

ترشيد استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط

سعادة الأمين العام: دور بارز لأوابك في تشجيع التعاون العربي في مجال الطاقة

اتفاقيات جديدة للتنقيب عن النفط والغاز في جمهورية مصر العربية

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، وتقرير الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أسواق استهلاكه بشروط عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء.

وقد انضم إلى عضوية المنظمة في عام 1970 كل من دولة الإمارات العربية المتحدة ودولة قطر ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية. وانضم إليها في عام 1972 كل من الجمهورية العربية السورية وجمهورية العراق، وانضم إليها في عام 1973 جمهورية مصر العربية، وانضمت الجمهورية التونسية في عام 1982 (جمدت عضويتها في عام 1986) وتجيز الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

أجهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- **مجلس الوزراء:** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تدير عليها.
- **المكتب التنفيذي:** يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعاً.
- **الأمانة العامة:** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقاً للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدة أخرى. والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتنفيذ ما يعهد به المجلس إليه من مهام. يمارس الأمين العام وكافة موظفي الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام وللصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمناء المساعدون في أقاليم الدول الأعضاء بكافة الحصانات والامتيازات الدبلوماسية.
- **الهيئة القضائية:** تم التوقيع على بروتوكول إنشاء الهيئة القضائية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في مدينة الكويت بتاريخ 9 مايو 1978 ودخل حيز النفاذ في 20 أبريل 1980. 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.

انبثقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشركة العربية البحرية 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.

● الشركات المنبثقة:

المحتويات



6



استلام ناقلتي النفط الكويتين الفنطاس وبرقان

غلاف العدد

تولي الدول العربية المنتجة والمصدرة للنفط، اهتماماً خاصاً ومستمرًا بصناعة تكرير النفط، منذ بناء المصافي لديها لعهود طويلة مضت واكتسبت هذه الصناعة أهمية خاصة على صعيد اقتصادات الدول العربية، وذلك لمساهمتها الكبيرة في تحقيق القيمة المضافة للصناعة النفطية بشكل عام، ودورها الاستراتيجي في تأمين الطلب المحلي على المشتقات النفطية، وتقليل الاعتماد على الاستيراد من الأسواق الخارجية، والمخاطر التي قد تنجم عن ذلك.



12

منتدى البترول الخليجي الثاني 2014 GPF 2ND

في هذا العدد

4	الافتتاحية
6	أخبار الدول الأعضاء
12	أنشطة المنظمة
19	الشركات العربية المنبثقة
20	شؤون البيئة والتغير المناخي
22	التطورات البترولية
34	الأخبار العربية والدولية
36	ملحق الجداول

15



الاجتماع التنسيقى الثالث لضباط اتصال الدول الأعضاء في منظمة الأوباك

تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - إدارة الإعلام والمكتبة
(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عددًا) ويشمل أجور البريد

الدول العربية للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار
للمؤسسات: 15 دينارًا كويتيًا أو ما يعادلها بالدولار
الدول الأجنبية للأفراد: 40 دولارًا أمريكيًا
للمؤسسات: 60 دولارًا أمريكيًا

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.

ترشيد استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط

تولي الدول العربية المنتجة والمصدرة للنفط ، اهتماماً خاصاً ومستمراً بصناعة تكرير النفط، منذ بناء المصافي لديها لعهود طويلة مضت واكتسبت هذه الصناعة أهمية خاصة على صعيد اقتصادات الدول العربية، وذلك لمساهمتها الكبيرة في تحقيق القيمة المضافة للصناعة النفطية بشكل عام، ودورها الاستراتيجي في تأمين الطلب المحلي على المشتقات النفطية، وتقليل الاعتماد على الاستيراد من الأسواق الخارجية، والمخاطر التي قد تنجم عن ذلك.

وتواجه صناعة التكرير في الدول الأعضاء في منظمة الأوبك كغيرها من دول العالم ومنذ نهايات القرن الماضي العديد من التحديات التكنولوجية والاقتصادية، ومن بينها تغير نمط الطلب العالمي على المشتقات النفطية، وعدم اليقين بشأن مستوى الطلب العالمي المستقبلي على المشتقات النفطية، وزيادة درجة تعقيد المصافي، وصعوبة تلبية المصافي للمتطلبات والتشريعات البيئية المتعلقة بتحسين مواصفات المنتجات والحد من طرح الملوثات إلى البيئة، وارتفاع التكاليف التشغيلية للصيانة والمعدات في المصافي.

وفي نهاية عام 2013 بلغ إجمالي طاقات عمليات التقطير الابتدائي في مصافي النفط في الدول الأعضاء في منظمة الأوبك حوالي 7.55 مليون ب/ي، بنسبة 90.72% من إجمالي طاقات عمليات التقطير الابتدائي في مصافي النفط في الدول العربية البالغة 8.322 مليون ب/ي. وتجدر الإشارة إلى أن منطقة الشرق الأوسط تعتبر المنطقة الوحيدة في العالم التي سجلت ارتفاعاً في الطاقة التكريرية ولكن بنسبة أقل من 2% مقارنة بمستوى عام 2012.

لقد ساهمت التحديات المستجدة في صناعة التكرير في توجه القائمين على هذه الصناعة في دول الأوبك نحو اعداد خطط وبرامج لتطوير المصافي القائمة وتعزيز مخرجاتها وربحياتها وقدرتها التنافسية، وذلك من خلال تنفيذ مشاريع لترشيد استهلاك الوقود والكهرباء في المصافي، وتحسين مواصفات المشتقات البترولية وفقاً للمواصفات والمعايير البيئية المحلية والعالمية، وتطوير الكوادر البشرية العاملة في صناعة التكرير.

ويمكن ترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها في صناعة تكرير النفط بتطبيق عدد من الإجراءات ومن بينها، تحسين الأداء والتكامل بين الوحدات الانتاجية، وتنفيذ برامج الصيانة الدورية والوقائية للوحدات الانتاجية لضمان استمراريتها وسلامتها، واستخدام المعدات والأجهزة ذات الاستهلاك الأقل للطاقة، وتطبيق تقنية التوليد المشترك (Cogeneration) للطاقة الكهربائية والبخار، بهدف تأمين احتياجات المصفاة من الطاقة الكهربائية.

ولا تقتصر جهود ترشيد استهلاك الطاقة عند الصناعة البترولية أو القطاع الصناعي فحسب، بل يتعلق الأمر كذلك بالمستهلكين النهائيين من أفراد المجتمع الذين تقع عليهم مسؤولية المساهمة الفاعلة في ترشيد استهلاك الطاقة والحفاظ عليها. وتجدر الإشارة إلى أن الارتفاع المتزايد في معدلات استهلاك الطاقة في الدول العربية، يمثل أحد التحديات الاقتصادية الكبرى على الدول العربية، ومن هنا يتعين على أجهزة الاعلام الرسمي ومنظمات المجتمع المدني أن تلعب دوراً في توعية المجتمع بشأن ترشيد الاستهلاك والحفاظ على الطاقة.

وتصنف فرص تحسين كفاءة الطاقة حسب التكاليف الاستثمارية اللازمة للتنفيذ إلى 3 مجموعات تنفذ وفقاً للمدى الزمني (القريب - المتوسط - بعيد المدى)، ويفضل أن يتم إعداد دراسة تقييمية شاملة عن المصفاة، بواسطة فريق متخصص من المشتغلين بالمصفاة وبالإستعانة بالخبرات الخارجية، ومن ثم يتم عرض التوصيات اللازمة لتحسين كفاءة الطاقة وتقليل الهدر في المصفاة.

ويعتبر برنامج إدارة الطاقة أحد أهم الوسائل الكفيلة بتحسين كفاءة استخدام الطاقة في المنشآت الصناعية بأقل التكاليف الممكنة، كما يساهم في خلق الأسس التي تركز عليها عمليات التحسين، فضلاً عن توفير الدليل الاسترشادي لفرص ترشيد استهلاك الطاقة في كافة أجزاء ومناطق المنشأة، كما يساهم في تعزيز فرص تكامل الوحدات الإنتاجية في المصفاة، من خلال تأمين رؤية شاملة لكافة خطوط الطاقة في المصفاة.

وتعتبر مشاريع ترشيد استهلاك الطاقة في مصافي تكرير النفط من المشاريع المجدية اقتصادياً، وذلك لدورها الفاعل في تحسين هامش ربحية المصافي، وزيادة كفاءة تشغيل الوحدات الإنتاجية، وتخفيض نسبة الانبعاثات الناتجة عن حرق الوقود، وتلبية المتطلبات المتنامية لقوانين حماية البيئة من التلوث.

إن الأمانة العامة لمنظمة الأوابك وهي تتابع التطورات في صناعة التكرير في دولها الأعضاء، إذ تشيد بالجهود المبذولة في هذه الصناعة، وتأمل أن يتم الاستفادة من كافة التطبيقات التكنولوجية الحديثة التي تساهم في تحسين الالتزام بالمواصفات والتشريعات البيئية. ومن جهة أخرى فإن تشجيع المبادرات والأبحاث العلمية التطبيقية التي تساهم في فتح آفاق جديدة لحل مشاكل هدر الطاقة وترشيد استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط، وتعزيز فرص التكامل والتعاون المشترك بين مصافي تكرير النفط في دول الأوابك، وتبادل الخبرات في مجال ترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها، جميعها من الأمور التي تصب في جهود تطوير صناعة تكرير النفط، وتعظيم الاستفادة منها و بما يعود بالخير والنفع على صناعة النفط في الدول الأعضاء بمنظمة الأوابك.



استلام ناقلتي النفط الكويتين الفنطاس وبرقان

أعلنت شركة ناقلات النفط الكويتية (أحدى الشركات التابعة لمؤسسة البترول الكويتية)، في 6 مارس 2014، عن استلامها رسمياً لناقلة النفط الخام العملاقة (الفنطاس) وحمولتها الاجمالية 2.2 مليون برميل، وناقلة المنتجات البترولية (برقان) وحمولتها الاجمالية 340 ألف برميل.



حضر مراسم توقيع الاستلام سعادة الشيخ طلال خالد الاحمد الصباح، الرئيس التنفيذي لشركة ناقلات النفط الكويتية وعن الجانب الكوري السيد K. P. Park ممثلاً عن شركة Daewoo Shipbuilding Marine Engineering لمنطقة الشرق الأوسط والهند، والسيد S. K. HAN ممثل شركة Hyundai Mipo لمنطقة الشرق الأوسط والهند، بالإضافة لعدد من المدراء التنفيذيين من الجانبين.

وفي بيان صحفي أوضح شركة ناقلات النفط، ان استلام الناقلتين (الفنطاس وبرقان)، يأتي في إطار المرحلة الثالثة لتحديث أسطول الشركة، الذي يتضمن بناء 4 ناقلات نفط عملاقة (VLCC)، وناقلة منتجات نفط لدى شركة Daewoo Shipbuilding، و 4 ناقلات منتجات بترولية (MR) مزدوجة البدن لدى شركة هونداي ميبو.

وأشارت الشركة انه باستلام هاتين الناقلتين يصبح عدد أسطول ناقلات الشركة 23 ناقلة مختلفة الأحجام والأغراض، تساهم في تلبية خطط التسويق العالمي لمؤسسة البترول الكويتية.

بإجمالي استثمارات تقدر بحوالي 717 مليون دولار

اتفاقيات جديدة للتقيب عن النفط والغاز في جمهورية مصر العربية



معالي المهندس شريف اسماعيل
وزير البترول والثروة المعدنية
بجمهورية مصر العربية

وقعت حكومة جمهورية مصر العربية على 3 اتفاقيات بترولية جديدة مع شركة BP وشركة Sea Dragon، وذلك للتقيب عن النفط الخام والغاز الطبيعي في البحر الأبيض المتوسط ودلتا النيل، بإجمالي استثمارات تقدر بحوالي 717 مليون دولار، وبمنح توقيع 34 مليون دولار.

وقد وقع الاتفاقيات نيابة عن جمهورية مصر العربية معالي وزير البترول والثروة المعدنية المهندس شريف اسماعيل، وعن الشركتين السيد هشام مكاوي الرئيسي الاقليمي لشركة BP، والمهندس أحمد معاذ عن شركة Sea Dragon.

تتضمن الاتفاقية الأولى التي تم توقيعها مع شركة BP للتقيب في منطقة شمال مكس البحرية في البحر الأبيض المتوسط بقيمة 330 مليون دولار ومنحة توقيع 10 مليون دولار، والاتفاقية الثانية مع شركة BP بمنطقة شمال تين البحرية بقيمة 370 مليون دولار ومنحة توقيع 20 مليون دولار، أما الاتفاقية الثالثة فتم توقيعها مع شركة Sea Dragon في منطقة جنوب دسوق البرية بدلتا النيل بقيمة 17 مليون دولار ومنحة توقيع 4 مليون دولار.

وذكر معالي وزير البترول والثروة المعدنية، أنه بتوقيع الاتفاقيات الثلاث فإن قطاع البترول المصري يكون قد انتهى من توقيع 29 اتفاقية جديدة للتقيب عن النفط والغاز الطبيعي باستثمارات تقدر بحوالي 2 مليار دولار ومنح توقيع حوالي 195 مليون دولار لحفر 126 بئرا، وهو ما يعطى دفعة قوية لتكثيف أعمال التقيب والاستكشاف وزيادة احتياطيات النفط الخام والغاز الطبيعي في بلاده.

وأشار معاليه إلى أن كلاً من هيئة البترول والشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) سبق وأن طرحتا في نهاية عام 2013 مزايدة مشتركة تضم 23 قطاعا للتقيب والاستكشاف وهو ما يؤكد على الفرص البترولية الواعدة في جمهورية مصر العربية.





اتفاقية شراكة طويلة الأمد بين سولنغاز و General Electric

وقعت الشركة الوطنية للكهرباء والغاز (سونلغاز) الجزائرية في 19 مارس 2014 اتفاقية شراكة طويلة الأمد مع شركة General Electric، لبناء مجمع صناعي جديد لإنتاج التجهيزات الصناعية اللازمة لتوليد الطاقة الكهربائية في عين ياقوت - باتنة (شرق الجزائر)، بتكلفة إجمالية تقدر بحوالي 300 مليون دولار، كما تم الاتفاق على تأسيس شركة مشتركة بإسم جنرال الكترك الجزائرية للتوربينات، (51% سولنغاز و 49% General Electric).

يتكون المجمع الصناعي الجديد والمتوقع افتتاحه في عام 2017، من 4 مصانع حديثة لإنتاج توربينات تعمل بالغاز وأخرى تعمل بالبخار، ومولدات كهربائية، وأنظمة للمراقبة لتجهيز التوربينات المنتجة في المصنعين الأولين، بهدف إنتاج حوالي 2000 ميغاواط سنوياً، ستساهم في تلبية الطلب المتنامي على الكهرباء في الجزائر.



شركة أبوظبي للعمليات البترولية البرية (أدكو)
Abu Dhabi Company for Onshore Oil Operations (ADCO)



دولة الإمارات العربية المتحدة

منحت شركة أبو ظبي للعمليات البترولية البرية (أدكو) عقداً للتصاميم الهندسية الأساسية بقيمة 21 مليون دولار لشركة Petrofac وذلك لعمل التصميمات الهندسية لحقل باب (150 كم جنوب غرب مدينة أبو ظبي).

كما منحت مؤسسة دبي للبترول عقد هندسة وشراء وبناء وتركيب لشركة Technip، وذلك ضمن خططها لتطوير حقل الجليلة- ب (90 كم قبالة سواحل دبي)، ويتضمن العقد بناء وتركيب منصة الجليلة- ب، إضافة إلى مد خط أنابيب بطول 110 كم وبقطر يتراوح بين 6- 24 بوصة. ومن المقرر أن يتم إنجاز المشروع خلال النصف الثاني من عام 2014.

جمهورية العراق

على عمق 4000 م مستهدفاً نطاقات مأمولة من عصر الكريتا سي والجوراسي الأعلى والأسفل والترياسي. حققت شركة DON رقماً قياسياً في الإنتاج من بئرين في حقل طاوكي في إقليم كردستان العراق بلغ 129 ألف ب/ي، وذلك بعد أنجزت عمليات الإكمال على بئرين أفقيين أنتجا مجتمعين 37 ألف ب/ي من النفط. ويعتبر معدل الإنتاج المشار إليه قريباً من استطاعة النقل العظمى الحالية للشركة سواء بالأنابيب أو بالناقلات، وتخطط الشركة للوصول بمعدل الإنتاج إلى 200 ألف ب/ي خلال العام الحالي 2014.

- منحت شركة Shell Iraq عقد خدمات شرائية وهندسية لشركة Foster Wheeler Kentz Energy Services . يتضمن العقد الذي يمتد لسنتين تقديم خدمات هندسية والتوريد والعقود والمشتريات، وذلك ضمن عمليات تطوير حقل مجنون.
- حققت شركة Oryx Petroleum اكتشافها الرابع للنفط عبر البئر الاستكشافي BAN-1 في منطقة ترخيص هولر في إقليم كردستان العراق، والتي تمتلك 65% من حصصها. بدأ حفر البئر في منتصف شهر أيلول/سبتمبر عام 2013، ووصل إلى تشكيلة الكوراشينا



دولة ليبيا



أعلنت شركة الخليج العربي للنفط (المملوكة بالكامل للمؤسسة الوطنية للنفط)، في 3 مارس 2014 عن تحقيقها لاكتشاف نفطي جديد في حوض غدامس، ضمن منطقة الامتياز الوطني (NC4) التابع للشركة (250 كيلومتر جنوب غرب طرابلس)، بمعدل انتاج يومي يقدر بحوالي 1266 برميل من النفط الخام الخفيف عالي الجودة، و2.9 مليون قدم مكعب من الغاز، و129 برميل من المكثفات، ووصل عمق البئر حوالي 10,600 قدم، وقد تولت شركة WEATHERFORD عمليات الحفر بإشراف من مهندسي ادارة الحفر في شركة الخليج العربي للنفط.

جمهورية مصر العربية



حققت شركة IPR اكتشافاً جديداً للنفط في امتياز جنوب غرب جبل الزيت في خليج السويس. استغرق حفر البئر واختباره وإكماله 43 يوماً باستخدام منصة ذاتية الرفع (jack-up rig ADM-IV)، حيث وصل إلى صخور القاعدة البلورية من عصر ما قبل الكامبري (Basement of the Pre-Cambrian age) على عمق 2444 م. وقد اخترق البئر 32.6 م من السماكة الفعالة في تشكيلتي مطلة والنوبية من العصر الكريتاسي الأعلى (Late Cretaceous age Nubia and Matulla formations)، وقد أنتج البئر عند وضعه على الاختبار بمعدل 3611 ب/ي من النفط، ونحو 82 ألف م³/ي من الغاز.

أعلنت شركة Shell Qatar عن نجاح أول عملية من نوعها لتحويل الغاز إلى زيت أساس، وقد أطلقت على التقنية الجديدة اسم Pure Plus، ويتم حالياً تزويد الدراجات النارية في الولايات المتحدة بالزيوت المنتجة عن هذا الابتكار. وتتم عملية تحويل الغاز إلى زيت أساس في منشآت مصنع اللؤلؤة لتحويل الغاز إلى سوائل في منطقة راس لفان، وذلك بالتعاون بين قطر للبترول وشركة Shell.

دولة قطر



أعلنت شركة Shell Qatar عن نجاح أول عملية من نوعها لتحويل الغاز إلى زيت أساس، وقد أطلقت على التقنية الجديدة اسم Pure Plus، ويتم حالياً تزويد الدراجات النارية في الولايات المتحدة بالزيوت المنتجة عن هذا الابتكار. وتتم عملية تحويل الغاز إلى زيت أساس في منشآت مصنع اللؤلؤة لتحويل الغاز إلى سوائل في منطقة راس لفان، وذلك بالتعاون بين قطر للبترول وشركة Shell.



النفط والتعاون العربي

المجلد التاسع والثلاثون
العدد 147
خريف 2013

الأبحاث

تطوير صناعة تكرير النفط في الدول العربية...
الحاضر والمستقبل (1 من 2)

الدور المتنامي لشركات البترول الوطنية
وانعكاساته على صناعة البترول في الدول الأعضاء

الاستكشاف والانتاج في المغفورة
ودوره في تطوير احتياطي النفط والغاز

عماد مكي
الطاهر الزيتوني
تركي الحموش

التقارير
مؤتمر اتفاق تطور صناعة الغاز الطبيعي :
الواقع والتحديات والقرص المتاحة
الجيولوجيا ، - العربية - الانكليزية
ملخصات التقييمية

مجلة فصلية محكمة تصدر عن الامانة العامة
لنظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول (اوابك)

البريد الإلكتروني distribute@oapecorg.org



منتدى البترول الخليجي الثاني 2ND GPF 2014

صناعة البترول الخليجية ومنظور الطاقة

شاركت الأمانة العامة في فعاليات منتدى البترول الخليجي الثاني (صناعة البترول الخليجية ومنظور الطاقة)، الذي عقد في دولة الكويت خلال الفترة 7 - 8 أبريل 2014، تحت رعاية سمو رئيس مجلس الوزراء بدولة الكويت الشيخ جابر المبارك الحمد الصباح، الذي أناب عنه معالي وزير النفط ووزير الدولة لشؤون مجلس الأمة، الدكتور علي صالح العمير، وبمشاركة مجموعة من الخبراء والمختصين بصناعات النفط والطاقة.

وقد ترأس وفد الأمانة العامة سعادة الأمين الأستاذ / عباس علي النقي،
وعضوية كل من:

مدير إدارة الشؤون الفنية	الدكتور/ سمير القرعيش
مدير الإدارة الاقتصادية	الأستاذ/ عبدالفتاح الدندي
مدير إدارة الإعلام والمكتبة	الأستاذ/ عبدالكريم عايد

تناول المنتدى عدد من المواضيع ذات الصلة بواقع وآفاق صناعة النفط والغاز والصناعات البترولية اللاحقة في دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية.

افتتح المنتدى معالي الدكتور علي صالح العمير، بكلمة نقل فيها تحيات سمو رئيس مجلس الوزراء بدولة الكويت للمشاركين بالمنتدى، ومرحبا بإنعقاد المنتدى على أرض دولة الكويت، وذكر معاليه ان المنتدى يناقش عدداً من القضايا الحالية والمستقبلية في صناعة



واقع وأفاق صناعة النفط والغاز والصناعات البترولية اللاحقة (التكرير والبتروكيماويات) في الدول العربية. وأشار سعادته إلى المكانة الهامة التي تتبوأها الدول العربية على صعيد صناعة النفط والغاز، وذلك بفضل ما تمتلكه من مقومات أساسية تؤهلها لإقامة صناعة نفطية متكاملة، ومن بينها امتلاكها لاحتياطيات كبيرة من النفط الخام والغاز الطبيعي، وموقعها الجغرافي القريب من أسواق الشرق الأقصى (الصين والهند واليابان وكوريا)، وتوافر البنية التحتية الهائلة والمرافق كشبكات خطوط الأنابيب وموانئ التحميل والتفريغ، ووجود الكوادر البشرية المؤهلة وذات الخبرة في الصناعة البترولية.

كما استعرض سعادته أهم التحديات التي قد تواجه الصناعة البترولية العربية مستقبلاً من بينها توجه بعض الدول الصناعية لإصدار قوانين للحد من وتقليل الاعتماد على الوقود الأحفوري مستقبلاً، وكذلك فيما يتعلق بمفهوم أمن الطاقة، حيث أكد سعادة الأمين العام على أهمية الربط بين مبدأ أمن الطلب على الطاقة مقابل أمن إمدادات الطاقة، وذلك لتبرير الاستثمارات الضخمة في الصناعة البترولية العربية.

كما استعرض سعادته الجهود المبذولة في الدول الأعضاء في منظمة الأوابك، في مجال تعزيز أنشطة البحث العلمي لابتكار تقنيات جديدة قادرة على إنتاج مشتقات بترولية ذات مواصفات مطابقة للمعايير القياسية، إضافة إلى تطوير فرص ترشيد استهلاك الطاقة، والوصول إلى إنتاج طاقة نظيفة صديقة للبيئة في منشآت الصناعة البترولية.

النفط والغاز والطاقة في دولة الكويت ومنطقة الخليج العربي، كما يستعرض فرص التعاون في صناعة النفط والغاز بين دول مجلس التعاون الخليجي.

وأشار معاليه إلى أن منتدى البترول الخليجي الثاني يعقد في وقت تشهد فيه منطقة الشرق الأوسط تطورات جيوسياسية بدأت منذ عام 2011، الأمر الذي يستدعي تعاون جميع دول العالم للعمل على استقرار سوق النفط العالمية لتلبية احتياجات العالم من الطاقة.

وفي تصريحات صحفية على هامش المنتدى ذكر معالي وزير النفط ووزير الدولة لشؤون مجلس الأمة، الدكتور علي صالح العمير، أن أسعار النفط الحالية تعتبر عادلة للدول المصدرة والمستوردة، وأن أي زيادة في المعروض العالمي من النفط ستعكس سلباً على الأسعار، وهو ما يعتبر تحدياً كبيراً للدول المصدرة والمستوردة على حد سواء، معرباً عن أمله بأن ينجح المنتدى بالخروج بتوصيات تساهم في زيادة أواصر التعاون البترولي في دول مجلس التعاون الخليجي.

ناقش المنتدى وعلى مدى يومين خمسة محاور رئيسية تضمنت:

- التحديات الراهنة للصناعة البترولية.
- البترول 2030 - المنظور الخليجي (حلقة نقاشية).
- أثر المتغيرات الدولية والاقتصادية على الصناعة البترولية ومستقبل الطاقة (حلقة نقاشية).
- آفاق ومعوقات الاستثمار في مشاريع البترول الخليجي (حلقة نقاشية).
- الصناعة البترولية والتحديات البيئية (حلقة نقاشية).

وقد شارك سعادة الأمين العام كمتحدث رئيسي في الجلسة الأولى للمنتدى، التي ترأسها المدير العام لمؤسسة الكويت للتقدم العلمي الدكتور عدنان شهاب الدين، كما شارك بالجلسة أيضاً كمتحدث رئيسي، الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية، السيد نزار محمد العدساني. وتناولت الجلسة موضوعين رئيسيين هما:

- أسواق النفط العالمية ودور منطقة الخليج العربي.
 - تطورات الصناعة البترولية في الدول العربية.
- تطرقت الورقة العلمية التي قدمها سعادة الأمين العام في الجلسة الأولى للمنتدى موضوع (تطورات الصناعة البترولية في الدول العربية)، استعرض خلالها

في مقابلة صحفية موسعة مع مجلة البترول المصرية سعادة الأمين العام: دور بارز لأوابك في تشجيع التعاون العربي في مجال الطاقة



أكد سعادة الأمين العام للمنظمة الأستاذ عباس علي النقي، أن التعاون العربي في مجال الطاقة يعتبر من أهم مجالات التعاون بين الدول العربية بالنظر للموارد والثروات الطبيعية المتوفرة في العديد من الدول العربية ومن بينها الموارد الهيدروكربونية (البترول والغاز الطبيعي والفحم)، والطاقات المتجددة (الشمس والطاقة الحرارية والرياح، وغيرها)، بالإضافة لموقعها الجغرافي المتميز بين دول العالم وكثافة مواردها البشرية (حوالي 361 مليون نسمة في عام 2012)، بالإضافة إلى الروابط التاريخية الوثيقة والمصير المشترك بين الشعوب العربية.

وذكر سعادة الأستاذ عباس علي النقي في مقابلة صحفية موسعة مع مجلة البترول التابعة للهيئة المصرية العامة للبترول، أن منظمة الأوابك تعتبر ومنذ انشائها في 8 يناير عام 1968، الإطار العربي الأبرز والأهم على صعيد التعاون بين الدول العربية في مجال الطاقة، مؤكداً أن الأمانة العامة للمنظمة تعمل على اقتراح بعض مجالات التعاون بين دولها الأعضاء في مختلف مجالات الصناعة البترولية، وقد أنشأت المنظمة 4 شركات بترولية عربية ناجحة (الشركة العربية البحرية لنقل البترول، والشركة العربية لبناء واصلاح السفن (أسري)، والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكورب)، والشركة العربية للخدمات البترولية)، كما أنشأت معهداً للتدريب النفطي.

وأشار النقي إلى العديد من المشاريع البترولية العربية الناجحة، ومن أهمها مشروع خط الغاز العربي، بالإضافة لمشاريع الربط الكهربائي بين الدول العربية ومن أبرزها مشاريع الربط الكهربائي الثماني (تركيا، العراق، سورية، لبنان، الأردن، فلسطين، مصر، ليبيا).

وأوضح سعادة الأمين العام للمنظمة أن الصناعة البترولية تعتمد في كافة مراحلها على تقنيات تكنولوجية حديثة ومعقدة، وقد أفضت التطورات المتسارعة التي شهدتها صناعة البترول العالمية وفي مختلف النواحي التكنولوجية والاقتصادية إلى نشوء تحديات كبيرة وغير مسبقة تتركز بصورة رئيسية على الارتقاء باستراتيجيات تطوير الكوادر البشرية العاملة وذلك اعتماداً على مراكز التدريب البترولية العاملة في معظم الشركات البترولية، معرباً عن أمله بأن يشهد التعاون العربي في مجال التدريب البترولي مزيداً من التقدم.

وأوضح سعادته بأن التزايد المستمر في معدلات استهلاك الطاقة يعتبر من أهم التحديات التي تواجه معظم دول العالم، ومن المتوقع أن يزداد هذا الأمر في ظل التوسع الكبير الذي تشهد أنماط استهلاك الطاقة العالمية بفضل التوسع الصناعي الكبير في دول العالم النامية والزيادة المستمرة والكبيرة في اعداد السكان، وما يؤدي إليه من زيادة مشاريع البنى التحتية وشق الطرقات البرية والسكك الحديدية والمشاريع الاسكانية الضخمة.

وبالنظر للهيكل الصناعي والاقتصادي السائد في الدول العربية فإن البترول لا يزال المصدر الرئيسي والأول لاستهلاك الطاقة، وهذا ما يدعو لأهمية تعاون جميع القائمين على قطاع الطاقة والصناعة في الدول العربية في التوسع ببرامج ترشيد استهلاك الطاقة، بحيث لا ينعكس تصاعد وتيرة الاستهلاك المحلي لمصادر الطاقة سلباً على هيكل الصادرات منها، وهو ما سيكون له انعكاسات سلبية على المستوى الاقتصادي والاجتماعي.



الاجتماع التنسيقي الثالث لضباط اتصال الدول الأعضاء في منظمة الأوابك

سعادة الأستاذ عباس علي النقي: توثيق عزم التعاون بين دول أوابك في مجال المعلومات النفطية



تنفيذاً لخطة عملها المعتمدة لعام 2014، عقدت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول "أوابك"، الاجتماع التنسيقي الثالث لضباط اتصال الدول الأعضاء في منظمة الأوابك في مجال بنك المعلومات، وذلك يومي 30 و 31 مارس 2014، في مقر المنظمة بالمقر الدائم للمنظمات العربية في دولة الكويت، بمشاركة ضباط اتصال الدول الأعضاء في مجال بنك المعلومات، كما شارك في افتتاح الاجتماع ممثل دولة ليبيا في المكتب التنفيذي للمنظمة سعادة المهندس محمد كامل الزنداح.

افتتح الاجتماع سعادة الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول "أوابك" الأستاذ عباس علي النقي، يوم الأحد 30 مارس 2014، بكلمة أعرب فيها عن ترحيبه بانعقاد الاجتماع على أرض دولة الكويت، وبحضور ضباط الاتصال الدول الأعضاء في المنظمة.

وأشار سعادته إلى أن هذا الاجتماع يأتي استكمالاً لمسيرة الجهود المشتركة الذي بذلتها الأمانة العامة للمنظمة ودولها الأعضاء منذ عام 2012 في مجال تطوير التعاون في مجال المعلومات والإحصاءات النفطية، وذلك تنفيذاً لتوجيهات أصحاب المعالي أعضاء المجلس الوزاري للمنظمة، بشأن توجيه الأمانة العامة للمنظمة القيام بإعداد المعلومات والإحصاءات المنشورة عن الشركات النفطية في الدول الأعضاء في المنظمة ومجالات

أنشطتها وتضمينها في بيانات بنك معلومات الأمانة العامة للمنظمة للاستفادة من تجارب بعض الشركات النفطية العربية.

وأكد سعادة الأمين العام في كلمته أن مثل هذه الاجتماعات تساهم في توثيق عرى التعاون والتواصل والعلاقات المهنية بين المشاركين من الدول الأعضاء والأمانة العامة للمنظمة.

تضمن جدول أعمال الاجتماع العديد من المواضيع ذات الصلة بتطوير التعاون بين الدول الأعضاء في مجال بنك المعلومات ومن أهمها :

- تقييم آلية المتابعة والتواصل مع الدول الأعضاء.
- متابعة ومراجعة تنفيذ ”التوسعات المقترحة على استمارة جمع بيانات الطاقة“.

• حلقة نقاش حول ”سبل موائمة مكونات وبيانات استمارة جمع بيانات الطاقة مع ما يقدم للمنظمات الدولية الأخرى“.

• قاعدة بيانات الشركات النفطية الوطنية.

• حلقة نقاش حول ”تطبيق المرحلة الثانية من النظام والتصورات المستقبلية“.

• مستجدات تشغيل النظام والتطبيقات.

وفي ما يلي استطلاع لآراء بعض المشاركين في الاجتماع:

أعرب سعادة المهندس محمد كامل الزنداح ممثل دولة ليبيا في المكتب التنفيذي للمنظمة، عن جليل شكره للأمانة العامة للمنظمة على كرم الضيافة وحسن الاستقبال، مشيراً إلى اجتماعات ضباط اتصال بنك المعلومات بمنظمة الأوبك، تساهم في التنسيق بين الدول الأعضاء في مجال المعلومات النفطية، وبالتالي تيسر على الباحثين والمتخصصين الوصول للمعلومات الدقيقة والموثقة عن صناعة الطاقة والنفط والغاز في الدول الأعضاء. وأشار الزنداح إلى أن المؤسسة الوطنية للنفط والغاز الليبية تمتلك إدارة متخصصة بمعلومات الطاقة وتتعاون بهذا الخصوص مع منظمتي أوبك وأوبك، موضحاً أن موقع المؤسسة الوطنية للنفط والغاز الليبية على شبكة الانترنت يحتوي على جميع الأنشطة والفعاليات والمعلومات والاحصاءات النفطية لدولة ليبيا.

في حين أشارت ضابط اتصال بنك المعلومات، بوزارة النفط بدولة الكويت، السيدة تماضر علي خريبط، إلى أن الاجتماع التسيقي الثالث لضباط اتصال بنك المعلومات لمنظمة الأوبك، يعتبر فرصة جيدة للإلتقاء وتبادل الخبرات بين المختصين في مجال المعلومات النفطية في الدول الأعضاء، حيث تحرص وزارة النفط بدولة الكويت على تعزيز التعاون في مجال المعلومات النفطية على المستويين العربي والدولي، وتتعاون في هذا الإطار مع العديد من المنظمات العربية والدولية ومن بينها مجلس التعاون لدول الخليج العربية، ومنظمة أوبك، ووكالة الطاقة الدولية وغيرها.



بينما أوضح **ضابط اتصال بنك المعلومات، بوزارة البترول والثروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية المهندس طلال بن غالب الشريف**، ان الاجتماعات التنسيقية حققت تقدماً ملموساً خلال فترة وجيزة من عملها، حيث استفاد العديد من الباحثين العرب والأجانب من معلومات والاحصاءات المتعلقة بالصناعة النفطية المتاحة والمنشورة عبر بنك معلومات منظمة الأوابك.



وذكرت **ضابط اتصال بنك المعلومات، بوزارة**

الطاقة بدولة الإمارات العربية المتحدة، السيدة ليلي أحمد الريح ان وزارة الطاقة الاماراتية تعمل جاهدة على دعم كافة الجهود العربية والدولية لتطوير التعاون في مجال معلومات الطاقة والنفط والغاز والكهرباء، كما تقوم بإصدار العديد من النشرات الاحصائية التي تمكن الباحثين من الاطلاع على البيانات الحديثة لصناعة الطاقة في دولة الامارات.



من جهته ذكر **ضابط اتصال بنك المعلومات، بشركة**

قطر للبترول، السيد محمد أبوسعدي بأن الاجتماعات التنسيقية بين ضباط الاتصال وعلى الرغم من حداثة تمكنت من نتائج ملموسة على صعيد تطوير عملية جمع وتبويب البيانات ودقتها من خلال تبادل الخبرات والتجارب المختلفة لضباط الاتصال، وتبادل الرأي والمشورة والمنهجية المتبعة، وسبل دعم كفاءة وتحسين الرقم الإحصائي الطاقوي.



وأشاد **ضابط اتصال بنك المعلومات، بوزارة النفط**

بجمهورية العراق، السيد عادل هادي مهدي، بالنتائج المثمرة التي نتجت عن الاجتماعات التنسيقية بين ضباط اتصال بنك المعلومات لمنظمة الأوابك، على الرغم من الفترة القصيرة نسبياً لبدء أعمال ضباط الاتصال، وأشار السيد عادل مهدي إلى استفادة قطاع واسع من الباحثين المحليين في بلاده من المعلومات النفطية التي تقوم بنشرها وزارة النفط العراقية.



قام المشاركون في الاجتماع التنسيقي الثالث لضباط اتصال الدول الأعضاء في منظمة الأوابك في مجال بنك المعلومات بجولة في المقر الدائم للمنظمات العربية، الذي يعتبر احد المعالم العمرانية البارزة على صعيد الدول العربية وقد اطلع المشاركون على القاعات والتصاميم والزخارف العربية والإسلامية التي يحتويها المبنى.



زيارة وفد معهد سعود الناصر الصباح الدبلوماسي لمنظمة الأوابك



في إطار التعاون البناء بين منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) والدول الأعضاء في مجال تبادل الخبرات والتدريب المشترك، استقبلت الأمانة العامة للمنظمة خلال الفترة من 7 إلى 9 أبريل 2014، وفداً من وزارة الخارجية بدولة الكويت يضم 4 دبلوماسيين من منتسبي البرنامج الرابع لمعهد سعود الناصر الصباح الدبلوماسي.

منظمة أوابك والمجموعة العربية. كما استعرضت الأمانة العامة موضوع تطورات اتفاقية منظمة التجارة العالمية (الغات)، وانعكاساتها على القطاع النفطي. وضمن برنامج الزيارة التقى وفد وزارة الخارجية مع سعادة الأمين العام الأستاذ عباس علي النقي، الذي رحب بالزيارة وأشاد بالتعاون المتبادل بين الأمانة العامة للمنظمة ومعهد سعود الناصر الدبلوماسي، كما التقى الوفد الزائر بالسادة مدراء ادارت الشؤون الفنية، والاقتصادية، والاعلام والمكتبة.

وقد قامت الأمانة العامة خلال الزيارة بتقديم استعراض شامل لتطورات اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ وبروتوكول كيوتو، وانعكاساتها على الصناعة البترولية، ومواقف المجموعات الدولية من الاتفاقية ومن بينها الدول النامية والدول المتقدمة. كما تم التطرق للجهود التنسيقية لمنظمة الأوابك في مفاوضات اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ، وذلك بهدف تسليط الضوء على مصالح دولها الأعضاء بالتعاون مع



معدلات أشغال مرتفعة في أحواض



أعلنت الشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري)، وهي إحدى المشروعات العربية المنبتقة عن منظمة الأوابك في شهر مارس 2014، عن دخول 6 سفن للتصليح في آن واحد في زلاقتها المزدوجة، وذلك كمؤشر على التحسن المستمر الذي تشهده أعمال صيانة السفن الصغيرة والمتوسطة الحجم منذ افتتاح الزلاقات الجديدة في عام 2008، وقد انعكس ذلك بصورة ايجابية على الإيرادات المالية للشركة المحققة في عام 2013 التي شهدت ارتفاعاً بنسبة 24.7 % عن العام 2012.

وتتضمن السفن التي خضعت مؤخراً للتصليح أربع جرارات بحرية هي، 64 Britoil، و Smit Martinique، والمؤيد 26 و 24. والحفارة UDC Blue، والعربية 5.

وتضم الزلاقتين المزدوجتين رصيفاً بحرياً طوله 255 متراً، مهياً لاستقبال زوارق الخدمات البحرية والجرارات البحرية الكبيرة والسفن بحمولة 15.000 طن وغطاس يصل لغاية 5.4 متر، والزلاقتان مجهزتان بأحدث المرافق الشاطئية، وبهما رافعتان مجنزرتان بطاقة 80 طن وتمتد أذرعهما إلى مسافة طويلة.

جولة مفاوضات جديدة حول فريق العمل المخصص لمنهاج عمل دوربان (ADP)

بون - ألمانيا 10 - 14 مارس 2014

شؤون البيئة
والتغير المناخي



عقدت الدول الأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ جولة مفاوضات جديدة حول فريق العمل المخصص لمنهاج عمل دوربان (ADP) في العاصمة الألمانية بون خلال الفترة من 10 إلى 14 مارس 2014، وذلك للتباحث بشأن إعداد صياغة مسودة اتفاقية شاملة تكون جاهزة لإتمامها في عام 2015، والتي ستدخل حيز التنفيذ في عام 2020 .

وتسعى الدول النامية من خلال هذه المفاوضات إلى التوصل لصيغة متوازنة وعادلة للاتفاقية، وبما يحافظ على حقوقها التي أقرتها اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ وبروتوكول (كيوتو) الملحق بها والذي دخل حيز النفاذ في عام 2008، ومسؤولية الدول المتقدمة للانبعاثات الغازية المسببة للاحتباس الحراري من مبدأ مسؤوليتها التاريخية للصناعة منذ عصر الثورة الصناعية في نهايات القرن التاسع عشر، كما ألزمت اتفاقية كيوتو الدول المتقدمة بخفض انبعاثاتها من غازات الاحتباس الحراري ودفع مبالغ مالية لصندوق المناخ الأخضر كنوع من التعويض يصرف للدول النامية والفقيرة لمساعدتها على

التكيف والتخفيف من الآثار السلبية لظاهرة التغير المناخي.

وتحرص الدول النامية من خلال هذه المفاوضات للتوصل لصيغة قانونية للاتفاقية الجديدة تتسم بالإنصاف ويراعى فيه القدرات المتفاوتة والمتباينة بين الدول المتقدمة والدول النامية مع ضرورة توفير الدعم المالي والفني للدول النامية لإعداد مساهماتها في عمليات التخفيف التي أقرها مؤتمر الدول الأطراف المشاركة في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ (COP19)، الذي عقد في مدينة وارسو - بولندا عام 2013.

وتسعى الدول النامية لحشد جهودها خلال هذه المفاوضات لوضع مطالبها في اتفاق منهج عمل دوربان (ADP) لضمان عدم تعرض مصالحها الاقتصادية للخطر كما ينشط المجتمع الدولي خلال هذا العام لتقريب وجهات النظر بين مطالبات الدول النامية ومطالبات الدول المتقدمة. من جانبها تسعى الدول المتقدمة ومنذ عام 2008 لإقرار اتفاقية جديدة بدلاً من اتفاقية كيوتو، يتم بموجبها إلزام جميع دول العالم بلا استثناء للدخول في التزامات التخفيض من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري، حيث تتحفظ معظم الدول النامية من خلال مجموعة الـ 77 والصين على هذا التوجه، وذلك لمعارضته لأهم مبادئ الاتفاقية الإطارية بشأن تغير المناخ والتي أقرت في عام 1992، والتي تعتبر المرجع القانوني لجميع دول العالم وهو مبدأ (المسؤولية المشتركة ولكن المتباينة).

من جانبها أشارت المدير التنفيذي لاتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن التغير المناخي، السيدة كريستيانا فيغريسي، إلى إن دول العالم على أبواب مرحلة مهمة في تقييم التعاون الدولي في سياسات الطاقة، وذلك مع قرب انعقاد مؤتمر الدول الأطراف المشاركة في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ، وهما (COP20) الذي سيعقد في البيرو - ليما في عام 2014، و (COP21)، الذي سيعقد في باريس خلال عام 2015، مؤكدة في الوقت ذاته ان المرحلة القادمة تتطلب مزيداً من التعاون بين جميع بلدان العالم في مجال تقليل الانبعاثات الكربونية. وفي إطار فريق العمل المخصص لمنهج دوربان (ADP) إذ تؤكد الأمانة العامة لمنظمة الأوبك وفي ضوء المناقشات على الموقف العربي التفاوضي إلى الأخذ بعين الاعتبار مبادئ الاتفاقية والمبنية على الانصاف والمسؤولية المشتركة ولكن المتباينة والقدرات المتفاوتة والعدالة في الحصول على التنمية المستدامة، وكذلك أن تكون الاتفاقية ذات طبيعة قانونية وطنية متضمنة اجراءات القياس والابلاغ والرصد (MRV) كما جاء بخطة عمل بالي وأهمية التصديق على فترة الالتزام الثانية لبروتوكول كيوتو (2013-2020)، والتأكيد على أهمية تفعيل البيانات الدولية التابعة للاتفاقية كصندوق المناخ الأخضر ولجنة التكنولوجيا واتخاذ الدول المتقدمة لإجراءات تضمن غلق الفجوة لتخفيف الانبعاثات وفي توفير آليات التنفيذ والدعم للدول النامية والتكيف.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء *

أولا : أسواق النفط

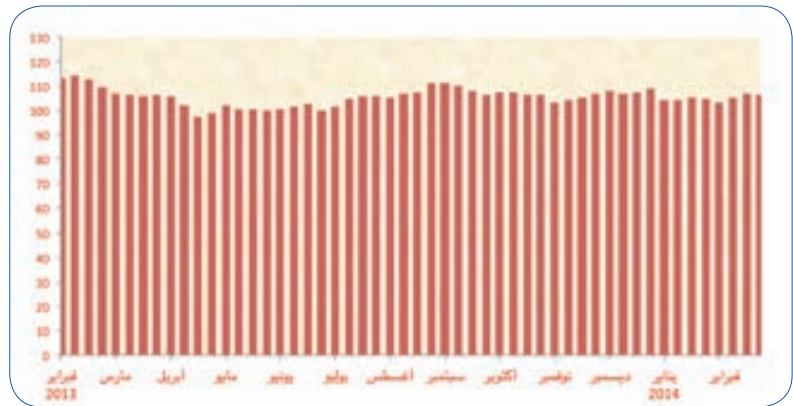
1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك تراجعاً خلال الأسبوع الأول من شهر فبراير 2014، مسجلاً 103.1 دولار للبرميل، ثم اخذ في الارتفاع ليصل إلى أعلى مستوياته في الأسبوع الثالث عندما بلغ حوالى 106.7 دولار للبرميل، قبل أن يعاود التراجع خلال الأسبوع الرابع ليصل إلى 106.4 دولار للبرميل كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر فبراير 2014 ارتفاعاً بمقدار 0.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 0.7% ليصل إلى 105.4 دولار للبرميل، مسجلاً انخفاضاً بنحو 7.4 دولار للبرميل أي بنسبة 6.6% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لبرودة الطقس وانقطاع الامدادات والعوامل الجيوسياسية الأخرى دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر فبراير 2014.

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



المؤشرات الرئيسية

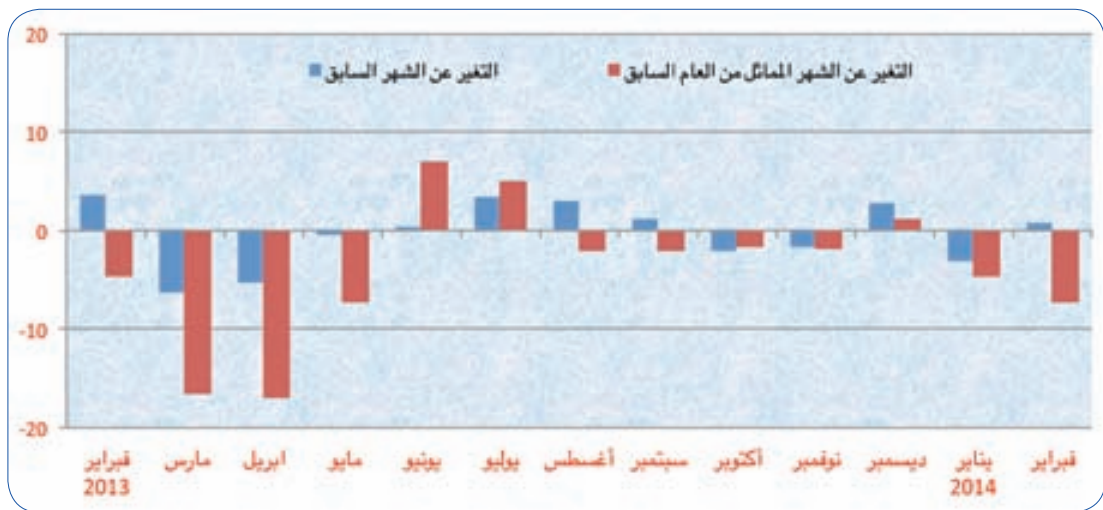
- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 0.7 % (0.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 105.4 دولار للبرميل خلال شهر فبراير 2014.
- ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% ليصل إلى 92.1 مليون ب/ي.
- ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.7% لتصل إلى 94.2 مليون ب/ي.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2014 بنحو 0.8 % لتبلغ 7.4 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 3.9 % لتبلغ حوالى 1.7 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2014 بحوالى 10 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 2527 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون الإستراتيجي في بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 8 مليون برميل ليبلغ 1957 مليون برميل.
- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 1.3 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 5.82 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يناير 2014 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 16.7 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.9 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 15.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 13.3 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالى 6.479 مليون طن خلال شهر يناير 2014، مستاثرة بحصة 42.4 % من الإجمالى.

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 (دولار/برميل)												الجدول - 1
فبراير 2014	يناير 2014	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	إبريل	مارس	فبراير 2013
0.7	(3.0)	2.7	(1.7)	(2.0)	1.2	3.0	3.4	0.4	(0.4)	(5.3)	(6.4)	3.5
(7.4)	(4.6)	1.1	(1.9)	(1.7)	(2.0)	(2.0)	4.9	7.1	(7.4)	(17.1)	(16.6)	(4.7)
												التغير عن الشهر السابق
												التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة . وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، 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

تراجعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2014 بنحو 0.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 119.7 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.5 دولار للبرميل أي بنسبة 2.0% لتبلغ 120.7

دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.7 دولار للبرميل أي بنسبة 0.7% لتبلغ 98.8 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2014 بنحو 4.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.6% لتصل إلى 116.5 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 3.7 دولار للبرميل أي بنسبة 2.9% لتبلغ 121.8 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.6 دولار للبرميل أي بنسبة 2.7% لتبلغ 92.4 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2014 بنحو 2.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.9% لتصل إلى 113.3 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 3.2 دولار للبرميل أي بنسبة 2.5% لتبلغ 123.1 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.0 دولار للبرميل أي بنسبة 3.1% لتبلغ 92.9 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

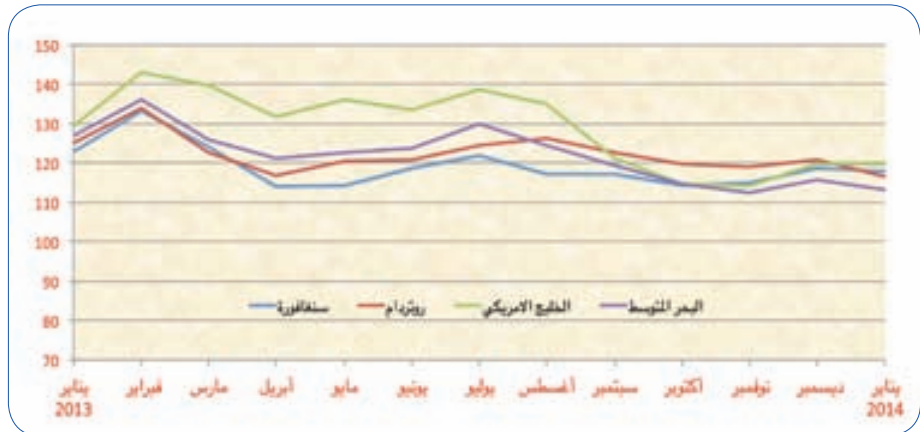
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2014 بنحو 0.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 118.0 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.5 دولار للبرميل أي بنسبة 3.5% لتبلغ 123.0 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.5 دولار للبرميل أي بنسبة 0.5% لتبلغ 96.5 دولار للبرميل.

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

شكل - 3

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من يناير 2013 إلى يناير 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 (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2014 بمقدار 6 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.5%، مسجلة 57 نقطة على المقياس العالمي (*). كما تراجعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2014 بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.7% مسجلة 36 نقطة على المقياس العالمي. بينما قفزت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2014 بمقدار 68 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 63.6% مسجلة 175 نقطة على المقياس العالمي.

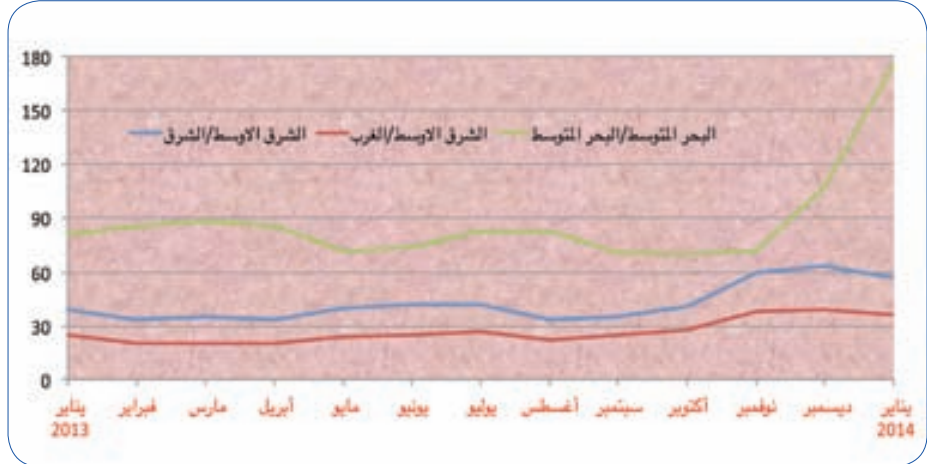
ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2013 إلى شهر يناير 2014:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار الشحن النفط الخام، 2013-2014

شكل - 4

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



1-4 أسعار شحن المنتجات النفطية

تراجعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2014 بمقدار 12 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 11.8% مسجلة 90 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما تراجعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2014 بمقدار نقطتين على المقياس العالمي، أي بنسبة 1.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

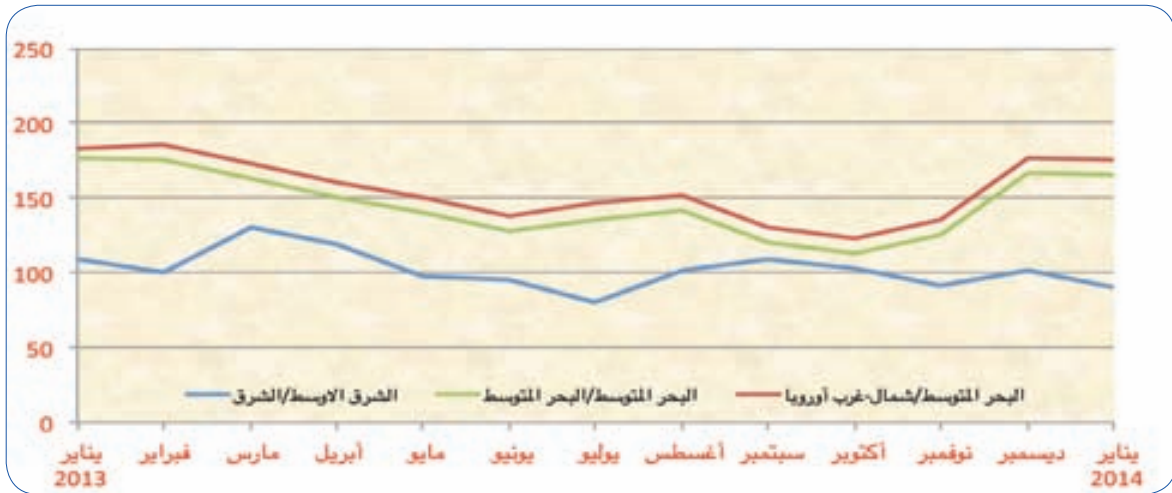
إلى مستوى 165 نقطة، وتراجعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2014 بمقدار نقطتين على المقياس العالمي، أي بنسبة 1.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 175 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2013 إلى شهر يناير 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 فبراير 2014 إلى ارتفاعه بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 92.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 46.6 مليون ب/ي، وهو نفس المستوى الذي تحقق خلال الشهر المناظر من العام السابق، بينما تراجع طلب بقية دول العالم الأخرى خلال الشهر بحوالي 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.9% ليصل إلى 45.5 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية أيضاً إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 0.7 مليون ب/ي أي بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 94.2 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائيل الغاز الطبيعي خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 36.7 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 57.5 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بنحو 2.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر فبراير 2014 فائضاً قدره 2.1 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 1.5 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 0.1 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

(مليون برميل / اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغير عن فبراير 2013	فبراير 2013	التغير عن يناير 2014	يناير 2014	فبراير 2014	
-	46.6	0.5	46.1	46.6	طلب الدول الصناعية
1.0	44.5	-0.4	45.9	45.5	باقي دول العالم
1.0	91.1	0.1	92.0	92.1	إجمالي الطلب العالمي
0.6	36.1	0.4	36.3	36.7	إمدادات أوبك
0.2	30.1	0.3	30.0	30.3	نفط خام
0.4	6.0	0.1	6.3	6.4	سوائيل الغاز و متكتضات
2.3	52.9	0.3	54.9	55.2	إمدادات من خارج أوبك
0.1	2.2	-	2.3	2.3	عوائد التكسير
3.0	91.2	0.7	93.5	94.2	إجمالي العرض العالمي
	0.1		1.5	2.1	الموازنة

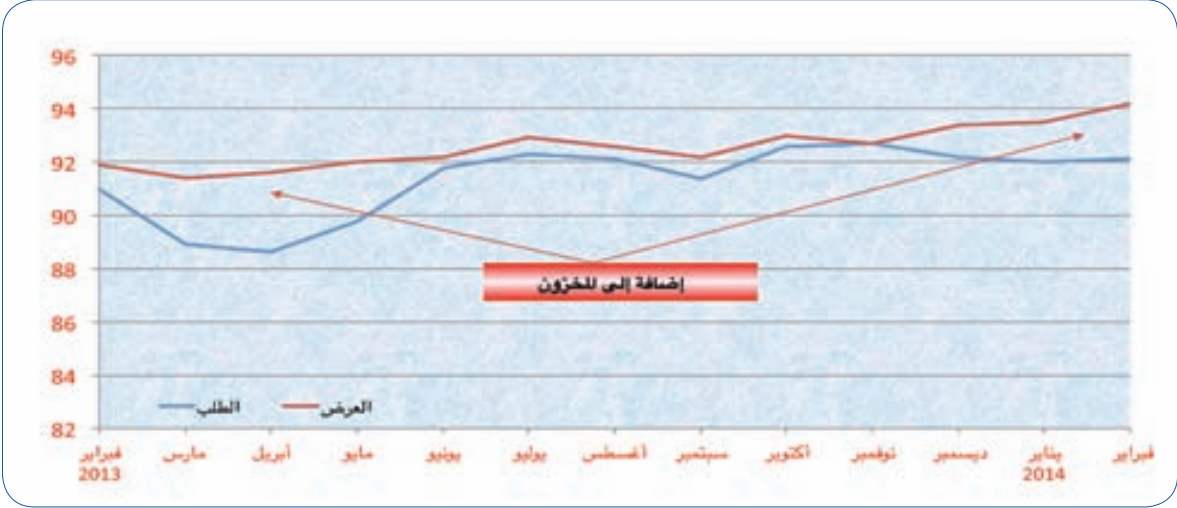
المصدر: Energy Intelligence Briefing March 5 2014

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

العرض والطلب العالمي على النفط

شكل - 6

(مليون ب/ي)



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يناير 2014 بحوالي 58 ألف ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.4 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 35 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.9% مقارنة بالشهر السابق لتبلغ حوالي 1.66 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من المنتجات النفطية خلال شهر يناير 2014 بحوالي 129 ألف ب/ي أي بنسبة 4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 3.6 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يناير 2014 بحوالي 37 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.7% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.45 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 36% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 20%، ثم المكسيك بنسبة 13%، بينما استحوذت البلدان الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 43% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يناير 2014 بحوالي 128 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 4.0 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 80 ألف ب/ي، أي بنسبة 12% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 721 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يناير 2014 بنحو 12 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% لتبلغ 467 ألف ب/ي. و بذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يناير 2014 بحوالي 195 ألف ب/ي، أي بنسبة 5% ليصل إلى 4.3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسي لليابان بالنفط الخام بنسبة 29% من اجمالي واردات الأخيرة منه ، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 20% ثم قطر بنسبة 14% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يناير 2014 بحوالي 325 ألف ب/ي، أي بنسبة 5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6.6 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية خلال شهر يناير 2014 بحوالي 128 ألف ب/ي، أي بنسبة 12% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي.

بينما تراجعت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر يناير 2014 بحوالي 3 آلاف ب/ي، أي بنسبة 14% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 19 ألف ب/ي، وهو أدنى مستوى منذ سبتمبر 2013، كما تراجعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 99 ألف ب/ي، أي بنسبة 14% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 600 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يناير 2014 حوالي 7.3 مليون ب/ي مرتفعة بحوالي 8% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية المزود الرئيسي للصين بالنفط الخام بنسبة 18% من اجمالي واردات الأخيرة منه، يليها انجولا بنسبة 13%، وعمان بنسبة 10% .

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

صافي الواردات(الصادرات) النفطية لبعض دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية و الصين (مليون برميل / اليوم)

الجدول - 3

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن ديسمبر 2013	ديسمبر 2013	يناير 2014	التغير عن ديسمبر 2013	ديسمبر 2013	يناير 2014	
0.095 -	1.862 -	1.957 -	0.058	7.349	7.407	الولايات المتحدة الأمريكية
0.067	0.187	0.254	0.128	3.871	3.999	اليابان
0.227	0.401	0.628	0.329	6.301	6.630	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2014.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2014 بحوالي 10 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 2527 مليون برميل، مشكلاً انخفاضاً بمقدار 150 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر يناير 2014 بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 939 مليون برميل، كما تراجع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1588 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 19 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1278 مليون برميل، منها 494 مليون برميل من النفط الخام و 784 مليون برميل من المنتجات، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 7 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 877 مليون برميل منها 304 مليون برميل من النفط الخام و 573 مليون برميل من المنتجات. وارتفع المخزون التجاري النفطي في بلدان منطقة المحيط الهادي بمقدار 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليلبلغ 372 مليون برميل منها 141 مليون برميل من النفط الخام و 231 مليون برميل من المنتجات النفطية.

كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يناير 2014 بمقدار 29 مليون برميل ليصل إلى 2403 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 19 مليون برميل ليصل إلى 970 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 19 مليون برميل خلال شهر يناير 2014 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 4930 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بمقدار 70 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفع المخزون الاستراتيجي في بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال الشهر بمقدار 8 مليون برميل ليصل إلى 1957 مليون برميل، و هو مستوى مرتفع بمقدار 83 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

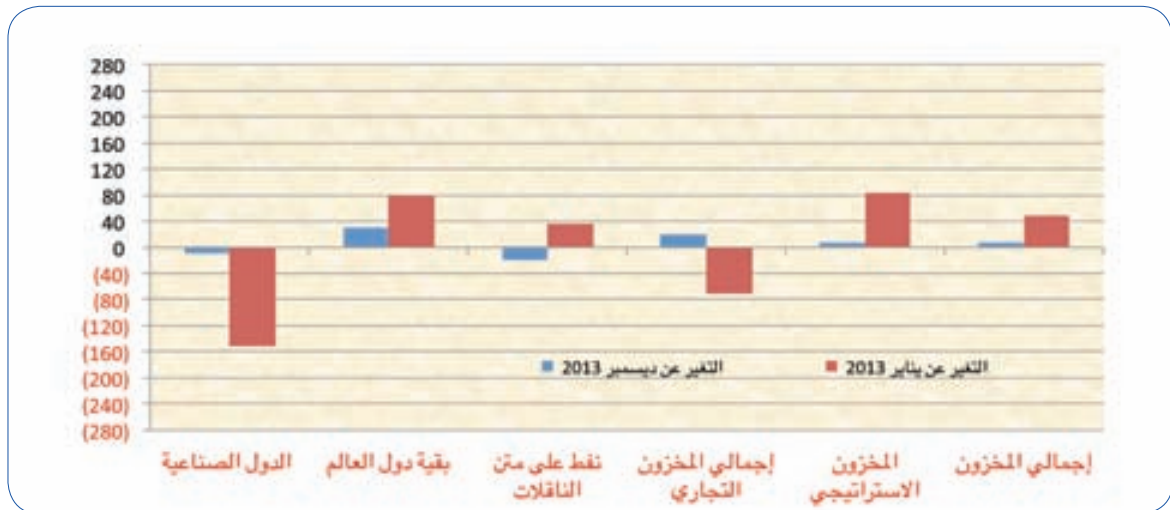
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يناير 2014 إلى 7857 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 8 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 49 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

وبين الشكل (7) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر يناير 2014.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يناير 2014

شكل - 7



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2014 بمقدار 1.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 5.82 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 11.6 دولار لكل مليون (و ح ب) ، و انخفاضه عن الثاني بحوالي 14.9 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

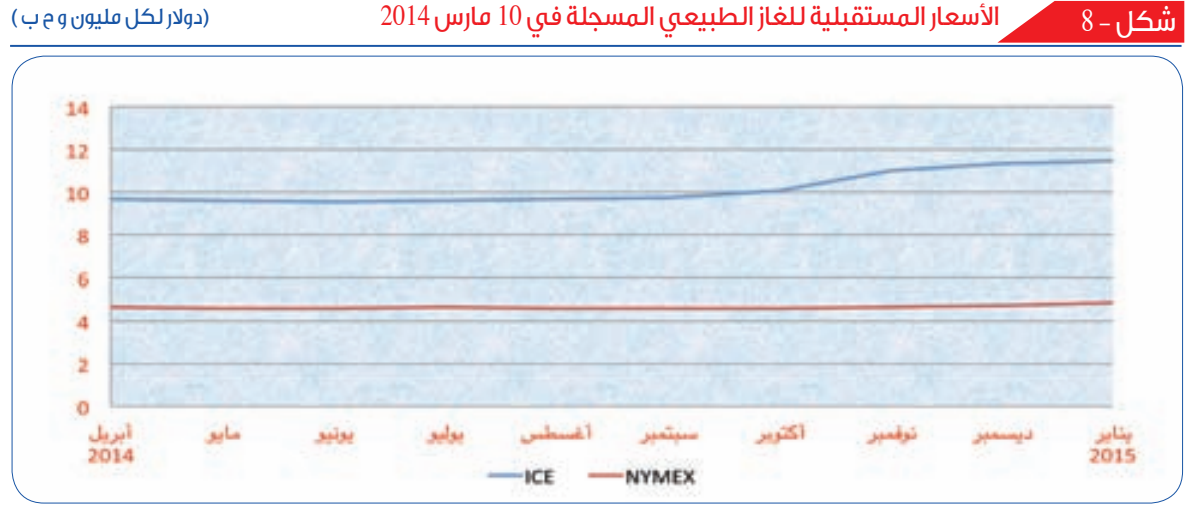
فبراير 2013	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2014	فبراير
3.3	4.0	4.2	4.0	3.9	3.6	3.4	3.6	3.7	3.6	4.2	3.3	5.8
16.4	16.0	15.9	16.3	16.5	18.0	18.4	18.3	17.3	16.2	16.8	16.4	17.4
21.0	18.3	17.1	16.8	16.3	16.1	16.7	17.0	17.7	19.1	19.4	19.0	20.7

* كما هو في مركز هنري.

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

المصدر : World Gas Intelligence March 5, 2014

وتشير الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في العاشر من شهر مارس 2014 أن مستوياتها في سوق التبادل القاري في لندن (ICE) سوف تفوق مثيلاتها في سوق نايمكس في الولايات المتحدة خلال الفترة الممتدة من شهر أبريل 2014 إلى شهر يناير 2015 ليصل أعلى مستوى للفروقات إلى 6.67 دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية خلال شهر يناير 2015، كما يوضح الشكل (8):



المصدر: World Gas Intelligence March 12, 2014

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في آسيا

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر يناير 2014 ارتفاعاً بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 16.7 دولار/ مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.9 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 15.5 دولار/ مليون و ح ب، بينما تراجع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.5 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 13.3 دولار/ مليون و ح ب. ومن جهة أخرى، ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 742 ألف طن أي بنسبة 5.1% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يناير 2014 إلى 15.282 مليون طن.

وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر يناير 2014 حوالي 6.479 مليون طن لتساهم بما نسبته 42.4% 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 / موحب)			(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

المصدر : أعداد مختلفة من World Gas Intelligence



موريتانيا

حققت شركة Tullow Oil اكتشافاً للغاز عبر أول بئر استكشافي تحفره ضمن خطة تستهدف المنظومات العميقة قبالة سواحل موريتانيا. حفر البئر Frégate-1 إلى عمق 5426 م في منطقة ترخيص C-7، واخترق 30 م من المكامن الرملية المتتالية الحاملة للنفط والغاز والمكثفات. وأكدت الشركة أن هذا الاكتشاف يعد بمثابة فتح تقني من خلال العثور على منظومة ترسبات عكر Turbidite بحرية عميقة من عصر الكريتاسي الأعلى، معلنة نيتها عن مكاملة هذه النتائج مع المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد في المنطقة، كما تتابع معالجة وتفسير 4000 كم² من المسوحات ثلاثية الأبعاد بهدف الحفر في موقع Fatala في المياه العميقة خلال الربع الثاني من عام 2014.

الأرجنتين

حققت شركة Americas Petrogas اكتشافاً للنفط ضمن تشكيلة من السجيل عبر بئر استكشافي عمودي حفر في القاطع Los Toldos II ضمن حوض Neuquén. وقد أنتج البئر عند وضعه على الاختبار لمدة 20 يوماً بمعدل 216 برميل مكافئ نفط في اليوم مع 460 ب/ي من الماء. وبعد إيقاف البئر لمدة 32 يوماً في انتظار ارتفاع الضغط وتركيب معدات الإنتاج الرئيسية، أعيد اختبار البئر لمدة 24 يوماً، فأنتج 172 ب/ي من الماء، و163 برميل مكافئ نفط في اليوم.

سلطنة عمان

منحت شركة BP Oman عقداً بقيمة تقارب 17 مليون دولار لشركة جلفار للهندسة والمقاولات، وذلك للقيام بالأعمال الإنشائية المتعلقة بمنطقة إدارة النفائات والرواسب، وقواعد آبار الإنتاج وما يرتبط بذلك من طرق حقلية وغيرها، وذلك ضمن عمليات تطوير حقل خزان للغاز الكتييم.

باكستان

حققت شركة Jura Energy

اكتشافاً جديداً للغاز عبر البئر الاستكشافي Maru East-1 في قاطع Guddu. وقد أنتج البئر بعد تحفيزه وخلال اختبار قصير الأمد بمعدل 85 ألف م³/ي من الغاز عبر صمام بقطر 64/32 بوصة، وبلغ الضغط الجرياني عند رأس البئر نحو 450 رطل/البوصة المربعة.

إيران

أعلنت إيران عن تحقيق ثلاثة اكتشافات للنفط واكتشاف رابع الغاز يبلغ الاحتياطي الجيولوجي فيها مجتمعة نحو 2 مليار برميل. تقع الحقول المكتشفة في جنوب وغرب ووسط البلاد، وتجرى حالياً دراسات لمعرفة فيما إذا كان الاكتشافان الجنوبي والغربي عبارة عن حقل مشترك.

البرازيل

حققت شركة Petrobras اكتشافاً جديداً للنفط على بعد 55 كم قبالة سواحل ولاية Rio Grande do Norte وذلك عبر البئر التثقيبي 1-RNS-158، الذي حفر في مياه عمقها 1731 م، وبلغ عمق البئر 5353 م، واخترق البئر 188 م من الصخور الحاملة للنفط الذي بلغت درجة جودته 24 °API.

الصين

حققت شركة CNOOC اكتشافاً للغاز الطبيعي في المياه العميقة ضمن حوض Qiongdongnan في بحر الصين الجنوبي. حفر البئر 1-2-17 Lingshui في مياه عمقها 1450 م وتم إكماله على عمق 3510 م، حيث اخترق مكمناً بلغت سماكته الكلية 55 م.

تنزانيا

أعلنت شركة Statoil وشريكها ExxonMobil عن نتائج أول اختبار تجريانه عبر تشكيلة الحفر لاكتشافهما الغازي في القاطع 2 ضمن مكمن Zafarani، وهي نتائج يتوقع لها أن تساهم في تحديد مستقبل تطوير صناعة تسيليل الغاز الطبيعي في تنزانيا. يقع الاكتشاف 2-Zafarani في مياه عمقها 2400 م على بعد 80 كم من الساحل الجنوبي لتنزانيا، وقد أنتج من نطاقين منفصلين بمعدل 1.87 مليون م³/ي من الغاز، حيث حُدَّت المعدات الموجودة في الموقع من إمكانية الإنتاج بمعدل أعلى.

كازاخستان

حققت شركة Tethys اكتشافها الثاني للغاز في العام الحالي ضمن قاطع Akkulka في منطقة بحر قزوين. يعتبر البئر AKK18 من الآبار الضحلة حيث حفر إلى عمق لم يتجاوز 750 م على بعد 6 كم من الاكتشاف السابق AKK15، وقد اخترق نطاقاً حاملاً للغاز بسماكة 3.6 م بلغت مساميته الوسطية 31%. ومن المقرر أن تحفر الشركة 10 آبار استكشافية ضحلة للغاز خلال العام الحالي في المنطقة.

كندا

بدأت شركة Grizzly Oil Sands ULC بحفر البخار في مشروع Algar Lake لرمال النفط في ألبرتا، وذكرت أنه قد تم تأكيد وجود النفط في موائع تدوير البخار. يقع مشروع الإنتاج بالجادبية المعززة بالبخار على بعد 60 كم إلى الجنوب الغربي من مدينة Fort McMurray، ويمتد على مساحة تزيد عن 230 كم². تتضمن عمليات استكشاف المشروع حفر 65 بئر توصيف جرى جمع العينات الأسطوانية منها، إضافة إلى 16 بئر تقييمي، وبعض المسوحات الثنائية والثلاثية الأبعاد. يقع المكمن على عمق يقارب 225 م وتبلغ السماكة الفعالة فيه نحو 20 م. وكانت أول 10 آبار أفقية مزدوجة للمرحلة الأولى من المشروع قد حُفرت وأُكملت من خلال منصة واحدة في منتصف عام 2012، ومن المتوقع أن يصل معدل إنتاج النفط خلال هذه المرحلة إلى 6000 م³/ي في مطلع عام 2015.

ماليزيا

حققت شركة Petronas اكتشافاً جديداً للنفط قبالة سواحل Sabah عبر البئر 2-Limbayong الذي حفر خلال عملية تقييم حقل Limbayong. اخترق البئر التقييمي 136 م من الرمال الحاملة للنفط، وتعتزم الشركة القيام بمزيد من عمليات التقييم لتحديد حجم الاحتياطي القابل للإنتاج.

هولندا

بدأت شركة GDF SUEZ بإنتاج النفط من حقل Amstel ضمن القسم الهولندي من بحر الشمال عبر المنصة الجديدة Q13a-A، وكانت الشركة قد استحوذت على 50% من حصص الترخيص في عام 2010، وأكد بئر تقييمي حفرته في العام التالي الأهمية الاقتصادية للمنطقة. ينتج الحقل باستخدام مضخات غاطسة كهربائية مثبتة على عمق 2 كم في الآبار، ويجري نقل الخام المنتج عبر خط أنابيب تحت سطح البحر بطول 25 كم إلى منصة معالجة ثم ينقل بعدها عبر خط أنابيب آخر إلى مصفاة روتردام. ومن المتوقع أن تبلغ ذروة إنتاج الحقل زهاء 15 ألف ب/ي من النفط كما يتوقع أن يبقى الحقل منتجاً لمدة 10 سنوات.

الولايات المتحدة الأمريكية

سجلت شركة Petrobras رقماً قياسياً في الإنتاج من حقلي Cascade و Chinook في خليج المكسيك بلغ 40 ألف ب/ي من النفط، وذلك من ثلاثة آبار في الحقل الأول وبئرين في الحقل الثاني. تم التوصل إلى هذا المعدل بعد وضع البئرين Chinook-5 و Cascade-6 على الإنتاج، حيث ساهما مجتمعين بإضافة حوالي 28 ألف ب/ي إلى الإنتاج السابق البالغ 12 ألف ب/ي. يقع الحقولان في مياه عمقها 2500 م على بعد 260 كم إلى الجنوب من سواحل لويزيانا، ويبعدان عن بعضهما نحو 24 كم، ويبلغ متوسط عمق الآبار فيهما زهاء 8000 م. يتم تحويل الخام المنتج من منصة الإنتاج والتخزين العائمة إلى ناقلات صهرجية تقوم بإيصاله إلى المصافي والمحطات الممتدة على طول السواحل الأمريكية الشمالية.





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		106.4	مارس
April		101.1	أبريل
May		100.7	مايو
June		101.0	يونيو
July		104.4	يوليو
August		107.5	أغسطس
Sept.		108.7	سبتمبر
Oct.		106.7	أكتوبر
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.

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	أغسطس 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		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
أبريل April	1		105.9	أكتوبر 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 الخامات التالية :
العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف،
السدر الليبي، موريان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني
الثقل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري،
خام ميناس الإندونيسي، واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر
2007 أضيف خام غيراسول الأنغولي و خام أورينت.
الاكوادوري، 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 (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)

	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

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)

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

* US Gulf gasoil contains 0.05% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2 % sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

* زيت الغاز في السوق الأمريكي على 0.05 % كبريت
**زيت الوقود في سوق سنغافورة على 2 % كبريت.
المصدر: تقرير أوبك الشهر ، أعداد 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

* 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

* 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 -II	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Av.	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I
البلدان العربية Arab Countries	6.5	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 غـ. 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 يناير 2014 (مليون برميل)
Table - 9 : Global Oil Inventories. January 2014 (million b)

	التغير عن يناير 2013 Change from Jan. 2013	يناير 2013 Jan. 2013	التغير عن ديسمبر 2013 Change from Dec. 2013	ديسمبر 2013 Dec. 2013	يناير 2014 Jan. 2014	
America	(87)	1365	(19)	1297	1278	الأمريكتان
Crude	(18)	512	(1)	495	494	نפט خام
Products	(69)	853	(18)	802	784	منتجات نفطية
Europe	(33)	910	7	870	877	أوروبا :
Crude	(1)	305	(2)	306	304	نפט خام
Products	(32)	605	9	564	573	منتجات نفطية
Pacific	(30)	402	2	370	372	منطقة المحيط الهادي
Crude	(18)	159	2	139	141	نפט خام
Products	(12)	243	0	231	231	منتجات نفطية
Total OECD	(150)	2677	(10)	2537	2527	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(37)	976	(1)	940	939	نפט خام
Products	(113)	1701	(9)	1597	1588	منتجات نفطية
Rest of the world	80	2323	29	2374	2403	بقية دول العالم *
Oil at Sea	36	934	(19)	989	970	نפט على متن الناقلات
Total Commercial	(70)	5000	19	4911	4930	إجمالي المخزون التجاري *
Total Strategic¹	83	1874	8	1949	1957	المخزون الاستراتيجي
Total²	49	7808	8	7849	7857	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 : Oil Market Intelligence November & March. 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/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 / /