



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء مايو 2015

أولاً: أسواق النفط

1- الأسعار

2- العرض والطلب

3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

4- المخزون النفطي

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

2- أسواق الغاز المسيل في آسيا

ثالثاً: ملحق الجداول الإحصائية

المؤشرات الرئيسية

☞ انخفض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 3% (1.6 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 52.5 دولار للبرميل خلال شهر مارس 2015.

☞ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2015 بمقدار 2.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.2 % ليصل إلى 93.0 مليون ب/ي.

☞ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2 % لتصل إلى 96.0 مليون ب/ي.

☞ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2015 بنحو 1.6 % لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 4.5 % لتبلغ حوالى 2.0 مليون ب/ي.

☞ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2015 بحوالى 2 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2729 مليون برميل، و استقر المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1848 مليون برميل.

☞ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2015 بمقدار 0.01 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.81 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 1.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 13.3 دولار لكل مليون (و ح ب) ، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.8 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 10.3 دولار لكل مليون (و ح ب) ، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 13.4 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالى 4.481 مليون طن خلال شهر فبراير 2015 ، مستأثرة بحصة 35.9 % من الإجمالى.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر مارس 2015، مسجلاً 56.0 دولار للبرميل، ثم تراجع بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته عندما بلغ 49.5 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث، قبل أن يعاود الارتفاع ليصل إلى 51.9 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مارس 2015 انخفاضاً بمقدار 1.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 3% ، ليصل إلى 52.5 دولار للبرميل، مسجلاً تراجعاً بنحو 51.7 دولار للبرميل أي بنسبة 49.6% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي.

وقد كان لوفرة الإمدادات النفطية، نتيجة زيادة الإنتاج في الولايات المتحدة الأمريكية ومناطق أخرى من خارج أوبك. إضافة إلى ضعف الطلب بسبب الصيانة الموسمية للمصافي، وزيادة المخزون النفطي بخاصة في الولايات المتحدة الأمريكية، دوراً رئيسياً في انخفاض الأسعار خلال شهر مارس 2015.

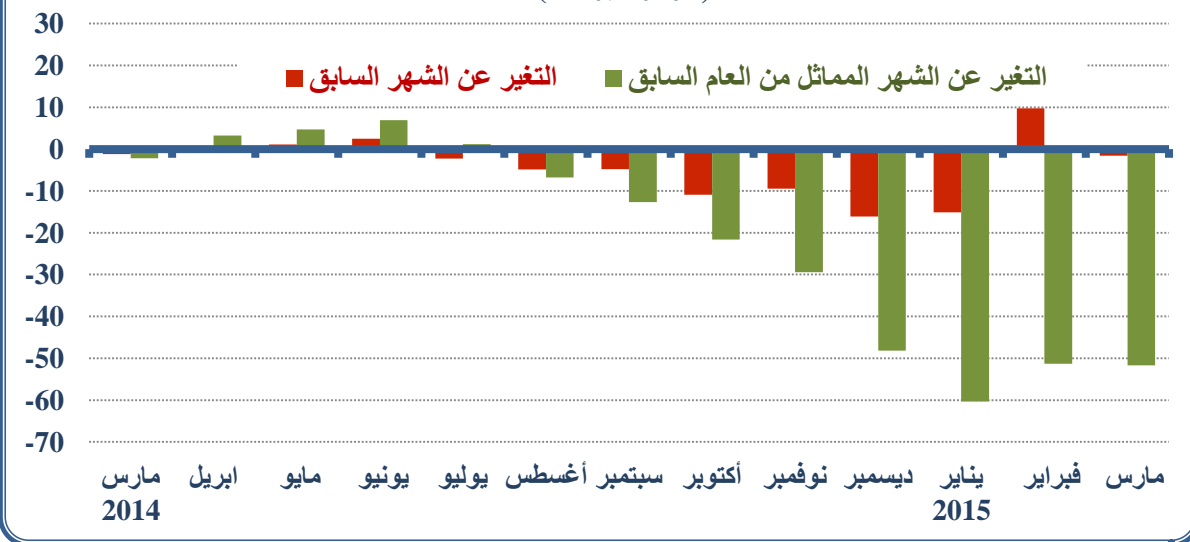
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغيير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول (1)
التغيير في أسعار سلة أوبك، 2014-2015
(دولار/برميل)

| مارس 2014 | أبريل | مايو | يونيو | يوليو | أغسطس | سبتمبر | أكتوبر | نوفمبر | ديسمبر | يناير 2015 | فبراير | مارس |
|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|------------|--------|--------|
| 104.2 | 104.3 | 105.4 | 107.9 | 105.6 | 100.8 | 96.0 | 85.1 | 75.6 | 59.5 | 44.4 | 54.1 | 52.5 |
| (1.2) | 0.1 | 1.1 | 2.5 | (2.3) | (4.9) | (4.8) | (10.9) | (9.5) | (16.1) | (15.1) | 9.7 | (1.6) |
| (2.2) | 3.2 | 4.7 | 6.9 | 1.2 | (6.8) | (12.7) | (21.6) | (29.4) | (48.2) | (60.3) | (51.3) | (51.7) |

● 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 الأندونيسي من السلة لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.

الشكل (2)
التغيير في أسعار سلة أوبك 2014-2015
(دولار / برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2013 - 2015.

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر فبراير 2015 بنحو 11.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 18.4% لتصل إلى 75.6 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 8.7 دولار للبرميل أي بنسبة 13.4% لتبلغ 73.5 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 11.2 دولار للبرميل أي بنسبة 26.4% لتبلغ 53.7 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2015 بنحو 11.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 19.3% لتصل إلى 73.7 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 11.8 دولار للبرميل أي بنسبة 18.7% لتبلغ 75.0 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 10 دولار للبرميل أي بنسبة 26.5% لتبلغ 47.1 دولار للبرميل.

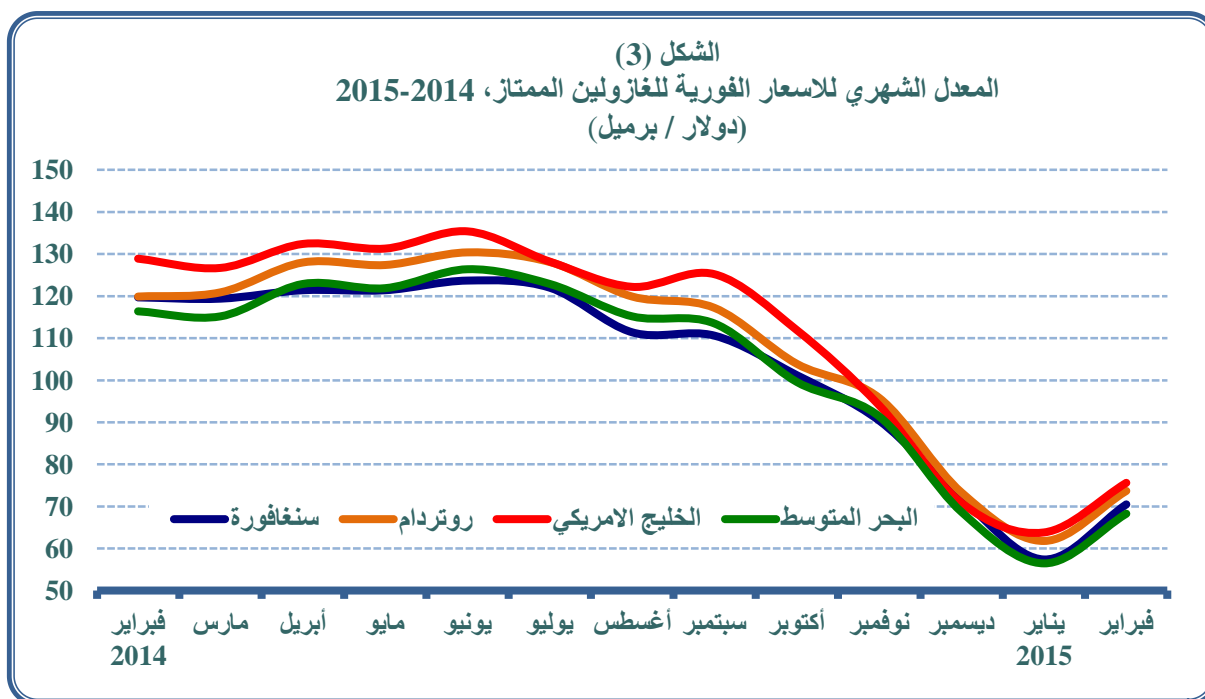
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال فبراير 2015 بنحو 11.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 21% لتصل إلى 68.3 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 11.9 دولار للبرميل أي بنسبة 18.5% لتبلغ 76.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 9.7 دولار للبرميل أي بنسبة 24.5% لتبلغ 49.1 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2015 بنحو 13 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 22.7% لتصل إلى 70.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 8.4 دولار للبرميل أي بنسبة 13.2% لتبلغ 72.1 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 10.9 دولار للبرميل أي بنسبة 24.8% لتبلغ 54.9 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من فبراير 2014 إلى فبراير 2015 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

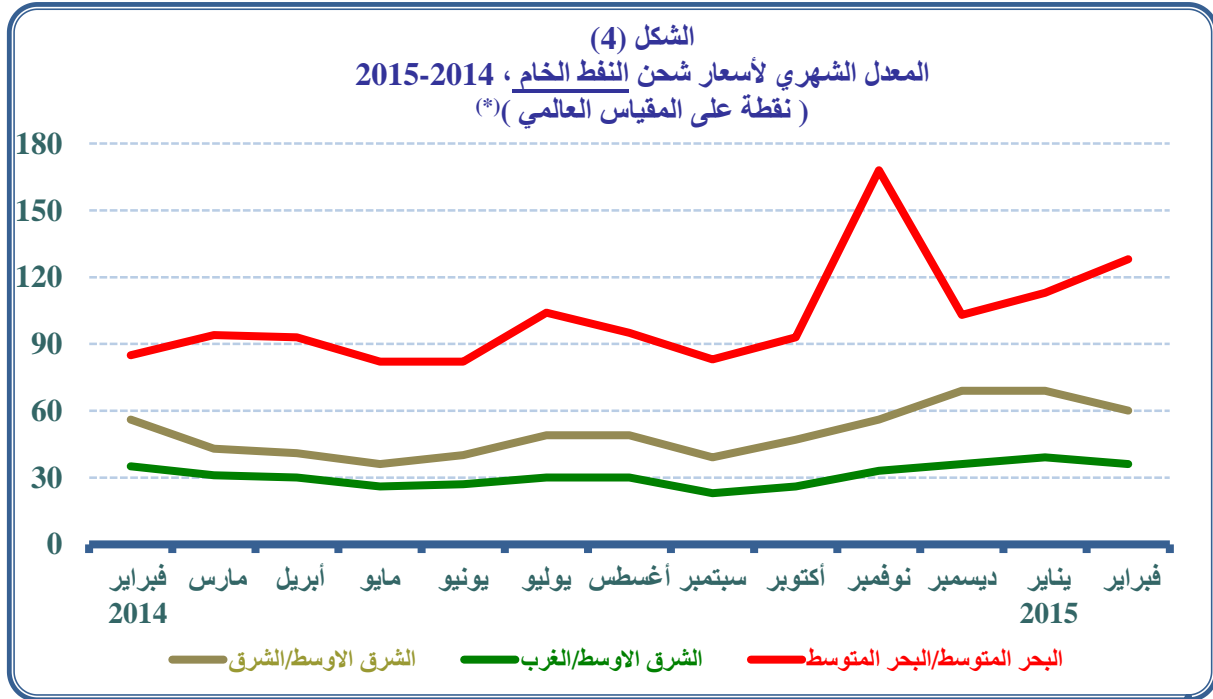


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2013-2015).

• 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 2015 بمقدار 9 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 13% مسجلة 60 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.7% مسجلة 36 نقطة على المقياس العالمي، بينما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 15 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 13.3% مسجلة 128 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2014 إلى شهر فبراير 2015:



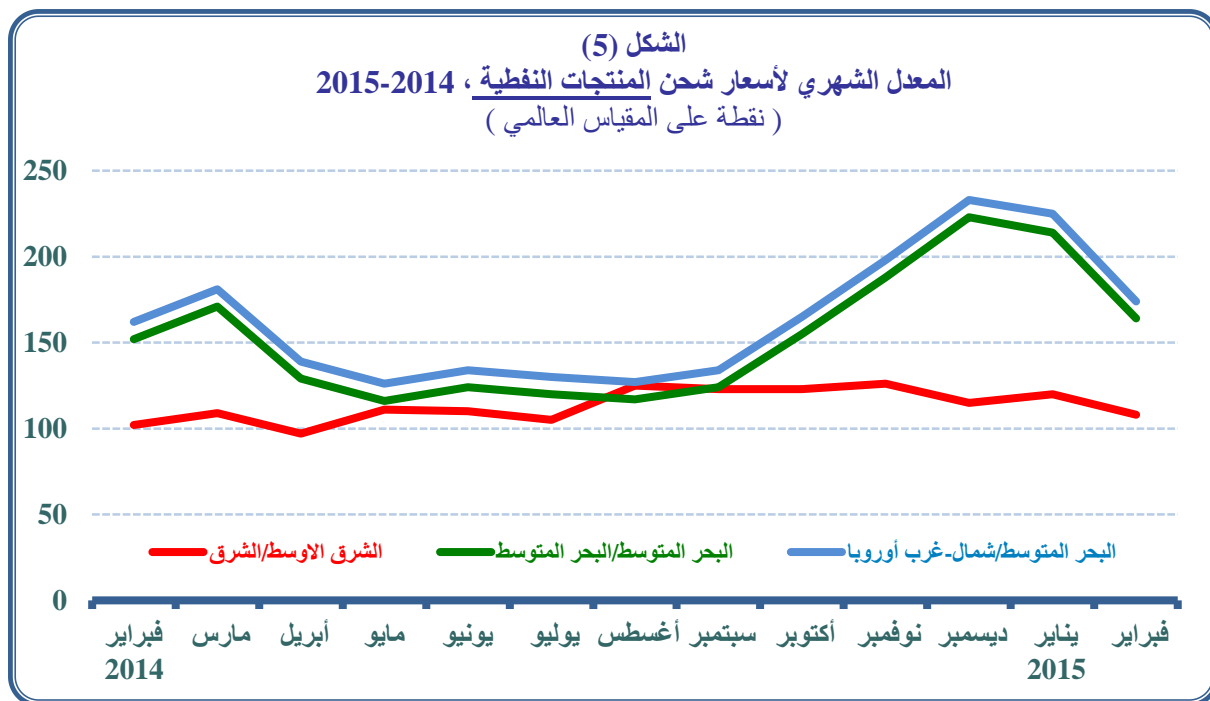
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 12 نقطة، أي بنسبة 10% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 108 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 فبراير 2015 بمقدار 50 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 23.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 164 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 51 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 22.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 174 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2014 إلى شهر فبراير 2015.



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2013-2015.

2- العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2015 إلى انخفاض بمقدار 2.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 93.0 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مارس 2015 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 45.6 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 47.4 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 96 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 3.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

و على مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مارس 2015 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 37.0 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر مارس 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.0 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

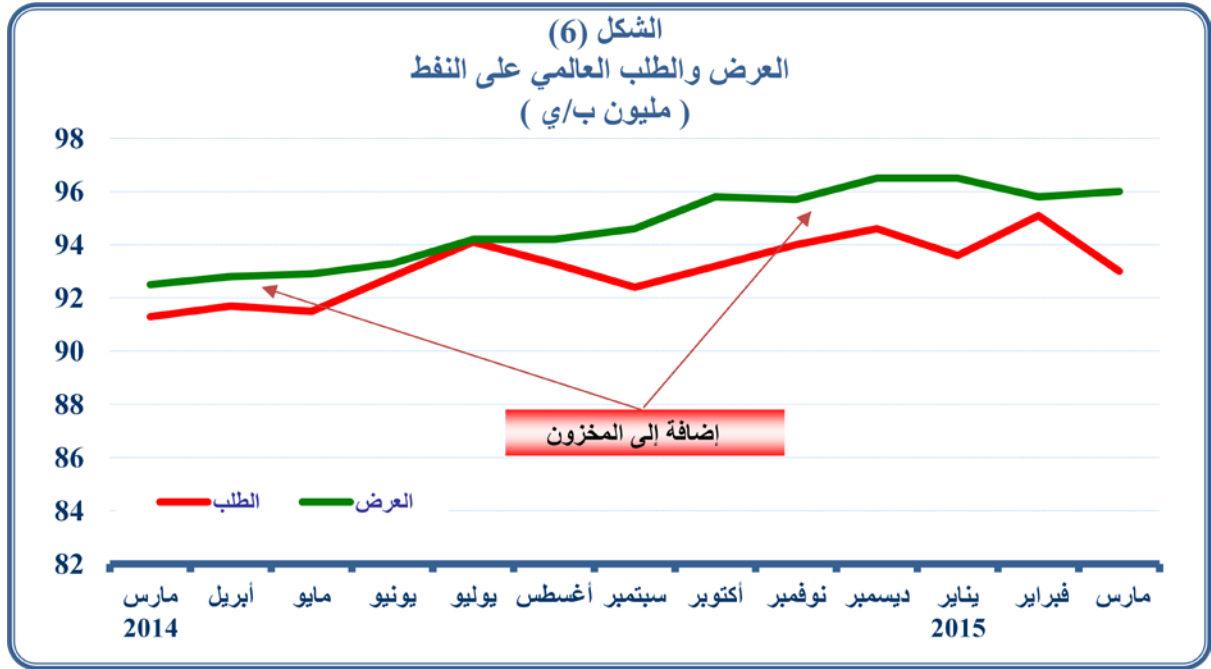
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مارس 2015 فائضاً قدره 3 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.7 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 1.2 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

| التغير عن مارس 2014 | مارس 2014 | التغير عن فبراير 2015 | فبراير 2015 | مارس 2015 | |
|------------------------|--------------|--------------------------|----------------|--------------|----------------------|
| 0.2 | 45.4 | -0.8 | 46.4 | 45.6 | طلب الدول الصناعية |
| 1.5 | 45.9 | -1.3 | 48.7 | 47.4 | باقي دول العالم |
| 1.7 | 91.3 | -2.1 | 95.1 | 93.0 | إجمالي الطلب العالمي |
| 1.4 | 35.6 | 0.4 | 36.6 | 37.0 | إمدادات أوبك : |
| 1.1 | 29.2 | 0.4 | 29.9 | 30.3 | نفط خام |
| 0.3 | 6.4 | 0.0 | 6.7 | 6.7 | سوائل الغاز و مكثفات |
| 2.3 | 54.7 | -0.2 | 57.2 | 57.0 | إمدادات من خارج أوبك |
| -0.2 | 2.2 | 0.0 | 2.0 | 2.0 | عوائد التكرير |
| 3.5 | 92.5 | 0.2 | 95.8 | 96.0 | إجمالي العرض العالمي |
| | 1.2 | | 0.7 | 3.0 | الموازنة |

المصدر: Energy Intelligence Briefing April 8 , 2015



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2012-2014.

3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2015 بحوالي 120 ألف ب/ي أي بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 96 ألف ب/ي أي بنسبة 4.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.0 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2015 بحوالي 45 ألف ب/ي أي بنسبة 10% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 490 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 289 ألف ب/ي أي بنسبة 8.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 3.8 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر فبراير 2015 بحوالي 550 ألف ب/ي، أي بنسبة 9.8% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.0 مليون ب/ي.

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

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر فبراير 2015 بحوالى 165 ألف ب/ي، أي بنسبة 5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.7 مليون ب/ي. بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالى 54 ألف ب/ي، أي بنسبة 7.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 635 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2015 بنحو 3 آلاف ب/ي، أي بنسبة 0.5% لتبلغ 571 ألف ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ سبتمبر 2013. و بذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر فبراير 2015 بحوالى 109 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% ليصل إلى 3.7 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسى لليابان بالنفط الخام بنسبة 33% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 23% ثم روسيا بحوالى 9% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر فبراير 2015 بحوالى 55 ألف ب/ي، أي بنسبة 1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالى 212 ألف ب/ي، أي بنسبة 22.4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2015 بحوالى 3 آلاف ب/ي لتصل إلى 42 ألف ب/ي، وانخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالى 93 ألف ب/ي، أي بنسبة 15.5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 507 ألف ب/ي، وهو أقل مستوى منذ أكتوبر 2012. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر فبراير 2015 حوالى 7.3 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 5.2% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسى للصين بالنفط الخام بنسبة 17% من اجمالي واردات الأخيرة منه، يليها انجولا بنسبة 12%، و روسيا بنسبة 10% .

ويوضح الجدول (3) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر فبراير 2015 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول (3)

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

| المنتجات النفطية | النفط الخام | | | التغير عن يناير 2015 | يناير 2015 | فبراير 2015 | |
|------------------|---------------|----------------|-------------------------|-------------------------|---------------|----------------|----------------------------|
| | يناير 2015 | فبراير 2015 | التغير عن يناير 2015 | | | | |
| | 0.385- | 1.344- | 1.729- | 0.165- | 6.935 | 6.770 | الولايات المتحدة الأمريكية |
| | 0.056- | 0.120 | 0.064 | 0.165 | 3.489 | 3.654 | اليابان |
| | 0.305 | 0.347 | 0.652 | 0.052 | 6.568 | 6.620 | الصين |

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2015.

4- المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2015 بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2729 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 152 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر فبراير 2015 بحوالي 36 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1068 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 38 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1661 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1458 مليون برميل، منها 603 مليون برميل من النفط الخام و 855 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 7 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 901 مليون برميل منها 314 مليون برميل من النفط الخام و 587 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بمقدار 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليبلغ 370 مليون برميل منها 151 مليون برميل من النفط الخام و 219 مليون برميل من المنتجات النفطية.

انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر فبراير 2015 بمقدار 5 مليون برميل ليصل إلى 2480 مليون برميل، وانخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 17 مليون برميل ليصل إلى 1034 مليون برميل.

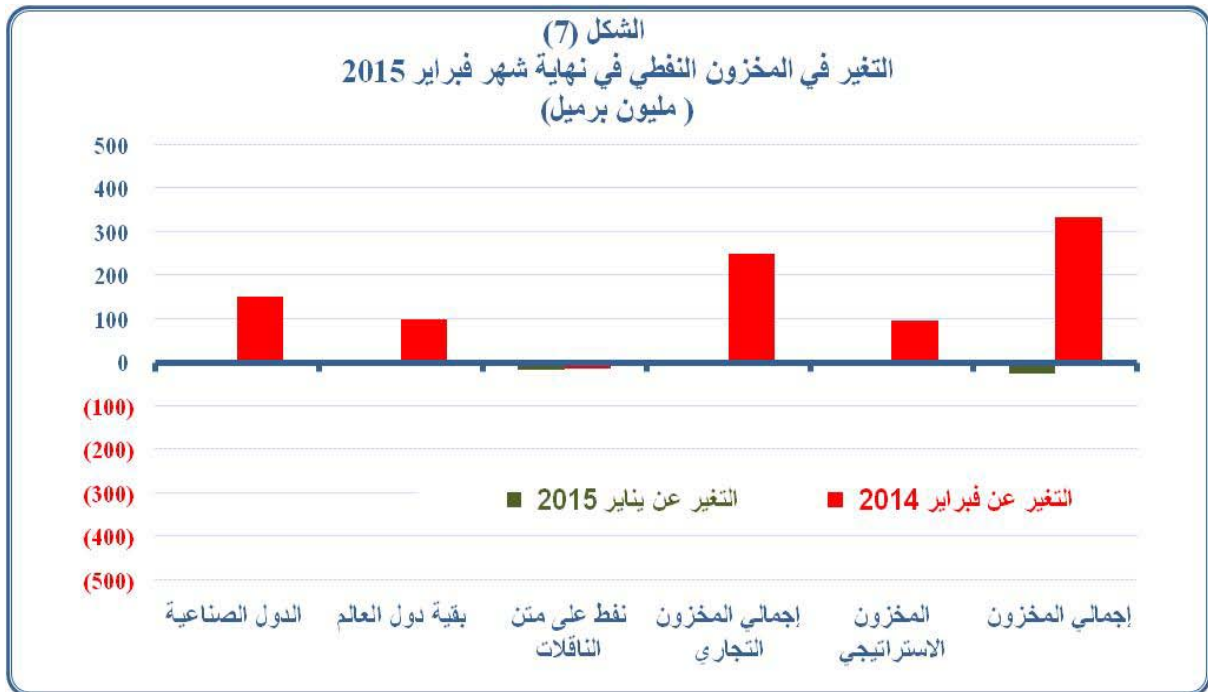
وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي انخفاضاً بمقدار 7 مليون برميل خلال شهر فبراير 2015 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 5209 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 251 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر فبراير 2015 عند 1848 مليون برميل، وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، مرتفعاً بمقدار 97 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر فبراير 2015 إلى 8091 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 24 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 335 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (7) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر

فبراير 2015.



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2015 بمقدار 0.01 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.81 دولار لكل مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط من جهة، وبأسعار زيت الوقود ذو المحتوى الكبريتي المنخفض من جهة أخرى، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي عن الأول بنحو 5.4 دولار لكل مليون (و ح ب) ، و انخفاضه عن الثاني بحوالي 6.9 دولار لكل مليون (و ح ب) ، كما هو موضح في الجدول (4):

الجدول (4)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس وزيت الوقود في السوق الأمريكي، 2014-2015
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

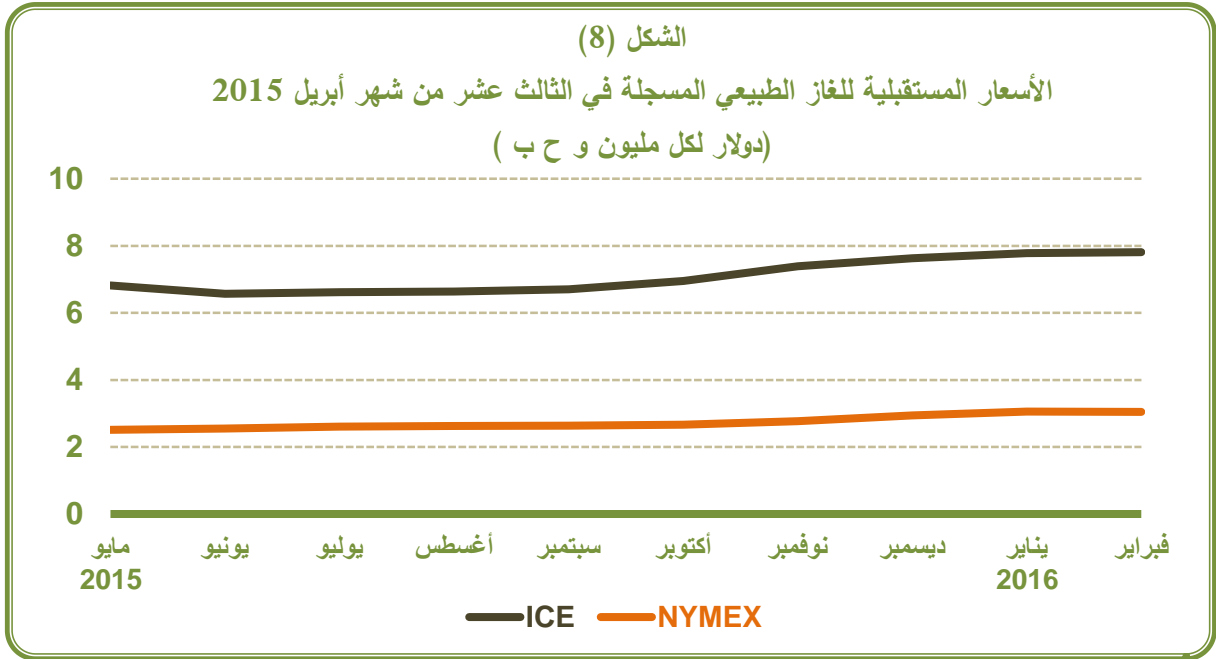
| مارس 2014 | ابريل | مايو | يونيو | يوليو | أغسطس | سبتمبر | أكتوبر | نوفمبر | ديسمبر | يناير 2015 | فبراير | مارس | |
|--------------|-------|------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|---------------|--------|------|--|
| 5.1 | 4.7 | 4.6 | 4.1 | 3.8 | 3.9 | 3.9 | 3.9 | 4.1 | 3.2 | 3.0 | 2.8 | 2.8 | الغاز الطبيعي * |
| 17.3 | 17.6 | 17.6 | 18.1 | 17.7 | 16.6 | 16.1 | 14.6 | 13.1 | 10.3 | 8.2 | 8.8 | 8.2 | خام غرب تكساس ** |
| 18.9 | 18.0 | 17.2 | 16.9 | 17.4 | 16.4 | 15.9 | 14.3 | 13.2 | 11.0 | 9.1 | 10.6 | 9.7 | زيت الوقود منخفض الكبريت (0.3%) |

* كما هو في مركز هنري.

** تم تحويل خام غرب تكساس إلى مليون (و ح ب) على أساس أن البرميل يحتوي 5.80 مليون (و ح ب).

المصدر: World Gas Intelligence April 8, 2015

وتشير الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في الثالث عشر من شهر أبريل 2015 أن مستوياتها في سوق التبادل القاري في لندن (ICE) سوف تفوق مثيلاتها في سوق نايمكس في الولايات المتحدة خلال الفترة الممتدة من شهر مايو 2015 إلى شهر فبراير 2016 ليصل أعلى مستوى للفروقات إلى حوالي 4.76 دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية خلال شهر فبراير 2016، كما يوضح الشكل(8):



المصدر: World Gas Intelligence April 15, 2015

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في آسيا

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر فبراير 2015 انخفاضاً بمقدار 1.8 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 13.3 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.8 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 10.3 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.8 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 13.4 دولار/ مليون و ح ب.

ومن جهة أخرى، انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 2.188 مليون طن أي بنسبة 14.9% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر فبراير 2015 إلى 12.489 مليون طن.

وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر فبراير 2015 حوالي 4.481 مليون طن لتساهم بما نسبته 35.9% من إجمالي الكميات المصدرة إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال الشهر.

ويوضح الجدول (5) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2013-2015 :

الجدول (5)
كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا و الصين، 2010-2015

| الصين | متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب) | | الكميات المستوردة (ألف طن) | | | | |
|-------------|--|-------------|---------------------------------|--------------|--------------|---------------|-------------|
| | كوريا | اليابان | الإجمالي | الصين | كوريا | اليابان | |
| 11.1 | 14.7 | 16.0 | 145662 | 17997 | 40175 | 87490 | 2013 |
| 11.5 | 14.8 | 15.9 | 13717 | 1505 | 3982 | 8230 | يناير 2013 |
| 13.3 | 15.0 | 16.5 | 13081 | 1412 | 4144 | 7525 | فبراير |
| 10.5 | 15.2 | 16.3 | 13170 | 1257 | 4174 | 7739 | مارس |
| 10.9 | 14.3 | 16.2 | 12122 | 1559 | 3513 | 7050 | أبريل |
| 9.1 | 14.6 | 16.2 | 10688 | 1352 | 2915 | 6421 | مايو |
| 11.0 | 14.9 | 16.6 | 10480 | 1250 | 2788 | 6442 | يونيو |
| 10.8 | 14.9 | 16.2 | 11185 | 1347 | 2426 | 7412 | يوليو |
| 11.5 | 14.7 | 15.6 | 12209 | 1689 | 3271 | 7249 | أغسطس |
| 11.8 | 14.9 | 15.0 | 10575 | 1517 | 2476 | 6582 | سبتمبر |
| 9.4 | 14.4 | 15.2 | 12083 | 1356 | 3189 | 7538 | أكتوبر |
| 9.5 | 14.5 | 15.4 | 11812 | 1318 | 3277 | 7217 | نوفمبر |
| 13.8 | 14.6 | 16.4 | 14540 | 2435 | 4020 | 8085 | ديسمبر |
| 13.5 | 18.6 | 18.5 | 172964 | 23673 | 44622 | 104669 | 2014 |
| 13.3 | 15.5 | 16.7 | 15282 | 2652 | 4451 | 8179 | يناير 2014 |
| 11.7 | 16.5 | 16.8 | 13203 | 1498 | 4194 | 7511 | فبراير |
| 12.0 | 16.5 | 16.6 | 13638 | 1479 | 4115 | 8044 | مارس |
| 10.8 | 16.4 | 16.8 | 11807 | 1375 | 3220 | 7212 | أبريل |
| 11.4 | 16.3 | 16.3 | 10286 | 1579 | 2212 | 6495 | مايو |
| 11.2 | 16.6 | 16.1 | 10371 | 1343 | 2207 | 6821 | يونيو |
| 10.3 | 16.3 | 16.1 | 11855 | 1835 | 2182 | 7838 | يوليو |
| 11.7 | 16.2 | 15.7 | 11175 | 1582 | 2543 | 7050 | أغسطس |
| 12.2 | 16.5 | 15.2 | 10972 | 1394 | 2302 | 7276 | سبتمبر |
| 12.3 | 16.2 | 15.9 | 11080 | 1381 | 2755 | 6944 | أكتوبر |
| 11.6 | 15.9 | 15.6 | 11566 | 1757 | 2932 | 6877 | نوفمبر |
| 12.1 | 16.1 | 15.6 | 14563 | 2016 | 4289 | 8258 | ديسمبر |
| 11.1 | 14.3 | 15.1 | 14677 | 2121 | 4122 | 8434 | يناير 2015 |
| 10.3 | 13.4 | 13.3 | 12489 | 1661 | 3098 | 7730 | فبراير |

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No
المعدل الاسبوعي لاسعار سلّة أوبك* 2015-2014
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2014-2015

دولار / برميل - \$ / Barrel

| Month | Week | 2015 | 2014 | الاسبوع | الشهر | Month | Week | 2015 | 2014 | الاسبوع | الشهر |
|-----------|----------|------|-------|---------|--------|----------|----------|------|-------|---------|--------|
| July | 1st Week | | 108.0 | الأول | يوليو | January | 1st Week | 46.2 | 104.3 | الأول | يناير |
| | 2nd Week | | 105.7 | الثاني | | | 2nd Week | 42.7 | 104.1 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 104.6 | الثالث | | | 3rd Week | 43.4 | 105.2 | الثالث | |
| | 4th Week | | 105.3 | الرابع | | | 4th Week | 43.8 | 104.7 | الرابع | |
| August | 1st Week | | 104.5 | الأول | اغسطس | February | 1st Week | 51.3 | 103.1 | الأول | فبراير |
| | 2nd Week | | 102.4 | الثاني | | | 2nd Week | 53.6 | 105.4 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 101.2 | الثالث | | | 3rd Week | 56.6 | 106.7 | الثالث | |
| | 4th Week | | 99.2 | الرابع | | | 4th Week | 54.9 | 106.4 | الرابع | |
| September | 1st Week | | 99.1 | الأول | سبتمبر | March | 1st Week | 56.0 | 105.7 | الأول | مارس |
| | 2nd Week | | 96.2 | الثاني | | | 2nd Week | 52.9 | 104.0 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 95.1 | الثالث | | | 3rd Week | 49.5 | 103.2 | الثالث | |
| | 4th Week | | 94.3 | الرابع | | | 4th Week | 51.9 | 103.6 | الرابع | |
| October | 1st Week | | 88.6 | الأول | اكتوبر | April | 1st Week | | 102.8 | الأول | إبريل |
| | 2nd Week | | 83.5 | الثاني | | | 2nd Week | | 103.6 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 82.1 | الثالث | | | 3rd Week | | 105.4 | الثالث | |
| | 4th Week | | 82.6 | الرابع | | | 4th Week | | 105.2 | الرابع | |
| November | 1st Week | | 78.9 | الأول | نوفمبر | May | 1st Week | | 104.0 | الأول | مايو |
| | 2nd Week | | 76.4 | الثاني | | | 2nd Week | | 105.2 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 74.4 | الثالث | | | 3rd Week | | 106.7 | الثالث | |
| | 4th Week | | 72.7 | الرابع | | | 4th Week | | 106.5 | الرابع | |
| December | 1st Week | | 66.7 | الأول | ديسمبر | June | 1st Week | | 105.3 | الأول | يونيو |
| | 2nd Week | | 61.3 | الثاني | | | 2nd Week | | 106.9 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 56.3 | الثالث | | | 3rd Week | | 109.7 | الثالث | |
| | 4th Week | | 56.2 | الرابع | | | 4th Week | | 109.6 | 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.
Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلّة أوبك احتياراً من 16 بترينو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدر الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام جيراسول الانغولي و خام اوريننت. الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلّة لتتألف من 12 نوعاً من الخام.

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

جدول رقم (2) Table No (2)
 الأسعار الفورية لسنة أوبك، 2015-2014
 Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 2014-2015
 دولار / برميل - \$ / Barrel

| | 2105 | 2014 | |
|-----------------------|------|-------------|-----------------------|
| January | 44.4 | 104.7 | يناير |
| February | 54.1 | 105.4 | فبراير |
| March | 52.5 | 104.2 | مارس |
| April | | 104.3 | أبريل |
| May | | 105.4 | مايو |
| June | | 107.9 | يونيو |
| July | | 105.6 | يوليو |
| August | | 100.8 | أغسطس |
| September | | 96.0 | سبتمبر |
| October | | 85.1 | أكتوبر |
| November | | 75.6 | نوفمبر |
| December | | 59.5 | ديسمبر |
| First Quarter | 50.3 | 104.7 | الربع الأول |
| Second Quarter | | 105.9 | الربع الثاني |
| Third Quarter | | 100.8 | الربع الثالث |
| Fourth Quarter | | 73.4 | الربع الرابع |
| Annual Average | | 96.2 | 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، 2013-2015
 Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2013-2015
 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 2013 | 97.9 | 108.7 | 105.5 | 108.6 | 108.3 | 105.4 | 105.1 | 103.7 | 109.4 | 106.6 | 105.9 | متوسط عام 2013 |
| Average 2014 | 93.2 | 99.0 | 96.6 | 98.4 | 99.3 | 96.3 | 95.2 | 94.4 | 99.6 | 97.1 | 96.2 | متوسط عام 2014 |
| January 2014 | 94.9 | 108.3 | 104.0 | 107.9 | 107.7 | 104.0 | 103.8 | 102.7 | 110.0 | 105.7 | 104.7 | يناير 2014 |
| February | 100.8 | 108.9 | 105.0 | 108.5 | 108.7 | 104.9 | 104.2 | 103.4 | 110.5 | 106.3 | 105.4 | فبراير |
| March | 100.5 | 107.6 | 104.3 | 107.2 | 107.6 | 104.1 | 103.1 | 102.1 | 109.0 | 104.8 | 104.2 | مارس |
| April | 102.0 | 107.7 | 104.7 | 107.4 | 107.8 | 104.5 | 103.1 | 102.1 | 108.1 | 104.9 | 104.3 | أبريل |
| May | 102.0 | 109.7 | 105.6 | 109.4 | 108.4 | 105.4 | 104.2 | 103.2 | 110.4 | 105.8 | 105.4 | مايو |
| June | 105.2 | 111.7 | 108.0 | 111.3 | 110.7 | 107.9 | 106.6 | 105.8 | 112.7 | 108.6 | 107.9 | يونيو |
| July | 102.9 | 106.6 | 106.1 | 106.2 | 108.9 | 106.0 | 105.5 | 103.8 | 106.7 | 107.2 | 105.6 | يوليو |
| August | 96.4 | 101.6 | 101.7 | 100.6 | 104.3 | 101.5 | 100.6 | 99.2 | 100.9 | 102.2 | 100.8 | أغسطس |
| September | 93.4 | 97.3 | 96.5 | 96.2 | 98.9 | 96.1 | 95.3 | 94.5 | 97.1 | 97.2 | 96.0 | سبتمبر |
| October | 84.4 | 87.4 | 86.7 | 86.3 | 89.1 | 86.1 | 84.0 | 83.6 | 87.6 | 85.9 | 85.1 | أكتوبر |
| November | 76.0 | 78.9 | 76.3 | 78.9 | 77.9 | 75.4 | 74.0 | 73.9 | 79.6 | 76.1 | 75.6 | نوفمبر |
| December | 59.5 | 62.5 | 60.3 | 61.5 | 62.3 | 59.5 | 58.3 | 57.9 | 62.9 | 60.1 | 59.5 | ديسمبر |
| January 2015 | 47.3 | 47.9 | 45.6 | 46.8 | 48.4 | 45.5 | 42.3 | 42.6 | 47.9 | 44.5 | 44.4 | يناير 2015 |
| February | 50.8 | 58.1 | 55.9 | 56.8 | 58.6 | 55.4 | 52.3 | 51.8 | 58.2 | 53.8 | 54.1 | فبراير |
| March | 47.8 | 55.9 | 54.7 | 54.8 | 57.4 | 54.3 | 50.5 | 50.5 | 56.9 | 52.2 | 52.5 | مارس |

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

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (4) Table No (4)
المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة ، 2013-2015
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2013-2015
دولار / برميل - \$ / Barrel

| | Market | زيت الوقود** Fuel Oil (1.0% Sulfur) (Sulfur 1%) | زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (50 ppm Sulfur) | الغازولين الممتاز Premium Gasoline | السوق | |
|--------------|---------------|---|---|---------------------------------------|-----------------|----------------|
| Average 2013 | Singapore | 97.6 | 124.7 | 119.3 | سنغافورة | متوسط عام 2013 |
| | Rotterdam | 95.9 | 124.0 | 122.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 96.7 | 114.4 | 122.7 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 99.7 | 121.8 | 129.7 | الخليج الامريكي | |
| Average 2014 | Singapore | 88.3 | 113.7 | 110.9 | سنغافورة | متوسط عام 2014 |
| | Rotterdam | 87.1 | 112.9 | 115.1 | روتردام | |
| | Mediterranean | 88.1 | 113.3 | 110.6 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 90.3 | 111.4 | 118.9 | الخليج الامريكي | |
| Feb-14 | Singapore | 96.3 | 124.2 | 119.7 | سنغافورة | فبراير 2014 |
| | Rotterdam | 97.6 | 123.3 | 119.9 | روتردام | |
| | Mediterranean | 98.9 | 124.1 | 116.4 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 102.9 | 121.0 | 128.9 | الخليج الامريكي | |
| Mar-14 | Singapore | 95.0 | 122.5 | 119.4 | سنغافورة | مارس 2014 |
| | Rotterdam | 100.1 | 121.0 | 120.9 | روتردام | |
| | Mediterranean | 100.7 | 121.5 | 115.2 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 102.4 | 119.8 | 126.7 | الخليج الامريكي | |
| Apr-14 | Singapore | 93.8 | 124.0 | 121.4 | سنغافورة | أبريل 2014 |
| | Rotterdam | 98.1 | 122.1 | 128.0 | روتردام | |
| | Mediterranean | 98.7 | 122.0 | 122.9 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 101.6 | 121.1 | 132.4 | الخليج الامريكي | |
| May-14 | Singapore | 95.1 | 123.0 | 121.4 | سنغافورة | مايو 2014 |
| | Rotterdam | 98.7 | 121.3 | 127.4 | روتردام | |
| | Mediterranean | 99.7 | 122.2 | 121.9 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 98.4 | 120.1 | 131.3 | الخليج الامريكي | |
| Jun-14 | Singapore | 97.2 | 122.2 | 123.7 | سنغافورة | يونيو 2014 |
| | Rotterdam | 98.7 | 121.6 | 130.4 | روتردام | |
| | Mediterranean | 100.2 | 122.8 | 126.4 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 99.3 | 120.9 | 135.4 | الخليج الامريكي | |
| Jul-14 | Singapore | 94.5 | 120.2 | 122.0 | سنغافورة | يوليو 2014 |
| | Rotterdam | 93.8 | 119.2 | 128.1 | روتردام | |
| | Mediterranean | 94.5 | 119.8 | 122.9 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 94.5 | 117.6 | 128.2 | الخليج الامريكي | |
| Aug-14 | Singapore | 93.5 | 117.8 | 111.4 | سنغافورة | أغسطس 2014 |
| | Rotterdam | 88.6 | 116.7 | 119.9 | روتردام | |
| | Mediterranean | 89.7 | 117.1 | 115.2 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 94.2 | 116.3 | 122.2 | الخليج الامريكي | |
| Sep-14 | Singapore | 90.9 | 112.9 | 110.6 | سنغافورة | سبتمبر 2014 |
| | Rotterdam | 86.5 | 111.9 | 117.2 | روتردام | |
| | Mediterranean | 88.6 | 112.2 | 113.5 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 91.5 | 111.1 | 125.2 | الخليج الامريكي | |
| Oct-14 | Singapore | 79.2 | 101.3 | 101.2 | سنغافورة | أكتوبر 2014 |
| | Rotterdam | 76.5 | 102.4 | 103.9 | روتردام | |
| | Mediterranean | 76.6 | 101.6 | 99.6 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 78.0 | 101.8 | 111.9 | الخليج الامريكي | |
| Nov-14 | Singapore | 71.7 | 95.5 | 90.4 | سنغافورة | نوفمبر 2014 |
| | Rotterdam | 65.6 | 96.3 | 95.8 | روتردام | |
| | Mediterranean | 66.3 | 95.4 | 91.4 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 69.4 | 93.5 | 94.0 | الخليج الامريكي | |
| Dec-14 | Singapore | 55.5 | 78.5 | 71.9 | سنغافورة | ديسمبر 2014 |
| | Rotterdam | 49.6 | 77.5 | 73.3 | روتردام | |
| | Mediterranean | 50.6 | 77.5 | 68.7 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 53.3 | 72.7 | 70.8 | الخليج الامريكي | |
| Jan-15 | Singapore | 44.0 | 63.7 | 57.4 | سنغافورة | يناير 2015 |
| | Rotterdam | 37.2 | 63.2 | 61.8 | روتردام | |
| | Mediterranean | 39.4 | 64.4 | 56.5 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 42.5 | 64.8 | 63.8 | الخليج الامريكي | |
| Feb-15 | Singapore | 54.9 | 72.1 | 70.5 | سنغافورة | فبراير 2015 |
| | Rotterdam | 47.1 | 75.0 | 73.7 | روتردام | |
| | Mediterranean | 49.1 | 76.3 | 68.3 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 53.7 | 73.5 | 75.6 | الخليج الامريكي | |

* US Gulf gasoil contains 0.2% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2% sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

* زيت الغاز في السوق الامريكي يحتوي على 0.2% كبريت
** زيت الوقود في سوق سنغافورة يحتوي على 2% كبريت
المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

جدول رقم (5) Table No (5)
اتجاهات أسعار شحن النفط الخام، 2013-2015
Spot Crude Tanker Freight Rates, 2013-2015

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 2013 | 81 | 26 | 41 | متوسط عام 2013 |
| Average 2014 | 105 | 30 | 49 | متوسط عام 2014 |
| February 2014 | 85 | 35 | 56 | فبراير 2014 |
| March | 94 | 31 | 43 | مارس |
| April | 93 | 30 | 41 | أبريل |
| May | 82 | 26 | 36 | مايو |
| June | 82 | 27 | 40 | يونيو |
| July | 104 | 30 | 49 | يوليو |
| August | 95 | 30 | 49 | أغسطس |
| September | 83 | 23 | 39 | سبتمبر |
| October | 93 | 26 | 47 | أكتوبر |
| November | 168 | 33 | 56 | نوفمبر |
| December | 103 | 36 | 69 | ديسمبر |
| January 2015 | 113 | 39 | 69 | يناير 2015 |
| February | 128 | 36 | 60 | فبراير |

* Vessels of 230-280 thousand dwt.

** Vessels of 270-285 thousand dwt.

*** Vessels of 80-85 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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

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

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

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (6) Table No (6)
اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2013-2015
Product Tanker Spot Freight Rates, 2013-2015

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 2013 | 155 | 145 | 103 | متوسط عام 2013 |
| Average 2014 | 159 | 149 | 111 | متوسط عام 2014 |
| February 2014 | 163 | 152 | 102 | فبراير 2014 |
| March | 181 | 171 | 109 | مارس |
| April | 139 | 129 | 97 | أبريل |
| May | 126 | 116 | 111 | مايو |
| June | 134 | 124 | 110 | يونيو |
| July | 130 | 120 | 105 | يوليو |
| August | 127 | 117 | 125 | أغسطس |
| September | 134 | 124 | 123 | سبتمبر |
| October | 165 | 155 | 123 | أكتوبر |
| November | 198 | 188 | 126 | نوفمبر |
| December | 233 | 223 | 115 | ديسمبر |
| January 2015 | 225 | 214 | 120 | يناير 2015 |
| February | 174 | 164 | 108 | فبراير |

* 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 2012-2014
World Oil Demand, 2012-2014
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

| | 2014* | | | | | 2013 | | | | | 2012 | | | | | |
|----------------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------------------------------|
| | Average | IVQ | IIIQ | IIQ | IQ | Average | IVQ | IIIQ | IIQ | IQ | Average | IVQ | IIIQ | IIQ | IQ | |
| | المعدل | الربع الرابع | 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 | 6.7 | 6.8 | 6.8 | 6.6 | 6.6 | 6.5 | 6.6 | 6.6 | 6.4 | 6.4 | 6.3 | 6.4 | 6.4 | 6.2 | 6.2 | الدول العربية |
| OAPEC | 5.8 | 5.9 | 5.9 | 5.7 | 5.7 | 5.6 | 5.7 | 5.7 | 5.5 | 5.5 | 5.4 | 5.5 | 5.5 | 5.3 | 5.3 | الأقطار الأعضاء في أوابك |
| Other Arab | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | الدول العربية الأخرى |
| OECD | 45.7 | 46.5 | 45.8 | 44.9 | 45.7 | 45.9 | 46.2 | 46.1 | 45.4 | 45.9 | 46.0 | 46.3 | 46.0 | 45.6 | 46.3 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| North America | 24.2 | 24.7 | 24.4 | 23.8 | 23.9 | 23.9 | 24.1 | 24.2 | 23.8 | 23.7 | 23.7 | 23.9 | 23.9 | 23.8 | 23.5 | أمريكا الشمالية |
| Western Europe | 13.4 | 13.4 | 13.8 | 13.5 | 13.0 | 13.6 | 13.5 | 13.9 | 13.8 | 13.2 | 13.7 | 13.8 | 13.9 | 13.8 | 13.7 | أوروبا الغربية |
| Pacific | 8.1 | 8.4 | 7.7 | 7.6 | 8.9 | 8.4 | 8.7 | 8.1 | 7.8 | 8.9 | 8.6 | 8.7 | 8.2 | 8.0 | 9.1 | المحيط الهادي |
| Developing Countries | 29.8 | 29.7 | 30.4 | 29.7 | 29.3 | 28.9 | 29.0 | 29.4 | 28.8 | 28.5 | 28.1 | 28.2 | 28.5 | 27.9 | 27.4 | الدول النامية |
| Middle East & Asia | 19.4 | 19.2 | 19.7 | 19.3 | 19.2 | 18.9 | 18.8 | 19.3 | 18.8 | 18.7 | 18.4 | 18.4 | 18.8 | 18.3 | 18.1 | الشرق الأوسط و آسيا |
| Africa | 3.7 | 3.8 | 3.6 | 3.8 | 3.8 | 3.6 | 3.6 | 3.4 | 3.6 | 3.6 | 3.4 | 3.5 | 3.3 | 3.4 | 3.4 | أفريقيا |
| Latin America | 6.7 | 6.7 | 7.0 | 6.7 | 6.4 | 6.5 | 6.6 | 6.8 | 6.5 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 6.2 | 6.0 | أمريكا اللاتينية |
| China | 10.4 | 10.8 | 10.3 | 10.6 | 10.1 | 10.1 | 10.4 | 9.9 | 10.2 | 9.8 | 9.7 | 10.1 | 9.5 | 9.9 | 9.5 | الصين |
| FSU | 4.5 | 4.9 | 4.6 | 4.2 | 4.4 | 4.5 | 4.8 | 4.6 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.8 | 4.5 | 4.1 | 4.3 | الاتحاد السوفييتي (السابق) |
| Eastern Europe | 0.7 | 0.7 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.7 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.7 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | أوروبا الشرقية |
| World | 91.2 | 92.7 | 91.7 | 90.0 | 90.2 | 90.2 | 91.1 | 90.6 | 89.2 | 89.1 | 88.9 | 90.1 | 89.3 | 88.0 | 88.1 | 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 2012-2014
World Oil and NGL Supply, 2012-2014

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

| | 2014* | | | | | 2013 | | | | | 2012 | | | | | |
|------------------------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--|
| | Average | IVQ | IIIQ | IIQ | IQ | Average | IVQ | IIIQ | IIQ | IQ | Average | IVQ | IIIQ | IIQ | IQ | |
| | المعدل | الربع الرابع | 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 | 26.5 | 26.6 | 26.7 | 26.4 | 26.4 | 27.0 | 26.3 | 27.4 | 27.4 | 26.8 | 28.8 | 28.9 | 28.9 | 29.1 | 28.6 | الدول العربية |
| OAPEC | 25.1 | 25.3 | 25.3 | 24.9 | 25.1 | 25.7 | 24.9 | 26.1 | 26.1 | 25.6 | 27.4 | 27.5 | 27.5 | 27.6 | 27.0 | الأقطار الأعضاء في أوبك |
| Other Arab | 1.4 | 1.3 | 1.4 | 1.5 | 1.3 | 1.3 | 1.4 | 1.3 | 1.3 | 1.2 | 1.4 | 1.4 | 1.4 | 1.5 | 1.6 | الدول العربية الأخرى |
| OPEC: | 36.3 | 36.1 | 36.2 | 36.4 | 36.6 | 37.2 | 36.2 | 37.9 | 37.6 | 37.3 | 38.0 | 36.9 | 37.0 | 37.2 | 36.8 | الأوبك : |
| Crude Oil | 30.5 | 30.2 | 30.3 | 30.6 | 30.9 | 31.6 | 30.5 | 32.1 | 32.1 | 31.6 | 32.4 | 31.0 | 31.2 | 31.5 | 31.2 | النفط الخام |
| NGLs + non-conventional oils | 5.8 | 5.9 | 5.9 | 5.8 | 5.7 | 5.7 | 5.7 | 5.8 | 5.6 | 5.6 | 5.6 | 5.9 | 5.8 | 5.7 | 5.6 | سوائل الغاز الطبيعي و نغوط غير تقليدية |
| OECD | 23.9 | 24.5 | 24.0 | 23.8 | 23.4 | 22.1 | 22.9 | 22.3 | 21.7 | 21.7 | 20.9 | 21.2 | 20.6 | 20.8 | 21.1 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| North America | 19.8 | 20.4 | 20.1 | 19.8 | 19.2 | 18.1 | 18.8 | 18.3 | 17.6 | 17.6 | 16.5 | 16.8 | 16.5 | 16.4 | 16.5 | أمريكا الشمالية |
| Western Europe | 3.6 | 3.6 | 3.4 | 3.5 | 3.8 | 3.6 | 3.6 | 3.5 | 3.6 | 3.6 | 3.8 | 3.7 | 3.5 | 3.9 | 4.1 | أوروبا الغربية |
| Pacific | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.6 | 0.7 | 0.7 | 0.5 | 0.5 | المحيط الهادي |
| Developing Countries | 12.3 | 12.5 | 12.3 | 12.2 | 12.2 | 12.1 | 12.2 | 12.1 | 12.1 | 12.1 | 12.2 | 12.3 | 12.1 | 12.1 | 12.3 | الدول النامية |
| Middle East & Other Asia | 4.9 | 4.9 | 4.8 | 4.9 | 4.9 | 4.9 | 4.9 | 4.8 | 4.9 | 5.1 | 5.1 | 5.2 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | الشرق الاوسط ودول آسيوية أخرى |
| Africa | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.5 | 2.4 | 2.4 | 2.3 | 2.3 | 2.4 | 2.3 | 2.3 | 2.4 | افريقيا |
| Latin America | 5.0 | 5.2 | 5.1 | 4.9 | 4.9 | 4.8 | 4.8 | 4.8 | 4.8 | 4.7 | 4.7 | 4.8 | 4.7 | 4.7 | 4.9 | أمريكا اللاتينية |
| China | 4.3 | 4.3 | 4.2 | 4.3 | 4.2 | 4.2 | 4.3 | 4.2 | 4.3 | 4.2 | 4.2 | 4.3 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | الصين |
| FSU | 13.4 | 13.5 | 13.4 | 13.4 | 13.5 | 13.4 | 13.6 | 13.3 | 13.3 | 13.4 | 13.3 | 13.4 | 13.2 | 13.3 | 13.4 | الاتحاد السوفييتي 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 | 0.2 | 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 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | عوائد التكرير |
| World | 92.5 | 93.2 | 92.4 | 92.3 | 92.3 | 91.4 | 91.5 | 92.0 | 91.3 | 91.0 | 90.8 | 90.4 | 89.4 | 90.0 | 90.1 | 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 (9) Table No (9)
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2015
Global Oil Inventories, February 2015
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

| | التغير عن فبراير 2014 | فبراير 2014 | التغير عن يناير 2015 | يناير 2015 | فبراير 2015 | |
|--------------------------------------|---------------------------|-------------|--------------------------|-------------|-------------|---------------------------|
| | Change from February 2014 | Feb-14 | Change from January 2015 | Jan-15 | Feb-15 | |
| Americas | 152 | 1306 | 5 | 1453 | 1458 | الأمريكتين : |
| Crude | 89 | 514 | 30 | 573 | 603 | نפט خام |
| Products | 63 | 792 | (25) | 880 | 855 | منتجات نفطية |
| Europe | 15 | 886 | 7 | 894 | 901 | أوروبا : |
| Crude | 6 | 308 | 8 | 306 | 314 | نפט خام |
| Products | 9 | 578 | (1) | 588 | 587 | منتجات نفطية |
| Pacific | (15) | 385 | (14) | 384 | 370 | منطقة المحيط الهادي : |
| Crude | (1) | 152 | (2) | 153 | 151 | نפט خام |
| Products | (14) | 233 | (12) | 231 | 219 | منتجات نفطية |
| Total OECD | 152 | 2577 | (2) | 2731 | 2729 | إجمالي الدول الصناعية * |
| Crude | 94 | 974 | 36 | 1032 | 1068 | نפט خام |
| Products | 58 | 1603 | (38) | 1699 | 1661 | منتجات نفطية |
| Rest of the world | 99 | 2381 | (5) | 2485 | 2480 | بقية دول العالم * |
| Oil at Sea | (13) | 1047 | (17) | 1051 | 1034 | نפט على متن الناقلات |
| World Commercial ¹ | 251 | 4958 | (7) | 5216 | 5209 | المخزون التجاري العالمي * |
| Strategic Reserves | 97 | 1751 | 0 | 1848 | 1848 | المخزون الاستراتيجي |
| Total ² | 335 | 7756 | (24) | 8115 | 8091 | إجمالي المخزون العالمي ** |

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, April 2015

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, April 2015 : المصدر