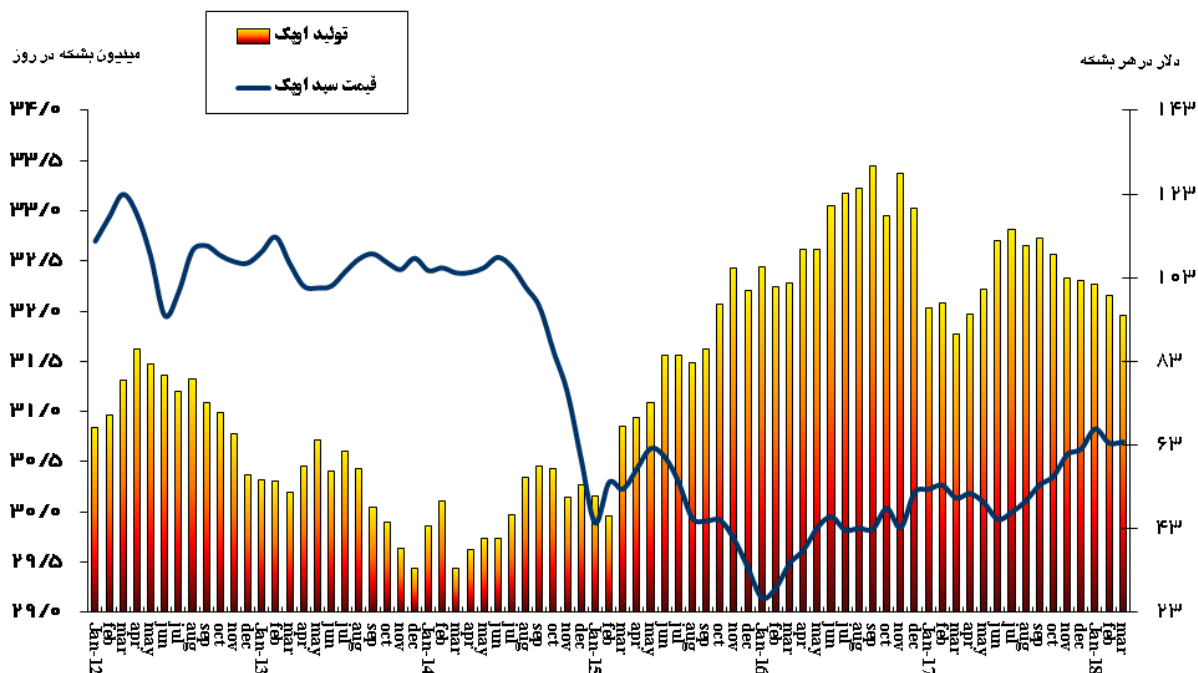


بررسی بازار جهانی نفت

آوریل ۲۰۱۸

میانگین قیمت سبد نفتی اوپک (دلار در بشکه)			
میانگین از ابتدای سال ۲۰۱۸ تا پایان ماه مارس ۲۰۱۸	تفاوت مارس ۲۰۱۸ و فوریه ۲۰۱۸	فوریه ۲۰۱۸	مارس ۲۰۱۸
۶۴/۷۵	۰/۲۸	۶۳/۴۸	۶۳/۷۶

تغییرات تولید اوپک و قیمت سبد اوپک



مدیریت کل اوپک و روابط با مجامع انرژی

اداره مطالعات بازار نفت

فهرست مطالب

۱ خلاصه تحولات بازار نفت
۲ تحولات قیمت نفت خام
۴ بازار آتی نفت خام
۵ بررسی اقتصاد جهان
۶ وضعیت اقتصادی کشورهای عضو OECD
۶ قیمت نفت و دلار
۱۱ تجارت نفت
۱۵ تقاضای جهانی نفت
۱۷ بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی
۱۷ تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت
۲۲ تحولات بازار گاز
۲۶ گزارش ویژه

خلاصه تحولات بازار نفت

قیمت نفت خام

میانگین قیمت سبد نفتی اوپک در ماه مارس ۲۰۱۸ به ۶۳/۷۶ دلار در هر بشکه رسید که حدود ۰/۵ درصد بیشتر از ماه گذشته بود. مهمترین دلایل رشد قیمت، پیش‌بینی افزایش تقاضا، کاهش سطح ذخیره‌سازی‌های نفت آمریکا و عوامل ژئوپلتیک بود. قیمت نفت خام شاخص برنت نیز در همین مدت با ۰/۹۹ دلار در هر بشکه افزایش نسبت به ماه قبل به ۶۶/۷۲ دلار در هر بشکه رسید. این در حالی است که قیمت نفت خام شاخص وست‌تگزاس اینترمدیت در ماه مارس با ۰/۵۹ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۲/۷۷ دلار در هر بشکه رسید.

تقاضای جهانی نفت

مطابق آخرین برآوردها، تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ حدود ۱/۶۵ میلیون بشکه در روز رشد داشته است که نسبت به برآورد ماه گذشته ۳۰ هزار بشکه در روز بازنگری صعودی را نشان می‌دهد. تقاضای نفت جهان در سال ۲۰۱۷ به ۹۷/۰۷ میلیون بشکه در روز رسید. مهمترین عامل این بازنگری، افزایش تقاضای نفت کشورهای عضو OECD و چین در سال گذشته میلادی است. انتظار می‌رود، تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۸ با ۱/۶۳ میلیون بشکه در روز افزایش که ۳۰ هزار بشکه در روز بیشتر از تخمین ماه قبل است، به ۹۸/۷ میلیون بشکه در روز برسد.

اقتصاد جهان

رشد اقتصاد جهان برای سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ برابر ۳/۸ درصد پیش‌بینی شده است. انتظار می‌رود، رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۱۸ به ۲/۷ درصد افزایش یابد که بیشتر از رشد برآورده شده ۲/۳ درصد در سال ۲۰۱۷ است. پیش‌بینی می‌شود، رشد اقتصادی منطقه یورو در سال ۲۰۱۸ به ۲/۳ درصد برسد. این در حالی است که رشد اقتصادی این منطقه در سال ۲۰۱۷ برابر ۲/۵ درصد برآورد شده است. رشد اقتصادی ژاپن برای سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ به ترتیب در سطح ۱/۷ و ۱/۵ درصد پیش‌بینی شده است. در حالی که رشد اقتصادی چین برای سال ۲۰۱۷ برابر ۶/۹ درصد برآورد شده، انتظار بر این است که رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۱۸ به ۶/۵ درصد کاهش یابد. رشد اقتصادی هند برای سال ۲۰۱۸ برابر ۷/۲ درصد پیش‌بینی شده که بیشتر از برآورد رشد اقتصادی این کشور برای سال ۲۰۱۷، یعنی ۶/۳ درصد است.

عرضه جهانی نفت

رشد عرضه نفت غیر اوپک در سال ۲۰۱۷ با ۳۰ هزار بشکه در روز بازنگری افزایشی به ۰/۹ میلیون بشکه در روز رسید. حجم عرضه نفت غیر اوپک برای سال ۲۰۱۷ برابر ۵۷/۹ میلیون بشکه در روز برآورده شده است. رشد تولید نفت غیر اوپک برای سال ۲۰۱۸ نیز مورد بازنگری افزایشی ۸۰ هزار بشکه در روز قرار گرفت و انتظار می‌رود حدود ۱/۷۴۰ میلیون بشکه در روز باشد. حجم عرضه نفت غیر اوپک برای سال ۲۰۱۸ برابر ۵۹/۶۱ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است. علاوه بر این، پیش‌بینی می‌شود، تولید مایعات گازی اوپک در سال ۲۰۱۸ با ۰/۱۸ میلیون بشکه در روز افزایش به ۶/۴۹ میلیون بشکه در روز برسد. بر اساس گزارش منابع ثانویه، تولید نفت خام اوپک در ماه مارس ۲۰۱۸ حدود ۲۰۱ هزار بشکه در روز کاهش داشته و به ۳۱/۹۶ میلیون بشکه در روز رسید.

بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

در ماه مارس ۲۰۱۸، سودهای پالایشی در منطقه آتلانتیک به دلیل انجام تعمیرات دوره‌ای با افزایش روبرو شد. در بازار آمریکا، افزایش تقاضای بنزین پایه تابستانی دلیل اصلی رشد سودهای پالایشی بود. در بازار اروپا افزایش تقاضای فرآورده‌های میان تقطیر و افت سطح ذخیره‌سازی‌های این فرآورده نفتی موجب شد تا سودهای پالایشی روند صعودی را دنبال کنند. در بازار آسیا شرایط برای صادرات فرآورده‌های نفتی فراهم نبود و تقاضا برای سوخت‌های گرمایشی با کاهش روبرو گردید.

بازار نفتکش‌ها

در ماه مارس ۲۰۱۸، نرخ کرایه نفتکش‌ها روند نزولی را تجربه کردند. متوسط نرخ کرایه نفتکش‌های VLCC، Aframax و Suezmax نسبت به ماه قبل کاهش داشت. علت اصلی این افت، بالابودن تعداد و حجم نفتکش‌های در دسترس بود. نرخ کرایه نفتکش‌های حمل فرآورده‌های نفتی در ماه مارس روندی مشابه نفتکش‌های حمل نفت خام را داشت.

ذخیره‌سازی‌ها

ذخیره‌سازی تجاری نفت OECD در ماه فوریه کاهش یافت و به ۲۸۵۴ میلیون بشکه رسید که ۱۴۲ میلیون بشکه بیش از متوسط پنج سال گذشته بود. ذخایر نفت خام و فرآورده‌های نفتی، به ترتیب ۵۵ میلیون بشکه بالاتر و ۱۲ میلیون بشکه پایین تر از متوسط پنج ساله است. بر حسب تعداد روز مصرف، ذخیره‌سازی تجاری کشورهای عضو OECD در ماه فوریه برابر ۶۰/۶ روز گزارش شد که ۰/۶ روز بیش از متوسط این مقدار در پنج سال قبل می‌باشد.

تراز عرضه و تقاضا

در ماه ژانویه ۲۰۱۸ تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۱۷ برابر ۳۲/۸ میلیون بشکه در روز تخمین زده شده است. این مقدار در حدود ۰/۶ میلیون بشکه در روز بالاتر از سال ۲۰۱۶ است. در سال ۲۰۱۸، تقاضا برای نفت خام اوپک ۳۲/۶ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که نسبت به سال ۲۰۱۷ حدود ۰/۳ میلیون بشکه در روز افزایش خواهد داشت.

تحولات قیمت نفت خام

متوسط قیمت سبد نفتی اوپک در ماه مارس ۲۰۱۸ با افزایش ناچیز ۰/۲۸ دلار در هر بشکه به ۶۳/۷۶ دلار در هر بشکه رسید.

عوامل متعددی در ماه مارس ۲۰۱۸ در تقویت

قیمت‌ها نقش داشتند که مهمترین آنها عبارت بودند

از:

اعلام پایبندی ۱۳۸ درصدی اوپک و کشورهای داوطلب غیراوپک به کاهش تولید در ماه فوریه؛

عوامل ژئوپلیتیک در خاورمیانه؛

تضعیف ارزش دلار؛

کاهش متوالی سطح ذخیره‌سازی تجاری نفت خام آمریکا؛

توقف انتقال نفت خام در خط لوله «کیستون» به ظرفیت ۶۰۰ هزار بشکه در روز؛

کاهش بارگیری نفت خام‌های دریای شمال؛

اعلام آقای نواک، وزیر انرژی روسیه، مبنی بر اینکه روسیه و اوپک، هیچ تغییری در توافق به عمل آمده در خصوص کاهش تولید نداشته و همچنان به این همکاری ادامه خواهند داد.

در ماه مارس ۲۰۱۸ عوامل دیگری نیز توانستند قیمت‌های

نفت خام را تضعیف کنند که مهمترین آنها عبارت بودند

از:

انجام تعمیرات دوره‌ای در برخی پالایشگاه‌های فعال در آمریکا و آسیا و افت تقاضای نفت خام از سوی این پالایشگران؛

پیش‌بینی اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) مبنی بر افزایش تولید نفت خام این کشور در سال جاری به

۱۰/۷ میلیون بشکه در روز، بالاترین رقم تولید در تاریخ آمریکا؛

پیشنهاد دولت آمریکا برای اعمال تعرفه ۲۵ درصدی بر روی ۱۳۰۰ کالای چینی؛

اعلام دولت چین مبنی بر اعمال تعرفه بر روی ۱۰۶ کالای وارداتی از آمریکا؛

برداشت ۷ میلیون بشکه از نفت خام‌های شیرین و سبک آمریکا از ذخایر استراتژیک تگزاس برای تحویل در ماه مه.

جدول (۱): متوسط ماهانه قیمت سبد نفتی اوپک و قیمت تک‌محموله نفت خام‌های منتخب (دلار در هر بشکه)

میانگین از ابتدای سال تا پایان ژانویه	درصد		تفاوت مارس / فوریه ۲۰۱۸	مارس ۲۰۱۸	فوریه ۲۰۱۸	
	۲۰۱۸	۲۰۱۷				
۶۴/۷۵	۵۱/۹۵	۰/۴	۰/۲۸	۶۳/۷۶	۶۳/۴۸	سبد اوپک
۶۵/۳۴	۵۲/۱۳	۰/۶	۰/۳۷	۶۴/۴۰	۶۴/۰۳	نفت خام سبک عربستان
۶۳/۶۲	۵۱/۳۱	-۰/۱	-۰/۰۴	۶۲/۲۷	۶۲/۳۱	سبک بصره عراق
۶۲/۷۲	۵۳/۹۶	۱/۶	۱/۰۳	۶۷/۰۵	۶۶/۰۲	سبک بونی نیجریه
۶۵/۸۹	۵۲/۱۰	۰/۸	۰/۵۳	۶۴/۸۹	۶۴/۳۶	اس سایدر لیبی
۶۷/۶۴	۵۳/۷۵	۱/۲	۰/۸۰	۶۶/۸۹	۶۶/۰۹	گیراسول آنگولا
۶۳/۴۸	۵۱/۷۱	-۰/۲	-۰/۱۲	۶۲/۱۵	۶۲/۲۷	سنگین ایران
۶۳/۴۳	۵۱/۳۳	۰/۱	۰/۰۹	۶۲/۲۳	۶۲/۱۴	نفت خام کویت
۶۴/۳۵	۵۲/۷۴	۰/۴	۰/۲۵	۶۳/۳۹	۶۳/۱۴	مارین قطر
۵۷/۹۴	۴۵/۹۲	-۱/۳	-۰/۷۶	۵۶/۹۲	۵۷/۶۸	مری - ونزوئلا
۶۷/۰۴	۵۵/۰۰	۰/۷	۰/۴۳	۶۶/۳۱	۶۵/۸۸	موربان امارات متحده عربی
۶۱/۷۱	۴۸/۴۴	۱/۵	۰/۸۸	۶۱/۱۶	۶۰/۲۸	اورینت اکوادور
۶۵/۸۲	۵۲/۵۲	۱/۱	۰/۷۳	۶۴/۹۲	۶۴/۱۹	گابن
۶۷/۶۰	۵۳/۶۷	۱/۰	۰/۶۸	۶۶/۶۹	۶۶/۰۱	مخلوط صحرا الجزایر
۶۶/۸۴	۵۳/۳۵	۱/۱	۰/۷۲	۶۵/۹۱	۶۵/۱۹	زفیرو گینه نو
						سایر نفت خام‌ها
۶۶/۷۹	۵۳/۶۶	۱/۱	۰/۷۳	۶۵/۸۹	۸۵/۱۶	برنت انگلیس
۶۳/۹۲	۵۳/۰۳	۰/۱	۰/۰۷	۶۲/۷۶	۶۲/۶۹	دبی - امارات
۶۵/۹۸	۵۴/۳۵	۰/۹	۰/۵۷	۶۵/۴۰	۶۴/۸۳	ایستموس مکزیک
۶۵/۸۴	۵۴/۴۳	۱/۱	۰/۷۱	۶۵/۱۴	۶۴/۴۳	نفت خام سبک لوئیزیانا
۶۲/۴۳	۴۹/۵۸	۱/۹	۱/۱۸	۶۲/۱۱	۶۰/۹۳	نفت خام مارس
۵۹/۳۶	۴۹/۹۸	۱/۳	۰/۷۵	۵۸/۹۰	۵۸/۱۵	میناس
۶۵/۲۰	۵۲/۲۵	۱/۰	۰/۶۲	۶۳/۶۳	۶۳/۰۱	نفت اورال روسیه
۶۲/۹۰	۵۱/۷۳	۱/۰	۰/۶۱	۶۲/۷۶	۶۲/۱۵	وست تگزاس اینترمدیت
						تفاوت‌ها
۳/۸۹	۱/۹۳	-	۰/۱۲	۳/۱۳	۳/۰۱	وست تگزاس اینترمدیت / برنت
۰/۹۴	۰/۲۳	-	۰/۰۲	۰/۷۵	۰/۷۳	برنت / نفت خام سبک لوئیزیانا
۲/۸۷	۰/۶۳	-	۰/۶۶	۳/۱۳	۲/۴۷	برنت / ادبی

منبع: اوپک

بازار آتی نفت خام

در ماه مارس ۲۰۱۸، قیمت نفت خام شاخص برنت در قراردادهای آتی یک ماهه بازار بورس لندن با ۹۹ سنت افزایش نسبت به ماه فوریه ۲۰۱۸ به ۶۶/۷۲ دلار در هر بشکه رسید. همچنین در بازار بورس نیویورک، قیمت نفت وست تگزاس اینترمدیت با ۵۹ سنت افزایش در هر بشکه در ماه مارس به ۶۲/۷۷ دلار در هر بشکه بالغ گردید. ساختار بازار بورس لندن در شرایط پس‌بهبین (قیمت‌ها در آینده نزدیک بالاتر از قیمت‌ها در آینده دور) قرار داشت. همچنین ساختار بازار بورس نیویورک نیز در شرایط پس‌بهبین قرار دارد. دلیل اصلی افزایش قیمت در بازار آتی در ماه مارس افزایش تقاضای نفت و همچنین تعامل مناسب اعضای اوپک و برخی کشورهای غیر اوپکی مانند روسیه جهت کاهش تولید برای بازگرداندن تعادل به بازار است.

خالص وضعیت خرید سفته‌بازان نفت برنت و وست‌تگزاس اینترمدیت در بازار بورس لندن و بازار بورس نیویورک، در ماه مارس ۲۰۱۸ نسبت به فوریه

۲۰۱۸، به ترتیب با افزایشی معادل ۷۱ و ۹ هزار قرارداد به ۶۱۶ و ۴۶۸ هزار قرارداد رسید.

بازار کالاهای خام

شاخص قیمتی کالاهای انرژی در ماه مارس ۲۰۱۸ نسبت به ماه فوریه ۲۰۱۸ به میزان ۰/۶ درصد افزایش یافت که دلیل عمده آن، افزایش قیمت گاز آمریکا و اروپا و قیمت نفت طی دوره مذکور است. شاخص قیمتی فلزات در ماه مارس ۲۰۱۸ نسبت به ماه فوریه ۲۰۱۸ معادل ۴/۱ درصد کاهش یافت و به ۹۲/۹ واحد رسید. دلیل عمده کاهش قیمت فلزات را می‌توان ناشی از کاهش تقاضای فلزات در جهان، به خصوص در چین به علت افول بازار مسکن و به علت افزایش تعرفه واردات فلزات در آمریکا دانست. همچنین قیمت فلزات گرانبها در ماه مارس ۲۰۱۸ در مقایسه با ماه فوریه ۲۰۱۸ معادل ۰/۵ درصد کاهش را تجربه کرد که البته این شاخص با نوساناتی نیز همراه بود که در اواخر ماه مارس بدلیل نااطمینانی در تجارت جهانی به دنبال اختلافات بین چین و آمریکا با افزایش روبرو گردید.

جدول (۲): قیمت کالاهای خام در سال های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸

میانگین از ابتدای سال تا پایان مارس	درصد تغییر فوریه/مارس		مارس ۲۰۱۸	فوریه ۲۰۱۸	ژانویه ۲۰۱۸	واحد	
	۲۰۱۸	۲۰۱۷					
۸۲/۳	۶۷/۹	۰/۶	۸۱/۰	۸۰/۵	۸۵/۵	*	انرژی
۱۰۲/۵	۸۱/۶	-۸/۵	۹۵/۹	۱۰۴/۷	۱۰۶/۹	\$/mt	زغال سنگ استرالیا
۶۴/۶	۵۲/۹	۱/۱	۶۴/۲	۶۳/۵	۶۶/۲	\$/bbl	نفت خام میانگین
۳/۱	۳/۰	۰/۷	۲/۷	۲/۷	۳/۹	\$/mmbtu	گاز طبیعی آمریکا
۷/۲	۵/۷	۲/۳	۷/۰	۶/۹	۷/۶	\$/mmbtu	گاز طبیعی اروپا
۸۷/۹	۸۵/۰	-۰/۷	۸۷/۸	۸۸/۴	۸۷/۳	*	کالاهای غیر انرژی
۹۵/۶	۸۰/۷	-۴/۱	۹۲/۹	۹۶/۹	۹۷/۰	*	فلزات اصلی
۱۰۲/۱	۹۵/۹	-۰/۵	۱۰۱/۶	۱۰۲/۱	۱۰۲/۷	*	فلزات گرانبها

منبع: اوپک * : شاخص قیمت کالا (۲۰۱۰=۲۰۱۰)

بررسی اقتصاد جهان

شاخص‌های پیش‌نگر منعکس‌کننده کاهش شتاب رشد اقتصاد جهانی هستند. ظهور مجدد موانع تجارت جهانی، افزایش نوسانات در بازارهای دارایی و اعمال سیاست‌های پولی انقباضی به ویژه در اقتصادهای پیشرفته برخی از چالش‌هایی است که بر رشد اقتصادی میان مدت جهان تأثیر منفی خواهد داشت. البته تصور بر این است که روندهای جاری موقتی است و رشد اقتصادی ۳/۸ درصد در سال ۲۰۱۸ همچون سال ۲۰۱۷ برای اقتصاد جهانی رقم خواهد خورد.

رشد اقتصادهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه در سال ۲۰۱۸ معادل ۲/۴ درصد پیش‌بینی شده است. این در حالی است که این گروه از کشورها در سال ۲۰۱۷ رشد اقتصادی ۲/۵ درصدی را تجربه کرده‌اند. رونق اقتصادی در آمریکا همچنان ادامه خواهد یافت و مهمترین محرک آن کاهش نرخ‌های مالیاتی و بهبود اعتماد تجاری و مصرف‌کنندگان در این کشور است. البته نباید از نظر دور داشت که پیامدهای منفی افزایش کسری بودجه برای تأمین مالی بسته‌های انگیزشی اقتصاد همراه با افزایش نرخ تورم می‌تواند مانعی بر افزایش بیشتر رشد اقتصادی در آمریکا باشد. با توجه به شرایط کنونی، پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۱۸ به ۲/۷ درصد برسد. این در حالی است که رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۱۷ برابر ۲/۳ درصد برآورد شده است. رشد اقتصادی منطقه یورو همچنان با قدرت ادامه خواهد یافت و انتظار می‌رود در سال ۲۰۱۸ به ۲/۳ درصد برسد که

کمتر از رشد اقتصادی این منطقه در سال ۲۰۱۷ با ۲/۵ درصد است. تضعیف صادرات و فعالیت اقتصادی داخلی در ژاپن باعث شده تا پیش‌بینی رشد اقتصادی ژاپن در سال ۲۰۱۸ به ۱/۵ درصد کاهش یابد. رشد اقتصادی ژاپن در سال ۲۰۱۷ برابر ۱/۷ درصد تخمین زده شده است.

در اقتصادهای نوظهور، برآوردها حکایت از تداوم کاهش رشد اقتصادی چین در سال ۲۰۱۸ دارد. رشد اقتصادی چین برای سال ۲۰۱۸ برابر ۶/۵ درصد پیش‌بینی شده است که کمتر از رشد اقتصادی ۶/۹ درصدی محقق شده در سال ۲۰۱۷ می‌باشد. انتظار می‌رود آثار منفی اصلاحات اقتصادی در هند برطرف شده و رشد اقتصادی این کشور به ۷/۲ درصد در سال ۲۰۱۸ برسد. این در حالی است که این کشور در سال ۲۰۱۷ حدود ۶/۳ درصد رشد را ثبت کرده است. انتظار می‌رود رونق اقتصادی در برزیل همچنان ادامه داشته باشد و رشد اقتصادی این کشور برای سال ۲۰۱۸ به ۲/۱ درصد برسد. لازم به ذکر است که رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۱۷ برابر یک درصد گزارش شده است. به نظر می‌رسد روسیه نیز در سال ۲۰۱۸ شاهد شتاب رشد اقتصادی خواهد بود و تولید ناخالص داخلی این کشور ۱/۸ درصد رشد خواهد داشت. این در حالی است که رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۱۷ برابر ۱/۵ درصد بوده است.

جدول ۳: پیش‌بینی نرخ رشد اقتصادی در سالهای ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ بر اساس منابع مختلف (درصد)

روسیه	برزیل	هند	چین	انگلستان	منطقه یورو	ژاپن	آمریکا	OECD	جهان	
۱/۵	۱	۶/۳	۶/۹	۱/۸	۲/۵	۱/۷	۲/۳	۲/۵	۳/۸	۲۰۱۷- اوپک
۱/۸	۲/۱	۷/۲	۶/۵	۱/۶	۲/۳	۱/۵	۲/۷	۲/۴	۳/۸	۲۰۱۸- اوپک
۱/۵	۱	۶/۷	۶/۹	۱/۸	۲/۳	۱/۷	۲/۳	۲/۳	۳/۸	۲۰۱۷- صندوق بین‌المللی پول
۱/۷	۲/۳	۷/۴	۶/۶	۱/۶	۲/۴	۱/۲	۲/۹	۲/۵	۳/۹	۲۰۱۸- صندوق بین‌المللی پول
۱/۷	۱	۶/۷	۶/۸	م.ن	۲/۴	۱/۷	۲/۳	۲/۳	۳	۲۰۱۷- بانک جهانی (*)
۱/۷	۲	۷/۳	۶/۴	م.ن	۲/۱	۱/۳	۲/۵	۲/۲	۳/۱	۲۰۱۸- بانک جهانی

مأخذ: گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ دبیرخانه اوپک، گزارش چشم‌انداز اقتصادی ماه آوریل ۲۰۱۸ صندوق بین‌المللی پول و چشم‌انداز اقتصادی ماه ژانویه ۲۰۱۸ بانک جهانی. (*) برای مقایسه ارقام رشد اقتصادی بانک جهانی با ارقام رشد اقتصادی دبیرخانه اوپک و صندوق بین‌المللی پول باید آنها را با شاخص برابری قدرت خرید (PPP) تعدیل نمود.

وضعیت اقتصادی کشورهای عضو OECD

آمریکا

فدرال همراه با اعمال تعرفه‌های وارداتی و سیاست‌های پولی انقباضی‌تر تأثیر مثبت ناشی از کاهش نرخ‌های مالیاتی و برنامه‌های اشتغال را تا حدود زیادی خنثی نماید. در همین رابطه، شاخص‌های پیش‌نگر نیز حکایت از کاهش گشتاور رشد اقتصادی آمریکا برای ماه‌های باقی‌مانده از سال جاری میلادی دارند.

تورم در ماه فوریه به ۲/۳ درصد در مقیاس سالانه رسید که بیشتر از نرخ تورم ماه ژانویه (۲/۱ درصد) بود. تورم پایه نیز در همین ماه به ۱/۹ درصد افزایش یافت. در واکنش به این شرایط، فدرال رزرو نرخ بهره کلیدی فدرال را ۰/۲۵ واحد درصد افزایش داد و آن را به دامنه ۱/۵ تا ۱/۷۵ درصد رساند.

روند بهبود بازار کار در ماه مارس ۲۰۱۸ همچنان ادامه یافت. در این ماه شاهد افزایش ۱۰۳ هزار نفری اشتغال در بخش غیرکشاورزی بودیم. رشد عایدی ساعتی متوسط در ماه مارس افزایش یافت و در مقیاس سالانه به ۲/۷ درصد رسید. در نتیجه این تحولات، نرخ بیکاری در آمریکا در سطح ۴/۱ درصد تثبیت شد که تقریباً برابر اشتغال کامل این کشور است. نرخ مشارکت نیروی کار در ماه مارس به ۶۲/۹ درصد رسید که نسبت به ماه قبل ۰/۱ واحد درصد کاهش را نشان می‌دهد.

آخرین آمار منتشر شده در خصوص رشد اقتصادی آمریکا در سه ماهه چهارم ۲۰۱۷ نشان‌دهنده تداوم گشتاور رشد اقتصادی در این کشور است. رشد اقتصادی سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۷ در مقایسه با سه ماهه سوم قبل برابر ۲/۹ درصد گزارش شده است. این در حالی است که رشد سه ماهه سوم برابر ۲/۵ درصد اعلام شده بود. مهمترین محرک‌های این رشد اقتصادی مصرف خصوصی بوده که ۴ درصد رشد داشته است. طبق برآورد صورت گرفته ۲/۸ واحد درصد از کل رشد اقتصادی سه ماهه چهارم ۲۰۱۷ مربوط به تقویت مصرف خصوصی بوده است. این در حالی است که تغییر موجودی انبار در سه ماهه چهارم بر رشد اقتصادی تأثیر منفی داشته است. با توجه به شرایط مناسب بازار کار و تداوم سیاست‌های انبساطی مالی در آمریکا به نظر می‌رسد که شرایط رشد اقتصادی در بقیه سال ۲۰۱۸ بهتر شود. البته اعمال تعرفه‌های وارداتی بر محصولات آلومینیومی و آهنی و برخی از کالاهای وارداتی از چین نااطمینانی‌هایی را در خصوص رشد اقتصادی آمریکا ایجاد نموده که تاکنون تأثیر آنها نامشخص است. به نظر می‌رسد افزایش بدهی‌های

برابر ۱/۳ درصد گزارش شده بود. مهمترین محرک این افزایش تورم رشد قیمت‌های انرژی بوده است. البته کمبود عرضه نیروی کار در ژاپن نیز بر رشد تورم تأثیر مثبتی را داشته است. وجود بازار فوق اشباع و نرخ‌های بیکاری بسیار پایین، باعث رشد ۰/۸ درصدی دستمزدها در ماه فوریه در مقیاس سالانه شد. تورم پایه ژاپن در ماه فوریه در سطح ۰/۵ درصد تثبیت شد. در ماه فوریه نرخ بیکاری در ژاپن به سطح ۲/۵ درصد کاهش یافت. در مجموع این شرایط مقدمات لازم برای افزایش دستمزدها و شتاب تورم را فراهم کرده است. صادرات ژاپن در ماه فوریه ۱/۸ درصد در مقیاس سالانه افزایش یافت. این در حالی است که صادرات در ماه قبل از آن رشد ۱۲/۳ درصدی را داشته است. بخش اعظم صادرات مربوط به کالاهای صنعتی و تجهیزات سرمایه‌ای بوده است. رشد تولیدات صنعتی نیز ماه فوریه برابر ۲ درصد در مقیاس سالانه بوده است. رشد ضعیف درآمدهای حقیقی در ژاپن در ماه فوریه باعث شد تا نرخ رشد سالیانه خرده‌فروشی در این ماه به ۱/۶ درصد افزایش یابد. این در حالی است که این شاخص در ماه ژانویه برابر ۱/۵ درصد گزارش شده بود.

دبیرخانه اوپک در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸، رشد اقتصادی ژاپن در سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را به ترتیب ۱/۷ و ۱/۵ درصد پیش‌بینی نمود. صندوق بین‌المللی پول نیز در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ رشد اقتصادی ژاپن برای سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را به ترتیب ۱/۷ و ۱/۲ درصد برآورد نمود. آمار مربوط به شاخص مدیران خرید برای ژاپن نشان می‌دهد شاخص مدیران خرید صنعتی در ماه مارس به سطح ۵۳/۱ واحد رسیده که در مقایسه با ماه فوریه (۵۴/۱ واحد) کاهش را نشان می‌دهد. شاخص مدیران خرید خدمات از سطح ۵۱/۷

رشد سالانه تولید صنعتی در ماه فوریه ۲۰۱۸ به ۴/۵ درصد رسید. این در حالی است که در ماه قبل ۳/۳ درصد رشد داشت. تقاضای داخلی نیز در ماه مارس به دلیل رشد مناسب سالانه ۴ درصدی خرده‌فروشی، شرایط مناسبی داشت.

دبیرخانه اوپک در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸، رشد اقتصادی آمریکا را برای سال ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ به ترتیب ۲/۳ و ۲/۷ درصد پیش‌بینی کرده است. صندوق بین‌المللی پول نیز در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ رشد اقتصادی آمریکا برای سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را به ترتیب ۲/۳ و ۲/۹ درصد برآورد کرده است. آمار مربوط به شاخص مدیران خرید برای آمریکا نشان می‌دهد که شاخص مدیران خرید صنعتی در ماه مارس ۲۰۱۸ به سطح ۵۹/۳ واحد رسیده که در مقایسه با ماه فوریه ۶۰/۸ واحد کاهش را نشان می‌دهد. شاخص مدیران خرید برای بخش خدمات در ماه مارس در سطح ۵۸/۸ واحد تعیین شده که کمتر از مقدار مشابه برای ماه فوریه (۵۹/۵ واحد) بوده است.

ژاپن

به نظر می‌رسد رشد اقتصادی ژاپن در سال جاری میلادی شرایط مطلوبی را داشته باشد اگر چه ضعیف‌تر از رشد اقتصادی تجربه شده در سال گذشته است. رشد دستمزدها همچنان با وجود افزایش سطح تورم محدود بوده که باعث شده تا قدرت خرید خانوارهای ژاپنی کاهش یابد. علاوه بر این، رشد صادرات در ماه فوریه کاهش یافت که به نظر موقتی و ناشی از فصل تعطیلات در ژاپن بوده است.

رشد اقتصادی مطلوب در نیمه دوم سال ۲۰۱۷ همراه با افزایش قیمت انرژی منجر به افزایش تورم در اقتصاد ژاپن شده است. نرخ تورم در ماه فوریه ۲۰۱۸ به ۱/۵ درصد رسید. این در حالی است که تورم در ماه ژانویه

واحد در ماه فوریه به ۵۰/۹ واحد در ماه مارس کاهش یافت.

منطقه یورو

پس از تجربه رونق اقتصادی در سال ۲۰۱۷، انتظار می‌رود گشتاور رشد اقتصادی در منطقه یورو در سال ۲۰۱۸ نیز ادامه یابد. با وجود اینکه انتظار می‌رود حجم بسته انگیزشی پولی در سال ۲۰۱۸ کمتر شود، این مولفه همچنان یکی از مهمترین عناصر تأثیرگذار بر رشد اقتصادی سال جاری محسوب می‌شود. با توجه به اینکه کاهش حجم بسته انگیزشی منوط به افزایش نرخ تورم از مقدار هدف‌گذاری شده بانک مرکزی اروپاست، این سیاست‌گذاری پولی همچنان تقویت‌کننده مصرف داخلی و صادرات در منطقه یورو خواهد بود. البته همچنان موانعی بر سر بهبود رشد اقتصادی وجود دارد که نه تنها مربوط به سیاست‌های اقتصادی و ضعف در بخش بانکی می‌شود، بلکه عدم اطمینان در خصوص حمایت‌گرایی تجاری، رشد کمتر درآمدها و تداوم افزایش سطح بدهی‌های دولتی در منطقه را نیز در بر می‌گیرد.

یکی از مهمترین محرک‌های رشد اقتصادی منطقه یورو در ماه‌های اخیر بهبود وضعیت اشتغال و کاهش یافتن سطح بیکاری در این کشورهاست. نرخ بیکاری منطقه یورو در ماه فوریه به ۸/۵ درصد رسید. این در حالی است که این رقم در ماه ژانویه برابر ۸/۶ درصد بود. در آلمان نرخ بیکاری در ماه فوریه به رقم بسیار پایین ۳/۵ درصد رسیده این در حالی است که نرخ بیکاری در ایتالیا در ماه فوریه همچنان بالا و حدود ۱۰/۹ درصد است. شواهد موجود نشان می‌دهد اقتصاد منطقه یورو در حال حرکت به سمت تولید بالقوه همراه با اشتغال کامل عوامل تولید است. با وجود پایین بودن نرخ‌های تورم در مقایسه با نرخ هدف‌گذاری شده، بانک

مرکزی اروپا تصمیم گرفته تا حجم بسته سیاست پولی محرک اقتصادی موسوم به تسهیل مقداری را از ۶۰ میلیارد یورو در ماه به ۳۰ میلیارد یورو کاهش دهد. این فرآیند از ژانویه سال ۲۰۱۸ آغاز شده و تا سپتامبر ۲۰۱۸ ادامه خواهد داشت. لازم به ذکر است که در حال حاضر برخی از نااطمینانی‌های سیاستی موجود در منطقه یورو مانند انتخابات فرانسه نیز از میان رفته اما همچنان موضوع خروج انگلستان از منطقه یورو چالش‌های سیاسی خود را برای اقتصاد منطقه یورو ایجاد کرده است. از سوی دیگر با وجود کاهش حجم بدهی‌های دولتی در بسیاری از کشورها، این موضوع در اقتصادهای حاشیه‌ای مانند ایتالیا، پرتغال و یونان همچنان نگران‌کننده است. همان‌طور که اشاره شد رشد تقاضای داخلی به همراه صادرات به لطف کاهش ارزش یورو در برابر دلار مهمترین منابع رشد اقتصادی منطقه یورو هستند. نرخ تورم نیز در ماه مارس به ۱/۴ درصد افزایش یافت که بیشتر از نرخ تورم ۱/۱ درصدی ماه فوریه بود. باید خاطر نشان کرد که نرخ تورم پایه بدون در نظر گرفتن اقلام انرژی، مواد غذایی و تنباکو در ماه مارس بدون تغییر در سطح ۱ درصد بود. همان‌طور که مشخص است نرخ‌های تورم جاری در منطقه یورو همچنان با نرخ تورم هدف‌گذاری شده ۲ درصدی بانک مرکزی اروپا فاصله دارد.

دبیرخانه اوپک در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ نرخ رشد اقتصادی سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را به ترتیب ۲/۵ و ۲/۳ درصد پیش‌بینی نموده است. صندوق بین‌المللی پول نیز در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ نرخ رشد اقتصادی منطقه یورو در سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را به ترتیب ۲/۳ و ۲/۴ درصد برآورد کرد. آمار مربوط به شاخص مدیران خرید برای منطقه یورو نشان می‌دهد که شاخص مدیران خرید صنعتی در ماه مارس به سطح

۱ و ۲/۱ درصد پیش‌بینی نمود. صندوق بین‌المللی پول نیز در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ نرخ رشد اقتصادی برزیل در سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را به ترتیب ۱ و ۲/۳ درصد برآورد کرد. آمار مربوط به شاخص مدیران خرید برای برزیل نشان می‌دهد که شاخص مدیران خرید صنعتی در ماه مارس به ۵۳/۴ واحد رسیده که نسبت به ماه قبل (۵۳/۲ واحد) افزایش را نشان می‌دهد. شاخص مدیران خرید خدمات در ماه مارس به ۵۰/۴ واحد کاهش یافت.

روسیه

تولید ناخالص داخلی روسیه در سه ماهه چهارم ۲۰۱۷ حدود ۰/۹ درصد در مقیاس سالانه رشد داشت. این در حالی است که در سه ماهه سوم ۲ درصد رشد را تجربه کرده بود. در سه ماهه چهارم ۲۰۱۷ مصرف خانوار، مخارج دولتی و سرمایه‌گذاری به ترتیب ۴/۳، ۴/۴ و ۰/۴ درصد رشد داشتند. واردات و صادرات نیز در سه ماهه چهارم به ترتیب ۱۵ و ۵/۲ درصد افزایش یافتند. خالص صادرات به دلیل رشد قابل توجه واردات در مقیاس سالانه ۴۰ درصد کاهش داشته است.

ارزش روبل در برابر دلار در ماه مارس ۰/۴ درصد کاهش یافت. تورم نیز در ماه فوریه بدون تغییر نسبت به ماه قبل از آن در سطح ۲/۲ درصد باقی ماند. بانک مرکزی در واکنش به تغییرات تورم، نرخ‌های بهره را به ۷/۲۵ درصد کاهش داد.

دبیرخانه اوپک در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ رشد اقتصادی روسیه در سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را به ترتیب ۱/۵ و ۱/۸ درصد پیش‌بینی کرد. صندوق بین‌المللی پول نیز در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ نرخ رشد اقتصادی روسیه در سال‌های ۲۰۱۶ و ۲۰۱۷ را به ترتیب ۱/۵ و ۱/۷ درصد برآورد نموده است. آمار مربوط به شاخص مدیران خرید برای روسیه نشان می‌دهد که

۵۶/۶ واحد رسیده که در مقایسه با ماه فوریه (۵۸/۶ واحد) کاهش داشته است. شاخص مدیران خرید خدمات نیز در ماه مارس به سطح ۵۴/۹ واحد رسید که نسبت به ماه فوریه ۲۰۱۸ (۵۶/۲ واحد) کاهش را نشان می‌دهد.

اقتصادهای نوظهور و در حال توسعه

برزیل

در سال ۲۰۱۸ حجم صادرات برزیل در مقیاس سالانه حدود ۱۱ درصد افزایش یافت و به ۵۴/۴ میلیارد دلار رسید. حجم واردات نیز با ۱۶ درصد رشد سالانه به ۳۶ میلیارد دلار رسید. مازاد تراز تجاری در ماه مارس ۲۰۱۸ برابر ۶/۳ میلیارد دلار گزارش شده است. این در حالی است که این شاخص در ماه مارس سال ۲۰۱۷ برابر ۷/۱ میلیارد دلار بوده است. صادرات و واردات برزیل در مقیسه با مدت مشابه سال گذشته به ترتیب ۱۰ و ۱۷ درصد رشد داشته‌اند. کالاهای سرمایه‌ای، واسطه و مصرفی به ترتیب مهمترین واردات برزیل در ماه مارس بوده است. از سوی دیگر سوئا، نفت کوره، هواپیما و قطعات خودرو مهمترین اقلام صادراتی بوده است. در مجموع نرخ رشد اقتصادی برزیل در سه ماهه چهارم ۲۰۱۷ برابر ۱/۲ درصد گزارش شده است.

نرخ تورم در ماه فوریه برای دومین ماه پیاپی کاهش یافت و به ۱/۸ درصد رسید. این در حالی است که در ماه قبل برابر ۱/۹ درصد ثبت شده بود. بانک مرکزی برزیل در این شرایط نرخ بهره را در ماه مارس، ۲۵ واحد درصد کاهش داد و به ۶/۵ درصد رساند. نرخ بیکاری در ماه فوریه بار دیگر افزایش یافت و از ۱۲/۲ درصد در ماه ژانویه به ۱۲/۶ درصد در ماه فوریه رسید. دبیرخانه اوپک در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ نرخ رشد اقتصادی برزیل در سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را به ترتیب

دبیرخانه اوپک در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ رشد اقتصادی هند در سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را به ترتیب ۶/۳ و ۷/۲ درصد پیش‌بینی نموده است. صندوق بین‌المللی پول هم در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ رشد اقتصادی هند را برای سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ به ترتیب ۶/۷ و ۷/۴ درصد برآورد کرده است. آمار مربوط به شاخص مدیران خرید صنعتی هند نشان می‌دهد که این شاخص در ماه مارس به سطح ۵۱ واحد کاهش یافته است.

چین

رشد اقتصادی چین در دو ماه ابتدایی سال ۲۰۱۸ پس از عملکرد مطلوب در سال ۲۰۱۷ همچنان افزایش یافت. مهمترین عوامل این رشد، تقویت صادرات و فعالیت بخش مسکن بوده است. البته سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها و کارخانه‌ها در این مدت کاهش یافته است. بهبود تقاضای داخلی و خارجی مهمترین محرک‌های رشد اقتصادی در سال ۲۰۱۸ بوده است. مهمترین ریسک رشد اقتصادی چین در نیمه اول سال ۲۰۱۸ مربوط به آثار منفی سیاست‌های انقباضی پولی و محدود شدن بسته‌های انگیزشی مالی است.

مازاد تراز تجاری چین در ماه فوریه به ۳۴ میلیارد دلار افزایش یافت. این رقم در سال قبل برابر با (۱۱-) میلیارد دلار بوده است. صادرات ماه فوریه در مقیاس سالانه ۴۴/۵ درصد افزایش یافت و به ۱۷۲ میلیارد دلار رسید. واردات در ماه فوریه ۶/۱ درصد افزایش داشت و به ۱۳۸ میلیارد دلار رسید. شایان ذکر است که افزایش تعرفه‌ها از سوی آمریکا در مقیاس ماهانه تأثیری منفی بر صادرات چین داشته است.

دبیرخانه اوپک در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ رشد اقتصادی چین در سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را ۶/۹ و ۶/۵ درصد پیش‌بینی نموده است. صندوق بین‌المللی

شاخص مدیران خرید صنعتی در ماه مارس ۲۰۱۸ به سطح ۵۰/۶ واحد رسیده که در مقایسه با ماه قبل (۵۰/۲ واحد) افزایش ناچیزی را نشان می‌دهد. شاخص مدیران خرید خدمات در ماه مارس به سطح ۵۳/۷ واحد تنزل یافت.

هند

اقتصاد هند در سه ماهه اول ۲۰۱۸ به دلیل بهبود سرمایه‌گذاری و مخارج مصرفی بهبود یافت. علاوه بر این، انتظار می‌رود سیاست‌های پولی انقباضی اعمالی با مجموعه‌ای از سیاست‌های حمایتی مالی پیش از برگزاری انتخابات در اوایل سال ۲۰۱۹ جبران شود. تورم در ماه فوریه در هند به ۴/۴ درصد رسید که کمتر از نرخ تورم ماه ژانویه با ۵/۰۷ درصد بود. شایان ذکر است که این نرخ تورم کمترین نرخ طی چهار ماه گذشته بوده اما همچنان از نرخ هدف‌گذاری شده بانک مرکزی هند (۴ درصد) بالاتر است.

کسری تجاری هند در ماه فوریه ۲۰۱۸ افزایش یافت و به ۱۱/۹۸ میلیارد دلار رسید. این در حالی است که در ماه مشابه سال قبل کسری تراز تجاری هند برابر ۹/۵ میلیارد دلار ثبت شده بود. صادرات با ۴/۵ درصد افزایش سالیانه به ۲۵/۸ میلیارد دلار رسید. مهمترین اقلام صادراتی، فرآورده‌های نفتی (۲۷/۴ درصد)، مواد شیمیایی (۳۰/۴ درصد)، دارو (۱۳/۹ درصد)، برنج (۲۱/۳ درصد) و کالاهای برقی (۲۹/۷ درصد) بوده است. واردات نیز با ۱۰/۴ درصد افزایش سالیانه به ۳۷/۸۱ میلیارد دلار رسید. مهمترین اقلام وارداتی نفت خام و فرآورده‌های نفتی (۳۲ درصد)، کالاهای الکترونیکی (۱۵/۹ درصد)، ماشین‌آلات (۲۳ درصد)، مروارید و سنگ‌های قیمتی (۱۵/۹ درصد) و زغال سنگ (۱۷/۷) درصد بوده است.

تجارت نفت

آمریکا

واردات نفت خام آمریکا در ماه مارس ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۳۴۹ هزار بشکه در روز کاهش و نسبت به ماه فوریه سال ۲۰۱۸ معادل ۱۵۸ هزار بشکه در روز افزایش یافت و در سطح ۷/۷ میلیون بشکه در روز قرار گرفت. واردات فرآورده‌های نفتی این کشور در ماه مذکور در مقایسه با ماه فوریه سال ۲۰۱۸ افزایش ۱۶۳ هزار بشکه در روز را نشان داد و نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۷ معادل ۱۹۷ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به سطح ۲/۲ میلیون بشکه در روز رسید.

صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی آمریکا در ماه مارس ۲۰۱۸ در مقایسه با ماه قبل به ترتیب معادل ۱۲۷ و ۲۸۶ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۱/۷ و ۵ میلیون بشکه در روز رسید. این در حالی است که صادرات نفت خام آمریکا در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، ۶۳۳ هزار بشکه در روز افزایش و صادرات فرآورده‌های نفتی آمریکا نسبت به مدت مشابه سال قبل ۱۰۲ هزار بشکه در روز کاهش را نشان داد.

در ماه ژانویه ۲۰۱۸ کانادا با سهم ۴۷ درصد از واردات نفت خام آمریکا همچون ماه گذشته بزرگترین کشور صادرکننده نفت خام به آمریکا بود. در ماه ژانویه سال ۲۰۱۸ عربستان سعودی در جایگاه دومین کشور صادرکننده نفت خام به آمریکا قرار گرفت، به طوری که سهم واردات نفت خام آمریکا از این کشور ۹ درصد بود. همچنین عراق نیز با سهم ۹ درصد از واردات نفت خام آمریکا در جایگاه سومین کشور صادرکننده نفت خام به کشورهای کانادا، عربستان سعودی و عراق نسبت به ماه قبل به ترتیب ۴، ۳ و ۱۵ درصد افزایش یافت.

پول نیز در گزارش ماه آوریل ۲۰۱۸ رشد اقتصادی چین در سال‌های ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ را به ترتیب ۶/۹ و ۶/۶ درصد پیش‌بینی نمود. آمار شاخص مدیران خرید صنعتی چین در ماه مارس ۲۰۱۸ نشان می‌دهد که این شاخص به سطح ۵۱ واحد رسیده که کمتر از ماه قبل (۵۱/۶ واحد) است.

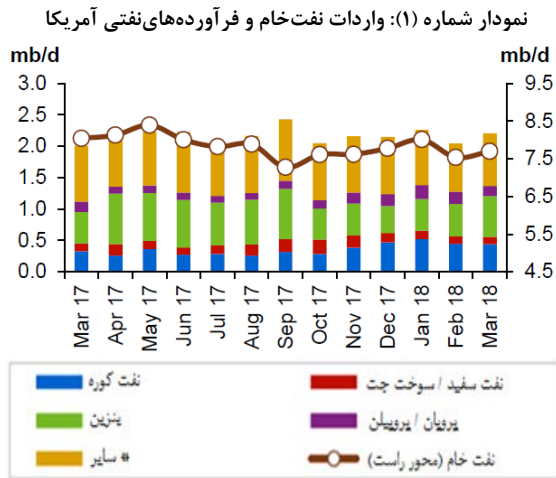
قیمت نفت و دلار

ارزش دلار در ماه مارس ۲۰۱۸ در برابر اسعار کشورهای پیشرفته و نوظهور، روندهای متفاوتی را دنبال کرد. تداوم سیاست‌های انقباضی فدرال رزرو و افزایش نرخ بهره در آمریکا مهمترین عامل تحولات بازار ارز در ماه مارس محسوب می‌شود. دلار در مقابل پوند و یورو در ماه مارس تقریباً بدون تغییر بود و افزایش نامحسوسی را تجربه کرد. فرانک سویس در برابر دلار ۱/۳ درصد کاهش ارزش داشت و در برابر ین ۱/۸ درصد افزایش ارزش را ثبت کرد.

ارزش یوان در ماه مارس در برابر دلار آمریکا ۰/۱ درصد کاهش داشت. ارزش روپیه نیز در ماه مارس در برابر دلار آمریکا یک درصد کاهش یافت. ارزش روبل در برابر دلار حدود ۰/۴ درصد تقویت شد در حالی که رئال برزیل در برابر دلار ۱/۲ درصد تضعیف شد.

ارزش اسمی سبد نفت اوپک که در ماه فوریه معادل ۶۳/۴۸ دلار در هر بشکه بود در ماه مارس به ۶۳/۷۶ دلار در هر بشکه افزایش یافت. از سوی دیگر ارزش واقعی سبد نفت اوپک (سال پایه ژوئن ۲۰۰۱) که در ماه فوریه برابر ۳۹/۷۸ دلار در هر بشکه بود در ماه مارس به ۳۹/۸۵ دلار در هر بشکه افزایش یافت.

نوساناتی بود و در ماه مارس ۲۰۱۸ نسبت به ماه قبل ما شاهد افزایش در حجم واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی آمریکا بودیم.



منبع: دبیرخانه اوپک

* سایر: شامل گاز طبیعی مایع، گازهای پالایشگاهی مایع شده، سایر مایعات و تمام فرآورده‌های نفتی به جز بنزین، سوخت جت / نفت سفید، نفت کوره و پروپان / پروپیلن

با توجه به جدول (۴) حجم خالص واردات نفت خام آمریکا در ماه مارس سال ۲۰۱۸ نسبت به ماه فوریه معادل ۳۱ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۶ میلیون بشکه در روز رسید. حجم کل خالص واردات شامل نفت خام و فرآورده‌های نفتی آمریکا در ماه مارس سال ۲۰۱۸ نسبت به ماه فوریه با ۹۲ هزار بشکه در روز کاهش به ۳/۲۶ میلیون بشکه در روز رسید.

جدول شماره (۴): خالص واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی آمریکا (میلیون بشکه در روز)

فوریه ۱۸ / مارس ۱۸	مارس ۱۸	فوریه ۱۸	ژانویه ۱۸	
۳۱	۶/۰۰۹	۵/۹۷۸	۶/۶۷۰	نفت خام
-۱۲۳	-۲/۷۴۱	-۲/۶۱۹	-۲/۰۱۱	کل فرآورده‌های نفتی
-۹۲	۲/۲۶۸	۲/۲۶۰	۲/۶۵۹	مجموع نفت خام و فرآورده‌های نفتی

منبع: دبیرخانه اوپک

مدت مشابه سال قبل ۱۲۶ هزار بشکه در روز کاهش یافت. در ماه مذکور، واردات نفت خام چین از روسیه، عربستان سعودی و آنگولا به عنوان کشورهای برتر صادرکننده نفت خام به چین به ترتیب ۱۶، ۱۴ و ۱۲

در مجموع، واردات نفت خام آمریکا از اعضای اوپک در ماه ژانویه در مقایسه با ماه قبل، ۵۴ هزار بشکه در روز افزایش یافت. در حال حاضر اعضای اوپک ۳۴ درصد تقاضای نفت خام آمریکا را تأمین می‌کنند. همچنین میزان واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا از کشورهای عضو اوپک در ماه ژانویه سال ۲۰۱۸ در مقایسه با ماه دسامبر ۲۰۱۷ معادل ۱۶ هزار بشکه در روز افزایش یافت و در سطح ۳۱۵ هزار بشکه در روز قرار گرفت که در حال حاضر اعضای اوپک حدود ۱۴ درصد از واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا را تأمین می‌کنند.

کانادا و روسیه همچنان در مقام اولین و دومین صادرکننده فرآورده‌های نفتی به آمریکا قرار دارند که سهم هر یک از آنها به ترتیب ۲۹ و ۱۷ درصد بود و واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا از کانادا و روسیه نسبت به ماه قبل به ترتیب ۷۳ هزار بشکه در روز کاهش و ۴۵ هزار بشکه در روز افزایش یافت، همچنین سهم الجزایر از واردات فرآورده‌های نفتی آمریکا ۵ درصد بود که این کشور را در جایگاه سوم قرار داد.

نمودار (۱) حجم واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی به آمریکا را نشان می‌دهد. بر اساس این نمودار، حجم واردات نفت خام آمریکا طی یک سال گذشته دارای

چین

واردات نفت خام چین در ماه فوریه ۲۰۱۸ نسبت به ماه ژانویه ۱/۲ میلیون بشکه در روز کاهش یافت و به ۸/۴ میلیون بشکه در روز رسید و این رقم نسبت به

منبع: دبیرخانه اوپک

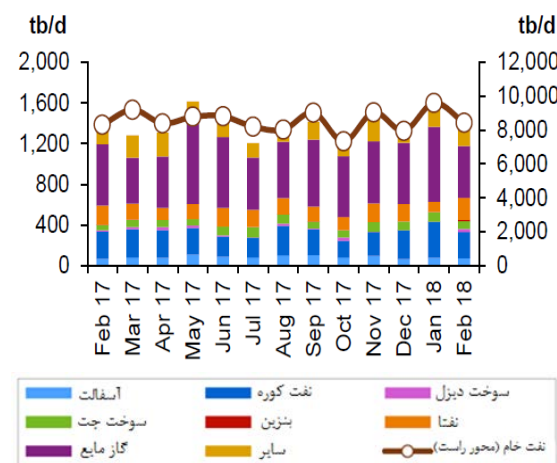
حجم صادرات نفت خام چین در ماه فوریه سال ۲۰۱۸ برابر ۱۰ هزار بشکه در روز بود که نسبت به ماه ژانویه کاهش یافت. حجم صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور در ماه فوریه نسبت به ماه ژانویه ۴۸ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۱ میلیون بشکه در روز رسید. طبق جدول (۵) حجم کل خالص واردات شامل نفت خام و فرآورده‌های نفتی چین در ماه فوریه سال ۲۰۱۸ نسبت به ماه ژانویه به میزان ۱/۱ میلیون بشکه در روز کاهش یافت و به ۸/۸ میلیون بشکه در روز رسید. رقم مذکور نسبت به مدت مشابه سال قبل ۴۰۳ هزار بشکه در روز کاهش نشان می‌دهد.

درصد بود. در ماه فوریه سال ۲۰۱۸ واردات نفت خام چین از کشورهای روسیه و آنگولا نسبت به ماه قبل به ترتیب ۱۸ و ۱۲۸ هزار بشکه در روز کاهش یافت، این در حالی بود که واردات نفت خام این کشور از عربستان سعودی ۱۹۸ هزار بشکه در روز نسبت به ماه گذشته افزایش یافت.

واردات فرآورده‌های نفتی چین در ماه فوریه ۲۰۱۸ با ۱۱۴ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به ماه ژانویه به ۱/۵ میلیون بشکه در روز رسید. این رقم در ماه فوریه ۲۰۱۸ نسبت به ماه مشابه سال قبل، ۸۴ هزار بشکه در روز افزایش یافت.

نمودار (۲) حجم واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی چین را طی یکسال گذشته نشان می‌دهد. بر اساس این نمودار، حجم واردات نفت خام چین در ماه فوریه نسبت به ماه ژانویه کاهش یافت.

نمودار شماره (۲): واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی چین



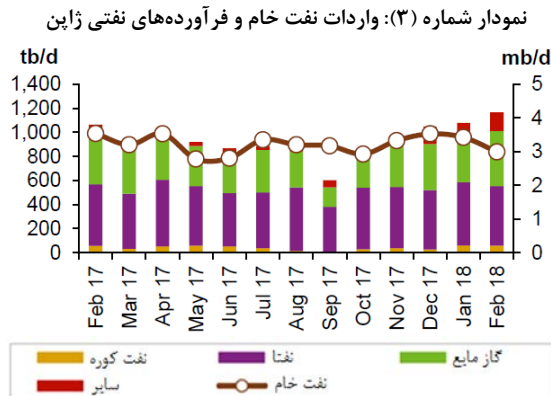
جدول شماره (۵): خالص واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی چین (میلیون بشکه در روز)

ژانویه ۱۸ / فوریه ۱۸	فوریه ۱۸	ژانویه ۱۸	دسامبر ۱۷	
-۱/۰۷۷	۸/۴۲۵	۹/۵۰۲	۷/۹۱۹	نفت خام
-۶۶	۴۱۰	۴۷۶	-۲۰۸	کل فرآورده‌های نفتی
-۱/۱۴۴	۸/۸۳۵	۹/۹۷۸	۷/۷۱۱	مجموع نفت خام و فرآورده‌های نفتی

منبع: دبیرخانه اوپک

ژاپن

نمودار، رقم واردات نفت خام ژاپن در ماه فوریه ۲۰۱۸ نسبت به ماه ژانویه کاهش یافت.



منبع: دبیرخانه اوپک

سایر: شامل بنزین، سوخت جت/نفت سفید، گازوئیل، آسفالت و پارافین

حجم صادرات فرآورده‌های نفتی ژاپن در ماه فوریه سال ۲۰۱۸ نسبت به ماه گذشته ۷ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۵۳۰ هزار بشکه در روز رسید.

جدول (۶) حجم کل خالص واردات شامل نفت خام و فرآورده‌های نفتی ژاپن را نشان می‌دهد. در ماه فوریه سال ۲۰۱۸ حجم کل خالص واردات ژاپن نسبت به ماه ژانویه سال ۲۰۱۸ معادل ۴۴۷ هزار بشکه در روز کاهش و به ۳/۲ میلیون بشکه در روز رسید. این حجم، ۴۳۷ هزار بشکه در روز کم‌تر از ماه فوریه سال ۲۰۱۷ بود.

واردات نفت خام ژاپن در ماه فوریه ۲۰۱۸ نسبت به ماه ژانویه معادل ۴۲۸ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۳ میلیون بشکه در روز رسید از طرف دیگر نسبت به مدت مشابه سال قبل ۵۴۵ هزار بشکه در روز کاهش یافت. در فوریه سال ۲۰۱۸ عربستان سعودی با سهم ۴۲ درصد از واردات نفت خام ژاپن بزرگترین صادرکننده نفت خام به این کشور بود. علاوه بر این، واردات نفت خام این کشور از عربستان سعودی، در ماه فوریه در مقایسه با ماه ژانویه، تا حدودی ثابت بود و در سطح ۱/۲ میلیون بشکه در روز قرار گرفت. امارات-متحده عربی با داشتن سهم ۲۳ درصد از واردات نفت-خام ژاپن، دومین صادرکننده نفت خام به این کشور شد. کویت با سهم ۸ درصد از واردات نفت خام ژاپن که نسبت به ماه قبل ۸۷ هزار بشکه در روز کاهش داشت، در جایگاه سومین صادرکننده نفت خام به این کشور قرار گرفت.

واردات فرآورده‌های نفتی ژاپن در ماه فوریه ۲۰۱۸ نسبت به ماه قبل با ۱۲ هزار بشکه در روز کاهش به ۷۱۰ هزار بشکه در روز رسید.

نمودار (۳) حجم واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی ژاپن طی یکسال گذشته را نشان می‌دهد. بر اساس این

جدول شماره (۶): خالص واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی ژاپن (میلیون بشکه در روز)

ژانویه ۱۸ / فوریه ۱۸	فوریه ۱۸	ژانویه ۱۸	دسامبر ۱۷	
-۴۲۸	۲/۹۹۴	۳/۴۲۱	۳/۵۲۵	نفت خام
-۱۹	۱۸۰	۱۹۹	۱۲	کل فرآورده‌های نفتی
-۴۴۷	۳/۱۷۳	۳/۶۲۰	۵/۵۲۷	مجموع نفت خام و فرآورده‌های نفتی

منبع: دبیرخانه اوپک

تقاضای جهانی نفت

مطابق گزارش دبیرخانه اوپک در ماه آوریل ۲۰۱۸، رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ با ۳۰ هزار بشکه در روز تجدیدنظر صعودی در مقایسه با گزارش ماه مارس ۲۰۱۷ به ۱/۶۵۰ میلیون بشکه در روز رسید و به این ترتیب تقاضای جهانی نفت معادل ۹۷/۰۱ میلیون بشکه در روز برآورد گردید. تقاضای جهانی نفت

در سال ۲۰۱۸ نیز با رشدی معادل ۱/۶۳۰ میلیون بشکه در روز و ۳۰ هزار بشکه در روز تجدیدنظر صعودی به ۹۸/۷۰ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. در دو جدول ذیل می‌توان به تفکیک تقاضا و رشد تقاضای کشورها را در سال ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ ملاحظه کرد.

جدول (۷): تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ (میلیون بشکه در روز)

درصد تغییر ۲۰۱۷ نسبت به ۲۰۱۶	تغییر ۲۰۱۷ نسبت به ۲۰۱۶	۲۰۱۷	سه ماهه چهارم ۲۰۱۷	سه ماهه سوم ۲۰۱۷	سه ماهه دوم ۲۰۱۷	سه ماهه اول ۲۰۱۷	۲۰۱۶	
-۰/۹۳	۰/۲۳	۲۴/۹۸	۲۵/۱۲	۲۵/۱۱	۲۵/۰۳	۲۴/۶۲	۲۴/۷۴	قاره آمریکا
۱/۱۶	۰/۲۳	۲۰/۲۳	۲۰/۳۸	۲۰/۲۹	۲۰/۳۲	۱۹/۹۴	۲۰/۰۰	امریکا
۱/۶۱	۰/۲۳	۱۴/۲۳	۱۴/۳۹	۱۴/۶۶	۱۴/۱۷	۱۳/۸۴	۱۴/۰۴	اروپا
-۰/۵۱	-۰/۰۴	۸/۱۶	۸/۴۱	۷/۹۲	۷/۷۲	۸/۶۰	۸/۱۲	آسیا پاسیفیک
۱/۰۶	۰/۵۰	۴۷/۳۷	۴۷/۹۳	۴۷/۶۹	۴۶/۹۲	۴۷/۰۶	۴۶/۹۰	جمع کل OECD
۲/۳۷	۰/۳۱	۱۳/۱۵	۱۳/۵۲	۱۲/۹۵	۱۳/۳۰	۱۲/۸۷	۱۲/۸۵	سایر کشورهای آسیایی
۱/۸۰	-۰/۰۸	۴/۴۷	۴/۸۱	۴/۲۰	۴/۴۲	۴/۴۳	۴/۳۹	هند
-۰/۷۶	-۰/۰۵	۶/۵۲	۶/۴۷	۶/۸۲	۶/۵۱	۶/۲۷	۶/۴۷	امریکای لاتین
-۰/۹۸	-۰/۰۸	۸/۰۶	۷/۷۶	۸/۴۲	۷/۹۱	۸/۱۱	۷/۹۷	خاورمیانه
۲/۶۳	۰/۱۱	۴/۲۱	۴/۲۴	۴/۱۴	۴/۱۹	۴/۲۵	۴/۱۰	افریقا
۱/۷۲	۰/۵۴	۳۱/۹۳	۳۱/۹۹	۳۲/۳۳	۳۱/۹۰	۳۱/۴۹	۳۱/۳۹	جمع کل کشورهای در حال توسعه
۱/۵۸	۰/۰۷	۴/۷۰	۵/۱۰	۴/۷۷	۴/۳۹	۴/۵۴	۴/۶۲	شوروی سابق
۳/۱۵	-۰/۰۲	-۰/۷۲	-۰/۷۹	-۰/۷۰	-۰/۶۷	-۰/۷۱	-۰/۷۰	سایر کشورهای اروپائی
۴/۴۰	۰/۵۲	۱۲/۳۰	۱۲/۷۰	۱۲/۳۰	۱۲/۴۰	۱۱/۸۸	۱۱/۸۰	چین
۳/۵۸	۰/۶۱	۱۷/۷۲	۱۸/۵۹	۱۷/۷۷	۱۷/۴۶	۱۷/۱۲	۱۷/۱۲	جمع سایر
۱/۷۳	۱/۶۵	۹۷/۰۱	۹۸/۵۰	۹۷/۷۹	۹۶/۲۸	۹۵/۶۷	۹۵/۴۲	تقاضای جهانی
۱/۷۰	۱/۶۲	۹۶/۹۹	۹۸/۳۸	۹۷/۷۷	۹۶/۲۸	۹۵/۶۷	۹۵/۴۵	برآورد ماه قبل
-۰/۰۳	-۰/۰۳	-۰/۰۳	-۰/۱۳	-۰/۰۲	-۰/۰۰	-۰/۰۰	-۰/۰۰	تجدیدنظر

منبع: اوپک

جدول (۸): پیش بینی تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۸ (میلیون بشکه در روز)

درصد تغییر ۲۰۱۸ نسبت به ۲۰۱۷	تغییر ۲۰۱۸ نسبت به ۲۰۱۷	۲۰۱۸	سه ماهه چهارم ۲۰۱۸	سه ماهه سوم ۲۰۱۸	سه ماهه دوم ۲۰۱۸	سه ماهه اول ۲۰۱۸	۲۰۱۷	
۱/۰۲	۰/۲۶	۲۵/۲۳	۲۵/۳۸	۲۵/۳۶	۲۵/۲۴	۲۴/۹۳	۲۴/۹۷	قاره آمریکا
۱/۱۶	۰/۲۳	۲۰/۴۶	۲۰/۵۸	۲۰/۵۳	۲۰/۵۴	۲۰/۲۱	۲۰/۲۳	آمریکا
۰/۶۸	۰/۱۰	۱۴/۳۶	۱۴/۴۸	۱۴/۷۶	۱۴/۲۶	۱۳/۹۵	۱۴/۲۷	اروپا
۰/۰۷	۰/۰۱	۸/۱۷	۸/۴۲	۷/۸۹	۷/۷۳	۸/۶۳	۸/۱۶	آسیا پاسیفیک
۰/۷۶	۰/۳۶	۴۷/۷۶	۴۸/۲۷	۴۸/۰۱	۴۷/۲۲	۴۷/۵۱	۴۷/۴۰	جمع کل OECD
۲/۹۷	۰/۳۹	۱۳/۵۵	۱۳/۸۹	۱۳/۳۳	۱۳/۶۹	۱۳/۲۹	۱۳/۱۶	سایر کشورهای آسیایی
۴/۳۹	۰/۲۰	۴/۶۶	۴/۹۷	۴/۳۲	۴/۶۶	۴/۷۰	۴/۴۷	هند
۱/۴۶	۰/۱۰	۶/۶۱	۶/۵۷	۶/۹۲	۶/۶۰	۶/۳۷	۶/۵۲	آمریکای لاتین
۱/۰۹	۰/۰۹	۸/۱۴	۷/۸۶	۸/۵۳	۷/۹۹	۸/۱۷	۸/۰۵	خاورمیانه
۳/۲۸	۰/۱۴	۴/۳۴	۴/۳۸	۴/۲۷	۴/۳۳	۴/۳۹	۴/۲۰	آفریقا
۲/۲۳	۰/۷۱	۳۲/۶۴	۳۲/۷۱	۳۳/۰۴	۳۲/۶۱	۳۲/۲۱	۳۱/۹۳	جمع کل کشورهای در حال توسعه
۲/۴۵	۰/۱۲	۴/۸۲	۵/۲۱	۴/۸۹	۴/۵۰	۴/۶۶	۴/۷۰	شوروی سابق
۳/۴۸	۰/۰۳	۰/۷۴	۰/۸۲	۰/۷۳	۰/۶۹	۰/۷۳	۰/۷۲	سایر کشورهای اروپائی
۳/۳۷	۰/۴۲	۱۲/۷۳	۱۳/۰۱۲	۱۲/۷۱	۱۲/۸۲	۱۲/۲۸	۱۲/۳۲	چین
۳/۱۳	۰/۵۶	۱۸/۳۰	۱۹/۱۵	۱۸/۳۳	۱۸/۰۱	۱۷/۶۸	۱۷/۷۴	جمع سایر
۱/۶۷	۱/۶۳	۹۸/۷۰	۱۰۰/۱۳	۹۹/۳۸	۹۷/۸۴	۹۷/۴۰	۹۷/۰۷	تقاضای جهانی
۱/۶۴	۱/۶۰	۹۸/۶۳	۱۰۰/۰۱	۹۹/۳۸	۹۷/۸۵	۹۷/۲۷	۹۷/۰۴	برآورد ماه قبل
۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۶	۰/۱۳	۰/۰۰	۰/۰۰	۰/۱۳	۰/۰۳	تجدیدنظر

منبع: اوپک

کشورهای قاره آمریکا عضو OECD

تقاضای نفت در آمریکا در ماه ژانویه ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۷ معادل ۱/۲۱۷ میلیون بشکه در روز افزایش یافت و به ۲۰/۷۵۲ میلیون بشکه در روز رسید. در این راستا تقاضای بنزین به طور میانگین در مدت زمان مذکور ۴۱۳ هزار بشکه در روز به علت افزایش سفرهای زمینی و خودروهای فروش رفته در این کشور افزایش داشت و به ۸/۷۴۲ میلیون بشکه در روز رسید. همچنین تقاضای نفتا در ماه ژانویه ۳/۶ درصد کاهش داشته که علت آن کاهش فعالیت‌های صنایع پتروشیمی در آمریکا می‌باشد. همچنین تقاضای سوخت دیزل به علت بهبود فعالیت‌های صنعتی آمریکا در ژانویه ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۷ حدود ۱۶/۲ درصد معادل ۶۱۳ هزار بشکه در روز افزایش یافت.

کشورهای اروپایی عضو OECD

بر اساس گزارش دبیرخانه اوپک تقاضای نفت در کشورهای آلمان، فرانسه، ایتالیا و انگلیس در ماه فوریه سال ۲۰۱۸ معادل ۱۳۴ هزار بشکه در روز در مقایسه با مدت مشابه سال قبل افزایش یافت و به ۷/۵۰۱ میلیون بشکه در روز رسید. تقاضای سوخت دیزل ۱۷۰ هزار بشکه در روز معادل ۵/۱ درصد افزایش یافت که ناشی از بهبود شرایط صنعتی در این کشورها بود و همچنین تقاضای نفت کوره و بنزین به ترتیب ۰/۷ و ۱۰/۲ درصد افزایش نشان داد. در مقابل تقاضای نفتا در راستای کاهش فعالیت بخش پتروشیمی ۰/۶ درصد کاهش یافت.

ژاپن

بر اساس گزارش دبیرخانه اوپک، تقاضای نفت ژاپن در ماه فوریه ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۷

چین در ماه‌های اخیر روندی افزایشی داشته و طی مدت مذکور افزایش ۸۳ هزار بشکه در روز را نشان داده است.

بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

سودهای پالایشی

سودهای پالایشی در بازار آمریکا در ماه مارس به دلیل روندهای فصلی رشد داشت. علیرغم سطح بالای ذخیره‌سازی‌ها در این فصل از سال، کاهش عرضه ناشی از تعمیرات دوره‌ای باعث شد تا سودهای پالایشی رشد داشته باشد. علاوه بر این، تولید بنزین‌های پایه تابستانه، با فشار تبخیر پایین‌تر، و افزایش قیمت آن نیز تأثیر مثبتی را بر سودهای پالایشی داشته است. در مجموع، این تحولات باعث شده تا سطح ذخیره‌سازی‌های فرآورده‌های نفتی کاهش یابد، اگر چه همچنان از متوسط پنج ساله بالاتر است. در ماه‌های آینده سطح بالاتری از تعمیرات دوره‌ای در بازار آمریکا انتظار می‌رود. پایان فصل زمستان و آغاز بهار معمولاً با افزایش تقاضای سوخت برای حمل‌ونقل همراه است که موجب رونق بازار فرآورده‌های نفتی نیز می‌شود. سودهای پالایشی برای شاخص نفت دلیوتی‌آی در بازار آمریکا در ماه آوریل به ۱۴/۷ دلار در هر بشکه رسید که ۳/۹ دلار در هر بشکه بیشتر از ماه قبل و ۵ دلار در هر بشکه بیشتر از مدت مشابه سال گذشته است.

در اروپا سودهای پالایشی در ماه مارس تقویت شد. رشد تقاضای گازوئیل در منطقه با وجود کاهش قیمت فرآورده‌های سبک و سنگین مهمترین عامل این افزایش بود. سطح ذخیره‌سازی‌های سوخت جت و گازوئیل در ماه مارس در مقایسه با مدت مشابه سال قبل ۶۰ میلیون بشکه کاهش را نشان می‌دهد که معادل

معادل ۷۹ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۴/۷۴۹ میلیون بشکه در روز رسید. در این میان تقاضای نفت کوره ۱۳/۴ درصد معادل ۴۲ هزار بشکه در روز در راستای افزایش مصرف این فرآورده در نیروگاه‌ها افزایش یافت. تقاضای بنزین نیز ۰/۱ درصد افزایش یافت که به دلیل افزایش سفرهای زمینی در این کشور بود. همچنین تقاضای نفتا در راستای کاهش فعالیت‌های پتروشیمی در این کشور ۲/۵ درصد کاهش را نشان داد.

آمریکای لاتین

تقاضای نفت برزیل در ماه فوریه ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۷ افزایش ۲۳ هزار بشکه در روز معادل ۰/۸ درصد را تجربه کرد. در این راستا تقاضای فرآورده‌های سوخت دیزل ۲/۱ درصد افزایش یافت که حاکی از بهبود نسبی شرایط اقتصادی در این کشور است. از طرف دیگر تقاضای بنزین در راستا کاهش خودروهای فروش رفته در این کشور ۱۱/۷ درصد کاهش یافت. همچنین تقاضای نفت کوره در راستای کاهش فعالیت‌های نیروگاه‌ها در این کشور ۱/۶ درصد کاهش یافت.

چین

تقاضای نفت چین در ماه فوریه ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۷، افزایشی ۳۵۰ هزار بشکه در روز را نشان داد. تقاضای بنزین طی دوره مذکور به علت افزایش سفرهای زمینی در چین و رونق بخش حمل‌ونقل، ۱۲۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. تقاضای گاز مایع و نفتا نیز در ماه فوریه به علت رونق فعالیت‌های پتروشیمی، روندی صعودی را نشان دادند. قابل ذکر است که به علت توسعه نیروگاه‌های هیدروژن‌زدایی (تولید برق) تقاضا برای گاز مایع در

رقم ۵ واحد درصد (معادل ۶۱۵ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی) کمتر از ماه قبل و ۱/۱ واحد درصد (معادل ۲۶۱ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی) کمتر از مدت مشابه سال گذشته است. انتظار می‌رود حجم خوراک پالایشگاهی در ماه آوریل به دلیل تعمیرات دوره‌ای سنگین در پالایشگاه‌های اروپایی همچنان کم باشد.

در آسیا، نرخ بهره برداری از پالایشگاه‌ها در ژاپن به ۹۳/۳ درصد رسید که معادل ۳/۳ میلیون بشکه در روز نفت خام خوراک پالایشگاهی است. در مقایسه با ماه قبل، خوراک پالایشگاهی ۱۳ هزار بشکه در روز افزایش یافته و در مقایسه با مدت مشابه سال قبل ۶۶ هزار بشکه در روز رشد در خوراک پالایشگاهی ژاپن مشاهده می‌شود. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در چین برابر ۸۷/۹ درصد گزارش شده که معادل ۱۱/۵ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی است. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌های چین در ماه مارس ۰/۵ واحد درصد (معادل ۶۰ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی) بیشتر از ماه قبل و ۱/۱ واحد درصد (معادل ۳۴۹ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی) بیشتر از ماه مارس سال ۲۰۱۷ بوده است. در سنگاپور نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها برابر ۸۳/۲ درصد بوده که معادل خوراک پالایشگاهی ۱/۲ میلیون بشکه در روز است. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در سنگاپور در ماه مارس در مقایسه با ماه قبل ۱/۶ واحد درصد (معادل ۲۴ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی) و در مقایسه با مدت مشابه سال قبل ۱/۷ واحد درصد (معادل ۲۵/۴ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی) رشد را نشان می‌دهد.

بازار آمریکا

کاهش سطح ذخیره‌سازی‌ها و عرضه بنزین در ماه مارس که ناشی از تعطیلی‌های مربوط به تعمیرات

۱۰۵ روز مصرف بوده که ۱۶ روز کمتر از متوسط پنج‌ساله ذخیره‌سازی‌های گازوئیل است. شرایط بازار گازوئیل در اروپا همراه با آغاز تعمیرات دوره‌ای سنگین باعث شده تا عرضه فرآورده‌های نفتی محدود گردیده و سودهای پالایشی در بازار اروپا افزایش یابد. در ماه مارس، سودهای پالایشی برای نفت خام شاخص برنت در بازار شمال غربی اروپا به ۸/۵ دلار در هر بشکه رسید که ۳ دلار در هر بشکه بیشتر از ماه قبل و ۸۷ سنت در هر بشکه بیشتر از مدت مشابه سال قبل است.

در بازار فرآورده‌های نفتی آسیا در ماه مارس، سودهای پالایشی کاهش داشت. کاهش تقاضای فصلی و افت قیمت نفتا مهم‌ترین عامل این رکود بوده است. بهبود تقاضای فرآورده‌های نفتی و رشد اقتصادی در هفته‌های آینده باعث تقویت مجدد سودهای پالایشی خواهد شد. سودهای پالایشی در بازار آسیا برای نفت خام شاخص عمان به طور متوسط برابر ۹/۱ دلار در هر بشکه بود که ۱۳ سنت کمتر از ماه قبل و ۱/۲ دلار بیشتر از مدت مشابه سال گذشته بوده است.

عملیات پالایشی

در آمریکا نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در ماه مارس به طور جزئی افزایش یافت و به ۸۹/۹ درصد رسید که معادل ۱۶/۶ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی بوده است. این رقم ۰/۸ واحد درصد بیشتر از ماه قبل (معادل ۱۵۶ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی) و ۱/۹ واحد درصد بیشتر از مدت مشابه سال گذشته (معادل ۲۵۹ هزار بشکه در روز خوراک پالایشگاهی) است.

در ماه مارس، نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در بازار اروپا به طور متوسط ۸۲/۶ درصد بوده که معادل ۱۰/۱ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی می‌باشد. این

بازار اروپا

در ماه مارس بازار بنزین اروپا به دلیل کاهش صادرات به غرب آفریقا، خاورمیانه و آمریکا تضعیف شد. فشار اضافی به بازار به دلیل فروش بی‌رویه بنزین‌های پایه زمستانه و لزوم کاهش سطح ذخیره‌سازی‌های بنزین برای پشتیبانی از تأمین بنزین‌های پایه تابستانه باعث گردید تا قیمت بنزین در بازار اروپا کاهش بیشتری داشته باشد. در ماه مارس قیمت بنزین پایه زمستانه پایین‌تر از قیمت پایه تابستانی بود. اختلاف قیمت بنزین با نفت خام شاخص برنت به ۱۳/۵ دلار در هر بشکه رسید که ۴/۱ دلار در هر بشکه کمتر از ماه قبل و ۵ دلار در هر بشکه کمتر از مدت مشابه سال قبل بود. اختلاف قیمت سوخت جت-نفت سفید در ماه مارس به دلیل کاهش تقاضا برای این فرآورده‌های نفتی تضعیف شد و به ۱۶/۱ دلار در هر بشکه رسید. این رقم ۴۰ سنت در هر بشکه کمتر از ماه قبل و ۵/۴ دلار در هر بشکه بیشتر از مدت مشابه سال قبل بود. تقویت تقاضای منطقه‌ای، اختلاف قیمت گازوئیل با نفت خام شاخص برنت در ماه مارس را به ۱۲/۸ دلار در هر بشکه رساند که ۵۰ سنت در هر بشکه بیشتر از ماه قبل و ۲/۲ دلار در هر بشکه بیشتر از مدت مشابه سال گذشته بود. اختلاف قیمت نفت کوره با نفت خام شاخص برنت در ماه مارس به دلیل کاهش تقاضا در آسیا برای این فرآورده نفتی به (۱۳/۹-) دلار در هر بشکه رسید. این رقم ۷۷ سنت کمتر از ماه قبل و ۲/۲ دلار در هر بشکه کمتر از مدت مشابه سال گذشته است.

بازار آسیا

افزایش واردات بنزین به سنگاپور باعث شد تا قیمت بنزین در ماه مارس در بازار آسیا کاهش یابد. کاهش واردات بنزین پاکستان در این میان تأثیر منفی را بر

دوره‌ای پالایشگاه‌ها بود باعث شد تا اختلاف قیمت بنزین در بازار آمریکا با نفت خام دبلیوتی‌آی افزایش یابد. تعلیق موقتی تولید بنزین در پالایشگاه شرکت شل در لویزیانا نیز باعث تقویت بیشتر اختلاف قیمت بنزین شد. به‌علاوه، ذخایر بنزین آمریکا نیز برای چهار هفته متوالی کاهش یافت و به ۲۳۸/۵ میلیون بشکه در پایان ماه مارس رسید. شروع دوره تعمیرات دوره‌ای همراه با افزایش تقاضا در میان‌مدت باعث افزایش بیشتر اختلاف قیمت بنزین با نفت خام دبلیوتی‌آی در بازار آمریکا می‌گردد. در ماه مارس، اختلاف قیمت بنزین با نفت خام شاخص دبلیوتی‌آی به ۱۹/۷ دلار در هر بشکه رسید که یک دلار در هر بشکه بیشتر از ماه قبل و یک دلار کمتر از مدت مشابه سال گذشته است. اختلاف قیمت سوخت جت-نفت سفید در بازار آمریکا در مقایسه با نفت خام شاخص دبلیوتی‌آی در ماه مارس به ۱۵/۵ دلار در هر بشکه رسید که ۸۳ سنت کمتر از ماه قبل بود. این رقم ۳/۸ دلار در هر بشکه کمتر از مدت مشابه سال گذشته است. کاهش صادرات و افزایش تقاضا برای نفت حراراتی باعث شد تا اختلاف قیمت گازوئیل و نفت خام شاخص دبلیوتی‌آی به ۱۰/۲ دلار در هر بشکه برسد. این رقم تغییری را نسبت به ماه قبل نشان نمی‌دهد اما ۱/۴ دلار در هر بشکه بیشتر از مدت مشابه سال قبل است. افزایش قیمت نفت خام در آمریکا تأثیر مثبت کاهش سطح ذخیره‌سازی‌های نفت کوره در ماه مارس که ناشی از کاهش تقاضا بود را جبران کرد. اختلاف قیمت نفت کوره با نفت خام شاخص دبلیوتی‌آی در ماه مارس به (۹/۲-) دلار در هر بشکه رسید که ۵۰ سنت در هر بشکه کمتر از ماه قبل و ۲/۹ دلار در هر بشکه کمتر از مدت مشابه سال گذشته است.

بازار آسیا کاهش یابد. اختلاف قیمت سوخت جت-نفت سفید با نفت خام شاخص عمان به ۱۵/۷ دلار در هر بشکه رسید. این رقم ۱/۳ دلار در هر بشکه کمتر از ماه قبل و ۵/۵ دلار در هر بشکه بیشتر از مدت مشابه سال گذشته بود. افزایش سطح ذخیره‌سازی‌های گازوئیل در ماه مارس تأثیر کاهشی بر قیمت این فرآورده نفتی داشت و اختلاف قیمت گازوئیل با نفت خام شاخص عمان در ماه مارس به ۱۴/۹ دلار در هر بشکه رسید که ۱۰ سنت در هر بشکه کمتر از ماه قبل و ۳/۵ دلار در هر بشکه کمتر از مدت مشابه سال قبل بود. افزایش عرضه نفت کوره به دلیل واردات باعث شد تا اختلاف قیمت نفت کوره با نفت خام شاخص عمان در ماه مارس به (۶/۴) دلار در هر بشکه کاهش یابد که ۴۰ سنت در هر بشکه کمتر از ماه قبل و ۱/۲ دلار در هر بشکه کمتر از مدت مشابه سال قبل است.

قیمت‌های بنزین در ماه مارس داشت. اختلاف قیمت بنزین با نفت خام شاخص عمان به ۱۰/۹ دلار در هر بشکه رسید که ۲۰ سنت در هر بشکه کمتر از ماه قبل و ۷۰ سنت در هر بشکه کمتر از مدت مشابه سال گذشته است. اختلاف قیمت نفتا در بازار سنگاپور با نفت خام شاخص عمان به (۲۳-) سنت در هر بشکه تنزل یافت که ۱/۴ دلار در هر بشکه بیشتر از ماه قبل و ۱۰ سنت در هر بشکه کمتر از مدت مشابه سال گذشته است. کاهش قیمت نفتا در این ماه به دلیل تضعیف تقاضا و واردات این فرآورده از اروپا بوده است. علاوه بر این احتمال افزایش مالیات بر واردات کالاهای آمریکایی توسط چین باعث شد تا تقاضا برای نفتا به عنوان خوراک مجتمع‌های پتروشیمی بیشتر شود. کاهش تقاضا برای سوخت جت-نفت سفید در مقایسه با ماه قبل همراه با کاهش تقاضا برای نفت حرارتی باعث شد تا قیمت این فرآورده نفتی در ماه مارس در

جدول (۹): حجم خوراک نفت خام پالایشگاهی در جهان (میلیون بشکه در روز)

سه ماهه اول ۲۰۱۸*	سه ماهه چهارم ۲۰۱۷	سه ماهه سوم ۲۰۱۷	سه ماهه دوم ۲۰۱۷	سه ماهه اول ۲۰۱۷	
۱۸/۷۹	۱۹/۰۲	۱۹/۰۲	۱۹/۸۰	۱۸/۵۶	OECD آمریکا
۱۶/۷۰	۱۷/۰۲	۱۶/۸۹	۱۷/۴۲	۱۶/۲۲	آمریکا
۱۱/۷۲	۱۲/۲۲	۱۲/۴۲	۱۱/۸۲	۱۱/۸۸	OECD اروپا
۱/۱۱	۱/۲۰	۱/۱۸	۱/۱۱	۱/۰۵	فرانسه
۱/۸۷	۱/۹۲	۱/۹۳	۱/۷۴	۱/۸۲	آلمان
۱/۴۸	۱/۴۴	۱/۴۰	۱/۲۸	۱/۳۴	ایتالیا
۰/۹۱	۱/۰۸	۱/۰۶	۱/۰۶	۱/۰۴	انگلستان
۷/۰۱	۶/۹۴	۶/۸۰	۶/۴۲	۷/۱۰	OECD آسیا
۳/۳۳	۳/۱۹	۳/۲۴	۲/۹۹	۳/۴۹	ژاپن
۲۷/۵۲	۲۸/۱۸	۲۸/۲۵	۲۸/۰۴	۲۷/۵۲	OECD
۱۱/۵۵	۱۱/۹۲	۱۱/۲۷	۱۱	۱۱/۲۲	چین
۷/۲۳	۷/۳۶	۷/۱۹	۷/۱۵	۶/۸۴	خاورمیانه
۵/۷۸	۵/۶۴	۵/۶۲	۵/۴۶	۵/۶۴	روسیه
۴/۹۹	۵/۲۲	۵/۳۴	۵/۵۱	۵/۶۶	آمریکای لاتین
۵/۱۳	۵/۲۱	۴/۸۲	۴/۸۹	۵/۰۱	هند
۲/۰۵	۲/۰۲	۲/۰۸	۲/۰۳	۲/۱۵	آفریقا
۴۲/۹۶	۴۲/۱۷	۴۱/۹۸	۴۱/۴۰	۴۱/۷۳	Non OECD
۸۰/۴۸	۸۱/۲۵	۸۰/۲۳	۷۹/۴۴	۷۹/۲۷	جهان

دیرخانه اویک

تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت

برآورد سال ۲۰۱۷

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۱۷، معادل ۳۲/۸۶ میلیون بشکه در روز برآورد گردیده که ۰/۵۸ میلیون بشکه در روز بالاتر از سال ۲۰۱۶ است. رقم مذکور، برابر رقم گزارش شده در ماه مارس است. تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه‌های اول، دوم و سوم سال ۲۰۱۷، معادل ۳۱/۶۴، ۳۲/۵۱، ۳۳/۹۵

میلیون بشکه در روز برآورد شده است و برای سه ماهه چهارم سال برابر ۳۳/۳۱ میلیون بشکه در روز برآورد گردیده است. این در حالی است که ارقام برآورد شده برای سه ماهه‌های اول و دوم نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۶، به ترتیب، یک و ۰/۵ میلیون بشکه در روز افزایش نشان می‌دهند. ارقام پیش‌بینی شده برای سه ماهه‌های سوم و چهارم، معادل ۰/۴ میلیون بشکه در روز بیشتر از مدت مشابه سال قبل است.

جدول (۱۰): تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۱۷ (میلیون بشکه در روز)

اختلاف ۲۰۱۷/۲۰۱۶	۲۰۱۷	سه ماهه چهارم ۲۰۱۷	سه ماهه سوم ۲۰۱۷	سه ماهه دوم ۲۰۱۷	سه ماهه اول ۲۰۱۷	۲۰۱۶	
۱/۶۵	۹۷/۰۷	۹۸/۵۰	۹۷/۷۹	۹۶/۲۸	۹۵/۶۸	۹۵/۴۲	تقاضای جهانی نفت
۰/۹۰	۵۷/۹۰	۵۸/۷۷	۵۷/۵۰	۵۷/۵۱	۵۷/۸۳	۵۷/۰۰	عرضه غیر اوپک
۰/۱۷	۶۱/۳۱	۶/۴۲	۶/۳۵	۴/۲۶	۶/۲۱	۶/۱۴	NGL اوپک و نفت‌های غیر متعارف
۱/۰۷	۶۴/۲۱	۶۵/۱۹	۶۳/۸۴	۶۳/۷۷	۶۴/۰۳	۶۳/۱۴	مجموع عرضه غیر اوپک
۰/۵۸	۳۲/۸۶	۳۳/۳۱	۳۳/۹۵	۳۲/۵۱	۳۱/۶۴	۳۲/۲۷	تقاضا برای نفت اوپک
-۰/۲۶	۳۲/۳۸	۳۲/۴۰	۳۲/۷۳	۳۲/۲۸	۳۲/۱۱	۳۲/۶۴	تولید نفت اوپک
-۰/۸۵	-۰/۴۸	-۰/۹۲	-۱/۲۲	-۰/۲۳	۰/۴۷	۰/۳۷	تراز

منبع: اوپک

پیش‌بینی سال ۲۰۱۸

تقاضا برای نفت خام اوپک برای سال ۲۰۱۸، برابر ۳۲/۶ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که افزایش ۰/۳ میلیون بشکه در روز نسبت به سال ۲۰۱۷ خواهد داشت.

خواهد بود. در مقابل، پیش‌بینی می‌شود، تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه چهارم ۲۰۱۸ تغییری نسبت به زمان مشابه در سال ۲۰۱۷ نداشته باشد. به این ترتیب، مطابق پیش‌بینی دبیرخانه اوپک، توزیع فصلی تقاضا برای نفت خام اوپک در سال جاری، در سه ماهه‌های اول و دوم، به ترتیب ۳۱/۵۶ و ۳۲/۲۷ میلیون بشکه در روز و برای سه‌ماهه‌های سوم و چهارم به ترتیب ۳۳/۱۹ و ۳۳/۳۵ میلیون بشکه در روز خواهد بود.

انتظار می‌رود تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه اول سال جاری ۰/۱ میلیون بشکه در روز بالاتر از مدت مشابه سال قبل بوده است. اما در سه ماهه‌های دوم و سوم به ترتیب ۰/۲ و ۰/۸ میلیون بشکه در روز پایین‌تر

جدول (۱۱): پیش بینی عرضه و تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۱۸ (میلیون بشکه در روز)

اختلاف ۲۰۱۷/۲۰۱۸	سال ۲۰۱۸	سه ماهه چهارم ۲۰۱۸	سه ماهه سوم ۲۰۱۸	سه ماهه دوم ۲۰۱۸	سه ماهه اول ۲۰۱۸	۲۰۱۷	
۱/۶۳	۹۸/۷۰	۱۰۰/۱۳	۹۹/۳۸	۹۷/۸۴	۹۷/۴۰	۹۷/۰۷	تقاضای جهانی نفت
۱/۷۱	۵۹/۶۱	۶۰/۲۵	۵۹/۶۹	۵۹/۱۰	۵۹/۳۹	۵۷/۹۰	عرضه غیر اوپک
۰/۱۸	۶/۴۹	۶/۵۳	۶/۵۰	۶/۴۸	۶/۴۵	۶/۳۱	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۱/۸۹	۶۶/۱۰	۶۶/۷۸	۶۶/۱۹	۶۵/۵۸	۶۵/۸۴	۶۴/۲۱	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۰/۲۶	۳۲/۶۰	۳۳/۳۵	۳۳/۱۹	۳۲/۲۷	۳۱/۵۶	۳۲/۸۶	تقاضا برای نفت اوپک
					۳۲/۱۳	۳۲/۳۸	تولید نفت اوپک
					۰/۵۷	-۰/۴۸	تواز

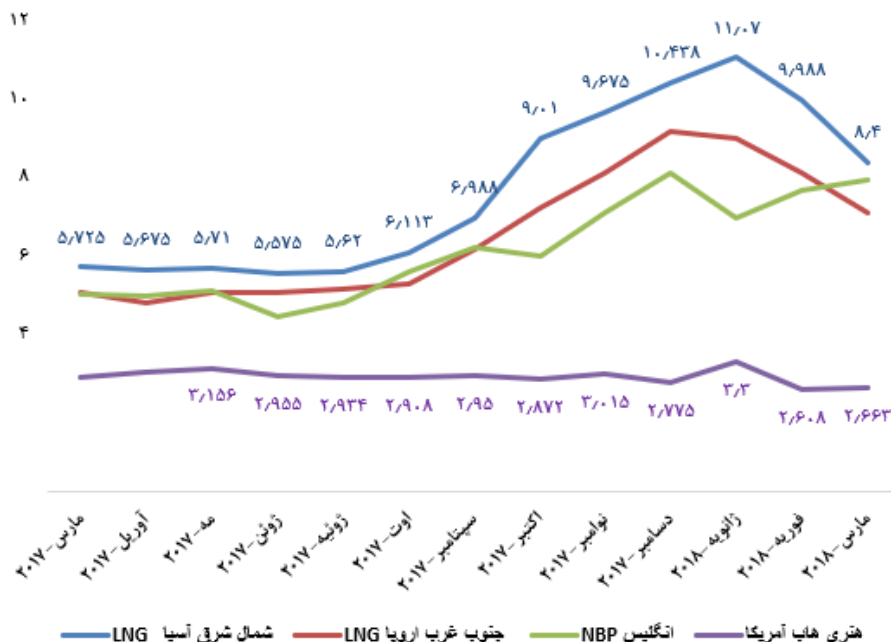
منبع: اوپک

تحولات بازار گاز

در بازار شمال شرق آسیا افزایش یافت. کاهش غیر معمول دمای هوا و استفاده از گاز به جای زغال سنگ عوامل اصلی رشد مصرف گاز در ماه فوریه بود. صادرات ال ان جی کشورهای عضو جی ۷ سی اف و کشورهای ناظر در ماه فوریه با ۱/۲ درصد افزایش نسبت به زمان مشابه سال گذشته به ۱۲/۶۹ میلیون تن رسید.

کاهش دمای هوا در اغلب کشورهای مصرف کننده و پایان تقاضای فصلی، عامل کاهش قیمت تکمحموله‌ها در بازار شمال شرق آسیا و جنوب غرب اروپا است. تولید گاز آمریکا از ۶ حوضه گاز رستی و گاز همراه از حوزه "پرمن" افزایش یافته است. تجارت ال ان جی جهان در ماه فوریه به دلیل افزایش قابل ملاحظه تقاضا

نمودار (۶): متوسط قیمت ماهانه گاز در چهار بازار اصلی گاز در ماه مارس ۲۰۱۸ (دلار در هر میلیون بی تی یو)



منبع: WGI

قیمت گاز

متوسط قیمت تک محموله‌های ال‌ان‌جی در بازار گاز شمال شرق آسیا در ماه مارس نسبت به ماه فوریه با ۱/۵۸ دلار تنزل به ۸/۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو تنزل یافت. در عین حال قیمت تک‌محموله‌ها در ماه مارس نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۴۵ درصد افزایش یافت. افزایش قیمت‌های نفت در جهان و وابسته بودن قیمت گاز در قراردادهای خرید ال‌ان‌جی در قراردادهای بلندمدت خریداران در آسیا از عوامل مهم افزایش قیمت محموله‌های ال‌ان‌جی در بازار شمال شرق آسیا است. با توجه به آغاز فصل بهار و کاهش دما در اغلب کشورهای بزرگ مصرف‌کننده در این منطقه، تقاضا برای خرید تک‌محموله‌ها تنزل یافته و باعث کاهش قیمت تک‌محموله‌ها شده است. کاهش تقاضا در این شرایط باعث شده است تا توقف تولید مجتمع ال‌ان‌جی گینه‌نو پاپوا به ظرفیت تولید ۶/۹ میلیون تن در سال به دلیل وقوع زلزله و آسیب دیدن بخش‌هایی از این مجتمع، مانع از افزایش قیمت تک‌محموله‌ها در بازار شمال شرق آسیا شود. از سوی دیگر، افزایش تولید از سه مجتمع ال‌ان‌جی "نورث‌وست شلف"، "گورگن" و "ویت‌استون" استرالیا می‌تواند کاهش عرضه تک‌محموله‌ها را در بازار جبران نمایند. علاوه بر این خریداران در این منطقه با توجه به انتظار کاهش قیمت‌ها در ماه‌های آینده ترجیح داده‌اند تا خرید تک‌محموله‌ها را به تعویق بیندازند.

جدول (۱۲): قیمت گاز در مناطق مختلف جهان

(دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

	مارس ۲۰۱۷	مارس ۲۰۱۸	درصد تغییر نسبت مارس ۲۰۱۷
شمال شرق آسیا (LNG)	۵/۲۷	۸/۴	۴۶/۷
جنوب غرب اروپا (LNG)	۵/۰۷	۷/۱۲	۴۰/۴
تک محموله NBP	۵/۰۶	۷/۹۴	۵۸/۳۲
هنری هاب	۲/۹	۲/۶۶	-۸/۴۲

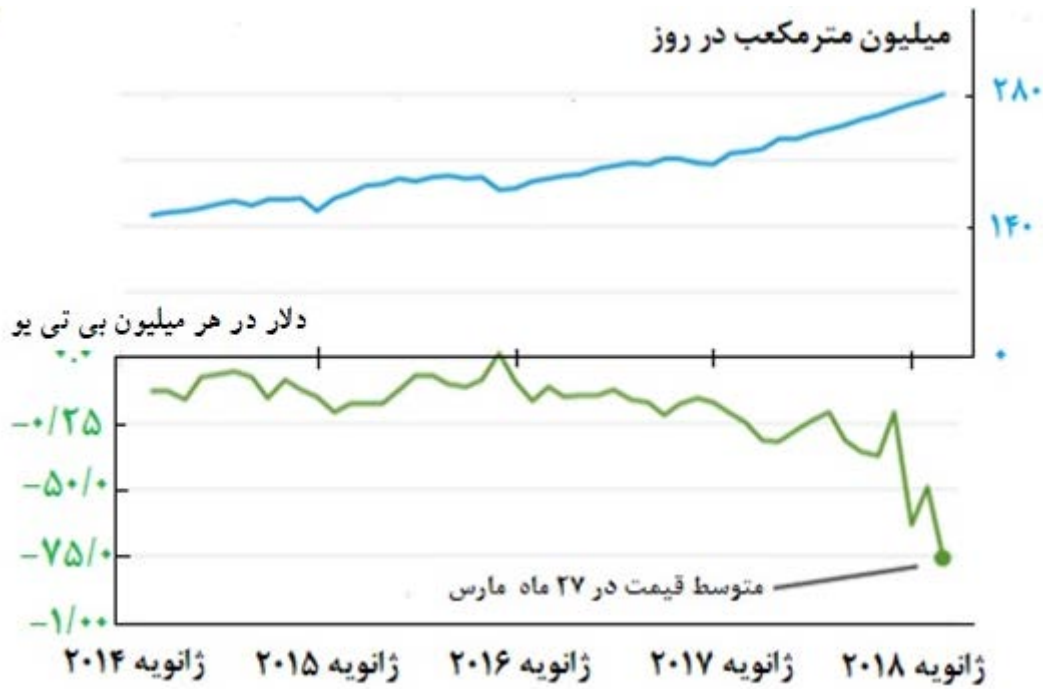
منبع: نشریه جهانی گاز

در منطقه جنوب غرب اروپا متوسط قیمت تک‌محموله‌ها در ماه مارس نسبت به ماه فوریه با یک دلار کاهش به ۷/۱۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو تنزل یافت. کاهش دمای هوا در اغلب کشورهای مصرف‌کننده این منطقه و پایان تقاضای فصلی عامل کاهش قیمت تک‌محموله‌ها در این بازار است. تاکنون کاهش تولید برق در بخش نیروگاهی اسپانیا به دلیل کاهش ذخایر آبی از عوامل مهم افزایش تقاضا برای تک‌محموله‌ها در این بازار بوده است و انتظار می‌رود با افزایش تولید برق از منابع برق-آبی واردات ال‌ان‌جی اسپانیا طی ماه‌های آینده تنزل یابد. از سوی دیگر کاهش دمای هوا در ماه‌های ابتدایی سال باعث گردید تا سطوح ذخیره‌سازی گاز در اغلب کشورهای این منطقه به میزان قابل ملاحظه‌ای تنزل یابد. در ماه مارس سطح ذخیره‌سازی گاز در منطقه اروپا به ۱۹ میلیارد مترمکعب تنزل یافت (۱۸/۹ درصد از کل ظرفیت قابل ذخیره‌سازی) که پائین‌ترین سطح ذخیره‌سازی از سال ۲۰۱۱ تاکنون است. قابل ذکر است که خرید تک‌محموله‌ها از بازار قادر به جبران سطح پائین ذخیره‌سازی خواهد بود. اما در صورت وقوع مشکلات غیر پیش‌بینی شده و کاهش عرضه تک‌محموله‌ها احتمالاً این منطقه با کمبود گاز مواجه خواهد شد.

در بازار گاز "هنری هاب" آمریکا، قیمت تک‌محموله‌ها در ماه مارس نسبت به مدت مشابه سال گذشته با ۸ درصد کاهش به ۲/۶۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو تنزل یافت. افزایش تولید گاز عامل مهم عدم افزایش قیمت‌ها در بازار گاز در "هنری هاب" آمریکا است. طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید گاز آمریکا از ۶ حوضه گاز رستی و گاز همراه از حوضه پرمین افزایش یافته است. تولید گاز در حوضه پرمین در ماه مارس به میزان ۲۸۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش

یافته است و نسبت به متوسط تولید در ماه مارس سال ۲۰۱۴، به بیش از دو برابر رسیده است.

نمودار (۶): مقایسه تولید و قیمت گاز همراه حوزه پرمین از سال ۲۰۱۴ تاکنون



منبع: اداره اطلاعات انرژی آمریکا

توضیح: نمودار سبز، تفاوت قیمت گاز در هنری هاب با هاب واها در حوزه پرمین است

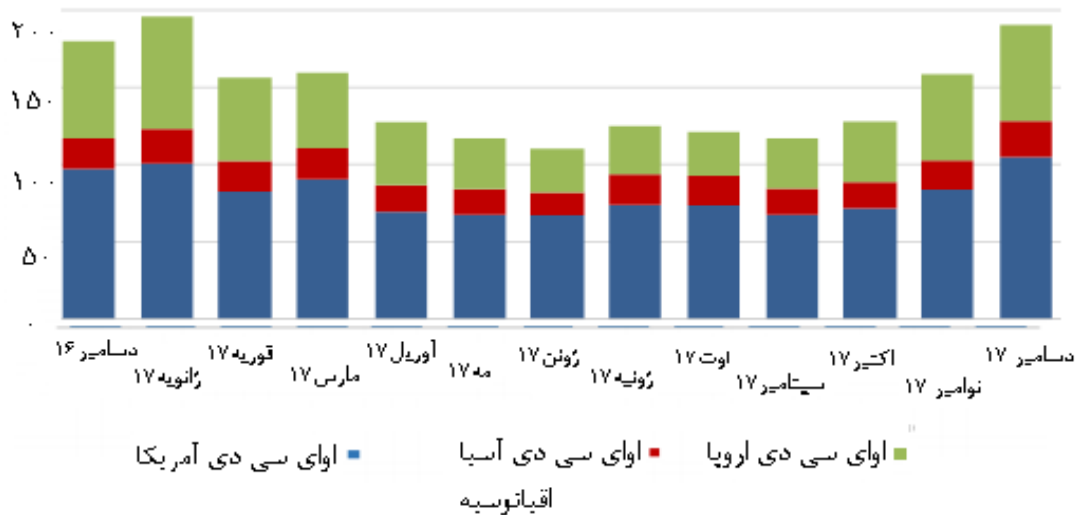
همانگونه که در نمودار (۶)، نشان داده شده است، افزایش تولید گاز همراه در حوزه "پرمین"، باعث شده است تا فاصله قیمت گاز در هنری هاب و هاب "واها" در منطقه پرمین افزایش یابد. دلیل اصلی افزایش فاصله قیمت بین این دو بازار اصلی، ناشی از محدودیت خطوط انتقال گاز به سایر مناطق است. این امر موجب شده است تا احداث سه خط لوله با ظرفیت انتقال ۱۵۸ میلیون مترمکعب در روز گاز به سواحل شرق آمریکا مورد بررسی قرار گیرد. در این حال هدف اصلی از انتقال گاز به سواحل شرقی، تامین گاز مورد نیاز برای صادرات ال ان جی است.

مصرف گاز طبیعی

در ماه دسامبر ۲۰۱۷، رشد تقاضای فصلی منطقه اوای سی دی-آمریکا و افزایش تقاضای گاز در منطقه

اوای سی دی-آسیا-اقیانوسیه، کاهش مصرف گاز در منطقه اوای سی دی اروپا را جبران نمود. همانطور که در نمودار ذیل نشان داده شده مصرف گاز طبیعی کشورهای اوای سی دی در این ماه نسبت به زمان مشابه سال قبل با ۵/۹ درصد رشد به ۱۹۰/۳۹ میلیارد مترمکعب افزایش یافت. شایان ذکر است مصرف گاز طبیعی کشورهای این حوزه در سال ۲۰۱۷ با یک درصد افزایش به ۱۷۰۳/۶۵ میلیارد مترمکعب رسید که در این میان سهم کشورهای اوای سی دی اروپا با مصرف ۵۲۶/۷۵ میلیارد مترمکعب گاز و رشد سالانه ۴/۸ درصد بالاتر از سایر مناطق بوده. دلیل عمده افزایش مصرف گاز در این منطقه جایگزینی گاز با زغال سنگ، گرانی قیمت زغال سنگ و عرضه زیاد ال ان جی و گاز از طریق خط لوله بوده است.

نمودار (۷): روند مصرف گاز طبیعی در کشورهای اوای سی دی (میلیارد مترمکعب)



منبع: آی ای ای گزارش ماهانه گاز

توازن گاز

مصرف گاز در منطقه شمال غرب اروپا (شامل آلمان، فرانسه، بلژیک و هلند) در ماه فوریه سال جاری به ۸۳۶ میلیون مترمکعب در روز رسید که نشان دهنده رشد ۲۴ درصدی نسبت به ماه قبل می باشد. ازدیاد تقاضا برای مصارف گرمایشی از عمده دلایل افزایش مصرف گاز است. مصرف گاز این منطقه در ماه فوریه ۲۰۱۸ به میزان ۲۰ درصد بالاتر از مدت مشابه سال قبل بود. از سوی دیگر واردات گاز خط لوله نروژ به ۲۰۴ میلیون مترمکعب در روز رسید که نسبت به ماه قبل ۱/۸ درصد تنزل یافت. واردات گاز این کشورها از نروژ در ماه فوریه ۲۰۱۸ به میزان ۰/۶ درصد بالاتر از زمان مشابه سال قبل بود. همچنین واردات گاز از روسیه شامل واردات ال ان جی از مجتمع "یامال" و خط لوله "نورداستریم" در سال ۲۰۱۷ مجموعاً ۲۳۷ میلیون مترمکعب گاز در روز اعلام شده است. کل میزان ال ان جی تزریق شده به بازار داخلی در ماه فوریه ۲۰۱۸، روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به ماه قبل ۱۴ درصد و نسبت

در منطقه اوای سی دی آسیا-اقیانوسیه مصرف گاز در ماه فوریه به دلیل کاهش دمای هوا در ژاپن و کره جنوبی، قیمت بالای زغال سنگ و رشد مصرف گاز در استرالیا با ۰/۵ درصد افزایش نسبت به زمان مشابه سال قبل به ۲۲۵/۴۵ میلیارد مترمکعب رسید. در عین حال در طی همین ماه مصرف گاز کشورهای منطقه اوای سی دی-آمریکا به دلیل تنزل مصرف گاز در آمریکا با یک درصد کاهش نسبت به زمان مشابه سال قبل به ۹۵۴/۵۹ میلیارد مترمکعب کاهش یافت.

مصرف گاز طبیعی هند در سال ۲۰۱۷ به ۵۷/۰۹ میلیارد مترمکعب رسید و ۴/۲ درصد نسبت به سال ۲۰۱۶ افزایش یافت. مصرف گاز چین طی بازه زمانی ژانویه تا نوامبر سال ۲۰۱۷ به ۲۰۹/۷ میلیارد مترمکعب رسید و نسبت به مدت مشابه سال قبل ۱۸/۹ درصد رشد نشان می دهد. سیاستهای داخلی چین در زمینه کاهش آلودگی هوا و استفاده از گاز به جای زغال سنگ باعث بالارفتن مصرف گاز این کشور شده است.

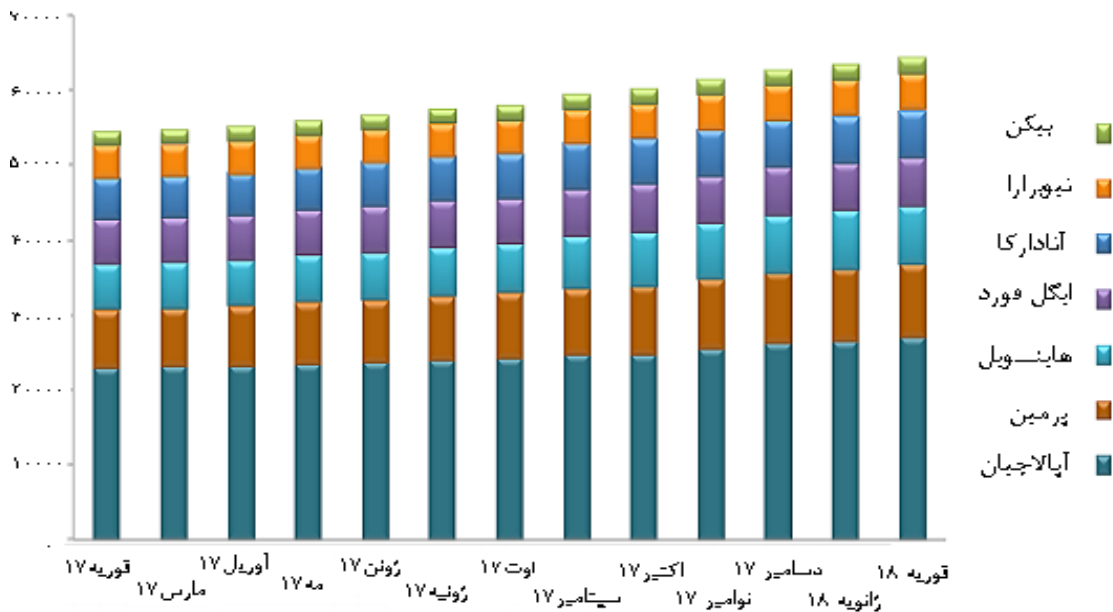
مصرف گاز در بخش‌های مختلف نیروگاهی، خانگی و همچنین ملاحظات زیست‌محیطی، در حال افزایش است. تولید گاز طبیعی در هشت منطقه "آنادارکو"، "آپالاجیان"، "بیکن"، "ایگل فورد"، "هنزویل"، "نیوبرارا" و "پرمین" در ماه فوریه به ۶۴۲۹۱ میلیون فوت مکعب در روز رسید و نسبت به ماه قبل به میزان ۱/۳۳ درصد رشد نمود. براساس گزارش "ای‌آی‌ای" تولید گاز طبیعی خشک آمریکا در ماه فوریه ۲۰۱۸ با افزایش ۲/۵ درصدی نسبت به ماه قبل به ۷۷۴۰۸ میلیون فوت مکعب در روز بالغ گردید که بیانگر رشد ۹/۴ درصدی تولید گاز خشک نسبت به مدت مشابه سال قبل است.

به زمان مشابه سال گذشته ۳۴ درصد افزایش یافت. علاوه بر این در ماه فوریه، برداشت از ذخیره گاز منطقه شمال غرب اروپا به علت کاهش دمای هوا با ۷۰ درصد رشد نسبت به ماه قبل به ۳۸۳ میلیون مترمکعب در روز رسید و ۱۰۶ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل رشد نمود.

تولید گاز از منابع نامتعارف

تولید گاز شیل آمریکا تحت تاثیر تقویت قیمت‌های نفت و گاز، افزایش تقاضای صادرات گاز از طریق خط لوله به مکزیک و کانادا، رشد صادرات ال‌ان‌جی، افزایش

نمودار (۸): روند تولید گاز شیل در مناطق مختلف آمریکا (میلیون فوت مکعب در روز)



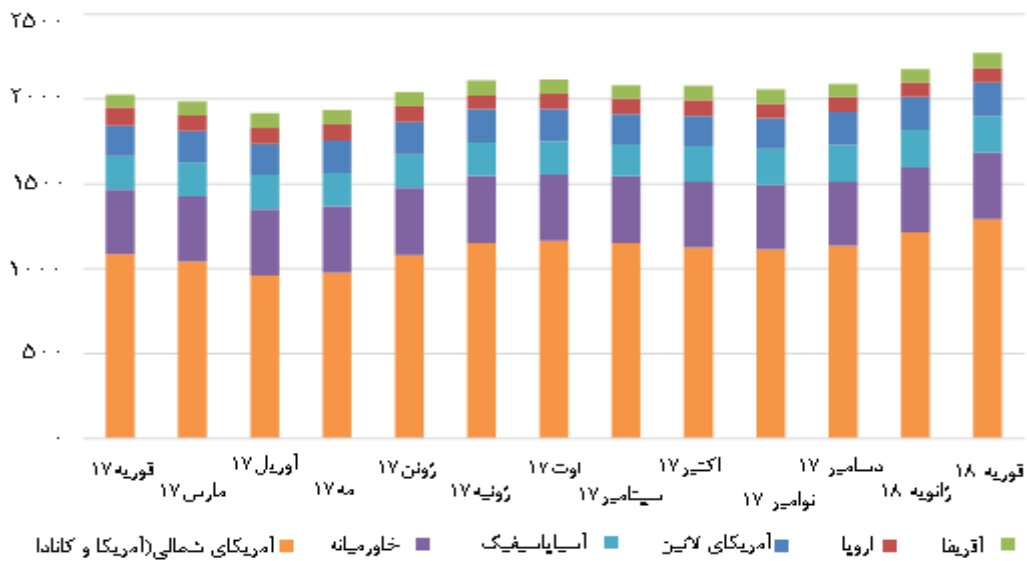
منبع: تامسون رویترز

در بالارفتن تعداد دکلهای جهان داشته است و آمریکا و منطقه خاورمیانه هریک به ترتیب با ۳۳ درصد و ۱۴ درصد در رتبه‌های بعدی قرار دارند. تعداد دکلهای اروپا در ماه فوریه سال جاری در سطح ۸۴ دکل بدون تغییر ماند، در حالی که تعداد دکلهای در منطقه آسیا پاسیفیک با ۵ درصد کاهش نسبت به ماه قبل به ۲۱۰ دکل تنزل یافت.

تعداد دکلهای نفت و گاز دنیا

مجموع دکلهای نفتی و گازی دنیا در ماه فوریه ۲۰۱۸ در حدود ۲۲۷۱ دستگاه بود که بالاترین میزان از ماه مارس ۲۰۱۵ تاکنون محسوب می‌شود و نشان‌دهنده افزایش ۴/۴ درصدی نسبت به ماه قبل و رشد ۱۲ درصدی نسبت به مدت مشابه سال قبل می‌باشد. قابل ذکر است که کانادا با ۴۷ درصد افزایش، سهم عمده‌ای

نمودار (۹): تعداد دکل (دکلهای نفت و گاز دنیا) (میلیون تن در سال)



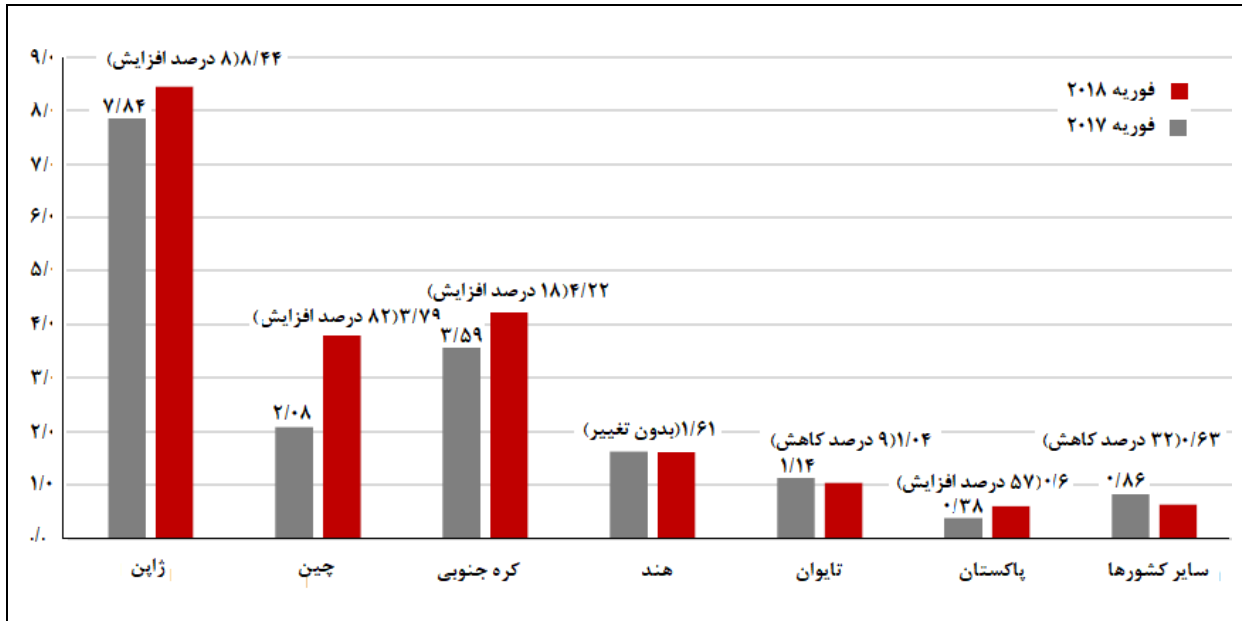
منبع: موسسه بیکر هیوز

واردات ال ان جی

دهند. در عین حال واردات ال ان جی منطقه‌های اروپا، خاورمیانه و شمال آفریقا و آمریکای شمالی در ماه فوریه به ترتیب ۱۹، ۱۲ و ۲۶ درصد تنزل یافت. کاهش غیر معمول دمای هوا و استفاده از گاز به جای زغال سنگ عوامل اصلی رشد مصرف گاز در ماه فوریه بود. در عین حال انتظار می‌رود با راه‌اندازی مجدد چندین راکتور هسته‌ای در کشورهای ژاپن، کره جنوبی و تایوان و افزایش تولید برق در بخش نیروگاهی این کشورها، تقاضای ال ان جی در منطقه آسیا طی ماه‌های آینده تنزل یابد.

تجارت ال ان جی جهان در ماه فوریه به دلیل افزایش قابل ملاحظه تقاضا در بازار شمال شرق آسیا با ۸ درصد افزایش نسبت به زمان مشابه سال گذشته به ۲۵/۳۱ میلیون تن رسید. در منطقه آسیا، واردات ال ان جی در این ماه با ۱۶ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال گذشته به ۲۰/۳۶ میلیون تن (۴/۸۰ درصد از کل تجارت ال ان جی جهان در ماه فوریه) رسید. رشد تقاضا و افزایش قیمت محموله‌ها در بازار آسیا باعث شد تا در این ماه بخشی از محموله‌ها به مقصد آسیا تغییر مسیر

نمودار (۱۰): واردات ال ان جی منطقه آسیا در ماه فوریه سال ۲۰۱۸ (میلیون تن)



منبع آی سی آی اس

۳/۳۵ میلیون تن تنزل یافت. در این ماه واردات اغلب کشورهای واقع در مناطق جنوبی این منطقه به دلیل افزایش دمای هوا تنزل یافت. واردات اسپانیا که از مهمترین کشورهای وارد کننده ال ان جی در این منطقه است در ماه فوریه نسبت به زمان مشابه سال گذشته ۴۴ درصد کاهش یافت. در عین حال واردات ال ان جی ترکیه در این ماه به دلیل فصل زمستان با ۱۱ درصد افزایش نسبت به زمان مشابه سال قبل به ۱/۱۸ میلیون تن در ماه رسید. طبق پیش بینی ها انتظار می رود واردات ال ان جی ترکیه در ادامه سال ۲۰۱۸، و تامین تقاضای برق در بخش نیروگاهی افزایش یابد. ترکیه در نظر دارد تا به منظور کاهش وابستگی این کشور به واردات گاز از طریق خطوط لوله، واردات ال ان جی خود را با استفاده از دو مجتمع شناور ذخیره سازی و تبدیل مجدد به گاز افزایش دهد.

با راه اندازی ۳ راکتور هسته ای ژاپن تا پایان ماه مارس و افزایش سهم منابع هسته ای در بخش نیروگاهی ژاپن و پیش بینی افزایش دما، انتظار می رود واردات ال ان جی این کشور تنزل یابد. واردات ال ان جی چین نیز تا کنون به دلیل سیاست های دولت چین برای کاهش آلودگی در شهرهای بزرگ این کشور و استفاده از گاز به جای زغال سنگ افزایش یافته است. با توجه به عدم توسعه خطوط لوله انتقال گاز در بخش های شمالی این کشور و تامین گاز مورد نیاز این مناطق در ماه فوریه، پایانه واردات ال ان جی "تیان جین" به ظرفیت ۳ میلیون تن در سال شروع به فعالیت نمود. در عین حال شرکت "سی ان پی سی" قرارداد بلندمدت واردات ال ان جی را با شرکت "شینیره" از ابتدای سال جاری منعقد نموده است.

در منطقه اروپا، واردات ال ان جی در ماه فوریه نسبت به زمان مشابه سال گذشته با ۱۸/۹ درصد کاهش به

نمودار (۱۱): واردات ال ان جی اروپا در ماه فوریه (میلیون تن)

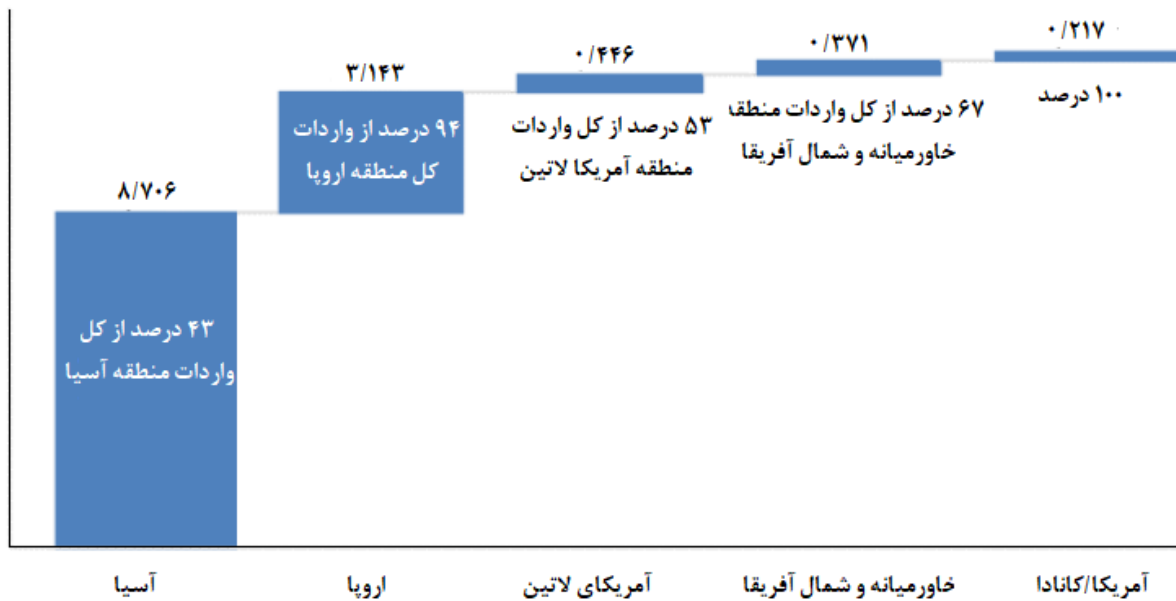


عرضه ال ان جی

رشد عرضه ال اجی جهان در ماه فوریه به دلیل بروز مشکلات در خط لوله انتقال گاز به مجتمع ال ان جی پرو، توقف تولید از واحد ۲ مجتمع ال ان جی قطر، مشکلات فنی در مجتمع "سابین پس" آمریکا کاهش یافت. صادرات ال ان جی جهان در این ماه در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته با ۶/۴ درصد افزایش به ۲۴/۴۵ میلیون تن رسید که پائین ترین میزان رشد ماهانه عرضه ال ان جی جهان از ماه سپتامبر سال ۲۰۱۷ تاکنون است. صادرات ال ان جی کشورهای عضو جی ۷ سی اف و کشورهای ناظر در این ماه با ۱/۲ درصد افزایش نسبت به زمان مشابه سال گذشته به ۱۲/۶۹ میلیون تن (۵۱/۹ درصد از کل عرضه ال ان جی جهان در ماه فوریه) رسید. صادرات ال ان جی کشورهای نیجریه، روسیه و ترینیداد و توباگو در ماه فوریه نسبت به زمان مشابه سال گذشته به ترتیب به میزان ۱۹، ۳۰ و ۳۲ درصد افزایش یافت.

در منطقه خاورمیانه و شمال آفریقا، واردات ال ان جی در ماه فوریه، با ۱۲ درصد کاهش نسبت به زمان مشابه سال گذشته به ۰/۵۶ میلیون تن تنزل یافت. واردات ال ان جی مصر با توجه به بهره برداری رسیدن طرح های مربوط به میدان های "اتول" و فاز اول توسعه میدان «ظهر» و افزایش تولید داخلی گاز، تنزل یافته است. مصر در نظر دارد تا با افزایش تولید داخلی ضمن کاهش واردات ال ان جی اقدام به صادرات از طریق دو مجتمع ال ان جی "دمیتا" و "ایدکو" که تولید ال ان جی از آنها به دلیل کاهش تولید داخلی متوقف شده است اقدام به صادرات ال ان جی نماید. طبق اعلام شرکت بی بی توسعه دهنده میدان گازی "اتول" در حوزه دلتای غرب نیل، تولید گاز از این میدان هفت ماه زودتر از زمان پیش بینی شده و ۳۳ درصد هزینه کمتر، از ماه فوریه شروع گردیده است.

نمودار (۱۲): صادرات ال ان جی کشورهای جی ۷ سی اف به مناطق مختلف در ماه فوریه ۲۰۱۸ (میلیون تن در ماه)

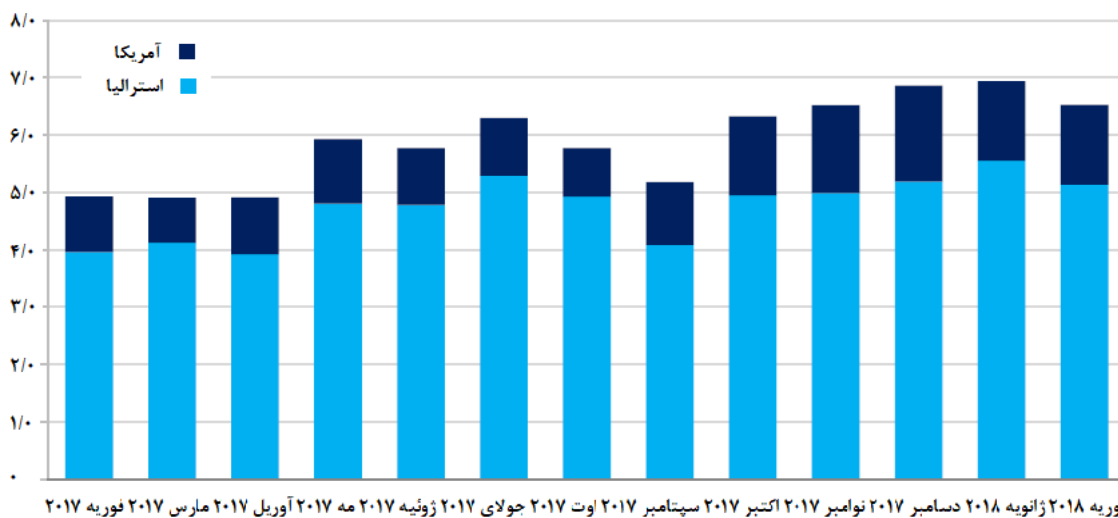


منبع: آی سی آی اس

این ماه مجتمع جدید "ویتاستون" ۵ محموله به کشورهای ژاپن و کره جنوبی صادر نمود. این مجتمع در ماه ژانویه ۰/۲۹ میلیون تن و در ماه فوریه ۰/۳۵ میلیون تن ال ان جی صادر نموده است و انتظار می رود با راه اندازی واحد دوم تولید ال ان جی در سال ۲۰۱۸ صادرات به ۸/۹ میلیون تن در سال افزایش یابد.

صادرات کشورهای غیر-جی ۷ سی اف در ماه فوریه با وجود کاهش عرضه کشورهای برونئی (۱۵ درصد کاهش) مالزی (۱۲ درصد کاهش) و اندونزی (۴ درصد کاهش) با ۱۳ درصد افزایش نسبت به زمان مشابه سال گذشته به ۱۱/۴۴ میلیون تن رسید. صادرات ال-ان جی استرلیا در این ماه با ۳۰ درصد افزایش نسبت به زمان مشابه سال قبل به ۵/۱۳ میلیون تن رسید. در

نمودار (۱۳): صادرات ال ان جی آمریکا و استرالیا (میلیون تن)



منبع: آی سی آی اس

اقتصادی، تقاضای بالای سوخت حرارتی در بخش خانگی، افزایش تقاضای حمل و نقل دریایی (۱۲ درصد رشد سالانه) و بهبود بازار املاک و مستغلات در آمریکا است.

علاوه بر این، بخشی از این خوش بینی در بازار فرآورده های نفتی مربوط به کاهش سطح ذخیره سازی های فرآورده های نفتی در ماه های اخیر است. سطح ذخیره سازی های بنزین و فرآورده های میان تقطیر آمریکا به ترتیب برای ۵ و ۸ هفته متوالی، روند کاهشی داشته و در حال حاضر در سطحی پایین تر از متوسط پنج ساله قرار دارند. به طور همزمان، ذخیره سازی های تجاری نفت خام آمریکا نیز بسیار کمتر از سطح مشاهده شده در سال های اخیر بوده و در سه هفته گذشته به پایین تر از متوسط پنج ساله ذخیره سازی ها رسیده است. این تحولات می تواند چشم انداز بازار فرآورده های نفتی در فصل تابستان را تحت تاثیر قرار داده، به طوری که انتظار محدودیت عرضه جدی و افزایش بیشتر قیمت فرآورده ها و بالا رفتن سودهای پالایشی وجود دارد.

یکی دیگر از عوامل محرک بازار فرآورده های نفتی، افزایش فروش خودرو در دو ماه گذشته و رشد ۶/۵ درصدی آن در مقایسه با مدت مشابه سال قبل است. در آسیا نیز فروش خودرو در سال ۲۰۱۸ به شدت رشد داشته و کل فروش خودرو در شش کشور عضو سازمان آسه آن (ASEAN) در ماه ژانویه در مقیاس سالانه ۹ درصد رشد داشته است. در هند، فروش خودروهای جدید به شدت تقویت شده است. در چین نیز فروش خودروهای جدید از ابتدای سال ۲۰۱۸ رشد مطلوبی داشته است. علاوه بر این، لغو پنج ماهه محدودیت های تردد خودروهای سنگین در شمال چین، تأثیر مثبتی بر تقاضای منطقه ای سوخت دیزل خواهد گذاشت. در

صادرات ال ان جی مجتمع "سابین پس" آمریکا در ماه فوریه با ۴۴ درصد افزایش نسبت به زمان مشابه سال گذشته به ۱/۳۹ میلیون تن افزایش یافت. در عین حال شرایط نامناسب آب و هوایی و عدم امکان بارگیری کشتی های حمل ال ان جی و درخواست اداره مقررات فدرال آمریکا و توقف تولید از دو واحد تولید این مجتمع و بررسی نشت در سه منبع ذخیره سازی این مجتمع، باعث کاهش عرضه محموله های ال ان جی در ماه فوریه شد. علاوه بر این در ماه مارس، اولین محموله ال ان جی از مجتمع "کوپوینت" شرکت "دومینیون" به ظرفیت تولید ۵/۲۵ میلیون تن در سال به مقصد پابانه "داهجی" هند حمل شد.

گزارش ویژه

چشم انداز بازار فرآورده های نفتی در تابستان

سودهای پالایشی در سال ۲۰۱۷ به بالاترین سطح در چند سال گذشته رسید و این روند همچنان در سه ماهه اول سال ۲۰۱۸ نیز ادامه داشت. در آستانه فصل تابستان در نیم کره شمالی، چشم انداز خوش بینانه ای نسبت به بازار فرآورده های نفتی وجود دارد.

بازار آمریکا، معمولاً محرک اصلی بازار فرآورده های نفتی، قبل از آغاز فصل رانندگی است. تقاضای فرآورده های نفتی این کشور در سال جاری میلادی شروع بسیار خوبی داشته است. به طوری که در ماه ژانویه، مجموع تقاضای بنزین و سوخت دیزل آمریکا در مقیاس سالانه با ۸۴۵ هزار بشکه در روز افزایش روبرو گردید. این در حالی است که کل تقاضای فرآورده های نفتی این کشور در دوره مشابه، افزایش یک میلیون بشکه در روز، بیشترین رقم در ۲۲ سال گذشته، را تجربه کرد. در این میان، رشد تقاضای سوخت دیزل از دیگر فرآورده های نفتی بالاتر بوده که مهمترین علت آن شاخص های بسیار مناسب رشد

صورت تداوم این روند، بازار فرآورده‌های نفتی در ماه‌های آینده با کمبود عرضه جدی روبه‌رو خواهد شد. گزارش‌های مربوط به توقف قریب‌الوقوع عملیات پالایشی در برخی پالایشگاه‌ها برای تعمیرات دوره‌ای و کاهش خوراک پالایشگاهی برخی دیگر پالایشگاه‌ها در آمریکای لاتین، بالقوه باعث خواهد شد تا این کشورها برای تأمین تقاضای فرآورده‌های نفتی به واردات از بازارهای مهم روی آورند. این مسأله نیز منبع دیگری برای فشار تقاضا بر بازار فرآورده‌های نفتی است. یکی دیگر از عوامل موثر در بازار فرآورده‌های نفتی، افزایش جهانی قیمت خرده‌فروشی بنزین در سه ماهه اول ۲۰۱۸ (۱۰ دلار در هر بشکه در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته) می‌باشد. در مورد سوخت دیزل نیز متوسط جهانی قیمت خرده‌فروشی آن در سه ماه اول ۲۰۱۸ در مقایسه با سال قبل ۱۴ دلار در بشکه افزایش یافته است.

در مجموع، پیش‌بینی رشد اقتصادی قوی برای سال ۲۰۱۸، رشد حجم فروش خودرو در ماه‌های اخیر، تقویت مصرف فرآورده‌های نفتی در آمریکا در سال ۲۰۱۸ و کمبود عرضه در بازار جهانی فرآورده‌های نفتی باعث خواهد شد تا انتظار رشد تقاضای بنزین و فرآورده‌های میان‌تقطیر به شدت افزایش یابد. دبیرخانه اوپک پیش‌بینی کرده که تقاضای فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۸ در مجموع ۹۹۲ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت. پایبندی بالای اوپک و کشورهای داوطلب غیراوپک به برنامه کاهش تولید که منجر به کاهش سطح ذخیره‌سازی‌ها به ویژه در کشورهای عضو OECD شده است، باعث پایداری بیشتر و حمایت از بازارهای نفت خام و فرآورده‌های نفتی خواهد شد.

تولید اوپک در ماه مارس ۲۰۱۸، بر اساس گزارش منابع ثانویه (میلیون بشکه در روز)

الجزایر	آنغولا	اکوادور	گینه استوایی	گابن	ج.ا.ایران	عراق	کویت	لیبی	نیجریه	قطر	عربستان سعودی	امارات متحده عربی	ونزوئلا	جمع
۰/۹۸۴	۱/۵۲۴	۰/۵۱۸	۰/۱۳۵	۰/۱۸۳	۳/۸۱۴	۴/۴۲۶	۲/۷۰۴	۰/۹۶۸	۱/۸۱۰	۰/۶۰۶	۹/۹۳۴	۲/۸۶۴	۱/۴۸۸	۳۱/۹۵۸

منبع: اوپک

عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

سال	۲۰۱۶	۲۰۱۷	۲۰۱۸
تقاضا	۹۵/۴۲	۹۷/۰۷	۹۸/۷۰
عرضه غیر اوپک	۵۷/۰۰	۵۷/۹۰	۵۹/۶۱
میعانات گازی اوپک و نفت‌های غیر مرسوم	۶/۱۴	۶/۳۱	۶/۴۹
تقاضا برای نفت اوپک	۳۲/۲۸	۳۲/۸۶	۳۲/۶۰

منبع: اوپک

نرخ‌های رشد اقتصادی (درصد)

سال	جهان	اوای سی دی	امریکا	ژاپن	منطقه یورو	انگلیس	چین	هند	برزیل	روسیه
۲۰۱۷	۲/۸	۲/۵	۲/۳	۱/۷	۲/۵	۱/۸	۶/۹	۶/۳	۱/۰	۱/۵
۲۰۱۸	۲/۸	۲/۴	۲/۷	۱/۵	۲/۳	۱/۶	۶/۵	۷/۲	۲/۱	۱/۸

منبع: اوپک

ذخیره‌سازیهای تجاری OECD (میلیون بشکه)

تاریخ	دسامبر ۲۰۱۷	ژانویه ۲۰۱۸	فوریه ۲۰۱۸	تفاوت فوریه و ژانویه ۲۰۱۸	فوریه ۲۰۱۷
نفت خام	۱,۴۰۹	۱,۴۳۵	۱,۴۳۴	-۰/۵	۱,۵۳۴
فرآورده‌های نفتی	۱,۴۴۴	۱,۴۳۶	۱,۴۲۰	-۱۶/۹	۱,۵۲۷
جمع	۲,۸۵۳	۲,۸۷۱	۲,۸۵۴	-۱۷/۴	۳,۰۶۱
روزهای مصرف آتی	۶۰/۲	۶۰/۲	۶۰/۶	۰/۵	۶۵/۲

منبع: اوپک