

آفاق الاكتشافات النفطية في المنطقة العربية في ظل تطورات الطاقة العالمية



الاجتماع الوزاري لمنتدى الطاقة الدولي ال 14

الجغرافيا الجديدة ومستقبل أمن الطاقة العالمي

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) وتجزئ 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 تسيير 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. وللهيئة اختصاص إلزامي بالنظر في المنازعات التي تتعلق بتفسير وتطبيق اتفاقية إنشاء المنظمة، والمنازعات التي تنشأ بين عضوين أو أكثر من أعضاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.

● **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 البترولية (أبيكوروب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في ليبيا .



6

مملكة البحرين تحقق إيرادات مالية قياسية في عام 2013



غلاف العدد

تعود قصة اكتشاف النفط في المنطقة العربية إلى بدايات القرن الماضي، وكانت بمثابة نقطة تحول جوهريّة في مسار الصناعة البترولية العالمية، وإيداننا بداية مسيرة طويلة من التحولات الاقتصادية والاجتماعية المؤثرة في المنطقة العربية، جعلت من المنطقة العربية ومنذ تلك الحقبة الوجهة الأولى لشركات النفط العالمية. ولا تزال المشاهد التي تعرضها الأفلام الوثائقية القديمة عن الفرق الميدانية للتعقيب عن النفط التي كانت تجوب أعماق الصحراء العربية في مطلع القرن الماضي بحثاً عن «الجائزة الكبرى» ماثلة في الأذهان.

في هذا العدد

4	الافتتاحية
6	أخبار الدول الأعضاء
12	أنشطة المنظمة
18	الشركات العربية المنبثقة
20	شؤون البيئة والتغير المناخي والتنمية المستدامة
24	التطورات البترولية
36	الأخبار العربية والدولية
37	ملحق الجداول



11

توقيع عقود مشروع الوقود البيئي في دولة الكويت

12



المؤتمر العربي الدولي الثالث عشر للثروة المعدنية

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: distribute@oapecorg.org موقع المنظمة: www.oapecorg.org

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

آفاق الاكتشافات النفطية في المنطقة العربية في ظل تطورات الطاقة العالمية

ويعود الفضل في هذه النجاحات المحققة لله سبحانه وتعالى وثمره جهود المخلصين من العاملين في الصناعة البترولية العربية، وبالتعاون مع الشركات العالمية ذات الخبرات الطويلة في صناعة الطاقة، والتي عملت في المشاريع البترولية العربية بحسب طبيعة العقود النفطية والمعارف عليها دولياً وهي، عقود الامتياز (Concession Agreement)، وعقود المشاركة في الانتاج (Production sharing agreement)، وعقود الخدمات البترولية الفنية (Technical Services Agreement). كما تحققت هذه الانجازات نتيجة للاستثمارات المالية الكبيرة التي ضختها الدول الأعضاء في جميع مراحل الصناعة البترولية.

وتظهر البيانات المتوفرة لدى الأمانة العامة لمنظمة الأوبك، بأن الدول الأعضاء تمكنت من تحقيق نتائج جيدة في عام 2013 على صعيد أنشطة التنقيب والتطوير على اليابسة وفي المغسورة، وبإجمالي 34 اكتشافاً جديداً للنفط و10 اكتشافات للغاز، أما على صعيد الدول العربية فقد حققت كل من عمان واليمن اكتشافاً نفطياً، مما يرفع عدد اكتشافات النفط في الدول العربية مجتمعة إلى حوالي 36 اكتشافاً.

ونذكر من الاكتشافات النفطية المهمة في الدول الأعضاء التي تحققت خلال عام 2013، الاكتشاف النفطي في حوض أمقيد مسعود في الجمهورية الجزائرية (112 كم من حقل حاسي مسعود)، واحتياطيات تقدر بحوالي 1.3 مليار برميل، وتمكنت دولة قطر من تحقيق اكتشاف غازي جديد في القاطع 4 (بالقرب من حقل الشمال العملاق)، ضمن مياه عمقها 70 متراً، باحتياطيات مكتشفة تقدر بحوالي 71 مليار متر مكعب.

كما انجزت الدول الأعضاء في عام 2013

تعود قصة اكتشاف النفط في المنطقة العربية إلى بدايات القرن الماضي، وكانت بمثابة نقطة تحول جوهريّة في مسار الصناعة البترولية العالمية، وإيداناً لبداية مسيرة طويلة من التحولات الاقتصادية والاجتماعية المؤثرة في المنطقة العربية. جعلت من المنطقة العربية ومنذ تلك الحقبة الوجهة الأولى لشركات النفط العالمية. ولا تزال المشاهد التي تعرضها الأفلام الوثائقية القديمة عن الفرق الميدانية للتنقيب عن النفط التي كانت تجوب أعماق الصحراء العربية في مطلع القرن الماضي بحثاً عن «الجائزة الكبرى» ماثلة في الأذهان.

وقد بدأت عجلة الاكتشافات النفطية العربية بالدوران بداية من اكتشاف حقل جمسة في جمهورية مصر العربية عام 1907، وحقل كركوك في جمهورية العراق عام 1927، مروراً بحقل عوالي في مملكة البحرين عام 1932، ومن ثم اكتشاف حقل برقان في دولة الكويت عام 1938 (ثاني أكبر حقل نفطي في العالم)، وحقل الغوار في المملكة العربية السعودية عام 1948 (أكبر حقل نفطي في العالم)، بالإضافة لما تحققت من اكتشافات نفطية مهمة أخرى حولت المنطقة العربية بموجبها إلى موقع الصدارة على صعيد الاحتياطيات النفطية العالمية.

وحققت الدول العربية وفي طليعتها الدول الأعضاء في منظمة الأوبك، وعلى مدى العقود الطويلة الماضية انجازات متتالية ومشهودة على صعيد اضافة احتياطيات مهمة على ثروتها الهيدروكربونية، وذلك نتيجة للاكتشافات البترولية الجديدة ولنجاحها في تطوير وتعزيز القدرة الانتاجية لحقولها القائمة، الأمر الذي انعكس ايجابياً على استقرار امدادات النفط والغاز العالمية.

العربية والعالمية في استكشاف وإنتاج النفط والغاز، لتشيد بالجهود المبذولة من الدول الأعضاء، وتؤكد بأن الاستغلال الأمثل للموارد الهيدروكربونية يعتبر أحد العوامل الرئيسية لتحقيق أهداف التنمية المستدامة المتمثلة في النمو الاقتصادي والاجتماعي، والحفاظ على الموارد الطبيعية والبيئة.

ووفقاً لدراسة أعدتها الأمانة العامة للمنظمة عن ”الحوار بين الدول المنتجة والدول المستهلكة للنفط وأهميته في استقرار السوق البترولية العالمية“، فإن استمرار الدول الأعضاء في ضخ مزيد من الاستثمارات المالية في مختلف مراحل الصناعة البترولية ومن بينها قطاع الاستكشاف مرهون بشكل أساسي بتهيئة أجواء الشفافية والحوار المباشر مع الدول المستهلكة الرئيسية بشأن مستقبل الطلب العالمي على النفط والغاز، وذلك بناء على قاعدة أمن الامدادات مقابل أمن الطلب كما أن التباين في وجهات النظر إن وجدت بين الدول المنتجة والدول المستهلكة للنفط بالنسبة لقضايا الطاقة يجب ألا يؤثر في توازن السوق البترولية الدولية وما قد يؤثر ذلك على الانتاج والأسعار، ومن جهة أخرى فإن موضوع التعاون بين الجانبين يزداد أهمية خلال الفترات التي تشهد فيها أسواق الطاقة بصفة عامة وأسواق النفط بصفة خاصة الاضطرابات والتذبذبات الشديدة، التي تحدث لعدة عوامل من بينها غياب الشفافية الكاملة التي تساعد على فهم تطورات السوق النفطية.

وتؤكد الأمانة العامة للمنظمة حرصها على دعم كافة الجهود الدولية لتشجيع الحوار بين الدول المستهلكة والدول المنتجة للنفط، وقد شاركت مؤخراً في منتدى الطاقة الدولي الرابع عشر الذي أقيم في العاصمة الروسية موسكو، وبمشاركة واسعة من أصحاب المعالي والسعادة الوزراء وكبار المسؤولين في الدول المنتجة والدول المستهلكة للنفط والأمناء العاميين للمنظمات والوكالات الدولية المتخصصة بالطاقة والنفط.

عددا من المشاريع الكبرى في إنتاج النفط والغاز من المغمورة، ومن بينها المملكة العربية السعودية من خلال مشروع غاز كران الذي ينتج بمعدل 4.2 مليون متر مكعب من الغاز يوميا، ومشروع منيفة الذي ينتج حوالي نصف مليون برميل من النفط الثقيل يوميا، وسوف تصل طاقته الإنتاجية إلى 900 ألف ب/ي من النفط، وحوالي 65 ألف ب/ي من المتكثفات، إضافة إلى معالجة 2.55 مليون متر مكعب يوميا من الغاز المرافق في العام الحالي 2014.

ومن المؤكد بأن هذه المشاريع وغيرها سوف تساهم في رفد الطاقات الإنتاجية الحالية لهذه الدول بكميات جديدة من النفط والغاز لا غنى عنها للاستهلاك المحلي أو للأسواق العالمية.

وعلى الرغم مما تحقق من اكتشافات نفطية وغازية كبيرة في المنطقة العربية، إلا أن المنطقة العربية وبحسب تقديرات بعض الوكالات والهيئات الدولية المتخصصة بتقدير الاحتياطيات النفطية ومن بينها هيئة المسوحات الجيولوجية الأمريكية، لا تزال تمتلك امكانيات كبيرة لاكتشاف المزيد من الاحتياطيات النفطية والغازية، وقدرت هذه الكميات في عام 2009 بحوالي 269 مليار برميل من النفط وسوائل الغاز، وحوالي 43.5 تريليون متر مكعب من الغاز الطبيعي.

ومن جهة أخرى فإن التطورات في إنتاج النفط والغاز من المصادر غير التقليدية، خاصة فيما يتعلق بإنتاج النفط الصخري والغاز الصخري في الولايات المتحدة، في محل اعتبار من قبل الدول الأعضاء في المنظمة، وتعتبر ان ما يتم من تطورات على هذا الصعيد يندرج في إطار اضافة مزيد من الكميات إلى احتياطي النفط والغاز العالمي، ويساهم في تأمين الطلب العالمي المتزايد على الطاقة، وكذلك سيؤدي إلى تعزيز الاستثمارات طويلة الأجل التي تتطلبها صناعة الطاقة.

إن الأمانة العامة للمنظمة وهي ترصد التطورات

أعلنت رئاسة الجمهورية الجزائرية في مايو 2014 عن صدور التشكيل الوزاري الجديد للحكومة برئاسة معالي عبدالمالك سلال، وقد تم بموجب التشكيل الجديد استمرار معالي الدكتور يوسف يوسف، في منصب وزير الطاقة، الذي يشغله منذ مايو 2010.

وقد بعث سعادة الأمين العام للمنظمة الأستاذ عباس علي النقي، ببرقية تهنئة لمعالي الدكتور يوسف يوسف، هنأه على منصبه الجديد ومتطلعاً إلى استمرار الجمهورية الجزائرية في دعم أعمال المنظمة، وقد رد معاليه ببرقية شكر جوابية.



معالي الشيخ أحمد بن محمد آل خليفة



مملكة البحرين تحقق إيرادات مالية قياسية في عام 2013

البحرين بابكو، ويتم تكريره في المصفاة، ومن ثم تصديره كمشتقات نفطية.

أما انتاج الغاز الطبيعي فيتم استهلاكه في الأسواق المحلية، من قبل المحطات الكهربائية والتي تستخدم الغاز في انتاج الكهرباء، وكذلك استخدام الغاز في المصانع الكبرى، مثل شركة نفط البحرين (بابكو) وشركة الخليج لصناعة البتروكيماويات (جيبك) والصناعات الأخرى.

ويأتي استهلاك هيئة الكهرباء وشركات الكهرباء الخاصة الأخرى في المرتبة الأولى (أي بنسبة 35%)، تليها شركة المنيوم البحرين (ألبا) ثم شركة نفط البحرين (بابكو) وشركة الخليج لصناعة البتروكيماويات (جيبك) وعدد من الشركات الصناعية العاملة في البحرين.

ويستخدم الغاز الطبيعي كلقيم لتوليد الطاقة وإعادة حقن الآبار النفطية وللأغراض الصناعية الأخرى.

ذكرت احصائية رسمية حديثة صادرة عن الجهاز المركزي للمعلومات بمملكة البحرين بأن القيمة المضافة للنفط الخام والغاز الطبيعي في الناتج المحلي الإجمالي لاقتصاد البحرين قد ارتفعت في 2012 بنحو 12%، من 2.8 مليار دينار إلى 3.2 مليار دينار، لتشكل ما نسبته 26% من إجمالي الناتج المحلي، ولتحقق بذلك أعلى إيرادات مالية في تاريخ مملكة البحرين.

وتنتج البحرين من النفط الخام 198 ألف ب/ي، منها 150 ألف ب/ي من حقل أبوسعفة، ونحو 48 ألف ب/ي من حقل البحرين. وحقل أبوسعفة هو حقل مشترك بين البحرين والسعودية يبلغ إنتاجه 300 ألف ب/ي، ويوزع الإنتاج مناصفة لكل دولة 150 ألف برميل.

ويتم تصدير حصة البحرين من إنتاج حقل أبوسعفة مباشرة إلى الأسواق العالمية على شكل نفط خام، فيما يتم بيع النفط الخام من حقل البحرين على شركة نفط



الاجتماع التاسع لمجموعة اوسلو لاحصاءات الطاقة

الطاقة ركيزة أساسية للتنمية والازدهار في العالم

المتحدة فقد ارتفع الطلب على الطاقة الكهربائية ليصل الحمل الاقصى إلى 19 غيغاوات، وقال انه من المتوقع ان يتضاعف هذا الطلب خلال العشر سنوات القادمة، كما ارتفع الطلب على المشتقات البترولية في الدولة ليصل في عام 2013 إلى 15.2 مليون طن متري سنوي بزيادة تبلغ 2.6 % عن حجم الطلب في عام 2012.

وأكد سعادته أن التطورات في التقنيات الحديثة ساهمت في فتح آفاق جديدة في إنتاج النفط والغاز الطبيعي على نحو ساعد على تطور الاحتياطيات الهيدروكربونية في المكان المعقدة، وفي المقابل أدى التطور في تقنيات الاستكشاف والاستغلال إلى ظهور مصادر هيدروكربونية غير تقليدية مثل النفط الصخري والغاز الصخري.

ولفت سعادته الى أن إنتاج النفط والغاز من المصادر غير التقليدية للطاقة لا يشكل تهديداً على الإنتاج من المصادر التقليدية، كما لا تشكل تهديداً على عوائد الدول المصدرة للنفط والغاز، مشيراً إلى أن الطاقة تمثل عصب عملية النمو والتطور في العالم وأن الطلب العالمي على مصادر الطاقة المختلفة في ارتفاع مستمر.



ذكر سعادة الدكتور مطر حامد النياي وكيل وزارة الطاقة وممثل دولة الإمارات في المكتب التنفيذي للمنظمة، أن بلاده وعلى الرغم من كونها من الدول الرئيسية المصدرة للنفط وعضويتها في منظمتي الأوبك والأوابك، إلا أنها

اتخذت قرارها باعتماد سياسة تنويع مصادر الطاقة، وبما يتناسب مع طبيعتها الجغرافية والمناخية واحتلت بهذه السياسة مكانة متقدمة بين دول المنطقة، لافتاً الى أن دولة الإمارات تسعى إلى تحقيق نسبة 24 % من مصادر الطاقة النظيفة بحلول عام 2021.

وأضاف سعادة الدكتور النياي في كلمة له في الاجتماع التاسع لمجموعة اوسلو لاحصاءات الطاقة الذي استضافته مدينة أبوظبي في شهر مايو 2014، بأن الطاقة تعتبر ركيزة أساسية للتنمية والازدهار في دول العالم حيث تسعى الدول الغنية بمصادر الطاقة إلى الموازنة بين احتياجاتها من مصادر الطاقة لتلبية متطلبات التنمية الاقتصادية المستدامة وبين دورها العالمي كمزود للطاقة وتسعى للمحافظة على هذه الموارد بالاستخدام الأمثل لها.

وأشار سعادته الى أنه نتيجة للتطور الاقتصادي المستمر وزيادة عدد السكان في دولة الإمارات العربية

جمهورية العراق

وزارة النفط العراقية تعلن عن صادراتها النفطية لشهر مارس 2014



السيد عاصم جهاد ان الكميات المصدرة والإيرادات المتحققة لشهر مارس/ آذار 2014 سجلت انخفاضا مقارنة بشهر فبراير/ شباط 2014، بسبب تكرار استهداف الصادرات عبر خط جيهان - كركوك. وأشار السيد عاصم جهاد إلى أن الكميات المصدرة من النفط الخام تم تحميلها بواسطة الشركات النفطية العالمية والبالغ عددها 30 شركة نفطية من موانئ البصرة وخور العمية والعوامات الأحادية على الخليج العربي، وميناء جيهان التركي على البحر الأبيض المتوسط، وبواسطة الشاحنات الحوضية إلى المملكة الأردنية.

أعلنت وزارة النفط بجمهورية العراق على موقعها الإلكتروني عن الكميات المصدرة من النفط الخام والإيرادات المتحققة لشهر مارس/ آذار 2014 حسب الاحصائية النهائية الصادرة من شركة تسويق النفط العراقية، حيث بلغت أربعة وسبعون مليون وثلاثمائة ألف برميل فيما بلغت الإيرادات المتحققة سبعة مليارات وخمسمائة وسبعة مليون دولار.

وتوزعت الكميات بين صادرات نفط البصرة بإجمالي ثلاثة وسبعون مليون وخمسمائة الف برميل، وإيرادات بلغت سبعة مليارات واربعمائة وتسعة وعشرون مليون دولار، وصادرات نفط كركوك بإجمالي ثمانمائة الف برميل حيث حققت إيرادات بلغت اربع وسبعون مليون دولار، وبلغ معدل سعر البيع مائة وواحد دولار وستة وثلاثون سنت للبرميل الواحد. وذكر المتحدث الرسمي بأسم وزارة النفط العراقية



تستعد شركة Terraseis لإجراء مسح زلزالي ثلاثي الأبعاد يتضمن استخدام تقنية المسح متعدد المكونات (3C) لأول مرة في إقليم كردستان العراق. بينما بدأت شركة LUKOIL Overseas بعمليات المسح ثنائي الأبعاد في القاطع 10 جنوبي العراق، وتبلغ مساحته حوالي 5.6 ألف كم²، ويمتد بين محافظتي المثنى وذي قار (120 كم إلى الغرب من مدينة البصرة).

وتتضمن العمليات إجراء مسح على 2000 كم طولي خلال 16 شهراً وذلك ضمن جزء الزامي من برنامج استكشاف القاطع الذي يمتد لخمس سنوات مع خيار التمديد لسنتين.

أعلنت شركة Shell عن تصدير أول شحنة من نفط حقل مجنون الذي تديره بالتعاون مع شركات نفط الجنوب، و Petronas، وميسان للنفط. وتأتي هذه الخطوة بعد أن وصل معدل إنتاج النفط من حقل مجنون إلى 210 ألف ب/ي وهو ما يزيد كثيراً عن الحد التجاري المقرر لبدء الاستثمار التجاري واسترداد النفقات والبالغ 175 ألف ب/ي. وقد تم حفر 18 بئراً جديداً في الحقل منذ نهاية عام 2013.





مؤتمر الطاقة العربي العاشر الطاقة والتعاون العربي

أبوظبي - دولة الإمارات العربية المتحدة، 21 - 23 كانون الأول / ديسمبر 2014

سيُعقد مؤتمر الطاقة العربي العاشر في مدينة أبوظبي خلال الفترة 21 - 23 كانون الأول / ديسمبر 2014، تحت شعار «الطاقة والتعاون العربي». وسيتناول المؤتمر التطورات الراهنة في أسواق الطاقة وانعكاساتها على الدول العربية، والاستثمارات اللازمة لتطوير قطاع الطاقة في الدول العربية، وقضايا الطاقة والبيئة والتنمية المستدامة. كما يناقش المؤتمر أوضاع الطاقة في الدول العربية من ناحية المصادر المتاحة واستهلاك الطاقة وإمكانيات ترشيده، بالإضافة إلى الربط الكهربائي بين الدول العربية، والتطورات التكنولوجية وانعكاساتها على قطاع الطاقة.

ويهدف المؤتمر إلى :

- إيجاد إطار مؤسسي للأفكار والتصورات العربية حول قضايا النفط والطاقة لبلورة رؤية متوائمة بشأنها.
- تنسيق العلاقات بين المؤسسات العربية العاملة في النشاطات المرتبطة بالطاقة والتنمية.
- ربط سياسات الطاقة بقضايا التنمية.
- دراسة الاحتياجات العربية من الطاقة حاضرا ومستقبلا ووسائل تلبيتها.
- التعرف على الإمكانيات العربية المتوفرة والجهود المبذولة لتطوير مصادر الطاقة، والتنسيق بين هذه الجهود.
- التعرف على الأبعاد الدولية للطاقة وآثارها على الدول العربية.

الجهات الراعية للمؤتمر



لجنة الأقطار العربية المصدرة للبيانات (أويراب)
Organisation of Arab Petroleum Reporting Committee



اللجنة العربية للتنمية الصناعية والتعدين
Arab Industrial Development and Mining Organization



المستوفى العربي للإحتياجات الاقتصادية والاجتماعية
Arab Fund for Economic and Social Development



جامعة الدول العربية
League of Arab States

بهدف الإستفادة المثلى من احتياطات النفط في دولة قطر قطر للبترول تعلن عن خطة استثمارية بأكثر من 40 مليار ريال قطري لتطوير حقل «بو الحنين»

حالياً نحو 40.000 ألف ب/ي، وتسعى الشركة لزيادته إلى 90.000 ألف ب/ي بحلول العام 2020.

ويتضمن المشروع إنشاء مرافق إنتاج بحرية مركزية، ومحطة برية جديدة لمعالجة سوائل الغاز الطبيعي في مسيعيد، إلى جانب تنفيذ عمليات حفر كبيرة لما يقارب 150 بئراً جديدة تمتد حتى العام 2028.

من جهته ذكر معالي وزير الطاقة والصناعة بدولة قطر الدكتور محمد بن صالح السادة، إن هذا المشروع يعتبر جزءاً من إستراتيجية شركة قطر للبترول للتطوير والإنتاج، والمبنية على أساس الاستغلال الأمثل للاحتياطات عبر أطول فترة ممكنة للإنتاج المستدام، وسيساهم في تعزيز مكانة دولة قطر كمزود عالمي آمن للغاز والنفط.

أعلنت شركة قطر للبترول في 9 مايو 2014 عن خطتها لاستثمار أكثر من 40 مليار ريال قطري (11 مليار دولار) في مشروع لإعادة تطوير حقل «بو الحنين» البحري (120 كيلومتر شرق الساحل القطري). ويعتبر المشروع الذي يمرّ حالياً في مرحلة الإعداد للدراسات الهندسية الأولى، واحداً من أكبر المشاريع التي تديرها وتنفذها شركة قطر للبترول، ويهدف إلى إطالة عمر الحقل وزيادة إنتاجه من النفط حيث يبلغ إنتاج الحقل



معالي الدكتور محمد صالح السادة





معالي الدكتور علي صالح العمير

توقيع عقود مشروع الوقود البيئي في دولة الكويت



تحت رعاية وحضور معالي وزير النفط ووزير الدولة لشؤون مجلس الأمة الدكتور علي صالح العمير، تم توقيع عقود تنفيذ مشروع الوقود البيئي في دولة الكويت، بين شركة البترول الوطنية الكويتية (أحدى الشركات التابعة لمؤسسة البترول الكويتية) والشركات الفائزة بمناقصات المشروع، في 13 أبريل 2014، وذلك في المقر الرئيسي لشركة البترول الوطنية بمدينة الأحمدية، وبحضور كبار المسؤولين في القطاع النفطي بدولة الكويت، وسفراء الدول التي تنتمي إليها الشركات الفائزة بمناقصات المشروع، وجمع غفير من الشخصيات العاملة في القطاع النفطي الكويتي والإعلاميين ووكالات الأنباء العالمية. وبلغت القيمة الاجمالية للمشروع نحو 3.4 مليار دينار كويتي موزعة كما يلي:

1. تجمع حزمة مصفاة ميناء عبدالله (1) بقيادة شركة Petrofac بقيمة 1.07 مليار د.ك .
2. تجمع حزمة ميناء عبدالله (2) بقيادة شركة Flour بقيمة 962 مليون د.ك .
3. تجمع حزمة مصفاة ميناء الأحمدية بقيادة شركة JGC بقيمة 1.36 مليار د.ك .

ويعتبر مشروع الوقود البيئي أحد أهم المشاريع الاستراتيجية لشركة البترول الوطنية، ويهدف إلى تطوير وتوسعة مصفاتي ميناء عبدالله وميناء الأحمدية ودعم ربطهما ليصبحا مجمعاً تكريرياً متكاملًا قادرًا على الإيفاء بمتطلبات الأسواق العالمية والمحلية من المنتجات

البتروولية كماً ونوعاً في المستقبل المنظور، والارتقاء بالأداء الفني والاقتصادي لزيادة القدرة التنافسية وتحقيق أعلى عائد ممكن مع المحافظة على أعلى المقاييس لكل من الأداء البيئي ومستويات السلامة، وذلك لتنفيذ التوجهات الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية.

ويتضمن نطاق أعمال المشروع إجراء التحديثات والتطوير اللازم لمختلف وحدات مصفاتي ميناء الأحمدية وميناء عبدالله، واستبدال الوحدات القديمة، وإضافة وحدات تصنيعية جديدة بهدف رفع القدرة التحويلية للمصافي، لإنتاج المنتجات البتروولية عالية الجودة والأكثر تشدداً من الناحية البيئية. ومن المقرر اكتمال المشروع في عام 2018، وستبلغ الطاقة التكريرية لمصفاتي ميناء الأحمدية وميناء عبدالله ثمانمائة ألف ب/ي.

المؤتمر العربي الدولي الثالث عشر للثروة المعدنية



تلبية لدعوة كريمة من سعادة مدير عام المنظمة العربية للتنمية الصناعية والتعدين (إيدمو)، الأستاذ محمد بن يوسف، شارك سعادة الأمين العام للمنظمة، الأستاذ علي النقي في أعمال المؤتمر العربي الدولي الثالث عشر للثروة المعدنية والمعرض المصاحب له، الذي أقيم في مدينة مراكش في المملكة المغربية خلال الفترة من 28 إلى 30

أبريل 2014، تحت رعاية صاحب الجلالة الملك محمد السادس، ملك المملكة المغربية، والذي نظمته المنظمة العربية للتنمية الصناعية والتعدين وبالتعاون مع وزارة الطاقة والمعادن والماء والبيئة بالمملكة المغربية، ووزارة البترول والثروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية. وبمشاركة أصحاب المعالي وزراء التعدين في الدول العربية، وكبار المسؤولين في الهيئات العربية والدولية ذات العلاقة بمجال التعدين، وقد انعقد المؤتمر تحت شعار «الثروة المعدنية امكانات واعدة لتنمية مستدامة».

الحديثة في مجال الاستكشاف والتقيب عن الثروات المعدنية في الدول العربية. تناولت المحاور الرئيسية للمؤتمر عدداً من المواضيع من بينها:

- مناخ الاستثمار والفرص المتاحة في القطاع المعدني في الدول العربية.
- التجارب العالمية في قطاع التعدين ودورها في التنمية المستدامة.
- جيولوجية الأحزمة المعدنية في الوطن العربي وامكانياتها المحتملة.
- المسوحات الجيولوجية واستكشاف واستخراج الخامات المعدنية.

وقد ترأس الأمين العام للمنظمة، جلسة العمل الثالثة للمؤتمر وكانت بعنوان «الموارد المعدنية كأحد مصادر الطاقة المكتملة»، وشاركه في رئاسة الجلسة سعادة الوكيل المساعد لشؤون المعادن بوزارة النفط والمعادن بالجمهورية اليمنية، الدكتور يحيى حسين الأعجم، وقدمت خلال الجلسة أربعة أوراق عمل تناولت الآفاق الحالية والمستقبلية لاستخدامات الطاقة من المصادر المكتملة في الدول العربية. وصدر في نهاية المؤتمر البيان الختامي الذي أكد

كما عقد خلال نفس الفترة الاجتماع التشاوري الخامس لأصحاب المعالي الوزراء العرب المعنيين بشؤون الثروة المعدنية، وبمشاركة وفود رسمية من الدول العربية. يهدف المؤتمر إلى تبادل المعرفة والتجارب وتفعيل التعاون بين المؤسسات العربية والدولية المعنية بقطاع الثروة المعدنية، وللتعريف بواقع القطاع المعدني وتأثيره على اقتصادات الدول العربية والترويج للمشروعات التعدينية وإزالة المعوقات التي تعترض الاستثمارات العربية والأجنبية في هذا القطاع، وللتعرف على التقنيات





على أهمية تشجيع الاستثمار ووضع حوافز جديدة للاستثمار وتبسيط الاجراءات في قطاع المعادن والاستفادة من الأبحاث التي تقوم بإعدادها مراكز البحوث العربية المتخصصة إلى جانب تشجيع التعاون والتنسيق بين مراكز الأبحاث العربية. كما دعا البيان الختامي إلى تكثيف عمليات المسح الجيولوجي لاستكشاف الموارد الهيدروكربونية في الدول العربية، وإلى أهمية التنسيق في مجال الاستشعار عن بعد، ونظم المعلومات الجغرافية، وتشجيع إعداد الدراسات حول التكامل العربي في قطاع التعدين بالتنسيق مع المنظمة العربية للتنمية الصناعية والتعدين.

جائزة التميز في مجال الثروة المعدنية لمعالي المهندس علي بن ابراهيم النعيمي



قام المؤتمر العربي الدولي الثالث عشر للثروة المعدنية بتقديم جائزة التميز في مجال الثروة المعدنية لمعالي وزير البترول والثروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية، المهندس علي بن ابراهيم النعيمي، وذلك نظير جهود معاليه في تطوير منظومة العمل العربي المشترك في قطاع التعدين، حيث كان معاليه رئيساً لأول ندوة تعقد على مستوى الوطن العربي عن فرص الاستثمارات التعدينية، ورئيساً لأول اجتماع تشاوري وزاري عربي للوزراء العرب المعنيين بقطاع الثروة المعدنية،

وكذلك ترؤسه لاجتماعات اللجنة الاستشارية لقطاع الثروة المعدنية على مدى ثلاثة أعوام متتالية، بوصفه أول وزير يقوم برئاسة هذه الاجتماعات، ورعايته لخمس ورش عمل نظمها وزارة البترول والثروة المعدنية السعودية لتأهيل وتدريب الكوادر العربية.

وقد ألقى معالي وزير البترول والثروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية، المهندس علي بن ابراهيم النعيمي، كلمة في هذه المناسبة شكر فيها القائمين على

المؤتمر، وذكر فيها ان المملكة العربية السعودية وضعت من خلال نظام الاستثمار التعديني ولائحته التنفيذية، مواداً وإجراءات توازن بين استغلال الثروات المعدنية، وتحقيق الأهداف التنموية مع المحافظة على البيئة، وأشار إلى جهود المملكة في مجال تحقيق الاستغلال الأمثل لثرواتها المعدنية، وسد الاحتياجات المحلية من الخامات المعدنية والصناعات المرتبطة بها كمواد البناء، وعدم تصدير الخامات الأولية إلى الخارج، بل تحويلها إلى منتجات مصنعة، ذات قيمة مضافة عالية.

بمشاركة الأمين العام للمنظمة مؤتمر دولي يناقش آفاق العلاقات العربية الأوروبية



تلبية لدعوة من الجهات المنظمة والراعية، شارك سعادة الأمين العام للمنظمة الأستاذ عباس علي النقي في فعاليات المؤتمر الاقتصادي الدولي «أوروبا والعالم العربي: تقوية علاقات الاستثمار والسياسة والأعمال»، الذي أقيم في العاصمة اليونانية أثينا، يومي 5-6 مايو 2014، الذي نظمته مجلة The Economist، وبرعاية مشتركة من الرئاسة اليونانية لمجلس الاتحاد الأوروبي، وجامعة الدول العربية، وبمشاركة مجموعة من المسؤولين رفيعي المستوى من الاتحاد الأوروبي والدول العربية.

السفن (أسري)، الشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوروب)، الشركة العربية للخدمات البترولية (أبيسكو)، ومعهد النفط العربي للتدريب.

وقال سعادته ان للدول العربية دور رئيسي في تلبية الطلب العالمي المتزايد على الطاقة، حيث تستأثر الدول العربية بحوالي 57% من الاحتياطيّات النفطية المؤكدة في العالم، وبحوالي 32% من إنتاج النفط العالمي، وتستأثر بحوالي 29% من احتياطيّات الغاز الطبيعي المؤكدة في العالم، وبحوالي 17% من الإنتاج العالمي (المسوق).

ووفقاً لمعظم الوكالات والهيئات الدولية المتخصصة، فمن المتوقع أن يرتفع الطلب العالمي على الطاقة بنسبة 52% خلال الفترة بين عامي 2010 و 2035. أما بالنسبة لمصادر الطاقة المتجددة كطاقة الرياح والطاقة الشمسية، والطاقة الحرارية الأرضية، فمن المتوقع أن تنمو بنسبة تفوق الـ 7% سنوياً، ويرتبط ذلك بمقدار الدعم والحوافز الحكومية المقدمة.

وأكد سعادته ان الدول الأعضاء بالمنظمة، سوف تستمر بدورها كمورد آمن ومستقر للنفط والغاز، وذلك بفضل الجهود الحثيثة التي تقوم به الدول الأعضاء لزيادة قدراتها الانتاجية وتطوير مرافقها البترولية.

ويمثل موضوع المؤتمر ومحاوره أهمية بالغة للجانب الأوروبي بسبب الأهمية الاستراتيجية للمنطقة العربية، ورغبة الجانب الأوروبي في تعزيز العلاقات السياسية والاقتصادية مع الدول العربية. ولبلوغ هذه الغاية فإن الجهود تركز في اتجاه تهيئة مناخ استثمار مستقر وآمن في المنطقة العربية.

وقد ناقش المؤتمر خلال جلساته عدداً من المواضيع تمحورت بشكل رئيسي حول انعكاسات التطورات السياسية التي مرت بها المنطقة العربية خلال الأعوام القليلة الماضية، على واقع ومستقبل العلاقات العربية الأوروبية من مختلف جوانبها السياسية والاقتصادية والثقافية.

ومن بين أهم المواضيع التي ناقشها المؤتمر:

- الآفاق الاقتصادية للعالم العربي.
- أوروبا والعالم العربي، تقوية الروابط السياسية والاستثمارية.
- أهمية منطقة البحر الأبيض المتوسط في ربط أوروبا والعالم العربي.
- تعزيز العلاقات الاقتصادية بين العالم العربي وأوروبا بهدف دعم الاقتصاد اليوناني.
- استراتيجيات الطاقة: لاعب رئيسي للتنمية المستدامة.
- مشاريع البنية التحتية والنقل في العالم العربي.

وقد شارك سعادة الأمين العام للمنظمة، الأستاذ عباس علي النقي كمتحدث رئيسي في جلسة (توقعات الطاقة في المنطقة العربية)، حيث قدم كلمة تناولت صناعة النفط والغاز على الصعيدين العربي والدولي، واستعرض خلالها واقع وآفاق الطاقة في الدول الأعضاء بمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك)، حيث أشار إلى أن الهدف الرئيسي للمنظمة هو تعاون الدول الأعضاء في مختلف أنشطة الصناعة البترولية.

كما استعرض سعادته المشاريع العربية المشتركة المنبثقة عن الدول الأعضاء بالمنظمة، وهي (الشركة العربية البحرية لنقل البترول، الشركة العربية لبناء واصلاح



الاجتماع الوزاري لمنتدى الطاقة الدولي الـ 14

الجغرافيا الجديدة ومستقبل أمن الطاقة العالمي



تلبية لدعوة كريمة من معالي وزير الطاقة بجمهورية روسيا الاتحادية، السيد / الكسندر نوفاك، وسعادة الأمين العام لمنتدى الطاقة الدولي، السيد /الدو فلوريس، شارك الأمين العام للمنظمة، الأستاذ / عباس علي النقي في فعاليات الاجتماع الوزاري لمنتدى الطاقة الدولي الرابع عشر، الذي عقد في العاصمة الروسية موسكو، يومي 15 و 16 مايو 2014، وبمشاركة وفود رسمية يرأسها أصحاب المعالي وزراء الطاقة والبترول في الدول الأعضاء في منتدى الطاقة الدولي، وقد عقد الاجتماع الوزاري تحت شعار «الجغرافيا الجديدة ومستقبل أمن الطاقة العالمي».

وقد تضمن الاجتماع 4 جلسات عامة تناولت

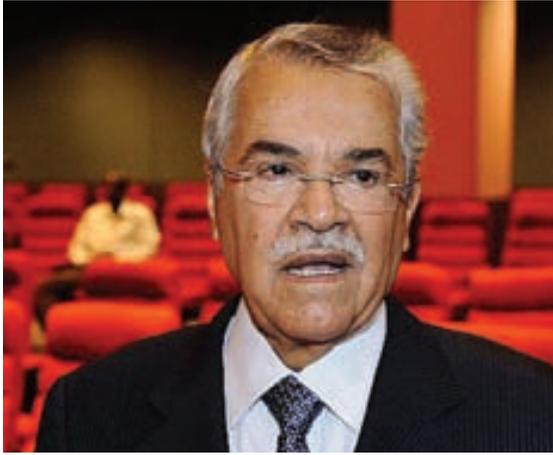
المواضيع التالية:

- جغرافية الطاقة الجديدة: استمرار العمل كالمعتاد، أم عصر جديد في العرض والطلب في قطاع الطاقة؟
- انتاج الغاز والنفط من المصادر غير التقليدية، النظرة المستقبلية والمخاطر والامكانيات.
- التحول الى اقتصاد منخفض الكربون حقيقة أم خيال علمي.
- الادارة الحكومية الفاعلة للطاقة العالمية، دور منتدى الطاقة الدولي.
- كما تضمن الاجتماع الوزاري عقد جلسة خاصة للإعلان عن اطلاق مبادرة بيانات الغاز المشتركة (جودي للغاز).
- وقد عقدت جلسة حوار مشترك بين أصحاب المعالي الوزراء والرؤساء التنفيذيين للشركات النفطية الكبرى،

الغازية، والمبادرات التي تم تطبيقها وكان لها الأثر الكبير في تخفيض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون، مشيراً إلى أن الأهداف الوطنية لبلاده تتمثل في توفير ما نسبته 24% من الطاقة الكهربائية من مصادر خالية تماماً من الانبعاثات الكربونية بحلول عام 2021.

وشدد معاليه في ختام كلمته على أهمية تضافر المجتمع الدولي في الجهود الرامية لتخفيض الانبعاثات الغازية وتشجيع الاقتصاد الأخضر .

معالي وزير البترول والثروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية المهندس علي بن إبراهيم النعيمي



ذكر معاليه بأن منتدى الطاقة الدولي يوفر البنية المثالية للحوار بين قادة وصناع سياسات الطاقة العالمية، ويسعى لمواكبة التغيرات الاقتصادية المتسارعة في العالم.

ودعا معاليه جميع دول العالم للتعاون مع المنتدى بهدف تحقيق أهدافه وتعزيز هيكله على الصعيدين الإقليمي والعالمي، مشيراً إلى وجود إمكانية بأن يكون المنتدى أكثر مرونة وقوة، وتساهم بارتقاءه إلى مصاف المنظمات الدولية الكاملة.

وذلك للمرة الأولى منذ انشاء منتدى الطاقة الدولي، كما عقد على هامش المنتدى العديد من اللقاءات الثنائية بين وزراء الدول المنتجة والدول المستهلكة ورؤساء الشركات النفطية بهدف بحث العلاقات والمشاريع النفطية المشتركة بين الجانبين. كما تضمن الاجتماع 3 جلسات موازية تناولت المواضيع التالية:

- الطاقة المستدامة للجميع.. ما يصلح للواقع الحاضر وماذا يحتاج للتطوير.
 - توسيع نطاق نشر الطاقة النظيفة.. الشراكات بين القطاعين العام والخاص.
 - بنية الطاقة الجديدة، بناء أنظمة وطنية واقليمية قوية.
- وخلال المنتدى ألقى بعض أصحاب المعالي ووزراء الطاقة والنفط بالدول الأعضاء في المنظمة، كلمات استعرضوا خلالها واقع وأفاق صناعة النفط العربية والعالمية، نذكر منها ما يلي:

معالي وزير الطاقة بدولة الإمارات العربية المتحدة الأستاذ سهيل بن محمد فرج المزروعى



حيث استعرض معاليه في كلمته التي ألقاها في المنتدى تجربة دولة الإمارات في تخفيض الانبعاثات



البيان الختامي لمنتدى الطاقة الدولي الرابع عشر

استعرض البيان الختامي الصادر عن منتدى الطاقة الدولي الرابع عشر، عدداً من القضايا والمواضيع المهمة ذات الصلة بصناعة الطاقة والنفط العالمية، حيث أشار إلى أن مستويات العرض والطلب العالمي ستظل تشكل أساس عدم الاستقرار في بلورة السياسات الوطنية في مجال الطاقة، وتوقع أن يتراوح حجم الطلب العالمي على النفط في عام 2035 بين 90 - 110 مليون ب/ ي

ودعا البيان الختامي إلى أهمية تدعيم الحوار القائم بين المسؤولين السياسيين ورؤساء شركات الطاقة أثناء بلورة التوقعات والوقوف على المتغيرات في مجال الطاقة، مشدداً على ضرورة توفر الاستعدادات للتعامل مع امكانية تغيير مسارات تدفق الطاقة خلال السنوات العشر القادمة. وكما أشار البيان إلى أن ارتفاع مكانة مصادر الطاقة البديلة للنفط والغاز تعني حدوث تطور في المجال التكنولوجي من شأنه ان يزيد مستوى أمن الطاقة وينعش الأسواق العالمية للطاقة، مشدداً على ضرورة انسجام استثمار مصادر الطاقة البديلة مع متطلبات حماية البيئة مؤكداً على حقيقة ان مصادر الطاقة البديلة لا تعالج مشكلة تلبية الاحتياجات وتأمين المخزون الاستراتيجي من الطاقة.

وأوضح البيان الختامي بأن التدفق المتوقع للغاز المسال للأسواق العالمية سيؤدي الى تغيير في موازين القوى في سوق الغاز العالمية في حين ان عقود الطاقة طويلة الأجل قادرة على ضمان الاستقرار في مجال العرض والطلب وتساعد في ضمان سلامة الاستثمارات في مجال الطاقة.

ودعا البيان إلى ضرورة دعم الدول لمشاريع الطاقة المتجددة ومنها الطاقة الشمسية والرياح، كما أكد على الحاجة إلى وضع آليات مالية تسمح بالتوصل الى مصادر طاقة نظيفة والانتقال بها الى مستويات أرفع.



معالي وزير النفط ووزير الدولة لشؤون مجلس الامة بدولة الكويت الدكتور علي صالح العمير

حيث أكد معاليه على أهمية حوار الدول المنتجة والدول المصدرة للنفط في اطار منتدى الطاقة الدولي، وذلك بهدف تعزيز التعاون بين اللاعبين الاساسيين في الاسواق النفطية، وللمساهمة في تعزيز الشفافية والتقليل من مخاطر التذبذب في الأسواق العالمية.

وأضاف معاليه بأن دولة الكويت مهتمة بالتوسع في مجال صادرات النفط والغاز في الأسواق الآسيوية، وعلى استعداد للتعامل مع التحديات التي تفرضها المتغيرات في الأسواق العالمية. وأشار معاليه إلى توجه دولة الكويت لإنتاج 4 ملايين برميل نفط يوميا حتى عام 2020 مشدداً على التزام الكويت بتعهداتها في مجال ضمان امن الطاقة.

وأوضح معاليه بأن قارة آسيا تستهلك 75 % من الصادرات النفطية الكويتية مشيراً الى اهتمام الكويت بتطوير الشراكة الاستراتيجية مع قارة آسيا.



منشآت جديدة في شركة

تطويرين مهمين ضمن هذا البرنامج هما مرافق شركة Solas الجديدة التي هي الآن قيد الإنشاء، وورشة "أي بي بي" التي تم افتتاحها مؤخراً، وتأتي مرافق Seven Seas لتشكل التطوير الثالث الذي يتم الإعلان عنه وهناك المزيد من هذه المشروعات التي سيتم الإعلان عنها خلال الأشهر المقبلة من العام الجاري. وأضاف الرئيس التنفيذي لشركة أسري، ان الشركة تسعى الى إقامة شراكات تجارية واقتصادية مع مختلف الشركات التي تعمل بشكل مباشر أو غير مباشر في الصناعات البحرية مثل شركة Seven Seas و Solas IBB، موضحاً أنها تعد خطوات مكمّلة لعمليات التطوير التي تعمل أسري على تنفيذها ضمن استراتيجيتها الجديدة الهادفة الى تنويع مصادر دخل الشركة، معرباً عن تطلعه إلى أن تحقق هذه الشراكات مجتمعة المزيد من النمو في أعمال الشركة العربية لبناء وإصلاح السفن.

وقعت الشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري) عقداً مع شركة Seven Seas لتشييد مرافق متخصصة تتضمن ورشة لتشكيل المعادن وورشة لأعمال النجارة وورشة لتجهيز معدات نظم التدفئة والتهوية وتكييف الهواء، بالإضافة الى المخازن والمكاتب الهندسية التي سوف يكون لها عظيم الأثر في رفع مستوى وجودة ونوعية التجهيزات الخاصة بأماكن الإعاشة ونظم تكييف الهواء التي تقدمها الشركة لزيائنها من ملاك السفن وأبراج الحفر، وتم تدشين المرافق في احتفال حضره كبار المسؤولين في الشركتين وذكر الرئيس التنفيذي لشركة أسري السيد / نيلس كريستيان بيرغ، ان هذا هو التطوير الثالث ضمن مشروع جوبيتر، وهو المبادرة التي طرحت في بداية العام 2014 والهادفة لجعل أسري الشركة الرائدة في الشرق الاوسط في مجال توفير مقاولين متخصصين في موقع العمل، مضيفاً أن الشركة كانت قد أعلنت عن



اتفاقيات بين أبيكوروب وشركات استثمارية سعودية



أعلنت الشركة العربية للاستثمارات البترولية «أبيكوروب»، التي تصنف كمصرف تنمية متعدد الأطراف تعود ملكيته للدول العشر الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك)، مؤخراً عن توقيعها اتفاقية للتعاون الاستثماري مع شركة

أعمال المياه والطاقة الدولية «أكوا باور»، وذلك لفترة مبدئية تستمر لمدة 3 سنوات. وستعمل أبيكوروب بموجب هذه الاتفاقية كشريك استثماري مع شركة أكواباور في مختلف مشاريع توليد الطاقة وتحلية المياه، وعبر حدود النطاق الجغرافي الأساسي لأعمال أكوا باور، كما تشمل المبادرة الاستثمار في مرافق توليد الطاقة التي تعمل بالوقود الأحفوري أو بمصادر الطاقة المتجددة. وتأتي مبادرة الاستثمار المشترك تماشياً مع التوجهات الاستثمارية الجديدة لشركة أبيكوروب الرامية لتعزيز وتنويع الاستثمارات من خلال توفير فرص استثمارية في المنطقة العربية، وهو ما يساهم في دعم مكانة الشركة في قطاع توليد الطاقة وتحلية المياه في منطقة الشرق الأوسط.



أعلنت شركة أبيكوروب عن اكتمالها بنجاح إجراءات صفقة تمويل مرابحة ثنائي أجل بقيمة مليار ريال سعودي (267 مليون دولار أمريكي) متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية لأجل استحقاق مدته 5 سنوات مع مصرف الراجحي السعودي وذلك وفق شروط تنافسية.

وذكر الرئيس التنفيذي والمدير العام لأبيكوروب، السيد أحمد بن حمد النعيمي، بأن هذه الصفقة

تعتبر امتداداً لصفقات سابقة بين الجانبين، حيث ساهم مصرف الراجحي في دعم جميع الصفقات الإسلامية الكبرى التي قامت بها أبيكوروب للتمويل الأجل في الفترة الأخيرة.

النعيمي: اهتمام كبير للمملكة في قضايا البيئة والتغير المناخي

للمسائل المتعلقة بالبيئة والمناخ، في ظل اعتماد العالم على استهلاك النفط والغاز الطبيعي، مؤكداً على الدور الحيوي للتقنيات الحديثة في التخفيف من الآثار الجانبية السلبية الناجمة عن استهلاك الطاقة، مبيناً دعم المملكة لعدد من الأبحاث في مجال تقنيات اصطياد ثاني أكسيد الكربون وتخزينه (CCS).

وأشار معاليه إلى أن إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية يساهم في توفير مزيد من الامدادات النفطية في السوق العالمية، وفي تأمين الطلب العالمي المتزايد على الطاقة نتيجة الزيادة المستمرة في سكان العالم، موضحاً أن النفط الصخري يساعد على تحديد حد أدنى لأسعار النفط، وهذا سيؤدي بدوره إلى تعزيز الاستثمارات طويلة الأمد التي تتطلبها صناعة الطاقة.

وأضاف معاليه إلى إن أهم ما في الأمر يكمن في استقرار الأسعار، فالتقلبات الحادة ليست في صالح أي طرف من الأطراف على الاطلاق.

ذكر معالي وزير البترول والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، المهندس على بن إبراهيم النعيمي، أن نجاح المملكة في تزويد دول العالم بامدادات موثوقة وأمنة من الموارد الطبيعية من نفط وغاز ومعادن، ساهم بصورة فاعلة في تعزيز النمو الاقتصادي في المملكة والعالم على حد سواء. وأستعرض معاليه في كلمته التي ألقاها في معهد Clingendael Institute for International Relations في لاهاي - هولندا، عدداً من المشاريع البترولية الحالية والمستقبلية في المملكة والتي تمهد لوضع أسس اقتصادية بعيدة المدى وأكثر استدامة، ومن بينها التوسع في الصناعات البترولية اللاحقة (التكرير والبتروكيماويات) بالتعاون مع شركات البترول العالمية، وبناء مجمعات صناعية متكاملة أو تطويرها وتوسعتها، موضحاً ان المملكة تواصل العمل بتطبيق السياسات الاقتصادية والصناعية بالتنام بين الأولويات على الصعيدين المحلي والدولي. وأكد معاليه على الاهتمام الكبير الذي توليه المملكة



منظمة التجارة العالمية تبحث موضوع الحزمة الثالثة من قواعد سوق الطاقة

وإذا لم يتم التوصل إلى اتفاق بين الطرفين خلال شهرين من تاريخ تقديم الشكاوى ستشكل لجنة من منظمة التجارة العالمية لبحث القضية وإصدار حكم فيها وفقاً لقواعد هيئة المنازعات المركزية في المنظمة، علماً بأن الهيئة نظرة فيما سبق في خمسة قضايا تتعلق بمواضيع الطاقة ومن أهمها قيام اليابان في 13 سبتمبر 2010 بشكاوى ضد كندا حول التدابير التي تمس قطاع الطاقة المتجددة وكذلك في 22 ديسمبر 2010 تقدمت الولايات المتحدة بشكاوى ضد الصين بشأن التدابير المتعلقة بمعدات طاقة الرياح وفي 19 ديسمبر 2013 تقدمت الأرجنتين بشكاواها ضد الاتحاد الأوروبي حول تدابير مكافحة الإغراق على وقود الديزل الحيوي في الأرجنتين.

تقدمت روسيا رسمياً في 30 أبريل 2014 بشكاوى لمنظمة التجارة العالمية ضد الاتحاد الأوروبي حول ما يسمى «الحزمة الثالثة من قواعد سوق الطاقة» في الاتحاد الأوروبي والتي تحظر جمع أي شركة طاقة بين تقديم الإمدادات (الوقود) وامتلاك البنية الأساسية مثل خطوط الأنابيب (خدمة) الأمر الذي تعتبره روسيا تمييزاً أوروبياً ضد موردي الطاقة الأجانب في سوق الاتحاد الأوروبي، في حين ترى المفوضية الأوروبية أن شركة النفط الروسية Gazprom التي ستشارك في مشروع خط أنابيب غاز South Stream ستقوم بدور مورد الغاز وامتلاك خطوط أنابيب نقل الغاز في نفس الوقت.



النيادي: دولة الإمارات تستعد لإطلاق مبادرة عالمية نحو الاقتصاد الأخضر



ذكر سعادة الدكتور مطر بن حامد النيادي، وكيل وزارة الطاقة، وممثل دولة الإمارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي لمنظمة الأوابك أن وزارة الطاقة الاماراتية تعمل وبالتعاون مع الجهات الحكومية ذات الصلة بصناعة الطاقة، على اعداد مظلة تشريعية متكاملة لسياسات الطاقة، تحدد عبرها الأطر التنظيمية لقطاع الطاقة بدولة الإمارات العربية المتحدة، وبما يشمل عمليات إنتاج الطاقة والمصادر المستخدمة وإعادة تدوير النفايات والنسب المستهدفة لترشيد الاستهلاك، موضحاً بأن لجنة (وضع سياسة الإمارات للطاقة)، والمنبثقة عن وزارة الطاقة الاماراتية حددت بعض النسب المستهدفة خلال الفترة المقبلة.

وأشار النيادي، في تصريحات صحفية على هامش افتتاح القمة العالمية للاقتصاد الأخضر التي انعقدت في إمارة دبي في أبريل الماضي، إلى أن بلاده تبنت عددا من المشاريع الطموحة لإنتاج الكهرباء من الموارد النظيفة (الطاقة الشمسية، الطاقة النووية)، وذلك بهدف الوصول لانتاج 24 % من إجمالي الطاقة من مصادر نظيفة بحلول العام 2021، كما أشار في الوقت ذاته إلى مبادرة استخدام الفحم النظيف في إمارة دبي. وأشار سعادته إلى أن دولة الإمارات العربية المتحدة أصبحت محورا دوليا للفكر المتجدد في قطاع الطاقة، وتسعى حالياً لإطلاق مبادرة عالمية تأخذ بيد العالم للتنمية نحو الاقتصاد الأخضر، مشيراً إلى مجموعة من التحديات التي تواجه التحول نحو الاقتصاد الأخضر ومن بينها غياب الأطر التنظيمية والتشريعية والسياسات العامة ونقص الشراكات الدولية.



مناقشات دولية مستفيضة في اجتماع أبوظبي الوزاري رفيع المستوى بشأن تغير المناخ



استضافت دولة الإمارات العربية المتحدة خلال الفترة 4 - 5 مايو 2014، أعمال الاجتماع الوزاري رفيع المستوى بشأن تغير المناخ، وذلك سعياً لتقديم حلول طموحة وفاعلة لمواجهة تداعيات ظاهرة تغير المناخ، وقد بلغ عدد المشاركين في الاجتماع حوالي 1100 مشارك من القادة السياسيين، من بينهم 100 وزير من مختلف دول العالم، ومن ضمنهم مجموعة من أصحاب المعالي وزراء الطاقة والبترو والطاقة في الدول الأعضاء بمنظمة الأوبك، بالإضافة لكبار رجال الأعمال ونخبة من صناعات القرار من مختلف أنحاء دول العالم، ومن بين كبار الشخصيات المشاركة في الاجتماع نائب الرئيس الأمريكي الأسبق آل غور، ورئيس الوزراء البريطاني الأسبق توني بليز، ورئيس المكسيك السابق فيليبي كالديرون.

وقد أكدت المناقشات التي جرت في اجتماع أبوظبي الوزاري على الترابط الوثيق بين تداعيات تغير المناخ وقضايا التنمية الأساسية مثل أمن الطاقة والمياه والغذاء.

وقد ألقى سمو الشيخ عبدالله بن زايد آل نهيان وزير الخارجية بدولة الإمارات العربية المتحدة، كلمة

تضمن الاجتماع الوزاري رفيع المستوى مناقشات مستفيضة حول 9 من القضايا ذات التأثير الكبير في الحد من تداعيات ظاهرة تغير المناخ، وهي (كفاءة الطاقة، واستخدام الأراضي والغابات، والتمويل، والطاقة المتجددة، والزراعة، والمرونة في التكيف والنقل، وقضية الملوثات المناخية قصيرة الأجل، والمدن).



في اليوم الأول للاجتماع الوزاري، أكد من خلالها على أهمية تعاون وتكاتف جميع دول العالم في مواجهة ظاهرة التغير المناخي، موضحاً حرص حكومة بلاده على ضمان الرفاهية لمواطنيها على المدى البعيد، وانطلاقاً من هذه الرؤية فإن دولة الامارات تدعم كافة الجهود والبرامج الاقليمية والدولية التي تساهم في الحد من تداعيات تغير المناخ.

كما أكد سموه قيام الدولة بتنويع مصادر الطاقة ونشر مشاريع الطاقة المتجددة والطاقة البديلة والتقنيات النظيفة، بما في ذلك بناء القدرات في مجال الطاقة النووية السلمية حيث تتمثل الأهداف الوطنية في توفير ما نسبته 24% من الطاقة الكهربائية من مصادر خالية تماماً من الانبعاثات الكربونية بحلول عام 2021، وكذلك تدشين واحدة من اضخم المحطات للطاقة الشمسية في العالم والأولى من نوعها في منطقة الشرق الأوسط وبقدرة 100 ميغاوات.

من جهته ذكر الأمين العام للأمم المتحدة بان كي مون في كلمته التي ألقاها في ختام الاجتماع، ان اجتماع أبوظبي لعب دوراً محورياً في حشد الجهود قبل انعقاد قمة القادة لتغير المناخ المزمع إقامتها في سبتمبر 2014 في نيويورك والتي دعا إليها لضمان نجاح المؤتمر الحادي والعشرين (COP21) للدول الأطراف المشاركة في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ المقرر عقده في باريس 2015.

وأشاد الأمين العام بجهود دولة الإمارات العربية المتحدة، واصفاً إياها بالبطل العالمي في المعركة ضد تغير المناخ خاصة في مجال الطاقة المتجددة والتنمية المستدامة، مشيراً إلى أن اجتماع أبوظبي يعد خطوة مهمة في الطريق إلى صياغة توافق في الآراء بشأن كيفية معالجة ظاهرة تغير المناخ.

ودعا جميع المشاركين إلى استلهام الدروس والتجارب المستفادة من اجتماع أبوظبي والاستمرار في التعاون وإطلاق المبادرات والمشاريع استعداداً لقمة المناخ في نيويورك ومؤتمري الأطراف المقبلين في لима وباريس.

وفي كلمة له بمناسبة ختام الاجتماع الوزاري رفيع المستوى، ذكر معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر

وزير الدولة والمبعوث الخاص لشؤون الطاقة وتغير المناخ بدولة الامارات العربية المتحدة، بأن الاجتماع الذي حمل عنوان الانطلاقة "من أبوظبي" يعكس ثقة العالم بجهود بلاده وقدرتها على تقديم قيمة إضافية للجهود الهادفة للتصدي لتحديات تغير المناخ وإرساء الركائز الصحيحة لضمان نجاح الاجتماعات المقبلة ذات الصلة، معتبراً الاجتماع بمثابة انطلاقة صحيحة ومبنيّة على أسس صلبة وسليمة وقامت خلاله دولة الإمارات بدور ريادي يتناسب مع النهج الذي أرسته القيادة السياسية لدولة الإمارات العربية المتحدة.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

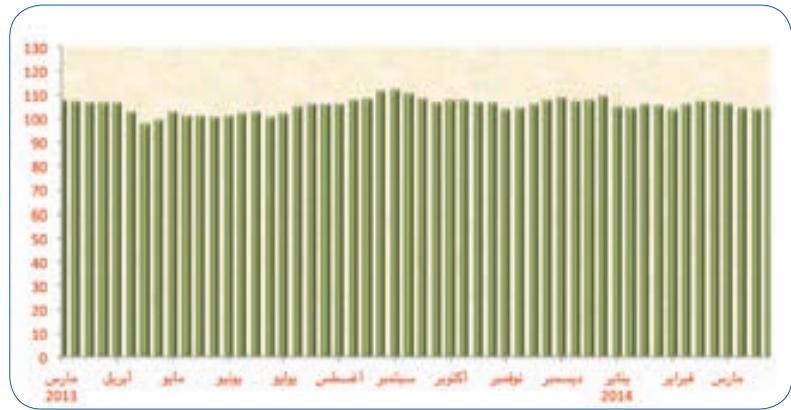
1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك تراجعاً خلال الأسبوع الأول من شهر مارس 2014، مسجلاً 105.7 دولار للبرميل، ثم استمر في التراجع ليصل إلى أدنى مستوياته في الأسبوع الثالث عندما بلغ حوالى 103.2 دولار للبرميل، قبل أن يعاود الارتفاع خلال الأسبوع الرابع ليصل إلى 103.6 دولار للبرميل كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مارس 2014 انخفاضاً بمقدار 1.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.1% ليصل إلى 104.2 دولار للبرميل، مسجلاً انخفاضاً بنحو 2.2 دولار للبرميل أي بنسبة 2.1% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للمخاوف بشأن تراجع النمو الاقتصادى فى الصين، وانخفاض طلب مصافى التكسير، والانقطاع المستمر فى الامدادات، والتوترات الجيوسياسية دوراً رئيسياً فى انخفاض الأسعار خلال شهر مارس 2014.

الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2013-2014



المؤشرات الرئيسية

- انخفض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 1.1 % (1.2 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 104.2 دولار للبرميل خلال شهر مارس 2014.
- انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2014 بمقدار 2.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.7 % ليصل إلى 90.1 مليون ب/ي.
- انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2014 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6 % لتصل إلى 92.9 مليون ب/ي.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2014 بنحو 1.3% لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 4% لتبلغ حوالى 1.7 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2014 بحوالى 13 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 2506 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون الاستراتيجي في بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 3 مليون برميل ليبلغ 1870 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2014 بمقدار 2.03 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.79 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 16.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 1.0 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 16.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 1.6 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11.7 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالى 5.478 مليون طن خلال شهر فبراير 2014، مستأثرة بحصة 41.5% من الإجمالى.

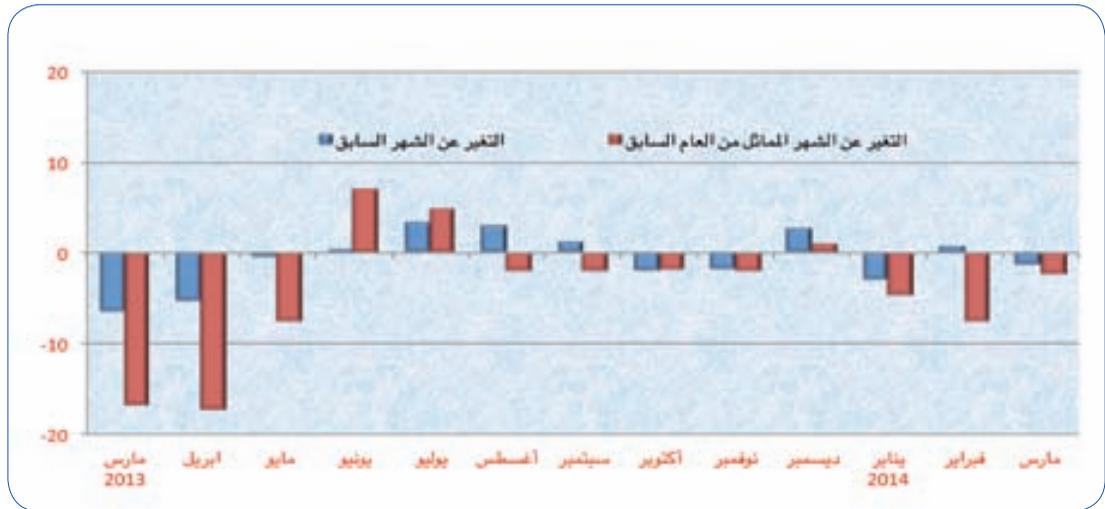
*إعداد الإدارة الاقتصادية

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

التغير في أسعار سلة أوبك، 2013-2014												الجدول - 1	
مارس 2013	إبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2014	فبراير	مارس	
(6.4)	(5.3)	(0.4)	0.4	3.4	3.0	1.2	(2.0)	(1.7)	2.7	(3.0)	0.7	(1.2)	التغير عن الشهر السابق
(16.6)	(17.1)	(7.4)	7.1	4.9	(2.0)	(2.0)	(1.7)	(1.9)	1.1	(4.6)	(7.4)	(2.2)	التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا 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، و في 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.

شكل - 2 التغير في أسعار سلة أوبك، 2013-2014 (دولار/برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2012 - 2014.

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر فبراير 2014 بنحو 9.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.7% لتصل إلى 128.9 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.3 دولار للبرميل أي بنسبة 0.2% لتبلغ 121.0

دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 4.1 دولار للبرميل أي بنسبة 4.1% لتبلغ 102.9 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2014 بنحو 3.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.9% لتصل إلى 119.9 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.5 دولار للبرميل أي بنسبة 1.2% لتبلغ 123.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 5.2 دولار للبرميل أي بنسبة 5.6% لتبلغ 97.6 دولار للبرميل.

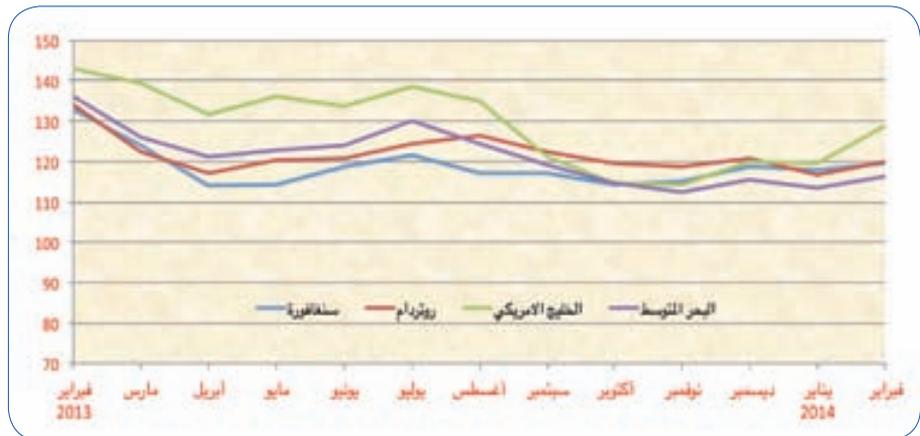
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2014 بنحو 3.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.7% لتصل إلى 116.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.0 دولار للبرميل أي بنسبة 0.8% لتبلغ 124.1 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 6.0 دولار للبرميل أي بنسبة 6.5% لتبلغ 98.9 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2014 بنحو 1.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.4% لتصل إلى 119.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.2 دولار للبرميل أي بنسبة 1% لتبلغ 124.2 دولار للبرميل، بينما تراجع أسعار زيت الوقود بحوالي 0.2 دولار للبرميل أي بنسبة 0.2% لتبلغ 96.3 دولار للبرميل.

شكل - 3 المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2013-2014 (دولار/برميل)



ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من فبراير 2013 إلى فبراير 2014 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة للفترة 2012-2014.

1-3 أسعار شحن النفط الخام

تراجعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للتناقلات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2014 بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.8%. مسجلة 56 نقطة على المقياس العالمي (*). كما تراجعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للتناقلات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2014 بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2.8% مسجلة 35 نقطة على المقياس العالمي. و تراجعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 87 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 50.6% مسجلة 85 نقطة على المقياس العالمي.

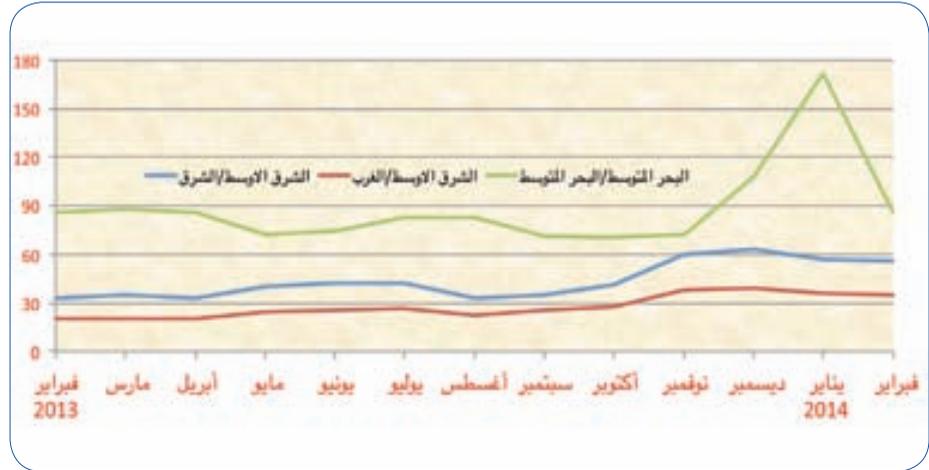
ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2013 إلى شهر فبراير 2014:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار الشحن النفط الخام، 2013-2014

شكل - 4

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



1-4 أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للتناقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 12 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 13.3% مسجلة 102 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما تراجعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للتناقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 7.9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

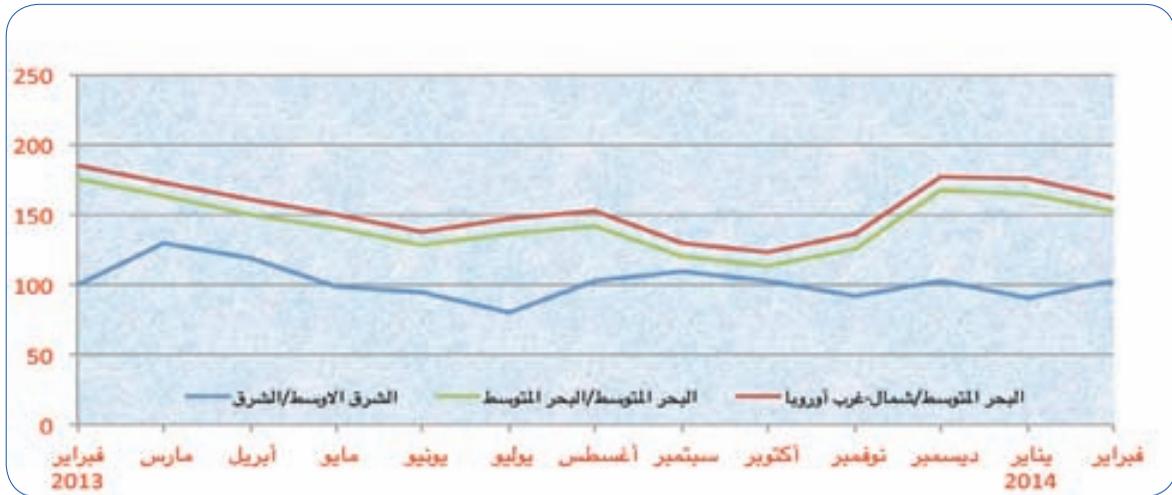
إلى مستوى 152 نقطة، وتراجعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفن بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 7.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 162 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2013 إلى شهر فبراير 2014. يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2012-2014.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2013-2014

شكل - 5



2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2014 إلى تراجعه بمقدار 2.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 90.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

تراجع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مارس 2014 بمقدار 1.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 45.3 مليون ب/ي، وهو نفس المستوى الذي تحقق خلال الشهر المناظر من العام السابق، كما تراجع طلب بقية دول العالم الأخرى خلال الشهر بحوالي 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.8% ليصل إلى 44.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية أيضاً إلى تراجع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2014 بمقدار 0.6 مليون ب/ي أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 92.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، تراجعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مارس 2014 بمقدار 0.8 مليون ب/ي أي بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 35.7 مليون ب/ي، مشكلة تراجعاً بنحو 0.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر مارس 2014 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 57.2 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بنحو 2.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مارس 2014 فائضاً قدره 2.8 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.9 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 1.7 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 مارس 2013	مارس 2013	التغير عن فبراير 2014	فبراير 2014	مارس 2014	
-	45.3	-1.2	46.5	45.3	طلب الدول الصناعية
0.8	44.0	-1.3	46.1	44.8	باقي دول العالم
0.8	89.2	-2.5	92.6	90.1	إجمالي الطلب العالمي
-0.5	36.2	-0.8	36.5	35.7	إمدادات أوبك
-0.8	30.1	-0.8	30.1	29.3	نفط خام
0.3	6.1	-	6.4	6.4	سوائل الغاز و متكثفات
2.4	52.6	0.3	54.7	55.0	إمدادات من خارج أوبك
0.1	2.1	-0.1	2.3	2.2	عوائد التكسير
2.0	90.9	-0.6	93.5	92.9	إجمالي العرض العالمي
	1.7		0.9	2.8	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing April 9 2014

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



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2014 بحوالي 94 ألف ب/ي أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 75 ألف ب/ي، أي بنسبة 4% مقارنة بالشهر السابق لتبلغ حوالي 1.7 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2014 بحوالي 91 ألف ب/ي أي بنسبة 2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 3.7 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر فبراير 2014 بحوالي 110 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 37% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 19%، ثم المكسيك بنسبة 13%، بينما استحوذت البلدان الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 42% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر فبراير 2014 بحوالي 49 ألف ب/ي، أي بنسبة 1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.95 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 17 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 703 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2014 بنحو 81 ألف ب/ي، أي بنسبة 17% لتبلغ 548 ألف ب/ي، وهو أعلى مستوى تحقق منذ سبتمبر 2013، و بذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر فبراير 2014 بحوالي 148 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.5% ليصل إلى 4.1 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 13% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر فبراير 2014 بحوالي 622 ألف ب/ي، أي بنسبة 9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2014 بحوالي 414 ألف ب/ي، أي بنسبة 33% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 841 ألف ب/ي، وهو أقل مستوى منذ أغسطس 2012.

بينما ارتفعت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2014 بحوالي 27 ألف ب/ي، أي بنسبة 142% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 46 ألف ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ أغسطس 2013، واستقرت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية عند مستوى 623 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر فبراير 2014 حوالي 6.2 مليون ب/ي منخفضة بحوالي 15% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية المزود الرئيسي للصين بالنفط الخام بنسبة 19% من اجمالي واردات الأخيرة منه، يليها انجولا بنسبة 16%، وروسيا بنسبة 12% .

ويوضح الجدول (3) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر فبراير 2014 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية لبعض دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية و الصين

الجدول - 3

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن يناير 2014	يناير 2014	فبراير 2014	التغير عن يناير 2014	يناير 2014	فبراير 2014	
0.016 -	1.957 -	1.973 -	0.094 -	7.407	7.312	الولايات المتحدة الأمريكية
0.099 -	0.254	0.155	0.049 -	3.999	3.950	اليابان
0.410 -	0.628	0.218	0.650 -	6.630	5.980	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2014.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2014 بحوالي 13 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 2506 مليون برميل، مشكلاً انخفاضاً بمقدار 139 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر فبراير 2014 بحوالي 13 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 944 مليون برميل، بينما تراجع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 26 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1562 مليون برميل.

وقد استقر المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين عند 1270 مليون برميل، منها 499 مليون برميل من النفط الخام و 771 مليون برميل من المنتجات، و ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 886 مليون برميل منها 306 مليون برميل من النفط الخام و 580 مليون برميل من المنتجات. بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في بلدان منطقة المحيط الهادي بمقدار 21 مليون برميل عن الشهر السابق ليبليغ 350 مليون برميل منها 139 مليون برميل من النفط الخام و 211 مليون برميل من المنتجات النفطية.

و ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 30 مليون برميل ليصل إلى 2388 مليون برميل ، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 17 مليون برميل ليصل إلى 1045 مليون برميل. وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 17 مليون برميل خلال شهر فبراير 2014 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 4894 مليون برميل، و هو مستوى منخفض بمقدار 36 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفع المخزون الاستراتيجي في بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال الشهر بمقدار 3 مليون برميل ليصل إلى 1870 مليون برميل، و هو مستوى منخفض بمقدار 9 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

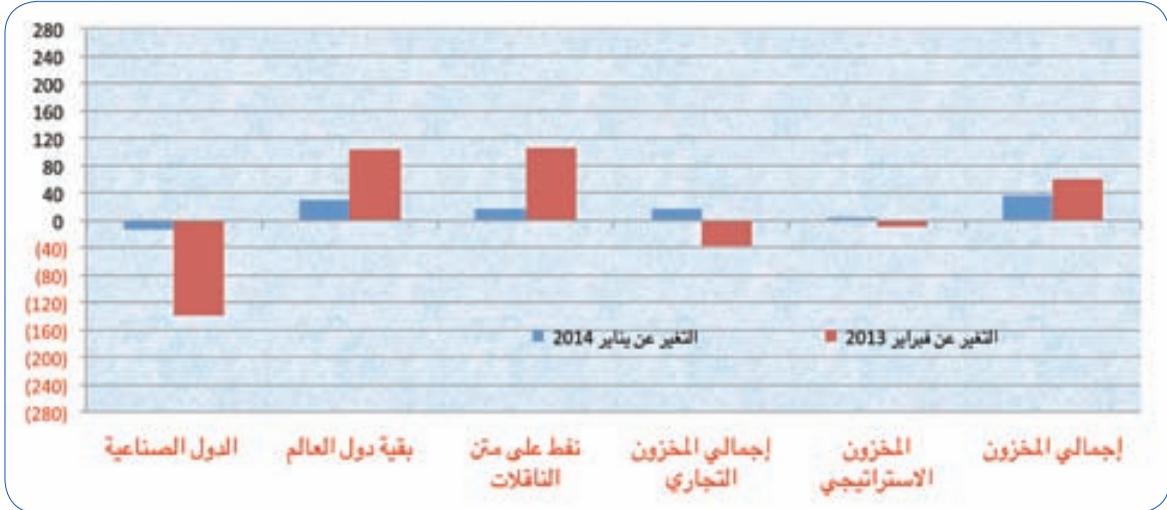
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر فبراير 2014 إلى 7809 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 37 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 61 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (7) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر فبراير 2014.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر فبراير 2014

شكل - 7



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2014 بمقدار 2.03 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.79 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 13.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، وانخفاضه عن الثاني بحوالي 14.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (4):

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس وزيت الوقود في السوق الأمريكي، 2013-2014 (دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

الجدول - 4

مارس 2013	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2014	فبراير	مارس
4.0	4.2	4.0	3.9	3.6	3.4	3.6	3.7	3.6	4.2	3.3	5.8	3.8
16.0	15.9	16.3	16.5	18.0	18.4	18.3	17.3	16.2	16.8	16.4	17.4	17.3
18.3	17.1	16.8	16.3	16.1	16.7	17.0	17.7	19.1	19.4	19.0	20.7	18.3

* 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).

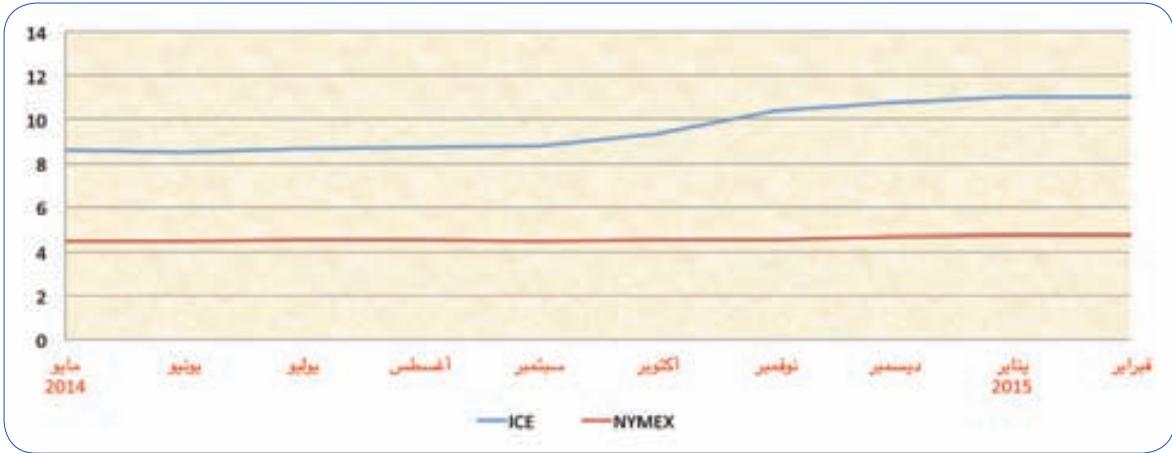
المصدر: World Gas Intelligence April 2, 2014

وتشير الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في السابع من شهر ابريل 2014 أن مستوياتها في سوق التبادل القاري في لندن (ICE) سوف تتفوق مثيلاتها في سوق نايمكس في الولايات المتحدة خلال الفترة الممتدة من شهر مايو 2014 إلى شهر فبراير 2015 ليصل أعلى مستوى للفروقات إلى 6.32 دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية خلال شهر فبراير 2015 ، كما يوضح الشكل (8):

(دولار لكل مليون و ح ب)

الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في 7 أبريل 2014

شكل - 8



المصدر: World Gas Intelligence April 9, 2014

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في آسيا

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر فبراير 2014 ارتفاعاً بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 16.8 دولار/ مليون و ح ب ، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 1.0 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 16.5 دولار/ مليون و ح ب، بينما تراجع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 1.6 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 11.7 دولار/ مليون و ح ب.

ومن جهة أخرى، تراجعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان وكوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 2079 ألف طن أي بنسبة 13.6% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر فبراير 2014 إلى 13.203 مليون طن.

وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر فبراير 2014 حوالي 5.478 مليون طن لتساهم بما نسبته 41.5% 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 2009-2014 :

كمية وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2009-2014

الجدول - 5

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار / موح ب)			(ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
4.4	10.0	9.0	95871	5532	25847	64492	2009
6.1	10.4	10.8	111769	9295	32466	70008	2010
9.1	12.5	14.7	127305	12215	36679	78411	2011
10.8	14.5	16.6	138281	14698	36399	87184	2012
11.5	14.8	15.9	13717	1505	3982	8230	يناير 2013
13.3	15.0	16.5	13081	1412	4144	7525	فبراير
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	أغسطس
11.8	14.9	15.0	10575	1517	2476	6582	سبتمبر
9.4	14.4	15.2	12083	1356	3189	7538	أكتوبر
9.5	14.5	15.4	11812	1318	3277	7217	نوفمبر
13.8	14.6	16.4	14540	2435	4020	8085	ديسمبر
13.3	15.5	16.7	15280	2652	4451	8179	يناير 2014
11.7	16.5	16.8	13203	1498	4194	7511	فبراير

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence

المملكة المغربية

أعلن المكتب الوطني للهيدروكاربورات والمعادن في 16 مايو 2014 بأن أعمال التنقيب عن الغاز التي تقوم بها شركة Longreach Oil & Gas Ltd البريطانية، نتج عنها علامات مشجعة في بئر الاستكشافي «قمر1» الواقع في منطقة سيدي المختار قرب مدينة الصويرة (جنوب البلاد).

وتمثل هذه الأنباء التي أعلنتها المكتب أفضل النتائج التي تم التوصل إليها في المغرب منذ أن بدأت في منح العديد من التراخيص للشركات النفطية الأجنبية خلال السنوات القليلة الأخيرة لتطوير موارد الطاقة. وأوضح المكتب أن البئر الاستكشافي «قمر1» الذي أنجزته الشركة البريطانية قدم مؤشرات عن وجود غاز على مستويين في تشكيلات جيولوجية من العصر الجوراسي، حيث استمر التنقيب خلال الفترة من 20 مارس إلى 8 مايو 2014 على عمق 2790 متر. يشار إلى أن المملكة المغربية تخطط لحفر حوالي 30 بئراً للنفط والغاز في عام 2014 وذلك في إطار توسعها في مجال التنقيب.

الأرجنتين

وقعت شركة YPF أكبر شركة منتجة لزيت السجيل (Shale Oil) في الأرجنتين على عقدين بقيمة 1.2 مليار دولار لاستئجار 15 حفارة تضاف إلى أسطولها الحالي البالغ 65 حفارة. ويمتد العقدان لمدة خمس سنوات مع خيار التمديد لثلاث سنوات إضافية. وتأتي هذه الخطوة ضمن خطط الشركة لاستثمار 37 مليار دولار حتى عام 2018 لتطوير تشكيلة سجيل Vaca Muerta التي يقدر احتياطي زيت السجيل فيها بنحو 27 مليار برميل، مما يضعها في مصاف أكبر تمرکز لزيت السجيل في العالم.

ساحل العاج

حققت شركة Total اكتشافاً جديداً للنفط عبر البئر الاستكشافي Saphir-1XB الذي حفر في مياه عمقها 2300 م في القاطع CI-514. بلغ عمق البئر 4655 م، واخترق 40 م من السماكة الفعالة الحاوية على نفط بجودة API 34⁰

النرويج

حققت شركة Statoil اكتشافاً جديداً للنفط والغاز في امتياز Valemon North في بحر الشمال، وبين البئر S 54-10/34 وجود عمود من الغاز والتمكثفات والنفط بسماكة 164 م ضمن مجموعة Brent من العصر الجوراسي الأوسط. وقدرت الشركة أن الاحتياطي الإجمالي في الاكتشاف الجديد يتراوح بين 20 - 75 مليون برميل مكافئ نفط.

أستراليا

حققت شركة Santos اكتشافاً جديداً للغاز عبر البئر الاستكشافي Mt Kitty-1 في حوض Amadeus وسط أستراليا. وعند اختبار البئر على عمق 2144 م أنتج بمعدل 14 ألف متر مكعب في اليوم ثم تراجع المعدل إلى 1982 متر مكعب في اليوم بعد عشر دقائق، ثم جرى اختباره على عمق 2156 م، فأنتج بمعدل أولي بلغ 15 ألف متر مكعب في اليوم، ليتراجع المعدل بعدها إلى 11.9 ألف متر مكعب في اليوم.

الولايات المتحدة الأمريكية

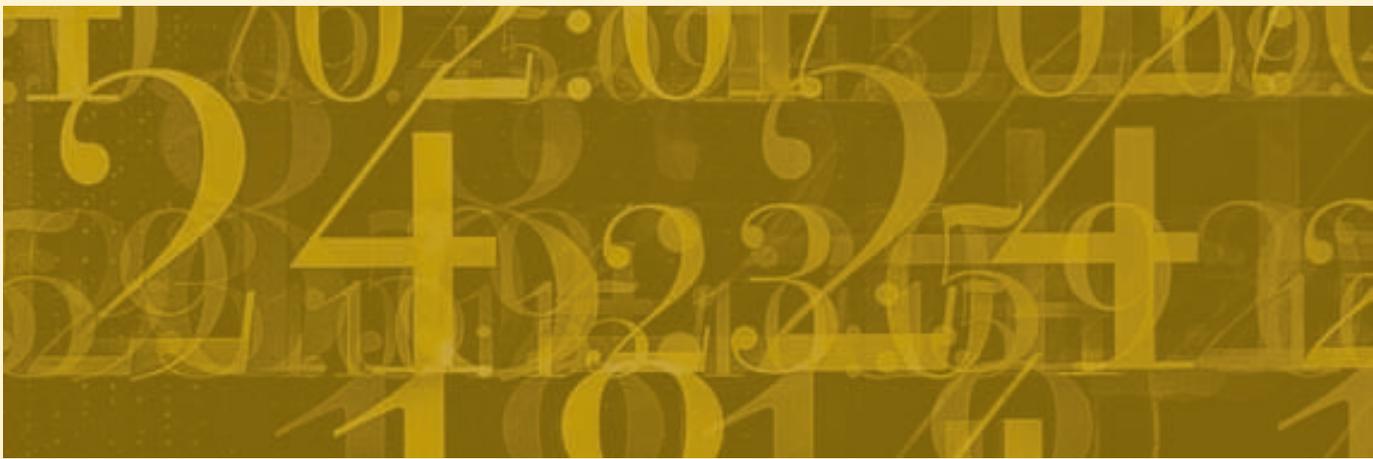
حققت شركة Nighthawk Energy اكتشافاً جديداً للنفط عبر البئر الاستكشافي Snow King 13-33، وذلك قرب حقل Arikaree Creek في ولاية كولورادو، وذكرت الشركة أن البئر بدأ بإنتاج النفط من تشكيلة Mississippian Spergen بمعدل أولي يتراوح بين 300-400 م³/ب.

ماليزيا

حققت شركة Shell اكتشافاً جديداً للغاز في المياه العميقة على بعد 135 كم قبالة سواحل ماليزيا، وذلك عبر البئر Rosmari-1 الذي اخترق عموداً غازياً سماكته 450 م.

الصين

حققت شركة CNOOC اكتشافاً جديداً متوسط الحجم للغاز ضمن القسم الجنوبي من بحر Bohai في مياه عمقها 25 م. حفر البئر Bozhong 1-22 وأكمل عند عمق 4611 م حيث اخترق مكمن للغاز بسماكة 92 م، وأنتج عند وضعه على الاختبار بمعدل 400 ألف متر مكعب في اليوم.



ملحق الجداول

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك،
2013-2014 (دولار / برميل)

Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket
2014-2013 (\$ / Barrel)

	2014	2013	
Jan.	104.7	109.3	يناير
Feb.	105.4	112.8	فبراير
March	104.2	106.4	مارس
April		101.1	ابريل
May		100.7	مايو
June		101.0	يونيو
July		104.4	يوليو
August		107.5	اغسطس
Sept.		108.7	سبتمبر
Oct.		106.7	اكتوبر
Nov.		105.0	نوفمبر
Dec.		107.7	ديسمبر
Q I	104.8	109.5	الربع الأول
Q II		100.9	الربع الثاني
Q III		106.9	الربع الثالث
Q IV		106.4	الربع الرابع
Annual Average		105.9	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة خامات أوبك*، 2013-2014 (دولار / برميل)
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes*
2013-2014 (\$ / Barrel)

الشهر Month	الأسبوع Week	2014	2013	الشهر Month	الأسبوع Week	2014	2013
يناير Jan.	1	104.3	108.7	يوليو July	1		101.7
	2	104.1	108.2		2		104.5
	3	105.2	109.7		3		105.7
	4	104.7	111.4		4		105.6
فبراير Feb.	1	103.1	113.4	اغسطس Aug	1		105.3
	2	105.4	114.5		2		106.9
	3	106.7	112.7		3		107.5
	4	106.4	109.3		4		110.9
مارس March	1	105.7	107.0	سبتمبر Sep.	1		111.3
	2	104.0	106.4		2		110.0
	3	103.2	105.9		3		107.9
	4	103.6	106.3		4		106.3
ابريل April	1		105.9	اكتوبر Oct.	1		107.3
	2		102.3		2		107.3
	3		97.2		3		106.1
	4		99.0		4		106.1
مايو May	1		102.0	نوفمبر Nov.	1		103.3
	2		100.5		2		104.1
	3		100.4		3		105.4
	4		100.0		4		107.0
يونيو June	1		100.5	ديسمبر Dec.	1		108.0
	2		101.5		2		106.9
	3		102.4		3		107.2
	4		99.7		4		109.0

* 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.

* 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، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري،
خام ميناس الإندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر
2007 أضيف خام غيراسول الأنغولي و خام أورينت.
الأكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الإندونيسي من السلة لتتألف
من 12 نوعاً من الخام.

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2012-2014 (دولار/ برميل)
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2012-2014 (\$/Barrel)

	غ. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرية الليبي Lybian Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Qatar Marine	الكويت Kuwait	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arabian Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket of Crudes	
Axerage 2012	94.2	111.6	109.1	111.9	111.8	109.3	109.0	108.0	111.5	110.3	109.5	متوسط عام 2012
Axerage 2013	97.9	108.7	105.5	108.6	108.3	105.4	105.1	103.7	109.4	106.6	105.9	متوسط عام 2013
January 2013	94.8	113.0	107.9	113.0	110.4	107.9	108.3	107.5	114.2	110.6	109.3	يناير 2013
Feburary	95.3	106.3	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
December	97.7	110.8	107.8	110.4	111.2	107.8	107.3	105.1	112.7	108.1	107.7	ديسمبر
January 2014	94.9	108.3	104.0	107.9	107.7	104.0	103.8	102.7	110.0	105.7	104.7	يناير 2014
Feburary	100.8	108.9	105.0	108.5	108.7	104.9	104.2	103.4	110.5	106.3	105.4	فبراير
March	100.5	107.6	104.3	107.2	107.6	104.1	103.1	102.1	109.0	104.8	104.2	مارس

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصدر: أوابك، الإدارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2012 - 2014

Table - 4: Monthly Av. of Oil Product Prices in Different Markets 2012 -2014 (\$ / bbl)

	Market	زيت الوقود** (1.0 كبريت) Fuel Oil** (1.0 % Sulfur)	زيت الغاز* (50 جزء) بالمليون كبريت) Gas Oil* (50 PPM Sulfur)	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2012	Singapore	105.6	129.0	123.8	سنغافورة	متوسط عام 2012
	Rotterdam	105.4	130.0	127.8	روتردام	
	Mediterranean	104.4	113.6	127.3	المتوسط	
	US Gulf	105.6	126.3	134.6	خ. أمريكي	
Average 2012	Singapore	97.5	124.4	119.2	سنغافورة	متوسط عام 2013
	Rotterdam	95.7	123.6	122.3	روتردام	
	Mediterranean	96.5	114.2	122.5	المتوسط	
	US Gulf	99.7	121.6	129.7	خ. أمريكي	
Jan. 2013	Singapore	99.5	128.0	112.8	سنغافورة	يناير 2013
	Rotterdam	99.4	128.5	125.0	روتردام	
	Mediterranean	100.4	113.0	127.1	المتوسط	
	US Gulf	102.7	126.9	129.4	خ. أمريكي	
Feb. 2013	Singapore	102.1	134.1	133.0	سنغافورة	فبراير 2013
	Rotterdam	104.2	133.3	133.9	روتردام	
	Mediterranean	103.9	116.5	136.0	المتوسط	
	US Gulf	105.7	132.4	142.9	خ. أمريكي	
Mar. 2013	Singapore	99.5	124.9	124.0	سنغافورة	مارس 2013
	Rotterdam	97.0	123.9	122.5	روتردام	
	Mediterranean	96.7	107.4	125.9	المتوسط	
	US Gulf	102.4	122.4	139.5	خ. أمريكي	
Apr. 2013	Singapore	96.4	118.1	114.0	سنغافورة	أبريل 2013
	Rotterdam	92.3	117.3	116.9	روتردام	
	Mediterranean	91.2	100.3	121.2	المتوسط	
	US Gulf	98.2	115.3	131.7	خ. أمريكي	
May. 2013	Singapore	95.9	117.7	114.4	سنغافورة	مايو 2013
	Rotterdam	94.1	116.5	120.2	روتردام	
	Mediterranean	93.8	100.5	122.7	المتوسط	
	US Gulf	97.9	114.6	136.0	خ. أمريكي	
Jun 2013	Singapore	97.8	120.4	118.8	سنغافورة	يونيو 2013
	Rotterdam	95.8	119.2	120.7	روتردام	
	Mediterranean	95.3	102.5	123.9	المتوسط	
	US Gulf	97.4	117.3	133.6	خ. أمريكي	
Jul. 2013	Singapore	95.2	124.2	121.7	سنغافورة	يوليو 2013
	Rotterdam	95.8	122.6	124.5	روتردام	
	Mediterranean	94.8	106.1	130.0	المتوسط	
	US Gulf	96.9	120.6	138.6	خ. أمريكي	
Aug. 2013	Singapore	97.8	126.1	117.1	سنغافورة	أغسطس 2013
	Rotterdam	95.4	126.0	126.3	روتردام	
	Mediterranean	96.7	110.2	133.6	المتوسط	
	US Gulf	98.8	124.4	134.8	خ. أمريكي	
Sep. 2013	Singapore	96.3	125.7	117.3	سنغافورة	سبتمبر 2013
	Rotterdam	95.9	127.3	122.5	روتردام	
	Mediterranean	99.0	126.4	119.3	المتوسط	
	US Gulf	101.6	123.5	121.1	خ. أمريكي	
Oct. 2013	Singapore	96.9	125.2	114.4	سنغافورة	أكتوبر 2013
	Rotterdam	93.9	124.8	119.5	روتردام	
	Mediterranean	96.5	125.2	114.5	المتوسط	
	US Gulf	98.7	122.2	114.7	خ. أمريكي	
Nov. 2013	Singapore	96.3	125.2	114.9	سنغافورة	نوفمبر 2013
	Rotterdam	93.5	122.5	118.9	روتردام	
	Mediterranean	96.1	123.3	112.4	المتوسط	
	US Gulf	97.8	119.1	114.1	خ. أمريكي	
Dec. 2013	Singapore	97.0	127.5	118.7	سنغافورة	ديسمبر 2013
	Rotterdam	95.0	125.5	120.9	روتردام	
	Mediterranean	98.9	126.5	115.5	المتوسط	
	US Gulf	99.5	123.2	119.8	خ. أمريكي	
Jan. 2014	Singapore	96.5	123.0	118.0	سنغافورة	يناير 2014
	Rotterdam	92.4	121.8	116.5	روتردام	
	Mediterranean	92.9	123.1	113.3	المتوسط	
	US Gulf	98.8	120.7	119.7	خ. أمريكي	
Feb. 2013	Singapore	96.3	124.2	119.7	سنغافورة	فبراير 2014
	Rotterdam	97.6	123.3	119.9	روتردام	
	Mediterranean	98.9	124.1	116.4	المتوسط	
	US Gulf	102.9	121.0	128.9	خ. أمريكي	

* 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 أوليك الشهر، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : أسعار شحن النفط الخام 2012 - 2014 (نقطة على المقياس العالمي)
Table - 5 : Spot Tanker Crude Freight Rates 2012 - 2014 (Point on the World Scale)

Direction Period	متوسط / ش.غ أوروبا ** Med/Med **	متوسط / متوسط* M. East/West*	الشرق الاوسط / الشرق* M. East/East*	الاتجاه الفترة
Av.2012	88	33	48	متوسط 2012
Av.2013	86	26	41	متوسط 2013
Jan. 2013	80	25	39	يناير 2013
February	85	20	33	فبراير
March	88	20	35	مارس
April	85	20	33	أبريل
May	72	24	40	مايو
June	74	25	42	يونيو
July	82	27	42	يوليو
August	82	22	33	أغسطس
September	71	25	35	سبتمبر
October	70	28	41	أكتوبر
November	72	38	60	نوفمبر
December	107	39	63	ديسمبر
Jan. 2014	175	36	57	يناير 2014
February	85	35	56	فبراير

* Vessels of 230 - 285 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 الى 285 ألف طن ساكن

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

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : أسعار شحن المنتجات النفطية، 2012 - 2014 (نقطة على المقياس العالمي)
Table - 6 : Spot Tanker Product Freight Rates 2012 - 2014 (Point on the World Scale)

Direction Period	متوسط / ش.غ أوروبا ** Med/Med **	متوسط / متوسط* M. East/West*	الشرق الاوسط / الشرق* M. East/East*	الاتجاه الفترة
Av.2012	162	153	116	متوسط 2012
Av.2013	154	145	102	متوسط 2013
Jan. 2013	183	177	109	يناير 2013
February	185	175	100	فبراير
March	173	163	130	مارس
April	160	150	119	أبريل
May	150	140	98	مايو
June	138	128	95	يونيو
July	147	136	80	يوليو
August	152	142	102	أغسطس
September	130	120	109	سبتمبر
October	123	113	103	أكتوبر
November	136	126	92	نوفمبر
December	177	167	102	ديسمبر
Jan. 2014	175	165	90	يناير 2014
February	162	152	102	فبراير

* Vessels of 30 - 50 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

* حجم الناقلات من 30 الى 50 ألف طن ساكن

المصدر: أعداد مختلفة 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				
	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
البلدان العربية Arab Countries	6.5	6.6	6.6	6.4	6.4	6.3	6.4	6.4	6.2	6.2
أقطار أوابك OAPEC Members	5.6	5.7	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	0.9	0.9
منظمة الـ OECD	45.8	46.0	46.0	45.4	45.8	46.0	46.3	46.0	45.6	46.3
أمريكا الشمالية America North	23.9	23.9	24.1	23.8	23.7	23.7	23.9	23.9	23.8	23.5
أوروبا غ. W. Europe	13.5	13.5	13.8	13.7	13.2	13.7	13.8	13.9	13.8	13.7
المحيط الهادي Pacific Countries	8.4	8.7	8.1	7.9	8.9	8.6	8.7	8.2	8.0	9.1
البلدان النامية Developing Countries	28.9	29.0	29.4	28.7	28.3	28.1	28.2	28.5	27.9	27.4
الشرق الأوسط وآسيا Middle East & Asia	18.9	18.9	19.3	18.8	18.7	18.4	18.4	18.8	18.3	18.1
أفريقيا Africa	3.4	3.6	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.3	3.4	3.4
أمريكا اللاتينية America Latin	6.5	6.6	6.7	6.5	6.2	6.3	6.4	6.5	6.2	6.0
الصين China	10.1	10.4	9.9	10.2	9.8	9.7	10.1	9.5	9.9	9.5
الاتحاد السوفياتي (السابق) Former Soviet Union	4.5	4.8	4.6	4.2	4.3	4.4	4.8	4.5	4.1	4.3
أوروبا الشرقية Eastern Europe	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6
العالم World	89.8	90.9	90.5	89.0	88.9	88.9	90.1	89.3	88.0	88.1

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Dept& Oil Indusrty Reports.

المصدر: 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				
	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 QIII	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	27.0	26.3	27.4	27.4	26.8	28.8	28.9	28.9	29.1	28.6
أوبك OAPEC	25.7	24.9	26.1	26.1	25.6	27.4	27.5	27.5	27.6	27.0
دول عربية أخرى Other Arab	1.3	1.4	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6
أوبك OPEC	37.4	36.5	37.9	37.8	37.4	37.1	36.9	37.0	37.2	36.8
نفط خام Crude Oil	31.6	30.6	32.1	32.1	31.6	31.2	31.0	31.2	31.5	31.2
سوائل غاز + نفوط غ. تقليدية NGLs +n. Conventional Oils	5.8	5.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.9	5.8	5.7	5.6
الدول الصناعية OECD	22.1	22.6	22.3	21.7	21.7	20.9	21.2	20.6	20.8	21.1
أمريكا الشمالية N.America	18.0	18.6	18.3	17.6	17.6	16.5	16.8	16.5	16.4	16.5
أوروبا Europe	3.6	3.6	3.5	3.6	3.7	3.8	3.7	3.5	3.9	4.1
الهادي Pacific	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.5	0.5
الدول النامية Developing Countries	12.1	12.1	12.0	12.1	12.1	12.2	12.3	12.1	12.1	12.3
ش. أوسط وآسيا M. East-Asia	4.9	4.8	4.8	4.9	5.1	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1
أفريقيا Africa	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4
أمريكا اللاتينية Latin America	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	4.9
الصين China	4.2	4.3	4.1	4.3	4.2	4.2	4.3	4.2	4.2	4.2
أ. السوفييتي السابق FSU	13.5	13.5	13.4	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	0.1	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	2.2	2.2	2.2
العالم World	91.6	91.4	92.1	91.6	91.3	90.0	90.4	89.4	90.0	90.1

Sources: OAPEC -Economics Dept & Oil Industry Reports

المصدر: أوبك - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية

الجدول - 9: المخزون النفطي العالمي، في نهاية فبراير 2014 (مليون برميل)
Table - 9 : Global Oil Inventories. February 2014 (million b)

	التغير عن فبراير 2013 Change from Feb. 2013	فبراير 2013 Feb. 2013	التغير عن يناير 2014 Change from Jan. 2014	يناير 2014 Jan. 2014	فبراير 2014 Feb. 2014	
America	(76)	1346	0	1270	1270	الأمريكتان
Crude	(26)	525	8	491	499	نفط خام
Products	(50)	821	(8)	779	771	منتجات نفطية
Europe	(19)	905	8	878	886	أوروبا :
Crude	(1)	307	4	302	306	نفط خام
Products	(18)	598	4	576	580	منتجات نفطية
Pacific	(44)	394	(21)	371	350	منطقة المحيط الهادي
Crude	(10)	149	1	138	139	نفط خام
Products	(34)	245	(22)	233	211	منتجات نفطية
Total OECD	(139)	2645	(13)	2519	2506	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(37)	981	13	931	944	نفط خام
Products	(102)	1664	(26)	1588	1562	منتجات نفطية
Rest of the world	103	2285	30	2358	2388	بقية دول العالم *
Oil at Sea	106	939	17	1028	1045	نفط على متن الناقلات
Total Commercial	(36)	4930	17	4877	4894	إجمالي المخزون التجاري *
Total Strategic¹	(9)	1879	3	1867	1870	المخزون الاستراتيجي
Total²	61	7748	37	7772	7809	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

المصدر Sources: Oil Market Intelligence April. 2014



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/معدى 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 للبتترول (أوبك)

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 للبتترول (أوبك) لعام 2014 في موضوع

التكامل بين صناعتي التكرير والبتروكيماويات

(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 2014، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /