



أوابك

www.oapecorg.org

عدد خاص



الملتقى الرابع والعشرون لأساسيات صناعة النفط والغاز

استعراض التطورات العربية والدولية في الصناعة البترولية

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول



تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول 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 للبتترول 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.

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 (أبيكوب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

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 تسيّر 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 للبتترول 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.



تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة
لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول -
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 للبتترول
ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 -
دولة الكويت
هاتف: 24959724 (+965)
فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

distribute@oapecorg.org

موقع المنظمة:

www.oapecorg.org

oapec

@oapec

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

في هذا العدد

4	افتتاحية العدد
6	أنشطة المنظمة
26	التطورات البترولية
39	ملحق الجداول

الملتقى الرابع والعشرون لأساسيات صناعة النفط والغاز

أسدل الستار قبل أيام قليلة عن فعاليات الملتقى الرابع والعشرون لأساسيات صناعة النفط والغاز الذي نظّمته الأمانة العامة لمنظمة الأوابك، برعاية وحضور سعادة الأمين العام للمنظمة، وبمشاركة مجموعة من المتخصصين في الصناعة البترولية من العاملين في وزارات الطاقة والنفط والشركات البترولية الوطنية (NOCs) في الدول الأعضاء في المنظمة.

لقد دأبت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك على عقد هذا الملتقى ومنذ أربعة عقود لإتاحة الفرصة للمشاركين فيه لتعميق مداركهم في أساسيات صناعة النفط والغاز، ومواكبة مستجداتها المتسارعة من خلال طرح المواضيع ذات العلاقة المباشرة أو غير المباشرة بالصناعة النفطية، فضلاً عما يوفر هذا الملتقى من مناخ طيب لتوثيق عُرى العلاقات المهنية والشخصية بين المشاركين من مختلف الدول الأعضاء.

كما يأتي حرص منظمة الأوابك على عقد مثل هذه الملتقيات العلمية، لأنها تشكل دعماً لأحد الأهداف التي أنشئت من أجلها المنظمة ذات الصلة بتشجيع التعاون وتبادل الخبرات والمعرفة بين الدول الأعضاء، ومن خلال تلك الأنشطة فقد أضحت المنظمة بمثابة أحد المساهمين الرئيسيين في نشاطات التدريب البترولي في الدول العربية، وبمناخ بوتقة تتلاقى فيها الكثير من التجارب والخبرات العربية في صناعة الطاقة والبترول.

لقد تطرق الملتقى الرابع والعشرون لأساسيات صناعة النفط والغاز، للعديد من القضايا الراهنة والملحة في صناعة الطاقة بشكل عام والنفط والغاز بشكل خاص، وذلك من جميع النواحي العلمية والاقتصادية والبيئية والإعلامية، في وقت يشهد فيه الاقتصاد العالمي وصناعة الطاقة العالمية

العديد من التطورات والتحوليات التي انعكست بشكل مباشر على الدول المنتجة والمصدرة للنفط، على أثر تراجع أسعار النفط العالمية منذ منتصف عام 2014 وما تبع ذلك من تداعيات اقتصادية ومالية على العديد من الدول الأعضاء في منظمة الأوبك والدول المصدرة للبترول عموماً، بالنظر الى مكانتها الرئيسية على خارطة صناعة النفط والغاز العالمية.

لذا فقد كان الملتقى مناسبة جيدة لتبادل الأفكار والرؤى بين مجموعة من المتخصصين العرب من المحاضرين والمشاركين، بشأن واقع صناعة الطاقة في الدول العربية، والآفاق المستقبلية في ظل التزايد المستمر في الطلب العالمي على الطاقة، والامكانيات المتاحة في الدول العربية لتطوير صناعة النفط والغاز إلى جانب إمكانيات الاستفادة من بقية مصادر الطاقة الجديدة والمتجددة كمصادر مكملة للطاقة التقليدية، ولقد حققت المحاضرات القيمة التي قدمها نخبة من المحاضرين والخبراء الأكفاء من ذوي الخبرة العملية في مجالات تخصصاتهم في الدول الأعضاء من توفير نظرة شاملة حول أساسيات صناعة النفط والغاز وفي مختلف مراحل الصناعة بدءاً من الاستكشاف والإنتاج ومروراً بالصناعات اللاحقة وانتهاءً بالتسويق والتصدير وقضايا أمن الطاقة من وجهتيه أمن الامدادات وأمن الطلب.

كما حظيت قضايا البيئة والتغيرات المناخية باهتمام خاص في الملتقى، خاصة بعد توقيع دول العالم على اتفاقية باريس لتغير المناخ في ديسمبر 2016، والانعكاسات المتوقعة لتلك الاتفاقية الهامة على الصناعة البترولية بشكل عام وعلى الصناعة البترولية في الدول العربية بشكل خاص، وفي هذا الشأن فقد تعرف المشاركون في الملتقى على الجهود التي تبذلها منظمة الأوبك في المحافل

الدولية وكذلك على صعيد التنسيق بين الدول الأعضاء في المنظمة مع بقية المجموعات الدولية خلال اجتماعات الدول الأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الاطارية بشأن تغير المناخ UNFCCC .

وإلى جانب ذلك فقد تطرق الملتقى إلى موضوع الاعلام البترولي وجهود منظمة الأوبك في تفعيل التعاون والتنسيق بين الدول الأعضاء في هذا القطاع الحيوي، وإمكانية الاستفادة من التطورات الكبيرة الجارية على صعيد وسائل التواصل الاجتماعي وانتشارها بين مختلف أفراد المجتمع، وبالتالي فقد أصبحت ركناً أساسياً في قضية تنمية الثقافة البترولية لدى الرأي العام المحلي والخارجي، والأمل معقود بأن تتمكن أجهزة الاعلام البترولي في الدول الأعضاء من تحقيق المزيد من التقدم في هذا القطاع.

والأمانة العامة لمنظمة الأوبك وقد انتهت من تنظيم فعاليات الملتقى الرابع والعشرين لأساسيات صناعة النفط والغاز فإنها تأمل بأن تكون قد ساهمت في اضافة رصيد من المعرفة العلمية والخبرات العملية للمشاركين من مختلف الدول الأعضاء، وأن يكون المشاركون قد أضافوا إلى خبراتهم بعضاً من الأمور والمعرفة والمعلومات المستجدة التي قد تساعدهم في اداء مهامهم في مواقع العمل.

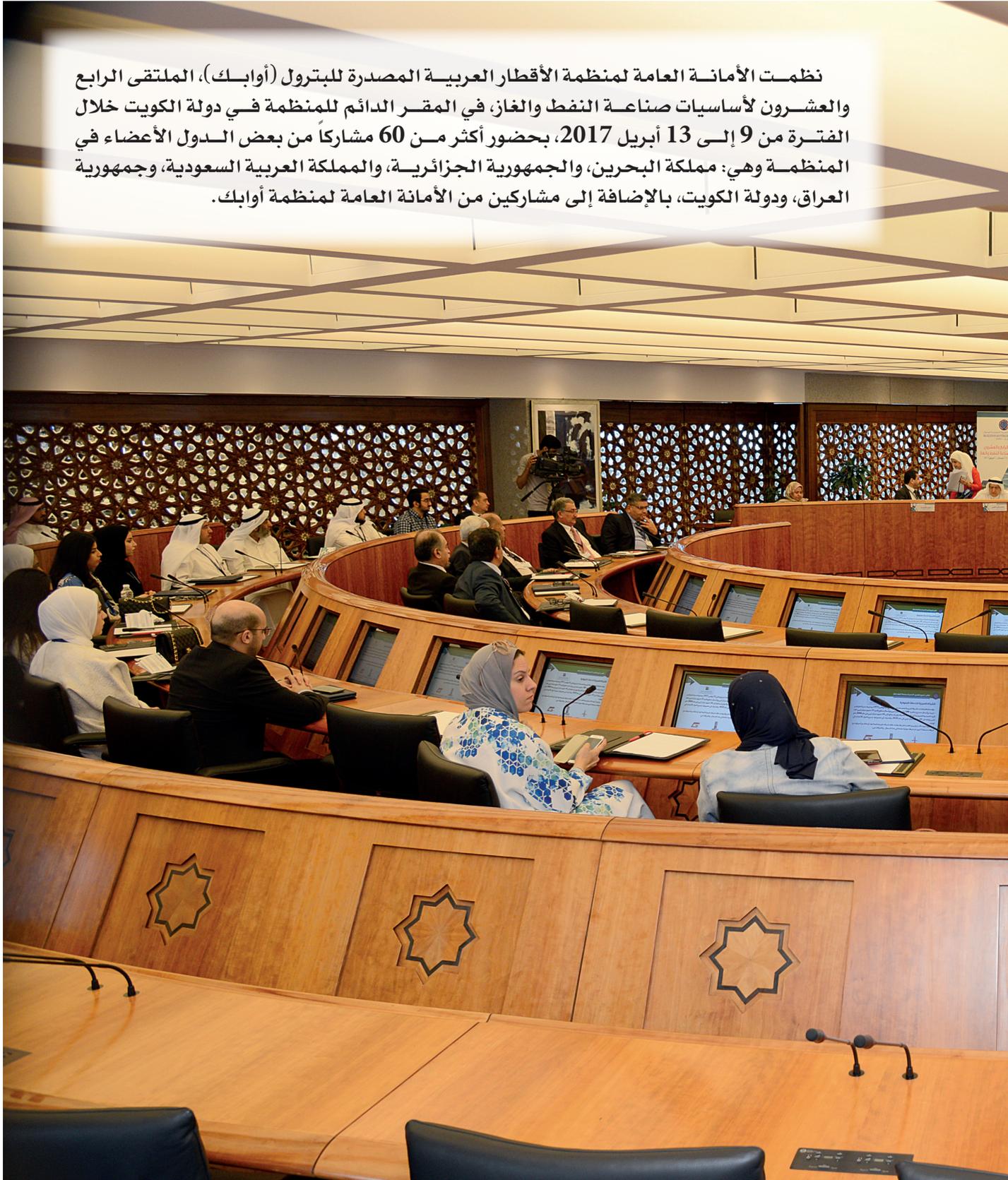
كما تود الأمانة العامة أن تعرب عن عظيم شكرها وامتنانها لأصحاب المعالي وزراء الطاقة والنفط في الدول الأعضاء في المنظمة على توجيهاتهم القيمة وحرصهم الدائم على مشاركة المتخصصين من دولهم في هذا الملتقى وغيره من المؤتمرات والندوات العلمية والاجتماعات المتخصصة التي تنظمها المنظمة، والشكر موصول لجميع من شارك في إنجاح الملتقى من المحاضرين من داخل وخارج المنظمة والمنظمين والمشرفين على الملتقى.

الملتقى الرابع والعشرون لأساسيات صناعة النفط والغاز

استعراض التطورات العربية والدولية
في الصناعة البترولية



نظمت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، الملتقى الرابع والعشرون لأساسيات صناعة النفط والغاز، في المقر الدائم للمنظمة في دولة الكويت خلال الفترة من 9 إلى 13 أبريل 2017، بحضور أكثر من 60 مشاركاً من بعض الدول الأعضاء في المنظمة وهي: مملكة البحرين، والجمهورية الجزائرية، والمملكة العربية السعودية، وجمهورية العراق، ودولة الكويت، بالإضافة إلى مشاركين من الأمانة العامة لمنظمة أوابك.





