

در این شماره خواهید خواند:

- ✚ تورم منطقه یورو از ۱/۲ درصد در ماه آوریل به ۱/۹ درصد در ماه مه افزایش یافت.
- ✚ تولید نفت خام آمریکا به سطح بی سابقه ۱۰/۸ میلیون بشکه در روز رسید.
- ✚ قیمت‌های رسمی فروش نفت خام‌های عربستان سعودی برای تحویل در ماه ژوئیه افزایش یافت.
- ✚ تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۸ به ۹۸/۸۵ میلیون بشکه در روز خواهد رسید.
- ✚ نگرانی از کمبود عرضه نفت کوره در بازار آسیا اختلاف قیمت آن را با نفت خام دبی کاهش داده است.
- ✚ شمار دکلهای حفاری گازی و نفتی فعال در آمریکا با ۲ دستگاه افزایش به ۱۰۶۲ دستگاه رسید.
- ✚ واردات نفت خام هند در سه ماهه اول سال ۲۰۱۸ معادل ۴/۶ میلیون بشکه در روز بود.
- ✚ شرکت دولتی «رزنت» روسیه توافقنامه ای با شرکت ملی نفت غنا به منظور فروش ال ان جی امضا نمود.

موسم قیمت هفتگی نفت خام‌های شاخص و تغییرات آن نسبت به هفته گذشته

شاخص‌های نفت خام	هفته منتهی به ۸ ژوئن ۲۰۱۸	تغییرات نسبت به هفته گذشته	متوسط از ابتدای سال ۲۰۱۸
سید اوپک	۷۳/۴۵	-۰/۴۳	۶۷/۸۱
دبلیو تی آی	۶۵/۳۴	-۱/۸۰	۶۵/۰۹
برنت	۷۴/۰۳	-۱/۶۱	۷۰/۱۲
دوبی	۷۴/۰۰	-۰/۱۷	۶۷/۳۷
عمان	۷۴/۰۷	-۰/۶۱	۶۷/۶۳
سبک ایران	۷۲/۸۵	-۱/۱۲	۶۷/۹۰
سنگین	۷۱/۹۸	-۰/۲۱	۶۶/۲۸

اختلاف قیمت نفت خام‌های شاخص و تغییرات آن نسبت به هفته گذشته

تفاوت قیمت	نسبت به هفته قبل	شاخص
-۸/۶۹	▲	دبلیو تی آی و برنت
۰/۰۳	▼	برنت و دبی
-۸/۶۶	▲	دبلیو تی آی و دبی

حداکثر و حداقل قیمت سید نفتی اوپک از ابتدای سال ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸

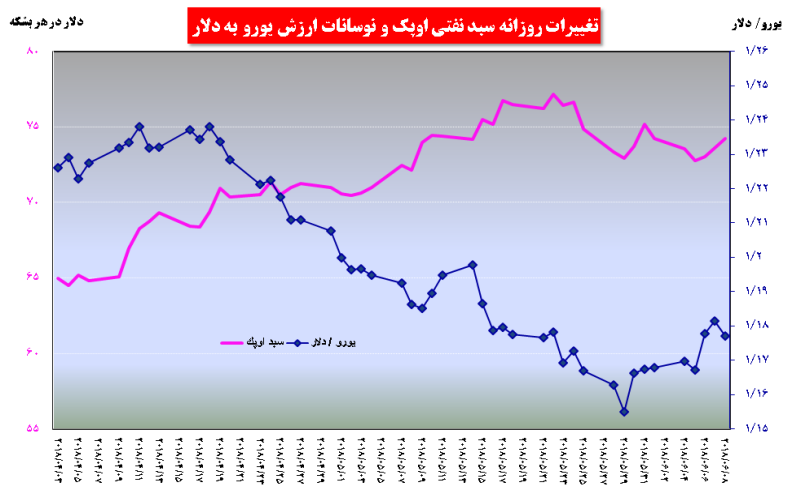
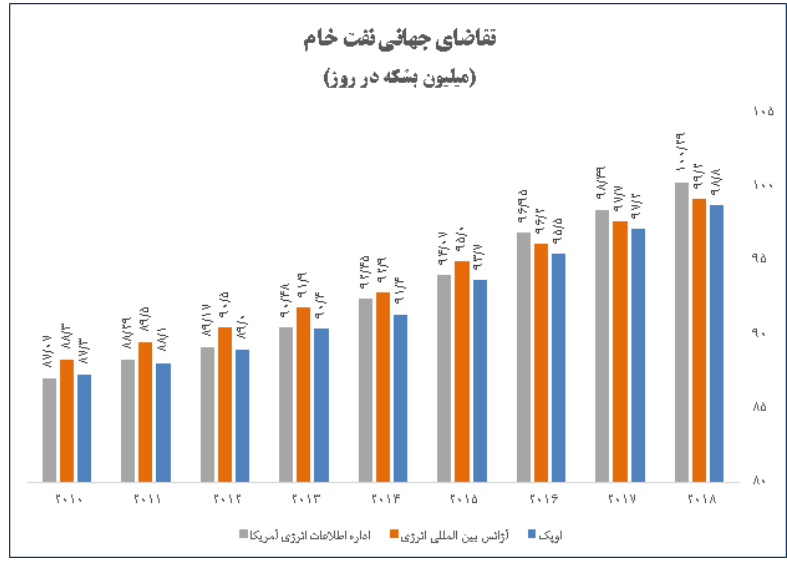
حداکثر	حداقل	سال
۶۴/۸۴	۴۲/۵۸	۲۰۱۷
۷۷/۱۹	۶۰/۵۲	۲۰۱۸

قیمت گاز در مناطق مختلف

دلار به ازای هر میلیون بی تی یو	۴ ژوئن ۲۰۱۸	هفته گذشته	۴ ژوئن ۲۰۱۷
شمال شرق آسیا (LNG)	۹/۸۵	۹/۵۵	۵/۴۵
جنوب غرب اروپا (LNG)	۸/۰۰	۷/۷۰	۵/۱۰
تک محموله NBP	۷/۸۱	۷/۷۴	۴/۹۳
هنری هاب	۲/۹۰	۲/۸۹	۲/۹۱

شاخص‌های بورس در پایان ۱۲ ژوئن ۲۰۱۸

DJIA	۲۵۳۲۲/۳۱
S&P500	۲۷۸۲/۰۰
FTSE100	۷۷۳۷/۴۳
DAX	۱۲۸۴۲/۹۱
NIKKEI	۲۲۹۴۰/۸۸
HANGSENG	۳۱۱۵۲



هفته منتهی به ۸ ژوئن ۲۰۱۸	فرانک سوئیس (CHE)	یورو (EEU)	پوند انگلیسی (GBR)	ین ژاپن (JPN)
ارزش ارزی مختلف به ازای هر دلار	۰/۹۸۴۷	۰/۸۵۰۸	۰/۷۴۶۲	۱۰۹/۸۳۴۰
تغییرات هفتگی	-۰/۵۰	-۰/۸۴	-۰/۶۰	۱/۰۲

فهرست مطالب

- ۱.....اقتصاد جهانی
- ۲.....بازار نفت خام
- ۲.....تقاضای جهانی نفت
- ۴.....بازار فرآورده‌های نفتی
- ۵.....عرضه نفت
- ۶.....تجارت نفت
- ۹.....بازار گاز

اقتصاد جهانی

نرخ رشد اقتصادی سه ماهه اول آمریکا، در بازبینی اولیه از ۲/۳ به ۲/۲ درصد مورد تجدیدنظر قرار گرفت. بر اساس آمار مقدماتی منتشره، در مقیاس سالانه، تورم منطقه یورو از ۱/۲ درصد در ماه آوریل به ۱/۹ درصد در ماه مه افزایش یافت. نرخ بیکاری ژاپن در ماه آوریل همانند ماه قبل، در سطح ۲/۵ درصد بدون تغییر باقی ماند که بر وضعیت مطلوب بازار کار این کشور دلالت دارد.

آمریکا

نرخ رشد اقتصادی سه ماهه اول آمریکا، در بازبینی اولیه از ۲/۳ به ۲/۲ درصد مورد تجدیدنظر قرار گرفت. در این بازبینی، رشد مصرف خصوصی (از ۱/۱ به ۱ درصد)، سرمایه‌گذاری خصوصی (از ۷/۳ به ۷/۲ درصد) و مخارج دولتی (از ۱/۲ به ۱/۱ درصد) تجدیدنظر شد. به طور معمول، به علت سردی هوا در فصل‌های نخست سال میلادی، نرخ رشد اقتصادی آمریکا در مقایسه با سایر فصل‌ها، دچار افت می‌گردد. برخی از صاحب‌نظران معتقد هستند با توجه به برنامه کاهش مالیات‌ها که از ابتدای سال جاری میلادی توسط ترامپ به اجرا درآمده، از سه ماهه دوم، مصرف و در نتیجه رشد اقتصادی، روند بهتری را تجربه خواهند نمود. همچنین شاخص قیمت مصرف شخصی (PCE) در سه ماهه نخست از ۲/۷ درصد به ۲/۶ درصد مورد تجدیدنظر قرار گرفت. شاخص مذکور که یکی از مهمترین شاخص‌های قیمتی مدنظر فدرال رزرو می‌باشد، در سه ماهه چهارم ۲۰۱۷ به ۲/۷ درصد رسیده بود. اشتغال غیرکشاورزی در ماه مه در مقایسه با ماه آوریل، ۲۲۳ هزار نفر افزایش یافت. هر چند ارقام رشد ماه آوریل مورد تجدیدنظر نزولی ۵ هزار نفری قرار گرفت. اما بخش خصوصی آمریکا نیز در ماه مه، ۱۷۸ هزار نفر استخدام نمود. با توجه افزایش استخدام نیروی کار جدید، نرخ بیکاری از ۳/۹ به ۳/۸ درصد کاهش یافت. همچنین، در ماه مه تعداد افرادی که تمایل به تغییر شغل از پاره وقت به تمام وقت دارند، به ۷/۶ درصد کاسته شد. میزان مشارکت نیروی کار

از ۶۲/۸ درصد در ماه آوریل به ۶۲/۷ درصد در ماه مه کاهش یافته که نشان می‌دهد بخشی از کاهش نرخ بیکاری به واسطه کاهش در جمعیت افراد جویای کار است.

منطقه یورو

بر اساس آمار مقدماتی منتشره، در مقیاس سالانه، تورم از ۱/۲ درصد در ماه آوریل به ۱/۹ درصد در ماه مه افزایش یافت. شایان ذکر است، در میان اقلام تشکیل‌دهنده شاخص تورم ماه آوریل، گروه انرژی با ۶/۱ درصد، مواد خوراکی، نوشیدنی و تنباکو با ۲/۶ درصد و خدمات با ۱/۶ درصد بالاترین نرخ رشد را نسبت به ماه آوریل به خود اختصاص دادند. تورم پایه از ۰/۷ درصد در ماه آوریل به ۱/۱ درصد در ماه مه افزایش یافت که بیشترین میزان از اکتبر ۲۰۱۷ است.

نرخ بیکاری در ماه آوریل، مطابق با پیش‌بینی‌ها، ۸/۵ درصد اعلام شد و نرخ بیکاری در جوانان به ۱۷/۲ درصد کاهش یافت. شایان ذکر است، در آوریل ۲۰۱۷ نرخ بیکاری ۹/۲ درصد بوده است. در ماه آوریل، در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، نرخ بیکاری در همه کشورهای عضو به غیر از استونی و ایتالیا کاهش یافته است. کمترین نرخ بیکاری در کشورهای مالت و آلمان و بالاترین نرخ بیکاری در کشورهای یونان و اسپانیا به ثبت رسیده است. لازم به ذکر است، نرخ بیکاری ماه مارس از ۸/۵ درصد به ۸/۶ درصد مورد تجدیدنظر صعودی قرار گرفت.

ژاپن

در هفته گذشته، آمار اشتغال ژاپن منتشر شد. بر این اساس، نسبت فرصت‌های شغلی به درخواست کار در ماه آوریل سال جاری همانند ماه قبل ۱/۵۹ واحد اعلام شد. اما این میزان ۰/۱ واحد از پیش‌بینی بازار کمتر بود. این نسبت نشان می‌دهد به ازای هر درخواست کار، ۱/۵۹ فرصت شغلی وجود دارد. از سوی دیگر، نرخ بیکاری در ماه آوریل همانند ماه قبل، در سطح ۲/۵ درصد بدون تغییر باقی ماند که بر وضعیت مطلوب بازار کار این کشور دلالت دارد.

محدود خط لوله برای انتقال نفت خام‌های سنگین از کوشینگ اوکلاهما به هیوستون باعث افزایش مضاعف قیمت نفت خام WCS نسبت به نفت خام وست‌تگزاس اینترمدیت شده است.

افزایش خرید نفت خام از آمریکا، توسط پالایشگران فعال در آسیا، قیمت نفت خام‌های خلیج فارس به ویژه نفت خام‌های عربستان سعودی را تحت فشار قرار داده است. تحلیل‌گران دلیل اصلی این امر را بالارفتن قیمت‌های رسمی فروش نفت خام‌های عربستان سعودی برای تحویل در ماه ژوئیه توسط آرامکو می‌دانند. به طوری که شرکت «یونی پک» چین برای سومین ماه متوالی اقدام به کاهش خرید نفت خام از عربستان سعودی کرده است.

تقاضای جهانی نفت

مطابق گزارش دبیرخانه اوپک در ماه ژوئن ۲۰۱۸، رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ بدون تجدیدنظر در مقایسه با گزارش ماه آوریل به ۱/۶۵۰ میلیون بشکه در روز رسید و به این ترتیب تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ معادل ۹۷/۲۰ میلیون بشکه در روز برآورد گردید. تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۸ نیز با رشدی معادل ۱/۶۵۰ میلیون بشکه در روز بدون تجدیدنظر به ۹۸/۸۵ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. تقاضای نفت هند در ماه آوریل ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۷ افزایش ۲۱۱ هزار بشکه‌ای در روز معادل ۴/۴ درصد را تجربه کرد و تقاضای نفت این کشور به ۴/۹۴۷ میلیون بشکه در روز رسید. تقاضای نفت عربستان سعودی در ماه آوریل ۲۰۱۸ با ۱۷ درصد کاهش در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۷ مواجه بود.

تقاضای نفت

مطابق گزارش دبیرخانه اوپک در ماه ژوئن ۲۰۱۸، رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ بدون تجدیدنظر در مقایسه با گزارش ماه آوریل به ۱/۶۵۰ میلیون بشکه در روز رسید و به این ترتیب تقاضای جهانی نفت معادل ۹۷/۲۰ میلیون بشکه در روز برآورد گردید. از مهم‌ترین دلایل که اثر منفی بر رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۱۷ داشتند

در حالی که بازار انتظار داشت خرده‌فروشی در ماه آوریل نسبت به ماه مشابه سال گذشته ۰/۹ درصد رشد نماید، این میزان، ۱/۶ درصد اعلام گردید. افزایش ۱۱/۲ درصدی فروش سوخت در ماه آوریل به تبع بهبود وضعیت جوی، بیشترین تأثیر را در رشد مذکور داشت. خرده‌فروشی در ماه آوریل نسبت به ماه قبل از آن ۱/۴ درصد رشد نمود.

بازار نفت خام

تولید نفت خام آمریکا به سطح بی‌سابقه ۱۰/۸ میلیون بشکه در روز رسید. افزایش تقاضا برای نفت خام‌های ترش آمریکا از سوی معامله‌گران فعال در آسیا، باعث بالارفتن قیمت نفت خام WCS کانادا نسبت به نفت خام شاخص وست‌تگزاس اینترمدیت گردید. بالا رفتن حجم خرید نفت خام از آمریکا، توسط پالایشگران فعال در آسیا، قیمت نفت خام‌های خلیج فارس به ویژه نفت خام‌های عربستان سعودی را تحت فشار قرار داده است.

براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، سطح ذخیره‌سازی تجاری نفت خام این کشور در هفته منتهی به اول ماه ژوئن ۲۰۱۸ با ۲ میلیون بشکه افزایش به ۴۳۶/۶ میلیون بشکه رسید. کارشناسان دلیل اصلی این افزایش را بالارفتن تولید نفت خام آمریکا به سطح بی‌سابقه ۱۰/۸ میلیون بشکه در روز می‌دانند.

افزایش مداوم اختلاف قیمت نفت خام‌های شاخص برنت وست‌تگزاس اینترمدیت که در هفته جاری به ۸/۶۹ دلار در هر بشکه رسید، افزایش تقاضا برای نفت خام‌های آمریکا را نسبت به نفت خام‌های دریای شمال در بازارهای اروپا و آسیا به دنبال داشته است. این درحالی است که کاهش تقاضا برای نفت خام‌های شاخص برنت، «اوسبرگ» و «اکوفیسک» باعث افت قیمت این نفت خام‌ها نسبت به نفت خام مدت‌دار دریای شمال شده است.

افزایش تقاضا برای نفت خام‌های ترش آمریکا از سوی معامله‌گران فعال در آسیا، باعث بالارفتن قیمت نفت خام WCS کانادا نسبت به نفت خام شاخص وست‌تگزاس اینترمدیت گردیده است. علاوه بر این، حجم

جدول (۱): برآورد رشد تقاضای نفت در سال‌های ۲۰۱۷ و پیش‌بینی ۲۰۱۸ در مناطق مختلف جهان (هزار بشکه در روز)

کشور / منطقه	۲۰۱۷	۲۰۱۸
قاره آمریکا	۱۴۰	۲۷۰
امریکا	۱۹۰	۲۵۰
اروپا	۳۳۰	۱۰۰
آسیا پاسیفیک	۴۰	۱۰
جمع کل OECD	۵۱۰	۳۸۰
سایر کشورهای آسیایی	۳۱۰	۴۱۰
هند	۸۰	۲۱۰
امریکای لاتین	۴۰	۱۰۰
خاورمیانه	۸۰	۸۰
افریقا	۱۱۰	۱۳۰
جمع کل کشورهای در حال توسعه	۵۳۰	۷۲۰
شوری سابق	۷۰	۱۲۰
سایر کشورهای اروپائی	۲۰	۳۰
چین	۵۲۰	۴۲۰
جمع سایر	۶۲۰	۵۶۰
تقاضای جهانی	۱,۶۵۰	۱,۶۵۰

منبع: OPEC

همچنین از مهمترین نکات جدول فوق رشد ۵۲۰ هزار بشکه در روز تقاضای نفت چین در سال ۲۰۱۷ است که بالاترین میزان رشد تقاضای نفت در یک کشور را به خود اختصاص داده است. اما رشد تقاضای نفت این کشور در سال ۲۰۱۸ معادل ۴۲۰ هزار بشکه در روز خواهد بود که دلیل اصلی آن به عقیده برخی کارشناسان به وضع تعرفه در بازار انرژی چین بر می‌گردد. از طرف دیگر کاهش رشد تقاضای نفت کشورهای OECD از ۵۱۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۱۷ به ۴۰۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۱۸ از مهمترین نکات تقاضای نفت در سال جاری است.

هند

بر اساس این گزارش، تقاضای نفت هند در ماه آوریل ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۷ افزایش ۲۱۱ هزار بشکه‌ای در روز معادل ۴/۴ درصد را تجربه کرد و

می‌توان به کاهش تقاضا در هند و آسیا پاسیفیک اشاره کرد. رشد تقاضای نفت کشورهای قاره آمریکا عضو OECD در سال ۲۰۱۷ برابر با ۱۴۰ هزار بشکه در روز تخمین زده شد که ۵۰ هزار بشکه در روز از تقاضای نفت آمریکا کمتر است. این بدان معنی است که مجموع رشد تقاضای نفت سایر کشورها در این منطقه در سال ۲۰۱۷ برابر (۵۰-) بوده است. تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۸ با رشدی معادل ۹۸/۸۵۰ میلیون بشکه در روز و بدون تجدید نظر به ۹۸/۸۵۰ میلیون بشکه در روز خواهد رسید.

از مهمترین نکات این گزارش کاهش رشد تقاضای نفت هند در سال ۲۰۱۷ است. رشد تقاضای نفت این کشور در سال ۲۰۱۶ برابر ۳۴۰ هزار بشکه در روز بود که در سال ۲۰۱۷ با ۲۶۰ هزار بشکه در روز کاهش به ۸۰ هزار بشکه در روز رسید. این امر بر رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۱۷ تأثیر منفی گذاشت اما در مقابل رشد تقاضای نفت هند در سال ۲۰۱۸ به ۲۱۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید که به اعتقاد بیشتر کارشناسان دلایل اصلی این روند صعودی به افزایش مخارج دولت در زیرساخت‌های این کشور و بهبود شاخص‌های اقتصاد کلان در هند مرتبط است. همچنین روند نزولی رشد تقاضای نفت در آسیا پاسیفیک کماکان ادامه داشته و از ۴۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۱۷ به ۱۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۱۸ خواهد رسید. جدول ذیل آخرین پیش‌بینی دبیرخانه اوپک (ماه ژوئن ۲۰۱۸) برای رشد تقاضای نفت در مناطق مختلف جهان را نشان می‌دهد.

بازار فرآورده‌های نفتی

سودهای پالایشی بنزین در آمریکا تحت تأثیر افت تقاضا و کم شدن حجم صادرات با کاهش روبرو شده است. اختلاف قیمت سوخت دیزل با نفت خام مدت‌دار دریای شمال کاهش یافت. نگرانی از کاهش عرضه نفت کوره، کاهش اختلاف قیمت این فرآورده نفتی را در مقابل نفت خام «یورال» به دنبال داشت.

بازار آمریکا

سودهای پالایشی بنزین در خلیج مکزیک به دلیل کاهش تقاضا در بازار داخلی و افت صادرات این فرآورده نفتی، تحت فشار قرار گرفته‌اند. این امر افزایش سطح ذخیره‌سازی بنزین به میزان ۳ میلیون بشکه را به دنبال داشته است. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، حجم صادرات فرآورده‌های میان‌تقطیر این کشور در هفته منتهی به اول ژوئن با ۱/۶۶ میلیون بشکه در روز افزایش روبرو گردید. کارشناسان دلیل اصلی این افزایش را بالا رفتن درصد بهره‌برداری از پالایشگاه‌های خلیج‌مکزیک به ۹۴ درصد، بالاترین درصد بهره‌برداری در سال جاری، می‌دانند. مطابق گزارش اداره مذکور، سطح ذخیره‌سازی نفت کوره در آمریکا در هفته منتهی به اول ماه ژوئن با ۲۷۶ هزار بشکه کاهش به ۳۲/۲۳ میلیون بشکه رسید که این امر بیشتر به دلیل افزایش تقاضا برای این فرآورده نفتی از سوی شرکت‌های کشتیرانی فعال در خلیج‌مکزیک می‌باشد.

جدول (۲): قیمت فوب انواع فرآورده‌های نفتی در خلیج مکزیک (دلار در هر بشکه)

اختلاف نسبت به هفته منتهی به ۳۱ مه	هفته منتهی به ۷ ژوئن ۲۰۱۸	
-۱۹/۷۶	۸۷/۹۲	بنزین
-۸/۱۷	۹۰/۳۰	سوخت دیزل
+۱/۳۹	۶۳/۷۸	نفت کوره

منبع: آرگوس

بازار اروپا

بالا رفتن سطح ذخیره‌سازی بنزین در آمریکا، باعث کاهش صادرات این فرآورده نفتی از اروپا به آن منطقه و افت

تقاضای نفت این کشور به ۴/۹۴۷ میلیون بشکه در روز رسید. در این راستا تقاضای فرآورده‌های سوخت دیزل و بنزین در آوریل ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته به ترتیب ۲/۹ و ۹/۳ درصد افزایش یافت. تقاضای بنزین در این کشور با افزایش ۹/۳ درصد به ۶۴۸ هزار بشکه در روز رسید که دلایل اصلی آن افزایش تقاضای بخش حمل و نقل افزایش فروش خودرو و موتورسیکلت در مدت زمان مذکور بود. در این راستا فروش خودرو در ماه آوریل ۲۰۱۸ نسبت به ماه قبلی ۷/۵ درصد افزایش یافت و فروش موتورسیکلت در ماه آوریل ۲۰۱۸ نسبت به مدت مشابه سال قبل ۱۷ درصد افزایش را نشان داد. همچنین سوخت دیزل نیز به دلیل بهبود فعالیت‌های تولیدی در این کشور طی مدت زمان مذکور ۲/۹ درصد افزایش یافت.

خاورمیانه

بر اساس گزارش دبیرخانه اوپک در ماه ژوئن ۲۰۱۸، روند رشد تقاضای نفت در کشورهای خاورمیانه در سال گذشته و جاری روندی مثبت را نشان می‌دهد و تقاضای نفت این منطقه در سال ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ رشدی معادل ۸۰ و ۶۰ هزار بشکه در روز است. این در حالی است که رشد تقاضای نفت کشورهای خاورمیانه در سال ۲۰۱۶ برابر با صفر بود. تقاضای نفت عربستان سعودی در ماه آوریل سال ۲۰۱۸ با ۱۷ درصد کاهش در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۷ مواجه بود. البته بر اساس شرایط آب و هوایی این کشور و کاهش سوپسید در قیمت‌های فرآورده‌های نفتی این کاهش دور از انتظار نبود. اما نکته مهم این است که برای ماه‌های آینده که عربستان وارد فصل گرم‌تر می‌شود و به لحاظ سنتی تقاضای برای برق بالا می‌رود، اثر کاهش سوپسید به طور جدی‌تری خود را نشان خواهد داد. تقاضای سوخت دیزل در آوریل ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۷۳ هزار بشکه در روز کاهش نشان داد که به دلیل کاهش فعالیت‌های عمرانی در این کشور می‌باشد.

عرضه نفت

طی روزهای گذشته، قیمت پیش فروش نفت در بازار آسیا نوسان زیادی نداشت. پایداری نسبی قیمت ها از این حیث حائز اهمیت می باشد که اعضای سازمان کشورهای صادر کننده نفت نظرات متفاوتی در زمینه افزایش تولید دارند. روزهای آینده شاهد برگزاری جلسه اوپک در سطح وزرا خواهیم بود و کشورها مجال ارایه نظرهای خود را خواهند یافت.

در حالی که گمانه‌زنی‌های اولیه در این مورد از احتمال تصمیم جلسه ۲۲ ژوئن اوپک مینی بر افزایش تولید این سازمان از نیمه دوم سال ۲۰۱۸ حکایت دارد ولی وزیر نفت عراق نظر دیگری دارد. به عقیده وی در شرایط فعلی نباید در تخمین تقاضای جهانی نفت بزرگ‌نمایی گردد تا به تبع آن تولید را افزایش داد زیرا این کار باعث آشفته‌گی بازار جهانی خواهد گردید. همچنین ممکن است موجب سوء برداشت از جانب مصرف کننده گردیده و باعث کاهش قیمت نفت گردد. به گفته وی تصمیم‌گیری یکجانبه بدون توجه به آرای سایر اعضا مورد پذیرش نیست چرا که ممکن است خلاف تصمیمات و توافقات کشورهای اوپک و حتی غیر اوپک بوده و آینده آنها را تهدید کند.

پیشتر، عربستان سعودی به همراه روسیه، اعلام کرده بودند که در صورت کاهش تولید کشورهای ونزوئلا و ایران حاضر هستند کاهش تولید آنها را جبران نمایند. این در حالی است که ونزوئلا و ایران از اوپک درخواست کرده‌اند که یکپارچگی خود را حفظ نماید. افزایش تولید برخی از کشورها به قیمت از دست دادن سهم تولید کشورهای دیگر، خلاف فلسفه وجودی اوپک که همانا حفظ منافع تک تک کشورهای عضو می باشد، است.

تعداد دکلهای فعال

مطابق گزارش هفتگی بیکرهیوز شمار دکلهای حفاری گازی و نفتی فعال در آمریکا در هفته منتهی به هشتم ژوئن ۲۰۱۸ با ۲ دستگاه افزایش نسبت به هفته قبل به ۱۰۶۲

اختلاف قیمت بنزین با نفت خام مدت‌دار دریای شمال گردیده است. علاوه بر این کاهش تقاضای این فرآورده نفتی سبک در غرب آمریکا و افزایش عرضه آن در آسیا باعث کاهش بیشتر صادرات بنزین از اروپا به سایر مناطق شده است. عرضه فراوان سوخت دیزل از سوی پالایشگران فعال در روسیه در بندر بالتیک، افت قیمت این فرآورده نفتی را به دنبال داشته است. افزایش تقاضای نفت کوره در اروپا همراه با فراهم شدن شرایط صادرات این فرآورده نفتی به سایر بازارها به ویژه آسیا، کاهش اختلاف قیمت نفت کوره را با نفت خام یورال روسیه به دنبال داشته است.

جدول (۳): قیمت انواع فرآورده‌های نفتی در بازار رتردام

(دلار در هر بشکه)

اختلاف نسبت به هفته منتهی به ۳۱ مه	هفته منتهی به ۷ ژوئن ۲۰۱۸	
-۲/۱۶	۸۶/۶۴	بنزین
-۲/۲۲	۸۸/۶۳	گازوئیل
-۰/۶۰	۶۷/۹۹	نفت کوره

منبع: آرگوس

بازار آسیا

افزایش عرضه بنزین در آسیا به ویژه از سوی پالایشگران فعال در ویتنام باعث کاهش سودهای پالایشی این فرآورده نفتی شده است. این در حالی است که تحت تأثیر افزایش عرضه سوخت دیزل توسط پالایشگران فعال در تایلند سودهای پالایشی این فرآورده نفتی تحت فشار قرار گرفته است. نگرانی از کمبود عرضه نفت کوره در بازار آسیا که بیشتر به دلیل کاهش صادرات این فرآورده نفتی از سوی برخی کشورها می باشد، اختلاف قیمت نفت کوره را با نفت خام دبی کاهش داده است.

جدول (۴): قیمت فوب انواع فرآورده‌های نفتی در بازار سنگاپور

(دلار در هر بشکه)

اختلاف نسبت به هفته منتهی به ۳۱ مه	هفته منتهی به ۷ ژوئن ۲۰۱۸	
-۳/۳۰	۸۴/۵۵	بنزین
-۲/۶۵	۸۴/۸۵	گازوئیل
-۱/۶۵	۷۰/۰۷	نفت کوره

منبع: آرگوس

تجارت نفت

بر اساس گزارش نشریه Mees در ۸ ژوئن ۲۰۱۸، واردات نفت خام هند در سه ماهه اول سال ۲۰۱۸ با افزایش ۱۸۴ هزار بشکه در روز نسبت به سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۷ به ۴/۶ میلیون بشکه در روز رسید.

حجم واردات نفت خام آمریکا از ماه نوامبر سال ۲۰۱۷ تا ماه ژانویه سال ۲۰۱۸ یک روند افزایشی را طی کرد و به ۸ میلیون بشکه در روز رسید.

هند

بر اساس گزارش نشریه Mees در ۸ ژوئن ۲۰۱۸، واردات نفت خام هند در سه ماهه اول سال ۲۰۱۸ با افزایش ۱۸۴ هزار بشکه در روز نسبت به سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۷ به ۴/۶ میلیون بشکه در روز رسید. مطابق گزارش مذکور، واردات نفت خام هند از عراق در سه ماهه اول سال ۲۰۱۸ در مقایسه با سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۷ با افزایش ۲۴۲ هزار بشکه در روز به ۱/۰۸ میلیون بشکه در روز رسید. این کشور با سهم ۲۳/۴۸ درصد از واردات نفت خام هند در جایگاه برترین صادرکننده نفت خام به این کشور قرار گرفت. واردات نفت خام هند از عربستان سعودی در دوره مذکور در مقایسه با سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۷ معادل ۱۲۷ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۸۱۵ هزار بشکه در روز رسید. این کشور با سهم ۱۷/۶۷ درصد از کل واردات نفت خام هند در جایگاه دومین صادرکننده نفت خام به این کشور قرار گرفت.

در سه ماهه اول سال ۲۰۱۸ واردات نفت خام هند از ایران با افزایش ۲۶ هزار بشکه در روز نسبت به سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۷، به ۴۸۴ هزار بشکه در روز رسید. ایران با داشتن سهم ۱۰/۴۹ درصد از کل واردات نفت خام این کشور، سومین صادرکننده نفت خام به هند بود. سهم نیجریه از واردات نفت خام هند در دوره مذکور برابر ۹/۲۸ درصد بود. واردات نفت خام هند از نیجریه در سه ماهه اول سال ۲۰۱۸ برابر با ۴۲۸ هزار بشکه در روز بود، بنابراین نیجریه در جایگاه چهارمین صادرکننده نفت خام به این

دستگاه رسید که نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۱۳۵ دستگاه بیشتر است. در این میان، تعداد دکلهای نفتی فعال در آمریکا با یک دستگاه افزایش نسبت به هفته گذشته، ۸۶۲ دستگاه بود. این رقم نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۱۲۱ دستگاه افزایش نشان می‌دهد.

این شرکت همچنین، شمار دکلهای حفاری گازی و نفتی فعال در کانادا در هفته منتهی به هشتم ژوئن را با ۱۳ دستگاه افزایش نسبت به هفته قبل، ۱۱۲ دستگاه گزارش کرده است. رقم مذکور ۲۰ دستگاه کمتر از تعداد دکلهای در مدت مشابه سال قبل می‌باشد. در این میان تعداد دکلهای نفتی فعال در کانادا با ۱۳ دستگاه افزایش به ۶۹ دستگاه رسید. این رقم نسبت به مدت مشابه سال قبل ۵ دستگاه کاهش نشان می‌دهد.

بر اساس گزارش‌های بیکرهیوز، مجموع دکلهای حفاری فعال در سایر نقاط جهان (آفریقا، آسیا، اروپا، آمریکای لاتین و خاورمیانه)، در ماه آوریل ۹۶۷ دستگاه بود. این رقم، نسبت به ماه آوریل و مدت مشابه سال ۲۰۱۷، به ترتیب ۱۱ دستگاه کاهش و ۱۰ دستگاه افزایش نشان می‌دهد.

جدول (۵): تعداد دکلهای حفاری فعال

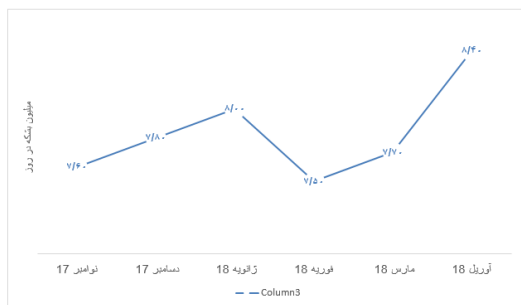
منطقه/کشور	تاریخ شمارش	تعداد	تغییرات نسبت به هفته قبل	تغییرات نسبت به سال قبل
دکل های نفتی				
ایالات متحده آمریکا	۸ ژوئن ۲۰۱۸	۸۶۲	+۱	+۱۲۱
کانادا	۸ ژوئن ۲۰۱۸	۶۹	+۱۳	-۵
جمع دکل های نفتی و گازی				
ایالات متحده آمریکا	۸ ژوئن ۲۰۱۸	۱۰۶۲	+۲	+۱۳۵
کانادا	۸ ژوئن ۲۰۱۸	۱۱۲	+۱۳	-۲۰
سایر نقاط جهان	مه ۲۰۱۸	۹۶۷	-۱۱ (نسبت به ماه آوریل)	+۱۰ (مه ۲۰۱۷)

منبع: شرکت بیکر هیوز

جدول شماره (۶) - واردات نفت خام آمریکا (میلیون بشکه در روز)

نوامبر ۲۰۱۷	دسامبر ۲۰۱۷	ژانویه ۲۰۱۸	فوریه ۲۰۱۸	مارس ۲۰۱۸	آوریل ۲۰۱۸
۷/۶	۷/۸	۸	۷/۵	۷/۷	۸/۴

نمودار (۲): واردات نفت خام آمریکا

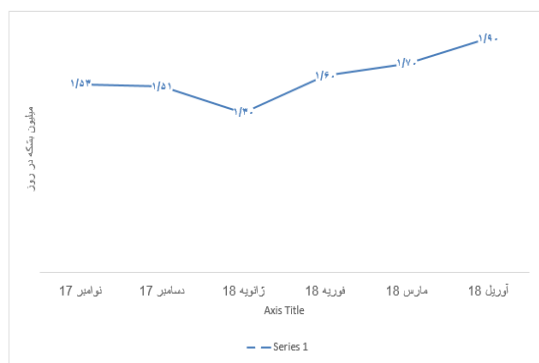


حجم صادرات نفت خام آمریکا از ماه نوامبر سال ۲۰۱۷ تا ماه دسامبر سال ۲۰۱۷ نسبتاً ثابت بود و از ماه دسامبر سال ۲۰۱۷ تا ماه ژانویه سال ۲۰۱۸ رو به کاهش گذاشت اما از ماه ژانویه سال ۲۰۱۸ تا ماه آوریل یک روند افزایشی را طی کرد و حجم صادرات نفت خام آمریکا در ماه آوریل سال ۲۰۱۸ به ۱/۹ میلیون بشکه در روز رسید.

جدول شماره (۷) - صادرات نفت خام آمریکا (میلیون بشکه در روز)

نوامبر ۲۰۱۷	دسامبر ۲۰۱۷	ژانویه ۲۰۱۸	فوریه ۲۰۱۸	مارس ۲۰۱۸	آوریل ۲۰۱۸
۱/۵	۱/۵	۱/۳	۱/۶	۱/۷	۱/۹

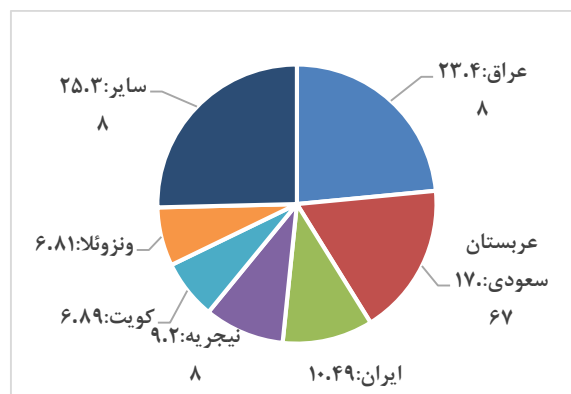
نمودار شماره (۳) - صادرات نفت خام آمریکا



کشور قرار گرفت. واردات نفت خام هند از نیجریه در سه ماهه اول سال ۲۰۱۸ نسبت به سه ماهه قبل، معادل ۶۴ هزار بشکه در روز افزایش یافت. واردات نفت خام هند از کویت در سه ماهه اول سال ۲۰۱۸ با ۱۰ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۷ به ۳۱۸ هزار بشکه در روز رسید، به طوری که کویت با سهم ۶/۸۹ درصد از واردات نفت خام این کشور در جایگاه پنجمین صادرکننده نفت خام به هند قرار گرفت. در مدت مذکور واردات نفت خام هند از ونزوئلا در مقایسه با سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۷ با ۱۵ هزار بشکه در روز افزایش به ۳۱۴ هزار بشکه در روز رسید. در مدت مذکور، سهم ونزوئلا از کل واردات نفت خام هند، ۶/۸۱ درصد بود که در نتیجه این کشور در جایگاه ششمین صادرکننده برتر نفت خام به هند قرار گرفت.

نمودار (۱): سهم صادرکنندگان برتر نفت خام به هند در سه

ماهه اول سال ۲۰۱۸ (درصد)



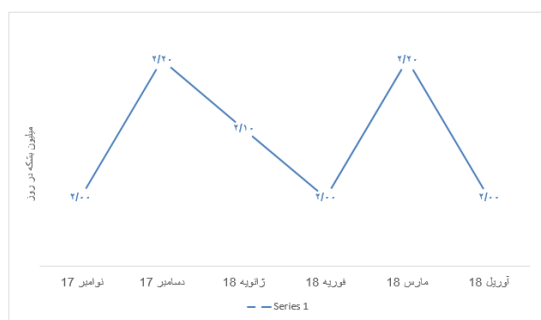
منبع: PIW

آمریکا

- واردات و صادرات نفت خام آمریکا

حجم واردات نفت خام آمریکا از ماه نوامبر سال ۲۰۱۷ تا ماه ژانویه سال ۲۰۱۸ یک روند افزایشی را طی کرد و به ۸ میلیون بشکه در روز رسید اما در ماه فوریه سال ۲۰۱۸ به دلیل مصادف شدن با تعمیر و نگهداری پالایشگاه‌ها، واردات نفت خام آمریکا به ۷/۵ میلیون بشکه در روز کاهش یافت و از ماه مارس تا آوریل سال ۲۰۱۸ مجدداً روند افزایشی را طی و به ۸/۴ میلیون بشکه در روز رسید.

نمودار شماره (۴) - واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا



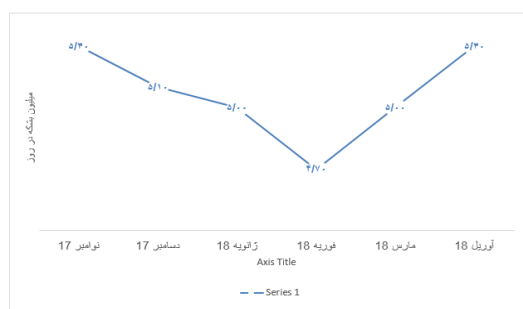
صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا از ماه نوامبر سال ۲۰۱۷ تا ماه فوریه سال ۲۰۱۸ یک روند کاهشی را طی کرد و از ماه فوریه تا ماه آوریل این روند افزایشی بود. حجم صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا در ماه نوامبر سال ۲۰۱۷ معادل ۵/۳ میلیون بشکه در روز بود که در ماه فوریه سال ۲۰۱۸ به ۴/۷ میلیون بشکه در روز و در ماه آوریل سال ۲۰۱۸ به ۵/۳ میلیون بشکه در روز رسید

جدول شماره (۹) - صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا

(میلیون بشکه در روز)

نوامبر ۲۰۱۷	دسامبر ۲۰۱۷	ژانویه ۲۰۱۸	فوریه ۲۰۱۸	مارس ۲۰۱۸	آوریل ۲۰۱۸
۵/۳	۵/۱	۵	۴/۷	۵	۵/۳

نمودار شماره (۵) - صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا



- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا

واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا از ماه نوامبر سال ۲۰۱۷ تا ماه آوریل سال ۲۰۱۸ یک روند متغیری را طی کرد به گونه‌ای که حجم واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا در ماه نوامبر معادل ۲ میلیون بشکه در روز بود و در ماه دسامبر این میزان افزایش یافت و به ۲/۲ میلیون بشکه در روز رسید ولی در ماه‌های ژانویه و فوریه این مجدداً کاهش یافت و به ۲ میلیون بشکه در روز رسید اما در ماه مارس با افزایش رو به رو شد و به ۲/۲ میلیون بشکه در روز رسید. قابل ذکر است که در ماه آوریل حجم واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا مجدداً تنزل یافت و به ۲ میلیون بشکه در روز رسید.

جدول شماره (۸) - واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا

(میلیون بشکه در روز)

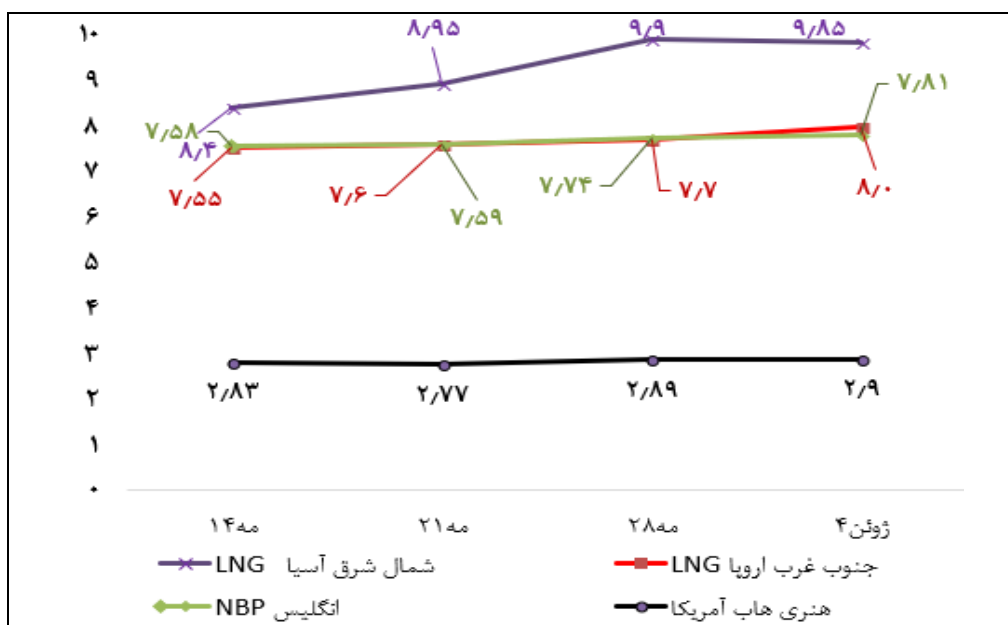
نوامبر ۲۰۱۷	دسامبر ۲۰۱۷	ژانویه ۲۰۱۸	فوریه ۲۰۱۸	مارس ۲۰۱۸	آوریل ۲۰۱۸
۲	۲/۲	۲/۱	۲	۲/۲	۲

بازار گاز

واردات ال ان جی چین در فصل اول سال ۲۰۱۸ به میزان ۶۰ درصد نسبت به زمان مشابه سال گذشته افزایش یافته است. بخش اول خط لوله گاز کریدور جنوبی افتتاح شد. شرکت دولتی

گاز هند "گیل" برنامه واردات ال ان جی را تدوین نمود. شرکت روسی "رزنف" به غنا ال ان جی صادر می کند. شرکت "اوزاکاگاز" ژاپن بدنبال انعقاد قراردادهای جدید ال ان جی است.

نمودار (۷): قیمت گاز در چهار بازار اصلی (دلار به ازای هر میلیون بی تی یو)



منبع: نشریه جهانی گاز

قیمت گاز

در بازار شمال شرق آسیا قیمت تکمحموله‌های ال ان جی برای تحویل ۴ و ۸ هفته‌ای تحت تاثیر کاهش عرضه تکمحموله‌ها به بازار و افزایش تقاضا با ۳۰ سنت افزایش نسبت به هفته قبل به ۹/۸۵ دلار در هر میلیون بی تی یو افزایش یافت. متوسط قیمت تکمحموله‌ها در بازار آسیا در این ماه نسبت به ماه گذشته ۲۰ درصد افزایش یافته است و قیمت تکمحموله‌ها در این بازار برای تحویل در اواسط ماه ژوئیه ۹/۹۰ دلار در هر میلیون بی تی یو ارزیابی شده است. بروز مشکلات در مجتمع بن طلوع مالزی به ظرفیت تولید ۳۰ میلیون تن ال ان جی در سال و افزایش قابل ملاحظه چین و کره جنوبی از عوامل مهم افزایش قیمت‌ها در این بازار است. طبق اطلاعات اولیه واردات ال ان جی چین در فصل اول سال ۲۰۱۸ به میزان ۶۰ درصد نسبت به زمان مشابه سال گذشته افزایش یافته است. در منطقه

جنوب غرب اروپا، کاهش عرضه تکمحموله‌ها از مجتمع سابین پس آمریکا به دلیل بروز مشکلات فنی در تاسیسات ورود گاز به این مجتمع از ابتدای ماه ژوئیه، با ۳۰ سنت افزایش نسبت به گزارش هفته قبل به ۸ دلار در هر میلیون بی تی یو افزایش یافت.

عرضه و تقاضا

آذربایجان: بخش اول خط لوله گاز کریدور جنوبی هفته گذشته افتتاح شد. این خط لوله به طول ۳۵۰۰ کیلومتر با هزینه ۴۰ میلیارد دلار به منظور انتقال گاز از میدان شاه دنیز آذربایجان به ترکیه، یونان و ایتالیا احداث شده است. اولین گاز از طریق این خط لوله تا ۱۲ ماه ژوئن سال جاری به ترکیه خواهد رسید و تا سال ۲۰۲۰، صادرات گاز به یونان نیز شروع خواهد شد. خط لوله کریدور جنوبی شامل سه بخش قفقاز جنوبی از طریق گرجستان به ترکیه، «تاناپ» تا مرز یونان و «تاپ» از مسیر آلبانی به ایتالیا است. در حال

تجارت گاز

کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا از شرکت «گازپروم» روسیه و شرکت «نفت‌گاز» اوکراین جهت شرکت در مذاکرات ۳ جانبه‌ای که مورد حمایت آلمان و فرانسه نیز می باشد، دعوت نموده است. اروپا در تلاش برای تضمین صادرات گاز روسیه از طریق اوکراین که قرارداد آن در انتهای سال ۲۰۱۹ به اتمام می‌رسد، می باشد. اما به نظر می‌رسد توافق بر سر حجم و شیوه انتقال گاز به دلیل عدم اطمینان‌های پیش آمده در خصوص خط لوله نورد استریم-۲ با دشواری مواجه شود. در ماه آوریل آلمان اعلام نمود که ساخت خط لوله نورد استریم-۲ در صورتیکه باعث قطع صادرات گاز از مسیر اوکراین به اروپا شود، محقق نخواهد شد. در همین راستا روسیه اعلام نمود که با انتقال گاز از مسیر خط لوله اوکراین پس از سال ۲۰۱۹ مشروط بر رقابتی بودن هزینه‌ها موافق است. بسیاری از صاحب نظران در اینکه این موافقت که اوکراین نیز بر آن اصرار دارد با تضمین سیاسی نیز همراه خواهد شد، تردید دارند.

در عین حال دانمارک، به دلیل قوانین حاکمیتی و ملی تاکنون مجوز ساخت خط لوله نورد استریم ۲ را که از آبهای دانمارک می‌گذرد، صادر نکرده است. در حال حاضر دولت دانمارک به دنبال تغییرات جدید در قوانین دانمارک می‌تواند با احداث این خط لوله مخالفت نماید. از سوی دیگر با توجه به فشار آمریکا برای جلوگیری از ساخت این خط لوله، دولت دانمارک می‌تواند منتظر نتایج مذاکرات سه جانبه شود. علاوه بر این روسیه در صورت مخالفت دانمارک با ساخت این خط لوله، می‌تواند از مسیر جایگزین دیگری استفاده نماید که باعث تاخیر یکساله در احداث این خط لوله خواهد شد.

بسیاری از کارشناسان معتقدند روسیه در ازای موافقت اتحادیه اروپا با احداث خط لوله نورد استریم ۲- حاضر به اعطای امتیازاتی به اوکراین برای انتقال گاز بعد از سال ۲۰۱۹ خواهد بود. اما با توجه به احتمال تحریم این خط لوله توسط آمریکا، در حال حاضر اروپا قادر به اعطای چنین

حاضر دو بخش اول و دوم این خط لوله به اتمام رسیده است و بخش سوم نیز تا ۷۳ درصد پیشرفت نموده است. در عین حال انتظار می‌رود هزینه اجرای این طرح به دلیل عدم اتمام بخش سوم این خط لوله تا سال ۲۰۲۰ به دلیل مخالفت‌های مردم ایتالیا و دولت جدید این کشور افزایش یابد.

از ۱۶ میلیارد مترمکعب در سال ظرفیت گاز خط لوله کریدور جنوبی، ۶ میلیارد مترمکعب در سال آن طبق قرارداد بلند مدت ۱۵ ساله به ترکیه و مابقی آن طبق قرارداد بلند مدت ۲۵ ساله از طریق ۹ شرکت اروپائی به این منطقه صادر خواهد شد. واردات گاز از آذربایجان به سود ترکیه بوده و باعث کاهش وابستگی به واردات گاز از روسیه و واردات ال‌ان‌جی خواهد شد. صادرات گاز آذربایجان به منطقه در سال ۲۰۱۷ به میزان ۴۹۰ میلیارد مترمکعب در سال قابل ملاحظه نمی‌باشد. اما در عین حال برای کشورهای یونان و بلغارستان به میزان قابل ملاحظه‌ای به واردات گاز از روسیه وابسته می باشند، از اهمیت زیادی برخوردار است. طبق برنامه ریزی‌های انجام گرفته، از طریق خط لوله «تاپ» به هر یک از این دو کشور یک میلیارد مترمکعب در سال گاز صادر خواهد شد. افزایش ظرفیت این خط لوله به ۳۱ میلیارد مترمکعب در سال، باعث پر اهمیت تر شدن این خط لوله برای صادرات گاز به اروپا خواهد شد. اما با بهره‌برداری خط «تاپ»، تولید گاز آذربایجان در ۵ سال آینده به میزان ۵ تا ۱۰ میلیارد مترمکعب در سال افزایش خواهد یافت که باقیمانده گاز مورد نیاز برای صادرات بایستی از محل دیگری تامین شود. در حالیکه تا روسیه برای تامین گاز مورد نیاز ابراز تمایل نموده است، اما سرمایه‌گذاران این طرح اعتقاد دارند این امر باعث خواهد شد تا این طرح از هدف اصلی خود که افزایش تنوع منابع عرضه گاز است دور خواهد شد.

انرژی این کشور را تامین می کند. شایان ذکر است شرکت «گازپروم» روسیه نیز در ماه سپتامبر سال گذشته، قرارداد مشابهی با شرکت ملی نفت غنا جهت صادرات ال ان جی از سال ۲۰۱۹ منعقد نمود.

ژاپن: شرکت ژاپنی «اوزاکاگاز» در راستای اجرای استراتژی افزایش واردات ال ان جی تا سال ۲۰۳۰، بدنبال انعقاد قراردادهای بلندمدت خرید ال ان جی می باشد. این شرکت بمنظور تحقق بخشیدن به برنامه مدون خود تا سال ۲۰۳۰، در تلاش برای افزایش واردات ال ان جی تا ۱۷ میلیون تن در سال است تا بتواند زمینه توسعه فعالیتهای عمده فروشی و خرده فروشی گاز در بازار داخلی را فراهم ساخته و گاز خوراک بیشتری بمنظور استفاده در نیروگاههای برق در اختیار داشته باشد. لازم به ذکر است این شرکت در سالهای گذشته سالانه ۸ الی ۹ میلیون تن ال ان جی خریداری نموده که این امر ضمن ایجاد فرصت مناسب برای تامین کنندگان ال ان جی به بازار ژاپن، باعث می گردد بازار ژاپن همچنان به عنوان یکی از اولویتهای اول صادرکنندگان این محصول مد نظر قرار گیرد.

تضمینی نمی باشد. تحریم این خط لوله توسط آمریکا، علاوه بر افزایش تیرگی روابط آلمان و آمریکا باعث به نتیجه نرسیدن مذاکرات سه جانبه خواهد شد.

هند: شرکت دولتی توزیع گاز هند «گیل» در نظر دارد تا تعداد ۶۸محموله ال ان جی را در خلال سال مالی ۱۹-۲۰۱۸ که از ماه آوریل شروع می شود را عمدتا از کشور آمریکا و کمی از روسیه وارد نماید. این شرکت سالانه ۵/۸ میلیون تن ال ان جی که تقریبا معادل ۹۱ محموله ال ان جی است را از آمریکا خریداری می کند. شرکت گیل بموجب قرارداد بیست ساله با آمریکا میزان ۳/۵ میلیون تن ال ان جی از کارخانه «سابین پس» و ۲/۳ میلیون تن ال ان جی از کارخانه «کوو پوینت» وارد می نماید.

روسیه: شرکت دولتی «رزنفت» روسیه توافقنامه ای با شرکت ملی نفت غنا به منظور فروش ال ان جی امضا نموده است، که بموجب آن قرار است شرکت «رزنفت» سالانه ۱/۷ میلیون تن ال ان جی بمدت ۱۲ سال به غنا تحویل دهد. خرید این حجم محموله توسط غنا، ۲۵ درصد از تقاضای

همکارانی که در تهیه این گزارش مشارکت کرده اند:

تحولات بازار نفت خام و بازار فرآورده های نفتی: علی اکبر دیزج خلیلی، تحولات اقتصادی: محمدمین نادریان، عرضه نفت: هادی خلیلی دیزجی، تجارت: مهدیه حق پناهان، تحولات تقاضای نفت: حسام مردان تبار - تحولات بازار گاز: قیمت: علی علی آبادی، عرضه و تقاضا: مهرداد فیضی و تجارت: عبدالرضا نیسی آمار: اداره اطلاعات و خدمات رایانه ای مدیریت کل اوپک و روابط با مجامع انرژی

ویرایش کلی مطالب: علی اکبر دیزج خلیلی

تأییدکننده: محمد صادق نوروزی

تأیید نهایی و مجوز توزیع نشریه: دکتر محمد نائب

میانگین قیمت های هفتگی و سالیانه انواع شاخص نفتخام تا ماه ژوئن ۲۰۱۸ (دلار در بشکه)										
	Basket	WTI	Brent	Dubai	Oman	diff WTI/Brent	diff Brent/Dubai	diff WTI/Dubai	IRL*	IRH*
15-Sep-17	۵۲/۸۲	۴۹/۰۸	۵۵/۷۰	۵۲/۹۱	۵۳/۲۳	-۶/۶۲	۲/۷۹	-۳/۸۳	۵۴/۰۱	۵۱/۶۰
22-Sep-17	۵۴/۲۲	۵۰/۰۶	۵۶/۶۷	۵۴/۳۳	۵۴/۸۶	-۶/۶۱	۲/۳۴	-۴/۲۷	۵۴/۹۸	۵۳/۰۴
29-Sep-17	۵۵/۷۸	۵۱/۸۳	۵۸/۵۹	۵۵/۵۴	۵۶/۲۰	-۶/۷۶	۳/۰۵	-۳/۷۱	۵۷/۰۰	۵۴/۵۳
6-Oct-17	۵۴/۳۸	۵۰/۲۱	۵۶/۰۲	۵۴/۶۸	۵۴/۸۰	-۵/۸۱	۱/۳۴	-۴/۴۷	۵۵/۳۱	۵۳/۲۷
13-Oct-17	۵۴/۴۱	۵۰/۷۷	۵۵/۷۸	۵۴/۶۰	۵۴/۷۳	-۵/۰۱	۱/۱۸	-۳/۸۳	۵۴/۸۱	۵۳/۳۰
20-Oct-17	۵۵/۷۲	۵۱/۷۱	۵۷/۳۸	۵۵/۹۱	۵۵/۸۸	-۵/۶۷	۱/۴۷	-۴/۲۰	۵۶/۱۳	۵۴/۵۵
27-Oct-17	۵۶/۳۴	۵۲/۴۹	۵۸/۵۹	۵۶/۲۶	۵۶/۱۴	-۶/۱۰	۲/۳۳	-۳/۷۷	۵۷/۴۵	۵۴/۹۵
3-Nov-17	۵۸/۷۲	۵۴/۶۰	۶۰/۸۴	۵۸/۷۷	۵۸/۷۰	-۶/۲۴	۲/۰۷	-۴/۱۷	۶۰/۰۴	۵۷/۳۳
10-Nov-17	۶۱/۶۶	۵۷/۰۵	۶۴/۲۴	۶۱/۶۷	۶۱/۷۱	-۷/۱۹	۲/۵۷	-۴/۶۲	۶۳/۸۲	۶۰/۱۵
17-Nov-17	۶۰/۲۹	۵۵/۹۰	۶۱/۶۳	۶۰/۶۰	۶۰/۵۸	-۵/۷۳	۱/۰۳	-۴/۷۰	۶۱/۲۶	۵۸/۹۵
24-Nov-17	۶۰/۹۴	۵۷/۳۳	۶۲/۴۵	۶۰/۹۶	۶۱/۰۳	-۵/۱۲	۱/۴۹	-۳/۶۳	۶۲/۰۸	۵۹/۴۴
1-Dec-17	۶۱/۳۵	۵۷/۸۳	۶۳/۵۹	۶۱/۰۵	۶۱/۰۵	-۵/۷۶	۲/۵۴	-۳/۲۲	۶۲/۷۴	۵۹/۷۷
8-Dec-17	۶۰/۸۴	۵۷/۰۲	۶۳/۰۰	۶۰/۲۳	۶۰/۳۷	-۵/۹۸	۲/۷۷	-۳/۲۱	۶۲/۰۳	۵۹/۴۷
15-Dec-17	۶۱/۷۱	۵۷/۲۱	۶۴/۱۰	۶۱/۲۱	۶۱/۳۳	-۶/۸۹	۲/۸۹	-۴/۰۰	۶۳/۲۳	۶۰/۴۹
22-Dec-17	۶۲/۱۷	۵۷/۸۷	۶۴/۰۴	۶۱/۸۴	۶۱/۹۰	-۶/۱۷	۲/۲۰	-۳/۹۷	۶۳/۳۶	۶۱/۰۱
29-Dec-17	۶۳/۹۹	۵۹/۹۷	۶۵/۶۶	۶۳/۷۸	۶۳/۴۹	-۵/۶۹	۱/۸۸	-۳/۸۱	۶۵/۷۷	۶۲/۹۸
5-Jan-18	۶۵/۴۹	۶۱/۳۶	۶۷/۹۴	۶۴/۷۱	۶۴/۹۹	-۶/۵۸	۳/۲۳	-۳/۳۵	۶۷/۵۷	۶۴/۳۸
12-Jan-18	۶۶/۸۱	۶۳/۲۷	۶۹/۶۲	۶۵/۸۷	۶۶/۲۲	-۶/۳۵	۳/۷۵	-۲/۶۰	۶۹/۲۶	۶۵/۶۲
19-Jan-18	۶۷/۲۱	۶۳/۸۶	۶۹/۳۵	۶۶/۵۳	۶۶/۸۲	-۵/۴۹	۲/۸۲	-۲/۶۷	۶۸/۸۱	۶۶/۲۲
26-Jan-18	۶۷/۴۴	۶۵/۱۰	۶۹/۹۸	۶۶/۹۳	۶۷/۱۸	-۴/۸۸	۳/۰۵	-۱/۸۳	۶۸/۶۰	۶۶/۶۹
2-Feb-18	۶۶/۸۹	۶۵/۲۱	۶۸/۰۸	۶۶/۵۹	۶۶/۷۹	-۲/۸۷	۱/۴۹	-۱/۳۸	۶۶/۳۲	۶۶/۱۰
9-Feb-18	۶۳/۸۶	۶۱/۹۴	۶۵/۳۶	۶۳/۳۴	۶۳/۶۴	-۳/۴۲	۲/۰۲	-۱/۴۰	۶۳/۱۴	۶۲/۸۰
16-Feb-18	۶۱/۳۴	۶۰/۴۲	۶۲/۶۵	۶۰/۶۳	۶۰/۷۶	-۲/۲۳	۲/۰۲	-۰/۲۱	۵۹/۹۶	۶۰/۰۹
23-Feb-18	۶۳/۰۹	۶۲/۲۸	۶۵/۲۲	۶۱/۹۲	۶۲/۳۶	-۲/۹۴	۳/۳۰	۰/۳۶	۶۲/۳۹	۶۱/۷۳
2-Mar-18	۶۳/۵۸	۶۲/۱۶	۶۵/۸۴	۶۲/۵۷	۶۳/۰۱	-۳/۶۸	۳/۲۷	-۰/۴۱	۶۳/۱۸	۶۲/۰۳
9-Mar-18	۶۲/۵۲	۶۱/۷۰	۶۵/۲۴	۶۱/۲۹	۶۱/۸۴	-۳/۵۴	۳/۹۵	۰/۴۱	۶۲/۲۸	۶۰/۶۳
16-Mar-18	۶۲/۳۳	۶۱/۳۱	۶۳/۹۹	۶۱/۴۷	۶۲/۱۴	-۲/۶۸	۲/۵۲	-۰/۱۶	۶۱/۷۰	۶۰/۸۴
23-Mar-18	۶۵/۰۸	۶۴/۱۳	۶۷/۳۶	۶۴/۰۲	۶۴/۷۵	-۳/۷۳	۳/۳۴	۰/۱۱	۶۵/۰۷	۶۳/۵۲
30-Mar-18	۶۶/۳۹	۶۵/۰۳	۶۸/۱۳	۶۵/۵۶	۶۵/۸۵	-۳/۱۰	۲/۵۷	-۰/۵۳	۶۶/۶۵	۶۵/۰۰
6-Apr-18	۶۵/۱۰	۶۳/۱۰	۶۶/۷۲	۶۵/۴۴	۶۵/۵۱	-۳/۶۲	۱/۲۸	-۲/۳۴	۶۴/۳۴	۶۳/۵۲
13-Apr-18	۶۷/۶۷	۶۶/۰۴	۷۱/۰۵	۶۷/۳۸	۶۷/۳۷	-۵/۰۱	۳/۶۷	-۱/۳۴	۶۸/۱۱	۶۵/۶۷
20-Apr-18	۶۹/۵۰	۶۷/۵۸	۷۳/۱۵	۶۹/۲۶	۶۹/۳۰	-۵/۵۷	۳/۸۹	-۱/۶۸	۶۹/۷۹	۶۷/۵۶
27-Apr-18	۷۰/۹۲	۶۸/۱۲	۷۴/۶۵	۷۰/۶۸	۷۰/۷۹	-۶/۵۳	۳/۹۷	-۲/۵۶	۷۱/۲۸	۶۹/۰۵
4-May-18	۷۰/۷۳	۶۸/۳۸	۷۴/۲۳	۷۰/۴۴	۷۰/۴۹	-۵/۸۵	۳/۷۹	-۲/۰۶	۷۰/۷۷	۶۸/۵۳
11-May-18	۷۳/۴۶	۷۰/۶۰	۷۶/۲۱	۷۳/۵۸	۷۳/۶۹	-۵/۶۱	۲/۶۳	-۲/۹۸	۷۳/۷۹	۷۱/۵۵
18-May-18	۷۵/۶۱	۷۱/۳۱	۷۸/۸۰	۷۵/۵۲	۷۵/۶۳	-۷/۴۹	۳/۲۸	-۴/۲۱	۷۶/۶۰	۷۳/۵۸
25-May-18	۷۶/۲۶	۷۰/۹۶	۷۸/۶۴	۷۶/۶۳	۷۶/۷۵	-۷/۶۸	۲/۰۱	-۵/۶۷	۷۷/۰۳	۷۴/۴۱
1-Jun-18	۷۳/۸۸	۶۷/۱۴	۷۵/۶۴	۷۴/۱۷	۷۴/۶۸	-۸/۵۰	۱/۴۷	-۷/۰۳	۷۳/۹۷	۷۲/۱۹
8-Jun-18	۷۳/۴۵	۶۵/۳۴	۷۴/۰۳	۷۴/۰۰	۷۴/۰۷	-۸/۶۹	۰/۰۳	-۸/۶۶	۷۲/۸۵	۷۱/۹۸
اختلاف نسبت به هفته گذشته	-۰/۴۳	-۱/۸۰	-۱/۶۱	-۰/۱۷	-۰/۶۱	-۰/۱۹	-۱/۴۴	-۱/۶۳	-۱/۱۲	-۰/۲۱
میانگین سال ۲۰۱۷	۵۲/۴۳	۵۰/۸۲	۵۴/۱۷	۵۳/۰۸	۵۳/۳۲	-۳/۳۵	۱/۰۹	-۲/۲۶	۵۲/۳۶	۵۱/۷۱
میانگین سال ۲۰۱۸	۶۷/۸۱	۶۵/۰۹	۷۰/۱۲	۶۷/۳۷	۶۷/۶۳	-۵/۰۳	۲/۷۵	-۲/۲۸	۶۷/۹۰	۶۶/۲۸

* قیمت نفت خام های ایران برآورد می باشد.

تولید کشورهای عضو اوپک در ماه مه ۲۰۱۸

بر اساس گزارش منابع ثانویه*

هزار بشکه در روز

کشور	تولید ماه مه ۲۰۱۸ بر اساس گزارش منابع ثانویه	اختلاف تولید مه و آوریل ۲۰۱۸
الجزایر	۱۰۳۱	۳۹/۰
آنغولا	۱۵۲۵	۱۴/۰
اکوادور	۵۱۹	۰/۶
گینه استوایی	۱۳۰	۳/۰
گابن**	۱۸۹	۱/۸
جمهوری اسلامی ایران	۳۸۲۹	۵/۶
عراق	۴۴۵۵	۲۷/۷
کویت	۲۷۰۱	-۵/۷
لیبی	۹۵۵	-۲۴/۳
نیجریه	۱۷۱۱	-۵۳/۵
قطر	۵۸۵	-۹/۵
عربستان سعودی	۹۹۸۷	۸۵/۵
امارات	۲۸۶۵	-۶/۳
ونزوئلا	۱۳۹۲	-۴۲/۵
جمع اوپک	۳۱۸۶۹	۳۵/۴
میانگین قیمت شاخص سبک اوپک در ماه مه ۲۰۱۸	۷۴/۱۱	قیمت واقعی بر پایه ۲۰۰۱ معادل ۴۷/۴۲

منبع: OPEC Monthly Oil Market Report, June 2018

* بر اساس تصمیمات کنفرانس ۱۶۹ اوپک، کشور گابن در ژوئیه ۲۰۱۶، به جمع کشورهای عضو اوپک بازگشت. ARGUS, CERA, IEA, PLATTS, EIA, PIW

مقایسه تولید نفت خام اوپک در نوامبر ۲۰۱۴ و مه ۲۰۱۸ با متوسط سال

۲۰۱۱ (پیش از تحریم های ایران) - بر اساس منابع ثانویه

هزار بشکه در روز

کشور	تغییر تولید میان نوامبر ۲۰۱۴ و متوسط سال ۲۰۱۱	تغییر تولید میان مه ۲۰۱۸ و متوسط سال ۲۰۱۱
الجزایر	-۸۲	-۲۰۹
آنغولا	۹	-۱۴۲
اکوادور	۵۵	۲۹
گینه استوایی	-	-
گابن**	-	-
جمهوری اسلامی ایران	-۸۶۳	۲۰۱
عراق	۶۵۶	۱۷۹۰
کویت	۱۶۱	۱۶۳
لیبی	۲۱۱	۴۹۳
نیجریه	-۱۷۴	-۴۰۰
قطر	-۱۱۴	-۲۰۹
عربستان سعودی	۲۸۸	۶۹۱
امارات	۲۳۱	۳۴۹
ونزوئلا	-۵۰	-۱۰۲۱
جمع اوپک	۳۲۸	۲۰۴۹

منبع: OPEC

*. امار بر اساس گزارش منابع ثانویه

** بر اساس تصمیمات کنفرانس ۱۶۹ اوپک، کشور گابن در ژوئیه ۲۰۱۶، به جمع کشورهای عضو اوپک بازگشت.

بر آورد عرضه و تقاضای جهانی نفت در سالهای ۲۰۱۳ تا ۲۰۱۸
(بر اساس گزارش ماه ژوئن ۲۰۱۸ دبیرخانه اوپک)

تغییر نسبت به سال قبل	۲۰۱۸					۲۰۱۷					۲۰۱۶	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	
	تغییر نسبت به سال قبل	مه ماهه	مه ماهه	مه ماهه	مه ماهه	تغییر نسبت به سال قبل	مه ماهه	مه ماهه	مه ماهه	مه ماهه					
۱/۶	۹۸/۸	۱۰۰/۳	۹۹/۴	۹۸/۱	۹۷/۶	۱/۷	۹۷/۲	۹۸/۷	۹۷/۸	۹۶/۵	۹۵/۷	۹۵/۵	۹۴/۱	۹۲/۱	۹۱/۱
۲/۰	۶۶/۱	۶۶/۸	۶۶/۲	۶۵/۷	۶۵/۶	۱/۰	۶۴/۱	۶۵/۰	۶۳/۹	۶۳/۸	۶۳/۸	۶۳/۱	۶۳/۸	۶۲/۱	۵۹/۸
-۰/۴	۳۲/۷	۳۳/۵	۳۳/۲	۳۲/۴	۳۲/۰	۰/۷	۳۳/۱	۳۳/۷	۳۳/۹	۳۲/۷	۳۱/۹	۳۲/۴	۳۰/۳	۳۰/۰	۳۱/۳
				۳۲/۱	-۰/۲		۳۲/۴	۳۲/۴	۳۲/۷	۳۲/۳	۳۲/۱	۳۲/۶	۳۱/۷	۳۰/۵	۳۰/۵
				۰/۱۰	-۱/۰		-۰/۷۰	-۱/۳۰	-۱/۳۰	-۰/۴۰	۰/۲۰	۰/۳۰	۱/۴۰	۰/۶۰	-۰/۸۰

تغییرات معمول ذخیره سازی

به ذخیره سازی نفت (میلیون بشکه)	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۶	به ماهه اول ۲۰۱۷	به ماهه دوم ۲۰۱۷	به ماهه سوم ۲۰۱۷	به ماهه چهارم ۲۰۱۷	۲۰۱۷	به ماهه اول ۲۰۱۸
- تجاری کشورهای OECD	۲۷۰۶	۲۹۸۹	۳۰۰۲	۳۰۳۳	۳۰۱۸	۲۹۷۰	۲۸۵۳	۲۸۵۳	۲۸۱۷
- استراتژیک OECD	۱۵۸۲	۱۵۸۸	۱۶۰۰	۱۶۰۰	۱۵۸۸	۱۵۷۸	۱۵۶۸	۱۵۶۸	۱۵۷۴
- جمع OECD	۴۲۸۸	۴۵۷۷	۴۶۰۲	۴۶۳۲	۴۶۰۷	۴۵۴۸	۴۴۲۱	۴۴۲۱	۴۳۹۲

۷- تعداد روز مصرف آبی در کشورهای OECD

تجاری	۵۸/۳	۶۳/۷	۶۳/۳	۶۴/۵	۶۳/۴	۶۱/۹	۵۹/۹	۵۹/۷	۵۹/۵
- استراتژیک	۳۴/۱	۳۳/۹	۳۳/۷	۳۴/۰	۳۳/۳	۳۲/۹	۳۲/۹	۳۲/۸	۳۳/۳
- مجموع ذخائر	۹۲/۳	۹۷/۶	۹۷/۱	۹۸/۵	۹۶/۷	۹۴/۸	۹۲/۹	۹۲/۵	۹۲/۷

- مجموع پتیل گر کردن ممکن است با حاصل جمع ارقام برابر نباشد.
* ارقام ذخیره سازی مربوط به پایان هر دوره است.

رشد اقتصادی	۲۰۱۶	۲۰۱۷	۲۰۱۸
رشد اقتصادی جهان (در صد)	۳/۱	۳/۸	۳/۸
رشد اقتصادی چین (در صد)	۶/۷	۶/۹	۶/۵

قیمت	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۶	۲۰۱۷	۲۰۱۸
قیمت سبد اوپک (دلار در بشکه)	۱۰۹	۱۰۹/۳	۹۶/۲۹	۴۹/۵۲	۴۰/۷۶	۵۲/۳۶	۷۴/۱۱
قیمت واقعی سبد اوپک بر اساس پایه ژوئن ۲۰۰۶ (دلار در بشکه)	۶۷/۸۰	۶۶/۶۰	۵۸/۵۰	۳۳/۶۸	۲۷/۷۵	۳۵/۲۴	۴۷/۴۲

میلیون بشکه در روز	رشد سالانه ۲۰۱۶	رشد سالانه ۲۰۱۷	رشد سالانه ۲۰۱۸
تقاضای جهان	۱/۴۰	۱/۷۰	۱/۶۰
عرضه غیر اوپک + NGL اوپک	-۰/۷۰	۶۳/۱۰	۶۴/۱۰
تقاضای برای اوپک	۲/۱۰	۰/۷۰	-۰/۴۰

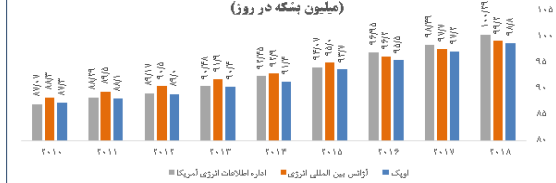
گزارش آژانس بین المللی انرژی در مورد عرضه و تقاضای جهانی نفت (مه ۲۰۱۸)

میلیون بشکه در روز	رشد سالانه ۲۰۱۶	رشد سالانه ۲۰۱۷	رشد سالانه ۲۰۱۸
تقاضای جهان	۱/۲۰	۱/۵	۱/۵
عرضه غیر اوپک	-۱/۰۰	۵۷/۴	۵۸/۲
تقاضای برای اوپک	۱/۹۰	۰/۶۰	-۰/۴۰
اوپک NGL	۰/۳۰	۶/۸۰	۰/۱۰

گزارش اداره انرژی آمریکا در مورد عرضه و تقاضای جهانی نفت (ژوئن ۲۰۱۸)

میلیون بشکه در روز	رشد سالانه ۲۰۱۶	رشد سالانه ۲۰۱۷	رشد سالانه ۲۰۱۸
تقاضای جهان	۲/۸۸	۱/۵۴	۱/۸۰
عرضه غیر اوپک	۰/۵۲	۵۸/۷۳	۵۸/۷۳
تقاضای برای اوپک	۰/۹۳	-۰/۲۴	-۰/۴۲
برآورد NGL اوپک	-۰/۰۱	۶/۵۵	۰/۱۲

تقاضای جهانی نفت خام (میلیون بشکه در روز)



پیش بینی است