

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

		Change
British POUND	0.6529	+0.0001
Czech KORUNA	0.1790	-0.0440
European EURO	5.8659	+0.0005
Hungarian FORINT	0.7889	+0.0002
Japanese YEN	324.9759	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.068	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANC	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

- نفت خام های شاخص
- بنزین
- گازوئیل
- سوخت جت
- نفت سفید
- نفتا
- نفت کوره
- گاز طبیعی
- LNG
- بنزن
- تولوئن
- استایرن
- متانول
- اتیلن
- پروپیلن
- بوتادین
- رافینیت
- PTA
- پلیمر
- LPG
- MTBE

شماره ۴۸ | هفته چهارم | مهر ماه ۱۴۰۴

پژوهشکده اقتصاد انرژی

موسسه مطالعات بین المللی انرژی

نشانی: تهران، خیابان ولیعصر^(ع)، روبروی پارک ملت، خیابان سلطانی(سایه)، پلاک ۶۵

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

www.iles.org

بالحات بین المللی انرژی

I I E S

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



سازمان انرژی اتمی ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

- نفت خام های شاخص
- بنزین
- گازوئیل
- سوخت جت
- نفت سفید
- نفتا
- نفت کوره

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

- گاز طبیعی
- LNG
- بنزن
- تولوئن
- استایرن
- متانول
- اتیلن
- پروپیلن
- بوتادین
- رافینیت
- PTA
- پلیمر
- LPG
- MTBE

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

- پیش بینی قیمت نفت خام
- پیش بینی قیمت گاز طبیعی

صفحه ۴۹

اعضای هیات تحریریه: دکتر محمد صادق جوکار، دکتر غلامعلی رحیمی، دکتر بهروز نعمتی، دکتر مصطفی سالاری، دکتر تورج دهقانی، دکتر حمیدرضا مصطفایی، مهرزاد زمانی، مهدی یوسفی، مهدیه ابوالحسنی چیمه

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
PGA					
Dubai (Dec)	63.450	62.520	62.530	62.440	61.320
Dubai (Jan)	63.070	62.190	62.110	62.080	61.020
Dubai (Feb)	62.810	62.010	61.950	61.950	60.840
MEC (Dec)	63.450	62.520	62.530	62.440	61.320
MEC (Jan)	63.070	62.190	62.110	62.080	61.020
MEC (Feb)	62.810	62.010	61.950	61.950	60.840
Oman (Dec)	63.820	62.810	62.820	63.050	61.930
Oman (Jan)	63.440	62.480	62.400	62.690	61.630
Oman (Feb)	63.180	62.300	62.240	62.560	61.450
Dubai cash/Futures	0.640	0.510	0.580	0.490	0.480
Oman cash/Futures	1.010	0.800	0.870	1.100	1.090
Brent (DTD)	64.255	62.580	62.610	61.780	60.905
DTD NSL	64.255	62.580	62.610	61.780	60.905
Dated Brent (CIF)	65.435	63.650	63.700	62.880	62.065
Brent (Dec)	63.390	61.930	62.090	61.820	61.010
Brent (Jan)	62.950	61.590	61.810	61.590	60.850
Brent (Feb)	62.770	61.460	61.670	61.480	60.820
North Sea Basket	64.990	63.450	63.515	62.895	61.855
Brent/WTI 1st	4.210	4.100	4.090	4.040	4.080
Brent/WTI 2nd	3.960	3.930	3.980	3.960	3.950
Brent/WTI 3rd	3.860	3.840	3.890	3.860	3.860
Brent EFP (Dec)	0.010	-0.010	0.020	-0.030	0.020
Brent EFP (Jan)	-0.050	-0.030	0.050	-0.020	0.000
Brent EFP (Feb)	-0.040	-0.020	0.060	0.000	0.020
Swaps (PGA)					
Dubai (Nov)	63.070	62.190	62.110	62.080	61.020
Dubai (Dec)	62.810	62.010	61.950	61.950	60.840
Dubai (Jan)	62.580	61.820	61.810	61.820	60.690
MOG (Nov)	63.440	62.480	62.400	62.690	61.630
MOG (Dec)	63.180	62.300	62.240	62.560	61.450
MOG (Jan)	62.950	62.110	62.100	62.430	61.300
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.370	0.290	0.290	0.610	0.610
Oman/Dubai Swap (Dec)	0.370	0.290	0.290	0.610	0.610
Oman/Dubai Swap (Jan)	0.370	0.290	0.290	0.610	0.610



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Asia					
Brent (Dec)	63.660	62.220	62.390	62.390	61.030
Brent (Jan)	63.340	61.840	61.990	62.070	60.750
Brent (Feb)	63.120	61.690	61.820	61.900	60.630
Brent(DTD)	65.180	63.085	63.040	62.910	60.990
Brent/Dubai	0.210	-0.300	-0.140	-0.050	-0.290
WTI (Nov)	59.710	58.430	58.780	58.770	57.440
WTI (Dec)	59.260	58.020	58.330	58.290	56.970
WTI (Jan)	59.040	57.840	58.120	58.080	56.810





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	62.750	61.550	61.570	61.590	60.310	62.630	61.210	61.360	61.160	60.400
Ichthys FC	67.150	65.950	66.070	66.190	64.910	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	64.460	63.760	63.700	63.700	62.590	64.340	63.420	63.490	63.270	62.680
Qatar LSC	64.060	63.360	63.300	63.300	62.190	63.940	63.020	63.090	62.870	62.280
South Pars	59.260	58.560	58.500	58.500	57.390	59.140	58.220	58.290	58.070	57.480
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	59.400	58.200	58.220	58.240	56.960	59.280	57.860	58.010	57.810	57.050
Senoro	59.500	58.300	58.320	58.340	57.060	59.380	57.960	58.110	57.910	57.150
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	65.800	64.600	64.720	64.840	63.560	65.680	64.260	64.510	64.410	63.650
Tapis	66.500	65.250	65.270	65.290	64.010	66.380	64.910	65.060	64.860	64.100
Belida	61.650	60.450	60.570	60.590	59.310	61.530	60.110	60.360	60.160	59.400
Kutubu	65.650	64.450	64.570	64.690	63.410	65.530	64.110	64.360	64.260	63.500
Attaka	61.550	60.350	60.470	60.490	59.210	61.430	60.010	60.260	60.060	59.300
Ardjuna	59.950	58.700	58.720	58.690	57.210	59.830	58.360	58.510	58.260	57.300
Banyu Urip	65.000	63.750	63.770	63.740	62.260	64.880	63.410	63.560	63.310	62.350
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	59.160	58.360	58.400	58.500	57.390	59.040	58.020	58.190	58.070	57.480
Sokol	63.110	62.010	61.950	61.950	60.840	62.990	61.670	61.740	61.520	60.930
Kikeh	70.200	68.950	68.970	68.940	67.460	70.080	68.610	68.760	68.510	67.550
Miri Light	69.200	67.950	67.970	67.940	66.460	69.080	67.610	67.760	67.510	66.550
Labuan	70.750	69.500	69.520	69.490	68.010	70.630	69.160	69.310	69.060	68.100
Kimanis	70.750	69.500	69.520	69.490	68.010	70.630	69.160	69.310	69.060	68.100
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	56.400	55.150	55.170	55.140	53.660	56.280	54.810	54.960	54.710	53.750
Minas	62.160	60.680	60.785	60.495	59.065	62.040	60.340	60.575	60.065	59.155
Nile Blend	60.900	59.500	59.520	59.540	58.260	60.780	59.160	59.310	59.110	58.350
Widuri	60.020	58.685	58.875	58.665	57.230	59.900	58.345	58.665	58.235	57.320
Daqing	61.050	59.650	59.670	59.690	58.410	60.930	59.310	59.460	59.260	58.500
Cinta	60.590	59.210	59.390	59.170	57.740	60.470	58.870	59.180	58.740	57.830
Su Tu Den	67.600	66.350	66.370	66.340	64.860	67.480	66.010	66.160	65.910	64.950
Bach Ho	69.650	68.400	68.420	68.390	66.910	69.530	68.060	68.210	67.960	67.000
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	59.700	58.300	58.320	58.240	56.960	59.580	57.960	58.110	57.810	57.050
Shengli	60.550	59.150	59.170	59.090	57.810	60.430	58.810	58.960	58.660	57.900
Duri	63.800	62.400	62.420	62.340	61.060	63.680	62.060	62.210	61.910	61.150
Vincent	68.450	67.000	67.020	66.940	65.660	68.330	66.660	66.810	66.510	65.750



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
BNB	64.700	63.190	63.295	62.695	61.410
Forties	64.565	63.045	63.075	62.460	61.255
Oseberg	65.600	63.990	64.095	63.495	62.655
Ekofisk	65.100	63.580	63.590	62.935	62.095
Troll	65.800	64.190	64.295	63.695	62.855
FOB N Sea WTI Midland	64.560	62.585	62.625	61.785	60.950
Statfjord	65.250	63.690	63.745	63.095	62.205
Flotta Gold	62.350	60.740	60.845	60.195	59.305
Duc	63.540	62.030	62.185	61.585	60.745
Grane Blend	63.200	61.590	61.645	60.895	60.005
Johan Sverdrup	62.700	60.890	60.845	59.985	59.215
Statfjord (CIF)	66.320	64.775	64.840	64.200	63.315
Gullfaks (CIF)	67.320	65.775	65.840	65.200	64.315
Alvheim (CIF)	67.670	66.125	66.190	65.550	64.665
Asgard (CIF)	65.020	63.475	63.590	62.950	62.065
North Sea Dated Strip	63.650	62.140	62.295	61.795	60.955
European Sour Crude Index	62.832	61.092	61.085	60.268	59.456
Dated Brent (CIF)	65.435	63.650	63.700	62.880	62.065
BNB (CIF)	66.930	65.435	65.550	64.960	63.680
Forties (CIF)	66.115	64.610	64.655	64.050	62.845
Oseberg (CIF)	66.995	65.400	65.515	64.925	64.090
Ekofisk (CIF)	66.285	64.780	64.795	64.145	63.310
Troll (CIF)	67.185	65.590	65.705	65.115	64.280
WTI Midland (CIF)	65.620	63.650	63.700	62.880	62.065
Johan Sverdrup (CIF)	64.075	62.260	62.225	61.390	60.625
North Sea CIF Dated Strip	63.620	62.125	62.290	61.800	60.965

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Nigeria					
Agbami	62.815	61.345	61.485	61.235	60.425
Akpo	62.865	61.395	61.535	61.285	60.475
Bonga	65.615	64.045	63.985	63.635	62.725
Bonny Light	64.215	62.845	63.085	62.835	62.025
Brass River	63.865	62.395	62.535	62.285	61.475
Egina	66.765	65.145	65.085	64.685	63.725
Erha	65.515	63.945	63.985	63.635	62.725
Escravos	65.215	63.645	63.785	63.435	62.425
Forcados	65.365	63.795	63.835	63.485	62.575
Qua Iboe	64.715	63.145	63.185	62.835	61.925
Usan	62.465	60.995	61.135	60.885	60.075
Angola					
Cabinda	63.465	61.995	61.835	61.585	60.675
Dalia	63.215	61.745	61.785	61.435	60.225
Girassol	63.630	62.160	62.200	61.950	61.025
Hungo	61.430	59.795	59.035	58.785	57.975
Kissanje	62.815	61.345	61.385	61.085	59.975
Nemba	62.465	60.995	61.035	60.735	59.725
Pazflor	63.215	61.745	61.785	61.435	60.225
Plutonio	61.865	60.395	60.335	60.085	59.075
Ghana					
Jubilee	62.415	60.945	60.985	60.685	59.825
Republic of Congo					
Djeno	60.415	58.845	58.635	58.385	57.525
Chad					
Doba	61.265	59.795	59.835	59.585	58.725
30-60 Day Dtd strip	63.315	61.845	61.985	61.735	60.925



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Med Dtd Strip	63.645	62.140	62.305	61.810	60.965
BTC Dtd Strip	63.580	62.095	62.270	61.800	60.965
CPC Dtd Strip	63.325	61.920	62.115	61.765	60.955
15-45 Day Dtd Strip	63.415	61.975	62.165	61.770	60.955
Urals (Rdam)	54.725	53.220	53.385	52.890	52.045
Urals (Med)	55.195	53.965	54.295	53.925	53.375
Urals (Ex-Baltic)	51.745	50.240	50.405	49.910	49.065
Urals FOB Novo Suez	51.745	50.240	50.405	49.910	49.065
Urals FOB Novo Afra	51.645	50.140	50.305	49.810	48.965
Urals (Primorsk)	51.745	50.240	50.405	49.910	49.065
Urals (RCMB)	55.805	54.405	54.600	53.895	53.315
KEBCO (CIF Augusta)	63.545	62.040	62.005	61.510	60.465
KEBCO (CIF Rotterdam)	63.545	62.040	62.005	61.510	60.465
KEBCO (FOB Novo)	59.995	58.215	58.015	57.395	56.055
KEBCO (FOB Ust-Luga)	60.505	59.000	58.965	58.470	57.425
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	64.255	63.140	63.485	63.390	62.595
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	62.155	61.040	61.385	61.290	60.495
Es Sider	64.130	62.645	62.770	62.300	61.465
Siberian Lt	57.195	55.965	56.295	55.925	55.375
Saharan Bld	64.080	62.495	62.620	62.250	61.565
Azeri Lt	66.280	64.105	64.260	63.150	62.165
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	64.855	62.650	62.750	61.610	60.480
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	64.420	62.215	62.340	61.205	60.015
Azeri Lt FOB Supsa	63.605	61.170	61.160	59.880	58.625
BTC FOB Ceyhan	64.640	62.435	62.545	61.405	60.245
Suez Blend	63.445	61.940	62.055	61.560	60.715
Kirkuk	60.845	59.140	59.105	58.610	57.765
CPC Blend CIF	62.675	61.220	61.415	61.065	60.255
CPC Blend FOB Suez	59.770	58.170	58.265	57.815	57.025
CPC Blend FOB Afra	59.430	57.725	57.770	57.310	56.240
Additional War Risk Premium	0.700	0.700	0.700	0.650	0.650



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Platts AGS	60.840	59.930	59.380	58.510	58.620
WTI FOB USGC Decades Avg	60.770	59.880	59.350	58.490	58.620
WTI (Nov)	59.490	58.700	58.270	57.460	57.540
WTI (Dec)	59.070	58.270	57.840	56.990	57.150
WTI (Jan)	58.890	58.080	57.690	56.850	57.120
WTI EFP (Nov)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Dec)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Jan)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	60.590	59.700	59.170	58.310	58.440
Light Houston Sweet M2	60.170	59.370	58.790	57.940	58.100
LOOP Sour (Nov)	58.690	57.900	57.270	56.260	56.390
LOOP Sour (Dec)	57.920	57.170	56.540	55.540	55.700
LOOP Sour (Jan)	57.790	56.980	56.390	55.400	55.670
Eagle Ford Marker	59.190	58.500	57.360	56.560	56.520
Mars (Nov)	58.790	58.000	57.370	56.360	56.490
Mars (Dec)	58.020	57.270	56.640	55.640	55.800
Mars (Jan)	57.890	57.080	56.490	55.500	55.770
Mars/WTI (Nov)	-0.700	-0.700	-0.900	-1.100	-1.050
Mars/WTI (Dec)	-1.050	-1.000	-1.200	-1.350	-1.350
Mars/WTI (Jan)	-1.000	-1.000	-1.200	-1.350	-1.350
LOOP/WTI (Nov)	-0.800	-0.800	-1.000	-1.200	-1.150
LOOP/WTI (Dec)	-1.150	-1.100	-1.300	-1.450	-1.450
LOOP/WTI (Jan)	-1.100	-1.100	-1.300	-1.450	-1.450
LOOP/Mars (Nov)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Dec)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Jan)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	64.200	63.060	62.490	61.010	61.170
P-Plus WTI	3.850	3.860	3.850	3.890	3.780
P-5 WTI	55.960	55.190	54.790	54.010	54.050
WTI-Delta	0.470	0.480	0.470	0.510	0.400



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
33-63 Day Dated Strip	63.275	61.815	61.955	61.710	60.910
Hebron	NA	59.265	59.305	58.960	58.160
Terra Nova	NA	59.115	59.155	58.810	58.010
Hibernia	NA	59.815	59.855	59.360	58.310
White Rose	NA	60.965	61.005	60.660	59.860
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	NA	-2.550	-2.650	-2.750	-2.750
Terra Nova	NA	-2.700	-2.800	-2.900	-2.900
Hibernia	NA	-2.000	-2.100	-2.350	-2.600
White Rose	NA	-0.850	-0.950	-1.050	-1.050

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
FOB Crude					
Oriente	55.085	54.525	53.960	53.015	53.390
Vasconia	60.120	59.225	58.745	57.845	58.130
Escalante	59.570	58.675	58.295	57.445	57.580
Medanito	59.070	58.175	57.795	56.945	57.080
Tupi	62.270	60.770	60.200	58.745	58.730
Mero	62.720	61.420	61.000	59.545	59.230
Napo	52.585	52.525	51.860	50.815	50.990
Castilla Blend	57.120	56.225	55.745	54.845	55.130
Liza	61.570	60.270	59.800	58.545	58.630
Unity Gold	61.770	60.470	60.000	58.745	58.830
Payara Gold	61.870	60.570	60.100	58.845	58.930
Golden Arrowhead	61.970	60.670	60.200	58.945	59.030
Latin America WTI strip	58.985	58.175	57.760	56.915	57.140
Latin America Futures Brent strip	62.870	61.975	61.595	60.745	61.030
Latin America Dated Brent strip	63.270	62.270	61.900	60.945	61.130



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Clean							
Med	UKC	30k	21.78	20.72	19.67	19.67	19.67
Med	USAC	37k	21.92	21.44	20.49	20.97	20.97
Med	Med	30k	10.80	10.24	9.69	9.69	9.69
UKC	UKC	22k	13.77	13.77	13.54	13.98	13.98
UKC	USAC	37k	16.68	16.68	17.08	17.48	17.08
UKC	USGC	37k	22.51	22.51	23.07	23.64	23.07
BSea	Med	30k	16.14	15.44	14.75	14.75	14.75
PG	West Coast India	35k	15.99	16.42	16.85	17.27	17.27
PG	Japan	35k	31.54	32.73	33.92	35.11	35.11
Sing	Japan	30k	17.75	17.39	17.39	17.39	17.03
Sing	HK	30k	14.17	13.83	13.83	13.83	13.67
PG	Japan	55k	26.78	26.78	26.78	26.18	26.78
PG	Japan	75k	25.59	24.99	24.40	24.40	24.99
Dirty							
Carib	USGC	50k	14.99	15.51	15.51	15.51	16.03
Carib	USAC	70k	14.46	14.46	14.72	14.72	15.48
Med	Med	80k	16.34	16.59	16.85	17.10	18.89
Med	USGC	80k	21.54	21.54	22.17	22.17	23.44
UKC	UKC	80k	14.79	14.79	14.79	14.79	14.79
UKC	USAC	80k	15.30	15.30	15.73	16.15	17.00
WAF	USGC	130k	26.37	27.57	28.76	29.96	31.16
UKC	USGC	135k	15.83	16.39	16.39	19.78	20.35
Med	USGC	135k	19.01	19.64	19.64	25.34	25.34
PG	Asia	80k	31.54	31.74	32.36	32.77	32.77
PG	Asia	270k	22.25	22.95	21.33	21.09	21.44
PG	USGC	280k	24.46	25.33	23.15	23.15	23.37

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Naphtha	61.470	59.850	59.410	59.320	58.330
Jet kerosene	85.760	84.970	84.780	84.400	83.370
Gasoil	86.890	85.630	85.230	84.700	83.370
Gasoil 10 ppm	86.890	85.630	85.230	84.700	83.370
Gasoil 50 ppm	86.480	85.220	84.820	84.270	82.920
Gasoil 0.05% S	86.250	84.850	84.430	83.700	82.320
Gasoil 0.25% S	86.050	84.680	84.260	83.530	82.150
Gasoil 50 ppm disc/prem	1.180	1.200	1.200	1.340	1.470
Mogas 92 unl	75.950	75.620	75.760	76.240	74.810
Mogas 95 unl	78.690	78.360	78.500	78.980	77.590
Mogas 97 unl	79.850	79.520	79.660	80.140	78.760
CFR Naphtha	62.840	61.710	61.540	61.710	60.570
Naphtha pap.(bal month)	60.650	59.150	58.700	NA	NA
Naphtha pap. (Nov)	60.100	58.750	58.300	58.250	57.350
Naphtha pap. (Dec)	59.650	58.350	57.950	58.000	57.000
Kerosene pap.(bal month)	85.280	84.300	84.520	83.850	82.850
Kerosene pap. (Nov)	84.280	83.390	83.250	82.820	81.710
Kerosene pap. (Dec)	82.860	81.890	81.770	81.400	80.120
Gasoil pap.(bal month)	86.350	85.050	84.680	84.100	82.800
Gasoil pap. (Nov)	84.520	83.350	83.020	82.600	81.120
Gasoil pap. (Dec)	82.920	81.790	81.590	81.240	79.570
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
FO 180 CST 2%	383.630	372.860	378.940	381.930	373.490
HSFO 180 CST	375.190	364.660	370.600	373.530	365.270
180 CST disc/premium	-4.520	-4.750	-4.500	-4.500	-4.500
HSFO 380 CST	374.790	363.280	368.590	369.960	361.200
HSFO 180 CST pap. (bal month)	378.400	367.600	373.500	374.950	366.250
HSFO 180 CST pap. (Nov)	380.700	370.600	376.000	378.200	370.000
HSFO 180 CST pap. (Dec)	381.000	372.100	376.750	378.900	371.060
MTBE	639.420	632.690	634.030	639.180	627.260



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Jet kerosene	86.880	85.930	85.940	85.380	84.240
Mogas unl	78.400	78.020	78.160	78.640	77.160
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Naphtha	566.750	553.000	549.000	545.500	537.000
Nph 2nd 1/2 Nov	574.500	559.500	555.500	NA	NA
Nph 1st 1/2 Dec	569.000	555.000	551.000	550.500	542.000
Nph 2nd 1/2 Dec	564.500	551.000	547.000	547.000	538.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Gasoil	85.500	84.220	83.870	83.280	81.850

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Mogas 92 unl	80.370	79.980	80.120	80.580	79.110
Mogas 95 unl	83.110	82.720	82.860	83.320	81.890
Jet kerosene	90.520	89.660	89.470	89.070	88.000
Gasoil 10 ppm	91.930	90.610	90.210	89.650	88.280

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
South China FOB					
Unl 92 RON	641.750	637.500	638.750	642.750	630.750
South China, C&F					
Jet kerosene	689.000	681.750	681.750	677.250	668.500
Gasoil	651.500	641.750	639.250	634.750	623.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	398.000	387.000	389.000	400.000	398.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Naphtha	542.350	528.840	526.750	522.780	513.810
HSFO 380 CST	365.800	355.930	358.010	359.000	348.020
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Gasoline 95 unleaded	78.410	77.480	77.600	78.370	76.980
Gasoline 92 unleaded	75.860	74.930	75.050	75.670	74.270
Kerosene	83.870	82.900	82.780	82.290	81.070
Gasoil 10 ppm	84.140	82.870	82.560	82.090	80.490
Gasoil	84.140	82.870	82.560	82.090	80.490

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Naphtha	535.360	521.610	517.610	514.800	505.610
Naphtha LR2	538.100	525.020	521.680	518.180	509.020
HSFO 180 CST	352.260	341.580	347.070	349.710	341.450
HSFO 380 CST	351.860	340.200	345.060	346.140	337.380
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
95 RON unleaded	75.800	75.390	75.450	75.850	74.460
92 RON unleaded	73.060	72.650	72.710	73.110	71.680
Kerosene	83.390	82.600	82.410	82.080	81.000
Gasoil 10 ppm	84.380	83.120	82.720	82.240	80.860
Gasoil 0.05% S	84.160	82.900	82.500	82.020	80.640
Gasoil 0.25% S	82.560	81.300	80.900	80.420	79.040
Gasoil	84.380	83.120	82.720	82.240	80.860

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	661.250	651.250	661.250	666.250	663.500	672.500	662.000	671.500	676.500	673.750
Naphtha physical	497.500	482.500	483.250	479.750	474.750	512.500	496.750	496.750	493.250	488.250
Jet av. fuel	680.500	664.500	662.000	669.500	661.250	702.500	685.250	681.750	689.250	681.000
ULSD 10 ppm	662.000	645.000	642.000	647.500	636.750	673.750	656.000	652.500	658.000	647.250
Gasoil 0.1%	651.500	633.250	630.250	634.750	624.500	662.500	643.750	640.250	644.750	634.500
1% fuel oil	395.500	387.000	391.000	386.500	381.000	411.500	403.000	407.000	402.500	396.750
3.5% fuel oil	392.000	382.750	387.750	382.250	374.750	407.500	398.250	403.250	397.750	390.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	732.250	724.000	736.500	733.500	702.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	523.750	508.750	508.250	505.500	500.500
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	523.750	507.500	507.000	503.500	498.500
Jet kerosene	690.500	673.250	670.000	677.000	668.750	704.000	686.750	683.250	690.750	682.500
ULSD 10 ppm	663.250	643.750	639.000	645.750	636.500	672.250	652.750	647.750	654.750	645.500
Diesel 10 ppm NWE	663.250	643.750	639.000	645.500	636.250	674.250	654.750	649.750	656.750	647.500
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	675.000	655.750	650.750	658.000	648.750
Gasoil 0.1%	647.750	629.750	627.000	631.000	620.500	665.250	647.250	644.250	648.750	638.250
1% fuel oil	389.000	380.250	384.000	379.500	373.750	406.250	397.500	401.250	396.750	391.500
3.5% fuel oil	376.000	366.500	372.000	369.000	364.250	392.000	382.500	388.000	385.000	380.750
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	732.000	723.750	736.250	740.750	715.500					
Prem unl	695.000	686.750	699.250	703.750	678.500					
Reformate	710.250	702.000	714.500	719.000	693.750					
Eurobob	670.250	662.000	674.500	679.000	653.750					
E10 Eurobob	665.750	660.250	668.000	675.000	665.500					
Naphtha physical	519.750	503.500	503.000	499.500	494.500					
Jet kerosene	704.500	686.500	682.250	689.750	680.250					
Diesel 10 ppm*	665.250	643.250	639.750	644.750	635.250					
Gasoil 50 ppm	664.500	642.500	639.000	644.000	634.500					
Gasoil 0.1%*	646.500	627.500	623.250	627.750	617.750					
DMA MGO 0.1%*	636.000	622.000	618.000	624.000	610.000					
1% fuel oil	393.000	383.500	389.000	386.000	381.750					
3.5% fuel oil	393.000	383.500	389.000	386.000	381.750					
3.5% 500 CST fuel oil	387.000	377.500	383.000	380.000	375.750					
380 CST	395.000	390.000	391.000	393.000	386.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
FOB NEW					
Gasoline	653.750	646.250	648.250	653.250	643.250
CIF West Africa					
Gasoline	677.500	670.000	672.250	678.750	673.500
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	676.500	658.000	654.500	659.750	649.750
Gasoil 0.3%	669.500	651.000	647.500	652.750	642.750

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Unl 87	199.380	197.860	198.440	198.420	200.520
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	190.380	188.860	189.440	187.170	189.770
Prem RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Jet fuel	NA	NA	NA	NA	NA
LS jet kero	NA	NA	NA	NA	NA
ULS kero	NA	NA	NA	NA	NA
No. 2	NA	NA	NA	NA	NA
ULSD	NA	NA	NA	NA	NA
ULS heating oil	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt CBOB Prem	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt Unleaded RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt Premium RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt ULSD	NA	NA	NA	NA	NA
Cargo ex-duty (¢/gal)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Unl 87	182.970	181.170	181.500	181.420	183.490
Unl RBOB	173.980	172.180	172.520	170.190	172.760
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
No. 6 1% S max	64.480	63.550	63.270	62.240	62.560
No. 6 1% S max 1s strip	64.160	63.240	62.960	61.720	62.030
USAC HSFO	64.180	62.860	62.210	60.270	59.750
No. 6.1 S max pap bal M	64.350	63.450	63.200	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	63.300	62.400	62.150	61.150	61.500
No. 6 1.0% S pap 2nd M	62.250	61.350	61.100	60.100	60.450



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Pipeline					
Unl 87	195.130	189.110	185.690	187.670	188.670
Unl 89	199.930	193.910	191.090	192.970	193.470
Prem unl 93	207.130	201.110	199.190	200.920	200.670
CBOB 87	181.080	175.610	173.940	173.420	173.770
CBOB 93	199.630	193.860	192.190	193.420	192.670
RBOB 83.7	179.580	174.110	172.440	173.170	173.270
RBOB 91.4	198.380	192.610	190.940	193.420	193.420
Jet/kero 54	214.220	209.260	204.230	200.860	200.990
Jet/kero 55	215.220	210.260	205.230	201.860	201.990
ULS Kero	225.220	220.260	215.230	211.860	211.990
ULSD	218.770	212.460	209.480	207.000	208.850
No. 2	201.470	194.760	191.730	189.100	191.000
ULS Heating Oil	204.470	197.910	194.680	192.100	193.950
Light Cycle Oil	194.440	187.840	184.620	182.080	183.900
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	1.250	1.250	0.500	0.500	0.500
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	204.130	198.300	194.130	190.650	191.980
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	1.250	1.250	0.500	0.500	0.500
ULSD Brazil	1.250	1.250	0.500	0.500	0.500
ULSD EN590	2.250	2.250	0.750	0.750	0.750
Jet A	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Jet A-1	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	0.000	1.750	3.000	2.500	2.500
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	0.150	1.900	3.150	2.650	2.650
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.250	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	-1.100	-0.600	-0.600	-0.600	-0.600



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	64.040	62.710	61.990	60.050	59.530
No. 6 1.0% S 6 API	66.970	65.740	64.720	63.580	63.710
USGC HSFO	61.040	59.710	58.990	57.050	56.530
RMG 380	61.040	59.710	58.990	57.050	56.530
USGC HSFO swap BalMo(Oct)	60.850	59.650	59.000	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Nov)	58.250	57.250	57.300	55.500	55.200
USGC HSFO swap M2(Dec)	56.500	55.600	55.700	54.250	54.100
(¢/gal)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.300	4.000	4.250	4.000	4.250
Prem CBOB -1 psi	3.300	4.000	4.250	4.000	4.250
CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	-0.250	-0.500
Prem CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	-0.250	-0.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	127.130	125.250	121.250	118.750	119.500
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	480.530	473.450	458.330	448.880	451.710
Naphtha USGC vs	-71.500	-69.750	-80.500	-79.500	-78.250
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	129.130	127.250	126.250	123.750	123.500
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	517.790	510.270	506.260	496.240	495.240
DAP LSR Naphtha Parcel diff	6.000	6.000	6.000	6.000	5.000
Naphtha barge	143.380	141.860	142.440	140.170	136.770
Heavy naphtha barge	146.380	144.860	145.440	143.170	138.770
MTBE	230.380	228.860	221.390	219.120	220.220
Alkylate	218.380	216.860	217.440	215.170	217.670
Raffinate	154.380	152.860	153.440	151.170	153.670
Reformate	253.630	252.110	252.690	250.420	252.920



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Argentina					
ULSD DAP La Plata	95.120	92.930	92.600	92.970	93.140
Colombia					
FO 1.75% S FOB	60.790	57.130	57.550	55.670	55.200
Diluent Naphtha Ex-Ship	55.290	54.870	55.190	54.330	54.060
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	56.290	54.130	53.550	51.170	51.700
RON 93 DAP Esmeraldas	81.180	80.600	79.520	80.230	80.250
ULSD DAP Esmeraldas	92.920	91.330	90.520	89.450	89.780
Peru					
ULSD DAP Callao	93.920	92.580	91.520	90.450	91.030
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	73.570	73.330	73.220	70.840	71.600
Gasoline DAP Rosarito	76.450	77.260	76.880	75.930	76.430
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	75.990	76.790	76.410	75.460	75.970
ULSD DAP Eastern Mexico	87.700	85.520	84.890	83.430	83.640
ULSD DAP Rosarito	92.300	91.450	90.500	89.440	89.500
ULSD DAP Lazaro Cardenas	91.770	90.920	89.970	88.910	88.970
Jet DAP Eastern Mexico	90.710	89.660	88.310	85.690	86.270
Jet DAP Rosarito	94.480	93.690	92.640	91.330	91.710
Jet DAP Lazaro Cardenas	93.980	93.190	92.140	90.830	91.210

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	667.83-668.83	670.33-672.33	643.00-644.00	NA	683.50-684.50	NA
H1 Nov	668.00-670.00	NA	-25.00	NA	NA	NA
H2 Nov	668.00-670.00	NA	-25.00	NA	683.00-685.00	NA
H1 Dec	667.00-669.00	NA	-25.00	NA	683.00-685.00	NA
H2 Dec	667.00-669.00	NA	NA	NA	683.00-685.00	NA
H1 Jan	667.00-669.00	NA	NA	NA	683.00-685.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5570-5590
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5580-5600
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5585-5605
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5545-5565
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5650.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Oct	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	667.00-669.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	667.00-669.00	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	667.25-669.25	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	667.25-669.25	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	667.25-669.25	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	630.50-632.50	NA	694.00-696.00	732.50-734.50	NA	5234-5236
H1 Nov	631.00-633.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	631.00-633.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	630.00-632.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	630.00-632.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	630.00-632.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	618.00-620.00	-	687.00-689.00	728.00-730.00	668.00-670.00	NA
H1 Nov	618.00-620.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	618.00-620.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	618.00-620.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	618.00-620.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	659.50-660.50	682.50-683.50	NA	NA	667.00	NA
H1 Nov	659.00-661.00	682.00-684.00	NA	NA	667.00	NA
H2 Nov	659.00-661.00	682.00-684.00	NA	NA	667.00	NA
H1 Dec	659.00-661.00	682.00-684.00	NA	NA	667.00	NA
H2 Dec	659.00-661.00	682.00-684.00	NA	NA	667.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5361.67
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5355.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5375.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5355.00
OX	794.00-796.00	NA	794.00-796.00	NA	779.00-781.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	760.67-762.67	NA	780.00-782.00	NA	-	NA
H1 Nov	768.00-770.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	768.00-770.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	762.00-764.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	762.00-764.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	758.00-760.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6450-6470
PX derivatives						
Nov	NA	780.50	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	780.50	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	781.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	780.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	780.00	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	780.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	792.50-793.50	817.00-819.00	832.50-833.50	822.50-823.50	802.50-803.50	NA
H1 Nov	790.00-792.00	NA	NA	NA	800.00-802.00	NA
H2 Nov	790.00-792.00	NA	NA	NA	800.00-802.00	NA
H1 Dec	794.00-796.00	NA	NA	NA	804.00-806.00	NA
H2 Dec	794.00-796.00	NA	NA	NA	804.00-806.00	NA
H1 Jan	799.00-801.00	NA	NA	NA	809.00-811.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6460-6480
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6480-6500
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6520-6540
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5500.00
CPL FL	NA	NA	1199.00-1201.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1194.00-1196.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	326.00-328.00	318.00-320.00	325.00-327.00	350.00	260.00-262.00	2271-2273
Methanol CP CFR Asia (OCT)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	37.15	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	422.73	NA	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	266.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	267.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	269.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	273.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	272.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	272.00	NA
eMethanol cost	1862.09 FOB Shanghai					
MTBE	626.26-628.26 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.992		-	
MTBE	628.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	675.50-676.50	FOB Korea	SM	813.90-814.90	CFR China
Benzene	690.50-691.50	CFR China	SM	807.100	FOB China
Benzene	653.05-654.05	FOB SEA	SM	6563-6583	East China prompt
Benzene East China	5615-5635	China Domestic	SM	6583-6603	East China Bal-M1
Toluene	627.20-629.20	FOB Korea	SM	6623-6643	East China M2
Toluene	5246-5248	China Domestic	Methanol	261.00-263.00	CFR China
Toluene	727.20-729.20	CFR India	Methanol	324.60-326.60	CFR SE Asia
Toluene	646.200	FOB China	Methanol	2291.00-2293.00	China Domestic
PX	763.20-765.20	FOB Korea	Methanol	337.000	CFR India
PX	784.20-786.20	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	37.020	"India Domestic Ex-tank"
PX	6448-6468	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	418.616	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	661.20-662.20	FOB Korea	eMethanol cost	1854.899	FOB Shanghai
Iso-MX	684.20-685.20	CFR Taiwan	MTBE	633.52-635.52	FOB Singapore
Iso-MX	668.700	CFR China	MTBE factor	0.992	FOB Singapore
Iso-MX	5339.000	China Domestic	MTBE	628.800	FOB China
SM	803.90-804.90	FOB Korea	Naphtha (Oct 17)	535.25-538.75	CFR Japan
SM	828.40-830.40	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
10.795	11.04	3.118	11.0114	2025/13/10
10.875	11.03	3.028	10.9224	2025/14/10
10.894	11.016	3.016	10.6562	2025/15/10
11.008	11.016	2.938	10.8437	2025/16/10
10.921	11.016	3.008	10.8443	2025/17/10



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	739-741	NA	769-771	NA	NA	779-781
Propylene	749-751	784-786	794-796	744-746	774-776	NA
Butadiene	979-981	989-991	909-911	NA	999-1001	999.00-1001.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	15.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	784-786	784-786	784-786	784-786	779-781	783.00-785.00
Ethylene CFR SE Asia	779-781	779-781	779-781	779-781	769-771	777.00-779.00
Propylene FOB Korea	749-751	749-751	749-751	749-751	749-751	749.00-751.00
Propylene CFR China	774-776	774-776	774-776	774-776	774-776	774.00-776.00
Butadiene CFR China	1019-1021	1009-1011	1009-1011	1009-1011	999-1001	1009.00-1011.00
Butadiene FOB China	1000.00	990.00	990.00	990.00	980.00	990.00
Butadiene FOB Korea	999-1001	989-991	989-991	989-991	979-981	989.00-991.00
Butadiene CFR NE Asia	1019-1021	1009-1011	1009-1011	1009-1011	999-1001	1009.00-1011.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	381.000	380.000	381.000	380.000	381.000	380.600
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	726.558	724.651	726.558	724.651	726.558	725.795
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	921.488	919.070	921.488	919.070	921.488	920.521
MMF Low-Carbon delivered	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000
MMF delivered	503.800	503.000	503.800	503.000	503.800	503.480



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	613-617	641-643	590.000	589-591	4324-4344
MEG	492-494	NA	NA	484-486	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	593.00	585.00	593.00	593.00	590.00	590.80
PTA CFR China	592-594	584-586	592-594	592-594	589-591	589.80-591.80
PTA CFR India	652-654	641-643	646-648	645-647	641-643	645.00-647.00
PTA China Domestic	4431-4451	4351-4371	4328-4348	4362-4382	4324-4344	4359.20-4379.20
MEG CFR China	492-494	484-486	486-488	486-488	484-486	486.40-488.40
MEG China Domestic	4170-4190	4118-4138	4112-4132	4145-4165	4103-4123	4129.60-4149.60

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	800.000	800.000	790.000	780.000	780.000	790.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	840.000	840.000	830.000	830.000	830.000	834.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	795.000	795.000	795.000	795.000	795.000	795.000
Food Grade Pellets FOB India	1125.000	1125.000	1125.000	1115.000	1115.000	1121.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	99.200	99.200	99.200	99.200	99.200	99.200
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	510.000	510.000	510.000	510.000	510.000	510.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	720.000	720.000	720.000	720.000	720.000	720.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	800.000	800.000	790.000	790.000	790.000	794.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	962.370	NA	NA	962.370



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	704-706	649-651	NA	714-716
PVC Ethylene (FOB China)	589.00-591.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	589.00-591.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1014-1016	1064-1066	1070.00	1085.00
LLDPE Butene	839-841	894-896	895.00	884-886
LLDPE Metallocene C6	1004-1006	1034-1036	1090.00	1114-1116
HDPE YARN	879-881	894-896	895.00	NA
HDPE INJ	834-836	879-881	850.00	889-891
HDPE BLMDG	809-811	884-886	850.00	889-891
HDPE FILM	849-851	884-886	885.00	894-896
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	915.00
PP RAFFIA	824-826	829-831	825.00	839-841
PP INJECTION	824-826	829-831	825.00	839-841
IPP FILM	864-866	864-866	850.00	859-861
BOPP	839-841	839-841	835.00	844-846
BLOCK COPOL	874-876	859-861	855.00	874-876
PS G-P	1014-1016	1024-1026	NA	NA
HIPS	1114-1116	1124-1126	NA	NA
ABS INJ	1224-1226	1234-1236	NA	NA
MMA	1200.00	1235.00	NA	NA
PMMA	1620.00	1720.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9380-9420
LLDPE	7055-7095
HDPE FILM	7580-7620
PP RAFFIA	6580-6620
PVC ethylene-based	4890-4910
PVC carbide-based	4560-4580
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	857.00-859.00
LDPE	1020.00-1022.00
LLDPE	845.00-847.00
PP RAFFIA	829.60-831.60
PP INJECTION	829.60-831.60
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1085.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	836.00-838.00
LDPE	999.00-1001.00
LLDPE	824.00-826.00
PP RAFFIA	808.60-810.60
PP INJECTION	808.60-810.60





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	739-741	819-821	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6520.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7760.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6670.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6385.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تلوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	46000	41300	11.380
Mixed Xylenes	18800	20700	-9.180
Styrene	198000	200000	-1.000
South China			
Toluene	7200	7700	-6.490
Mixed Xylenes	7600	7000	8.570
Styrene	29000	34500	-15.940

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Oct	NA	CIF ARA	NA	652.00	NA
Benzene CP Oct	NA	CIF ARA	NA	556.00	NA
Benzene CP Indicator	655.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	649.25-649.75	CIF ARA	653.50-654.00	NA	NA
Benzene M1 Oct	646.75-647.25	CIF ARA	652.35-652.85	NA	NA
Benzene M2 Nov	650.75-651.25	CIF ARA	654.85-655.35	NA	NA
Toluene	757.00-757.50	CIF ARA	750.55-751.05	NA	NA
Toluene M1	772.00-772.50	CIF ARA	762.30-762.80	NA	NA
Toluene M2	735.00-735.50	CIF ARA	728.10-728.60	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	104.00	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	104.00	NA	NA
Toluene TDI	757.00-757.50	FOB ARA	750.55-751.05	NA	NA
Toluene TDI M1	772.00-772.50	FOB ARA	762.30-762.80	NA	NA
Toluene TDI M2	735.00-735.50	FOB ARA	728.10-728.60	NA	NA
Mixed xylene	747.25-747.75	CIF ARA	735.05-735.55	NA	NA
Mixed xylene M1	762.25-762.75	CIF ARA	746.80-747.30	NA	NA
Mixed xylene M2	725.25-725.75	CIF ARA	712.60-713.10	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	100.25	CIF ARA	88.50	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	100.25	CIF ARA	88.50	NA	NA
Mixed xylene	747.25-747.75	FOB ARA	735.05-735.55	NA	NA
Orthoxylene	1049.75-1050.25	FOB ARA	1057.75-1058.25	985.00-1002.00	NA
Paraxylene	796.75-797.25	FOB ARA	800.65-801.15	NA	NA
Paraxylene M1 Oct	796.75-797.25	FOB ARA	800.65-801.15	NA	NA
Paraxylene M2 Nov	796.75-797.25	FOB ARA	800.65-801.15	NA	NA
Styrene monomer	791.75-792.25	FOB ARA	785.90-786.40	NA	NA
Styrene monomer M1 Oct	780.75-781.25	FOB ARA	776.55-777.05	NA	NA
Styrene monomer M2 Nov	798.75-799.25	FOB ARA	793.75-794.25	NA	NA
Ethylbenzene	749.50	FOB ARA	753.75	NA	NA
Ethylbenzene M1	747.00	FOB ARA	752.60	NA	NA
Ethylbenzene M2	751.00	FOB ARA	755.10	NA	NA
MTBE	853.00-853.50	FOB ARA	833.05-833.55	NA	NA
MTBE factor	1.305	FOB ARA	1.248	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	228.00	FOB ARA	208.95	NA	NA
Methanol T2	270.50-271.00	FOB Rotterdam	271.30-271.80	NA	492.00
Methanol T2 M1	272.00	FOB Rotterdam	271.80	NA	NA
Methanol T2 M2	268.75	FOB Rotterdam	271.15	NA	NA
eMethanol cost	2583.42	FOB Rotterdam	2541.51	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1306.03	Delivered Rotterdam	1302.00	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	345.72	Delivered Rotterdam	341.67	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	659.28	Delivered Rotterdam	651.56	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	836.16	Delivered Rotterdam	826.37	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Oct)	250.95-251.05	252.05-252.15	251.00-253.00
Benzene M2 (Nov)	245.95-246.05	248.25-248.35	NA
Benzene M1 DDP (Oct)	250.95-251.05	252.05-252.15	NA
Benzene M2 DDP (Nov)	245.95-246.05	248.25-248.35	NA
Ethylbenzene M1 DDP	243.00	243.20	NA
Ethylbenzene M2 DDP	217.00	218.20	NA
Toluene Comm	253.95-254.05	NA	NA
NITN M1 (Oct)	307.95-308.05	306.55-306.65	NA
NITN M2 (Nov)	303.95-304.05	302.55-302.65	NA
Xylenes			
Isomer	302.95-303.05	NA	NA
Mixed M1 (Oct)	302.95-303.05	300.15-300.25	NA
Mixed M2 (Nov)	298.95-299.05	296.15-296.25	NA
Ortho (¢/lb)	47.75-48.75	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	833.42-843.42	835.95-845.95	52.00-52.00
Cumene	277.57-277.67	NA	NA
Styrene M1 (Oct) (¢/lb)	36.81-37.31	36.62-37.12	NA
Styrene M1 (Oct) (\$/mt)	817.00	812.80	NA
Styrene M2 (Nov) (¢/lb)	38.12-38.62	37.93-38.43	NA
Styrene M2 (Nov) (\$/mt)	846.00	841.80	NA
MTBE	220.17-220.27	223.94-224.04	NA
MTBE (\$/mt)	779.943	793.309	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	36.450	40.870	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	129.090	144.750	NA
Methanol M1 (Oct)	92.75-93.25	93.95-94.45	108.45-109.35
Methanol M1 (Oct) (\$/mt)	308.86-310.52	312.86-314.52	241.00-243.00
Methanol M2 (Nov)	92.75-93.25	93.95-94.45	NA
Methanol M2 (Nov) (\$/mt)	308.86-310.52	312.86-314.52	NA
Methanol M3 (Dec)	93.00	94.20	NA
Methanol M3 (Dec) (\$/mt)	309.69	313.69	NA
eMethanol cost (¢/gal)	394.244	394.637	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1312.832	1314.142	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.130	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Oct)	298.799	299.459	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Oct) (\$/mt)	995.000	997.200	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Nov)	298.799	299.459	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Nov) (\$/mt)	995.000	997.200	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	326.690	330.686	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	622.990	630.610	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	790.134	799.799	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Nov)	455.500	443.500	449.500	NA	NA
11:11 North Asia (H2 Nov)	463.000	451.000	454.500	455.250	451.000
11:11 North Asia (H1 Dec)	470.500	458.000	460.500	460.250	456.000
11:11 North Asia cargo	459.250	447.250	452.000	457.750	453.500
Propane North Asia cargo (H1 Nov)	455.500	438.500	447.500	NA	NA
Propane North Asia cargo (H2 Nov)	463.000	446.000	452.500	454.000	450.000
Propane North Asia cargo (H1 Dec)	470.500	453.000	458.500	459.000	455.000
Propane North Asia cargo	459.250	442.250	450.000	456.500	452.500
Propane East China cargo	522.000	505.000	511.500	518.000	512.000
Propane South China cargo	520.000	503.000	509.500	516.000	510.000
Propane Taiwan cargo	454.750	437.750	445.500	452.000	448.000
Butane North Asia cargo (H1 Nov)	455.500	448.500	451.500	NA	NA
Butane North Asia cargo (H2 Nov)	463.000	456.000	456.500	456.500	452.000
Butane North Asia cargo (H1 Dec)	470.500	463.000	462.500	461.500	457.000
Butane North Asia cargo	459.250	452.250	454.000	459.000	454.500
Butane East China cargo	522.000	515.000	515.500	520.500	514.000
Butane South China cargo	520.000	513.000	513.500	518.500	512.000
Butane Taiwan cargo	454.750	447.750	449.500	454.500	450.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	557.000	546.000	549.000	546.250	542.500
LPG Philippines	552.000	541.000	544.000	541.250	537.500
FOB Pressurized					
LPG East China	518.500	507.500	510.500	507.750	504.000
LPG South China	518.500	507.500	510.500	507.750	504.000
LPG Singapore	518.500	507.500	510.500	507.750	504.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
FOB persian Gulf					
Propane cargo	463.000	445.250	451.500	452.000	449.000
Butane cargo	463.000	455.250	455.500	454.500	451.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	473.000	467.000	482.000	501.000	498.000
Propane FOB ARA	495.000	500.000	500.000	504.000	504.000
Propane FCA ARA	557.000	545.000	545.000	549.000	540.000
Bio-Propane FCA NWE	1022.250	1012.250	1013.000	1019.250	1008.500
Bio-Propane FCA NWE Premium	598.000	600.000	601.000	603.000	601.000
Propane CIF NWE Large Cargo	424.250	412.250	412.000	416.250	407.500
Propane FOB NWE Large Cargo	398.250	386.250	386.000	390.250	381.500
Propane CIF Poland Coasters	544.000	532.000	522.000	526.000	518.000
Propane FCA Poland	609.000	597.000	597.000	601.000	593.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	836.000	824.000	823.750	788.250	730.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	529.250	517.250	517.000	521.250	512.500
Propane CIF 7000+ mt	446.250	434.250	434.000	438.250	429.500
Propane CIF Med Large Cargo	454.250	442.250	442.000	446.250	437.500
Propane CIF Black Sea Coaster	560.000	560.000	560.000	560.000	560.000
Propane-Butane Mix CIF	550.000	550.000	550.000	550.000	550.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	523.750	507.500	507.000	503.500	498.500
Naphtha Cargoes FOB Med	497.500	482.500	483.250	479.750	474.750
Naphtha C+F Japan Cargo	566.750	553.000	549.000	545.500	537.000
Naphtha Cargo FOB USGC	480.530	473.450	458.330	448.880	451.710
Bionaphtha	1373.750	1382.500	1407.000	1428.500	1448.500
Bionaphtha premium	850.000	875.000	900.000	925.000	950.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	21.625	21.125	21.625	21.500	21.625
Ethane purity M1	25.875	25.375	25.875	25.750	25.875
Ethane purity M2	25.750	25.250	25.750	25.625	25.750
Propane M1	60.000	60.875	62.000	60.000	59.625
Propane M2	60.125	60.875	61.875	60.000	59.625
Normal butane M1	78.500	79.125	80.500	80.375	79.125
Normal butane M2	78.750	79.375	80.750	80.625	79.375
Isobutane	83.500	81.875	84.125	83.500	82.875
Natural gasoline M1	123.125	121.250	120.250	117.750	118.500
Natural gasoline M2	122.375	120.750	119.750	117.250	118.000
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Propane	312.600	317.160	323.020	312.600	310.645
Normal butane	355.605	358.435	364.665	364.100	358.435
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Natural gasoline	122.875	121.250	120.000	117.500	118.250
Conway, Kansas					
(¢/gal)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Ethane/propane mix	17.000	17.000	17.500	17.500	17.000
Propane	57.750	57.750	59.750	57.750	55.000
Propane M2	60.750	60.750	62.250	60.750	58.000
Normal butane	81.500	78.875	80.250	81.250	80.875
Isobutane	90.750	89.125	91.375	90.750	89.750
Natural gasoline	125.875	121.000	120.000	118.500	115.250
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Propane	342.610	347.040	351.520	344.590	339.640
Propane vs. Mt Belvieu	18.240	18.240	18.240	18.240	18.240
Butane	370.600	376.620	381.650	379.210	377.710
Butane vs. Mt Belvieu	13.590	13.590	13.590	13.590	13.590
LPG 22:22	356.510	361.760	366.490	361.790	358.570
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	15.830	15.830	15.830	15.830	15.830
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Houston to NWE	69.000	64.000	66.000	62.000	62.000
Houston to Japan	126.000	120.000	117.000	117.000	114.000
Houston to Morocco	65.250	60.500	62.500	58.750	58.750
USGC to East Africa	113.000	104.750	108.000	100.750	100.750



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Import Parity Prices					
LPG Suape	434.180	421.410	425.210	421.350	419.850
LPG Santos	442.220	428.910	432.930	428.630	427.130
(R\$/kg)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
LPG Suape	2.360	2.300	2.320	2.300	2.270
LPG Santos	2.410	2.340	2.360	2.340	2.310
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Propane Suape	405.770	404.880	410.460	400.270	395.680
Propane Santos	425.230	422.970	429.110	417.790	413.210
(R\$/kg)	13-Oct	14-Oct	15-Oct	16-Oct	17-Oct
Propane Suape	2.210	2.210	2.240	2.180	2.140
Propane Santos	2.320	2.310	2.340	2.280	2.230

جدول ۴۲: متوسط هفتگی قیمت LPG در بازار اروپا طی سال ۲۰۲۵

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	19-Sep	26-Sep	3-Oct	10-Oct	17-Oct
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	527.600	524.800	494.000	497.400	484.200
Propane FOB ARA	527.600	533.000	520.600	524.800	500.600
Propane FCA ARA	563.000	573.200	585.600	588.000	547.200
Bio-Propane FCA NWE	1187.150	1170.300	1051.100	1047.400	1015.050
Bio-Propane FCA NWE Premium	708.800	694.800	604.800	604.800	600.600
Propane CIF NWE Large Cargo	478.350	475.500	446.300	442.600	414.450
Butane FOB NWE Seagoing	862.500	537.000	521.600	531.600	497.000
Butane FOB ARA	591.800	597.600	567.000	560.800	529.000
Butane FCA ARA	595.800	601.600	571.000	564.800	533.000
Butane CIF NWE Seagoing	576.400	582.400	562.600	566.200	522.200
Butane CIF NWE Large Cargo	492.800	507.600	488.100	503.050	472.450
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	862.500	836.700	834.600	821.200	800.400
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	583.350	580.500	551.300	547.600	519.450
Propane CIF 7000+ mt	500.350	497.500	468.300	464.600	436.450
Butane FOB West Med Coaster	749.600	724.400	646.000	615.800	640.000
Butane CIF Morocco	510.550	521.150	493.550	471.150	438.950



جدول ۴۳: متوسط ماهانه قیمت LPG در بازار اروپای سال ۲۰۲۵

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	May-25	Jun-25	Jul-25	Aug-25	Sep-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	496.600	513.714	500.957	477.850	516.864
Propane FOB ARA	494.050	504.000	502.783	465.950	507.545
Propane FCA ARA	502.300	516.190	538.609	487.550	550.227
Bio-Propane FCA NWE	1335.788	1366.298	1355.652	1281.725	1168.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	877.238	896.440	899.217	841.738	697.000
Propane CIF NWE Large Cargo	458.550	469.857	456.435	439.988	471.250
Propane NWE Large Cargo Index	424.800	433.600	426.150	424.700	442.300
Propane FOB NWE Large Cargo	432.300	443.607	430.185	413.738	445.000
Propane CIF Poland Coasters	579.200	567.286	546.348	519.150	520.636
Propane FCA Poland	659.250	670.143	573.174	520.200	558.364
Butane FOB NWE Seagoing	450.850	451.238	480.913	484.950	519.864
Butane FOB ARA	433.950	456.333	465.913	476.900	567.409
Butane FCA ARA	437.950	460.333	469.913	480.900	571.409
Butane CIF NWE Seagoing	458.850	470.286	479.174	489.200	552.500
Butane CIF NWE Large Cargo	466.238	473.321	465.989	467.038	489.614
Butane NWE Large Cargo Index	426.000	424.300	453.600	450.950	479.300
Butane FOB NWE Large Cargo	439.988	447.071	439.739	440.788	463.364
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	577.800	597.250	754.337	803.550	831.898
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	563.550	574.857	561.435	544.988	576.250
Propane CIF 7000+ mt	480.550	491.857	478.435	461.988	493.250
Propane CIF Med Large Cargo	488.550	499.857	486.435	469.988	501.250
Propane CIF Black Sea Coaster	594.000	550.476	555.000	551.000	555.000
Propane-Butane Mix CIF	592.400	545.571	545.000	533.000	540.000
Butane FOB West Med Coaster	468.550	512.202	680.891	561.575	679.341
Butane CIF Morocco	463.563	485.369	487.033	475.825	505.420
Butane CIF Med Large Cargo	496.238	503.321	495.989	497.038	519.614
Butane CIF Black Sea Coaster	590.000	535.000	535.000	515.000	525.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

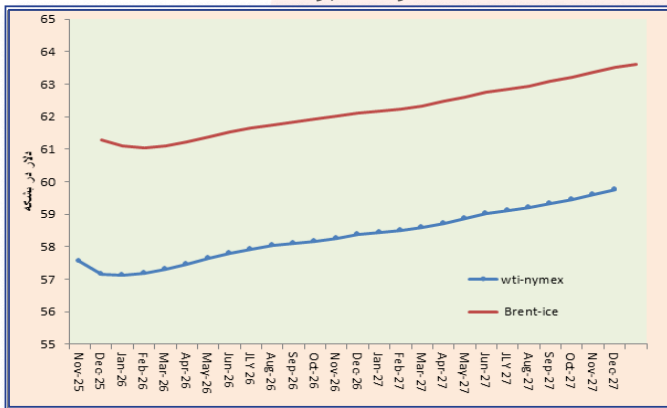


پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

اعلام کرد که مودی نخست وزیر هند متعهد شده است که خرید نفت روسیه را متوقف کند، قیمتها افزایش یافت اما در بعد الظهر گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا منتشر شد و اعلام شد که ذخیره سازهایی نفت خام آمریکا افزایش یافته است از اینرو قیمتها مجددا کاهش یافت و در روز پنجشنبه خبر ملاقات پوتین و ترامپ در دو هفته آتی در مجارستان منتشر شد و کاهش شدید قیمتها را به دنبال داشت. در روز جمعه نیز ترامپ مجددا اعلام کرد که من با شی جی پینگ **نمودار:** قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵



« لحن ملایم تر ترامپ در مورد چین و احتمال ملاقات پوتین و ترامپ

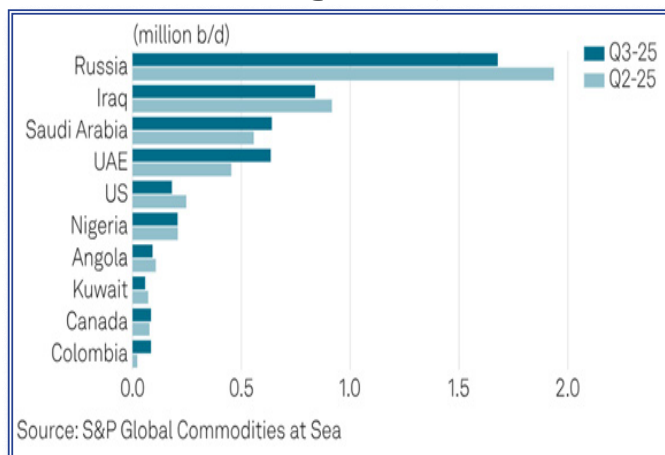
در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته قبل کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۴/۷ درصد نسبت به هفته قبل به ۶۳/۳۱ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۴/۷ درصد کاهش به ۶۱/۹۹ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۴/۹ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۵۸/۲۹ دلار در بشکه رسید.

در هفته گذشته قیمت نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر لحن ملایم تر ترامپ در مورد چین و اعلام ملاقات با همتای چینی خود در اواخر ماه اکتبر، افزایش یافت اما در روز سه شنبه، آژانس بین المللی انرژی گزارش جدید خود را منتشر کرد و اعلام کرد که در سال ۲۰۲۶ مازاد عرضه در بازار فراتر از حد انتظار بوده و به حدود ۴ میلیون بشکه در روز خواهد رسید از اینرو قیمتها کاهش یافت. در صبح روز چهارشنبه بعد از آنکه ترامپ

جدول ۴۴: تغییرات هفتگی نفت خام های شاخص (دلار در بشکه)

هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰،۰۴	-۰،۸	۶۲،۷۲	-۱،۹	۶۶،۶۵	-۱،۲
هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰،۷۰	۰،۹	۶۳،۶۲	۱،۴	۶۷،۶۰	۱،۴
هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰،۵۱	-۰،۳	۶۴،۴۰	۱،۲	۶۸،۶۱	۱،۵
هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵	۶۷،۶۳	-۴،۱	۶۱،۸۱	-۴،۰	۶۵،۷۶	-۴،۲
هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵	۶۶،۴۱	-۱،۸	۶۱،۲۸	-۰،۹	۶۵،۰۲	-۱،۱
هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵	۶۳،۳۱	-۴،۷	۵۸،۲۹	-۴،۹	۶۱،۹۹	-۴،۷

نمودار ۲: مهمترین منابع وارداتی نفت هند



کوشینگ با ۰/۷۰۰ میلیون بشکه کاهش به ۲۲ میلیون بشکه رسید؛

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ذخایر بنزین ۰/۳۰۰ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ذخایر میان تقطیرها ۴/۶ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۰. در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا بدون تغییر نسبت به هفته قبل در سطح ۴۱۸ دکل بود؛

۱۱. در ماه سپتامبر رشد صادرات چین به ۸/۳ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۴/۴ درصد بود و رشد واردات چین به ۷/۴ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۳ درصد بود؛

۱۲. در ماه اکتبر شاخص اعتماد یا انتظارات اقتصادی آلمان به ۳۹/۳ رسید در حالیکه در ماه قبل ۳۷/۳ بود؛

۱۳. در ماه سپتامبر ۲۰۲۵ نرخ تورم چین به ۰/۳- درصد رسید که ۰/۱ درصد بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۴. در ماه سپتامبر سطح وامهای جدید در چین به ۱۲۹۰ میلیارد یوآن رسید که ۷۰۰ میلیارد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۵. در ماه آگوست نرخ رشد تولیدات صنعتی در بریتانیا به ۰/۴ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۴- درصد بود؛

ملاقات خواهیم کرد و با چین مشکلی نخواهیم داشت و باعث کاهش قیمت نفت شد.

در ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماههای نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۱/۲۹ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۲۰ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۵۷/۵۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۳۶ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف کننده و تقویت کننده اشاره می شود:

عوامل تقویت کننده:

۱. ادامه بحران اوکراین و روسیه و نگرانی نسبت به عرضه روسیه؛

۲. لحن ملایم تر ترامپ در مورد چین بعد از آنکه اعلام کرد ما با چین مشکلی نخواهیم داشت و با شی جی پینگ ملاقات خواهیم کرد؛

۳. ترامپ اعلام که مودی نخست وزیر هند متعهد شده است که خرید نفت روسیه را متوقف کند و رویترز نیز در گزارشی اعلام کرد که پالایشگران هندی شروع به کاهش تدریجی واردات نفت روسیه کرده اند؛

۴. اگرچه دولت چین آمار مربوط به ذخایر استراتژیک خود را منتشر نمی کند اما بر اساس گزارشات رسانه ها این کشور در حال خرید نفت برای ذخیره سازی استراتژیک و ساخت مخازن جدید ذخیره سازی نفت است؛

۵. ادامه بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت نفت از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

۶. در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۷۶۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۷/۷۴۵ میلیون بشکه رسید؛

۷. در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر سطح ذخایر منطقه



۱۳. در ماه آگوست موازنه تجاری منطقه یورو به ۱ میلیارد یورو رسید در حالیکه در ماه قبل ۱۲/۷ میلیارد یورو بود؛
۱۴. در ماه آگوست نرخ بیکاری در بریتانیا به ۴/۸ درصد رسید که ۰/۱ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛
۱۵. در ماه آگوست نرخ رشد تولیدات صنعتی در منطقه یورو به ۱/۳- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۵- درصد بود؛
۱۶. در ماه اکتبر شاخص تولیدات صنعتی در فیلادلفیا به ۱۲/۸- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۲۳/۲- درصد بود.

۱۶. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۹۸/۵۵ بود که در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر به ۹۸/۵۳ رسید؛
۱۷. آتش سوزی در پالایشگاه وایتینگ متعلق به شرکت بی پی در آمریکا با ظرفیت ۴۰۰ هزار بشکه در روز؛
۱۸. دولت بریتانیا تحریمهای جدیدی را علیه بخش روسیه از جمله دو شرکت روس نفت و لوک اویل و ۴۴ نفتکش اعلام کرد.

عوامل تضعیف‌کننده:

۱. ادامه نگرانی نسبت به وضعیت تقاضای جهانی و مازاد عرضه در بازار در ماههای آتی؛
۲. توافق پوتین و ترامپ برای ملاقات در دو هفته آتی در مجارستان؛
۳. ادامه آتش بس در غزه بین اسرائیل و حماس؛
۴. انتشار گزارش جدید آژانس بین‌المللی انرژی و تجدید نظر نزولی در میزان رشد تقاضا و اعلام اینکه در سال ۲۰۲۶ مازاد عرضه بیش از حد انتظار خواهد بود؛
۵. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه نوامبر به مقدار ۱۳۸ هزار بشکه؛
۶. ادامه تعطیلی دولت آمریکا؛
۷. کاهش حملات اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه
۸. آغاز فصل تعمیرات در پالایشگاههای خاورمیانه و پیش‌بینی کاهش تقاضا؛
۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ذخایر نفت خام ۳/۵ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۲۳/۸ میلیون بشکه رسید؛
۱۰. در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر تولید نفت خام آمریکا با ۷ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۶۳۶ میلیون بشکه در روز رسید؛
۱۱. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ذخایر نفت خام ۳/۵۲۴ میلیون بشکه افزایش یافت؛
۱۲. در ماه سپتامبر نرخ تورم منطقه یورو به ۲/۲ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵)

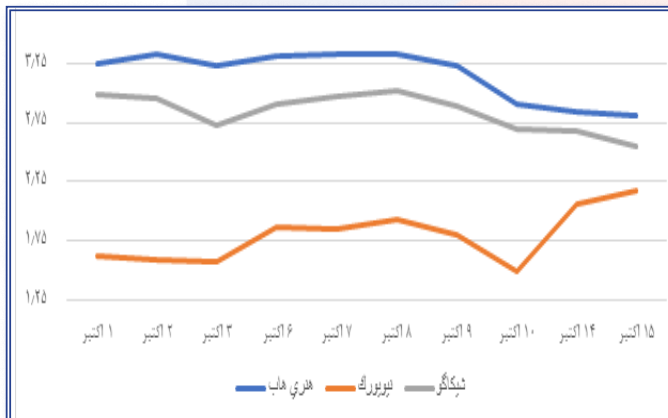
غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۰۵/۴ میلیارد متر مکعب بود که نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۱ اکتبر تا ۱۵ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنگری هاب طی دوره ۹ اکتبر تا ۱۵ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بوده و از ۳/۲۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ اکتبر به ۲/۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ اکتبر کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از ۱/۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ اکتبر به ۲/۱۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ اکتبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو طی دوره ۹ اکتبر تا ۱۵ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بوده و از ۲/۸۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ اکتبر به ۲/۵۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ اکتبر کاهش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۹ اکتبر تا ۱۵ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۱۵ اکتبر	۱۴ اکتبر	۱۳ اکتبر	۱۰ اکتبر	۹ اکتبر	
۲/۸۰	۲/۸۴	تعطیل	۲/۹۰	۳/۲۳	هنگری هاب
۲/۱۸	۲/۰۶	تعطیل	۱/۴۹	۱/۸۰	نیویورک
۲/۵۵	۲/۶۷	تعطیل	۲/۶۹	۲/۸۸	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۰ اکتبر ۲۰۲۴		میزان تغییر			منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱۰ اکتبر ۲۰۲۵	۳ اکتبر ۲۰۲۵	
۲.۱	۲۴.۵	- ۰.۸	۲۵.۲	۰.۷	۲۵.۰	۲۴.۴	شرق
- ۰.۱	۲۹.۲	- ۳.۰	۳۰.۱	۰.۸	۲۹.۲	۲۸.۴	غرب
۸.۱	۴۷.۳	۳.۷	۴۹.۴	۰.۸	۵۱.۲	۵۰.۴	منطقه تولید
۴.۳	۱۰۱.۰	۰.۷	۱۰۴.۷	۲.۳	۱۰۵.۴	۱۰۳.۱	مجموع



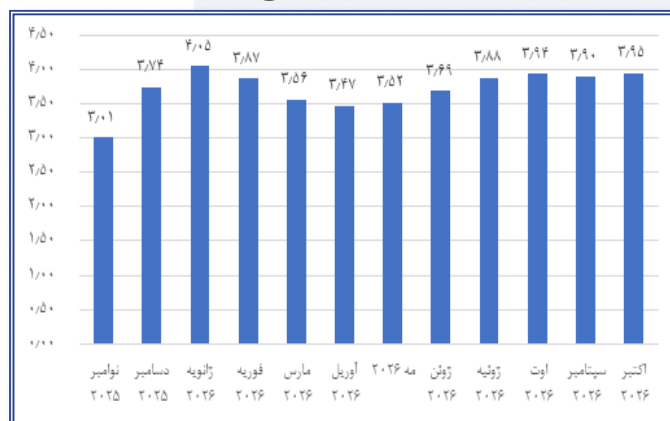
قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۰ اکتبر الی ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۳/۱۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۳ اکتبر ۲۰۲۵ تا حدود ۲/۹۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۶ اکتبر کاهش یافته و پس از آن تا ۳/۰۱ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۷ اکتبر افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۱۳ اکتبر تا ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۳/۰۱ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۳/۷۴ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

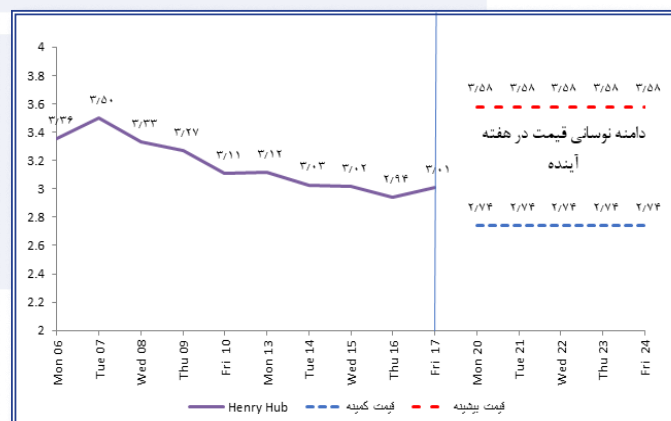
نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب (۰/۷ درصد) بیشتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۰ اکتبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۴ میلیارد متر مکعب (۴/۳ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۱۰/۱۰ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۵/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب (۲/۱ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۴/۵ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۱/۸ میلیارد متر مکعب (۳/۷ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۵۱/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۹/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۷ اکتبر



نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آمریکا



Source: <https://www.cmegroup.com/>



جدول ۴۷: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده					
ماه	۱۳ اکتبر	۱۴ اکتبر	۱۵ اکتبر	۱۶ اکتبر	۱۷ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۱۲	۳.۰۳	۳.۰۲	۲.۹۴	۳.۰۱
دسامبر ۲۰۲۵	۳.۷۸	۳.۶۹	۳.۶۷	۳.۶۴	۳.۷۴
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۱۱	۴.۰۲	۳.۹۹	۳.۹۵	۴.۰۵
فوریه ۲۰۲۶	۳.۹۳	۳.۸۴	۳.۸۱	۳.۷۷	۳.۸۷
مارس ۲۰۲۶	۳.۵۹	۳.۵۲	۳.۵۲	۳.۴۷	۳.۵۶
آوریل ۲۰۲۶	۳.۵۱	۳.۴۴	۳.۴۴	۳.۳۹	۳.۴۷
مه ۲۰۲۶	۳.۵۵	۳.۴۸	۳.۴۸	۳.۴۴	۳.۵۲
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۷۲	۳.۶۶	۳.۶۶	۳.۶۳	۳.۶۹
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۹۳	۳.۸۶	۳.۸۶	۳.۸۳	۳.۸۸
اوت ۲۰۲۶	۳.۹۸	۳.۹۲	۳.۹۲	۳.۸۸	۳.۹۴
سپتامبر ۲۰۲۶	۳.۹۵	۳.۸۸	۳.۸۸	۳.۸۵	۳.۹۰
اکتبر ۲۰۲۶	۳.۹۹	۳.۹۳	۳.۹۳	۳.۸۹	۳.۹۵

معتدل تأثیر بسیار زیادی بر کاهش مصرف کلی گاز دارد.

کاهش موقعیت‌های سفته‌بازی زمستانی، (بعضی از معامله‌گران پیش‌تر روی زمستان سرد و افزایش مصرف گاز طبیعی شرط‌بندی کرده بودند، یعنی قراردادهای خرید آتی گاز خریده بودند، چون انتظار داشتند قیمت بالا برود، اما اکنون پیش‌بینی‌های جدید هوای معتدل را نشان می‌دهد، یعنی احتمال زمستان سرد کمتر شده است، در نتیجه، این معامله‌گران برای جلوگیری از ضرر، موقعیت‌های خرید خود را بسته‌اند یا فروخته‌اند (یعنی از بازار خارج شده‌اند)).

شاخص‌های تکنیکال نشان می‌دهند که بازار در وضعیت فروش بیش از حد (oversold) قرار دارد، اما هنوز آن نقطه‌ی نهایی ریزش که همه‌ی فروشندگان تسلیم شوند (capitulation) اتفاق نیفتاده است. (بازار فعلاً ضعیف است ولی احتمال برگشت دارد، هنوز به نقطه‌ی «ریزش آخر و شروع رشد بعدی» نرسیده است).

کاهش جزئی شاخص اعتماد مصرف‌کننده دانشگاه میشیگان از ۵۵.۱ به ۵۵، نشان‌دهنده‌ی تداوم ضعف

عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آمریکا عبارتند از:

- داده‌های هفتگی ذخیره‌سازی گاز EIA نشان می‌دهد که موجودی گاز ایالات متحده هفته گذشته ۲/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است، افزایش ذخایر و نرخ بالای تزریق به مخازن، اصلی‌ترین دلایل فشار نزولی بر قیمت هنری‌هاب هستند، اما چون تزریق این هفته کمی کمتر از میانگین پنج‌ساله بوده، همین عامل اندکی از کاهش شدیدتر قیمت جلوگیری کرده است.
- مصرف گاز در بخش تولید برق فلوریدا ۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز (۱۹ درصد) کاهش یافت.
- تداوم هوای معتدل که منجر به کاهش تقاضا برای گرمایش شد،
- پیش‌بینی تداوم هوای معتدل در ایالات متحده، پیش‌بینی‌های هر دو سازمان NOAA و ECMWF حاکی از دمای بالاتر از حد میانگین در مناطق غرب میانه (Midwest) و شرق ایالات متحده تا اواخر اکتبر است. این دو منطقه حدود ۶۰٪ از تقاضای گرمایش ایالات متحده را تشکیل می‌دهند، بنابراین هوای



هوای سردتر در اواخر نوامبر می‌تواند قیمت گاز را به حدود ۳.۵۰ دلار برساند و در صورت افزایش شدید درجه‌روزهای گرمایشی (HDDs)، امکان رشد بیشتر تا محدوده‌ی ۴.۰۰ تا ۴.۲۰ دلار نیز وجود دارد.

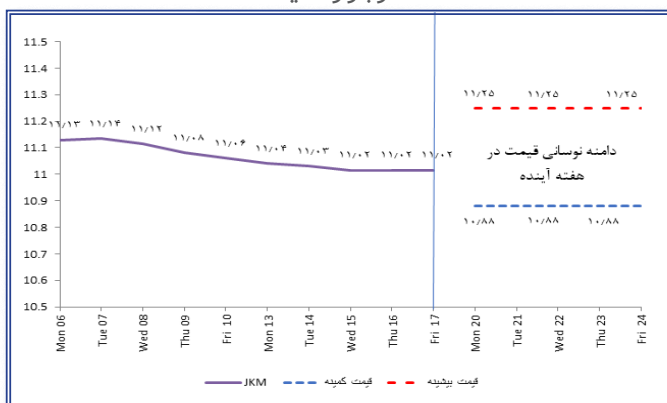
شرکت پیش‌بینی‌کننده Atmospheric G2 روز جمعه اعلام کرد که پیش‌بینی‌ها برای سواحل شمال شرقی و غربی برای ۲۲ تا ۲۶ اکتبر و برای غرب و جنوب شرقی برای ۲۷ تا ۳۱ اکتبر به سمت خنک‌تر شدن تغییر جهت داده است.

طبق گزارش منتشرشده توسط TradingNews به تاریخ ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵، واردات گاز طبیعی از کانادا به حدود ۰/۱۳ میلیارد متر مکعب در روز کاهش یافته است.

صادرات ال ان جی ایالات متحده با اندکی افزایش به ۰/۴۶ میلیارد متر مکعب در روز رسید که رشد ۱/۶ درصدی نسبت به هفته قبل را نشان می‌دهد.

قیمت ال ان جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از ۱۱/۰۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ اکتبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۰۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار آسیا



Source: <https://www.cmegroup.com/>

احساسات اقتصادی در آمریکا است که فشار خفیفی بر قیمت هنری‌هاب وارد کرده اما به دلیل ناچیز بودن تغییر، از افت بیشتر قیمت جلوگیری کرده است.

افزایش تولید برق بادی،

علیرغم اینکه تقاضا به صورت فصلی در حال افزایش است، عرضه همچنان قوی باقی مانده است. تولید گاز طبیعی ایالات متحده حدود ۳/۰ میلیارد متر مکعب در روز (یکی از بالاترین سطوح ثبت‌شده در تاریخ) است که نسبت به سال گذشته ۳/۷ درصد افزایش داشته و یکی از بالاترین رکوردهای تولید را نشان می‌دهد.

پایان عملیات تعمیر و بهسازی خطوط لوله در منطقه پرمیان (Permian Highway Pipeline)، این عملیات ظرفیت انتقال را تا ۴۵ درصد کاهش داده بود.

بیکر هیوز روز جمعه گزارش داد که در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر تعداد دکل‌های حفاری گاز طبیعی در ایالات متحده ۱ واحد افزایش یافت و به ۱۲۱ دکل رسید.

از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

انتظارات بلندمدت تقاضا همچنان رو به رشد است، زیرا ظرفیت صادرات گاز طبیعی مایع (LNG) در حال افزایش است.

صادرات ال ان جی ایالات متحده از ابتدای سال جاری رکوردشکنی کرده است.

بازگشت قیمت قراردادهای آتی هنری‌هاب از سطح پایین ۲/۹۴ و شکل‌گیری الگوی «کف بازگشتی» در نمودار، نشان‌دهنده‌ی افزایش تقاضای خرید در سطوح پایین قیمتی است که از کاهش بیشتر قیمت جلوگیری کرده است.

با آماده شدن بازار برای گذار به قراردادهای آتی ماه دسامبر، عوامل فصلی ممکن است اثر حمایتی بر قیمت‌ها بگذارند. به‌طور تاریخی، گذار به قرارداد دسامبر معمولاً باعث افزایش قیمت‌ها می‌شود، زیرا این دوره اوج تقاضای فصلی برای گرمایش را بازتاب می‌دهد. تحلیل‌گران پیش‌بینی می‌کنند که

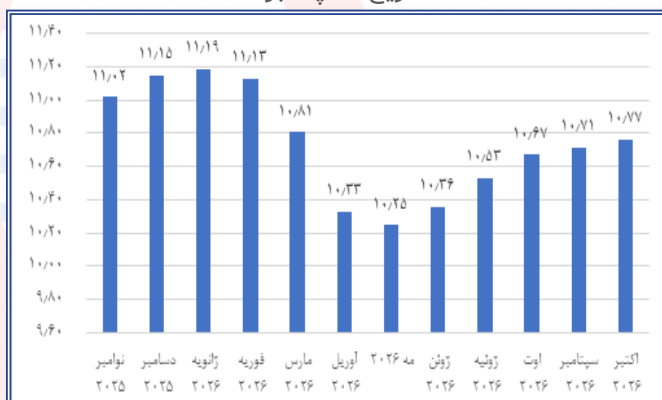


عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آسیا عبارتند از:

- ◀ بازار همچنان تحت تأثیر عرضه فراوان از سوی تولیدکنندگان بزرگ مانند استرالیا و قطر قرار دارد، در کره جنوبی تقاضا ضعیف باقی مانده است، زیرا سطح ذخایر بالا و مصرف زیاد زغال سنگ برای تولید برق، نیاز به LNG را کاهش داده است.
- ◀ نرخ حمل و نقل در اقیانوس آرام برای هشتمین هفته کاهش یافت و به ۲۳۵۰۰ دلار در روز رسید.
- ◀ طبق داده‌های LSEG و Kpler، از اواخر ماه اوت حداقل ۹ محموله LNG از پروژه Arctic LNG ۲ به چین تحویل داده شده است.
- ◀ نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛ سطوح بالای ذخایر ال ان جی در ژاپن و دیگر بخش‌های شمال شرق آسیا،
- ◀ وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در ۸ اکتبر اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۵ اکتبر معادل ۱.۸۷ میلیون تن بوده که ۰.۰۵ میلیون تن بیشتر از هفته قبل است.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۳ اکتبر تا ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ برای قرارداد نوامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۰۲ و قرارداد ماه دسامبر، ۱۱/۱۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال ان جی در ژاپن/ کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۵ سپتامبر



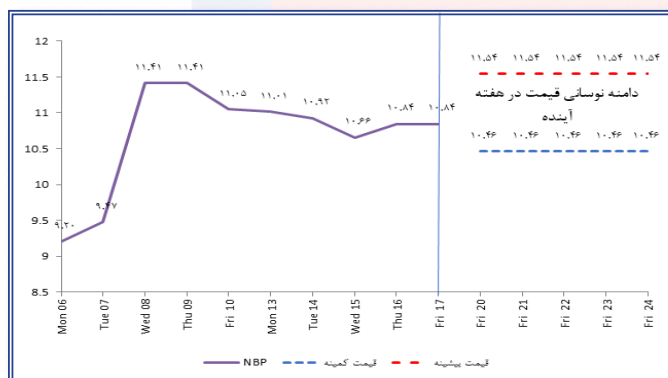
جدول ۸: قیمت آتی‌های ال ان جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۱۳ اکتبر	۱۴ اکتبر	۱۵ اکتبر	۱۶ اکتبر	۱۷ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۰۴	۱۱.۰۳	۱۱.۰۲	۱۱.۰۲	۱۱.۰۲
دسامبر ۲۰۲۵	۱۰.۸۷	۱۱.۰۰	۱۱.۰۵	۱۱.۲۰	۱۱.۱۵
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۰۴	۱۱.۱۴	۱۱.۱۸	۱۱.۳۰	۱۱.۱۹
فوریه ۲۰۲۶	۱۰.۹۹	۱۱.۰۸	۱۱.۱۳	۱۱.۲۵	۱۱.۱۳
مارس ۲۰۲۶	۱۰.۶۸	۱۰.۷۹	۱۰.۸۵	۱۰.۹۵	۱۰.۸۱
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۲۸	۱۰.۳۳	۱۰.۴۰	۱۰.۴۴	۱۰.۳۳
مه ۲۰۲۶	۱۰.۲۳	۱۰.۲۸	۱۰.۳۵	۱۰.۳۹	۱۰.۲۵
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۳۱	۱۰.۳۸	۱۰.۴۴	۱۰.۴۹	۱۰.۳۶
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۴۹	۱۰.۵۴	۱۰.۶۰	۱۰.۶۵	۱۰.۵۳
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۶۴	۱۰.۶۵	۱۰.۷۴	۱۰.۷۹	۱۰.۶۷
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۶۸	۱۰.۷۱	۱۰.۷۸	۱۰.۸۳	۱۰.۷۱
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۷۱	۱۰.۷۵	۱۰.۸۲	۱۰.۸۸	۱۰.۷۷



◀ به دنبال کاهش قیمت‌ها، خریداران در هند، تایلند و آسیای جنوب شرقی بار دیگر وارد بازار شدند.

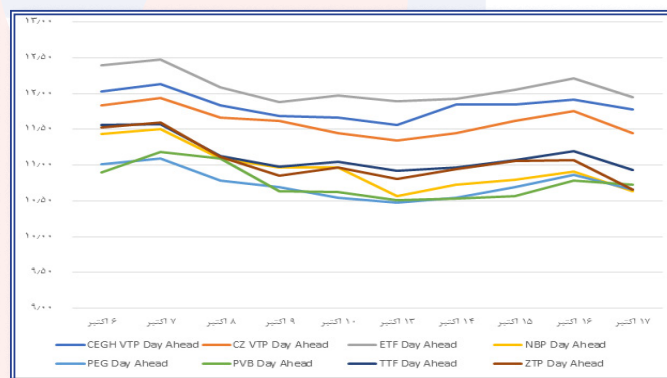
قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۱۳ اکتبر تا ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۰/۵۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ اکتبر به ۱۰/۹۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ اکتبر ۲۰۲۵ افزایش یافته و پس از آن تا ۱۰/۶۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ اکتبر کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۰/۹۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ اکتبر به ۱۱/۱۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ اکتبر ۲۰۲۵ افزایش یافته و پس از آن تا ۱۰/۹۴ دلار به ازای هر **نمودار ۹:** روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

- انتقال معاملات از قرارداد نوامبر به قرارداد دسامبر، که معمولاً قیمت بالاتری دارد، از کاهش بیشتر قیمت LNG در بازار آسیا جلوگیری کرد.
- پیش‌بینی کاهش دمای هوا در شمال شرقی آسیا باعث افزایش خرید از سوی برخی مصرف‌کنندگان بزرگ گاز شد،
- پیش‌بینی کاهش دمای هوا در شمال شرق چین،
- پدیده آب‌وهوایی La Ni a که شامل سرد شدن دما در نواحی مرکزی و شرقی اقیانوس آرام است، ممکن است موجب افزایش موقت تقاضا برای گرمایش شود، اما انتظار نمی‌رود اثر آن قوی یا بلندمدت باشد.

نمودار ۸: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۶ اکتبر تا ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۳ اکتبر تا ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۱۳ اکتبر	۱۴ اکتبر	۱۵ اکتبر	۱۶ اکتبر	۱۷ اکتبر
CEGH VTP Day Ahead	۱۱.۵۶	۱۱.۸۴	۱۱.۸۵	۱۱.۹۱	۱۱.۷۸
CZ VTP Day Ahead	۱۱.۳۵	۱۱.۴۴	۱۱.۶۲	۱۱.۷۶	۱۱.۴۵
ETF Day Ahead	۱۱.۹۰	۱۱.۹۳	۱۲.۰۵	۱۲.۲۲	۱۱.۹۵
NBP Day Ahead	۱۰.۵۷	۱۰.۷۳	۱۰.۸۰	۱۰.۹۲	۱۰.۶۴
PEG Day Ahead	۱۰.۴۸	۱۰.۵۴	۱۰.۷۰	۱۰.۸۷	۱۰.۶۶
PVB Day Ahead	۱۰.۵۱	۱۰.۵۴	۱۰.۵۷	۱۰.۷۸	۱۰.۷۲
TTF Day Ahead	۱۰.۹۲	۱۰.۹۶	۱۱.۰۸	۱۱.۱۹	۱۰.۹۴
ZTP Day Ahead	۱۰.۸۱	۱۰.۹۴	۱۱.۰۶	۱۱.۰۷	۱۰.۶۶



جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

۱۷ اکتبر		۱۶ اکتبر		۱۵ اکتبر		۱۴ اکتبر		۱۳ اکتبر		۱۲ اکتبر		۱۱ اکتبر		۱۰ اکتبر		
درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	
۸۲.۸	۹۶.۸	۸۲.۸	۹۶.۸	۸۲.۹	۹۷.۰	۸۳.۰	۹۷.۱	۸۳.۱	۹۷.۲	۸۳.۲	۹۷.۲	۸۳.۰	۹۷.۱	۸۲.۹	۹۶.۹	اتحادیه اروپا
۷۵.۴	۱۹.۴	۷۵.۵	۱۹.۴	۷۵.۷	۱۹.۵	۷۵.۸	۱۹.۵	۷۵.۹	۱۹.۵	۷۶.۱	۱۹.۶	۷۶.۱	۱۹.۶	۷۶.۰	۱۹.۵	آلمان
۹۴.۰	۱۹.۵	۹۳.۹	۱۹.۵	۹۳.۹	۱۹.۵	۹۳.۸	۱۹.۵	۹۳.۷	۱۹.۵	۹۳.۷	۱۹.۵	۹۳.۵	۱۹.۵	۹۳.۴	۱۹.۴	ایتالیا

که نسبت به ۱۰ اکتبر ۰/۸ میلیارد مترمکعب (۰/۵ درصد) افزایش داشته است.

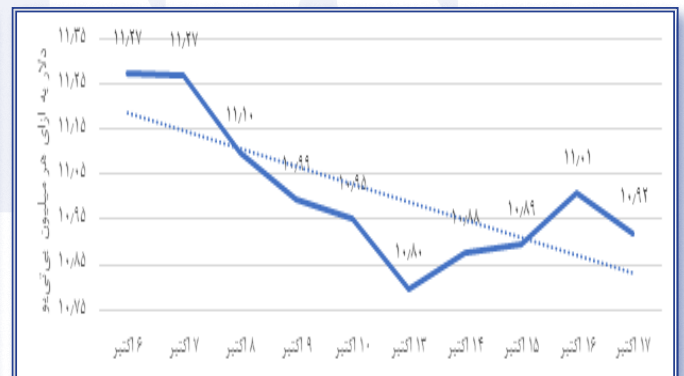
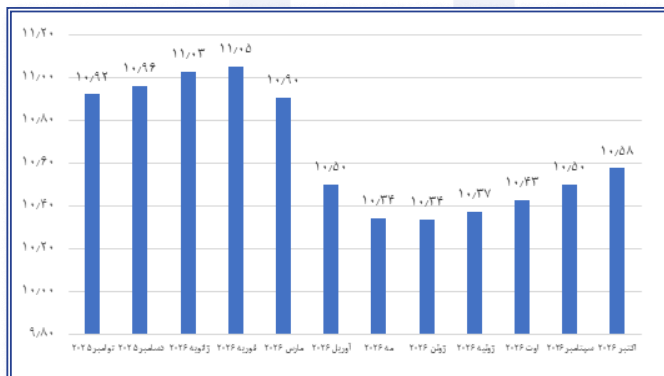
قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۱/۰۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ اکتبر ۲۰۲۵ به حدود ۱۰/۶۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش یافته و پس از آن تا ۱۰/۸۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ اکتبر افزایش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۰/۸۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ اکتبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۰۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ اکتبر ۲۰۲۵ افزایش یافته و پس از آن تا ۱۰/۹۲ دلار **نمودار ۱۱:** قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۷ اکتبر

میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ اکتبر کاهش یافت میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ روندی نزولی همراه با نوسان داشته و در حدود ۹۶/۸ میلیارد متر مکعب (۸۲/۸ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱۰ اکتبر) حدود ۰/۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱۰ اکتبر ۹۶/۹ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ روندی نزولی همراه با نوسان داشته و در حدود ۱۹/۴ میلیارد متر مکعب (۷۵/۴ درصد) بوده که نسبت به ۱۰ اکتبر ۰/۸ میلیارد متر مکعب کاهش داشته است.

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۹/۵ میلیارد متر مکعب (۹۴ درصد) بوده **نمودار ۱۰:** روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)





عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا عبارتند از:

- ◀ افزایش تولید برق هسته‌ای در فرانسه،
- ◀ افزایش تولید برق بادی و در نتیجه کاهش تقاضای برق گازی در بازار اروپا؛
- ◀ واردات گاز از طریق خطوط لوله به اتحادیه اروپا در مقایسه هفتگی ۲.۵ درصد افزایش یافت و به ۳.۱۳ میلیارد متر مکعب (bcm) رسید.
- ◀ افزایش عرضه از طریق خط لوله الجزایر علیرغم بازگشت کند،
- ◀ افزایش هفتگی صادرات گاز نروژ از طریق خط لوله علیرغم انجام تعمیرات پیش‌بینی‌نشده،
- ◀ نزدیک شدن صادرات ترک‌استریم به ظرفیت کامل، بیش از جبران کاهش جریان عرضه از بریتانیا به اتحادیه اروپا به دلیل کارهای برنامه‌ریزی شده در خط اتصال بریتانیا-بلژیک؛
- ◀ تقاضای کمتر از حد انتظار در مصر، منجر به کاهش رقابت در بازار گاز طبیعی شده است.
- ◀ افزایش سطح ذخیره سازی های گاز اروپا به نزدیک ۸۳ درصد که از سطح هدف ۸۰ درصد ماه نوامبر

در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۳ اکتبر تا ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۱۰/۹۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۰۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۳ اکتبر	۱۴ اکتبر	۱۵ اکتبر	۱۶ اکتبر	۱۷ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۱۰.۸۰	۱۰.۸۸	۱۰.۸۹	۱۱.۰۱	۱۰.۹۲
دسامبر ۲۰۲۵	۱۰.۷۹	۱۰.۹۱	۱۰.۹۴	۱۱.۱۶	۱۰.۹۶
ژانویه ۲۰۲۶	۱۰.۹۰	۱۱.۰۰	۱۱.۰۲	۱۱.۲۲	۱۱.۰۳
فوریه ۲۰۲۶	۱۰.۹۴	۱۱.۰۳	۱۱.۰۶	۱۱.۲۴	۱۱.۰۵
مارس ۲۰۲۶	۱۰.۷۹	۱۰.۸۹	۱۰.۹۲	۱۱.۰۹	۱۰.۹۰
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۴۲	۱۰.۵۰	۱۰.۵۲	۱۰.۶۵	۱۰.۵۰
مه ۲۰۲۶	۱۰.۲۹	۱۰.۳۵	۱۰.۳۸	۱۰.۵۰	۱۰.۳۴
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۲۸	۱۰.۳۵	۱۰.۳۸	۱۰.۴۹	۱۰.۳۴
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۳۲	۱۰.۳۷	۱۰.۴۰	۱۰.۵۲	۱۰.۳۷
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۳۸	۱۰.۴۲	۱۰.۴۶	۱۰.۵۸	۱۰.۴۳
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۴۶	۱۰.۵۱	۱۰.۵۴	۱۰.۶۶	۱۰.۵۰
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۵۴	۱۰.۵۸	۱۰.۶۱	۱۰.۷۲	۱۰.۵۸

- ◀ گذشته است و پیش بینی می شود تا پایان اکتبر ۲۰۲۵ به سطح ۹۰ درصد برسد که این منطقه را با آرامش بیشتری به سمت پائیز می برد؛
 - ◀ تداوم عرضه LNG از پروژه Arctic LNG ۲ روسیه به بازار چین که موجب تضعیف رقابت در بازار جهانی LNG به نفع اروپا می شود (روسیه نهمین محموله LNG این تاسیسات را به چین تحویل داده است)؛
 - ◀ کاهش انتظارات اقتصادی آلمان (منفی ۱.۴ در مقابل ۲.۷ در ماه قبل)، که سومین افت متوالی محسوب می شود و ناشی از نگرانی ها نسبت به رکود یا رشد راکد اقتصادی است.
 - ◀ شرکت گاز دولتی بلغار گاز روز چهارشنبه اعلام کرد که بلغارستان در مجموع چهار محموله LNG آمریکا را از شرکت های Metlen، TotalEnergies و Shell برای تأمین نیاز خانوارها و صنایع خود در ماه های زمستان دریافت خواهد کرد. (این محموله LNG در ماه های اکتبر و دسامبر و همچنین در ماه های ژانویه و مارس با کشتی های ال ان جی بر از پایانه های گاز در ایالات متحده به پایانه گاز یونان در الکساندروپولیس منتقل خواهد شد).
 - ◀ ادامه تنش های تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:
- ◀ پیش بینی هوای سردتر در شمال شرقی چین، علیرغم موجودی بالای مخازن، موجب افزایش تقاضای تک محموله LNG و در نتیجه افزایش قیمت LNG در بازار آسیا و در نتیجه تغییر مسیر محموله های LNG از بازار اروپا به بازار آسیا خواهد شد (با ورود اولین تقاضای گرمایشی به بخش هایی از چین و تأیید وقوع لانینا، اشتباهی خرید در بین مشتریان آسیایی وجود دارد. پدیده لانینا که شامل کاهش دما در مرکز و شرق اقیانوس آرام می شود، می تواند تقاضای گرمایش زمستانی را افزایش دهد، اما انتظار نمی رود که قوی یا طولانی مدت باشد)؛
 - ◀ حملات به زیرساخت های تولید و ذخیره سازی گاز در اوکراین (۳ و ۵ اکتبر) و انتظار افزایش واردات گاز توسط اوکراین از اروپا برای جبران آسیب ها،
 - ◀ پیش بینی های آب و هوایی و اشاره شاخص ها به دمای سردتر در چندین بخش از اروپا در روزهای آینده و در نتیجه انتظار افزایش تقاضای گاز برای گرمایش در این منطقه؛
 - ◀ اعلام کارهای تعمیر و نگهداری بیشتر در تأسیسات گازی نروژ برای نیمه دوم اکتبر،
 - ◀ توقف موقت فعالیت های حمل و نقل LNG در آب های قطر به دلیل نقص فنی در GPS،
 - ◀ تهدید سعد الکعبی، وزیر انرژی قطر مبنی بر اینکه اگر تغییرات بیشتری در قوانین مربوط به تغییرات اقلیمی ایجاد نشود، این کشور قادر به تجارت در اتحادیه اروپا، از جمله تأمین LNG اروپا برای جبران شکاف انرژی خود، نخواهد بود (وزیر انرژی قطر هشدار داد که قانون اتحادیه اروپا می تواند مانع از عرضه LNG به اروپا شود - این مساله می تواند موجب افزایش ۴۰۰ درصدی هزینه عرضه انرژی به اتحادیه اروپا باشد)؛
 - ◀ شاخص اعتماد مصرف کننده آلمان (GfK) در آستانه ماه اکتبر ۲۰۲۵ از منفی ۲۳.۵ (پس از بازبینی جزئی) به منفی ۲۲.۳ افزایش یافت و بالاتر از پیش بینی بازار مبنی بر منفی ۲۳.۳ قرار گرفت. این شاخص به همراه بهبود قابل توجه در چشم انداز درآمدی، نشانه ای از تقویت نسبی مصرف در بزرگ ترین اقتصاد اروپا است که می تواند از تقاضای گاز در بخش خانگی و صنعتی حمایت کرده و مانع از کاهش بیشتر قیمت TTF شود.
 - ◀ بلغارستان قصد دارد در سال ۲۰۲۶، به عنوان بخشی از تلاش های اتحادیه اروپا برای حذف تدریجی گاز روسیه، اجازه ترانزیت گاز روسیه از طریق خاک خود را برای قراردادهای کوتاه مدت متوقف کند.
 - ◀ نرخ حمل و نقل جهانی LNG در اقیانوس اطلس با بیشترین افزایش هفتگی از ماه ژوئن به ۲۹۵۰۰ دلار در روز رسید.
 - ◀ کمیته انرژی پارلمان اروپا روز پنجشنبه از



19- <https://themalaysianreserve.com/2025/09/23/global-lng-market-faces-looming-supply-glut-after-years-of-scarcity-2/>

پیشنهادهایی برای تسریع حذف تدریجی گاز روسیه
توسط اتحادیه اروپا تا یک سال تا اول ژانویه ۲۰۲۶،
با استثنائات محدودی که تا آغاز سال ۲۰۲۷ مجاز
است، حمایت کرد

[illegible]

- 1- <https://www.cmegroup.com/>
- 2- <https://www.investing.com/>
- 3- <https://www.kpler.com/resources/blog>
- 4- https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html
- 5- <https://tradingeconomics.com/countries>
- 6- <https://www.fxempire.com/>
- 7- <https://globalnghub.com/>
- 8- <https://naturalgasintel.com/>
- 9- <https://www.tradingnews.com/news/natural-gas-price-forecas-ng-f-dives-5-percent-to-3-09-usd>
- 10- https://www.tradingview.com/news/reuters.com,2025:newsml_L6N3VR0QV:0-us-natgas-prices-drop-5-to-2-week-low-on-milder-weather-forecasts/
- 11- <https://www.bairdmaritime.com/amp/story/shipping/tankers/gas/asia-lng-spot-prices-gain-on-colder-europe-weather-russian-strikes>
- 12- <https://www.okenergytoday.com/2025/10/natural-gas-prices-slipped-more-in-the-past-week/>
- 13- <https://finimize.com/content/european-gas-prices-slip-as-supply-outpaces-early-demand>
- 14- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-rise-slightly-on-us-china-tariff-truce/>
- 15- <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/?product=aheadMarket&market=CZ>
- 16- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/
- 17- <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Some-Traders-Bet-on-60-Jump-in-European-Natural-Gas-Prices-Next-Summer.html>
- 18- <https://ts2.tech/en/commodities-rollercoaster-oil-rockets-gold-smashes-records-as-trade-weather-woes>

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

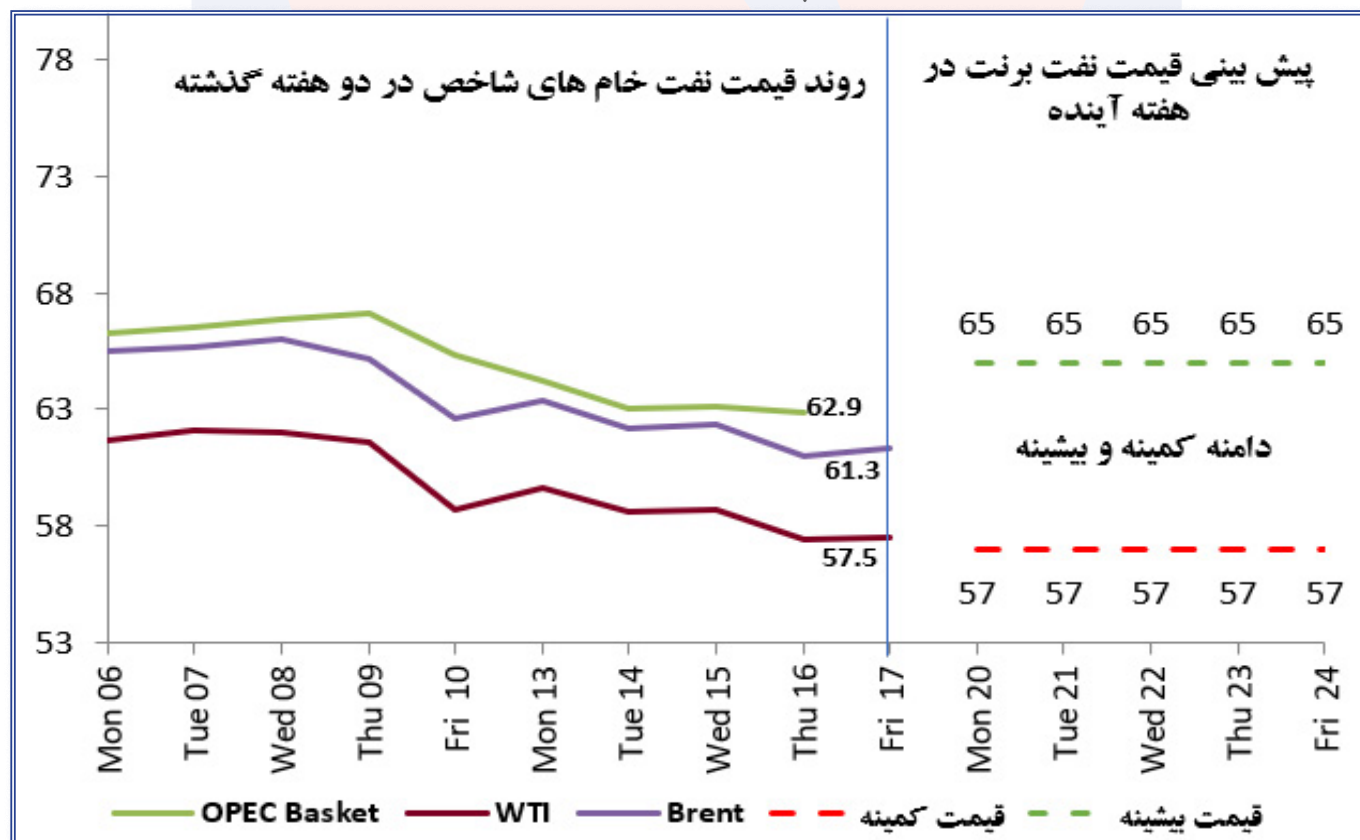
(طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

همچنان نگرانی از رشد اقتصادی و تقاضای نفت جهانی در بازار سایه افکنده است. اقتصاد اروپا و چین نیاز به محرک برای رونق بخشیدن به وضعیت موجود دارند ولی اقتصاد آمریکا در وضعیت بهتری قرار دارد. با توجه به موضوعات تشریح شده فوق و مدل های پیش بینی، دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۲۴ اکتبر بین ۵۷ تا ۶۵ دلار در بشکه برآورد شده است.

در هفته گذشته قیمت نفت برنت در ادامه مسیر کاهشی تا سطح ۶۰ دلار در بشکه تنزل داشت. سطح ۶۰ دلار سطحی است که قیمت نفت برنت در ماه آوریل و مه نیز تا این حد کاهش یافته بود و به عنوان سطح حمایتی محکم عمل کرد و موجب برگشت روند افزایشی قیمت شد که از دلایل مهم آن تحولات ژئوپلیتیکی بود. درمقایسه با آن زمان شرایط به طور نسبی متفاوت است. در حال حاضر ریسک های ژئوپلیتیک به طور نسبی کاهش پیدا کرده و اوپک پلاس نیز تولید را افزایش داده است و مازاد عرضه بر بازار حاکم است لذا این سطح حمایتی نسبت به ماه های گذشته توان حمایت کمتری دارد و تنزل از این سطح می تواند سطوح پایین تر را برای اولین بار در سال ۲۰۲۵ مهیا کند. ذخیره سازی های تجاری نفت آمریکا همچنان در حال افزایش است و

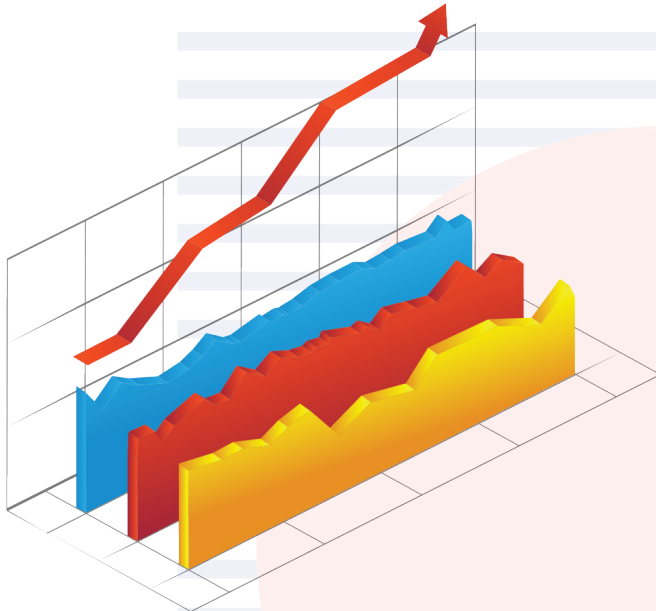
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار Henry Hub و ICE و LNG آسیا

(طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



مدل سری زمانی Prophet در سال ۲۰۱۷ توسط تیم تحقیقاتی فیسبوک به رهبری Ben و Sean J. Taylor معرفی شد. این مدل به عنوان یک ابزار پیش بینی سری های زمانی طراحی شده است که به ویژه برای داده های پیچیده و متأثر از عوامل غیرقطعی، غیرخطی و دارای تغییرات ناگهانی مناسب است. هدف اصلی توسعه این مدل، فراهم آوردن یک روش کارآمد و قابل دسترس برای تحلیل داده های سری زمانی در محیط هایی است که ممکن است شامل مقادیر گم شده، نویز و نقاط پرت باشند. این مدل با استفاده از ترکیب روش های آماری پیشرفته و برنامه ریزی خطی، توانایی شبیه سازی روندها، الگوهای فصلی و اثرات خارجی نظیر تعطیلات و رویدادهای خاص را در داده ها دارد.

« ساختار مدل Prophet

زمانی را شناسایی کند. Prophet قادر است فصلیتهای متعدد با دوره های مختلف را به طور همزمان مدل سازی کند (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸).

۳. تعطیلات (h): تعطیلات به تأثیرات رویدادهای خاص و تعطیلات بر داده ها اشاره دارد. این مؤلفه به تحلیل تغییرات در سری های زمانی که به طور غیرمنتظره تحت تأثیر رویدادهای اجتماعی یا اقتصادی قرار می گیرند، کمک می کند. این ویژگی به ویژه در پیش بینی هایی که شامل تعطیلات عمومی، تعطیلات مذهبی یا رویدادهای جهانی هستند، مفید است (Taylor & Letham, ۲۰۱۷).

۴. عوامل خارجی (x): این بخش از مدل شامل متغیرهایی است که به طور خارجی بر سری زمانی تأثیر دارند. این می تواند شامل عواملی نظیر سیاست های اقتصادی، تغییرات آب و هوایی، یا شاخص های اقتصادی باشد که می توانند روند قیمت ها یا دیگر متغیرها را تحت تأثیر قرار دهند.

۵. خطا (e): خطا به تفاوت های غیرقابل پیش بینی و نویز موجود در داده ها اشاره دارد. این مؤلفه معمولاً به صورت یک فرآیند تصادفی (مانند نویز گاوسی) مدل سازی

مدل Prophet از پنج مؤلفه اصلی تشکیل شده است که شامل روند (g)، فصلیت (s)، تعطیلات (h)، عوامل خارجی (x)، و خطا (e) است. این مؤلفه ها به طور مجزا و همزمان بر روی داده ها تأثیر می گذارند و ساختار کلی مدل به شکل زیر تعریف می شود:

$$y(t) = g(t) + s(t) + h(t) + x(t) + e(t)$$

۱. روند (g): مؤلفه روند نشان دهنده تغییرات غیردوره ای در داده ها است و به مدل سازی تغییرات طولانی مدت یا رشد/کاهش در طول زمان کمک می کند. این روند می تواند به صورت خطی یا لگاریتمی مدل سازی شود. در صورت نیاز به پیش بینی روندهای پیچیده تر، مدل Prophet می تواند به طور خودکار نقاط تغییر (changepoints) را شبیه سازی کند، جایی که روند ممکن است به طور ناگهانی تغییر کند (Taylor & Letham, ۲۰۱۷).

۲. فصلیت (s): فصلیت به تغییرات دوره ای و فصلی مانند الگوهای ماهانه، هفتگی یا سالانه اشاره دارد. این مؤلفه به طور خودکار با استفاده از تحلیل فصلی داده ها شبیه سازی می شود و می تواند اثرات الگوهای مختلف



می‌شود.

را به‌طور شفاف نمایش دهد (Carvalho et al, ۲۰۱۱). این ویژگی‌ها باعث می‌شود که Prophet به ابزاری بسیار مؤثر برای تحلیل داده‌های سری زمانی در شرایط پیچیده و غیرخطی تبدیل شود.

« کاربردهای مدل Prophet »

مدل Prophet به‌ویژه در شرایطی که داده‌های سری زمانی ویژگی‌های فصلی، دوره‌ای و رویدادهای خاص را شامل می‌شوند، کارآیی بالایی دارد. این مدل در صنایع مختلفی از جمله پیش‌بینی تقاضا، قیمت‌گذاری کالاهای انرژی، پیش‌بینی‌های مالی و تحلیل داده‌های مربوط به بهداشت عمومی کاربرد دارد (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸). علاوه بر این، مدل Prophet در تحلیل داده‌های نفت و گاز طبیعی نیز کاربرد دارد، جایی که پیش‌بینی دقیق روند قیمت‌ها و شبیه‌سازی اثرات عوامل خارجی می‌تواند کمک بزرگی به تصمیم‌گیری‌های استراتژیک باشد.

« ویژگی‌های برجسته مدل Prophet »

مدل Prophet به‌ویژه برای پیش‌بینی سری‌های زمانی با ویژگی‌های خاص از جمله الگوهای فصلی و تغییرات غیرخطی، مفید است. یکی از ویژگی‌های برجسته این مدل، توانایی آن در مقابله با داده‌های ناقص است. Prophet می‌تواند داده‌های گم‌شده را شبیه‌سازی کرده و پیش‌بینی‌هایی دقیق ارائه دهد، بدون آنکه نیاز به انجام پردازش‌های پیچیده برای پر کردن داده‌های مفقود باشد (Taylor & Letham, ۲۰۱۷). علاوه بر این، مدل Prophet به‌خوبی قادر است نقاط پرت و تغییرات ناگهانی در داده‌ها را شناسایی کرده و اثرات آن‌ها را در پیش‌بینی‌ها لحاظ کند.

از دیگر ویژگی‌های این مدل می‌توان به تنظیم‌پذیری بالای آن اشاره کرد. با استفاده از تنظیمات پارامترهای بیزی، این مدل قادر است به‌طور دقیق و سریع پیش‌بینی‌های خود را بهبود بخشد. به‌طور خاص، Prophet از یک رویکرد بیزی برای تخمین پارامترهای مدل استفاده می‌کند که به آن این امکان را می‌دهد که عدم قطعیت‌های پیش‌بینی

جدول ۵۲: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 20-Oct	Tuesday 21-Oct	Wednesday 22-Oct	Thursday 23-Oct	Friday 24-Oct
کران پائین	۱۰,۴۶	۱۰,۴۶	۱۰,۴۶	۱۰,۴۶	۱۰,۴۶
کران بالا	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴	۱۱,۵۴

جدول ۵۳: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 20-Oct	Tuesday 21-Oct	Wednesday 22-Oct	Thursday 23-Oct	Friday 24-Oct
کران پائین	۲,۷۴	۲,۷۴	۲,۷۴	۲,۷۴	۲,۷۴
کران بالا	۳,۵۸	۳,۵۸	۳,۵۸	۳,۵۸	۳,۵۸

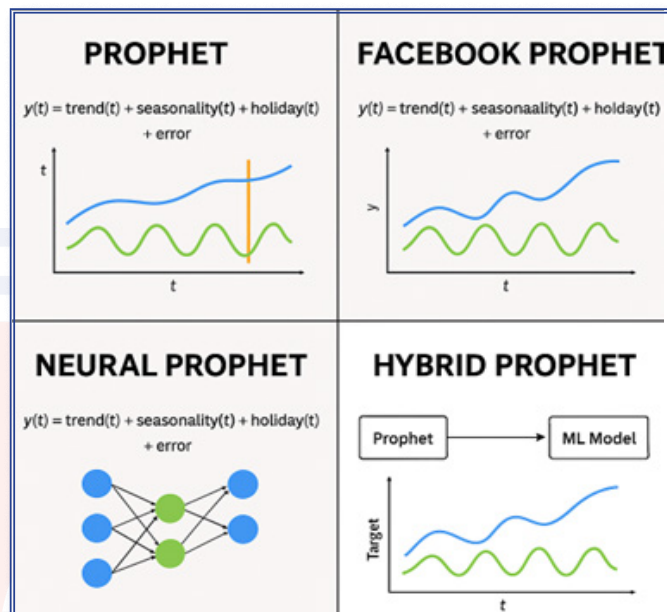
جدول ۵۴: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 20-Oct	Tuesday 21-Oct	Wednesday 22-Oct	Thursday 23-Oct	Friday 24-Oct
کران پائین	۱۰,۸۸	۱۰,۸۸	۱۰,۸۸	۱۰,۸۸	۱۰,۸۸
کران بالا	۱۱,۲۵	۱۱,۲۵	۱۱,۲۵	۱۱,۲۵	۱۱,۲۵

ارزشمندی برای تحلیل روند قیمت‌ها در آینده فراهم کنند.

|| منابع و مأخذ:

- 1- Carvalho, C. M., et al. (2011). High-dimensional sparse time series modeling: A Bayesian approach. Journal of Machine Learning Research, 12, 2279-2324.
- 2- Hyndman, R. J., & Athanasopoulos, G. (2018). Forecasting: principles and practice (2nd ed.). Melbourne, Australia: OTexts.
- 3- Taylor, S. J., & Letham, B. (2017). Forecasting at Scale. The American Statistician, 72(1), 37-45.



« پیش‌بینی قیمت گاز طبیعی با استفاده از مدل Prophet »

در ادامه، پیش‌بینی قیمت گاز در بازارهای Henry Hub، ICE با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد. این پیش‌بینی‌ها به‌ویژه به‌دلیل ویژگی‌های فصلی و تأثیر رویدادهای خاص در این بازارها، می‌توانند اطلاعات





Institute For International Energy Studies
<https://www.iies.org>