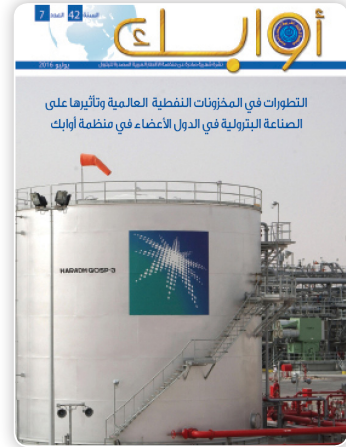


التطورات في المخزونات النفطية العالمية وتأثيرها على الصناعة البترولية في الدول الأعضاء في منظمة أوابك





6 استقبال معالي وزير النفط بمملكة البحرين لسعادة الأمين العام لمنظمة أوابك



غلاف العدد

أكدت التطورات الراهنة في السوق النفطية العالمية على التأثير الكبير للمخزونات النفطية (النفط الخام والمنتجات البترولية) للدول المستهلكة الرئيسية على حركة أسعار النفط والتي تشهد حالة من التذبذب وتعرض لضغوط كبيرة نتيجة لعدة عوامل من أبرزها ارتفاع مستويات المخزونات الأمريكية من المنتجات البترولية، وذلك وفقاً لما أعلنته إدارة معلومات الطاقة الأمريكية مؤخراً.



10 الاجتماع الوزاري لوزراء الطاقة بدول مجموعة العشرين

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بموجب الاتفاقية التي أبرمت في بيروت بتاريخ 9 يناير 1968 فيما بين حكومات كل من المملكة العربية السعودية ودولة الكويت ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك). ونصت الاتفاقية على أن تكون مدينة الكويت مقراً لها. تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أسواق استهلاكه بشروط عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء.

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



• 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.

تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة
لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول -
إدارة الإعلام والمكتبة
(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)
ويشمل أجور البريد

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:
قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 -
دولة الكويت
هاتف: 24959724 (+965)
فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

distribute@oapec.org

موقع المنظمة:

www.oapec.org

oapec

@oapec

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

13



سعادة الدكتور مطر حامد النادي ..
نتائج إيجابية لتحرير أسعار الوقود في الامارات



مباحثات بتزولية بين مصر والأردن

14

في هذا العدد

| | |
|----|---------------------|
| 4 | افتتاحية العدد |
| 6 | أخبار الدول الأعضاء |
| 16 | أنشطة المنظمة |
| 17 | اصدارات المنظمة |
| 18 | التطورات البترولية |
| 31 | ملحق الجداول |

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 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.

التطورات في المخزونات النفطية العالمية وتأثيرها على الصناعة البترولية في الدول الأعضاء في منظمة أوبك

أكدت التطورات الراهنة في السوق النفطية العالمية على التأثير الكبير للمخزونات النفطية (النفط الخام والمنتجات البترولية) للدول المستهلكة الرئيسية على حركة أسعار النفط والتي تشهد حالة من التذبذب وتتعرض لضغوط كبيرة نتيجة لعدة عوامل من أبرزها ارتفاع مستويات المخزونات الأمريكية من المنتجات البترولية، وذلك وفقاً لما أعلنته إدارة معلومات الطاقة الأمريكية مؤخراً.

وتعرف المخزونات النفطية بأنها كميات النفط التي تحتفظ بها الدول لاستخدامها في حالة انقطاع الامدادات نتيجة لأي طارئ، وبغرض معالجة أي اختلالات غير متوقعة في العرض والطلب على النفط، وتعتبر أحد المؤشرات الدالة على مدى قدرة الدول على التعامل مع التقلبات في السوق النفطية.

ويمكن تصنيف المخزونات النفطية بحسب الغرض منها إلى ثلاثة أنواع، وهي: المخزون الأولي، ويتكون من المخزون التجاري (Commercial Stocks) والمخزون الاستراتيجي (Strategic Stocks)، وهو المخزون الذي تحتفظ به الدول الصناعة لأغراض صناعتها النفطية ويدخل في عمليات الانتاج والتكرير. يضاف إلى ذلك المخزون الثانوي، ويشتمل على كميات النفط التي يحتفظ بها الموزعون ومراكز التوزيع الثانوية. والنوع الثالث من المخزون هو المنتجات النفطية الموجودة لدى مراكز التوزيع للمستهلك النهائي كالغازولين في المركبات أو زيت التدفئة وخلافه. كما يمكن تصنيف المخزونات النفطية بحسب أهداف الاحتفاظ بها إلى المخزون غير القابل للتصرف كالمخزون الحكومي الإلزامي / الاستراتيجي، والمخزون التشغيلي الأدنى، والمخزون العابر، والمخزون القابل للتصرف كالمخزون التجاري القابل للاستخدام ومخزون الدول المنتجة.

وجاء تأسيس المخزون النفطي نتيجة للتطورات السياسية التي شهدتها المنطقة العربية في منتصف عقد السبعينيات من القرن الماضي، حيث أصدر الكونجرس الأمريكي آنذاك تشريعاً يلزم بموجبه الحكومة الفيدرالية بإنشاء مواقع لتخزين النفط، بالإضافة إلى قيام شركات الطاقة بتخزين كميات خاصة بها تعادل في مجملها

المخزون الفيدرالي، وذلك بغرض استخدامها في حالة انقطاع الامدادات النفطية لأي سبب طارئ. كما ساهم الارتفاع المستمر في أسعار النفط خلال عقد السبعينيات من القرن الماضي إلى قيام الشركات النفطية والشركات التجارية الأخرى بتخزين النفط لأغراض المضاربة وتحقيق مستويات مرتفعة من الأرباح.

ويشار إلى أن الإدارة الأمريكية قامت في عام 2004 باتخاذ مواقف أكثر مرونة بشأن عمليات السحب من المخزون الاستراتيجي للتعويض عن النقص في الإمدادات، مما أدى إلى إضفاء صبغة تجارية على المخزون الاستراتيجي مقارنة بالسياسات السابقة التي كانت تعتبره بمثابة خط الدفاع الأخير حيث يمكن استخدامه في حالة الأزمات الرئيسية فقط.

ووفقاً للبيانات المتوفرة لدى الأمانة العامة لمنظمة أوابك، فلقد شهدت المخزونات النفطية تطورات كبيرة خلال عام 2015، وهو ما انعكس بشكل مباشر على حركة أسعار النفط هبوطاً وصعوداً، ففي نهاية عام 2015 بلغ إجمالي المخزونات النفطية العالمية (التجارية والإستراتيجية) 8842 مليون برميل، ويمثل ذلك ارتفاعاً بنحو 750 مليون برميل بالمقارنة مع الفترة المماثلة من عام 2014. وبلغ مخزون النفط الخام على متن الناقلات 1164 مليون برميل في نهاية عام 2015 بزيادة 120 مليون برميل بالمقارنة مع الفترة المماثلة من عام 2014. كما شهد المخزون التجاري في الدول الصناعية تزايداً مستمراً ليبلغ 3010 مليون برميل في نهاية عام 2015.

والجدير بالذكر أن كفاية المخزون التجاري في الدول الصناعية في نهاية عام 2015 قد بلغت مستوياتها حوالي 64.2 يوم من الاستهلاك، وهو مستوى أعلى من المسجل في نهاية عام 2014 والبالغ حوالي 58.2 يوم من الاستهلاك، فيما بلغ المخزون الاستراتيجي الأمريكي 695 مليون برميل في نهاية عام 2015.

من جانب آخر ذكرت دراسة أعدتها الأمانة العامة لمنظمة أوابك بعنوان "دور المخزون النفطي في الأسواق العالمية والانعكاسات على الدول الأعضاء في أوابك"، وجود علاقة وثيقة بين التغير في المخزون النفطي والتغير

في أسعار نفوط الدول الأعضاء في منظمة أوابك، وأشارت إلى أن للتقلبات في مستويات المخزونات النفطية العالمية انعكاسات غير مباشرة على إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوابك، خاصة خلال أزمات الفائض أو الشح في المعروض النفطي.

وبينت الدراسة بأن الامدادات النفطية للدول العربية الأعضاء في منظمتي أوابك وأوبك وهي دولة الإمارات العربية المتحدة، والجمهورية الجزائرية، والمملكة العربية السعودية، ودولة قطر، ودولة الكويت، ودولة ليبيا، وجمهورية العراق، قد شهدت تبايناً خلال الفترة 2010 - 2014، وذلك كمحصلة لقرارات منظمة أوبك بشأن الحصص الانتاجية لدولها الأعضاء والتي تتخذ على ضوء وضع المخزون النفطي في الدول الصناعية. وأوضحت الدراسة بأن التطورات الجارية على صعيد انتاج النفط من المصادر غير التقليدية (النفط الصخري)، بالإضافة إلى التطورات الأمنية في بعض الدول الأعضاء بالمنظمة ذات تأثير على أسعار نفوط الدول الأعضاء في أوابك.

يأتي ذلك فيما تواصل الدول الأعضاء في منظمة أوابك جهودها للتطوير والاستثمار في كافة مراحل الصناعة البترولية من الاستكشاف والانتاج والصناعات البترولية اللاحقة، على الرغم من التحديات الاقتصادية الحالية الناشئة عن تراجع الإيرادات المالية نتيجة لهبوط أسعار النفط.

ان الأمانة العامة لمنظمة أوابك وهي تتابع التطورات على صعيد المخزونات النفطية العالمية، فإنها تؤكد استمرارها في متابعة هذا الموضوع الهام ورصد انعكاساته الاقتصادية على الدول الأعضاء بالمنظمة، وتؤكد مجدداً بأن استقرار وتوازن السوق النفطية العالمية مسؤولة مشتركة بين الدول المصدرة والدول المستوردة، وترى بأن الحوار والشفافية بين كافة أطراف الصناعة البترولية وصناعة الطاقة بشكل عام يعتبر أحد الضمانات الرئيسية لاستقرار السوق النفطية. وتأمل بأن تشهد الأوضاع غير المستقرة في بعض الدول في المنطقة العربية تحسناً ملموساً بما يساهم في عودة الامدادات النفطية في بعض الدول الأعضاء المتأثرة بهذه التذبذبات إلى طبيعتها الاعتيادية.



استقبال معالي وزير النفط بمملكة البحرين لسعادة الأمين العام لمنظمة أوابك

استقبل معالي الشيخ محمد بن خليفة بن أحمد آل خليفة، وزير النفط بمملكة البحرين في مكتبه بالهيئة الوطنية للنفط والغاز يوم الأربعاء 20 يوليو 2016، معالي السيد/ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) بحضور الدكتور أحمد علي الشريان الأمين العام للهيئة الوطنية للنفط والغاز، وسعادة السيد علي عبد الجبار السواد، مدير عام الاستراتيجيات والتخطيط بالهيئة وممثل مملكة البحرين بالمكتب التنفيذي للمنظمة.

العربية المنبثقة عن منظمة الأوابك وأوجه التعاون حول المشاريع المشتركة في مختلف النشاطات النفطية وكذلك الاستثمارات البترولية وتعزيزها خدمة لقطاع البترول في الأقطار العربية.

من جانبه قدم سعادة السيد/ عباس علي النقي، تهانيه لمعالي الشيخ محمد بن خليفة بن أحمد آل خليفة بمناسبة تعيينه وزيراً للنفط، متمنياً التوفيق والسداد لمعالي الوزير وأن تساهم جهود معاليه مع جهود أصحاب المعالي وزراء البترول والطاقة في الدول الأعضاء إلى تحقيق الأهداف التي من أجلها أنشئت الأوابك وأن يكون هناك المزيد من التعاون لجميع الأقطار العربية الأعضاء في مختلف أوجه النشاطات المتعلقة بالصناعات البترولية.

وفي بداية الاجتماع رحب معالي وزير النفط بسعادة الأمين العام للأوابك مشيداً بالجهود التي تبذلها الأمانة العامة لمنظمة أوابك في تعزيز العمل العربي المشترك، وإبراز الدور الفاعل لمنظمة أوابك وجهودها لعقد الفعاليات الإقليمية والدولية والتي تؤكد حضورها الإقليمي والدولي ودورها الحيوي في المحافل الدولية تحقيقاً للأهداف التي من أجلها أنشئت المنظمة.

وخلال الاجتماع تم مناقشة العديد من المواضيع التي تتعلق بنشاطات منظمة أوابك، ومن بينها ما تقوم به الأمانة العامة من اعداد الدراسات وتنظيم الفعاليات، أو المشاركة بها، فضلاً عن التقارير التي تنجزها في مجال متابعة شؤون البيئة وتغير المناخ. كما تم التطرق إلى نشاط الشركات

معالي وزير النفط البحريني

الاتحاد الخليجي للتكرير سيعمل على تعزيز التعاون الخليجي في مجال صناعة التكرير



ذكر معالي الشيخ محمد بن خليفة بن أحمد آل خليفة، وزير النفط بمملكة البحرين، في تصريح صحفي بمناسبة موافقة مجلس الوزراء البحريني على تأسيس الاتحاد الخليجي للتكرير ومقره في مملكة البحرين، بأن الاتحاد سوف يساهم في تعزيز التعاون بين الدول الأعضاء في دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية في مجال صناعة التكرير، وسيعمل على تشجيع التواصل وتبادل المعرفة بين المؤسسات والهيئات الاستثمارية والمتخصصين في هذا القطاع الحيوي. ومن المنتظر أن يعقد الاتحاد اجتماعه التأسيسي في غضون الشهرين القادمين للاتفاق على الترتيبات الإدارية والمالية والقانونية للاتحاد.

وأضاف معاليه بأن تأسيس الاتحاد تم بفضل الجهود التي بذلها المؤسسون والذين يمثلون عدداً من الشركات النفطية الخليجية، وذلك بهدف الرغبة الجادة لهم في تعزيز التعاون الخليجي في مجال صناعة التكرير، معرباً عن شكره لجميع من ساهم في تأسيس الاتحاد.

وأشار معاليه بأن استضافة مملكة البحرين لمقر الاتحاد سوف يكون له مردود إيجابي في تأكيد الدور الرائد للبحرين في مجال صناعة التكرير، وسيساهم في توسيع دائرة شبكة العلاقات مع كل أركان صناعة التكرير إقليمياً وعالمياً، مضيفاً أن الاتحاد سوف يعزز مركز البحرين كواجهة متقدمة للخدمات المرتبطة بقطاع النفط والغاز، ما يساهم في استقطاب الأنشطة والبرامج المرتبطة بالتدريب والتطوير ونقل التكنولوجيا فضلاً عن إقامة المؤتمرات والمعارض والفعاليات العالمية المتخصصة التي ستسهم في تطوير البيئة الاستثمارية والاقتصادية للبلاد ورفع كفاءة العنصر البشري البحريني الذي هو ثروة البلاد التي لا تنضب.





مؤتمر ومعرض الشرق الأوسط للتكرير والبتروكيماويات (بتروتك) العاشر استعراض التطورات الحالية في الصناعة البترولية العربية والعالمية

ومعرض الشرق الأوسط العاشر للتكرير والبتروكيماويات «بتروتك 2016»، وقد تم خلال الاجتماع استعراض الترتيبات الخاصة والبرنامج الزمني للمؤتمر والمعرض بالإضافة إلى الأمور التنظيمية الأخرى، فضلاً عن الاستعدادات التي تقوم بها اللجنة المنظمة من أجل تحقيق النجاح أسوة بالمؤتمرات والمعارض السابقة لسلسلة مؤتمرات ومعارض بتروتك التي عقدت في مملكة البحرين والتي نالت إعجاب جميع المشاركين.

الجدير بالذكر ان منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك)، تعتبر إحدى الجهات الداعمة للمؤتمر.

والعالمية، ومن بينها الموثوقية والسلامة، وتحديات المشاريع، وإدارة الطاقة، والصحة والسلامة والبيئة، وإدارة المواد الحفازة، وإدارة الموارد البشرية. وأشارت بأن المؤتمر سيسلط الضوء على مجموعة من المواضيع الاقتصادية من بينها التطورات الحالية في السوق البترولية العالمية وانعكاساتها على الدول المنتجة والمصدرة للبتترول، مبيّنة بأن المعرض المصاحب للمؤتمر سيشهد مشاركة أكثر من 100 جهة من 20 دولة. وفي سياق متصل استقبل معالي الشيخ محمد بن خليفة بن أحمد آل خليفة، وزير النفط بمملكة البحرين، وفداً من اللجنة المنظمة للمؤتمر

أعلنت اللجنة المنظمة لمؤتمر ومعرض الشرق الأوسط للتكرير والبتروكيماويات (بتروتك) العاشر، الذي سيعقد في مملكة البحرين، خلال الفترة من 26 إلى 29 سبتمبر 2016، بأنها استلمت 340 من الدراسات وأوراق العمل من 111 منظمة و 24 دولة، ويمثل ذلك زيادة بنسبة 70% عن مجموع الأوراق المستلمة في المؤتمر السابق.

وأوضحت بأن اللجنة الفنية أجازت 63 ورقة عمل سيتم عرضها في جلسات المؤتمر، حيث ستتناول مجموعة من المواضيع الفنية ذات الصلة بالتطورات الحالية في الصناعة البترولية العربية

Under the patronage of
His Royal Highness Prince Khalifa bin Salman Al Khalifa
Prime Minister of the Kingdom of Bahrain

BAHRAIN
INTERNATIONAL
EXHIBITION AND
CONVENTION
CENTRE



MIDDLE EAST

Petrotech 2016

Conference: 26 – 29 SEPTEMBER
Exhibition: 27 – 29 SEPTEMBER

Conference theme

**Teaming Up for Excellence:
Industry, Government and Education**

The 10th Middle East
Refining & Petrochemicals
Conference & Exhibition

REGISTER ONLINE AT
www.mepetrotech.com

GET THE APP!



Available on the
App Store

ANDROID APP ON
Google play

CONFERENCE ORGANISERS



أرامكو السعودية
saudi aramco



EXHIBITION ORGANISERS



ادارة المعارض العربية
Arabian Exhibition Management



SUPPORTING ORGANISATIONS





معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح خطة من 5 محاور لتلبية الأهداف العالمية في مجالات الاقتصاد والطاقة المتجددة والبيئة

شارك معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، في الاجتماع الوزاري لوزراء الطاقة بدول مجموعة العشرين، الذي عقد في العاصمة الصينية بكين، خلال الفترة من 28 إلى 30 يونيو 2016. وقد طرح معاليه خلال الاجتماع خطة من خمسة محاور لتلبية الأهداف العالمية في مجالات الاقتصاد والطاقة والبيئة، وتتضمن الخطة ما يلي:

- تسهيل الاستثمارات في جميع مصادر الطاقة بدون تمييز، بما في ذلك الاستثمارات في التقنيات لجعل جميع مصادر الطاقة صديقة للبيئة،



زيارة أمين عام أوبك للمملكة العربية السعودية



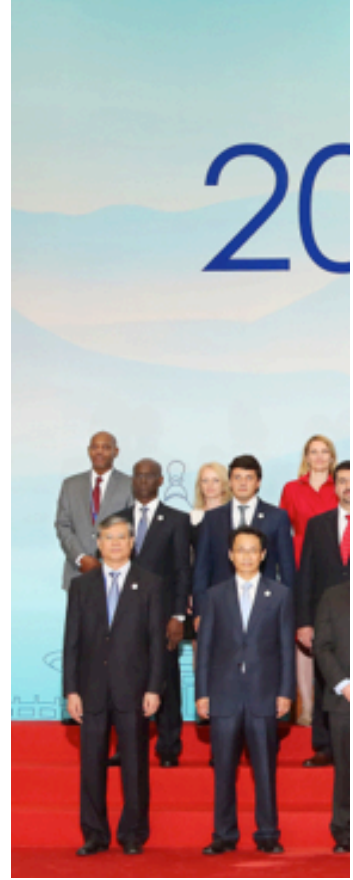
استقبل معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، سعادة السيد محمد باركندو، الأمين العام لمنظمة أوبك، حيث هنأ معاليه السيد باركندو على ترشيحه أميناً عاماً للمنظمة، منوهاً بالدور الهام لأوبك في المحافظة على استقرار الأسواق البترولية، وقد تبادل الجانبان وجهات النظر حول أوضاع السوق البترولية، ومعطيات العرض والطلب العالمي للبترول، واتفقا على أن الأسواق البترولية تتجه للتوازن وبأن الأسعار بدأت في الاستقرار. وقد تم التطرق خلال المقابلة إلى أهمية استمرار التعاون بين المنتجين والمستهلكين الرئيسيين للبترول، والعمل على استمرار هذه الجهود بما يخدم جميع أطراف السوق البترولية والاقتصاد العالمي.

وأشار معاليه بأن المملكة تسعى من خلال منظمة أوبك، للاستمرار في أداء دورها في تلبية الطلب العالمي المتنامي على البترول، وذلك من خلال ضمان تدفق الإمدادات البترولية بموثوقية. من جانبه أشاد السيد باركندو بجهود السعودية في مجال الصناعة البترولية ودورها الرائد في دعم الجهود الرامية للمحافظة على استقرار الأسواق البترولية وضمان تدفق الإمدادات.

- الابتكار والتقنية هما ركيزة استراتيجية للحد من الآثار البيئية لاستخدام الطاقة.
- التركيز على الأبحاث والتطوير في مجال كفاءة استخدام الطاقة.
- الاستفادة من الغاز الطبيعي الأنظف بما يتيح تحقيق خفض كبير في انبعاثات الكربون، حيث أن انبعاثات ثاني أكسيد الكربون الناتجة عن الغاز الطبيعي تعادل تقريباً

نصف الانبعاثات الناتجة عن الفحم.

- مواصلة نشر مصادر الطاقة المتجددة القابلة للتطبيق بوتيرة يمكن للدول تحملها تقنياً واقتصادياً.
- وأشار معاليه بأن سياسة الطاقة في السعودية تهدف الى ضمان استمرار المملكة في إمداد الأسواق العالمية بالطاقة، ومواصلة التعاون مع مراكز البحوث والتطوير العالمية للتوصل إلى وقود ومحركات أكثر نظافة وأقل إخراجاً للانبعاثات، فضلاً عن ابتكار تقنيات حديثة في مجال استخلاص وتخزين الكربون.
- وأوضح معاليه بأن المملكة تركز جهودها في مجال تطوير الطاقة على الغاز الأنظف، وتطبق برنامجاً طموحاً يتعلق بكفاءة استهلاك الطاقة على مستوى المملكة في وسائل النقل والمباني السكنية والتجارية وفي المجال الصناعي من أجل خفض كثافة استهلاك الطاقة. كما تعتمد ضخ المزيد من الاستثمار في مجال الطاقة المتجددة، وتحديدًا في مجال الطاقة الشمسية ضمن البرنامج الانتقالي للطاقة على المدى الطويل.





الذكرى السبعون لتصدير أول شحنة نفط كويتية

وأضاف سموه ” أود أن أشير أيضا إلى الرعاية التي قدمتها الشركة من خلال القيام بأعمالها في بلدنا كما أريد أن أوجه شكري إلى حكومة صاحبة الجلالة التي ساعدتنا على إنجاح مثل هذه العمليات وإلى أصدقاءنا الأمريكيين والبريطانيين أعضاء مجلس الإدارة بالإضافة إلى كل موظفي الشركة على مساعدتهم القيمة وأنا واثق من أن أواصر الصداقة الموجودة بيننا وبين الشركة ستستمر لتعيش بروح المودة والإخلاص“.

عملية تصدير للنفط الخام بالكويت وذلك عبر الناقله فوسيلر، واعتبر ذلك بمثابة اعلان عن تحول دولة الكويت إلى أحد الدول المصدرة للنفط.

وتحدث المغفور له سمو الشيخ أحمد الجابر الصباح في الحفل قائلاً ”ما من فرد من شعب بلادي وأصدقائي إلا وسيبتهج معي بهذا الحدث السعيد الذي هو بفضل الله حدث يصب في صالح مستقبلنا ورفاهنا وأشكر الله الذي منحنا هذه الفرصة للاستمرار في تنفيذ مختلف الإصلاحات التي ننشدها من أجل سعادة ورفاهية الشعب الكويتي“.

صادف تاريخ 30 يونيو 2016 ذكرى مرور 70 عاما على بداية تصدير النفط في دولة الكويت، ففي تمام الساعة السابعة من صباح يوم 30 يونيو 1946 شهدت دولة الكويت احتفالا كبيرا بتصدير أول شحنة من النفط، برعاية وحضور المغفور له سمو الشيخ أحمد الجابر الصباح أمير دولة الكويت آنذاك وبحضور عدد كبير من المسؤولين الحكوميين ومن شركة نفط الكويت المحدودة ومسؤولين أجانب وجمهور غفير، حيث قام المغفور له الشيخ أحمد الجابر بإدارة الدولاب الفضي لأول

تعيين معالي المهندس علي غانم وزيراً للنفط والثروة المعدنية في الجمهورية العربية السورية

ومن جانبه بعث سعادة السيد / عباس علي النقي ببرقية تهنئة لمعالي المهندس علي غانم، أعرب خلالها عن خالص التهنية والتبريك لمعاليه بمناسبة تعيينه في منصبه الجديد، ومتطلعا إلى مواصلة واستمرار دعم الجمهورية العربية السورية لأعمال المنظمة.

صدر مرسوم في الجمهورية العربية السورية بشأن تشكيل الحكومية الجديدة، وقد تم بموجبه تعيين معالي المهندس علي غانم وزيراً للنفط والثروة المعدنية، خلفاً لمعالي المهندس سليمان العباس.

سعادة الدكتور مطر حامد النيادي.. نتائج ايجابية لتحرير أسعار الوقود في الامارات



ذكر سعادة الدكتور مطر حامد النيادي، وكيل وزارة الطاقة وممثل دولة الإمارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي للمنظمة، بأن قرار تحرير أسعار الوقود الذي طبقته الامارات في العام الماضي، قد ساهم في تعزيز الأداء الاقتصادي للدولة وعزز من تنافسياتها، منوهاً بأن القرار جاء بعد دراسات دقيقة ومتأنية راعت الظروف الاقتصادية والاجتماعية والبيئية وتأثيراتها المختلفة، مؤكداً بأن تحرير أسعار الوقود يساهم بشكل فعال في تدعيم مفاهيم ترشيد الاستهلاك، وفي التقليل من معدلات هدر الوقود، والتخفيف من زحام المركبات على الطرق، ويحافظ على استدامة الموارد الطبيعية للأجيال القادمة كما أنه قرار محفز للجمهور لاستخدام وسائل نقل بديلة.

وأشار النيادي بأنه وبعد مرور مضي عام من تطبيق القرار فإن الأسعار اتسمت بالتذبذب الطفيف ولم تسجل ارتفاعات أو انخفاضات مفاجئة كبيرة، مرجعاً السبب في ذلك هو التقلبات في أسعار النفط العالمية بين الارتفاع والانخفاض، والملاحظ أن أسعار الغازولين ارتفعت على مدار الشهور القليلة الماضية، والسبب في ذلك ارتفاع سعر النفط عالمياً، إضافة إلى زيادة استهلاك الأوروبيين والأميركيين من الغازولين.

وأرجع النيادي التراجع الكبير في أسعار الديزل إلى زيادة المعروض من الديزل بشكل كبير في الأسواق العالمية، بسبب انتهاء غالبية كبريات مصافي التكرير العالمية من مشاريع صيانتها الدورية، إضافة إلى انخفاض أسعار النفط عالمياً وضعف الطلب في كثير من البلدان الرئيسية في العالم على وقود التدفئة هذا العام بشكل ملحوظ، والذي تميز بعدم اشتداد البرودة بداية يناير الماضي. موضحاً بأن الدراسات تبين بأن أسعار المشتقات البترولية في الإمارات هي الأقل بالنسبة لدخل الفرد مقارنة بالأسواق الأخرى موضحاً أن القرار له آثار إيجابية في تعزيز مناخ الاستثمار في الدولة وأنه لم يتضح

حتى الآن أي انعكاسات سلبية في أسعار السلع في ظل التوجه نحو تخفيض الديزل ما يعني عدم وجود تأثير حقيقي في الأسواق .

ونوه النيادي بأن الإمارات استفادت من فترة تدني أسعار النفط في تطوير اقتصادها الوطني عن طريق قانون تحرير أسعار الديزل والغازولين مؤكداً أن تحرير أسعار الوقود أسهم في خلق بيئة إيجابية وصحية في قطاع الطاقة توفق بين مصالح المستهلكين والشركات المنتجة والموزعة للوقود، إضافة إلى مصالح الأفراد والمجتمع عامة.



جمهورية العراق

تصدير أول شحنة من الغاز العراقي السائل من أم قصر



أعلنت وزارة النفط بجمهورية العراق عبر موقعها الإلكتروني عن تصدير أول شحنة من الغاز السائل المضغوط . وذلك عبر ميناء أم قصر "جنوب العراق"، وتقدر الكمية المصدرة بحوالي 2000 طن، وذكر سعادة الدكتور حامد يونس، وكيل وزارة النفط لشؤون الغاز، بأن الوزارة تولي اهتماماً كبيراً بقطاع الغاز الذي شهد خلال الفترة الأخيرة تطورات كبيرة وزيادة في كميات إنتاج الغاز السائل، حتى تمكنت العراق من تحقيق الاكتفاء الذاتي، حيث بلغ معدل إنتاج البلاد حوالي 5000 طن باليوم، فضلاً عن تصدير كميات من المكثفات التي تدخل في الصناعات البتروكيمياوية، كما تزايد إنتاج الغاز الجاف، الأمر الذي مكن من توفير احتياجات محطات توليد الطاقة الكهربائية في أنحاء العراق، وتشكل نسبة الغاز المصاحب للعمليات النفطية حوالي 70% من إنتاج العراق في مقابل 30% للغاز الحر.

جمهورية مصر العربية

مباحثات بترولية بين مصر والأردن



عقد معالي المهندس طارق الملا وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية، في مقر وزارة البترول بمدينة القاهرة جلسة مباحثات ثنائية مع معالي الدكتور إبراهيم سيف وزير الطاقة والثروة المعدنية، بالملكة الأردنية الهاشمية، وتناولت المباحثات مسيرة التعاون المشترك بين البلدين الشقيقين في مجالات البترول والغاز الطبيعي وآليات تنفيذ بروتوكولات التعاون في مجال الصناعات البترولية الموقعة بين البلدين.

واستعرضت المباحثات التطورات المتعلقة بعمل الشركات المصرية في مجال تنفيذ المشروعات الكبرى في مجال الطاقة. كما تم الاطلاع على آخر التطورات المتعلقة بالاكشافات الغازية الكبرى التي تحققت في مصر خلال الفترة الأخيرة واستراتيجيات التعامل معها ، كما تم بحث آخر المستجدات

ومن ثم يتم نقل الخام العراقي بالنقلات إلى مصر لتكرير كميات من الخام بمعامل التكرير المصرية أو للتصدير.

للتعاون الإقليمي بين مصر والأردن والعراق، وموقف تنفيذ مشروع خط أنابيب نقل النفط الخام (البصرة/ العقبة)

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
أوابك



www.oapecorg.org



@OAPEC1



OAPEC

اجتماع لجنة إعداد التقرير الاقتصادي العربي الموحد لعام 2016



الأمانة العامة لمنظمة أوابك وهما: الفصل الخامس (التطورات في مجال النفط والطاقة)، والفصل العاشر «المحور»، والذي تعده الأمانة العامة للمرة الثانية وقد تناول موضوع «المصادر النفطية غير التقليدية: الواقع والآفاق، والانعكاسات على الدول العربية»، وغطى المحاور التالية :

المحور الأول: لمحة عامة حول مصادر النفط غير التقليدية في العالم.
المحور الثاني: صناعة النفوط من المصادر غير التقليدية.

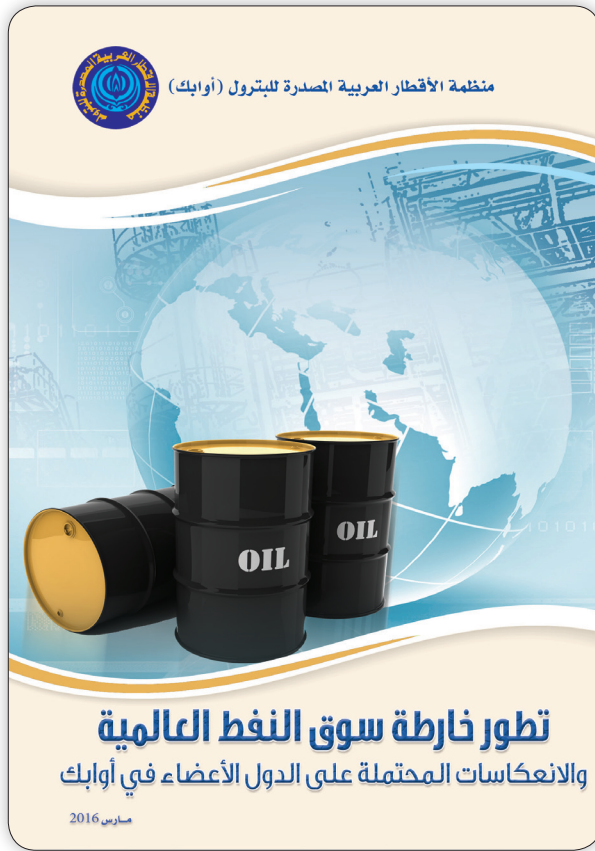
المحور الثالث: الانعكاسات المحتملة للتطورات في المصادر غير التقليدية على الدول العربية.

كما شاركت الأمانة العامة للمنظمة في إعداد الجزئية الخاصة بالصناعات الهيدروكربونية ضمن الفصل الرابع المتعلق بالقطاع الصناعي.

شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروول (أوابك) في اجتماع لجنة المؤسسات المشاركة في إعداد التقرير الاقتصادي العربي الموحد لعام 2016، الذي عُقد في مقر الأمانة العامة لجامعة الدول العربية، في مدينة القاهرة، جمهورية مصر العربية، خلال الفترة من 26 إلى 30 يونيو 2016. وشارك في الاجتماع ممثلون عن كل من الأمانة العامة لجامعة الدول العربية، وصندوق النقد العربي، والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، وقد مثل المنظمة في هذا الاجتماع كل من السيد عبد الفتاح دندي، مدير الإدارة الاقتصادية، والسيد ماجد عامر باحث اقتصادي في الإدارة الاقتصادية.

وتم خلال الاجتماع مناقشة الفصول المُعدة من قبل المؤسسات المشاركة، ومنها الفصلين التي قامت بإعدادهما

دراسة الآفاق المستقبلية لخارطة سوق النفط العالمية والانعكاسات المحتملة على الدول الأعضاء في أوبك



عام 2040، بحسب سيناريو الأساس لمنظمة أوبك، والصادر في تقرير آفاق النفط العالمي لعام 2015. وتم التطرق إلى الانعكاسات المحتملة على التجارة النفطية للدول الأعضاء في أوبك وخارطتها المستقبلية، وعلى صناعة تكرير النفط فيها.

ومن أهم ما خلصت إليه الدراسة أن الآفاق المستقبلية لخارطة سوق النفط العالمية تحمل في طياتها العديد من التحديات للدول الأعضاء في منظمة أوبك، والتي من أهمها الحفاظ على حصة مناسبة في سوق النفط العالمية، وذلك في ضوء ارتفاع الإمدادات النفطية من دول خارج أوبك، مع الانخفاض الواضح في الطلب على النفط، وتعزيز القدرة على المنافسة في أسواق النفط العالمية، ولاسيما في الأسواق الآسيوية التي يتوقع استمرار تزايد حاجتها المستقبلية من النفط.

تهدف الدراسة إلى رصد التطورات في خارطة سوق النفط العالمية خلال الفترة 2004-2014، وبيان الانعكاسات المحتملة على الدول الأعضاء في منظمة أوبك، مما يساعد على النظر في إمكانية إتباع سياسات إنتاجية وتسويقية مناسبة وفقاً للمستجدات الأخيرة لتحقيق توازن العرض والطلب في سوق النفط العالمية، الأمر الذي سيؤدي إلى استقرار الأسعار وتحقيق عوائد نفطية مناسبة للدول الأعضاء والتي تعد المصدر الرئيسي للدخل القومي. خصص الجزء الأول من الدراسة لاستعراض وتحليل تطور الإمدادات والطلب العالمي على النفط الخام بشكل عام خلال الفترة 2004-2014، ووفق المجموعات الدولية الرئيسية بشكل خاص، مع التركيز على تطور إمدادات النفط الخام من الدول الأعضاء في منظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك)، والتي تضم في عضويتها سبع دول أعضاء في منظمة أوبك وهي: دولة الامارات العربية المتحدة، والجمهورية الجزائرية، والمملكة العربية السعودية، وجمهورية العراق، ودولة قطر، ودولة الكويت، ودولة ليبيا. كما تم التركيز على تطور الطلب على النفط الخام في الدول الصناعية والتي تشمل الدول الأعضاء في منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية، والدول غير الصناعية التي تشمل الدول خارج هذه المنظمة.

وتناول الجزء الثاني تطور مستويات أسعار النفط الخام الأسمية (سلة خامات أوبك، خام برنت، وخام غرب تكساس) في الأسواق الرئيسية العالمية خلال الفترة 2004-2015، مع التطرق إلى العوامل الرئيسية المؤثرة فيها. كما تناول هذا الجزء تطور الأسعار الفورية للمنتجات النفطية (الغازولين الممتاز، زيت الغاز/الديزل، وزيت الوقود) في الأسواق الرئيسية العالمية (سوق سنغافورة، سوق روتردام، سوق الخليج الأمريكي وسوق البحر المتوسط).

وكرس الجزء الثالث من الدراسة لاستعراض وتحليل تطور خارطة تجارة النفط العالمية (النفط الخام والمنتجات النفطية)، وفق المجموعات الدولية الرئيسية، كما تضمن تطور الصادرات والواردات النفطية العالمية وصافي الميزان التجاري النفطي خلال الفترة (2004-2014). وتم التركيز على تطور خارطة التجارة النفطية لدول أوبك والتي من ضمنها الدول الأعضاء في منظمة أوبك.

ويعد الجزء الرابع المحور الرئيسي للدراسة حيث تم من خلاله استعراض الآفاق المستقبلية لتطور خارطة سوق النفط العالمية على المدى المتوسط، أي حتى عام 2020 وعلى المدى البعيد، أي حتى

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

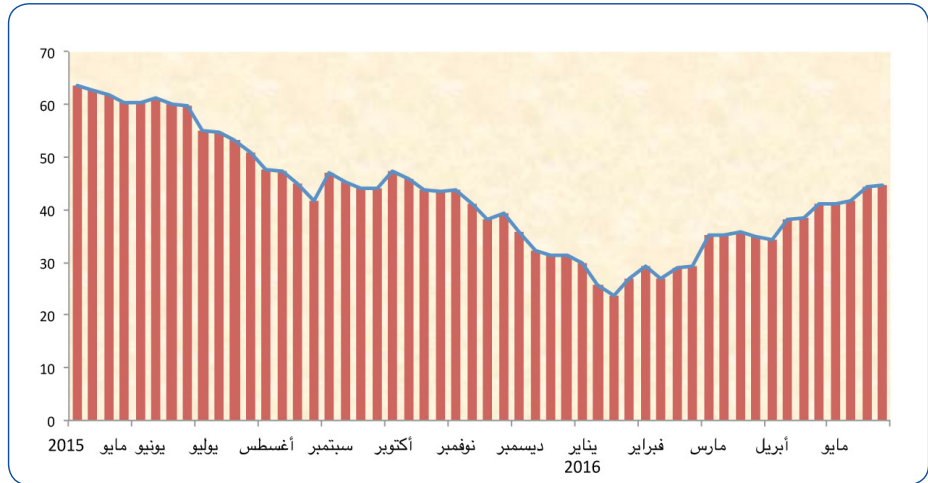
1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر مايو 2016، مسجلاً 41.1 دولار للبرميل، ثم ارتفع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته عندما بلغ 44.7 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):
شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مايو 2016 ارتفاعاً بمقدار 5.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 14.1%، ليصل إلى 43.2 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 19 دولار للبرميل أي بنسبة 30.5% مقارنة

بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لتعطل الإمدادات في عدد من الدول المنتجة مثل نيجيريا وكندا، والمؤشرات بشأن ارتفاع الطلب العالمي على النفط، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر مايو 2016 إلى أعلى مستوياتها في سبعة أشهر ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2015-2016



المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 14.1% (5.4 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 43.2 دولار للبرميل خلال شهر مايو 2016.
- انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر مايو 2016 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% ليصل إلى 94.8 مليون ب/ي.
- انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مايو 2016 بمقدار 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% لتصل إلى 96.5 مليون ب/ي.
- انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مايو 2016 بنحو 2.3% ليلعب حوالي 5 مليون ب/ي، كما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 19 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليلعب 262 حفارة.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أبريل 2016 بنحو 1.7% لتبلغ 7.8 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 15% لتبلغ حوالي 2.1 مليون ب/ي.
- ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 14 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3064 مليون برميل، بينما انخفض المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 3 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1864 مليون برميل.
- استقر المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مايو 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1.92 دولار لكل مليون (و ح ب).
- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 0.9 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.7 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6.6 دولار لكل مليون (و ح ب)، واستقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند 6.6 دولار لكل مليون (و ح ب) وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق. بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 2.740 مليون طن خلال شهر أبريل 2016، مستأثرة بحصة 26.3% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

(دولار/برميل)

التغير في أسعار سلة أوبك، 2015-2016

الجدول - 1

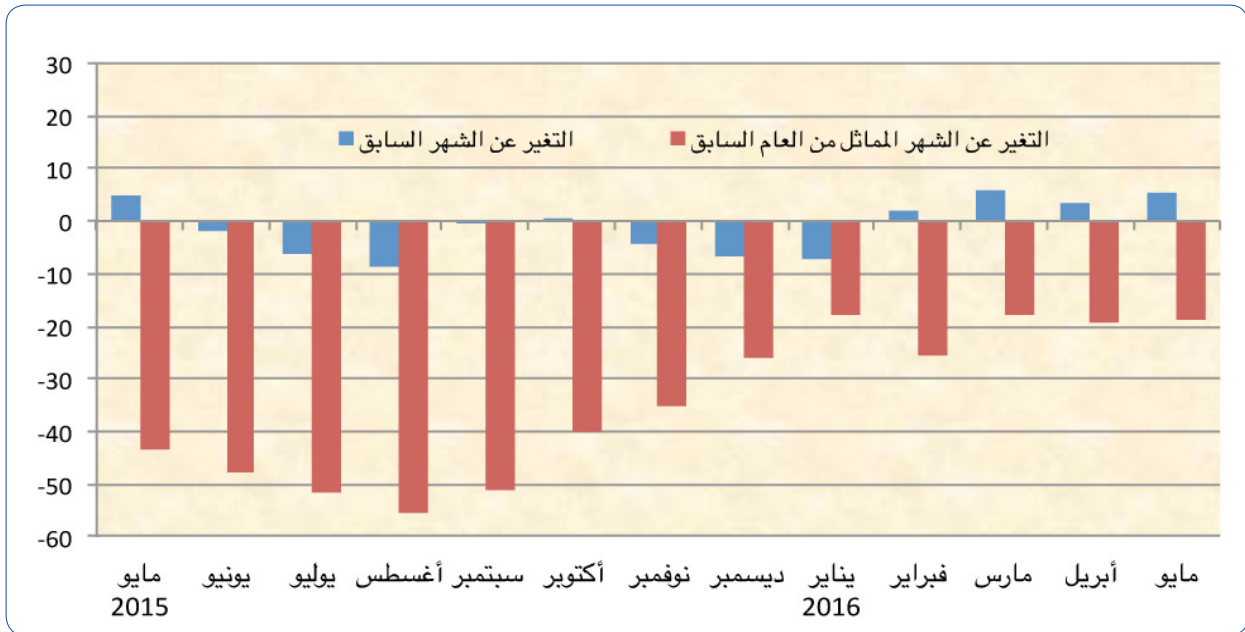
| مايو 2015 | يونيو | يوليو | أغسطس | سبتمبر | أكتوبر | نوفمبر | ديسمبر | يناير 2016 | فبراير | مارس | أبريل | مايو |
|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|--------|--------|--------|--------|
| 62.2 | 60.2 | 54.2 | 45.5 | 44.8 | 45.0 | 40.5 | 33.6 | 26.5 | 28.7 | 34.7 | 37.9 | 43.2 |
| 4.9 | (2.0) | (6.0) | (8.7) | (0.6) | 0.2 | (4.5) | (6.9) | (7.1) | 2.2 | 5.9 | 3.2 | 5.4 |
| (43.3) | (47.7) | (51.4) | (55.3) | (51.2) | (40.0) | (35.1) | (25.9) | (17.9) | (25.3) | (17.8) | (19.4) | (19.0) |

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا 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، و في منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي إلى سلة أوبك من جديد لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

(دولار/برميل)

التغير في أسعار سلة أوبك، 2015-2016

الشكل - 2



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2014 - 2016.

