نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

السنة ٤٣
العدد ١
يناير
2017

أوابك

www.oapecorg.org

تنويع مصادر الدخل في دول الأوابك

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 مقرا لها.

تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أسواق استهلاكه بشروط عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء.

وقد انضم إلى عضوية المنظمة في عام 1970 كل من دولة الإمارات العربية المتحدة ودولة قطر ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية. وانضم إليها في عام 1972 كل من الجمهورية العربية السورية وجمهورية العراق، وانضم إليها في عام 1973 جمهورية مصر العربية، وانضمت الجمهورية التونسية في عام 1982 (جمدت عضويتها في عام 1986) وتجيز الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدرا هاما 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 (أبيكورب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

أجهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- **مجلس الوزراء:** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسير عليها.
- **المكتب التنفيذي :** يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري ، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعا.
- **الأمانة العامة :** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقا للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدد أخرى. والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتنفيذ ما يعهد به المجلس إليه من مهام. 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.

8 توقيع اتفاقية امتياز نفطي بين أدنوك و بي بي

10 الفالح: السعودية سوف تبدأ في انتاج الغاز من المصادر غير التقليدية قريباً

14 طارق الملا: استكمال المشروعات البترولية الكبرى في مصر خلال عام 2017

غلاف العدد

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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)
ويشمل أجور البريد

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا
للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

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

البريد الإلكتروني:
distribute@oapecorg.org
موقع المنظمة :
www.oapecorg.org
oapec
@oapec

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

6 زيارة معالي الأمين العام لمنظمة أوبك

9 مؤتمر ومعرض الشرق الأوسط الرابع للصيانة والاعتمادية 2016

12 وزيرا النفط في الكويت والعراق يبحثان بعض المواضيع النفطية المشتركة

في هذا العدد

افتتاحية العدد	4
أنشطة المنظمة	6
أخبار الدول الأعضاء	8
التطورات البترولية	16
ملحق الجداول	29

تنويع مصادر الدخل في الدول الأعضاء في منظمة الأوابك

وأهمية الانتقال من الاقتصاد الريعي إلى الاقتصاد الخدمي والانتاجي

تشهد معظم الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، تزايداً في وتيرة الجهود الرامية لتطوير هيكلها الاقتصادي والانتقال من مرحلة الاقتصاد الريعي الذي يعتمد على الصناعة البترولية كمصدر أحادي للدخل والانتاج إلى مرحلة تطبيق سياسات اقتصادية أكثر شمولية وتنوعاً، وذلك مواكبة للتحولات المتسارعة على صعيد الاقتصاد العالمي وصناعة الطاقة الدولية، واقتناعاً من الدول الأعضاء بضرورة الاعتماد على مصادر متنوعة للدخل القومي وعدم التركيز على مصدر وحيد وإنماء المصادرالأخرى المؤثرة في الاقتصاد والايرادات خاصة في ظل عدم الاستقرار الاقتصادي الذي يسود العالم من حين لآخر بسبب ظروف الأسواق النفطية العالمية وتفاديا للمخاطر المحتملة وكذلك لتوجهات بعض الدول المستهلكة الرئيسية للطاقة لتبني سياسات نفطية وبيئية قد تؤثر سلباً على مستقبل الطلب العالمي على النفط.

لقد واجهت الدول الأعضاء في منظمة الأوابك خلال العقد الأخير العديد من التحديات الاقتصادية الناجمة عن حالة عدم الاستقرار في الأسواق البترولية والتراجع في أسعار النفط وفي معدلات الاستثمارات الأجنبية في المنطقة، وكذلك نتيجة لعوامل اخرى من بينها الزيادة السريعة في أعداد السكان والهجرة بأنواعها سواء الهجرة الداخلية من الريف إلى المدن أو الهجرة الخارجية لأسباب متعددة، مما أدى ذلك إلى زيادة الاستهلاك المحلي للطاقة وتقليص الفرص الوظيفية وارتفاع مستوى البطالة في الكثير من البلدان والتوسع في المنشآت والمرافق العامة وما تتطلبه من خدمات والحصول على الطاقة، إلى جانب ذلك، فهناك التحديات الناشئة عن التطورات الاقتصادية العالمية لا سيما

على صعيد التباطؤ في معدلات النمو الاقتصادي خاصة في الأسواق الناشئة ومنطقة اليورو، والتراجع في أسعار السلع الأساسية من جهة، وتوجهات بعض الدول الصناعية المستهلكة للطاقة من محاولات التقليص على استهلاك الطاقة التقليدية الأحفورية.

وتشير البيانات الواردة في التقرير الاقتصادي العربي الموحد لعام 2016 ، إلى حدوث تراجع ملحوظ في أداء اقتصادات العديد من الدول العربية خلال عام 2015، حيث بلغ الناتج المحلي الاجمالي في الدول العربية في عام 2015 حوالي 2440 مليار دولار بالمقارنة مع 2773 مليار دولار في عام 2014 مشكلاً تراجعاً بنسبة 12%، وانخفاضاً في ناتج الصناعات الاستخراجية العربية من 942.8 مليار دولار في عام 2014 إلى حوالي 556.2 مليار دولار في عام 2015، كما سجل أداء التجارة العربية البينية خلال عام 2015 انخفاضاً ملحوظاً لتبلغ نحو 111.4 مليار دولار في مقابل حوالي 120.8 مليار دولار في عام 2014، ويعزى التراجع إلى انخفاض أسعار النفط والذي انعكس بدوره على معظم المؤشرات الاقتصادية العربية.

ويعتبر التوجه نحو تنفيذ المشاريع الرامية نحو تنويع القاعدة الاقتصادية هدفاً استراتيجيا لدى معظم الدول الأعضاء في منظمة الأوابك، وذلك بالنظر لما يحققه من فوائد خاصة على صعيد زيادة الناتج المحلي ودعم جهود التنمية المستدامة وتهيئة السبل اللازمة لتنمية بقية القطاعات الاقتصادية والتقليل من المخاطر الناشئة من الاعتماد على مصدر أحادي للدخل، والاستيراد الكلي للسلع والمنتجات، وبما يساهم في نهاية المطاف في تعزيز الاستغلال الأمثل للثروة البترولية التي تعتبر الركيزة الاقتصادية الاساسية لدول أوابك. ونذكر من بين القطاعات الاقتصادية الواعدة المرشحة للنمو مستقبلاً في الدول الأعضاء في منظمة الأوابك، قطاعات الصناعة والزراعة والمياه والسياحة والنقل والتجارة (الجملة والتجزئة) والخدمات والتكنولوجيا بالإضافة إلى تنفيذ المشاريع الرامية لتنمية مصادر الطاقات المتجددة.

ويتطلب انجاح مسار التنوع الاقتصادي في الدول الاعضاء في منظمة الأوابك، تضافر الجهود لتنمية كافة القطاعات وفي مقدمتها التركيز على الاستثمار في العنصر البشري باعتباره الركيزة الأساسية لعملية التنمية، واعتماد رؤية اقتصادية شاملة تتضمن مراجعة شاملة للتشريعات الاقتصادية والسياسات المالية والضريبية الراهنة، وتهدف إلى تحفيز القطاع الخاص والمستثمر الأجنبي للمشاركة في النشاط الاقتصادي للدولة، إلى جانب بذل المزيد من الجهود لتطوير البنية التحتية خاصة قطاع النقل وقطاع توليد الطاقة الكهربائية.

والأمانة العامة لمنظمة الأوابك، وهي تتابع عن كثب التطورات الراهنة على صعيد الاصلاح الاقتصادي في الدول الأعضاء في المنظمة، فإنها تثمن ما تبذله الدول الأعضاء من جهود على صعيد تطوير أنظمتها الاقتصادية، وتأمل بأن يتم تحقيق الاستفادة القصوى من الفرص الاستثمارية الواعدة في الصناعة البترولية العربية خاصة في الصناعات البترولية اللاحقة (التكرير والبتروكيماويات) بصفة خاصة، وبقية القطاعات الاقتصادية بصفة عامة، كما تأمل بأن يشهد مسار التعاون الاقتصادي والتجارة البينية بين الدول العربية المزيد من التحسن، وبما يساهم في نهاية المطاف في تقوية الأمن الاقتصادي لدولنا الأعضاء.

زيارة معالي الأمين العام لمنظمة أوبك

استقبل **سعادة الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، السيد /عباس علي النقي**، في مكتبه يوم 10 يناير 2017، **معالي الأمين العام لمنظمة البلدان المصدرة للنفط (اوبك)، السيد/ محمد باركيندو**، يرافقه وفد من الامانة العامة لمنظمة أوبك، **وسعادة السيدة/ نوال عبداللطيف الفزيع، محافظ دولة الكويت لدى منظمة اوبك**، وذلك في زيارة ودية.

ومن جانبه رحب سعادة **السيد/ عباس علي النقي** بالزيارة، وأشاد بالعلاقات الوثيقة بين منظمة الأوابك ومنظمة أوبك، معرباً عن تقديره للجهود التي تقوم بها الامانة العامة لمنظمة أوبك ومعالي الامين العام، **السيد/ محمد باركيندو**، من جهود للتنسيق بين دولها الأعضاء.

وخلال الزيارة قام السيد/ محمد باركيندو، بجولة في مبنى المقر الدائم للمنظمات العربية، والذي يعتبر أحد المعالم العمرانية العربية البارزة، حيث اطلع معاليه على القاعات وما يتضمنه المبنى من كافة عناصر العمارة العربية الأصيلة.

دولة الإمارات العربية المتحدة

توقيع اتفاقية امتياز نفطي بين أدنوك و بي بي

وقعت شركة بترول أبوظبي الوطنية «أدنوك» مؤخراً على اتفاقية امتياز مع شركة بي بي البريطانية مقابل رسم مشاركة يبلغ 2.22 مليار دولار. وستحصل شركة «بي بي» بموجب الاتفاقية على نسبة 10% من امتياز حقول أدكو البرية في أبوظبي، وبالتالي ستمتلك «بي بي» نسبة 10% في شركة أبوظبي للعمليات البترولية البرية المحدودة «أدكو» التي تتولى إدارة هذا الامتياز، وستكون الشركة البريطانية القائد الفني لمجموعة الأصول المتكاملة لحقل باب البري ضمن أدكو.

وقد قع الاتفاقية معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، وزير دولة، الرئيس التنفيذي لأدنوك ومجموعة شركاتها، والسيد / بوب دادلي، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لمجموعة بي بي.

وتم منح أول امتياز للحقول البرية في أبوظبي إلى ائتلاف من شركات النفط الدولية في عام 1939 واستمر لمدة 75 عاماً وانتهى عام 2014. وفي أواخر السبعينيات من القرن الماضي، كانت حصة بي بي في هذا الامتياز 9.5 %. وتم طرح امتياز جديد في يناير 2015، حيث تنضم بي بي في الوقت الراهن إلى شركات توتال الفرنسية وإنبكس اليابانية وجي إس إنرجي الكورية الجنوبية، التي تحظى كل منها بحصص 10%، و5%، و3% على التوالي، وستستمر أدنوك في السعي لاختيار شركاء استراتيجيين لحصة 12% المتبقية من نسبة 40% المحددة للشركاء.

مؤتمر ومعرض الشرق الأوسط الرابع للصيانة والاعتمادية 2016

مواكبة التطورات الحديثة في قطاع الصيانة

ذكر **معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، وزير النفط في مملكة البحرين** بأن هناك حاجة ماسّة إلى أدوات السلامة ذات التقنية عالية الجودة لتتناسب مع التطور المستمر الذي تشهده سوق النفط العالمية ولمواكبة التغيرات التي قد تطرأ على الأنظمة واللوائح المعمول بها في هذا القطاع المهم، منوهاً إلى أن صناعة النفط والغاز في تطور مستمر وأنه من المشجع أن نرى المزيد من تعزيز الكفاءة التشغيلية وتحسين العمليات فيها.

وأضاف معاليه في كلمته التي ألقاها بمناسبة **افتتاح مؤتمر ومعرض الشرق الأوسط الرابع للصيانة والاعتمادية 2016** الذي عقد في البحرين بتاريخ 12 ديسمبر 2016، بأن الصيانة لعبت دوراً مهماً على مدى السنوات الماضية وساهمت بصورة فاعلة في تشغيل المصانع والمحافظة عليها من الأعطال وتمديد العمر الافتراضي للمعدات، موضحاً بأن قطاع الصيانة يعتبر أحد قطاعات العمل الجاذبة للشباب .

واستعرض معاليه في كلمته واقع وآفاق السوق النفطية العالمية، وتطرق إلى ما نشرته منظمة أوبك في تقريرها للعام 2016 من توقعات بزيادة الطلب على الطاقة بنسبة 40 % خلال الفترة من العام 2016 إلى العام 2040 والتي سيكون للبلدان النامية النصيب الأكبر.

المملكة العربية السعودية

الفالح: السعودية سوف تبدأ في انتاج الغاز من المصادر غير التقليدية قريباً

ذكر **معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية**، بأن أسعار الطاقة في المملكة تعتبر من بين أقل الأسعار إقليميا وعالميا بفضل الدعم الحكومي، بالرغم من الزيادة التي طبقت في عام 2016، موضحاً بأن تحرير أسعار الطاقة والكهرباء يعتبران من بين البنود الرئيسة لتنفيذ التوجيهات السامية التي أعلن عنها ضمن ميزانية السنة المالية 2016/ 2017 لإجراء إصلاحيات اقتصادية ومالية وهيكلية شاملة والعمل على تقوية وضع المالية العامة، ومن ضمنها مراجعة وتقييم الدعم الحكومي، ويشمل ذلك تعديل منظومة دعم المنتجات البترولية والمياه والكهرباء.

وأضاف معاليه في مقابلة مع صحيفة "الاقتصادية"، بأن سياسة إصلاحات الأسعار التي طبقتها المملكة في بداية عام 2016 قد ساهمت في خفض الاستهلاك المحلي في قطاع النقل بنسبة 3 %، مقابل متوسط نسبة نمو يقارب 6.5 % في السنوات الخمس الماضية، موضحاً بأن برنامج إصلاح أسعار الطاقة سيضمن إعادة توجيه الدعم للفئات المستحقة، كما أن إصلاحات الأسعار هدفها التشجيع على اتباع سلوكيات واعية وفعالة لترشيد استهلاك الطاقة.

وأشار معاليه بأن طموح المملكة هو تطوير الثروة المعدنية عن طريق إدخالها في سلسلة تصنيع ذات قيمة مضافة، وعدم الاكتفاء بالتصدير فقط، مؤكداً بأن المملكة تمتلك المقومات الأساسية اللازمة لتحقيق الهدف المرحلي الرامي إلى إنتاج 9.5 غيغاوات من الكهرباء بحلول عام 2023 من مصادر الطاقة المتجددة.

وكشف معاليه بأن المملكة سوف تبدأ في إنتاج الغاز من المصادر غير التقليدية من منطقة «أم الوعول» القريبة من مشروع وعد الشمال حسب الكميات المخطط لها مسبقا بمعدل 55 مليون قدم مكعبة يوميا في الربع الأخير من عام 2017، علما أن إنتاج الغاز غير التقليدي سوف يصل إلى 3000 مليون قدم مكعب من الغاز الجاف يوميا من جميع مناطق المملكة بحلول عام 2030 توافقا مع «رؤية المملكة 2030» . كما أن الإنتاج من حقل مدين في تبوك للغاز الطبيعي سوف يبدأ مطلع عام 2017 بمعدل 75 مليون قدم مكعب و4500 برميل من المكثفات يوميا لدعم مشاريع إنتاج الطاقة الكهربائية والصناعية في المنطقة، وهناك أيضا اكتشافات جيدة ومبشرة بالخير للغاز والبترول في البحر الأحمر ضمن برنامج الاستكشاف القائم حاليا الذي يسبق برامج التخطيط والإنتاج عادة.

الدكتور ابراهيم المهنا
نائبا لرئيس مجلس الطاقة العالمي

وافقت اللجنة العامة بمجلس الطاقة العالمي مؤخراً على **ترشيح سعادة الدكتور ابراهيم المهنا، مستشار معالي وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية**، لمنصب عضو المجلس التنفيذي ونائب رئيس المجلس لمنطقة الشرق الأوسط ودول مجلس التعاون لدول الخليج العربية.

ويهتم مجلس الطاقة العالمي وهو مؤسسة دولية بدأ نشاطها في عام 1923 بمناقشة شؤون الطاقة خاصة فيما يتعلق بمواضيع الامدادات والاستهلاك والاستثمارات بالإضافة إلى استعراض التحديات التي تواجه قطاع الطاقة بشكل عام، ويعمل المجلس من خلال اللجان الوطنية للدول الأعضاء، حيث تقوم كل دولة بتشكيل لجنة وطنية تضم في عضويتها مختلف المؤسسات والشركات المحلية العاملة في مجال الطاقة.

ويعتبر رؤساء اللجان الوطنية أعضاء في المجلس التنفيذي الذي يعقد سنوياً، والذي يتولى بدوره مناقشة واقرار كافة الشؤون الإدارية والمالية للمجلس، وكذلك إقرار البرامج التقنية والبحثية التي ترغب الدول الأعضاء في طرحها.

وينبثق من المجلس العديد من مجموعات العمل من الدول الأعضاء، كمجموعة الدراسات البحثية، ومجموعة البرامج التقنية، ومجموعة الإدارة المالية، ومجموعات النشاطات الإقليمية وغيرها، حيث ترفع هذه المجموعات تقارير دورية عن اجتماعاتها وبرامجها الحالية والمستقبلية إلى المجلس التنفيذي لإقرارها.

كما يعقد مجلس الطاقة العالمي مؤتمراً عالمياً كل ثلاث سنوات، ويعتبر من أهم مؤتمرات الطاقة في العالم، يحضره آلاف المشاركين، بمن فيهم رؤساء الدول ووزراء الطاقة وكبار صناع القرار والباحثين من الدول الأعضاء، لمناقشة أوضاع الطاقة ومستقبلها ووضع توصيات بخصوصها.

ويشار إلى أن منصب نائب رئيس مجلس الطاقة العالمي لمنطقة الشرق الأوسط ودول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، قد شغله سابقاً كل من أصحاب السعادة، **عباس علي النقي** من دولة الكويت، **طه الزعتري** من المملكة العربية السعودية، **الدكتور مطر النيادي** من دولة الإمارات العربية المتحدة.

جمهورية العراق - دولة الكويت

وزيرا النفط في الكويت والعراق يبحثان بعض المواضيع النفطية المشتركة

معالي السيد/ عصام المرزوق،
وزير النفط ووزير الكهرباء والماء

معالي المهندس جبار علي اللعيبي،
وزير النفط بجمهورية العراق

في إطار التعاون والتنسيق في مجال الصناعات البترولية بين الدول العربية، استضافت وزارة النفط بدولة الكويت وفداً من وزارة النفط بجمهورية العراق برئاسة **معالي المهندس جبار علي اللعيبي، وزير النفط بجمهورية العراق**، وقد مثل دولة الكويت في الاجتماع **معالي السيد/ عصام المرزوق، وزير النفط ووزير الكهرباء والماء**. وقد تم خلال الاجتماع بحث تنفيذ مذكرة التفاهم الموقعة بين البلدين لتصدير الغاز العراقي إلى الكويت، بالإضافة إلى بحث أوجه التعاون البترولي والمواضيع البترولية ذات الاهتمام المشترك بين البلدين الشقيقين، ومن بينها تشجيع الشركات الكويتية للاستثمار المشترك في المشاريع التي تعلن عنها وزارة النفط العراقية في مختلف مجالات الصناعة البترولية.

بدء التشغيل التجاري لمصفاة لفان 2 بدولة قطر

أعلنت شركة قطر غاز في 24 ديسمبر 2016 عن بدء التشغيل التجاري لمصفاة لفان 2 بنجاح، محققة بذلك انجازاً كبيراً في مجال التوسع في الطاقة التكريرية بدولة قطر. وستقوم المصفاة بتكرير 146.000 برميل من المكثفات في اليوم من إنتاج حقل الشمال الذي يعد أكبر حقل لاحتياطي الغاز الطبيعي غير المصاحب في العالم. كما ستنتج المصفاة منتجات ذات نسبة منخفضة جداً من الكبريت، مثل النافثا ووقود الطائرات (Jet-A1) والديزل (ULSD) والبروبان والبيوتان حسب اعلى المعايير والمواصفات العالمية لاستهلاك السوق المحلية والأسواق العالمية. وتعد مصفاة لفان 2، إلى جانب مصفاة لفان 1، ذات أهمية استراتيجية في إنتاج وتنويع مصادر الطاقة بدولة قطر، خاصة أنها ستضاعف طاقة الإنتاج الحالي.

دمج «قطر للغاز» مع «راس غاز»

أعلنت شركة قطر للبترول، عن ضم أنشطة شركتي قطر غاز وراس غاز تحت مظلة شركة واحدة "قطر غاز" تدير جميع المشاريع والمنشآت التي تشغّلها الشركتان.

وذكر المهندس سعد شريدة الكعبي العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لشركة قطر للبترول، خلال مؤتمر صحفي بأن تلك الخطوة تهدف لإنشاء مشغل عالمي فريد من نوعه من حيث الحجم والخدمة والموثوقية، حيث سيتم جمع موارد وإمكانيات "قطر غاز" و"راس غاز" المميزة لخلق قيمة أعلى لمساهميها ولتعزيز موقع قطر التنافسي .

وأشار الكعبي بأنه من المقرر أن تبدأ عملية التكامل بين قطر غاز وراس غاز، فوراً على أن تكتمل في غضون 12 شهراً، مُضيفاً أن إدارات العمليات الموجودة في الشركتين لن تتأثر بأي شكل من الأشكال خلال وبعد مراحل التكامل.. مؤكداً أنه سيتم إعطاء الأولوية القصوى لتأمين استمرارية الأعمال بشمل آمن وسلس وخال من المخاطر.

وأضاف الكعبي أنه بنهاية عملية ضم أنشطة الشركتين فسيصبح هناك كيان تشغيلي واحد كبير هو "قطر غاز" سيدير جميع مشاريع الغاز الطبيعي المسال في دولة قطر، مشيرا إلى أن محصلة الإمكانيات والموارد والمواهب لهاتين الشركتين العالميتين ستشكل منظومة أكثر فعالية وكفاءة لتحقيق المصالح العليا لدولة قطر ولعملائها ومساهميها.

وحول تأثر نسب الشركاء مع قطر للبترول في مشاريع الشركتين أكد أنه لن يكون هناك تأثر لتلك النسب وإن كل ما سيكون هناك هو جمع العمليات التشغيلية تحت كيان واحد، منوهاً بأن عملية الدمج ستسهم في خفض النفقات المالية بنسبة كبيرة، وأن عملية الدمج ستركز بشكل أساسي على دعم عمليات التشغيل بنحو أفضل.

قطر للغاز
QATARGAS

جمهورية مصر العربية

طارق الملا: استكمال المشروعات البترولية الكبرى في مصر خلال عام 2017

قال **معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية**، بأن عام 2017 سيشهد نقلة نوعية فى إنتاج مصر من الغاز الطبيعي، وذلك فى ضوء توجهات الدولة بالإسراع بخطط تنمية حقول الغاز المكتشفة ووضعها على الإنتاج وضخها فى الشبكة القومية للغازات الطبيعية لتلبية احتياجات السوق المحلية من الغاز الطبيعى.

وأضاف معاليه بأن إنتاج مصر الحالي من الغاز الطبيعى يبلغ حوالى 4،4 مليار قدم مكعب يومياً، ومن المخطط إضافة أكثر من مليار قدم مكعب يومياً من المرحلة الأولى من إنتاج حقل ظهر قبل نهاية عام 2017، بالإضافة إلى حوالى نصف مليار قدم مكعب غاز يومياً قبل منتصف عام 2017 من إنتاج حقول شمال الأسكندرية، إلى جانب انتاج حقل نورس والذى يقدر حالياً بحوالى 870 مليون قدم مكعب غاز، وسوف يتزايد بعد دخول آبار جديدة على الإنتاج وهو ما سينعكس على تقليل كميات الغاز المسال المستورد. حيث يتم حالياً استيراد حوالى 1،2 مليار قدم مكعب يومياً من الغاز الطبيعى المسال بتكلفة حوالى 250 مليون دولار شهرياً، مشيراً إلى أن الوفر الذى سيتحقق بعد إضافة 1،5 مليار قدم مكعب غاز يومياً المخططة للدخول على الإنتاج يقدر بحوالى 280 مليون دولار شهرياً اذا استمرت الأسعار الحالية بنفس المعدل.

وأوضح بأنه كان مخططاً أن يشهد عام 2020-2021 تحقيق بلاده للاكتفاء الذاتي من الغاز الطبيعي ولكن المعطيات الحالية تشير إلى امكانية تحقيق ذلك قبل الوقت المستهدف.

وقال وزير البترول المصري بأن عام 2017 سيشهد استكمال الطفرة التى شهدتها صناعة البتروكيماويات في عام 2016 والتى أسفرت عن وضع توسعات موبكو ومجمع الإيثيلين ومشتقاته على الإنتاج، حيث من المتوقع البدء فى تنفيذ عدد من المشروعات الجديدة خلال عام 2017 باستثمارات تقديرية حوالى 1،5 مليار دولار تتضمن المرحلة الأولى من مشروع إنتاج الأمونيا ومشتقاتها باستثمارات حوالى 175 مليون دولار ومشروع إنتاج البروبيلين والبولى بروبيلين في الاسكندرية باستثمارات حوالى 1،1 مليار دولار ومشروع إنتاج الراتنجات والأخشاب متوسطة الكثافة بمحافظة كفر الشيخ باستثمارات حوالى 85 مليون دولار.

بسم الله الرحمن الرحيم

يا أيتها النفس المطمئنة ارجعي إلى ربك راضية مرضية فادخلي في عبادي وادخلي جنتي

صدق الله العظيم

بقلوب ملؤها الإيمان بقضاء الله وقدره،

يتقدم الأمين العام وأسرة

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

(أوابك)

بأحر التعازي والمواساة إلى أسرة الفقيد

بوفاة المغفور له بإذن الله تعالي ممثل

جمهورية مصر العربية الأسبق في المكتب التنفيذي

المهندس / عمرو أحمد محمد عبد الحليم

سائلين المولى العلي القدير أن يسكن الفقيد

فسيح جناته وأن يلهم ذوية الصبر والسلوان

إنا لله وإنا إليه راجعون

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

1 – الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضاً خلال الأسبوع الأول من شهر نوفمبر 2016، مسجلاً 42.1 دولار للبرميل، ثم ارتفع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته وهو 46.4 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر نوفمبر 2016 تراجعاً بمقدار 4.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.7%، ليصل إلى 43.2 دولار للبرميل، مسجلا بذلك ارتفاعاً بنحو 2.7 دولار للبرميل، أي بنسبة 6.7% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لحالة عدم اليقين بشأن تنفيذ الاتفاق الذي توصلت إليه الدول الأعضاء في أوبك خلال اجتماعها رقم 170 بالجزائر بشأن دعم إعادة التوازن إلى السوق النفطية، والزيادة الكبيرة في إمدادات النفط العالمية، ونتيجة الانتخابات الرئاسية الأمريكية، والزيادة في الدولار الأمريكي التي صاحبتها، دوراً رئيسياً في انخفاض الأسعار خلال شهر نوفمبر 2016.

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

- **انخفض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك** بنسبة 9.7% (4.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 43.2 دولار للبرميل خلال شهر نوفمبر 2016.
- **انخفض الطلب العالمي على النفط** خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% ليصل إلى 96.6 مليون ب/ي.
- **انخفضت الكميات المعروضة من النفط** خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% لتصل إلى 99.8 مليون ب/ي.
- **انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري** خلال شهر نوفمبر 2016 بنحو 0.9% ليبلغ حوالي 4.6 مليون ب/ي، **بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة** بنحو 34 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 401 حفارة.
- **انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام** خلال شهر أكتوبر 2016 بنحو 3.6% لتبلغ 7.7 مليون ب/ي، **كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية** بنحو 4.6% لتبلغ حوالى 2.1 مليون ب/ي.
- **انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية** خلال شهر أكتوبر 2016 بحوالي 29 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3027 مليون برميل، **واستقر المخزون الإستراتيجي** في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 1869 مليون برميل.
- **انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي** المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.55 دولار لكل مليون (و ح ب).
- **ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان** خلال شهر أكتوبر 2016 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.2 دولار لكل مليون (و ح ب) ، **و ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية** بمقدار 0.6 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 7.3 دولار لكل مليون (و ح ب) ، **كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين** بمقدار 0.6 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 6.7 دولار لكل مليون (و ح ب).
- **بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالى** 3.464 مليون طن خلال شهر أكتوبر 2016، مستأثرة بحصة 30.6% من الإجمالى.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

الجدول - 1 التغير في أسعار سلة أوبك، 2015-2016

(دولار/برميل)

	نوفمبر 2015	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	اغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر
سعر سلة أوبك	40.5	33.6	26.5	28.7	34.7	37.9	43.2	45.8	42.7	43.1	42.9	47.9	43.2
التغير عن الشهر السابق	(4.5)	(6.9)	(7.1)	2.2	5.9	3.2	5.4	2.6	(3.1)	0.4	(0.2)	5.0	(4.7)
التغير عن الشهر المماثل من العام السابق	(35.1)	(25.9)	(17.9)	(25.3)	(17.8)	(19.4)	(19.0)	(14.4)	(11.5)	(2.4)	(1.9)	2.8	2.8

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتبارا من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا من السبعة خامات السابقة . وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقوّمة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتبارا من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، و في منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.

الشكل - 2 التغير في أسعار سلة أوبك، 2015-2016

(دولار/برميل)

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 أكتوبر 2016 بنحو 6.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9.7% لتصل إلى 70.3 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.6 دولار للبرميل أي بنسبة 10.4% لتبلغ 59.3 دولار للبرميل، و ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالى 3.8 دولار للبرميل أي بنسبة 10.4% لتبلغ 40.1 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أكتوبر 2016 بنحو 3.5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5.3% لتصل إلى 70.1 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.9 دولار للبرميل أي بنسبة 10.6% لتبلغ 61.8 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالى 4.3 دولار للبرميل أي بنسبة 11% لتبلغ 43.8 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أكتوبر 2016 بنحو 3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5% لتصل إلى 62.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.8 دولار للبرميل أي بنسبة 10.2% لتبلغ 62.8 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 4.5 دولار للبرميل أي بنسبة 11.2% لتبلغ 44.5 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر أكتوبر 2016 بنحو 5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.6% لتصل إلى 63 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.5 دولار للبرميل أي بنسبة 11.8% لتبلغ 61.6 دولار للبرميل، و ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 4.2 دولار للبرميل أي بنسبة 10.3% لتبلغ 45.3 دولار للبرميل.

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

الشكل - 3 المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2015-2016 (دولار/برميل)

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

1-3 أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2016 بمقدار 25 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 71.4% مسجلة 60 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 12 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 50% مسجلة 36 نقطة على المقياس العالمي. بينما انخفضت 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 18.4% مسجلة 71 نقطة على المقياس العالمي.

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

الشكل - 4 المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2015-2016 (نقطة على المقياس العالمي) (*)

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

1-4 أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2016 بمقدار 4 نقاط ،أي بنسبة 4.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 85 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2016 بمقدار 11 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 11.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 110 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر

المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 9 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 8.3% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 117 نقطة.

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

الشكل - 5 المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2015-2016 (نقطة على المقياس العالمي)

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

2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر نوفمبر 2016 إلى انخفاضة بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 96.6 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 46.7 مليون ب/ي ،مرتفعاً بحوالى 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 49.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99.8 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 1.5مليون 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 نوفمبر 2016 بمقدار 1 مليون ب/ي أي بنسبة 2.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 40.2 مليون ب/ي ،مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالى إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 0.8 مليون ب/ي أي بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 57.1 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 فائض قدره 3.2 مليون ب/ي ،مقارنة بفائض قدره 2.6 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 3.5 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق ،وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول - 2 موازنة العرض والطلب على النفط (مليون برميل/ اليوم)

	نوفمبر 2016	أكتوبر 2016	التغير عن أكتوبر 2016	نوفمبر 2015	التغير عن أكتوبر 2015
طلب الدول الصناعية	46.7	46.9	-0.2	45.7	1.0
باقي دول العالم	49.9	50.5	-0.6	49.1	0.8
إجمالي الطلب العالمي	**96.6**	**97.4**	**-0.8**	**94.8**	**1.8**
إمدادات أوبك	40.2	41.2	-1.0	39.8	0.4
نفط خام	33.3	34.3	-1.0	33.0	0.3
سوائل الغاز و متكثفات	6.9	6.9	0.0	6.8	0.1
إمدادات من خارج أوبك	57.1	56.3	0.8	56.2	0.9
عوائد التكرير	2.5	2.5	0.0	2.3	0.2
إجمالي العرض العالمي	**99.8**	**100.0**	**-0.2**	**98.3**	**1.5**
الموازنة	**3.2**	**2.6**		**3.5**	

المصدر: Energy Intelligence Briefing December 6 2016

شكل - 6 العرض والطلب العالمي على النفط (مليون ب/ي)

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

- **إنتاج النفط الصخري فى الولايات المتحدة الأمريكية**

انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالى 40 ألف ب/ي أى بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.570 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 694 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر نوفمبر 2016 بنحو 34 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 401 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 103 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق ،وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

الجدول - 3 إنتاج النفط الصخرى فى الولايات المتحدة الأمريكية * (مليون برميل / اليوم)

	أكتوبر 2016	سبتمبر 2016	التغير عن سبتمبر 2016	أكتوبر 2015	التغير عن أكتوبر 2015
إنتاج النفط الصخري	4.550	4.603	- 0.053	5.250	- 0.700
عدد الحفارات العاملة (حفارة)	367	352	15	520	- 153

المصدر: EIA، Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions، November 2016

× يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو فى إنتاج النفط المحلى فى الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011- 2014 وهى Utica، Permian، Niobrara، Marcellus، Haynesville، Eagle Ford، Bakken .

شكل - 7 إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية (مليون ب/ي)

3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2016 بحوالى 284 ألف ب/ي أى بنسبة 3.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.7 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 99 ألف ب/ي أى بنسبة 4.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.1 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2016 بحوالى 54 ألف ب/ي أى بنسبة 11% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 435 ألف ب/ي، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالى 681 ألف ب/ي أى بنسبة 14.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 4 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر أكتوبر 2016 بحوالي 351 ألف ب/ي، أي بنسبة 7.1% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 41% من اجمالي 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 أكتوبر 2016 بحوالي 182 ألف ب/ي، أي بنسبة 6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.1 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالى 7 ألاف ب/ي، أي بنسبة 1.6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 440 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر

أكتوبر 2016 بنحو 169 ألف ب/ي، أي بنسبة 25.5% لتبلغ 493 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر أكتوبر 2016 بحوالي 7 ألاف ب/ي، أي بنسبة 0.2% ليصل إلى 3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 41% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام ،تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 23% ثم قطر بحوالى 7% .

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2016 بحوالي 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 16% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6.8 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 200 ألف ب/ي، أي بنسبة 14% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 70 ألف ب/ي، وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 97 ألف ب/ي، أي بنسبة 8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.1 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر أكتوبر 2016 حوالي 6.6 مليون ب/ي منخفضة بنحو 16.3% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 17% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 14% ثم العراق بنسبة 13% .

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

الجدول - 4 صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين (مليون برميل/اليوم)

	النفط الخام			المنتجات النفطية		
	سبتمبر 2016	أغسطس 2016	التغير عن أغسطس 2016	سبتمبر 2016	أغسطس 2016	التغير عن أغسطس 2016
الولايات المتحدة الأمريكية	7.491	7.857	- 0.366	- 2.526	- 1.740	- 0.786
اليابان	3.236	3.206	0.030	- 0.229	- 0.074	- 0.155
الصين	7.961	7.706	0.255	- 0.023	0.158	- 0.181

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2016.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أكتوبر 2016 بحوالي 29 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3027 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 72 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضى، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر أكتوبر 2016 بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1179 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 37 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1848 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 13 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1603 مليون برميل، منها 634 مليون برميل من النفط الخام و 969 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالى 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 976 مليون برميل، منها 342 مليون برميل من النفط الخام و 634 مليون برميل من المنتجات، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالى 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 448 مليون برميل، منها 203 مليون برميل من النفط الخام و 245 مليون برميل من المنتجات.

انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر أكتوبر 2016 بمقدار 49 مليون برميل ليصل إلى 3040 مليون برميل ،كما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 9 مليون برميل ليصل إلى 1206 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمى انخفاضاً بمقدار 78 مليون برميل خلال شهر أكتوبر 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6067 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 332 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر أكتوبر 2016 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 1869 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 17 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر أكتوبر 2016 إلى 9142 مليون برميل مسجلا بذلك انخفاضاً بنحو 87 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 463 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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

شكل - 8 التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر أكتوبر 2016 (مليون برميل)

ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.55 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 5.3 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)

	نوفمبر 2015	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	اغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر
الغاز الطبيعي *	2.1	1.9	2.3	2.0	1.7	1.9	1.9	2.6	2.8	2.8	3.0	3.0	2.6
خام غ. تكساس**	7.4	6.4	5.4	5.2	6.5	7.1	8.1	8.4	7.7	7.7	7.8	8.6	7.9

* كما هو في مركز هنري.

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

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

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

تستعرض الفقرات التالية التطورات في أسعار الغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق أسيا 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 أكتوبر 2016 ارتفاعاً بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.2 دولار/ مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.6 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.3 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.6 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.7 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 127 ألف طن أي بنسبة 1.1% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أكتوبر 2016 إلى 11.307 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

	الكميات المستوردة				متوسط أسعار الاستيراد		
	(ألف طن)				(دولار / م و ح ب)		
	اليابان	كوريا	الصين	الإجمالي	اليابان	كوريا	الصين
2014	**88505**	**37402**	**19891**	**145798**	**16.1**	**16.3**	**11.7**
2015	**84850**	**33141**	**19606**	**137597**	**10.2**	**10.6**	**8.6**
يناير 2015	8434	4122	2121	14677	15.1	14.3	11.1
فبراير	7730	3098	1661	12489	13.3	13.4	10.3
مارس	8137	3048	1346	12531	12.2	13.1	10.1
أبريل	6598	2839	1545	10982	10.2	11.7	8.1
مايو	5755	2364	1123	9242	8.7	9.5	8.8
يونيو	6633	1777	1724	10134	8.6	9.1	9.5
يوليو	6953	2271	1922	11146	8.9	8.8	7.5
أغسطس	7062	1998	1348	10408	9.2	9.2	7.1
سبتمبر	6853	2450	1295	10598	9.6	9.6	7.4
أكتوبر	6057	2915	1602	10574	9.4	9.7	8.0
نوفمبر	6694	2706	1818	11218	8.9	9.5	7.9
ديسمبر	7944	3553	2101	13598	8.5	8.7	7.6
يناير 2016	7245	3338	2464	13047	7.9	8.0	7.3
فبراير	7370	2998	1801	12169	8.0	7.8	6.9
مارس	7959	3282	1702	12943	7.2	7.3	6.6
أبريل	6382	2177	1861	10420	6.4	6.6	6.6
مايو	5455	2218	1425	9098	5.9	6.0	6.3
يونيو	6193	2484	2146	10823	6.0	5.7	6.0
يوليو	6460	1918	1604	9982	6.3	5.9	5.4
أغسطس	7655	1971	2257	11884	6.7	6.3	6.0
سبتمبر	6671	2236	2527	11434	7.1	6.8	6.1
أكتوبر	6282	3187	1838	11307	7.2	7.3	6.7

المصدر: أعداد مختلفة من **World Gas Intelligence**

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر أكتوبر 2016 حوالي 3.452 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 30.5% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 23.6% ثم ماليزيا بنسبة 14% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.464 مليون طن لتساهم بما نسبته 30.6% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافي عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق أسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 6.15 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر أكتوبر 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 6.06 دولار/ مليون و ح ب، ثم استراليا وماليزيا بصافي عائد 6.01 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 5.84 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 5.52 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 أكتوبر 2016:

الجدول - 7 الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلي اليابان وكوريا و الصين، وصافي العائد * في نهاية شهر أكتوبر 2016

	الكميات المستوردة (ألف طن)				صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا
	اليابان	كوريا الجنوبية	الصين	الإجمالي	(دولار / م و ح ب)
إجمالي الواردات، منها:	6282	3187	1838	**11307**	
استراليا	1873	522	1057	**3452**	6.01
قطر	1180	1179	311	**2670**	5.84
ماليزيا	902	495	183	**1580**	6.01
اندونسيا	493	367	133	**993**	6.06
روسيا	657	191	-	**848**	6.15

* عائدات التصدير مطروحاً منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول

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

الشهر Month	الأسبوع Week	2015	2016	الشهر Month	الاسبوع Week	2015	2016
يناير January	1	46.2	29.8	يوليو July	1	55.1	44.3
	2	42.7	25.7		2	54.6	43.0
	3	43.4	23.7		3	53.2	42.7
	4	43.8	26.9		4	50.9	40.2
فبراير February	1	51.3	29.2	اغسطس August	1	47.7	39.1
	2	53.6	27.0		2	47.2	41.2
	3	56.6	29.0		3	44.9	45.5
	4	54.9	29.3		4	41.8	45.5
مارس March	1	56.0	35.1	سبتمبر September	1	46.9	43.7
	2	52.9	35.2		2	45.3	42.7
	3	49.5	35.8		3	44.2	42.5
	4	51.9	34.8		4	44.1	43.1
ابريل April	1	53.9	34.2	اكتوبر October	1	47.2	47.5
	2	57.4	38.2		2	46.0	48.5
	3	59.3	38.6		3	43.9	48.4
	4	61.4	41.1		4	43.4	47.4
مايو May	1	63.6	41.1	نوفمبر November	1	43.7	42.1
	2	62.8	41.8		2	41.1	42.2
	3	61.8	44.5		3	38.3	45.0
	4	60.4	44.7		4	39.3	46.4
يونيو June	1	60.5	47.1	ديسمبر December	1	35.8	
	2	61.1	45.1		2	32.1	
	3	60.2	46.0		3	31.3	
	4	59.7	45.3		4	31.5	

× تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي،موربان الاماراتي ، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتبارا من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت. الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 تم إضافة الخام الجابوني إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوعا من الخام.

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

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

	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	ابريل
May	43.2	62.2	مايو
June	45.8	60.2	يونيو
July	42.7	54.2	يوليو
August	43.1	45.5	اغسطس
September	42.9	44.8	سبتمبر
October	47.9	45.0	اكتوبر
November	43.2	40.5	نوفمبر
December			ديسمبر
First Quarter	30.0	50.3	الربع الأول
Second Quarter	42.3	59.9	الربع الثانى
Third Quarter	42.9	48.2	الربع الثالث
Fourth Quarter		39.7	الربع الرابع
Annual Average		**49.5**	المتوسط السنوي

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria›s Saharan Blend, Iraq›s Basra Light, Kuwait Export, Libya›s Es Sider, Qatar Marine, Saudi›s Arabian Light, UAE›s Murban, Iran Heavy, Indonesia›s Minas, Nigeria›s Bonny Light, and Venezuela›s Merey. Effective 1 January and mid of October 2007,Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket.As of Jan.2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude.

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول – 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2014-2016
Table – 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes، 2014–2016
($/Barrel – دولار/ برميل)

	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**
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**
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**
Feburary	30.3	32.5	29.4	31.5	34.2	29.4	26.8	27.1	33.3	28.8	28.7	**فبراير**
March	37.8	38.5	35.2	37.5	40.0	35.5	33.0	33.4	39.4	34.7	34.7	**مارس**
April	41.0	41.5	39.0	40.5	42.5	39.0	36.3	36.6	42.3	38.2	37.9	**أبريل**
May	46.8	46.8	44.3	45.8	47.1	44.1	41.6	42.1	47.7	43.5	43.2	**مايو**
June	48.7	48.3	46.3	47.3	49.3	46.4	44.5	44.6	49.0	46.3	45.8	**يونيو**
July	44.9	45.0	42.6	44.0	46.5	43.5	41.4	41.4	45.3	43.1	42.7	**يوليو**
August	44.8	45.9	43.6	44.9	46.3	43.4	41.9	42.0	46.4	43.5	43.1	**أغسطس**
September	45.2	46.7	43.7	45.7	46.4	43.5	41.2	41.9	47.1	42.7	42.9	**سبتمبر**
October	49.9	49.7	48.9	48.7	51.2	48.1	47.0	46.8	49.8	48.3	47.9	**أكتوبر**
November	45.7	45.1	44.0	43.6	47.3	44.3	42.1	42.0	45.1	43.3	43.2	**نوفمبر**

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول – 4: المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية فى الاسواق المختلفة، 2014 – 2016
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2014 -2016
($ / Barrel - دولار / برميل)

	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	Singapure	**88.3**	**113.7**	**110.9**	سنغافورة	متوسط عام 2014
	Roterdam	**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	Singapure	**45.9**	**66.2**	**69.2**	سنغافورة	متوسط عام 2015
	Roterdam	**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	
Oct-15	Singapure	38.3	60.7	63.4	سنغافورة	أكتوبر 2015
	Roterdam	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	Singapure	36.1	58.7	59.1	سنغافورة	نوفمبر 2015
	Roterdam	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	Singapure	28.2	48.0	55.6	سنغافورة	ديسمبر 2015
	Roterdam	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	Singapure	26.8	37.4	50.3	سنغافورة	يناير 2016
	Roterdam	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	Singapure	25.9	40.1	44.3	سنغافورة	فبراير 2016
	Roterdam	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	Singapure	28.2	46.3	52.7	سنغافورة	مارس 2016
	Roterdam	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	Singapure	31.0	49.3	54.5	سنغافورة	أبريل 2016
	Roterdam	27.8	49.6	66.4	روتردام	
	Mediterranean	28.0	50.6	58.0	المتوسط	
	US Gulf	26.2	45.6	65.8	خ. أمريكي	
May-16	Singapure	35.8	56.0	59.1	سنغافورة	مايو 2016
	Roterdam	32.5	56.7	69.5	روتردام	
	Mediterranean	33.7	57.9	61.1	المتوسط	
	US Gulf	32.0	52.8	68.7	خ. أمريكي	
June-16	Singapure	38.6	59.0	59.1	سنغافورة	يونيو 2016
	Roterdam	37.8	59.4	70.2	روتردام	
	Mediterranean	37.0	60.4	62.7	المتوسط	
	US Gulf	35.2	56.7	69.1	خ. أمريكي	
July-16	Singapure	38.4	54.8	51.9	سنغافورة	يوليو 2016
	Roterdam	37.6	53.8	62.4	روتردام	
	Mediterranean	36.9	55.0	54.9	المتوسط	
	US Gulf	34.1	50.6	63.4	خ. أمريكي	
Aug-16	Singapure	38.7	54.0	54.2	سنغافورة	أغسطس 2016
	Roterdam	36.8	54.3	64.1	روتردام	
	Mediterranean	37.4	55.6	56.5	المتوسط	
	US Gulf	34.5	52.5	65.0	خ. أمريكي	
Sep-16	Singapure	41.1	55.1	58.0	سنغافورة	سبتمبر 2016
	Roterdam	39.5	55.9	66.6	روتردام	
	Mediterranean	40.0	57.0	59.4	المتوسط	
	US Gulf	36.3	53.7	64.1	خ. أمريكي	
Oct-16	Singapure	45.3	61.6	63.0	سنغافورة	أكتوبر 2016
	Roterdam	43.8	61.8	70.1	روتردام	
	Mediterranean	44.5	62.8	62.4	المتوسط	
	US Gulf	40.1	59.3	70.3	خ. أمريكي	

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

الجدول – 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2014 – 2016
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2014 - 2016
(Point on World Scale – نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط/ الغرب ** Middle East/West**	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2014	**105**	**30**	**49**	**متوسط 2014**
Average 2015	**109**	**38**	**65**	**متوسط 2015**
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
May	109	38	63	مايو
June	111	31	54	يونيو
July	82	26	43	يوليو
August	66	24	37	أغسطس
September	87	24	35	سبتمبر
October	71	36	60	أكتوبر

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

* حجم الناقلة يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن
** حجم الناقلة يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن
** حجم الناقلة يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

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
(Point on World Scale – نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2014	**159**	**149**	**111**	**متوسط 2014**
Average 2013	**173**	**162**	**118**	**متوسط 2015**
October	137	127	80	أكتوبر 2015
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
May	142	132	102	مايو
June	143	133	96	يونيو
July	131	121	101	يوليو
August	123	113	111	أغسطس
September	108	99	89	سبتمبر
October	117	110	85	أكتوبر

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول – 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2014 – 2016
Table –7 : World Oil Demand 2014 – 2016
(Million b/d – مليون برميل/ اليوم)

	*2016			2015					2014	
	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Av.	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Av.	
Arab Countries	**7.1**	**7.0**	**7.0**	**7.0**	**7.0**	**7.0**	**6.9**	**6.9**	**6.7**	**الدول العربية**
OAPEC	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	**47.1**	**46.2**	**46.8**	**46.2**	**46.3**	**46.5**	**45.4**	**46.5**	**45.7**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
North America	25.1	24.7	24.6	24.4	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.3	13.9	13.6	13.7	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	7.7	7.6	8.6	8.1	8.3	7.6	7.7	8.8	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	**31.6**	**31.0**	**30.7**	**30.7**	**30.8**	**31.4**	**30.6**	**29.9**	**30.0**	**الدول النامية**
Middle East & Asia	20.8	20.4	20.4	20.1	20.3	20.6	20.0	19.6	19.6	الشرق الاوسط وآسيا
Africa	4.1	4.1	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	3.8	افريقيا
America Latin	6.8	6.5	6.2	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	**11.1**	**11.4**	**10.8**	**10.8**	**11.1**	**10.7**	**11.1**	**10.4**	**10.5**	**الصين**
FSU	**4.7**	**4.4**	**4.5**	**4.6**	**5.0**	**4.7**	**4.3**	**4.5**	**4.6**	**الاتحاد السوفييتي(السابق)**
Eastern Europe	**0.7**	**0.6**	**0.7**	**0.7**	**0.8**	**0.7**	**0.6**	**0.7**	**0.7**	**أوروبا الشرقية**
World	**95.2**	**93.6**	**93.5**	**93.0**	**94.0**	**93.9**	**92.0**	**91.9**	**91.4**	**العالم**

*** Estimates .**

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty 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

(Million b/d – مليون برميل يوميا)

	2016*			2015					2014	
	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 Q I	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 Q I	المعدل Average	
Arab Countries	**28.4**	**27.8**	**27.7**	**27.4**	**27.7**	**27.8**	**27.3**	**26.7**	**26.5**	**الدول العربية**
OAPEC	27.1	26.5	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	25.1	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC * *:	**39.6**	**39.0**	**38.7**	**38.1**	**38.5**	**38.4**	**38.0**	**37.5**	**36.8**	**الأوبك * *:**
Crude Oil	33.3	32.8	32.5	32.0	32.2	32.2	31.9	31.6	30.8	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.3	6.3	6.2	6.2	6.3	6.2	6.2	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	**24.5**	**24.3**	**25.3**	**25.2**	**25.5**	**25.3**	**24.9**	**25.2**	**24.2**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
NorthAmerica	20.5	20.1	21.0	21.0	21.2	21.1	20.7	21.0	20.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.6	3.7	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	**11.3**	**11.1**	**11.1**	**11.5**	**11.5**	**11.4**	**11.5**	**11.6**	**11.3**	**الدول النامية**
Middle East & Other Asia	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	3.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.1	2.1	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	افريقيا
Latin America	5.2	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	**4.0**	**4.1**	**4.2**	**4.4**	**4.4**	**4.4**	**4.4**	**4.3**	**4.3**	**الصين**
FSU	**13.7**	**13.7**	**14.0**	**13.7**	**13.7**	**13.6**	**13.7**	**13.8**	**13.6**	**الاتحاد السوفييتي السابق**
Eastern Europe	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	**عوائد التكرير**
World	**95.4**	**94.6**	**95.7**	**95.3**	**95.9**	**95.5**	**94.9**	**94.7**	**92.4**	**العالم**

* Estimates .

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

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

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

* أرقام تقديرية.

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

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

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

الجدول – 9: المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر أكتوبر 2016
Table – 9 : Global Oil Inventories.October 2016
(Month – End in Million bbl – مليون برميل في نهاية الشهر)

	التغير عن أكتوبر 2015 Change from Oct- 2015	أكتوبر 2015 Oct- 2015	التغير عن سبتمبر 2016 Change from Sep- 2016	سبتمبر 2016 Sep- 2016	أكتوبر 2016 Oct- 2016	
Americas	**58**	**1545**	**(13)**	**1616**	**1603**	**الأمريكتين:**
Crude	23	611	15	619	634	نفط خام
Products	35	934	(28)	997	969	منتجات نفطية
Europe	**5**	**971**	**(14)**	**990**	**976**	**أوروبا :**
Crude	(5)	347	(9)	351	342	نفط خام
Products	10	624	(5)	639	634	منتجات نفطية
Pacific	**9**	**439**	**(2)**	**450**	**448**	**منطقة المحيط الهادي**
Crude	(2)	205	2	201	203	نفط خام
Products	11	234	(4)	249	245	منتجات نفطية
Total OECD	**72**	**2955**	**(29)**	**3056**	**3027**	**إجمالي الدول الصناعية ***
Crude	16	**1163**	**8**	**1171**	**1179**	نفط خام
Products	**56**	**1792**	**(37)**	**1885**	**1848**	منتجات نفطية
Rest of the world	**260**	**2780**	**(49)**	**3089**	**3040**	**بقية دول العالم ***
Oil at Sea	115	1091	(9)	1215	1206	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	**332**	**5735**	**(78)**	**6145**	**6067**	**المخزون التجاري العالمي ***
Strategic Strategic	17	1852	**0**	1869	1869	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	**463**	**8679**	**(87)**	**9229**	**9142**	**إجمالي المخزون العالمي****

1) Exculdes 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 2016

المصدر Oil Market Intelligence, December 2016