



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء يناير 2018

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 9.4% (5.2 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 60.7 دولار للبرميل خلال شهر نوفمبر 2017.

☞ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% ليصل إلى 98.6 مليون ب/ي.

☞ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% لتصل إلى 99.6 مليون ب/ي.

☞ ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر نوفمبر 2017 بنحو 1.6% ليلبلغ حوالي 6.2 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 6 حفارات مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 791 حفارة.

☞ ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2017 بنحو 8.1% لتبلغ 7.7 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 13.8% لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.

☞ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 40 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2940 مليون برميل، وانخفض المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 4 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1854 مليون برميل.

☞ ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار 0.13 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.01 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر أكتوبر 2017 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.26 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، واستقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.1 دولار لكل مليون (و ح ب).

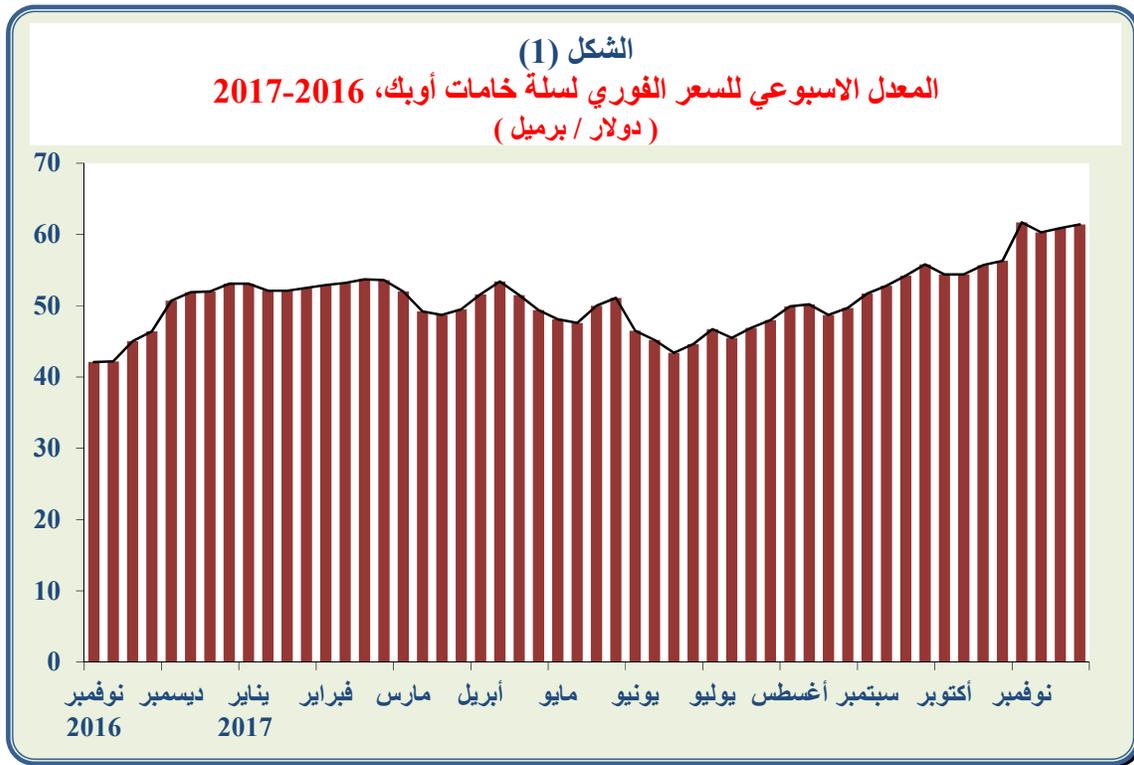
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.083 مليون طن خلال شهر أكتوبر 2017، مستأثرة بحصة 24.7% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر نوفمبر 2017، مسجلاً أعلى مستوياته وهو 61.7 دولار للبرميل، ثم انخفض ليصل إلى 60.3 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثاني من الشهر، قبل أن يعاود الارتفاع بعد ذلك ليصل إلى 61.4 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر نوفمبر 2017 ارتفاعاً بمقدار 5.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.4%، ليصل إلى 60.7 دولار للبرميل وهو أعلى مستوى له منذ شهر يونيو 2015، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 17.5 دولار للبرميل، أي بنسبة 40.5% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للتحسن الملحوظ في سوق النفط على خلفية التفاؤل بشأن التزام دول أوبك وخارج أوبك باتفاق خفض الإنتاج خلال العام المقبل 2018، إضافة إلى الإنخفاض الملحوظ في إمدادات الخام الكندي عبر خط أنابيب keystone إلى الولايات المتحدة الأمريكية، وتراجع مخزونات النفط الأمريكية، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر نوفمبر 2017.

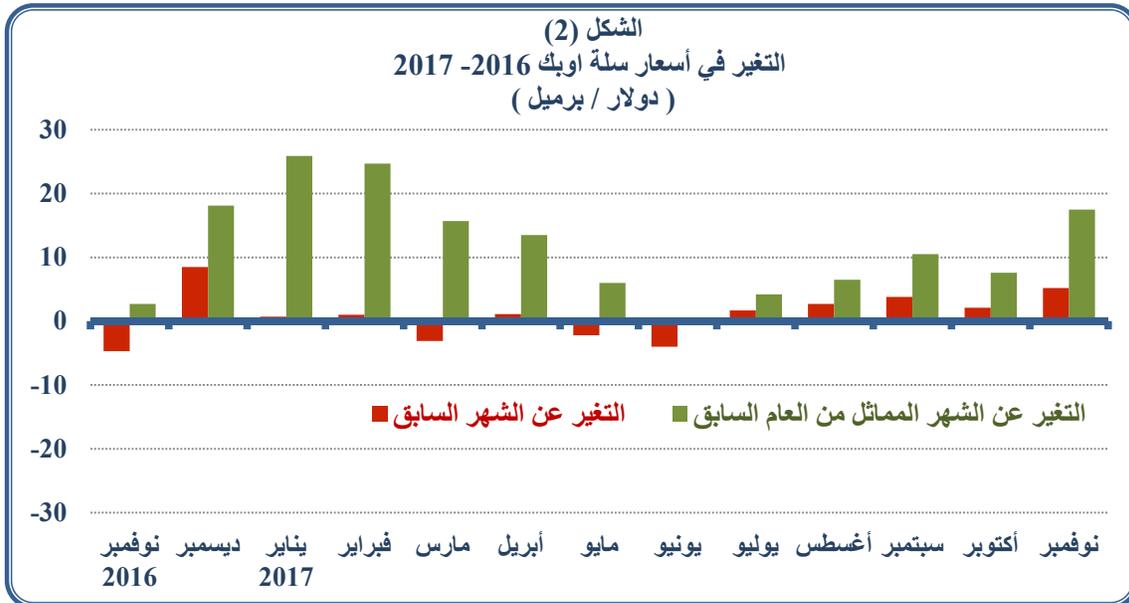
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

نوفمبر 2016	ديسمبر 2016	يناير 2017	فبراير 2017	مارس 2017	أبريل 2017	مايو 2017	يونيو 2017	يوليو 2017	أغسطس 2017	سبتمبر 2017	أكتوبر 2017	نوفمبر 2017
43.2	51.7	52.4	53.4	50.3	51.4	49.2	45.2	46.9	49.6	53.4	55.5	60.7
(4.7)	8.5	0.7	1.0	(3.1)	1.1	(2.2)	(4.0)	1.7	2.7	3.8	2.1	5.2
2.7	18.1	25.9	24.7	15.7	13.5	6.0	(0.6)	4.2	6.5	10.5	7.6	17.5

● 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 2015 - 2017.

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر نوفمبر 2017 بنحو 3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4% لتصل إلى 78.2 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.7 دولار للبرميل أي بنسبة 8.6% لتبلغ 71.8 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 5.6 دولار للبرميل أي بنسبة 11.3% لتبلغ 55 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2017 بنحو 6.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.9% لتصل إلى 82.9 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 3.7 دولار للبرميل أي بنسبة 5.2% لتبلغ 75.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 5 دولار للبرميل أي بنسبة 9.9% لتبلغ 55.6 دولار للبرميل.

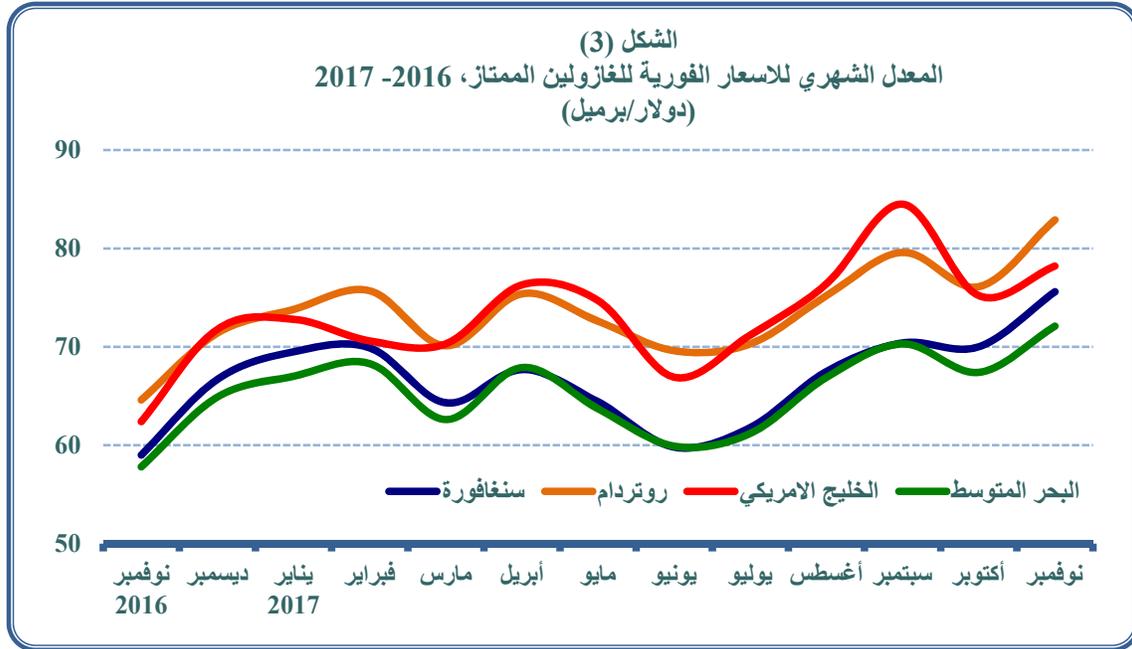
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2017 بنحو 4.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7% لتصل إلى 72.1 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.2 دولار للبرميل أي بنسبة 5.9% لتبلغ 75.2 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 4.6 دولار للبرميل أي بنسبة 8.9% لتبلغ 56.1 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2017 بنحو 5.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8% لتصل إلى 75.6 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4 دولار للبرميل أي بنسبة 5.7% لتبلغ 74 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 4.8 دولار للبرميل أي بنسبة 9.2% لتبلغ 56.7 دولار للبرميل.

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

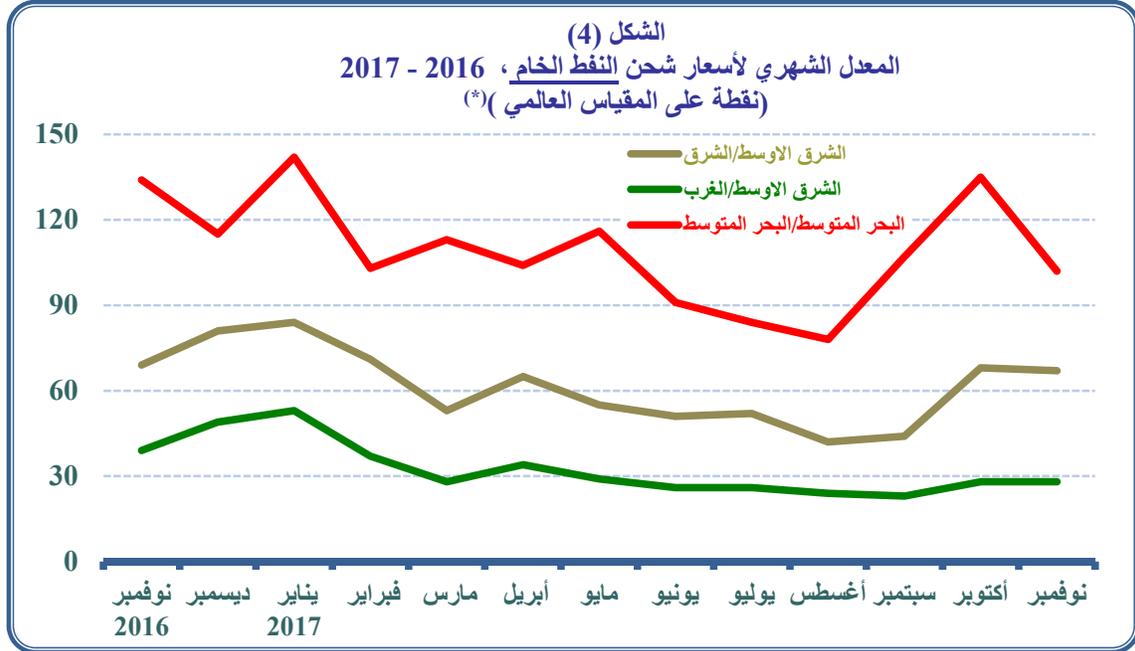


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2017).

• أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.5% مسجلة 67 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 33 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 24.4% مسجلة 102 نقطة على المقياس العالمي. و استقرت 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 مسجلة 28 نقطة على المقياس العالمي.

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



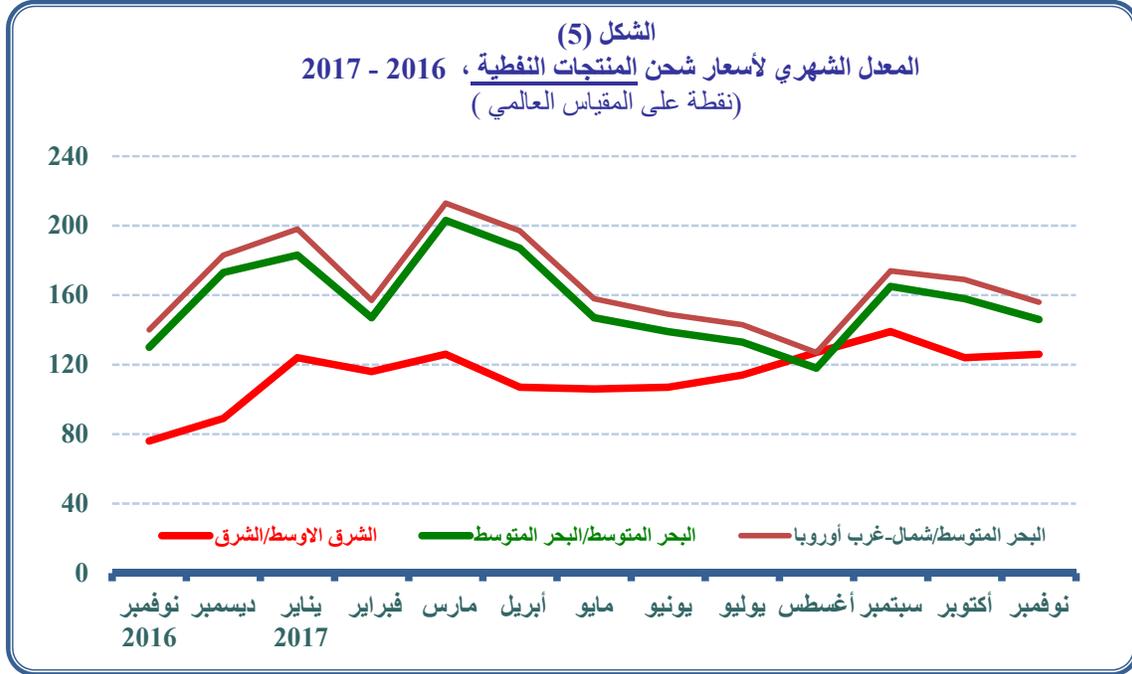
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار نقطتين، أي بنسبة 1.6% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 126 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما **انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار 12 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 7.6% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 146 نقطة، و**انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 7.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 156 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر نوفمبر 2016 إلى شهر نوفمبر 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 نوفمبر 2017 إلى انخفاضه بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 98.6 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.7 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99.6 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.6 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 1.1 مليون ب/ي أي بنسبة 1.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 60 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2017 فائض قدره 1 مليون ب/ي، مقارنة بعجز قدره 0.7 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 2.4 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)

التغير عن نوفمبر 2016	نوفمبر 2016	التغير عن أكتوبر 2017	أكتوبر 2017	نوفمبر 2017	
0.4	47.3	1.0	46.7	47.7	طلب الدول الصناعية
1.1	49.8	-1.4	52.3	50.9	باقي دول العالم
1.5	97.1	-0.4	99.0	98.6	إجمالي الطلب العالمي
-0.9	40.5	0.2	39.4	39.6	إمدادات أوبك :
-1.0	33.5	0.2	32.3	32.5	نفط خام
0.1	7.0	0.0	7.1	7.1	سوائل الغاز و مكثفات
1.2	56.6	1.2	56.6	57.8	إمدادات من خارج أوبك
-0.2	2.4	-0.1	2.3	2.2	عوائد التكرير
0.1	99.5	1.3	98.3	99.6	إجمالي العرض العالمي
	2.4		(0.7)	1.0	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Dec. 19 , 2017



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

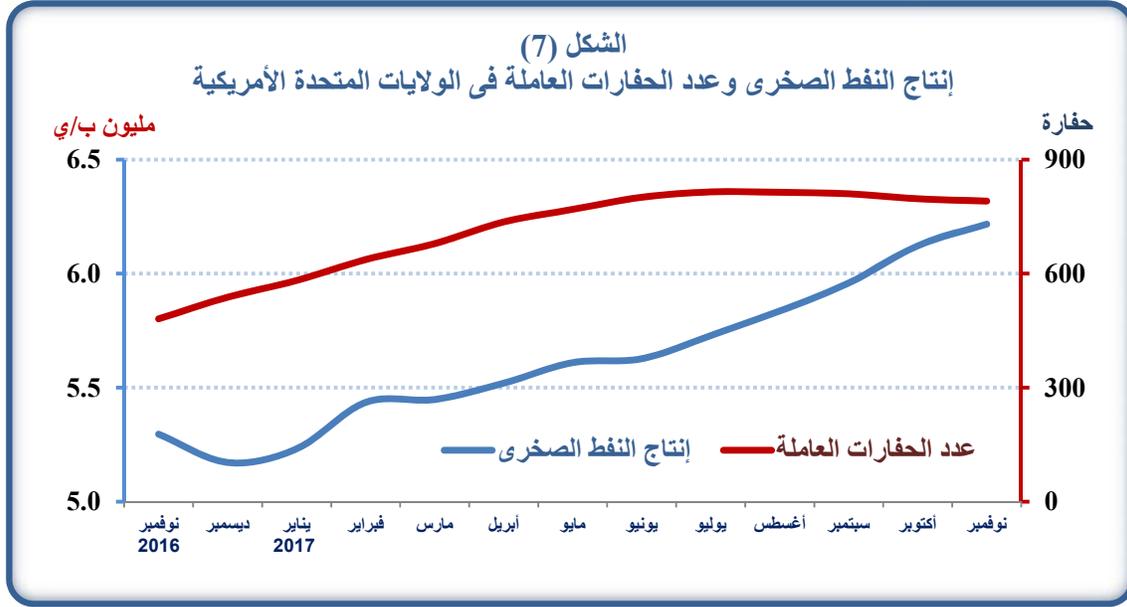
ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالى 95 ألف ب/ي أى بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 6.217 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 921 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر نوفمبر 2017 بنحو 6 حفارات مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 791 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 310 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 نوفمبر 2016	نوفمبر 2016	التغير عن أكتوبر 2017	أكتوبر 2017	نوفمبر 2017	
0.921	5.296	0.095	6.122	6.217	إنتاج النفط الصخري
310	481	(6)	797	791	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions December 2017
* يمثل إنتاج ست مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهى مناطق، Bakken، Ford، Eagle، 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

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 576 ألف باري أي بنسبة 8.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.7 مليون باري، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 328 ألف باري أي بنسبة 13.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2 مليون باري.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 487 ألف باري أي بنسبة 37.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 1.8 مليون باري، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 981 ألف باري أي بنسبة 23% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5.3 مليون باري. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 1.2 مليون باري، أي بنسبة 31% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 2.7 مليون باري.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 46% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 9% ثم فنزويلا بنسبة 8%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 35% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 243 ألف ب/ي، أي بنسبة 8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 2.9 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 115 ألف ب/ي، أي بنسبة 26% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 558 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر أكتوبر 2017 بنحو 286 ألف ب/ي، أي بنسبة 41% لتبلغ 410 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 157 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.4% ليصل إلى 3.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 40% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 27% ثم قطر بحوالي 8%.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 19% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 7.3 مليون ب/ي وهو أقل مستوى منذ شهر أكتوبر 2016، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 163 ألف ب/ي، أي بنسبة 12% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 73 ألف ب/ي، وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 24 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر أكتوبر 2017 حوالي 7.5 مليون ب/ي منخفضة بنحو 19% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 15% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 12.5%، وانجولا بنسبة 12%.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر أكتوبر 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 سبتمبر 2017	سبتمبر 2017	أكتوبر 2017	التغير عن سبتمبر 2017	سبتمبر 2017	أكتوبر 2017	
1.309-	1.900-	3.209-	0.089	5.828	5.917	الولايات المتحدة الأمريكية
0.400	0.253-	0.147	0.243-	3.170	2.927	اليابان
0.138-	0.378	0.240	1.658-	8.922	7.264	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4- المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 40 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2940 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 115 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 20 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1151 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 20 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1789 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 28 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1551 مليون برميل، منها 626 مليون برميل من النفط الخام و 925 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 957 مليون برميل، منها 339 مليون برميل من النفط الخام و 618 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 432 مليون برميل، منها 186 مليون برميل من النفط الخام و 246 مليون برميل من المنتجات.

انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر أكتوبر 2017 بمقدار 35 مليون برميل ليصل إلى 2734 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 25 مليون برميل ليصل إلى 1169 مليون برميل.

وبذلك ينخفض إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 75 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5674 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 97 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

انخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر أكتوبر 2017 بحوالي 4 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1854 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 16 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر أكتوبر 2017 إلى 8697 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 54 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضاً بنحو 151 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر أكتوبر 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 نوفمبر 2017 بمقدار 0.13 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.01 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 6.8 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)

نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير	ديسمبر	نوفمبر	
										2017	2016		
3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	3.2	3.1	2.9	2.8	3.3	3.6	2.6	الغاز الطبيعي *
9.8	8.9	8.3	8.3	8.1	7.8	8.4	8.8	8.6	9.2	9.1	9.0	7.9	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 أكتوبر 2017 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.8 دولار/ مليون و ح ب، بينما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.26 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.4 دولار/ مليون و ح ب، واستقر متوسط أسعار الغاز

الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.1 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 821 ألف طن أي بنسبة 7.1% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أكتوبر 2017 إلى 12.464 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
7.4	7.9	8.3	12654	3121	2716	6817	يوليو
7.4	8.2	8.3	13002	3140	2603	7259	أغسطس
7.2	8.1	8.1	11643	3454	2368	5821	سبتمبر
7.4	8.1	7.8	12464	3567	2760	6137	أكتوبر

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 أكتوبر 2017 حوالي 3.684 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 29.6% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 18.3% ثم ماليزيا بنسبة 12.4% .
هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.083 مليون طن لتساهم بما نسبته 24.7% 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 8.86 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر أكتوبر 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 8.74 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 8.69 دولار/ مليون و ح ب، واستراليا بصافي عائد 8.68 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 8.48 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 8.10 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 أكتوبر 2017:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصافي العائد* في نهاية شهر أكتوبر 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	
	12464	3567	2760	6137	استراليا
8.68	3684	1525	405	1754	قطر
8.48	2283	649	856	778	ماليزيا
8.69	1544	346	113	1085	اندونيسيا
8.74	1432	305	421	706	روسيا
8.86	843	-	255	588	

* عائدات التصدير مطروحاً منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No (1)
المعدل الاسبوعي لاسعار سلة أوبك* 2017-2016
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2016-2017
دولار / برميل - S / 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	49.9	39.1	الأول	اغسطس	February	1st Week	52.9	29.2	الأول	فبراير
	2nd Week	50.2	41.2	الثاني			2nd Week	53.2	27.0	الثاني	
	3rd Week	48.7	45.5	الثالث			3rd Week	53.7	29.0	الثالث	
	4th Week	49.7	45.5	الرابع			4th Week	53.6	29.3	الرابع	
September	1st Week	51.7	43.7	الأول	سبتمبر	March	1st Week	52.0	35.1	الأول	مارس
	2nd Week	52.8	42.7	الثاني			2nd Week	49.2	35.2	الثاني	
	3rd Week	54.2	42.5	الثالث			3rd Week	48.7	35.8	الثالث	
	4th Week	55.8	43.1	الرابع			4th Week	49.5	34.8	الرابع	
October	1st Week	54.4	47.5	الأول	اكتوبر	April	1st Week	51.6	34.2	الأول	إبريل
	2nd Week	54.4	48.5	الثاني			2nd Week	53.4	38.2	الثاني	
	3rd Week	55.7	48.4	الثالث			3rd Week	51.5	38.6	الثالث	
	4th Week	56.3	47.4	الرابع			4th Week	49.4	41.1	الرابع	
November	1st Week	61.7	42.1	الأول	نوفمبر	May	1st Week	48.1	41.1	الأول	مايو
	2nd Week	60.3	42.2	الثاني			2nd Week	47.6	41.8	الثاني	
	3rd Week	60.9	45.0	الثالث			3rd Week	50.0	44.5	الثالث	
	4th Week	61.4	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 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". 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، الأيراني الثقيل، ميري، الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت. الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الإستوائية "زافيرو" إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوع من الخام.

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

جدول رقم (2) Table No
الأسعار الفورية لسنة 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	49.6	43.1	أغسطس
September	53.4	42.9	سبتمبر
October	55.5	47.9	أكتوبر
November	60.7	43.2	نوفمبر
December		51.7	ديسمبر
First Quarter	52.0	30.0	الربع الأول
Second Quarter	48.6	42.3	الربع الثاني
Third Quarter	50.0	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
 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	السدرة الليبي	موربان الاماراتي	قطر البحري	الكويت	البصرة الخفيف	خليط الصحراء الجزائري	العربي الخفيف	سلة خامات أوبك	
	WTI	Brent	Dubai	Es Sider	Murban	Marine	Kuwait Export	Basra light	Sahara Blend	Arab Light	OPEC Basket	
Average 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
August	48.0	51.7	50.2	50.3	51.5	49.7	48.7	49.3	51.3	49.6	49.6	أغسطس
September	49.7	56.1	53.5	55.1	54.9	52.9	52.2	53.0	56.3	53.3	53.4	سبتمبر
October	51.6	57.3	55.6	56.5	57.4	55.1	54.5	55.0	57.9	55.7	55.5	أكتوبر
November	56.7	62.6	60.8	61.6	62.8	60.5	59.6	60.2	63.2	61.1	60.7	نوفمبر

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروول، 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 ، 2015-2017
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
Aug-17	Singapore	47.2	64.2	67.5	سنغافورة	أغسطس 2017
	Rotterdam	46.6	64.7	75.2	روتردام	
	Mediterranean	46.7	65.5	66.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	45.8	60.0	76.4	الخليج الامريكي	
Sep-17	Singapore	50.7	69.3	70.4	سنغافورة	سبتمبر 2017
	Rotterdam	49.8	71.3	79.6	روتردام	
	Mediterranean	50.0	70.7	70.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	48.6	66.4	84.5	الخليج الامريكي	
Oct-17	Singapore	51.9	70.0	70.0	سنغافورة	أكتوبر 2017
	Rotterdam	50.6	71.7	76.1	روتردام	
	Mediterranean	51.5	71.0	67.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	49.4	66.1	75.2	الخليج الامريكي	
Nov-17	Singapore	56.7	74.0	75.6	سنغافورة	نوفمبر 2017
	Rotterdam	55.6	75.4	82.9	روتردام	
	Mediterranean	56.1	75.2	72.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	55.0	71.8	78.2	الخليج الامريكي	

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

نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale

	البحر المتوسط / البحر المتوسط ***	الشرق الاوسط / الغرب **	الشرق الاوسط / الشرق *	
Direction Period	Med/Med***	Middle East/West**	Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2015	108	38	65	متوسط عام 2015
Average 2016	97	37	60	متوسط عام 2016
November 2016	134	39	69	نوفمبر 2016
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
August	78	24	42	أغسطس
September	107	23	44	سبتمبر
October	135	28	68	أكتوبر
November	102	28	67	نوفمبر

* 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
November 2016	140	130	76	نوفمبر 2016
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
August	127	118	127	أغسطس
September	174	165	139	سبتمبر
October	169	158	124	أكتوبر
November	156	146	126	نوفمبر

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

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

	*2017			2016					2015	
	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	7.3	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	الدول العربية
OAPEC	6.2	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	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	47.7	46.9	47.0	46.9	47.1	47.3	46.3	46.8	46.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	25.3	25.0	24.5	24.7	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.5	14.2	13.9	14.0	14.0	14.4	14.0	13.6	13.8	أوروبا الغربية
Pacific	7.9	7.7	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.0	المحيط الهادي
Developing Countries	32.3	31.9	31.5	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	الدول النامية
Middle East & Asia	21.3	21.2	21.0	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	4.1	4.2	4.3	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	افريقيا
Latin America	6.8	6.5	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	12.3	12.4	11.9	11.6	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	الصين
FSU	4.8	4.4	4.5	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	4.6	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	97.7	96.3	95.7	95.4	96.2	96.0	94.1	94.1	93.7	العالم

* Estimates.

(*) أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

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	
	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	28.3	28.0	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	الدول العربية
OAPEC	27.0	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	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC*:	39.1	38.6	38.3	38.6	39.3	38.8	38.3	38.5	37.6	الأوبك *
Crude Oil	32.7	32.3	32.1	32.6	33.3	32.6	32.2	32.5	31.5	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	25.4	25.1	25.4	24.8	25.2	24.6	24.2	25.4	25.3	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	21.3	20.9	21.1	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.7	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	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	11.9	11.9	12.0	12.2	12.4	12.3	12.1	12.1	12.3	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.8	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	1.8	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	أفريقيا
Latin America	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	أمريكا اللاتينية
China	3.9	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	الصين
FSU	13.9	14.1	14.1	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	96.6	96.1	96.1	95.9	97.2	95.6	94.8	96.4	95.6	العالم

* Estimates.

*includes Equatorial Guinean which resumption its full membership in July 2017.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية.

(*) تشمل غينيا الاستوائية التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في يوليو 2017.

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

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

	التغير عن أكتوبر 2016	أكتوبر 2016	التغير عن سبتمبر 2017	سبتمبر 2017	أكتوبر 2017	
	Change from October 2016	Oct-16	Change from September 2017	Sep-17	Oct-17	
Americas	(76)	1627	(28)	1579	1551	الأمريكتين :
Crude	(24)	650	(7)	633	626	نפט خام
Products	(52)	977	(21)	946	925	منتجات نفطية
Europe	(24)	981	(11)	968	957	أوروبا :
Crude	(8)	347	(1)	340	339	نפט خام
Products	(16)	634	(10)	628	618	منتجات نفطية
Pacific	(15)	447	(1)	433	432	منطقة المحيط الهادي :
Crude	(16)	202	(12)	198	186	نפט خام
Products	1	245	11	235	246	منتجات نفطية
Total OECD	(115)	3055	(40)	2980	2940	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(48)	1199	(20)	1171	1151	نפט خام
Products	(67)	1856	(20)	1809	1789	منتجات نفطية
Rest of the world	17	2717	(35)	2769	2734	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(37)	1206	25	1144	1169	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	(97)	5771	(75)	5749	5674	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	(16)	1870	(4)	1858	1854	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(151)	8848	(54)	8751	8697	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, December 2017

* لا يشمل النقط على متن الناقلات

** يشمل النقط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, December 2017