



المنتدى الحولي الثاني للحزام والطري<mark>ق للتعاون الحولي</mark> «التعاون في الحزام والطريق: تشكيل مستقبل أكثر اشراقا»

> الاجتماع الثاني بعد المائة لمجلس وزراء منظمة الأوابك (علات مستوات المندوبين)

المزروعي: استضافة الإمارات لـ «مؤتمر الطاقة العالمات» يتوج جهودها فات القطاعر





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:

distribute@oapecorg.org

موقع المنظمة:

www.oapecorg.org



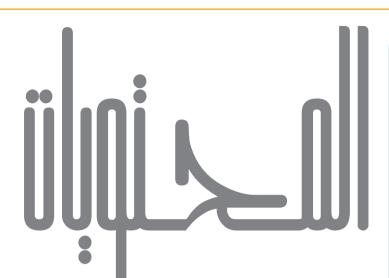






@oapec

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



في هذا العدد

افتتاحية العدد

اخبار الدول الاعضاء

أنشطة المنظمة

التطورات البترولية

ملحق الجداول

فنظمة 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 الكويتِ 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 بشروط عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء.

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





تعيين معالي الأستاذ/ محمد عرقاب، وزيرا للطاقة في الجمهورية الجزائرية



المزروعي: استضافة الإمارات لـ «مؤتمر الطاقة العالمى» يتوج جهودها في القطاع

8



الاجتماع الـ 153 للمكتب التنفيذي لمنظمة الأوابك

14

• الشركات المنبثقة:

انبقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشيركة العربية البحرية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها مدينة الكويت في دولة الكويت، والشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري) في عام 1973، ومقرها مملكة البحرين، والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكورب) في عام 1974 العربية السعودية، والشركة العربية المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للحدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

أحهزة المنظمة

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

افتتاحية العدد

المنتحب الحولي الثاني للحزام والطريق للتعاون الحولي «التعاون في الحزام والطريق: تشكيل مستقبل أكثراشراقا»

شهدت دول العالم خلال شهر أبريل 2019 حدثا اقتصادياً فريداً من خلال استضافة الصين لفعاليات المنتدى الدولي الثاني للحزام والطريق للتعاون الدولي «حزام واحد – طريق واحد»، تحت شعار «التعاون في الحزام والطريق: تشكيل مستقبل أكثر إشراقا»، بحضور حوالي 40 من رؤساء الدول والحكومات ومشاركة رفيعة المستوى لأكثر من 180 دولة ومنظمة دولية، ومن ضمنهم مجموعة من أصحاب الفخامة والسمو قادة ورؤساء حكومات بعض الدول الأعضاء في منظمة المستول (أوابك).

وتعتبر مبادرة «حزام واحد – طريق واحد»، والتي أعلن عنها للمرة الأولى في عام 2013، من أكبر وأهم المشروعات الاقتصادية الاستراتيجية الطموحة التي طرحت في تاريخ الصين، وتهدف إلى بناء شبكة دولية من التجارة والبنية التحتية التي تربط قارات آسيا وأوروبا وأفريقيا على طول مسارات «طريق الحرير» التجاري القديم، وتتضمن فرعين رئيسيين، وهما حزام طريق الحرير الاقتصادي البري، وطريق الحرير البحري. وتركز المبادرة على الاستثمار في قطاعات البنية التحتية، والبناء، والتعليم، وقطاع المواصلات (السكك الحديدية والسيارات)، والعقارات، وقطاع

الطاقة والحديد والصلب، وتغطي هذه المبادرة حوالي 68 دولة، تشكل حوالي 65 % من اجمالي سكان العالم.

وأظهرت البيانات الصادرة عن المصلحة العامة للجمارك الصينية أن حجم التبادل التجاري بين الصين والدول العربية قد شهد زيادة ملحوظة خلال عام 2018، حيث بلغ حجم التجارة الثنائية بين الجانبين حوالي 197.7 مليار دولار أمريكي خلال الأشهر العشرة الأولى من عام 2018، متجاوزاً اجمالي حجم التجارة بين الجانبين فى عام 2017 حيث سـجل 191.3 مليار دولار أمريكي، وبلغت قيمة الصادرات الصينية إلى الـدول العربيـة 85.8 مليـار دولار أمريكي خلال الفترة من يناير إلى أكتوبر 2018، بينما وصلت وارداتها من الدول العربية إلى 111.9 مليار دولار أمريكي. وحققت 20 دولة عربية ازديادا في حجم تجارتها مع الصين ، حيث ارتفع حجم التجارة بين الصين وبعض الدول العربية وبنسب متفاوتة، ومن بين هـذه الدول، المملكة العربية السعودية، دولة الكويت، دولة قطر، سلطنة عمان، جمهورية العراق، جمهورية مصر العربية.

ونظراً لما تمثله الصين كلاعب رئيسي في الطلب العالمي على النفط والغاز، فقد أولت



الدول العربية بشكل عام والدول الأعضاء في منظمة الأوابك بشكل خاص التعاون مع الصين في مجال الطاقة أهمية خاصة، ويعزز من فرص هذا التعاون ما تمتلكه الدول العربية من احتياطيات مؤكدة من النفط والغاز، وما تتمتع به الصين من تقنيات حديثة في مختلف مراحل الصناعة النفطية من التنقيب والاستكشافات والنقل والتكرير والتصنيع وصناعة معدات النفط وغيرها من المميزات الأخرى؛ الأمر الذي يهيأ أرضية جيدة للتعاون البناء بين الجانبين.

وقد جاء تأسيس منتدى التعاون الصيني العربي في عام 2004 كإطار للتعاون الجماعي، ويشمل مجالات عديدة وانبثقت عنه أكثر من 10 آليات. فيما شهد عام 2010 إقامة علاقات للتعاون الاستراتيجي بين الصين والدول العربية قائمة على التعاون الشامل والتنمية المشتركة، الأمر الذي أدخل التعاون الجماعي بين الجانبين على نحو شامل، وقد سبق للأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (اوابك) أن شاركت في عدة فعاليات للجنة الطاقة المنبثقة عن منتدى التعاون العربي الصيني.

الجدير بالذكر أن الاقتصاد الصيني يشهد مرحلة انتقالية من اقتصاد يعتمد على قطاع التصدير إلى اقتصاد مدعوم بالاستهلاك المحلي، الأمر الذي يحفز النمو في الطلب في بعض القطاعات ويبطئ وتيرة النمو في مزيج الطلب أخرى، كما قد يؤدي إلى تغير في مزيج الطلب

على المنتجات النفطية عن طريق تسارع النمو في بعض المنتجات على حساب منتجات أخرى، حيث من المتوقع أن يؤدي النمو المتزايد في شريحة الطبقة المتوسطة إلى التزايد في حجم مبيعات السيارات الجديدة وبالتالي نمو الطلب على وقود على الغازولين، وكذلك زيادة الطلب على وقود الطائرات بسبب زيادة على النقل الجوي، في مقابل تراجع الطلب على الديزل والذي كان محركاً أساسياً للنمو في الطلب الصيني على النفط خلال الفترة السابقة.

ان الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، وهي تتابع التطورات الجارية في التعاون بين الدول العربية والصين في مجال الطاقة بشكل خاص والاقتصاد بشكل عام، فإنها إذ تثمن عالياً جهود الدول الأعضاء بالمنظمة في هـذا الشـأن، وتأمل أن تتهيأ الظروف الملائمة لتبادل الخبرات الفنية بين الجانبين وبما يساهم في تطوير الصناعة البترولية العربية، وتؤكد على أهمية التسيق ودعم كل طرف للآخر في المحافل الدولية ومع المنظمات ذات الصلة في مجالات الطاقة وبما يعزز المصالح المشتركة للطرفين ولا يؤثر على مصالحهما الوطنية، كما تود الإشادة بانعقاد المنتدى الدولى الثانى للحزام والطريق للتعاون الدولي «حزام واحد - طريق واحد»، وما احتواه من مضامين ومبادرات إيجابية لتعزيز التعاون الاقتصادي الدولي تكون الدول العربية أحد الأطراف الفاعلة فيه.



تعيين معالي الأستاذ/ محمد عرقاب، وزيرا للطاقة في الجمهورية الجزائرية

تلقى سعادة الأستاذ/عباس على النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، برقية شكر جوابية من معالي الأستاذ/ محمد عرقاب، وزير الطاقة في الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية، وذلك رداً على برقية سعادته المهنئة له بمناسبة تعيينه بمنصبه الجديد.

وأعرب معالي وزير الطاقة بالجمهورية الجزائرية في برقيته عن خالص شكره وتقديره لسعادة الأمين العام على مشاعره الطيبة والنبيلة، متمنياً لسعادته موفور الصحة



والسعادة ومتمنيا ودوام التوفيق والنجاح، ولمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) المزيد من التقدم والازدهار، كما أكد معاليه على حرص الجمهورية الجزائرية على الاستمرارية في تقديم الدعم والمساندة لنشاطات المنظمة وتطوير عملها بما يعود بالفائدة على الدول الأعضاء.

من جهة أخرى، دعا معالى الأستاذ/ محمد عرقاب، في تصريحات صحفية إلى أهمية ترشيد استهلاك الطاقة الكهربائية في الجزائر حيث فاق الاستهلاك في فترة الذروة 14 ألف ميغاوات، مؤكدا أن ذلك يعد كثيرا لبلد مثل الجزائر.

وأوضح معاليه أنه لا يمكن الاعتماد فقط على الطاقة الكهربائية الناتجة عن تحويل الغاز الطبيعي (تقدر حاليا بنسبة 99 %) لتحسين الاستهلاك حيث لابد من الاعتماد على مصادر الطاقات المتجددة خاصة الطاقة الشمسية لاسيما بمناطق الجنوب.

بعث سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأوابك ببرقية تهنئة إلى سعادة السيد/ ناصر سلطان السويدي، وذلك بمناسبة تعيينه بمنصب الرئيس التنفيذي للهيئة الوطنية للنفط والغاز بمملكة البحرين بدرجة وكيل وزارة. كما بعث ببرقية تهنئة إلى سعادة السيد/ فيحان محمد الفيحاني، بمناسبة تعيينه بمنصب نائب الرئيس التنفيذي للاستراتيجيات والعلاقات الدولية بالهيئة الوطنية للنفط والغاز بدرجة وكيل مساعد، كما يشغل سعادة الأستاذ/ فيحان الفيحاني أيضاً منصب ممثل مملكة البحرين في المكتب التنفيذي لمنظمة الأوابك.



ناصر سلطان السويدي فيحان محمد الفيحاني

وقد بعث سعادة السيد/ ناصر سلطان السويدي، وسعادة السيد/

فيحان محمد الفيحاني، ببرقيتي شكر جوابية ضمناها تقديرهما وشكرهما للمشاعر الأخوية لسعادة الأمين العام ومتمنين المزيد من التقدم والنماء للمنظمة.



اعلان مصرأول مزايدة عالمية للبحث والاستكشاف بالبحرالأحمر

أعلنت جمهورية مصر العربية عن طرح مزايدة عالمية للبحث والتنقيب عن النفط والغاز في 10 قطاعات بالبحر الأحمر للمرة الأولى، وذلك في إطار تنفيذ استراتيجية وزارة البترول والشروة المعدنية المصرية لتحقيق الاستفادة الاقتصادية المثلى من جميع الإمكانات والشروات الطبيعية للمساهمة في التنمية المستدامة لجمهورية مصر العربية.

وذكرت شركة جنوب الوادى المصرية القابضة للبترول، بأنه قد تم طرح المزايدة بخريطة موضحة المناطق وأن نموذج الاتفاقيات سيكون طبقاً لاقتسام الإنتاج المعمول به في مصر، كما تم إتاحة الاطلاع على المعلومات وشراء حزم البيانات الخاصة بمناطق المزايدة من شركة جنوب الوادى بداية من تاريخ طرح المزايدة، فيما يمكن الحصول على البيانات الأساسية للمناطق وإجراءات وشروط المزايدة ونموذج الاتفاقية بواسطة الموقع الإلكتروني للشركة www.ganope.com وتم تحديد 1 أغسطس 2019 كموعد نهائى لتلقى العروض وإقفال المزايدة .





سهيل المزروعي: استضافة الإمارات لـ «مؤتمرالطاقة العالمي» يتوج جهودها في القطاع

أكد معالي المهندس سهيل بن محمد فرج فارس المزروعي، وزير الطاقة والصناعة بدولة الإمارات العربية المتحدة، ورئيس مؤتمر الطاقة العالمي الرابع والعشرين، عزم دولة الإمارات العربية المتحدة على تتويج دورها المتزايد وقيادة الجهود العالمية للتصدي لتحديات الطاقة ورسم ملامح مستقبل أكثر ازدهارا لقطاع الطاقة، مع استضافة «مؤتمر الطاقة العالمي الرابع والعشرين أبوظبي 2019 «والذي يقام تحت رعاية صاحب السمو الشيخ خليفة بن زايد يقام تحت رعاية صاحب السمو الشيخ خليفة من وإلى المهيان رئيس الدولة «حفظه الله» خلال الفترة من 9 إلى 12 سبتمبر 2019 في مركز أبوظبي الوطني للمعارض.

وشدد معاليه على حرص اللجنة التنظيمية للمؤتمر على تقديم النسخة الأكثر فعالية في تاريخ المؤتمر وخلق تأثير مستدام يواكب رؤية قيادتنا الرشيدة الرامية إلى ترسيخ مكانة الدولة كلاعب أساسى في مشهد الطاقة العالمي.

جاء ذلك خلال اللقاء الإعلامي الذي استضافته وزارة الطاقة والصناعة بتاريخ 19 مارس 2019، حيث أطلع معاليه الحضور على آخر التطورات المتعلقة بالاستعدادات لاستضافة المؤتمر، كما استعرض برنامج المؤتمر الذي يقام تحت شعار «الطاقة من أجل الازدهار»، مشيرا إلى أن إمارة أبو ظبي ستحتضن خلال المؤتمر أبرز الجهات الفاعلة عالميا من مختلف قطاعات الطاقة، بما في ذلك قادة الحكومات والقطاع من قارتي آسيا وأفريقيا، والمستثمرين ورواد الأعمال والمبتكرين والخبراء والطلاب.

وأوضح معاليه أن برنامج المؤتمر يرتكز حول مفهوم الابتكار، وبما يجسد أهداف دولة الإمارات بأن تصبح الدولة الأكثر ابتكارا في العالم بحلول العام 2021، ومن هذا المنطلق تتنوع مواضيع المؤتمر حول التحول الرقمي والاقتصاد الهيدروجيني، والحد من الانبعاثات الكربونية، وقواعد البيانات المتسلسلة، وإنترنت الأشياء والذكاء الاصطناعي، وكيفية الاستفادة من هذا التطور التكنولوجي



لإيجاد حلول لتحديات الطاقة، كما ستنضم لأفضل 100 شركة ناشئة في مجال تحول الطاقة ورواد الأعمال من جميع أنحاء العالم لعرض منتجاتهم وخدماتهم في مركز الالتكار.

وذكر أن مؤتمر الطاقة العالمي يشكل منصة الحوار العالمية التي تجمع رؤساء الدول والـوزراء ورواد القطاع وقادة الفكـر إلى جانب المواطنيـن المهتمين والمنظمات غيـر الحكوميـة مـن جميـع أنحـاء العالم لبحث قضـايا الطاقة وحلولها بشكل أفضـل من منظور عالمي . متوقعا مشاركة أكثر من 160 متحدث رفيع المستوى في فعاليات المؤتمـر، وأكثـر مـن 70 وزيرا من مختلف أنحـاء العالم، لمناقشـة جميع التحديات والفرص التـي يواجهها العالم، وذلك عبر مشـاركة أحدث الاتجاهات والتقنيات المبتكرة وتوقعات القطاع.

وسيشهد اليوم الثاني للمؤتمر مشاركة 40 وفدا وزاريا آسيويا في الدورة الثامنة لاجتماع الطاولة المستديرة لحوزراء الطاقة بدول آسيا، إضافة إلى تأكيد مشاركة الصين واليابان وكوريا والهند في المعرض، فضلا عن ذلك سيتم تسهيل مشاركة وفود من قارة أفريقيا من خلال برنامج الدول النامية.

وقال معالي سهيل المزروعي: "نحن فخورون





باستضافة مؤتمر الطاقة الرابع والعشرين في دولة الإمارات العربية المتحدة والذي سينعقد في سبتمبر بأبوظبي. ونحن متفائلون بالجهود التي تم بذلها لهذا اليوم لجعل هذا الحدث بمستوى عالمي. ويركز برنامج المؤتمر على البحث عن طرق جديدة للابتكار وإدارة "معضلة الطاقة" وجميع التحديات والفرص المستقبلية التي يواجهها العالم، وسيطرح المؤتمر رؤية مختلف اللاعبين الفاعلين، من رواد الأعمال إلى المستثمرين وصناع السياسات والمنظمات غير الحكومية والأفراد، ويستمد مؤتمر هذا العام أهميته من خلال فتح المجال أمام هذه الجهات الفاعلة للتعاون معا والتفكير بشكل غير تقليدي في كيفية تسخير التقنيات الحديثة والابتكار لضمان استدامة الطاقة».

وثمن معالي وزير الطاقة والصناعة حرص المؤسسات والهيئات الإماراتية الرائدة في قطاع الطاقة والقطاعات ذات الصلة على دعم استضافة المؤتمر، والتي تضم شركات وجهات بارزة تمثل طيف الطاقة الكامل، بما في ذلك قطاع النفط والغاز "أدنوك"، والطاقة المتجددة "مبادلة" والطاقة النووية "مؤسسة الإمارات للطاقة النووية"، الكهرباء والمياه "دائرة الطاقة في أبو ظبي،

وهيئة كهرباء ومياه دبي».

والجدير بالذكر أن اللجنة التنظيمية لمؤتمر الطاقة العالمي الرابع والعشرين قد تم تشكيلها بموجب مرسوم اتحادي في أوائل عام 2017 لتعمل كهمزة وصل بين مجلس الطاقة العالمي ومؤتمر الطاقة العالمي الرابع والعشرين، برئاسة سعادة الدكتور مطر حامد النيادي، وكيل وزارة الطاقة والصناعة وممثل دولة الإمارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي لمنظمة الأوابك.

ويعد مؤتمر الطاقة العالمي – الذي يعقد كل ثلاث سنوات – أكبر وأعرق تجمع معني بالطاقة في العالم وأكثرها تأثيرا، وتعتبر هذه الدورة هي الأولى التي يتم فيها استضافة المؤتمر في مدينة من منطقة الشرق الأوسط، فيما ستكون دولة الإمارات العربية المتحدة أول دولة في منظمة «أوبك» وأول دولة عربية تستضيف المؤتمر طوال تاريخه الذي يمتد إلى 94 عاما، ويستمد المؤتمر مكانته المميزة خلاف لمؤتمرات الطاقة الأخرى من خلال تناوله جميع أطياف الطاقة، من النفط والغاز إلى الطاقة المتجددة والنووية، ليشكل منصة مثالية لمحادثات أكبر وأكثر تنوعا في مجال صناعة الطاقة، وتم فتح باب التسجيل لدورة 2019 عبر الموقع الإلكتروني فتح باب التسجيل لدورة 2019 عبر الموقع الإلكتروني



الفالح:

اكتشاف كميات من الغازفي البحرالأحمر

أعلن معالي المهندس خالد بن عبدالعزيـز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والشروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية عن اكتشاف كميات كبيرة من الغاز للاستثمار في البحر الأحمر، مشيراً إلى أن شركة أرامكو السعودية بصدد تكثيف

القادمين، وذلك بعد التأكد من دراسة الجدوى الاستثمارية من هذا المشروع. وأوضح أن كميات النفط في البحر الأحمر قليلة ومكلفة في عمليات الإنتاج التي تتراوح بين 30- 40 دولارا، نظرا لوجوده في مناطق عميقة في قاع البحر ما بين عمق 1200- 1500 متر.

عمليات الاستكشاف خلال العامين

وأضاف أن شركة أرامكو السعودية تستهدف الاستثمار في جنوب افريقيا لتكون منصة للدخول في القارة الأفريقية التي تحمل فرصا استثمارية واعدة، مبينا أن التوجه العالمي يركز على التكرير في مصافى النفط وذلك

لتعويض الفروقات بين أسعار النفط التي تتراوح بين 1-2 دولار في البرنامج نتيجة المواصفات في المواد الخام.

وتوقع ارتفاع الطلب على الديزل في الأسواق العالمية، مشيرا إلى أن عام 2020 ستواجه صناعة المشتقات النفطية تحدي كبير لوجود فروقات بين الأنواع المختلفة، فيما سينخفض الطلب على الزيت الثقيل ووقود السفن، مبيناً أن الطلب المتوقع على الديزل سيعيد تأهيل المصافي لمواجهة التغيرات الحاصلة في السوق العالمية.

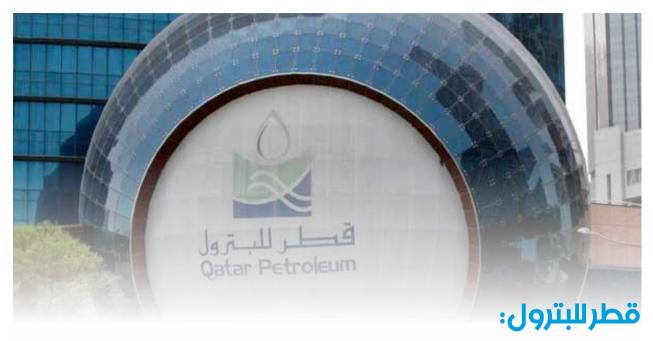
وبين أن استحواذات أرامكو السعودية في العالم مستمرة ولديها فرص واعدة في روسيا والهند وباكستان واندونيسيا بالإضافة لمشاريع في مجال تسييل الغاز في أمريكا، مشيرا إلى أن أرامكو السعودية تعمل على البيع المباشر للغاز وذلك للتعامل المباشر مع العملاء عبر الشراء من المنتجين والبيع للعملاء بهوامش ربعية، بغرض التعرف على السوق قبل الاستثمار المباشر في إنتاج الغاز المسال.

ولفت إلى خطط شراء مصنع للبتروكيماويات في جنوب أفريقيا، مبينا أن الجهات المرخصة عرضت المواقع على ارامكو السعودية، حيث تقوم الشركة في المرحلة الراهنة بدراسة الجدوى للمشروع للتعرف على الجدوى الاقتصادية، مضيفا أن الجزم بالجدوى الاقتصادية مرهونة باستكمال الدراسات المتعلقة بالمشروع.



شركة ارامكو تستهدف الاستثمارفي جنوب افريقيا





إطلاق المناقصات الخاصة بخطوط إنتاج الغاز الطبيعي المسال لمشروع توسعة حقل الشمال

أعلنت قطر للبترول مؤخراً إطلاق المناقصات الخاصة بأعمال الهندسة والمشتريات والبناء لأربعة خطوط إنتاج ضخمة للغاز الطبيعي المسال التابعة لمشروع توسعة حقل الشمال.

وتم اطلاق المناقصات من خلال ثلاثة تحالفات مشتركة، وهي تحالف تشيودا كوربوريشن Technip France S.A وتحالف شركة وتكنيب فرانس Technip France S.A وتحالف شركة وشركة هيونداي للهندسة والبناء المحدودة؛ وتحالف شركات Saipem S.p.A ومكديرموت الشرق الأوسط وشركة CTCI Corporation وتغطي هذه المناقصة أعمال الهندسة والمشتريات والبناء لأربعة خطوط انتاج للغاز الطبيعي المسال، مع بناء مرافق معالجة الغاز والسوائل، وانتاج وتجزئة الإيثان وغاز البترول المسال، ومصنع للهيليوم، والمرافق والبنية التحتية لدعم وحدات المعالجة.

الجدير بالذكر أن بناء خطوط الانتاج الأربعة يأتي في إطار تنفيذ خطط قطر للبترول الرامية لرفع طاقة انتاج دولة من الغاز الطبيعي المسال من 77 مليون طن سنوياً إلى 110 مليون طن سنوياً بحلول العام 2024.

وفي معرض تعليقه على إطلاق هذه المناقصة، قال

معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للبترول وان هذه المناقصة تشكل خطوة هامة نحو تنفيذ خطة قطر للبترول لإنجاز مشروع توسعة حقل الشمال، والتي سنتوج بإرساء عقد أعمال الهندسة والمشتريات والبناء في شهر يناير 2020 . ويسرنا مشاركة 3 تحالفات من الشركات العالمية في هذه المناقصة، والتي نرجو أن يقود تواجدها إلى مناقصة تنافسية.»

وأضاف "إن هذا الإطلاق دليل حاسم على التزام قطر للبترول بتنفيذ هذا المشروع العملاق، كما أنه يأتي في وقت تسير فيه جميع الأنشطة المتعلقة بمشروع توسعة حقل الشمال وفقاً للخطة الموضوعة. ويسعدني أن أعلن أنه سيتم الإعلان قريباً عن منح المزيد من العقود المتعلقة بهذا المشروع.»

ويأتي إطلاق هذه المناقصة في أعقاب منح العقود لتصنيع وتركيب ثماني قوائم لمنصات الإنتاج البحرية التابعة لمشروع توسعة حقل الشمال إلى شركة ماكديرموت الشرق الأوسط، وإرساء عقد الأشغال المبكرة في موقع المشروع على تحالف شركتي اتحاد المقاولين والتيسير للمقاولات.



شركة أبيكورب تحقق أرباحاً قياسية خلال 2018

أعلنت الشركة العربية

للاستثمارات البترولية (أبيكـورب)، وهـي احدى الشركات المنبثقة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، عن تحقيقها أرباحاً في عام 2018 تعد الأعلى فى تارىخها وتبلغ 182.3 مليون دولار، بزيادة بنسبة 76 %، مقارنة بصافى

أرباح عام 2017. ويعود



السيد/ عابد السعدون رئيس مجلس إدارة شركة أبيكورب

الدكتور أحمد علي عتيقة الرئيس التنفيذي لشركة أبيكورب

وأوضحت أبيكورب أن المحفظة تنوعت بشكل جيد لتشمل صناعات النفط والغاز وقطاع الطاقة بمفهومه الأوسع. وقد حققت الشركة تحسناً ملحوظاً في أداء محفظة القروض حيث انخفضت نسبة القروض المتعثرة ضمن المحفظة من 2.05 % للعام 2017 إلى 0.34% للعام 2018.

> أحد أسبابها إلى مكاسب رأس المال بقيمة 86.7 مليون دولار، من خلال صفقة بيع حصتها الاستثمارية من أسهم الشركة الوطنية للخدمات البترولية، التي تتخذ من دولة الإمارات العربية المتحدة مقراً لها، بالإضافة إلى النمو الملحوظ في صافي إيرادات الفوائد وتوزيعات الأرباح، بنسبة 67 %، و51 % على التوالي.

وأشارت أبيكورب أنه نتيجة لذلك قفز إجمالي الدخل للعام 2018 إلى نحو 252.7 مليون دولار، ما يعادل زيادة بنسبة 78 %، مقارنة بنتائج العام 2017.

وذكر السيد/ عابد السعدون، رئيس مجلس إدارة شركة أبيكورب: قائلاً "حقّقت الشركة هذا العام أقوى أداء مالي في تاريخ الشركة حيث سجلت نمواً كبيراً في صافى الأرباح إلى 182.3 مليون دولار، وارتفعت قيمة إجمالي الأصول بنسبة 11 %. كما نجحت أبيكورب في تحقيق نتائج مالية قوية، وتمكنت من تعزيز الأرباح وزيادة المكاسب المستدامة تماشياً مع الرؤية الاستراتيجية للشركة وأهدافها ، وفي الوقت نفسه، رستخت أبيكورب مكانتها الرائدة كبنك تنموى متعدد الأطراف داعم لقطاع الطاقة والاستدامة في العالم العربي".

كما ارتفعت قيمة الأصول بنسبة 11 %، إلى 6.95 مليار دولار، بحلول 31 ديسمبر 2018. ويعود ذلك بشكل رئيسي إلى نمو محفظة تمويل الشركات التي وصلت قيمتها إلى 3.49 مليار دولار، وهو ما يشكل نحو 50 % من الميزانية العمومية.

من جهته، ذكر الدكتور أحمد على عتيقة، الرئيس التنفيدي لشركة أبيكورب، قائلاً" ان النتائج السنوية التي أحرزناها هذا العام هي دليل واضح على الجهود الدؤوبة التي بذلها فريق العمل بأكمله، وهي مؤشر قوي أيضاً يعكس نجاح استراتيجية أبيكورب الشاملة، والالتزام بإطار متين للحوكمة". وأضاف " ونتيجة لهذا، قفز إجمالي الدخل للعام 2018 إلى نحو 252.7 مليون دولار، ما يعادل زيادة بنسبة 78 %، مقارنة بنتائج العام 2017. وتمكنا على مدار العام من تحقيق كفاءات تشغيلية كبيرة، بصفة خاصة في أداء محفظتي الاستثمار والتمويل».

أما على صعيد التمويل، فقد أنجزت شركة أبيكورب 5 صفقات تمويل متوسطة الأجل، بقيمة إجمالية بلغت 1.3 مليار دولار من الأسواق الدولية، ووسّعت قاعدة مستثمريها، مسجلة إقبالاً لافتاً من قبل المستثمرين في أسواق الولايات المتحدة وأوروبا وآسيا والصين. وقد تمت هذه الصفقات من خلال كثير من طرق الإقراض، بما في ذلك سندات «ديم سوم» بالأسواق الآسيوية وبرامج الصكوك العامة RegS وبرامج السندات الدولية 144A، التي تشمل السوق الأميركية.

وفي شهر سبتمبر عام 2018، أعلنت وكالة موديز عن تأكيد تصنيف أبيكورب الائتماني عند Aa3. ورفع النظرة المستقبلية من مستقرة إلى إيجابية. جاء هذا نتيجة للتحسن المستمر في وضع السيولة لدى أبيكورب، وتنويع وتوسيع قاعدة مصادر التمويل.



www.oapecorg.org OAPEC @OAPEC1





الاجتماع الـ 153 للمكتب التنفيذي لمنظمة الأوابك

عقد المكتب التنفيذي لمنظمة أوابك اجتماعه الــــ 153 في دولــة الكويت يومي 20 - 21 شــعبان 1440 هجرية الموافق 25 - 26 نيسان / أبريل 2019 ميلادية، برئاســة سعادة الأستاذ/ فيحان محمد الفيحاني، نائب الرئيســـ التنفيذي للاســتراتيجيات والعلاقــات الدولية فــي الهيئة الوطنيــة للنفط والغاز وممثــل مملكة البحرين فــي المكتب التنفيذي للمنظمــة، التي لها رئاســة الدورة لعام 2019، وبحضـور أصــحاب الســعادة أعضاء المكتب التنفيذي.

افتتح الاجتماع سعادة الأستاذ/ فيحان محمد الفيحاني، بكلمة رحب فيها بأصحاب السعادة أعضاء المكتب التنفيذي ومهنئا الجميع بسلامة الوصول ومتمنياً لهم طيب الإقامة في دولة الكويت والتوفيق في اجتماعهم، كما تقدم بالشكر لدولة الكويت على حسن الاستقبال وكرم الضيافة، ولسعادة الأمين العام ومنتسبي الأمانة العامة

للمنظمة على جهودهم الحثيثة المبذولة من أجل تسهيل سير أعمال هذا الاجتماع.

واستعرض سعادة الأستاذ/ فيحان محمد الفيحاني، بعد ذلك أهم البنود المعروضة للنقاش والبحث، وكذلك التوصيات والقرارات التي سيتم رفعها لمجلس وزراء المنظمة لمناقشتها والموافقة عليها.

ثم تحدث سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، الأمين العام للمنظمة، مرحباً بسعادة رئيس وأعضاء المكتب التنفيذي في اجتماعهم الـ 153، ومهنئاً الجميع بسلامة الوصول ومتمنياً لهم طيب الإقامة في دولة الكويت. كما تقدم بالشكر لدولة الكويت على استضافتها لاجتماعات المنظمة، متمنيا أن تكلل اجتماعات المكتب التنفيذي بالتوفيق والنجاح.

وقد اتخذ المكتب التنفيذي التوصيات المناسبة بشأن البنود المعروضة في جدول الأعمال.





سعادة الدكتور مطر حامد النيادي دولة الإمارات العربية المتحدة



سعادة السيد/ فيحان محمد الفيحاني مملكة البحرين



سعادة السيد/ محمد رأس الكاف الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية

سعادة السيد / صفاء عبد الرحمن احمد جمهورية العراق



سعادة المهندس عبدالله الخطاب الجمهورية العربية السورية



سعادة المهندس ناصر بن ابراهيم الفوزان المملكة العربية السعودية

ete (B)



سعادة الشيخ طلال الناصر العذبي الصباح دولة الكويت



سعادة الشيخ مشعل بن جبر آل ثاني دولة قطر



سعادة الجيولجي أشرف محمود محمد فرج جمهورية مصر العربية



الاجتماع الثانب بعد المائة لمجلس وزراء منظمة الأوابك (علب مستوب المندوبين)

عقد مجلس وزراء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) اجتماعه الثاني بعد المائة على مستوى مندوبي أصحاب المعالى الوزراء، بتاريخ 22 شعبان 1440 هجرية الموافق 27 نيسان / أبريل 2019 ميلادية في دولة الكويت، برئاسة سعادة الأستاذ/ فيحان محمد الفيحاني، نائب الرئيس التنفيذي للاستراتيجيات والعلاقات الدولية في الهيئة الوطنية للنفط والغاز وممثل مملكة البحرين في المكتب التنفيذي للمنظمة، التي لها رئاسة الدورة لعام .2019

افتتح الاجتماع سعادة رئيس المكتب التنفيذي بكلمة رحب فيها بأصحاب السعادة ممثلي الدول الأعضاء في الاجتماع الثاني بعد المائة لمجلس وزراء المنظمة، وبسعادة الأمين العام للمنظمة، وأبدى شكره وتقديره للأمانة العامة على التحضير الجيد لهذا الاجتماع، كما تقدم بالشكر الجزيل لدولة الكويت ولمعالى الدكتور خالد على الفاضل، وزير النفط ووزير الكهرباء والماء في دولة الكويت، ولسعادة الشيخ طلال ناصر العذبي الصباح، وكيل وزارة النفط بالوكالة وممثل دولة الكويت في المكتب التنفيذي للمنظمة، ولكافة الأخوة والأخوات في الوزارة على استضافتها لهذا الاجتماع.

وأعقبه سعادة الأستاذ/ عباس على النقى، الأمين العام للمنظمة، حيث رحب بأصحاب السعادة الحضور، معرباً عن شكره وتقديره لمعالى الدكتور خالد على الفاضل، وزير النفط ووزير الكهرباء والماء في دولة الكويت، ولسعادة الشيخ طلال ناصر العذبي الصباح، وكيل وزارة النفط بالوكالة وممثل دولة الكويت في المكتب التنفيذي للمنظمة ولكافة المسؤولين في الوزارة على حسن الوفادة وكرم الضيافة وتقديم كافة التسهيلات للاجتماع.

ثم تطرق المجلس إلى مناقشة المواضيع المدرجة على جدول الأعمال وقد أصدر المجلس على مستوى المندوبين قراره رقم 102/1 بالمصادقة على الحسابات الختامية للمنظمة (الأمانة العامة والهيئة القضائية) لعام 2018.

اطلع المجلس على تقرير حول نشاطات الأمانة العامة للمنظمة خلال النصف الأول من عام 2019 واعتمد توصيات المكتب التنفيذي بشأنها، ومنها تقرير حول الأوضاع البترولية

العالمية، متابعة موضوع شؤون البيئة وتغيّر المناخ، والفعاليات التي نظمتها أو شاركت فيها الأمانة العامة، ومن بينها تنظيم الأمانة العامة لمؤتمر "تحسين الأداء في الصناعات البترولية اللاحقة"، الذي عقد في دولة الكويت خلال الفترة من 12 -14 مارس 2019، برعاية معالى الدكتور خالد على الفاضل، وزير النفط ووزير الكهرباء والماء في دولة الكويت، وكذلك سير العمل في بنك المعلومات، واللقاءات على صعيد جامعة الدول العربية.

كما اطلع المجلس على الدراسات الاقتصادية والفنية التي أنجزتها الأمانة العامة خلال النصف الأول من عام 2019، حيث بلغ عدد تلك الدراسات 4 دراسات. وهي، دراســة "تطـور اســتهلاك الطاقــة الأولية في دولــة الكويت وآفاقه المستقبلية»، دراسة «دور الاستثمار المحسن للنفط في تطوير الاحتياطيات الهيدروكروبونية»، دراسة «تقنيات معالجة مياه الصرف الصناعي لمشروعات البتروكيماويات»، دراسة «واقع وآفاق الطاقات المتجددة في مزيج الطاقة العالمي والانعكاسات المحتملة على الصناعة النفطية».

اطلع المجلس على تقرير حول توقيع مذكرة تفاهم بين الأمانة العامة للمنظمة والأمانة لمجلس التعاون لدول الخليج العربية في مجال الإعلام البترولي، وأعرب المجلس عن ترحيبه بتوقيع المذكرة وأثنى على جهود الأمانة العامة في التعاون مع المنظمات العربية والدولية المتخصصة.

وجدير بالذكر فقد سبق وأن قرر أصحاب المعالى الوزراء في الاجتماع الواحد بعد المائة الذي عقد في دولة الكويت بتاريخ 2018/12/23 على عقد الاجتماع الثالث بعد المائة لمجلس وزراء المنظمة في دولة الكويت بتاريخ .2019/12/22

واختتم المجلس اجتماعه معرباً عن تقديره وشكره مرة أخرى إلى دولة الكويت لاستضافتها هذا الاجتماع، كما أعرب عن تقديره وشكره لمعالى الدكتور خالد على الفاضل، وزير النفط ووزير الكهرباء والماء في دولة الكويت، ولسعادة الشيخ طلال ناصر العذبي الصباح، وكيل وزارة النفط بالوكالة وممثل دولة الكويت في المكتب التنفيذي للمنظمة، ولكافة الأخوة والأخوات في الوزارة على حسن الاستقبال والتنظيم وكرم الضيافة والوفادة.











بناءً على دعوة الجهة المنظمة « يورو بتروليوم كونسلتنت «، شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك في منتدى الشرق الأوسط للتكنولوجيا- للتكرير والبتروكيماويات، الذي عقد في إمارة أبو ظبي- دولة الإمارات العربية المتحدة، خلال الفترة من 26-28 فبراير 2019، وقد تضمنت الفعاليات حلقتان نقاشيتان، وأربع جلسات لصناعة التكرير، وأربع جلسات لصناعة البتروكيماويات.

ناقشت الحلقة النقاشية الأولي والتي حملت عنوان «طرق الدعم الفني لزيادة العمر الافتراضي للأصول المستخدمة في الصناعات اللاحقة»، تطورات أسواق المنتجات البترولية، والبتروكيماويات، والاتجاهات وتنبؤات الصناعة، ودور الشركاء الاستراتيجيين والاستثمارات الأجنبية في تطوير الصناعة، والتحول نحو استنباط طرق جديدة للربحية، والتنوع في اعمال الصناعات اللاحقة، وتحويل المنتجات إلى منتجات جديدة.

بينما خصصت الحلقة النقاشية الثانية تحت عنوان

«تكامل صناعات التكرير والبتروكيماويات «، لاستعراض التكنولوجيات الحديثة لإنتاج البوليمرات الاستهلاكية واستخداماتها المختلفة، وناقشت أيضاً تكنولوجيا تحويل النفط الخام إلى كيماويات، والنمو المطرد للسيارات الكهربائية، والتوسعات الجديدة للمشروعات ودورها في تغيير الأسواق. كما تم عرض نحو 16 عرض تقديمي تناولت أحدث التطورات في تقنيات الصناعات البترولية اللاحقة.

