السنة 42 العدد 8-9

أوابك

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

أغسطس وسبتمبر 2016

IEF15
INTERNATIONAL ENERGY FORUM
ALGIERS

الحاجة إلى زيادة الاستثمارات لتحقيق الاستقرار في السوق

غلاف العدد

تعمل المجتمعات الدولية جاهدة على تنمية الناتج القومي والاستمرار في الارتقاء بمختلف الجوانب المتعلقة بالوضع الاقتصادي والاجتماعي لديها بما في ذلك أمن الطاقة وتأمين خدمات الطاقة ومحاولة القضاء على الفقر بالنسبة للدول النامية ومعالجة القضايا ذات الصلة بالبيئة.

6 الاجتماع الوزاري الخامس عشر لمنتدى الطاقة العالمي (IEF)

8 انطلاق مرحلة جديدة من التعاون النفطي بين مملكة البحرين وروسيا

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.

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.

10

الاجتماع المشترك لوزير الطاقة السعودي ونظيره الروسي

14

سعادة الأمين العام لمنظمة أوابك يستقبل وفداً من اللجنة المنظمة لمؤتمر بتروتك

في هذا العدد

افتتاحية العدد	4
أخبار الدول الأعضاء	6
الشركات العربية المنبثقة	13
أنشطة المنظمة	14
اصدرات المنظمة	17
التطورات البترولية	18
ملحق الجداول	31

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.

الحاجة إلى زيادة الاستثمارات لتحقيق الاستقرار في السوق

تعمل المجتمعات الدولية جاهدة على تنمية الناتج القومي والاستمرار في الارتقاء بمختلف الجوانب المتعلقة بالوضع الاقتصادي والاجتماعي لديها بما في ذلك أمن الطاقة وتأمين خدمات الطاقة ومحاولة القضاء على الفقر بالنسبة للدول النامية ومعالجة القضايا ذات الصلة بالبيئة.

ومن هذا المنطلق، يلعب منتدى الطاقة العالمي دوراً هاماً على صعيد الحوار بين مجموعة الدول المصدرة للبترول ومجموعة الدول المستوردة له، كما ان الجهود التي يقوم بها المنتدى في تعميق الحوار وزيادة التعاون بين هاتين المجموعتين جديرة بالثناء.

وفي هذا السياق فقد استضافت الجمهورية الجزائرية خلال الفترة من 26-28 سبتمبر 2016، حدثاً دولياً مهماً على صعيد صناعة الطاقة العالمية يتمثل في فعاليات الاجتماع الوزاري الخامس عشر لمنتدى الطاقة العالمي (IEF)، وذلك بحضور مجموعة من أصحاب المعالي والسعادة وزراء الطاقة والنفط في الدول المصدرة والدول المستهلكة للبترول، ورؤساء المنظمات الدولية المتخصصة بالطاقة والاقتصاد. وشاركت منظمة أوابك في فعاليات المنتدى من خلال أمينها العام سعادة السيد/عباس علي النقي، وبمشاركة نخبة من خبراء الطاقة والاقتصاد العالميين، وقد عقد المنتدى تحت شعار «انتقال الطاقة الكامل: تعزيز دور الحوار في مجال الطاقة». ويأتي انعقاد المنتدى بالتزامن مع ذكرى مرور خمسة وعشرين عاماً على بدء الحوار بين الدول المصدرة والدول المستهلكة للبترول في إطار منتدى الطاقة العالمي (IEF)، والذي تستضيف مقره المملكة العربية السعودية.

وفي ظل التحديات المشتركة التي تواجهها الدول المصدرة والدول المستوردة فهناك حاجة ماسة ودائمة للتعاون بين جميع الأطراف ذات الصلة بالنفط والطاقة على المستوى العالمي. لذا فهي تعمل من خلال المنتدى على تحديد تلك التحديات وتحاول الوصول إلى رؤية

مشتركة بين تلك المجموعات.

كما تسعى الدول المصدرة والدول المستوردة للنفط إلى تحقيق هدف مشترك يتمثل في ضمان الاستقرار في السوق النفطية، وأن يركز الحوار بين الجانبين على وضع الترتيبات الثنائية والمتعددة الاطراف للتعامل مع حالة عدم الاستقرار التي تنتاب سوق الطاقة من حين إلى آخر، ويشمل ذلك كيفية تجنب الآثار السلبية لتقلبات الأسعار وكيفية التخفيف من الآثار الاقتصادية الكلية لعدم الاستقرار. وكذلك التطرق إلى موضوع أمن الطاقة بشقيه أمن الامدادات وأمن الطلب، الذي يعتبر أمراً أساسياً لاستقرار السوق النفطية والمضي قدماً في الاستثمارات ذات الصلة بالنفط والغاز والطاقة عموماً.

لذا فإن موضوع استقرار السوق وكافة المسائل ذات الصلة ينبغي التعامل معها بكل شفافية من خلال التعاون بين كافة الأطراف في القطاع العام والقطاع الخاص كالحكومات وشركات النفط الوطنية الحكومية وشركات النفط العالمية. كما ان تنظيم الفعاليات والحوارات الدولية تعد من الخطوات الضرورية العاجلة، وإلى جانب ذلك فيجب أن تكون شفافية السوق أحد الأهداف الرئيسية والانجازات المحققة في هذا الصدد.

وتشير بيانات الطاقة بأن ضخ حوالي 222 مليار دولار أمريكي من الاستثمارات الرأسمالية وعمليات تطوير لنحو 4.2 مليون برميل نفط مكافئ في اليوم من طاقة الانتاج القصوى قد تأجل منذ منتصف عام 2014، وقد يؤدي ذلك على المدى الطويل إلى خفض في الامدادات وارتفاع في الأسعار.

أما في ما يتعلق بالاحتياطيات المؤكدة والامدادات الحالية فطبقاً للتقرير الاحصائي السنوي الصادر حديثاً عن لشركة BP، فإن اجمالي الاحتياطيات النفطية العالمية المؤكدة قدرت بحوالي 1,697.6 برميل في نهاية عام 2015. بينما تقدر الاحتياطيات النفطية المؤكدة في الدول الأعضاء في منظمة أوابك خلال نفس الفترة بحوالي701.6 برميل، تشكل حوالي 41.3% من اجمالي الاحتياطيات النفطية العالمية. وتبلغ الاحتياطيات النفطية لدى 3 من الدول العربية وهي المملكة العربية السعودية وجمهورية العراق ودولة الكويت حوالي 511.2 مليار برميل، أي ما يمثل حوالي 30% من اجمالي الاحتياطيات النفطية العالمية. بينما بلغ متوسط انتاج النفط في الدول الأعضاء في منظمة أوابك حوالي 27 مليون ب/ي في عام 2015 مشكلة نسبة 29.5 % من اجمالي انتاج النفط العالمي.

فيما يتوقع تقرير (World Energy Outlook) الصادر عن وكالة الطاقة الدولية بأن يصل انتاج النفط العالمي إلى 100.4 مليون ب/ي بحلول عام 2040. كما توقع التقرير بأن يصل انتاج النفط لدى 7 من الدول العربية وهي (الجزائر والعراق والكويت وقطر وليبيا والسعودية والامارات) إلى 35.3 مليون ب/ي ما يمثل نحو 35.2% من اجمالي الانتاج العالمي في عام 2040.

وساهمت الأسعار الحالية في تراجع مستوى الاستثمارات في قطاع الطاقة وتأجيل أو إيقاف العديد من المشاريع، وفي هذا الصدد فإن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، ترى بضرورة زيادة الاستثمارات في قطاع الطاقة والنفط والغاز على الخصوص لضمان استقرار السوق. كما إن المنظمة تؤكد على أهمية اتخاذ الاجراءات المناسبة المرتبطة بالبيئة على المستويين الاقليمي والدولي للحفاظ على كوكب الأرض. وينبغي الإشارة في هذا الشأن إلى المادة الرابعة من اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ، حيث اتفقت حكومات الأطراف في الاتفاقية لاتخاذ ما يلزم من اجراءات بموجب الاتفاقية الاطارية. بما في ذلك الاجراءات المتعلقة بالتمويل والتأمين ونقل التكنولوجيا، وذلك بهدف تلبية الاحتياجات والتعامل مع القضايا المرتبطة بتغير المناخ.

الجمهورية الجزائرية

الاجتماع الوزاري الخامس عشر لمنتدى الطاقة العالمي (IEF)

تلبية لدعوة من منتدى الطاقة العالمي (IEF)، شارك سعادة السيد/عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، في فعاليات الاجتماع الوزاري الخامس عشر لمنتدى الطاقة العالمي (IEF) الذي عقد في العاصمة الجزائرية (الجزائر)، يومي 27-28 سبتمبر 2016، وقد شارك في فعاليات الاجتماع مجموعة من أصحاب المعالي وزراء الطاقة والنفط في الدول الأعضاء في المنتدى، ومجموعة من الرؤساء والأمناء العامين للمنظمات الدولية المتخصصة بالطاقة.

افتتح فعاليات الاجتماع معالي الأستاذ/ عبدالمالك سلال، الوزير الأول في الجمهورية الجزائرية، حيث أكد في كلمته على حرص بلاده على ارساء روح الحوار والتعاون بين مختلف الاطراف ذات الصلة بصناعة الطاقة وبما يساهم في نهاية المطاف في تهدئة السوق النفطية، وأشار معاليه بأن الاجتماع الخامس عشر ينعقد في الوقت الذي تدخل فيه السوق البترولية

25 عام من الحوار بين الدول المصدرة والدول المستهلكة للطاقة

عاماً ثالثاً من "الانكماش والتدهور الكبير" للأسعار بسبب الاختلال المزمن بين العرض والطلب، مشدداً على أن هذا الوضع لا يخدم مصالح أي دولة في العالم. معرباً عن أمله بأن تسود الأجواء الايجابية والشفافية في أسواق الطاقة وبما يساهم في ضمان أفضل عائد اقتصادي ممكن للدول المصدرة.

ويعتبر الاجتماع الوزاري الخامس عشر لمنتدى الطاقة العالمي (IEF)، من أهم الفعاليات الدولية على صعيد الطاقة خلال عام 2016، ويعتبر مناسبة جيدة للتعرف على وجهات نظر الدول المصدرة والدول المستهلكة تجاه العديد من المواضيع ذات الصلة بصناعة الطاقة العالمية، ومن بين المواضيع التي ناقشتها الدورة الحالية للمنتدى، انخفاض أسعار الطاقة، البيئة، ارتفاع الطلب على الطاقة في الدول الناشئة، زيادة الامدادات، زيادة انتشار الطاقات المتجددة، الجهود المبذولة للتصدي لظاهرة التغير المناخي، مشكلة فقر الطاقة.

وتناولت المحاور الرئيسية للاجتماع المواضيع التالية:

- التحولات في الطاقة العالمية: دور معزز لحوار الطاقة.
- السوق النفطية: الآفاق وتحديات الاستقرار.
- الغاز الطبيعي: تحديات الصناعة، سلسلة الغاز الطبيعي المسال وانعكاساتها على هيكل السوق.
- الوصول إلى استدامة الطاقة، عامل مهم للتنمية البشرية.
- تعزيز أمن الطاقة: دور التكنولوجيا.
- الطاقات المتجددة وكفاءة الطاقة: الآفاق والتحديات بعد COP21
- حوكمة الطاقة: مراجعة حوار الطاقة العالمي.

وقد صدر عن الاجتماع البيان الختامي الذي أبرز التحديات الهيكلية التي تواجه الصناعة النفطية نتيجة لتراجع الأسعار، وأكد على دور الغاز الطبيعي في المساهمة في تلبية الطلب العالمي المتزايد على الطاقة، كما أشار البيان إلى ضرورة مواصلة الحوار بين المنتجين و المستهلكين بغرض تعزيز أمن الطاقة.

ومن جانبه فقد شارك سعادة السيد/عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة أوابك، في كتابة مقالة حول رؤية منظمة أوابك لموضوع الحوار بين الدول المصدرة والدول المستهلكة، وقد اعتمدت كأحد الوثائق الرسمية للاجتماع الوزاري الخامس عشر لمنتدى الطاقة العالمي (IEF)، وتم تعميمها على جميع المشاركين في الاجتماع.

التقى سعادة السيد/عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة أوابك على هامش الاجتماع الوزاري الخامس عشر لمنتدى الطاقة الدولي، مع سعادة السيد/ محمد باركيندو ، الأمين العام لمنظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك)، وقد تم خلال المقابلة استعراض بعض المواضيع ذات الاهتمام المشترك بين المنظمتين.

مشاركة سعادة الأمين العام لمنظمة أوابك في اجتماع منتدى الطاقة العالمي الخامس عشر

مملكة البحرين

انطلاق مرحلة جديدة من التعاون النفطي بين مملكة البحرين وروسيا

بحضور حضرة صاحب الجلالة الملك حمد بن عيسى آل خليفة عاهل مملكة البحرين وفخامة رئيس جمهورية روسيا الاتحادية السيد فلاديمير بوتين، أقيم في يوم الثلاثاء 6 سبتمبر 2016 مراسم التوقيع على مذكرتي تفاهم بين مملكة البحرين وكل من شركة غاز بروم وشركة روس جيولوجيا بالاتحاد الروسي. وقد وقع المذكرتين عن جانب مملكة البحرين معالي الشيخ محمد بن خليفة بن أحمد آل خليفة وزير النفط فيما وقع عن شركة غاز بروم السيد فيكتور زوبكوف رئيس مجلس إدارة شركة غاز بروم، وعن شركة روس جيولوجيا السيد رومان بانوف مدير عام ورئيس مجلس ادارة شركة روس جيولوجيا . وذلك على هامش الزيارة الرسمية التي قام بها حضرة صاحب الجلالة الملك حمد بن عيسى آل خليفة عاهل مملكة البحرين لجمهورية روسيا الاتحادية.

وتتعلق المذكرة الأولى بالتعاون الثنائي بين الطرفين في مجالات الغاز الطبيعي المسال، بينما تتعلق المذكرة الثانية بالشراكة في مجال أعمال المسح الجيوفيزيائي لأغراض استكشاف وإنتاج النفط والغاز.

وقد رحبت الهيئة الوطنية للنفط والغاز في بيان لها بتوقيع مذكرتي التفاهم بين البلدين الصديقين مشيدة بالتعاون والتنسيق القائم بين القطاع النفطي في كل من مملكة البحرين وجمهورية روسيا الاتحادية الذي بدأ منذ العام 2005 والذي تمثل في رسالة النوايا الموقعه بين الهيئة الوطنية للنفط والغاز وشركة غاز بروم الروسية خلال الزيارة التاريخية الأولى لحضرة صاحب الجلالة عاهل مملكة البحرين لموسكو في عام 2005.

وذكرت الهيئة في بيانها بأن التعاون النفطي بين البلدين هو المحرك والقاطرة المؤمل أن تقود التعاون المشترك والتنسيق بين البلدين بالنظر لما يتوفر لهذا القطاع من إمكانيات كبيرة للتعاون المشترك خاصة في مجال تجارة الغاز الطبيعي المسال والاستفادة من الخبرات الروسية في مجال الصناعة النفطية.

الاجتماع الأول للأعضاء المؤسسين للاتحاد الخليجي للتكرير

بحضور معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة وزير النفط في مملكة البحرين، عُقد الاجتماع التأسيسي للاتحاد الخليجي للتكرير بمبنى الهيئة الوطنية للنفط والغاز وذلك في يوم الخميس 11 أغسطس 2016، وشارك في الاجتماع عدد من كبار المسئولين والتنفيذيين من الشركات النفطية الوطنية الخليجية، وكبار المسؤولين في الهيئة الوطنية للنفط والغاز.

افتتح الاجتماع معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، بكلمة أشاد خلالها بإنشاء الاتحاد والذي يتطلع إليه الجميع في تحقيق الأهداف الاستراتيجية التي يصبو إليها المؤسسين في تعزيز ريادة دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية في مجال صناعة التكرير وتوسيع شبكة العلاقات الإقليمية والعالمية مع كافة أقطاب صناعة التكرير متمنياً لهم التوفيق والنجاح في مسيرة الاتحاد العلمية والعملية.

وأكد معاليه على أن مملكة البحرين والتي ستستضيف مقر الاتحاد على أراضيها حريصة على انجاح تأسيس هذه الكيانات المتخصصة وتقديم الدعم والمساندة اللازمة من أجل تحقيق الأهداف المنشودة من تنظيم مثل هذه المؤسسات غير الربحية التي تصب في تعزيز التعاون والتنسيق فضلاً عن تبادل الآراء حول أوضاع سوق النفط والغاز وتوفير فرص الاتصال وتبادل المعلومات والخبرات للمختصين والمهتمين والنهوض بمستقبل قطاع النفط والغاز.

وقد تم خلال الاجتماع تم مناقشة العديد من المواضيع ذات العلاقة منها انتخاب أعضاء مجلس الإدارة وتوزيع المناصب الإدارية والأمور التنظيمية واللوائح الداخلية وكذلك شؤون العضوية ومواضيع أخرى متعلقة بسير العمل في الاتحاد.

جمهورية العراق

تعيين معالي المهندس جبار علي اللعيبي بمنصب وزير النفط في جمهورية العراق

بعث **سعادة السيد عباس علي النقي**، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) ببرقية تهنئة باسمه ونيابة عن موظفي الأمانة العامة للمنظمة، إلى **معالي المهندس جبار علي اللعيبي**، أعرب خلالها عن التهنئة والتبريك لمعاليه بمناسبة تعيينه بمنصب وزير النفط في جمهورية العراق، راجياً لمعاليه دوام التوفيق والنجاح في مهامه، ومتطلعاً إلى مواصلة واستمرار الدعم الكبير والمعهود الذي تقدمه جمهورية العراق لنشاطات المنظمة، مع تمنياته الشخصية لمعاليه بالصحة والتوفيق والنجاح.

من جانبه بعث **معالي المهندس جبار علي اللعيبي**، ببرقية جوابية أعرب خلالها عن شكره وامتنانه للتهنئة، ومؤكداً على حرص جمهورية العراق على الاستمرارية في دعم أعمال المنظمة وبما يساهم في تحقيق مصلحة الدول الاعضاء في المنظمة.

دولة الإمارات العربية المتحدة

معالي المهندس سهيل محمد فرج فارس المزروعي
دولة الإمارات العربية المتحدة ستكون مثالاً في تنويع مصادر دخلها

ذكر معالي المهندس سهيل محمد فرج فارس المزروعي، وزير الطاقة في دولة الإمارات العربية المتحدة، بأن دولة الإمارات العربية المتحدة وفي ظل قيادتها الرشيدة سوف تكون مثالاً لدول المنطقة في تنويع مصادر دخلها حيث أنها تمضي قدماً في تحقيق أهدافها على صعيد تكامل كافة القطاعات الاقتصادية وتعزيز طاقاتها القصوى لرفد الاقتصاد الوطني استعداداً لمرحلة اقتصاد بعد النفط وخططها قيد التنفيذ لتحقيق اقتصاد مستدام للأجيال القادمة.

وأشار معاليه في تصريحات عبر حسابه على التويتر، بأن الحصة السوقية للدول الأعضاء في منظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك) جيدة عند هذا المستوى على الرغم من تضارب الآراء حول وضع السوق البترولية. وأضاف معاليه قائلاً" أننا لا ننكر التحديات الموجودة في السوق ولكننا على ثقة في قطاع النفط في دولنا، ما سيمكننا قريباً من الوصول إلى الاتزان المطلوب في السوق".

وأضاف معاليه قائلاً أن أي قرار مستقبلي لأعضاء منظمة أوبك يجب أن يكون قرار يتشارك فيه جميع الأعضاء بالإضافة إلى المساهمين الكبار في السوق من خارج المنظمة.

المملكة العربية السعودية

على هامش مؤتمر قمة العشرين

الاجتماع المشترك لوزير الطاقة السعودي ونظيره الروسي

الحوار البنَّاء والتعاون الوثيق بين كبار الدول المنتجة للنفط يعتبر أمرًا حيويًا لاستقرار سوق النفط

التقى معالي وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية، في المملكة العربية السعودية، المهندس خالد بن عبد العزيز الفالح، مع معالي وزير الطاقة في الاتحاد الروسي ألكساندر ف. نوفاك، في مدينة هانغجو في جمهورية الصين على هامش مؤتمر قمة العشرين. وأعرب الوزيران خلال اجتماعهما عن إدراكهما لأهمية المحافظة على الحوار القائم بينهما حول التطورات الحالية في أسواق النفط والغاز، وأبديا رغبتهما المتبادلة في توسيع نطاق العلاقات الثنائية بين البلدين بصورة أكبر في مجال الطاقة، وذلك انطلاقًا من حقيقة أن البلدين مسؤولان معًا عن تلبية أكثر من 21% من الطلب العالمي على النفط الذي يحتاجه العالم لدفع عجلة التنمية الاقتصادية والارتقاء بمستوى المعيشة والمساعدة في تحقيق أهداف التنمية الخاصة بالألفية الجديدة

وقد صدر عقب الاجتماع بيان مشترك فيما يلي نصه:

1- يدرك الوزيران التحديات الحالية على جانب العرض في أسواق النفط العالمية، بما فيها التراجع الكبير للاستثمارات الرأسمالية الخاصة بإنتاج النفط على نطاق العالم، لا سيما في مجال التنقيب، إلى جانب تأجيل أعداد كبيرة من المشاريع الاستثمارية، مما يجعل السوق إجمالًا أكثر عرضة للتقلبات ويوجد وضعًا غير قابل للاستمرار لكل من المنتجين والمستهلكين على حد سواء، وهناك حاجة ماسة للتخفيف من التقلبات الكبيرة التي تضر باستقرار الاقتصاد العالمي ونموه.

وفي هذا الصدد، وإدراكًا من الوزيرين أن الحوار البنّاء والتعاون الوثيق بين كبار الدول المنتجة للنفط يعتبر أمرًا حيويًا لاستقرار سوق النفط وضمان استقرار مستويات الاستثمارات على المدى البعيد، فقد اتفق الوزيران على التعاون بصورة مشتركة فيما بينهما أو بالاشتراك مع المنتجين الآخرين، وعلى مواصلة التشاور حول أوضاع السوق عن طريق تشكيل فريق عمل مشترك للمراقبة، تكون مهمته أن يراجع باستمرار أساسيات سوق النفط ويقدم توصيات بالتدابير والإجراءات المشتركة التي تؤمِّن استقرار سوق النفط وتجعلها قابلة للاستشراف.

2- اتفق الوزيران على تعزيز التعاون بين المملكة العربية السعودية والاتحاد الروسي في قطاع النفط والغاز، بما يشمل استخدام التقنيات الجديدة وتبادل المعلومات والخبرات من أجل رفع مستوى التطبيقات التقنية في مجالات الإنتاج والتكرير والتخزين والنقل والتوزيع وإنتاج المعدات

والخدمات المساندة مثل الهندسة والتصنيع والأنشطة البحثية، إلى جانب التعاون في إنتاج الكهرباء والطاقة المتجددة.

3- التزم الوزيران باستكشاف إمكانية تأسيس قاعدة بيانات مشتركة حول تقنيات الطاقة المتقدمة، وإجراء تقييمات لجدوى استخدام هذه التقنيات والاستفادة منها وتمويلها من خلال الصناديق الاستثمارية السيادية العائدة لكلا البلدين.

4- قرر الوزيران أن يعقد فريق العمل السعودي - الروسي حول التعاون في مجال النفط والغاز، المُشكّل بموجب المادة الرابعة من اتفاقية التعاون المبرمة بين حكومة المملكة العربية السعودية وحكومة الاتحاد الروسي حول التعاون في مجال النفط والغاز بتاريخ 2 سبتمبر2003، والبرنامج التنفيذي الخاص بتلك الاتفاقية والمؤرخ بـ 18 يونيو 2015، أول اجتماع له خلال شهر أكتوبر 2016 من أجل تعزيز التعاون وتنفيذ ما تم الاتفاق عليه. وعلاوة على ذلك، سيلتقي الوزيران مرة أخرى على هامش اللقاءات المقبلة لمنتدى الطاقة العالمي في الجزائر واجتماع منظمة أوبك في شهر نوفمبر 2016 في مدينة فيينا.

ردود فعل ايجابية لنتائج الاجتماع السعودي الروسي :

وعقب انتهاء الإجتماع فقد أعرب أصحاب المعالي وزراء الطاقة والنفط في كل من دولة الإمارات العربية المتحدة، ودولة قطر، ودولة الكويت عن ارتياحهم للنتائج الايجابية عن اجتماع معالي وزير الطاقة في المملكة العربية السعودية ونظيره الروسي وتأييدهم للبيان المشترك الصادر عقب الاجتماع، ومؤكدين بأن تلك الجهود تأتي في ضوء حرص أكبر الدول المنتجة والمصدرة للنفط في العالم على توازن السوق ومصلحة كل من المصدرين والمستهلكين.

جمهورية مصر العربية

تصدير أول شحنتين من منتج البولى إيثيلين المصري إلى الأسواق العالمية

صدرت جمهورية مصر العربية أول شحنتين من منتج البولى إيثيلين إلى الأسواق العالمية بكميات بلغت حوالى 3.8 ألف طن من المجمع الجديد لإنتاج الإيثيلين ومشتقاته بالأسكندرية الذى افتتح منتصف أغسطس 2016.

جاء ذلك فى تقرير تلقاه معالي المهندس طارق الملا وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية من المهندس محمد سعفان رئيس الشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات فى إطار المتابعة الدورية لسير العمل بالمشروعات الإنتاجية

وذكر التقرير بأن الشحنة الأولى بلغت 1992 طناً، تم تصديرها لأسواق ألمانيا وبولندا وأسبانيا، فيما بلغت الشحنة الثانية 1800 طن لأسواق إيطاليا وشمال أفريقيا واليونان ودول البلقان، وهو ما يؤكد على نجاح الإستراتيجية التسويقية للجانب المخصص للتصدير من هذا المجمع الحيوى .

وأضاف التقرير بأنه تم توريد كميات من البولى إيثيلين للسوق المحلي بلغت 7300 طن لدعم الصناعات البتروكيماوية المتعددة التى تقوم عليه لتعظيم القيمة المضافة وبما يسهم فى تشجيع الصناعات الصغيرة والمتوسطة المعتمدة على هذا المنتج كمادة وسيطة وإتاحة العديد من فرص العمل وتشجيع الاستثمارات المحلية إلى جانب تخصيص جزء من منتجات هذه المصانع نهائية الصنع للتصدير

وأوضح التقرير بأن مجمع إنتاج الإيثيلين ومن خلال الكميات المصدرة يعتبر أحد الروافد الداعمة للاقتصاد المصري.

دولة قطر

توقيع اتفاقية بين قطر غاز وسنتريكا البريطانية

أعلنت شركة قطر غاز عن توقيع اتفاقية بيع وشراء جديدة مع شركة سنتريكا، والتي تعتبر أكبر موردي الغاز للمنازل في المملكة المتحدة لتوريد حوالي 2 مليون طن من الغاز الطبيعي المسال سنويا إلى شركة سنتريكا حتى عام 2023.

وسيقوم مشروع "قطر غاز 4"، وهو مشروع مشترك بين شركة قطر للبترول (70%) وشركة شل (30%)، بتوفير الكمية المطلوبة من الغاز الطبيعي المسال لتغطية متطلبات الاتفاقية المشار إليها. وتصل قدرة "قطر غاز 4" الإنتاجية إلى 7.8 مليون طن في العام، هذا وستقوم ناقلات شركة قطر غاز المستأجرة، من طراز "كيو ماكس" و"كيو فليكس"، بتسليم الشحنات المتفق عليها لمحطة جزيرة غراين لاستقبال الغاز الطبيعي المسال في المملكة المتحدة.

وتجدر الإشارة إلى أن شركة قطر غاز قامت بتوقيع أول اتفاقية مع شركة سنتريكا لمدة ثلاث سنوات وذلك لتوريد الغاز الطبيعي المسال بدءا من يونيو 2011. ولاحقا تم توقيع اتفاقيه أخرى لمدة اربع سنوات ونصف، ثم تم مؤخرا توقيع الاتفاقية المذكورة لمدة خمس سنوات لتمتد بذلك فترة التعاقد حتى ديسمبر 2023.

الجمهورية الجزائرية

ارتفاع صادرات سوناطراك خلال شهر أغسطس 2016

أعلنت شركة سوناطراك عن تصدير 71،5 مليون طن مكافئ نفط خلال الأشهر الثمانية الاولى من عام 2016 مسجلة ارتفاعا بنسبة 8 % بالمقارنة مع نفس الفترة من عام 2015، فيما تراجعت صادرات النفط الخام بنسبة 8 % مع نهاية أغسطس 2016 بالمقارنة مع نفس الفترة من عام 2015. وارتفعت صادرات الغاز عبر الانابيب بنسبة 43 % خلال الاشهر الثمانية الاولى من العام الجاري (2016) بالمقارنة مع نفس الفترة من عام 2015 مما ادى الى تجاوز النسبة المستهدفة بحوالي 12 %. وخلال نفس الفترة عالجت مصافي سوناطراك 19،9 مليون طن من النفط الخام والمكثفات بارتفاع قدره 7 % (1،26 مليون طن) بالمقارنة مع نفس الفترة من عام 2015. وفيما يخص الوقود سجل انتاج سوناطراك زيادة قدرت بنسبة 6 % (+ 114.000 طن) والتي قابلها تراجع في الواردات بنسبة 10 % (- 110.000 طن).

فيما بلغ الإنتاج الاولي للمحروقات 127،4 مليون طن مكافئ نفط حتى تاريخ 21 أغسطس 2016 أي بنسبة 99 % من النسبة المستهدفة لتلك الفترة.

سوناطراك
sonatrach

تأسيس صندوق استثماري مشترك بين أبيكورب والبحري

في خطوة تؤكد على الأداء الاقتصادي الجيد للشركات العربية المنبثقة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، وقعت الشركة العربية للاستثمارات البترولية "أبيكورب" مؤخراً اتفاقية تأسيس "صندوق أبيكورب البحري لناقلات النفط" مع الشركة الوطنية السعودية للنقل البحري "البحري"، وقد أقيمت مراسم التوقيع تحت رعاية وبحضور معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية.

ويستهدف الصندوق الاستثماري تملك نحو 15 ناقلة نفط عملاقة على ثلاث مراحل، وبقيمة إجمالية تصل إلى 1،5 مليار دولار أمريكي، سيتم تمويلها من خلال رأس مال الصندوق بالإضافة إلى ترتيب بعض القروض التجارية، التي تقوم « أبيكورب » فيها بدور المستثمر الرئيس ومدير الصندوق، بينما يتولى « البحري» حصرياً مهام إدارة الصندوق من الناحيتين التجارية والفنية فيما ستبلغ ملكية أبيكورب 85% من رأس مال الصندوق، في المقابل ستكون نسبة تملك «البحري» 15%، في حين يتسم الصندوق بكونه صندوقاً مغلقاً لمدة 10 سنوات وستكون عائداته من خلال الإيرادات التجارية لناقلات النفط العملاقة التي يملكها الصندوق.

من جانبه رحب معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، في تصريح لوكالة الأنباء السعودية بتوقيع الاتفاقية، واعتبرها خطوة استراتيجية وحيوية تعزز مكانة المملكة العربية السعودية كأكبر مصدر للنفط في العالم، وتتماشى مع خططها التنموية والتكاملية، وتساهم في دعم صناعة النقل البحري وبما يتفق مع خطط المملكة الاقتصادية طويلة المدى، والتي تدعم رؤية القيادة من خلال رؤية المملكة 2030. وأضاف معاليه، بأن هذا الاستثمار يعتبر نافذة جديدة للاستثمار في القطاع البحري في المملكة، وسيكون رافداً مهماً لمشروع بناء الحوض البحري السعودي من خلال استخدام المرافق والساحات البحرية والاستفادة من جميع أنواع الدعم الفني والتقني، وسيساهم في توفير المزيد من فرص العمل للشباب السعودي،

من جانبه ذكر الدكتور عابد بن عبدالله السعدون، رئيس مجلس إدارة شركة أبيكورب ، بأن مثل هذه الشراكات المتميزة اليوم شاهد آخر على الدعم النوعي والمتخصص الذي تقدمه أبيكورب لقطاع الطاقة في العالم العربي، ومثل هذه المبادرات الرائدة من شأنها تعزيز تشجيع الجهات التمويلية المختلفة على الدخول والاستثمار في قطاع النقل البحري في المنطقة بشكل عام.

سعادة الأمين العام لمنظمة أوابك يستقبل وفداً من اللجنة المنظمة لمؤتمر بتروتك

استقبل سعادة السيد/ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، في مكتبه يوم 23 أغسطس 2016، وفداً من اللجنة المنظمة لمؤتمر ومعرض الشرق الأوسط للتكرير والبتروكيماويات العاشر "بتروتك 2016"، والذي سيعقد في مملكة البحرين، خلال الفترة من 26 – 29 سبتمبر 2016. وقد ضم الوفد كلاً من السيد/ فوزي الشهابي، مدير المبيعات والتسويق في الشركة العربية لإدارة المعارض العربية، والدكتور/ أحمد ابراهيم القطان، رئيس فريق إدارة تقييم الأداء في شركة البترول الكويتية العالمية. ومن جانب الأمانة العامة للمنظمة كلاً من السيد/ عبدالكريم عايد، مدير إدارة الإعلام والمكتبة، والسيد/ ناصر بخيت، المحرر المسؤول عن النشرةالشهرية.

وقد اطلع سعادة الأمين العام خلال الاجتماع على آخر التحضيرات لمؤتمر ومعرض بتروتك 2016، والذي ستشارك فيه الأمانة العامة للمنظمة بصفتها أحد المنظمات الداعمة لتلك الفعالية الدولية المهمة، والذي من المتوقع أن تحظى بمشاركة واسعة من قبل كبار المسؤولين والمتخصصين في الصناعات البترولية اللاحقة "التكرير والبتروكيماويات" من الدول العربية والأجنبية.

وقد أثنى سعادته على الجهود المبذولة من قبل المنظمين ومتمنياً المزيد من التقدم والازدهار لمملكة البحرين.

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
أوابـك

@OAPEC1

OAPEC

حرق الغاز على الشعلة

ينظر إلى حرق الغاز المُرافق (المصاحب) على أنه هدر لطاقة ناضبة من جهة، وأحد مصادر التلوث البيئي من جهة ثانية. حظي هذا الموضوع بتركيز إعلامي كبير خاصة بعد "ثورة السجيل" في الولايات المتحدة الأمريكية التي بدأت بين عامي 2008 و2009، وإن كان النقاش إعلامياً وعلمياً حوله أقدم من ذلك. وقد سعت عدة جهات على رأسها البنك الدولي إلى تبني اتفاقية شراكة دولية للحد من الحرق الروتيني للغاز، رغم غياب أي تحديث لكميات الغاز المحروق في كل دولة بشكل تفصيلي بعد عام 2012، حتى تلك الدول التي وقعت على الاتفاقية.

بينت هذه الدراسة أنه لا يمكن إيقاف حرق الغاز بشكل نهائي، بل يمكن تخفيض الحرق الروتيني فقط، بينما تبقى هناك العديد من الحالات التي لا بد من حرق الغاز فيها. وتوقعت الدراسة أن يستمر معدل حرق الغاز عند حدود 153 مليار متر مكعب سنوياً حتى عام 2020 على الأقل.

كما أوضحت الدراسة أنه لا يمكن الحكم ببساطة بأن حرق الغاز هو هدر اقتصادي دوماً، فالشركات العاملة في الصناعة البترولية لا تتعمد حرق الغاز، وهي تستثمر أموالاً طائلة في عمليات الحفر والتطوير ولا يمكنها تحقيق أي ربح أو عائد على استثماراتها إلا ببيع ما تنتجه من النفط والغاز. لذلك لابد من التمييز بدقة بين الناحية الاقتصادية والناحية المالية، فعند النظر إلى الأمر من الناحية المالية المجرّدة يجب أن يؤخذ بالحسبان أن عملية تجميع وضغط ومعالجة ونقل الغاز قد تكون في بعض الأحيان أعلى كلفة بعدة مرات من قيمة الغاز نفسه.

أما على الصعيد البيئي، ومن منظور كميات غاز ثاني أكسيد الكربون الناتج عن عمليات حرق الغاز، فقد أوضحت الدراسة أن هذه الكميات في دول العالم مجتمعة لا تشكل أكثر من 1% فقط مما ينتجه العالم من غاز ثاني أكسيد الكربون من مصادر أخرى. ولئن كانت كمية غاز ثاني أكسيد الكربون الناتجة عن حرق الغاز تعادل انبعاثات 77 مليون سيارة حسب التقديرات المتداولة، فلا بد من التنويه أن هذا العدد يشكل أقل من 6% من عدد السيارات التي تسير في شوارع العالم والذي يزيد عن 1200 مليون سيارة على الأقل، ناهيك عن باقي وسائط النقل من سفن وطائرات.

أوضحت الدراسة أن الدول العربية تعد من الدول الرائدة في مجال الحد من حرق الغاز رغم التكلفة العالية لهذه العمليات، ويأتي العراق كمثال واضح على السعي الحثيث نحو استغلال الغاز المُرافق عبر مشروع يعتبر الأكبر من نوعه في العالم لتجميع ومعالجة واستثمار الغاز المُرافق.

وأظهرت هذه الدراسة كذلك أن الدولة الأكثر تركيزاً على موضوع حرق الغاز (الولايات المتحدة الأمريكية) هي ثالث دولة في العالم من ناحية كميات الغاز المحروق، بل إن الحرق فيها ارتفع في السنوات القلية الماضية.

تكونت هذه الدراسة من خمسة فصول، قدم الفصل الأول منها تعاريف عامة لمفردات الموضوع بدءاً من تعريف حرق الغاز مروراً بأنواع الشعلات وكفاءة الاحتراق وتركيب الغاز وأسباب الحرق والبديل المتاح وهو تحرير الغاز بشكله الحر إلى الجو.

واهتم الفصل الثاني بالبحث في الحجم الحقيقي لكميات الغاز التي تحرق في مختلف مناطق العالم وطريقة تقديرها ودقة هذا التقدير، إضافة إلى التوزع الجغرافي لعمليات الحرق.

ونظراً لأهميتها، فقد أفرد الفصل الثالث لشرح اتفاقية تقليص حجم الغاز المحروق من حيث منظور الاتفاقية، وميثاقها، ورؤيتها، وبعض نتائجها العملية القريبة، ومستقبلها.

وتضمن الفصل الرابع أمثلة عملية عن حرق الغاز في بعض الدول العربية والأجنبية، مع التركيز على بعض الدول الأجنبية الأكثر حرقاً للغاز في العالم مثل الولايات المتحدة وروسيا ونيجيريا.

أما الفصل الخامس فنظر في الآثار البيئية والاقتصادية لحرق الغاز، وتطرق إلى أهم العوائق التي تقف في وجه الحد من عمليات الحرق.

وخُتمت الدراسة بمناقشة وتلخيص لما تم استعراضه فيها، إضافة إلى بعض المقترحات. كما تم تضمين جدول بالاختصارات والمصطلحات الواردة في الدراسة وبعض المفردات الهامة مع ترجمتها إلى العربية.

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
أوابـك

الأمانة العامة

الفعاليات القادمة

25 أكتوبر 2016

اجتماع لجنة جائزة أوابك العلمية

دولة الكويت

26-27 أكتوبر 2016

الاجتماع الـ 16 للخبراء حول بحث امكانيات استثمار الغاز الطبيعي في الدول الأعضاء

دولة الكويت

29 أكتوبر 2016

الاجتماع الـ 45 للشركات العربية المنبثقة عن المنظمة

جمهورية مصر العربية

30-31 أكتوبر 2016

الاجتماع الـ 23 لخبراء البيئة وتغير المناخ في الدول الأعضاء

جمهورية مصر العربية

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 يوليو 2016، مسجلاً 44.3 دولار للبرميل، ثم واصل الانخفاض بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته عندما بلغ 40.2 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر يوليو 2016 انخفاضاً بمقدار 3.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 6.9%، ليصل إلى 42.7 دولار للبرميل، مسجلا بذلك تراجعاً بنحو 11.5 دولار للبرميل أي بنسبة 21.3% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لوفرة الإمدادات، وارتفاع المخزونات وبخاصة من المنتجات النفطية، والانخفاض غير المتوقع في الطلب على النفط، دوراً رئيسياً في انخفاض الأسعار خلال شهر يوليو 2016 وذلك عقب التعافي الذي شهدته على مدى خمسة أشهر متتالية من أدنى قيمة لها منذ سنوات عندما بلغت 26.5 دولار للبرميل في شهر يناير 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 6.9% (3.2 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 42.7 دولار للبرميل خلال شهر يوليو 2016.
- **انخفض الطلب العالمي على النفط** خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% ليصل إلى 97.1 مليون ب/ي.
- **انخفضت الكميات المعروضة من النفط** خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 97.6 مليون ب/ي.
- **انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري** خلال شهر يوليو 2016 بنحو 2.7% ليبلغ حوالي 4.7 مليون ب/ي، **بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة** بنحو 26 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 300 حفارة.
- **ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام** خلال شهر يونيو 2016 بنحو 2.7% لتبلغ 7.8 مليون ب/ي، **كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية** بنحو 12.5% لتبلغ حوالى 2.5 مليون ب/ي.
- **انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية** خلال شهر يونيو 2016 بحوالي 9 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3079 مليون برميل، **بينما استقر المخزون الإستراتيجي** في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1866 مليون برميل.
- **ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي** المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 0.23 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.82 دولار لكل مليون (و ح ب).
- **ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان** خلال شهر يونيو 2016 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6 دولار لكل مليون (و ح ب) ، **بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية** بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 5.7 دولار لكل مليون (و ح ب) ،**و انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين** بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 6 دولار لكل مليون (و ح ب).
- **بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالى** 3.219 مليون طن خلال شهر يونيو 2016 ،مستأثرة بحصة 29.7% من الإجمالى.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

الجدول - ا التغير في أسعار سلة أوبك، 2015-2016 (دولار/برميل)

	يوليو 2015	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو
سعر سلة أوبك	54.2	45.5	44.8	45.0	40.5	33.6	26.5	28.7	34.7	37.9	43.2	45.8	42.7
التغير عن الشهر السابق	(6.0)	(8.7)	(0.6)	0.2	(4.5)	(6.9)	(7.1)	2.2	5.9	3.2	5.4	2.6	(3.1)
التغير عن الشهر المماثل من العام السابق	(51.4)	(55.3)	(51.2)	(40.0)	(35.1)	(25.9)	(17.9)	(25.3)	(17.8)	(19.4)	(19.0)	(14.4)	(11.5)

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 إلى سلة أوبك من جديد لتصبح تتألف من 13 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 يونيو 2016 بنحو 0.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 69.1 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3.9 دولار للبرميل أي بنسبة 7.4% لتبلغ 56.7 دولار للبرميل، و ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالى 3.2 دولار للبرميل أي بنسبة 10% لتبلغ 35.2 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يونيو 2016 بنحو 0.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1% لتصل إلى 70.2 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.7 دولار للبرميل أي بنسبة 4.8% لتبلغ 59.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالى 5.3 دولار للبرميل أي بنسبة 16.3% لتبلغ 37.8 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يونيو 2016 بنحو 1.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.6% لتصل إلى 62.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.5 دولار للبرميل أي بنسبة 4.3% لتبلغ 60.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.3 دولار للبرميل أي بنسبة 9.8% لتبلغ 37 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

استقرت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يونيو 2016 عند 59.1 دولار للبرميل وهو نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3 دولار للبرميل أي بنسبة 5.4% لتبلغ 59 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.8 دولار للبرميل أي بنسبة 7.8% لتبلغ 38.6 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من يونيو 2015 إلى يونيو 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).

3-1 أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يونيو 2016 بمقدار 9 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 14.3% مسجلة 54 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 7 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 18.4% مسجلة 31 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 نقطتين مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.8% مسجلة 111 نقطة على المقياس العالمي.

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

4-1 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 يونيو 2016 بمقدار 6 نقاط ،أي بنسبة 5.9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 96 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 يونيو 2016 بمقدار نقطة واحدة على المقياس العالمي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

إلى مستوى 133 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار نقطة واحدة على المقياس العالمي، أي بنسبة 0.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 143 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يونيو 2015 إلى شهر يونيو 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 و المنتجات النفطية للفترة 2014– 2016.

2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر يوليو 2016 إلى انخفاضه بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 97.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.2 مليون ب/ي ،مرتفعاً بحوالى 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 49.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 97.6 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 40.4 مليون ب/ي ،مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 0.5 مليون ب/ي أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 57.2 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بنحو 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر يوليو 2016 فائضاً قدره 0.5 مليون ب/ي ،مقارنة بفائض قدره 0.4 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.8 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)

	يوليو 2016	يونيو 2016	التغير عن يونيو 2016	يوليو 2015	التغير عن يوليو 2015
طلب الدول الصناعية	47.2	46.1	1.1	46.9	0.3
باقي دول العالم	49.9	51.1	-1.2	49.0	0.9
إجمالي الطلب العالمي	**97.1**	**97.2**	**-0.1**	**95.9**	**1.2**
إمدادات أوبك	40.4	40.0	0.4	38.9	1.5
نفط خام	33.6	33.2	0.4	32.2	1.4
سوائل الغاز و متكثفات	6.8	6.8	0.0	6.7	0.1
إمدادات من خارج أوبك	54.8	55.3	-0.5	55.5	-0.7
عوائد التكرير	2.4	2.4	0.0	2.3	0.1
إجمالي العرض العالمي	**97.6**	**97.7**	**-0.1**	**96.7**	**0.9**
الموازنة	**0.5**	**0.4**		**0.8**	

المصدر: Energy Intelligence Briefing August 1 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 يوليو 2016 بحوالى 129 ألف ب/ي أى بنسبة 2.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.671 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 647 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر يوليو 2016 بنحو 26 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 300 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 278 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)

	يوليو 2016	يونيو 2016	التغير عن يونيو 2016	يوليو 2015	التغير عن يوليو 2015
إنتاج النفط الصخري	4.671	4.800	- 0.129	5.318	- 0.647
عدد الحفارات العاملة (حفارة)	300	274	26	578	- 278

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions. August 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، Bakken. Eagle Ford. Haynesville. Marcellus. Niobrara. Permian. Utica.

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

3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يونيو 2016 بحوالى 209 ألف ب/ي أى بنسبة 2.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.8 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 276 ألف ب/ي أى بنسبة 12.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.5 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يونيو 2016 بحوالى 102 ألف ب/ي أى بنسبة 24% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 516 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالى 132 ألف ب/ي أى بنسبة 4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 3.8 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يونيو 2016 بحوالي 251 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.4% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 6 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 39% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 14% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 40% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يونيو 2016 بحوالي 192 ألف ب/ي، أي بنسبة 6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.1 مليون ب/ي، وهو أقل مستوى منذ أكتوبر 2015، كما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالى 84 ألف ب/ي، أي بنسبة 17% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 412 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يونيو 2016 بنحو 33 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.4% لتبلغ 575 ألف ب/ي. و بذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يونيو 2016 بحوالي 243 ألف ب/ي، أي بنسبة 7.6% ليصل إلى 3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 32% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام ،تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 26% ثم قطر بحوالى 10% .

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يونيو 2016 بحوالي 140 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 7.5 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 130 ألف ب/ي، أي بنسبة 9.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 34 ألف ب/ي. وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 167 ألف ب/ي، أي بنسبة 17% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يونيو 2016 حوالي 7.6 مليون ب/ي منخفضة بنحو 5.9% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 18% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها روسيا بنسبة 13% ثم أنجولا بنسبة 10% .

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

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

	النفط الخام			المنتجات النفطية		
	يونيو 2016	مايو 2016	التغير عن مايو 2016	يونيو 2016	مايو 2016	التغير عن مايو 2016
الولايات المتحدة الأمريكية	7.314	7.207	0.107	- 1.284	- 2.428	0.144
اليابان	3.132	3.324	- 0.192	- 0.163	- 0.111	- 0.051
الصين	7.438	7.613	- 0.175	0.129	0.426	- 0.297

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2016.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يونيو 2016 بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3079 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 172 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضى، يذكر أن إجمالي

المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر يونيو 2016 بحوالي 18 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1235 مليون برميل، بينما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1844 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1636 مليون برميل، منها 677 مليون برميل من النفط الخام و 959 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالى 4 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 438 مليون برميل، منها 202 مليون برميل من النفط الخام و 236 مليون برميل من المنتجات، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالى 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1005 مليون برميل، منها 356 مليون برميل من النفط الخام و 649 مليون برميل من المنتجات.

انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يونيو 2016 بمقدار 16 مليون برميل ليصل إلى 2974 مليون برميل ،بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 12 مليون برميل ليصل إلى 1241 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمى انخفاضاً بمقدار 25 مليون برميل خلال شهر يونيو 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6053 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 504 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يونيو 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1866 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 10 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يونيو 2016 إلى 9160 مليون برميل مسجلا بذلك انخفاضاً بنحو 13 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 679 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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

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

ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 0.23 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.82 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 4.9 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)

	يوليو 2015	أغسطس	سبتمبر	إكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو
الغاز الطبيعي *	2.8	2.8	2.7	2.3	2.1	1.9	2.3	2.0	1.7	1.9	1.9	2.6	2.8
خام غ. تكساس**	8.8	7.4	7.8	8.0	7.4	6.4	5.4	5.2	6.5	7.1	8.1	8.4	7.7

* 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 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 يونيو 2016 ارتفاعاً بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6 دولار/ مليون و ح ب، بينما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 5.7 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 1.725 مليون طن أي بنسبة 19% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يونيو 2016 إلى 10.823 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 (ألف طن)				متوسط أسعار الاستيراد (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

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 يونيو 2016 حوالي 2.585 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 23.9% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 20.7% ثم ماليزيا بنسبة 18.2%.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.219 مليون طن لتساهم بما نسبته 29.7% 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 أسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 4.85 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر يونيو 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 4.77 دولار/ مليون و ح ب، ثم استراليا بصافي عائد 4.73 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 4.60 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 4.32 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 يونيو 2016:

الجدول - 7 الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلي اليابان وكوريا و الصين، والعائد الصافي * في نهاية شهر يونيو 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:	6193	2483	2147	**10823**	
استراليا	1356	187	1042	**2585**	4.73
قطر	940	1116	181	**2237**	4.60
ماليزيا	1433	230	309	**1972**	4.72
اندونسيا	433	429	250	**1112**	4.77
روسيا	460	63	64	**587**	4.85
نيجيريا	201	-	-	**201**	4.32

* 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	
	2	53.6	27.0		2	47.2	
	3	56.6	29.0		3	44.9	
	4	54.9	29.3		4	41.8	
مارس March	1	56.0	35.1	سبتمبر September	1	46.9	
	2	52.9	35.2		2	45.3	
	3	49.5	35.8		3	44.2	
	4	51.9	34.8		4	44.1	
ابريل April	1	53.9	34.2	اكتوبر October	1	47.2	
	2	57.4	38.2		2	46.0	
	3	59.3	38.6		3	43.9	
	4	61.4	41.1		4	43.4	
مايو May	1	63.6	41.1	نوفمبر November	1	43.7	
	2	62.8	41.8		2	41.1	
	3	61.8	44.5		3	38.3	
	4	60.4	44.7		4	39.3	
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	

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

	2015	2016	
January	44.4	26.5	يناير
February	54.1	28.7	فبراير
March	52.5	34.7	مارس
April	57.3	37.9	ابريل
May	62.2	43.2	مايو
June	60.2	45.8	يونيو
July	54.2	42.7	يوليو
August	45.5		اغسطس
September	44.8		سبتمبر
October	45.0		اكتوبر
November	40.5		نوفمبر
December			ديسمبر
First Quarter	50.3	30.0	الربع الأول
Second Quarter	59.9	42.3	الربع الثانى
Third Quarter	48.2		الربع الثالث
Fourth Quarter	39.7		الربع الرابع
Annual Average	**49.5**		**المتوسط السنوي**

* تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موريان 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 لتتألف من 12 نوعا من الخام.

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

* 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.

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	دبى Dubai	السدرة الليبي Es Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربى 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**

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	
Jun-15	Singapure	57.1	76.7	84.0	سنغافورة	يونيو 2015
	Roterdam	50.3	76.4	93.7	روتردام	
	Mediterranean	51.9	78.2	86.2	المتوسط	
	US Gulf	52.8	72.5	104.3	خ. أمريكي	
Jul-15	Singapure	48.7	67.7	76.0	سنغافورة	يوليو 2015
	Roterdam	44.6	68.6	90.5	روتردام	
	Mediterranean	45.6	70.3	83.9	المتوسط	
	US Gulf	45.0	64.8	99.1	خ. أمريكي	
Aug-15	Singapure	39.0	60.0	66.0	سنغافورة	أغسطس 2015
	Roterdam	35.2	60.7	77.5	روتردام	
	Mediterranean	36.3	62.2	70.3	المتوسط	
	US Gulf	35.7	58.0	80.7	خ. أمريكي	
Sep-15	Singapure	37.4	60.9	65.2	سنغافورة	سبتمبر 2015
	Roterdam	33.9	61.4	70.7	روتردام	
	Mediterranean	34.5	63.3	63.0	المتوسط	
	US Gulf	34.9	58.3	65.8	خ. أمريكي	
Oct-15	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	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

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**
June	134	39	67	يونيو
July	95	41	73	يوليو
August	94	26	39	أغسطس
September	73	33	55	سبتمبر
October	96	46	76	أكتوبر
November	112	38	64	نوفمبر
December	120	53	89	ديسمبر
January 2016	102	58	79	يناير 2016
February	91	35	60	فبراير
March	106	41	73	مارس
Arpil	87	43	65	أبريل
May	109	38	63	مايو
June	111	31	54	يونيو

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

* 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

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**
June	200	190	141	يونيو
July	213	203	165	يوليو
August	134	124	150	أغسطس
September	147	137	106	سبتمبر
October	137	127	80	أكتوبر
November	135	125	83	نوفمبر
December	151	141	101	ديسمبر
January 2016	188	177	136	يناير 2016
February	156	146	104	فبراير
March	136	127	116	مارس
April	182	172	100	أبريل
May	142	132	102	مايو
June	143	133	96	يونيو

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

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

	2016*		2015					2014	
	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	**7.0**	**7.0**	**6.9**	**7.0**	**7.0**	**6.8**	**6.8**	**6.7**	**الدول العربية**
OAPEC	5.9	5.9	6.0	6.1	6.1	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	**45.9**	**46.6**	**46.2**	**46.3**	**46.5**	**45.4**	**46.5**	**45.7**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
North America	24.6	24.5	24.4	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.8	13.6	13.7	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	7.6	8.6	8.1	8.3	7.6	7.7	8.8	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	**31.2**	**30.7**	**30.7**	**30.8**	**31.3**	**30.7**	**29.9**	**30.0**	**الدول النامية**
Middle East & Asia	20.6	20.4	20.2	20.4	20.7	20.2	19.6	19.6	الشرق الاوسط وآسيا
Africa	4.1	4.1	3.9	3.9	3.8	3.9	4.0	3.8	افريقيا
America Latin	6.5	6.2	6.6	6.5	6.9	6.7	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	**11.3**	**10.7**	**10.8**	**11.1**	**10.7**	**11.1**	**10.4**	**10.5**	**الصين**
FSU	**4.4**	**4.5**	**4.6**	**5.0**	**4.6**	**4.3**	**4.5**	**4.6**	**الاتحاد السوفييتي(السابق)**
Eastern Europe	**0.6**	**0.7**	**0.7**	**0.8**	**0.7**	**0.6**	**0.7**	**0.7**	**أوروبا الشرقية**
World	**93.4**	**93.2**	**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 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	**27.8**	**27.7**	**27.4**	**27.7**	**27.8**	**27.3**	**26.7**	**26.5**	**الدول العربية**
OAPEC	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	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC * *:	**39.0**	**38.7**	**38.1**	**38.5**	**38.4**	**38.0**	**37.5**	**36.8**	**الأوبك * *:**
Crude Oil	32.8	32.5	32.0	32.2	32.2	31.9	31.6	30.8	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.3	6.2	6.2	6.3	6.2	6.2	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	**24.3**	**25.3**	**25.2**	**25.5**	**25.3**	**24.9**	**25.2**	**24.2**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
NorthAmerica	20.1	21.0	21.0	21.2	21.1	20.7	21.0	20.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	**11.1**	**11.1**	**11.5**	**11.5**	**11.4**	**11.5**	**11.6**	**11.3**	**الدول النامية**
Middle East & Other Asia	3.9	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	3.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.1	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	افريقيا
Latin America	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	**4.1**	**4.2**	**4.4**	**4.4**	**4.4**	**4.4**	**4.3**	**4.3**	**الصين**
FSU	**13.8**	**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	**أوروبا الشرقية**
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	**عوائد التكرير**
World	**94.6**	**95.6**	**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 ديمسبر 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 يونيو 2016
Table – 9 : Global Oil Inventories, June 2016
(Month – End in Million bbl – مليون برميل في نهاية الشهر)

	التغير عن يونيو 2015 Change from June 2015	يونيو 2015 June 2015	التغير عن مايو 2016 Change from May 2016	مايو 2016 May 2016	يونيو 2016 June 2016	
Americas	**99**	**1537**	**1**	**1635**	**1636**	**الأمريكتين:**
Crude	52	625	(12)	689	677	نفط خام
Products	47	912	13	946	959	منتجات نفطية
Europe	**65**	**940**	**(14)**	**1019**	**1005**	**أوروبا :**
Crude	12	344	(5)	361	356	نفط خام
Products	53	596	(9)	658	649	منتجات نفطية
Pacific	**8**	**430**	**4**	**434**	**438**	**منطقة المحيط الهادي**
Crude	1	201	(1)	203	202	نفط خام
Products	7	229	5	231	236	منتجات نفطية
Total OECD	**172**	**2907**	**(9)**	**3088**	**3079**	**إجمالي الدول الصناعية ***
Crude	65	**1170**	**(18)**	**1253**	**1235**	نفط خام
Products	**107**	**1737**	**9**	**1835**	**1844**	منتجات نفطية
Rest of the world	**332**	**2642**	**(16)**	**2990**	**2974**	**بقية دول العالم ***
Oil at Sea	165	1076	12	1229	1241	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	**504**	**5549**	**(25)**	**6078**	**6053**	**المخزون التجاري العالمي ***
Strategic Strategic	10	1856	**0**	1866	1866	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	**679**	**8481**	**(13)**	**9173**	**9160**	**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, May & June. 2016

المصدر Oil Market Intelligence, May & June. 2016