

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

السنة ٤٣

العدد ٨-٩
أغسطس
وسبتمبر
٢٠١٧



أوابك

www.oapecorg.org

معالي وزير الطاقة والمعادن والتنمية
المستدامة في المملكة المغربية يستقبل
سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك



تطورات صناعة البتروكيماويات في الدول العربية وأفاقها المستقبلية

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول



8

استعراض التعاون البترولي المشترك بين السعودية والعراق

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، وتوفير الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أسواق المستهلكه بشروط عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء.

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

الشركات المنبثقة:

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



9

فوز مشروع مرفأ البحرين للغاز المسال بجائزة دولية



10

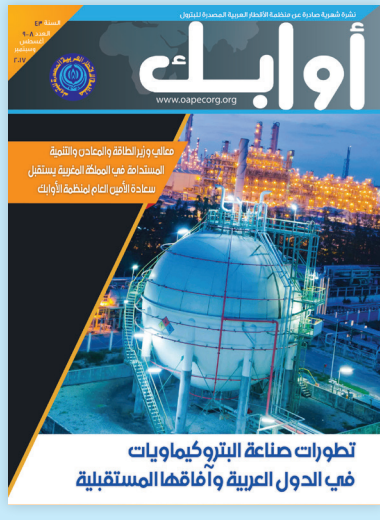
معالي وزير الطاقة والمعادن والتنمية المستدامة في المملكة المغربية يستقبل سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك

أجهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- مجلس الوزراء: هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسيّر عليها.
- المكتب التنفيذي: يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعاً.
- الأمانة العامة: تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقاً للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدد أخرى. والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتنفيذ ما يعهد به المجلس إليه من مهام. يمارس الأمين العام وكافة موظفي الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام وللصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمين 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 الزامي بالنظر في المنازعات التي تتعلق بتفسير وتطبيق اتفاقية إنشاء المنظمة، والمنازعات التي تنشأ بين عضوين أو أكثر من أعضاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.

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

oapc

@oapc

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



12 توقيع اتفاقية استراتيجية بين أدنوك الإماراتية وشركة بورياليس

13 تشييد أولى عمليات شحن الغاز الطبيعي المسال إلى وجهتين مختلفتين



14 شركة نفط الكويت تطلق مشروع تعزيز الاستخراج بالحقن الكيميائي

في هذا العدد

4	افتتاحية العدد
6	أخبار الدول الأعضاء
10	أنشطة المنظمة
12	شركات بترولية
18	التطورات البترولية
31	ملحق الجداول

تطورات صناعة البتروكيماويات في الدول العربية وآفاقها المستقبلية

حظيت صناعة البتروكيماويات باهتمام خاص لدى معظم الدول العربية لاسيما الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، وذلك بالنظر للدور الحيوي لتلك الصناعة في تعزيز الإيرادات المالية وعلى اعتبارها محورا رئيسياً في التنمية الصناعية، وركناً هاماً في قطاعات الصناعة التحويلية والاستهلاكية.

وتتملك الدول العربية مجموعة من المقومات والثروات الطبيعية التي تمكنها من تشييد صناعة بتروكيماوية متقدمة ومن أهمها، توفر المواد الأولية (الغاز الطبيعي والمشتقات النفطية) بأسعار تنافسية، وسوق يتميز بارتفاع معدلات الاستهلاك، والموقع الجغرافي المتميز بين الشرق والغرب، إلى جانب الجهود الكبيرة المبذولة لتطوير الصناعات البتروكيماوية بغية تحقيق هدف استراتيجي هام يتمثل في تنويع إيرادات تصدير النفط. كما تبذل الدول العربية جهوداً حثيثة في ضخ المزيد من الاستثمارات، ونقل التقنيات الحديثة وتنمية مهارات القوى العاملة الوطنية، واعداد البنية التحتية اللازمة لتلك الصناعة.

وذكرت دراسة حديثة صادرة عن الأمانة العامة لمنظمة الأوابك بعنوان «صناعة البتروكيماويات في الدول العربية»، بان صناعة البتروكيماويات احتلت

مكانة هامة على الصعيد العالمي منذ عقد التسعينيات من القرن الماضي وحتى وقتنا الحاضر، مبيّنة أن إجمالي إنتاج الدول العربية من البتروكيماويات بلغ عام 2016 أكثر من 150 مليون طن سنوياً، وتعد البتروكيماويات الأساسية والبوليمرات الحرارية من بين أهم منتجات البتروكيماويات التي تقوم الدول العربية بإنتاجها.

وأوضحت الدراسة أن إجمالي الطاقات التصميمية لإنتاج الايثيلين في الدول العربية عام 2016 بلغ نحو 26 مليون طن سنوياً وتشكل حوالي 14.7% من الإنتاج العالمي، بينما بلغ إنتاج البروبيلين نحو 9 مليون طن سنوياً وتشكل نحو 10.2% من الإنتاج العالمي، فيما تبلغ الطاقة الإنتاجية للميثانول نحو 13 مليون طن في السنة، وهو ما يمثل حوالي 10.6% من الإنتاج العالمي، فيما زاد إنتاج الدول العربية من البوليمرات الحرارية عام 2015 إلى نحو 29 مليون طن سنوياً.

وأشارت الدراسة إلى أن صناعة البتروكيماويات في الدول العربية تواجه خلال العقد الأخير العديد من التحديات نتيجة للتطورات المتسارعة في إنتاج البتروكيماويات في بعض الدول المستهلكة الرئيسية للنفط اعتماداً على استخدام تكنولوجيا متقدمة، ونذكر من أهمها اكتشاف غاز السجيل (الغاز الصخري) وانتاجه على النطاق التجاري في الولايات المتحدة الأمريكية، ونجاح الصين والتي تقود نمو الطلب العالمي على البتروكيماويات في تطبيق تكنولوجيا جديدة خاصة بها لتحويل الفحم إلى بتروكيماويات، والذي من المتوقع أن يساهم في زيادة إنتاج الصين من الايثيلين ليصل إلى 30 مليون طن سنوياً بحلول عام 2020. كما ساهمت الظروف الصعبة التي

تعرضت لها السوق النفطية نتيجة لانخفاض أسعار النفط منذ منتصف عام 2014 إلى زيادة التحديات في صناعة البتروكيماويات في الدول العربية لاسيما نتيجة انخفاض أسعار الناftا وزيادة تنافسية صناعة البتروكيماويات في كل من آسيا وأوروبا والتي تعتمد مع الناftا كلقيم رئيسي للصناعة.

وخلصت الدراسة إلى مجموعة من التوصيات الهامة التي من شأنها المساهمة في مجابهة تلك التحديات، ومن أهمها السعي نحو التعاون مع شريك استراتيجي عالمي، والعمل على زياد التكامل بين صناعة التكرير والبتروكيماويات لتعزيز الاستفادة من التسهيلات المشتركة وزيادة الربحية، والتوسع في المشروعات الصغيرة والمتوسطة والتي تعتمد بشكل رئيسي على المنتجات البتروكيماوية، والبدء في صناعات البتروكيماويات الخضراء والتي تعتمد على إنتاج كيماويات من مصادر متجددة من المواد غير الغذائية ومن المخلفات الزراعية، كما أوصت الدراسة بأهمية توفير الظروف الملائمة للتخطيط وإعادة الهيكلة من أجل إعادة التوازن في الأسواق وتحسين القدرة التنافسية.

والأمانة العامة لمنظمة الأوابك، وهي تتابع التطورات الجارية في صناعة البتروكيماويات عربياً وعالمياً، فإنها إذ تشيد بجهود الدول العربية في هذا القطاع الحيوي، وتأمل بالمزيد من المشاريع المشتركة والتعاون والتنسيق في مجال البحث العلمي والتطوير بين كافة الدول العربية، ومراعاة تطبيق المواصفات القياسية في صناعة البتروكيماويات وتشجيع الصناعات التحويلية وبما يساعد على تصدير المزيد من المنتجات النهائية ذات القيمة الاقتصادية المرتفعة إلى الأسواق العالمية.



استعراض التعاون البترولي المشترك بين السعودية والعراق



في إطار التعاون والتنسيق المشترك في مجال الصناعات البترولية بين الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، استقبل معالي المهندس خالد بن عبد العزيز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، في الظهران يوم 9 أغسطس 2017، معالي المهندس جبار اللعبيي وزير النفط في جمهورية العراق، والوفد المرافق له من كبار مسؤولي وخبراء وزارة النفط العراقية، وذلك ضمن الزيارة الرسمية التي قام بها معاليه إلى المملكة، وتضمن برنامج الزيارة مقابلة عدد من كبار المسؤولين وفي مقدمتهم صاحب السمو الملكي الأمير محمد بن سلمان بن عبدالعزيز، ولي عهد المملكة العربية السعودية.

وزير النفط العراقي والوفد المرافق شركة أرامكو السعودية، ومنطقة الجبيل الصناعية لزيارة مشاريع شركات: سابك، صدارة وساتورب، حيث تم الاطلاع ميدانياً على التجارب السعودية في مجالات الطاقة والبتروكيماويات.

وقد تم خلال المقابلة بين الوزيرين استعراض مجموعة من الموضوعات ذات الاهتمام المشترك في مجالات الطاقة وأسواق النفط العالمية وفرص الاستثمار البترولي بين البلدين الشقيقين، وقد شملت زيارة معالي

وذكر معالي المهندس خالد بن عبد العزيز الفالح، من خلال حسابه على موقع تويتر انه بحث مع معالي المهندس جبار اللعبيي، سبل توحيد جهود جميع الدول لاستقرار الأسواق، وأكد على حرص قيادة المملكة العربية السعودية على استقرار العراق سياسياً وأمنياً واقتصادياً والوقوف معه حتى يعود العراق قويا ومزدهرا.

من جانبه ذكر معالي وزير النفط العراقي ان زيارته الى المملكة





العربية السعودية حققت نتائج إيجابية ملموسة ومثمرة في جميع المجالات ومنها قطاع النفط والغاز، مؤكداً على وقوف المملكة حكومة وشعباً إلى جانب الشعب العراق وهذا ما لمسهُ الوفد من خلال لقاءهم بالمسؤولين السعوديين واللقاء، الذي شدد على ضرورة الإسراع في توسيع أفق التعاون لتشمل جميع المجالات ومنها الاقتصادية والصناعية وزيادة حجم التبادل التجاري والاستثمار وفتح المنافذ الحدودية وتطويرها، فضلاً عن استحداث مناطق حرة على حدود البلدين من أجل تنشيط الحركة التجارية واستئناف رحلات الخطوط الجوية المباشرة بين البلدين، وكذلك مبادرة حكومة المملكة بتنفيذ عدد من المشاريع الإنسانية والصحية على نفقتها. ودعا معاليه المستثمرين السعوديين إلى الاستثمار في بلاده لما تمتلكه من استثمارات واعدة، مؤكداً أن العراق أصبح بيئة جاذبة ومناسبة للاستثمار في كافة المناطق.

إقرار البرنامج الوطني للطاقة الذرية في المملكة العربية السعودية



بالدراسة الفنية لبناء مفاعلين من المفاعلات الذرية الكبيرة، والمفاعلات النووية المدمجة الصغيرة؛ إذ ستتمكن هذه المفاعلات السعودية من تملك وتطوير تقنيات الطاقة الذرية وبنائها في مناطق منعزلة عن الشبكة الكهربائية، تتناسب مع متطلباتها في تحلية المياه والتطبيقات الحرارية المختلفة من الصناعات البتروكيميائية، ودورة الوقود النووي.

وتستثمر السعودية من خلال هذا المشروع في خامات اليورانيوم الموزعة في طبقات الأرض، التي تقدر بمخزون 5% من المخزون العالمي؛ وذلك لإنتاج أكسيد اليورانيوم الذي سيسهم كذلك في تأهيل علماء سعوديين مختصين في عملية استكشاف وإنتاج اليورانيوم، وتوظيف الخبرات المكتسبة في هذا المشروع، ما سيبيح توطيد تقنيات استخلاص وإنتاج خامات اليورانيوم.

ويراعي المشروع معايير الأمن والسلامة الذرية الدولية، من خلال تطوير هيئة السلامة النووية والإشعاعية، لتكون جهة رقابية تنظيمية، تهدف إلى الحفاظ على السلامة النووية والإشعاعية للأفراد والبيئة والمنشآت النووية حسب أفضل الممارسات العالمية.

أقر مجلس الوزراء في المملكة العربية السعودية البرنامج الوطني للطاقة الذرية وذلك تماشياً مع رؤية المملكة 2030.

وسيساهم المشروع في تمكين السعودية من الحصول على مكتسبات وطنية عديدة في الاستخدامات السلمية للطاقة الذرية، منها تعزيز مصادر الطاقة الكهربائية وتحلية مياه البحر، وغيرها، وذلك للوصول إلى مزيج من الطاقة الأمثل للمملكة. ويأتي المشروع ضمن الأهداف والغايات السلمية للبرنامج ضمن التزام المملكة بالاتفاقيات والمعاهدات الدولية ذات العلاقة المتعددة وثنائية الأطراف، وبالتوجيهات الإرشادية التي حددتها الوكالة الدولية للطاقة الذرية في الدول المقبلة حديثاً على مثل هذه البرامج.

ويتكون المشروع الوطني للطاقة الذرية من مكونات رئيسية عدة، كالمفاعلات النووية الكبيرة، وهي مفاعلات ذات قدرة كهربائية تقدر بما بين 1200 و1600 ميغاوات من السعة الكهربائية للمفاعل الواحد، وتساهم في دعم الجمل الأساسي في الشبكة الكهربائية على مدار السنة. فيما تقوم مدينة الملك عبدالله للطاقة الذرية والمتجددة



فوز مشروع مرفأ البحرين للغاز المسال بجائزة دولية



ذكر معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، وزير النفط في مملكة البحرين، ان مشروع مرفأ البحرين للغاز المسال، يمثل جزءاً حيوياً من البنية التحتية والخطط المركزية لتصبح مملكة البحرين مركزاً للغاز من حيث تأمين الإمدادات لتلبية الطلب المتزايد على الغاز الطبيعي كوقود للمشاريع الصناعية الواعدة وتوليد الطاقة والمياه وتطوير الاستخلاص المعزز للنفط، كما يُعتبر مكوناً رئيسياً لتوسيع قطاع الطاقة والقطاعات الأخرى ذات العلاقة في مملكة البحرين.

وأضاف معاليه بمناسبة حصول المشروع على جائزة أفضل صفقة مالية في الشرق الأوسط للعام 2017 في إحدى المسابقات الدولية، ان الفوز بالجائزة يعتبر تأكيداً على النجاحات التي يحققها قطاع النفط والغاز في مملكة البحرين ممثلة في الهيئة الوطنية للنفط والغاز، وتؤكد على الدور التنموي والريادي الذي يلعبه هذا القطاع في المسيرة التنموية الاقتصادية المباركة التي تشهدها مملكة البحرين.

تجدر الإشارة إلى أن شركة البحرين للغاز المسال والتي تتولى إدارة وتشغيل مشروع مرفأ البحرين للغاز المسال، هي مشروع مشترك مملوك للشركة القابضة للنفط والغاز بنسبة 30% وشركة تيكاي للغاز الطبيعي المسال الكندية (Teekay) بنسبة 30% ومؤسسة الخليج للاستثمار 24% وشركة سامسونغ جي آند تي الكورية (Samsung) بنسبة 16%. وشارك تحالف من تسعة بنوك اقليمية ودولية لتمويل قرض مشترك للمشروع بقيمة 741 مليون دولار على مدى 20 عاماً لهذا المشروع الذي يُقام في منطقة الحد الصناعية في مدينة المحرق.

ويتألف المشروع من وحدة تخزين عائمة، ومرفأ وحاجز بحري، ومنصة مجاورة لتبخير الغاز المسال ليعود إلى حالته الغازية، وأنابيب تحت الماء لنقل الغاز من المنصة إلى الشاطئ ومرفق بري لتسلم الغاز إضافة إلى منشأة برية لإنتاج النيتروجين حيث تبلغ طاقة المشروع 800 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم، ومن المقرر أن يكون جاهزاً في أوائل العام 2019.

استعراض التحضيرات الجارية لمؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر معالي وزير الطاقة والمعادن والتنمية المستدامة في المملكة المغربية يستقبل سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك



وقد أعرب معاليه في تصريح صحفي عقب لقائه مع وفد الأمانة العامة عن ترحيبه لاستضافة المملكة المغربية لمؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر في العام القادم 2018 في مدينة مراكش. وأوضح معاليه، أنه تم الاتفاق خلال الدورة السابقة لمؤتمر الطاقة العربي التي عقدت في مدينة

استقبل معالي الأستاذ/ عزيز رباح، وزير الطاقة والمعادن والتنمية المستدامة في المملكة المغربية، في مكتبه يوم 12 سبتمبر 2017، وفد رسمي من الأمانة العامة لمنظمة الأوابك، برئاسة سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، الأمين العام للمنظمة، وعضوية السيد/عبدالكريم عايد، مدير إدارة الإعلام والمكتبة والمشرف على الشؤون الإدارية، وقد جرى خلال اللقاء بحث الترتيبات الجارية لاستضافة المملكة المغربية لمؤتمر الطاقة العربي الحادي العاشر، المقرر عقده في شهر أكتوبر 2018.



العملية المهمة بقضايا الطاقة. وأوضح ان المؤتمر يعقد كل أربع سنوات في احدى الدول العربية حسبما تستدعي الحاجة، مبيناً ان اللجنة المشتركة المشرفة على المؤتمر ستتولى تحديد كافة الأمور التنظيمية وكذلك برنامج العمل لضمان نجاح هذه الدورة. واختتم سعادة الأمين العام تصريحه معرباً عن تقديره وشكره لاستضافة المملكة المغربية للدورة القادمة من مؤتمر الطاقة العربي، مؤكداً أن الاستعدادات لعقد المؤتمر قد انطلقت بالفعل، ومعبرا عن ثقته بالنجاح الذي ستحققه الدورة القادمة للمؤتمر وذلك على غرار الدورات السابقة.

العربي الحادي عشر سيناقش العديد من قضايا الطاقة ومن بينها الطاقة الأحفورية والطاقات المتجددة ونتاج الكهرباء، بالإضافة إلى بعض الأنشطة المرتبطة بالطاقة كالنقل والخدمات اللوجستية. وأشار سعادته بأن المؤتمر سيحظى بحضور عدد كبير من أصحاب المعالي وزراء الطاقة والبتترول في الدول العربية، والأمناء العامون للمنظمات الدولية المتخصصة بالطاقة ومن أبرزها منظمة أوبك ووكالة الطاقة الدولية، فضلا عن مشاركة كبار المسؤولين في بعض شركات الطاقة والبتترول العربية والدولية، وكذلك بعض المؤسسات والمراكز

أبو ظبي في عام 2014، على احتضان المغرب للدورة المقبلة نظراً لما تتميز به المملكة المغربية من تطورات مهمة في صناعة الطاقة وللتقدم الذي أحرزته في مجال التنمية المستدامة وقضايا البيئة والمناخ.

وتابع معالي الوزير أن التطورات الجارية على صعيد صناعة الطاقة في المغرب، سواء في مصادر الطاقة الأحفورية أو المتجددة قد عززت الاهتمام الكبير من أجل استكشاف التجربة المغربية في هذا المجال.

من جهته، ذكر سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك، الأستاذ/ عباس علي النقي بأن مؤتمر الطاقة

توقيع اتفاقية استراتيجية بين أدنوك الإماراتية وشركة بورياليس



الخاصة بالهندسة والمشتريات والإنشاء لبناء مصنع اضافي للبولي بروبيلين (5%) بسعة 500 ألف طن سنويا باستخدام تقنية بورستار Borstar المملوكة لشركة (بورياليس). كما نصت الاتفاقية أيضاً على دراسة إمكانية تمديد هذا المشروع المشترك بينهما إلى ما بعد فترة الثلاثين عاماً الأولى على إطلاقه. يشار إلى أن مشروع بروج المشترك قد تأسس في عام 1998، وتبلغ طاقته الإنتاجية حوالي 4,5 مليون طن سنويا.

وقعت شركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) اتفاقية مع شركة بورياليس لبناء مجمع بروج 4 الذي يشتمل على وحدة عالمية المواصفات لتكسير المواد الخام مع التركيز على الاستفادة من المواد الخام المتوفرة في أبوظبي، بالإضافة إلى وحدات المشتقات لمنتجات البولي أوليفين وغيرها. ومن المخطط أن يدخل مشروع التشغيل في عام 2023 وسيتم دمجه مع مصفاة تكرير التابعة لمجموعة أدنوك. كما اتفقت الشركتان أيضاً على طرح المناقصة

تدشين أولى عمليات شحن الغاز الطبيعي المسال إلى وجهتين مختلفتين



قطر للغاز
QATARGAS



راس غاز
RasGas

مسؤولي وموظفي «قطر غاز» و«راس غاز» ومشغلي السفن وعمالنا. إن هذا الإنجاز الرائع يبزر مرة أخرى المكانة المرموقة التي تتبوؤها دولة قطر بصفتها الدولة الرائدة في مجال صناعة الغاز الطبيعي المسال في العالم. ويبرهن هذا الإنجاز على التزام الشركتين بتقديم الحلول المبتكرة التي تساعد على تعظيم الطاقة الإنتاجية وتحقيق مرونة تشغيلية أكثر كفاءة وفاعلية إضافة إلى الاستغلال الأمثل للموارد مع الاستمرارية في تلبية احتياجات العملاء بنجاح. إن هذه الإنجازات غير المسبوقة مثل التسليم المشترك إلى عدة موانئ إضافة إلى سمعتها الجيدة العالمية بفضل عمليات التشغيل الآمنة والفعالة، قد جعلت شركات توريد الغاز الطبيعي المسال في دولة قطر تتبوأ مكانة فريدة، ومكنتها من تقديم الحلول التنافسية والمبتكرة لدعم عملائها في جميع أنحاء العالم في سوق دائم التطور.

أكملت شركتا «قطر غاز» و«راس غاز» أولى عمليات الشحن المشترك لإحدى شحنات الغاز الطبيعي المسال لتسليمها إلى عدة موانئ، وتختلف طريقة الشحن المبتكرة هذه عن الطريقة التقليدية المتبعة في الصناعة لنقل شحنة واحدة من الغاز الطبيعي المسال وتسليمها إلى ميناء واحد من قبل مورد واحد.

وكانت شركتا «قطر غاز» و«راس غاز» قد قامتا بالتحميل المشترك للشحنة في محطة راس لفان بدولة قطر على متن الناقل «الخوير» من طراز كيو-فلكس» إلى محطة استقبال «زيبروغ» في بلجيكا ومحطة «ساوث هوك» في المملكة المتحدة على التوالي.

وقال المهندس سعد شريده الكعبي العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للبترول ورئيس مجلس إدارة قطر غاز: «إننا سعداء بهذا الإنجاز الرائع الذي حققناه في صناعة الغاز الطبيعي المسال، والذي ما كان ليتحقق لولا العمل الدؤوب والإخلاص والتفاني في العمل من قبل

الأول من نوعه على مستوى الشرق الأوسط شركة نفط الكويت تطلق مشروع تعزيز الاستخراج بالحقن الكيميائي



أعلنت شركة نفط الكويت مؤخراً عن بداية تشغيل أول تطبيق ميداني لتعزيز استخراج النفط باستخدام تقنية الحقن الكيميائي في مكن صابرية مودود شمال الكويت، والذي يعتبر المشروع الأول من نوعه في مكن كربوناتي على مستوى الشرق الأوسط.

رئيسية هي الاستخراج الحراري والاستخراج عن طريق حقن الغاز والاستخراج عن طريق الحقن الكيميائي.

وأشار إلى أن مكن شركة نفط الكويت لا تزال في طور الاستخراج الأولي فيما بعضها الآخر في مرحلة الاستخراج الثانوي مبيناً أن تطبيقات الاستخراج المعزز للنفط الجاري تقييمها في الوقت الراهن تعد خطوة استباقية لاستشراف المستقبل وضمان الانتقال السلس والتكامل بين مراحل استخراج النفط المختلفة.

وأضاف بأنه يشكل علامة فارقة لتقييم الجدوى الفنية والتجارية لتعزيز استخراج النفط باستخدام تقنية الحقن الكيميائي في مكن ذات خصائص جيولوجية معقدة ووفقاً لمعايير ربحية واضحة لا سيما في ظل تراجع أسعار النفط.

وذكر السيد / جمال جعفر، الرئيس التنفيذي لشركة نفط الكويت في تصريح صحفي، بأن المشروع والذي يمثل باكورة أعمال الشركة في مجال تعزيز استخراج النفط باستخدام تقنية الحقن الكيميائي يهدف إلى تعزيز وإنماء الاحتياطيات النفطية لدولة الكويت فضلاً عن دفع عجلة الإنتاج لتحقيق الأهداف الطموحة بعيدة المدى للقطاع النفطي الكويتي.

وأوضح جعفر أن استخراج النفط يمر بمراحل متعددة هي الاستخراج الأولي الذي يعتمد على الضغط الذاتي في المكن لنقل النفط بشكل طبيعي ومن ثم الاستخراج الثانوي الذي يعتمد على زيادة ضغط المكن عبر تقنية الحقن بالمياه فيما تتمثل المرحلة الثالثة بالاستخراج المعزز للنفط والذي يندرج تحته ثلاث تقنيات

تصدير أول شحنة نفط كويتية إلى مصفاة فيتنام



الكويتي، ويجسد رؤية مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة للوصول إلى مكانة رائدة عالمياً في صناعة التكرير والتسويق والبتروكيماويات. كما سيعزز العمل في مصفاة ومجمع البتروكيماويات جهود توطيد العلاقات الدولية النفطية لدولة الكويت مع فيتنام والشركاء العالميين.

وأشار إلى أن أبرز التحديات

في هذه الفترة هو التشغيل الآمن لجميع وحدات المشروع الإنتاجية للوصول للطاقة القصوى والتشغيل التجاري في أقرب وقت ممكن، موضحاً بأن شركة KPI بدأت بالعمل في عمليات التسويق بالتجزئة داخل فيتنام مع شركاء استراتيجيين جدد، وهما ميتسو كوسان اليابانية (Mitsui Kosan) وشركة بترو فيتنام (PetroVietnam) من خلال بناء عدد 5 محطات في الوقت الحالي كجزء من شبكة محطات بالتجزئة لتغطية حاجة السوق المحلي.

بدأت دولة الكويت في يوم 3 أغسطس 2017 بتصدير أول شحنة نفطية إلى مصفاة فيتنام بطاقة 2 مليون برميل، على أن يتم تحميل شحنة ثانية خلال يومي 11 و12 أغسطس 2017 لتصل كمية النفط الكويتي المصدّر إلى المصفاة 4 ملايين برميل. وتبلغ الكلفة الإجمالية لمشروع مصفاة فيتنام والتي تشارك فيها دولة الكويت بنسبة 35% بلغت 9.2 مليارات دولار، ووصل حجم الإنفاق حالياً إلى 8 مليارات دولار. وقد مولت شركة KPI حوالي 46% من حصتها بالمصفاة نقداً ولجأت إلى اقتراض 54% من البنوك العالمية. وذكر السيد/غانم العتيبي، نائب الرئيس التنفيذي لشؤون آسيا بشركة البترول الكويتية العالمية (KPI)، خلال مؤتمر صحفي عقد في مؤسسة البترول الكويتية بمناسبة الإعلان عن تصدير شحنات النفط إلى مصفاة فيتنام، بأن مصفاة فيتنام والتي تبلغ طاقتها التكريرية 200 ألف ب/ي ستعمل بشكل كامل تجارياً خلال ديسمبر 2017، وقد تم بدء عمليات التشغيل التدريجي مطلع مايو 2017.

ولفت إلى أن شركة البترول العالمية والشركاء الاستراتيجيين في مصفاة فيتنام تعاقدوا مع موردين محليين لتوريد المشتقات البترولية التي تنتجها المصفاة داخل السوق المحلي الفيتنامي لمدة 15 عاماً.

وأكد بأن مشروع مصفاة فيتنام يعتبر من بين المشاريع الاستراتيجية الهامة للقطاع النفطي



مدور مرسوم بتنظيم أنشطة سوق الغاز في جمهورية مصر العربية

اعتبارية تسمى (جهاز تنظيم أنشطة سوق الغاز)، تتبع الوزير المختص، ويكون مقرها الرئيسي مدينة القاهرة، ويجوز بقرار من مجلس إدارة الجهاز إنشاء فروع أو مكاتب لها داخل الجمهورية.

ويهدف الجهاز إلى تنظيم كل ما يتعلق بأنشطة سوق الغاز المحددة في هذا القانون ومتابعتها ومراقبتها بما يحقق توافر الغاز، والعمل على ضمان إتاحة شبكات وتسهيلات الغاز للغير، وضمان جودة الخدمات المقدمة مع مراعاة مصالح جميع المشاركين في سوق الغاز، وحماية حقوق المستهلكين.

كما يهدف على وجه الخصوص إلى جذب وتشجيع الاستثمارات في مجال أنشطة سوق الغاز، وتهيئة المناخ المناسب لتحقيق حرية المنافسة، والعمل على تلافى الممارسات الاحتكارية في مجال أنشطة سوق الغاز، وله منح تراخيص أنشطة سوق الغاز وتعديلها وتجديدها ووقفها وإلغاؤها، ويكون للجهاز موازنة مستقلة تعد على نمط موازنات الهيئات العامة الاقتصادية، وتحظر مزاوله أي نشاط من أنشطة سوق الغاز دون الحصول على ترخيص من الجهاز.

أصدر فخامة الرئيس عبد الفتاح السيسي، رئيس جمهورية مصر العربية، القانون رقم 196 لسنة 2017 بإصدار قانون تنظيم أنشطة سوق الغاز، بعد أن أقره مجلس النواب.

وينص القانون في مادته الأولى، على أن يعمل بأحكام القانون المرافق في شأن تنظيم أنشطة سوق الغاز، ولا تسري أحكامه على اتفاقيات الامتياز البترولية الصادرة بموجب قانون، وذلك مع عدم الإخلال بأحكام القانون رقم 20 لسنة 1976 في شأن الهيئة العامة للبترول، كما ينص في مادته الثانية على أن يصدر رئيس مجلس الوزراء، اللائحة التنفيذية للقانون المرافق خلال 6 أشهر من تاريخ العمل به. وعلى جميع الكيانات القائمة التي تعمل في أنشطة سوق الغاز وقت العمل بهذا القانون التقدم لجهاز تنفيذ أنشطة سوق الغاز المنشأ، بموجب أحكام القانون المرافق وفور صدور اللائحة التنفيذية، للحصول على ترخيص بمزاولة النشاط، على أن توفق أوضاعها طبقاً لأحكام القانون المرافق خلال سنة من صدور لائحته التنفيذية، ما لم يحدد هذا القانون أو القانون المرافق مدداً أخرى. وينص القانون على إنشاء هيئة عامة تكون لها شخصية

برنامج طموح للشركة العامة للبترول المصرية

ذكر موقع وزارة البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية، ان الشركة العامة للبترول المصرية تمكنت للمرة الأولى في تاريخ الشركة من زيادة معدلات انتاجها من النفط الخام ليصل إلى 57 ألف برميل نפט مكافئ يومياً ، وذلك نتيجة الكشف الجديد NES-5 & NES-7، حيث بلغ انتاج البئرین 3000 ب/ي و 1,5 مليون قدم مكعب غاز ، ليضيفا حوالى 9 مليون برميل نפט وحوالى 20 مليار قدم مكعب غاز للاحتياطي القابل للاسترجاع.

وكانت الشركة العامة للبترول قد بدأت في تنفيذ برنامجاً استكشافياً وتنموياً طموحاً لرفع معدلات إنتاجها لتتخطى 60 ألف ب/ي مع نهاية العام الجاري 2017 بعد الانتهاء من أعمال تركيب منصتي HH - NAO ، مع التزامها بتطبيق كافة المعايير العالمية للسلامة والصحة المهنية والمحافظة على البيئة . وأوضحت الشركة أن جميع الشواهد والنتائج التي تحققت تؤكد على أن هناك اكتشافات واعدة بمناطق وحقول الشركة المختلفة والتي من شأنها رفع معدلات الإنتاج لدعم الاقتصاد القومي وتعد ذخيرة من الاحتياطيات للأجيال القادمة خاصة وأن الشركة العامة للبترول مملوكة بالكامل للدولة.



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
أوابك

الفعاليات القادمة

الأمانة العامة

الاجتماع الـ 148 للمكتب التنفيذي
جمهورية مصر العربية

7-6

أكتوبر 2017

الاجتماع الـ 17 للخبراء حول بحث امكانيات استثمار
الغاز الطبيعي في الدول الأعضاء
جمهورية مصر العربية

10-9

أكتوبر 2017

الاجتماع التنسيقي الـ 24 لخبراء البيئة وتغير المناخ
في الدول الأعضاء
جمهورية مصر العربية

11-10

أكتوبر 2017

الاجتماع الـ 46 للشركات العربية المنبثقة عن المنظمة
جمهورية مصر العربية

12

أكتوبر 2017

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

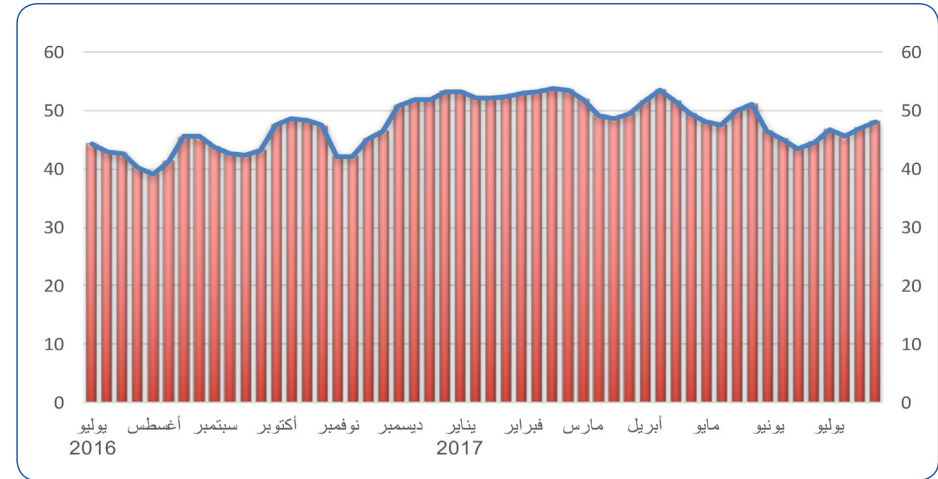
شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر يوليو 2017، مسجلاً 46.7 دولار للبرميل، ثم انخفض بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته خلال الشهر وهو 45.5 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثاني، قبل أن يعاود الارتفاع ليصل إلى 48 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر يوليو 2017 ارتفاعاً بمقدار 1.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 3.8%، ليصل إلى 46.9 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك

ارتفاعاً بنحو 4.2 دولار للبرميل، أي بنسبة 9.8% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لتراجع المخاوف بشأن وفرة إمدادات النفط الخام العالمية، على خلفية ارتفاع الطلب الموسمي، وتراجع مخزونات النفط العالمية، وارتفاع واردات النفط الصينية، وتباطؤ عمليات الحفر في الولايات المتحدة الأمريكية، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر يوليو 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



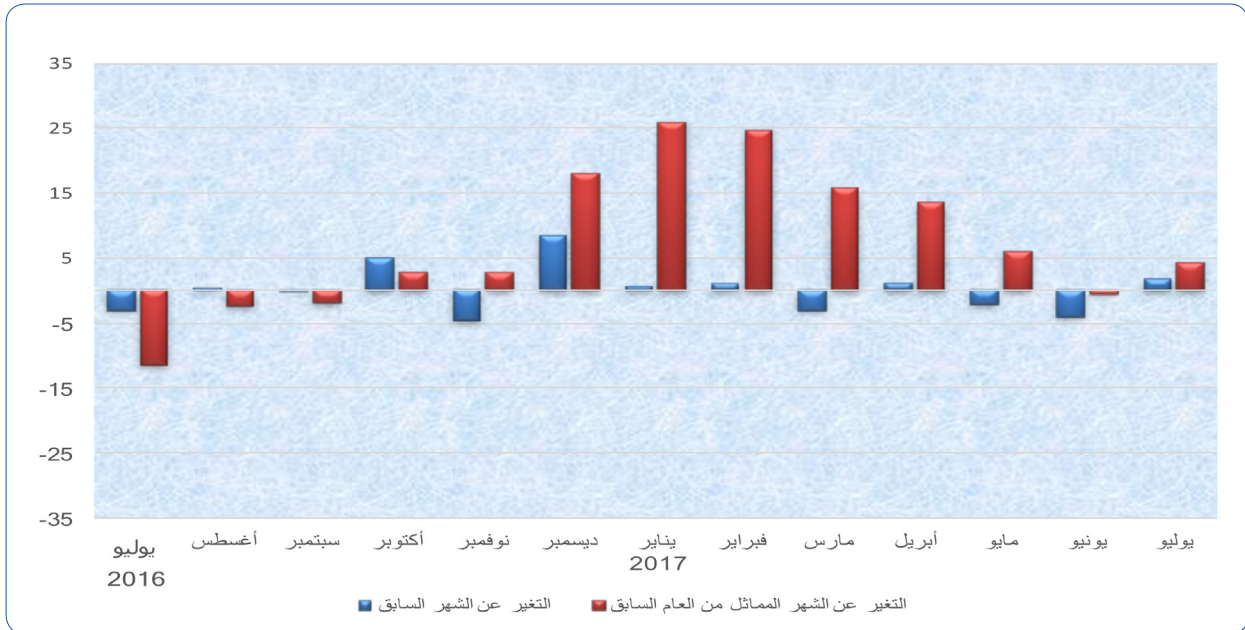
المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 3.8% (1.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 46.9 دولار للبرميل خلال شهر يوليو 2017.
- انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر يوليو 2017 بمقدار 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% ليصل إلى 98.3 مليون ب/ي.
- ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يوليو 2017 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% لتصل إلى 99.8 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يوليو 2017 بنحو 2.2% ليبلغ حوالي 5.9 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 14 حفارة مقارنة بالشهر السابق لبلغ 810 حفارة.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يونيو 2017 بنحو 2.6% لتبلغ 7.9 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 9.7% لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 19 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3021 مليون برميل، وانخفض المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1871 مليون برميل.
- استقر المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يوليو 2017 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 2.98 دولار لكل مليون (و ح ب).
- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يونيو 2017 بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.8 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 3.273 مليون طن خلال شهر يونيو 2017، مستاثرة بحصة 25.8% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	سعر سلة أوبك
46.9	45.2	49.2	51.4	50.3	53.4	52.4	51.7	43.2	47.9	42.9	43.1	42.7	سعر سلة أوبك
1.7	(4.0)	(2.2)	1.1	(3.1)	1.0	0.7	8.5	(4.7)	5.0	(0.2)	0.4	(3.1)	التغير عن الشهر السابق
4.2	(0.6)	6.0	13.5	15.7	24.7	25.9	18.1	2.8	2.8	(1.9)	(2.4)	(11.5)	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 غير اسول 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 يوليو 2017 بنحو 4.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 6.4% لتصل إلى 71.2 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3.8 دولار للبرميل أي بنسبة 7.2% لتبلغ 56.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.7 دولار للبرميل أي بنسبة 6.5% لتبلغ 44.5 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يوليو 2017 بنحو 0.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1% لتصل إلى 70.3 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3.8 دولار للبرميل أي بنسبة 6.7% لتبلغ 60.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1 دولار للبرميل أي بنسبة 2.3% لتبلغ 45 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يوليو 2017 بنحو 1.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.2% لتصل إلى 61.2 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.1 دولار للبرميل أي بنسبة 7.1% لتبلغ 62.1 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.2 دولار للبرميل أي بنسبة 0.4% لتبلغ 45.4 دولار للبرميل.

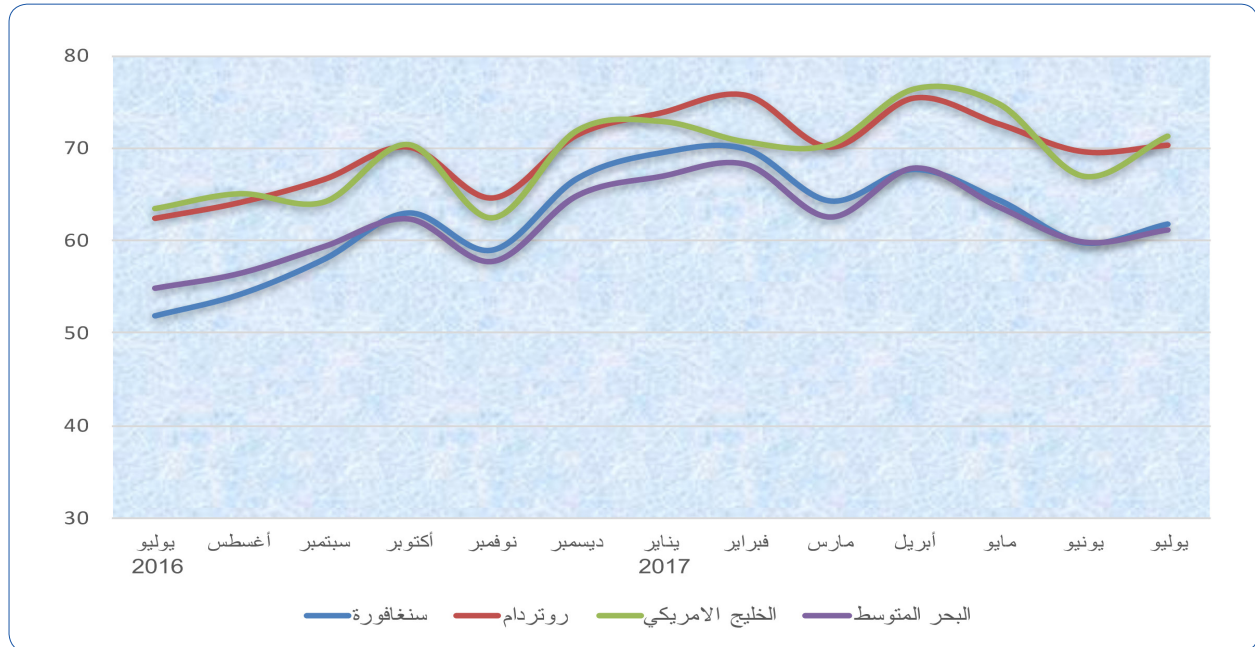
- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يوليو 2017 بنحو 2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.3% لتصل إلى 61.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3.1 دولار للبرميل أي بنسبة 5.3% لتبلغ 61.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.8 دولار للبرميل أي بنسبة 1.8% لتبلغ 46.1 دولار للبرميل. ويوضح **الشكل (3)** المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من يوليو 2016 إلى يوليو 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).

3-1 أسعار شحن النفط الخام

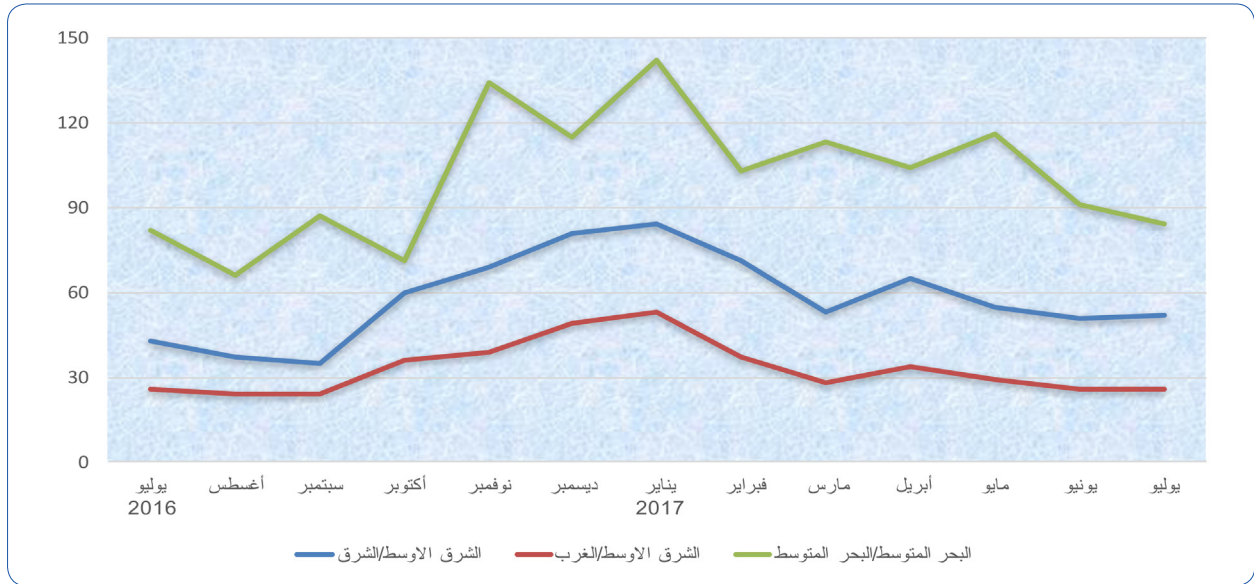
ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يوليو 2017 بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2% مسجلة 52 نقطة على المقياس العالمي، واستقرت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 26 نقطة على المقياس العالمي. بينما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 7 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.7% مسجلة 84 نقطة على المقياس العالمي.

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

4-1 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 يوليو 2017 بمقدار 7 نقاط، أي بنسبة 6.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 114 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 يوليو 2017 بمقدار 6 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 4.3% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

إلى مستوى 133 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 6 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 143 نقطة.

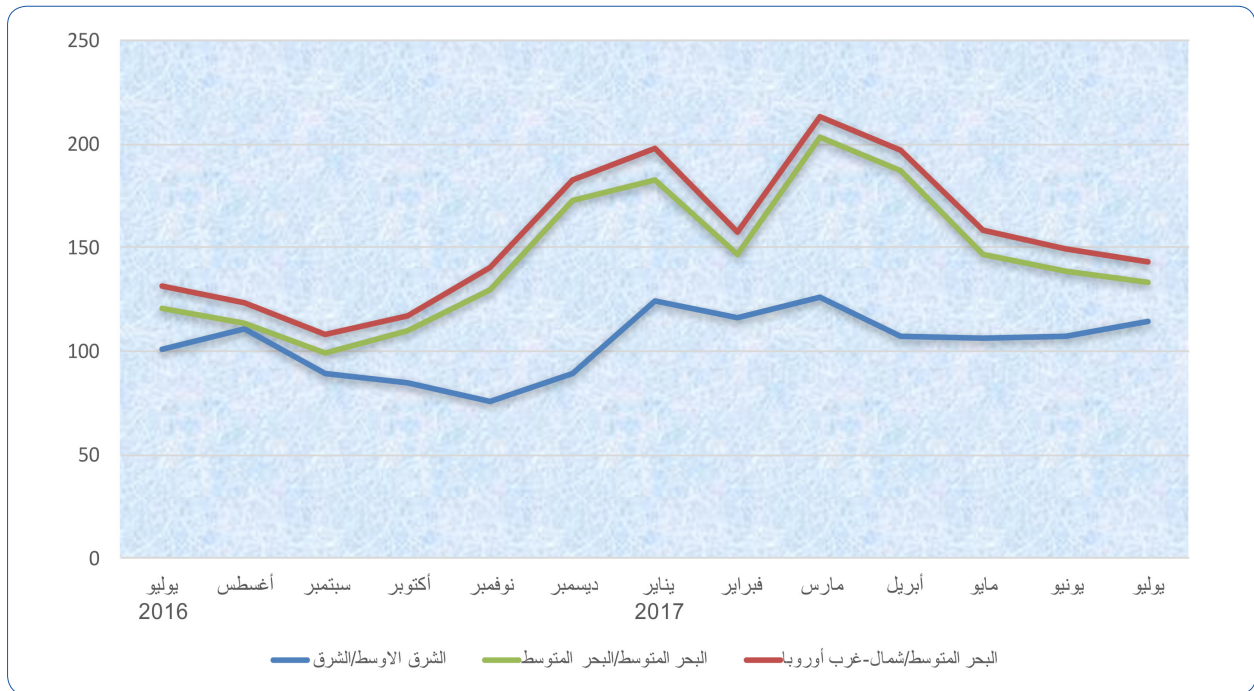
ويوضح **الشكل (5)** أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يوليو 2016 إلى شهر يوليو 2017.

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 يوليو 2017 إلى انخفاضه بمقدار 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 98.3 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر يوليو 2017 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.4 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 3.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50.9 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 يوليو 2017 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99.8 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، استقرت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يوليو 2017 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 39.8 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.8 مليون ب/ي أي بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 60 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر يوليو 2017 فائض قدره 1.5 مليون ب/ي، مقارنة بعجز قدره 0.5 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 1.6 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

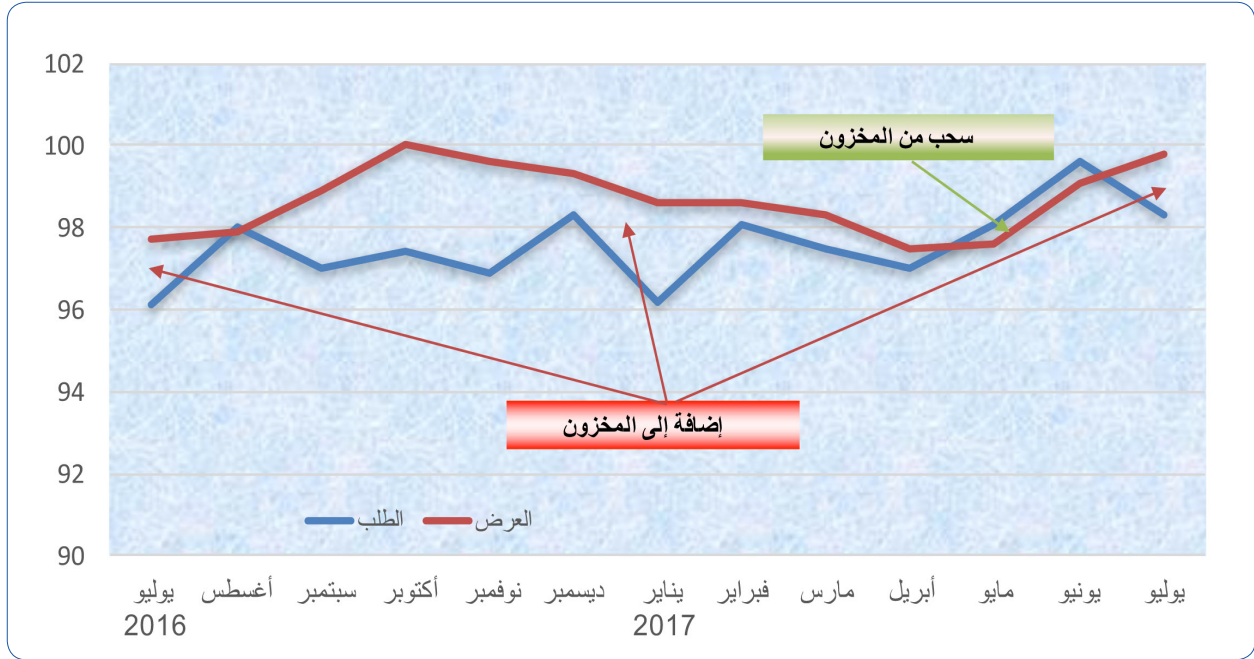
(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغير عن يوليو 2016	يوليو 2016	التغير عن يونيو 2017	يوليو 2017	يوليو 2017	
0.8	46.6	0.5	46.9	47.4	طلب الدول الصناعية
1.4	49.5	-1.8	52.7	50.9	باقي دول العالم
2.2	96.1	-1.3	99.6	98.3	إجمالي الطلب العالمي
0.4	39.4	0.0	39.8	39.8	إمدادات أوبك
0.2	32.7	0.0	32.9	32.9	نفط خام
0.2	6.7	0.0	6.9	6.9	سوائل الغاز و متكثفات
1.8	55.9	0.8	56.9	57.7	إمدادات من خارج أوبك
-0.2	2.5	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
2.1	97.7	0.8	99.1	99.8	إجمالي العرض العالمي
	1.6		-0.5	1.5	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Aug 16 2017



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

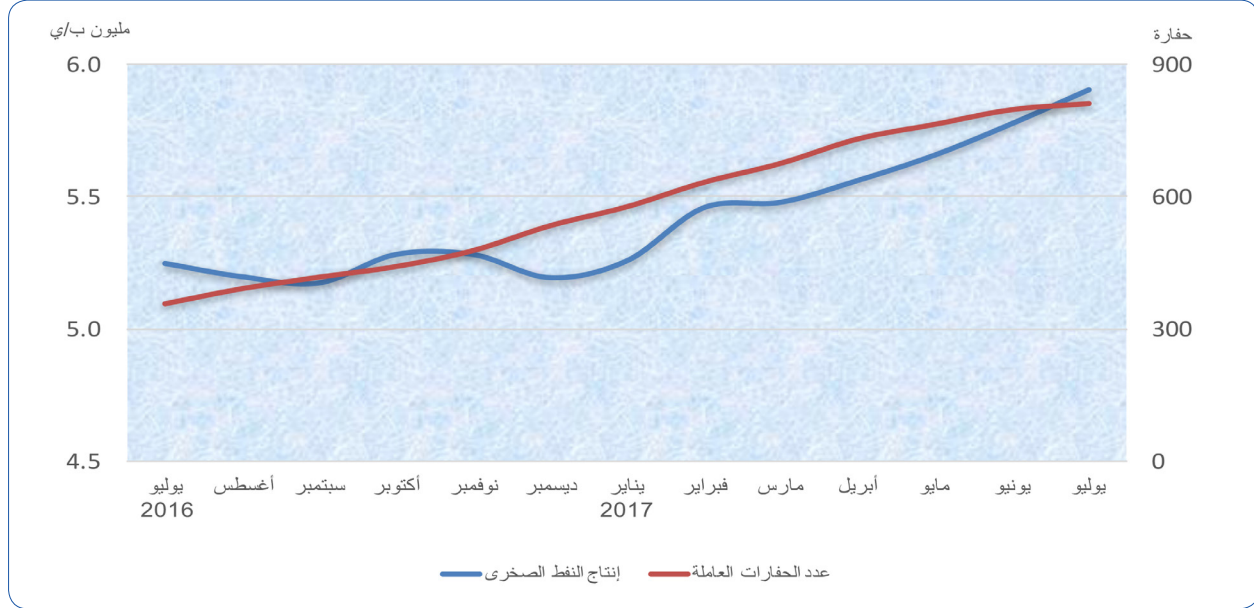
• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر يوليو 2017 بحوالي 128 ألف ب/ي أي بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.903 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 659 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر يوليو 2017 بنحو 14 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 810 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 452 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

الجدول - 3 إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية * (مليون برميل / اليوم)

التغير عن يوليو 2016	يوليو 2016	التغير عن يونيو 2017	يونيو 2017	يوليو 2017	
0.659	5.244	0.128	5.775	5.903	إنتاج النفط الصخري
452	358	14	796	810	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions August 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، Appalachia (Utica and Marcellus) Permian، Niobrara، Bakken، Eagle Ford، Haynesville، 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.



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 208 ألف ب/ي أي بنسبة 2.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.9 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 220 ألف ب/ي أي بنسبة 9.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي. وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 293 ألف ب/ي أي بنسبة 31.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 634 ألف ب/ي، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 207 ألف ب/ي أي بنسبة 4.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.6 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 72 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.5% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 4.8 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 43% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم فنزويلا 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 يونيو 2017 بحوالي 25 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 2.8 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 43 ألف ب/ي، أي بنسبة 7.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 545 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يونيو 2017 بنحو 14 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% لتبلغ 509 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 4 آلاف ب/ي، أي بنسبة 0.1% ليصل إلى 2.8 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 35% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 26% ثم روسيا بحوالي 10%.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 28 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8.8 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 71 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.5 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 78 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 92 ألف ب/ي، أي بنسبة 8.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.1 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يونيو 2017 حوالي 9.1 مليون ب/ي منخفضة بنحو 1.7% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 18% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها أنجولا بنسبة 13%، ثم المملكة العربية السعودية بنسبة 11%.

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

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن مارس 2017	مايو 2017	يونيو 2017	التغير عن مايو 2017	مايو 2017	يونيو 2017	
0.013 -	2.508 -	2.521 -	0.085	7.196	7.281	الولايات المتحدة الأمريكية
0.029 -	0.065	0.036	0.025	2.782	2.807	اليابان
0.163 -	0.554	0.391	0.005	8.728	8.733	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 19 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3021 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 33 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 15 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1195 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 4 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1826 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1606 مليون برميل، منها 653 مليون برميل من النفط الخام و 953 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 998 مليون برميل، منها 361 مليون برميل من النفط الخام و 637 مليون برميل من المنتجات، بينما استقر المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 417 مليون برميل، منها 181 مليون برميل من النفط الخام و 236 مليون برميل من المنتجات.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يونيو 2017 بمقدار 56 مليون برميل ليصل إلى 3137 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 1204 مليون برميل.

وبذلك يرتفع إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 37 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 6158 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 151 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

انخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1871 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 5 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

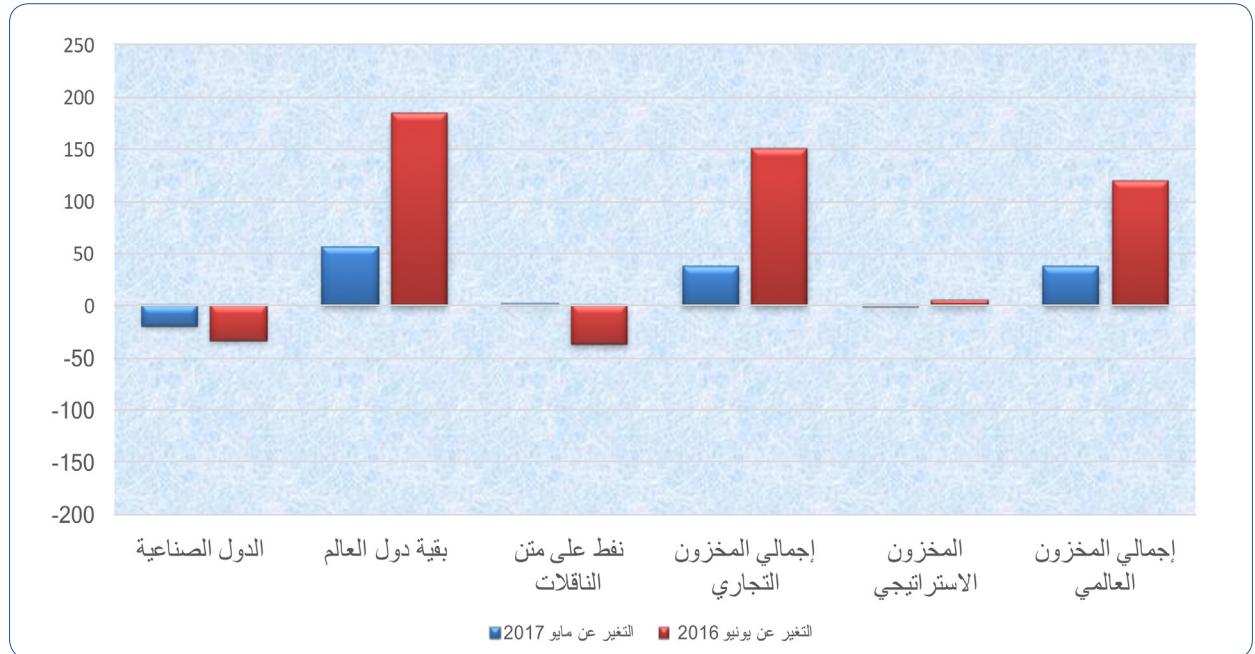
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يونيو 2017 إلى 9233 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 37 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 119 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر يونيو 2017.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يونيو 2017

شكل - 8



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

استقر المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يوليو 2017 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 2.98 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 5.1 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

يوليو	اغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو
2.8	2.8	3.0	3.0	2.6	3.6	3.3	2.8	2.9	3.1	3.2	3.0	3.0
7.7	7.7	7.8	8.6	7.9	9.0	9.1	9.2	8.6	8.8	8.4	7.8	8.1

* 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 يونيو 2017 بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.3 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.1 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.5 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.8 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 1.045 مليون طن أي بنسبة 9% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يونيو 2017 إلى 12.683 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 / 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

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 يونيو 2017 حوالي 4.829 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 38.1% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 19.5% ثم ماليزيا بنسبة 13.5%.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.273 مليون طن لتساهم بما نسبته 25.8% 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 5.01 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر يونيو 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 4.91 دولار/ مليون و ح ب، ثم أستراليا وماليزيا بصافي عائد 4.86 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 4.70 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 4.37 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 يونيو 2017:

في نهاية شهر يونيو 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 (دولار / م و ح ب)	الكميات المستوردة (ألف طن)				إجمالي الواردات، منها:
	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
	12683	3038	3460	6185	إجمالي الواردات، منها:
4.83	4829	1799	638	2392	استراليا
4.70	2468	321	1275	872	قطر
4.86	1712	389	428	895	ماليزيا
4.91	1063	177	486	400	اندونيسيا
5.01	533	63	-	470	روسيا

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



ملحق الجداول

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

	2017	2016	
January	52.4	26.5	يناير
February	53.4	28.7	فبراير
March	50.3	34.7	مارس
April	51.4	37.9	أبريل
May	49.2	43.2	مايو
June	45.2	45.8	يونيو
July	46.9	42.7	يوليو
August		43.1	أغسطس
September		42.9	سبتمبر
October		47.9	أكتوبر
November		43.2	نوفمبر
December			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* 2016-2017
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2017	2016	الأسبوع Week	الشهر Month	2017	2016	الأسبوع Week	الشهر Month
46.7	44.3	1	يوليو July	53.1	29.8	1	يناير January
45.5	43.0	2		52.1	25.7	2	
46.9	42.7	3		52.1	23.7	3	
48.0	40.2	4		52.5	26.9	4	
	39.1	1	أغسطس August	52.9	29.2	1	فبراير February
	41.2	2		53.2	27.0	2	
	45.5	3		53.7	29.0	3	
	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.

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية :
العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف،
السدرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي،
الإيراني الثقيل، ميربي الفنزويلي، بونسي الخفيف النيجيري، خام ميناس
الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007
أضيف خام غيراسول الاتفولي وخام أورينت. الاكوادوري، وفي يناير
2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة
الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 تم إضافة الخام الجابوني
إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوعاً من الخام.

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

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

	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	
Axerage 2014	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
Axerage 2015	47.6	48.2	45.8	47.0	49.4	45.8	43.5	43.8	48.8	45.2	45.1	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
Feburary	30.3	32.5	29.4	31.5	34.2	29.4	26.8	27.1	33.3	28.8	28.7	فبراير
March	37.8	38.5	35.2	37.5	40.0	35.5	33.0	33.4	39.4	34.7	34.7	مارس
April	41.0	41.5	39.0	40.5	42.5	39.0	36.3	36.6	42.3	38.2	37.9	أبريل
May	46.8	46.8	44.3	45.8	47.1	44.1	41.6	42.1	47.7	43.5	43.2	مايو
June	48.7	48.3	46.3	47.3	49.3	46.4	44.5	44.6	49.0	46.3	45.8	يونيو
July	44.9	45.0	42.6	44.0	46.5	43.5	41.4	41.4	45.3	43.1	42.7	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

Source: OIAPEC - 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, 2015-2017
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2015	Singapore	45.9	66.2	69.2	سنغافورة	متوسط عام 2015
	Rotterdam	40.2	66.0	75.5	روتردام	
	Mediterranean	42.1	67.5	69.4	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	
July-16	Singapore	38.4	54.8	51.9	سنغافورة	يوليو 2016
	Rotterdam	37.6	53.8	62.4	روتردام	
	Mediterranean	36.9	55.0	54.9	المتوسط	
	US Gulf	34.1	50.6	63.4	خ. أمريكي	
Aug-16	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	
Sep-16	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	
Oct-16	Singapore	45.3	61.6	63.0	سنغافورة	أكتوبر 2016
	Rotterdam	43.8	61.8	70.1	روتردام	
	Mediterranean	44.5	62.8	62.4	المتوسط	
	US Gulf	40.1	59.3	70.3	خ. أمريكي	
Nov-16	Singapore	43.9	57.0	59.0	سنغافورة	نوفمبر 2016
	Rotterdam	41.0	57.3	64.6	روتردام	
	Mediterranean	40.7	57.9	57.8	المتوسط	
	US Gulf	38.3	53.9	62.4	خ. أمريكي	
Dec-16	Singapore	51.7	64.1	66.7	سنغافورة	ديسمبر 2016
	Rotterdam	46.7	64.9	71.4	روتردام	
	Mediterranean	48.8	65.4	64.9	المتوسط	
	US Gulf	45.5	61.0	71.8	خ. أمريكي	
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	المتوسط	
	US Gulf	46.8	62.5	72.8	خ. أمريكي	
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	المتوسط	
	US Gulf	46.9	63.2	70.6	خ. أمريكي	
Mar-17	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	
Apr-17	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	
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	المتوسط	
	US Gulf	43.7	56.8	74.7	خ. أمريكي	
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	المتوسط	
	US Gulf	41.8	52.6	66.9	خ. أمريكي	
July-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	المتوسط	
	US Gulf	44.5	56.4	71.2	خ. أمريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

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

Direction Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط/ الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2015	108	38	65	متوسط 2015
Average 2016	97	37	60	متوسط 2016
July	82	26	43	يوليو
August	66	24	37	أغسطس
September	87	24	35	سبتمبر
October	71	36	60	أكتوبر
November	134	39	69	نوفمبر
December	115	49	81	ديسمبر
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

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

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

** حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن

*** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2015 - 2017
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2015 - 2017
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2015	173	162	118	متوسط 2015
Average 2016	146	136	100	متوسط 2016
July	131	121	101	يوليو
August	123	113	111	أغسطس
September	108	99	89	سبتمبر
October	117	110	85	أكتوبر
November	140	130	76	نوفمبر
December	183	173	89	ديسمبر
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

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2015 - 2017
 Table -7 : World Oil Demand 2015 - 2017
 (مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	*2017		2016					2015	
	الربع 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	47.0	46.8	47.1	47.3	47.3	46.8	46.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	25.0	24.8	24.8	24.8	25.1	25.1	24.6	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.0	13.7	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	31.6	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	11.9	11.5	11.5	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	الصين
FSU	4.4	4.6	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	4.6	الاتحاد السوفييتي(السابق)
Eastern Europe	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	95.7	95.4	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, 2015-2017
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	*2017		2016					2015	
	الربع 2 QII	الربع 1 Q I	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 Q I	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 و نفوط 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	1.9	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	14.1	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	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	96.0	96.2	95.9	97.2	95.6	94.8	96.4	95.6	العالم

* Arqam taqdiriyah.

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

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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

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

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

	التغير عن يونيو 2016 Change from June- 2016	يونيو 2016 June 2016	التغير عن مايو 2017 Change from May- 2017	مايو 2017 May- 2017	يونيو 2017 Jun- 2017	
Americas	(3)	1609	(11)	1617	1606	الأمريكتين:
Crude	3	650	(16)	669	653	نפט خام
Products	(6)	959	5	948	953	منتجات نفطية
Europe	(9)	1007	(8)	1006	998	أوروبا :
Crude	4	357	3	358	361	نפט خام
Products	(13)	650	(11)	648	637	منتجات نفطية
Pacific	(21)	438	0	417	417	منطقة المحيط الهادي
Crude	(21)	202	(2)	183	181	نפט خام
Products	0	236	2	234	236	منتجات نفطية
Total OECD	(33)	3054	(19)	3040	3021	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(14)	1209	(15)	1210	1195	نפט خام
Products	(19)	1845	(4)	1830	18.26	منتجات نفطية
Rest of the world	184	2953	56	3081	3137	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(37)	1241	1	1203	1204	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	151	6007	37	6121	6158	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	5	1866	(1)	1872	1871	المخزون الاستراتيجي
Total ²	119	9114	37	9196	9233	إجمالي المخزون العالمي**

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Sources: Oil Market Intelligence, April 2017

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

Oil Market Intelligence, April 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 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 وأفاق 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