يذكر أن المنتدى يعقد بصفة دورية كل عام، ويعد هذا العام هو العام العاشر، وشاركت فيه شركة «أدنوك» كشريك إستراتيجي للمنتدى، وضم المنتدى كبار الشركات الإقليمية، والعالمية المرخصة، وشركات التكنولوجيا، لعرض أحدث تطورات التكنولوجيات في قطاع التكرير والبتروكيماويات، ومناقشة اتجاهات الأسواق والتحديات، والفرص لمزيد من النمو، والكفاءة، وتحسين الأداء في الصناعة. وقد مثل الأمانة العامة للمنظمة في حضور المنتدى الدكتور / ياسر بغدادى – خبير صناعات نفطية / إدارة الشؤون الفنية.



حراسة بعنوان

«تقنيات معالجة مياه الصرف الصناعي لمشروعات البتروكيماويات»

أصدرت الأمانة العامة أحدث دراساتها بعنوان "تقنيات معالجة مياه الصرف الصناعي لمشروعات البتروكيماويات"، تهدف الدراسة إلى تقييم الطرق المختلفة والمستخدمة في عمليات معالجة مياه الصرف الصناعي الناتجة من صناعة البتروكيماويات، وإعادة استخدامها مره أخرى، بهدف الحد من التلوث، وتحسين البيئة.

حيث تعد المياه أحد أهم عوامل التنمية المستدامة، لذا فإن الحاجة ماسة لترشيد استخدام المتاح من هذه الموارد المائية وبشكل خاص في الدول العربية، والتي تعاني شحاً وندرة في الموارد المائية المتاحة بها، نظراً لأن معظم أراضيها في نطاق المناطق القاحلة وشبه القاحلة التي تتسم بانخفاض الأمطار، لذا فقد تنامت أهمية معالجة وإعادة استخدام مياه الصرف الصحي، والصناعي، واتجهت معظم دول العالم إلى التخطيط، والإدارة السليمة المتكاملة لإعادة استخدام مياه المتكاملة لإعادة استخدام مياه المتكاملة لإعادة استخدام مياه الصرف بعد

تضمنت الدراسة تحديد أنواع الملوثات المختلفة في مياه الصرف الصناعي الناتجة عن مختلف الوحدات الإنتاجية في صناعة البتروكيماويات، وطرق، وأساليب،

ومستويات، وتقنيات المعالجة التقليدية والحديثة المستخدمة. حيث تعد صناعة البتروكيماويات صناعة معقدة، ومتكاملة وتشمل العديد من العمليات الصناعية، والمنتجات، وتستخدم فيها أنواع مختلفة من المواد الأولية (اللقائم)، والعوامل الحفازة، والإضافات، والكيماويات.

تتكون الدراسة من ثلاثة فصول، تناول الفصل الأول تعريف مفهوم جودة المياه، واستخدامات المياه في صناعة البتروكيماويات، وتصنيفها طبقاً لاستخداماتها النهائية، كما تطرق لبعض المفاهيم الهامة فيما يتعلق باستخدامات المياه في العمليات الصناعية. وتناول الفصل الثاني استعراض أنواع الملوثات المختلفة الناتجة عن صناعة البتروكيماويات، وطرق، وأساليب، ومستويات، وتقنيات معالجة مياه الصرف الصناعي التقليدية والحديثة المستخدمة. بينما تناول الفصل الثالث



تسليط الضوء على بعض النماذج الناجحة ودراسات حالات اعتمدت في معالجة مياه الصرف الصناعي بها على تطبيق التقنيات الحديثة، وخاصة تقنيات التدوير الكامل للمياه والذي أصبح شائعا حديثاً، وذلك بهدف إبراز الفوائد البيئية والاقتصادية الناجمة عن تطبيق تلك الاستراتيجيات الناجحة في صناعة البتروكيماويات، والصناعات البترولية اللاحقة. وفي الختام استعرضت الدراسة بعض الاستنتاجات، وأهمها أنه يمكن تحقيق الاكتفاء الذاتي من المياه عن طريق تطبيق مفهوم إعادة التدوير الكامل للمياه في الموقع، وأن سياسة واستراتيجيات التدوير الكامل للمياه يعد استثماراً بيئياً مربحاً.

التطورات البترولية فى الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

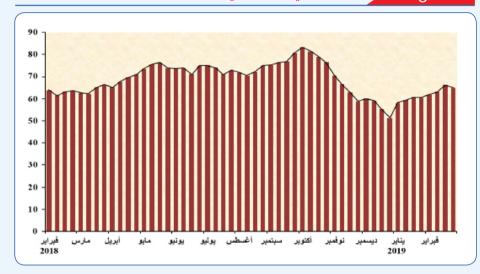
1 - ا**لأسع**ار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر فبراير 2019، ليصل إلى 61.9 دولار للبرميل، وواصل الارتفاع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 66.2 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث، ثم إنخفض إلى 65.0 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر فبراير 2019 ارتفاعاً بمقدار 5.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 8.7%، ليصل إلى 63.8 دولار للبرميل،

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2018-2019 (دولار/برميل)



مسجلا بذلك ارتفاعا بنحو 0.3 دولار للبرميل، أي بنسبة 0.5% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لكلا من استمرار التوافق القوى والالتزام الشديد بين دول منظمة أوبك وبعض منتجى النفط من خارجها فيما يتعلق بتعديلات الإنتاج من خلال "إعلان التعاون"، وتزايد المخاوف بشأن نقص الإمدادات المستقبلية تزامنا مع ارتفاع الإنقطاعات غير المخطط لها بسبب عوامل فنية وجيوسياسية، دورا رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر فبراير 2019.

المؤشرات الرئيسية

الشكل - 1:

- ارتضع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 8.7% (5.1 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 63.8 دولار للبرميل خلال شهر فبراير 2019.
 - ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2019 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% ليصل إلى 101 مليون ب/ي.
 - ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2019 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 100.6 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر فبراير 2019 بنحو 1.1% ليبلّغ حوالي 8.3 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 15 حفاره مقارنة بالشهر السابق ليبلغ نحو 937 حفار.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2019 بنحو 6.2 لتبلغ 7.7 مليون 9.2 مليون بري، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 9.2 لتبلغ حوالى 9.1 لتبلغ حوالى 9.1 مليون بري.
- انخفض المخزون التجاري النفطي هي الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2019 بحوالي 23 مليون برميل، مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2850 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1830 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2019 ليصل إلى 2.69 دولار لكل مليون (و ب).
- ارتضع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يناير 2019 بمقدار 0.01 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11.22 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما ارتضع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.23 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11.25 دولار لكل مليون (و ح ب). واستقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.53 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالى 4.292 مليون طن خلال شهر يناير 2019، مستأثرة بحصة
 23.9 من الإجمالى.

*إعداد الإدارة الاقتصادية



(دولار/برمیل)

ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، وبالشهر المماثل من العام السابق:

التغير في أسعار سلة أوبك، 2018-2019

الجدول – ا

فبراير	يناير 2019	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	إبريل	مارس	فبراير 2018	
63.8	58.7	56.9	65.3	79.4	77.2	72.3	73.3	73.2	74.1	68.4	63.8	63.5	سعر سلة أوبك
5.1	1.8	(8.4)	(14.1)	2.2	4.9	(1.0)	0.1	(0.9)	5.7	4.7	0.3	(3.4)	التغير عن الشهر السابق
0.3	(8.2)	(5.2)	4.6	23.9	23.7	22.7	26.4	28.0	24.9	17.1	13.4	10.1	التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتبارا من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقوّمة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتبارا من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، وفي منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2016 أضيف خام غينيا الاستوائية "زافيرو"، وفي يونيو 2018 أضيف خام للفط الخام.

(دولار/برمیل)

الشكل - 2 التغير في أسعار سلة أوبك، 2018-2019



يوضح المجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2017 - 2019.

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر فبراير 2019 بنحو 7.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 11.2% لتصل إلى 70.3 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.7 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 8 دولار للبرميل أي بنسبة 14.6% لتبلغ 62.9 دولار للبرميل.



– سوق روتردام

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر فبراير 2019 بنحو 6.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9.1% لتصل إلى 74.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.6 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 6.5 دولار للبرميل أي بنسبة 7.4% لتبلغ 80.8 دولار للبرميل. بحوالي 6.5 دولار للبرميل أي بنسبة 11.8% لتبلغ 61.4 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر فبراير 2019 بنحو 5.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.8% لتصل إلى 64.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الوقود الغاز بنحو 6 دولار للبرميل أي بنسبة 8% لتبلغ 80.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 6.3 دولار للبرميل أي بنسبة 10.9% لتبلغ 64.1 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

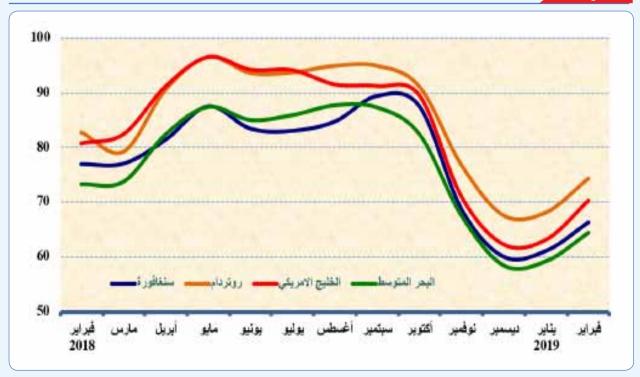
ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر فبراير 2019 بنحو 5.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.5% لتصل إلى 66.3 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.4 دولار للبرميل أي بنسبة 8.9% لتبلغ 78.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 6.1 دولار للبرميل أي بنسبة 10.6% لتبلغ 63.9 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من فبراير 2018 إلى فبراير 2019 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برمیل)

المعدل الشهرى للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2018-2019

الشكل - 3 أ



كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2017-2019).



1-3 أسعار شحن النفط الخام

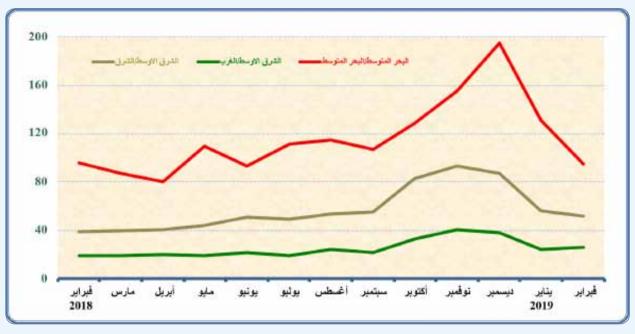
انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230-280 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2019 بمقدار 4 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.1% مسجلة 52 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80–85 ألف طن ساكن) بمقدار 36 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 27.5% مسجلة 95 نقطة على المقياس العالمي.

