



50
عاماً
2018 - 1968

أبريل ٢٠١٨
www.oapecorg.org



تطورات مشاريع الربط الكهربائي بين الدول العربية



الله
يَسِّرْ

في هذا العدد

4

افتتاحية العدد

6

أنشطة المنظمة

10

الشركات العربية المنشقة

12

التطورات البترولية

25

ملحق الجداول

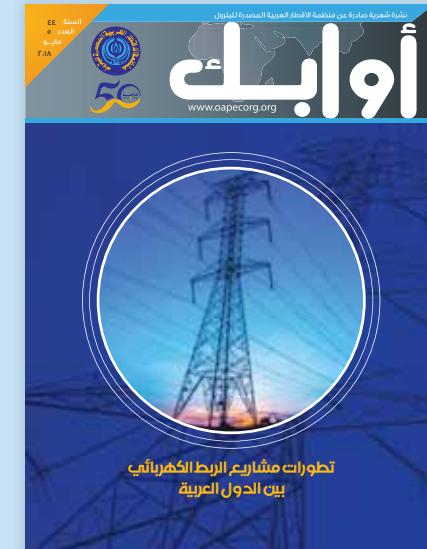
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول



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

تهدف المنظمة إلى تعزيز التعاون بين أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتمعين، وتوحيد الجهد 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) وتتيح الاتفاقية انضمام أي دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدرها هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.



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:

distribute@oapec.org.org

موقع المنظمة:

www.oapec.org.org

@oapec



oapec



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



7

عام زايد 2018



6

سعادة الأمين العام يستقبل وفد من
مجلة النفط والغاز السنوية



8

مشاركة منظمة الأوابك في اجتماعات
بون لتغير المناخ

أجهزة المنظمة

- تمارس المنظمة نشاطاتها واحتياطاتها 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: تتضمن بالجانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقاً للواحة وتوجهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام، ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاثة سنوات قابلة التجديد لمدد أخرى.
- والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويفهم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتتفيد ما يعهد به المجلس إليه من مهام. يمارس الأمين العام وكافة موظفي الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام ولصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمانة المساعدون في إقليمي الدول الأعضاء بكافة الصancanات 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 اختصاصات إلزامي بالنظر في المنازعات التي تتعلق بتنفسير وتطبيق اتفاقية إنشاء المنظمة، والمنازعات التي تنشأ بين عضوين أو أكثر من أعضاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.

• الشركات المنتسبة:

ابنقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشركة العربية البحرية لنقل البترول 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 (أبيكورب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.



افتتاحية العدد

تطورات مشاريع الربط الكهربائي بين الدول العربية

تعتبر مشاريع الربط الكهربائي أحدى العلامات البارزة والمشتركة للتعاون بين الدول العربية في مجال الطاقة، وقد تبهرت الدول العربية ومنذ عقود طويلة لأهمية تلك المشاريع، وذلك بالنظر لدورها الحيوي في تحقيق العديد من الفوائد الاقتصادية والفنية والبيئية، ومن أهمها تخفيض حجم الاستثمارات الرأسمالية اللازمة لمشاريع الكهرباء، والتغطية المتبادلة بين الدول في حالة حدوث انقطاع كهربائي مفاجئ، والاستفادة من اختلاف أوقات الذروة نتيجة لفارق التوقيت المحلي بين الدول، إلى جانب تبادل الخبرات بين المختصين في هذا القطاع.

كما يتميز التعاون العربي في مجال الكهرباء بوجود مؤسسات مختصة في تشجيع التعاون وتنسيق السياسات بين الدول العربية في هذا القطاع ومن أهمها، المجلس الوزاري العربي للكهرباء، وهيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون الخليجي، والاتحاد العربي للكهرباء، والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي.

وقد شهد العامان الماضيان نشاطاً متزايداً وملحوظاً في مجال تعزيز التعاون بين الدول العربية في مشاريع الربط الكهربائي الثاني، حيث وقعت العديد من مذكرات التفاهم في هذا الشأن ونذكر منها، التعاون بين مصر وال سعودية، مصر والسودان، الكويت وال العراق، السعودية والأردن، الجزائر ولبنان وتونس، العراق وسوريا، بالإضافة إلى مشاريع الربط الكهربائي العربي الرئيسية القائمة ومن أهمها مشروع الربط الشمالي بين مصر والعراق والأردن ولبنان ولبيا و فلسطين و سوريا وتركيا، ومشروع الربط المغاربي بين ليبيا وتونس والجزائر والمغرب، ومشروع الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، الأمر الذي يؤكد على نجاح الدول العربية في مشاريع الربط الكهربائي.

ويعتمد إنتاج الكهرباء في الدول العربية بشكل كبير على الغاز الطبيعي والنفط إذ تشكل هذه المصادر النسبة الأكبر من مصادر الطاقة المنتجة للكهرباء، ويستخدم الغاز الطبيعي كوقود في محطات توليد الطاقة الكهربائية، خاصة المحطات التي تعمل بنظام الدورة المركبة، نظراً لمساهمته في تقليل استخدام الوقود حيث تصل كفاءة هذه المحطات إلى 55-60 %، مقارنة بنحو 35 % للمحطات العادي.

ويعتبر التزايد المستمر في الطلب على الكهرباء أحد التحديات الرئيسية لدى دول المنطقة، حيث توقعت الشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكورب)، أن تبلغ الاستثمارات في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا نحو 260 مليار دولار وذلك لتلبية الطلب المتزايد على الكهرباء، بسبب الزيادة المتسارعة في عدد السكان ومتطلبات التنمية الاقتصادية والاجتماعية، وأوضحت إن القدرة الإنتاجية للطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا بحاجة إلى النمو بنسبة 6.4 % في كل عام ما بين 2018 و2022، وهو ما يعادل 117 غيغاوات.

وتشير البيانات المتوفرة، بأن استهلاك الدول العربية لأغراض توليد الكهرباء بلغ في عام 2017 حوالي 241 مليون طن مكافئ نفط (ط.م.ن.) وهو ما يعادل استهلاك حوالي 4.6 مليون برميل مكافئ نفط يومياً، كما بلغ اجمالي الطلب على الحمل الأقصى في الدول العربية بلغ في نهاية عام 2017 حوالي 210 غيغاوات، وبلغ اجمالي الطاقة المنتجة حوالي 1076 تيراواط بالساعة، بينما بلغ اجمالي قدرات التوليد المركبة حوالي 288 غيغاوات.

وفي ظل استمرار معدلات النمو الحالية في الطلب واستهلاك الطاقة الكهربائية فإنه من المتوقع أن يرتفع الطلب

على الحمل الأقصى في الدول العربية إلى حوالي 240 غ.و. بحلول عام 2030، الأمر الذي سيؤدي إلى تحمل الدول العربية لأعباء مالية إضافية وكبيرة.

بينما تشير دراسة لمنظمة أوابك بعنوان «دور الغاز الطبيعي في تحقيق التنمية المستدامة في الدول العربية»، بأنه على الرغم من النمو المتزايد في استهلاك الكهرباء في بعض الدول العربية، إلا أنه ما زال هناك ملايين من السكان في الدول العربية لا ينعمون بخدمات طاقة حديثة وبالاخص الكهرباء. وبالتالي فإن الطلب على الطاقة الكهربائية داخل المنطقة العربية مرشح للنمو خلال السنوات المقبلة، مما يستلزم إدارة محكمة لموارد الطاقة، ورفع كفاءة الاستخدام، واعتماد آليات من شأنها استخدام وحدات أقل من مصادر الطاقة للحصول على أكبر إنتاج ممكن.

ومن جانبها فقد أعلنت جامعة الدول العربية عن توقيع أصحاب المعالي وزراء الكهرباء من 16 دولة عربية على مذكرة تفاهم في 16 أبريل 2017، لإنشاء السوق العربية المشتركة للكهرباء ، وتوقعت بأن يكتمل هذا السوق في عام 2036، وبينت الجامعة ان الدول العربية قطعت شوطاً كبيراً في إجراءات السوق حيث يتم في الوقت الراهن اعداد الأطر المؤسسية ومنهجيات المتابعة، كما أوضحت الجامعة ان الدول العربية غير مؤهلة في الراهن لإنشاء شبكة عربية موحدة تدار على أسس تجارية، وذلك لأنسباب فنية في بعض الدول العربية.

ومن جهة أخرى فإن الدول العربية تمتلك فرصاً واعدة لإنتاج الطاقة الكهربائية من مصادر الطاقة المتعددة خاصة الطاقة الشمسية وطاقة الرياح والطاقة المائية وطاقة الكتلة الحيوية، والتي من المؤمل أن تساهم بصورة فاعلة في زيادة الاستفادة من مشاريع الربط الكهربائي بين الدول العربية، ونذكر من بين الدول الأعضاء في منظمة أوابك التي حققت تقدماً ملحوظاً في هذا القطاع كل من دولة الإمارات العربية المتحدة والجمهورية الجزائرية والمملكة العربية السعودية وجمهورية مصر العربية.

والأمانة العامة لمنظمة أوابك وهي تتبع التطورات الجيدة والخطوات المدرورة لزيادة التعاون العربي في مشاريع الربط الكهربائي، فإنها تشنن عالياً ما تم تحقيقه من إنجازات مشهودة، وترحب بجهود بعض الدول العربية لاستخدام مصادر الطاقات المتعددة في القطاع الكهربائي وبالتعاون مع شركات القطاع الخاص والخبرات العالمية في هذا القطاع، كما تدعوا إلى أهمية الاسترشاد بتوصيات دراسة الصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي حول «جدوى الربط الكهربائي العربي الشامل وتقدير استغلال الغاز الطبيعي في تصدر الكهرباء»، وكذلك التوصيات الصادرة عن مؤتمر الطاقة العربي العاشر، بشأن تعزيز شبكات الربط الكهربائي العربي، وإنشاء سوق عربية للطاقة، والعمل على تطمية مشاريع الغاز الطبيعي، واستكمال وتحديث قواعد بيانات الشبكات الكهربائية في الدول العربية. علماً بأن مؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر، والمقرر عقده في مدينة مراكش - المملكة المغربية خلال الفترة من 1 إلى 4 أكتوبر 2018، سيخصص أحد جلساته الرئيسية لمناقشة موضوع التعاون العربي في مجال الطاقة الكهربائية.

