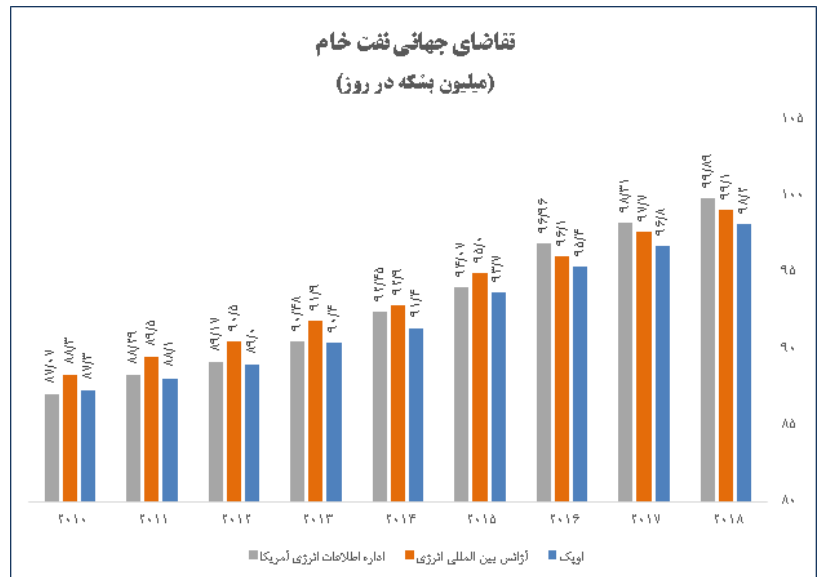


در این شماره خواهید خواند:

- نگرانی‌های سیاسی، خوش‌بینی‌ها پیرامون دورنمای بزرگ‌ترین اقتصاد منطقه یورو (آلمان) را کاهش داده است.
- کشورهای عضو اوپک و روسیه به تداوم و پایبندی به اجرای کاهش تولید توافق شده تاکید کردند.
- تولید نفت رستی آمریکا در سال جدید میلادی افزایش خواهد یافت.
- تقاضای نفت آلمان، فرانسه، ایتالیا و انگلیس به ۷/۱۷۸ میلیون بشکه در روز افزایش یافت.
- سطح ذخیره‌سازی بنزین در سنگاپور با کاهش مواجه گردیده است.
- شمار دکل‌های حفاری گازی و نفتی فعال در آمریکا با ۲ دستگاه کاهش به ۹۲۹ دستگاه رسید.
- واردات نفت خام چین با ۱/۷ میلیون بشکه در روز کاهش به ۷/۳ میلیون بشکه در روز تنزل یافت.
- تقاضای گاز کره جنوبی در سال ۲۰۱۸ کاهش خواهد یافت.
- آلمان به هدف کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای خود در سال ۲۰۲۰ دست نخواهد یافت.

تقاضای جهانی نفت خام
(میلیون بشکه در روز)

موسم قیمت هفتگی نفت خام‌های شاخص و

تغییرات آن نسبت به هفته گذشته

شاخص‌های نفت خام	هفته منتهی به ۲۹ دسامبر ۲۰۱۷	تغییرات نسبت به هفته گذشته	متوسط از ابتدای سال ۲۰۱۷
سید اوپک	۶۳/۹۹	۱/۸۲	۵۲/۴۳
دبلیو تی آی	۵۹/۹۷	۲/۱۰	۵۰/۸۲
برنت	۶۵/۶۶	۱/۶۲	۵۴/۱۷
دوبی	۶۳/۷۸	۱/۹۴	۵۳/۰۸
عمان	۶۳/۴۹	۱/۵۹	۵۳/۲۲
سبک ایران	۶۵/۷۷	۲/۴۱	۵۲/۳۶
سنگین	۶۲/۹۸	۱/۹۷	۵۱/۷۱

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

تفاوت قیمت	نسبت به هفته قبل	شاخص
-۵/۶۹	▼	دبلیو تی آی و برنت
۱/۸۸	▼	برنت و دبی
-۳/۸۱	▼	دبلیو تی آی و دبی

حداکثر و حداقل قیمت سید نفتی اوپک از ابتدای سال ۲۰۱۶ و ۲۰۱۷

حداکثر	حداقل	سال
۵۳/۴۶	۲۲/۴۸	۲۰۱۶
۶۴/۴۷	۴۲/۵۸	۲۰۱۷

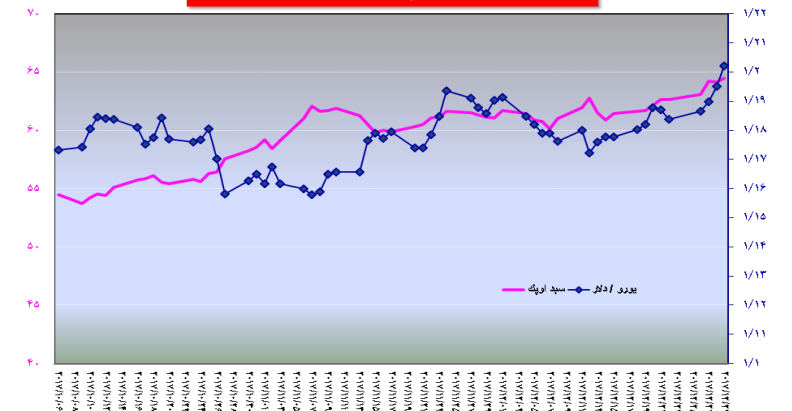
شاخص‌های بورس در پایان ۲ ژانویه ۲۰۱۸

DJIA	۲۴۸۲۴/۰۱
S&P500	۲۶۹۵/۸۱
FTSE100	۷۶۴۸/۱۰
DAX	۱۲۸۷۱/۳۹
NIKKEI	۲۲۷۶۴/۹۴
HANGSENG	۳۰۴۷۶/۷۲

دلار در شبکه

تغییرات روزانه سید نفتی اوپک و فوسانات ارزش یورو به دلار

یورو/دلار



ین ژاپن (JPY)

پوند انگلیسی (GBP)

یورو (EEU)

فرانک سوئیس (CHE)

هفته منتهی به ۲۹ دسامبر ۲۰۱۷

۱۱۳/۱۵۵۰

۰/۷۴۴۵

۰/۸۳۷۵

۰/۹۸۱۵

ارزش ارزهای مختلف به ازای هر دلار

۰/۱۴

-۰/۴۱

-۰/۸۸

-۰/۶۰

تغییرات هفتگی

فهرست مطالب

- ۱.....اقتصاد جهانی
- ۲.....بازار نفت خام
- ۲.....تقاضای جهانی نفت
- ۳.....بازار فرآورده‌های نفتی
- ۴.....عرضه نفت
- ۵.....تجارت نفت
- ۵.....بازارهای مالی نفت
- ۶.....بازار گاز
- ۱۰.....تحولات تغییر اقلیم

اقتصاد جهانی

درآمدهای شخصی آمریکا در ماه نوامبر ۰/۳ درصد در مقیاس ماهانه افزایش و به روند رشد مطلوب خود ادامه داد. شاخص فضای کسب و کار آلمان (IFO) از ۱۱۷/۵ واحد در ماه نوامبر به ۱۱۷/۲ واحد در ماه دسامبر سال جاری افت نمود. شاخص بهای مسکن نوساز در ماه نوامبر نسبت به ماه مشابه سال گذشته ۵/۱ درصد رشد نمود.

آمریکا

در پی افزایش ۰/۴ درصدی درآمدهای شخصی در ماه اکتبر، در ماه نوامبر نیز شاهد افزایش ۰/۳ درصد در مقیاس ماهانه بودیم. در ماه نوامبر بیشترین رشد درآمدهای شخصی مربوط به افزایش ۰/۴ درصدی حقوق و دستمزدها بوده که حدود ۴۷ درصد درآمدهای شخصی را تشکیل می‌دهد. به نظر می‌رسد برخلاف روند چند سال گذشته، نسبت حقوق و دستمزدها در مقایسه با سایر اقلام مربوط به درآمدها، همراه با کاهش نرخ بیکاری، در حال افزایش است. بعد از حقوق و دستمزدها، بیشترین رشد درآمدهای شخصی از محل رشد ۰/۷ درصدی درآمدهای حاصل از دارایی‌ها و ۰/۶ درصدی درآمد اجاره ایجاد شده است.

در ماه نوامبر مخارج مصرف شخصی در مقایسه با ماه اکتبر ۰/۶ درصد افزایش یافت که بیش از ارقام پیش‌بینی شده و رشد ۰/۲ درصدی ماه اکتبر بود. با رشد بهتر از انتظار مخارج مصرف شخصی در ماه اکتبر، پیش‌بینی می‌شود در ماه نوامبر خرده‌فروشی رشد خوبی داشته باشد. مخارج انجام شده برای دریافت خدمات در ماه نوامبر ۰/۴ درصد (بیش از انتظار) افزایش داشت. این بخش ۶۹ درصد مخارج مصرف شخصی را تشکیل می‌دهد. همچنین در ماه نوامبر نرخ پس‌انداز نسبت به ماه اکتبر کاهش یافت. با توجه به ارقام اخیر، پیش‌بینی می‌شود در سه ماهه چهارم ۲۰۱۷ مصرف حداقل ۲/۸ درصد رشد داشته باشد

در ماه‌های اخیر درآمدها و مخارج مصرفی روند رشد مناسبی داشته که به نظر می‌رسد در حال تأثیرگذاری بر شاخص‌های قیمتی است. شاخص قیمت مخارج مصرف

شخصی موسوم به PCE در ماه نوامبر در مقایسه با اکتبر ۰/۲ درصد و در مقایسه با ماه نوامبر سال گذشته ۱/۸ درصد افزایش یافت. شاخص قیمت مخارج مصرف شخصی پایه نیز در ماه نوامبر در مقایسه با نوامبر سال گذشته ۱/۵ درصد افزایش یافت و ۰/۱ واحد درصد بیش از میزان آن در ماه اکتبر بود.

منطقه یورو

شاخص فضای کسب و کار آلمان (IFO) از ۱۱۷/۵ واحد ماه نوامبر به ۱۱۷/۲ واحد در ماه دسامبر سال جاری افت نمود. بازار انتظار داشت شاخص مذکور در ماه دسامبر به ۱۱۷/۶ واحد افزایش یابد. نگرانی‌های سیاسی عامل اصلی افت وضعیت آتی کسب و کار بوده و خوش‌بینی‌ها پیرامون دورنمای بزرگ‌ترین اقتصاد منطقه یورو را نیز کاهش داده است. همچنین، شاخص انتظارات کسب و کار از ۱۱۱ واحد ماه نوامبر به ۱۰۹/۵ واحد در ماه دسامبر کاهش یافت. لازم به ذکر است که طی ماه دسامبر شاخص انتظارات پیرامون بهبود وضعیت کسب‌وکار در میان تولیدکنندگان و عمده‌فروشان افت نموده، اما در میان سازندگان و خرده‌فروشان رشد یافته است.

چین

شاخص بهای مسکن نوساز در ماه نوامبر نسبت به ماه مشابه سال گذشته ۵/۱ درصد رشد نمود. شاخص مذکور در این ماه برای بیست و ششمین ماه متوالی از سیر صعودی برخوردار بود اما ضعیف‌ترین رشد از ماه مارس ۲۰۱۶ را به خود اختصاص داد. لازم به ذکر است که رشد شاخص مذکور برای ماه اکتبر ۵/۴ درصد گزارش شده بود. بهای مسکن در شهرهای پکن و شانگهای طی ماه نوامبر هر کدام ۰/۲ درصد کاهش نشان دادند. در مقیاس ماهانه، بهای مسکن در ماه نوامبر همانند ماه قبل ۰/۳ درصد افزایش یافت.

بازار نفت خام

خاورمیانه، نمی‌توان پیش‌بینی دقیقی از بازار وجود داشته باشد؛ زیرا این عوامل بیانگر افزایش یا کاهش قیمت‌ها در بازار نمی‌باشند. بنابراین ممکن است سرمایه‌گذاری‌ها در بخش نفت تا حدودی کاهش یابد.

تقاضای جهانی نفت

تقاضای نفت کشورهای آلمان، فرانسه، ایتالیا و انگلیس در ماه اکتبر سال ۲۰۱۷ در مقایسه با اکتبر ۲۰۱۶ معادل ۸ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۷/۱۷۸ میلیون بشکه در روز رسید. تقاضای نفت چین در ماه اکتبر ۲۰۱۷ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۶، افزایشی معادل ۷۰۰ هزار بشکه در روز را نشان داد. تقاضای نفت آمریکا در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۶ معادل ۱۶۱ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۱۹/۸۷۲ میلیون بشکه در روز رسید.

تقاضای نفت کشورهای اروپایی عضو OECD

بر اساس گزارش دبیرخانه اوپک در ماه دسامبر ۲۰۱۷، تقاضای نفت در کشورهای آلمان، فرانسه، ایتالیا و انگلیس در ماه اکتبر سال ۲۰۱۷ در مقایسه با اکتبر ۲۰۱۶ معادل ۸ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۷/۱۷۸ میلیون بشکه در روز رسید. تقاضای سوخت دیزل ۷۵ هزار بشکه در روز، معادل ۲/۲ درصد، افزایش یافت و همچنین تقاضای نفت-کوره و بنزین نیز به ترتیب ۱/۱ و ۲/۸ درصد افزایش نشان داد. اما در مقابل، تقاضای نفتا ۱/۵ درصد کاهش یافت.

تقاضای نفت چین

بر اساس گزارش دبیرخانه اوپک در ماه دسامبر ۲۰۱۷، تقاضای نفت چین در ماه اکتبر ۲۰۱۷ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۶، افزایشی معادل ۷۰۰ هزار بشکه در روز را نشان داد. تقاضای بنزین این کشور به علت افزایش تعداد خودروهای فروش رفته و رونق بخش حمل‌ونقل افزایش یافت. تقاضای گاز مایع و نفتا نیز در مدت مذکور به علت افزایش فعالیت‌های پتروشیمی روندی صعودی نشان دادند. به علت توسعه نیروگاه‌هایی که از گاز مایع برای گرمایشی

کشورهای عضو اوپک و روسیه، تأکید بر تداوم و پایداری به اجرای کاهش تولید توافق شده بین اوپک و کشورهای داوطلب غیراوپک تأکید دارند. سطح ذخیره‌سازی تجاری نفت‌خام آمریکا به پایین‌ترین سطح از اکتبر سال ۲۰۱۵ رسید. کارشناسان بر این عقیده‌اند که در سال جدید میلادی تولید نفت رستی در آمریکا افزایش خواهد یافت.

قیمت‌های نفت در هفته گذشته با افزایش روبرو شدند. به طوری که قیمت سبد نفتی اوپک با ۱/۸۲ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۳/۹۹ دلار در هر بشکه رسید. در هفته مذکور، قیمت نفت‌خام‌های برنت و وست‌تگزاس اینترمدیت به ترتیب با ۱/۶۲ و ۲/۱۰ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۵/۶۶ و ۵۹/۹۷ دلار در هر بشکه بالغ گردید.

هفته گذشته، آخرین هفته سال ۲۰۱۷، قیمت نفت‌خام‌های شاخص وست‌تگزاس اینترمدیت و برنت به ترتیب در بازارهای آتی نایمکس و آیس در بالاترین سطح از اواسط سال ۲۰۱۵ معامله شدند. تحلیل‌گران بر این عقیده‌اند، این افزایش قیمت، بیشتر به دلیل تأکید کشورهای عضو اوپک و روسیه برای تداوم و پایداری به اجرای کاهش تولید توافق شده بین اوپک و کشورهای داوطلب غیراوپک بود.

براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، سطح ذخیره‌سازی تجاری نفت‌خام این کشور در هفته منتهی به ۲۲ دسامبر ۲۰۱۷ با ۴/۹ میلیون بشکه کاهش به ۴۳۱/۸ میلیون بشکه رسید. شایان ذکر است، رقم مذکور، پایین‌ترین سطح ذخیره‌سازی تجاری نفت‌خام آمریکا از اکتبر سال ۲۰۱۵ می‌باشد.

کارشناسان بر این عقیده‌اند که در سال جدید میلادی تولید نفت رستی در آمریکا افزایش خواهد یافت و این امر باعث عدم تراز عرضه و تقاضا در بازار نفت خواهد شد. به همین دلیل پیش‌بینی می‌شود قیمت‌ها در بازار آتی‌ها پایین‌تر از قیمت‌ها در بازار تک‌محموله‌ها شود. با این حال، برخی تحلیلگران بر این باورند که با توجه به عوامل ژئوپلیتیک در

آمریکا

انجام تعمیرات دوره‌ای در برخی واحدهای تولید بنزین در پالایشگاه‌های فعال در آمریکا که بازار منطقه را با کاهش عرضه روبرو کرده است، قیمت این فرآورده سبک نفتی را افزایش داده است. فراهم شدن شرایط صادرات بنزین از آمریکا، بویژه از خلیج مکزیک، به آمریکای لاتین عاملی مضاعف برای افزایش قیمت این فرآورده نفتی در بازار آمریکا شده است. علاوه بر این، انتظار می‌رود مطابق معمول هر ساله در تعطیلات آغاز سال میلادی جدید، تقاضا برای بنزین با افزایش چشمگیری نسبت به هفته‌های قبل روبرو شود و همین امر عامل موثر دیگری بر افزایش قیمت بنزین در آمریکا محسوب می‌گردد. کاهش دما در اکثر نقاط آمریکا، تقاضا برای سوخت‌های گرمایشی را افزایش داده است.

جدول (۱): قیمت انواع فرآورده‌های نفتی در خلیج مکزیک

(دلار در هر بشکه)

اختلاف نسبت به هفته منتهی به ۲۲ دسامبر	هفته منتهی به ۲۹ دسامبر	
۲/۵۲	۷۴/۹۶	بنزین
۲/۲۴	۷۷/۷۷	گازوئیل
۱/۴۹	۵۵/۹۳	نفت کوره

منبع: اوبک

اروپا

افزایش تقاضا برای بنزین در آمریکا شرایط را برای صادرات این فرآورده‌های نفتی از اروپا به آمریکا فراهم کرده است. علاوه بر این، حجم صادرات بنزین از اروپا به آفریقا نیز نسبت به هفته‌های گذشته با افزایش چشمگیری روبرو شده است. افزایش تقاضا برای سوخت‌های گرمایشی در اروپا و فراهم شدن شرایط صادرات این فرآورده نفتی به بازار آمریکا باعث افت سطح ذخیره‌سازی این فرآورده‌های نفتی در ذخایر مستقل آمستردام-ترتدام-آنتورپ شده است. بالا رفتن حجم صادرات نفت کوره از اروپا به سایر بازارها، بویژه بازار آسیا، سودهای پالایشی برای این فرآورده سنگین پالایشگاهی را با افزایش روبرو کرده است.

استفاده می‌کنند، تقاضا برای گاز مایع در چین در ماه‌های اخیر روندی فزاینده داشته و طی مدت مذکور افزایشی معادل ۱۲۰ هزار بشکه در روز را نشان داده است. تقاضای سوخت دیزل نیز به علت افزایش فعالیت‌های صنعتی و استفاده بیشتر از خودروهای سنگین در این کشور در سپتامبر ۲۰۱۷ در مقایسه با سپتامبر ۲۰۱۶ افزایشی معادل ۲۸۰ هزار بشکه در روز داشته است.

تقاضای نفت کشورهای قاره آمریکا عضو OECD

تقاضای نفت آمریکا در ماه سپتامبر ۲۰۱۷ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۶ معادل ۱۶۱ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۱۹۱/۸۷۲ میلیون بشکه در روز رسید. در این راستا تقاضای بنزین به‌طور میانگین در مدت زمان مذکور با ۱۶۶ هزار بشکه در روز کاهش به ۹/۳۲۹ میلیون بشکه در روز رسید. دلیل اصلی کندی رشد آرام تقاضای بنزین رشد نه‌چندان محسوس خودروهای فروش رفته بود. همچنین تقاضای نفتا در مدت زمان ذکر شده حدود ۱۲/۶ درصد کاهش داشت که این امر بیشتر به دلیل کاهش فعالیت‌های صنایع پتروشیمی در آمریکا بود. همچنین تقاضای سوخت دیزل به علت بهبود اندک فعالیت‌های صنعتی، در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۶ فقط ۰/۳ درصد، معادل ۱۰ هزار بشکه در روز، افزایش یافت.

بازار فرآورده‌های نفتی

پیش از فرارسیدن تعطیلات طولانی آغاز سال میلادی، افزایش تقاضا برای سوخت خوروها در آمریکا، باعث بالا رفتن قیمت بنزین و گازوئیل در این منطقه شده است. علاوه بر این در اروپا نیز، با فراهم شدن فرصت صادرات بنزین از این ناحیه به بازار آمریکا، سودهای پالایشی افزایش یافته‌اند. در این میان، کاهش سطح ذخیره‌سازی بنزین در سنگاپور، باعث تقویت سودهای پالایشی این فرآورده نفتی در آسیا شده است.

۲۰۱۵ و ۲۰۱۶ به ترتیب ۳۹۲ و ۳۸۰ هزار بشکه در روز بوده است. این افزایش تولید به دلیل ایجاد شرایط پایدار در پایانه‌های صادراتی این کشور در دریای مدیترانه و همچنین از سرگیری عملیات تولید در میدان "الشراره" به بوده است.

عربستان سعودی

شرکت نفت عربستان سعودی ("آرامکو") قصد دارد میزان سرمایه‌گذاری خود در ده سال آینده را با ۲۵ درصد افزایش به ۴۱۴ میلیارد دلار برساند. لازم به ذکر است طبق برنامه‌های قبلی این رقم حدود ۳۰۰ میلیارد دلار بوده است. سرمایه‌گذاری‌های قبلی این شرکت تنها در بخش نفت و گاز بود ولی با توجه به گسترش دامنه فعالیت این شرکت در سایر بخش‌ها، برنامه‌های سرمایه‌گذاری شرکت آرامکو تغییر یافته است.

مکزیک

دولت مکزیکی برگزاری مناقصه برای توسعه یکی از بلوک‌های نفتی خود واقع در آب‌های عمیق را لغو کرد. دلیل این امر عدم استقبال شرکت‌های بین‌المللی از این مناقصه بوده است، به طوری که هیچ شرکت بین‌المللی در این مناقصه شرکت نکرد. طی این مناقصه قرار بود ۶۰ درصد از سهام توسعه یک بلوک نفتی مکزیکی با ذخائر ۶۲۷ میلیون بشکه واگذار شود.

تعداد دکل‌های حفاری فعال

در هفته گذشته شمار دکل‌های حفاری گازی و نفتی فعال در آمریکا با ۲ دستگاه کاهش نسبت به هفته قبل به ۹۲۹ دستگاه رسید که ۲۷۱ دستگاه بیشتر از سال قبل است. در این میان، تعداد دکل‌های نفتی فعال در این کشور بدون تغییر نسبت به هفته قبل در سطح ۷۴۷ دستگاه باقی مانده است. این رقم نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۲۲۲ دستگاه افزایش نشان می‌دهد. شمار دکل‌های حفاری فعال در کانادا نیز نسبت به هفته قبل با ۷۴ دستگاه کاهش به ۱۳۶

جدول (۲): قیمت انواع فرآورده‌های نفتی در بازار رتردام

(دلار در هر بشکه)

اختلاف نسبت به هفته منتهی به ۲۲ دسامبر	هفته منتهی به ۲۹ دسامبر	
۱/۸	۸۲/۴۷	بنزین
۳/۲۲	۸۰/۱۹	گازوئیل
۱/۷۸	۵۶/۸۷	نفت کوره

منبع: اوپک

آسیا

اختلاف قیمت بنزین با نفت خام سبک برنت به دلیل کاهش سطح ذخیره‌سازی این فرآورده نفتی در سنگاپور، با افزایش چشمگیری مواجه شده است. در مقابل، سودهای پالایشی گازوئیل به دلیل فراهم نبودن شرایط صادرات این فرآورده نفتی به آمریکا، کاهش یافته است. افزایش تقاضا برای نفت کوره از سوی شرکت‌های کشتی‌رانی باعث کم شدن اختلاف قیمت این فرآورده سنگین پالایشگاهی در مقابل نفت خام شاخص دبي گردیده است.

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

(دلار در هر بشکه)

اختلاف نسبت به هفته منتهی به ۲۲ دسامبر	هفته منتهی به ۲۹ دسامبر	
۱/۳۳	۷۷/۲۹	بنزین
۲/۴۱	۷۸/۴۴	گازوئیل
۱/۳۸	۵۷/۹۸	نفت کوره

منبع: اوپک

عرضه نفت

میانگین تولید نفت لیبی در سال ۲۰۱۷ به ۸۲۰ هزار بشکه در روز رسید. شرکت نفت عربستان سعودی "آرامکو" قصد دارد میزان سرمایه‌گذاری خود در ده سال آینده را با ۲۵ درصد افزایش به ۴۱۴ میلیارد دلار برساند. دولت مکزیکی برگزاری مناقصه برای توسعه یکی از بلوک‌های نفتی خود واقع در آب‌های عمیق را لغو نمود. در هفته گذشته شمار دکل‌های حفاری گازی و نفتی فعال در آمریکا با ۲ دستگاه کاهش نسبت به هفته قبل به ۹۲۹ دستگاه رسید که ۲۷۱ دستگاه بیشتر از سال قبل است.

لیبی

میانگین تولید نفت لیبی در سال ۲۰۱۷ به ۸۲۰ هزار بشکه در روز رسیده است. تولید نفت این کشور در سال‌های

ژاپن

بر اساس گزارش دبیرخانه اوپک در دسامبر ۲۰۱۷، واردات نفت خام ژاپن در ماه اکتبر ۲۰۱۷ با کاهش معادل ۲۴۳ هزار بشکه در روز نسبت به ماه قبل به ۲/۹ میلیون بشکه در روز رسید. عربستان سعودی با سهم ۴۰ درصدی از واردات نفت خام ژاپن، مهم ترین صادرکننده نفت خام به این کشور می باشد. این در حالی است که واردات نفت خام این کشور از عربستان سعودی، در ماه اکتبر در مقایسه با ماه سپتامبر، ۱۷ هزار بشکه در روز کاهش یافت. امارات متحده عربی با سهم ۲۷ درصدی دومین صادرکننده نفت خام به ژاپن می باشد. همچنین قطر با سهم ۸ درصدی از واردات نفت خام ژاپن در جایگاه سومین صادرکننده نفت خام به این کشور قرار دارد.

بازارهای مالی نفت

در ۲ ژانویه ۲۰۱۸، قیمت نفت خام های وست تگزاس اینترمدیت و برنت در قراردادهای آتی یک ماهه بازارهای بورس نیویورک (نایمکس) و بورس لندن (آیس) به ترتیب با افزایش ۴۰ و کاهش ۴۵ سنت در هر بشکه در مقایسه با ۲۶ دسامبر ۲۰۱۷ به ترتیب در سطح ۶۰/۳۷ و ۶۶/۵۷ دلار در هر بشکه قرار گرفت.

بازار بورس نیویورک (نایمکس)

در ۲ ژانویه ۲۰۱۸، قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در قراردادهای آتی یک ماهه بازار بورس نیویورک با افزایش ۴۰ سنت در هر بشکه در مقایسه با ۲۶ دسامبر ۲۰۱۷ در سطح ۶۰/۳۷ دلار در هر بشکه قرار گرفت. همچنین در این بازار قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در قراردادهای آتی دوماهه و سه ماهه در تاریخ فوق به ترتیب در سطح ۶۰/۳۸ و ۶۰/۳۳ دلار در هر بشکه قرار گرفت. بر اساس قیمت های ۲ ژانویه ۲۰۱۸ منحنی فورواردر در این بازار، در حالت بکواردیشن قرار دارد، اما با این حال دارای نوساناتی نیز است به این صورت که در دو ماه اول کونتاگو بوده و سپس به حالت بکواردیشن تبدیل می شود. به عقیده

دستگاه رسید. در ماه نوامبر شمار دکل های حفاری فعال در سایر نقاط جهان (به غیر از آمریکا و کانادا) نیز با ۹ دستگاه کاهش به ۹۴۲ دستگاه رسید.

جدول (۴): تعداد دکلهای حفاری فعال در آمریکا، کانادا و سایر نقاط جهان (دستگاه)

منطقه / کشور	تاریخ شمارش	تعداد	تغییرات نسبت به آخرین شمارش	تغییرات نسبت به سال قبل
دکل های نفتی				
ایالات متحده آمریکا	۲۹ دسامبر ۲۰۱۷	۷۴۷	۰	+۲۲۲
کانادا	۲۹ دسامبر ۲۰۱۷	۶۲	-۵۸	+۱۰
جمع دکل های نفتی و گازی				
ایالات متحده آمریکا	۲۹ دسامبر ۲۰۱۷	۹۲۹	-۲	+۲۷۱
کانادا	۲۹ دسامبر ۲۰۱۷	۱۳۶	-۷۴	-۲۱
سایر نقاط جهان	نوامبر ۲۰۱۷	۹۴۲	-۹	+۱۷

منبع: شرکت بیکر هیوز

تجارت نفت

واردات نفت خام چین در ماه اکتبر ۲۰۱۷ نسبت به ماه سپتامبر، ۱/۷ میلیون بشکه در روز کاهش یافت و به ۷/۳ میلیون بشکه در روز رسید. واردات نفت خام ژاپن در ماه اکتبر ۲۰۱۷ با کاهش معادل ۲۴۳ هزار بشکه در روز نسبت به ماه قبل به ۲/۹ میلیون بشکه در روز رسید.

چین

بر اساس گزارش دبیرخانه اوپک در دسامبر ۲۰۱۷، واردات نفت خام چین در ماه اکتبر ۲۰۱۷ نسبت به ماه سپتامبر، ۱/۷ میلیون بشکه در روز کاهش یافت و به ۷/۳ میلیون بشکه در روز رسید. روسیه، عربستان سعودی و آنگولا مهم ترین صادرکنندگان نفت خام به چین می باشند و سهم این کشورها در واردات نفت خام چین به ترتیب ۱۷، ۱۳ و ۱۲ درصد است. در این راستا صادرات نفت خام روسیه و آنگولا به چین، به ترتیب ۲۹ و ۲۶ درصد کاهش یافت و همچنین صادرات نفت خام عربستان سعودی به چین ۴ درصد افزایش یافت.

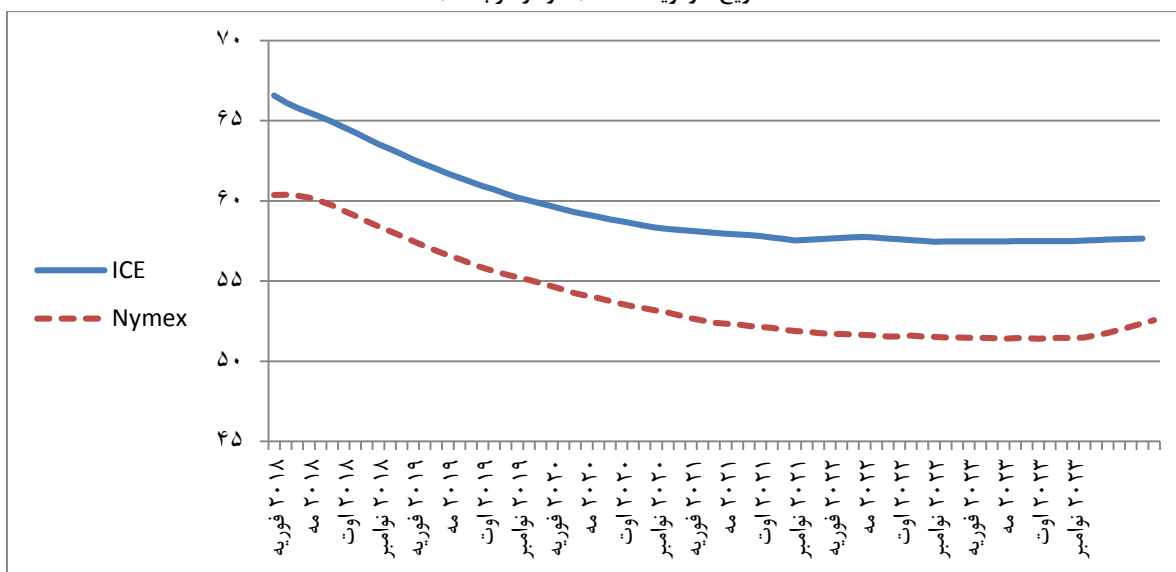
در مقایسه با ۲۶ دسامبر ۲۰۱۷ در سطح ۶۶/۵۷ دلار در هر بشکه قرار گرفت. همچنین در این بازار، قیمت نفت خام برنت در قراردادهای آتی دوماهه و سه‌ماهه در این تاریخ به ترتیب در سطح ۶۶/۳ و ۶۵/۷۹ دلار در هر بشکه قرار داشت. بر اساس قیمت‌های ۲ ژانویه ۲۰۱۸ موقعیت این بازار نیز مشابه بازار نایمکس در حالت بکواردیشن قرار گرفته است که این شرایط احتمال کاهش سطح ذخیره‌سازی در بازار را افزایش می‌دهد. حجم قراردادهای فعال آتی‌ها در این بازار در ۲ ژانویه ۲۰۱۸ معادل ۶۵۲ هزار قرارداد بود که در مقایسه با ۲۶ دسامبر ۲۰۱۷، افزایش ۵۲۱ هزار قراردادی را نشان می‌دهد.

کارشناسان، مهمترین دلیل در بازار آتی برای تغییر به حالت بکواردیشن، کماکان افزایش تقاضا در بازار تک‌محموله و بازگشت بازار نفت به تعادل می‌باشد. همچنین با توجه به تغییر حالت بازار به بکواردیشن احتمال کاهش ذخیره‌سازی در ماه‌های آینده بیشتر شده است. این شرایط را می‌توان در نمودار(۱) مشاهده کرد. حجم قراردادهای فعال آتی‌ها در این بازار در ۲ ژانویه ۲۰۱۷ معادل ۴۶۶ هزار قرارداد بود که در مقایسه با ۲۶ دسامبر ۲۰۱۷ حدود ۱۷ هزار قرارداد افزایش یافت.

بازار بورس لندن (آیس)

در ۲ ژانویه ۲۰۱۸، قیمت نفت خام برنت در قراردادهای آتی یک‌ماهه بازار بورس لندن با کاهش ۴۵ سنت در هر بشکه

نمودار(۱): قیمت ماه‌های آینده نفت خام برنت در معاملات آتی بازار بورس لندن و نفت خام وست‌تگزاس اینترمدیت در معاملات آتی نایمکس در تاریخ ۲ ژانویه ۲۰۱۸ (دلار در هر بشکه)



منبع: گروه انرژی CME

بازار گاز

وامی به میزان ۲۵۰ میلیون دلار در طرح جایگزینی گاز به جای زغال سنگ چین موافقت کرد. شرکت "سی‌ان‌او‌اوس" چین قراردادهای ال‌ان‌جی سال ۲۰۱۸ را برای دریافت پیشنهادات خریداران در ۲۹ دسامبر بازگشایی نمود. دومین محموله ال‌ان‌جی یامال روسیه به مقصد هلند بارگیری شد.

نرخ تولید گاز در منطقه "آپالاجیا" که از مهمترین حوضه‌های تولید گاز رستی آمریکا است، کاهش یافته است. ظرفیت واردات ال‌ان‌جی بنگلادش تا سال ۲۰۲۵ به ۳۷/۸ میلیون تن در سال خواهد رسید. تقاضای گاز کره جنوبی در سال ۲۰۱۸ کاهش خواهد یافت. بانک سرمایه‌گذاری زیرساخت‌های آسیا، با اهدای

عرضه و تقاضا

آمریکا: افزایش قابل ملاحظه تولید گاز از منابع رستی حوضه "آپالاجیا" از سال ۲۰۱۲ تاکنون، عامل اصلی افزایش تولید گاز آمریکا می‌باشد. طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید گاز رستی این منطقه که شامل حوضه‌های "اوتیکا" و "مارسلوس" می‌باشد، از ۲۱۸ میلیون متر مکعب در روز در سال ۲۰۱۲ به ۶۱۸ میلیون

متر مکعب در روز در سال ۲۰۱۶ و ۶۶۶ میلیون مترمکعب در روز در سال ۲۰۱۷ افزایش یافته است. افزایش قابل ملاحظه تولید گاز این حوضه، نقش مهمی در کاهش قیمت گاز و افزایش فعالیت صنعت پتروشیمی آمریکا داشته است. افزایش تولید و کاهش قیمت گاز نه تنها باعث افت مصرف زغال سنگ شده است، بلکه رشد قابل ملاحظه مصرف گاز در بخش نیروگاهی آمریکا را نیز به دنبال داشته است.

کشور/منطقه	تولید	کشور/منطقه	تولید
آمریکا	۷۳۸/۹	آمریکای لاتین و مرکزی	۱۷۴/۷۶
روسیه	۵۷۱/۳	کانادا	۱۵۰/۲۳
کل قاره آفریقا	۲۰۵/۴	چین	۱۳۷/۰
جمهوری اسلامی ایران	۱۹۹/۳	نروژ	۱۱۵/۵۰
قطر	۱۷۸/۸۵	عربستان سعودی	۱۰۸/۳۳

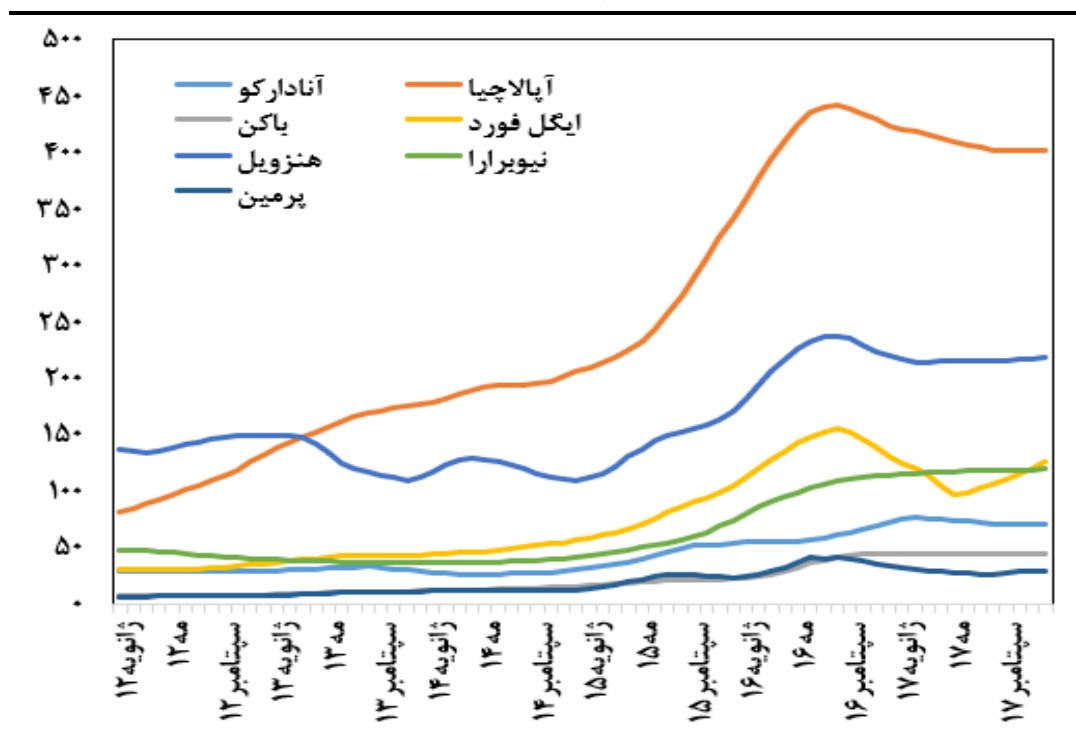
منبع: سالنامه آماری سال ۲۰۱۷ شرکت بی‌پی

همانطور که در جدول شماره (۵) مشاهده می‌شود، تولید گاز آمریکا در سال ۲۰۱۶، معادل ۷۳۸/۹ میلیارد مترمکعب در سال بود، این رقم بالاتر از تولید گاز روسیه، جمهوری اسلامی ایران و قطر می‌باشد. عربستان سعودی، بزرگترین تولید کننده نفت جهان در سال ۲۰۱۶، حدود ۱۰۸ میلیارد مترمکعب گاز تولید کرده است.

طبق اطلاعات سالنامه آماری ۲۰۱۷ "بی‌پی"، در سال ۲۰۱۶، تولید گاز رستی حوضه "آپالاجیا" در آمریکا به غیر از روسیه از سایر کشورهای عمده تولیدکننده گاز و

کشورهای عضو مجمع کشورهای های صادر کننده گاز (جی‌ئی‌سی‌اف) بالاتر بوده است. در عین حال، گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا نشان می‌دهد که از سال ۲۰۱۶ تولید گاز از چاه‌های جدید حفر شده در منطقه "آپالاجیا" کاهش یافته است. تاکنون پیشرفت‌های فنی و کاهش زمان حفر چاه‌های جدید مانع از تنزل تولید گاز این حوضه شده است. اما، کاهش تولید، نشان‌دهنده پایان عمر مناطق غنی گاز رستی و انتقال عملیات حفاری به مناطق با نرخ تولید کمتر در حوضه "آپالاجیا" است.

نمودار (۲): متوسط ماهانه تولید گاز از چاه‌های حفر شده در حوضه‌های مختلف تولید گاز آمریکا از سال ۲۰۱۲ تا سال ۲۰۱۷ (میلیون مترمکعب در روز)



منبع: گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا

"پتروبنگالا" قرار خواهد گرفت. این پایانه، هشتمین پایانه شناور بنگلادش است و ۲ پایانه دیگر نیز تا پایان سال ۲۰۱۸ به بهره‌برداری خواهد رسید. افزایش تقاضای داخلی و کاهش تولید گاز بنگلادش باعث شده است که این کشور به منظور تامین مصرف داخلی، اقدام به واردات آلان‌جی نماید. در صورت احداث مجتمع‌های شناور و زمینی بنگلادش، ظرفیت واردات این کشور تا سال ۲۰۲۵ به ۳۷/۸ میلیون تن در سال خواهد رسید.

در سال ۲۰۱۷، تولید گاز داخلی بنگلادش معادل ۲۸ میلیارد مترمکعب در سال و مصرف گاز نیز ۳۴/۷۴ میلیارد مترمکعب در سال بود. از طرف دیگر، بخش نیروگاهی این کشور نیز با ۱۵ میلیون مترمکعب در روز کمبود گاز مواجه بود. علاوه بر این، در این دوره، متوسط قیمت فروش گاز برای مصرف کنندگان ۲/۸۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود. طبق پیش‌بینی شرکت "پترو بنگالا"، تا سال ۲۰۲۲، تولید گاز داخلی بنگلادش به ۳۸/۸ میلیارد

همانطور که در نمودار (۲) مشاهده می‌شود تولید گاز از حوضه‌های مختلف آمریکا از سال ۲۰۱۲ تا اواسط سال ۲۰۱۶ با روند فزاینده‌ای روبرو شده و سپس این روند کاهشی شده است. به طوری که در ماه اوت سال ۲۰۱۶ تولید گاز از حوضه "آپالاجیا" به ۴۴۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافت، اما از این ماه به بعد، با روند کاهشی روبرو گردید.

بنگلادش: شرکت "پترو بنگالا" بنگلادش در نظر دارد اقدام به احداث یک واحد شناور جدید با هدف ذخیره‌سازی و تبدیل مجدد به گاز در جنوب شرق این کشور به ظرفیت ۵/۵ میلیون تن در سال نماید. طبق برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته احداث این واحد شناور از ماه ژوئیه سال ۲۰۱۸ شروع و در ژوئن سال ۲۰۲۰ به بهره‌برداری خواهد رسید. سرمایه مورد نیاز برای تامین مالی احداث این طرح از روش "ساخت-تملک-بهره‌برداری-انتقال" تامین خواهد شد و پس از ۱۵ سال در اختیار شرکت

جدول شماره (۶) مشاهده می شود، مطابق برنامه ریزی های صورت گرفته، ظرفیت مجتمع های ال ان جی بنگلادش از سال ۲۰۱۸ تا ماه مارس سال ۲۰۲۰ معادل ۲۸/۳ میلیون تن در سال افزایش خواهد یافت و بعد از سال ۲۰۲۰ نیز حدود ۱۵ میلیون تن به ظرفیت مجتمع های ال ان جی این کشور اضافه خواهد شد. عمده این افزایش ها مربوط به مجتمع های شناور خواهد بود.

جدول (۶): مجتمع های ال ان جی در حال ساخت بنگلادش (میلیون تن در سال)

ظرفیت	تاریخ بهره برداری	نوع مجتمع
۵/۵	آوریل ۲۰۱۸	شناور
۵/۵	ابتدای ۲۰۱۹	شناور
۵/۵	مارس ۲۰۲۰	شناور
۵/۵	۲۰۱۹	شناور
۲/۱	۲۰۱۸	شناور
۲/۱	۲۰۱۸	شناور
۲/۱	۲۰۱۸	شناور
۷/۵	بعد از سال ۲۰۲۰	زمینی
۷/۵	بعد از سال ۲۰۲۰	زمینی

اکسلریت انرژی
سامیت پاور
پتروناس، شانگهای پاور و
گلوبال ال ان جی
ریلینس
ترافیگورا
گانور
ویتول
پتروننت
چاینا هانکیو، سی ان اودی سی

منبع: نشریه جهانی گاز

هزینه های مصرف زغال سنگ و وضع مقررات سخت گیرانه تری برای مصرف این حامل انرژی نماید که در صورت موفقیت باعث توقف فعالیت تعداد قابل توجهی از نیروگاه های زغال سنگی خواهد شد. در پیش نویس چشم انداز جدید، احداث ۶ نیروگاه هسته ای جدید لغو و فعالیت ۱۰ نیروگاه هسته ای قدیمی تا سال ۲۰۳۱ متوقف خواهد شد. بخشی از سیاست های جدید کره جنوبی به منظور توسعه انرژی های تجدید پذیر و افزایش سهم این منابع در سبد انرژی این کشور است.

در چند سال اخیر، تقاضای ال ان جی کره جنوبی روندی نزولی داشته است. طبق پیش بینی های صورت گرفته، در سال ۲۰۱۸، واردات ال ان جی کره جنوبی نسبت به سال گذشته یک درصد کاهش خواهد یافت.

سیاست های انرژی و سرمایه گذاری در صنعت گاز

کره جنوبی: تقاضای گاز کره جنوبی در سال ۲۰۱۸ کاهش خواهد یافت. طبق برنامه اولیه چشم انداز کره جنوبی، سهم مصرف گاز این کشور در بخش نیروگاهی از ۱۶/۹ درصد در سال ۲۰۱۶ تا سال ۲۰۳۰ به ۲۰ درصد افزایش می یافت. اما مخالفت صنایع این کشور با افزایش تعرفه های مصرف زغال سنگ در بخش نیروگاهی باعث شده است در چشم انداز جدید، سهم گاز در بخش نیروگاهی با بازنگری نزولی به ۱۸/۸ درصد تا سال ۲۰۳۰ کاهش یابد. از ابتدای ماه آوریل سال ۲۰۱۷، دولت کره جنوبی به منظور تشویق مصرف گاز به جای زغال سنگ در بخش نیروگاهی اقدام به افزایش مالیات بر مصرف زغال سنگ از ۲/۵ سنت به ۳ سنت در هر کیلو نموده است. دولت کشور در نظر دارد، به منظور کاهش مخالفت ها اقدام به افزایش تدریجی

چین و آسیای جنوب شرقی که تقاضای بیشتر و قیمت‌های بالاتری را در مقایسه با شمال غربی اروپا پیشنهاد می‌کند، منتقل شود.

تحولات تغییر اقلیم

آلمان، به هدف کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای خود دست نخواهد یافت.

هم‌زمان با برگزاری اجلاس بیست و سوم اعضای کنوانسیون تغییر اقلیم سازمان ملل (COP23) در آبان‌ماه سال جاری در شهر بن آلمان، وزارت محیط‌زیست این کشور طی گزارشی اعلام کرد آلمان به هدف کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای خود در سال ۲۰۲۰ دست نخواهد یافت.

در این رابطه وزیر محیط‌زیست آلمان اعلام کرد، به دلیل انتشارات گازهای گلخانه‌ای که ناشی از فعالیت نیروگاه‌های زغالسنگی بخش حمل و نقل می‌باشد، آلمان قادر نخواهد بود به هدف پیش‌بینی شده کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای خود در سال ۲۰۲۰ دست یابد. در واقع، سرعت تغییر سبد مصرفی انرژی این کشور و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به اندازه‌ای نیست که بتوان انتظار داشت آلمان در سال ۲۰۲۰ به هدف کاهش ۴۰ درصدی انتشارات گازهای گلخانه‌ای خود نسبت به سال ۱۹۹۰ دست یابد.

طبق گزارش «تولید برق پاک» (Energy Clean Wire) که در ماه نوامبر ۲۰۱۷ توسط وزارت محیط‌زیست آلمان منتشر شد، در صورت ادامه روند فعلی مصرف انرژی و عدم انجام اقدامات جدی‌تر برای استفاده بیشتر از انرژی‌های تجدیدپذیر در تولید برق، انتظار می‌رود که میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای آلمان در سال ۲۰۲۰، بین ۳۱/۷ تا ۳۲/۵ درصد کمتر از سطح انتشار این کشور در سال ۱۹۹۰ باشد. این رقم، برای کشوری که اکنون با اعلام تمایل خروج آمریکا از توافق‌نامه پاریس، دعوی رهبری جهانی مقابله با پدیده تغییر اقلیم را دارد، فاجعه‌آمیز است. ضمن این‌که باید اشاره کرد موسسه مشاور آگورا (Agora Energiewende) در حوزه سیاست‌های انرژی آلمان، در اوایل سپتامبر ۲۰۱۷ طی گزارشی هشدار داد

چین: بانک سرمایه‌گذاری زیرساخت‌های آسیا، در اولین سرمایه‌گذاری این بانک در چین، با پرداخت وام به میزان ۲۵۰ میلیون دلار در طرح جایگزینی گاز به جای زغال‌سنگ این کشور موافقت کرد. با اجرای این طرح، ۲۲۰ هزار مصرف‌کننده در مناطق روستائی تا سال ۲۰۲۰، به شبکه توزیع گاز متصل خواهند شد. این طرح باعث کاهش مصرف ۶۵۰ هزار تن زغال سنگ و انتشار ۳۷۰۰ تن گاز کربنیک در سال خواهد شد. هدف بانک مذکور از اهدای این وام، کمک به چین برای انجام تعهدات کاهش انتشارات این کشور در توافق پاریس و کاهش وابستگی به مصرف زغال‌سنگ است.

تجارت گاز

چین: شرکت "سی‌ان‌اواسی" چین اعلام کرد، قراردادهای آل‌ان‌جی سال ۲۰۱۸ خود را برای خریداران از طریق بورس نفت و گاز شانگهای در تاریخ ۲۹ دسامبر بازگشایی خواهد نمود. در عین حال، این شرکت جزئیات مربوط به حجم قراردادهای و زمان تثبیت قیمت‌ها را برای سال ۲۰۱۸ همچنان مسکوت گذاشته است. علاوه بر این شرکت "سی‌ان‌اواسی" اعلام کرد قیمت‌های جدید برای مناطق "ژی جیانگ"، "جیانگ سو"، "آن هویل" و "شانگهای" اعمال خواهد شد.

روسیه: دومین محموله پایانه جدید "یامال" روسیه به سمت ترمینال "آل‌ان‌جی گیت" هلند به ظرفیت ۸/۷ میلیون تن در سال بارگیری شد. کشتی حمل آل‌ان‌جی "بوریس ویلتسکی" به ظرفیت ۱۶۹ هزار متر مکعب در تاریخ ۲۹ دسامبر به پایانه "گیت" در هلند خواهد رسید، این درحالی است که در تاریخ ۲۲ دسامبر اولین محموله از واحد اول تولید مجتمع "یامال" به ظرفیت تولید ۵/۵ میلیون تن در سال بارگیری شد. بنابر اعلام شرکت "نواک"، که توسعه دهنده مجتمع آل‌ان‌جی "یامال" است اولین محموله به شرکت "سی‌ان‌پی‌سی" چین که از سهامداران پروژه "یامال" می‌باشد، ارسال شده است. احتمال می‌رود این محموله از طریق عملیات کشتیرانی به

درصد کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای نسبت به سال ۱۹۹۰ دست خواهد یافت. اما ارقام جدید نشان داد که حتی

این پیش‌بینی نیز قابل دسترس نخواهد بود. در مقدمه گزارش مذکور، رشد اقتصادی غیرقابل انتظار، پایین بودن قیمت‌های انرژی، تداوم افزایش صادرات برق و رشد جمعیت آلمان به‌عنوان دلایل اصلی عدم امکان دستیابی به هدف کاهش انتشار، عنوان شده است. در واقع، رشد اقتصادی و افزایش صادرات برق، نیاز به تولید برق در نیروگاه‌های زغالسنگی را افزایش می‌دهد و در اثر کاهش قیمت نفت، مصرف انرژی در بخش گرمایش و حمل و نقل افزایش می‌یابد. در نتیجه، نمی‌توان انتظار داشت هدف کاهش ۴۰ درصدی انتشار گازهای گلخانه‌ای تا سال ۲۰۲۰ نسبت به سال ۱۹۹۰ که از سال ۲۰۰۷ تاکنون همواره توسط دولت‌های مختلف این کشور مورد تأکید قرار گرفته، محقق شود. به ویژه که میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای آلمان، در پایان سال ۲۰۱۶، تنها ۲۸ درصد کمتر از انتشار سال ۱۹۹۰ بوده است.

کارشناسان محیط‌زیست آلمان معتقدند، دولت بایستی ضمن هدف‌گذاری دقیق‌تر برای میزان کاهش انتشار، به سرعت اکثر نیروگاه‌های زغالسنگی تولید برق را از مدار خارج کند. اما با توجه به شرایط کنونی قیمت نفت و انرژی و روند توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر، بعید است دولت خانم مرکل در دور جدید دولت خود و یا حداقل طی دو سال آینده بتواند در نظام تأمین انرژی و حذف زغالسنگ از چرخه تولید برق و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای آلمان اقدام قابل توجهی انجام دهد.

آلمان می‌تواند تا سال ۲۰۲۰، فقط به سطح ۳۰ درصد کاهش کمتر نسبت به انتشار سال ۱۹۹۰ دست یابد.

دولت آلمان به ریاست خانم مرکل که حزب وی (ائتلاف احزاب دموکرات مسیحی) در انتخابات پارلمانی سپتامبر ۲۰۱۷ (آبان ۹۶) حائز بیشترین درصد آرا شد، حفاظت از اقلیم را یکی از اولویت‌های سیاست‌های انرژی خود از طریق تبدیل نیروگاه‌های با سوخت‌های فسیلی و نیز انرژی هسته‌ای به سیستم انرژی مبتنی بر انرژی‌های تجدیدپذیر قرار داده است. در ماه ژوئیه گذشته، برلین تلاش زیادی کرد که رهبران گروه بیست (G20) متشکل از اقتصادهای پیشرو صنعتی و نوظهور را درخصوص اجرا و رعایت توافق‌نامه پاریس متقاعد کند. اما در این میان، ایالات متحده آمریکا به رهبری ترامپ، این درخواست را نپذیرفت. لذا در بیانیه پایانی اجلاس گروه بیست در هامبورگ آلمان، نام آمریکا از حمایت‌کنندگان تسریع در اجرای توافق‌نامه پاریس خارج شد.

خانم مرکل که به دلیل فعالیت‌های بین‌المللی در حوزه مقابله با پدیده آب و هوا به وی لقب «هوادر تغییر اقلیم» داده‌اند، در آستانه انتخابات ماه سپتامبر ۲۰۱۷ اعلام کرد در دور جدید دولت خود اهداف بلندپروازانه‌ای را در زمینه‌ی کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای دنبال خواهد کرد. اکثر کارشناسان معتقدند تنها راه آلمان برای دستیابی به اهداف تغییر اقلیمی خود، بستن نیروگاه‌های زغالسنگی تولید برق است. البته این خواسته اصلی حزب سبز آلمان برای ائتلاف با حزب حاکم در تشکیل دولت جدید نیز بوده است.

طبق گزارش دیگری که در ماه مه ۲۰۱۷ منتشر شد، دولت آلمان پیش‌بینی کرده بود که در سال ۲۰۲۰ به سطح ۳۵

همکارانی که در تهیه این گزارش مشارکت کرده‌اند:

تحولات بازار نفت‌خام و فرآورده: علی‌اکبر دیزج‌خلیلی، تحولات اقتصادی: محمدمین نادریان، تحولات عرضه جهانی نفت: امین شکری، تحولات تقاضا، تجارت و بازارهای بورس و مالی نفت: حسام مردان تبار، تحولات بازار گاز: علی‌علی‌آبادی و عبدالرضا نیسی، تغییر اقلیم: احسان تقوی‌نژاد، آمار: اداره اطلاعات و خدمات رایانه‌ای مدیریت کل اوپک و روابط با مجامع انرژی
ویرایش کلی مطالب: علی‌اکبر دیزج‌خلیلی؛
تائید نهایی و مجوز توزیع نشریه: محمد صادق نوروزی

میانگین قیمت های هفتگی و سالیانه انواع شاخص نفتخام تا ماه دسامبر ۲۰۱۷ (دلار در بشکه)										
	Basket	WTI	Brent	Dubai	Oman	diff WTI/Brent	diff Brent/Dubai	diff WTI/Dubai	IRL*	IRH*
7-Apr-17	۵۱/۶۰	۵۱/۶۷	۵۳/۶۷	۵۶/۴۴	۵۶/۹۶	-۲/۰۰	۰/۸۳	-۱/۱۷	۵۱/۴۳	۵۱/۶۸
14-Apr-17	۵۳/۴۰	۵۳/۱۹	۵۴/۸۴	۵۴/۳۱	۵۴/۷۵	-۱/۶۵	۰/۵۳	-۱/۱۷	۵۲/۴۲	۵۳/۱۰
21-Apr-17	۵۱/۵۳	۵۱/۰۰	۵۲/۵۵	۵۶/۵۳	۵۳/۱۱	-۱/۵۵	۰/۰۶	-۱/۵۳	۴۹/۲۷	۵۱/۳۶
28-Apr-17	۴۹/۳۵	۴۹/۲۰	۵۰/۱۷	۵۰/۳۶	۵۰/۸۴	-۰/۹۷	-۰/۱۹	-۱/۱۶	۴۷/۳۵	۴۹/۳۱
5-May-17	۴۸/۱۴	۴۷/۲۱	۴۸/۸۳	۴۹/۵۵	۴۹/۷۹	-۱/۶۲	-۰/۷۲	-۲/۳۴	۴۵/۴۲	۴۸/۱۱
12-May-17	۴۷/۵۷	۴۷/۰۶	۴۸/۴۳	۴۸/۹۴	۴۹/۰۸	-۱/۳۷	-۰/۵۱	-۱/۸۸	۴۵/۲۱	۴۷/۴۹
19-May-17	۴۹/۹۶	۴۹/۲۵	۵۱/۷۷	۵۱/۰۷	۵۱/۲۰	-۲/۵۲	۰/۷۰	-۱/۸۲	۴۸/۷۳	۴۹/۶۳
26-May-17	۵۱/۱۱	۵۰/۳۰	۵۲/۸۱	۵۲/۲۹	۵۲/۳۷	-۲/۵۱	۰/۵۲	-۱/۹۹	۴۹/۷۱	۵۰/۸۱
2-Jun-17	۴۸/۷۸	۴۸/۷۶	۵۰/۰۴	۵۰/۰۳	۴۹/۹۴	-۱/۲۸	۰/۰۱	-۱/۲۷	۴۶/۹۴	۴۸/۳۴
9-Jun-17	۴۶/۴۸	۴۶/۵۶	۴۷/۳۶	۴۷/۷۰	۴۷/۸۹	-۰/۸۰	-۰/۳۴	-۱/۱۴	۴۴/۸۵	۴۵/۹۵
16-Jun-17	۴۵/۲۱	۴۵/۲۹	۴۵/۹۹	۴۶/۵۰	۴۶/۶۷	-۰/۷۰	-۰/۵۱	-۱/۲۱	۴۳/۵۰	۴۴/۷۶
23-Jun-17	۴۳/۴۲	۴۳/۰۴	۴۴/۷۲	۴۴/۶۵	۴۴/۷۵	-۱/۶۸	۰/۰۷	-۱/۶۱	۴۲/۰۳	۴۲/۸۸
30-Jun-17	۴۴/۵۷	۴۴/۶۷	۴۶/۳۹	۴۵/۴۹	۴۵/۵۳	-۱/۷۲	۰/۹۰	-۰/۸۲	۴۳/۸۲	۴۳/۷۱
7-Jul-17	۴۶/۶۸	۴۵/۸۰	۴۸/۲۰	۴۷/۵۲	۴۷/۵۶	-۲/۴۰	۰/۶۸	-۱/۷۲	۴۵/۷۹	۴۵/۸۱
14-Jul-17	۴۵/۵۳	۴۵/۵۱	۴۷/۱۷	۴۶/۱۵	۴۶/۱۳	-۱/۶۶	۱/۰۲	-۰/۶۴	۴۵/۷۸	۴۴/۵۶
21-Jul-17	۴۶/۹۱	۴۶/۳۹	۴۸/۱۳	۴۷/۷۵	۴۷/۸۱	-۱/۷۴	۰/۳۸	-۱/۳۶	۴۶/۹۰	۴۶/۱۲
28-Jul-17	۴۷/۹۹	۴۸/۲۹	۴۹/۸۷	۴۸/۳۸	۴۸/۴۵	-۱/۵۸	۱/۴۹	-۰/۰۹	۴۸/۸۵	۴۶/۹۴
4-Aug-17	۴۹/۹۱	۴۹/۵۱	۵۱/۹۴	۵۰/۴۵	۵۰/۵۲	-۲/۴۳	۱/۴۹	-۰/۹۴	۵۱/۳۹	۴۸/۹۳
11-Aug-17	۵۰/۲۲	۴۹/۱۱	۵۱/۹۶	۵۰/۹۸	۵۱/۱۰	-۲/۸۵	۰/۹۸	-۱/۸۷	۵۱/۳۹	۴۹/۳۵
18-Aug-17	۴۸/۷۱	۴۷/۵۰	۵۰/۴۵	۴۹/۴۱	۴۹/۵۱	-۲/۹۵	۱/۰۴	-۱/۹۱	۴۹/۷۶	۴۷/۸۸
25-Aug-17	۴۹/۷۰	۴۷/۶۲	۵۱/۹۴	۵۰/۳۱	۵۰/۴۵	-۴/۳۲	۱/۶۳	-۲/۶۹	۵۱/۰۰	۴۸/۸۴
1-Sep-17	۴۹/۵۶	۴۶/۷۰	۵۲/۲۸	۴۹/۹۲	۵۰/۱۲	-۵/۵۸	۲/۳۶	-۳/۲۲	۵۰/۹۳	۴۸/۵۱
8-Sep-17	۵۱/۶۸	۴۸/۳۴	۵۳/۹۴	۵۲/۰۷	۵۲/۳۸	-۵/۶۰	۱/۸۷	-۳/۷۳	۵۲/۴۱	۵۰/۶۹
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	-۶/۶۶	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
اختلاف نسبت به هفته گذشته	۱/۸۲	۲/۱۰	۱/۶۲	۱/۹۴	۱/۵۹	۰/۴۸	-۰/۳۲	۰/۱۶	۲/۴۱	۱/۹۷
میانگین سال ۲۰۱۶	۴۰/۷۶	۴۳/۲۷	۴۳/۷۶	۴۱/۳۹	۴۱/۹۶	-۰/۴۹	۲/۳۷	۱/۸۸	۴۱/۰۰	۴۹/۸۹
میانگین سال ۲۰۱۷	۵۲/۴۳	۵۰/۸۲	۵۴/۱۷	۵۳/۰۸	۵۳/۲۲	-۳/۳۵	۱/۰۹	-۲/۲۶	۵۲/۳۶	۵۱/۷۱

* قیمت نفت خام های ایران برآورد می باشد.

تولید کشورهای عضو اوپک در ماه نوامبر ۲۰۱۷

بر اساس گزارش منابع ثانویه*

هزار بشکه در روز

کشور	تولید ماه نوامبر ۲۰۱۷ بر اساس گزارش منابع ثانویه	اختلاف تولید نوامبر و اکتبر ۲۰۱۷
الجزایر	۱۰۱۳	۱۴/۱
آنکولا	۱۵۸۱	-۱۰۸/۷
اگوادور	۵۳۳۳	-۵/۱
گینه استوایی	۱۲۹	-۴/۵
گابن**	۱۹۷	-۴/۷
جمهوری اسلامی ایران	۳۸۱۸	-۲/۲
عراق	۴۳۹۶	۱/۰
کویت	۲۷۰۳	-۵/۳
لیبی	۹۷۳	۶/۱
نیجریه	۱۷۹۰	۹۵/۸
قطر	۶۰۴	۲/۶
عربستان سعودی	۹۹۹۶	-۴۵/۴
امارات	۲۸۸۳	-۳۵/۵
ونزوئلا	۱۸۳۴	-۴۱/۶
جمع اوپک	۳۲۴۴۸	-۱۲۴/۵
میانگین قیمت شاخص سبک اوپک در ماه نوامبر ۲۰۱۷	۶۰/۷۴	قیمت واقعی بر پایه ۲۰۰۱ معادل ۳۹/۷۸

منبع: OPEC Monthly Oil Market Report, Dec2017

ARGUS, CERA, IEA, PLATTS, EIA, PIW

بر اساس تصحیحات کنفرانس ۱۶۹ اوپک، کشور کلین در ژوئیه ۲۰۱۶ به جمع کشورهای عضو اوپک بازگشت.

* مقایسه تولید نفت خام اوپک در نوامبر ۲۰۱۶ و نوامبر ۲۰۱۷ با متوسط سال

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

کشور	تغییر تولید میان نوامبر ۲۰۱۶ و متوسط سال ۲۰۱۱	تغییر تولید میان نوامبر ۲۰۱۶ و متوسط سال ۲۰۱۱
الجزایر	-۸۲	-۲۲۷
آنکولا	۹	-۸۶
اگوادور	۵۵	۴۳
گینه استوایی	-	-
گابن**	-	-
جمهوری اسلامی ایران	-۸۶۳	۱۹۰
عراق	۶۵۶	۱۷۳۱
کویت	۱۶۱	۱۶۵
لیبی	۲۱۱	۵۱۱
نیجریه	-۱۷۴	-۳۲۱
قطر	-۱۱۴	-۱۹۰
عربستان سعودی	۲۸۸	۷۰۰
امارات	۲۳۱	۳۶۷
ونزوئلا	-۵۰	-۵۷۹
جمع اوپک	۳۲۸	۲۶۲۸

منبع: OPEC

* امار براساس گزارش منابع ثانویه

** براساس تصحیحات کنفرانس ۱۶۹ اوپک، کشور کلین در ژوئیه ۲۰۱۶ به جمع کشورهای عضو اوپک بازگشت.

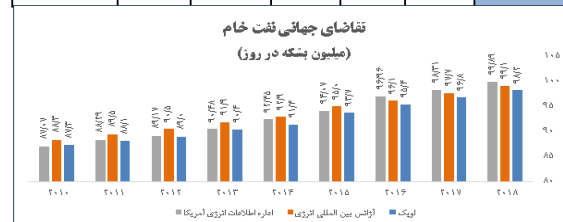
برآورد عرضه و تقاضای جهانی نفت در سالهای ۲۰۱۳ تا ۲۰۱۷

(بر اساس گزارش ماه دسامبر ۲۰۱۷ 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	مه ماهه	مه ماهه	مه ماهه	مه ماهه	مه ماهه					
۱/۶	۹۸/۵	۹۹/۶	۹۹/۲	۹۷/۸	۹۷/۲	۹۶/۹	۹۸/۱	۹۷/۷	۹۶/۳	۹۵/۷	۹۵/۴	۹۴/۰	۹۲/۰	۹۱/۱	۱- تقاضا
۱/۲	۶۵/۳	۶۵/۷	۶۵/۲	۶۵/۱	۶۵/۱	۶۴/۱	۶۴/۹	۶۳/۹	۶۳/۷	۶۴/۰	۶۳/۲	۶۳/۸	۶۲/۱	۵۹/۸	۲- عرضه غیر اوپک و NGL اوپک
۰/۴	۳۳/۲	۳۳/۹	۳۴/۰	۳۲/۷	۳۲/۱	۳۲/۸	۳۳/۲	۳۳/۸	۳۲/۶	۳۱/۷	۳۲/۲	۳۰/۲	۲۹/۹	۳۱/۳	۳- تقاضای برای نفت خام اوپک
								۳۲/۷	۳۲/۳	۳۲/۱	۳۲/۶	۳۱/۷	۳۰/۵	۳۰/۵	۴- تولید اوپک
								-۱/۱۰	-۰/۳۰	۰/۴۰	۰/۴۰	۱/۵۰	۰/۶۰	-۰/۸۰	۵- موازنه (تغییر در ذخیره سازی و غیره)

تغییرات معمول ذخیره سازی

گزارش اوپک در مورد عرضه و تقاضای جهانی نفت (دسامبر ۲۰۱۷)					
میلون بشکه در روز	رشد سالانه	۲۰۱۷	رشد سالانه	۲۰۱۶	رشد سالانه
تقاضای جهان	۱/۴۰	۹۵/۴۰	۱/۵۰	۹۶/۹۰	۱/۶۰
عرضه غیر اوپک + NGL اوپک	-۰/۶۰	۶۳/۲۰	۰/۹۰	۶۴/۱۰	۱/۲۰
تقاضای برای اوپک	۲/۰۰	۳۲/۲۰	۰/۶۰	۳۲/۸۰	۰/۴۰
گزارش آژانس بین المللی انرژی در مورد عرضه و تقاضای جهانی نفت (اکتبر ۲۰۱۷)					
میلون بشکه در روز	رشد سالانه	۲۰۱۷	رشد سالانه	۲۰۱۶	رشد سالانه
تقاضای جهان	۱/۱۰	۹۶/۱	۱/۶	۹۷/۷	۱/۴
عرضه غیر اوپک	-۱/۰۰	۵۷/۴	۰/۷۰	۵۸/۱	۱/۵۰
تقاضای برای اوپک	۱/۸۰	۳۱/۹	۰/۸۰	۳۲/۷	-۰/۲۰
تقاضای برای اوپک	۰/۳۰	۶/۸۰	۰/۱۰	۶/۹۰	۰/۱۰
گزارش دپارتمان انرژی آمریکا در مورد عرضه و تقاضای جهانی نفت (دسامبر ۲۰۱۷)					
میلون بشکه در روز	رشد سالانه	۲۰۱۷	رشد سالانه	۲۰۱۶	رشد سالانه
تقاضای جهان	۲/۸۸	۹۶/۹۵	۱/۳۹	۹۸/۳۴	۱/۶۲
عرضه غیر اوپک	۰/۵۲	۵۸/۰۰	۰/۶۶	۵۸/۶۶	۱/۶۸
تقاضای برای اوپک	۰/۹۳	۳۲/۶۸	-۰/۲۲	۳۲/۴۶	۰/۲۵
برآورد NGL اوپک	-۰/۰۱	۶/۵۵	۰/۳۰	۶/۸۵	۰/۱۱



تغییرات معمول ذخیره سازی	۲۰۱۶	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳
تغییرات معمول ذخیره سازی	۰/۴۰	۱/۵۰	۰/۶۰	-۰/۸۰
تغییرات معمول ذخیره سازی	۰/۴۰	۱/۵۰	۰/۶۰	-۰/۸۰
تغییرات معمول ذخیره سازی	۰/۴۰	۱/۵۰	۰/۶۰	-۰/۸۰

تعداد روز مصرف آبی در کشورهای OECD	۲۰۱۶	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳
تعداد روز مصرف آبی در کشورهای OECD	۶۴/۶	۶۳/۱	۶۳/۷	۵۸/۳
تعداد روز مصرف آبی در کشورهای OECD	۶۴/۶	۶۳/۱	۶۳/۷	۵۸/۳
تعداد روز مصرف آبی در کشورهای OECD	۶۴/۶	۶۳/۱	۶۳/۷	۵۸/۳

مجموع جدول گرد کردن ممکن است با حاصل جمع ارقام برآورد تفاوت داشته باشد. ارقام ذخیره سازی مربوط به پایان هر دوره است.

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

قیمت	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۶	دسامبر ۲۰۱۷
قیمت سبب اوپک (دلار در بشکه)	۱۰۹	۱۰۹/۳	۹۶/۲۹	۴۹/۵۲	۴۰/۷۶	۶۰/۷۴
قیمت واقعی سبب اوپک بر اساس پایه ژوئن ۲۰۰۶ (دلار در بشکه)	۶۷/۸۰	۶۶/۶۰	۵۸/۵۰	۳۳/۶۸	۲۷/۷۵	۳۹/۷۸

پیش بینی است