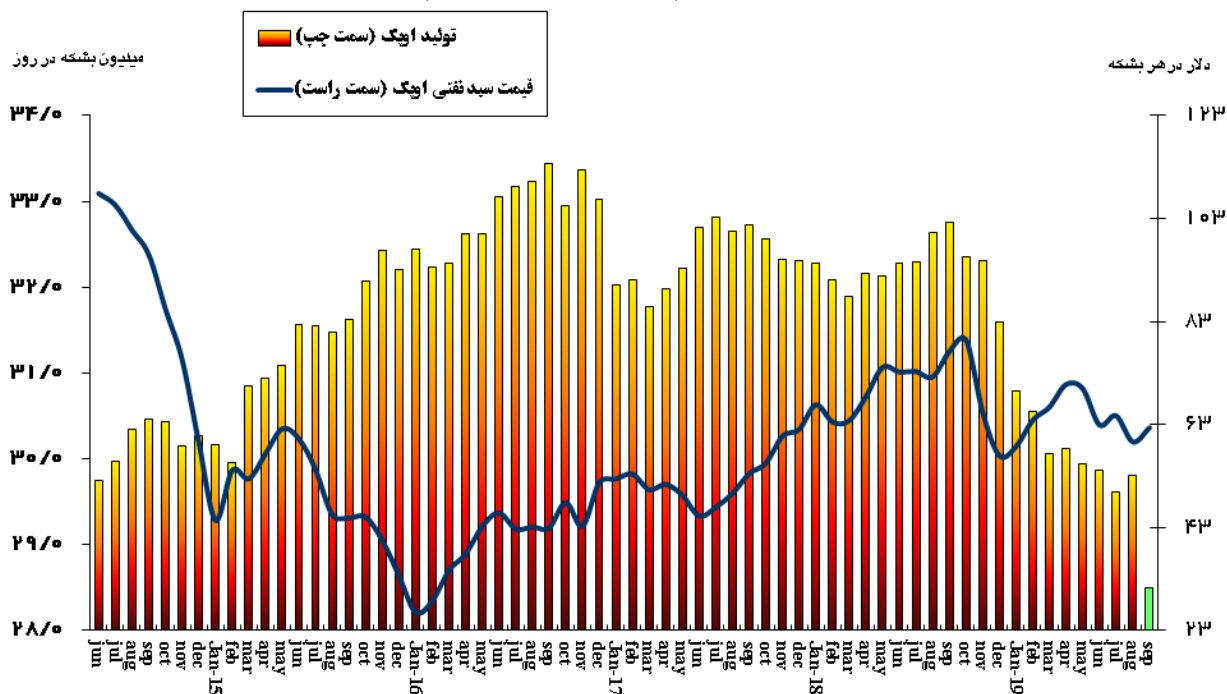


## خلاصه گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک

اکتبر ۲۰۱۹

میانگین قیمت سبد نفتی اوپک (دلار در هر بشکه)			
میانگین از ابتدای سال ۲۰۱۹ تا پایان ماه سپتامبر	تفاوت سپتامبر و اوت ۲۰۱۹	سپتامبر ۲۰۱۹	اوت ۲۰۱۹
۶۴/۳۸	۲/۷۴	۶۲/۳۶	۵۹/۶۲

## 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	..... بررسی 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
۸	..... گزارش ویژه

## نفت خام

میانگین ماهانه قیمت سبد نفتی اوپک در ماه سپتامبر ۲۰۱۹، تحت تاثیر کاهش عرضه نفت اوپک و شدت یافتن تنش‌های ژئوپلتیک در خاورمیانه، با ۲/۷۴ دلار در هر بشکه افزایش نسبت به ماه اوت که در آن ماه، پایین‌ترین سطح در ۷ ماه گذشته خود را داشت، به ۶۲/۳۶ دلار در هر بشکه، رسید.

در ماه سپتامبر ۲۰۱۹، قیمت نفت خام در بازار آتی‌ها نیز با افزایش نسبت به ماه اوت روبرو شد. به طوری که قیمت نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیوتی‌آی در قراردادهای آتی، به ترتیب در بازارهای بورس لندن و نیویورک، با ۲/۷۹ و ۲/۱۲ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۲/۲۹ و ۵۶/۹۷ دلار در هر بشکه رسید. شایان ذکر است، متوسط قیمت این نفت خام‌ها از ابتدای سال ۲۰۱۹ به ترتیب با ۷/۹۸ و ۹/۶۹ دلار در هر بشکه کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، معادل ۶۴/۷۵ و ۵۷/۱۰ دلار در هر بشکه بود. قیمت نفت خام شاخص عمان در بازار بورس دبی نیز در ماه سپتامبر، همانند دو نفت خام شاخص مذکور با افزایش روبرو گردید و با ۲/۵۸ دلار در هر بشکه افزایش به ۶۱/۸۶ دلار در هر بشکه بالغ گردید. 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 ۶/۱۳ دلار در هر بشکه کاهش به ۶۴/۳۵ دلار در هر بشکه رسید.

خالص وضعیت خرید نفت خام‌های شاخص برنت و دبلیوتی‌آی توسط صندوق‌های پوشش ریسک و سایر مدیران مالی، تحت تاثیر نظرات خوشبینانه‌تر در خصوص قیمت نفت نسبت به پیش‌بینی صورت گرفته در ماه قبل، با افزایش روبرو گردید. با این حال، نااطمینانی‌ها از اقتصاد جهان و تنش‌های تجاری، مانع

از افزایش چشمگیر در خالص وضعیت نفت خام‌های شاخص مذکور گردید.

اگرچه قیمت‌های نفت خام در ماه سپتامبر با افزایش روبرو شد، ولی ساختار بازارهای بورس لندن و دبی برای نفت خام‌های شاخص برنت و عمان در ماه مذکور، به دلیل نگرانی از کمبود عرضه که تقاضا برای نفت خام را در آینده نزدیک نسبت به آینده دور افزایش داد، با شیب بیشتری در حالت بکواردیشن قرار گرفت. این در حالی بود که ساختار بکواردیشن برای نفت خام شاخص دبلیوتی‌آی، با شیب کمتری روبرو گردید.

اختلاف قیمت نفت خام‌های سبک شیرین و متوسط ترش، در تمام بازارها، به ویژه در اروپا و آسیا که تحت تاثیر تنش‌های ژئوپلتیک و رشد تقاضا برای نفت خام‌های شیرین پیش از شروع قوانین ایمو ۲۰۲۰ است، بیشتر از ماه اوت بود.

## بررسی اقتصاد جهان

پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصاد جهان در سال ۲۰۱۹ نسبت به سال قبل با ۰/۱ واحد درصد کاهش به ۳ درصد خواهد رسید. دبیرخانه اوپک پیش‌بینی می‌کند رشد اقتصادی جهان در سال ۲۰۲۰ نیز با ۰/۱ واحد درصد تجدید نظر نزولی به ۳ درصد کاهش یابد. کاهش فعالیت‌های صنعتی در آمریکا، نااطمینانی‌های مرتبط با خروج انگلستان از اتحادیه اروپا، کاهش رشد اقتصادی هند، افزایش بدهی‌های دولت آرژانتین در کنار ادامه تنش تجاری میان آمریکا و چین مهمترین موضوعاتی هستند که باعث کاهش برآوردهای رشد اقتصاد جهان شده‌اند. علاوه بر این با توجه به انتظار ادامه روند کاهشی رشد اقتصادی در کشورهای عضو OECD، پیش‌بینی می‌شود رشد اقتصادی این کشورها در سال ۲۰۲۰ با تجدیدنظر نزولی ۰/۱ واحد درصد به ۱/۴ درصد برسد. این در حالی است که این

### عرضه جهانی نفت

رشد عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۹، با بازبینی کاهشی ۱۶۰ هزار بشکه در روز نسبت به گزارش ماه سپتامبر، معادل ۱/۸۲ میلیون بشکه در روز و عرضه نفت این کشورها ۶۴/۲۶ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. بازبینی کاهشی، به دلیل شدت گرفتن تجدید نظر کاهشی در پیش‌بینی افزایش تولید نفت کشورهای آمریکا، نروژ، انگلستان، مکزیک، مالزی و غنا در مقابل بازنگری افزایشی در رشد تولید قزاقستان، روسیه، چین، برزیل، اندونزی و کانادا می‌باشد. به دلیل وقوع توفان «بری» و افت ۳۳۲ هزار بشکه در روز تولید در خلیج مکزیک به ۱/۵۸ میلیون بشکه در روز، تولید نفت خام آمریکا در ماه ژوئیه برای سومین ماه پیاپی با کاهش مواجه گردید. این در حالی است که تولید نفت آمریکا در خشکی در این مدت فقط ۵۰ هزار بشکه در روز افزایش داشت که نتیجه اعمال انضباط مالی و کاهش تعداد دکلهای فعال حفاری بوده و متعاقباً به تجدیدنظر کاهشی به میزان ۱۳۸ هزار بشکه در روز در پیش‌بینی افزایش تولید سال جاری میلادی منجر گردیده است. بنابر این افزایش تولید این کشور در سال ۲۰۱۹، معادل ۱/۶۹ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. محرک‌های اصلی رشد تولید نفت در سال ۲۰۱۹ کشورهای برزیل، چین، انگلستان، استرالیا و کانادا می‌باشند. در مقابل، مکزیک و نروژ بیشترین مقادیر افت تولید نفت را در این سال دارا خواهند بود.

افزایش عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۲۰ با بازنگری کاهشی ۵۰ هزار بشکه در روز نسبت به گزارش ماه سپتامبر، ۲/۲۰ میلیون بشکه در روز و عرضه نفت این کشورها ۶۶/۴۶ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی می‌شود. بازنگری کاهشی در رشد تولید نفت

رقم در سال ۲۰۱۹ معادل ۱/۶ درصد برآورد شده است. در این میان رشد اقتصادی آمریکا در سال ۲۰۱۹ معادل ۲/۳ درصد پیش‌بینی شده و انتظار می‌رود رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۲۰ با ۰/۱ درصد تجدیدنظر نزولی به ۱/۸ درصد بالغ گردد. لازم به ذکر است به دلیل وجود نااطمینانی در خصوص شرایط اقتصادی کشورهای اروپایی همچون آلمان و ایتالیا رشد اقتصادی کشورها منطقه اروپا در سال ۲۰۲۰ با کاهش ۰/۱ واحد درصدی مواجه خواهد شد و به ۱/۱ درصد خواهد رسید. از سوی دیگر انتظار می‌رود با توجه به تشدید تنش تجاری میان چین و آمریکا رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۲۰ با ۰/۳ واحد درصد کاهش به ۵/۹ درصد تنزل یابد.

رشد اقتصادی هند نیز در سال ۲۰۱۹ بدون تجدیدنظر قابل توجه برابر ۶/۱ درصد تخمین شده و انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۰ با کاهش ۰/۳ واحد درصدی به ۵/۹ درصد برسد. رشد اقتصادی برزیل در سال ۲۰۱۹ برابر ۰/۸ درصد برآورد شده است و پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۲۰ به ۱/۴ درصد بالغ گردد. در نهایت روند رشد اقتصادی در نیمه دوم سال ۲۰۱۹ دارای میزان نااطمینانی بیشتری است زیرا سیاست‌های انبساطی مالی دولت آمریکا متوقف خواهد شد، روند کاهش رشد اقتصادی چین ادامه خواهد یافت، مشکلات اقتصادی منطقه یورو پابرجا خواهد بود و هند نیز به کانال رشد اقتصادی پایین‌تری منتقل خواهد شد. علاوه بر این عدم اطمینان‌های مرتبط با خروج بریتانیا از اتحادیه اروپا، نگرانی‌های مالی در خصوص وضعیت بودجه اعضای اتحادیه اروپا و افزایش مالیات بر فروش در ژاپن نیز ریسک‌هایی است که باید در ادامه سال ۲۰۱۹ جدی گرفته شود.

### تقاضای جهانی نفت

بر اساس گزارش دبیرخانه اوپک در ماه اکتبر ۲۰۱۹، رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ برابر ۹۸۰ هزار 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 که تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ معادل ۹۹/۸ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. انتظار می‌رود رشد تقاضای نفت کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۹ و در مقایسه با سال ۲۰۱۸ با روند کاهشی مواجه شده و به ۵۰ هزار بشکه در روز برسد. رشد تقاضای نفت کشورهای غیر OECD نیز با روند کاهشی مواجه بوده و معادل ۹۳۰ هزار بشکه در روز برآورد شده که دلیل اصلی آن کاهش رشد تقاضای نفت در این کشورها می‌باشد. کاهش رشد اقتصادی کشورهای چین و هند و اجرای سیاست جایگزینی مصرف گاز به جای نفت در برخی کشورهای آسیایی مهمترین دلیل کاهش تقاضای نفت در آسیا می‌باشد. در این میان رشد تقاضای نفت خام چین و هند در سال ۲۰۱۹ به ترتیب ۱۴۰ و ۳۵۰ هزار بشکه در روز برآورد شده است. رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ معادل ۱/۰۸ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده که در مقایسه با گزارش قبلی تغییری را نشان نمی‌دهد. در این میان رشد تقاضای نفت خام آمریکا معادل ۱۵۰ هزار بشکه در روز برآورد شده است. علاوه بر این پیش‌بینی می‌شود تقاضای نفت کشورهای اروپایی عضو OECD نیز در سال ۲۰۲۰ نسبت به سال ۲۰۱۹ با ۳۰ هزار بشکه در روز کاهش به ۱۴/۲۷ میلیون بشکه در روز برسد. رشد تقاضای نفت هند در سال آینده نیز با ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به سال جاری ۱۶۰ هزار بشکه در روز برآورد شده اما رشد تقاضای نفت چین علی‌رغم گسترش فعالیت‌های

قزاقستان و روسیه بر بازبینی افزایشی رشد تولید نفت چین غالب بود. آمریکا، مهمترین بازیگر افزایش تولید نفت در سال ۲۰۲۰ خواهد بود و پس از آن برزیل، نروژ، کانادا، روسیه و استرالیا قرار دارند. 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 عوامل متعددی از جمله جهت‌گیری قیمت‌های نفت، اجرای طرح انضباط مالی در سرمایه‌گذاری پروژه‌ها به ویژه در آمریکا، محدودیت‌های زیرساختی و فعالیت‌های حفاری و تکمیل چاه‌ها، مخصوصاً در آمریکا، قرار دارد.

پیش‌بینی می‌شود رشد تولید NGLs اوپک در سال ۲۰۱۹ با بازنگری کاهشی ۲۰ هزار بشکه در روز و در سال ۲۰۲۰ بدون اعمال بازنگری به ترتیب ۵۰ و ۳۰ هزار بشکه در روز و تولید آن به ۴/۸۱ و ۴/۸۴ میلیون بشکه در روز برسد.

بر اساس گزارش منابع ثانویه، تولید نفت خام اوپک در ماه سپتامبر، با ۱/۳۱۸ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به ماه اوت، ۲۸/۴۹ میلیون بشکه در روز بود. در همین مدت تولید نفت کشورهای غیر اوپک و NGLs اوپک، با ۴۵۰ هزار بشکه در روز افزایش، ۶۸/۸۳ میلیون بشکه در روز گزارش شد که نسبت به مدت مشابه سال گذشته، ۱/۳۳ میلیون بشکه در روز افزایش نشان می‌دهد.

بنابراین با استناد به اطلاعات اولیه در مورد تولید نفت در ماه سپتامبر، برآورد می‌گردد عرضه جهانی نفت در این ماه با کاهش ۱/۷۷ میلیون بشکه در روز، نسبت به ماه گذشته، ۹۷/۳۲ میلیون بشکه در روز باشد.

مدت مشابه سال قبل، به ۳/۱ میلیون بشکه در روز رسید. به این ترتیب، واردات نفت خام ژاپن در ۸ ماه اول سال جاری نسبت به مدت مشابه سال قبل معادل ۳/۱ میلیون بشکه در روز بود. همچنین خالص واردات فرآورده‌های نفتی ژاپن در ۸ ماه اول سال ۲۰۱۹ معادل ۲۹۸ هزار بشکه در روز بود که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل ۱۱۸ هزار بشکه در روز کاهش داشت.

واردات نفت خام کشورهای اروپایی عضو OECD در ماه ژوئن سال ۲۰۱۹ معادل ۱۰/۹ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به ماه مه حدود ۱۴۲ هزار بشکه در روز افزایش داشت؛ ولی نسبت به مدت مشابه سال قبل شاهد کاهش ۶۰۰ هزار بشکه در روز بوده است. واردات نفت خام کشورهای اروپایی عضو OECD در نیمه اول سال ۲۰۱۹، معادل ۱۱/۴ م.ب.ر بود. این رقم نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، افزایش ۲۲۰ هزار بشکه در روز را نشان می‌دهد. خالص واردات فرآورده‌های نفتی کشورهای مذکور در ۶ ماه اول سال ۲۰۱۹ برابر ۶۲۶ هزار بشکه در روز بود در حالی که در مدت مشابه سال قبل معادل ۵۲۷ هزار بشکه در روز گزارش شده بود.

### بازار نفتکش‌ها

در ماه سپتامبر ۲۰۱۹، میانگین نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل نفت خام، نسبت به ماه اوت ۲۵ درصد افزایش داشت. در ماه مذکور در حالی که نرخ کرایه نفتکش‌های «وی ال سی سی» نسبت به سال قبل با افزایش روبرو گردید، ولی نرخ کرایه نفتکش‌های «سوئزماکس» و «آفراماکس» در همین مدت کاهش یافت.

نرخ کرایه نفتکش‌های مخصوص حمل فرآورده‌های نفتی در ماه سپتامبر تحت فشار بود که این امر بیشتر

بخش پتروشیمی این کشور در سال آینده، انتظار می‌رود به علت تنش تجاری چین با آمریکا ۴۰ هزار بشکه در روز کاهش یابد و به ۳۱۰ هزار بشکه در روز برسد.

### تجارت نفت

حجم واردات نفت خام آمریکا در ماه سپتامبر ۲۰۱۹ با ۵ درصد کاهش نسبت به ماه اوت در سطح ۶/۶ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸ نیز ۱۳ درصد کاهش داشت. همچنین خالص واردات فرآورده‌های نفتی این کشور در ماه مذکور معادل ۳ میلیون بشکه در روز گزارش شد که تقریباً ۱۰ درصد کمتر از مدت مشابه سال ۲۰۱۸ بود. خالص واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی آمریکا در ماه اوت معادل ۵۰۰ هزار بشکه در روز بود که این رقم در سال‌های ۲۰۱۸ و ۲۰۱۷ به ترتیب، ۲/۵ و ۳/۵ میلیون بشکه در روز گزارش گردید.

واردات نفت خام چین در ماه اوت ۲۰۱۹ به حدود ۱۰ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به ماه ژوئیه و مدت مشابه سال قبل، به ترتیب، ۳ و ۱۰ درصد افزایش نشان داد. خالص تجارت فرآورده‌های نفتی چین، در ۸ ماه اول سال جاری، تقریباً تراز بود. به طوری که رقم ۱/۳۸ میلیون بشکه در روز، برای واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور در این مدت ثبت گردید.

واردات نفت خام هند در ماه اوت سال ۲۰۱۹ به ۴/۶ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به ماه ژوئیه و مدت مشابه سال قبل به ترتیب، ۲ و ۶ درصد افزایش داشت. در ۸ ماه اول سال جاری، متوسط واردات نفت خام هند نسبت به مدت مشابه سال قبل بدون تغییر معادل ۴/۵ میلیون بشکه در روز بود. خالص صادرات فرآورده‌های نفتی این کشور در همین مدت در سال جاری معادل ۳۱۶ هزار بشکه در روز بود که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۳۸ درصد کاهش داشت.

واردات نفت خام ژاپن در ماه اوت ۲۰۱۹ با یک درصد افزایش نسبت به ماه ژوئیه و ۹ درصد کاهش در مقایسه با

به دلیل دسترسی فراوان به این نفتکش‌ها به ویژه در مسیر غرب سوئز بود.

### بازار فرآورده‌های نفتی و عملیات پالایشی

بازار فرآورده‌های نفتی در ماه سپتامبر ۲۰۱۹، در مناطق مختلف جهان، متنوع بود. خوراک پالایشی در حوضه آتلانتیک تحت تاثیر شروع تعمیرات دوره‌ای فصل پاییز با کاهش روبرو گردید که این امر، افت تولید فرآورده‌های نفتی را در این حوضه به دنبال داشت. اگرچه بازار در مناطق مختلف برای انواع فرآورده‌های نفتی متفاوت بود، ولی بازار نفت کوره، به ویژه نفت کوره کم گوگرد، در تمام مناطق به دلیل نزدیک شدن به اجرای قانون ایمو ۲۰۲۰ و افزایش تقاضا برای خوراک پالایشی به شدت تقویت یافت.

در آمریکا، بازار برای انواع فرآورده‌های نفتی، به ویژه فرآورده‌های نفتی میان‌تقطیر و سنگین، به دلیل توقف‌های ناگهانی و بعضاً برنامه‌ریزی شده، پر رونق بود. در اروپا، بازار فرآورده‌های نفتی سبک، به ویژه بنزین، به دلیل کاهش تقاضای آن در بازار داخلی و فراهم نبودن شرایط برای صادرات به آمریکا، تضعیف گردید. در آسیا، بازار فرآورده‌های نفتی پر رونق‌تر از سایر بازارها بود. علاوه بر این، افزایش تقاضای بنزین به همراه کاهش عرضه نفتا باعث تقویت بیشتر بازار گردید.

به این ترتیب، در ماه سپتامبر ۲۰۱۹، سودهای پالایشی برای نفت‌خام‌های شاخص دبلپوتی‌آی و عمان به ترتیب در خلیج‌مکزیک و عمان با ۱/۲۵، ۲/۱۳ دلار در هر بشکه افزایش نسبت به ماه اوت به ۱۵/۴۴، ۶/۸۲ دلار در هر بشکه رسید. این در حالی بود که سودهای پالایشی برای نفت‌خام شاخص برنت در اروپا با ۱/۴۶ دلار در هر بشکه کاهش به ۶/۲۹ دلار در هر بشکه تنزل یافت. سودهای پالایشی برای نفت‌خام‌های

شاخص مذکور به ترتیب، ۰/۳۱، ۱/۲۵ و ۰/۵۰ دلار در هر بشکه بالاتر از مدت مشابه سال قبل قرار گرفتند. در ماه سپتامبر ۲۰۱۹، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در آمریکا با ۵/۳ واحد درصد و یک میلیون بشکه در روز کاهش خوراک نسبت به ماه ژوئیه به ۸۹/۹۲ درصد، معادل ۱۶/۹۱ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، رسید که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، ۳/۲۲ واحد درصد افت درصد بهره‌برداری و ۴۷۴ هزار بشکه در روز کاهش خوراک را نشان داد.

در اروپا، بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها به ۷۹/۵۸ درصد، برابر ۹/۸۶ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، کاهش یافت که این ارقام به ترتیب ۴/۴ واحد درصد و ۵۵۰ هزار بشکه در روز کمتر از ارقام مشابه ماه اوت بودند. علاوه بر این، در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۴/۹۴ واحد درصد و ۶۱۲ 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 ۹۱/۸۳ درصد، معادل ۲۵/۶۴ میلیون بشکه در روز خوراک پالایشگاهی، افزایش یافت که به ترتیب ۱/۶ واحد درصد و ۴۵۰ هزار بشکه در روز بالاتر از ارقام مشابه ماه اوت ۲۰۱۹ بودند. ارقام مذکور، در مقایسه با ارقام مشابه ماه سپتامبر سال ۲۰۱۸، به ترتیب، ۲/۴ واحد درصد و ۱/۱۲ میلیون بشکه در روز بالاتر بودند.

### تراز عرضه و تقاضای جهانی نفت

#### سال ۲۰۱۹

تقاضا برای نفت‌خام اوپک در سال ۲۰۱۹، با بازنگری افزایشی و ۰/۹ میلیون بشکه در روز تنزل نسبت به سال ۲۰۱۸، معادل ۳۰/۷۳ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است.

تقاضا برای این نفت خام در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۱۹، به ترتیب، ۳۰/۰۹ و ۳۰/۳۴ میلیون بشکه در روز برآورد گردیده است که به ترتیب، ۳۹۰ هزار بشکه در روز کمتر و ۳۶۰ هزار بشکه در روز بیشتر از تولید نفت خام اوپک، اعلام شده از سوی منابع ثانویه، می‌باشند. تقاضا برای نفت خام اوپک در سه‌ماهه سوم سال جاری، ۳۱/۸۲ میلیون بشکه در روز بود که مطابق آمار مقدماتی، ۲/۵۱ میلیون بشکه در روز بالاتر از تولید اوپک در همین سه ماهه می‌باشد. تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۹، معادل ۳۰/۶۵ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است.

### سال ۲۰۲۰

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۰، برابر ۲۹/۵۷ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که ۱/۱۶ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به سال ۲۰۱۹ خواهد داشت.

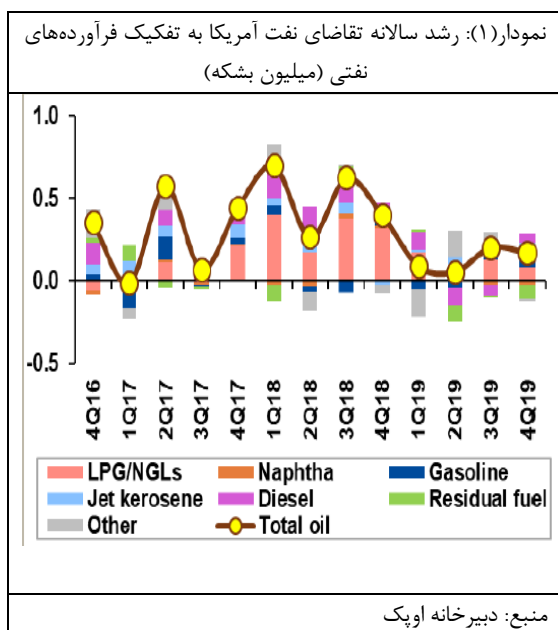
مطابق پیش‌بینی دبیرخانه اوپک، تقاضا برای نفت خام اوپک در سه ماهه‌های اول و دوم سال ۲۰۲۰ به ترتیب با ۱/۱ و ۱/۳ میلیون بشکه در روز کاهش نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹، معادل ۲۹/۰۲ و ۲۹/۰۳ میلیون بشکه در روز خواهد بود. این ارقام برای سه‌ماهه‌های سوم و چهارم سال ۲۰۲۰ به ترتیب، ۳۰/۲۱ و ۲۹/۵۱ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است که به ترتیب ۱/۳ و ۰/۹ میلیون بشکه در روز کمتر از مدت مشابه سال ۲۰۱۹ می‌باشند.



## گزارش ویژه

## چشم‌انداز بازار نفت در زمستان

خواهد گذاشت. این امر ممکن است منجر به صادرات بنزین بیشتر در سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۹، شود و این امر مانع از افزایش چشمگیر سطح ذخیره‌سازی‌های بنزین در این کشور گردد که افزایش قیمت این فرآورده سبک نفتی را به دنبال خواهد داشت. استفاده بیشتر از گاز مایع توسط کارخانجات پتروشیمی نیز ممکن است، کاهش تقاضای نفتا را به دنبال داشته باشد.



بازار فرآورده‌های نفتی در دو ماه گذشته تحت تاثیر تعمیرات فصلی پالایشگاه‌ها که منجر به کاهش عرضه فرآورده‌های نفتی و به دنبال آن افزایش قیمت‌ها و سودهای پالایشی شد، تقویت گردید. با توجه به اینکه بیشتر پالایشگاه‌ها پس از انجام تعمیرات دوره‌ای در مدار تولید قرار گرفته‌اند، بنابر این حجم خوراک پالایشگاه‌ها نیز با روند فزاینده‌ای روبرو شده است. به طوری که خوراک نفت خام پالایشگاه‌ها در ماه سپتامبر ۲۰۱۹، حدود یک میلیون بشکه در روز بالاتر از مدت مشابه سال قبل بود. با توجه به ظرفیت‌های جدید پالایشی که در مجموع بیشتر از سال گذشته می‌باشند، انتظار می‌رود، خوراک پالایشگاه‌ها در زمستان به رکورد جدیدی برسد که این امر منجر به عرضه فرآورده‌های نفتی بیشتر به بازار خواهد شد. در عین حال، برخی موانع اقتصادی که باعث کاهش فعالیت‌های صنعتی در کشورهای عضو OECD شده است، ممکن است کاهش مصرف فرآورده‌های پالایشی سنگین را در فصل زمستان به دنبال داشته باشد.

## آمریکا

انتظار می‌رود، میزان مصرف گازوئیل در این ناحیه تحت تاثیر افزایش فعالیت‌های صنعتی، بیشتر شود. علاوه بر این، علی‌رغم امکان استفاده از گاز طبیعی بیشتر در زمستان، به عنوان سوخت جایگزین، پیش‌بینی شده است که استفاده از سوخت‌های گرمایشی نیز به شدت افزایش خواهد یافت. استفاده از سوخت جت نیز به دلیل افزایش مسافرت‌های هوایی به ویژه در فصل تعطیلات با افزایش روبرو خواهد شد. در مقابل، کاهش فصلی تقاضای بنزین در فصل زمستان بر قیمت‌ها و در نهایت اقتصاد پالایشگاه‌ها تاثیر

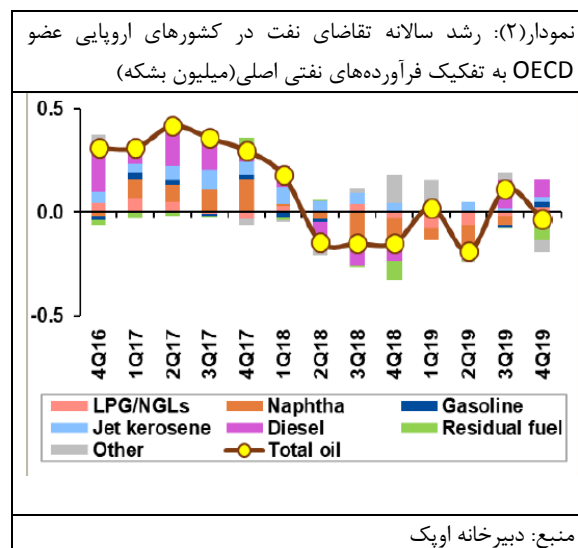
## اروپا

کم شدن تقاضای سوخت‌های مخصوص حمل و نقل همچنان یک چالش برای بازار فرآورده‌های نفتی این منطقه خواهد بود. علی‌رغم افزایش ناچیز مصرف بنزین در سه ماهه اول سال ۲۰۱۹، به ویژه در فرانسه، عوامل بنیادین اقتصادی نامطلوب، تقاضا را در آلمان کاهش داده است. علاوه بر این، افزایش تقریباً چشمگیر فروش خودروهای بنزینی سنگین در فرانسه، ایتالیا و اسپانیا با فروش خودروهای بنزینی سبک جبران شده است. فشارها در بازار فرآورده‌های نفتی اروپا ممکن است با راه‌اندازی واحدهای جدید و پیچیده پالایشگاهی در روسیه و بلاروس که پیش‌بینی می‌شود تولید سوخت را تا پایان سال ۲۰۱۹ افزایش دهند، تشدید شود. علاوه

توجه به عدم هم‌خوانی بین کیفیت نفت خام‌های در دسترس و کیفیت نفت خام‌های مورد نیاز، این امر ممکن است پالایشگران را مجبور به افزایش بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها کند تا بتوانند نفت کوره مطابق با قوانین ای‌مو ۲۰۲۰ را تولید کنند.

با نگاه به آینده، عواملی مانند آغاز فصل زمستان، تقاضا برای فرآورده‌های میان‌تقطیر و آماده‌سازی برای ای‌مو ۲۰۲۰، بازارهای فرآورده‌های نفتی از میان‌تقطیر تا سنگین را در ماه‌های آینده حمایت خواهند کرد. همزمان، نااطمینانی‌ها در چشم انداز اقتصادی جهان همزمان با کاهش فروش خودرو و برنامه‌های استفاده از سوخت‌های جایگزین در اروپا و عرضه فرآورده‌های نفتی بیشتر از سوی بازار آسیا، می‌تواند رونق فزاینده بازار فرآورده‌های نفتی را در زمستان سال جاری محدود کند.

بر این، امکان کاهش تقاضا برای فرآورده‌های نفتی به ویژه نفتا و نفت کوره در سه ماهه چهارم سال نیز وجود دارد.



## آسیا

بازار گازوئیل در این منطقه، تحت تاثیر افزایش تقاضا از سوی بخش حمل و نقل و کارخانجات حمایت خواهد شد. به هر حال، احتمال دارد که در سال جاری، تراز در بازار فرآورده‌های نفتی، بهتر از سال قبل شود. زیرا پالایشگران، فعالیت پالایشی خود را در سه ماهه چهارم به حالت طبیعی باز خواهند گرداند که به این ترتیب، تولید فرآورده‌های نفتی، به ویژه بنزین، بیشتر خواهد شد.

در خصوص ای‌مو ۲۰۲۰، ترکیبی از کاهش دسترسی به نفت خام‌های سنگین، افزایش ظرفیت واحدهای تبدیل در پالایشگاه‌ها، بالا رفتن حجم تقاضای نفت خام‌های سنگین و اجرای قوانین سخت زیست محیطی برای کاهش گوگرد در سوخت کشتی‌ها، احتمالاً منجر به افزایش قیمت نفت کوره کم‌گوگرد خواهد شد. در عین حال، کاهش دسترسی به نفت کوره پرگوگرد نیز می‌تواند تا حدودی قیمت آن محصول را تقویت کند.

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	
۰/۹۸	۹۹/۸۰	۱۰۰/۸۹	۱۰۰/۷۰	۹۸/۹۳	۹۸/۶۵	۹۸/۸۲	تقاضای جهانی نفت
۱/۸۲	۶۴/۲۶	۶۵/۳۹	۶۴/۱۱	۶۳/۷۶	۶۳/۷۶	۶۲/۴۴	عرضه غیر اوپک
۰/۰۵	۴/۸۱	۴/۸۶	۴/۷۶	۴/۸۲	۴/۸۰	۴/۷۶	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۱/۸۷	۶۹/۰۷	۷۰/۲۴	۶۸/۸۷	۶۸/۵۸	۶۸/۵۶	۶۷/۲۰	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۰/۸۹	۳۰/۷۳	۳۰/۶۵	۳۱/۸۲	۳۰/۳۴	۳۰/۰۹	۳۱/۶۲	تقاضا برای نفت اوپک
			۲۹/۳۱	۲۹/۹۸	۳۰/۴۸	۳۱/۸۶	تولید نفت اوپک
			-۲/۵۱	-۰/۳۶	۰/۳۹	۰/۲۴	تراز

منبع: دبیرخانه اوپک

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	
۱/۰۸	۱۰۰/۸۸	۱۰۲/۰۶	۱۰۱/۷۸	۹۹/۹۵	۹۹/۶۸	۹۹/۸۰	تقاضای جهانی نفت
۲/۲۰	۶۶/۴۶	۶۷/۴۸	۶۶/۴۵	۶۶/۰۸	۶۵/۸۲	۶۴/۲۶	عرضه غیر اوپک
۰/۰۳	۴/۸۴	۴/۸۴	۴/۸۴	۴/۸۴	۴/۸۴	۴/۸۱	NGL اوپک و نفت‌های غیرمرسوم
۲/۲۳	۷۲/۳۲	۷۲/۳۲	۷۱/۲۹	۷۰/۹۲	۷۰/۶۶	۶۹/۰۷	مجموعه عرضه غیر اوپک
-۱/۱۶	۲۹/۷۴	۲۹/۷۴	۳۰/۴۹	۲۹/۰۳	۲۹/۰۲	۳۰/۷۳	تقاضا برای نفت اوپک

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

سپتامبر / اوت	سپتامبر ۲۰۱۹	اوت ۲۰۱۹	ژوئیه ۲۰۱۹	سه‌ماهه سوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه دوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه اول ۲۰۱۹	۲۰۱۸	۲۰۱۷	
۱	۱۰۱۸	۱۰۱۷	۱۰۲۷	۱۰۲۱	۱۰۱۹	۱۰۲۶	۱۰۴۲	۱۰۴۷	الجزایر
۲۴	۱۴۱۱	۱۳۸۷	۱۳۸۵	۱۳۹۴	۱۴۲۰	۱۴۴۳	۱۵۰۵	۱۶۳۴	آنگولا
۱۴	۳۳۵	۳۲۱	۳۲۳	۳۲۶	۳۳۲	۳۲۶	۳۱۷	۲۵۲	کنگو
۶	۵۴۷	۵۴۱	۵۳۵	۵۴۱	۵۲۹	۵۲۶	۵۱۹	۵۳۰	اکوادور
۴	۱۲۴	۱۲۰	۱۲۱	۱۲۱	۱۱۴	۱۱۵	۱۲۵	۱۳۳	گینه استوایی
- ۱۰	۱۹۹	۲۰۹	۲۰۸	۲۰۵	۲۱۲	۲۰۹	۱۸۷	۲۰۰	گابن
- ۳۴	۲۱۵۹	۲۱۹۳	۲۲۱۸	۲۱۹۱	۲۴۰۷	۲۷۲۵	۳۵۵۳	۳۸۱۳	ایران
- ۶۰	۴۷۲۴	۴۷۸۵	۴۷۳۶	۴۷۴۹	۴۷۰۵	۴۶۳۵	۴۵۵۰	۴۴۴۶	عراق
۹	۲۶۶۰	۲۶۵۱	۲۶۶۷	۲۶۵۹	۲۶۹۳	۲۷۱۵	۲۷۴۵	۲۷۰۸	کویت
۱۰۴	۱۱۶۴	۱۰۶۰	۱۰۷۶	۱۰۹۹	۱۱۵۴	۹۶۵	۹۵۱	۸۱۱	لیبی
- ۱۶	۱۸۵۹	۱۸۷۵	۱۸۰۵	۱۸۴۶	۱۷۸۶	۱۷۳۶	۱۷۱۸	۱۶۵۸	نیجریه
- ۱۲۱۰	۸۵۶۴	۹۸۴۴	۹۶۸۷	۹۳۷۴	۹۷۶۹	۱۰۰۱۹	۱۰۳۱۱	۹۹۵۴	عربستان سعودی
۱	۳۰۸۲	۳۰۸۱	۳۰۷۴	۳۰۷۹	۳۰۶۳	۳۰۶۶	۲۹۸۶	۲۹۱۶	امارات متحده عربی
- ۱۲	۶۴۴	۷۲۷	۷۵۵	۷۱۰	۷۷۶	۹۷۵	۱۳۵۴	۱۹۱۱	ونزوئلا
- ۱۳۱۱	۲۸۴۹۱	۲۹۸۰۹	۲۹۶۱۶	۲۹۳۱۴	۲۹۹۷۸	۳۰۴۸۱	۳۱۸۶۴	۳۲۰۱۴	کل تولید اوپک

منبع: دبیرخانه اوپک

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

درصد رشد ۲۰۱۹/۲۰۱۸	اختلاف ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹	۲۰۱۹	سه‌ماهه چهارم ۲۰۱۹	سه‌ماهه سوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه دوم ۲۰۱۹	سه‌ماهه اول ۲۰۱۹	۲۰۱۸	
۶/۶۸	۱۶۱۰	۲۵۶۴۰	۲۶۳۵۰	۲۵۶۳۰	۲۵۵۷۰	۲۵۰۱۰	۲۴۰۴۰	قاره آمریکا
۹/۹۷	۱۶۷۰	۱۸۳۸۰	۱۹۰۳۰	۱۸۳۹۰	۱۸۳۱۰	۱۷۷۸۰	۱۶۷۱۰	ایالات متحده آمریکا
- ۲/۹	- ۱۱۰	۳۷۳۰	۳۹۵۰	۳۵۴۰	۳۵۷۰	۳۸۵۰	۳۸۴۰	اروپا
۱۶/۷۵	۷۰	۴۸۰	۵۱۰	۴۹۰	۴۸۰	۴۳۰	۴۱۰	آسیا پاسفیک
۵/۵۲	۱۵۶۰	۲۹۸۵۰	۳۰۸۱۰	۲۹۶۶۰	۲۹۶۲۰	۲۹۳۰۰	۲۸۲۹۰	کل OECD
- ۲/۹۸	- ۱۱۰	۳۴۵۰	۳۴۴۰	۳۳۸۰	۳۴۸۰	۳۵۱۰	۳۵۶۰	سایر کشورهای آسیا
۳/۸۱	۲۰۰	۵۳۹۰	۵۶۰۰	۵۵۴۰	۵۲۵۰	۵۱۷۰	۵۱۹۰	آمریکای لاتین
۰/۰۹	۰	۳۲۱۰	۳۲۰۰	۳۲۲۰	۳۲۲۰	۳۲۲۰	۳۲۱۰	خاورمیانه
۲/۵۸	۴۰	۱۵۴۰	۱۶۱۰	۱۵۳۰	۱۵۱۰	۱۵۱۰	۱۵۰۰	آفریقا
۰/۹۹	۱۳۰	۱۳۶۰۰	۱۳۸۵۰	۱۳۶۷۰	۱۳۴۶۰	۱۳۴۱۰	۱۳۴۷۰	کل کشورهای در حال توسعه
۰/۰۸	۱۰	۱۴۳۰۰	۱۴۲۳۰	۱۴۲۸۰	۱۴۱۶۰	۱۴۵۵۰	۱۴۲۹۰	FSU
۰/۵۱	۷۰	۱۱۴۱۰	۱۱۳۴۰	۱۱۴۳۰	۱۱۳۶۰	۱۱۵۳۰	۱۱۳۵۰	روسیه
- ۱/۷۴	۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	سایر کشورهای اروپایی
۲/۲۳	۹۰	۴۱۱۰	۴۱۰۰	۴۱۱۰	۴۱۳۰	۴۱۰۰	۴۰۲۰	چین
۰/۵۴	۱۰۰	۱۸۵۳۰	۱۸۴۵۰	۱۸۵۱۰	۱۸۴۱۰	۱۸۷۷۰	۱۸۴۳۰	جمع «سایر مناطق»
۲/۹۸	۱۷۹۰	۶۱۹۸۰	۶۳۱۱۰	۶۱۸۴۰	۶۱۴۸۰	۶۱۴۸۰	۶۰۱۹۰	کل تولید غیر اوپک
۱/۲۴	۳۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۸۰	۲۲۵۰	افزایش فرآوری
۲/۹۲	۱۸۲۰	۶۴۲۶۰	۶۵۳۹۰	۶۴۱۱۰	۶۳۷۶۰	۶۳۷۶۰	۶۲۴۴۰	کل عرضه غیر اوپک
۳/۱۸	۱۹۹۰	۶۴۴۰۰	۶۵۶۵۰	۶۴۳۷۰	۶۳۷۹۰	۶۳۷۷۰	۶۲۴۱۰	برآورد گزارش گذشته
- ۰/۲۶	- ۱۶۰	- ۱۴۰	- ۲۶۰	- ۲۵۰	- ۳۰	- ۱۰	۲۰	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

جدول (۵) پیش‌بینی عرضه نفت کشورهای غیر اوپک در سال‌های ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ (هزار 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	
۵/۹	۱۵۱۰	۲۷۱۶۰	۲۷۶۵۰	۲۷۳۶۰	۲۶۹۵۰	۲۶۶۷۰	۲۵۶۴۰	قاره آمریکا
۱/۳۷	۱۵۴۰	۱۹۹۳۰	۲۰۳۳۰	۲۰۱۱۰	۱۹۹۰۰	۱۹۳۱۰	۱۸۳۸۰	ایالات متحده آمریکا
۴/۵۵	۱۷۰	۳۹۰۰	۴۰۸۰	۳۸۰۰	۳۷۸۰	۳۹۳۰	۳۷۳۰	اروپا
۱۵/۰۶	۷۰	۵۵۰	۵۶۰	۵۶۰	۵۳۰	۵۴۰	۴۸۰	آسیا پاسفیک
۵/۸۸	۱۷۵۰	۳۱۶۰۰	۳۲۲۹۰	۳۱۷۳۰	۳۱۲۵۰	۳۱۱۳۰	۲۹۸۵۰	کل OECD
-۰/۸۵	-۳۰	۳۴۲۰	۳۴۳۰	۳۴۲۰	۳۴۲۰	۳۴۱۰	۳۴۵۰	سایر کشورهای آسیا
۴/۵۵	۲۵۰	۵۶۴۰	۵۷۴۰	۵۶۰۰	۵۵۹۰	۵۶۲۰	۵۳۹۰	آمریکای لاتین
۱/۱۱	۴۰	۳۲۵۰	۳۲۸۰	۳۲۶۰	۳۲۵۰	۳۲۱۰	۳۲۱۰	خاورمیانه
۱/۹۲	۳۰	۱۵۷۰	۱۵۶۰	۱۵۷۰	۱۵۷۰	۱۵۸۰	۱۵۴۰	آفریقا
۲/۰۷	۲۸۰	۱۳۸۸۰	۱۴۰۱۰	۱۳۸۵۰	۱۳۸۴۰	۱۳۸۲۰	۱۳۶۰۰	کل کشورهای در حال توسعه
۰/۷۲	۱۰۰	۱۴۴۱۰	۱۴۶۰۰	۱۴۳۲۰	۱۴۴۱۰	۱۴۲۹۰	۱۴۳۰۰	FSU
۰/۷۷	۹۰	۱۱۵۰۰	۱۱۶۴۰	۱۱۵۱۰	۱۱۵۰۰	۱۱۳۴۰	۱۱۴۱۰	روسیه
-۴/۹۲	-۱۰	۱۲۰	۱۱۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	سایر کشورهای اروپایی
۰/۳۹	۲۰	۴۱۳۰	۴۱۳۰	۴۱۱۰	۴۱۴۰	۴۱۳۰	۴۱۱۰	چین
۰/۶۱	۱۱۰	۱۸۶۵۰	۱۸۸۵۰	۱۸۵۴۰	۱۸۶۶۰	۱۸۵۴۰	۱۸۵۳۰	جمع «سایر مناطق»
۳/۴۷	۲۱۵۰	۶۴۱۳۰	۶۵۱۵۰	۶۴۱۲۰	۶۳۷۵۰	۶۳۴۹۰	۶۱۹۸۰	کل تولید غیر اوپک
۲/۳۷	۵۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۳۳۰	۲۲۸۰	افزایش فرآوری
۳/۴۳	۲۲۰۰	۶۶۴۶۰	۶۷۴۸۰	۶۶۴۵۰	۶۶۰۸۰	۶۵۸۲۰	۶۴۲۶۰	کل عرضه غیر اوپک
۳/۵	۲۲۵۰	۶۶۶۵۰	۶۷۶۹۰	۶۶۶۴۰	۶۶۲۴۰	۶۶۰۴۰	۶۴۴۰۰	برآورد گزارش گذشته
-۰/۰۷	-۵۰	-۱۹۰	-۲۰۰	-۱۸۰	-۱۵۰	-۲۲۰	-۱۴۰	بازنگری

منبع: دبیرخانه اوپک

## تولید اوپک در ماه سپتامبر ۲۰۱۹ بر اساس گزارش منابع ثانویه (میلیون بشکه در روز)

الجزایر	آنگولا	کونگو	اکوادور	گینه استوایی	کابن	ج.ا.ایران	عراق	کویت	لیبی	نیجریه	عربستان سعودی	امارات متحده عربی	ونزوئلا	جمع
۱/۰۱۸	۱/۴۱۱	۰/۳۳۵	۰/۵۴۷	۰/۱۲۴	۰/۱۹۹	۲/۱۵۹	۴/۷۲۴	۲/۶۶۰	۱/۱۶۴	۱/۸۵۹	۸/۵۶۴	۳/۰۸۲	۰/۶۴۴	۲۸/۴۹۱
تغییرات نسبت به ماه گذشته:														
۱	۲۴	۱۴	۶	۴	-۱۰	-۳۴	-۶۰	۹	۱۰۴	-۱۶	-۱/۲۸۰	۱	-۸۲	-۱/۳۱۸

منبع: دبیرخانه اوپک

## عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

سال	۲۰۱۸	۲۰۱۹ (پیش بینی)	۲۰۲۰ (پیش بینی)
تقاضا	۹۸/۸۲	۹۹/۸۰	۱۰۰/۸۸
عرضه غیر اوپک	۶۲/۴۴	۶۴/۲۶	۶۶/۴۶
NGLs اوپک و نفت‌های غیرمرسوم	۴/۷۶	۴/۸۱	۴/۸۴
تقاضا برای نفت اوپک	۳۱/۶۲	۳۰/۷۳	۲۹/۵۷

منبع: دبیرخانه اوپک

## نرخ‌های رشد اقتصادی (درصد)

سال	جهان	OECD	آمریکا	ژاپن	منطقه یورو	انگلیس	چین	هند	برزیل	روسیه
۲۰۱۹	۳/۰	۱/۶	۲/۳	۰/۹	۱/۲	۱/۱	۶/۲	۶/۱	۰/۸	۱/۰
۲۰۲۰	۳/۰	۱/۴	۱/۸	۰/۳	۱/۱	۱/۰	۵/۹	۶/۷	۱/۴	۱/۲

منبع: دبیرخانه اوپک

## ذخیره‌سازیهای تجاری OECD (میلیون بشکه)

تاریخ	ژوئن ۲۰۱۹	ژوئیه ۲۰۱۹	اوت ۲۰۱۹	تفاوت اوت و ژوئیه ۲۰۱۹	اوت ۲۰۱۸
نفت خام	۱,۴۶۵	۱,۴۲۸	۱,۴۰۶	-۲۱/۹	۱,۴۱۲
فرآورده‌های نفتی	۱,۴۶۰	۱,۴۹۸	۱,۵۳۰	۳۱/۹	۱,۴۳۹
جمع	۲,۹۲۵	۲,۹۲۷	۲,۹۳۷	۱۰/۰	۲,۸۵۲
روزهای مصرف آتی	۶۰/۳	۶۰/۵	۶۰/۹	۰/۴	۵۹/۳

منبع: دبیرخانه اوپک