

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	23.9759	-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 ۳۲ | هفته اول | تیر 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 پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی



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 ۴۷

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 ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵



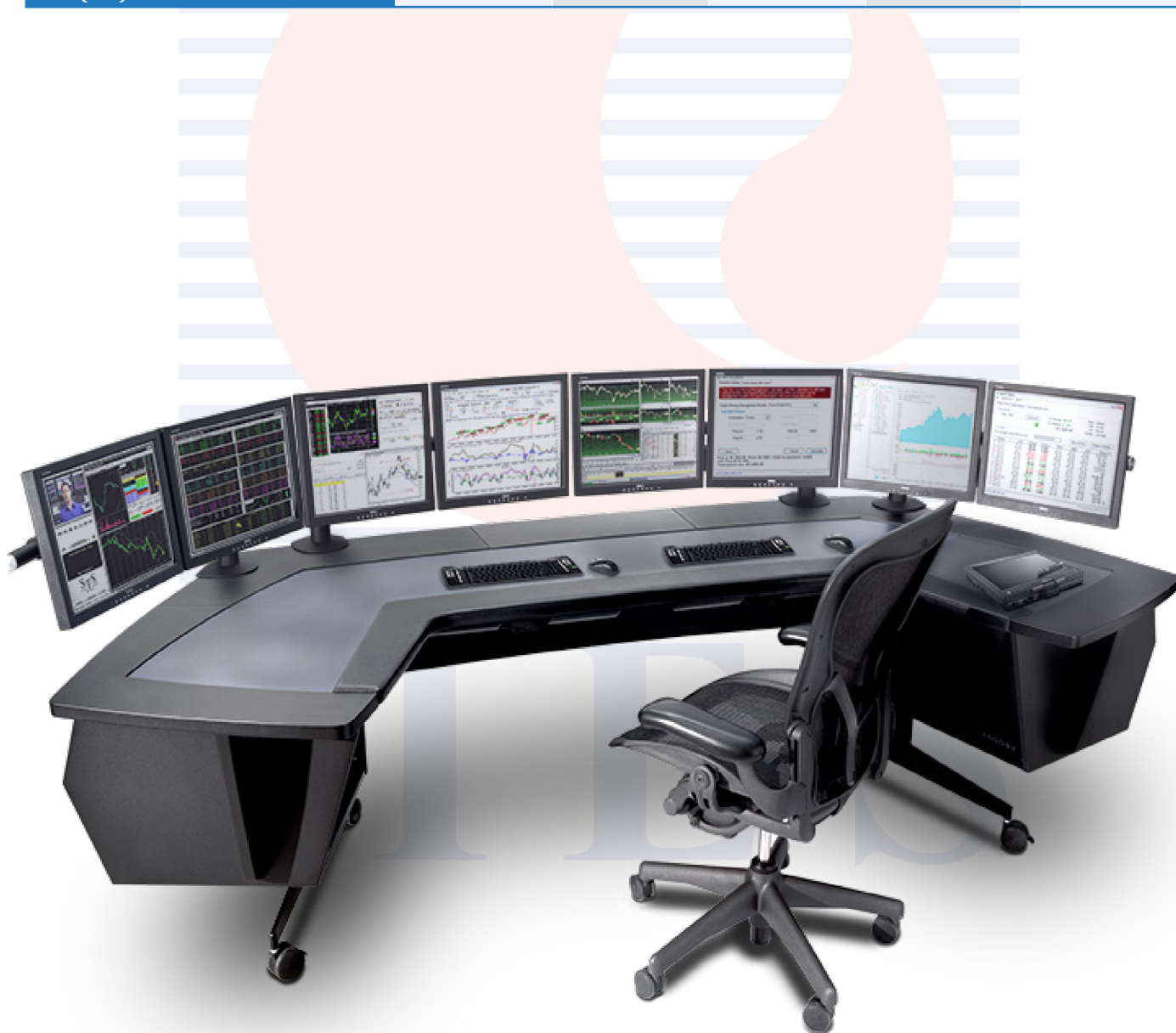
جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
PGA					
Dubai (Aug)	75.720	NA	67.810	67.650	68.440
Dubai (Sep)	74.660	NA	67.290	66.900	67.650
Dubai (Oct)	73.050	NA	65.830	65.350	66.040
MEC (Aug)	75.720	NA	67.810	67.650	68.440
MEC (Sep)	74.660	NA	67.290	66.900	67.650
MEC (Oct)	73.050	NA	65.830	65.350	66.040
Oman (Aug)	75.720	NA	67.810	67.650	68.460
Oman (Sep)	74.660	NA	67.290	66.900	67.670
Oman (Oct)	73.050	NA	65.830	65.350	66.060
Dubai cash/Futures	2.670	NA	1.980	2.300	2.400
Oman cash/Futures	2.670	NA	1.980	2.300	2.420
Brent (DTD)	77.655	NA	69.230	69.850	69.165
DTD NSL	77.655	NA	69.230	69.850	69.165
Dated Brent (CIF)	78.770	NA	70.540	71.185	70.450
Brent (Aug)	76.250	NA	68.350	69.080	68.380
Brent (Sep)	75.190	NA	67.210	67.900	67.330
Brent (Oct)	73.860	NA	66.320	66.930	66.400
North Sea Basket	78.600	NA	70.410	71.090	70.470
Brent/WTI 1st	3.150	NA	2.860	2.780	2.450
Brent/WTI 2nd	3.620	NA	3.090	3.130	2.920
Brent/WTI 3rd	3.680	NA	3.270	3.340	3.170
Brent EFP (Aug)	-0.030	NA	0.100	0.170	0.060
Brent EFP (Sep)	0.180	NA	0.120	0.260	0.130
Brent EFP (Oct)	0.190	NA	0.130	0.270	0.140
Swaps (PGA)					
Dubai (Jul)	74.660	NA	67.290	66.900	67.650
Dubai (Aug)	73.050	NA	65.830	65.350	66.040
Dubai (Sep)	72.130	NA	65.280	64.700	65.400
MOG (Jul)	74.660	NA	67.290	66.900	67.670
MOG (Aug)	73.050	NA	65.830	65.350	66.060
MOG (Sep)	72.130	NA	65.280	64.700	65.420
Oman/Dubai Swap (Jul)	0.000	NA	0.000	0.000	0.020
Oman/Dubai Swap (Aug)	0.000	NA	0.000	0.000	0.020
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.000	NA	0.000	0.000	0.020



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Asia					
Brent (Aug)	76.740	NA	68.230	67.850	68.380
Brent (Sep)	75.300	NA	67.195	66.680	67.390
Brent (Oct)	73.860	NA	66.315	65.740	66.470
Brent(DTD)	78.325	NA	69.220	68.730	69.150
Brent/Dubai	1.020	NA	0.420	0.200	-0.060
WTI (Aug)	73.480	NA	65.350	65.010	65.750
WTI (Sep)	71.670	NA	64.020	63.590	64.290
WTI (Oct)	NA	NA	NA	62.480	63.140





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	73.040	NA	64.770	64.260	64.860	72.810	NA	64.860	65.390	64.910
Ichthys FC	77.440	NA	69.220	68.660	69.310	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	73.650	NA	66.380	65.850	66.490	73.420	NA	66.470	66.980	66.540
Qatar LSC	73.250	NA	65.980	65.450	66.090	73.020	NA	66.070	66.580	66.140
South Pars	68.450	NA	61.180	60.650	61.290	68.220	NA	61.270	61.780	61.340
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	69.690	NA	61.420	60.910	61.510	69.460	NA	61.510	62.040	61.560
Senoro	69.790	NA	61.520	61.010	61.610	69.560	NA	61.610	62.140	61.660
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	76.740	NA	68.420	67.860	68.360	76.510	NA	68.510	68.990	68.410
Tapis	80.190	NA	71.820	71.260	71.910	79.960	NA	71.910	72.390	71.960
Belida	72.790	NA	64.470	63.910	64.560	72.560	NA	64.560	65.040	64.610
Kutubu	76.940	NA	68.620	68.060	68.560	76.710	NA	68.710	69.190	68.610
Attaka	72.690	NA	64.370	63.810	64.460	72.460	NA	64.460	64.940	64.510
Ardjuna	72.440	NA	64.120	63.610	64.310	72.210	NA	64.210	64.740	64.360
Banyu Urip	77.440	NA	69.120	68.610	69.310	77.210	NA	69.210	69.740	69.360
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	69.350	NA	62.130	61.550	62.190	69.120	NA	62.220	62.680	62.240
Sokol	73.400	NA	66.180	65.700	66.340	73.170	NA	66.270	66.830	66.390
Kikeh	83.240	NA	74.720	74.210	74.910	83.010	NA	74.810	75.340	74.960
Miri Light	81.990	NA	73.670	73.160	73.860	81.760	NA	73.760	74.290	73.910
Labuan	83.490	NA	74.970	74.460	75.160	83.260	NA	75.060	75.590	75.210
Kimanis	83.690	NA	75.170	74.660	75.360	83.460	NA	75.260	75.790	75.410
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	68.790	NA	60.470	59.960	60.660	68.560	NA	60.560	61.090	60.710
Minas	74.070	NA	66.350	65.690	65.960	73.840	NA	66.440	66.820	66.010
Nile Blend	72.390	NA	64.070	63.660	64.260	72.160	NA	64.160	64.790	64.310
Widuri	74.200	NA	66.570	65.880	66.025	73.970	NA	66.660	67.010	66.075
Daqing	72.540	NA	64.220	63.810	64.410	72.310	NA	64.310	64.940	64.460
Cinta	73.520	NA	65.830	65.135	65.295	73.290	NA	65.920	66.265	65.345
Su Tu Den	79.790	NA	71.470	70.960	71.660	79.560	NA	71.560	72.090	71.710
Bach Ho	82.040	NA	73.720	73.210	73.910	81.810	NA	73.810	74.340	73.960
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	70.940	NA	63.120	62.760	63.460	70.710	NA	63.210	63.890	63.510
Shengli	73.890	NA	66.070	65.710	66.410	73.660	NA	66.160	66.840	66.460
Duri	77.140	NA	69.320	68.960	69.660	76.910	NA	69.410	70.090	69.710
Vincent	81.840	NA	74.020	73.660	74.360	81.610	NA	74.110	74.790	74.410



