

اصلاح سياسات دعم الطاقة في الدول الأعضاء في ظل التطورات الحالية في السوق النفطية العالمية



اجتماع الدوحة الرباعي

اتفاق علماء ابقاء سقف انتاج النفط عند مستويات يناير 2016

الاجتماع المشترك الثالث للجنة المختصين بالإعلام البترولي بدول
مجلس التعاون لدول الخليج العربية ومنظمة أوابك



6 اجتماع الدوحة الرابعي اتفاق على ابقاء سقف انتاج النفط عند مستويات يناير 2016



8 المؤتمر العام الخامس للاتحاد العربي للكهرباء



غلاف العدد

تتميز السياسات الاقتصادية المطبقة في معظم الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، بتركيز الاهتمام على دعم السلع الأساسية وعلى وجه الخصوص دعم الطاقة، حيث يتم توفيرها بأسعار مقبولة للمواطنين وللمؤسسات والشركات المحلية، ويأتي ذلك ضمن مساعي الدول الأعضاء لتحقيق الرفاهية لمواطنيها وتجنيبهم الآثار السلبية للتقلبات في أسعار الوقود والمشتقات البترولية من جهة، ولمساعدة المنتجين المحليين على خفض تكاليف الانتاج خاصة في القطاعات الصناعية وبما يعود بالفائدة على المستهلك النهائي من جهة أخرى.

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) وتيجز 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 (أيكورب) 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.



10 منتدى استراتيجية الطاقة
الصناعة الهيدروكربونية العالمية، هل هي مرحلة تعثر؟



14 الاجتماع المشترك الثالث للجنة المختصين بالإعلام البترولي
بدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية ومنظمة أوابك

في هذا العدد

4	افتتاحية العدد
6	أخبار الدول الاعضاء
8	أنشطة المنظمة
22	التطورات البترولية
35	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.

اصلاح سياسات دعم الطاقة في الدول الأعضاء في ظل التطورات الحالية في السوق النفطية العالمية

تتميز السياسات الاقتصادية المطبقة في معظم الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، بتركيز الاهتمام على دعم السلع الأساسية وعلى وجه الخصوص دعم الطاقة، حيث يتم توفيرها بأسعار مقبولة للمواطنين وللمؤسسات والشركات المحلية، ويأتي ذلك ضمن مساعي الدول الأعضاء لتحقيق الرفاهية لمواطنيها وتجنيبهم الآثار السلبية للتقلبات في أسعار الوقود والمشتقات البترولية من جهة، ولمساعدة المنتجين المحليين على خفض تكاليف الانتاج خاصة في القطاعات الصناعية وبما يعود بالفائدة على المستهلك النهائي من جهة أخرى.

وتشير تقديرات صندوق النقد الدولي بأن اجمالي حجم دعم الطاقة في الدول الأعضاء في منظمة أوابك، قد بلغ حوالي 278.8 مليار دولار خلال عام 2011، واستحوذ اجمالي دعم الطاقة قبل الضرائب لمجموعة دول أوابك حوالي 178 مليار دولار، بينما أستأثر الدعم الضريبي حوالي 100 مليار دولار، وقد نال دعم المنتجات النفطية والكهرباء على حصة كبيرة من اجمالي دعم الطاقة في دول أوابك.

بينما أشارت دراسة صادرة عن الأمانة العامة للمنظمة بعنوان (سياسات دعم الطاقة في الدول الأعضاء وانعكاساتها على الاقتصادات الوطنية)، بأن سياسات دعم الطاقة قد حققت العديد من النتائج الايجابية في بداياتها، إلا أنه ومع مرور الزمن فقد ظهرت بعض المظاهر السلبية، خاصة على صعيد التزايد الكبير والمتسارع في معدلات الاستهلاك

المحلي من الطاقة والتي تعد من أعلى النسب عالمياً، ويعود ذلك بشكل رئيسي نتيجة للزيادة السريعة في عدد السكان، وما أدت إليه من زيادة في عدد المدن والتجمعات السكانية والطرق ومحطات الطاقة الكهربائية والبنية التحتية بشكل عام، ونتيجة للآلية الحالية في تطبيق دعم الطاقة، حيث استفاد منها أصحاب الدخول المرتفعة بدرجة أكبر من محدودي الدخل، حيث أشارت دراسة لصندوق النقد الدولي إلى أن الفئات الأعلى دخلاً وهي الأقل تعداداً تستحوذ على أكثر من 40% من حجم دعم المنتجات النفطية. كما ساعدت سياسة دعم الطاقة على نمو الصناعات كثيفة الاستهلاك للطاقة بدلاً من الصناعات الصغيرة والمتوسطة، مما تسبب في انخفاض كفاءة الطاقة وتزايد العبء على المالية العامة للدول الأعضاء.

ومن جهة أخرى فإن الأسعار المخفضة للوقود ساهمت في تدني العائدات على الاستثمار في قطاعي البترول والكهرباء، وأثرت بصورة كبيرة على تدني حجم الاستثمارات في قطاع الطاقات الجديدة والمتجددة، وفي تزايد الحوافز الدافعة لتهريب الوقود من الدول الداعمة للوقود إلى الدول المجاورة.

وفي ظل ما يمر به الاقتصاد العالمي والسوق النفطية العالمية من تطورات كبيرة نتيجة انخفاض أسعار النفط، وما أدى إليه من نشوء تحديات اقتصادية كبيرة على الدول المصدرة للنفط والغاز ومن بينها الدول الأعضاء في منظمة أوبك، فقد أعلنت معظم الدول الأعضاء عن إجراء مراجعة شاملة على سياسات دعم الطاقة المطبقة لديها،

بهدف كبح جماح استهلاك الطاقة المحلي، ولضمان عدم انحراف سياسات دعم الطاقة عن الأهداف المرسومة لها، ولمعالجة الأعباء المتزايدة على الميزانيات العامة.

ولقد شهدنا في الآونة الأخيرة الاهتمام الكبير لوسائل الاعلام ووسائل التواصل الاجتماعي، بقضية اصلاح سياسات دعم الطاقة في دول أوبك، وظهرت العديد من الآراء المؤيدة والمعارضة لتلك التوجهات.

ومن جانبها فإن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، وهي تتابع عن كثب التطورات على صعيد الصناعة البترولية العربية والدولية، فإنها إذ تثمن ما تقوم به الدول الأعضاء في هذا الشأن، وترى بأن الاستمرار في تطبيق برامج دعم أسعار الطاقة على هيئتها الحالية والمتمثلة في برامج الدعم المعممة لن يؤدي إلى مساعدة شريحة محدودي الدخل المستهدفة من هذه البرامج، وقد تعيق فرص تعزيز النمو الاقتصادي الشامل والمستدام من جهة، والوصول إلى مستوى الاستخدام الأمثل للموارد الاقتصادية من جهة أخرى.

ولكي تتجح مساعي الدول الأعضاء نحو اصلاح الدعم ينبغي لها التخطيط بعناية والتأكد من عدم تأثير سياسات الاصلاح على شريحة ذوي الدخل المحدود، وذلك من خلال انتهاز استراتيجيات واضحة المعالم والأهداف، ويتم من خلالها تقييم أثر الاصلاحات وتصميم التدابير اللازمة لتخفيف الآثار السلبية لتلك السياسات، وإعادة تخفيض الوفورات الناتجة عن تلك الاصلاحات لأوجه بناء الدعم العام. ●



اجتماع الدوحة الرباعي

اتفاق على ابقاء سقف انتاج النفط عند مستويات يناير 2016

ضمن مساعي الدول الأعضاء في منظمة أوبك لتأمين الاستقرار في السوق النفطية، استضافت دولة قطر في 16 فبراير 2016، اجتماعاً رباعياً، ضم كلاً من معالي الدكتور محمد بن صالح السادة وزير الطاقة والصناعة ورئيس منظمة الدول المصدرة للنفط «أوبك»، ومعالي المهندس علي بن إبراهيم النعيمي، وزير البترول والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، ومعالي السيد ألكسندر نوافك وزير الطاقة في جمهورية روسيا الاتحادية، ومعالي السيد ايلوجيو أنطونيو ديل بينو وزير البترول والتعدين في جمهورية فنزويلا. وقد اتفقت الدول المجتمعة على اقتراح إبقاء سقف إنتاج النفط عند مستويات شهر يناير 2016، وذلك بعد موافقة الدول المنتجة للنفط من داخل وخارج منظمة أوبك.

ووصف الاجتماع بالنجاح، وأنه تمتّ خلاله مراجعة المواقف الحالية المتعلقة بأسواق النفط بما فيها قضايا سلامة العرض والطلب على المدين القصير والطويل. ونفى معاليه إمكانية استمرار وتيرة انخفاض أسعار النفط، مستشهداً بما يشهده السوق من حالات انخفاض كبيرة في الاستثمارات المتعلقة بالنفط والتي تتزامن مع الزيادة على طلب النفط في نفس الوقت. وأكد أنه سيتم البدء في محادثات مكثفة من الدول النفطية من داخل وخارج أوبك، وذلك بهدف الحفاظ على

وقد عقد بعد الاجتماع مؤتمر صحفي ضم وزراء النفط الأربعة المشاركين في الاجتماع، حيث وصف معالي المهندس علي بن إبراهيم النعيمي، الاجتماع بأنه ناجح، مؤكداً بأن سريان الاتفاق مشروط بالتزام معظم الدول المصدرة للنفط من داخل وخارج أوبك. من جانبه أوضح معالي الدكتور محمد بن صالح السادة، أنه من شأن هذه الخطوة إعادة الاستقرار للسوق النفطية، خاصة وأن مستويات أسعار النفط الحالية لها انعكاسات سلبية على اقتصاديات معظم دول العالم.



النعيمي:
اتفاق مشروط
بالإلتزام

ترحيب وزراء أوابك بالنتائج الايجابية لاجتماع الدوحة



الصالح:

دولة الكويت تأمل بأن
يساهم الاتفاق في تهئية
الأجواء الايجابية للسوق



السادة:

**أسعار النفط الحالية
ليست جيدة للاقتصاد
العالمي**



عبدالمهدي:

**أهمية التركيز على تضيق
الفجوة بين العرض
والطلب**



المزروعي:

**تثبيت الانتاج يساهم في
تعديل الموازنة بين العرض
والطلب العالمي**

استقرار السوق وتحقيق الاستفادة ليس فقط للدول النفطية داخل وخارج أوبك بل أيضا على الاقتصاد العالمي. وأوضح السادة وزير الطاقة والمعادن في دولة قطر ورئيس الدورة الحالية لمنظمة أوبك، وذلك بدعم من الوزراء الأربعة للتحديث والتوصل لتفاهات مع الدول داخل وخارج أوبك، وفي حال موافقة هذه الدول على المقترح سيتم تطبيقه، مشيرا إلى أنه سيتم متابعة السوق عن كثب وتقييم الأوضاع الحالية.

وفي ردود فعل مباشرة على اعلان الاتفاقية، أعرب بعض أصحاب المعالي وزراء النفط والطاقة في الدول الأعضاء في منظمة أوابك عن ارتياحهم للنتائج الايجابية للاجتماع الرباعي، ومبدين في الوقت ذاته استعداد دولهم للمساهمة بكل امكانياتهم بالجهود الرامية لتحقيق الاستقرار في السوق النفطية.

حيث دعا
معالي الأستاذ



صالح خبري،

وزير الطاقة

في الجمهورية

الجزائرية منظمة

أوبك إلى تبني

قرار تثبيت الانتاج،

لمدة أقصاها

خمس أشهر،

مبينا تأييد بلاده لكافة

المبادرات الرامية إلى إعادة التوازن

للسوق النفطية.

وأعرب معالي السيد / أنس

الصالح، نائب رئيس مجلس الوزراء

ووزير المالية ووزير النفط بالوكالة في

دولة الكويت، عن ترحيب بلاده باتفاق

الدوحة الرباعي وتؤكد التزامها بما تم

الاتفاق عليه من حيث تثبيت الانتاج

حسب مستويات يناير 2016 وهو

مشروط بالتزام المنتجين الرئيسيين من

داخل وخارج أوبك. موضحاً بأن دولة الكويت إذ تؤكد التزامها بالاتفاق فإن ذلك يأتي في إطار تشجيع وتأييد الجهود التي تصب في اتجاه تحقيق الاستقرار في السوق النفطية، وبما يعود بالفائدة على المنتجين والمستهلكين والاقتصاد العالمي بشكل عام، وأشار إلى أن دولة الكويت تأمل بأن يساهم الاتفاق في تهئية أجواء ايجابية تدعم أسعار النفط واستعادة توازن السوق داعية الجميع الى تقديم مصلحة استقرار الاسواق وتوازنها على كل اعتبار.

وأعرب معالي المهندس سهيل

المزروعي، وزير الطاقة في دولة

الإمارات العربية المتحدة، عن

تأييد بلاده لاتفاق الدوحة الرباعي،

مؤكداً على إيمانه بأن تثبيت الانتاج

من قبل الدول الأعضاء في منظمة أوبك وروسيا سوف يساهم في تعديل الموازنة بين العرض والطلب العالمي على النفط.

من جانبه ذكر معالي السيد عادل

عبدالمهدي، وزير النفط في جمهورية

العراق، بأن اتضاق جميع الدول ولو

لفترة من الوقت بعدم رفع الإنتاج

سيدفع أسعار النفط نحو الارتفاع،

مضيفاً بأن اجتماع الدوحة الرباعي

وما أعقبه من اللقاءات بين وزراء النفط

كان له انعكاسات مباشرة على حركة

أسعار النفط في السوق العالمية.

وأوضح بأن التزام الدول المنتجة

من داخل وخارج أوبك سيساهم في

تضييق الفجوة بين العرض والطلب

العالمي على النفط.



المؤتمر العام الخامس للاتحاد العربي للكهرباء التوازنات في مزيج الطاقات التقليدية، الجديدة والمتجددة في الأنظمة الكهربائية



«وضع قطاع الطاقة الكهربائية في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا».

افتتح المؤتمر بكلمة لمعالي الأستاذ عبد القادر اعمارة، وزير الطاقة والمعادن في المملكة المغربية، أشار خلالها إلى أهمية التعاون في مجال الطاقة بين الدول العربية، وضرورة الاستفادة من أوجه التكامل الممكنة ومن ثم تحويل جميع فرص التعاون

«المتاحة على مستوى الوطن العربي إلى مشاريع حقيقية تعود بالمنفعة على جميع الدول العربية، خاصة في قطاعي النقل والربط الكهربائي».

وأشار بهذا الشأن إلى دراسة «الربط الكهربائي العربي وإرساء سوق عربية للكهرباء يأتيان على رأس اهتمامات العمل العربي المشترك في مجال الكهرباء، وأشار بهذا الشأن إلى دراسة «الربط الكهربائي الشامل وتقييم استغلال الغاز

تلبية لدعوة من المهندس فوزي خريط، الأمين العام للاتحاد العربي للكهرباء، شارك سعادة السيد عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، في فعاليات «المؤتمر العام الخامس للاتحاد العربي للكهرباء»، الذي عقد في مدينة مراكش، المملكة المغربية، يومي 27 - 28 يناير 2016، بتنظيم مشترك بين الاتحاد العربي للكهرباء والمكتب الوطني للكهرباء والماء الصالح للشرب (ONEE)، وبرعاية جلالة الملك محمد السادس، ملك المملكة المغربية، وبحضور عدد كبير من كبار المسؤولين عن قطاع الطاقة الكهربائية في الدول العربية والأجنبية، وقد أقيم المؤتمر تحت شعار «التوازنات في مزيج الطاقات التقليدية، الجديدة والمتجددة في الأنظمة الكهربائية».

وقد شارك سعادة الأستاذ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة أوابك، كمتحدث رئيسي في جلسة



الطبيعي لتصدير الكهرباء»، التي تم اعدادها تنفيذاً لقرارات المجلس الوزاري العربي للكهرباء.

يهدف المؤتمر إلى توفير منبر لمناقشة الخيارات السياسية المبتكرة واستراتيجيات الأعمال للوصول إلى توازن في مزيج مصادر الطاقة التقليدية والجديدة والمتجددة في أنظمة الطاقة. كما يهدف إلى تكييف السياسات الحكومية والصناعية والمالية حسب أفضل الممارسات.

ومن بين المحاور الرئيسية التي تناولها المؤتمر:

- التوجهات والرؤى والتحديات التي تواجه قطاع الطاقة.
 - دمج مصادر الطاقات المتجددة.
 - وضع قطاع الطاقة الكهربائية في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا.
 - مكانة الطاقة النووية في مزيج مصادر الطاقة.
 - دور شبكات النقل والربط الكهربائي.
- وقد اتخذ المؤتمر في نهاية أعماله مجموعة من التوصيات من بينها:
- العمل على تطوير الإطار التشريعي

والطاقة المتجددة على تعزيز استفادتها من برامج التمويل التي تقدمها البنوك وصناديق التمويل العربية والدولية لتطوير وتنفيذ مشروعات الطاقة المتجددة، وتحسين كفاءة الطاقة وتحديث وتوسعة شبكات الكهرباء الوطنية الحالية وخطوط الربط بين الدول العربية.

أهمية تطوير واستكمال مشروعات الربط الكهربائي العربي وتقويته باعتباره وسيلة للوصول لسوق عربية متكاملة ومتجانسة للكهرباء.

لقطاع الكهرباء في الدول العربية، وبما يضمن وجود سوق كهرباء عربي يتسع لكافة أنواع مصادر الطاقة، وفقاً لظروف وإمكانات كل دولة.

تهيئة أسواق الطاقة الكهربائية في الدول العربية لإنشاء شركات خدمات الطاقة ودمج مشروعات الطاقة المتجددة، مع تعزيز دور القطاع الخاص للمشاركة في أسواق الطاقة الكهربائية بهذه البلدان من خلال آليات عمل مبتكرة وتنويع المصادر الطاقية.

حث مؤسسات الطاقة الكهربائية



منتدى استراتيجية الطاقة الصناعة الهيدروكربونية العالمية، هل هي مرحلة تعثر؟

تلبية لدعوة من اللجنة المنظمة، لمنتدى استراتيجية الطاقة، الذي عقد في دولة الكويت يوم الثلاثاء 26 يناير 2016، وبتنظيم مشترك بين مؤسسة البترول الكويتية ومجلة Petroleum Economist المتخصصة في شؤون الطاقة العالمية، وبرعاية مشتركة من بنك الكويت الوطني وشركة إيكويت، وقد أقيم المنتدى تحت شعار ”الصناعة الهيدروكربونية العالمية، هل هي مرحلة تعثر؟“ شاركت الامانة العامة في فعاليات المنتدى ممثلة بمدير الإدارة الاقتصادية، ومدير إدارة الإعلام والمكتبة، كما شارك في فعاليات المنتدى حوالي 300 مشارك





الاستقرار في السوق النفطية، وأوضح معاليه بأن الميزانية القادمة للسنة المالية (2016-2017) لدولة الكويت ستعتمد على تقدير 25 دولار للبرميل، مبيّناً بأن الوقت أصبح ملائماً للبدء في تطبيق اصلاحات اقتصادية، كما أكد على استمرارية القطاع النفطي في دولة الكويت في تطبيق استراتيجيته لعام 2030.

كما ألقى معالي الأستاذ عادل عبدالمهدي، وزير النفط في جمهورية العراق، كلمة استعرض خلالها الآفاق الحالية والمستقبلية للسوق النفطية العالمية، ودور الدول الأعضاء في منظمة أوبك في المحافظة

استعراض التطورات الحالية والمستقبلية في الصناعة النفطية

وقد ألقى معالي الأستاذ أنس الصالح، نائب رئيس الوزراء ووزير المالية ووزير النفط بالوكالة، كلمة تطرق خلالها للتطورات الحالية في السوق النفطية العالمية، وانعكاسات انخفاض أسعار النفط على الدول الأعضاء في منظمة أوبك لتحقيق

من الدول العربية والأجنبية، يتقدمهم معالي الأستاذ أنس خالد الصالح، نائب رئيس الوزراء ووزير المالية ووزير النفط بالوكالة، ومعالي الأستاذ عادل عبدالمهدي، وزير النفط في جمهورية العراق.

يهدف المنتدى إلى استعراض الآفاق الحالية والمستقبلية للصناعة البترولية في ضوء التطورات الحالية على صعيد صناعة الطاقة العالمية، وذلك من خلال الحوار بين المشاركين والمتحدثين الرئيسيين في المنتدى ومعظمهم من كبار المسؤولين والخبراء في الصناعة البترولية.





ناقشت الجلسة الآفاق الحالية والمستقبلية لصناعة البتروكيماويات في دولة الكويت على الصعيدين المحلي والخارجي، في ظل التطورات الحالية في السوق النفطية العالمية، خاصة على صعيد تراجع أسعار النفط، وما أدت إليه من تأجيل أو توقف بعض المشاريع النفطية ومن بينها مشاريع البتروكيماويات.

• تمويل المشروعات البترولية. ناقشت الجلسة مستقبل تمويل المشروعات البترولية في المنطقة العربية، وتأثير التقلبات في أسعار النفط على المشاريع البترولية، والآفاق الحالية والمستقبلية في الأسواق المالية العالمية وانعكاساتها على تمويل المشروعات البترولية، ودور شركات النفط الوطنية خلال القرن الواحد والعشرين.

الصالح: مستثمرون في تطبيق استراتيجية 2030

- الآليات الجديدة للعرض والطلب العالمي على النفط. ناقشت الجلسة التطورات الحالية في السوق النفطية العالمية، والدور الحالي والمستقبلي للدول الأعضاء في منظمة أوبك، وتأثير العوامل الجيوسياسية على الإمدادات النفطية العالمية، ودور الغاز الطبيعي والطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي.
- تنويع الإيرادات من خلال البتروكيماويات.

على استقرار السوق النفطية، كما استعرض انعكاسات الانخفاض الحالي في أسعار النفط على اقتصاد جمهورية العراق.

من جانبه ذكر سعادة السيد نزار العدساني، الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية، في كلمته بأن أسعار النفط المنخفضة لا تزال السمة البارزة في السوق النفطية منذ منتصف عام 2014، وقد تستمر في الانخفاض لزمن أطول، مما يشكل تحدياً رئيسياً للصناعة النفطية، ولكنه يوفر في الوقت ذاته فرصة لإجراء إصلاحات بنوية لتحقيق فوائد للدول على المدى الطويل. كما استعرض العدساني في كلمته التوجهات الاستراتيجية للقطاع النفطي في دولة الكويت، لعام 2030. تضمن المنتدى عدداً من الجلسات الحوارية التي تناولت المواضيع التالية:

A hand holding a glowing blue globe with a grid pattern, surrounded by circular icons representing various global and technological concepts. The icons include a city skyline, a line graph with arrows, silhouettes of people, a hand holding a glowing orb, a hand holding a globe with film strips, a hand holding a globe with a magnifying glass, and a hand holding a globe with a magnifying glass. The background is dark with glowing orange and yellow light effects.



الاجتماع المشترك الثالث للجنة المختصين بالإعلام البترولي بدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية ومنظمة أوابك



استضافت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، فعاليات الاجتماع المشترك الثالث للجنة المختصين بالإعلام البترولي بدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية ومنظمة أوابك، والذي عقد في دولة الكويت يومي 16 - 17 فبراير 2016، بحضور وفد من الأمانة العامة لمجلس التعاون لدول الخليج العربية، وأعضاء لجنة المختصين بالإعلام البترولي بدول المجلس.

افتتح الاجتماع سعادة السيد عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة أوابك، بكلمة رحب فيها بالحضور ومتمنيا لهم طيب الإقامة في دولة الكويت، ومثنياً الجهود المبذولة من اللجنة لتعزيز واستكمال مسيرة التعاون بين المجلس والمنظمة والتي بدأت منذ إنشاء المجلس في عام 1981 وحتى الآن وستستمر بشكل أكبر في المستقبل، وأعرب سعادته عن تقديره لما بذلته اللجنة المشتركة من جهود مثمرة وتعاون بناء خلال الفترة السابقة. وبعد ذلك بدأت فعاليات الاجتماع، حيث ناقش الاجتماع عدداً من





المواضيع الرئيسية من بينها:

- أخذ المجتمعون علماً بقرار لجنة التعاون البترولي بدول المجلس في اجتماعها الـ 34 الذي عقد بتاريخ 10 سبتمبر 2015، فيما يتعلق بالاجتماع المشترك للجنة المختصين بالإعلام البترولي بدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية ومنظمة أوابك، والذي تضمن:
- الموافقة على مذكرة التفاهم بين الأمانة العامة لمجلس التعاون لدول الخليج العربية ومنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك).
- الموافقة على خطة العمل المشتركة المستقبلية بين لجنة المختصين بالإعلام البترولي بدول المجلس ومنظمة الأوابك.

الأول والثاني قد عقدا في مقر الأمانة العامة لمجلس التعاون لدول الخليج العربية في مدينة الرياض - المملكة العربية السعودية، خلال عامي 2014 و2015، وقد تم خلالهما التباحث بشأن تفعيل التعاون الاعلامي بين المنظمة والمجلس وفقاً لاستراتيجية الإعلام البترولي لدول مجلس التعاون، والتي اشارت إلى التعاون الإعلامي بين الجانبين.

• استعراض مجالات التعاون الاعلامي المشترك بين المنظمة والمجلس، ومن بينها تبادل المطبوعات والدراسات، والربط بين المواقع الالكترونية، وتبادل نشر الأخبار والمواضيع ذات الصلة بالصناعة البترولية، والمشاركة الفاعلة في النشاطات الاعلامية التي تنظم من قبل الجانبين. يذكر ان الاجتماعين المشتركين

وفرة المعروض النفطي وانعكاساته على أسعار النفط

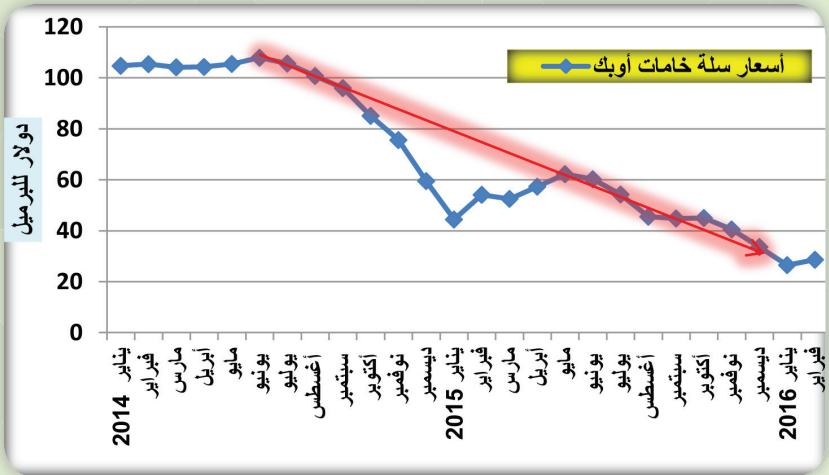
عبدالفتاح دندي
مدير الإدارة الاقتصادية

تشير إلى انخفاضها من أعلى مستوى لها في شهر يوليو 2014 وهو 107.9 دولار للبرميل إلى أدنى مستوى لها وهو 26.5 دولار للبرميل في شهر يناير 2016 مسجلة بذلك تراجعاً بمقدار 81.4 دولار للبرميل ما يشكل نحو 75%، يذكر أن هذا المستوى من الأسعار لم تشهده السوق النفطية منذ شهر سبتمبر من عام 2003 عندما بلغت حينها مستوى 26.3 دولار للبرميل.

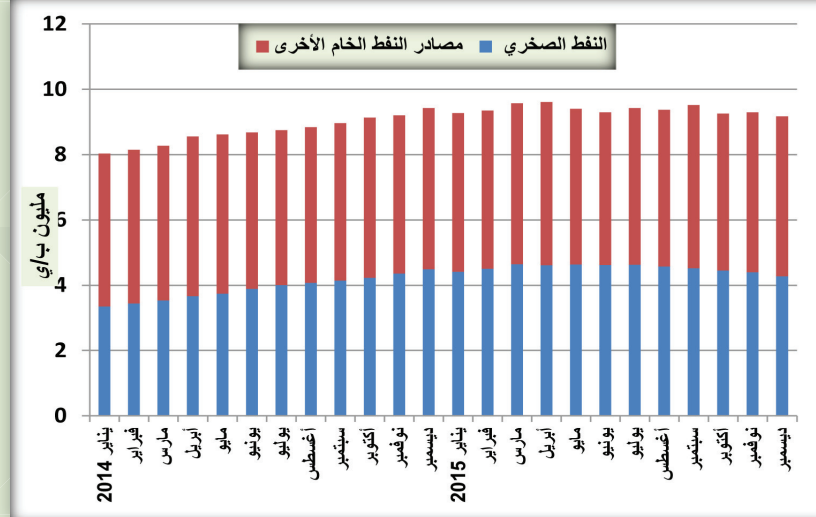
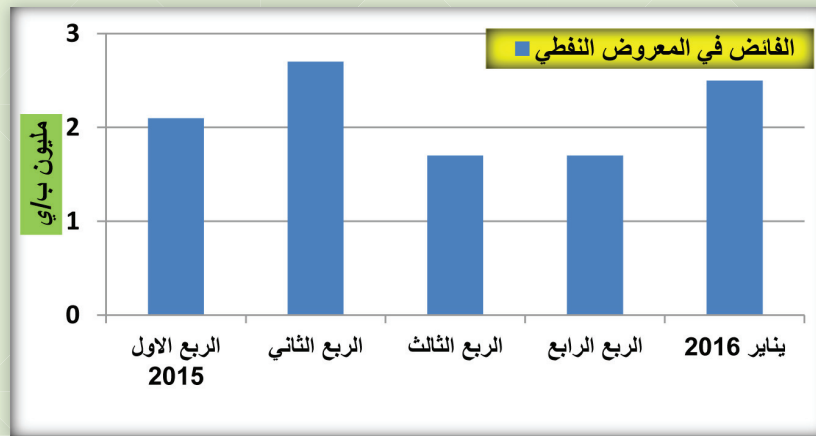
وقد تضافرت العديد من العوامل التي ساهمت بشكل أو بآخر في الانخفاض الكبير في أسعار النفط، وعلى رأسها الوفرة الملحوظة في إمدادات النفط الخام خلال عام 2015 وبداية عام 2016. فالسوق النفطية اتسمت مؤخراً بتخمة المعروض النفطي حيث وصل الفائض في المعروض النفطي إلى 2.1 مليون ب/ي خلال الربع الأول من عام 2015 و 2.7 مليون ب/ي خلال الربع الثاني و 1.7 مليون ب/ي خلال الربعين الثالث والرابع، وكان الفائض في شهر يناير 2016 قد بلغ حوالي 2.5 مليون ب/ي.

والجدير بالذكر أن التخمة في المعروض النفطي قد جاءت بشكل رئيسي من جراء الزيادة في المعروض النفطي من الدول المنتجة من خارج أوبك، وخاصة من النفط الصخري الأمريكي ويشار في هذا السياق إلى أن 70% من الزيادة في الإمدادات النفطية من خارج أوبك المحققة خلال عام 2015 قد جاءت من الولايات المتحدة الأمريكية، وتوزعت النسبة المتبقية ما بين رمال القار الكندية ونفط المياه العميقة من البرازيل والزيادة في الإمدادات الروسية والصينية. يذكر

لا يزال منحى الانخفاض الذي اتخذته أسعار النفط منذ منتصف عام 2014 يشغل حيزاً واسعاً من الاهتمام العالمي، حيث تزايدت المخاوف بشأن الانعكاسات المحتملة على الاقتصاد العالمي برمته، وعلى الدول المنتجة و مستقبل الصناعة النفطية على وجه الخصوص. والجدير بالملاحظة أنه هناك تشابه كبير بين العوامل الحالية المؤثرة على أسعار النفط ونظيرتها التي كانت سائدة إبان أزمة الثمانينيات من حيث الزيادة في الإمدادات النفطية من خارج أوبك، وخاصة من الأسكا والمكسيك والإنتاج البحري من منطقة بحر الشمال، المتزامنة مع التباطؤ في النمو في الطلب على النفط. وقد لجأت دول أوبك حينها لمعالجة الوضع إلى خفض إنتاجها في مسعى منها لاستعادة الاستقرار للسوق النفطية والحيلولة دون انهيار الأسعار، وقد ترتب على ذلك خسارة جزء كبير من حصتها في السوق النفطية التي انخفضت من 42.6% عام 1980 إلى 27.2% فقط عام 1985. والتطورات الحالية في أسعار النفط



* الآراء الواردة في هذه المقالة تعبر عن وجهة نظر كاتبها، ولا تعكس بالضرورة وجهة نظر منظمة أوبك أو أي من دولها الأعضاء.



الإمدادات النفطية العالمية لوحدها مسؤولية الحفاظ على الاستقرار في السوق النفطية مقابل استمرار الدول المنتجة من خارجها التي تستحوذ على حصة 60% من الإمدادات النفطية العالمية بضخ كميات إضافية دون النظر إلى ما تؤول إليه الأوضاع في السوق النفطية. 

أن الإنتاج الأمريكي من النفط قد ارتفع من 8 مليون ب/ي فقط في يناير 2014 ليصل إلى ما يقرب من 9.3 مليون ب/ي في شهر ديسمبر 2015، وقد ارتفعت حصة النفط الصخري من الإجمالي من 41.7% إلى 46.4% خلال ذات الفترة.

وقد ساهمت الوفرة في المعروض النفطي في حدوث زيادة كبيرة في المخزونات التجارية في الدول الصناعية التي وصلت إلى 2974 مليون برميل في نهاية عام 2015 لتصل كفايتها بعدد أيام الاستهلاك إلى 64 يوما مقارنة بـ 58 يوما في عام 2012. وقد قارب مستوى المخزون الاستراتيجي الأمريكي خلال عام 2015 طاقته القصوى وهي 700 مليون برميل حيث بلغ 695 مليون برميل في نهاية عام 2015.

ولا شك أن هدف تحقيق الاستقرار في السوق النفطية والعودة بالأسعار إلى مستويات معقولة ومقبولة من أطراف المعادلة النفطية الثلاثة (المنتج والمستثمر والمستهلك) أضحي أكثر ضرورة من ذي قبل ويتطلب درجة أعلى من الحوار والتسويق ما

بين كافة الأطراف ذات العلاقة. فالمسؤولية مشتركة ويجب تقاسم أعبائها بين الدول المنتجة من أوبك والدول المنتجة من خارجها، فمن غير المعقول أن تتحمل دول أوبك التي تستأثر بحصة 40% من إجمالي

الندوة الكويتية اليابانية المشتركة السابعة عشر



بناءً على الدعوة الموجهة من معهد الكويت للأبحاث العلمية KISR شاركت الأمانة العامة للمنظمة في الندوة الكويتية اليابانية المشتركة السابعة عشر، التي عقدت في مبنى معهد الكويت للأبحاث العلمية في مدينة الأحمد، دولة الكويت، يومي 2-3 فبراير 2016، بعنوان (تطورات الصناعات البترولية)، والتي نظمت بالتعاون بين كلاً من معهد الكويت للأبحاث العلمية KISR، وشركة البترول الوطنية الكويتية KNPC، ومعهد البترول الياباني JIC، ومركز التعاون الياباني للبترول JCCP.

من تلبية متطلبات المعايير الخاصة بإنتاج الوقود الأنظف.

مشكلات التآكل في معدات صناعة تكرير النفط، وأسبابها وانعكاساتها على ربحية المصفاة وسلامة المعدات.

الإجراءات الوقائية لمعالجة ظاهرة تآكل المعادن في مصافي النفط، وأهم الحلول الممكنة للتخفيف من آثار هذه الظاهرة وانعكاساتها السلبية على صناعة التكرير.

التطورات الحديثة في العوامل الحفازة المستخدمة في صناعة التكرير والبتروكيماويات، وأهم النتائج التي توصلت إليها الأبحاث العلمية في هذا المجال.

كما تضمنت فعاليات الندوة زيارة ميدانية لوحدة التقطير التجريبية المصغرة، واستمع المشاركون إلى شرح مفصل عن مواصفات الوحدات وفوائدها ومجالات استخدامها.

مثل الأمانة العامة في حضور هذه الندوة الدكتور سمير القرعش، مدير إدارة الشؤون الفنية، والمهندس عماد ناصيف مكي، خبير أول تكرير في إدارة الشؤون الفنية.

التففيذي الأول لمركز التعاون الياباني للبترول JCCP.

في الختام تحدثت الدكتورة مينا معرفي المديرية التنفيذية لمركز أبحاث البترول في معهد الكويت للأبحاث العلمية، وأشارت إلى أن الندوة جاءت في إطار الخطة الإستراتيجية الثامنة، لمعهد الكويت للأبحاث العلمية، وأشادت بالعلاقة المتينة بين دولة الكويت واليابان في مجال البحث العلمي والتكنولوجيا، كما نوهت إلى العلاقة الوثيقة بين معهد الأبحاث وقطاع النفط، ولفتت إلى أن صناعة تكرير البترول تواجه تحديات كبيرة لمواكبة التشريعات البيئية الصارمة وإنتاج منتجات بترولية مطابقة للمواصفات العالمية (يورو-5).

تضمنت الندوة أربع جلسات، قدمت فيها عشر أوراق، تناولت المحاور الرئيسة التالية:

- التطورات التكنولوجية في عمليات التكرير لإنتاج مشتقات بترولية عالية الجودة.
- تطورات عمليات المعالجة الهيدروجينية للمنتجات النفطية، ودورها في تمكين مصافي النفط

بدأت جلسة افتتاح الندوة بكلمة الدكتورة سعاد الرضوان، مديرة البحث العلمي في شركة البترول الكويتية الوطنية KNPC أكدت فيها على أهمية انعقاد الندوة ودورها في تحسين أداء الصناعات البترولية، من خلال تبادل الآراء والخبرات حول أحدث التطورات التي تمكن الصناعة من مواجهة التحديات التي تعترضها. كما استعرضت مشاريع تطوير مصافي النفط في دولة الكويت ودورها في تعزيز إنتاج الوقود الأنظف بما يتوافق مع المعايير الدولية.

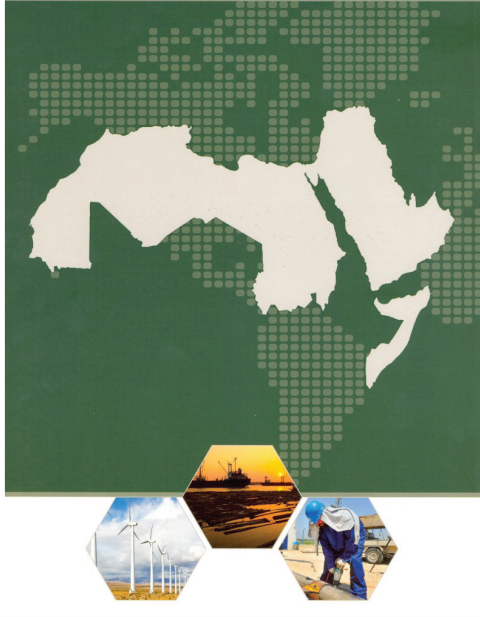
بعد ذلك تحدث السيد هيروشي إيتاوا، الملحق التجاري في سفارة اليابان لدى دولة الكويت نيابة عن سعادة سفير اليابان السيد تاكاشا أشيكا، وأشار إلى أهمية التعاون بين المؤسسات العلمية اليابانية والكويتية، وأكد على متانة العلاقة بين الدولتين، والتي تعود إلى سنوات طويلة، وخصوصاً في مجال تطوير الصناعات البترولية.

كما تحدث في جلسة الافتتاح السيد واتارو أويدا، رئيس معهد البترول الياباني، والسيد إيجي هيراوكا المدير

التقرير الاقتصادي العربي الموحد لعام 2015

استعراض شامل لمختلف التطورات الاقتصادية في الدول العربية

التقرير الاقتصادي العربي الموحد 2015



صدر مؤخراً التقرير الاقتصادي العربي الموحد لعام 2015، والذي يشارك في إعداده 4 من مؤسسات العمل العربي المشترك هي، جامعة الدول العربية، والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، وصندوق النقد العربي، ومنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك). ويقدم التقرير تحليلاً شاملاً للتطورات الاقتصادية التي شهدتها الدول العربية خلال عام 2014.

وتناول الفصل الخامس من التقرير والذي أعدته الأمانة العامة لمنظمة أوابك، التطورات في مجال النفط والطاقة، حيث أشار إلى أن السوق النفطية اتسمت خلال النصف الأول من عام 2014 بالاستقرار النسبي، وذلك انعكاساً للنمو المتواضع في أداء الاقتصاد العالمي، وخلال النصف الثاني من العام شهدت السوق النفطية تغيراً مفاجئاً بحدوث انخفاض حاد في أسعار النفط العالمية لتصل إلى أقل مستوى لها منذ عام 2010، متأثرةً بجملة من العوامل المتنوعة والمتداخلة. وقد شهد عام 2014 زيادة بسيطة في الاحتياطيات العالمية المؤكدة للنفط الخام، كما شهدت الاحتياطيات العالمية المؤكدة من الغاز الطبيعي ارتفاعاً طفيفاً، وشهد إجمالي الإمدادات النفطية العالمية (نفط خام وسوائل الغاز الطبيعي) خلال عام 2014، ارتفاعاً ملحوظاً بلغ نحو 1.1 مليون برميل/ يوم، ليصل إلى 92.5 مليون برميل/ يوم.

وتزايد الطلب على النفط بمعدل 1 مليون ب/ي فقط مقارنة بمعدل نمو بلغ 1.3 مليون ب/ي عام 2013، ليصل إلى 91.2 مليون ب/ي عام 2014. وحققت الدول العربية 12 اكتشافاً نفطياً وخمسة اكتشافات للغاز خلال عام 2014. وانخفضت حصة الدول العربية من إجمالي الاحتياطي المؤكد من النفط إلى 55.2%، في حين ظلت حصتها من إجمالي الاحتياطي المؤكد من الغاز الطبيعي عند مستويات العام الماضي وهي 27.5%، كما انخفض إنتاج النفط الخام للدول العربية ليشكل 30% من إجمالي الإنتاج العالمي، وانخفضت حصتها من كميات الغاز المسوق بشكل طفيف لتصل إلى 17% من الإجمالي العالمي في عام 2014.

كما شهد استهلاك الطاقة في الدول العربية عام 2014 ارتفاعاً بمعدل 4.3% ليصل إلى 14.3 مليون برميل مكافئ نفط/يوم (مليون ب م ن). وتعتبر المصادر البترولية من النفط والغاز الطبيعي المصدر الأساسي لسد الطلب على الطاقة في الدول العربية إذ تلي هذه المصادر ما يربو عن 98.2% من إجمالي احتياجات الطاقة في هذه الدول خلال العام.

بينما انخفضت المعدلات السنوية لأسعار غالبية نفوط التصدير الرئيسية في الدول العربية خلال عام 2014، وبنسب متباينة، مما انعكس سلباً على إجمالي قيمة الصادرات النفطية في الدول العربية، حيث تشير التقديرات الأولية إلى انخفاضها من حوالي 693.7 مليار دولار في عام 2013، لتصل إلى 606.8 مليار دولار في عام 2014، أي بانخفاض بلغت نسبته 12.5%.

تحسين الأداء والربحية في صناعة تكرير النفط



صدر مؤخراً عن الأمانة العامة للمنظمة، دراسة بعنوان (تحسين الأداء والربحية في صناعة تكرير النفط)، وقد تناولت الدراسة التحديات التي تواجه صناعة تكرير النفط، والتي تساهم في خفض ربحيتها، وأهم الحلول الممكنة لمواجهتها، وذلك من خلال تطبيق برامج تحسين الأداء، لتمكين المصافي من إنتاج مشتقات ذات مواصفات عالية الجودة، بأقل التكاليف، مع المحافظة على أعلى ربحية ممكنة.

وقد خلصت الدراسة إلى مجموعة من الاستنتاجات من بينها:

- يتأثر مستوى أداء مصافي النفط بالعديد من العوامل، منها ما يتعلق بخصائص المصفاة، ومنها ما يرتبط بالوضع الاقتصادي للدولة، وبيئة الأعمال التي تعمل بها المصفاة.
- زيادة الاهتمام بتحسين ظروف تشغيل الوحدات الانتاجية، لدورها الفاعل في تحسين ربحية المصفاة.
- زيادة الاهتمام بتطبيق برامج الصحة والسلامة المهنية، وتعظيم الاستفادة من المعدات، لدورها الفاعل في تحسين مستوى سلامة العمليات الانتاجية، وتجنب الخسائر المحتملة من الأعطال الطارئة غير المبرمجة.
- أهمية تعزيز التكامل بين صناعتي التكرير والبتروكيماويات لما له من دور في تحسين ربحية كلا الصناعتين.
- تعزيز التعاون بين شركات تكرير النفط، ومعاهد الأبحاث العلمية العربية، ودعم أنشطة البحث العلمي لابتكار تقنيات جديدة، تساهم في تطوير أداء عمليات التكرير، وخاصة العمليات التحويلية، وعمليات المعالجة الهيدروجينية، التي تمكن المصافي من إنتاج مشتقات نفطية متوافقة مع متطلبات المعايير البيئية المحلية والدولية.
- إن تلبية متطلبات التشريعات البيئية، وخاصة ما يتعلق بمواصفات المنتجات، وتطبيق إجراءات الحد من انبعاث الملوثات الناتجة عن عمليات التكرير، الغازية منها والسائلة، والتخلص من النفايات الصلبة

بطرق آمنة، ضرورة ملحة لتخفيض انعكاسات هذه التشريعات على ربحية المصفاة.

• لضمان نجاح برنامج تحسين الربحية، لابد من المراقبة الدائمة لبعض المعايير المرتبطة بأداء المصفاة، كقياس نسبة تنفيذ الخطط الانتاجية، ومعدل إصابات العمل، ومعدل استهلاك الطاقة، وتكاليف التشغيل المختلفة .

• أهمية التعاون بين الشركات الوطنية وشركات النفط العالمية، في مجال تنفيذ المشاريع المشتركة، لدوره الفاعل في تعزيز تبادل الخبرات بين الشركاء وتقاسم المخاطر ونقل التكنولوجيا .



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
أوابك



مؤتمر

التطورات الحديثة في صناعتي التكرير والبتروكيماويات

المنامة - مملكة البحرين: 17-19 نيسان / أبريل 2016



لمزيد من المعلومات تفضلوا بزيارتنا على موقعنا
www.oapec.org.org

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء *

أولا : أسواق النفط

1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

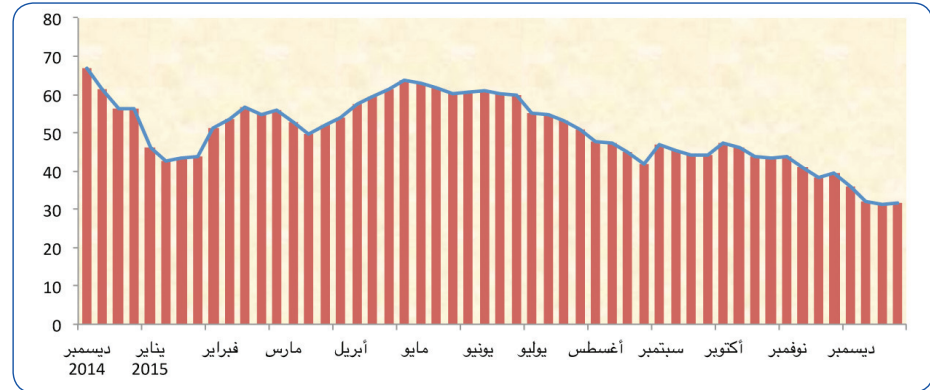
شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضا خلال الأسبوع الأول من شهر ديسمبر 2015، مسجلاً 35.8 دولار للبرميل، ثم واصل انخفاضه بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته عندما بلغ 31.3 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث من الشهر، قبل أن يعاود الارتفاع مرة أخرى ليصل إلى 31.5 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر ديسمبر 2015 انخفاضا بمقدار 6.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 17%، ليصل إلى 33.6 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 26 دولار للبرميل أي بنسبة 43.5% مقارنة

بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لاستمرار وفرة الإمدادات من النفط الخام وتباطؤ أداء الاقتصاد الصيني، دوراً رئيسياً في انخفاض الأسعار خلال شهر ديسمبر 2015 ووصولها إلى أدنى مستوى لها منذ شهر ديسمبر 2003.

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

الشكل - 1: المعدل الأسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2015-2014



المؤشرات الرئيسية

- انخفض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 17% (6.9 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 33.6 دولار للبرميل خلال شهر ديسمبر 2015.
- ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2015 بمقدار 2.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.3% ليصل إلى 96.9 مليون ب/ي.
- ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% لتصل إلى 98.8 مليون ب/ي.
- انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر ديسمبر 2015 بنحو 1.9% ليبلغ 5.1 مليون ب/ي، كما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 30 حفارة مقارنة بالشهر السابق لبلغ 474 حفارة.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2015 بنحو 2.3% لتبلغ 7.4 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 4% لتبلغ حوالي 1.6 مليون ب/ي.
- استقر المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2015 عند 2981 مليون برميل وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، كما استقر المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1853 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2015 بمقدار 0.16 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1.93 دولار لكل مليون (و ح ب).
- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسجل في اليابان خلال شهر نوفمبر 2015 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.9 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسجل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 9.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسجل في الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.9 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسجل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.800 مليون طن خلال شهر نوفمبر 2015، مستاثرة بحصة 33.9% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

(دولار/برميل)

التغير في أسعار سلة أوبك، 2015-2014

الجدول - 1

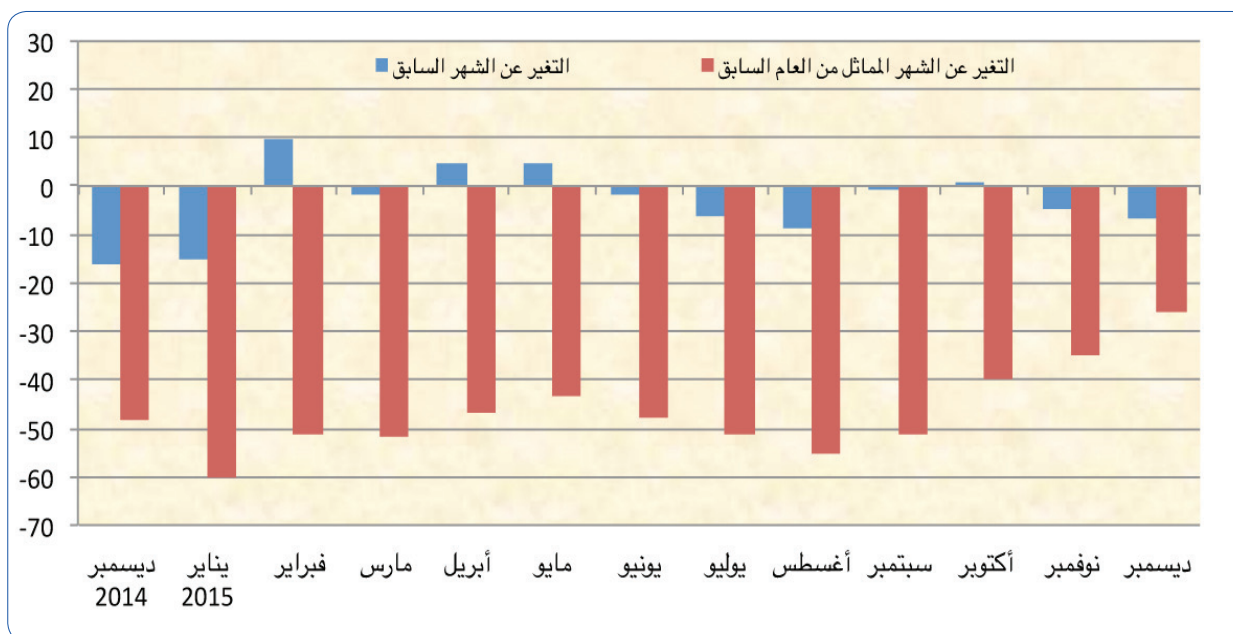
ديسمبر 2014	يناير 2015	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر
59.5	44.4	54.1	52.5	57.3	62.2	60.2	54.2	45.5	44.8	45.0	40.5	33.6
(16.1)	(15.1)	9.7	(1.6)	4.8	4.9	(2.0)	(6.0)	(8.7)	(0.6)	0.2	(4.5)	(6.9)
(48.2)	(60.3)	(51.3)	(51.7)	(47.0)	(43.3)	(47.7)	(51.4)	(55.3)	(51.2)	(40.0)	(35.1)	(25.9)

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 من السلة لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.

(دولار/برميل)

التغير في أسعار سلة أوبك، 2015-2014

الشكل - 2



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض النفوط الأخرى للفترة 2013 - 2015.

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر نوفمبر 2015 بنحو 2.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.6% لتصل إلى 61 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 3.9 دولار للبرميل أي بنسبة 6.7% لتبلغ 54.3 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.6 دولار للبرميل أي بنسبة 4.6% لتبلغ 33.5 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2015 بنحو 1.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.1% لتصل إلى 65.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 2.1 دولار للبرميل أي بنسبة 3.5% لتبلغ 57.1 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.7 دولار للبرميل أي بنسبة 11% لتبلغ 30.2 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2015 بنحو 0.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.3% لتصل إلى 58.8 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 4 دولار للبرميل أي بنسبة 6.5% لتبلغ 57.3 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.4 دولار للبرميل أي بنسبة 9.4% لتبلغ 32.8 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

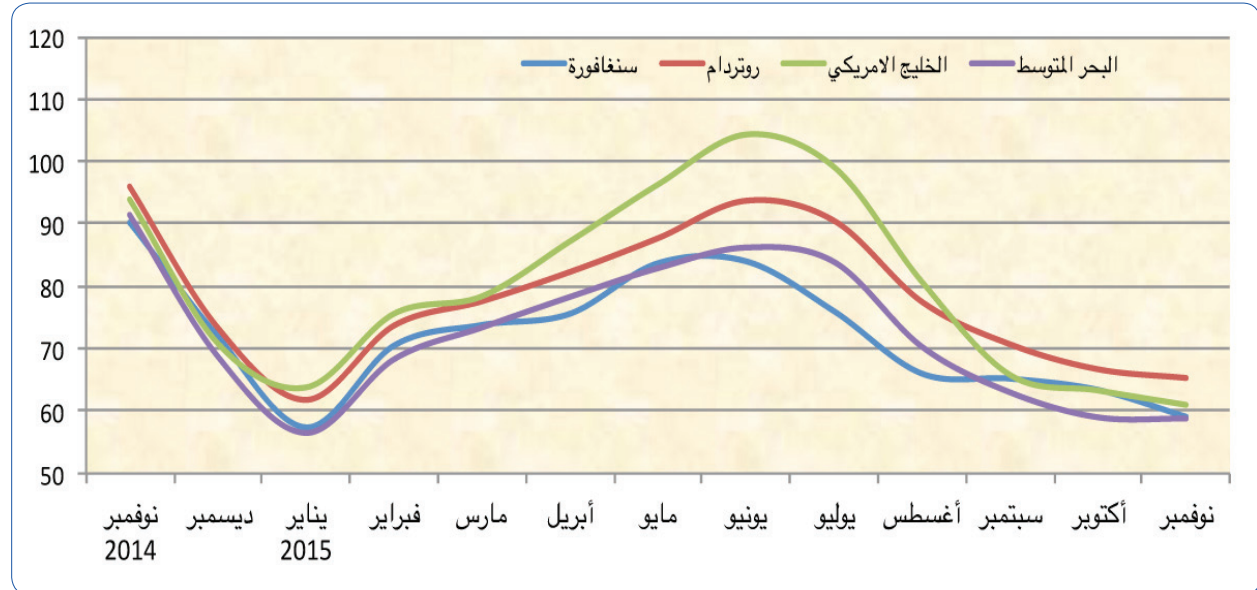
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2015 بنحو 4.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 6.8% لتصل إلى 59.1 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 2 دولار للبرميل أي بنسبة 3.3% لتبلغ 58.7 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.2 دولار للبرميل أي بنسبة 5.7% لتبلغ 36.1 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من نوفمبر 2014 إلى نوفمبر 2015 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2015-2014

الشكل - 3



كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2013-2015).

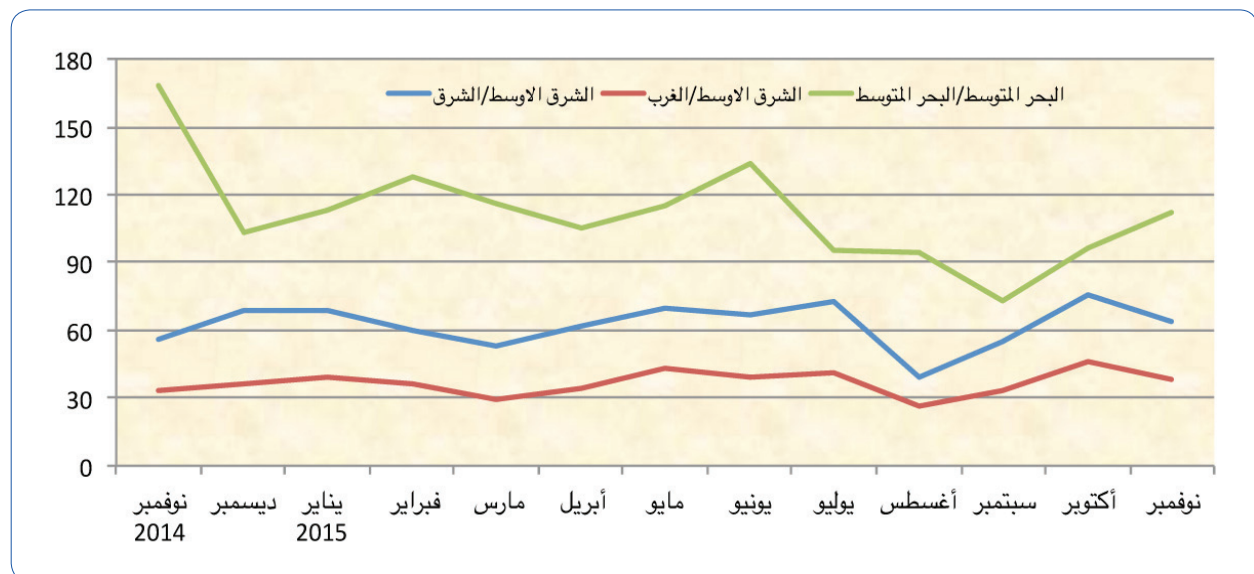
3-1 أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2015 بمقدار 12 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 15.8% مسجلة 64 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار 8 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 17.4% مسجلة 38 نقطة على المقياس العالمي، بينما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 16 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 16.7% مسجلة 112 نقطة على المقياس العالمي. ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر نوفمبر 2014 إلى شهر نوفمبر 2015:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2014-2015

الشكل - 4



(*) المقياس العالمي (WS- World Scale) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 - لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

4-1 أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2015 بمقدار 3 نقاط، أي بنسبة 3.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 83 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2015 بمقدار نقطتين على المقياس العالمي، أي بنسبة 1.6% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

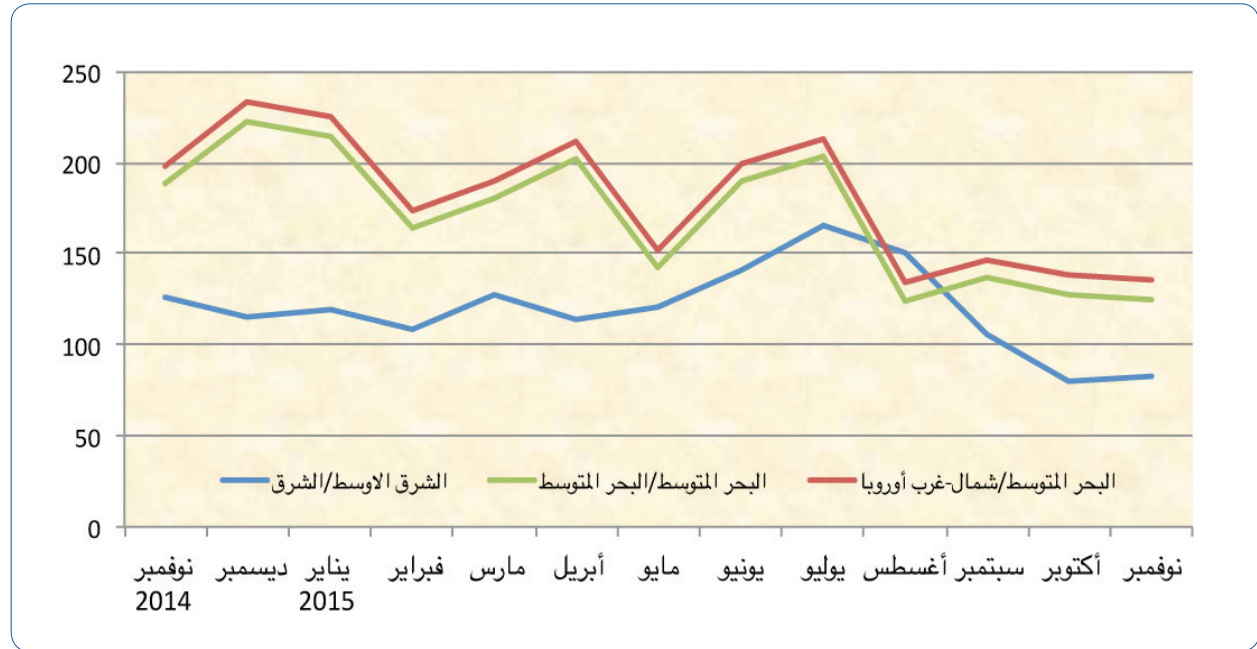
إلى مستوى 125 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للقاطات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2015 بمقدار 3 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 2.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 135 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر نوفمبر 2014 إلى شهر نوفمبر 2015.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2014-2015

الشكل - 5



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2013-2015.

2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2015 إلى ارتفاعه بمقدار 2.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 96.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2015 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 46.8 مليون ب/ي، منخفضاً بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق

لتصل إلى 98.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائيل الغاز الطبيعي خلال شهر ديسمبر 2015 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.3 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر ديسمبر 2015 بمقدار 0.6 مليون ب/ي أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.6 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2015 فائضاً قدره 1.9 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 3.9 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 0.6 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

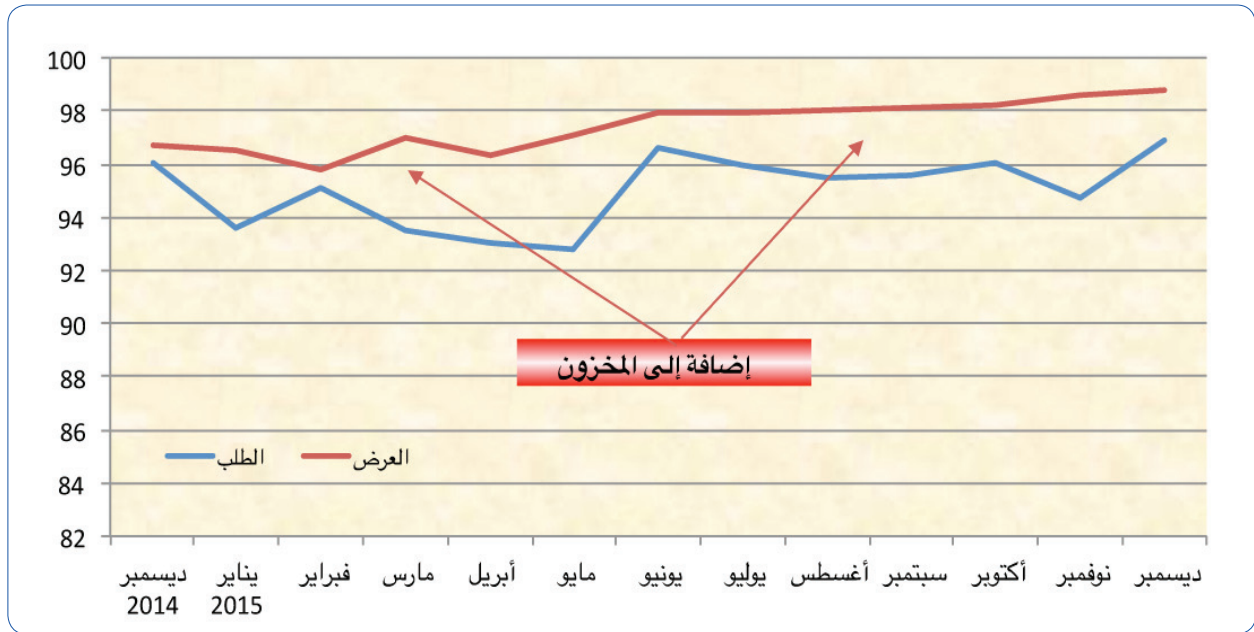
(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

ديسمبر 2015	نوفمبر 2015	التغير عن نوفمبر 2015	ديسمبر 2014	التغير عن ديسمبر 2014	
46.8	46.1	0.8	47.0	-0.2	طلب الدول الصناعية
50.0	48.7	1.4	49.1	-0.9	باقي دول العالم
96.9	94.7	2.2	96.1	-0.8	إجمالي الطلب العالمي
39.3	39.6	-0.3	37.9	-1.4	إمدادات أوبك
32.5	32.8	-0.3	31.1	-1.4	نفط خام
6.8	6.8	0.0	6.8	0.0	سوائيل الغاز و متكثفات
57.2	56.7	0.5	56.4	-0.8	إمدادات من خارج أوبك
2.4	2.3	0.1	2.4	0.0	عوائد التكسير
98.8	98.6	0.2	96.7	-2.1	إجمالي العرض العالمي
1.9	3.9	0.6			الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing January 21 2016



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2013-2015.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر ديسمبر 2015 بحوالي 96 ألف ب/ي أي بنسبة 1.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.052 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 291 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر ديسمبر 2015 بنحو 30 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 474 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 791 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

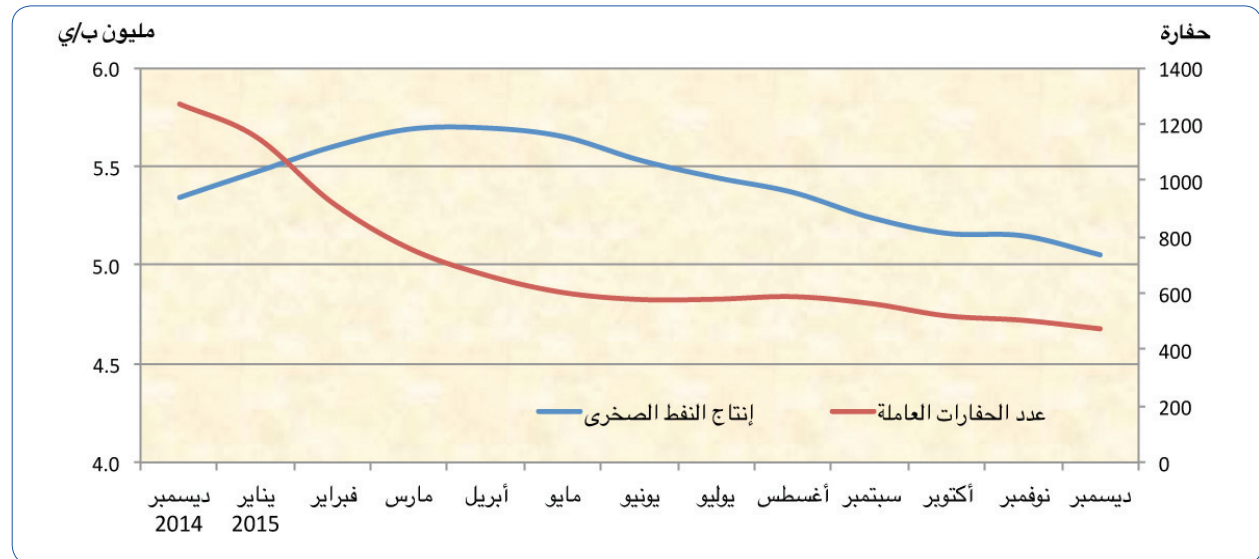
التغير عن ديسمبر 2014	ديسمبر 2014	التغير عن نوفمبر 2015	نوفمبر 2015	ديسمبر 2015	
-0.291	5.343	-0.096	5.148	5.052	إنتاج النفط الصخري
-791	1265	-30	504	474	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: 2015 EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions. December
× يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 95% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2013 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

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2015 بحوالي 166 ألف ب/ي أي بنسبة 2.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.4 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 69 ألف ب/ي أي بنسبة 4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.6 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2015 بحوالي 40 ألف ب/ي أي بنسبة 7.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 475 ألف ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 59 ألف ب/ي أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 3.9 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر نوفمبر 2015 بحوالي 79 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.7% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 4.6 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 38% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم فنزويلا بنسبة 11%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 38% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2015 بحوالي 138 ألف ب/ي، أي بنسبة 4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.3 مليون ب/ي. كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 8 آلاف ب/ي، أي بنسبة 1.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 578 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر نوفمبر 2015 بنحو 31 ألف ب/ي، أي بنسبة 5% لتبلغ 562 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر نوفمبر 2015 بحوالي 177 ألف ب/ي، أي بنسبة 6% ليصل إلى 3.3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 46% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الكويت بنسبة 9% ثم روسيا بحوالي 8%.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2015 بحوالي 448 ألف ب/ي، أي بنسبة 7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6.7 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 107 ألف ب/ي، أي بنسبة 10% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ حوالي 978 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 78 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 244 ألف ب/ي، أي بنسبة 27% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.1 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر نوفمبر 2015 حوالي 6.4 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 0.3% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 14% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم أنجولا بنسبة 9%.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر نوفمبر 2015 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات (الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن أكتوبر 2015	أكتوبر 2015	نوفمبر 2015	التغير عن أكتوبر 2015	أكتوبر 2015	نوفمبر 2015	
-0.128	-2.159	-2.287	0.207	6.675	6.882	الولايات المتحدة الأمريكية
0.039	-0.023	0.016	0.138	3.122	3.260	اليابان
-0.351	0.203	-0.148	0.370	6.222	6.592	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2015.

4 - المخزون

استقر إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2015 عند 2981 مليون برميل وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 246 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي

المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر نوفمبر 2015 بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1187 مليون برميل، بينما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1794 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1581 مليون برميل، منها 645 مليون برميل من النفط الخام و 936 مليون برميل من المنتجات، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 965 مليون برميل، منها 344 مليون برميل من النفط الخام و 621 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 4 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 435 مليون برميل، منها 198 مليون برميل من النفط الخام و 237 مليون برميل من المنتجات

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر نوفمبر 2015 بمقدار 16 مليون برميل ليصل إلى 2771 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 29 مليون برميل ليصل إلى 1120 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 16 مليون برميل خلال شهر نوفمبر 2015 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 5752 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 566 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر نوفمبر 2015 عند 1853 مليون برميل وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، مرتفعاً بمقدار 39 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

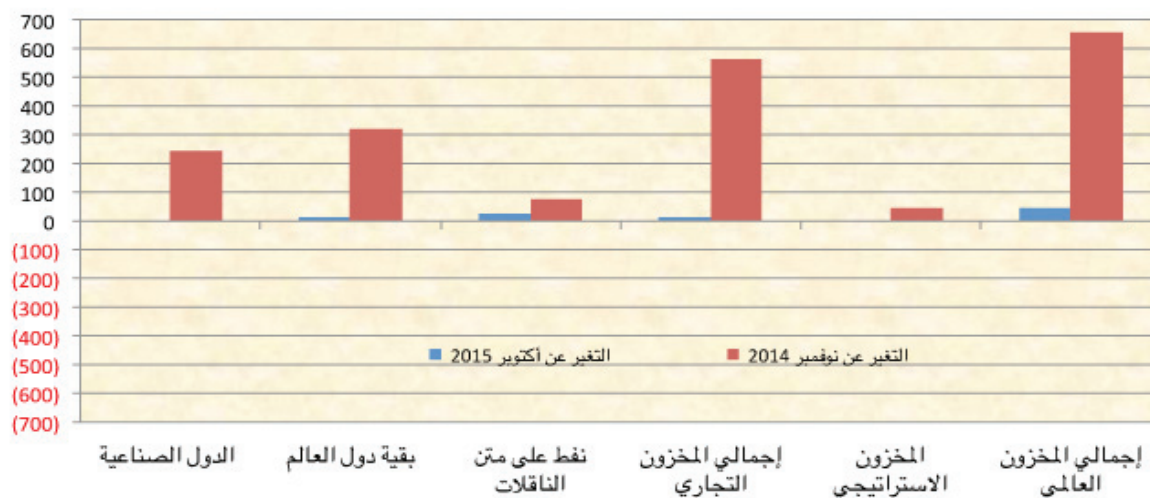
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر نوفمبر 2015 إلى 8726 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 44 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 683 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر نوفمبر 2015.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر نوفمبر 2015

شكل - 8



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2015 بمقدار 0.16 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1.93 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 4.5 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، 2014-2015

الجدول - 5

ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2015	ديسمبر 2014	
1.9	2.1	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	2.6	2.8	2.9	3.0	3.5	الغاز الطبيعي *
6.4	7.4	8.0	7.8	7.4	8.8	10.3	10.2	9.4	8.2	8.8	8.2	10.3	خام غ. تكساس **

* 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 نوفمبر 2015 انخفاضاً بمقدار 0.5 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.9 دولار / مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.5 دولار / مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.9 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 644 ألف طن أي بنسبة 6.1% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر نوفمبر 2015 إلى 11.218 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2014- 2015 :

الجدول - 6 كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2014-2015

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار / م و ح ب)			(ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
11.7	16.3	16.1	172964	23673	44622	104669	2014
13.3	15.5	16.7	15280	2652	4451	8179	يناير 2014
11.7	16.5	16.8	13203	1498	4194	7511	فبراير
12.0	16.5	16.6	13638	1479	4115	8044	مارس
10.8	16.4	16.8	11807	1375	3220	7212	أبريل
11.4	16.3	16.3	10286	1579	2212	6495	مايو
11.2	16.6	16.1	10371	1343	2207	6821	يونيو
10.3	16.3	16.1	11855	1835	2182	7838	يوليو
11.7	16.2	15.7	11175	1582	2543	7050	أغسطس
12.2	16.5	15.2	10972	1394	2302	7276	سبتمبر
12.3	16.2	15.9	11080	1381	2755	6944	أكتوبر
11.6	15.9	15.6	11566	1757	2932	6877	نوفمبر
12.1	16.1	15.6	14563	2016	4289	8258	ديسمبر
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	يونيو
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

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات قطر إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال شهر نوفمبر 2015 حوالي 2.700 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 24.1% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها استراليا بنسبة 20.1% ثم ماليزيا بنسبة 14.5%، في حين بلغت صادرات الجزائر إلى اليابان وكوريا الجنوبية نحو 125 ألف طن.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 3.800 مليون طن لتساهم بما نسبته 33.9% 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 7.13 دولار / مليون و ح ب في نهاية شهر نوفمبر 2015، تليها إندونيسيا بصافي عائد 7.03 دولار / مليون و ح ب، ثم استراليا وماليزيا بصافي عائد 6.98 دولار / مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 6.81 دولار / مليون و ح ب، وللجزائر 6.49 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 نوفمبر 2015:

في نهاية شهر نوفمبر 2015

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

الجدول - 7

	الكميات المستوردة				
العائد الصافي	(ألف طن)				
(دولار / م و ح ب)	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
	<u>11218</u>	1818	<u>2706</u>	<u>6694</u>	إجمالي الواردات، منها:
6.81	2700	617	1057	1026	قطر
6.98	1622	106	344	1172	استراليا
6.98	2255	594	–	1661	ماليزيا
7.03	1102	278	422	402	اندونيسيا
7.13	1037	64	384	589	روسيا
6.48	322	–	70	252	نيجيريا
6.49	125	–	63	62	الجزائر

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



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2014-2015
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2014 -2015
(\$ / Barrel - برميل - دولار)

	2015	2014	
January	44.4	104.7	يناير
February	54.1	105.4	فبراير
March	52.5	104.2	مارس
April	57.3	104.3	أبريل
May	62.2	105.4	مايو
June	60.2	107.9	يونيو
July	54.2	105.6	يوليو
August	45.5	100.8	أغسطس
September	44.8	96.0	سبتمبر
October	45.0	85.1	أكتوبر
November	40.5	75.6	نوفمبر
December		59.5	ديسمبر
First Quarter	50.3	104.7	الربع الأول
Second Quarter	59.9	105.9	الربع الثاني
Third Quarter	48.2	100.8	الربع الثالث
Fourth Quarter	39.7	73.4	الربع الرابع
Annual Average	49.5	96.2	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2014 - 2015
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2014 -2015
(\$ / Barrel - برميل - دولار)

2015	2014	الأسبوع Week	الشهر Month	2015	2014	الأسبوع Week	الشهر Month
55.1	108.0	1	يوليو July	46.2	104.3	1	يناير January
54.6	105.7	2		42.7	104.1	2	
53.2	104.6	3		43.4	105.2	3	
50.9	105.3	4		43.8	104.7	4	
47.7	104.3	1	أغسطس August	51.3	103.1	1	فبراير February
47.2	102.4	2		53.6	105.4	2	
44.9	101.2	3		56.6	106.7	3	
41.8	99.2	4		54.9	106.4	4	
46.9	99.1	1	سبتمبر September	56.0	105.7	1	مارس March
45.3	96.2	2		52.9	104.0	2	
44.2	95.1	3		49.5	103.2	3	
44.1	94.3	4		51.9	103.6	4	
47.2	88.6	1	أكتوبر October	53.9	102.8	1	أبريل April
46.0	83.5	2		57.4	103.6	2	
43.9	82.1	3		59.3	105.4	3	
43.4	82.6	4		61.4	105.2	4	
43.7	78.9	1	نوفمبر November	63.6	104.0	1	مايو May
41.1	76.4	2		62.8	105.2	2	
38.3	74.4	3		61.8	106.7	3	
39.3	72.7	4		60.4	106.5	4	
35.8	66.7	1	ديسمبر December	60.5	105.3	1	يونيو June
32.1	61.3	2		61.1	106.9	2	
31.3	56.3	3		60.2	109.7	3	
31.5	56.2	4		59.7	109.6	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: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية :
العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف،
السدر الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني
الثقيل، ميرى الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي.
واعتباراً من بداية شهر يناير ومن منتصف 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 للبترول، الادارة الاقتصادية،
والتقارير الاسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك).

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2013-2015
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2013-2015
(دولار / برميل - \$/Barrel)

	غ. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدره 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 2013	97.9	108.7	105.5	108.6	108.3	105.4	105.1	103.7	109.4	106.6	105.9	متوسط عام 2013
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
January 2014	94.9	108.3	104.0	107.9	107.7	104.0	103.8	102.7	110.0	105.7	104.7	يناير 2014
Feburary	100.8	108.9	105.0	108.5	108.7	104.9	104.2	103.4	110.5	106.3	105.4	فبراير
March	100.5	107.6	104.3	107.2	107.6	104.1	103.1	102.1	109.0	104.8	104.2	مارس
April	102.0	107.7	104.7	107.4	107.8	104.5	103.1	102.1	108.1	104.9	104.3	أبريل
May	102.0	109.7	105.6	109.4	108.4	105.4	104.2	103.2	110.4	105.8	105.4	مايو
June	105.2	111.7	108.0	111.3	110.7	107.9	106.6	105.8	112.7	108.6	107.9	يونيو
July	102.9	106.6	106.1	106.2	108.9	106.0	105.5	103.8	106.7	107.2	105.6	يوليو
August	96.4	101.6	101.7	100.6	104.3	101.5	100.6	99.2	100.9	102.2	100.8	أغسطس
September	93.4	97.3	96.5	96.2	98.9	96.1	95.3	94.5	97.1	97.2	96.0	سبتمبر
October	84.4	87.4	86.7	86.3	89.1	86.1	84.0	83.6	87.6	85.9	85.1	أكتوبر
November	76.0	78.9	76.3	78.9	77.9	75.4	74.0	73.9	79.6	76.1	75.6	نوفمبر
December	59.5	62.5	60.3	61.5	62.3	59.5	58.3	57.9	62.9	60.1	59.5	ديسمبر
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
Feburary	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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2013 - 2015
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2013 -2015
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	السوق	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	زيت الوقود** (1.0 كبريت) Fuel Oil (Sulfur 1 %)	Market
متوسط عام 2013	سنغافورة	119.3	124.7	97.6	Singapore
	روتردام	122.6	124.0	95.9	Rotterdam
	المتوسط	122.7	114.4	96.7	Mediterranean
	خ. أمريكي	129.7	121.8	99.7	US Gulf
متوسط عام 2014	سنغافورة	110.9	113.7	88.3	Singapore
	روتردام	115.1	112.9	87.1	Rotterdam
	المتوسط	110.6	113.3	88.1	Mediterranean
	خ. أمريكي	118.9	111.4	90.3	US Gulf
نوفمبر 2014	سنغافورة	90.4	95.5	71.7	Singapore
	روتردام	95.8	96.3	65.6	Rotterdam
	المتوسط	91.4	95.4	66.3	Mediterranean
	خ. أمريكي	94.0	93.5	69.4	US Gulf
ديسمبر 2014	سنغافورة	71.9	78.5	55.5	Singapore
	روتردام	73.3	77.5	48.6	Rotterdam
	المتوسط	68.7	77.5	50.6	Mediterranean
	خ. أمريكي	70.8	72.7	53.3	US Gulf
يناير 2015	سنغافورة	57.4	63.7	44.0	Singapore
	روتردام	61.8	63.2	37.2	Rotterdam
	المتوسط	56.5	64.4	39.4	Mediterranean
	خ. أمريكي	63.8	64.8	42.5	US Gulf
فبراير 2015	سنغافورة	70.5	72.1	54.9	Singapore
	روتردام	73.7	75.0	47.1	Rotterdam
	المتوسط	68.3	76.3	49.1	Mediterranean
	خ. أمريكي	75.6	73.5	53.7	US Gulf
مارس 2015	سنغافورة	73.8	72.2	51.5	Singapore
	روتردام	77.6	71.8	45.4	Rotterdam
	المتوسط	73.4	73.4	47.9	Mediterranean
	خ. أمريكي	78.4	68.8	51.6	US Gulf
أبريل 2015	سنغافورة	75.6	73.7	54.8	Singapore
	روتردام	82.3	74.2	49.2	Rotterdam
	المتوسط	78.3	75.8	51.0	Mediterranean
	خ. أمريكي	87.2	72.1	53.8	US Gulf
مايو 2015	سنغافورة	83.7	79.8	61.3	Singapore
	روتردام	87.7	79.2	52.6	Rotterdam
	المتوسط	82.9	81.0	54.2	Mediterranean
	خ. أمريكي	96.3	77.5	55.5	US Gulf
يونيو 2015	سنغافورة	84.0	76.7	57.1	Singapore
	روتردام	93.7	76.4	50.3	Rotterdam
	المتوسط	86.2	78.2	51.9	Mediterranean
	خ. أمريكي	104.3	72.5	52.8	US Gulf
يوليو 2015	سنغافورة	76.0	67.7	48.7	Singapore
	روتردام	90.5	68.6	44.6	Rotterdam
	المتوسط	83.9	70.3	45.6	Mediterranean
	خ. أمريكي	99.1	64.8	45.0	US Gulf
أغسطس 2015	سنغافورة	66.0	60.0	39.0	Singapore
	روتردام	77.5	60.7	35.2	Rotterdam
	المتوسط	70.3	62.2	36.3	Mediterranean
	خ. أمريكي	80.7	58.0	35.7	US Gulf
سبتمبر 2015	سنغافورة	65.2	60.9	37.4	Singapore
	روتردام	70.7	61.4	33.9	Rotterdam
	المتوسط	63.0	63.3	34.5	Mediterranean
	خ. أمريكي	65.8	58.3	34.9	US Gulf
أكتوبر 2015	سنغافورة	63.4	60.7	38.3	Singapore
	روتردام	66.7	59.2	33.9	Rotterdam
	المتوسط	59.0	61.3	36.2	Mediterranean
	خ. أمريكي	63.3	58.2	35.1	US Gulf
نوفمبر 2015	سنغافورة	59.1	58.7	36.1	Singapore
	روتردام	65.3	57.1	30.2	Rotterdam
	المتوسط	58.8	57.3	32.8	Mediterranean
	خ. أمريكي	61.0	54.3	33.5	US Gulf