يهدف الملتقى إلى إطلاع العاملين في صناعة النفط العربية من أفراد الإدارة الوسطى، في الدول الأعضاء في المنظمة، على الجوانب والأنشطة المختلفة لصناعة النفط والغاز، ومساعدتهم على تنمية قدراتهم وتوسيع أفقهم الوظيفي والمهني، عن طريق التعرف على المراحل المختلفة لهذه الصناعة، من استكشاف وإنتاج وتكرير ونقل، كما يعنى بالنواحي الاقتصادية والبيئية والإعلامية المرتبطة بها، كما يقدم نبذة عن منظمة أوابك والمشروعات المنبثقة عنها. تضمن برنامج الملتقى 13 محاضرة، قدمها متخصصون من داخل الأمانة العامة وخارجها. وتناولت 4 محاور، فنية واقتصادية وإعلامية وبيئية، وفي ما يلي ملخص لفعاليات الملتقى الثالث والعشرون لأساسيات صناعة النفط والغاز.



فعاليات اليوم الأول: الأحد 9 أبريل 2017

جلسة الافتتاح

تحت رعاية وبحضور سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك، الأستاذ/ عباس علي النقي، افتتحت يوم الأحد 9 أبريل 2017 فعاليات الملتقى بحضور المشاركين وأجهزة الاعلام المحلية والعربية.

استهل الملتقى بكلمة لسعادة الأمين العام رحب فيها بالحضور و متمنياً لهم طيب الإقامة في دولة الكويت، وأعرب عن خالص تقديره وامتنانه للدول الأعضاء التي استجابت لدعوة المشاركة، مؤكداً بأن مشاركتهم وحضورهم سيساهمان في إغناء فعاليات الملتقى.

واستعرض سعادته في كلمته التطور التاريخي للملتقى منذ بدايته في عام 1976 حتى وقتنا الحاضر، مؤكداً حرص الأمانة العامة على استمرارية انعقاده، وبدعم وتشجيع كبير من الدول الأعضاء في المنظمة.

ثم قدم سعادة الأمين العام، محاضرة بعنوان «نبذة عن منظمة أوابك والشركات المنبثقة عنها»، تحدث خلالها عن تاريخ انشاء المنظمة وأهدافها وأجهزتها الرئيسية للمنظمة واختصاصات كل جهاز وهي (مجلس الوزراء والمكتب التنفيذي والأمانة العامة والهيئة القضائية)، ثم تناول موضوع العلاقات العربية والدولية للمنظمة وجهود المنظمة في تشجيع التعاون العربي المشترك في مجال الصناعة البترولية بين الدول الأعضاء، وفي الدفاع عن الدول الأعضاء في المحافل الدولية المختصة بالطاقة والبيئة والتغير المناخي، كما تحدث عن الشركات العربية المنبثقة عن المنظمة ودورها في تعزيز الصناعة البترولية العربية.

الجلسة الأولى

مبادئ التنقيب عن البترول

عقدت الجلسة الأولى للملتقى برئاسة د. سمير القرعيش، مدير إدارة الشؤون الفنية، في الأمانة العامة لمنظمة أوابك، وذلك في الساعة الحادية عشر صباحاً، يوم الأحد 9 أبريل 2017، وكان موضوعها «مبادئ التنقيب عن البترول»، وقدمتها المهندسة سارة أكبر، الرئيس التنفيذي، شركة كويت انرجي، استهلّت المحاضرة بتقديم لمحة عامة عن صناعة النفط والغاز في الدول العربية، مبينة بأن

المنطقة العربية تعتبر عاصمة النفط والغاز التقليدي في العالم بفضل ما تمتلكه من احتياطات نفطية وغازية، وكذلك بسبب الكلفة المالية القليلة لاستخراجه بالمقارنة مع بقية مناطق إنتاج النفط في العالم، وأوضحت بأن أهمية النفط تكمن في كونه سلعة استراتيجية عالمية ذو تأثير مباشر على بقية القطاعات الاقتصادية.



د. سمير القرعيش



سعادة الأمين العام الأستاذ/ عباس علي النقي



المهندسة سارة أكبر



المهندس تركي حسن الحمش

والنظريات المختلفة حول هذا الموضوع، ومعنى هجرة البترول وأنواع المصائد التي يوجد بها، وطرق تصنيف النفط والغاز. تضمن القسم الثاني من الورقة طرق التنقيب والاستكشاف ومفهوم تكامل البيانات، أما في القسم الثالث، فتناولت عملية الإنتاج وطرق الإنتاج بالطاقات المساعدة مثل الرفع بالغاز أو باستخدام المضخات المختلفة، وضمن عمليات الإنتاج المختلفة، وأشارت الورقة إلى طرق الاستخلاص الثانوي مثل حقن الماء، وحقن الغاز، وتقنيات الحفر الأفقي وغيرها، ثم انتقلت إلى طرق الاستخلاص الثالثي. وتضمن القسم الرابع من الورقة معلومات إحصائية تفصيلية حديثة عن فرق المسح الزلزالي ونشاط الحفر في العالم وفي الدول العربية من حيث عدد الحفارات وعدد الآبار التي تم حفرها أو إكمالها وعدد الآبار المنتجة في العالم وفي بعض الدول العربية.

كما تحدث المهندس تركي حمش عن احتياطات النفط والغاز في العالم مبيناً أن الاحتياطات المؤكدة من النفط في الدول العربية قدرت في مطلع عام 2017 بحوالي 710 مليار برميل تمثل 55.6% من الاحتياطات العالمية، بينما قدرت احتياطات الغاز في الدول العربية بأكثر من 54 تريليون متر مكعب تشكل 27.7% من احتياطات الغاز المؤكدة في العالم. وبينت الورقة أن معدل إنتاج النفط في الدول العربية حتى نهاية عام 2016 زاد عن 25 مليون ب/ي إضافة إلى نحو 4 ملايين برميل من سوائل الغاز الطبيعي، وزادت كميات الغاز الطبيعي العربي المسوق في عام 2015 عن 575 مليار متر مكعب.

ونظراً لما احتله زيت السجيل Shale oil من مساحة في سوق الصناعة البترولية خلال السنوات القليلة الماضية، فقد أفرد القسم الخامس من الورقة لتسليط الضوء على تعريفه وتقديرات احتياطاته مصادره وإنتاجه.



واستعرضت المحاضرة أنواع المخاطر التي تتعرض لها شركات الاستكشاف والإنتاج، والمرتبطة بصورة أساسية بالتطورات الجارية في السوق النفطية، حيث تسبب انخفاض أسعار النفط في إغلاق العديد من الشركات بالإضافة إلى توقف عدد كبير من الشركات عن عمليات الاستكشاف. وأشارت إلى أن دول العالم تستثمر مبالغ طائلة في التنقيب لتعويض التراجع في الاحتياطات النفطية، وأوضحت بأن عمليات الاستكشاف تتم في غالبية دول العالم عن طريق الشركات البترولية الخاصة وليست الحكومية، وأن عدد الشركات البترولية العربية الخاصة المتخصصة بالاستكشاف والتنقيب تعتبر قليلة بالمقارنة احتياطات النفط والغاز في الدول العربية.

واستعرضت المحاضرة أنماط التعاقدات التي تتم بين الشركات البترولية والحكومات، وقدمت شرحاً وافياً بشأن خصائص ومميزات كل نمط من أنماط العقود البترولية. وبينت بأن معظم حكومات دول العالم تحترم اتفاقيات البحث النفطية كونها عقود سيادية حيث تحصل العقود النفطية عادة على جميع الموافقات الحكومية والبرلمانية والسيادية في الدولة المتعاقدة مع الشركة النفطية.

كما استعرضت المحاضرة نشاط المسوحات الزلزالية في بعض الدول العربية، ولفتت إلى وجود بعض الدول الأعضاء في منظمة الاوابك ممن تمتلك أفاقاً واعدة على صعيد اكتشاف المزيد من الاحتياطات النفطية والغازية، كما أشارت إلى أن منطقة البحر الأبيض المتوسط تعتبر من المناطق البترولية الواعدة وأشارت في هذا الشأن الى الاكتشاف الضخم من الغاز الطبيعي في حقل "ظهر" بجمهورية مصر العربية.

إنتاج النفط والغاز

عرضت في اليوم الأول للملتقى ورقة بعنوان: «مبادئ التنقيب وإنتاج النفط والغاز»، أعدها المهندس تركي حسن الحمش، خبير بترول/ استكشاف وإنتاج في إدارة الشؤون الفنية، وتناولت الورقة في القسم الأول منها تاريخ اكتشاف واستخدام وخصائص النفط والغاز، والخصائص البتروفيزيائية للمكامن، وأنواع المكامن، ثم انتقلت الورقة إلى توضيح منشأ البترول



المهندس عماد مكي

فعاليات اليوم الثاني: الاثنين 10 أبريل 2017

تضمنت فعاليات اليوم الثاني للملتقى جلستين، حيث عقدت الجلسة الأولى، الساعة التاسعة صباحاً، وترأسها د. سمير القرعيش، وتألقت من محاضرتين:

محاضرة (صناعة تكرير النفط):

قدم المهندس عماد مكي، خبير أول تكرير في إدارة الشؤون الفنية في منظمة الأوابك، محاضرة عن أساسيات صناعة تكرير النفط، تضمنت تعريف صناعة التكرير والمراحل الأساسية لعمليات التكرير.

بعد ذلك استعرض المحاضر أهم التحديات التي تواجه صناعة تكرير النفط، الناتجة عن تقلبات أسعار النفط الخام والمشتقات النفطية في الأسواق العالمية، وضخامة أعباء تلبية متطلبات التشريعات البيئية المتعلقة بتحسين مواصفات المنتجات لإنتاج الوقود النظيف، والحد من طرح الملوثات إلى البيئة، فضلاً عن ارتفاع تكاليف التشغيل والصيانة، وارتفاع تكاليف الانشاء التشغيل والصيانة. كما أشار إلى أهم الإجراءات التي يمكن اتباعها للتغلب على هذه التحديات، وتحسين ظروف العمل، والمحافظة على استقرار العملية الإنتاجية، ومن أهمها:

- ترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها.
- تطوير المصافي لتمكينها من تحسين مواصفات المنتجات حسب متطلبات الأسواق المحلية والعالمية، وزيادة معدل إنتاج المشتقات الثمينة، على حساب المشتقات الرخيصة.
- تحسين الالتزام بمتطلبات تشريعات حماية البيئة من التلوث.

- تطوير إدارة عمليات الصيانة للحد من التوقفات غير المبرمجة للوحدات الإنتاجية.
 - تحسين أداء وإنتاجية العاملين، وإيجاد بيئة من الاستجابة السريعة للتغيير، وتحسين قنوات الاتصال بين إدارة المصفاة، ومسؤولي التشغيل، ومدراء الوحدات الإنتاجية.
- ثم قدم المحاضر لمحة عن صناعة تكرير النفط في الدول العربية، حيث يبلغ إجمالي الطاقة التكريرية لمصافي النفط في الدول الأعضاء في أوابك، البالغ عددها 52 مصفاة، حوالي 8.3 مليون ب/ي، بنسبة 90% من إجمالي الطاقة التكريرية لمصافي النفط في الدول العربية البالغ 9.12 مليون ب/ي، كما يبلغ إجمالي الطاقة التكريرية لمصافي النفط في الدول العربية غير الأعضاء البالغ عددها 11 مصفاة حوالي 772 ألف ب/ي، بنسبة 10% من إجمالي الطاقة التكريرية لمصافي النفط في الدول العربية.

كما أشار المتحدث إلى مشاريع تطوير صناعة التكرير الجاري تنفيذها في الدول العربية، من خلال إنشاء مصاف جديدة، أو تطوير وتوسيع المصافي القائمة، وذلك لتحقيق العديد من الأهداف الاقتصادية والبيئية.

