

OPEX

# تحولات هفتگی بازار نفت و گاز

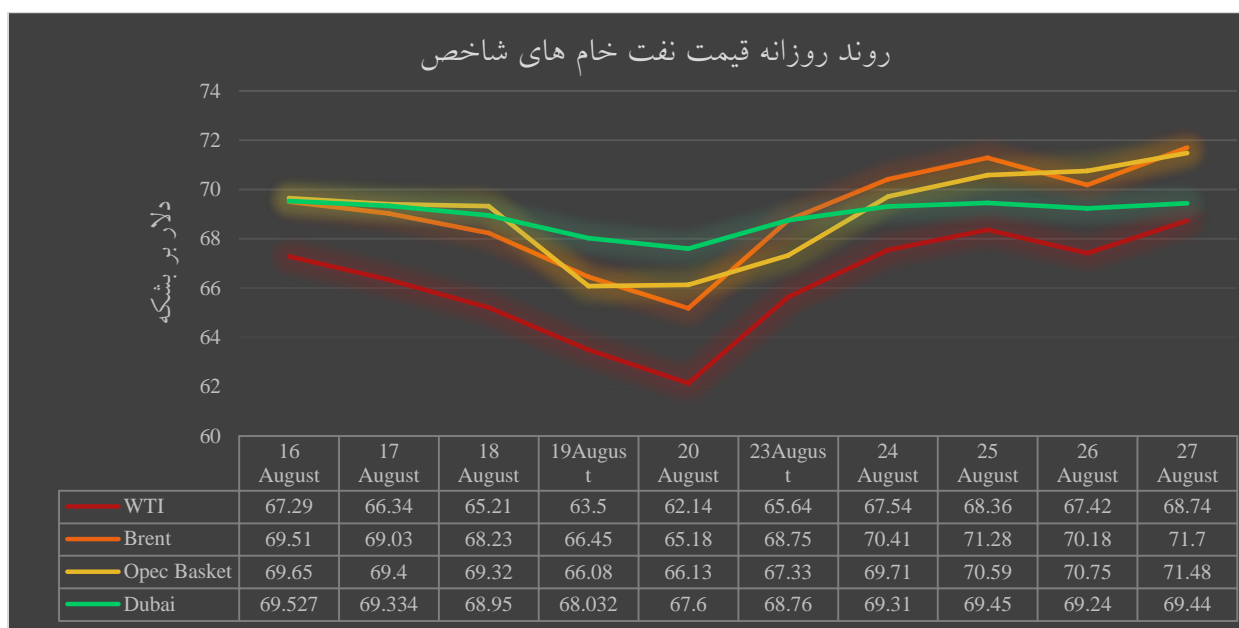
۲۷ آگوست ۲۰۲۱



## تمولات بازار نفت

### روند قیمت‌ها:

در هفته منتهی به ۲۷ آگوست، قیمت نفت خام‌های شاخص در معاملات فیوچرز به دنبال خارج شدن برخی میادین نفتی مکزیک از مدار تولید، تأییدیه نهایی واکسن فایزر مبنی بر مؤثر بودن این واکسن در کنترل شیوع ویروس کرونا، کاهش سطح ذخیره‌سازی‌های نفت خام آمریکا و کاهش ارزش دلار افزایش یافتند. بدین ترتیب متوسط قیمت نفت خام‌های شاخص برنت، وست تگزاس، سبداوپک و دبئی نسبت به هفته قبل به میزان ۴/۱، ۴/۰۸، ۲/۷ و ۰/۸ درصد افزایش یافت.



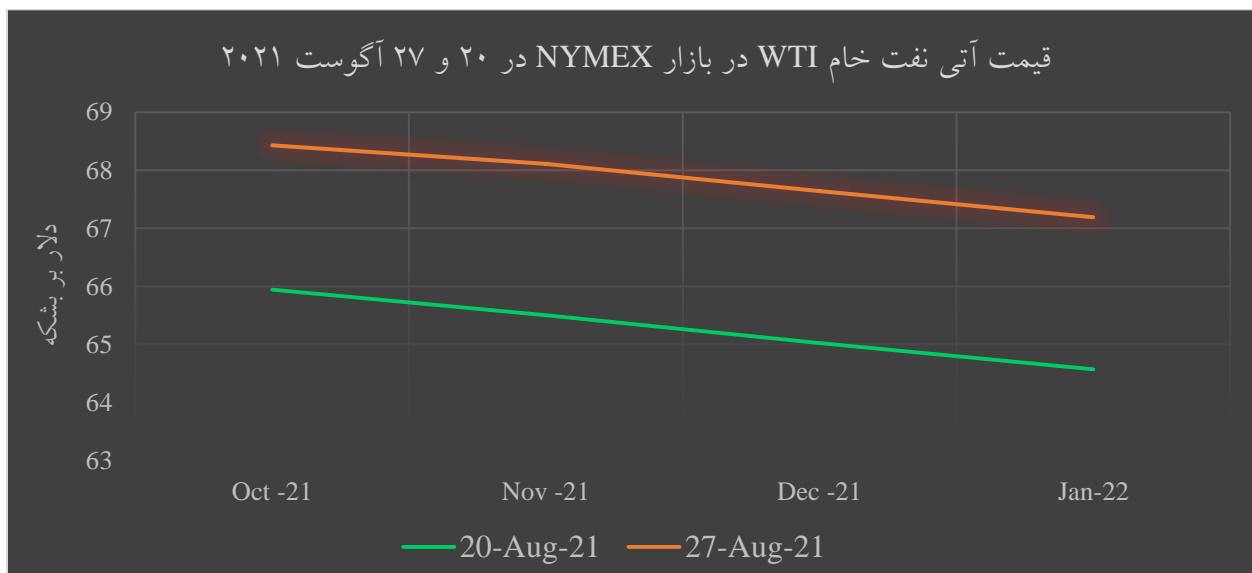
Source: oilprice, OPEC

وضعیت قراردادهای آتی در بازار نایمکس (NYMEX) در هفته منتهی به ۲۷ آگوست، همچنان در وضعیت بکواردیشن<sup>۱</sup> قرار داشت که این امر منعکس‌کننده کمبود عرضه نفت در جهان و افت سطح ذخیره‌سازی‌های نفت خام است. در بازار نایمکس در ۲۰ آگوست، قیمت قراردادهای ماه اول ۶۸/۸۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم یعنی ژانویه ۲۰۲۲ به مقدار ۱ دلار در بشکه بالاتر بود. در ۲۷ آگوست، قیمت قراردادهای ماه اول ۶۸/۴۳ دلار در بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم یعنی ژانویه ۲۰۲۲ به مقدار ۱/۲۴ دلار در بشکه بالاتر بود. بازار آیس

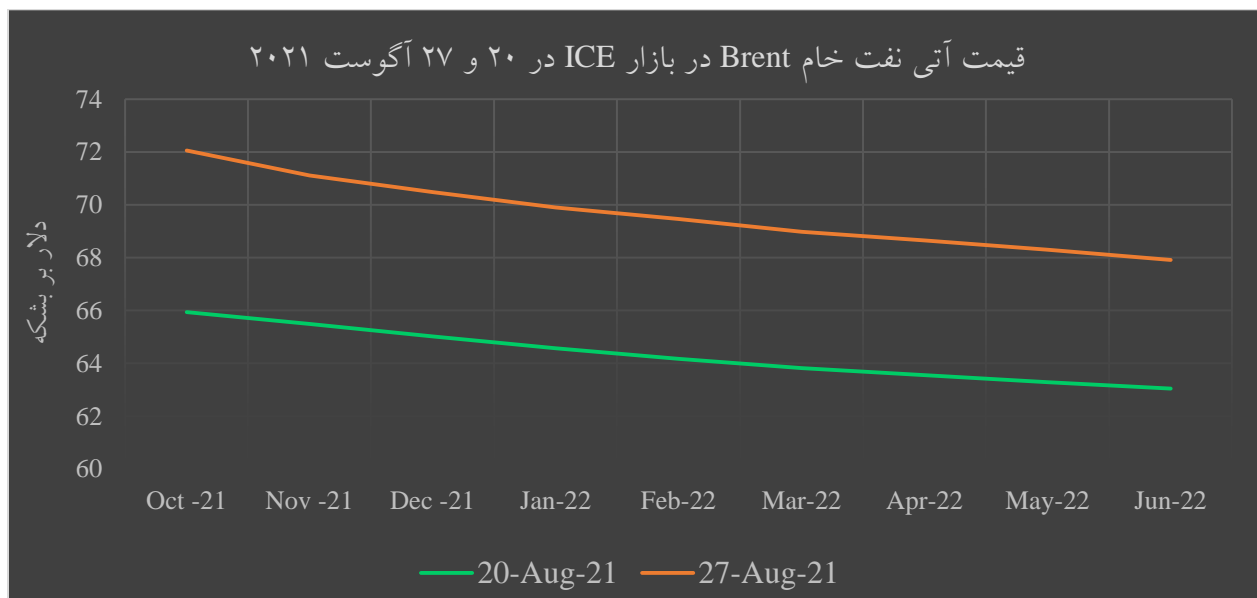
۱. بکواردیشن (Backwardation) به شرایطی گفته می‌شود که در بازار فیزیکی قیمت‌های آتی از قیمت‌های نقدی کمتر است.



(ICE) نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت و در ۲۰ آگوست، قیمت قراردادهای ماه اول ۶۵/۹۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم به مقدار ۱/۳۷ دلار در بشکه بالاتر بود. در ۲۷ آگوست، قیمت قراردادهای ماه اول ۷۲/۰۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قراردادهای ماه چهارم به مقدار ۲/۱۶ دلار در بشکه بالاتر بود.



Source: CME, 2021



Source: ICE, 2021



براساس گزارش هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا<sup>۲</sup> سطح ذخیره‌سازی نفت خام در آمریکا در هفته منتهی به ۲۷ آگوست، ۷/۲ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۲۵/۴ میلیون بشکه رسید. میزان خوراک نفت خام پالایشگاهی نیز نسبت به هفته قبل با ۱۳۴ هزار بشکه کاهش در روز به ۱۵,۹۳۸ هزار بشکه رسید. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها<sup>۳</sup> نسبت به هفته قبل بدون تغییر ماند (جدول ۱). براساس گزارش بیکر هیوز، در هفته منتهی به ۲۷ آگوست، تعداد دکل‌های حفاری نفت ۵ دستگاه افزایش یافت و مجموع دکل‌های حفاری در آمریکا به سطح ۵۰۷ دستگاه رسید (جدول ۲).

جدول (۱): اطلاعات هفتگی نفت خام در آمریکا، هفته منتهی به ۲۷ آگوست، ۲۰۲۱

تغییرات هفتگی	هفته منتهی به ۲۰		هفته منتهی به ۲۷
	آگوست ۲۰۲۱	آگوست ۲۰۲۱	آگوست ۲۰۲۱
ذخیره سازی تجاری نفت خام آمریکا (میلیون بشکه)	۴۳۲/۶	۴۲۵/۴	-۷/۲
ذخیره سازی بنزین (میلیون بشکه)	۲۲۵/۹	۲۲۷/۲	۱/۳
ظرفیت بهره برداری پالایشگاه (درصد)	۹۱/۹	۹۱/۹	۰
خوراک پالایشگاهی (هزار بشکه در روز)	۱۶,۰۷۲	۱۵,۹۳۸	-۱۳۴
صادرات نفت خام (هزار بشکه در روز)	۲,۸۱۲	۳,۰۴۰	۲۲۸
خالص واردات نفت خام (هزار بشکه در روز)	۳,۳۴۵	۳,۳۰۰	-۴۵

Source: U.S. Energy Information Administration, September 1, 2021

جدول (۲): تعداد دکل‌های حفاری فعال در آمریکا و کانادا، هفته منتهی به ۲۷ آگوست، ۲۰۲۱

تغییرات هفتگی	هفته منتهی به ۲۰		هفته منتهی به ۲۷
	آگوست ۲۰۲۱	آگوست ۲۰۲۱	آگوست ۲۰۲۱
آمریکا			
تعداد دکل‌های نفتی	۴۰۵	۴۱۰	۵
تعداد دکل‌های گازی	۹۷	۹۷	۰
مجموع تعداد دکل‌های آمریکا	۵۰۲	۵۰۷	۵
کانادا			
تعداد دکل‌های نفتی	۹۵	۸۵	-۱۰
تعداد دکل‌های گازی	۶۰	۶۲	۲
مجموع تعداد دکل‌های کانادا	۱۵۵	۱۴۷	-۸

Source: Baker Hughes, August 2021

<sup>۲</sup>. U.S Energy Information Administration

<sup>۳</sup>. 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 ۲۷ آگوست ۲۰۲۱:

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

### ۱- عوامل تقویت‌کننده قیمت نفت:

- **بهبود تقاضای نفت آمریکا:** به دلیل افزایش سرعت استفاده از واکسن فایزر پس از تأییدیه نهایی سازمان بهداشت و درمان ایالات متحده در جهت کنترل شیوع بیماری کرونا و به تبع آن، بهبود روند تقاضای نفت، منجر به افزایش قیمت‌های نفت خام شد. طبق داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا، میانگین کل فرآورده‌های عرضه شده آمریکا در چهار هفته، که شاخصی برای ارزیابی تقاضا است، به حدود ۲۱ میلیون بشکه در روز افزایش یافته است که بالاترین میزان دیده شده از مارس ۲۰۲۰، زمانی که دولت‌ها اقدام به اعمال گسترده مقررات قرنطینه و منع تردد جهت کنترل شیوع بیماری کووید کردند، می‌باشد.<sup>۴</sup>
- **توقف تولید نفت در یک سکوی نفتی مکزیک:** براساس اسناد شرکت دولتی نفت Pemex مکزیک، در اثر انفجار سکوی نفت دریایی این شرکت، عرضه نفت Pemex در حدود ۴۴۴ هزار بشکه در روز کاهش یافته است. دلیل کاهش تولید نفت در این سکوی نفتی، نبود گاز طبیعی برای تزریق دوباره نفت خام به میدان‌های نفتی اعلام شده است. کاهش سریع امکان دسترسی به گاز طبیعی که Pemex از آن برای افزایش تولید نفت میدان‌های دریایی استفاده می‌کند، سبب شد تولید نفت خام این منطقه به شدت افت کند و تا اوایل روز دوشنبه از بیش از ۷۱۹ هزار بشکه در روز به حدود ۲۷۵ هزار بشکه در روز برسد و در حدود ۲۵ درصد از تولید نفت، در پی وقوع این حادثه متوقف شده است. این حادثه سبب شد تا حدی زیادی از مازاد میزان عرضه نفت در بازارهای جهانی کاسته شود و به عنوان عاملی در جهت تقویت بازارهای جهانی عمل کند.<sup>۵</sup>
- **کاهش تولید نفت منطقه خلیج مکزیک پیش از وقوع طوفان ایالات متحده آمریکا:** بر اساس آخرین آمار سازمان هواشناسی ایالات متحده،<sup>۶</sup> در حدود ۵۹ درصد از میزان تولید این کشور تحت تأثیر وقوع طوفان کاهش خواهد یافت. بر اساس اعلام دفتر ایمنی و اقدامات زیست‌محیطی فدرال (BSEE<sup>۷</sup>)، روز شنبه گذشته شرکت‌های نفتی، تولید نفت خام خلیج مکزیک را به میزان ۹۱ درصد (تقریباً معادل ۱/۶۵ میلیون بشکه) کاهش دادند، زیرا طوفانی با بادهای شدید تا ۱۴۰ مایل در ساعت (۲۲۵ کیلومتر در ساعت) به سمت میدان‌های نفتی فراساحلی ایالات متحده در حال حرکت است. این نهاد نظارتی هم‌چنین تخمین زده است که تقریباً ۸۴/۸۷ درصد از تولید گاز طبیعی در خلیج مکزیک متوقف شده است. طبق اعلام نهاد نظارت دریایی ایالات متحده،

<sup>۴</sup> Platts, August 2021

<sup>۵</sup> Pemex and Reuters, August 24, 2021

<sup>۶</sup> National Weather Service, August 2021

<sup>۷</sup> Bureau of Safety and Environmental Enforcement, August 2021

شرکت‌های نفت و گاز ۲۷۹ سکوی استخراج را تخلیه کردند که این تعداد بالغ بر ۴۹/۸۲ از ۵۶۰ سکوی موجود در خلیج مکزیک را تشکیل می‌دهد و با نزدیک شدن طوفان تقریباً ۹۱ درصد از تولید رایج دریایی خود را تعطیل کردند. این شرکت‌ها هم‌چنین ۱۱ کشتی حفاری را از این محل‌ها و از مسیر طوفان خارج کردند. طبق آمار اداره اطلاعات انرژی آمریکا<sup>۸</sup>، تولید نفت فراساحلی فدرال خلیج مکزیک ۱۷ درصد از تولید نفت خام این کشور و ۵ درصد از تولید گازهای خشک فراساحلی این کشور را تشکیل می‌دهد و بیشتر از ۴۵ درصد از میزان خوراک پالایشی این کشور از طریق میدین فلات قاره (Offshore) تأمین می‌گردد.<sup>۹</sup>

- **توقف تولید نفت خام در لیبی به دلیل کمبود منابع مالی:** شرکت Arabian Gulf Oil، زیرمجموعه شرکت ملی نفت لیبی (NOC<sup>۱۰</sup>) تولید نفت خود را به دلیل کمبود منابع مالی متوقف کرده است. در ماه آوریل نیز این شرکت تصمیم گرفت تولید نفت را به دلیل تأخیر در بودجه تخصیصی برای تعمیر و نگهداری زیرساخت‌ها و هم‌چنین حفظ تولید نفت متوقف کند. لازم به ذکر است که شرکت Arabian Gulf Oil در میدین Sarir، al-Bayda، Mesla و Nafoora فعالیت دارد و می‌تواند روزانه ۳۰۰ هزار بشکه در روز نفت تولید کند.<sup>۱۱</sup>

- **تمایل خریداران آسیایی به خرید بیشتر نفت خام ترش آمریکا:** پالایشگاه‌های آسیایی با توجه به اینکه قیمت انواع نفت Mars نسبت به نفت خام دبی به پایین‌ترین حد در دو هفته گذشته رسید، به دنبال خرید بیشتر نفت خام ترش آمریکا هستند. به گفته معامله‌گران، علاقه بیشتر به نفت خام ترش آمریکا، به ویژه Mars و Southern Green Canyon بدان معناست که گریدهای آمریکایی می‌تواند با برخی از گریدهای ترش محبوب از خاورمیانه مانند عمان، Upper Zakum از امارات متحده عربی یا Basrah Heavy از عراق جایگزین شود. در حال حاضر، گرید Mars برای تحویل در شمال آسیا در ماه‌های نوامبر و دسامبر نسبت به نفت خام دبی ۱/۳ دلار بیشتر در هر بشکه معامله شدند، که این میزان در دو هفته گذشته ۲ دلار در هر بشکه ثبت شده بود. لازم به ذکر است نفت WTI نیز در روزهای اخیر شاهد افزایش تخفیف نسبت به نفت برنت بوده است، که باعث می‌شود گریدهای نفت خام آمریکا برای خرید مطلوب‌تر باشند.<sup>۱۲</sup>

- **کاهش سطح ذخیره‌سازی نفت خام:** براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۷ آگوست، ذخیره‌سازی‌های نفت خام آمریکا به میزان ۷/۲ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۲۵/۴ میلیون بشکه رسید و به میزان ۷۳ هزار بشکه در روز (معادل ۱۴/۶ درصد) کمتر از مدت مشابه در سال قبل می‌باشد.<sup>۱۳</sup>

<sup>۸</sup>. U.S. Energy Information Administration, August 2021

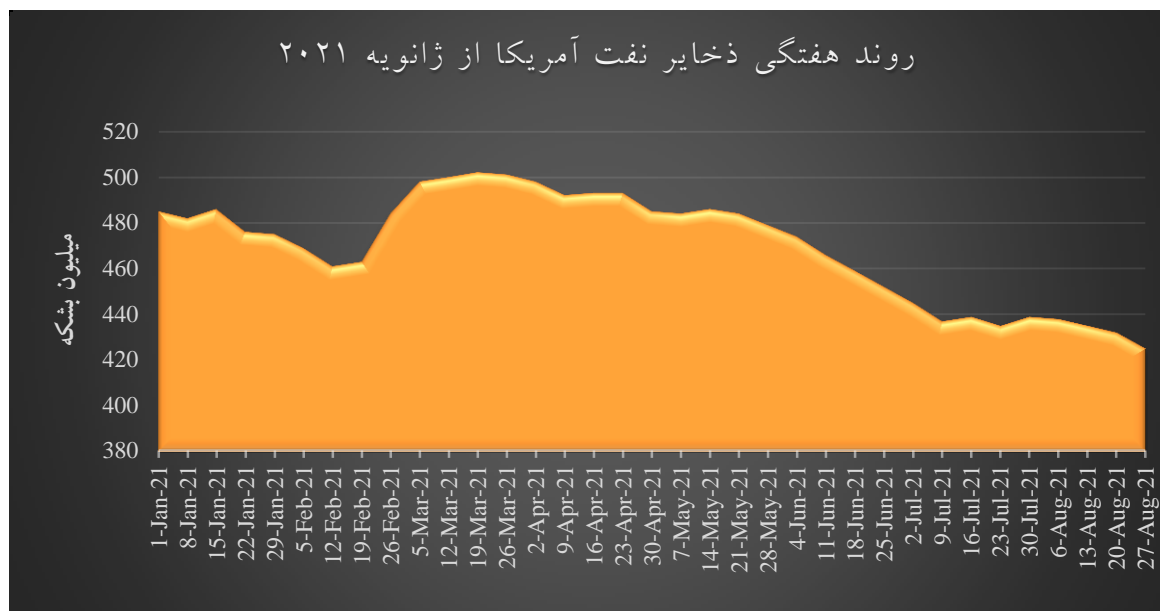
<sup>۹</sup>. Reuters, August 2021

<sup>۱۰</sup>. National Oil Corporation

<sup>۱۱</sup>. Oil Price, August 27, 2021

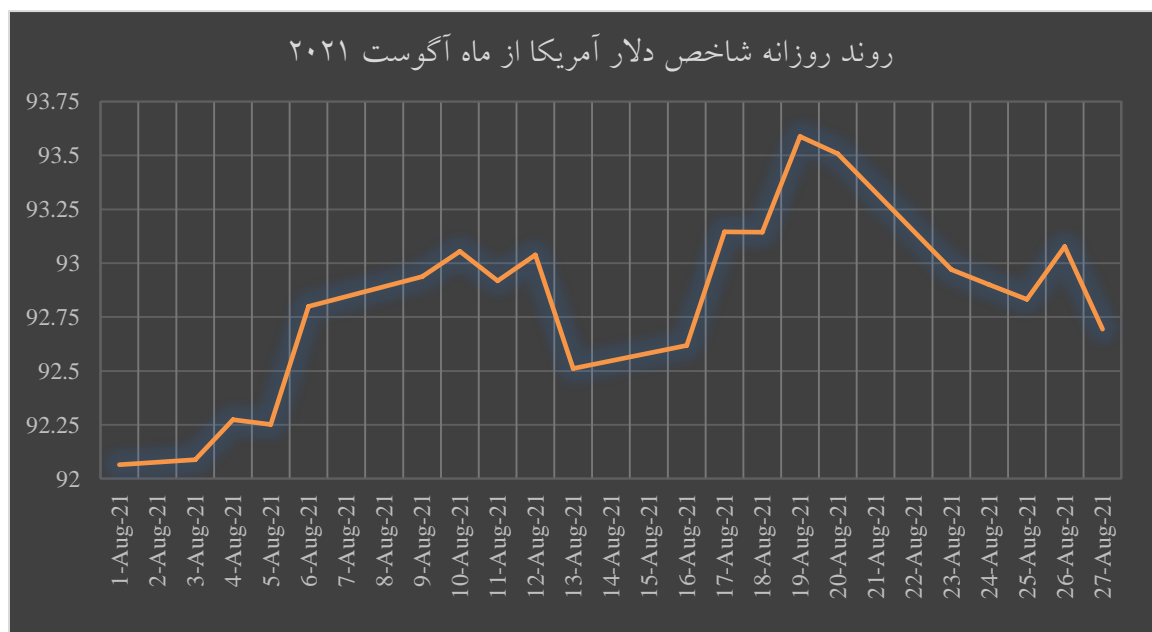
<sup>۱۲</sup>. Reuters, August 25, 2021

<sup>۱۳</sup>. U.S. Energy Information Administration, 2021



Source: U.S. Energy Information Administration, September 1, 2021

- کاهش ارزش دلار: متوسط شاخص دلار، پس از رسیدن به بالاترین سطح خود در بیش از ۹ ماه گذشته در هفته منتهی به ۲۷ آگوست با کاهش ۰/۴ درصدی نسبت به هفته گذشته به ۹۲/۸۹ رسید که منجر به افزایش قیمت نفت شد و خرید نفت خام را برای دارندگان سایر ارزها به صرفه‌تر کرد.

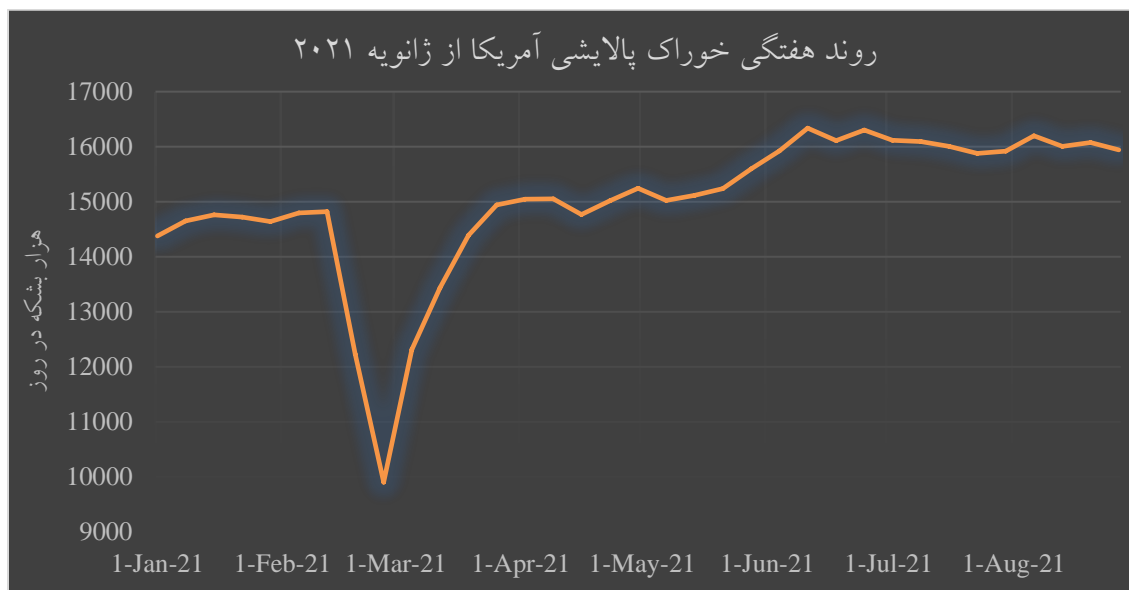


Source: Investing



## ۲- عوامل تضعیف‌کننده قیمت نفت:

- افزایش تعداد دکل‌های نفت آمریکا: براساس داده‌های شرکت Baker Hughes تعداد دکل‌های نفتی آمریکا، که اولین شاخص تولید نفت در آینده است، برای سومین هفته پیاپی افزایش یافت و در هفته منتهی به ۲۷ آگوست، با افزایش ۵ دستگاه به ۴۱۰ دکل رسید. علی‌رغم افزایش دکل‌ها در این هفته، تعداد کل دکل‌ها نسبت به مدت مشابه در سال گذشته ۲۳۰ دکل افزایش یافته است. با افزایش ۲۹ درصدی قیمت نفت در سال جاری، چندین شرکت انرژی اعلام کرده‌اند که قصد دارند بودجه‌های خود را برای حفاری افزایش دهند، اما با توجه به تمرکز بیشتر شرکت‌ها بر افزایش جریان نقدینگی، کاهش بدهی و افزایش سود سهامداران، این میزان هم-چنان اندک است.<sup>۱۴</sup>
- کاهش سطح خوراک پالایشی آمریکا: براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۷ آگوست، سطح خوراک پالایشی آمریکا به میزان ۱۳۴ هزار بشکه کاهش یافته و در سطح ۱۵,۹۳۸ هزار بشکه در روز قرار گرفته که به میزان ۲,۰۷۰ هزار بشکه در روز (معادل ۱۴/۹ درصد) بیشتر از مدت مشابه در سال قبل می‌باشد. نرخ بهره‌برداری از پالایشگاه‌ها در ماه آگوست نیز روندی کاهشی را دنبال کرده است؛ زیرا پالایشگران خصوصی به دلیل محدودیت‌های سهمیه وارداتی مجبور هستند تا خوراک نفت خام خود را کاهش دهند.



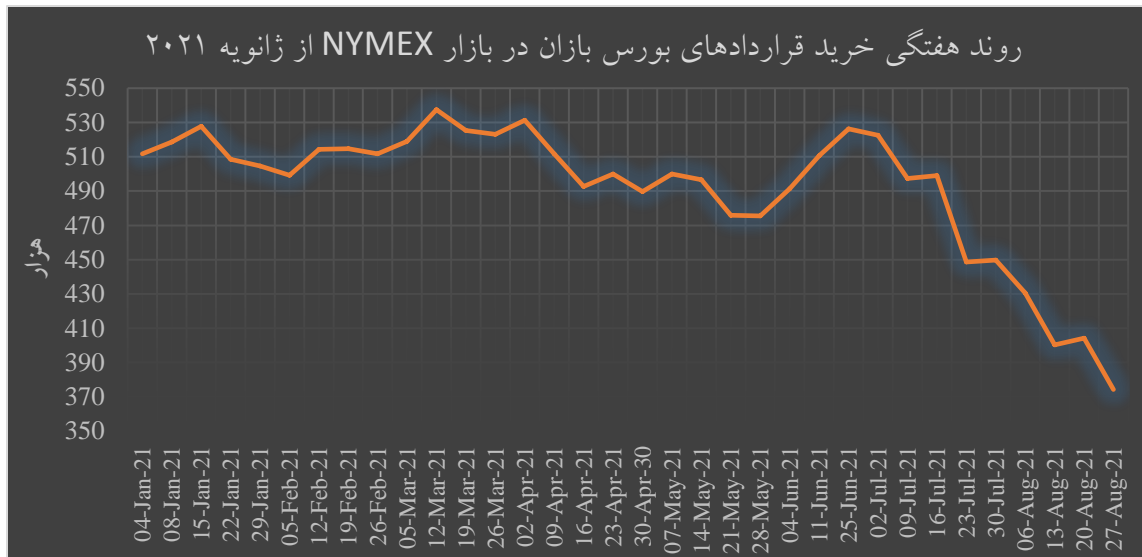
Source: U.S. Energy Information Administration, September 1, 2021

<sup>14</sup>. Baker Hughes, August 27, 2021





- کاهش تعداد قراردادهای بورس‌بازان در بازار نایمکس: در هفته منتهی به ۲۷ آگوست، خالص وضعیت خرید بورس‌بازان در بازار نایمکس در بخش آتی‌های نفت خام با کاهش ۳۰ هزار قرارداد، به ۳۷۴/۳ هزار قرارداد رسید.



Source: Investing



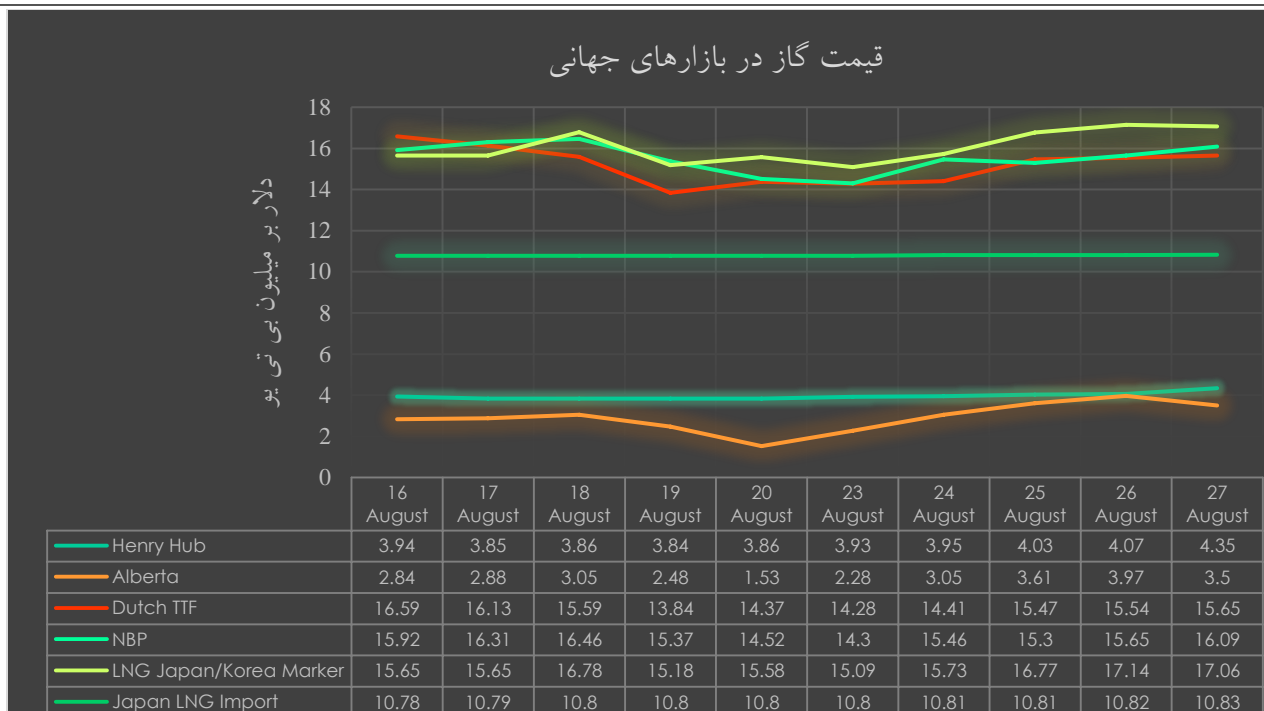
## تمولات بازار گاز

### روند قیمت‌ها:

در هفته منتهی به ۲۷ آگوست ۲۰۲۱، قیمت تک‌محموله‌های LNG در بازار گاز شمال شرق آسیا با ۱/۹۷ دلار افزایش نسبت به هفته گذشته به ۱۷/۰۶ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش<sup>۱۵</sup> (\$/MMBTU) رسید. در بازار گاز شمال شرق آسیا با وجود بروز مشکلات در مجتمع بن‌طلوع مالزی به ظرفیت تولید ۳۰ میلیون تن در سال کاهش تقاضا به ویژه از سوی خریداران ژاپنی موجب کاهش قیمت تک‌محموله‌ها در بازار شد. شروع باران‌های سنگین در ژاپن از اواخر ماه جولای در بخش‌های جنوبی و شرقی منجر به کاهش مصرف LNG و افزایش سطوح ذخیره‌سازی گاز شده است که این موضوع سبب شد تا توقف تولید از یکی از واحدهای تولید مجتمع بن‌طلوع به ظرفیت ۳/۶ میلیون تن در سال، اثر منفی بر قیمت‌ها نداشته باشد. در ادامه هفته قیمت تک‌محموله‌ها در بازار گاز شمال شرق آسیا تحت‌تأثیر افزایش قیمت گاز در منطقه اروپا و رشد قابل ملاحظه تقاضاهای جدید خرید از سوی خریداران چینی برای تأمین تقاضای ماه سپتامبر و ماه اکتبر، مجدداً قیمت‌ها افزایش یافت. در حال حاضر بازار شمال شرق آسیا با عرضه محدود برای ماه نوامبر مواجه است و تمرکز بیشتر عرضه‌کنندگان تأمین محموله‌های ماه اکتبر می‌باشد. اما در اواخر هفته روند صعودی قیمت تک‌محموله‌ها باعث تغییر رویکرد خریداران برای ورود به بازار شد. با این حال بسیاری از دست‌اندرکاران بازار معتقدند با توجه به توقف احتمالی در عرضه محموله‌های آمریکا و افزایش رقابت برای محموله‌های عرضه شده در خاورمیانه در هفته آینده مجدداً قیمت تک‌محموله‌ها در بازار شمال شرق آسیا افزایش خواهد یافت. علاوه بر این، این امکان وجود دارد تا بروز طوفان و احتمال نشست زمین در مرز بین ایالت‌های تگزاس و لوئیزیانا که مجتمع تولید کامرون به ظرفیت تولید ۲۵ میلیون تن در سال که بخش قابل توجهی از آن تحت قراردادهای خرید با مشتریان شمال شرق آسیا در این مکان قرارداد، منجر به بروز وقفه در تولید از این مجتمع شود.<sup>۱۶</sup>

<sup>15</sup>. MMBtu-1,000,000 British thermal units

<sup>16</sup>. Argus LNG Daily, August 2021



Source: GECF, OilPrice, Gas Alberta

در بازار گاز اروپا با وجود افزایش جریان ورود گاز از روسیه به آلمان، قیمت گاز در بازار TTF<sup>17</sup> هلند افزایش یافت. در هفته‌های اخیر میزان انتقال گاز از خط لوله یامال-اروپا<sup>18</sup> و واردات گاز از نروژ کاهش یافته است. هم‌چنین افزایش قیمت مجوزهای انتشارات در اتحادیه اروپا به میزان ۱/۲۱ دلار به ازای هر تن و رسیدن آن به ۵۵/۵۰ دلار به ازای هر تن از عوامل افزایش قیمت گاز در بازار TTF بود. علاوه بر این، اعلام کاهش بیشتر جریان گاز نروژ به منطقه شمال غرب اروپا با وجود اعلام شرکت گاز پروم مبنی بر بازگشت میزان جریان انتقال گاز از طریق خط لوله یامال-اروپا به سطوح قبلی نیز در افزایش قیمت گاز در بازار TTF دخیل بوده است. در هفته‌های آینده واردات محموله‌های LNG به منطقه شمال غرب اروپا می‌تواند به دلیل افزایش فاصله قیمت بین بازار NBP انگلیس و TTF هلند و بالاتر بودن قیمت تک‌محموله‌ها در بازار NBP نسبت به بازار TTF برای ماه سپتامبر و اکتبر افزایش یابد. در عین حال کاهش فاصله قیمتی تک‌محموله‌ها بین حوضه پاسیفیک و آتلانتیک منجر به عدم سوددهی و ارسال محموله‌ها به بازار شمال شرق آسیا حتی در صورت حمل از کانال پاناما و تغییر مقصد به منطقه اروپا خواهد شد.<sup>20</sup> بر اساس گزارش Gas Infrastructure Europe، اتحادیه اروپا ظرفیت ذخیره‌سازی بیش از ۱۱۷ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی یا تقریباً یک

<sup>17</sup>. Title Transfer Facility

<sup>18</sup>. خط لوله یامال-اروپا (Yamal-Europe pipeline) خط لوله انتقال گاز طبیعی به طول ۴۱۹۶ کیلومتر است، که از روسیه آغاز شده و پس از گذر از بلاروس، در لهستان پایان می‌یابد. ظرفیت انتقال گاز طبیعی این خط لوله روزانه معادل ۹۰ میلیون متر مکعب می‌باشد.

<sup>19</sup>. National Balancing Point

<sup>20</sup>. Argus LNG Daily, August 2021



پنجم مصرف سالانه خود را دارد. در حال حاضر، ظرفیت ذخیره‌سازی اتحادیه اروپا تنها با ۶۰ درصد ظرفیت، یا کمی کمتر از ۷۰ میلیارد متر مکعب گاز پر شده است. این میزان باید تا اول اکتبر حداقل به ۸۰ میلیارد متر مکعب برسد تا در برابر نوسانات بازار در طول زمستان اطمینان حاصل شود.<sup>۲۱</sup>

در بازار گاز ایالات متحده آمریکا، قیمت گاز طبیعی با افزایش تقاضای گاز برای تولید برق، از ۳/۹۳ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش در ۲۳ آگوست به ۴/۳۵ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش در ۲۷ آگوست افزایش یافت. براساس داده‌های IHS Markit، متوسط کل تولید گاز طبیعی در مقایسه با هفته گذشته به میزان ۰/۹ میلیارد فوت مکعب (۰/۹ درصد) در روز افزایش یافت و به ۹۸ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. متوسط تولید گاز طبیعی خشک در مقایسه با هفته گذشته با ۰/۷۵ درصد افزایش به ۸۹/۵ میلیارد فوت مکعب در روز رسید. متوسط خالص واردات گاز از کانادا نیز نسبت به هفته گذشته به میزان ۰/۲ میلیارد فوت مکعب در روز (۳/۷ درصد) و متوسط ارسال از پایانه‌های وارداتی LNG در این هفته ۲/۷ درصد افزایش یافت.<sup>۲۲</sup>

طبق اطلاعات IHS Markit، کل مصرف گاز طبیعی آمریکا به دلیل افزایش تقاضای گاز برای تولید برق نسبت به هفته قبل به میزان ۰/۷ میلیارد فوت مکعب در روز (۰/۸ درصد) افزایش یافت. مصرف هفتگی گاز طبیعی برای تولید برق به میزان ۱ میلیارد فوت مکعب در روز معادل ۲/۸ درصد افزایش یافت و مصرف بخش‌های مسکونی و تجاری نسبت به هفته گذشته بدون تغییر ماند. متوسط مصرف گاز در بخش صنعت نیز نسبت به هفته قبل ۰/۱ میلیارد فوت مکعب در روز (۰/۵ درصد) کاهش یافت. صادرات گاز طبیعی به مکزیک به طور متوسط در هفته جاری ۰/۱ میلیارد فوت مکعب در روز (۱/۲ درصد) و تحویل گاز طبیعی به تأسیسات صادراتی گاز طبیعی مایع (LNG) ایالات متحده، ۰/۲ میلیارد فوت مکعب در روز (۲/۶ درصد) کاهش یافت. طبق داده‌های اداره اطلاعات انرژی آمریکا، صادرات LNG ایالات متحده نسبت به هفته گذشته کاهش یافت و ۱۸ فروند کشتی LNG (شش فروند از سابین<sup>۲۳</sup>، سه فروند از کامرون<sup>۲۴</sup> و بندر آزاد، چهار فروند کشتی از کورپوس کریستی<sup>۲۵</sup> و از کاوپوینت<sup>۲۶</sup> و جزیره البا<sup>۲۷</sup> هرکدام یک فروند) با ظرفیت حمل ۶۷ میلیارد فوت مکعب LNG صادر شد.

میزان خالص تزریق گاز به ذخایر زیرزمینی در هفته منتهی به ۲۷ آگوست بالغ بر ۲۰ میلیارد فوت مکعب است که نسبت به هفته قبل ۹ میلیارد فوت مکعب کاهش یافت. حجم ذخایر عملیاتی گاز طبیعی ۲/۸۷۱ میلیارد فوت مکعب بوده است که ۱۶/۸ درصد کمتر از مدت مشابه در سال قبل و ۷/۲ درصد کمتر از مدت مشابه در بازه پنج ساله (۲۰۲۰-۲۰۱۶) است.

<sup>21</sup>. Gas Infrastructure Europe, August 2021

<sup>22</sup>. U.S Energy Information Administration, August 27, 2021

<sup>23</sup>. Sabine Pass

<sup>24</sup>. Cameron

<sup>25</sup>. Corpus Christi

<sup>26</sup>. Cove Point

<sup>27</sup>. Elba Island



براساس اطلاعات هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا، قیمت گازهای مخلوط مایع در یک مجتمع تولیدی در مونت بلویو، تگزاس با ۲۷ سنت کاهش به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش نسبت به هفته گذشته به ۹/۵۶ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتیش رسید. قیمت بوتان و ایزوبوتان ۴ درصد کاهش یافت. قیمت پروپان نیز که هفته گذشته به بالاترین حد خود رسید، ۲ درصد کاهش یافت. قیمت اتان برای دومین هفته متوالی پس از رسیدن به بیش از ۵ دلار بر میلیون بی تی یو در هفته گذشته - که بالاترین سطح از فوریه ۲۰۱۹ است - به دنبال کاهش ۱ درصدی قیمت اتیلن، به میزان ۳ درصد کاهش یافت.<sup>۲۸</sup>

<sup>28</sup>.U.S Energy Information Administration, August 27, 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>