

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

السنة ٤٤
العدد ٣
مارس
٢٠١٨



أوابك

www.oapecorg.org

الاكتشافات البترولية في دول أوابك نجاحات متواصلة وآفاق واعدة



**قيطوني: تصدير الطاقة الكهربائية
الفائضة إلى تونس وليبيا**

**الملا: تطوير وتحديث
قطاع البترول والغاز في مصر**



المحتويات

في هذا العدد

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

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، وتقديم الوسائل والسياسات 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) وتجزيت 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.

غلاف العدد



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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار
للمؤسسات: 15 ديناراً كويتياً أو ما يعادلها بالدولار

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:

قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 - دولة الكويت

هاتف: (+965) 24959724

فاكس: (+965) 24959755

البريد الإلكتروني:

distribute@opec.org

موقع المنظمة:

www.opec.org

@opec



opec



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



10

المزوعي: تنسيق بين الدول المنتجة للنفط لتفادي صدمات كبيرة بالسوق



6

معالي المهندس الفالح شخصية العام النفطية لعام 2017



14

الندوة السنوية الثامنة لمنتدى الطاقة الدولي التوقعات المستقبلية للطاقة

أجهزة المنظمة

الشركات المنبثقة:

- 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 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.

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



التطورات في الاكتشافات البترولية في الدول الأعضاء بمنظمة أوبك نجاحات متواصلة وآفاق واعدة

تبذل الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوبك)، جهوداً كبيرة لزيادة احتياطياتها الهيدروكربونية (النفط والغاز الطبيعي)، وذلك من خلال تطوير وتعزيز القدرة الانتاجية للحقول القائمة، وتحقيق المزيد من الاكتشافات البترولية الجديدة، الأمر الذي يساهم في تأمين الطلب المحلي والعالمي المتزايد على الطاقة وفي تحقيق المزيد من الاستقرار في سوق النفط العالمية.

وتظهر البيانات المتوفرة لدى الأمانة العامة لمنظمة الأوبك، بأن الدول الأعضاء تمكنت من تحقيق نتائج جيدة خلال عام 2017 على صعيد أنشطة التنقيب والتطوير على اليابسة وفي المغمورة، وبإجمالي 5 اكتشافات جديدة للنفط و4 اكتشافات جديدة للغاز الطبيعي.

ونذكر من بين الاكتشافات الغازية الكبيرة التي أعلن عنها مؤخراً حقل "ظهر" في جمهورية مصر العربية، حيث قُدرت احتياطياته من الغاز بأكثر من 30 تريليون قدم مكعب (850 مليار متر مكعب). وبعد أن يصل إلى كامل طاقته الإنتاجية المقدرة بنحو 2.7 مليار قدم مكعب/اليوم نهاية عام 2019 فإنه سيساهم بشكل فعال في تحقيق الاكتفاء الذاتي لجمهورية مصر العربية من الغاز الطبيعي التي أصبحت مستورداً صافياً للغاز الطبيعي منذ عام 2015، كما تم الإعلان مؤخراً عن تحقيق اكتشاف من النفط الصخري الخفيف في مملكة البحرين، ومن المؤمل أن يساهم هذا الاكتشاف في دعم قدرات مملكة البحرين النفطية ومواصلة تنفيذ المشاريع التنموية.

أما من جانب الحفر الاستكشافي فلقد أشار تقرير منظمة أوبك السنوي (ASB) 2017) إلى أن عدد الحفارات العاملة في كل من جمهورية العراق وجمهورية مصر العربية وسلطنة عمان انخفض بمقدار 21، و20، و14 حفارة على التوالي وذلك بين عامي 2015 و2016. بينما ارتفع عدد الحفارات في كل من دولة الإمارات العربية المتحدة والجمهورية الجزائرية والمملكة العربية السعودية ودولة قطر لنفس الفترة بمقدار 28، و3، و16، و4 حفارات على التوالي. وبذلك يكون عدد الحفارات العاملة في هذه الدول مجتمعة في عام 2016 قد بلغ 504 حفارات، منخفضاً بمقدار 18 حفارة عن عام 2015.

وخلال عام 2017 أكدت العديد من الدول الأعضاء على استمراريتها في تنفيذ المشاريع الكبرى في مجال اكتشاف النفط والغاز والمسوحات الزلزالية، وذلك على اعتبار ان تلك المشاريع ذات طابع استراتيجي ولا تتأثر بتذبذب الأسعار في السوق النفطية، ونذكر من بينها اعلان المملكة العربية السعودية عن نيته استثمار 300 مليار دولار خلال السنوات العشر القادمة وذلك بهدف تعزيز مكانتها الرائدة في مجال النفط، والحفاظ على طاقة إنتاجية احتياطية من النفط، ومتابعة برنامج استكشاف وإنتاج كبير يركز على موارد الغاز التقليدية وغير التقليدية، كما أعلنت دولة الكويت مؤخراً استهدافها إنفاق حوالي نصف تريليون دولار على المشاريع النفطية حتى عام 2040.

وعلى الرغم مما حققته الدول الأعضاء في منظمة الأوبك من نتائج طيبة ومشجعة على صعيد الاكتشافات البترولية، إلا أنه لا تزال هناك آفاق واعدة لتحقيق المزيد من الاكتشافات والتي ستساهم في زيادة الاحتياطيات النفطية والغازية وذلك وفقاً لما سيتم استخدامه من تكنولوجيا متطورة، وتشير التقديرات الى أن الاحتياطي المؤكد من النفط التقليدي للدول الأعضاء في منظمة الأوبك قد بلغ حوالي أكثر من 706.8 مليار برميل في مطلع عام 2018، تمثل ما يقارب 48.8% من إجمالي احتياطيات العالم. بينما بلغ احتياطي الغاز الطبيعي حوالي 53.5 تريليون متر مكعب تمثل 27.2% من إجمالي احتياطيات العالم.

إن الأمانة العامة للمنظمة وهي ترصد التطورات العربية والعالمية في استكشاف وإنتاج النفط والغاز، لتشيد بالجهود المبذولة من الدول الأعضاء الرامية للمحافظة على طاقتها الإنتاجية وزيادة احتياطياتها النفطية والغازية، وتأمل بأن يشهد التعاون المشترك بين الدول الأعضاء في قطاع الاستكشاف والإنتاج المزيد من التقدم، وبما يساعد على تبادل الخبرات ومواجهة التحديات الحالية والمستقبلية، إلى جانب زيادة التعاون والحوار مع الدول المستوردة وبما يؤمن في نهاية المطاف تحقيق المزيد من النمو للدول الأعضاء في منظمة الأوبك .

معالي المهندس الفالح شخصية العام

النفطية لعام 2017



حصل معالي المهندس خالد الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية على لقب شخصية العام 2017 الدولية في الديبلوماسية النفطية، وقد استلم الجائزة في لندن يوم 22 فبراير 2018 في نطاق أسبوع البترول الدولي لمعهد الطاقة البريطاني.

ويأتي اختيار معالي المهندس الفالح للفوز بهذه الجائزة تقديراً وعرفاناً بالدور المحوري الذي لعبه خلال عام 2017 من أجل تنفيذ اتفاق فيينا بخصوص تخفيض انتاج النفط العالمي، وهو الاتفاق الذي أدى إلى تقليل التخمة النفطية من المخزونات، وبالتالي رفع الأسعار إلى فوق 60 دولاراً للبرميل،

وقد أعرب معاليه عن سعادته بهذا التكريم، في الوقت الذي لا يزال يترأس فيه لجنة المراقبة الوزارية لاتفاق فيينا بين الدول المنتجة للنفط من داخل منظمة أوبك ومن خارج المنظمة.

وقد وصف السيد/ مالكولم بريند، رئيس معهد الطاقة البريطاني الوزير الفالح بقوله ” لقد برهنت من خلال رئاستك لمؤتمر أوبك على قدر يحتذى به من الرؤية المستقبلية والقيادة الناجحة طوال عام 2017،

واستطعت بذلك تنفيذ هذا الاتفاق التاريخي بين أكثر من 20 دولة منتجة للنفط من داخل وخارج منظمة أوبك، وهو الذي جلب الاستقرار لأسواق النفط لما فيه مصلحة المنتجين والمستهلكين على حد سواء.“

توقيع اتفاقية بين أرامكو وبتروناس

وقعت شركة أرامكو السعودية اتفاقية مع شركة بتروناس الماليزية الرائدة، لبناء مجمع عملاق للتكرير والكيميائيات في جنوب جوهور الماليزية، بملكية مشتركة وتبلغ طاقته التكريرية 300 ألف برميل في اليوم. وستبلغ حصة امداد النفط السعودي في المصفاة 50 الى 70 %، وستمثل هذه الكمية نسبة كبيرة من التعامل التجاري بين المملكة وماليزيا. كما سوف يسهم هذا المشروع في زيادة الطاقة التكريرية الحالية للمملكة والبالغة في حدود 5 مليون برميل يوميا بحيث تصل الطاقة التكريرية المملوكة والمشاركة بحلول العام 2030 إلى ما بين 8 إلى 10 مليون برميل يوميا، وبحيث تتصاعد طاقة انتاج الكيمائيات من 12 مليون طن متري في السنة حاليا إلى 34 مليون طن متري في السنة خلال نفس الفترة.

جمهورية العراق: تقليص استيراد المشتقات

النفطية بنسبة 25%



أصدر معالي المهندس جبار علي اللعبي، وزير النفط في جمهورية العراق توجيهاته بشأن بتقليص استيراد المشتقات النفطية بنسبة 25%، بهدف توفير المزيد من الإيرادات المالية للخزينة الاتحادية، وأوضح معاليه ان هذا الاجراء يأتي ضمن سياسة الوزارة في التخطيط السليم لتوفير المشتقات النفطية في الدولة.

لإنشاء مصافي خارج البلاد لصالح العراق . وفي تطور آخر افتتح معالي المهندس جبار علي اللعبي، وزير النفط في جمهورية العراق، وحدة معالجة النفط الرطب في محطة عزل الغاز السادسة في حقل غرب القرنة 1 بطاقة 50 الف ب/ي. وأضاف معاليه ان هذا المشروع يعد مفخرة في الصناعة النفطية، وتم انجازه بوقت قياسي وهو مشروع يعزز الطاقة الانتاجية للحقل ويحسن من نوعيته . مبينا ان انجاز المشروع سيعيد تشغيل 15 بئرا كانت مغلقة بسبب تأثرها بالماء مما سيعزز معدلات الانتاج بمقدار 20 الف ب/ي للوصول الى طاقة اجمالية للمحطة تقدر 160 الف ب/ي.

واشار معاليه إلى أن إعادة تأهيل عدد من المصافي التي تعرضت للتدمير من قبل الجماعات الارهابية واستئناف الانتاج منها، قد ساهم في اضافة كميات اضافية للإنتاج الوطني، فضلا عن اضافة عدد من الوحدات الانتاجية الى مصافي الجنوب والوسط. واضاف ان تحقيق الاكتفاء الذاتي من انتاج الغاز السائل كان له الأثر الكبير في تقليص نسبة الاستيراد من خلال تغطية جزء كبير من الاستهلاك في بعض المرافق وتعويضها بالغاز السائل، فضلا عن ذلك فان تشغيل الوحدات الانتاجية في مصافي حديثة والصينية والقيارة وكركوك كان له دورا في زيادة انتاج المشتقات النفطية

يذكر ان وزارة النفط العراقية قد أعلنت في وقت سابق



عن مشاريع استثمارية كبيرة في قطاع التكرير من بينها مصفاة كركوك ومصفاة ميسان والناصرية والفاو والانبار ونيوى وغيرها، ما سيساهم في رفع الطاقات الانتاجية من المشتقات النفطية في البلاد، فضلاً عن ذلك فان الوزارة لديها خطط ومشاريع



احتفالية اشهار الاتحاد الخليجي للتكرير

بحضور معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، وزير النفط في مملكة البحرين، ومعالي المهندس بخيت الرشيد، وزير النفط ووزير الكهرباء والماء في دولة الكويت، وبحضور مجموعة من كبار المسؤولين بالقطاع البترولي في دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، أقيم مؤخراً احتفال في مملكة البحرين بمناسبة تأسيس الاتحاد الخليجي للتكرير.

على إنجاح هذه الكيانات المتخصصة على أرضها وتقديم الدعم والمساندة اللازمين لتحقيق اهدافها المنشودة. وأشار الى أهمية توفير فرص الاتصال وتبادل المعلومات والخبرات للمتخصصين والمهتمين والنهوض بمستقبل قطاع النفط والغاز في دول مجلس التعاون الخليجي. وهنأ معاليه الشركات النفطية المؤسسة للاتحاد وهي: شركة أرامكو السعودية، وشركة البترول الكويتية العالمية، وشركة البترول البحرينية (بابكو)، وشركة البترول الوطنية الكويتية، وشركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك)، على هذا الإنجاز العالمي المتميز.

ويهدف الاتحاد الذي يتخذ من مملكة البحرين مقراً له إلى تعزيز ريادة دول مجلس التعاون في مجال صناعة التكرير وتوسيع شبكة العلاقات الإقليمية والعالمية مع كافة أقطاب صناعة التكرير. ويعتبر الاتحاد الخليجي للتكرير منصة وملتقى يجمع بين مصافي البترول وما يلحق بها من مصانع الغاز ومنشآت التوزيع والمجمعات البتروكيميائية في شركات البترول والغاز في دول مجلس التعاون.

واكد معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة في كلمته بحفل إشهار الاتحاد الخليجي للتكرير حرص المملكة



وكذلك شركات النفط في مجلس التعاون لدول الخليج العربية والتي ساهمت في تحقيق هذا الحلم الخليجي، وأعرب عن تمنياته بان يقوم الاتحاد برسائلته المرجوة التي أنشئ من أجلها .
وقد تم اختيار المهندس محمد غازي المطيري، الرئيس التنفيذي لشركة البترول الوطنية رئيساً للاتحاد الخليجي للتكرير .

كما أشاد بالجهود المبذولة التي قامت بها شركات النفط في دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية لتأسيس هذا الاتحاد والذي يتطلع إليه الجميع في تحقيق الأهداف المنشودة متمنيا لهم التوفيق والنجاح في مسيرة الاتحاد العلمية والعملية .
من جانبه أشاد معالي المهندس بخيت الرشيد، بجهود حكومة مملكة البحرين ومعالي وزير النفط البحريني



وقد اطلع معاليه والوفد المرافق خلال الزيارة على عرض توضيحي عن عمليات أرامكو وخطتها المستقبلية. وذكر معاليه في تصريح صحفي، بان شهر سبتمبر القادم سيشهد استكمال خط الأنابيب الجديد الذي يربط مملكة البحرين بالمملكة العربية السعودية في الجانب البحريني، وذلك بعد إجراء الاختبارات اللازمة لبدء تدفق النفط خلال الخط الجديد، بعد أن قام الجانب السعودي بالتنفيذ سريعاً .

زيارة وزير النفط البحريني لشركة أرامكو السعودية

قام معالي الشيخ محمد بن خليفة بن أحمد آل خليفة، وزير النفط ورئيس مجلس إدارة شركة نفط البحرين "بابكو"، مؤخراً بزيارة لشركة أرامكو السعودية وذلك على رأس وفد من كبار المسؤولين في شركة بابكو، وذلك تقديراً للدور الاستراتيجي والعلاقة التاريخية المتميزة بين الشركتين العريقتين والمملكتين الشقيقتين. وكان في استقباله لدى الوصول السيد / عبدالرحمن عبدالكريم، المستشار لشؤون الشركات بوزارة الطاقة والصناعة والثروة المعدنية، والسيد / أمين حسن الناصر، رئيس أرامكو السعودية وكبير إدارييها التنفيذيين، وعدد من القيادات التنفيذية بشركة أرامكو .



المزروعي: تنسيق بين الدول المنتجة للنفط لتفادي صدمات كبيرة بالسوق



ذكر معالي المهندس سهيل المزروعي، وزير الطاقة والصناعة في دولة الامارات العربية المتحدة، أن منظمة أوبك ومنتجي النفط غير الأعضاء فيها، ومن بينهم روسيا، سيدرسون تمديد تعاونهم سنوات عديدة عندما يجتمعون في يونيو 2018 مع سعيهم لتفادي صدمات كبيرة بالسوق. وأضاف معاليه في تصريح لوكالة رويترز في لندن، إنه يأمل في وضع خطة يبحثها وزراء أوبك في اجتماعهم القادم في يونيو 2018 في فيينا، حيث من المتوقع أن يحضره منتجون آخرون مشاركون في اتفاق خفض الإنتاج. وأردف قائلاً: «أعتقد أن هناك إمكانية هائلة للتعاون، سواء كان التركيز على قطاع النفط أو قطاع الطاقة عموماً». وأوضح ان منظمة أوبك وحلفاؤها يقومون بمراقبة السوق بصفة مستمرة، حيث ان ذلك هو "الحد الأدنى الممكن" للمساعدة على تفادي تخمة المعروض أو نقصه تفادياً لحدوث مفاجآت كبيرة تؤدي إلى اختلال التوازن بين العرض والطلب.



الملا: تطوير وتحديث قطاع البتترول والغاز في مصر



ذكر معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية، أن بلاده شهدت تغييرات متلاحقة خلال السنوات القليلة الماضية وقد فرضت هذه التغييرات تحديات ضخمة كانت المحرك الرئيسي للإصلاحات الاقتصادية التي تبنتها حكومة بلاده في عدة قطاعات، مشيراً إلى أنه يتم العمل حالياً على تطوير وتحديث قطاع البترول والغاز في مصر وبما يساير المستويات العالمية في إطار رؤية استراتيجية التنمية المستدامة حتى عام 2030.

وقد تطرق معاليه في كلمة له خلال مشاركته في فعاليات مؤتمر «أسبوع البترول الدولي» الذي عقد بمدينة لندن بالمملكة المتحدة مؤخراً إلى الجهود المبذولة لتحويل مصر كمركز إقليمي لتداول وتجارة الغاز والبترول والطاقة، واستعرض خلال كلمته المقومات الاقتصادية واللوجستية والفنية والتجارية في بلاده، كما استعرض أهم مشاريع وخطط التعاون في مجال الصناعات البترولية بين مصر والدول العربية والأجنبية.

وأكد في نهاية كلمته على أن الطاقة تعد فرصة لتحقيق منفعة متبادلة فيما يتعلق بالتعاون الإقليمي وتكوين شراكات سياسية جديدة وتكامل الأسواق، وأن تحول مصر لمركز إقليمي لتجارة وتداول الغاز والبترول سيعود بالنفع على كافة الأطراف المشتركة، وكذلك فإن تنويع إمدادات الطاقة سيكون متاحاً بالنسبة لأوروبا لضمان أمن الطاقة المتوقع زيادة وارداتها بعد عام 2020، بسبب زيادة الفجوة بين العرض والطلب وانتهاء العقود طويلة المدى.

قيطوني: تصدير الطاقة الكهربائية الفائضة إلى تونس وليبيا



صرح معالي الأستاذ مصطفى قيطوني، وزير الطاقة في الجمهورية الجزائرية عن عزم بلاده تصدير الفائض من الطاقة الكهربائية إلى كل من دولة ليبيا والجمهورية التونسية بالإضافة إلى بعض الدول الأفريقية في المستقبل، ويتم في الوقت الحالي اجراءات المشاورات الفنية بين شركة سولنغاز الجزائرية مع نظيرتها في دولة ليبيا والجمهورية التونسية، حيث من المنتظر أن يتم تصدير الطاقة الكهربائية إلى هذين البلدين انطلاقاً من ولايتي باتنة وخنشلة، وبما يقدر بحوالي 400 ميغا وات.

يشار إلى أن اللجنة المشتركة التونسية الجزائرية للطاقة، كانت قد عقدت اجتماعاً في الجمهورية التونسية في فبراير 2018، بحضور أصحاب المعالي وزراء الطاقة وكبار المسؤولين عن قطاع الطاقة في البلدين الشقيقين، وقد تم خلال الاجتماع بحث مشروع تزويد دولة ليبيا بالطاقة الكهربائية عبر الأراضي التونسية.

من جانبه ذكر السيد / محمد عرقاب، الرئيس المدير العام لشركة سولنغاز، في تصريحات صحفية سابقة عن إمكانية تزويد الجمهورية الجزائرية لدولة ليبيا بالفائض من الطاقة الكهربائية خاصة في فصل الشتاء، وأضاف قائلاً « ومن هذا المنطلق نحن بصدد دراسة إمكانيات ربط كهربائي بضغط عال بين الجزائر وليبيا عبر تونس، لتصدير الكهرباء وجملة من الخدمات الأخرى».

الاجتماع التاسع عشر للمجموعة العربية التفاوضية الأمانة العامة لجامعة الدول العربية

بناء على الدعوة الموجهة من جامعة الدول العربية، شاركت الأمانة العامة بالاجتماع التاسع عشر للمجموعة التفاوضية العربية وذلك بمقر الأمانة العامة لجامعة الدول العربية، بالقاهرة خلال الفترة 4-5 فبراير 2018، شارك في الاجتماع أعضاء الفريق التفاوضي العربي المعني بمتابعة اتفاق باريس، بالإضافة الى ممثل عن الاسكوا، هذا وقد مثل الأمانة العامة لمنظمة الأوابك السيد / عبد الكريم عايد.



وبعد نقاشات مطولة تم اتفاق المجموعة التفاوضية العربية لتغيير المناخ على النقاط الرئيسية للموقف العربي خلال مفاوضات عام 2018، والتي تحدد نظرة استراتيجية لتنفيذ اتفاق باريس والنقاط التفصيلية لحوار تالانوا بما لا يخل بالمصالح العربية وأن تكون آلية عمل المجموعة العربية عند مناقشة أي نص تفاوضي لا يخرج على ما اتفق عليه في هذا الاجتماع، وفيما يلي أهم النقاط الرئيسية للموقف العربي خلال المرحلة القادمة من المفاوضات:

- تحديد النقاط في النصوص التفاوضية والتي قد يكون لها تأثير على مصالح الدول العربية وحقوقها في التنمية (التنوع الاقتصادي - الدعم المالي والتقني - الإجراءات ووسائل التنفيذ - تأثيرات تدابير الاستجابة).
 - التنسيق مع المجموعات الإقليمية الأخرى، من منظور تحقيق الأهداف المشتركة، قبل وأثناء المفاوضات وفي تقديم التقارير والبلاغات، مع التمييز بين التقارير والبلاغات.
 - التأكيد على أن لا يتطرق التقرير السادس الذي سيصدر عن الهيئة الحكومية الدولية لتغير المناخ (IPCC) إلى ما يسمى بتمويل المناخ أو أي أمور تتعلق بالاستثمار وجذب التمويل، لتعارض ذلك مع المهام التي أنشئت من أجلها الهيئة.
- كما تقدمت الأمانة العامة للأوابك بورقة حول تبعات سياسات التغير المناخي واتفاقية باريس على القطاع النفطي العربي.



الندوة السنوية الثامنة لمنتدى الطاقة الدولي التوقعات المستقبلية للطاقة

شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأوبك بصفة مراقب، في أعمال الندوة السنوية الثامنة لمنتدى الطاقة الدولي (IEF) ووكالة الطاقة الدولية (IEA) ومنظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك- OPEC)، والتي عقدت في مقر منتدى الطاقة الدولي بالرياض يوم الأربعاء 14 فبراير 2018، وجاءت تحت عنوان "التوقعات المستقبلية للطاقة"، بمشاركة أصحاب المعالي وزراء الطاقة في كل من المملكة العربية السعودية، وجمهورية روسيا الاتحادية، وجمهورية السودان، والمملكة المغربية، بالإضافة إلى أكثر من 150 خبير ومتخصص في الطاقة والبيئة وتغير المناخ من مختلف دول العالم.

استقرار أسعار النفط وتحقيق النتائج المرغوبة.
كما أشار اصحاب المعالي الوزراء والأمناء العامون للمنظمات الدولية المشاركة إلى الآتي:

- فهم كافة الاتجاهات الرئيسية والعوامل المؤثرة في السوق العالمي.
- أهمية الحوار الشامل بشأن أمن الطاقة العالمي وشفافية بيانات الطاقة لتحقيق الأهداف المشتركة خاصة في ظل الوضع العالمي الراهن.
- لتعزيز التفاهم المشترك بين منتدى الطاقة الدولي ووكالة الطاقة الدولية ومنظمة أوبك.
- التعاون والحوار والشفافية لتعزيز استقرار واستدامة سوق النفط العالمي.

افتتح الندوة معالي المهندس / خالد بن عبدالعزيز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، الذي أعرب عن فخر بلاده كون مدينة الرياض هي المقر الرئيسي لمنتدى الطاقة العالمي، والذي يمثل بوابة للتعاون وتبادل المعلومات بين المنتجين والمستهلكين.

وأكد معاليه على أهمية تواصل الجهود المشتركة بين المملكة وروسيا على اعتبارهما أكبر منتجين للبتروك عالمياً. وأن انعقاد المنتدى يعتبر مناسبة جيدة لزيادة التنسيق والتعاون وتقريب وجهات النظر بين الدول المنتجة والدول المستهلكة للنفط. وأبدى معاليه ثقته باستمرار التعاون القائم بين الدول الأعضاء في منظمة أوبك وحلفاءها من غير الأعضاء في المنظمة من أجل



المنتدى الإقليمي لشبكات أنابيب الغاز الطبيعي



شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك في فعاليات المنتدى الإقليمي لشبكات خطوط أنابيب الغاز الطبيعي الذي أقيم في مملكة البحرين يومي 12 و13 مارس 2018 تحت رعاية معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، وزير النفط في مملكة البحرين، الذي افتتح فعاليته بمشاركة عدد من كبار المسؤولين وخبراء صناعة الغاز على المستوى الإقليمي والدولي بتنظيم الهيئة الوطنية للنفط والغاز في مملكة البحرين وبالتعاون مع الاتحاد العالمي للغاز،

مصادر الغاز للبحرين، حيث أن المصدر الرئيسي للغاز هو حقل البحرين الذي يوفر 100% من احتياجات المملكة من الغاز إضافة إلى تطوير الغاز العميق الذي تم اكتشافه منذ فترة، ومن المؤمل أن يبدأ برنامج تطويره هذا العام بالإضافة إلى مرفأ الغاز المسال الجاري إنشاؤه حالياً ومن المتوقع الانتهاء منه نهاية هذا العام 2018.

مثل الأمانة العامة للمنظمة في فعاليات المنتدى الدكتور/ سمير محمود القرعيش مدير إدارة الشؤون الفنية، وقدم ورقة بعنوان «خط الغاز العربي» تناولت أهمية خط الغاز العربي، ومساره، ومراحل إنشاؤه، وموقفه الحالي، حيث يعد نموذجاً متميزاً لمشروعات التعاون العربي الاستراتيجية، وهو شريان اقتصادي استراتيجي بين مصر والأردن وسوريا ولبنان، والعراق مستقبلاً، وبين قارات أفريقيا وآسيا وأوروبا في مراحل لاحقة.

افتتح معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة فعاليات المنتدى بكلمة رحب فيها بالمشاركين وتقديم الشكر لحكومة مملكة البحرين على حرصها المستمر على تقديم الدعم والمساندة للهيئة الوطنية للنفط والغاز بما تقوم به من جهد لاستقطاب الفعاليات الإقليمية والدولية التي تساهم في تعزيز الاقتصاد الوطني ودعم التنمية المستدامة التي تشهدها مملكة البحرين.

وأشار معاليه إلى أن الأوراق العلمية والعملية المختارة في هذا المنتدى جاءت لتسلط الضوء على التعاون الإقليمي في مجال ربط شبكات الغاز الطبيعي مؤكداً معاليه على حرص قطاع النفط والغاز في مملكة البحرين على إعداد الكفاءة الوطنية وصقل مهاراتها من خلال تعدد المشاركات المحلية والدولية وتصدير خبراته من خلالها. وأشار معاليه إلى أن الهيئة الوطنية للنفط والغاز تعمل على زيادة

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

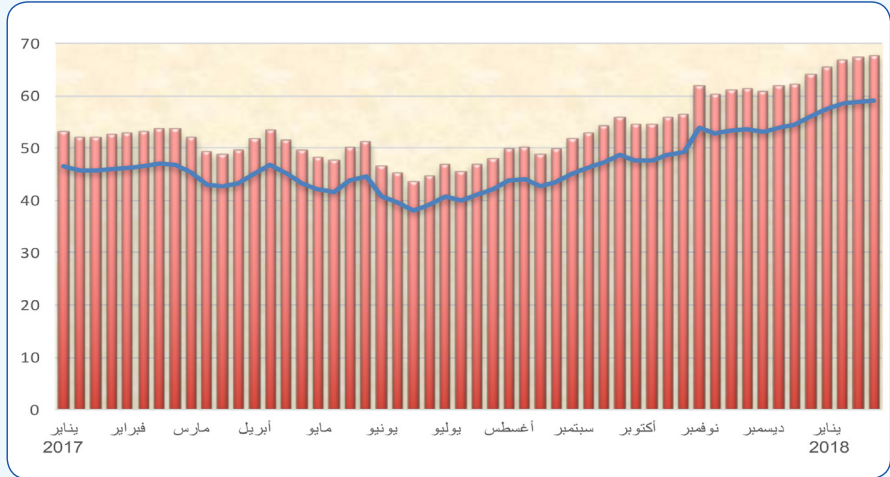
1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر يناير 2018، ليصل إلى 65.5 دولار للبرميل، ثم واصل الارتفاع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 67.6 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):
شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر يناير 2018 ارتفاعاً بمقدار 4.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.7%، ليصل إلى 66.9 دولار للبرميل، وهو أعلى مستوى له منذ شهر نوفمبر 2014، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 14.5 دولار للبرميل، أي بنسبة 27.6% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان

للتحسن الملحوظ في سوق النفط على خلفية قرار تمديد العمل باتفاق خفض الإنتاج بين منظمة أوبك ومنتجي النفط من خارجها حتى نهاية عام 2018، إضافة إلى ضعف الدولار الأمريكي والتوترات الجيوسياسية، مع استمرار تحسن الطلب على النفط، وإنخفاض المخزونات النفطية العالمية، وبخاصة مخزونات النفط الخام الأمريكي التي تراجعت إلى أدنى مستوى لها منذ شهر فبراير 2015، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر يناير 2018.

الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2017-2018 (دولار/برميل)



المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 7.7% (4.8 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 66.9 دولار للبرميل خلال شهر يناير 2018.
- انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% ليصل إلى 98.6 مليون ب/ي.
- ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 99.2 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يناير 2018 بنحو 3.1% ليبلغ حوالي 6.5 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 9 حفارات مقارنة بالشهر السابق لـ 820 حفارة.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2017 بنحو 2.2% لتبلغ 7.8 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 10.5% لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 56 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2850 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون والتنمية و جنوب أفريقيا والصين بحوالي 2 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1847 مليون برميل.
- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.9 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.69 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسجل في اليابان خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسجل في الصين بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسجل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.6 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.3 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسجل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 4.188 مليون طن خلال شهر ديسمبر 2017، مستأثرة بحصة 24.4% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

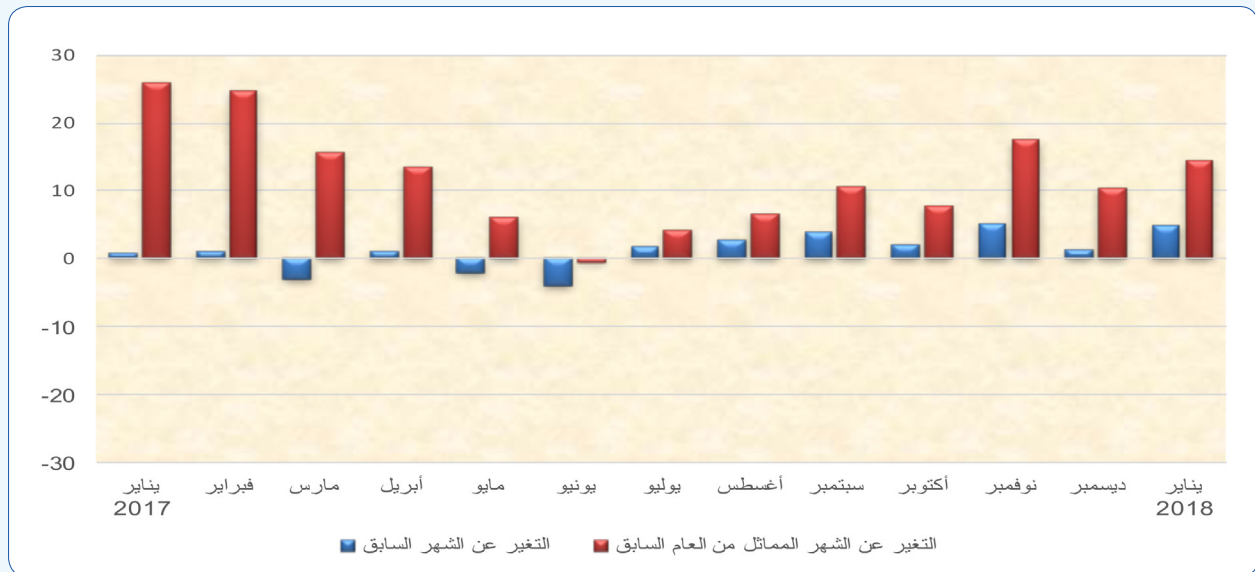
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول - 1 التغير في أسعار سلة أوبك، 2017-2018 (دولار/برميل)

يناير 2018	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2017	
66.9	62.1	60.7	55.5	53.4	49.6	46.9	45.2	49.2	51.4	50.3	53.4	52.4	سعر سلة أوبك
4.8	1.3	5.2	2.1	3.8	2.7	1.7	(4.0)	(2.2)	1.1	(3.1)	1.0	0.7	التغير عن الشهر السابق
14.5	10.4	17.5	7.6	10.5	6.5	4.2	(0.6)	6.0	13.5	15.7	24.7	25.9	التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، وفي منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الإندونيسي، 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 "زافرو" إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.

الشكل - 2 التغير في أسعار سلة أوبك، 2017-2018 (دولار/برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2016 - 2018.

1-2 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2018 بنحو 7.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 10.4% لتصل إلى 83.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 2.5 دولار للبرميل أي بنسبة 4.6% لتبلغ 56.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 5.3 دولار للبرميل أي بنسبة 7.2% لتبلغ 78.9 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2018 بنحو 5.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 6.5% لتصل إلى 85.6 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 3.2 دولار للبرميل أي بنسبة 5.9% لتبلغ 57.7 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 5.6 دولار للبرميل أي بنسبة 7.3% لتبلغ 82.2 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2018 بنحو 5.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.5% لتصل إلى 77.1 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 3.7 دولار للبرميل أي بنسبة 6.7% لتبلغ 59.2 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 5.6 دولار للبرميل أي بنسبة 7.4% لتبلغ 81.5 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

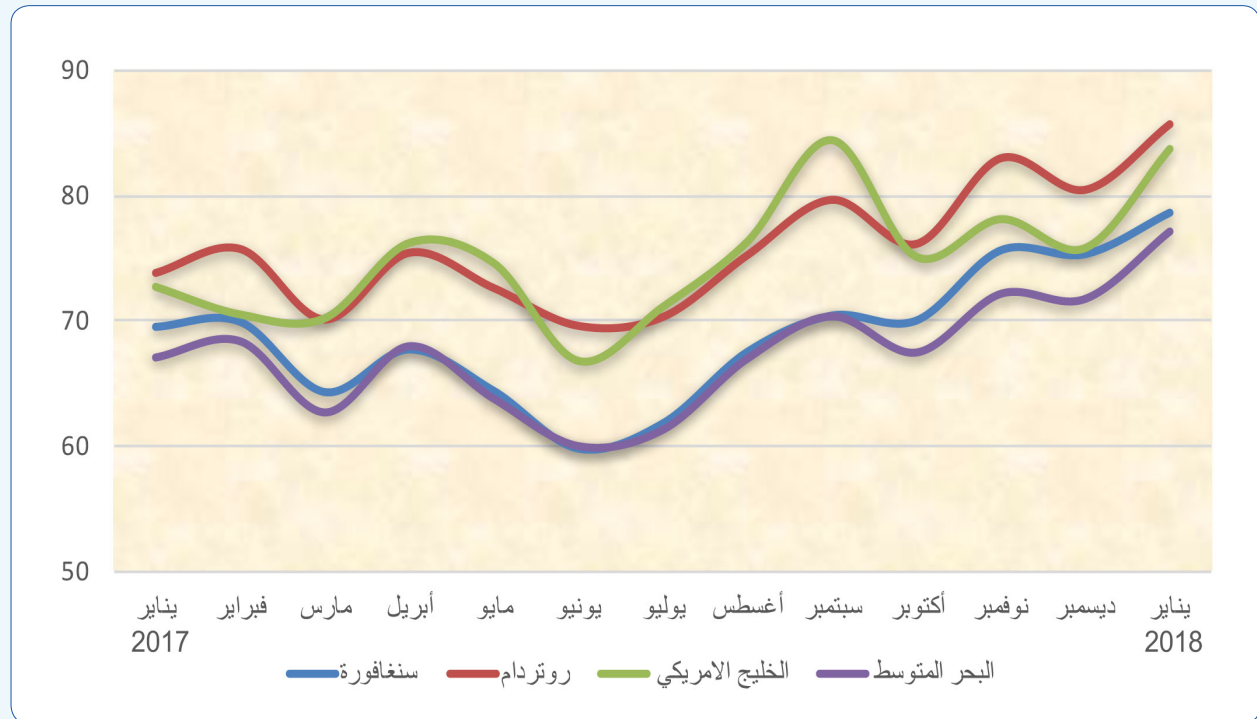
ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2018 بنحو 3.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.4% لتصل إلى 78.6 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 2.6 دولار للبرميل أي بنسبة 4.6% لتبلغ 58.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 5.9 دولار للبرميل أي بنسبة 7.8% لتبلغ 81.7 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من يناير 2017 إلى يناير 2018 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2018-2017

الشكل - 3



كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2016-2018).

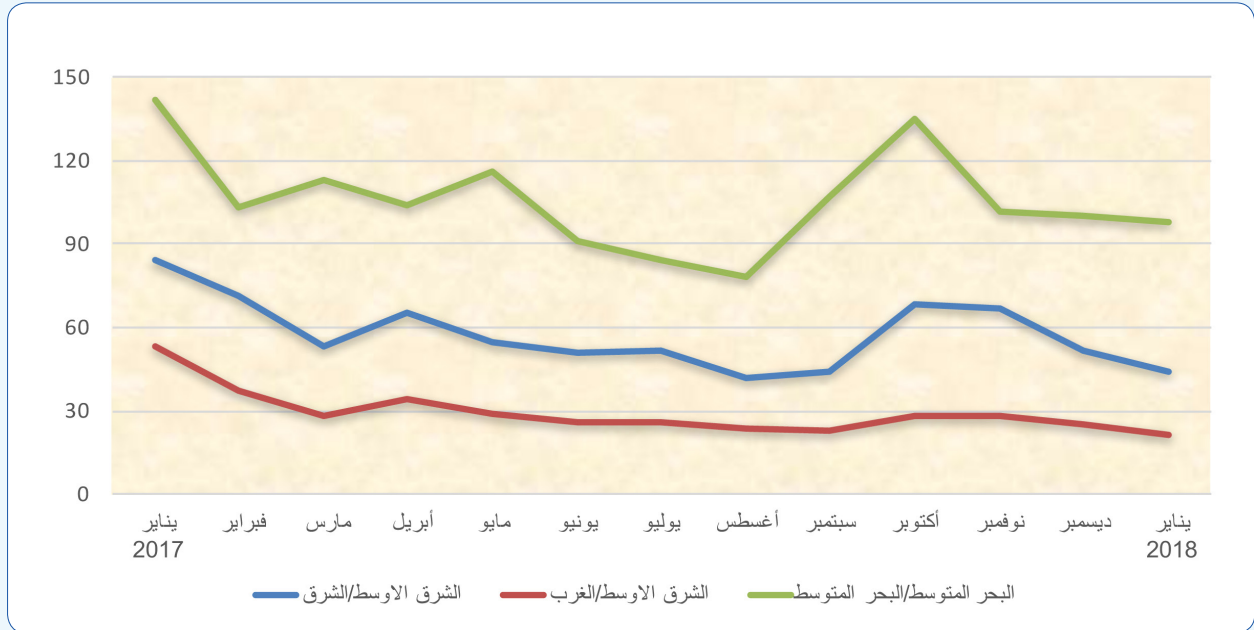
3-1 أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2018 بمقدار 8 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 15.4% مسجلة 44 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار 4 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 16% مسجلة 21 نقطة على المقياس العالمي. كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار نقطتين مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2% مسجلة 98 نقطة على المقياس العالمي. ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2017 إلى شهر يناير 2018:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2017-2018

الشكل - 4



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

4-1 أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2018 بمقدار 38 نقطة، أي بنسبة 29.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 92 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 يناير 2018 بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 6.6% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 184 نقطة، وانخفضت

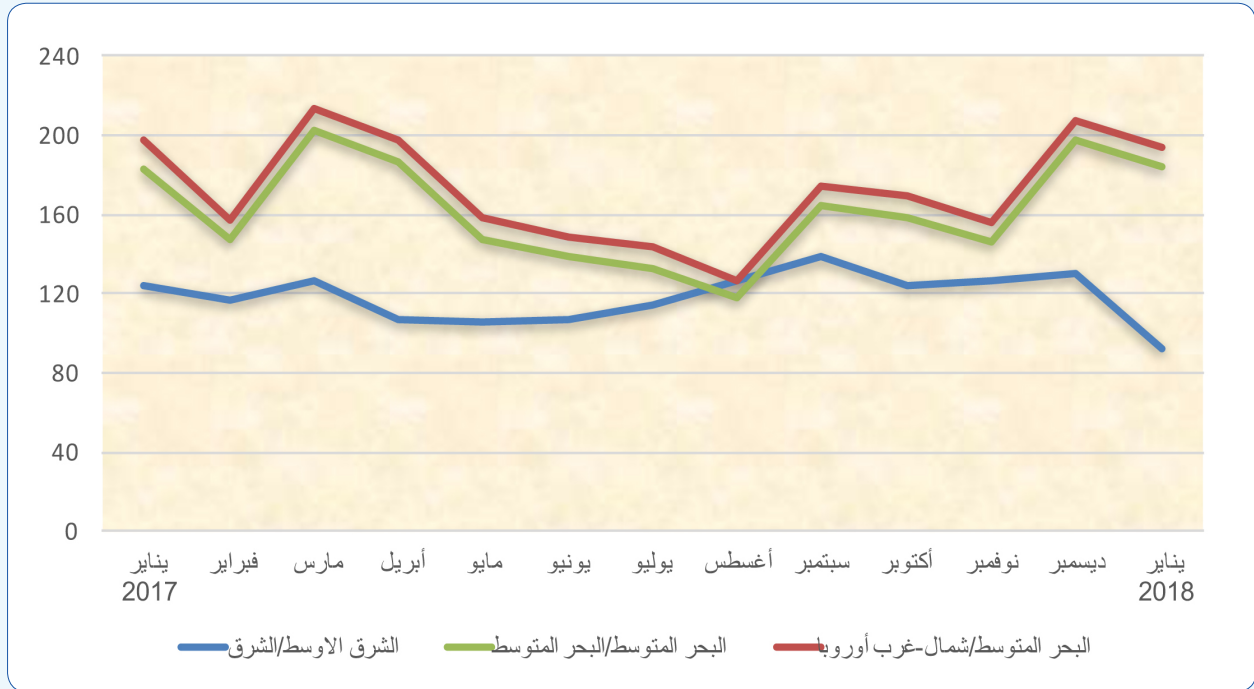


أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 6.3% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 194 نقطة. ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2017 إلى شهر يناير 2018.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2017-2018

الشكل - 5



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2016-2018.

2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر يناير 2018 إلى انخفاضه بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 98.6 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 51.6 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99.2 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق والشهر المناظر من العام السابق لتصل إلى 38.7 مليون ب/ي، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 60.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر يناير 2018 فائض قدره 0.6 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.2 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.7 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

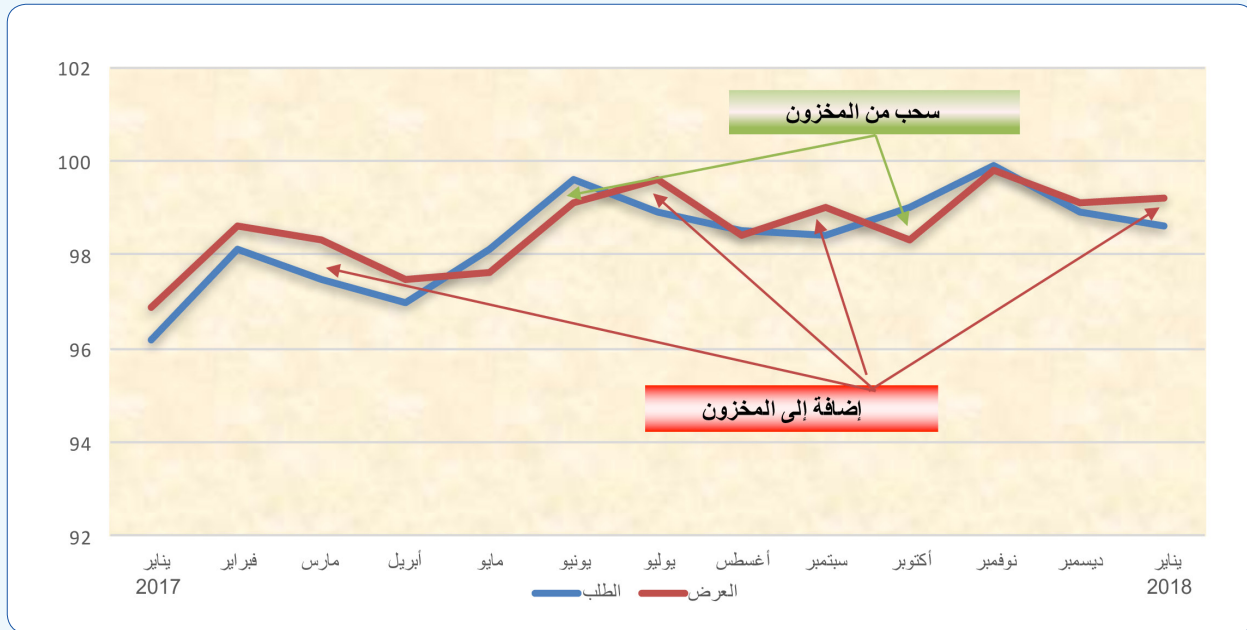
التغير عن يناير 2017	يناير 2017	التغير عن ديسمبر 2017	ديسمبر 2017	يناير 2018	
1.1	46.0	- 0.8	47.9	47.1	طلب الدول الصناعية
1.4	50.1	0.6	51.0	51.6	باقي دول العالم
2.4	96.2	-0.3	98.9	98.6	إجمالي الطلب العالمي
- 0.1	38.8	- 0.1	38.8	38.7	إمدادات أوبك :
- 0.1	32.2	- 0.1	32.2	32.1	نفط خام
0.0	6.6	0.0	6.6	6.6	سوائل الغاز و مكثفات
2.5	55.7	0.2	58.0	58.2	إمدادات من خارج أوبك
- 0.1	2.4	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
2.3	96.9	0.1	99.1	99.2	إجمالي العرض العالمي
	0.7		0.2	0.6	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Feb. 15 2018

(مليون ب/ي)

العرض والطلب العالمي على النفط

شكل - 6



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 يناير 2018 بحوالي 199 ألف ب/ي أي بنسبة 3.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لبلغ 6.537 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر يناير 2018 بنحو 9 حفارات مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 820 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 238 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

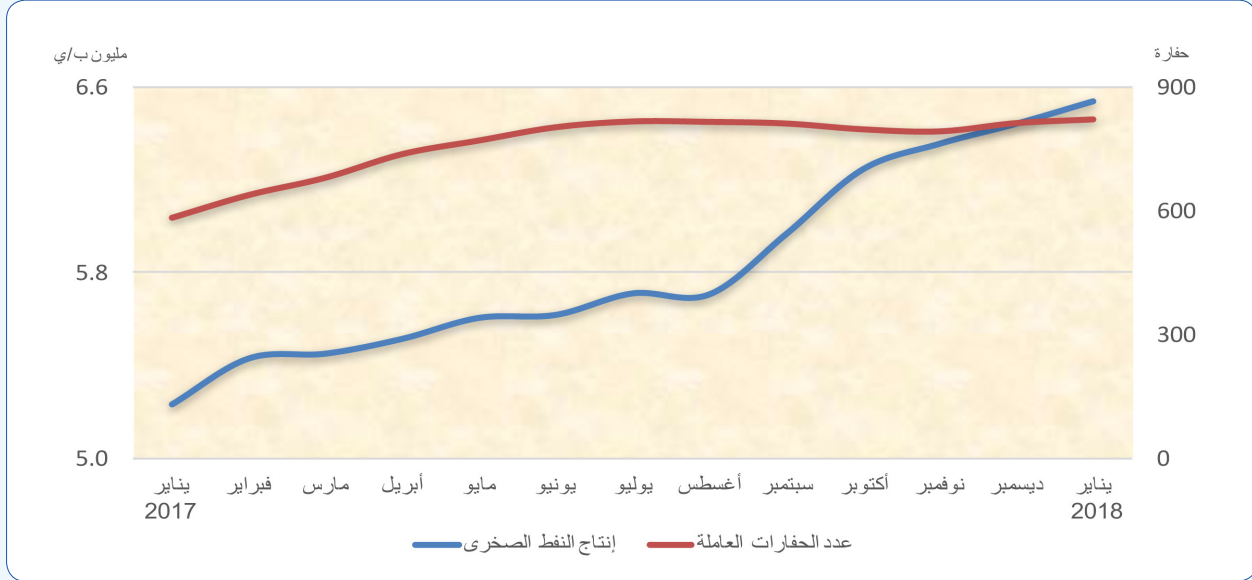
إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية *

الجدول - 3

التغير عن يناير 2017	يناير 2017	التغير عن ديسمبر 2017	ديسمبر 2017	يناير 2018	
1.304	5.233	0.199	6.338	6.537	إنتاج النفط الصخري
238	582	9	811	820	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions February 2018
 × 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، Eagle Ford، Haynesville، Niobrara، Permian، Appalachia (Utica and Marcellus)، بالإضافة إلى منطقة Anadarko التي أصبحت هدفاً للعديد من منتجي النفط الصخري والغاز الصخري خلال السنوات الأخيرة، ويعمل بها نحو 129 حفارة اعتباراً من شهر يوليو 2017.

شكل - 7 إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 170 ألف ب/ي أي بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.8 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 208 ألف ب/ي أي بنسبة 10.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 157 ألف ب/ي أي بنسبة 12.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 1.4 مليون ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 259 ألف ب/ي أي بنسبة 4.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5.1 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 480 ألف ب/ي، أي بنسبة 15.9% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 3.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 43% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المكسيك بنسبة 10.3% ثم المملكة العربية السعودية بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 37% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 200 ألف ب/ي، أي بنسبة 6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 55 ألف ب/ي، أي بنسبة 9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 666 ألف ب/ي.



وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر ديسمبر 2017 بنحو 82 ألف ب/ي، أي بنسبة 14% لتبلغ 653 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 173 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.1% ليصل إلى 3.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 40% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 26% ثم قطر بحوالي 7% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 12% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 117 ألف ب/ي، أي بنسبة 7.7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.4 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 37 ألف ب/ي. وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 54 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.6 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر ديسمبر 2017 حوالي 7.7 مليون ب/ي منخفضة بنحو 12.3% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 15% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 14% وأنجولا بنسبة 9% من إجمالي واردات النفط الخام للصين.

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

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية		النفط الخام				
التغير عن نوفمبر 2017	نوفمبر 2017	ديسمبر 2017	التغير عن نوفمبر 2017	نوفمبر 2017	ديسمبر 2017	
0.467	-3.347	-2.879	0.013	6.369	6.382	الولايات المتحدة الأمريكية
-0.027	0.039	0.012	0.200	3.325	3.525	اليابان
-0.171	-0.037	-0.208	-0.912	8.831	7.919	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4 - المخزون

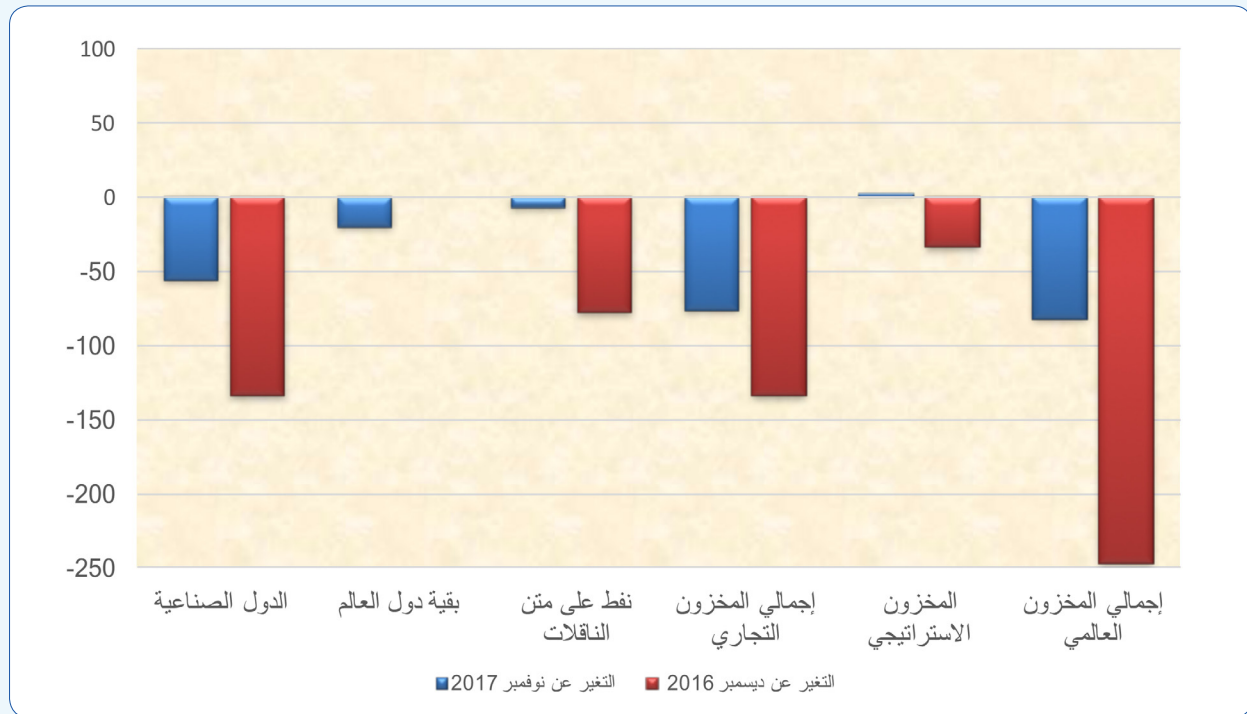
انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 56 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2850 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 134 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 39 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1106 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 17 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1744 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 27 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1499 مليون برميل، منها 582 مليون برميل من النفط الخام و 917 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 15 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 412 مليون برميل، منها 190 مليون برميل من النفط الخام و 222 مليون برميل من المنتجات. كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 939 مليون برميل، منها 334 مليون برميل من النفط الخام و 605 مليون برميل من المنتجات. انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 20 مليون برميل ليصل إلى 2682 مليون برميل، كما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 7 مليون برميل ليصل إلى 1172 مليون برميل. وبذلك ينخفض إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 76 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5532 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 134 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي. ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1847 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 34 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي. وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر ديسمبر 2017 إلى 8551 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 82 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضاً بنحو 247 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي. ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر ديسمبر 2017.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر ديسمبر 2017

شكل - 8



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.87 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.69 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 7.3 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، 2017-2018

الجدول - 5

يناير 2018	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	اغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2017	
3.7	2.8	3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	3.2	3.1	2.9	2.8	3.3	الغاز الطبيعي *
11.0	10.0	9.8	8.9	8.3	8.3	8.1	7.8	8.4	8.8	8.6	9.2	9.1	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

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده اليابان في شهر ديسمبر 2017 بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.1 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده الصين بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.1 دولار/ مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده كوريا الجنوبية بمقدار 0.6 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.3 دولار/ مليون و ح ب.

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 3.4 مليون طن أي بنسبة 24.4% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر ديسمبر 2017 إلى 17.158 مليون طن.

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

الجدول - 6 كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2015-2017

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار / موحب)			(أنفطن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	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
7.3	8.0	8.1	13298	3191	3138	6969	2017
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
7.4	8.1	7.8	12464	3567	2760	6137	أكتوبر
7.7	7.7	7.9	13795	4056	3328	6411	نوفمبر
8.1	8.3	8.1	17158	5029	4176	7953	ديسمبر

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 ديسمبر 2017 حوالي 5.511 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 32.1% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 17.3% ثم ماليزيا بنسبة 13.4% . هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 4.188 مليون طن لتساهم بما نسبته 24.4% 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 9.43 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر ديسمبر 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 9.31 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 9.26 دولار/ مليون و ح ب، وأستراليا بصافي عائد 9.25 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 9.05 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 8.67 دولار/ مليون و ح ب. ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين، وصافي العائد لها في نهاية شهر ديسمبر 2017:

في نهاية شهر ديسمبر 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	
	17158	5029	4176	7953	استراليا
9.25	5511	2063	927	2521	قطر
9.05	2964	1025	1127	812	ماليزيا
9.26	2295	321	422	1552	اندونيسيا
9.31	1278	438	177	663	روسيا
9.43	1050	64	196	790	

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



ملحق الجدول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2017-2018
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2017-2018
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2018	2017	
January	66.9	52.4	يناير
February		53.4	فبراير
March		50.3	مارس
April		51.4	ابريل
May		49.2	مايو
June		45.2	يونيو
July		46.9	يوليو
August		49.6	اغسطس
September		53.4	سبتمبر
October		55.5	اكتوبر
November		60.7	نوفمبر
December		62.1	ديسمبر
First Quarter		52.0	الربع الأول
Second Quarter		48.6	الربع الثاني
Third Quarter		50.0	الربع الثالث
Fourth Quarter		59.4	الربع الرابع
Annual Average		52.5	المتوسط السنوي

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, 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: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2017 - 2018
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2017-2018
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2018	2017	الاسبوع Week	الشهر Month	2018	2017	الاسبوع Week	الشهر Month
	46.7	1		65.5	53.1	1	
	45.5	2		66.8	52.1	2	يناير January
	46.9	3	يوليو July	67.2	52.1	3	
	48.0	4		67.6	52.5	4	
	49.9	1			52.9	1	
	50.2	2			53.2	2	فبراير February
	48.7	3	اغسطس August		53.7	3	
	49.7	4			53.6	4	
	51.7	1			52.0	1	
	52.8	2			49.2	2	مارس March
	54.2	3	سبتمبر September		48.7	3	
	55.8	4			49.5	4	
	54.4	1			51.6	1	
	54.4	2	اكتوبر October		53.4	2	ابريل April
	55.7	3			51.5	3	
	56.3	4			49.4	4	
	61.7	1			48.1	1	
	60.3	2	نوفمبر November		47.6	2	مايو May
	60.9	3			50.0	3	
	61.4	4			51.1	4	
	60.8	1			46.5	1	
	61.7	2	ديسمبر December		45.2	2	يونيو June
	62.2	3			43.4	3	
	64.0	4			44.6	4	

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي 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. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت. الاكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 اضيف 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 2016-2018
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2016-2018
(دولار / برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	موربان الإماراتي Murban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليج الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
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
Average 2017	50.9	54.2	53.2	52.9	54.9	52.9	51.7	51.9	54.2	52.7	52.5	متوسط عام 2017
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
November	56.7	62.6	60.8	61.6	62.8	60.5	59.6	60.2	63.2	61.1	60.7	نوفمبر
December	57.9	64.1	61.6	63.1	63.8	61.5	60.9	61.4	64.7	62.5	62.1	ديسمبر
January 2018	63.7	69.1	66.2	68.2	68.8	66.4	65.7	66.1	69.9	67.4	66.9	يناير 2018

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2016 - 2018
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2016 -2018
(\$ / Barrel - برميل - دولار)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
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	
Average 2017	Singapore	51.6	66.3	68.0	سنغافورة	متوسط عام 2017
	Rotterdam	48.7	66.4	75.1	روتردام	
	Mediterranean	49.6	66.9	66.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	47.1	62.3	74.4	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	
Nov-17	Singapore	56.7	74.0	75.6	سنغافورة	نوفمبر 2017
	Rotterdam	55.6	75.4	82.9	روتردام	
	Mediterranean	56.1	75.2	72.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	55.0	71.8	78.2	الخليج الامريكي	
Dec-17	Singapore	56.3	75.8	75.3	سنغافورة	ديسمبر 2017
	Rotterdam	54.5	76.6	80.4	روتردام	
	Mediterranean	55.5	75.9	71.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.4	73.6	75.9	الخليج الامريكي	
Jan-18	Singapore	58.9	81.7	78.6	سنغافورة	يناير 2018
	Rotterdam	57.7	82.2	85.6	روتردام	
	Mediterranean	59.2	81.5	77.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	56.9	78.9	83.8	الخليج الامريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2016 - 2018
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2016 - 2018
(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 2016	97	37	60	متوسط 2016
Average 2017	106	30	59	متوسط 2017
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
November	102	28	67	نوفمبر
December	100	25	52	ديسمبر
January 2018	98	21	44	يناير 2018

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.
** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.
*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 إلى 280 ألف طن ساكن
** حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 إلى 285 ألف طن ساكن
*** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 إلى 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، 2016 - 2018
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2016 - 2018
(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 2016	146	136	100	متوسط 2016
Average 2017	171	130	121	متوسط 2017
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
November	156	146	126	نوفمبر
December	207	197	130	ديسمبر
January 2018	194	184	92	يناير 2018

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 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	
	المتوسط Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المتوسط Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المتوسط Average	
Arab Countries	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	47.3	47.8	47.7	46.9	47.0	46.9	47.1	47.3	46.3	46.8	46.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.9	25.2	25.2	25.0	24.5	24.7	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.2	14.3	14.6	14.2	13.9	14.0	14.0	14.4	14.0	13.6	13.8	أوروبا الغربية
Pacific	8.2	8.4	7.9	7.7	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.0	المحيط الهادي
Developing Countries	31.9	32.0	32.3	31.9	31.5	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	الدول النامية
Middle East & other Asia	21.2	21.3	21.4	21.2	21.0	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.2	4.3	4.1	4.2	4.3	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	أفريقيا
Latin America	6.5	6.5	6.8	6.5	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	12.3	12.6	12.3	12.4	11.9	11.6	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	الصين
FSU	4.7	5.1	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	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	97.0	98.3	97.8	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	
	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV	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	28.1	28.1	28.3	28.0	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	الدول العربية
OAPEC	26.8	26.8	27.0	26.7	26.6	27.0	27.7	27.2	26.7	26.4	26.1	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC **:	38.6	38.8	39.1	38.6	38.3	38.6	39.3	38.8	38.3	38.5	37.6	الأوبك **:
Crude Oil	32.3	32.4	32.7	32.3	32.1	32.6	33.3	32.6	32.2	32.5	31.5	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.3	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي وبنفوط غير تقليدية
OECD	25.6	26.4	25.4	25.1	25.4	24.8	25.2	24.6	24.2	25.4	25.3	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	21.4	22.2	21.3	20.9	21.1	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.8	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	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	11.9	11.9	11.9	11.9	12.0	12.2	12.4	12.3	12.1	12.1	12.3	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.9	4.8	4.8	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	أفريقيا
Latin America	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	أمريكا اللاتينية
China	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	الصين
FSU	14.1	14.1	13.9	14.1	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	0.1	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	96.5	97.5	96.6	96.0	96.0	95.8	97.2	95.6	94.8	96.4	95.7	العالم

* Estimates .

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

* أرقام تقديرية.

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

Sources: OAPEC -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 ديسمبر 2017
Table - 9 : Global Oil Inventories, December 2017
(مليون برميل في نهاية الشهر - End in Million bbl)

	التغير عن ديسمبر 2016 Change from Dec. 2016	ديسمبر 2016 Dec. 2016	التغير عن نوفمبر 2017 Change from Nov. 2017	نوفمبر 2017 Nov. 2017	ديسمبر 2017 Dec. 2017	
Americas	(99)	1598	(27)	1526	1499	الأمريكتين:
Crude	(64)	646	(28)	610	582	نفط خام
Products	(35)	952	1	916	917	منتجات نفطية
Europe	(33)	972	(14)	953	939	أوروبا :
Crude	(5)	339	(13)	347	334	نفط خام
Products	(28)	633	(1)	606	605	منتجات نفطية
Pacific	(2)	414	(15)	427	412	منطقة المحيط الهادي
Crude	(2)	192	2	188	190	نفط خام
Products	0	222	(17)	239	222	منتجات نفطية
Total OECD ¹	(134)	2984	(56)	2906	2850	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(71)	1177	(39)	1145	1106	نفط خام
Products	(63)	1807	(17)	1761	1744	منتجات نفطية
Rest of the world ¹	0	2682	(20)	2702	2682	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(78)	1250	(7)	1179	1172	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	(134)	5666	(76)	5608	5532	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(34)	1881	2	1845	1847	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(247)	8798	(82)	8633	8551	إجمالي المخزون العالمي**

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

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

Sources: Oil Market Intelligence, January & February 2018

المصدر Oil Market Intelligence, January & February 2018



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“

مجال 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 إلكترونية من البحث إلى الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول بإحدى اللغتين العربية أو الإنجليزية مع مرفق يتضمن نبذة عن مؤهلات معد أو/معدى البحث وخبرتهم المهنية.
6. تستلم البحوث المقدمة للمشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى نهاية شهر أيار/مايو 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: (+965) 24959766 - فاكس: (+965) 24959755

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 / /