- بناء التجهيزات الأساسية الكاملة اللازمة لربط الأعمال القائمة بالمواد الخام واستشراف المستقبل بتشكيلة واسعة من الصناعات الثانوية.
- وأكد المتحدث على أهمية التنسيق والتعاون بين الدول العربية الأعضاء في أوابك في مجال صناعة البتروكيماويات وخاصة في مجال البحث والتطوير، مما يدعم وضعها على خريطة اللاعبين الرئيسيين في العالم.
- وفي الختام أشار إلى أن عملية تصنيع البتروكيماويات تشتمل على تفاعلات كيميائية عديدة تحتوي على بعض الكيماويات شديدة الخطورة مثل الكلور، وينتج عنها انبعاثات سامة ونفايات ملوثة، ويمكن الحد من تلك الملوثات عن طريق تطبيق مجموعة من الإجراءات والبرامج الوقائية.

وعقدت الجلسة الثانية من فعاليات الملتقى في الساعة الثانية عشرة ظهراً، وترأسها المهندس/ عماد ناصيف مكي، وتألقت من محاضرتين:

محاضرة (صناعة الغاز الطبيعي):

وهي ورقة قدمها المهندس/ وائل حامد عبدالمعطي، خبير صناعات غازية، في إدارة الشؤون الفنية، في الأمانة العامة لمنظمة أوابك، حيث قدم لمححة عامة عن أساسيات صناعة الغاز الطبيعي، وأشار إلى أن إنتاج الغاز الطبيعي في الدول العربية قد شهد تطوراً كبيراً منذ مطلع الثمانينات حتى عام 2015، حيث تساهم المنطقة العربية بـ 15.5% من إنتاج العالم من الغاز مقارنة بـ 3.7% في عام 1980، وهي بذلك الأعلى "نمواً" في إنتاجه بمعدل سنوي 7%.



المهندس
عماد ناصيف مكي



د. سمير القرعيش

محاضرة (صناعة البتروكيماويات):

وهي ورقة قدمها أ.د. سمير القرعيش، حيث أشار إلى أن صناعة البتروكيماويات تعتبر من دعائم الاقتصاد العالمي الهامة ومحوراً أساسياً في التنمية الصناعية، حيث استطاعت الدول الصناعية خلال العقود الأربعة الماضية الاستفادة من الصناعات البتروكيماوية في تنمية جميع مرافق الحياة فيها، وسوف تواصل هذه الصناعة مسيرة النمو على مستوى الطاقة الإنتاجية، وكذلك التنوع في المنتجات، وعلى مستوى التوجه نحو تنمية الصناعات التحويلية النهائية التي تحقق قيمة مضافة أعلى.

وأضاف المحاضر ان صناعة البتروكيماويات تحتاج إلى استثمارات ضخمة، واستخدام تقنيات متقدمة، وتعتمد في المقام الأول على الغاز الطبيعي، ومشتقات النفط كمواد أولية، يتم تسكيرها لاستخلاص مواد بتروكيماوية تستخدم في صناعات عديدة، وتتميز بمردود اقتصادي عال.

كما أكد على أن الدول العربية تتمتع بعدد من المزايا والمقومات والثروات الطبيعية المشجعة لإقامة صناعات بتروكيماوية متطورة من أهمها: توفر المواد الأولية، المتمثلة في الغاز الطبيعي، والمشتقات النفطية بأسعار تنافسية، وسوق يتميز بارتفاع معدلات الاستهلاك، والموقع الجغرافي المتميز بين الشرق والغرب، علاوة على الجهود الهائلة التي تبذلها هذه الدول لتطوير البنية التحتية المتكاملة لتكون قاعدة صلبة لصناعات البتروكيماويات، وسعيها إلى تحقيق بعض الأهداف الاستراتيجية البارزة، مثل:

- تنويع إيرادات تصدير النفط مستقبلاً، والسعي نحو استقرارها.
- الاستثمار الأمثل لمواردها بإضافة القيمة لها.
- نقل التقنيات الحديثة، وتنمية مهارات القوى العاملة الوطنية.



المهندس وائل حامد عبدالمعطي



السيد / عبدالفتاح دندي

فعايلات اليوم الثالث: الثلاثاء 11 أبريل 2017



السيد / عبدالكريم عايد

تضمنت فعايلات اليوم الثالث للملتقى جلسة واحدة، حيث عقدت الجلسة الساعة التاسعة صباحاً، وترأسها السيد / عبدالكريم عايد، مدير إدارة الإعلام والمكتبة بمنظمة أوابك، وتضمنت تقديم محاضرة واحدة:

محاضرة : دور النفط والغاز الطبيعي في تعزيز التنمية في الدول العربية

وهي ورقة قدمها السيد / عبدالفتاح دندي، مدير الإدارة الاقتصادية في منظمة الأوابك، وتهدف الورقة إلى ما يلي:
أولاً: استعراض العلاقة بين الطاقة والتنمية المستدامة.
ثانياً بيان أهمية قطاع البترول في الدول العربية من خلال التطرق إلى موقع الدول العربية على خريطة الطاقة العالمية، وموقع البترول في الاقتصادات العربية.
ثالثاً: التطرق إلى دور النفط في تعزيز التنمية العربية من خلال عنصرين أساسيين أولهما استهلاك النفط والغاز في القطاعات الاقتصادية المختلفة، وثانيهما من خلال توفيرهما للعائدات المالية وإنفاقها في شتى المجالات الاقتصادية والاجتماعية وتمويل الواردات وتعزيز التعاون العربي من ناحية أخرى.

وتطرق المتحدث إلى موضوع منظومة تصدير الغاز إما مسيلاً عبر الناقلات أو في حالته الغازية عبر خطوط الأنابيب، مع إيضاح الدول العربية الرائدة في هذه الصناعة، كما تحدث عن تجارة الغاز عبر خطوط الأنابيب، ودورها في تأمين الامدادات الغازية إلى أوروبا، وكذلك دورها في تعزيز التجارة البينية بين الدول العربية عبر مشاريع ربط الغاز، كمشروع خط الغاز العربي الذي يربط بين مصر وسوريا والأردن، ومشروع خط دولفين الذي يربط بين قطر وأبو ظبي وسلطنة عمان.

محاضرة (نقل النفط والغاز):

قدم د. ياسر محمد بغدادي، خبير صناعات نفطية بإدارة الشؤون الفنية في منظمة الأوابك، محاضرة عن أساسيات نقل النفط والغاز، وتضمنت المحاضرة التعريف بأهمية نشاط نقل النفط والغاز والذي يعد من أهم شرايين الصناعة البترولية، وأحد أهم أركانها. وتناولت المحاضرة التعريف بطرق النقل المختلفة، مبيناً تزايد الاعتماد على نقل النفط والغاز عبر الانابيب مدفوعة بالتطورات في الطلب العالمي على النفط والغاز.

وأشار المحاضر إلى أن دول الأوابك حققت تطوراً ملحوظاً في اتساع شبكات خطوط أنابيب نقل النفط والغاز من خلال إنشاء ومد خطوط جديدة عبر أراضيها، أو مد خطوط إقليمية ودولية، علاوة على إعادة تأهيل وصيانة بعض الخطوط القديمة، كما نجحت الدول العربية في تعزيز التعاون والاستثمار المشترك في القطاع النفطي على الصعيد الثنائي أو الجماعي من خلال إنشاء ومد خطوط أنابيب لنقل النفط والغاز فيما بينها أو للتصدير إلى دول أخرى، ومن أهم هذه الخطوط خط سوميد، وخط الغاز العربي، ومشروع دولفين، وخط ترانسמיד، وخط دوران فاريل.



د. ياسر محمد بغدادي



العربية من 44.2% عام 2005 إلى 49.5% عام 2016، بينما انخفضت حصة المنتجات البترولية من 53.9% إلى 48.8%.

كان للعائدات النفطية دور رئيسياً في تعزيز عملية التنمية في الدول العربية المنتجة والمصدرة للنفط من خلال مساهماتها في رفع معدلات النمو الاقتصادي ودعم الميزانية العامة والميزان التجاري، بالإضافة إلى دورها الكبير في رفع مؤشرات التنمية البشرية.

ساهم النفط وعائداته في تعزيز التنمية في الدول العربية غير النفطية وذلك عن طريق العون الإنمائي العربي الذي قدمته الدول العربية النفطية للدول العربية الأخرى والذي بلغ 79.7 مليار دولار في الفترة 2005 - 2015، أي بمعدل سنوي بلغ 7.25 مليار دولار.

كان للعائدات النفطية دور في تعزيز تحويلات العاملين بالدول النفطية إلى الدول المرسلة للعمالة، إذ ارتفع إجمالي هذه التحويلات من 19.7 مليار دولار في عام 2005 إلى 43.4 مليار دولار في عام 2015.

ومن أهم ما خلصت إليه الورقة ما يلي:

- الارتباط الوثيق بين قطاع النفط والغاز والتنمية في الدول العربية من خلال أولاً استخدامهما كمصدر للطاقة ومادة أولية في القطاعات الاقتصادية وفي الاستهلاك المحلي، وثانياً توفيرهما للعوائد التي تتفق لتعزيز عملية التنمية الاقتصادية والاجتماعية.
- ازدياد معدلات استهلاك الطاقة عربياً في الفترة 2005 - 2016، إذ ارتفع من 8.7 مليون برميل مكافئ نفط يومياً عام 2005 إلى 14.8 مليون برميل مكافئ نفط يومياً عام 2016، أي بمعدل نمو سنوي بلغ 4.9%.
- ارتفع الاستهلاك العربي من المنتجات النفطية بمعدل سنوي بلغ 4% من 4.7 م ب م ن/ي عام 2005 إلى 7.2 مليون ب م ن/ي يومياً عام 2016. في حين ارتفع استهلاك الدول العربية من الغاز الطبيعي خلال الفترة (2005-2016) بنحو 3.5 مليون ب/ي، أي بمعدل نمو سنوي بلغ 6%، ليصل إلى 7.3 مليون ب م ن/ي عام 2016.
- ارتفعت حصة الغاز الطبيعي من مزيج الطاقة في الدول





السيد / غسان الأكوع

فعاليات اليوم الرابع: الأربعاء 12 أبريل 2017

تضمنت فعاليات اليوم الرابع من الملتقى جلسيتين، حيث عقدت الجلسة الأولى الساعة التاسعة صباحاً، وترأسها السيد / عبد الفتاح دندي، مدير الإدارة الاقتصادية، وتألقت من محاضرتين:



السيد / عبد الفتاح دندي

محاضرة « تمويل المشروعات البترولية »:

وقدمها السيد / غسان الأكوع، محلل

أبحاث الطاقة، شركة أبيكوروب، وقد قدم المحاضر في البداية لمحة عامة عن

التطورات الحالية في العالم ومنطقة الشرق الأوسط، حيث يشهد الاقتصاد الصيني تباطؤاً وتحولاً من التصنيع إلى الخدمات، بينما تشهد بعض اقتصادات الدول المتقدمة انتعاشاً كالولايات المتحدة واليابان وألمانيا وبريطانيا .

وأشار إلى ان انخفاض أسعار النفط كان له آثار سلبية على العديد من الاقتصادات في العالم، خاصة على بعض دول الشرق الأوسط المصدرة للنفط وفي مقدمتها دول مجلس التعاون الخليجي حيث أدى انخفاض أسعار النفط إلى التراجع إيراداتها المالية بصورة ملحوظة. مبيناً بأن النمو الاقتصادي على المدى المتوسط في الدول المصدرة للنفط سيعتمد بدرجة كبيرة على حركة أسعار النفط، وقدرة الحكومات على ترشيد الإنفاق وتنفيذ الإصلاحات الهيكلية.

ثم استعرض المحاضر التطورات الحالية في السوق النفطية على صعيد العرض والطلب والامدادات النفطية، حيث تراوح سعر خام برنت حول مستوى 45 دولار للبرميل في عام 2016 وبلغ سعر 55 دولار للبرميل في نهاية نفس العام. وقد

كان النمو في الطلب على النفط أقوى مما كان متوقفاً في عام 2016 حيث بلغ متوسط 1.6 مليون برميل يوميا، ومن المرجح أن يتباطأ نمو الطلب في عام 2017 ولكن من المتوقع أن يظل قويا عند حوالي 1.3 مليون برميل يوميا، وتوقع المحاضر بأن ينخفض المعروض من خارج أوبك بمقدار 650 ألف ب/ي في عام 2016. وأوضح بأن الاتفاق الأخير للدول الأعضاء في منظمة الأوبك مع مجموعة من الدول خارج المنظمة أمر بالغ الأهمية لإعادة توازن السوق.

واستعرض المحاضر في الجزء الثاني موضوع توقعات استثمارات الطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، مبيناً بأن الاستثمارات العالمية في قطاع النفط والغاز انخفضت بنسبة 24% في عام 2016 مقارنة بعام 2015.

وتوقع أن تشهد استثمارات النفط والغاز تحسناً في عام 2017 خاصة في دول مجلس التعاون الخليجي، أما في الدول غير المصدرة للنفط والغاز في منطقة الشرق الأوسط فستركز الاستثمارات في قطاع الكهرباء خلال عام 2017.

وتطرق المحاضر إلى موضوع تحديات قطاع الطاقة في منطقة الشرق الأوسط، ومن بينها التطورات الأمنية في بعض الدول المنتجة للنفط، والتحديات الاقتصادية لا سيما على صعيد قدرة الحكومات على ترشيد الإنفاق وتنفيذ الإصلاحات الهيكلية، وزيادة مصاعب تمويل المشروعات البترولية في بعض دول المنطقة بسبب تراجع الإيرادات المالية.

أما على صعيد استثمارات الطاقة فقد انخفضت الاستثمارات العالمية في قطاع النفط والغاز بنسبة 24% في عام 2016 مقارنة بعام 2015. ويتوقع أن تشهد استثمارات النفط والغاز تحسناً في عام 2017 خاصة في دول مجلس التعاون الخليجي، أما في الدول غير المصدرة للنفط والغاز في منطقة الشرق الأوسط فستركز الاستثمارات في قطاع الكهرباء خلال عام 2017.



الأعضاء في منظمة أوبك والدول المنتجة من خارج أوبك، مبيناً بأن اتفاق فيينا في أواخر عام 2016 قد ساهم في تغيير نفسية السوق النفطية.

وتوقع بأن تستمر قيادة السوق النفطية من قبل المملكة العربية السعودية التي بجانب أهميتها البترولية فإنها تتولى رئاسة منظمة أوبك خلال عام 2017، وجمهورية روسيا الاتحادية مع مشاركة دول أخرى كالجزائر والعراق والكويت والامارات وعمان، مع تعاون بقية دول الأوبك وبعض الدول من خارجها.

وتحدث المحاضر عن مستقبل الطلب على البترول خلال السنوات القادمة، حيث توقع أن تكون زيادة الطلب السنوية على البترول ما بين 1.0 إلى 1.5 مليون ب/ي . وتأتي هذه الزيادة نتيجة لعدة عوامل من بينها استمرار نمو الاقتصاد العالمي ما بين 3-4 % وأعلى من ذلك في الاقتصادات الناشئة والنامية، نتيجة لارتفاع عدد السكان ونمو المدن والعمران في هذه الدول وانتقال المزيد من المواطنين الى الطبقة المتوسطة التي تحتاج الى المزيد من الطاقة في كافة مناحي الحياة.

واستعرض المحاضر التطورات على صعيد انتاج الزيت الصخري، حيث يقدر انتاجه حالياً بنحو 4,5 مليون برميل يوميا في الولايات المتحدة الامريكية وفي حالة عودة الأسعار الى 100 دولار للبرميل مثلاً مع استمرار تطور تقنية انتاجه فمن المتوقع ان يصل انتاجه الى 10 مليون ب/ي في جميع انحاء العالم خلال السنوات العشر القادمة وهذا يشكل أقل من 10% من اجمالي الإنتاج العالمي من البترول، بل ان الزيادة السنوية في انتاج الزيت الصخري في حالة حصولها لن تلبى زيادة الطلب العالمي السنوية على البترول.

وقد خالص الدكتور المهنا في نهاية المحاضرة الى الاستنتاجات التالية:



د. إبراهيم المهنا

محاضرة: التطورات الحالية والمستقبلية في أسواق البترول العالمية:

وقدمها د. إبراهيم المهنا، رئيس شركة الطاقة للاستشارات، نائب رئيس مجلس الطاقة العالمي، مستشار معالي وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية (سابقاً)، وقد استعرض الدكتور المهنا خلال المحاضرة التطورات الحالية في السوق النفطية، مبيناً بأنه خلال فترة عدم استقرار السوق وانخفاض أسعار النفط والتي استمرت لفترة 3 سنوات، فقد تكبدت الدول المنتجة للنفط والشركات النفطية خسائر مالية كبيرة وفقدت مليارات الدولارات، كما تضررت صناعات الطاقة الأخرى كالطاقة الشمسية وانخفضت الاستثمارات المستقبلية في البترول بحوالي 40% في عمليات الاستكشاف والإنتاج.

وأضاف المحاضر بأنه في تلك الظروف فقد برزت الحاجة إلى عمل مشترك بين الدول المنتجة والمصدرة للنفط من الدول



د. وهيب عيسى الناصر

- السوق البترولية في اتجاه تصاعدي من حيث زيادة الطلب وزيادة الإنتاج سنة بعد أخرى.
- تتعرض السوق البترولية بين حين وآخر الى هزات تؤثر على توازنها ومن ثم على مسار الأسعار هذه الهزات تحدث لعدة أسباب لعل آخرها الزيادة السريعة في إنتاج الزيت الصخري.
- من الصعب ترك السوق النفطية تتوازن من تلقاء نفسها وبشكل تلقائي مثل بعض السلع وذلك لطبيعة الصناعة البترولية والاستثمار فيها واهميتها الاقتصادية للدول المنتجة وللإقتصاد العالمي.
- إعادة التوازن للسوق البترولية يحتاج الى تضافر الدول المنتجة والمصدرة للبترول للقيام بعمل جماعي يحقق الهدف المطلوب والمناسب وهذا يحتاج وعلى الأقل في البداية لوجود قيادة لهذا التعاون تضم دولتين أو أكثر لها مصداقيتها واهميتها البترولية.

وعقدت الجلسة الثانية من فعاليات الملتقى في الساعة الحادية عشرة والنصف ظهراً، وترأسها المهندس/ تركي حمش، وتألقت من محاضرة واحدة:



المهندس تركي حسن الحمش

محاضرة: الطاقات الجديدة والمتجددة: الحاضر والمستقبل:

قدمها د. وهيب عيسى الناصر، نائب الرئيس للبرامج الأكاديمية والدراسات العليا، جامعة البحرين، حيث قدم دراسة تناولت الطاقات المتجددة من الجوانب الاقتصادية والبيئية والتقنية والصناعية. كما استعرضت الدراسة بعض مشاريع الطاقات المتجددة في الدول العربية.

وأشار المحاضر إلى أن هناك حوالي 173 دولة وضعت هدفاً لها في عام 2030 أو 2050 تحدد نصيب الطاقة المتجددة من مجمل إنتاج الطاقة، بينما هناك 146 دولة لديها سياسات تدعم الطاقة المتجددة سواء على المستوى الوطني أو الولاية. وأضاف المحاضر ان عام 2015 كان عاماً استثنائياً بالنسبة للزيادة في استخدام الطاقة المتجددة ، كما شهد عام 2016 عدة تطورات في مجالات متعددة من الطاقة المتجددة مما أدى إلى خفض حاد في أسعار النفط (بحسب وجهة نظر بعض المتخصصين) حيث كان هناك عقود بأسعار رخيصة نسبياً في مشاريع الطاقة المتجددة.

وخلص المحاضر إلى وجود العديد من المؤشرات التي تشجع الدول العربية على التفكير جدياً في جعل الطاقات المتجددة أحد الخيارات الرئيسية لتأمين الطاقة في المستقبل أو على الأقل يكون نصيب إنتاج الكهرباء من الطاقة المتجددة لا يقل عن 10% بحلول 2030 .





دون ادراج الدول البترولية ضمن قائمة الدول الملزمة بتحمل قسط من مسؤولية خفض الانبعاثات. كما تطرق المحاضر إلى موضوع مستقبل النفط بعد اتفاقية باريس لغير المناخ، حيث تلزم الاتفاقية الجديدة جميع الدول الأطراف في الاتفاقية الغنية والفقيرة على حد سواء، بخفض انبعاثاتها من غازات الاحتباس الحراري، وفي مقدمتها غاز CO2 الذي يشكل حصتها الأعظم بنسبة تصل الى حوالي 70% من اجمالي الانبعاثات، وهي مطالبة كذلك بتقديم تقرير بذلك كل خمس سنوات الى سكرتارية الاتفاقية يتضمن أهدافا كمية طموحة لحجم ونسبة الخفض، ولما كان مصدر غاز CO2 هو الوقود الأحفوري الذي يشمل النفط الى جانب الفحم والغاز، فإن خفض الانبعاثات سيترتب عليه تقليص الاستهلاك من النفط وبالتالي الطلب عليه.



د. محمد الصياد

فعاليات اليوم الخامس: الخميس 13 أبريل 2017

تضمنت فعاليات اليوم الخامس للملتقى جلسة واحدة، وترأسها سعادة الأمين العام لمنظمة أوبك، السيد / عباس علي النقي، وتضمنت تقديم محاضرتين:

محاضرة «اتفاقية تغير المناخ وتطوراتها»

وقدمها د. محمد الصياد، مستشار، الشركة القابضة للنفط والغاز، حيث استعرض خلالها التطورات على صعيد الاتفاقية الاطارية لتغير المناخ وبروتوكول كيوتو، وقدم شرحاً وافياً بشأن آليات خفض الانبعاثات، ثم تطرق إلى موضوع مستقبل النفط في ظل تزايد استخدام الطاقات المتجددة، وكذلك موضوع فرض الضريبة على النفط الخام.

واستعرض المحاضر الجهود التي بذلتها الدول المصدرة للبترول من داخل وخارج أوبك في مؤتمرات الأطراف، للحيلولة



وتحدث المحاضر، عن موضوع التطور المهني للإعلام النفطي، مؤكداً على أهمية توضيح أهمية النفط كسلعة استراتيجية لكل من المستهلكين والمنتجين وبناء وعي جمعي بأهمية النفط ودوره التنموي، موضحاً بأن من أولويات أجهزة الاعلام البترولي في الدول المنتجة والمصدرة للبترول، بأن تسعى لإبراز دور الدول المنتجة للحفاظ على استقرار الاسعار وتأمين الإمدادات، وإعادة استقرار أسواق الطاقة، وتقديم الإعانات المالية والعينية للدول النامية الفقيرة والأكثر فقراً، وإبراز أهمية النفط كمصدر رئيس للطاقة خلال العقود المقبلة، وإبراز دور الدول المنتجة في حفظ سلامة البيئة من خلال توظيف التكنولوجيا لاستخدامات صديقة للبيئة للمنتجات النفطية، ودور الدول المنتجة في التنمية المستدامة مما يعتبر من احد الاستخدامات الكفوءة لعوائد النفط، ودور الصناديق السيادية للدول المنتجة في دعم مشاريع التنمية في الدول النامية.

واستعرض المحاضر عدداً من المواضيع التي تحظى باهتمام كبير في الاعلام البترولي، ومن أبرزها موضوع الصورة الذهنية للصناعة البترولية العربية في الاعلام الغربي، وأسعار النفط، والتغير المناخي، والذي يحظى بأهمية عالمية متزايدة في التوقيت مع قرب انعقاد مؤتمر أطراف اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ في مدينة باريس، الجمهورية الفرنسية في شهر ديسمبر 2017، وموضوع أمن الطاقة، مؤكداً حرص أجهزة الاعلام البترولي في الدول الاعضاء في المنظمة، وفي الأمانة العامة لمنظمة أوابك على التعامل مع هذه المواضيع الحساسة بكل مهنية وموضوعية، وبالحرص على إيضاح مواقف الدول العربية بشأن تلك المواضيع. واختتم المحاضر بالتأكيد على ترحيب الأمانة العامة لمنظمة أوابك على كافة أشكال التعاون في مجال الاعلام البترولي مع الدول الأعضاء ومع المنظمات المتخصصة بالطاقة والنفط والغاز العربية والدولية.



السيد / عبدالكريم عايد

محاضرة الاعلام البترولي:

حيث قدم السيد / عبدالكريم عايد، مدير إدارة الإعلام والمكتبة، والمشرف على الشؤون الإدارية، في منظمة أوابك، ورقة عن الاعلام البترولي، أشار خلالها إلى أن صناعة الاعلام العالمي تمر بمرحلة من التطورات التكنولوجية المتسارعة، وذات تأثير كبير على مختلف قطاعات الاعلام في مختلف دول العالم، خاصة بالنسبة لتقنيات الاعلام الالكتروني ووسائل التواصل الاجتماعي، وعليه فإن المرحلة القادمة تتطلب التوجه للاستفادة من هذه التقنيات، التي تساهم في الوصول لقاعدة كبيرة من المتلقين بأقل جهد وتكلفة، مع مواصلة الاهتمام بالاعلام التقليدي، وذلك تحقيقاً لمبدأ التوازن بين الاعلام التقليدي والاعلام الحديث (غير التقليدي).



ختام الملتقى

قام سعادة الأمين العام لمنظمة أوابك، الأستاذ عباس علي النقي، في ختام الملتقى بتوزيع الشهادات على المشاركين في الملتقى الرابع والعشرين لأساسيات صناعة النفط والغاز، ومتمنيا لهم التوفيق في حياتهم المستقبلية.













الزيارة الميدانية إلى مركز بحوث البترول



تضمن اليوم الثالث من فعاليات الملتقى زيارة ميدانية إلى مركز بحوث البترول، التابع لمعهد الكويت للأبحاث العلمية، حيث بدأت الجولة بمحاضرة عن تعليمات السلامة والصحة المهنية المتبعة في المركز، كما استمع المشاركون من السادة مسؤولي المركز إلى التعريف بالخدمات التي يوفرها مركز أبحاث البترول في العديد من المجالات، ومنها الخدمات الفنية والاستشارية والتكنولوجية والتدريب التقني للمؤسسات المحلية الخاصة في الصناعات البترولية. كما يتخصص المركز في مجال البحث والتطوير، والتدريب التقني، إلى جانب تقديم الاستشارات والخبرات لعدد من المجالات المرتبطة بالبترول؛ مثل: إنتاج وتكرير البترول، والبتروكيماويات، والتآكل. تضمنت الزيارة الميدانية جولة في بعض المعامل وشملت معمل PVT والوحدة التجريبية للتكرير، ومعمل المياه، ومعمل العوامل الحفازة.

وفي ختام الزيارة عبر المشاركون عن إعجابهم بالكوادر البحثية والإمكانات المتوفرة بالمركز والخدمات الاستشارية المتطورة والتي تهدف إلى خدمة صناعة البترول.



التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

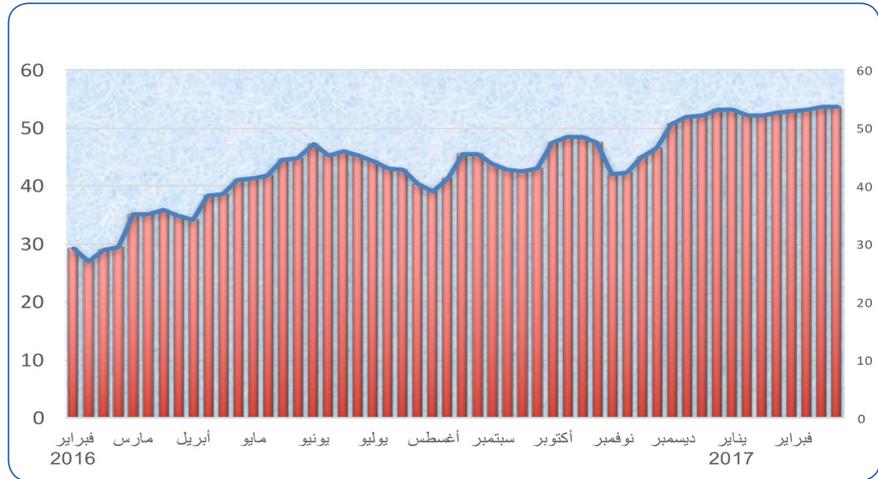
شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر فبراير 2017، مسجلاً 52.9 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته وهو 53.7 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث، قبل أن ينخفض إلى 53.6 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر فبراير 2017 ارتفاعاً بمقدار 1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.9%، ليصل إلى 53.4 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك

ارتفاعاً بنحو 24.7 دولار للبرميل، أي بنسبة 85.8% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لقرار خفض الإنتاج الذي توصلت إليه الدول الأعضاء في أوبك خلال اجتماعها رقم 171 بمدينة فيينا - النمسا، واتفاق دول منظمة أوبك مع عدد من الدول المنتجة للنفط من خارجها على خفض انتاجها، اعتباراً من الأول من شهر يناير 2017، بالإضافة إلى ضعف الدولار الأمريكي، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر فبراير 2017، لتصل إلى أعلى معدلاتها منذ شهر يوليو 2015.

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

الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2016-2017



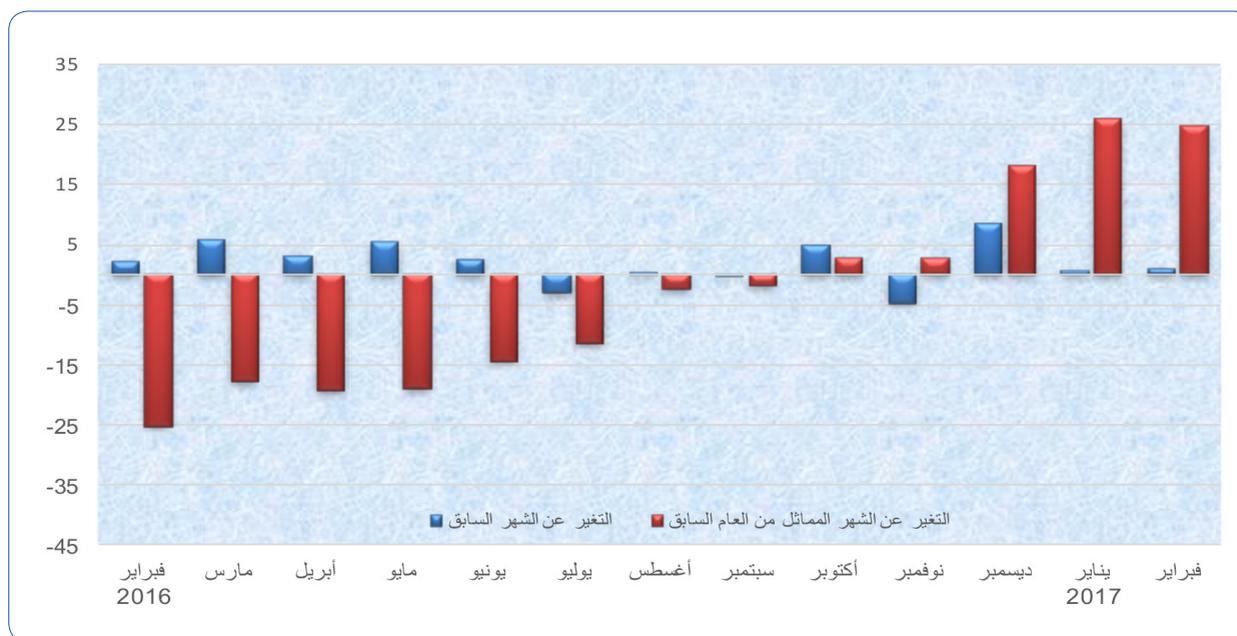
المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 1.9% (1 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 53.4 دولار للبرميل خلال شهر فبراير 2017.
- ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.8% ليصل إلى 97.9 مليون ب/ي.
- انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% لتصل إلى 98.4 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر فبراير 2017 بنحو 0.9% ليلعب حوالي 4.8 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 43 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليلعب 541 حفارة.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 بنحو 7.5% لتبلغ 8.4 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 14.9% لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.
- ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2017 بحوالي 48 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3030 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1880 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.85 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 7.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، و ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.7 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 7.9 دولار لكل مليون (و ح ب) ، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 7 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 4.944 مليون طن خلال شهر يناير 2017 ، مستأثرة بحصة 30.8% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

فبراير 2017	يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير 2016
53.4	52.4	51.7	43.2	47.9	42.9	43.1	42.7	45.8	43.2	37.9	34.7	28.7
1.0	0.7	8.5	(4.7)	5.0	(0.2)	0.4	(3.1)	2.6	5.4	3.2	5.9	2.2
24.7	25.9	18.1	2.8	2.8	(1.9)	(2.4)	(11.5)	(14.4)	(19.0)	(19.4)	(17.8)	(25.3)

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 من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2015 - 2017.

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر فبراير 2017 بنحو 2.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3% لتصل إلى 70.6 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.7 دولار للبرميل أي بنسبة 1.1% لتبلغ 63.2 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.1 دولار للبرميل أي بنسبة 0.2% لتبلغ 46.9 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2017 بنحو 1.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.6% لتصل إلى 75.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.5% لتبلغ 66.1 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.9 دولار للبرميل أي بنسبة 1.8% لتبلغ 49.7 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2017 بنحو 1.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.9% لتصل إلى 68.3 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.5% لتبلغ 67.5 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.8 دولار للبرميل أي بنسبة 3.4% لتبلغ 50.4 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

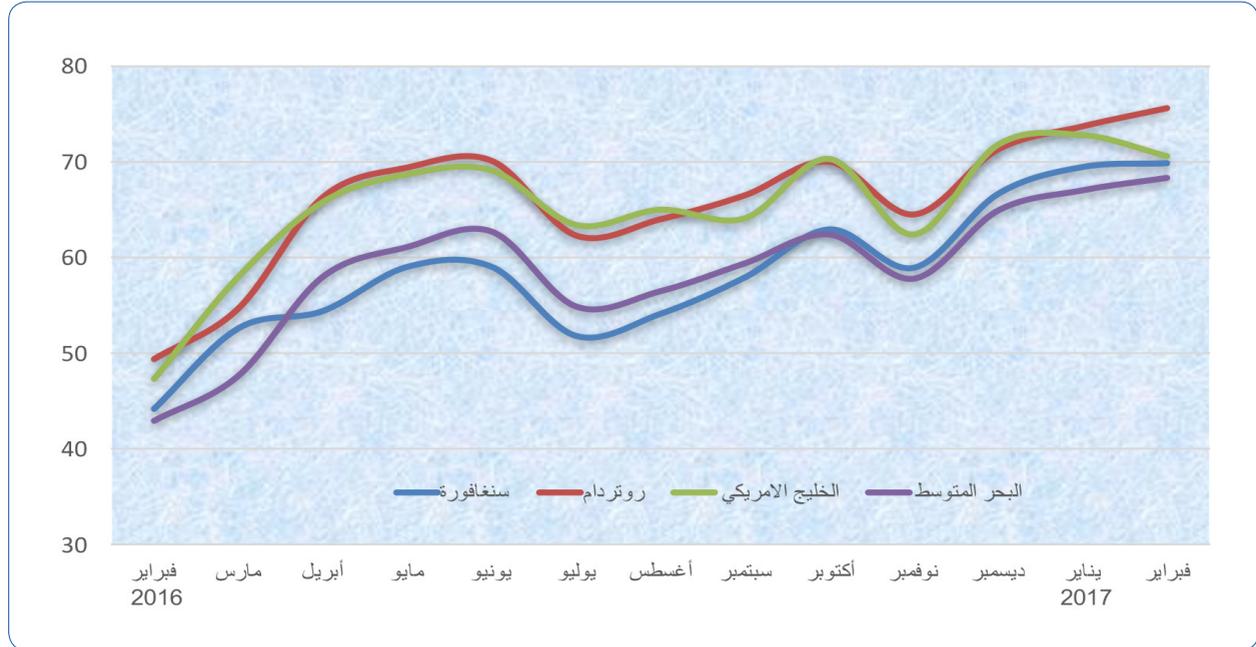
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2017 بنحو 0.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 69.9 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.4 دولار للبرميل أي بنسبة 2.1% لتبلغ 67.3 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.5 دولار للبرميل أي بنسبة 0.9% لتبلغ 54.6 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من فبراير 2016 إلى فبراير 2017 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2016-2017

الشكل - 3



كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2017).

1-3 أسعار شحن النفط الخام

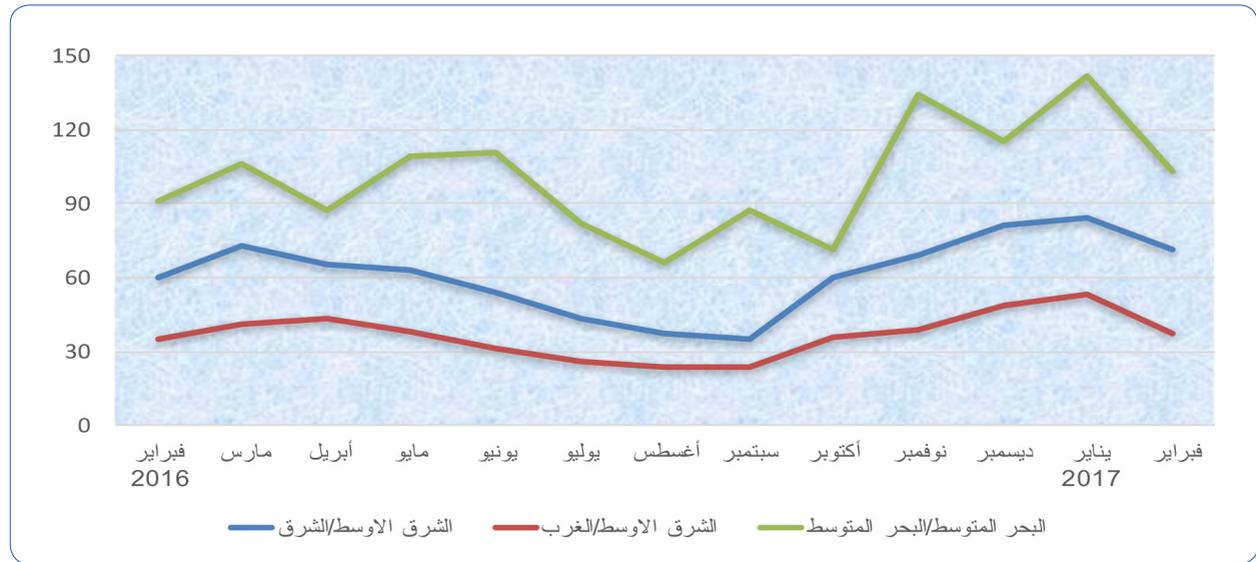
انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفن الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 13 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 15.5% مسجلة 71 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفن الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار 16 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 30.2% مسجلة 37 نقطة على المقياس العالمي. وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 39 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 27.5% مسجلة 103 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2016 إلى شهر فبراير 2017:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2016-2017

الشكل - 4



(×) المقياس العالمي (WS- World Scale) هو طريقة مستخدمة لحساب 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 (للسفن بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 8 نقاط، أي بنسبة 6.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 116 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

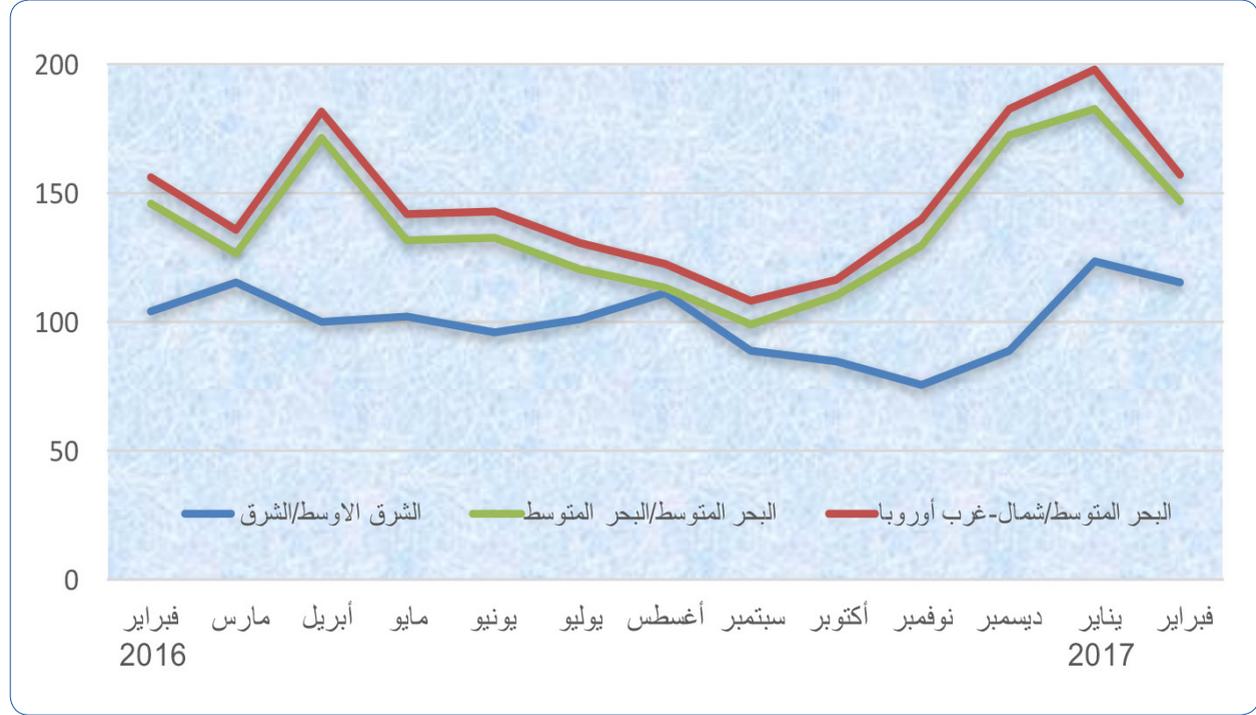
كما انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفن بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 36 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 19.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 147 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر

المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للتناقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) بمقدار 41 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 20.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 157 نقطة.
ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2016 إلى شهر فبراير 2017.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2016-2017

الشكل - 5



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام والمنتجات النفطية للفترة 2015-2017.

2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2017 إلى ارتفاعه بمقدار 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 97.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 1.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 3.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.8 مليون ب/ي، مرتفعا بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50.1 مليون ب/ي، مرتفعا بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98.4 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعا بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.5 مليون ب/ي، وهو نفس المستوى المسجلا خلال الشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 60 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعا بنحو 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر فبراير 2017 فائض قدره 0.5 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2.4 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.7 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

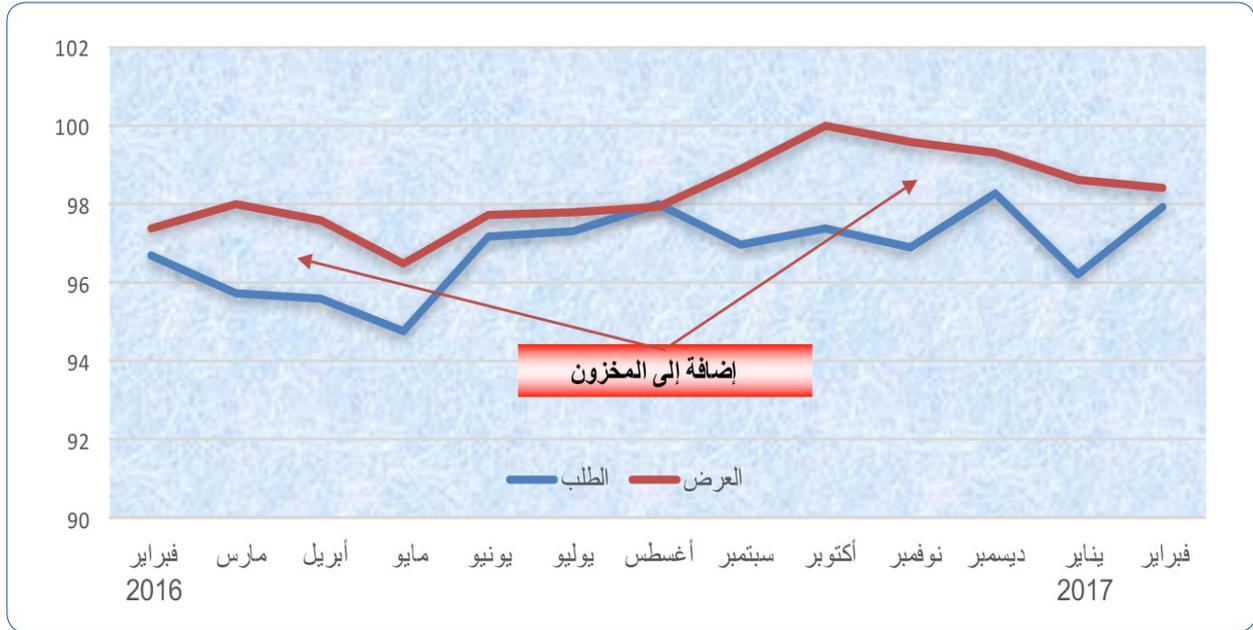
(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغير عن فبراير 2016	فبراير 2016	التغير عن يناير 2017	يناير 2017	فبراير 2017	
0.2	47.6	1.5	46.3	47.8	طلب الدول الصناعية
1.0	49.1	0.2	49.9	50.1	باقي دول العالم
1.2	96.7	1.7	96.2	97.9	إجمالي الطلب العالمي
<u>0.0</u>	<u>38.5</u>	-0.3	<u>38.8</u>	<u>38.5</u>	إمدادات أوبك
-0.3	32.0	-0.3	32.0	31.7	نفط خام
0.3	6.5	0.0	6.8	6.8	سوائل الغاز و متكثفات
1.0	56.5	0.2	57.3	57.5	إمدادات من خارج أوبك
0.2	2.3	0.0	2.5	2.5	عوائد التكرير
1.0	97.4	-0.2	98.6	98.4	إجمالي العرض العالمي
	0.7		2.4	0.5	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing March 8 2017



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2014-2016.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر فبراير 2017 بحوالي 41 ألف ب/ي أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.775 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 341 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر فبراير 2017 بنحو 43 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 541 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 189 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية *

الجدول - 3

التغير عن يناير 2016	فبراير 2016	التغير عن يناير 2017	يناير 2017	فبراير 2017	
-0.341	5.116	0.041	4.734	4.775	إنتاج النفط الصخري
189	352	43	498	541	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions. March 2017
× يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي، Utica, Permian, Niobrara, Marcellus, Haynesville, Eagle Ford, Bakken.



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 بحوالي 587 ألف ب/ي أي بنسبة 7.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8.4 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 287 ألف ب/ي أي بنسبة 14.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 بحوالي 56 ألف ب/ي أي بنسبة 9.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 645 ألف ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 369 ألف ب/ي أي بنسبة 7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.9 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يناير 2017 بحوالي 1.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 30.6% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 43% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 42% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 بحوالي 153 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 36 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 658 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يناير 2017 بنحو 26 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.7% لتبلغ 583 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يناير 2017 بحوالي 143 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.9% ليصل إلى 3.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 42% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 22% ثم الكويت بحوالي 8% .

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 بحوالي 554 ألف ب/ي، أي بنسبة 6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8 مليون ب/ي، بينما استقرت الواردات الصينية من المنتجات النفطية عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 114 ألف ب/ي، وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 631 ألف ب/ي، أي بنسبة 43.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 810 ألف ب/ي، وهو أقل مستوى منذ يوليو 2015. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يناير 2017 حوالي 8.3 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 0.5% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 15% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها أنجولا بنسبة 15% ثم روسيا بنسبة 14% .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر يناير 2017 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن ديسمبر 2016	ديسمبر 2016	يناير 2017	التغير عن ديسمبر 2016	ديسمبر 2016	يناير 2017	
0.656	-3.324	-2.668	0.531	7.207	7.738	الولايات المتحدة الأمريكية
0.010	0.065	0.075	-0.153	3.613	3.460	اليابان
0.631	-0.227	0.404	-0.587	8.509	7.922	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4 - المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2017 بحوالي 48 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3030 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بنحو 8 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر يناير 2017 بحوالي 32 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1208 مليون برميل، كما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 17 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1823 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 24 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1624 مليون برميل، منها 668 مليون برميل من النفط الخام و 956 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالى 23 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 991 مليون برميل، منها 352 مليون برميل من النفط الخام و 639 مليون برميل من المنتجات، وارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالى 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 416 مليون برميل، منها 188 مليون برميل من النفط الخام و 228 مليون برميل من المنتجات.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يناير 2017 بمقدار 24 مليون برميل ليصل إلى 3110 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 18 مليون برميل ليصل إلى 1232 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 72 مليون برميل خلال شهر يناير 2017 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6140 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 165 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يناير 2017 بمقدار 1 مليون برميل عن مستوى الشهر السابق، ليصل إلى 1880 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 17 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

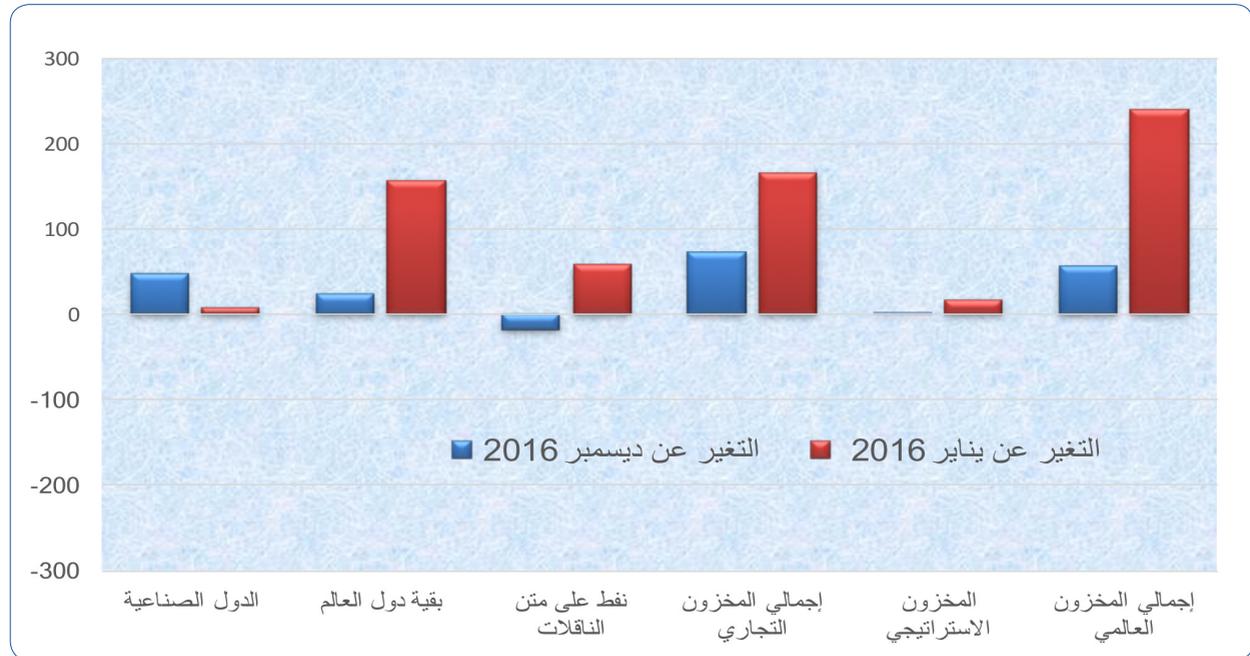
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يناير 2017 إلى 9252 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 56 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 239 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر يناير 2017.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يناير 2017

شكل - 8



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.85 دولار لكل مليون (و ح ب). ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 6.4 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، 2016-2017

الجدول - 5

فبراير 2017	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير
2.0	1.7	1.9	1.9	2.6	2.8	2.8	3.0	3.0	2.6	3.6	3.3	2.8
5.2	6.5	7.1	8.1	8.4	7.7	7.7	7.8	8.6	7.9	9.0	9.1	9.2

* 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 والصادر الرئيسية لتلك الواردات وصافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل.

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده اليابان في شهر يناير 2017 بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.5 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده كوريا الجنوبية بمقدار 0.7 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.9 دولار/ مليون و ح ب، بينما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان وكوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 724 ألف طن أي بنسبة 4.7% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يناير 2017 إلى 16.032 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2015 - 2017 :

الجدول - 6 كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2015-2017

متوسط أسعار الاستيراد (دولار / موح ب)			الكميات المستوردة (ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
6.5	6.9	6.9	142041	26017	33257	82767	2016
7.3	8.0	7.9	13047	2464	3338	7245	يناير 2016
6.9	7.8	8.0	12169	1801	2998	7370	فبراير
6.6	7.3	7.2	12943	1702	3282	7959	مارس
6.6	6.6	6.4	10420	1861	2177	6382	أبريل
6.3	6.0	5.9	9098	1425	2218	5455	مايو
6.0	5.7	6.0	10823	2146	2484	6193	يونيو
5.4	5.9	6.3	9982	1604	1918	6460	يوليو
6.0	6.3	6.7	11884	2257	1971	7655	أغسطس
6.1	6.8	7.1	11434	2527	2236	6671	سبتمبر
6.7	7.3	7.2	11307	1838	3187	6282	أكتوبر
6.8	7.5	7.1	13626	2659	3422	7545	نوفمبر
7.1	7.3	7.1	15308	3733	4026	7549	ديسمبر
7.0	7.9	7.5	16032	3436	4294	8302	يناير 2017

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر يناير 2017 حوالي 3.941 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 24.6% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 22.7% ثم ماليزيا بنسبة 14.9% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 4.944 مليون طن لتساهم بما نسبته 30.8% 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 7.64 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر يناير 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 7.54 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 7.49 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 7.31 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 6.96 دولار/ مليون و ح ب.

ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين، وصافي العائد لها في نهاية شهر يناير 2017:

في نهاية شهر يناير 2017

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلي اليابان وكوريا و الصين، وصافي العائد *

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا	الكميات المستوردة				
	(ألف طن)				
(دولار / م و ح ب)	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
	16032	3436	4294	8302	إجمالي الواردات، منها:
7.48	3941	1120	1171	2014	استراليا
7.31	3640	1067	1656	1171	قطر
7.49	2395	513	567	1656	ماليزيا
7.54	998	187	244	567	اندونيسيا
7.64	486	64	255	670	روسيا

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



ملحق الجداول

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2016 - 2017
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2016 - 2017
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2017	2016	
January	52.4	26.5	يناير
February	53.4	28.7	فبراير
March		34.7	مارس
April		37.9	أبريل
May		43.2	مايو
June		45.8	يونيو
July		42.7	يوليو
August		43.1	أغسطس
September		42.9	سبتمبر
October		47.9	أكتوبر
November		43.2	نوفمبر
December			ديسمبر
First Quarter		30.0	الربع الأول
Second Quarter		42.3	الربع الثاني
Third Quarter		42.9	الربع الثالث
Fourth Quarter		47.6	الربع الرابع
Annual Average		40.7	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2016 - 2017
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2016 - 2017
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2017	2016	الأسبوع Week	الشهر Month	2017	2016	الأسبوع Week	الشهر Month
	44.3	1	يوليو July	53.1	29.8	1	يناير January
	43.0	2		52.1	25.7	2	
	42.7	3		52.1	23.7	3	
	40.2	4		52.5	26.9	4	
	39.1	1	أغسطس August	52.9	29.2	1	فبراير February
	41.2	2		53.2	27.0	2	
	45.5	3		53.7	29.0	3	
	45.5	4		53.6	29.3	4	
	43.7	1	سبتمبر September		35.1	1	مارس March
	42.7	2			35.2	2	
	42.5	3			35.8	3	
	43.1	4			34.8	4	
	47.5	1	أكتوبر October		34.2	1	أبريل April
	48.5	2			38.2	2	
	48.4	3			38.6	3	
	47.4	4			41.1	4	
	42.1	1	نوفمبر November		41.1	1	مايو May
	42.2	2			41.8	2	
	45.0	3			44.5	3	
	46.4	4			44.7	4	
	50.7	1	ديسمبر December		47.1	1	يونيو June
	51.9	2			45.1	2	
	52.0	3			46.0	3	
	53.1	4			45.3	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.

Sources: OIAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

× تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الأيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الأندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأندونيسي وخام أورينت. الأكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الأندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الأندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 تم إضافة الخام الجابوني إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوعاً من الخام.

المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترو، الادارة الاقتصادية، والقطاير الاسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبترو (أوبك).

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2015-2017
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2015-2017
(دولار / برميل - \$/Barrel)

	غ. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Axerage 2014	48.7	52.4	51.0	51.4	53.9	50.7	48.2	47.9	52.8	49.9	49.5	متوسط عام 2015
Axerage 2015	47.6	48.2	45.8	47.0	49.4	45.8	43.5	43.8	48.8	45.2	45.1	متوسط عام 2016
January 2016	31.5	30.8	26.8	29.8	31.6	27.0	23.9	24.7	31.3	26.4	26.5	يناير 2016
Febuary	30.3	32.5	29.4	31.5	34.2	29.4	26.8	27.1	33.3	28.8	28.7	فبراير
March	37.8	38.5	35.2	37.5	40.0	35.5	33.0	33.4	39.4	34.7	34.7	مارس
April	41.0	41.5	39.0	40.5	42.5	39.0	36.3	36.6	42.3	38.2	37.9	أبريل
May	46.8	46.8	44.3	45.8	47.1	44.1	41.6	42.1	47.7	43.5	43.2	مايو
June	48.7	48.3	46.3	47.3	49.3	46.4	44.5	44.6	49.0	46.3	45.8	يونيو
July	44.9	45.0	42.6	44.0	46.5	43.5	41.4	41.4	45.3	43.1	42.7	يوليو
August	44.8	45.9	43.6	44.9	46.3	43.4	41.9	42.0	46.4	43.5	43.1	أغسطس
September	45.2	46.7	43.7	45.7	46.4	43.5	41.2	41.9	47.1	42.7	42.9	سبتمبر
October	49.9	49.7	48.9	48.7	51.2	48.1	47.0	46.8	49.8	48.3	47.9	أكتوبر
November	45.7	45.1	44.0	43.6	47.3	44.3	42.1	42.0	45.1	43.3	43.2	نوفمبر
October	52.0	53.6	52.1	52.1	54.9	52.1	50.9	50.9	53.8	51.9	51.7	ديسمبر
January 2016	52.5	54.6	53.7	53.1	56.0	53.4	51.5	1.7	54.8	52.3	52.4	يناير 2017
October	53.4	55.1	54.4	53.5	56.3	54.1	52.9	52.7	55.1	53.6	53.4	فبراير

Source: OIAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2014 - 2016
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2014 -2016
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود** (1.0 كبريت) Fuel Oil (Sulfur 1 %)	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2015	Singapore	45.9	66.2	69.2	سنغافورة	متوسط عام 2015
	Rotterdam	40.2	66.0	75.5	روتردام	
	Mediterranean	42.1	67.5	69.4	المتوسط	
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	خ. أمريكي	
Average 2016	Singapore	37.1	52.9	56.1	سنغافورة	متوسط عام 2016
	Rotterdam	34.1	53.3	63.6	روتردام	
	Mediterranean	34.6	54.4	56.3	المتوسط	
	US Gulf	32.1	50.1	63.1	خ. أمريكي	
Feb-16	Singapore	25.9	40.1	44.3	سنغافورة	فبراير 2016
	Rotterdam	21.5	40.4	49.5	روتردام	
	Mediterranean	22.5	41.9	43.0	المتوسط	
	US Gulf	20.3	37.0	47.3	خ. أمريكي	
Mar-16	Singapore	28.2	46.3	52.7	سنغافورة	مارس 2016
	Rotterdam	24.8	47.1	54.8	روتردام	
	Mediterranean	24.6	48.3	47.7	المتوسط	
	US Gulf	23.9	41.1	58.0	خ. أمريكي	
Apr-16	Singapore	31.0	49.3	54.5	سنغافورة	أبريل 2016
	Rotterdam	27.8	49.6	66.4	روتردام	
	Mediterranean	28.0	50.6	58.0	المتوسط	
	US Gulf	26.2	45.6	65.8	خ. أمريكي	
May-16	Singapore	35.8	56.0	59.1	سنغافورة	مايو 2016
	Rotterdam	32.5	56.7	69.5	روتردام	
	Mediterranean	33.7	57.9	61.1	المتوسط	
	US Gulf	32.0	52.8	68.7	خ. أمريكي	
June-16	Singapore	38.6	59.0	59.1	سنغافورة	يونيو 2016
	Rotterdam	37.8	59.4	70.2	روتردام	
	Mediterranean	37.0	60.4	62.7	المتوسط	
	US Gulf	35.2	56.7	69.1	خ. أمريكي	
July-16	Singapore	38.4	54.8	51.9	سنغافورة	يوليو 2016
	Rotterdam	37.6	53.8	62.4	روتردام	
	Mediterranean	36.9	55.0	54.9	المتوسط	
	US Gulf	34.1	50.6	63.4	خ. أمريكي	
Aug-16	Singapore	38.7	54.0	54.2	سنغافورة	أغسطس 2016
	Rotterdam	36.8	54.3	64.1	روتردام	
	Mediterranean	37.4	55.6	56.5	المتوسط	
	US Gulf	34.5	52.5	65.0	خ. أمريكي	
Sep-16	Singapore	41.1	55.1	58.0	سنغافورة	سبتمبر 2016
	Rotterdam	39.5	55.9	66.6	روتردام	
	Mediterranean	40.0	57.0	59.4	المتوسط	
	US Gulf	36.3	53.7	64.1	خ. أمريكي	
Oct-16	Singapore	45.3	61.6	63.0	سنغافورة	أكتوبر 2016
	Rotterdam	43.8	61.8	70.1	روتردام	
	Mediterranean	44.5	62.8	62.4	المتوسط	
	US Gulf	40.1	59.3	70.3	خ. أمريكي	
Nov-16	Singapore	43.9	57.0	59.0	سنغافورة	نوفمبر 2016
	Rotterdam	41.0	57.3	64.6	روتردام	
	Mediterranean	40.7	57.9	57.8	المتوسط	
	US Gulf	38.3	53.9	62.4	خ. أمريكي	
Dec-16	Singapore	51.7	64.1	66.7	سنغافورة	ديسمبر 2016
	Rotterdam	46.7	64.9	71.4	روتردام	
	Mediterranean	48.8	65.4	64.9	المتوسط	
	US Gulf	45.5	61.0	71.8	خ. أمريكي	
Jan-17	Singapore	55.1	65.9	69.5	سنغافورة	يناير 2017
	Rotterdam	50.6	65.1	73.8	روتردام	
	Mediterranean	52.2	66.5	67.0	المتوسط	
	US Gulf	46.8	62.5	72.8	خ. أمريكي	
Feb-17	Singapore	54.6	67.3	69.9	سنغافورة	فبراير 2017
	Rotterdam	49.7	66.1	75.7	روتردام	
	Mediterranean	50.4	67.5	68.3	المتوسط	
	US Gulf	46.9	63.2	70.6	خ. أمريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2015 - 2017
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2015 - 2017
(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 2015	108	38	65	متوسط 2015
Average 2016	97	37	60	متوسط 2016
February	91	35	60	فبراير
March	106	41	73	مارس
April	87	43	65	أبريل
May	109	38	63	مايو
June	111	31	54	يونيو
July	82	26	43	يوليو
August	66	24	37	أغسطس
September	87	24	35	سبتمبر
October	71	36	60	أكتوبر
November	134	39	69	نوفمبر
December	115	49	81	ديسمبر
January 2017	142	53	84	يناير 2017
February	103	37	71	فبراير

* 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، 2015 - 2017
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2015 - 2017
(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 2015	173	162	118	متوسط 2015
Average 2016	146	136	100	متوسط 2016
February	156	146	104	فبراير
March	136	127	116	مارس
April	182	172	100	أبريل
May	142	132	102	مايو
June	143	133	96	يونيو
July	131	121	101	يوليو
August	123	113	111	أغسطس
September	108	99	89	سبتمبر
October	117	110	85	أكتوبر
November	140	130	76	نوفمبر
December	183	173	89	ديسمبر
January 2017	198	183	124	يناير 2017
February	157	147	116	فبراير

* 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 2014 - 2016
 Table -7 : World Oil Demand 2014 - 2016
 (مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	*2016					2015					2014	
	المعدل Av.	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Av.	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Av.	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.9	6.9	6.9	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	46.8	47.1	47.3	46.3	46.8	46.4	46.3	46.5	45.4	46.5	45.7	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.8	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.0	14.0	14.4	14.09	13.6	13.8	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.0	8.3	7.6	7.7	8.8	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	30.8	31.4	30.6	29.9	30.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.5	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	20.3	20.6	20.0	19.6	19.6	الشرق الأوسط وآسيا
Africa	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	3.8	أفريقيا
America Latin	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	11.5	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	الصين
FSU	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	4.6	الاتحاد السوفياتي(السابق)
Eastern Europe	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	95.1	96.1	95.5	94.1	94.1	93.7	94.0	93.9	92.0	91.9	91.4	العالم

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

* أرقام تقديرية.

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

الجدول - 8 : العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2014 - 2016
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2014-2016
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	2016*					2015					2014	
	المعدل Average	الربع Q IV	الربع QIII	الربع QII	الربع Q I	المعدل Average	الربع Q IV	الربع QIII	الربع QII	الربع Q I	المعدل Average	
Arab Countries	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	26.5	الدول العربية
OAPEC	27.0	27.7	27.2	26.7	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	25.1	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC * *:	38.6	39.3	38.7	38.3	38.6	37.7	38.3	38.2	37.5	37.0	36.7	الأوبك * *:
Crude Oil	32.5	33.1	32.6	32.2	32.5	31.5	32.1	32.0	31.4	31.1	30.9	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.0	5.8	سوائل الغاز الطبيعي ونفط غير تقليدية
OECD	24.8	25.2	24.6	24.2	25.4	25.3	25.6	25.3	24.9	25.2	24.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
NorthAmerica	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	21.2	21.1	20.7	21.0	20.0	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	12.2	12.4	12.3	12.1	12.1	12.2	12.0	11.9	12.0	12.1	12.1	الدول النامية
Middle East & Other Asia	5.0	5.0	4.9	5.0	5.1	4.9	4.7	4.6	4.7	4.7	4.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	أفريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	الصين
FSU	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	13.4	الاتحاد السوفييتي 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	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	95.8	97.1	95.6	94.8	96.5	95.6	96.2	95.8	94.9	94.7	92.9	العالم

* Estimates .

** Data of 2015 include Indonesia which resumption its full membership in december 2015.

** Data of 2016 include Gabon which resumption its full membership in July 2016.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

* أرقام تقديرية.

** بيانات عام 2015 تشمل اندونيسيا التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في ديسمبر 2015.

** بيانات عام 2016 تشمل الجابون التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في يوليو 2016.

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

الجدول - 9: المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يناير 2017
Table - 9 : Global Oil Inventories. January 2017
(مليون برميل في نهاية الشهر - End in Million bbl - Month)

	التغير عن يناير 2016 Change from Jan- 2016	يناير 2016 Jan- 2016	التغير عن ديسمبر 2016 Change from Dec- 2016	ديسمبر 2016 Dec- 2016	يناير 2017 jan- 2017	
Americas	41	1583	24	1600	1624	الأمريكتين:
Crude	39	629	23	645	668	نفط خام
Products	2	954	1	955	956	منتجات نفطية
Europe	(23)	1014	23	968	991	أوروبا :
Crude	(4)	356	13	339	352	نفط خام
Products	(19)	658	10	629	639	منتجات نفطية
Pacific	(9)	425	2	414	416	منطقة المحيط الهادي
Crude	(4)	192	(4)	192	188	نفط خام
Products	(5)	233	6	222	228	منتجات نفطية
Total OECD	8	3022	48	2982	3030	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	31	1177	32	1176	1208	نفط خام
Products	(22)	1845	17	1806	1823	منتجات نفطية
Rest of the world	157	2953	24	3086	3110	بقية دول العالم *
Oil at Sea	58	1174	(18)	1250	1232	نفط على متن الناقلات
World Commercial¹	165	5975	72	6068	6140	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	17	1863	1	1879	1880	المخزون الاستراتيجي
Total²	239	9013	56	9196	9252	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, January 2017

المصدر Oil Market Intelligence, January 2017