



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

الإدارة الاقتصادية

تقرير شهري حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء مارس 2019

أولاً: أسواق النفط

1- الأسعار

2- العرض والطلب

3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

4- المخزون النفطي

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

2- أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

ثالثاً: ملحق الجداول الإحصائية

المؤشرات الرئيسية

☞ ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 3.2% (1.8 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 58.7 دولار للبرميل خلال شهر يناير 2019.

☞ انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر يناير 2019 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% ليصل إلى 99.8 مليون ب/ي.

☞ انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2019 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% لتصل إلى 100.4 مليون ب/ي.

☞ ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يناير 2019 بنحو 1.3% ليلعب حوالي 8 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو حفار واحد فقط مقارنة بالشهر السابق ليلعب 952 حفار.

☞ انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2018 بنحو 1.7% لتبلغ 7.5 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 0.2% لتبلغ حوالي 1.8 مليون ب/ي.

☞ ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2019 بحوالي 13 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2876 مليون برميل، كما ارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1828 مليون برميل.

☞ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يناير 2019 ليصل إلى 3.11 دولار لكل مليون (و ح ب).

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر ديسمبر 2018 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11 دولار لكل مليون (و ح ب). واستقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.5 دولار لكل مليون (و ح ب).

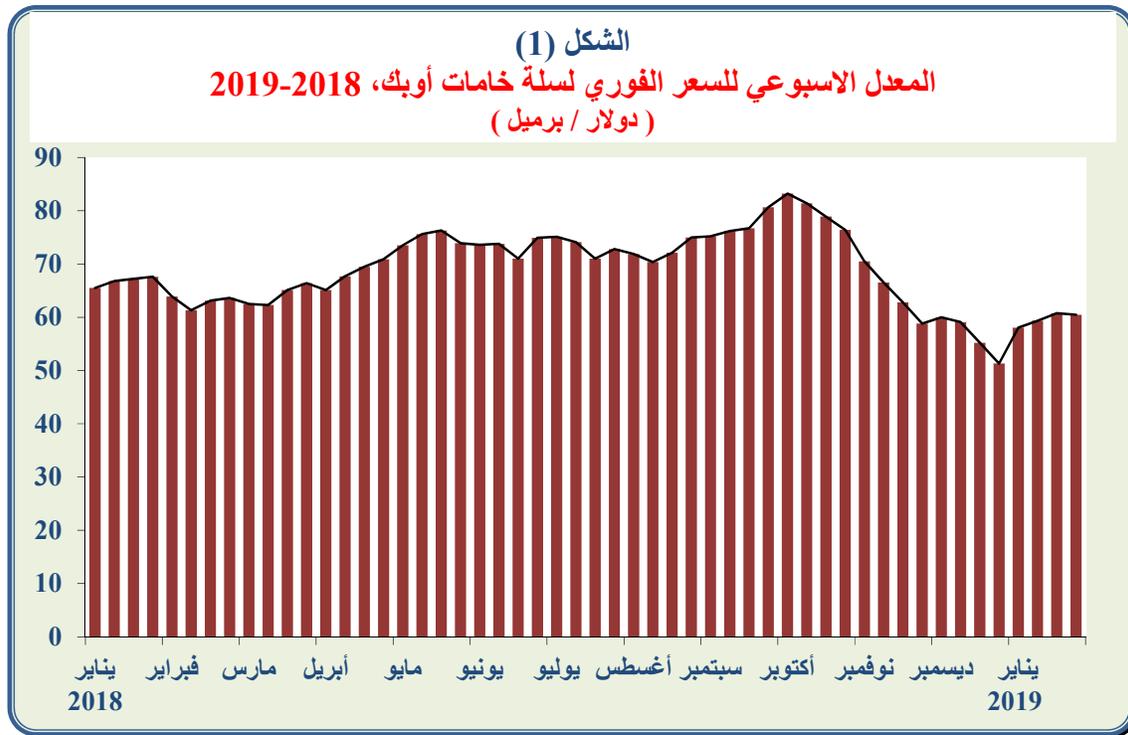
☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية حوالي 3.606 مليون طن خلال شهر ديسمبر 2018، مستأثرة بحصة 19.7% من الإجمالي.

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

• أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر يناير 2019، ليصل إلى 58 دولار للبرميل، وواصل الارتفاع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 60.8 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث، ثم إنخفض إلى 60.5 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):



شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر يناير 2019 ارتفاعاً بمقدار 1.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 3.2%، ليصل إلى 58.7 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 8.2 دولار للبرميل، أي بنسبة 12.2% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لكاملاً من استمرار التوافق القوي والالتزام الشديد بين دول منظمة أوبك وبعض منتجي النفط من خارجها فيما يتعلق بتعديلات الإنتاج من خلال "إعلان التعاون"، وارتفاع الطلب على النفط وبخاصة من دول آسيا الهادي، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر يناير 2019.

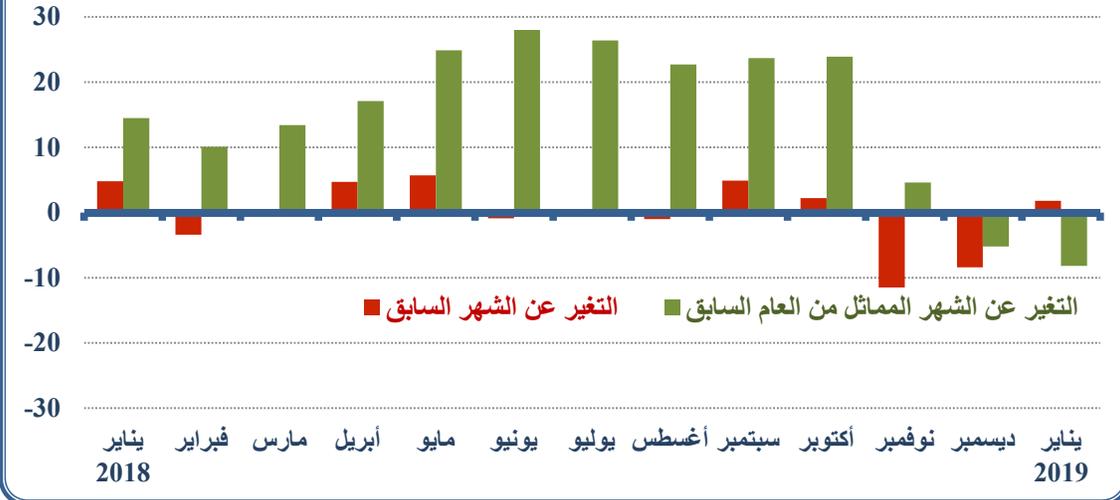
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول (1)
التغير في أسعار سلة أوبك، 2019-2018
(دولار/برميل)

| يناير 2019 | ديسمبر | نوفمبر | أكتوبر | سبتمبر | أغسطس | يوليو | يونيو | مايو | أبريل | مارس | فبراير | يناير 2018 | |
|------------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|------|-------|------|--------|------------|---|
| 58.7 | 56.9 | 65.3 | 79.4 | 77.2 | 72.3 | 73.3 | 73.2 | 74.1 | 68.4 | 63.8 | 63.5 | 66.9 | سعر سلة أوبك |
| 1.8 | (8.4) | (14.1) | 2.2 | 4.9 | (1.0) | 0.1 | (0.9) | 5.7 | 4.7 | 0.3 | (3.4) | 4.8 | التغير عن الشهر السابق |
| (8.2) | (5.2) | 4.6 | 23.9 | 23.7 | 22.7 | 26.4 | 28.0 | 24.9 | 17.1 | 13.4 | 10.1 | 14.5 | التغير عن الشهر المماثل من العام السابق |

● ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، و في منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوتي، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية "زافيرو"، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو "دجينو"، وفي يناير 2019 تم استثناء خام قطر البحري من سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.

