



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء أبريل 2017

أولاً: أسواق النفط

1- الأسعار

2- العرض والطلب

3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

4- المخزون النفطي

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

2- أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

ثالثاً: ملحق الجداول الإحصائية

المؤشرات الرئيسية

☞ ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 1.9% (1 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 53.4 دولار للبرميل خلال شهر فبراير 2017.

☞ ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.8% ليصل إلى 97.9 مليون ب/ي.

☞ انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% لتصل إلى 98.4 مليون ب/ي.

☞ ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر فبراير 2017 بنحو 0.9% ليلبلغ حوالي 4.8 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 43 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 541 حفارة.

☞ ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 بنحو 7.5% لتبلغ 8.4 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 14.9% لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.

☞ ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2017 بحوالي 48 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3030 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1880 مليون برميل.

☞ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.85 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 7.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، و ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.7 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 7.9 دولار لكل مليون (و ح ب) ، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 7 دولار لكل مليون (و ح ب).

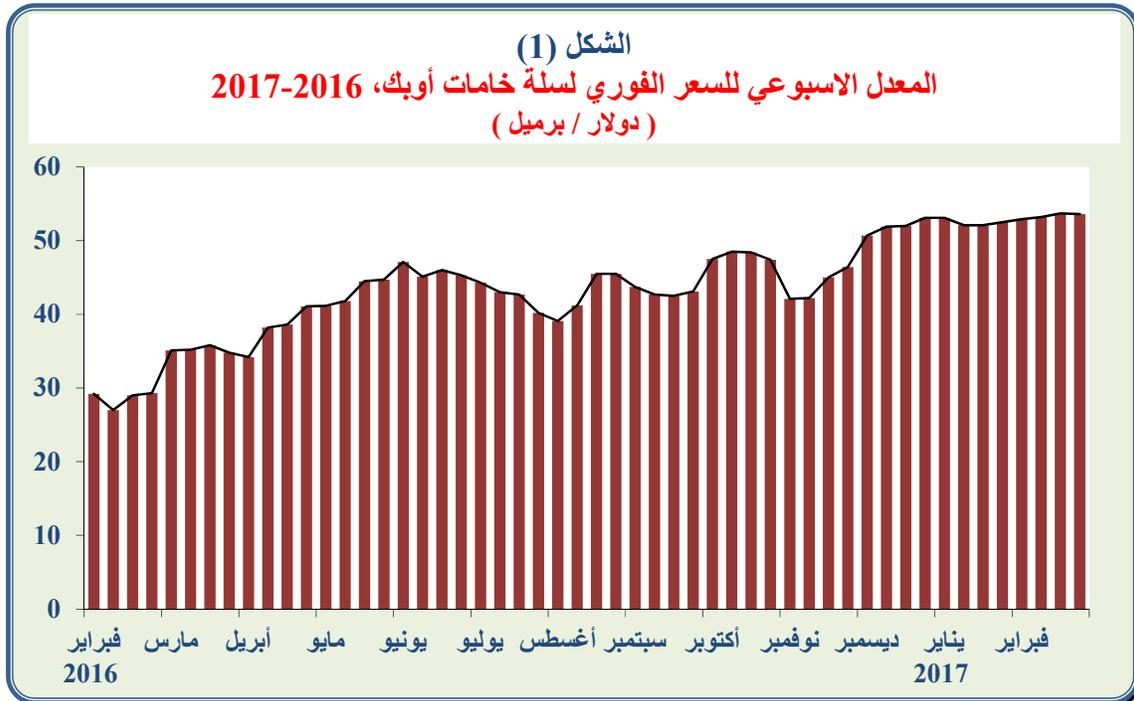
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 4.944 مليون طن خلال شهر يناير 2017 ، مستأثرة بحصة 30.8% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 – الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر فبراير 2017، مسجلاً 52.9 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته وهو 53.7 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث، قبل أن ينخفض إلى 53.6 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر فبراير 2017 ارتفاعاً بمقدار 1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.9%، ليصل إلى 53.4 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 24.7 دولار للبرميل، أي بنسبة 85.8% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لقرار خفض الإنتاج الذي توصلت إليه الدول الأعضاء في أوبك خلال اجتماعها رقم 171 بمدينة فيينا – النمسا، واتفاق دول منظمة أوبك مع عدد من الدول المنتجة للنفط من خارجها على خفض انتاجها، اعتباراً من الأول من شهر يناير 2017، بالإضافة إلى ضعف الدولار الأمريكي، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر فبراير 2017، لتصل إلى أعلى معدلاتها منذ شهر يوليو 2015.

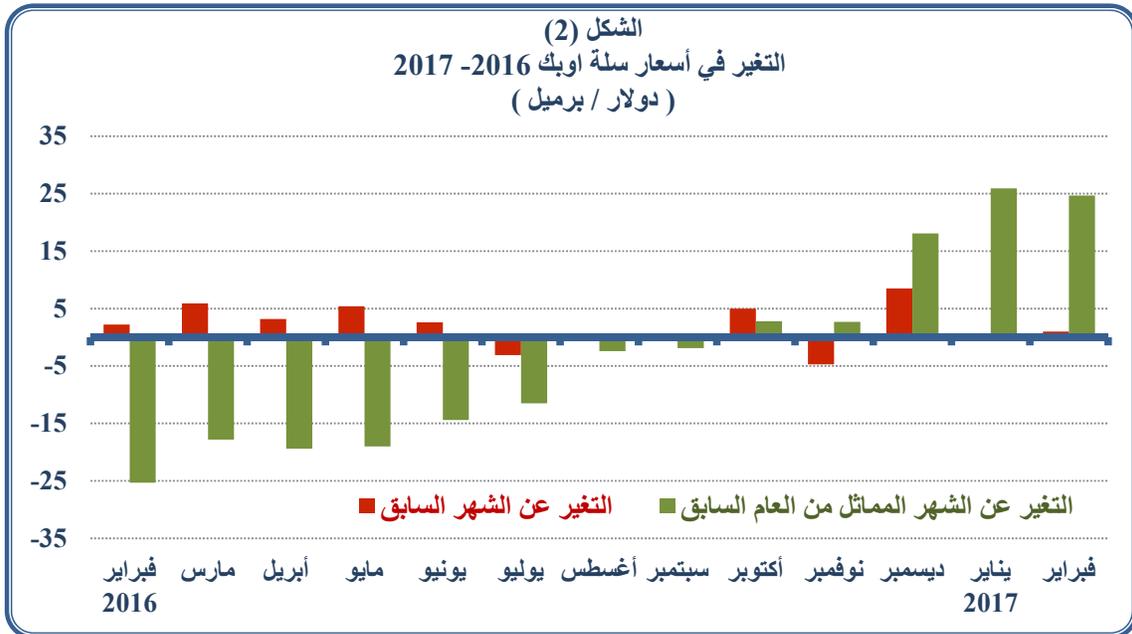
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

| فبراير 2016 | مارس | أبريل | مايو | يونيو | يوليو | أغسطس | سبتمبر | أكتوبر | نوفمبر | ديسمبر | يناير 2017 | فبراير 2017 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|------------|-------------|
| 28.7 | 34.7 | 37.9 | 43.2 | 45.8 | 42.7 | 43.1 | 42.9 | 47.9 | 43.2 | 51.7 | 52.4 | 53.4 |
| 2.2 | 5.9 | 3.2 | 5.4 | 2.6 | (3.1) | 0.4 | (0.2) | 5.0 | (4.7) | 8.5 | 0.7 | 1.0 |
| (25.3) | (17.8) | (19.4) | (19.0) | (14.4) | (11.5) | (2.4) | (1.9) | 2.8 | 2.7 | 18.1 | 25.9 | 24.7 |

● ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا 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 من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

الشكل (2)
التغير في أسعار سلة أوبك 2016-2017
(دولار / برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2015 - 2017.

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر فبراير 2017 بنحو 2.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3% لتصل إلى 70.6 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.7 دولار للبرميل أي بنسبة 1.1% لتبلغ 63.2 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.1 دولار للبرميل أي بنسبة 0.2% لتبلغ 46.9 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2017 بنحو 1.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.6% لتصل إلى 75.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.5% لتبلغ 66.1 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.9 دولار للبرميل أي بنسبة 1.8% لتبلغ 49.7 دولار للبرميل.

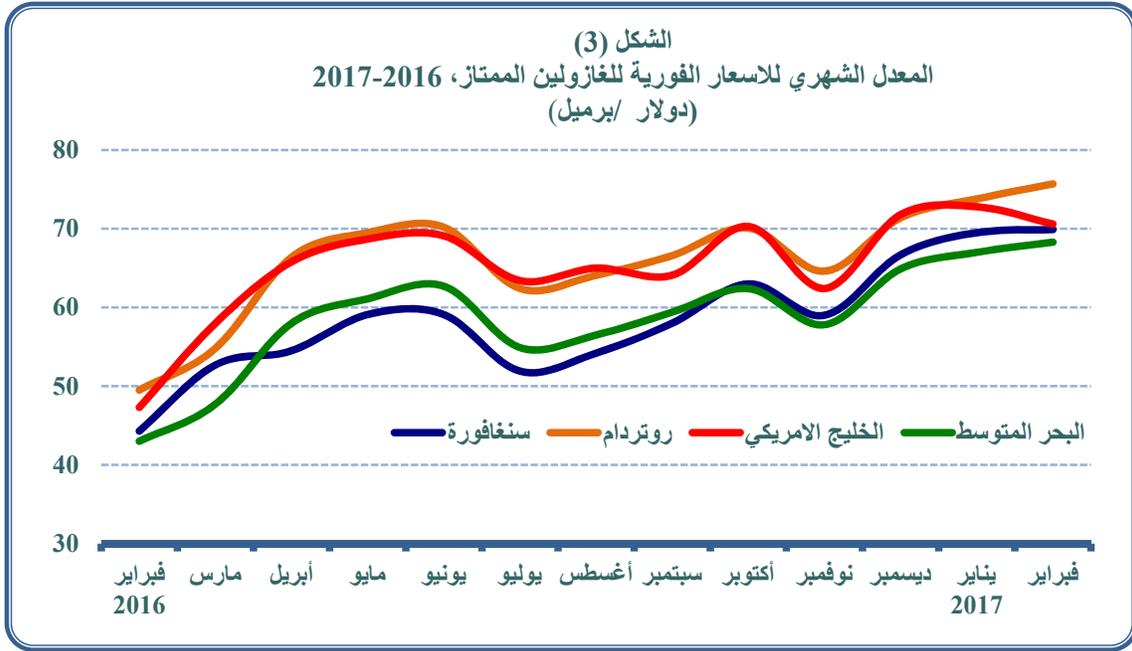
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2017 بنحو 1.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.9% لتصل إلى 68.3 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.5% لتبلغ 67.5 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.8 دولار للبرميل أي بنسبة 3.4% لتبلغ 50.4 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2017 بنحو 0.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 69.9 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.4 دولار للبرميل أي بنسبة 2.1% لتبلغ 67.3 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.5 دولار للبرميل أي بنسبة 0.9% لتبلغ 54.6 دولار للبرميل.

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



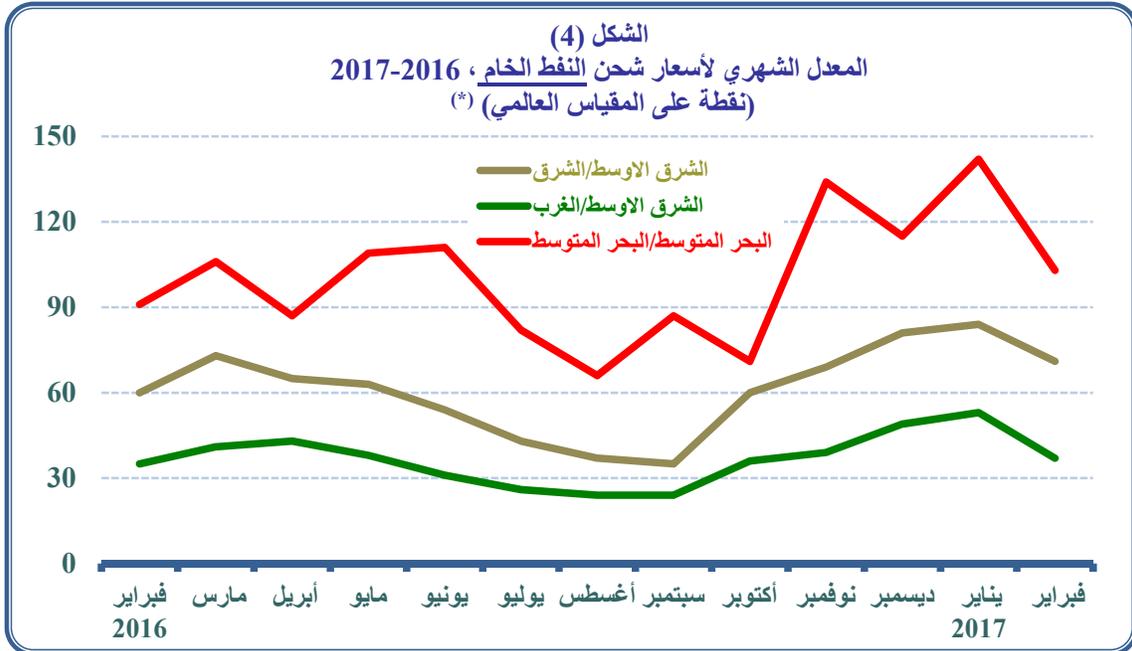
كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2017).

• أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 13 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 15.5% مسجلة 71 نقطة على المقياس العالمي، كما **انخفضت** أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 16 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 30.2% مسجلة 37 نقطة على المقياس العالمي. و**انخفضت** أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 39 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 27.5% مسجلة 103 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة

خلال الفترة من شهر فبراير 2016 إلى شهر فبراير 2017:



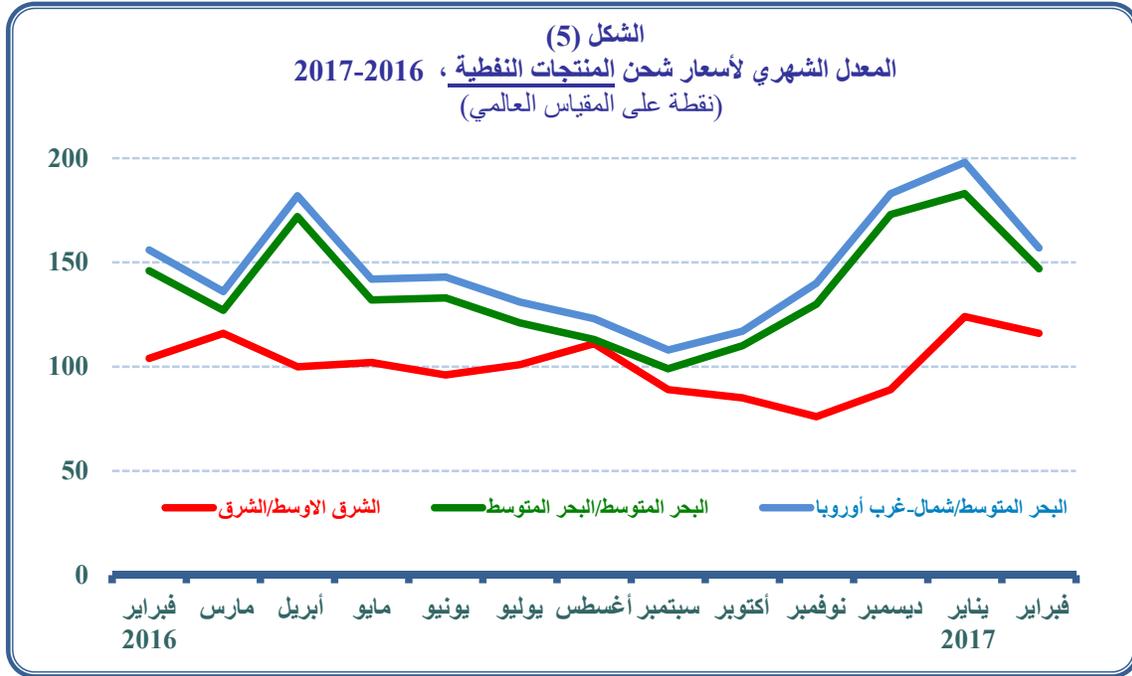
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 8 نقاط، أي بنسبة 6.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 116 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما **انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 36 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 19.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 147 نقطة، و**انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 41 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 20.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 157 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2016 إلى شهر فبراير 2017.



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2015-2017.

2- العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر فبراير 2017 إلى ارتفاعه بمقدار 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 97.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 1.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 3.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.8 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50.1 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98.4 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 1 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 فبراير 2017 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.5 مليون ب/ي، وهو نفس المستوى المسجلا خلال الشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر فبراير 2017 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 60 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

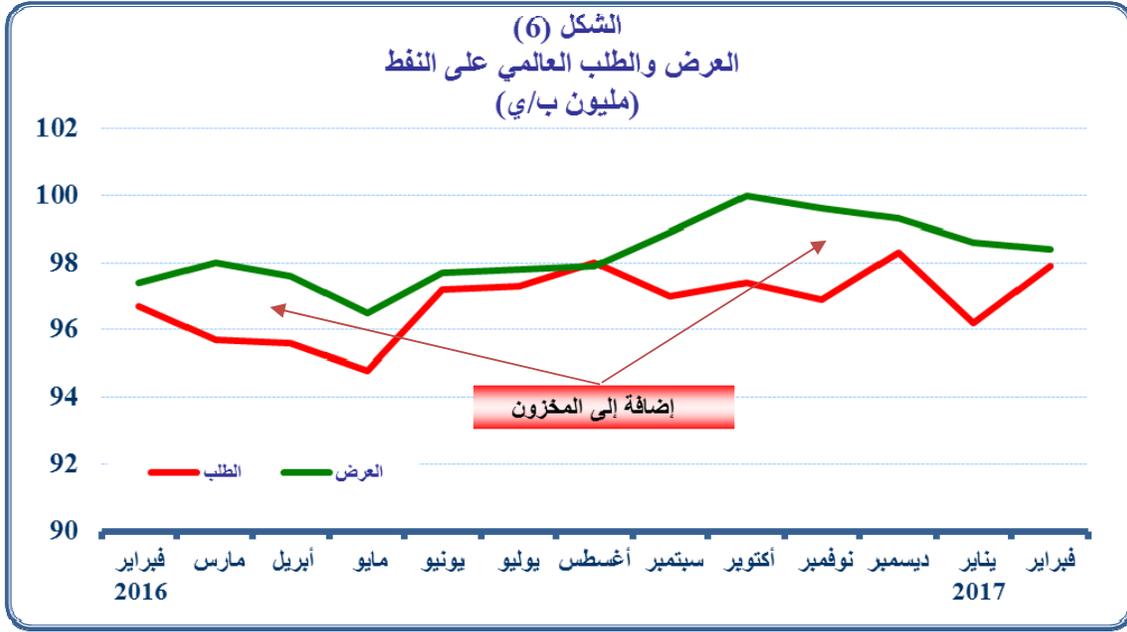
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر فبراير 2017 فائض قدره 0.5 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2.4 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.7 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

| التغير عن فبراير 2016 | فبراير 2016 | التغير عن يناير 2017 | يناير 2017 | فبراير 2017 | |
|-----------------------------|----------------|----------------------------|---------------|----------------|----------------------|
| 0.2 | 47.6 | 1.5 | 46.3 | 47.8 | طلب الدول الصناعية |
| 1.0 | 49.1 | 0.2 | 49.9 | 50.1 | باقي دول العالم |
| 1.2 | 96.7 | 1.7 | 96.2 | 97.9 | إجمالي الطلب العالمي |
| <u>0.0</u> | <u>38.5</u> | <u>-0.3</u> | <u>38.8</u> | <u>38.5</u> | إمدادات أوبك : |
| -0.3 | 32.0 | -0.3 | 32.0 | 31.7 | نفط خام |
| 0.3 | 6.5 | 0.0 | 6.8 | 6.8 | سوائل الغاز و مكثفات |
| 1.0 | 56.5 | 0.2 | 57.3 | 57.5 | إمدادات من خارج أوبك |
| 0.2 | 2.3 | 0.0 | 2.5 | 2.5 | عوائد التكرير |
| 1.0 | 97.4 | -0.2 | 98.6 | 98.4 | إجمالي العرض العالمي |
| | 0.7 | | 2.4 | 0.5 | الموازنة |

المصدر: Energy Intelligence Briefing March 8 , 2017



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2014-2016.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

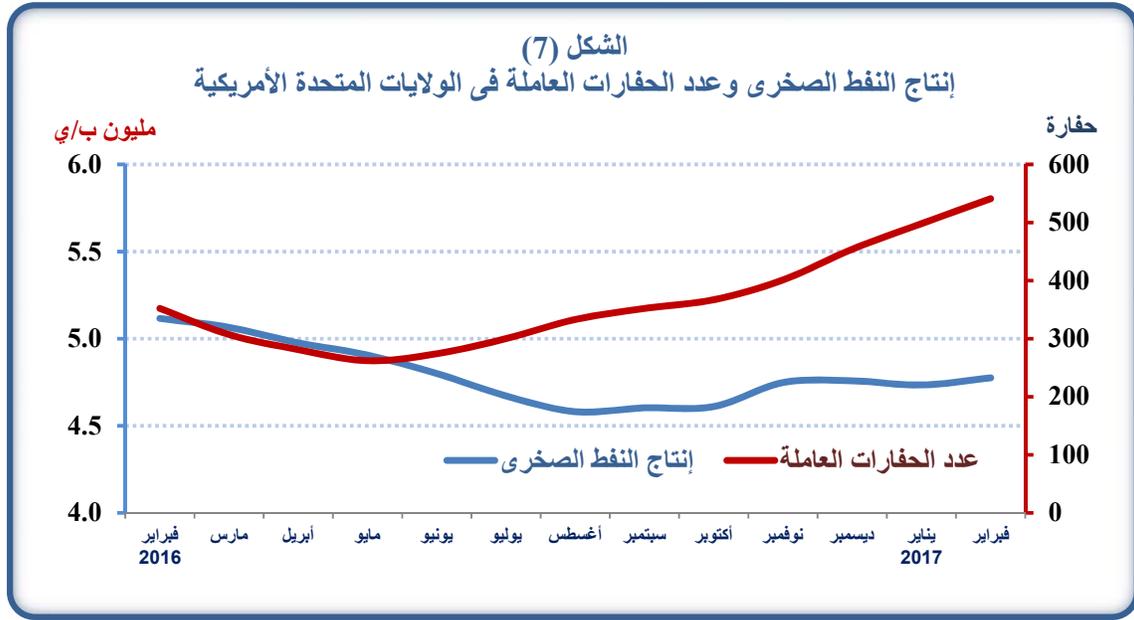
ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر فبراير 2017 بحوالي 41 ألف ب/ي أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.775 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 341 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر فبراير 2017 بنحو 43 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 541 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 189 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 2016 | فبراير 2016 | التغير عن يناير 2017 | يناير 2017 | فبراير 2017 | |
|-------------------------|----------------|-------------------------|---------------|----------------|------------------------------|
| -0.341 | 5.116 | 0.041 | 4.734 | 4.775 | إنتاج النفط الصخري |
| 189 | 352 | 43 | 498 | 541 | عدد الحفارات العاملة (حفارة) |

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, March 2017
* يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي، Bakken، Eagle Ford، Haynesville، Marcellus، Niobrara، Permian، Utica.



3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 بحوالي 587 ألف ب/ي أى بنسبة 7.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8.4 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 287 ألف ب/ي أى بنسبة 14.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 بحوالي 56 ألف ب/ي أى بنسبة 9.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 645 ألف ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 369 ألف ب/ي أى بنسبة 7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.9 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يناير 2017 بحوالي 1.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 30.6% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 43% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 42% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 بحوالي 153 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 36 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 658 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يناير 2017 بنحو 26 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.7% لتبلغ 583 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يناير 2017 بحوالي 143 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.9% ليصل إلى 3.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 42% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 22% ثم الكويت بحوالي 8% .

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 بحوالي 554 ألف ب/ي، أي بنسبة 6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8 مليون ب/ي، بينما استقرت الواردات الصينية من المنتجات النفطية عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 114 ألف ب/ي، وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 631 ألف ب/ي، أي بنسبة 43.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 810 ألف ب/ي، وهو أقل مستوى منذ يوليو 2015. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يناير 2017 حوالي 8.3 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 0.5% عن مستوياتها للشهر السابق.

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

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

الجدول (4)

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

| المنتجات النفطية | | | النفط الخام | | | |
|--------------------------|----------------|---------------|--------------------------|----------------|---------------|----------------------------|
| التغير عن ديسمبر 2016 | ديسمبر 2016 | يناير 2017 | التغير عن ديسمبر 2016 | ديسمبر 2016 | يناير 2017 | |
| 0.656 | 3.324- | 2.668- | 0.531 | 7.207 | 7.738 | الولايات المتحدة الأمريكية |
| 0.010 | 0.065 | 0.075 | 0.153- | 3.613 | 3.460 | اليابان |
| 0.631 | 0.227- | 0.404 | 0.587- | 8.509 | 7.922 | الصين |

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2017 بحوالي 48 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3030 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بنحو 8 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر يناير 2017 بحوالي 32 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1208 مليون برميل، كما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 17 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1823 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 24 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1624 مليون برميل، منها 668 مليون برميل من النفط الخام و 956 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 23 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 991 مليون برميل، منها 352 مليون برميل من النفط الخام و 639 مليون برميل من المنتجات، وارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 416 مليون برميل، منها 188 مليون برميل من النفط الخام و 228 مليون برميل من المنتجات.

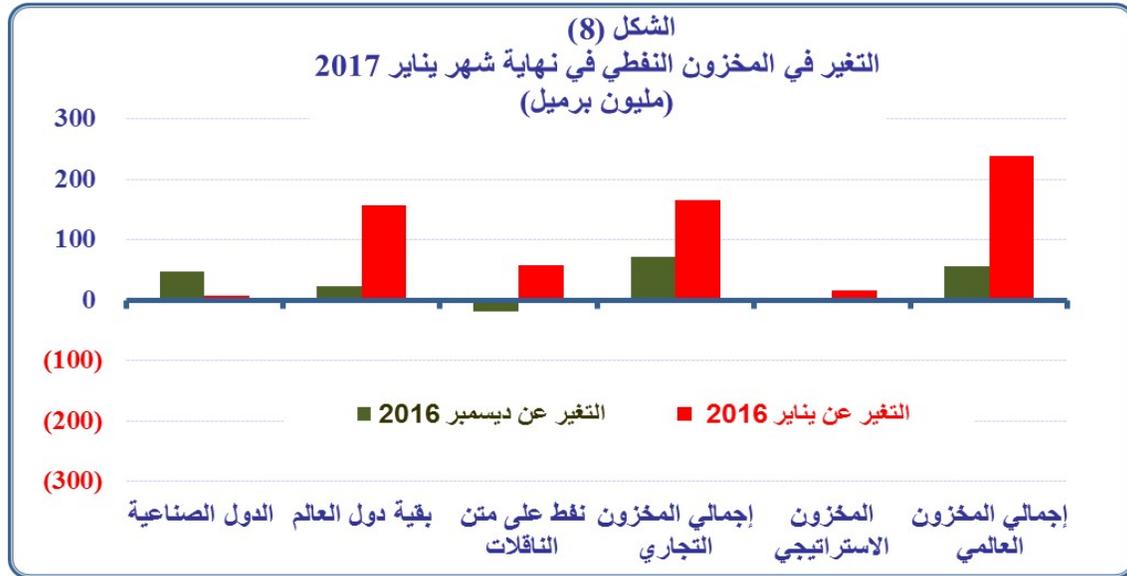
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يناير 2017 بمقدار 24 مليون برميل ليصل إلى 3110 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 18 مليون برميل ليصل إلى 1232 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 72 مليون برميل خلال شهر يناير 2017 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6140 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 165 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يناير 2017 بمقدار 1 مليون برميل عن مستوى الشهر السابق، ليصل إلى 1880 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 17 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يناير 2017 إلى 9252 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 56 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 239 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر يناير 2017.



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 فبراير 2017 بمقدار 0.5 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.85 دولار لكل مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 6.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول (5)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2016-2017
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

| فبراير 2016 | مارس | أبريل | مايو | يونيو | يوليو | أغسطس | سبتمبر | أكتوبر | نوفمبر | ديسمبر | يناير 2017 | فبراير |
|---------------------|------|-------|------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|---------------|--------|
| الغاز الطبيعي * | 2.0 | 1.7 | 1.9 | 1.9 | 2.6 | 2.8 | 3.0 | 3.0 | 2.6 | 3.6 | 3.3 | 2.8 |
| خام غرب تكساس ** | 5.2 | 6.5 | 7.1 | 8.1 | 8.4 | 7.7 | 7.8 | 8.6 | 7.9 | 9.0 | 9.1 | 9.2 |

* 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 يناير 2017 بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.5 دولار/مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.7 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.9 دولار/مليون و ح ب، بينما انخفض متوسط أسعار الغاز

الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7 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 724 ألف طن أي بنسبة 4.7% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يناير 2017 إلى 16.032 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2015 - 2017 :

الجدول (6)

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا و الصين، 2015 - 2017

| الصين | متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب) | | الكميات المستوردة (ألف طن) | | | اليابان | |
|-------|--|---------|---------------------------------|-------|----------------|---------|------------|
| | كوريا الجنوبية | اليابان | الإجمالي | الصين | كوريا الجنوبية | | |
| 8.6 | 10.6 | 10.2 | 137597 | 19606 | 33141 | 84850 | 2015 |
| 6.5 | 6.9 | 6.9 | 142041 | 26017 | 33257 | 82767 | 2016 |
| 7.3 | 8.0 | 7.9 | 13047 | 2464 | 3338 | 7245 | يناير 2016 |
| 6.9 | 7.8 | 8.0 | 12169 | 1801 | 2998 | 7370 | فبراير |
| 6.6 | 7.3 | 7.2 | 12943 | 1702 | 3282 | 7959 | مارس |
| 6.6 | 6.6 | 6.4 | 10420 | 1861 | 2177 | 6382 | أبريل |
| 6.3 | 6.0 | 5.9 | 9098 | 1425 | 2218 | 5455 | مايو |
| 6.0 | 5.7 | 6.0 | 10823 | 2146 | 2484 | 6193 | يونيو |
| 5.4 | 5.9 | 6.3 | 9982 | 1604 | 1918 | 6460 | يوليو |
| 6.0 | 6.3 | 6.7 | 11884 | 2257 | 1971 | 7656 | أغسطس |
| 6.1 | 6.8 | 7.1 | 11434 | 2527 | 2236 | 6671 | سبتمبر |
| 6.7 | 7.3 | 7.2 | 11307 | 1838 | 3187 | 6282 | أكتوبر |
| 6.8 | 7.5 | 7.1 | 13626 | 2659 | 3422 | 7545 | نوفمبر |
| 7.1 | 7.3 | 7.1 | 15308 | 3733 | 4026 | 7549 | ديسمبر |
| 7.0 | 7.9 | 7.5 | 16032 | 3436 | 4294 | 8302 | يناير 2017 |

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر و واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر يناير 2017 حوالي 3.941 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 24.6% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 22.7% ثم ماليزيا بنسبة 14.9% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 4.944 مليون طن لتساهم بما نسبته 30.8% 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 7.64 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر يناير 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 7.54 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 7.49 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 7.31 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 6.96 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 يناير 2017:

الجدول (7)

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

| صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في أسواق شمال شرق آسيا (دولار / م و ح ب) | الكميات المستوردة (ألف طن) | | | | إجمالي الواردات، منها: |
|--|------------------------------|-------------|----------------|-------------|------------------------|
| | الإجمالي | الصين | كوريا الجنوبية | اليابان | |
| | 16032 | 3436 | 4294 | 8302 | إجمالي الواردات، منها: |
| 7.48 | 3941 | 1120 | 807 | 2014 | أستراليا |
| 7.31 | 3640 | 1067 | 1402 | 1171 | قطر |
| 7.49 | 2395 | 513 | 226 | 1656 | ماليزيا |
| 7.54 | 998 | 187 | 244 | 567 | إندونيسيا |
| 7.64 | 486 | 64 | 255 | 670 | روسيا |

* عائدات التصدير مطروحة منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No (1)
المعدل الاسبوعي لاسعار سلة أوبك* 2016-2017
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2016-2017

دولار / برميل - \$ / Barrel

| Month | Week | 2016 | الاسبوع | الشهر | Month | Week | 2017 | 2016 | الأسبوع | الشهر |
|-----------|----------|------|---------|--------|----------|----------|------|------|---------|--------|
| July | 1st Week | 44.3 | الأول | يوليو | January | 1st Week | 53.1 | 29.8 | الأول | يناير |
| | 2nd Week | 43.0 | الثاني | | | 2nd Week | 52.1 | 25.7 | الثاني | |
| | 3rd Week | 42.7 | الثالث | | | 3rd Week | 52.1 | 23.7 | الثالث | |
| | 4th Week | 40.2 | الرابع | | | 4th Week | 52.5 | 26.9 | الرابع | |
| August | 1st Week | 39.1 | الأول | أغسطس | February | 1st Week | 52.9 | 29.2 | الأول | فبراير |
| | 2nd Week | 41.2 | الثاني | | | 2nd Week | 53.2 | 27.0 | الثاني | |
| | 3rd Week | 45.5 | الثالث | | | 3rd Week | 53.7 | 29.0 | الثالث | |
| | 4th Week | 45.5 | الرابع | | | 4th Week | 53.6 | 29.3 | الرابع | |
| September | 1st Week | 43.7 | الأول | سبتمبر | March | 1st Week | | 35.1 | الأول | مارس |
| | 2nd Week | 42.7 | الثاني | | | 2nd Week | | 35.2 | الثاني | |
| | 3rd Week | 42.5 | الثالث | | | 3rd Week | | 35.8 | الثالث | |
| | 4th Week | 43.1 | الرابع | | | 4th Week | | 34.8 | الرابع | |
| October | 1st Week | 47.5 | الأول | أكتوبر | April | 1st Week | | 34.2 | الأول | إبريل |
| | 2nd Week | 48.5 | الثاني | | | 2nd Week | | 38.2 | الثاني | |
| | 3rd Week | 48.4 | الثالث | | | 3rd Week | | 38.6 | الثالث | |
| | 4th Week | 47.4 | الرابع | | | 4th Week | | 41.1 | الرابع | |
| November | 1st Week | 42.1 | الأول | نوفمبر | May | 1st Week | | 41.1 | الأول | مايو |
| | 2nd Week | 42.2 | الثاني | | | 2nd Week | | 41.8 | الثاني | |
| | 3rd Week | 45.0 | الثالث | | | 3rd Week | | 44.5 | الثالث | |
| | 4th Week | 46.4 | الرابع | | | 4th Week | | 44.7 | الرابع | |
| December | 1st Week | 50.7 | الأول | ديسمبر | June | 1st Week | | 47.1 | الأول | يونيو |
| | 2nd Week | 51.9 | الثاني | | | 2nd Week | | 45.1 | الثاني | |
| | 3rd Week | 52.0 | الثالث | | | 3rd Week | | 46.0 | الثالث | |
| | 4th Week | 53.1 | الرابع | | | 4th Week | | 45.3 | الرابع | |

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend,

Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban,

Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's Merey. Effective 1 January and

mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th

and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan. 2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of

Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude.

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف،

السدر الليبي، موبدان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري، الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري،

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

الأكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الإندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الإندونيسي من جديد،

وفي يوليو 2016 تم إضافة الخام الغابوني إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوعاً من الخام.

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

جدول رقم (2) Table No
الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2017-2016
Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 2016-2017
دولار / برميل - \$ / Barrel

| | 2017 | 2016 | |
|-----------------------|------|-------------|-----------------------|
| January | 52.4 | 26.5 | يناير |
| February | 53.4 | 28.7 | فبراير |
| March | | 34.7 | مارس |
| April | | 37.9 | أبريل |
| May | | 43.2 | مايو |
| June | | 45.8 | يونيو |
| July | | 42.7 | يوليو |
| August | | 43.1 | أغسطس |
| September | | 42.9 | سبتمبر |
| October | | 47.9 | أكتوبر |
| November | | 43.2 | نوفمبر |
| December | | 51.7 | ديسمبر |
| First Quarter | | 30.0 | الربع الأول |
| Second Quarter | | 42.3 | الربع الثاني |
| Third Quarter | | 42.9 | الربع الثالث |
| Fourth Quarter | | 47.6 | الربع الرابع |
| Annual Average | | 40.7 | المتوسط السنوي |

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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (3) Table No (3)
 الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى، 2015-2017
 Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2015-2017
 دولار / برميل - \$ / Barrel

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

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

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (4) Table No
المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة ، 2015-2017
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2015-2017
دولار / برميل - \$ / Barrel

| | Market | زيت الوقود Fuel Oil | زيت الغاز Gasoil | الغازولين الممتاز Premium Gasoline | السوق | |
|--------------|---------------|------------------------|---------------------|---------------------------------------|-----------------|----------------|
| Average 2015 | Singapore | 45.9 | 66.2 | 69.2 | سنغافورة | متوسط عام 2015 |
| | Rotterdam | 40.2 | 66.0 | 75.5 | روتردام | |
| | Mediterranean | 42.1 | 67.5 | 69.4 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 43.3 | 63.8 | 77.7 | الخليج الامريكى | |
| 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 الامريكى | |
| Feb-16 | Singapore | 25.9 | 40.1 | 44.3 | سنغافورة | فبراير 2016 |
| | Rotterdam | 21.5 | 40.4 | 49.5 | روتردام | |
| | Mediterranean | 22.5 | 41.9 | 43.0 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 20.6 | 37.0 | 47.3 | الخليج الامريكى | |
| Mar-16 | Singapore | 28.2 | 46.3 | 52.7 | سنغافورة | مارس 2016 |
| | Rotterdam | 24.8 | 47.1 | 54.8 | روتردام | |
| | Mediterranean | 24.6 | 48.3 | 47.7 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 23.9 | 41.1 | 58.0 | الخليج الامريكى | |
| Apr-16 | Singapore | 31.0 | 49.3 | 54.5 | سنغافورة | أبريل 2016 |
| | Rotterdam | 27.8 | 49.6 | 66.4 | روتردام | |
| | Mediterranean | 28.0 | 50.6 | 58.0 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 26.2 | 45.6 | 65.8 | الخليج الامريكى | |
| May-16 | Singapore | 35.8 | 56.0 | 59.1 | سنغافورة | مايو 2016 |
| | Rotterdam | 32.5 | 56.7 | 69.5 | روتردام | |
| | Mediterranean | 33.7 | 57.9 | 61.1 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 32.0 | 52.8 | 68.7 | الخليج الامريكى | |
| Jun-16 | Singapore | 38.6 | 59.0 | 59.1 | سنغافورة | يونيو 2016 |
| | Rotterdam | 37.8 | 59.4 | 70.2 | روتردام | |
| | Mediterranean | 37.0 | 60.4 | 62.7 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 35.2 | 56.7 | 69.1 | الخليج الامريكى | |
| Jul-16 | Singapore | 38.4 | 54.8 | 51.9 | سنغافورة | يوليو 2016 |
| | Rotterdam | 37.6 | 53.8 | 62.4 | روتردام | |
| | Mediterranean | 36.9 | 55.0 | 54.9 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 34.1 | 50.6 | 63.4 | الخليج الامريكى | |
| Aug-16 | Singapore | 38.7 | 54.0 | 54.2 | سنغافورة | أغسطس 2016 |
| | Rotterdam | 36.8 | 54.3 | 64.1 | روتردام | |
| | Mediterranean | 37.4 | 55.6 | 56.5 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 34.5 | 52.5 | 65.0 | الخليج الامريكى | |
| Sep-16 | Singapore | 41.1 | 55.1 | 58.0 | سنغافورة | سبتمبر 2016 |
| | Rotterdam | 39.5 | 55.9 | 66.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 40.0 | 57.0 | 59.4 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 36.3 | 53.7 | 64.1 | الخليج الامريكى | |
| Oct-16 | Singapore | 45.3 | 61.6 | 63.0 | سنغافورة | أكتوبر 2016 |
| | Rotterdam | 43.8 | 61.8 | 70.1 | روتردام | |
| | Mediterranean | 44.5 | 62.8 | 62.4 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 40.1 | 59.3 | 70.3 | الخليج الامريكى | |
| Nov-16 | Singapore | 43.9 | 57.0 | 59.0 | سنغافورة | نوفمبر 2016 |
| | Rotterdam | 41.0 | 57.3 | 64.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 40.7 | 57.9 | 57.8 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 38.3 | 53.9 | 62.4 | الخليج الامريكى | |
| Dec-16 | Singapore | 51.7 | 64.1 | 66.7 | سنغافورة | ديسمبر 2016 |
| | Rotterdam | 46.7 | 64.9 | 71.4 | روتردام | |
| | Mediterranean | 48.8 | 65.4 | 64.9 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 45.5 | 61.0 | 71.8 | الخليج الامريكى | |
| 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 الامريكى | |
| 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 الامريكى | |

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

جدول رقم (5) Table No (5)
اتجاهات أسعار شحن النفط الخام، 2015-2017
Spot Crude Tanker Freight Rates, 2015-2017

نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale

| | البحر المتوسط / البحر المتوسط *** | الشرق الاوسط / الغرب ** | الشرق الاوسط / الشرق * | |
|---------------------|--------------------------------------|----------------------------|---------------------------|-------------------|
| Direction Period | Med/Med*** | Middle East/West** | Middle East/East* | الاتجاه الفترة |
| Average 2015 | 108 | 38 | 65 | متوسط عام 2015 |
| Average 2016 | 97 | 37 | 60 | متوسط عام 2016 |
| February 2016 | 91 | 35 | 60 | فبراير 2016 |
| March | 106 | 41 | 73 | مارس |
| April | 87 | 43 | 65 | أبريل |
| May | 109 | 38 | 63 | مايو |
| June | 111 | 31 | 54 | يونيو |
| July | 82 | 26 | 43 | يوليو |
| August | 66 | 24 | 37 | أغسطس |
| September | 87 | 24 | 35 | سبتمبر |
| October | 71 | 36 | 60 | أكتوبر |
| November | 134 | 39 | 69 | نوفمبر |
| December | 115 | 49 | 81 | ديسمبر |
| January 2017 | 142 | 53 | 84 | يناير 2017 |
| February | 103 | 37 | 71 | فبراير |

* Vessels of 230-280 thousand dwt.

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

** Vessels of 270-285 thousand dwt.

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

*** Vessels of 80-85 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (6) Table No (6)
اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2015-2017
Product Tanker Spot Freight Rates, 2015-2017

نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale

| | البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * | البحر المتوسط / البحر المتوسط * | الشرق الاوسط / الشرق * | |
|---------------------|--|------------------------------------|---------------------------|-------------------|
| Direction Period | Med/N-WE* | Med/Med* | Middle East/East* | الاتجاه الفترة |
| Average 2015 | 173 | 162 | 118 | متوسط عام 2015 |
| Average 2016 | 146 | 136 | 100 | متوسط عام 2016 |
| February 2016 | 156 | 146 | 104 | فبراير 2016 |
| March | 136 | 127 | 116 | مارس |
| April | 182 | 172 | 100 | أبريل |
| May | 142 | 132 | 102 | مايو |
| June | 143 | 133 | 96 | يونيو |
| July | 131 | 121 | 101 | يوليو |
| August | 123 | 113 | 111 | أغسطس |
| September | 108 | 99 | 89 | سبتمبر |
| October | 117 | 110 | 85 | أكتوبر |
| November | 140 | 130 | 76 | نوفمبر |
| December | 183 | 173 | 89 | ديسمبر |
| January 2017 | 198 | 183 | 124 | يناير 2017 |
| February | 157 | 147 | 116 | فبراير |

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 35 ألف طن ساكن
المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

جدول رقم (7) Table No (7)
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2014-2016
World Oil Demand, 2014-2016
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

| | 2016* | | | | | 2015 | | | | | 2014 | |
|----------------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|---------|----------------------------------|
| | 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 | 7.2 | 7.2 | 7.2 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 6.9 | 6.9 | 6.9 | الدول العربية |
| OAPEC | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 5.9 | 5.9 | 5.8 | الدول الأعضاء في أوبك |
| Other Arab | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.0 | 1.0 | 1.1 | الدول العربية الأخرى |
| OECD | 46.8 | 47.1 | 47.3 | 46.3 | 46.8 | 46.4 | 46.3 | 46.5 | 45.4 | 46.5 | 45.7 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| North America | 24.8 | 24.8 | 25.1 | 24.7 | 24.6 | 24.6 | 24.4 | 24.8 | 24.1 | 24.2 | 24.1 | أمريكا الشمالية |
| Western Europe | 14.0 | 14.0 | 14.4 | 14.0 | 13.6 | 13.8 | 13.7 | 14.1 | 13.6 | 13.5 | 13.5 | أوروبا الغربية |
| Pacific | 8.1 | 8.3 | 7.7 | 7.6 | 8.6 | 8.0 | 8.3 | 7.6 | 7.7 | 8.8 | 8.1 | المحيط الهادي |
| Developing Countries | 31.3 | 31.3 | 31.8 | 31.3 | 31.0 | 30.9 | 30.8 | 31.4 | 30.6 | 29.9 | 30.0 | الدول النامية |
| Middle East & Asia | 20.8 | 20.8 | 21.0 | 20.7 | 20.6 | 20.3 | 20.3 | 20.6 | 20.0 | 19.6 | 19.6 | الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى |
| Africa | 4.1 | 4.1 | 4.0 | 4.1 | 4.1 | 4.0 | 4.1 | 3.9 | 4.0 | 4.0 | 3.8 | أفريقيا |
| Latin America | 6.5 | 6.4 | 6.8 | 6.5 | 6.3 | 6.6 | 6.5 | 6.9 | 6.6 | 6.3 | 6.6 | أمريكا اللاتينية |
| China | 11.5 | 11.9 | 11.5 | 11.5 | 11.1 | 11.1 | 11.1 | 10.7 | 11.1 | 10.4 | 10.5 | الصين |
| FSU | 4.7 | 5.1 | 4.7 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 5.0 | 4.7 | 4.3 | 4.5 | 4.6 | الاتحاد السوفيتي السابق |
| Eastern Europe | 0.7 | 0.8 | 0.7 | 0.6 | 0.7 | 0.7 | 0.8 | 0.7 | 0.6 | 0.7 | 0.7 | أوروبا الشرقية |
| World | 95.1 | 96.1 | 95.9 | 94.1 | 94.1 | 93.7 | 94.0 | 93.9 | 92.0 | 91.9 | 91.4 | العالم |

* Estimates.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية.

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

جدول رقم (8) Table No
العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2014-2016
World Oil and NGL Supply, 2014-2016

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

| | 2016* | | | | | 2015 | | | | | 2014 | |
|------------------------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|---------|--|
| | 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 | 28.3 | 29.0 | 28.5 | 28.0 | 27.7 | 27.4 | 27.7 | 27.8 | 27.3 | 26.7 | 26.5 | الدول العربية |
| OAPEC | 27.0 | 27.7 | 27.2 | 26.7 | 26.4 | 26.1 | 26.4 | 26.5 | 26.1 | 25.3 | 25.1 | الدول الأعضاء في أوبك |
| Other Arab | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.2 | 1.4 | 1.4 | الدول العربية الأخرى |
| OPEC: | 38.6 | 39.2 | 38.7 | 38.3 | 38.6 | 37.6 | 38.3 | 38.2 | 37.5 | 37.0 | 36.7 | الأوبك ** |
| Crude Oil | 32.5 | 33.1 | 32.6 | 32.2 | 32.5 | 31.5 | 32.1 | 32.0 | 31.4 | 31.1 | 30.9 | النفط الخام |
| NGLs + non-conventional oils | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.0 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.0 | 5.8 | سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية |
| OECD | 24.8 | 25.2 | 24.6 | 24.2 | 25.4 | 25.3 | 25.6 | 25.3 | 24.9 | 25.2 | 24.1 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| North America | 20.6 | 20.8 | 20.5 | 20.1 | 21.0 | 21.1 | 21.2 | 21.1 | 20.7 | 21.0 | 20.0 | أمريكا الشمالية |
| Western Europe | 3.8 | 3.9 | 3.6 | 3.7 | 3.9 | 3.8 | 3.9 | 3.7 | 3.8 | 3.7 | 3.6 | أوروبا الغربية |
| Pacific | 0.4 | 0.4 | 0.5 | 0.4 | 0.4 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.4 | 0.5 | المحيط الهادي |
| Developing Countries | 12.2 | 12.4 | 12.3 | 12.1 | 12.1 | 12.3 | 12.0 | 11.9 | 12.0 | 12.1 | 12.1 | الدول النامية |
| Middle East & Other Asia | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.1 | 5.0 | 4.7 | 4.6 | 4.7 | 4.7 | 4.9 | الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى |
| Africa | 2.1 | 2.2 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | أفريقيا |
| Latin America | 5.1 | 5.2 | 5.2 | 5.1 | 5.0 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.0 | أمريكا اللاتينية |
| China | 4.1 | 4.0 | 4.0 | 4.1 | 4.2 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.3 | 4.3 | الصين |
| FSU | 13.9 | 14.2 | 13.7 | 13.7 | 14.0 | 13.7 | 13.7 | 13.6 | 13.7 | 13.8 | 13.4 | 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 التكرير |
| World | 95.9 | 97.1 | 95.6 | 94.8 | 96.5 | 95.6 | 96.2 | 95.8 | 94.9 | 94.7 | 92.9 | العالم |

* Estimates.

** includes Gabon which resumed its full membership in July 2016.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

(*) أرقام تقديرية .

(**) تشمل الجابون التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في يوليو 2016 .

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

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

| | التغير عن يناير 2016 | يناير 2016 | التغير عن ديسمبر 2016 | ديسمبر 2016 | يناير 2017 | |
|-------------------------------------|--------------------------|-------------|---------------------------|-------------|-------------|---------------------------|
| | Change from January 2016 | Jan-16 | Change from December 2016 | Dec-16 | Jan-17 | |
| Americas | 41 | 1583 | 24 | 1600 | 1624 | الأمريكتين : |
| Crude | 39 | 629 | 23 | 645 | 668 | نפט خام |
| Products | 2 | 954 | 1 | 955 | 956 | منتجات نفطية |
| Europe | (23) | 1014 | 23 | 968 | 991 | أوروبا : |
| Crude | (4) | 356 | 13 | 339 | 352 | نפט خام |
| Products | (19) | 658 | 10 | 629 | 639 | منتجات نفطية |
| Pacific | (9) | 425 | 2 | 414 | 416 | منطقة المحيط الهادي : |
| Crude | (4) | 192 | (4) | 192 | 188 | نפט خام |
| Products | (5) | 233 | 6 | 222 | 228 | منتجات نفطية |
| Total OECD | 8 | 3022 | 48 | 2982 | 3030 | إجمالي الدول الصناعية * |
| Crude | 31 | 1177 | 32 | 1176 | 1208 | نפט خام |
| Products | (22) | 1845 | 17 | 1806 | 1823 | منتجات نفطية |
| Rest of the world | 157 | 2953 | 24 | 3086 | 3110 | بقية دول العالم * |
| Oil at Sea | 58 | 1174 | (18) | 1250 | 1232 | نפט على متن الناقلات |
| World Commercial¹ | 165 | 5975 | 72 | 6068 | 6140 | المخزون التجاري العالمي * |
| Strategic Reserves | 17 | 1863 | 1 | 1879 | 1880 | المخزون الاستراتيجي |
| Total² | 239 | 9013 | 56 | 9196 | 9252 | إجمالي المخزون العالمي ** |

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, March 2017

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, March 2017 المصدر :