بينما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار نقطتان مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 8.3% مسجلة 26 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2018:

(نقطة على المقياس العالمي) (**)

الشكل _ 4 المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2018-2019



(×) المقياس العالمي (WS- World Scale) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه (×) المقياس العالمي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل World Scale - لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

4-1 أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاء الشرق (للناقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2019 بمقدار 34 نقطة 35 بنسبة (World Scale). مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 35 نقطة على المقياس العالمي (World Scale). كما انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 35 بمقدار 35 نقطة 35 بنسبة 35

بأسعار الشهر السابق، مسجلة 160 نقطة، و انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 - 30 ألف طن ساكن) بمقدار 17 نقطة، أي بنسبة 9.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 170 نقطة ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2018 إلى شهر فبراير 2019.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهرى لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2018-2019





يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2017– 2019.

2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2019 إلى ارتفاعه بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 101 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2019 بمقدار 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق الشهر السابق ليصل إلى 48.5 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.10 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 0.55 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.90 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.



كما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2019 بمقدار 0.1 مليون 0.1 مليون 0.1 أي بنسبة 0.1 مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 0.5 مليون 0.1 مليون 0.1 مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.1 مليون 0.1 مليون 0.1 مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر فبراير 2019 بمقدار 0.2 مليون -0.2 مينسبة 0.7 مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 36 مليون -10 مليون -20 مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق. بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.3 مليون -20 مليون -20 مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 64.6 مليون -20 مشكلة ارتفاعاً بحوالي 3.2 مليون -20 مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

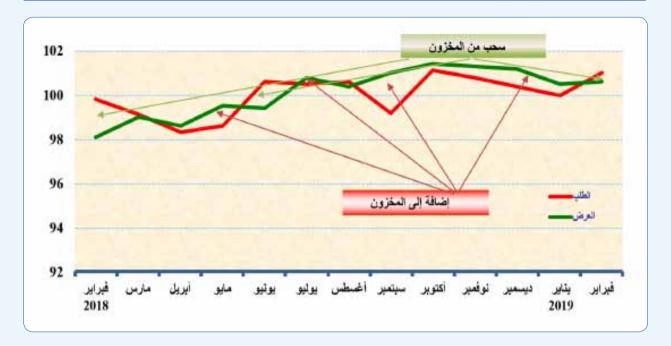
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر فبراير 2019 عجز قدره 0.4 مليون -/2 مقارنة بفائض قدره 0.5 مليون -/2 خلال الشهر السابق وعجز قدره 1.7 مليون -/2 خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الحدول -/2 والشكل (6):

(مليون برميل/ اليوم)

الجدول - 2 موازنة العرض والطلب على النفط

التغير عن فبراير 2018	فبراير 2018	التغير عن يناير 2019	يناير 2019	فبراير 2019	
0.3	48.2	1.1	47.4	48.5	طلب الدول الصناعية
0.9	51.6	0.1-	52.6	52.5	باقي دول العالم *
1.2	99.8	1.0	100.0	101.0	إجمالي الطلب العالمي
0.7-	<u>36.7</u>	0.2-	<u>36.2</u>	36.0	إمدادات أوبك :
0.8-	31.2	0.2-	30.6	30.4	نفط خام
0.1	5.5	0.0	5.6	5.6	سوائل الغاز و مكثفات
3.2	59.0	0.3	61.9	62.2	إمدادات من خارج أوبك
0.0	2.4	0.0	2.4	2.4	عوائد التكرير
2.5	98.1	0.1	100.5	100.6	إجمالي العرض العالمي
	(1.7)		0.5	(0.4)	الموازنة

المصدر:، 2019 Energy Intelligence Briefing Mar. 7 من النفط المطلوب لتأمين نظام إمدادات النفط الخام والمنتجات و المخزونات الاستراتيجية.



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2017- 2018.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر فبراير 2019 بحوالى 95 ألف -/ي أى بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ حوالي 8.3 مليون -/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.8 مليون -/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر فبراير 2019 بنحو 15 حفاره مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 937 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 75 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الحدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية *

التغير عن فبراير 2018	فبراير 2018	التغير عن يناير 2019	يناير 2019	فبراير 2019	
1.757	6.661	0.095	8.323	8.418	إنتاج النفط الصخري
75	862	(15)	952	937	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions March 2019 المصدر: Bakken، كيمثل إنتاج ست مناطق رئيسية والتي شكلت نحو %92 من النمو في إنتاج النفط المحلى في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة –2014 2011 وهي مناطق، Anadarko التي أصبحت هدفاً للعديد من Eagle Ford، Haynesville، Niobrara، Permian، (Utica and Marcellus) Appalachia منتجى النفط الصخرى والغاز الصخرى خلال السنوات الأخيرة، ويعمل بها نحو 129 حفارة اعتباراً من شهر يوليو 2017.

الجدول - 3



إنتاج النفط الصخرى وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يناير 2019 بحوالي 196 ألف ب/ي أي بنسبة 2.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 303 ألف ب/ي أي بنسبة 17.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.1 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2019 بحوالي 199 ألف ب/ي أي بنسبة 8.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 2.2 مليون ب/ي، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 674 ألف ب/ي أي بنسبة 12.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يناير 2019 بحوالي 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 114% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 2.6 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 53% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 10% ثم فنزويلا بنسبة 8%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 30% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يناير 2019 بنحو 255 ألف ب/ي بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 9% لتبلغ 3.2 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية (بإستثناء غاز البترول المسال) بحوالي 65 ألف ب/ي، أي بنسبة 10% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 600 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يناير 2019 بنحو 28 ألف γ , أي بنسبة 5% لتبلغ 639 ألف γ , وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يناير 2019 بحوالي 162 ألف γ , أي بنسبة 5.3% ليصل إلى 3.2 مليون γ .

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 42% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 26% ثم قطر بحوالى 8% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يناير 2019 بنحو 272 ألف - بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 3% لتبلغ 10.1 مليون - بينما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالى 66 ألف - بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون - مليون - بينما المنتجات النفطية بحوالى 66 ألف - بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ مليون - مليون - بينما المنتجات النفطية بحوالى 66 ألف - بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون - بينما النفطية بعوالى 65 ألف - بينما النفطية بعوالى 65 ألف بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 ألف بالمقارنة بالمقارنة

وعلى جانب الصادرات، لم تصدر الصين نفط خام خلال شهر يناير 2019 . بينما انخفضت صادرات الصين من المنتجات النفطية بنحو 110 ألف ν/ν ، أي بنسبة 8% لتبلغ 1.4 مليون ν/ν . وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للصين خلال شهر يناير 2019 بحوالى 96 ألف ν/ν .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر يناير 2019 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافى الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

/	- II.	II
4 -	. 10	الحدا
	い	

لية	المنتجات النفط			النفط الخام		
التغير عن ديسمبر 2018			ديسمبر التغير عن 2018 ديسمبر 2018		يناير 2019	
0.976	-3.811	-2.835	0.394	5.015	5.409	الولايات المتحدة الأمريكية
-0.093	0.054	-0.039	0.255	2.995	3.250	اڻيابان
0.176	176 -0.189 -0.013		-0.272	10.331	10.059	الصين

المصدر: التقرير الشهرى لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2018 و 2019.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2019 بحوالي 23 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2850 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بنحو 5 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر فبراير 2019 بحوالي 22 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1103 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 45 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1747 مليون برميل.



وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 12 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1532 مليون برميل، منها 620 مليون برميل من النفط الخام و912 مليون برميل من المنتجات، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 7 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 936 مليون برميل، منها 328 مليون برميل من النفط الخام و 608 مليون برميل من المنتجات. وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 18 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 382 مليون برميل، منها 155 مليون برميل من النفط الخام و 227 مليون برميل من المنتجات.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر فبراير 2019 بمقدار 70 مليون برميل ليصل إلى 2983 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 38 مليون برميل ليصل إلى 1167 مليون برميل.

وبذلك يرتفع إجمالي المخزون التجاري العالمى بحوالي 47 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5833 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 257 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضى.

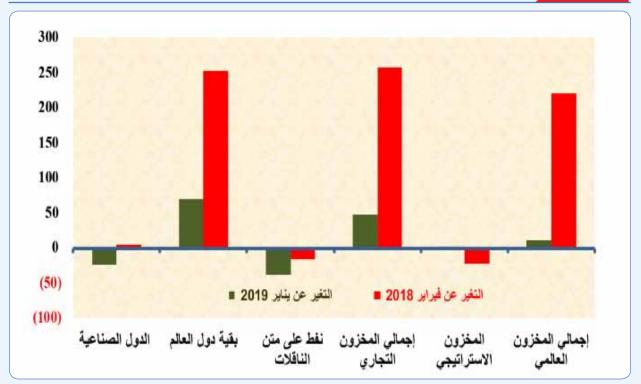
ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يناير 2019 بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 1830 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 22 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضى.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر فبراير 2019 إلى 8831 مليون برميل مسجلا بذلك ارتفاعاً بنحو 11 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 221 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضى.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر فيرابر 2019.

(مليون برميل)

شكل - 8 التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر فبراير 2019



ثانيا: سوق الغاز الطبيعى

1 - الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2019 بنحو 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 2.69 مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 6.8 دولار لكل مليون (وحب)، كما هو موضح في الجدول (5):

(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2018-2019

_		- 11
	ı la	الحدا
	\mathbf{U}_{2}	

فبراير	يناير 2019	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير 2018	
2.7	3.1	4.0	4.1	3.3	3.0	2.9	2.8	3.0	2.8	2.8	2.7	2.7	الغاز الطبيعي *
9.5	8.9	8.5	9.8	12.2	12.1	11.7	12.2	11.7	12.1	11.4	10.8	10.7	خام غرب تكساس**

^{*} كما هو في مركز هنري.

