

## تحولات بازار جهانی گاز - ژوئن ۲۰۱۰

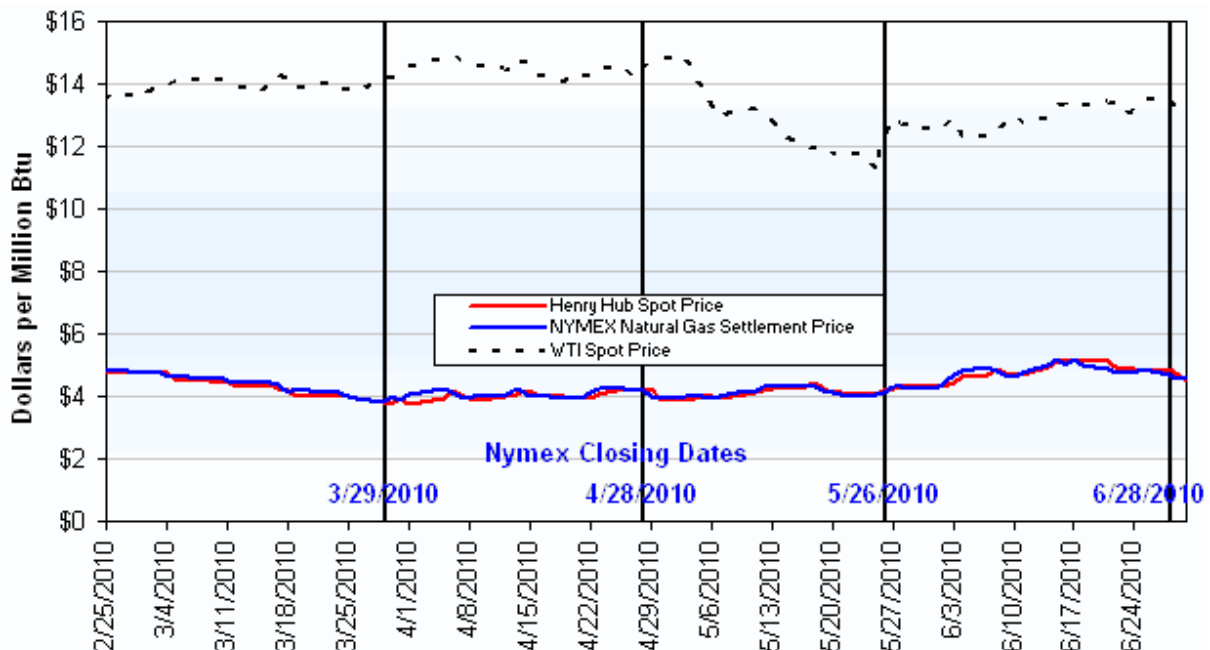
### گروه مدیریت انرژی

#### مرتضی بهروزی فر

- علی‌رغم قراردادن حجم ذخائر عملیاتی گاز طبیعی در سطحی بالاتر از میانگین ۵ سال گذشته و تولید بالای گاز ایالات متحده، سطح قیمت گاز طبیعی در بازار آمریکا طی ماه ژوئن با روندی در مجموع صعودی مواجه بود
- قیمت تک‌محموله گاز طبیعی در بازارهای عمده اروپا، روندی در مجموع صعودی را تجربه نمود
- ذخیره‌سازی‌های عملیاتی گاز طبیعی ایالات متحده در روز ۲۵ ژوئن، به ۲/۶۸۴ تریلیون فوت مکعب رسید
- با توجه به تفاوت قابل توجه قیمت میان بازارهای آسیا و آمریکای شمالی، برخی محموله‌های ارسالی برای این منطقه، راهی بازارهای آسیا شدند
- علی‌رغم وجود ذخائر عظیم گاز طبیعی در منطقه خلیج فارس و امکان واردات گاز کویت توسط خط لوله، دولت این کشور ماهانه ۳ محموله LNG از شرکتهای Vitol و Shell و یک محموله نیز از استرالیا وارد می‌کند
- پیش‌بینی می‌شود از اواخر سال جاری، واردات LNG توسط دبی آغاز شود
- قطر بدنبال آن است تا با استفاده از تمامی امکانات موجود، سهم خود را در بازار گاز (و برق) ایتالیا افزایش دهد

قیمت تک‌محموله گاز طبیعی طی ماه ژوئن در Henry Hub، روندی نوسانی و در مجموع صعودی را تجربه نمود.

نمودار ۱. مقایسه قیمت گاز تک‌محموله Henry Hub، آتی‌های تحویل ماه آینده NYMEX و نفت خام WTI



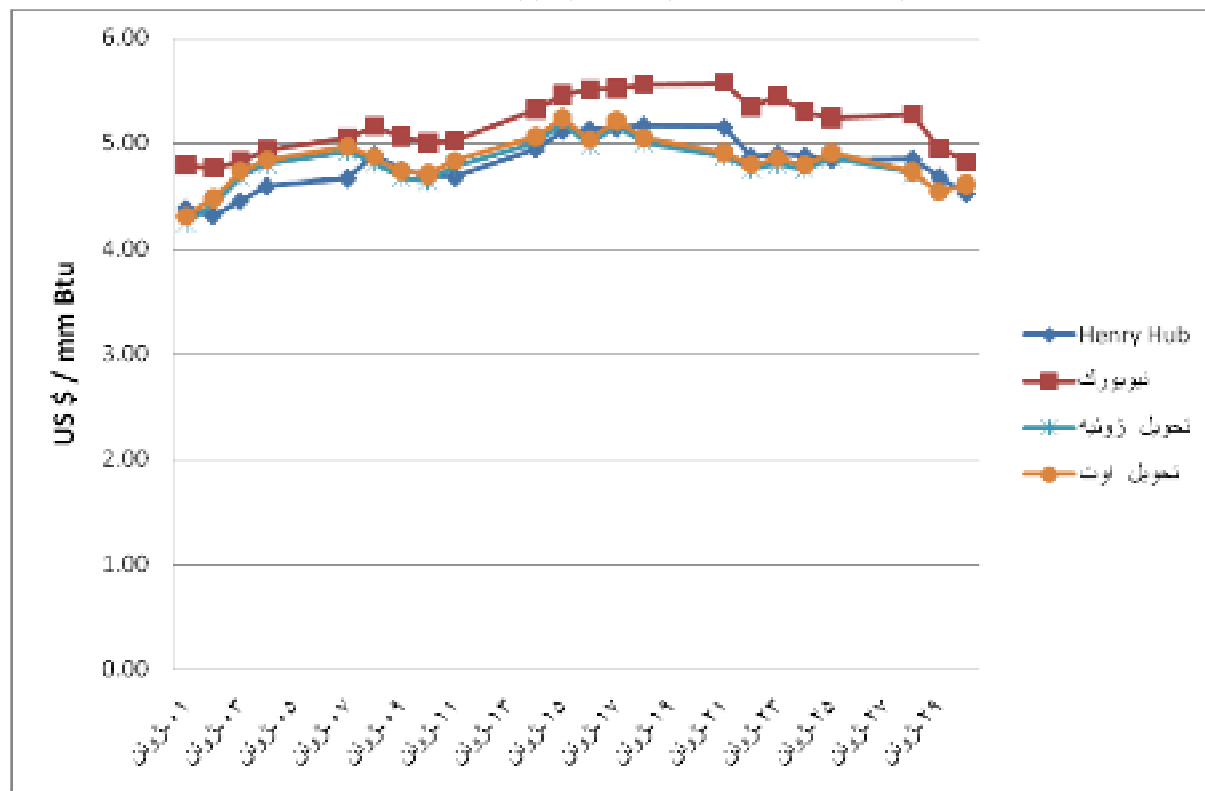
Source: NGL's Daily Gas Price Index (<http://Intelligencepress.com>)

توجه: قیمت نفت خام WTI بر حسب دلار در بشکه، با ضریب تبدیل ۵/۸۰، به دلار در میلیون Btu تبدیل شده‌است.

۱- Henry Hub یک مرکز توزیع (Hub) در ایالت لوئیزیانا در ساحل خلیج مکزیک است که بنا به تعریف، نقطه تحویل قراردادهای آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (NYMEX) می‌باشد. این بازار به عنوان شاخص بازارهای گاز طبیعی ایالات متحده عمل می‌کند.

علی‌رغم قرارداد داشتن حجم ذخائر عملیاتی گاز طبیعی در سطحی بالاتر از میانگین ۵ سال گذشته و تولید داخلی بالای گاز ایالات متحده، سطح نسبتاً بالای قیمت نفت خام و گرمای هوا در اغلب طول ماه (بوئیه در میانه ماه ژوئن) که باعث افزایش مصرف برق و در نتیجه تقاضای بیشتر گاز طبیعی شد، سطح قیمت گاز طبیعی در بازار آمریکا را طی ماه ژوئن با روندی نوسانی و در مجموع صعودی مواجه نمود.

نمودار ۲. تحولات قیمت گاز طبیعی در بازارهای مهم ایالات متحده



قیمت گاز طبیعی در بازار Henry Hub که در اول ژوئن ۴/۳۹ دلار بود، با ۱/۶ درصد کاهش به ۴/۳۲ دلار در دوم ماه رسید (کمترین قیمت طی ماه) سپس با طی نمودن روندی نوسانی و در مجموع صعودی به ۵/۱۷ دلار در روز ۱۸ ژوئن (بالاترین سطح قیمت در ماه ژوئن) رسید، اما کاهش نسبی دمای هوا سبب شد که قیمت گاز طبیعی در این بازار با طی روندی کاهشی با قیمت ۴/۵۳ دلار در هر میلیون Btu در ۳۰ ژوئن مبادله شد. بنابراین در مجموع، قیمت گاز طبیعی در بازار Henry Hub در آخرین روز ژوئن در مقایسه با اولین روز این ماه، ۳/۲ درصد افزایش را تجربه نمود.

قیمت گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز طی این ماه با روندی تقریباً مشابه مواجه بود. قیمت‌ها در این بازار از ۴/۴۶ دلار در اول ژوئن به ۴/۳۷ دلار در دوم ژوئن کاهش یافت، سپس با طی روندی فزاینده به ۵/۱۶ دلار در ۲۱ ژوئن رسید و در ادامه با طی روندی نزولی در روز ۳۰ ژوئن با قیمت ۴/۴۳ دلار در هر

میلیون Btu معامله شد. بنابراین قیمت گاز طبیعی در این بازار، در ابتدا و انتهای ماه ژوئن در یک سطح قرار داشت.

جدول ۱. قیمت گاز طبیعی در بازارهای عمده گاز ایالات متحده

دلار در هر میلیون Btu

آنها		Cal Comp Avg*	شیکاگو	نیویورک	Henry Hub	روز
تحويل اوت	تحويل ژوئیه					
۴.۳۱۶	۴.۲۴۸	۴.۱۸	۴.۴۶	۴.۷۹	۴.۳۹	۱ ژوئن
۴.۴۸۴	۴.۴۲۴	۴.۱۳	۴.۳۷	۴.۷۶	۴.۳۲	۲ ژوئن
۴.۷۳۵	۴.۶۹۰	۴.۲۴	۴.۵۲	۴.۸۳	۴.۴۶	۳ ژوئن
۴.۸۴۲	۴.۷۹۷	۴.۳۴	۴.۶۳	۴.۹۳	۴.۶۰	۴ ژوئن
۴.۹۶۸	۴.۹۱۶	۴.۵۰	۴.۷۸	۵.۰۵	۴.۶۷	۷ ژوئن
۴.۸۶۵	۴.۸۰۸	۴.۶۷	۴.۹۵	۵.۱۶	۴.۸۹	۸ ژوئن
۴.۷۳۶	۴.۶۷۷	۴.۴۵	۴.۷۹	۵.۰۶	۴.۷۵	۹ ژوئن
۴.۷۰۶	۴.۶۴۷	۴.۳۷	۴.۶۹	۵.۰۰	۴.۶۸	۱۰ ژوئن
۴.۸۳۳	۴.۷۸۱	۴.۳۴	۴.۶۷	۵.۰۲	۴.۶۸	۱۱ ژوئن
۵.۰۶۰	۵.۰۰۶	۴.۵۵	۴.۹۴	۵.۳۲	۴.۹۴	۱۴ ژوئن
۵.۲۴۰	۵.۱۸۹	۴.۶۰	۵.۱۱	۵.۴۶	۵.۱۱	۱۵ ژوئن
۵.۰۳۱	۴.۹۷۸	۴.۴۷	۵.۱۲	۵.۵۱	۵.۱۳	۱۶ ژوئن
۵.۲۱۲	۵.۱۶۲	۴.۴۴	۵.۱۵	۵.۵۲	۵.۱۴	۱۷ ژوئن
۵.۰۴۹	۴.۹۹۷	۴.۴۳	۵.۱۳	۵.۵۶	۵.۱۷	۱۸ ژوئن
۴.۹۱۰	۴.۸۷۳	۴.۴۵	۵.۱۶	۵.۵۷	۵.۱۵	۲۱ ژوئن
۴.۷۹۴	۴.۷۵۶	۴.۲۹	۴.۹۱	۵.۳۴	۴.۸۷	۲۲ ژوئن
۴.۸۵۳	۴.۸۰۴	۴.۳۵	۴.۹۰	۵.۴۵	۴.۹۰	۲۳ ژوئن
۴.۷۹۳	۴.۷۴۸	۴.۴۵	۴.۸۹	۵.۳۰	۴.۸۸	۲۴ ژوئن
۴.۹۰۸	۴.۸۶۱	۴.۴۳	۴.۸۴	۵.۲۴	۴.۸۴	۲۵ ژوئن
۴.۷۳۳	۴.۷۱۷	۴.۴۷	۴.۸۲	۵.۲۷	۴.۸۵	۲۸ ژوئن
۴.۵۴۸	باطل شد	۴.۳۶	۴.۶۴	۴.۹۵	۴.۶۸	۲۹ ژوئن
۴.۶۱۶	باطل شد	۴.۲۱	۴.۴۶	۴.۸۲	۴.۵۳	۳۰ ژوئن

\*Avg. of NGL's reported avg price for: Mailan, PG&E citygate and Southern California Border Avg.  
Source: NGL's Daily Gas Price Index

قیمت گاز در بازار نیویورک طی ماه ژوئن نیز تقریباً روندی مشابه دیگر بازارهای ایالات متحده را طی نمود، قیمت در این بازار از ۴/۷۹ دلار در اول ژوئن به ۴/۷۶ دلار در دوم ژوئن رسید، سپس به ۵/۵۷

دلار در ۲۱ ژوئن افزایش یافت (بالاترین قیمت طی ماه)، اما در ادامه با طی روندی نزولی با قیمت ۴/۸۲ دلار در هر میلیون Btu در ۳۰ ژوئن مبادله شد که حاکی از کمتر از یک درصد افزایش طی ماه بود.

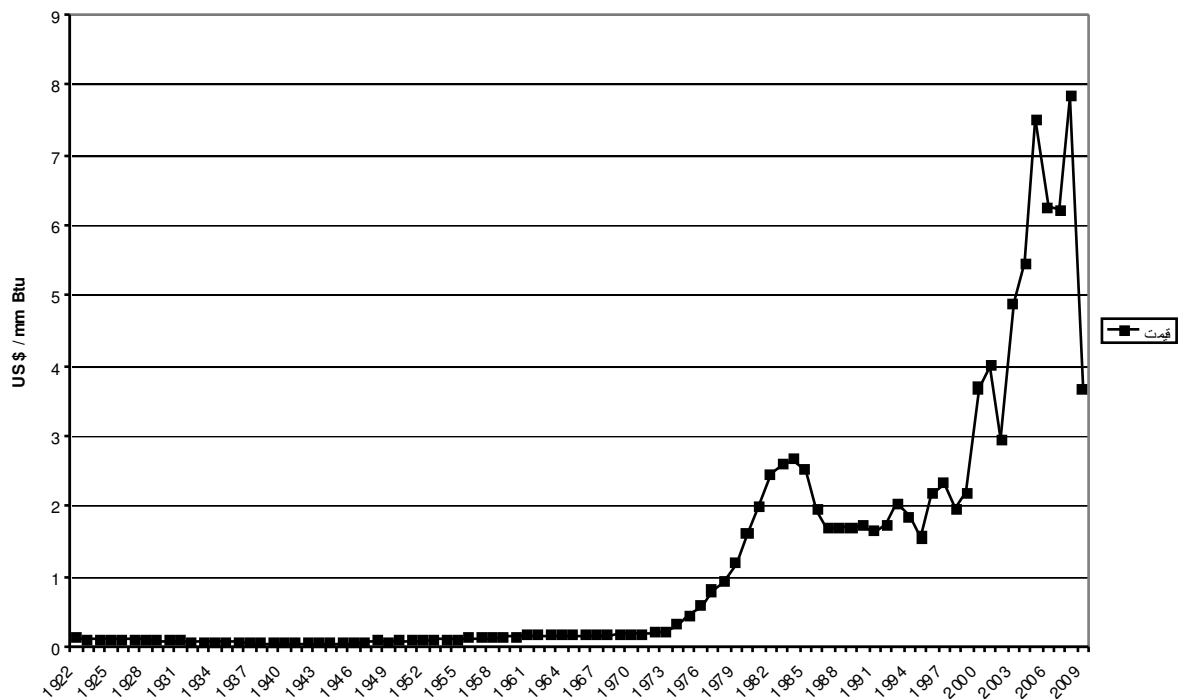
جدول ۲. قیمت برآوردی سرچاهی گاز طبیعی ایالات متحده

دلار در هر میلیون Btu

ژوئن ۲۰۱۰	می ۲۰۱۰	آوریل ۲۰۱۰	مارس ۲۰۱۰	فوریه ۲۰۱۰	ژانویه ۲۰۱۰	
۴/۲۵	۴/۰۴	۳/۹۲	۴/۳۶	۴/۸۹	۵/۱۴	دلار در هزار فوت مکعب
۴/۱۳	۳/۹۳	۳/۸۱	۴/۲۴	۴/۷۵	۵/۰۰	دلار در میلیون Btu

Source: EIA, Office of Oil and Gas

نمودار ۳. روند تاریخی قیمت سرچاهی گاز طبیعی ایالات متحده



قیمت‌های سرچاهی گاز طبیعی آمریکا که از حدود ۱۰ سنت در هر میلیون Btu در دهه ۱۹۲۰ به متوسط ۵/۵ دلار در سال ۲۰۰۴ رسید و در اکتبر ۲۰۰۵ بصورت مقطعی به بیش از ۱۰ دلار افزایش یافت، در ژوئن ۲۰۱۰ به ۴/۱۳ دلار در هر میلیون Btu رسید که نشان‌دهنده حدود ۵ درصد افزایش نسبت به ماه گذشته و ۲۴ درصد افزایش نسبت به ژوئن ۲۰۰۹ می‌باشد. قیمت سرچاهی گاز طبیعی ایالات متحده در سالهای ۲۰۰۷، ۲۰۰۸، و ۲۰۰۹ به‌طور متوسط به ترتیب ۶/۲۱، ۷/۸۴ و ۳/۶۶ دلار در هر میلیون Btu بود.

بازار اروپا

قیمت‌های تک‌محموله گاز طبیعی در بازارهای عمده اروپا، روندی در مجموع صعودی را در ماه ژوئن تجربه نمودند.

نکته قابل توجه در این ماه، قرار گرفتن قیمت گاز شاخص بازار ایالات متحده در سطوحی به مراتب پایین‌تر از بازار اروپا بود. به عنوان مثال، قیمت گاز طبیعی شاخص ایالات متحده در مقطع زمانی ۲۱ ژوئن، ۱/۳۴ دلار کمتر از بازار انگلیس، ۱/۵۹ دلار کمتر از بازار فرانسه-بلژیک و ۲/۳۳ دلار در هر میلیون Btu کمتر از بازار هلند-آلمان بود.

در مجموع قیمت گاز طبیعی در بازارهای انگلیس، فرانسه-بلژیک و هلند-آلمان در روز ۲۸ ژوئن نسبت به ۳۱ می به ترتیب ۱۱/۹، ۱۲/۱ و ۱۴/۵ درصد افزایش قیمت را تجربه نمودند.

### جدول ۳. قیمت تک‌محموله گاز طبیعی در بازارهای مختلف

دلار در هر میلیون Btu

بازار عمده	۳۱ می	۷ ژوئن	۱۴ ژوئن	۲۱ ژوئن	۲۸ ژوئن
Henry Hub	۴.۲۱	۴.۵۳	۴.۷۵	۵.۱۴	۴.۸۶
NBP	۵.۵۴	۵.۹۴	۶.۲۸	۶.۴۸	۶.۲۰
Zeebrugge	۵.۶۹	۶.۰۵	۶.۴۱	۶.۷۳	۶.۳۸
Dutch TTF	۶.۰۷	۶.۶۵	۶.۹۹	۷.۴۷	۶.۹۵

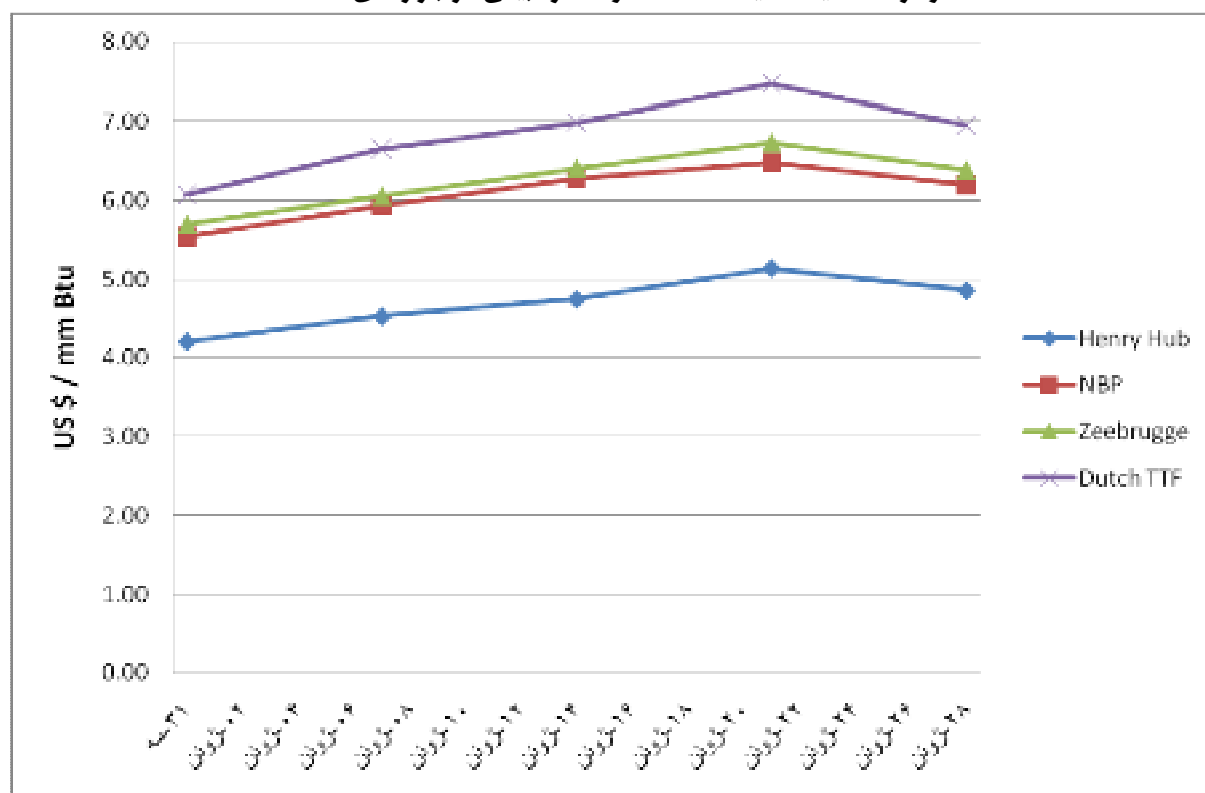
Source: World Gas Intelligence

توجه: قیمت Henry Hub، متوسط وزنی ۵ روز کاری (منتهی به روز ارائه شده) است، در حالیکه قیمت برای بازار اروپا برآورد

قیمت روز بعد برای تحویل در ۲ روز بعد می‌باشد.

Zeebrugge (بلژیک-فرانسه)، Dutch TTF (هلند-آلمان).

نمودار ۴. مقایسه قیمت تک‌محموله گاز طبیعی در بازارهای مختلف



### قیمت آتی‌ها در بورس‌های نیویورک و لندن

طی ماه ژوئن، قیمت قرارداد آتی‌های تحویل ۲ ماه آینده در بازار نیویورک، روندی نوسانی و فزاینده را تجربه نمود.

قیمت قرارداد آتی‌ها برای تحویل در ماه ژوئیه از ۴/۲۴۸ دلار در اول ژوئن، با افزایشی ۲۲/۱ درصدی، به ۵/۱۸۹ دلار در ۱۵ ژوئن رسید (بیشترین سطح قیمت طی ماه)، سپس با طی روندی نزولی، با قیمت ۴/۷۱۷ دلار در هر میلیون **Btu** در ۲۸ ژوئن مبادله شد که در مجموع نشان‌دهنده حدود ۱۱ درصد افزایش طی مدت مورد بررسی می‌باشد.

قرارداد آتی‌های تحویل ماه اوت نیز از ۴/۳۱۶ دلار در اول ژوئن، با افزایشی ۲۱/۴ درصدی با قیمت ۵/۲۴۰ دلار در ۱۵ ژوئن مبادله شد، این قرارداد با طی نمودن روندی نزولی در ۳۰ ژوئن با قیمت ۴/۰۷۵ دلار در هر میلیون **Btu** مبادله شد که نشان‌دهنده حدود ۶/۹ درصد افزایش طی ماه است.

نمودار ۵ نشان می‌دهد که طی ماه ژوئن، قیمت قراردادهای آتی‌های تحویل در ماه‌های آینده در بورس NYMEX، حالتی پیش‌بهین<sup>۱</sup> داشته است. طی این ماه، قیمت قراردادهای تحویل تا اکتبر روند افزایشی

<sup>1</sup> Contango

تقریباً ملایمی داشته و شیب نمودار تا ژانویه ۲۰۱۱ افزایش یافته و پس از آن روندی نزولی داشته است، اما به هر ترتیب، قیمت قراردادهای آتی‌های ماه‌های آینده از قیمت قرارداد تحویل ژوئیه ۲۰۱۰ بالاتر بوده است.

نمودار ۶، نشان می‌دهد که طی ماه ژوئن قیمت قرارداد آتی‌های تحویل تا ۱۰ ماه آینده در بازار لندن نیز حالتی پیش‌بهین داشته است، بدین ترتیب که قیمت قراردادهای تحویل تا سپتامبر روندی تقریباً ثابت داشته و پس از آن روند صعودی را طی نموده است.

کمترین قیمت قرارداد آتی‌ها در بازار لندن در دوره مورد بررسی، مربوط به قرارداد تحویل ژوئیه در ۲۸ می و بیشترین قیمت قرارداد آتی‌ها، مربوط به قرارداد تحویل ژانویه ۲۰۱۱ در روزهای ۱۴ و ۲۸ ژوئن بود که حاکی از ۳/۲۲ دلار تفاوت در هر میلیون Btu میان این قراردادها می‌باشد.

تفاوت میان بیشترین و کمترین قیمت قرارداد آتی‌ها در بازار نیویورک حدود ۲/۴۶ دلار در هر میلیون Btu بود.

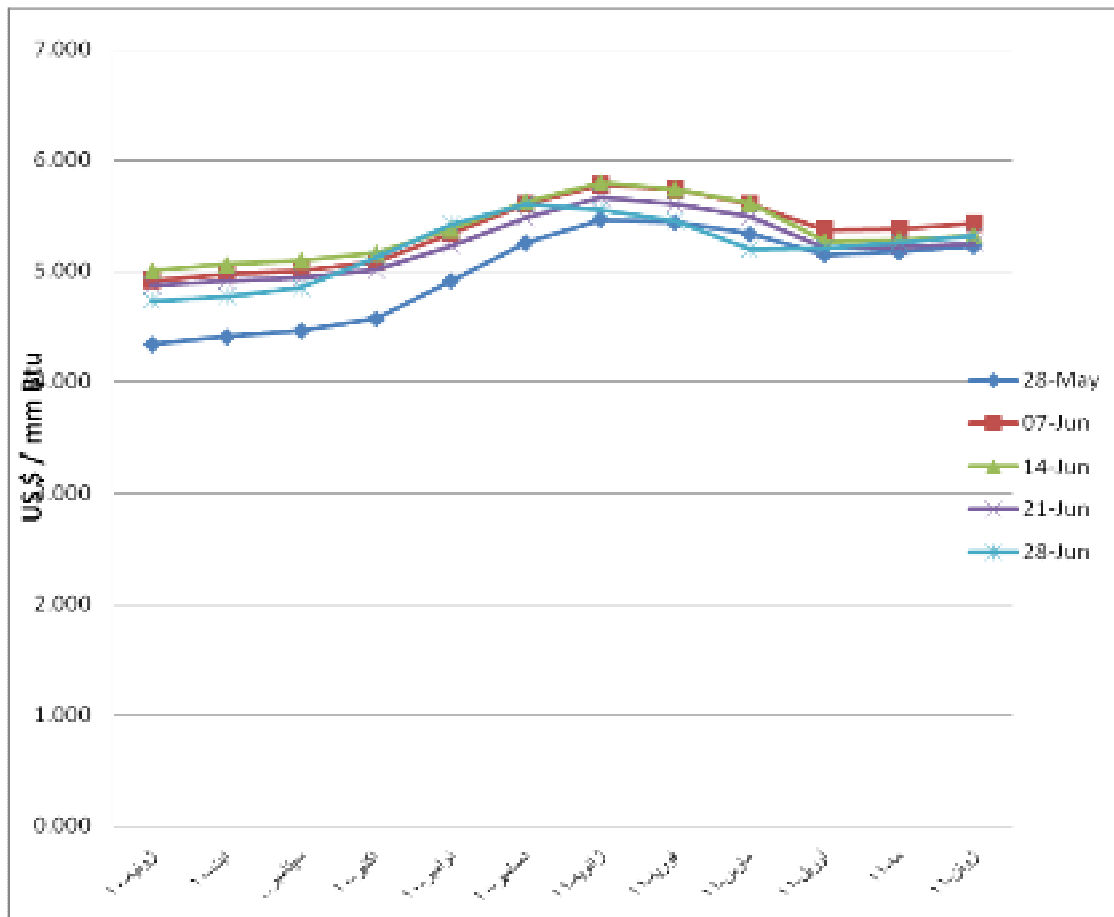
### جدول ۴. قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازارهای بورس ICE و NYMEX

دلار در هر میلیون Btu

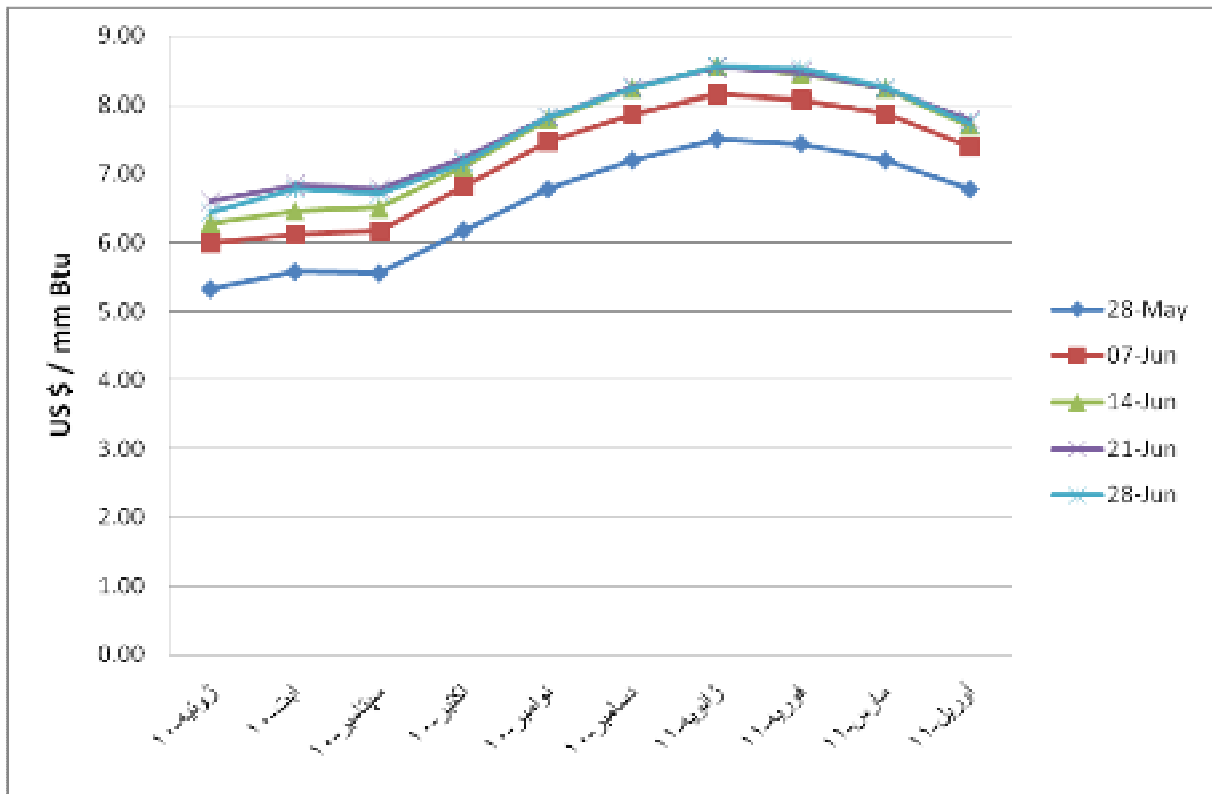
NYMEX					ICE					ماه تحویل
۲۸ ژوئن	۲۱ ژوئن	۱۴ ژوئن	۷ ژوئن	۲۸ می	۲۸ ژوئن	۲۱ ژوئن	۱۴ ژوئن	۷ ژوئن	۲۸ می	
۴.۷۳۳	۴.۸۷۳	۵.۰۰۶	۴.۹۱۶	۴.۳۴۱	۶.۴۵	۶.۶۱	۶.۲۹	۶.۰۰	۵.۳۳	ژوئیه ۲۰۱۰
۴.۷۷۲	۴.۹۱۰	۵.۰۶۰	۴.۹۶۸	۴.۴۰۹	۶.۷۸	۶.۸۴	۶.۴۷	۶.۱۳	۵.۵۸	اوت ۲۰۱۰
۴.۸۵۰	۴.۹۴۴	۵.۱۰۰	۵.۰۰۶	۴.۴۶۴	۶.۷۲	۶.۷۹	۶.۵۱	۶.۱۷	۵.۵۶	سپتامبر ۲۰۱۰
۵.۱۲۹	۵.۰۱۰	۵.۱۶۷	۵.۰۸۴	۴.۵۷۲	۷.۱۷	۷.۲۳	۷.۱۱	۶.۸۲	۶.۱۸	اکتبر ۲۰۱۰
۵.۴۲۶	۵.۲۳۲	۵.۳۸۱	۵.۳۳۶	۴.۹۱۵	۷.۸۳	۷.۸۴	۷.۸۰	۷.۴۷	۶.۷۸	نوامبر ۲۰۱۰
۵.۶۰۹	۵.۴۸۵	۵.۶۳۱	۵.۶۰۵	۵.۲۵۷	۸.۲۳	۸.۲۵	۸.۲۳	۷.۸۷	۷.۲۰	دسامبر ۲۰۱۰
۵.۵۵۴	۵.۶۶۵	۵.۷۹۹	۵.۷۸۱	۵.۴۶۷	۸.۵۵	۸.۵۳	۸.۵۵	۸.۱۶	۷.۵۱	ژانویه ۲۰۱۱
۵.۴۵۴	۵.۶۰۲	۵.۷۴۲	۵.۷۳۶	۵.۴۳۸	۸.۵۲	۸.۴۷	۸.۴۴	۸.۰۷	۷.۴۴	فوریه ۲۰۱۱
۵.۱۹۸	۵.۴۹۰	۵.۶۱۶	۵.۶۰۹	۵.۳۳۶	۸.۲۴	۸.۲۳	۸.۲۳	۷.۸۸	۷.۲۰	مارس ۲۰۱۱
۵.۲۱۲	۵.۲۰۵	۵.۲۷۱	۵.۳۶۹	۵.۱۵۱	۷.۷۴	۷.۷۹	۷.۷۱	۷.۴۰	۶.۷۸	آوریل ۲۰۱۱
۵.۲۶۲	۵.۲۱۴	۵.۲۸۴	۵.۳۸۴	۵.۱۷۲						می ۲۰۱۱
۵.۳۱۸	۵.۲۵۳	۵.۳۲۴	۵.۴۳۱	۵.۲۲۶						ژوئن ۲۰۱۱

Source: World Gas Intelligence

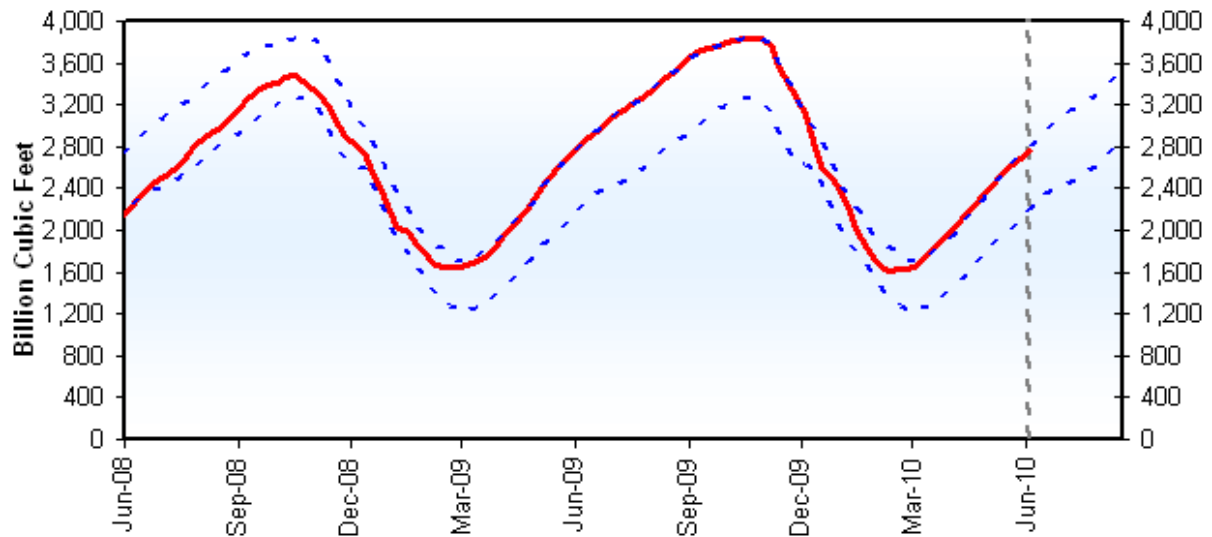
### نمودار ۵. قیمت آتی‌های گاز طبیعی تحویل در ماه‌های مختلف در NYMEX



نمودار ۶. قیمت آتی های گاز طبیعی تحویل در ماه های مختلف در ICE لندن



نمودار ۷. ذخائر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی ایالات متحده در مقایسه با ۵ سال گذشته



توجه: خطوط نقطه چین، نشان دهنده دامنه حجم ذخائر در ۵ سال گذشته می باشد.

Source: Weekly Storage values from March 15, 2002 to the present are from EIA-912 Weekly Underground Natural Gas Storage Report. Values for earlier weeks are from the Historical Weekly Storage Estimates Database.

## ذخیره‌سازی

طبق گزارش وزارت انرژی آمریکا، ذخیره‌سازی‌های عملیاتی<sup>۱</sup> گاز طبیعی این کشور در روز ۲۵ ژوئن، به ۲/۶۸۴ تریلیون فوت مکعب رسید<sup>۲</sup>. این حجم نشان‌دهنده وجود ذخائری به میزان ۲۸۷ میلیارد فوت مکعب (۱۱/۹ درصد) بیش از میانگین ۵ سال گذشته ولی ۲۷ میلیارد متر مکعب (حدود ۱ درصد) کمتر از زمان مشابه در سال گذشته بوده است.

خالص تزریق به ذخیره‌سازی زیرزمینی گاز طبیعی ایالات متحده طی مدت مورد بررسی (۲۸ می تا ۲۵ ژوئن) حدود ۳۲۷ میلیارد فوت مکعب بوده است.

جدول ۵. ذخیره‌سازی‌های گاز طبیعی آمریکا به تفکیک منطقه

میلیارد فوت مکعب

منطقه	۲۵ ژوئن	۲۸ می	تغییر نسبت به ۲۸ می	میانگین ۵ سال گذشته	درصد تغییر نسبت به ۵ سال گذشته
منطقه غرب	۱۲۹۳	۱۰۹۵	۱۹۸	۱۲۲۱	۵/۹
منطقه شرق	۴۴۸	۳۹۴	۵۴	۳۵۷	۲۵/۵
مناطق عملیاتی	۹۴۳	۸۶۸	۷۵	۸۲۰	۱۵/۰
کل	۲۶۸۴	۲۳۵۷	۳۲۷	۲۳۹۷	۱۲/۰

Source: EIA, Weekly Underground Natural Gas Storage Report and the Historical weekly storage Estimates database.

## تحولات بازار گاز طبیعی مایع شده

با خرید ۹ محموله LNG توسط شرکت تایوانی CPC برای تحویل در ماه‌های ژوئیه و اوت، قیمت گاز طبیعی در بازار آسیا، نیم دلار افزایش یافت، به نحوی که قیمت گاز طبیعی در بازار آسیا، در سطوحی بیش از بازار انگلیس قرار گرفت.

<sup>۱</sup> منظور ذخیره‌سازی‌هایی است که به منظور ایجاد تعادل عرضه و تقاضای فصلی، انجام می‌پذیرد.

<sup>۲</sup> کل مصرف گاز طبیعی ایالات متحده در سال ۲۰۰۹، معادل ۲۲/۸ تریلیون فوت مکعب بوده است.

بنابراین با توجه به این که محموله‌های LNG در آسیا با قیمت ۷/۳ دلار در هر میلیون Btu مبادله می‌شوند، با در نظر گرفتن تفاوت قیمت قابل توجه میان بازارهای آسیا و امریکای شمالی، برخی محموله‌های ارسالی برای این منطقه، راهی بازارهای آسیا می‌شوند.

علی‌رغم وجود ذخائر عظیم گاز طبیعی در منطقه خلیج فارس و امکان واردات گاز کویت توسط خط‌لوله از کشورهای دارای ذخائر عظیم گاز طبیعی منطقه و نیز قرار داشتن قطر به عنوان بزرگترین صادرکننده LNG جهان در نزدیکی کویت، این کشور ماهانه ۳ محموله LNG از شرکتهای Vitol و Shell و یک محموله نیز از استرالیا وارد می‌کند، پیش‌بینی می‌شود از اواخر سال جاری، واردات LNG دبی نیز آغاز شود.

واحد تنظیم مقررات دولتی یونان (RAE) ماه گذشته میلادی به کنسرسیومی متشکل از شرکت نفت و شرکت آب و برق قطر اجازه داد تا نیروگاهی هزار مگاواتی در Astakos احداث نماید (احداث این نیروگاه به تائید نهائی وزارت انرژی و محیط‌زیست یونان نیز نیاز دارد). این مجوز بر مبنای یادداشت تفاهمی که به منظور همکاری گسترده در زمینه تجارت LNG و تولید برق (با هدف صادرات به ایتالیا) فیما بین یونان و قطر، به امضا رسیده، اعطا شده است.

هرچند قطر یک پایانه اختصاصی دریافت LNG در ایتالیا در اختیار دارد (Adriatic LNG)، اما این کشور بدنبال آن است تا با استفاده از تمامی امکانات موجود، سهم خود را در بازار گاز و برق ایتالیا افزایش دهد.



## جدول ۸. قیمت LNG در بازارهای اروپا و آمریکا

(دلار در هر میلیون Btu)

میانگین ۲۰۰۹	میانگین ۲۰۱۰	آوریل ۲۰۱۰	می ۲۰۱۰	ژوئن ۲۰۱۰	واردکننده
۱۰/۵۹	۱۰/۸۱	۱۲/۱۳	۸/۷۴	۹/۳۳	فرانسه
۱۰/۴۵	۱۰/۶۹	۱۱/۹۸	۸/۶۷	۹/۲۵	اسپانیا
۱۰/۵۲	۱۰/۷۶	۱۲/۰۶	۸/۷۱	۹/۲۹	میانگین اروپا
۳/۲۲	۳/۵۵	۲/۷۷	۲/۷۰	۳/۵۳	ایالات متحده*

Source: World Gas Intelligence

\*میانگین واردات از ابوظبی

منابع و مأخذ:

- NGL's Daily Gas Price Index
- EIA, Office of Oil and Gas
- World Gas Intelligence
- EIA, Weekly Underground Natural Gas Storage Report.
- EIA, The Historical Weekly Storage Estimates Database.