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
BNB	77.940	NA	69.725	70.375	69.700
Forties	77.695	NA	69.230	69.850	69.165
Oseberg	79.680	NA	71.635	72.340	71.780
Ekofisk	79.090	NA	71.055	71.785	71.225
Troll	79.780	NA	71.735	72.440	71.880
FOB N Sea WTI Midland	77.835	NA	69.655	70.285	69.600
Statfjord	79.090	NA	71.075	71.775	71.200
Flotta Gold	77.340	NA	69.125	69.725	69.100
Duc	78.890	NA	70.925	71.625	71.050
Grane Blend	79.740	NA	71.525	72.075	71.400
Johan Sverdrup	79.590	NA	71.225	71.685	71.130
Statfjord (CIF)	80.150	NA	72.150	72.850	72.280
Gullfaks (CIF)	81.000	NA	73.000	73.700	73.130
Alvheim (CIF)	81.050	NA	73.050	73.750	73.180
Asgard (CIF)	78.750	NA	70.800	71.500	70.930
North Sea Dated Strip	76.540	NA	68.475	69.175	68.600
European Sour Crude Index	79.523	NA	71.210	71.704	71.110
Dated Brent (CIF)	78.770	NA	70.540	71.185	70.450
BNB (CIF)	79.825	NA	71.660	72.350	71.640
Forties (CIF)	79.000	NA	70.565	71.210	70.500
Oseberg (CIF)	80.850	NA	72.840	73.575	72.995
Ekofisk (CIF)	80.110	NA	72.110	72.855	72.285
Troll (CIF)	80.940	NA	72.935	73.665	73.090
WTI Midland (CIF)	78.770	NA	70.605	71.225	70.550
Johan Sverdrup (CIF)	80.760	NA	72.435	72.905	72.335
North Sea CIF Dated Strip	76.500	NA	68.450	69.150	68.580

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Nigeria					
Agbami	75.480	NA	67.550	68.090	67.675
Akpo	75.530	NA	67.600	68.140	67.725
Bonga	78.680	NA	70.750	71.290	70.875
Bonny Light	77.080	NA	69.150	69.690	69.275
Brass River	76.680	NA	68.750	69.290	68.875
Egina	79.930	NA	72.000	72.540	72.125
Erha	78.580	NA	70.650	71.190	70.775
Escravos	78.330	NA	70.400	70.940	70.525
Forcados	78.530	NA	70.600	71.140	70.725
Qua Iboe	77.380	NA	69.450	69.990	69.575
Usan	74.780	NA	66.850	67.390	66.975
Angola					
Cabinda	76.680	NA	68.900	69.440	69.025
Dalia	76.480	NA	68.700	69.240	68.825
Girassol	77.130	NA	69.350	69.890	69.475
Hungo	75.530	NA	67.750	68.190	67.675
Kissanje	76.580	NA	68.800	69.240	68.725
Nemba	75.830	NA	68.050	68.490	67.975
Pazflor	76.480	NA	68.700	69.240	68.825
Plutonio	75.430	NA	67.650	68.090	67.575
Ghana					
Jubilee	76.630	NA	68.750	69.190	68.675
Republic of Congo					
Djeno	75.030	NA	67.250	67.690	67.175
Chad					
Doba	75.730	NA	67.850	68.290	67.775
30-60 Day Dtd strip	75.430	NA	67.450	67.990	67.575



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Med Dtd Strip	76.520	NA	68.465	69.165	68.630
BTC Dtd Strip	76.430	NA	68.390	69.095	68.550
CPC Dtd Strip	76.040	NA	68.065	68.780	68.220
15-45 Day Dtd Strip	76.150	NA	68.150	68.865	68.310
Urals (Rdam)	66.950	NA	59.180	59.910	59.345
Urals (Med)	67.585	NA	59.830	60.530	59.995
Urals (Ex-Baltic)	64.270	NA	56.465	57.165	56.630
Urals FOB Novo Suez	64.270	NA	56.465	57.165	56.630
Urals FOB Novo Afra	64.270	NA	56.465	57.165	56.630
Urals (Primorsk)	64.270	NA	56.465	57.165	56.630
Urals (RCMB)	68.720	NA	60.595	61.215	60.530
KEBCO (CIF Augusta)	80.220	NA	72.065	72.665	71.930
KEBCO (CIF Rotterdam)	80.220	NA	72.065	72.665	71.930
KEBCO (FOB Novo)	76.905	NA	68.700	69.300	68.565
KEBCO (FOB Ust-Luga)	77.485	NA	69.295	69.865	69.160
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	75.620	NA	67.645	68.315	67.710
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	73.520	NA	65.545	66.215	65.610
Es Sider	76.430	NA	68.590	69.395	68.850
Siberian Lt	69.585	NA	61.830	62.530	61.995
Saharan Bld	76.830	NA	68.990	69.795	69.250
Azeri Lt	80.080	NA	72.490	73.345	72.850
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	78.975	NA	71.445	72.270	71.775
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	78.455	NA	70.890	71.745	71.280
Azeri Lt FOB Supsa	77.675	NA	70.040	70.895	70.400
BTC FOB Ceyhan	78.715	NA	71.170	72.010	71.530
Suez Blend	77.770	NA	69.615	70.265	69.680
Kirkuk	76.970	NA	68.815	69.465	68.880
CPC Blend CIF	74.090	NA	66.815	67.730	67.220
CPC Blend FOB Suez	71.715	NA	64.390	65.305	64.800
CPC Blend FOB Afra	71.055	NA	63.735	64.650	64.140
Additional War Risk Premium	0.750	NA	0.750	0.750	0.750



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Platts AGS	69.820	NA	66.110	66.370	66.590
WTI FOB USGC Decades Avg	69.960	NA	66.300	65.940	66.120
WTI (Aug)	68.510	NA	64.920	65.240	65.520
WTI (Sep)	67.270	NA	63.460	63.820	64.070
WTI (Oct)	NA	NA	NA	62.720	62.900
WTI EFP (Aug)	0.000	NA	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Sep)	0.000	NA	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Oct)	NA	NA	NA	0.000	0.000
Light Houston Sweet	69.560	NA	65.970	65.690	65.870
Light Houston Sweet M2	69.110	NA	65.470	64.570	64.770
LOOP Sour (Aug)	67.860	NA	65.620	66.490	66.770
LOOP Sour (Sep)	66.370	NA	64.060	65.070	64.970
LOOP Sour (Oct)	NA	NA	NA	63.820	63.600
Eagle Ford Marker	69.930	NA	65.200	65.040	65.420
Mars (Aug)	67.960	NA	65.720	66.590	66.870
Mars (Sep)	66.470	NA	64.160	65.170	65.070
Mars (Oct)	NA	NA	NA	63.920	63.700
Mars/WTI (Aug)	-0.550	NA	0.800	1.350	1.350
Mars/WTI (Sep)	-0.800	NA	0.700	1.350	1.000
Mars/WTI (Oct)	NA	NA	NA	1.200	0.800
LOOP/WTI (Aug)	-0.650	NA	0.700	1.250	1.250
LOOP/WTI (Sep)	-0.900	NA	0.600	1.250	0.900
LOOP/WTI (Oct)	NA	NA	NA	1.100	0.700
LOOP/Mars (Aug)	-0.100	NA	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Sep)	-0.100	NA	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Oct)	NA	NA	NA	-0.100	-0.100
Dated Brent	72.990	NA	68.620	68.670	68.540
P-Plus WTI	4.970	NA	5.040	5.170	5.220
P-5 WTI	NA	NA	61.420	61.770	62.040
WTI-Delta	1.590	NA	1.660	1.790	1.840



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
33-63 Day Dated Strip	75.310	NA	67.345	67.885	67.470
Hebron	76.010	NA	67.695	68.135	67.720
Terra Nova	75.560	NA	67.245	67.685	67.270
Hibernia	75.910	NA	67.595	68.035	67.620
White Rose	75.610	NA	67.295	67.735	67.320
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	0.700	NA	0.350	0.250	0.250
Terra Nova	0.250	NA	-0.100	-0.200	-0.200
Hibernia	0.600	NA	0.250	0.150	0.150
White Rose	0.300	NA	-0.050	-0.150	-0.150

