



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء

أغسطس - سبتمبر 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 0.1% (0.05 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 73.3 دولار للبرميل خلال شهر يوليو 2018.

☞ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر يوليو 2018 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% ليصل إلى 99.8 مليون ب/ي.

☞ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يوليو 2018 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% لتصل إلى 100.2 مليون ب/ي.

☞ ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يوليو 2018 بنحو 2.2% ليلبلغ حوالي 7.3 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو حفارتين مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 942 حفارة.

☞ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يوليو 2018 بنحو 23.2% لتبلغ 8 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 1.7% لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.

☞ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يونيو 2018 بحوالي 14 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2816 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1850 مليون برميل.

☞ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يوليو 2018 ليصل إلى 2.83 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يونيو 2018 بمقدار 0.17 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 9.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 9.8 دولار لكل مليون (و ح ب). كما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.5 دولار لكل مليون (و ح ب).

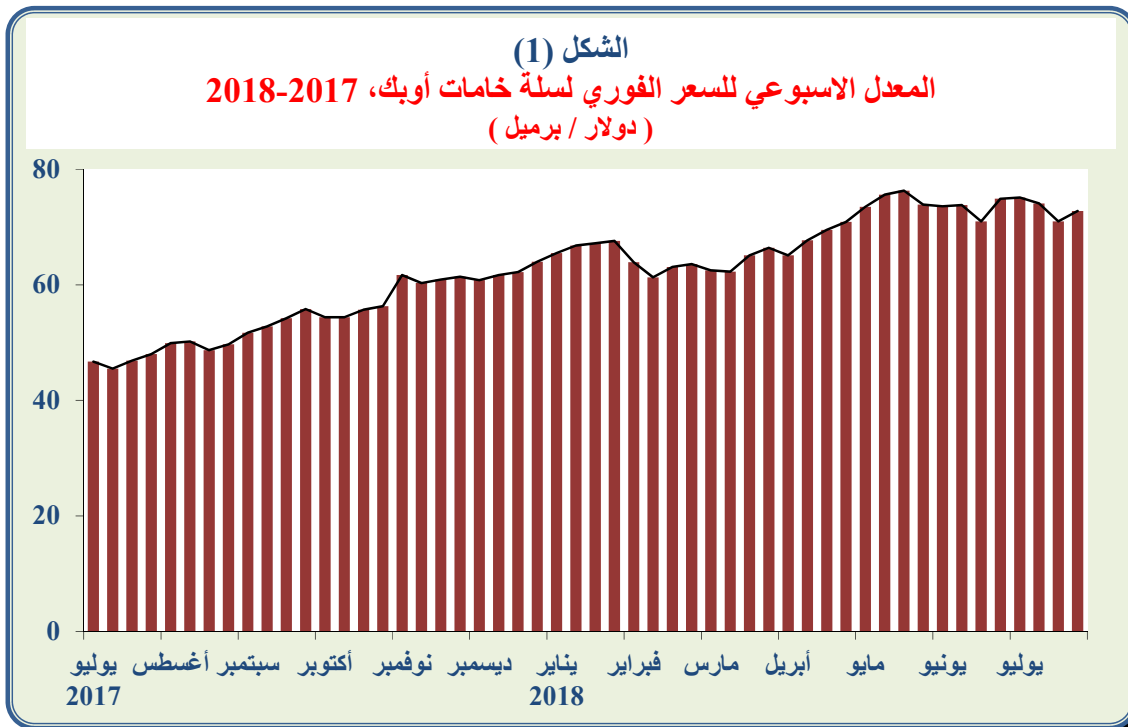
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.895 مليون طن خلال شهر يونيو 2018، مستأثرة بحصة 29.3% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر يوليو 2018، ليصل إلى 75.13 دولار للبرميل، ثم انخفض بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته خلال الشهر وهو 70.95 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث من الشهر، قبل أن يرتفع خلال الأسبوع الرابع إلى 72.81 دولار للبرميل، كما يوضح الشكل (1):



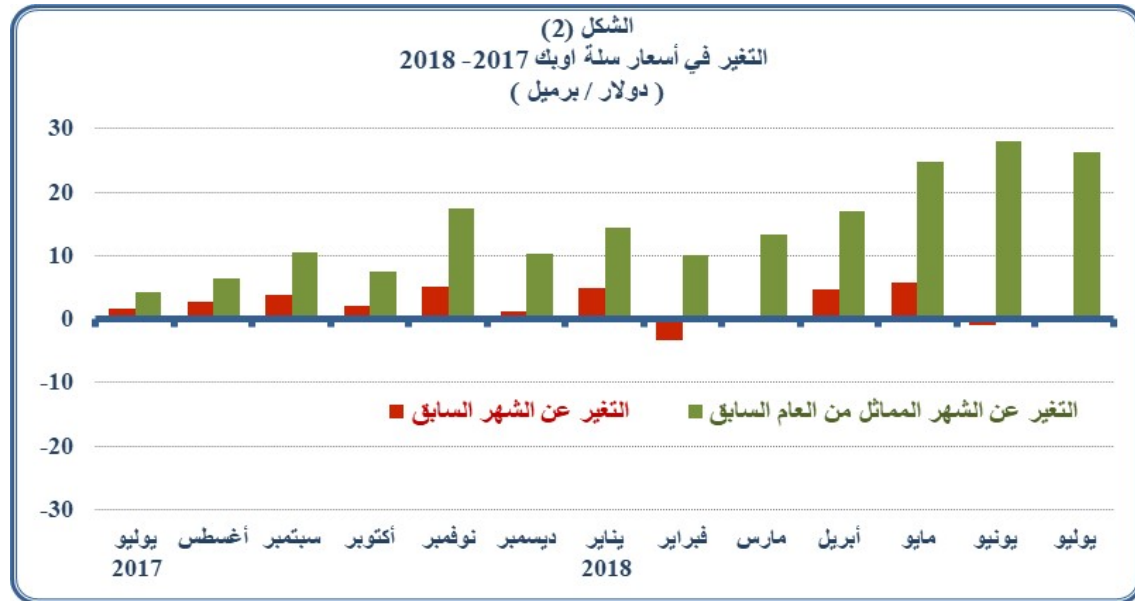
شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر يوليو 2018 ارتفاعاً بمقدار 0.05 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 0.1%، ليصل إلى 73.3 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 26.4 دولار للبرميل، أي بنسبة 56.2% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لاستمرار التوافق القوي بين منظمة أوبك وبعض منتجي النفط من خارجها فيما يتعلق بتعديلات الإنتاج من خلال "إعلان التعاون" في دعم سوق النفط، إضافة إلى تصاعد التوترات الجيوسياسية، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر يوليو 2018.

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، 2018-2017
(دولار/برميل)

يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2018	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو
46.9	49.6	53.4	55.5	60.7	62.1	66.9	63.5	63.8	68.4	74.1	73.2	73.3
1.7	2.7	3.8	2.1	5.2	1.3	4.8	(3.4)	0.3	4.7	5.7	(0.9)	0.1
4.2	6.5	10.5	7.6	17.5	10.4	14.5	10.1	13.4	17.1	24.9	28.0	26.4

● 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"، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو "دجينو" إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 15 نوع من النفط الخام.



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2018 - 2016.

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يوليو 2018 بنحو 0.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 94.2 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.7 دولار للبرميل أي بنسبة 0.8% لتبلغ 83.5 دولار للبرميل، و ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 2.7 دولار للبرميل أي بنسبة 4.3% لتبلغ 66.2 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يوليو 2018 بنحو 0.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 93.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 1.6 دولار للبرميل أي بنسبة 2.4% لتبلغ 67.5 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الغاز بحوالى 0.8 دولار للبرميل أي بنسبة 0.9% لتبلغ 88 دولار للبرميل.

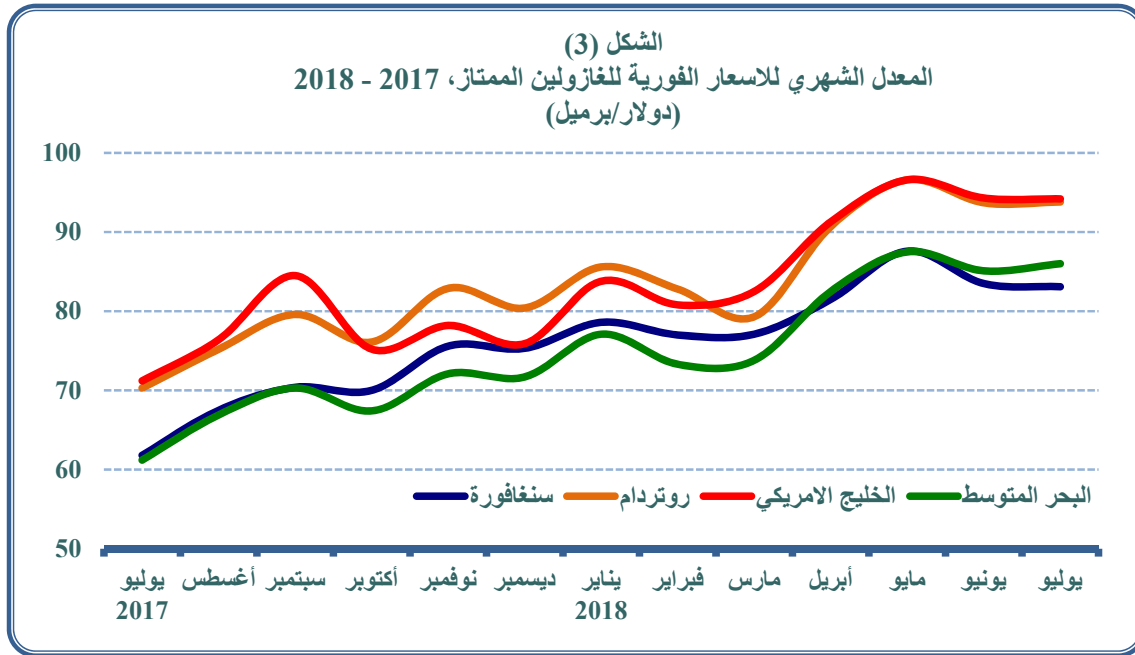
- سوق حوض البحر المتوسط

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يوليو 2018 بنحو 0.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.1% لتصل إلى 86 دولار للبرميل، و ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.5% لتبلغ 68.4 دولار للبرميل، بينما استقرت أسعار زيت الغاز عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 88.2 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يوليو 2018 بنحو 0.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.5% لتصل إلى 83.1 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 0.6 دولار للبرميل أي بنسبة 0.7% لتبلغ 86.5 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالى 1.3 دولار للبرميل أي بنسبة 1.9% لتبلغ 70.5 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من يوليو 2017 إلى يوليو 2018 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

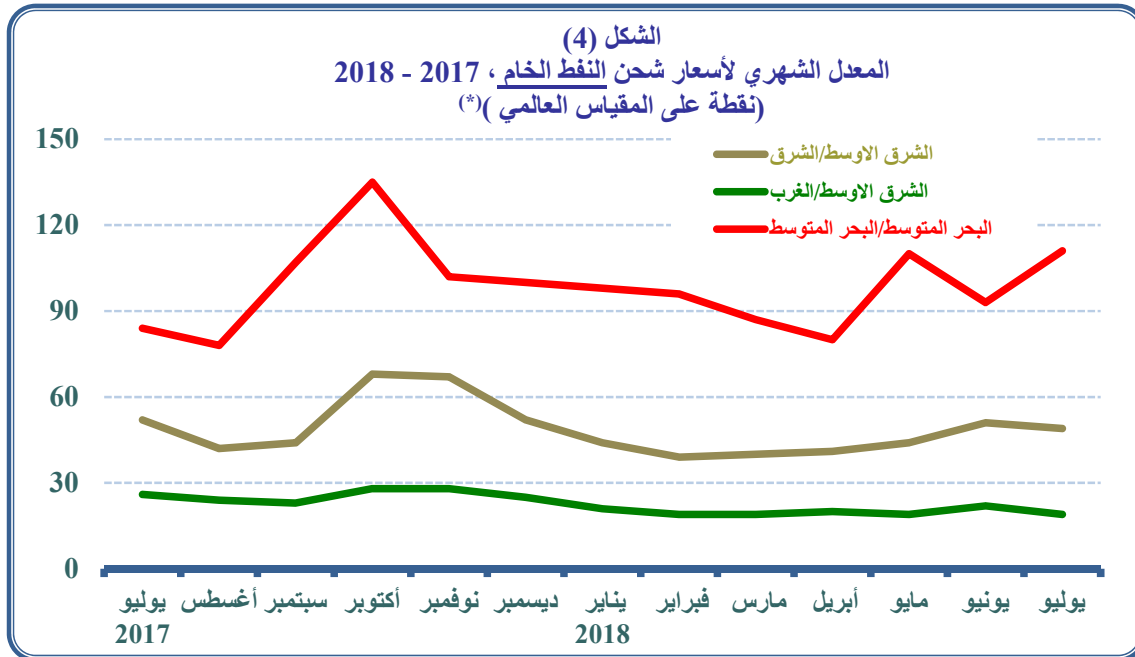


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2016-2018).

• أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يوليو 2018 بمقدار نقطتين مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 3.9% مسجلة 49 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 13.6% مسجلة 19 نقطة على المقياس العالمي. بينما **ارتفعت** أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 18 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 19.4% مسجلة 111 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يوليو 2017 إلى شهر يوليو 2018:



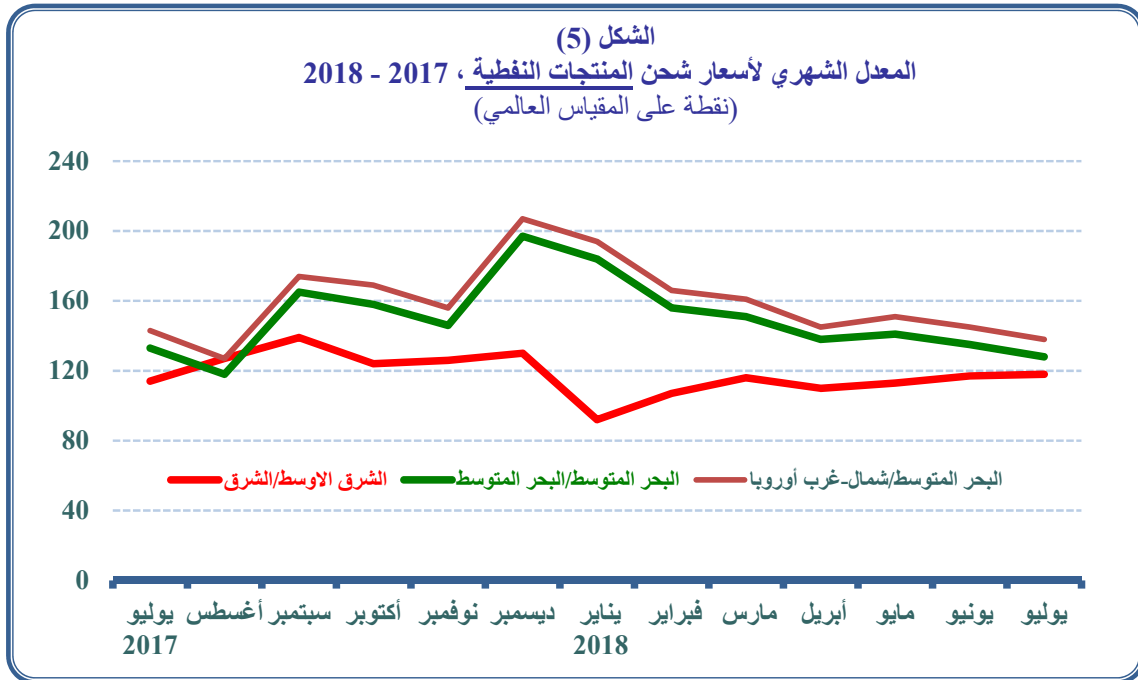
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• 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 يوليو 2018 بمقدار نقطة واحدة، أي بنسبة 0.9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 118 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 يوليو 2018 بمقدار 7 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 5.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 128 نقطة، و انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 7 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 4.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 138 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يوليو 2017 إلى شهر يوليو 2018.



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2016-2018.

2- العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر يوليو 2018 إلى انخفاضه بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 99.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

استقر طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر يوليو 2018 عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 47.6 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 52.2 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يوليو 2018 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 100.2 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 1.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، استقرت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يوليو 2018 عند نفس مستوى العام السابق وهو 38.7 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بحوالي 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق. بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.8 مليون ب/ي أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 61.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر يوليو 2018 فائض قدره 0.4 مليون ب/ي، مقارنة بعجز قدره 1.2 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.4 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)

يوليو 2018	يونيو 2018	التغير عن يونيو 2018	يوليو 2017	التغير عن يوليو 2017	
47.6	47.6	0.0	47.5	0.1	طلب الدول الصناعية
52.2	53.0	-0.8	50.5	1.7	باقي دول العالم*
99.8	100.6	-0.8	98.0	1.8	إجمالي الطلب العالمي
38.7	38.7	0.0	39.5	-0.8	إمدادات أوبك :
32.2	32.2	0.0	33.0	-0.8	نفط خام
6.5	6.5	0.0	6.5	0.0	سوائل الغاز و مكثفات
59.2	58.3	0.8	56.6	2.6	إمدادات من خارج أوبك
2.3	2.3	0.0	2.3	0.0	عوائد التكرير
100.2	99.4	0.8	98.4	1.8	إجمالي العرض العالمي
0.4	-1.2		0.4		الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Sep. 19 , 2018

* يتضمن 0.2 مليون ب/ي من النفط المطلوب لتأمين نظام إمدادات النفط الخام والمنتجات و المخزونات الاستراتيجية.



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2016-2018.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

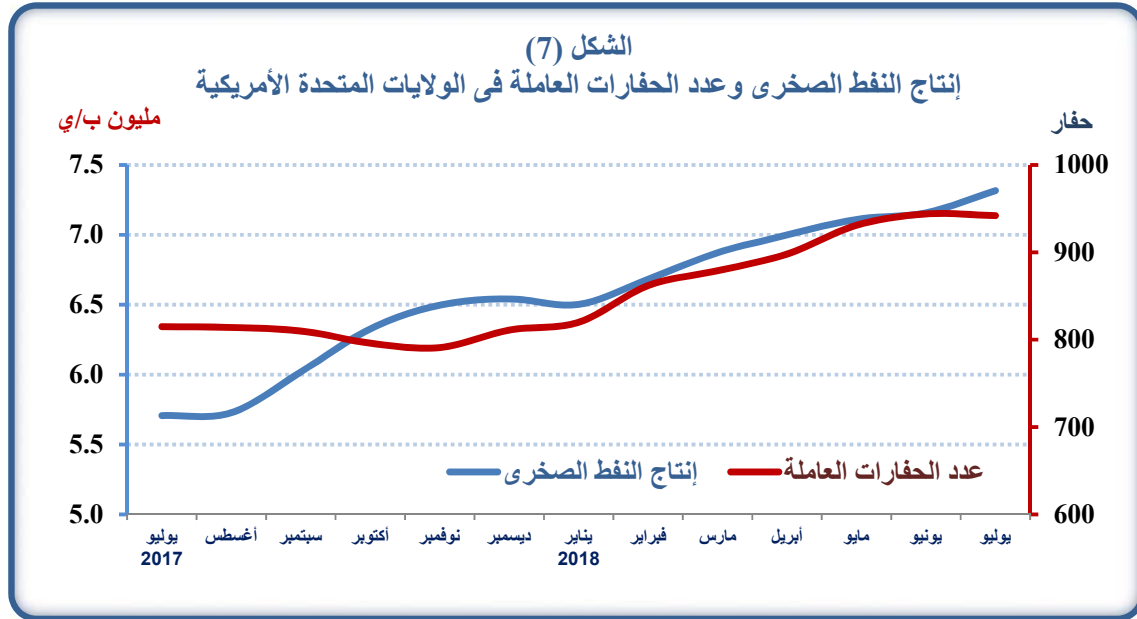
ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر يوليو 2018 بحوالي 158 ألف ب/ي أي بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليلبلغ 7.3 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر يوليو 2018 بنحو حفارتين مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 942 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 127 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

الجدول (3)

إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية* (مليون برميل / اليوم)

التغير عن يوليو 2017	يوليو 2017	التغير عن يونيو 2018	يونيو 2018	يوليو 2018	
1.609	5.707	0.158	7.158	7.316	إنتاج النفط الصخري
127	815	-2	944	942	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions September 2018
* 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، Ford، Eagle، Haynesville، Niobrara، Permian، Appalachia (Utica and Marcellus)، بالاضافة إلى منطقة Anadarko التي أصبحت هدفاً للعديد من منتجي النفط الصخري والغاز الصخري خلال السنوات الأخيرة، ويعمل بها نحو 129 حفارة اعتباراً من شهر يوليو 2017.



3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يوليو 2018 بحوالي 434 ألف ب/ي أى بنسبة 5.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 38 ألف ب/ي أى بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 2.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يوليو 2018 بحوالى 565 ألف ب/ي أى بنسبة 23.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 1.9 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالى 44 ألف ب/ي أى بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 5.2 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يوليو 2018 بحوالى 49 ألف ب/ي، أى بنسبة 1.6% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 3.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 47% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 10% ثم العراق بنسبة 9%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالى 32% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يوليو 2018 بنحو 526 ألف ب/ي بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 22% لتبلغ 2.9 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية (باستثناء غاز البترول السائل) بحوالي 112 ألف ب/ي، أي بنسبة 25% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 561 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يوليو 2018 بنحو 6 آلاف ب/ي، أي بنسبة 1.2% لتبلغ 506 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يوليو 2018 بحوالي 644 ألف ب/ي، أي بنسبة 27.6% ليصل إلى 3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 34% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 27% ثم قطر بحوالي 8% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان خلال شهر يوليو 2018 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول (4)

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

المنتجات النفطية			النفط الخام			
يوليو 2018	يونيو 2018	التغير عن يوليو 2018	يوليو 2018	يونيو 2018	التغير عن يوليو 2018	
3.009-	2.927-	0.082-	6.134	6.003	0.131	الولايات المتحدة الأمريكية
0.055	0.063-	0.118	2.395	0.526	2.921	اليابان

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2018.

4- المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يونيو 2018 بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2816 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 200 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر يونيو 2018 بحوالي 28 مليون برميل عن

الشهر السابق ليصل إلى 1090 مليون برميل، بينما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1726 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 12 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1470 مليون برميل، منها 573 مليون برميل من النفط الخام و 897 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 388 مليون برميل، منها 162 مليون برميل من النفط الخام و 226 مليون برميل من المنتجات. بينما استقر المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 958 مليون برميل، منها 355 مليون برميل من النفط الخام و 603 مليون برميل من المنتجات.

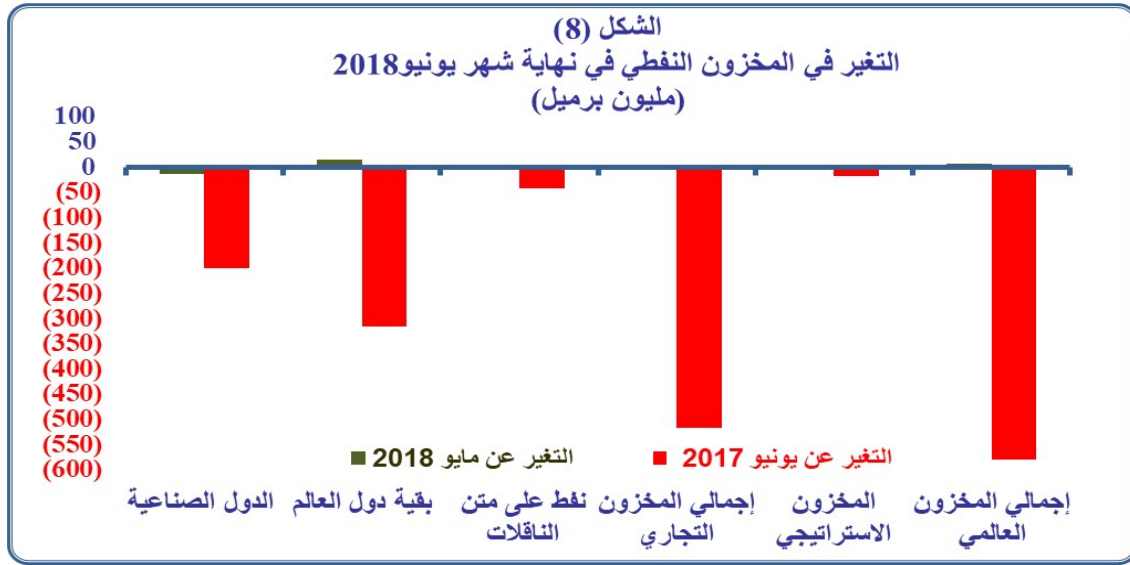
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يونيو 2018 بمقدار 15 مليون برميل ليصل إلى 2729 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 5 مليون برميل ليصل إلى 1161 مليون برميل.

وبذلك يرتفع إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5545 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 517 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يونيو بمقدار 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1850 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 18 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يونيو 2018 إلى 8555 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 6 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضاً بنحو 579 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر يونيو 2018.



ثانياً: 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 يوليو 2018 بنحو 0.14 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 2.83 مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 9.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول (5)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2017- 2018
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

يوليو 2017	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2018	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو
3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	2.8	3.9	2.7	2.7	2.8	2.8	3.0	2.8
8.1	8.3	8.3	8.9	9.8	10.0	11.0	10.7	10.8	11.4	12.1	11.7	12.2
الغاز الطبيعي *												
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

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر يونيو 2018 بمقدار 0.17 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.8 دولار/ مليون و ح ب، بينما استقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 9.8 دولار/ مليون و ح ب، كما استقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.5 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 36 ألف طن فقط أي بنسبة 0.3% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يونيو 2018 إلى 13.305 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2016 - 2018 :

الجدول (6)

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين، 2016 - 2018

متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب)			الكميات المستوردة (ألف طن)				
الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
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
7.3	8.0	8.1	13298	3191	3138	6969	2017
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
7.7	7.7	7.9	13795	4056	3328	6411	نوفمبر
8.1	8.3	8.1	17158	5029	4176	7953	ديسمبر
8.4	8.7	8.7	17591	5184	4144	8263	يناير 2018
8.6	9.9	9.2	16875	3993	4588	8294	فبراير
8.7	9.4	9.5	15492	3254	4304	7934	مارس
8.7	9.3	9.4	12079	3254	3217	5608	أبريل
8.5	9.8	9.6	13341	4150	2784	6407	مايو
8.5	9.8	9.8	13305	4000	3758	5547	يونيو

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر يونيو 2018 حوالي 3.529 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 26.5% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 21.1% ثم ماليزيا بنسبة 9.3% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.895 مليون طن لتساهم بما نسبته 29.3% 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 9.17 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر يونيو 2018، تليها إندونيسيا بصافي عائد 9.0 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 8.95 دولار/ مليون و ح ب، واستراليا بصافي عائد 8.90 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 8.60 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 يونيو 2018:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصافي العائد* في نهاية شهر يونيو 2018

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:	5547	3758	4000	13305		
استراليا	1683	625	1221	3529	8.90	
قطر	757	1150	896	2803	8.60	
ماليزيا	677	301	257	1235	8.95	
اندونيسيا	388	367	215	970	9.00	
روسيا	523	262	-	785	9.17	

* عائدات التصدير مطروحا منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: World Gas Intelligence أعداد مختلفة من

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No
المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* 2018-2017
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2017-2018

دولار / برميل - \$ / Barrel

Month	Week	2018	2017	الاسبوع	الشهر	Month	Week	2018	2017	الاسبوع	الشهر
July	1st Week	75.1	46.7	الأول	يوليو	January	1st Week	65.5	53.1	الأول	يناير
	2nd Week	74.1	45.5	الثاني			2nd Week	66.8	52.1	الثاني	
	3rd Week	71.0	46.9	الثالث			3rd Week	67.2	52.1	الثالث	
	4th Week	72.8	48.0	الرابع			4th Week	67.6	52.5	الرابع	
August	1st Week		49.9	الأول	أغسطس	February	1st Week	63.9	52.9	الأول	فبراير
	2nd Week		50.2	الثاني			2nd Week	61.3	53.2	الثاني	
	3rd Week		48.7	الثالث			3rd Week	63.1	53.7	الثالث	
	4th Week		49.7	الرابع			4th Week	63.6	53.6	الرابع	
September	1st Week		51.7	الأول	سبتمبر	March	1st Week	62.5	52.0	الأول	مارس
	2nd Week		52.8	الثاني			2nd Week	62.3	49.2	الثاني	
	3rd Week		54.2	الثالث			3rd Week	65.1	48.7	الثالث	
	4th Week		55.8	الرابع			4th Week	66.4	49.5	الرابع	
October	1st Week		54.4	الأول	أكتوبر	April	1st Week	65.1	51.6	الأول	إبريل
	2nd Week		54.4	الثاني			2nd Week	67.7	53.4	الثاني	
	3rd Week		55.7	الثالث			3rd Week	69.5	51.5	الثالث	
	4th Week		56.3	الرابع			4th Week	70.9	49.4	الرابع	
November	1st Week		61.7	الأول	نوفمبر	May	1st Week	73.5	48.1	الأول	مايو
	2nd Week		60.3	الثاني			2nd Week	75.6	47.6	الثاني	
	3rd Week		60.9	الثالث			3rd Week	76.3	50.0	الثالث	
	4th Week		61.4	الرابع			4th Week	73.9	51.1	الرابع	
December	1st Week		60.8	الأول	ديسمبر	June	1st Week	73.6	46.5	الأول	يونيو
	2nd Week		61.7	الثاني			2nd Week	73.8	45.2	الثاني	
	3rd Week		62.2	الثالث			3rd Week	71.0	43.4	الثالث	
	4th Week		64.0	الرابع			4th Week	74.9	44.6	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". As of June 2018, the basket includes the Congolese crude "Djeno".

Sources: OPEC - 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 القزولي، بولي الخفيف النيجيري،

خام ميناس الأنطونيبي، واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأنغولي و خام أورينت.

الأكوانوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الأنطونيبي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الأنطونيبي من جديد،

وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الأنطونيبي، وفي يونيو 2017 أضيف خام

غينيا الاستوائية "زافيرو" إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو "دجينو" إلى سلة أوبك

لتصبح تتألف من 15 نوع من النفط الخام.

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

جدول رقم (2) Table No
الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2017-2018
Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 2017-2018
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	2018	2017	
January	66.9	52.4	يناير
February	63.5	53.4	فبراير
March	63.8	50.3	مارس
April	68.4	51.4	أبريل
May	74.1	49.2	مايو
June	73.2	45.2	يونيو
July	73.3	46.9	يوليو
August		49.6	أغسطس
September		53.4	سبتمبر
October		55.5	أكتوبر
November		60.7	نوفمبر
December		62.1	ديسمبر
First Quarter	64.7	52.0	الربع الأول
Second Quarter	71.9	48.6	الربع الثاني
Third Quarter		50.0	الربع الثالث
Fourth Quarter		59.4	الربع الرابع
Annual Average		52.5	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، 2016-2018
Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2016-2018
دولار / برميل - \$ / Barrel

	غرب تكساس	برنت	دبي	السفرة الليبي	موربان الإماراتي	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 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
Average 2017	50.9	54.2	53.2	52.9	54.9	52.9	51.7	51.9	54.2	52.7	52.5	متوسط عام 2017
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
December	57.9	64.1	61.6	63.1	63.8	61.5	60.9	61.4	64.7	62.5	62.1	ديسمبر
January 2018	63.7	69.1	66.2	68.2	68.8	66.4	65.7	66.1	69.9	67.4	66.9	يناير 2018
February	62.2	65.2	62.7	64.4	65.9	63.1	62.1	62.3	66.0	64.0	63.5	فبراير
March	62.8	65.9	62.8	64.9	66.3	63.4	62.2	62.3	66.7	64.4	63.8	مارس
April	66.3	71.6	68.3	70.4	71.0	67.6	67.0	67.1	72.1	68.9	68.4	أبريل
May	69.9	76.9	74.2	75.3	76.7	73.4	72.6	72.8	77.3	74.7	74.1	مايو
June	67.7	74.2	73.6	72.3	76.2	72.9	72.4	71.9	73.4	74.3	73.2	يونيو
July	71.0	74.3	73.1	72.4	76.0	73.1	72.3	72.0	73.9	74.2	73.3	يوليو

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 ، 2016-2018
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2016-2018
دولار / برميل - \$ / Barrel

	السوق	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	زيت الغاز Gasoil	زيت الوقود Fuel Oil	Market
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
متوسط عام 2017	سنغافورة	68.0	66.3	51.6	Singapore
	روتردام	75.1	66.4	48.7	Rotterdam
	البحر المتوسط	66.6	66.9	49.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	74.4	62.3	47.1	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	70.3	70.7	50.0	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	84.5	66.4	48.6	US Gulf
أكتوبر 2017	سنغافورة	70.0	70.0	51.9	Singapore
	روتردام	76.1	71.7	50.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	67.4	71.0	51.5	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	75.2	66.1	49.4	US Gulf
نوفمبر 2017	سنغافورة	75.6	74.0	56.7	Singapore
	روتردام	82.9	75.4	55.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	72.1	75.2	56.1	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	78.2	71.8	55.0	US Gulf
ديسمبر 2017	سنغافورة	75.3	75.8	56.3	Singapore
	روتردام	80.4	76.6	54.5	Rotterdam
	البحر المتوسط	71.7	75.9	55.5	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	75.9	73.6	54.4	US Gulf
يناير 2018	سنغافورة	78.6	81.7	58.9	Singapore
	روتردام	85.6	82.2	57.7	Rotterdam
	البحر المتوسط	77.1	81.5	59.2	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	83.8	78.9	56.9	US Gulf
فبراير 2018	سنغافورة	77.0	78.0	57.0	Singapore
	روتردام	82.8	77.5	55.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	73.3	77.6	56.3	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	80.8	72.5	54.2	US Gulf
مارس 2018	سنغافورة	77.1	78.3	56.9	Singapore
	روتردام	79.3	78.6	55.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	73.8	78.7	56.4	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	82.5	73.0	52.8	US Gulf
أبريل 2018	سنغافورة	81.5	84.0	61.1	Singapore
	روتردام	90.7	85.5	58.7	Rotterdam
	البحر المتوسط	82.5	85.6	59.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	91.3	80.1	52.6	US Gulf
مايو 2018	سنغافورة	87.6	90.3	68.1	Singapore
	روتردام	96.6	91.3	65.7	Rotterdam
	البحر المتوسط	87.5	91.5	66.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	96.6	85.5	52.6	US Gulf
يونيو 2018	سنغافورة	83.5	87.1	69.2	Singapore
	روتردام	93.7	88.8	65.9	Rotterdam
	البحر المتوسط	85.1	88.2	67.4	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	94.3	82.8	63.5	US Gulf
يوليو 2018	سنغافورة	83.1	86.5	70.5	Singapore
	روتردام	93.8	88.0	67.5	Rotterdam
	البحر المتوسط	86.0	88.2	68.4	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	94.2	83.5	66.2	US Gulf

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

جدول رقم (5) Table No (5)
اتجاهات أسعار شحن النفط الخام، 2016-2018
Spot Crude Tanker Freight Rates, 2016-2018

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 2016	97	37	60	متوسط عام 2016
Average 2017	106	30	59	متوسط عام 2017
July 2017	84	26	52	يوليو 2017
August	78	24	42	أغسطس
September	107	23	44	سبتمبر
October	135	28	68	أكتوبر
November	102	28	67	نوفمبر
December	100	25	52	ديسمبر
January 2018	98	21	44	يناير 2018
February	96	19	39	فبراير
March	87	19	40	مارس
April	80	20	41	أبريل
May	110	19	44	مايو
June	93	22	51	يونيو
July	111	19	49	يوليو

* Vessels of 230-280 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن

** Vessels of 270-285 thousand dwt.

** حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن

*** Vessels of 80-85 thousand dwt.

** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (6) Table No
اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2016-2018
Product Tanker Spot Freight Rates, 2016-2018

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 2016	146	136	100	متوسط عام 2016
Average 2017	171	160	121	متوسط عام 2017
July 2017	143	133	114	يوليو 2017
August	127	118	127	أغسطس
September	174	165	139	سبتمبر
October	169	158	124	أكتوبر
November	156	146	126	نوفمبر
December	207	197	130	ديسمبر
January 2018	194	184	92	يناير 2018
February	166	156	107	فبراير
March	161	151	116	مارس
April	145	138	110	أبريل
May	151	141	113	مايو
June	145	135	117	يونيو
July	138	128	118	يوليو

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 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 (7)
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2016-2018
World Oil Demand, 2016-2018
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2018		*2017					2016					
	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	
	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	
Arab Countries	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	الدول العربية
OAPEC	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	47.2	47.6	47.3	48.0	47.6	47.1	47.0	46.9	47.1	47.3	46.3	46.8	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	25.3	25.2	25.0	25.1	25.0	25.0	24.5	24.7	24.8	25.1	24.7	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.2	14.0	14.3	14.4	14.8	14.3	13.9	14.0	14.0	14.4	14.0	13.6	أوروبا الغربية
Pacific	7.7	8.5	8.1	8.4	7.9	7.8	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	المحيط الهادي
Developing Countries	32.7	32.4	32.1	32.1	32.4	32.0	31.5	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	الدول النامية
Middle East & Asia	21.8	21.7	21.4	21.4	21.5	21.3	21.0	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	4.3	4.4	4.2	4.2	4.1	4.2	4.3	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	أفريقيا
Latin America	6.5	6.4	6.5	6.5	6.8	6.5	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	أمريكا اللاتينية
China	12.8	12.3	12.3	12.7	12.3	12.4	11.9	11.6	11.9	11.5	11.5	11.1	الصين
FSU	4.5	4.7	4.7	5.1	4.8	4.4	4.5	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	أوروبا الشرقية
World	97.9	97.8	97.2	98.7	97.9	96.5	95.7	95.5	96.2	96.0	94.1	94.1	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 ووسائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2016-2018
World Oil and NGL Supply, 2016-2018
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2018		*2017					2016					
	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	
	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	
Arab Countries	28.3	28.1	28.1	28.2	28.3	28.0	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	الدول العربية
OAPEC	27.0	26.8	26.8	26.9	27.0	26.7	26.6	27.0	27.7	27.2	26.7	26.4	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC*:	38.5	38.7	38.8	38.8	39.1	38.6	38.3	38.6	39.3	38.8	38.3	38.5	الأوبك *
Crude Oil	32.2	32.4	32.6	32.4	32.7	32.3	32.1	32.6	33.3	32.6	32.2	32.5	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.3	6.3	6.2	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	وسائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	27.4	27.2	25.7	26.6	25.5	25.2	25.5	24.9	25.2	24.6	24.2	25.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	23.3	22.9	21.5	22.4	21.4	20.9	21.1	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.7	3.9	3.8	3.8	3.7	3.8	4.0	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	المحيط الهادي
Developing Countries	11.5	11.4	11.4	11.9	11.8	11.8	11.9	11.9	12.4	12.3	12.1	12.1	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.5	1.5	1.5	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	2.2	2.1	2.1	2.1	أفريقيا
Latin America	5.2	5.1	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	أمريكا اللاتينية
China	4.0	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	الصين
FSU	14.1	14.1	14.1	14.1	13.9	14.1	14.1	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكسير
World	97.9	97.7	96.3	97.6	96.7	96.0	95.8	95.6	97.2	95.6	94.8	96.4	العالم

* Estimates.

*includes Equatorial Guinean which resumed 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 يونيو 2018
Global Oil Inventories, June 2018
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن يونيو 2017	يونيو 2017	التغير عن مايو 2018	مايو 2018	يونيو 2018	
	Change from June 2017	Jun-17	Change from May 2018	May-18	Jun-18	
Americas	(126)	1596	(12)	1482	1470	الأمريكتين :
Crude	(85)	658	(25)	598	573	نפט خام
Products	(41)	938	13	884	897	منتجات نفطية
Europe	(38)	996	0	958	958	أوروبا :
Crude	(10)	365	(2)	357	355	نפט خام
Products	(28)	631	2	601	603	منتجات نفطية
Pacific	(36)	424	(2)	390	388	منطقة المحيط الهادي :
Crude	(28)	190	(1)	163	162	نפט خام
Products	(8)	234	(1)	227	226	منتجات نفطية
Total OECD	(200)	3016	(14)	2830	2816	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(123)	1213	(28)	1118	1090	نפט خام
Products	(77)	1803	14	1712	1726	منتجات نفطية
Rest of the world	(317)	3046	15	2714	2729	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(43)	1204	5	1156	1161	نפט على متن الناقلات
World Commercial¹	(517)	6062	1	5544	5545	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	(18)	1868	1	1849	1850	المخزون الاستراتيجي
Total²	(579)	9134	6	8549	8555	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, August & September 2018

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, August & September 2018