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر أبريل 2016 بنحو 7.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 13.4% لتصل إلى 65.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.5 دولار للبرميل أي بنسبة 10.9% لتبلغ 45.6 دولار للبرميل، و ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 9.6% لتبلغ 26.2 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أبريل 2016 بنحو 11.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 21.2% لتصل إلى 66.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.5 دولار للبرميل أي بنسبة 5.3% لتبلغ 49.6 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3 دولار للبرميل أي بنسبة 12.1% لتبلغ 27.8 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أبريل 2016 بنحو 10.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 21.6% لتصل إلى 58 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 4.8% لتبلغ 50.6 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.4 دولار للبرميل أي بنسبة 13.8% لتبلغ 28 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

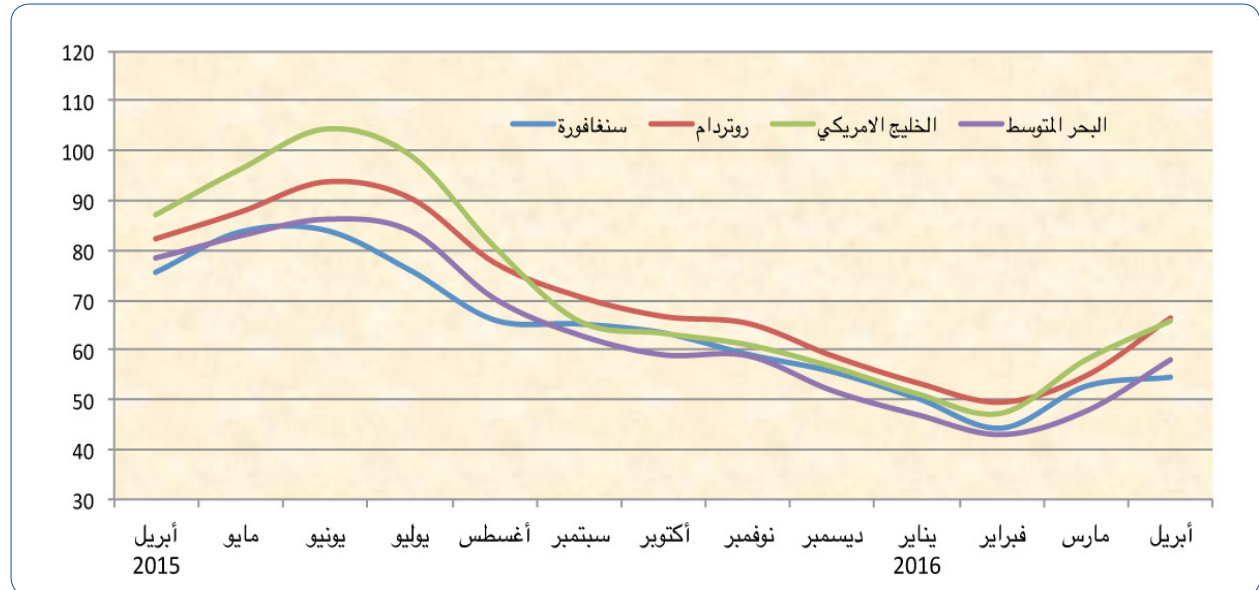
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أبريل 2016 بنحو 1.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.4% لتصل إلى 54.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3 دولار للبرميل أي بنسبة 6.5% لتبلغ 49.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.8 دولار للبرميل أي بنسبة 9.9% لتبلغ 31 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من أبريل 2015 إلى أبريل 2016 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2016-2015

الشكل - 3



كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2014-2016).

3-1 أسعار شحن النفط الخام

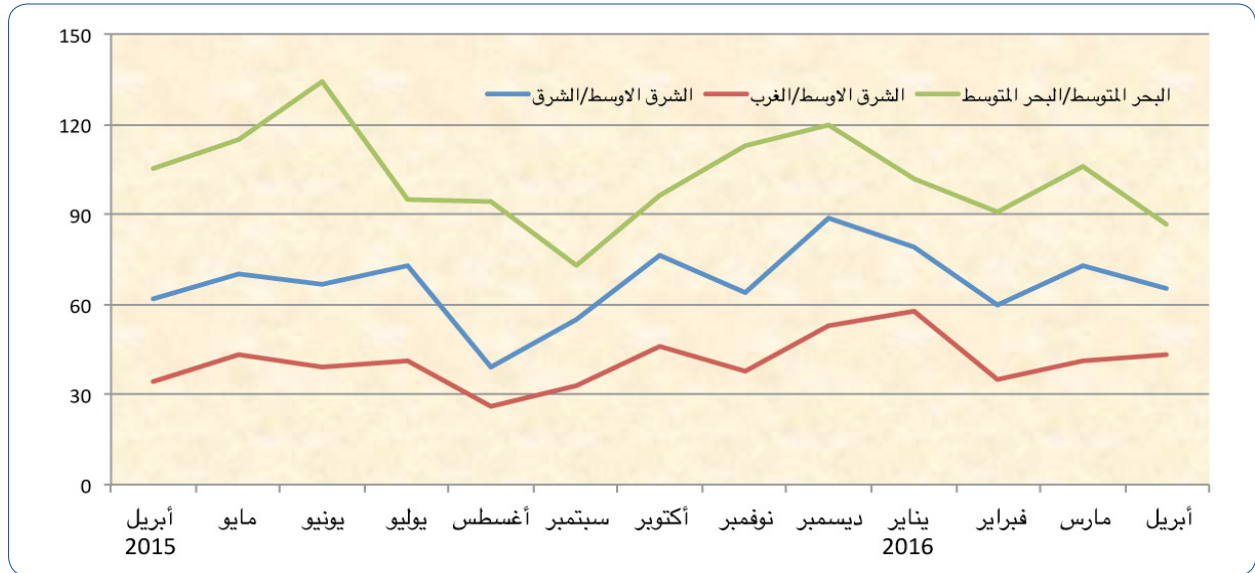
انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للتناقلات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 8 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 11% مسجلة 65 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بتناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 19 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 17.9% مسجلة 87 نقطة على المقياس العالمي. بينما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للتناقلات الكبيرة بحمولة 270-285 ألف طن ساكن) بمقدار 2 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 4.9% مسجلة 43 نقطة على المقياس العالمي

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر أبريل 2015 إلى شهر أبريل 2016:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2015-2016

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.

4-1 أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للتناقلات بحمولة 30-35 ألف طن ساكن) خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 16 نقطة، أي بنسبة 13.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 100 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للتناقلات بحمولة 30-35 ألف طن ساكن) خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 45 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 35.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى

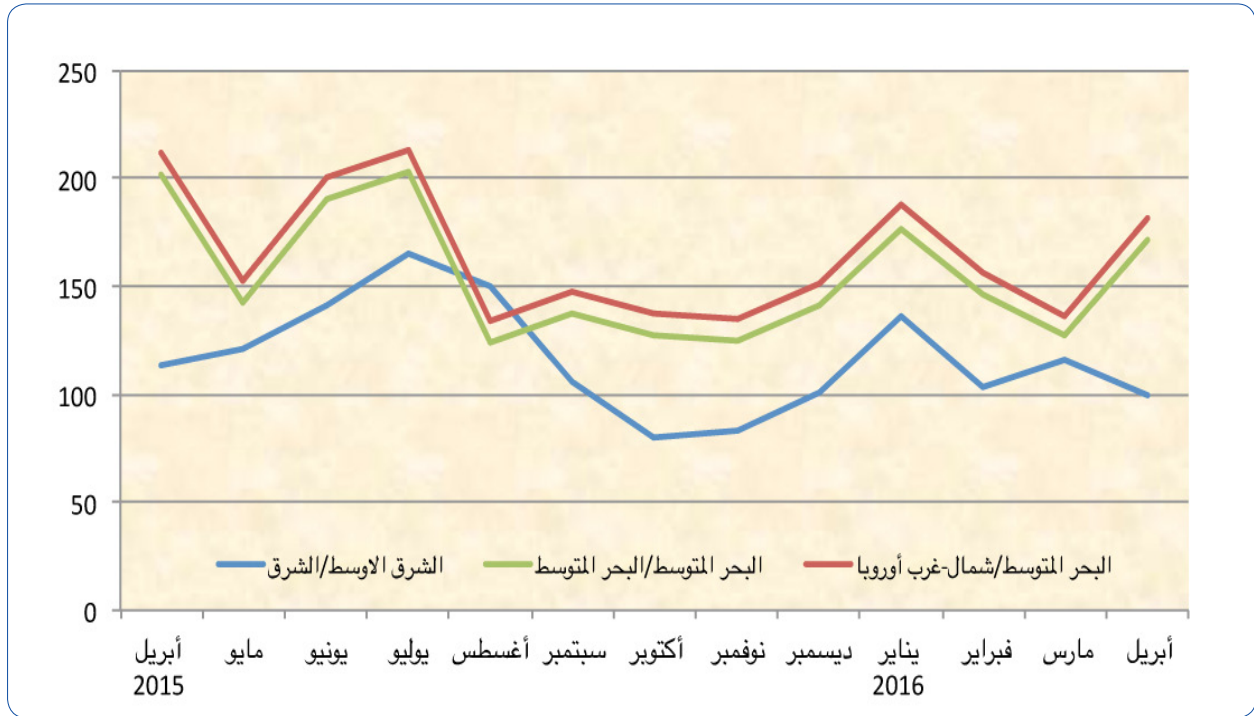
مستوى 172 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للقارات بحمولة 30-35 ألف طن ساكن) خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 46 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 33.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 182 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر أبريل 2015 إلى شهر أبريل 2016.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2015-2016

الشكل - 5



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام والمنتجات النفطية للفترة 2014-2016.

2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر مايو 2016 إلى انخفاضه بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 94.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مايو 2016 بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 45 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 49.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مايو 2016 بمقدار 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 96.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.2 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 مايو 2016 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.2 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر مايو 2016 بمقدار 0.9 مليون ب/ي أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 57.2 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بنحو 0.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مايو 2016 فائضاً قدره 1.7 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 3.1 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

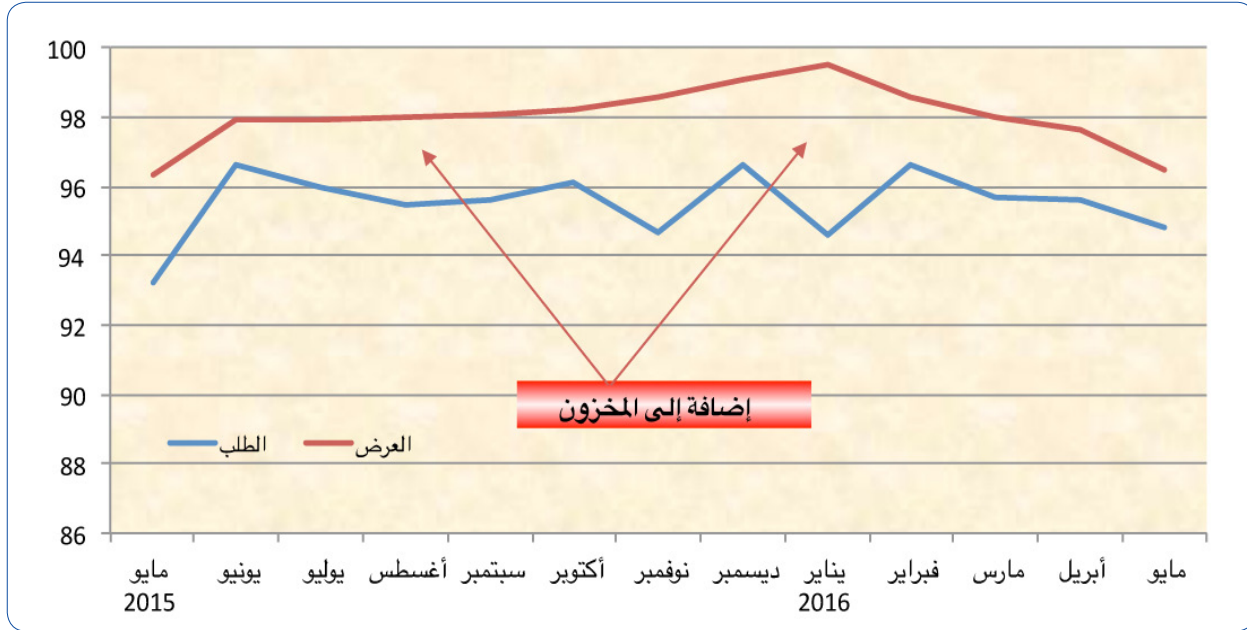
(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

| التغير عن مايو 2015 | مايو 2015 | التغير عن أبريل 2016 | أبريل 2016 | مايو 2016 | |
|------------------------|--------------|-------------------------|---------------|--------------|-----------------------|
| 0.6 | 44.4 | -0.7 | 45.7 | 45.0 | طلب الدول الصناعية |
| 1.1 | 48.8 | -0.1 | 50.0 | 49.9 | باقي دول العالم |
| 1.6 | 93.2 | -0.8 | 95.6 | 94.8 | إجمالي الطلب العالمي |
| 0.6 | 38.6 | -0.2 | 39.4 | 39.2 | إمدادات أوبك |
| 0.6 | 32.0 | -0.2 | 32.8 | 32.6 | نفط خام |
| 0.0 | 6.6 | 0.0 | 6.6 | 6.6 | سوائل الغاز و متكثفات |
| -0.4 | 55.3 | -0.9 | 55.8 | 54.9 | إمدادات من خارج أوبك |
| -0.1 | 2.4 | 0.0 | 2.3 | 2.3 | عوائد التكرير |
| 0.2 | 96.3 | -1.1 | 97.6 | 96.5 | إجمالي العرض العالمي |
| | 3.1 | | 2.0 | 1.7 | الموازنة |

المصدر: Energy Intelligence Briefing June 7 2016



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر مايو 2016 بحوالي 114 ألف ب/ي أي بنسبة 2.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.955 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 488 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر مايو 2016 بنحو 19 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 262 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 341 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

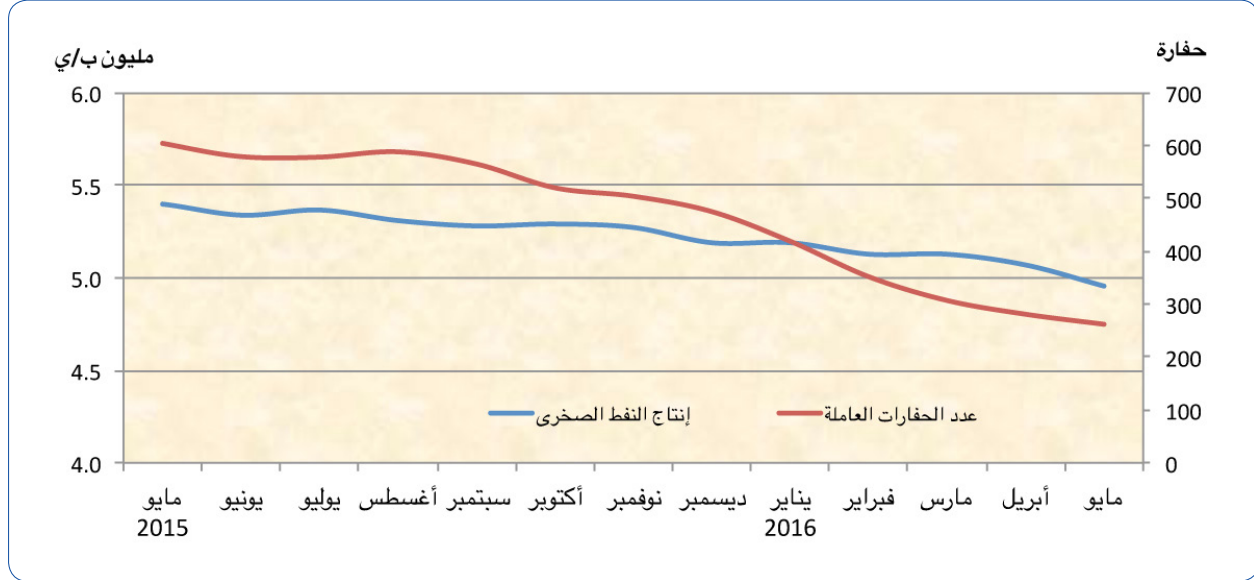
| التغير عن أبريل 2015 | مايو 2015 | التغير عن أبريل 2016 | أبريل 2016 | مايو 2016 | |
|----------------------|-----------|----------------------|------------|-----------|------------------------------|
| -0.488 | 5.403 | -0.114 | 5.069 | 4.955 | إنتاج النفط الصخري |
| -341 | 603 | -19 | 281 | 2.62 | عدد الحفارات العاملة (حفارة) |

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions. May 2016
× يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي، Bakken, Eagle, Ford, Haynesville, Marcellus, Niobrara, Permian, Utica.

(مليون ب/ي)

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

شكل - 7



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 134 ألف ب/ي أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.8 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 278 ألف ب/ي أي بنسبة 15% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.1 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 23 ألف ب/ي أي بنسبة 5.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 365 ألف ب/ي، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 739 ألف ب/ي أي بنسبة 17% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 3.6 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 906 ألف ب/ي، أي بنسبة 17.9% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 6 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 41% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 16% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 41% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 93 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 47 ألف ب/ي، أي بنسبة 9.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 525 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر أبريل 2016 بنحو 73 ألف ب/ي، أي بنسبة 11.7% لتبلغ 551 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 28 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.8% ليصل إلى 3.4 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 41% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 19% ثم قطر بحوالي 10% .

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 249 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 7.95 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 19 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.4 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 64 ألف ب/ي. وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 55 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.05 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر أبريل 2016 حوالي 8.2 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 4.1% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 15% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم أنجولا بنسبة 12% .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر أبريل 2016 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

| المنتجات النفطية | | النفط الخام | | | | |
|------------------------|--------------|---------------|------------------------|--------------|---------------|----------------------------|
| التغير عن مارس 2016 | مارس 2016 | أبريل 2016 | التغير عن مارس 2016 | مارس 2016 | أبريل 2016 | |
| 1.017 | -2.513 | -1.496 | -0.111 | 7.581 | 7.470 | الولايات المتحدة الأمريكية |
| 0.120 | -0.146 | -0.026 | -0.092 | 3.559 | 3.467 | اليابان |
| -0.008 | 0.359 | 0.351 | 0.335 | 7.550 | 7.885 | الصين |

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2016.

4 - المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3064 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 222 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي

المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر أبريل 2016 بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1251 مليون برميل، بينما استقر إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية عن نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1813 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 13 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1637 مليون برميل، منها 703 مليون برميل من النفط الخام و 934 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 422 مليون برميل، منها 194 مليون برميل من النفط الخام و 228 مليون برميل من المنتجات، واستقر المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1005 مليون برميل، منها 354 مليون برميل من النفط الخام و 651 مليون برميل من المنتجات.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 13 مليون برميل ليصل إلى 2977 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 35 مليون برميل ليصل إلى 1237 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 27 مليون برميل خلال شهر أبريل 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6041 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 632 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وانخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر أبريل 2016 بمقدار 3 مليون برميل مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 1864 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 11 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

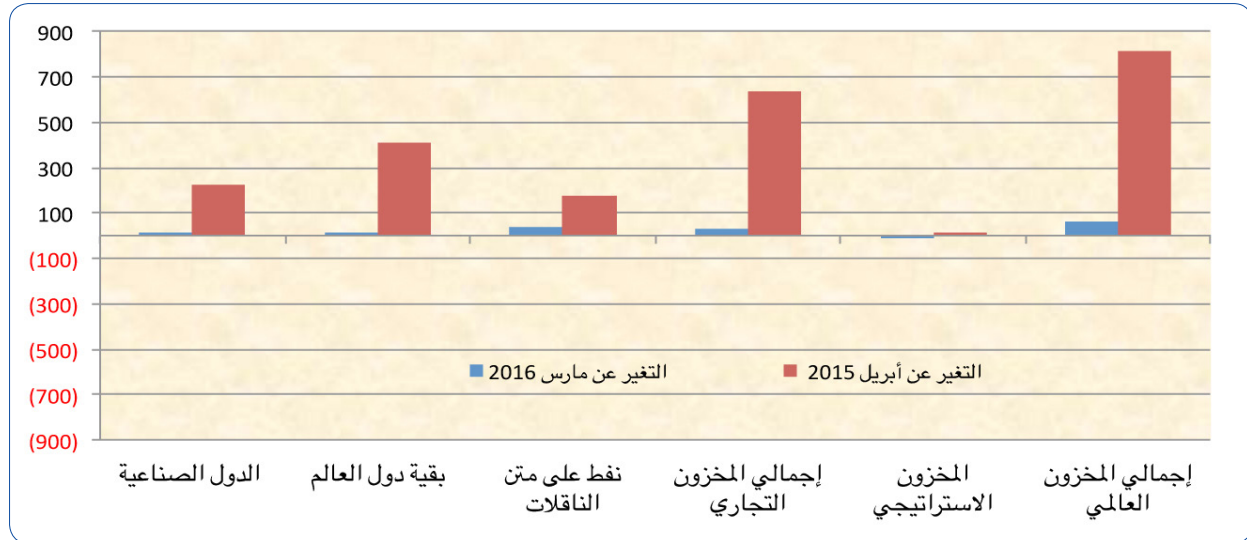
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر أبريل 2016 إلى 9142 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 59 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 816 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر أبريل 2016.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر أبريل 2016

شكل - 8



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

استقر المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مايو 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1.92 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 6.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول - 5 أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2015-2016 (دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

| مايو 2015 | يونيو | يوليو | أغسطس | سبتمبر | أكتوبر | نوفمبر | ديسمبر | يناير 2016 | فبراير | مارس | أبريل | مايو |
|-----------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|------------|--------|------|-------|------|
| 2.9 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.7 | 2.3 | 2.1 | 1.9 | 2.3 | 2.0 | 1.7 | 1.9 | 1.9 |
| 10.2 | 10.3 | 8.8 | 7.4 | 7.8 | 8.0 | 7.4 | 6.4 | 5.4 | 5.2 | 6.5 | 7.1 | 8.1 |

* 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 آسيا

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

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر أبريل 2016 انخفاضاً بمقدار 0.9 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.4 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.7 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.6 دولار/ مليون و ح ب، واستقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين عند 6.6 دولار لكل مليون و ح ب وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان وكوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 2.523 مليون طن أي بنسبة 19.5% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أبريل 2016 إلى 10.420 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2014-2016 :

