

أوابك

www.oapecorg.org

السنة ٤٣
العدد ١٢-١١
نوفمبر
ديسمبر
٢٠١٧



التطورات في الطلب
على الوقود في قطاع النقل
وانعكاساته على الدول الأعضاء

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول



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

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

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

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 (أبيكروب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

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 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.



6 المزروعي: الأسواق البترولية بحاجة إلى أسعار مناسبة لجميع الأطراف



7 تعيين معالي السيد\ بخيت شبيب بخيت الرشيد وزيراً للنفط ووزيراً للكهرباء والماء في دولة الكويت



9 توقيع اتفاقية جديدة للبحث عن البترول والغاز في خليج السويس



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

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارًا أمريكيًا
للمؤسسات: 60 دولارًا أمريكيًا

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

هاتف: (+965) 24959724
فاكس: (+965) 24959755

البريد الإلكتروني:

distribute@oapec.org

موقع المنظمة:

www.oapec.org

oapec

@oapec

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



10

الدورة الثالثة والعشرين لمؤتمر الأطراف في اتفاقية الأمم
المتحدة الإطارية بشأن تغيير المناخ (COP-23)



12

اجتماع الطاولة المستديرة السابع لوزراء النفط والطاقة
في الدول الآسيوية



13

الدورة
العاشرة من
منتدى ميديايز
الدولي

في هذا العدد

4	افتتاحية العدد
6	أخبار الدول الأعضاء
10	أنشطة المنظمة
16	التطورات البترولية
29	ملحق الجداول

التطورات في الطلب على الوقود في قطاع النقل وانعكاساته على الدول الأعضاء

يحظى قطاع النقل بأهمية خاصة في مختلف دول العالم وذلك بالنظر لدوره الحيوي في تسهيل التنقل وعلاقته المباشرة في تنشيط كافة القطاعات الاقتصادية من جهة، وفي دعم جهود عملية التنمية المستدامة من جهة أخرى.

ويشهد قطاع النقل تحولات متسارعة وذلك نتيجة للزيادة المضطردة في عدد سكان العالم وما نتج عنها من توسع عمراني كبير وزيادة الهجرة من الريف والمناطق النائية إلى المدن والحاجة الماسة لزيادة وسائل النقل وتشبيد المزيد من الطرق الرئيسية، ويستأثر قطاع النقل وخاصة النقل البري إلى جانب النقل البحري والجوي بالحصصة الأكبر من استهلاك النفط والمنتجات البترولية، بل ويعتبر القطاع الرئيسي الذي يقود النمو في الطلب العالمي على النفط.

وخلال عام 2016 استأثر قطاع النقل بنحو 57.2% من إجمالي الطلب العالمي على النفط، فيما تتوقع معظم الدراسات إلى أن قطاع النقل سوف يستحوذ على حوالي ثلاثة أرباع النمو المتوقع للطلب العالمي على النفط، خلال الفترة من 2016 إلى 2030، خاصة من مجموعة الدول النامية والمتحوّلة.

ويعتمد قطاع النقل بصورة رئيسية على الوقود الناتج عن أنواع معينة من المشتقات البترولية وهي «الغازولين والديزل» والتي تتمتع

وفي ظل تلك التطورات في الطلب على الوقود في قطاع النقل، فإن الدول الأعضاء في منظمة أوبك، تود التأكيد أولاً على حرصها والتزامها بتطبيق الاشتراطات البيئية الدولية في الصناعة النفطية وفي قطاع النقل على وجه التحديد، وذلك انطلاقاً من حرصها على انجاح جميع الجهود الدولية الرامية للحفاظ على البيئة، وقد شرعت دول أوبك في إنتاج الغازولين الخالي من الرصاص منذ فترة طويلة، كما تتجه نحو خفض نسبة الكبريت في وقود الديزل من 1% وزناً إلى 0.05% طبقاً للقوانين المحلية وظروف كل دولة ومدى جاهزية مصافئها لعمليات التحويل، إلى جانب توجه بعض دول أوبك نحو تنفيذ مشاريع لإنتاج الوقود النظيف ذو المواصفات عالية الجودة.

والأمانة العامة لمنظمة أوبك وهي تتابع التطورات في قطاع النقل وذلك بهدف تقدير انعكاساتها المستقبلية المحتملة على الطلب على النفط والغاز في الدول الأعضاء، فإنها تؤكد ترحيب ومساندة الدول الأعضاء في المنظمة لكافة الجهود الدولية الرامية لتطوير قطاع النقل والمحافظة على البيئة، وذلك على اعتبارها شريكاً رئيسياً في صناعة الطاقة العالمية، كما تأمل الأمانة العامة بأن توفق الدول الأعضاء في جهودها في مشاريع قطاع صناعة التكرير ومن أهمها مشاريع الوقود النظيف، والتي ستساهم في فتح أسواق جديدة للمنتجات البترولية العربية.

بخصائص فريدة ومن أهمها وفرة مصادرها من حيث انتشار محطات التزود بالوقود في معظم دول العالم، بالإضافة إلى سهولة التخزين والنقل والتوزيع والكلفة الملائمة لكافة الشرائح الاجتماعية من مالكي المركبات ووسائل النقل. وفي خضم تلك الزيادة الكبيرة في عدد السيارات والحافلات المستخدمة في المدن، فقد أثارت تساؤلات حول الآثار البيئية المحتملة والتي قد تنتج عن قطاع النقل، الأمر الذي نتج عنه في المقابل ظهور توجه لدى العديد من الدول ومن بينها بعض الدول الأعضاء في منظمة أوبك نحو تطوير منظومة النقل التقليدية بحيث يستمر القطاع بالاعتماد على المنتجات البترولية بعد إدخال تقنيات حديثة وجديدة للوقود السائل لاستخلاص الغازات المسببة للتلوث منه، إلى جانب التطوير التدريجي لمنظومات نقل بديلة تعتمد على مصادر أخرى للطاقة غير التقليدية.

ومن جانبها تتوقع منظمة أوبك أن يرتفع الطلب على الطاقة بحوالي 34.6% بحلول عام 2040 مقارنة بعام 2015، وسيظل الوقود الأحفوري هو الغالب لخليط الطاقة ولكن قد تهبط نسبته من 81% في عام 2015 الي 75% في عام 2040، بينما من المتوقع أن يستمر النفط في موقعه الرئيسي كأهم مصادر الطاقة على الرغم من أن نسبته قد تتخفض من 31% في 2015 الي 27% في عام 2040.



المزروعي: الأسواق البترولية بحاجة إلى أسعار مناسبة لجميع الأطراف



ويحرك سوق النفط في الاتجاه الصحيح. ولفت إلى أن قرار تمديد خفض الإنتاج معقد للغاية وذلك في ظل حاجة الأسواق إلى الاستقرار والاستثمار، مضيفاً «ولهذا السبب نقول إن هناك إمكانية لتمديد اتفاق خفض الإنتاج».

وأكد معاليه على حرص دولة الإمارات العربية المتحدة على تطوير علاقات بناءة وطويلة الأمد مع مختلف دول العالم انطلاقاً من رؤية وتطلعات القيادة الحكيمة نحو إرساء أسس وخطط علمية مدروسة بالكامل تهدف إلى تحقيق التنمية المستدامة والحياة الكريمة للمواطنين والمقيمين على حد سواء، مضيفاً «إننا حريصون على تطوير علاقات مثمرة مع جميع شركائنا، وفي هذا السياق قمنا بتطوير علاقات استثمارية إيجابية مع الصين والهند وباكستان واليابان والعديد من البلدان الأخرى.

أكد معالي المهندس سهيل بن محمد فرج فارس المزروعي، وزير الطاقة والصناعة في دولة الإمارات العربية المتحدة، بأن هناك إمكانية لتمديد اتفاق خفض إنتاج نفط الدول الأعضاء وغير الأعضاء في منظمة أوبك، في العام القادم 2018، وذلك بهدف تحقيق الاستقرار في سوق النفط العالمي والحفاظ على أسعار مناسبة للجميع.

وأضاف معاليه خلال افتتاح معرض ومؤتمر أبوظبي الدولي للبترول (أديبك 2017)، الذي عقد مؤخراً في العاصمة الإماراتية أبوظبي، أن الأسواق بحاجة إلى أسعار مناسبة لجميع الأطراف ذات العلاقة بما في ذلك المنتجون والمستثمرون والمستهلكون، معرباً عن أمله في أن تتوصل أوبك إلى اتفاق حول تمديد خفض الإنتاج في عام 2018، مشيراً إلى أن معدل النمو يقود الطلب على منتجات النفط والغاز



تعيين معالي السيد / بخيت شبيب بخيت الرشيدى وزيراً للنفط ووزيراً للكهرباء والماء في دولة الكويت



صدر مرسوم أميري في دولة الكويت بشأن تشكيل الحكومة الجديدة، وقد تم بموجبه تعيين معالي السيد / بخيت شبيب بخيت الرشيدى، وزيراً للنفط ووزيراً للكهرباء والماء، خلفاً لمعالي السيد / عصام المرزوق.

وقد بعث سعادة السيد / عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) ببرقية تهنئة باسمه ونيابة عن موظفي الأمانة العامة للمنظمة لمعالي السيد / بخيت شبيب بخيت الرشيدى، أعرب خلالها عن خالص التهنئة والتبريك لمعاليه بمناسبة تعيينه في منصبه الجديد، ومتطلعاً إلى مواصلة واستمرار دعم دولة الكويت المعهود للمنظمة.

وتجدر الإشارة إلى أن معالي السيد / بخيت شبيب بخيت الرشيدى، حاصل على شهادة بكالوريوس الهندسة الكيميائية عام 1982. وقد شغل قبل توليه المنصب الوزاري عدة مناصب قيادية في القطاع البترولي في دولة الكويت من بينها، رئيس شركة البترول الكويتية العالمية (KPI)، والرئيس التنفيذي لشركة كي بي سي هولدينجز (أوروبا). ورئيس مجلس إدارة الاتحاد الخليجي للتكرير (البحرين) عام 2016 وحتى الآن، بالإضافة إلى عضويته في بعض مجالس ادارات الشركات النفطية الكويتية، ومن بينها شركة نفط الكويت ما بين عامي 2011 و 2012، والشركة الأولى للتسويق المحلي للوقود. كما شارك معاليه في العديد من المؤتمرات والمنتديات العالمية كمتحدث رئيسي وممثلاً عن قطاع التكرير في دولة الكويت.

تحسن ملحوظ في صادرات المحروقات الجزائرية



ذكر معالي الأستاذ/ مصطفى قيطوني، وزير الطاقة في الجمهورية الجزائرية، أن إيرادات الجزائر من صادرات المحروقات (النفط والغاز الطبيعي)، قد ارتفعت إلى 24 مليار دولار في نهاية سبتمبر 2017، مدعومة بارتفاع متوسط سعر برميل النفط، وهي زيادة بنسبة 23% مقارنة بنفس الفترة من عام 2016.

وأضاف معاليه وبحسب وكالة الأنباء الجزائرية، ان اجتماع منظمة البلدان المصدرة للنفط «أوبك» الذي عقد في الجزائر في سبتمبر 2016، قد ساهم في إعادة التوازن في للسوق النفطية وبشكل نسبي بداية من عام 2017، كما ساهم في ارتفاع الإيرادات المالية من صادرات المحروقات إلى 24 مليار دولار، بزيادة 23% مقارنة بنفس الفترة من عام 2016.

وتنتج الجزائر حوالي 1.2 مليون برميل من النفط الخام يوميا، وقد خفضت حصتها بواقع 50 ألف ب/ي تجاوبا مع اتفاق التخفيض.

ووفقا لمعالي الوزير، فقد صدرت الجزائر في عام 2016 نحو 54 مليار متر مكعب من الغاز، وتوسعي لبلوغ حجم صادرات يفوق 57 مليار متر مكعب في نهاية ديسمبر 2017، فيما تتوقع شركة سوناطراك تحقيق عائدات من تصدير النفط والغاز في 2017 تقدر بحوالي 31 مليار دولار.





توقيع اتفاقية جديدة للبحث عن البترول والغاز في خليج السويس



وقع معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية، اتفاقية جديدة للبحث عن للبترول والغاز في منطقة تنمية شرق عرش الملاحة البحرية « مجاويش البحرية » بين الهيئة المصرية العامة للبترول وشركة ترايدنت بترولיום، بإجمالي استثمارات حوالي 2,4 مليون دولار كحد أدنى و 500 ألف دولار منح توقيع لحفر 4 آبار جديدة.

وأكد معاليه عقب التوقيع أن الاتفاقيات الـ 83 التي وقعها قطاع البترول منذ نوفمبر 2013 مع كبرى شركات البترول العالمية والعربية والمصرية وحتى الآن باستثمارات تجاوزت 15 مليار دولار تمثل إلى جانب الاكتشافات الغازية الكبيرة التي تحققت مؤخراً ركيزة أساسية في برنامج توفير الإمدادات البترولية لسوق المحلي خلال الفترات المقبلة، كما تعد أحد المؤشرات الرئيسية على جاذبية المناخ الاستثماري لمصر وتؤكد على تنوع الاستثمارات وجاذبية الفرص التي يطرحها قطاع البترول.

الدورة الثالثة والعشرين لمؤتمر الأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ (COP-23)



شاركت الأمانة العامة للمنظمة بصفتها منظمة حكومية دولية (IGO)، ممثلة بالأمين العام للمنظمة السيد/ عباس علي النقي، والسيد/ عبد الكريم عايد، مدير إدارة الإعلام والمكتبة في أعمال الدورة الثالثة والعشرين لمؤتمر الأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ (COP-23) والدورة الثالثة عشرة لمؤتمر الأطراف العامل بوصفه اجتماعاً لأطراف بروتوكول كيوتو والجزء الثاني من الدورة الأولى لمؤتمر الأطراف العامل بوصفه اجتماع الأطراف في اتفاق باريس والدورة السابعة والأربعين لكل من الهيئة الفرعية للتنفيذ والهيئة الفرعية للمشورة العلمية والتكنولوجية وكذلك الجزء الرابع من الدورة الأولى للفريق العامل المخصص المعني باتفاق باريس في مدينة بون - ألمانيا من 6-17 تشرين الثاني/نوفمبر 2017. وقد جاءت نتائج المؤتمر على النحو الآتي:

خلال عام 2018 حول موضوع الخسائر والأضرار الناجمة عن تغير المناخ في الدول النامية. فيما يتعلق بتمويل المناخ، أعلنت الحكومة الألمانية عن مساهمتها بمبلغ 50 مليون يورو لصندوق التكيف، كما ساهمت كل من السويد وبلجيكا في صندوق أقل البلدان نمواً، كما تم الاعتراف بصندوق التكيف رسمياً باعتباره أحد أدوات التمويل لتحقيق أهداف اتفاق باريس. بقرار من مؤتمر الأطراف أن يتم

خفض انبعاثات غازات الدفيئة المسبب للاحتباس الحراري. فيما يتعلق بالإجراءات المناخية لما قبل عام 2020، خرج مؤتمر الأطراف بالاعتراف بالحاجة الملحة لتنفيذ الإجراءات المناخية لخفض الانبعاثات قبل عام 2020، وتم الاتفاق على اتخاذ إجراءات منتظمة على أرض الواقع خلال عامي 2018-2019. اتفقت الدول على عقد حوار «سوفوا» (Suva) للخبراء

- الاتفاق على وضع مسودة تتضمن قاعدة للقواعد التفصيلية لاتفاق باريس تكتمل في شهر كانون الأول/ديسمبر 2018، وذلك خلال مؤتمر الأطراف القادم الرابع والعشرين (COP-24) في بولندا.
- إطلاق حوار «تالانوا» (Talanoa) والمعروف رسمياً باسم الحوار التسهيلي لعام 2018، ويسعى الحوار إلى دفع الطموح إلى تعزيز الإجراءات الرامية إلى



وستقوم الأمانة العامة للمنظمة بالتنسيق مع وفد المملكة العربية السعودية بعقد فعالية وورشة عمل خلال مؤتمر الأطراف القادم (COP-24) في بولندا حول موضوع «تأثير تدابير الاستجابة على الصناعة البترولية».

التي تعتمد اقتصادياتها وعوائدها المالية على مصدر وحيد أو شبه وحيد وخاصة الوقود الأحفوري وللدفاع عن مصالحها وشرح تبعات سياسات التغير المناخي واتفاقية باريس على القطاع النفطي والغاز العربي.

معالجة نقاط الضعف في ملف الزراعة إزاء تغير المناخ ونهج معالجة الأمن الغذائي، وهو من أهم إنجازات مؤتمر الأطراف (COP-23) لصالح الدول النامية.

- بلغ عدد الدول التي صادقت على اتفاق باريس 170 دولة.
- إعلان 25 مدينة التزامها بأن تصبح محايدة الانبعاثات بحلول عام 2050.
- شكلت 27 دولة تحالفاً عالمياً جديداً للتخلص من الفحم.
- استضافة بولندا لمؤتمر الأطراف (COP-24) والمقرر عقده خلال الفترة من 3-14 كانون الأول/ديسمبر 2018.
- وفي الاجتماع رفيع المستوى لمؤتمر الاتفاقية الإطارية بشأن تغير المناخ، قدم سعادة الأمين العام كلمة الأمانة العامة للمنظمة جاء فيها التأكيد على أهمية توافر آليات الدعم ووسائل التنفيذ للدول النامية خاصة في مجال نقل وتوطين التكنولوجيا وتطبيق تقنيات فصل الكربون وتخزينه (تقنية CCS) وتحويله وإعادة تدويره ورفع كفاءة قطاع النقل والتأكيد على أهمية وفاء الدول المتقدمة بالتزاماتها عن الفترة ما قبل عام 2020 وأهمية وضع نصوص حول تقليل الآثار السلبية لتدابير الاستجابة ضمن حزمة القرارات المزمع تقديمها ضمن الحوار التيسيري لعام 2018.

اجتماعات جامعة الدول العربية:

تشارك المنظمة باجتماعات جامعة الدول العربية اليومية حرصاً منها على توضيح مواقف الدول العربية



اجتماع الطاولة المستديرة السابع لوزراء النفط والطاقة في الدول الآسيوية التحول في أسواق الطاقة العالمية: من الرؤية إلى العمل الفعلي

بدعوة كريمة من معالي وزير الطاقة في مملكة تايلند، شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك في اجتماع الطاولة المستديرة الآسيوي السابع على مستوى الوزراء تحت عنوان «التحول في أسواق الطاقة العالمية: من الرؤية إلى العمل الفعلي»، الذي استضافته وزارة الطاقة التايلندية بالتعاون مع دولة الإمارات العربية المتحدة، تحت مظلة منتدى الطاقة الدولي في مدينة بانكوك خلال الفترة من 1-3 نوفمبر 2017.

3. التكنولوجيا ومستقبل الطاقة: الانعكاسات، التحديات والاستعدادات.

وفي ختام أعمال الاجتماع رحب معالي الوزراء بالحوار الذي يدمجه منتدى الطاقة الدولي بشأن أمن الطاقة العالمي على طول مسارات انتقال الطاقة من خلال أسواق طاقة تعمل بشكل جيد وتتسم بالانفتاح والفعالية والشفافية، وتعزيز التعاون والتجارة والاستثمار في جميع أنحاء القارة الآسيوية من أجل:

- ضمان وصول الطاقة إلى المزيد من السكان وفق معايير عالية وصحية.
 - تعزيز كفاءة الطاقة وتقليل النفايات على امتداد سلسلة القيمة للطاقة.
 - تحقيق النمو الاقتصادي المستدام وتحقيق جميع أهداف التنمية المستدامة.
 - اتخاذ الإجراءات الضرورية والمناسبة بشأن تغير المناخ وفقاً لما تم التوصل إليه في إتفاق باريس.
- وقد مثل الأمانة العامة في الإجتماع، السيد/ عبد الفتاح دندي، مدير الإدارة الاقتصادية.

شارك في الاجتماع وزراء وممثلون من 24 دولة آسيوية منتجة ومصدرة ومستهلكة للنفط والطاقة، و11 مسؤولاً من المنظمات الدولية المتخصصة في مجال الطاقة. وكان من ضمن المشاركين والمتحدثين الرئيسيين في الجلسات الرئيسية الثلاث من الدول الأعضاء في المنظمة: معالي المهندس سهيل بن محمد فرج المزروعى، وزير الطاقة والصناعة في دولة الامارات العربية المتحدة، معالي الشيخ محمد بن خليفة بن أحمد آل خليفة، وزير النفط في مملكة البحرين، معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، معالي الدكتور محمد بن صالح السادة، وزير الطاقة والصناعة في دولة قطر، معالي الأستاذ عصام عبد المحسن حمد المرزوق، وزير النفط ووزير الكهرباء والماء في دولة الكويت.

تركزت أعمال الدورة السابعة على ثلاثة محاور رئيسية هي:

1. أسواق النفط: الاستثمارات، التحديات الأمنية في عالم متحول.
2. الغاز الطبيعي: وضع السوق، والعقبات السياسية التي تواجه العصر الذهبي للغاز.

الدورة العاشرة من منتدى ميديايز الدولي



سهل الولوج وأكثر استدامة وبأسعار معقولة.»
وقد تناول سعادة الأستاذ/عباس علي النقي، في كلمته مجموعة من القضايا الراهنة في صناعة النفط والغاز والطاقة، ومن أهمها:
أولاً: الدور المتزايد للطاقات المتجددة في مزيج الطاقة الأولية بشكل عام، والطاقة المتجددة في الدول الأعضاء في منظمة أوبك والدول العربية الأخرى بشكل خاص.
ثانياً: التطورات الأخيرة في أسواق الطاقة والوصول الى الطاقة المستدامة.
وقد تناولت المحاور الرئيسية للمنتدى عدد من المواضيع ذات الصلة بقضايا الطاقة والبيئة والتغير المناخي والتنمية المستدامة والتطورات الاقتصادية والجيوسياسية في منطقة الشرق الأوسط وقارة أفريقيا.

بدعوة من معهد أماديوس، شارك سعادة الأمين العام للمنظمة الأستاذ/عباس علي النقي في الدورة العاشرة لمنتدى ميديايز «MEDays»، الذي عقد في مدينة طنجة بالمملكة المغربية في الفترة من 8 إلى 11 نوفمبر 2017، برعاية سامية من العاهل المغربي جلالة الملك محمد السادس، تحت شعار ” من انعدام الثقة إلى التحديات : عصر الاضطرابات الكبرى“، وقد شارك في المنتدى عدد من رؤساء الدول والحكومات والوزراء ومجموعة من المفكرين ورجال الأعمال وممثلين عن المنظمات الدولية ومنظمات المجتمع المدني.

وشارك سعادة الأمين العام لمنظمة الأوبك، الأستاذ/عباس علي النقي، كمتحدث رئيسي في جلسة « نظرة عامة على آفاق الطاقة العالمية: كيفية تمكين الانتقال الفعال من أجل نظام طاقة



القمة العالمية حول الحلول المتاحة لموضوع الغاز الطبيعي المسال



شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في القمة العالمية حول الحلول المتاحة لموضوع الغاز الطبيعي المسال «Global LNG Solutions Summit» التي عقدت في مدينة نيس ، الجمهورية الفرنسية، يومي 24 و25 أكتوبر 2017. وقد شارك في القمة نحو 300 خبير ومسؤول تنفيذي من شركات النفط والغاز العربية والعالمية، ومن بينها شركة أرامكو السعودية، راس غاز القطرية، غازبروم (Gazprom)، بتروناس (Petronas) ، وبعض المؤسسات والمنظمات الأوروبية والدولية منها المفوضية الأوروبية.



قدمت الأمانة العامة ورقة في الجلسة الافتتاحية بعنوان ”التغيرات الديناميكية للغاز الطبيعي المسال في الدول العربية، ودوره الحالي والمستقبلي في تلبية الطلب الإقليمي والعالمي على الغاز“، تناولت الورقة تطور صناعة الغاز الطبيعي المسال في الدول العربية، وأبرز التغيرات الديناميكية، وكذلك التحديات التي تواجه الدول العربية المصدرة، وأبرزها تنامي الطلب المحلي، واحتدام المنافسة بعد تشغيل المشاريع الجديدة في أستراليا والولايات المتحدة، كما استعرضت الورقة الفرص التي تمتلكها الدول العربية وأبرزها توافر احتياطي كبيرة من الغاز غير مستغلة، وبنية تحتية للتصدير، والموقع الفريد الذي يتوسط الأسواق العالمية. كما شاركت الأمانة العامة في الجلسة النقاشية

الأولى بعنوان ”أحدث التطورات في السوق العالمي للغاز الطبيعي المسال“، وشاركت أيضا في إدارة جلسات اليوم الثاني من برنامج القمة.

وقد مثل الأمانة العامة في القمة العالمية حول الحلول المتاحة لموضوع الغاز الطبيعي المهندس/ وائل حامد عبد المعطي، خبير صناعات غازية.

الاجتماع التمهيدي لإعداد التقرير الاقتصادي العربي الموحد لعام 2018



بالتطورات في مجال النفط والطاقة، والذي يغطي الوضع العام للاستكشاف والاحتياطيات والإنتاج عربياً وعالمياً، والطلب على الطاقة، والمخزونات النفطية العالمية (التجارية والإستراتيجية)، وصادرات النفط والغاز الطبيعي، وقيمة الصادرات النفطية العربية. بالإضافة إلى إعداد الجزئية الخاصة بالصناعات الهيدروكربونية ضمن الفصل الرابع المتعلق بالقطاع الصناعي.

كما أكد المجتمعون على أهمية مواصلة العمل على تطوير مضمون فصول التقرير، وكذلك زيادة عدد النواذ في التقرير بحيث تتناول كل نافذة أهم المستجدات المرتبطة بموضوع كل فصل وإضافة قضية رئيسية تخص هذا الموضوع بشكل متجدد سنوياً، كلما كان ذلك ممكناً. كما تم الاتفاق على أن يكون فصل المحور في تقرير عام 2018، حول موضوع "الطاقة المتجددة بالدول العربية: الواقع والأفاق".

شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروول (أوابك) في الاجتماع التمهيدي لإعداد التقرير الاقتصادي العربي الموحد لعام 2018 والذي عُقد بمقر الأمانة العامة لجامعة الدول العربية في القاهرة خلال الفترة من 11 - 13 ديسمبر/كانون الأول 2017. وشارك في الاجتماع ممثلون عن كل من الأمانة العامة لجامعة الدول العربية، وصندوق النقد العربي، والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، ومثل المنظمة في هذا الاجتماع السيد عبد الفتاح دندي، مدير الإدارة الاقتصادية، والسيد ماجد عامر باحث اقتصادي في الإدارة الاقتصادية. وتم خلال الاجتماع مناقشة محتويات الفصول التي سيتضمنها تقرير عام 2018، وتم اعتماد هيكلها وفق الصيغ التي عرضتها المؤسسات التي تعدها، ومنها الفصل الخامس الذي تقوم بإعداده الأمانة العامة لمنظمة أوابك والمتعلق

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضا خلال الأسبوع الأول من شهر أكتوبر 2017، مسجلا 54.4 دولار للبرميل، ثم ارتفع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 56.3 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):
شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر أكتوبر 2017 ارتفاعا بمقدار 2.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 3.9%، ليصل إلى 55.5 دولار للبرميل، مسجلا بذلك ارتفاعا بنحو 7.6 دولار للبرميل، أي بنسبة 15.9% مقارنة بمعدله المسجل خلال

الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للتحسن الملحوظ في سوق النفط على خلفية التزام دول أوبك وخارج أوبك باتفاق خفض الإنتاج، إضافة إلى ارتفاع الطلب، وتراجع مخزونات النفط الأمريكية، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر أكتوبر 2017.

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، 2016-2017 (دولار/برميل)



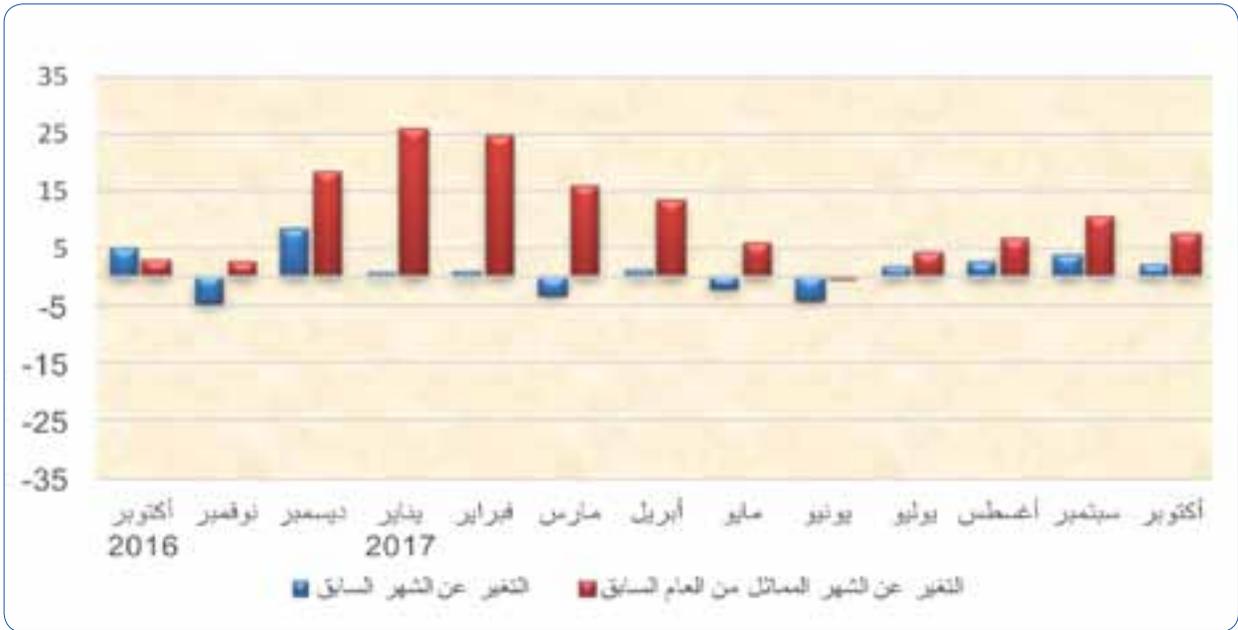
المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 3.9 % (2.1 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 55.5 دولار للبرميل خلال شهر أكتوبر 2017.
- ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث 2017 بمقدار 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.5 % ليصل إلى 97.7 مليون ب/ي.
- ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال الربع الثالث 2017 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6 % لتصل إلى 96.5 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر أكتوبر 2017 بنحو 1.7 % ليبلغ حوالي 6 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 13 حفارة مقارنة بالشهر السابق لبلغ 797 حفارة.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2017 بنحو 12.6 % لتبلغ 7.1 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 3 % لتبلغ حوالي 2.4 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 41 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2969 مليون برميل، وانخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 5 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1858 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أكتوبر 2017 بمقدار 0.10 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.88 دولار لكل مليون (و ح ب).
- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر سبتمبر 2017 بمقدار 0.27 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.28 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.1 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 2.700 مليون طن خلال شهر سبتمبر 2017، مستأثرة بحصة 23.2 % من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

أكتوبر 2016	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر
47.9	43.2	51.7	52.4	53.4	50.3	51.4	49.2	45.2	46.9	49.6	53.4	55.5
5.0	(4.7)	8.5	0.7	1.0	(3.1)	1.1	(2.2)	(4.0)	1.7	2.7	3.8	2.1
2.8	2.7	18.1	25.9	24.7	15.7	13.5	6.0	(0.6)	4.2	6.5	10.5	7.6

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، وفي منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية "زافيرو" إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2015 - 2017.

1-2 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر أكتوبر 2017 بنحو 9.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 11% لتصل إلى 75.2 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 0.3 دولار للبرميل أي بنسبة 0.5% لتبلغ 66.1 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.8 دولار للبرميل أي بنسبة 1.6% لتبلغ 49.4 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر أكتوبر 2017 بنحو 3.5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.4% لتصل إلى 76.1 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.4 دولار للبرميل أي بنسبة 0.6% لتبلغ 71.7 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.8 دولار للبرميل أي بنسبة 1.6% لتبلغ 50.6 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر أكتوبر 2017 بنحو 2.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.1% لتصل إلى 67.4 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.3 دولار للبرميل أي بنسبة 0.4% لتبلغ 71 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.5 دولار للبرميل أي بنسبة 3% لتبلغ 51.5 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

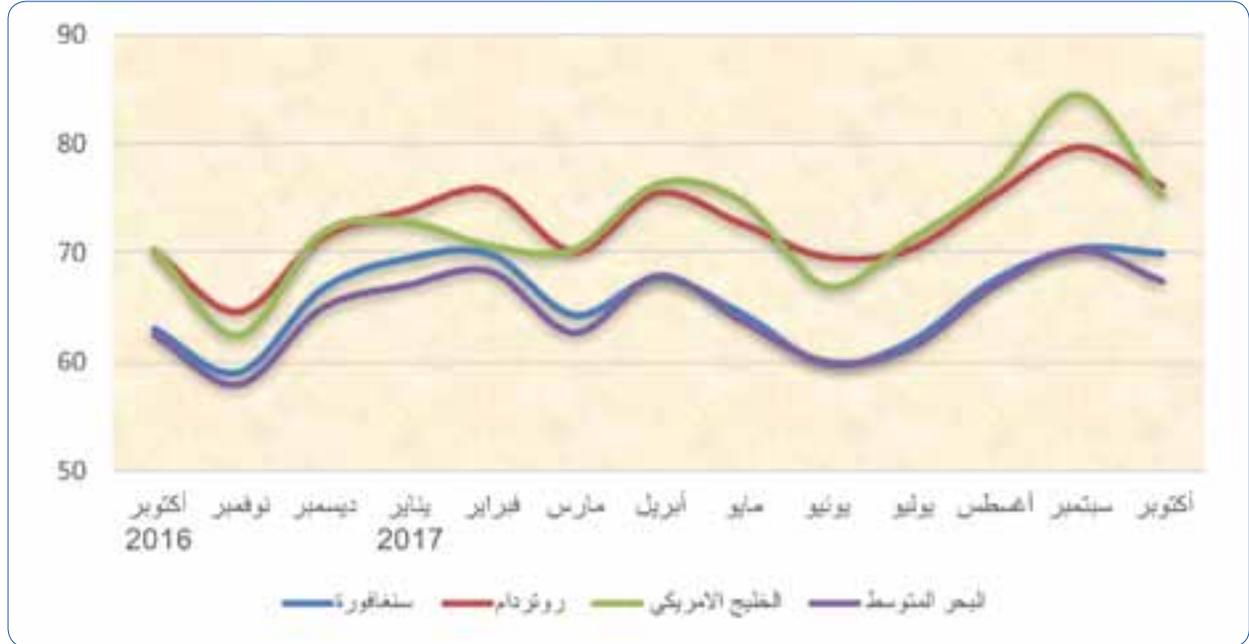
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر أكتوبر 2017 بنحو 0.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 70 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.7 دولار للبرميل أي بنسبة 1% لتبلغ 70 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.2 دولار للبرميل أي بنسبة 2.4% لتبلغ 51.9 دولار للبرميل.

ويوضح **الشكل (3)** المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من أكتوبر 2016 إلى أكتوبر 2017 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2016-2017

الشكل - 3



كما يوضح **الجدول (4)** في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2017).

1-3 أسعار شحن النفط الخام

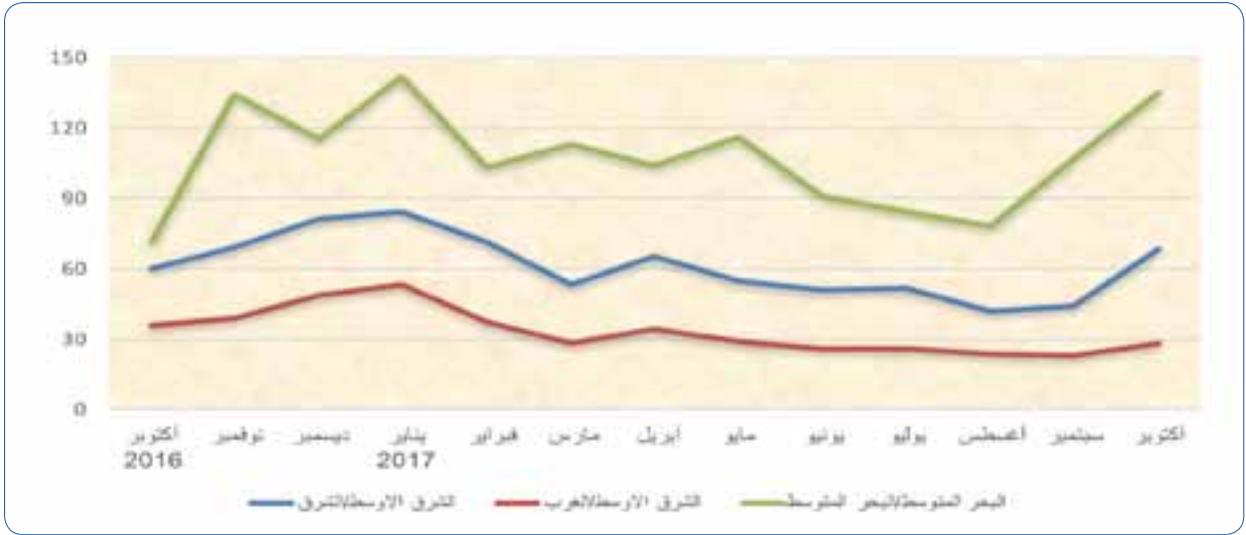
ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2017 بمقدار 24 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 54.5% مسجلة 68 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار 5 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 21.7% مسجلة 28 نقطة على المقياس العالمي. وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 28 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 26.2% مسجلة 135 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر أكتوبر 2016 إلى شهر أكتوبر 2017:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2016-2017

الشكل - 4



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

1-4 أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2017 بمقدار 15 نقطة، أي بنسبة 10.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 124 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أكتوبر 2017 بمقدار 7 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 4.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 158 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر

المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفن بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) بمقدار 5 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 2.9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 169 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر أكتوبر 2016 إلى شهر أكتوبر 2017.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2016-2017

الشكل - 5



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2015-2017.

2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث 2017 إلى ارتفاعه بمقدار 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الربع السابق ليصل إلى 97.7 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.7 مليون ب/ي مقارنة بالربع المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال الربع الثالث 2017 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الربع السابق ليصل إلى 47.7 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.4 مليون ب/ي مقارنة بالربع المناظر من العام السابق، كما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الربع السابق ليصل إلى 50 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالربع المناظر من العام السابق.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال الربع الثالث 2017 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الربع السابق لتصل إلى 96.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالربع المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال الربع الثالث 2017 بمقدار 0.5 مليون ب/ي أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الربع السابق لتصل إلى 39.1 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالربع المناظر من العام السابق، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الربع السابق لتصل إلى 57.4 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالربع المناظر من العام السابق .

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال الربع الثالث 2017 عجزاً قدره 1.2 مليون ب/ي، مقارنة بعجز قدره 0.4 مليون ب/ي خلال الربع السابق والربع المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغير عن الربع الثالث 2016	الربع الثالث 2016	التغير عن الربع الثاني 2017	الربع الثاني 2017	الربع الثالث 2017	
0.4	47.3	0.8	46.9	47.7	طلب الدول الصناعية
1.3	48.7	0.6	49.4	50.0	باقي دول العالم
1.7	96.0	1.4	96.3	97.7	إجمالي الطلب العالمي
<u>0.3</u>	<u>38.8</u>	<u>0.5</u>	<u>38.6</u>	<u>39.1</u>	: إمدادات أوبك
0.1	32.6	0.4	32.3	32.7	نفط خام
0.2	6.2	0.1	6.3	6.4	سوائل الغاز و مكثفات
0.6	54.6	0.1	55.1	55.2	إمدادات من خارج أوبك
0.0	2.2	0.0	2.2	2.2	عوائد التكسير
0.9	95.6	0.6	95.9	96.5	إجمالي العرض العالمي
	(0.4)		(0.4)	(1.2)	الموازنة

المصدر: التقرير الشهري لمنظمة أوبك، نوفمبر 2017.



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2015-2017.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 102 ألف ب/ي أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 6.002 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 697 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر أكتوبر 2017 بنحو 13 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 797 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 352 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

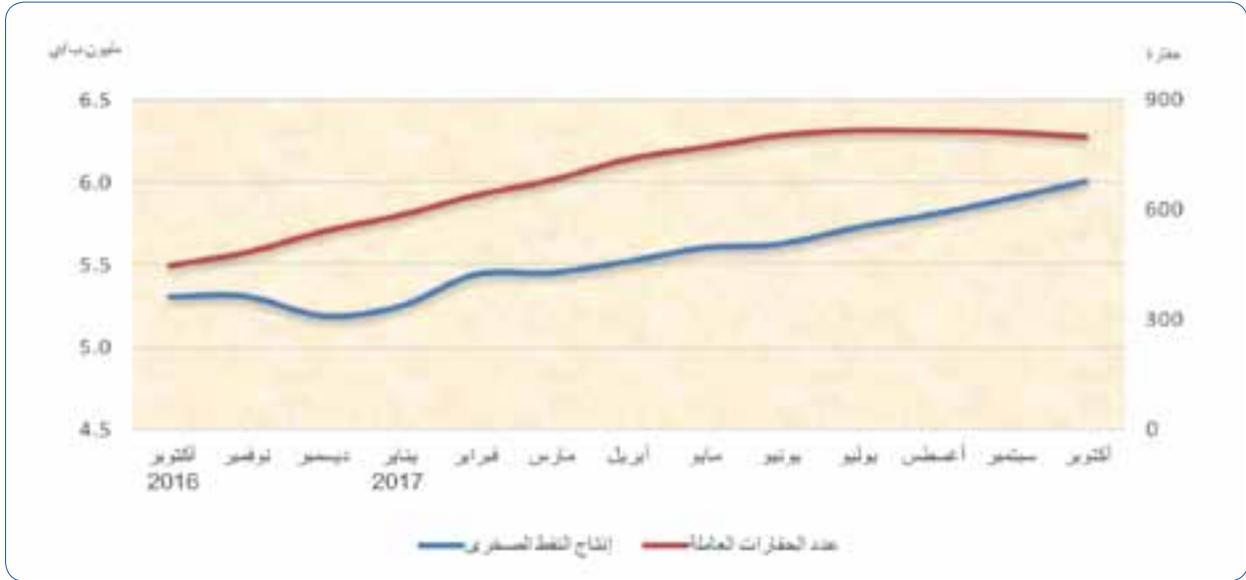
إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية *

الجدول - 3

التغير عن أكتوبر 2016	أكتوبر 2016	التغير عن سبتمبر 2017	سبتمبر 2017	أكتوبر 2017	
0.697	5.305	0.102	5.900	6.002	إنتاج النفط الصخري
352	445	(13)	810	797	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions December 2017

× يمثل إنتاج ست مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي مناطق، Bakken، Anadarko التي أصبحت هدفاً للعديد من منتجي النفط الصخري والغاز الصخري خلال السنوات الأخيرة، ويعمل بها نحو 129 حفارة اعتباراً من شهر يوليو 2017.



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 1 مليون ب/ي أي بنسبة 12.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.1 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 68 ألف ب/ي أي بنسبة 3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.4 مليون ب/ي. وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 439 ألف ب/ي أي بنسبة 51.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 192 ألف ب/ي أي بنسبة 4.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.3 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 1.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 23.4% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 3.9 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 44% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 12% ثم فنزويلا بنسبة 7%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 37% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 34 ألف ب/ي، أي بنسبة 1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.1 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 145 ألف ب/ي، أي بنسبة 24.7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 443 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر سبتمبر 2017 بنحو 25 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.7% لتبلغ 696 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 204 ألف ب/ي، أي بنسبة 7% ليصل إلى 2.9 مليون ب/ي. وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 37% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 27% ثم الكويت بحوالي 9%.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 12.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 9 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 91 ألف ب/ي، أي بنسبة 7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.4 مليون ب/ي. وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 109 ألف ب/ي، وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 169 ألف ب/ي، أي بنسبة 14% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر سبتمبر 2017 حوالي 9.3 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 15% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 17% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها أنجولا بنسبة 13%، والمملكة العربية السعودية بنسبة 12%.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر سبتمبر 2017 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل/اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن أغسطس 2017	أغسطس 2017	سبتمبر 2017	التغير عن أغسطس 2017	أغسطس 2017	سبتمبر 2017	
0.261	-2.161	-1.900	-1.462	7.290	5.828	الولايات المتحدة الأمريكية
-0.170	-0.083	-0.253	-0.034	3.204	3.170	اليابان
0.260	0.118	0.378	0.960	7.962	8.922	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 41 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2969 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 98 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1166 مليون برميل، في حين انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 47 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1803 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 17 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1560 مليون برميل، منها 621 مليون برميل من النفط الخام و 939 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 19 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 972 مليون برميل، منها 343 مليون برميل من النفط الخام و 629 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 437 مليون برميل، منها 202 مليون برميل من النفط الخام و 235 مليون برميل من المنتجات.

انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر سبتمبر 2017 بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 2779 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 4 مليون برميل ليصل إلى 1144 مليون برميل. وبذلك ينخفض إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 42 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5748 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 75 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

انخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1858 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 13 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر سبتمبر 2017 إلى 8750 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 43 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضاً بنحو 159 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي. وبيّن الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر سبتمبر 2017.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر سبتمبر 2017

شكل - 8



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أكتوبر 2017 بمقدار 0.10 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.88 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 6 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، 2016-2017

الجدول - 5

أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر 2016	
2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	3.2	3.1	2.9	2.8	3.3	3.6	2.6	3.0	الغاز الطبيعي *
8.9	8.3	8.3	8.1	7.8	8.4	8.8	8.6	9.2	9.1	9.0	7.9	8.6	خام غرب 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 شمال شرق 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

انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر سبتمبر 2017 بمقدار 0.27 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.1 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.28 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.2 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.1 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 1.359 مليون طن أي بنسبة 10.5% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر سبتمبر 2017 إلى 11.643 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2015 - 2017 :

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2015-2017

الجدول - 6

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار / م و ح ب)			(ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الاجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
6.5	6.9	6.9	142041	26017	33257	82767	2016
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	يوليو
6.0	6.3	6.7	11884	2257	1971	7656	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
7.1	7.3	7.1	15308	3733	4026	7549	ديسمبر
7.0	7.9	7.5	16032	3436	4294	8302	يناير 2017
7.0	8.0	7.9	13762	2372	3600	7790	فبراير
6.9	7.8	7.7	13661	1991	3527	8143	مارس
7.0	7.8	8.2	11081	2171	2337	6573	أبريل
7.3	8.3	8.5	11638	2911	2488	6239	مايو
7.1	7.8	8.3	12683	3038	3460	6185	يونيو
7.4	7.9	8.3	12654	3121	2716	6817	يوليو
7.4	8.2	8.3	13002	3140	2603	7259	أغسطس
7.2	8.1	8.1	11643	3454	2368	5821	سبتمبر

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر سبتمبر 2017 حوالي 4.308 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 37% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 17% ثم ماليزيا بنسبة 13% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 2.700 مليون طن لتساهم بما نسبته 23.2% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية 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 7.31 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر سبتمبر 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 7.20 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 7.15 دولار/ مليون و ح ب، واستراليا بصافي عائد 7.14 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 6.95 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 6.59 دولار/ مليون و ح ب. ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين، وصافي العائد لها في نهاية شهر سبتمبر 2017:

في نهاية شهر سبتمبر 2017

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

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	
7.14	11643	3454	2368	5821	استراليا
6.95	1974	687	630	657	قطر
7.15	1519	392	172	955	ماليزيا
7.20	1084	253	141	690	اندونيسيا
7.31	647	-	25	392	روسيا

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



ملحق الجداول

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2016-2017
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2016-2017
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2017	2016	
January	52.4	26.5	يناير
February	53.4	28.7	فبراير
March	50.3	34.7	مارس
April	51.4	37.9	أبريل
May	49.2	43.2	مايو
June	45.2	45.8	يونيو
July	46.9	42.7	يوليو
August	49.6	43.1	أغسطس
September	53.4	42.9	سبتمبر
October	55.5	47.9	أكتوبر
November		43.2	نوفمبر
December		51.7	ديسمبر
First Quarter	52.0	30.0	الربع الأول
Second Quarter	48.6	42.3	الربع الثاني
Third Quarter	50.0	42.9	الربع الثالث
Fourth Quarter		47.6	الربع الرابع
Annual Average		40.7	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2016-2017
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2016-2017
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2017	2016	الأسبوع Week	الشهر Month	2017	2016	الأسبوع Week	الشهر Month
46.7	44.3	1	يوليو July	53.1	29.8	1	يناير January
45.5	43.0	2		52.1	25.7	2	
46.9	42.7	3		52.1	23.7	3	
48.0	40.2	4		52.5	26.9	4	
49.9	39.1	1	أغسطس August	52.9	29.2	1	فبراير February
50.2	41.2	2		53.2	27.0	2	
48.7	45.5	3		53.7	29.0	3	
49.7	45.5	4		53.6	29.3	4	
51.7	43.7	1	سبتمبر September	52.0	35.1	1	مارس March
52.8	42.7	2		49.2	35.2	2	
54.2	42.5	3		48.7	35.8	3	
55.8	43.1	4		49.5	34.8	4	
54.4	47.5	1	أكتوبر October	51.6	34.2	1	أبريل April
54.4	48.5	2		53.4	38.2	2	
55.7	48.4	3		51.5	38.6	3	
56.3	47.4	4		49.4	41.1	4	
	42.1	1	نوفمبر November	48.1	41.1	1	مايو May
	42.2	2		47.6	41.8	2	
	45.0	3		50.0	44.5	3	
	46.4	4		51.1	44.7	4	
	50.7	1	ديسمبر December	46.5	47.1	1	يونيو June
	51.9	2		45.2	45.1	2	
	52.0	3		43.4	46.0	3	
	53.1	4		44.6	45.3	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 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. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude «Minas». As of June 2017, The basket price includes the Equatorial Guinean crude «Zafiro».

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، السدرة الليبية، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الإندونيسي واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأنغولي و خام اورينت، الأكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الإندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الإندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الإندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوع من الخام.

المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترو، الادارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2015-2017
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2015-2017
(دولار / برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرية الليبي Es Sider	موربان الإماراتي Murban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 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
Average 2016	43.2	43.7	41.3	42.6	44.8	41.4	39.2	39.4	44.2	40.9	40.7	متوسط عام 2016
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
February	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	يوليو
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
December	52.0	53.6	52.1	52.1	54.9	52.1	50.9	50.9	53.8	51.9	51.7	ديسمبر
January 2017	52.5	54.6	53.7	53.1	56.0	53.4	51.5	51.7	54.8	52.3	52.4	يناير 2017
February	53.4	55.1	54.4	53.5	56.3	54.1	52.9	52.7	55.1	53.6	53.4	فبراير
March	49.6	51.6	51.2	50.0	53.0	50.9	49.9	49.8	51.4	50.7	50.3	مارس
April	51.1	52.6	52.3	51.0	54.3	52.4	50.8	50.8	51.8	51.6	51.4	أبريل
May	48.6	50.5	50.5	48.9	52.0	50.2	48.7	48.6	49.8	49.3	49.2	مايو
June	45.2	46.4	46.4	44.9	47.9	46.3	44.4	44.6	46.1	45.2	45.2	يونيو
July	46.7	48.5	47.6	47.0	49.0	47.5	46.2	46.4	48.0	47.1	46.9	يوليو
August	48.0	51.7	50.2	50.3	51.5	49.7	48.7	49.3	51.3	49.6	49.6	أغسطس
September	49.7	56.1	53.5	55.1	54.9	52.9	52.2	53.0	56.3	53.3	53.4	سبتمبر
October	51.6	57.3	55.6	56.5	57.4	55.1	54.5	55.0	57.9	55.7	55.5	أكتوبر

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2015 - 2017
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2015-2017
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2015	Singapore	45.9	66.2	69.2	سنغافورة	متوسط عام 2015
	Rotterdam	40.2	66.0	75.5	روتردام	
	Mediterranean	42.1	67.5	69.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	الخليج الامريكي	
Average 2016	Singapore	37.1	52.9	56.1	سنغافورة	متوسط عام 2016
	Rotterdam	34.1	53.3	63.6	روتردام	
	Mediterranean	34.6	54.4	56.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	32.1	50.1	63.1	الخليج الامريكي	
Oct-16	Singapore	45.3	61.6	63.0	سنغافورة	أكتوبر 2016
	Rotterdam	43.8	61.8	70.1	روتردام	
	Mediterranean	44.5	62.8	62.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	40.1	59.3	70.3	الخليج الامريكي	
Nov-16	Singapore	43.9	57.0	59.0	سنغافورة	نوفمبر 2016
	Rotterdam	41.0	57.3	64.6	روتردام	
	Mediterranean	40.7	57.9	57.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	38.3	53.9	62.4	الخليج الامريكي	
Dec-16	Singapore	51.7	64.1	66.7	سنغافورة	ديسمبر 2016
	Rotterdam	46.7	64.9	71.4	روتردام	
	Mediterranean	48.8	65.4	64.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	45.5	61.0	71.8	الخليج الامريكي	
Jan-17	Singapore	55.1	65.9	69.5	سنغافورة	يناير 2017
	Rotterdam	50.6	65.1	73.8	روتردام	
	Mediterranean	52.2	66.5	67.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	46.8	62.5	72.8	الخليج الامريكي	
Feb-17	Singapore	54.6	67.3	69.9	سنغافورة	فبراير 2017
	Rotterdam	49.7	66.1	75.7	روتردام	
	Mediterranean	50.4	67.5	68.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	46.9	63.2	70.6	الخليج الامريكي	
Mar-17	Singapore	50.7	63.1	64.3	سنغافورة	مارس 2017
	Rotterdam	44.9	62.2	70.1	روتردام	
	Mediterranean	46.2	63.2	62.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.3	58.4	70.3	الخليج الامريكي	
Apr-17	Singapore	52.5	65.0	67.7	سنغافورة	أبريل 2017
	Rotterdam	47.0	64.1	75.4	روتردام	
	Mediterranean	48.0	65.2	67.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	44.6	60.0	76.3	الخليج الامريكي	
May-17	Singapore	51.6	61.7	64.4	سنغافورة	مايو 2017
	Rotterdam	46.3	61.1	72.6	روتردام	
	Mediterranean	47.1	62.3	63.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.7	56.8	74.7	الخليج الامريكي	
Jun-17	Singapore	45.3	58.3	59.8	سنغافورة	يونيو 2017
	Rotterdam	44.0	57.1	69.6	روتردام	
	Mediterranean	45.6	58.0	59.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	41.8	52.6	66.9	الخليج الامريكي	
Jul-17	Singapore	46.1	61.4	61.8	سنغافورة	يوليو 2017
	Rotterdam	45.0	60.9	70.3	روتردام	
	Mediterranean	45.4	62.1	61.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	44.5	56.4	71.2	الخليج الامريكي	
Aug-17	Singapore	47.2	64.2	67.5	سنغافورة	أغسطس 2017
	Rotterdam	46.6	64.7	75.2	روتردام	
	Mediterranean	46.7	65.5	66.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	45.8	60.0	76.4	الخليج الامريكي	
Sep-17	Singapore	50.7	69.3	70.4	سنغافورة	سبتمبر 2017
	Rotterdam	49.8	71.3	79.6	روتردام	
	Mediterranean	50.0	70.7	70.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	48.6	66.4	84.5	الخليج الامريكي	
Oct-17	Singapore	51.9	70.0	70.0	سنغافورة	أكتوبر 2017
	Rotterdam	50.6	71.7	76.1	روتردام	
	Mediterranean	51.5	71.0	67.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	49.4	66.1	75.2	الخليج الامريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2015 - 2017
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2015 - 2017
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2015	108	38	65	متوسط 2015
Average 2016	97	37	60	متوسط 2016
October 2016	71	36	60	أكتوبر 2016
November	134	39	69	نوفمبر
December	115	49	81	ديسمبر
January 2017	142	53	84	يناير 2017
February	103	37	71	فبراير
March	113	28	53	مارس
Arpil	104	34	65	أبريل
May	116	29	55	مايو
June	91	26	51	يونيو
July	84	26	52	يوليو
August	78	24	42	أغسطس
September	107	23	44	سبتمبر
October	135	28	68	أكتوبر

* 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، 2015 - 2017
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2015 - 2017
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2015	173	162	118	متوسط 2015
Average 2016	146	136	100	متوسط 2016
October 2016	117	110	85	أكتوبر 2016
November	140	130	76	نوفمبر
December	183	173	89	ديسمبر
January 2017	198	183	124	يناير 2017
February	157	147	116	فبراير
March	213	203	126	مارس
Arpil	197	187	107	أبريل
May	158	147	106	مايو
June	149	139	107	يونيو
July	143	133	114	يوليو
August	127	118	127	أغسطس
September	174	165	139	سبتمبر
October	169	158	124	أكتوبر

* 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 2015 - 2017
 Table -7 : World Oil Demand 2015 - 2017
 (مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	*2017			2016				2015		
	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Average	
Arab Countries	7.3	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	الدول العربية
OAPEC	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	47.7	46.9	47.0	46.9	47.1	47.3	46.3	46.8	46.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	25.3	25.0	24.5	24.7	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.5	14.2	13.9	14.0	14.0	14.4	14.0	13.6	13.8	أوروبا الغربية
Pacific	7.9	7.7	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.0	المحيط الهادي
Developing Countries	32.3	31.9	31.5	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	الدول النامية
Middle East & other Asia	21.3	21.2	21.0	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.1	4.2	4.3	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	أفريقيا
Latin America	6.8	6.5	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	12.3	12.4	11.9	11.6	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	الصين
FSU	4.8	4.4	4.5	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	4.6	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	97.7	96.3	95.7	95.4	96.2	96.0	94.1	94.1	93.7	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 2015 - 2017
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2015-2017
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	*2017				2016				2015	
	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Average	
Arab Countries	28.3	28.0	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	الدول العربية
OAPEC	27.0	26.7	26.6	27.0	27.7	27.2	26.7	26.4	26.1	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC * **:	39.1	38.6	38.3	38.6	39.3	38.8	38.3	38.5	37.6	الأوبك * **:
Crude Oil	32.7	32.3	32.1	32.6	33.3	32.6	32.2	32.5	31.5	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي وبنفط غير تقليدية
OECD	25.4	25.1	25.4	24.8	25.2	24.6	24.2	25.4	25.3	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	21.3	20.9	21.1	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.7	3.8	3.9	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	11.9	11.9	12.0	12.2	12.4	12.3	12.1	12.1	12.3	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.8	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.9	1.8	1.8	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	افريقيا
Latin America	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	أمريكا اللاتينية
China	3.9	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	الصين
FSU	13.8	13.9	14.1	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	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	عوائد التكرير
World	96.5	95.9	96.2	95.9	97.2	95.6	94.8	96.4	95.6	العالم

* أرقام تقديرية.

* Estimates .

** تشمل غينيا الاستوائية التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في يوليو 2017.

** Includes Equatorial Guinean which resumed its full membership in July 2017.

Sources: OIAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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

الجدول - 9 : المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر سبتمبر 2017
Table - 9 : Global Oil Inventories, September 2017
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month - End in Million bbl)

	التغير عن سبتمبر 2016 Change from Sep- 2016	سبتمبر 2016 Sep- 2016	التغير عن أغسطس 2017 Change from Aug- 2017	أغسطس 2017 Aug- 2017	سبتمبر 2017 Sep- 2017	
Americas	(61)	1621	(17)	1577	1560	الأمريكتين:
Crude	(3)	624	2	619	621	نفط خام
Products	(58)	997	(19)	958	939	منتجات نفطية
Europe	(24)	996	(19)	991	972	أوروبا :
Crude	(10)	353	(3)	346	343	نفط خام
Products	(14)	643	(16)	645	629	منتجات نفطية
Pacific	(13)	450	(5)	442	437	منطقة المحيط الهادي
Crude	1	201	7	195	202	نفط خام
Products	(14)	249	(12)	247	235	منتجات نفطية
Total OECD ¹	(98)	3067	(41)	3010	2969	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(12)	1178	6	1160	1166	نفط خام
Products	(86)	1889	(47)	1850	1803	منتجات نفطية
Rest of the world ¹	23	2756	(1)	2780	2779	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(71)	1215	4	1140	1144	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	(75)	5823	(42)	5790	5748	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(13)	1871	(5)	1863	1858	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(159)	8909	(43)	8793	8750	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, November 2017

المصدر Oil Market Intelligence, November 2017



إعلان

الجائزة العلمية

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك) لعام 2018

استمرارا لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى سبعة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي ثلاثة وعشرون ألف دولار أمريكي)، وقيمة الجائزة الثانية خمسة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي ستة عشر ألف دولار أمريكي)، وبناء على قرار المكتب التنفيذي للمنظمة رقم 147/1 بتاريخ 14 أيار/مايو 2017 فقد تقرر أن يكون مجال البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2018 بعنوان:

” البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة للبتترول والطاقة ومن ضمنها الامدادات والاستهلاك والأسعار“

موضوع البحث

يعد البعد الاقتصادي من الأبعاد المهمة في صناعة الطاقة بشكل عام، وصناعة النفط والغاز بشكل خاص. ومن مجالات البحث الواسعة والمتشعبة هو مجال البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة لصناعة البتترول والطاقة والتي تشمل على جانب الامدادات والطلب وحركة التجارة واتجاهات الأسعار والعائدات والاستثمار وسياسات الطاقة المختلفة، وارتباط الطاقة بأهداف التنمية المستدامة والعديد من الجوانب الأخرى. ويتشعب كل جانب من جوانب البحث المقترحة ليضم طيفاً واسعاً من المحاور التي يمكن تغطيتها. على الباحث تناول البعد الاقتصادي لأحد الجوانب المتعلقة بصناعة البتترول والطاقة المقترحة، والتي منها:

1. التطورات الحالية والمستقبلية في أسواق الطاقة.
2. الامدادات العالمية من مصادر الطاقة المختلفة.
3. الطلب العالمي على مصادر الطاقة المختلفة: الواقع والأفاق المحتملة.
4. التطورات في أسعار الطاقة والانعكاسات على مستويات الطلب والامدادات.
5. سياسات دعم الطاقة والانعكاسات على الاقتصادات الوطنية.
6. العائدات البترولية والانعكاسات على اقتصاديات الدول المنتجة.
7. واقع وآفاق الاستثمارات في قطاع الطاقة وتعزيز مساهمة القطاع الخاص.
8. سياسات الطاقة في الدول الرئيسية المستهلكة لها والانعكاسات على مستقبل الطاقة.

(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/معدّي البحث وخبرتهم المهنية.
6. تستلم البحوث المقدمة للمشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى نهاية شهر أيار/مايو 2018 ولا يقبل بعد ذلك التاريخ أي بحث لغرض الجائزة.
7. تمنح الجوائز لأصحاب البحوث الفائزة من كافة الجنسيات 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 2018.

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

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك)

أمانة سر اللجنة التنظيمية للجائزة - المقر الدائم للمنظمات العربية

ص.ب 20501 الصفاة 13066 - دولة الكويت

هاتف: 24959766 (965+) - فاكس: 24959755 (965-)

البريد الإلكتروني: oapecaward2018@oapecorg.org - الموقع على الإنترنت: www.oapecorg.org

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك) لعام 2018 في مجال

«البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة للبتترول
والطاقة ومن ضمنها الامدادات والاستهلاك والأسعار»
(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 2018، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /