

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

السنة ٤٣

العدد ٧

يوليو

٢٠١٧



أوابك

www.oapecorg.org



تقرير الأمين العام السنوي
لمنظمة الأوابك الثالث
والأربعون لعام 2016

استعراض التطورات العربية والدولية في صناعة النفط والغاز



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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)
ويشمل أجور البريد

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:
قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066
- دولة الكويت
هاتف: 24959724 (+965)
فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

distribute@oapec.org

موقع المنظمة:

www.oapec.org

oapec

@oapec

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

9



افتتاح رصيف التحميل الثالث في مرفأ تصدير الغاز في ميناء أم قصر



11

تشيين أعمال الإدارة الجديدة
لحقل الشاهين النفطي بالشراكة مع توتال



14

الاجتماع الرابع للجنة المتابعة الوزارية لاتفاق أوبك

في هذا العدد

4	افتتاحية العدد
6	أخبار الدول الأعضاء
12	أنشطة المنظمة
14	منظمات دولية
16	التطورات البترولية
29	ملحق الجداول

تقرير الأمين العام السنوي لمنظمة الأوابك الثالث والأربعون لعام 2016

استعراض التطورات العربية والدولية في صناعة النفط والغاز

أصدرت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك مؤخراً تقرير الأمين العام السنوي الثالث والأربعون لعام 2016، والذي يتناول بالتفصيل والتحليل المتعمق أهم التطورات التي شهدتها الصناعة البترولية وصناعة الطاقة خلال عام 2016، كما يبرز كذلك الجهود التي قامت بها الدول الأعضاء في المنظمة لتطوير صناعاتها البترولية من خلال ما نفذته من مشاريع حيوية في مختلف مراحل الصناعة البترولية وما أعلنت عنه من بعض الاكتشافات النفطية والغازية الكبرى التي برهنت على الريادة والمكانة الهامة للمنطقة العربية على صعيد صناعة النفط والغاز حاضراً ومستقبلاً، والعمل على تخفيف حدة انعكاسات الأوضاع الاقتصادية الصعبة على معظم الدول المنتجة والمصدرة للنفط والغاز نتيجة تراجع أسعار النفط في السوق العالمية.

ويعتبر تقرير الأمين العام السنوي أحد الإصدارات العربية الهامة، ويحظى بسمعة علمية معتبرة في أوساط المؤسسات البحثية العربية والدولية، لما يحتويه من بيانات وإحصائيات وتقارير حول الصناعة النفطية والطاقة بشكل عام. وقد صدرت النسخة الأولى من التقرير في نوفمبر عام 1974، ويتولى الإشراف العام عليه سعادة الأمين العام للمنظمة ويتم اعداد ومراجعة البيانات الواردة في التقرير بواسطة فريق متخصص من المدراء والخبراء والباحثين في الأمانة العامة. لقد أبرزت النسخة الجديدة من التقرير الجهود التي قامت بها الأمانة العامة للمنظمة خلال عام 2016 وذلك على الصعيدين العربي والدولي ومساعدتها الدائمة لتوثيق الصلات وتقوية أواصر التعاون مع الهيئات والمنظمات والمراكز البحثية الإقليمية والدولية ذات الصلة بالطاقة، حيث نظمت العديد من الفعاليات والاجتماعات التنسيقية بين المختصين في الدول الأعضاء، وواصلت جهودها الرامية لتعزيز تواجدها على صعيد المحافل الدولية، وقد أثمر ذلك عن حصولها على عدد من الجوائز في المؤتمرات الدولية التي شاركت بها.

وأشار التقرير إلى أن الأمانة العامة تمكنت خلال عام 2016 من الخروج بحصيلة وافرة من الدراسات الفنية والاقتصادية بلغ عددها 7 دراسات، ويمكن للباحثين والاختصاصيين الرجوع إليها في أعمالهم وهذه الدراسات هي: دراسة حول حرق الغاز على الشعلة، ودراسة حول انتاج الوقود الأنظف في الدول الأعضاء في أوابك، ودراسة حول المرافق العامة لاستقبال وتخزين الغاز الطبيعي المسال وإعادةه إلى

أصدرت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك مؤخراً تقرير الأمين العام السنوي الثالث والأربعون لعام 2016، والذي يتناول بالتفصيل والتحليل المتعمق أهم التطورات التي شهدتها الصناعة البترولية وصناعة الطاقة خلال عام 2016، كما يبرز كذلك الجهود التي قامت بها الدول الأعضاء في المنظمة لتطوير صناعاتها البترولية من خلال ما نفذته من مشاريع حيوية في مختلف مراحل الصناعة البترولية وما أعلنت عنه من بعض الاكتشافات النفطية والغازية الكبرى التي برهنت على الريادة والمكانة الهامة للمنطقة العربية على صعيد صناعة النفط والغاز حاضراً ومستقبلاً، والعمل على تخفيف حدة انعكاسات الأوضاع الاقتصادية الصعبة على معظم الدول المنتجة والمصدرة للنفط والغاز نتيجة تراجع أسعار النفط في السوق العالمية.

ويعتبر تقرير الأمين العام السنوي أحد الإصدارات العربية الهامة، ويحظى بسمعة علمية معتبرة في أوساط المؤسسات البحثية العربية والدولية، لما يحتويه من بيانات وإحصائيات وتقارير حول الصناعة النفطية والطاقة بشكل عام. وقد صدرت النسخة الأولى من التقرير في نوفمبر عام 1974، ويتولى الإشراف العام عليه سعادة

يتناول الجزء الأول من التقرير التطورات العربية والعالمية في صناعة النفط الخام والغاز الطبيعي والطاقة على الصعيدين العربي والعالمي، وانعكاساتها على اقتصادات الدول الأعضاء في المنظمة مدعمة بالبيانات والإحصائيات الحديثة، ويستعرض مختلف العوامل المؤثرة في السوق النفطية، ومن أهمها العوامل ذات الصلة بأساسيات السوق متمثلة في العرض والطلب والمخزون النفطي، إلى جانب العوامل الأخرى ذات التأثير على توجهات الامدادات والطلب والأسعار، كالعوامل الجيوسياسية وتوجهات سياسات الطاقة في البلدان الصناعية الكبرى.

بينما خصص الجزء الثاني لاستعراض نشاطات المنظمة خلال عام 2016، ومن بينها اجتماعات مجلس الوزراء والمكتب التنفيذي للمنظمة، وما قامت الأمانة العامة بإعداده من دراسات، وما نظمتها وشاركت فيه من اجتماعات وندوات ومؤتمرات على الصعيدين العربي والدولي. كما يتضمن هذا الجزء النتائج المالية والإدارية للشركات العربية المنبثقة عن المنظمة، وجهودها الرامية لتوسعة نشاطاتها في ظل المنافسة الكبيرة التي تواجهها وبصفة مستمرة من قبل الشركات البترولية الكبرى العاملة في المنطقة.

والأمانة العامة لمنظمة الأوبك وقد انتهت من اصدار النسخة الجديدة من تقرير الأمين العام السنوي، فإنها تعبر عن خالص الشكر والعرفان للدول الأعضاء على ما قامت به جهود مثمرة في تزويد الأمانة العامة بالبيانات الحديثة الصادرة عنها، وتأمل بأن يشكل التقرير إضافة مهمة للمكتبة العربية عموماً وللمهتمين بصناعة النفط والغاز والطاقة خاصة.

الحالة الغازية، ودراسة حول تطور خارطة سوق النفط العالمية والانعكاسات المحتملة على الدول الأعضاء في أوبك، ودراسة صناعة النفط والغاز الطبيعي غير التقليدية خارج أمريكا الشمالية وآفاتها المستقبلية، ودراسة مزيج الطاقة في الدول الأعضاء في منظمة أوبك: الواقع الحالي وفرص التنوع، ودراسة الآفاق المستقبلية لمصادر الطاقة المختلفة في مزيج الطاق العالمي حتى عام 2040. كما تم خلال نفس الفترة اعداد العديد من الأوراق الفنية الهامة التي قدمت خلال المؤتمرات العلمية العربية والدولية التي شاركت فيها الأمانة العامة.

يأتي صدور هذا التقرير ومنظمة الأوبك التي تأسست في التاسع من يناير عام 1968 قد أتمت المنظمة أعوامها التسعة والأربعين وتقف على عتبة عام واحد من بلوغها عامها الخمسين (اليوبيل الذهبي)، وقد حققت المنظمة وعلى مدى العقود الماضية العديد من الإنجازات والمبادرات الاقتصادية المشهودة وفي مقدمتها انشاء الشركات العربية المنبثقة عنها، وتنظيمها لمجموعة كبيرة من المؤتمرات والندوات المتخصصة ومن بينها مؤتمر الطاقة العربي، وملتقى أساسيات صناعة النفط والغاز، واعدادها لحصيلة وفيرة من الدراسات الفنية والاقتصادية، إلى جانب تواجدها الفاعل في المحافل الدولية ذات الصلة بصناعة الطاقة والنفط والغاز الطبيعي وقضايا البيئة والتغيرات المناخية والتنمية المستدامة.

وإننا على ثقة تامة بأن المنظمة ماضية قدماً في تأدية رسالتها في تشجيع التعاون بين الدول الأعضاء في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وذلك بفضل الدعم القوي والمستمر من الدول الأعضاء في المنظمة.



المزروعبي :

جهود لتعزيز مكانة الامارات في قطاع الطاقة الدولية



بناءة حول التوجهات التي شهدتها أسواق الطاقة مؤخرًا وتأثيرها على القطاع في الوقت الذي يتيح المؤتمر فرصة بحث سبل التعاون المشترك مع القطاعين العام والخاص لضمان استدامة الموارد الطبيعية للأجيال القادمة وتحقيق التنمية المستدامة. ويهدف المؤتمر إلى تعزيز الحوار التفاعلي وتبادل الأفكار بشأن دور الطاقة النووية في تلبية الطلب المستقبلي للطاقة، والمساهمة في التنمية المستدامة والتخفيف من آثار تغير المناخ، علاوة على المناقشة وتبادل الآراء بشأن القضايا الرئيسية التي تعد المفتاح لتطوير الطاقة النووية.

وخلال أربع حلقات نقاش رئيسية، سيتبادل المتحدثون الآراء والحلول المختلفة، تليها جلسة أسئلة وأجوبة. وعلاوة على ذلك، سيتم تقديم إثنين من العروض التقديمية الخاصة والتي تركز على «دور المرأة في مجال الطاقة النووية» و«الاستثمار في تكنولوجيا الطاقة النووية».

أعلنت وزارة الطاقة في دولة الإمارات العربية المتحدة عن رعايتها للمؤتمر الوزاري الدولي للطاقة النووية للقرن الحادي والعشرين، والذي سيعقد في الفترة من 30 أكتوبر إلى 1 نوفمبر 2017 في أبوظبي، وذلك بالتعاون مع الوكالة الدولية للطاقة الذرية (IAEA) ووكالة الطاقة النووية (OECD/NEA) والهيئة الاتحادية للرقابة النووية. وبمشاركة مجموعة من أصحاب المعالي الوزراء ومن الخبراء الدوليين رفيعي المستوى والمتخصصين.

وذكر معالي سهيل محمد بن فرج المزروعبي، وزير الطاقة في دولة الإمارات العربية المتحدة، في تصريح صحفي بهذه المناسبة، ان الشراكة مع الوكالة الدولية للطاقة الذرية ووكالة الطاقة النووية في تنظيم المؤتمر الوزاري الدولي للطاقة النووية يأتي في إطار الجهود المستمرة لتعزيز مكانة دولة الإمارات العربية المتحدة كدولة رائدة في قطاع الطاقة دولياً وهي في الوقت نفسه تتسق مع الأهداف والخطط طويلة المدى التي أرسيتها القيادة الرشيدة ونصت عليها محاور الأجندة الوطنية ورؤية الإمارات 2021. وأكد معاليه أن المنتدى يشكل منصة مثالية تجمع نخبة من الخبراء والمعنيين بقطاع الطاقة على مستوى العالم لإجراء مناقشات



البحرين تستضيف مجموعة من المؤتمرات البتروولية الدولية خلال الربع الأخير من عام 2017



أعلن معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، وزير النفط والغاز ستستضيف مجموعة من المؤتمرات البتروولية الدولية خلال الربع الأخير من عام 2017. وذلك تماشياً مع رؤية المملكة لاستقطاب المؤتمرات والمعارض النفطية المصاحبة، وبما يساهم في تعزيز مكانة البحرين كمركز مهم في منطقة الخليج العربي والشرق الأوسط ومنصة لعقد المؤتمرات والفعاليات المتخصصة.

وأضاف معاليه ان قائمة الفعاليات التي ستنظمها الهيئة خلال الأشهر المقبلة تتضمن تنظيم 5 فعاليات هي: مؤتمر ومعرض الشرق الأوسط الرابع لهندسة العمليات (مبيك) والمقرر عقده خلال الفترة من 9 إلى 11 أكتوبر 2017، و المؤتمر السنوي الثامن للأسمدة للاتحاد الخليجي، والمؤتمر الفني الثلاثين

للاتحاد العربي للأسمدة خلال الفترة من 26 إلى 28 سبتمبر 2017، يعقبه مؤتمر ومعرض الشرق الأوسط الثامن للفحوصات اللا اتلافية 2017 . ومؤتمر «بي.بي.تي.سي. الشرق الأوسط وأفريقيا» يومي 4 و5 ديسمبر 2017، ثم مؤتمر «الشرق الأوسط الأول للتكنولوجيا المحفزة للإنتاج» خلال الفترة 6-7 ديسمبر 2017

إنشاء مدينة الطاقة الصناعية في السعودية



أعلن معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، عن إنشاء مدينة الطاقة الصناعية في المنطقة الشرقية، بتوجيهات من خادم الحرمين الشريفين الملك سلمان بن عبد العزيز، مبنياً بأن المشروع يهدف إلى توطيد الصناعات البترولية والصناعات البترولية اللاحقة، والطاقة الكهربائية وإنتاج ومعالجة المياه.

ويقع مشروع مدينة الطاقة الصناعية على مساحة 50 كيلومتر مربع، ومن المتوقع أن يحقق مشروع مدينة الطاقة الصناعية، بعد تطويرها بالكامل، عدداً من الأهداف الاستراتيجية، أهمها: دعم وزيادة أمن إمدادات الطاقة، وخفض تكاليف المنتجات والخدمات التشغيلية المساندة والمرتبطة بقطاع الطاقة، وسرعة استجابة الصناعات والخدمات المساندة المحلية لاحتياجات أرامكو السعودية التشغيلية والتطويرية الملحة. وستحتضن مدينة الطاقة الصناعية الأنشطة

التصنيعية والخدمات المتعلقة بالقطاعات المستهدفة، جذبها مثل، خدمات حفر الآبار، أجهزة الحفر، معدات معالجة السوائل، خدمات التنقيب والإنتاج، تصنيع الأنابيب، المعدات الكهربائية، الأوعية والخزانات، الصمامات والمضخات.





افتتاح رصيف التحميل الثالث في مرفأ تصدير الغاز في ميناء أم قصر

خطت الوزارة الرامية لتعظيم معدلات التصدير من المكثفات لتصل إلى 50 ألف من المكثفات و5000 طن من الغاز السائل، موضحاً ان ذلك سيعظم من إيرادات العراق المالية.

وأشار **معاليه** ان انشاء مشروع الرصيف الثالث سيخفف من الاختناقات الحاصلة في مسار ناقلات التصدير والاستيراد، موجهاً بضرورة وضع خطة لبرمجة حركة الناقلات في مساري التصدير والاستيراد، فضلاً عن تطوير وتأهيل 4 أرصفة في ميناء الفاو مخصصة لاستقبال وضخ المشتقات النفطية التي يتم استيرادها مما يحقق ذلك انسيابية عالية في تدفق المشتقات النفطية والتخفيف من الاختناقات التي كانت تشهدها أرصفة الميناء.

ذكر **معالي المهندس جبار علي اللعبي، وزير النفط في جمهورية العراق**، ان الوزارة تمضي قدماً في تنفيذ خططها الرامية الى الاستثمار الأمثل للغاز المصاحب للعمليات النفطية وبما يغطي الحاجة المحلية مع تعظيم وزيادة معدلات التصدير للغاز السائل والمكثفات الفائضة عن حاجة البلاد.

وأضاف **معاليه** خلال افتتاحه لرصيف التحميل الثالث في مرفأ تصدير الغاز في ميناء أم قصر، إن انجاز هذا المشروع يمثل حلقة مهمة في مسار تصدير مشتقات الغاز من المكثفات والغاز السائل .

وأشار **معاليه** ان استثمار الغاز سيشهد قفزات كبيرة نهاية العام الجاري 2017 لتصل معدلاته الى 1300 مليون قدم مكعب قياسي باليوم، فضلاً عن



سوناطراك: مشاريع ابتكارية لاسترجاع الغاز المصاحب لإنتاج البترول



بهدف بيعها حيث كانت تضح سابقا لتشغيل مرافق مصنع المعالجة في منطقة "رورد الباقل".

وقد دشّن السيد ولد قدور خلال زيارته لحاسي الرمل المحطة الجديدة لضغط الغاز (GR5) والتي تسمح بتعزيز قوة ضخ الغاز المنقول بأنبوب الغاز (GR5)، وتعتبر هذه المحطة والتي تقدر طاقتها بـ 8,8 مليار متر مكعب سنوياً، المحطة الأساسية الثانية للضغط تسمح بتسريع الغاز المنقول بأنبوب الغاز (GR5) بين بعض حقول الغاز الجزائرية على مسافة 765 كيلومتر.

ذكر رئيس شركة سوناطراك الجزائرية، السيد/ عبد المؤمن ولد قدور، أن صادرات الجزائر من الغاز ستصل إلى 54 مليار متر مكعب في العام الحالي 2017 ارتفاعاً من 51 مليار متر مكعب في عام 2016 وسط توقعات بإنتاج جديد من حقلي رقان وتوات.

وأضاف في تصريح صحفي عقب تفقده حقل الغاز حاسي الرمل أن شركة سوناطراك تبذل جهود كبيرة لتلبية الطلب المحلي والعالمي المتزايد على الغاز الطبيعي، واعتبر بأن ذلك يعتبر تحدياً كبيراً تعمل الشركة على مواجهته

من خلال تطوير قدراتها الإنتاجية، موضحاً أن الجزائر تواجه نقصاً قدره 50 مليون متر مكعب من الغاز يومياً وتحتاج لتغطيته، وقد منحت الشركة الأولوية للمشاريع الابتكارية من أجل استرجاع الغاز المصاحب لإنتاج البترول لمواجهة التحدي المزدوج المتمثل في تلبية الطلب المحلي والأجنبي. وأشار السيد/ ولد قدور إلى التقنية الجديدة والمتعلقة باسترجاع عشرة ملايين متر مكعب من الغاز المصاحب لإنتاج البترول يومياً



تدشين أعمال الإدارة الجديدة لحقل الشاهين النفطي بالشراكة مع توتال

قطر للبترول على توسيع نشاطاتها البترولية، مبيناً ان الهدف من ضخ الاستثمارات الجديدة هو الحفاظ على إنتاج حقل الشاهين.

ويقع حقل الشاهين في شمال دولة قطر، ويضم حالياً 400 بئر، و33 منصة، وينتج قرابة 300 ألف برميل يومياً.

وكانت قطر للبترول قد أعلنت أن شركة نفط الشمال قد أنجزت جميع الأنشطة الانتقالية بنجاح لتتولى تشغيل حقل الشاهين اعتباراً من 14 يوليو 2017، موعد انتهاء اتفاقية الاستكشاف والمشاركة بالإنتاج الموقعة بين قطر للبترول والمشغل الحالي شركة ميرسك الدنماركية (Maersk).

وبموجب الترتيبات التعاقدية الجديدة، التي وضعتها شركة قطر للبترول في يونيو 2016، فقد منحت شركة نفط الشمال الحق بتطوير وتشغيل حقل الشاهين للنفط على مدى 25 عاماً.

دشنت شركة قطر للبترول ومجموعة توتال الفرنسية (Total) مؤخراً أعمال شركة نفط الشمال، لإدارة حقل الشاهين النفطي البحري، وتأسست شركة نفط الشمال قبل حوالي العام، لتطوير وتشغيل حقل الشاهين النفطي، وهي شراكة بين قطر للبترول بنسبة 70%، وشركة توتال بنسبة 30%، وتعتزم ضخ استثمارات تقدر بحوالي 3.5 مليار دولار في الحقل خلال السنوات الخمس القادمة.

وذكر السيد/ باتريك بويانيه، الرئيس والرئيس التنفيذي لشركة توتال، خلال مؤتمر صحفي في أعقاب حفل التدشين، إن الشركة الجديدة تعتزم حفر نحو 100 بئر جديد، وإضافة نحو 4 منصات بحرية للحقل.

من جانبه قال المهندس سعد شريدة الكعبي العضو المنتدب، والرئيس التنفيذي لشركة قطر للبترول، ان المشروع يعتبر تأكيداً على عزم شركة

النقي: اسهامات بارزة للدول الأعضاء في صناعة النفط والغاز

ذكر سعادة الأمين العام لمنظمة الأوبك، الأستاذ عباس علي النقي، أن صناعة النفط والغاز العربية والعالمية شهدت العديد من الأحداث والتحويلات الهامة خلال عام 2016 مدفوعة بالتحديات الصعبة التي تعاني منها السوق النفطية نتيجة لاستمرار التراجع في أسعار النفط العالمية منذ منتصف عام 2014، حيث وصلت أسعار النفط خلال عام 2016 إلى أقل مستوياتها منذ عام 2005، مدفوعة بعدة عوامل من بينها وفرة الامدادات النفطية العالمية، وتباطؤ معدلات نمو الطلب العالمي على النفط خاصة من الدول المستهلكة الرئيسية، وارتفاع مستويات المخزون النفطي العالمي بكافة أنواعه، بالإضافة إلى ارتفاع مؤشر سعر صرف الدولار الأمريكي بالنسبة لبقية العملات الرئيسية.



وأوضح سعادته في كلمة له في مقدمة تقرير الأمين العام السنوي الثالث والأربعون لعام 2016 الذي صدر مؤخراً، أن من بين أهم الملامح الاقتصادية العربية التي ميزت عام 2016 هو اعلان بعض الدول الأعضاء في منظمة الأوبك عن تطبيق سياسات وبرامج اقتصادية طموحة وتعتبر بمثابة خارطة طريق لمستقبل التنمية الاقتصادية والاجتماعية في تلك الدول، وتأتي تلك البرامج الاقتصادية لمواجهة التحديات الاقتصادية الراهنة وللتأكيد على روح المواجهة والمثابرة التي تتحلى بها الدول الأعضاء، ونأمل أن تكل تلك الجهود الخيرة بالتوفيق والنجاح في كافة الميادين.

وأضاف ان عام 2016 تميز كذلك في استمرارية تعزيز التواجد الفاعل للدول الأعضاء في المحافل الدولية ذات الصلة بالحوار بين الدول المصدرة والدول المستوردة للبتترول، وكذلك بين الدول المصدرة للنفط من داخل وخارج منظمة أوبك حيث قد توج ذلك بالاتفاق الهام الذي تم توقيعه في نهاية عام 2016 بين الدول الأعضاء في منظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك) مع الاحدى عشرة دولة من الدول المصدرة للنفط من خارج أوبك. ونص الاتفاق على اجراء تخفيض مشترك لإنتاج النفط، وكان لذلك الاتفاق نتائج بارزة على السوق النفطية، وبرهن من ناحية أخرى على الحرص الدائم من الدول الأعضاء في منظمة الأوبك التي ساهمت في الاتفاق على استقرار السوق النفطية وإعادة التوازن إليها.

وأعرب النقي في نهاية كلمته عن أمله بأن يساهم التقرير في تقديم صورة واضحة للعالم عن التطورات التي شهدتها الصناعة البترولية عالمياً وعربياً وفي كافة حلقاتها ومراحلها، وأن يقدم لقراءه المعلومات والبيانات التي يحتاجونها لتوسيع مداركهم في هذا المجال الحيوي، ويجعلهم على اطلاع كاف بمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول وبأهدافها ونشاطاتها.



اجتماع المؤسسات العربية المشاركة في إعداد التقرير الاقتصادي العربي الموحد لعام 2017

التقرير الاقتصادي العربي الموحد 2016



شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك في اجتماع المؤسسات العربية المشاركة في إعداد التقرير الاقتصادي العربي الموحد لعام 2017 الذي عقد في مقر صندوق النقد العربي بمدينة أبوظبي في دولة الإمارات العربية المتحدة، خلال الفترة من 11 - 15 يونيو/حزيران 2017. وشارك في الاجتماع ممثلون عن كل من جامعة الدول العربية، وصندوق النقد العربي، والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي.

استهل الاجتماع بكلمة افتتاحية للدكتور جلال الدين بن رجب، مدير الدائرة الاقتصادية والفنية بالوكالة في صندوق النقد العربي، مرحباً بممثلي المؤسسات العربية المشاركة في إعداد التقرير، حيث أكد على أهمية هذا الاجتماع، وأشار إلى أن ما يتم إيدائه من ملاحظات حول فصول التقرير إنما تصب في تحقيق هدف الارتقاء بهذا التقرير بالشكل الذي يفيد ويعين المسؤولين والباحثين المهتمين بالشؤون الاقتصادية وتطورها في المنطقة العربية.

تم التداول أثناء الاجتماع بعدة موضوعات من أهمها الجوانب الإحصائية للتقرير، ومراجعة المسودات الأولية لفصول التقرير التي سبق تبادلها بين المؤسسات المشاركة وذلك تمهيداً لإعداد نسخة أولية محدودة التداول يتم إرسالها في أواخر شهر يوليو 2017 إلى المؤسسات المشاركة، والمجلس الاقتصادي والاجتماعي ومجلس محافظي المصارف المركزية ومؤسسات النقد العربية.

كما تم الاتفاق على عقد الاجتماع التمهيدي لمناقشة تقرير عام 2018 في الفترة من 13-11 ديسمبر 2017 في مقر الأمانة العامة لجامعة الدول العربية في القاهرة. على أن تقوم كل جهة بإعداد مخطط تفصيلي لكل فصل من الفصول التي تعدها بحيث يتم تداولها بين الجهات المشاركة قبل الموعد المحدد لذلك الاجتماع.

وقد مثل منظمة الأوابك في الاجتماع السيد/عبدالفتاح دندي، مدير الإدارة الاقتصادية.



الاجتماع الرابع للجنة المتابعة الوزارية لاتفاق أوبك تمديد خفض انتاج النفط إلى ما بعد الربع الأول من عام 2018

وشركاءها غير الأعضاء مثل روسيا مستعدون لأخذ إجراءات إضافية للمساعدة في استعادة التوازن بالسوق، مبينا إن نمو الطلب على النفط يكفي لتعويض أثر ارتفاع إنتاج النفط الأمريكي في عام 2018 وإنه سيفضي إلى تحسن الأوضاع بأسواق النفط الخام.

ولفت معاليه إلى أن مخزونات النفط العالمية قد انخفضت بنحو 90 مليون برميل، لكنها لا تزال أعلى بنحو 250 مليون برميل من متوسطها في خمس سنوات في الدول الصناعية، وهو المستوى الذي تستهدفه أوبك والمنتجون المستقلون بتخفيضات إنتاجهم.

وبحسب البيان الصحفي الصادر عن منظمة أوبك فإن الاجتماع الخامس للجنة المتابعة الوزارية لاتفاق أوبك سيعقد في شهر سبتمبر 2017 أو في تاريخ أقرب إذا ما دعت الضرورة لذلك، فيما ستعقد اللجنة الفنية المنبثقة اجتماعها في شهر أغسطس 2017.

عقدت اللجنة الوزارية المختصة بمتابعة اتفاق أوبك لخفض انتاج النفط اجتماعها الرابع في مدينة سانت بطرسبرغ الروسية، يوم 24 يوليو 2017، وذلك بهدف مراجعة تقرير شهر يونيو 2017 وتقرير الستة أشهر الأولى بعد الاتفاقية، وتتألف اللجنة التي يترأسها معالي وزير النفط في دولة الكويت كل من المملكة العربية السعودية والجمهورية الجزائرية ودولة الكويت وسلطنة عمان وروسيا وفنزويلا، وتعمل اللجنة على رصد الامتثال لتطبيق الاتفاقية وتقديم توصيات بشأن تعديل شروطه وتجتمع مرة كل شهرين.

وقد أوصت اللجنة في ختام اجتماعها الرابع بتمديد اتفاق خفض الإنتاج إلى ما بعد الربع الأول من عام 2018. من جانبه ذكر معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، في تصريحات صحفية أن منظمة أوبك

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
أوابك



www.oapec.org.org



@OAPEC1



OAPEC1

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

1 - الأسعار

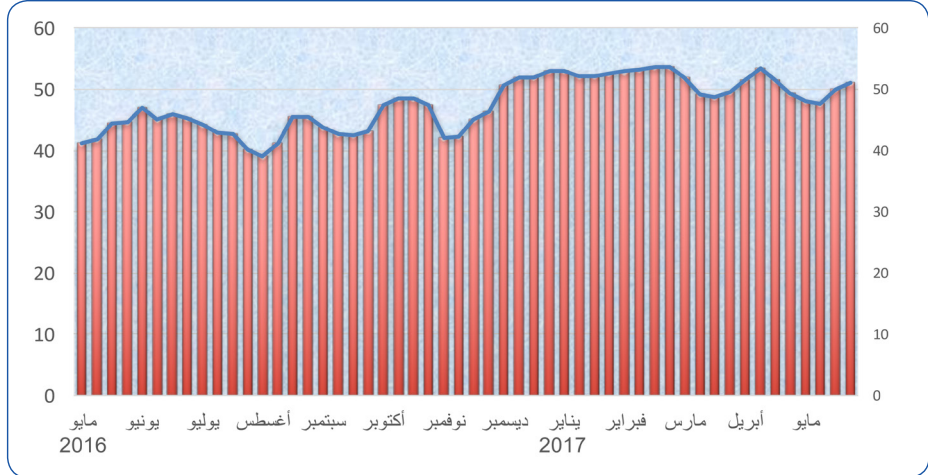
1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضا خلال الأسبوع الأول من شهر مايو 2017، مسجلاً 48.1 دولار للبرميل، ثم واصل انخفاضه بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته خلال الشهر وهو 47.6 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثاني، قبل أن يرتفع بعد ذلك ليصل إلى 51.1 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1) :

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مايو 2017 انخفاضا بمقدار 2.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 4.2%، ليصل إلى 49.2 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك

ارتفاعاً بنحو 6 دولار للبرميل، أي بنسبة 13.9% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لتزايد المخاوف بشأن وفرة إمدادات النفط الخام العالمية، على خلفية انتعاش الإمدادات من ليبيا ونيجيريا، وارتفاع الإمدادات من الولايات المتحدة الأمريكية، دوراً رئيسياً في انخفاض الأسعار خلال شهر مايو 2017، وذلك بالرغم من قرار تمديد اتفاق خفض الإنتاج الذي توصلت إليه الدول الأعضاء في منظمة أوبك مع عدد من الدول المنتجة للنفط من خارجها حتى نهاية شهر مارس 2018.

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



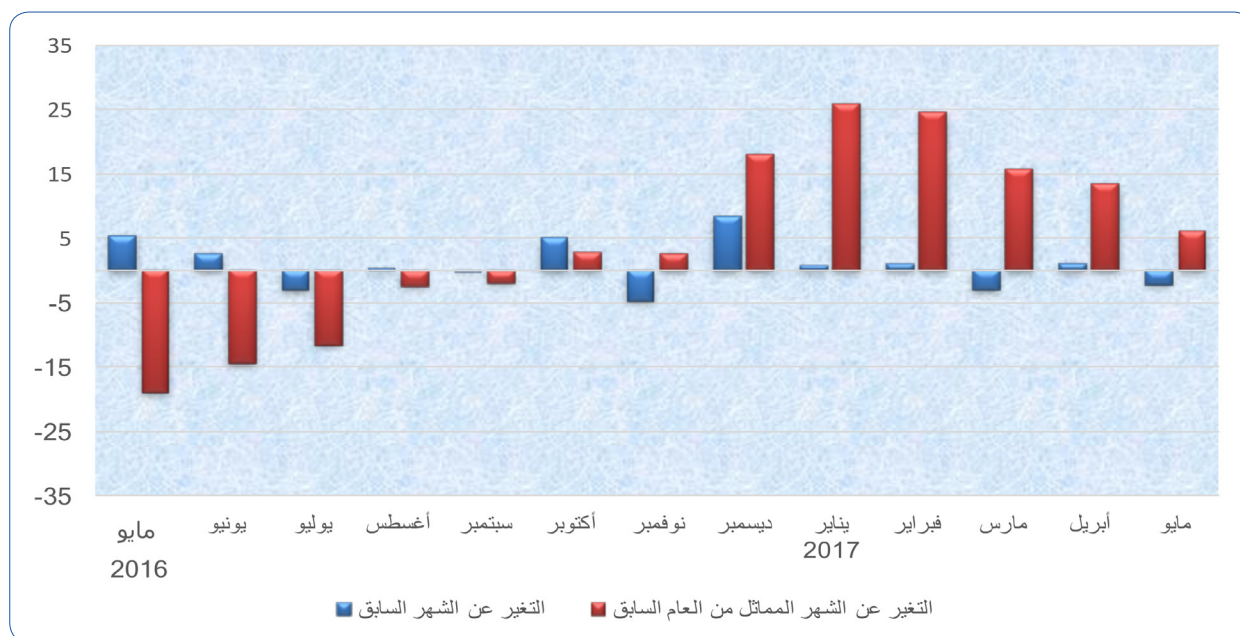
المؤشرات الرئيسية

- انخفاض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 4.2% (2.2 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 49.2 دولار للبرميل خلال شهر مايو 2017.
- انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال شهر مايو 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% ليصل إلى 96.9 مليون ب/ي.
- ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مايو 2017 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 98.1 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مايو 2017 بنحو 1.9% ليبلغ حوالي 5.2 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 34 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 653 حفارة.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أبريل 2017 بنحو 3.4% لتبلغ 8.2 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 9.7% لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.
- ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 12 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3038 مليون برميل، وانخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 6 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1872 مليون برميل.
- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مايو 2017 بمقدار 0.05 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.15 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، و ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 7.8 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 2.861 مليون طن خلال شهر أبريل 2017، مستأثرة بحصة 25.8% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

مايو 2016	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير	مارس	أبريل	مايو
43.2	45.8	42.7	43.1	42.9	47.9	43.2	51.7	52.4	53.4	50.3	51.4	49.2
5.4	2.6	(3.1)	0.4	(0.2)	5.0	(4.7)	8.5	0.7	1.0	(3.1)	1.1	(2.2)
(19.0)	(14.4)	(11.5)	(2.4)	(1.9)	2.8	2.8	18.1	25.9	24.7	15.7	13.5	6.0

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غير اسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، وفي منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الإندونيسي، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الإندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الإندونيسي من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.



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

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مايو 2017 بنحو 1.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.1% لتصل إلى 74.7 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 3.2 دولار للبرميل أي بنسبة 5.3% لتبلغ 56.8 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.9 دولار للبرميل أي بنسبة 2.1% لتبلغ 43.7 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر مايو 2017 بنحو 2.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.6% لتصل إلى 72.6 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 3 دولار للبرميل أي بنسبة 4.7% لتبلغ 61.1 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.7 دولار للبرميل أي بنسبة 1.5% لتبلغ 46.3 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر مايو 2017 بنحو 4.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 6.1% لتصل إلى 63.7 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 3 دولار للبرميل أي بنسبة 4.5% لتبلغ 62.3 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.9 دولار للبرميل أي بنسبة 1.9% لتبلغ 47.1 دولار للبرميل.

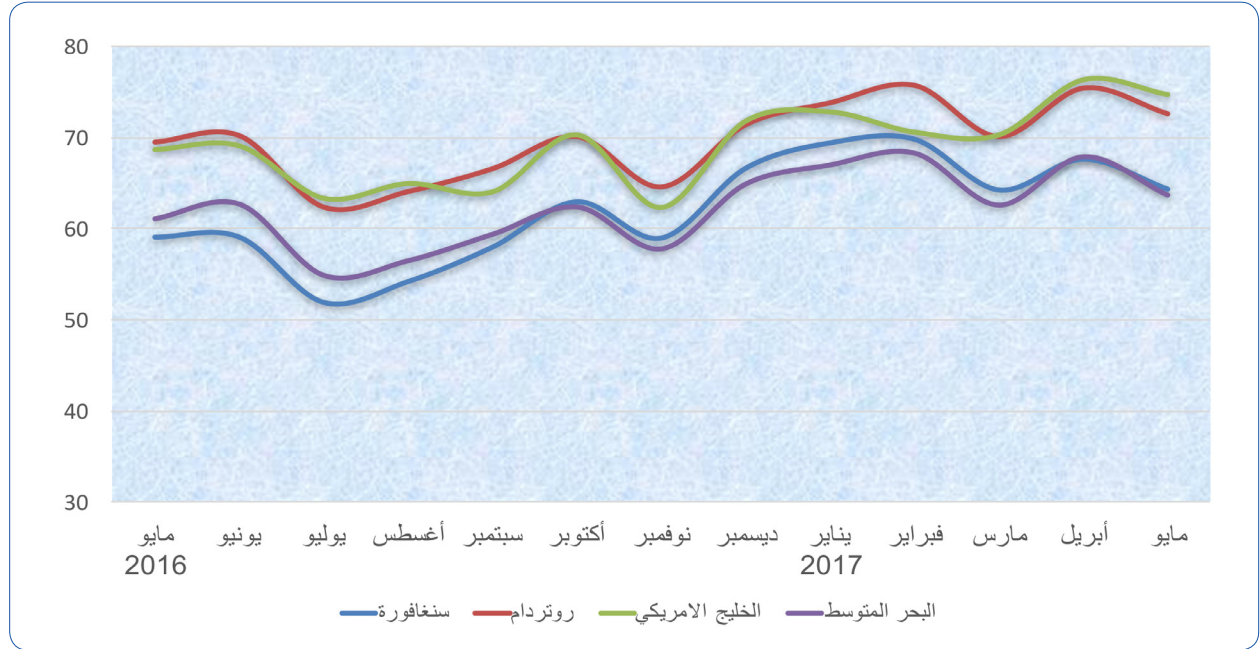
- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر مايو 2017 بنحو 3.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.8% لتصل إلى 64.4 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 3.2 دولار للبرميل أي بنسبة 5% لتبلغ 61.7 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.9 دولار للبرميل أي بنسبة 1.7% لتبلغ 51.6 دولار للبرميل.
ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من مايو 2016 إلى مايو 2017 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2016-2017

