

تحولات هفتگی بازار نفت و گاز | هفته منتهی به ۱۱ نوامبر ۲۰۲۲

واحد پژوهش اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران

نویسنده: رکسانا اسدی منش

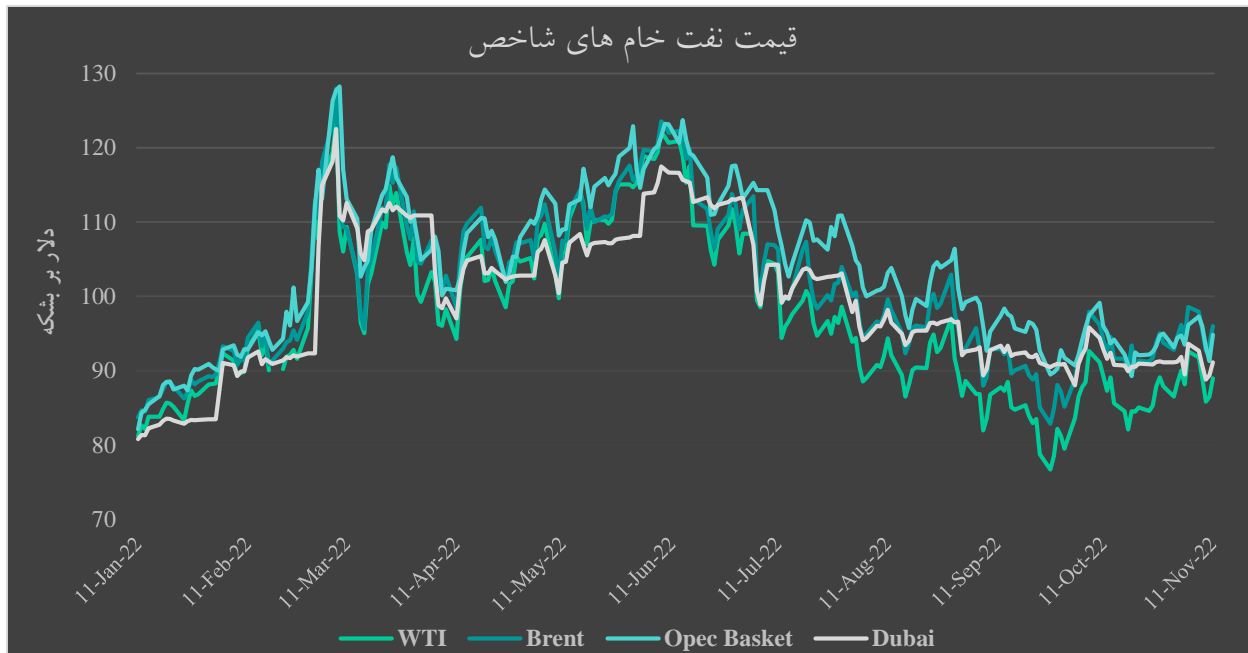
تأیید نهایی: فریدون اسعدی



تمولات بازار نفت

روند قیمت‌ها:

در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، متوسط قیمت‌های نفت خام وست تگزاس، نفت برنت و دبی نسبت به هفته گذشته به میزان ۰/۸۳، ۰/۲۶ و ۱/۱۴ درصد کاهش و متوسط قیمت نفت خام سبد اوپک به میزان ۰/۱۱ درصد افزایش یافت. نفت خام‌های شاخص در معاملات فیوچرز به دلیل افزایش سطح ذخیره‌سازی بنزین و فرآورده‌های میان‌تقطیر، کاهش خالص واردات نفت خام آمریکا، کاهش واردات نفت هند از عراق، عربستان سعودی و کشورهای مشترک‌المنافع در ماه اکتبر، کاهش قیمت نفت خام سبک عربی آرامکو عربستان سعودی به مقصد آسیا، افزایش تعداد دکل‌های حفاری نفت آمریکا کاهش یافت. از سوی دیگر، عواملی هم‌چون افزایش تقاضای نفت آمریکا، افزایش سطح خوراک پالایشی آمریکا، کاهش سطح ذخیره‌سازی نفت خام، کاهش تولید نفت خام اوپک، افزایش تعداد قراردادهای بورس بازان در بازار نایمکس، افزایش ارزش شاخص‌های بورس در بازارهای جهانی و کاهش ارزش دلار از شدت کاهش قیمت نفت خام‌ها کاست.



Source: oilprice, OPEC

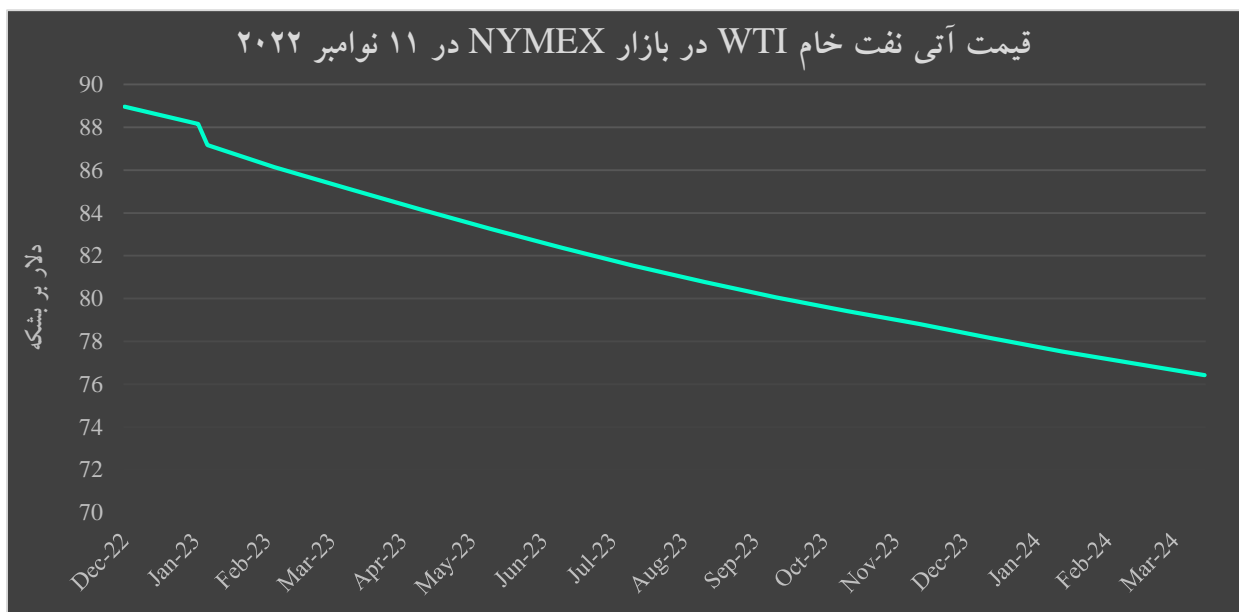
ساختار دو نفت خام شاخص WTI و Brent در بازارهای بورس نایمکس و لندن در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، هم‌چنان در وضعیت بکواردیشن^۱ باقی ماند. در بازار بورس نایمکس در ۱۱ نوامبر، قیمت نفت خام شاخص WTI در قراردادهای

^۱ . بکواردیشن (Backwardation) به شرایطی گفته می‌شود که در بازار فیزیکی قیمت‌های آتی از قیمت‌های نقدی کمتر است.

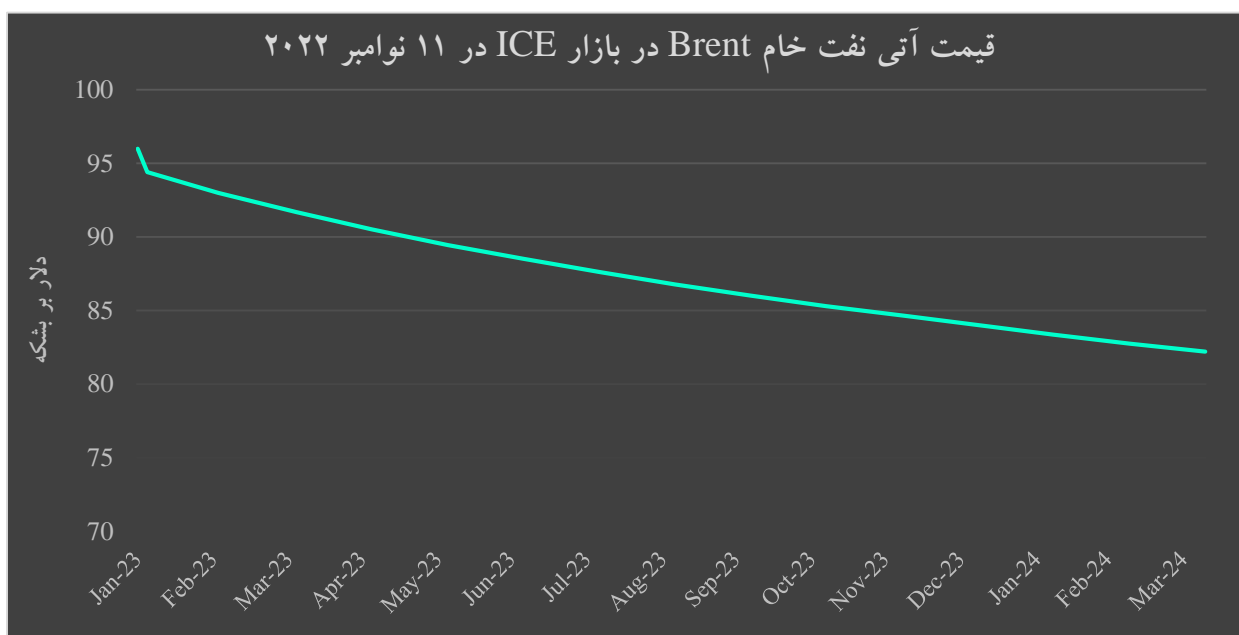


آتی در ماه اول-دسامبر ۲۰۲۲، ۸۸/۹۶ دلار بر بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه مارس ۲۰۲۳، به میزان ۲/۸۲ دلار بر بشکه، بالاتر بود.

در بازار بورس لندن در ۱۱ نوامبر، قیمت نفت خام شاخص Brent در قراردادهای آتی در ماه اول-ژانویه ۲۰۲۳، ۹۵/۹۹ دلار بر بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه آوریل ۲۰۲۳، به میزان ۴/۳۱ دلار بر بشکه، بالاتر بود.



Source: CME, November 2022



Source: ICE, November 2022



براساس گزارش هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر^۲، سطح ذخیره‌سازی نفت خام در آمریکا به میزان ۵/۴ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۳۵/۴ میلیون بشکه رسید. میزان خوراک نفت خام پالایشگاهی نیز نسبت به هفته قبل با ۶۳ هزار بشکه افزایش به ۱۶,۱۵۲ هزار بشکه در روز رسید. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها^۳ نسبت به هفته گذشته به میزان ۰/۸ واحد درصد افزایش یافت و به ۹۱/۱ درصد رسید (جدول ۱). براساس گزارش بیکر هیوز، در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، تعداد دکل‌های حفاری نفت آمریکا ۹ دستگاه افزایش یافت و تعداد کل دکل‌های آمریکا به ۷۷۷ دستگاه رسید (جدول ۲).

جدول (۱): اطلاعات هفتگی نفت خام در آمریکا، هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، ۲۰۲۲

تغییرات هفتگی	هفته منتهی به ۱۱ نوامبر ۲۰۲۲		توضیحات
	هفته منتهی به ۴ نوامبر ۲۰۲۲	هفته منتهی به ۱۱ نوامبر ۲۰۲۲	
-۵/۴	۴۳۵/۴	۴۴۰/۸	ذخیره سازی تجاری نفت خام آمریکا (میلیون بشکه)
۲/۲	۲۰۷/۹	۲۰۵/۷	ذخیره سازی بنزین (میلیون بشکه)
۰/۸	۹۱/۱	۹۰/۳	ظرفیت بهره برداری پالایشگاه (درصد)
۶۳	۱۶,۱۵۲	۱۶,۰۸۹	خوراک پالایشگاهی (هزار بشکه در روز)
۳۴۱	۳,۸۶۲	۳,۵۲۱	صادرات نفت خام (هزار بشکه در روز)
-۱,۲۳۶	۱,۶۹۷	۲,۹۳۳	خالص واردات نفت خام (هزار بشکه در روز)

Source: U.S. Energy Information Administration, November 16, 2022

جدول (۲): تعداد دکل‌های حفاری فعال در آمریکا و کانادا، هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، ۲۰۲۲

تغییرات هفتگی	هفته منتهی به ۱۱ نوامبر ۲۰۲۲		توضیحات
	هفته منتهی به ۴ نوامبر ۲۰۲۲	هفته منتهی به ۱۱ نوامبر ۲۰۲۲	
			آمریکا
۹	۶۲۲	۶۱۳	تعداد دکل‌های نفتی
۰	۱۵۵	۱۵۵	تعداد دکل‌های گازی
۹	۷۷۷	۷۶۸	مجموع تعداد دکل‌های آمریکا
			کانادا
-۸	۱۳۳	۱۴۱	تعداد دکل‌های نفتی
-۱	۶۷	۶۸	تعداد دکل‌های گازی
-۹	۲۰۰	۲۰۹	مجموع تعداد دکل‌های کانادا

Source: Baker Hughes, November 2022

^۲. U.S. Energy Information Administration, November 16, 2022

^۳. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها عبارت است از درصد ظرفیت فعلی تولید پالایشگاه‌ها به ظرفیت اسمی پالایشگاه‌ها.

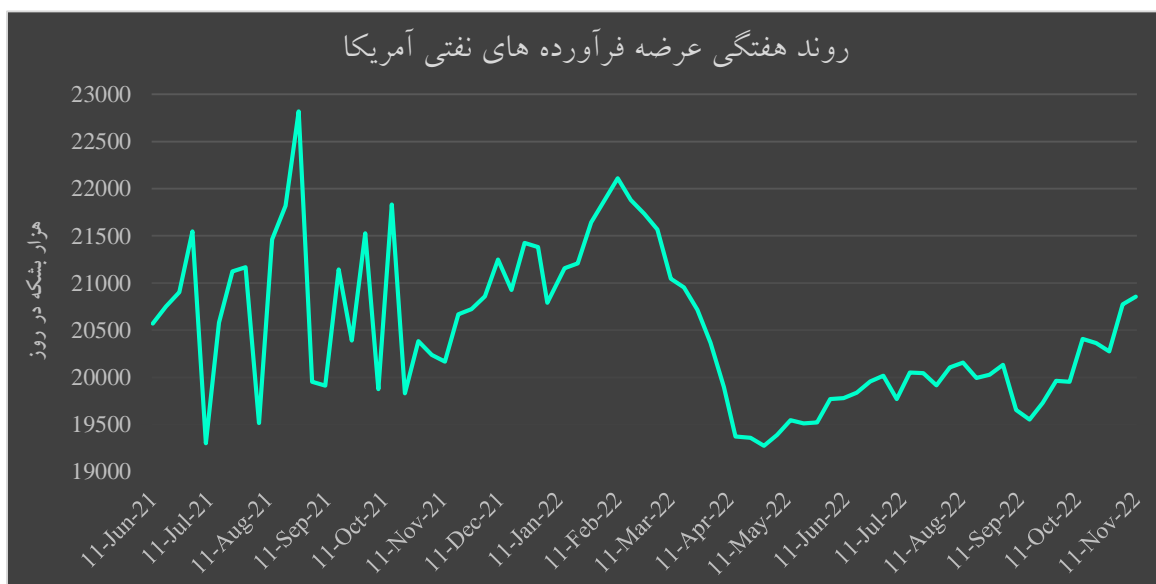


عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، ۲۰۲۲:

مهم‌ترین عوامل تأثیرگذار بر نوسانات قیمت نفت به تفکیک عوامل تقویت‌کننده و تضعیف‌کننده به شرح ذیل است:

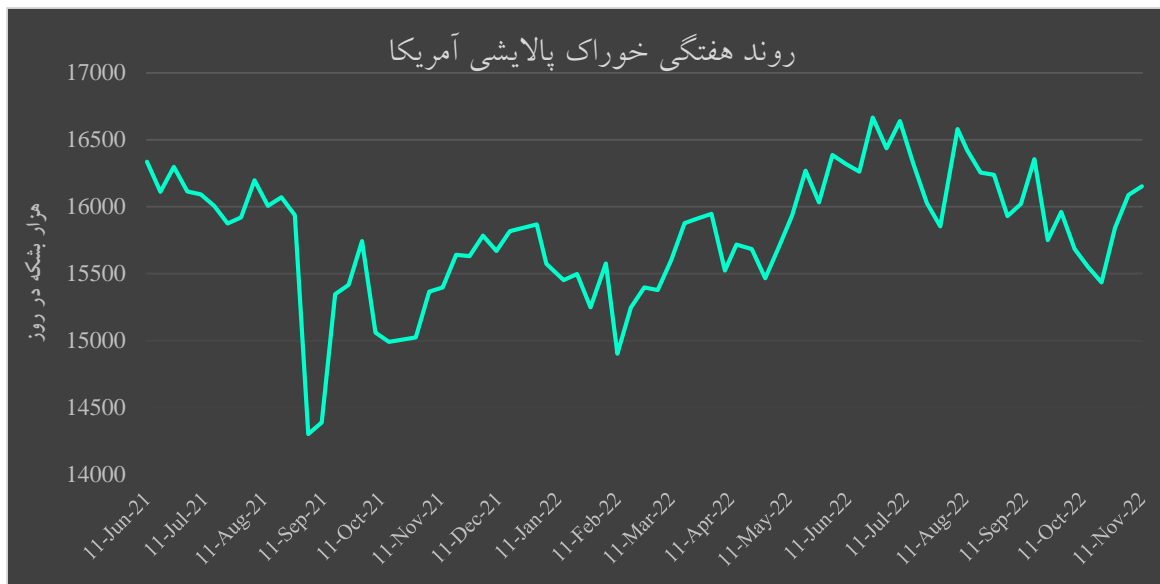
۱- عوامل تقویت‌کننده قیمت نفت:

- افزایش تقاضای نفت آمریکا: طبق داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا، میانگین کل فرآورده‌های عرضه شده آمریکا که شاخصی برای ارزیابی تقاضا است، در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر به میزان ۸۲ هزار بشکه افزایش یافت و به ۲۰,۸۵۶ هزار بشکه در روز رسید. در این میان، عرضه بنزین و سایر فرآورده‌های نفتی آمریکا به میزان ۱۶ و ۱۱۷ هزار بشکه افزایش یافت و به ۸,۸۳۶ و ۷,۹۸۰ هزار بشکه در روز رسید. اگرچه، عرضه فرآورده‌های میان‌تقطیر هم‌چون گازوئیل و نفت کوره به میزان ۵۲ هزار بشکه کاهش یافت و به ۴,۰۴۰ هزار بشکه در روز رسید.



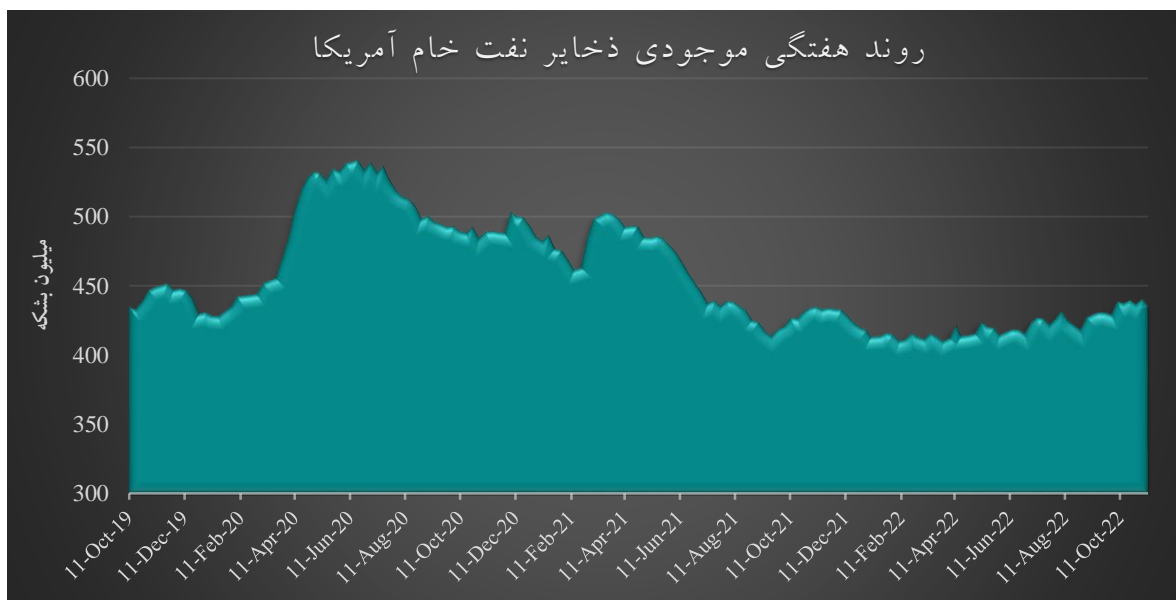
Source: U.S. Energy Information Administration, November 16, 2022

- افزایش سطح خوراک پالایشی آمریکا: براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، میزان خوراک نفت خام پالایشگاهی نسبت به هفته قبل با ۶۳ هزار بشکه افزایش به ۱۶,۱۵۲ هزار بشکه در روز رسید و نسبت به مدت مشابه در سال قبل به میزان ۷۵۵ هزار بشکه در روز (معادل ۴/۹ درصد) بیشتر است.



Source: U.S. Energy Information Administration, November 16, 2022

- کاهش سطح ذخیره‌سازی نفت خام: طبق داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، ذخایر نفت خام آمریکا به دلیل افزایش فعالیت‌های پالایشگاهی در آستانه فصل زمستان به میزان ۵/۴ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۳۵/۴ میلیون بشکه رسید، اگرچه نسبت به مدت مشابه در سال گذشته به میزان ۲/۴ میلیون بشکه (۰/۵۵ درصد) بیشتر است.



Source: U.S. Energy Information Administration, November 16, 2022

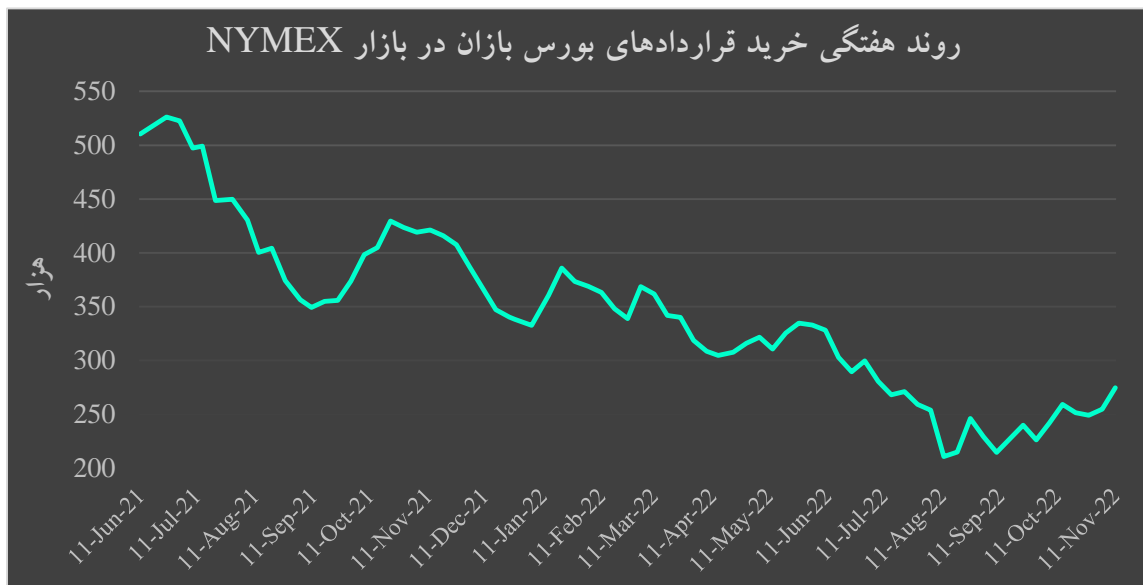


- **کاهش تولید نفت خام اوپک:** اوپک علاوه بر کاهش ۱/۳۶ میلیون بشکه‌ای تولید روزانه هدف‌گذاری شده، تولید نفت در ماه اکتبر را کاهش داد. تولید نفت خام اوپک در ماه اکتبر نسبت به ماه قبل ۲۱۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت. طبق گزارش ماهانه اوپک از بازار نفت، تولید نفت خام ۱۳ عضو این گروه از جمله ایران، ونزوئلا و لیبی که از قرارداد اوپک پلاس معاف شده‌اند، در ماه اکتبر به طور متوسط برابر با ۲۹/۴۹ میلیون بشکه در روز بوده است.

تولید نفت عربستان به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده اوپک ۱۴۹ هزار بشکه در روز کاهش یافته و به ۱۰/۸۳۸ میلیون بشکه در روز رسیده است. عربستان بیشترین کاهش تولید را در میان سایر اعضای اوپک داشت و پایین‌تر از هدف ۱۱/۰۰۴ میلیون بشکه‌ای که در اجلاس اوپک پلاس در مورد آن توافق شده بود، تولید کرد. عربستان میزان تولید خود در ماه اکتبر را بالاتر از منابع اوپک و ۱۰/۹۵۷ میلیون بشکه در روز (۸۴ هزار بشکه کمتر از ماه سپتامبر اعلام کرده است).

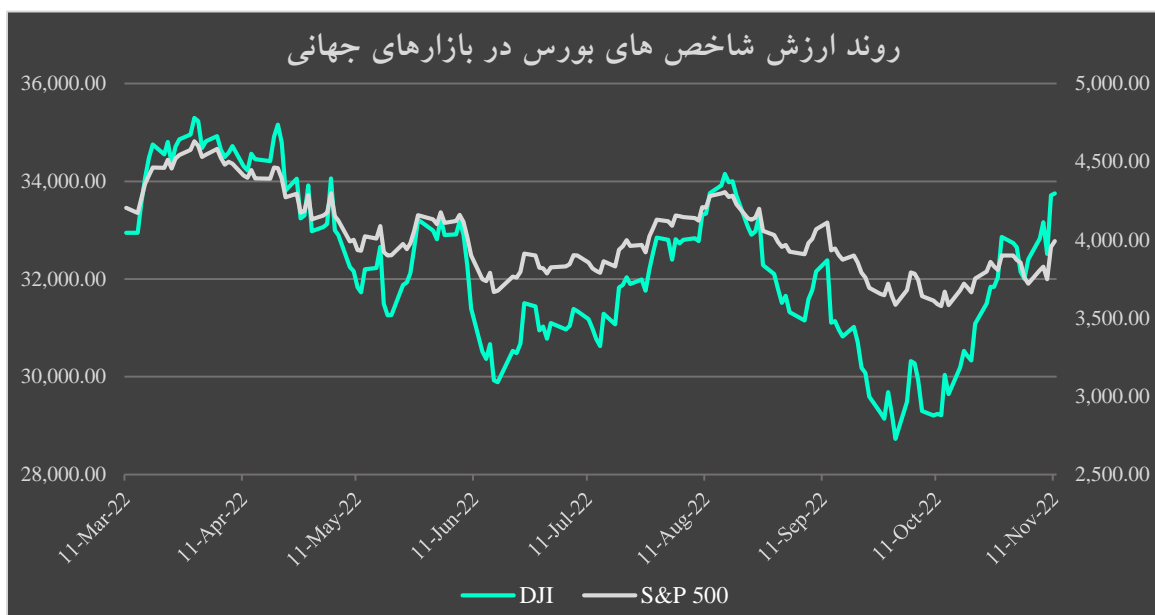
تولید نفت آنگولا پس از عربستان بیشترین کاهش را داشته است، اما دلیل این کاهش تصمیم اوپک پلاس نبوده است، این کشور ماه‌هاست با رسیدن به سهمیه تولید خود مشکل دارد. تولید نفت آنگولا ۷۸ هزار بشکه در روز کاهش یافته و به ۱/۰۶۷ میلیون بشکه در ماه اکتبر رسیده است. هدف تولید این کشور بسیار بالاتر و برابر با ۱/۵۲۵ میلیون بشکه در روز است. طبق گزارش مذکور، تولید اوپک در ماه‌های آینده کاهش بیشتری خواهد داشت، چون ائتلاف اوپک پلاس برای کاهش تولید ۲ میلیون بشکه‌ای برای ماه نوامبر به توافق رسیده است. البته انتظار می‌رود کاهش واقعی تولید این گروه نصف این مقدار و برابر با ۱/۱ میلیون بشکه در روز باشد. این رقم هنوز هم بیشترین کاهش تولید اوپک از آوریل سال ۲۰۲۰ است، یعنی زمانی که تقاضا برای نفت در بحبوحه بحران کرونا سقوط کرده بود.^۴
- **افزایش تعداد قراردادهای بورس‌بازان در بازار نایمکس:** در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، خالص وضعیت خرید تعداد قراردادهای بورس‌بازان با افزایش ۲۰,۰۰۰ قرارداد (معادل ۷/۸ درصد) نسبت به هفته قبل، به ۸۰۰.۲۷۴ قرارداد رسید.

⁴ MOMR-OPEC, November 2022



Source: Investing, November 2022

- افزایش ارزش شاخص‌های بورس در بازارهای جهانی: در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، در پی تمرکز سرمایه‌گذاران بر انتخابات میان‌دوره‌ای کنگره آمریکا در روز سه‌شنبه، بازار سهام تقویت شد و شاخص میانگین صنعتی داو جونز و شاخص اس اند پی ۵۰۰ به ترتیب با ۲/۴۸ و ۱/۱۷ درصد افزایش به ۳۳,۱۹۳/۴۲ و ۳,۸۶۶/۵۶ رسید.

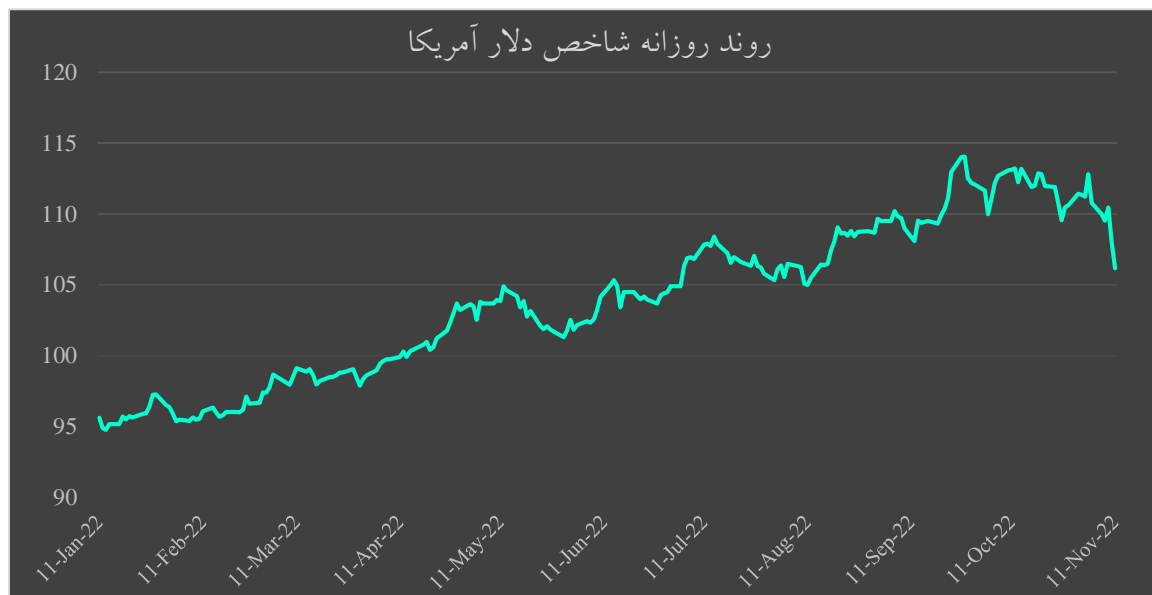


Source: Investing, November 2022

- کاهش ارزش دلار: در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، در پی تقویت انتظارات پیرامون احتمال بروز نشانه‌هایی از کاهش سرعت چرخه سیاست پولی انقباضی در نشست آتی فدرال رزرو، به منظور ارزیابی اثرات افزایش نرخ‌های بهره



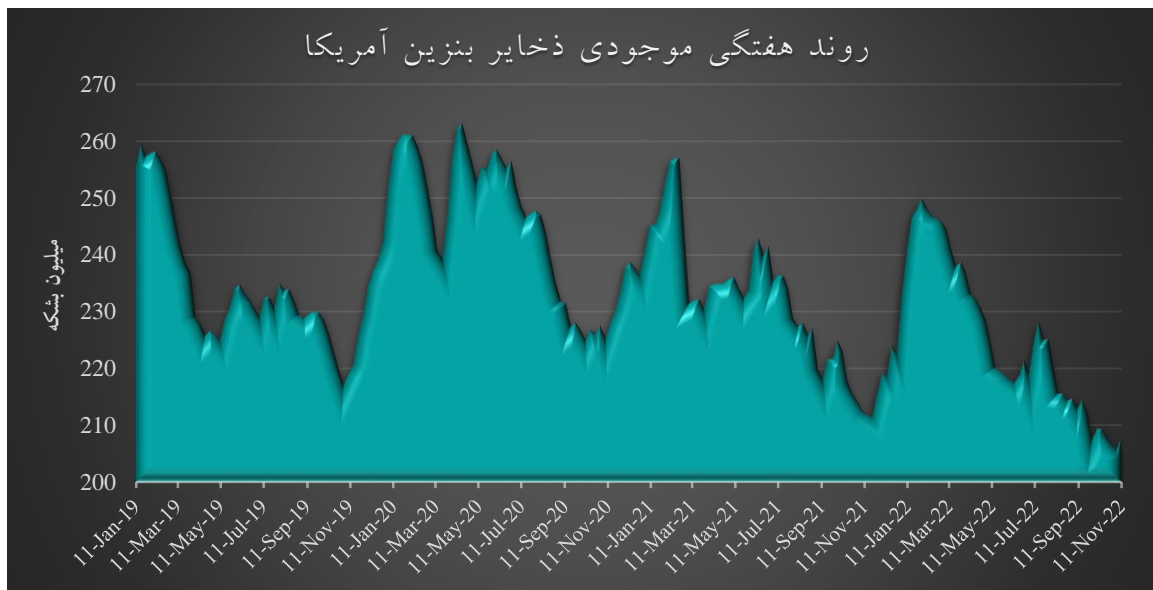
بر اقتصاد آمریکا، دلار تضعیف شد و متوسط شاخص دلار با کاهش ۲/۳۹ درصد نسبت به هفته گذشته به ۱۰۸/۸۵ رسید.



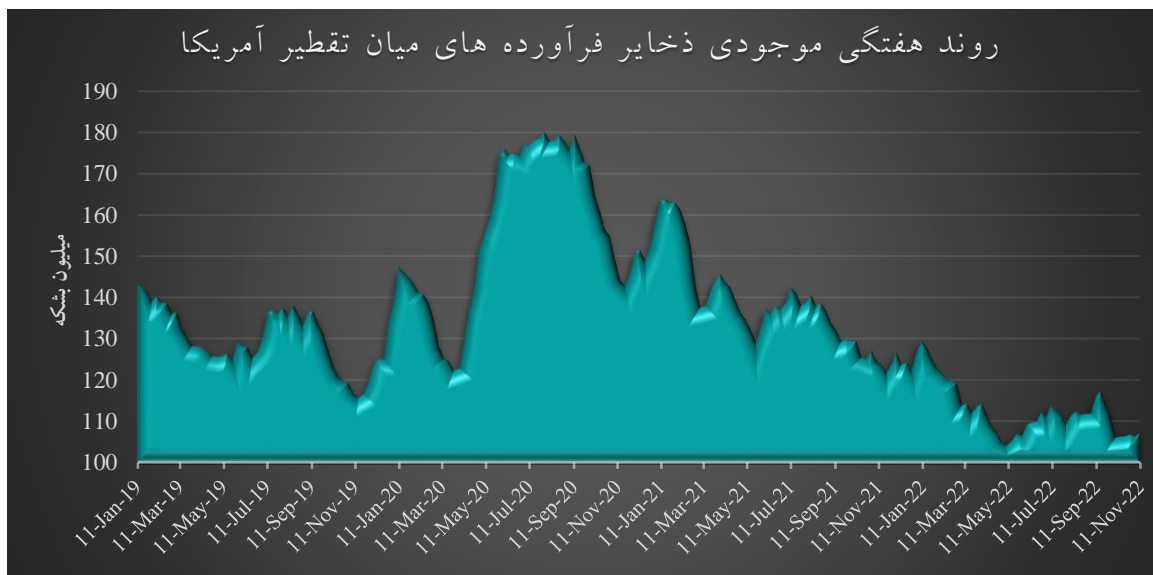
Source: Investing, November 2022

۲- عوامل تضعیف کننده قیمت نفت

- افزایش سطح ذخیره سازی بنزین و فرآورده های میان تقطیر: طبق داده های اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، کل موجودی ذخایر بنزین به میزان ۲/۲ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۲۰۷/۹ میلیون بشکه در روز رسید، اگرچه نسبت به مدت مشابه در سال گذشته به میزان ۴/۱ میلیون بشکه (معادل ۱/۹۳ درصد) کمتر است. موجودی ذخایر فرآورده های میان تقطیر نیز به میزان ۱/۱ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۱۰۷/۴ میلیون بشکه در روز رسید. اگرچه نسبت به مدت مشابه در سال قبل به میزان ۱۶/۳ میلیون بشکه در روز (معادل ۱۳/۱ درصد) کمتر است.

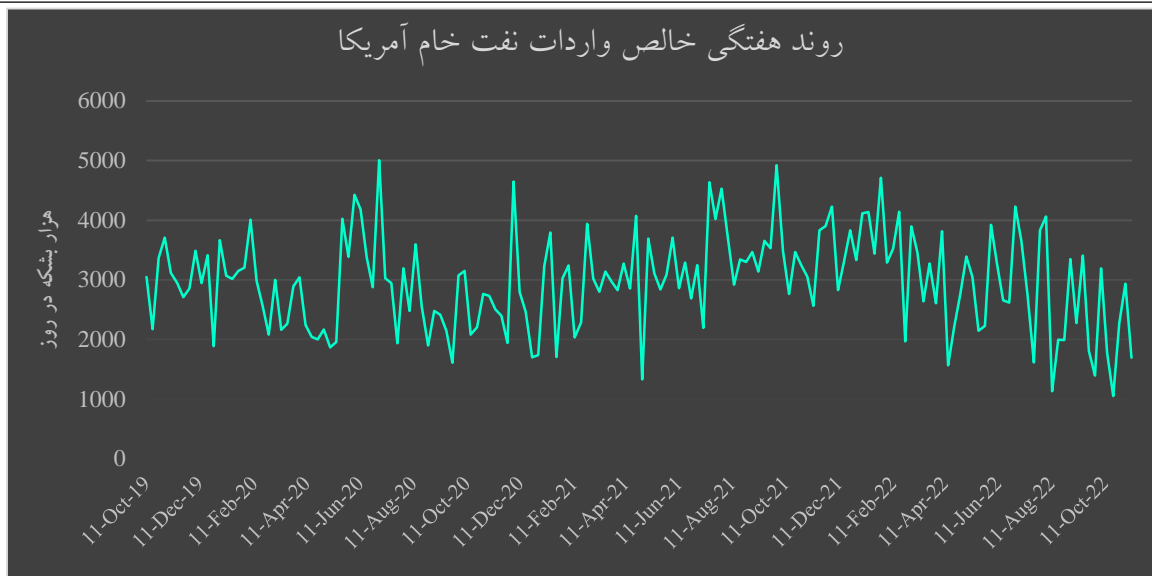


Source: U.S. Energy Information Administration, November 16, 2022



Source: U.S. Energy Information Administration, November 16, 2022

- کاهش خالص واردات نفت خام آمریکا: طبق داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، خالص واردات نفت آمریکا به میزان ۱,۲۳۶ هزار بشکه معادل ۴۲ درصد کاهش یافت و به ۱,۶۹۷ هزار بشکه در روز رسید و نسبت به مدت مشابه در سال گذشته به میزان ۸۶۸ هزار بشکه معادل ۳۳/۸ درصد کمتر می‌باشد.



Source: U.S. Energy Information Administration, November 16, 2022

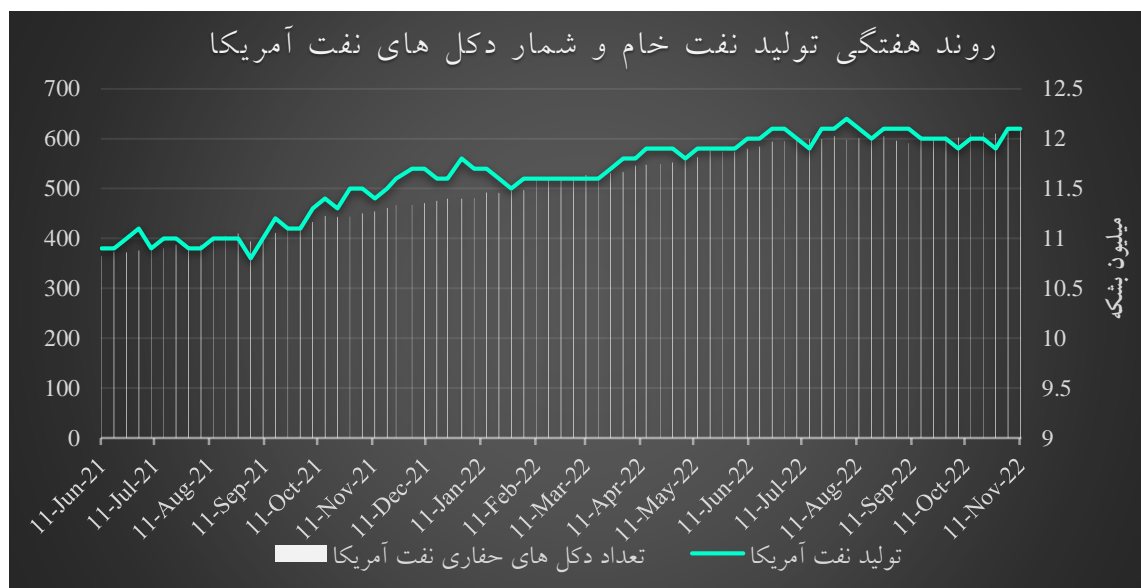
- کاهش واردات نفت هند از عراق، عربستان سعودی و کشورهای مشترک‌المنافع در ماه اکتبر: واردات نفت هند از عراق در ماه اکتبر به کمترین میزان خود در ۲۰ ماه گذشته رسید، زیرا پالایشگاه‌های هندی به خرید نفت ارزان روسیه و افزایش خرید خود از غرب آفریقا ادامه دادند. آمار اولیه ورود نفتکش‌ها از منابع تجاری نشان می‌دهد که هند در ماه گذشته روزانه ۹۰۷/۵ هزار بشکه نفت از عراق وارد کرده که نسبت به ماه اکتبر ۲۰۲۱ به میزان ۹/۶ درصد کاهش داشته است و کمترین میزان واردات از ماه فوریه ۲۰۲۱ را به خود اختصاص داده است. واردات نفت هند از عربستان سعودی که سومین صادرکننده بزرگ به این کشور است، در اکتبر به ۶۶۱/۴ هزار بشکه در روز رسید که پایین‌ترین رکورد چهار ماه گذشته بود. سهم خاورمیانه از واردات ماهانه نفت به هند به ۵۵ درصد کاهش یافت و سهم کشورهای مشترک‌المنافع از ۲۸ درصد به ۲۲/۵ درصد رسید. در مقابل، سهم گریدهای نفتی آفریقایی از ۷ درصد به حدود ۱۲ درصد افزایش یافت. داده‌ها نشان می‌دهد که واردات نفت هند از تأمین‌کننده شماره دوم روسیه نیز در ماه اکتبر کاهش یافت، زیرا نایارا انرژی، بخشی متعلق به شرکت بزرگ نفتی روسی Rosneft خرید نفت را پیش از تعمیر و نگهداری در پالایشگاه خود از این ماه کاهش داد. پالایشگاه‌های هندی پس از این که دولت‌های غربی، خرید نفت روسیه را در واکنش به حمله نظامی مسکو به اوکراین متوقف کردند، خرید نفت روسیه با تخفیف چشمگیر را افزایش دادند. هند بزرگترین مشتری نفت روسیه پس از چین است و سهم روسیه از واردات نفت به هند در سپتامبر به ۲۳ درصد رسید در حالی که پیش از جنگ اوکراین، حدود دو درصد بود.^۵
- کاهش قیمت نفت خام سبک عربی آرامکو عربستان سعودی به مقصد آسیا: بر اساس نظرسنجی رویترز از پنج منبع تجاری، شرکت بزرگ دولتی آرامکو عربستان سعودی ممکن است قیمت رسمی فروش نفت خام سبک عرب

⁵. Reuters, November 10, 2022



خود را در ماه دسامبر حدود ۳۰ تا ۴۰ سنت به ازای هر بشکه کاهش دهد. تغییر در ساختار بازار برای نفت خام شاخص خاورمیانه دبی به‌طور معمول بر نحوه تعیین قیمت رسمی فروش نفت سبک عرب تأثیر می‌گذارد. بیش از ۶۰ درصد صادرات نفت عربستان سعودی به آسیا می‌رسد و چین، کره جنوبی، ژاپن و هند بزرگترین خریداران نفت این کشور هستند. با توجه به اینکه تقاضای چین بسیار پایین‌تر از انتظار است، بازار هم‌اکنون بر اساس پیش‌بینی‌ها مبنی بر اینکه پالایشگاه‌های چینی از سهمیه صادرات فرآورده‌های نفتی خود به‌طور کامل استفاده می‌کنند، قیمت‌گذاری کرده است. اواخر ماه سپتامبر، چین سهمیه‌های جدیدی را برای صادرات ۱۵ میلیون بشکه صادر کرد تا اقتصاد متزلزل خود را تقویت کند، اما برخی پالایشگاه‌ها اعلام کرده‌اند به دلیل حاشیه سود کم، انگیزه برای افزایش هزینه‌های عملیاتی پایین است. حاشیه سود برای یک پالایشگاه معمولی در آسیا که نفت خام خاورمیانه را پالایش می‌کند تاکنون از ۳/۳ دلار بر بشکه در ماه سپتامبر به ۲/۵۹ دلار بر بشکه در ماه اکتبر کاهش یافته است. با توجه به محدودیت بیشتر عرضه در بازار، کاهش قیمت رسمی فروش ممکن است اندک باشد.^۶

- افزایش تعداد دکل‌های حفاری نفت آمریکا: در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، تعداد دکل‌های حفاری نفت آمریکا (به عنوان شاخص اولیه تولید آتی نفت)، ۹ دستگاه افزایش یافت و به ۶۲۲ دستگاه رسید. در این میان، تولید نفت آمریکا نسبت به هفته گذشته تغییر نکرد و در سطح ۱۲/۱ میلیون بشکه در روز باقی ماند.



Source: Baker Hughes, U.S. Energy Information Administration, November 2022

⁶ Routers, November 2022



تمولات بازار گاز

روند قیمت‌ها:

در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، در بازار گاز اروپا، متوسط قیمت گاز TTF هلند به ۳۳/۶۷۴ دلار بر میلیون بی تی یو رسید و نسبت به هفته گذشته به میزان ۷/۹۶ درصد کاهش یافت. در بازار گاز شمال شرق آسیا، متوسط قیمت تک‌محموله‌های LNG نسبت به هفته گذشته به میزان ۲/۳۷ درصد کاهش یافت و به ۲۷/۵۱۵ دلار بر میلیون بی تی یو رسید. اما قیمت گاز در بازار اروپا هم‌چنان از بالاترین قیمت‌های تک‌محموله‌های LNG مشاهده شده در بازار شمال شرق آسیا عبور کرده و ۶/۱۵۹ دلار بیشتر است.

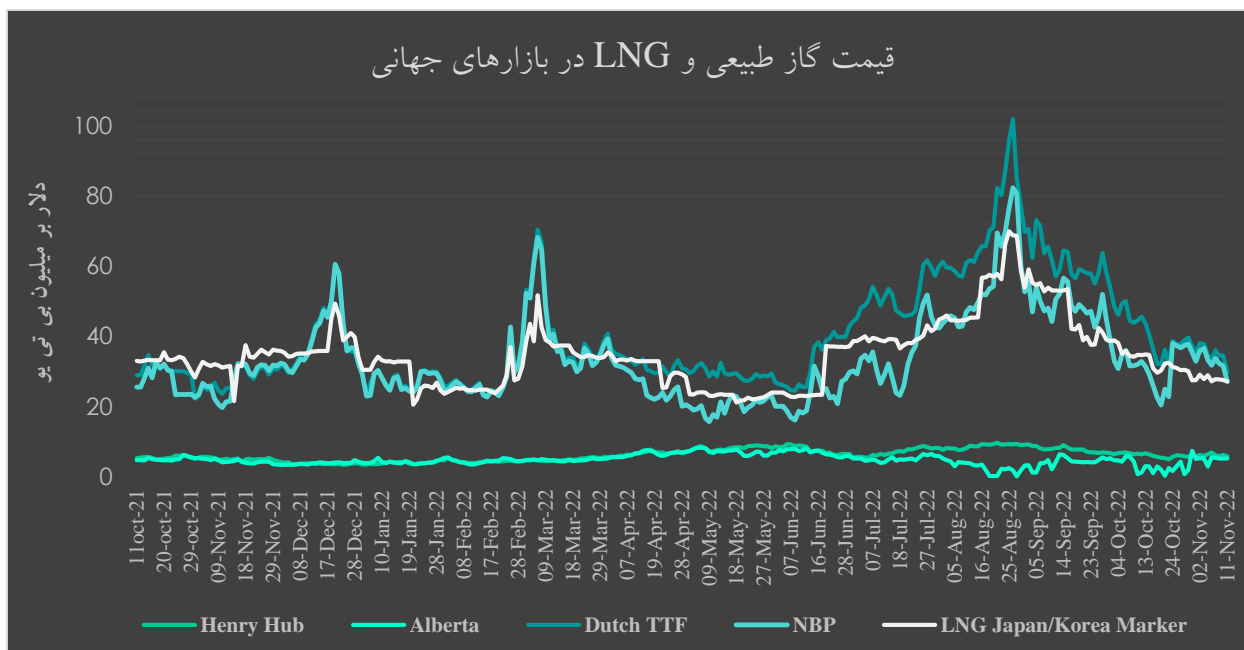
در بازار گاز شمال شرق آسیا، متوسط قیمت تک‌محموله‌های LNG به دلیل کاهش تقاضا در آسیا و نگرانی درخصوص وضعیت "Tank Tops" در پایانه‌های دریافت LNG در هند و چین و هم‌چنین سطح بالای موجودی LNG کاهش یافت. بر اساس داده‌های NDRC، تقاضای گاز چین در ۹ ماه اول سال ۲۰۲۲ به میزان ۱/۴ درصد کاهش یافت. این امر عمدتاً ناشی از تقاضای کمتر گاز در بخش صنعت و سوئیچینگ گاز به زغال سنگ در بخش برق بوده است. کندتر شدن رشد اقتصادی، قرنطینه‌های شدید ناشی از کووید-۱۹ و قیمت‌های بی سابقه گاز طی چند ماه اخیر باعث کاهش تقاضای گاز در چین در سال ۲۰۲۲ شد. طبق گزارش Sichuan Energy، پیش‌بینی می‌شود تقاضای گاز چین در سال جاری به میزان ۴/۷ میلیارد متر مکعب کاهش یابد که شدیدترین کاهش تاریخ است. کاهش تقاضای گاز در چین عامل اصلی دسترسی بیشتر LNG به اروپا بود، زیرا چین واردات LNG خود را تقریباً ۲۰ میلیارد متر مکعب در ۱۰ ماه اول سال ۲۰۲۲ کاهش داد. چین به تنهایی ۳۰ درصد از رشد تقاضای گاز را در دهه گذشته به خود اختصاص داده است و بدون آن به سختی چشم‌انداز رشدی برای گاز وجود دارد.

طبق گزارش METI، موجودی LNG برای تولید برق ۲/۵۲ میلیون تن بود که نسبت به مدت مشابه در سال گذشته ۰/۳۶ میلیون تن افزایش و نسبت به میانگین پنج سال گذشته ۰/۵۷ میلیون تن افزایش داشت.

در بازار گاز اروپا، شاخص TTF به دلیل افزایش دمای هوا و پیش‌بینی زمستانی ملایم، حجم بالای ذخیره‌سازی گاز تا سطح ۹۵/۴۴، نقدینگی پایین بازار، کاهش قیمت کربن و کاهش تقاضا ناشی از انتشار خبر کنارگذاشتن سیاست تعیین سقف قیمت برای گاز کاهش یافت.^۸

^۷ تقاضا به شکل سرسام‌آوری در حال کاهش و از سوی دیگر، عرضه در حال افزایش است و جهان نیز به سرعت در حال تهی شدن از فضای خالی برای ذخیره نفت است. در صنعت نفت این وضعیت "tank tops" نامیده می‌شود که می‌تواند قیمت نفت را تکریمی کند یا حتی در برخی از مناطق در محدوده منفی قرار دهد.

^۸ Argus LNG Daily, Bloomberg, Global LNG Hub, November 2022

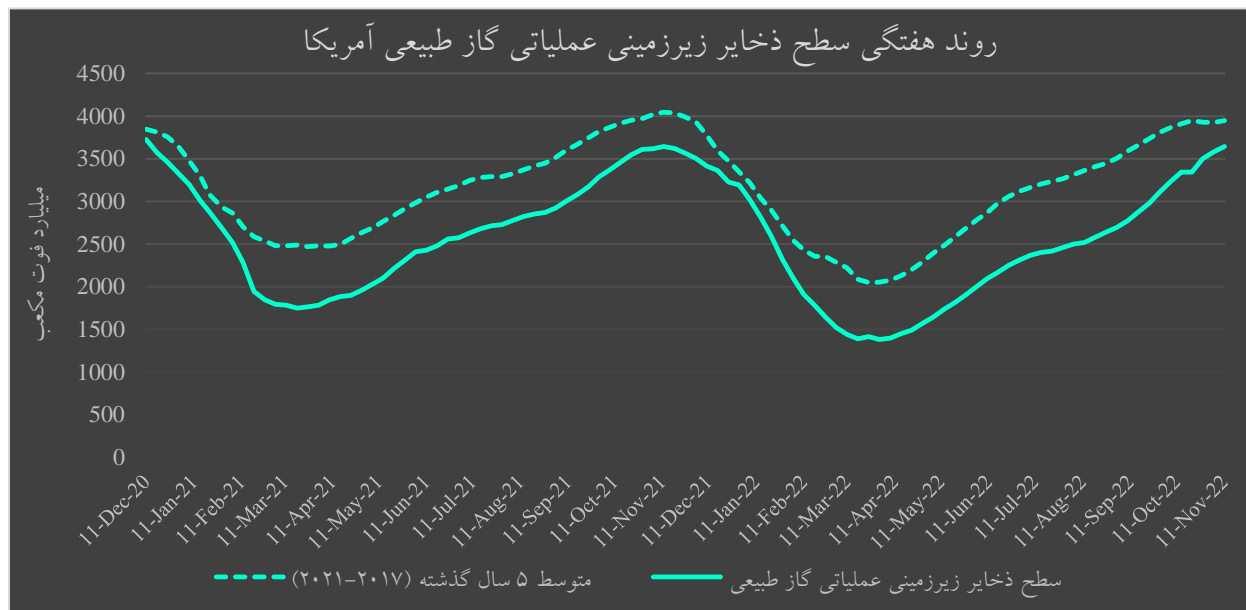


Source: ICE, Gas Alberta, Oil Price

در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر در بازار گاز ایالات متحده آمریکا، به دلیل افزایش تقاضای گاز در بخش خانگی و تجاری و در نیروگاه‌ها برای تولید برق، کاهش تولید گاز طبیعی، متوسط قیمت گاز هنری هاب نسبت به هفته گذشته به میزان ۱/۱۵ درصد افزایش یافت و به ۶/۲۱۳ دلار بر میلیون بی تی یو رسید. براساس داده‌های IHS Markit، متوسط کل تولید گاز طبیعی نسبت به هفته گذشته به میزان ۱/۵ درصد کاهش یافت و به ۱۰۳/۹ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. تولید گاز طبیعی خشک نسبت به هفته گذشته به میزان ۰/۶ درصد کاهش یافت و به ۹۹/۹ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. خالص واردات گاز از کانادا نسبت به هفته گذشته ۲۱/۵ درصد کاهش یافت و به ۳/۹ میلیارد فوت مکعب در روز رسید.

طبق اطلاعات IHS Markit، کل تقاضای گاز طبیعی ایالات متحده نسبت به هفته گذشته به میزان ۲ درصد افزایش یافت و به ۹۶/۴ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. مصرف در بخش خانگی و تجاری به میزان ۱/۷ درصد و مصرف گاز در نیروگاه‌ها برای تولید برق به میزان ۴ درصد افزایش یافت. مصرف در بخش صنعت ۰/۵ درصد کاهش یافت. صادرات گاز طبیعی به مکزیک به میزان ۲/۳ درصد افزایش یافت. تحویل گاز به پایانه‌های صادراتی LNG ایالات متحده نسبت به هفته گذشته به ۰/۴ میلیارد فوت مکعب کاهش یافت و به ۱۱/۵ میلیارد فوت مکعب در روز رسید.

براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، میزان ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا به ۳,۶۴۴ میلیارد فوت مکعب رسید که نسبت به هفته قبل از آن، ۶۴ میلیارد فوت مکعب افزایش یافت. این ذخایر به میزان ۴ میلیارد فوت مکعب (کمتر از ۱ درصد) بیشتر از میزان آن در مدت مشابه در سال قبل و به میزان ۷ میلیارد فوت مکعب (کمتر از ۱ درصد)، کمتر از متوسط ۵ سال گذشته در مدت مشابه است.



Source: U.S. Energy Information Administration, November 16, 2022

صادرات LNG ایالات متحده نسبت به هفته گذشته افزایش یافت و ۲۱ فروند کشتی LNG با ظرفیت حمل ۷۸ میلیارد فوت مکعب از بنادر ایالات متحده آمریکا خارج شدند.

براساس اطلاعات هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۱ نوامبر، قیمت گازهای مخلوط مایع در یک مجتمع تولیدی در مونت بلویو، تگزاس نسبت به هفته گذشته به میزان ۹ سنت افزایش یافت و به ۸/۹۷ دلار بر میلیون بی تی یو رسید. با وجود کاهش ۳۴ درصدی قیمت گاز طبیعی در کانال کشتی هیوستون، قیمت اتان ۴ درصد افزایش یافت که بالاترین میزان رشد هفتگی را داشت. اسپرد اتان نسبت به گاز طبیعی ۵۸ درصد افزایش یافت. قیمت‌های نقدی اتیلن همگام با اتان بود و ۴ درصد افزایش یافت. قیمت پروپان نسبتاً بدون تغییر باقی ماند. قیمت نرمال بوتان و ایزوبوتان هر دو ۲ درصد افزایش یافتند.^۹

^۹. U.S. Energy Information Administration, November 16, 2022

About us

The section of oil, gas and petro-chemistry is the up-most and first industrial vantage of the country and the pivot of the Economy of Iran. Regarding the importance of this section and the need for coordinating and organizing the most active people in the field of production and exporting oil, gas, and petrochemical products, some forethoughtful and job- makers in the private section of the country decided to come together to fight against the threats by using the opportunity of mass intelligence and potentials.

2022 Iranian Oil, Gas and Petrochemical products exports' association All Rights Reserved.

OPEX Publications

Website: <http://www.opex.ir>

Contact information: <http://www.opex.ir/en/aboutus/contactus>