

## التعاون العربي في مجال الكهرباء .. آفاق واعدة للتكامل والتطوير

السعودية ومصر  
نقلة نوعية في التعاون  
المشترك بين الدول العربية





## السعودية ومصر نقلة نوعية في التعاون المشترك بين الدول العربية



## غلاف العدد

تشهد معدلات استهلاك الطاقة الكهربائية في العديد من الدول العربية تزايداً مستمراً وبمعدلات مرتفعة نتيجة لعملية التوسع العمراني وزيادة السكانية المستمرة التي تشهدها دول المنطقة منذ عقود طويلة، الأمر الذي أنشأ تحديات حقيقية للبحث عن أفضل الحلول الممكنة لتأمين الاحتياجات اللازمة من الطاقة الكهربائية، وذلك عبر ضخ المزيد من الاستثمارات الكبيرة لتقوية شبكات النقل الكهربائية، أو من خلال تنفيذ مشروعات الربط الكهربائي مع الدول المجاورة لها.



## معالى المهندس علي بن إبراهيم النعيمي جهود سعودية في مجال تحسين كفاءة استهلاك الطاقة



## معالى المهندس سهيل محمد بن فرج المزروعى نتائج ايجابية ومشجعة لاصلاح نظام دعم الطاقة في الامارات

## منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول



تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول 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.

### الشركات المنبثقة:

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

تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة  
 لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول -  
 إدارة الإعلام والمكتبة  
 (ISSN 1018-595X)  
 الاشتراك السنوي (11 عدداً)  
 ويشمل أجور البريد

### الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار  
 للمؤسسات: 15 دينارا كويتيا أو ما يعادلها بالدولار

### الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا  
 للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

توجه طلبات الاشتراك إلى:  
 قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،  
 منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول  
 ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 -  
 دولة الكويت  
 هاتف: (+965) 24959724  
 فاكس: (+965) 24959755

البريد الإلكتروني:

[distribute@oapec.org](mailto:distribute@oapec.org)

موقع المنظمة:

[www.oapec.org](http://www.oapec.org)

oapec

@oapec

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

# 10

## معالي الدكتور عبدالصين ميرا تحسن طفيف في إنتاج النفط والغاز في مملكة البحرين



### معالي الدكتور عبدالصين ميرا تحسن طفيف في إنتاج النفط والغاز في مملكة البحرين

بمقام مقال التفتيش، قدم المحللون  
 من مملكة البحرين، جرداً تحليلياً في  
 مقالهم الصادر في العدد 100 من  
 مجلة مملكة البحرين، الصادر في  
 شهر كانون الثاني 2015، عن  
 التحسينات الطفيفة التي  
 سجلتها مملكة البحرين في إنتاج  
 النفط والغاز خلال الربع الأول  
 من عام 2014. حيث سجلت  
 مملكة البحرين إنتاجاً من  
 النفط والغاز بقيمة 1.1 مليار  
 دولار أمريكي، وهو ما يمثل  
 تحسناً طفيفاً مقارنة بالربع  
 الثاني من عام 2014، حيث  
 سجلت مملكة البحرين إنتاجاً  
 من النفط والغاز بقيمة 1.0  
 مليار دولار أمريكي.



### سعادة الأمين العام يستقبل د. أحمد إبراهيم القطان عضو اللجنة التنفيذية والقيادية لمؤتمر معضري بترولك العاشر

استقبل سعادة الأمين  
 العام، د. أحمد إبراهيم القطان،  
 عضو اللجنة التنفيذية  
 والقيادية لمؤتمر معضري  
 بترولك العاشر، د. أحمد  
 إبراهيم القطان، في  
 مقر المنظمة في  
 الكويت، يوم  
 الأربعاء الموافق  
 29 كانون الثاني  
 2015. حضر اللقاء  
 د. أحمد إبراهيم القطان  
 وعضو اللجنة التنفيذية  
 والقيادية لمؤتمر معضري  
 بترولك العاشر، د. أحمد  
 إبراهيم القطان، وعضو  
 اللجنة التنفيذية والقيادية  
 لمؤتمر معضري بترولك  
 العاشر، د. أحمد إبراهيم  
 القطان، وعضو اللجنة  
 التنفيذية والقيادية  
 لمؤتمر معضري بترولك  
 العاشر، د. أحمد إبراهيم  
 القطان.



# 12

## سعادة الأمين العام يستقبل د. أحمد إبراهيم القطان

### في هذا العدد

|    |                          |
|----|--------------------------|
| 4  | افتتاحية العدد           |
| 6  | أخبار الدول الأعضاء      |
| 12 | أنشطة المنظمة            |
| 16 | اصدارات المنظمة          |
| 17 | الشركات العربية المنبثقة |
| 18 | التطورات البترولية       |
| 31 | ملحق الجداول             |

## 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 تسيّر 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 لمدد 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 للبتترول 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.

# التعاون العربي في مجال الكهرباء .. آفاق واعدة للتكامل والتطوير

تشهد معدلات استهلاك الطاقة الكهربائية في العديد من الدول العربية تزايداً مستمراً وبمعدلات مرتفعة نتيجة لعملية التوسع العمراني والزيادة السكانية المستمرة التي تشهدها دول المنطقة منذ عقود طويلة، الأمر الذي أنشأ تحديات حقيقية للبحث عن أفضل الحلول الممكنة لتأمين الاحتياجات اللازمة من الطاقة الكهربائية، وذلك عبر ضخ المزيد من الاستثمارات الكبيرة لتقوية شبكات النقل الكهربائية، أو من خلال تنفيذ مشروعات للربط الكهربائي مع الدول المجاورة لها.

وقد بادرت بعض الدول العربية في عملية الربط الكهربائي منذ عقد الخمسينيات من القرن الماضي، ابتداء من مشروع الربط بين الجزائر وتونس في عام 1952 ومروراً ببقية المشاريع العربية الثنائية، كما شهد التعاون العربي في مجال الكهرباء مرحلة جديدة مع تأسيس الاتحاد العربي للكهرباء في عام 1987، ثم انشاء كل من المجلس الوزاري العربي للكهرباء في عام 1994، وهيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون الخليجي في عام 2001، حيث تهدف تلك المؤسسات إلى تنسيق السياسات العربية في مجال انتاج الطاقة الكهربائية.

وتعتبر مشاريع الربط الكهربائي العربي، أحد أبرز الانجازات الرئيسية في مسيرة العمل العربي المشترك، وهي مشروع الربط الثماني بين مصر والعراق والأردن ولبنان وليبيا وفلسطين وسورية وتركيا، ومشروع الربط المغاربي بين ليبيا وتونس والجزائر والمغرب، ومشروع الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية. كما يتم في الوقت الراهن تنفيذ بعض المشاريع الثنائية العربية للربط الكهربائي، ومن أهمها مشروع الربط الكهربائي بين المملكة العربية السعودية وجمهورية

مساهماته الأخرى، وذلك على هيئة تقديم قروض ميسرة لبعض الدول العربية لتعزيز شبكات الكهرباء، وذلك كخطوة أولى نحو تنفيذ مشاريع ربط شبكات تلك الدول بشبكات الدول المجاورة.

وتتجه الدول العربية الآن، نحو مسار تكامل السوق العربية المشتركة للكهرباء، عبر مشروع ضخم يسعى لاستكمال الربط الكهربائي العربي الشامل، بإتباع نهج تدريجي متناغم ومتناسك لتطوير تجارة الكهرباء وتكامل السوق، بعدما قدمت دراسة (جدوى الربط الكهربائي العربي الشامل وتقييم استغلال الغاز الطبيعي في تصدير الكهرباء)، والتي قام الصندوق العربي بتمويلها بإشراف جامعة الدول العربية، نتائج جد محفزة.

والأمانة العامة لمنظمة أوابك وهي تتابع التطورات في هذا المشروع الاستراتيجي، والتي بلغت مراحلها المتقدمة، حيث تقوم الجامعة العربية حالياً في تجهيز المسودات النهائية للاتفاقية العامة للربط واتفاقية السوق التي تحقق رؤية السوق العربية المشتركة للكهرباء، توفر آليات سوق إقليمية أوسع نطاقاً لمزودي الخدمة ومنتجي الكهرباء في الدول العربية، وتسهل تدفق الكهرباء بين بلدان المنطقة كما لو كانت تتدفق داخل دولة واحدة، تؤكد على دعمها المتواصل لكل هذه الجهود البناءة ذات المنفعة المشتركة للدول العربية، وترى بأن التطورات العالمية المتسارعة في صناعة الطاقة بشكل عام، وقطاع الطاقة الكهربائية بشكل خاص، توفر فرصاً استثمارية واعدة لإقامة مشروعات مشتركة في الربط الكهربائي بين الدول العربية والدول المجاورة لها، خاصة الدول الأوروبية، مما يساهم في ربط وتعزيز المصالح بين الجانبين. ●

مصر العربية. وتحظى تلك المشاريع بدعم كبير من أصحاب السمو والفضامة رؤساء الدول العربية، وصدرت بشأنها العديد من القرارات على مستوى القمم العربية، والتوصيات على مؤتمرات الطاقة العربية، وتحظى بصفة الأولوية في مشاريع التعاون العربي المشترك.

وتحقق مشاريع الربط الكهربائي العديد من الفوائد الاقتصادية والفنية والبيئية، ومن أهمها تخفيض حجم الاستثمارات في قطاع توليد الطاقة الكهربائية، والتغطية المتبادلة بين الدول في حالة حدوث انقطاع كهربائي مفاجئ، والاستفادة من اختلاف أوقات الذروة نتيجة لفارق التوقيت المحلي بين الدول، إلى جانب الفوائد البيئية نتيجة التقليل من كمية الانبعاثات الغازية والمحافظة على مصادر الوقود الأحفوري، كما تحظى مشاريع الربط الكهربائي بأهمية استراتيجية نظراً لمساهمتها في تعزيز استعداد الدول لمواجهة التحديات المستقبلية في قطاع الكهرباء.

ووفقاً لتقديرات الصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، فقد بلغت التكلفة الإجمالية لمشاريع الربط الكهربائي العربي التي أنفقت على مدى العقدين الماضيين حوالي 2 مليار دولار، منها حوالي 556 مليون دولار لمشروع الربط الكهربائي الثماني، وحوالي 196 مليون دولار لمشروع الربط الكهربائي المغربي، وحوالي 1.1 مليار دولار لمشروع الربط الكهربائي الخليجي. ويشار في هذا الصدد إلى الدور الحيوي للصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، في تمويل مشروعات الربط الكهربائي العربي، حيث ساهم بحوالي 678 مليون دولار أمريكي تمثل حوالي 34% من إجمالي التكاليف الاجمالية لمشاريع الربط الكهربائي العربي، إلى جانب



## السعودية ومصر نقلة نوعية في التعاون المشترك بين الدول العربية

اتفاق تجاري لتوريد المنتجات البترولية السعودية لمصر لمدة 5 سنوات



شهدت العلاقات الاقتصادية بين المملكة العربية السعودية وجمهورية مصر العربية مرحلة جديدة من التقدم وذلك مع خلال الزيارة التاريخية التي قام بها خادم الحرمين الشريفين الملك سلمان بن عبدالعزيز آل سعود، ملك المملكة العربية السعودية إلى شقيقه فخامة الرئيس عبدالفتاح السيسي، رئيس جمهورية مصر العربية، على رأس وفد رسمي كبير يضم كبار المسؤولين في المملكة خلال شهر أبريل 2016، وذلك بهدف تطوير وتفعيل التعاون الاقتصادي بين البلدين.

## الاعلان عن انشاء جسر الملك سلمان للربط بين السعودية ومصر



### توقيع 21 مذكرة تفاهم واتفاقية اقتصادية

وقد أثمرت تلك الجهود عن توقيع 21 اتفاقية ومذكرة تفاهم استثمارية بين البلدين الشقيقين في عدد من المجالات، من بينها توقيع مذكرة تفاهم بين شركة أرامكو السعودية والشركة العربية لأنابيب البترول (سوميد)، واتفاق لإنشاء محطة كهرباء (ديروط) تعمل بالدورة المركبة بقدرة 2250 ميغاوات، إلى جانب توقيع عدد من الاتفاقيات في مجالات الإسكان والطرق والتعليم والزراعة والري والتدريب والصناعة وغيرها.

كما تم الاعلان عن تأسيس مشروعين هما، أولاً: انشاء صندوق سعودي مصري للاستثمار برأسمال 60 مليار ريال بين صندوق الاستثمارات والكيانات التابعة له والمتفقة معه والحكومة المصرية والكيانات التابعة لها والمتفقة معها. وثانياً: التوقيع على مذكرة تفاهم صندوق الاستثمارات العامة في المملكة العربية السعودية ووزارة التعاون الدولي في جمهورية مصر العربية لإنشاء منطقة اقتصادية حرة في شبه جزيرة سيناء.

وقد شهدت الزيارة الإعلان عن انشاء (جسر الملك سلمان) الذي سيربط بين المملكة العربية السعودية وجمهورية مصر العربية، ليكون بذلك أول جسر يربط بين قارتي آسيا وأفريقيا، وسوف يساهم بصورة فاعلة في تسهيل حركة مرور المسافرين والتجارة بين البلدين والمنطقة بشكل عام.

وكانت شركة أرامكو السعودية قد

### ■ انشاء صندوق استثماري مشترك برأسمال 60 مليار ريال

المنتجات البترولية في مصر، مؤكداً وجود فرص واعدة لتطوير التعاون بين الجانبين في مجال الصناعة البترولية. من جانبه ذكر السيد أمين الناصر، الرئيس التنفيذي وكبير الإداريين في شركة أرامكو السعودية، بأن الجهود المشتركة للجانبين تصب في خدمة البلدين اللتين تربطهما روابط قوية، وأن قطاع البترول المصري شريك تجاري واستراتيجي مهم لأرامكو وأن هناك توجه لاستمرار وزيادة التعاون القائم في المستقبل. ●

وقعت اتفاق تجاري مع هيئة البترول المصرية في بداية شهر أبريل 2016 لتوريد كميات من المنتجات البترولية خلال السنوات الخمس القادمة، وقد حضر حفل التوقيع معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية، الذي ذكر في تصريح صحفي بأن توقيع الاتفاق يأتي في إطار العلاقات المتميزة بين مصر والسعودية، وسيسهم في توفير جانب من احتياجات البلاد من المنتجات البترولية، وسيساهم في تحقيق الاستقرار لسوق



## معالي المهندس سهيل محمد بن فرج المزروعى نتائج ايجابية ومشجعة لاصلام نظام دعم الطاقة في الإمارات

ذكر معالي المهندس سهيل محمد بن فرج المزروعى، وزير الطاقة في دولة الإمارات العربية المتحدة، بأن الإصلاحات التي أجريت على نظام دعم الطاقة في الإمارات جاءت في وقت مناسب للغاية، لتزامنها مع الانخفاض الكبير في أسعار النفط في السوق العالمية، وقد حظيت تلك الاجراءات بالإشادة، وشجعت العديد من الدول المنتجة للنفط على اتخاذ ذات الإجراءات.

وأضاف معاليه خلال المحاضرة التي ألقاها في معهد مصدر للطاقة بعنوان «أمن الطاقة في الإمارات، بأن اصلاح نظام دعم الطاقة حقق نتائج ايجابية ومشجعة، حيث ساهم في تحقيق وفورات كبيرة في استهلاك الطاقة والمياه في المؤسسات التعليمية والمساجد والمنازل، حيث شهد قطاع الطاقة توفيراً في الاستهلاك بلغ 10% وبما يعادل (670 مليون درهم سنوياً)، ويمكن أن يرتفع هذا الرقم إلى 1.7 مليار درهم في حال ارتفاع نسبة التوفير إلى 30%..

وقال معاليه بأن موضوع التوفير في الاستهلاك ليس بالأمر السهل، إذ يتوجب على دولة الإمارات معالجة مجموعة من القضايا، مثل زيادة الطلب على الطاقة، وارتفاع معدل استهلاك الفرد، وانخفاض الرسوم مقابل التكلفة الحقيقية للكهرباء، والعلاقة الوثيقة بين النمو الاقتصادي ونمط الاستهلاك، وتقلبات أسعار النفط، والاتفاقيات الدولية الخاصة بخفض انبعاثات الكربون، ومحدودية مصادر الطاقة المتجددة.

وتابع معاليه قائلاً «انتهت وزارة الطاقة من وضع مسودة قانون كفاءة الطاقة الخاص بالمباني، والذي يوفر بيانات حول المباني في الإمارات وتشمل تلك البيانات (المنطقة، وحجم استهلاك

الطاقة، ونسبة الإشغال). وأوضح معاليه بأن القانون سيساعد الدولة على تحقيق هدفها المتعلق بتنوع مزيج الطاقة، والذي يجري العمل على تحقيقه أيضاً من خلال إطلاق مشاريع جديدة في مجالات الطاقة الشمسية والطاقة النووية وطاقة الرياح». وأشار معاليه إلى أن وزارة الطاقة قد عملت بالتعاون مع خبراء وقادة في قطاع الطاقة العالمي على إعداد تقارير خاصة بها، تمكنها من التنبؤ واستشراف المستقبل، موضعاً أهميتها كأدوات أكثر واقعية تساعد الدولة على المضي قدماً في تحقيق الكفاءة ووضع نظام مناسب لدعم الطاقة. ●



## معالي المهندس علي بن إبراهيم النعيمي جهود سعودية في مجال تحسين كفاءة استهلاك الطاقة



الأخذ بعين الاعتبار وجود أكثر من 1,3 مليار شخص على وجه الأرض محرومين من الطاقة الكهربائية. وأكد معاليه على أن الزيادة المتسارعة في عدد سكان العالم، تحتم مساهمة جميع الدول والشركات والمؤسسات الإنمائية في الجهود الدولية الرامية لتحسين كفاءة استهلاك الطاقة وخاصة النفط.

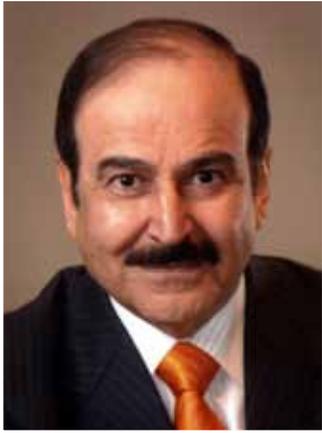
واختتم معاليه كلمته بالحديث عن جهود المملكة في مجال البحوث والدراسات والتطوير في مجال الطاقات المتجددة، سواء عن طريق الشركات الحكومية أو شركات القطاع الخاص، مبيناً وجود آفاق واعدة لاستخدام الطاقة الشمسية في المملكة.

استهلاك الطاقة، حيث تم الاعلان عن تطبيق حزمة جديدة من القواعد واللوائح لمستخدمي الطاقة في القطاعين الصناعي والمنزلي، مبيناً معاليه بأن المملكة لا تدخر جهداً في تشجيع الاستثمار في البحوث والتطوير في قطاع الطاقة، بهدف التحسين من مواصفات الوقود المستخدم، وتحسين كفاءة محركات السيارات.

واعتبر معاليه بان مطالبات البعض بإبقاء الوقود الأحفوري في باطن الأرض، رأي سياسي بعيد عن الواقعية، «وربما تستطيع دول قليلة جداً على وجه الأرض اتخاذ قرار مفاجئ بالتحول من الاعتماد على الفحم إلى الطاقة الشمسية، ومنها إلى الطاقة النووية بين عشية وضحاها»، كما يجب

ذكر معالي المهندس علي بن إبراهيم النعيمي، وزير البترول والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، بأن الوقود الأحفوري، شريك أساسي في نهضة دول العالم، ولا يزال يحظى بأهمية كبرى وسيمثل جزءاً أساسياً من مزيج الطاقة العالمي خلال العقود القادمة، وسيساعد على الارتقاء بحياة الملايين من البشر حول العالم، وسيساهم في تحقيق أهداف الأمم المتحدة الانمائية في العام 2015 وما بعد.

واستعرض معاليه في كلمته التي ألقاها في (حوار برلين حول التحول في مجال الطاقة)، الذي عقد في العاصمة الألمانية برلين في 17 مارس 2016، جهود بلاده في مجال تحسين كفاءة



## معالي الدكتور عبدالحسين ميرزا تحسن طفيف في إنتاج النفط والغاز في مملكة البحرين

النفط المستورد من المملكة العربية السعودية، ووصلت إلى 78.711 مليون برميل مقارنة مع 76.015 مليون برميل في عام 2014. كما بلغ إنتاج حقل أبوسعفة 55 مليون برميل في عام 2015، أما إنتاج الغاز فقد بلغ 751.615 بليون قدم مكعب مقارنة مع 728.425 بليون قدم مكعب في عام 2014.

وأشار معاليه بأن الهيئة الوطنية نظمت وشاركت في العديد من الفعاليات العربية الدولية خلال عام 2015، والتي من أهمها الاجتماع الـ 34 لوزراء البترول بدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، والاجتماع الـ 95 لمجلس وزراء منظمة أوابك.

الغاز التابع لشركة تطوير للبترول والذي تبلغ تكلفته 100 مليون دولار أمريكي، كما تم التوقيع على اتفاقية تزويد الغاز بين الهيئة الوطنية للنفط والغاز وشركة ألمنيوم البحرين (ألبا) حيث تعتبر هذه الاتفاقية من أكبر الاتفاقيات في مجال تزويد الغاز منذ تأسيس الهيئة الوطنية للنفط

وأضاف معاليه في كلمته في مقدمة التقرير السنوي للهيئة الوطنية للنفط والغاز لعام 2015، بأن العام الماضي شهد تحسناً طفيفاً في إنتاج النفط والغاز حيث بلغ إنتاج حقل البحرين 18.462 مليون برميل مقارنة مع 17.805 مليون برميل في عام 2014، كما زادت كمية

ذكر معالي الدكتور عبد الحسين بن علي ميرزا، وزير الطاقة في مملكة البحرين، بأن قطاع الطاقة في بلاده قام خلال عام 2015 بتنفيذ العديد من المشاريع النفطية الاستراتيجية والتوقيع على الاتفاقيات البترولية، ومن أهمها مشروع مرفأ البحرين للغاز الطبيعي المسال بتكلفة تقدر 650 مليون دولار أمريكي، ومشروع تنفيذ خط أنابيب النفط بين مملكة البحرين والمملكة العربية السعودية الذي يبلغ طوله 115 كيلومتر منها 41 كيلومتراً مغمورة في المياه و74 كيلومتراً على اليابسة بقيمة وقدرها 350 مليون دولار أمريكي. ومشروع وحدة تخفيض



سيتم تنفيذها داخل او خارج الكويت، منها 65% في قطاع الاستكشاف والإنتاج، و34% لتطوير قطاعي التكرير والبتروكيماويات.

كما تطرق العدساني في كلمته عن موضوع التغير المناخي، مؤكداً التزام دولة الكويت بتحمل مسؤولياتها في المساهمة في خفض انبعاثات الكربون، تماشياً مع الاتفاقيات الدولية في هذا الجانب وضمن إطار الاتفاقية الاطارية لتغير المناخ، ومخرجات مؤتمر باريس للتغير المناخي (COP21).

## العدساني: طرح مجموعة من المناقصات البترولية في دولة الكويت

الكويت، كما تم الانتهاء من تقديم دراسة تفصيلية حول الجدوى الاقتصادية لمشروع الأوليفينات الثالث والعطريات الثاني، وتحقيق التكامل مع مصفاة الزور بقصد التوسع في نشاط البتروكيماويات داخل دولة الكويت، والذي سيطرح في مطلع عام 2017، ومناقصة تشغيل مصفاة تكرير النفط الخام الكويتي بالتكامل مع مصنع للبتروكيماويات في فيتنام في مطلع عام 2017.

وكشف العدساني عن وجود خطط للتوسع في نشاط البتروكيماويات وذلك بالمشاركة مع شريك عالمي، وسيتم التركيز على الأسواق الآسيوية والأسواق النامية الأخرى.

وأشار العدساني بأنه تم تخصيص 34.5 مليار دينار للمشاريع التنموية للخطة الخمسية (2016 - 2021) والتي

استعرض السيد نزار العدساني، الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية، في كلمته التي ألقاها خلال ملتقى الكويت للاستثمار الذي عقد مؤخراً في دولة الكويت، أهم إنجازات القطاع النفطي في دولة الكويت خلال عام 2015، حيث ذكر بأن شركة نفط الكويت (احدى الشركات التابعة لمؤسسة البترول الكويتية)، نجحت في رفع مستوى الانتاج إلى 3 مليون ب/ي، وتعترم الوصول إلى 3.15 مليون ب/ي خلال عام 2016، وتعمل لبلوغ الانتاج إلى 4 مليون مليون ب/ي بحلول عام 2020.

كما تم طرح مجموعة من المناقصات من بينها، مناقصة اتفاقية الخدمات التقنية لتطوير انتاج النفط الثقيل والنفوط التقليدية الأخرى في شمال

## اكتشاف حقل نفطي جديد في دولة الكويت



أعلنت شركة نفط الكويت عن اكتشاف حقل نفطي جديد (جثايل أ) في غرب الكويت، وذلك ضمن طبقة المارات الجوراسية، ليشكل بذلك إضافة لمجموعة الحقول الجوراسية المنتجة للنفط الخفيف والغاز في دولة الكويت، مثل حقول كراع المرو، وكبد، ورحية، وأم الروس، وركسة، وكحلولة وذكر السيد جمال عبدالعزيز جعفر، الرئيس التنفيذي لشركة نفط الكويت، بأن النتائج الأولية للاكتشاف الجديد مشجعة جداً وذات جدوى اقتصادية كبيرة، مضيفاً بأن فرق الشركة المختصة

تعمل حالياً على إنجاز الاختبارات الرئيسية للحقل الذي يقع في الشمال الغربي من حقل المناقيش، متوقعاً أن تتضاعف كميات النفط والغاز المتدفقة منه بعد إتمام الاختبارات. وأكد جعفر أن الاكتشاف الجديد يفتح آفاقاً جديدة أمام العمليات النفطية في منطقة غرب الكويت، ويضيف إليها مناطق إنتاج واسعة، منوهاً إلى أن ذلك سيسهم في إثراء الاحتياطي النفطي الكويتي، وتمكين البلاد من الاستمرار في إنتاج النفط الخام لعدد عديده مقبلة.



## سعادة الأمين العام يستقبل د. أحمد ابراهيم القطان عضو اللجنة التنفيذية والفنية لمؤتمر ومعرض بتروتك العاشر

مثل تلك المؤتمرات تساهم بشكل فاعل في التعرف على أحدث الدراسات والتطورات البترولية، وتساهم في مد جسور الحوار والنقاش

العلمي الهادف بين الدول المنتجة والدول المستهلكة للبترول، كما رحب سعادته بإدراج المنظمة في قائمة الجهات الداعمة للمؤتمر.

يشار إلى أن مؤتمر ومعرض الشرق الأوسط للتكرير والبتروكيماويات، يهدف إلى التعرف على الامكانيات والفرص البترولية المتوفرة في المنطقة، وذلك في ظل توجه دول المنطقة نحو استخدام التكنولوجيا الحديثة لزيادة الكفاءة والأداء في صناعتها البترولية ويأتي في مقدمتها الدول العربية، وخاصة دول الخليج العربية، ومن المنتظر أن يشارك في المؤتمر مجموعة كبيرة من كبار المسؤولين عن صناعة الطاقة والنفط والغاز الطبيعي في الدول العربية والأجنبية. ●



استقبل سعادة السيد عباس علي النقي، الأمين العام للمنظمة، في يوم الثلاثاء الموافق 29 مارس 2016، د. أحمد ابراهيم القطان، رئيس فريق عمل إدارة جودة النظم

والدراسات الخاصة، في شركة البترول الكويتية العالمية (Q8)، وعضو اللجنة التنفيذية والفنية لمؤتمر ومعرض الشرق الأوسط للتكرير والبتروكيماويات العاشر (Petrotech)، والذي سيعقد في مملكة البحرين خلال الفترة من 26 إلى 29 سبتمبر 2016، برعاية صاحب السمو الملكي الأمير خليفة بن سلمان آل خليفة، رئيس مجلس الوزراء في مملكة البحرين.

وقد استلم سعادته، الدعوة الرسمية لمشاركة الأمانة العامة في المؤتمر المذكور، وقد أعرب سعادته عن ترحيب الأمانة العامة بالمشاركة في مثل تلك الفعاليات البترولية الدولية، والتي تؤكد على المكانة الهامة للدول الأعضاء في المنظمة على صعيد صناعة الطاقة والنفط والغاز الطبيعي، موضحاً بأن



استقبل سعادة السيد عباس علي النقي، الأمين العام للمنظمة في مكتبه، يوم الأحد الموافق 3 أبريل 2016، سعادة السفير أوربان روزناك، الأمين العام لميثاق الطاقة، الذي يزور دولة الكويت للمشاركة في مؤتمر علمي، وقد تم خلال المقابلة استعراض بعض المواضيع ذات الاهتمام المشترك.

## مشاركة منظمة أوابك في ملتقى «أمن الطاقة وتأثيره على الأمن الشامل» استشراف مستقبل أمن الطاقة في الوطن العربي



تلبية لدعوة كريمة من اللجنة المنظمة بجامعة نايف العربية للعلوم الأمنية، شاركت الأمانة العامة في فعاليات ملتقى «أمن الطاقة وتأثيره على الأمن الشامل»، الذي نظّمته كلية العلوم الاستراتيجية وإدارة المؤتمرات بجامعة نايف العربية للعلوم الأمنية، في مدينة الرياض - المملكة العربية السعودية، خلال الفترة من 29 إلى 31 مارس 2016، بمشاركة أكثر من 130 خبيراً في القطاعات الأمنية والبتروول والطاقة والكهرباء من الدول العربية والمنظمات العربية المتخصصة، وقد مثل الأمانة العامة في فعاليات الملتقى السيد عبدالكريم عايد، مدير إدارة الإعلام والمكتبة.



وقد قدم السيد عبدالكريم عايد، ورقة عمل في الملتقى بعنوان (أمن الطاقة وأهميته في تحقيق الاستقرار في السوق النفطية)، استعرض من خلالها أهمية الدول العربية المنتجة والمصدرة للنفط ودورها في صناعة النفط العالمية، والدور المستقبلي للدول الاعضاء في منظمة أوابك في السوق النفطية، ومفهوم أمن الطاقة وأهميته في تحقيق الاستقرار في السوق النفطية، ودراسة حالة عن أمن الطاقة.

وفي ختام الملتقى تم الاتفاق على مجموعة من التوصيات والتي من أهمها اعتبار تنويع مصادر الطاقة ركناً أساسياً من أركان أمن الطاقة وتحسين كفاءة استخدام الطاقة وحفظ الطاقة جزءاً من مصادر الطاقة وأهمية عقد لقاء سنوي لمتابعة مسألة أمن الطاقة والتطورات الحالية. ●

افتتح الملتقى سعادة الدكتور جمعان رشيد بن رقوش رئيس جامعة نايف العربية للعلوم الأمنية، بكلمة رحب فيها بالحضور من المملكة والدول العربية المشاركة، وأوضح بأن تنظيم الملتقى يأتي في إطار جهود الجامعة لمعالجة القضايا المطروحة على الساحة العربية والدولية والتي تلامس احتياجات واهتمامات المجتمعات العربية، ومنها موضوع أمن الطاقة الذي يحظى بالاهتمام العالمي .

وقد ناقش الملتقى وعلى مدى ثلاثة أيام عدداً من المواضيع

ومن أهمها:

- واقع ومستقبل أمن الطاقة في الوطن العربي.
  - دور أمن الطاقة في تعزيز مفهوم الأمن الشامل .
  - الأبعاد الأمنية لأمن الطاقة وتحدياتها .
  - المتغيرات الجيوستراتيجية وتأثيرها على امن الطاقة.
- كما ناقش الملتقى موضوعات عن دور الطاقة الجديدة والمتجددة في تحقيق أمن الطاقة ، والبحث في تكنولوجيا الطاقة المتجددة، ودور الهيئة العربية للطاقة الذرية في تحقيق أمن الطاقة في الوطن العربي، والطاقة النووية وأمن الطاقة ، وأمن الطاقة وأهميته في تحقيق استقرار السوق النفطية العالمية، وأمن الطاقة العربي وحثمية الاعتماد على المحطات النووية، بالإضافة إلى استعراض تجارب الدول والوفود المشاركة.



## المؤتمر الأول (المواطنة مصدر الحقوق والواجبات وعماد التنمية)



تحت رعاية معالي الشيخ صباح الخالد الحمد الصباح، النائب الأول لرئيس مجلس الوزراء ووزير الخارجية في دولة الكويت، وتلبية لدعوة كريمة من وزارة الخارجية، إدارة المراسم. شاركت الأمانة العامة في فعاليات المؤتمر الأول (المواطنة مصدر الحقوق والواجبات وعماد التنمية)، الذي عقد مكتبة الكويت الوطنية، يومي 16 - 17 مارس 2016، وبحضور عدد من السفراء المعتمدين والشخصيات الأكاديمية في دولة الكويت.

افتتح المؤتمر معالي السيد / خالد سليمان الجار الله، نائب وزير الخارجية، حيث ألقى كلمة نيابة عن راعي المؤتمر، أشار من خلالها إلى أهمية تعزيز قيم المواطنة الحقيقية لدى أفراد المجتمع، موضعاً معاليه بأن التحولات المتسارعة التي يشهدها العالم وتداعياتها لاسيما في المنطقة والعالم العربي، جعلت ترسيخ مفهوم المواطنة يندرج كرافد أساسي من روافد تعزيز الأمن الوطني، مؤكداً على دور التوعية في جميع المؤسسات التربوية والاعلامية. ومن بين المحاور الرئيسية التي ناقشها المؤتمر:

- مفهوم المواطنة وقيم المواطنة الصالحة، ودور المجتمع المدني في المواطنة والتنمية.
- تطوير منظومة التعليم لمواكبة متطلبات التنمية.

- تطوير الخدمات النفطية في القطاع الحكومي والأهلي (من أجل شراكة تنموية)
- تطوير مجالات الصناعة والإعلام لمواكبة متطلبات التنمية.
- وقد خصص المؤتمر أحد جلساته الرئيسية وهي الجلسة الحوارية حول موضوع تطوير الخدمات النفطية في القطاع الحكومي والأهلي (من أجل شراكة تنموية). وقد شارك في الجلسة كمتحدث رئيسي كلا من: السيد / فهد المخيزيم، رئيس الاستراتيجية للمجموعة، بيت التمويل الكويتي، وقدم ورقة بعنوان (دور القطاع الخاص في دعم المشروعات الصغيرة).
- د. عبد السميع بهباني، رئيس شركة الشرق للاستشارات البترولية. وقدم ورقة حول العوامل المؤثرة على السوق النفطية العالمية.
- د. شانج شينج ليو، الأستاذ في جامعة شانغهاي الوطنية، تايوان. وقدم ورقة بعنوان (تأثيرات أسعار النفط على دول مجلس التعاون الخليجي).
- أ.د. أحمد الكواز، خبير في المعهد العربي للتخطيط، وقدم ورقة بعنوان (انخفاض أسعار النفط وأثاره على التنمية في دولة الكويت).
- وأدار الجلسة الدكتور عبدالله الهاجري، جامعة الكويت.
- وقد مثل الأمانة العامة في حضور المؤتمر كلاً من، السيد / عبدالفتاح دندي، مدير الإدارة الاقتصادية، والسيد / ناصر بخيت، المحرر المسؤول عن النشرة الشهرية، والسيد / ماجد عامر، باحث اقتصادي، الإدارة الاقتصادية. 🌟

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول  
أوابك



[www.oapec.org.org](http://www.oapec.org.org)

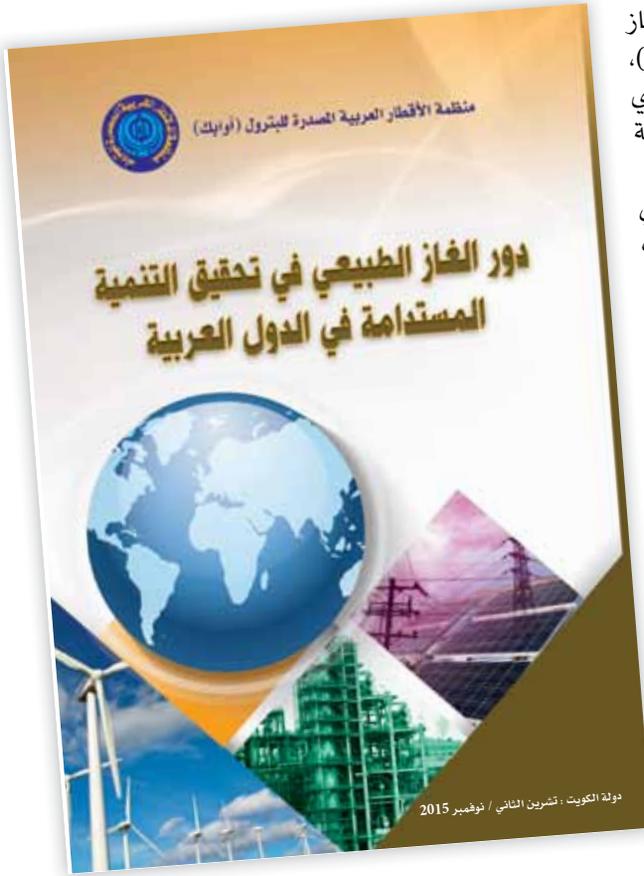


@OAPEC1



OAPEC

## دور الغاز الطبيعي في تحقيق التنمية المستدامة في الدول العربية



صدر عن الامانة العامة مؤخراً دراسة بعنوان (دور الغاز الطبيعي في تحقيق التنمية المستدامة في الدول العربية)، وتهدف الدراسة إلى تسليط الضوء على الدور الحيوي الذي يقوم به الغاز الطبيعي لتحقيق التنمية المستدامة في المنطقة العربية.

وأشارت الدراسة بأن استغلال موارد الغاز الطبيعي في الدول العربية لم يكن يحظى بالأهمية المطلوبة إلى عهد قريب نظرا للتركيز على الاستثمار في قطاع النفط، وقد استطاعت الدول العربية مؤخراً أن تحقق طفرة كبيرة في مستويات إنتاج الغاز الطبيعي، لتصبح أعلى مناطق العالم نمواً في إنتاجه. كما ساهمت تلك الطفرة في تشجيع الاستثمار في مشاريع تصدير الغاز عبر خطوط الأنابيب، ومشاريع إنتاج وتصدير الغاز الطبيعي المسال، لتصدير الفائض عن الاستهلاك في بعض الدول العربية، ومن ثم تحقيق عائدات تساهم في دعم اقتصاداتها الوطنية، ورفع مخصصات الإنفاق الحكومي على مشروعات البنية التحتية والتعليم والصحة، وبما يعود بالنفع على المجتمعات العربية ورفاهيتها.

تقع الدراسة في ثلاثة فصول، يتناول الفصل الأول الحقائق الأساسية عن صناعة الغاز الطبيعي في الدول العربية، وتطوراتها منذ مطلع الثمانينات حتى اليوم، حيث يتناول التطورات في حجم الاحتياطيات المؤكدة، ومستويات إنتاج واستهلاك وتجارة الغاز الطبيعي، وانعكاسات ذلك خارجياً على أهمية ومكانة الدول العربية، التي بات يُنظر إليها كلاعب رئيسي في التجارة العالمية للغاز الطبيعي،

وكذلك انعكاسات ذلك داخلياً على تحقيق التنمية الاقتصادية في الدول العربية.

بينما يتناول الفصل الثاني مفهوم التنمية المستدامة والفرق بينها وبين التنمية الاقتصادية، كما يتناول معالم مبادرة «توفير طاقة مستدامة للجميع» التي أطلقتها الأمم المتحدة في أيلول/سبتمبر من عام 2011، وكيف يمكن للغاز الطبيعي أن يلعب دوراً هاماً في عدة مجالات من برنامج العمل الخاص بهذه المبادرة، وبما يتماشى مع أهداف الدول العربية وتجاربها في هذا الشأن. ومنها الاستمرار في إتباع سياسات الحد من حرق الغاز في مواقع الإنتاج، واستخدام الغاز الطبيعي كوقود أنظف وعالي الكفاءة في قطاع الكهرباء، والقطاع السكني، أو كوقود مضغوط في المركبات الخفيفة والمتوسطة.

أما الفصل الثالث، فيتناول التحديات التي تواجه استدامة مزيج الطاقة في الدول العربية من جانبي الاستهلاك والإنتاج، نتيجة هيمنة الوقود الأحفوري على المزيج بنسبة تفوق الـ 99%. كما يتطرق إلى السياسات والخطط الحالية نحو استغلال مصادر الطاقة المتجددة كطاقة الرياح والطاقة الشمسية، وسعي بعض الدول العربية نحو تبني برامج وطنية لدراسة تطبيق الاستخدام السلمي للطاقة النووية.



## نتائج مالية جيدة لشركة أسري في عام 2015.. على الرغم من تراجع أسعار النفط



عقد مجلس إدارة الشركة العربية لبناء واصلاح السفن (أسري) اجتماعه الـ 143 ، بتاريخ 24 مارس 2016، وذلك في مقر الشركة في مملكة البحرين، وترأس الاجتماع سعادة الشيخ دعيج بن سلمان بن دعيج آل خليفة، رئيس مجلس الإدارة وممثل مملكة البحرين، وبحضور السادة ممثلي الدول المساهمة في الشركة وهي: دولة الامارات العربية المتحدة، المملكة العربية السعودية، دولة الكويت، دولة قطر، جمهورية العراق ودولة ليبيا.

وذكر سعادة الشيخ دعيج بن سلمان بن دعيج آل خليفة في تصريح صحفي، بأن المجلس استعرض عدداً من المواضيع المالية والنتائج التشغيلية والأنشطة التجارية الخاصة بالشركة خلال الفترة من 1 يناير إلى 31 أكتوبر 2015، واتخذ بشأنها القرارات اللازمة، ومن أهمها اقرار ميزانية الشركة لعام 2016.

وأضاف سعادته بأن إيرادات الشركة بلغت خلال عام 2015 حوالي 133 مليون دولار، حيث شهدت عمليات تصليح السفن زيادة بنسبة 13 % بالمقارنة مع نفس الفترة من عام 2014، لتعوض بشكل جزئي

الداخلية البحرينية والمتوقع تسليمها في يونيو 2016.

وأعرب رئيس شركة أسري عن تفاؤله بالفترة المتبقية من العام الحالي، في ظل استمرار أعمال تصليح السفن في وتيرة جيدة ومنتامية، ومتطلعاً في الوقت ذاته على حصول الشركة على عدد من المناقصات الإضافية في مجال إصلاح السفن ومنصات الحفر البحرية والمشاريع الجديدة.

وتجدر الإشارة إلى أن الشركة قد نجحت في تخفيض جميع التكاليف سواء تكاليف التشغيل أو تكاليف التوظيف او التكاليف الإدارية خلال هذه الفترة مقارنة بمثلتها من العام الماضي وأيضاً مقارنة بالميزانية المعتمدة للعام 2015. ●

فترة الركود التي شهدتها قطاع تصليح منصات الحفر البحرية، على الرغم من نموه البطيء نسبياً نظراً لاستمرار انخفاض أسعار النفط.

أما على صعيد العمليات، فقد حافظت الشركة على أداءها القوي من خلال ارتفاع نسبة شغل الأرصفة والمراسي، حيث تم تصليح 201 سفينة خلال عام 2015 بالمقارنة مع 146 سفينة خلال عام 2014 أي زيادة بنسبة 37 %، غير أن استمرار التحفظ المفروض من قبل القطاع البحري العالمي على تصليح السفن يجعل نطاق تصليح السفن في مستوى أدنى. وخلال تلك الفترة زادت أعمال تصليح السفن الحربية، مع استمرار الشركة في تصنيع سفينة الإنزال البرمائية لحساب وزارة

## التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء\*

### أولا : أسواق النفط

#### 1 - الأسعار

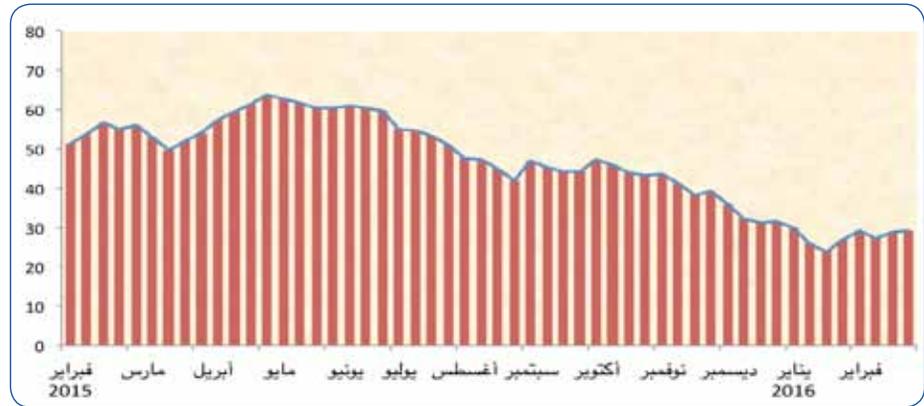
#### 1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر فبراير 2016، مسجلاً 29.2 دولار للبرميل، ثم انخفض خلال الأسبوع الثاني من الشهر ليصل إلى أدنى مستوياته وهو 27 دولار للبرميل، قبل أن يعاود الارتفاع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته عندما بلغ 29.3 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر فبراير 2016 ارتفاعاً بمقدار 2.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 8.4%، ليصل إلى 28.7 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 25.3 دولار للبرميل أي بنسبة 46.9% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. بالرغم من وفرة الإمدادات من النفط الخام

وتباطؤ أداء الاقتصاد العالمي وارتفاع مستوى المخزونات النفطية وارتفاع الدولار، إلا أن جهود المنتجين الرئيسيين لخفض الإنتاج وتوقعات تراجع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية، وتحسن الطلب على النفط وبخاصة في آسيا، كان لها دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر فبراير 2016 وذلك للمرة الأولى منذ شهر أكتوبر من العام الماضي. ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

#### الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2015-2016



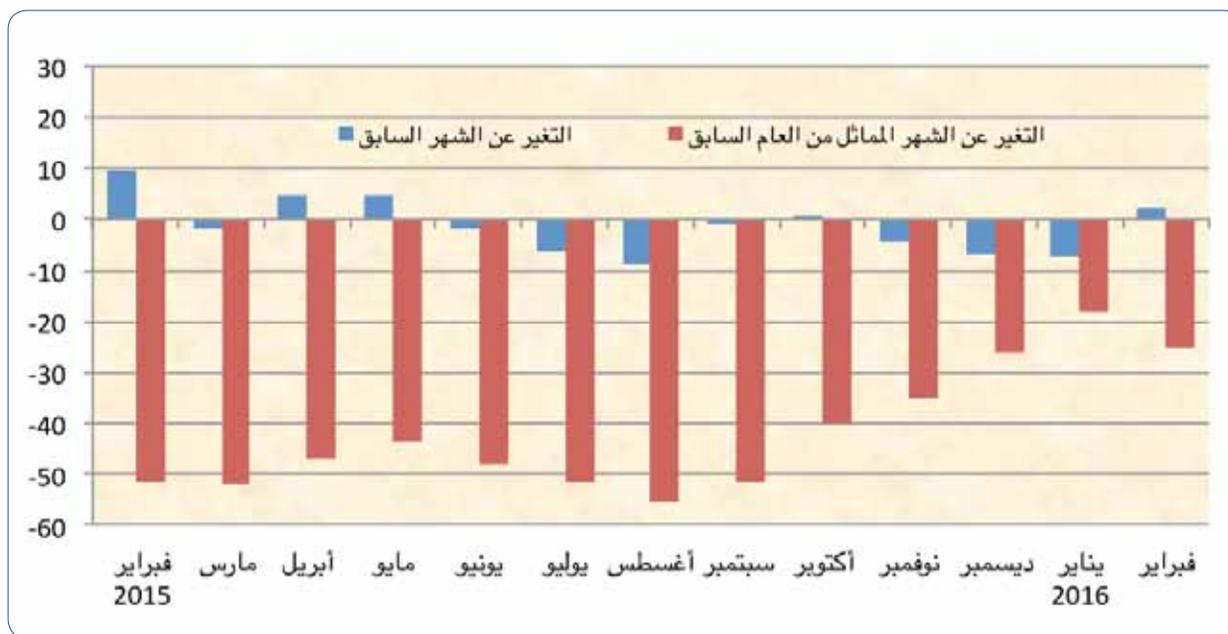
#### المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 8.4% (2.2 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 28.7 دولار للبرميل خلال شهر فبراير 2016.
- ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 1.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 2% ليصل إلى 96.5 مليون ب/ي.
- انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% لتصل إلى 99.2 مليون ب/ي.
- انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر فبراير 2016 بنحو 1.3% ليبلغ 5.1 مليون ب/ي، كما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 67 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 352 حفارة.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2016 بنحو 0.9% لتبلغ 8 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 14.5% لتبلغ حوالي 2.1 مليون ب/ي.
- ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2016 بحوالي 21 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3034 مليون برميل، كما ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1860 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 0.29 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1.99 دولار لكل مليون (و ح ب).
- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يناير 2016 بمقدار 0.7 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.9 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.7 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8 دولار لكل مليون (و ح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.3 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 4.172 مليون طن خلال شهر يناير 2016، مستأثرة بحصة 32% من الإجمالي.

#### \*إعداد الإدارة الاقتصادية

| فبراير 2016 | يناير 2016 | ديسمبر | نوفمبر | أكتوبر | سبتمبر | أغسطس  | يوليو  | يونيو  | مايو   | أبريل  | مارس   | فبراير 2015 |   |
|-------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------------|---|
| 28.7        | 26.5       | 33.6   | 40.5   | 45.0   | 44.8   | 45.5   | 54.2   | 60.2   | 62.2   | 57.3   | 52.5   | 54.1        | سعر سلة أوبك                            |
| 2.2         | (7.1)      | (6.9)  | (4.5)  | 0.2    | (0.6)  | (8.7)  | (6.0)  | (2.0)  | 4.9    | 4.8    | (1.6)  | 9.7         | التغير عن الشهر السابق                  |
| (25.3)      | (17.9)     | (25.9) | (35.1) | (40.0) | (51.2) | (55.3) | (51.4) | (47.7) | (43.3) | (47.0) | (51.7) | (51.3)      | 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، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي إلى سلة أوبك من جديد لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2014 - 2016.

## 1-2 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

### - الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2016 بنحو 5.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9.5% لتصل إلى 51.2 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 5.8 دولار للبرميل أي بنسبة 13.5% لتبلغ 37.1 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 6.5 دولار للبرميل أي بنسبة 25.4% لتبلغ 19.1 دولار للبرميل.

### - سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2016 بنحو 5.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9.2% لتصل إلى 53.4 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 7.6 دولار للبرميل أي بنسبة 16.6% لتبلغ 38.1 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.5 دولار للبرميل أي بنسبة 11.2% لتبلغ 19.9 دولار للبرميل.

### - سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2016 بنحو 4.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9.3% لتصل إلى 47 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 6.9 دولار للبرميل أي بنسبة 14.9% لتبلغ 39.5 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 4.7 دولار للبرميل أي بنسبة 18.1% لتبلغ 21.2 دولار للبرميل.

### - سوق سنغافورة

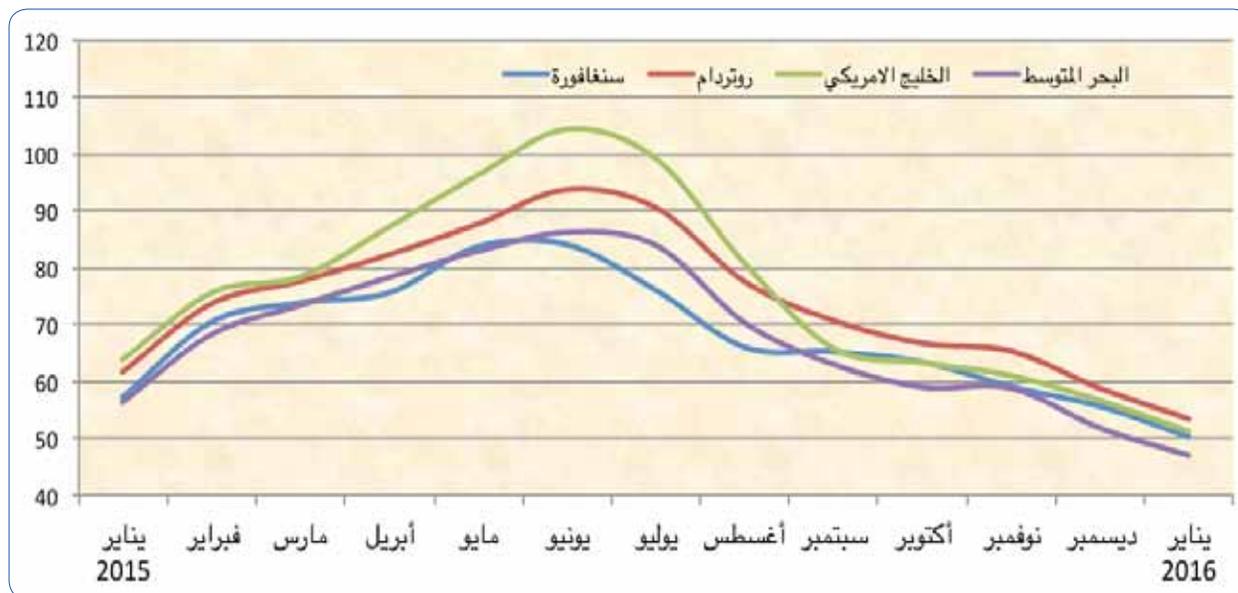
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2016 بنحو 5.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9.5% لتصل إلى 50.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 10.6 دولار للبرميل أي بنسبة 22.1% لتبلغ 37.4 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.4 دولار للبرميل أي بنسبة 5% لتبلغ 26.8 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من يناير 2015 إلى يناير 2016 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2016-2015

الشكل - 3



كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2014-2016).

## 3-1 أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفن الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2016 بمقدار 10 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 11.2% مسجلة 79 نقطة على المقياس العالمي، بينما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفن الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار 5 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.4% مسجلة 58 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 18 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 15% مسجلة 102 نقطة على المقياس العالمي. ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2015 إلى شهر يناير 2016:

(نقطة على المقياس العالمي) (\*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2015-2016

الشكل - 4



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

## 4-1 أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفن الكبيرة بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2016 بمقدار 35 نقطة، أي بنسبة 34.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 136 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفن الكبيرة بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2016 بمقدار 36 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 25.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

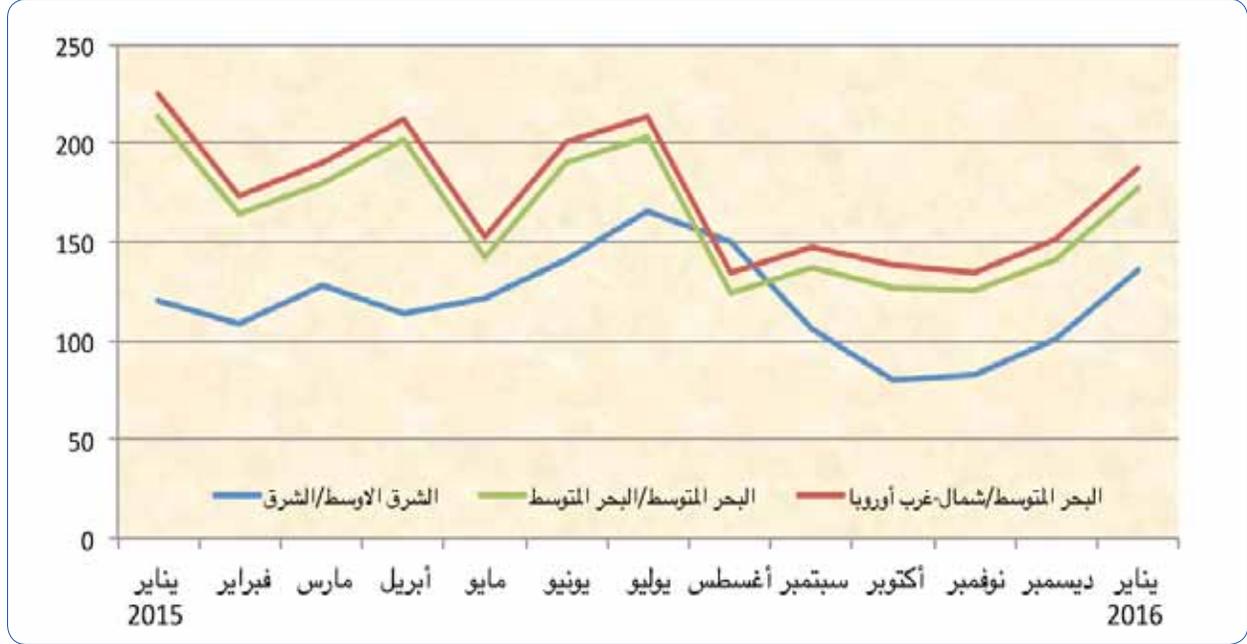
إلى مستوى 177 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للتناقلات بجمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2016 بمقدار 37 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 24.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 188 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2015 إلى شهر يناير 2016.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2016-2015

الشكل - 5



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام والمنتجات النفطية للفترة 2014-2016.

## 2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2016 إلى ارتفاعه بمقدار 1.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 96.5 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 1.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 3.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.2 مليون ب/ي، منخفضاً بحوالي 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 49.4 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر

فبراير 2016 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99.2 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 3.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.6 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 2.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما استقر إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر فبراير 2016 عند 59.5 مليون ب/ي وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، مرتفعاً بنحو 1.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 فائضاً قدره 2.7 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 4.9 مليون ب/ي خلال الشهر السابق ووجود توازن خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

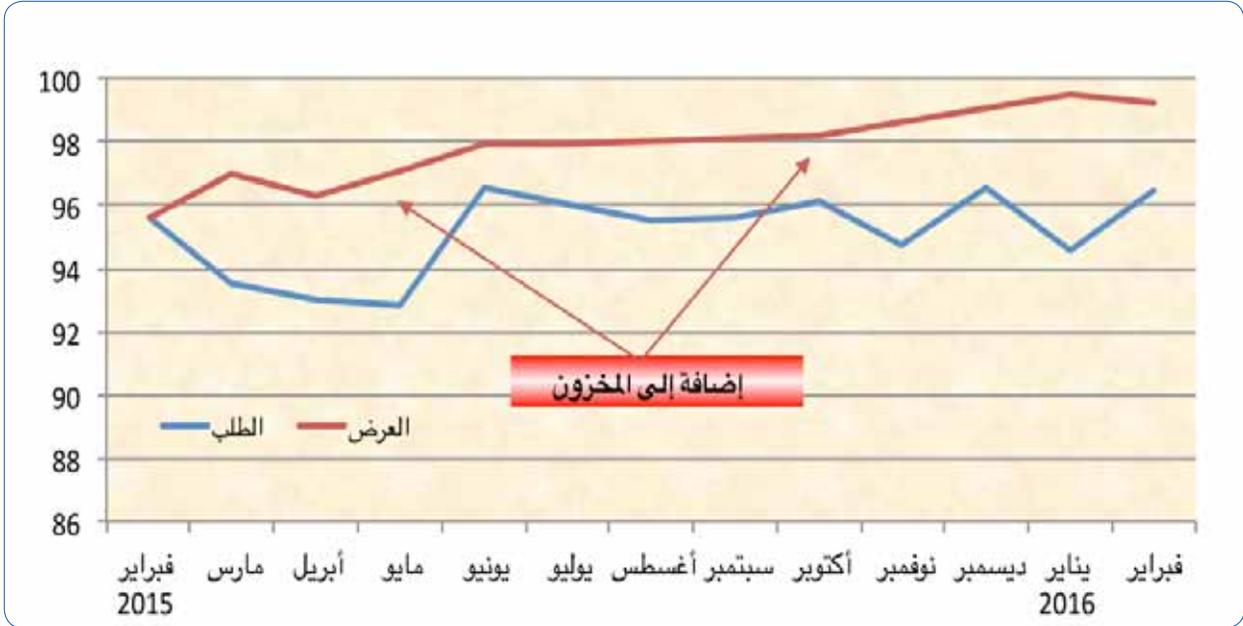
(مليون برميل/اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

| التغير عن<br>فبراير 2015 | فبراير<br>2015 | التغير عن<br>يناير 2016 | يناير<br>2016 | فبراير<br>2016 |                       |
|--------------------------|----------------|-------------------------|---------------|----------------|-----------------------|
| -0.3                     | 47.5           | 1.5                     | 45.7          | 47.2           | طلب الدول الصناعية    |
| 1.3                      | 48.1           | 0.5                     | 48.9          | 49.4           | باقي دول العالم       |
| <b>0.9</b>               | <b>95.6</b>    | <b>1.9</b>              | <b>94.6</b>   | <b>96.5</b>    | إجمالي الطلب العالمي  |
| <u>2.2</u>               | <u>37.4</u>    | <b>-0.3</b>             | <u>39.9</u>   | <u>39.6</u>    | إمدادات أوبك          |
| 2.2                      | 30.8           | <b>-0.2</b>             | 33.2          | 33.0           | نفط خام               |
| 0.0                      | 6.6            | <b>-0.1</b>             | 6.7           | 6.6            | سوائل الغاز و متكثفات |
| 1.1                      | 56.1           | 0.0                     | 57.2          | 57.2           | إمدادات من خارج أوبك  |
| <b>0.1</b>               | 2.2            | 0.0                     | 2.3           | 2.3            | عوائد التكسير         |
| <b>3.6</b>               | <b>95.6</b>    | <b>-0.3</b>             | <b>99.5</b>   | <b>99.2</b>    | إجمالي العرض العالمي  |
|                          | <b>0.0</b>     |                         | <b>4.9</b>    | <b>2.7</b>     | الموازنة              |

المصدر: Energy Intelligence Briefing March 4 2016



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2013-2015.

#### • إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 66 ألف ب/ي أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.060 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 276 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر فبراير 2016 بنحو 67 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 352 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 570 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

#### إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية \*

الجدول - 3

| التغير عن فبراير 2015 | فبراير 2015 | التغير عن يناير 2016 | يناير 2016 | فبراير 2016 |                              |
|-----------------------|-------------|----------------------|------------|-------------|------------------------------|
| -0.276                | 5.336       | -0.066               | 5.126      | 5.060       | إنتاج النفط الصخري           |
| -570                  | 922         | -67                  | 419        | 352         | عدد الحفارات العاملة (حفارة) |

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, March 2016

× يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي، Bakken. Eagle. Ford. Haynesville. Marcellus. Niobrara. Permian. Utica.



### 3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

#### الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يناير 2016 بحوالي 70 ألف ب/ي أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 266 ألف ب/ي أي بنسبة 14.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.1 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2016 بحوالي 23 ألف ب/ي أي بنسبة 4.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 450 ألف ب/ي، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 94 ألف ب/ي أي بنسبة 2.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يناير 2016 بحوالي 454 ألف ب/ي، أي بنسبة 8.6% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.7 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 43% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 14% ثم فنزويلا بنسبة 11%. بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 42% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

#### اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يناير 2016 بحوالي 106 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.4 مليون ب/ي. بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 21 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 698 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يناير 2016 بنحو 26 ألف ب/ي، أي بنسبة 5% لتبلغ 554 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يناير 2016 بحوالي 111 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% ليصل إلى 3.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 40% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 25% ثم قطر بحوالي 8% .

#### الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يناير 2016 بحوالي 1.533 مليون ب/ي، أي بنسبة 20% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6.3 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 321 ألف ب/ي، أي بنسبة 23% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.4 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 25 ألف ب/ي، وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 339 ألف ب/ي، أي بنسبة 29% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 861 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يناير 2016 حوالي 6.5 مليون ب/ي منخفضة بنحو 19% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 16% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها روسيا بنسبة 13% ثم أنجولا بنسبة 11% .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات ( الصادرات ) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر يناير 2016 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

#### صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

| المنتجات النفطية      |             |            | النفط الخام           |             |            |                            |
|-----------------------|-------------|------------|-----------------------|-------------|------------|----------------------------|
| التغير عن ديسمبر 2015 | ديسمبر 2015 | يناير 2016 | التغير عن ديسمبر 2015 | ديسمبر 2015 | يناير 2016 |                            |
| 0.360                 | -2.162      | -1.802     | 0.094                 | 7.415       | 7.509      | الولايات المتحدة الأمريكية |
| 0.005 -               | 0.149       | 0.144      | 0.106 -               | 3.508       | 3.402      | اليابان                    |
| 0.019                 | 0.221       | 0.240      | 1.499 -               | 7.777       | 6.278      | الصين                      |

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2015 و 2016.

#### 4 - المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2016 بحوالي 21 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3034 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 270 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي

المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر يناير 2016 بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1209 مليون برميل، كما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 19 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1825 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 24 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1615 مليون برميل، منها 662 مليون برميل من النفط الخام و 953 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 999 مليون برميل، منها 358 مليون برميل من النفط الخام و 641 مليون برميل من المنتجات، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 420 مليون برميل، منها 189 مليون برميل من النفط الخام و 231 مليون برميل من المنتجات

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يناير 2016 بمقدار 24 مليون برميل ليصل إلى 2916 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 10 مليون برميل ليصل إلى 1174 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 45 مليون برميل خلال شهر يناير 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 5950 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 678 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يناير 2016 بمقدار 1 مليون برميل مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 1860 مليون برميل، مرتفعاً بمقدار 15 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

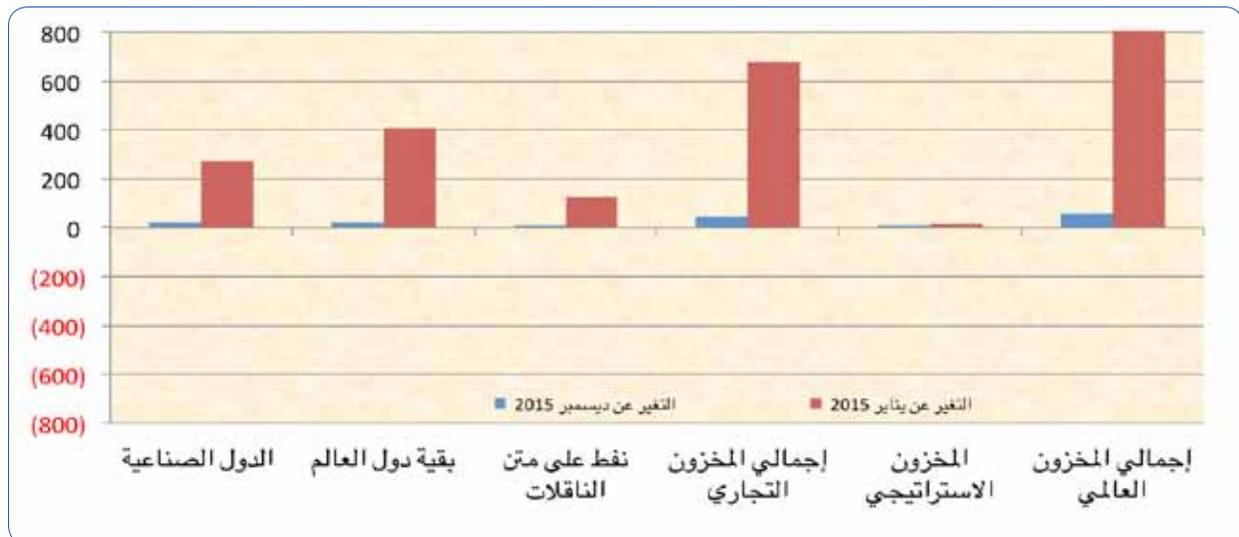
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يناير 2016 إلى 8984 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 57 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 816 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر يناير 2016.

(مليون برميل)

### التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يناير 2016

شكل - 8



## ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

### 1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 0.29 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1.99 دولار لكل مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 3.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2015-2016

الجدول - 5

| فبراير 2016 | يناير 2016 | ديسمبر | نوفمبر | أكتوبر | سبتمبر | أغسطس | يوليو | يونيو | مايو | أبريل | مارس | فبراير 2016 |                |
|-------------|------------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|------|-------|------|-------------|----------------|
| 2.0         | 2.3        | 1.9    | 2.1    | 2.3    | 2.7    | 2.8   | 2.8   | 2.8   | 2.9  | 2.6   | 2.8  | 2.9         | الغاز الطبيعي* |
| 5.2         | 5.4        | 6.4    | 7.4    | 8.0    | 7.8    | 7.4   | 8.8   | 10.3  | 10.2 | 9.4   | 8.2  | 8.8         | خام غ. تكساس** |

\* كما هو في مركز هنري.

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

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

### 2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في آسيا

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

#### 1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده اليابان في شهر يناير 2016 انخفاضاً بمقدار 0.7 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.9 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده كوريا الجنوبية بمقدار 0.7 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.3 دولار/ مليون و ح ب.

#### 2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان وكوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 155 ألف طن أي بنسبة 1.4% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يناير 6102 إلى 740.31 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2014-2016 :

### الجدول - 6 كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2014-2016

| متوسط أسعار الاستيراد |       |         | الكميات المستوردة |       |       |         |            |
|-----------------------|-------|---------|-------------------|-------|-------|---------|------------|
| (دولار / موحب)        |       |         | (ألف طن)          |       |       |         |            |
| الصين                 | كوريا | اليابان | الإجمالي          | الصين | كوريا | اليابان |            |
| 11.7                  | 16.3  | 16.1    | 145798            | 19891 | 37402 | 88505   | 2014       |
| 8.6                   | 10.6  | 10.2    | 137597            | 19606 | 33141 | 84850   | 2015       |
| 11.1                  | 14.3  | 15.1    | 14677             | 2121  | 4122  | 8434    | يناير 2015 |
| 10.3                  | 13.4  | 13.3    | 12489             | 1661  | 3098  | 7730    | فبراير     |
| 10.1                  | 13.1  | 12.2    | 12531             | 1346  | 3048  | 8137    | مارس       |
| 8.1                   | 11.7  | 10.2    | 10982             | 1545  | 2839  | 6598    | أبريل      |
| 8.8                   | 9.5   | 8.7     | 9242              | 1123  | 2364  | 5755    | مايو       |
| 9.5                   | 9.1   | 8.6     | 10134             | 1724  | 1777  | 6633    | يونيو      |
| 7.5                   | 8.8   | 8.9     | 11146             | 1922  | 2271  | 6953    | يوليو      |
| 7.1                   | 9.2   | 9.2     | 10408             | 1348  | 1998  | 7062    | أغسطس      |
| 7.4                   | 9.6   | 9.6     | 10598             | 1295  | 2450  | 6853    | سبتمبر     |
| 8.0                   | 9.7   | 9.4     | 10574             | 1602  | 2915  | 6057    | أكتوبر     |
| 7.9                   | 9.5   | 8.9     | 11218             | 1818  | 2706  | 6694    | نوفمبر     |
| 7.6                   | 8.7   | 8.5     | 13598             | 2101  | 3553  | 7944    | ديسمبر     |
| 7.3                   | 8.0   | 7.9     | 13047             | 2464  | 3338  | 7245    | يناير 2016 |

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

### 3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر يناير 2016 حوالي 3.071 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 23.5% من إجمالي واردات اليابان و كوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 22% ثم ماليزيا بنسبة 14.1%، في حين بلغت صادرات الجزائر إلى كوريا الجنوبية واليابان نحو 134 ألف طن.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 4.172 مليون طن لتساهم بما نسبته 32% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

### 4.2 العائد الصافي لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافي عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 5.59 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر يناير 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 5.51 دولار/ مليون و ح ب، ثم استراليا وماليزيا بصافي عائد 5.46 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 5.32 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 5.03 دولار/ مليون و ح ب.

ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين، وصافي العائد لها في نهاية شهر يناير 2016:

في نهاية شهر يناير 2016

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، والعائد الصافي \*

الجدول - 7

| صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا (دولار / م و ح ب) | الكميات المستوردة (ألف طن) |       |                |             | إجمالي الواردات، منها: |
|--|----------------------------|-------|----------------|-------------|------------------------|
|  | الإجمالي                   | الصين | كوريا الجنوبية | اليابان     |                        |
|  | <b>13047</b>               | 2464  | <b>3338</b>    | <b>7245</b> | استراليا               |
| 5.46   | <b>3071</b>                | 925   | 502            | 1644        | قطر                    |
| 5.32   | <b>2870</b>                | 921   | 1050           | 899         | ماليزيا                |
| 5.46   | <b>1839</b>                | 69    | 287            | 1483        | اندونيسيا              |
| 5.51   | <b>1241</b>                | 153   | 488            | 600         | روسيا                  |
| 5.59   | <b>944</b>                 | 64    | 192            | 688         | نيجيريا                |
| 5.03   | <b>477</b>                 | 59    | 119            | 299         | الجزائر                |
| 5.03   | <b>134</b>                 | -     | 63             | 71          |                        |

\* عائدات التصدير مطروحا منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.  
المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence



ملحق الجداول

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك. 2015 - 2016  
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2015 - 2016  
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

|                       | 2016 | 2015 |                |
|-----------------------|------|------|----------------|
| January               | 26.5 | 44.4 | يناير          |
| February              | 28.7 | 54.1 | فبراير         |
| March                 |      | 52.5 | مارس           |
| April                 |      | 57.3 | ابريل          |
| May                   |      | 62.2 | مايو           |
| June                  |      | 60.2 | يونيو          |
| July                  |      | 54.2 | يوليو          |
| August                |      | 45.5 | اغسطس          |
| September             |      | 44.8 | سبتمبر         |
| October               |      | 45.0 | اكتوبر         |
| November              |      | 40.5 | نوفمبر         |
| December              |      |      | ديسمبر         |
| <b>First Quarter</b>  |      | 50.3 | الربع الأول    |
| <b>Second Quarter</b> |      | 59.9 | الربع الثاني   |
| <b>Third Quarter</b>  |      | 48.2 | الربع الثالث   |
| <b>Fourth Quarter</b> |      | 39.7 | الربع الرابع   |
| <b>Annual Average</b> |      | 49.5 | المتوسط السنوي |

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك\* ، 2015 - 2016  
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes\* 2015 - 2016  
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

| 2016 | 2015 | الاسبوع<br>Week | الشهر<br>Month      | 2016 | 2015 | الاسبوع<br>Week | الشهر<br>Month     |
|------|------|-----------------|---------------------|------|------|-----------------|--------------------|
|      | 55.1 | 1               | يوليو<br>July       | 29.8 | 46.2 | 1               | يناير<br>January   |
|      | 54.6 | 2               |                     | 25.7 | 42.7 | 2               |                    |
|      | 53.2 | 3               |                     | 23.7 | 43.4 | 3               |                    |
|      | 50.9 | 4               |                     | 26.9 | 43.8 | 4               |                    |
|      | 47.7 | 1               | اغسطس<br>August     | 29.2 | 51.3 | 1               | فبراير<br>February |
|      | 47.2 | 2               |                     | 27.0 | 53.6 | 2               |                    |
|      | 44.9 | 3               |                     | 29.0 | 56.6 | 3               |                    |
|      | 41.8 | 4               |                     | 29.3 | 54.9 | 4               |                    |
|      | 46.9 | 1               | سبتمبر<br>September |      | 56.0 | 1               | مارس<br>March      |
|      | 45.3 | 2               |                     |      | 52.9 | 2               |                    |
|      | 44.2 | 3               |                     |      | 49.5 | 3               |                    |
|      | 44.1 | 4               |                     |      | 51.9 | 4               |                    |
|      | 47.2 | 1               | اكتوبر<br>October   |      | 53.9 | 1               | ابريل<br>April     |
|      | 46.0 | 2               |                     |      | 57.4 | 2               |                    |
|      | 43.9 | 3               |                     |      | 59.3 | 3               |                    |
|      | 43.4 | 4               |                     |      | 61.4 | 4               |                    |
|      | 43.7 | 1               | نوفمبر<br>November  |      | 63.6 | 1               | مايو<br>May        |
|      | 41.1 | 2               |                     |      | 62.8 | 2               |                    |
|      | 38.3 | 3               |                     |      | 61.8 | 3               |                    |
|      | 39.3 | 4               |                     |      | 60.4 | 4               |                    |
|      | 35.8 | 1               | ديسمبر<br>December  |      | 60.5 | 1               | يونيو<br>June      |
|      | 32.1 | 2               |                     |      | 61.1 | 2               |                    |
|      | 31.3 | 3               |                     |      | 60.2 | 3               |                    |
|      | 31.5 | 4               |                     |      | 59.7 | 4               |                    |

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

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

\* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية :  
العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف،  
السدر الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني  
الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي.  
واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام  
غيراسول الانغولي و خام اورينت.  
الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة  
لتتألف من 12 نوعاً من الخام.

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2014-2016  
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2014-2016  
(دولار / برميل - \$/Barrel)

|              | غ. تكساس<br>WTI | برنت<br>Brent | دبي<br>Dubai | السدرية<br>الليبي<br>Es Sedra | موربان<br>الإماراتي<br>Morban | قطر<br>البحري<br>Marine | الكويت<br>Kuwait<br>Export | البصرة<br>الخفيف<br>Basra<br>Light | خليط<br>الصحراء<br>الجزائري<br>Sahara<br>Blend | العربي<br>الخفيف<br>Arab<br>Light | سلة خامات<br>أوبك<br>OPEC<br>Basket |                |
|--------------|-----------------|---------------|--------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------|----------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|-------------------------------------|----------------|
| Axerage 2014 | 93.2            | 99.0          | 96.6         | 98.4                          | 99.3                          | 96.3                    | 95.2                       | 94.4                               | 99.6   | 97.1                              | 96.2                                | متوسط عام 2014 |
| Axerage 2015 | 48.7            | 52.4          | 51.0         | 51.4                          | 53.9                          | 50.7                    | 48.2                       | 47.9                               | 52.8   | 49.9                              | 49.5                                | متوسط عام 2015 |
| January 2015 | 47.3            | 47.9          | 45.6         | 46.8                          | 48.4                          | 45.5                    | 42.3                       | 42.6                               | 47.9   | 44.5                              | 44.4                                | يناير 2015     |
| Feburary     | 50.8            | 58.1          | 55.9         | 56.8                          | 58.6                          | 55.4                    | 52.3                       | 51.8                               | 58.2   | 53.8                              | 54.1                                | فبراير         |
| March        | 47.8            | 55.9          | 54.7         | 54.8                          | 57.4                          | 54.3                    | 50.5                       | 50.5                               | 56.9   | 52.2                              | 52.5                                | مارس           |
| April        | 54.4            | 59.5          | 58.6         | 58.4                          | 61.7                          | 58.5                    | 56.0                       | 55.6                               | 59.8   | 57.7                              | 57.3                                | أبريل          |
| May          | 59.3            | 64.3          | 63.5         | 63.2                          | 66.2                          | 63.3                    | 60.9                       | 60.4                               | 64.1   | 62.6                              | 62.2                                | مايو           |
| June         | 59.8            | 61.7          | 61.8         | 60.8                          | 64.6                          | 61.8                    | 59.3                       | 58.6                               | 61.7   | 60.9                              | 60.2                                | يونيو          |
| July         | 51.2            | 56.5          | 56.2         | 55.5                          | 57.6                          | 55.4                    | 53.9                       | 53.1                               | 56.3   | 55.0                              | 54.2                                | يوليو          |
| August       | 42.8            | 46.7          | 47.9         | 45.8                          | 48.8                          | 47.0                    | 45.3                       | 44.3                               | 47.2   | 46.5                              | 45.5                                | أغسطس          |
| September    | 45.5            | 47.6          | 45.4         | 46.7                          | 48.9                          | 45.9                    | 44.0                       | 43.4                               | 48.4   | 45.6                              | 44.8                                | سبتمبر         |
| October      | 46.3            | 48.6          | 45.8         | 47.6                          | 49.5                          | 45.9                    | 43.6                       | 43.5                               | 49.5   | 45.4                              | 45.0                                | أكتوبر         |
| November     | 42.7            | 44.3          | 41.8         | 43.3                          | 46.0                          | 41.7                    | 38.4                       | 38.7                               | 45.3   | 40.6                              | 40.5                                | نوفمبر         |
| December     | 37.2            | 38.2          | 34.6         | 37.2                          | 39.2                          | 34.4                    | 31.5                       | 32.1                               | 38.6   | 33.7                              | 33.6                                | ديسمبر         |
| January 2016 | 31.5            | 30.8          | 26.8         | 29.8                          | 31.6                          | 27.0                    | 23.9                       | 24.7                               | 31.3   | 26.4                              | 26.5                                | يناير 2016     |
| Feburary     | 30.3            | 32.5          | 29.4         | 31.5                          | 34.2                          | 29.4                    | 26.8                       | 27.1                               | 33.3   | 28.8                              | 28.7                                | فبراير         |

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2014 - 2016  
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2014 -2016  
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

|                 | Market        | زيت الوقود*<br>(1.0 كبريت)<br>Fuel Oil<br>(Sulfur 1 % ) | زيت الغاز*<br>(50 جزء بالمليون كبريت)<br>Gasoil<br>(ppm Sulfur 50 ) | الغازولين الممتاز<br>Premium<br>Gasoline | السوق     |                      |
|-----------------|---------------|---|---|--|-----------|----------------------|
| Average<br>2014 | Singapore     | 88.3  | 113.7   | 110.9                                    | سنغافورة  | متوسط<br>عام<br>2014 |
|                 | Rotterdam     | 87.1  | 112.9   | 115.1                                    | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 88.1  | 113.3   | 110.6                                    | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 90.3  | 111.4   | 118.9                                    | خ. أمريكي |                      |
| Average<br>2015 | Singapore     | 45.9  | 66.2  | 69.2                                     | سنغافورة  | متوسط<br>عام<br>2015 |
|                 | Rotterdam     | 40.2  | 66.0  | 75.5                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 42.1  | 67.5  | 69.4                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 43.3  | 63.8  | 77.7                                     | خ. أمريكي |                      |
| Jan-15          | Singapore     | 44.0  | 63.7  | 57.4                                     | سنغافورة  | يناير<br>2015        |
|                 | Rotterdam     | 37.2  | 63.2  | 61.8                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 39.4  | 64.4  | 56.5                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 42.5  | 64.8  | 63.8                                     | خ. أمريكي |                      |
| Feb-15          | Singapore     | 54.9  | 72.1  | 70.5                                     | سنغافورة  | فبراير<br>2015       |
|                 | Rotterdam     | 47.1  | 75.0  | 73.7                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 49.1  | 76.3  | 68.3                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 53.7  | 73.5  | 75.6                                     | خ. أمريكي |                      |
| Mar-15          | Singapore     | 51.5  | 72.2  | 73.8                                     | سنغافورة  | مارس<br>2015         |
|                 | Rotterdam     | 45.4  | 71.8  | 77.6                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 47.9  | 73.4  | 73.4                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 51.6  | 68.8  | 78.4                                     | خ. أمريكي |                      |
| Apr-15          | Singapore     | 54.8  | 73.7  | 75.6                                     | سنغافورة  | أبريل<br>2015        |
|                 | Rotterdam     | 49.2  | 74.2  | 82.3                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 51.0  | 75.8  | 78.3                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 53.8  | 72.1  | 87.2                                     | خ. أمريكي |                      |
| May-15          | Singapore     | 61.3  | 79.8  | 83.7                                     | سنغافورة  | مايو<br>2015         |
|                 | Rotterdam     | 52.6  | 79.2  | 87.7                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 54.2  | 81.0  | 82.9                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 55.5  | 77.5  | 96.3                                     | خ. أمريكي |                      |
| Jun-15          | Singapore     | 57.1  | 76.7  | 84.0                                     | سنغافورة  | يونيو<br>2015        |
|                 | Rotterdam     | 50.3  | 76.4  | 93.7                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 51.9  | 78.2  | 86.2                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 52.8  | 72.5  | 104.3                                    | خ. أمريكي |                      |
| Jul-15          | Singapore     | 48.7  | 67.7  | 76.0                                     | سنغافورة  | يوليو<br>2015        |
|                 | Rotterdam     | 44.6  | 68.6  | 90.5                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 45.6  | 70.3  | 83.9                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 45.0  | 64.8  | 99.1                                     | خ. أمريكي |                      |
| Aug-15          | Singapore     | 39.0  | 60.0  | 66.0                                     | سنغافورة  | أغسطس<br>2015        |
|                 | Rotterdam     | 35.2  | 60.7  | 77.5                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 36.3  | 62.2  | 70.3                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 35.7  | 58.0  | 80.7                                     | خ. أمريكي |                      |
| Sep-15          | Singapore     | 37.4  | 60.9  | 65.2                                     | سنغافورة  | سبتمبر<br>2015       |
|                 | Rotterdam     | 33.9  | 61.4  | 70.7                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 34.5  | 63.3  | 63.0                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 34.9  | 58.3  | 65.8                                     | خ. أمريكي |                      |
| Oct-15          | Singapore     | 38.3  | 60.7  | 63.4                                     | سنغافورة  | أكتوبر<br>2015       |
|                 | Rotterdam     | 33.9  | 59.2  | 66.7                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 36.2  | 61.3  | 59.0                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 35.1  | 58.2  | 63.3                                     | خ. أمريكي |                      |
| Nov-15          | Singapore     | 36.1  | 58.7  | 59.1                                     | سنغافورة  | نوفمبر<br>2015       |
|                 | Rotterdam     | 30.2  | 57.1  | 65.3                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 32.8  | 57.3  | 58.8                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 33.5  | 54.3  | 61.0                                     | خ. أمريكي |                      |
| Dec-15          | Singapore     | 28.2  | 48.0  | 55.6                                     | سنغافورة  | ديسمبر<br>2015       |
|                 | Rotterdam     | 22.4  | 45.7  | 58.8                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 25.9  | 46.4  | 51.8                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 25.6  | 42.9  | 56.6                                     | خ. أمريكي |                      |
| Jan-16          | Singapore     | 26.8  | 37.4  | 50.3                                     | سنغافورة  | يناير<br>2016        |
|                 | Rotterdam     | 19.9  | 38.1  | 53.4                                     | روتردام   |                      |
|                 | Mediterranean | 21.2  | 39.5  | 47.0                                     | المتوسط   |                      |
|                 | US Gulf       | 19.1  | 37.1  | 51.2                                     | خ. أمريكي |                      |

\* US Gulf gasoil contains 0.02% sulfur.

\*\* Singapore fuel oil contains 2 % sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

\* زيت الغاز في السوق الأمريكي يحتوي على 0.02 % كبريت  
\*\* زيت الوقود في سوق سنغافورة يحتوي على 2 % كبريت.

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2014 - 2016  
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2014 - 2016  
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

| Direction<br>Period | البحر المتوسط /<br>البحر المتوسط ***<br>Med/Med *** | الشرق الأوسط / الغرب **<br>Middle East/West** | الشرق الأوسط / الشرق *<br>Middle East/East* | الاتجاه<br>الفترة |
|---------------------|---|---|---|-------------------|
| Average 2014        | 105   | 30  | 49  | متوسط 2014        |
| Average 2015        | 109   | 38  | 65  | متوسط 2015        |
| January 2015        | 113   | 39  | 69  | يناير 2015        |
| February            | 128   | 36  | 60  | فبراير            |
| March               | 116   | 29  | 53  | مارس              |
| April               | 105   | 34  | 62  | أبريل             |
| May                 | 115   | 43  | 70  | مايو              |
| June                | 134   | 39  | 67  | يونيو             |
| July                | 95  | 41  | 73  | يوليو             |
| August              | 94  | 26  | 39  | أغسطس             |
| September           | 73  | 33  | 55  | سبتمبر            |
| October             | 96  | 46  | 76  | أكتوبر            |
| November            | 112   | 38  | 64  | نوفمبر            |
| December            | 120   | 53  | 89  | ديسمبر            |
| January 2016        | 102   | 58  | 79  | يناير 2016        |

\* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

\*\* Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

\*\* Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

\* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 الى 280 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 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2014 - 2016  
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2014 - 2016  
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

| Direction<br>Period | البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا *<br>Med/N-WE * | البحر المتوسط / البحر المتوسط *<br>Med/Med* | الشرق الأوسط / الشرق *<br>Middle East/East* | الاتجاه<br>الفترة |
|---------------------|---|---|---|-------------------|
| Average 2014        | 159   | 149   | 111   | متوسط 2014        |
| Average 2013        | 173   | 162   | 118   | متوسط 2015        |
| January 2015        | 225   | 214   | 120   | يناير 2015        |
| February            | 174   | 164   | 108   | فبراير            |
| March               | 190   | 180   | 128   | مارس              |
| April               | 212   | 202   | 114   | أبريل             |
| May                 | 152   | 142   | 121   | مايو              |
| June                | 200   | 190   | 141   | يونيو             |
| July                | 213   | 203   | 165   | يوليو             |
| August              | 134   | 124   | 150   | أغسطس             |
| September           | 147   | 137   | 106   | سبتمبر            |
| October             | 137   | 127   | 80  | أكتوبر            |
| November            | 135   | 125   | 83  | نوفمبر            |
| December            | 151   | 141   | 101   | ديسمبر            |
| January 2016        | 188   | 177   | 136   | يناير 2016        |

\* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

\* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 الى 35 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2013 - 2015  
Table -7 : World Oil Demand 2013 - 2015  
( مليون برميل / اليوم - Million b/d )

|                      | 2015 *       |                      |                       |                      |                    | 2014         |                      |                       |                      |                    | 2013         |                                  |
|----------------------|--------------|----------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|--------------|----------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|--------------|----------------------------------|
|                      | المدل<br>Av. | الربع الرابع<br>Q-IV | الربع الثالث<br>Q-III | الربع الثاني<br>Q-II | الربع الأول<br>Q-I | المدل<br>Av. | الربع الرابع<br>Q-IV | الربع الثالث<br>Q-III | الربع الثاني<br>Q-II | الربع الأول<br>Q-I | المدل<br>Av. |                                  |
| Arab Countries       | 6.9          | 7.0                  | 7.0                   | 6.8                  | 6.8                | 6.7          | 6.8                  | 6.8                   | 6.6                  | 6.6                | 6.5          | الدول العربية                    |
| OAPEC                | 6.0          | 6.1                  | 6.1                   | 5.9                  | 5.9                | 5.8          | 5.9                  | 5.9                   | 5.7                  | 5.7                | 5.6          | الدول الأعضاء في أوبك            |
| Other Arab           | 0.9          | 0.9                  | 0.9                   | 0.9                  | 0.9                | 0.9          | 0.9                  | 0.9                   | 0.9                  | 0.9                | 0.9          | الدول العربية الأخرى             |
| OECD                 | 46.3         | 46.6                 | 46.5                  | 45.5                 | 46.6               | 45.8         | 46.6                 | 46.0                  | 45.0                 | 45.7               | 46.0         | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| North America        | 24.5         | 24.8                 | 24.8                  | 24.1                 | 24.3               | 24.2         | 24.7                 | 24.4                  | 23.8                 | 23.9               | 24.1         | أمريكا الشمالية                  |
| Western Europe       | 13.7         | 13.5                 | 14.1                  | 13.6                 | 13.6               | 13.5         | 13.6                 | 13.9                  | 13.6                 | 13.0               | 13.7         | أوروبا الغربية                   |
| Pacific              | 8.1          | 8.2                  | 7.6                   | 7.7                  | 8.8                | 8.1          | 8.4                  | 7.7                   | 7.7                  | 8.9                | 8.3          | المحيط الهادي                    |
| Developing Countries | 30.6         | 30.5                 | 31.3                  | 30.7                 | 30.0               | 29.8         | 29.7                 | 30.4                  | 29.8                 | 29.4               | 29.0         | الدول النامية                    |
| Middle East & Asia   | 20.1         | 20.0                 | 20.6                  | 20.2                 | 19.7               | 19.3         | 19.2                 | 19.7                  | 19.3                 | 19.2               | 18.9         | الشرق الأوسط وآسيا               |
| Africa               | 3.9          | 3.9                  | 3.8                   | 3.9                  | 3.9                | 3.8          | 3.9                  | 3.7                   | 3.8                  | 3.8                | 3.7          | أفريقيا                          |
| America Latin        | 6.6          | 6.5                  | 6.9                   | 6.7                  | 6.4                | 6.7          | 6.7                  | 7.0                   | 6.7                  | 6.4                | 6.5          | أمريكا اللاتينية                 |
| China                | 10.8         | 11.1                 | 10.7                  | 11.1                 | 10.4               | 10.5         | 10.9                 | 10.3                  | 10.6                 | 10.1               | 10.1         | الصين                            |
| FSU                  | 4.6          | 5.0                  | 4.4                   | 4.3                  | 4.4                | 4.6          | 4.9                  | 4.6                   | 4.2                  | 4.4                | 4.5          | الاتحاد السوفيتي(السابق)         |
| Eastern Europe       | 0.7          | 0.8                  | 0.7                   | 0.6                  | 0.7                | 0.7          | 0.7                  | 0.6                   | 0.6                  | 0.6                | 0.6          | أوروبا الشرقية                   |
| World                | 93.9         | 93.9                 | 93.8                  | 92.1                 | 92.1               | 91.4         | 92.8                 | 92.0                  | 90.2                 | 90.2               | 90.2         | العالم                           |

\* Estimates .

\* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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

الجدول - 8 : العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2013 - 2015  
 Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2013-2015  
 ( مليون برميل يوميا - Million b/d )

|                             | 2015*             |               |               |              |              | 2014              |               |               |              |              | 2013              |  |
|-----------------------------|-------------------|---------------|---------------|--------------|--------------|-------------------|---------------|---------------|--------------|--------------|-------------------|--|
|                             | المعدل<br>Average | الربع<br>Q IV | الربع<br>QIII | الربع<br>QII | الربع<br>Q I | المعدل<br>Average | الربع<br>Q IV | الربع<br>QIII | الربع<br>QII | الربع<br>Q I | المعدل<br>Average |  |
| Arab Countries              | 27.4              | 27.7          | 27.8          | 27.3         | 26.7         | 26.5              | 26.6          | 26.7          | 26.4         | 26.4         | 27.0              | الدول العربية                          |
| OAPEC                       | 26.1              | 26.4          | 26.5          | 26.1         | 25.3         | 25.1              | 25.3          | 25.3          | 24.9         | 25.1         | 25.7              | الدول الأعضاء في أوبك                  |
| Other Arab                  | 1.3               | 1.3           | 1.3           | 1.2          | 1.4          | 1.4               | 1.3           | 1.4           | 1.5          | 1.3          | 1.3               | الدول العربية الأخرى                   |
| <b>OPEC:</b>                | <b>38.0</b>       | <b>38.5</b>   | <b>38.4</b>   | <b>38.0</b>  | <b>37.0</b>  | <b>36.6</b>       | <b>36.6</b>   | <b>36.6</b>   | <b>36.4</b>  | <b>36.6</b>  | <b>37.2</b>       | الأوبك:                                |
| Crude Oil                   | 31.8              | 32.2          | 32.2          | 31.9         | 31.0         | 30.7              | 30.8          | 30.8          | 30.6         | 30.9         | 31.6              | النفط الخام                            |
| NGLs +non conventional Oils | 6.2               | 6.3           | 6.2           | 6.1          | 6.0          | 5.8               | 5.9           | 5.8           | 5.9          | 5.8          | 5.7               | سوائل الغاز الطبيعي وبنفوط غير تقليدية |
| <b>OECD</b>                 | <b>25.1</b>       | <b>25.2</b>   | <b>25.3</b>   | <b>24.9</b>  | <b>25.1</b>  | <b>24.1</b>       | <b>24.9</b>   | <b>24.1</b>   | <b>23.9</b>  | <b>23.5</b>  | <b>22.2</b>       | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية       |
| NorthAmerica                | 20.9              | 20.9          | 21.1          | 20.7         | 21.0         | 20.0              | 20.7          | 20.2          | 19.9         | 19.2         | 18.2              | أمريكا الشمالية                        |
| Western Europe              | 3.7               | 3.8           | 3.7           | 3.8          | 3.7          | 3.6               | 3.7           | 3.4           | 3.5          | 3.8          | 3.6               | أوروبا الغربية                         |
| Pacific                     | 0.5               | 0.5           | 0.5           | 0.5          | 0.4          | 0.5               | 0.5           | 0.5           | 0.5          | 0.5          | 0.5               | المحيط الهادي                          |
| <b>Developing Countries</b> | <b>11.5</b>       | <b>11.5</b>   | <b>11.4</b>   | <b>11.5</b>  | <b>11.6</b>  | <b>12.4</b>       | <b>12.6</b>   | <b>12.4</b>   | <b>12.2</b>  | <b>12.2</b>  | <b>12.2</b>       | الدول النامية                          |
| Middle East & Other Asia    | 4.0               | 3.9           | 3.9           | 4.0          | 4.0          | 4.9               | 5.0           | 4.8           | 4.9          | 4.9          | 5.0               | الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى          |
| Africa                      | 2.4               | 2.4           | 2.4           | 2.4          | 2.4          | 2.4               | 2.4           | 2.4           | 2.4          | 2.4          | 2.4               | افريقيا                                |
| Latin America               | 5.2               | 5.2           | 5.2           | 5.2          | 5.2          | 5.0               | 5.2           | 5.1           | 4.9          | 4.9          | 4.8               | أمريكا اللاتينية                       |
| China                       | 4.4               | 4.4           | 4.4           | 4.4          | 4.3          | 4.3               | 4.4           | 4.2           | 4.3          | 4.3          | 4.3               | الصين                                  |
| FSU                         | 13.6              | 13.7          | 13.6          | 13.6         | 13.7         | 13.4              | 13.5          | 13.4          | 13.4         | 13.5         | 13.4              | الاتحاد السوفييتي السابق               |
| Eastern Europe              | 0.1               | 0.1           | 0.1           | 0.1          | 0.1          | 0.1               | 0.1           | 0.1           | 0.1          | 0.1          | 0.1               | أوروبا الشرقية                         |
| Processing Gains            | 2.2               | 2.2           | 2.2           | 2.2          | 2.2          | 2.2               | 2.2           | 2.2           | 2.2          | 2.2          | 2.2               | عوائد التكرير                          |
| <b>World</b>                | <b>95.0</b>       | <b>95.5</b>   | <b>95.5</b>   | <b>94.8</b>  | <b>94.1</b>  | <b>93.0</b>       | <b>94.3</b>   | <b>93.0</b>   | <b>92.5</b>  | <b>92.4</b>  | <b>91.5</b>       | العالم                                 |

\* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

\* أرقام تقديرية.

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

الجدول - 9 : المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يناير 2016  
Table - 9 : Global Oil Inventories. January 2016

(مليون برميل في نهاية الشهر - Month - End in Million bbl)

|                                     | التغير عن يناير<br>2015<br>Change from<br>January 2015 | يناير<br>2015<br>Jan.<br>2015 | التغير عن ديسمبر<br>2015<br>Change from<br>Dec. 2015 | ديسمبر<br>2015<br>Dec.<br>2015 | يناير<br>2016<br>Jan.<br>2016 |                           |
|-------------------------------------|--|-------------------------------|--|--------------------------------|-------------------------------|---------------------------|
| <b>Americas</b>                     | <b>156</b>   | <b>1459</b>                   | <b>24</b>  | <b>1591</b>                    | <b>1615</b>                   | الأمريكتين:               |
| Crude                               | 85   | 577                           | 20   | 642                            | 662                           | نفط خام                   |
| Products                            | 71   | 882                           | 4  | 949                            | 953                           | منتجات نفطية              |
| <b>Europe</b>                       | <b>93</b>  | <b>906</b>                    | <b>11</b>  | <b>988</b>                     | <b>999</b>                    | أوروبا :                  |
| Crude                               | 44   | 314                           | (1)  | 359                            | 358                           | نفط خام                   |
| Products                            | 49   | 592                           | 12   | 629                            | 641                           | منتجات نفطية              |
| <b>Pacific</b>                      | <b>21</b>  | <b>399</b>                    | <b>(14)</b>  | <b>434</b>                     | <b>420</b>                    | منطقة المحيط الهادي       |
| Crude                               | 22   | 167                           | (17)   | 206                            | 189                           | نفط خام                   |
| Products                            | (1)  | 232                           | 3  | 228                            | 231                           | منتجات نفطية              |
| <b>Total OECD</b>                   | <b>270</b>   | <b>2764</b>                   | <b>21</b>  | <b>3013</b>                    | <b>3034</b>                   | إجمالي الدول الصناعية *   |
| Crude                               | 151  | 1058                          | 2  | 1207                           | 1209                          | نفط خام                   |
| Products                            | 119  | 1706                          | 19   | 1806                           | 1825                          | منتجات نفطية              |
| <b>Rest of the world</b>            | <b>408</b>   | <b>2508</b>                   | <b>24</b>  | <b>2892</b>                    | <b>2916</b>                   | بقية دول العالم *         |
| Oil at Sea                          | 123  | 1051                          | 10   | 1164                           | 1174                          | نفط على متن الناقلات      |
| <b>World Commercial<sup>1</sup></b> | <b>678</b>   | <b>5272</b>                   | <b>45</b>  | <b>5905</b>                    | <b>5950</b>                   | المخزون التجاري العالمي * |
| Strategic Strategic                 | 15   | 1845                          | 1  | 1859                           | 1860                          | المخزون الاستراتيجي       |
| <b>Total<sup>2</sup></b>            | <b>816</b>   | <b>8168</b>                   | <b>57</b>  | <b>8927</b>                    | <b>8984</b>                   | إجمالي المخزون العالمي**  |

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

\* لا يشمل النفط على متن الناقلات  
\*\* يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Sources: Oil Market Intelligence, January & February. 2016

المصدر Oil Market Intelligence, January & February. 2016



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

إعلان

# الجائزة العلمية

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

عام 2016

استمرارا لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى سبعة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي أربعة وعشرون ألف دولار أمريكي)، وقيمة الجائزة الثانية خمسة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي سبعة عشر ألف دولار أمريكي)، وبناء على قرار المكتب التنفيذي للمنظمة رقم 139/1 بتاريخ 12 تشرين الأول/أكتوبر 2014 فقد تقرر أن يكون موضوع البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2016 بعنوان:

## « إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة، وانعكاساتها الاقتصادية والبيئية »

### موضوع البحث

يأتي تنامي الاهتمام بعمليات إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة في إطار الجهود التي تبذلها الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) نحو تحسين أداء الصناعة البترولية من خلال اغتنام فرص القيمة المضافة وتعظيم الاستفادة من الموارد والثروات الطبيعية، علاوة على تعزيز الالتزام بمتطلبات التشريعات الخاصة بحماية البيئة من التلوث. يقترح أن يغطي البحث الجوانب الرئيسية التالية، ويمكن للباحث أن يضيف ما يراه مناسباً لإغناء البحث:

1. لمحة تاريخية عن تطور عمليات إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة.
2. مصادر الزيوت المستعملة وتقييم جودتها.
3. طرق إعادة تكرير الزيوت المستعملة.
4. الانعكاسات البيئية لعملية إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة.
5. الأهمية الاقتصادية لعملية إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة ودورها في تحسين القيمة المضافة للصناعة البترولية، والمحافظة على الموارد الطبيعية.
6. دراسة حالات عملية في مناطق العالم والدول العربية.
7. 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 الكترونية من البحث إلى الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول بإحدى اللغتين العربية أو الإنجليزية مع مرفق يتضمن نبذة عن مؤهلات معد أو/معدى البحث وخبرتهم المهنية.
6. تستلم البحوث المقدمة للمشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى نهاية شهر أيار/مايو 2016 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 2016.

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

**منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك)**

**إدارة الشؤون الفنية**

**المقر الدائم للمنظمات العربية**

**ص.ب 20501 الصفاة 13066 دولة الكويت**

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

**E-mail: oapectech@oapecorg.org**

**الموقع على الإنترنت: WWW.oapecorg.org**

**الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك) لعام 2016**

**في موضوع**

**«إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة، وانعكاساتها الاقتصادية والبيئية»**

**(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)**

أقر أنا الموقع أدناه

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

في حالة الفوز بإحدى جائزتي المنظمة لعام 2016، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /