



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء أكتوبر 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 16.1% (8.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 45.5 دولار للبرميل خلال شهر أغسطس 2015.

☞ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% ليصل إلى 95.5 مليون ب/ي.

☞ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 98.5 مليون ب/ي.

☞ انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر أغسطس 2015 بنحو 1.4% ليلبلغ 5.4 مليون ب/ي، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 9 حفارات مقارنة بالشهر السابق ليلبلغ 588 حفارة.

☞ ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يوليو 2015 بنحو 7.3% لتبلغ 7.5 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 4.6% لتبلغ حوالي 2.1 مليون ب/ي.

☞ ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يوليو 2015 بحوالي 18 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2923 مليون برميل، و ارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 3 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1858 مليون برميل.

☞ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 0.25 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.63 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.9 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.5 دولار لكل مليون (و ح ب).

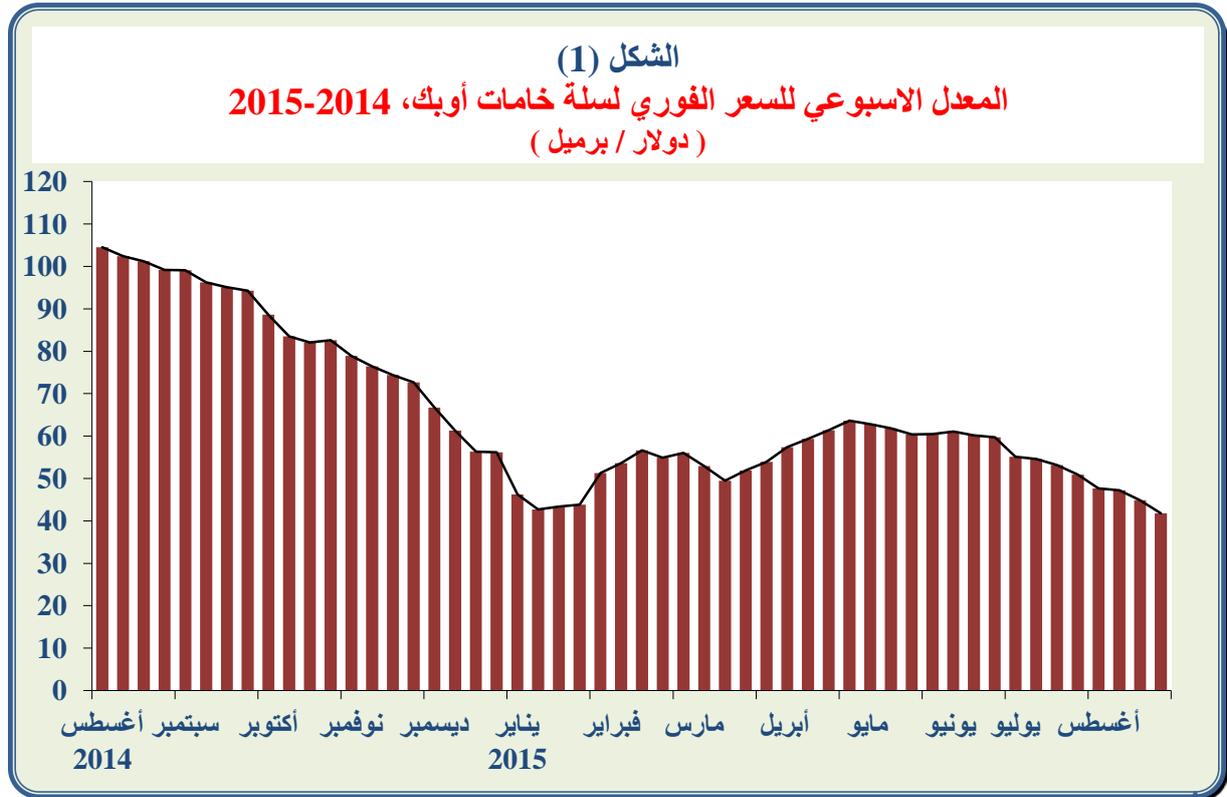
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.754 مليون طن خلال شهر يوليو 2015، مستأثرة بحصة 33.7% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك تراجعاً خلال الأسبوع الأول من شهر أغسطس 2015، مسجلاً 47.7 دولار للبرميل، ثم واصل انخفاضه بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته عندما بلغ 41.8 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر أغسطس 2015 انخفاضاً بمقدار 8.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 16.1%، ليصل إلى 45.5 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 55.3 دولار للبرميل أي بنسبة 54.9% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لوفرة الإمدادات من النفط الخام وتباطؤ الاقتصاد الصيني، دوراً رئيسياً في انخفاض الأسعار خلال شهر أغسطس 2015 إلى قرب أدنى مستوى لها خلال هذا العام.

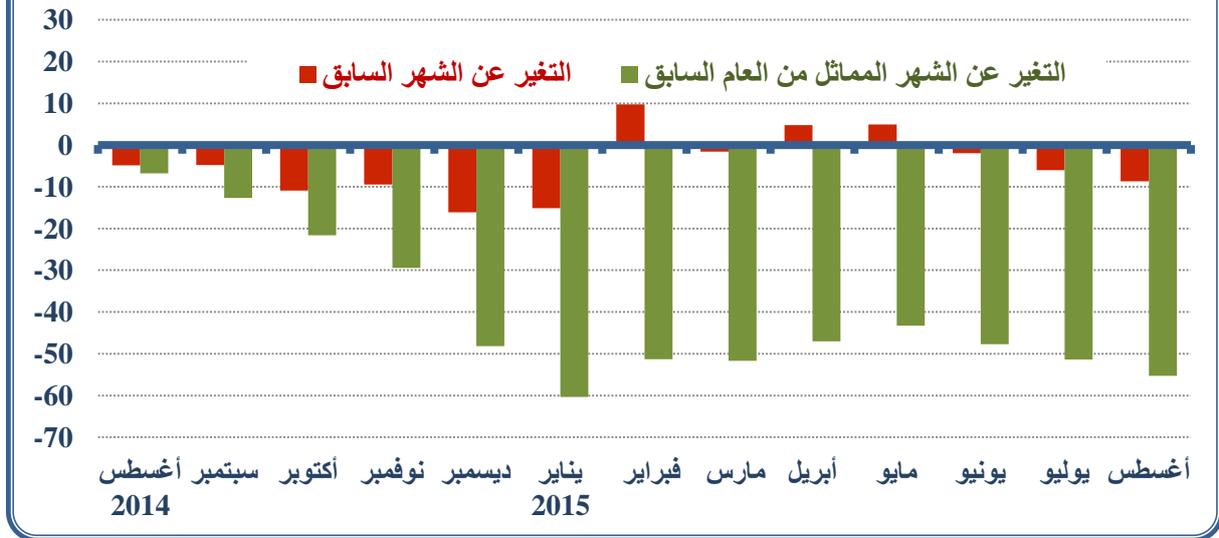
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

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

أغسطس 2014	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس
100.8	96.0	85.1	75.6	59.5	44.4	54.1	52.5	57.3	62.2	60.2	54.2	45.5
(4.9)	(4.8)	(10.9)	(9.5)	(16.1)	(15.1)	9.7	(1.6)	4.8	4.9	(2.0)	(6.0)	(8.7)
(6.8)	(12.7)	(21.6)	(29.4)	(48.2)	(60.3)	(51.3)	(51.7)	(47.0)	(43.3)	(47.7)	(51.4)	(55.3)

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

الشكل (2)
التغير 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

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يوليو 2015 بنحو 5.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5% لتصل إلى 99.1 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 7.7 دولار للبرميل أي بنسبة 10.6% لتبلغ 64.8 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 7.8 دولار للبرميل أي بنسبة 14.8% لتبلغ 45 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر يوليو 2015 بنحو 3.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.4% لتصل إلى 90.5 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 7.8 دولار للبرميل أي بنسبة 10.2% لتبلغ 68.6 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 5.7 دولار للبرميل أي بنسبة 11.3% لتبلغ 44.6 دولار للبرميل.

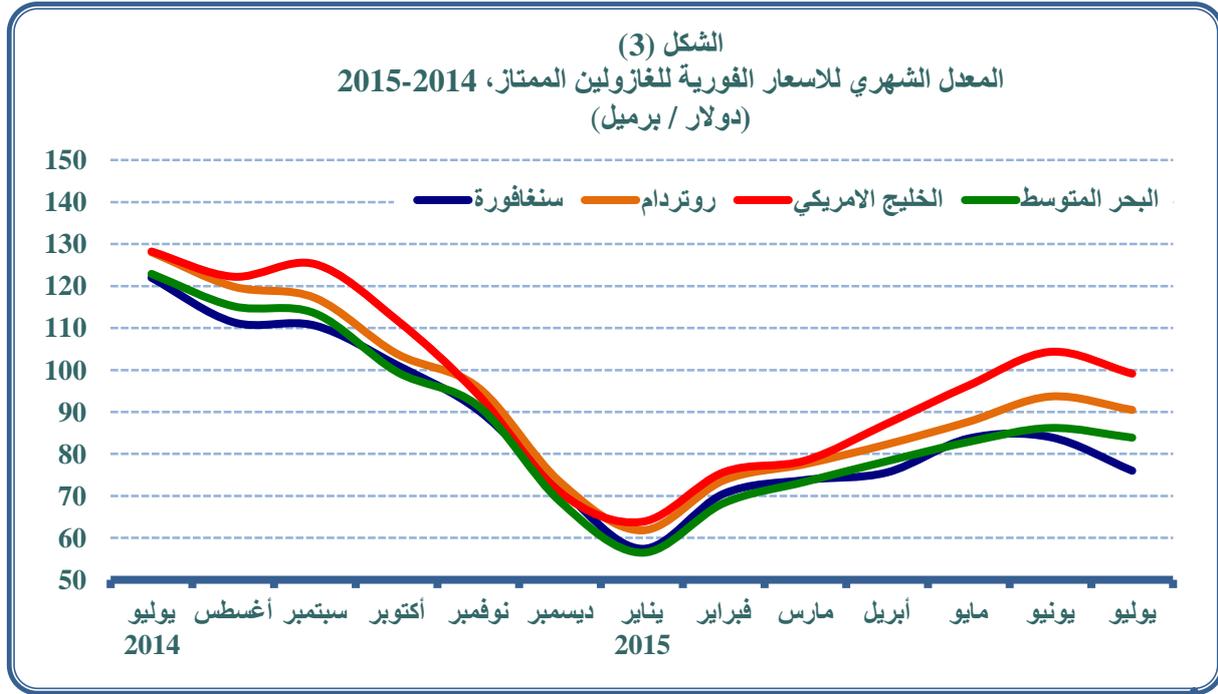
- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر يوليو 2015 بنحو 2.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.7% لتصل إلى 83.9 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 7.9 دولار للبرميل أي بنسبة 10.1% لتبلغ 70.3 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 6.3 دولار للبرميل أي بنسبة 12.1% لتبلغ 45.6 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر يوليو 2015 بنحو 8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 9.5% لتصل إلى 76 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 9 دولار للبرميل أي بنسبة 11.7% لتبلغ 67.7 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 8.4 دولار للبرميل أي بنسبة 14.7% لتبلغ 48.7 دولار للبرميل.

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

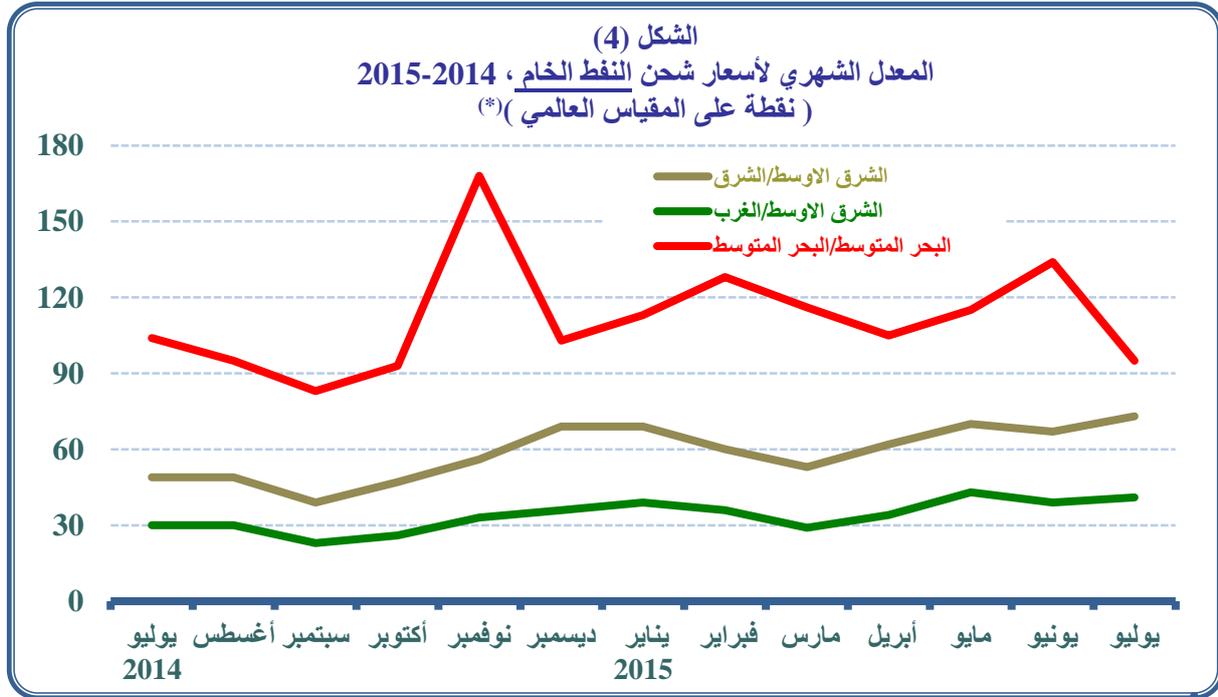


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2013-2015).

• أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 6 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9% مسجلة 73 نقطة على المقياس العالمي، وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار نقطتين مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 5.1% مسجلة 41 نقطة على المقياس العالمي، بينما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بسفنات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 39 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 29.1% مسجلة 95 نقطة على المقياس العالمي.

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



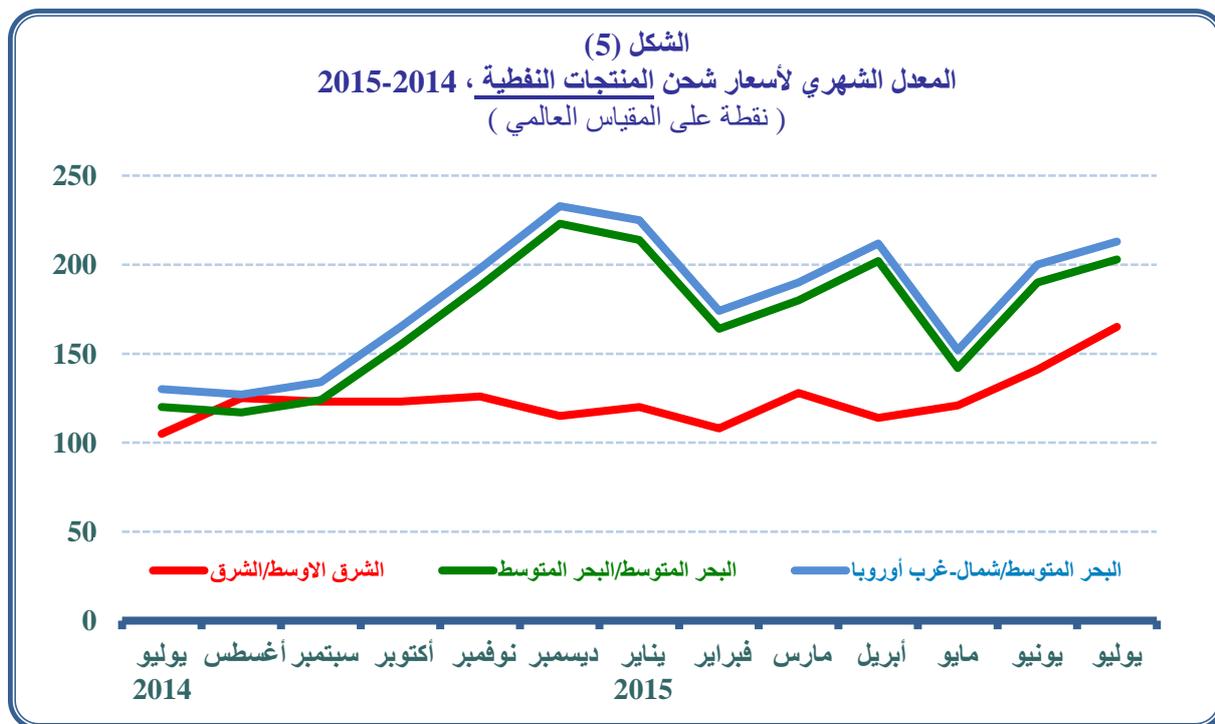
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 24 نقطة، أي بنسبة 17% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 165 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 يوليو 2015 بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 6.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 203 نقطة، وارتفعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 6.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 213 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يوليو 2014 إلى شهر يوليو 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 أغسطس 2015 إلى انخفاضه بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 95.5 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 46.2 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 49.3 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر أغسطس 2015 بمقدار 0.6 مليون ب/ي أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98.5 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 4.1 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 أغسطس 2015 بمقدار 0.6 مليون ب/ي أي بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما استقر إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 59.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 2.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق

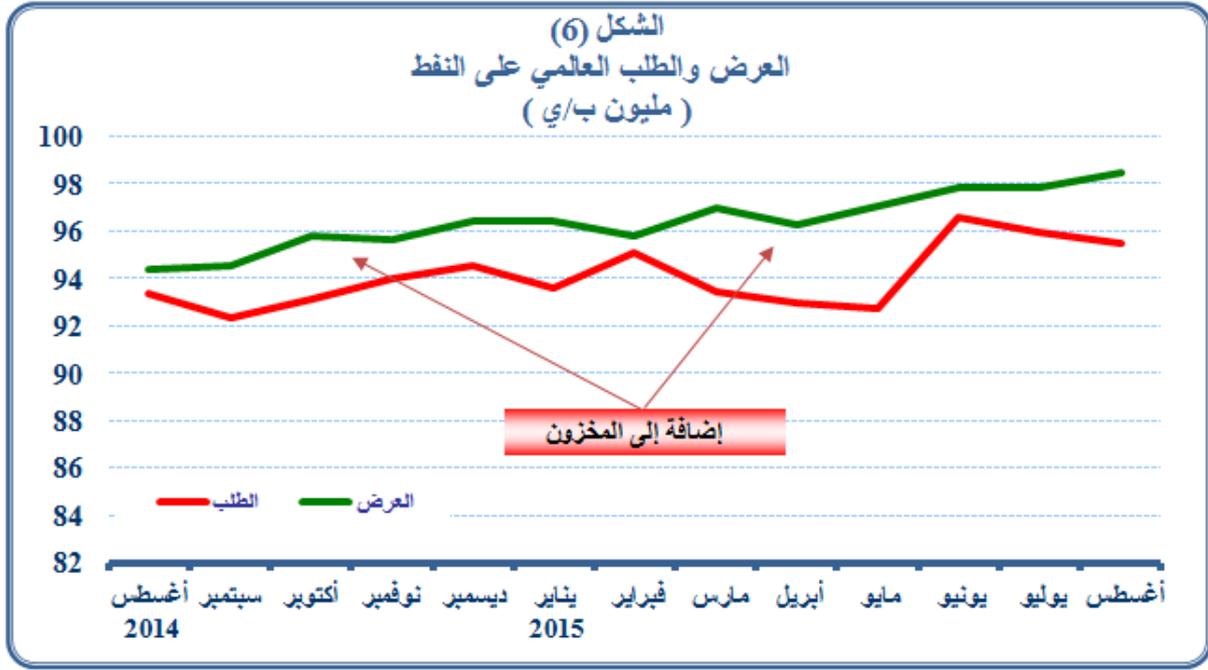
وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2015 فائضاً قدره 3 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 1.9 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 1 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول (2)

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

التغير عن أغسطس 2014	أغسطس 2014	التغير عن يوليو 2015	يوليو 2015	أغسطس 2015	
0.7	45.5	-0.6	46.8	46.2	طلب الدول الصناعية
1.4	47.9	0.1	49.2	49.3	باقي دول العالم
2.1	93.4	-0.5	96.0	95.5	إجمالي الطلب العالمي
1.8	37.2	0.6	38.4	39.0	إمدادات أوبك :
1.7	30.5	0.5	31.7	32.2	نفط خام
0.1	6.7	0.1	6.7	6.8	سوائل الغاز و مكثفات
2.3	54.9	0.0	57.2	57.2	إمدادات من خارج أوبك
0.0	2.3	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
4.1	94.4	0.6	97.9	98.5	إجمالي العرض العالمي
	1.0		1.9	3.0	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing September 4 , 2015



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

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

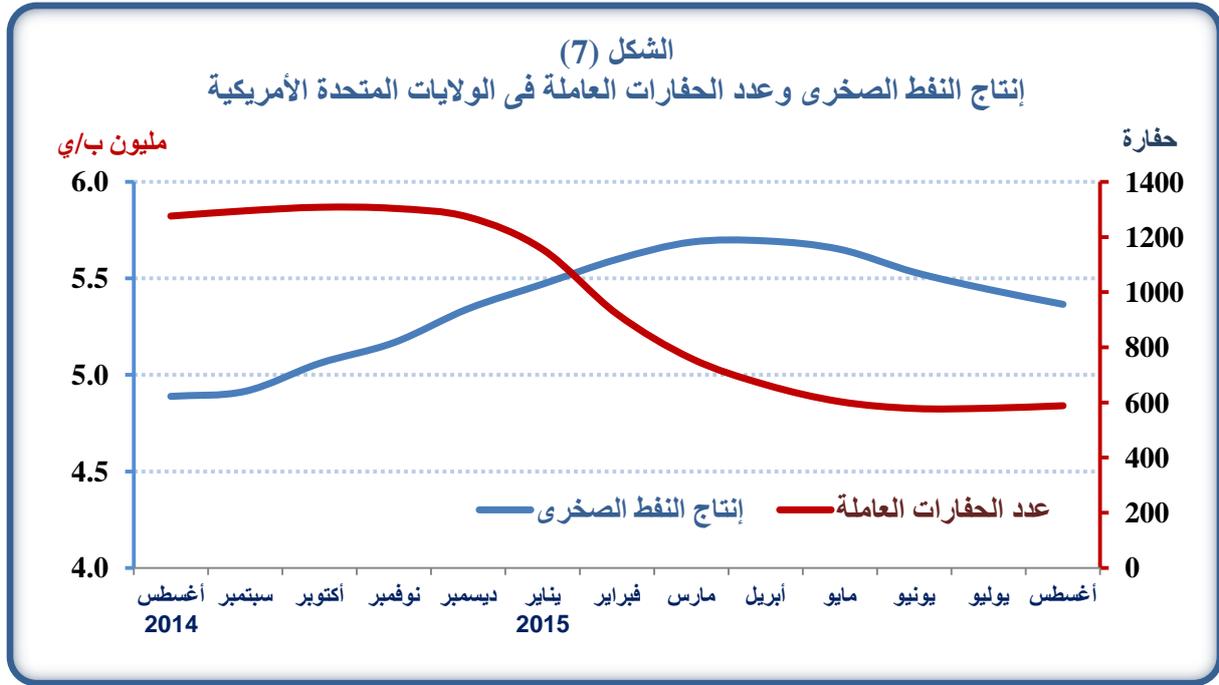
انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر أغسطس 2015 بحوالي 77 ألف ب/ي أى بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 5.366 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 472 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، في حين ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر أغسطس 2015 بنحو 9 حفارات مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 588 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 688 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 أغسطس 2014	أغسطس 2014	التغير عن يوليو 2015	يوليو 2015	أغسطس 2015	
0.472	4.894	-0.077	5.443	5.366	إنتاج النفط الصخري
-688	1276	9	579	588	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, September 2015
* يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 95% من النمو في إنتاج النفط المحلى في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2013 وهى، 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 يوليو 2015 بحوالي 513 ألف ب/ي أي بنسبة 7.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.5 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 103 ألف ب/ي أي بنسبة 4.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.1 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يوليو 2015 بحوالي 66 ألف ب/ي أي بنسبة 13% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 572 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 230 ألف ب/ي أي بنسبة 6.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 3.8 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يوليو 2015 بحوالي 114 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.2% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 41% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13% ثم المكسيك بنسبة 11%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 37% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يوليو 2015 بحوالى 500 ألف ب/ي، أي بنسبة 17% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.4 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالى 44 ألف ب/ي، أي بنسبة 8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 601 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يوليو 2015 بنحو ألفين ب/ي، أي بنسبة 0.4% لتبلغ 515 ألف ب/ي. و بذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يوليو 2015 بحوالى 543 ألف ب/ي، أي بنسبة 18.3% ليصل إلى 3.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 33% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام ، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 31% ثم روسيا بحوالى 7% .

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يوليو 2015 بحوالى 55 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالى 377 ألف ب/ي، أي بنسبة 29% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات ،ارتفعت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر يوليو 2015 لتصل إلى 79 ألف ب/ي، وهو أعلى مستوى تحقق منذ أبريل 2015. بينما انخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالى 127 ألف ب/ي، أي بنسبة 13.8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 792 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يوليو 2015 حوالى 7.7 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 1.5% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية المزود الرئيسى للصين بالنفط الخام بنسبة 14% من اجمالي واردات الأخيرة منه ،يليه انجولا بنسبة 13% ،وروسيا بنسبة 12% .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر يوليو 2015 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول (4)**صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان و الصين
(مليون برميل / اليوم)**

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن يونيو 2015	يوليو 2015	يوليو 2015	التغير عن يونيو 2015	يوليو 2015	يوليو 2015	
0.333-	1.331-	1.664-	0.447	6.486	6.933	الولايات المتحدة الأمريكية
0.045	0.041	0.086	0.498	2.936	3.434	اليابان
0.127	0.356	0.483	0.012-	7.185	7.173	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2015.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يوليو 2015 بحوالى 18 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2923 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 233 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضى، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر يوليو 2015 بحوالى 10 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1160 مليون برميل، بينما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالى 28 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1763 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1549 مليون برميل، منها 616 مليون برميل من النفط الخام و 933 مليون برميل من المنتجات، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالى 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 936 مليون برميل، منها 340 مليون برميل من النفط الخام و 596 مليون برميل من المنتجات ، وارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بمقدار 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليبلغ 438 مليون برميل منها 204 مليون برميل من النفط الخام و 234 مليون برميل من المنتجات النفطية.

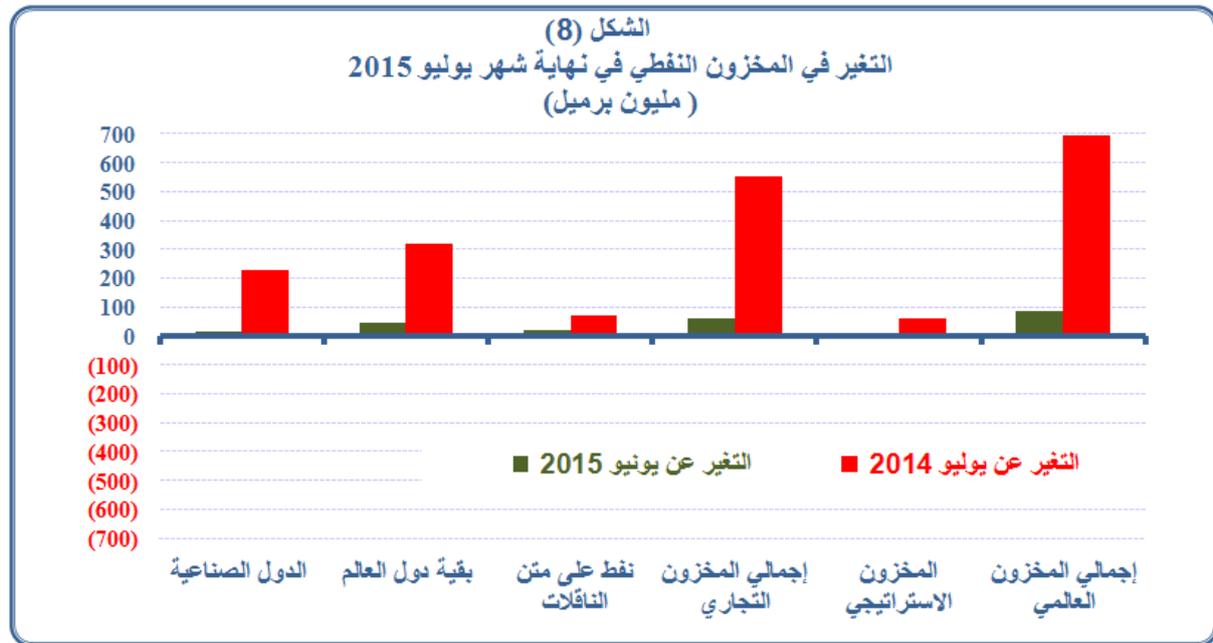
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 47 مليون برميل ليصل إلى 2627 مليون برميل ،كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 23 مليون برميل ليصل إلى 1099 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 65 مليون برميل خلال شهر يوليو 2015 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 5550 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 556 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 3 مليون برميل مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 1858 مليون برميل، مرتفعاً بمقدار 63 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يوليو 2015 إلى 8507 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 91 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 695 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر يوليو 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 أغسطس 2015 بمقدار 0.25 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.63 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 4.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول (5)

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

أغسطس 2014	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	
3.9	3.9	3.9	4.1	3.2	3.0	2.8	2.8	2.6	2.8	2.8	2.9	2.6	الغاز الطبيعي *
16.6	16.1	14.6	13.1	10.3	8.2	8.8	8.2	9.4	10.2	10.3	8.8	7.4	خام غرب تكساس **

* كما هو في مركز هنري.

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

المصدر: World Gas Intelligence September 2, 2015

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 والعائد الصافي لمصدري الغاز الطبيعي المسيل.

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر يوليو 2015 ارتفاعاً بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.9 دولار/ مليون و ح ب، بينما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.8 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط

أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.5 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 1.012 مليون طن أي بنسبة 10% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر يوليو 2015 إلى 11.146 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2013-2015 :

الجدول (6)

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا و الصين، 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
11.7	16.3	16.1	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
8.1	11.7	10.2	10982	1545	2839	6598	أبريل
8.8	9.5	8.7	9242	1123	2364	5755	مايو
9.5	9.1	8.6	10134	1724	1777	6633	يونيو
7.5	8.8	8.9	11146	1922	2271	6953	يوليو

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات قطر إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر يوليو 2015 حوالي 2.666 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 23.9% من إجمالي واردات اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال الشهر، تليها استراليا بنسبة 22.3% ثم ماليزيا بنسبة 16%، في حين بلغت صادرات الجزائر إلى كوريا الجنوبية نحو 62 ألف طن.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.754 مليون طن لتساهم بما نسبته 33.7% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 العائد الصافي لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بالعائد الصافي المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة عائد صافي في حدود 6.84 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر يوليو 2015، تليها إندونيسيا بعائد صافي 6.74 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بعائد صافي 6.69 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ العائد الصافي لقطر 6.50 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 6.15 دولار/ مليون و ح ب.

ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين، والعائد الصافي لها في نهاية شهر يوليو 2015:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، والعائد الصافي * في نهاية شهر يوليو 2015

العائد الصافي (دولار / م و ح ب)	الكميات المستوردة (ألف طن)				إجمالي الواردات، منها:
	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
	11146	1922	2271	6953	قطر
6.50	2666	499	1115	1052	استراليا
6.68	2488	838	-	1650	ماليزيا
6.69	1783	73	173	1537	اندونيسيا
6.74	1091	290	303	498	روسيا
6.84	478	-	127	351	نيجيريا
6.14	456	-	-	456	الجزائر
6.15	62	-	62	-	

* إجمالي العائدات مطروحاً منها إجمالي التكاليف المرتبطة بها مثل تكاليف الاستيراد والنقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No (1)
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	الأسبوع	الشهر
July	1st Week	55.1	108.0	الأول	يوليو	January	1st Week	46.2	104.3	الأول	يناير
	2nd Week	54.6	105.7	الثاني			2nd Week	42.7	104.1	الثاني	
	3rd Week	53.2	104.6	الثالث			3rd Week	43.4	105.2	الثالث	
	4th Week	50.9	105.3	الرابع			4th Week	43.8	104.7	الرابع	
August	1st Week	47.7	104.5	الأول	اغسطس	February	1st Week	51.3	103.1	الأول	فبراير
	2nd Week	47.2	102.4	الثاني			2nd Week	53.6	105.4	الثاني	
	3rd Week	44.9	101.2	الثالث			3rd Week	56.6	106.7	الثالث	
	4th Week	41.8	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	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	63.6	104.0	الأول	مايو
	2nd Week		76.4	الثاني			2nd Week	62.8	105.2	الثاني	
	3rd Week		74.4	الثالث			3rd Week	61.8	106.7	الثالث	
	4th Week		72.7	الرابع			4th Week	60.4	106.5	الرابع	
December	1st Week		66.7	الأول	ديسمبر	June	1st Week	60.5	105.3	الأول	يونيو
	2nd Week		61.3	الثاني			2nd Week	61.1	106.9	الثاني	
	3rd Week		56.3	الثالث			3rd Week	60.2	109.7	الثالث	
	4th Week		56.2	الرابع			4th Week	59.7	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: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، البصرة الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت. الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة لتتألف من 12 نوعاً من الخام.
المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الاقتصادية، والتقارير الاسبوعية 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	62.2	105.4	مايو
June	60.2	107.9	يونيو
July	54.2	105.6	يوليو
August	45.5	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	59.9	105.9	الربع الثانى
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
 دولار / برميل - \$ / Barrel

	غرب تكساس	برنت	دبي	السدرة 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
May	59.3	64.3	63.5	63.2	66.2	63.3	60.9	60.4	64.1	62.6	62.2	مايو
June	59.8	61.7	61.8	60.8	64.6	61.8	59.3	58.6	61.7	60.9	60.2	يونيو
July	51.2	56.5	56.2	55.5	57.6	55.4	53.9	53.1	56.3	55.0	54.2	يوليو
August	42.8	46.7	47.9	45.8	48.8	47.0	45.3	44.3	47.2	46.5	45.5	أغسطس

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

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (4) Table No (4)
المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الاسواق 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 (ppm Sulfur 50)	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	
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	
Mar-15	Singapore	51.5	72.2	73.8	سنغافورة	مارس 2015
	Rotterdam	45.4	71.8	77.6	روتردام	
	Mediterranean	47.9	73.4	73.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	51.6	68.8	78.4	الخليج الامريكي	
Apr-15	Singapore	54.8	73.7	75.6	سنغافورة	أبريل 2015
	Rotterdam	49.2	74.2	82.3	روتردام	
	Mediterranean	51.0	75.8	78.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	53.8	72.1	87.2	الخليج الامريكي	
May-15	Singapore	61.3	79.8	83.7	سنغافورة	مايو 2015
	Rotterdam	52.6	79.2	87.7	روتردام	
	Mediterranean	54.2	81.0	82.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	55.5	77.5	96.3	الخليج الامريكي	
Jun-15	Singapore	57.1	76.7	84.0	سنغافورة	يونيو 2015
	Rotterdam	50.3	76.4	93.7	روتردام	
	Mediterranean	51.9	78.2	86.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.8	72.5	104.3	الخليج الامريكي	
Jul-15	Singapore	48.7	67.7	76.0	سنغافورة	يوليو 2015
	Rotterdam	44.6	68.6	90.5	روتردام	
	Mediterranean	45.6	70.3	83.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	45.0	64.8	99.1	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
July 2014	104	30	49	يوليو 2014
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
April	105	34	62	أبريل
May	115	43	70	مايو
June	134	39	67	يونيو
July	95	41	73	يوليو

* Vessels of 230-280 thousand dwt.

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

** Vessels of 270-285 thousand dwt.

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

*** Vessels of 80-85 thousand dwt.

** حجم الناقله 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
July 2014	130	120	105	يوليو 2014
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
April	212	202	114	أبريل
May	152	142	121	مايو
June	200	190	141	يونيو
July	213	203	165	يوليو

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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

جدول رقم (7) Table No
الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2013-2015
World Oil Demand, 2013-2015
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2015*		2014					2013	
	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ	Average	
	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	
Arab Countries	6.8	6.8	6.7	6.8	6.8	6.6	6.6	6.5	الدول العربية
OAPEC	5.9	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	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	45.4	46.5	45.8	46.6	46.0	45.0	45.7	46.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.0	24.2	24.2	24.7	24.4	23.8	23.9	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.7	13.5	13.5	13.6	13.9	13.6	13.0	13.7	أوروبا الغربية
Pacific	7.7	8.8	8.1	8.4	7.7	7.7	8.9	8.3	المحيط الهادي
Developing Countries	30.5	29.9	29.8	29.7	30.4	29.8	29.4	29.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.0	19.6	19.3	19.2	19.7	19.3	19.2	18.9	الشرق الأوسط و دول آسيوية أخرى
Africa	3.9	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.8	3.7	افريقيا
Latin America	6.7	6.4	6.7	6.7	7.0	6.7	6.4	6.5	أمريكا اللاتينية
China	11.0	10.4	10.5	10.9	10.3	10.6	10.1	10.1	الصين
FSU	4.2	4.4	4.5	4.9	4.6	4.2	4.4	4.5	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	أوروبا الشرقية
World	91.8	91.9	91.3	92.8	92.0	90.2	90.2	90.3	العالم

* Estimates.

Sources: OPEC - 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 2013-2015
World Oil and NGL Supply, 2013-2015

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

	2015*		2014				2013		
	IIQ	IQ	Average	IVQ	IIIQ	IIQ	IQ		Average
	الربع الثاني	الربع الأول	المعدل	الربع الرابع	الربع الثالث	الربع الثاني	الربع الأول		المعدل
Arab Countries	27.3	26.7	26.5	26.6	26.7	26.4	26.4	27.0	الدول العربية
OAPEC	26.1	25.3	25.1	25.3	25.3	24.9	25.1	25.7	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.2	1.4	1.4	1.3	1.4	1.5	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC:	37.0	36.7	36.6	36.7	36.6	36.4	36.5	37.2	الأوبك :
Crude Oil	31.1	30.8	30.7	30.8	30.8	30.6	30.7	31.6	النفط الخام
NGLs + non-conventional oils	5.9	5.9	5.8	5.9	5.8	5.9	5.8	5.7	سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية
OECD	24.9	25.2	24.1	24.9	24.1	23.9	23.5	22.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.7	21.0	20.0	20.7	20.2	19.9	19.2	18.2	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.7	3.7	3.6	3.7	3.4	3.5	3.8	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	12.4	12.6	12.4	12.6	12.4	12.2	12.2	12.2	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.8	4.9	4.9	5.0	4.8	4.9	4.9	5.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	افريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.0	5.2	5.1	4.9	4.9	4.8	أمريكا اللاتينية
China	4.4	4.3	4.3	4.4	4.2	4.3	4.3	4.3	الصين
FSU	13.6	13.7	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	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	94.6	94.8	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 (9)
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يوليو 2015
Global Oil Inventories, July 2015
(مليون برميل في نهاية الشهر - Million bbl - Month -End)

	التغير عن يوليو 2014	يوليو 2014	التغير عن يونيو 2015	يونيو 2015	يوليو 2015	
	Change from July 2014	Jul-14	Change from June 2015	Jun-15	Jul-15	
Americas	154	1395	11	1538	1549	الأمريكتين :
Crude	97	519	(11)	627	616	نפט خام
Products	57	876	22	911	933	منتجات نفطية
Europe	53	883	(2)	938	936	أوروبا :
Crude	20	320	(2)	342	340	نפט خام
Products	33	563	0	596	596	منتجات نفطية
Pacific	26	412	9	429	438	منطقة المحيط الهادي :
Crude	27	177	3	201	204	نפט خام
Products	(1)	235	6	228	234	منتجات نفطية
Total OECD	233	2690	18	2905	2923	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	144	1016	(10)	1170	1160	نפט خام
Products	89	1674	28	1735	1763	منتجات نفطية
Rest of the world	323	2304	47	2580	2627	بقية دول العالم *
Oil at Sea	76	1023	23	1076	1099	نפט على متن الناقلات
World Commercial¹	556	4994	65	5485	5550	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Reserves	63	1795	3	1855	1858	المخزون الاستراتيجي
Total²	695	7812	91	8416	8507	إجمالي المخزون العالمي **

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, August & September 2015

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, August & September 2015