



أوابك

www.oapecorg.org

صناعة تكرير النفط في الدول العربية: الواقع والتحديات



نتائج ايجابية للاجتماعات التنسيقية
لمنظمة أوابك في القاهرة

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) وتجزير 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 (أبيكوب) 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 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 وإجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجه 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.



8

الاجتماع الـ 148 للمكتب التنفيذي



10

تكريم مجموعة من أعضاء المكتب التنفيذي المنتهية عضويتهم



12

الاجتماع السابع عشر للخبراء حول بحث إمكانيات التعاون في مجال استثمار الغاز الطبيعي في الدول الأعضاء



16

الاجتماع التنسيقي الـ 24 لخبراء البيئة
وتغير المناخ في الدول الأعضاء

تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة
لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول -
إدارة الإعلام والمكتبة
(595X-1018 ISSN)
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: 24959724 (965+)
فاكس: 24959755 (965+)

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.



18

الاجتماع التنسيقي
السادس والأربعين
للشركات العربية
المنبثقة عن المنظمة

20

الاجتماع التنسيقي
السادس لضباط اتصال
الدول الأعضاء في
مجال بنك المعلومات
لمنظمة الأوبك



في هذا العدد

4	افتتاحية العدد
6	أنشطة المنظمة
25	أخبار الدول الأعضاء
26	صدر حديثاً
28	التطورات البترولية
41	ملحق الجداول

صناعة تكرير النفط في الدول العربية... الواقع والتحديات

كما أكدت الدراسة ان مصافي النفط العربية قد شهدت تنفيذ العديد من المشاريع الرامية إلى تحسين الالتزام بمتطلبات التشريعات البيئية الخاصة بالحد من طرح الملوثات الناتجة عن عمليات التكرير إلى البيئة، وذلك من خلال تطبيق بعض التقنيات وتنفيذ بعض الإجراءات ومن بينها، الحد من استخدام الوقود الثقيل الحاوي على نسبة عالية من الملوثات واستبداله بالغاز الطبيعي الخالي من الشوائب الكبريتية، وتطبيق مشاريع استرجاع غاز الشعلة، وتطبيق نظم ترشيد وتحسين كفاءة استخدام الطاقة.

وصنفت الدراسة أهداف مشاريع تطوير مصافي النفط في دول أوبك إلى مجموعتين، الأولى تتضمن مجموعة الأهداف التقنية المرتبطة بتحسين قدرة المصافي على مواجهة الصعوبات التشغيلية التي تؤدي إلى ضعف الإنتاج، والثانية مجموعة الأهداف التي ترتبط بدعم الاقتصاد الوطني.

واستعرضت الدراسة تحديات صناعة تكرير النفط في الدول العربية بما فيها دول أوبك، ومن بينها قدم وتهالك المعدات في بعض المصافي

خلصت دراسة حديثة أعدتها الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترو (أوبك)، ان صناعة تكرير النفط قد شهدت نقلة نوعية على مدى الخمس سنوات الماضية وذلك من خلال توجه بعض الدول الأعضاء نحو إنشاء مصاف جديدة أو تطوير ورفع الطاقة التكريرية للمصافي القائمة، وذلك بالنظر للدور الحيوي لصناعة تكرير النفط في تأمين حاجة السوق المحلية من المشتقات النفطية، وبما يساهم في تأمين المزيد من الإيرادات المالية للدول الأعضاء.

وأشارت الدراسة إلى أن اجمالي الطاقة التكريرية في دول أوبك قد بلغ 8.35 مليون ب/ي في عام 2016 وبنسبة 92 % من اجمالي الطاقة التكريرية في الدول العربية، وبلغ عدد المصافي في دول أوبك 52 مصفاة.

وتوقعت الدراسة ارتفاع الطاقة التكريرية في دول أوبك في غضون الخمس سنوات القادمة إلى ما يزيد عن 11 مليون ب/ي، وأن يصل عدد المصافي إلى 64 مصفاة في عام 2020، كما توقعت حدوث فائض في المنتجات النفطية للتصدير إلى الأسواق الخارجية حتى عام 2030.

ودرجة تأثيرها على عائدات المشاريع. إلى جانب زيادة التعاون مع شركات النفط العالمية والمستثمرين الأجانب في مشاريع إعادة تأهيل وتطوير المصافي.

وأوصت الدراسة في الاستنتاجات الختامية بأهمية استمرار الدول العربية في مشاريع تطوير المصافي، والبحث عن وسائل لتلبية معدل نمو الطلب المرتفع على غاز البترول المسال من خلال الاستمرار في توجيه الاهتمام باستثمار حقول الغاز الطبيعي وتطوير معالجة الغاز المصاحب، ومشاريع الاستفادة من غازات الشعلة في مصافي النفط، كما أوصت بزيادة التعاون بين شركات التكرير المحلية الوطنية والخاصة والشركات العربية والعالمية، والعمل على تحسين مرونة المصافي لتكرير نفوط الخام الثقيلة والحامضية الحاوية على نسبة عالية من الكبريت.

والأمانة العامة لمنظمة الأوبك وقد أعدت هذه الدراسة وذلك ضمن جهودها الدؤوبة لمتابعة ورصد التطورات العربية والدولية في كافة المجالات ذات الصلة بالصناعة البترولية ومن بينها التطورات في صناعة تكرير النفط، وفي إطار مساعيها الرامية إلى تعزيز التعاون والتكامل بين الدول الأعضاء في مجال الصناعة البترولية، وللتعريف بمجالات التعاون والفرص الاقتصادية والاستثمارية المتاحة في قطاع الصناعة البترولية في الدول الأعضاء، وإدراكاً منها بأن تحقيق الاستغلال الاقتصادي الأمثل للثروة البترولية يرتبط بصورة أساسية بتهيئة الظروف المناسبة لجودة الإدارة والتشغيل والتخطيط المستقبلي السليم.

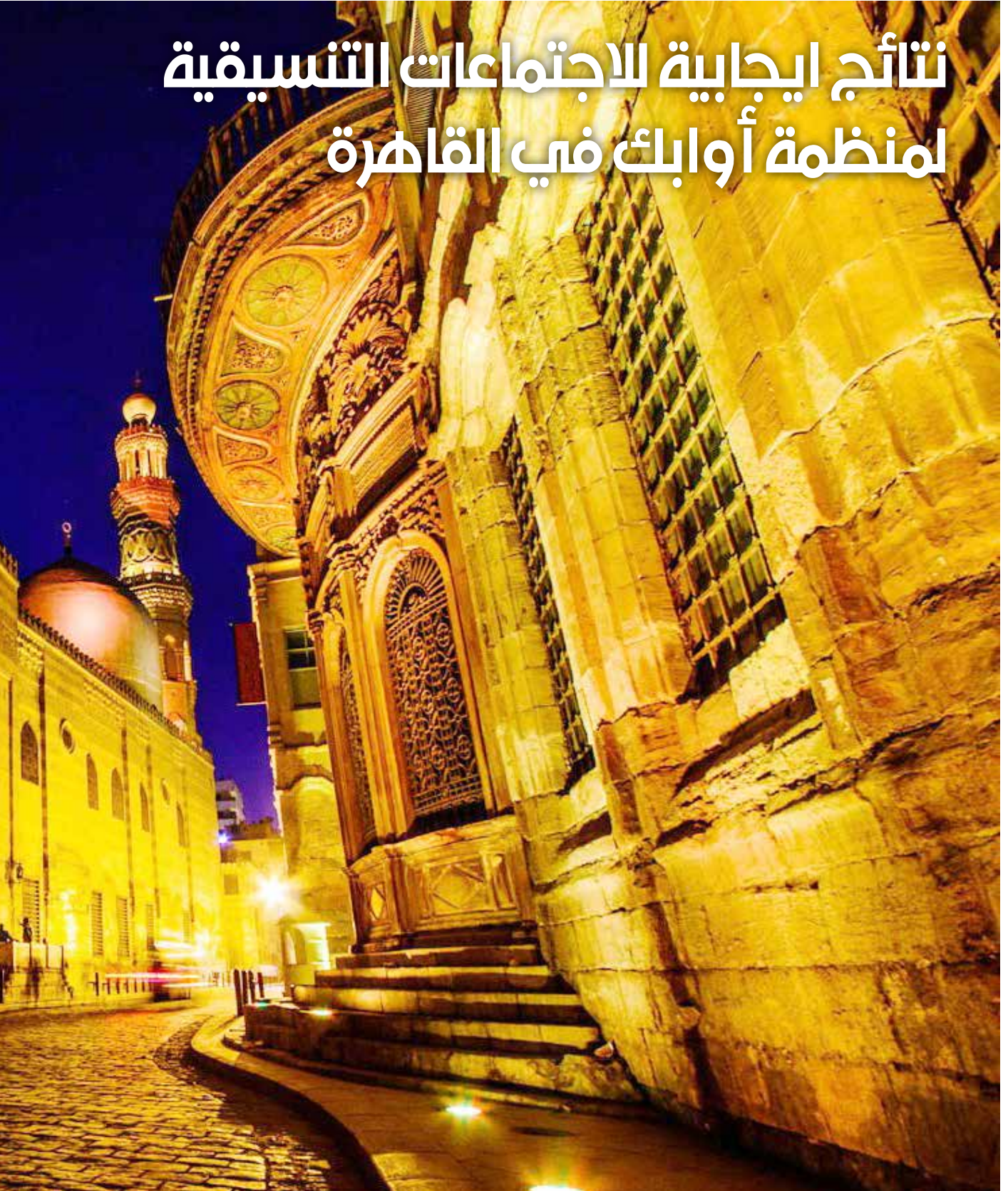
حيث يعود انشاؤها إلى حوالي 50 عاماً، وانخفاض الطاقة التكريرية في بعض المصافي صغيرة الحجم والتي تم انشاؤها بغرض تلبية حاجات مناطق معينة من المنتجات النفطية، مما أدى إلى وجود عدد كبير من المصافي صغيرة الحجم التي لا تزيد طاقتها التكريرية عن 100 ألف ب/ي، تشكل حوالي نصف عدد المصافي القائمة في الدول العربية.

كما تعاني صناعة التكرير في الدول العربية صعوبات وتحديات عديدة من حيث مستوى الأداء التشغيلي، والقدرة على مواكبة متطلبات المعايير البيئية الدولية، والتباين بين هيكل الإنتاج والطلب على المنتجات في الأسواق المحلية، وضعف تطبيق برامج الصيانة، والاعتماد على استيراد المعدات الأساسية من الأسواق الخارجية.

