

السنة ٤٥  
العدد ٥  
مايو ٢٠١٩



نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروك

# أوابك

[www.oapec.org](http://www.oapec.org)

## الطاقات المتجددة في الدول العربية الواقع والآفاق



المؤتمر والمعرض الثاني لكفاءة  
الطاقة في جمهورية مصر العربية

مشاركة نخبة من شركات النفط  
الصينية في WEC24

# المحتويات

في هذا العدد

4 افتتاحية العدد

6 اخبار الدول الاعضاء

14 أنشطة المنظمة

16 التطورات البترولية

29 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 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 للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

غلاف العدد



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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً  
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:

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

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

هاتف: 24959724 (+965)

فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

[distribute@oapec.org](mailto:distribute@oapec.org)

موقع المنظمة:

[www.oapec.org](http://www.oapec.org)

@oapec



oapec



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



8

توقيع العقد الاستشاري لتطوير مصفاة كركوك



6

الهيئة الوطنية للنفط والغاز وشركة «إيني» الإيطالية توقعان اتفاقية استكشاف ومشاركة الإنتاج بالقاطع البحري رقم 1



10

المؤتمر والمعرض الثاني لكفاءة الطاقة في جمهورية مصر العربية

## أجهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- **مجلس الوزراء**: هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسير عليها.
- **المكتب التنفيذي**: يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعاً.
- **الأمانة العامة**: تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقاً للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدد أخرى. والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتنفيذ ما يعهد به المجلس إليه من مهام. يمارس الأمين العام وكافة موظفي الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام وللصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمناء المساعدون في أقاليم الدول الأعضاء بكافة الحصانات والامتيازات الدبلوماسية.
- **الهيئة القضائية**: تم التوقيع على بروتوكول إنشاء الهيئة القضائية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في مدينة الكويت بتاريخ 9 مايو 1978 ودخل حيز النفاذ في 20 أبريل 1980. وللهيئة اختصاص إلزامي بالنظر في المنازعات التي تتعلق بتفسير وتطبيق اتفاقية إنشاء المنظمة، والمنازعات التي تنشأ بين عضوين أو أكثر من أعضاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.

## الشركات المنبثقة:

انبثقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشركة 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 (أبيكوروب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.



## الطاقات المتجددة في الدول العربية الواقع والآفاق

واستحوذ الدول الأعضاء على نحو 53 تريليون متر مكعب من الاحتياطيات المؤكدة من الغاز الطبيعي عام 2018، أي ما يشكل 26.4% من الاحتياطيات العالمية. إلا أن اعتماد اقتصادات أغلب الدول العربية على عوائد الصادرات البترولية كمصدر رئيسي للدخل يستدعي وضع سياسات خاصة حول هذا الموضوع بما في ذلك رفع كفاءة الاستخدام الأمثل لهذه الثروة الناضبة عبر التطوير المناسب لآليات إدارة الطلب على الطاقة من جهة، بما في ذلك استخدام مصادر الطاقات المتجددة كطاقات مكملة للطاقة التقليدية تساعد في مقابلة الطلب المحلي المتزايد على الطاقة من جهة أخرى.

وتتجه معظم الدول العربية نحو المضي قدماً في خيار استغلال الموارد المتاحة من الطاقات المتجددة إلى مزيج الطاقة للمساهمة في تحقيق الأهداف الوطنية المتعلقة بتأمين وتنويع مصادر الطاقة، وخلق رافد قوي للمصادر البترولية وبالتالي تعزيز وتنويع مصادر الدخل عبر تحرير المزيد من النفط والغاز من أجل التصدير، حيث تمتلك الدول العربية موارد كبيرة لمصادر الطاقة المتجددة، وخاصة الطاقة الشمسية وطاقات الرياح، التي توفر رافداً مهماً للنفط والغاز في مزيج الطاقة المحلي.

وخلال عام 2017 تبوأَت جمهورية مصر العربية صدارة ترتيب الدول العربية من حيث إجمالي الطاقات المركبة من الطاقات المتجددة بنسبة بلغت 24.2%، ثم المملكة المغربية بنسبة 16.7%، وجمهورية العراق

شهدت معدلات استهلاك الطاقة في الأسواق المحلية، في معظم الدول العربية خاصة في دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، ارتفاعاً ملحوظاً خلال السنوات الأخيرة، خصوصاً استهلاك المنتجات النفطية والغاز الطبيعي والطاقة الكهربائية، وذلك بالمقارنة مع الكثير من دول العالم وجاءت تلك الزيادة مدفوعة بجملة من العوامل، منها التزايد السكاني والنمو الاقتصادي ومستويات الأسعار المحلية للطاقة للمستهلك النهائي غير المتناسقة مع الكلفة الفعلية، الأمر الذي أدى إلى تضاعف استهلاك الطاقة في هذه الدول خلال الفترة 2000 - 2018 إذ تصاعد من 7.6 مليون برميل مكافئ نفط في اليوم عام 2000 إلى 14.7 مليون برميل مكافئ نفط في اليوم عام 2018، بالمقارنة مع نسبة زيادة بحدود 40% للعالم أجمع. وأصبح ذلك يشكل عبئاً على تلك الدول في تلبية هذا الطلب المحلي المرتفع والذي يتوقع أن يزداد في المستقبل في حالة الاستمرارية على نفس نمط الاستهلاك الحالي.

وعلى الرغم من توافر مصادر الطاقة الأولية المتمثلة في النفط والغاز الطبيعي بالدول العربية بشكل كبير، حيث تمتلك الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) احتياطيات مؤكدة من النفط تقدر بنحو 705 مليار برميل أي ما يشكل 48% من الإجمالي العالمي. وقد بلغ إنتاج هذه الدول من النفط الخام نحو 24.7 مليون برميل في اليوم عام 2018، أو ما يمثل 28% من الإنتاج العالمي،

بقدره اجمالية 70 ميغاوات ومن المتوقع أن تصل الطاقة الإنتاجية الاجمالية للمحطة بمرحلتها الأولى 244 غيغاوات/ ساعة سنويا .

وتعد السودان من الدول العربية الرائدة في توليد الكهرباء باستخدام الكتلة العضوية بطاقة مركبة 190 ميغاواط، تليها دولة قطر بطاقة مركبة تبلغ نحو 38 ميغاواط، ثم سورية في المرتبة الثالثة بطاقة 7 ميغاواط، فالأردن بطاقة 4 ميغاواط، ثم لبنان بطاقة 2 ميغاواط، وأخيراً الإمارات بطاقة 1 ميغاواط.

والأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) وهي تتابع التطورات في صناعة الطاقات المتجددة في الدول العربية، فإنها إذ تقدر عالياً ما تحقق من نتائج إيجابية في هذا الشأن، مع التأكيد مرة أخرى على أن الطاقة المتجددة تعتبر جزءاً متمماً وليس بديلاً عن الطاقة التقليدية الأحفورية التي ستظل تقوم بدورها كمصدر رئيسي للطاقة والمصدر الأكثر أهمية في مزيج الطاقة المستهلكة عالمياً لعقود طويلة قادمة وفقاً للدراسات والتوقعات التي تقوم بها المراكز المتخصصة في مجال النفط والطاقة.

وبالنسبة لمعظم الدول العربية المنتجة والمصدرة للنفط والغاز، فإن الدخول بشكل أكبر في صناعة الطاقة المتجددة يتخطى المردود البيئي إلى التركيز على تصدير كميات أكبر من النفط والغاز كمواد أولية بدلاً من استخدامها محلياً لتوليد الطاقة الكهربائية. أما بالنسبة للدول العربية المستوردة للطاقة، فإن دخولها ميدان صناعة الطاقة المتجددة يساعدها على تلبية جزء كبير من متطلبات الطاقة في أسواقها المحلية، علاوة على تخفيف حدة الاستيراد إلى جانب التنوع في مصادر الطاقة الأخرى.

بنسبة 15.1 %، وجمهورية السودان بنسبة 13.9 %، والجمهورية العربية السورية بنسبة 10.3 % . كما ارتفعت الطاقة المركبة من طاقة الرياح في الدول العربية بمعدل 5.7 %، حيث بلغت في عام 2017 2295 ميغاواط بالمقارنة مع 2165 ميغاواط في عام 2016، وذلك بعد دخول عدد من المشاريع لإنتاج طاقة الرياح مرحلة التشغيل في عدد من الدول العربية.

وشهدت الدول العربية خلال عام 2017 ومطلع عام 2018 تطورات ملحوظة في صناعة الطاقات المتجددة، حيث استكملت دولة الإمارات العربية المتحدة ثاني أكبر محطة لإنتاج الطاقة الشمسية بقدره 200 ميغاواط، وأقامت المملكة الأردنية الهاشمية أكبر مشروع في العالم لتوصيل الكهرباء إلى مخيمات اللاجئين بطاقة 12.9 ميغاواط في نهاية عام 2017.

كما أعلنت العديد من الدول العربية عن مشروعات جديدة، حيث أعلنت المملكة العربية السعودية عن مناقصة لإنتاج 300 ميغاواط من الكهرباء من الطاقة الشمسية الكهروضوئية، كما أعلنت المملكة في بدايات عام 2018 عن خطط لإطلاق مناقصة جديدة لإنتاج 3.3 غيغاواط من الطاقة الشمسية الكهروضوئية. وافتتحت جمهورية مصر العربية مشروع إنتاج الطاقة الشمسية الكهروضوئية بقرية «بنبنان» بمحافظة أسوان، على مساحة 8434 فدان، ويستهدف توليد 1465 ميغاواط، وقد بدأ العمل في المشروع في مارس 2018، وتبلغ تكلفة المشروع حوالي 2 مليار دولار، وفاز المشروع مؤخراً بجائزة أفضل مشروع من البنك الدولي لعام 2019. كما افتتحت دولة الكويت المرحلة الأولى من مجمع الشقايا للطاقة المتجددة

## الهيئة الوطنية للنفط والغاز وشركة «إيني» الإيطالية توقعان اتفاقية استكشاف ومشاركة الإنتاج بالقاطع البحري رقم 1



الاستراتيجية مع شركة إيني الإيطالية تعد خطوة مهمة وإيجابية نحو استثمار الموارد الطبيعية البحرية في مملكة البحرين وذلك لما تتمتع به إيني كشركة طاقة متكاملة كبرى من سمعة طيبة وخبرات عديدة متخصصة عالية المستوى في هذا الشأن، مشيراً إلى أن هذه الاتفاقية ستمكن شركة إيني من استكشاف وتقييم وتطوير وإنتاج ونقل النفط من القاطع البحري رقم 1. متمنياً كل التوفيق والنجاح للجانبيين لتحقيق ما يصبون إليه من تطلعات مستقبلية في هذا الخصوص.

وأكد معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة أن الهيئة الوطنية للنفط والغاز تولي اهتماماً بالغاً في توطيد العلاقات وتعزيز التعاون مع جميع الشركات النفطية العالمية وتقديم سبل الدعم والمساندة من أجل تأمين احتياجات المملكة من الطاقة لضمان استدامة النمو الاقتصادي وتحقيق رؤية مملكة البحرين 2030.

وتجدر الإشارة إلى أن شركة إيني الإيطالية تعد واحدة من أكبر شركات الطاقة المتكاملة حيث تشغل عملياتها في 70 دولة من مختلف دول العالم.

قامت الهيئة الوطنية للنفط والغاز بتوقيع اتفاقية استكشاف ومشاركة الإنتاج مع شركة إيني الإيطالية وذلك على خلفية الدراسة المشتركة التي أجرتها شركة إيني خلال عام 2016 ومذكرة التفاهم التي تم توقيعها بين الجانبين في يناير 2019، لممارسة أنشطة التنقيب عن النفط وإنتاجه في القاطع البحري رقم 1 شمالي مملكة البحرين والمزمع بدؤها بعد الحصول على الموافقات التشريعية النهائية.

وقد قام معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة وزير النفط بتوقيع الاتفاقية في مدينة ميلان بإيطاليا يوم الأربعاء الموافق 1 مايو 2019 نيابة عن الهيئة الوطنية للنفط والغاز والسيد كلوديو ديسكلزي الرئيس التنفيذي لشركة إيني الإيطالية وبحضور عدد من المسؤولين من الهيئة الوطنية للنفط والغاز وشركة تطوير وشركة إيني الإيطالية.

وقال معالي الوزير بأن القاطع البحري الشمالي تُقدَّر مساحته بـ 2800 كيلومتر مربع وبعمق يتراوح ما بين 10 أمتار و70 متر، ونوه معالي الوزير إلى أن العلاقة

## اللجنة الوزارية المشتركة لمراقبة اتفاق خفض الإنتاج: توازن سوق النفط يبقى محور تركيزنا



وأكدت اللجنة الوزارية المشتركة لمراقبة اتفاق خفض الإنتاج عقب انتهاء اجتماعها، التزامها بتحقيق التوازن في السوق، والعمل على استقراره، على أساس مستدام. وأعربت اللجنة الوزارية المشتركة عن ارتياحها بشأن الدور المهم الذي لعبه "إعلان التعاون" في عملية تعافي سوق النفط التي شهدها الربع الأول من عام 2019 بالمقارنة مع الربع الأخير من عام 2018، مدعوماً بالمستوى العالي من الالتزام لتعديلات الإنتاج الطوعية من جانب الدول المشاركة، حيث وصل معدل الالتزام في شهر أبريل الماضي إلى 168%، وبلغ المعدل المتوسط للامتثال 120% منذ يناير 2019 حتى الآن.

وقد وجهت اللجنة الوزارية المشتركة لمراقبة اتفاق خفض الإنتاج من اللجنة الفنية، ومن الأمانة العامة لمنظمة أوبك، الاستمرار في متابعة وتحليل التطورات في سوق النفط، وبصفة خاصة متابعة تقديرات المخزون النفطي خلال الأسابيع المقبلة، بغرض تمكين اللجنة الوزارية في اجتماعها المقبل من رفع توصياتها للمؤتمر الوزاري لأوبك، والاجتماع الوزاري لدول أوبك، والدول المنتجة من خارج المنظمة، والمقرر عقده في يوليو 2019، بخصوص الإجراءات المناسبة الواجب اتباعها من جانب الدول المشاركة خلال النصف الثاني من عام 2019. وأعربت اللجنة الوزارية المشتركة عن تقديرها البالغ للترتيبات اللوجستية الممتازة وحسن الاستضافة.

عُقد في مدينة جدة بتاريخ 19 مايو 2019 الاجتماع الرابع عشر للجنة الوزارية المشتركة لمراقبة الإنتاج، برئاسة معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، ومعالي الكسندر نوفاك وزير الطاقة الروسي، وعضوية وزراء الطاقة والبتروكيمياويات لكل من جمهورية العراق ودولة الإمارات العربية المتحدة ودولة الكويت والجمهورية الجزائرية ونيجيريا وكازاخستان، ومشاركة وزراء الطاقة والبتروكيمياويات في سلطنة عمان، ومملكة البحرين، وفنزويلا، ودولة ليبيا، وجنوب السودان، وأذربيجان، وبروناي، بالإضافة إلى الأمين العام لمنظمة أوبك.

وفي كلمته الافتتاحية أكد معالي المهندس الفالح على الهدف المشترك لمجموعة أوبك (+)، يتمثل في المحافظة على استقرار أسواق النفط العالمية، مما يحقق الفائدة لكل من المستهلكين والمنتجين، إضافة إلى التقدم الكبير الذي أحرزته المجموعة بالرغم من التحديات الخطيرة التي واجهتها.

وطالب معاليه في كلمته دول العالم بإدانة الأعمال التخريبية التي وقعت المملكة ضحيتها قبل انعقاد الاجتماع، بالرغم من عدم تأثيرها على إمدادات النفط، حيث أن هذه الأعمال التخريبية تؤثر على إمدادات الطاقة إلى العالم، وتعرض الاقتصاد العالمي لمخاطر إضافية.



## توقيع العقد الاستشاري لتطوير مصفاة كركوك

مصافي الشمال وبين شركة البرهم (A. B. C) قرابة 400 مليون دولار، ومدة التنفيذ 24 شهراً. وأضاف يونس أن هذا المشروع يأتي ضمن خطة الوزارة لتشجيع الاستثمار المحلي في المساهمة بتطوير قطاع التصفية والنهوض بها، وأن هذا القطاع يشهد حالياً العديد من المشاريع التطويرية والتأهيل سوف تسهم في زيادة الانتاج المحلي والتقليل من نسبة الاستيراد الخارجي، وهذا ما يوفر العملة الصعبة للخزينة العامة، وأن هذا المشروع يجد حلاً ومعالجات لكميات الناftا المتوفرة كنتاج عرضي للتصفية وتحولها الى طاقة مفيدة من البنزين والغاز السائل .

فيما أكد مدير عام شركة مصافي الشمال قاسم عبد الرحمن أن شركته ستقوم برفد وتزويد هذا المشروع الاستثماري بمادة الناftا والغازولين الطبيعي وبمعدل 12 الف برميل باليوم، لغرض تحويلة الى بنزين محسن وغاز سائل يغطي جزء كبير من حاجة المنطقة الشمالية.

من جهته أكد السيد / شوان عزيز، مدير عام شركة البرهم (A. B. C)، أن المشروع يعتمد أحدث التقنيات والمعدات في قطاع المصافي، معبراً عن سعادته بمشاركة القطاع الخاص العراقي في الاستثمار في المشاريع النفطية الكبيرة وبما يحقق الفائدة للشعب العراقي .

أكد معالي الأستاذ ثامر الغضبان، نائب رئيس الوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط في جمهورية العراق حرص الوزارة على التعجيل بمشاريع النهوض بقطاع المصافي وصولاً الى تغطية الحاجة المحلية ، فضلاً عن تطوير وتحسين المنتجات النفطية والارتقاء بها الى المواصفات العالمية المعتمدة ، جاء ذلك خلال حضوره ورعايته لمراسيم التوقيع على العقد الاستشاري لمشروع نصب وحدة الهدرجة والازمرة وتحسين البنزين لمصفاة كركوك النفطية بطاقة تحويلية 12 الف برميل باليوم من البنزين المحسن، فضلاً عن نصب وحدة للغاز السائل بطاقة 160 طن باليوم .

وأضاف معاليه أن هذا العقد ينتج ويوفر كمية 1.600 مليون لتر باليوم من البنزين المحسن بدرجة 95 أوكتاين تغطي جزء كبير من حاجة كركوك والمحافظات المجاورة، مشيراً أن الوزارة ماضية بالنهوض بالمصافي العراقية وزيادة الطاقة الانتاجية منها من خلال اضافة وحدات جديدة للمصافي الحالية، أو من خلال انشاء عدد من المصافي الجديدة بتكنولوجيا عالمية متقدمة .

من جانبه قال وكيل الوزارة لشؤون التصفية حامد يونس أن قيمة العقد الاستثماري الذي أبرم بين شركة



## ترسية عقد توسعة حقل الشمال لـ «قطر للبترول» على «مكديرموت»



قطر للبترول  
Qatar Petroleum

أعلنت شركة قطر للبترول مؤخراً عن إرساء عقد التصاميم الهندسية الأساسية للمنشآت السطحية للمنصات وخطوط الأنابيب البحرية الخاصة بمشروع توسعة حقل الشمال. ويشمل نطاق هذا العقد الذي منح لشركة مكديرموت الشرق الأوسط المحدودة: التصميم الهندسي للمنشآت السطحية لثمانى منصات غير مأهولة، وأربعة خطوط أنابيب رئيسية بقطر 38 بوصة، وأربعة خطوط أنابيب فرعية (تربط بين الحقول) بقطر 28 بوصة، ومن المتوقع أن يستغرق تنفيذ العقد 12 شهراً.

وفي معرض تعليقه على هذا الإعلان، ذكر معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي وزير الدولة لشؤون الطاقة العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لشركة قطر للبترول « شكّل المنشآت السطحية للمنصات وخطوط الأنابيب البحرية جزءاً مهماً من مشروع توسعة حقل الشمال، ونحن سعيديون بمشاركة شركة مكديرموت في هذا المشروع الكبير».

وأضاف معاليه « يأتي منح هذا العقد في أعقاب مجموعة من العقود ودعوات المناقصات التي تشكل جميعها علامات فارقة مهمة نحو تحقيق استراتيجية قطر للبترول طويلة المدى لرفع طاقة قطر الإنتاجية من الغاز الطبيعي المسال من 77 إلى 110 مليون طن سنوياً، والتي تسير بشكل جيد وفقاً للخطة الموضوعية وعلى جميع المستويات». يذكر أنه قد تم تكليف شركة قطر غاز بتنفيذ هذا المشروع العملاق نيابة عن شركة قطر للبترول.



## المؤتمر والمعرض الثاني لكفاءة الطاقة في جمهورية مصر العربية

افتتح معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية، المؤتمر والمعرض الثاني لكفاءة الطاقة بقطاع البترول «EPEEC 2019»، والذي عقدت فعالياته على مدار يومي 22 و23 أبريل تحت شعار ”من النجاح إلى الاستدامة“ بمشاركة العديد من الشركات المصرية والعالمية وممثلي أكثر من 100 شركة من شركات قطاع البترول وممثلي عدد كبير من المنظمات الكبرى ومؤسسات التمويل الدولية في مقدمتها الاتحاد الأوروبي والبنك الأوروبي لإعادة الاعمار والتنمية ومؤسسة التمويل الدولية التابعة للبنك الدولي ومنظمة اليونيدو ووكالة التعاون الدولي اليابانية ”الجايكا“، ويهدف المؤتمر إلى استعراض أحدث التكنولوجيات والآليات العالمية في مجال كفاءة الطاقة وتبادل الخبرات ووجهات النظر من خلال جلسات نقاشية على مدار يومين إلى جانب المعرض المصاحب الذي يضم 19 جناحاً للشركات المشاركة.



وأكد المهندس طارق الملا في كلمته الافتتاحية أن قطاع البترول تبنى على مدار العامين الماضيين تنفيذ استراتيجية متكاملة تدعم تحقيق أهداف رؤية مصر 2030 وفي مقدمتها تحقيق التنمية المستدامة حيث تهدف الاستراتيجية إلى زيادة دور القطاع في عملية التنمية الشاملة وتعظيم الاستفادة من ثروات مصر الطبيعية وأصولها بشكل مستدام وزيادة عوائدها. وأضاف الملا أنه إيماناً من قطاع البترول بأهمية تحسين كفاءة استخدام الطاقة تم

الطاقة وتحديث الوحدات الإنتاجية بمعمل الإسكندرية للبترول ، وتم انشاء نظام مؤسسي لكفاءة الطاقة يشمل تأسيس ادارات معنية بكفاءة الطاقة بالوزارة وهيئة البترول والشركات القابضة وجرى استكمال انشاء الادارات بكافة شركات القطاع، فضلاً عن رفع درجة الوعي وتدعيم القدرات لدى العاملين في مجال كفاءة استخدام الطاقة من خلال عقد ورش عمل وتنظيم ندوات تعريفية بالتعاون مع المؤسسات والشركات العالمية المعنية.

تخصيص برنامج له ضمن مشروع تطوير وتحديث قطاع البترول والذي استطاع خلال عامين تحقيق نتائج ايجابية من أهمها وفر في استهلاك الطاقة بلغت قيمته 350 مليون جنيه سنوياً من خلال تطبيق اجراءات ترشيد الاستهلاك في 13 شركة بترولية مشيراً الى بدء تنفيذ مشروعات لترشيد الطاقة بتمويل من البنك الاوروبي لإعادة الاعمار والتنمية في كل من شركتي السويس لتصنيع البترول وجاسكو وقرب الانتهاء من دراسة تحسين كفاءة استخدام

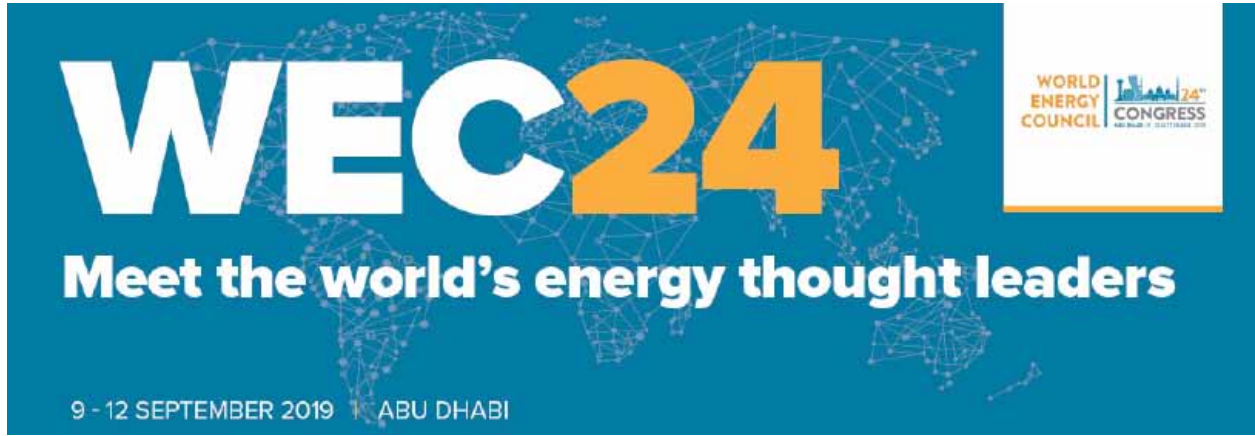


## اكتشاف حقل جديد للغاز في الجزائر



أعلن معالي الأستاذ/ محمد عرقاب، وزير الطاقة في الجمهورية الجزائرية، عن اكتشاف حقل جديد للغاز في ولاية تندوف (جنوب غربي البلاد). وأضاف معاليه ان هذا الاكتشاف يعتبر محطة تاريخية هامة بالنسبة للاقتصاد الوطني والمحلي كونه الأول في ولاية تندوف. وقد نتج عن الاختبارات نتائج مبشرة للغاية للحقل الذي يمتد على مساحة 140 كلم مربع، مبينا ان شركة سوناطراك، ستقوم بإجراء المزيد من التقييمات لطاقة الحقل الإنتاجية قبل تحديد موعد لبدء الإنتاج.





**WEC24**  
Meet the world's energy thought leaders  
9 - 12 SEPTEMBER 2019 | ABU DHABI  
WORLD ENERGY COUNCIL | WEC24  
CONGRESS  
THE POWER OF SUSTAINABLE ENERGY



## مشاركة نخبة من شركات النفط الصينية في WEC24

أكد قادة قطاع الطاقة الصيني انضمامهم إلى الحضور الآسيوي القوي للمشاركة في فعاليات الدورة الرابعة والعشرين من مؤتمر الطاقة العالمي (WEC24) الذي سيعقد في أبوظبي خلال الفترة من 9 إلى 12 سبتمبر 2019. جاء ذلك خلال الزيارة الثانية لوفد اللجنة التنظيمية لمؤتمر الطاقة العالمي الرابع والعشرين أبوظبي 2019 إلى الصين برئاسة سعادة الدكتور مطر حامد النيايدي، وكيل وزارة الطاقة والصناعة ورئيس اللجنة التنظيمية للمؤتمر وممثل دولة الإمارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي لمنظمة الأوابك.

ورفع الوعي حول أهمية مبادرة "الحزام والطريق"، ونتمنى أن يحقق المؤتمر النجاح المنتظر». وقال سعادة الدكتور مطر النيايدي "تحتضن دولة الإمارات بعلاقة استراتيجية فعالة مع الصين باعتبارها نقطة الالتقاء بين الشرق والغرب، ومن أوائل الدول التي تفاعلت مع مبادرة "الحزام والطريق"، كما أنها عضو مؤسس في البنك الآسيوي للاستثمار في البنية التحتية».

وأضاف: "سيواصل مؤتمر الطاقة العالمي على هذا النحو من خلال الجمع بين مختلف أطياف الطاقة في العاصمة أبوظبي، لمناقشة مستقبل كافة مصادر الطاقة لجميع المجتمعات في العالم، وخلال الزيارة إلى الصين، امتدت المناقشات مع قادة قطاع الطاقة في الصين إلى الاستعدادات والزخم المتنامي حول المؤتمر، واستعراض الفرص التي يوفرها لهم، وكلنا ثقة بأننا سنشهد مشاركة صينية ضخمة خلال فعاليات المؤتمر».

والتقى الوفد بممثلي الإدارة الوطنية للطاقة والمنظمة العالمية لتطوير الربط البيني للطاقة والمؤسسة الوطنية الصينية للنفط البحري وشركة تشاينا هوديان الذين عبروا عن اهتمامهم بالمؤتمر وأكدوا رغبتهم في المشاركة. وتعتبر الصين أكبر منتج للطاقة في العالم وتملك أضخم محطات توليد الطاقة الكهرومائية وطاقة الرياح والطاقة الشمسية وأضخم معدل إنتاج في العالم. وسيوفر الجناح الصيني الذي ينظمه مجلس الكهرباء الصيني لشركات الطاقة الصينية منصة مثالية لاستعراض أحدث تقنياتها في مجال إنتاج الطاقة ونقلها أمام قادة القطاع من مختلف أنحاء العالم.

من جانبه قال يانغ كون الرئيس التنفيذي لمجلس كهرباء الصين "ستسهم مشاركتنا في هذا الحدث بتعزيز تواصلنا مع مجتمع الطاقة العالمي واستعراض إنجازات شركات الطاقة الصينية وتقديمها أمام العالم، بالإضافة إلى تعزيز التعاون المشترك بين شركات الطاقة الصينية ونظرائها،



## الاجتماع العلمي الدولي الـ 34 للمتخصصين في الغاز



شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك في فعاليات الاجتماع العلمي الدولي الـ 34 للمتخصصين في الغاز الذي انعقد في مدينة أوباتيا، كرواتيا خلال الفترة من 8-10 أيار/مايو 2019، تحت رعاية رئيس جمهورية كرواتيا وبتتظيم هيئة الغاز الكرواتية، وبمشاركة مجموعة من الخبراء والمتخصصين من مختلف دول

وتضمن الاجتماع تقديم مجموعة من العروض التقديمية كما عقدت جلسات نقاشية تناولت الأوضاع الحالية والآفاق المستقبلية لصناعة الغاز في العالم والاتحاد الأوروبي، واستخدام الغاز مع مصادر الطاقة المتجددة، والتقنيات الذكية في منظومات الغاز، كما تطرقت الجلسات إلى موضوعات أخرى مثل الابتكار ونقل التقنيات ودورها في صناعة الغاز وإمكانية استخدام الغاز في مجال النقل، وقد أقيم على هامش الاجتماع معرض ضم نحو 45 جناح من 20 دولة.

العالم، وقد افتتح الاجتماع وزير البيئة والطاقة الكرواتي حيث ألقى كلمة شدد فيها على أهمية الغاز في منظومة الطاقة الأوروبية.

وقد مثل الأمانة العامة في الاجتماع المهندس وائل حامد عبد المعطي، خبير صناعات غازية، حيث قدم ورقة عن «الدور الحالي والمستقبلي للمنطقة العربية في تلبية احتياجات أوروبا من الغاز»، وتناولت الورقة تطورات صناعة الغاز في الدول العربية ودورها في تلبية الطلب الأوروبي على الغاز.

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول  
أوابك



[www.oapec.org.org](http://www.oapec.org.org)



@OAPEC1



OAPEC

## التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء\*

### أولا: أسواق النفط

#### 1- الأسعار

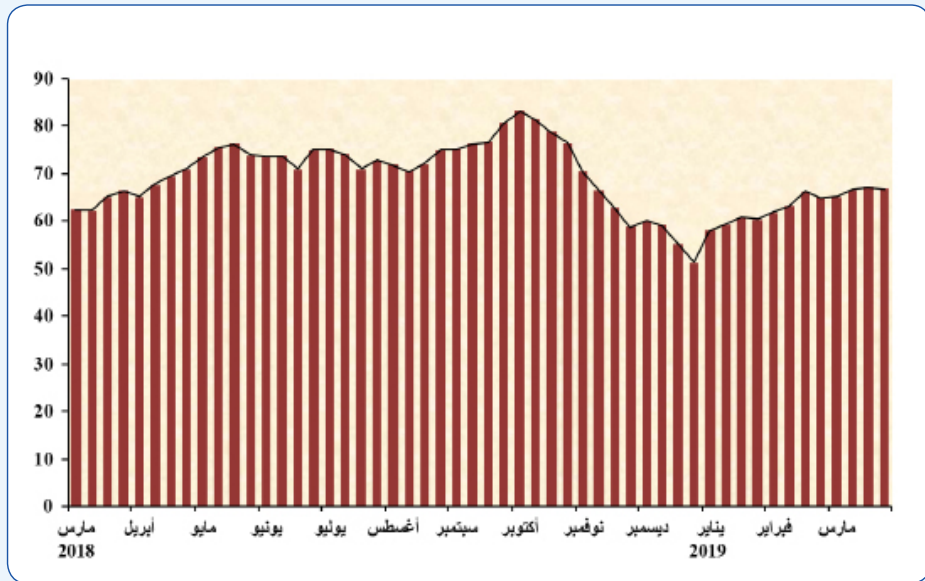
#### 1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر مارس 2019، ليصل إلى 65.1 دولار للبرميل، وواصل الارتفاع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 67.2 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث، ثم إنخفض إلى 66.8 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري

لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مارس 2019 ارتفاعاً بمقدار 2.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق والشهر المماثل من العام الماضي، أي بنسبة 4.1%، ليصل إلى 66.4 دولار للبرميل. وقد كان لكلاً من استمرار الالتزام القوي بين دول منظمة أوبك وبعض منتجي النفط من خارجها فيما يتعلق بتعديلات الإنتاج من خلال "إعلان التعاون"، وارتفاع الطلب على النفط، وبخاصة من دول آسيا الهادي، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر مارس 2019.

الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2018-2019 (دولار/برميل)



#### المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 4.1% (2.6 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 66.4 دولار للبرميل خلال شهر مارس 2019.
- انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2019 بمقدار 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% ليصل إلى 99.9 مليون ب/ي.
- انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2019 بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.7% لتصل إلى 99.5 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مارس 2019 بنحو 3.5% ليبلغ حوالي 8.3 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحضارات العاملة بنحو 22 حفاره مقارنة بالشهر السابق ليبلغ نحو 915 حفار.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2019 بنحو 12.6% لتبلغ 6.7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 6.1% لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر مارس 2019 بحوالي 26 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2849 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1833 مليون برميل.
- ارتفع المتوسط الشهري لسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2019 ليصل إلى 2.95 دولار لكل مليون (و ح ب).
- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2019 بمقدار 0.19 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11.03 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.53 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11.78 دولار لكل مليون (و ح ب). وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 2.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 10.61 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 4.567 مليون طن خلال شهر فبراير 2019، مستأثرة بحصة 29.5% 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)

التغير في أسعار سلة أوبك، 2018-2019

الجدول - 1

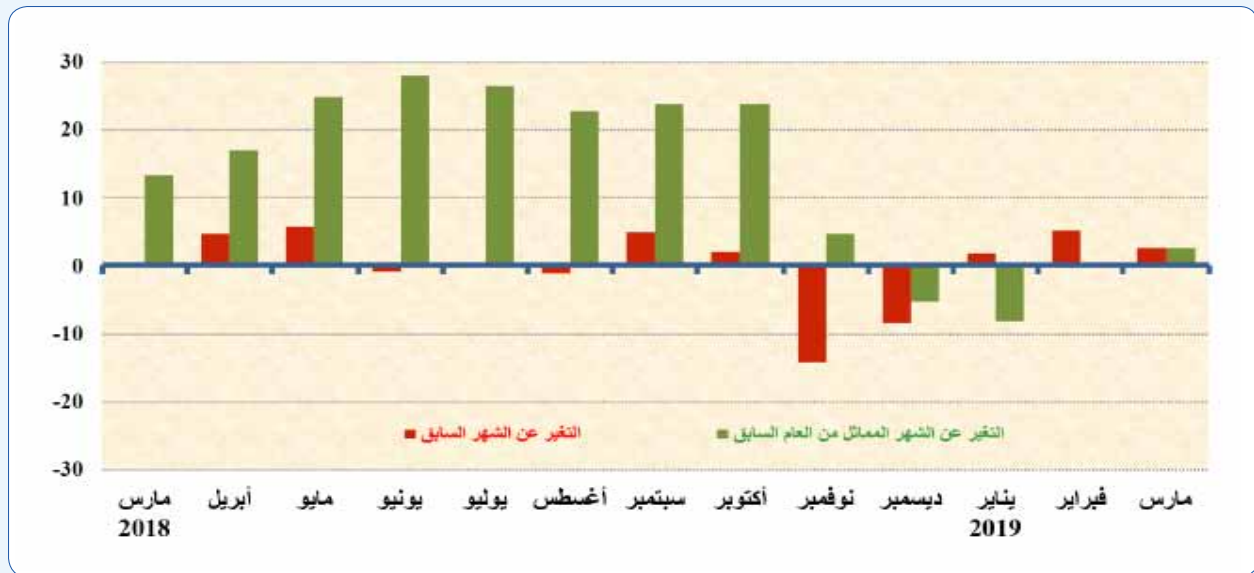
مارس 2018	إبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2019	فبراير	مارس
63.8	68.4	74.1	73.2	73.3	72.3	77.2	79.4	65.3	56.9	58.7	63.8	66.4
0.3	4.7	5.7	(0.9)	0.1	(1.0)	4.9	2.2	(14.1)	(8.4)	1.8	5.1	2.6
13.4	17.1	24.9	28.0	26.4	22.7	23.7	23.9	4.6	(5.2)	(8.2)	0.3	2.6

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 مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً 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 يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية "زافرو"، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو "دجينو"، وفي يناير 2019 تم استثناء خام قطر البحري من سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.

(دولار/برميل)

التغير في أسعار سلة أوبك، 2018-2019

الشكل - 2



يوضح الجدول (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 مارس 2019 بنحو 15.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 22.3% لتصل إلى 86 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.8 دولار للبرميل أي بنسبة 1.1% لتبلغ 76.7 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 0.05 دولار للبرميل أي بنسبة 0.08% لتبلغ 62.9 دولار للبرميل.

## - سوق روتردام

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مارس 2019 بنحو 6.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9% لتصل إلى 81.1 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.2% لتبلغ 81.8 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.6 دولار للبرميل أي بنسبة 2.6% لتبلغ 63 دولار للبرميل.

## - سوق حوض البحر المتوسط

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مارس 2019 بنحو 8.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 12.6% لتصل إلى 72.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.8 دولار للبرميل أي بنسبة 1% لتبلغ 81.7 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 0.4 دولار للبرميل أي بنسبة 0.6% لتبلغ 64.5 دولار للبرميل.

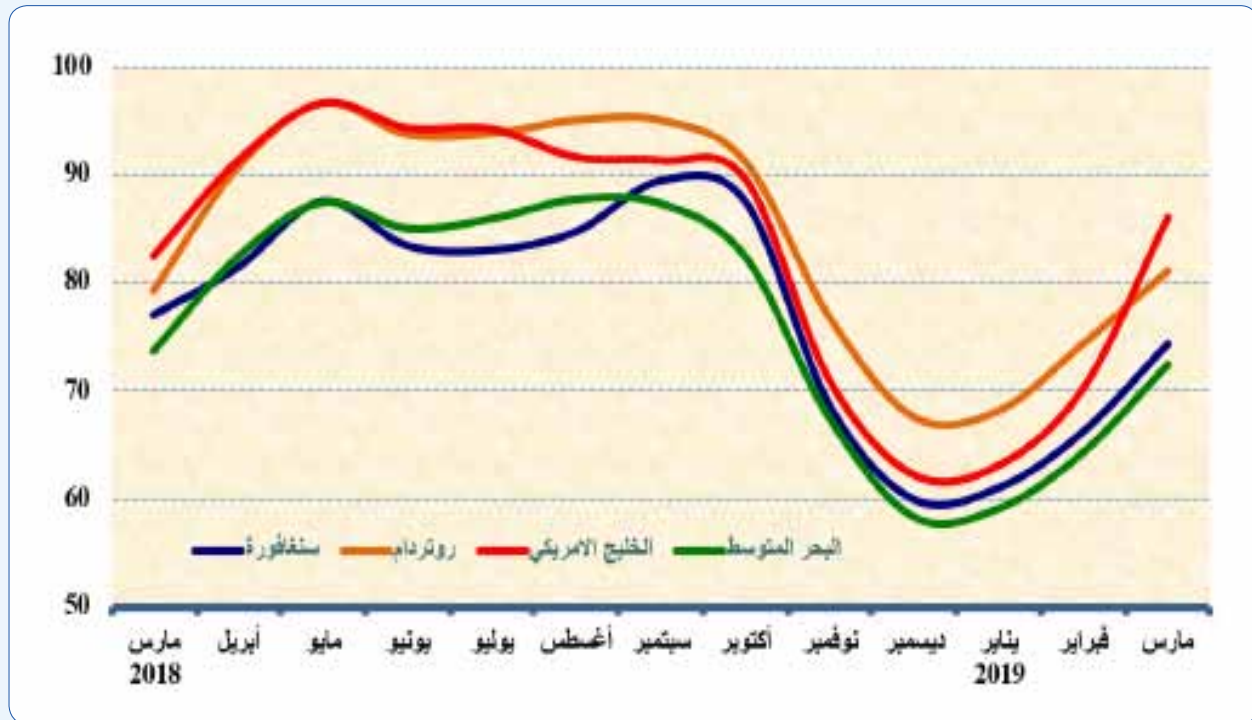
## - سوق سنغافورة

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مارس 2019 بنحو 8.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 12.2% لتصل إلى 74.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 2.9% لتبلغ 80.7 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.2 دولار للبرميل أي بنسبة 3.4% لتبلغ 66.1 دولار للبرميل. ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من مارس 2018 إلى مارس 2019 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2018-2019

الشكل - 3



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

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (لنقلات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2019 بمقدار 8 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 15.4% مسجلة 60 نقطة على المقياس العالمي، وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بنقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 4 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 15.4% مسجلة 30 نقطة على المقياس العالمي.

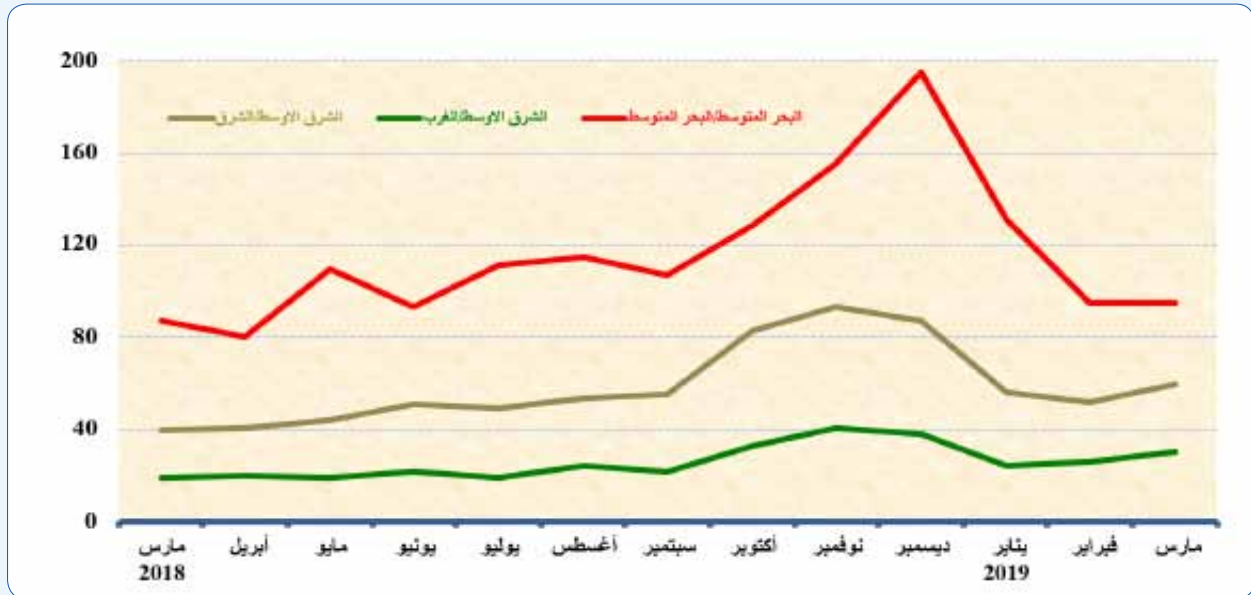
بينما استقرت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (لنقلات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) عند نفس مستويات الشهر السابق مسجلة 95 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مارس 2018 إلى شهر مارس 2019:

(نقطة على المقياس العالمي) (\*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2018-2019

الشكل - 4



(x) 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.

### 1-4 أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (لنقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2019 بمقدار نقطة واحدة، أي بنسبة 0.9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 112 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

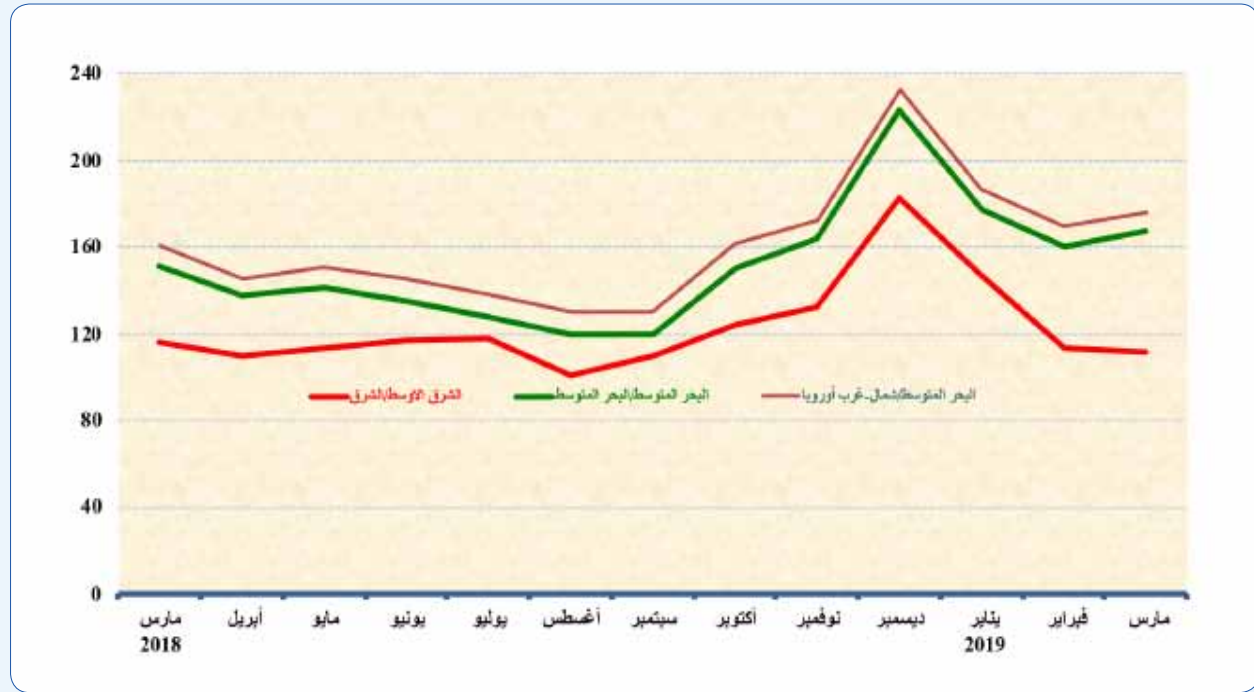
بينما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (لنقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2019 بمقدار 7 نقاط، أي بنسبة 4.4% مقارنة

بأسعار الشهر السابق، مسجلة 167 نقطة، و ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفن بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) بمقدار 6 نقاط، أي بنسبة 3.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 176 نقطة ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مارس 2018 إلى شهر مارس 2019.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2018-2019

الشكل - 5



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

## 2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2019 إلى إنخفاضه بمقدار 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 99.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مارس 2019 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق والشهر المناظر من العام السابق ليصل إلى 48.2 مليون ب/ي. بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 51.7 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

كما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2019 بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مارس 2019 بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 35.2 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بحوالي 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق. بينما استقر إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 64.3 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مارس 2019 عجز قدره 0.4 مليون ب/ي، مقارنة بعجز قدره 1 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وعجز قدره 0.9 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

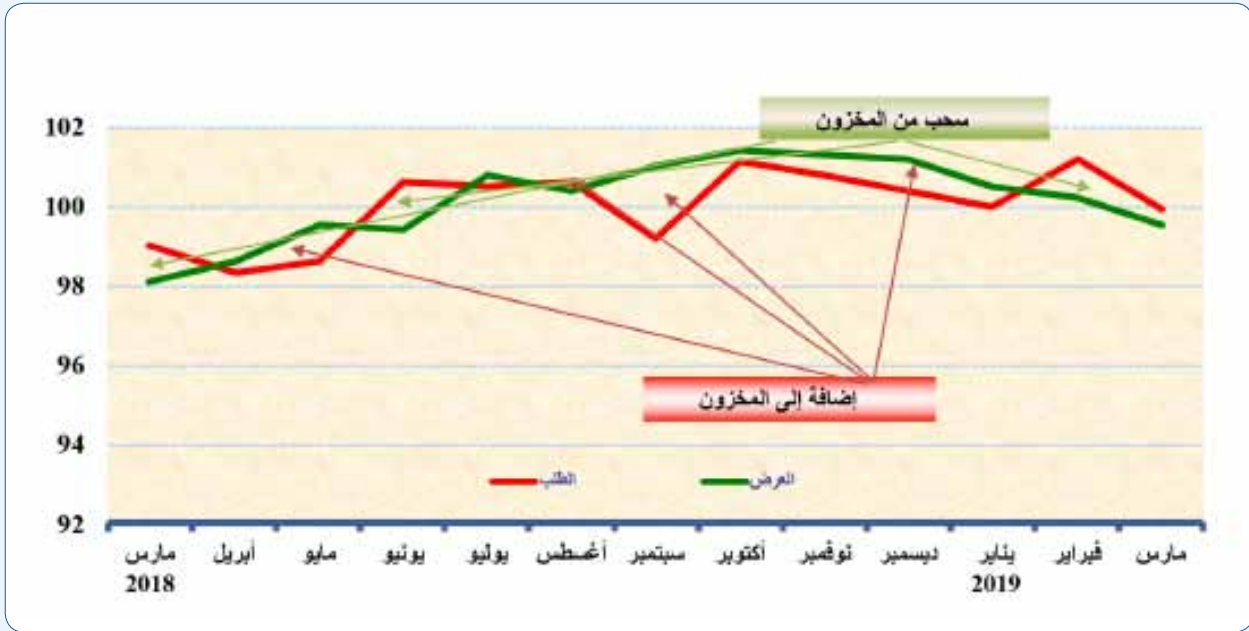
(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغير عن مارس 2018	مارس 2018	التغير عن فبراير 2019	فبراير 2019	مارس 2019	
0.1	48.1	0.1	48.1	48.2	طلب الدول الصناعية
0.8	50.9	1.4-	53.1	51.7	باقي دول العالم *
<b>0.9</b>	<b>99.0</b>	<b>1.3-</b>	<b>101.2</b>	<b>99.9</b>	إجمالي الطلب العالمي
1.4-	36.6	0.7-	35.9	35.2	إمدادات أوبك :
1.5-	31.2	0.6-	30.3	29.7	نفط خام
0.1	5.4	0.1-	5.6	5.5	سوائل الغاز و مكثفات
2.7	59.2	0.0	61.9	61.9	إمدادات من خارج أوبك
0.1	2.3	0.0	2.4	2.4	عوائد التكرير
<b>1.4</b>	<b>98.1</b>	<b>0.7-</b>	<b>100.2</b>	<b>99.5</b>	إجمالي العرض العالمي
	<b>(0.9)</b>		<b>(1.0)</b>	<b>(0.4)</b>	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Apr. 8 2019. يتضمن 0.2 مليون ب/ي من النفط المطلوب لتأمين نظام إمدادات النفط الخام والمنتجات و المخزونات الاستراتيجية.



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2017-2019.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر مارس 2019 بحوالي 291 ألف ب/ي أي بنسبة 3.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ حوالي 8.3 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر مارس 2019 بنحو 22 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 915 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 36 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

التغير عن مارس 2018	مارس 2018	التغير عن فبراير 2019	فبراير 2019	مارس 2019	
1.393	6.898	0.291	8.200	8.291	إنتاج النفط الصخري
36	879	(22)	937	915	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions April 2019

× 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, Anadarko, Eagle Ford, Haynesville, Niobrara, Permian, (Utica and Marcellus) Appalachia التي أصبحت هدفاً للعديد من منتجي النفط الصخري والغاز الصخري خلال السنوات الأخيرة، ويعمل بها نحو 129 حفارة اعتباراً من شهر يوليو 2017.

### إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

شكل - 7



### 3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

#### الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2019 بحوالي 963 ألف ب/ي أي بنسبة 12.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 6.7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 125 ألف ب/ي أي بنسبة 6.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2019 بحوالي 797 ألف ب/ي أي بنسبة 35.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 3 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 73 ألف ب/ي أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر فبراير 2019 بحوالي 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 66% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 865 ألف ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 55% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المكسيك بنسبة 10% ثم المملكة العربية السعودية بنسبة 9%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 24% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

#### اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر فبراير 2019 بنحو 157 ألف ب/ي بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 5% لتبلغ 3.1 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية (باستثناء غاز البترول المسال) بحوالي 21 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 621 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2019 بنحو 32 ألف ب/ي، أي بنسبة 5% لتبلغ 671 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر فبراير 2019 بحوالي 168 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.2% ليصل إلى 3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 37% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 26% ثم الكويت بحوالي 10% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

## الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر فبراير 2019 بنحو 197 ألف ب/ي بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 2% لتبلغ 10.3 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 265 ألف ب/ي بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.1 مليون ب/ي. وعلى جانب الصادرات، لم تصدر الصين نفط خام خلال شهر فبراير 2019. بينما انخفضت صادرات الصين من المنتجات النفطية بنحو 292 ألف ب/ي، أي بنسبة 20.8% لتبلغ 1.1 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للصين خلال شهر فبراير 2019 بحوالي 224 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% ليصل إلى 10.3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 15.2% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها روسيا بنسبة 14.6% ثم أنجولا بحوالي 11.3% من إجمالي واردات النفط الخام للصين.

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

(مليون برميل/اليوم)

## صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية		النفط الخام				
التغير عن يناير 2019	يناير 2019	فبراير 2019	التغير عن يناير 2019	يناير 2019	فبراير 2019	
0.051	-2.835	-2.784	-1.760	5.409	3.649	الولايات المتحدة الأمريكية
-0.011	-0.039	-0.050	-0.157	3.250	3.093	اليابان
0.027	-0.013	0.014	0.197	10.059	10.256	الصين

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

## 4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر مارس 2019 بحوالي 26 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2849 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بنحو 37 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر مارس 2019 بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1105 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 20 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1744 مليون برميل.

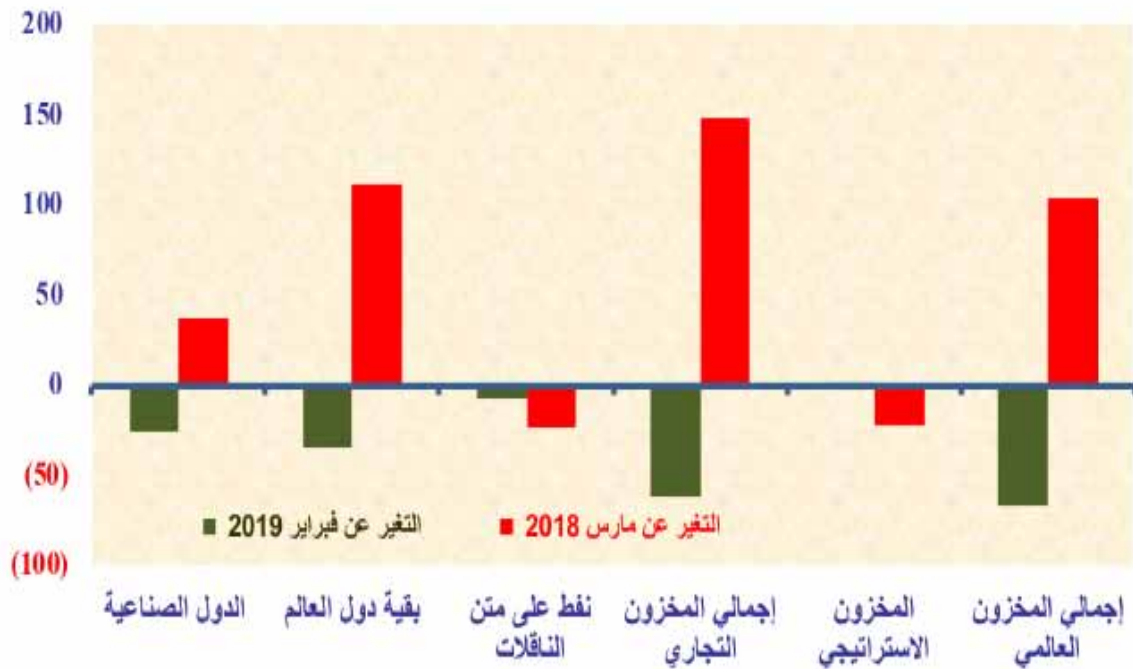


وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1496 مليون برميل، منها 605 مليون برميل من النفط الخام و 891 مليون برميل من المنتجات، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 973 مليون برميل، منها 339 مليون برميل من النفط الخام و 634 مليون برميل من المنتجات. وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 380 مليون برميل، منها 161 مليون برميل من النفط الخام و 219 مليون برميل من المنتجات. انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر مارس 2019 بمقدار 35 مليون برميل ليصل إلى 2867 مليون برميل، كما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 7 مليون برميل ليصل إلى 1160 مليون برميل. وبذلك ينخفض إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 61 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5716 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 148 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي. ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر مارس 2019 بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 1833 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 22 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي. وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر مارس 2019 إلى 8710 مليون برميل مسجلاً بذلك إنخفاضاً بنحو 67 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 104 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي. ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر مارس 2019.

(مليون برميل)

### التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر مارس 2019

شكل - 8



## ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

### 1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2019 بنحو 0.26 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 2.95 مليون (و ح ب). ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 7.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

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

الجدول - 5

مارس 2018	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2019	فبراير	مارس
2.7	2.8	2.8	3.0	2.8	2.9	3.0	3.3	4.1	4.0	3.1	2.7	2.9
10.8	11.4	12.1	11.7	12.2	11.7	12.1	12.2	9.8	8.5	8.9	9.5	10.0

\* كما هو في مركز هنري.

\*\* تم تحويل خام غرب تكساس إلى مليون (و ح ب) على أساس أن البرميل يحتوي 5.80 مليون (و ح ب).

المصدر : <http://www.eia.gov/dnav/ng/hist/rngwhhdM.htm>

### 2. 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 لمصدري الغاز الطبيعي المسيل.

#### 1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

إنخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر فبراير 2019 بمقدار 0.19 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 11.03 دولار/ مليون و ح ب، بينما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.53 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 11.78 دولار/ مليون و ح ب، و ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 2.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 10.61 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 2.228 مليون طن أي بنسبة 13.7% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر فبراير 2019 إلى 15.501 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من

اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2017 - 2019 :

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

الجدول - 6

متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب)			الكميات المستوردة (ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
<b>7.3</b>	<b>8.0</b>	<b>8.1</b>	<b>159573</b>	<b>38286</b>	<b>37657</b>	<b>83630</b>	<b>2017</b>
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
<b>8.5</b>	<b>10.1</b>	<b>10.0</b>	<b>181097</b>	<b>53945</b>	<b>44300</b>	<b>82852</b>	<b>2018</b>
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
10.6	11.8	11.0	15501	7352	3799	7350	فبراير

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 فبراير 2019 حوالي 4.554 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 29.4% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 22.2% ثم ماليزيا بنسبة 11.8% . هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 4.567 مليون طن لتساهم بما نسبته 29.5% 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 آسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 5.31 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر فبراير 2019، تليها إندونيسيا بصافي عائد 5.17 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 5.12 دولار/ مليون و ح ب، واستراليا بصافي عائد 5.10 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 4.87 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 4.45 دولار/ مليون و ح ب.

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

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصافي العائد \* في نهاية شهر فبراير 2019

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا (دولار / م و ح ب)	الكميات المستوردة ( ألف طن )				إجمالي الواردات، منها:
	الإجمالي	كوريا الجنوبية	اليابان	اليابان	
	<b>15501</b>	<b>4352</b>	<b>3799</b>	<b>7350</b>	إجمالي الواردات، منها:
<b>5.10</b>	<b>4554</b>	1804	426	2324	استراليا
<b>4.87</b>	<b>3447</b>	703	1690	1054	قطر
<b>5.12</b>	<b>1834</b>	371	477	986	ماليزيا
<b>5.17</b>	<b>961</b>	303	121	537	اندونيسيا
<b>5.31</b>	<b>993</b>	130	259	604	روسيا

\* عائدات التصدير مطروحةً منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة. المصدر: أرقام 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	66.4	63.8	مارس
April		68.4	أبريل
May		74.1	مايو
June		73.2	يونيو
July		73.3	يوليو
August		72.3	أغسطس
September		77.2	سبتمبر
October		79.4	أكتوبر
November		65.3	نوفمبر
December		56.9	ديسمبر
First Quarter	63.0	64.7	الربع الأول
Second Quarter		71.9	الربع الثاني
Third Quarter		74.2	الربع الثالث
Fourth Quarter		67.2	الربع 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	الأسبوع Week	الشهر Month	2019	2018	الأسبوع Week	الشهر Month
	75.1	1	يوليو July	58.0	65.5	1	يناير January
	74.1	2		59.3	66.8	2	
	71.0	3		60.8	67.2	3	
	72.8	4		60.5	67.6	4	
	71.9	1	أغسطس August	61.9	63.9	1	فبراير February
	70.4	2		63.1	61.3	2	
	72.1	3		66.2	63.1	3	
	75.0	4		65.0	63.6	4	
	75.2	1	سبتمبر September	65.1	62.5	1	مارس March
	76.2	2		66.6	62.3	2	
	76.7	3		67.2	65.1	3	
	80.6	4		66.8	66.4	4	
	83.2	1	أكتوبر October		65.1	1	أبريل April
	81.4	2			67.7	2	
	78.9	3			69.5	3	
	76.4	4			70.9	4	
	70.5	1	نوفمبر November		73.5	1	مايو May
	66.5	2			75.6	2	
	62.8	3			76.3	3	
	58.8	4			73.9	4	
	60.0	1	ديسمبر December		73.6	1	يونيو June
	59.1	2			73.8	2	
	55.2	3			71.0	3	
	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 «Djeno».

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

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

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

	غرب تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	موربان الإماراتي Murban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي 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	يوليو
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 2019	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
March	58.2	66.1	66.9	65.4	68.0	67.6	66.8	66.1	66.4	67.4	66.4	مارس

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار القورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2017 - 2019  
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2017-2019  
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
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	
Average 2018	Singapore	65.2	84.7	79.9	سنغافورة	متوسط عام 2018
	Rotterdam	62.3	85.9	87.3	روتردام	
	Mediterranean	63.5	85.7	79.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	58.9	81.0	85.8	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	
April-18	Singapore	61.1	84.0	81.5	سنغافورة	ابريل 2018
	Rotterdam	58.7	85.5	90.7	روتردام	
	Mediterranean	59.6	85.6	82.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	80.1	91.3	الخليج الامريكي	
May-18	Singapore	68.1	90.3	87.6	سنغافورة	مايو 2018
	Rotterdam	65.7	91.3	96.6	روتردام	
	Mediterranean	66.6	91.5	87.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	85.5	96.6	الخليج الامريكي	
Jun.-18	Singapore	69.2	87.1	83.5	سنغافورة	يونيو 2018
	Rotterdam	65.9	88.8	93.7	روتردام	
	Mediterranean	67.4	88.2	85.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	63.5	82.8	94.3	الخليج الامريكي	
July-18	Singapore	70.5	86.5	83.1	سنغافورة	يوليو 2018
	Rotterdam	67.5	88.0	93.8	روتردام	
	Mediterranean	68.4	88.2	86.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.2	83.5	94.2	الخليج الامريكي	
Aug.-18	Singapore	69.1	88.0	84.8	سنغافورة	أغسطس 2018
	Rotterdam	65.7	88.5	95.0	روتردام	
	Mediterranean	66.4	88.7	87.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.6	85.1	91.6	الخليج الامريكي	
Sep.-18	Singapore	70.7	93.4	89.5	سنغافورة	سبتمبر 2018
	Rotterdam	67.8	92.9	95.0	روتردام	
	Mediterranean	68.7	93.0	87.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.2	89.6	91.3	الخليج الامريكي	
Oct.-18	Singapore	76.8	96.9	87.6	سنغافورة	أكتوبر 2018
	Rotterdam	73.1	97.2	91.2	روتردام	
	Mediterranean	74.3	96.8	82.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.2	93.3	89.6	الخليج الامريكي	
Nov.-18	Singapore	68.3	82.1	68.7	سنغافورة	نوفمبر 2018
	Rotterdam	62.6	86.4	76.8	روتردام	
	Mediterranean	64.5	85.1	67.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	59.5	80.0	71.0	الخليج الامريكي	
Dec.-18	Singapore	56.4	69.9	60.0	سنغافورة	ديسمبر 2018
	Rotterdam	53.1	74.6	67.6	روتردام	
	Mediterranean	54.6	73.2	58.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	51.6	67.5	62.3	الخليج الامريكي	
Jan.-19	Singapore	57.8	72.0	61.1	سنغافورة	يناير 2019
	Rotterdam	54.9	75.2	68.2	روتردام	
	Mediterranean	57.8	74.9	59.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.9	70.2	63.2	الخليج الامريكي	
Feb.-19	Singapore	63.9	78.4	66.3	سنغافورة	فبراير 2019
	Rotterdam	61.4	80.8	74.4	روتردام	
	Mediterranean	64.1	80.9	64.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.9	75.9	70.3	الخليج الامريكي	
Mar.-19	Singapore	66.1	80.7	74.4	سنغافورة	مارس 2019
	Rotterdam	63.0	81.8	81.1	روتردام	
	Mediterranean	64.5	81.7	72.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.9	76.7	86.0	الخليج الامريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.



الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2019 - 2017  
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*	الاتجاه الفترة
Average 2017	106	30	59	متوسط 2017
Average 2018	115	25	57	متوسط 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	131	24	56	يناير 2019
February	95	26	52	فبراير
March	95	30	60	مارس

\* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

\*\* Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

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

\* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن

\*\* حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن

\*\*\* حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2019 - 2017  
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2017 - 2019  
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2017	171	130	121	متوسط 2017
Average 2018	161	151	119	متوسط 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
March	176	167	112	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 2017 - 2019  
Table -7 : World Oil Demand 2017 - 2019  
( مليون برميل / اليوم - Million b/d )

	*2019	*2018					2017					
	الربع الأول Q-I	المتوسط Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المتوسط 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	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	الدول العربية
OAPEC	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	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	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	47.9	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	25.5	25.7	25.7	25.4	25.2	25.0	25.1	25.1	25.0	24.5	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.0	14.3	14.3	14.7	14.2	14.0	14.3	14.4	14.8	14.3	13.9	أوروبا الغربية
Pacific	8.5	8.0	8.1	7.7	7.6	8.5	8.1	8.4	7.9	7.8	8.6	المحيط الهادي
Developing Countries	33.0	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	22.1	21.8	21.7	21.8	21.8	21.7	21.4	21.4	21.5	21.3	21.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.5	4.3	4.4	4.3	4.3	4.4	4.2	4.2	4.1	4.2	4.3	أفريقيا
Latin America	6.4	6.5	6.5	6.8	6.5	6.4	6.5	6.5	6.8	6.5	6.3	أمريكا اللاتينية
China	12.6	12.7	13.1	12.7	12.8	12.3	12.2	12.3	12.3	12.4	11.9	الصين
FSU	4.8	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	0.8	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	99.0	98.7	99.6	99.3	98.0	97.8	97.3	98.6	97.8	96.5	95.7	العالم

\* Estimates .

\* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2017 - 2019  
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2017-2019  
( مليون برميل يوميا - Million b/d )

	*2019		*2018				2017					
	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	
الدول العربية	28.0	28.7	29.6	28.8	28.3	28.0	28.1	28.2	28.3	28.0	27.9	الدول العربية
OAPEC	26.7	27.4	28.3	27.5	26.9	26.7	26.8	26.9	27.0	26.7	26.6	الدول الأعضاء في أوبك
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 **:	35.7	38.7	39.1	39.0	38.1	38.1	38.7	38.4	39.1	38.8	38.6	الأوبك **:
Crude Oil	30.7	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	5.1	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.3	6.2	6.4	6.3	6.2	سوائل الغاز الطبيعي وبنفوط غير تقليدية
OECD	29.5	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	25.2	23.9	24.6	24.5	23.4	22.9	21.5	22.4	21.4	20.9	21.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.9	3.8	3.8	3.6	3.7	3.9	3.8	3.8	3.7	3.8	4.0	أوروبا الغربية
Pacific	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	المحيط الهادي
Developing Countries	13.5	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	6.7	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	1.6	1.7	1.5	1.6	1.8	1.8	1.5	1.9	1.9	2.0	2.0	أفريقيا
Latin America	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1	أمريكا اللاتينية
China	4.1	4.0	4.0	3.9	4.0	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	الصين
FSU	14.6	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	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	99.7	98.8	100.3	99.6	97.9	97.5	96.4	97.2	96.6	96.3	96.3	العالم

\* أرقام تقديرية.

\* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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



الجدول - 9: المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر مارس 2019  
Table - 9 : Global Oil Inventories. March 2019  
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month - End in Million bbl)

	التغير عن مارس 2018 Change from March 2018	مارس 2018 Mar-18	التغير عن فبراير 2019 Change from February 19	فبراير 2019 Feb-19	مارس 2019 Mar-19	
<b>Americas</b>	<b>30</b>	<b>1466</b>	<b>(14)</b>	<b>1510</b>	<b>1496</b>	الأمريكتين:
Crude	23	582	(1)	606	605	نفط خام
Products	7	884	(13)	904	891	منتجات نفطية
<b>Europe</b>	<b>4</b>	<b>969</b>	<b>2</b>	<b>971</b>	<b>973</b>	أوروبا :
Crude	(8)	347	1	338	339	نفط خام
Products	12	622	1	633	634	منتجات نفطية
<b>Pacific</b>	<b>2</b>	<b>378</b>	<b>(14)</b>	<b>394</b>	<b>380</b>	منطقة المحيط الهادي
Crude	0	161	(6)	167	161	نفط خام
Products	2	217	(8)	227	219	منتجات نفطية
<b>Total OECD <sup>1</sup></b>	<b>37</b>	<b>2812</b>	<b>(26)</b>	<b>2875</b>	<b>2849</b>	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	15	1090	(6)	1111	1105	نفط خام
Products	21	1723	(20)	1764	1744	منتجات نفطية
<b>Rest of the world <sup>1</sup></b>	<b>111</b>	<b>2756</b>	<b>(35)</b>	<b>2902</b>	<b>2867</b>	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(23)	1183	(7)	1167	1160	نفط على متن الناقلات
<b>World Commercial <sup>1</sup></b>	<b>148</b>	<b>5568</b>	<b>(61)</b>	<b>5777</b>	<b>5716</b>	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(22)	1855	1	1832	1833	المخزون الاستراتيجي
<b>Total <sup>2</sup></b>	<b>104</b>	<b>8606</b>	<b>(67)</b>	<b>8777</b>	<b>8710</b>	إجمالي المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

\* لا يشمل النفط على متن الناقلات

\*\* يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Sources: Oil Market Intelligence, June 2018 & May 2019

Oil Market Intelligence, June 2018 & May 2019 المصدر