



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء يونيو 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 2.1% (1.1 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 51.4 دولار للبرميل خلال شهر أبريل 2017.

↔ ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% ليصل إلى 97.9 مليون ب/ي.

↔ انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% لتصل إلى 98 مليون ب/ي.

↔ ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر أبريل 2017 بنحو 1.8% ليلبلغ حوالي 5 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 45 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 619 حفارة.

↔ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر مارس 2017 بنحو 2.9% لتبلغ 7.9 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 4.1% لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.

↔ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر مارس 2017 بحوالي 34 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3025 مليون برميل، وانخفض المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 3 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1878 مليون برميل.

↔ ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 0.22 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.10 دولار لكل مليون (و ح ب).

↔ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر مارس 2017 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.70 دولار لكل مليون (و ح ب)، و انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.79 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.09 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6.89 دولار لكل مليون (و ح ب).

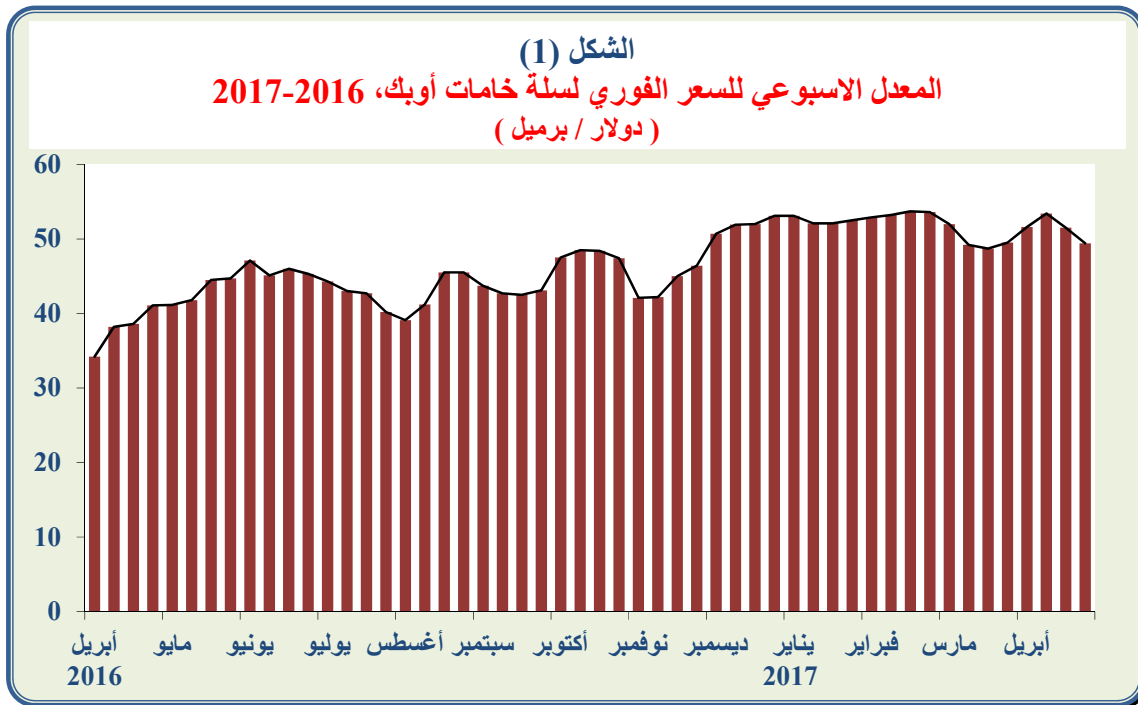
↔ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.416 مليون طن خلال شهر مارس 2017، مستاثرة بحصة 25% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر أبريل 2017، مسجلاً 51.6 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 53.4 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثاني، قبل أن يتراجع بعد ذلك ليصل إلى 49.4 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر أبريل 2017 ارتفاعاً بمقدار 1.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2.1%، ليصل إلى 51.4 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 13.5 دولار للبرميل، أي بنسبة 35.7% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لكل من التوقعات بشأن تمديد اتفاق خفض الإنتاج الذي توصلت إليه الدول الأعضاء في منظمة أوبك مع عدد من الدول المنتجة للنفط من خارجها حتى نهاية عام 2017، وتعطل الإمدادات من نيجيريا وليبيا وبحر الشمال، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر أبريل 2017.

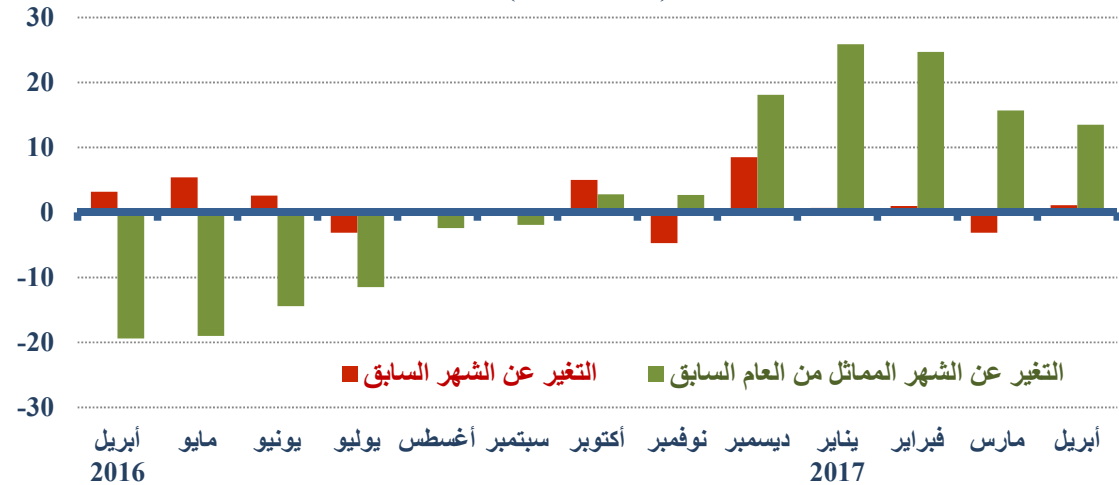
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

أبريل 2016	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير	مارس	أبريل
37.9	43.2	45.8	42.7	43.1	42.9	47.9	43.2	51.7	52.4	53.4	50.3	51.4
3.2	5.4	2.6	(3.1)	0.4	(0.2)	5.0	(4.7)	8.5	0.7	1.0	(3.1)	1.1
(19.4)	(19.0)	(14.4)	(11.5)	(2.4)	(1.9)	2.8	2.7	18.1	25.9	24.7	15.7	13.5

● 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 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 من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

الشكل (2)
التغير في أسعار سلة أوبك 2017-2016
(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 أبريل 2017 بنحو 6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.5% لتصل إلى 76.3 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.6 دولار للبرميل أي بنسبة 2.7% لتبلغ 60 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.3 دولار للبرميل أي بنسبة 3% لتبلغ 44.6 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أبريل 2017 بنحو 5.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.6% لتصل إلى 75.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.9 دولار للبرميل أي بنسبة 3.1% لتبلغ 64.1 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.1 دولار للبرميل أي بنسبة 4.7% لتبلغ 47 دولار للبرميل.

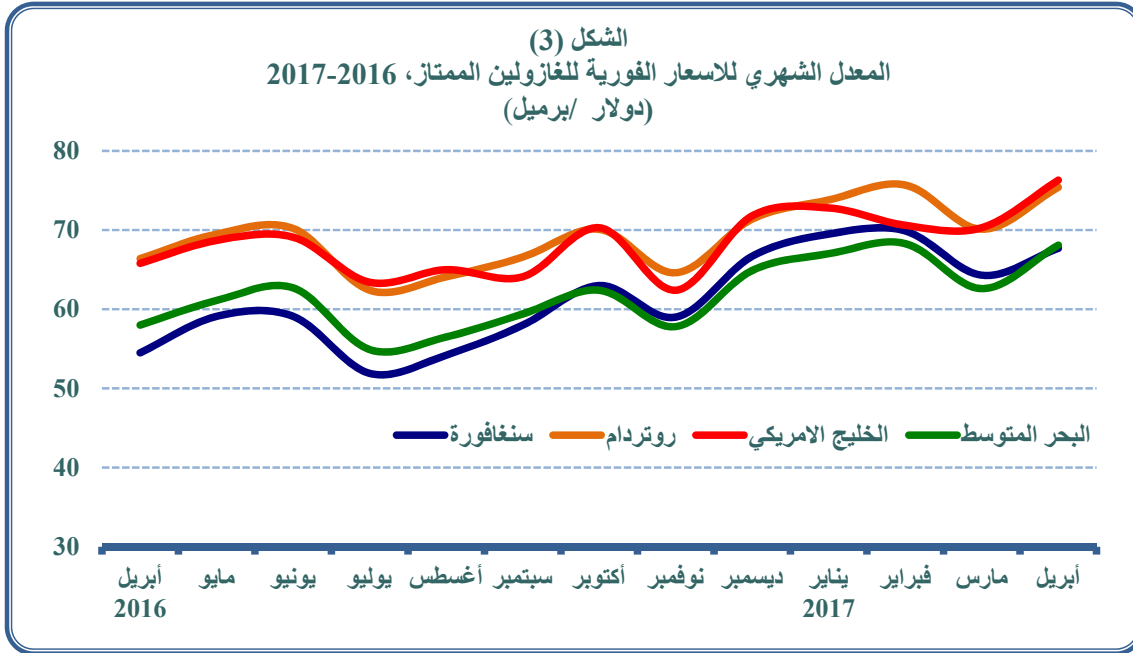
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أبريل 2017 بنحو 5.5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.8% لتصل إلى 68.1 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.2 دولار للبرميل أي بنسبة 3.5% لتبلغ 65.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.8 دولار للبرميل أي بنسبة 3.9% لتبلغ 48 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر أبريل 2017 بنحو 3.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5.3% لتصل إلى 67.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.9 دولار للبرميل أي بنسبة 3% لتبلغ 65 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.8 دولار للبرميل أي بنسبة 3.6% لتبلغ 52.5 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من أبريل 2016 إلى أبريل 2017 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

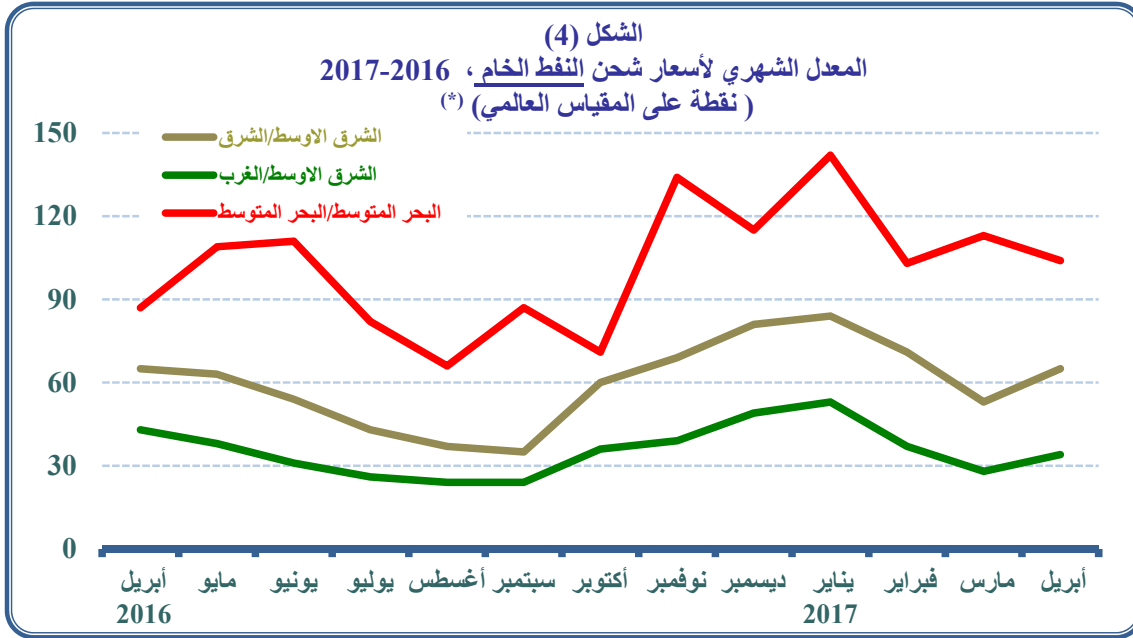


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2017).

• أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للنقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 12 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 22.6% مسجلة 65 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للنقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 6 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 21.4% مسجلة 34 نقطة على المقياس العالمي. بينما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بنقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 9 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 8% مسجلة 104 نقطة على المقياس العالمي.

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



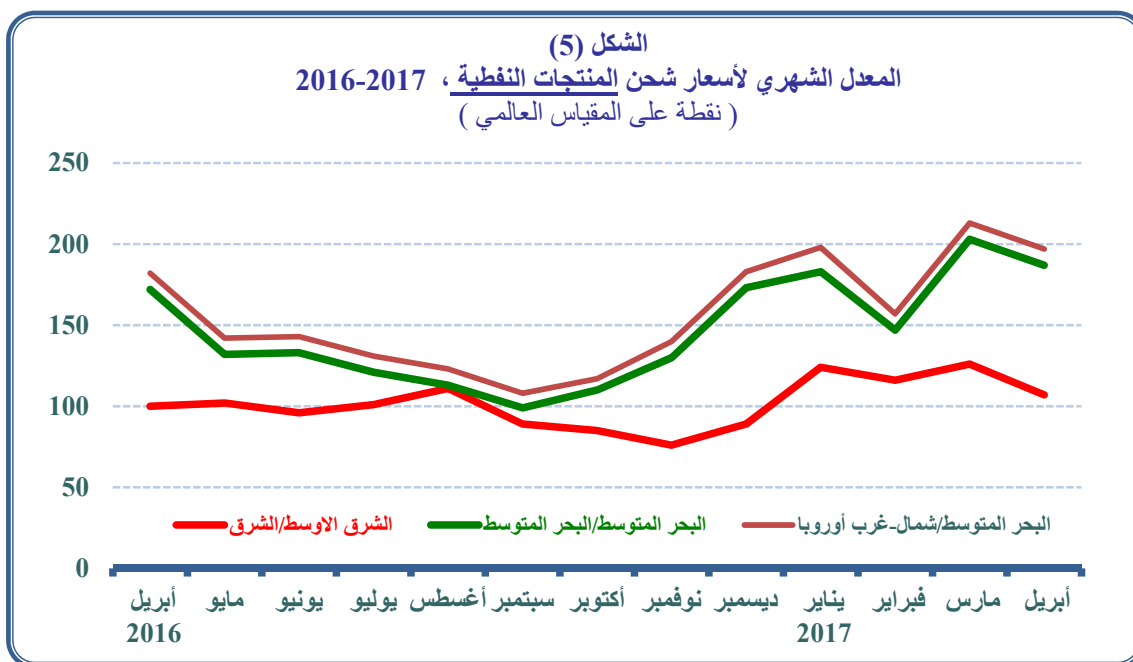
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 19 نقطة، أي بنسبة 15.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 107 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما **انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 16 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 7.9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 187 نقطة، و**انخفضت** أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 16 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 7.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 197 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر أبريل 2016 إلى شهر أبريل 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 أبريل 2017 إلى ارتفاعه بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 97.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 46.3 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 51.6 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.1 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بنحو 0.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما استقر إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر أبريل 2017 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 59.9 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

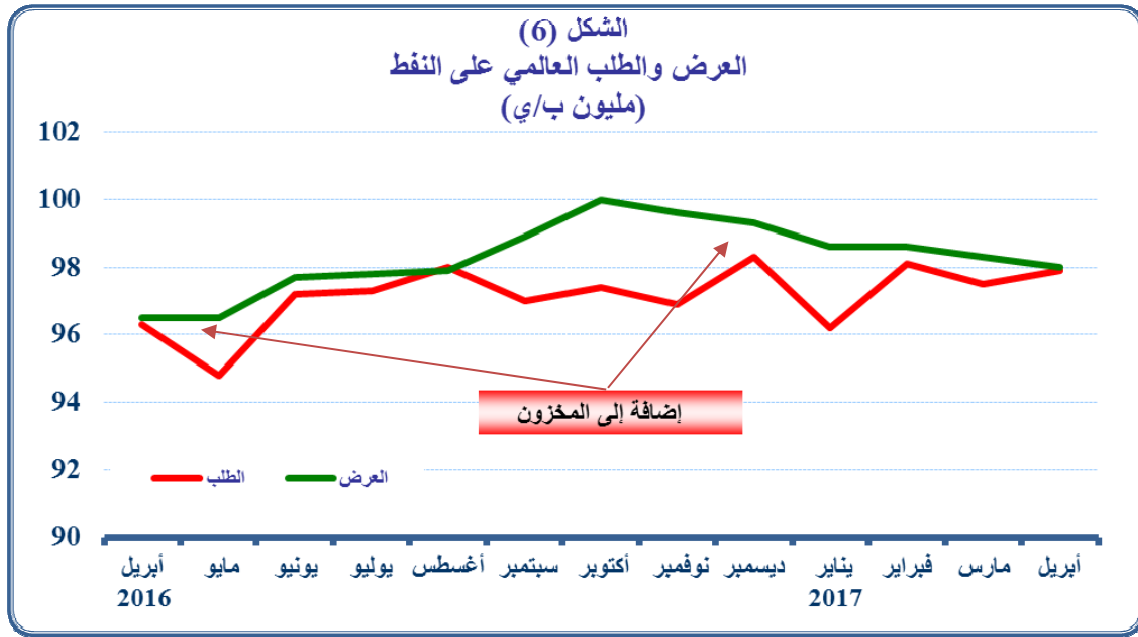
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر أبريل 2017 فائض قدره 0.2 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.7 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.3 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن أبريل 2016	أبريل 2016	التغير عن مارس 2017	مارس 2017	أبريل 2017	
0.2	46.1	-0.6	46.9	46.3	طلب الدول الصناعية
1.4	50.2	1.0	50.6	51.6	باقي دول العالم
1.6	96.3	0.4	97.5	97.9	إجمالي الطلب العالمي
-0.5	38.6	-0.3	38.4	38.1	إمدادات أوبك :
-0.6	32.0	-0.2	31.6	31.4	نفط خام
0.1	6.6	-0.1	6.8	6.7	سوائل الغاز و مكثفات
1.8	55.6	0.0	57.4	57.4	إمدادات من خارج أوبك
0.2	2.3	0.0	2.5	2.5	عوائد التكرير
1.5	96.5	-0.3	98.3	98.0	إجمالي العرض العالمي
	0.3		0.7	0.2	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing May 9 , 2017



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

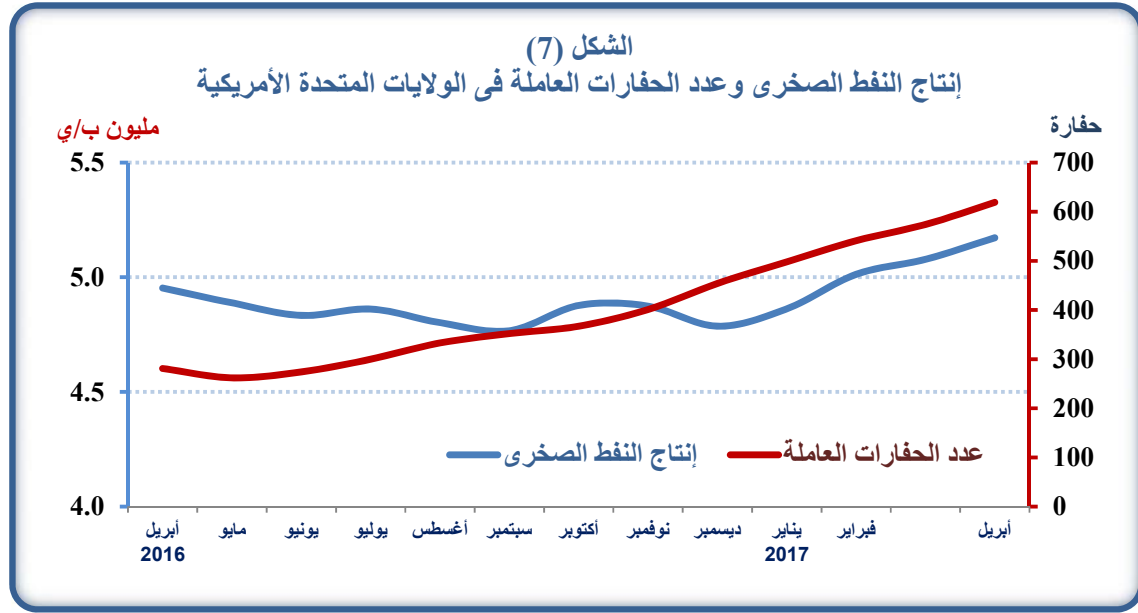
ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر أبريل 2017 بحوالي 94 ألف ب/ي أي بنسبة 1.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.172 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 219 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر أبريل 2017 بنحو 45 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 619 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 338 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 أبريل 2016	أبريل 2016	التغير عن مارس 2017	مارس 2017	أبريل 2017	
0.219	4.953	0.094	5.078	5.172	إنتاج النفط الصخري
338	281	45	574	619	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions May 2017
* يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي، Bakken، Eagle Ford، Haynesville، Marcellus، Niobrara، Permian، Utica.



3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر مارس 2017 بحوالي 238 ألف ب/ي أى بنسبة 2.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.9 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 93 ألف ب/ي أى بنسبة 4.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 2.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر مارس 2017 بحوالى 168 ألف ب/ي أى بنسبة 19.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 713 ألف ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالى 125 ألف ب/ي أى بنسبة 2.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 4.9 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر مارس 2017 بحوالى 288 ألف ب/ي، أى بنسبة 6% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 4.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 44% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 16% ثم فنزويلا بنسبة 9%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالى 40% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر مارس 2017 بحوالي 336 ألف ب/ي، أي بنسبة 9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.2 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 108 ألف ب/ي، أي بنسبة 16.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 534 ألف ب/ي، وهو أقل مستوى لها منذ شهر أكتوبر 2016.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر مارس 2017 بنحو 20 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.5% لتبلغ 589 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر مارس 2017 بحوالي 464 ألف ب/ي، أي بنسبة 13% ليصل إلى 3.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 42% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 23% ثم قطر بحوالي 9% .

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر مارس 2017 بحوالي 889 ألف ب/ي، أي بنسبة 10.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 9.2 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 84 ألف ب/ي، أي بنسبة 6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 292 ألف ب/ي، وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 13 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر مارس 2017 حوالي 9 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 6.4% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 12% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها أنجولا ثم المملكة العربية السعودية.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر مارس 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 فبراير 2017	فبراير 2017	مارس 2017	التغير عن فبراير 2017	فبراير 2017	مارس 2017	
0.217-	2.534-	2.751-	0.069-	7.303	7.234	الولايات المتحدة الأمريكية
0.128-	0.072	0.056-	0.336-	3.539	3.203	اليابان
0.072-	0.137	0.065	0.611	8.295	8.906	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4- المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر مارس 2017 بحوالي 34 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3025 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بنحو 11 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر مارس 2017 بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1235 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 39 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1790 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1610 مليون برميل، منها 694 مليون برميل من النفط الخام و 916 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 12 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1014 مليون برميل، منها 355 مليون برميل من النفط الخام و 659 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 401 مليون برميل، منها 186 مليون برميل من النفط الخام و 215 مليون برميل من المنتجات.

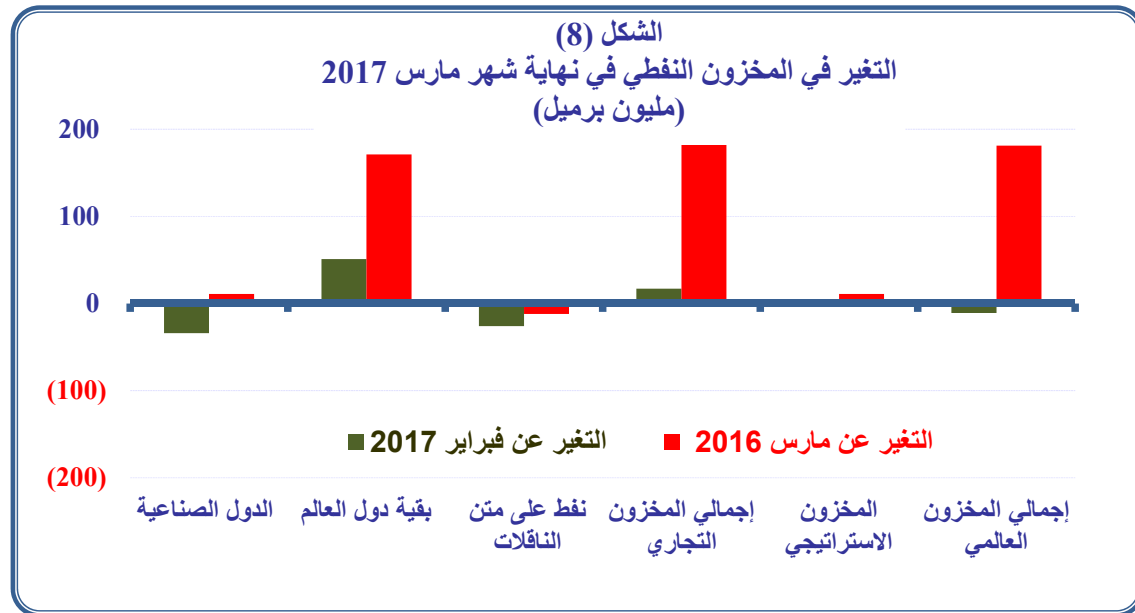
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر مارس 2017 بمقدار 51 مليون برميل ليصل إلى 3130 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 26 مليون برميل ليصل إلى 1190 مليون برميل.

وبذلك يرتفع إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 17 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 6155 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 182 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

انخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر مارس 2017 بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1878 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 11 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر مارس 2017 إلى 9223 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 11 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 181 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أبريل 2017 بمقدار 0.22 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.10 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 5.7 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)

أبريل 2016	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير	مارس	أبريل
الغاز الطبيعي *	1.9	1.9	2.6	2.8	3.0	3.0	2.6	3.6	3.3	2.8	2.9	3.1
خام غرب تكساس **	7.1	8.1	8.4	7.7	7.8	8.6	7.9	9.0	9.1	9.2	8.6	8.8

* 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 مارس 2017 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.70 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.79 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط

أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.09 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.89 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 101 ألف طن أي بنسبة 0.7% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر مارس 2017 إلى 13.661 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

متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب)			الكميات المستوردة (ألف طن)				
الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
6.5	6.9	6.9	142041	26017	33257	82767	2016
7.3	8.0	7.9	13047	2464	3338	7245	يناير 2016
6.9	7.8	8.0	12169	1801	2998	7370	فبراير
6.6	7.3	7.2	12943	1702	3282	7959	مارس
6.6	6.6	6.4	10420	1861	2177	6382	أبريل
6.3	6.0	5.9	9098	1425	2218	5455	مايو
6.0	5.7	6.0	10823	2146	2484	6193	يونيو
5.4	5.9	6.3	9982	1604	1918	6460	يوليو
6.0	6.3	6.7	11884	2257	1971	7656	أغسطس
6.1	6.8	7.1	11434	2527	2236	6671	سبتمبر
6.7	7.3	7.2	11307	1838	3187	6282	أكتوبر
6.8	7.5	7.1	13626	2659	3422	7545	نوفمبر
7.1	7.3	7.1	15308	3733	4026	7549	ديسمبر
7.0	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

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر و واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر مارس 2017 حوالي 4.046 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 29.6% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها ماليزيا بنسبة 16.2% ثم قطر بنسبة 15% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.416 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 4.90 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر مارس 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 4.81 دولار/ مليون و ح ب، ثم أستراليا وماليزيا بصافي عائد 4.76 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 4.60 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 4.27 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 مارس 2017:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا والصين، وصافي العائد* في نهاية شهر مارس 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:
	اليابان	كوريا الجنوبية	الصين	الإجمالي	
	8143	3527	1991	13661	إجمالي الواردات، منها:
4.76	2131	774	1141	4046	أستراليا
4.76	1581	350	282	2213	ماليزيا
4.60	959	884	207	2050	قطر
4.81	664	302	-	966	إندونيسيا
4.90	717	67	-	845	روسيا

* عائدات التصدير مطروحة منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

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

Month	Week		2016	الاسبوع	الشهر	Month	Week	2017	2016	الاسبوع	الشهر
July	1st Week		44.3	الأول	يوليو	January	1st Week	53.1	29.8	الأول	يناير
	2nd Week		43.0	الثاني			2nd Week	52.1	25.7	الثاني	
	3rd Week		42.7	الثالث			3rd Week	52.1	23.7	الثالث	
	4th Week		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		41.1	الأول	مايو
	2nd Week		42.2	الثاني			2nd Week		41.8	الثاني	
	3rd Week		45.0	الثالث			3rd Week		44.5	الثالث	
	4th Week		46.4	الرابع			4th Week		44.7	الرابع	
December	1st Week		50.7	الأول	ديسمبر	June	1st Week		47.1	الأول	يونيو
	2nd Week		51.9	الثاني			2nd Week		45.1	الثاني	
	3rd Week		52.0	الثالث			3rd Week		46.0	الثالث	
	4th Week		53.1	الرابع			4th Week		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 Merey. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan. 2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude "Minas".
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، السدرة الليبي، موريان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري، الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي، واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأنغولي وخام أورينت. الكوالوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي من سلة أوبك 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، 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		43.2	مايو
June		45.8	يونيو
July		42.7	يوليو
August		43.1	أغسطس
September		42.9	سبتمبر
October		47.9	أكتوبر
November		43.2	نوفمبر
December		51.7	ديسمبر
First Quarter	52.0	30.0	الربع الأول
Second Quarter		42.3	الربع الثاني
Third Quarter		42.9	الربع الثالث
Fourth Quarter		47.6	الربع الرابع
Annual Average		40.7	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 النفط 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	51.3	أبريل

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

Sources: OPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (4) Table No
المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة ، 2015-2017
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	
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	
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	65.4	68.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	44.6	60.0	76.3	الخليج الأمريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مستقلة.

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

نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale

	البحر المتوسط / البحر المتوسط ***	الشرق الأوسط / الغرب **	الشرق الأوسط / 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
April 2016	87	43	65	أبريل 2016
May	109	38	63	مايو
June	111	31	54	يونيو
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

* 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
اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2017-2015
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
April	182	172	100	أبريل
May	142	132	102	مايو
June	143	133	96	يونيو
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

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

* حجم الناقل يتراوح ما بين 30 إلى 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					
	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	
	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.9	6.9	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	46.9	46.8	47.1	47.3	46.3	46.8	46.4	46.3	46.5	45.4	46.5	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.6	24.8	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	24.4	24.8	24.1	24.2	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.8	14.0	14.0	14.4	14.0	13.6	13.8	13.7	14.1	13.6	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	8.5	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.0	8.3	7.6	7.7	8.8	المحيط الهادي
Developing Countries	31.6	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	30.8	31.4	30.6	29.9	الدول النامية
Middle East & Asia	21.1	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	20.3	20.6	20.0	19.6	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	4.2	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	أفريقيا
Latin America	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	أمريكا اللاتينية
China	11.6	11.5	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	11.1	10.7	11.1	10.4	الصين
FSU	4.6	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	أوروبا الشرقية
World	95.4	95.1	96.2	96.0	94.1	94.1	93.7	94.0	93.9	92.0	91.9	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 2015-2017
World Oil and NGL Supply, 2015-2017
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2017	2016*					2015					
	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	
	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	
Arab Countries	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	الدول العربية
OAPEC	26.6	27.0	27.7	27.2	26.7	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC:	38.1	38.6	39.1	38.8	38.3	38.5	37.6	38.3	38.2	37.5	37.0	الأوبك **
Crude Oil	31.9	32.5	33.1	32.6	32.2	32.5	31.5	32.1	32.0	31.4	31.1	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	6.0	6.2	6.2	6.2	6.0	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	25.4	24.8	25.2	24.6	24.2	25.4	25.3	25.6	25.3	24.9	25.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	21.0	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	21.2	21.1	20.7	21.0	أمريكا الشمالية
Western Europe	4.0	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	المحيط الهادي
Developing Countries	12.3	12.2	12.4	12.3	12.1	12.1	12.3	12.0	11.9	12.0	12.1	الدول النامية
Middle East & Other Asia	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	4.7	4.6	4.7	4.7	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	أفريقيا
Latin America	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	أمريكا اللاتينية
China	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	الصين
FSU	14.2	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	96.3	95.9	97.0	95.6	94.8	96.4	95.6	96.2	95.8	94.9	94.7	العالم

* Estimates.

** includes Gabon which resumed its full membership in July 2016.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية.

(**) تشمل الجابون التي عادت 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 مارس 2017
Global Oil Inventories, March 2017
(ملليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن مارس 2016	مارس 2016	التغير عن فبراير 2017	فبراير 2017	مارس 2017	
	Change from March 2016	Mar-16	Change from February 2017	Feb-17	Mar-17	
Americas	21	1589	(11)	1621	1610	الأمريكتين :
Crude	36	658	9	685	694	نפט خام
Products	(15)	931	(20)	936	916	منتجات نفطية
Europe	10	1004	(12)	1026	1014	أوروبا :
Crude	8	347	(5)	360	355	نפט خام
Products	2	657	(7)	666	659	منتجات نفطية
Pacific	(20)	421	(11)	412	401	منطقة المحيط الهادي :
Crude	(10)	196	1	185	186	نפט خام
Products	(10)	225	(12)	227	215	منتجات نفطية
Total OECD	11	3014	(34)	3059	3025	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	34	1201	5	1230	1235	نפט خام
Products	(23)	1813	(39)	1829	1790	منتجات نفطية
Rest of the world	171	2959	51	3079	3130	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(12)	1202	(26)	1216	1190	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	182	5973	17	6138	6155	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	11	1867	(3)	1881	1878	المخزون الاستراتيجي
Total ²	181	9042	(11)	9234	9223	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, May 2017

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, May 2017