كما تؤكد بأن زيادة وعي المســـتهـــاكـــين لـــترـــشـــيـــد اـــســـتـــهـــلاـــكـــ الكـــهـــرـــبـــاء يـــعـــتـــرـــأـــحـــدـــالـــعـــنـــاـــصـــرـــ الرـــئـــيـــســـيـــةـــ، لـــمـــوـــاجـــهـــةـــ التــــحــــدـــيـــاتـــ الـــحــــالـــيـــةـــ وـــالـــمـــســـتـــقــــبـــلـــيـــةـــ فـــيـــ قــــطـــاعـــ الـــكـــهـــرـــبـــاءـــ.



سعادة سفير الجمهورية التونسية في دولة الكويت يستقبل وفد من الأمانة العامة



قام وفد من الأمانة العامة للمنظمة برئاسة سعادة الأمين العام الأستاذ عباس علي النقبي بزيارة سفير الجمهورية التونسية في دولة الكويت، وقد تم خلال الزيارة استعراض بعض المواضيع المشتركة بين الجانبين.

سعادة الأمين العام يستقبل وفد من مجلة النفط والغاز السنوية

استقبل سعادة الأستاذ عباس علي النقبي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، يوم الأربعاء 16 مايو 2018 وفداً من المسؤولين المحررين في مجلة النفط والغاز السنوية، حيث تم إجراء مقابلة صحفية موسعة مع سعادة الأمين العام، استعرضت مجمل التطورات العربية والدولية في صناعة النفط والغاز والطاقة وقضايا البيئة وتغير المناخ. كما استمع سعادة الأمين العام لعرض موجز عن طبيعة الإصدارات والتقارير المتخصصة للمجلة المتعلقة بقطاع النفط والغاز والطاقة.

من جانبه قدم الوفد خالص شكرهم وتقديرهم لسعادة الأمين العام وللمسؤولين بالأمانة العامة للمنظمة على تعاونهم المثمر وتسهيل أعمالهم في إجراء مقابلة الصحفية الموسعة والتي سوف تنشر لاحقاً في المجلة.



عام زايد 2018

النقي: دوربارك "زايد الخير" في دعم الصناعة البترولية العربية

1979، والذي شكل الركيزة الأساسية لمسيرة مؤتمر الطاقة العربي الذي يعتبر من أهم مؤتمرات الطاقة العربية. وأفاد النقي، إننا نستذكرمبادرة دولة الإمارات باستضافة مؤتمر الطاقة العربي العاشر عام 2014، وغيرها من الاجتماعات الرسمية والمؤتمرات والندوات العلمية المتخصصة التي تقييمها وتعقدها منظمة الأوابك، تأكيداً منها على استمراريتها في تنفيذ رؤية الشيخ زايد في تقديم كافة أنواع الدعم والمساندة للعمل العربي المشترك في مجال صناعة الطاقة والبترول.

ولفت إلى أن دولة الإمارات العربية المتحدة سجلت حضوراً لافتاً على صعيد اللجان التسييقية المتخصصة التابعة لمنظمة الأوابك، وبادرت بتقديم العديد من المقتربات والمرئيات التي تحولت إلى برامج عمل رئيسية في المنظمة ساهمت بصورة فاعلة في تطوير عمل المنظمة.

وقال إن «عام زايد 2018» يعتبر مناسبة هامة لإبراز المناقب والماثر الخالدة لأحد القادة الذين يحظون بمحبة كبيرة وتقدير من كافة الشعوب العربية، وأحد الذين ساهموا في وضع اللبنات الأولى للعمل العربي المشترك في مختلف المجالات السياسية والاقتصادية والاجتماعية.



أشاد سعادة الأستاذ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، بالماثر الكبيرة للمغفور له بإذن الله الشيخ زايد بن سلطان آل نهيان، الرئيس المؤسس الراحل لدولة الإمارات العربية المتحدة في دعم وتشجيع المنظمة منذ تأسيسها 1968، حيث كانت دولة الإمارات العربية المتحدة من أول الدول العربية التي انضمت للمنظمة في عام 1970.

وأضاف النقي في تصريح صحفي لجريدة البيان الإماراتية، إن من أوجه دعم المغفور له الشيخ زايد بن سلطان آل نهيان لمنظمة الأوابك، استضافة أبوظبي لاجتماعات مجلس وزراء المنظمة والمكتب التنفيذي في عام 1971، واستضافة دولة الإمارات العربية المتحدة للاجتماع الـ 27 لمجلس وزراء المنظمة في 7 ديسمبر 1981، واستضافتها كذلك للمقر الرئيسي للشركة العربية لاستشارات الهندسية أحد المشروعات العربية السابقة المنشقة عن المنظمة.

وأشار إلى أنه مما يؤكد الدور الريادي لـ «زايد الخير» في دعم الصناعة البترولية العربية، أنه شمل برعايته واستضافته الكريمة لمؤتمر الطاقة العربي الأول الذي عقد في أبوظبي

مشاركة منظمة أوابك في مؤتمر الصناعي العربي الدولي

قدمت الأمانة العامة لمنظمة أوابك ورقة عمل بعنوان «تطور المعايير القياسية للم المنتجات البترولية في الدول الأعضاء في أوابك»، وذلك خلال مشاركتها في المؤتمر الصناعي العربي الدولي والمعرض المصاحب له، الذي عقد في القاهرة - جمهورية مصر العربية، خلال الفترة من 6-8 مايو 2018، برعاية معالي الدكتور خالد عاطف عبد الغفار، وزير التعليم العالي والبحث العلمي.

وقد مثل الأمانة العامة في المؤتمر المهندس عماد مكي، خبير أول تكرير في إدارة الشؤون الفنية.

مشاركة منظمة أوابك في مؤتمر معهد التخطيط القومي

قدمت الأمانة العامة لمنظمة أوابك، ورقة عمل بعنوان «دور صناعة تكرير النفط في تعزيز التنمية المستدامة في الدول الأعضاء في أوابك»، وذلك خلال مشاركتها في فعاليات المؤتمر الدولي السنوي لمعهد التخطيط القومي، الذي عقد في القاهرة - جمهورية مصر العربية، خلال الفترة من 5-6 مايو/أيار 2018، برعاية معالي المهندس شريف إسماعيل، رئيس مجلس الوزراء بجمهورية مصر العربية، تحت شعار «التصنيع والتنمية المستدامة».

وقد مثل الأمانة العامة في المؤتمر المهندس عماد مكي، خبير أول تكرير في إدارة الشؤون الفنية.



مشاركة منظمة الأوابك في اجتماعات بون لتغيير المناخ

واتخاذ مقررات تعكس ما ورد في المفاوضات ومن أهمها سيقوم الرئيسان المشاركان للهيئة الفرعية للمشورة العلمية والتكنولوجية والهيئة الفرعية للتنفيذ وفريق اتفاق باريس بإعداد مذكرة للنظر في جميع البنود واقتراح سبل التقدم، كما سيتم عقد دورة مفاوضات إضافية خلال الفترة من 3 إلى 8 سبتمبر 2018 في بانكوك - تايلاند للجزء الثاني من الدورة الثامنة والأربعين للهيئتين الفرععيتين والجزء السادس من الدورة الأولى لفريق اتفاق باريس.

أما فيما يخص حوار تالانوا لعام 2018 حيث يسعى لتقدير الجهود العالمية نحو تحقيق أهداف التخفيف من تغير المناخ على المدى البعيد وفقاً لاتفاق باريس والهدف من ذلك هو المساعدة في إضافة معلومات في المساهمات المحدودة وطنياً التي تقدمها الأول الأطراف في المستقبل .

ونظراً لتعقيد برنامج عمل اتفاق باريس ورغبة الدول الأطراف في هذه المرحلة في عدم حذف أو دمج أيّاً من عناصر المذكرات، حيث يرى المفاوضون أن الدول الأطراف يجب أن تعتمد مسودة نص تفاوضي خلال جولة بانكوك وذلك تمهداً لمخرجات كاتوفيتشي في بولندا نهاية العام الجاري 2018.



عقدت الدورة الثامنة والأربعين لكل من الهيئة الفرعية للتنفيذ SBI والهيئة الفرعية للمشورة العلمية والتكنولوجية SBSTA، والجزء الخامس من الدورة الأولى لفريق العامل المخصص المعنى باتفاق باريس، في مدينة بون بألمانيا خلال الفترة من 30 أبريل إلى 10 مايو 2018، بحضور أكثر من 3400 مشارك، وقد شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك بصفة مراقب في أعمال الدورة، وقد مثل الأمانة العامة السيد / عبدالكريم عايد .

وقد ركز الاجتماع على دفع مسار العمل في برنامج عمل اتفاق باريس وتسخير تطبيقه وان هذا البرنامج يجب أن ينتهي في ديسمبر 2018، وحول برنامج عمل اتفاق باريس تم التوصل إلى العديد من الاستنتاجات



سيعقد مؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر في مدينة مراكش، المملكة المغربية، خلال الفترة من 1 - 4 تشرين الأول / أكتوبر 2018، وشعاره «الطاقة والتعاون العربي».

ويبحث المؤتمر أوضاع الطاقة من جوانبها العديدة ذات الصلة بالتطورات الراهنة والمستقبلية في أسواق النفط والغاز الطبيعي وانعكاساتها على قطاع الطاقة العربي، وأمن الطاقة كشريكه العالمية، والاستثمارات اللازمة لتطوير قطاع الطاقة في الدول العربية. كما يناقش المؤتمر الموضوعات ذات الصلة بمصادر الطاقة العربية العالمية، والصناعات البترولية اللاحقة في الدول العربية والعالم، والتعاون العربي في مجال الطاقة الكهربائية، وإدارة الطلب على الطاقة في الدول العربية، بالإضافة إلى قضايا الطاقة والبيئة والتنمية المستدامة.

