

OPEX

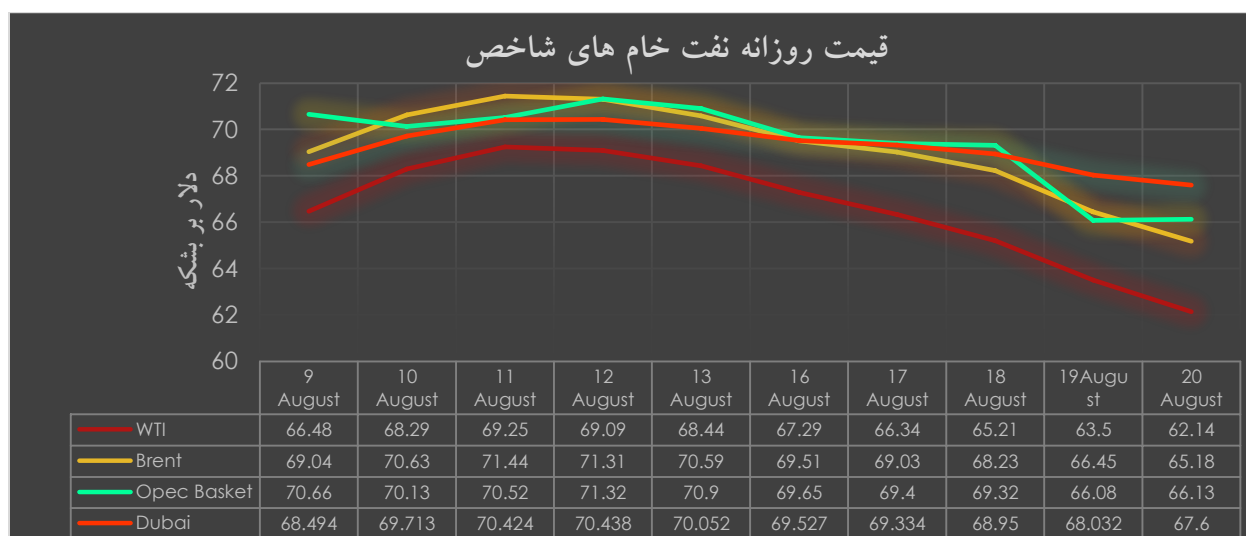
تحولات هفتگی بازار نفت و گاز

۲۰ آگوست ۲۰۲۱

تمولات بازار نفت

روند قیمت‌ها:

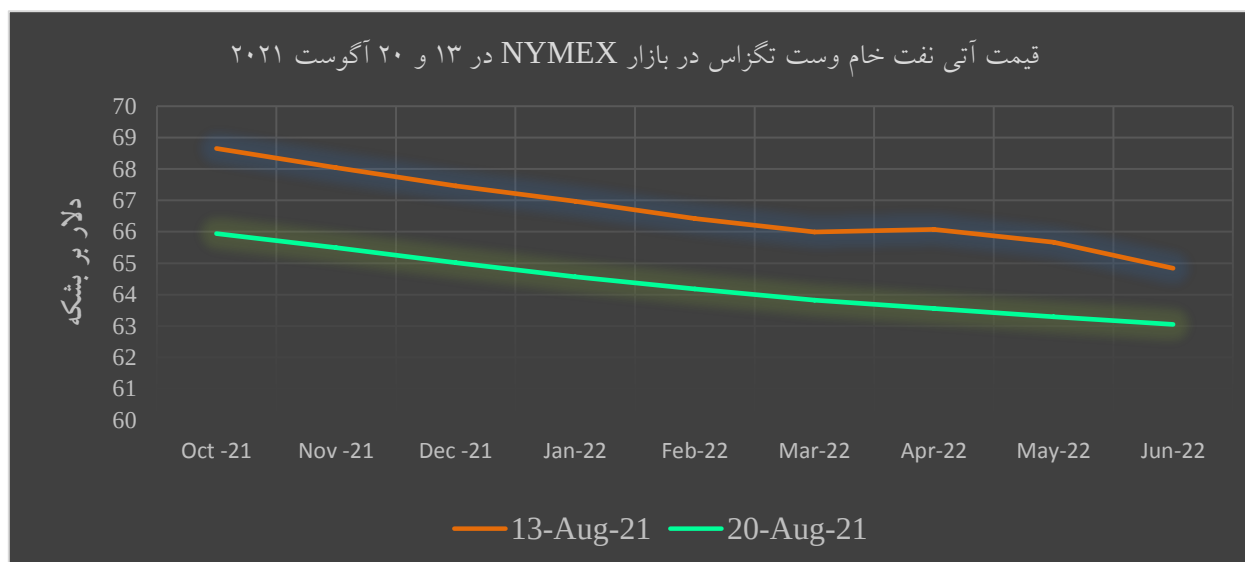
در هفته منتهی به ۲۰ آگوست، روند کاهشی قیمت‌های نفت ادامه یافت و بازار بیشترین سقوط طی ۹ ماه گذشته را شاهد بود. بدین ترتیب متوسط قیمت نفت خام‌های شاخص برنت، وست تگزاس، سبک اوپک و دبئی نسبت به هفته قبل به میزان ۵، ۴/۱۳، ۳/۶۷ و ۱/۶۳ درصد کاهش یافت. افزایش عرضه نفت اوپک، افزایش تعداد دکل‌های حفاری نفت خام و افزایش ارزش دلار از مهم‌ترین عوامل تضعیف قیمت‌ها در هفته گذشته بوده است.



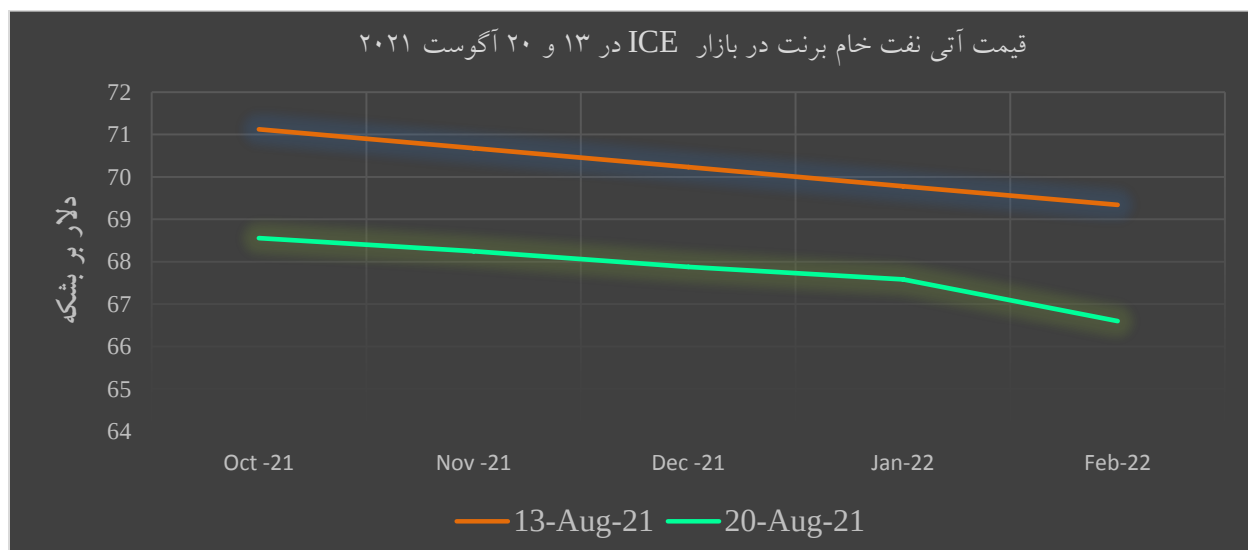
Source: oilprice, OPEC

وضعیت قراردادهای آتی در بازار نایمکس (NYMEX) در وضعیت بکواردیشن^۱ قرار داشت. در بازار نایمکس در ۱۳ آگوست، قیمت قراردادهای ماه اول ۶۸/۶۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم یعنی ژانویه ۲۰۲۲ به مقدار ۱/۶۹ دلار در بشکه بالاتر بود. در ۲۰ آگوست، قیمت قراردادهای ماه اول ۶۵/۹۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم یعنی ژانویه ۲۰۲۲ به مقدار ۱/۳۷ دلار در بشکه بالاتر بود. بازار آیس (ICE) نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت و در ۱۳ آگوست، قیمت قراردادهای ماه اول ۷۱/۱۲ دلار در بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم به مقدار ۱/۳۴ دلار در بشکه بالاتر بود و در ۲۰ آگوست، قیمت قراردادهای ماه اول ۶۸/۵۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم به مقدار ۰/۹۸ دلار در بشکه بالاتر بود.

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



Source: CME, 2021



Source: ICE, 2021

براساس گزارش هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا،^۲ سطح ذخیره‌سازی نفت خام در آمریکا در هفته منتهی به ۲۰ آگوست، ۲/۹ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۳۲/۶ میلیون بشکه رسید. میزان خوراک نفت خام پالایشگاهی نیز نسبت به هفته قبل با ۶۶ هزار بشکه افزایش در روز به ۱۶,۰۷۲ هزار بشکه رسید. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها^۳ نسبت به هفته قبل ۰/۳ واحد درصد افزایش و به ۹۱/۹ درصد رسید (جدول ۱). براساس گزارش بیکر هیوز، در هفته منتهی به ۲۰

^۲. U.S Energy Information Administration

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



آگوست، تعداد دکل‌های حفاری نفت ۸ دستگاه افزایش یافت و مجموع دکل‌های حفاری در آمریکا به سطح ۵۰۲ دستگاه رسید (جدول ۲).

جدول (۱): اطلاعات هفتگی نفت خام در آمریکا، هفته منتهی به ۲۰ آگوست، ۲۰۲۱

تغییرات هفتگی	هفته منتهی به ۲۰ آگوست ۲۰۲۱	هفته منتهی به ۱۳ آگوست ۲۰۲۱	
-۲/۹	۴۳۲/۶	۴۳۵/۵	ذخیره سازی تجاری نفت خام آمریکا (میلیون بشکه)
-۲/۳	۲۲۵/۹	۲۲۸/۲	ذخیره سازی بنزین (میلیون بشکه)
۰/۳	۹۱/۹	۹۱/۶	ظرفیت بهره برداری پالایشگاه (درصد)
۶۶	۱۶,۰۷۲	۱۶,۰۰۶	خوراک پالایشگاهی (هزار بشکه در روز)
-۶۱۹	۲,۸۱۲	۳,۴۳۱	صادرات نفت خام (هزار بشکه در روز)
۴۲۶	۳,۳۴۵	۲,۹۱۹	خالص واردات نفت خام (هزار بشکه در روز)

Source: U.S. Energy Information Administration, August 20, 2021

جدول (۲): تعداد دکل‌های حفاری فعال در آمریکا و کانادا، هفته منتهی به ۲۰ آگوست، ۲۰۲۱

تغییرات هفتگی	هفته منتهی به ۲۰ آگوست ۲۰۲۱	هفته منتهی به ۱۳ آگوست ۲۰۲۱	
			آمریکا
۸	۴۰۵	۳۹۷	تعداد دکل‌های نفتی
-۵	۹۷	۱۰۲	تعداد دکل‌های گازی
۳	۵۰۲	۴۹۹	مجموع تعداد دکل‌های آمریکا
			کانادا
-۵	۹۵	۱۰۰	تعداد دکل‌های نفتی
-۳	۶۰	۶۳	تعداد دکل‌های گازی
-۸	۱۵۵	۱۶۳	مجموع تعداد دکل‌های کانادا

Source: Baker Hughes, 2021

عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۲۰ آگوست ۲۰۲۱:

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

۱- عوامل تقویت‌کننده قیمت نفت:

- وجود امکانات بسیار برای فروش نفت ایران: در حالی که مذاکرات برای پایان دادن تحریم‌های آمریکا علیه صنعت انرژی ایران متوقف شده است، رئیس جمهور ایران بیان کرد که این کشور امکانات زیادی برای ادامه فروش نفت دارد. آقای رئیسی قبل از جلسه مربوط به رأی اعتماد به کابینه پیشنهادی، بیان نمود که امکانات و زمینه‌های زیادی برای فروش نفت ایران وجود دارد و یکی از اولویت‌های وی صادرات بیشتر فرآورده‌های نفتی با ارزش افزوده بیشتر خواهد بود. بر اساس گزارش Platts، ایران در ماه جولای ۲/۵۲ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرد که بالاترین میزان از آوریل ۲۰۱۹ است. به گفته منابع بازار، علی‌رغم تحریم‌های آمریکا که قصد جریمه شدید خریداران نفت ایران را دارد، پالایشگاه‌های مستقل چین در چند سال گذشته تا حدی سطح واردات نفت ایران از جمله Iran Light و Iran Heavy را حفظ کرده‌اند.^۴
- افزایش صادرات نفت خام عربستان: میزان صادرات نفت خام عربستان در ماه ژوئن به بالاترین رقم ۵ ماه گذشته، در حدود ۶ میلیون بشکه در روز رسید. طبق داده‌های JODI^۵، صادرات نفت خام عربستان در ماه ژوئن برای دومین ماه متوالی افزایش یافت و به ۵/۹۶۵ میلیون بشکه در روز رسید. در مقایسه با صادرات ۵/۶۴۹ میلیون بشکه در روز نفت خام برای می ۲۰۲۱، این میزان بالاترین حجم صادرات از ژانویه ۲۰۲۱ را نشان می‌دهد. آخرین باری که سعودی‌ها بیش از ۶ میلیون بشکه در روز صادر کردند در ژانویه سال جاری بود که میزان صادرات نفت خام این کشور به ۶/۵۸۲ میلیون بشکه در روز رسید.
- افزایش تقاضای سوخت هند: تقاضای سوخت هند از موج کرونا در بهار در حال بهبود است و از اواسط ماه آگوست، علیرغم تصویر تیره‌تر تقاضا در سایر نقاط آسیا، تقاضا همچنان حفظ شد. این در حالی است که چین، ژاپن و آسیای جنوب شرقی در تلاش هستند تا با تعطیلی و اقدامات اضطراری که تهدیدی برای تقاضای فوری فرآورده‌ها است، از شیوع مجدد کرونا جلوگیری کنند. بلومبرگ با استناد به داده‌های اولیه سه خرده-فروش بزرگ سوخت در هند گزارش داد که فروش بنزین هند در دو هفته اول ماه آگوست در مقایسه با مدت مشابه قبل از کرونا ۳/۷ درصد افزایش یافته است. بر اساس داده‌های به دست آمده توسط بلومبرگ، فروش

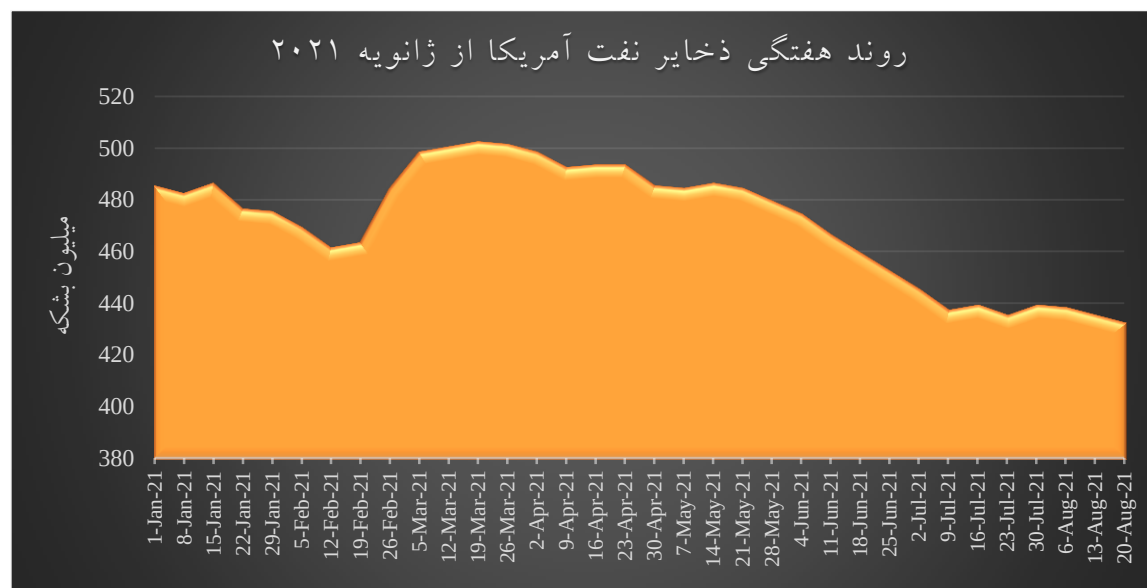
^۴. Platts, August 2021

^۵. Joint Organisations Data Initiative, August 19, 2021

گازوئیل که پرکاربردترین سوخت در هند است نسبت به سال ۲۰۱۹، ۸ درصد کاهش یافته، اما همچنان بیشتر از جولای ۲۰۲۱ است، در حالی که مصرف گازوئیل ۱۱ درصد کاهش یافته بود.^۶

- **کاهش تولید نفت هند:** به گفته مقامات هند، تولید نفت هند از ایالت شمال غربی راجستان که بزرگترین ذخایر نفت این کشور را دارد، طی دو سال گذشته ۴۰ درصد کاهش یافته است که بیشتر به دلیل شیوع کرونا و تأثیر آن بر تقاضا و قیمت نفت است. در کنار کاهش تولید نفت، درآمد این ایالت در سال گذشته از تولید هیدروکربن کاهش یافته است.^۷

- **کاهش سطح ذخیره‌سازی نفت خام:** براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۰ آگوست، ذخیره‌سازی‌های نفت خام آمریکا به میزان ۲/۹ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۳۲/۶ میلیون بشکه



رسید.^۸

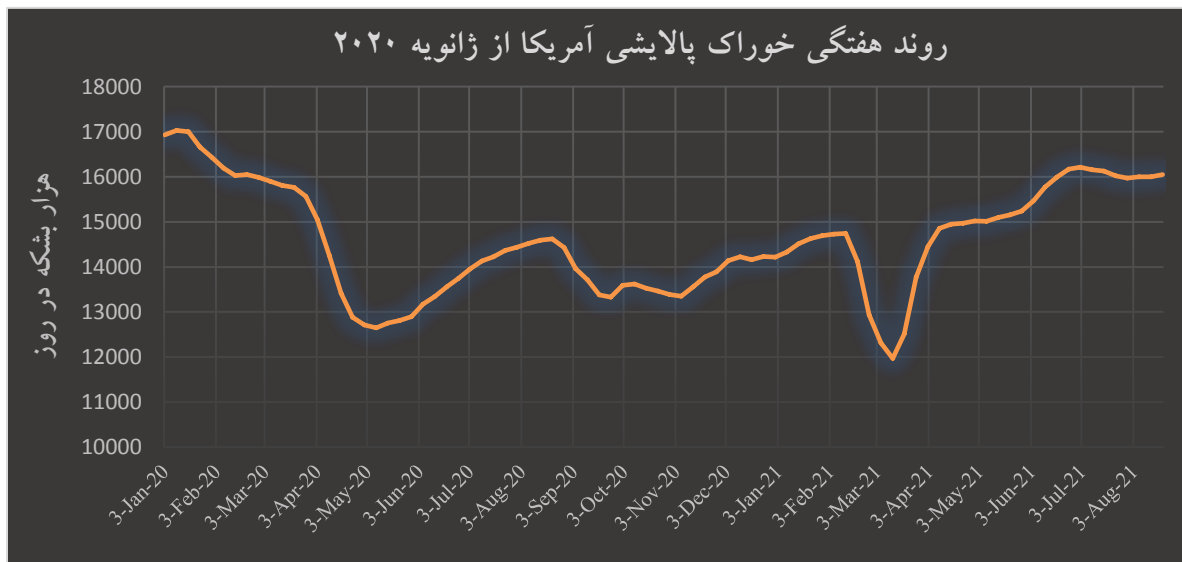
Source: U.S. Energy Information Administration, August 20, 2021

- **افزایش سطح خوراک پالایشی آمریکا:** براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۰ آگوست، سطح خوراک پالایشی آمریکا به میزان ۶۶ هزار بشکه افزایش یافته و در سطح ۱۶,۰۷۲ هزار بشکه در روز قرار گرفته که به میزان ۱,۳۶۰ هزار بشکه در روز (معادل ۹/۲ درصد) بیشتر از میزان مشابه سال قبل می‌باشد.

^۶ Bloomberg, August 2021

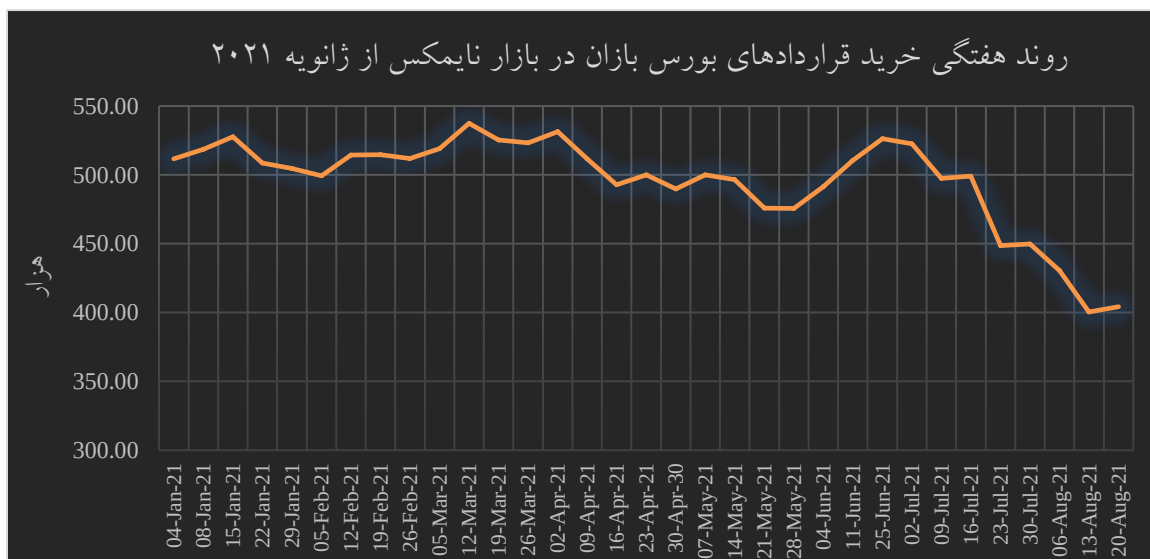
^۷ Oil Price, August 20, 2021

^۸ U.S Energy Information Administration, 2021



Source: U.S. Energy Information Administration, August 20, 2021

- افزایش تعداد قراردادهای بورس‌بازان در بازار نایمکس: در هفته منتهی به ۲۰ آگوست، خالص وضعیت خرید بورس‌بازان در بازار نایمکس در بخش آتی‌های نفت خام با افزایش ۳/۹ هزار قرارداد، به ۴۰۴/۳ هزار قرارداد رسید.



Source: Investing

۲- عوامل تضعیف‌کننده قیمت نفت:

- **کاهش تقاضای نفت:** قیمت نفت خام در معاملات فیوچرز در هفته منتهی به ۲۰ آگوست، به دنبال شیوع گسترده مبتلایان به کوید-۱۹ در سراسر جهان و نگرانی از کاهش تقاضای سوخت، کاهش یافت. بسیاری از کشورها با توجه به شدت گرفتن شیوع کرونای دلتا، اقدام به اعمال محدودیت‌های مسافرتی نموده‌اند. چین پروتکل‌های ضدعفونی را با سختگیری بیشتری در بنادر اعمال می‌کند که منجر به ازدحام نفتکش‌ها شده است. کشورهایی از جمله استرالیا محدودیت‌های سفر را افزایش داده‌اند و تقاضای جهانی سوخت جت پس از اینکه در تابستان کمی بهبود یافته بود، در حال افت است. با این روند، عدم قطعیت در بازار زیاد است و باعث نوسان قیمت‌ها می‌شود. چین که بزرگترین واردکننده نفت خام در جهان است محدودیت‌های کرونایی جدید و سختگیرانه را اعمال کرده که بر زنجیره حمل و نقل دریایی و عرضه جهانی سوخت تأثیر گذاشته است. آمریکا و چین نیز محدودیت‌های سفرهای هوایی را اعمال نموده‌اند. چندین شرکت آمریکایی برنامه‌های بازگشت به محیط کار خود را به تعویق انداخته‌اند.^۹
- **افزایش تولید نفت:** طبق گزارش JTC^{۱۰}، پابندی اوپک پلاس به کاهش تولید در ماه‌های جولای و ژوئن به ترتیب ۱۰۹ و ۱۱۳ درصد بود. کاهش سطح پابندی کلی عمدتاً به خاطر عربستان سعودی بود که ۴۰۰ هزار بشکه در روز از یک میلیون بشکه در روز کاهش تولید خود را که بین ماه‌های فوریه و آوریل اعمال کرده بود، به بازار بازگرداند. در نشست ماه جولای، اوپک پلاس سرانجام پس از دو هفته به توافق دست یافت تا بتواند کاهش باقی‌مانده تولید را لغو کند و از ماه می ۲۰۲۲، امارات متحده عربی، عربستان سعودی، روسیه، عراق و کویت اجازه یافتند تولید بیشتری داشته باشد. بر اساس گزارش JTC^{۱۱}، در ماه جولای پابندی به کاهش تولید بین اعضای اوپک و غیر اوپک به رهبری روسیه به ترتیب ۱۱۶ و ۹۷ درصد بوده است. پابندی اعضاء اوپک از ۱۲۰ درصد در ماه ژوئن کاهش یافته است، در حالی که میزان پابندی اعضای غیر اوپک ماه به ماه ثابت بوده است.^{۱۱} بر اساس گزارش ماهانه اوپک در آگوست ۲۰۲۱، تولید نفت خام این سازمان در جولای ۲۰۲۱ به طور متوسط ۲۶/۶۵۷ میلیون بشکه در روز بود که به میزان ۶۳۷ هزار بشکه در روز در ماه ژوئن افزایش یافته است. بر اساس منابع اوپک، بیشتر این افزایش به دلیل افزایش تولید عربستان، عراق و نیجریه بوده است، در حالی که تولید در آنگولا و ونزوئلا کاهش یافته است. عربستان در ماه جولای تولید خود را ۴۹۷ هزار بشکه در روز افزایش داد و به ۹/۴۰۳ میلیون بشکه در روز رسانید و تمام یک میلیون بشکه کاهش تولید خود را بازگرداند. روسیه برای اولین بار در سه ماه گذشته در ماه جولای شاهد افزایش تولید نفت خود بود زیرا

^۹ Oil Price, August 2021

^{۱۰} Jurong Town Corporation

^{۱۱} Jurong Town Corporation Newsletter, August 2021

اوپک پلاس به افزایش تولید خود ادامه داد و تعمیر و نگهداری برنامه‌ریزی شده در برخی از میدان‌های نفتی روسیه به پایان رسید.^{۱۲}

- **کاهش صادرات نفت خام اوپک:** صادرات نفت خام اوپک در ماه جولای به علت افزایش تقاضای داخلی نفت در فصل گرم تابستان برای سرمایش و تولید برق در نیروگاه‌ها به ۲۱/۶ میلیون بشکه در روز رسید که ۱۱۰ هزار بشکه در روز کمتر از ماه قبل بود و در مقایسه با مدت مشابه سال قبل به میزان ۱۰/۴ درصد افزایش داشت.^{۱۳}

- **افزایش تعداد دکل‌های نفت آمریکا:** براساس داده‌های شرکت Baker Hughes تعداد دکل‌های نفتی آمریکا، که اولین شاخص تولید نفت در آینده است، در هفته منتهی به ۲۰ آگوست، با افزایش ۸ دستگاه به ۴۰۵ دکل رسید. علی‌رغم افزایش این هفته، تعداد کل دکل‌ها نسبت به مدت مشابه در سال گذشته ۲۲۲ دکل افزایش یافته است.^{۱۴}

- **افزایش تولید نفت خام چین:** میزان تولید نفت خام چین در ماه جولای با ۲/۵ درصد افزایش سالانه به ۱۶/۸۷ میلیون تن رسید. میزان تولید در ماه جولای نسبت به سال ۲۰۱۹ حدود ۳/۱ درصد افزایش داشته است. طبق گزارش NBS میزان تولید روزانه در ماه گذشته، ۵۴۴ هزار تن بود. میزان تولید نفت خام این کشور در هفت ماه ابتدای سال، با ۲/۴ درصد افزایش نسبت به سال ماقبل به ۱۱۶/۲۱ میلیون تن رسید. چین به عنوان بزرگترین خریدار نفت خام جهان ۴۱/۲۴ میلیون تن نفت خام را در ماه جولای وارد کرده است که ۱۹/۶ درصد کاهش سالانه را نشان می‌دهد. طبق داده‌های NBS میزان واردات نفتخام در دوره ژانویه تا جولای با ۵/۶ درصد کاهش سالانه به ۳۰۱/۸۳ میلیون تن رسید.^{۱۵}

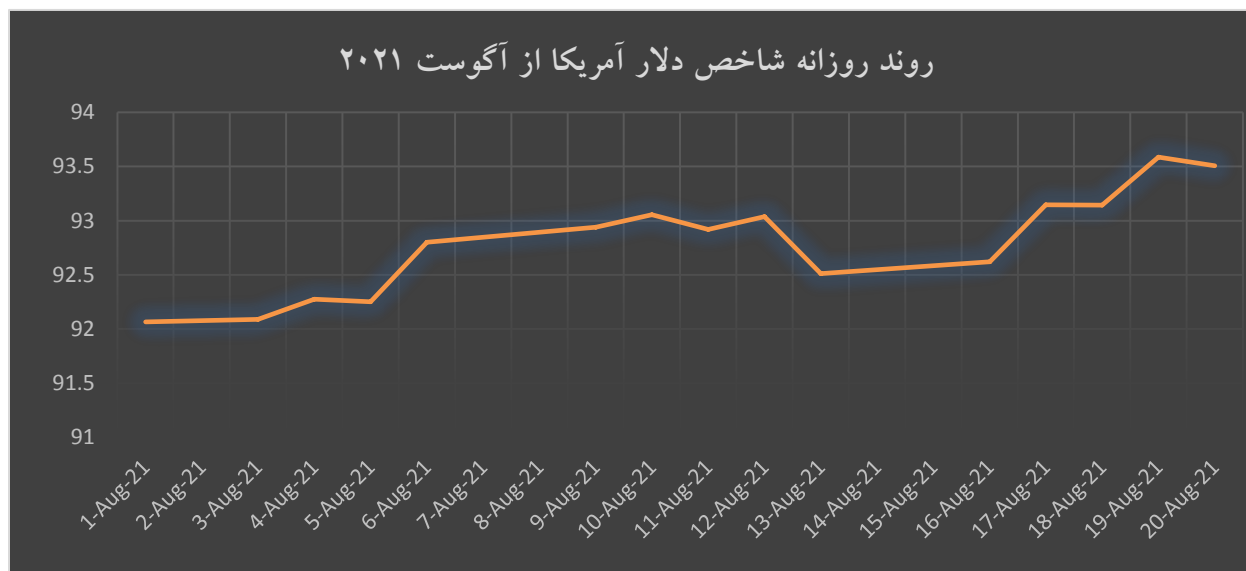
- **افزایش ارزش دلار:** متوسط شاخص دلار در هفته منتهی به ۳۰ آگوست با رشد ۰/۳۳ درصدی نسبت به هفته گذشته به ۹۳/۲۰ رسید که به بیشترین میزان ۹ ماه اخیر رسیده و در نتیجه عاملی دیگر جهت تضعیف قیمت‌های نفت شد.

^{۱۲}. Monthly Oil Market Report, August 2021

^{۱۳}. Monthly Oil Market Report, August 2021

^{۱۴}. Baker Hughes, August 20, 2021

^{۱۵}. National Bureau of Statistics of China, August 2021



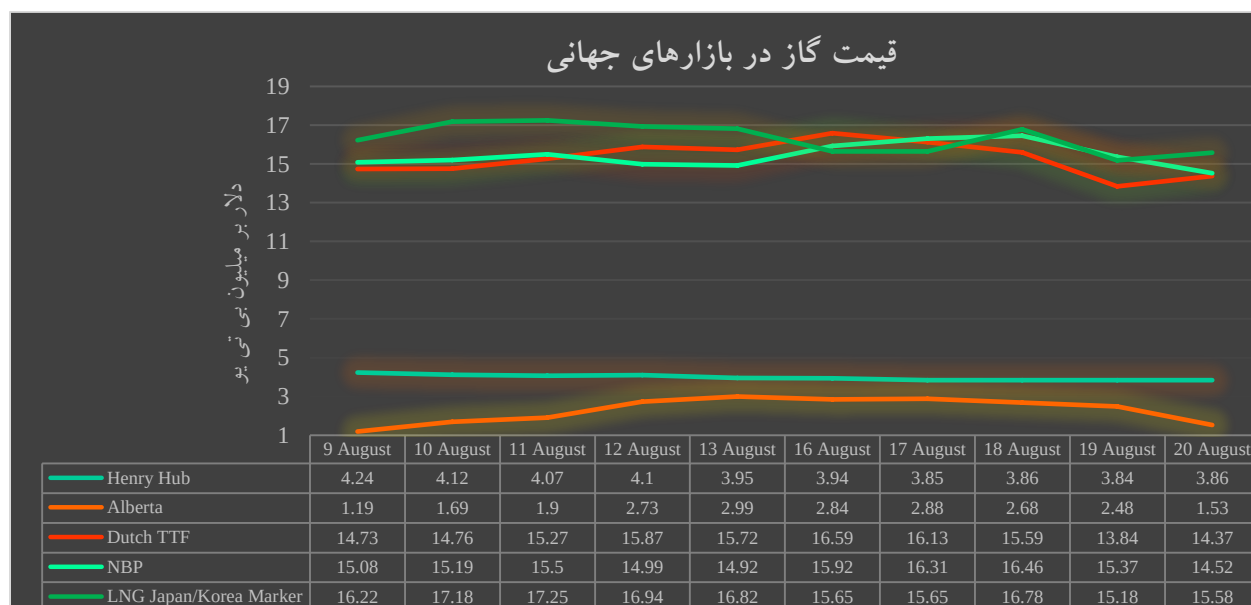
Source: Investing



تمولات بازار گاز

روند قیمت‌ها:

در هفته منتهی به ۱۳ آگوست ۲۰۲۱، قیمت تک‌محموله‌های LNG در بازار گاز شمال شرق آسیا با ۱/۱۱ دلار کاهش نسبت به هفته گذشته به ۱۵/۵۸ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش ($^{\circ}\text{C}/\text{MMBTU}$) رسید. در بازار گاز شمال شرق آسیا قیمت تک‌محموله‌های LNG تحت تأثیر کاهش قیمت گاز در بازارهای اصلی گاز اروپا کاهش یافت. از ۱۶ تا ۱۹ آگوست، قیمت‌های LNG در آسیا پایین‌تر از قیمت‌های اروپا بود و این تفاوت قیمت منجر به تغییر مقصد محموله‌ها از بازار آسیا به سمت اروپا گردیده است.^{۱۷}



Source: GECF, OilPrice

در بازار گاز اروپا قیمت گاز در بازار TTF^{۱۸} هلند پس از بیانیه شرکت دولتی گازپروم روسیه در مورد امکان انتقال گاز از طریق خط لوله نورد استریم ۲ در سال ۲۰۲۱، کاهش قیمت گاز در اروپا در معاملات روز پنجشنبه شتاب گرفت و منجر به تغییرات بی سابقه امسال در حرکت قیمت‌ها در بازار طی یک روز شد و به ۱۳/۸۴ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش رسید. در ۱۹ آگوست، پس از اینکه گازپروم روسیه اعلام کرد که ۵/۶ میلیارد متر مکعب گاز می‌تواند از طریق خط لوله گاز نورد استریم Nord Stream 2 در سال ۲۰۲۱ عرضه کند، فروش در سراسر قطب‌های

^{۱۶}. MMBtu-1,000,000 British thermal units

^{۱۷}. Argus LNG Daily, August 2021

^{۱۸}. Title Transfer Facility

اصلی گاز اروپا ادامه یافت. پس از اعلام، منحنی گاز TTF تحت شدیدترین فشار قرار گرفت و به شدت کاهش یافت. هم‌چنین هزینه انتشار کربن تا اعلام این بیانیه ۵۲۷ دلار در هر ۱۰۰۰ متر مکعب بود که تقریباً ۴ درصد بالاتر از شاخص فعلی بود. تحولات این هفته نه تنها تأثیری که ممکن است راه اندازی Nord Stream 2 بر قیمت گاز در اروپا داشته باشد را نشان داده است، بلکه نشان داده است که چگونه رشد قابل توجه عرضه LNG می‌تواند بر محیط بازار تأثیر بگذارد. با نزدیک شدن زمستان در میان سطوح ذخیره‌سازی پایین، معامله‌گران به هر سیگنالی که نشان‌دهنده تغییر احتمالی در تعادل بازار باشد، حساس شده‌اند.^{۱۹}

طبق اطلاعات Platts و ترمینال‌های دریافت LNG در اروپا (بلژیک، فرانسه، ایتالیا، هلند، لهستان، پرتغال، اسپانیا و انگلستان)، متوسط حجم دریافتی LNG اروپا در هفته اول ماه آگوست با ۱۳۰ میلیون مترمکعب در روز به کمترین حجم از ژانویه تاکنون رسیده است که این میزان در مدت مشابه سال قبل ۱۸۱ میلیون مترمکعب در روز بوده است.

بازار جهانی LNG به دلیل تقاضای شدید در سراسر جهان نسبت به سال‌های اخیر، زمستانی سخت را در پیش دارد چرا که طی سال گذشته موجودی گاز ذخیره‌سازی شده به شدت کاهش داشته است. اختلال در عرضه LNG در آنگولا، برونتی، نیجریه، ترینیداد و توباگو به همراه کاهش واردات گاز خط لوله در اروپا، بازار تک محموله را به شدت تحت تأثیر قرار داده است. از طرف دیگر نیز احتمال دارد به دلیل کاهش شدید دما در نیمکره شمالی، تقاضا حتی از میزان پیش‌بینی شده هم فراتر رفته و قیمت‌های LNG آسیا بالاترین حد خود را رقم بزنند.

شرکت آمریکایی Tellurian در نظر دارد در اواخر تابستان سال جاری، ساخت اولین فاز پروژه صادرات LNG Drifwood در لوئیزیانا^{۲۰} با هزینه ۱۶/۸ میلیارد دلار را آغاز نماید. این شرکت فروش سالانه ۲۷/۵ میلیون تن LNG این پروژه را تضمین نموده و ادعا دارد به تعویق‌های متوالی محموله‌ها پایان می‌دهد. شرکت Tellurian در تاریخ ۲۶ جولای ۲۰۲۱ اعلام کرد قراردادی با شرکت رویال داج شل^{۲۱} برای فروش سالانه سه میلیون تن LNG به مدت ده سال را نهایی کرده است و قیمت آن به صورت فوب و بر مبنای ترکیبی از شاخص‌های JKM و TTF می‌باشد، به طوری که برای هر بازار با کسر هزینه حمل به صورت نت‌بک محاسبه می‌گردد. این سومین معامله‌ای است که این شرکت طی ده هفته اخیر داشته و قرارداد فروش حدود نه میلیون تن LNG را نهایی کرده است.

در بازار گاز ایالات متحده آمریکا، قیمت گاز طبیعی از ۳/۹۴ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش در ۱۶ آگوست به ۳/۸۶ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش در ۲۰ آگوست کاهش یافت. بر اساس داده‌های IHS Markit، متوسط کل تولید گاز طبیعی در مقایسه با هفته گذشته به دلیل افزایش ۱/۱ درصدی واردات از کانادا به میزان

¹⁹. Gazprom, August 19, 2021

²⁰. Louisiana

²¹. Royal Dutch Shell



۰/۱ میلیارد فوت مکعب در روز (معادل ۰/۱ درصد) افزایش یافت. تولید گاز طبیعی خشک در مقایسه با هفته گذشته بدون تغییر ماند.^{۲۲}

طبق اطلاعات IHS Markit، کل مصرف گاز طبیعی آمریکا نسبت به هفته قبل به میزان ۰/۱ میلیارد فوت مکعب در روز (۰/۲ درصد) کاهش یافت. مصرف هفتگی گاز طبیعی برای تولید برق و بخش‌های مسکونی و تجاری نسبت به هفته گذشته به ترتیب به میزان ۰/۲ و ۱ درصد کاهش یافته است. مصرف گاز در بخش صنعت نسبت به هفته قبل ۰/۳ درصد افزایش یافت. صادرات گاز طبیعی به مکزیک به طور متوسط در هفته جاری ۷/۵ درصد کاهش یافت. تحویل گاز طبیعی به تأسیسات صادراتی گاز طبیعی مایع (LNG) ایالات متحده با افزایش ۰/۹ میلیارد فوت مکعب در روز به ۱۰/۷ میلیارد فوت مکعب در روز رسید.^{۲۳} صادرات خط لوله گاز طبیعی به مکزیک به میزان ۰/۲ میلیارد فوت مکعب در روز (معادل ۳/۶ درصد) کاهش یافت. طبق داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا، صادرات LNG ایالات متحده نسبت به هفته گذشته کاهش یافت و ۱۶ فروند کشتی LNG (پنج فروند از سابین^{۲۴}، سه فروند از کامرون^{۲۵} و کورپوس کریستی^{۲۶} و یک فروند از کاوپوینت^{۲۷}) با ظرفیت حمل ۵۷ میلیارد فوت مکعب LNG طی بازه ۱۲ آگوست تا ۱۸ آگوست از آمریکا حرکت کرد.

براساس اطلاعات هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا، قیمت گازهای مخلوط مایع در یک مجتمع تولیدی در مونت بلویو، تگزاس با ۲۲ سنت افزایش به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش نسبت به هفته گذشته به ۹/۸۳ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش رسید. قیمت پروپان ۵ درصد افزایش یافت و اکنون در بالاترین سطح از فوریه ۲۰۱۴ است. قیمت‌های بوتان و ایزوبوتان نیز به ترتیب ۴ و ۵ درصد نسبت به هفته گذشته افزایش یافت. قیمت بنزین به دنبال کاهش قیمت نفت خام برنت در هفته منتهی به ۱۸ آگوست نیز ۲ درصد کاهش یافت. قیمت اتان در واکنش به کاهش ۵ درصدی قیمت گاز طبیعی در کانال کشتی هوستون و همچنین کاهش ۱۴ درصدی میانگین قیمت هفتگی اتیلن کاهش یافت.^{۲۸}

²².U.S Energy Information Administration, August 20, 2021

²³.U.S Energy Information Administration, August 20, 2021

²⁴.Sabine Pass

²⁵.Cameron

²⁶.Corpus Christi

²⁷.Cove Point

²⁸.U.S Energy Information Administration, August 20, 2021

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.

2021 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>