* US Gulf gasoil contains 0.2% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2 % sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

* زيت الغاز في السوق الأمريكي يحتوي على 0.2 % كبريت
**زيت الوقود في سوق سنغافورة يحتوي على 2 % كبريت.
المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2013 - 2015
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2013 - 2015
(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 2013	81	26	41	متوسط 2013
Average 2014	105	30	49	متوسط 2014
November 2014	168	33	56	نوفمبر 2014
December	103	36	69	ديسمبر
January 2015	113	39	69	يناير 2015
February	128	36	60	فبراير
March	116	29	53	مارس
April	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

* 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، 2013 - 2015
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2013 - 2015
(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 2013	155	145	103	متوسط 2013
Average 2014	159	149	111	متوسط 2014
November 2014	198	188	126	نوفمبر 2014
December	233	223	115	ديسمبر
January 2015	225	214	120	يناير 2015
February	174	164	108	فبراير
March	190	180	128	مارس
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

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 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 2013 - 2015
Table -7 : World Oil Demand 2013 - 2015
(مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	2015 *					2014					2013	
	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	6.9	7.0	7.0	6.8	6.8	6.7	6.8	6.8	6.6	6.6	6.5	الدول العربية
OAPEC	6.0	6.1	6.1	5.9	5.9	5.8	5.9	5.9	5.7	5.7	5.6	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	46.2	46.6	46.4	45.4	46.5	45.8	46.6	46.0	45.0	45.7	46.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.5	24.9	24.8	24.1	24.3	24.2	24.7	24.4	23.8	23.9	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.6	13.5	14.0	13.5	13.5	13.5	13.6	13.9	13.6	13.0	13.7	أوروبا الغربية
Pacific	8.1	8.3	7.6	7.7	8.8	8.1	8.4	7.7	7.7	8.9	8.3	المحيط الهادئ
Developing Countries	30.6	30.5	31.3	30.7	30.0	29.8	29.7	30.4	29.8	29.4	29.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.1	20.0	20.6	20.2	19.7	19.3	19.2	19.7	19.3	19.2	18.9	الشرق الأوسط وآسيا
Africa	3.9	3.9	3.8	3.9	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.8	3.7	أفريقيا
America Latin	6.6	6.5	6.9	6.7	6.4	6.7	6.7	7.0	6.7	6.4	6.5	أمريكا اللاتينية
China	10.8	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	10.9	10.3	10.6	10.1	10.1	الصين
FSU	4.6	5.0	4.7	4.3	4.4	4.6	4.9	4.6	4.2	4.4	4.5	الاتحاد السوفيتي(السابق)
Eastern Europe	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	أوروبا الشرقية
World	92.9	94.0	93.7	92.0	92.0	91.4	92.8	92.0	90.2	90.2	90.2	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 2013 - 2015

Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2013-2015

(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	2015*					2014					2013	
	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 Q III	الربع 2 Q II	الربع 1 Q I	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 Q III	الربع 2 Q II	الربع 1 Q I	المعدل Average	
Arab Countries	27.4	27.7	27.7	27.3	26.7	26.5	26.6	26.7	26.4	26.4	27.0	الدول العربية
OAPEC	26.1	26.4	26.4	26.1	25.3	25.1	25.3	25.3	24.9	25.1	25.7	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	1.3	1.4	1.5	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC:	38.0	38.5	38.4	38.0	37.0	36.6	36.6	36.6	36.4	36.6	37.2	الأوبك:
Crude Oil	31.8	32.2	32.2	31.9	31.0	30.7	30.8	30.8	30.6	30.9	31.6	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.2	6.3	6.2	6.1	6.0	5.8	5.9	5.8	5.9	5.8	5.7	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	25.1	25.0	25.3	24.9	25.1	24.1	24.9	24.1	23.9	23.5	22.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
NorthAmerica	20.9	20.8	21.1	20.6	21.0	20.0	20.7	20.2	19.9	19.2	18.2	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.7	3.8	3.7	3.8	3.7	3.6	3.7	3.4	3.5	3.8	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	11.5	11.4	11.4	11.5	11.6	12.4	12.6	12.4	12.2	12.2	12.2	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.0	3.9	3.9	4.0	4.0	4.9	5.0	4.8	4.9	4.9	5.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	أفريقيا
Latin America	5.2	5.1	5.2	5.2	5.2	5.0	5.2	5.1	4.9	4.9	4.8	أمريكا اللاتينية
China	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.4	4.2	4.3	4.3	4.3	الصين
FSU	13.6	13.7	13.6	13.6	13.7	13.4	13.5	13.4	13.4	13.5	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	94.9	95.3	95.4	94.7	94.1	93.0	94.3	93.0	92.5	92.4	91.5	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 نوفمبر 2015

Table - 9 : Global Oil Inventories. November 2015

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

	التغير عن نوفمبر 2014 Change from November 2014	نوفمبر 2014 Nov. 2014	التغير عن أكتوبر 2015 Change from Oct. 2015	أكتوبر 2015 Oct. 2015	نوفمبر 2015 Nov. 2015	
Americas	154	1427	5	1576	1581	الأمريكتين:
Crude	99	546	2	643	645	نفط خام
Products	55	881	3	933	936	منتجات نفطية
Europe	81	884	(1)	966	965	أوروبا :
Crude	37	307	(3)	347	344	نفط خام
Products	44	577	2	619	621	منتجات نفطية
Pacific	11	424	(4)	439	435	منطقة المحيط الهادي
Crude	24	174	(7)	205	198	نفط خام
Products	(13)	250	3	234	237	منتجات نفطية
Total OECD	246	2735	0	2981	2981	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	160	1027	(8)	1195	1187	نفط خام
Products	86	1708	8	1786	1794	منتجات نفطية
Rest of the world	320	2451	16	2755	2771	بقية دول العالم *
Oil at Sea	77	1043	29	1091	1120	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	566	5186	16	5736	5752	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	39	1814	0	1853	1853	المخزون الاستراتيجي
Total ²	683	8043	44	8682	8726	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, December 2015 & January. 2016

Oil Market Intelligence, December 2015 & January. 2016 المصدر



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

أخبار

الجائزة العلمية

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

عام 2016

استمرارا لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى سبعة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي أربعة وعشرون ألف دولار أمريكي)، وقيمة الجائزة الثانية خمسة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي سبعة عشر ألف دولار أمريكي)، وبناء على قرار المكتب التنفيذي للمنظمة رقم 139/1 بتاريخ 12 تشرين الأول/أكتوبر 2014 فقد تقرر أن يكون موضوع البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2016 بعنوان:

« إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة، وانعكاساتها الاقتصادية والبيئية »

موضوع البحث

يأتي تنامي الاهتمام بعمليات إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة في إطار الجهود التي تبذلها الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) نحو تحسين أداء الصناعة البترولية من خلال اغتنام فرص القيمة المضافة وتعزيز الاستفادة من الموارد والثروات الطبيعية، علاوة على تعزيز الالتزام بمتطلبات التشريعات الخاصة بحماية البيئة من التلوث. يقترح أن يغطي البحث الجوانب الرئيسية التالية، ويمكن للباحث أن يضيف ما يراه مناسباً لإغناء البحث:

1. لمحة تاريخية عن تطور عمليات إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة.
2. مصادر الزيوت المستعملة وتقييم جودتها.
3. طرق إعادة تكرير الزيوت المستعملة.
4. الانعكاسات البيئية لعملية إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة.
5. الأهمية الاقتصادية لعملية إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة ودورها في تحسين القيمة المضافة للصناعة البترولية، والمحافظة على الموارد الطبيعية.
6. دراسة حالات عملية في مناطق العالم والدول العربية.
7. الاستنتاجات والتوصيات.

(شروط تقديم البحث)

1. يجوز تقديم البحث من شخص أو أكثر ولا يشمل ذلك الأشخاص الاعتباريين.
2. يجب أن يكون البحث العلمي بحثاً جديداً وغير مقتبس أو مكرر، وأن لا يكون قد نال جائزة من أية جهة عربية أو أجنبية في السابق.
3. يوافق صاحب البحث مسبقاً على منح حقوق طبع ونشر بحثه للمنظمة في حالة فوزه بإحدى الجائزتين المذكورتين، مع احتفاظه بكامل حقوقه الأخرى في البحث بما في ذلك براءة الاختراع، ويكون له وحده حق التصرف بتلك الحقوق ولا تمارس المنظمة حقوقها بطبع البحث الفائز إلا بعد مرور ستة أشهر من تاريخ إبلاغ الفائز بقرار اللجنة ضماناً لممارسة الفائز لحقوقه الأخرى. ويرفق مع بحثه تصريحاً بذلك حسب النموذج المرفق.

4. يرفق المتقدم للجائزة مع بحثه تصريحاً يؤكد فيه عدم الاقتباس، أو يشير إلى الفقرات المقتبسة جزئياً أو كلياً - إن وجدت - مع ذكر المراجع المستخدمة بالتفصيل.
5. يتم تقديم أربع نسخ ورقية ونسخة الكترونية من البحث إلى الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بإحدى اللغتين العربية أو الإنجليزية مع مرفق يتضمن نبذة عن مؤهلات معد أو/معدى البحث وخبرتهم المهنية.
6. تستلم البحوث المقدمة للمشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى نهاية شهر أيار/مايو 2016 ولا يقبل بعد ذلك التاريخ أي بحث لغرض الجائزة.
7. تمنح الجوائز لأصحاب البحوث الفائزة من كافة الجنسيات العربية وغيرها التي يتم اختيارها من قبل لجنة التحكيم العلمية المتخصصة.
8. لا يجوز منح الجائزة لذات الباحث مرتين متتاليتين.
9. تهمل أية بحوث غير مستوفية للشروط المذكورة.

تقوم الأمانة العامة للمنظمة بإبلاغ الفائزين وصرف قيمة الجوائز لهم، ويعلن رسمياً عن البحوث الفائزة وأصحابها ضمن نتائج أعمال مجلس وزراء المنظمة لعام 2016.

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

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

إدارة الشؤون الفنية

المقر الدائم للمنظمات العربية

ص.ب 20501 الصفاة 13066 دولة الكويت

هاتف: 24959715 (965) فاكس: 24959755 (965)

E-mail: oapectech@oapecorg.org

الموقع على الإنترنت: WWW.oapecorg.org

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2016

في موضوع

«إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة، وانعكاساتها الاقتصادية والبيئية»

(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقر أنا الموقع أدناه

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

في حالة الفوز بإحدى جائرتي المنظمة لعام 2016، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /