



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء مارس 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 1.4% (0.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 52.4 دولار للبرميل خلال شهر يناير 2017.

↔ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر يناير 2017 بمقدار 2.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.3% ليصل إلى 96 مليون ب/ي.

↔ انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% لتصل إلى 98.8 مليون ب/ي.

↔ انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يناير 2017 بنحو 0.1% ليلبلغ حوالي 4.8 مليون ب/ي، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 44 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 498 حفارة.

↔ ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 0.6% لتبلغ 7.8 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 16% لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي.

↔ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 36 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2986 مليون برميل، واستقر المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1882 مليون برميل.

↔ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.30 دولار لكل مليون (و ح ب).

↔ استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر ديسمبر 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 7.1 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 7.3 دولار لكل مليون (و ح ب) ، بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 7.1 دولار لكل مليون (و ح ب).

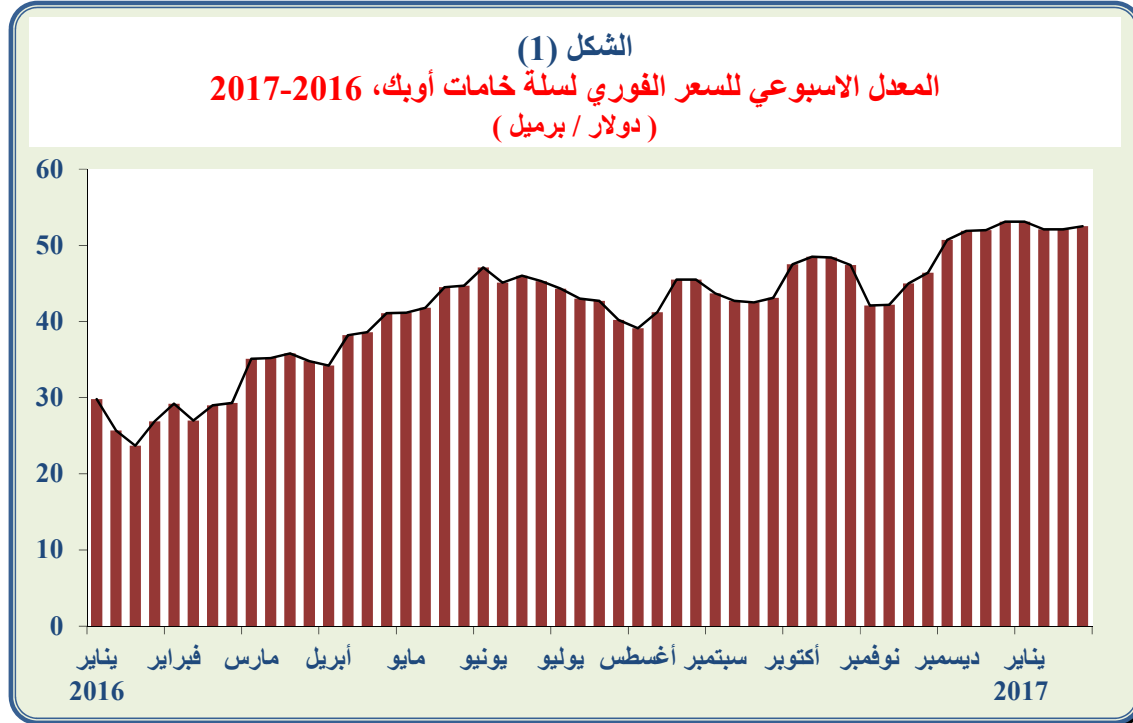
↔ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 4.496 مليون طن خلال شهر ديسمبر 2016، مستأثرة بحصة 29.4% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضاً خلال الأسبوع الأول من شهر يناير 2017، مسجلاً 53.1 دولار للبرميل، ثم واصل انخفاضه بعد ذلك ليصل إلى 52.1 دولار للبرميل خلال الأسبوعين الثاني والثالث، قبل أن يرتفع إلى 52.5 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر يناير 2017 ارتفاعاً بمقدار 0.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.4%، ليصل إلى 52.4 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 25.9 دولار للبرميل، أي بنسبة 97.7% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لقرار خفض الإنتاج الذي توصلت إليه الدول الأعضاء في أوبك خلال اجتماعها رقم 171 بمدينة فيينا - النمسا، بالإضافة إلى اتفاق دول منظمة أوبك مع عدد من الدول المنتجة للنفط من خارجها على خفض انتاجها، اعتباراً من الأول من شهر يناير 2017، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر يناير 2017، لتصل إلى أعلى معدلاتها منذ شهر يوليو 2015، وذلك بالرغم من المخاوف بشأن ارتفاع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام، وضعف البيانات التجارية للصين.

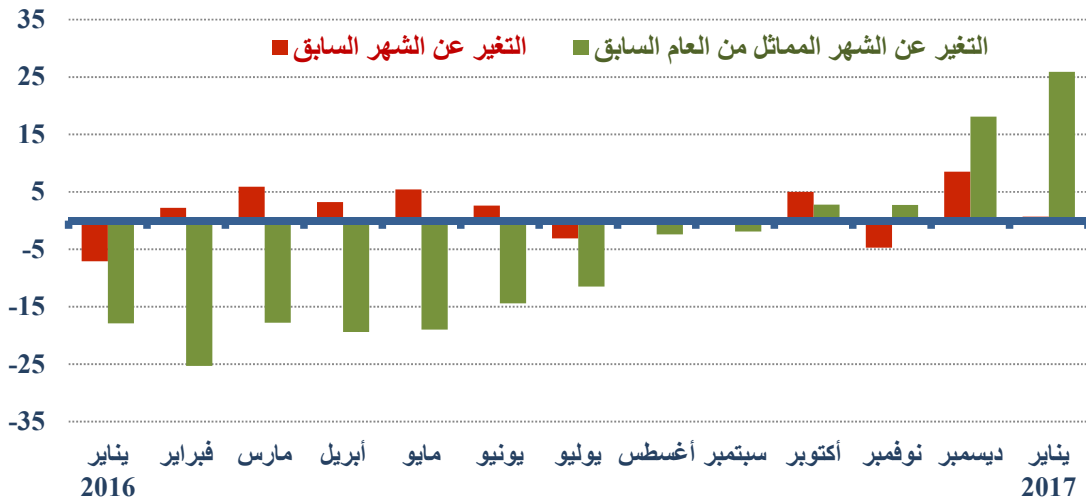
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2016	
52.4	51.7	43.2	47.9	42.9	43.1	42.7	45.8	43.2	37.9	34.7	28.7	26.5	سعر سلة أوبك
0.7	8.5	(4.7)	5.0	(0.2)	0.4	(3.1)	2.6	5.4	3.2	5.9	2.2	(7.1)	التغير عن الشهر السابق
25.9	18.1	2.7	2.8	(1.9)	(2.4)	(11.5)	(14.4)	(19.0)	(19.4)	(17.8)	(25.3)	(17.9)	التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

● ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة . وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، 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 2015 - 2017.

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2017 بنحو 1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.4% لتصل إلى 72.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.5 دولار للبرميل أي بنسبة 2.5% لتبلغ 62.5 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.3 دولار للبرميل أي بنسبة 2.9% لتبلغ 46.8 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2017 بنحو 2.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.4% لتصل إلى 73.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.2 دولار للبرميل أي بنسبة 0.3% لتبلغ 65.1 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.9 دولار للبرميل أي بنسبة 8.4% لتبلغ 50.6 دولار للبرميل.

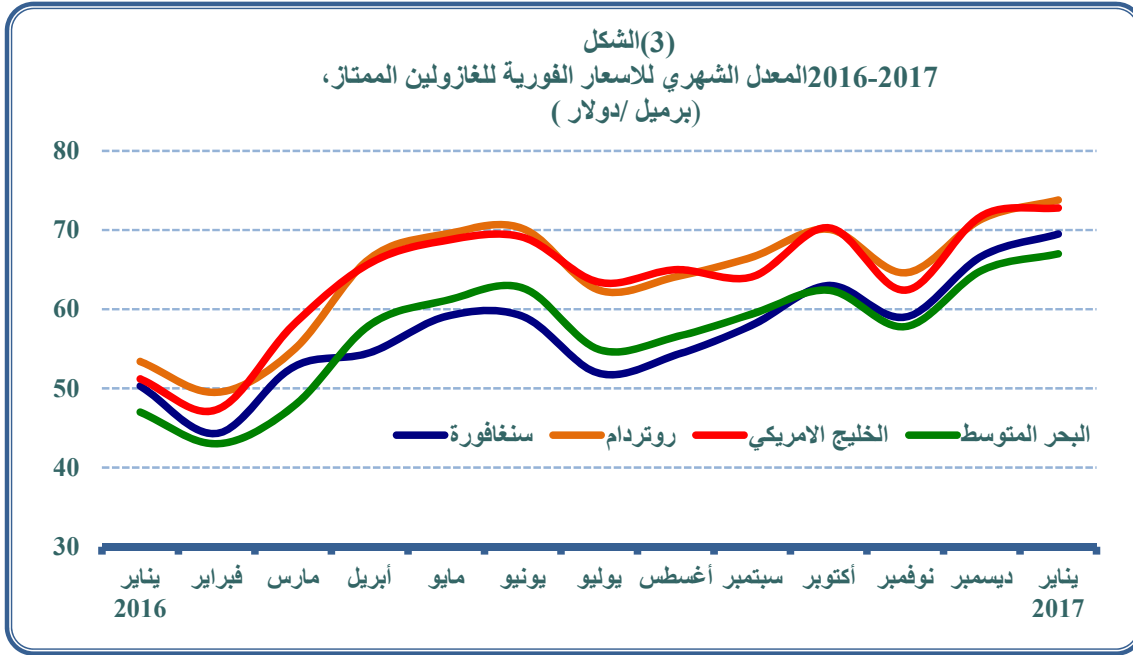
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2017 بنحو 2.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.2% لتصل إلى 67 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.7% لتبلغ 66.5 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.4 دولار للبرميل أي بنسبة 7% لتبلغ 52.2 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2017 بنحو 2.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.2% لتصل إلى 69.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.8 دولار للبرميل أي بنسبة 2.8% لتبلغ 65.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.4 دولار للبرميل أي بنسبة 6.6% لتبلغ 55.1 دولار للبرميل.

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

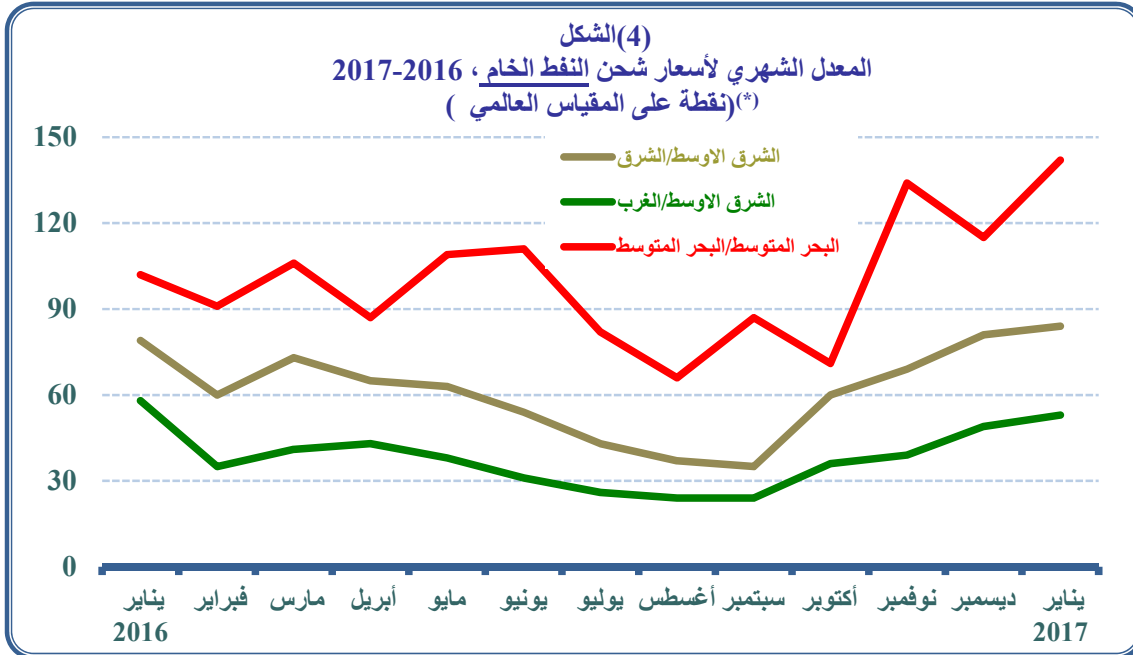


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2017).

• أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2017 بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 3.7% مسجلة 84 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 4 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 8.2% مسجلة 53 نقطة على المقياس العالمي. وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 27 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 23.5% مسجلة 142 نقطة على المقياس العالمي.

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



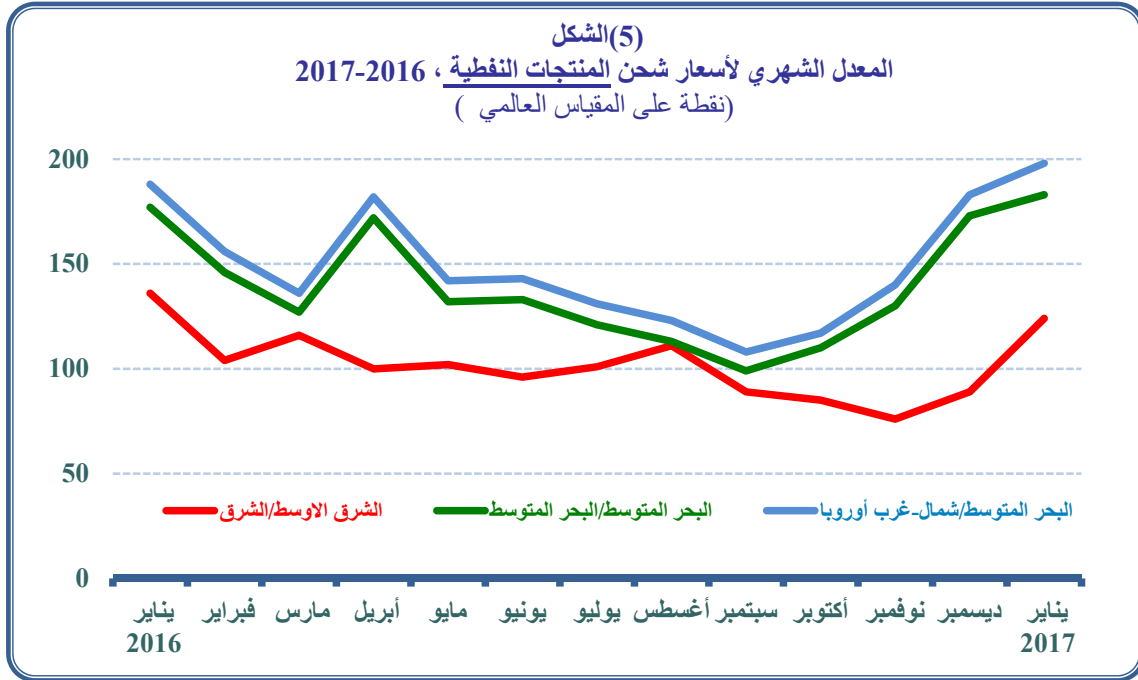
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2017 بمقدار 35 نقطة، أي بنسبة 39.3% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 124 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2017 بمقدار 10 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 5.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 183 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 15 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 8.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 198 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2016 إلى شهر يناير 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 يناير 2017 إلى انخفاضه بمقدار 2.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 96 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر يناير 2017 بمقدار 1.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 3.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 46 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98.8 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.8 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 يناير 2017 بمقدار 0.8 مليون ب/ي أي بنسبة 2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.9 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.9 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

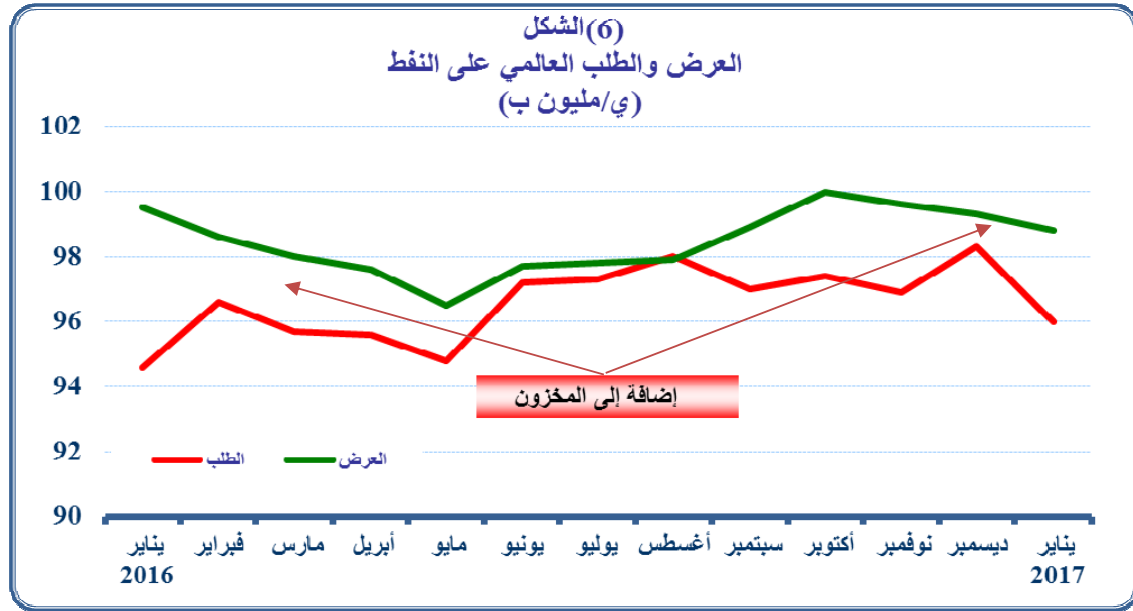
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 فائض قدره 2.8 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 1 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 3.4 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

يناير 2017	ديسمبر 2016	التغير عن ديسمبر 2016	يناير 2016	التغير عن يناير 2016	
46.0	47.5	-1.5	45.5	0.5	طلب الدول الصناعية
50.0	50.8	-0.8	49.1	0.9	باقي دول العالم
96.0	98.3	-2.3	94.6	1.4	إجمالي الطلب العالمي
38.9	39.7	-0.8	38.7	0.2	إمدادات أوبك :
32.1	33.0	-0.9	32.1	0.0	نفط خام
6.8	6.7	0.1	6.6	0.2	سوائل الغاز و مكثفات
57.4	57.1	0.3	56.8	0.6	إمدادات من خارج أوبك
2.5	2.4	0.1	2.4	0.1	عوائد التكسير
98.8	99.3	-0.5	98.0	0.8	إجمالي العرض العالمي
2.8	1.0		3.4		الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing February 15 , 2017



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

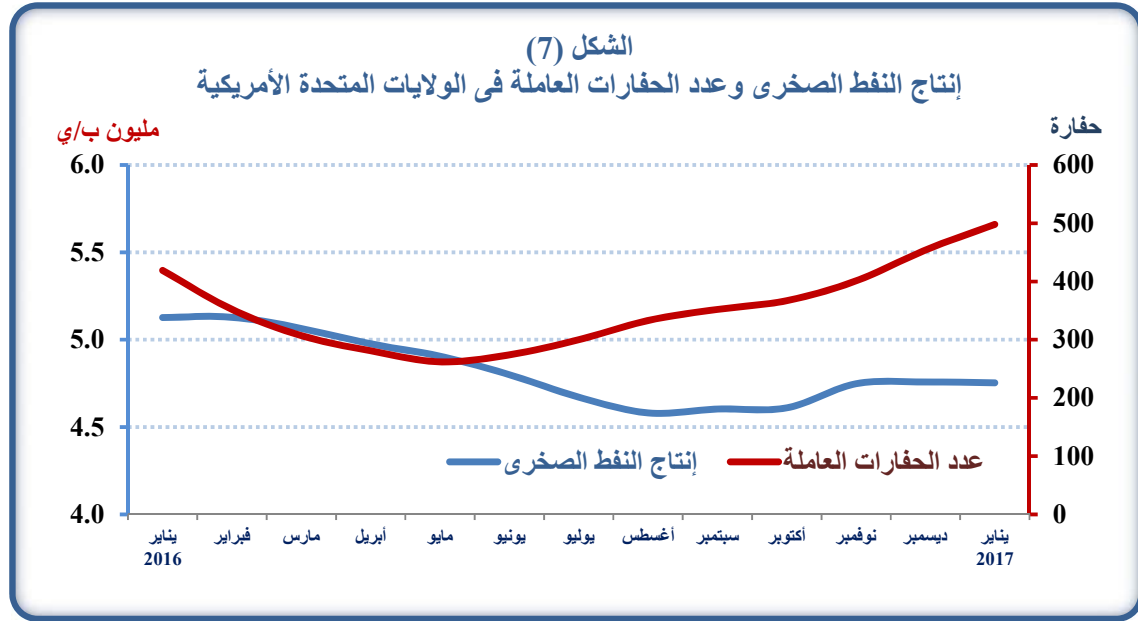
انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر يناير 2017 بحوالى 5 آلاف ب/ي فقط أى بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.753 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 374 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر يناير 2017 بنحو 44 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 498 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 79 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 يناير 2016	يناير 2016	التغير عن ديسمبر 2016	ديسمبر 2016	يناير 2017	
-0.374	5.127	-0.005	4.758	4.753	إنتاج النفط الصخري
79	419	44	454	498	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, February 2017
* 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 ديسمبر 2016 بحوالى 48 ألف ب/ي أى بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.8 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 367 ألف ب/ي أى بنسبة 16% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 1.9 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالى 130 ألف ب/ي أى بنسبة 28.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 589 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالى 699 ألف ب/ي أى بنسبة 15.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 5.2 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالى 1.1 مليون ب/ي، أى بنسبة 22.8% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 3.9 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 44% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13.1% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالى 40% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 473 ألف ب/ي، أي بنسبة 15.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.6 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 62 ألف ب/ي، أي بنسبة 11.1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 622 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 18 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.3% لتبلغ 557 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 517 ألف ب/ي، أي بنسبة 16.4% ليصل إلى 3.7 مليون ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ فبراير 2016.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 40% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 23% ثم قطر بحوالي 10% .

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 697 ألف ب/ي، أي بنسبة 9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8.6 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 20 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 81 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 140 ألف ب/ي، أي بنسبة 11.1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.4 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر ديسمبر 2016 حوالي 8.3 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 6.5% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 14% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها عمان بنسبة 10% ثم المملكة العربية السعودية بنسبة 10% .

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

الجدول (4)

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

المنتجات النفطية			النفط الخام			
ديسمبر 2016	نوفمبر 2016	التغير عن نوفمبر 2016	ديسمبر 2016	نوفمبر 2016	التغير عن نوفمبر 2016	
-3.324	-2.257	-1.067	7.207	7.289	-0.082	الولايات المتحدة الأمريكية
0.065	0.021	0.044	3.613	3.140	0.473	اليابان
-0.253	-0.093	-0.160	8.509	7.848	0.661	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4- المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 36 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2986 مليون برميل، وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1169 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 25 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1817 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 10 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1613 مليون برميل، منها 646 مليون برميل من النفط الخام و 967 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 958 مليون برميل، منها 330 مليون برميل من النفط الخام و 628 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 15 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 415 مليون برميل، منها 193 مليون برميل من النفط الخام و 222 مليون برميل من المنتجات.

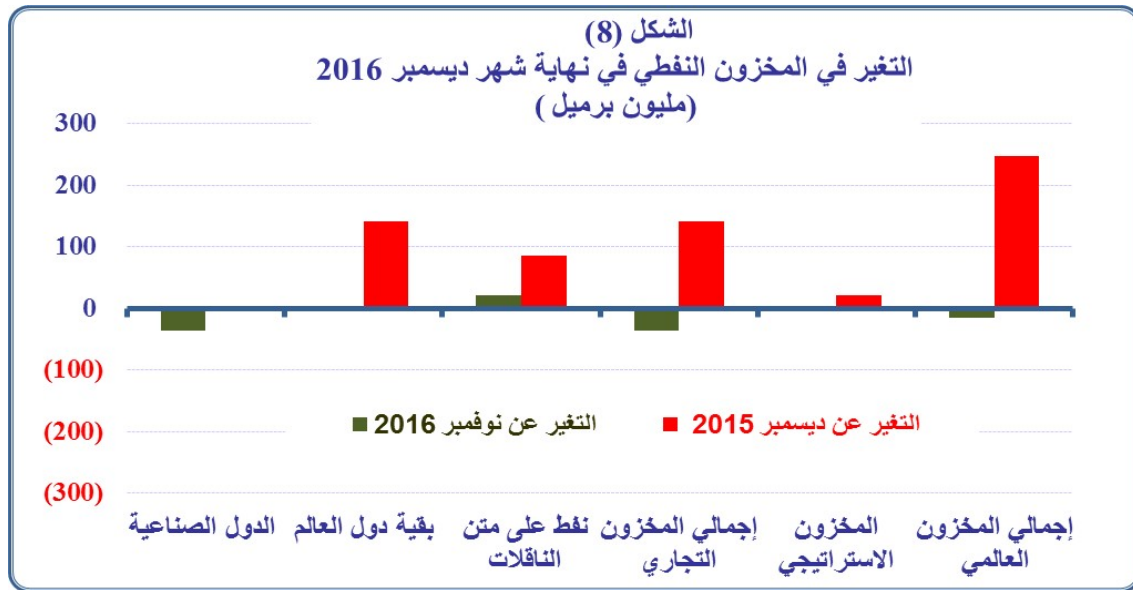
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 3036 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 21 مليون برميل ليصل إلى 1250 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي انخفاضاً بمقدار 35 مليون برميل خلال شهر ديسمبر 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6022 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 141 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

استقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر ديسمبر 2016 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 1882 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 22 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر ديسمبر 2016 إلى 9153 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 15 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 248 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.30 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 5.8 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)

يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2016	
3.3	3.6	2.6	3.0	3.0	2.8	2.8	2.6	1.9	1.9	1.7	2.0	2.3	الغاز الطبيعي *
9.1	9.0	7.9	8.6	7.8	7.7	7.7	8.4	8.1	7.1	6.5	5.2	5.4	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

استقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر ديسمبر 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 7.1 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 7.3 دولار/ مليون و ح ب، بينما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي

المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.1 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 1.682 مليون طن أي بنسبة 12.3% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر ديسمبر 2016 إلى 15.308 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2015- 2016 :

الجدول (6)

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا و الصين، 2015- 2016

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
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
6.5	6.9	6.9	11837	2168	2771	6897	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

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 ديسمبر 2016 حوالي 4.159 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 27.2% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 22.1% ثم ماليزيا بنسبة 14.4% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 4.496 مليون طن لتساهم بما نسبته 29.4% 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 8.66 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر ديسمبر 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 8.55 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا واستراليا بصافي عائد 8.50 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 8.32 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 7.97 دولار/ مليون و ح ب.

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

الجدول (7)

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

الكميات المستوردة (ألف طن)	صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في أسواق شمال شرق آسيا (دولار / م و ح ب)		اليابان	كوريا الجنوبية	الصين	الإجمالي
إجمالي الواردات، منها:			7549	4026	3733	15308
استراليا			2104	547	1508	4159
قطر			1108	1308	974	3390
ماليزيا			1388	652	160	2200
اندونيسيا			595	376	256	1227
روسيا			789	255	-	1044

* عائدات التصدير مطروحا 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		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		29.2	الأول	فبراير
	2nd Week		41.2	الثاني			2nd Week		27.0	الثاني	
	3rd Week		45.5	الثالث			3rd Week		29.0	الثالث	
	4th Week		45.5	الرابع			4th Week		29.3	الرابع	
September	1st Week		43.7	الأول	سبتمبر	March	1st Week		35.1	الأول	مارس
	2nd Week		42.7	الثاني			2nd Week		35.2	الثاني	
	3rd Week		42.5	الثالث			3rd Week		35.8	الثالث	
	4th Week		43.1	الرابع			4th Week		34.8	الرابع	
October	1st Week		47.5	الأول	أكتوبر	April	1st Week		34.2	الأول	إبريل
	2nd Week		48.5	الثاني			2nd Week		38.2	الثاني	
	3rd Week		48.4	الثالث			3rd Week		38.6	الثالث	
	4th Week		47.4	الرابع			4th Week		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.

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف،

السدر الليبي، موريان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري،

خام ميناس الإندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومن منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غراسول الأنغولي و خام أورينت.

الأكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الإندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الإندونيسي من جديد،

وفي يوليو 2016 تم إضافة الخام الغابوني إلى سلة أوبك لتتألف من 14 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		28.7	فبراير
March		34.7	مارس
April		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		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 النفوط الأخرى، 2015-2017
 Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2015-2017
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	غرب تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	المسفرة الليبي Es Sider	موربان الاماراتي Murban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك 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	47.6	48.2	45.8	47.0	49.4	45.8	43.5	43.8	48.8	45.2	45.1	متوسط عام 2016
January 2016	31.5	30.8	26.8	29.8	31.6	27.0	23.9	24.7	31.3	26.4	26.5	يناير 2016
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

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

Sources: OAPEC - 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

	السوق	الغازولين الممتاز	زيت الغاز	زيت الوقود	Market
متوسط عام 2015	سنغافورة	69.2	66.2	45.9	Singapore
	روتردام	75.5	66.0	40.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	69.4	67.5	42.1	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	77.7	63.8	43.3	US Gulf
متوسط عام 2016	سنغافورة	56.1	52.9	37.1	Singapore
	روتردام	63.6	53.3	34.1	Rotterdam
	البحر المتوسط	56.3	54.4	34.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	63.1	50.1	32.1	US Gulf
يناير 2016	سنغافورة	50.3	37.4	26.8	Singapore
	روتردام	53.4	38.1	19.9	Rotterdam
	البحر المتوسط	47.0	39.5	21.2	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	51.2	37.1	19.1	US Gulf
فبراير 2016	سنغافورة	44.3	40.1	25.9	Singapore
	روتردام	49.5	40.4	21.5	Rotterdam
	البحر المتوسط	43.0	41.9	22.5	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	47.3	37.0	20.6	US Gulf
مارس 2016	سنغافورة	52.7	46.3	28.2	Singapore
	روتردام	54.8	47.1	24.8	Rotterdam
	البحر المتوسط	47.7	48.3	24.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	58.0	41.1	23.9	US Gulf
أبريل 2016	سنغافورة	54.5	49.3	31.0	Singapore
	روتردام	66.4	49.6	27.8	Rotterdam
	البحر المتوسط	58.0	50.6	28.0	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	65.8	45.6	26.2	US Gulf
مايو 2016	سنغافورة	59.1	56.0	35.8	Singapore
	روتردام	69.5	56.7	32.5	Rotterdam
	البحر المتوسط	61.1	57.9	33.7	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	68.7	52.8	32.0	US Gulf
يونيو 2016	سنغافورة	59.1	59.0	38.6	Singapore
	روتردام	70.2	59.4	37.8	Rotterdam
	البحر المتوسط	62.7	60.4	37.0	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	69.1	56.7	35.2	US Gulf
يوليو 2016	سنغافورة	51.9	54.8	38.4	Singapore
	روتردام	62.4	53.8	37.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	54.9	55.0	36.9	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	63.4	50.6	34.1	US Gulf
أغسطس 2016	سنغافورة	54.2	54.0	38.7	Singapore
	روتردام	64.1	54.3	36.8	Rotterdam
	البحر المتوسط	56.5	55.6	37.4	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	65.0	52.5	34.5	US Gulf
سبتمبر 2016	سنغافورة	58.0	55.1	41.1	Singapore
	روتردام	66.6	55.9	39.5	Rotterdam
	البحر المتوسط	59.4	57.0	40.0	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	64.1	53.7	36.3	US Gulf
أكتوبر 2016	سنغافورة	63.0	61.6	45.3	Singapore
	روتردام	70.1	61.8	43.8	Rotterdam
	البحر المتوسط	62.4	62.8	44.5	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	70.3	59.3	40.1	US Gulf
نوفمبر 2016	سنغافورة	59.0	57.0	43.9	Singapore
	روتردام	64.6	57.3	41.0	Rotterdam
	البحر المتوسط	57.8	57.9	40.7	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	62.4	53.9	38.3	US Gulf
ديسمبر 2016	سنغافورة	66.7	64.1	51.7	Singapore
	روتردام	71.4	64.9	46.7	Rotterdam
	البحر المتوسط	64.9	65.4	48.8	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	71.8	61.0	45.5	US Gulf
يناير 2017	سنغافورة	69.5	65.9	55.1	Singapore
	روتردام	73.8	65.1	50.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	67.0	66.5	52.2	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	72.8	62.5	46.8	US Gulf

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

المصدر: تقرير أولئك الشهري، أعداد مختلفة.

جدول رقم (5) Table No
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
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
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

* 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، 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
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
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

* 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
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2014-2016
World Oil Demand, 2014-2016
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2016*					2015					2014	
	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.9	6.9	6.9	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	46.8	47.0	47.2	46.3	46.8	46.4	46.3	46.5	45.4	46.5	45.7	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.8	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.0	13.9	14.4	13.9	13.6	13.7	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.1	8.3	7.6	7.7	8.8	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	31.1	31.1	31.5	31.0	30.7	30.7	30.8	31.4	30.6	29.9	30.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.5	20.6	20.7	20.4	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	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	3.8	أفريقيا
Latin America	6.5	6.4	6.8	6.5	6.2	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	11.4	11.7	11.4	11.5	11.0	11.0	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	الصين
FSU	4.7	5.0	4.7	4.4	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	4.6	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	94.6	95.6	95.5	93.7	93.6	93.3	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 2014-2016
World Oil and NGL Supply, 2014-2016

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2016*					2015					2014	
	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	26.5	الدول العربية
OAPEC	27.0	27.7	27.2	26.7	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	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى
OPEC:	38.6	39.3	38.7	38.3	38.6	37.7	38.3	38.2	37.5	37.0	36.7	الأوبك **
Crude Oil	32.5	33.1	32.6	32.2	32.5	31.5	32.1	32.0	31.4	31.1	30.9	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.1	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.0	5.8	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	24.8	25.1	24.6	24.2	25.4	25.3	25.6	25.3	24.9	25.2	24.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.6	20.7	20.5	20.1	21.0	21.1	21.2	21.1	20.7	21.0	20.0	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.9	3.6	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	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	12.1	12.3	12.2	12.0	12.0	12.2	12.0	11.9	12.0	12.1	12.1	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	4.9	4.7	4.6	4.7	4.7	4.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	أفريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	الصين
FSU	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	13.4	الاتحاد السوفياتي 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	95.8	97.0	95.5	94.7	96.4	95.6	96.2	95.8	94.9	94.7	92.9	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 ديسمبر 2016
Global Oil Inventories, December 2016
(مليون برميل في نهاية الشهر - End in Million bbl - Month)

	التغير عن ديسمبر 2015	ديسمبر 2015	التغير عن نوفمبر 2016	نوفمبر 2016	ديسمبر 2016	
	Change from December 2015	Dec-15	Change from November 2016	Nov-16	Dec-16	
Americas	52	1561	(10)	1623	1613	الأمريكتين :
Crude	37	609	0	646	646	نقط خام
Products	15	952	(10)	977	967	منتجات نفطية
Europe	(32)	990	(11)	969	958	أوروبا :
Crude	(31)	361	(10)	340	330	نقط خام
Products	(1)	629	(1)	629	628	منتجات نفطية
Pacific	(20)	435	(15)	430	415	منطقة المحيط الهادي :
Crude	(13)	206	(1)	194	193	نقط خام
Products	(7)	229	(14)	236	222	منتجات نفطية
Total OECD	0	2986	(36)	3022	2986	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(7)	1176	(11)	1180	1169	نقط خام
Products	7	1810	(25)	1842	1817	منتجات نفطية
Rest of the world	141	2895	1	3035	3036	بقية دول العالم *
Oil at Sea	86	1164	21	1229	1250	نقط على متن الناقلات
World Commercial¹	141	5881	(35)	6057	6022	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	22	1860	0	1882	1882	المخزون الاستراتيجي
Total²	248	8905	(15)	9168	9153	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, February 2017

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, February 2017 : المصدر