المؤسسات المنظمة والراعية للمؤتمر



المنظمة العربية للتنمية الصناعية والتعددي



المنظمة العربية للمصدراة للبترول (أوابك)



جامعة الدول العربية



الصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي

استعراض فرص التعاون في الطاقات المتجددة بين البحرين وـ“أبيكورب”

بحث معالي الدكتور عبدالحسين بن علي ميرزا، وزير شؤون الكهرباء والماء في مملكة البحرين، مجالات التعاون الممكنة في مجال الطاقة المتجددة، مع الشركة العربية للاستثمارات البترولية «أبيكورب»، وهي إحدى الشركات المنشقة عن منظمة أوابك.

وأبدى معاليه ترحيباً بالتعاون مع الشركات والمؤسسات المتخصصة في جميع المجالات التي تقع ضمن اختصاص الكهرباء والماء والطاقة المتجددة، جاء ذلك خلال استقباله لوفد من شركة أبيكورب برئاسة السيد أحمد علي عتيقة، الرئيس التنفيذي، وعضوية السيدة اسمة محروس نائب رئيس إدارة الاستثمار بالشركة.



الجمعية العمومية العادي لشركة أسرى



وذكر سعادة الشيخ دعيج بن سلمان بن دعيج آل خليفة، بأنه تم استعراض مجال التطورات والمستجدات والأوضاع الإيجابية التي مرت بها الشركة خلال النصف الثاني من عام 2017 والربع الأول من عام 2018. وتوقع أن تحقق نتائج جيدة خلال العام الحالي 2018، في ظل تطبيق الشركة لخارطة الطريق الجديدة لأعمالها وأنشطتها في السنة الحالية 2018 والسنوات القادمة.

عقدت الجمعية العمومية للشركة العربية لبناء واصلاح السفن (أسرى)، الاجتماع العادي الـ 43 برئاسة سعادة الشيخ دعيج بن سلمان بن دعيج آل خليفة، رئيس مجلس الإدارة ورئيس الجمعية العمومية، وذلك في مقر الشركة بمنطقة الحد، مملكة البحرين يوم الخميس 10 مايو 2018، بحضور السادة ممثلي الدول المساهمة في الشركة وكذلك الادارة التنفيذية.



التطورات البترولية



التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولاً : أسواق النفط

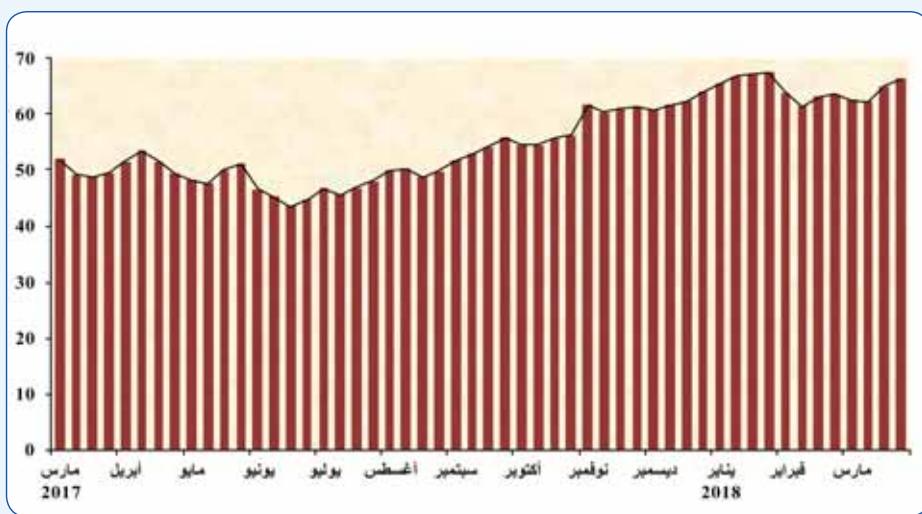
1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضاً خلال الأسبوع الأول من شهر مارس 2018، ليصل إلى 62.5 دولار للبرميل، ثم واصل الانخفاض ليصل إلى أدنى مستوياته خلال الشهر وهو 62.3 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثاني، قبل أن يعاود الارتفاع بعد ذلك ليصل 66.4 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح **الشكل (1)**:

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مارس 2018 ارتفاعاً بمقدار 0.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 0.4%， ليصل إلى 63.8 دولار للبرميل، مسجلًا بذلك ارتفاعاً بنحو 13.4 دولار للبرميل، أي بنسبة 26.7% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للالتزام بقرار تمديد العمل باتفاق خفض الإنتاج بين منظمة أوبك ومنتجي النفط من خارجها حتى نهاية عام 2018، إضافة إلى ضعف الدولار الأمريكي والتوترات الجيوسياسية، مع توقع ارتفاع الطلب على النفط ، والسحب الكبير من مخزونات النفط الخام الأمريكية، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر مارس 2018.

الشكل - 1: **المعدل الأسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2017-2018 (دولار/برميل)**



المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 0.4% (0.3 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 63.8 دولار للبرميل خلال شهر مارس 2018.
- انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2018 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% ليصل إلى 99.1 مليون ب/ي.
- ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2018 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% لتصل إلى 99 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مارس 2018 بنحو 1.4% ليبلغ حوالي 6.8 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 17 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 879 حفارة.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2018 بنحو 6.2% لتبلغ 7.5 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات التقطيعية بنحو 7.3% لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2018 بحوالي 26 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2841 مليون برميل، واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 1852 مليون برميل.
- ارتفع التوسيط الشهري للسعر الفوري لغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2018 بمقدار 0.02 دولار لكل مليون (وح) ب/ مقابلة بالشهر السابق ليصل إلى 2.69 دولار لكل مليون (وح) ب/.
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2018 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (وح) ب/، ليصل إلى 9.2 دولار لكل مليون (وح) ب/، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (وح) ب/، ليصل إلى 8.6 دولار لكل مليون (وح) ب/، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 1.2 دولار لكل مليون (وح) ب/، ليصل إلى 9.9 دولار لكل مليون (وح) ب/.
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 4.386 مليون طن خلال شهر فبراير 2018، مستاثرة بحصة 26% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

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

(دولار/برميل)

التجغير في أسعار سلة أوبك، 2017-2018

الجدول - 1

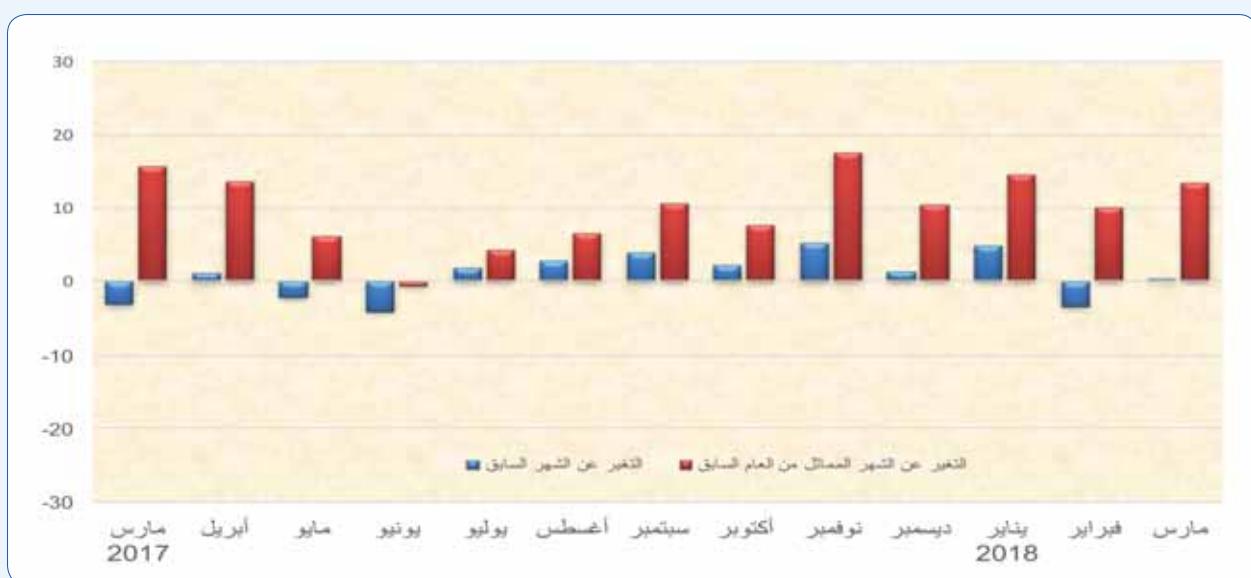
| مارس 2017 | أبريل | مايو | يونيو | يوليو | أغسطس | سبتمبر | أكتوبر | نوفمبر | ديسمبر | يناير 2018 | فبراير | مارس 2018 | سعر سلة أوبك |
|-----------|-------|------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|------------|--------|-----------|--|
| 63.8 | 63.5 | 66.9 | 62.1 | 60.7 | 55.5 | 53.4 | 49.6 | 46.9 | 45.2 | 49.2 | 51.4 | 50.3 | التجغير في سلة أوبك |
| 0.3 | (3.4) | 4.8 | 1.3 | 5.2 | 2.1 | 3.8 | 2.7 | 1.7 | (4.0) | (2.2) | 1.1 | (3.1) | التجغير عن الشهر السابق |
| 13.4 | 10.1 | 14.5 | 10.4 | 17.5 | 7.6 | 10.5 | 6.5 | 4.2 | (0.6) | 6.0 | 13.5 | 15.7 | التجغير عن الشهر المماثل من العام السابق |

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقوّمة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غينيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، وفي منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أوريينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يونيو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية "رافيرو" إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.

(دولار/برميل)

التجغير في أسعار سلة أوبك، 2017-2018

الشكل - 2



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوذ الأخرى للفترة 2016 - 2018 .

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مارس 2018 بنحو 1.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.1% لتصل إلى 82.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.5 دولار للبرميل أي بنسبة 0.7% لتبلغ 73 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالى 1.4 دولار للبرميل أي بنسبة 2.6% لتبلغ 52.8 دولار للبرميل.