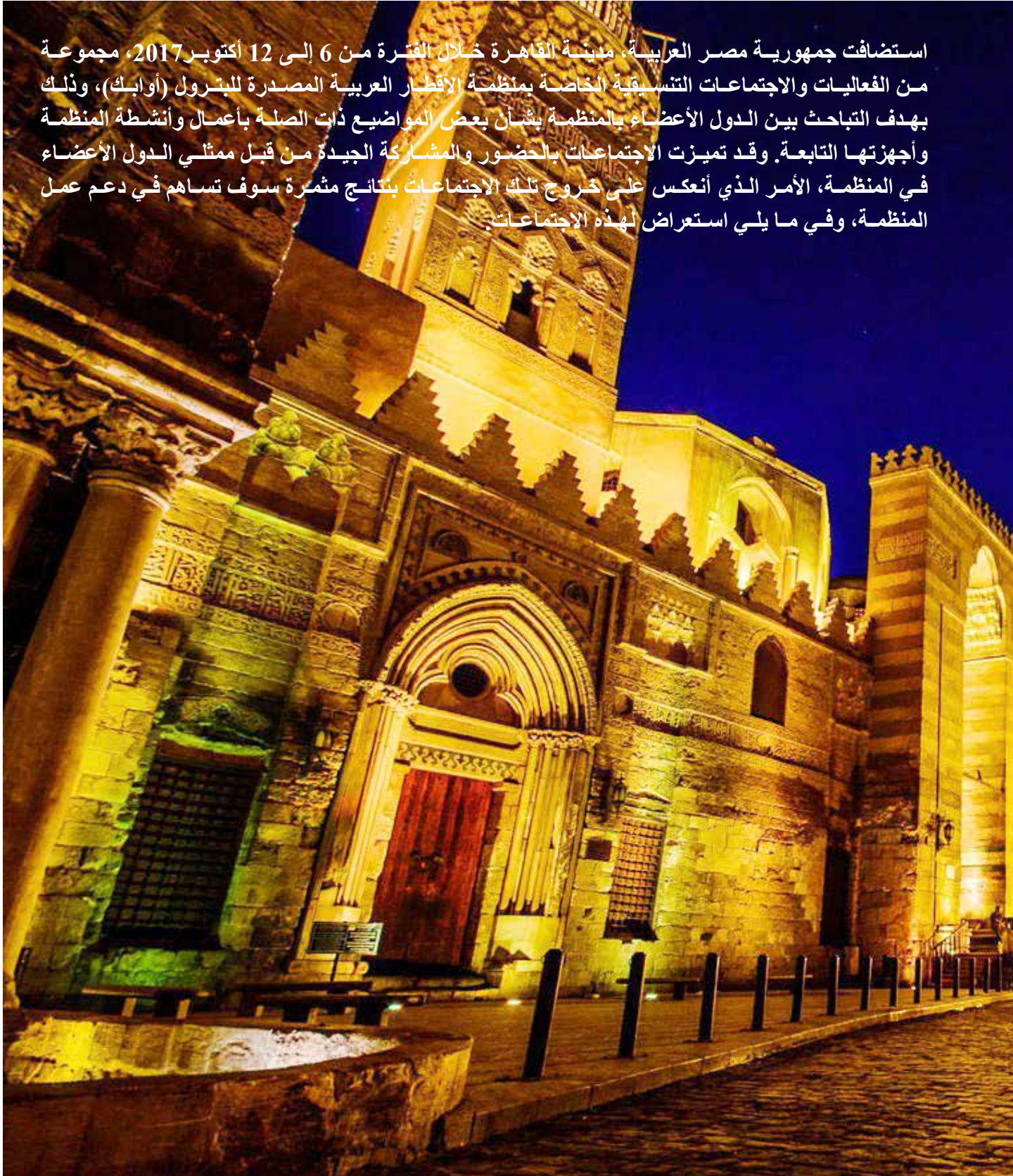
وأوضحت الدراسة بأن تلك الصعوبات تشكل تحدياً لصانعي القرار نظراً لما تسببه من ظروف حرجة قد تعرضهم للمساءلة في حالة فشل المشروع في تحقيق الأهداف المرسومة، وعلى الرغم من الجهود التي تبذل إلا أن الوتيرة المتسارعة للتطورات في صناعة التكرير على الصعيد المحلي والخارجي تجعل المهمة أكثر صعوبة.

ولمواجهة تلك التحديات فقد لجأت الدول العربية إلى اتخاذ عدة إجراءات من بينها، تعزيز جهود البحث العلمي في مجال تطوير تقنيات تحسين أداء وكفاءة عمليات التكرير، وتنفيذ دراسات الجدوى الاقتصادية والدراسات الفنية والاحصائية بهدف توفير المعلومات التي تساعد على التنبؤ بحجم المخاطر المحتملة

نتائج ايجابية لاجتماعات التنسيق لمنظمة أوابك في القاهرة



استضافت جمهورية مصر العربية، مدينة القاهرة خلال الفترة من 6 إلى 12 أكتوبر 2017، مجموعة من الفعاليات والاجتماعات التنسيقية الخاصة بمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروول (أوابك)، وذلك بهدف التباحث بين الدول الأعضاء بالمنظمة بشأن بعض المواضيع ذات الصلة بأعمال وأنشطة المنظمة وأجهزتها التابعة. وقد تميزت الاجتماعات بالحضور والمشاركة الجيدة من قبل ممثلي الدول الأعضاء في المنظمة، الأمر الذي انعكس على خروج تلك الاجتماعات بنتائج مثمرة سوف تساهم في دعم عمل المنظمة، وفي ما يلي استعراض لهذه الاجتماعات:



الاجتماع الـ 148 للمكتب التنفيذي



تقدم بالشكر الجزيل لجمهورية مصر العربية على انعقاد الاجتماعات على أراضيها، والأمانة العامة لمنظمة أوابك على جهودها في تنظيم الاجتماعات. كما ألقى **سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي**، الأمين العام للمنظمة، كلمة رحب فيها بالحضور، وشكر جمهورية مصر العربية على استضافتها لاجتماعات المنظمة على أراضيها، متمنياً للاجتماع التوفيق في مداولاته وبما يعود بالخير على الدول الأعضاء في المنظمة، والوصول إلى أفضل النتائج لتحقيق الأهداف التي أنشئت من أجلها المنظمة.

وقد أقر المكتب في نهاية الإجتماع مجموعة من القرارات والتوصيات اللازمة.

عقد الاجتماع الـ 148 للمكتب التنفيذي للمنظمة، يومي الجمعة والسبت 6 و 7 أكتوبر 2017، وترأس الاجتماع **سعادة الجيولوجي أشرف محمود محمد فرج**، ممثل جمهورية مصر العربية في المكتب التنفيذي، وشارك في الاجتماع أصحاب السعادة أعضاء المكتب التنفيذي ممثلين عن دولهم، ومن أهم المواضيع التي ناقشها المكتب الميزانية التقديرية للمنظمة (الأمانة العامة والهيئة القضائية) لعام 2018، كما استعرض الاجتماع نشاطات الأمانة العامة خلال العام الحالي 2017.

في بداية الاجتماع ألقى **سعادة الجيولوجي أشرف محمود محمد فرج**، ممثل جمهورية مصر العربية في المكتب التنفيذي كلمة رحب فيها بالحضور، كما



سعادة الاستاذ/ محمد رأس الكاف
الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية



سعادة الاستاذ/ فيحان محمد الفيحاني
مملكة البحرين



سعادة الدكتور/ ماطر حامد النيادي
دولة الإمارات العربية المتحدة



سعادة الاستاذ/ صفاء عبد الرحمن أحمد
جمهورية العراق



سعادة المهندس/ عبدالله الخطاب
الجمهورية العربية السورية



سعادة المهندس/ ناصر بن ابراهيم الفوزان
المملكة العربية السعودية



سعادة الجيولوجي/ أشرف محمود محمد فرج
جمهورية مصر العربية



سعادة الشيخ/ طلال ناصر العذبي الصباح
دولة الكويت



سعادة السيد/ محمد السبيعي
دولة قطر



تكریم مجموعة من أعضاء المكتب التنفيذي المنتهية عضويتهم

العامة لمنظمة أوابك، في 6 أكتوبر 2017، حفلا تكريماً لأصحاب السعادة، الأستاذ/ علي عبدالجبار السواد، ممثل مملكة البحرين السابق في المكتب التنفيذي، وسعادة الأستاذ/ حسن محمد الرفياعي، ممثل جمهورية العراق السابق في المكتب التنفيذي، وسعادة المهندس/ جمال عبدالحميد حجازي، ممثل جمهورية مصر العربية السابق في المكتب التنفيذي. بمناسبة انتهاء عضويتهم في المكتب التنفيذي للمنظمة. وقد ألقى سعادة السيد/ عباس علي النقي، الأمين العام للمنظمة، كلمة أعرب فيها عن تقديره وامتنانه الكبير للمساهمات الفاعلة لأصحاب السعادة المكرمين طيلة فترة تمثيلهم لبلادهم في المكتب التنفيذي، متمنياً لهم التوفيق في حياتهم المستقبلية، كما قام عدد من أصحاب السعادة أعضاء المكتب التنفيذي بإلقاء الكلمات الوداعية للمحتفى بهم.

بحضور أصحاب السعادة أعضاء المكتب التنفيذي، وعلى هامش اجتماعات المكتب التنفيذي، أقامت الأمانة







الاجتماع السابع عشر للخبراء حول

بحث إمكانيات التعاون في مجال استثمار الغاز الطبيعي في الدول الأعضاء

تنفيذاً لخطة عمل الأمانة العامة لعام 2017 وتوصيات الاجتماع السادس عشر للخبراء حول بحث إمكانيات التعاون في مجال استثمار الغاز الطبيعي، عُقد الاجتماع السابع عشر لفريق العمل المذكور في القاهرة-جمهورية مصر العربية يومي 9 و10 تشرين الأول/أكتوبر 2017 وشارك فيه (13) مختصاً من الدول الأعضاء، موزعون كما يلي: مملكة البحرين (2)، الجمهورية الجزائرية (1)، المملكة العربية السعودية (1)، جمهورية العراق (2)، دولة الكويت (5)، جمهورية مصر العربية (2) علاوة على وفد الأمانة العامة (4).





