

الصناعة البترولية العربية... نتائج مشجعة وتحديات مستمرة



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول



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

تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائلُ 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

. روى في حضوية 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 العراقُ، وانضمّ إليها في عام 1973 جمهورية مصر العربية، وانضمـ 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 هاما لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول

• الشركات المنتقة:

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 في دولة الكويت، والشركة العربية ببناء وإصدى مسس مسروي. وي المرافقة المربية للاستثمارات البترولية المربية للاستثمارات البترولية المربية المرافقة العربية العرب (أبيكورب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

أحهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي: • مجلس الوزراء: هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسير 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 موظفى الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعاً.
- الأمانة العامة: تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقا 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 موظفى الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام وللصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمناء المساعدون في أقاليم الدول الأعضاء بكافة الحصانات والامتيازات الدبلوماسية.
- الهيئة القضائية: تم التوقيع على بروتوكول إنشاء الهيئة القضائية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في مدينة الكويت بتاريخ 9 مايو 1978 ودخل حيز النفاذ في 20 أبريل 1980. وللهيئة اختصاص إلزامي بالنظر في المنازعات التي تتعلق بتفسير وتطبيق اتفاقية إنشاء المنظمة، والمنازعات التي تنشأ بين عضوين أو أكثر من أعضاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.



النقي: الطلب على النفط سيظل في المقدمة لعقود طويلة قادمة



استضافة مملكة البحرين لمؤتمر «الشرق الأوسط لتكنولوصا التكرير»



المرزوق: مشروع الدبدبة سيساهم في خفض الانبعاثات الغازية في الكويت



انعقاد فعاليات منتدى الطاقة العالمي في أبوظبي



18 الإعلان عن مشاريع الطاقات المتجددة في السعودية

في هذا العدد

4	افتتاحية العدد
6	أنشطة المنظمة
14	أخبار الدول الأعضاء
20	الاخبار العربية والدولية
21	الشركات المنبثقة
22	التطورات البترولية
35	ملحق الجداول

غلاف العدد



تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة لنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول -إدارة الإعلام والمكتبة

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً) ويشمل أجور البريد

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

توجه طلبات الاشستراك إلى: قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة، منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 -دولة الكويت

هاتف: 24959724 (+965)

فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

distribute@oapecorg.org

موقع المنظمة:

www.oapecorg.org oapec 4

@oapec

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

الصناعة البترولية العربية... نتائج مشجعة وتحديات مستمرة

تحتل الطاقة الاحفورية ومنذ عقود طويلة مكانة هامة على صعيد الاقتصاد العالمي، حيث تساهم في تامين نحو 80% من إجمالي الطلب العالمي على الطاقة، ووفقا لمعظم الدراسات والتوقعات المنشورة فإنه من المتوقع نمو الطلب العالمي على الطاقة بمقدار 40 خـ لال العقدين القادمين، كما أنه من المتوقع أن يظل الاعتماد على الوقود الأحفوري كمصدر أساسي للطاقة لتلبية نحو 75% من هذا الطلب المستقبلي.

وعلى الرغم من التراجع الملحوظ في أسعار النفط خلال السنوات القليلة الماضية، والذَّى كان له تأثير كبير على الوضع الاقتصادي في العديد من الدول بما فيها الدول المصدرة للبترول، إلا أن العديد من الدول العربية المصدرة للنفط شهدت تطورات هامة في مختلف مجالات الصناعة البترولية، وتمثل ذلك في توقيع عدد من الاتفاقيات والعقود في مجال تطوير وتنمية حقول النفط والغاز.

وخلال عام 2016 تمكنت بعض الدول الأعضاء في منظمة الأوابك، ومن بينها مصر والكويت والجزائر من تحقيق اكتشافات جديدة من النفط والغاز، كما حققت بعض الدول العربية غير الأعضاء في أوابك اكتشافات بترولية هامة ومن بينها موريتانيا التي حققت أكبر اكتشاف للغاز في غرب أفريقيا ومنذ سنوات طويلة.

وتشير التقديرات إلى أن الاحتياطيات المؤكدة من النفط في الدول العربية قد بلغت في مطلع عام 2017 أكثر من 710.7 مليار برميل، منها 701.2 مليار برميل في الدول الأعضاء في منظمة الأوابك، وتمثل حوالي 55% من إجمالي احتياطيات العالم. بينما قدرت احتياطيات الغاز الطبيعي في الدول العربية حوالي 54.3 تريليون متر مكعب، منها 53 تريليون متر مكعب في الدول الأعضاء في منظمة الأوابك تمثل 27.7% من إجمالي احتياطيات العالم.

وفي مجال الإنتاج فقد بلغ معدل إنتاج النفط وسوائل الغاز الطبيعي في الدول العربية خلال عام 2016 حوالي 29 مليون ب/ي، ينتج معظمها (أي أكثر

مـن 27.9 مليون ب/ ي دول أوابك)، وتشـكل 31.8% مـن إجمالي إنتاج العالم.

ويستأثر الغاز الطبيعي بحوالي 48 % من إجمالي استهلاك الطاقة الأولية في الدول العربية، ويعد قطاع الكهرباء المستهلك الأكبر للغاز والمحرك الرئيسي لنمو الطلب عليه، حيث يستحوذ وحده على نحو 49% من إجمالي الطلب على الغاز. كما لعب الغاز دوراً محورياً في رفع القيمة المضافة من قطاع الصناعات التحويلية كصناعة البتروكيماويات، والصناعات كثيفة استهلاك الطاقة مثل صناعة الأسمنت، وصناعة الحديد والصلب والألمنيوم. ويستحوذ القطاع الصناعي بشقيه الاستخراجي والتحويلي على قرابة 50% من إجمالي الطلب على الغاز في الدول العربية. وإجمالاً فإن إنتاج الدول العربية من الغاز يكفي لتلبية الاستهلاك المحلي مع وجود فائض يتم تصديره عبر خطوط الأنابيب إلى أوروبا، وباستخدام ناقلات الغاز الطبيعي المسال.

وتواجه الصناعات البترولية في الدول العربية العديد من الصعوبات والتحديات التي قد تؤثر على موقعها التنافسي في الأسواق العالمية، ويأتي في مقدمتها الظروف الاقتصادية والمالية الناتجة عن تراجع أسعار النفط، والارتفاع المستمر في تكاليف استهلاك الطاقة، بالإضافة إلى الاستثمارات المالية الضخمة المطلوبة لتمويل تنفيذ وتطوير المشاريع النفطية لتعزيز قدرتها على مواكبة متطلبات التشريعات والمعايير البيئية الدولية.

ولمواجهة تلك التحديات، تبذل الدول العربية الأعضاء في منظمة أوابك جهوداً كبيرة بهدف استخدام التكنولوجيا الحديثة في كافة مجالات الصناعة البترولية، التي من شأنها الارتقاء بهذه الصناعة إلى أعلى المستويات الممكنة. فعلى سبيل المثال لا الحصر، حققت صناعة تكرير النفط في الدول الأعضاء في أوابك نقلة نوعية في السنوات الخمس الماضية ساهمت في تعزيز موقعها التنافسي في الأسواق العالمية، حيث ارتفع إجمالي

الطاقة التكريرية لمصافي النفط في الدول الأعضاء في أوابك من حوالي 7.06 مليون ب/ي في عام 2012 إلى حوالي 8.34 مليون ب/ي في نهاية عام 2016، بزيادة قدرها 1.28 مليون ب/ي.

وقد جاءت هذه الزيادة نتيجة تشغيل مجموعة من المصافي الجديدة ومشاريع توسيع المصافي القائمة، خاصة في السعودية والإمارات وقطر. كما يجري حالياً تنفيذ العديد من المشاريع العملاقة التي يتوقع الانتهاء منها خلال السنوات الثلاث القادمة، منها مشروع مصفاة «جازان» في السعودية، ومشروع الوقود النظيف «مصفاة الزور» في الكويت، ومشروع تطوير مصفاة «ميدور» في مصر.

كما حقق قطاع صناعة البتروكيماويات في الدول الأعضاء تطورات مهمة، ومن أهمها إنشاء مجمع صدارة للبتروكيماويات في السعودية. والذي يعتبر أكبر مجمع بتروكيماويات في العالم يتم بناؤه في مرحلة واحدة، بالإضافة إلى افتتاح شركة موبكو للتوسعات الجديدة لمجمع الأسمدة في مصر.

والأمانة العامة لمنظمة الأوابك وهي تتابع التطورات الجارية على صعيد الصناعية البترولية في الدول الأعضاء في منظمة الأوابك، فإنها إذ تشيد بما تحقق من نتائج طيبة خلال عام 2016، وتؤكد على التزام وحرص الدول الأعضاء على تلبية متطلبات التشريعات البيئية، وخاصة في ما يتعلق بإنتاج مشتقات نفطية ذات مواصفات متوافقة مع المعايير الدولية، وتطبيق إجراءات الحد من انبعاثات الملوثات الغازية والسائلة الناتجة عن الصناعات البترولية والبتروكيماوية، والتخلص منها بطرق آمنة، وذلك انطلاقا من قناعتها الراسخة بأهمية المحافظة على صحة وسلامة الإنسان والحفاظ على بيئة نظيفة. كما تؤكد على وجود العديد من الفرص الواعدة للاستثمارات البترولية المشتركة بين الدول الأعضاء وبما يساهم فى نهاية المطاف في الارتقاء بالصناعة البترولية العربية وضمان مستقبل أفضل.



محاضرة سعادة السيد/عباس على النقي في معهد سعود الناصر الدبلوماسي

ألقى سعادة الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، السيد/عباس علي النقي، محاضرة في معهد سعود الناصر الصباح الدبلوماسي، التابع لوزارة الخارجية بدولة الكويت، بتاريخ 2 فبراير 2017، وذلك ضمن فعاليات الدورة التكميلية لبرنامج الثقافة الاقتصادية للدبلوماسيين الجدد.

وذلك بحضور سعادة السفير عبدالعزيز عبداللطيف الشارخ مدير عام المعهد الدبلوماسي الكويتي.

استهل السيد/عباس على النقى المحاضرة بتقديم نبذة موجزة عن المنظمة وتاريخ انشائها وأهدافها والدول الأعضاء وأجهزتها الرئيسية، موضحاً بأن منظمة الأوابك هي منظمة عربية إقليمية متخصصة ذات طابع دولي، أنشئت باتفاقية بين دول تنتج البترول وتصدره، وتهدف الى التعاون فيما بينها، والهدف الرئيسي من انشاء المنظمة هو تعاون الدول الأعضاء في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتحقيق أوثق العلاقات فيما بينهم في هذا المجال وتقرير الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة.

واستعرض النقى نشاطات المنظمة على الصعيدين العربي والدولي وما تقوم بتنظيمه أو المشاركة به من مؤتمرات واجتماعات رسمية وندوات متخصصة ومن أبرزها تنظيم مؤتمر الطاقة العربي كل 4 سنوات.

كما استعرض جهود المنظمة على صعيد تشجيع البحث العلمي حيث تنظم الأوابك "جائرة أوابك البحث العلمى"، بهدف تشجيع الباحثين في مختلف المجالات ذات الصلة بصناعة البترول.



"منظمــة النفـط والغــاز لعــام 2016" والمخصص لأفضل الأوراق العلمية المقدمة لمؤتمر القمة العالمية للغاز (INTERGAS Summit) الذي عقد في مدينة نيس، فرنسا يومي 28 و 29 نوفمبر 2016.

ثم تحدث النقى عن المشروعات العربية المشتركة المنبثقة عن منظمة الأوابك وتاريخ انشائها وأهدافها وطبيعة نشاطاتها.

وخلال الجزء الثاني من المحاضرة تحدث سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك، عن اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ UNFCCC وأهم المراحل والتطورات والمحطات التاريخيـة لمؤتمـر الأطـراف، وصـولاً إلى اتفاقية باريس والتي تم التوصل إليها خلال مؤتمر الأطراف COP21 الذي عقد في مدينة باريس خلال الفترة من 30 نوفمبر إلى 11 ديسمبر 2015. واستعرض العناصر الأساسية

فى اتفاقية باريس، كما تحدث عن أهم مخرجات مؤتمر الأطراف COP22 الذي عقد في مدينة مراكش، وقد قدم سعادة الأمين العام خلال المحاضرة شرحاً وافيا عن المجموعات التفاوضية في اتفاقية الأمم المتحدة الاطارية بشأن تغير المناخ، بالإضافة إلى التعريف بدور منظمة الأوابك بالقضايا المتعلقة بالاتفاقية نفسها ودورها في التنسيق بين الدول الأعضاء في منظمتي أوبك واوابك والمجموعة العربية المنبثقة عن جامعة الدول العربية في المحافل والمؤتمرات الدولية المعنية لمناقشة مسودة القرارات التي يتم التفاوض بشأنها والحرص على عدم الخروج بقرارات تؤثر سلبا على اقتصادياتها ومصالحها.

وفي ختام المحاضرة تمنى سعادة السيد/عباس على النقى، المزيد من التوفيق والنجاح للدبلوماسيين الجدد في حياتهم العملية القادمة وبأن يكونوا خير ممثلين لبلدهم في المحافل الدولية.



النقي: الطلب على النفط سيظل في المقدمة لعقود طويلة قادمة

أكد سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك، السيد/ عباس علي النقي، على حرص المنظمة على دعم وتنمية علاقاتها واتصالاتها مع جميع المنظمات الدولية ذات الصلة، وذلك بهدف الدفاع عن مصالح دولها الأعضاء في المحافل الدولية، واستكشاف آفاق التعاون مع الدول المصدرة والدول المستهلكة للبترول، والاطلاع على أحدث التطورات العملية والتقنية في مجال الطاقة وإمكانية الاستفادة منها.

وأضاف النقي في مقابلة موسّعة أجراها مع برنامج «رؤية وطن» بإذاعة الكويت وذلك بمناسبة الأعياد الوطنية بدولة الكويت، بأن الدول الأعضاء في المنظمة تتمتع بمكانة متميزة في السوق البترولية العالمية، بفضل استحواذها على الجزء الأكبر من المفضل استعالية المؤكدة من النفط والغاز الطبيعي، وما تقوم بإنتاجه وتصديره من هذين المصدرين إلى الأسواق العالمية. وأشار إلى أن الاحتياطيات المؤكدة من النفط الخام لدى أوابك تقدر بحوالي من النفط الخام لدى أوابك تقدر بحوالي

وأشار إلى أن الاحتياطيات المؤكدة من النفط الخام لدى أوابك تقدر بحوالي 701 مليار برميل عام 2016، أي ما يشكل حوالي 55 % من الإجمالي العالمي، أما فيما يخص إنتاج النفط الخام، فقد وصل إنتاج الدول الاعضاء من النفط الخام إلى 24.2 مليون ب/ي، أي ما يشكل حوالي للصادرات النفطية فقد وصلت إلى 20.4 مليون ب/ي أي ما يشكل نحو 29% من الميون ب/ي أي ما يشكل نحو 29% من البالغة 70.2 مليون ب/ي.

أما بالنسبة للغاز الطبيعي فقد وصلت

احتياطيات الدول الاعضاء منه الى 53 تريليون متر مكعب في نهاية عام 2016 ما يشكل نحو 27% من الاجمالي العالمي. كما بلغ إنتاج الدول الاعضاء من الغاز الطبيعي المسوق، الدي لا يشمل الكميات المعاد حقنها والمحروفة، نحو 541 مليار متر مكعب في عام 2015 ما يمثل نحو 15.5 % من الاجمالي العالمي. أما مجمل الكميات المالمي فقد وصل في عام 2015 إلى العالمي فقد وصل في عام 2015 إلى حوالي 1047 مليار متر مكعب، وقد شكلت صادرات الدول الاعضاء منها نحو 18.5% أي حوالي 193.7 مليار متر مكعب.

وأوضّح بأن 7 من الدول الأعضاء في منظمة الأوابك هي أعضاء أيضاً في منظمة أوبك، وتلعب هذه الدول السبع دوراً كبيراً إلى جانب الدول الأخرى في التوصل إلى قرارات تساهم في استقرار السوق البترولية الدولية والحفاظ على مصالحها. وقال بأن انخفاض أسعار النفط كان له انعكاسات اقتصادية مباشرة على

الدول الأعضاء في أوابك، حيث انخفضت

قيمة صادرات النفط للدول الأعضاء من 456 مليار دولار عام 2013 إلى 571 مليار دولار عام بنسبة 12.8%، بسبب بنسبة 12.8%، بسبب الأنخفاض في مستويات الأسعار بنسبة 9.7% كما تراجعت العائدات كما تراجعت العائدات للنفطية في عام 2015 مليار دولار عام 2015،

ومن المتوقع ان تنخفض الى 282 مليار دولار في عام 2016.

وأشار إلى أن أسواق النفط العالمية تمر بمتغيرات كبيرة، لعل من أبرزها التطورات في انتاج المصادر الهيدروكربونية غير التقليدية بشكل عام، والنفط والغاز الصخريين بشكل خاص، مبيناً بأن الحاجة تدعو إلى التعاون والتسيق بين كبار المنتجين من داخل الإنتاج بين الطرفين على نطاق أوسع في المستقبل. وستكون هناك حاجة متزايدة بشكل خاص على الطاقة بشكل عام، والنفط بعلى الطاقة بشكل عام، والنفط معطيات صناعة النفط فإنه من المتوقع معطيات صناعة النفط فإنه من المتوقع تزايد أهمية دور الدول الأعضاء في سوق تللمستقبل.

ولفت إلى وجود موارد هائلة من مصادر الطاقة المتجددة في الدول الاعضاء، وخاصة الطاقة الشمسية وطاقات الرياح، مبيناً بأن مصادر الطاقة المتجددة تعتبر مكمّلة للنفط والغاز، حيث تشير الدراسات إلى أن الطلب على الوقود الاحفوري وخاصة النفط سيظل في المقدمة ولعقود طويلة قادمة.

واختتم النقي حديثه مؤكداً على أهمية التعاون والتنسيق بين الدول الأعضاء في المنظمة لمواجهة التحديات الحالية والمستقبلية في الصناعة البترولية، والحد من آثارها السلبية على اقتصاداتنا وللوفاء بالتزاماتنا كدول مصدرة رئيسية للبترول تجاه أسواق النفط العالمية والاقتصاد الدولي وسعيا لتحقيق الاهداف التي أنشئت من أجلها المنظمة، والذي يدعونا الى التعاون في مختلف أوجه الصناعة البترولية واتباع السبل الكفيلة بالمحافظة على مصالح دولنا الأعضاء.



مؤتمر ومعرض الكويت الدولي الثاني للصحة والسلامة والبيئة

المرزوق: مشروع الدبدبة سيساهم في خفض الانبعاثات الغازية في الكويت



تحت رعاية وبحضور معالي وزير النفط ووزير الكهرباء المهندس عصام المرزوق، وتلبية لدعوة من رئيس اللجنة المنظمة، شارك سعادة الأمين العام للمنظمة، السيد/عباس على النقى، في فعاليات مؤتمر ومعرض الكويت الدولى الثانى للصحة والسلامة والبيئة الذي عقد يومي 15 - 16 فبراير 2017، بمشاركة مجموعة من كبار المسوولين في القطاع النفطي في دولة الكويت ودول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، وقد حضر افتتاح المؤتمر معالى وزير النفط بسلطنة عمان، الدكتور/ محمد الرمحي.













ويهدف المؤتمر إلى تعزيز التزام دولة الكويت بأعلى معايير الصحة والسلامة والبيئة، وترسيخ المكانة الرائدة للكويت إقليميا ودوليا في هذه المجالات، إلى جانب زيادة التوعية الصحة والسلامة والبيئة في قطاع البترول وجميع الأنشطة الاقتصادية والاجتماعية في الكويت، وترسيخ ثقافة الالتزام بمجتمع صديق للبيئة تراعي

فيه معايير الصحة والسلامة والبيئة والتنمية المستدامة.

افتتح المؤتمر بكلمة من معالى المهندس عصام المرزوق، رحب فيها بالحضور واستعرض خلالها التطورات الحالية لصناعة النفط والغاز في دولة الكويت، كما استعرض الأفاق المستقبلية لصناعة الطاقة في دولة الكويت وذلك على صعيد استخدام

وقد ناقش المؤتمر الحلول الممكنة لمواجهه تحديات

المحافظة على شروط البيئة والصحة والسلامة وسط استمرار أجواء ضعف أسعار النفط والتوجه العام للصناعة البترولية لترشيد الأنفاق وتقليل التكاليف، كما ناقش بعض حالات الصحة والسلامة والبيئة على المستوى الدولي وامكانية تطبيق الدروس المستفادة منها على قطاع النفط الكويتي.

الطاقات الجديدة والمتجددة، ودورها الحيوى في مساندة النفط

في تأمين الطلب على الطاقة.

وأشار معاليه في هذا الشأن إلى أن مشروع «الدبدبة» للطاقة الشمسية والذي من المتوقع تشغيله في الربع الثالث من السنة المالية 2020-2021 سينتج نحو 15 % من استهلاك القطاع النفطي بدولة الكويت للكهرباء سنويا، كما سيساهم المشروع في خفض انبعاثات غاز CO2 بما يعادل حوالي 1،3 مليون طن سنويا.

كما ألقى معالى الدكتور/ محمد الرمحى، كلمة استعرض خلالها جهود سلطنة عمان على صعيد مشاريع الصحة والسلامة والبيئة في الصناعة البترولية ومؤكداً على الأهمية القصوى الذي تحظى به تلك المشاريع في بلاده.

من جانبه ألقى السيد/عباس على النقى، كلمة في افتتاح المؤتمر (مرفق النص) استعرض خلالها مكانة الدول العربية الأعضاء في منظمة الأوابك على صعيد الصناعة البترولية العالمية، كما استعرض جهود القائمين على الصناعة البترولية في الدول الأعضاء في المحافظة على البيئة، إلى جانب استعراض نشاطات الأمانة العامة لمنظمة الأوابك على صعيد التنسيق بين

مواقف الدول الأعضاء في منظمتي الأوبك والأوابك خلال المشاركة في اجتماعات اتفاقية الأمم المتحدة الإطاريـة لتغيـر المنـاخ (UNFCCC) وبالتعـاون مـع المجموعة العربية التفاوضية لتغير المناخ وغيرها من الفرق التفاوضية.

وبعد انتهاء الجلسة الافتتاحية للمؤتمر قام معالى الوزير راعى المؤتمر وكبار الحضور بافتتاح المعرض المصاحب، الذي شاركت به مجموعة من الشركات البترولية والشركات المتخصصة بالصحة والسلامة والبيئة المحلية والدولية.



كلمة سعادة الأمين العام

مؤتمر ومعرض الكويت الدولي للصحة والسلامة والبيئة 2017

دولة الكويت، 15-16 فبراير 2017

بسم الله الرحمن الرحيم

معالى الأستاذ عصام المرزوق وزير النفط وزير الكهرباء و الماء معالي الأستاذ محمد بن حمد الرمحي وزير النفط والغاز في سلطنة

سعادة الأستاذ نزار العدساني نائب الرئيس والرئيس التنفيذي مؤسسة البترول الكويتية

أصحاب المعالى والسعادة

السيــدات والســادة،، الســلام عليكم ورحمــة الله وبركاتــه، وأسعد الله

بداية أود أن أتقدم بخالص الشكر والتقدير لمؤسسة البترول الكويتية على الدعوة الكريمة للمساهمة والمشاركة في هذا المؤتمر الهام. كما أود أن أسـجل شكري وتقديري للقائمين على تنظيم هذا الحدث لإعدادهم الجيد وحسن الاستقبال.

الحضور الكريم،،

خلال المدة القصيرة المتاحة لنا أود التطرق بعجالة إلى النتائج الصادرة عن آخر مؤتمرين للأطراف في إتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ COP21 و COP22 والمنعقدين في باريس ومراكش على

لا يخفى عليكم جميعاً المكانة المتميزة والمرموفة التي تتبؤها الدول العربية المنتجة والمصدرة للنفط والغاز على خارطة البترول العالمية، لاستحواذها على الجزء الأكبر من الاحتياطيات العالمية المؤكدة من النفط والغاز والتي بلغت في نهاية عام 2016 حوالي 56 % و27.7 % على التوالي، مما يتطلب بذل جهود كبيرة من الدول المنتجة والمصدرة للنفط لمواجهة التحديات المتعلقة بتطبيق المعايير البيئية الدولية في جميع المراحل التي تمر بها الصناعة النفطية ابتداء من مرحلة الاستكشاف والحفر ومرورا بالإنتاج والتصنيع وانتهاء بالتصدير والاستهلاك. وأن تؤخذ في الاعتبار كافة الأمور التي تساهم في الحفاظ على بيئة نظيفة خالية من الملوثات، وعلى صحة وسلامة العاملين في هذا المجال.

ففيما يتعلق بصناعة النفط، كان الستخدام تقنية اصطياد وتخزين غاز ثانى اكسيد الكربون (Carbon Capture and Storage) غاز في العديد من الدول العربية دور كبير في مواجهة آثار التغيرات المناخية. واستخدمت هذه التقنية ، على سبيل المثال، في مشروع عين صالح الضخم في الجزائر ومشروع صناعات الحديد في ابوظبي.

وقد قامت المنظمة بالتعاون مع وزارة الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية بتنظيم فعالية حول خلق القيمة المضافة من انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون بهدف استثمار تقنية (CCS) فـي الصـناعات الهيدروكربونيـة علـي هامش اجتماعـات مؤتمر الأطراف في باريس COP21 ومراكش COP22.

الحضور الكريم،،

بعد هذه المقدمة المختصرة نتطرق إلى الحديث عن آخر التطورات المتعلقــة باتفاقيــة الأمم المتحــدة الإطارية لتغير المنــاخ «UNFCCC" والأدوات القانونيــة المرتبطــة بها، ونشــير هنــا إلى "اتفــاق باريس" لتغير المنــاخ الذي وقع خلال مؤتمر الأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشــأن تغير المناخ COP21 في ديســمبر2015 في باريس وذلك للحد من ارتفاع درجة الحرارة عن درجتين مئويتين مع تشجيع الأعضاء الأطراف على

استهداف ارتفاع الدرجة والنصف مئوية فقط.

وبعد دخول الإتفاق حيز النفاذ رسميا خلال شهر نوفمبر 2016، إلتزمت (195) من الدول الأطراف في الاتفاقية بتقديم تقرير حول مساهماتها (NDC) "Nationally Determined Contributions" الوطنيـة لتخفيض الانبعاثات حسب قدرات كل دولة ومسؤوليتها. وتلتزم الدول بتجديد مساهماتها كل خمس سنوات، ويتم تسجيل هذه المساهمات التي يجب أن تكون أعلى ما يمكن تحقيقه في سـجل عام لدى سـكرتارية اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية في بون بألمانيا.

كما يشير الاتفاق على وجوب تقديم الدول عند تقديم المساهمات، المعلومات اللازمة الأخرى للوضوح والشفافية، كما يجب على الأطراف عند حساب انبعاثاتها المرتبطة بالمساهمات الوطنية مراعاة النزاهة والدقة وأن تكون الحسابات مكتملة وقابلة للمقارنة، ومتناسقة. وذلك طبقا لمتطلبات الاتفاقية والقرارات والأدلة الإرشادية. وعلى الدول الصناعية المتقدمة تقديم تمويل للدول النامية لمساعدتها في مجالات تخفيف الانبعاثات والتأقلم مع آثار التغيرات المناخية، ويستمر الالتزام الدولي بتقديم 100 مليار دولار سنويا حتى عام 2025.

وتؤكد الاتفاقية على أهمية دعم التقدم التكنولوجي ونقل المعرفة للدول النامية ومساعدتها في بناء القدرات والأنظمة ودعم التعليم البيئي والمشاركة الشعبية. ولذلك فإنه يتعين على كل دولة أن تضع استراتيجيات إنمائية منخفضة الانبعاثات من غازات الدفيئة في الأجل الطويل ومراجعة المساهمات الوطنية في عام 2018، وتعلن عن نيتها في المساهمة في خفض الانبعاثات التي تلتزم بها الدول وتعلن عنها ضمن تقرير مساهماتها الوطنية ر(INDC) (Intended Nationality Determined Contributions) وتضم المساهمات الوطنية نوعين من الأهداف تلك المتعلقة بالتخفيف Mitigation لوضع ملامح للبيانات الوطنية للحد من الانبعاثات المطلقة، وهناك تباين في المواقف حول هذا الموضوع. وأخرى متعلقة بالتكيفAdaptation وذلك لتفعيل اتفاق باريس بصورة اقوى وأوسع خلال دعم التوسع في تكنولوجيات الطاقة المتجددة وكفاءة استخدام الطاقة وتعزيز تدابير الكفاءة في استهلاك الوقود.

وخلال مؤتمر الأطراف الأخير COP22 الذي انعقد في مدينة مراكش بالمغرب في نوفمبر 2016 الماضي أعلن رؤساء الدول والوفود المشاركة الانتقال إلى مرحلة تنفيذ التعهدات التى قطعتها دولهم والعمل من أجل المناخ والتتمية المستدامة وضرورة بذل الجهود للقضاء على الفقر وضمان الأمن الغذائي والعمل على توفير التمويل المتوقع والبحث عن حلول قبل عام 2020 والأخذ بعين الاعتبار الاحتياجات والظروف الخاصة للدول النامية والدول الأقل نمواً.

وفي هذا الخصوص تؤكد الدول الأعضاء في منظمة أوابك على التزاماتها الدولية حيث قامت بالتوقيع على اتفاقية باريس وهي الآن بصدد إجراءات المصادقة عليها. ونؤكد هنا بضرورة زيادة الاستثمار في البحث والتطويـر للحـد من الآثـار البيئية وهو مطلب أساسـى لتحقيـق الأهداف المتعلقة بالبيئة التي تم الاتفاق عليها في مؤتمر باريس.

شكراً لحسن استماعكم " والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته،،،

النقي: انتاج دول الأوابك سيبلغ نحو ثلث الإنتاج العالمي بحلول 2040





في منظمة الأوابك تضم احتياطيات من النفط تقدر بنحو 702 مليار برميل عام 2015 وهي تشكل نحو 55% من إجمالي الاحتياطيات العالمية، موضحاً أن ثلاث دول هي السعودية والعراق والإمارات تضم نحو 36% من الاحتياطيات العالمية. وبين أن إنتاج الدول الأعضاء بأوابك قد بلغ 22.6 مليون برميل/اليوم عام 2015، بما يشكل نحو 29% من الإنتاج العالمي. كما بين أن إجمالي الطلب العالمي على الطاقة الأولية سيرتفع بنسبة 40% خـلال الفتـرة 2014–2040، موضـحاً أن الوقود الأحفوري سيظل المصدر الرئيسي للطاقة لعدة عقود قادمة، وأن إنتاج دول أوابك سيبلغ نحو ثلث الإنتاج العالمي بحلول 2040، وأنها تخطط للاستثمار في قطاع النفط للحفاظ على قدراتها الإنتاجية والتصديرية.

كما شارك من الأمانة العامة في الجلسة النقاشية الأولى التي حملت عنوان «منطقية تحدي الغاز»، المهندس/ وائل حامد، خبير صناعات غازية بالمنظمة، واستهل بتقديم لمحة عامة عن صناعة الغاز الطبيعي في منطقة الخليج العربي، حيث أشار إلى أنها تضم

احتياطيات من الغاز تعادل قرابة 21% من إجمالي الاحتياطيات العالمية، وبين أن دولة قطر وحدها تضم نحو 59% من الاحتياطيات في منطقة الخليج العربي، وأشار إلى أن معدل نمو الطلب السنوى على الغاز في دول الخليج العربية خلال الفترة 2005-2015 قد بلغ 5.6%، وهو أعلى من ضعف معدل النمو العالمي الندي بلغ 2.3%، موضحاً أن ذلك يعود إلى تنامى الطلب على الطاقة الكهربائية بمعدل 7.1% سنوياً، حيث يعتمد قطاع الكهرباء بصفة أساسية على الغاز بنسبة 67%، بينما يشكل النفط 32.9%. وشدد على أن تنامي الطلب يتطلب الاستمرار في ضخ الاستثمارات في المشاريع التطويرية لحقول الغاز لرفع مستويات الإنتاج، والمساهمة في تلبية احتياجات السوق المحلى.

وقد مثل الأمانة العامة لمنظمة الأوابك في المؤتمر كل من، سعادة الأمين العام،السيد/عباس علي النقي، والمهندس/ وائل حامد، خبير صناعات غازية، إدارة الشؤون الفنية، والأنسة/ الأعالم وترجمة، إدارة الإعلام والمكتبة.

وماذا بعد عصر النفط. وقد شارك سعادة السيد/ عباس علي النقي في الجلسة الافتتاحية للمنتدى، حيث أشار في كلمته بأن الدول الأعضاء

تلبية للدعوة المقدمة من الجهة

المنظمة شاركت الأمانة العامة لمنظمة

الأوابك في فعاليات المنتدى الثالث

حول استراتيجية الطاقة في مجلس

التعاون لدول الخليج العربية تحت شعار

«إصلاح، وإعادة هيكلـة، وطفرة مستقبل

الهيدروكربونات في منطقة مجلس

التعاون لـدول الخليج العربيــة». الذي

عقد في دولة الكويت يـوم 25 كانون

الثاني/ينايـر 2017، بحضـور معالـي

المهندس/عصام المرزوق، وزير النفط

ووزيـر الكهرباء والماء بدولـة الكويت،

وسعادة الأمين العام لمنظمة الاوابك،

السيد/عباس على النقى، والسيد/

نـزار العدساني، نائب الرئيس والرئيس

التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية،

وعدد كبير من الخبراء والمختصين في

صناعة النفط والغاز في دول مجلس

التعاون الخليجي، وتضمن المنتدى،

جلسات نقاش حول تحدي الغاز،

ومستقبل إنتاج النفط في منطقة الخليج،



ذكر سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك، السيد/عباس على النقى، بأن الأمانة العامة للمنظمــة تعترم عقد الملتقى الرابع والعشرين لأساسيات صناعة النفط والغاز، خلال الفترة 9 –13 أبريل 2017 في المقر الرئيسي للمنظمة بدولة الكويت.

وأضاف النقى إلى إن الملتقى يهدف إلى إطلاع العاملين في صناعة النفط والغاز من أفراد الإدارة الوسطى وغيرهم في الدول الأعضاء في المنظمة، على الجوانب والأنشطة المختلفة لتلك الصناعة، والتعريف بمختلف مراحل هذه الصناعة، وتناولها وبما يتناسب مع مستوى المشاركين في الملتقي، إضافة إلى إتاحة فرصة التعارف بين المشاركين وتعزيز أواصر الصلات فيما بينهم.

وأكد النقى بأن عقد منظمة الأوابك لمثل تلك الملتقيات العلمية يأتى في إطار حرصها الدائم على تعزيز الثقافة البترولية للعاملين في القطاع البترولي في الدول الأعضاء، وتعريفهم بأهداف وأنشطة منظمة الأوابك، وتبادل الخبرات بين المشاركين في تلك الفعالية.

وأضاف النقى بأن قائمة المتحدثين الرئيسيين تتضمن نخبة من الخبراء والمتخصصين في صناعة البترول والطاقة بالإضافة إلى خبراء في اقتصاديات البترول من داخل الأمانة العامة للمنظمة وخارجها، حيث سـيتناولون في محاضـراتهم واقع وآفاق الصـناعة البترولية من مختلف الجوانب الفنية والاقتصادية والإعلامية، ومن بين المواضيع الفنية التي سيناقشها الملتقى، مبادئ التنقيب وانتاج البترول، الصناعات البترولية اللاحقة (التكرير والبتروكيماويات)، صناعة تكرير البترول، صناعة الغاز الطبيعي، نقل البترول. أما المواضيع الاقتصادية فتتضمن دور النفط والغاز الطبيعي في تعزيز التنمية في الدول العربية، تمويل المشروعات البترولية، التطورات الحالية والمستقبلية في أسواق البترول العالمية، الطاقات الجديدة والمتجددة، كما سيناقش الملتقى موضوعات أخرى من بينها التطورات في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ " UNFCCC"، والإعلام البترولي.

واختتم النقى حديثه، معرباً عن شكره الجزيل للدول الأعضاء على دعمها المتواصل للملتقى ومؤكدا بأن انعقاد الدورة الرابعة والعشــرين للملتقى، خير برهان على نجاحها المتواصــل منذ انطلاقها قبل أكثر من 3 عقود ولا تزال تحظى بالإقبال الجيد والدعم المتواصل من قبل الدول



www.oapecorg.org









دولة الإمارات العربية المتحدة

انعقاد فعاليات منتدى الطاقة العالمي في أبوظبي



تحت رعاية صاحب السمو الشيخ محمد بن زايد آل نهيان ولي عهد أبوظبي نائب القائد الأعلى للقوات المسلحة، انطلقت في 12 يناير 2017 فعاليات «منتدى الطاقة العالمي» الذي يعقد للمرة الأولى في المنطقة، بحضور معالى المهندس سهيل بن محمد فرج فارس المزروعي وزير الطاقة، ومعالى الدكتور سلطان بن أحمد سلطان الجابر وزير دولة الرئيس التنفيذي لشركة بترول أبوظبي الوطنية «أدنـوك» ومجموعـة شركاتها، وبحضور اصحـاب المعالى وزراء الطاقـة والنفط في المملكة العربيـة السعودية ودولة الكويت ودولـة قطر والجمهورية الجزائرية، وعدد من الخبراء وصناع القرار في قطاع الطاقة على مستوى العالم.

وقد نظم المنتدى الذي استمر على مدى يومين كل من المجلس الأطلسى الأمريكي بالتعاون مع وزارة الطاقة بدولة الإمارات العربية المتحدة وشركات بترول أبوظبي أدنوك ومبادلة وآبيك ومصدر.

وفي كلمة له في المؤتمر أعرب معالي المهندس سهيل بن محمد فرج فارس المزروعي وزير الطاقة عن سعادته بعقد منتدى الطاقة العالمي الأول في دولة الامارات في أبوظبي العاصمة العالمية للطاقة مؤكداً الحرص على تنظيم واستضافة مثل هذه المنتديات الهامة التي تضم خبراء في مجال الطاقة والسياسة منهم وزراء من عدة دول والأمين العام لمنظمة أوبك ومتحدثين من الشركات العالمية للطاقة وذلك لمناقشة واستشراف مستقبل الطاقة في المنطقة والعالم.

وقال معاليه ان انعقاد المنتدى يأتى بين حدثين مهمين هما «القمـة العالميـة لطاقـة المستقبـل 2017» و«أسبـوع ابوظبـي للاستدامة»، مشيراً إلى أن منتدى الطاقة العالمي سيركز على الجوانب الجيوسياسية في عالم الطاقة والمتغيرات التي تحصل وكيفية رسم استراتيجية متزنة ومناقشة التحديات التي يواجهها هذ

وأضاف المزروعي ان المنتدي يأتي بعد ثلاثة ايام من اعتماد استراتيجية الطاقة في الامارات 2050 حيث سيكون اعتماد الدولة



على الطاقة الخضراء بنسبة 50% بحلول عام 2050 حيث سيكون 44 % منها سـتكون من الطاقات المتجددة و6 % من الطاقة النووية و 50 % الأخرى من الوقود الأحفوري فيما يشــكل 38 % من الغاز الطبيعي و12% من الفحم النظيف.

وأكد ان استراتيجية دولة الإمارات مبنية على تطوير التقنيات والتكنولوجيا في مجال انتاج الطاقة باستخدام الفحم النظيف في المبانى كلها حيث سيوفر للمستهلك بواقع 40 % كما ان تطبيق الكود الموحد للبناء وتعزيز ثقافة الاستهلاك ستساهم في توفير 40 % في الكلفة والمساهمة في ترشيد الطاقة.

واشار معاليه إلى أن ذلك سيكلف 600 مليار درهم على مدى 33 سنة وفي مقابل ذلك سيساهم في توفير 700 مليار درهم الكلفة على القطاعات في الدولة مؤكدا بأن الإمارات هي أول دولة تعلن عن استراتيجية واضحة ومتزنة بين التقنيات الحديثة حيث أن الهدف من جهود الدولة في هذا المجال هو تحقيق سعادة الفرد واستدامة المصدر.



التوقيع على «إعلان نوايا مشترك» في مجال الطاقة بين الامارات والمانيا

وقعت دولة الإمارات وجمهورية المانيا في 16 يناير 2017 على إعلان نوايا للتعاون المشترك في مجالات الطاقة بين البلدين. وذلك على هامش القمة العالمية لطاقة المستقبل التي عقدت في أبوظبي، وقد وقع عن الجانب الاماراتي معالي المهندس سهيل بن محمد فرج فارس المزروعي وزير الطاقة وعن الجانب الألماني معالي راينرباكيه الوزير الاتحادي للشؤون الاقتصادية والطاقة.

وعقب توقيع الإعلان عقد فريق العمل اجتماعه الأول في إطار برنامجه المشترك للعام الحالي الذي يشمل التبادل العلمي وورش عمل حكومية وتخصصية بجانب عقد اجتماعات وتنظيم زيارات متبادلة للوفود. واتفقت الإمارات والمانيا على التعاون في مجال تكنولوجيات الطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة اللي جانب تطوير سوق الكهرباء ومجالات البحث والتطوير، بالإضافة إلى تعيين ضباط اتصال من الجانبين للمتابعة والتسيق بينهما لتعزيز التعاون في الجوانب التي نص عليها إعلان النوايا.

وقد تم تنظيم ورشة عمل حول صناعة استراتيجيات الطاقة في البلدين وتكامل نظام الطاقات المتجددة حيث سلطت الورشة الضوء على إمكانات التعاون بين

البلدين وخاصة بين الشركات الصغيرة والمتوسطة الحجم.

وذكر معالي المهندس سهيل بن محمد فرج فارس المزروعي، بأن التعاون بين الجانبين يهدف إلى تفعيل الشراكات الاستراتيجية المتخصصة في مجال الطاقة من خلال فرق العمل المشتركة والاستفادة من التجارب وتعزيز الأهداف الأولوية لاستراتيجية الإمارات للطاقة 2050، والتي تركز على تنفيذ مبادرات مبتكرة وإيجاد حلول تتكامل مع أنظمة الطاقة بجانب دعم مسارات البحث والتطوير والابتكار لتوفير طاقة مستدامة.

من جانبه قال الوزير الألماني بأن حكومتي البلدين حريصتان على تعزيز الحوار الثنائي والتعاون العملي في قطاع الطاقة من أجل تحقيق أقصى قدر من الفوائد ولا سيما في الطاقات المتجددة وكفاءة الطاقة لأفراد المجتمع والبيئة.

وقد حضر مراسم التوقيع من الجانب الإماراتي سعادة الدكتور مطر النيادي وكيل وزارة الطاقة وممثل دولة الإمارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي لمنظمة الأوابك، وسعادة السيد محمد الحمادي الرئيس التنفيذي لمؤسسة الامارات للطاقه النووية.



معالي الشيخ محمد بن خليفة بن أحمد آل خليفة أمن وموثوقية إمدادات الغاز يمثلان أهمية كبرى لمملكة البحرين

برعاية معالى الشيخ محمد بن خليفة بن أحمد آل خليفة وزير النفط في مملكة البحرين، استضافت الهيئة الوطنية للنفط والغاز والشركة القابضة للنفط والغاز، الدراع الاستثمارية وتطوير الأعمال للهيئة الوطنية للنفط والغاز في مملكة البحرين، حفل عشاء لإعلان نجاح الحصول على تمويل لمشروع مرفأ استيراد الغاز الطبيعي المسال مع شركة البحرين للغاز المسال، المالكة والمطورة لأول مرفأ لاستيراد وإعادة تحويل الغاز المسال في الشرق الأوسط.

ويعتبر مرفأ استيراد الغاز المسال ركنا أساسيًّا في خطط التوسع المتزايد للطاقة والقطاعات ذات الصلة في مملكة البحرين، وسيكون المرفأ ملكاً لشركة البحرين للغاز المسال (شركة ذات مسئولية محدودة)، وهي مشروع مشترك مملوك بنسبة 30 % للشركة القابضة للنفط والغاز، وائتلاف مكون من شركة تيكاي إل إن جي الكندية بنسبة 30 %، ومؤسسة الخليج للاستثمار الكويتية بنسبة 24.5 %، وشركة سامسونغ سى أند تى الكورية بنسبة 16.5 %..

وقد ألقى معالى الشيخ محمد بن خليفة بن أحمد آل خليفة كلمة أشار خلالها بأن أمن وموثوقية إمدادات الفاز يحظى بأهمية كبرى لدى مملكة البحرين، ومؤكداً بأن استمرار توفير الهيئة الوطنية للنفط والغاز لإمدادات الغاز قد ساهم في تهيئة حافز قوى للشروع في مشروع انشاء مرفأ لاستيراد الغاز الطبيعي المسال لدعم انتاج الغاز المحلي بالمملكة، وذلك من خلال الدخول بالسوق التنافسية العالمية للغاز الطبيعي المسال.

ويتألف المشروع من وحدة تخزين عائمة ومرفأ وحاجز بحري لتسلم الغاز الطبيعي المسال ومنصة مجاورة لتبخير الغاز المسال ليعود إلى حالته الغازية، وأنابيب تحت الماء لنقل الغاز من المنصة إلى الشاطئ، ومرفق برى لتسلم الغاز، إضافةً إلى منشأة برية لإنتاج النيتروجين.

ويهدف المشروع إلى دعم انتاج الغاز المحلى في البحرين لضمان القدرة على تلبية الطلب المتزايد على الغاز، كما سيمكن البحرين من الحصول على الغاز المسال المتداول دوليًّا بأسعار تنافسية، وستبلغ قدرة المشروع 800 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم، عند اكتمال المشروع في بداية .2019





استضافة مملكة البحرين لمؤتمر «الشرق الأوسط لتكنولوجيا التكرير»



افتتح معالي الشيخ محمد بن خليف آل خليفة وزير النفط في مملكة البحرين صباح يوم الأثنين 23 يناير 2017 مؤتمر «الشرق الأوسط لتكنولوجيا التكرير»، الذي نظمه الاتحاد العالمي للتكرير بالتعاون والتنسيق مع الهيئة الوطنية للنفط والغاز وبدعم ورعاية من شركة نفط البحرين (بابكو) والشركات النفطية العالمية، وبمشاركة مجموعة من الخبراء والمتخصصين في مجال الصناعة البترولية.

وقد ناقش المؤتمر العديد من المواضيع ذات العلاقة بالتكرير والتقنيات المستقبلية والمشاريع الاستراتيجية

الرامية إلى رفع مستوى مصافي التكرير، خاصة وأن مملكة البحريان تعكف على تنفيذ مشروع تحديث مصافة التكرير ورفع مستوى الإنتاجية من 260 ألف ب/ي إلى 360 ألىف ب/ي، والذي سيساهم في انتاج منتجات نظيفة وذات قيمة مضافة وصديقة للبيئة، انبعاثات الكربون والمشاريع الإقليمية وخطط النمو، واستراتيجيات المواهب، والاستثمار الأمثل للبحوث التطويرية والاستفادة تجارياً وتكامل الفرص في مجال التكريار والبتروكيماويات، كما ناقش المؤتمر الرؤية السعودية 2030

وبرنامج التحول الوطني.

وقد ألقى معالي الشيخ محمد بن خليف آل خليف ألك معالي الشيخ محمد بن المؤتمر استعرض خلالها جهود مملكة المجريان لتنفيذ اتفاقية باريس للتغير المناخي. حيث أصبح لزاماً على جميع دول العالم ومن ضمنها مملكة البحرين تقديم التزاماتها ومبادراتها الرامية الحراري (NDCs) بحلول العام 2020. وأضاف معاليه بأن الهيئة الوطنية للنفط والغاز تعمل على وضع نظام إدارة الكربون وذلك لقطاع البترول في مملكة البحرين وذلك بالتعاون مع الشركات التابعة لها.



قيعودسا قيربحا قطمماا

الإعلان عن مشاريع الطاقات المتجددة في السعودية



أعلن معالى المهندسس خالد الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، عن قرب إصدار طلبات تأهيل العروض لإنتاج 700 ميغاوات من طاقة الرياح والطاقة الشمسية ضمن المرحلة الأولى من البرنامج الوطني للطاقة المتجددة الذي يعمل على انتاج 3.45 غيغاوات من الطاقة المتجددة بحلول عام 2020 و 9.5 غيغاوات بحلول العام 2023 ، وبما يدعم رؤية المملكة 2030.

وأوضح معاليه في مؤتمر صحفي عقده مؤخراً بأن الوزارة أسست مكتبا لتطوير مشاريع الطاقة المتجددة ، ليكون مسؤولا عن تنفيذ البرنامج الوطنى للطاقة المتجددة ، وسيتولى المكتب مسؤولية إدارة برامج الطاقة المتجددة وبما يتماشي مع رؤية المملكة 2030. وكذلك الاشراف على عمليات طرح المناقصات للطاقة المتجددة. كما ستطلق المملكة قريبا برنامجا طموحا لإدخال حوالى 10 غيغاوات من الطاقة المتجددة و 9.5 غيغاوات تحديدا الغالبية العظمي منها من الطاقة الشمسية وطاقة الرياح، وذلك خلال عام 2023 .

وأشار معاليه إلى أنه تم الإعلان عن أول موجة من موجات المشاريع وهي 700

ميغاوات وتتكون من مشروعين أساسيين، المشروع الأول للطاقة الشمسية في منطقة الجوف والمشروع الثاني في مدين بمنطقة تبوك ب 400 ميغاوات، وهي مشاريع تعد ذات حجم كبير، مبينا أنها تعد أكبر المشاريع في المنطقة من ناحيــة الحجم والأولى فــي المملكة ، التي يتم طرحها بنظام الشراكة بين القطاعين الخاص والعام.

وأفاد معاليه أن اشتراطات العقود ستكون محفزة ومن بين الأقل على مستوى العالم، مبينا أنه من خلال الممارسات والمحفزات التي ستكون موجودة في هـذه العقود التي تؤسس لنظام شراكة بين القطاعين العام والخاص سيتبعها مجموعة كبيرة المشاريع التي ستجذب استثمارات عظيمة جدا ليست فقط في قطاع الطاقة ولكن أيضا في قطاعات أساسية أخرى.

وأضياف معاليه قائلًا: "بأن دعوة تقديم الاهتمام بالطلب (Request for Qualifications) (RFQ)، ستكون بتاريخ 20 فبراير 2017، أما الدعوة لتقديم العطاءات

ستكون في 17 أبريل 2017، فيما سيعقد بالتزامن مع ذلك مؤتمر كبير في الرياض لتمكين المهتمين من داخل وخارج المملكة من الاطلاع مباشرة على الفرص المتاحـة في برامج الطاقـة المتجددة في السعودية. وتوقع معاليه أن يتم استلام العروض والعطاءات في يوليو 2017 ، وبأن يتم إرساء المناقصات الكبرى في سبتمبر 2017 للبدء في التنفيذ بعد ذلك، كما توقع معاليه مشاركة عالمية سواء من حيث المطورين من مختلف أنحاء العالم ومشاركة من مصادر التمويل المحلية

وتحدث معاليه عن الاستراتيجيات التى طبقتها المملكة بشأن استهلاك الطاقة، ومن بينها برنامج كفاءة الطاقة الذي ساهم في رفع معدلات الكفاءة العالية في كافة قطاعات الطلب على الطاقة، بالإضافة إلى برامج مشتركة مع شركة الكهرباء لإدخال معدلات عالية جدا من كفاءة الطاقة في إنتاج الكهرباء، مبينا بأن ازدياد استخدام الغاز في محطات الإنتاج سيسهم في تحسين كفاءة الإنتاج بالمحطات مقارنة بمعدلاته السابقة.

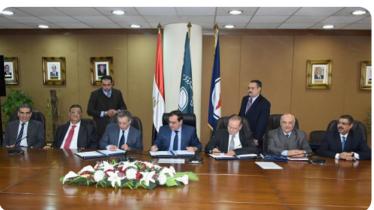




وقع معالي المهندس طارق الملا وزير البترول والشروة المعدنية في جمهورية مصر العربية على اتفاقيتين للهيئة المصرية العامة للبترول، الاتفاقية الأولى مع شركة صحارى للزيت في منطقة امتياز غرب قارون بالصحراء الغربية بإجمالي استثمارات حدها الأدنى حوالي 30 مليون دولار ومنح توقيع 5 مليون دولار وحفر 11 بئر ، والاتفاقية الثانية لهيئة البترول بمنطقة امتياز شقير البحرية بخليج السويس وتقوم بالعمليات شركة شقير البحرية للزيت (اوسوكو) نيابة عن هيئة البترول.

وأكد معاليه على حرص قطاع البترول على الاستمرار في عقد الاتفاقيات البترولية من أجل تكثيف أعمال البحث والاستكشاف عن النفط

والغاز لزيادة معدلات الإنتاج والاحتياطيات، كما تؤكد على متانة التعاون مع الشركات العالمية المهتمة بالاستثمار في صناعة البترول المصرية واستكشاف المزيد من الثروات البترولية في المناطق البرية والبحرية في مصر.

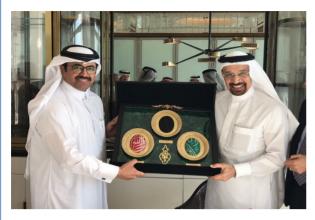


وأضاف الملا بأنه بتوقيع الاتفاقيتين الجديدتين يكون قطاع البترول المصري قد انتهى من توقيع 76 اتفاقية للبحث عن النفط والغاز مع الشركات العالمية منذ نوفمبر 2013 وحتى الآن باستثمارات حدها الأدنى حوالى 15.3 مليار دولار ومنح توقيع حوالى مليار دولار لحفر 319 بئراً.

منظمة أوبك تكرم الدكتور السادة

كرمـت منظمة البلدان المصـدرة للنفـط «أوبك» ، معالى الدكتور محمد بن صالح السادة وزير الطاقة والصناعة في دولة قطر، الرئيس السابق للمؤتمر، بمناسبة انتهاء فترة رئاســة دولة قطر لمؤتمــر المنظمة خلال عام 2016 ، ويأتي هذا التكريم الذي تم خلال حفل أقيم في العاصمة الاماراتية ابوظبي في 14 يناير 2017، تقديراً للدور المتميز الذي لعبه معالى الدكّتور السادة خلال فترة رئاســة دولــة قطر لمؤتمر أوبك والذى أسفر عن الاتفاق التاريخي الذي توصلت إليه دول أوبك والدول المنتجة من خارج المنظمة لتخفيض الانتاج أواخر العام الماضي 2016.

وبهذه المناسبة، قدم معالى المهندس خالد الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، الرئيس الجديد لمؤتمر منظمة أوبك، هدية



تذكارية لمعالى الدكتور السادة. وثمن معالى المهندس الفالح ما قدمه معالى الدكتور محمد بن صالح السادة من جهود خلال رئاسته للمنظمة في فترة اتسمت بالتحديات.

التزام تام من الدول العربية بتطبيق اتفاق أوبك لخفض انتاج النفط

باشرت العديد من الدول الأعضاء في منظمة الأوابك تخفيض انتاجها النفطى اعتبارا من شهريناير 2017 وذلك في إطار التزامها بالاتفاق الصادر عن الاجتماع الوزاري للدول الأعضاء في منظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك) مع الدول المنتجـة من خارجها، الذي انعقد بتاريخ في 10 ديسـمبر 2016 في مدينة فيينا، حيث اتفقت الدول الأعضاء في منظمة أوبك مع 11 دولة منتجة للنفط من خارج المنظمة على خفض إنتاجها بمعدل 558 ألف برميل/يوم، وذلك اعتباراً من الأول من شهر يناير 2017، تزامناً مع دخول اتفاق دول أوبك بشـان خفض الإنتاج حيز التنفيذ، وستكون روسيا أبرز الدول المساهمة بتخفيض إنتاجها بمعدل 300 ألف برميل/يـوم وذلك على مراحل، حيث سـتخفض إنتاجها بمعدل 200 ألف برميل/يوم مع نهاية الربع الأول من عام 2017، يليه خفض بمعدل 100 ألف برميل/يوم خلال شهرى أبريل

وفى تطور آخر، اتفقت اللجنة الوزارية العليا للمتابعة المنبثقة عن منظمة أوبك، والتي تم تشكيلها خلال الاجتماع الـ 171 للمنظمة، وتضم في عضويتها كل من الجزائر والكويت وفنزويلا من داخل أوبك، إضافة إلى روسيا وعُمان من خارج المنظمة، وبرئاسة دولة الكويت، على وضع آلية شهرية للرقابة على معدلات إنتاج النفط، بما يضمن الالتزام بقرار خفض الانتاج المتفق عليه بهدف دعم الأسعار والاستقرار في السوق النفطية. وقد جاء هذا

الاتفاق خلال الاجتماع الأول للجنة الوزارية، والذي عُقد في 22 يناير 2017، بمقر المنظمة بالعاصمة النمساوية، فيينا.

كما تم التأكيد خلال الاجتماع على أن أمانة منظمة أوبك ستقدم تقريرا شهريا حول البيانات الشهرية لإنتاج النفط الخام بالنسبة للدول الأعضاء في أوبك وباقى المنتجين من خارج المنظمة، وتم تحديد يوم 17 من كل شهر موعداً لتقديم هذا التقرير.

كما إنه يحق لكل دولة من الدول الخمس الأعضاء في لجنة المراقبة الوزارية، أن تقوم بترشيح خبير فني يكون بمثابة نقطة اتصال، بهدف تشكيل لجنة فنية مشتركة، تشمل ايضا الأمانة العامـة لمنظمـة أوبك، وتقوم بتقديم الدعم لـوزراء النفط، وتتولى هذه اللجنة الفنية مسؤولية التعاون بشكل منتظم مع الأمانة العامة لمنظمـة أوبك في اعداد التقرير الشهري قبل تقديمه الى اللجنة

كما ستعقد اللجنة الوزارية اجتماعاً دورياً بعد يوم 17 من كل شهر، للنظر في التقارير المُقدمة من قبل اللجنة الفنية وأمانة أوبك، كما ستجتمع أيضاً قبل انعقاد مؤتمر أوبك الوزاري القادم المقرر عقده في شهر مايو 2017.

وستصدر اللجنة الوزارية بياناً صحفياً شهرياً حول التقدم المحرز في تنفيذ قرار الاجتماع الرسمي لأوبك رقم 171 والخاص بخفض الانتاج، مع تقديم تقرير الى رئاسة منظمة أوبك، حول انعكاسات تنفيذ هذا القرار على السوق العالمية للنفط.



التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

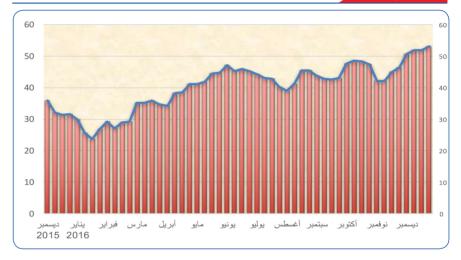
1 – ا**لأسع**ار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر ديسمبر 2016، مسجلاً 50.7 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته وهو 53.1 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر ديسمبر 2016 ارتفاعاً بمقدار 8.5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 19.7% ،ليصل إلى 51.7 دولار للبرميل، مسجلا بذلك ارتفاعاً بنحو 18.1 دولار للبرميل، أي بنسبة 53.9% مقارنة بمعدله المسجل خلال

ريشكا بياني المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2016-2016



الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لقرار خفض الإنتاج الذي توصلت إليه الدول الأعضاء في أوبك خلال اجتماعها رقم 171 بمدينة فيينا - النمسا، بالإضافة إلى اتفاق دول منظمة أوبك مع أحدى عشرة دولة منتجة للنفط من خارجها على خفض انتاجها، اعتباراً من الأول من شهر يناير 2017، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر ديسمبر 2016، لتصل إلى أعلى معدلاتها منذ شهر يوليو 2015.

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

المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري السعار سلة أوبك بنسبة 19.7% (8.5 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 51.7 دولار للبرميل خلال شهر ديسمبر 2016.
 - ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 1.4 مليون ب2، أي بنسبة 1.4 ليصل إلى 98.3 مليون ب2.
 - ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 100.2 مليون ب/ي.
- انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 0.7% ليبلغ حوالي 4.7 مليون ب/ي، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 53 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 454 حفارة.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 بنحو 7.7% لتبلغ 7.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 11.2% لتبلغ حوالي 2.3 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوهمبر 2016 بحوالي 11 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3033 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 7 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1876 مليون برميل.
- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 1 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.59 دولار لكل مليون (وحب).
- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (وحب)، ليصل إلى 7.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ، بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 20.2 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 7.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 6.8 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.767 مليون طن خلال شهر نوفمبر 2016 مستأثرة بحصة 27.6% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

التغير في أسعار سلة أوبك، 2015-2016

 المدما
الحتايا

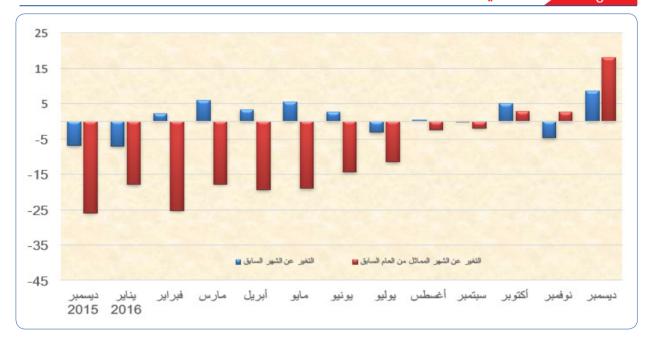
(دولار/برمیل)

ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	اغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2016	ديسمبر 2015	
51.7	43.2	47.9	42.9	43.1	42.7	45.8	43.2	37.9	34.7	28.7	26.5	33.6	سعر سلة أوبك
8.5	(4.7)	5.0	(0.2)	0.4	(3.1)	2.6	5.4	3.2	5.9	2.2	(7.1)	(6.9)	التغير عن الشهر السابق
18.1	2.8	2.8	(1.9)	(2.4)	(11.5)	(14.4)	(19.0)	(19.4)	(17.8)	(25.3)	(17.9)	(25.9)	التغير عن الشهر الماثل من العام السابق

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتبارا من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا من السبعة خامات السابقة . وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقوّمة وفقاً لأوزان ترجيعية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتبارا 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 اضافة الخام الاندونيسى من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.

(دولار/برمیل)

الشكل _ 2 التغير في أسعار سلة أوبك، 2016-2016



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

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 9.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 15.1% لتصل إلى 71.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 7.1 دولار للبرميل أي بنسبة 13.2% لتبلغ 61 دولار للبرميل، و ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 7.2 دولار للبرميل أي بنسبة 18.8% لتبلغ 45.5 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 6.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 10.5% لتصل إلى 71.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 7.6 دولار للبرميل أي بنسبة 13.3% لتبلغ 64.9 دولار للبرميل، و ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 5.7 دولار للبرميل أي بنسبة 13.9% لتبلغ 46.7 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 7.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 12.3% لتصل إلى 64.9 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 7.5 دولار للبرميل أي بنسبة 13% لتبلغ 65.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 8.1 دولار للبرميل أي بنسبة 19.9% لتبلغ 48.8 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

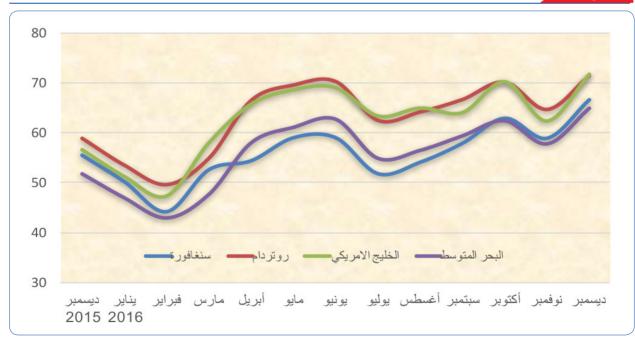
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 7.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 13.1% لتصل إلى 66.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 7.1 دولار للبرميل أي بنسبة 12.5% لتبلغ 64.1 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 7.8 دولار للبرميل أى بنسبة 17.8% لتبلغ 51.7 دولار للبرميل.

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

(دولار/برمیل)

المعدل الشهرى للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2016-2015

الشكار - 3



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

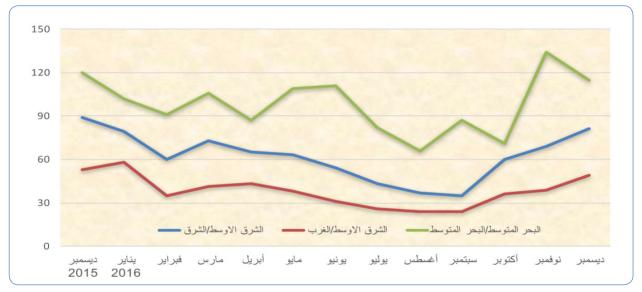
1-3 أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 12 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 17.4% مسجلة 81 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 10 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 25.6% مسجلة 49 نقطة على المقياس العالمي. بينما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80–85 ألف طن ساكن) بمقدار 19 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 14.2% مسجلة 115 نقطة على المقياس العالمي. ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في التجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر ديسمبر 2015 إلى شهر ديسمبر 2016:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2016-2016





(×) 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 العالم. في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 كال الاتجاهات الرئيسية في العالم.

4-1 أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاء الشرق (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 13 نقطة ،أي بنسبة 17.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 89 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 43 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 33.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 173 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر

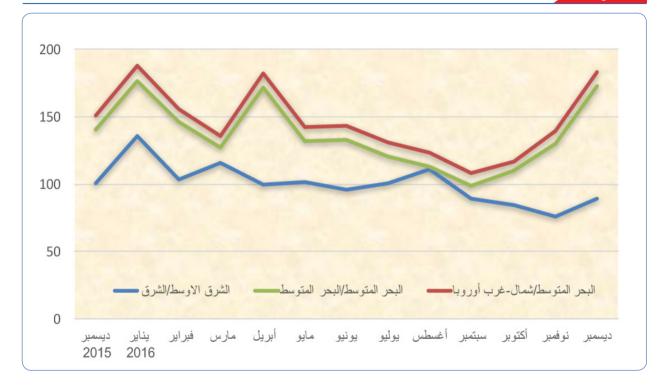
المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) بمقدار 43 نقطة أيضاً على المقياس العالمي، أي بنسبة 30.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 183 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر ديسمبر 2015 إلى شهر ديسمبر 2016.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهرى لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2016-2015

الشكل - 5



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

2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2016 إلى ارتفاعة بمقدار 1.4 مليون -ى، أي بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 98.3 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.2 مليون ب/ي العام السابق. مقارنة بالشهر المناظر من

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 0.9 مليون -ب)ى، أي بنسبة 1.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.4 مليون ب مرتفعا بحوالي 0.1 مليون -1ى مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضى، كما ارتفع، طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.5 مليون ب/ى، أى بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي. كما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 0.6 مليون -, أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 100.2 مليون -, مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.8 مليون -, مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 0.7 مليون 0.7 مليون 0.7 مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 0.7 مليون 0.7 مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالى إمدادات 0.7 مليون 0.7 مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالى إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 0.7 مليون 0.7 مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 0.7 مليون 0.7 مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 فائض قدره 1.9 مليون -0 مليون -1 مليون -2 خلال الشهر المماثل من العام السابق ،وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغيرعن ديسمبر 2015	دیسمبر 2015	التغيرعن نوفمبر 2016	نوفمبر 2016	دی سمبر 2016	
0.1	47.3	0.9	46.5	47.4	طلب الدول الصناعية
1.1	49.8	0.5	50.4	50.9	باقي دول العالم
1.2	97.1	1.4	96.9	98.3	إجمالي الطلب العالمي
1.3	<u>39.0</u>	-0.7	41.0	40.3	إمدادات أوبك
1.2	32.4	-0.5	34.1	33.6	نفط خام
0.1	6.6	-0.2	6.9	6.7	سوائل الغاز و متكثفات
1.5	56.0	1.3	56.2	57.5	إمدادات من خارج أوبك
0.1	2.3	0.0	2.4	2.4	عوائد التكرير
2.8	97.4	0.6	99.6	100.2	إجمالي العرض العالمي
	0.3		2.7	1.9	الموازنة

الصدر:، 2017 Energy Intelligence Briefing January 10 الصدر:، 2017

العرض والطلب العالمي على النفط

شكل - 6



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2014-.2016

إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخرى خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالى 35 ألف ب/ى أى بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.713 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 416 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 53 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 454 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 21 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق ،وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

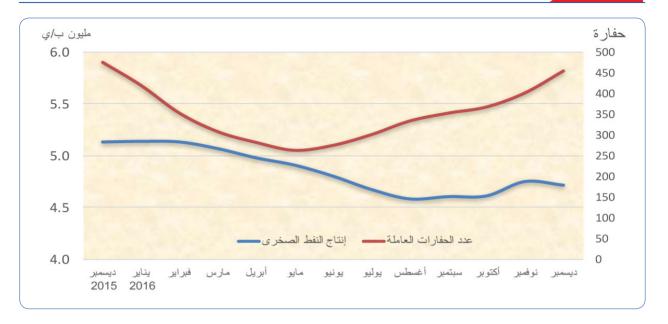
(مليون ب/ي)

إنتاج النفط الصخرى في الولايات المتحدة الأمريكية *

الجدول - 3

التغير عن ديسمبر 2015	دیسمبر 2015	التغير عن نوفمبر 2016	نوفمبر 2016	دیسمبر 2016	
- 0.416	5.129	- 0.035	4.748	4.713	إنتاج النفط الصخري
- 21	475	53	401	454	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

الصدر: 2017 Productivity Report for key tight oil and shale gas regions، January × يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلى في الولايات المتحدة الأمريكية خلال . Utica, Permian, Niobrara, Marcellus, Haynesville, Eagle Ford, Bakken, الفترة 2011 – 2014 وهي



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالى 53 ألف γ ي أى بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 0.7 مليون γ ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 0.73 ألف 0.74 أي بنسبة 0.75 مليون 0.75 مليون 0.76 ألف 0.76 ألف براي ألم بنسبة 0.76 مليون 0.77 مليون 0.78 ألم بنسبة 0.79 مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 0.79 مليون 0.79 مل

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالى 24 ألف -10 بنسبة 5.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 459 ألف -10 ألف -20 ألف من المنتجات النفطية بحوالى 543 ألف -20 بنسبة 3.66% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 4.5 مليون -20 وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 284 ألف -20 بنسبة 5.3% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5 مليون -20 بي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 43% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13.5% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 41% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 85 ألف - بنسبة 3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.1 مليون - مما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالى 120 ألف - أي بنسبة 27.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 560 ألف - ألف - أي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر

نوفمبر 2016 بنحو 46 ألف ب/ي، أي بنسبة 9.3% لتبلغ 539 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافى الواردات النفطية لليابان خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 159 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.3% ليصل إلى 3.2 مليون ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ مايو 2016.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتى المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 39% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام ،تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 25% ثم ابران بحوالي 8%.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 16.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 7.9 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 215 ألف ب/ي، أي بنسبة 21.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 45 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 224 ألف ب/ي، أي بنسبة 20.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر نوفمبر 2016 حوالي 7.8 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 16.7% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتى المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 15% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها روسيا بنسبة 14% ثم انجولا بنسبة 11% .

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

(مليون برميل/اليوم)

صافى الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

لية	المنتجات النفط			النفط الخام		
التغير عن أكتوبر 2016	أكتوبر 2016	نوفمبر 2016	التغير عن أكتوبر 2016	أكتوبر 2016	نوفمبر 2016	
- 0.313	- 1.944	- 2.257	0.029	7.260	7.289	الولايات المتحدة الأمريكية
0.074	- 0.053	0.021	0.085	3.055	3.140	اڻيابان
- 0.010	- 0.083	- 0.093	1.120	6.728	7.848	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2016 و 2017.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3033 مليون برميل، مشكلا ارتفاعاً بمقدار 61 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضى، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر نوفمبر 2016 بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1191 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1842 مليون برميل. وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1625 مليون برميل، منها 646 مليون برميل من النفط الخام و 979 مليون برميل من النفط الخام و 1625 مليون برميل من المنتجات، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالى 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 971 مليون برميل، منها 345 مليون برميل من النفط الخام و 626 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالى 10 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 437 مليون برميل، منها 200 مليون برميل من النفط الخام و 237 مليون برميل من المنتجات.

انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 18 مليون برميل ليصل إلى 3035 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطى على متن الناقلات بمقدار 44 مليون برميل ليصل إلى 1250 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمى انخفاضاً بمقدار 29 مليون برميل خلال شهر نوفمبر 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6068 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 280 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر نوفمبر 2016 بمقدار 7 مليون برميل مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 1876 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 23 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر نوفمبر 2016 إلى 9194 مليون برميل مسجلا بذلك ارتفاعاً بنحو 22 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 433 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر نوفمبر 2016





ثانيا: سوق الغاز الطبيعى

1 - الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 1 دولار لكل مليون (وح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.59 دولار لكل مليون (وحب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهرى لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهرى لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 5.4 دولار لكل مليون (وح ب) ،كما هو موضح في الجدول (5):

(دولار لکل ملیون وحدة حراریة بریطانیة)

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

الحدول - 5

ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	اغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2016	ديسمبر 2015	
3.6	2.6	3.0	3.0	2.8	2.8	2.6	1.9	1.9	1.7	2.0	2.3	1.9	الغاز الطبيعي *
9.0	7.9	8.6	7.8	7.7	7.7	8.4	8.1	7.1	6.5	5.2	5.4	6.4	خام غ. تكساس**

^{*} كما هو في مركز هنري.

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

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

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

1.2 أسعار الغاز الطبيعى المسيل

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر نوفمبر 2016 انخفاضا بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.1 دولار/ مليون وحب، بينما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و - ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.5 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.8 دولار / مليون و ح ب 0.1

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 2.3 مليون طن أي بنسبة 20.5% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر نوفمبر 2016 إلى 13.626 مليون طن.

^{* *} تم تحويل خام غرب تكساس إلى مليون (و ح ب) على أساس أن البرميل يحتوى 5.80 مليون (و ح ب).

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

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

الجدول - 6

اِد	سط أسعار الاستير	متور		المتوردة	الكميات		
	(دولار / م وح ب)			طن)	(ألف		
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
6.9	7.8	8.0	12169	1801	2998	7370	فبراير
6.6	7.3	7.2	12943	1702	3282	7959	مارس
6.6	6.6	6.4	10420	1861	2177	6382	أبريل
6.3	6.0	5.9	9098	1425	2218	5455	مايو
6.0	5.7	6.0	10823	2146	2484	6193	يونيو
5.4	5.9	6.3	9982	1604	1918	6460	يوڻيو
6.0	6.3	6.7	11884	2257	1971	7655	أغسطس
6.1	6.8	7.1	11434	2527	2236	6671	سبتمبر
6.7	7.3	7.2	11307	1838	3187	6282	أكتوبر
6.8	7.5	7.1	13626	2659	3422	7545	نوفمبر

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 نوفمبر 2016 حوالى 4.542 مليون طن، لتأتى في المرتبة الأولى بنسبة 33.3% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 20.9% ثم ماليزيا ىنسىة 13.6% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.767 مليون طن لتساهم بما نسبته 27.6% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافى عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافى عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق أسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافى عائد في حدود 6.50 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر نوفمبر 2016، تليها إندونيسيا بصافى عائد 6.41 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 6.36 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافى العائد لقطر 6.19 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 5.86 دولار/ مليون و ح ب.

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

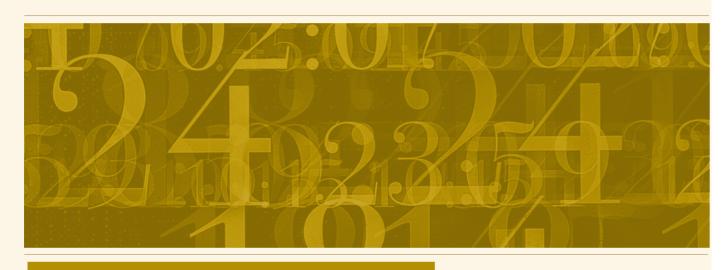
فى نهاية شهر نوفمبر 2016

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا و الصين، وصافى العائد *

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات		المستوردة	الكميات		
الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا		، طن)	(ألف		
(دولار / م و ح ب)	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
	<u>13626</u>	<u>2659</u>	<u>3422</u>	<u>7574</u>	إجمالي الواردات، منها:
6.35	4542	1311	757	2474	استراثيا
6.19	2851	611	1204	1036	قطر
6.36	1850	275	287	1288	ماڻيزيا
6.41	1086	241	366	479	اندونسيا
6.50	843	-	191	652	روسیا

^{*} عائدات التصدير مطروحاً منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة. المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence



ملحق الجداول

Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2015 -2016 (دولار / برميل - Barrel (دولار / برميل - ا

2016	2015	الأسبوع Week	الشهر Month	2016	2015	الأسبوع Week	الشهر Month
44.3	55.1	1		29.8	46.2	1	
43.0	54.6	2	•	25.7	42.7	2	يناير
42.7	53.2	3	يوليو July	23.7	43.4	3	January
40.2	50.9	4	, ,	26.9	43.8	4	
39.1	47.7	1		29.2	51.3	1	
41.2	47.2	2		27.0	53.6	2	فبراير
45.5	44.9	3	اغسطس August	29.0	56.6	3	February
45.5	41.8	4	1145401	29.3	54.9	4	
43.7	46.9	1		35.1	56.0	1	
42.7	45.3	2	سبتمبر	35.2	52.9	2	مارس
42.5	44.2	3	September	35.8	49.5	3	March
43.1	44.1	4		34.8	51.9	4	
47.5	47.2	1		34.2	53.9	1	
48.5	46.0	2	اكتوبر	38.2	57.4	2	ابريل
48.4	43.9	3	October	38.6	59.3	3	بریں April
47.4	43.4	4		41.1	61.4	4	1
42.1	43.7	1		41.1	63.6	1	
42.2	41.1	2	نوفمبر	41.8	62.8	2	مايو
45.0	38.3	3	November	44.5	61.8	3	May
46.4	39.3	4		44.7	60.4	4	
50.7	35.8	1		47.1	60.5	1	
51.9	32.1	2	ديسمبر	45.1	61.1	2	يونيو
52.0	31.3	3	December	46.0	60.2	3	June
53.1	31.5	4		45.3	59.7	4	

بك، 2016–2015 Table - 2: Spot Pr (\$ / E)		PEC Bas	ket 2015 -20	
	2016	2015		

	2016	2015	
January	26.5	44.4	يناير
February	28.7	54.1	فبراير
March	34.7	52.5	مارس
April	37.9	57.3	ابريل
May	43.2	62.2	مايو
June	45.8	60.2	يونيو
July	42.7	54.2	يوليو
August	43.1	45.5	اغسطس
September	42.9	44.8	سبتمبر
October	47.9	45.0	اكتوبر
November	43.2	40.5	نوفمبر
December			ديسمبر
First Quarter	30.0	50.3	الربع الأول
Second Quarter	42.3	59.9	الربع الثانى
Third Quarter	42.9	48.2	الربع الثالث
Fourth Quarter	47.6	39.7	الربع الرابع
Annual Average	40.7	49.5	المتوسط السنوي

^{*} The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libyas Es Sider, Qatar Marine, Saudis Arabian Light, UAE>s Murban, Iran Heavy, Indonesia>s Minas, Nigeria>s Bonny Light, and Venezuela>s Merey. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan. 2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude.

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

[×] تشمـل سلة أوبـك اعتبارا مـن 16 يونيو 2005 على الخامـات التالية: العربى الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي،موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتبارا من بداية شهريناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خــام اورينت. الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 تم إضافة الخام الجابوني إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوعا من الخام.

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

	غ. تكساس WTI	برنت Brent	دبی Dubai	السدرة الليبي Es Sedra	موريان الإماراتي Morban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara	العربى الخفيف Arab Light	سلة خامات أويك OPEC Basket	
Axerage 2014	93.2	99.0	96.6	98.4	99.3	96.3	95.2	94.4	Blend 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	
March	47.8	55.9	54.7	54.8	57.4	54.3	50.5	50.5	56.9	52.2	52.5	فبراير
	54.4	59.5	58.6	58.4	61.7	58.5	56.0	55.6	59.8	57.7	57.3	مارس
April												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	يوڻيو
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
March	37.8	38.5	35.2	37.5	40.0	35.5	33.0	33.4	39.4	34.7	34.7	مارس
April	41.0	41.5	39.0	40.5	42.5	39.0	36.3	36.6	42.3	38.2	37.9	أبريل
May	46.8	46.8	44.3	45.8	47.1	44.1	41.6	42.1	47.7	43.5	43.2	مايو
June	48.7	48.3	46.3	47.3	49.3	46.4	44.5	44.6	49.0	46.3	45.8	يونيو
July	44.9	45.0	42.6	44.0	46.5	43.5	41.4	41.4	45.3	43.1	42.7	يوڻيو
August	44.8	45.9	43.6	44.9	46.3	43.4	41.9	42.0	46.4	43.5	43.1	أغسطس
September	45.2	46.7	43.7	45.7	46.4	43.5	41.2	41.9	47.1	42.7	42.9	سبتمبر
October	49.9	49.7	48.9	48.7	51.2	48.1	47.0	46.8	49.8	48.3	47.9	أكتوبر
November	45.7	45.1	44.0	43.6	47.3	44.3	42.1	42.0	45.1	43.3	43.2	نوفمبر
October	52.0	53.6	52.1	52.1	54.9	52.1	50.9	50.9	53.8	51.9	51.7	ديسمبر

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الإقتصادية، وتقارير أوبك.

Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2014 -2016 (دولار / برميل - Barrel \$\)

	Market	زيت الوقود** (1.0 كېريت) Fuel Oil (Sulfur 1 %)	زيت الغاز* (50 جزء بالليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	الغازولين المتاز Premium Gasoline	السوق				
	Singapure	88.3	113.7	110.9	سنغافورة	متوسط			
Average	Roterdam	87.1	112.9	115.1	روتردام	عام			
2014	Mediterranean	88.1	113.3	110.6	المتوسط	2014			
	US Gulf	90.3 45.9	111.4 66.2	118.9 69.2	خ. أمريكي				
A	Singapure Roterdam	40.2	66.0	75.5	سنغافورة روتردام	متوسط			
Average 2015	Mediterranean	42.1	67.5	69.4	المتوسط	عام			
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	خ، أمريكي خ، أمريكي	2015			
	Singapure	28.2	48.0	55.6	سنغافورة				
Dec-15	Roterdam	22.4	45.7	58.8	روتردام	ديسمبر			
Dec-13	Mediterranean	25.9	46.4	51.8	المتوسط	2015			
	US Gulf	25.6	42.9	56.6	خ، أمريكي				
	Singapure	37.1	52.9	56.1	سنغافورة				
Average 2016	Roterdam	34.1	53.3	63.6	روتردام	متوسط عام			
2010	Mediterranean US Gulf	34.6 32.1	54.4 50.1	56.3 63.1	المتوسط	2016			
	Singapure	26.8	37.4	50.3	خ، أمريكي سنغافورة				
	Roterdam	19.9	38.1	53.4	روتردام	يناير			
Jan–16	Mediterranean	21.2	39.5	47.0	المتوسط	2016			
	US Gulf	19.1	37.1	51.2	خ. أمريكي				
	Singapure	25.9	40.1	44.3	سنغافورة				
Feb-16	Roterdam	21.5	40.4	49.5	روتردام	فبراير			
165 16	Mediterranean	22.5	41.9	43.0	المتوسط	2016			
	US Gulf	20.3	37.0	47.3	خ. أمريكي				
	Singapure	28.2	46.3	52.7	سنغافورة				
Mar-16	Roterdam Mediterranean	24.8 24.6	47.1 48.3	54.8 47.7	روتردام	مارس 2016			
	US Gulf	23.9	41.1	58.0	المتوسط خ. أمريكي	2016			
	Singapure	31.0	49.3	54.5	ح، امريد <i>ي</i> سنغافورة				
	Roterdam	27.8	49.6	66.4	روتردام	أبريل			
Apr-16	Mediterranean	28.0	50.6	58.0	المتوسط	2016			
	US Gulf	26.2	45.6	65.8	خ. أمريكي				
	Singapure	35.8	56.0	59.1	سنغافورة				
May-16	Roterdam	32.5	56.7	69.5	روتردام	مايو			
1114) 10	Mediterranean	33.7	57.9	61.1	المتوسط	2016			
	US Gulf	32.0	52.8	68.7	خ. أمريكي				
	Singapure Roterdam	38.6 37.8	59.0 59.4	59.1 70.2	سنغافورة روتردام				
June-16	Mediterranean	37.0	60.4	62.7	روبردام المتوسط	يونيو 2016			
	US Gulf	35.2	56.7	69.1	خ. أمريكي	2010			
	Singapure	38.4	54.8	51.9	سنغافورة				
Teeler 16	Roterdam	37.6	53.8	62.4	روتردام	يوليو			
July–16	Mediterranean	36.9	55.0	54.9	المتوسط	2016			
	US Gulf	34.1	50.6	63.4	خ. أمريكي				
	Singapure	38.7	54.0	54.2	سنغافورة				
Aug-16	Roterdam Mediterranean	36.8	54.3	64.1	روتردام	أغسطس			
	US Gulf	37.4 34.5	55.6 52.5	56.5 65.0	المتوسط خ. أمريكي	2016			
	Singapure	41.1	55.1	58.0	ح. امريكي سنغافورة				
	Roterdam	39.5	55.9	66.6	ستعافور <i>ه</i> روتردام	سبتمبر			
Sep-16	Mediterranean	40.0	57.0	59.4	المتوسط	2016			
	US Gulf	36.3	53.7	64.1	خ. أمريكي				
	Singapure	45.3	61.6	63.0	سنغافورة				
Oct-16	Roterdam	43.8	61.8	70.1	روتردام	أكتوبر			
0.00 10	Mediterranean	44.5	62.8	62.4	المتوسط	2016			
	US Gulf	40.1	59.3	70.3	خ، أمريكي سنغافورة				
	Singapure	43.9	57.0 57.3						
Nov-16	Roterdam Mediterranean	41.0	57.3 57.9	64.6 57.8	روتردام المتوسط	نوفمبر 2016			
	US Gulf	38.3	53.9	62.4	المتوسط خ. أمريك <i>ي</i>	2010			
	Singapure	51.7	64.1	66.7	سنغافورة				
Do: 16	Roterdam	46.7	64.9	71.4	روتردام	ديسمبر			
Dec-16	Mediterranean	48.8	65.4	64.9	المتوسط	2016			
	US Gulf	45.5	61.0	71.8	خ. أمريكي				

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة. Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

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

Direction Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** *** Med/Med	الشرق الأوسط/ الغرب ** **Middle East/West	الشرق الاوسط / الشرق * *Middle East/East	الاتجاء الفترة
Average 2014	105	30	49	متوسط 2014
Average 2015	109	38	65	متوسط 2015
December	120	53	89	ديسمبر
Average 2016	97	37	60	متوسط 2016
January 2016	102	58	79	يناير 2016
February	91	35	60	فبراير
March	106	41	73	مارس
Arpil	87	43	65	أبريل
May	109	38	63	مايو
June	111	31	54	يونيو
July	82	26	43	يوليو
August	66	24	37	أغسطس
September	87	24	35	سبتمبر
October	71	36	60	أكتوبر
November	134	39	69	نوفمبر
December	115	49	81	ديسمبر

* حجم الناقلة يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2014 - 2016 (Point on World Scale - نقطة على المقياس العالمي)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * * Med/N-WE	البحر المتوسط / البحر المتوسط * *Med/Med	"الشرق الاوسط / الشرق *Middle East/East	الاتجاه	
Average 2014	159	149	111	متوسط 2014	
Average 2013	173	162	118	متوسط 2015	
December2015	151	141	101	ديسمبر 2015	
Average 2016	146	136	100	متوسط 2016	
January 2016	188	177	136	يناير 2016	
February	156	146	104	فبراير	
March	136	127	116	مارس	
April	182	172	100	أبريل	
May	142	132	102	مايو	
June	143	133	96	يونيو	
July	131	121	101	يوليو	
August	123	113	111	أغسطس	
September	108	99	89	سبتمبر	
October	117	110	85	أكتوبر	
November	140	130	76	نوفمبر	
December	183	173	89	ديسمبر	

^{*} 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.

^{*} Vessels of 230 - 280 thousand dwt. ** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

^{**} Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

^{**} حجم الناقلة يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن

^{**} حجم الناقلة يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Table –7: World Oil Demand 2014 – 2016

			*2016	ó			2015				2014	
	المعدل Av.	الربع الرابع Q-[V	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Av.	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	العدل Av.	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.9	6.9	6.9	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	46.7	46.7	47.3	46.2	46.8	46.4	46.3	46.5	45.4	46.5	45.7	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.8	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.9	13.8	14.4	13.9	13.6	13.7	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	8.0	8.2	7.7	7.6	8.6	8.1	8.3	7.6	7.7	8.8	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	31.1	31.2	31.6	31.0	30.7	30.6	30.8	31.4	30.6	29.9	30.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.5	20.6	20.7	20.4	20.4	20.0	20.3	20.6	20.0	19.6	19.6	الشرق الاوسط وآسيا
Africa	4.1	4.2	4.1	4.1	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	3.8	افريقيا
America Latin	6.5	6.4	6.8	6.5	6.2	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	11.2	11.6	11.2	11.3	10.8	10.9	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	الصين
FSU	4.7	5.0	4.7	4.4	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	4.6	الاتحاد السوفييتي(السابق)
Eastern Europe	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	94.4	95.4	95.4	93.6	93.4	93.2	94.0	93.9	92.0	91.9	91.4	العالم

^{*} Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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

^{*} أرقام تقديرية.

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2014 - 2016 Table -8: World Oil and NGL Supply, 2014-2016 (Million b/d - مليون برميل يوميا

	2016*						2015				2014	
	المعدل Average	الربع 4 Q IV	اثریع 3 QIII	الربع 2 QII	اثريع 1 Q I	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 Q I	المعدل Average	
Arab Countries	27.9	27.7	28.4	27.8	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	26.5	الدول العربية
OAPEC	26.6	26.4	27.1	26.5	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	25.1	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC * *:	39.3	40.0	39.4	39.0	38.8	37.8	38.3	38.2	37.5	37.0	36.7	الأوبك * *:
Crude Oil	33.2	33.9	33.3	32.9	32.7	31.6	32.1	32.0	31.4	31.1	30.9	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.1	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.0	5.8	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	24.8	25.0	24.5	24.2	25.3	25.4	25.6	25.3	24.9	25.2	24.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
NorthAmerica	20.5	20.6	20.5	20.1	21.0	21.1	21.2	21.1	20.7	21.0	20.0	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	12.1	12.3	12.2	12.0	12.0	12.1	12.0	11.9	12.0	12.1	12.1	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	4.8	4.7	4.6	4.7	4.7	4.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	افريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	الصين
FSU	13.9	14.1	13.7	13.7	14.0	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	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	أوروباالشرقية
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
World	96.4	97.6	96.1	95.4	96.7	95.7	96.2	95.8	94.9	94.7	92.9	العالم

^{*} Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

 $[\]ensuremath{^{**}}$ Data of 2015 include Indonesia which resumption its full membership in december 2015.

^{**} Data of 2016 include Gabon which resumption its full membership in July 2016.

^{*} أرقام تقديرية.

^{**} بيانات عام 2015 تشمل اندونسيا التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في ديمسبر 2015.

^{**} بيانات عام 2016 تشمل الجابون التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في يوليو 2016.

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

الجدول - 9: المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر نوفمبر 2016 Table - 9: Global Oil Inventories،November 2016

	2015 التغير عن نوفمبر Change from Nov- 2015	نوفمبر 2015 Nov- 2015	2016 التغير عن أكتوبر Change from Oct- 2016	أكتوبر 2016 Oct- 2016	نوفمبر 2016 Nov- 2016	
Americas	61	1564	2	1623	1625	الأمريكتين:
Crude	31	615	0	646	646	نفط خام
Products	30	949	2	977	979	منتجات نفطية
Europe	(9)	980	(3)	974	971	أوروبا :
Crude	(1)	346	0	345	345	نفط خام
Products	(8)	634	(3)	629	626	منتجات نفطية
Pacific	9	428	(10)	447	437	منطقة المحيط الهادي
Crude	9	191	(3)	203	200	نفط خام
Products	0	237	(7)	244	237	منتجات نفطية
Total OECD	61	2972	(11)	3044	3033	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	39	1152	(3)	1194	1191	نفط خام
Products	22	1820	(8)	1850	1842	منتجات نفطية
Rest of the world	219	2816	(18)	3053	3035	بقية دول العالم *
Oil at Sea	130	1120	44	1206	1250	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	280	5788	(29)	6097	6068	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	23	1853	7	1869	1876	المخزون الاستراتيجي
Total ²	433	8761	22	9172	9194	إجمالي المخزون العالمي**

¹⁾ Exculdes Oil at Sea.

Sources: Oil Market Intelligence, January 2017

²⁾ Includes Oil at Sea and strategic reserves.

^{*} لا يشمل النفط على متن الناقلات ** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي