











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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوى (11 عدداً) ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار للمؤسسات: 15 دينارا كويتيا أو ما يعادلها بالدولار

الدول الأجنبية .

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

توجه طلبات الاشتراك إلى: قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة، منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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

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

البريد الإلكتروني:

distribute@oapecorg.org

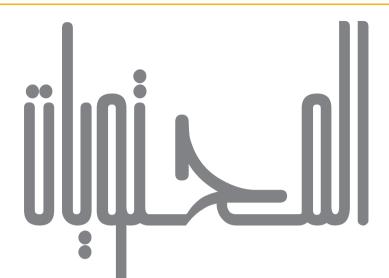
موقع المنظمة:

www.oapecorg.org





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



في هذاالعدد

افتتاحية العدد

اخبار الدول الاعضاء

أنشطة المنظمة

التطورات البترولية

ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة لليترول



تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بموجب الاتفاقية التي أبرمت في بيروت بتاريخ 9 يناير 1968 فيما بين حكومات كل من المملكة العربية السعودية ودُولة الكويتِ 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 هاما لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.





الذكرى الـواحد والخمسون لإنشاء منظمة الأوابك

Under the patronage of H.E.

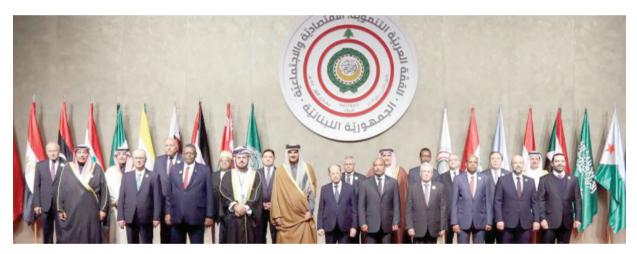
med bin Khalifa Al Khalifa, Mirror of Control

of Memory
of Understand
thorit

or the Exp

توقيع مذكرة التفاهم مع الشركة للتعاون في مجال النفط والغازبين مملكة البحرين وشركة اينى

12



القمة العربية التنموية: الاقتصادية والاجتماعية (بيروت)

16

• الشركات المنظمة

انبثقت عن المنظمة المشروعات المستركة العربية البحرية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها مدينة الكويت في دولة الكويت، والشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري) في عام 1973، ومقرها مملكة البحرين، والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكورب) في عام 1974 العربية المملكة العربية السعودية، والشركة العربية العربية المعودية، والشركة العربية للخرمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

- تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي: • محلس المذراء من الساطة الوابا التي تحدد سياسات المنظمة بترجيه ز
- مجلس الوزراء: هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسير عليها.
- المكتب التنفيذي: يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعا.
- الأمانة العامة: تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقا 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. بمارس 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.



تطورات صناعة الغاز الطبيعي المسال في الدول العربية؛ الواقع والآفاق

حظيت صناعة الغاز الطبيعي المسال ومنذ انطلاقتها قبل أكثر من خمسة عقود باهتمام خاص من قبل الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) المصدرة للغاز الطبيعي، والتي كانت المهد الأول لانطلاقة تلك الصناعة الهامة حيث تم تصدير أول شحنة عالمية من الغاز الطبيعي المسال في الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية في عام 1964، ومن ثم توالت العديد من الدول العربية بالدخول في صناعة الغاز الطبيعي المسال.

وقد شهدت التجارة العالمية للغاز الطبيعي المسال نموا متسارعاً، وأضحت منافساً لتجارة الغاز الطبيعي نموا متسارعاً، وأضحت منافساً لتجارة الغاز الطبيعي التقليدية عبر خطوط الأنابيب، حيث تستحوذ تجارة الغاز الطبيعي المسال في المرحلة الراهنة على قرابة ثلث اجمالي التجارة العالمية للغاز الطبيعي، وقد عزز المسال، حيث تشير التوقعات إلى أن الطلب العالمي المسال، حيث تشير التوقعات إلى أن الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال سيتجاوز 500 مليون طن سنويًا بحلول عام 2035، مقابل 300 مليون طن سنويًا في عام 2017. كما عززت مساعي الدول المستوردة للغاز الطبيعي لتنويع مصادر امداداتها وعدم الاعتماد كليا على واردات الغاز عبر خطوط الأنابيب ذات الطابع الإقليمي، بغية تحقيق أمنها في مجال الطاقة، من تحقيق

التطورات الراهنة على صعيد الغاز الطبيعي المسال.

لقد ساهمت الدول الأعضاء في منظمة الأوابك وعلى مدى عقود طويلة في تزويد السوق العالمية بامدادات آمنة وموثوقة من الغاز الطبيعي المسال، وسطرت دورها الريادي في هذه الصناعة بأحرف من نور، وكان لها الدور الأبرز في توفير امدادات الغاز المسال إلى الأسواق المختلفة وذلك من خلال تنفيذها لسلسة من المشاريع الكبرى والناجحة والفريدة على المستوى العالمي من حيث حجم الإنتاج وضخامة الاستثمارات، مستندة على ما تمتلكه من مقومات كامتلاكها لاحتياطيات غازية كبيرة، وتوفر البنية التحتية، وقربها من الأسواق العالمية، والأهم من ذلك وجود إرادة صلبة وحقيقية لدى صانعي السياسات ومتخذى القرار في الدول الأعضاء في منظمة الأوابك لتحقيق الاستغلال الأمثل لمصادر الغاز الطبيعي، حيث تشير البيانات بأن صادرات الدول العربية استأثرت على حوالي 36% من اجمالي التجارة العالمية في عام 2017، وتحتل دولة قطر المرتبة الأولى عالميا على صعيد انتاج الغاز الطبيعي المسال وبطاقة تصديرية تقدر بحوالى 77 مليون طن/ السنة حالياً ، وتأتى كل من دولة قطر والجمهورية الجزائرية في المرتبة الأولى والثانية لتصدير الغاز الطبيعي المسال إلى قارة أوروبا.



ومن جانب آخر تشهد الدول العربية المصدرة للغاز الطبيعي المسال، مجموعة من التحديات أبرزها وجود طفرة في الامدادات في الاسواق العالمية وذلك بعد تشغيل المشاريع الجديدة في كل من استراليا، وروسيا، بالإضافة إلى دخول الولايات المتحدة الامريكية كلاعب رئيسي في صناعة الغاز الطبيعي المسال، وقد أدى ذلك إلى زيادة التنافسية، وشكل مزيدا من الضغط على الأسعار، كما شهدت حصة الدول العربية تراجعاً في الأسواق العالمية، حيث من المتوقع أن تؤدي الطفرة في الامدادات الحالية إلى حدوث فائض في المعروض حتى عام 2023.

كما انه من المتوقع أن تحدث فجوة بين العرض والطلب بعد عام 2023، في ضوء توقعات استمرار نمو الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال بما يفوق الامدادات خاصة في ظل التراجع الحالي في تنفيذ مشاريع جديدة، نتيجة تراجع أسعار النفط والغاز، حيث أصبحت شركات النفط العالمية أكثر حذراً نحو ضخ استثمارات جديدة في مشاريع باهظة التكاليف كمشاريع الاسالة.

وعلى الرغم من تلك التحديات فإن الدول الأعضاء في منظمة الأوابك تبدو الأكثر استعدادً لقيادة المشهد العالمي في صناعة الغاز الطبيعي المسال في مرحلة ما بعد 2023، وذلك من خلال ما أعلنته من مشاريع

كبرى لإسالة الغاز، نذكر من بينها اعتزام دولة قطر رفع طاقتها التصديرية من 77 إلى 110 مليون طن/ السنة بحلول عام 2023، وتوقيع كلا من شركة أدنوك الإماراتية وشركة أرامكو السعودية على اتفاقية تفاهم لاستكشاف فرص التعاون المحتملة في مجال أعمال الغاز الطبيعي والغاز الطبيعي المسال، كما تعمل مملكة البحرين على افتتاح وحدة عائمة للغاز الطبيعي المسال تعتبر الأولى من نوعها في مملكة البحرين، بالإضافة إلى ذلك فقد وقعت الجمهورية الجزائرية على عدة عقود لتمديد عقود تصدير وبناء المزيد من وحدات انتاج الغاز الطبيعي المسال.

والأمانة العامة لمنظمة اوابك وهي تتابع التطورات الجارية على صعيد صناعة الغاز الطبيعي المسال في الدول الأعضاء فإنها إذ تشيد بما تحقق من نتائج طيبة في هذا الجانب، وتأمل بأن تتهيأ الظروف الاقتصادية العالمية لكي تتمكن الدول من ضخ المزيد من الاستثمارات في هذا القطاع، كما تدعو إلى المزيد من التعاون وتبادل الخبرات والتجارب بين الدول العربية بشكل عام والدول الأعضاء بشكل خاص على صعيد صناعة النفط والغاز بشكل عام وصناعة الغاز الطبيعي المسال بشكل خاص ، نظرا لما تحمله تلك الصناعة من المسال بشكل خاص ، نظرا لما تحمله تلك الصناعة من الفاق كبيرة وواعدة لتدعيم اقتصاداتنا الوطنية.



زيادة احتياطيات النفطوالغازفي المملكة العربية السعودية



أعلنت وزارة الطاقة والصناعة والثروة المعدنية السعودية مؤخراً عن زيادة الاحتياطيات الثابتة من النفط والغاز في المملكة العربية السعودية، مبينة ان تلك الزيادة جاءت بعد خضوع احتياطيات النفط والغاز في منطقة امتياز أرامكو السعودية لعملية المصادقة المستقلة التي أجرتها شركة ديغويلر آند ماكنوتن (دي آند إم) الرائدة في مجال الاستشارات.

وكانت المملكة العربية السعودية قد أعلنت في 31 ديسمبر 2017 أن احتياطيات النفط والغاز بلغت 266.3 مليار برميل من النفط و9.70 تريليونات قدم مكعبة قياسية من الغاز، منها 260.9 مليار برميل من النفط و302.3 تريليون قدم مكعب قياسية من الغاز تمثل تقديرات الاحتياطيات الثابتة من النفط والغاز في منطقة امتياز أرامكو السعودية. وعقب المصادقة، زادت احتياطيات منطقة امتياز أرامكو السعودية في نهاية عام 2017 بواقع 2.2 مليار برميل أو ما يعادل 263.1 مليار برميل من النفط و319.5 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز.

وبالإضافة إلى احتياطيات منطقة امتياز أرامكو السعودية، تمتلك المملكة العربية السعودية أيضًا نصف الاحتياطيات النفطية في المنطقة المقسمة المملوكة بالمشاركة للمملكة العربية السعودية ودولة الكويت، علمًا بأن حصة المملكة من الاحتياطيات النفطية في المنطقة المقسمة (البرية والبحرية مجتمعة) تبلغ 5.4 مليار برميل بالإضافة إلى موارد الغاز البالغة 5.6 تريليون قدم مكعبة.

وعليه، سيؤدى إدراج المراجعة التي أجرتها شركة ديغويلر

آند ماكنوت ن لاحتياطيات النفط في منطقة امتياز أرامكو السعودية إلى رفع إجمالي الاحتياطيات النفطية الثابتة في المملكة اعتبارًا من نهاية عام 2017 إلى نحو 268.5 مليار برميل من النفط و325.1 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز.

من جانبه ذكر معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، وزيـر الطاقة والصناعة والشروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، إلى أن هذه المراجعة قد سلطت الضوء أيضاً على ثلاث حقائق مهمة أخرى هي:

- أن هذه الاحتياطات الضّخمة هي أيضاً من بين الأقل تكلفة على مستوى العالم، مدعومة بوفورات الحجم الرائدة في العالم.
- أن كثافة انبعاثات الكربون الصادرة عن أعمال إنتاج النفط وما يرتبط بها من أعمال الحرق في الشعلات في أرامكو السعودية تعد من أقل المعدلات على مستوى العالم، وحث صناعة البترول حول العالم على استخدام هذه المقاييس البيئية إلى جانب الربحية.
- أن ذلك هـو بمثابة تقدير للأهمية التي توليها المملكة لمعايير النزاهة والانضباط والتميز البيئي الرائدة عالمياً لأعمال أرامكو السعودية وموظفيها.

وأضاف معاليه "تؤكد هذه المصادقة المبررات التي تجعل كل برميل تنتجه المملكة والشركة هو الأكثر ربحية في العالم، والأسباب التي تجعلنا نؤمن بأن أرامكو السعودية هي الشركة الأكثر قيمة في العالم، بل والأكثر أهمية."



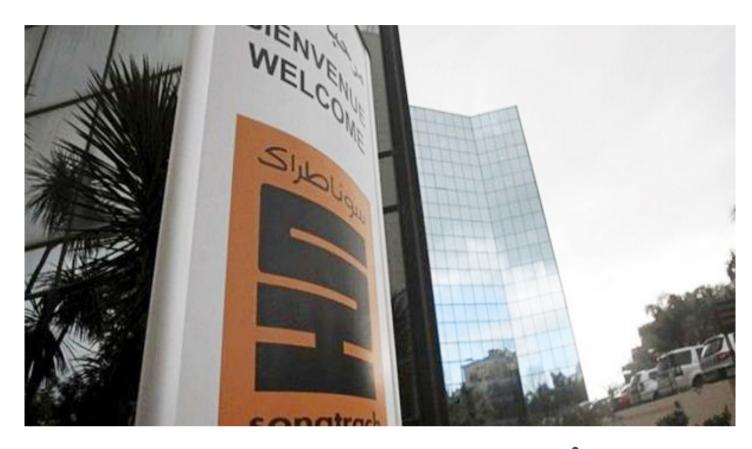
توقيع مذكرة التفاهم بين مملكة البحرين وشركة اينب



قام معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، وزير النفط بمملكة البحرين، بتوقيع مذكرة التفاهم مع شركة إيني الإيطالية يوم الأحد 13 يناير 2019 ، للتعاون في مجال النفط والغاز وتنفيذ مشاريع التنقيب لاستخراج النفط والغاز في القاطع البحري الشمالي، وقد وقع عن جانب شركة ايني السيد كلوديو ديسكلزي الرئيس التنفيذي للشركة.

وذكر معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة آل خليفة في تصريح صحفي بأن القاطع البحري الشيمالي تُقدَّر مساحته بحوالي 2800 كيلومتر مربع وبعمق يتراوح ما بين 10 أمتار و70 متر، حيث لا تزال هذه المساحة غير مستكشفة إلى حد كبير، منوِّها بأن توقيع هذه المذكَّرة مع شركة إيني الإيطاليه تُعدُّ خطوة إيجابية في الطريق الصحيح نحو تعزيز التعاون والاستثمار وعقد النقاشات الشاملة لمراجعة جميع الجوانب ذات الصلة بالشروط التقنية والتجارية للاستكشاف والتطوير المحتملين في إطار زمني مُخفّض.

كما أكد معاليه أن الهيئة الوطنية للنفط والغاز تولي اهتماماً بالغاً في توطيد العلاقات وتعزيز التعاون مع جميع الشركات النفطية العالمية وتقديم سبل الدعم والمساندة كافة، من أجل تأمين احتياجات المملكة من الطاقة لضمان استدامة النمو الاقتصادي وتحقيق رؤية مملكة البحرين 2030 وذلك من خلال الاستكشاف والتنقيب عن النفط والغاز في المناطق اليابسة والبحرية وزيادة محفظة الشركة القابضة للنفط والغاز بتأسيس المزيد من الشركات المتخصصة في الصناعات النفطية وتنفيذ العديد من المشاريع ذات العلاقة.



إنشاء أول مصنع لإنتاج البولي بروبيلين في الجزائر



معالي الاستاذ/ مصطفى قيطوني، وزير الطاقة الجزائري

وقعت شركة سوناطراك الجزائرية عقدا مع شركة توتال الفرنسية لا

بروبيلين في الجزائر، وقد اطلق على الشركة الجديدة اسم «سوناطراك توتال بوليمير»، بملكية مشتركة 51% للجزائر و44% لشركة توتال.

ووفقا لشركة سوناطراك فستتولى الشركة الجديدة بناء وإدارة مجمع لنزع الهيدروجين من غاز البروبان وإنتاج البولي بروبيلين في منطقة أرزيو قرب مدينة وهران (400 كلم شمال غرب العاصمة الجزائرية)، وذلك في مجمع تسييل الغاز ومصفاة النفط في تلك المنطقة، وسيساهم المشروع في تأمين الطلب المحلي على البولي بروبيلين والذي يتم استيراده حاليا، كما سيساهم المشروع في توفير العديد من فرص العمل الوظيفية.

وستعمل شركة سوناطراك على توفير 640 ألف طن من غاز البروبان المسال سنويا للمشروع وذلك من منشآت الغاز الطبيعي التابعة لها في منطقة أرزيو، ما يسمح بإنتاج 550 ألف طن سنويا من البولي بروبيلين، والتي ستسوقها الشركة الحديدة.



استعراض زيادة التعاون في مجال الطاقة بين العراف والأردن



عقد معالي الأستاذ/ ثامر عباس الغضبان، نائب رئيس السوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط بجمهورية العراق، جلسة مباحثات مع معالي الأستاذة/ هالة زواتي، وزيرة الطاقة في المملكة الأردنية الهاشمية، وقد تم خلال المباحثات استعراض زيادة التعاون بين البلدين الشقيقين في مجال النفط والغاز والكهرباء.

وقد أكد معالي الأستاذ/ ثامر عباس الغضبان، في تصريح صحفي عقب الاجتماع على حرص بلاده على توطيد العلاقات في في مجال الطاقة (النفط الغاز والكهرباء) مع الأشقاء في المملكة الأردنية الهاشمية، مشيراً إلى أن المباحثات بين الجانبين كانت مثمرة وسيجنى الطرفان ثمارها قريبا على المستويين الفنى والاقتصادى .

وأضاف معاليه انه تم مناقشة تزويد المملكة الاردنية الهاشمية بالنفط العراقي وفق مذكرة تفاهم سيتم توقيعها لاحقا بعد الحصول على موافقة حكومة البلدين، وكذلك مشروع مد انبوب التصدير (الرميلة – العقبة) فضلاً عن مشروع الربط الكهربائي بين البلدين، بالإضافة إلى مواضيع تشمل آفاق التعاون على المستوى الفني لاستخراج النفط والغاز ومشاريع الطاقات المتجددة.

من جانبها ذكرت معالى الأستاذة/ هالة زواتي ، ان زيارتها



لجمهورية العراق تأتي في إطار تعزيز العلاقات الثنائية بين البلدين الشقيقين، واستكمالا للزيارات التي قام بها جلالة ملك الاردن ورئيس الوزراء الاردني لبحث المواضيع ذات الاهتمام المشترك بين البلدين في مجالات الطاقة والنفط والغاز ، مؤكدة على أهمية تعزيز التعاون بين البلدين لما فيه من مصالح مشتركة على مستويات التعاون الاقتصادي والفني . وعبرت عن أملها بأن تؤدي المباحثات إلى التعجيل في تنفيذ المشاريع المشتركة بعد الاتفاق على الخطوات والاليات الفنية لهذه المشاريع.





زيادة ملحوظة في احتياطيات مصرمن النفط والغاز الطبيعي خلال عام 2018

ذكرت وزارة البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية عبر موقعها الالكتروني، انها تمكنت خلال عام 2018 من تحقيق 61 اكتشاف جديد للنفط والغاز الطبيعي بواقع 43 اكتشاف للنفط الخام و18 اكتشاف للغاز الطبيعي، حيث ساهمت تلك الاكتشافات في تعزيز احتياطيات وإنتاج مصر من الثروة البترولية.

وأشارت الوزارة ان متوسط إنتاج مصر من النفط الخام والمتكثفات يبلغ حالياً حوالى 660 ألف ب/ي، ويأتي ذلك نتيجة للمجهودات التي بذلت خلال العام في مجال البحث والاستكشاف والتنمية حيث تم وضع 36 بئراً استكشافية جديدة منتجة للنفط الخام على خريطة الإنتاج بمتوسط مبدئي 27 ألف ب/ي، بالإضافة الى 175 بئراً تنموية بمتوسط مبدئي 113 الف ب/ي، كما نجحت جهود قطاع البترول في تعويض التناقص الطبيعي للإنتاج من الحقول القديمة نتيجة انخفاض ضغوط الخزانات حيث ساهم برنامج تحسين أداء أنشطة الإنتاج في مشروع التطوير والتحديث للقطاع في تعويض هذا التناقص بما يقرب من 100 ألف برميل من النفط الخام.

وأوضحت الوزارة ان عام 2018 شهد تحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز الطبيعي المنتج محلياً بنهاية شهر سبتمبر 2018 بفضل تزايد الإنتاج المحلى من الغاز تدريجياً نتيجة الانتهاء من تنمية ووضع مراحل جديدة من اربعة حقول كبرى في البحر الأبيض المتوسط على خريطة الإنتاج وهو ما أدى إلى التوقف عن استيراد الغاز الطبيعي المسال لأول مرة منذ أكثر من 3 سنوات وبالتالي ترشيد استخدام النقد الأجنبي الموجه للاستيراد وقليل فاتورة الاستيراد التي تشكل عبئاً على الموازنة العامة للدولة .







الذكرات الواحد والخمسون لإنشاء منظمة الأوابك

من اليمين جلوساً: أصحاب المعالي وزراء النفط والبترول في الدول المؤسسة، الأستاذ عبد الرحمن العتيقي (دولة الكويت)، الأستاذ خليفة علي موسى – دولة ليبيا (المملكة الليبية) آنذاك، الشيخ أحمد زكي يماني (المملكة العربية السعودية).

صادف يوم التاسع من يناير 2019 الذكرى الواحد والخمسين لإنشاء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) في عام 1968، بموجب الاتفاقية التي أبرمت في مدينة بيروت بين كل من المملكة العربية السعودية، ودولة الكويت، ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك)، بشأن انشاء منظمة عربية اقليمية متخصصة ذات طابع دولي، واختيرت دولة الكويت لتكون المقر الرئيسي للمنظمة، وقد انضم إلى عضوية المنظمة في عام 1970 كل من دولة الإمارات العربية المتحدة ودولة قطر ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية، وانضم اليها في عام 1972 كل من الجمهورية العربية السورية وجمهورية العراق، وانضمت اليها جمهورية مصر العربية في عام 1973، وانضمت الجمهورية التونسية في عام 1973، وانضمت الجمهورية التونسية في عام 1973، وانضمت المنتخاصة عضويتها منذ عام 1986 بناء على طلبها).





وذكر سعادة الأستاذ/عباس على النقي، الأمين العام لمنظمة الأوابك، في تصريح صحفي بأن انشاء منظمة أوابك يعتبر نقطة تحول جوهرية في مسيرة العمل العربي المشترك، وذلك من خلال تركيز المنظمة على التعاون بين الدول الاعضاء بقصد تحقيق المصالح والمنافع الاقتصادية المشتركة، وقد تم ذلك عن طريق تأسيس مجموعة من الشركات المنبثقة عن الدول الأعضاء في المنظمة وهي، الشركة العربية البحرية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها في مدينة الكويت، والشركة العربية لبناء واصلاح السفن (أسرى) في عام 1973 ومقرها في مدينة المنامة في مملكة البحرين، والشركة العربية للاستثمارات البترولية في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها في مدينة طرابلس في دولة ليبيا، كما أسست المنظمة معهد النفط العربى للتدريب في عام 1978 ومقره في مدينة بغداد في جمهورية العراق.

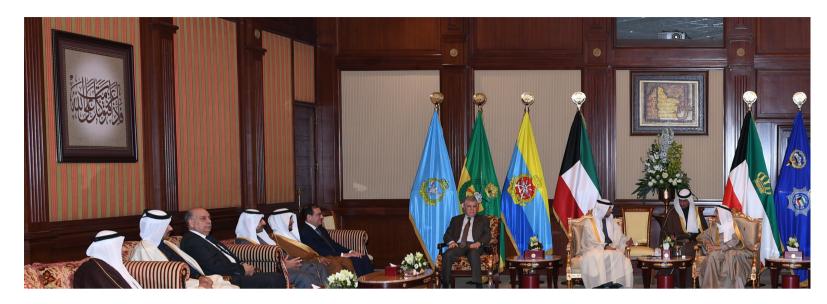
حيث ساهمت تلك الشركات في تعزيز مسيرة الصناعة البترولية العربية، وذلك من خلال ما نفذته من

مشاريع بترولية مشتركة أو منفردة في تمويل مشاريع بترولية في العديد من الدول العربية الأعضاء وغير الأعضاء على حد سواء.

وأضاف الأمين العام أن المنظمة تهدف إلى تعاون الدول الأعضاء في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول وتحقيق أوثق العلاقات فيما بينها في هذا المجال وتقرير الوسائل والسبل المتاحة للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة، منفردين أو مجتمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أسواق استهلاكه بشروط مناسبة وتوفير الظروف الملائمة لرأس المال والخبرة للاستثمار في صناعة البترول في الدول الأعضاء.

وأشار إلى أن المنظمة تسلك عدة سبل بغية تحقيق هذه الأهداف ومن بينها، اتخاذ الاجراءات الكفيلة بتنسيق السياسات الاقتصادية البترولية لأعضائها ما أمكن، واتخاذ الاجراءات الكفيلة بالتوفيق بين الأنظمة القانونية المعمول بها في الدول الأعضاء إلى الحد الذي يمكن المنظمة من ممارسة نشاطها، ومساعدة الأعضاء على تبادل المعلومات والخبرات وإتاحة فرص التدريب











والعمل لمواطني الأعضاء في الدول الأعضاء التي تتوفر فيها امكانيات ذلك، وتعاون الدول الأعضاء في حل ما يعترضهم من مشكلات في صناعة البترول، والإفادة من موارد الدول الأعضاء والامكانيات المشتركة في انشاء مشروعات في مختلف أوجه النشاط في صناعة البترول والغاز يقوم بها جميع الأعضاء أو من يرغب منهم بذلك.

وأكد على حرص المنظمة على دعم وتنمية علاقاتها واتصالاتها مع العالم الخارجي وذلك لطرح وجهة نظر الحدول العربية المصدرة للبترول حول قضايا الطاقة والتنمية، واستكشاف آفاق التعاون الاقتصادي والتقني بين الدول الأعضاء والبلدان المستهلكة للنفط وكذلك البلدان النامية.

كما أكد على حرص الأمانة العامة للمنظمة على متابعة كافة التطورات الجارية في الصناعة البترولية العالمية، وتقوم برصد انعكاساتها على اقتصادات الدول الأعضاء، وذلك من خلال ما تقوم به من دراسات فنية واقتصادية في هذا الشأن، حيث تقوم بإعداد دراسات فنية واقتصادية حول الصناعة البترولية والغاز والطاقة بمعدل ما بين 8 إلى 10 دراسات سنوياً.

وقال ان الأمانة العامة تقوم بمتابعة التطورات الجارية على صعيد اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ UNFCCC وبروتوكول كيوتو واتفاق باريس، وذلك تنفيذاً لتوجيهات مجلس وزراء منظمة الأوابك، بهدف توضيح مواقف الدول الأعضاء حيال تلك القضايا وبالتنسيق المستمر مع المجموعة





التفاوضية العربية وجامعة الدول العربية ومنظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك) ومجلس التعاون لدول الخليج العربية، حيث يتم عقد اجتماعات تتسيقية مع تلك الجهات لمناقشة مسودة القرارات والمواضيع التي يتم التفاوض بشأنها والحرص على عدم صدور قرارات من مؤتمرات الأطراف من شانها أن تؤثر سلباً على اقتصادات الدول الأعضاء. حيث شاركت الأمانة العامـة مؤخراً في مؤتمر الأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغيّر المناخ (COP-24) الذي عُقد في مدينة كاتوفيتشي، بولندا، في ديسمبر 2018. وقد عقدت الأمانة العامة فعالية هامة على هامش المؤتمر، وبالتعاون مع وزارة الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، بعنوان "استخدام التقنيات الحديثة لتخفيض انبعاثات غاز ثانى اكسيد الكربون"، وقد شارك في تقديم الفعالية مجموعة من الخبراء والمتخصصين من المملكة العربية السعودية، ومملكة البحرين، ودولة الكويت.

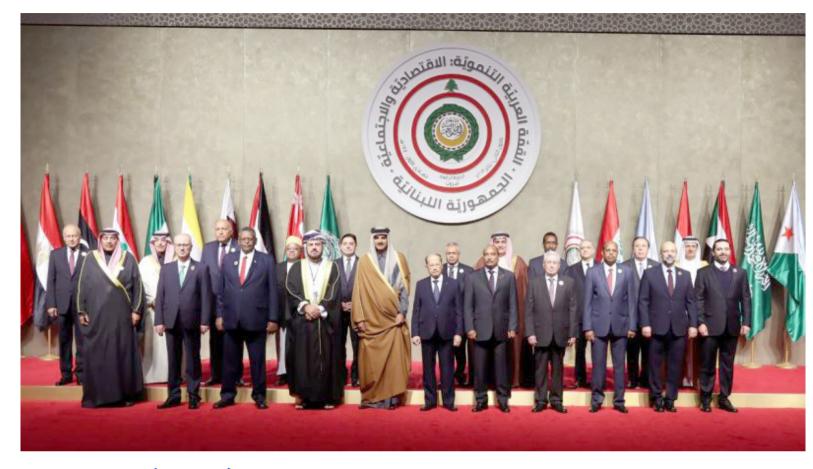
وأعرب في ختام تصريحه عن خالص تقديره وامتنانه للدول الأعضاء في المنظمة على ما تقدمه من دعم كبير للمنظمة، الأمر الذي مكنها من أداء رسالتها على الوجه الأكمل، كما تقدم بالشكر لكافة الأجهزة الرئيسية بالمنظمة وهي مجلس الوزراء والمكتب التنفيذي والأمانة العامة والهيئة القضائية، على جهودها الحثيثة لتسيير عمل المنظمة.







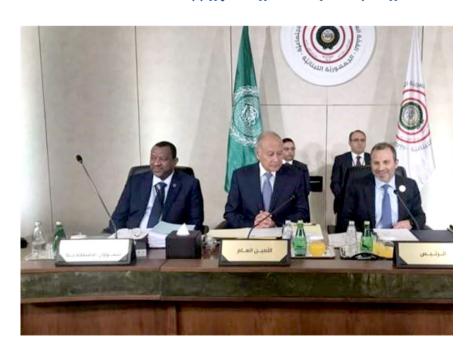




القمة العربية التنموية: الاقتصادية والاجتماعية (بيروت)

تلبية لدعوة كريمة من معالي الدكتور/ أحمد أبو الغيط، الأمين العام لجامعة الدول العربية، شارك سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة أوابك، في حضور الجلسة الافتتاحية لأعمال الدورة الرابعة للقمة العربية التنموية: الاقتصادية والاجتماعية، وذلك في يوم 20 يناير 2019، في مدينة بيروت، الجمهورية اللبنانية، وذلك بحضور مجموعة من أصحاب السمو والفخامة رؤساء وكبار المسولين في الدول والمنظمات العربية المتخصصة.

وذكر سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، ان القمة العربية التنموية: الاقتصادية والاجتماعية تعتبر من الفعاليات العربية الرسمية الهامة، وتهدف إلى زيادة التعاون بين الدول العربية في مختلف القطاعات الاقتصادية والتنموية، مؤكداً على حرص منظمة أوابك على المشاركة في فعاليات تلك القمة منذ دورتها الأولى، وأشاد بالنتائج والتوصيات الصادرة عن تلك القمم.





صدورالتقريرالاحصائب السنوب لمنظمة الأوابك لعام 2018

في إطار الجهود المتواصلة والرامية لرصد ومتابعة التطورات البترولية على المستوى العربي والعالمي، والحرص على نشر المعلومات والبيانات الإحصائية المتعلقة بمصادر الطاقة المختلفة للباحثين والعاملين والمختصين في مجال الطاقة والصناعة البترولية، أصدرت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، تقريرها الإحصائي السنوي لعام 2018، والذي يتضمن بيانات الدول الأعضاء في منظمة أوابك والدول العربية الأخرى بالإضافة إلى البيانات الإجمالية لمنظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك) والدول الأخرى للفترة من 2013 إلى 2017.

ومن منطلق حرص الأمانة العامة لمنظمة أوابك على إضفاء المصداقية والشفافية لبيانات صناعة النفط و الطاقة، لما لذلك من دور في رسم السياسات الاقتصادية الناجعة، فقد قامت بتحديث بيانات التقرير بالاعتماد، وبشكل أساسي، على استمارة جمع بيانات الطاقة المعدة من قبل الأمانة العامة لمنظمة أوابك، والبيانات التي توفرها الأوراق القطرية المقدمة من الدول العربية إلى مؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر الذي عقد في مدينة مراكش – المملكة المغربية خلال الفترة 1-4 تشرين أول/اكتوبر 2018 ، بالإضافة إلى البيانات الصادرة عن المؤسسات الوطنية العربية و المصادر الثانوية الأخرى.

يس تعرض التقرير الاحصائي السنوي لمنظمة أوابك لعام 2018 في قسمه الأول بعض المؤشرات العامة للدول الأعضاء في منظمة أوابك، ويتناول القسم الثاني البيانات المتعلقة بالاحتياطي والإنتاج، والاكتشافات الجديدة. حيث قدر احتياطي الدول العربية من النفط الخام في نهاية عام 2017 بحوالي 114.7 مليار برميل، مشكلاً انخفاضاً نسبته 20.0 % بالمقارنة بعام 2016. ويمثل احتياطي الدول العربية في عام 2017 من النفط الخام نحو 48.9 % من الاحتياطي العالمي البالغ 1460.8 مليار برميل.

كما شهد احتياطي الغاز الطبيعي في الدول العربية في عام 2017 انخفاضاً طفيفاً أيضاً بالمقارنة بعام 2016 أي بنسبة 0.4 % ليصل إلى 54.2 تريليون متر مكعب، مشكلاً نسبة 27.5 % من الاحتياطي العالمي.

وعلى صعيد إنتاج النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي فقد بلغ إنتاج الدول العربية في عام 2017 نحو 28.6 مليون برميل يوميا منها 27.5 مليون برميل يوميا منها دول الأعضاء في أوابك، وقد بلغ إنتاج النفط الخام فقط في الدول العربية نحو 24.3 مليون برميل يوميا محققا بذلك نسبة انخفاض تقدر بنحو 1.1 % بالمقارنة بعام 2016 ويشكل إنتاج الدول العربية من النفط الخام ما يقارب 28.5 % من الإنتاج العالمي. ومن جهة أخرى بلغ إنتاج الغاز الطبيعي المسوق في الدول العربية ما يقرب من 583.4 مليار متر مكعب في عام 2017 منها حوالي 549.3 مليار متر مكعب في أوابك، منها حوالي 549.3 هن إنتاج الدول العربية ، وقد استأثرت الدول أي ما يقارب من 15.8 % من الإنتاج العالمي البالغ 3685 مليار متر مكعب

وفيما يخص النشاط الاستكشافي خلال عام 2017، حققت الدول العربية 93 اكتشافاً جديداً، منها 63 اكتشافا للنفط، و30 اكتشافا للغاز الطبيعي ومن ضمن هذه الاكتشافات 91 اكتشافاً جديداً في الدول الأعضاء في أوابك، منها 63 اكتشافاً للنفط و28 اكتشافاً للغاز الطبيعي.



ويتناول التقرير في قسمه الثالث عمليات تصنيع النفط والغاز الطبيعي، حيث بلغت الطاقات التصميمية لمصافي النفط القائمة في الدول العربية في عام 2017 حوالي 7832.6 ألف برميل يوميا مشكلة انخفاض بمقدار 67.8 ألف ب/ي بالمقارنة بعام 2016، وبلغ إنتاج الدول العربية من المشتقات النفطية حوالي 7635.3 ألف ب/ي منخفضة بحوالي 0.2 % مقارنة بعام 2016.

كما يستعرض التقرير في قسمه الرابع استهلاك النفط والطاقة في الدول الأعضاء والدول العربية الأخرى، متضمنا استهلاك النفط الخام والمشتقات النفطية بحسب المنتج، واستهلاك الغاز الطبيعي والفحم والطاقة الكهرومائية. يذكر أن إجمالي استهلاك الطاقة في عام 2017 بلغ نحو 14.7 مليون برميل مكافئ نفط يومياً، منها 7.21 مليون ب م ن /ي من النفط الخام والمشتقات النفطية، وما يقارب من /20 من الغاز الطبيعي.

يتطرق التقرير في قسمه الخامس إلى تجارة النفط والغاز الطبيعي في الدول الأعضاء والدول العربية الأخرى، متضمناً بيانات صادرات وواردات النفط الخام والمشتقات النفطية والغاز الطبيعي. وفيما يخص الأسعار، تناول التقرير في قسمه السادس متوسط أسعار النفوط الفورية العربية والعالمية والأسعار الفورية لسلة خامات أوبك الشهرية والسنوية، وأسعار منتجات الطاقة بالعملة المحلية وبالدولار الأمريكي للفترة من 2015 إلى 2018.

فضلا عن ذلك تطرق التقرير إلى عمليات نقل النفط والغاز الطبيعي من حيث عدد الناقلات وحمولتها وشبكة خطوط الأنابيب المتوفرة في الدول الأعضاء، إضافة إلى استعراض بيانات قطاع توليد الطاقة الكهربائية.



حراسة الآفاق المستقبلية للطلب على النفط في الحول الآسيوية

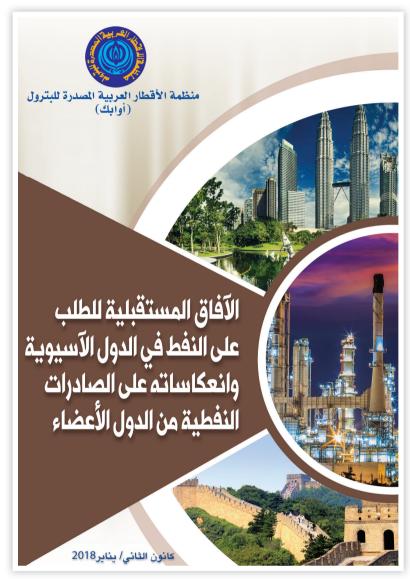
توقعت دراسة حديثة صادرة عن الأمانة العامة لمنظمة أوابك بعنوان «الآفاق المستقبلية للطلب على النفط في الدول الآسيوية»، ارتفاع الطلب على النفط بالدول الآسيوية النامية بين الطلب على النفط بالدول الآسيوية النامية بين عامي 2020 و2040 بمعدل 32.5 مليون برميل إلى 32.5 مليون برميل إلى 32.5 مليون برياسات وأوضحت الدراسة انه وفقا لسيناريو السياسات الراهنة فمن المتوقع ارتفاع الطلب على النفط بمعدل 2 % سنويا ليصل إلى 26.5 مليون برميل نفط مكافئ يوميا عام 2040 مقارنة مع 2040 مليون برميل في 2020.

وأضافت الدراسة أن الصين ستسمر في تصدر النمو في الطلب على الطاقة خلال الفترة بين عامي 2020 و2040 عالميا وإقليميا، إذ من المتوقع نمو استهلاك الطاقة بواقع 8،0% سنويا حسب السياسات الجديدة و 1،4 % سنويا حسب سيناريو السياسات الراهنة.

وأشارت الدراسة إلى أن استهلاك الطاقة في الدول الآسيوية النامية تضاعف أكثر من ثلاث مرات إذ قفز من 2،81 مليون برميل مكافئ نفط يوميا عام 2000 إلى 88،2 مليون برميل نفط يوميا عام 2016 وتضاعفت حصة هذه الدول في إجمالي استهلاك الطاقة في العالم من 15.4 % إلى 33،1 % ، مبينة أن الفحم هو المصدر الأساسي الذي يلبي متطلبات اقتصادات هذه الدول من الطاقة إذ ارتفعت الأهمية النسبية للفحم في إجمالي استهلاك الطاقة في هذه الدول من 55 % عام 2000 إلى 55.7 % عام 2000 كما ارتفعت حصة هذه الدول بإجمالي استهلاك اللول إجمالي الستهلاك المالي المتعالى السبية الدول من 55 % عام 2010 كما ارتفعت حصة هذه الدول بإجمالي استهلاك الفحم من 31.5 % إلى

65.6%، وبينت أن الصين باتت المستهلك الأكبر للفحم عالميا أو إقليميا إذ تضاعفت حصتها في الاستهلاك العالمي من الفحم من 20.4 % عام 2000 إلى 50.8% في عام 2016 في حين تأتي الهند في المرتبة الثانية عالميا إذ ارتفعت حصتها في إجمالي استهلاك العالم من الفحم من 7،7% إلى 16.8 %.

وحول استهلاك النفط في الدول الآسيوية النامية اشارت الدراسة الى ارتفاع استهلاكها بمعدل 4،9 % إذ ارتفع من 10،4 مليون برميل عام 2000 إلى 22،5 مليون برميل عام 2016 وازدادت حصة هذه الدول من إجمالي استهلاك



العالم من 13،6 % إلى 23.8 %، وأفادت الدراسة أن حصة الصين من إجمالي استهلاك العالم من النفط ارتفعت من برميل واحد من أصل 16 برميل عام 2000 إلى برميل واحد من أصل ثمانية براميل عام 2016 إذ ارتفع استهلاك الصين بمعدل 6،2 % سنويا ليتضاعف من 4،9 مليون ν/ν إلى 12.8 مليون ν/ν .

وأشارت إلى أن استهلاك النفط في الهند ارتفع بمعدل 4،4% سنويا حيث تضاعف من 2،6 مليون ب/ي عام 2000 إلى 4،5 مليون ب/ي عام 2016 فيما ارتفعت حصتها من إجمالي استهلاك العالم من النفط من 2،9 % إلى 4،6 %.





«أبيكورب»: توفير 100 مليون دولارلتمويل مصفاة الدقم العمانية

أعلنت الشركة العربية للاستثمارات البترولية «أبيكورب»، عن توفيرها تمويلاً بقيمة 100 مليون دولار ضمن مجموعة تمويلات مقدمة من عدد من المصارف والبنوك الدولية والإقليمية لمشروع مصفاة الدقم والصناعات البتروكيميائية في سلطنة عمان، والذي ينفذ بالشراكة بين شركة البترول الكويتية العالمية (KPI) وشركة النفط العمانية، ويعتبر أحد أهم المشاريع الاقتصادية في سلطنة عمان.

وساهمت "أبيكورب"، في توفير تمويل بقيمة 100 مليون دولار للمشروع، حيث تموّل 50 مليون دولار منها بما يتوافق مع أحكام الشريعة الإسلامية، و50 مليون دولار أخرى حسب شروط التمويل التقليدي. ويعكس هذا المشروع التزام «أبيكورب» الكامل بدعم وتطوير قطاع الطاقة في سلطنة عمان من خلال تخصيصها لتمويلات تربو على 380 مليون دولار لهذا السوق

في الوقت الحالي.

من جانبه عبر د. أحمد على عتيقة، الرئيس التنفيذي لأبيكورب، عن اعتزاز شركة أبيكورب بالعمل مع شركة البترول الكويتية العالمية وشركة النفط العمانية في هذا المشروع الهام والحيوى، والذي يأتي هذا المشروع في إطار مساهمة "أبيكورب"، المتواصلة في تعزيز قطاع الطاقة في الوطن العربي، بوصفها الشريك المالي المفضل للشركات العاملة في هـذا القطاع. وأضـاف بأن أبيكورب نتطلع إلى مواصـلة تعزيز شراكاتها الاستراتيجية مع دولة الكويت وسلطنة عمان، مبيناً بأن مشروع مصفاة الدقم سيساهم في دفع عجلة نمو الاقتصاد العماني، وسيشكل حافزاً رئيسياً للنمو الاقتصادي في منطقة الخليج العربي، وسيتيح المزيد من الفرص الاستثمارية المهمة والمشاريع الواعدة في المستقبل.

تعيين د. ليلب بن علي في منصب كبيرالخبراء الاقتصاديين بشركة أبيكورب

أعلنت الشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكورب)، وهي احدى الشركات العربية المنبثقة عن منظمة أوابك، عن تعيين د . ليلي بن على في منصب كبير الخبراء الاقتصاديين ومديرة إدارة اقتصاديات الطاقة والاستدامة، وقبل انضمامها لأبيكورب عملت د . ليلي لدى شركة أرامكو السعودية كمستشارة لسياسات الطاقة والغاز، وتتمتع د . ليلي بمسيرة مهنية حافلة أدارت خلالها العديد من المشاريع الاستراتيجية وعملت على إعداد جملة من السياسات والاستراتيجيات لعدد من الحكومات وشركات الطاقة الكبرى والشركات الصناعية والمؤسسات الاستثمارية، كما شغلت سابقاً منصب مديرة في شركة كامبريدج لأبحاث الطاقة(Cambridge Energy Research Associates)، وكذلك مع شركة (Schlumberger) النفطية ، وهي عضو ناشط لدى عدد من جمعيات الطاقة المرموقة.



التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا: أسواق النفط

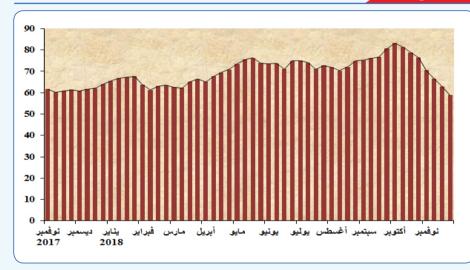
1 – ا**لأسع**ار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضاً خلال الأسبوع الأول من شهر نوفمبر 2018، ليصل إلى 70.5 دولار للبرميل، واستمر في الانخفاض بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته خلال الشهر وهو 58.8 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر نوفمبر 2018 انخفاضاً بمقدار 14.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 17.7%، وهو أكبرإنخفاض شهري منذ شهر يناير 2015، ليصل إلى 65.3 دولار للبرميل، مسجلا بذلك ارتفاعاً بنحو 4.6 دولار

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



للبرميل، أي بنسبة 7.6% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضى. وقد كان لتزايد المخاوف بشأن زيادة إمدادات النفط العالمية، وتوقعات إنخفاض نمو الطلب العالمي على النفط، وضعف بيانات الاقتصاد العالمي بخاصة فى منطقة اليورو والصين والهند، فضلا عن قوة الدولار الأمريكي، وضعف هوامش التكرير، دوراً رئيسياً في انخفاض الأسعار خلال شهر نوفمبر 2018 لتصل إلى أدني مستوى لها منذ شهر مارس .2018

المؤشرات الرئيسية

- انخفض المعدل الشهري الأسعار سلة أوبك بنسبة 17.7% (14.1 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 65.3 دولار للبرميل خلال شهر نوفمبر 2018.
 - ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر نوفمبر 2018 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% ليصل إلى 101.2 مليون ب/ي.
 - ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر نوفمبر 2018 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 101.5 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 1.5% ليبلغ حوالي 7.9 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 39 حفار مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 871 حفار.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة من النَّفط الخام خلال شهر أكتوبر 2018 بنحو 4.3% لتبلغ 7.5 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 21% لتبلغ حوالى 2 مليون ب/ي.
- ارتضع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2018 بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2873 مليون برميل، بينما انخفض المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتتمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 6 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1835 مليون برميل.
- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر نوهمبر 2018 ليصل إلى 4.09 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتضع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر أكتوبر 2018 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 10.9 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، و ارتضع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11.1 دولار لكل مليون (و ح ب). بينما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في المسيل عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.5 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية حوالى 1.961 مليون طن خلال شهر أكتوبر 2018، مستأثرة بحصة 13.1% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية



(دولار/برمیل)

(دولار/برمیل)

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

التغير في أسعار سلة أوبك، 2017-2018

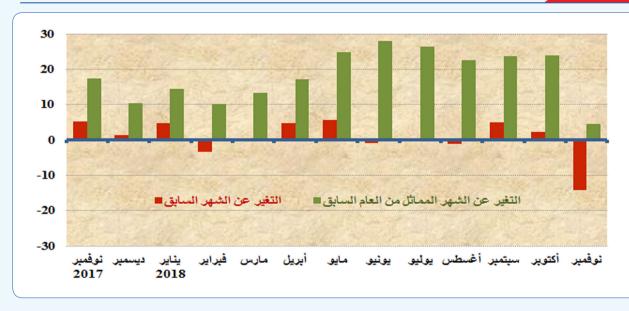
الجدول – ا

نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	إبريل	مارس	فبراير	يناير 2018	ديسمبر	نوفمبر 2017	
65.3	79.4	77.2	72.3	73.3	73.2	74.1	68.4	63.8	63.5	66.9	62.1	60.7	سعر سلة أوبك
(14.1)	2.2	4.9	(1.0)	0.1	(0.9)	5.7	4.7	0.3	(3.4)	4.8	1.3	5.2	التغير عن الشهر السابق
4.6	23.9	23.7	22.7	26.4	28.0	24.9	17.1	13.4	10.1	14.5	10.4	17.5	التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتبارا من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقوّمة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتبارا من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، و في منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الادونيسي من جديد، وفي يونيو 2016 أضيف الجام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 اضيف خام غينيا الاستوائية "زافيرو"، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو "دجينو" إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 15 نوع من النفط الخام.

التغير في أسعار سلة أوبك، 2017-2018

الشكل – 2



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

1-2 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 18.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 20.8% لتصل إلى 71 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 13.3 دولار للبرميل أي بنسبة 14.3% لتبلغ 80 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 9.7 دولار للبرميل أي بنسبة 14% لتبلغ 59.5 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 14.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 15.8% لتصل إلى 76.8 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 10.8 دولار للبرميل أي بنسبة 11.1% لتبلغ 86.4 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 10.5 دولار للبرميل أي بنسبة 14.4% لتبلغ 62.6 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 15 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 18.2% لتصل إلى 67.5 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 11.7 دولار للبرميل أي بنسبة 12.1% لتبلغ 85.1 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 9.8 دولار للبرميل أي بنسبة 13.2% لتبلغ 64.5 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

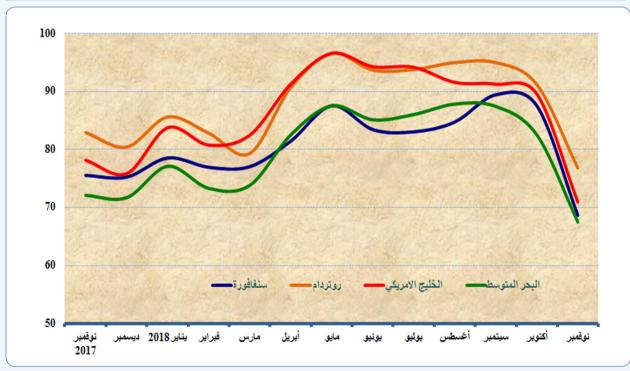
انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 18.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 21.6% لتصل إلى 68.7 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 14.8 دولار للبرميل أي بنسبة 15.3% لتبلغ 82.1 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 85.5 دولار للبرميل أي بنسبة 11.1% لتبلغ 68.3 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من نوفمبر 2017 إلى نوفمبر 2018 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برمیل)

المعدل الشهرى للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2017-2018





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



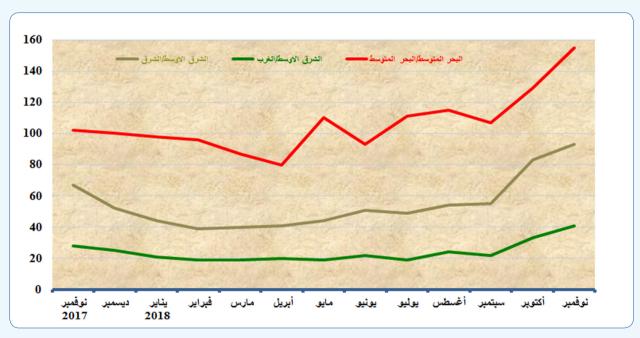
1-3 أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2018 بمقدار 10 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 12% مسجلة 93 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 8 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 24.2% مسجلة 41 نقطة على المقياس العالمي، وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80–85 ألف طن ساكن) بمقدار 26 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 20.2% مسجلة 155 نقطة على المقياس العالمي.

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

(نقطة على المقياس العالمي) **)

الشكل _ 4 المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2017-2018



(×) 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 World Scale - لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

4-1 أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات بحمولة 30-50 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2018 بمقدار 8 نقاط ،أي بنسبة 5.0 مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 132 نقطة على المقياس العالمي (World Scale). كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 5.00 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 5.01 بمقدار 5.01 نقطة ،أي بنسبة 5.02 مقارنة

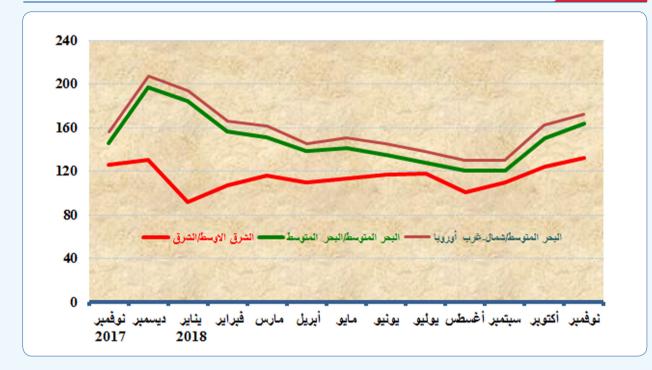


بأسعار الشهر السابق، مسجلة 164 نقطة، و ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 10 نقاط، أي بنسبة 6.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 172 نقطة ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر نوفمبر 2018 إلى شهر نوفمبر 2018.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهرى لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2017-2018

الشكل – 5



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

2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر نوفمبر 2018 إلى ارتفاعه بمقدار 0.1 مليون مليون 0.1 مليون مليون مليون مليون مليون مل

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر أكتوبر نوفمبر 2018 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق الشهر السابق ليصل إلى 48.7 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 52.5 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.



كما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر نوفمبر 2018 بمقدار 0.1 مليون 0.1 مليون 0.1 أي بنسبة 0.1 مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 0.1 مليون 0.1 مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.1 مليون 0.1 مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر نوفمبر 2018 بمقدار 0.2 مليون -, أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.2 مليون -, مشكلة انخفاضاً بحوالي مقيون -, مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق. بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.3 مليون -, أي أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 62.3 مليون -, مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.8 مليون -, مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2018 فائض قدره 0.3 مليون 1.2 مقارنة بفائض قدره 0.3 مليون 1.2 مليون 1.2 خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من وعجز قدره 1.1 مليون 1.2 خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح المحدول (2) والشكل (6):

(مليون برميل/اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

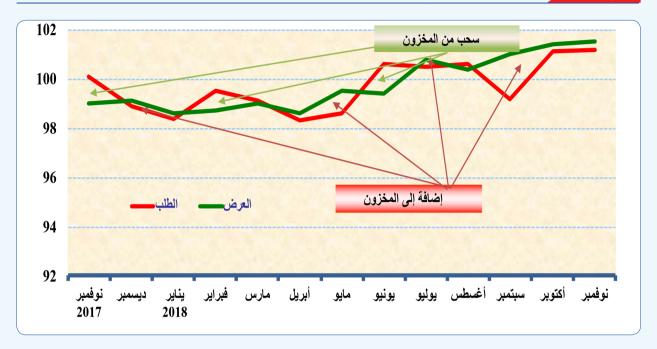
الجدول - 2

التغيرعن نوفمبر 2017	نوفمبر 2017	التغير عن أكتوبر 2018	ا ک توبر 2018	نوفمبر 2018	
0.2	48.5	1.0	47.7	48.7	طلب الدول الصناعية
0.9	51.6	0.9-	53.4	52.5	باقي دول العالم *
1.1	100.1	0.1	101.1	101.2	إجمالي الطلب العالمي
-0.3	<u>39.5</u>	0.2-	<u>39.4</u>	<u>39.2</u>	إمدادات أوبك :
-0.3	32.9	0.2-	32.8	32.6	نفط خام
0.0	6.6	0.0	6.6	6.6	سوائل الغاز و مكثفات
2.9	57.1	0.3	59.7	60.0	إمدادات من خارج أوبك
-0.1	2.4	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
2.5	99.0	0.1	101.4	101.5	إجمالي العرض العالمي
	(1.1)		0.3	0.3	الموازنة

المصدر:، Energy Intelligence Briefing Dec. 20 2018

 \times يتضمن 0.2 مليون ب/ي من النفط المطلوب لتأمين نظام إمدادات النفط الخام والمنتجات و المخزونات الاستراتيجية.

شكل – 6 العرض والطلب العالمي على النفط



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

• إنتاج النفط الصخرى في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر نوفمبر 2018 بحوالى 177 ألف γ أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 7.9 مليون γ مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.4 مليون γ مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 28 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 871 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 18 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

إنتاج النفط الصخرى في الولايات المتحدة الأمريكية *

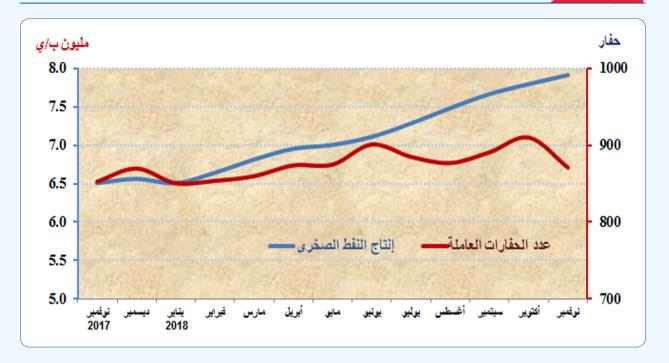
التغير عن نوفمبر 2017	نوفمبر 2017	التغير عن أكتوبر 2018	أكتوبر 2018	نوفمبر 2018	
1.400	6.509	0.117	7.792	7.909	إنتاج النفط الصخري
18	853	(39)	910	871	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

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

الجدول - 3



إنتاج النفط الصخرى وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

شكل - 7

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2018 بحوالي 7.5 ألف ب/ى أي بنسبة 4.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.5 مليون ب/ى، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 529 ألف ب/ي أي بنسبة 21% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2018 بحوالي 116 ألف ب/ي أي بنسبة 5.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 2.3 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 105 ألف ب/ي أي بنسبة 2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5.3 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافى الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر أكتوبر 2018 بحوالي 1.087 مليون ب/ي، أي بنسبة 36.5% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 1.9 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 46% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 12% ثم المكسيك بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 35% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

البابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2018 بنحو 170 ألف ب/ي بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 6% لتبلغ 3.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية باستثناء غاز البترول المسال بحوالى 68 ألف ب/ي، أي بنسبة 11% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 676 ألف ب/ي. وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر أكتوبر 2018 بنحو 200 ألف γ , أي بنسبة 33% لتبلغ 418 ألف γ , وهو أقل مستوى منذ أكتوبر 2018. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر أكتوبر 2018 بحوالي 446 ألف γ , أي بنسبة 15.4% ليصل إلى 3.3 مليون γ .

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 41% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 25% ثم الكويت بحوالى 7% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2018 بنحو 101 ألف - بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 1.1% لتبلغ 9.2 مليون - مي المقارنة مع الشهر السابق لتبلغ من المنتجات النفطية بحوالى 80 ألف - أي بنسبة 6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.5 مليون - مليون مليون - مليون - مليون - مليون مليون - مليون - مليون مليون - مليون - مليون - مليون مليون - مليون مليون مليون - مليون مل

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الصين من المنتجات النفطية خلال شهر أكتوبر 2018 بنحو 51 ألف ν/ν ، أي بنسبة 5% لتبلغ 1 مليون ν/ν . وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للصين خلال شهر أكتوبر 2018 بحوالي 270 ألف ν/ν ، أي بنسبة 2.9% ليصل إلى 9.6 مليون ν/ν ، وهو أعلى مستوى منذ يناير 2018.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 16% من اجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم العراق بحوالى 11% من إجمالي واردات النفط الخام للصين.

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

(مليون برميل / اليوم)

صافى الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

4 -	. Ia	الحدا
	U	

لية	المنتجات النفط			النفط الخام		
التغير عن سبتمبر 2018	أكتوبر سبتمبر 2018 2018		التغير عن سبتمبر 2018			
-0.633	-2.730	-3.363	-0.453	5.706	5.253	الولايات المتحدة الأمريكية
0.276	-0.018	0.258	0.170	2.918	3.088	اليابان
0.131	0.341	0.472	0.140	9.008	9.148	الصين

المصدر: التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2018.

4 - المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2018 بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2873 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 33 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر نوفمبر 2018 بحوالي 7 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1092 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1781 مليون برميل.



وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1537 مليون برميل، منها 620 مليون برميل من النفط الخام و 917 مليون برميل من النفطي في الدول الأوروبية بحوالي مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 923 مليون برميل، منها 322 مليون برميل من النفط الخام و 601 مليون برميل من المنتجات. بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 413 مليون برميل، منها 150 مليون برميل من النفط الخام و 263 مليون برميل من المنتجات.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر نوفمبر 2018 بمقدار 22 مليون برميل ليصل إلى 2823 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 4 مليون برميل ليصل إلى 1217 مليون برميل.

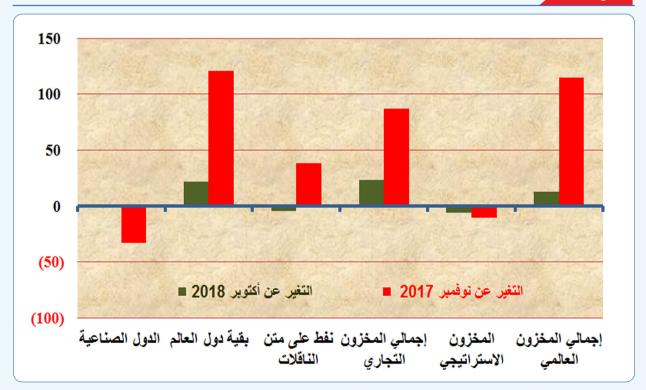
وبذلك يرتفع إجمالي المخزون التجاري العالمى بحوالي 23 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5696 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 87 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

انخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر نوفمبر 2018 بمقدار 6 مليون برميل ليصل إلى 1835 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 10مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي. وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر نوفمبر 2018 إلى 8748 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 115 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 115 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 115 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر نوفمبر . 2018.

(مليون برميل)

شكل - 8 التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر نوفمبر 2018



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 0.81 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 4.09 مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 5.7 دولار لكل مليون (و ح ب) ،كما هو موضح في الجدول (5):

(دولار لکل ملیون وحدة حراریة بریطانیة)

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

الجدول - 5

نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2018	ديسمبر	نوفمبر 2017	
4.1	3.3	3.0	2.9	2.8	3.0	2.8	2.8	2.7	2.7	3.9	2.8	3.0	الغاز الطبيعي *
9.8	12.2	12.1	11.7	12.2	11.7	12.1	11.4	10.8	10.7	11.0	10.0	9.8	خام غرب تكساس**

^{*} كما هو في مركز هنري.

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

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

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر أكتوبر 2018 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 0.9 دولار/ مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 0.1 دولار/ مليون و ح ب، بينما استقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 0.4 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 931 ألف طن أي بنسبة 6.6% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أكتوبر 2018 إلى 14.933 مليون طن.

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

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



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

الجدول - 6

09.		•		••			
		الكميات	المستوردة		متور	سط أسعار الاستير	اِد
		(ألف	،طن)			(دولار / م وح ب)	
	اليابان	كوريا	الصين	الإجمالي	اليابان	كوريا	الصين
2016	82767	33257	26017	142041	6.9	6.9	6.5
2017	6969	3138	3191	13298	8.1	8.0	7.3
يناير 2017	8302	4294	3436	16032	7.5	7.9	7.0
فبراير	7790	3600	2372	13762	7.9	8.0	7.0
مارس	8143	3527	1991	13661	7.7	7.8	6.9
أبريل	6573	2337	2171	11081	8.2	7.8	7.0
مايو	6239	2488	2911	11638	8.5	8.3	7.3
يونيو	6185	3460	3038	12683	8.3	7.8	7.1
يوڻيو	6817	2716	3121	12654	8.3	7.9	7.4
أغسطس	7259	2603	3140	13002	8.3	8.2	7.4
سبتمبر	5821	2368	3454	11643	8.1	8.1	7.2
أكتوبر	6137	2760	3567	12464	7.8	8.1	7.4
نوفمبر	6411	3328	4056	13795	7.9	7.7	7.7
ديسمبر	7953	4176	5029	17158	8.1	8.3	8.1
يناير 2018	8263	4144	5184	17591	8.7	8.7	8.4
فبراير	8294	4588	3993	16875	9.2	9.9	8.6
مارس	7934	4304	3254	15492	9.5	9.4	8.7
أبريل	5608	3217	3254	12079	9.4	9.3	8.7
مايو	6407	2784	4150	13341	9.6	9.8	8.5
يونيو	5547	3758	4000	13305	9.8	9.8	8.5
يوليو	6813	2746	4150	13709	9.8	10.0	8.5
أغسطس	7575	2920	4710	15205	10.2	10.2	8.5
سبتمبر	6274	3358	4370	14002	10.6	10.8	8.5
أكتوبر	6538	3795	4600	14933	10.9	11.1	8.5

World Gas Intelligence المصدر: أعداد مختلفة من

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية خلال شهر أكتوبر 2018 حوالي 2.927 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 28.3% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 18.7% ثم ماليزيا بنسبة 11.4%.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية حوالي 1.961 مليون طن لتساهم بما نسبته 1.3.1% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافي عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق أسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 9.90 دولار/ مليون و σ ب في نهاية شهر أكتوبر 2018، تليها إندونيسيا بصافي عائد 9.68 دولار/ مليون و σ ب، واستراليا بصافي عائد 9.55 دولار/ مليون و σ ب فيما بلغ صافي العائد لقطر 9.17 دولار/ مليون و σ ب، وللجزائر 8.57 دولار/ مليون و σ ب.

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

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعى المسيل إلى اليابان وكوريا و الصين، وصافى العائد * في نهاية شهر أكتوبر 2018

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات الغاز		الكميات المستوردة		
الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال		(ألف طن)		
شرق آسیا (دولار / م و ح ب)	الإجمالي	كوريا الجنوبية	اليابان	
	10333	<u>3795</u>	<u>6538</u>	إجمالي الواردات، منها:
9.55	2927	589	2338	استراثيا
9.17	1934	1153	781	قطر
9.62	1173	377	796	ماڻيزيا
9.90	688	193	495	روسیا
9.68	588	254	334	اندونسيا

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



ملحق الجداول



ال	الجدول - 1: المعدل الاسبوعي لاسعار سلة اوبك* ، 2017 - 2018
18	Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2017 -2018
	(دولار / برميل - Barrel (\$ /

	2018	2017	
January	66.9	52.4	يناير
February	63.5	53.4	فبراير
March	63.8	50.3	مارس
April	68.4	51.4	ابريل
May	74.1	49.2	مايو
June	73.2	45.2	يونيو
July	73.3	46.9	يوليو
August	72.3	49.6	اغسطس
September	77.2	53.4	سبتمبر
October	79.4	55.5	اكتوبر
November	65.3	60.7	نوفمبر
December		62.1	ديسمبر
First Quarter	64.7	52.0	الربع الأول
Second Quarter	71.9	48.6	الربع الثانى
Third Quarter	74.2	50.0	الربع الثالث
Fourth Quarter		59.4	الربع الرابع
Annual Average		52.5	المتوسط السنوي

2018	2017	الاسبوع Week	الشهر Month	2018	2017	الأسبوع Week	الشهر Month
75.1	46.7	1		65.5	53.1	1	
74.1	45.5	2		66.8	52.1	2	يناير
71.0	46.9	3	يوليو July	67.2	52.1	3	January
72.8	48.0	4	, ,	67.6	52.5	4	
71.9	49.9	1		63.9	52.9	1	
70.4	50.2	2	,	61.3	53.2	2	فبراير
72.1	48.7	3	اغسطس August	63.1	53.7	3	February
75.0	49.7	4	1145401	63.6	53.6	4	
75.2	51.7	1		62.5	52.0	1	
76.2	52.8	2	سبتمبر	62.3	49.2	2	مارس
76.7	54.2	3	September	65.1	48.7	3	March
80.6	55.8	4		66.4	49.5	4	
83.2	54.4	1		65.1	51.6	1	
81.4	54.4	2	اكتوبر	67.7	53.4	2	
78.9	55.7	3	October	69.5	51.5	3	ابریل April
76.4	56.3	4		70.9	49.4	4	•
70.4	61.7	1		73.5	48.1	1	
66.5	60.3	2	نوفمبر	75.6	47.6	2	مايو
62.8	60.9	3	November	76.3	50.0	3	May
58.8	61.4	4		73.9	51.1	4	
	60.8	1		73.6	46.5	1	
	61.7	2	ديسمبر	73.8	45.2	2	يونيو
	62.2	3	December	71.0	43.4	3	June
	64.0	4		74.9	44.6	4	

^{*} تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي،موربان الاماراتي ، قطر البحري ، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي.واعتبارا من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام . اورينت. الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 اضيف خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو «دجينو» إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 15 نوع من النفط الخام.

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* 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

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

crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude.

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





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

	غرب	برنت	دبی	السدرة	موربان	قطر 	الكويت	البصرة الخفيف	خليط الصعراء	العربى الخفيف	سلة خامات أوبك	
	تکساس WTI	Brent	Dubai	الليبي Es Sider	الإماراتي Murban	البحري Marine	Kuwait Export	Basra Light	الجزائ <i>ري</i> Sahara Blend	Arab Light	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
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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية فى 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	
	Singapore	37.1	52.9	56.1	سنغافورة	
Average	Rotterdam	34.1	53.3	63.6	روتردام	متوسط
2016	Mediterranean	Syllampore 37.1 52.9 56.1 كياستالتورور October Land 34.1 53.3 63.6 20.0	عام 2016			
	US Gulf	32.1	50.1	63.1	الخليج الامريكي	
	Singapore	51.6	66.3		سنغافورة	t
Average	Rotterdam				روتردام	متوسط عام
2017	Mediterranean					2017
Nov17						نوفمبر 201 <i>7</i>
						2017
Dec17						دیسمبر 201 <i>7</i>
						2017
	Rotterdam					يناير
Jan. –18	Mediterranean					2018
	US Gulf					
	Singapore					
	Rotterdam			82.8		فبراير
Feb. –18	Mediterranean	56.3	77.6	73.3		2018
	US Gulf	54.2	72.5	80.8		
	Singapore	56.9	78.3	77.1	سنغافورة	
3.5 10	Rotterdam	55.2	78.6	79.3	روتردام	مارس
Mar. –18	Mediterranean	56.4	78.7	73.8	البحر المتوسط	2018
	US Gulf	52.8	73.0	82.5	ووتردام البحر المتوسط وروتردام سنغافورة النجي الامريكي البحر المتوسط وروتردام سنغافورة الخليج الامريكي البحر المتوسط وروتردام سنغافورة	
	Singapore	61.1	84.0	81.5	سنغافورة	
April-18	Rotterdam	58.7	85.5	90.7	روتردام	ابريل
Aprii-18	Mediterranean	59.6	85.6	82.5	البحر المتوسط	2018
	US Gulf				الخليج الامريكي	
	Singapore					
May-18	Rotterdam					مايو
May-18						2018
Jun18						
						يونيو 2018
						2018
	Rotterdam					يوليو
July–18	Mediterranean					يوليو 2018
	US Gulf					
	Singapore					
	Rotterdam					أغسطس
Aug. –18	Mediterranean					2018
	US Gulf					
	Singapore					
Com 10	Rotterdam	67.8	92.9	95.0	روتردام	سبتمبر
Sep. –18	Mediterranean	68.7	93.0	87.4		2018
	US Gulf	65.2	89.6	91.3	الخليج الامريكي	
	Singapore	76.8	96.9	87.6	سنغافورة	
Oct18	Rotterdam		97.2		روتردام	أكتوبر
Oct18	Mediterranean	74.3			البحر المتوسط	2018
	US Gulf	69.2				
	Singapore				سنغافورة	
Nov18	Rotterdam					نوفمبر
1.0 10	Mediterranean					2018
	US Gulf	59.5	80.0	71.0	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

Direction Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** *** Med/Med	الشرق الأوسط/ الغرب ** **Middle East/West	الشرق الاوسط / الشرق * *Middle East/East	الاتجاء الفترة
Average 2016	97	37	60	متوسط 2016
Average 2017	106	30	59	متوسط 2017
November 2017	102	28	67	نوفمبر 2017
December	100	25	52	ديسمبر
January 2018	98	21	44	يناير 2018
February	96	19	39	فبراير
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

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2016 - 2018 (Point on World Scale - نقطة على المقياس العالمي)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال – غرب أوروبا * * Med/N-WE	البحر المتوسط / البحر المتوسط * *Med/Med	الشرق الاوسط / الشرق * *Middle East/East	الاتجاه
Average 2016	146	136	100	متوسط 2016
Average 2017	171	130	121	متوسط 2017
November 2017	156	146	126	نوفمبر 2017
December	207	197	130	ديسمبر
January 2018	194	184	92	يناير 2018
February	166	156	107	فبراير
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

 $[\]ast$ Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

^{*} حجم الناقلة يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن

^{**} حجم الناقلة يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن *** حجم الناقلة يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2016 - 2018 Table -7 : World Oil Demand 2016 - 2018 (مليون برميل/ اليوم - Million b/d)

	*2018				2017				2016					
	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول I- Q	المدل Average	الربع الرابع Q-[V	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول I- Q	المدل Average	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول I- Q	
Arab Countries	7.2	7.2	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	6.2	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 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	1.0	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	48.1	47.2	47.6	47.4	47.9	47.7	47.1	47.0	46.9	47.1	47.3	46.3	46.8	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	25.6	25.3	25.2	24.9	25.1	25.0	25.0	24.5	24.7	24.8	25.1	24.7	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.8	14.2	14.0	14.4	14.4	14.8	14.3	13.9	14.0	14.0	14.4	14.0	13.6	أوروبا الغربية
Pacific	7.7	7.7	8.5	8.2	8.4	7.9	7.8	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	المحيط الهادي
Developing Countries	32.9	32.6	32.4	32.0	32.1	32.4	32.0	31.5	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	الدول النامية
Middle East & other Asia	21.8	21.8	21.7	21.3	21.4	21.5	21.3	21.0	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	4.3	4.3	4.4	4.2	4.2	4.1	4.2	4.3	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	افريقيا
Latin America	6.8	6.5	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	12.7	12.8	12.3	12.3	12.7	12.3	12.4	11.9	11.6	11.9	11.5	11.5	11.1	الصين
FSU	4.9	4.7	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	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	أوروبا الشرقية
World	99.3	98.0	97.8	97.2	98.5	97.8	96.5	95.7	95.5	96.2	96.0	94.1	94.1	العالم

^{*} Estimates .

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

<u>المسدر:</u> منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية.



^{*} أرقام تقديرية.



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

		*2018				2017					2016			
	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	المدل Average	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	29.0	28.3	28.1	28.1	28.2	28.3	28.0	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	الدول العربية
OAPEC	27.7	27.0	26.8	26.8	26.9	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	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC * *:	38.9	38.5	38.7	38.8	38.8	39.1	38.6	38.3	38.6	39.3	38.8	38.3	38.5	الأويك * *:
Crude Oil	32.6	32.2	32.4	32.6	32.4	32.7	32.3	32.1	32.6	33.3	32.6	32.2	32.5	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.4	6.3	6.3	6.2	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	28.5	27.5	27.3	25.7	26.6	25.5	25.1	25.5	24.9	25.2	24.6	24.2	25.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.5	23.4	22.9	21.5	22.4	21.4	20.9	21.1	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.6	3.7	3.9	3.8	3.8	3.7	3.8	4.0	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	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	المحيط الهادي
Developing Countries	11.3	11.5	11.5	11.4	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	12.4	12.3	12.1	12.1	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.6	1.5	1.5	1.5	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	2.2	2.1	2.1	2.1	افريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.2	5.1	5.2	5.1	5.2	5.1	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	أمريكا اللاتينية
China	3.9	4.0	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	الصين
FSU	14.3	14.1	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	0.1	0.1	أوروباالشرقية
Processing Gains	2.3	2.3	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	99.5	98.0	97.8	96.3	97.6	96.6	96.0	95.8	95.6	97.2	95.6	94.8	96.4	العائم

mater

* Estimates . $\underline{\textbf{Sources}} : \textbf{OAPEC -Economics Department and \ Oil \ Industry \ Reports.}$ * أرقام تقديرية. <u>المسرر:</u> منظمة الأقطار العربية المسدرة للبترول - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية





12018 المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر نوفمبر 2018 Table - 9 : Global Oil Inventories، November 2018

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

	التغير عن نوفمبر 2017 Change from November 2017	نوفمبر 2017 Nov-17	التغير عن أكتوبر 2018 Change from October 2018	أكتوبر 2018 Oct-18	نوفمبر 2018 Nov-18	
Americas	11	1526	(6)	1543	1537	الأمريكتين:
Crude	10	610	17	603	620	نفط خام
Products	1	916	(23)	940	917	منتجات نفطية
Europe	(30)	953	(2)	925	923	أوروبا :
Crude	(25)	347	(3)	325	322	نفط خام
Products	(5)	606	1	600	601	منتجات نفطية
Pacific	(14)	427	9	404	413	منطقة المحيط الهادي
Crude	(38)	188	(7)	157	150	نفط خام
Products	24	239	16	247	263	منتجات نفطية
Total OECD 1	(33)	2906	1	2872	2873	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(53)	1145	7	1085	1092	نفط خام
Products	20	1761	(6)	1787	1781	منتجات نفطية
Rest of the world 1	121	2702	22	2801	2823	بقية دول العالم *
Oil at Sea	38	1179	(4)	1221	1217	نفط على متن الناقلات
World Commercial 1	87	5609	23	5673	5696	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(10)	1845	(6)	1841	1835	المخزون الاستراتيجي
Total ²	115	8633	13	8735	8748	إجمالي المخزون العالمي**

¹⁾ Exculdes Oil at Sea.

Sources: Oil Market Intelligence, December 2018 & January 2019 Oil Market Intelligence, December 2018 & January 2019



²⁾ Includes Oil at Sea and strategic reserves.

^{*} لا يشمل النفط على متن الناقلات

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