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
FOB Crude					
Oriente	62.030	NA	57.915	58.225	58.375
Vasconia	68.310	NA	64.110	64.690	64.730
Escalante	69.510	NA	65.310	65.640	65.680
Medanito	69.010	NA	64.810	65.140	65.180
Loreto	60.980	NA	56.865	57.175	57.325
Tupi	70.120	NA	66.370	67.285	67.845
Mero	71.770	NA	66.520	67.435	67.995
Napo	59.280	NA	55.165	55.475	55.625
Castilla Blend	65.310	NA	61.110	61.690	61.730
Liza	72.120	NA	67.520	68.835	68.645
Unity Gold	72.320	NA	67.720	69.035	68.845
Payara Gold	72.420	NA	67.820	69.135	68.945
Latin America WTI strip	67.430	NA	63.565	63.875	64.075
Latin America Futures Brent strip	69.960	NA	65.610	65.940	65.980
Latin America Dated Brent strip	71.420	NA	66.720	67.135	67.195



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Clean							
Med	UKC	30k	20.37	NA	29.51	28.10	25.99
Med	USAC	37k	25.73	NA	22.87	22.87	22.87
Med	Med	30k	10.06	NA	14.90	14.16	13.04
UKC	UKC	22k	12.64	NA	12.64	12.64	12.18
UKC	USAC	37k	19.86	NA	18.27	18.27	16.68
UKC	USGC	37k	27.01	NA	24.76	24.76	22.51
BSea	Med	30k	14.83	NA	20.68	20.23	17.98
PG	West Coast India	35k	26.44	NA	23.03	18.13	17.91
PG	Japan	35k	60.54	NA	51.04	37.39	36.80
Sing	Japan	30k	22.90	NA	21.70	20.98	20.86
Sing	HK	30k	19.33	NA	18.67	18.33	17.17
PG	Japan	55k	53.42	NA	48.67	42.14	36.80
PG	Japan	75k	51.04	NA	46.29	37.98	35.02
Dirty							
Carib	USGC	50k	17.06	NA	17.58	19.13	19.13
Carib	USAC	70k	16.75	NA	15.73	14.72	14.21
Med	Med	80k	14.29	NA	14.04	14.04	13.78
Med	USGC	80k	20.27	NA	20.27	20.91	20.91
UKC	UKC	80k	12.46	NA	12.72	12.98	12.72
UKC	USAC	80k	14.03	NA	14.03	14.45	14.45
WAF	USGC	130k	21.57	NA	20.37	20.97	20.37
UKC	USGC	135k	15.26	NA	15.26	15.26	14.70
Med	USGC	135k	16.47	NA	16.47	16.47	15.84
PG	Asia	80k	34.71	NA	34.71	33.69	33.69
PG	Asia	270k	20.24	NA	18.85	12.95	12.03
PG	USGC	280k	21.82	NA	20.94	13.31	12.65

IES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Naphtha	69.080	NA	62.290	61.220	61.340
Jet kerosene	92.050	NA	84.700	84.380	85.430
Gasoil	94.730	NA	87.730	86.990	87.980
Gasoil 10 ppm	94.730	NA	87.730	86.990	87.980
Gasoil 50 ppm	94.450	NA	87.450	86.710	87.700
Gasoil 0.05% S	94.040	NA	87.110	86.370	87.360
Gasoil 0.25% S	92.540	NA	85.610	84.870	85.860
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.950	NA	0.840	0.850	0.840
Mogas 92 unl	87.460	NA	79.290	78.050	77.780
Mogas 95 unl	89.270	NA	81.100	79.860	79.590
Mogas 97 unl	90.260	NA	82.090	80.850	80.580
CFR Naphtha	71.700	NA	64.370	63.520	63.460
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Jul)	68.300	NA	61.550	60.450	60.600
Naphtha pap. (Aug)	67.350	NA	61.100	60.100	60.300
Kerosene pap.(bal month)	93.000	NA	NA	NA	NA
Kerosene pap. (Jul)	92.000	NA	84.700	84.290	85.250
Kerosene pap. (Aug)	91.420	NA	84.370	83.730	84.720
Gasoil pap.(bal month)	94.730	NA	NA	NA	NA
Gasoil pap. (Jul)	93.500	NA	86.670	85.950	86.990
Gasoil pap. (Aug)	92.450	NA	85.710	84.970	86.020
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
FO 180 CST 2%	490.060	NA	436.470	439.890	430.960
HSFO 180 CST	479.280	NA	426.870	430.210	421.480
180 CST disc/premium	-1.970	NA	-2.880	-0.980	-2.000
HSFO 380 CST	476.080	NA	423.720	427.650	417.520
HSFO 180 CST pap. (bal month)	481.000	NA	NA	NA	NA
HSFO 180 CST pap. (Jul)	481.250	NA	429.800	431.450	423.450
HSFO 180 CST pap. (Aug)	477.250	NA	429.050	428.800	423.700
MTBE	715.740	NA	668.220	662.290	660.520



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Jet kerosene	93.740	NA	86.330	85.890	86.880
Mogas unl	90.620	NA	82.280	80.940	80.660
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Naphtha	641.750	NA	579.250	568.750	569.750
Nph 1st 1/2 Aug	649.000	NA	586.500	576.000	577.000
Nph 2nd 1/2 Aug	644.000	NA	581.500	571.000	572.000
Nph 1st 1/2 Sep	639.500	NA	577.000	566.500	567.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Gasoil	93.300	NA	85.760	85.010	86.060

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Mogas 92 unl	92.760	NA	84.360	83.000	82.710
Mogas 95 unl	94.570	NA	86.170	84.810	84.520
Jet kerosene	97.760	NA	90.150	89.710	90.730
Gasoil 10 ppm	100.780	NA	93.510	92.640	93.600

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
South China FOB					
Unl 92 RON	734.250	NA	665.750	659.750	660.000
South China, C&F					
Jet kerosene	744.250	NA	685.750	682.250	690.000
Gasoil	711.500	NA	655.250	649.500	657.500
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	508.000	NA	464.000	472.000	462.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Naphtha	595.170	NA	544.930	534.580	536.510
HSFO 380 CST	454.220	NA	399.750	402.060	398.790
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Gasoline 95 unleaded	87.870	NA	80.430	80.430	80.000
Gasoline 92 unleaded	85.650	NA	78.200	78.210	77.770
Kerosene	91.300	NA	84.580	83.930	84.760
Gasoil 10 ppm	91.510	NA	85.480	84.670	85.720
Gasoil	91.510	NA	85.480	84.670	85.720

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Naphtha	579.270	NA	522.310	519.420	526.650
Naphtha LR2	584.750	NA	527.530	526.280	530.590
HSFO 180 CST	453.970	NA	401.560	405.640	396.910
HSFO 380 CST	450.770	NA	398.410	403.080	392.950
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
95 RON unleaded	84.420	NA	76.890	76.570	76.340
92 RON unleaded	82.610	NA	75.080	74.760	74.530
Kerosene	87.620	NA	80.640	80.830	82.290
Gasoil 10 ppm	90.040	NA	83.430	83.220	84.650
Gasoil 0.05% S	89.690	NA	83.080	82.870	84.300
Gasoil 0.25% S	89.080	NA	82.470	82.260	83.690
Gasoil	90.040	NA	83.430	83.220	84.650

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	769.750	NA	702.000	703.500	692.250	780.250	NA	717.750	718.250	706.000
Naphtha physical	579.500	NA	504.250	503.500	501.000	593.500	NA	525.000	523.250	519.250
Jet av. fuel	764.750	NA	685.000	690.000	674.250	785.250	NA	714.750	718.250	700.500
ULSD 10 ppm	754.500	NA	685.750	696.000	679.500	765.500	NA	701.750	711.250	693.500
Gasoil 0.1%	745.750	NA	680.000	690.500	673.500	756.000	NA	695.000	704.750	686.750
1% fuel oil	473.250	NA	437.250	441.500	439.250	492.500	NA	456.000	460.250	458.250
3.5% fuel oil	456.000	NA	411.000	408.500	410.000	474.750	NA	429.250	426.750	428.500
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	807.000	NA	731.000	735.000	721.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	605.500	NA	542.500	540.250	535.000
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	604.000	NA	539.750	537.500	532.250
Jet kerosene	774.250	NA	703.750	707.250	690.000	786.750	NA	716.250	719.750	702.000
ULSD 10 ppm	757.750	NA	693.750	700.250	682.500	766.000	NA	702.000	708.500	690.500
Diesel 10 ppm NWE	757.750	NA	693.750	700.250	682.500	767.750	NA	703.750	710.250	692.250
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	768.250	NA	704.250	710.750	692.750
Gasoil 0.1%	736.250	NA	676.000	683.000	670.000	752.250	NA	692.000	699.000	685.500
1% fuel oil	462.500	NA	427.250	426.000	424.500	482.250	NA	447.500	446.250	444.500
3.5% fuel oil	447.500	NA	401.250	401.000	399.000	465.750	NA	419.750	419.500	417.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	837.500	NA	761.500	765.500	752.250					
Prem unl	775.750	NA	699.750	703.750	690.500					
Reformate	799.250	NA	723.250	727.250	714.000					
Eurobob	761.750	NA	685.750	689.750	676.500					
E10 Eurobob	753.750	NA	684.000	688.000	674.750					
Naphtha physical	600.000	NA	535.750	533.500	528.250					
Jet kerosene	781.750	NA	711.250	714.750	697.000					
Diesel 10 ppm*	755.500	NA	691.000	700.250	682.000					
Gasoil 50 ppm	749.750	NA	685.250	693.250	675.000					
Gasoil 0.1%*	733.250	NA	671.750	679.000	661.750					
DMA MGO 0.1%*	718.750	NA	659.250	665.750	649.500					
1% fuel oil	469.750	NA	434.500	433.250	431.750					
3.5% fuel oil	466.750	NA	420.750	420.500	418.500					
3.5% 500 CST fuel oil	464.750	NA	418.750	418.500	416.500					
380 CST	470.000	NA	424.000	427.000	423.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
FOB NEW					
Gasoline	691.750	NA	634.500	638.750	629.750
CIF West Africa					
Gasoline	720.000	NA	660.000	664.250	653.500
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	751.750	NA	683.500	702.250	685.000
Gasoil 0.3%	743.750	NA	675.500	692.250	675.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Unl 87	220.820	NA	207.490	209.150	208.230
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	222.070	NA	208.490	210.400	209.480
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)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Unl 87	203.630	NA	190.410	192.060	191.290
Unl RBOB	204.870	NA	191.400	193.310	192.540
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
No. 6 1% S max	72.510	NA	67.750	67.820	67.690
No. 6 1% S max 1s strip	71.270	NA	66.910	67.170	67.240
USAC HSFO	70.520	NA	66.970	66.710	66.950
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	70.850	NA	66.650	66.950	67.050
No. 6 1.0% S pap 2nd M	69.450	NA	65.550	65.850	65.950