افتتح الاجتماع سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي الأمين العام للمنظمة، حيث رحب بالمشاركين، وأكد على حرص الأمانة العامة على متابعة أهم تطورات صناعة الغاز الطبيعي على كافة الأصعدة العربية والإقليمية والعالمية، والمشاركة في المؤتمرات والندوات الإقليمية والدولية لرصد كل ما هو جديد، إيماناً منها بأهمية الغاز ودوره المتنامي في مزيج الطاقة، وفي تحقيق التنمية المستدامة في الدول العربية. كما استعرض بعض المؤشرات الهامة في صناعة الغاز الطبيعي خلال عام 2016 الذي شهد نمواً في الطلب العالمي على الغاز بلغت نسبته نحو 1.5%، حيث شهد الطلب على الغاز نمواً ملحوظاً في أوروبا بلغت نسبته 6.5%. كما استمر الطلب على الغاز في النمو في منطقة الشرق الأوسط بنسبة بلغت 3.5%، وفي الصين بنسبة 7.7%.

أما على صعيد التجارة العالمية للغاز الطبيعي بنوعيه (عبر خطوط الأنابيب والمسيل)، فقد أوضح سعادته أنها حققت نمواً في عام 2016 بلغت نسبته 4.8%، ويعود ذلك إلى نمو صادرات الغاز عبر خطوط الأنابيب بنسبة 6.5%، ونمو صادرات الغاز الطبيعي المسيل بنسبة 6.5%. أما على صعيد الدول العربية، فقد لفت سعادته إلى صادرات الغاز الطبيعي انتعشت مجدداً عام 2016 بعد تراجع دام ثلاث سنوات، محققة نمواً قدره 3.5%. كما أكد على ما تقوم به الأمانة العامة للمنظمة في متابعة آخر المستجدات على الساحة العربية والعالمية حول صناعة الغاز الطبيعي. وفي ختام كلمته تمنى للمشاركين النجاح في تحقيق أهداف الاجتماع، وطيب الإقامة في جمهورية مصر العربية.



بعد ذلك قام الدكتور/ سمير القرعيش، مدير إدارة الشؤون الفنية، بإدارة الاجتماع، حيث اشتمل اليوم الأول على جلستين، تضمنت الجلسة الأولى تقرير متابعة الأمانة العامة لأهم التطورات التي شهدتها صناعة الغاز

أما على صعيد التجارة العالمية للغاز الطبيعي بنوعيه

الطبيعي في الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) وقدم التقرير المهندس/ وائل حامد، خبير صناعات غازية بإدارة الشؤون الفنية، حيث استعرض جهود الأمانة العامة في متابعة أنشطة الغاز الطبيعي عربيا وعالميا خلال الفترة بين الاجتماع السادس عشر والاجتماع السابع عشر، وأحدث الدراسات والتقارير التي أنجزتها الأمانة العامة في مجال الغاز الطبيعي.

بغية رفع مستويات الإنتاج، وتأمين الطلب المستقبلي على الغاز.

أكد المشاركون على أهمية تعزيز التعاون الثنائي أو متعدد الأطراف بين الدول الأعضاء في مجال استكشاف وتطوير وتسويق الغاز الطبيعي، والاستفادة من البنية التحتية المتاحة في هذه الدول، بما يسهم في تعزيز التجارة البينية.

ثمن المشاركون مقترح ربط شبكات الغاز الطبيعي في دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، وأعربوا عن أملهم في إمكانية تنفيذه لتحقيق التكامل المنشود بين دول المنطقة.

تنطلع الأمانة العامة إلى المزيد من الإنجازات، وذلك على ضوء ما تقدمه الدول الأعضاء من معلومات وبيانات وما تتمكن من اقتنائه نتيجة المشاركة في اللقاءات العربية والإقليمية والدولية، ومتابعة الأدبيات والدوريات المتخصصة.

• طلب المشاركون من الأمانة العامة استمرار تزويدهم بما يصدر عن المنظمة من دراسات وتقارير عن صناعة الغاز الطبيعي وتطوراتها في الأسواق العالمية.

أثنى المشاركون على جهود الأمانة العامة في عقد مثل هذه الاجتماعات، وأهمية الزيارات الميدانية للتعرف على خبرات الشركات العربية في أنشطة النفط والغاز.

- قدم المشاركون عروضاً شملت لمحة عن هيكلية وتطويرات صناعة الغاز الطبيعي في دولهم، وإلقاء الضوء على فرص التعاون في مجال الغاز الطبيعي في الدول الأعضاء، وحظيت بمناقشات مستفيضة واستفسارات بناءة.
- بينما خصص اليوم الثاني للقيام بزيارة ميدانية إلى مقر شركة خالدة للبترول بالقاهرة، للتعرف على أنشطة الشركة في تطوير حقول النفط والغاز، والتحديات الراهنة، بالإضافة إلى خططها المستقبلية.
- وفيما يلي ملخص بأهم الاستنتاجات والتوصيات التي توصل إليها الاجتماع:
- ناقشت الأوراق المقدمة في الاجتماع الاهتمام المتزايد بالغاز الطبيعي، وتنفيذ العديد من المشاريع



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
أوابك



www.oapec.org



@OAPEC1



OAPEC

الاجتماع التنسيقي الـ 24 لخبراء البيئة وتغير المناخ في الدول الأعضاء

تنفيذاً لخطة عمل الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2017، عُقد الاجتماع التنسيقي الرابع والعشرون لخبراء البيئة وتغير المناخ في الدول الأعضاء بمدينة القاهرة – جمهورية مصر العربية خلال الفترة من 10-11 أكتوبر 2017.

شارك في الاجتماع ممثلون عن بعض الدول الأعضاء في المنظمة، وهي: مملكة البحرين، والمملكة العربية السعودية، ودولة الكويت، وجمهورية مصر العربية، وجمهورية العراق، بالإضافة إلى ممثل عن مجلس التعاون لدول الخليج العربية ورئيس المجموعة التفاوضية العربية ووفد الأمانة العامة لمنظمة الأوابك. افتتح سعادة الأستاذ عباس علي النقي الاجتماع بالترحيب بالسادة ممثلي الدول الأعضاء، وأكد على ثوابت الموقف العربي المتفق عليها من





حيث الحاجة الى الشفافية والشمولية والاتساق مع مبادئ الاتفاقية الأساسية وأحكامها وأهمية سبل التنفيذ في فترة ما بعد عام 2020، والحفاظ على التوازن بين مختلف عناصر اتفاق باريس واستكمال المفاوضات وأهمية توفير الدعم المالي للدول النامية للوفاء بالتزاماتها المتعلقة بتقديم التقارير، وضمان التوصل الى حزمة قرارات بحلول عام 2018. كما هنا سعادته جمهورية مصر العربية بمناسبة ترؤسها لمجموعة الـ 77 والصين خلال العام القادم 2018.

كما استعرض السيد / عبد الكريم عايد مدير إدارة الاعلام والمكتبة في المنظمة ورقة عمل تناولت «مسارات المفاوضات الرسمية لتغير المناخ» خلال جولة مايو 2017 وما نتج عنها من نتائج وقرارات، كما قدم شرحاً مفصلاً حول دور المنظمة فيما يخص موضوع تغير المناخ واتفاق باريس 2015 سواء على الصعيد المحلي أو العربي أو الدولي.

كما قدم رئيس المجموعة التفاوضية العربية السيد/ ايمن شصلي من المملكة العربية السعودية شرحاً مفصلاً حول جهود الفريق التفاوضي العربي لمتابعة اتفاق باريس 2015 والتوصيات المتخذة بشأن تنسيق

- أهمية عقد فعالية تنظمها منظمة الأوبك بالتعاون مع الدول الأعضاء خلال مؤتمر الأطراف القادم (COP-24) المزمع عقده في بولندا عام 2018 حول تدابير الاستجابة.
- وضع آلية لمواجهة الإجراءات التي تتخذها الدول الصناعية والمنظمات الدولية والمؤسسات المالية بشأن قضايا التغيرات المناخية وخاصة تلك التي تؤثر مباشرة على الصناعة النفطية والغاز في الدول العربية.
- الإلتزام بما جاء في الورقة الاستراتيجية للفرقة التفاوضية العربي حول التخفيف والتكيف والشفافية.

المواقف بين الدول العربية للحفاظ على مصالح الدول العربية النفطية وعقدت في اليوم الثاني ورشة عمل مشتركة بين منظمة الأوبك والمجموعة التفاوضية العربية ومنظمة الأسكوا وجامعة الدول العربية، وقد قدم ممثل منظمة الأوبك السيد/ عبد الكريم عايد، ورقة فنية بعنوان «تأثير اتفاقية باريس لتغير المناخ على القطاع النفطي العربي» كما قدم ممثل مملكة البحرين المهندس حسين مكي ورقة عمل فنية حول «تأثير تدابير الاستجابة على الصناعة النفطية في الدول العربية».

ومن بين أهم التوصيات التي توصل إليها الاجتماع:



الاجتماع التنسيقي السادس والأربعين للشركات العربية المنبثقة عن المنظمة

عقد الاجتماع التنسيقي السادس والأربعين للشركات العربية المنبثقة عن المنظمة، وذلك في مدينة القاهرة، جمهورية مصر العربية يوم 12 أكتوبر 2017، وذلك برئاسة سعادة السيد/ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة أوابك، وبحضور السادة رؤساء مجالس الإدارات والمدراء العاملين ممثلين عن الشركات. وقد تم خلال الاجتماع استعراض أعمال الشركات





خلال عام 2016 والنصف الأول من عام 2017 والنتائج التشغيلية والمالية التي حققتها، بالإضافة إلى استعراض أوجه التعاون والتنسيق وبحث المعوقات التي تواجهها. وستقوم الأمانة العامة للمنظمة برفع تقرير حول وقائع الاجتماع إلى الاجتماع القادم لمجلس وزراء المنظمة في ديسمبر 2017. ويتضح من استعراض أنشطة الشركات العربية المنبثقة عن المنظمة خلال عام 2016 والنصف الأول من عام 2017، بأنه وعلى الرغم من الظروف الصعبة التي تواجه بعض هذه الشركات إلا أنها تمكنت من تحقيق نتائج تشغيلية ومالية جيدة.





الاجتماع التنسيقي السادس لضباط اتصال الدول الأعضاء في مجال بنك المعلومات لمنظمة الأوابك

في إطار جهود الأمانة العامة لتطوير قاعدة بيانات بنك معلومات المنظمة، واغنائه بالبيانات الإحصائية المتعلقة بمؤشرات الطاقة المختلفة، عقد الاجتماع التنسيقي السادس لضباط اتصال الدول الأعضاء في مجال بنك المعلومات لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك)، وذلك في دولة الكويت 1-2 أكتوبر 2017. وشارك في الاجتماع ثمانية ضباط اتصال من الجمهورية الجزائرية، المملكة العربية السعودية، دولة قطر، دولة





الكويت، جمهورية مصر العربية. هدف الاجتماع بشكل أساسي إلى متابعة ومراجعة تنفيذ التوصيات الصادرة عن الاجتماعات التنسيقية السابقة، وتقييم آلية متابعة التدفق السلس للبيانات الإحصائية من الدول الأعضاء، والبحث عن الطرق الكفيلة باستمرار نجاح عملية التواصل مع ضباط اتصال الدول الأعضاء، كما هدف أيضاً إلى التدارس والتشاور بشأن إيجاد الحلول المناسبة للتحديات الفنية والنواقص الإحصائية التي ظهرت خلال تنفيذ المراحل السابقة لتطبيق النظام، وكذلك الاستماع إلى الملاحظات والتصورات المستقبلية حول تطوير تطبيق النظام سعياً لتوفير متطلبات واحتياجات الدول الأعضاء من البيانات الإحصائية المتعلقة بالنفط والطاقة.

وقد أوصى الاجتماع بأهمية الاستمرار في تزويد الأمانة العامة بالمعلومات والبيانات الإحصائية المتعلقة بالنفط والغاز الطبيعي ومصادر الطاقة الأخرى، والعمل على تذليل كافة الصعاب التي تحول دون التدفق السلس لتلك الإحصاءات.



زيارة وفد من الجامعة الروسية للصدائقة لمنظمة الأوابك

الزائر في دولة الكويت. وقد اطلع الوفد خلال الزيارة على أهداف ونشاطات منظمة الأوابك، من خلال الكلمة التي ألقاها سعادة الأمين العام، والعرض التقديمي الذي ألقاه مدير إدارة الشؤون الفنية الدكتور سمير القرعيش، كما قام الوفد الزائر بجولة في المقر الدائم للمنظمات العربية، والذي يعتبر من المباني ذات الطراز العمراني العربي الفريد.

استقبل سعادة الأمين العام للمنظمة، السيد/عباس علي النقي، بتاريخ 18 أكتوبر 2017، وفداً من الجامعة الروسية للصدائقة برئاسة الدكتورة إيرينا عيدروس، بروفيسور العلاقات الاقتصادية الدولية، وقد ضم الوفد مجموعة من المتخصصين وطلاب الدراسات العليا بكلية العلاقات الاقتصادية الدولية في روسيا، وذلك ضمن الجولة العلمية التي قام بها الوفد



قمة أبو ظبي العالمية الثامنة عشر للصناعات البترولية اللاحقة



شاركت الأمانة العامة للمنظمة في قمة أبو ظبي العالمية الثامنة عشر للصناعات البترولية اللاحقة التي عقدت في أبو ظبي - دولة الإمارات العربية المتحدة، يومي 18 و19 سبتمبر 2017، وقد شارك في القمة نحو 350 متخصص من شركات النفط العربية والعالمية (أدنوك/ إينوك/ تكرير/ أرامكو/ سابك/ إيكويت/ البترول الوطنية الكويتية/ بروج/ بورياليس/ شل)، وقيادات وخبراء الصناعات البترولية اللاحقة في منطقة الخليج (الإمارات/ السعودية/ الكويت/ عمان/ البحرين)، وجمهورية مصر العربية، وبعض المنظمات والمؤسسات الدولية.

تعد هذه القمة التي تعقد سنويا حدثا هاما لمناقشة التحديات الإقليمية والعالمية التي تواجه الصناعات البترولية اللاحقة (التكرير والبتروكيماويات) وتتيح الفرصة للمشاركين لتبادل الآراء والخبرات مما يساهم في التوصل إلى أفكار جديدة وحلول مبتكرة للمشاكل التي تعترض الصناعة البترولية اللاحقة.

تناولت جلسات القمة وحلقات النقاش بعض الموضوعات الاستراتيجية الهامة ومنها:

- واقع وآفاق صناعة التكرير والبتروكيماويات في دولة الإمارات العربية المتحدة حتى عام 2030.
- التحديات الإقليمية والعالمية التي تواجه صناعة التكرير والبتروكيماويات.
- تكامل تقنيات البحث والتطوير لتحقيق

العائدات للشركات والمؤسسات.

- تعزيز التعاون الإقليمي.
 - دور المرأة في الصناعات البترولية اللاحقة.
 - السلامة والصحة المهنية والكفاءة والبيئة.
- وقدمت الأمانة العامة من خلال ممثلها في المؤتمر الدكتور سمير القرعيش، مدير إدارة الشؤون الفنية، ورقة في المؤتمر تطرقت إلى الاستراتيجيات التي تبناها القائمون على صناعة تكرير النفط في الدول الأعضاء لتحسين الأداء التشغيلي للمصافي وتحسين هامش ربحيتها.

وزارة الطاقة تطلق التقرير الإحصائي السنوي 2016

UNITED ARAB EMIRATES
MINISTRY OF ENERGY



الإمارات العربية المتحدة
وزارة الطاقة



أطلقت وزارة الطاقة بدولة الإمارات العربية المتحدة النسخة الجديدة من التقرير السنوي الإحصائي للطاقة والمياه 2016 الذي يوفر بيانات دقيقة وموثقة لقطاع الطاقة والمياه في دولة الإمارات والتي تعد مرجعاً لأصحاب القرار والمهتمين .

وذكر معالي المهندس سهيل محمد المزروعى وزير الطاقة أن التقرير الإحصائي السنوي يعد مرجعاً للمختصين نظراً لما تمثله البيانات من أهمية في وضع ومراجعة وقياس الاستراتيجيات واتخاذ القرارات ومن منطلق حرص الوزارة على توفير بيانات دقيقة وموثقة للطاقة والمياه لتكون مرجعاً لواضعي الاستراتيجيات ومتخذي القرار تضمن تحقيق مساهمة فاعلة لهذين القطاعين الحيويين واستشراف المستقبل لتعزيز التنمية الاقتصادية المستدامة.

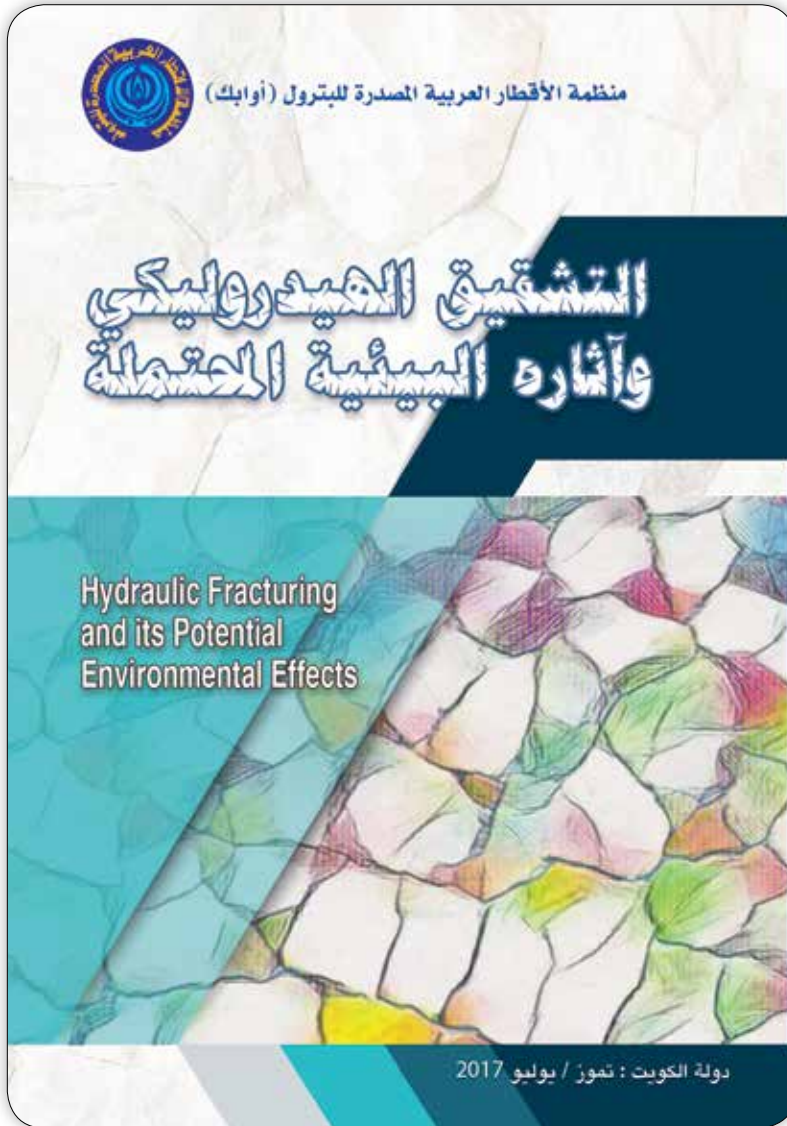
من جانبه تقدم سعادة الدكتور مطر النيادي وكيل وزارة الطاقة، وممثل دولة الإمارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي لمنظمة الأوبك، بالشكر لكافة المؤسسات الوطنية العاملة في قطاع الطاقة والمياه على ما قدموه من تعاون ملموس في تبادل المعلومات والتي من شأنها تعزيز تنافسية الدولة في المؤشرات العالمية. وقال ان التقرير السنوي

وكمية المياه المستهلكة وعدد المشتركين في الدولة وعدد السدود وتوزيعها في الدولة والسعة التخزينية للسدود حيث يستخدم التقرير الرسوم البيانية للمساعدة في تتبع الاتجاه العام لأهم مؤشرات البيانات المذكورة. يشار إلى أن وزارة الطاقة نشرت نسخة الكترونية من التقرير السنوي لإحصائيات الطاقة والمياه 2016 على موقعها الإلكتروني www.moenr.gov.ae وعلى حساباتها في مواقع التواصل الاجتماعي وذلك حرصاً منها على نشر المعرفة والبيانات والإحصائيات بين كافة أفراد المجتمع .

الذي أعدته الوزارة بالتعاون مع الجهات المحلية والاتحادية المختلفة في دولة الإمارات يوفر بيانات عن النفط الخام والغاز الطبيعي والمنتجات البترولية والبتروكيماوية وإجمالي إنتاج المصافي في الدولة وعدد العاملين في القطاع البترولي كما يوفر التقرير بيانات عن الطاقة الكهربائية المنتجة في الدولة من بينها الكهرباء المنتجة من الطاقة النظيفة والحمل الأقصى وعدد المشتركين وتعرفة الكهرباء في دولة الإمارات.

ولفت إلى أن التقرير يشتمل على بيانات السعة الانتاجية لمحطات التحلية في الدولة

التشقيق الهيدروليكي وآثاره البيئية المحتملة



التشقيق الهيدروليكي Hydraulic Fracturing هو تقنية قديمة ظهرت في مطلع الأربعينات من القرن الماضي واستخدمت تجارياً منذ ذلك الحين لتطوير آبار النفط والغاز في العديد من الدول المنتجة للبتترول، لكن الأضواء سُلطت عليها مؤخراً بعد انتشار استخدامها في حقول زيت وغاز السجيل وغيرها من الحقول ذات النفاذية المنخفضة. وربما كانت عمليات التحميض Acidizing التي شاعت في ثلاثينات القرن الماضي هي السبب وراء استخدام تقنية التشقيق الهيدروليكي إذ لاحظ بعض القائمين على عمليات التحميض أنه عند حقن الحمض بضغط مرتفع، سرعان ما ترتفع قدرة المكن على تقبل المزيد من الحمض، لذلك يُعتقد أن عمليات التحميض الأولى كانت في بعض الأحيان عمليات تحميض وتشقيق في آن معاً. أما أول عملية تشقيق مباشرة لم ترتبط بالتحميض فتمت عام 1947 في حقل غاز Hugoton غربي كنساس في الولايات المتحدة الأمريكية.

لا تكسر الصخر ولا تصدّعه، وإنما تُنشئ فيه شقوقاً دقيقة تنتسج بالكاد للمواد الداعمة من حبيبات رمل أو ما شابهها، بل وغالباً ما تكون مهمتها توسيع الشقوق المجهرية الموجودة أساساً في صخور المكن إلى قطر لا يتجاوز في معظم الأحيان 1 ميليمتر.

يستخدم البعض تعبير (التكسير) أو (التصديع) الهيدروليكي للإشارة إلى نفس العملية، وإن كان تعبير (التشقيق) هو الأقرب للصواب، ذلك أن هذه التقنية

الكلفة، وتطور تقنيات القياس الكهربائي البئر، وهذا ما سمح بإنتاج كميات كبيرة من النفوط والغازات من مكامن كانت صخورها حتى الأمس القريب تعتبر صخوراً مولدة للنفط والغاز، أو صخور غطاء، أو صخوراً كتيمة، بل وكان ينظر إلى الكثير منها على أنها تمثل خط الصفر في القياسات الكهربائية، وهذا ما سوف يوضح لاحقاً في هذه الدراسة.

عمدت هذه الدراسة إلى النظر إلى الولايات المتحدة الأمريكية كمثال عن فعاليات ونتائج وأثار عمليات التشقيق الهيدروليكي نظراً للعدد الكبير من الآبار التي تم استخدام هذه التقنية فيها، والتي كان لها نتائج واضحة في تغيير منحى إنتاج النفط والغاز في البلاد بحيث أثرت على سوق النفط العالمي كما هو معروف.

تبرز عند إعداد هذا النوع من الدراسات عدة عوائق، من بينها مشكلة تعريب الكلمة أو التعبير الأجنبي بعيداً عن الترجمة الحرفية التي غالباً لا تسمن ولا تغني من جوع. وقد تم في هذه الدراسة الاستعانة بعدد من المعاجم المعروفة في المكتبة العربية، مثل: معجم الطاقة الصادر عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، وقاموس الاقتصاد والتجارة الصادر عن دائرة المعاجم في مكتبة لبنان عام 1985، والمعجم الجيولوجي الصادر عام 2013 عن هيئة المساحة الجيولوجية السعودية. وعند ورود كلمة أو تعبير أجنبي يحتاج إلى ترجمة أو تعريب غير شائع الاستخدام، تم إدراج الكلمة الأجنبية بعد اللفظ العربي المقابل ليكون المعنى أوضح للقارئ. كما أدرج في نهاية الدراسة جدول يضم تعريب كل المصطلحات التي قابلت الباحث خلال إعداد الدراسة.

أي أن هذه التقنية تعني وفق المفهوم البسيط حقن مائع ما (غالباً الماء مع إضافات أخرى) تحت ضغط مرتفع في طبقة منخفضة النفاذية لتشكيل شقوق أو توسيع شقوق موجودة في صخر المكنم بهدف السماح للنفط أو الغاز المحتبس في المسامات بالحركة نحو البئر. فالتشقيق الهيدروليكي من الناحية الفعلية عبارة عن عملية توسيع لمساحة الصخر المتصل مع البئر.

تتبع أهمية التشقيق الهيدروليكي من فكرة بسيطة، وهي وجود مكنم بمسامية مرتفعة ويحتوي على كمية كبيرة من الهيدروكربونات، لكن نفاذية الصخور في المكنم منخفضة جداً تمنع حركة هذه الهيدروكربونات، لذلك يجب تشقيق هذا الصخر لتتحرك الموائع (نفط - غاز) ضمن الأقبية المتشكلة. وغالباً ما يتم من خلال التشقيق تحفيز المكنم الغازي الذي تقل نفاذيته عن 1 ملي دراسي، أو المكنم النفطي الذي تقل نفاذيته عن 10 ملي دراسي، بينما تتراوح نفاذية الصخور الكربونائية عموماً بين 0.1 - 1 ملي دراسي، وتتنخفض في حالة مكامن السجيل إلى أقل من ذلك بكثير لتصل نحو 0.0001 (أو 10^{-4}) وحتى 0.000001 (أو 10^{-6}) ملي دراسي.

ساهم التقدم المتسارع في تقنيات الاستكشاف والحفر في تحقيق عدد كبير جداً من اكتشافات البترول التقليدية خلال عقود طويلة من عمر الصناعة البترولية، كما ساهم ارتفاع سعر النفط التقليدي في إعادة تقييم المصادر التي اعتبرت يوماً خارج نطاق الجدوى الاقتصادية.

وبرز التشقيق الهيدروليكي في السنوات الأخيرة كفتح تقني بعد أن تم استخدامه في الآبار الأفقية بالتزامن مع تطوير وسائل تشقيق فعالة وزهيدة

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولاً: أسواق النفط

1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

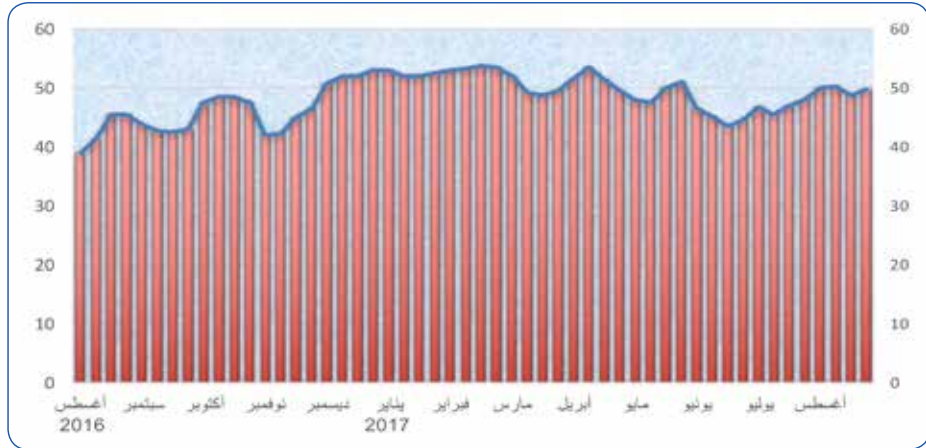
شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر أغسطس 2017، مسجلاً 49.9 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 50.2 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثاني، قبل أن يعاود الإنخفاض ليصل إلى 48.7 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث، ثم ارتفع ليصل إلى 49.7 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر أغسطس 2017 ارتفاعاً بمقدار 2.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 5.8%، ليصل إلى 49.6 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك

ارتفاعاً بنحو 6.5 دولار للبرميل، أي بنسبة 15.1% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للتحسن الملحوظ في نسبة التزام دول أوبك وخارج أوبك باتفاق خفض الإنتاج، إضافة إلى ارتفاع الطلب الموسمي، وتراجع مخزونات النفط الأمريكية، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر أغسطس 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



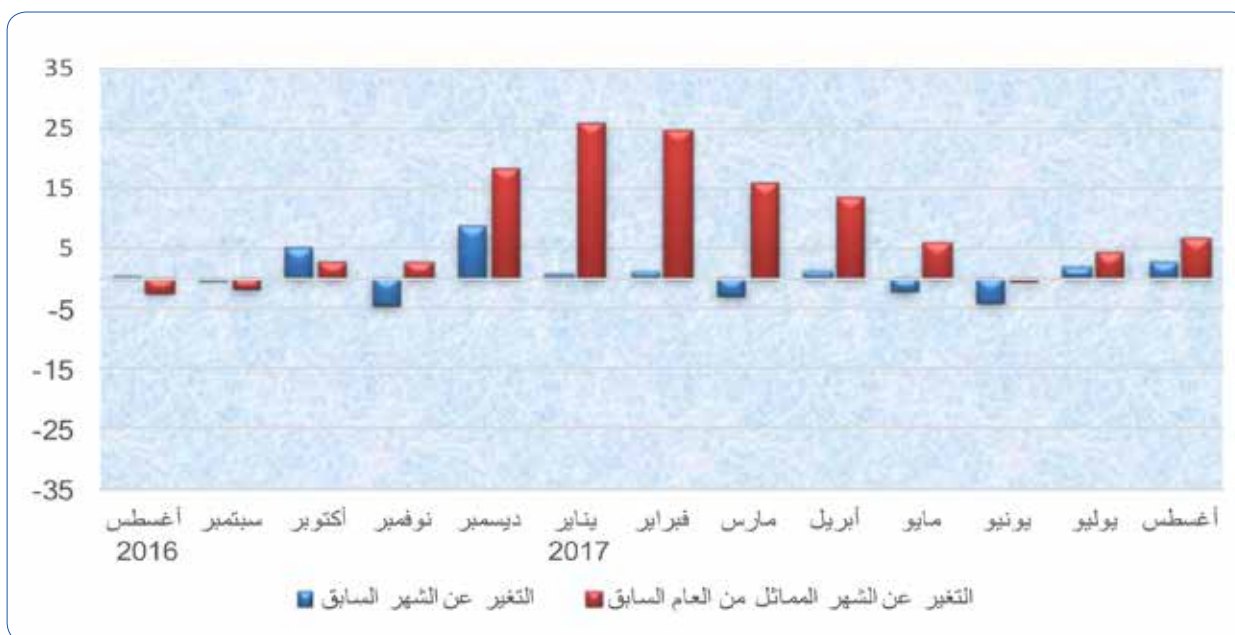
المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 5.8% (2.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 49.6 دولار للبرميل خلال شهر أغسطس 2017.
- ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% ليصل إلى 99.9 مليون ب/ي.
- انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 99.5 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر أغسطس 2017 بنحو 1.9% ليبلغ حوالي 5.9 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو حفارة واحدة فقط مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 814 حفارة.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يوليو 2017 بنحو 0.8% لتبلغ 8 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 5.7% لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي.
- ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3017 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1869 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 0.08 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.90 دولار لكل مليون (و ح ب).
- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يوليو 2017 بمقدار 0.01 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.02 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.9 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 3.073 مليون طن خلال شهر يوليو 2017، مستاثرة بحصة 24.3% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	سعر سلة أوبك
49.6	46.9	45.2	49.2	51.4	50.3	53.4	52.4	51.7	43.2	47.9	42.9	43.1	
2.7	1.7	(4.0)	(2.2)	1.1	(3.1)	1.0	0.7	8.5	(4.7)	5.0	(0.2)	0.4	التغير عن الشهر السابق
6.5	4.2	(0.6)	6.0	13.5	15.7	24.7	25.9	18.1	2.8	2.8	(1.9)	(2.4)	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 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.

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر أغسطس 2017 بنحو 5.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.3% لتصل إلى 76.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3.6 دولار للبرميل أي بنسبة 6.4% لتبلغ 60 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.3 دولار للبرميل أي بنسبة 2.9% لتبلغ 45.8 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أغسطس 2017 بنحو 4.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7% لتصل إلى 75.2 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3.8 دولار للبرميل أي بنسبة 6.2% لتبلغ 64.7 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.6 دولار للبرميل أي بنسبة 3.6% لتبلغ 46.6 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أغسطس 2017 بنحو 5.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9.3% لتصل إلى 66.9 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3.4 دولار للبرميل أي بنسبة 5.5% لتبلغ 65.5 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.3 دولار للبرميل أي بنسبة 2.9% لتبلغ 46.7 دولار للبرميل.

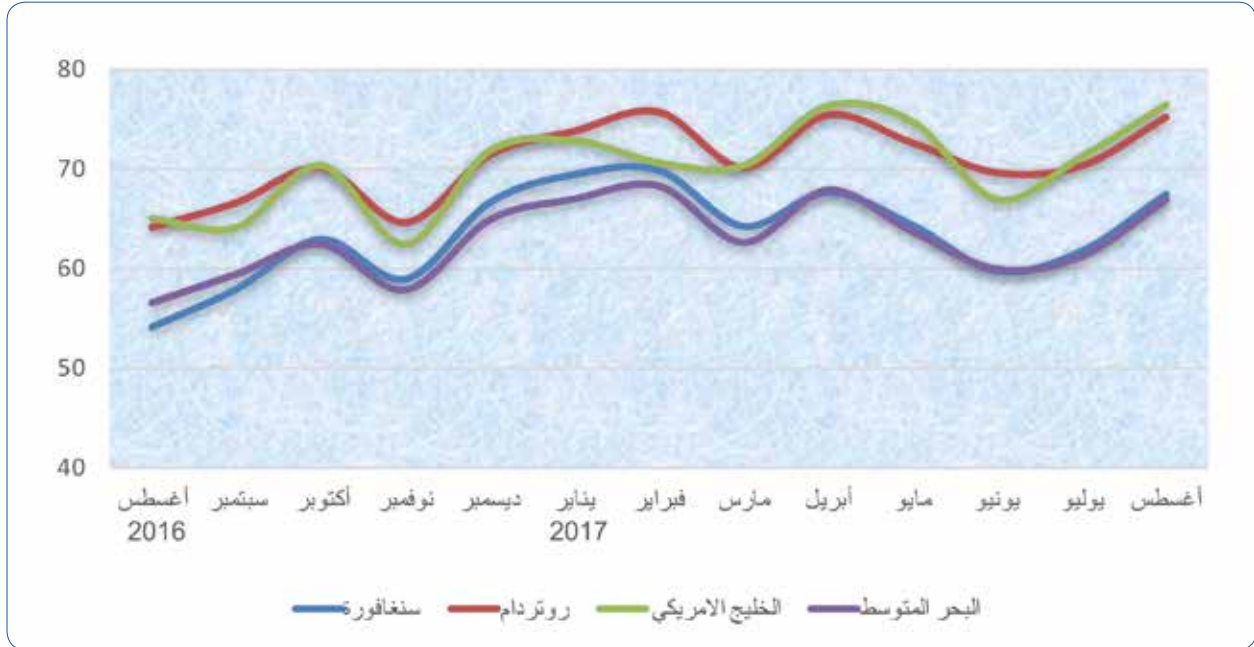
- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أغسطس 2017 بنحو 5.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9.2% لتصل إلى 67.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.8 دولار للبرميل أي بنسبة 4.6% لتبلغ 64.2 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.1 دولار للبرميل أي بنسبة 2.4% لتبلغ 47.2 دولار للبرميل. ويوضح **الشكل (3)** المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من أغسطس 2016 إلى أغسطس 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

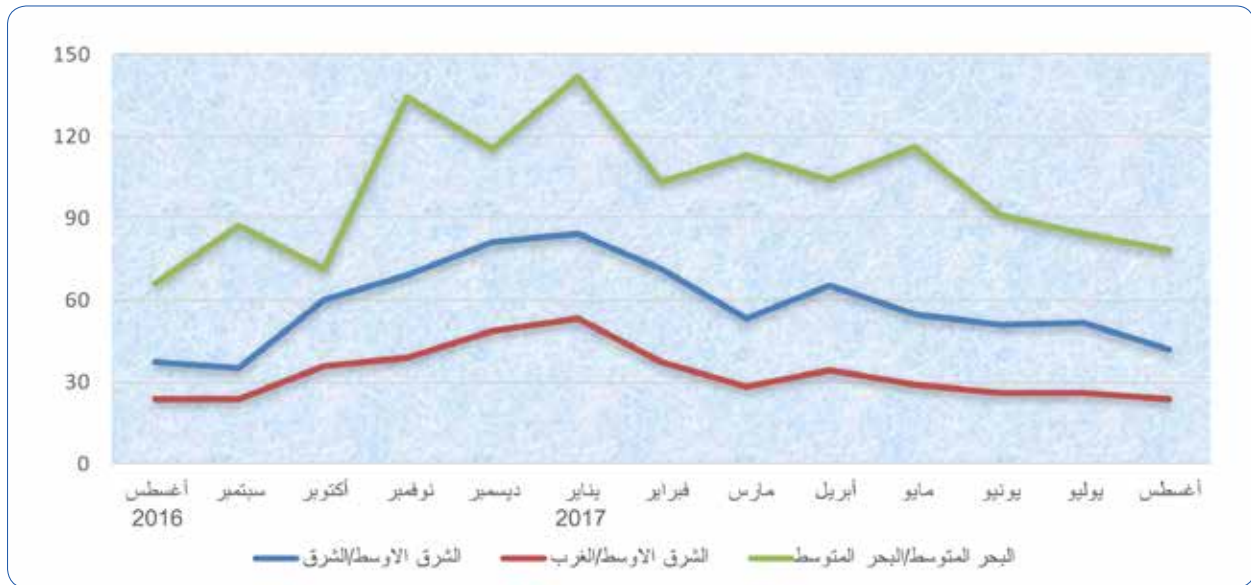
انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 10 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 19.2% مسجلة 42 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار نقطتين مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.7% مسجلة 24 نقطة على المقياس العالمي. وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 6 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.1% مسجلة 78 نقطة على المقياس العالمي.

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

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2016-2017

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.

1-4 أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 13 نقطة، أي بنسبة 11.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 127 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 15 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 11.3% مقارنة بأسعار الشهر السابق،

لتصل إلى مستوى 118 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للقاطرات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 16 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 11.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 127 نقطة.

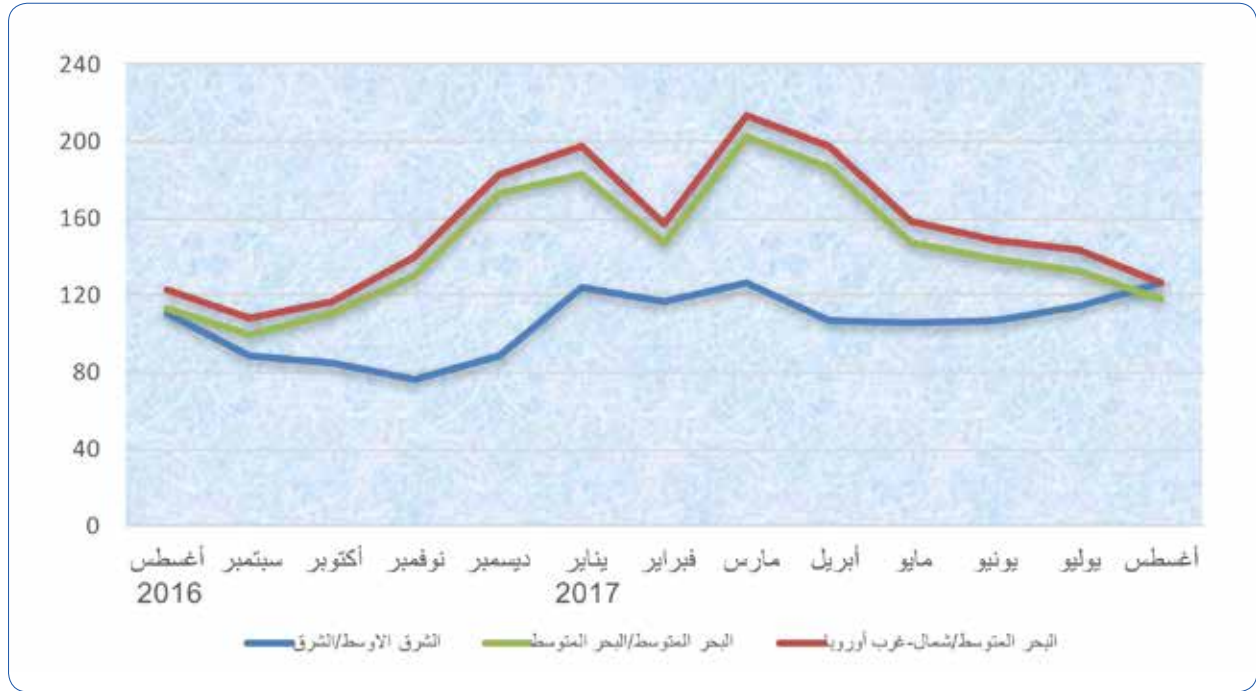
ويوضح **الشكل (5)** أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر أغسطس 2016 إلى شهر أغسطس 2017.

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

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2016-2017

الشكل - 5



2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر أغسطس 2017 إلى ارتفاعه بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 99.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 48.6 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 51.4 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.5 مليون ب/ي، وهو نفس المستوى المحقق خلال الشهر المناظر من العام السابق، بينما استقر إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 60 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 2.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2017 عجز قدره 0.4 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.7 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وعجز قدره 1.1 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

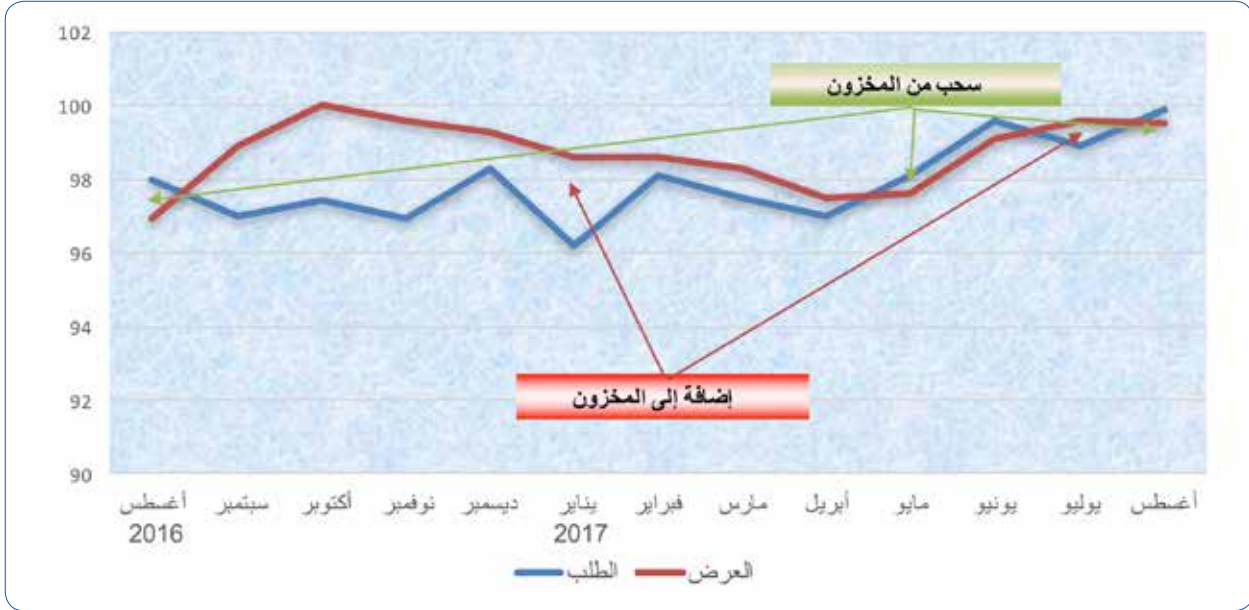
(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغير عن أغسطس 2016	أغسطس 2016	التغير عن يوليو 2017	يوليو 2017	أغسطس 2017	
0.6	48.0	0.5	48.1	48.6	طلب الدول الصناعية
1.3	50.0	0.5	50.8	51.4	باقي دول العالم
1.9	98.0	1.0	98.9	99.9	إجمالي الطلب العالمي
<u>0.0</u>	<u>39.5</u>	<u>0.1-</u>	<u>39.6</u>	<u>39.5</u>	إمدادات أوبك
0.3-	32.8	0.2-	32.7	32.5	نفط خام
0.3	6.7	0.1	6.9	7.0	سوائل الغاز و متكثفات
2.6	54.9	0.1	57.4	57.5	إمدادات من خارج أوبك
0.1	2.4	0.1-	2.6	2.5	عوائد التكرير
2.6	96.9	0.1-	99.6	99.5	إجمالي العرض العالمي
	(1.1)		0.7	(0.4)	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Sept. 20 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 أغسطس 2017 بحوالي 109 ألف ب/ي أي بنسبة 1.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.907 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 716 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر أغسطس 2017 بنحو حفارة واحدة فقط مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 814 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 420 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

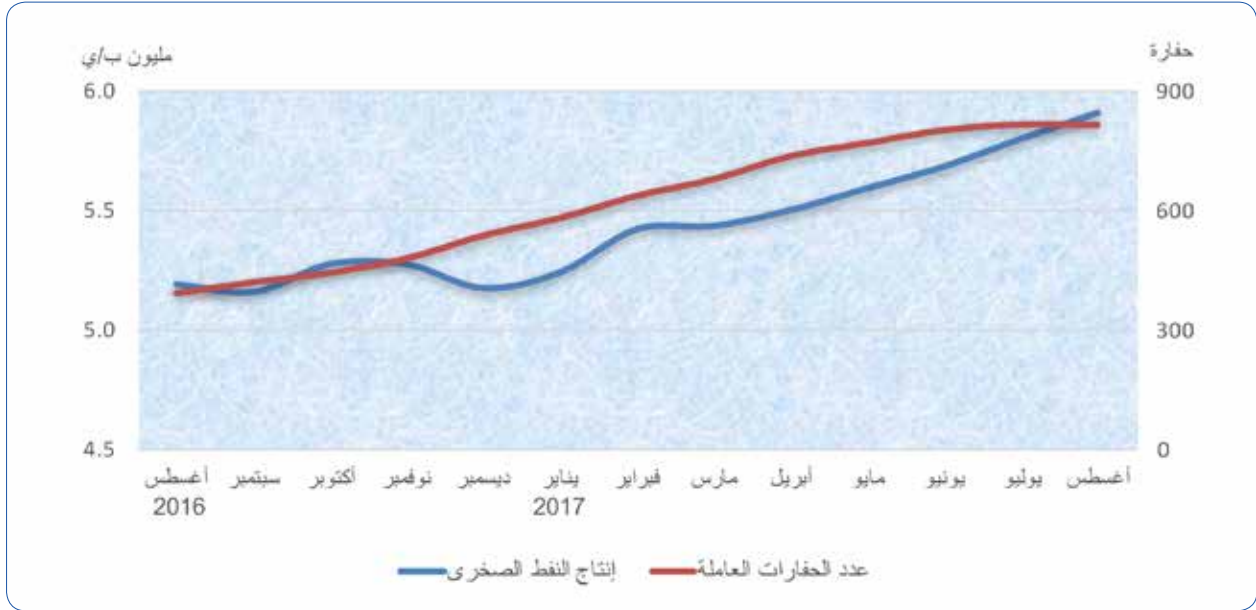
(مليون برميل / اليوم)

إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية *

الجدول - 3

التغير عن أغسطس 2016	أغسطس 2016	التغير عن يوليو 2017	يوليو 2017	أغسطس 2017	
0.716	5.191	0.109	5.798	5.907	إنتاج النفط الصخري
420	394	(1)	815	814	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions October 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 Bak-ken، Permian، Niobrara، Eagle Ford، Haynesville، Utica and Marcellus (Appalachia)، 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

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 61 ألف ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 117 ألف ب/ي أي بنسبة 5.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 211 ألف ب/ي أي بنسبة 33.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 845 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 37 ألف ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.6 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 304 ألف ب/ي، أي بنسبة 6.4% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 4.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 41% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم المكسيك بنسبة 8%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 41% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 542 ألف ب/ي، أي بنسبة 18.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 13 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 532 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يوليو 2017 بنحو 98 ألف ب/ي، أي بنسبة 19.2% لتبلغ 607 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 431 ألف ب/ي، أي بنسبة 15.1% ليصل إلى 3.3 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 21% ثم قطر بحوالي 8% .

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 608 ألف ب/ي، أي بنسبة 7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8.2 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 337 ألف ب/ي، أي بنسبة 22.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي. وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 46 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 46 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.1 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يوليو 2017 حوالي 8.2 مليون ب/ي منخفضة بنحو 10.5% عن مستوياتها للشهر السابق. وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 16% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 12%. ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر يوليو 2017 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية	النفط الخام			التغير عن يونيو 2017	يوليو 2017	يوليو 2017
	يوليو 2017	يوليو 2017	يوليو 2017			
الولايات المتحدة الأمريكية	7.281	7.131	0.150 -	2.675 -	2.521 -	0.154 -
اليابان	2.807	3.349	0.542	0.075 -	0.036	0.111 -
الصين	8.733	8.157	0.576 -	0.008	0.391	0.383 -

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4 - المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3017 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 89 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 4 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1209 مليون برميل، في حين ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1808 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 25 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1571 مليون برميل، منها 641 مليون برميل من النفط الخام و 930 مليون برميل من المنتجات، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 12 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1008 مليون برميل، منها 371 مليون برميل من النفط الخام و 637 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 438 مليون برميل، منها 197 مليون برميل من النفط الخام و 241 مليون برميل من المنتجات.

انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يوليو 2017 بمقدار 10 مليون برميل ليصل إلى 3036 مليون برميل، كما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 26 مليون برميل ليصل إلى 1178 مليون برميل.

وبذلك ينخفض إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 6053 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 11 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1869 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 1 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

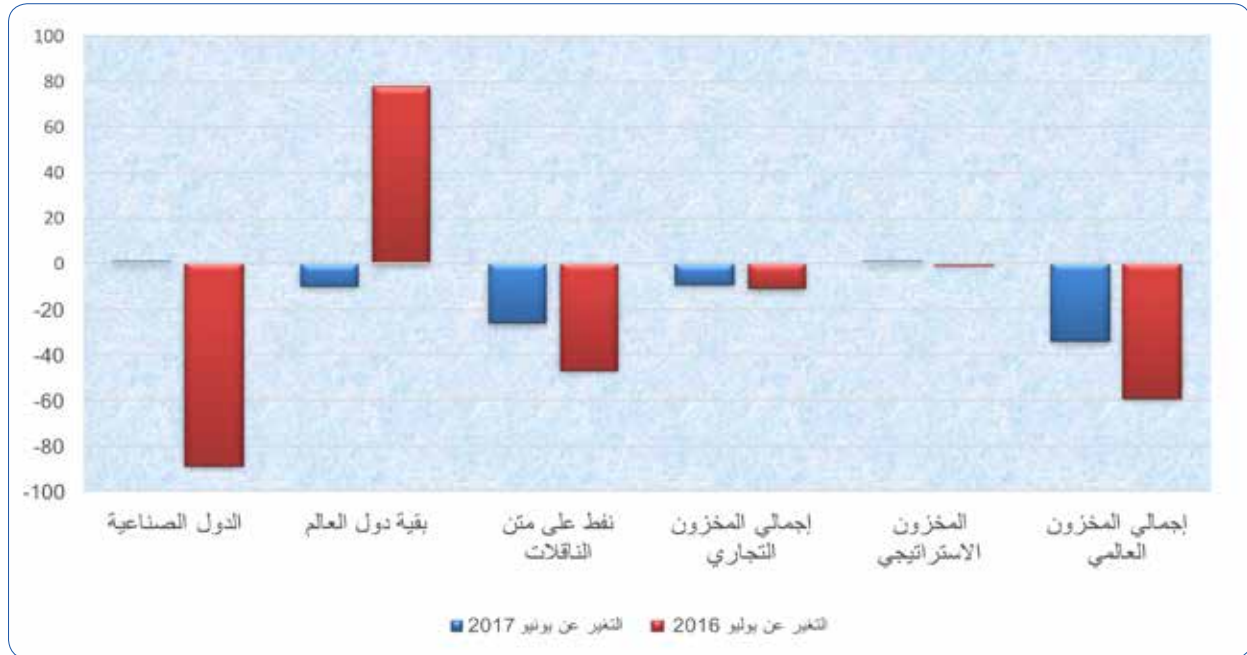
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يوليو 2017 إلى 9100 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 34 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضاً بنحو 59 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

وبيين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر يوليو 2017.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يوليو 2017

شكل- 8



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 0.08 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.90 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 5.4 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

أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	
2.9	3.0	3.0	3.2	3.1	2.9	2.8	3.3	3.6	2.6	3.0	3.0	2.8	الغاز الطبيعي *
8.3	8.1	7.8	8.4	8.8	8.6	9.2	9.1	9.0	7.9	8.6	7.8	7.7	خام غ. تكساس**

* كما هو في مركز هنري.

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

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

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في 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 يوليو 2017 بمقدار 0.01 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.3 دولار/ مليون و ح ب، بينما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.4 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.02 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.9 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان وكوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 29 ألف طن أي بنسبة 0.2% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يوليو 2017 إلى 12.654 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	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	7655	أغسطس
6.1	6.8	7.1	11434	2527	2236	6671	سبتمبر
6.7	7.3	7.2	11307	1838	3187	6282	أكتوبر
6.8	7.5	7.1	13626	2659	3422	7545	نوفمبر
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

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 يوليو 2017 حوالي 4.108 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 32.5% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 17% ثم ماليزيا بنسبة 16.6% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.073 مليون طن لتساهم بما نسبته 24.3% 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 4.85 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر يوليو 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 4.75 دولار/ مليون و ح ب، ثم أستراليا وماليزيا بصافي عائد 4.70 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 4.54 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 4.21 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 يوليو 2017:

في نهاية شهر يوليو 2017

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

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا	الكميات المستوردة				
	(ألف طن)				
(دولار / م و ح ب)	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
	12658	3121	2716	6817	إجمالي الواردات، منها:
4.70	4108	1752	384	1972	استراليا
4.54	2148	459	965	724	قطر
4.70	2098	407	358	1333	ماليزيا
4.75	1058	278	366	414	اندونيسيا
4.85	648	-	66	582	روسيا

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



ملحق الجداول

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، -2016 2017
2017- 2016 Spot Prices of OPEC Basket :2 - Table
(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		42.9	سبتمبر
October		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		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* 2017- 2016
(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	
	43.7	1	سبتمبر September	52.0	35.1	1	مارس March
	42.7	2		49.2	35.2	2	
	42.5	3		48.7	35.8	3	
	43.1	4		49.5	34.8	4	
	47.5	1	أكتوبر October	51.6	34.2	1	أبريل April
	48.5	2		53.4	38.2	2	
	48.4	3		51.5	38.6	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: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، المدرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميرر الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الأندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأفغاني وخام أورينت. الأكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الأندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الأندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الأندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية "زافيرو" إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوع من الخام.

المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترو، الإدارة الاقتصادية، والتقارير الاسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبترو (اوبك).

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

	غ. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرية الليبي Es Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
2014 Average	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
2015 Average	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
October	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	1.7	54.8	52.3	52.4	يناير 2017
October	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

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2015 - 2017
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2017- 2015
(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	المتوسط	
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	خ. أمريكي	
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	المتوسط	
	US Gulf	32.1	50.1	63.1	خ. أمريكي	
Aug16-	Singapore	38.7	54.0	54.2	سنغافورة	أغسطس 2016
	Rotterdam	36.8	54.3	64.1	روتردام	
	Mediterranean	37.4	55.6	56.5	المتوسط	
	US Gulf	34.5	52.5	65.0	خ. أمريكي	
Sep16-	Singapore	41.1	55.1	58.0	سنغافورة	سبتمبر 2016
	Rotterdam	39.5	55.9	66.6	روتردام	
	Mediterranean	40.0	57.0	59.4	المتوسط	
	US Gulf	36.3	53.7	64.1	خ. أمريكي	
Oct16-	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	المتوسط	
	US Gulf	40.1	59.3	70.3	خ. أمريكي	
Nov16-	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	المتوسط	
	US Gulf	38.3	53.9	62.4	خ. أمريكي	
Dec16-	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	المتوسط	
	US Gulf	45.5	61.0	71.8	خ. أمريكي	
Jan17-	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	المتوسط	
	US Gulf	46.8	62.5	72.8	خ. أمريكي	
Feb17-	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	المتوسط	
	US Gulf	46.9	63.2	70.6	خ. أمريكي	
Mar17-	Singapore	50.7	63.1	64.3	سنغافورة	مارس 2017
	Rotterdam	44.9	62.2	70.1	روتردام	
	Mediterranean	46.2	62.0	62.1	المتوسط	
	US Gulf	43.3	58.4	70.3	خ. أمريكي	
Apr17-	Singapore	52.5	65.0	67.7	سنغافورة	أبريل 2017
	Rotterdam	47.0	64.1	75.4	روتردام	
	Mediterranean	48.0	65.4	68.1	المتوسط	
	US Gulf	44.6	60.0	76.3	خ. أمريكي	
May17-	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	المتوسط	
	US Gulf	43.7	56.8	74.7	خ. أمريكي	
Jun17-	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	المتوسط	
	US Gulf	41.8	52.6	66.9	خ. أمريكي	
July17-	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	المتوسط	
	US Gulf	44.5	56.4	71.2	خ. أمريكي	
Aug17-	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	المتوسط	
	US Gulf	45.8	60.0	76.4	خ. أمريكي	

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2015 - 2017
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2017 - 2015
(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
August	66	24	37	أغسطس
September	87	24	35	سبتمبر
October	71	36	60	أكتوبر
November	134	39	69	نوفمبر
December	115	49	81	ديسمبر
January 2017	142	53	84	يناير 2017
February	103	37	71	فبراير
March	113	28	53	مارس
April	104	34	65	أبريل
May	116	29	55	مايو
June	91	26	51	يونيو
July	84	26	52	يوليو
August	78	24	42	أغسطس

* Vessels of 280 - 230 thousand dwt.
** Vessels of 285 - 270 thousand dwt.
** Vessels of 85 - 80 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
2017 - 2015 ,Product Tanker Spot Freight Rates : 6 - Table
(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
August	123	113	111	أغسطس
September	108	99	89	سبتمبر
October	117	110	85	أكتوبر
November	140	130	76	نوفمبر
December	183	173	89	ديسمبر
January 2017	198	183	124	يناير 2017
February	157	147	116	فبراير
March	213	203	126	مارس
April	197	187	107	أبريل
May	158	147	106	مايو
June	149	139	107	يونيو
July	143	133	114	يوليو
August	127	118	127	أغسطس

* Vessels of 35 - 30 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
 2017 - 2015 World Oil Demand : 7- Table
 (مليون برميل/ اليوم - Million b/d)

	*2017		2016					2015	
	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Av.	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Av.	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	46.7	46.9	46.8	47.1	47.3	47.3	46.8	46.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.9	24.5	24.8	24.8	25.1	25.1	24.6	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.1	13.8	14.0	14.0	14.4	14.4	13.6	13.8	أوروبا الغربية
Pacific	7.7	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.0	المحيط الهادي
Developing Countries	31.9	31.5	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	الدول النامية
Middle East & Asia	21.2	21.0	20.5	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	الشرق الأوسط وآسيا
Africa	4.2	4.2	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	أفريقيا
America Latin	6.5	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	12.4	11.9	11.5	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	الصين
FSU	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	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	96.1	95.6	95.1	96.2	96.0	94.1	94.1	93.7	العالم

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

* أرقام تقديرية.

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, 2017-2015
 (مليون برميل يوميا - Million b/d)

	*2017		2016					2015	
	الربع 2 QII	الربع 1 QI	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 QI	المعدل Average	
Arab Countries	28.0	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	الدول العربية
OAPEC	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	الدول العربية الأخرى
OPEC :	38.6	38.1	38.6	39.3	38.7	38.3	38.5	37.7	الأوبك * *
Crude Oil	32.3	31.9	32.5	33.3	32.6	32.2	32.5	31.5	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.3	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	25.1	25.4	24.8	25.2	24.6	24.2	25.4	25.3	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
NorthAmerica	20.9	21.0	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	4.0	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	11.9	12.3	12.2	12.4	12.3	12.1	12.1	12.2	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.9	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.1	4.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.8	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	أفريقيا
Latin America	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	أمريكا اللاتينية
China	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	الصين
FSU	14.2	14.1	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	الاتحاد السوفييتي السابق
Eastern Europe	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	عوائد التكسير
World	96.1	96.2	95.9	97.2	95.6	94.8	96.4	95.6	العالم

* أرقام تقديرية .

* Estimates .

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

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

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 يوليو 2017
 Table - 9 : Global Oil Inventories, July 2017
 (مليون برميل في نهاية الشهر - Million bbl - End in Month)

	التغير عن يوليو 2016 Change from July- 2016	يوليو 2016 July 2016	التغير عن يونيو 2017 Change from June- 2017	يونيو 2017 June- 2017	يوليو 2017 July- 2017	
Americas	(65)	1636	(25)	1596	1571	الأمريكتين:
Crude	(5)	646	(17)	658	641	نפט خام
Products	(60)	990	(8)	938	930	منتجات نفطية
Europe	(20)	1028	12	996	1008	أوروبا :
Crude	8	363	6	365	371	نפט خام
Products	(28)	665	6	631	637	منتجات نفطية
Pacific	(4)	442	14	424	438	منطقة المحيط الهادي
Crude	1	196	7	190	197	نפט خام
Products	(5)	246	7	234	241	منتجات نفطية
Total OECD	(89)	3106	1	3016	3017	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	4	1205	(4)	1213	1209	نפט خام
Products	(93)	1901	5	1803	1808	منتجات نفطية
Rest of the world	78	2958	(10)	3046	3036	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(47)	1225	(26)	1204	1178	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	(11)	6064	(9)	6062	6053	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(1)	1870	1	1868	1869	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(59)	9159	(34)	9134	9100	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, September 2017

Oil Market Intelligence, September 2017 المصدر



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 تشتمل 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 والآفاق 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/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: 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 موضوع

«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 / /