الشكل (2)
التغير في أسعار سلة أوبك 2019 - 2018
(دولار / برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2019 - 2017.

• الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2019 بنحو 0.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.4% لتصل إلى 63.2 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.7 دولار للبرميل أي بنسبة 4% لتبلغ 70.2 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 3.3 دولار للبرميل أي بنسبة 6.4% لتبلغ 54.9 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2019 بنحو 0.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.9% لتصل إلى 68.2 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.6 دولار للبرميل أي بنسبة 0.8% لتبلغ 75.2 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.8 دولار للبرميل أي بنسبة 3.4% لتبلغ 54.9 دولار للبرميل.

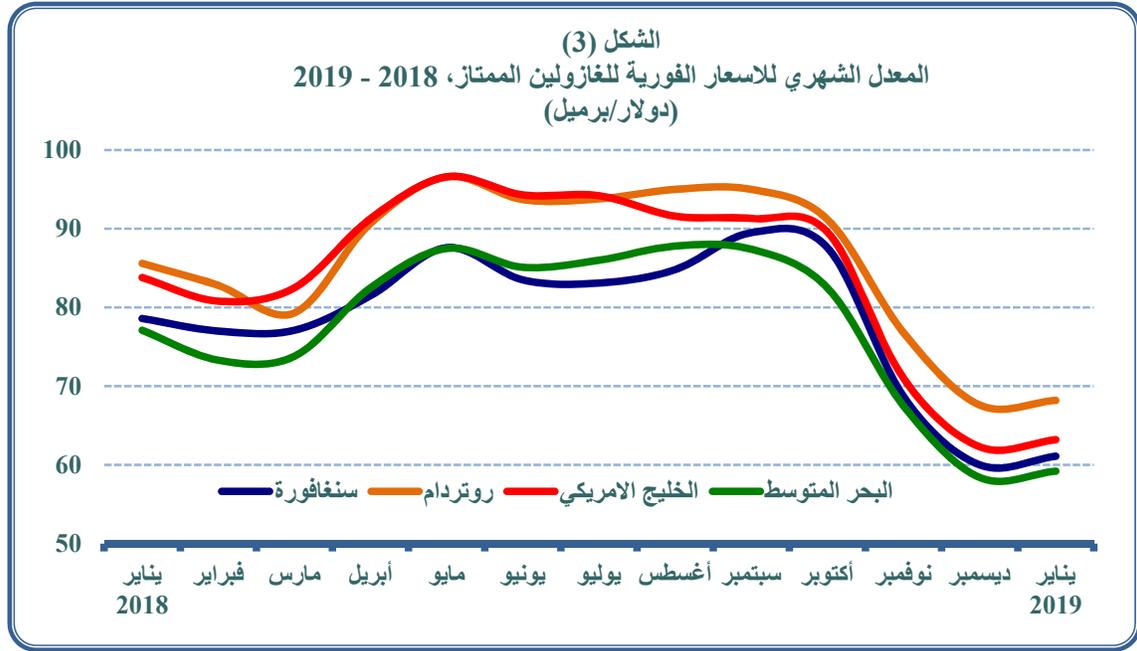
- سوق حوض البحر المتوسط

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2019 بنحو 0.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.4% لتصل إلى 59.2 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.7 دولار للبرميل أي بنسبة 2.3% لتبلغ 74.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بنحو 3.2 دولار للبرميل أي بنسبة 5.9% لتبلغ 57.8 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2019 بنحو 1.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.8% لتصل إلى 61.1 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.1 دولار للبرميل أي بنسبة 3% لتبلغ 72 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.4 دولار للبرميل أي بنسبة 2.5% لتبلغ 57.8 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من يناير 2018 إلى يناير 2019 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

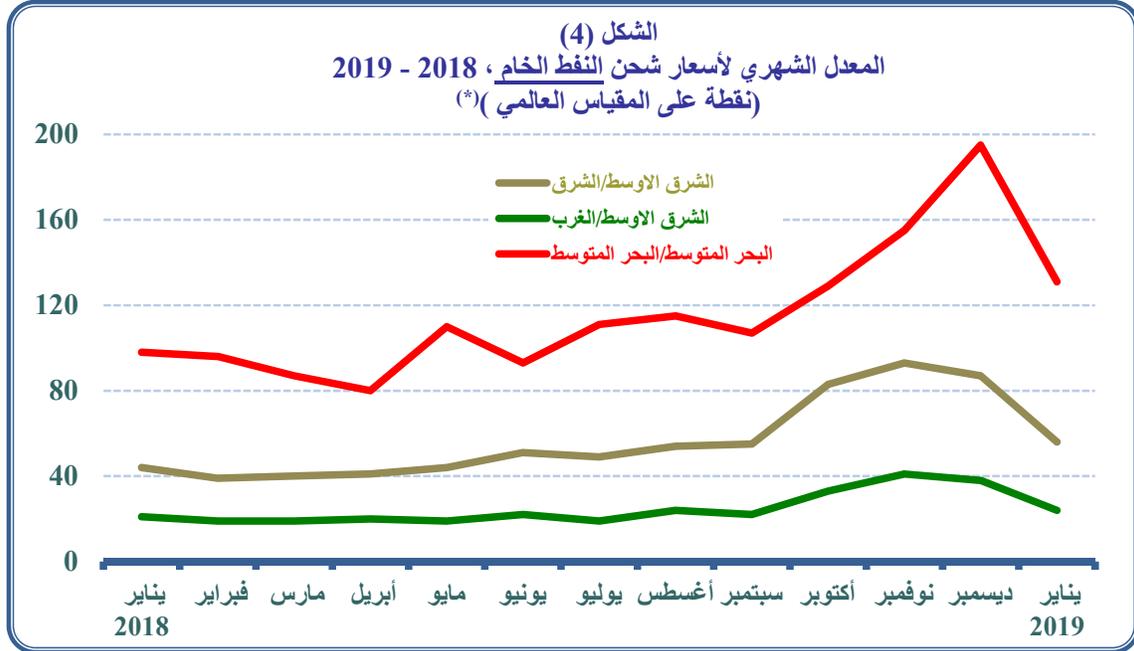


كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2017-2019).

• 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 يناير 2019 بمقدار 31 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 35.6% مسجلة 56 نقطة على المقياس العالمي، و**انخفضت** أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 14 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 36.8% مسجلة 24 نقطة على المقياس العالمي. كما **انخفضت** أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 64 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 32.8% مسجلة 131 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2018 إلى شهر يناير 2019:



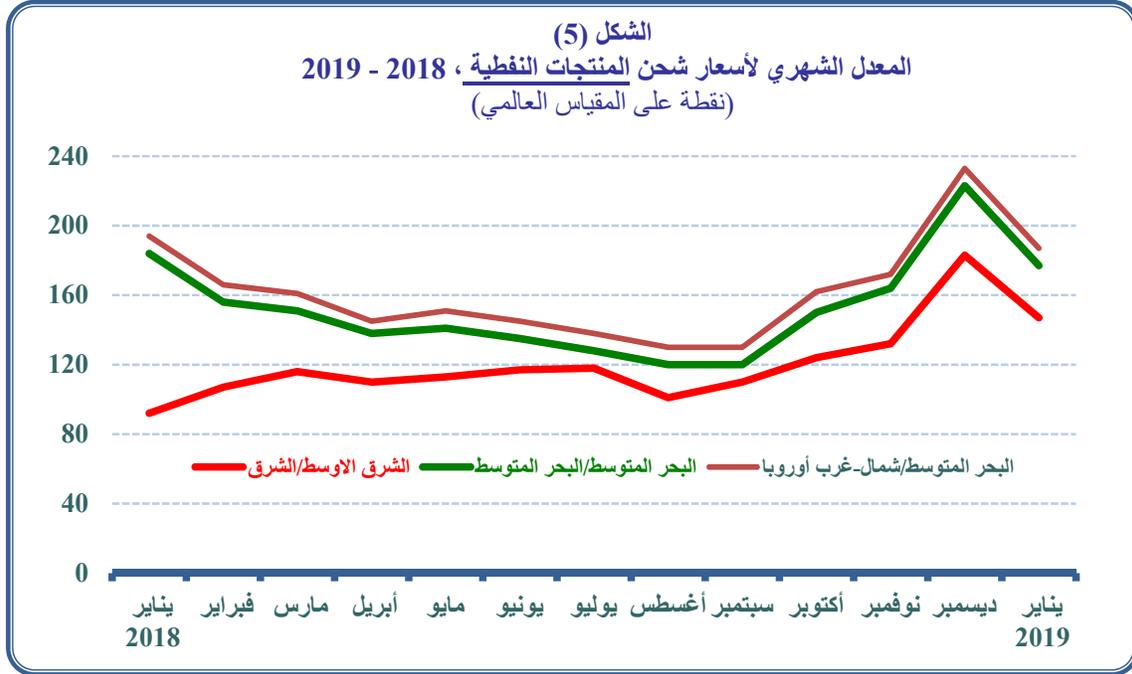
(*) المقياس العالمي (World Scale -WS) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

• أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2019 بمقدار 36 نقطة، أي بنسبة 19.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 147 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما **انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2019 بمقدار 46 نقطة، أي بنسبة 20.6% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 177 نقطة، و **انخفضت** أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 46 نقطة، أي بنسبة 19.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 187 نقطة

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2018 إلى شهر يناير 2019.



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2017-2019.

2- العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر يناير 2019 إلى انخفاضه بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 99.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر يناير 2019 بمقدار 1.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.4 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 52.5 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

كما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2019 بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 100.4 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.8 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 يناير 2019 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 36.2 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بحوالي 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق. كما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 64.2 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 3.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر يناير 2019 فائض قدره 0.7 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.8 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وعجز قدره 1.3 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

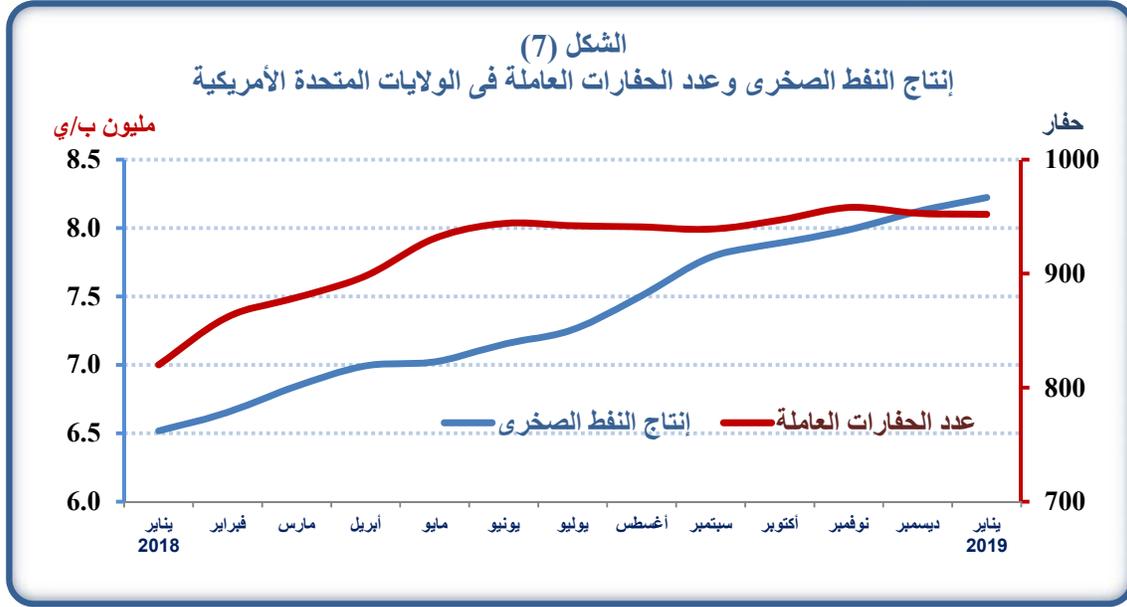
الجدول (2)

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

| التغير عن يناير 2018 | يناير 2018 | التغير عن ديسمبر 2018 | ديسمبر 2018 | يناير 2019 | |
|-------------------------|---------------|--------------------------|----------------|---------------|----------------------|
| 0.2 | 47.2 | -1.2 | 48.6 | 47.4 | طلب الدول الصناعية |
| 0.9 | 51.6 | 0.7 | 51.8 | 52.5 | باقي دول العالم* |
| 1.0 | 98.9 | -0.6 | 100.4 | 99.8 | إجمالي الطلب العالمي |
| -0.8 | 37.0 | -0.6 | 36.8 | 36.2 | إمدادات أوبك : |
| -1.0 | 31.6 | -0.7 | 31.3 | 30.6 | نفط خام |
| 0.2 | 5.4 | 0.1 | 5.5 | 5.6 | سوائل الغاز و مكثفات |
| 3.6 | 58.2 | -0.2 | 62.0 | 61.8 | إمدادات من خارج أوبك |
| 0.0 | 2.4 | 0.0 | 2.4 | 2.4 | عوائد التكرير |
| 2.8 | 97.6 | -0.8 | 101.2 | 100.4 | إجمالي العرض العالمي |
| | (1.3) | | 0.8 | 0.7 | الموازنة |

المصدر: Energy Intelligence Briefing Feb. 19 , 2019

* يتضمن 0.2 مليون ب/ي من النفط المطلوب لتأمين نظام إمدادات النفط الخام والمنتجات و المخزونات الاستراتيجية.



3- تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2018 بحوالي 131 ألف باري أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.5 مليون باري، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 3 آلاف باري فقط أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.8 مليون باري.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2018 بحوالي 35 ألف باري أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 2.4 مليون باري، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 133 ألف باري أي بنسبة 2.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5.6 مليون باري. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر ديسمبر 2018 بحوالي 303 ألف باري، أي بنسبة 20.1% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 1.2 مليون باري.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 54% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 11% ثم المكسيك بنسبة 7%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 31% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2018 بنحو 125 ألف ب/ي بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 4% لتبلغ 3 مليون ب/ي، كما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية (باستثناء غاز البترول المسال) بحوالي 65 ألف ب/ي، أي بنسبة 9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 664 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر ديسمبر 2018 بنحو 60 ألف ب/ي، أي بنسبة 10.9% لتبلغ 611 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر نوفمبر 2018 بحوالي 250 ألف ب/ي، أي بنسبة 7.6% ليصل إلى 3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 43% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 25% ثم قطر بحوالي 10% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

الصين

انخفضت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2018 بنحو 123 ألف ب/ي بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 1% لتبلغ 10.3 مليون ب/ي، بينما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 19 ألف ب/ي بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت صادرات الصين من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2018 حوالي 7 الاف ب/ي فقط، وهو مستوى منخفض بنحو 65 ألف برميل عن الشهر السابق. بينما ارتفعت صادرات الصين من المنتجات النفطية بنحو 301 ألف ب/ي، أي بنسبة 25% لتبلغ 1.5 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للصين خلال شهر ديسمبر 2018 بحوالي 348 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.3% ليصل إلى 10.1 مليون ب/ي.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر ديسمبر 2018 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول (4)

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

| المنتجات النفطية | | | النفط الخام | | | |
|------------------|-------------|-----------------------|-------------|-------------|-----------------------|----------------------------|
| ديسمبر 2018 | نوفمبر 2018 | التغير عن نوفمبر 2018 | ديسمبر 2018 | نوفمبر 2018 | التغير عن نوفمبر 2018 | |
| -3.811 | -3.675 | -0.137 | 5.015 | 5.181 | -0.166 | الولايات المتحدة الأمريكية |
| 0.054 | 0.179 | -0.125 | 2.995 | 3.120 | -0.125 | اليابان |
| -0.195 | 0.087 | -0.282 | 10.331 | 10.397 | -0.066 | الصين |

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2018.

4- المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر يناير 2019 بحوالي 13 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2876 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بنحو 10 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر يناير 2019 بحوالي 15 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1101 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1775 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1535 مليون برميل، منها 616 مليون برميل من النفط الخام و 919 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 19 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 942 مليون برميل، منها 336 مليون برميل من النفط الخام و 606 مليون برميل من المنتجات. بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 15 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 399 مليون برميل، منها 149 مليون برميل من النفط الخام و 250 مليون برميل من المنتجات.

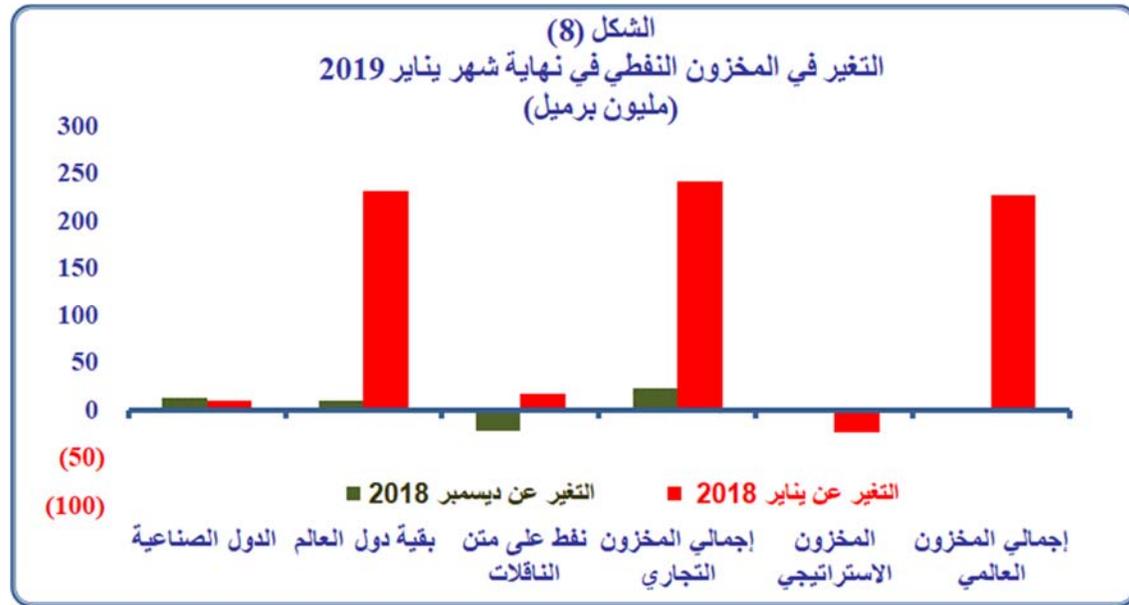
ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر يناير 2019 بمقدار 9 مليون برميل ليصل إلى 2957 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 23 مليون برميل ليصل إلى 1186 مليون برميل.

وبذلك يرتفع إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 22 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5833 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 241 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يناير 2019 بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 1828 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 24 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر يناير 2019 إلى 8841 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 227 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر يناير 2019.



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1- الأسعار الفورية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يناير 2019 بنحو 0.9 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 3.11 مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري ل خام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 5.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول (5)
أسعار الغاز الطبيعي، و خام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2018- 2019
(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

| يناير 2019 | ديسمبر | نوفمبر | أكتوبر | سبتمبر | اغسطس | يوليو | يونيو | مايو | أبريل | مارس | فبراير | يناير 2018 | |
|---------------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|------|-------|------|--------|---------------|---------------------|
| 3.1 | 4.0 | 4.1 | 3.3 | 3.0 | 2.9 | 2.8 | 3.0 | 2.8 | 2.8 | 2.7 | 2.7 | 3.9 | الغاز الطبيعي * |
| 8.9 | 8.5 | 9.8 | 12.2 | 12.1 | 11.7 | 12.2 | 11.7 | 12.1 | 11.4 | 10.8 | 10.7 | 11.0 | خام غرب تكساس ** |

* كما هو في مركز هنري.
** تم تحويل خام غرب تكساس إلى مليون (و ح ب) على أساس أن البرميل يحتوي 5.80 مليون (و ح ب).
المصدر: <http://www.eia.gov/dnav/ng/hist/rngwhhdM.htm>

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا

تستعرض الفقرات التالية التطورات في أسعار الغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا والكميات المستوردة من كل من اليابان وكوريا الجنوبية والصين والمصادر الرئيسية لتلك الواردات وصافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل.

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر ديسمبر 2018 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 11.2 دولار/ مليون و ح ب، بينما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 11 دولار/ مليون و ح ب، و استقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.5 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 1.991 مليون طن أي بنسبة 12.2% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر ديسمبر 2018 إلى 18.278 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2016 - 2018 :

الجدول (6)

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا و الصين، 2016 - 2018

| الصين | متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب) | | الكميات المستوردة (ألف طن) | | | | |
|-------|--|----------------|---------------------------------|-------|----------------|---------|------------|
| | اليابان | كوريا الجنوبية | الإجمالي | الصين | كوريا الجنوبية | اليابان | |
| 6.5 | 6.9 | 6.9 | 142041 | 26017 | 33257 | 82767 | 2016 |
| 7.3 | 8.0 | 8.1 | 159573 | 38286 | 37657 | 83630 | 2017 |
| 7.0 | 7.9 | 7.5 | 16032 | 3436 | 4294 | 8302 | يناير 2017 |
| 7.0 | 8.0 | 7.9 | 13762 | 2372 | 3600 | 7790 | فبراير |
| 6.9 | 7.8 | 7.7 | 13661 | 1991 | 3527 | 8143 | مارس |
| 7.0 | 7.8 | 8.2 | 11081 | 2171 | 2337 | 6573 | أبريل |
| 7.3 | 8.3 | 8.5 | 11638 | 2911 | 2488 | 6239 | مايو |
| 7.1 | 7.8 | 8.3 | 12683 | 3038 | 3460 | 6185 | يونيو |
| 7.4 | 7.9 | 8.3 | 12654 | 3121 | 2716 | 6817 | يوليو |
| 7.4 | 8.2 | 8.3 | 13002 | 3140 | 2603 | 7259 | أغسطس |
| 7.2 | 8.1 | 8.1 | 11643 | 3454 | 2368 | 5821 | سبتمبر |
| 7.4 | 8.1 | 7.8 | 12464 | 3567 | 2760 | 6137 | أكتوبر |
| 7.7 | 7.7 | 7.9 | 13795 | 4056 | 3328 | 6411 | نوفمبر |
| 8.1 | 8.3 | 8.1 | 17158 | 5029 | 4176 | 7953 | ديسمبر |
| 8.5 | 10.1 | 10.0 | 181097 | 53945 | 44300 | 82852 | 2018 |
| 8.4 | 8.7 | 8.7 | 17591 | 5184 | 4144 | 8263 | يناير 2018 |
| 8.6 | 9.9 | 9.2 | 16875 | 3993 | 4588 | 8294 | فبراير |
| 8.7 | 9.4 | 9.5 | 15492 | 3254 | 4304 | 7934 | مارس |
| 8.7 | 9.3 | 9.4 | 12079 | 3254 | 3217 | 5608 | أبريل |
| 8.5 | 9.8 | 9.6 | 13341 | 4150 | 2784 | 6407 | مايو |
| 8.5 | 9.8 | 9.8 | 13305 | 4000 | 3758 | 5547 | يونيو |
| 8.5 | 10.0 | 9.8 | 13709 | 4150 | 2746 | 6813 | يوليو |
| 8.5 | 10.2 | 10.2 | 15205 | 4710 | 2920 | 7575 | أغسطس |
| 8.5 | 10.8 | 10.6 | 14002 | 4370 | 3358 | 6274 | سبتمبر |
| 8.5 | 11.1 | 10.9 | 14933 | 4600 | 3795 | 6538 | أكتوبر |
| 8.5 | 11.2 | 10.9 | 16287 | 5990 | 3952 | 6345 | نوفمبر |
| 8.5 | 11.0 | 11.2 | 18278 | 6290 | 4734 | 7254 | ديسمبر |

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر و واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية خلال شهر ديسمبر 2018 حوالي 3.527 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 29.4% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 21.3% ثم ماليزيا بنسبة 12.3% .

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية حوالي 3.606 مليون طن لتساهم بما نسبته 19.7% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافي عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 8.29 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر ديسمبر 2018، تليها إندونيسيا بصافي عائد 8.02 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 7.96 دولار/ مليون و ح ب، وأستراليا بصافي عائد 7.87 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 7.39 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 6.68 دولار/ مليون و ح ب.

ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية، وصافي العائد لها في نهاية شهر ديسمبر 2018:

الجدول (7)

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية، وصافي العائد* في نهاية شهر ديسمبر 2018

| صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في أسواق شمال شرق آسيا (دولار / م و ح ب) | الكميات المستوردة (ألف طن) | | | إجمالي الواردات، منها: |
|--|------------------------------|----------------|-------------|------------------------|
| | الإجمالي | كوريا الجنوبية | اليابان | |
| | 11988 | 4734 | 7254 | إجمالي الواردات، منها: |
| 7.87 | 3527 | 1047 | 2480 | أستراليا |
| 7.39 | 2552 | 1648 | 904 | قطر |
| 7.96 | 1479 | 497 | 982 | ماليزيا |
| 8.29 | 792 | 195 | 597 | روسيا |
| 8.02 | 676 | 185 | 491 | إندونيسيا |

* عائدات التصدير مطروحا منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

ملحق الجداول الإحصائية

جدول رقم (1) Table No
المعدل الأسبوعي لاسعار سلة أوبك* 2018-2019
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2018-2019
دولار / برميل - S / Barrel

| Month | Week | 2019 | 2018 | الاسبوع | الشهر | Month | Week | 2019 | 2018 | الاسبوع | الشهر |
|-----------|----------|------|------|---------|--------|----------|----------|------|------|---------|--------|
| July | 1st Week | | 75.1 | الأول | يوليو | January | 1st Week | 58.0 | 65.5 | الأول | يناير |
| | 2nd Week | | 74.1 | الثاني | | | 2nd Week | 59.3 | 66.8 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 71.0 | الثالث | | | 3rd Week | 60.8 | 67.2 | الثالث | |
| | 4th Week | | 72.8 | الرابع | | | 4th Week | 60.5 | 67.6 | الرابع | |
| August | 1st Week | | 71.9 | الأول | اغسطس | February | 1st Week | | 63.9 | الأول | فبراير |
| | 2nd Week | | 70.4 | الثاني | | | 2nd Week | | 61.3 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 72.1 | الثالث | | | 3rd Week | | 63.1 | الثالث | |
| | 4th Week | | 75.0 | الرابع | | | 4th Week | | 63.6 | الرابع | |
| September | 1st Week | | 75.2 | الأول | سبتمبر | March | 1st Week | | 62.5 | الأول | مارس |
| | 2nd Week | | 76.2 | الثاني | | | 2nd Week | | 62.3 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 76.7 | الثالث | | | 3rd Week | | 65.1 | الثالث | |
| | 4th Week | | 80.6 | الرابع | | | 4th Week | | 66.4 | الرابع | |
| October | 1st Week | | 83.2 | الأول | اكتوبر | April | 1st Week | | 65.1 | الأول | إبريل |
| | 2nd Week | | 81.4 | الثاني | | | 2nd Week | | 67.7 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 78.9 | الثالث | | | 3rd Week | | 69.5 | الثالث | |
| | 4th Week | | 76.4 | الرابع | | | 4th Week | | 70.9 | الرابع | |
| November | 1st Week | | 70.5 | الأول | نوفمبر | May | 1st Week | | 73.5 | الأول | مايو |
| | 2nd Week | | 66.5 | الثاني | | | 2nd Week | | 75.6 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 62.8 | الثالث | | | 3rd Week | | 76.3 | الثالث | |
| | 4th Week | | 58.8 | الرابع | | | 4th Week | | 73.9 | الرابع | |
| December | 1st Week | | 60.0 | الأول | ديسمبر | June | 1st Week | | 73.6 | الأول | يونيو |
| | 2nd Week | | 59.1 | الثاني | | | 2nd Week | | 73.8 | الثاني | |
| | 3rd Week | | 55.2 | الثالث | | | 3rd Week | | 71.0 | الثالث | |
| | 4th Week | | 51.3 | الرابع | | | 4th Week | | 74.9 | الرابع | |

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iran's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban, Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's Merey. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan. 2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude "Minas". As of June 2017, The basket price includes the Equatorial Guinean crude "Zafiro". As of June 2018, the basket includes the Congolese crude "Djeno". As of January 2019: The basket price excludes the Qatari crude "Qatar Marine".

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدر الليبي، موربان الاماراتي ، قطر البحري ، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري النرويجي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي، واعتباراً من بداية شهر يناير ومنصف شهر اكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينتا. الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية "زافيرو" إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو "دجينو". وفي يناير 2019 تم استثناء خام قطر البحري من سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.

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

جدول رقم (2) Table No
الأسعار الفورية لسنة أوبك، 2019-2018
Spot Prices for the OPEC Basket of Crudes, 2018-2019
دولار / برميل - \$ / Barrel

| | 2019 | 2018 | |
|-----------------------|------|-------------|-----------------------|
| January | 58.7 | 66.9 | يناير |
| February | | 63.5 | فبراير |
| March | | 63.8 | مارس |
| April | | 68.4 | أبريل |
| May | | 74.1 | مايو |
| June | | 73.2 | يونيو |
| July | | 73.3 | يوليو |
| August | | 72.3 | أغسطس |
| September | | 77.2 | سبتمبر |
| October | | 79.4 | أكتوبر |
| November | | 65.3 | نوفمبر |
| December | | 56.9 | ديسمبر |
| First Quarter | | 64.7 | الربع الأول |
| Second Quarter | | 71.9 | الربع الثاني |
| Third Quarter | | 74.2 | الربع الثالث |
| Fourth Quarter | | 67.2 | الربع الرابع |
| Annual Average | | 69.5 | المتوسط السنوي |

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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (3) Table No
 الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى، 2017-2019
 Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2017-2019
 دولار / برميل - \$ / Barrel

| | غرب تكساس WTI | برنت Brent | دبي Dubai | السدرة الليبي Es Sider | موربان الاماراتي Murban | قطر البحري Marine | الكويت Kuwait Export | البصرة الخفيف Basra light | خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend | العربي الخفيف Arab Light | سلة خامات أوبك OPEC Basket | |
|--------------|------------------|---------------|--------------|---------------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------------|-------------------------------------|----------------|
| Average 2017 | 50.9 | 54.2 | 53.2 | 52.9 | 54.9 | 52.9 | 51.7 | 51.9 | 54.2 | 52.7 | 52.4 | متوسط عام 2017 |
| Average 2018 | 69.2 | 75.9 | 74.3 | 74.4 | 77.0 | 69.2 | 73.5 | 73.2 | 76.1 | 75.3 | 69.8 | متوسط عام 2018 |
| January 2018 | 63.7 | 69.1 | 66.2 | 68.2 | 68.8 | 66.4 | 65.7 | 66.1 | 69.9 | 67.4 | 66.9 | يناير 2018 |
| February | 62.2 | 65.2 | 62.7 | 64.4 | 65.9 | 63.1 | 62.1 | 62.3 | 66.0 | 64.0 | 63.5 | فبراير |
| March | 62.8 | 65.9 | 62.8 | 64.9 | 66.3 | 63.4 | 62.2 | 62.3 | 66.7 | 64.4 | 63.8 | مارس |
| April | 66.3 | 71.6 | 68.3 | 70.4 | 71.0 | 67.6 | 67.0 | 67.1 | 72.1 | 68.9 | 68.4 | أبريل |
| May | 69.9 | 76.9 | 74.2 | 75.3 | 76.7 | 73.4 | 72.6 | 72.8 | 77.3 | 74.7 | 74.1 | مايو |
| June | 67.7 | 74.2 | 73.6 | 72.3 | 76.2 | 72.9 | 72.4 | 71.9 | 73.4 | 74.3 | 73.2 | يونيو |
| July | 71.0 | 74.3 | 73.1 | 72.4 | 76.0 | 73.1 | 72.3 | 72.0 | 73.9 | 74.2 | 73.3 | يوليو |
| August | 68.0 | 72.6 | 72.5 | 70.7 | 74.9 | 72.5 | 71.8 | 71.1 | 72.6 | 73.4 | 72.3 | أغسطس |
| September | 70.2 | 78.8 | 77.2 | 77.1 | 78.8 | 76.5 | 76.8 | 76.2 | 79.6 | 78.2 | 77.2 | سبتمبر |
| October | 70.8 | 81.1 | 79.4 | 79.6 | 81.3 | 78.9 | 78.6 | 78.3 | 81.1 | 80.0 | 79.4 | أكتوبر |
| November | 56.8 | 64.7 | 65.8 | 63.1 | 68.1 | 65.9 | 65.2 | 64.1 | 65.0 | 66.4 | 65.3 | نوفمبر |
| December | 49.5 | 57.0 | 57.3 | 55.7 | 59.3 | 57.3 | 57.1 | 56.1 | 56.4 | 58.2 | 56.9 | ديسمبر |
| January 2019 | 51.6 | 59.4 | 59.1 | 58.3 | 60.8 | | 58.7 | 58.2 | 59.3 | 59.6 | 58.7 | يناير 2019 |

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

Sources: OPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

جدول رقم (4) Table No
المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة ، 2019-2017
Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2017-2019
دولار / برميل - \$ / Barrel

| | Market | زيت الوقود Fuel Oil | زيت الغاز Gasoil | الغازولين الممتاز Premium Gasoline | السوق | |
|--------------|---------------|------------------------|---------------------|---------------------------------------|-----------------|----------------|
| Average 2017 | Singapore | 51.6 | 66.3 | 68.0 | سنغافورة | متوسط عام 2017 |
| | Rotterdam | 48.7 | 66.4 | 75.1 | روتردام | |
| | Mediterranean | 49.6 | 66.9 | 66.6 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 47.1 | 62.3 | 74.4 | الخليج الأمريكي | |
| Average 2018 | Singapore | 65.2 | 84.7 | 79.9 | سنغافورة | متوسط عام 2018 |
| | Rotterdam | 62.3 | 85.9 | 87.3 | روتردام | |
| | Mediterranean | 63.5 | 85.7 | 79.1 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 58.9 | 81.0 | 85.8 | الخليج الأمريكي | |
| Jan-18 | Singapore | 58.9 | 81.7 | 78.6 | سنغافورة | يناير 2018 |
| | Rotterdam | 57.7 | 82.2 | 85.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 59.2 | 81.5 | 77.1 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 56.9 | 78.9 | 83.8 | الخليج الأمريكي | |
| Feb-18 | Singapore | 57.0 | 78.0 | 77.0 | سنغافورة | فبراير 2018 |
| | Rotterdam | 55.2 | 77.5 | 82.8 | روتردام | |
| | Mediterranean | 56.3 | 77.6 | 73.3 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 54.2 | 72.5 | 80.8 | الخليج الأمريكي | |
| Mar-18 | Singapore | 56.9 | 78.3 | 77.1 | سنغافورة | مارس 2018 |
| | Rotterdam | 55.2 | 78.6 | 79.3 | روتردام | |
| | Mediterranean | 56.4 | 78.7 | 73.8 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 52.8 | 73.0 | 82.5 | الخليج الأمريكي | |
| Apr-18 | Singapore | 61.1 | 84.0 | 81.5 | سنغافورة | أبريل 2018 |
| | Rotterdam | 58.7 | 85.5 | 90.7 | روتردام | |
| | Mediterranean | 59.6 | 85.6 | 82.5 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 52.6 | 80.1 | 91.3 | الخليج الأمريكي | |
| May-18 | Singapore | 68.1 | 90.3 | 87.6 | سنغافورة | مايو 2018 |
| | Rotterdam | 65.7 | 91.3 | 96.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 66.6 | 91.5 | 87.5 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 52.6 | 85.5 | 96.6 | الخليج الأمريكي | |
| Jun-18 | Singapore | 69.2 | 87.1 | 83.5 | سنغافورة | يونيو 2018 |
| | Rotterdam | 65.9 | 88.8 | 93.7 | روتردام | |
| | Mediterranean | 67.4 | 88.2 | 85.1 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 63.5 | 82.8 | 94.3 | الخليج الأمريكي | |
| Jul-18 | Singapore | 70.5 | 86.5 | 83.1 | سنغافورة | يوليو 2018 |
| | Rotterdam | 67.5 | 88.0 | 93.8 | روتردام | |
| | Mediterranean | 68.4 | 88.2 | 86.0 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 66.2 | 83.5 | 94.2 | الخليج الأمريكي | |
| Aug-18 | Singapore | 69.1 | 88.0 | 84.8 | سنغافورة | أغسطس 2018 |
| | Rotterdam | 65.7 | 88.5 | 95.0 | روتردام | |
| | Mediterranean | 66.4 | 88.7 | 87.8 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 62.6 | 85.1 | 91.6 | الخليج الأمريكي | |
| Sep-18 | Singapore | 70.7 | 93.4 | 89.5 | سنغافورة | سبتمبر 2018 |
| | Rotterdam | 67.8 | 92.9 | 95.0 | روتردام | |
| | Mediterranean | 68.7 | 93.0 | 87.4 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 65.2 | 89.6 | 91.3 | الخليج الأمريكي | |
| Oct-18 | Singapore | 76.8 | 96.9 | 87.6 | سنغافورة | أكتوبر 2018 |
| | Rotterdam | 73.1 | 97.2 | 91.2 | روتردام | |
| | Mediterranean | 74.3 | 96.8 | 82.5 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 69.2 | 93.3 | 89.6 | الخليج الأمريكي | |
| Nov-18 | Singapore | 68.3 | 82.1 | 68.7 | سنغافورة | نوفمبر 2018 |
| | Rotterdam | 62.6 | 86.4 | 76.8 | روتردام | |
| | Mediterranean | 64.5 | 85.1 | 67.5 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 59.5 | 80.0 | 71.0 | الخليج الأمريكي | |
| Dec-18 | Singapore | 56.4 | 69.9 | 60.0 | سنغافورة | ديسمبر 2018 |
| | Rotterdam | 53.1 | 74.6 | 67.6 | روتردام | |
| | Mediterranean | 54.6 | 73.2 | 58.4 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 51.6 | 67.5 | 62.3 | الخليج الأمريكي | |
| Jan-19 | Singapore | 57.8 | 72.0 | 61.1 | سنغافورة | يناير 2019 |
| | Rotterdam | 54.9 | 75.2 | 68.2 | روتردام | |
| | Mediterranean | 57.8 | 74.9 | 59.2 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 54.9 | 70.2 | 63.2 | الخليج الأمريكي | |

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report.

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

جدول رقم (5) Table No (5)
اتجاهات أسعار شحن النفط الخام، 2017-2019
Spot Crude Tanker Freight Rates, 2017-2019

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 2017 | 106 | 30 | 59 | متوسط عام 2017 |
| Average 2018 | 115 | 25 | 57 | متوسط عام 2018 |
| January 2018 | 98 | 21 | 44 | يناير 2018 |
| February | 96 | 19 | 39 | فبراير |
| March | 87 | 19 | 40 | مارس |
| April | 80 | 20 | 41 | أبريل |
| May | 110 | 19 | 44 | مايو |
| June | 93 | 22 | 51 | يونيو |
| July | 111 | 19 | 49 | يوليو |
| August | 115 | 24 | 54 | أغسطس |
| September | 107 | 22 | 55 | سبتمبر |
| October | 129 | 33 | 83 | أكتوبر |
| November | 155 | 41 | 93 | نوفمبر |
| December | 195 | 38 | 87 | ديسمبر |
| January 2019 | 131 | 24 | 56 | يناير 2019 |

* 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، 2017-2019
Product Tanker Spot Freight Rates, 2017-2019

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 2017 | 171 | 160 | 121 | متوسط عام 2017 |
| Average 2018 | 176 | 166 | 131 | متوسط عام 2018 |
| January 2018 | 194 | 184 | 92 | يناير 2018 |
| February | 166 | 156 | 107 | فبراير |
| March | 161 | 151 | 116 | مارس |
| April | 145 | 138 | 110 | أبريل |
| May | 151 | 141 | 113 | مايو |
| June | 145 | 135 | 117 | يونيو |
| July | 138 | 128 | 118 | يوليو |
| August | 130 | 120 | 101 | أغسطس |
| September | 130 | 120 | 110 | سبتمبر |
| October | 162 | 150 | 124 | أكتوبر |
| November | 172 | 164 | 132 | نوفمبر |
| December | 233 | 223 | 183 | ديسمبر |
| January 2019 | 187 | 177 | 147 | يناير 2019 |

* Vessels of 30-35 thousand dwt.

* حجم الناقله 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 2017-2018
World Oil Demand, 2017-2018
مليون برميل/ اليوم - Million b/d

| | *2018 | | | | | 2017 | | | | | |
|----------------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------------------------------|
| | 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 | |
| Arab Countries | 7.2 | 7.2 | 7.2 | 7.2 | 7.2 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | الدول العربية |
| OAPEC | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 | الدول الأعضاء في أوابك |
| Other Arab | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | الدول العربية الأخرى |
| OECD | 47.9 | 48.4 | 48.2 | 47.2 | 47.7 | 47.4 | 48.0 | 47.7 | 47.1 | 47.0 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| North America | 25.5 | 25.6 | 25.7 | 25.4 | 25.2 | 25.0 | 25.1 | 25.1 | 25.0 | 24.5 | أمريكا الشمالية |
| Western Europe | 14.3 | 14.5 | 14.7 | 14.2 | 14.0 | 14.3 | 14.4 | 14.8 | 14.3 | 13.9 | أوروبا الغربية |
| Pacific | 8.0 | 8.3 | 7.7 | 7.6 | 8.5 | 8.1 | 8.4 | 7.9 | 7.8 | 8.6 | المحيط الهادي |
| Developing Countries | 32.7 | 32.7 | 32.9 | 32.6 | 32.4 | 32.1 | 32.1 | 32.4 | 32.0 | 31.5 | الدول النامية |
| Middle East & Asia | 21.8 | 21.8 | 21.8 | 21.8 | 21.7 | 21.4 | 21.4 | 21.5 | 21.3 | 21.0 | الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى |
| Africa | 4.3 | 4.4 | 4.3 | 4.3 | 4.4 | 4.2 | 4.2 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | أفريقيا |
| Latin America | 6.5 | 6.5 | 6.8 | 6.5 | 6.4 | 6.5 | 6.5 | 6.8 | 6.5 | 6.3 | أمريكا اللاتينية |
| China | 12.7 | 13.1 | 12.7 | 12.8 | 12.3 | 12.2 | 12.3 | 12.3 | 12.4 | 11.9 | الصين |
| FSU | 4.8 | 5.0 | 4.9 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 5.1 | 4.8 | 4.4 | 4.5 | الاتحاد السوفيتي السابق |
| Eastern Europe | 0.7 | 0.8 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.8 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | أوروبا الشرقية |
| World | 98.8 | 99.9 | 99.3 | 98.0 | 97.8 | 97.3 | 98.6 | 97.8 | 96.5 | 95.7 | العالم |

* Estimates.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

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

جدول رقم (8) Table No
العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2017-2018
World Oil and NGL Supply, 2017-2018

مليون برميل/ اليوم - Million b/d

| | *2018 | | | | | 2017 | | | | | |
|------------------------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|---------|--------------|--------------|--------------|-------------|--|
| | 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 | |
| Arab Countries | 28.7 | 29.6 | 28.8 | 28.3 | 28.0 | 28.1 | 28.2 | 28.3 | 28.0 | 27.9 | الدول العربية |
| OAPEC | 27.4 | 28.3 | 27.5 | 26.9 | 26.7 | 26.8 | 26.9 | 27.0 | 26.7 | 26.6 | الدول الأعضاء في أوبك |
| Other Arab | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | الدول العربية الأخرى |
| OPEC: | 38.7 | 39.1 | 39.0 | 38.1 | 38.1 | 38.7 | 38.4 | 39.1 | 38.8 | 38.6 | الأوبك |
| Crude Oil | 32.3 | 32.7 | 32.7 | 31.7 | 31.8 | 32.5 | 32.2 | 32.7 | 32.5 | 32.4 | النفط الخام |
| NGLs + non-conventional oils | 6.4 | 6.4 | 6.4 | 6.3 | 6.3 | 6.3 | 6.2 | 6.4 | 6.3 | 6.2 | سوائل الغاز الطبيعي و نفوط غير تقليدية |
| OECD | 28.0 | 28.8 | 28.6 | 27.5 | 27.3 | 25.7 | 26.6 | 25.5 | 25.2 | 25.5 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| North America | 23.9 | 24.6 | 24.5 | 23.4 | 22.9 | 21.5 | 22.4 | 21.4 | 20.9 | 21.1 | أمريكا الشمالية |
| Western Europe | 3.8 | 3.8 | 3.6 | 3.7 | 3.9 | 3.8 | 3.8 | 3.7 | 3.8 | 4.0 | أوروبا الغربية |
| Pacific | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | المحيط الهادي |
| Developing Countries | 11.6 | 11.4 | 11.4 | 11.8 | 11.8 | 11.5 | 11.9 | 11.8 | 12.0 | 12.0 | الدول النامية |
| Middle East & Other Asia | 4.8 | 4.7 | 4.7 | 4.8 | 4.8 | 4.8 | 4.8 | 4.8 | 4.8 | 4.9 | الشرق الأوسط ودول أسبوية أخرى |
| Africa | 1.7 | 1.5 | 1.6 | 1.8 | 1.8 | 1.5 | 1.9 | 1.9 | 2.0 | 2.0 | أفريقيا |
| Latin America | 5.2 | 5.2 | 5.1 | 5.2 | 5.2 | 5.1 | 5.2 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | أمريكا اللاتينية |
| China | 4.0 | 4.0 | 3.9 | 4.0 | 3.9 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | الصين |
| FSU | 14.3 | 14.6 | 14.3 | 14.1 | 14.1 | 14.1 | 14.1 | 13.9 | 14.1 | 14.1 | الاتحاد السوفيتي السابق |
| Eastern Europe | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | أوروبا الشرقية |
| Processing Gains | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | عوائد التكرير |
| World | 98.8 | 100.3 | 99.6 | 97.9 | 97.5 | 96.4 | 97.2 | 96.6 | 96.3 | 96.3 | العالم |

* Estimates.

Sources: OAPEC - Economics Department and Oil Industry Reports.

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

جدول رقم (9) Table No
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يناير 2019
Global Oil Inventories, January 2019
(مليون برميل في نهاية الشهر - End in Million bbl - Month)

| | التغير عن يناير 2018 | يناير 2018 | التغير عن ديسمبر 2018 | ديسمبر 2018 | يناير 2019 | |
|-------------------------------------|--------------------------|-------------|---------------------------|-------------|-------------|---------------------------|
| | Change from January 2018 | Jan-18 | Change from December 2018 | Dec-18 | Jan-19 | |
| Americas | 57 | 1478 | 9 | 1526 | 1535 | الأمريكتين : |
| Crude | 35 | 581 | 8 | 608 | 616 | نפט خام |
| Products | 22 | 897 | 1 | 918 | 919 | منتجات نفطية |
| Europe | (41) | 983 | 19 | 923 | 942 | أوروبا : |
| Crude | 1 | 335 | 11 | 325 | 336 | نפט خام |
| Products | (42) | 648 | 8 | 598 | 606 | منتجات نفطية |
| Pacific | (6) | 405 | (15) | 414 | 399 | منطقة المحيط الهادي : |
| Crude | (36) | 185 | (4) | 153 | 149 | نפט خام |
| Products | 30 | 220 | (11) | 261 | 250 | منتجات نفطية |
| Total OECD | 10 | 2866 | 13 | 2863 | 2876 | إجمالي الدول الصناعية * |
| Crude | 0 | 1101 | 15 | 1086 | 1101 | نפט خام |
| Products | 10 | 1765 | (2) | 1777 | 1775 | منتجات نفطية |
| Rest of the world | 231 | 2726 | 9 | 2948 | 2957 | بقية دول العالم * |
| Oil at Sea | 16 | 1170 | (23) | 1209 | 1186 | نפט على متن الناقلات |
| World Commercial¹ | 241 | 5592 | 22 | 5811 | 5833 | المخزون التجاري العالمي * |
| Strategic Reserves | (24) | 1852 | 1 | 1827 | 1828 | المخزون الاستراتيجي |
| Total² | 227 | 8614 | (1) | 8842 | 8841 | إجمالي المخزون العالمي ** |

1. Excludes Oil at Sea.

2. includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, January & February 2019

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر : Oil Market Intelligence, January & February 2019