الجدول - 6 كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2014-2016

| متوسط أسعار الاستيراد | | | الكميات المستوردة | | | | |
|-----------------------|-------|---------|-------------------|-------|-------|---------|------------|
| (دولار / موح ب) | | | (ألف طن) | | | | |
| الصين | كوريا | اليابان | الإجمالي | الصين | كوريا | اليابان | |
| 11.7 | 16.3 | 16.1 | 145798 | 19891 | 37402 | 88505 | 2014 |
| 8.6 | 10.6 | 10.2 | 137597 | 19606 | 33141 | 84850 | 2015 |
| 11.1 | 14.3 | 15.1 | 14677 | 2121 | 4122 | 8434 | يناير 2015 |
| 10.3 | 13.4 | 13.3 | 12489 | 1661 | 3098 | 7730 | فبراير |
| 10.1 | 13.1 | 12.2 | 12531 | 1346 | 3048 | 8137 | مارس |
| 8.1 | 11.7 | 10.2 | 10982 | 1545 | 2839 | 6598 | أبريل |
| 8.8 | 9.5 | 8.7 | 9242 | 1123 | 2364 | 5755 | مايو |
| 9.5 | 9.1 | 8.6 | 10134 | 1724 | 1777 | 6633 | يونيو |
| 7.5 | 8.8 | 8.9 | 11146 | 1922 | 2271 | 6953 | يوليو |
| 7.1 | 9.2 | 9.2 | 10408 | 1348 | 1998 | 7062 | أغسطس |
| 7.4 | 9.6 | 9.6 | 10598 | 1295 | 2450 | 6853 | سبتمبر |
| 8.0 | 9.7 | 9.4 | 10574 | 1602 | 2915 | 6057 | أكتوبر |
| 7.9 | 9.5 | 8.9 | 11218 | 1818 | 2706 | 6694 | نوفمبر |
| 7.6 | 8.7 | 8.5 | 13598 | 2101 | 3553 | 7944 | ديسمبر |
| 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 |

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال شهر أبريل 2016 حوالي 3.112 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 29.9% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 16.8% ثم ماليزيا بنسبة 16%.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 2.740 مليون طن لتساهم بما نسبته 26.3% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 العائد الصافي 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 3.52 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر أبريل 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 3.44 دولار/ مليون و ح ب، ثم استراليا بصافي عائد 3.40 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 3.28 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 3.00 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 أبريل 2016:

في نهاية شهر أبريل 2016

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا والصين، والعائد الصافي *

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 | |
| | 10420 | 1861 | <u>2177</u> | <u>6382</u> | إجمالي الواردات، منها: |
| 3.40 | 3112 | 1059 | 247 | 1806 | استراليا |
| 3.28 | 1752 | 325 | 585 | 842 | قطر |
| 3.39 | 1664 | 127 | 357 | 1180 | ماليزيا |
| 3.44 | 972 | 188 | 297 | 487 | اندونيسيا |
| 3.52 | 918 | - | 256 | 662 | روسيا |
| 3.00 | 143 | - | - | 143 | نيجيريا |

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



ملحق الجدول

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2015 - 2016
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2015 - 2016
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

| | 2016 | 2015 | |
|----------------|------|------|----------------|
| January | 26.5 | 44.4 | يناير |
| February | 28.7 | 54.1 | فبراير |
| March | 34.7 | 52.5 | مارس |
| April | 37.9 | 57.3 | أبريل |
| May | 43.2 | 62.2 | مايو |
| June | | 60.2 | يونيو |
| July | | 54.2 | يوليو |
| August | | 45.5 | أغسطس |
| September | | 44.8 | سبتمبر |
| October | | 45.0 | أكتوبر |
| November | | 40.5 | نوفمبر |
| December | | | ديسمبر |
| First Quarter | 30.0 | 50.3 | الربع الأول |
| Second Quarter | | 59.9 | الربع الثاني |
| Third Quarter | | 48.2 | الربع الثالث |
| Fourth Quarter | | 39.7 | الربع الرابع |
| Annual Average | | 49.5 | المتوسط السنوي |

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2015 - 2016
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2015 - 2016
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

| 2016 | 2015 | الاسبوع Week | الشهر Month | 2016 | 2015 | الأسبوع Week | الشهر Month |
|------|------|-----------------|---------------------|------|------|-----------------|--------------------|
| | 55.1 | 1 | | 29.8 | 46.2 | 1 | |
| | 54.6 | 2 | | 25.7 | 42.7 | 2 | يناير January |
| | 53.2 | 3 | يوليو July | 23.7 | 43.4 | 3 | |
| | 50.9 | 4 | | 26.9 | 43.8 | 4 | |
| | 47.7 | 1 | | 29.2 | 51.3 | 1 | |
| | 47.2 | 2 | أغسطس August | 27.0 | 53.6 | 2 | فبراير February |
| | 44.9 | 3 | | 29.0 | 56.6 | 3 | |
| | 41.8 | 4 | | 29.3 | 54.9 | 4 | |
| | 46.9 | 1 | | 35.1 | 56.0 | 1 | |
| | 45.3 | 2 | سبتمبر September | 35.2 | 52.9 | 2 | مارس March |
| | 44.2 | 3 | | 35.8 | 49.5 | 3 | |
| | 44.1 | 4 | | 34.8 | 51.9 | 4 | |
| | 47.2 | 1 | | 34.2 | 53.9 | 1 | |
| | 46.0 | 2 | أكتوبر October | 38.2 | 57.4 | 2 | أبريل April |
| | 43.9 | 3 | | 38.6 | 59.3 | 3 | |
| | 43.4 | 4 | | 41.1 | 61.4 | 4 | |
| | 43.7 | 1 | | 41.1 | 63.6 | 1 | |
| | 41.1 | 2 | نوفمبر November | 41.8 | 62.8 | 2 | مايو May |
| | 38.3 | 3 | | 44.5 | 61.8 | 3 | |
| | 39.3 | 4 | | 44.7 | 60.4 | 4 | |
| | 35.8 | 1 | | | 60.5 | 1 | |
| | 32.1 | 2 | ديسمبر December | | 61.1 | 2 | يونيو June |
| | 31.3 | 3 | | | 60.2 | 3 | |
| | 31.5 | 4 | | | 59.7 | 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.

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية :
العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف،
السدرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني
الثقيل، ميرى الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي.
واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام
غيراسول الانغولي وخام اورينت.
الاكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة
لتتألف من 12 نوعاً من الخام.

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2014-2016
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2014-2016
(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 | 93.2 | 99.0 | 96.6 | 98.4 | 99.3 | 96.3 | 95.2 | 94.4 | 99.6 | 97.1 | 96.2 | متوسط عام 2014 |
| Axerage 2015 | 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 |
| January 2015 | 47.3 | 47.9 | 45.6 | 46.8 | 48.4 | 45.5 | 42.3 | 42.6 | 47.9 | 44.5 | 44.4 | يناير 2015 |
| Febuary | 50.8 | 58.1 | 55.9 | 56.8 | 58.6 | 55.4 | 52.3 | 51.8 | 58.2 | 53.8 | 54.1 | فبراير |
| March | 47.8 | 55.9 | 54.7 | 54.8 | 57.4 | 54.3 | 50.5 | 50.5 | 56.9 | 52.2 | 52.5 | مارس |
| April | 54.4 | 59.5 | 58.6 | 58.4 | 61.7 | 58.5 | 56.0 | 55.6 | 59.8 | 57.7 | 57.3 | أبريل |
| May | 59.3 | 64.3 | 63.5 | 63.2 | 66.2 | 63.3 | 60.9 | 60.4 | 64.1 | 62.6 | 62.2 | مايو |
| June | 59.8 | 61.7 | 61.8 | 60.8 | 64.6 | 61.8 | 59.3 | 58.6 | 61.7 | 60.9 | 60.2 | يونيو |
| July | 51.2 | 56.5 | 56.2 | 55.5 | 57.6 | 55.4 | 53.9 | 53.1 | 56.3 | 55.0 | 54.2 | يوليو |
| August | 42.8 | 46.7 | 47.9 | 45.8 | 48.8 | 47.0 | 45.3 | 44.3 | 47.2 | 46.5 | 45.5 | أغسطس |
| September | 45.5 | 47.6 | 45.4 | 46.7 | 48.9 | 45.9 | 44.0 | 43.4 | 48.4 | 45.6 | 44.8 | سبتمبر |
| October | 46.3 | 48.6 | 45.8 | 47.6 | 49.5 | 45.9 | 43.6 | 43.5 | 49.5 | 45.4 | 45.0 | أكتوبر |
| November | 42.7 | 44.3 | 41.8 | 43.3 | 46.0 | 41.7 | 38.4 | 38.7 | 45.3 | 40.6 | 40.5 | نوفمبر |
| December | 37.2 | 38.2 | 34.6 | 37.2 | 39.2 | 34.4 | 31.5 | 32.1 | 38.6 | 33.7 | 33.6 | ديسمبر |
| 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 |
| April | 46.8 | 46.8 | 44.3 | 45.8 | 47.1 | 44.1 | 41.6 | 42.1 | 47.7 | 43.5 | 43.2 | أبريل |

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترو، الإدارة الاقتصادية، 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 2014 | Singapore | 88.3 | 113.7 | 110.9 | سنغافورة | متوسط عام 2014 |
| | Rotterdam | 87.1 | 112.9 | 115.1 | روتردام | |
| | Mediterranean | 88.1 | 113.3 | 110.6 | المتوسط | |
| | US Gulf | 90.3 | 111.4 | 118.9 | خ. أمريكي | |
| 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 | |
| Apr-15 | Singapore | 54.8 | 73.7 | 75.6 | سنغافورة | أبريل 2015 |
| | Rotterdam | 49.2 | 74.2 | 82.3 | روتردام | |
| | Mediterranean | 51.0 | 75.8 | 78.3 | المتوسط | |
| | US Gulf | 53.8 | 72.1 | 87.2 | خ. أمريكي | |
| May-15 | Singapore | 61.3 | 79.8 | 83.7 | سنغافورة | مايو 2015 |
| | Rotterdam | 52.6 | 79.2 | 87.7 | روتردام | |
| | Mediterranean | 54.2 | 81.0 | 82.9 | المتوسط | |
| | US Gulf | 55.5 | 77.5 | 96.3 | خ. أمريكي | |
| Jun-15 | Singapore | 57.1 | 76.7 | 84.0 | سنغافورة | يونيو 2015 |
| | Rotterdam | 50.3 | 76.4 | 93.7 | روتردام | |
| | Mediterranean | 51.9 | 78.2 | 86.2 | المتوسط | |
| | US Gulf | 52.8 | 72.5 | 104.3 | خ. أمريكي | |
| Jul-15 | Singapore | 48.7 | 67.7 | 76.0 | سنغافورة | يوليو 2015 |
| | Rotterdam | 44.6 | 68.6 | 90.5 | روتردام | |
| | Mediterranean | 45.6 | 70.3 | 83.9 | المتوسط | |
| | US Gulf | 45.0 | 64.8 | 99.1 | خ. أمريكي | |
| Aug-15 | Singapore | 39.0 | 60.0 | 66.0 | سنغافورة | أغسطس 2015 |
| | Rotterdam | 35.2 | 60.7 | 77.5 | روتردام | |
| | Mediterranean | 36.3 | 62.2 | 70.3 | المتوسط | |
| | US Gulf | 35.7 | 58.0 | 80.7 | خ. أمريكي | |
| Sep-15 | Singapore | 37.4 | 60.9 | 65.2 | سنغافورة | سبتمبر 2015 |
| | Rotterdam | 33.9 | 61.4 | 70.7 | روتردام | |
| | Mediterranean | 34.5 | 63.3 | 63.0 | المتوسط | |
| | US Gulf | 34.9 | 58.3 | 65.8 | خ. أمريكي | |
| Oct-15 | Singapore | 38.3 | 60.7 | 63.4 | سنغافورة | أكتوبر 2015 |
| | Rotterdam | 33.9 | 59.2 | 66.7 | روتردام | |
| | Mediterranean | 36.2 | 61.3 | 59.0 | المتوسط | |
| | US Gulf | 35.1 | 58.2 | 63.3 | خ. أمريكي | |
| Nov-15 | Singapore | 36.1 | 58.7 | 59.1 | سنغافورة | نوفمبر 2015 |
| | Rotterdam | 30.2 | 57.1 | 65.3 | روتردام | |
| | Mediterranean | 32.8 | 57.3 | 58.8 | المتوسط | |
| | US Gulf | 33.5 | 54.3 | 61.0 | خ. أمريكي | |
| Dec-15 | Singapore | 28.2 | 48.0 | 55.6 | سنغافورة | ديسمبر 2015 |
| | Rotterdam | 22.4 | 45.7 | 58.8 | روتردام | |
| | Mediterranean | 25.9 | 46.4 | 51.8 | المتوسط | |
| | US Gulf | 25.6 | 42.9 | 56.6 | خ. أمريكي | |
| Jan-16 | Singapore | 26.8 | 37.4 | 50.3 | سنغافورة | يناير 2016 |
| | Rotterdam | 19.9 | 38.1 | 53.4 | روتردام | |
| | Mediterranean | 21.2 | 39.5 | 47.0 | المتوسط | |
| | US Gulf | 19.1 | 37.1 | 51.2 | 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 | |

* US Gulf gasoil contains 0.02% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2% sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

* زيت الغاز في السوق الأمريكي يحتوي على 0.02 % كبريت

** زيت الوقود في سوق سنغافورة يحتوي على 2 % كبريت.

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2014 - 2016
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2014 - 2016
(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 2014 | 105 | 30 | 49 | متوسط 2014 |
| Average 2015 | 109 | 38 | 65 | متوسط 2015 |
| Arpil | 105 | 34 | 62 | أبريل |
| May | 115 | 43 | 70 | مايو |
| June | 134 | 39 | 67 | يونيو |
| July | 95 | 41 | 73 | يوليو |
| August | 94 | 26 | 39 | أغسطس |
| September | 73 | 33 | 55 | سبتمبر |
| October | 96 | 46 | 76 | أكتوبر |
| November | 112 | 38 | 64 | نوفمبر |
| December | 120 | 53 | 89 | ديسمبر |
| January 2016 | 102 | 58 | 79 | يناير 2016 |
| February | 91 | 35 | 60 | فبراير |
| March | 106 | 41 | 73 | مارس |
| Arpil | 87 | 43 | 65 | أبريل |

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 إلى 280 ألف طن ساكن

** حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 إلى 285 ألف طن ساكن

*** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 إلى 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، 2014 - 2016
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2014 - 2016
(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 2014 | 159 | 149 | 111 | متوسط 2014 |
| Average 2013 | 173 | 162 | 118 | متوسط 2015 |
| April | 212 | 202 | 114 | أبريل |
| May | 152 | 142 | 121 | مايو |
| June | 200 | 190 | 141 | يونيو |
| July | 213 | 203 | 165 | يوليو |
| August | 134 | 124 | 150 | أغسطس |
| September | 147 | 137 | 106 | سبتمبر |
| October | 137 | 127 | 80 | أكتوبر |
| November | 135 | 125 | 83 | نوفمبر |
| December | 151 | 141 | 101 | ديسمبر |
| January 2016 | 188 | 177 | 136 | يناير 2016 |
| February | 156 | 146 | 104 | فبراير |
| March | 136 | 127 | 116 | مارس |
| April | 182 | 172 | 100 | أبريل |

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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

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 | |
|----------------------|----------------------|--------------------|----------------|----------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|----------------|----------------------------------|
| | الربع الثاني Q-II | الربع الأول Q-I | المتوسط Av. | الربع الرابع Q-IV | الربع الثالث Q-III | الربع الثاني Q-II | الربع الأول Q-I | المتوسط Av. | |
| Arab Countries | 7.0 | 7.0 | 6.9 | 7.0 | 7.0 | 6.8 | 6.8 | 6.7 | الدول العربية |
| OAPEC | 5.9 | 6.1 | 6.0 | 6.1 | 6.1 | 5.9 | 5.9 | 5.8 | الدول الأعضاء في أوبك |
| Other Arab | 1.1 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | الدول العربية الأخرى |
| OECD | 45.6 | 46.6 | 46.2 | 46.3 | 46.5 | 45.4 | 46.5 | 45.7 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| North America | 24.4 | 24.4 | 24.4 | 24.4 | 24.8 | 24.1 | 24.2 | 24.1 | أمريكا الشمالية |
| Western Europe | 13.6 | 13.5 | 13.7 | 13.7 | 14.1 | 13.6 | 13.5 | 13.5 | أوروبا الغربية |
| Pacific | 7.6 | 8.6 | 8.1 | 8.3 | 7.6 | 7.7 | 8.8 | 8.1 | المحيط الهادي |
| Developing Countries | 31.3 | 30.7 | 30.7 | 30.8 | 31.3 | 30.7 | 29.9 | 30.0 | الدول النامية |
| Middle East & Asia | 20.6 | 20.4 | 20.2 | 20.4 | 20.7 | 20.2 | 19.6 | 19.6 | الشرق الأوسط وآسيا |
| Africa | 4.1 | 4.0 | 3.9 | 3.9 | 3.8 | 3.9 | 4.0 | 3.8 | أفريقيا |
| America Latin | 6.6 | 6.4 | 6.6 | 6.5 | 6.9 | 6.7 | 6.3 | 6.6 | أمريكا اللاتينية |
| China | 11.3 | 10.7 | 10.8 | 11.1 | 10.7 | 11.1 | 10.4 | 10.5 | الصين |
| FSU | 4.4 | 4.4 | 4.6 | 5.0 | 4.6 | 4.3 | 4.5 | 4.6 | الاتحاد السوفياتي(السابق) |
| Eastern Europe | 0.6 | 0.7 | 0.7 | 0.8 | 0.7 | 0.6 | 0.7 | 0.7 | أوروبا الشرقية |
| World | 93.3 | 93.1 | 93.0 | 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 | |
|-----------------------------|----------------|---------------|-------------------|----------------|-----------------|----------------|---------------|-------------------|---|
| | الربع 2 QII | الربع 1 QI | المعدل Average | الربع 4 QIV | الربع 3 QIII | الربع 2 QII | الربع 1 QI | المعدل Average | |
| Arab Countries | 27.4 | 27.4 | 27.4 | 27.7 | 27.8 | 27.3 | 26.7 | 26.5 | الدول العربية |
| OAPEC | 26.4 | 26.4 | 26.1 | 26.4 | 26.5 | 26.1 | 25.3 | 25.1 | الدول الأعضاء في أوبك |
| Other Arab | 1.0 | 1.0 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.2 | 1.4 | 1.4 | الدول العربية الأخرى |
| OPEC: | 38.7 | 38.6 | 38.1 | 38.5 | 38.4 | 38.0 | 37.5 | 36.8 | الأوبك: |
| Crude Oil | 32.4 | 32.3 | 32.0 | 32.2 | 32.2 | 31.9 | 31.6 | 30.8 | النفط الخام |
| NGLs +non conventional Oils | 6.3 | 6.3 | 6.2 | 6.3 | 6.2 | 6.2 | 6.0 | 6.0 | سوائل الغاز الطبيعي وبنوط غير تقليدية |
| OECD | 24.4 | 25.3 | 25.2 | 25.5 | 25.3 | 24.9 | 25.2 | 24.2 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| North America | 20.2 | 21.0 | 21.0 | 21.2 | 21.1 | 20.7 | 21.0 | 20.1 | أمريكا الشمالية |
| Western Europe | 3.7 | 3.9 | 3.8 | 3.9 | 3.7 | 3.8 | 3.7 | 3.6 | أوروبا الغربية |
| Pacific | 0.5 | 0.4 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.4 | 0.5 | المحيط الهادي |
| Developing Countries | 11.2 | 11.3 | 11.5 | 11.5 | 11.4 | 11.5 | 11.6 | 11.3 | الدول النامية |
| Middle East & Other Asia | 3.9 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 3.9 | 4.0 | 4.0 | 3.9 | الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى |
| Africa | 2.3 | 2.3 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | أفريقيا |
| Latin America | 5.0 | 5.0 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.0 | أمريكا اللاتينية |
| China | 4.2 | 4.2 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.3 | 4.3 | الصين |
| FSU | 13.7 | 14.0 | 13.7 | 13.7 | 13.6 | 13.7 | 13.8 | 13.6 | الاتحاد السوفياتي السابق |
| Eastern Europe | 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 | عوائد التكرير |
| World | 94.5 | 95.7 | 95.3 | 95.9 | 95.5 | 94.9 | 94.7 | 92.4 | العالم |

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

* أرقام تقديرية.

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

الجدول - 9 : المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر أبريل 2016
 Table - 9 : Global Oil Inventories. April 2016
 (مليون برميل في نهاية الشهر - End in Million bbl)

| | التغير عن أبريل 2015 Change from April 2015 | أبريل 2015 Apr. 2015 | التغير عن مارس 2016 Change from March. 2016 | مارس 2016 Mar. 2016 | أبريل 2016 Apr. 2016 | |
|--------------------------------------|--|-------------------------------|--|------------------------------|-------------------------------|---------------------------|
| Americas | 125 | 1512 | 13 | 1624 | 1637 | الأمريكتين: |
| Crude | 65 | 638 | 13 | 690 | 703 | نفط خام |
| Products | 60 | 874 | 0 | 934 | 934 | منتجات نفطية |
| Europe | 66 | 939 | 0 | 1005 | 1005 | أوروبا : |
| Crude | 4 | 350 | 3 | 351 | 354 | نفط خام |
| Products | 62 | 589 | (3) | 654 | 651 | منتجات نفطية |
| Pacific | 31 | 391 | 1 | 421 | 422 | منطقة المحيط الهادي |
| Crude | 24 | 170 | (2) | 196 | 194 | نفط خام |
| Products | 7 | 221 | 3 | 225 | 228 | منتجات نفطية |
| Total OECD | 222 | 2842 | 14 | 3050 | 3064 | إجمالي الدول الصناعية * |
| Crude | 93 | 1158 | 14 | 1237 | 1251 | نفط خام |
| Products | 129 | 1684 | 0 | 1813 | 1813 | منتجات نفطية |
| Rest of the world | 410 | 2567 | 13 | 2964 | 2977 | بقية دول العالم * |
| Oil at Sea | 173 | 1064 | 35 | 1202 | 1237 | نفط على متن الناقلات |
| World Commercial ¹ | 632 | 5409 | 27 | 6014 | 6041 | المخزون التجاري العالمي * |
| Strategic Strategic | 11 | 1853 | (3) | 1867 | 1864 | المخزون الاستراتيجي |
| Total ² | 816 | 8326 | 59 | 9083 | 9142 | 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, May & June. 2016

المصدر Oil Market Intelligence, May & June. 2016