



**الاستثمارات البترولية العربية..
الواقع والطموح**

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول



تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بموجب الاتفاقية التي أبرمت في بيروت بتاريخ 9 يناير 1968 فيما بين حكومات كل من المملكة العربية السعودية ودولة الكويت ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك). ونصت الاتفاقية على أن تكون مدينة الكويت مقراً لها.

تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقديم 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 مصدراً هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

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 تدير عليها.
- **المكتب التنفيذي** يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعاً.
- **الأمانة العامة** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقاً للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدة 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. ولهيئة 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.

الشركات المنبثقة

انبثقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشركة العربية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها مدينة الكويت، والشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري) في عام 1973، ومقرها مملكة البحرين، والشركة العربية للاستثمارات البتروولية (أبيكوروب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البتروولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في ليبيا.

المحتويات



غلاف العدد

6



النقي: دور كبير لدولة الإمارات العربية المتحدة في دعم مؤتمر الطاقة العربي



المنتدى الاقتصادي العربي الإفريقي

8

في هذا العدد

4	الافتتاحية
6	أنشطة المنظمة
12	التطورات البترولية
26	ملحق الجداول

10

التقرير الإحصائي
السنوي 2013



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
الدول الأجنبية للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 15 ديناراً كويتياً أو ما يعادلها بالدولار
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: oapec@oapecorg.org موقع المنظمة: www.oapecorg.org

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

الاستثمارات البترولية العربية .. الواقع والطموح

تحتل صناعة البترول مكانة كبيرة على صعيد الاقتصاد العالمي منذ بدايات القرن الماضي، وأعتبر النفط الخام سلعة استراتيجية هامة ومصدر مهم من مصادر الطاقة العالمية وذلك بالنظر الى حجم استهلاكه بالمقارنة مع بقية المصادر من جهة الطاقة، ولاستخدامه كمصدر للطاقة في النشاطات والصناعات التي تحتاج إلى الطاقة بشكل مكثف كصناعاتي الألمنيوم والحديد والصلب من جهة أخرى. وتتوقع معظم الهيئات ووكالات الطاقة الدولية ان الوقود الأحفوري (النفط والغاز الطبيعي) سيساهم ولعقود قادمة في تلبية الزيادة في الطلب العالمي على الطاقة، خاصة في قطاع النقل الذي يعتبر قاطرة الطلب العالمي على النفط، وقطاع توليد الكهرباء الذي يعتمد بصورة كبيرة على الغاز الطبيعي.

ولا ريب ان مثل هذه التوقعات بشأن مستقبل الطلب العالمي على الطاقة تحتم على الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) مواصلة مساعيها الحثيثة للمساهمة في الجهود الرامية لاستقرار السوق البترولية وللحفاظ على موقعها العالمي الرائد على مستوى الاحتياطيات المؤكدة للنفط والغاز الطبيعي، حيث بلغت الاحتياطيات النفطية المؤكدة للدول الأعضاء في منظمة أوابك في نهاية عام 2012 حوالي 700 مليار برميل تشكل 55 % من اجمالي الاحتياطيات النفطية العالمية المؤكدة، فيما بلغ اجمالي احتياطياتها المؤكدة من الغاز الطبيعي في نهاية عام 2012 حوالي 53 تريليون متر مكعب 27,6 % من اجمالي احتياطيات الغاز الطبيعي العالمية المؤكدة.

وعلى مدى العقود الماضية، لم تأل الدول الأعضاء في منظمة أوابك جهداً في سبيل تطوير صناعاتها البترولية وذلك عبر تنفيذها للعديد من المشاريع الرائدة وهو ما نتج عنه تحقيقها للعديد من الانجازات المشهودة، حيث تمكنت الدول الأعضاء مجتمعة في عام 2012 من تحقيق 79 اكتشافاً نفطياً مهماً، من بينها 57 اكتشافاً في جمهورية مصر العربية، وحققت خلال نفس الفترة 56 اكتشافاً غازياً مهماً تركز معظمها في جمهورية مصر العربية والجمهورية الجزائرية الديمقراطية، ولا ريب ان هذه الانجازات المشهودة لدولنا الأعضاء على صعيد الصناعة البترولية قد تحققت بفضل جهودها الواضحة على صعيد تأهيل بنيتها الصناعية التحتية، ومواكبتها للتطورات التكنولوجية في ميدان صناعة البترول.

ولعلنا نذكر من بين المشروعات البترولية العربية المتميزة التي أنجزتها الدول الأعضاء في منظمة أوابك مؤخراً، مشروع تطوير حقل منيفة المغمور في المملكة العربية السعودية، حيث من المتوقع أن تصل طاقته الانتاجية الكاملة والمقدرة بحوالي 900 ألف برميل في اليوم في نهاية العام الحالي 2014، ومشروع اللؤلؤة في دولة قطر لتحويل الغاز إلى سوائل والذي يصنف من بين أهم مشاريع الغاز على مستوى العالم، كما تجدر الإشارة إلى اعلان معظم الدول الأعضاء عن توجهاتها لرفع استثماراتها البترولية بهدف زيادة انتاجها من النفط الخام والغاز الطبيعي.

وتشير دراسة حديثة صادرة عن الشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوب)، وهي إحدى الشركات العربية المنبثقة عن منظمة الأوابك إلى أن حجم الاستثمارات الرأسمالية في قطاع الطاقة في

الدول العربية سيبلغ خلال الفترة ما بين عامي 2013 - 2017 حوالي 740 مليار دولار، وتستأثر سلسلة النفط والغاز الطبيعي على ثلث قيمة الاستثمارات، وتتصدر المملكة العربية السعودية الدول العربية من حيث حجم استثمارات الطاقة بحوالي 165 مليار دولار، تليها دولة الإمارات العربية المتحدة بحوالي 107 مليار دولار، ثم الجمهورية الجزائرية الديمقراطية بمشاريع تقدر بحوالي 71 مليار دولار، وتظهر هذه الأرقام مدى جدية الدول الأعضاء بالمضي قدماً بتنفيذ مشاريعها البترولية على الرغم من التطورات الجيوسياسية التي تمر بها بعض المناطق العربية منذ أكثر من عامين والتي أدت إلى تراجع الاستثمار الأجنبي المباشر إلى حد ما، حيث حلت مجموعة الدول العربية خلال عام 2012 في المرتبة الخامسة على مستوى العالم من بين سبع مجموعات جغرافية، وتصدرت كل من المملكة العربية السعودية ودولة الإمارات العربية المتحدة قائمة الدول العربية من حيث جاذبية الاستثمارات الأجنبية تركز معظمها في الصناعة البترولية.

ومن جهة أخرى تجدر الإشارة إلى الجهود البارزة لدولنا الأعضاء على صعيد تطوير هياكلها الاقتصادية والإدارية وذلك ضمن خططها الرامية لتحقيق التنمية المستدامة بصورة فاعلة وملموسة وهو ما سينعكس بصورة ايجابية على مختلف مجالات الاستثمار وفي مقدمتها الاستثمارات البترولية.

وفي مقابل ما قامت وتقوم به الدول المنتجة والمصدرة للبترول من جهود لتزويد السوق البترولية بامدادات امنة ومستقرة، فمن المهم التأكيد على أهمية ضمان الطلب من قبل الدول المستهلكة الرئيسية، وذلك لضمان المردود الاقتصادي للملائم لهذه الاستثمارات البترولية الضخمة في جميع مراحل الصناعة البترولية من استكشاف وإنتاج وتكرير وغيرها من الأنشطة البترولية.

وفي هذا الشأن فإن الدول المصدرة للبترول ومن بينها الدول الأعضاء في منظمة أوابك تؤكد على أهمية استمرار جولات الحوار بين الدول المنتجة والدول المستهلكة فيما يخص واقع وآفاق الصناعة البترولية وذلك لضمان مستقبل أفضل لهذه الصناعة.

والأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، وهي تتابع التطورات الجارية على صعيد الاستثمارات البترولية العربية والدولية، فإنها تثمن عالياً الجهود الطيبة لدولنا الأعضاء في هذا المجال، وتدعو مجدداً لتضافر جهود كافة الأطراف الدولية ذات الصلة بالصناعة البترولية من دول منتجة ومستهلكة ومنظمات دولية وشركات بترولية وطنية ودولية للمساهمة في تحقيق الاستقرار للسوق البترولية العالمية.

ويعتبر مؤتمر الطاقة العربي العاشر والذي سيعقد في مدينة أبوظبي بدولة الإمارات العربية المتحدة خلال الفترة 27-29 أكتوبر 2014، برعاية مشتركة بين منظمة أوابك، والصندوق العربي للانماء الاقتصادي والاجتماعي، وجامعة الدول العربية، والمنظمة العربية للتنمية الصناعية والتعدين، منبراً مهماً لالتقاء نخبة من أصحاب المعالي وزراء البترول والطاقة والكهرباء في الدول العربية، ورؤساء المنظمات الدولية المتخصصة بالطاقة والبترول ونخبة من خبراء الاقتصاد والطاقة، وسيتم استعراض عدد من قضايا الطاقة الراهنة ومن بينها موضوع الاستثمارات البترولية اللازمة لتطوير قطاع الطاقة في الدول العربية.

الذلي: دور كبير لدولة امارات العربية المتحدة في دعم مؤتمر الطاقة العربي



مؤتمر الطاقة العربي العاشر

وقد جرى خلال اللقاء اطلاع الجانب الإماراتي على استعدادات الأمانة العامة وآخر التطورات بشأن مؤتمر الطاقة العربي العاشر الذي سيعقد في مدينة أبو ظبي خلال الفترة 27 - 29 أكتوبر 2014، تحت رعاية سمو الشيخ محمد بن راشد آل مكتوم نائب رئيس الدولة رئيس مجلس الوزراء حاكم دبي وبتنظيم مشترك بين منظمة الأوابك والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، وجامعة الدول العربية، والمنظمة العربية للتنمية الصناعية والتعدين، وبحضور أصحاب المعالي وزراء الطاقة والبترول في الدول العربية ومجموعة من رؤساء المنظمات الدولية المتخصصة بالطاقة والبترول ونخبة من الخبراء والمختصين في صناعة الطاقة العرب والأجانب.

من جانبه ثمن سعادة الأمين العام للمنظمة الأستاذ عباس علي النقي هذه الزيارة وتقدم بالشكر والعرفان لدولة الإمارات العربية المتحدة على استضافتها لمؤتمر الطاقة العربي العاشر وأشار سعادته في هذا الصدد إلى أن أرض دولة الإمارات العربية المتحدة قد شهدت انطلاق الدورة الأولى لمؤتمر الطاقة العربي في عام 1979.

ومن ذلك الوقت حرصت دولة الإمارات العربية المتحدة على تقديم الدعم الكامل لمؤتمر الطاقة العربي، وذلك من خلال مشاركة الوفود الرسمية وتقديم الأوراق القطرية ومشاركة مسؤولين وباحثين إماراتيين في تقديم محاضرات بالمؤتمر.

أستقبل سعادة الأمين العام الأستاذ عباس علي النقي، في مكتبه يوم الأربعاء 15 يناير 2014، وفداً من وزارة الطاقة بدولة الإمارات العربية المتحدة برئاسة سعادة الدكتور مطر بن حامد النيايدي وكيل وزارة الطاقة وممثل دولة الإمارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي.

تعيين معالي الدكتور علي صالح العمير وزيراً للنفط ووزيراً للدولة لشؤون مجلس الأمة



أصدر صاحب السمو أمير دولة الكويت الشيخ صباح الأحمد الجابر الصباح المرسوم رقم (2) لسنة 2014 بشأن تعديل الحكومة الكويتية، وقد جرى بمقتضاه تعيين معالي الدكتور علي صالح العمير وزيراً للنفط ووزيراً للدولة لشؤون مجلس الأمة، خلفاً لمعالي السيد / مصطفى جاسم الشمالي نائب رئيس مجلس الوزراء ووزير النفط بدولة الكويت.

وقد بعث سعادة الأمين العام للمنظمة السيد عباس علي النقي ببرقية تهنئة لمعالي الدكتور علي صالح العمير، باسمه ونيابة عن العاملين بالأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، بمناسبة تقلده المنصب الجديد، ومتطلعاً إلى مواصلة مسيرة الدعم والمساندة التي تقدمها دولة الكويت لأعمال ونشاطات المنظمة، وهو ما يساهم في المضي قدماً في تحقيق الغايات والأهداف التي أنشأت من أجلها المنظمة.

معالي الدكتور علي صالح العمير من الشخصيات الأكاديمية المعروفة في دولة الكويت، وحاصل على شهادتي الماجستير والدكتوراه في مجال الكيمياء التحليلية من جامعة كنت في المملكة المتحدة، وسبق لمعاليه أن شغل العديد من المناصب في دولة الكويت، من أبرزها عضويته في مجلس الأمة بدولة الكويت لأكثر من فصل تشريعي، حيث ترأس خلالها العديد من اللجان البرلمانية من بينها لجنة البيئة، كما شغل قبل ذلك منصب مدير المختبرات بمعهد الكويت للأبحاث العلمية خلال الفترة من عام 1996 إلى عام 2006، ولمعالي الدكتور علي صالح العمير العديد من الأبحاث والاسهامات العلمية المنشورة في مجالات علمية دولية في مجالات الماء والبيئة والأغذية.

المنتدى الاقتصادي العربي الرابع



والذي نظمه الصندوق الكويتي بالتعاون مع الجامعة العربية ومنظمة الاتحاد الأفريقي تحت شعار «ما وراء الوعود .. التطلع إلى شراكة عربية وأفريقية فعالة» تحت رعاية سمو الشيخ جابر المبارك الصباح رئيس مجلس الوزراء وبحضور معالي الشيخ سالم عبدالعزيز سعود الصباح نائب رئيس مجلس الوزراء ووزير المالية.

شارك في المنتدى وزراء وكبار مسؤولي الحكومات وقادة القطاع العام وقادة كبرى مؤسسات القطاع الخاص، والمؤسسات المتخصصة العربية والأفريقية، والمنظمات الإقليمية والدولية، والمستشارين المختصين بالاستثمار والمستشارون الاقتصاديون، ووكالات ترويج الاستثمار ومجالس الأعمال والمجموعات الاقتصادية الإقليمية ومنظمات المجتمع المدني.

اشتمل برنامج العمل على عدد من المواضيع المتنوعة من ضمنها التعاون الإنمائي العربي الأفريقي، وسياسة وقوانين ولوائح الاستثمار في الدول الأفريقية، والاستثمارات الثنائية العربية الأفريقية، والتعاون الثنائي العربي الأفريقي في مجال الأمن الغذائي، ودور المنظمات غير الحكومية في المساعدة الإنمائية. وفي نهاية فعالياته خرج المنتدى بعدد من التوصيات تم إحالتها إلى اجتماع القمة العربية الأفريقية الثالثة، التي عقدت أيضا في دولة الكويت خلال الفترة 19 - 20 نوفمبر 2013.

طل الأمانة العامة في المنتدى السيد عبدالفتاح دندي، مدير الإدارة الاقتصادية.

تلبية لدعوة كريمة من
الصندوق الكويتي للتنمية
الاقتصادية العربية، شاركت
الأمانة العامة للمنظمة في
فعاليات المنتدى الاقتصادي
العربي الأفريقي الذي عقد
بدولة الكويت خلال الفترة
11-12 نوفمبر 2013.

الملتقى العربي للاستثمار:

فجوة جاذبية الاستثمار



شاركت الأمانة العامة للمنظمة في فعاليات الملتقى العربي للاستثمار: فجوة جاذبية الاستثمار، الذي عقد في دولة الكويت خلال الفترة من 11 إلى 12 كانون الأول/ديسمبر 2013 بمشاركة عدد من وزراء الاستثمار ورؤساء جهات تشجيع الاستثمار والتخطيط في الدول العربية، وممثلي الغرف التجارية والصناعية والزراعية ورجال الأعمال والمستثمرين العرب وممثلي المنظمات الإقليمية والخبراء في الدول العربية ذات الصلة.



قامت المؤسسة العربية لضمان الاستثمار وائتمان الصادرات بالتعاون مع المعهد العربي للتخطيط وهيئة تشجيع الاستثمار المباشر في دولة الكويت بتنظيم الملتقى الذي يهدف إلى الاستفادة من التجارب العربية الناجحة في مجال تشجيع وجذب الاستثمار الأجنبي ودراسة أهم معوقات الاستثمار التخطيطية والتشريعية والمؤسسية إلى جانب معالجة أوجه القصور في البيئة الاستثمارية العربية. كما يهدف الملتقى أيضا إلى إعادة صياغة السياسات الاستثمارية في الدول العربية في إطار سياسات واستراتيجيات الخطط التنموية وتحويل الفرص الاستثمارية المتاحة في الدول العربية عموما والدول المستقبلية لرؤوس الأموال إلى مشاريع شراكة داعمة للعملية التنموية.

تم التطرق في الملتقى إلى عدد من المواضيع المهمة من خلال أربع جلسات، الأولى كانت بعنوان (الدول العربية.. منطقة جاذبة للاستثمار، بين فجوة الجاذبية وفجوة الأداء)، والجلسة الثانية بعنوان (الترويج للاستثمار في إطار السياسات والخطط التنموية)، وبحث الجلسة الثالثة الفرص وتحديات الترويج للاستثمار في المنطقة العربية، والجلسة الرابعة والأخيرة بعنوان (الاستثمار الأجنبي المباشر.. قضايا محورية) وفي ختام أصدر الملتقى العربي للاستثمار في دورة انعقاده الأولى عدة توصيات من أهمها التشخيص الموضوعي لتحديات الاستثمار وإنشاء مرصد قطرية للاستثمار وتهئية البيئة السياسية المواتية للاستثمار وتفعيل التعاون العربي المشترك في مجال الاستثمار ووضع اليات عملية لتنفيذ التوصيات.

وقد حصل الأمانة العامة في هذا الملتقى كل من السيد عبدالفتاح دندني، مدير الإدارة الاقتصادية، والسيد عبدالكريم عايد مدير إدارة الإعلام والمكتبة.

اجتماع اللجنة العليا المشتركة للإعداد للدورة الرابعة لمؤتمر التعاون العربي الصيني في مجال الطاقة

الشراكات والتعاون العربي الصيني في مجال البترول والغاز الطبيعي، وتقنيات واقتصاديات الطاقة الكهربائية، وتقنيات واقتصاديات الطاقة المتجددة، والاستخدامات السلمية للطاقة الذرية.

يذكر أن تشكيل اللجنة العليا جاء بناء على ما ورد في المادة السادسة من مذكرة التفاهم بين جامعة الدول العربية والهيئة الوطنية للطاقة الصينية التي تم التوقيع عليها بتاريخ 2010/1/28 على هامش الدورة الثانية لمؤتمر التعاون العربي الصيني في مجال الطاقة والذي عقد في الخرطوم خلال الفترة 26 - 2010/1/28. وقد أنيط باللجنة مهام التحضير والإعداد والمتابعة لمؤتمر التعاون العربي الصيني في مجال الطاقة.

في إطار الإعداد للدورة الرابعة لمؤتمر التعاون العربي الصيني في مجال الطاقة عقد اجتماع في مقر جامعة الدول العربية في القاهرة يوم 2013/12/11 ضم الجانب العربي فقط من اللجنة العليا المشتركة والذي حضره وفد من المملكة العربية السعودية برئاسة وكيل وزارة المياه والكهرباء، بالإضافة إلى الجامعة العربية ممثلة بمدير إدارة الطاقة ورئيس قسم الكهرباء في الإدارة، ومنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» ممثلة بالسيد علي رجب الخبير الاقتصادي في الإدارة الاقتصادية، والهيئة العربية للطاقة الذرية ممثلة بالمدير العام. تم خلال الاجتماع، مناقشة المحاور الرئيسية التي سيتم تناولها ضمن فعاليات الدورة الرابعة للمؤتمر والمتمثلة في

التقرير الإحصائي السنوي 2013

نظرة عامة على إحصاءات الطاقة العربية والدولية



في إطار سعيها الدؤوب لنشر بيانات الطاقة وجعلها في متناول الباحثين والعاملين والمختصين في مجال الطاقة والصناعة النفطية، أصدرت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك (التقرير الإحصائي السنوي لعام 2013)، الذي يتضمن في أجزائه التسعة بيانات الطاقة في الدول الأعضاء في المنظمة والدول العربية الأخرى ومجموعة بلدان منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك) والإجمالي العالمي للفترة من 2008 إلى 2012.

وفي هذا السياق، قامت الأمانة العامة بتحديث البيانات الواردة في التقرير بالاعتماد على البيانات المباشرة التي ترد من الدول الأعضاء من خلال مشروع استثمار جمع بيانات الطاقة، وعلى البيانات الصادرة من المؤسسات الوطنية العربية والمصادر الثانوية الأخرى في حال عدم توفر الأولى، وقد قُسم التقرير الإحصائي السنوي إلى 9 أجزاء رئيسية، حيث تم في الجزء الأول من التقرير تقديم مؤشرات عامة للدول الأعضاء في منظمة أوابك، وفي جزئه الثاني تم استعراض البيانات المتعلقة بالاحتياطي والإنتاج، والاكتشافات الجديدة، وتناول التقرير في الجزء الثالث، عمليات تصنيع النفط والغاز الطبيعي، أما في الجزء الرابع فقد استعرض التقرير استهلاك النفط والطاقة في الأقطار الأعضاء والدول العربية الأخرى، متضمناً استهلاك النفط الخام والمشتقات النفطية حسب المنتج، واستهلاك الغاز الطبيعي والفحم، والطاقة الكهربائية، كما استعرض التقرير في الجزء الخامس، تجارة النفط والغاز الطبيعي في الدول الأعضاء والدول العربية الأخرى، مشتملاً على بيانات صادرات وواردات النفط الخام، والمشتقات النفطية، والغاز الطبيعي، وقد احتوى الجزء السادس على البيانات المتعلقة بمتوسط أسعار النفط الفورية العربية، والعالمية والأسعار الفورية لسلة خامات أوبك الشهرية، والسنوية، وأسعار منتجات الطاقة بالعملة المحلية وبالدولار الأمريكي للفترة (2010-2013).

فضلاً عن ذلك، تضمن التقرير في جزئه السابع والثامن البيانات الإحصائية الخاصة بعمليات نقل النفط والغاز الطبيعي من حيث عدد الناقلات، وحمولتها، وشبكة خطوط الأنابيب المتوفرة في الأقطار الأعضاء في المنظمة، كما استعرض البيانات المتعلقة بالطاقة الكهربائية، من حيث القدرة المركبة، والحمل الأقصى، والطاقة المولدة والمستهلكة، وقدرات التوليد المركبة بحسب نوع التوليد، أما الجزء التاسع والأخير فقد خصص لعرض معاملات التحويل المستخدمة في التقرير والمصادر وبعض التعريفات الفنية والاقتصادية.



مؤتمر الطاقة العربي العاشر

الطاقة والتعاون العربي

أبوظبي - دولة الإمارات العربية المتحدة، 27 - 29 تشرين الأول / أكتوبر 2014



المؤسسات المشرفة:

● جامعة الدول العربية ● الصندوق العربي للإقتصاد والاجتماعي ● المنظمة العربية للتنمية الصناعية والتعدين ● منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء *

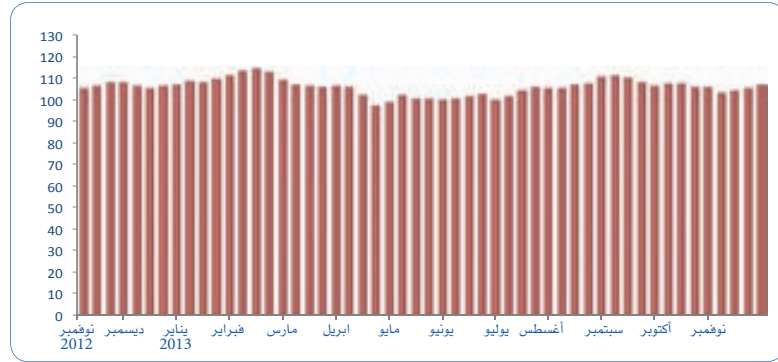
أولاً: أسواق النفط

1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك تراجعاً خلال الأسبوع الأول من شهر نوفمبر 2013، مسجلاً 103.3 دولاراً للبرميل، وهو أدنى مستوى تحقق منذ بداية شهر يوليو الماضي، ثم أخذ في الارتفاع خلال باقي الشهر مسجلاً أعلى مستوياته في الأسبوع الرابع عندما بلغ حوالي 107 دولاراً للبرميل، كما يوضحه الشكل (1):

الشكل - 1: المعدل الأسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2012-2013



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر نوفمبر 2013 تراجعاً بمقدار 1.7 دولاراً للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.6% ليصل إلى 105 دولاراً للبرميل، مسجلاً تراجعاً بنحو 1.9 دولاراً للبرميل أي بنسبة 1.8% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للمخاوف بشأن تعافي الاقتصاد العالمي دور رئيسياً في تراجع الأسعار خلال شهر نوفمبر 2013.

المؤشرات الرئيسية

انخفض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 1.6% (1.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 105 دولار للبرميل خلال شهر نوفمبر 2013.

ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% ليصل إلى 93.5 مليون ب/ي.

ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.2% لتصل إلى 94.1 مليون ب/ي.

انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2013 بنحو 2.6% لتبلغ 7.7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 8% لتبلغ حوالي 2.0 مليون ب/ي.

استقر المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أكتوبر 2013 عند 2644 مليون برميل، وهو نفس المستوى الذي تحقق خلال الشهر السابق، بينما ارتفع المخزون الإستراتيجي في بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 8 مليون برميل ليبلغ 1926 مليون برميل.

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 0.05 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.62 دولار لكل مليون (و ح ب).

ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر أكتوبر 2013 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 15.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 14.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 2.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 9.4 دولار لكل مليون (و ح ب).

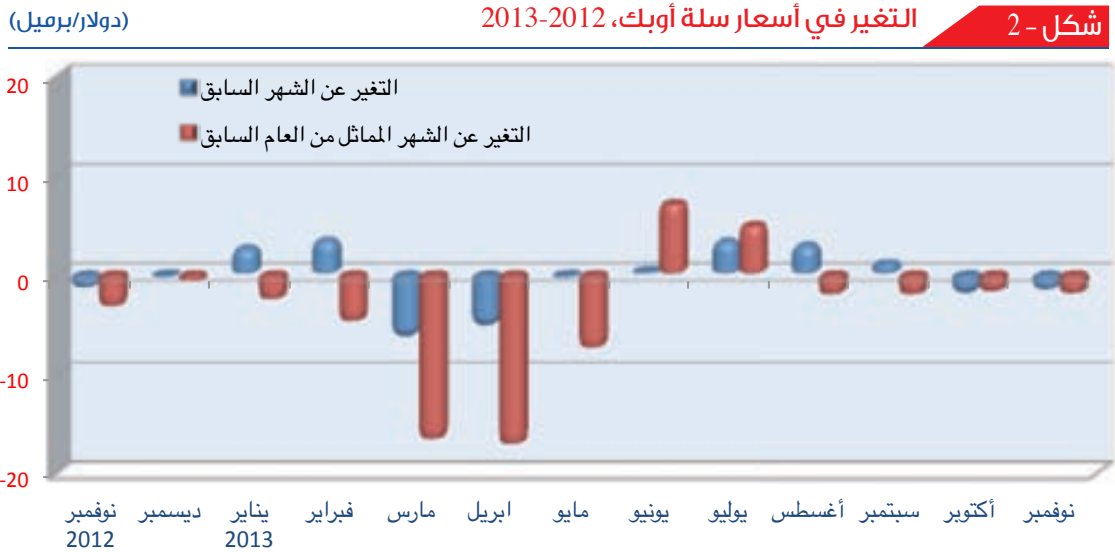
بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 4.727 مليون طن خلال شهر أكتوبر 2013، مستاثرة بحصة 39.1% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

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

التغير في أسعار سلة أوبك، 2013-2012												الجدول - 1
نوفمبر	ديسمبر	يناير 2013	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر
(1.7)	(0.3)	2.7	3.5	(6.4)	(5.3)	(0.4)	0.4	3.4	3.0	1.2	(2.0)	(1.7)
(1.9)	(0.7)	(2.5)	(4.7)	(16.6)	(17.1)	(7.4)	7.1	4.9	(2.0)	(2.0)	(1.7)	(1.9)
التغير عن الشهر السابق												
التغير عن الشهر المماثل من العام السابق												

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، وفي منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2011 - 2013.

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

تراجعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر أكتوبر 2013 بنحو 6.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5.3% لتصل إلى 114.7 دولار للبرميل ويرجع ذلك إلى الانخفاض الموسمي المتوقع في الطلب على الغازولين الممتاز، كما تراجعت أسعار زيت الغاز

بنحو 1.3 دولار للبرميل أي بنسبة 1.1% لتبلغ 122.2 دولار للبرميل ، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.9 دولار للبرميل أي بنسبة 2.9% لتبلغ 98.7 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر أكتوبر 2013 بنحو 3.0 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.4% لتصل إلى 119.5 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.5 دولار للبرميل أي بنسبة 2.0% لتبلغ 124.8 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.0 دولار للبرميل أي بنسبة 2.1% لتبلغ 93.9 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر أكتوبر 2013 بنحو 4.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.0% لتصل إلى 114.5 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.2 دولار للبرميل أي بنسبة 0.9% لتبلغ 125.2 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.5 دولار للبرميل أي بنسبة 2.5% لتبلغ 96.5 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر أكتوبر 2013 بنحو 2.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.5% لتصل إلى 114.4 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.5 دولار للبرميل أي بنسبة 0.4% لتبلغ 125.2 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.6 دولار للبرميل أي بنسبة 0.6% لتبلغ 96.9 دولار للبرميل.

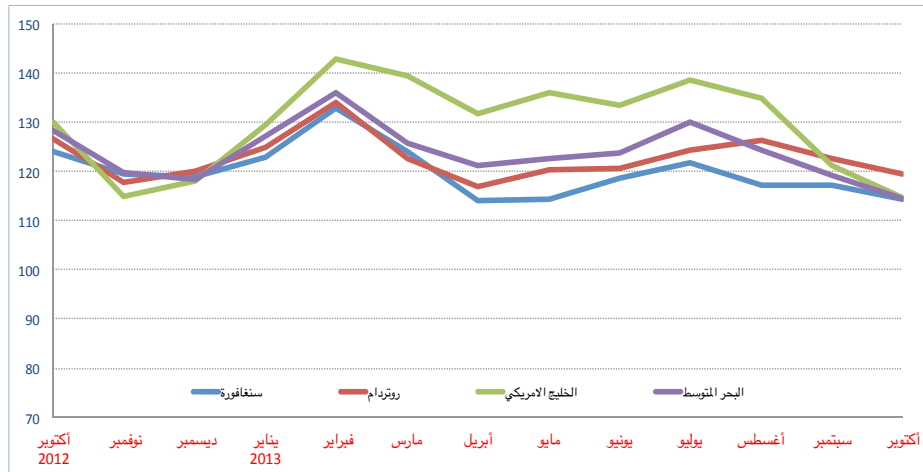
ويوضح الشكل (3)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من أكتوبر 2012 إلى أكتوبر 2013 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة للفترة 2013-2012.

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2013-2012 (دولار/برميل)

شكل - 3



1-3 أسعار شحن النفط الخام

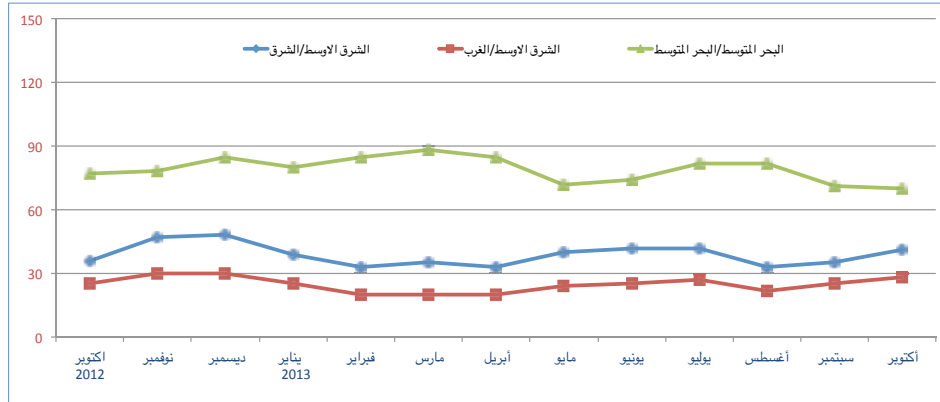
ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2013 بمقدار 6 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 17.1%، مسجلة 41 نقطة على المقياس العالمي (*). كما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2013 بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 12% مسجلة 28 نقطة على المقياس العالمي. بينما تراجع أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بنقاطات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2013 بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.4% مسجلة 70 نقطة على المقياس العالمي. ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر أكتوبر 2012 إلى شهر أكتوبر 2013:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار الشحن النفط الخام، 2012-2013

شكل - 4

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



1-4 أسعار شحن المنتجات النفطية

تراجعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2013 بمقدار 6 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 5.5% مسجلة 103 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما تراجع أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2013 بمقدار 7 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 5.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 113

نقطة، وتراجعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2013 بمقدار 7 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 5.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 123 نقطة.

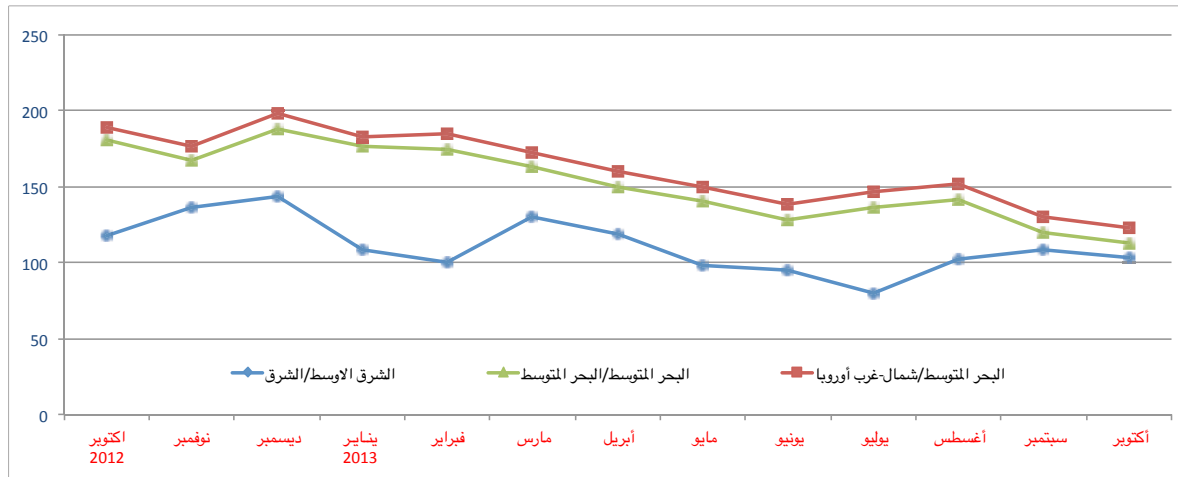
و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر أكتوبر 2012 إلى أكتوبر 2013.

يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام والمنتجات النفطية للفترة 2011-2013.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2012-2013

شكل - 5



2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر نوفمبر 2013 إلى ارتفاعه بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.0% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 93.5 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 47.0 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى خلال الشهر بحوالي 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% ليصل إلى 46.5 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية أيضاً إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 1.1 مليون ب/ي أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 94.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.5 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 نوفمبر 2013 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 36.1 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بنحو 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 1.0 مليون ب/ي أي بنسبة 1.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 58.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بنحو 3.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2013 فائضاً قدره 0.6 مليون ب/ي، مقارنة بفائض مقداره 0.4 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وعجزاً قدره 0.4 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

نوفمبر 2013	أكتوبر 2013	نوفمبر 2012	التغيّر عن نوفمبر 2012	
47.0	46.7	46.4	0.6	طلب الدول الصناعية
46.5	45.9	45.6	0.9	باقي دول العا
93.5	92.6	92.0	1.5	إجمالي الطلب العالمي
36.1	35.9	36.7	-0.6	إمدادات أوبك
29.8	29.6	30.6	-0.8	نفط خام
6.3	6.3	6.1	0.2	سوائل الغاز و متكلفات
55.8	54.8	52.8	3.0	إمدادات من خار أوبك
2.3	2.3	2.2	0.1	عوائد التكرير
94.1	93.0	91.6	2.5	إجمالي العرض العالمي
0.6	0.4	-0.4		الموازنة

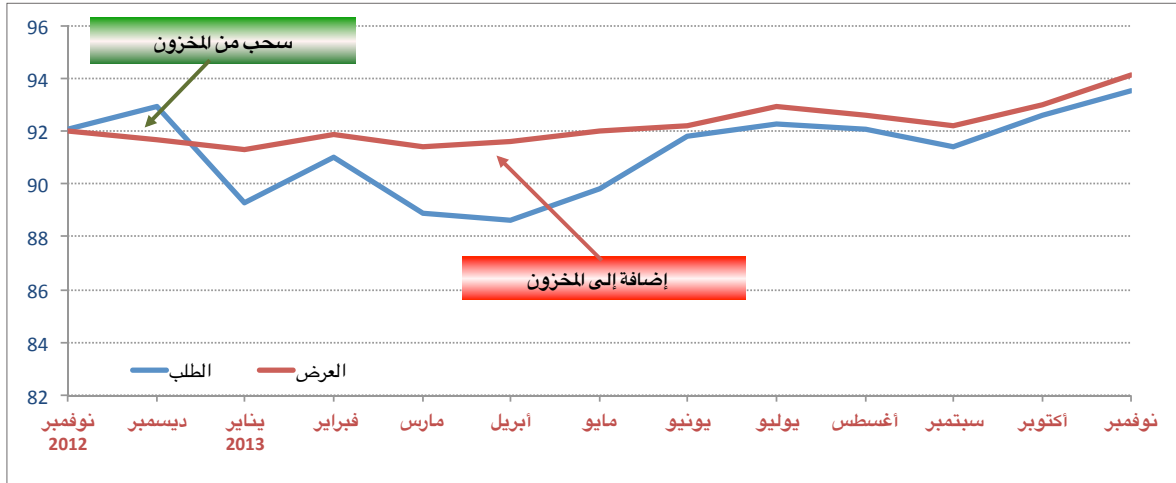
المصدر: Energy Intelligence Briefing December 4 , 2013

يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2012-2013.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2012-2013

شكل - 6



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

تراجعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2013 بحوالي 210 ألف ب/ي أي بنسبة 2.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 150 ألف ب/ي، أي بنسبة 8% مقارنة بالشهر السابق لتبلغ حوالي 2.0 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من المنتجات النفطية خلال شهر أكتوبر 2013 بحوالي 74 ألف ب/ي أي بنسبة 2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 3.358 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر أكتوبر 2013 بحوالي 133 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 6.341 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 32% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 19%، بينما استحوذت البلدان الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 47% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة.

اليابان

تراجعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2013 بحوالي 503 ألف ب/ي، أي بنسبة 14% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.2 مليون ب/ي، وهو أقل مستوى منذ شهر يناير 2011، بينما استقرت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية عند مستوى 590 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، تراجعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر أكتوبر 2013، بنحو 74 ألف ب/ي، أي بنسبة 2 % لتبلغ 523 ألف ب/ي. و بذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر أكتوبر 2013 بحوالي 426 ألف ب/ي، أي بنسبة 12% ليصل إلى 3.3 مليون ب/ي. وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسي لليابان بالنفط الخام بنسبة 31 % من اجمالي واردات الأخيرة منه ، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 23% ثم قطر بنسبة 12% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام.

الصين

تراجعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2013 بحوالي 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 23% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 4.8 مليون ب/ي، وهو أقل مستوى منذ شهر أغسطس 2012، كما تراجعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية خلال شهر أكتوبر 2013 بحوالي 147 ألف ب/ي، أي بنسبة 16% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 924 ألف ب/ي.

بينما تراجعت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2013 بحوالي 9 آلاف ب/ي، أي بنسبة 26.5 % بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 25 ألف ب/ي، بينما ارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 28 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.4 % بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 664 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر أكتوبر 2013 حوالي 5.0 مليون ب/ي متراجعة بحوالي 24% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية المزود الرئيسي للصين بالنفط الخام بنسبة 22% من اجمالي واردات الأخيرة منه ، تليها انغولا بنسبة 16% ، وعمان بنسبة 11% وروسيا بنسبة 10% .

ويوضح الجدول (3) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر أكتوبر 2013 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

❏ دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية و الصين

الجدول - 3

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التف عن 2013	سبتمبر 2013	أكتوبر 2013	التف عن 2013	سبتمبر 2013	أكتوبر 2013	
77	1.440 -	1.363 -	0.210 -	7.914	7.704	الولايات المتحدة الأمريكية
0.077	0.010 -	0.067 -	0.503 -	3.689	3.188	اليابان
0.174 -	0.434	0.260	1.445 -	6.250	4.795	الصغ

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2013.

4 - المخزون

استقر إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أكتوبر 2013 عند المستوى الذي تحقق خلال الشهر السابق وهو 2644 مليون برميل، مشكلاً انخفاضاً بمقدار 52 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر أكتوبر 2013 بحوالي 33 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 989 مليون برميل، بينما تراجع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 33 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1655 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 4 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1371 مليون برميل، منها 524 مليون برميل من النفط الخام و 847 مليون برميل من المنتجات، بينما استقر المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية عند نفس مستوى الشهر السابق 878 مليون برميل منها 312 مليون برميل من النفط الخام و 566 مليون برميل من المنتجات. في حين تراجع المخزون التجاري النفطي في بلدان منطقة المحيط الهادي بمقدار 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليبلغ 394 مليون برميل منها 153 مليون برميل من النفط الخام و 242 مليون برميل من المنتجات النفطية.

كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر أكتوبر 2013 بمقدار 34 مليون برميل ليصل إلى 2264 مليون برميل، وارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 14 مليون برميل ليصل إلى 972 مليون برميل. وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 34 مليون برميل خلال شهر أكتوبر 2013 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 4908 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بمقدار 24 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفع المخزون الاستراتيجي في بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال الشهر بمقدار 8 مليون برميل ليصل إلى 1926 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 115 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

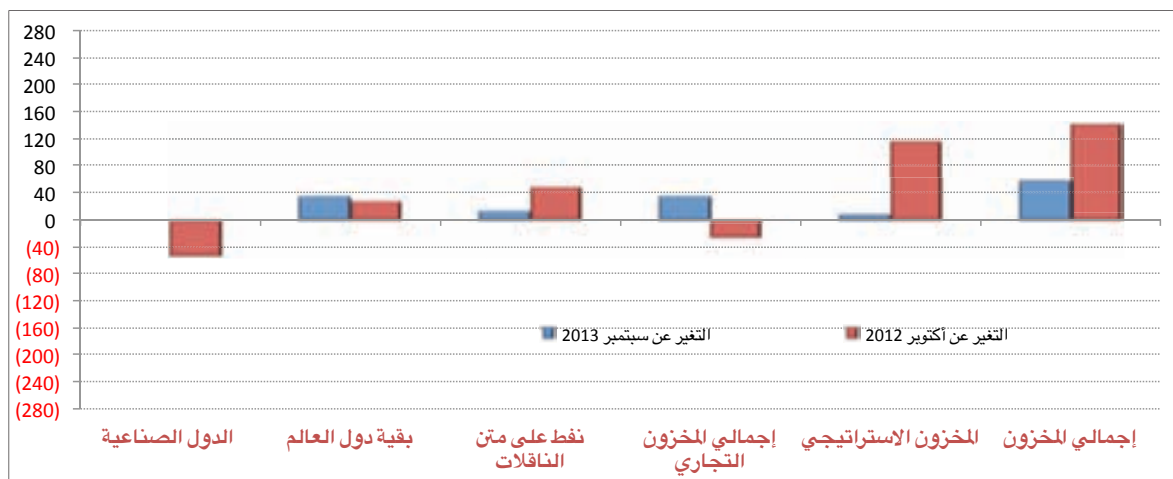
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر أكتوبر 2013 إلى 7806 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 56 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 139 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (7) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر أكتوبر 2013.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر أكتوبر 2013

شكل - 7



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

تراجع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 0.05 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.62 دولار لكل مليون (و ح ب). ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط من جهة، وبأسعار زيت الوقود ذو المحتوى الكبريتي المنخفض من جهة أخرى، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي عن الأول بنحو 12.6 دولار لكل مليون (و ح ب)، و انخفاضه عن الثاني بحوالي 15.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (4):

أُسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس وزيت الوقود في السوق الأمريكي، 2012-2013 (دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

الجدول - 4

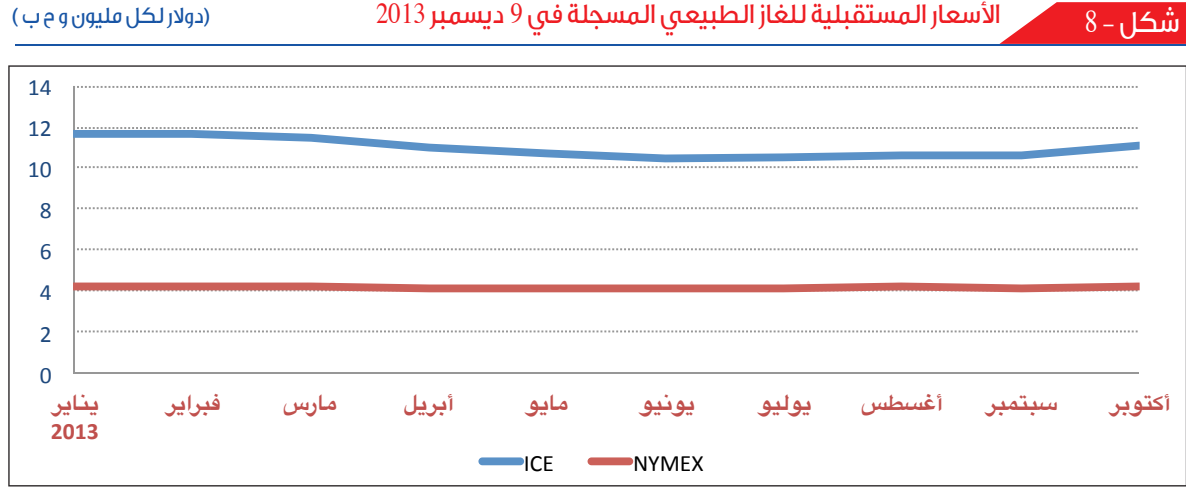
نوفمبر	ديسمبر	يناير 2013	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر
3.5	3.4	3.3	3.3	4.0	4.2	4.0	3.9	3.6	3.4	3.6	3.7	3.6
14.9	15.2	16.3	16.4	16.0	15.9	16.3	16.5	18.0	18.4	18.3	17.3	16.2
17.5	17.5	19.0	21.0	18.3	17.1	16.8	16.3	16.1	16.7	17.0	17.7	19.1

* كما هو في مركز هنري.

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

المصدر : World Gas Intelligence December 4, 2013

وتشير الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في التاسع من شهر ديسمبر 2013 أن مستوياتها في سوق التبادل القاري في لندن (ICE) سوف تفوق مثيلاتها في سوق نايمكس في الولايات المتحدة خلال الفترة الممتدة من شهر يناير 2014 إلى شهر أكتوبر 2014 ليصل أعلى مستوى للفروقات إلى 7.48 دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية خلال شهر فبراير 2014 ، كما يوضح الشكل (8):



2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في آسيا

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر أكتوبر 2013 ارتفاعاً بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 15.2 دولار / مليون و ح ب ، بينما تراجع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.5 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 14.4 دولار / مليون و ح ب ، كما تراجع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 2.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.4 دولار / مليون و ح ب .

ومن جهة أخرى، زادت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 1.508 مليون طن أي بنسبة 14.3% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أكتوبر 2013 إلى 12.083 مليون طن .

وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر أكتوبر 2013 حوالي 4.727 مليون طن لتساهم بما نسبته 39.1% من إجمالي الكميات المصدرة إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال الشهر .

ويوضح الجدول (5) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2008-2013 :

كمية وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2008-2013

الجدول - 5

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار موح)			(ألف طن)				
الص	كوريا	اليابان	الإجمالي	الص	كوريا	اليابان	
5.4	13.8	12.5	99221	3336	26257	69628	لبر
4.4	10.0	9.0	95871	5532	25847	64492	نيبور
6.1	10.4	10.8	111769	9295	32466	70008	بربر
9.1	12.5	14.7	127305	12215	36679	78411	بر
10.8	14.5	16.6	138281	14698	36399	87184	بر
11.6	13.3	16.7	12342	1303	2889	8150	يناير بر
9.2	14.3	16.0	13158	832	4659	7667	ف اير
10.2	13.6	16.3	12747	1127	3494	8126	مارس
10.1	15.2	16.9	10684	1057	2721	6906	أبريل
9.8	15.9	17.1	10399	1139	2208	7052	مايو
11.6	16.6	17.2	10306	1211	2448	6647	يونيو
12.0	15.7	18.1	11243	1331	2762	7150	يوليو
10.8	15.5	17.7	10759	1087	2353	7319	أ س ط س
12.7	14.7	16.8	11321	1379	2813	7129	سبتم
8.8	12.9	15.3	10688	1322	2701	6665	أكتوبر
10.6	12.8	15.0	10780	1082	3033	6665	نوفم
10.7	14.7	15.4	13848	1827	4316	7705	ديسم
11.5	14.8	15.9	13717	1505	3982	8230	يناير بر
13.3	15.0	16.5	13081	1412	4144	7525	ف اير
10.5	15.2	16.3	13170	1257	4174	7739	مارس
10.9	14.3	16.2	12122	1559	3513	7050	أبريل
9.1	14.6	16.2	10688	1352	2915	6421	مايو
11.0	14.9	16.6	10480	1250	2788	6442	يونيو
10.8	14.9	16.2	11185	1347	2426	7412	يوليو
11.5	14.7	15.6	12209	1689	3271	7249	أ س ط س
11.8	14.9	15.0	10575	1517	2476	6582	سبتم
9.4	14.4	15.2	12083	1356	3189	7538	أكتوبر

المصدر: أرقام تترتلة من World Gas Intelligence

ثالثاً: أخبار الدول الأعضاء

المملكة العربية السعودية

وقعت الشركة السعودية للكهرباء (SEC) اتفاقية شراء الطاقة لمدة 20 عاما مع شركة أكوا للطاقة (مقرها الرياض) بمشاركة شركة سامسونج، لتطوير وتمويل وتشغيل وبناء محطة رايغ- 2 المستقلة لإنتاج الكهرباء (انظر الجدول المرفق).

وقد تم تأسيس شركة المرجان للمشروع لإنتاج الكهرباء حيث تمتلك الشركة السعودية للكهرباء نسبة 50% والائتلاف المكون من أكوا و سامسونج بنسبة 50%، وسوف يكون العقد وفق نظام البناء، والتملك والتشغيل، ويقدر إجمالي تكلفة المشروع بحوالي 1.6 مليار دولار أمريكي. وقد تأخر منح رايغ-2 قراراً من أرامكو السعودية بشأن تبديل الوقود المخصص للمشروع من زيت الوقود الثقيل إلى الغاز.

وفي 2 كانون الأول/ديسمبر 2013، أعلنت شركة سامسونج أنها سوف تقوم بعمليات التصميم والهندسة والإنشاء للمشروع بمبلغ 1.2 مليار دولار أمريكي، ومن المتوقع إن تبدأ عملية إنتاج الطاقة على شكل تجاري (بحدود 2.1 ميجاواط) من المحطة في عام 2017 .

وتأتي هذه الخطوة من قبل الشركة السعودية للكهرباء لتلبية احتياجات الكهرباء المستقبلية المتزايدة، حيث من المتوقع أن يزداد الطلب على الكهرباء في المملكة العربية السعودية من 43 ميجاواط مقارنة في عام 2010 إلى 85 ميجاواط في عام 2020 و إلى 120 ميجاواط في عام 2030.

برنامج الشركة السعودية للكهرباء

المحطة	جيجاواط	الوقود المستخدم	بداية التشغيل	الوضع الحالي
رايغ - 1	1.20	زيت الوقود الثقيل	2013	تعمل
رياض - بي بي 11	1.73	غاز	2013	تعمل
ثريا	3.93	غاز	2014	تحت الإنشاء
رايغ - 2	2.10	غاز	2017	عقد هندسة وشراء وإنشاء
دوبا - 1*	0.55	شمسي/غاز	2017	مخطط
دوبا - 2	1.70	زيت الوقود الثقيل	2018	مخطط
المجموع	11.20			

(*) المحطة المقترحة متكاملة (دورة مركبة/شمسي).

الجمهورية التونسية

أعلنت شركة سيركلي الأيرلندية للنفط عن توسيع نشاطها الاستكشافي في الجمهورية التونسية ، بعد أن حصلت على الموافقات المتعلقة بالاستكشاف في شبه جزيرة كاب بون. وسوف يدار العمل بالكامل من قبل الشركة، والذي يقع في نفس منطقة قرمالية التي انتهت صلاحية شركة اكسون موبيل للتقيب بها . علما أن المنطقة تحتوي على حقل كاب بون الغازي وحقل بللي النفطي، بالإضافة إلى حقل نفط المنزه. وتشير التقديرات إلى أن المنطقة يمكن أن تحتوي على ما يصل إلى 480 مليون برميل من مكافئ النفط .

وستقوم شركة سيركلي، كجزء من الاتفاقية، بعمل المسوحات الثنائية والثلاثية الإبعاد، وتنفيذ أعمال الحفر الاستكشافية في غضون السنوات الثلاث الأولى من الترخيص.

وقال الرئيس التنفيذي للشركة «نحن سعداء أن عطاءنا الذي قدمناه قد فاز للتصريح بالعمل في قرمالية في تونس» وأضاف «نحن نعتقد أن الموقع تحت الاستكشاف، ولكن هنالك احتمالية عالية، في حال نجحنا فأن المنطقة سوف تحقق لكيلنا (تونس وشركة سيركلي) فائدة كبيرة.»



دولة قطر



وقعت شركة قطر للبترول عقد مع شركة كينتز بمبلغ مقداره 190 مليون دولار أمريكي، وذلك لتوريد وتركيب أنظمة التحكم الصناعية والحماية من التآكل لـ 775 بئراً في الحقل النفطي «دخان».

وقد عملت شركة كينتز مع قطر للبترول منذ عام 1997. وسوف تقوم الشركة بتنفيذ التصميم الهندسة، والمشتريات، وأعمال البناء ولمدة 3 سنوات حتى عام 2016. وسوف تعمل شركة كينتز على الإشراف وجمع البيانات للبنية التحتية لشبكة مراقبة فوهات الآبار، وتوفير البيانات اللحظية عن فوهات الآبار وإرسالها مباشرة عن طريق شبكة تكنولوجيا المعلومات إلى قطر للبترول.

وستشرف كينتز أيضاً على منع ضرر التآكل الخارجي إلى أغلفة الآبار في حقل دخان عن طريق تركيب نظام الحماية الكاثودية.

رابعاً: الأخبار العربية والعالمية

سلطنة عمان



منحت مصافي النفط العمانية وشركة الصناعات البترولية عقدا بقيمة 2.1 مليار دولار أمريكي (هندسة، شراء وتنفيذ) مناصفة «50:50» بين شركة بتروافك البريطانية ودايليم الكورية وذلك لتوسعة مصفاة صحار.

وأشارت شركة بتروافك في 25 تشرين الثاني / نوفمبر إن العقد يتمثل في تجديد الوحدات القائمة وكذلك إضافة وحدات جديدة للمصفاة، ليتم زيادة إنتاج المصفاة إلى حدود 70% من الطاقة الحالية، لتصل طاقتها الإنتاجية إلى حدود 197 ألف برميل يومياً.

وتهدف التوسعة والتحديث إلى زيادة حجم وجودة وقود النقل وتقليل الناتج من الوقود الثقيل، والقدرة على معالجة الخامات الثقيلة. وسوف تشمل الوحدات الجديدة وحدة تقطير النفط الخام بسعة 75 ألف برميل يومياً، ووحدة التقطير الفراغي بسعة 96.8 ألف برميل يومياً، ووحدة التكسير الهيدروجيني بسعة 66.4 ألف برميل يومياً، ووحدة إزالة الإسفلت بسعة 42.4 ألف برميل يومياً. علماً أن المصفاة قد تم تشييدها في عام 2006.





ملحق الجداول

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك،
2012-2013 (دولار / برميل)

Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket
2013-2012 (\$ / Barrel)

	2013	2012	
Jan.	109.3	111.8	يناير
Feb.	112.8	117.5	فبراير
March	106.4	123.0	مارس
April	101.1	118.2	أبريل
May	100.7	108.1	مايو
June	101.0	94.0	يونيو
July	104.4	99.6	يوليو
August	107.5	109.5	أغسطس
Sept.	108.7	110.7	سبتمبر
Oct.	106.7	108.4	أكتوبر
Nov.	105.0	106.9	نوفمبر
Dec.		106.9	ديسمبر
Q I	109.5	117.4	الربع الأول
Q II	100.9	106.8	الربع الثاني
Q III	106.9	106.6	الربع الثالث
Q IV		107.3	الربع الرابع
Annual Average		109.5	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة خامات أوبك*، 2012-2013 (دولار / برميل)
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes*
2013-2012 (\$ / Barrel)

الشهر Month	الأسبوع Week	2013	2012	الشهر Month	الأسبوع Week	2013	2012
يناير Jan.	1	108.7	111.6	يوليو July	1	101.7	96.6
	2	108.2	112.6		2	104.5	97.3
	3	109.7	111.7		3	105.7	102.1
	4	111.4	111.3		4	105.6	101.0
فبراير Feb.	1	113.4	115.2	أغسطس Aug	1	105.3	107.8
	2	114.5	117.7		2	106.9	110.8
	3	112.7	120.8		3	107.5	112.3
	4	109.3	122.3		4	110.9	110.8
مارس March	1	107.0	122.9	سبتمبر Sep.	1	111.3	111.9
	2	106.4	123.8		2	110.0	113.3
	3	105.9	123.0		3	107.9	109.4
	4	106.3	122.4		4	106.3	108.0
أبريل April	1	105.9	121.9	أكتوبر Oct.	1	107.3	108.3
	2	102.3	119.1		2	107.3	110.2
	3	97.2	116.3		3	106.1	110.2
	4	99.0	116.4		4	106.1	106.2
مايو May	1	102.0	115.7	نوفمبر Nov.	1	103.3	105.2
	2	100.5	109.8		2	104.1	106.6
	3	100.4	107.5		3	105.4	108.2
	4	100.0	104.9		4	107.0	107.9
يونيو June	1	100.5	96.6	ديسمبر Dec.	1		106.7
	2	101.5	95.8		2		105.5
	3	102.4	92.0		3		106.7
	4	99.7	90.8		4		107.2

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

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الامارات التالية: العربي الافيه السعودي، مزيج الصحراء، زائري، البصرة الافيه، السدرة الليبي، موريان الاماراتي، قطر البحري، الام الكويتي، الايراب الخليل، مري الفنزويلي، بوبا الافيه النيجري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام اسول الانغولي وخام اورينت. الاكوادوري، وفي يناير 2009 استثناء الام الاندونيسي من السلة لتتألف من 12 نوعاً من الام.

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2011-2013 (دولار / برميل)

Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2011-2013 (\$/Barrel)

	غ. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدر الليبي Libyan Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Qatar Marine	الكويت Kuwait	البصرة المتفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي المتفيف Arabian Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket of Crudes	
2011	95.0	194.2	106.2	111.9	109.7	106.5	105.6	106.2	112.9	107.8	107.4	2011
2012	94.2	111.6	109.1	111.9	111.8	109.3	109.0	108.0	111.5	110.3	109.5	2012
January	100.3	110.6	109.9	111.3	113.0	110.7	112.0	110.2	111.4	112.8	111.8	يناير
February	102.4	119.6	116.2	120.3	119.3	117.0	116.8	116.2	120.4	118.0	117.5	فبراير
March	106.3	125.3	122.5	126.0	125.6	122.8	122.3	122.0	126.1	123.4	123.0	مارس
April	103.4	119.7	117.3	120.7	120.4	117.4	117.5	116.3	120.8	118.9	118.2	أبريل
May	94.5	110.3	107.7	111.3	110.6	107.8	107.6	105.9	110.3	108.5	108.1	مايو
June	82.3	95.2	94.4	96.0	96.8	94.9	93.3	92.0	94.7	94.5	94.0	يونيو
July	87.8	102.6	99.2	102.9	101.5	99.5	98.8	98.2	99.6	99.9	99.6	يوليو
August	94.1	113.5	108.6	112.2	110.9	108.6	108.9	108.7	112.2	109.9	109.5	أغسطس
September	94.6	112.9	111.2	112.2	113.6	111.2	110.0	109.4	112.1	111.3	110.7	سبتمبر
October	89.5	111.6	108.8	111.4	111.4	108.6	107.6	106.7	111.4	109.1	108.4	أكتوبر
November	86.6	109.1	107.2	109.0	109.7	107.1	106.8	105.5	109.4	108.5	106.9	نوفمبر
December	88.2	109.3	106.3	109.3	108.9	106.3	106.2	105.0	109.9	108.4	106.6	ديسمبر
2013												2013
January	94.8	113.0	107.9	113.0	110.4	107.9	108.3	107.5	114.2	110.6	109.3	يناير
February	95.3	116.3	111.3	116.3	113.9	110.9	111.8	110.5	117.0	114.0	112.8	فبراير
March	92.9	108.4	105.6	108.4	108.5	105.4	105.2	104.2	108.9	107.6	106.4	مارس
April	92.0	102.2	101.7	102.2	104.5	101.6	100.1	98.2	103.0	102.0	101.1	أبريل
May	94.6	102.5	100.3	102.6	102.8	100.2	99.8	98.2	102.8	101.1	100.7	مايو
June	95.7	102.9	100.3	103.1	102.6	100.2	100.2	98.9	102.1	101.3	101.0	يونيو
July	104.5	108.0	103.5	107.9	105.6	103.3	103.2	103.2	107.6	105.0	104.5	يوليو
August	106.6	111.3	106.8	111.1	109.2	106.7	106.5	106.1	111.9	108.1	107.5	أغسطس
September	106.3	111.9	108.3	111.6	111.1	108.2	108.0	106.6	113.0	109.5	108.7	سبتمبر
October	100.4	109.0	106.7	108.7	110.1	106.6	106.1	103.7	111.0	107.1	106.7	أكتوبر
November	93.8	108.0	106.0	107.6	109.4	105.8	104.7	101.6	109.3	104.8	105.0	نوفمبر

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصنق أوابك ، الإدارة الإقتصادية ، وتقارير أوابك.

الجدول 4 - المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2012 - 2013

Table - 4: Monthly Av. of Oil Product Prices in Different Markets 2012 -2013 (\$ / bbl)

	السوق	الغازول غ الممتاز Premium Gasoline	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كيت) Gas Oil* (50 PPM Sulfur)	زيت الوقود** (1.0 % كيت) Fuel Oil** (1.0 % Sulfur)	Market
متوسط عام 2012	سنغافورة	123.5	128.9	105.4	Singapore
	روتردام	127.3	130.6	105.0	Rotterdam
	المتوسط	126.6	113.2	103.8	Mediterranean
	ت. أمريكي	133.6	126.0	105.3	US Gulf
أكتوبر 2012	سنغافورة	124.1	130.9	102.2	Singapore
	روتردام	126.6	135.4	101.2	Rotterdam
	المتوسط	128.3	115.8	99.5	Mediterranean
	ت. أمريكي	129.9	130.2	103.4	US Gulf
نوفمبر 2012	سنغافورة	119.6	126.6	97.5	Singapore
	روتردام	117.9	129.5	95.4	Rotterdam
	المتوسط	119.8	110.4	93.9	Mediterranean
	ت. أمريكي	115.0	123.9	101.1	US Gulf
ديسمبر 2012	سنغافورة	118.9	126.2	96.7	Singapore
	روتردام	120.0	124.7	94.4	Rotterdam
	المتوسط	118.4	108.7	92.9	Mediterranean
	ت. أمريكي	118.2	123.7	98.8	US Gulf
يناير 2013	سنغافورة	112.8	128.0	99.5	Singapore
	روتردام	125.0	128.5	99.4	Rotterdam
	المتوسط	127.1	113.0	100.4	Mediterranean
	ت. أمريكي	129.4	126.9	102.7	US Gulf
فبراير 2013	سنغافورة	133.0	134.1	102.1	Singapore
	روتردام	133.9	133.3	104.2	Rotterdam
	المتوسط	136.0	116.5	103.9	Mediterranean
	ت. أمريكي	142.9	132.4	105.7	US Gulf
مارس 2013	سنغافورة	124.0	124.9	99.5	Singapore
	روتردام	122.5	123.9	97.0	Rotterdam
	المتوسط	125.9	107.4	96.7	Mediterranean
	ت. أمريكي	139.5	122.4	102.4	US Gulf
أبريل 2013	سنغافورة	114.0	118.1	96.4	Singapore
	روتردام	116.9	117.3	92.3	Rotterdam
	المتوسط	121.2	100.3	91.2	Mediterranean
	ت. أمريكي	131.7	115.3	98.2	US Gulf
مايو 2013	سنغافورة	114.4	117.7	95.9	Singapore
	روتردام	120.2	116.5	94.1	Rotterdam
	المتوسط	122.7	100.5	93.8	Mediterranean
	ت. أمريكي	136.0	114.6	97.9	US Gulf
يونيو 2013	سنغافورة	118.8	120.4	97.8	Singapore
	روتردام	120.7	119.2	95.8	Rotterdam
	المتوسط	123.9	102.5	95.3	Mediterranean
	ت. أمريكي	133.6	117.3	97.4	US Gulf
يوليو 2013	سنغافورة	121.7	124.2	95.2	Singapore
	روتردام	124.5	122.6	95.8	Rotterdam
	المتوسط	130.0	106.1	94.8	Mediterranean
	ت. أمريكي	138.6	120.6	96.9	US Gulf
أغسطس 2013	سنغافورة	117.1	126.1	97.8	Singapore
	روتردام	126.3	126.0	95.4	Rotterdam
	المتوسط	133.6	110.2	96.7	Mediterranean
	ت. أمريكي	134.8	124.4	98.8	US Gulf
سبتمبر 2013	سنغافورة	117.3	125.7	96.3	Singapore
	روتردام	122.5	127.3	95.9	Rotterdam
	المتوسط	119.3	126.4	99.0	Mediterranean
	ت. أمريكي	121.1	123.5	101.6	US Gulf
أكتوبر 2013	سنغافورة	114.4	125.2	96.9	Singapore
	روتردام	119.5	124.8	93.9	Rotterdam
	المتوسط	114.5	125.2	96.5	Mediterranean
	ت. أمريكي	114.7	122.2	98.7	US Gulf

* US Gulf gasoil contains 0.05% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2 % sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

* زيت الغاز في السوق الأمريكي على 0.05 % كبريت
** زيت الوقود في سوق سنغافورة على 2 % كبريت.

المصدر: تقرير أوبك الشهر، أعداد تترتلفة.

الجدول - 5 : أسعار شحن النفط اتمام 2011 - 2013 (نقطة على المقياس العالمي)
Table - 5 : Spot Tanker Crude Freight Rates 2011 - 2013 (Point on the World Scale)

الفترة	الاتجاه	الشرق الاوسط / الشرق *	متوسط / متوسط *	متوسط / ش.غ أوروبا **	Direction
Period		M. East/East*	M. East/West*	Med/Med **	
متوسط 2011		53	39	101	Av.2011
متوسط 2012		48	33	88	Av.2012
سبتمبر 2012		39	28	77	September2012
أكتوبر		36	25	77	October
نوفمبر		47	30	78	November
ديسمبر		48	30	85	December
يناير 2013		39	25	80	Jan. 2013
فبراير		33	20	85	February
مارس		35	20	88	March
أبريل		33	20	85	April
مايو		40	24	72	May
يونيو		42	25	74	June
يوليو		42	27	82	July
أغسطس		33	22	82	August
سبتمبر		35	25	71	September
أكتوبر		41	28	70	October

* Vessels of 230 - 285 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

* حجم الناقلية يتراوح ما بين 230 و 285 ألف طن ساكن

** حجم الناقلية يتراوح ما بين 270 و 285 ألف طن ساكن

** حجم الناقلية يتراوح ما بين 80 و 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

المصدر: أرقام ترتبها من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : أسعار شحن المنتجات النفطية، 2011 - 2013 (نقطة على المقياس العالمي)
Table - 6 : Spot Tanker Product Freight Rates 2011 - 2013 (Point on the World Scale)

الفترة	الاتجاه	الشرق الاوسط / الشرق *	متوسط / متوسط *	متوسط / ش.غ أوروبا **	Direction
Period		M. East/East*	M. East/West*	Med/Med **	
متوسط 2011		125	166	175	Av.2011
متوسط 2012		116	153	162	Av.2012
سبتمبر 2012		115	143	148	September 2012
أكتوبر		118	181	189	October
نوفمبر		136	167	177	November
ديسمبر		144	188	198	December
يناير 2013		109	177	183	Jan. 2013
فبراير		100	175	185	February
مارس		130	163	173	March
أبريل		119	150	160	April
مايو		98	140	150	May
يونيو		95	128	138	June
يوليو		80	136	147	July
أغسطس		102	142	152	August
سبتمبر		109	120	130	September
أكتوبر		103	113	123	October

* Vessels of 30 - 50 thousand dwt.

* حجم الناقلات من 30 إلى 50 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

المصدر: أرقام ترتبها من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط (2012 - 2013) (مليون برميل يوميا)
Table -7 : World Oil Demand 2012 - 2013 (Million Barrels / Day)

	2013 *			2012				
	الربع الثاني Q -II	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
البلدان العربية Arab Countries	6.6	6.4	6.4	6.3	6.4	6.4	6.2	6.2
أقطار أوابك OAPEC Members	5.7	5.5	5.5	5.4	5.5	5.5	5.3	5.3
الأقطار العربية الأخرى Other Arab Countries	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9
منظمة الـ OECD	45.8	45.4	45.8	46.0	46.3	46.0	45.6	46.3
أمريكا الشمالية America North	23.9	23.8	23.7	23.7	23.9	23.9	23.8	23.5
أوروبا غ. W. Europe	13.6	13.7	13.2	13.7	13.8	13.9	13.8	13.7
المحيط الهادي Pacific Countries	8.3	7.9	8.9	8.6	8.7	8.2	8.0	9.1
البلدان النامية Developing Countries	29.3	28.7	28.3	28.1	28.2	28.5	27.9	27.4
الشرق الأوسط وآسيا Middle East & Asia	19.3	18.8	18.7	18.4	18.4	18.8	18.3	18.1
أفريقيا Africa	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.3	3.4	3.4
أمريكا اللاتينية America Latin	6.7	6.5	6.2	6.3	6.4	6.5	6.2	6.0
الصين China	9.9	10.2	9.8	9.7	10.1	9.5	9.9	9.5
الاتحاد السوفيتي (السابق) Former Soviet Union	4.6	4.2	4.3	4.4	4.8	4.5	4.1	4.3
أوروبا الشرقية Eastern Europe	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6
العالم World	90.2	89.0	88.9	88.9	90.1	89.3	88.0	88.1

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Dept& Oil Indusrty Reports.

المصنّ أوابك - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية

الجدول -8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي (2012 - 2013) (مليون برميل يوميا)
Table -8: World Oil and LNG Supply (2012-2013) (Million Barrels / Day)

	2013*		2012				
	الربع 2 Q 2	الربع 1 Q I	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 Q I
الدول العربية Arab Countries	26.8	29.4	28.8	28.9	28.9	29.1	28.6
أوابك OAPEC	25.5	28.2	27.4	27.5	27.5	27.6	27.0
دول عربية أخرى Other Arab	1.3	1.2	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6
أوبك OPEC	37.9	37.5	37.1	36.9	37.0	37.2	36.8
نفط خام Crude Oil	32.1	31.6	31.2	31.0	31.2	31.5	31.2
سوائل از نفوطين. تقليدية NGLs n. Conventional Oils	5.8	5.9	5.8	5.9	5.8	5.7	5.6
الدول الصناعية OECD	21.7	21.7	20.9	21.2	20.6	20.8	21.1
أمريكا الشمالية N.America	17.6	17.6	16.5	16.8	16.5	16.4	16.5
أوروبا Europe	3.6	3.7	3.8	3.7	3.5	3.9	4.1
الهادي Pacific	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.5	0.5
الدول النامية Developing Countries	12.1	12.1	12.2	12.3	12.1	12.1	12.3
ش. أوسط و آسيا M. East -Asia	4.9	5.1	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1
افريقيا Africa	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4
أمريكا اللاتينية Latin America	4.7	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	4.9
الصغ China	4.3	4.2	4.2	4.3	4.2	4.2	4.2
أ. السوفييتي السابق FSU	13.4	13.5	13.3	13.4	13.2	13.3	13.4
أوروبا الشرقية Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1
عوائد التكرير Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
العائث World	91.7	91.3	90.0	90.4	89.4	90.0	90.1

Sources: OAPEC -Economics Dept & Oil Industry Reports

المصنّين أوابك - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية

الجدول - 9: المخزون النفطي العالمي، ش نهاية أكتوبر 2013 (مليون برميل)
Table - 9 : Global Oil Inventories.October 2013 (million b)

	التغ عن أكتوبر 2012 Change from Oct. 2012	أكتوبر 2012 Oct. 2012	التغ عن سبتمبر 2013 Change from Sep. 2013	سبتمبر 2013 Sep. 2013	أكتوبر 2013 Oct. 2013	
America	2	1369	4	1367	1371	الأمريكتان
Crude	10	514	24	500	524	نفط خام
Products	(8)	855	(20)	867	847	منتجات نفطية
Europe	(21)	899	0	878	878	أوروبا
Crude	0	312	8	304	312	نفط خام
Products	(21)	587	(8)	574	566	منتجات نفطية
Pacific	(34)	428	(5)	399	394	منطقة المحيط الهادي
Crude	(13)	166	1	152	153	نفط خام
Products	(20)	262	(5)	247	242	منتجات نفطية
Total OECD	(52)	2696	0	2644	2644	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(3)	992	33	956	989	نفط خام
Products	(49)	1704	(33)	1688	1655	منتجات نفطية
Rest of the world	28	2236	34	2230	2264	بقية دول العا *
Oil at Sea	48	924	14	958	972	نفط على مرج الناقلات
Total Commercial	(24)	4932	34	4874	4908	إجمالي المخزون التجاري *
Total Strategic ²	115	1811	8	1918	1926	المخزون الاستراتيجي
Total	139	7667	56	7750	7806	إجمالي المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves

* لا يشمل النفط على مـ الناقلات
** يشمل النفط على مـ الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Sources: Oil Market Intelligence November & December. 2013 المصدر



إعلان

الجائزة العلمية

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2014

استمرارا لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى سبعة آلاف دينار كويتي، وقيمة الجائزة الثانية خمسة آلاف دينار كويتي، تقرر أن يكون موضوع البحث العلمي للحصول على جائزة أوابك لعام 2014 بعنوان:

«التكامل بين صناعتي التكرير والبتروكيماويات»

موضوع البحث

- تواجه صناعتا التكرير والبتروكيماويات العديد من التحديات التي دفعت القائمين على هاتين الصناعتين إلى البحث عن أعلى مستويات التكامل فيما بينهما بهدف تحسين الأداء التشغيلي ورفع العوائد الاقتصادية والربحية. يقترح أن يغطي البحث الجوانب الرئيسية التالية، ويمكن للكاتب أن يضيف ما يراه مناسباً لإغناء البحث:
1. فرص التكامل بين مصافي تكرير النفط ووحدات صناعة البتروكيماويات.
 2. عوامل نجاح مشاريع التكامل بين صناعتي تكرير النفط والبتروكيماويات
 3. الفوائد الفنية والاقتصادية للتكامل بين صناعتي التكرير والبتروكيماويات.
 4. دراسة حالات لبعض مشاريع التكامل تم تنفيذها في دول العالم.
 5. مراجعة مشاريع التكامل بين صناعتي التكرير والبتروكيماويات القائمة والتي هي قيد التنفيذ في الدول العربية.
 6. الاستنتاجات والتوصيات.

(شروط تقديم البحث)

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

6. تستلم البحوث المقدمة للمشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى نهاية شهر أيار/مايو 2014 ولا يقبل بعد ذلك التاريخ أي بحث لغرض الجائزة.
7. تمنح الجوائز لأصحاب البحوث الفائزة من كافة الجنسيات العربية وغيرها التي يتم اختيارها من قبل لجنة التحكيم العلمية المتخصصة.
8. لا يجوز منح الجائزة لذات الباحث مرتين متتاليتين.
9. تهمل أية بحوث غير مستوفية للشروط المذكورة.

تقوم الأمانة العامة للمنظمة بإبلاغ الفائزين وصرف قيمة الجوائز لهم، ويعلن رسمياً عن البحوث الفائزة وأصحابها ضمن نتائج أعمال مجلس وزراء المنظمة لعام 2014.

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

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

إدارة الشؤون الفنية

المقر الدائم للمنظمات العربية

ص.ب 20501 الصفاة 13066 - دولة الكويت

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

البريد الإلكتروني: oapectech@oapecorg.org

الموقع على الإنترنت: www.oapecorg.org

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2014 في موضوع

التكامل بين صناعتي التكرير والبترولوكيماويات

(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقر أنا الموقع أدناه

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

في حالة الفوز بإحدى جائزتي المنظمة لعام 2014، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /