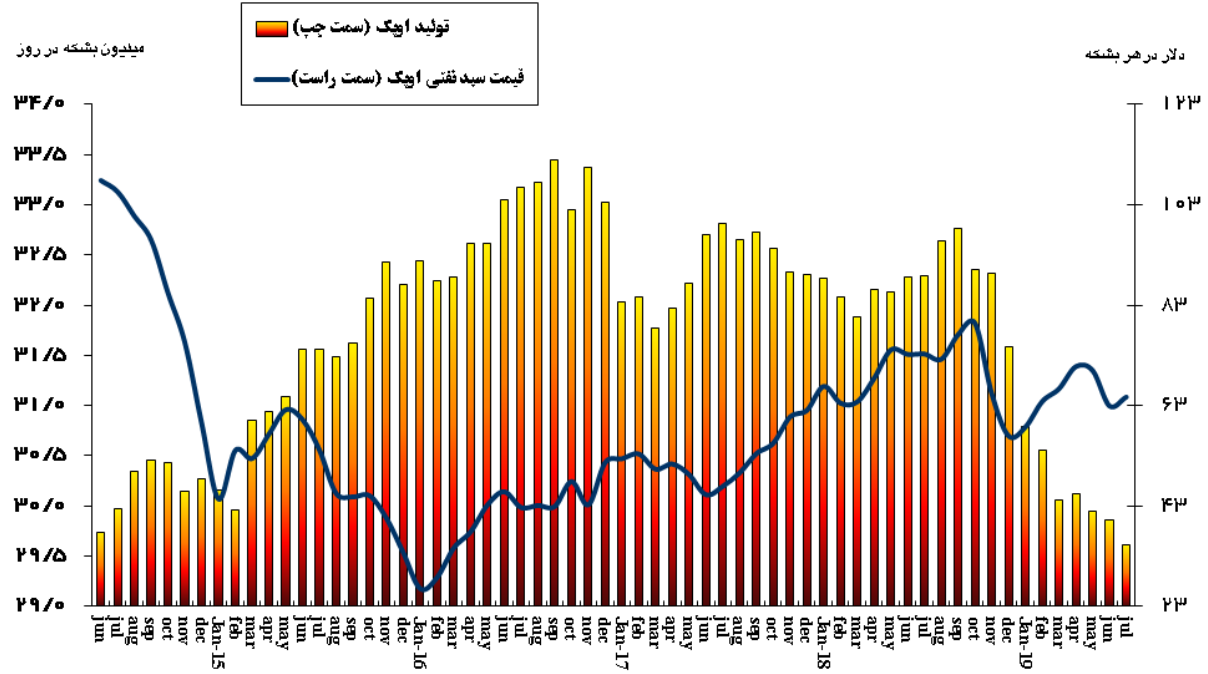


خلاصه گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک

اوت ۲۰۱۹

میانگین قیمت سبد نفتی اوپک (دلار در هر بشکه)			
میانگین از ابتدای سال ۲۰۱۹ تا پایان ماه ژوئیه	تفاوت ژوئیه و ژوئن ۲۰۱۹	ژوئیه ۲۰۱۹	ژوئن ۲۰۱۹
۶۵/۳۷	۱/۷۹	۶۴/۷۱	۶۲/۹۲

تغییرات تولید اوپک و قیمت سبد نفتی اوپک



مدیریت کل اوپک و روابط با مجامع انرژی
اداره مطالعات بازار نفت

فهرست مطالب

۲ نفت خام
۲ اقتصاد جهان
۲ عرضه جهانی نفت
۴ تقاضای جهانی نفت
۵ تجارت نفت
۵ بازار نفتکش ها
۵ بازار فرآورده های نفتی و عملیات پالایشی
۶ تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت
۷ گزارش ویژه

نفت خام

میانگین ماهانه قیمت سبد نفتی اوپک در ماه ژوئیه ۲۰۱۹ تحت تاثیر بهبود تقاضای نفت آسیا، به ویژه از سوی چین، با افزایش روبرو گردید. به طوری که متوسط ماهانه قیمت سبد نفتی اوپک با ۱/۷۹ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۴/۷۱ دلار در هر بشکه، رسید. در ماه ژوئیه، قیمت نفت خام‌های سبد نفتی اوپک برخی با افزایش و برخی با کاهش روبرو شد. در این میان، قیمت نفت خام‌های سبک به دلیل عرضه فراوان آنها تضعیف شد و در مقابل، قیمت نفت خام‌های سنگین، تحت تاثیر افت تولید آنها تقویت گردید.

در ماه مذکور، قیمت‌های نفت خام در بازار آتی‌ها، تحت تاثیر تنش‌های ژئوپلیتیک در خاورمیانه با افزایش نسبت به ماه ژوئن روبرو شدند. این در حالی بود که نگرانی از افت تقاضا در سال جاری مانع از تقویت بیشتر قیمت‌ها شد. در ماه مذکور، قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و وست تگزاس اینترمدیت در قراردادهای آتی، به ترتیب در بازارهای بورس لندن و نیویورک، با ۱/۱۸ و ۲/۸۴ دلار در هر بشکه افزایش نسبت به ماه ژوئن به ۶۴/۲۱ و ۵۷/۵۵ دلار در هر بشکه رسید. شایان ذکر است، متوسط قیمت این نفت خام‌ها از ابتدای سال ۲۰۱۹ به ترتیب با ۵/۸۵ و ۸/۷۴ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، به ۶۵/۸۷ و ۵۷/۴۶ دلار در هر بشکه رسید. قیمت نفت خام شاخص عمان در بازار بورس دبی نیز در ماه ژوئیه، همانند دو نفت خام شاخص مذکور با افزایش روبرو گردید و با ۱/۸۳ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۳/۸۵ دلار در هر بشکه رسید. میانگین قیمت نفت خام شاخص عمان از ابتدای سال ۲۰۱۹ نیز مانند دو نفت خام ذکر شده نسبت به مدت مشابه سال گذشته کاهش یافت. به طوری که با ۳/۶۰ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸ به ۶۵/۴۵ دلار در هر بشکه رسید.

توسط صندوق‌های پوشش ریسک و سایر مدیران مالی، خالص وضعیت خرید نفت خام‌های شاخص برنت و وست تگزاس اینترمدیت پس از آنکه در ماه ژوئن به

پایین‌ترین سطح از ماه فوریه ۲۰۱۹ رسید، در ماه ژوئیه، با افزایش روبرو گردید که این امر، بیشتر به دلیل نگرانی از امکان بالا رفتن سطح قیمت‌های نفت تحت تاثیر تنش‌های ژئوپلیتیک خاورمیانه بود.

ساختار بازارهای بورس لندن و دبی در ماه ژوئیه، به دلیل وجود حجم بالایی از نفت خام‌های فروخته نشده در حوزه آتلانتیک و تقاضای کمتر در نیمه اول ماه، با شیئی کمتر از قبل، همچنان در حالت بکواردیشن قرار گرفت. علاوه بر این، توقف پالایشگاه «فیلا دلفیا»، در سواحل شرقی آمریکا و انجام تعمیرات دوره‌ای در اروپا، باعث کاهش تقاضای نفت خام در بازار تک‌محموله‌ها شد. در بازار نایمکس، تحت تاثیر کاهش چشمگیر سطح ذخیره‌سازی‌های نفت خام آمریکا، ساختار بازار با شیئی کمتر از قبل در وضعیت کونتانگو قرار گرفت.

اختلاف قیمت نفت خام‌های سبک شیرین و متوسط ترش، در تمام بازارها، به دلیل توقف‌های ناگهانی و بعضاً برنامه‌ریزی شده تولید نفت خام‌های متوسط ترش به ویژه تحت تاثیر وزش طوفان «باری» در خلیج مکزیک کمتر از ماه قبل بود. علاوه بر این، قیمت نفت خام‌های ترش، تحت تاثیر افزایش سودهای پالایشی نفت‌کوره تقویت شد.

اقتصاد جهان

رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۱۹ نسبت به سال ۲۰۱۸ با تجدیدنظر نزولی ۰/۱ واحد درصد معادل ۳/۱ درصد برآورد گردید. رشد اقتصادی جهان برای سال ۲۰۲۰ نیز در سطح ۳/۲ درصد برآورد شده است. لازم به ذکر است انتظار می‌رود رشد اقتصادی سال ۲۰۲۰ به علت افزایش تنش تجاری بین آمریکا و چین با تجدیدنظر نزولی همراه شود. شایان ذکر است رشد اقتصادی کشورهای چین و هند نیز در سال ۲۰۱۹ به ترتیب ۶/۲ و ۶/۸ درصد پیش‌بینی شده و انتظار می‌رود رشد اقتصادی چین در سال آینده با ۰/۲ واحد درصد کاهش نسبت به سال جاری به ۶ درصد و رشد اقتصادی هند در سال ۲۰۲۰ با ۰/۲ واحد درصد افزایش به ۷ درصد برسد.

کشورهای عضو OECD

با توجه به کند شدن گشتاور رشد اقتصادی در برخی کشورهای عضو OECD، رشد اقتصادی این کشورها در سال‌های ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ معادل ۱/۶ درصد برآورد شده است. در این رابطه رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۱۹ معادل ۲/۴ درصد برآورد شده که تجدیدنظر نزولی ۰/۲ درصد را نشان می‌دهد. علاوه بر این انتظار می‌رود این رقم برای سال ۲۰۲۰ به دلیل کم‌رنگ شدن آثار سیاست‌های مالی انبساطی و افق نامناسب سرمایه‌گذاری در آمریکا با کاهش ۰/۴ واحد درصدی در مقایسه با سال ۲۰۱۹ به ۲ درصد کاهش یابد. در اقتصاد آمریکا به نظر می‌رسد تنش‌های تجاری بین این کشور و چین، برخی بخش‌های اقتصادی را بیشتر متأثر کند. در این میان بخش کشاورزی و صادرات محصولات کشاورزی از جمله مهمترین بخش‌هایی هستند که تأثیر منفی تنش تجاری بین آمریکا و چین بر آن تأثیر خواهد داشت. شاخص مدیران صنعتی آمریکا در ماه ژوئیه با ۰/۵ واحد کاهش در مقایسه با ماه قبل به ۵۱/۲ واحد رسید. این در حالی است که روند نزولی شاخص مدیران صنعتی این کشور طی سال گذشته تداوم داشته است. بر اساس نظر کارشناسان، رشد اقتصادی کشورهای منطقه یورو بیشتر متأثر از آثار منفی نا اطمینانی خروج انگلیس از اتحادیه اروپا گرفته و پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی این کشورها در سال‌های ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ به میزان ۱/۶ درصد باشد. علاوه بر این پس از ظاهر شدن ضعف فعالیت‌های اقتصادی ژاپن به دلیل کاهش تقاضای داخلی و صادرات این کشور، رشد اقتصادی ژاپن در سال ۲۰۱۹ معادل ۰/۵ درصد تخمین زده شد.

اقتصادهای نوظهور

رشد اقتصادی چین در سال ۲۰۱۹ برابر ۶/۲ درصد برآورد شده است و پیش‌بینی می‌شود این رقم در سال ۲۰۲۰ به ۶ درصد کاهش یابد. لازم به ذکر است در صورت کاهش تنش تجاری بین چین و آمریکا این برآورد با تجدیدنظر صعودی همراه خواهد بود. رشد

اقتصادی هند نیز در سال ۲۰۱۹ برابر ۶/۸ درصد تخمین شده است و انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۰ به سطح ۷ درصد افزایش داشته باشد. رشد اقتصادی برزیل در سال ۲۰۱۹ برابر ۰/۹ درصد برآورد شده است و پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۲۰ به ۱/۷ درصد بالغ گردد. رشد اقتصادی روسیه نیز در سال ۲۰۱۹ معادل ۱/۳ درصد تخمین زده شده است که در سال ۲۰۲۰ با ۰/۱ واحد درصد افزایش به ۱/۴ درصد خواهد رسید. البته باید توجه داشت که روند قیمت کالاهای خام در سال ۲۰۱۹ تأثیر معناداری را بر رشد اقتصادی روسیه و برزیل خواهد گذاشت.

ریسک‌های مرتبط با رشد اقتصادی

برآوردها در خصوص رشد اقتصاد جهان با ریسک‌های مواجهه است که عمدتاً این ریسک در جهت کاهش رشد اقتصاد جهان می‌باشند. خروج انگلستان از اتحادیه اروپا و آثار این تصمیم بر میزان روابط اقتصادی بین این کشور و سایر کشورهای اروپایی که منجر به کاهش فعالیت‌های اقتصادی خواهد شد در کنار میزان قابل توجه بدهی‌های اقتصادی کشورها عضو OECD مهمترین ریسک‌های موجود در برآوردهای رشد اقتصادی جهان می‌باشند و لازم به ذکر است که کماکان نتیجه مذاکرات چین و آمریکا در خصوص کاهش تنش تجاری میان آن دو نیز از جمله مهمترین ریسک‌های موجود در پیش‌بینی رشد اقتصادی جهان می‌باشد.

عرضه جهانی نفت

رشد عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۹، با بازبینی کاهشی ۷۲ هزار بشکه در روز نسبت به گزارش ماه ژوئیه، معادل ۱/۹۷ میلیون بشکه در روز و عرضه نفت این کشورها ۶۴/۳۹ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. عامل اصلی بازبینی کاهشی، تولید نفت کمتر از انتظار در کشورهای آمریکا، برزیل، تایلند و نروژ در نیمه نخست سال ۲۰۱۹ می‌باشد. این بازنگری کاهشی تا حدودی با لغو محدودیت تولید نفت در ایالت آلبرتا کانادا از نیمه دوم سال ۲۰۱۹، جبران

تولید نفت کشورهای غیر اوپک و NGLs اوپک، با ۲۹۰ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به ماه گذشته، ۶۹/۱۴ میلیون بشکه در روز گزارش شد که نسبت به مدت مشابه سال گذشته، ۱/۹۵ میلیون بشکه در روز افزایش نشان می‌دهد.

بنابراین، مطابق اطلاعات اولیه، برآورد می‌گردد عرضه جهانی نفت در ماه ژوئیه با افزایش ۲۳۰ هزار بشکه در روز، نسبت به ماه گذشته، ۹۸/۷۱ میلیون بشکه در روز باشد.

تقاضای جهانی نفت

رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ برابر ۱/۱ میلیون بشکه در روز تخمین زده شده که در مقایسه با برآورد قبلی ۴۰ هزار بشکه در روز تجدیدنظر نزولی را نشان می‌دهد. لازم به ذکر است تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ معادل ۹۹/۹۲ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. انتظار می‌رود رشد تقاضای کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۹ و در مقایسه با سال ۲۰۱۸ با روند کاهشی مواجه شده و به ۱۳۰ هزار بشکه در روز برسد. رشد تقاضای نفت کشورهای غیر OECD نیز با روند کاهشی مواجه بوده و معادل ۹۷۰ هزار بشکه در روز برآورد شده که دلیل اصلی آن کاهش رشد تقاضای نفت در کشورهای آسیایی و به‌ویژه خاورمیانه می‌باشد. لازم به ذکر است که سیاست جایگزینی مصرف گاز به جای نفت در برخی کشورهای خاورمیانه و افول فعالیت اقتصادی در این کشورها به‌خصوص در حوزه زیرساخت، مهمترین دلایل کاهش رشد تقاضای نفت در این کشورها عنوان شده است. در این میان رشد تقاضای نفت خام چین و هند در سال ۲۰۱۹ به ترتیب ۱۷۰ و ۳۵۰ هزار بشکه در روز برآورد شده است. رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ معادل ۱/۱۴ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده که در مقایسه با گزارش قبلی تجدیدنظری را نشان نمی‌دهد. در این میان رشد

گردید. علی‌رغم کاهش تولید نفت خام آمریکا در ماه مه، تولید مایعات نفتی این کشور، با افزایش ۵۳ هزار بشکه در روز به ۱۸/۳۰ میلیون بشکه در روز رسید. به هر حال، رشد عرضه نفت آمریکا در سال ۲۰۱۹ به علت تولید کمتر از انتظار در سه ماهه دوم سال ۲۰۱۹ و تجدید نظر کاهشی در تولید سه ماهه اول با بازنگری کاهشی ۱/۸۷ میلیون بشکه در روز، ۱۸/۵۶ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. آمریکا، برزیل، چین، انگلستان، استرالیا و کانادا مهمترین محرک‌های افزایش تولید نفت در سال ۲۰۱۹ می‌باشند. در مقابل، مکزیک و نروژ بیشترین مقادیر افت تولید نفت را دارا خواهند بود. افزایش عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰ با بازنگری کاهشی ۵۰ هزار بشکه در روز نسبت به گزارش ماه ژوئیه، ۲/۳۹ میلیون بشکه در روز و عرضه نفت این کشورها ۶۶/۷۸ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. بازنگری نزولی در تولید نفت برزیل در این سال، عامل اصلی بازنگری کاهشی کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰ می‌باشد. آمریکا، برزیل، نروژ، روسیه، کانادا، قزاقستان و استرالیا بیشترین تاثیر در افزایش تولید نفت این کشورها را خواهند داشت. این درحالی است که پیش‌بینی می‌شود، کشورهای مکزیک، اندونزی، مصر، انگلستان و کلمبیا با بیشترین کاهش تولید نفت مواجه گردند. عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰، تحت تاثیر برخی نااطمینانی‌ها، از جمله نوسان قیمت‌های نفت، تغییر روند سرمایه‌گذاری در پروژه‌ها، رفع موانع زیرساختی تولید نفت در آمریکای شمالی، هزینه‌های پیش‌بینی نشده حفاری و تکمیل چاه‌ها، توقف‌های ناگهانی تولید، تاخیر در راه‌اندازی برخی پروژه‌ها و احتمال طولانی شدن تعمیرات، قرار دارد.

پیش‌بینی می‌شود تولید NGLs اوپک در سال ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ با رشد سالانه به ترتیب ۷۰ و ۳۰ هزار بشکه در روز به ۴/۸۴ و ۴/۸۷ میلیون بشکه در روز برسد. بر اساس گزارش منابع ثانویه، تولید نفت خام اوپک در ماه ژوئیه، با ۲۶۴ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به ماه ژوئن، ۲۹/۶۱ میلیون بشکه در روز بود. همچنین

در روز رسید که عمده این افزایش به دلیل بالا رفتن حجم صادرات سوخت دیزل بود.

در ماه ژوئن سال ۲۰۱۹، واردات نفت خام هند برای دومین ماه متوالی با کاهش روبرو گردید و با ۳۴۰ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به ماه مه به ۴/۱ میلیون بشکه در روز تنزل یافت. در سه ماهه دوم سال جاری میانگین واردات نفت خام این کشور معادل ۴/۵ بشکه در روز بود که نسبت به سه ماهه اول و مدت مشابه سال ۲۰۱۸، معادل ۲ درصد کاهش داشت. واردات فرآورده‌های نفتی هند در ماه ژوئن به ۹۵۷ هزار بشکه در روز رسید که ۱۳۴ هزار بشکه در روز بیشتر از ماه مه بود. دلیل اصلی این افزایش، بالا رفتن واردات سوخت دیزل و نفت کوره بود.

واردات نفت خام ژاپن در سه ماهه دوم سال ۲۰۱۹ بدون تغییر نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، معادل ۳ میلیون بشکه در روز بود. واردات فرآورده‌های نفتی این کشور در سه ماهه مذکور، با ۳۴ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۸۴۲ هزار بشکه در روز بود. در سه ماهه دوم سال جاری، صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، با ۳ درصد افزایش به ۵۳۹ هزار بشکه در روز نزدیک شد.

مطابق با آمار در دسترس، واردات نفت خام کشورهای اروپایی عضو OECD در ۴ ماه اول سال ۲۰۱۹، با ۲۳۲ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، به ۱۱/۴ میلیون بشکه در روز رسید. در همین مدت، صادرات نفت خام این کشورها حدود ۲/۲ میلیون بشکه در روز بود که ۲ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش داشت. در ۴ ماه اول سال ۲۰۱۹، خالص واردات نفت خام کشورهای اروپایی عضو OECD با ۳۰۰ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به ۴ ماه اول سال ۲۰۱۸، به ۹ میلیون بشکه در روز تنزل یافت.

بازار نفتکش‌ها

در ماه ژوئیه ۲۰۱۹، میانگین نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل نفت خام، نسبت به ماه ژوئن کاهش یافت. دسترسی فراوان به نفتکش‌ها، افزایش تقاضا برای نفت خام از سوی پالایشگران که تعمیرات دوره‌ای

تقاضای نفت خام آمریکا معادل ۱۵۰ هزار بشکه در روز برآورد شده که ۷۰ هزار بشکه در روز از سال ۲۰۱۹ کمتر است. افزایش تنش تجاری بین چین و آمریکا مهمترین دلیل کاهش تقاضای نفت خام این کشور در سال آینده عنوان شده است که در صورت رفع این تنش‌ها انتظار افزایش در تقاضای نفت خام این کشور منطقی به نظر می‌رسد. علاوه بر این پیش‌بینی می‌شود تقاضای نفت کشورهای اروپایی عضو OECD نیز در سال ۲۰۲۰ با ۳۰ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ به ۱۴/۲۵ میلیون بشکه در روز برسد. رشد تقاضای نفت هند در سال آینده نیز کماکان ۱۷۰ هزار بشکه در روز برآورد شده اما رشد تقاضای نفت چین علی‌رغم گسترش فعالیت‌های بخش پتروشیمی این کشور در سال آینده به علت تنش تجاری چین با آمریکا ۳۰ هزار بشکه در روز کاهش خواهد یافت و به ۳۲۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.

تجارت نفت

حجم واردات نفت خام آمریکا، در ۷ ماه اول سال ۲۰۱۹ با ۱۱ درصد کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، به ۷/۱ میلیون بشکه در روز رسید. صادرات نفت خام این کشور، در همین دوره با ۱/۱ میلیون بشکه در روز افزایش به ۲/۹ میلیون بشکه در روز رسید.

واردات نفت خام چین در ماه ژوئن ۲۰۱۹، با ۱۵۸ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به ماه مه و ۱/۳ میلیون بشکه در روز افزایش نسبت به مدت مشابه سال گذشته، به ۹/۷ میلیون بشکه در روز رسید. واردات نفت خام این کشور در سه ماهه دوم سال ۲۰۱۹ با ۱۰ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال قبل، حدود ۱۰ میلیون بشکه در روز بود. واردات فرآورده‌های نفتی چین در ماه ژوئن سال ۲۰۱۹ معادل ۱۰ درصد نسبت به ماه مه کاهش یافت و به ۱/۳ میلیون بشکه در روز رسید. صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور در مدت مذکور با ۲۹۶ هزار بشکه در روز افزایش به ۱/۴ میلیون بشکه

سودهای پالایشی برای نفت خام‌های شاخص مذکور به ترتیب، ۵/۵۲، ۱/۸۶ و ۰/۷۹ دلار در هر بشکه بالاتر از مدت مشابه سال قبل قرار گرفت.

در ماه ژوئیه ۲۰۱۹، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در آمریکا با ۰/۲ واحد درصد و ۳۰ هزار بشکه در روز کاهش خوراک نسبت به ماه ژوئن به ۹۴/۱۶ درصد، معادل ۱۷/۷ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، رسید که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، ۱/۲ واحد درصد کاهش بهره‌برداری، ولی ۱۴ هزار بشکه در روز افزایش خوراک نشان داد. در اروپا، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها به ۸۳/۶۱ درصد، برابر ۱۰/۳۶ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی افزایش یافت که این ارقام به ترتیب ۳/۸ واحد درصد و ۴۷۰ هزار بشکه در روز بالاتر از ماه ژوئن بودند. علاوه بر این، در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۳/۳ واحد درصد و ۳۲۸ هزار بشکه در روز به ترتیب، کاهش درصد بهره‌برداری و خوراک پالایشی داشتند. در آسیا، میانگین بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در ۴ کشور ژاپن، چین، هند و سنگاپور به ۷۷/۸۲ درصد، معادل ۲۱/۸۲ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، تنزل یافت که به ترتیب ۰/۸ واحد درصد و ۲۲۰ هزار بشکه در روز پایین‌تر از ماه ژوئن ۲۰۱۹ بودند. ارقام مذکور، در مقایسه با ماه ژوئیه سال ۲۰۱۸، به ترتیب، ۱/۵۷ واحد درصد و ۰/۹۹۴ میلیون بشکه در روز بالاتر بودند.

تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت

سال ۲۰۱۹

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۱۹، با ۹۵۰ هزار بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۸، معادل ۳۰/۶۹ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. تقاضا برای این نفت خام در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۱۹، به ترتیب، ۳۰/۲۲ و ۳۰/۷۱ میلیون بشکه در روز برآورد گردیده است که به ترتیب، ۲۶۰ هزار بشکه در روز کمتر و ۷۳۰ هزار بشکه در روز بیشتر از تولید اوپک، اعلام شده از سوی منابع ثانویه، می‌باشند.

پالایشگاه‌ها را به پایان رسانده بودند، تا حدودی خنثی کرد. نرخ کرایه نفتکش‌های «وی‌ا‌ل‌سی‌سی» با ۲ درصد کاهش جزئی روبرو شد. این در حالی بود که نرخ کرایه نفتکش‌های «آفراماکس» و «سوئزماکس»، با ۶ درصد کاهش مواجه گردید.

نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل فرآورده‌های نفتی در ماه ژوئیه ۲۰۱۹ تغییر چندانی نسبت به ماه قبل نداشت. نرخ کرایه این نفتکش‌ها در شرق سوئز به دلیل افت محموله‌ها در مسیرهای خاورمیانه و سنگاپور به شرق، کاهش یافت. در مقابل، نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل فرآورده‌های نفتی در مسیر غرب سوئز، به ویژه اطراف مدیترانه با افزایش روبرو شد.

بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

بازار فرآورده‌های نفتی در ماه ژوئیه در تمام مناطق پروتوق بود، به طوری که سودهای پالایشی در بازارهای اروپا و آسیا با بیش از ۳ دلار در هر بشکه افزایش روبرو شد.

در آمریکا، حجم بالای تقاضا برای انواع فرآورده‌های نفتی، به ویژه در سواحل شرقی، باعث تقویت بازار فرآورده‌های نفتی شد.

در اروپا، بازار فرآورده‌های نفتی تحت تاثیر تقاضای چشمگیر برای بنزین و انواع فرآورده‌های میان‌تقطیر و فراهم شدن فرصت صادرات فرآورده‌های پالایشی به بازار آمریکا، بیش از سایر بازارها تقویت شد.

در آسیا، توقف‌های ناگهانی عملیات پالایش در برخی پالایشگاه‌ها و بالا رفتن حجم صادرات فرآورده‌های نفتی به سایر مناطق، تقویت سودهای پالایشی را به دنبال داشت.

به این ترتیب، در ماه ژوئیه ۲۰۱۹، سودهای پالایشی برای نفت خام‌های شاخص وست‌تگزاس اینترمدیت، برنت و عمان به ترتیب در خلیج مکزیک، رتردام و عمان با ۱/۳۴، ۳/۴۷ و ۳/۱۲ دلار در هر بشکه افزایش نسبت به ماه ژوئن به ۱۸/۵۷، ۷/۶۷ و ۳/۱۲ دلار در هر بشکه رسید.

همچنین، تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه‌های سوم و چهارم سال ۲۰۱۹، به ترتیب ۳۱/۶۶ و ۳۰/۱۷ میلیون بشکه در روز برآورد شده است.

سال ۲۰۲۰

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۰، برابر ۲۹/۴۱ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که ۱/۲۹ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ خواهد داشت.

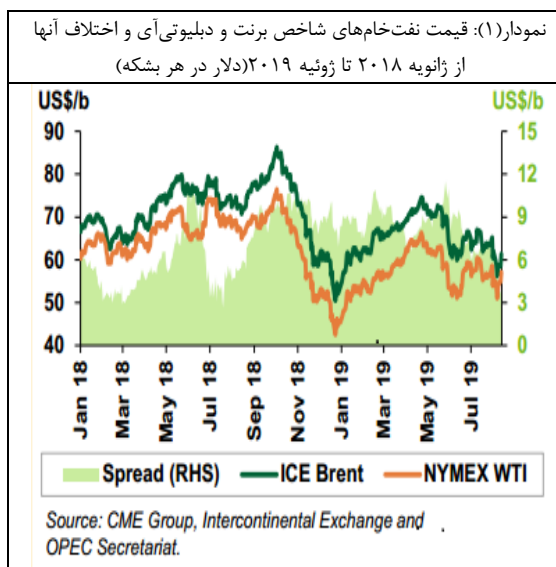
مطابق پیش‌بینی دبیرخانه اوپک، تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۲۰ به ترتیب با ۱/۴ و ۱/۳ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹، معادل ۲۸/۸۵ و ۲۹/۳۹ میلیون بشکه در روز خواهد بود. این ارقام برای سه‌ماهه‌های سوم و چهارم سال ۲۰۲۰ به ترتیب، ۳۰/۲۸ و ۲۹/۱۰ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که ۱/۴ و ۱/۱ میلیون بشکه در روز کمتر از مدت مشابه سال ۲۰۱۹ می‌باشند.

گزارش ویژه

نوسانات قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

نفت خام

قیمت‌های نفت خام در چهار ماه اول سال ۲۰۱۹ نسبت به سطح پایین روزهای پایانی سال ۲۰۱۸ با افزایش روبرو شد که این امر، بیشتر به دلیل رونق در بازار نفت و انتظار بهبود تراز در عرضه و تقاضای نفت جهان رخ داد. علی‌رغم تقاضای نه‌چندان چشمگیر برای نفت خام، توقف‌های ناگهانی تولید در برخی کشورها و تنش‌های ژئوپلیتیک در مناطق عمده تولید نفت، باعث تقویت قیمت نفت خام گردید. به طوری که مطابق نمودار (۱) در طی ماه‌های ژانویه و مه ۲۰۱۹ قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیتی‌آی به ترتیب با ۱۰/۰۶ و ۹/۳۱ دلار در هر بشکه افزایش به ۷۰/۳۰ و ۶۰/۸۷ دلار در هر بشکه رسید.



با این حال، روند صعودی قیمت نفت خام در اواخر ماه مه معکوس شد و قیمت‌ها در ماه ژوئن ۲۰۱۹ تحت تاثیر نگرانی از ضعف اقتصاد جهان، رشد تقاضای جهانی نفت و تشدید تنش‌های تجاری بین آمریکا و چین، کاهش یافتند. علاوه بر این، بالا رفتن سطح ذخایر تجاری نفت کشورهای عضو OECD در ماه‌های آوریل و مه به میزان ۴۰ میلیون بشکه، نگرانی در خصوص تراز عرضه و تقاضا در بازار را بیشتر کرد. ساختار بازار بورس لندن در ابتدای ماه مارس در حالت بکواردیشن قرار گرفت که این امر به دلیل رشد سریع قیمت‌ها تحت تاثیر تنش‌های ژئوپلیتیک و نگرانی در خصوص قطع و یا کاهش عرضه نفت در برخی مناطق بود. در همین حال، ساختار بازار بورس نایمکس به دلیل افزایش عرضه نفت آمریکا و قرار گرفتن سطح ذخیره‌سازی‌ها در سطحی بالاتر از متوسط ۵ سال گذشته در حالت کونتانگو قرار داشت. در پی افزایش اندکی که قیمت‌های نفت در ماه ژوئیه داشتند، در نخستین روزهای ماه اوت، با تشدید تنش‌های تجاری بین آمریکا و چین، دوباره کاهش یافتند و به سطحی که از ابتدای سال مشاهده نشده بود، رسیدند.

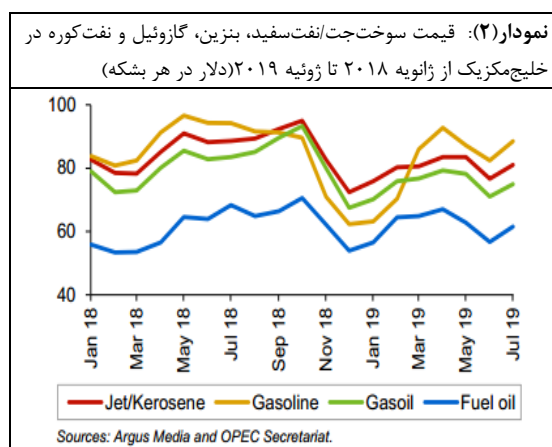
انتظار می رود تقاضای سوخت‌های جاده‌ای و هوایی در ماه‌های آتی در سطح بالایی باشد و این امر باعث تقویت تقاضا در نیمه دوم سال خواهد شد. اجرای آیین‌نامه «ایمو» از ابتدای سال ۲۰۲۰ مبنی بر استفاده نفت کوره کم‌گوگرد در سوخت کشتی‌ها، همچنان باعث تقویت بازار فرآورده‌های نفتی خواهد شد. علاوه بر این، انتظار می‌رود عرضه نفت کوره پرگوگرد با کاهش روبرو گردد. زیرا پالایشگران با افزایش واحدهای ثانویه پالایشگاه‌های خود در تعمیرات دوره‌ای آتی، این فرآورده نفتی را به نفت کوره کم‌گوگرد تبدیل خواهند کرد. این در حالی است که اقدام به انجام تعمیرات دوره‌ای در سه ماهه سوم سال نیز، عرضه فرآورده‌های نفتی را کاهش خواهد داد. به هر حال، این امکان وجود دارد که افزایش تولید فرآورده‌های نفتی از سوی پالایشگران آسیایی بازار را در نیمه دوم سال تحت فشار قرار دهد.

با این حال، با توجه به آرام شدن رشد اقتصادی جهان، ادامه روند تنش‌های تجاری و کند شدن رشد تقاضای نفت جهان، چشم انداز امیدوارکننده‌ای در خصوص بهبود قابل توجه در عوامل بنیادین بازار در ادامه سال وجود ندارد و نظارت دقیق بر تراز عرضه و تقاضا و کمک به ثبات بازار در ماه‌های آینده بسیار مهم است.

فرآورده‌های نفتی

میانگین قیمت فرآورده‌های نفتی در روزهای پایانی سال ۲۰۱۸ در سطح پایینی بود که این امر ناشی از کاهش تقاضای بنزین در فصل زمستان و همچنین مازاد عرضه فرآورده‌های نفتی در آسیا بود.

در سه ماهه اول سال ۲۰۱۹، با بهبود عوامل بنیادین بازار نفت، قیمت فرآورده‌های نفتی با بهبود نسبی روبرو شد. توقف‌های ناگهانی عملیات پالایش در برخی پالایشگاه‌های آمریکا باعث افت مازاد عرضه فرآورده‌های نفتی، به ویژه بنزین شد. به طوری که سطح ذخیره‌سازی‌های این فرآورده نفتی در آمریکا از ماه ژانویه تا ماه آوریل با ۳۰ میلیون بشکه کاهش روبرو شد. به این ترتیب همانطور که در نمودار (۲) ملاحظه می‌شود، قیمت بنزین در خلیج‌مکزیک، با ۳۰ دلار در هر بشکه افزایش روبرو شد و این امر شرایط را برای صادرات بنزین از اروپا به آمریکا فراهم کرد. با این حال در سه ماهه دوم سال ۲۰۱۹، با پایان یافتن تعمیرات دوره‌ای پالایشگاه‌ها و از سرگیری فعالیت پالایشی که افزایش عرضه فرآورده‌های نفتی را به دنبال داشت، قیمت‌ها با کاهش روبرو شدند. این در حالی است که با راه‌اندازی ۲ پالایشگاه جدید چین، با مجموع ظرفیت پالایشی ۸۰۰ هزار بشکه در روز نگرانی‌ها در خصوص مازاد عرضه را بیشتر کرد.



جدول (۱): عرضه و تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۸ و برآورد آنها برای سال ۲۰۱۹ (میلیون بشکه در روز)

اختلاف ۲۰۱۹/۲۰۱۸	سال ۲۰۱۹	سه ماهه چهارم ۲۰۱۹	سه ماهه سوم ۲۰۱۹	سه ماهه دوم ۲۰۱۹	سه ماهه اول ۲۰۱۹	۲۰۱۸	
۱/۱۰	۹۹/۹۲	۱۰۰/۹۱	۱۰۰/۶۹	۹۹/۲۵	۹۸/۷۹	۹۸/۸۲	تقاضای جهانی نفت
۱/۹۷	۶۴/۳۹	۶۵/۸۸	۶۴/۱۶	۶۳/۷۲	۶۳/۷۷	۶۲/۴۱	عرضه غیر اوپک
۰/۰۷	۴/۸۴	۴/۸۶	۴/۸۷	۴/۸۲	۴/۸۰	۴/۷۶	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۲/۰۵	۶۹/۲۲	۷۰/۷۴	۶۹/۰۳	۶۸/۵۴	۶۸/۵۷	۶۷/۱۷	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۰/۹۵	۳۰/۶۹	۳۰/۱۷	۳۱/۶۶	۳۰/۷۱	۳۰/۲۲	۳۱/۶۴	تقاضا برای نفت اوپک
				۲۹/۹۷	۳۰/۴۸	۳۱/۸۶	تولید نفت اوپک
				-۰/۷۳	۰/۲۶	۰/۲۲	تراز

جدول (۲): پیش بینی عرضه و تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۲۰ (میلیون بشکه در روز)

اختلاف ۲۰۲۰/۲۰۱۹	سال ۲۰۲۰	سه ماهه چهارم ۲۰۲۰	سه ماهه سوم ۲۰۲۰	سه ماهه دوم ۲۰۲۰	سه ماهه اول ۲۰۲۰	۲۰۱۹	
۱/۱۴	۱۰۱/۰۵	۱۰۲/۱۴	۱۰۱/۸۳	۱۰۰/۳۳	۹۹/۸۷	۹۹/۹۲	تقاضای جهانی نفت
۲/۳۹	۶۶/۷۸	۶۸/۱۸	۶۶/۶۹	۶۶/۰۸	۶۶/۱۵	۶۴/۳۹	عرضه غیر اوپک
۰/۰۳	۴/۸۷	۴/۸۷	۴/۸۷	۴/۸۷	۴/۸۷	۴/۸۴	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۲/۴۲	۷۱/۶۴	۷۳/۰۴	۷۱/۵۶	۷۰/۹۴	۷۱/۰۲	۶۹/۲۲	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۱/۲۹	۲۹/۴۱	۲۹/۱۰	۳۰/۲۸	۲۹/۳۹	۲۸/۸۵	۳۰/۶۹	تقاضا برای نفت اوپک
							تولید نفت اوپک
							تراز

جدول (۳): تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک براساس گزارش منابع ثانویه (هزار بشکه در روز)

ژوئن / جولای	جولای ۲۰۱۹	ژوئن ۲۰۱۹	مه ۲۰۱۹	سه‌ماهه دوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه اول ۲۰۱۹	سه‌ماهه چهارم ۲۰۱۸	۲۰۱۸	۲۰۱۷	
- ۲۲	۱۰۲۷	۱۰۰۵	۱۰۲۹	۱۰۱۹	۱۰۲۶	۱۰۵۵	۱۰۴۲	۱۰۴۷	الجزایر
- ۱۴	۱۳۹۵	۱۴۰۸	۱۴۷۶	۱۴۲۷	۱۴۴۳	۱۴۹۶	۱۵۰۵	۱۶۳۴	آنغولا
- ۱۰	۳۲۶	۳۳۷	۳۲۷	۳۳۴	۳۲۶	۳۱۸	۳۱۷	۲۵۲	کنگو
۵	۵۲۰	۵۱۵	۵۳۰	۵۲۵	۵۲۶	۵۱۷	۵۱۹	۵۳۰	اکوادور
۵	۱۲۰	۱۱۵	۱۱۴	۱۱۴	۱۱۵	۱۱۴	۱۲۵	۱۳۳	گینه استوایی
- ۱۶	۲۰۰	۲۱۷	۲۱۶	۲۰۹	۲۰۸	۱۸۸	۱۸۷	۲۰۰	گابن
- ۴۷	۲۲۱۳	۲۲۶۰	۲۳۶۷	۲۴۰۷	۲۷۲۵	۲۹۸۲	۳۵۵۳	۳۸۱۳	ایران
۳۲	۴۷۵۳	۴۷۲۱	۴۷۴۹	۴۷۰۵	۴۶۳۱	۴۶۶۹	۴۵۵۰	۴۴۴۶	عراق
۵	۲۶۷۸	۲۶۷۴	۲۷۱۰	۲۶۹۴	۲۷۱۵	۲۷۷۴	۲۷۴۵	۲۷۰۸	کویت
- ۴۲	۱۰۷۸	۱۱۲۰	۱۱۷۰	۱۱۵۴	۹۶۵	۱۰۵۶	۹۵۱	۸۱۱	لیبی
- ۲۱	۱۷۸۶	۱۸۰۸	۱۷۲۱	۱۷۸۱	۱۷۳۶	۱۷۳۹	۱۷۱۸	۱۶۵۸	نیجریه
- ۱۳۴	۹۶۹۸	۹۸۳۲	۹۷۱۷	۹۷۷۰	۱۰۰۱۹	۱۰۷۴۹	۱۰۳۱۱	۹۹۵۴	عربستان سعودی
۱	۳۰۷۱	۳۰۷۰	۳۰۶۰	۳۰۶۳	۳۰۶۶	۳۲۳۶	۲۹۸۶	۲۹۱۶	امارات متحده عربی
- ۳۲	۷۴۲	۷۷۴	۷۶۲	۷۷۲	۹۷۵	۱۱۹۱	۱۳۵۴	۱۹۱۱	ونزوئلا
- ۲۴۶	۲۹۶۰۹	۲۹۸۵۵	۲۹۹۴۵	۲۹۹۷۵	۳۰۴۷۸	۳۲۰۸۴	۳۱۸۶۴	۳۲۰۱۴	کل تولید اوپک

منبع: اوپک

جدول (۴): عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۸ و پیش‌بینی ۲۰۱۹ (میلیون بشکه در روز)

درصد رشد ۲۰۱۸/۲۰۱۹	اختلاف ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹	۲۰۱۹	سه‌ماهه چهارم ۲۰۱۹	سه‌ماهه سوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه دوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه اول ۲۰۱۹	۲۰۱۸	
۷/۴۲	۱/۷۸	۲۵/۸۰	۲۶/۷۷	۲۵/۹۱	۲۵/۴۹	۲۵/۰۱	۲۴/۰۲	قاره آمریکا
۱۱/۲۰	۱/۸۷	۱۸/۵۶	۱۹/۴۶	۱۸/۶۴	۱۸/۳۵	۱۷/۷۸	۱۶/۶۹	ایالات متحده آمریکا
- ۱/۴۷	- ۰/۰۶	۳/۷۸	۳/۹۷	۳/۶۹	۳/۶۱	۳/۸۴	۳/۸۳	اروپا
۱۴/۷۳	۰/۰۶	۰/۴۷	۰/۵۰	۰/۴۸	۰/۴۷	۰/۴۳	۰/۴۱	آسیا پسفیک
۶/۳۲	۱/۷۹	۳۰/۰۵	۳۱/۲۳	۳۰/۰۷	۲۹/۵۷	۲۹/۲۹	۲۸/۲۶	کل OECD
- ۲/۶۵	- ۰/۰۹	۳/۴۶	۳/۴۳	۳/۴۵	۳/۴۵	۳/۵۱	۳/۵۵	سایر کشورهای آسیا
۳/۵۶	۰/۱۸	۵/۳۸	۵/۶۰	۵/۴۸	۵/۲۵	۵/۱۷	۵/۱۹	آمریکای لاتین
- ۰/۰۷	۰/۰۰	۳/۲۱	۳/۲۰	۳/۲۰	۳/۲۲	۳/۲۱	۳/۲۱	خاورمیانه
۳/۸۹	۰/۰۶	۱/۵۸	۱/۶۲	۱/۵۹	۱/۵۵	۱/۵۴	۱/۵۲	آفریقا
۱/۰۹	۰/۱۵	۱۳/۶۲	۱۳/۸۶	۱۳/۷۳	۱۳/۴۶	۱۳/۴۳	۱۳/۴۷	کل کشورهای در حال توسعه
- ۰/۴۳	- ۰/۰۶	۱۴/۲۳	۱۴/۳۰	۱۳/۹۲	۱۴/۱۶	۱۴/۵۵	۱۴/۲۹	کشورهای شوروی سابق
۰/۴۰	۰/۰۵	۱۱/۳۹	۱۱/۳۴	۱۱/۳۴	۱۱/۳۶	۱۱/۵۳	۱۱/۳۵	روسیه
- ۱/۱۵	۰/۰۰	۰/۱۲	۰/۱۲	۰/۱۲	۰/۱۲	۰/۱۲	۰/۱۲	سایر کشورهای اروپایی
۱/۹۰	۰/۰۸	۴/۰۹	۴/۱۰	۴/۰۵	۴/۱۳	۴/۱۰	۴/۰۲	چین
۰/۰۸	۰/۰۱	۱۸/۴۴	۱۸/۵۲	۱۸/۰۹	۱۸/۴۱	۱۸/۷۷	۱۸/۴۳	جمع «سایر مناطق»
۳/۲۴	۱/۹۵	۶۲/۱۱	۶۳/۶۱	۶۱/۸۹	۶۱/۴۴	۶۱/۴۹	۶۰/۱۳	کل تولید غیر اوپک
۱/۲۴	۰/۰۳	۲/۲۸	۲/۲۸	۲/۲۸	۲/۲۸	۲/۲۸	۲/۲۵	افزایش فرآوری
۳/۱۶	۱/۹۷	۶۴/۳۹	۶۵/۸۸	۶۴/۱۶	۶۳/۷۲	۶۳/۷۷	۶۲/۴۱	کل عرضه غیر اوپک
۳/۲۸	۲/۰۵	۶۴/۴۳	۶۵/۹۷	۶۴/۲۸	۶۳/۶۳	۶۳/۸۱	۶۲/۳۸	برآورد گزارش گذشته
- ۰/۱۲	- ۰/۰۷	- ۰/۰۴	- ۰/۰۹	- ۰/۱۲	۰/۰۹	- ۰/۰۴	۰/۰۳	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۵) پیش‌بینی عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال‌های ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ (میلیون بشکه در روز)

درصد رشد ۲۰۲۰/۲۰۱۹	اختلاف ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰	۲۰۲۰	سه‌ماهه چهارم ۲۰۲۰	سه‌ماهه سوم ۲۰۲۰	سه‌ماهه دوم ۲۰۲۰	سه‌ماهه اول ۲۰۲۰	۲۰۱۹	
۶/۳۹	۱/۶۵	۲۷/۴۵	۲۸/۳۰	۲۷/۵۸	۲۶/۹۵	۲۶/۹۵	۲۵/۸۰	قاره آمریکا
۹/۱۷	۱/۷۰	۲۰/۲۶	۲۱/۰۶	۲۰/۳۹	۱۹/۹۶	۱۹/۶۴	۱۸/۵۶	ایالات متحده آمریکا
۴/۵۷	-۱/۱۷	۳/۹۵	۴/۱۳	۳/۸۵	۳/۸۳	۳/۹۸	۳/۷۸	اروپا
۱۵/۳۹	-۰/۰۷	-۰/۵۴	-۰/۵۶	-۰/۵۶	-۰/۵۲	-۰/۵۳	-۰/۴۷	آسیا پسیفیک
۶/۳۰	۱/۸۹	۳۱/۹۴	۳۲/۹۹	۳۱/۹۹	۳۱/۳۰	۳۱/۴۵	۳۰/۰۵	کل OECD
-۰/۷۷	-۰/۰۳	۳/۴۳	۳/۴۴	۳/۴۳	۳/۴۴	۳/۴۲	۳/۴۶	سایر کشورهای آسیا
۴/۸۱	-۰/۲۶	۵/۶۴	۵/۷۴	۵/۶۰	۵/۵۹	۵/۶۲	۵/۳۸	آمریکای لاتین
-۰/۹۹	-۰/۰۳	۳/۲۴	۳/۲۷	۳/۲۵	۳/۲۴	۳/۲۰	۳/۲۱	خاورمیانه
۱/۳۳	-۰/۰۲	۱/۶۰	۱/۵۹	۱/۵۹	۱/۶۰	۱/۶۱	۱/۵۸	آفریقا
۲/۰۹	-۰/۲۸	۱۳/۹۱	۱۴/۰۴	۱۳/۸۷	۱۳/۸۶	۱۳/۸۵	۱۳/۶۲	کل کشورهای در حال توسعه
۱/۱۷	-۰/۱۷	۱۴/۴۰	۱۴/۵۹	۱۴/۳۱	۱۴/۴۰	۱۴/۲۹	۱۴/۲۳	کشورهای شوروی سابق
-۰/۸۶	-۰/۱۰	۱۱/۴۹	۱۱/۶۳	۱۱/۵۰	۱۱/۴۹	۱۱/۳۴	۱۱/۳۹	روسیه
-۴/۹۷	-۰/۰۱	-۰/۱۱	-۰/۱۱	-۰/۱۱	-۰/۱۲	-۰/۱۲	-۰/۱۲	سایر کشورهای اروپایی
-۰/۰۴	-۰/۰۰	۴/۰۹	۴/۱۲	۴/۰۷	۴/۰۷	۴/۱۱	۴/۰۹	چین
-۰/۸۶	-۰/۱۶	۱۸/۶۰	۱۸/۸۲	۱۸/۴۹	۱۸/۵۸	۱۸/۵۲	۱۸/۴۴	جمع «سایر مناطق»
۳/۷۶	۲/۳۴	۶۴/۴۵	۶۵/۸۵	۶۴/۳۶	۶۳/۷۵	۶۳/۸۲	۶۲/۱۱	کل تولید غیر اوپک
۲/۳۷	-۰/۰۵	۲/۳۳	۲/۳۳	۲/۳۳	۲/۳۳	۲/۳۳	۲/۲۸	افزایش فرآوری
۳/۷۱	۲/۳۹	۶۶/۷۸	۶۸/۱۸	۶۶/۶۹	۶۶/۰۸	۶۶/۱۵	۶۴/۳۹	کل عرضه غیر اوپک
۳/۷۹	۲/۴۴	۶۶/۸۷	۶۸/۳۰	۶۶/۷۸	۶۶/۱۶	۶۶/۲۳	۶۴/۴۳	برآورد گزارش گذشته
-۰/۰۸	-۰/۰۵	-۰/۰۹	-۰/۱۲	-۰/۰۹	-۰/۰۸	-۰/۰۷	-۰/۰۴	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک در ماه ژوئیه ۲۰۱۹، بر اساس گزارش منابع ثانویه (میلیون بشکه در روز)

الجزایر	آنگولا	کوتکو	اکوادور	کینه استوایی	کابن	ج.ا.ایران	عراق	کویت	لیبی	نیجریه	عربستان سعودی	امارات متحده عربی	ونزوئلا	جمع
۱/۰۲۷	۱/۳۹۵	۰/۳۲۶	۰/۵۲۰	۰/۱۲۰	۰/۲۰۰	۲/۲۱۳	۴/۷۵۳	۲/۶۷۸	۱/۰۷۸	۱/۷۸۶	۹/۶۹۸	۳/۰۷۱	۰/۷۴۲	۲۹/۶۰۹
تغییرات نسبت به ماه گذشته:														
۲۲	-۱۴	-۱۰	۵	۵	-۱۶	-۴۷	۳۲	۵	-۴۲	-۲۱	-۱۳۴	۱	-۳۲	-۲۴۶

منبع: دبیرخانه اوپک

عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

سال	۲۰۱۸	۲۰۱۹ (پیش بینی)	۲۰۲۰ (پیش بینی)
تقاضا	۹۸/۸۲	۹۹/۹۲	۱۰۱/۰۵
عرضه غیر اوپک	۶۲/۴۱	۶۴/۳۹	۶۶/۷۸
میعانات گازی اوپک و نفت‌های غیرمرسوم	۴/۷۶	۴/۸۴	۴/۸۷
تقاضا برای نفت اوپک	۳۱/۶۴	۳۰/۶۹	۲۹/۴۱

منبع: دبیرخانه اوپک

نرخ‌های رشد اقتصادی (درصد)

سال	جهان	اوای سی دی	امریکا	ژاپن	منطقه یورو	انگلیس	چین	هند	برزیل	روسیه
۲۰۱۹	۳/۱	۱/۶	۲/۴	۰/۵	۱/۲	۱/۳	۶/۲	۶/۸	۰/۹	۱/۳
۲۰۲۰	۳/۲	۱/۶	۲/۰	۰/۵	۱/۲	۱/۴	۶/۰	۷/۰	۱/۷	۱/۴

منبع: دبیرخانه اوپک

ذخیره‌سازیهای تجاری OECD (میلیون بشکه)

تاریخ	آوریل ۲۰۱۹	مه ۲۰۱۹	ژوئن ۲۰۱۹	تفاوت ژوئن و مه ۲۰۱۹	ژوئن ۲۰۱۸
نفت خام	۱,۴۶۶	۱,۴۷۶	۱,۴۶۸	-۸/۲	۱,۴۲۴
فرآورده‌های نفتی	۱,۴۱۵	۱,۴۴۷	۱,۴۸۷	۴۰/۰	۱,۳۹۲
جمع	۲,۸۸۱	۲,۹۲۳	۲,۹۵۵	۳۱/۸	۲,۸۱۵
روزهای مصرف آتی	۶۰/۱	۶۰/۳	۶۰/۹	۰/۶	۵۸/۳

منبع: دبیرخانه اوپک