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

تستعرض الفقرات التالية التطورات في أسعار الغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق أسيا والكميات المستوردة من كل من اليابان وكوريا الجنوبية والصين والمصادر الرئيسية لتلك الواردات وصافى عائد الشحنات الفورية لمصدرى الغاز الطبيعى المسيل.

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر يناير 2019 بمقدار 0.01 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 11.22 دولار / مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.23 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 11.25 دولار / مليون و ح ب، و استقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 0.23 دولار / مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 319 ألف طن أي بنسبة 1.7% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يناير 2019 إلى 17.959 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2017 - 2019 :

^{**} تم تحويل خام غرب تكساس إلى مليون (وح ب) على أساس أن البرميل يحتوي 5.80 مليون (وح ب). http://www.eia.gov/dnav/ng/hist/rngwhhdM.htm



كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2017-2019

الجدول - 6

إد	سط أسعار الاستير	متو،		المستوردة	الكميات		
				طن)	(ألف		
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
7.3	8.0	8.1	159573	38286	37657	83630	2017
7.0	7.9	7.5	16032	3436	4294	8302	يناير 2017
7.0	8.0	7.9	13762	2372	3600	7790	فبراير
6.9	7.8	7.7	13661	1991	3527	8143	مارس
7.0	7.8	8.2	11081	2171	2337	6573	أبريل
7.3	8.3	8.5	11638	2911	2488	6239	مايو
7.1	7.8	8.3	12683	3038	3460	6185	يونيو
7.4	7.9	8.3	12654	3121	2716	6817	يوليو
7.4	8.2	8.3	13002	3140	2603	7259	أغسطس
7.2	8.1	8.1	11643	3454	2368	5821	سبتمبر
7.4	8.1	7.8	12464	3567	2760	6137	أكتوبر
7.7	7.7	7.9	13795	4056	3328	6411	نوفمبر
8.1	8.3	8.1	17158	5029	4176	7953	ديسمبر
8.5	10.1	10.0	181097	53945	44300	82852	2018
8.4	8.7	8.7	17591	5184	4144	8263	يناير 2018
8.6	9.9	9.2	16875	3993	4588	8294	فبراير
8.7	9.4	9.5	15492	3254	4304	7934	مارس
8.7	9.3	9.4	12079	3254	3217	5608	أبريل
8.5	9.8	9.6	13341	4150	2784	6407	مايو
8.5	9.8	9.8	13305	4000	3758	5547	يونيو
8.5	10.0	9.8	13709	4150	2746	6813	يوليو
8.5	10.2	10.2	15205	4710	2920	7575	أغسطس
8.5	10.8	10.6	14002	4370	3358	6274	سبتمبر
8.5	11.1	10.9	14933	4600	3795	6538	أكتوبر
8.5	11.2	10.9	16287	5990	3952	6345	نوفمبر
8.5	11.0	11.2	18278	6290	4734	7254	ديسمبر
8.5	11.2	11.2	17959	6580	3832	7547	يناير 2019

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين خلال شهر يناير 2019 حوالي 6.341 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 35.8% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 17.6% ثم ماليزيا بنسبة 4.292 هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 4.292 مليون طن لتساهم بما نسبته 23.9% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافي عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق أسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 7.23 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر يناير 2019، تليها إندونيسيا بصافي عائد 7.04 دولار/ مليون و ح ب، واستراليا بصافي عائد 6.94 دولار/ مليون و ح ب، واستراليا بصافي عائد 6.64 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 6.61 دولار/ مليون و ح ب.

ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين، وصافى العائد لها في نهاية شهر يناير 2019:

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا و الصين، وصافى العائد « في نهاية شهريناير 2019

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال		لمستوردة طن)			
شرق آسیا (دولار / م و ح ب)	الإجمالي	كوريا الجنوبية	اليابان	اليابان	
	<u>17959</u>	<u>6580</u>	3832	7 <u>547</u>	إجمالي الواردات، منها:
6.94	6341	2728	778	2835	استراثيا
6.61	3162	1063	1170	929	قطر
6.99	1911	561	491	859	ماڻيزيا
7.04	1169	458	111	600	اندونسيا
7.23	940	197	126	617	روسيا

^{*} عائدات التصدير مطروحاً منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة. المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence



ملحق الجداول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2018–2019 Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2018 -2019 (دولار / برميل - Barrel (\$)

	2019	2018	
January	58.7	66.9	يناير
February	63.8	63.5	فبراير
March		63.8	مارس
April		68.4	ابريل
May		74.1	مايو
June		73.2	يونيو
July		73.3	يوليو
August		72.3	اغسطس
September		77.2	سبتمبر
October		79.4	اكتوبر
November		65.3	نوفمبر
December		56.9	ديسمبر
First Quarter		64.7	الربع الأول
Second Quarter		71.9	الربع الثاني
Third Quarter		74.2	الربع الثالث
Fourth Quarter		67.2	الريع الرابع
Annual Average		69.8	المتوسط السنوي

الجدول – 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* ، 2018 – 2019 Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2018 -2019 (دولار / برميل - Barrel)

2019	2018	الاسبوع Week	الشهر Month	2019	2018	الأسبوع Week	الشهر Month
	75.1	1		58.0	65.5	1	
	74.1	2		59.3	66.8	2	يناير
	71.0	3	يوليو July	60.8	67.2	3	January
	72.8	4		60.5	67.6	4	
	71.9	1		61.9	63.9	1	
	70.4	2	, .,	63.1	61.3	2	فبراير
	72.1	3	اغسطس August	66.2	63.1	3	February
	75.0	4		65.0	63.6	4	
	75.2	1			62.5	1	مارس
	76.2	2	سبتمبر		62.3	2	
	76.7	3	September		65.1	3	March
	80.6	4			66.4	4	
	83.2	1			65.1	1	1, .1
	81.4	2	اكتوبر		67.7	2	
	78.9	3	October		69.5	3	ابریل April
	76.4	4			70.9	4	•
	70.5	1			73.5	1	
	66.5	2	نوفمبر		75.6	2	مايو
	62.8	3	November		76.3	3	May
	58.8	4			73.9	4	
	60.0	1			73.6	1	
	59.1	2	ديسمبر		73.8	2	يونيو
	55.2	3	December		71.0	3	June
	51.3	4			74.9	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

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 الطبيء، وربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي، واعتبارا من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت. الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يوليو 2016 أضيف الخام اللاندونيسي، وفي يونيو أضيف الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 1018 ضيف خام الكونغو «دجينو» وفي يناير 2019 تم استثناء خام قطر اللحدى،

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





الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2017-2019 Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes، 2017-2019 (\$/Barrel - دولار/ برميل)

					(1)		J. J ⁻	<u> </u>				
	غرب تکساس WTI	برنت Brent	دبی Dubai	السدرة الليبي Es Sider	موربان الإماراتي Murban	قطر الب ح ري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربى الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2017	50.9	54.2	53.2	52.9	54.9	52.9	51.7	51.9	54.2	52.7	52.4	متوسط عام 2017
Average 2018	64.9	70.9	69.4	69.5	71.9	69.2	60.9	68.4	71.2	70.3	69.8	متوسط عام 2018
January 2018	63.7	69.1	66.2	68.2	68.8	66.4	65.7	66.1	69.9	67.4	66.9	يناير 2018
February	62.2	65.2	62.7	64.4	65.9	63.1	62.1	62.3	66.0	64.0	63.5	فبراير
March	62.8	65.9	62.8	64.9	66.3	63.4	62.2	62.3	66.7	64.4	63.8	مارس
April	66.3	71.6	68.3	70.4	71.0	67.6	67.0	67.1	72.1	68.9	68.4	أبريل
May	69.9	76.9	74.2	75.3	76.7	73.4	72.6	72.8	77.3	74.7	74.1	مايو
June	67.7	74.2	73.6	72.3	76.2	72.9	72.4	71.9	73.4	74.3	73.2	يونيو
July	71.0	74.3	73.1	72.4	76.0	73.1	72.3	72.0	73.9	74.2	73.3	يوڻيو
August	68.0	72.6	72.5	70.7	74.9	72.5	71.8	71.1	72.6	73.4	72.3	أغسطس
September	70.2	78.8	77.2	77.1	78.8	76.5	76.8	76.2	79.6	78.2	77.2	سبتمبر
October	70.8	81.1	79.4	79.6	81.3	78.9	78.6	78.3	81.1	80.0	79.4	أكتوبر
November	56.8	64.7	65.8	63.1	68.1	65.9	65.2	64.1	65.0	66.4	65.3	نوفمبر
December	49.5	57.0	57.3	55.7	59.3	57.3	57.1	56.1	56.4	58.2	56.9	ديسمبر
January 2018	51.6	59.4	59.1	58.3	60.8	59.5	58.7	58.2	59.3	59.6	58.7	يناير 2019
February	55.0	64.0	64.4	63.2	65.6	65.10	63.9	63.3	64.3	64.9	63.8	فبراير

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، 2017 - 2019 Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2017 -2019 (ډولار / يرميل - Barrel (دولار / يرميل -)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين المتاز Premium Gasoline	السوق	
	Singapore	51.6	66.3	68.0	سنغافورة	
Average	Rotterdam	48.7	66.4	75.1	و سنفاهورة اليحر المتوسط روتردام سنفاهورة الخليج الامريكي اليحر المتوسط سنفاهورة الخليج الامريكي اليحر المتوسط روتردام سنفاهورة الخليج الامريكي اليحر المتوسط اليحر المتوسط الخليج الامريكي النخليج الامريكي النخليج الامريكي سنفاهورة سنفاهورة سنفاهورة المتليخ الامريكي سنفاهورة المتليخ المتوسط سنفاهورة المتليخ الامريكي سنفاهورة المتليخ المتوسط سنفاهورة المتليخ الم	متوسط
2017	Mediterranean	49.6	66.9	66.6	البحر المتوسط	عام 201 <i>7</i>
	US Gulf	47.1	62.3	74.4	الخليج الامريكي	2017
	Singapore	65.2	84.7	79.9	سنغافورة	
Average	Rotterdam	62.3	85.9	87.3	روتردام	متوسط عام
2018	Mediterranean	63.5	85.7	79.1	البحر المتوسط	2018
	US Gulf	58.9	81.0		البحر المتوسط وتردام سنفافورة المجر المتوسط وتردام سنفافورة المحدي المحدد المح	
	Singapore	57.0	78.0			
Feb18	Rotterdam	55.2	77.5	68.0 روتردام 66.6 روتردام 79.9 سناهاورة 87.3 سناهاورة 87.1 87.2 87.3 بوالتوسط 85.8 70.0 بيد التوسط 80.8 بوتردام 80.8 بوتردام 80.8 بوتردام 80.8 بوتردام بوتردام <tr< td=""><td></td><td>فبراير</td></tr<>		فبراير
	Mediterranean	56.3	77.6			2018
	US Gulf	54.2	72.5			
	Singapore	56.9	78.3			
Mar18	Rotterdam	55.2	78.6			مارس 2010
	Mediterranean	56.4	78.7			2018
	US Gulf	52.8	73.0			
	Singapore	61.1	84.0			
April-18	Rotterdam	58.7	85.5 85.6			ابریل 2018
	Mediterranean US Gulf	59.6 52.6	85.6 80.1			2018
	Singapore	68.1	90.3			
	Rotterdam	65.7	91.3			
May-18	Mediterranean	66.6	91.5			مايو 2018
	US Gulf	52.6	85.5			2010
	Singapore	69.2	87.1			
	Rotterdam	65.9	88.8			
Jun. –18	Mediterranean	67.4	88.2			يونيو 2018
	US Gulf	63.5	82.8			2010
	Singapore	70.5	86.5			
Ro	Rotterdam	67.5	88.0			يوليو
July-18	Mediterranean	68.4	88.2			2018
	US Gulf	66.2	83.5			
	Singapore	69.1	88.0			
	Rotterdam	65.7	88.5	95.0	روتردام	أغسطس
Aug. –18	Mediterranean	66.4	88.7	87.8	البحر المتوسط	2018
	US Gulf	62.6	85.1	91.6	الخليج الامريكي	
	Singapore	70.7	93.4	89.5	سنغافورة	
Sep18	Rotterdam	67.8	92.9	95.0	روتردام	سبتمبر
3ср18	Mediterranean	68.7	93.0	87.4	البحر المتوسط	2018
	US Gulf	65.2	89.6	91.3	الخليج الامريكي	
	Singapore	76.8	96.9		سنغافورة	
Oct18	Rotterdam	73.1	97.2			أكتوبر
	Mediterranean	74.3	96.8			2018
	US Gulf	69.2	93.3			
	Singapore	68.3	82.1			
Nov18	Rotterdam	62.6	86.4			نوفمبر
	Mediterranean	64.5	85.1		Premium Gasoline anishege 68.0 5.51 1.0 1.0 66.6 1.0 1.1 1.2 1.2 1.2 87.3 1.2 87.3 1.2 1.2 1.2 1.2 1.2 1.3 1.2 1.4 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.6 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.5 1.2 1.6 1.2 1.5 1.2 1.6 1.2 1.7 1.2 1.7 1.2 1.7 1.2 1.7 1.2 <tr< td=""><td>2018</td></tr<>	2018
	US Gulf	59.5	80.0			
	Singapore	56.4	69.9			
Dec18	Rotterdam	53.1	74.6			دیسمبر 2010
	Mediterranean	54.6	73.2			2018
	US Gulf	51.6	67.5		-	
	Singapore Rotterdam	57.8 54.9	72.0 75.2			1.
Jan. –19	Mediterranean	57.8	74.9			يناير 2019
	US Gulf	54.9	74.9			2017
	Singapore	63.9	78.4			
	Rotterdam	61.4	80.8			
Feb19	Mediterranean	64.1	80.9			فبراير 2019
		01.1	30.7	07.7		2017

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.





الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2017 - 2019 Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2017 - 2019 (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	الاتجاء الفترة	
Average 2017	106	30	59	متوسط 2017	
Average 2018	115	25	57	متوسط 2018	
February 2018	96	19	39	فبراير 2018	
March	87	19	40	مارس	
Arpil	80	20	41	أبريل	
May	110	19	44	مايو	
June	93	22	51	يونيو	
July	111	19	49	يوليو	
August	115	24	54	أغسطس	
September	107	22	55	سبتمبر	
October	129	33	83	أكتوبر	
November	155	41	93	نوفمبر	
December	195	38	87	ديسمبر	
January 2019	January 2019 131		56	يناير 2019	
February	95	26	52	فبراير	

^{*} Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2017 - 2019 (Point on World Scale - نقطة على المقياس العالمي)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * * Med/N-WE	البحر المتوسط / البحر المتوسط * *Med/Med	"الشرق الاوسط / الشرق *Middle East/East	الاتجاه
Average 2017	171	130	121	متوسط 2017
Average 2018	161	151	119	متوسط 2018
February 2018	166	156	107	فبراير 2018
March	161	151	116	مارس
Arpil	145	138	110	أبريل
May	151	141	113	مايو
June	145	135	117	يونيو
July	138	128	118	يوليو
August	130	120	101	أغسطس
September	130	120	110	سبتمبر
October	162	150	124	أكتوبر
November	172	164	132	نوفمبر
December	233	223	183	ديسمبر
January 2019	187	177	147	يناير 2019
February	170	160	113	فبراير

^{*} Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.



^{**} Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

^{*} 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

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



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2017 - 2018 Table -7 : World Oil Demand 2017 - 2018 (مليون برميل/ اليوم - Million b/d)

			*2018								
	المعدل Average	الربع الرابع Q - <u>I</u> V	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المدل Average	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	الدول العربية
OAPEC	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	47.9	48.1	48.2	47.2	47.7	47.4	48.0	47.7	47.1	47.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	25.5	25.7	25.7	25.4	25.2	25.0	25.1	25.1	25.0	24.5	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.3	14.3	14.7	14.2	14.0	14.3	14.4	14.8	14.3	13.9	أوروبا الغربية
Pacific	8.0	8.1	7.7	7.6	8.5	8.1	8.4	7.9	7.8	8.6	المحيط الهادي
Developing Countries	32.6	32.6	32.9	32.6	32.4	32.1	32.1	32.4	32.0	31.5	الدول النامية
Middle East & other Asia	21.8	21.7	21.8	21.8	21.7	21.4	21.4	21.5	21.3	21.0	الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	4.3	4.4	4.3	4.3	4.4	4.2	4.2	4.1	4.2	4.3	افريقيا
Latin America	6.5	6.5	6.8	6.5	6.4	6.5	6.5	6.8	6.5	6.3	أمريكا اللاتينية
China	12.7	13.1	12.7	12.8	12.3	12.2	12.3	12.3	12.4	11.9	المصين
FSU	4.8	5.0	4.9	4.7	4.7	4.7	5.1	4.8	4.4	4.5	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	98.7	99.6	99.3	98.0	97.8	97.3	98.6	97.8	96.5	95.7	العالم

^{*} Estimates .

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

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



^{*} أرقام تقديرية.



الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2017 - 2018 Table -8: World Oil and NGL Supply, 2017-2018 (مليون برميل يوميا - 6/Million b/d

	*2018										
	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول I- Q	المعدل Average	الربع الرابع Q-[V	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني II- Q	الربع الأول I- Q	
Arab Countries	28.7	29.6	28.8	28.3	28.0	28.1	28.2	28.3	28.0	27.9	الدول العربية
OAPEC	27.4	28.3	27.5	26.9	26.7	26.8	26.9	27.0	26.7	26.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC * *:	38.7	39.1	39.0	38.1	38.1	38.7	38.4	39.1	38.8	38.6	الأوبك * *:
Crude Oil	32.3	32.7	32.7	31.7	31.8	32.5	32.2	32.7	32.5	32.4	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.3	6.2	6.4	6.3	6.2	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	28.0	28.8	28.6	27.5	27.3	25.7	26.6	25.5	25.2	25.5	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	23.9	24.6	24.5	23.4	22.9	21.5	22.4	21.4	20.9	21.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.8	3.6	3.7	3.9	3.8	3.8	3.7	3.8	4.0	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	المحيط الهادي
Developing Countries	11.6	11.4	11.4	11.8	11.8	11.5	11.9	11.8	12.0	12.0	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.8	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.7	1.5	1.6	1.8	1.8	1.5	1.9	1.9	2.0	2.0	افريقيا
Latin America	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1	أمريكا اللاتينية
China	4.0	4.0	3.9	4.0	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	الصين
FSU	14.3	14.6	14.3	14.1	14.1	14.1	14.1	13.9	14.1	14.1	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	أوروباالشرقية
Processing Gains	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	98.8	100.3	99.6	97.9	97.5	96.4	97.2	96.6	96.3	96.3	العالم

Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

* أرقام تقديرية.

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





الجدول - 9: المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2019 Table - 9: Global Oil Inventories، February 2019

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

	التغير عن فبراير 2018 Change from February 2018	فبراير 2018 Feb-18	التغير عن يناير 2019 Change from January 19	يناير 2019 Jan-19	فبراير 2019 Feb-19	
Americas	58	1474	(12)	1544	1532	الأمريكتين:
Crude	38	582	14	606	620	نفط خام
Products	20	892	(26)	938	912	منتجات نفطية
Europe	(36)	972	7	929	936	أوروبا :
Crude	(10)	338	8	320	328	نفط خام
Products	(26)	634	(1)	609	608	منتجات نفطية
Pacific	(17)	399	(18)	400	382	منطقة المحيط الهادي
Crude	(28)	183	0	155	155	نفط خام
Products	11	216	(18)	245	227	منتجات نفطية
Total OECD 1	5	2845	(23)	2873	2850	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	0	1103	22	1081	1103	نفط خام
Products	5	1742	(45)	1792	1747	منتجات نفطية
Rest of the world 1	253	2730	70	2913	2983	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(15)	1182	(38)	1205	1167	نفط على متن الناقلات
World Commercial 1	257	5576	47	5786	5833	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(22)	1852	1	1829	1830	المخزون الاستراتيجي
Total ²	221	8610	11	8820	8831	إجمالي المخزون العالمي**

¹⁾ Exculdes Oil at Sea.

Oil Market Intelligence, February & March 2019 المصدر



²⁾ Includes Oil at Sea and strategic reserves.

^{*} لا يشمل النفط على متن الناقلات

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