



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء نوفمبر 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 7.7% (3.8 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 53.4 دولار للبرميل خلال شهر سبتمبر 2017.

↻ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر سبتمبر 2017 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% ليصل إلى 98.4 مليون ب/ي.

↻ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر سبتمبر 2017 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 99 مليون ب/ي.

↻ ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر سبتمبر 2017 بنحو 1.6% ليلبلغ حوالي 5.9 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 4 حفارات مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 810 حفارة.

↻ ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2017 بنحو 2.1% لتبلغ 8.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 19.6% لتبلغ حوالي 2.3 مليون ب/ي.

↻ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أغسطس 2017 بحوالي 14 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3015 مليون برميل، واستقر المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 1864 مليون برميل.

↻ ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر سبتمبر 2017 بمقدار 0.08 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.98 دولار لكل مليون (و ح ب).

↻ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 0.05 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.08 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.2 دولار لكل مليون (و ح ب).

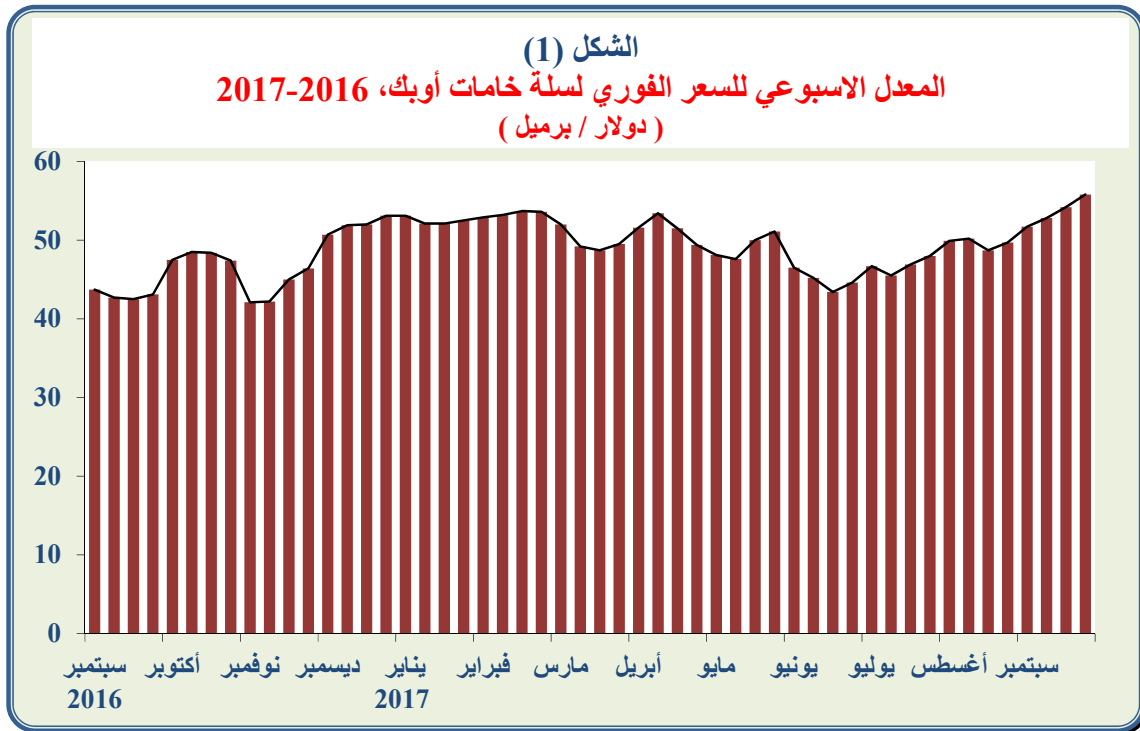
↻ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.368 مليون طن خلال شهر أغسطس 2017، مستأثرة بحصة 25.9% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر سبتمبر 2017، مسجلاً 51.7 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 55.8 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر سبتمبر 2017 ارتفاعاً بمقدار 3.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.7%، ليصل إلى 53.4 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 10.5 دولار للبرميل، أي بنسبة 24.6% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للتحسن الملحوظ في نسبة التزام دول أوبك وخارج أوبك باتفاق خفض الإنتاج، وتهديد تركيا بغلق خط الأنابيب الذي يحمل صادرات النفط من إقليم كردستان في شمال العراق (500 – 600 ألف برميل/يوم) إلى ميناء جيهان التركي، وذلك لتكثيف الضغط على الإقليم في ظل استفتاء على الاستقلال، إضافة إلى ارتفاع الطلب الموسمي، وتراجع مخزونات النفط الأمريكية، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر سبتمبر 2017.

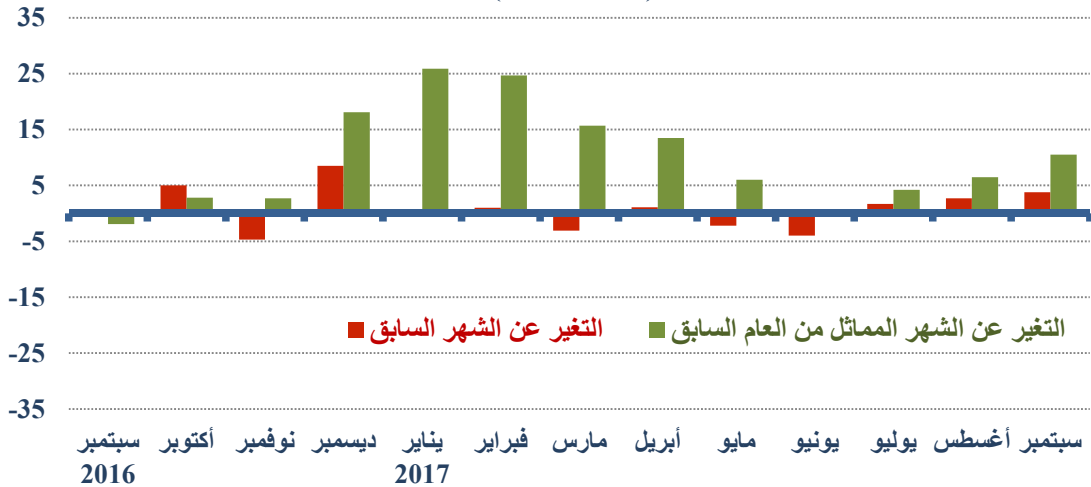
وبوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

سبتمبر 2016	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر
42.9	47.9	43.2	51.7	52.4	53.4	50.3	51.4	49.2	45.2	46.9	49.6	53.4
(0.2)	5.0	(4.7)	8.5	0.7	1.0	(3.1)	1.1	(2.2)	(4.0)	1.7	2.7	3.8
(1.9)	2.8	2.7	18.1	25.9	24.7	15.7	13.5	6.0	(0.6)	4.2	6.5	10.5

● 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 "زافرو" 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 سبتمبر 2017 بنحو 8.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 10.6% لتصل إلى 84.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.4 دولار للبرميل أي بنسبة 10.7% لتبلغ 66.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.8 دولار للبرميل أي بنسبة 6.1% لتبلغ 48.6 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر سبتمبر 2017 بنحو 4.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5.9% لتصل إلى 79.6 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.6 دولار للبرميل أي بنسبة 10.2% لتبلغ 71.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.2 دولار للبرميل أي بنسبة 6.9% لتبلغ 49.8 دولار للبرميل.

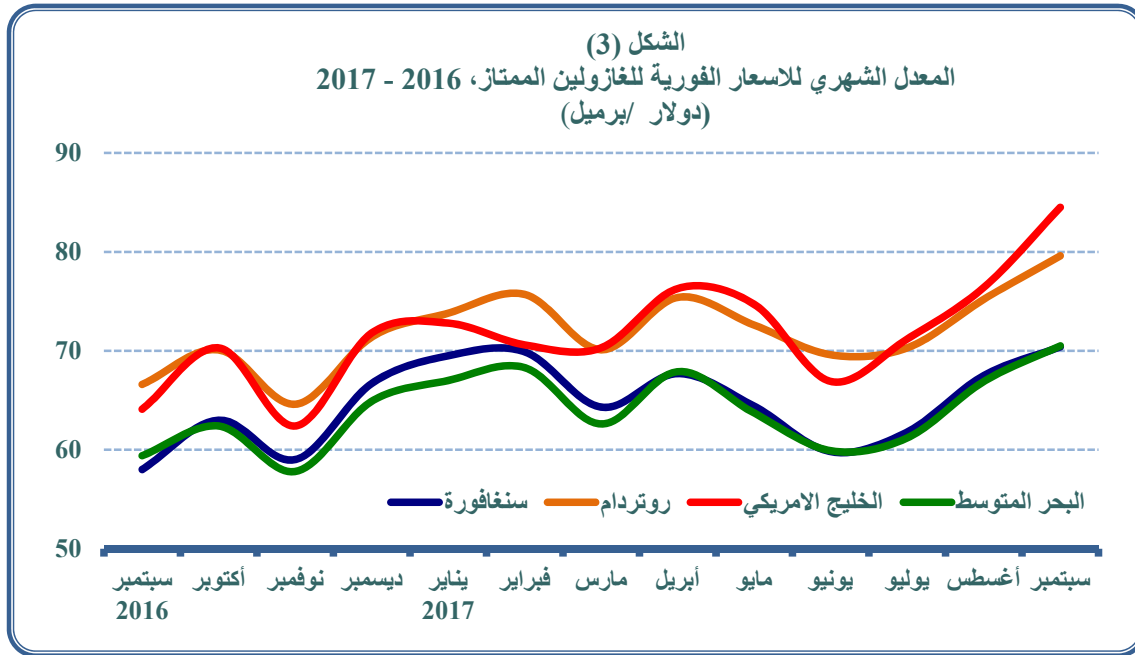
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر سبتمبر 2017 بنحو 3.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5.4% لتصل إلى 70.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.9 دولار للبرميل أي بنسبة 10.5% لتبلغ 72.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.3 دولار للبرميل أي بنسبة 7.1% لتبلغ 50 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر سبتمبر 2017 بنحو 2.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.3% لتصل إلى 70.4 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.1 دولار للبرميل أي بنسبة 7.9% لتبلغ 69.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.5 دولار للبرميل أي بنسبة 7.4% لتبلغ 50.7 دولار للبرميل.

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

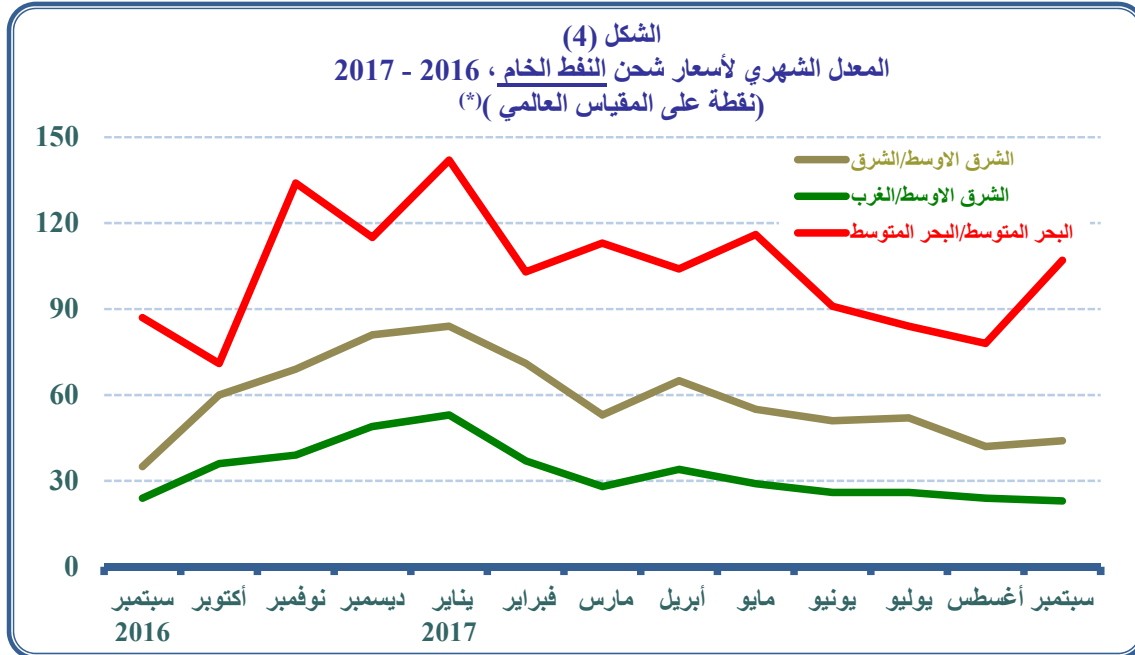


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2017).

• أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر سبتمبر 2017 بمقدار نقطتين مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 4.8% مسجلة 44 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام النقلة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 29 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 37.2% مسجلة 107 نقطة على المقياس العالمي. في حين انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 4.2% مسجلة 23 نقطة على المقياس العالمي.

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



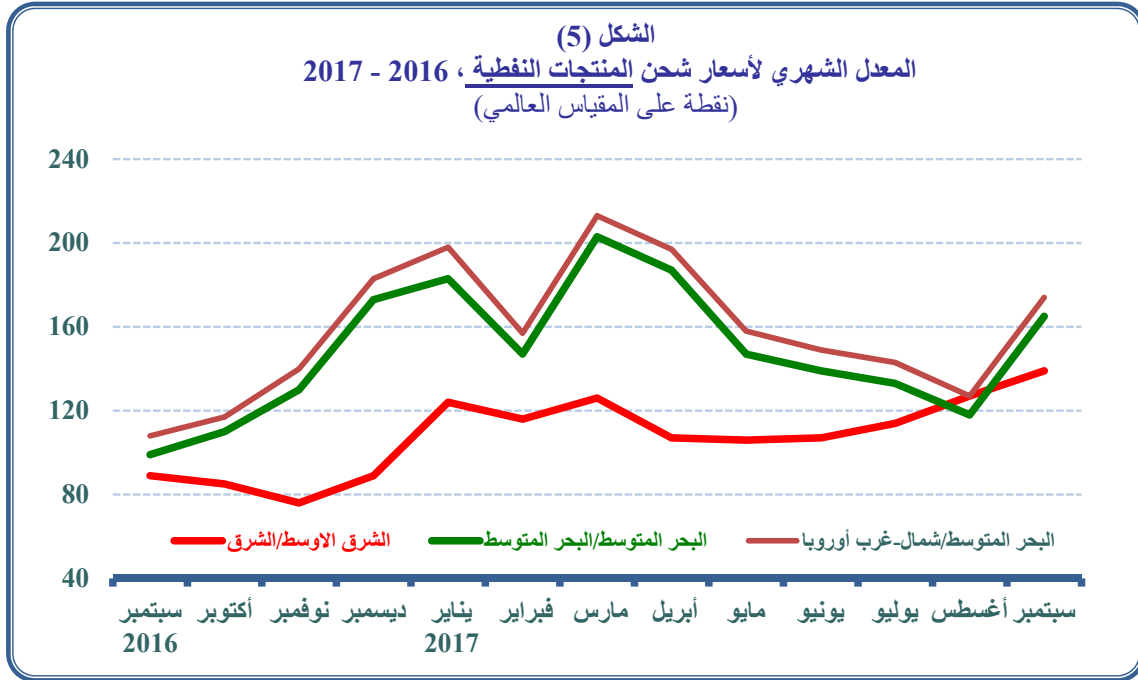
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• 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 سبتمبر 2017 بمقدار 12 نقطة، أي بنسبة 9.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 139 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 سبتمبر 2017 بمقدار 47 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 39.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 165 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 47 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 37% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 174 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر سبتمبر 2016 إلى شهر سبتمبر 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 سبتمبر 2017 إلى انخفاضه بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 98.4 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر سبتمبر 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.5 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر سبتمبر 2017 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2 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 سبتمبر 2017 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.6 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بحوالي 0.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.5 مليون ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.4 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

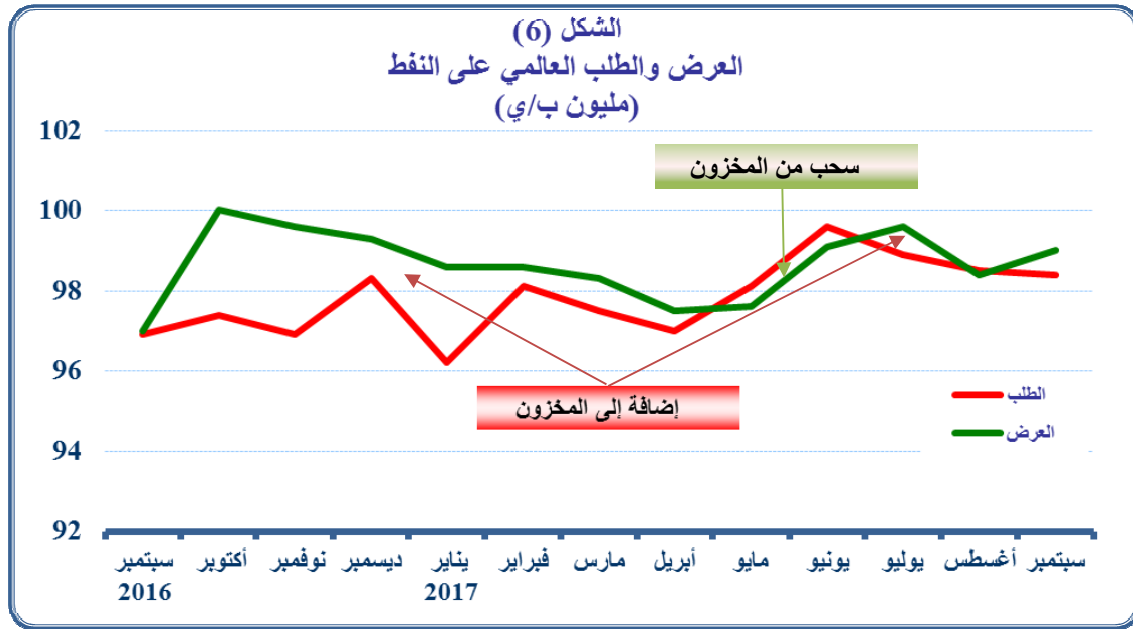
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2017 فائض قدره 0.6 مليون ب/ي، مقارنة بعجز قدره 0.1 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.1 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق ، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

سبتمبر 2017	أغسطس 2017	التغير عن أغسطس 2017	سبتمبر 2016	التغير عن سبتمبر 2016	
47.5	47.7	-0.2	47.3	0.2	طلب الدول الصناعية
50.9	50.8	0.1	49.6	1.3	باقي دول العالم
98.4	98.5	-0.1	96.9	1.5	إجمالي الطلب العالمي
39.6	39.5	0.1	39.7	-0.1	إمدادات أوبك :
32.6	32.5	0.1	32.8	-0.2	نفط خام
7.0	7.0	0.0	6.9	0.1	سوائل الغاز و مكثفات
57.1	56.6	0.5	54.9	2.2	إمدادات من خارج أوبك
2.3	2.3	0.0	2.4	-0.1	عوائد التكرير
99.0	98.4	0.6	97.0	2.0	إجمالي العرض العالمي
0.6	(0.1)		0.1		الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Oct. 17 , 2017



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

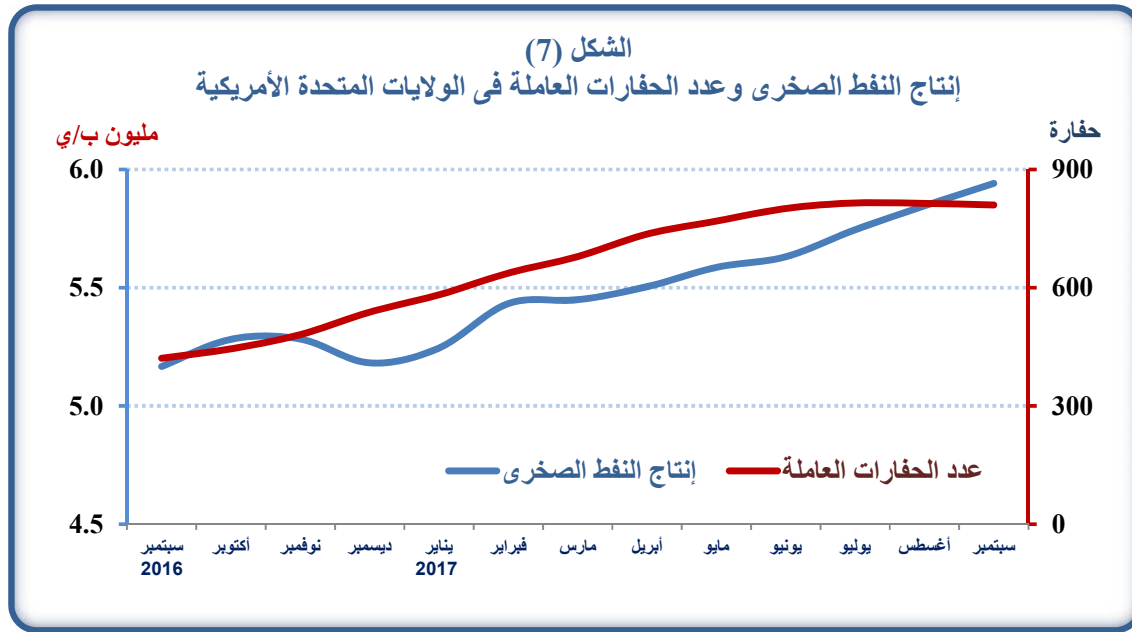
ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر سبتمبر 2017 بحوالي 95 ألف ب/ي أى بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.941 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 774 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر سبتمبر 2017 بنحو 4 حفارات مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 810 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 389 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 سبتمبر 2016	سبتمبر 2016	التغير عن أغسطس 2017	أغسطس 2017	سبتمبر 2017	
0.774	5.167	0.095	5.846	5.941	إنتاج النفط الصخري
389	421	(4)	814	810	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions November 2017
* يمثل إنتاج ست مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي مناطق، Bakken، Eagle Ford، Haynesville، Niobrara، Permian، Appalachia (Utica and Marcellus)، بالإضافة إلى منطقة Anadarko التي أصبحت هدفاً للعديد من منتجي النفط الصخري والغاز الصخري خلال السنوات الأخيرة، ويعمل بها نحو 129 حفارة اعتباراً من شهر يوليو 2017.



3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2017 بحوالى 170 ألف ب/ي أى بنسبة 2.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 378 ألف ب/ي أى بنسبة 19.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 2.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2017 بحوالى 11 ألف ب/ي أى بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 856 ألف ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالى 137 ألف ب/ي أى بنسبة 3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 4.5 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر أغسطس 2017 بحوالى 674 ألف ب/ي، أى بنسبة 15.1% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 41% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم العراق بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالى 41% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2017 بحوالي 145 ألف ب/ي، أي بنسبة 4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.2 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 55 ألف ب/ي، أي بنسبة 10.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 588 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر أغسطس 2017 بنحو 63 ألف ب/ي، أي بنسبة 10.4% لتبلغ 671 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر أغسطس 2017 بحوالي 153 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.6% 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 الامارات العربية المتحدة بنسبة 27% ثم الكويت بحوالي 6% .

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2017 بحوالي 179 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 110 ألف ب/ي، أي بنسبة 9.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 61 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 11 ألف ب/ي، أي بنسبة 1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر أغسطس 2017 حوالي 8.1 مليون ب/ي منخفضة بنحو 1% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 13% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها أنجولا بنسبة 12%، والمملكة العربية السعودية بنسبة 11%.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر أغسطس 2017 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول (4)

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

المنتجات النفطية			النفط الخام			
أغسطس 2017	يوليو 2017	التغير عن يوليو 2017	أغسطس 2017	يوليو 2017	التغير عن يوليو 2017	
2.161-	2.675-	0.514	7.290	7.131	0.159	الولايات المتحدة الأمريكية
0.083-	0.075-	0.008-	3.204	3.349	0.145-	اليابان
0.118	0.008	0.110	7.962	8.157	0.195-	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4- المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أغسطس 2017 بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3015 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 75 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر أغسطس 2017 بحوالي 29 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1178 مليون برميل، في حين ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 15 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1837 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1586 مليون برميل، منها 630 مليون برميل من النفط الخام و 956 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالى 13 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 990 مليون برميل، منها 355 مليون برميل من النفط الخام و 635 مليون برميل من المنتجات، في حين ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالى 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 439 مليون برميل، منها 193 مليون برميل من النفط الخام و 246 مليون برميل من المنتجات.

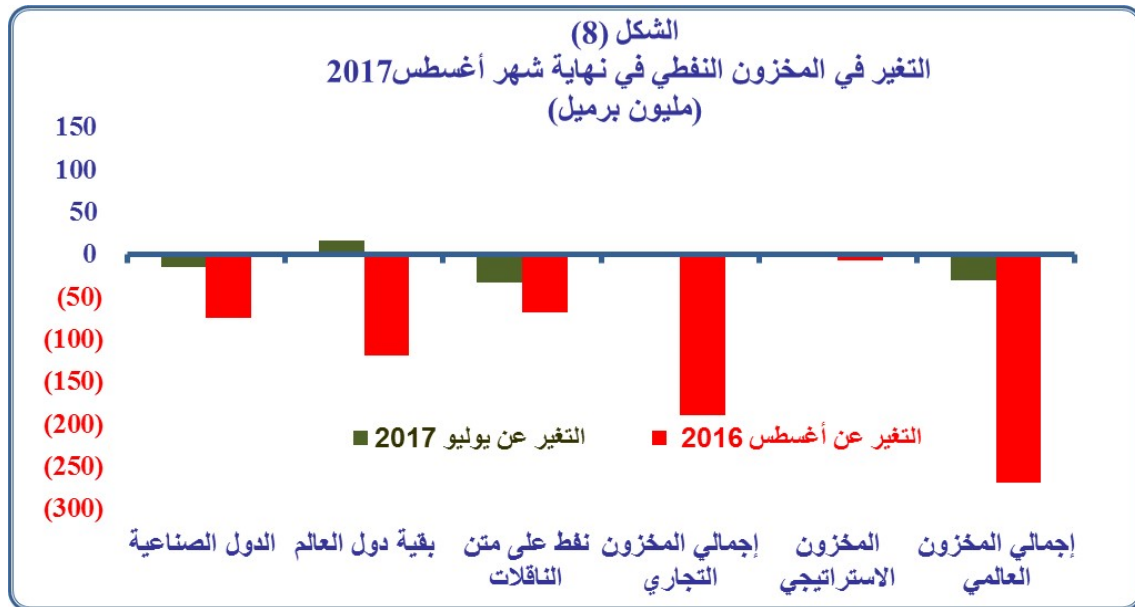
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر أغسطس 2017 بمقدار 17 مليون برميل ليصل إلى 2818 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 33 مليون برميل ليصل إلى 1140 مليون برميل.

وبذلك يرتفع إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5833 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 194 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

استقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر أغسطس 2017 عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 1864 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 7 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر أغسطس 2017 إلى 8837 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 30 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضاً بنحو 269 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر أغسطس 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 سبتمبر 2017 بمقدار 0.08 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.98 دولار لكل مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 5.3 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)

سبتمبر 2016	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2017	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر
الغاز الطبيعي *	3.0	3.0	2.6	3.6	3.3	2.8	2.9	3.1	3.2	3.0	2.9	3.0
خام غرب تكساس **	7.8	8.6	7.9	9.0	9.1	9.2	8.6	8.8	8.4	7.8	8.3	8.3

* 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

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر أغسطس 2017 بمقدار 0.05 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.3 دولار/ مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.08 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.4 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز

الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.2 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 348 ألف طن أي بنسبة 2.8% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أغسطس 2017 إلى 13.002 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
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

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 أغسطس 2017 حوالي 4.744 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 36.5% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 19.3% ثم ماليزيا بنسبة 12% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.368 مليون طن لتساهم بما نسبته 25.9% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافي عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 5.76 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر أغسطس 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 5.65 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 5.60 دولار/ مليون و ح ب، واستراليا بصافي عائد 5.59 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 5.41 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 5.06 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 أغسطس 2017:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصافي العائد* في نهاية شهر أغسطس 2017

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:			7259	2603	3140	13002
استراليا			2847	372	1525	4744
قطر			864	949	694	2507
ماليزيا			1043	238	280	1561
اندونيسيا			488	304	342	1134
روسيا			653	-	-	718

* 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	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	أغسطس	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		47.5	الأول	أكتوبر	April	1st Week	51.6	34.2	الأول	إبريل
	2nd Week		48.5	الثاني			2nd Week	53.4	38.2	الثاني	
	3rd Week		48.4	الثالث			3rd Week	51.5	38.6	الثالث	
	4th Week		47.4	الرابع			4th Week	49.4	41.1	الرابع	
November	1st Week		42.1	الأول	نوفمبر	May	1st Week	48.1	41.1	الأول	مايو
	2nd Week		42.2	الثاني			2nd Week	47.6	41.8	الثاني	
	3rd Week		45.0	الثالث			3rd Week	50.0	44.5	الثالث	
	4th Week		46.4	الرابع			4th Week	51.1	44.7	الرابع	
December	1st Week		50.7	الأول	ديسمبر	June	1st Week	46.5	47.1	الأول	يونيو
	2nd Week		51.9	الثاني			2nd Week	45.2	45.1	الثاني	
	3rd Week		52.0	الثالث			3rd Week	43.4	46.0	الثالث	
	4th Week		53.1	الرابع			4th Week	44.6	45.3	الرابع	

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban, Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's 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: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، البصرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميربي الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي واعتباراً من بداية شهر يناير ومنصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام أورينت. الاكرادوري، 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، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية "زافيرو" إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوع من الخام.

المصدر: منظمة الإقطار 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	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		47.9	أكتوبر
November		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 النفوط الأخرى، 2015-2017
Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2015-2017
دولار / برميل - \$ / Barrel

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

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

Sources: OAEPC - 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 Premium Gasoline	زيت الغاز Gasoil	زيت الوقود Fuel Oil	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
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
فبراير 2017	سنغافورة	69.9	67.3	54.6	Singapore
	روتردام	75.7	66.1	49.7	Rotterdam
	البحر المتوسط	68.3	67.5	50.4	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	70.6	63.2	46.9	US Gulf
مارس 2017	سنغافورة	64.3	63.1	50.7	Singapore
	روتردام	70.1	62.2	44.9	Rotterdam
	البحر المتوسط	62.6	63.2	46.2	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	70.3	58.4	43.3	US Gulf
أبريل 2017	سنغافورة	67.7	65.0	52.5	Singapore
	روتردام	75.4	64.1	47.0	Rotterdam
	البحر المتوسط	67.9	65.2	48.0	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	76.3	60.0	44.6	US Gulf
مايو 2017	سنغافورة	64.4	61.7	51.6	Singapore
	روتردام	72.6	61.1	46.3	Rotterdam
	البحر المتوسط	63.7	62.3	47.1	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	74.7	56.8	43.7	US Gulf
يونيو 2017	سنغافورة	59.8	58.3	45.3	Singapore
	روتردام	69.6	57.1	44.0	Rotterdam
	البحر المتوسط	59.9	58.0	45.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	66.9	52.6	41.8	US Gulf
يوليو 2017	سنغافورة	61.8	61.4	46.1	Singapore
	روتردام	70.3	60.9	45.0	Rotterdam
	البحر المتوسط	61.2	62.1	45.4	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	71.2	56.4	44.5	US Gulf
أغسطس 2017	سنغافورة	67.5	64.2	47.2	Singapore
	روتردام	75.2	64.7	46.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	66.9	65.5	46.7	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	76.4	60.0	45.8	US Gulf
سبتمبر 2017	سنغافورة	70.4	69.3	50.7	Singapore
	روتردام	79.6	71.3	49.8	Rotterdam
	البحر المتوسط	70.5	72.4	50.0	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	84.5	66.4	48.6	US Gulf

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

المصدر: تقرير أوليك 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 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
September 2016	87	24	35	سبتمبر 2016
October	71	36	60	أكتوبر
November	134	39	69	نوفمبر
December	115	49	81	ديسمبر
January 2017	142	53	84	يناير 2017
February	103	37	71	فبراير
March	113	28	53	مارس
April	104	34	65	أبريل
May	116	29	55	مايو
June	91	26	51	يونيو
July	84	26	52	يوليو
August	78	24	42	أغسطس
September	107	23	44	سبتمبر

* 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
September 2016	108	99	89	سبتمبر 2016
October	117	110	85	أكتوبر
November	140	130	76	نوفمبر
December	183	173	89	ديسمبر
January 2017	198	183	124	يناير 2017
February	157	147	116	فبراير
March	213	203	126	مارس
April	197	187	107	أبريل
May	158	147	106	مايو
June	149	139	107	يونيو
July	143	133	114	يوليو
August	127	118	127	أغسطس
September	174	165	139	سبتمبر

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

* حجم الناقل 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 2017-2015
World Oil Demand, 2015-2017
ملليون 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	46.8	47.1	47.3	46.3	46.8	46.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	25.3	25.0	24.5	24.8	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.6	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	32.2	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 ودول آسيوية أخرى
Africa	4.1	4.2	4.3	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	أفريقيا
Latin America	6.8	6.5	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	12.1	12.4	11.9	11.5	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	97.5	96.3	95.6	95.1	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 أوابك
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	21.2	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	13.8	13.9	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	96.4	95.9	96.2	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 للبترول، الإدارة الاقتصادية وتقارير الصناعة النفطية.

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

	التغير عن أغسطس 2016	أغسطس 2016	التغير عن يوليو 2017	يوليو 2017	أغسطس 2017	
	Change from August 2016	Aug-16	Change from July 2017	Jul-17	Aug-17	
Americas	(49)	1635	(3)	1589	1586	الأمريكتين :
Crude	(9)	639	(14)	644	630	نפט خام
Products	(40)	996	11	945	956	منتجات نفطية
Europe	(23)	1013	(13)	1003	990	أوروبا :
Crude	0	355	(11)	366	355	نפט خام
Products	(23)	658	(2)	637	635	منتجات نفطية
Pacific	(3)	442	2	437	439	منطقة المحيط الهادي :
Crude	5	188	(4)	197	193	نפט خام
Products	(8)	254	6	240	246	منتجات نفطية
Total OECD	(75)	3090	(14)	3029	3015	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(4)	1182	(29)	1207	1178	نפט خام
Products	(71)	1908	15	1822	1837	منتجات نفطية
Rest of the world	(119)	2937	17	2801	2818	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(68)	1208	(33)	1173	1140	نפט على متن الناقلات
World Commercial¹	(194)	6027	3	5830	5833	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	(7)	1871	0	1864	1864	المخزون الاستراتيجي
Total²	(269)	9106	(30)	8867	8837	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, October 2017

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, October 2017