



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء أكتوبر 2016

أولاً: أسواق النفط

1- الأسعار

2- العرض والطلب

3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

4- المخزون النفطي

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

2- أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

ثالثاً: ملحق الجداول الإحصائية

المؤشرات الرئيسية

☞ ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 1% (0.4 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 43.1 دولار للبرميل خلال شهر أغسطس 2016.

☞ ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر أغسطس 2016 بمقدار 1.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.2% ليصل إلى 98.5 مليون ب/ي.

☞ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أغسطس 2016 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% لتصل إلى 98.1 مليون ب/ي.

☞ انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر أغسطس 2016 بنحو 2.5% ليلبلغ حوالي 4.6 مليون ب/ي، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 33 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 333 حفارة.

☞ ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يوليو 2016 بنحو 3.7% لتبلغ 8.3 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 5.8% لتبلغ حوالي 2.3 مليون ب/ي.

☞ ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يوليو 2016 بحوالي 32 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3111 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1867 مليون برميل.

☞ استقر المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أغسطس 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 2.82 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6.3 دولار لكل مليون (و ح ب) ، و ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 5.9 دولار لكل مليون (و ح ب) ، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.6 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 5.4 دولار لكل مليون (و ح ب).

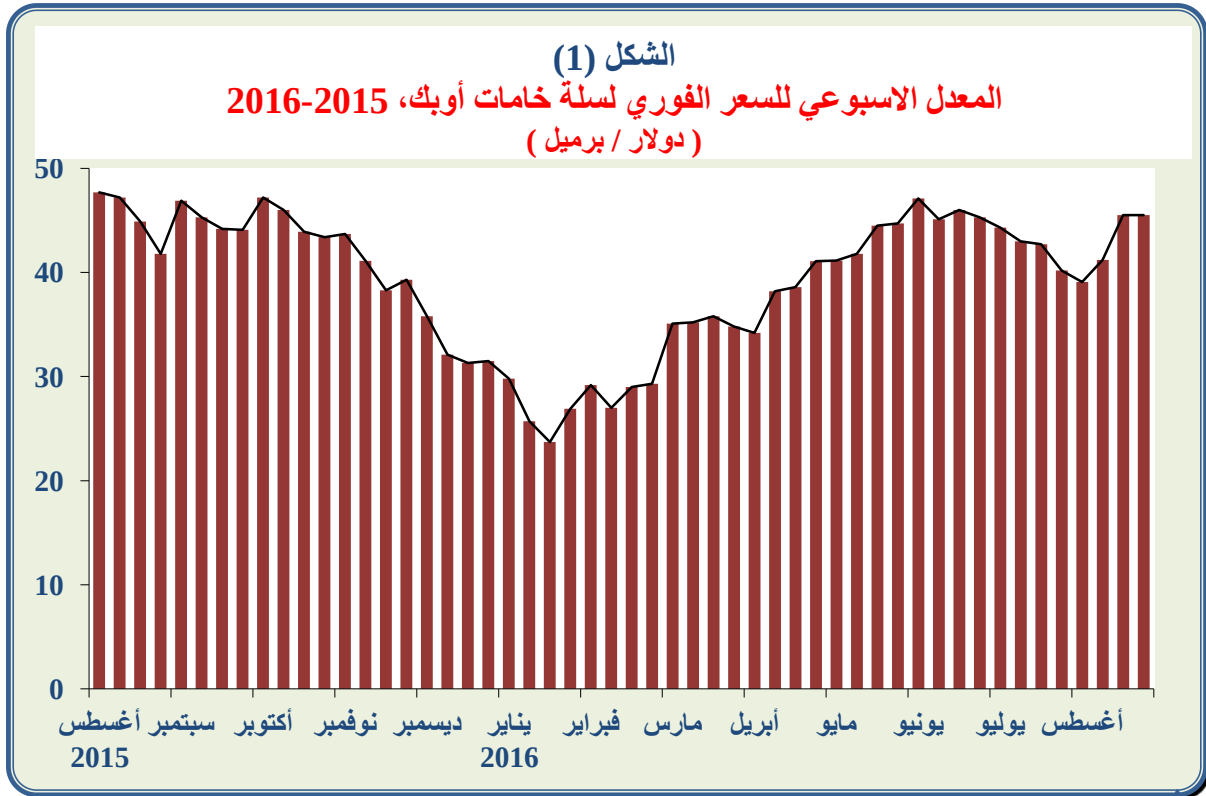
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 2.491 مليون طن خلال شهر يوليو 2016 ، مستأثرة بحصة 25% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضاً خلال الأسبوع الأول من شهر أغسطس 2016، مسجلاً 39.1 دولار للبرميل، ثم ارتفع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته عندما بلغ 45.5 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر أغسطس 2016 ارتفاعاً بمقدار 0.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1%، ليصل إلى 43.1 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 2.4 دولار للبرميل أي بنسبة 5.2% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للانتعاش الطفيف الذي شهده سوق النفط نتيجة التوقعات بشأن اتفاق منتجي النفط على خفض الانتاج في اجتماع شهر سبتمبر بالجزائر، وضعف الدولار، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر أغسطس 2016 .

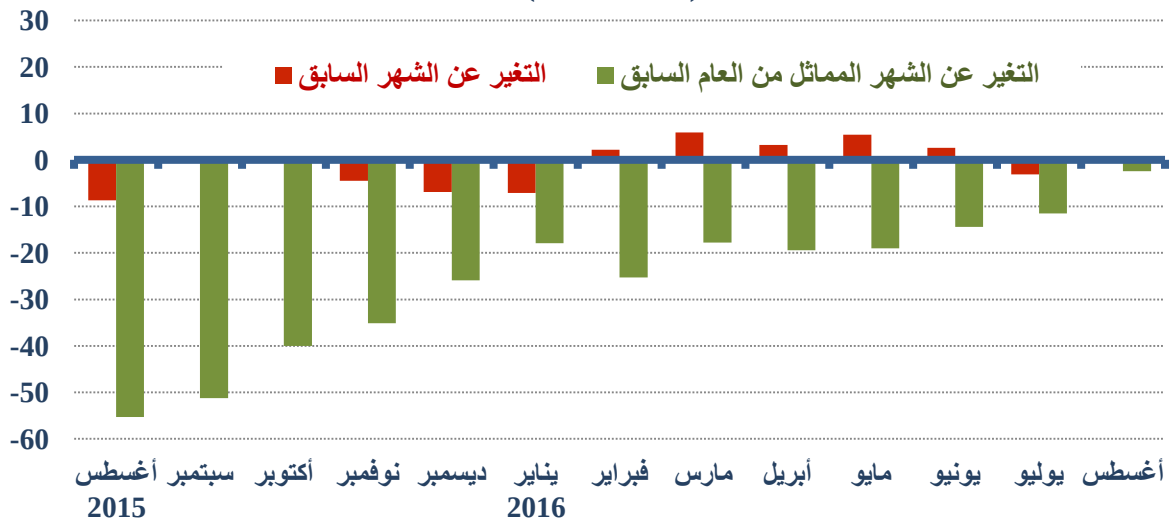
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول (1)
التغير في أسعار سلة أوبك، 2016-2015
(دولار/برميل)

أغسطس 2015	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس
45.5	44.8	45.0	40.5	33.6	26.5	28.7	34.7	37.9	43.2	45.8	42.7	43.1
(8.7)	(0.6)	0.2	(4.5)	(6.9)	(7.1)	2.2	5.9	3.2	5.4	2.6	(3.1)	0.4
(55.3)	(51.2)	(40.0)	(35.1)	(25.9)	(17.9)	(25.3)	(17.8)	(19.4)	(19.0)	(14.4)	(11.5)	(2.4)

● ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا من السبعة خامات السابقة . وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، و في منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي إلى سلة أوبك من جديد لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

الشكل (2)
التغير في أسعار سلة أوبك 2016 - 2015
(دولار / برميل)



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

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يوليو 2016 بنحو 5.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.2% لتصل إلى 63.4 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 6.1 دولار للبرميل أي بنسبة 10.8% لتبلغ 50.6 دولار للبرميل، و انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.1 دولار للبرميل أي بنسبة 3.1% لتبلغ 34.1 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر يوليو 2016 بنحو 7.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 11.1% لتصل إلى 62.4 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 5.6 دولار للبرميل أي بنسبة 9.4% لتبلغ 53.8 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.2 دولار للبرميل أي بنسبة 0.5% لتبلغ 37.6 دولار للبرميل.

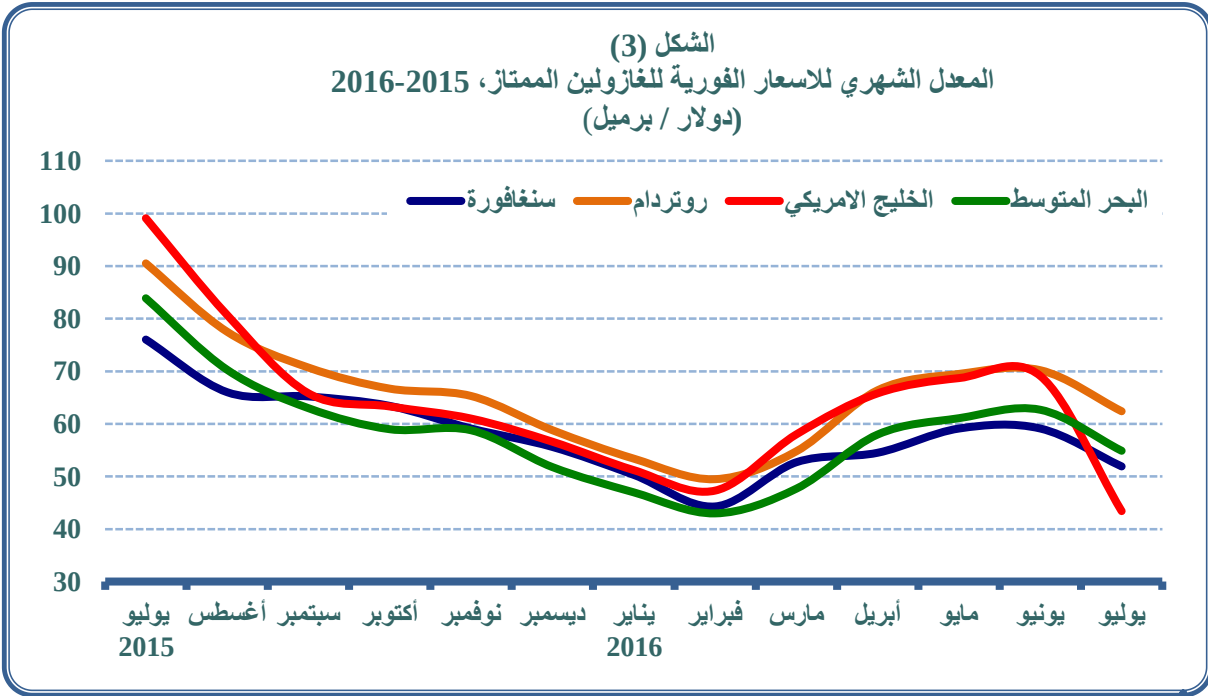
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر يوليو 2016 بنحو 7.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 12.4% لتصل إلى 54.9 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 5.4 دولار للبرميل أي بنسبة 8.9% لتبلغ 55 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.1 دولار للبرميل أي بنسبة 0.3% لتبلغ 36.9 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يوليو 2016 بنحو 7.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 12.2% لتصل إلى 51.9 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 4.2 دولار للبرميل أي بنسبة 7.1% لتبلغ 54.8 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.2 دولار للبرميل أي بنسبة 0.5% لتبلغ 38.4 دولار للبرميل.

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

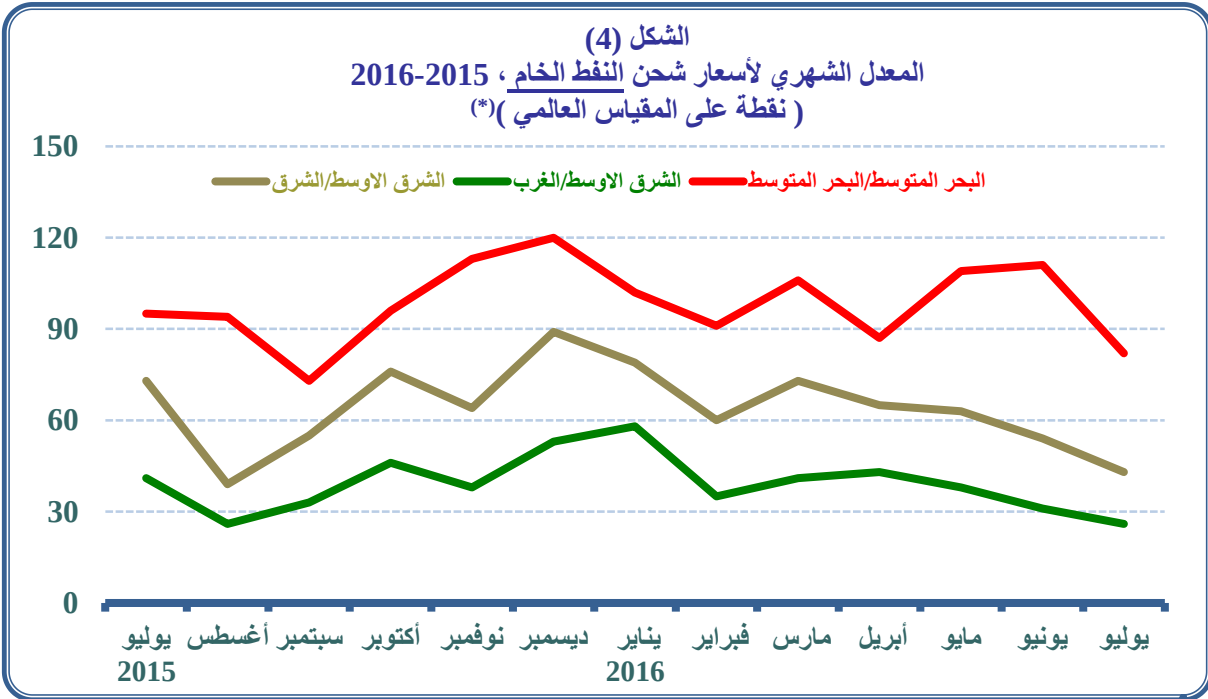


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2014-2016).

• 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 يوليو 2016 بمقدار 11 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 20.4% مسجلة 43 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 5 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 16.1% مسجلة 26 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بنقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 29 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 26.1% مسجلة 82 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يوليو 2015 إلى شهر يوليو 2016:



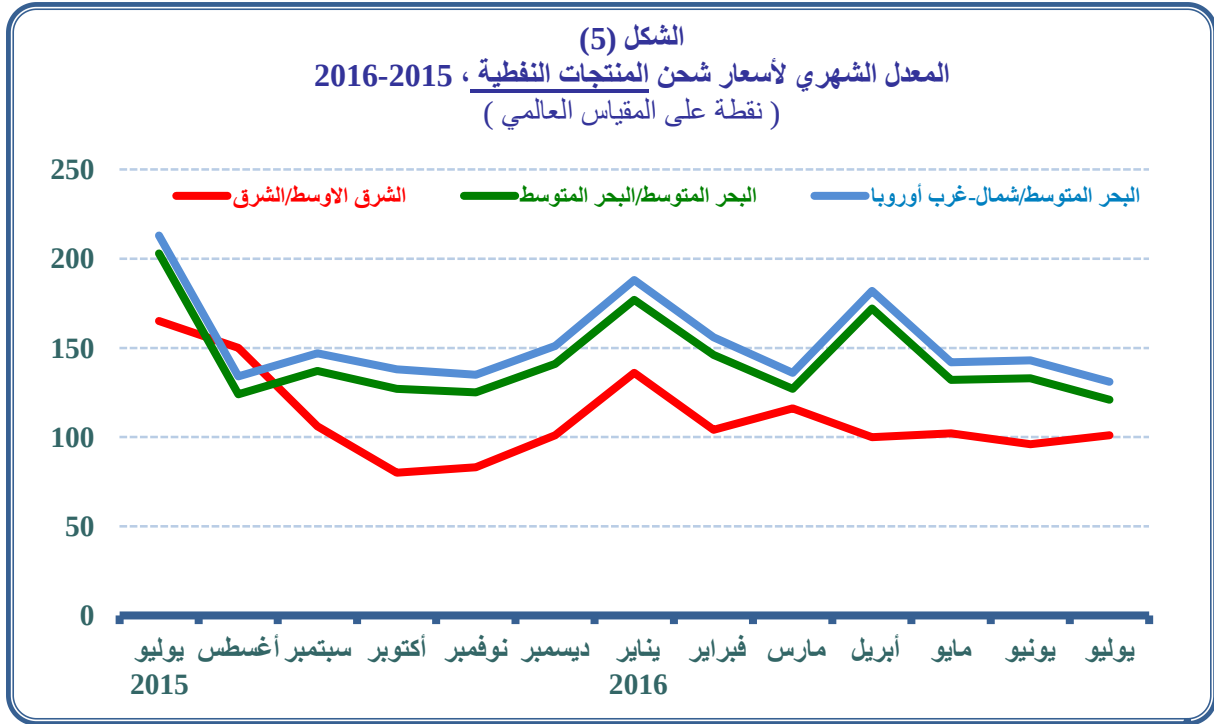
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• 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 2016 بمقدار 5 نقاط، أي بنسبة 5.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 101 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 2016 بمقدار 12 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 121 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 12 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 8.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 131 نقطة.

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



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

2- العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر أغسطس 2016 إلى ارتفاعه بمقدار 1.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 98.5 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر أغسطس 2016 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.4 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 51.1 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أغسطس 2016 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98.1 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر أغسطس 2016 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 40.4 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر أغسطس 2016 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 57.7 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بنحو 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

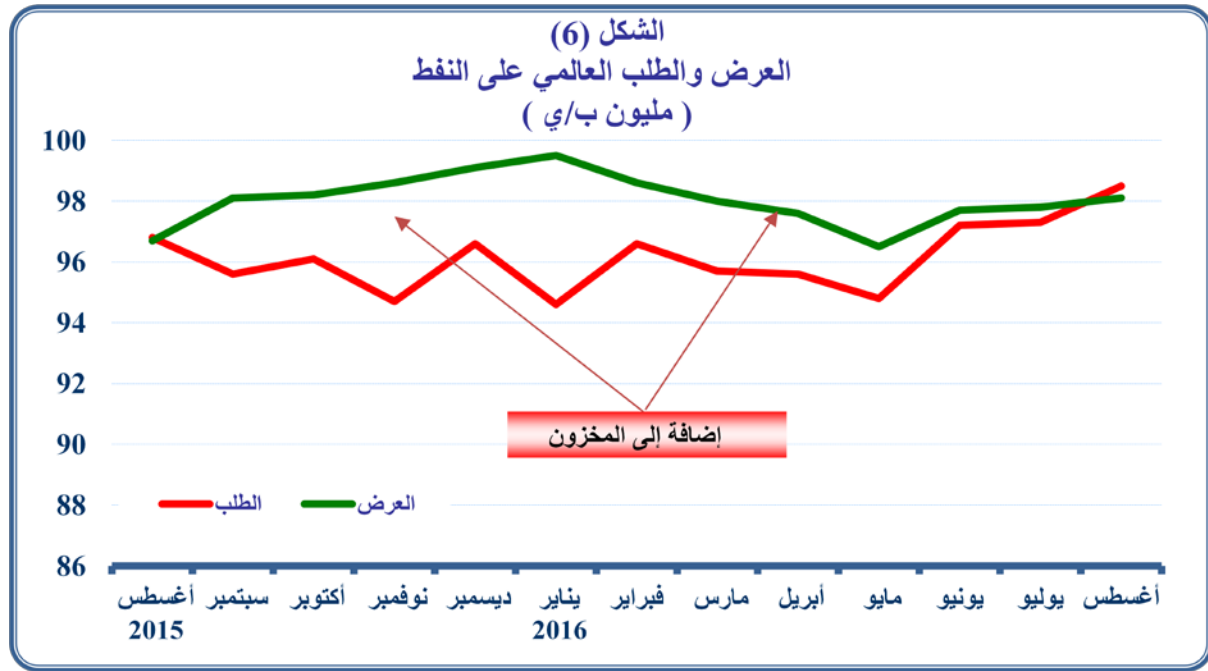
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2016 عجز قدره 0.4 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.5 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وعجز قدره 0.1 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

موازنة العرض و الطلب على النفط (مليون برميل / اليوم)

أغسطس 2016	يوليو 2016	التغير عن يوليو 2016	أغسطس 2015	التغير عن أغسطس 2015	
47.4	47.6	-0.2	46.7	0.7	طلب الدول الصناعية
51.1	49.7	1.4	50.1	1.0	باقي دول العالم
98.5	97.3	1.2	96.8	1.7	إجمالي الطلب العالمي
<u>40.4</u>	<u>40.0</u>	<u>0.4</u>	<u>38.9</u>	<u>1.5</u>	إمدادات أوبك :
33.6	33.2	0.4	32.2	1.4	نفط خام
6.8	6.8	0.0	6.7	0.1	سوائل الغاز و مكثفات
55.4	55.4	0.0	55.4	0.0	إمدادات من خارج أوبك
2.3	2.4	-0.1	2.5	-0.2	عوائد التكرير
98.1	97.8	-0.1	96.7	1.4	إجمالي العرض العالمي
-0.4	0.5		-0.1		الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing September 8 , 2016



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

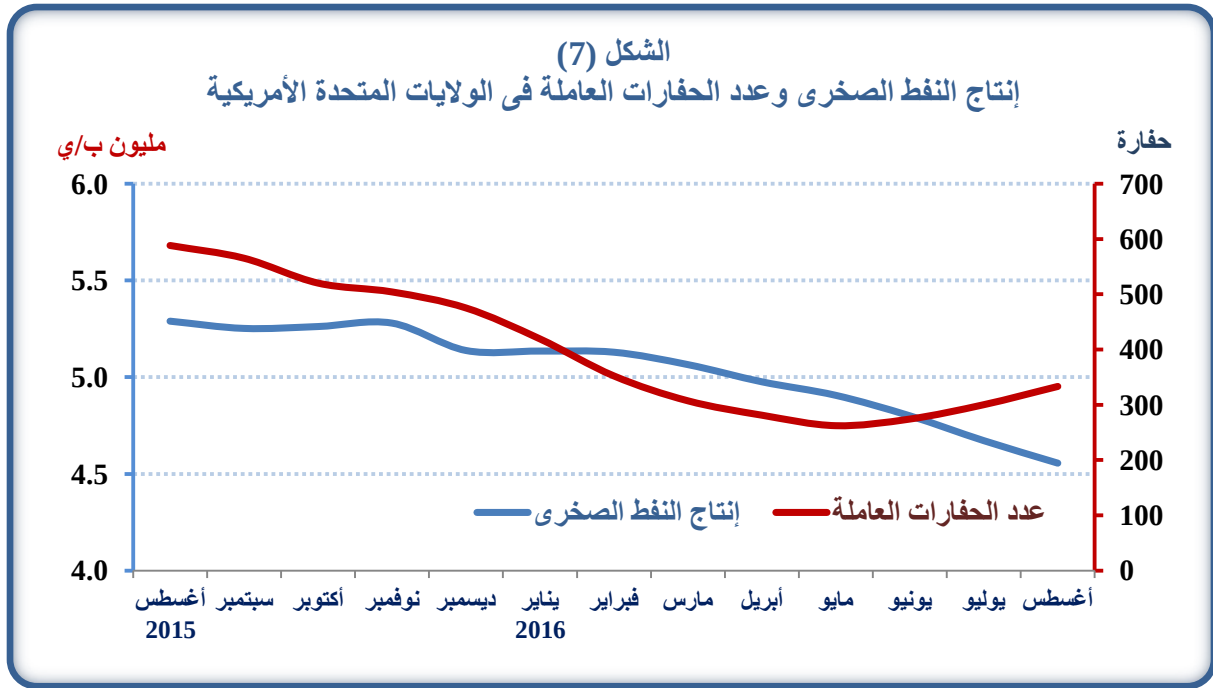
انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر أغسطس 2016 بحوالى 116 ألف ب/ي أى بنسبة 2.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.555 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 735 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر أغسطس 2016 بنحو 33 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 333 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 255 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 2015	أغسطس 2015	التغير عن يوليو 2016	يوليو 2016	أغسطس 2016	
-0.735	5.290	-0.116	4.671	4.555	إنتاج النفط الصخري
-255	588	33	300	333	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, August 2016
* يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلى في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهى، Bakken، Eagle Ford، Haynesville، Marcellus، Niobrara، Permian، Utica.



3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يوليو 2016 بحوالي 293 ألف ب/ي أي بنسبة 3.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8.3 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 142 ألف ب/ي أي بنسبة 5.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يوليو 2016 بحوالي 94 ألف ب/ي أي بنسبة 17.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 638 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 86 ألف ب/ي أي بنسبة 2.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 3.9 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يوليو 2016 بحوالي 28 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.5% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 6.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 39% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 14% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 40% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يوليو 2016 بحوالي 12 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 138 ألف ب/ي، أي بنسبة 33.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 550 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يوليو 2016 بنحو 5 آلاف ب/ي، أي بنسبة 0.9% لتبلغ 579 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يوليو 2016 بحوالي 145 ألف ب/ي، أي بنسبة 5% ليصل إلى 3.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 34% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 26% ثم قطر بحوالي 8% .

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يوليو 2016 بحوالي 136 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 12 ألف ب/ي، أي بنسبة 1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 58 ألف ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ أبريل 2016، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 185 ألف ب/ي، أي بنسبة 13.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يوليو 2016 حوالي 7.2 مليون ب/ي منخفضة بنحو 4.7% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي أنجولا في المرتبة الأولى بنسبة 15% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% .

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

الجدول (4)

صافي الواردات (الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان و الصين
(مليون برميل / اليوم)

المنتجات النفطية			النفط الخام			
يوليو 2016	يونيو 2016	التغير عن يوليو 2016	يوليو 2016	يونيو 2016	التغير عن يوليو 2016	
1.583-	1.356-	0.227-	7.650	7.451	0.199	الولايات المتحدة الأمريكية
0.029-	0.163-	0.134	3.144	3.132	0.012	اليابان
0.068-	0.129	0.197-	7.278	7.438	0.161-	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2016.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يوليو 2016 بحوالي 32 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3111 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 196 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر يوليو 2016 بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1237 مليون برميل، كما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 30 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1874 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 17 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1653 مليون برميل، منها 677 مليون برميل من النفط الخام و 976 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 12 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1017 مليون برميل، منها 364 مليون برميل من النفط الخام و 653 مليون برميل من المنتجات، و ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 441 مليون برميل، منها 196 مليون برميل من النفط الخام و 245 مليون برميل من المنتجات.

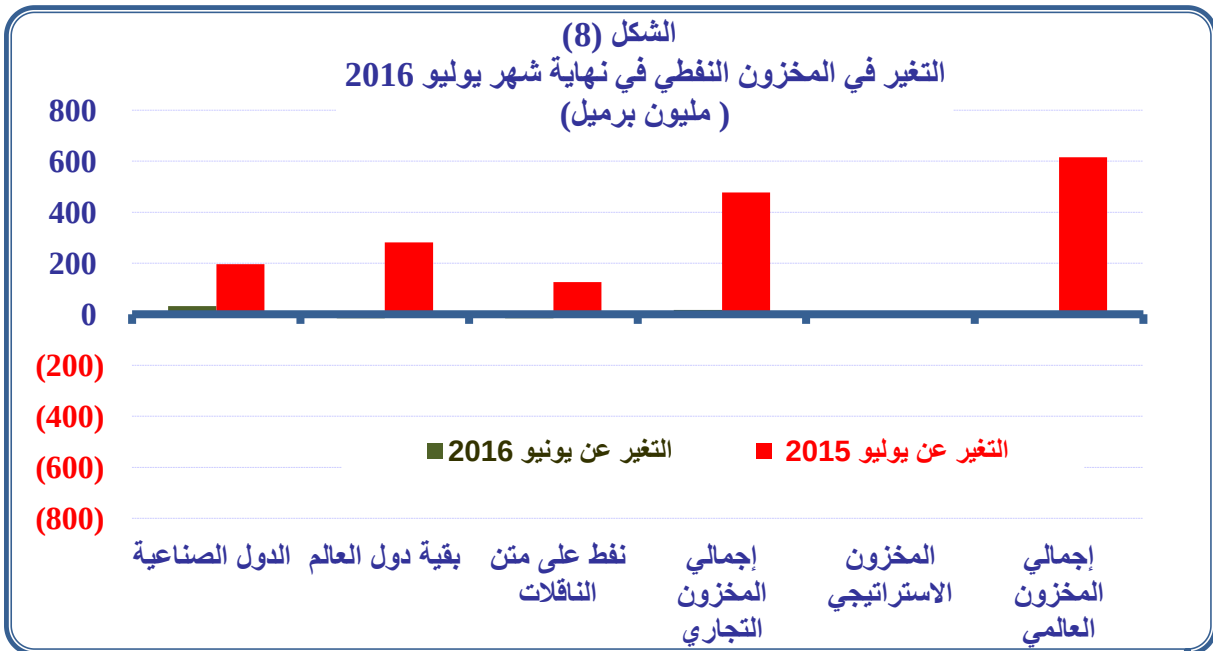
انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 15 مليون برميل ليصل إلى 2959 مليون برميل، كما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 16 مليون برميل ليصل إلى 1225 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 17 مليون برميل خلال شهر يوليو 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6070 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 478 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يوليو 2016 بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 1867 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 11 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يوليو 2016 إلى 9162 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 2 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 615 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

استقر المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أغسطس 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 2.82 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 4.9 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول (5)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2015-2016
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

أغسطس 2015	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس
2.8	2.7	2.3	2.1	1.9	2.3	2.0	1.7	1.9	1.9	2.6	2.8	2.8
7.4	7.8	8.0	7.4	6.4	5.4	5.2	6.5	7.1	8.1	8.4	7.7	7.7
الغاز الطبيعي *												
خام غرب تكساس **												

* كما هو في مركز هنري.

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

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

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

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

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر يوليو 2016 ارتفاعاً بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.3 دولار/ مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 5.9 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز

الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.6 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 5.4 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 841 ألف طن أي بنسبة 7.8% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يوليو 2016 إلى 9.982 مليون طن.

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

الجدول (6)

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا و الصين، 2014- 2016

متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب)			الكميات المستوردة (ألف طن)				
الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
11.7	16.3	16.1	145798	19891	37402	88505	2014
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
11.1	14.3	15.1	14677	2121	4122	8434	يناير 2015
10.3	13.4	13.3	12489	1661	3098	7730	فبراير
10.1	13.1	12.2	12531	1346	3048	8137	مارس
8.1	11.7	10.2	10982	1545	2839	6598	أبريل
8.8	9.5	8.7	9242	1123	2364	5755	مايو
9.5	9.1	8.6	10134	1724	1777	6633	يونيو
7.5	8.8	8.9	11146	1922	2271	6953	يوليو
7.1	9.2	9.2	10408	1348	1998	7062	أغسطس
7.4	9.6	9.6	10598	1295	2450	6853	سبتمبر
8.0	9.7	9.4	10574	1602	2915	6057	أكتوبر
7.9	9.5	8.9	11218	1818	2706	6694	نوفمبر
7.6	8.7	8.5	13598	2101	3553	7944	ديسمبر
7.3	8.0	7.9	13047	2464	3338	7245	يناير 2016
6.9	7.8	8.0	12169	1801	2998	7370	فبراير
6.6	7.3	7.2	12943	1702	3282	7959	مارس
6.6	6.6	6.4	10420	1861	2177	6382	أبريل
6.3	6.0	5.9	9098	1425	2218	5455	مايو
6.0	5.7	6.0	10823	2146	2484	6193	يونيو
5.4	5.9	6.3	9982	1604	1918	6460	يوليو

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر يوليو 2016 حوالي 3.143 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 31.5% من إجمالي واردات اليابان و كوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 16.3% ثم ماليزيا بنسبة 15.2% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 2.491 مليون طن لتساهم بما نسبته 25% 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 5.06 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر يوليو 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 4.98 دولار/ مليون و ح ب، ثم استراليا بصافي عائد 4.94 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 4.81 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 4.52 دولار/ مليون و ح ب.

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

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصافي العائد* في نهاية شهر يوليو 2016

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في أسواق شمال شرق آسيا (دولار / م و ح ب)	الكميات المستوردة (ألف طن)				
	اليابان	كوريا الجنوبية	الصين	الإجمالي	
	6460	1918	1604	9982	إجمالي الواردات، منها:
استراليا	1996	111	1036	3143	
قطر	716	822	91	1629	
ماليزيا	1124	179	212	1515	
اندونيسيا	840	307	124	1271	
روسيا	340	65	-	405	

* عائدات التصدير مطروحا منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No
المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* 2016-2015
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2015-2016

دولار / برميل - \$ / Barrel

Month	Week	2016	2015	الاسبوع	الشهر	Month	Week	2016	2015	الاسبوع	الشهر
July	1st Week	44.3	55.1	الأول	يوليو	January	1st Week	29.8	46.2	الأول	يناير
	2nd Week	43.0	54.6	الثاني			2nd Week	25.7	42.7	الثاني	
	3rd Week	42.7	53.2	الثالث			3rd Week	23.7	43.4	الثالث	
	4th Week	40.2	50.9	الرابع			4th Week	26.9	43.8	الرابع	
August	1st Week	39.1	47.7	الأول	أغسطس	February	1st Week	29.2	51.3	الأول	فبراير
	2nd Week	41.2	47.2	الثاني			2nd Week	27.0	53.6	الثاني	
	3rd Week	45.5	44.9	الثالث			3rd Week	29.0	56.6	الثالث	
	4th Week	45.5	41.8	الرابع			4th Week	29.3	54.9	الرابع	
September	1st Week		46.9	الأول	سبتمبر	March	1st Week	35.1	56.0	الأول	مارس
	2nd Week		45.3	الثاني			2nd Week	35.2	52.9	الثاني	
	3rd Week		44.2	الثالث			3rd Week	35.8	49.5	الثالث	
	4th Week		44.1	الرابع			4th Week	34.8	51.9	الرابع	
October	1st Week		47.2	الأول	أكتوبر	April	1st Week	34.2	53.9	الأول	إبريل
	2nd Week		46.0	الثاني			2nd Week	38.2	57.4	الثاني	
	3rd Week		43.9	الثالث			3rd Week	38.6	59.3	الثالث	
	4th Week		43.4	الرابع			4th Week	41.1	61.4	الرابع	
November	1st Week		43.7	الأول	نوفمبر	May	1st Week	41.1	63.6	الأول	مايو
	2nd Week		41.1	الثاني			2nd Week	41.8	62.8	الثاني	
	3rd Week		38.3	الثالث			3rd Week	44.5	61.8	الثالث	
	4th Week		39.3	الرابع			4th Week	44.7	60.4	الرابع	
December	1st Week		35.8	الأول	ديسمبر	June	1st Week	47.1	60.5	الأول	يونيو
	2nd Week		32.1	الثاني			2nd Week	45.1	61.1	الثاني	
	3rd Week		31.3	الثالث			3rd Week	46.0	60.2	الثالث	
	4th Week		31.5	الرابع			4th Week	45.3	59.7	الرابع	

* 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.

Sources: OIAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، النقرة الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غراسول الانغولي و خام اورينت. الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي إلى سلة أوبك من جديد لتتألف من 13 نوعاً من الخام.

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

جدول رقم (2) Table No
الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2015-2016
Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 2015-2016
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	2016	2105	
January	26.5	44.4	يناير
February	28.7	54.1	فبراير
March	34.7	52.5	مارس
April	37.9	57.3	أبريل
May	43.2	62.2	مايو
June	45.8	60.2	يونيو
July	42.7	54.2	يوليو
August	43.1	45.5	أغسطس
September		44.8	سبتمبر
October		45.0	أكتوبر
November		40.5	نوفمبر
December		33.6	ديسمبر
First Quarter	30.0	50.3	الربع الأول
Second Quarter	42.3	59.9	الربع الثاني
Third Quarter		48.2	الربع الثالث
Fourth Quarter		39.7	الربع الرابع
Annual Average		49.5	المتوسط السنوي

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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (3) Table No (3)
الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى، 2014-2016
Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2014-2016
\$/ Barrel / برميل

	غرب تكساس	برنت	دبي	السدرة الليبي	موربان الاماراتي	قطر البحري	الكويت	البصرة الخفيف	خليط الصحراء الجزائري	العربي الخفيف	سلة خامات أوبك	
	WTI	Brent	Dubai	Es Sider	Murban	Marine	Kuwait Export	Basra light	Sahara Blend	Arab Light	OPEC Basket	
Average 2014	93.2	99.0	96.6	98.4	99.3	96.3	95.2	94.4	99.6	97.1	96.2	متوسط عام 2014
Average 2015	48.7	52.4	51.0	51.4	53.9	50.7	48.2	47.9	52.8	49.9	49.5	متوسط عام 2015
January 2015	47.3	47.9	45.6	46.8	48.4	45.5	42.3	42.6	47.9	44.5	44.4	يناير 2015
February	50.8	58.1	55.9	56.8	58.6	55.4	52.3	51.8	58.2	53.8	54.1	فبراير
March	47.8	55.9	54.7	54.8	57.4	54.3	50.5	50.5	56.9	52.2	52.5	مارس
April	54.4	59.5	58.6	58.4	61.7	58.5	56.0	55.6	59.8	57.7	57.3	أبريل
May	59.3	64.3	63.5	63.2	66.2	63.3	60.9	60.4	64.1	62.6	62.2	مايو
June	59.8	61.7	61.8	60.8	64.6	61.8	59.3	58.6	61.7	60.9	60.2	يونيو
July	51.2	56.5	56.2	55.5	57.6	55.4	53.9	53.1	56.3	55.0	54.2	يوليو
August	42.8	46.7	47.9	45.8	48.8	47.0	45.3	44.3	47.2	46.5	45.5	أغسطس
September	45.5	47.6	45.4	46.7	48.9	45.9	44.0	43.4	48.4	45.6	44.8	سبتمبر
October	46.3	48.6	45.8	47.6	49.5	45.9	43.6	43.5	49.5	45.4	45.0	أكتوبر
November	42.7	44.3	41.8	43.3	46.0	41.7	38.4	38.7	45.3	40.6	40.5	نوفمبر
December	37.2	38.2	34.6	37.2	39.2	34.4	31.5	32.1	38.6	33.7	33.6	ديسمبر
January 2016	31.5	30.8	26.8	29.8	31.6	27.0	23.9	24.7	31.3	26.4	26.5	يناير 2016
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

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

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (4) Table No (4)
المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة ، 2014-2016
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2014-2016
\$/ Barrel / برميل

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2014	Singapore	88.3	113.7	110.9	سنغافورة	متوسط عام 2014
	Rotterdam	87.1	112.9	115.1	روتردام	
	Mediterranean	88.1	113.3	110.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	90.3	111.4	118.9	الخليج الأمريكي	
Average 2015	Singapore	45.9	66.2	69.2	سنغافورة	متوسط عام 2015
	Rotterdam	40.2	66.0	75.5	روتردام	
	Mediterranean	42.1	67.5	69.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	الخليج الأمريكي	
Jul-15	Singapore	48.7	67.7	76.0	سنغافورة	يوليو 2015
	Rotterdam	44.6	68.6	90.5	روتردام	
	Mediterranean	45.6	70.3	83.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	45.0	64.8	99.1	الخليج الأمريكي	
Aug-15	Singapore	39.0	60.0	66.0	سنغافورة	أغسطس 2015
	Rotterdam	35.2	60.7	77.5	روتردام	
	Mediterranean	36.3	62.2	70.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	35.7	58.0	80.7	الخليج الأمريكي	
Sep-15	Singapore	37.4	60.9	65.2	سنغافورة	سبتمبر 2015
	Rotterdam	33.9	61.4	70.7	روتردام	
	Mediterranean	34.5	63.3	63.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	34.9	58.3	65.8	الخليج الأمريكي	
Oct-15	Singapore	38.3	60.7	63.4	سنغافورة	أكتوبر 2015
	Rotterdam	33.9	59.2	66.7	روتردام	
	Mediterranean	36.2	61.3	59.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	35.1	58.2	63.3	الخليج الأمريكي	
Nov-15	Singapore	36.1	58.7	59.1	سنغافورة	نوفمبر 2015
	Rotterdam	30.2	57.1	65.3	روتردام	
	Mediterranean	32.8	57.3	58.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	33.5	54.3	61.0	الخليج الأمريكي	
Dec-15	Singapore	28.2	48.0	55.6	سنغافورة	ديسمبر 2015
	Rotterdam	22.4	45.7	58.8	روتردام	
	Mediterranean	25.9	46.4	51.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	25.6	42.9	56.6	الخليج الأمريكي	
Jan-16	Singapore	26.8	37.4	50.3	سنغافورة	يناير 2016
	Rotterdam	19.9	38.1	53.4	روتردام	
	Mediterranean	21.2	39.5	47.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	19.1	37.1	51.2	الخليج الأمريكي	
Feb-16	Singapore	25.9	40.1	44.3	سنغافورة	فبراير 2016
	Rotterdam	21.5	40.4	49.5	روتردام	
	Mediterranean	22.5	41.9	43.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	20.6	37.0	47.3	الخليج الأمريكي	
Mar-16	Singapore	28.2	46.3	52.7	سنغافورة	مارس 2016
	Rotterdam	24.8	47.1	54.8	روتردام	
	Mediterranean	24.6	48.3	47.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	23.9	41.1	58.0	الخليج الأمريكي	
Apr-16	Singapore	31.0	49.3	54.5	سنغافورة	أبريل 2016
	Rotterdam	27.8	49.6	66.4	روتردام	
	Mediterranean	28.0	50.6	58.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	26.2	45.6	65.8	الخليج الأمريكي	
May-16	Singapore	35.8	56.0	59.1	سنغافورة	مايو 2016
	Rotterdam	32.5	56.7	69.5	روتردام	
	Mediterranean	33.7	57.9	61.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	32.0	52.8	68.7	الخليج الأمريكي	
Jun-16	Singapore	38.6	59.0	59.1	سنغافورة	يونيو 2016
	Rotterdam	37.8	59.4	70.2	روتردام	
	Mediterranean	37.0	60.4	62.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	35.2	56.7	69.1	الخليج الأمريكي	
Jul-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	البحر المتوسط	
	US Gulf	34.1	50.6	63.4	الخليج الأمريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

المصدر: تقرير أولئك الشهري، أعداد مختلفة.

جدول رقم (5) Table No (5)
اتجاهات أسعار شحن النفط الخام، 2014-2016
Spot Crude Tanker Freight Rates, 2014-2016

نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale

	البحر المتوسط / البحر المتوسط ***	الشرق الاوسط / الغرب **	الشرق الاوسط / الشرق *	
Direction Period	Med/Med***	Middle East/West**	Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2014	105	30	49	متوسط عام 2014
Average 2015	109	38	65	متوسط عام 2015
July 2015	95	41	73	يوليو 2015
August	94	26	39	أغسطس
September	73	33	55	سبتمبر
October	96	46	76	أكتوبر
November	113	38	64	نوفمبر
December	120	53	89	ديسمبر
January 2016	102	58	79	يناير 2016
February	91	35	60	فبراير
March	106	41	73	مارس
April	87	43	65	أبريل
May	109	38	63	مايو
June	111	31	54	يونيو
July	82	26	43	يوليو

* Vessels of 230-280 thousand dwt.

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

** Vessels of 270-285 thousand dwt.

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

*** Vessels of 80-85 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أرقام مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (6) Table No (6)
اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2014-2016
Product Tanker Spot Freight Rates, 2014-2016

نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale

	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا *	البحر المتوسط / البحر المتوسط *	الشرق الاوسط / الشرق *	
Direction Period	Med/N-WE*	Med/Med*	Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2014	159	149	111	متوسط عام 2014
Average 2015	173	162	118	متوسط عام 2015
July 2015	213	203	165	يوليو 2015
August	134	124	150	أغسطس
September	147	137	106	سبتمبر
October	138	127	80	أكتوبر
November	135	125	83	نوفمبر
December	151	141	101	ديسمبر
January 2016	188	177	136	يناير 2016
February	156	146	104	فبراير
March	136	127	116	مارس
April	182	172	100	أبريل
May	142	132	102	مايو
June	143	133	96	يونيو
July	131	121	101	يوليو

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (7) Table No (7)
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2016-2014
World Oil Demand, 2014-2016
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2016*		2015					2014	
	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.9	6.7	الدول العربية
OAPEC	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	46.0	46.6	46.2	46.3	46.5	45.4	46.5	45.7	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.6	24.5	24.4	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.9	13.6	13.7	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	7.6	8.6	8.1	8.3	7.6	7.7	8.8	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	31.2	30.7	30.7	30.8	31.4	30.6	29.9	30.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.6	20.4	20.1	20.3	20.6	20.0	19.6	19.6	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.1	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	3.8	أفريقيا
Latin America	6.5	6.2	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	11.3	10.7	10.8	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	الصين
FSU	4.4	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	4.6	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	93.5	93.2	93.0	94.0	93.9	92.0	91.9	91.4	العالم

* Estimates.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية.
المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الاقتصادية وتقارير الصناعة النفطية.

جدول رقم (8) Table No
العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2016-2014
World Oil and NGL Supply, 2014-2016

Million b/d - مليون برميل/ اليوم

	2016*		2015					2014	
	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	27.8	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	26.5	الدول العربية
OAPEC	26.5	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	25.1	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC:	39.0	38.7	38.1	38.4	38.5	38.0	37.5	36.8	الأوبك **
Crude Oil	32.8	32.5	32.0	32.2	32.2	31.9	31.6	30.8	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.3	6.2	6.1	6.2	6.2	6.2	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	24.3	25.3	25.2	25.6	25.3	24.9	25.2	24.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.2	21.0	21.0	21.2	21.1	20.7	21.0	20.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.7	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	11.1	11.1	11.5	11.5	11.4	11.5	11.6	11.3	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	3.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.1	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	افريقيا
Latin America	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	الصين
FSU	13.8	14.0	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	13.6	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	94.7	95.7	95.3	95.9	95.5	94.9	94.7	92.4	العالم

* Estimates.

** Data of 2015 include Indonesia which resumption its full membership in december 2015.

** Data of 2015 include Gabon which resumption its full membership in July 2016.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية .

(**) بيانات عام 2015 تشمل الدونسيا التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في ديسمبر 2015 .

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

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

جدول رقم (9) Table No
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يوليو 2016
Global Oil Inventories, July 2016
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن يوليو 2015	يوليو 2015	التغير عن يونيو 2016	يونيو 2016	يوليو 2016	
	Change from July 2015	Jul-15	Change from June 2016	Jun-16	Jul-16	
Americas	111	1542	17	1636	1653	الأمريكتين :
Crude	60	617	0	677	677	نפט خام
Products	51	925	17	959	976	منتجات نفطية
Europe	83	934	12	1005	1017	أوروبا :
Crude	25	339	8	356	364	نפט خام
Products	58	595	4	649	653	منتجات نفطية
Pacific	2	439	3	438	441	منطقة المحيط الهادي :
Crude	(9)	205	(6)	202	196	نפט خام
Products	11	234	9	236	245	منتجات نفطية
Total OECD	196	2915	32	3079	3111	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	76	1161	2	1235	1237	نפט خام
Products	120	1754	30	1844	1874	منتجات نفطية
Rest of the world	282	2677	(15)	2974	2959	بقية دول العالم *
Oil at Sea	126	1099	(16)	1241	1225	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	478	5592	17	6053	6070	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	11	1856	1	1866	1867	المخزون الاستراتيجي
Total ²	615	8547	2	9160	9162	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, September 2016

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, September 2016 المصدر :