- سوق روتردام

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مارس 2018 بنحو 3.5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.2% لتصل إلى 79.3 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.4% لتبلغ 78.6 دولار للبرميل، واستقرت أسعار زيت الوقود عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 55.2 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مارس 2018 بنحو 0.5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.7% لتصل إلى 73.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.4% لتبلغ 78.7 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالى 0.1 دولار للبرميل أي بنسبة 0.2% لتبلغ 56.4 دولار للبرميل.

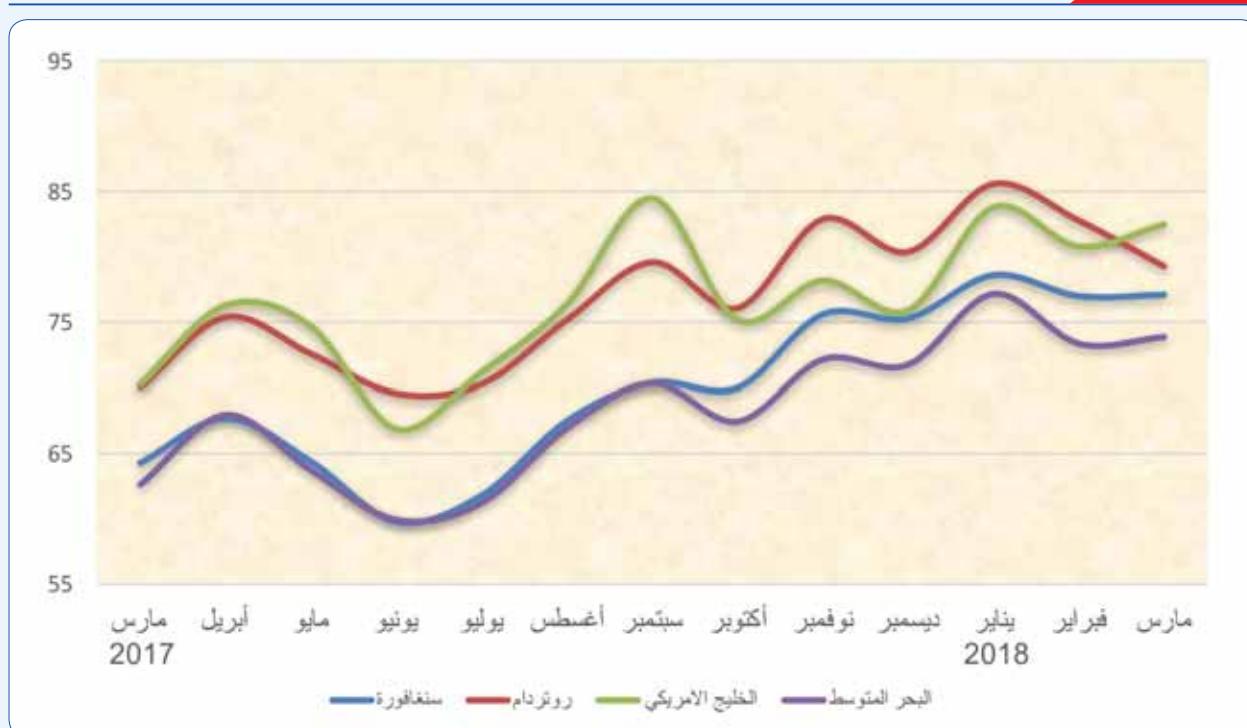
- سوق سنغافورة

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مارس 2018 بنحو 0.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 77.1 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.3 دولار للبرميل أي بنسبة 0.4% لتبلغ 78.3 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالى 0.1 دولار للبرميل أي بنسبة 0.2% لتبلغ 56.9 دولار للبرميل.
ويوضح **الشكل (3)** المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من مارس 2017 إلى مارس 2018 في الأسواق الرئيسية الأربع:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2017-2018

الشكل - 3



كما يوضح **الجدول (4)** في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2016-2018).

3-1 أسعار شحن النفط الخام

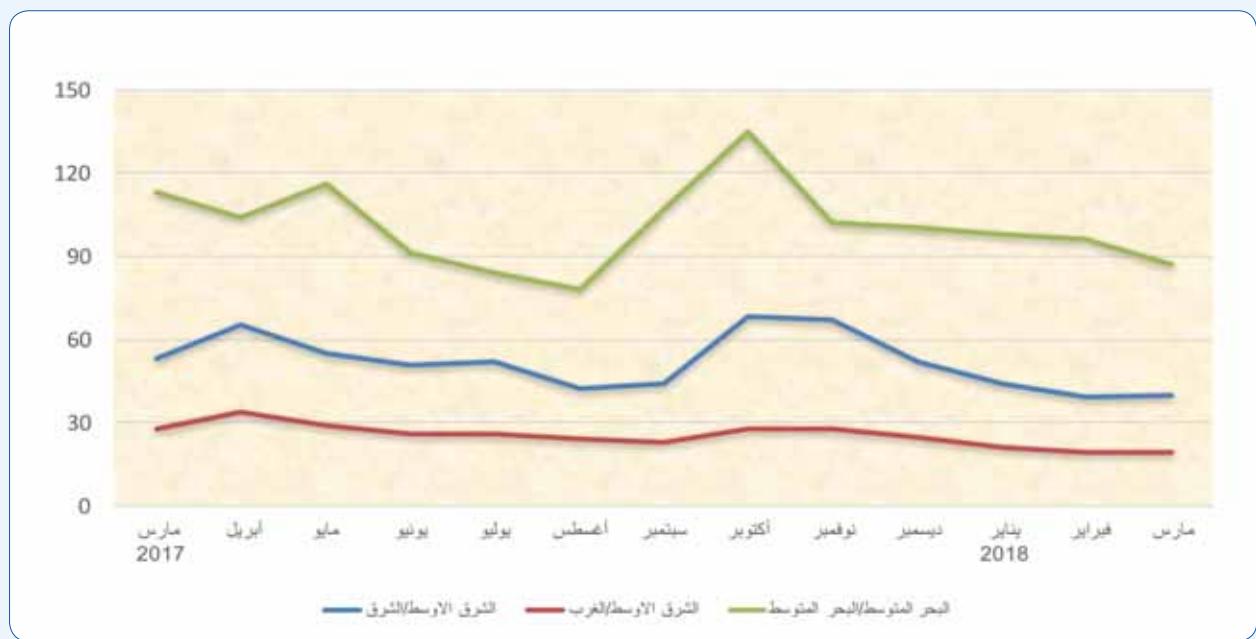
ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتوجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للنقلات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2018 بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2.6% مسجلة 40 نقطة على المقياس العالمي، واستقرت أسعار شحن النفط الخام المتوجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للنقلات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 19 نقطة على المقياس العالمي. بينما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقوله داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 9 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.4% مسجلة 87 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح **الشكل (4)** أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مارس 2017 إلى شهر مارس 2018:

(نقطة على المقياس العالمي)^(*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2018-2017

الشكل - 4



(*) 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 في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 - لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

4-1 أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقوله من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للنقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2018 بمقدار 9 نقاط، أي بنسبة 8.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 116 نقطة على المقياس العالمي (World Scale). بينما انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقوله داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للنقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2018 بمقدار 5 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 3.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 151 نقطة، وانخفضت



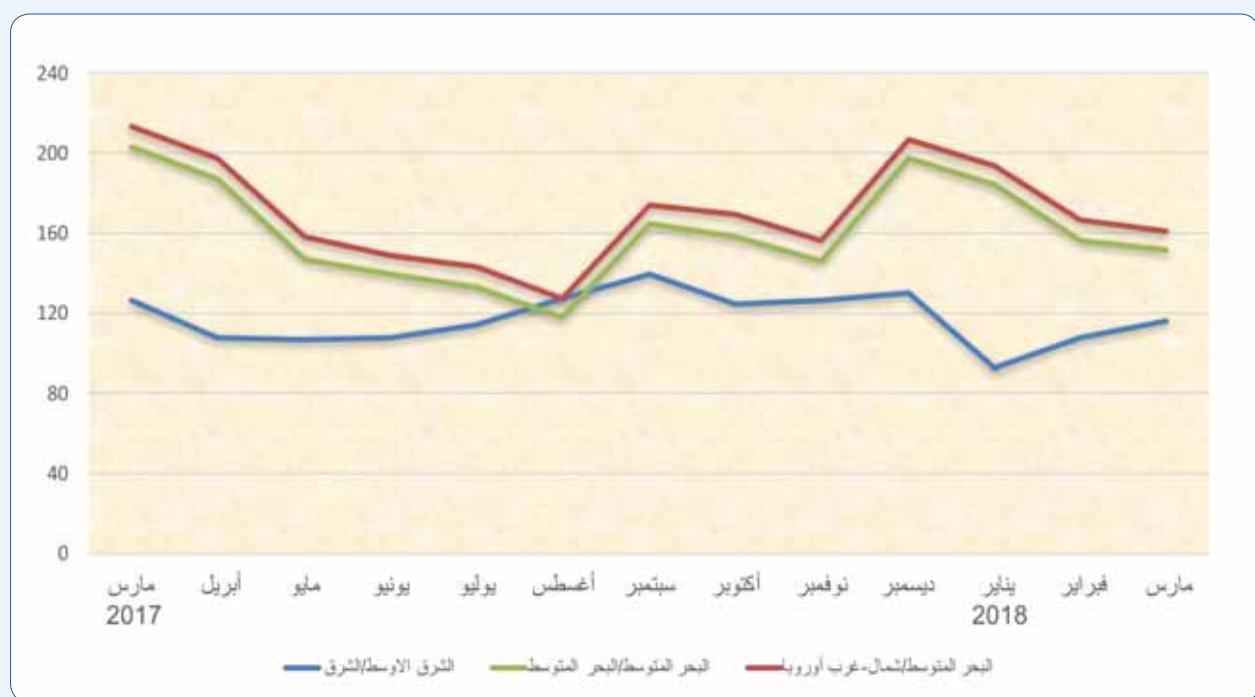
أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) بمقدار 5 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 3% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 161 نقطة.

ويوضح **الشكل (5)** أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مارس 2017 إلى شهر مارس 2018.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2018-2017

الشكل - 5



يوضح **الجدولان (5) و (6)** في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام والمنتجات النفطية للفترة 2016-2018.

2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2018 إلى انخفاضه بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 99.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفاع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مارس 2018 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.9 مليون ب/ي، وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 51.1 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

يبينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2018 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، استقرت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مارس 2018 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 38.1 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بحوالي 0.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق. بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 61 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتشير البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مارس 2018 عجز قدره 0.1 مليون ب/ي، مقارنة بعجز قدره 0.8 مليون ب/ي خلال الشهر السابق والشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من [الجدول \(2\)](#) والشكل (6):

(مليون برميل/اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

| التغير عن مارس 2017 | مارس 2017 | التغير عن فبراير 2018 | فبراير 2018 | مارس 2018 | |
|------------------------|--------------|--------------------------|----------------|--------------|----------------------|
| 0.0 | 47.9 | 0.8 | 48.1 | 47.9 | طلب الدول الصناعية |
| 1.6 | 49.6 | -0.3 | 51.4 | 51.1 | باقي دول العالم |
| 1.6 | 97.5 | -0.5 | 99.5 | 99.1 | إجمالي الطلب العالمي |
| -0.1 | 38.2 | 0.0 | 38.1 | 38.1 | إمدادات أوبك : |
| -0.2 | 31.7 | -0.1 | 31.6 | 31.5 | نفط خام |
| 0.1 | 6.5 | 0.1 | 6.5 | 6.6 | سوائل الغاز و مكثفات |
| 2.6 | 56.1 | 0.4 | 58.3 | 58.7 | إمدادات من خارج أوبك |
| -0.1 | 2.4 | 0.0 | 2.3 | 2.3 | عوايد التكرير |
| 2.4 | 96.7 | 0.4 | 98.7 | 99.0 | إجمالي العرض العالمي |
| | (0.8) | | (0.8) | (0.1) | الموازنة |

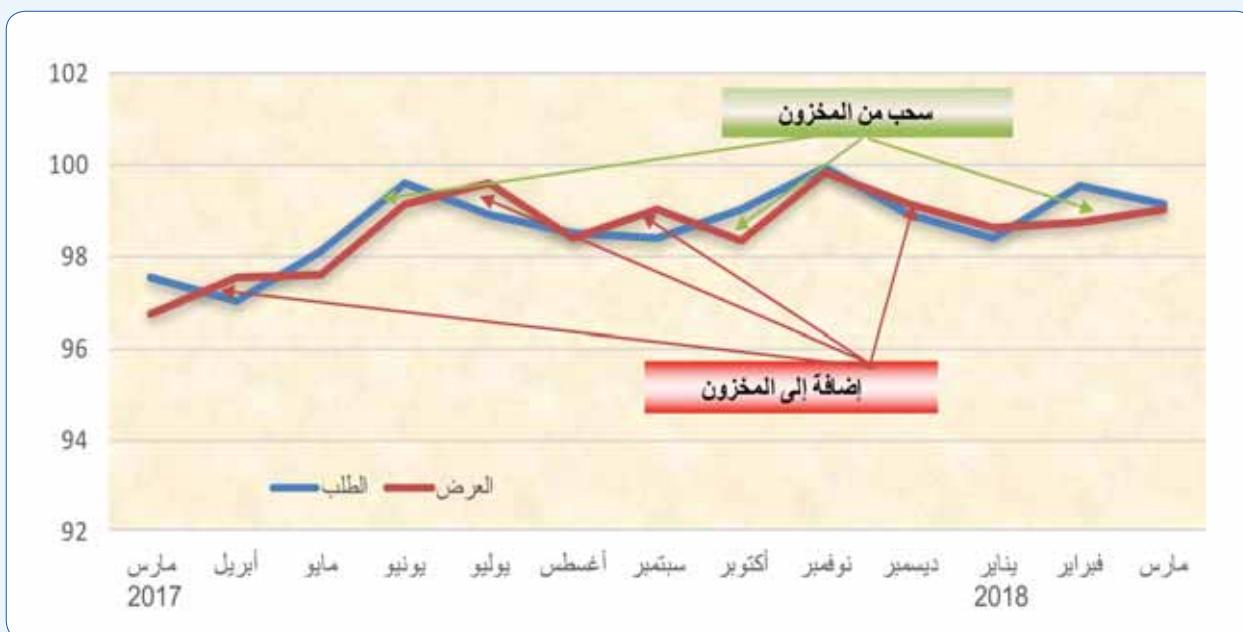
المصدر: Energy Intelligence Briefing Apr. 13 2018



(مليون ب/ي)

العرض والطلب العالمي على النفط

شكل - 6



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2016-2018.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر مارس 2018 بحوالي 93 ألف ب/ي أي بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 6.753 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر مارس 2018 بنحو 17 حفاراً مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 879 حفاراً، وهو مستوى مرتفع بنحو 200 حفاراً مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية *

الجدول - 3

| التغير عن مارس 2017 | مارس 2017 | التغير عن فبراير 2018 | فبراير 2018 | مارس 2018 | |
|------------------------|--------------|--------------------------|----------------|--------------|------------------------------|
| 1.310 | 5.443 | 0.093 | 6.660 | 6.753 | إنتاج النفط الصخري |
| 200 | 679 | 17 | 862 | 879 | عدد الحفارات العاملة (حفاره) |

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions April 2018

* يمثل إنتاج ست مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي مناطق Bakken, Eagle Ford, Haynesville, Niobrara, Permian, Utica and Marcellus Appalachia بالإضافة إلى منطقة Anadarko.

منتجي النفط الصخري والغاز الصخري خلال السنوات الأخيرة، ويعمل بها نحو 129 حفاراً اعتباراً من شهر يوليو 2017.



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2018 بحوالي 499 ألف ب/ي أي بنسبة 6.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.5 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 157 ألف ب/ي أي بنسبة 7.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2018 بحوالي 165 ألف ب/ي أي بنسبة 12.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 1.5 مليون ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 401 ألف ب/ي أي بنسبة 68.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.6 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر فبراير 2018 بحوالي 419 ألف ب/ي، أي بنسبة 11% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 3.4 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 47% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 9% ثم العراق بنسبة 8.8%， بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 34% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر فبراير 2018 بحوالي 428 ألف ب/ي، أي بنسبة 13% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 12 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 710 ألف ب/ي.



وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2018 بنحو 7 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.3% لتبلغ 530 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر فبراير 2018 بحوالي 447 ألف ب/ي، أي بنسبة 12.3% ليصل إلى 3.2 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 42% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 23% ثم الكويت بحوالي 8% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر فبراير 2018 بحوالي 1.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 12% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8.4 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 114 ألف ب/ي، أي بنسبة 7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.5 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 10 ألف ب/ي. وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 48 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر فبراير 2018 حوالي 8.8 مليون ب/ي منخفضة بنحو 11.5% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 16% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 14% وأنجولا بنسبة 12% من إجمالي واردات النفط الخام للصين.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر فبراير 2018 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل/اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

| المنتجات النفطية | | | النفط الخام | | | |
|----------------------------|---------------|----------------|----------------------------|---------------|----------------|----------------------------|
| التغير عن يناير 2018 | يناير 2018 | فبراير 2018 | التغير عن يناير 2018 | يناير 2018 | فبراير 2018 | |
| 0.244 | -2.835 | -2.591 | -0.664 | 6.660 | 5.996 | الولايات المتحدة الأمريكية |
| -0.019 | 0.199 | 0.180 | -0.428 | 3.421 | 2.994 | اليابان |
| -0.066 | -0.476 | 0.410 | -1.077 | 9.502 | 8.425 | الصين |

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2018.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2018 بحوالي 26 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2841 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 220 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 2018 بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1103 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 27 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1738 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأميركيتين بحوالى 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1470 مليون برميل، منها 584 مليون برميل من النفط الخام و 886 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادئ بحوالى 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 391 مليون برميل، منها 179 مليون برميل من النفط الخام و 212 مليون برميل من المنتجات. كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالى 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 980 مليون برميل، منها 340 مليون برميل من النفط الخام و 640 مليون برميل من المنتجات. ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر فبراير 2018 بمقدار 18 مليون برميل ليصل إلى 2744 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 12 مليون برميل ليصل إلى 1182 مليون برميل.

وبذلك ينخفض إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالى 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5585 مليون برميل، مسجلا بذلك انخفاضاً بمقدار 143 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

استقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر فبراير 2018 عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 1852 مليون برميل، مسجلا بذلك انخفاضاً بمقدار 31 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر فبراير 2018 إلى 8619 مليون برميل مسجلا بذلك ارتفاعاً بنحو 5 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضاً بنحو 208 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

وبين [الشكل \(8\)](#) والجدول [\(9\)](#) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر فبراير 2018.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر فبراير 2018

شكل - 8





ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

١ - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2018 بمقدار 0.02 دولار لكل مليون (وح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.69 دولار لكل مليون (وح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 8.1 دولار لكل مليون (وح ب) كما هو موضح في الجدول (٥):

(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2018-2017

الجدول - ٥

| مارس 2017 | أبريل | مايو | يونيو | يوليو | أغسطس | سبتمبر | أكتوبر | نوفمبر | ديسمبر | يناير 2018 | مارس |
|------------------|-------|------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|------------|------|
| الغاز الطبيعي * | | | | | | | | | | | 2.7 |
| خام غرب تكساس ** | | | | | | | | | | | 10.8 |

* كما هو في مركز هنري.

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

٢. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

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

١.٢ أسعار الغاز الطبيعي المسيل

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده اليابان في شهر فبراير 2018 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون وح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.2 دولار / مليون وح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون وح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.6 دولار / مليون وح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده كوريا الجنوبية بمقدار 1.2 دولار لكل مليون وح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.9 دولار / مليون وح ب.

٢.٢ الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان وكوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 716 ألف طن أي بنسبة 4.1 % مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر فبراير 2018 إلى 16.875 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الفترة 2016 - 2018 :

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2016-2018

الجدول - 6

| متوسط أسعار الاستيراد | | | الكميات المستوردة | | | | | |
|-----------------------|------------|------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--|
| (دولار / موجب) | | | (ألفطن) | | | | | |
| الصين | كوريا | اليابان | الاجمالي | الصين | كوريا | اليابان | | |
| 6.5 | 6.9 | 6.9 | 142041 | 26017 | 33257 | 82767 | 2016 | |
| 7.3 | 8.0 | 7.9 | 13047 | 2464 | 3338 | 7245 | يناير 2016 | |
| 6.9 | 7.8 | 8.0 | 12169 | 1801 | 2998 | 7370 | فبراير | |
| 6.6 | 7.3 | 7.2 | 12943 | 1702 | 3282 | 7959 | مارس | |
| 6.6 | 6.6 | 6.4 | 10420 | 1861 | 2177 | 6382 | أبريل | |
| 6.3 | 6.0 | 5.9 | 9098 | 1425 | 2218 | 5455 | مايو | |
| 6.0 | 5.7 | 6.0 | 10823 | 2146 | 2484 | 6193 | يونيو | |
| 5.4 | 5.9 | 6.3 | 9982 | 1604 | 1918 | 6460 | يوليو | |
| 6.0 | 6.3 | 6.7 | 11884 | 2257 | 1971 | 7656 | أغسطس | |
| 6.1 | 6.8 | 7.1 | 11434 | 2527 | 2236 | 6671 | سبتمبر | |
| 6.7 | 7.3 | 7.2 | 11307 | 1838 | 3187 | 6282 | أكتوبر | |
| 6.8 | 7.5 | 7.1 | 13626 | 2659 | 3422 | 7545 | نوفمبر | |
| 7.1 | 7.3 | 7.1 | 15308 | 3733 | 4026 | 7549 | ديسمبر | |
| 7.3 | 8.0 | 8.1 | 13298 | 3191 | 3138 | 6969 | 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 | |
| 8.4 | 8.7 | 8.7 | 17591 | 5184 | 4144 | 8263 | يناير 2018 | |
| 8.6 | 9.9 | 9.2 | 16875 | 3993 | 4588 | 8294 | فبراير | |

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence



3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال شهر فبراير 2018 حوالي 5.277 مليون طن، لتناثي في المرتبة الأولى بنسبة 31.3% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 17.7% ثم ماليزيا بنسبة 10.7%. هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 4.386 مليون طن لتساهم بما نسبته 26% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصفيف عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 9.24 دولار / مليون وح ب في نهاية شهر فبراير 2018، تليها إندونيسيا بصفيف عائد 9.08 دولار / مليون وح ب، ثم ماليزيا بصفيف عائد 9.03 دولار / مليون وح ب، واستراليا بصفيف عائد 8.99 دولار / مليون وح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 8.73 دولار / مليون وح ب، وللجزائر 8.26 دولار / مليون وح ب.

ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين، وصفيف العائد لها في نهاية شهر فبراير 2018:

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصفيف العائد * في نهاية شهر فبراير 2018

الجدول - 7

| صفيف العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في أسواق شمال شرق آسيا (دولار / م وح ب) | الكميات المستوردة (ألف طن) | | | | إجمالي الواردات، منها: |
|---|-----------------------------|-------------|----------------|-------------|------------------------|
| | الإجمالي | الصين | كوريا الجنوبية | اليابان | |
| 16875 | 3993 | 4588 | 8294 | | إجمالي الواردات، منها: |
| 8.99 | 5277 | 1630 | 954 | 2693 | استراليا |
| 8.73 | 2988 | 836 | 1488 | 664 | قطر |
| 9.03 | 1810 | 293 | 228 | 1289 | ماليزيا |
| 9.08 | 1408 | 305 | 318 | 785 | إندونيسيا |
| 9.24 | 1027 | 64 | 253 | 710 | روسيا |

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

ملحق الجداول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبلك، 2017 - 2018
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2017-2018
(\$ / Barrel / برميل - دولار - \$)

| | 2018 | 2017 | |
|----------------|------|------|----------------|
| January | 66.9 | 52.4 | يناير |
| February | 63.5 | 53.4 | فبراير |
| March | 63.8 | 50.3 | مارس |
| April | | 51.4 | ابريل |
| May | | 49.2 | مايو |
| June | | 45.2 | يونيو |
| July | | 46.9 | يوليو |
| August | | 49.6 | اغسطس |
| September | | 53.4 | سبتمبر |
| October | | 55.5 | اكتوبر |
| November | | 60.7 | نوفمبر |
| December | | 62.1 | ديسمبر |
| First Quarter | 64.7 | 52.0 | الربع الأول |
| Second Quarter | | 48.6 | الربع الثاني |
| Third Quarter | | 50.0 | الربع الثالث |
| Fourth Quarter | | 59.4 | الربع الرابع |
| Annual Average | | 52.5 | المتوسط السنوي |

* 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».

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبلك* ، 2017 - 2018
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2017-2018
(\$ / Barrel / برميل - دولار - \$)

| الشهر Month | الأسبوع Week | الشهر Month | الأسبوع Week | الشهر Month |
|-----------------|--------------|------------------|--------------|-------------|
| يناير January | 1 | يوليو July | 1 | 65.5 |
| | 2 | | 2 | 66.8 |
| | 3 | | 3 | 67.2 |
| | 4 | | 4 | 67.6 |
| فبراير February | 1 | اغسطس August | 1 | 63.9 |
| | 2 | | 2 | 61.3 |
| | 3 | | 3 | 63.1 |
| | 4 | | 4 | 63.6 |
| مارس March | 1 | سبتمبر September | 1 | 62.5 |
| | 2 | | 2 | 62.3 |
| | 3 | | 3 | 65.1 |
| | 4 | | 4 | 66.4 |
| ابريل April | 1 | اكتوبر October | 1 | 51.6 |
| | 2 | | 2 | 53.4 |
| | 3 | | 3 | 51.5 |
| | 4 | | 4 | 49.4 |
| مايو May | 1 | نوفمبر November | 1 | 48.1 |
| | 2 | | 2 | 47.6 |
| | 3 | | 3 | 50.0 |
| | 4 | | 4 | 51.1 |
| يونيو June | 1 | ديسمبر December | 1 | 46.5 |
| | 2 | | 2 | 45.2 |
| | 3 | | 3 | 43.4 |
| | 4 | | 4 | 44.6 |

* تشمل سلة أوبلك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موريان الاماراتي، قطر البحري ، الخام الكويتي، الايراني التقليد، ميري الفنزولي، يوني الخفيف التنجيبي، خام ميناس الاندونيسي، اعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر اكتوبر 2007 أضيف خام غيرايسول الانغولي و خام اوريكت، الاوكادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية « زافيرو» إلى سلة أوبلك لتتألف من 14 نوع من الخام.

المصدر: منظمة القطرار العربية المصدرة للبترول، الادارة الاقتصادية، وتقارير اوبلك.

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2016-2018
 Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2016-2018
 (\$) /Barrel - دولار / برميل -

| | غرب تكساس WTI | برنت Brent | دبي Dubai | السدرة الليبي Es Sider | موريان الإماراتي Murban | قطر البحرى Marine | الكويت Export | البصرة الخفيف Basra Light | خليل الصحراوى الجزايرى Sahara Blend | العربى الخفيف Arab Light | سلة خامات أوبك OPEC Basket | |
|--------------|---------------|------------|-----------|------------------------|-------------------------|-------------------|---------------|---------------------------|-------------------------------------|--------------------------|----------------------------|----------------|
| Average 2016 | 43.2 | 43.7 | 41.3 | 42.6 | 44.8 | 41.4 | 39.2 | 39.4 | 44.2 | 40.9 | 40.7 | متوسط عام 2016 |
| Average 2017 | 50.9 | 54.2 | 53.2 | 52.9 | 54.9 | 52.9 | 51.7 | 51.9 | 54.2 | 52.7 | 52.5 | متوسط عام 2017 |
| January 2017 | 52.5 | 54.6 | 53.7 | 53.1 | 56.0 | 53.4 | 51.5 | 51.7 | 54.8 | 52.3 | 52.4 | يناير 2017 |
| February | 53.4 | 55.1 | 54.4 | 53.5 | 56.3 | 54.1 | 52.9 | 52.7 | 55.1 | 53.6 | 53.4 | فبراير |
| March | 49.6 | 51.6 | 51.2 | 50.0 | 53.0 | 50.9 | 49.9 | 49.8 | 51.4 | 50.7 | 50.3 | مارس |
| April | 51.1 | 52.6 | 52.3 | 51.0 | 54.3 | 52.4 | 50.8 | 50.8 | 51.8 | 51.6 | 51.4 | أبريل |
| May | 48.6 | 50.5 | 50.5 | 48.9 | 52.0 | 50.2 | 48.7 | 48.6 | 49.8 | 49.3 | 49.2 | مايو |
| June | 45.2 | 46.4 | 46.4 | 44.9 | 47.9 | 46.3 | 44.4 | 44.6 | 46.1 | 45.2 | 45.2 | يونيو |
| July | 46.7 | 48.5 | 47.6 | 47.0 | 49.0 | 47.5 | 46.2 | 46.4 | 48.0 | 47.1 | 46.9 | يوليو |
| August | 48.0 | 51.7 | 50.2 | 50.3 | 51.5 | 49.7 | 48.7 | 49.3 | 51.3 | 49.6 | 49.6 | أغسطس |
| September | 49.7 | 56.1 | 53.5 | 55.1 | 54.9 | 52.9 | 52.2 | 53.0 | 56.3 | 53.3 | 53.4 | سبتمبر |
| October | 51.6 | 57.3 | 55.6 | 56.5 | 57.4 | 55.1 | 54.5 | 55.0 | 57.9 | 55.7 | 55.5 | أكتوبر |
| November | 56.7 | 62.6 | 60.8 | 61.6 | 62.8 | 60.5 | 59.6 | 60.2 | 63.2 | 61.1 | 60.7 | نوفمبر |
| December | 57.9 | 64.1 | 61.6 | 63.1 | 63.8 | 61.5 | 60.9 | 61.4 | 64.7 | 62.5 | 62.1 | ديسمبر |
| 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 |

