

تتمية الموارد البشرية في الصناعة البترولية العربية إضاعات مشرقة.. وتحديات مستمرة



سعادة الأمين العام: الأوابك تسعى إلى زيادة تعزيز التعاون بين دولها الأعضاء

اختيار مدينة أبوظبي لاستضافة الاجتماع الوزاري رفيع المستوى بشأن تغير المناخ

نظمة الأقطار العربية الم در ل ب رول



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، وتقدير 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) وتجزت 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 .

أ المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- **مجلس الورااء** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسيير عليها .
- **المكتة التني ي** 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 ال ماية** 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.

• الشرات المنبة

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 .

المحتويات



غلاف العدد

تعتبر التنمية بمفهومها الشامل الاجتماعي والاقتصادي والثقافي هدفاً رئيسياً للدول العربية كافة، فهي السبيل لتحقيق الاستغلال الاقتصادي الأمثل للموارد الاقتصادية للدولة، وبواسطتها ترسم استراتيجية شاملة لتطوير المهارات والقدرات البشرية لأفراد المجتمع.

في هذا العدد

4	الافتتاحية
6	أنشطة المنظمة
8	أخبار الدول الأعضاء
16	شؤون البيئة والتغير المناخي
18	التطورات البترولية
30	الأخبار العربية والدولية
31	ملحق الجداول



7

المنتدى الخليجي - الألماني
للأعمال والاستثمارات

8

النعيمة: تعاون بناء
بين مجموعة الفكر
المتقارب من الدول
النامية



10

المزروعى: اهتمام اماراتى باستثمارات الطاقة فى العراق

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.

تنمية الموارد البشرية في الصناعة البترولية العربية إضاءات مشرقة.. وتحديات مستمرة

تعتبر التنمية بمفهومها الشامل الاجتماعي والاقتصادي والثقافي هدفاً رئيسياً للدول العربية كافة، فهي السبيل لتحقيق الاستغلال الاقتصادي الأمثل للموارد الاقتصادية للدولة، وبواسطتها ترسم استراتيجية شاملة لتطوير المهارات والقدرات البشرية لأفراد المجتمع. وهي الضامن للمشاركة الفاعلة من مؤسسات الدولة ومؤسسات المجتمع المدني، وتطوير البنى التحتية، والارتقاء بقطاع البحث العلمي وتعميم استخدام التكنولوجيا المتطورة في جميع المرافق الصناعية والخدمية.

وتواجه الدول العربية تحديات حقيقية في مجال التنمية البشرية، ناتجة عن الزيادة المستمرة والسريعة في عدد السكان، وما ينشأ عن ذلك من زيادة في معدلات استهلاك الطاقة، والضغط على البنية التحتية، وارتفاع معدلات البطالة، وتراجع مستوى التعليم وزيادة نسبة الأمية في بعض الدول. ويصنف تقرير برنامج الامم المتحدة الانمائي لعام 2012 الدول العربية ضمن الدول ذات التنمية البشرية المتوسطة، وهو ما يبين مدى الحاجة لإعادة رسم السياسات السكانية والتعليمية في الدول العربية.

وتحظى الصناعة البترولية بأهمية كبرى في اقتصادات الدول العربية، وعاملاً مشتركاً ومؤثراً على جميع القطاعات الاقتصادية، كما تتبع أهميتها لاعتبارها عامل جذب رئيسي للكوادر البشرية العربية، وهي مسألة ذات أبعاد اقتصادية، حيث يشير أحد التقارير الصادرة عن منظمة العمل الدولية إلى أن كل وظيفة جديدة في مجال الانتاج أو التكرير تنتج عنها تهيئة عدة فرص وظيفية جديدة غير مباشرة في مجالات بترولية أخرى.

وتتميز الصناعة البترولية كونها ذات طابع دولي وانتشار جغرافي واسع، وتتطلب توفر رؤوس أموال ضخمة، وتعتمد على تكنولوجيا حديثة في جميع مراحل الصناعة من الاستكشاف والانتاج مروراً بالصناعات البترولية الوسيطة واللاحقة حتى وصول المنتج إلى المستهلك النهائي. وهذه المميزات توجب على من يدير آلة الصناعة البترولية أن يكون مواكبا لحركة التطور المستمر للصناعة. حيث أفضت التطورات المتسارعة التي شهدتها صناعة البترول العالمية إلى نشوء تحديات غير مسبوقة تتركز بصورة كبيرة على القدرات والامكانيات البشرية للعاملين في الصناعة النفطية.

وعلى صعيد الدول الأعضاء بمنظمة الأوبك والتي تتميز بمكانة مهمة على صعيد صناعة البترول العالمية، فإن مكانة الدول الأعضاء في منظمة أوبك في الأسواق العالمية تجعلها تحمل على عاتقها مهمة مواصلة دورها الايجابي بالمساهمة في استقرار السوق البترولية العالمية، مع بذل كافة الجهود الممكنة للمحافظة على البترول كمصدر أساسي للطاقة، ولا ريب ان استمرارية

دول أوابك كمزود رئيسي مرهون بعدة عوامل من بينها امتلاكها لكوادر بشرية مؤهلة قادرة على الاستفادة من الوسائل التكنولوجية الحديثة في جميع مراحل الصناعة.

ولمواجهة هذا التحدي فقد أولت معظم المؤسسات البترولية العربية موضوع تطوير مواردها البشرية اهتماماً كبيراً واعتبر كأحد الأولويات الرئيسية في خططها الاستراتيجية التنموية، وذلك عبر انشاء دوائر مستقلة ومراكز للتدريب البترولي مجهزة بأحدث الوسائل العلمية والايضاحية، وتهيئة برامج تدريبية مكثفة وطويلة الأمد للعاملين في مختلف الوظائف الفنية والإدارية بالتعاون مع المؤسسات التدريبية الاقليمية والدولية.

وعلى صعيد منظمة الأوابك، فإنها لم تأل جهداً في دعم الجهود الرامية لتنمية الموارد البشرية العربية، حيث أشارت المادة الثانية من اتفاقية انشاء المنظمة إلى دور المنظمة في اتاحة فرص التدريب والعمل لمواطني الدول الأعضاء التي تتوفر فيها امكانيات ذلك. وتحقيقاً لهذا الغرض فقد أنشأت المنظمة في عام 1978 معهداً للتدريب البترولي مقره في العاصمة العراقية بغداد، كما تقوم الأمانة العامة ومنذ سنوات طويلة بعقد الاجتماع السنوي لمدراء معاهد التدريب البترولية العربية والذي يهدف الى بحث امكانيات التعاون بين المعاهد التدريبية بغية الاستفادة من الفرص المتاحة في مجال التدريب بالقطاع النفطي.

وتعقد الأمانة العامة العديد من المؤتمرات والبرامج التدريبية التي تخاطب مختلف المستويات الوظيفية في الصناعة البترولية العربية، ومن بين هذه الأنشطة يأتي ملتقى أساسيات صناعة النفط والغاز الذي يعقد كل عامين بغرض إطلاع العاملين في صناعة النفط العربية على الجوانب والأنشطة المختلفة لصناعة النفط والغاز، ومساعدتهم على تنمية قدراتهم وتوسيع أفقهم الوظيفي والمهني، عن طريق الوقوف على المراحل المختلفة لهذه الصناعة من استكشاف وإنتاج وتكرير ونقل، وقد عقدت الدورة الـ 22 الأخيرة من الملتقى في عام 2013 في دولة الكويت.

إن الامانة العامة وهي تتابع التطورات الجارية على صعيد برامج تنمية الموارد البشرية البترولية العربية، فإنها تثمن عالياً ما تحقق من جهود ملموسة في هذا الجانب، وتأمل بأن تنهياً الظروف لمزيد من التعاون بين الدول العربية على صعيد التدريب البترولي، وبما يساعد على مواجهة التحديات الحالية والمستقبلية في صناعة البترول تحت قيادة كوادر بشرية مؤهلة علمياً وعملياً، كما تدعو إلى دعم مراكز الدراسات والأبحاث البترولية العربية التي تعتبر رافداً وداعماً رئيسياً للصناعة البترولية العربية.

في حديّ | | حففي مع جريدة الأنباء الكويتية:

سعادة الأمين العام:

الأواب | | تسعى إلى زيادة تعاون التعاون بين دولها الأعضاء



ذكر سعادة الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، الأستاذ عباس علي النقي، ان التعاون في مجال الطاقة يعتبر من أهم مجالات التعاون بين الدول العربية، بالنظر للموارد والثروات الطبيعية المتوافرة في العديد من الدول العربية، ومن بينها الموارد الهيدروكربونية (النفط والغاز الطبيعي)، والطاقات المتجددة (الشمس والطاقة الحرارية والرياح)، وغيرها بالإضافة لموقعها الجغرافي المتميز بين دول العالم وكثافة مواردها البشرية، والروابط التاريخية الوثيقة بين الشعوب العربية.

وأشار سعادته في مقابلة صحفية نشرت مؤخراً في جريدة الأنباء الكويتية، ان منظمة الأوابك تهدف إلى زيادة تعزيز التعاون بين دولها الأعضاء في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائل 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 الدول الأعضاء.

وأكد سعادة الأستاذ عباس علي النقي على حرص الدول المنتجة والمصدرة للبترول ومن خلال منظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك) على الاستمرار بدورها الايجابي كمزود عالمي رئيسي وفعال للنفط على الرغم من حالة عدم اليقين التي تحيط أحيانا بالاقتصاد العالمي، وبخاصة من دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية، والتي نتجت عن مراجعات متكررة خلال السنة لمعدلات النمو الاقتصادي العالمي، حيث تؤثر هذه المعدلات بصورة مباشرة على مستوى الطلب العالمي على النفط.

وفي ظل بعض المؤشرات الايجابية لتحسن الاقتصاد العالمي خاصة في الدول المستهلكة الرئيسية للنفط فيتوقع أن يستمر الطلب العالمي على النفط إيجابياً وبشكل محدود في عام 2014، والأمر كذلك بالنسبة للعرض حيث من المتوقع أن تشهد السوق النفطية زيادة في انتاج بعض الدول المنتجة للنفط في منطقة الشرق الأوسط.

ومن الجانب الآخر، فإن نسبة النمو في الطلب على النفط تتفاوت وفقاً للمجموعات الدولية ومن بينها البلدان الصناعية والبلدان النامية والدول المتحولة صناعياً.

وأوضح سعادة الأمين العام ان هناك تأثير كبير للتقلبات الاقتصادية على أسعار النفط والغاز، حيث شهدت دول العالم منذ أواخر عام 2008 الأزمة المالية العالمية، التي انعكست تأثيراتها السلبية على أسواق النفط العالمية في حينها حيث تراجع الطلب وانخفضت الأسعار بصورة ملموسة، وتسببت في توقف أو إلغاء العديد من المشاريع البترولية في الدول المنتجة للنفط، إلا أن التعافي الذي شهده الاقتصاد العالمي بعد ذلك ساهم في عودة الاستقرار للسوق النفطية.

المنتدى الخليجي - الألماني للأعمال والاستثمارات



بناء على دعوة كريمة من سعادة الدكتور عبد العزيز بن عثمان بن صقر، رئيس مركز الخليج للأبحاث، شارك سعادة الأمين العام للمنظمة الأستاذ عباس علي النقي في فعاليات المنتدى الخليجي الألماني للأعمال والاستثمارات، الذي انعقد في العاصمة الألمانية برلين خلال الفترة من 12-13 مارس 2014، برعاية مشتركة من مركز الخليج للأبحاث، وغرفة التجارة والصناعة العربية - الألمانية (غرفة)، واتحاد غرف دول مجلس التعاون الخليجي، وبمشاركة رفيعة من كبار المسؤولين من الجانبين.

يهدف المنتدى الى التعرف على الفرص الاستثمارية لدى الجانبين واستعراض واقع وآفاق التعاون في قطاعات الخدمات اللوجستية والصحة، والتعليم، والطاقة.

وقد ألقى سعادة الأمين العام للمنظمة كلمة استعرض خلالها واقع وآفاق صناعة النفط والغاز في دول مجلس التعاون الخليجي، مشيراً إلى الموقع المهم الذي تتبوأ هذه الدول على صعيد صناعة الطاقة العالمية، وتطرق في كلمته إلى مستقبل الطلب العالمي على الطاقة في ظل التطورات الاقتصادية والتكنولوجية العالمية، كما استعرض في كلمته مجالات التعاون في مجال الطاقة بين دول مجلس التعاون وألمانيا.

وقد صدر عن المنتدى عدد من التوصيات التي دعت إلى أهمية دعم مناخ الاستثمار والشفافية في بيئة الأعمال التجارية، وتشجيع المبادرات الاقتصادية والمشاريع المشتركة، وتنفيذ دراسات الجدوى الاقتصادية المشتركة بين الجانبين، والاستفادة من الخبرات الألمانية العريقة في هذا الجانب، وتعزيز دور القطاع الخاص الخليجي والألماني في التنمية الاقتصادية، وتشجيع الاستثمار في المؤسسات الصغيرة والمتوسطة كونها المحرك الأساسي لعجلة التنمية الاقتصادية في دول المجلس.

وقد جرى على هامش المنتدى التوقيع على العديد من الاتفاقيات ومذكرات التفاهم لإقامة مشاريع مشتركة بين الجانبين الخليجي والألماني.

المباروعي: التمايم اماراتي باستثمارات الطاقة في العراق



• معالي الأستاذ كريم عفتان الجميلي •



• معالي الأستاذ سهيل محمد بن فرج المزروعى •

أكد عدد من المسؤولين عن قطاع الطاقة في دولة الامارات العربية المتحدة وجمهورية العراق عن تطلعهم لتعزيز أواصر التعاون بين بلديهما في مختلف مجالات الطاقة، وذلك بالنظر إلى الروابط المشتركة في قطاع الطاقة التي تربط بين البلدين، كونهما من كبار منتجي ومصدري النفط في العالم، وعضوين في منظمتي أوبك والأوبك، ووجود توجهات لدى كلا البلدين لزيادة الطاقة الانتاجية للنفط.

جاء ذلك خلال افتتاح مؤتمر مشاريع الطاقة في العراق، الذي انعقد مؤخرًا في مدينة دبي، بمشاركة الأستاذ معالي وزير الطاقة بدولة الإمارات العربية المتحدة الأستاذ سهيل محمد بن فرج المزروعى، الذي أناب عنه سعادة راشد عبدا المطروشي وكيل الوزارة المساعد لشؤون الخدمات المؤسسية والمساندة، وبحضور معالي وزير الكهرباء بجمهورية العراق، الأستاذ كريم عفتان الجميلي.

واستعرض معالي وزير الطاقة الاماراتي في كلمته توجهات بلاده نحو اعتماد سياسة لتنوع مصادر الطاقة لديها بما يتناسب مع طبيعتها الجغرافية والمناخية، لافتًا إلى أن دولة الإمارات العربية المتحدة كانت سباقة على مستوى المنطقة في استخدام تطبيقات مصادر الطاقة الشمسية والطاقة النووية لتوليد الطاقة الكهربائية.

ولفت معاليه إلى أن دولة الامارات وبهدف لتعزيز استقرار الأسواق العالمية تسعى إلى رفع طاقتها الإنتاجية من النفط الخام لتصل إلى 3.5 مليون برميل يوميا في عام 2017، وذلك استجابة من دولة الامارات والدول المنتجة للنفط للطلب العالمي المتزايد على النفط والغاز الطبيعي.

وحول انعكاسات زيادة انتاج النفط والغاز من المصادر غير التقليدية على صناعة الطاقة



دولة الإمارات العربية المتحدة سباق علمي مستوى المنطقة فيه استخدا تطبيقات مصادر الطاقات المتجددة فيه توليد الطاقة الهربائية

العالمية، أشار معاليه بأن ارتفاع تكلفة إنتاج النفط الصخري والآثار البيئية المترتبة عليه تدل على أنه ربما يواجه تحديات كبيرة أو يكون على نطاق أقل لا يؤهله إلى مزاحمة إنتاج النفط التقليدي، ولفت معاليه إلى أن الأثر المحتمل للغاز الصخري على أسعار الغاز التقليدي مختلفة إلى حد ما، حيث أن أسعار الغاز التقليدي ارتفعت خلال السنوات الماضية نتيجة لارتفاع الطلب على الغاز الطبيعي وبسبب سعي بعض المنتجين إلى ربط أسعار الغاز الطبيعي بأسعار النفط الخام، وقال إن التطورات الجارية في إنتاج الغاز الصخري إذا قدر له أن يستمر سيكون له أثر إيجابي في استقرار أسعار الغاز على نحو يساعد باستخدام الغاز في مجالات أوسع كزيادة استخدامه في إنتاج الكهرباء أو في قطاع المواصلات.

وأكد معاليه أن التحديات المستقبلية في المنطقة ستكون في إيجاد منظومة متوازنة من مصادر توليد الطاقة لتحقيق الاستدامة وتقنين الاستخدام الأمثل للموارد وإنتهاج سياسة تقنين الدعم لهذه الخدمات الأساسية والذي سيؤدي إلى تقليل الاستهلاك والمحافظة على الموارد الطبيعية .

من جانبه أشاد معالي وزير الكهرباء في جمهورية العراق الأستاذ كريم عفتان الجميلي، في تصريحات صحفية على هامش المؤتمر بالتعاون الثنائي في مختلف مجالات مصادر الطاقة الأحضورية (النفط والغاز) والطاقات المتجددة بين العراق والامارات، مشيراً إلى قيام عدد من الشركات الإماراتية بتنفيذ مشروعات رئيسية في قطاع الطاقة العراقي.

وأعرب معاليه عن رغبة بلاده بزيادة أواصر التعاون في مجال الطاقة مع مختلف الجهات الإقليمية والعالمية والاقليمية، ومن بينها مشروع الربط الكهربائي الثماني، بالإضافة الى المشاريع الربط الثنائية مع الدول المجاورة للعراق.

توقيع 3 اتفاقيات بترولية جديدة فه مناطق سيناء وخليج السويس والبحر المتوسط



أكد معالي وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية المهندس شريف اسماعيل ان الاستمرار في وضع الاتفاقيات البترولية الجديدة حيز التنفيذ يعطى دفعات قوية لأنشطة البحث والاستكشاف عن النفط والغاز الطبيعي في بلاده بهدف زيادة الانتاج لتأمين الطلب المحلي على الطاقة، بالإضافة إلى العمل على جذب استثمارات أجنبية جديدة في إطار جهود التنمية للنهوض باقتصاد جمهورية مصر العربية.

بمنطقة أم اليسر غرب خليج السويس لمدة 15 عام.
وأشار معالي المهندس شريف اسماعيل إلى أنه بتوقيع الاتفاقية الأولى يكون قطاع البترول المصري قد انتهى من توقيع الـ 21 اتفاقية التي سبق صدور قرارات بشأنها من فخامة رئيس الجمهورية في سبتمبر 2013 بإجمالي استثمارات حدها الأدنى 713 مليون دولار ومنح توقيع قدرها 123.5 مليون دولار لحفر 109 بئرا استكشافية، بينما تمثل الاتفاقيتين الثانية والثالثة باكورة توقيع الـ 8 اتفاقيات الجديدة التي وافق عليها السيد فخامة رئيس الجمهورية مطلع عام 2014 وأصدر قوانين بها وسيتم توقيعها تباعا .

وبذلك يصل اجمالي عدد الاتفاقيات البترولية التي تم توقيعها خلال فترة عمل الحكومة الحالية إلى 23 اتفاقية بإجمالي استثمارات تقدر بـ 863 مليون دولار ومنح توقيع قدرها 128.5 مليون دولار لحفر 111 بئرا جديدة. ويعكس توقيع هذه الاتفاقيات قدرة جمهورية مصر العربية على جذب الاستثمارات الأجنبية وثقة الشركات العالمية في وجود احتمالات بترولية واعدة بمناطق مصر المختلفة.

جاء ذلك في تصريحات صحفية لمعالي المهندس شريف اسماعيل بعد توقيع على 3 اتفاقيات بترولية للهيئة المصرية العامة للبترول والشركة القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس)، للتقيب عن النفط والغاز الطبيعي في مناطق سيناء وخليج السويس والبحر المتوسط مع شركات مصرية وعالمية بإجمالي استثمارات 165 مليون دولار ومنح توقيع قدرها 8 مليون دولار لحفر 4 آبار جديدة ، وذلك على النحو التالي:

اتفاقية بين هيئة البترول وشركات دانا بتروليم الإنجليزية وبتروكلتك الأيرلندية و بي بي الأسترالية بمنطقة سهل القاع بسيناء باستثمارات حدها الأدنى 15 مليون دولار ومنحة توقيع 3 مليون دولار لحفر بئرين جديدين.

اتفاقية بين الشركة القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) وشركة أيوك الإيطالية بمنطقة شروق البحرية في المياه العميقة بالبحر المتوسط باستثمارات حدها الأدنى 150 مليون دولار ومنحة توقيع 5 مليون دولار لحفر بئرين جديدين.

اتفاقية تعديل لاتفاقية الشركة العامة للبترول لمد عقد استغلال

برقية تهنئة لمعالي وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية

بعث سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك الأستاذ عباس علي النقي، ببرقية تهنئة إلى معالي المهندس شريف اسماعيل، بمناسبة تجديد تعيينه وزيراً للبترول والثروة المعدنية، بجمهورية مصر العربية، وأدائه للقسمة الدستوري في الحكومة المصرية الجديدة برئاسة معالي المهندس ابراهيم محلب. وقد أعرب سعادة الأمين العام عن خالص تقديره للجهود التي تقوم بها جمهورية مصر العربية وبقيّة الدول الأعضاء في تقديم الدعم والتسهيلات اللازمة لتنفيذ الفعاليات والأنشطة التي تقوم بها المنظمة.



معالي الشيخ أحمد بن محمد آل خليفة استراتيجية بحرينية لتأمين مصادر الطاقة

ذكر معالي الشيخ أحمد بن محمد آل خليفة وزير المالية الوزير المشرف على شؤون النفط والغاز بمملكة البحرين، ان بلاده أعدت خطة استراتيجية لتأمين امداداتها من الطاقة بصورة آمنة ومستدامة، وفي مقدمتها تعزيز إنتاج حقل البحرين الذي يحظى بأهمية كبرى على صعيد الاقتصاد الوطني البحريني.

وأشار معاليه خلال كلمته في مؤتمر ومعرض بتروتك 2014، الذي انعقد في مدينة نيودلهي بجمهورية الهند في يناير 2014، إلى ان المؤشرات الحالية تظهر أن مملكة البحرين قد تتجه إلى استيراد الغاز الطبيعي في المستقبل لتلبية الطلب المحلي المتزايد على الطاقة، حيث قامت الهيئة الوطنية للنفط والغاز بإعداد الدراسات والتصورات الخاصة ببناء محطة للغاز الطبيعي المسال في المملكة، كما نوه بالتوجه الخاص باستخدام فرص الطاقة المتجددة في المملكة، حيث تم الانتهاء مؤخراً من المشروع التجريبي لإنتاج 5 ميغاواط من الطاقة الشمسية كمرحلة أولى، مؤكداً على أهمية تغيير ثقافة استهلاك الطاقة في خضم تصاعد تكاليف الطاقة والحاجة الملحة للسيطرة على انبعاثات الكربون وذلك من أجل الحد من استهلاك الطاقة وتعزيز كفاءة استخدامها.

واستشهد معالي الشيخ أحمد بن محمد آل خليفة بالعديد من البرامج والمبادرات التي تصب في هذا الاتجاه، ومنها برنامج الاستخدام الأمثل للطاقة في مملكة البحرين (KEEP)، الذي تم تدشينه مؤخراً بالتعاون مع البنك الدولي، وكذلك قيام وزارة المالية بإعداد خطة خمسية للحد من استهلاك الكهرباء داخل مبنى الوزارة بنسبة 40 %، وذلك كتجربة يمكن تعميمها فيما بعد على مختلف المباني والمنشآت الحكومية، حيث تم استبدال مصابيح الفلورسنت بمصابيح (أل إي دي) الأقل استهلاكاً للطاقة مع استخدام أنظمة العزل الحراري لتقليل انتقال الحرارة الخارجية إلى داخل المبنى، كما أشار إلى وجود مشاريع أخرى مماثلة في مؤسسات القطاعين العام والخاص، بالإضافة إلى مشروع تحسين البيئة الخضراء في مملكة البحرين.



اتفاقية بيع وشراء طويلة الأمد للغاز الطبيعي المسال بين قطر واليابان

أعلنت شركة قطرغاز في 4 فبراير 2014 عن توقيع اتفاقية بيع وشراء طويلة الأمد للغاز الطبيعي المسال بين قطرغاز 3 وشركة توهوكو للطاقة الكهربائية (Tohoku Electric Power).

وقد وقع الاتفاقية عن الجانب القطري معالي الدكتور محمد بن صالح السادة، وزير الطاقة والصناعة ورئيس مجلس إدارة شركة قطرغاز 3، وعن شركة توهوكو للطاقة الكهربائية، السيد / ماکوتو كايوا، المدير العام للشركة.

ووفقاً لهذه الاتفاقية ستقوم قطر غاز 3 بتوريد شحنات الغاز الطبيعي المسال إلى شركة توهوكو للطاقة الكهربائية لمدة 15 عاماً اعتباراً من عام 2016، وسيتم توريد هذه الشحنات من قطر غاز 3 (خط الإنتاج رقم 6)، وهو مشروع مشترك

بين كل من شركة قطر للبترول وشركة كونوكو فيليبس الأمريكية وشركة ميتسوي اليابانية، والذي بدأ الإنتاج في يناير 2010، وسيتم توريد الشحنات على متن ناقلات الغاز الطبيعي المسال طراز كيو- فلکس.

من جانبه رحب معالي الدكتور محمد بن صالح السادة بتوقيع هذه الاتفاقية واصفاً إياها مساهمة أخرى نحو أمن الطاقة العالمي، وأضاف معالي الدكتور السادة، ان هذه الاتفاقية تساهم في تعزيز العلاقة بين شركة قطرغاز وأحد كبار عملائها، وتبرهن أيضاً على التزام قطر غاز المستمر بتوريد الغاز الطبيعي المسال إلى اليابان على المدى الطويل.

وقال الشيخ خالد بن خليفة آل ثاني، الرئيس التنفيذي لشركة قطر غاز، ان الشركة حققت انجازاً رائعاً في تطوير شراكتها مع شركة توهوكو للطاقة الكهربائية، والتي بدأت منذ عام 1994 عندما تم توقيع اتفاقية مع اتحاد الشركات اليابانية والذي يضم شركة توهوكو للطاقة الكهربائية.

وتعتبر شركة توهوكو للطاقة الكهربائية واحدة من اتحاد الشركات اليابانية الثمانية والتي وقعت اتفاقيات وعقود بيع وشراء مع قطرغاز 1 في عام 1994.



الشركة الكويتية لنفط الخليج وشيفرون السعودية عمليات مسح زلزالي شاملة في منطقة العمليات المشتركة البرية



الشركة الكويتية لنفط الخليج



شيفرون العربية السعودية
Saudi Arabian Chevron

وقعت الشركة الكويتية لنفط الخليج التابعة لمؤسسة البترول الكويتية في الأول من فبراير 2014، عقداً مع شركة ويسترن جيكو التابعة لشركة شلمبرجر، لتنفيذ عمليات للمسح الزلزالي المتطور ثلاثي الأبعاد سيغطي مساحة تقدر بحوالي 4612 كيلومتر مربع في المنطقة البرية المقسومة بعمليات الوفرة المشتركة وبقيمة اجمالية تقدر بحوالي 225 مليون دولار.

وذكر المتحدث الرسمي في الشركة الكويتية لنفط الخليج الشيخ علي حمود الصباغ في تصريح صحفي ان عمليات الإعداد للمشروع ستتم بداية من شهر مارس 2014 ومن بينها العمليات اللوجستية والمسح واستكشاف الألبام وغيرها، وتوقع ان تكون بداية المسح الزلزالي الفعلي خلال الربع الثالث من العام الحالي 2014 وأن يتم إنجاز المشروع في مدة لا تتجاوز العامين، مشيراً إلى أن الشركة انتهت من إعداد الوثائق الخاصة لتنفيذ المسح الزلزالي في منطقة العمليات المشتركة بالتنسيق مع شركة شيفرون العربية السعودية.

وأشار المتحدث الرسمي إلى ان الطبيعة الجيولوجية لحقول الوفرة تختلف عن بقية مناطق دولة الكويت الذي يجعل هدف إدارة العمليات المشتركة التركيز على حفر آبار جديدة واستخدام تكنولوجيا أعلى في الجودة والكفاءة تحاف وتعزز من الثروات الهيدروكربونية في مكامن تلك المنطقة وتخدم جهود الاستكشاف وتقييم إمكانات الإنتاج بها.

وأضاف قائلاً ان المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد موضوع العقد يعد الأكبر في تاريخ دولة الكويت إذ انه سيغطي مساحة تقدر بحوالي 4612 كيلومتر مربع، كما انه يعد الأكبر في تاريخ التنقيب لشركة شيفرون العربية السعودية الشريك في المنطقة المقسومة وسيحتل المرتبة الخامسة عالمياً في تاريخ المسوحات الزلزالية البرية.

وبخصوص التقنيات العملية المستخدمة في المسح قال الشيخ علي حمود الصباغ انه سيتم استخدام أحدث التقنيات المتاحة في هذا المجال مثل تقنيات الاستشعار الفريد مؤكداً أن هذا المسح يعتبر الأكثر تحدياً من ناحية التنفيذ كونه سيتم في حقول منتجة للبترول في مدينة الخفجي مرورا بمزارع الوفرة ومدينة الخيران وفي السبخات.

وأشار المتحدث الرسمي إلى أن مشروع المسح الزلزالي الجديد سوف يساهم في فتح آفاق جديدة أمام فرص تقييمية جديدة للنفط والغاز في مكامن عميقة لم تختبر بعد كما أنه سيوفر توقعات مدروسة للمكامن الحالية وسيدعم برنامج تطويرها والتعريف الهيكلي الجديد للمنتجة منها.

مشاريع رأسمالية ضخمة لشركة نفط الكويت

التي تنتج حالياً نحو 145 مليون قدم مكعب من الغاز الحر يوميا، بالإضافة إلى حوالي 55 ألف ب/ي من النفط الخفيف والمكثفات، وتوقع أن تنتهي الشركة من المرحلة الثانية من برنامج التطوير في عام 2017 لتصل الطاقة الانتاجية الى نحو 600 مليون قدم مكعب من الغاز الحر يوميا، بالإضافة إلى حوالي 200 ألف ب/ي من النفط الخفيف والمكثفات.



إحدى شركات مؤسسة البترول الكويتية
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation

وأشار الرئيس التنفيذي لشركة نفط الكويت أن الشركة تعمل حالياً على دراسة خطط وبرامج تطوير المرحلة الثالثة وهي المرحلة المتوقع الانتهاء منها في عام 2020 لتصل الطاقة الانتاجية الكلية من المكامن الجوراسية للغاز الطبيعي الحر في شمال الكويت الى ما يعادل مليار قدم مكعب من الغاز الحر يوميا، بالإضافة الى حوالي 300 ألف ب/ي من النفط الخفيف. وتوقع المهندس هاشم هاشم أن تضيف الاستكشافات التي تعمل عليها الشركة احتياطات جديدة للغاز الطبيعي بطاقة انتاج اضافية تقدر بـ 1.5 مليار قدم مكعب من الغاز يوميا عند تطويرها في عام 2030، مبينا ان كميات الغاز المصاحب المنتجة تعتمد على كميات النفط وخاصة معدل الغاز الى النفط للمكمن المنتج.

ذكر الرئيس التنفيذي لشركة نفط الكويت المهندس هاشم هاشم، ان الشركة تنفذ حالياً عدداً من المشاريع الاستراتيجية ضمن استراتيجيتها للعام 2020 ومن أبرزها:

- مشروع تطوير حقول الشمال، الذي يهدف إلى رفع الطاقة الانتاجية لشمال الكويت إلى 1 مليون ب/ي في عام 2017-2018 .
- مشروع انشاء 3 مراكز تجميع ومحطة لتعزيز ضغط الغاز ومعمل لحقن المياه المصاحبة.
- مشروع المحافظة على ضغط مكمن وارة (جنوب وشرق الكويت).
- مشروع تحديث مرافق الانتاج الحالية لاستيعاب المياه المصاحبة للإنتاج والمحافظة على القدرة الانتاجية لحقل برقان الكبير.

وأضاف المهندس هاشم هاشم في لقاء صحفي موسع نشرته مجلة عالم المؤسسة التابعة لمؤسسة البترول الكويتية، ان شركة نفط الكويت انتهت من المرحلة الأولى من برنامج تطوير مكامن الغاز الحر الجوراسية الحالية في شمال الكويت، وهي المكامن

دمج ماسستي شالو و نفط الشارقة الوطنية

المعمل المملوك للمؤسسة لاستخلاص غاز البترول السائل والبترول المكثف من الغاز الطبيعي وبيع وشراء وتجارة وتسويق ونقل الغاز الطبيعي وغاز البترول السائل والبترول المكثف واستيراد وتصدير المواد اللازمة لصناعة النفط والغاز الطبيعي.

كما تهدف المؤسسة إلى عقد تحالفات وإنشاء الشركات مع المؤسسات والشركات المماثلة داخل وخارج الدولة والاستثمار في المؤسسات والشركات والمنشآت التي لها نفس الأهداف ويجوز لها عمل جميع الأمور المشابهة لتلك التي تمارسها المؤسسة بشرط أن تكون تلك الأعمال المشابهة قانونية داخل وخارج الدولة وممارسة أي صلاحيات أخرى تكون مؤدية لتحقيق الأغراض المذكورة أعلاه بشكل كامل أو جزئي وأية اختصاصات أخرى يصدر بها قرار من الحاكم أو من مجلس النفط في الإمارة.

أصدر صاحب السمو الشيخ الدكتور سلطان بن محمد القاسمي عضو المجلس الأعلى حاكم الشارقة مرسوماً أميرياً بشأن دمج مؤسستا الشارقة لتسييل الغاز شالكب و نفط الشارقة الوطنية في مؤسسة واحدة تسمى مؤسسة نفط الشارقة الوطنية (Sharjah National Oil Corporation)، وتعرف المؤسسة باسم "SNOC" ومقرها الرئيسي في مدينة الشارقة ويجوز أن تنش فروعاً داخل وخارج الإمارة .

وتختص مؤسسة نفط الشارقة الوطنية بأعمال الاستكشاف والتنقيب والاستخراج وهندسة التشغيل والتشييد وعمليات الصيانة والتدريب ونقل وتوزيع وتكرير وتخزين وشراء وبيع ومقايضة وإنتاج واستلام وتسليم وتجميع كافة مركبات الهيدروكربونات وجميع النشاطات المرتبطة بها وتصميم وهندسة وإنشاء وتشغيل وصيانة

الجمهورية الجزائرية

دعت الجزائر الشركات المهتمة إلى تقديم عروضها للتقيب عن النفط والغاز الطبيعي في 31 منطقة، وحددت السادس من آب/ أغسطس 2014 كموعدها النهائي لما يعتبر رابع جولة عروض بترولية من نوعها في البلاد.

جمهورية مصر العربية

ذكرت شركة Apache Corporation أن نتائج الحفر الأخيرة التي توصلت لها، والموافقات الجديدة التي حصلت عليها من الحكومة المصرية لثلاثة امتيازات إضافة إلى توسعة منشآت معالجة الغاز الطبيعي في منطقة غرب كليشه، ساهمت مجتمعة في تمهيد الطريق نحو متابعة نمو استثماراتها في الصحراء الغربية في العام الجاري 2014. وتتضمن الأبار الناجحة للشركة حفر أعمق بئر لها في الصحراء الغربية، وحفر أول بئر أفقي ضمن برنامج يستهدف الصخور الكتيمة الحاملة لمصادر تقليدية وغير تقليدية من الهيدروكربونات.

وأشارت الشركة إلى أن الاكتشافات الجديدة هي:

IX-Apries الواقع في حوض شوشان ضمن امتياز خالدة في المغفورة، وقد أنتج البئر عند اختباره 4389 ب/ي من النفط، و400 ألف متر مكعب في اليوم من الغاز، واخترق 26.5 م من السماكة الفعالة ضمن رمال من عصر الباليوزويك. وبلغت كلفة حفر وإكمال البئر نحو خمسة ملايين دولار.

IX-NTRK-H الواقع في حوض مطرورغ ضمن امتياز شمال طارق، وأنتج عند اختباره حوالي 566 ألف متر مكعب في اليوم من الغاز، و250 ب/ي من المتكثفات، وذلك من 18.3 م ضمن صخور تشكيل صفا السفلى المشققة العائدة للعصر الجوراسي. وأتى هذه البئر بعد الإعلان عن اكتشاف NTRK-IX-G، والذي أنتج من صخور نطاق صفا العليا، وحفر إلى عمق 4788 م، بكلفة حفر وإكمال ناهزت سبعة ملايين دولار.

من جهة أخرى وقعت شركة Dana Gas على اتفاقية امتياز القاطع 6 من منطقة امتياز حقل شمال العريش البحري قبالة سواحل دلتا النيل، وذكرت الشركة أنها قد بدأت بالعمل على المرحلة الاستكشافية التي سوف تمتد لأربع سنوات وتتضمن إجراء مسوحات زلزالية وحفر بئر استكشافي. تبطل مساحة القاطع 6 حوالي 2980 كم مربع، ويقع ضمن مياه ببط عمقها الأقصى نحو 1000 م. كما حصلت الشركة على ترخيص لتطوير حقل بلسم، والذي يقع ضمن منطقة امتياز غرب المنزلة في دلتا النيل، وتبطل مساحته 32 كم مربع مربعاً، ليلبظ عدد رخص التطوير الحالية للشركة 13 رخصة.

الجمهورية العربية السورية

ذكر معالي وزير النفط والثروة المعدنية في سورية خلال اجتماعه مع إدارة الشركة السورية لتخزين وتوزيع المواد البترولية (محروقات) ومديري فروع الشركة في المحافظات، أن تغيرات طرأت على واقع إنتاج النفط نتيجة الأحداث الراهنة أدت إلى تراجع إنتاج النفط بنسبة 96% من 385 ألف ب/ي قبل الأحداث إلى 14 ألف ب/ي في شهر فبراير 2014.

جمهورية العراق

أعلنت وزارة النفط العراقية عن بدء الإنتاج المعجل من حقل حميرين النفطي، مؤكدة أن خطط الوزارة الرامية إلى تطوير الحقول في شمال العراق أثمرت عن بدء الإنتاج من هذا الحقل بهدف ضخ النفط عبر شبكة الأنابيب الوطنية. وأوضحت الوزارة أن ذلك يأتي ضمن خططها لتأهيل وتطوير الحقول وزيادة الإنتاج النفطي ضمن قاطع عمليات شركة نفط الشمال.

من جهة أخرى فاز ائتلاف من 4 شركات كورية جنوية برئاسة شركة Hyundai Engineering and Construction Co., Ltd، بعقد لبناء مصفاة لتكرير النفط في مدينة كربلاء (120 كيلومتر جنوب بغداد) بقيمة 6.04 مليار دولار، وتستغرق مدة انجاز المشروع 54 شهراً، وسوف تقوم المصفاة بتكرير 140 ألف برميل نفط خام يومياً، وتحويله إلى غاز البترول المسال والبنزين والديزل والمنتجات البترولية الأخرى، ويمثل العقد أكبر عقد فردي لمشروع بناء منشأة صناعية تفوز به شركات كورية جنوية.

أكد أهمية المباداة الواردة في الاتفاقية الإطارية للتغير المناخي النعيمي: تعاون بناء بين مجموعة الفكر المتآار من الدول النامية

أكد معالي وزير البترول والثروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية المهندس علي بن إبراهيم النعيمي، على أهمية استمرارية جهود المجتمع الدولي لمواجهة الآثار السلبية المحتملة المصاحبة لظاهرة التغير المناخي، موضحاً أن خفض انبعاث الغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري يعتبر أحد التحديات المهمة التي يواجهها العالم في القرن الحادي والعشرين،



من أجل الوصول إلى اتفاقية ما بعد عام 2020، مشيراً إلى التقدم الملموس الذي تم تحقيقه في مؤتمر وارسو، حيث تم الاتفاق على خارطة طريق لعام 2015.

أما على صعيد الفريق العامل المعني بمنهاج ديربان للعمل المعزز (فريق العمل المعزز)، فقد تمكنت الدول ذات المواقف المشتركة من تغيير مصطلح التزامات إلى إسهامات، وهو الأمر الذي أغلق الباب المتعلق بنقل الأعباء المستقبلية إلى الدول النامية، كما نجحت المجموعة في ترسيخ أهمية وسائل التنفيذ المستقبلية.

أما فيما يتعلق بالجانب المالي فقد حققت المجموعة تقدماً على صعيد التمويل قريب المدى، للدول النامية المستحقة، ومهدت الطريق كذلك أمام تحسين العنصر التقني، كما نجحت في مجالات رصد الانبعاثات والإبلاث عنها والتحقق منها (الرصد والإبلاث والتحقق)، بصورة غير إلزامية على الدول النامية، ونجحنا أيضاً على صعيد تدابير الاستجابة من خلال تقوية موقفنا وتعزيزه داخل المنتدى.

ولفت معاليه إلى أن هذه الإنجازات تشكّل الأساس الذي تستند إليه مجموعة الفكر المتقارب من الدول النامية في مؤتمر الدول الأطراف المشاركة في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ الذي سيعقد في باريس عام 2015، مشدداً على أن هذا التضامن سوف يمكن دول المجموعة من المحافظة على هذه الإنجازات والعمل من خلالها لتكون بمثابة اللبنات التي نبني عليها اتفاقية ما بعد عام 2020.

وأشار معاليه في كلمة له خلال افتتاحه الاجتماع التنسيقي لمجموعة الفكر المتقارب من الدول النامية LMDCs، الذي استضافته وزارة البترول والثروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية، في 11 فبراير 2014، وبمشاركة 26 دولة، على أهمية تكاتف المجتمع الدولي للمحافظة على الانتعاش الاقتصادي العالمي، اعتماداً على الركائز الثلاث المكونة للتنمية المستدامة بصورة متماسكة وشاملة (الاقتصادية، الاجتماعية، البيئية).

وشدد معاليه على أهمية المباداة الواردة في الاتفاقية الإطارية للتغير المناخي، وخاصة تلك المباداة المتعلقة بالإنصاف والمسؤوليات المشتركة والمتباينة، فضلاً عن الظروف الوطنية الخاصة بكل دولة من الدول المعنية، إضافة إلى مسؤولية الدول الأطراف الواردة في الدول المرفق 1 (وهي الدول الصناعية) بأخذ زمام المبادرة فيما يتعلق بخفض الانبعاثات الغازية وتوفير التمويل وبناء القدرات، ومساندة عملية نقل التقنية اللازمة لتحقيق هذا الهدف إلى الدول النامية.

واستعرض معاليه أهم النتائج التي تمخض عنها مؤتمر الدول الأطراف المشاركة في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ الذي انعقد في وارسو، وتناول التوقعات المستقبلية المتعلقة بظاهرة تغير المناخ، مؤكداً أهمية عام 2014 فيما يتعلق بالعمل نحو تحقيق الهدف المشترك في مؤتمر الدول الأطراف المشاركة في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ الذي سيعقد في باريس عام 2015

اختيار مدينة أبو دبي لاستضافة الاجتماع الوزاري رفيع المستوى بشأن تغير المناخ



أعلن كل من الأمين العام للأمم المتحدة بان كي مون، ومعالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، وزير الدولة والمبعوث الخاص لشؤون الطاقة وتغير المناخ، بدولة الإمارات العربية المتحدة، عن اختيار العاصمة الإماراتية أبوظبي لاستضافة الاجتماع الوزاري رفيع المستوى يومي 4-5 مايو 2014، وذلك تحضيراً لـ قمة القادة لتغير المناخ المزمع إقامتها في 23 سبتمبر 2014 في نيويورك، بالتزامن مع انعقاد الدورة الـ 69 للجمعية العامة للأمم المتحدة، وذلك قبل يوم واحد من بدء المناقشة العامة للجمعية العامة والتي تستقطب عدداً كبيراً من رؤساء الدول والحكومات والمسؤولين الحكوميين من كافة أنحاء العالم، وستركز القمة على إيجاد حلول عملية واتخاذ إجراءات وقائية تساهم في التصدي لظاهرة تغير المناخ مع إيضاح الفوائد الاقتصادية لتلك الإجراءات وتوضيح أبعادها الاجتماعية والتنمية.

وسيضم الاجتماع الوزاري التحضيري وزراء الدول الأعضاء في الأمم المتحدة وقادة الأعمال والشركات وقطاع التمويل ومؤسسات المجتمع المدني، حيث سيتم مناقشة مجموعة من الإجراءات المقترحة للحد من تداعيات تغير المناخ، وتعزيز مشاركة بلدان العالم في مختلف المبادرات المتعلقة بهذه الظاهرة من أجل الوصول إلى إجراءات عملية يتم اعتمادها خلال القمة.

وذكر الأمين العام للأمم المتحدة في تصريح صحفي، ان المبادرة التي تقدمت بها دولة الإمارات العربية المتحدة لاستضافة الاجتماع الوزاري التحضيري تعتبر إضافة مهمة لقمة القادة لتغير المناخ. ويعد هذا الاجتماع خطوة مهمة على طريق استقطاب أكبر زخم ممكن لإنجاح القمة المقبلة معرباً عن تطلعه لمشاركه واسعة من مختلف دول العالم.

من جانبه أشار معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، إلى ان استضافة بلاده للاجتماع الوزاري رفيع المستوى الذي ينعقد تحضيراً لـ (قمة القادة لتغير المناخ) سيعزز الجهود العالمية المبذولة خلال مؤتمر الأطراف في اتفاقية الامم المتحدة الاطارية بشأن تغير المناخ (COP21) المقرر عقده في مدينة باريس عام 2015، والذي سيختتم المفاوضات المتعلقة بالتوصل إلى اتفاق ملزم قانونياً حول المناخ لتنفيذه بعد عام 2020، والمتوقع أن يضم العديد من الإجراءات والخطوات العملية التي سيتم الاعلان عنها خلال (قمة القادة لتغير المناخ).

علماً بأن مؤتمر الأطراف القادم (COP20) سيعقد في مدينة ليما في البيرو خلال الفترة من 1-12 ديسمبر 2014.

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

الجدول - 1													
البيير - أ لعار ة أوب 2014-2013													
يناير 2014	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	يناير 2013		
(3.0)	2.7	(1.7)	(2.0)	1.2	3.0	3.4	0.4	(0.4)	(5.3)	(6.4)	3.5	2.7	التغير عن الشهر السابق
(4.6)	1.1	(1.9)	(1.7)	(2.0)	(2.0)	4.9	7.1	(7.4)	(17.1)	(16.6)	(4.7)	(2.5)	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، 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.



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

1 2 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

الخليط الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2013 بنحو 5.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5% لتصل إلى 119.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.1 دولار للبرميل أي بنسبة 3.5% لتبطل 123.2

دولار للبرميل ، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.7 دولار للبرميل أي بنسبة 1.7% لتبلغ 99.5 دولار للبرميل.

سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر ديسمبر 2013 بنحو 2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.7% لتصل إلى 120.9 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3 دولار للبرميل أي بنسبة 2.5% لتبلغ 125.5 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.5 دولار للبرميل أي بنسبة 1.6% لتبلغ 95.0 دولار للبرميل.

سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر ديسمبر 2013 بنحو 3.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.7% لتصل إلى 115.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3 دولار للبرميل أي بنسبة 2.4% لتبلغ 126.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.8 دولار للبرميل أي بنسبة 2.9% لتبلغ 98.9 دولار للبرميل.

سوق سنغافورة

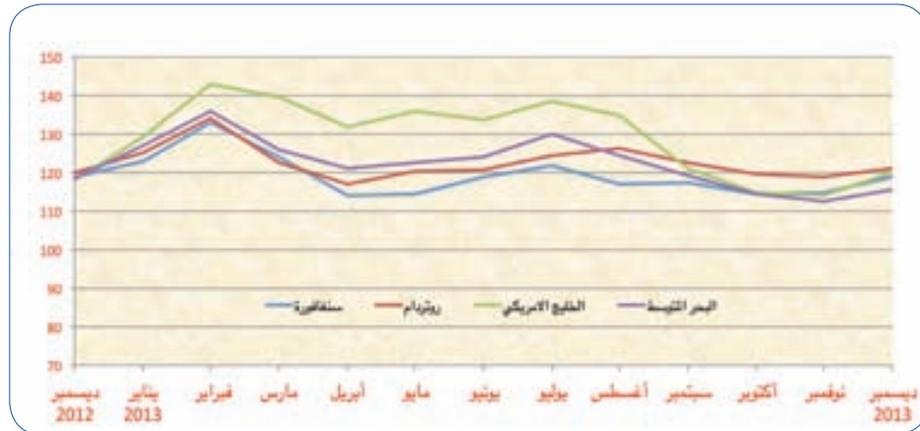
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر ديسمبر 2013 بنحو 3.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.3% لتصل إلى 118.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 1.9% لتبلغ 127.5 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.7 دولار للبرميل أي بنسبة 0.7% لتبلغ 97.0 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من ديسمبر 2012 إلى ديسمبر 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 في الأسواق الرئيسية الأربعة للفترة 2012-2013 (دولار/برميل)



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 ديسمبر 2013 بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 5%، مسجلة 63 نقطة على المقياس العالمي (*). وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2.6% مسجلة 39 نقطة على المقياس العالمي. كما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 35 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 48.6% مسجلة 107 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر ديسمبر 2012 إلى شهر ديسمبر 2013:

(نقطة = المليار العالم -)

المعدل الشهري لأسعار الشحن النفطية في الشرق الأوسط 2012-2013

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 (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 10 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 10.9% مسجلة 102 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 41 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 32.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

إلى مستوى 167 نقطة، وارتفعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للقاطرات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 41 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 30.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 177 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر ديسمبر 2012 إلى شهر ديسمبر 2013.

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

(نقطة ٤ المليون ب/ب العالم -)

المعدل الشهري لأعمار الميناء النفطية 2012-2013

5 -



2- العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر يناير 2014 إلى تراجع بمقدار 20 ألف ب/ب، أي بنسبة 0.02% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 92.2 مليون ب/ب، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.0 مليون ب/ب مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

تراجع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر يناير 2014 بمقدار 0.22 مليون ب/ب، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 46.2 مليون ب/ب، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.4 مليون ب/ب مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى خلال الشهر بحوالي 0.2 مليون ب/ب، أي بنسبة 0.4% ليصل إلى 46.1 مليون ب/ب، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.7 مليون ب/ب مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية أيضاً إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2014 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 93.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.4 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 يناير 2014 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 36.0 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بنحو 0.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر يناير 2014 بمقدار 0.5 مليون ب/ي أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 57.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بنحو 2.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر يناير 2014 فائضاً قدره 1.6 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 1.2 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 0.2 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

(ي ي بر ي / الي)

الطلب العالمي والطلب على النفط

الجدول - 2

يناير 2014	ديسمبر 2013	التغير عن ديسمبر 2013	يناير 2013	التغير عن يناير 2013	
46.2	46.4	-0.22	45.8	0.4	طلب الدول الصناعية
46.1	45.9	0.2	45.4	0.7	باقي دول العا
92.2	92.2	-0.02	91.2	1.0	إجمالي الطلب العالمي
36.0	36.1	-0.1	36.4	-0.4	إمدادات أوبك
29.7	29.8	-0.1	30.3	-0.6	نف خام
6.3	6.3	-	6.1	0.2	سوائل الغاز و متكثفات
55.5	55.0	0.5	52.9	2.6	إمدادات من خارج أوبك
2.3	2.3	-	2.1	0.2	عوائد التكرير
93.8	93.4	0.4	91.4	2.4	إجمالي العرض العالمي
1.6	1.2	0.2	0.2	0.2	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing February 17 2014

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



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

تراجعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2013 بحوالي 286 ألف ب/ي أي بنسبة 3.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبطل 7.3 مليون ب/ي، كما تراجعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 251 ألف ب/ي، أي بنسبة 16% مقارنة بالشهر السابق لتبطل حوالي 1.6 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من المنتجات النفطية خلال شهر ديسمبر 2013 بحوالي 137 ألف ب/ي أي بنسبة 3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبطل 3.4 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر ديسمبر 2013 بحوالي 674 ألف ب/ي، أي بنسبة 11% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 34% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 21%، بينما استحوذت البلدان الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 45% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2013 بحوالي 150 ألف ب/ي، أي بنسبة 4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبطل 3.9 مليون ب/ي، بينما تراجعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 87 ألف ب/ي، أي بنسبة 12% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبطل 641 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، تراجعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر ديسمبر 2013، بنحو 36 ألف ب/ي، أي بنسبة 7% لتبطل 454 ألف ب/ي. و بذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر ديسمبر 2013 بحوالي 99 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.5% ليصل إلى 4.1 مليون ب/ي 2013.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسي لليابان بالنفط الخام بنسبة 32% من اجمالي واردات الأخيرة منه ، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 20% ثم قطر بنسبة 12% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2013 بحوالي 576 ألف ب/ي، أي بنسبة 10% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبطل 6.3 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية خلال شهر ديسمبر 2013 بحوالي 161 ألف ب/ي، أي بنسبة 17% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبطل 1.1 مليون ب/ي، وهو أعلى مستوى تحقق منذ يوليو 2013.

بينما تراجعت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2013 بحوالي ألفي ب/ي، أي بنسبة 8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبطل 22 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 143 ألف ب/ي، أي بنسبة 26% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبطل 699 ألف ب/ي. وبذلك بطل صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر ديسمبر 2013 حوالي 6.7 مليون ب/ي مرتفعة بحوالي 10% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية المزود الرئيسي للصين بالنفط الخام بنسبة 15% من اجمالي واردات الأخيرة منه ،انجولا بنفس النسبة 15%، تليهما عمان بنسبة 11%، العراق بنسبة 9% .

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

الجدول - 3 - الصادرات والواردات النفطية لبع دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية واليابان (في بليون ب/ي/العام)

المنتجات النفطية			الولايات المتحدة الأمريكية		
ديسمبر 2013	نوفمبر 2013	التغا عن نوفمبر 2013	ديسمبر 2013	نوفمبر 2013	التغا عن نوفمبر 2013
7.349	7.635	0.286	1.862	1.474	0.388
3.871	3.721	0.150	0.187	0.238	0.51
6.301	5.725	0.576	0.401	0.383	0.018

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2013.

4 - الم. مغون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2013 بحوالي 63 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 2541 مليون برميل، مشكلاً انخفاضاً بمقدار 123 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر ديسمبر 2013 بحوالي 39 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 964 مليون برميل، كما تراجع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 24 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1577 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 41 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1297 مليون برميل، منها 500 مليون برميل من النفط الخام و797 مليون برميل من المنتجات، كما تراجع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 867 مليون برميل منها 319 مليون برميل من النفط الخام و548 مليون برميل من المنتجات. في حين تراجع المخزون التجاري النفطي في بلدان منطقة المحيط الهادي بمقدار 16 مليون برميل عن الشهر السابق ليبلغ 377 مليون برميل منها 145 مليون برميل من النفط الخام و232 مليون برميل من المنتجات النفطية.

كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 19 مليون برميل ليصل إلى 2363 مليون برميل، وارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 12 مليون برميل ليصل إلى 989 مليون برميل. وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي تراجعاً بمقدار 44 مليون برميل خلال شهر ديسمبر 2013 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 4904 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بمقدار 21 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفع المخزون الاستراتيجي في بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال الشهر بمقدار 9 مليون برميل ليصل إلى 1952 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 121 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر ديسمبر 2013 إلى 7845 مليون برميل مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 23 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 130 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

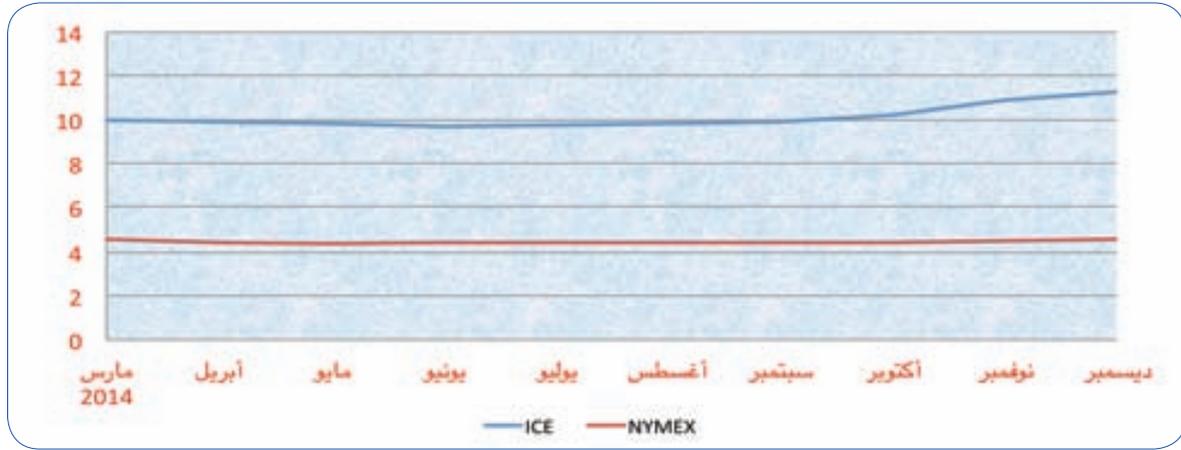
ويبين الشكل (7) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر ديسمبر 2013.

وتشير الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في العاشر من شهر فبراير 2014 أن مستوياتها في سوق التبادل القاري في لندن (ICE) سوف تفوق مثيلاتها في سوق نايمكس في الولايات المتحدة خلال الفترة الممتدة من شهر مارس 2014 إلى شهر ديسمبر 2014 ليصل أعلى مستوى للفروقات إلى 6.65 دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية خلال شهر ديسمبر 2014 ، كما يوضح الشكل (8):

(دولار/مليون وحدة حرارية بريطانية)

الأبعاد العالمية لبيئة الغاز الطبيعي - المدة 9 - 9 تمير 2013

8 - 8



المصدر: World Gas Intelligence February 12, 2014

2. أبنوا الـ 1 الطبيعي المسيل في ايبيا

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر ديسمبر 2013 ارتفاعاً بمقدار 1.0 دولار لكل مليون و غ ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 16.4 دولار/ مليون و غ ب ، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و غ ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 14.6 دولار/ مليون (و غ ب) ، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 4.3 دولار لكل مليون (و غ ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 13.8 دولار/ مليون (و غ ب) . ومن جهة أخرى، ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 2728 ألف طن أي بنسبة 23.1% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر ديسمبر 2013 إلى 14.540 مليون طن .

وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال شهر ديسمبر 2013 حوالي 5.540 مليون طن لتساهم بما نسبته 38.1% من إجمالي الكميات المصدرة إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين 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 وألغاز الالطبع - الم لى الم ل لرا - الالبا و لالوال ال 2008-2013

اللدول - 5

متويع أبعار الالبت اد		الكميات المستوردة					
(دولار م و)		(أنظ كن)					
الص	-وريا	الالبان	الإجمالى	الص	-وريا	الالبان	
5.4	13.8	12.5	99221	3336	26257	69628	بب
4.4	10.0	9.0	95871	5532	25847	64492	ضب
6.1	10.4	10.8	111769	9295	32466	70008	ب ب
9.1	12.5	14.7	127305	12215	36679	78411	ب
10.8	14.5	16.6	138281	14698	36399	87184	ب
11.6	13.3	16.7	12342	1303	2889	8150	الالبا ب
9.2	14.3	16.0	13158	832	4659	7667	الالبا ب
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	الالبا ب
12.0	15.7	18.1	11243	1331	2762	7150	الالبا ب
10.8	15.5	17.7	10759	1087	2353	7319	الالبا ب
12.7	14.7	16.8	11321	1379	2813	7129	الالبا ب
8.8	12.9	15.3	10688	1322	2701	6665	الالبا ب
10.6	12.8	15.0	10780	1082	3033	6665	الالبا ب
10.7	14.7	15.4	13848	1827	4316	7705	الالبا ب
11.5	14.8	15.9	13717	1505	3982	8230	الالبا ب
13.3	15.0	16.5	13081	1412	4144	7525	الالبا ب
10.5	15.2	16.3	13170	1257	4174	7739	الالبا ب
10.9	14.3	16.2	12122	1559	3513	7050	الالبا ب
9.1	14.6	16.2	10688	1352	2915	6421	الالبا ب
11.0	14.9	16.6	10480	1250	2788	6442	الالبا ب
10.8	14.9	16.2	11185	1347	2426	7412	الالبا ب
11.5	14.7	15.6	12209	1689	3271	7249	الالبا ب
11.8	14.9	15.0	10575	1517	2476	6582	الالبا ب
9.4	14.4	15.2	12083	1356	3189	7538	الالبا ب
9.5	14.5	15.4	11812	1318	3277	7217	الالبا ب
13.8	14.6	16.4	14540	2435	4020	8085	الالبا ب

المصدر أعااا ببالفة من World Gas Intelligence

ية الرب الكهربائي الخليجي



وقعت هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون الخليجي لدول الخليج العربية وشركة شيزي الشرق الأوسط، في 11 فبراير 2014، اتفاقية تعاون في مجالات التشغيل والتخطيط للشبكات الكهربائية في إطار دعم الجهود الرامية إلى إنشاء سوق خليجية وعربية للطاقة.

وذكرت وكالة الأنباء الاماراتية أن شركة شيزي الشرق الأوسط المتخصصة في مجال استشارات انظمة الطاقة وتطبيقاتها تقدم بمقتضى الاتفاقية الاستشارات المتخصصة وأحدث الخدمات التقنية في مجال التخطيط والدراسات التحضيرية بجانب دراسات جدوى تطوير الشبكة العالمية للنقل والربط بين دول الخليج، وستقوم الشركة كذلك بمراجعة التصاميم وعمليات المسح والفحص والتدريب فضلا عن الاضطلاع بالعديد من المهام الأخرى المتعلقة بالاستدامة وصلاحية البنية التحتية المعقدة للطاقة الضرورية لنقل الكهرباء في منطقة الخليج.

يذكر أن هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية تأسست في عام 2001 تهدف للتسيق بين دول مجلس التعاون الخليجي في مجال الطاقة الكهربائية وخلق سوق للطاقة بين دول منطقة الخليج العربية وذلك من خلال مشروع شبكة الربط الكهربائي الخليجي.

يسلطنة عمان

بينت النشرة الإحصائية الشهرية الصادرة عن المركز الوطني للإحصاء والمعلومات في سلطنة عمان، أن متوسط إنتاج البلاد من النفط بلغ 846 ألف ب/ي، إضافة إلى نحو 99 ألف ب/ي من المتكثفات وذلك في شهر ديسمبر 2013. كما أشارت النشرة إلى أن وسطي كميات الغاز المسوق بلغت حوالي 83 مليون متر مكعب في اليوم.

اليمن

أعلنت شركة صافر لعمليات الاستكشاف والإنتاج الحكومية اليمنية، عن تحقيقها اكتشاف احتياطيات جديدة من الغاز في القطاع 18 الممتد من محافظة مأرب إلى محافظة الجوف (شمال شرق). وذكرت الشركة في بيان صحفي بتاريخ 18 فبراير 2014، إن نتائج عمليات حفر البئر الاستكشافية الأولى في المنطقة الغربية في القطاع 18 أظهرت وجود عدة نطاقات هيدروكربونية وتم اختبار أول نطاق. وأشارت إلى أن البئر الاستكشافية الأولى أنتجت حوالي ستة ملايين قدم مكعبة من الغاز بمعدل يومي.

وأضافت الشركة ان التقييم لا يزال في مراحله الأولى، وستواصل الشركة اختبار النطاقات الهيدروكربونية الأخرى في البئر في الأيام القادمة، كما ستقوم بعمل استكشافي مكثف في القطاع 18 وتستهدف حفر 3 آبار استكشافية في المنطقة الغربية ومناطق أخرى.

أذولا

حققت شركة Cobalt International Energy اكتشافاً جديداً للنفط في القاطع 21 الواقع في المياه العميقة تحت طبقات الملح، وذلك بالشراكة مع شركة Sonangol صاحبة الامتياز.

يعتبر الاكتشاف Bicular-1A الأول من نوعه ضمن مكنم تكون خلال انخفاص الحوض الترسبي قبالة سواحل أنغولا. حفر البئر إلى عمق 5739 م،

واخترق 56 م من السماكة الفعالة في عدة تداخلات متتابعة،

حيث أكدت القياسات الكهربائية البئرية

والعينات الأسطوانية وتحاليل الموائع، وجود

النفط والمتكثفات في تلك التداخلات، بينما لم

يلح وجود نطاق حامل للغاز الحر كما لم يظهر

خط التقاء النفط بالماء، وقد تم تجميع كل المعلومات

من خلال اختبارات القاع المفتوح.

فلسطين المحتلة

وقعت شركة فلسطين لتوليد

الطاقة على اتفاقية مع Delek Group

تقوم الأخيرة بموجبها بتزويد الشركة بالغاز لمدة عشرين عاماً، وتسري الاتفاقية بعد بدء الإنتاج من

حقل ليفيانان الواقع في المياه العميقة. ومن المقرر أن تبلط كميات الغاز نحو 4.75 مليار متر مكعب

سوف تستخدم لتغذية محطة توليد من المزمع بناؤها قرب مدينة جنين في الضفة الغربية،

وتتراو غ القيمة الإجمالية للاتفاقية بين 1 - 1.2 مليار دولار.

با-ستان

حققت شركة Jura Energy اكتشافاً للغاز والمتكثفات عبر البئر الاستكشافي 1-Ayesha في قاطع Badin IV الجنوبي في البلاد. تم إكمال البئر قبالة نطاق B في تشكيلة Goru السفلى من العصر الكريتاسي. وقد أنتج البئر عند وضعه على الاختبار بمعدل 323 ألف متر مكعب في اليوم من الغاز، ويظل الضغط الجرياني على رأس البئر حوالي 1998 رطل/البوصة المربعة، وتراوحت نسبة المتكثفات إلى الغاز بين 3.6-4.3%، بينما كانت الإمالة في حدودها الدنيا.

البرازيل

ارتفعت تقديرات احتياطي النفط تحت طبقات الملح لشركة Petrobras في البرازيل بمقدار 43% في عام 2013 مقارنة بتقديرات عام 2012. وكانت الشركة في عام 2013 قد حفرت 42 بئراً إلى ما تحت طبقات الملح التي تمتد من جنوب ولاية اسبريتو سانتا إلى شرق ولاية سانتا كاترينا.

ماليزيا

أعلنت شركة Exxon Mobil Corp عن بدء إنتاج الغاز من حقل دامار قبالة الساحل الشرقي لماليزيا، حيث تمتلك الشركة 50% من حصص المشروع. تبطل الاستطاعة التصميمية للمشروع قرابة 5.66 مليون متر مكعب يومياً من الغاز، وقد وضعت الشركة خطة لحفر 16 بئراً تطويرياً في الحقل. وتأتي هذه الخطوة بعد وضع حقل تيلوك على الإنتاج في شهر مارس عام 2013، حيث سيساهم الحقلان في تلبية حاجة ماليزيا المتنامية للغاز، كما سيساهمان نمو صناعة الغاز في البلاد.

المملكة المتحدة

أطلقت المملكة المتحدة جولة العروض الثامنة والعشرين من نوعها لمنح تراخيص للتقيب عن النفط والغاز في مناطق جديدة في المغفورة. وقالت الحكومة البريطانية إنها تتوقع اهتماماً كبيراً بهذه الجولة خاصة وأنها منحت 219 ترخيصاً في جولة عروض سابقة في شهر نوفمبر عام 2013. حدد الموعد النهائي لتقديم العروض في 25 أبريل 2014، ومن المتوقع إطلاق جولة لاحقة للتقيب عن غاز السجيل في مطلع الصيف المقبل.

إندونيسيا

بدأت شركة Lundin Petroleum بحفر البئر الاستكشافي Balqis-01 ضمن امتياز باروناط في بحر ناتيورا، مستهدفة رمالاً من العصر الثالثي للوصول إلى مكمن من الصخور الرملية المترسبة في بيئة نهريّة في دور الأوليغوسين ضمن تراكيب مطبقة رباعية الميول، ومن المخطط أن يحفر البئر إلى عمق 2130 م، ثم يحفر منه جذع جانبي بامتداد 820 م.

كولومبيا

حققت شركة Canacol Energy Ltd اكتشافاً جديداً للنفط عبر البئر الاستكشافي 2-Leono الذي حفر في حوض Llanos، واخترق 37 م من السماكة الفعالة ضمن أربع مكامن منفصلة، ويظل العمق النهائي للبئر 3843 م.

أنتج البئر عند اختباره بمعدل 1328 ب/ي من النفط وذلك من نطاق بسماكة 3 م تبطل مساميته 19%، كما أنتج بمعدل 3000 ب/ي من تشكيلة أخرى تبطل مساميته 18% وسماكتها الفعالة 18 م.

الكويت و (برا فيل)

أعلنت شركة Eni عن تحقيق اكتشاف للغاز والنفط الخفيف في القاطع Marine XII، وذلك عبر البئر الاستكشافي Nene Marine 3 الذي حفر في مياه عمقها 28 على بعد 17 كم من سواحل الكونغو، وتم العثور على الهيدروكربونات ضمن سلسلة متعاقبة من الصخور الحطامية المتوضعة تحت طبقات الملح على عمق يقارب 3000 م. تأتي أهمية الاكتشاف الجديد من كونه يؤكد على مدى اتساع الاتصال الهيدروليكي لحقل Nene Marine ذلك أنه يبعد 2 كم عن الاكتشاف السابق للشركة Nene Marine 1، و4 كم عن اكتشاف Nene Marine 2، وقدرت اللذان حققتهما الشركة في شهر أغسطس عام 2013، وقدرت الاحتياطي الجيولوجي من النفط فيهما بحوالي 600 مليون برميل، إضافة إلى حوالي 19.8 مليار متر مكعب من الغاز.

الولايات المتحدة الأمريكية

حددت وكالة حماية البيئة الأمريكية شروطاً جديدة لاستخدام الديزل في عمليات التشقيق الهيدروليكي، وذكرت أن إرساء المعايير الجديدة يمكن أن يتم تبنيه من قبل الولايات للتحكم بعملية التشقيق التي حضرت طفرة إنتاج الغاز في البلاد. ورداً على ذلك قال بعض العاملين في مجال الحفر إن استخدام الديزل في عمليات التشقيق قد توقف تقريباً، وأن المعايير المقترحة سوف تؤدي عملياً إلى تأخير الحصول على تراخيص الحفر.

نيجيريا

بدأت شركة Island Oil and Gas plc بالإنتاج من حقل اببوما ضمن ترخيص MOL40 الواقع على اليابسة في نيجيريا، وذكرت أن الإنتاج بدأ من خلال الاستخدام الناجح للأنظمة الموجودة في المنطقة وإعادة فتح بئرين سابقين يتوقع أن يستقر إنتاجهما من النفط عند معدل 2500 ب/ي.

اليونان

تخطط اليونان لإطلاق جولة عروض في النصف الثاني من عام 2014 للتقيب عن النفط والغاز الطبيعي في السواحل الغربية للبلاد إلى الجنوب من جزيرة كريت، ومن المزمع أن يبدأ نشر الإعلانات عن الموضوع في شهر يونيو، وتأتي هذه الخطوة كجزء من جهود اليونان لتحفيز النمو في البلاد بعد انكماش اقتصادها بنحو الخمس خلال ست سنوات من الكساد تركت حوالي ربع السكان عاطلين عن العمل. وذكرت وزارة الطاقة اليونانية أن التقييم الأولي لبيانات المسح الزلزالي جنوب الجزيرة المذكورة أظهر وجود تراكيب جيولوجية مشابهة لتلك المنتجة للنفط والغاز في جنوب شرق إيطاليا وفي ألبانيا.



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.		112.8	فبراير
March		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		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

* 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.

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		113.4	اغسطس Aug	1		105.3
	2		114.5		2		106.9
	3		112.7		3		107.5
	4		109.3		4		110.9
مارس March	1		107.0	سبتمبر Sep.	1		111.3
	2		106.4		2		110.0
	3		105.9		3		107.9
	4		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

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على خامات التالية العربية الخفيف السعودي، مزيتا الصحراء اني زائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايرا الثقيل، ماري الضنويلي، بو الخفيف النيجالي، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خامين اسول الانغو بو وخام اوريند. الاكوادوري، ويناير 2009 استثناءاً نام الاندونيسي من السلة لتتألف من 12 نوعاً من الخام.

المصدر منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، الادارة الاقتصادية، والتقارير الاسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبترول م اوبك .

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)

	ث. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرية الليبي Lybian Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Qatar Marine	الكويت Kuwait	البصرة الجفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الجفيف 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
Febuary	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

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصدر أوابك، الإدارة الاقتصادية، 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)

	Market	زيت الوقود* 1.0% سلفور Fuel Oil**	زيت الغاز* (50 جزء) بالبليون كلادي 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	
Dec. 2012	Singapore	96.7	126.2	118.9	سنغافورة	ديسمبر 2012
	Rotterdam	94.4	124.7	120.0	روتردام	
	Mediterranean	92.9	108.7	118.4	المتوسط	
	US Gulf	98.8	123.7	118.2	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	

* 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 بتلغفة.

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

Direction Period	متوسط / ش. أوروبا ** Med/Med **	متوسط / متوسط * M. East/West *	الشرق الاوسط / الشرق * M. East/East *	الاتجاه الفترة
Av.2011	101	39	53	متوس 2011
Av.2012	88	33	48	متوس 2012
December 2012	85	30	48	ديسمبر 2012
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

* 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 أعداد بتلغة 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)

Direction Period	متوسط / ش. أوروبا ** Med/Med **	متوسط / متوسط * M. East/West *	الشرق الاوسط / الشرق * M. East/East *	الاتجاه الفترة
Av.2011	175	166	125	متوس 2011
Av.2012	162	153	116	متوس 2012
Dec. 2012	198	188	144	ديسمبر 2012
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

* Vessels of 30 - 50 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

* حجم الناقلات من 30 و 50 ألف طن ساكن

المصدر أعداد بتلغة 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				
	المتوسط Av.	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المتوسط 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 أوبك OPEC 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	45.8	45.4	45.8	46.0	46.3	46.0	45.6	46.3
أمريكا الشمالية America North	23.9	23.9	23.9	23.8	23.7	23.7	23.9	23.9	23.8	23.5
أوروبا. W. Europe	13.5	13.5	13.6	13.7	13.2	13.7	13.8	13.9	13.8	13.7
المحيط الهادي Pacific Countries	8.4	8.7	8.3	7.9	8.9	8.6	8.7	8.2	8.0	9.1
البلدان النامية Developing Countries	28.9	29.0	29.3	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	90.2	89.0	88.9	88.9	90.1	89.3	88.0	88.1

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OPEC -Economics Dept& Oil Industry Reports.

المصدر أوبك 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
أوابك 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
نف 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 نفوتة تقليدية NGLs and 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.أوس وآسيا M. East Asia	4.9	4.8	4.8	4.9	5.1	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1
افريقيا 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
الصبر 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
العاج 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: أوابك الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية

الجدول - 9 : المخزون النفطي العالمي، ث نهاية ديسمبر 2013 (مليون برميل)
Table - 9 : Global Oil Inventories. December 2013 (million b)

	التغ ا عن نوفمبر 2012 Change from Nov. 2012	ديسمبر 2012 Dec. 2012	التغ ا عن نوفمبر 2013 Change from Nov. 2013	نوفمبر 2013 Nov. 2013	ديسمبر 2013 Dec. 2013	
America	(68)	1365	(41)	1338	1297	الأمريكتان
Crude	(4)	504	(24)	524	500	نفط خام
Products	(64)	861	(17)	814	797	منتجات نفطية
Europe	(35)	902	(6)	873	867	أوروبا
Crude	11	308	(7)	326	319	نفط خام
Products	(46)	594	1	547	548	منتجات نفطية
Pacific	(20)	397	(16)	393	377	منطقة المحيط الهادي
Crude	(14)	159	(8)	153	145	نفط خام
Products	(6)	238	(8)	240	232	منتجات نفطية
Total OECD	(123)	2664	(63)	2604	2541	إجما ب الدول الصناعية *
Crude	(7)	971	(39)	1003	964	نفط خام
Products	(116)	1693	(24)	1601	1577	منتجات نفطية
Rest of the world	102	2261	19	2344	2363	بقية دول العا *
Oil at Sea	30	959	12	977	989	نفط على مبح الناقلات
Total Commercial	(21)	4925	(44)	4948	4904	إجما ب المخزون التجاري *
Total Strategic^c	121	1831	9	1943	1952	المخزون الاستراتيجي
Total	130	7715	(23)	7868	7845	إجما ب المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves

* لا يشمل النفط على مبح الناقلات
** يشمل النفط على مبح 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 التكرير والنفط 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 ضمناً 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 والبتروكيماويات

(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 / /