الشكل - 3



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

3-1 أسعار شحن النفط الخام

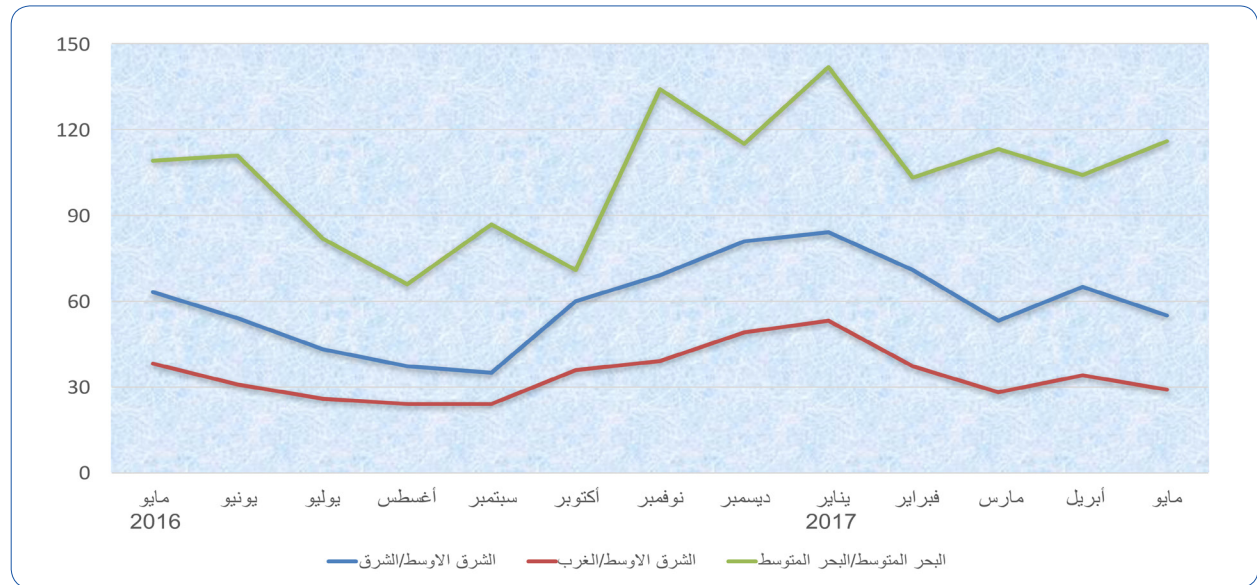
انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر مايو 2017 بمقدار 10 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 15.4% مسجلة 55 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 5 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 14.7% مسجلة 29 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 12 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 11.5% مسجلة 116 نقطة على المقياس العالمي.

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

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2016-2017

الشكل -4



(*) المقياس العالمي (WS- World Scale) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويًا، 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 مايو 2017 بمقدار نقطة واحدة، أي بنسبة 0.9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 106 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مايو 2017 بمقدار

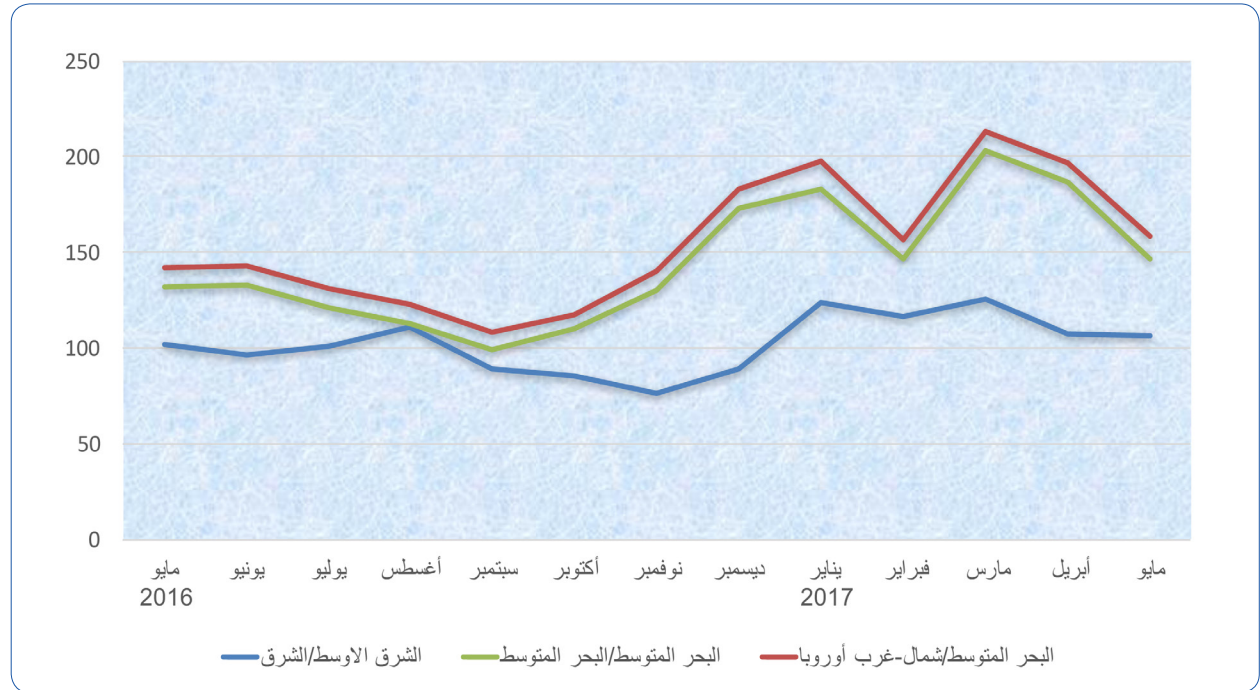
40 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 21.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 147 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 39 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 19.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 158 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مايو 2016 إلى شهر مايو 2017.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2016-2017

الشكل - 5



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

2- العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر مايو 2017 إلى انخفاضه بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 96.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

استقر طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مايو 2017 عند 46 مليون ب/ي وهو نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق، مرتفعاً بحوالي 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50.8 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي. بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر

مايو 2017 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98.1 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعا بحوالي 1.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مايو 2017 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.4 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بنحو 0.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.5 مليون ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.6 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مايو 2017 فائض قدره 1.2 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.5 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 1.1 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

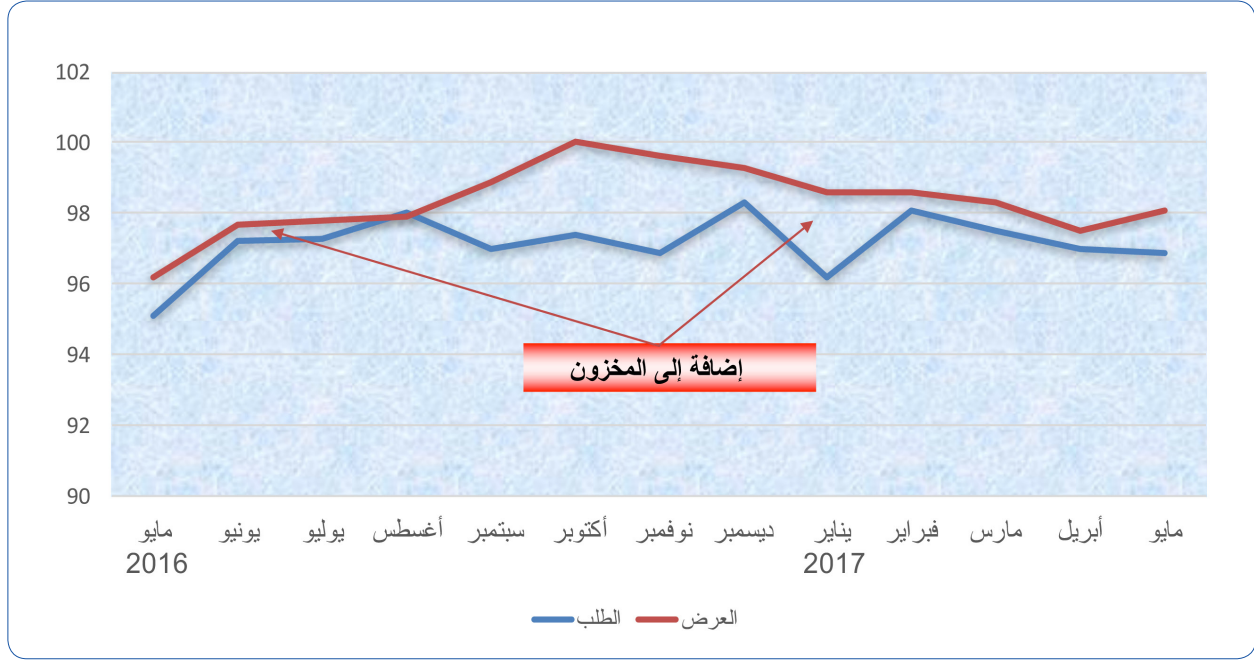
(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغير عن مايو 2016	مايو 2016	التغير عن أبريل 2017	أبريل 2017	مايو 2017	
0.6	45.4	0.0	46.0	46.0	طلب الدول الصناعية
1.1	49.7	-0.2	51.0	50.8	باقي دول العالم
1.8	95.1	-0.2	97.0	96.9	إجمالي الطلب العالمي
-0.1	38.5	0.1	38.3	38.4	إمدادات أوبك
-0.2	31.9	0.1	31.6	31.7	نفط خام
0.1	6.6	0.0	6.7	6.7	سوائل الغاز و متكتفات
1.9	55.3	0.5	56.7	57.2	إمدادات من خارج أوبك
0.0	2.4	0.0	2.4	2.4	عوائد التكرير
1.9	96.2	0.6	97.5	98.1	إجمالي العرض العالمي
	1.1		0.5	1.2	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing June 20 2017



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2015-2017.

إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر مايو 2017 بحوالي 97 ألف ب/ي أي بنسبة 1.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.234 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 348 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر مايو 2017 بنحو 34 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 653 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 391 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

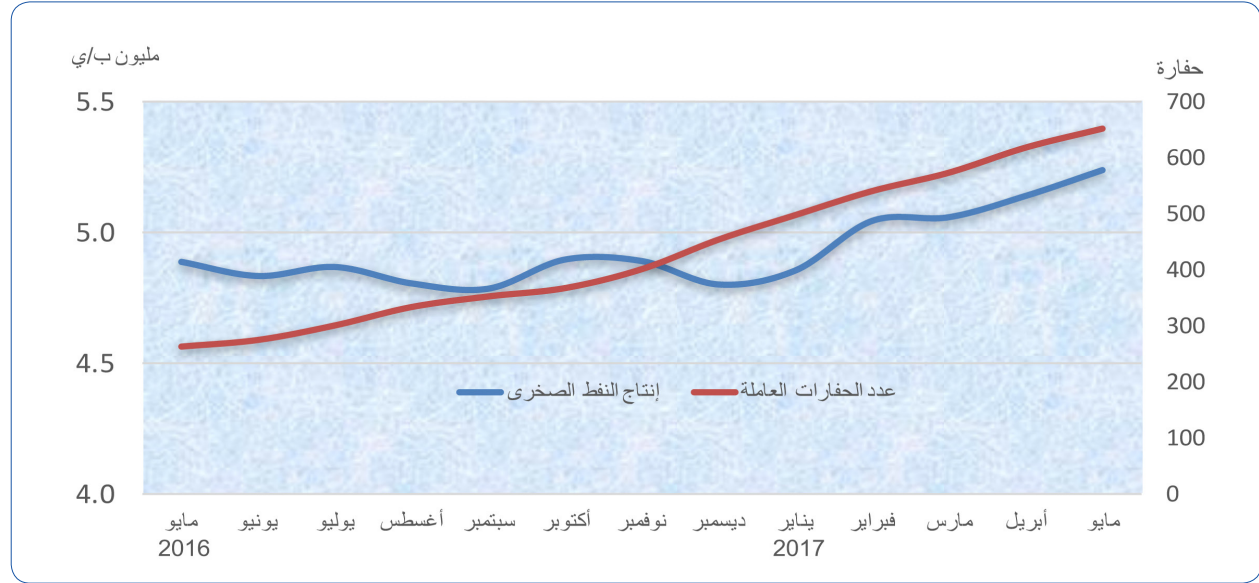
(مليون برميل / اليوم)

إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية *

الجدول - 3

التغير عن مايو 2016	مايو 2016	التغير عن أبريل 2017	أبريل 2017	مايو 2017	
0.348	4.886	0.097	5.137	5.234	إنتاج النفط الصخري
391	262	34	619	653	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

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



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 270 ألف ب/ي أي بنسبة 3.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8.2 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 211 ألف ب/ي أي بنسبة 9.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 23 ألف ب/ي أي بنسبة 3.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 736 ألف ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 119 ألف ب/ي أي بنسبة 2.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.8 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 154 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.5% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 4.6 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 44% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 15% ثم فنزويلا بنسبة 9%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 42% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 327 ألف ب/ي، أي بنسبة 10% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 97 ألف ب/ي، أي بنسبة 18.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 630 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر أبريل 2017 بنحو 146 ألف ب/ي، أي بنسبة 24.8% لتبلغ 444 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 570 ألف ب/ي، أي بنسبة 15% ليصل إلى 3.7 مليون ب/ي. وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 45% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 13% ثم قطر بحوالي 8% .

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 806 ألف ب/ي، أي بنسبة 8.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8.4 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 27 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون ب/ي. وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 89 ألف ب/ي، وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 257 ألف ب/ي، أي بنسبة 21.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 0.9 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر أبريل 2017 حوالي 8.7 مليون ب/ي منخفضة بنحو 4% عن مستوياتها للشهر السابق. وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 14% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها أنجولا بنسبة 13%، ثم المملكة العربية السعودية بنسبة 12% .

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

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن مارس 2017	مارس 2017	أبريل 2017	التغير عن مارس 2017	مارس 2017	أبريل 2017	
0.092 -	2.751 -	2.843 -	0.246	7.234	7.480	الولايات المتحدة الأمريكية
0.243	0.056 -	0.187	0.327	3.203	3.530	اليابان
0.284	0.065	0.350	0.602-	8.906	8.304	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 12 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3038 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بنحو 12 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 20 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1225 مليون برميل، بينما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 32 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1813 مليون برميل.

وقد انخفض **المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين** بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1599 مليون برميل، منها 680 مليون برميل من النفط الخام و919 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض **المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية** بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1013 مليون برميل، منها 354 مليون برميل من النفط الخام و659 مليون برميل من المنتجات، بينما ارتفع **المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي** بحوالي 23 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 426 مليون برميل، منها 191 مليون برميل من النفط الخام و235 مليون برميل من المنتجات.

ارتفع **المخزون التجاري النفطي** في بقية دول العالم خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 16 مليون برميل ليصل إلى 3166 مليون برميل، بينما انخفض **المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات** بمقدار 7 مليون برميل ليصل إلى 1183 مليون برميل.

وبذلك يرتفع **إجمالي المخزون التجاري العالمي** بحوالي 28 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 6204 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 213 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

انخفض **المخزون الاستراتيجي** في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1872 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 6 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

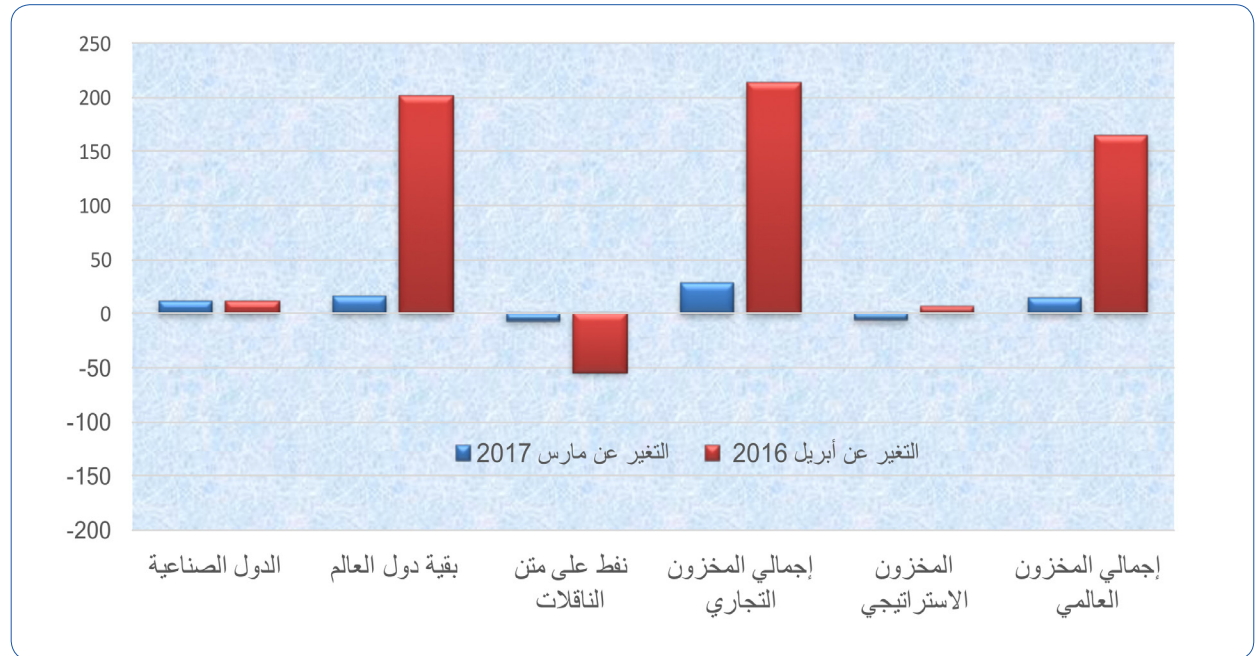
وبذلك يصل **إجمالي المخزون العالمي** في نهاية شهر أبريل 2017 إلى 9259 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 15 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 165 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر أبريل 2017

شكل - 8



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مايو 2017 بمقدار 0.05 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.15 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 5.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

الجدول - 5 أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2016-2017

مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو 2016	
3.2	3.1	2.9	2.8	3.3	3.6	2.6	3.0	3.0	2.8	2.8	2.6	1.9	الغاز الطبيعي*
8.4	8.8	8.6	9.2	9.1	9.0	7.9	8.6	7.8	7.7	7.7	8.4	8.1	خام غ. تكساس**

* كما هو في مركز هنري.

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

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

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

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

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر أبريل 2017 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.2 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7 دولار/ مليون و ح ب، بينما استقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية عند 7.8 دولار لكل مليون و ح ب، وهو نفس مستوى الشهر السابق.

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 2.580 مليون طن أي بنسبة 18.9% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أبريل 2017 إلى 11.081 مليون طن.

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

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

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار / م و ح ب)			(ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
6.5	6.9	6.9	142041	26017	33257	82767	2016
7.3	8.0	7.9	13047	2464	3338	7245	يناير 2016
6.9	7.8	8.0	12169	1801	2998	7370	فبراير
6.6	7.3	7.2	12943	1702	3282	7959	مارس
6.6	6.6	6.4	10420	1861	2177	6382	أبريل
6.3	6.0	5.9	9098	1425	2218	5455	مايو
6.0	5.7	6.0	10823	2146	2484	6193	يونيو
5.4	5.9	6.3	9982	1604	1918	6460	يوليو
6.0	6.3	6.7	11884	2257	1971	7655	أغسطس
6.1	6.8	7.1	11434	2527	2236	6671	سبتمبر
6.7	7.3	7.2	11307	1838	3187	6282	أكتوبر
6.8	7.5	7.1	13626	2659	3422	7545	نوفمبر
7.1	7.3	7.1	15308	3733	4026	7549	ديسمبر
7.0	7.9	7.5	16032	3436	4294	8302	يناير 2017
7.0	8.0	7.9	13762	2372	3600	7790	فبراير
6.9	7.8	7.7	13661	1991	3527	8143	مارس
7.0	7.8	8.2	11081	2171	2337	6573	أبريل

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر أبريل 2017 حوالي 3.410 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 30.8% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 16.3% ثم ماليزيا بنسبة 15.1% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 2.861 مليون طن لتساهم بما نسبته 25.8% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر .

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافي عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 5.14 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر أبريل 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 5.05 دولار/ مليون و ح ب، ثم أستراليا وماليزيا بصافي عائد 5 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 4.84 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 4.52 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 أبريل 2017:

في نهاية شهر أبريل 2017

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا والصين، وصافي العائد *

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا	الكميات المستوردة				إجمالي الواردات، منها:
	(ألف طن)				
(دولار / م و ح ب)	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
	11081	<u>2171</u>	<u>2337</u>	<u>6573</u>	
5.00	3410	998	487	1925	استراليا
4.84	1803	359	657	787	قطر
5.00	1669	272	178	1219	ماليزيا
5.05	813	188	189	436	اندونيسيا
5.14	661	-	192	469	روسيا

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



ملحق الجداول

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

	2017	2016	
January	52.4	26.5	يناير
February	53.4	28.7	فبراير
March	50.3	34.7	مارس
April	51.4	37.9	أبريل
May	49.2	43.2	مايو
June		45.8	يونيو
July		42.7	يوليو
August		43.1	أغسطس
September		42.9	سبتمبر
October		47.9	أكتوبر
November		43.2	نوفمبر
December			ديسمبر
First Quarter	52.0	30.0	الربع الأول
Second Quarter		42.3	الربع الثاني
Third Quarter		42.9	الربع الثالث
Fourth Quarter		47.6	الربع الرابع
Annual Average		40.7	المتوسط السنوي

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

2017	2016	الأسبوع Week	الشهر Month	2017	2016	الأسبوع Week	الشهر Month
	44.3	1		53.1	29.8	1	
	43.0	2		52.1	25.7	2	يناير January
	42.7	3	يوليو July	52.1	23.7	3	
	40.2	4		52.5	26.9	4	
	39.1	1		52.9	29.2	1	
	41.2	2		53.2	27.0	2	فبراير February
	45.5	3	أغسطس August	53.7	29.0	3	
	45.5	4		53.6	29.3	4	
	43.7	1		52.0	35.1	1	
	42.7	2		49.2	35.2	2	مارس March
	42.5	3	سبتمبر September	48.7	35.8	3	
	43.1	4		49.5	34.8	4	
	47.5	1		51.6	34.2	1	
	48.5	2		53.4	38.2	2	
	48.4	3	أكتوبر October	51.5	38.6	3	أبريل April
	47.4	4		49.4	41.1	4	
	42.1	1		48.1	41.1	1	
	42.2	2		47.6	41.8	2	مايو May
	45.0	3	نوفمبر November	50.0	44.5	3	
	46.4	4		51.1	44.7	4	
	50.7	1			47.1	1	
	51.9	2			45.1	2	يونيو June
	52.0	3	ديسمبر December		46.0	3	
	53.1	4			45.3	4	

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

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

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

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

	غ. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Axerage 2014	48.7	52.4	51.0	51.4	53.9	50.7	48.2	47.9	52.8	49.9	49.5	متوسط عام 2015
Axerage 2015	47.6	48.2	45.8	47.0	49.4	45.8	43.5	43.8	48.8	45.2	45.1	متوسط عام 2016
January 2016	31.5	30.8	26.8	29.8	31.6	27.0	23.9	24.7	31.3	26.4	26.5	يناير 2016
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
October	52.0	53.6	52.1	52.1	54.9	52.1	50.9	50.9	53.8	51.9	51.7	ديسمبر
January 2017	52.5	54.6	53.7	53.1	56.0	53.4	51.5	1.7	54.8	52.3	52.4	يناير 2017
October	53.4	55.1	54.4	53.5	56.3	54.1	52.9	52.7	55.1	53.6	53.4	فبراير
March	49.6	51.6	51.2	50.0	53.0	50.9	49.9	49.8	51.4	50.7	50.3	مارس
April	51.1	52.6	52.3	51.0	54.3	52.4	50.8	50.8	51.8	51.6	51.4	أبريل
May	48.6	50.5	50.5	48.9	52.0	50.2	48.7	48.6	49.8	49.3	49.2	مايو

Source: OIAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2015 - 2017
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2015 - 2017
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود** (1.0 كبريت) Fuel Oil (Sulfur 1 %)	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2015	Singapore	45.9	66.2	69.2	سنغافورة	متوسط عام 2015
	Rotterdam	40.2	66.0	75.5	روتردام	
	Mediterranean	42.1	67.5	69.4	المتوسط	
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	خ. أمريكي	
Average 2016	Singapore	37.1	52.9	56.1	سنغافورة	متوسط عام 2016
	Rotterdam	34.1	53.3	63.6	روتردام	
	Mediterranean	34.6	54.4	56.3	المتوسط	
	US Gulf	32.1	50.1	63.1	خ. أمريكي	
May-16	Singapore	35.8	56.0	59.1	سنغافورة	مايو 2016
	Rotterdam	32.5	56.7	69.5	روتردام	
	Mediterranean	33.7	57.9	61.1	المتوسط	
	US Gulf	32.0	52.8	68.7	خ. أمريكي	
June-16	Singapore	38.6	59.0	59.1	سنغافورة	يونيو 2016
	Rotterdam	37.8	59.4	70.2	روتردام	
	Mediterranean	37.0	60.4	62.7	المتوسط	
	US Gulf	35.2	56.7	69.1	خ. أمريكي	
July-16	Singapore	38.4	54.8	51.9	سنغافورة	يوليو 2016
	Rotterdam	37.6	53.8	62.4	روتردام	
	Mediterranean	36.9	55.0	54.9	المتوسط	
	US Gulf	34.1	50.6	63.4	خ. أمريكي	
Aug-16	Singapore	38.7	54.0	54.2	سنغافورة	أغسطس 2016
	Rotterdam	36.8	54.3	64.1	روتردام	
	Mediterranean	37.4	55.6	56.5	المتوسط	
	US Gulf	34.5	52.5	65.0	خ. أمريكي	
Sep-16	Singapore	41.1	55.1	58.0	سنغافورة	سبتمبر 2016
	Rotterdam	39.5	55.9	66.6	روتردام	
	Mediterranean	40.0	57.0	59.4	المتوسط	
	US Gulf	36.3	53.7	64.1	خ. أمريكي	
Oct-16	Singapore	45.3	61.6	63.0	سنغافورة	أكتوبر 2016
	Rotterdam	43.8	61.8	70.1	روتردام	
	Mediterranean	44.5	62.8	62.4	المتوسط	
	US Gulf	40.1	59.3	70.3	خ. أمريكي	
Nov-16	Singapore	43.9	57.0	59.0	سنغافورة	نوفمبر 2016
	Rotterdam	41.0	57.3	64.6	روتردام	
	Mediterranean	40.7	57.9	57.8	المتوسط	
	US Gulf	38.3	53.9	62.4	خ. أمريكي	
Dec-16	Singapore	51.7	64.1	66.7	سنغافورة	ديسمبر 2016
	Rotterdam	46.7	64.9	71.4	روتردام	
	Mediterranean	48.8	65.4	64.9	المتوسط	
	US Gulf	45.5	61.0	71.8	خ. أمريكي	
Jan-17	Singapore	55.1	65.9	69.5	سنغافورة	يناير 2017
	Rotterdam	50.6	65.1	73.8	روتردام	
	Mediterranean	52.2	66.5	67.0	المتوسط	
	US Gulf	46.8	62.5	72.8	خ. أمريكي	
Feb-17	Singapore	54.6	67.3	69.9	سنغافورة	فبراير 2017
	Rotterdam	49.7	66.1	75.7	روتردام	
	Mediterranean	50.4	67.5	68.3	المتوسط	
	US Gulf	46.9	63.2	70.6	خ. أمريكي	
Mar-17	Singapore	50.7	63.1	64.3	سنغافورة	مارس 2017
	Rotterdam	44.9	62.2	70.1	روتردام	
	Mediterranean	46.2	62.0	62.1	المتوسط	
	US Gulf	43.3	58.4	70.3	خ. أمريكي	
Apr-17	Singapore	52.5	65.0	67.7	سنغافورة	أبريل 2017
	Rotterdam	47.0	64.1	75.4	روتردام	
	Mediterranean	48.0	65.4	68.1	المتوسط	
	US Gulf	44.6	60.0	76.3	خ. أمريكي	
May-17	Singapore	51.6	61.7	64.4	سنغافورة	مايو 2017
	Rotterdam	46.3	61.1	72.6	روتردام	
	Mediterranean	47.1	62.3	63.7	المتوسط	
	US Gulf	43.7	56.8	74.7	خ. أمريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2015 - 2017
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2015 - 2017
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med***	الشرق الأوسط / الغرب *** Middle East/West***	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2015	108	38	65	متوسط 2015
Average 2016	97	37	60	متوسط 2016
May	109	38	63	مايو
June	111	31	54	يونيو
July	82	26	43	يوليو
August	66	24	37	أغسطس
September	87	24	35	سبتمبر
October	71	36	60	أكتوبر
November	134	39	69	نوفمبر
December	115	49	81	ديسمبر
January 2017	142	53	84	يناير 2017
February	103	37	71	فبراير
March	113	28	53	مارس
April	104	34	65	أبريل
May	116	29	55	مايو

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

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

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

*** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 إلى 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2015 - 2017
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2015 - 2017
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2015	173	162	118	متوسط 2015
Average 2016	146	136	100	متوسط 2016
May	142	132	102	مايو
June	143	133	96	يونيو
July	131	121	101	يوليو
August	123	113	111	أغسطس
September	108	99	89	سبتمبر
October	117	110	85	أكتوبر
November	140	130	76	نوفمبر
December	183	173	89	ديسمبر
January 2017	198	183	124	يناير 2017
February	157	147	116	فبراير
March	213	203	126	مارس
April	197	187	107	أبريل
May	158	147	106	مايو

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2015 - 2017
 Table -7 : World Oil Demand 2015 - 2017
 (مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	2017	*2016					2015					
	الربع الأول Q-I	المعدل Av.	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Av.	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	6.9	6.9	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	47.0	46.8	47.1	47.3	47.3	46.8	46.4	46.3	46.5	45.4	46.5	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.8	24.8	24.8	25.1	25.1	24.6	24.6	24.4	24.8	24.1	24.2	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.7	14.0	14.0	14.4	14.4	13.6	13.8	13.7	14.1	13.6	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.0	8.3	7.6	7.7	8.8	المحيط الهادي
Developing Countries	31.6	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	30.8	31.4	30.6	29.9	الدول النامية
Middle East & Asia	21.0	20.5	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	20.3	20.6	20.0	19.6	الشرق الأوسط وآسيا
Africa	4.2	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	أفريقيا
America Latin	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	أمريكا اللاتينية
China	11.5	11.5	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	11.1	10.7	11.1	10.4	الصين
FSU	4.6	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	الاتحاد السوفياتي(السابق)
Eastern Europe	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	أوروبا الشرقية
World	95.4	95.1	96.2	96.0	94.1	94.1	93.7	94.0	93.9	92.0	91.9	العالم

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

* أرقام تقديرية.

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

الجدول - 8 : العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2015 - 2017
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2015-2017
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	2017		2016*					2015					
	الربع 1 Q1	المعدل Average	الربع 4 QIV	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 QI	المعدل Average	الربع 4 QIV	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 QI		
Arab Countries	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	الدول العربية	
OAPEC	26.6	27.0	27.7	27.2	26.7	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	الدول الأعضاء في أوبك	
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	الدول العربية الأخرى	
OPEC ** :	38.1	38.6	39.1	38.7	38.3	38.5	37.7	38.3	38.2	37.5	37.0	الأوبك ** :	
Crude Oil	31.9	32.5	33.1	32.6	32.2	32.5	31.5	32.1	32.0	31.4	31.1	النفط الخام	
NGLs +non conventional Oils	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	6.0	6.2	6.2	6.2	6.0	سوائل الغاز الطبيعي ونفط غير تقليدية	
OECD	25.4	24.8	25.2	24.6	24.2	25.4	25.3	25.6	25.3	24.9	25.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية	
North America	21.0	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	21.2	21.1	20.7	21.0	أمريكا الشمالية	
Western Europe	4.0	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	أوروبا الغربية	
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	المحيط الهادي	
Developing Countries	12.3	12.2	12.4	12.3	12.1	12.1	12.2	12.0	11.9	12.0	12.1	الدول النامية	
Middle East & Other Asia	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.1	4.9	4.7	4.6	4.7	4.7	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى	
Africa	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	أفريقيا	
Latin America	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	أمريكا اللاتينية	
China	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	الصين	
FSU	14.1	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	الاتحاد السوفييتي السابق	
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	أوروبا الشرقية	
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير	
World	96.2	95.9	97.0	95.6	94.8	96.4	95.6	96.2	95.8	94.9	94.7	العالم	

* Estimates .

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

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

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

* أرقام تقديرية.

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

** بيانات عام 2016 تشمل الجابون التي عادت 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 أبريل 2017
Table - 9 : Global Oil Inventories, April 2017
(مليون برميل في نهاية الشهر - Million bbl - Month - End)

	التغير عن أبريل 2016 Change from Apr- 2016	أبريل 2016 Apr- 2016	التغير عن مارس 2017 Change from Mar- 2017	مارس 2017 Mar- 2017	أبريل 2017 Apr- 2017	
Americas	0	1599	(6)	1605	1599	الأمريكتين:
Crude	19	661	(16)	696	680	نفط خام
Products	(19)	938	10	909	919	منتجات نفطية
Europe	6	1007	(5)	1018	1013	أوروبا :
Crude	2	352	(6)	360	354	نفط خام
Products	4	655	1	658	659	منتجات نفطية
Pacific	6	420	23	403	426	منطقة المحيط الهادي
Crude	(3)	194	2	189	191	نفط خام
Products	9	226	21	214	235	منتجات نفطية
Total OECD	12	3026	12	3026	3038	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	18	1207	(20)	1245	1225	نفط خام
Products	(6)	1819	32	1781	1813	منتجات نفطية
Rest of the world	201	2965	16	3150	3166	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(54)	1237	(7)	1190	1183	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	213	5991	28	6176	6204	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	6	1866	(6)	1878	1872	المخزون الاستراتيجي
Total ²	165	9094	15	9244	9259	إجمالي المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Sources: Oil Market Intelligence, April 2017

Oil Market Intelligence, April 2017 المصدر



إعلان

الجائزة العلمية

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2018

استمرارا لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى سبعة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي ثلاثة وعشرون ألف دولار أمريكي)، وقيمة الجائزة الثانية خمسة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي ستة عشر ألف دولار أمريكي)، وبناء على قرار المكتب التنفيذي للمنظمة رقم 147/1 بتاريخ 14 أيار/مايو 2017 فقد تقرر أن يكون مجال البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2018 بعنوان:

” البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة للبترول والطاقة ومن ضمنها الامدادات والاستهلاك والأسعار“

موضوع البحث

يعد البعد الاقتصادي من الأبعاد المهمة في صناعة الطاقة بشكل عام، وصناعة النفط والغاز بشكل خاص. ومن مجالات البحث الواسعة والمتشعبة هو مجال البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة لصناعة البترول والطاقة والتي تشمل على جانب الامدادات والطلب وحركة التجارة واتجاهات الأسعار والعائدات والاستثمار وسياسات الطاقة المختلفة، وارتباط الطاقة بأهداف التنمية المستدامة والعديد من الجوانب الأخرى. ويتشعب كل جانب من جوانب البحث المقترحة ليضم طيفاً واسعاً من المحاور التي يمكن تغطيتها. على الباحث تناول البعد الاقتصادي لأحد الجوانب المتعلقة بصناعة البترول والطاقة المقترحة، والتي منها:

1. التطورات الحالية والمستقبلية في أسواق الطاقة.
2. الامدادات العالمية من مصادر الطاقة المختلفة.
3. الطلب العالمي على مصادر الطاقة المختلفة: الواقع والأفاق المحتملة.
4. التطورات في أسعار الطاقة والانعكاسات على مستويات الطلب والامدادات.
5. سياسات دعم الطاقة والانعكاسات على الاقتصادات الوطنية.
6. العائدات البترولية والانعكاسات على اقتصاديات الدول المنتجة.
7. واقع وأفاق الاستثمارات في قطاع الطاقة وتعزيز مساهمة القطاع الخاص.
8. سياسات الطاقة في الدول الرئيسية المستهلكة لها والانعكاسات على مستقبل الطاقة.

(شروط تقديم البحث)

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

5. يتم تقديم أربع نسخ ورقية ونسخة الكترونية من البحث إلى الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول بإحدى اللغتين العربية أو الإنجليزية مع مرفق يتضمن نبذة عن مؤهلات معد أو/معدى البحث وخبرتهم المهنية.
6. تستلم البحوث المقدمة للمشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى نهاية شهر أيار/مايو 2018 ولا يقبل بعد ذلك التاريخ أي بحث لغرض الجائزة.
7. تمنح الجوائز لأصحاب البحوث الفائزة من كافة الجنسيات التي يتم اختيارها من قبل لجنة التحكيم العلمية المتخصصة.
8. لا يجوز منح الجائزة لذات الباحث مرتين متتاليتين.
9. تهمل أية بحوث غير مستوفية للشروط المذكورة.

تقوم الأمانة العامة للمنظمة بإبلاغ الفائزين وصرف قيمة الجوائز لهم، ويعلن رسمياً عن البحوث الفائزة وأصحابها ضمن نتائج أعمال مجلس وزراء المنظمة لعام 2018.

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

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك)

أمانة سر اللجنة التنظيمية للجائزة - المقر الدائم للمنظمات العربية

ص.ب 20501 الصفاة 13066 - دولة الكويت

هاتف: 24959766 (+965) - فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني: oapecaward2018@oapecorg.org - الموقع على الإنترنت: www.oapecorg.org

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك) لعام 2018 في موضوع

«البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة للبتترول»

«والطاقة ومن ضمنها الامدادات والاستهلاك والأسعار»

(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقر أنا الموقع أدناه

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

في حالة الفوز بإحدى جائزتي المنظمة لعام 2018، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /