



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء يونيو 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

☞ ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 9.2% (4.8 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 57.3 دولار للبرميل خلال شهر أبريل 2015.

☞ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر أبريل 2015 بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.7% ليصل إلى 92.8 مليون ب/ي.

☞ انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أبريل 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% لتصل إلى 96.8 مليون ب/ي.

☞ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر مارس 2015 بنحو 0.04% لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 8.9% لتبلغ حوالى 1.9 مليون ب/ي.

☞ ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر مارس 2015 بحوالى 39 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2768 مليون برميل، و استقر المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1846 مليون برميل.

☞ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أبريل 2015 بمقدار 0.24 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.57 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر مارس 2015 بمقدار 1.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 12.2 دولار لكل مليون (و ح ب) ، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 10.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 13.1 دولار لكل مليون (و ح ب).

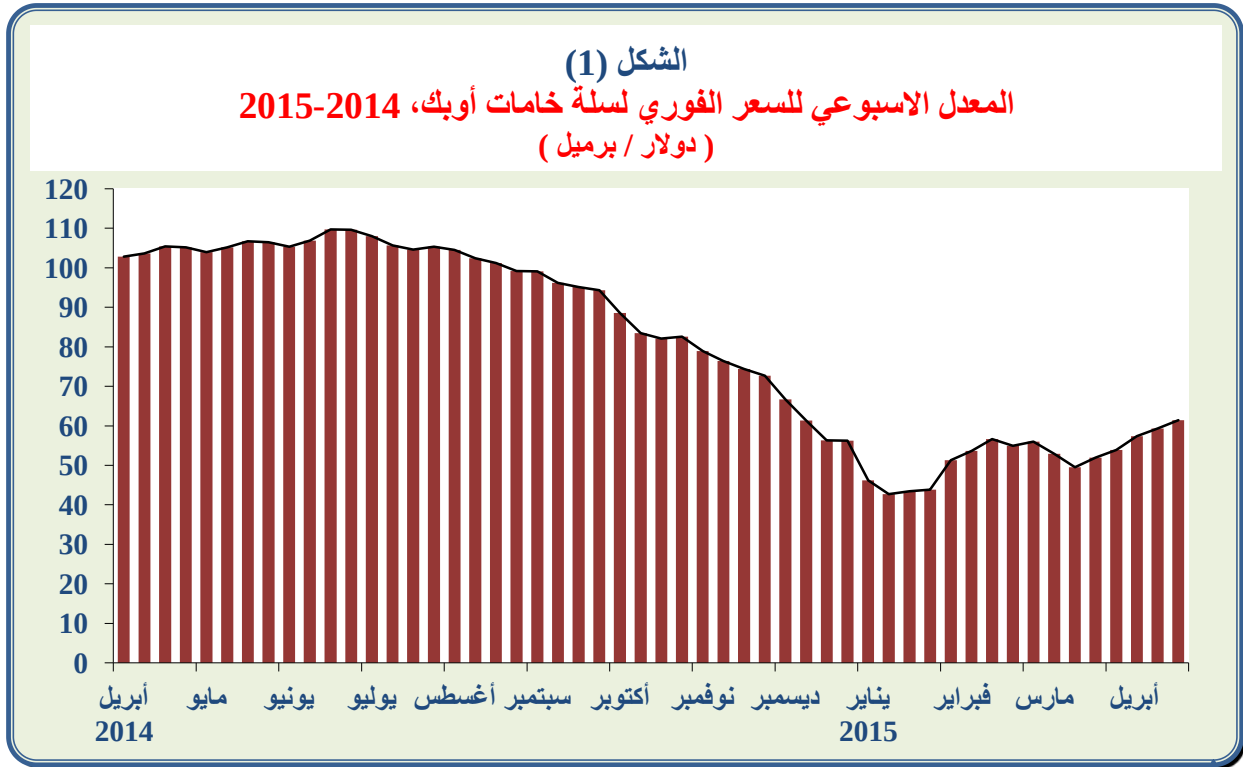
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالى 4.727 مليون طن خلال شهر مارس 2015، مستأثرة بحصة 37.7% من الإجمالى.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر أبريل 2015، مسجلاً 53.9 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته عندما بلغ 61.4 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر أبريل 2015 ارتفاعاً بمقدار 4.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.2%، ليصل إلى 57.3 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 47.0 دولار للبرميل أي بنسبة 45% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لتوقع الحد من وفرة الإمدادات النفطية، وارتفاع الطلب على النفط الخام نتيجة عودة مصافي التكرير من الصيانة الموسمية في الولايات المتحدة الأمريكية، وتحسن هوامش التكرير بخاصة في آسيا وإلى حد ما في أوروبا، بالإضافة إلى الارتفاع المتوقع في الطلب قبل ذروة موسم القيادة في الولايات المتحدة الأمريكية والتطورات الجيوسياسية، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر أبريل 2015 إلى أعلى مستوى لها هذا العام.

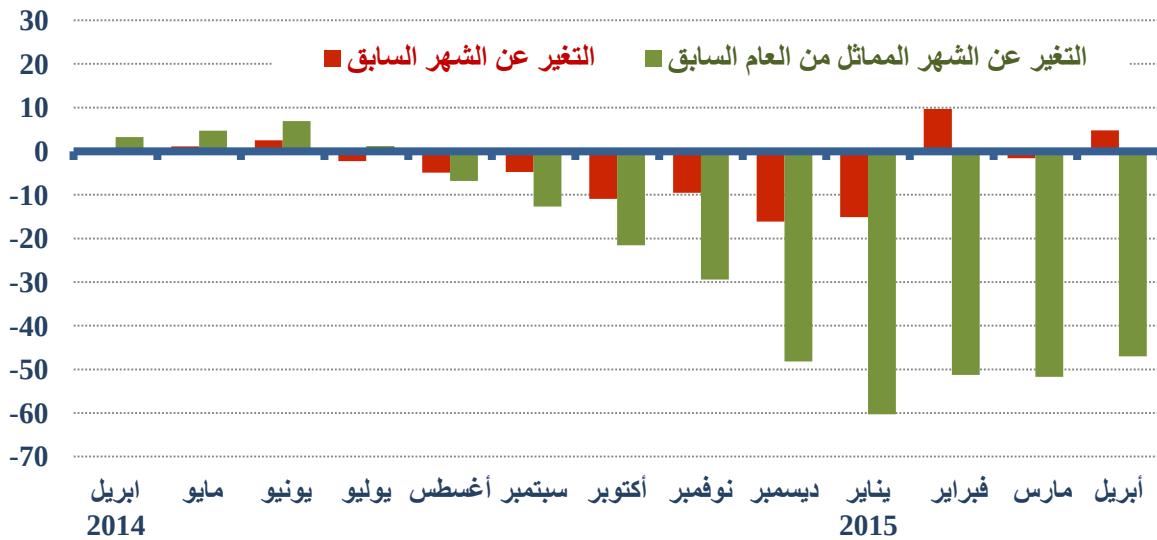
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

أبريل 2014	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير	مارس	أبريل
104.3	105.4	107.9	105.6	100.8	96.0	85.1	75.6	59.5	44.4	54.1	52.5	57.3
0.1	1.1	2.5	(2.3)	(4.9)	(4.8)	(10.9)	(9.5)	(16.1)	(15.1)	9.7	(1.6)	4.8
3.2	4.7	6.9	1.2	(6.8)	(12.7)	(21.6)	(29.4)	(48.2)	(60.3)	(51.3)	(51.7)	(47.0)

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

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



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

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مارس 2015 بنحو 2.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.7% لتصل إلى 78.4 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 4.7 دولار للبرميل أي بنسبة 6.3% لتبلغ 68.8 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.1 دولار للبرميل أي بنسبة 4% لتبلغ 51.6 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر مارس 2015 بنحو 3.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5.3% لتصل إلى 77.6 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 3.2 دولار للبرميل أي بنسبة 4.3% لتبلغ 71.8 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.7 دولار للبرميل أي بنسبة 3.5% لتبلغ 45.4 دولار للبرميل.

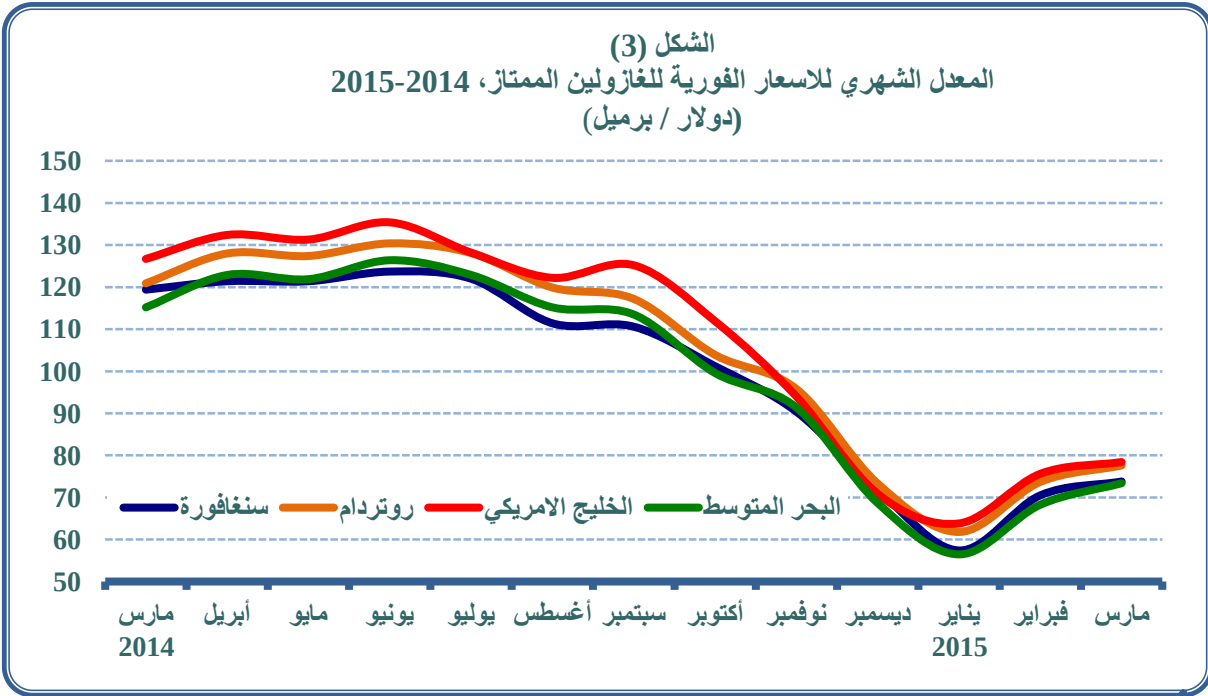
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر مارس 2015 بنحو 5.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.5% لتصل إلى 73.4 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 2.9 دولار للبرميل أي بنسبة 3.9% لتبلغ 73.4 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.2 دولار للبرميل أي بنسبة 2.4% لتبلغ 47.9 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر مارس 2015 بنحو 3.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.7% لتصل إلى 73.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.1 دولار للبرميل أي بنسبة 0.2% لتبلغ 72.2 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.4 دولار للبرميل أي بنسبة 6.2% لتبلغ 51.5 دولار للبرميل.

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

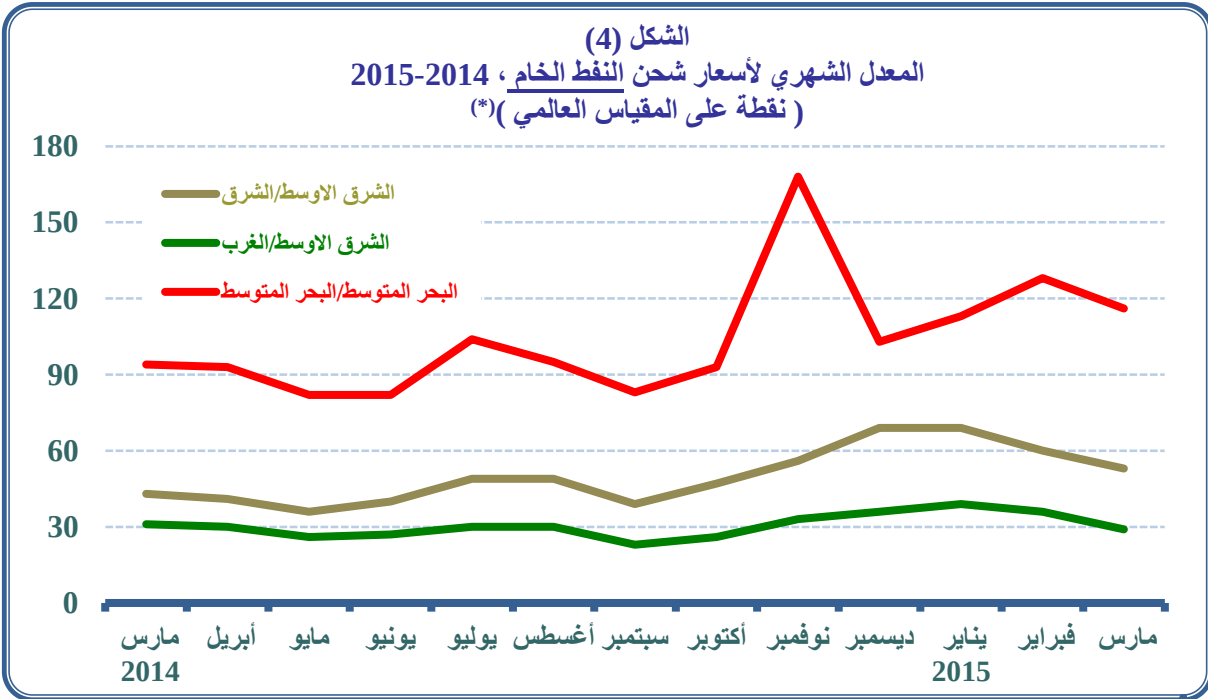


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2013).

• 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 مارس 2015 بمقدار 7 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 11.7% مسجلة 53 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 7 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 19.4% مسجلة 29 نقطة على المقياس العالمي، و انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بنقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 12 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.4% مسجلة 116 نقطة على المقياس العالمي.

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



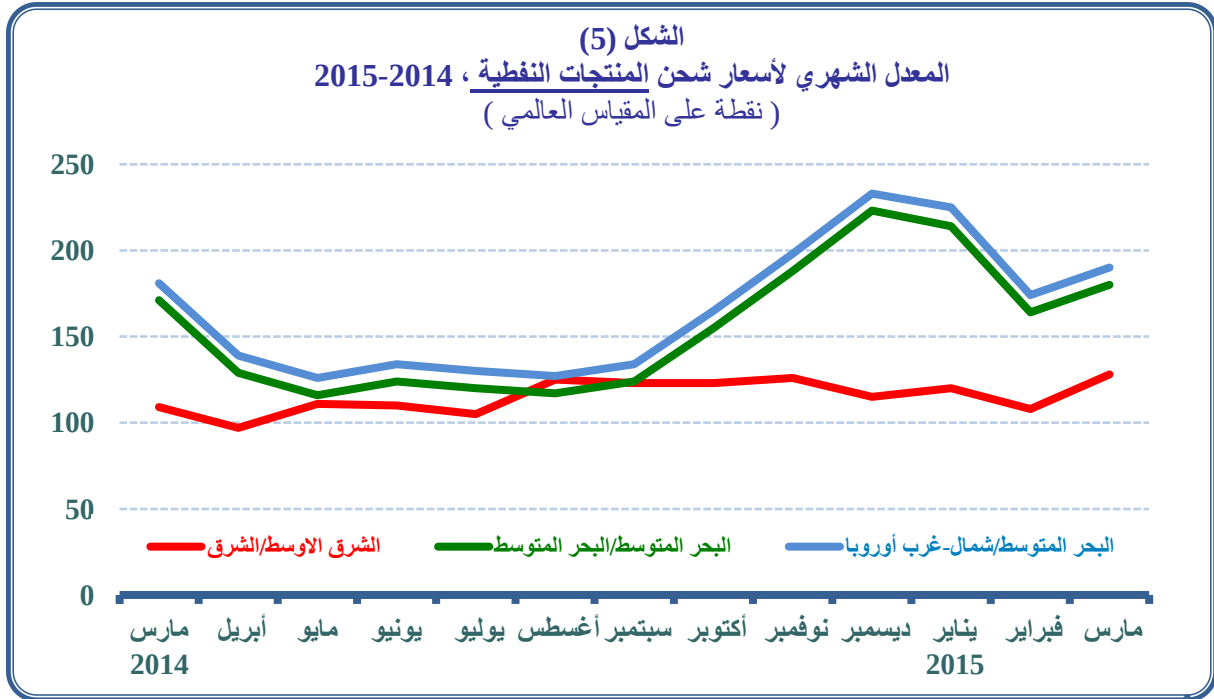
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2015 بمقدار 20 نقطة، أي بنسبة 18.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 128 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما **ارتفعت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2015 بمقدار 16 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 9.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 180 نقطة، وارتفعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر مارس 2015 بمقدار 16 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 9.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 190 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مارس 2014 إلى شهر مارس 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 أبريل 2015 إلى انخفاضه بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 92.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2015 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 45.3 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 47.5 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أبريل 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 96.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 3.8 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 أبريل 2015 بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 37.6 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما استقر إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر أبريل 2015 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 59.3 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

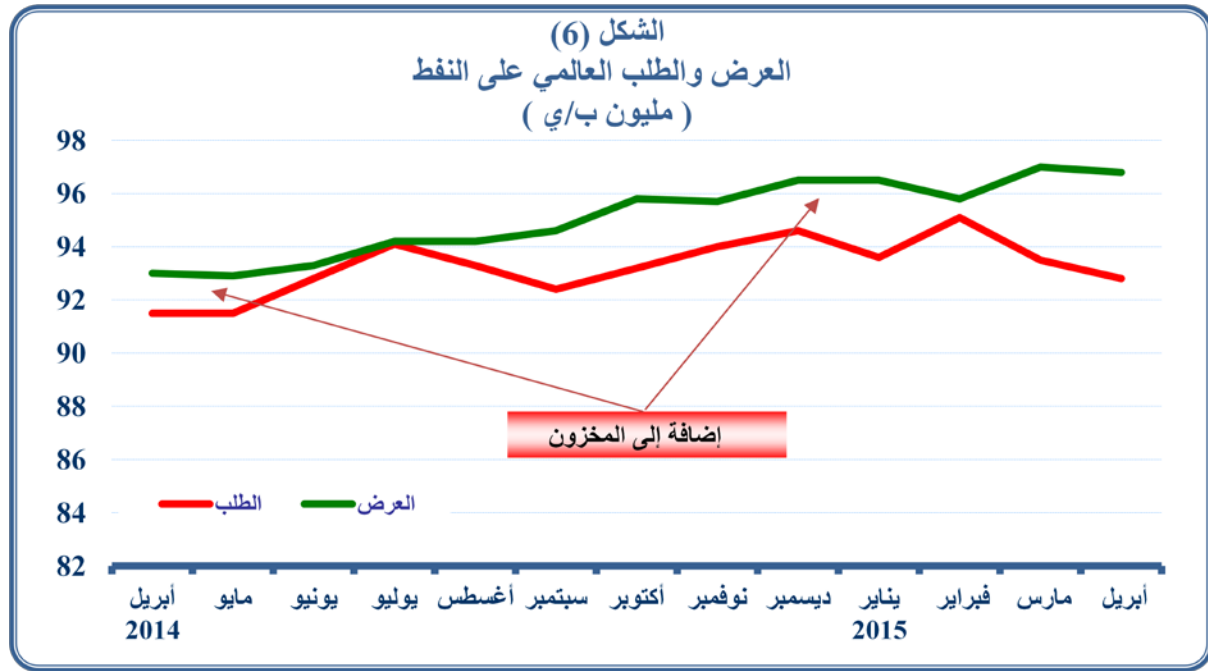
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر أبريل 2015 فائضاً قدره 4 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 3.5 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 1.6 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن أبريل 2014	أبريل 2014	التغير عن مارس 2015	مارس 2015	أبريل 2015	
0.4	44.9	-1.0	46.3	45.3	طلب الدول الصناعية
0.9	46.6	0.3	47.2	47.5	باقي دول العالم
1.3	91.5	-0.7	93.5	92.8	إجمالي الطلب العالمي
2.0	35.6	-0.2	37.8	37.6	إمدادات أوبك :
1.5	29.3	-0.2	31.0	30.8	نفط خام
0.5	6.3	0.0	6.8	6.8	سوائل الغاز و مكثفات
2.4	54.9	0.0	57.3	57.3	إمدادات من خارج أوبك
-0.5	2.5	0.0	2.0	2.0	عوائد التكرير
3.8	93.0	-0.2	97.0	96.8	إجمالي العرض العالمي
	1.6		3.5	4.0	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing May 8 , 2015



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2013-2015.

3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر مارس 2015 بحوالي 3 آلاف ب/ي أي بنسبة 0.04% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 181 ألف ب/ي أي بنسبة 8.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر مارس 2015 بحوالي 1 ألف ب/ي أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 491 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 83 ألف ب/ي أي بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 3.9 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر مارس 2015 بحوالي 268 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.3% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 4.8 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 45% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 35% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر مارس 2015 بحوالى 32 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.7 مليون ب/ي. بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالى 4 آلاف ب/ي، أي بنسبة 0.6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 631 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر مارس 2015 بنحو 78 ألف ب/ي، أي بنسبة 13.6% لتبلغ 493 ألف ب/ي، وهو أقل مستوى منذ أغسطس 2014. و بذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر مارس 2015 بحوالى 106 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.9% ليصل إلى 3.8 مليون ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ مارس 2014.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسى لليابان بالنفط الخام بنسبة 38% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 25% ثم قطر بحوالى 7% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر مارس 2015 بحوالى 350 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6.3 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالى 3 آلاف ب/ي، أي بنسبة 0.3% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.1 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر مارس 2015 بحوالى 134 ألف ب/ي لتصل إلى 176 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالى 279 ألف ب/ي، أي بنسبة 55% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 786 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر مارس 2015 حوالى 6.5 مليون ب/ي منخفضة بنحو 10.4% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسى للصين بالنفط الخام بنسبة 15% من اجمالي واردات الأخيرة منه، يليها انجولا بنسبة 13%، و روسيا بنسبة 11% .

ويوضح الجدول (3) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر مارس 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 فبراير 2015	فبراير 2015	مارس 2015	التغير عن فبراير 2015	فبراير 2015	مارس 2015	
0.264-	1.729-	1.993-	0.004-	6.770	6.766	الولايات المتحدة الأمريكية
0.074	0.064	0.138	0.032	3.654	3.686	اليابان
0.276-	0.640	0.363	0.484-	6.638	6.154	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2015.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر مارس 2015 بحوالي 39 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2768 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 184 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر مارس 2015 بحوالي 41 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1111 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1657 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 32 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1484 مليون برميل، منها 632 مليون برميل من النفط الخام و 852 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 909 مليون برميل منها 320 مليون برميل من النفط الخام و 589 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بمقدار 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليبلغ 375 مليون برميل منها 159 مليون برميل من النفط الخام و 216 مليون برميل من المنتجات النفطية.

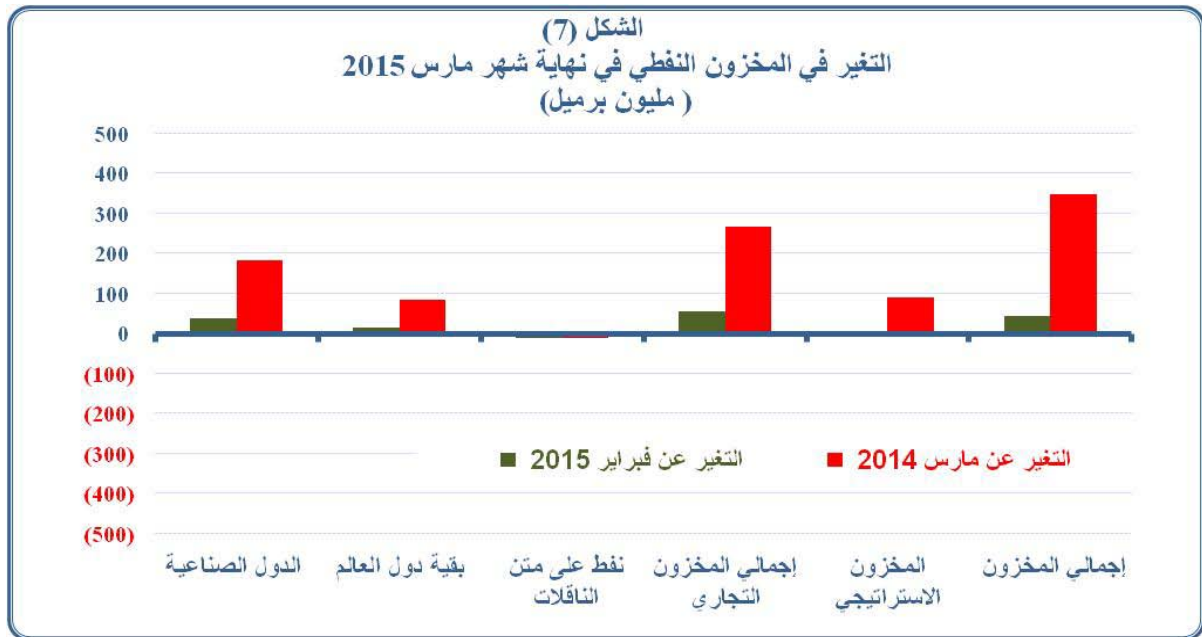
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر مارس 2015 بمقدار 16 مليون برميل ليصل إلى 2456 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 10 مليون برميل ليصل إلى 1024 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 55 مليون برميل خلال شهر مارس 2015 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 5224 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 268 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر مارس 2015 عند 1846 مليون برميل، وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، مرتفعاً بمقدار 91 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر مارس 2015 إلى 8094 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 45 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 349 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (7) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر مارس 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 أبريل 2015 بمقدار 0.24 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.57 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 6.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، و انخفاضه عن الثاني بحوالي 7.3 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)

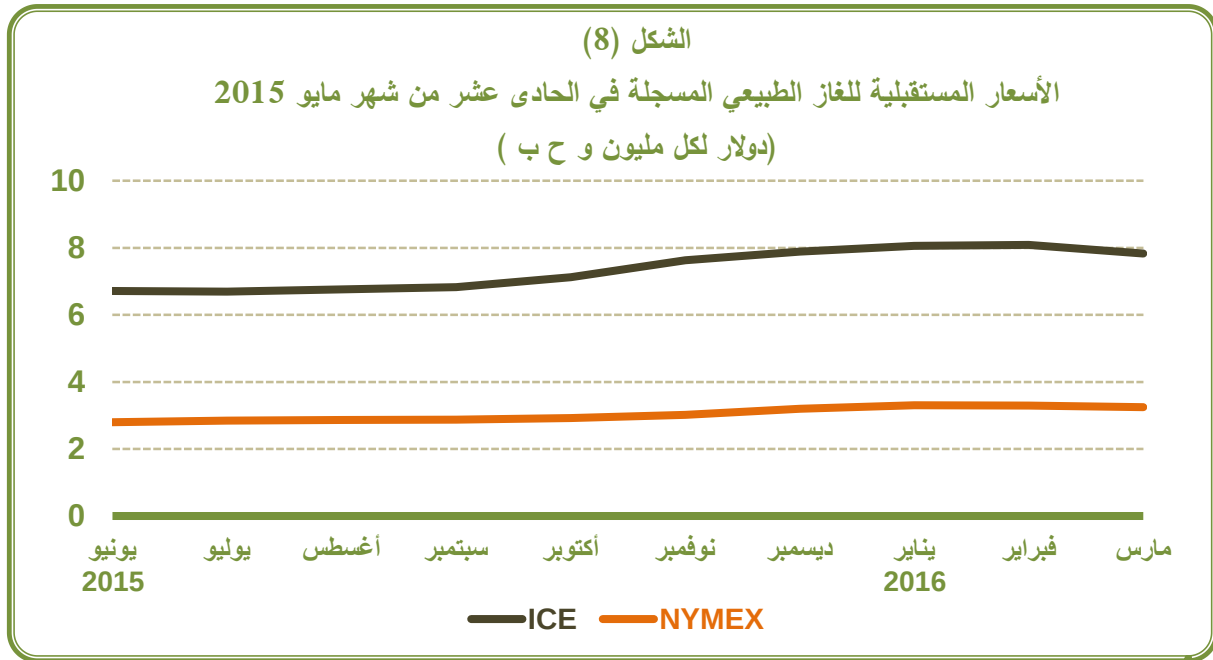
أبريل 2014	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير	مارس	أبريل
الغاز الطبيعي *	4.7	4.6	4.1	3.8	3.9	3.9	3.9	4.1	3.2	3.0	2.8	2.8
خام غرب تكساس **	17.6	17.6	18.1	17.7	16.6	16.1	14.6	13.1	10.3	8.2	8.8	9.4
زيت الوقود منخفض الكبريت (0.3%)	18.0	17.2	16.9	17.4	16.4	15.9	14.3	13.2	11.0	9.1	10.6	9.9

* 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 May 6, 2015

وتشير الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في الحادى عشر من شهر مايو 2015 أن مستوياتها في سوق التبادل القاري في لندن (ICE) سوف تفوق مثيلاتها في سوق نايمكس في الولايات المتحدة خلال الفترة الممتدة من شهر يونيو 2015 إلى شهر مارس 2016 ليصل أعلى مستوى للفروقات إلى حوالى 4.80 دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية خلال شهر فبراير 2016، كما يوضح الشكل(8):



المصدر: World Gas Intelligence May 13, 2015

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في آسيا

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر مارس 2015 انخفاضاً بمقدار 1.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 12.2 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 10.1 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 13.1 دولار/ مليون و ح ب.

ومن جهة أخرى، ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 42 ألف طن أي بنسبة 0.3% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر مارس 2015 إلى 12.531 مليون طن.

وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر مارس 2015 حوالي 4.727 مليون طن لتساهم بما نسبته 37.7% 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 والصين، 2013-2015

متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب)			الكميات المستوردة (ألف طن)				
الصين	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
10.1	13.1	12.2	12531	1346	3048	8137	مارس

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No
المعدل الاسبوعي لاسعار سلة 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	أغسطس	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	أكتوبر	April	1st Week	53.9	102.8	الأول	إبريل
	2nd Week		83.5	الثاني			2nd Week	57.4	103.6	الثاني	
	3rd Week		82.1	الثالث			3rd Week	59.3	105.4	الثالث	
	4th Week		82.6	الرابع			4th Week	61.4	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: OIAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موربان 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 غراسول الأنغولي وخام أورينت. الإكوادوري، وفي يناير 2009 استثناء الخام الإندونيسي من السلة لتتألف من 12 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، 2014-2015
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	57.3	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 النفوط الأخرى، 2013-2015
Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2013-2015
\$/ Barrel / برميل

	غرب تكساس	برنت	دبي	السدره 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
April	54.4	59.5	58.6	58.4	61.7	58.5	56.0	55.6	59.8	57.7	57.3	أبريل

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 ، 2013-2015
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2013-2015
دولار / برميل - \$ / Barrel

	السوق	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	زيت الوقود** Fuel Oil (1.0 % كبريت) (Sulfur 1%)	Market
متوسط عام 2013	سنغافورة	119.3	124.7	97.6	Singapore
	روتردام	122.6	124.0	95.9	Rotterdam
	البحر المتوسط	122.7	114.4	96.7	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	129.7	121.8	99.7	US Gulf
متوسط عام 2014	سنغافورة	110.9	113.7	88.3	Singapore
	روتردام	115.1	112.9	87.1	Rotterdam
	البحر المتوسط	110.6	113.3	88.1	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	118.9	111.4	90.3	US Gulf
مارس 2014	سنغافورة	119.4	122.5	95.0	Singapore
	روتردام	120.9	121.0	100.1	Rotterdam
	البحر المتوسط	115.2	121.5	100.7	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	126.7	119.8	102.4	US Gulf
أبريل 2014	سنغافورة	121.4	124.0	93.8	Singapore
	روتردام	128.0	122.1	98.1	Rotterdam
	البحر المتوسط	122.9	122.0	98.7	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	132.4	121.1	101.6	US Gulf
مايو 2014	سنغافورة	121.4	123.0	95.1	Singapore
	روتردام	127.4	121.3	98.7	Rotterdam
	البحر المتوسط	121.9	122.2	99.7	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	131.3	120.1	98.4	US Gulf
يونيو 2014	سنغافورة	123.7	122.2	97.2	Singapore
	روتردام	130.4	121.6	98.7	Rotterdam
	البحر المتوسط	126.4	122.8	100.2	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	135.4	120.9	99.3	US Gulf
يوليو 2014	سنغافورة	122.0	120.2	94.5	Singapore
	روتردام	128.1	119.2	93.8	Rotterdam
	البحر المتوسط	122.9	119.8	94.5	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	128.2	117.6	94.5	US Gulf
أغسطس 2014	سنغافورة	111.4	117.8	93.5	Singapore
	روتردام	119.9	116.7	88.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	115.2	117.1	89.7	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	122.2	116.3	94.2	US Gulf
سبتمبر 2014	سنغافورة	110.6	112.9	90.9	Singapore
	روتردام	117.2	111.9	86.5	Rotterdam
	البحر المتوسط	113.5	112.2	88.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	125.2	111.1	91.5	US Gulf
أكتوبر 2014	سنغافورة	101.2	101.3	79.2	Singapore
	روتردام	103.9	102.4	76.5	Rotterdam
	البحر المتوسط	99.6	101.6	76.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	111.9	101.8	78.0	US Gulf
نوفمبر 2014	سنغافورة	90.4	95.5	71.7	Singapore
	روتردام	95.8	96.3	65.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	91.4	95.4	66.3	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	94.0	93.5	69.4	US Gulf
ديسمبر 2014	سنغافورة	71.9	78.5	55.5	Singapore
	روتردام	73.3	77.5	49.6	Rotterdam
	البحر المتوسط	68.7	77.5	50.6	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	70.8	72.7	53.3	US Gulf
يناير 2015	سنغافورة	57.4	63.7	44.0	Singapore
	روتردام	61.8	63.2	37.2	Rotterdam
	البحر المتوسط	56.5	64.4	39.4	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	63.8	64.8	42.5	US Gulf
فبراير 2015	سنغافورة	70.5	72.1	54.9	Singapore
	روتردام	73.7	75.0	47.1	Rotterdam
	البحر المتوسط	68.3	76.3	49.1	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	75.6	73.5	53.7	US Gulf
مارس 2015	سنغافورة	73.8	72.2	51.5	Singapore
	روتردام	77.6	71.8	45.4	Rotterdam
	البحر المتوسط	73.4	73.4	47.9	Mediterranean
	الخليج الأمريكي	78.4	68.8	51.6	US Gulf

* US Gulf gasoil contains 0.2% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2% sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

*زيت الغاز في السوق الأمريكي 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
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
March 2014	94	31	43	مارس 2014
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
March	116	29	53	مارس

* 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، 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
March 2014	181	171	109	مارس 2014
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
March	190	180	128	مارس

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 35 ألف طن ساكن

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

جدول رقم (7) Table No
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2015-2013
World Oil Demand, 2013-2015

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2015*	2014					2013	
	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	6.8	6.7	6.8	6.8	6.6	6.6	6.5	الدول العربية
OAPEC	5.9	5.8	5.9	5.9	5.7	5.7	5.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	46.0	45.8	46.6	46.0	45.0	45.7	46.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.1	24.2	24.7	24.4	23.8	23.9	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.1	13.5	13.6	13.9	13.6	13.0	13.7	أوروبا الغربية
Pacific	8.8	8.1	8.4	7.7	7.7	8.9	8.3	المحيط الهادي
Developing Countries	30.1	29.8	29.7	30.4	29.8	29.4	29.0	الدول النامية
Middle East & Asia	19.6	19.3	19.2	19.7	19.3	19.2	18.9	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.8	3.7	أفريقيا
Latin America	6.6	6.7	6.7	7.0	6.7	6.4	6.5	أمريكا اللاتينية
China	10.4	10.5	10.9	10.3	10.6	10.1	10.1	الصين
FSU	4.4	4.5	4.9	4.6	4.2	4.4	4.5	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	أوروبا الشرقية
World	91.5	91.3	92.8	92.0	90.2	90.2	90.3	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 2013-2015
World Oil and NGL Supply, 2013-2015

ملليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2015*	2014					2013	
	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	26.4	26.5	26.6	26.7	26.4	26.4	27.0	الدول العربية
OAPEC	25.1	25.1	25.3	25.3	24.9	25.1	25.7	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.3	1.4	1.3	1.4	1.5	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC:	36.6	36.6	36.7	36.6	36.4	36.5	37.2	الأوبك :
Crude Oil	30.8	30.7	30.8	30.8	30.6	30.7	31.6	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	5.8	5.8	5.9	5.8	5.9	5.8	5.7	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	24.8	24.1	24.9	24.1	23.9	23.5	22.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.7	20.0	20.7	20.2	19.9	19.2	18.2	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.7	3.6	3.7	3.4	3.5	3.8	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	12.7	12.4	12.6	12.4	12.2	12.2	12.2	الدول النامية
Middle East & Other Asia	5.0	4.9	5.0	4.8	4.9	4.9	5.0	الشرق الاوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	افريقيا
Latin America	5.3	5.0	5.2	5.1	4.9	4.9	4.8	أمريكا اللاتينية
China	4.3	4.3	4.4	4.2	4.3	4.3	4.3	الصين
FSU	13.6	13.4	13.5	13.4	13.4	13.5	13.4	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	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	عوائد التكرير
World	94.4	93.0	94.4	93.0	92.5	92.2	91.6	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
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر مارس 2015
Global Oil Inventories, March 2015
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن مارس 2014	مارس 2014	التغير عن فبراير 2015	فبراير 2015	مارس 2015	
	Change from March 2014	Mar-14	Change from February 2015	Feb-15	Mar-15	
Americas	173	1311	32	1452	1484	الأمريكتين :
Crude	109	523	32	600	632	نفط خام
Products	64	788	0	852	852	منتجات نفطية
Europe	35	874	8	901	909	أوروبا :
Crude	8	312	7	313	320	نفط خام
Products	27	562	1	588	589	منتجات نفطية
Pacific	(24)	399	(1)	376	375	منطقة المحيط الهادي :
Crude	(11)	170	2	157	159	نفط خام
Products	(13)	229	(3)	219	216	منتجات نفطية
Total OECD	184	2584	39	2729	2768	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	106	1005	41	1070	1111	نفط خام
Products	78	1579	(2)	1659	1657	منتجات نفطية
Rest of the world	84	2372	16	2440	2456	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(10)	1034	(10)	1034	1024	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	268	4956	55	5169	5224	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	91	1755	0	1846	1846	المخزون الاستراتيجي
Total²	349	7745	45	8049	8094	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, May 2015

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, May 2015