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية في الاسواق المختلفة، 2016 – 2018
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2016-2018
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

| | Market | زيت الوقود Fuel Oil | زيت الغاز Gasoil | الغازولين الممتاز Premium Gasoline | السوق | |
|--------------|---------------|------------------------|---------------------|---------------------------------------|-----------------|----------------|
| Average 2016 | Singapore | 37.1 | 52.9 | 56.1 | سنغافورة | متوسط عام 2016 |
| | Rotterdam | 34.1 | 53.3 | 63.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 34.6 | 54.4 | 56.3 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 32.1 | 50.1 | 63.1 | الخليج الامريكي | |
| Average 2017 | Singapore | 51.6 | 66.3 | 68.0 | سنغافورة | متوسط عام 2017 |
| | Rotterdam | 48.7 | 66.4 | 75.1 | روتردام | |
| | Mediterranean | 49.6 | 66.9 | 66.6 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 47.1 | 62.3 | 74.4 | الخليج الامريكي | |
| Mar-17 | Singapore | 50.7 | 63.1 | 64.3 | سنغافورة | مارس 2017 |
| | Rotterdam | 44.9 | 62.2 | 70.1 | روتردام | |
| | Mediterranean | 46.2 | 63.2 | 62.6 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 43.3 | 58.4 | 70.3 | الخليج الامريكي | |
| Apr-17 | Singapore | 52.5 | 65.0 | 67.7 | سنغافورة | أبريل 2017 |
| | Rotterdam | 47.0 | 64.1 | 75.4 | روتردام | |
| | Mediterranean | 48.0 | 65.2 | 67.9 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 44.6 | 60.0 | 76.3 | الخليج الامريكي | |
| May-17 | Singapore | 51.6 | 61.7 | 64.4 | سنغافورة | مايو 2017 |
| | Rotterdam | 46.3 | 61.1 | 72.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 47.1 | 62.3 | 63.7 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 43.7 | 56.8 | 74.7 | الخليج الامريكي | |
| Jun-17 | Singapore | 45.3 | 58.3 | 59.8 | سنغافورة | يونيو 2017 |
| | Rotterdam | 44.0 | 57.1 | 69.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 45.6 | 58.0 | 59.9 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 41.8 | 52.6 | 66.9 | الخليج الامريكي | |
| Jul-17 | Singapore | 46.1 | 61.4 | 61.8 | سنغافورة | يوليو 2017 |
| | Rotterdam | 45.0 | 60.9 | 70.3 | روتردام | |
| | Mediterranean | 45.4 | 62.1 | 61.2 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 44.5 | 56.4 | 71.2 | الخليج الامريكي | |
| Aug-17 | Singapore | 47.2 | 64.2 | 67.5 | سنغافورة | أغسطس 2017 |
| | Rotterdam | 46.6 | 64.7 | 75.2 | روتردام | |
| | Mediterranean | 46.7 | 65.5 | 66.9 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 45.8 | 60.0 | 76.4 | الخليج الامريكي | |
| Sep-17 | Singapore | 50.7 | 69.3 | 70.4 | سنغافورة | سبتمبر 2017 |
| | Rotterdam | 49.8 | 71.3 | 79.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 50.0 | 70.7 | 70.3 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 48.6 | 66.4 | 84.5 | الخليج الامريكي | |
| Oct-17 | Singapore | 51.9 | 70.0 | 70.0 | سنغافورة | اكتوبر 2017 |
| | Rotterdam | 50.6 | 71.7 | 76.1 | روتردام | |
| | Mediterranean | 51.5 | 71.0 | 67.4 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 49.4 | 66.1 | 75.2 | الخليج الامريكي | |
| Nov-17 | Singapore | 56.7 | 74.0 | 75.6 | سنغافورة | نوفمبر 2017 |
| | Rotterdam | 55.6 | 75.4 | 82.9 | روتردام | |
| | Mediterranean | 56.1 | 75.2 | 72.1 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 55.0 | 71.8 | 78.2 | الخليج الامريكي | |
| Dec-17 | Singapore | 56.3 | 75.8 | 75.3 | سنغافورة | ديسمبر 2017 |
| | Rotterdam | 54.5 | 76.6 | 80.4 | روتردام | |
| | Mediterranean | 55.5 | 75.9 | 71.7 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 54.4 | 73.6 | 75.9 | الخليج الامريكي | |
| Jan-18 | Singapore | 58.9 | 81.7 | 78.6 | سنغافورة | يناير 2018 |
| | Rotterdam | 57.7 | 82.2 | 85.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 59.2 | 81.5 | 77.1 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 56.9 | 78.9 | 83.8 | الخليج الامريكي | |
| Feb-18 | Singapore | 57.0 | 78.0 | 77.0 | سنغافورة | فبراير 2018 |
| | Rotterdam | 55.2 | 77.5 | 82.8 | روتردام | |
| | Mediterranean | 56.3 | 77.6 | 73.3 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 54.2 | 72.5 | 80.8 | الخليج الامريكي | |
| Mar-18 | Singapore | 56.9 | 78.3 | 77.1 | سنغافورة | مارس 2018 |
| | Rotterdam | 55.2 | 78.6 | 79.3 | روتردام | |
| | Mediterranean | 56.4 | 78.7 | 73.8 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 52.8 | 73.0 | 82.5 | الخليج الامريكي | |

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2016 - 2018
 Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2016 - 2018
 (نقطة على المقاييس العالمي - Point on World Scale)

| Period | Direction | البحر المتوسط/ Med/Med *** | الشرق الأوسط/ الغرب Middle East/West** | الشرق الاوسط / الشرق Middle East/East* | الاتجاه | الفترة |
|--------------|-----------|-------------------------------|---|---|---------|------------|
| Average 2016 | | 97 | 37 | 60 | | متوسط 2016 |
| Average 2017 | | 106 | 30 | 59 | | متوسط 2017 |
| March 2017 | | 113 | 28 | 53 | | مارس 2017 |
| Arpil | | 104 | 34 | 65 | | أبريل |
| May | | 116 | 29 | 55 | | مايو |
| June | | 91 | 26 | 51 | | يونيو |
| July | | 84 | 26 | 52 | | يوليو |
| August | | 78 | 24 | 42 | | أغسطس |
| September | | 107 | 23 | 44 | | سبتمبر |
| October | | 135 | 28 | 68 | | أكتوبر |
| November | | 102 | 28 | 67 | | نوفمبر |
| December | | 100 | 25 | 52 | | ديسمبر |
| January 2018 | | 98 | 21 | 44 | | يناير 2018 |
| February | | 96 | 19 | 39 | | فبراير |
| March | | 87 | 19 | 40 | | مارس |

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** 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

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2018 - 2016
 Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2016 - 2018
 (نقطة على المقاييس العالمي - Point on World Scale)

| Period | Direction | البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا Med/N-WE * | البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med* | الشرق الاوسط / الشرق Middle East/East* | الاتجاه | الفترة |
|--------------|-----------|---|---|---|---------|------------|
| Average 2016 | | 146 | 136 | 100 | | متوسط 2016 |
| Average 2017 | | 171 | 130 | 121 | | متوسط 2017 |
| March 2017 | | 213 | 203 | 126 | | مارس 2017 |
| Arpil | | 197 | 187 | 107 | | أبريل |
| May | | 158 | 147 | 106 | | مايو |
| June | | 149 | 139 | 107 | | يونيو |
| July | | 143 | 133 | 114 | | يوليو |
| August | | 127 | 118 | 127 | | أغسطس |
| September | | 174 | 165 | 139 | | سبتمبر |
| October | | 169 | 158 | 124 | | أكتوبر |
| November | | 156 | 146 | 126 | | نوفمبر |
| December | | 207 | 197 | 130 | | ديسمبر |
| January 2018 | | 194 | 184 | 92 | | يناير 2018 |
| February | | 166 | 156 | 107 | | فبراير |
| March | | 161 | 151 | 116 | | مارس |

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2016 - 2018

Table -7 : World Oil Demand 2016 - 2018

(مليون برميل / اليوم -)

| | *2018 | | 2017 | | | | 2016 | | | | | |
|--------------------------|--------------------|-------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|-------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|----------------------------------|
| | الربع الأول Q-I | المعدل Average | الربع الرابع Q-IV | الربع الثالث Q-III | 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 | |
| Arab Countries | 7.2 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | الدول العربية |
| OAPEC | 6.2 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | الدول الأعضاء في أوباك |
| Other Arab | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | الدول العربية الأخرى |
| OECD | 47.5 | 47.3 | 47.8 | 47.7 | 46.9 | 47.0 | 46.9 | 47.1 | 47.3 | 46.3 | 46.8 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| North America | 24.9 | 24.9 | 25.2 | 25.2 | 25.0 | 24.5 | 24.7 | 24.8 | 25.1 | 24.7 | 24.6 | أمريكا الشمالية |
| Western Europe | 14.0 | 14.2 | 14.3 | 14.6 | 14.2 | 13.9 | 14.0 | 14.0 | 14.4 | 14.0 | 13.6 | أوروبا الغربية |
| Pacific | 8.6 | 8.2 | 8.4 | 7.9 | 7.7 | 8.6 | 8.1 | 8.3 | 7.7 | 7.6 | 8.6 | المحيط الهادئ |
| Developing Countries | 32.2 | 31.9 | 32.0 | 32.3 | 31.9 | 31.5 | 31.3 | 31.3 | 31.8 | 31.3 | 31.0 | الدول النامية |
| Middle East & other Asia | 21.5 | 21.2 | 21.3 | 21.4 | 21.2 | 21.0 | 20.8 | 20.8 | 21.0 | 20.7 | 20.6 | الشرق الأوسط ودول آسيا أخرى |
| Africa | 4.4 | 4.2 | 4.3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.1 | 4.1 | 4.0 | 4.1 | 4.1 | افريقيا |
| Latin America | 6.4 | 6.5 | 6.5 | 6.8 | 6.5 | 6.3 | 6.5 | 6.4 | 6.8 | 6.5 | 6.3 | أمريكا اللاتينية |
| China | 12.3 | 12.3 | 12.6 | 12.3 | 12.4 | 11.9 | 11.6 | 11.9 | 11.5 | 11.5 | 11.1 | الصين |
| FSU | 4.7 | 4.7 | 5.1 | 4.8 | 4.4 | 4.5 | 4.7 | 5.1 | 4.7 | 4.4 | 4.5 | الاتحاد السوفيتي السابق |
| Eastern Europe | 0.7 | 0.7 | 0.8 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.8 | 0.7 | 0.6 | 0.7 | أوروبا الشرقية |
| World | 97.4 | 97.0 | 98.4 | 97.8 | 96.3 | 95.7 | 95.4 | 96.2 | 96.0 | 94.1 | 94.1 | العالم |

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - الإدارة الاقتصادية.

وتقارير الصناعة النفطية.

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2016 - 2018
 Table - 8 : World Oil and NGL Supply, 2016-2018
 (مليون برميل يومياً - Million b/d)

| | *2018 | | 2017 | | | | | 2016 | | | | | |
|-----------------------------|-----------------|----------------|-------------------|--------------------|-------------------|-----------------|----------------|-------------------|--------------------|-------------------|-----------------|--|--|
| | الربع الأول Q-I | المعدل Average | الربع الرابع Q-IV | الربع الثالث Q-III | 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 | | |
| Arab Countries | 28.2 | 28.1 | 28.1 | 28.3 | 28.0 | 27.9 | 28.3 | 29.0 | 28.5 | 28.0 | 27.7 | الدول العربية | |
| OAPEC | 26.9 | 26.8 | 26.8 | 27.0 | 26.7 | 26.6 | 27.0 | 27.7 | 27.2 | 26.7 | 26.4 | 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 | 1.3 | الدول العربية الأخرى | |
| OPEC **: | 38.6 | 38.6 | 38.8 | 39.1 | 38.6 | 38.3 | 38.6 | 39.3 | 38.8 | 38.3 | 38.5 | الأوبك *: | |
| Crude Oil | 32.1 | 32.3 | 32.4 | 32.7 | 32.3 | 32.1 | 32.6 | 33.3 | 32.6 | 32.2 | 32.5 | النفط الخام | |
| NGLs +non conventional Oils | 6.5 | 6.3 | 6.4 | 6.4 | 6.3 | 6.2 | 6.1 | 6.0 | 6.2 | 6.1 | 6.0 | سوائل الغاز الطبيعي ونحوها غير تقليدية | |
| OECD | 27.0 | 25.6 | 26.4 | 25.4 | 25.1 | 25.4 | 24.8 | 25.2 | 24.6 | 24.2 | 25.4 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية | |
| North America | 22.7 | 21.4 | 22.2 | 21.3 | 20.9 | 21.1 | 20.6 | 20.8 | 20.5 | 20.1 | 21.0 | أمريكا الشمالية | |
| Western Europe | 3.9 | 3.8 | 3.8 | 3.7 | 3.8 | 3.9 | 3.8 | 3.9 | 3.6 | 3.7 | 3.9 | أوروبا الغربية | |
| Pacific | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.5 | 0.4 | 0.4 | المحيط الهادئي | |
| Developing Countries | 11.9 | 11.9 | 11.9 | 11.9 | 11.9 | 12.0 | 12.2 | 12.4 | 12.3 | 12.1 | 12.1 | الدول النامية | |
| Middle East & Other Asia | 4.8 | 4.9 | 4.8 | 4.8 | 4.9 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.1 | الشرق الأوسط ودول آسية أخرى | |
| Africa | 1.9 | 1.8 | 1.9 | 1.9 | 1.8 | 1.8 | 2.1 | 2.2 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | افريقيا | |
| Latin America | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.1 | 5.2 | 5.2 | 5.1 | 5.0 | أمريكا اللاتينية | |
| China | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.1 | 4.0 | 4.0 | 4.1 | 4.2 | الصين | |
| FSU | 14.1 | 14.1 | 14.1 | 13.9 | 14.1 | 14.1 | 13.9 | 14.2 | 13.7 | 13.7 | 14.0 | 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 | 0.1 | أوروبا الشرقية | |
| Processing Gains | 2.3 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | عوائد التكرير | |
| World | 98.0 | 96.5 | 97.5 | 96.7 | 96.0 | 96.0 | 95.8 | 97.2 | 95.6 | 94.8 | 96.4 | العالم | |

* أرقام تقديرية.

* Estimates .

** Includes Equatorial Guinean which resumption its full membership in July 2017.

** تشمل غينيا الاستوائية التي عادت الانضمام إلى المنظمة في يوليو 2017.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

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



الجدول - 9 : المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2018

Table - 9 : Global Oil Inventories, February 2018

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

| | التغير عن فبراير 2017 Change from Feb. 2017 | فبراير 2017 Feb. 2017 | التغير عن يناير 2018 Change from Jan. 2018 | يناير 2018 Jan. 2018 | فبراير 2018 Feb. 2018 | |
|--------------------------------|--|--------------------------|---|-------------------------|--------------------------|---------------------------|
| Americas | (149) | 1619 | (8) | 1478 | 1470 | الأمريكتين: |
| Crude | (99) | 683 | 3 | 581 | 584 | نفط خام |
| Products | (50) | 936 | (11) | 897 | 886 | منتجات نفطية |
| Europe | (49) | 1029 | (3) | 983 | 980 | أوروبا : |
| Crude | (20) | 360 | 5 | 335 | 340 | نفط خام |
| Products | (29) | 669 | (8) | 648 | 640 | منتجات نفطية |
| Pacific | (21) | 412 | (14) | 405 | 391 | منطقة المحيط الهادئي |
| Crude | (6) | 185 | (6) | 185 | 179 | نفط خام |
| Products | (15) | 227 | (8) | 220 | 212 | منتجات نفطية |
| Total OECD ¹ | (220) | 3061 | (26) | 2867 | 2841 | إجمالي الدول الصناعية * |
| Crude | (125) | 1228 | 2 | 1101 | 1103 | نفط خام |
| Products | (94) | 1832 | (27) | 1765 | 1738 | منتجات نفطية |
| Rest of the world ¹ | 77 | 2667 | 18 | 2726 | 2744 | بقية دول العالم * |
| Oil at Sea | (34) | 1216 | 12 | 1170 | 1182 | نفط على متن الناقلات |
| World Commercial ¹ | (143) | 5728 | (8) | 5593 | 5585 | المخزون التجاري العالمي * |
| Strategic Strategic | (31) | 1883 | 0 | 1852 | 1852 | المخزون الاستراتيجي |
| Total ² | (208) | 8827 | 5 | 8614 | 8619 | إجمالي المخزون العالمي ** |

1) Excludes Oil at Sea.

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Sources: Oil Market Intelligence, March & April 2018

Oil Market Intelligence, March & April 2018 المصدر



إعلان

الجائزة العلمية

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2018

استمراراً 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 147/1 بتاريخ 14 أيار/مايو 2017 فقد تقرر أن يكون مجال البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2018 بعنوان:

”البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة للبترول والطاقة ومن ضمنها الامدادات والاستهلاك والأسعار“

مجال البحث

يعد البعد الاقتصادي من الأبعاد المهمة في صناعة الطاقة بشكل عام، وصناعة النفط والغاز بشكل خاص. ومن مجالات البحث الواسعة والمتشعبه هو مجال البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة لصناعة البترول والطاقة والتي تشمل على جانب الامدادات والطلب وحركة التجارة واتجاهات الأسعار والعائدات والاستثمار وسياسات الطاقة المختلفة، وارتباط الطاقة بأهداف التنمية المستدامة والعديد من الجوانب الأخرى. ويتشعب كل جانب من جوانب البحث المقترحة ليضم طيفاً واسعاً من المحاور التي يمكن تغطيتها. على الباحث تناول البعد الاقتصادي لأحد الجوانب المتعلقة بصناعة البترول والطاقة المقترحة، والتي منها:

1. التطورات الحالية والمستقبلية في أسواق الطاقة.
2. الامدادات العالمية من مصادر الطاقة المختلفة.
3. الطلب العالمي على مصادر الطاقة المختلفة: الواقع والأفاق المحتملة.
4. التطورات في أسعار الطاقة والانعكاسات على مستويات الطلب والامدادات.
5. سياسات دعم الطاقة والانعكاسات على الاقتصادات الوطنية.
6. العائدات البترولية والانعكاسات على اقتصادات الدول المنتجة.
7. واقع وأفاق الاستثمارات في قطاع الطاقة وتعزيز مساهمة القطاع الخاص.
8. سياسات الطاقة في الدول الرئيسية المستهلكة لها والانعكاسات على مستقبل الطاقة.

(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 بكل حقوقه الأخرى في البحث بما في ذلك براءة الاختراع، ويكون له وحده حق التصرف بذلك 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 الكترونية من البحث إلى الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بإحدى اللغتين العربية أو الإنجليزية مع مرافق يتضمن تبدة عن مؤهلات معد أو/معدي البحث وخبرتهم المهنية.
6. تستلم البحوث المقدمة للمشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدي نهاية شهر أيار/مايو 2018 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 مررتين متتاليتين.
9. تهمل أية بحوث غير مستوفية للشروط المذكورة.

تقوم الأمانة العامة لمنظمة إبلاغ الفائزين وصرف قيمة الجوائز لهم، ويعلن رسمياً عن البحوث الفائزة وأصحابها ضمن نتائج أعمال مجلس وزراء المنظمة لعام 2018.

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

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

أمانة سر اللجنة التنظيمية للجائزة - المقر الدائم لمنظمات العربية

ص.ب 20501 المصفاة 13066 - دولة الكويت

هاتف: 965 (24959766) - فاكس: 965 (24959755) +

البريد الإلكتروني: [www oapecorg org](mailto:oapecaward2018@oapecorg.org) - الموقع على الإنترنت:

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2018 في مجال

**«البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة للبترول
والطاقة ومن ضمنها الإمدادات والاستهلاك والأسعار»**

(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقر أنا الموقع أدناه

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

في حالة الفوز بإحدى جائزتي المنظمة لعام 2018، وما يترتب عن هذا التنازل لمنظمة من حقوق.

الاسم : _____
التوقيع : _____

التاريخ / /