

گزارش ماهنامه اوپک (آگوست ۲۰۱۳)

میانگین قیمت سبب مرجع اوپک در ماه جولای ۲۰۱۳، بشکهای ۱۰۴ دلار و ۴۵ سنت بوده که نشان‌دهنده افزایش بشکهای ۳ دلار و ۴۲ سنت نسبت به ماه قبل (ژوئن) است. این افزایش عمدتاً به دلیل تغییر قیمت نفت خام برنت، انواع نفت خام آفریقای شمالی و خاورمیانه بوده است. رشد اقتصادی جهان در سال ۲۰۱۳ از ۳ درصد به ۲/۹ درصد کاهش یافته که بیشتر ناشی از رشد اندک تولید ناخالص داخلی GDP آمریکا در سه‌ماهه نخست سال و آهنگ کند رشد اقتصاد چین بوده است. پیش‌بینی‌ها برای رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۱۴ همچنان بدون تغییر و در حدود ۳/۵ درصد ثابت مانده است.

نفت خام خاورمیانه متشکل از انواع نفت خام موربان امارات^۱ و مارین^۲ قطر طی ماه جولای، بیش از ۳ دلار و ۶ سنت افزایش یافت درحالی که انواع نفت خام چند مقصدی شامل نفت سنگین ایران، سبک بصره، صادراتی کویت و سبک عرب به‌طور میانگین در حدود ۳ دلار و ۵۳ سنت افزایش داشت. اورینت اکوادور^۳ در حدود ۳ دلار و ۵۰ سنت و مری^۴ ونزوئلا قریب به ۳۱ سنت طی ماه جولای افزایش داشته است. میانگین سبب مرجع اوپک بشکهای ۱۰۴ دلار و ۴۷ سنت بوده و میانگین قیمت نفت سنگین ایران در ماه جولای در حدود ۱۰۳ دلار و ۶۵ سنت بود. درحالی که این رقم در ماه گذشته (ژوئن) ۱۰۰ دلار و ۶۱ سنت بوده است. قیمت سایر انواع نفت خام اوپک در ماه جولای به‌ازای هر بشکه به این شرح بوده است: نفت سبک عربستان ۱۰۵/۰۳ دلار، نفت سبک عراق ۱۰۳/۲۴ دلار، نفت بونی لایت نیجریه ۱۱۰/۲۱ دلار، سیدر لیبی^۵ ۱۰۷/۹۱ دلار، نفت گیراسول^۶ آنگولا ۱۰۷/۵۵ دلار، نفت صادراتی کویت ۱۰۳/۲۲ دلار، نفت مارین قطر ۱۰۳/۳۴ دلار، نفت مری ونزوئلا ۹۵/۶۸ دلار، نفت موربان امارات ۱۰۵/۵۸ دلار، نفت اورینت اکوادور ۹۹/۵۴ دلار و نفت صحرای الجزایر ۱۰۷/۵۶ دلار.

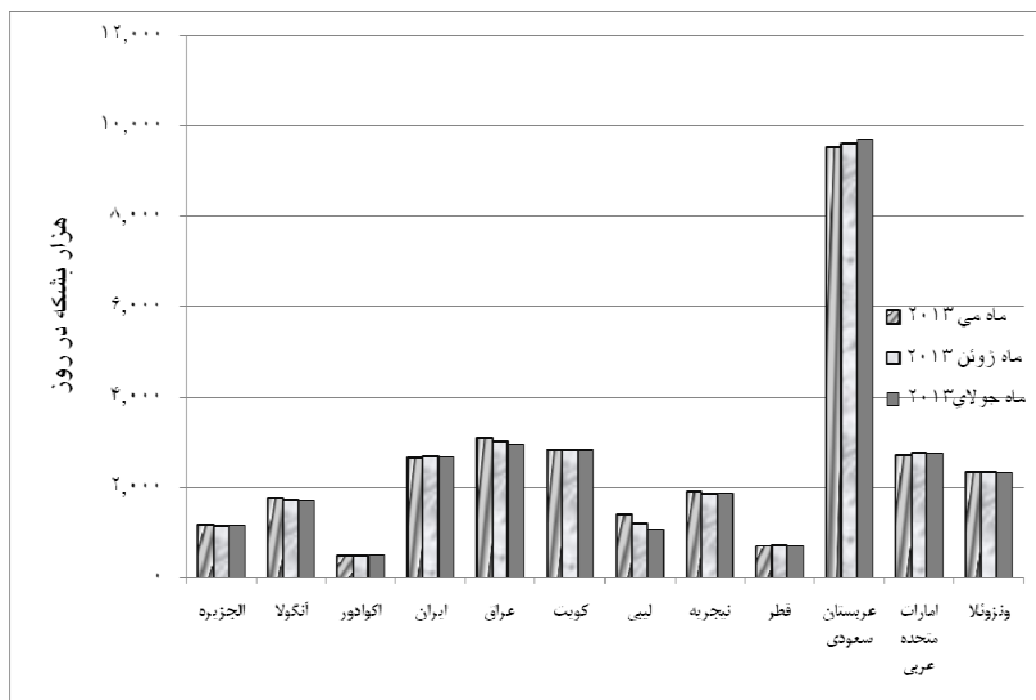
شاخص مدیران خرید PMI^۷ تحت تأثیر مارکیت^۸ مفهوم جامعی از پویایی‌های آتی اقتصادی ارائه کرده است. مضافاً اینکه همه تعداد شاخص‌های مدیران خرید در ماه جولای به میزان قابل توجهی پایین‌تر از سطح موجود در سه‌ماهه نخست ۲۰۱۳ بوده است. این برخلاف تحولات شاخص‌های سازمان توسعه و همکاری‌های اقتصادی است، طوری که شاخص‌های اصلی نسبت به چند ماه گذشته رشد قابل توجهی داشته است.

1. Murban
2. Marine
3. Ecuadorian Oriente
4. Venezuelan Merey
5. Es Sider
6. Girassol
7. Purchasing Manager's Index
8. Markit: Providing Independent valuation data for credit default Swaps (CDS), at the time a new and fast-growing product.

تولید و عرضه نفت

براساس پیش‌بینی‌ها، میزان عرضه نفت غیراوپیک در سال ۲۰۱۴ افزایش ۱/۱ میلیون بشکه در روز خواهد داشت که این افزایش از سوی آمریکا، کانادا، برزیل، سوئد و قزاقستان خواهد بود. عرضه کل غیراوپیک برای سه‌ماهه چهارم ۲۰۱۳، در حدود ۶۰/۲۵ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است. عرضه مایعات گاز طبیعی (NGL) اوپیک و انواع نفت خام غیراوپیک طی سال ۲۰۱۳ در مجموع به ۵۹/۸ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. کل تولید نفت خام اوپیک در جولای ۲۰۱۳ براساس منابع ثانویه به‌طور میانگین به روزانه ۳۰/۳۱ میلیون بشکه رسید که نسبت به ماه قبل از آن (ژوئن) در حدود روزانه ۰/۱۰ میلیون بشکه کاهش یافته است.

نمودار تولید نفت اوپیک براساس منابع ثانویه



تقاضای جهانی نفت

رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۳ به‌صورت حاشیه‌ای اصلاح شده و به میزان روزانه ۰/۸ میلیون بشکه رسید. پیش‌بینی‌ها برای تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۴ همچنان ثابت و با اصلاح حداقلی آمار ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ در گزارش پیشین در حدود ۹۰/۷۵ میلیون بشکه در روز در نظر گرفته شده است. به‌طور کلی تقاضای جهانی نفت برای سه‌ماهه چهارم ۲۰۱۳ به ۹۰/۹۰ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است. میزان تقاضای کشورهای غیرعضو سازمان توسعه همکاری‌های اقتصادی با پیش‌بینی رشد ۱/۲ میلیون بشکه‌ای در روز همراه بوده است، درحالی که تقاضای اعضای OECD در مقایسه با سال جاری میلادی با کاهش روزانه ۰/۲ میلیون بشکه‌ای به ۴۵/۴۵ میلیون بشکه در روز می‌رسد.