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Pipeline					
Unl 87	213.660	NA	201.850	199.520	202.940
Unl 89	222.060	NA	210.150	208.120	211.540
Prem unl 93	234.660	NA	222.600	221.020	224.440
CBOB 87	202.160	NA	190.350	191.270	190.690
CBOB 93	221.660	NA	209.100	210.020	209.440
RBOB 83.7	214.410	NA	201.100	202.770	202.190
RBOB 91.4	232.660	NA	219.350	221.020	220.440
Jet/kero 54	216.070	NA	206.750	209.730	202.590
Jet/kero 55	217.070	NA	207.750	210.730	203.590
ULS Kero	227.070	NA	217.750	220.730	213.590
ULSD	228.570	NA	219.750	223.480	218.740
No. 2	210.570	NA	201.650	205.480	200.840
ULS Heating Oil	213.420	NA	204.750	208.430	203.840
Light Cycle Oil	203.480	NA	194.750	198.480	193.890
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	4.000	NA	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	2.250	NA	2.250	2.250	2.250
No. 2 Spread	1.500	NA	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	215.690	NA	206.810	210.380	205.280
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.250	NA	2.250	2.250	2.250
ULSD Brazil	3.000	NA	3.000	3.000	3.000
ULSD EN590	3.500	NA	3.500	3.500	3.500
Jet A	4.000	NA	4.000	4.000	4.000
Jet A-1	5.000	NA	5.000	5.000	5.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	-1.750	NA	-1.500	-1.500	-1.500
Line 3	1.000	NA	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	-0.750	NA	-0.500	-0.500	-0.500
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.000	NA	-1.000	-1.000	-1.000
Line 3	1.000	NA	1.000	1.000	1.000
Line 2+3	0.000	NA	0.000	0.000	0.000



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	68.190	NA	64.930	64.760	65.000
No. 6 1.0% S 6 API	72.370	NA	68.210	68.440	68.430
USGC HSFO	65.190	NA	61.930	61.760	62.000
RMG 380	65.190	NA	61.930	61.760	62.000
USGC HSFO swap BalMo(Jun)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Jul)	64.550	NA	61.250	61.150	61.500
USGC HSFO swap M2(Aug)	63.350	NA	59.950	59.950	60.150
(¢/gal)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	4.700	NA	4.150	4.400	4.400
Prem CBOB -1 psi	4.200	NA	3.950	4.200	4.200
CBOB +1 psi	-1.700	NA	-1.700	-1.700	-1.700
Prem CBOB +1 psi	-1.700	NA	-1.700	-1.700	-1.700
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	139.500	NA	130.750	128.750	129.000
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	527.310	NA	494.240	486.680	487.620
Naphtha USGC vs	-56.750	NA	-69.250	-71.250	-67.750
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	140.250	NA	131.500	129.500	129.750
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	562.400	NA	527.320	519.300	520.300
DAP LSR Naphtha Parcel diff	3.000	NA	3.000	3.000	3.000
Naphtha barge	161.410	NA	148.600	149.770	148.940
Heavy naphtha barge	163.410	NA	151.600	152.770	151.940
MTBE	202.960	NA	191.650	192.770	189.190
Alkylate	235.160	NA	221.850	223.020	222.190
Raffinate	174.910	NA	161.600	162.770	161.940
Reformat	256.910	NA	248.850	250.020	249.190



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Argentina					
ULSD DAP La Plata	98.940	NA	98.130	98.700	96.170
Colombia					
FO 1.75% S FOB	68.990	NA	65.480	65.370	65.660
Diluent Naphtha Ex-Ship	61.890	NA	59.630	56.940	56.990
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	65.990	NA	62.480	62.370	62.660
RON 93 DAP Esmeraldas	89.720	NA	86.670	85.080	85.990
ULSD DAP Esmeraldas	97.020	NA	95.510	96.150	93.590
Peru					
ULSD DAP Callao	98.020	NA	97.010	97.150	94.840
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	85.870	NA	81.370	80.100	80.530
Gasoline DAP Rosarito	90.360	NA	87.140	85.690	85.630
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	89.890	NA	86.670	85.230	85.160
ULSD DAP Eastern Mexico	93.160	NA	90.930	91.190	88.870
ULSD DAP Rosarito	98.360	NA	97.420	97.140	94.600
ULSD DAP Lazaro Cardenas	97.830	NA	96.890	96.610	94.070
Jet DAP Eastern Mexico	95.280	NA	93.130	93.170	89.910
Jet DAP Rosarito	98.800	NA	97.380	96.680	94.630
Jet DAP Lazaro Cardenas	99.300	NA	97.880	97.180	95.080

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	722.50-723.50	735.50-737.50	710.00-711.00	NA	739.50-740.50	NA
H1 Jul	720.00-722.00	NA	-12.00	NA	NA	NA
H2 Jul	720.00-722.00	NA	-12.00	NA	739.00-741.00	NA
H1 Aug	723.00-725.00	NA	-12.00	NA	739.00-741.00	NA
H2 Aug	723.00-725.00	NA	NA	NA	739.00-741.00	NA
H1 Sep	724.00-726.00	NA	NA	NA	739.00-741.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5965-5985
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5945-5965
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5945-5965
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6005-6025
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6100.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Jun	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	725.00-727.00	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	723.00-725.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	721.00-723.00	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	719.00-721.00	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	716.00-718.00	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	713.00-715.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	661.00-663.00	NA	716.00-718.00	741.00-743.00	NA	5669-5671
H1 Jul	655.00-657.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	661.00-663.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	661.00-663.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	661.00-663.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	661.00-663.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	670.00-672.00	-	728.00-730.00	757.00-759.00	719.00-721.00	NA
H1 Jul	670.00-672.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	670.00-672.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	670.00-672.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	670.00-672.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	727.00-728.00	748.00-749.00	NA	NA	742.50	NA
H1 Jul	730.00-732.00	751.00-753.00	NA	NA	746.00	NA
H1 Jul	730.00-732.00	751.00-753.00	NA	NA	746.00	NA
H1 Aug	723.00-725.00	744.00-746.00	NA	NA	739.00	NA
H2 Aug	723.00-725.00	744.00-746.00	NA	NA	739.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6135.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6150.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6160.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6095.00
OX	884.00-886.00	NA	884.00-886.00	NA	874.00-876.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	844.67-846.67	NA	865.00-867.00	NA	-	NA
H1 Jul	862.50-864.50	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	862.50-864.50	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	852.50-854.50	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	852.50-854.50	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	829.00-831.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7292-7312
PX derivatives						
Jul	NA	851.50	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	843.00	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	833.00	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	828.50	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	824.50	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	820.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	910.50-911.50	945.00-947.00	945.50-946.50	951.50-952.50	920.50-921.50	NA
H1 Jul	919.00-921.00	NA	NA	NA	929.00-931.00	NA
H2 Jul	919.00-921.00	NA	NA	NA	929.00-931.00	NA
H1 Aug	901.00-903.00	NA	NA	NA	911.00-913.00	NA
H2 Aug	901.00-903.00	NA	NA	NA	911.00-913.00	NA
H1 Sep	891.00-893.00	NA	NA	NA	901.00-903.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7935-7955
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7935-7955
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7610-7630
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6975.00
CPL FL	NA	NA	1294.00-1296.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1289.00-1291.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	339.00-341.00	336.00-338.00	349.00-351.00	264.50	281.50-283.50	2799-2801
Methanol CP CFR Asia (JULY)	390.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	23.85	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	278.47	NA	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	286.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	284.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	284.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	285.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	285.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	288.00	NA
eMethanol cost		1666.62 FOB Shanghai				
MTBE	659.52-661.52 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.005		-	
MTBE	633.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	735.70-736.70	FOB Korea	SM	939.400	FOB China
Benzene	752.10-753.10	CFR China	SM	7947-7967	East China prompt
Benzene	723.55-724.55	FOB SEA	SM	7947-7967	East China Bal-M1
Benzene East China	6093-6113	China Domestic	SM	7628-7648	East China M2
Toluene	685.20-687.20	FOB Korea	Methanol	285.50-287.50	CFR China
Toluene	5838-5840	China Domestic	Methanol	346.00-348.00	CFR SE Asia
Toluene	764.80-766.80	CFR India	Methanol	2710.00-2712.00	China Domestic
Toluene	707.000	FOB China	Methanol	285.700	CFR India
PX	843.00-845.00	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	26.268	India Domestic Ex-tank
PX	864.00-866.00	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	304.576	India Domestic Ex-tank
PX	7260-7280	East China prompt	eMethanol cost	1681.705	FOB Shanghai
Iso-MX	735.80-736.80	FOB Korea	MTBE	676.40-678.40	FOB Singapore
Iso-MX	756.80-757.80	CFR Taiwan	MTBE factor	0.994	FOB Singapore
Iso-MX	751.300	CFR China	MTBE	645.200	FOB China
Iso-MX	6189.670	China Domestic	Naphtha (Jun 27)	567.25-572.25	CFR Japan
SM	912.50-913.50	FOB Korea	-	-	-
SM	947.00-949.00	CFR Taiwan	-	-	-
SM	922.50-923.50	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
12.739	14.46	3.698	12.4522	2025/23/6
12.441	13.52	3.537	13.1600	2025/24/6
12.431	13.54	3.406	12.9520	2025/25/6
12.394	13.325	3.261	11.3216	2025/26/6
12.38	13.195	3.739	11.3576	2025/27/6



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	791-793	NA	859-861	NA	NA	849-851
Propylene	744-746	789-791	759-761	749-751	794-796	NA
Butadiene	1039-1041	1059-1061	959-961	NA	1089-1091	1059.00-1061.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	30.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	849-851	849-851	849-851	849-851	849-851	849.00-851.00
Ethylene CFR SE Asia	859-861	859-861	859-861	859-861	859-861	859.00-861.00
Propylene FOB Korea	749-751	749-751	749-751	749-751	744-746	748.00-750.00
Propylene CFR China	799-801	799-801	799-801	799-801	794-796	798.00-800.00
Butadiene CFR China	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1089-1091	1089-1091	1095.00-1097.00
Butadiene FOB China	1050.00	1050.00	1050.00	1040.00	1040.00	1046.00
Butadiene FOB Korea	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1039-1041	1039-1041	1045.00-1047.00
Butadiene CFR NE Asia	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1059-1061	1067.00-1069.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	401.000	401.000	401.000	402.000	405.000	402.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	764.698	764.698	764.698	766.605	772.326	766.605
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	969.860	969.860	969.860	972.279	979.535	972.279
MMF Low-Carbon delivered	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000
MMF delivered	517.800	517.800	517.800	518.600	521.000	518.600



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

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	676-680	730-732	653.000	652-654	5018-5038
MEG	516-518	NA	NA	508-510	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	673.00	648.00	642.00	644.00	653.00	652.00
PTA CFR China	672-674	647-649	641-643	643-645	652-654	651.00-653.00
PTA CFR India	750-752	725-727	719-721	721-723	730-732	729.00-731.00
PTA China Domestic	5272-5292	5029-5049	5050-5070	5005-5025	5018-5038	5074.80-5094.80
MEG CFR China	534-536	514-516	514-516	511-513	508-510	516.20-518.20
MEG China Domestic	4568-4588	4400-4420	4386-4406	4351-4371	4329-4349	4406.80-4426.80

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	890.000	890.000	890.000	890.000	890.000	890.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	940.000	940.000	940.000	940.000	940.000	940.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	950.000	949.000	949.000	949.000	949.000	949.200
Food Grade Pellets FOB India	1250.000	1249.000	1249.000	1249.000	1249.000	1249.200
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	530.000	530.000	530.000	530.000	530.000	530.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	745.000	745.000	745.000	745.000	745.000	745.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	830.000	830.000	830.000	830.000	830.000	830.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	719-721	684-686	NA	739-741
PVC Ethylene (FOB China)	609.00-611.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	594.00-596.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1024-1026	1094-1096	1110.00	1160.00
LLDPE Butene	859-861	954-956	950.00	929-931
LLDPE Metallocene C6	1029-1031	1109-1111	1115.00	1144-1146
HDPE YARN	889-891	924-926	960.00	NA
HDPE INJ	839-841	894-896	850.00	894-896
HDPE BLMDG	849-851	904-906	850.00	894-896
HDPE FILM	869-871	904-906	910.00	899-901
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	960.00
PP RAFFIA	859-861	909-911	890.00	959-961
PP INJECTION	859-861	909-911	890.00	959-961
IPP FILM	899-901	949-951	930.00	984-986
BOPP	879-881	919-921	900.00	984-986
BLOCK COPOL	929-931	949-951	930.00	999-1001
PS G-P	1079-1081	1089-1091	NA	NA
HIPS	1179-1181	1189-1191	NA	NA
ABS INJ	1319-1321	1329-1331	NA	NA
MMA	1225.00	1360.00	NA	NA
PMMA	1790.00	1925.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9605-9645
LLDPE	7420-7460
HDPE FILM	7780-7820
PP RAFFIA	7160-7200
PVC ethylene-based	4950-4970
PVC carbide-based	4760-4780
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	869.00-871.00
LDPE	1024.00-1026.00
LLDPE	859.00-861.00
PP RAFFIA	867.00-869.00
PP INJECTION	867.00-869.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1152.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	847.00-849.00
LDPE	1002.00-1004.00
LLDPE	837.00-839.00
PP RAFFIA	845.00-847.00
PP INJECTION	845.00-847.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	784-786	879-881	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7170.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8425.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7510.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6870.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	36700	45000	-18.440
Mixed Xylenes	26200	29600	-11.490
Styrene	106500	75700	40.690
South China			
Toluene	8000	8700	-8.050
Mixed Xylenes	4700	7500	-37.330
Styrene	23000	22000	4.550

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Jun	NA	CIF ARA	NA	689.00	NA
Benzene CP Jun	NA	CIF ARA	NA	611.00	NA
Benzene CP Indicator	740.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	709.75-710.25	CIF ARA	724.25-724.75	NA	NA
Benzene M1 Jul	709.75-710.25	CIF ARA	722.75-723.25	NA	NA
Benzene M2 Aug	719.75-720.25	CIF ARA	742.15-742.65	NA	NA
Toluene	783.75-784.25	CIF ARA	805.75-806.25	NA	NA
Toluene M1	783.75-784.25	CIF ARA	806.50-807.00	NA	NA
Toluene M2	776.25-776.75	CIF ARA	797.70-798.20	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	110.00	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	110.00	NA	NA
Toluene TDI	783.75-784.25	FOB ARA	805.75-806.25	NA	NA
Toluene TDI M1	783.25-783.75	FOB ARA	806.50-807.00	NA	NA
Toluene TDI M2	776.25-776.75	FOB ARA	797.70-798.20	NA	NA
Mixed xylene	768.75-769.25	CIF ARA	790.75-791.25	NA	NA
Mixed xylene M1	768.25-768.75	CIF ARA	791.50-792.00	NA	NA
Mixed xylene M2	761.25-761.75	CIF ARA	782.70-783.20	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	95.00	CIF ARA	95.00	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	95.00	CIF ARA	95.00	NA	NA
Mixed xylene	768.75-769.25	FOB ARA	790.75-791.25	NA	NA
Orthoxylene	1109.75-1110.25	FOB ARA	1109.75-1110.25	985.00-985.00	NA
Paraxylene	894.25-894.75	FOB ARA	878.55-879.05	NA	NA
Paraxylene M1 Jul	894.25-894.75	FOB ARA	878.55-879.05	NA	NA
Paraxylene M2 Aug	894.25-894.75	FOB ARA	878.55-879.05	NA	NA
Styrene monomer	1048.75-1049.25	FOB ARA	1060.95-1061.45	NA	NA
Styrene monomer M1 Jul	1048.75-1049.25	FOB ARA	1060.95-1061.45	NA	NA
Styrene monomer M2 Aug	1048.75-1049.25	FOB ARA	1060.95-1061.45	NA	NA
Ethylbenzene	810.00	FOB ARA	824.50	NA	NA
Ethylbenzene M1	810.00	FOB ARA	823.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	820.00	FOB ARA	842.40	NA	NA
MTBE	827.75-828.25	FOB ARA	835.80-836.30	NA	NA
MTBE factor	1.224	FOB ARA	1.193	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	154.50	FOB ARA	141.10	NA	NA
Methanol T2	261.75-262.25	FOB Rotterdam	273.80-274.30	NA	616.00
Methanol T2 M1	262.00	FOB Rotterdam	273.30	NA	NA
Methanol T2 M2	262.00	FOB Rotterdam	271.70	NA	NA
eMethanol cost	2303.70	FOB Rotterdam	2345.25	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1311.97	Delivered Rotterdam	1303.91	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	326.91	Delivered Rotterdam	334.98	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	623.41	Delivered Rotterdam	638.80	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	790.67	Delivered Rotterdam	810.18	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Jun)	262.95-263.05	264.75-264.85	268.50-269.50
Benzene M2 (Jul)	262.95-263.05	267.15-267.25	NA
Benzene M1 DDP (Jun)	260.95-261.05	262.75-262.85	NA
Benzene M2 DDP (Jul)	263.95-264.05	265.15-265.25	NA
Ethylbenzene M1 DDP	286.00	286.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	286.00	286.00	NA
Toluene Comm	273.95-274.05	NA	NA
NITN M1 (Jun)	284.95-285.05	285.55-285.65	NA
NITN M2 (Jul)	284.95-285.05	285.55-285.65	NA
Xylenes			
Isomer	281.95-282.05	NA	NA
Mixed M1 (Jun)	281.95-282.05	285.15-285.25	NA
Mixed M2 (Jul)	281.95-282.05	285.15-285.25	NA
Ortho (¢/lb)	45.00-46.00	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	917.42-927.42	915.75-925.75	50.00-50.00
Cumene	316.81-316.91	NA	NA
Styrene M1 (Jun) (¢/lb)	45.11-45.61	45.11-45.61	43.93-44.43
Styrene M1 (Jun) (\$/mt)	1000.00	1000.00	NA
Styrene M2 (Jul) (¢/lb)	45.11-45.61	45.11-45.61	NA
Styrene M2 (Jul) (\$/mt)	1000.00	1000.00	NA
MTBE	189.14-189.24	193.49-193.59	NA
MTBE (\$/mt)	670.046	685.459	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-17.750	-16.120	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-62.860	-57.090	NA
Methanol M1 (Jul)	86.75-87.25	86.55-87.05	117.00-119.50
Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	288.88-290.54	288.21-289.87	234.00-239.00
Methanol M2 (Aug)	88.50-89.00	87.85-88.35	NA
Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	294.71-296.37	292.54-294.20	NA
Methanol M3 (Sep)	90.50	89.85	NA
Methanol M3 (Sep) (\$/mt)	301.37	299.20	NA
eMethanol cost (¢/gal)	385.898	385.167	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1285.041	1282.608	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul)	296.697	296.577	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	988.000	987.600	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug)	297.598	297.297	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	991.000	990.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	306.710	306.044	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	584.889	583.619	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	741.810	740.199	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Jul)	576.000	NA	535.000	521.000	523.500
11:11 North Asia (H1 Aug)	572.500	NA	534.000	519.000	521.500
11:11 North Asia (H2 Aug)	570.500	NA	533.000	520.000	521.500
11:11 North Asia cargo	574.250	NA	534.500	520.000	522.500
Propane North Asia cargo (H2 Jul)	591.500	NA	550.000	536.000	538.500
Propane North Asia cargo (H1 Aug)	588.000	NA	549.000	534.000	536.500
Propane North Asia cargo (H2 Aug)	586.000	NA	548.000	535.000	536.500
Propane North Asia cargo	589.750	NA	549.500	535.000	537.500
Propane East China cargo	592.750	NA	552.500	538.000	540.500
Propane South China cargo	591.250	NA	551.000	536.500	539.000
Propane Taiwan cargo	589.750	NA	549.500	535.000	537.500
Butane North Asia cargo (H2 Jul)	560.500	NA	520.000	506.000	508.500
Butane North Asia cargo (H1 Aug)	557.000	NA	519.000	504.000	506.500
Butane North Asia cargo (H2 Aug)	555.000	NA	518.000	505.000	506.500
Butane North Asia cargo	558.750	NA	519.500	505.000	507.500
Butane East China cargo	561.750	NA	522.500	508.000	510.500
Butane South China cargo	560.250	NA	521.000	506.500	509.000
Butane Taiwan cargo	558.750	NA	519.500	505.000	507.500
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	718.000	NA	711.000	708.000	704.500
LPG Philippines	713.000	NA	706.000	703.000	699.500
FOB Pressurized					
LPG East China	667.000	NA	660.000	657.000	653.500
LPG South China	667.000	NA	660.000	657.000	653.500
LPG Singapore	667.000	NA	660.000	657.000	653.500

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
FOB persian Gulf					
Propane cargo	574.000	NA	571.000	572.000	577.500
Butane cargo	543.000	NA	541.000	542.000	547.500



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	553.000	NA	512.000	510.000	507.000
Propane FOB ARA	553.000	NA	509.000	505.000	502.000
Propane FCA ARA	580.000	NA	536.000	532.000	529.000
Bio-Propane FCA NWE	1432.250	NA	1368.250	1363.000	1356.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	930.000	NA	907.000	903.750	899.750
Propane CIF NWE Large Cargo	502.250	NA	461.250	459.250	456.250
Propane FOB NWE Large Cargo	476.000	NA	435.000	433.000	430.000
Propane CIF Poland Coasters	598.000	NA	551.000	549.000	546.000
Propane FCA Poland	702.000	NA	661.000	659.000	656.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	621.500	NA	580.500	578.500	635.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	607.250	NA	566.250	564.250	561.250
Propane CIF 7000+ mt	524.250	NA	483.250	481.250	478.250
Propane CIF Med Large Cargo	532.250	NA	491.250	489.250	486.250
Propane CIF Black Sea Coaster	550.000	NA	550.000	550.000	555.000
Propane-Butane Mix CIF	543.000	NA	543.000	543.000	545.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	604.000	NA	539.750	537.500	532.250
Naphtha Cargoes FOB Med	579.500	NA	504.250	503.500	501.000
Naphtha C+F Japan Cargo	641.750	NA	579.250	568.750	569.750
Naphtha Cargo FOB USGC	527.310	NA	494.240	486.680	487.620
Bionaphtha	1454.000	NA	1389.750	1387.500	1382.250
Bionaphtha premium	850.000	NA	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	16.125	NA	19.000	17.750	18.625
Ethane purity M1	20.375	NA	23.250	22.000	22.875
Ethane purity M2	20.875	NA	23.500	22.250	23.125
Propane M1	78.625	NA	73.625	72.000	71.750
Propane M2	79.625	NA	74.625	73.000	73.125
Normal butane M1	95.750	NA	87.250	86.500	86.125
Normal butane M2	95.625	NA	87.000	86.500	86.625
Isobutane	105.000	NA	101.000	100.500	98.000
Natural gasoline M1	136.750	NA	127.500	124.500	124.750
Natural gasoline M2	137.250	NA	128.500	126.500	126.750
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Propane	409.635	NA	383.585	375.120	373.820
Normal butane	433.750	NA	395.245	391.845	390.145
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Natural gasoline	136.500	NA	127.250	125.250	125.500
Conway, Kansas					
(¢/gal)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Ethane/propane mix	18.000	NA	17.750	18.000	16.750
Propane	77.500	NA	72.500	70.000	70.750
Propane M2	77.750	NA	72.625	70.250	71.000
Normal butane	92.250	NA	83.500	82.500	82.625
Isobutane	108.250	NA	102.250	105.000	100.000
Natural gasoline	139.750	NA	131.500	128.000	128.750
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Propane	441.550	NA	415.240	410.080	409.350
Propane vs. Mt Belvieu	24.750	NA	24.750	24.750	24.750
Butane	454.040	NA	411.780	413.860	411.100
Butane vs. Mt Belvieu	18.120	NA	18.120	18.120	18.120
LPG 22:22	445.850	NA	411.550	410.020	408.280
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	19.480	NA	19.480	19.480	19.480
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Houston to NWE	70.000	NA	69.000	69.000	69.000
Houston to Japan	126.000	NA	124.000	124.000	124.000
Houston to Morocco	66.250	NA	65.250	65.250	65.250



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Import Parity Prices					
LPG Suape	529.730	NA	504.020	491.860	487.250
LPG Santos	537.910	NA	512.040	499.930	495.320
(R\$/kg)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
LPG Suape	2.920	NA	2.800	2.700	2.670
LPG Santos	2.960	NA	2.840	2.750	2.720
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Propane Suape	502.820	NA	476.610	471.490	469.960
Propane Santos	522.530	NA	496.030	490.960	489.450
(R\$/kg)	23-Jun	24-Jun	25-Jun	26-Jun	27-Jun
Propane Suape	2.770	NA	2.640	2.590	2.580
Propane Santos	2.880	NA	2.750	2.700	2.690

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	30-May	6-Jun	13-Jun	20-Jun	27-Jun
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	482.000	492.000	NA	542.800	520.000
Propane FOB ARA	486.250	480.000	NA	530.000	516.800
Propane FCA ARA	491.250	485.000	NA	542.400	543.800
Bio-Propane FCA NWE	1326.250	1334.800	NA	1401.800	1378.700
Bio-Propane FCA NWE Premium	876.250	879.000	NA	909.600	909.500
Propane CIF NWE Large Cargo	450.000	455.800	NA	492.200	469.200
Butane FOB NWE Seagoing	432.000	419.400	NA	474.600	468.200
Butane FOB ARA	424.250	428.400	NA	490.800	451.800
Butane FCA ARA	428.250	432.400	NA	494.800	455.800
Butane CIF NWE Seagoing	445.500	448.000	NA	502.400	463.800
Butane CIF NWE Large Cargo	450.750	453.000	NA	506.400	462.850
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	569.250	575.050	NA	611.450	600.450
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	555.000	560.800	NA	597.200	574.200
Propane CIF 7000+ mt	472.000	477.800	NA	514.200	491.200
Butane FOB West Med Coaster	452.250	454.400	NA	512.000	581.850
Butane CIF Morocco	451.563	452.800	NA	515.300	494.450



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Jan-25	Feb-25	Mar-25	Apr-25	May-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	670.045	686.550	683.190	534.000	496.600
Propane FOB ARA	840.818	842.275	736.190	566.050	494.050
Propane FCA ARA	855.773	853.325	757.143	576.550	502.300
Bio-Propane FCA NWE	1560.330	1502.100	1411.548	1305.150	1335.788
Bio-Propane FCA NWE Premium	977.500	934.000	854.286	834.363	877.238
Propane CIF NWE Large Cargo	582.830	568.100	557.262	470.788	458.550
Propane NWE Large Cargo Index	541.550	536.150	544.800	446.550	424.800
Propane FOB NWE Large Cargo	556.580	541.850	531.012	444.538	432.300
Propane CIF Poland Coasters	732.318	706.100	698.143	608.800	579.200
Propane FCA Poland	835.909	789.600	768.762	673.550	659.250
Butane FOB NWE Seagoing	665.864	675.850	560.714	466.700	450.850
Butane FOB ARA	668.136	688.650	582.762	461.750	433.950
Butane FCA ARA	672.136	692.650	586.762	465.750	437.950
Butane CIF NWE Seagoing	669.773	682.450	567.952	471.200	458.850
Butane CIF NWE Large Cargo	613.375	608.900	544.310	493.688	466.238
Butane NWE Large Cargo Index	581.300	552.000	524.500	471.450	426.000
Butane FOB NWE Large Cargo	587.125	582.650	518.060	467.438	439.988
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	658.670	687.350	676.512	590.038	577.800
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	687.830	673.100	662.262	575.788	563.550
Propane CIF 7000+ mt	604.830	590.100	579.262	492.788	480.550
Propane CIF Med Large Cargo	613.830	598.500	587.262	500.788	488.550
Propane CIF Black Sea Coaster	665.545	671.100	665.000	651.250	594.000
Propane-Butane Mix CIF	664.682	673.500	669.333	649.500	592.400
Butane FOB West Med Coaster	729.000	740.175	722.667	557.250	468.550
Butane CIF Morocco	621.443	554.063	513.083	467.150	463.563
Butane CIF Med Large Cargo	643.875	638.900	574.310	523.688	496.238
Butane CIF Black Sea Coaster	661.364	680.000	690.000	646.250	590.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵



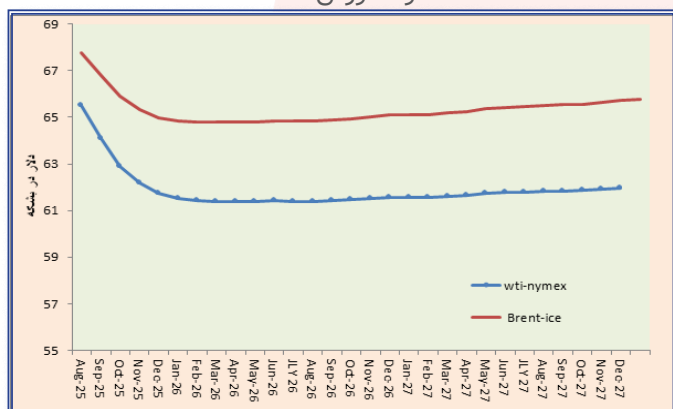
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

بس ایران و اسرائیل در روز سه شنبه، روند نزولی قیمت ادامه یافت و در روزهای چهارشنبه، پنجشنبه و جمعه و رعایت آتش بس توسط ایران و اسرائیل، قیمتها با نوساناتی روند ثابتی داشت.

در ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماههای نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت اما پس از آن به وضعیت کانتانگو تغییر میکند. قرارداد ماه اول برنت ۶۷/۷۷ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵



«عدم پاسخ آمریکا به حمله موشکی ایران به پایگاه العدید و آتش بس بین ایران و اسرائیل»

در هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خامهای شاخص نسبت به هفته منتهی به ۲۰ ژوئن کاهش یافت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۷/۱ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۰/۲۶ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱۰/۱ درصد کاهش به ۶۷/۳۲ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۱۱/۳ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۵/۷۱ دلار در بشکه رسید.

قیمت روزانه در ابتدای روز دوشنبه ۲۳ ژوئن بعد از حمله نظامی آمریکا به تاسیسات هسته ای ایران در ۲۲ ژوئن افزایش شدیدی داشت. ایران در بعد الظهر روز دوشنبه ۲۳ ژوئن در پاسخ به حمله نظامی آمریکا، پایگاه العدید آمریکا در قطر را هدف حملات موشکی قرار داد. بعد از حمله موشکی ایران به العدید و عدم پاسخ آمریکا، قیمتها روند نزولی یافت و بعد از آتش

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵	۶۴،۵۴	-۰،۲	۶۱،۳۵	-۱،۸	۶۵،۰۱	-۰،۶
هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵	۶۳،۸۹	-۱،۰	۶۱،۱۹	-۰،۳	۶۴،۰۱	-۱،۵
هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵	۶۴،۹۸	۱،۷	۶۳،۳۵	۳،۵	۶۵،۳۹	۲،۱
هفته منتهی به ۱۳ ژوئن ۲۰۲۵	۶۸،۷۶	۵،۸	۶۶،۵۹	۵،۱	۶۹،۴۵	۶،۲
هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ۲۰۲۵	۷۵،۶۱	۱۰،۰	۷۴،۱۰	۱۱،۳	۷۴،۹۲	۷،۹
هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵	۷۰،۲۶	-۷،۱	۶۵،۷۱	-۱۱،۳	۶۷،۳۲	-۱۰،۱



۶. تضعیف ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ۹۸/۲۶ بود که در هفته منتهی به ۲۷ ژوئن به ۹۷/۳۰ رسید؛

۷. در ماه ژوئن PMI بخش صنعت آلمان با ۰/۷ واحد افزایش به ۴۹ واحد رسید و PMI بخش خدمات با ۲/۳ واحد افزایش به ۴۹/۴ واحد رسید؛

۸. در ماه ژوئن PMI بخش صنعت بریتانیا با ۱/۳ واحد افزایش به ۴۷/۷ واحد رسید و PMI بخش خدمات با ۰/۴ واحد افزایش به ۵۱/۳ واحد رسید؛

۹. در ماه می فروش خانه های موجود در آمریکا به ۴/۰۳ میلیون واحد رسید که ۳۰ هزار واحد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۰. در هفت روز منتهی به ۱۷ ژوئن خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس به ۲۳۱ هزار قرارداد رسید که ۴۰ هزار قرارداد بیشتر از هفته ماقبل بود؛

۱۱. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا ۴/۲۷۷ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۲. در ماه می رشد سفارشات خرید کالاهای بادوام در آمریکا به ۱۶/۴ درصد رسید در حالیکه رشد آن در ماه قبل ۶/۶- درصد بود؛

۱۳. در هفته منتهی به ۲۰ ژوئن درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۳۶ هزار درخواست رسید که ۱۰ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

۱۴. در هفته منتهی به ۲۷ ژوئن تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۶ دکل کاهش به ۴۳۲ دکل رسید؛

۱۵. در هفت روز منتهی به ۲۴ ژوئن خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس به ۲۳۳ هزار قرارداد رسید که ۲ هزار قرارداد بیشتر از هفته ماقبل بود؛

۱۶. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۰ ژوئن تقاضای بنزین در آمریکا با ۰/۳۸۹ میلیون بشکه افزایش به ۹/۶۸۸ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۷. در هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ذخایر نفت منطقه کوشینگ با ۵۰۰ هزار بشکه کاهش به ۲۲/۲ میلیون

چهارم به مقدار ۲/۴۵ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت اما پس از آن به وضعیت کانتانگو تغییر میکند. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۵/۵۲ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۳/۳۵ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۲۷ ژوئن 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:

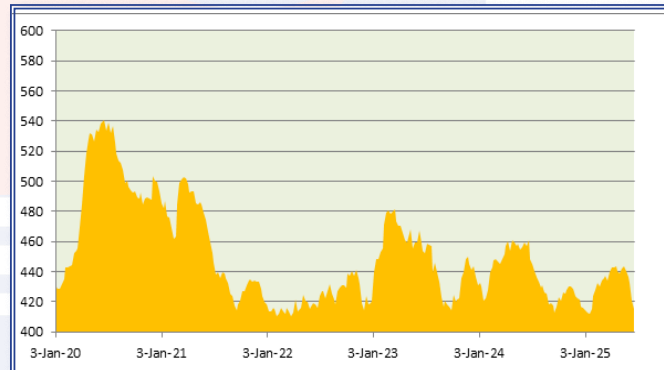
عوامل تقویت کننده:

۱. ادامه منازعه ایران و اسرائیل و حمله آمریکا به تاسیسات هسته ای ایران و حمله موشکی ایران به پایگاه العدید آمریکا در قطر و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت نفت از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

۲. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۳. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ذخایر نفت خام ۵/۸ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۱۵/۱ میلیون بشکه رسید؛

نمودار ۲: روند هفتگی ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا (میلیون بشکه)



۴. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ذخیره سازیهای بنزین ۲/۱ میلیون بشکه و ذخیره سازیهای میان تقطیرها ۴/۱ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۵. در هفته منتهی به ۲۰ ژوئن سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۲۳۷ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۲/۵۲۶ میلیون بشکه رسید؛



بشکه رسید؛

۱۸. انتشار گزارش‌هایی مبنی بر اینکه ترامپ قصد دارد رئیس‌فدرال رزرو را زودتر از موعد تعیین کند که باعث کاهش ارزش دلار و بیشتر شدن احتمال کاهش نرخ بهره آمریکا شد؛

