



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء مارس 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 7.7% (4.8 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 66.9 دولار للبرميل خلال شهر يناير 2018.

☞ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% ليصل إلى 98.6 مليون ب/ي.

☞ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% لتصل إلى 99.2 مليون ب/ي.

☞ ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يناير 2018 بنحو 3.1% ليلبلغ حوالي 6.5 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 9 حفارات مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 820 حفارة.

☞ ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2017 بنحو 2.2% لتبلغ 7.8 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 10.5% لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.

☞ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 56 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2850 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 2 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1847 مليون برميل.

☞ ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.9 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.69 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.6 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.3 دولار لكل مليون (و ح ب).

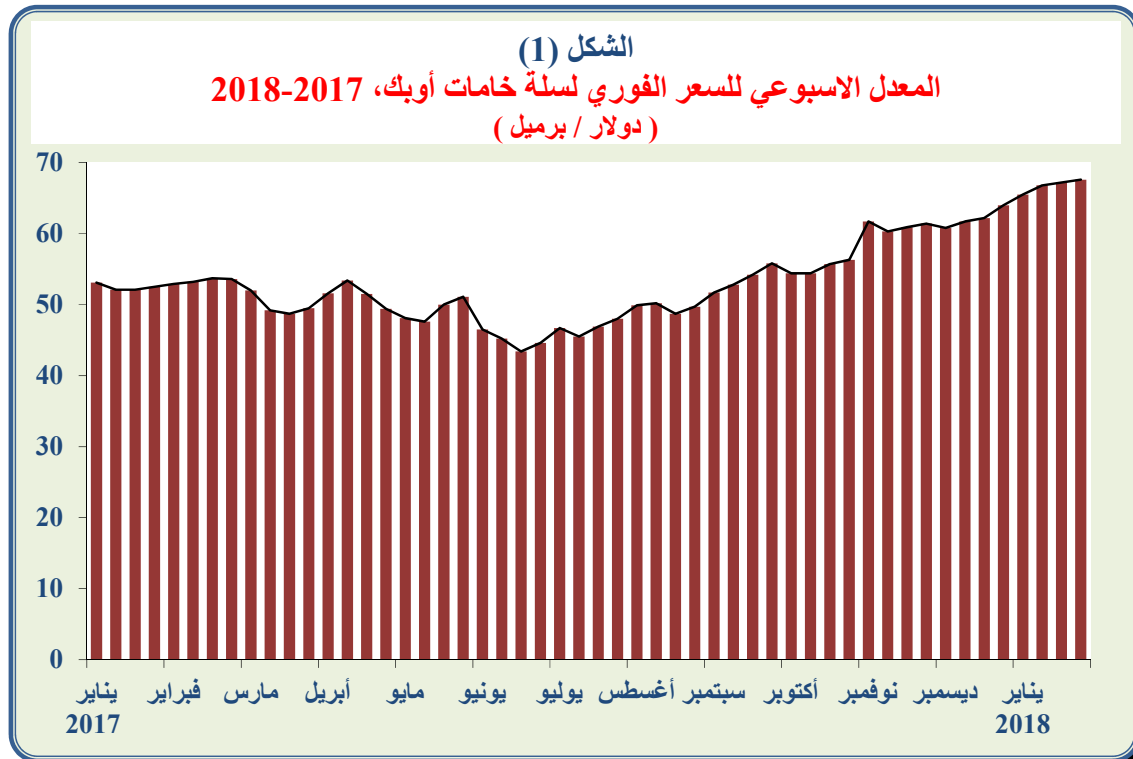
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 4.188 مليون طن خلال شهر ديسمبر 2017، مستأثرة بحصة 24.4% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر يناير 2018، ليصل إلى 65.5 دولار للبرميل، ثم واصل الارتفاع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 67.6 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر ، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر يناير 2018 ارتفاعاً بمقدار 4.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.7%، ليصل إلى 66.9 دولار للبرميل وهو أعلى مستوى له منذ شهر نوفمبر 2014، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 14.5 دولار للبرميل، أي بنسبة 27.6% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للتحسن الملحوظ في سوق النفط على خلفية قرار تمديد العمل باتفاق خفض الإنتاج بين منظمة أوبك ومنتجي النفط من خارجها حتى نهاية عام 2018، إضافة إلى ضعف الدولار الأمريكي والتوترات الجيوسياسية، مع استمرار تحسن الطلب على النفط، وإنخفاض المخزونات النفطية العالمية، وبخاصة مخزونات النفط الخام الأمريكي التي تراجعت إلى أدنى مستوى لها منذ شهر فبراير 2015، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر يناير 2018.

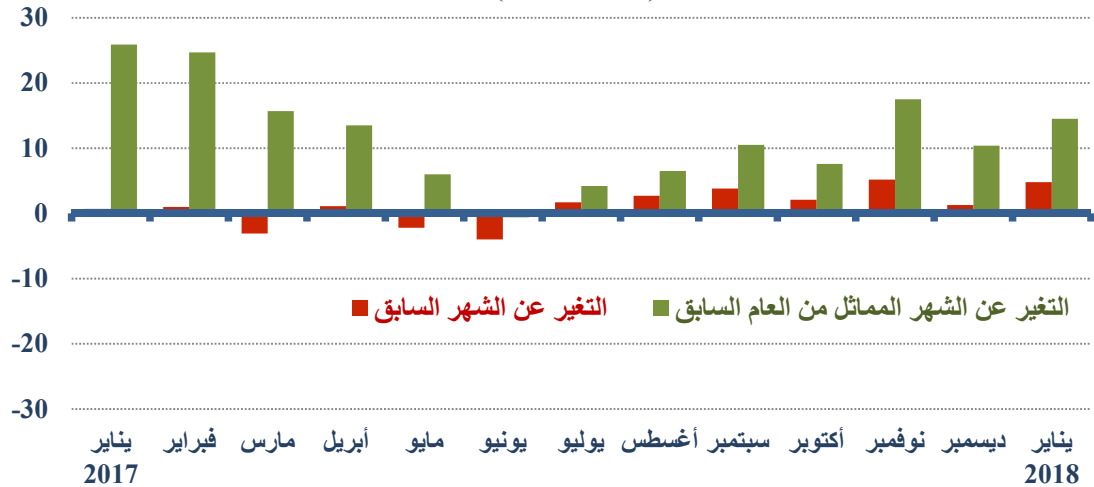
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

يناير 2018	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2017	
66.9	62.1	60.7	55.5	53.4	49.6	46.9	45.2	49.2	51.4	50.3	53.4	52.4	سعر سلة أوبك
4.8	1.3	5.2	2.1	3.8	2.7	1.7	(4.0)	(2.2)	1.1	(3.1)	1.0	0.7	التغير عن الشهر السابق
14.5	10.4	17.5	7.6	10.5	6.5	4.2	(0.6)	6.0	13.5	15.7	24.7	25.9	التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

● ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، و في منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية "زافيرو" إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.

الشكل (2)
التغير في أسعار سلة أوبك 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

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2018 بنحو 7.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 10.4% لتصل إلى 83.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 2.5 دولار للبرميل أي بنسبة 4.6% لتبلغ 56.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالى 5.3 دولار للبرميل أي بنسبة 7.2% لتبلغ 78.9 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2018 بنحو 5.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 6.5% لتصل إلى 85.6 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 3.2 دولار للبرميل أي بنسبة 5.9% لتبلغ 57.7 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالى 5.6 دولار للبرميل أي بنسبة 7.3% لتبلغ 82.2 دولار للبرميل.

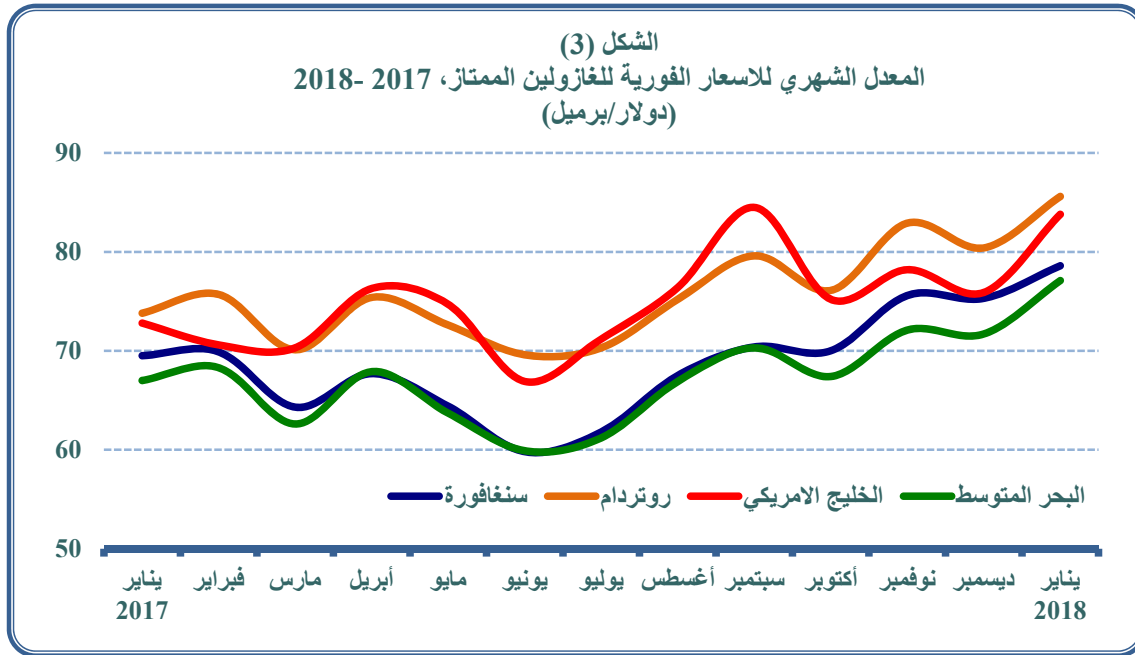
- سوق حوض البحر المتوسط

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2018 بنحو 5.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.5% لتصل إلى 77.1 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 3.7 دولار للبرميل أي بنسبة 6.7% لتبلغ 59.2 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالى 5.6 دولار للبرميل أي بنسبة 7.4% لتبلغ 81.5 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2018 بنحو 3.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.4% لتصل إلى 78.6 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 2.6 دولار للبرميل أي بنسبة 4.6% لتبلغ 58.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالى 5.9 دولار للبرميل أي بنسبة 7.8% لتبلغ 81.7 دولار للبرميل.

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

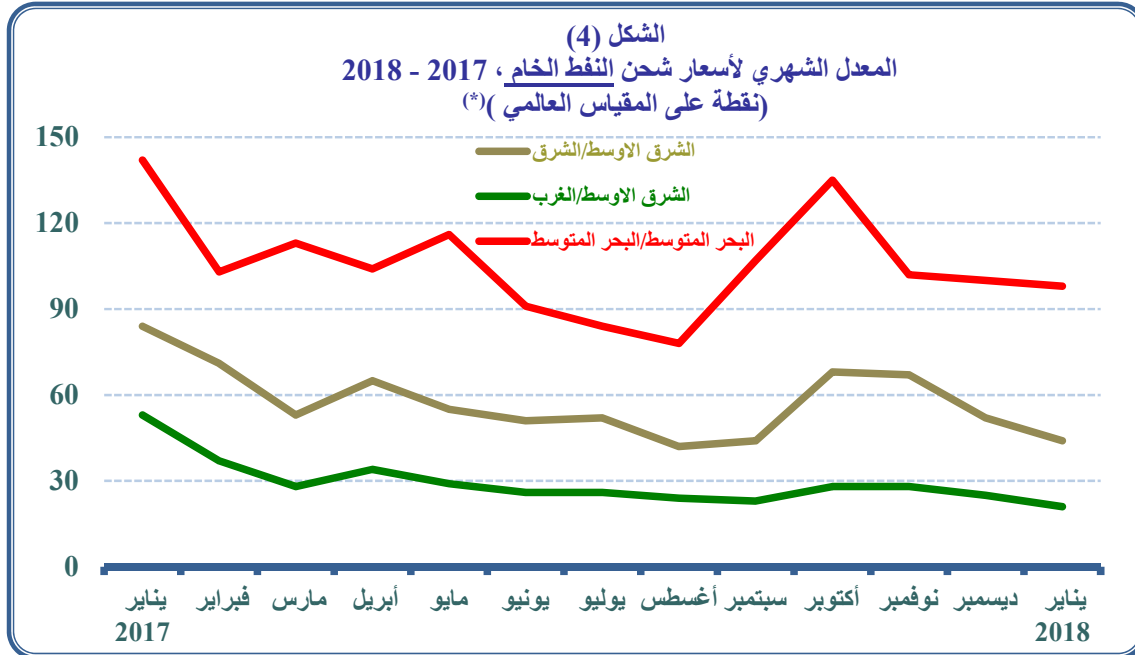


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2016-2018).

• 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 يناير 2018 بمقدار 8 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 15.4% مسجلة 44 نقطة على المقياس العالمي، و**انخفضت** أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 4 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 16% مسجلة 21 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 نقطتين مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2% مسجلة 98 نقطة على المقياس العالمي.

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



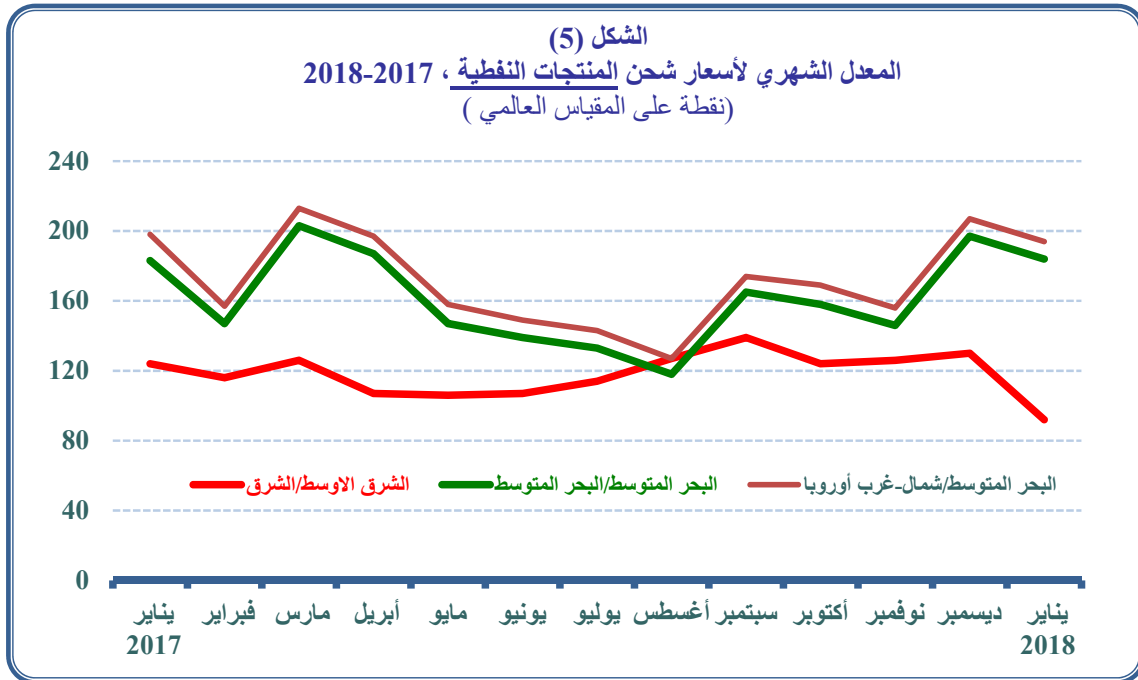
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2018 بمقدار 38 نقطة، أي بنسبة 29.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 92 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما **انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2018 بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 6.6% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 184 نقطة، و**انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 6.3% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 194 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2017 إلى شهر يناير 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 يناير 2018 إلى انخفاضه بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 98.6 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 51.6 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99.2 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يناير 2018 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق والشهر المناظر من العام السابق لتصل إلى 38.7 مليون ب/ي، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 60.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

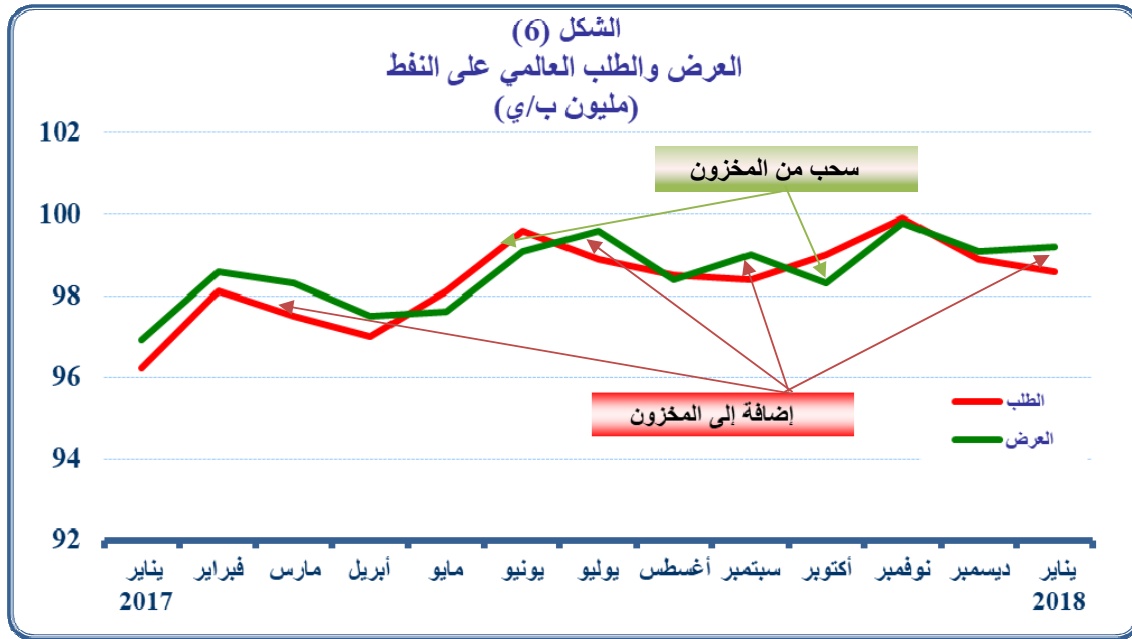
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر يناير 2018 فائض قدره 0.6 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.2 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.7 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن يناير 2017	يناير 2017	التغير عن ديسمبر 2017	ديسمبر 2017	يناير 2018	
1.1	46.0	-0.8	47.9	47.1	طلب الدول الصناعية
1.4	50.1	0.6	51.0	51.6	باقي دول العالم
2.4	96.2	-0.3	98.9	98.6	إجمالي الطلب العالمي
<u>-0.1</u>	<u>38.8</u>	<u>-0.1</u>	<u>38.8</u>	<u>38.7</u>	إمدادات أوبك :
-0.1	32.2	-0.1	32.2	32.1	نفط خام
0.0	6.6	0.0	6.6	6.6	سوائل الغاز و مكثفات
2.5	55.7	0.2	58.0	58.2	إمدادات من خارج أوبك
-0.1	2.4	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
2.3	96.9	0.1	99.1	99.2	إجمالي العرض العالمي
	0.7		0.2	0.6	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Feb. 15 , 2018



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

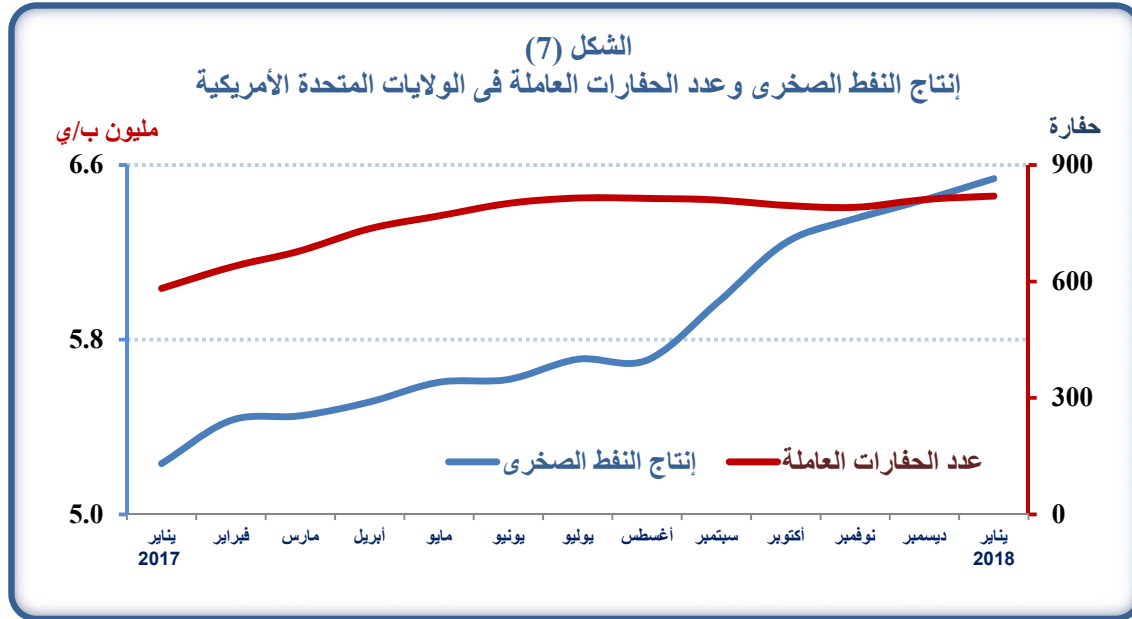
ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر يناير 2018 بحوالي 199 ألف ب/ي أى بنسبة 3.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 6.537 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر يناير 2018 بنحو 9 حفارات مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 820 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 238 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

الجدول (3)

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

التغير عن يناير 2017	يناير 2017	التغير عن ديسمبر 2017	ديسمبر 2017	يناير 2018	
1.304	5.233	0.199	6.338	6.537	إنتاج النفط الصخري
238	582	9	811	820	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions February 2018
* يمثل إنتاج ست مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهى مناطق، Bakken، 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 ديسمبر 2017 بحوالى 170 ألف ب/ي أى بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.8 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 208 ألف ب/ي أى بنسبة 10.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 2.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالى 157 ألف ب/ي أى بنسبة 12.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 1.4 مليون ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالى 259 ألف ب/ي أى بنسبة 4.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 5.1 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالى 480 ألف ب/ي، أى بنسبة 15.9% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 3.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 43% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المكسيك بنسبة 10.3% ثم المملكة العربية السعودية بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالى 37% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 200 ألف ب/ي، أي بنسبة 6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 55 ألف ب/ي، أي بنسبة 9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 666 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر ديسمبر 2017 بنحو 82 ألف ب/ي، أي بنسبة 14% لتبلغ 653 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 173 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.1% ليصل إلى 3.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 40% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 26% ثم قطر بحوالي 7% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 12% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 117 ألف ب/ي، أي بنسبة 7.7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.4 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 37 ألف ب/ي. وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 54 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.6 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر ديسمبر 2017 حوالي 7.7 مليون ب/ي منخفضة بنحو 12.3% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 15% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 14% وأنجولا بنسبة 9% من إجمالي واردات النفط الخام للصين.

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

الجدول (4)

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

المنتجات النفطية			النفط الخام			
ديسمبر 2017	نوفمبر 2017	التغير عن نوفمبر 2017	ديسمبر 2017	نوفمبر 2017	التغير عن نوفمبر 2017	
2.879-	3.347-	0.467	6.382	6.369	0.013	الولايات المتحدة الأمريكية
0.012	0.039	0.027-	3.525	3.325	0.200	اليابان
0.208-	0.037-	0.171-	7.919	8.831	0.912-	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4- المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 56 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2850 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 134 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 39 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1106 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 17 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1744 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 27 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1499 مليون برميل، منها 582 مليون برميل من النفط الخام و 917 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالى 15 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 412 مليون برميل، منها 190 مليون برميل من النفط الخام و 222 مليون برميل من المنتجات. كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالى 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 939 مليون برميل، منها 334 مليون برميل من النفط الخام و 605 مليون برميل من المنتجات.

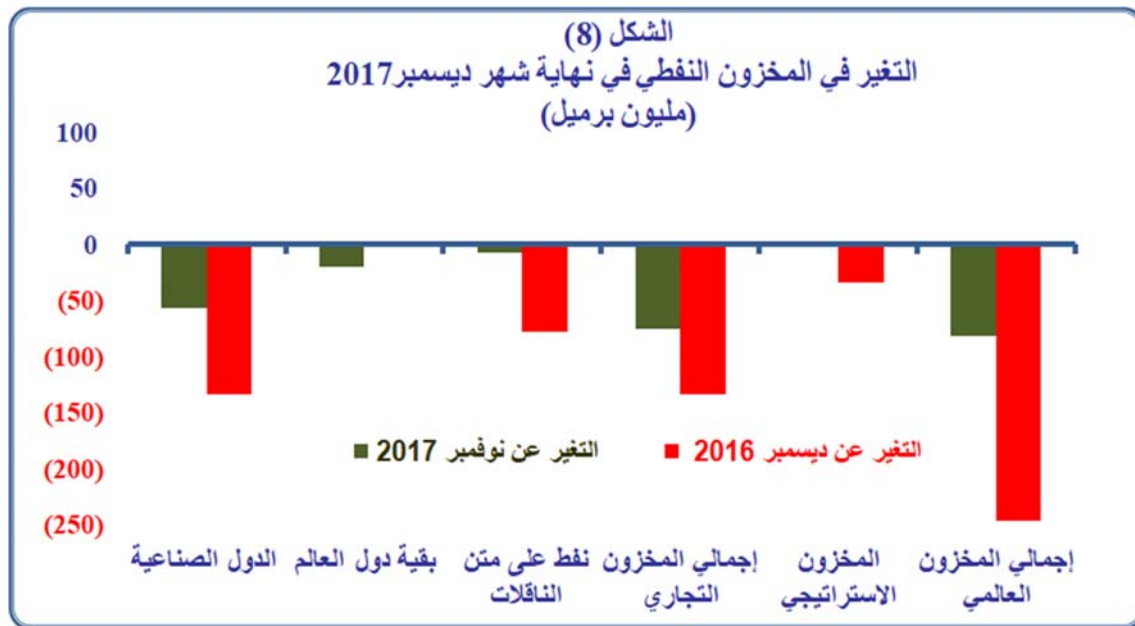
انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 20 مليون برميل ليصل إلى 2682 مليون برميل، كما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 7 مليون برميل ليصل إلى 1172 مليون برميل.

وبذلك ينخفض إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 76 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5532 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 134 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1847 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 34 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر ديسمبر 2017 إلى 8551 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 82 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضاً بنحو 247 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر ديسمبر 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 يناير 2018 بمقدار 0.87 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.69 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 7.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول (5)

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

يناير 2018	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2017	
3.7	2.8	3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	3.2	3.1	2.9	2.8	3.3	الغاز الطبيعي *
11.0	10.0	9.8	8.9	8.3	8.3	8.1	7.8	8.4	8.8	8.6	9.2	9.1	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 ديسمبر 2017 بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.1 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.1 دولار/ مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.6 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.3 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 3.4 مليون طن أي بنسبة 24.4% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر ديسمبر 2017 إلى 17.158 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
7.3	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

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر ديسمبر 2017 حوالي 5.511 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 32.1% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 17.3% ثم ماليزيا بنسبة 13.4% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 4.188 مليون طن لتساهم بما نسبته 24.4% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافي عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 9.43 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر ديسمبر 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 9.31 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 9.26 دولار/ مليون و ح ب، واستراليا بصافي عائد 9.25 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 9.05 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 8.67 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 ديسمبر 2017:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصافي العائد* في نهاية شهر ديسمبر 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:	7953	4176	5029	17158		
استراليا	2521	927	2063	5511	9.25	
قطر	812	1127	1025	2964	9.05	
ماليزيا	1552	422	321	2295	9.26	
اندونيسيا	663	177	438	1278	9.31	
روسيا	790	196	64	1050	9.43	

* عائدات التصدير مطروحة منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No
المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* 2017-2018
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	الأسبوع	الشهر
July	1st Week		46.7	الأول	يوليو	January	1st Week	65.5	53.1	الأول	يناير
	2nd Week		45.5	الثاني			2nd Week	66.8	52.1	الثاني	
	3rd Week		46.9	الثالث			3rd Week	67.2	52.1	الثالث	
	4th Week		48.0	الرابع			4th Week	67.6	52.5	الرابع	
August	1st Week		49.9	الأول	أغسطس	February	1st Week		52.9	الأول	فبراير
	2nd Week		50.2	الثاني			2nd Week		53.2	الثاني	
	3rd Week		48.7	الثالث			3rd Week		53.7	الثالث	
	4th Week		49.7	الرابع			4th Week		53.6	الرابع	
September	1st Week		51.7	الأول	سبتمبر	March	1st Week		52.0	الأول	مارس
	2nd Week		52.8	الثاني			2nd Week		49.2	الثاني	
	3rd Week		54.2	الثالث			3rd Week		48.7	الثالث	
	4th Week		55.8	الرابع			4th Week		49.5	الرابع	
October	1st Week		54.4	الأول	أكتوبر	April	1st Week		51.6	الأول	إبريل
	2nd Week		54.4	الثاني			2nd Week		53.4	الثاني	
	3rd Week		55.7	الثالث			3rd Week		51.5	الثالث	
	4th Week		56.3	الرابع			4th Week		49.4	الرابع	
November	1st Week		61.7	الأول	نوفمبر	May	1st Week		48.1	الأول	مايو
	2nd Week		60.3	الثاني			2nd Week		47.6	الثاني	
	3rd Week		60.9	الثالث			3rd Week		50.0	الثالث	
	4th Week		61.4	الرابع			4th Week		51.1	الرابع	
December	1st Week		60.8	الأول	ديسمبر	June	1st Week		46.5	الأول	يونيو
	2nd Week		61.7	الثاني			2nd Week		45.2	الثاني	
	3rd Week		62.2	الثالث			3rd Week		43.4	الثالث	
	4th Week		64.0	الرابع			4th Week		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".

Sources: OAPE - 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، موبران الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري،

خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومن منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأنغولي وخام أورينت.

الأكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي من جديد،

وفي يونيو 2016 أضيف الخام الغابوني، 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، 2018-2017
Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 2017-2018
دولار / برميل - \$ / Barrel

	2018	2017	
January	66.9	52.4	يناير
February		53.4	فبراير
March		50.3	مارس
April		51.4	أبريل
May		49.2	مايو
June		45.2	يونيو
July		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		52.0	الربع الأول
Second Quarter		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 النفط 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

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

	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	
Jan-17	Singapore	55.1	65.9	69.5	سنغافورة	يناير 2017
	Rotterdam	50.6	65.1	73.8	روتردام	
	Mediterranean	52.2	66.5	67.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	46.8	62.5	72.8	الخليج الأمريكي	
Feb-17	Singapore	54.6	67.3	69.9	سنغافورة	فبراير 2017
	Rotterdam	49.7	66.1	75.7	روتردام	
	Mediterranean	50.4	67.5	68.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	46.9	63.2	70.6	الخليج الأمريكي	
Mar-17	Singapore	50.7	63.1	64.3	سنغافورة	مارس 2017
	Rotterdam	44.9	62.2	70.1	روتردام	
	Mediterranean	46.2	63.2	62.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.3	58.4	70.3	الخليج الأمريكي	
Apr-17	Singapore	52.5	65.0	67.7	سنغافورة	أبريل 2017
	Rotterdam	47.0	64.1	75.4	روتردام	
	Mediterranean	48.0	65.2	67.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	44.6	60.0	76.3	الخليج الأمريكي	
May-17	Singapore	51.6	61.7	64.4	سنغافورة	مايو 2017
	Rotterdam	46.3	61.1	72.6	روتردام	
	Mediterranean	47.1	62.3	63.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.7	56.8	74.7	الخليج الأمريكي	
Jun-17	Singapore	45.3	58.3	59.8	سنغافورة	يونيو 2017
	Rotterdam	44.0	57.1	69.6	روتردام	
	Mediterranean	45.6	58.0	59.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	41.8	52.6	66.9	الخليج الأمريكي	
Jul-17	Singapore	46.1	61.4	61.8	سنغافورة	يوليو 2017
	Rotterdam	45.0	60.9	70.3	روتردام	
	Mediterranean	45.4	62.1	61.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	44.5	56.4	71.2	الخليج الأمريكي	
Aug-17	Singapore	47.2	64.2	67.5	سنغافورة	أغسطس 2017
	Rotterdam	46.6	64.7	75.2	روتردام	
	Mediterranean	46.7	65.5	66.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	45.8	60.0	76.4	الخليج 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	

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
January 2017	142	53	84	يناير 2017
February	103	37	71	فبراير
March	113	28	53	مارس
April	104	34	65	أبريل
May	116	29	55	مايو
June	91	26	51	يونيو
July	84	26	52	يوليو
August	78	24	42	أغسطس
September	107	23	44	سبتمبر
October	135	28	68	أكتوبر
November	102	28	67	نوفمبر
December	100	25	52	ديسمبر
January 2018	98	21	44	يناير 2018

* 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
January 2017	198	183	124	يناير 2017
February	157	147	116	فبراير
March	213	203	126	مارس
April	197	187	107	أبريل
May	158	147	106	مايو
June	149	139	107	يونيو
July	143	133	114	يوليو
August	127	118	127	أغسطس
September	174	165	139	سبتمبر
October	169	158	124	أكتوبر
November	156	146	126	نوفمبر
December	207	197	130	ديسمبر
January 2018	194	184	92	يناير 2018

* 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
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2015-2017
World Oil Demand, 2015-2017
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	*2017					2016					2015	
	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	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	الدول العربية الأخرى
OECD	47.3	47.8	47.7	46.9	47.0	46.9	47.1	47.3	46.3	46.8	46.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.9	25.2	25.2	25.0	24.5	24.7	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.2	14.3	14.6	14.2	13.9	14.0	14.0	14.4	14.0	13.6	13.8	أوروبا الغربية
Pacific	8.2	8.4	7.9	7.7	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.0	المحيط الهادي
Developing Countries	31.9	32.0	32.3	31.9	31.5	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	الدول النامية
Middle East & Asia	21.2	21.3	21.4	21.2	21.0	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	الشرق الأوسط ودول آسيا
Africa	4.2	4.3	4.1	4.2	4.3	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	أفريقيا
Latin America	6.5	6.5	6.8	6.5	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	12.3	12.6	12.3	12.4	11.9	11.6	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	الصين
FSU	4.7	5.1	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	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	97.0	98.3	97.8	96.3	95.7	95.4	96.2	96.0	94.1	94.1	93.7	العالم

* Estimates.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية .
المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الاقتصادية وتقارير الصناعة النفطية.

جدول رقم (8) Table No
العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2015-2017
World Oil and NGL Supply, 2015-2017
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	*2017					2016					2015	
	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	28.1	28.1	28.3	28.0	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	الدول العربية
OAPEC	26.8	26.8	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	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC*:	38.6	38.8	39.1	38.6	38.3	38.6	39.3	38.8	38.3	38.5	37.6	الأوبك *
Crude Oil	32.3	32.4	32.7	32.3	32.1	32.6	33.3	32.6	32.2	32.5	31.5	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	6.3	6.4	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	25.6	26.4	25.4	25.1	25.4	24.8	25.2	24.6	24.2	25.4	25.3	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	21.4	22.2	21.3	20.9	21.1	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.8	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	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	11.9	11.9	11.9	11.9	12.0	12.2	12.4	12.3	12.1	12.1	12.3	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.9	4.8	4.8	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.8	1.9	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	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	أمريكا اللاتينية
China	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	الصين
FSU	14.1	14.1	13.9	14.1	14.1	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكسير
World	96.5	97.5	96.6	96.0	96.0	95.8	97.2	95.6	94.8	96.4	95.7	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 عادت الانضمام إلى المنظمة في يوليو 2017.

المصدر: منظمة الأغذية العربية المصدر للنفط، الإدارة الاقتصادية وتقارير الصناعة النفطية.

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

	التغير عن ديسمبر 2016	ديسمبر 2016	التغير عن نوفمبر 2017	نوفمبر 2017	ديسمبر 2017	
	Change from December 2016	Dec-16	Change from November 2017	Nov-17	Dec-17	
Americas	(99)	<u>1598</u>	(27)	<u>1526</u>	<u>1499</u>	الأمريكتين :
Crude	(64)	646	(28)	610	582	نقط خام
Products	(35)	952	1	916	917	منتجات نفطية
Europe	(33)	<u>972</u>	(14)	<u>953</u>	<u>939</u>	أوروبا :
Crude	(5)	339	(13)	347	334	نقط خام
Products	(28)	633	(1)	606	605	منتجات نفطية
Pacific	(2)	<u>414</u>	(15)	<u>427</u>	<u>412</u>	منطقة المحيط الهادي :
Crude	(2)	192	2	188	190	نقط خام
Products	0	222	(17)	239	222	منتجات نفطية
Total OECD	(134)	2984	(56)	2906	2850	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(71)	1177	(39)	1145	1106	نقط خام
Products	(63)	1807	(17)	1761	1744	منتجات نفطية
Rest of the world	0	2682	(20)	2702	2682	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(78)	1250	(7)	1179	1172	نقط على متن الناقلات
World Commercial ¹	(134)	5666	(76)	5608	5532	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	(34)	1881	2	1845	1847	المخزون الاستراتيجي
Total²	(247)	8798	(82)	8633	8551	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, January & February 2018

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, January & February 2018