



## منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

### الإدارة الاقتصادية

## تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء

أغسطس - سبتمبر 2017

#### 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 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% ليلبلغ حوالي 5.9 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 14 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 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).

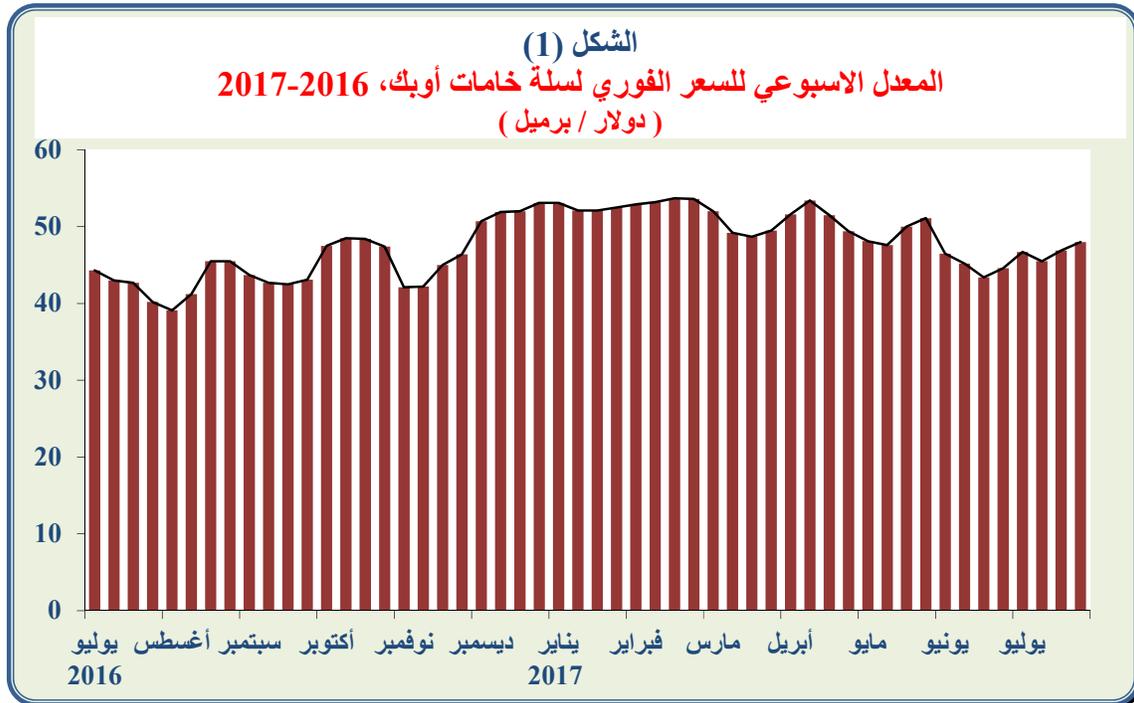
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.273 مليون طن خلال شهر يونيو 2017، مستأثرة بحصة 25.8% من الإجمالي.

## أولاً : أسواق النفط

### 1 - الأسعار

#### • 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.

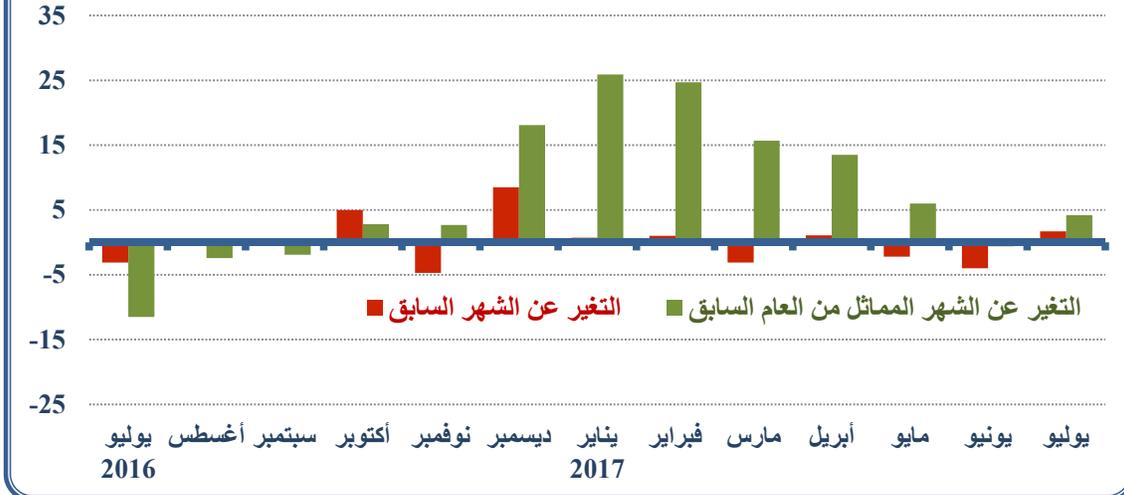
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

**الجدول (1)**  
**التغير في أسعار سلة أوبك، 2016-2017**  
**(دولار/برميل)**

يوليو 2016	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو
42.7	43.1	42.9	47.9	43.2	51.7	52.4	53.4	50.3	51.4	49.2	45.2	46.9
(3.1)	0.4	(0.2)	5.0	(4.7)	8.5	0.7	1.0	(3.1)	1.1	(2.2)	(4.0)	1.7
(11.5)	(2.4)	(1.9)	2.8	2.7	18.1	25.9	24.7	15.7	13.5	6.0	(0.6)	4.2

● ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، و في 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.

**الشكل (2)**  
**التغير في أسعار سلة أوبك 2016-2017**  
**(دولار / برميل)**



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

## • 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

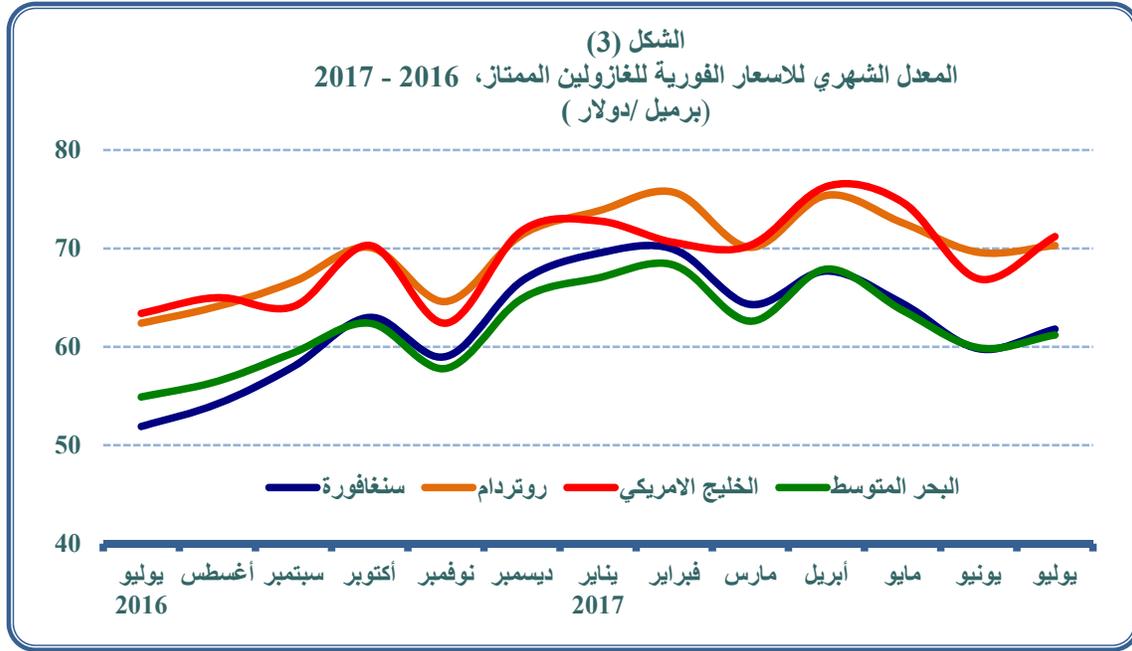
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يوليو 2017 بنحو 1.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.2% لتصل إلى 61.2 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.1 دولار للبرميل أي بنسبة 7.1% لتبلغ 62.1 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي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

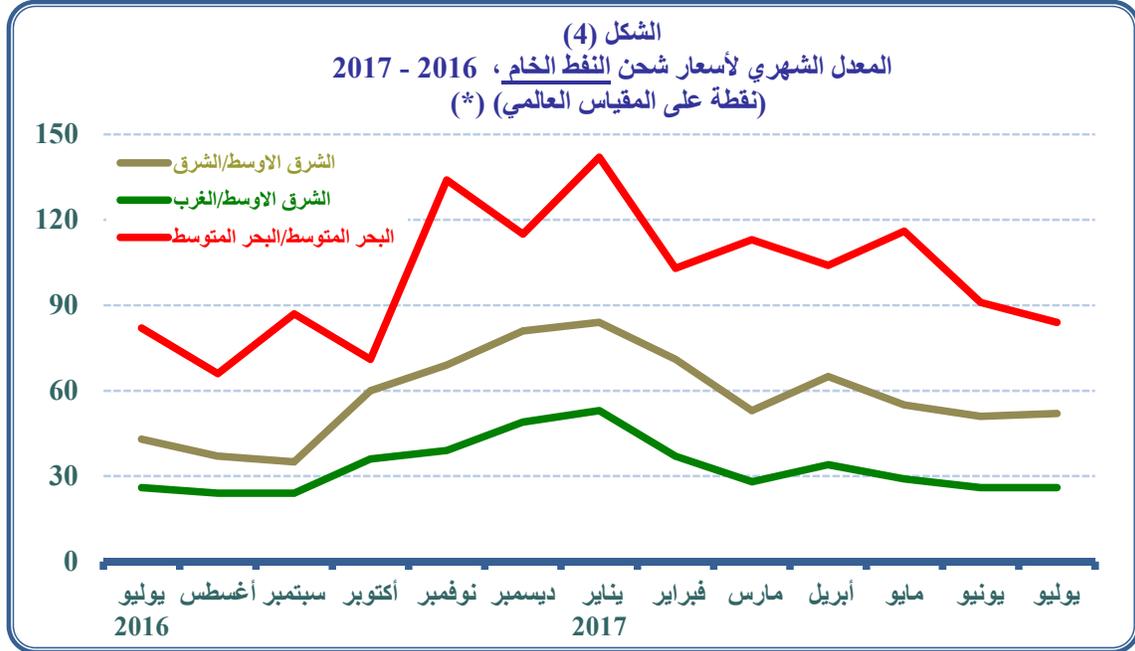


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2017).

#### • أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات 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 (للناقلات 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:



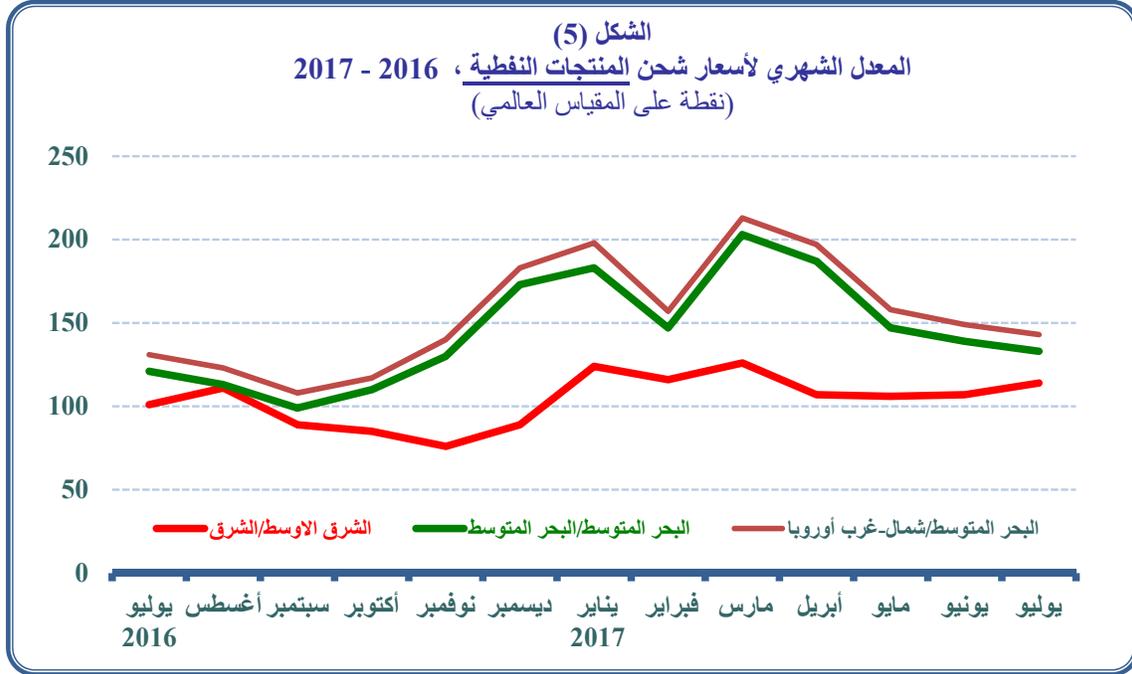
(\*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

#### • أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات 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 (للناقلات 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 و المنتجات النفطية للفترة 2015-2017.

## 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):

## الجدول (2)

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

التغير عن يوليو 2016	يوليو 2016	التغير عن يونيو 2017	يونيو 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
<b>2.2</b>	<b>96.1</b>	<b>-1.3</b>	<b>99.6</b>	<b>98.3</b>	إجمالي الطلب العالمي
<u>0.4</u>	<u>39.4</u>	<u>0.0</u>	<u>39.8</u>	<u>39.8</u>	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 مكثفات
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
<b>2.1</b>	<b>97.7</b>	<b>0.8</b>	<b>99.1</b>	<b>99.8</b>	إجمالي العرض العالمي
	<b>1.6</b>		<b>-0.5</b>	<b>1.5</b>	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

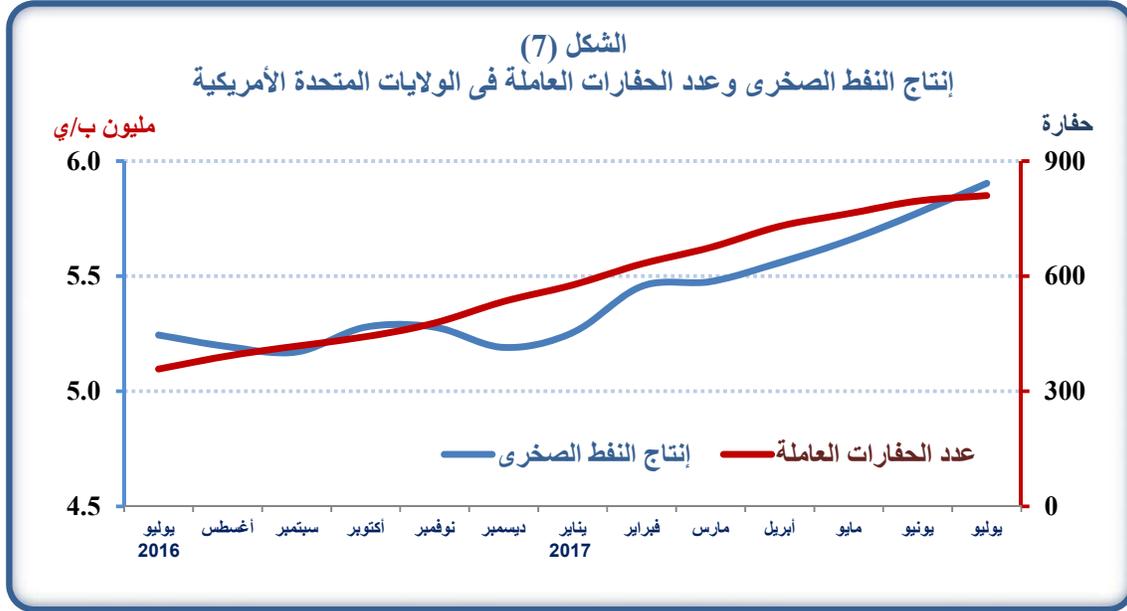
ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر يوليو 2017 بحوالى 128 ألف ب/ي أى بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.903 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 659 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر يوليو 2017 بنحو 14 حفارة مقارنة 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 المحلى في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهى مناطق، Bakken، Eagle Ford، Haynesville، Niobrara، Permian، Appalachia (Utica and Marcellus)، بالإضافة إلى منطقة Anadarko التي أصبحت هدفاً للعديد من منتجي النفط الصخري والغاز الصخري خلال السنوات الأخيرة، ويعمل بها نحو 129 حفارة اعتباراً من شهر يوليو 2017.



### 3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

#### الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 208 ألف باري أي بنسبة 2.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.9 مليون باري، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 220 ألف باري أي بنسبة 9.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2 مليون باري.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 293 ألف باري أي بنسبة 31.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 634 ألف باري، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 207 ألف باري أي بنسبة 4.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.6 مليون باري. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يونيو 2017 بحوالي 72 ألف باري، أي بنسبة 1.5% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 4.8 مليون باري.

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.

**الجدول (4)**

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

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

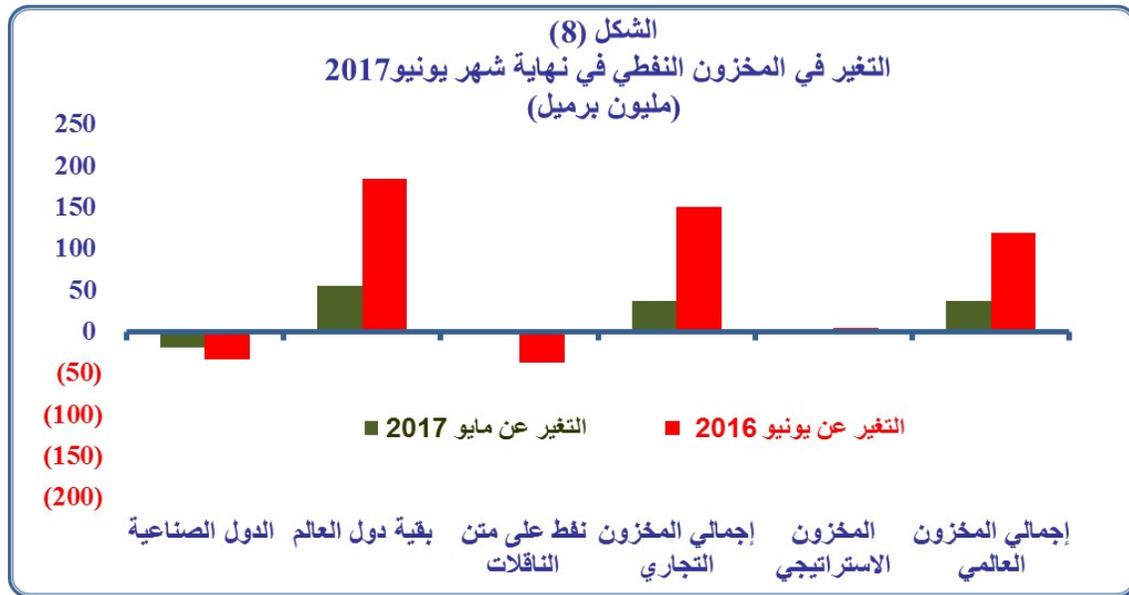
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يونيو 2017 بمقدار 56 مليون برميل ليصل إلى 3137 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 1204 مليون برميل.

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.



## 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 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):

## الجدول (5)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2016-2017  
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو 2016	
3.0	3.0	3.2	3.1	2.9	2.8	3.3	3.6	2.6	3.0	3.0	2.8	2.8	الغاز الطبيعي *
8.1	7.8	8.4	8.8	8.6	9.2	9.1	9.0	7.9	8.6	7.8	7.7	7.7	خام غرب تكساس **

\* كما هو في مركز هنري.

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

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

## 2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

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

## 1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر 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 و الصين، 2015 - 2017

الصين	متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب)		الكميات المستوردة ( ألف طن )			اليابان	
	كوريا الجنوبية	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية		
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
6.5	6.9	6.9	142041	26017	33257	82767	2016
7.3	8.0	7.9	13047	2464	3338	7245	يناير 2016
6.9	7.8	8.0	12169	1801	2998	7370	فبراير
6.6	7.3	7.2	12943	1702	3282	7959	مارس
6.6	6.6	6.4	10420	1861	2177	6382	أبريل
6.3	6.0	5.9	9098	1425	2218	5455	مايو
6.0	5.7	6.0	10823	2146	2484	6193	يونيو
5.4	5.9	6.3	9982	1604	1918	6460	يوليو
6.0	6.3	6.7	11884	2257	1971	7656	أغسطس
6.1	6.8	7.1	11434	2527	2236	6671	سبتمبر
6.7	7.3	7.2	11307	1838	3187	6282	أكتوبر
6.8	7.5	7.1	13626	2659	3422	7545	نوفمبر
7.1	7.3	7.1	15308	3733	4026	7549	ديسمبر
7.0	7.9	7.5	16032	3436	4294	8302	يناير 2017
7.0	8.0	7.9	13762	2372	3600	7790	فبراير
6.9	7.8	7.7	13661	1991	3527	8143	مارس
7.0	7.8	8.2	11081	2171	2337	6573	أبريل
7.3	8.3	8.5	11638	2911	2488	6239	مايو
7.1	7.8	8.3	12683	3038	3460	6185	يونيو

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 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 و كوريا الجنوبية والصين، وصافي العائد لها في نهاية شهر يونيو 2017:

#### الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا و الصين، وصافي العائد\* في نهاية شهر يونيو 2017

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في أسواق شمال شرق آسيا (دولار / م و ح ب)	الكميات المستوردة ( ألف طن )				إجمالي الواردات، منها:
	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
	<b>12683</b>	<b>3038</b>	<b>3460</b>	<b>6185</b>	إجمالي الواردات، منها:
<b>4.86</b>	<b>4829</b>	1799	638	2392	أستراليا
<b>4.70</b>	<b>2468</b>	321	1275	872	قطر
<b>4.86</b>	<b>1712</b>	389	428	895	ماليزيا
<b>4.91</b>	<b>1063</b>	177	486	400	إندونيسيا
<b>5.01</b>	<b>533</b>	63	-	470	روسيا

\* عائدات التصدير مطروحاً منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

## ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No  
 المعدل الاسبوعي لاسعار سلة أوبك\* 2016-2017  
 Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes\*, 2016-2017  
 دولار / برميل - \$ / Barrel

Month	Week	2017	2016	الاسبوع	الشهر	Month	Week	2017	2016	الاسبوع	الشهر
July	1st Week	46.7	44.3	الأول	يوليو	January	1st Week	53.1	29.8	الأول	يناير
	2nd Week	45.5	43.0	الثاني			2nd Week	52.1	25.7	الثاني	
	3rd Week	46.9	42.7	الثالث			3rd Week	52.1	23.7	الثالث	
	4th Week	48.0	40.2	الرابع			4th Week	52.5	26.9	الرابع	
August	1st Week		39.1	الأول	أغسطس	February	1st Week	52.9	29.2	الأول	فبراير
	2nd Week		41.2	الثاني			2nd Week	53.2	27.0	الثاني	
	3rd Week		45.5	الثالث			3rd Week	53.7	29.0	الثالث	
	4th Week		45.5	الرابع			4th Week	53.6	29.3	الرابع	
September	1st Week		43.7	الأول	سبتمبر	March	1st Week	52.0	35.1	الأول	مارس
	2nd Week		42.7	الثاني			2nd Week	49.2	35.2	الثاني	
	3rd Week		42.5	الثالث			3rd Week	48.7	35.8	الثالث	
	4th Week		43.1	الرابع			4th Week	49.5	34.8	الرابع	
October	1st Week		47.5	الأول	أكتوبر	April	1st Week	51.6	34.2	الأول	إبريل
	2nd Week		48.5	الثاني			2nd Week	53.4	38.2	الثاني	
	3rd Week		48.4	الثالث			3rd Week	51.5	38.6	الثالث	
	4th Week		47.4	الرابع			4th Week	49.4	41.1	الرابع	
November	1st Week		42.1	الأول	نوفمبر	May	1st Week	48.1	41.1	الأول	مايو
	2nd Week		42.2	الثاني			2nd Week	47.6	41.8	الثاني	
	3rd Week		45.0	الثالث			3rd Week	50.0	44.5	الثالث	
	4th Week		46.4	الرابع			4th Week	51.1	44.7	الرابع	
December	1st Week		50.7	الأول	ديسمبر	June	1st Week	46.5	47.1	الأول	يونيو
	2nd Week		51.9	الثاني			2nd Week	45.2	45.1	الثاني	
	3rd Week		52.0	الثالث			3rd Week	43.4	46.0	الثالث	
	4th Week		53.1	الرابع			4th Week	44.6	45.3	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 Meruy. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan. 2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude "Minas". As of June 2017, The basket price includes the Equatorial Guinean crude "Zafiro".

Sources: O.APEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

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

**جدول رقم (2) Table No (2)**  
**الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2017-2016**  
**Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 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		51.7	ديسمبر
<b>First Quarter</b>	<b>52.0</b>	<b>30.0</b>	<b>الربع الأول</b>
<b>Second Quarter</b>	<b>48.6</b>	<b>42.3</b>	<b>الربع الثاني</b>
<b>Third Quarter</b>		<b>42.9</b>	<b>الربع الثالث</b>
<b>Fourth Quarter</b>		<b>47.6</b>	<b>الربع الرابع</b>
<b>Annual Average</b>		<b>40.7</b>	<b>المتوسط السنوي</b>

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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (3) Table No  
 الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى، 2015-2017  
 Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2015-2017  
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	غرب تكساس	برنت	دبي	السفرة 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 2015	48.7	52.4	51.0	51.4	53.9	50.7	48.2	47.9	52.8	49.9	49.5	متوسط عام 2015
Average 2016	43.2	43.7	41.3	42.6	44.8	41.4	39.2	39.4	44.2	40.9	40.7	متوسط عام 2016
January 2016	31.5	30.8	26.8	29.8	31.6	27.0	23.9	24.7	31.3	26.4	26.5	يناير 2016
February	30.3	32.5	29.4	31.5	34.2	29.4	26.8	27.1	33.3	28.8	28.7	فبراير
March	37.8	38.5	35.2	37.5	40.0	35.5	33.0	33.4	39.4	34.7	34.7	مارس
April	41.0	41.5	39.0	40.5	42.5	39.0	36.3	36.6	42.3	38.2	37.9	أبريل
May	46.8	46.8	44.3	45.8	47.1	44.1	41.6	42.1	47.7	43.5	43.2	مايو
June	48.7	48.3	46.3	47.3	49.3	46.4	44.5	44.6	49.0	46.3	45.8	يونيو
July	44.9	45.0	42.6	44.0	46.5	43.5	41.4	41.4	45.3	43.1	42.7	يوليو
August	44.8	45.9	43.6	44.9	46.3	43.4	41.9	42.0	46.4	43.5	43.1	أغسطس
September	45.2	46.7	43.7	45.7	46.4	43.5	41.2	41.9	47.1	42.7	42.9	سبتمبر
October	49.9	49.7	48.9	48.7	51.2	48.1	47.0	46.8	49.8	48.3	47.9	أكتوبر
November	45.7	45.1	44.0	43.6	47.3	44.3	42.1	42.0	45.1	43.3	43.2	نوفمبر
December	52.0	53.6	52.1	52.1	54.9	52.1	50.9	50.9	53.8	51.9	51.7	ديسمبر
January 2017	52.5	54.6	53.7	53.1	56.0	53.4	51.5	51.7	54.8	52.3	52.4	يناير 2017
February	53.4	55.1	54.4	53.5	56.3	54.1	52.9	52.7	55.1	53.6	53.4	فبراير
March	49.6	51.6	51.2	50.0	53.0	50.9	49.9	49.8	51.4	50.7	50.3	مارس
April	51.1	52.6	52.3	51.0	54.3	52.4	50.8	50.8	51.8	51.6	51.4	أبريل
May	48.6	50.5	50.5	48.9	52.0	50.2	48.7	48.6	49.8	49.3	49.2	مايو
June	45.2	46.4	46.4	44.9	47.9	46.3	44.4	44.6	46.1	45.2	45.2	يونيو
July	46.7	48.5	47.6	47.0	49.0	47.5	46.2	46.4	48.0	47.1	46.9	يوليو

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 ، 2015-2015  
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2015-2017  
دولار / برميل - \$ / Barrel

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2015	Singapore	45.9	66.2	69.2	سنغافورة	متوسط عام 2015
	Rotterdam	40.2	66.0	75.5	روتردام	
	Mediterranean	42.1	67.5	69.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	الخليج الأمريكي	
Average 2016	Singapore	37.1	52.9	56.1	سنغافورة	متوسط عام 2016
	Rotterdam	34.1	53.3	63.6	روتردام	
	Mediterranean	34.6	54.4	56.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	32.1	50.1	63.1	الخليج 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	
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	البحر المتوسط	
	US Gulf	34.5	52.5	65.0	الخليج الأمريكي	
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	البحر المتوسط	
	US Gulf	36.3	53.7	64.1	الخليج الأمريكي	
Oct-16	Singapore	45.3	61.6	63.0	سنغافورة	أكتوبر 2016
	Rotterdam	43.8	61.8	70.1	روتردام	
	Mediterranean	44.5	62.8	62.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	40.1	59.3	70.3	الخليج الأمريكي	
Nov-16	Singapore	43.9	57.0	59.0	سنغافورة	نوفمبر 2016
	Rotterdam	41.0	57.3	64.6	روتردام	
	Mediterranean	40.7	57.9	57.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	38.3	53.9	62.4	الخليج الأمريكي	
Dec-16	Singapore	51.7	64.1	66.7	سنغافورة	ديسمبر 2016
	Rotterdam	46.7	64.9	71.4	روتردام	
	Mediterranean	48.8	65.4	64.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	45.5	61.0	71.8	الخليج الأمريكي	
Jan-17	Singapore	55.1	65.9	69.5	سنغافورة	يناير 2017
	Rotterdam	50.6	65.1	73.8	روتردام	
	Mediterranean	52.2	66.5	67.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	46.8	62.5	72.8	الخليج الأمريكي	
Feb-17	Singapore	54.6	67.3	69.9	سنغافورة	فبراير 2017
	Rotterdam	49.7	66.1	75.7	روتردام	
	Mediterranean	50.4	67.5	68.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	46.9	63.2	70.6	الخليج الأمريكي	
Mar-17	Singapore	50.7	63.1	64.3	سنغافورة	مارس 2017
	Rotterdam	44.9	62.2	70.1	روتردام	
	Mediterranean	46.2	63.2	62.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.3	58.4	70.3	الخليج الأمريكي	
Apr-17	Singapore	52.5	65.0	67.7	سنغافورة	أبريل 2017
	Rotterdam	47.0	64.1	75.4	روتردام	
	Mediterranean	48.0	65.2	67.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	44.6	60.0	76.3	الخليج الأمريكي	
May-17	Singapore	51.6	61.7	64.4	سنغافورة	مايو 2017
	Rotterdam	46.3	61.1	72.6	روتردام	
	Mediterranean	47.1	62.3	63.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.7	56.8	74.7	الخليج الأمريكي	
Jun-17	Singapore	45.3	58.3	59.8	سنغافورة	يونيو 2017
	Rotterdam	44.0	57.1	69.6	روتردام	
	Mediterranean	45.6	58.0	59.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	41.8	52.6	66.9	الخليج الأمريكي	
Jul-17	Singapore	46.1	61.4	61.8	سنغافورة	يوليو 2017
	Rotterdam	45.0	60.9	70.3	روتردام	
	Mediterranean	45.4	62.1	61.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	44.5	56.4	71.2	الخليج الأمريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

جدول رقم (5) Table No (5)  
اتجاهات أسعار شحن النفط الخام، 2015-2017  
Spot Crude Tanker Freight Rates, 2015-2017

تنطة 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 2015	108	38	65	متوسط عام 2015
Average 2016	97	37	60	متوسط عام 2016
July 2016	82	26	43	يوليو 2016
August	66	24	37	أغسطس
September	87	24	35	سبتمبر
October	71	36	60	أكتوبر
November	134	39	69	نوفمبر
December	115	49	81	ديسمبر
January 2017	142	53	84	يناير 2017
February	103	37	71	فبراير
March	113	28	53	مارس
April	104	34	65	أبريل
May	116	29	55	مايو
June	91	26	51	يونيو
July	84	26	52	يوليو

\* 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: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (6) Table No (6)  
اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2015-2017  
Product Tanker Spot Freight Rates, 2015-2017

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 2015	173	162	118	متوسط عام 2015
Average 2016	146	136	100	متوسط عام 2016
July 2016	131	121	101	يوليو 2016
August	123	113	111	أغسطس
September	108	99	89	سبتمبر
October	117	110	85	أكتوبر
November	140	130	76	نوفمبر
December	183	173	89	ديسمبر
January 2017	198	183	124	يناير 2017
February	157	147	116	فبراير
March	213	203	126	مارس
April	197	187	107	أبريل
May	158	147	106	مايو
June	149	139	107	يونيو
July	143	133	114	يوليو

\* Vessels of 30-35 thousand dwt.

\* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 الى 35 ألف طن ساكن  
المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

جدول رقم (7) Table No (7)  
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2017-2015  
World Oil Demand, 2015-2017  
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	*2017		2016					2015	
	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
<b>Arab Countries</b>	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	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 أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
<b>OECD</b>	46.7	46.9	46.8	47.1	47.3	46.3	46.8	46.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	25.0	24.5	24.8	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.0	13.8	14.0	14.0	14.4	14.0	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
<b>Developing Countries</b>	31.9	31.6	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	الدول النامية
Middle East & Asia	21.2	21.1	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	4.2	4.2	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	أفريقيا
Latin America	6.5	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
<b>China</b>	11.9	11.6	11.5	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	الصين
<b>FSU</b>	4.4	4.6	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	4.6	الاتحاد السوفيتي السابق
<b>Eastern Europe</b>	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
<b>World</b>	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.

جدول رقم (8) Table No (8)  
العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2015-2017  
World Oil and NGL Supply, 2015-2017

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	*2017		2016					2015	
	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
<b>Arab Countries</b>	<b>28.0</b>	<b>27.9</b>	<b>28.3</b>	<b>29.0</b>	<b>28.5</b>	<b>28.0</b>	<b>27.7</b>	<b>27.4</b>	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
<b>OPEC:</b>	<b>38.6</b>	<b>38.3</b>	<b>38.6</b>	<b>39.3</b>	<b>38.8</b>	<b>38.3</b>	<b>38.5</b>	<b>37.6</b>	الأوبك **
Crude Oil	32.3	32.1	32.6	33.3	32.6	32.2	32.5	31.5	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.3	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
<b>OECD</b>	<b>25.1</b>	<b>25.4</b>	<b>24.8</b>	<b>25.2</b>	<b>24.6</b>	<b>24.2</b>	<b>25.4</b>	<b>25.3</b>	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.9	21.1	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.9	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	المحيط الهادي
<b>Developing Countries</b>	<b>11.9</b>	<b>12.0</b>	<b>12.2</b>	<b>12.4</b>	<b>12.3</b>	<b>12.1</b>	<b>12.1</b>	<b>12.3</b>	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.9	1.8	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
<b>China</b>	<b>4.0</b>	<b>4.0</b>	<b>4.1</b>	<b>4.0</b>	<b>4.0</b>	<b>4.1</b>	<b>4.2</b>	<b>4.4</b>	الصين
<b>FSU</b>	<b>14.1</b>	<b>14.1</b>	<b>13.9</b>	<b>14.2</b>	<b>13.7</b>	<b>13.7</b>	<b>14.0</b>	<b>13.7</b>	الاتحاد السوفيتي السابق
<b>Eastern Europe</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	أوروبا الشرقية
<b>Processing Gains</b>	<b>2.2</b>	<b>2.2</b>	<b>2.2</b>	<b>2.2</b>	<b>2.2</b>	<b>2.2</b>	<b>2.2</b>	<b>2.2</b>	عوائد التكرير
<b>World</b>	<b>96.0</b>	<b>96.2</b>	<b>95.9</b>	<b>97.2</b>	<b>95.6</b>	<b>94.8</b>	<b>96.4</b>	<b>95.6</b>	العالم

\* Estimates.

\*\* includes Gabon which resumption its full membership in July 2016.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(\*) أرقام تقديرية .

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

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

جدول رقم (9) Table No  
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يونيو 2017  
Global Oil Inventories, June 2017  
( مليون برميل في نهاية الشهر - End in Million bbl - Month )

	التغير عن يونيو 2016	يونيو 2016	التغير عن مايو 2017	مايو 2017	يونيو 2017	
	Change from June 2016	Jun-16	Change from May 2017	May-17	Jun-17	
<b>Americas</b>	(3)	<u>1609</u>	(11)	<u>1617</u>	<u>1606</u>	الأمريكتين :
Crude	3	650	(16)	669	653	نפט خام
Products	(6)	959	5	948	953	منتجات نفطية
<b>Europe</b>	(9)	<u>1007</u>	(8)	<u>1006</u>	<u>998</u>	أوروبا :
Crude	4	357	3	358	361	نפט خام
Products	(13)	650	(11)	648	637	منتجات نفطية
<b>Pacific</b>	(21)	<u>438</u>	0	<u>417</u>	<u>417</u>	منطقة المحيط الهادي :
Crude	(21)	202	(2)	183	181	نפט خام
Products	0	236	2	234	236	منتجات نفطية
<b>Total OECD</b>	(33)	<b>3054</b>	(19)	<b>3040</b>	<b>3021</b>	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(14)	1209	(15)	1210	1195	نפט خام
Products	(19)	1845	(4)	1830	1826	منتجات نفطية
<b>Rest of the world</b>	184	<b>2953</b>	56	<b>3081</b>	<b>3137</b>	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(37)	1241	1	1203	1204	نפט على متن الناقلات
<b>World Commercial<sup>1</sup></b>	151	<b>6007</b>	37	<b>6121</b>	<b>6158</b>	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	5	1866	(1)	1872	1871	المخزون الاستراتيجي
<b>Total<sup>2</sup></b>	119	<b>9114</b>	37	<b>9196</b>	<b>9233</b>	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, August 2017

\* لا يشمل النفط على متن الناقلات

\*\* يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, August 2017 : المصدر