



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء نوفمبر 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 6.8% (4.9 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 77.2 دولار للبرميل خلال شهر سبتمبر 2018.

☞ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر سبتمبر 2018 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% ليصل إلى 100.2 مليون ب/ي.

☞ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر سبتمبر 2018 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% لتصل إلى 101.4 مليون ب/ي.

☞ ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر سبتمبر 2018 بنحو 1.4% ليلبلغ حوالي 7.5 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو حفارتين مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 939 حفارة.

☞ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2018 بنحو 1.1% لتبلغ 7.8 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 3.5% لتبلغ حوالي 2.5 مليون ب/ي.

☞ ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أغسطس 2018 بحوالي 16 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2854 مليون برميل، بينما انخفض المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1849 مليون برميل.

☞ ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر سبتمبر 2018 ليصل إلى 3 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر أغسطس 2018 بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 10.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، و ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 10.2 دولار لكل مليون (و ح ب). بينما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.5 دولار لكل مليون (و ح ب).

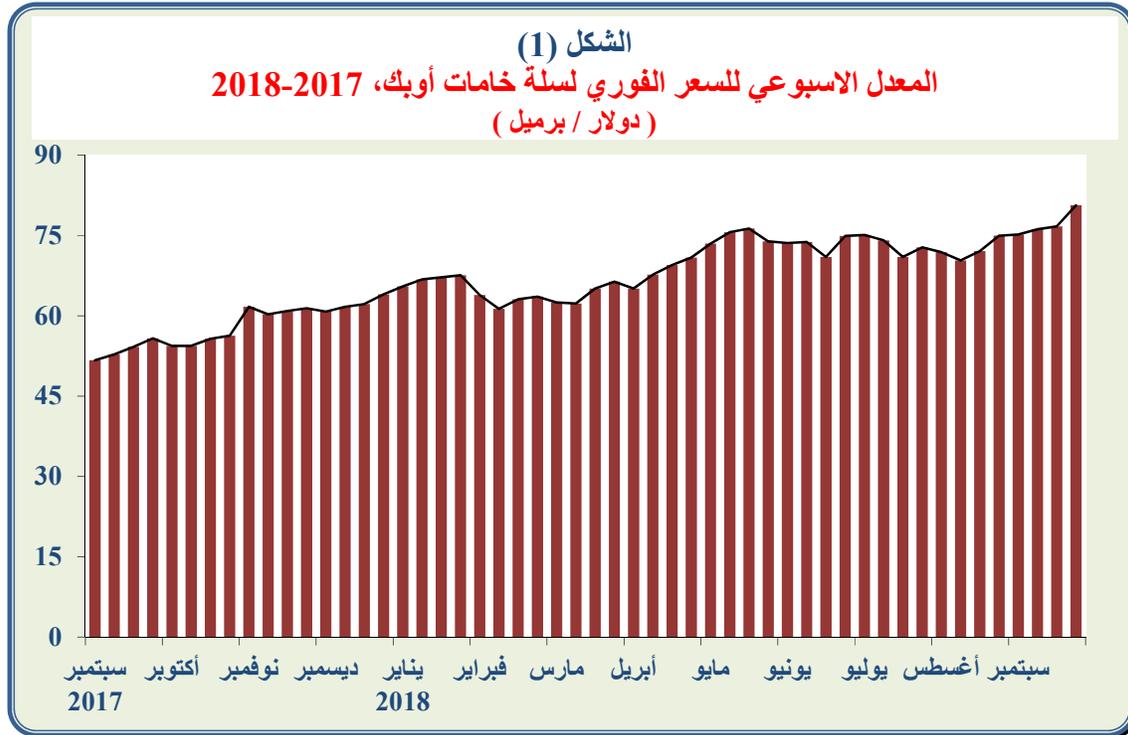
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.644 مليون طن خلال شهر أغسطس 2018، مستأثرة بحصة 24% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر سبتمبر 2018، ليصل إلى 75.19 دولار للبرميل، واستمر في الارتفاع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 80.64 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر سبتمبر 2018 ارتفاعاً بمقدار 4.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 6.8%، ليصل إلى 77.2 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 23.7 دولار للبرميل، أي بنسبة 44.4% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لتزايد المخاوف بشأن نقص إمدادات النفط العالمية، والارتفاع النسبي في الطلب العالمي على النفط، إضافة إلى تصاعد التوترات الجيوسياسية. دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر سبتمبر 2018 لتصل إلى أعلى مستوى لها منذ شهر أكتوبر 2014.

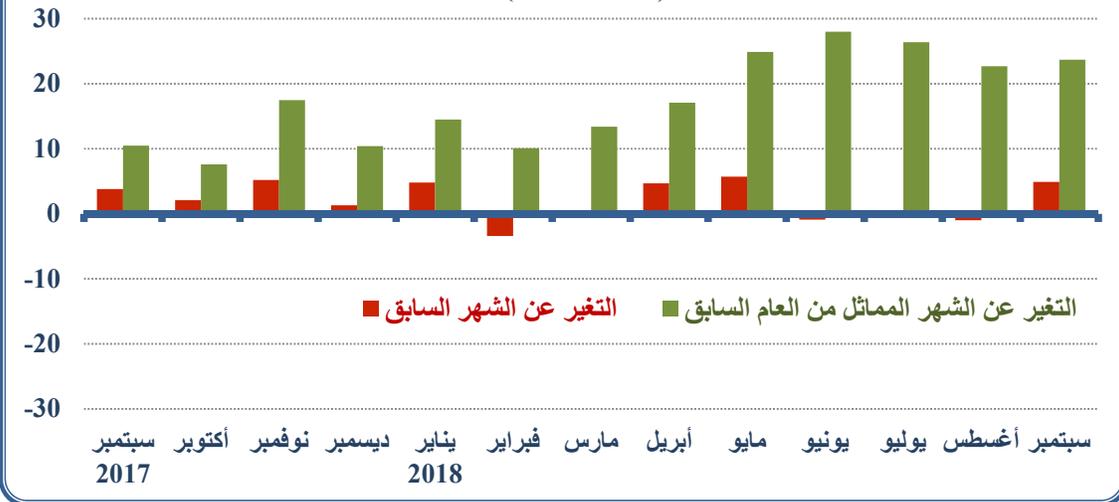
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول (1)
التغير في أسعار سلة أوبك، 2018-2017
(دولار/برميل)

سبتمبر 2017	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2018	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر
53.4	55.5	60.7	62.1	66.9	63.5	63.8	68.4	74.1	73.2	73.3	72.3	77.2
3.8	2.1	5.2	1.3	4.8	(3.4)	0.3	4.7	5.7	(0.9)	0.1	(1.0)	4.9
10.5	7.6	17.5	10.4	14.5	10.1	13.4	17.1	24.9	28.0	26.4	22.7	23.7

● 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.

الشكل (2)
التغير في أسعار سلة أوبك 2018-2017
(دولار / برميل)



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 سبتمبر 2018 بنحو 0.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.3% لتصل إلى 91.3 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 2.6 دولار للبرميل أي بنسبة 4.2% لتبلغ 65.2 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.5 دولار للبرميل أي بنسبة 5.3% لتبلغ 89.6 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

استقرت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر سبتمبر 2018 عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 95 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.4 دولار للبرميل أي بنسبة 5% لتبلغ 92.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.1 دولار للبرميل أي بنسبة 3.2% لتبلغ 67.8 دولار للبرميل.

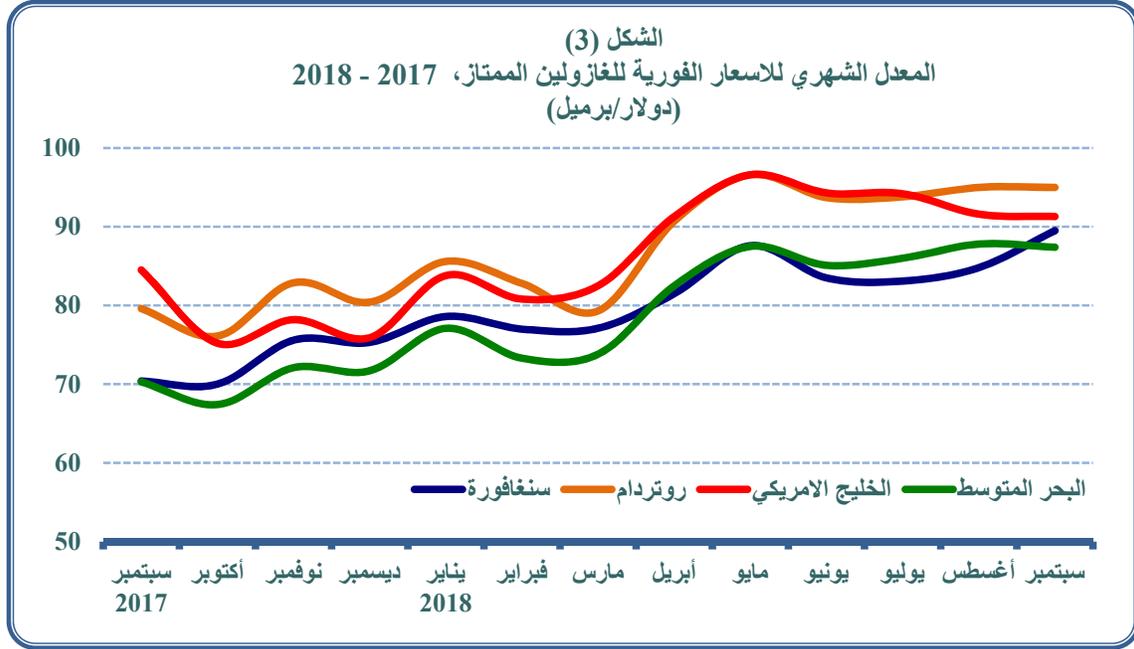
- سوق حوض البحر المتوسط

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر سبتمبر 2018 بنحو 0.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.5% لتصل إلى 87.4 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 4.3 دولار للبرميل أي بنسبة 4.8% لتبلغ 93 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 3.5% لتبلغ 68.7 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر سبتمبر 2018 بنحو 4.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5.5% لتصل إلى 89.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.4 دولار للبرميل أي بنسبة 6.1% لتبلغ 93.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.6 دولار للبرميل أي بنسبة 2.3% لتبلغ 70.7 دولار للبرميل.

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

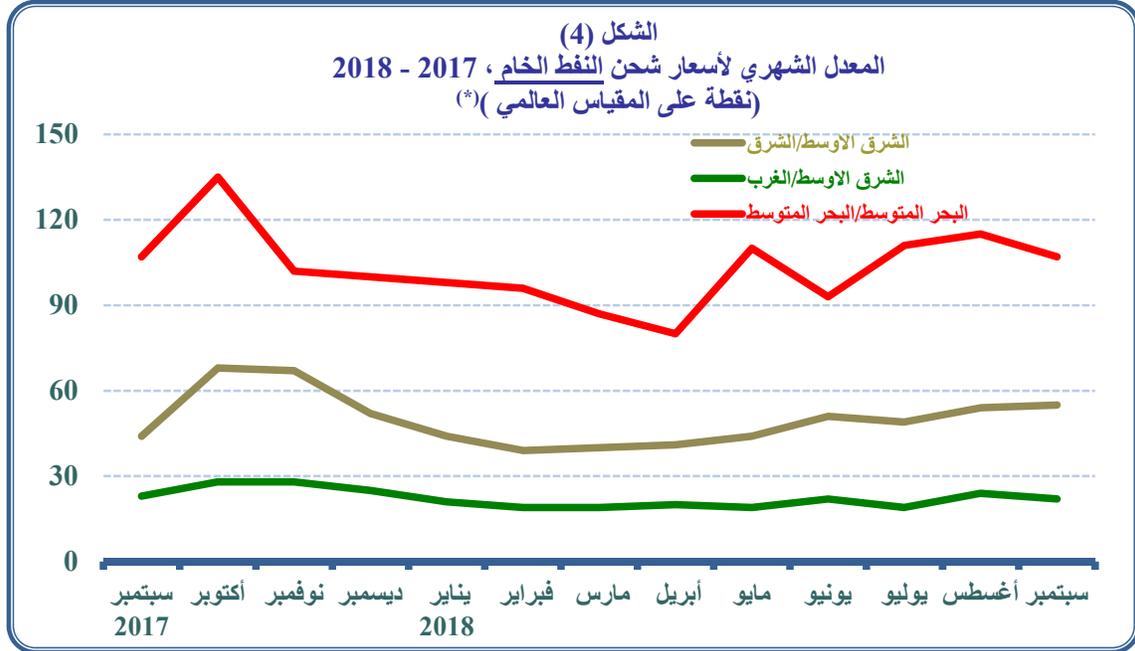


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2016-2018).

• أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للنقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر سبتمبر 2018 بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.9% مسجلة 55 نقطة على المقياس العالمي، بينما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للنقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار نقطتين مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 8.3% مسجلة 22 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 8 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7% مسجلة 107 نقطة على المقياس العالمي.

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



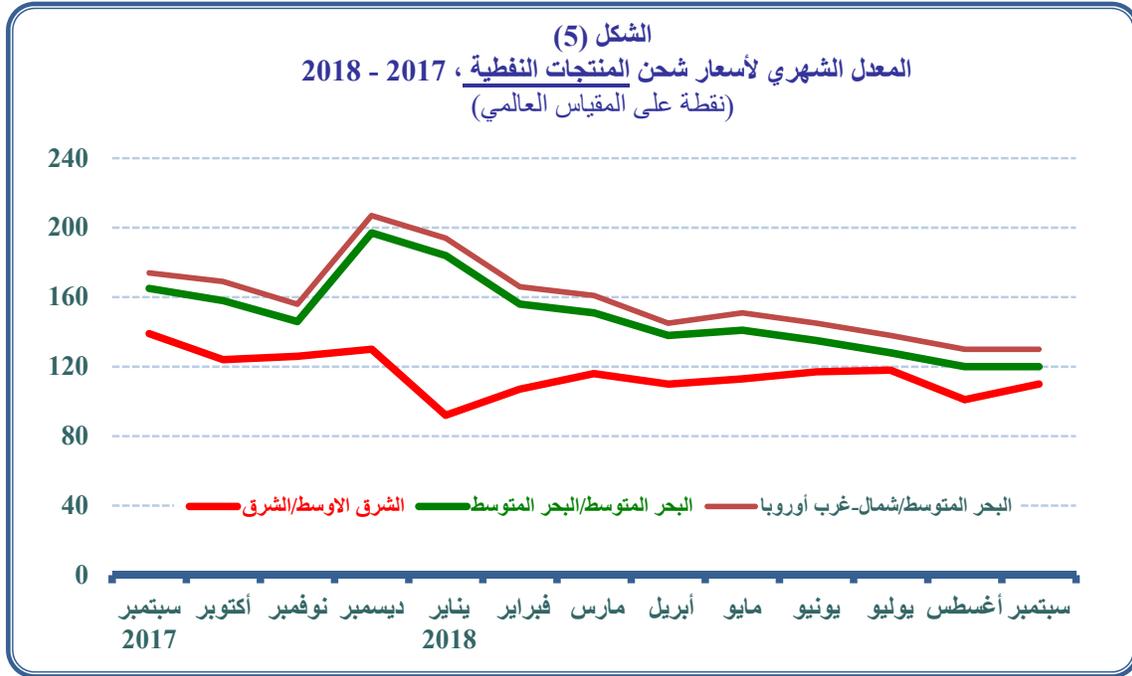
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر سبتمبر 2018 بمقدار 9 نقاط، أي بنسبة 8.9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 110 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما استقرت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر سبتمبر 2018 عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 120 نقطة، كما استقرت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 130 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر سبتمبر 2017 إلى شهر سبتمبر 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 سبتمبر 2018 إلى انخفاضه بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 100.2 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

استقر طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر سبتمبر 2018 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 47.9 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 52.3 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر سبتمبر 2018 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 101.4 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 3.6 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 سبتمبر 2018 عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 39.2 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بحوالي 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق. بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 1 مليون ب/ي أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 62.2 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 3.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2018 فائض قدره 1.2 مليون ب/ي، مقارنة بعجز قدره 0.2 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وعجز قدره 1.2 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 سبتمبر 2017	سبتمبر 2017	التغير عن أغسطس 2018	أغسطس 2018	سبتمبر 2018	
0.5	47.4	0.0	47.9	47.9	طلب الدول الصناعية
0.7	51.6	-0.4	52.7	52.3	باقي دول العالم*
1.2	99.0	-0.4	100.6	100.2	إجمالي الطلب العالمي
-0.3	39.5	0.0	39.2	39.2	إمدادات أوبك :
-0.3	32.9	-0.1	32.7	32.6	نفط خام
0.0	6.6	0.1	6.5	6.6	سوائل الغاز و مكثفات
3.8	56.1	1.0	58.8	59.8	إمدادات من خارج أوبك
0.0	2.3	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
3.6	97.8	1.0	100.4	101.4	إجمالي العرض العالمي
	(1.2)		(0.2)	1.2	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Oct. 23 , 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

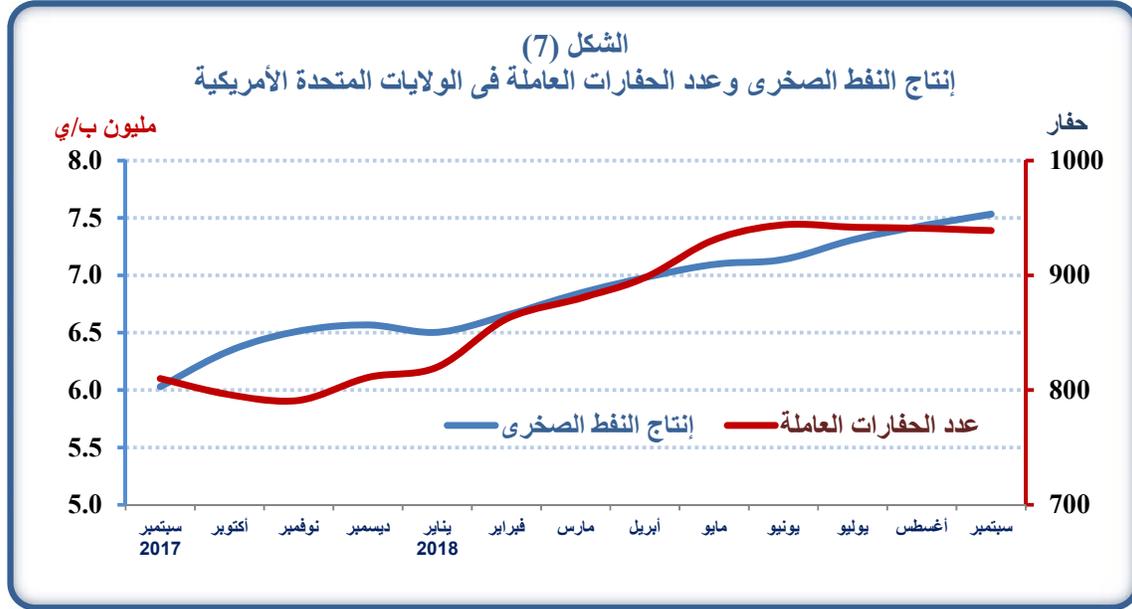
ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر سبتمبر 2018 بحوالي 102 ألف ب/ي أي بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليلبلغ 7.5 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر سبتمبر 2018 بنحو حفارتين مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 939 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 129 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 2017	سبتمبر 2017	التغير عن أغسطس 2018	أغسطس 2018	سبتمبر 2018	
1.504	6.029	0.102	7.431	7.533	إنتاج النفط الصخري
129	810	-2	941	939	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions October 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)، 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

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2018 بحوالي 87 ألف ب/ي أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.8 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 86 ألف ب/ي أي بنسبة 3.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.5 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2018 بحوالي 631 ألف ب/ي أي بنسبة 41.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 2.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 349 ألف ب/ي أي بنسبة 7.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5.2 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر سبتمبر 2018 بحوالي 982 ألف ب/ي، أي بنسبة 24.8% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 46% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم المكسيك بنسبة 11%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 32% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر سبتمبر 2018 بنحو 474 ألف ب/ي بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 14% لتبلغ 2.9 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 26 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 609 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر سبتمبر 2018 بنحو 39 ألف ب/ي، أي بنسبة 6.6% لتبلغ 627 ألف ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ ديسمبر 2017. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر سبتمبر 2018 بحوالي 487 ألف ب/ي، أي بنسبة 14.4% ليصل إلى 2.9 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 35% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 24% 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 سبتمبر 2018 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول (4)

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

المنتجات النفطية	النفط الخام			التغير عن أغسطس 2018	أغسطس 2018	سبتمبر 2018
	أغسطس 2018	سبتمبر 2018	أغسطس 2018			
الولايات المتحدة الأمريكية	0.264-	2.466-	2.730-	0.718-	6.424	5.706
اليابان	0.013-	0.005-	0.018-	0.474-	3.392	2.918

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2018.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أغسطس 2018 بحوالي 16 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2854 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 156 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 2018 بحوالي 21 مليون برميل عن

الشهر السابق ليصل إلى 1056 مليون برميل، بينما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 36 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1798 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 19 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1499 مليون برميل، منها 555 مليون برميل من النفط الخام و 944 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 402 مليون برميل، منها 161 مليون برميل من النفط الخام و 241 مليون برميل من المنتجات. بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 12 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 953 مليون برميل، منها 340 مليون برميل من النفط الخام و 613 مليون برميل من المنتجات.

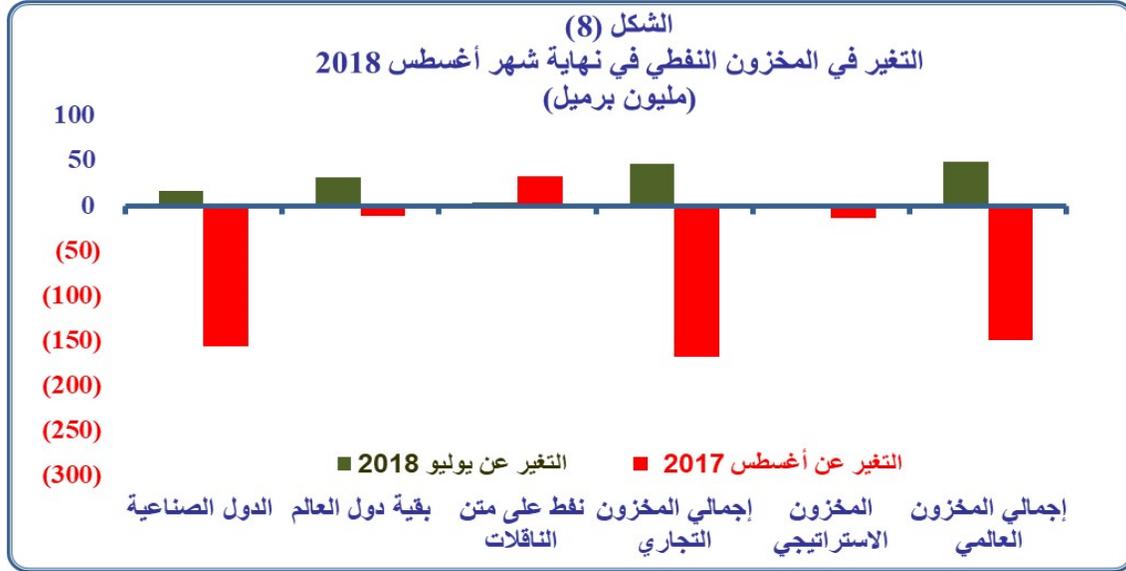
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر أغسطس 2018 بمقدار 31 مليون برميل ليصل إلى 2769 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 3 مليون برميل ليصل إلى 1173 مليون برميل.

وبذلك يرتفع إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 46 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5622 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 168 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

انخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر أغسطس 2018 بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 1849 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 14 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر أغسطس 2018 إلى 8645 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 49 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضاً بنحو 149 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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



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 2018 بنحو 0.04 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 3 مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 9.1 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)

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

* 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 2018 بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 10.2 دولار/ مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 10.2 دولار/ مليون و ح ب، بينما 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

ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 1.5 مليون طن أي بنسبة 10.9% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أغسطس 2018 إلى 15.205 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
8.5	10.0	9.8	13709	4150	2746	6813	يوليو
8.5	10.2	10.2	15205	4710	2920	7575	أغسطس

المصدر: أرقام 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 2018 حوالي 5.335 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 35.1% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 17.4% ثم أندونيسيا بنسبة 8.7% .
هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.644 مليون طن لتساهم بما نسبته 24% 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 10.10 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر أغسطس 2018، تليها إندونيسيا بصافي عائد 9.94 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 9.88 دولار/ مليون و ح ب، واستراليا بصافي عائد 9.84 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 9.55 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 9.06 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 2018:

الجدول (7)

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

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	
	15205	4710	2920	7575	استراليا
9.84	5335	1740	514	3081	قطر
9.55	2650	936	939	775	اندونيسيا
9.94	1324	405	382	537	ماليزيا
9.88	1287	393	182	712	روسيا
10.10	589	64	-	525	

* 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* 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	71.9	49.9	الأول	اغسطس	February	1st Week	63.9	52.9	الأول	فبراير
	2nd Week	70.4	50.2	الثاني			2nd Week	61.3	53.2	الثاني	
	3rd Week	72.1	48.7	الثالث			3rd Week	63.1	53.7	الثالث	
	4th Week	75.0	49.7	الرابع			4th Week	63.6	53.6	الرابع	
September	1st Week	75.2	51.7	الأول	سبتمبر	March	1st Week	62.5	52.0	الأول	مارس
	2nd Week	76.2	52.8	الثاني			2nd Week	62.3	49.2	الثاني	
	3rd Week	76.7	54.2	الثالث			3rd Week	65.1	48.7	الثالث	
	4th Week	80.6	55.8	الرابع			4th Week	66.4	49.5	الرابع	
October	1st Week		54.4	الأول	اكتوبر	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: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، البصرة الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري، الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومن منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام جيراسول الانغولي وخام اورينت الاكوادوري، 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، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو "دجنو" إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 15 نوع من النفط الخام.
المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبتروول، الإدارة الاقتصادية، والتقارير الاسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبتروول (أوبك).

جدول رقم (2) Table No
الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2018-2017
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	72.3	49.6	أغسطس
September	77.2	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	74.2	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 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 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
August	68.0	72.6	72.5	70.7	74.9	72.5	71.8	71.1	72.6	73.4	72.3	أغسطس
September	70.2	78.8	77.2	77.1	78.8	76.5	76.8	76.2	79.6	78.2	77.2	سبتمبر

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، 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 ، 2016-2016
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2016-2018
دولار / برميل - \$ / Barrel

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2016	Singapore	37.1	52.9	56.1	سنغافورة	متوسط عام 2016
	Rotterdam	34.1	53.3	63.6	روتردام	
	Mediterranean	34.6	54.4	56.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	32.1	50.1	63.1	الخليج الأمريكي	
Average 2017	Singapore	51.6	66.3	68.0	سنغافورة	متوسط عام 2017
	Rotterdam	48.7	66.4	75.1	روتردام	
	Mediterranean	49.6	66.9	66.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	47.1	62.3	74.4	الخليج الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
Dec-17	Singapore	56.3	75.8	75.3	سنغافورة	ديسمبر 2017
	Rotterdam	54.5	76.6	80.4	روتردام	
	Mediterranean	55.5	75.9	71.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.4	73.6	75.9	الخليج الأمريكي	
Jan-18	Singapore	58.9	81.7	78.6	سنغافورة	يناير 2018
	Rotterdam	57.7	82.2	85.6	روتردام	
	Mediterranean	59.2	81.5	77.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	56.9	78.9	83.8	الخليج الأمريكي	
Feb-18	Singapore	57.0	78.0	77.0	سنغافورة	فبراير 2018
	Rotterdam	55.2	77.5	82.8	روتردام	
	Mediterranean	56.3	77.6	73.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.2	72.5	80.8	الخليج الأمريكي	
Mar-18	Singapore	56.9	78.3	77.1	سنغافورة	مارس 2018
	Rotterdam	55.2	78.6	79.3	روتردام	
	Mediterranean	56.4	78.7	73.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.8	73.0	82.5	الخليج الأمريكي	
Apr-18	Singapore	61.1	84.0	81.5	سنغافورة	أبريل 2018
	Rotterdam	58.7	85.5	90.7	روتردام	
	Mediterranean	59.6	85.6	82.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	80.1	91.3	الخليج الأمريكي	
May-18	Singapore	68.1	90.3	87.6	سنغافورة	مايو 2018
	Rotterdam	65.7	91.3	96.6	روتردام	
	Mediterranean	66.6	91.5	87.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	85.5	96.6	الخليج الأمريكي	
Jun-18	Singapore	69.2	87.1	83.5	سنغافورة	يونيو 2018
	Rotterdam	65.9	88.8	93.7	روتردام	
	Mediterranean	67.4	88.2	85.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	63.5	82.8	94.3	الخليج الأمريكي	
Jul-18	Singapore	70.5	86.5	83.1	سنغافورة	يوليو 2018
	Rotterdam	67.5	88.0	93.8	روتردام	
	Mediterranean	68.4	88.2	86.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.2	83.5	94.2	الخليج الأمريكي	
Aug-18	Singapore	69.1	88.0	84.8	سنغافورة	أغسطس 2018
	Rotterdam	65.7	88.5	95.0	روتردام	
	Mediterranean	66.4	88.7	87.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.6	85.1	91.6	الخليج الأمريكي	
Sep-18	Singapore	70.7	93.4	89.5	سنغافورة	سبتمبر 2018
	Rotterdam	67.8	92.9	95.0	روتردام	
	Mediterranean	68.7	93.0	87.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.2	89.6	91.3	الخليج الأمريكي	

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
September 2017	107	23	44	سبتمبر 2017
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
August	115	24	54	أغسطس
September	107	22	55	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 (6)
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
September 2017	174	165	139	سبتمبر 2017
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
August	130	120	101	أغسطس
September	130	120	110	سبتمبر

* 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 (7)
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2016-2018
World Oil Demand, 2016-2018
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	*2018			2017					2016					
	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	
	الربع الثالث	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	7.2	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	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	الدول الأعضاء في أوبك
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	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	47.9	47.4	47.7	47.3	47.9	47.7	47.1	47.0	46.9	47.1	47.3	46.3	46.8	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	25.4	25.4	25.2	25.0	25.1	25.1	25.0	24.5	24.7	24.8	25.1	24.7	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.8	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	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	33.2	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	22.0	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 ودول آسيوية أخرى
Africa	4.3	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	6.9	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	12.7	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	4.9	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	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	أوروبا الشرقية
World	99.4	97.9	97.8	97.2	98.5	97.8	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 (8)
العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2016-2018
World Oil and NGL Supply, 2016-2018

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	*2018			2017					2016					
	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	
	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	
Arab Countries	29.0	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	27.7	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 أوبك
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	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC:	39.0	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	32.6	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	6.4	6.3	6.3	6.2	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	27.9	27.5	27.3	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	23.7	23.4	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	3.8	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	0.4	0.5	0.4	0.4	المحيط الهادي
Developing Countries	11.4	11.5	11.5	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	4.7	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	1.6	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	5.1	5.2	5.2	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	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	14.3	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	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.3	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 التكرير
World	98.9	98.0	97.8	96.3	97.6	96.6	96.0	95.8	95.6	97.2	95.6	94.8	96.4	العالم

* Estimates.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية.

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

جدول رقم (9) Table No
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر أغسطس 2018
Global Oil Inventories, August 2018
(مليون برميل في نهاية الشهر - End in Million bbl - Month)

	التغير عن أغسطس 2017	أغسطس 2017	التغير عن يوليو 2018	يوليو 2018	أغسطس 2018	
	Change from August 2017	Aug-17	Change from July 2018	Jul-18	Aug-18	
Americas	(78)	<u>1577</u>	19	<u>1480</u>	<u>1499</u>	الأمريكتين :
Crude	(64)	619	(10)	565	555	نقط خام
Products	(14)	958	29	915	944	منتجات نفطية
Europe	(38)	<u>991</u>	(12)	<u>965</u>	<u>953</u>	أوروبا :
Crude	(6)	346	(14)	354	340	نقط خام
Products	(32)	645	2	611	613	منتجات نفطية
Pacific	(40)	<u>442</u>	8	<u>394</u>	<u>402</u>	منطقة المحيط الهادي :
Crude	(34)	195	3	158	161	نقط خام
Products	(6)	247	5	236	241	منتجات نفطية
Total OECD	(156)	3010	16	2838	2854	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(104)	1160	(21)	1077	1056	نقط خام
Products	(52)	1850	36	1762	1798	منتجات نفطية
Rest of the world	(11)	2780	31	2738	2769	بقية دول العالم *
Oil at Sea	33	1140	3	1170	1173	نقط على متن الناقلات
World Commercial¹	(168)	5790	46	5576	5622	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	(14)	1863	(1)	1850	1849	المخزون الاستراتيجي
Total²	(149)	8794	49	8596	8645	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, October 2018

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, October 2018