عوامل تضعیف‌کننده:

۱. اعلام آتش بس بین ایران و اسرائیل بعد از ۱۲ روز حملات اسرائیل به خاک ایران و پاسخ موشکی ایران به آن و عدم پاسخ آمریکا به حمله موشکی ایران به پایگاه العدید آمریکا در قطر و کاهش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت نفت از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

۲. ادامه نگرانیها نسبت به جنگ تجاری بین آمریکا و سایر کشورها و ایجاد رکود در اقتصاد جهانی و کاهش تقاضای نفت؛

۳. ادامه نگرانی نسبت به وضعیت تقاضای جهانی و مازاد عرضه در بازار در ماههای آتی؛

۴. رویترز به نقل از چهار کشور اوپک پلاس اعلام کرد که این گروه قصد دارند که افزایش تولید ۴۱۱ هزار بشکه در روز را برای ماه آگوست نیز ادامه دهند، جلسه اوپک پلاس در ۶ ژوئیه برگزار میشود؛

۵. ولادیمیر پوتین اعلام کرد که با توجه به افزایش تقاضای جهانی در تابستان، اوپک پلاس به برنامه افزایش تولید خود ادامه خواهد داد؛

۶. دونالد ترامپ رئیس‌جمهور آمریکا گفت که ایالات متحده از فشار حداکثری خود بر ایران دست‌نکشیده است اما از احتمال کاهش فشارها برای کمک به بازسازی این کشور خبر داد که احتمال عرضه بیشتر ایران را افزایش داد، از طرف دیگر او یک روز بعد از آتش بس بین ایران و اسرائیل گفت که چین میتواند به خرید نفت ایران ادامه دهد؛

۷. افزایش واردات نفت ایران توسط چین که در سه هفته نخست ماه ژوئن به ۱/۸ میلیون بشکه در روز رسید؛

۸. سخنگوی کاخ سفید اعلام کرد که دولت ترامپ هیچ برنامه کوتاه مدتی برای پر کردن مجدد ذخایر استراتژیک ندارد؛

۹. در ماه ژوئن PMI بخش صنعت منطقه یورو بدون تغییر نسبت به ماه قبل در سطح ۴۹/۴ واحد اعلام شد؛
۱۰. در ماه ژوئن PMI بخش صنعت آمریکا بدون تغییر نسبت به ماه قبل در سطح ۵۲ واحد اعلام شد و PMI بخش خدمات این کشور نیز با ۰/۶ کاهش به ۵۳/۱ رسید؛

۱۱. در ماه ژوئن شاخص اطمینان مصرف‌کننده در آمریکا به ۹۳ رسید که ۵/۴ واحد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۲. در ماه می فروش خانه‌های جدید در آمریکا به ۶۲۳ هزار واحد رسید که ۹۹ هزار واحد کمتر از ماه قبل بود
۱۳. در فصل اول ۲۰۲۵ رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا به ۰/۵- درصد رسید در حالیکه رشد آن در فصل چهارم ۲۰۲۴ به مقدار ۲/۴ درصد بود؛

۱۴. در ماه می شاخص قیمت مصارف شخصی در آمریکا به ۲/۳ درصد رسید که ۰/۱ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

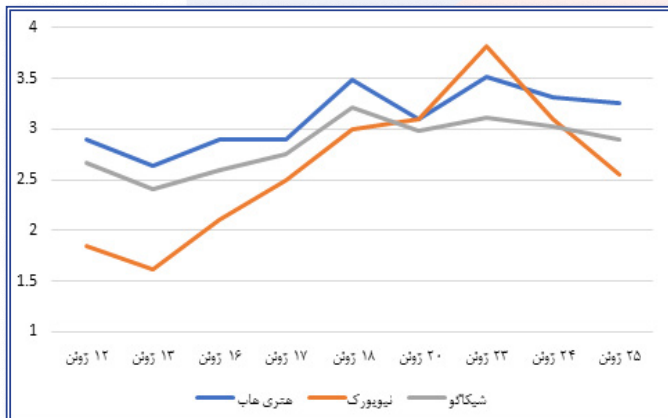
(در هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی
مهدیه ابوالحسنی چیمه
حمیدرضا مصطفائی



۲,۸۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰ مه کاهش یافت.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۲ ژوئن الی ۲۵ ژوئن ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۹ ژوئن تا ۲۵ ژوئن ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۳,۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ ژوئن تا ۳,۵۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ ژوئن افزایش یافت ولی پس از آن تا ۳,۲۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ ژوئن کاهش یافت. از سوی دیگر قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک نزولی برخوردار بوده و از حدود ۳,۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ ژوئن تا ۲,۵۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ ژوئن کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۲,۹۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ ژوئن تا

جدول ۴: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۹ ژوئن تا ۲۵ ژوئن ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۲۵ ژوئن	۲۴ ژوئن	۲۳ ژوئن	۲۰ ژوئن	۱۹ ژوئن	
۳,۲۶	۳,۳۱	۳,۵۲	۳,۱۰	تعطیل	هنری هاب
۲,۵۵	۳,۱۰	۳,۸۲	۳,۱۰	تعطیل	نیویورک
۲,۸۹	۳,۰۲	۳,۱۱	۲,۹۸	تعطیل	شیکاگو

جدول ۴: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۰ ژوئن ۲۰۲۴		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲۰ ژوئن ۲۰۲۵	۱۳ ژوئن ۲۰۲۵	منطقه
۴.۶	۱۵.۹	- ۸.۵	۱۸.۲	۰.۷	۱۶.۷	۱۵.۹	شرق
۱.۷	۱۸.۵	- ۱۱.۹	۲۱.۴	۰.۸	۱۸.۸	۱۸.۱	غرب
۹.۵	۴۲.۵	- ۳.۰	۴۸.۰	۱.۲	۴۶.۶	۴۵.۴	منطقه تولید
۶.۶	۷۷.۰	- ۶.۳	۸۷.۶	۲.۷	۸۲.۱	۷۹.۴	مجموع



طی هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۸/۸ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۲/۵ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۱/۴ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲۳ ژوئن الی ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ از یک روند نوسانی برخوردار بود و از حدود ۳/۷۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ ژوئن ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۲۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ ژوئن کاهش یافت و پس از آن تا ۳/۷۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ ژوئن افزایش یافت.

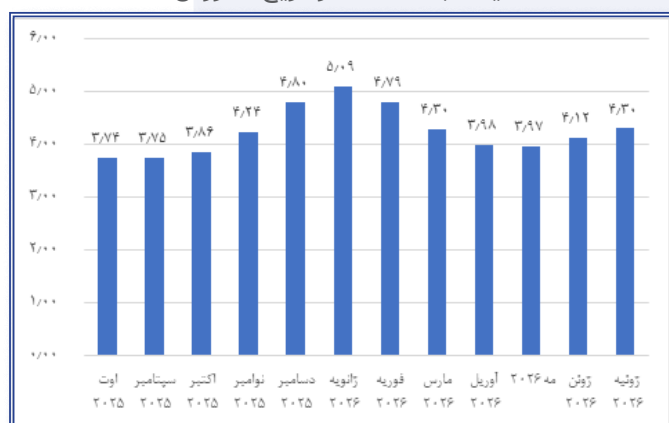
در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۳ ژوئن تا ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اوت (۲۰۲۵)، ۳/۷۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۳/۷۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ۲۰۲۵ در حدود ۸۲/۱ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۵/۶ میلیارد متر مکعب (۶/۳ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۰ ژوئن ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۵/۱ میلیارد متر مکعب (۶/۶ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۴-۲۰۲۰) می‌باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۷۷/۰ میلیارد متر مکعب بوده است.

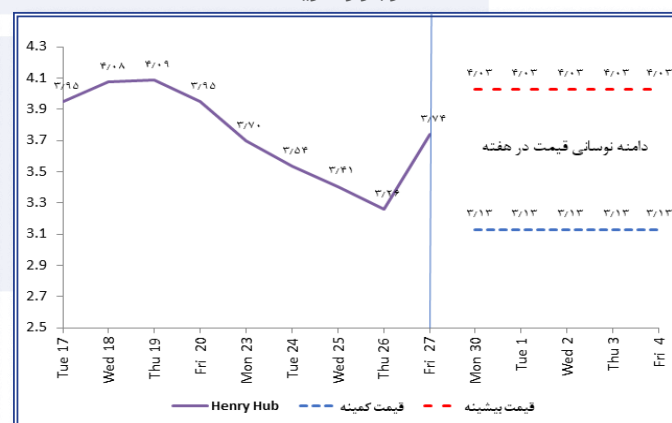
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۶/۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۱/۶ میلیارد متر مکعب (۸/۵ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۸/۲ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۱/۴ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۱/۲ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۴۶/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۷ ژوئن



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	۲۳ ژوئن	۲۴ ژوئن	۲۵ ژوئن	۲۶ ژوئن	۲۷ ژوئن
ژوئیه ۲۰۲۵	۳.۷۰	۳.۵۴	۳.۴۱	۳.۲۶	-
اوت ۲۰۲۵	۳.۸۱	۳.۶۶	۳.۵۷	۳.۵۳	۳.۷۴
سپتامبر ۲۰۲۵	۳.۸۰	۳.۶۵	۳.۵۸	۳.۵۵	۳.۷۵
اکتبر ۲۰۲۵	۳.۸۹	۳.۷۵	۳.۶۹	۳.۶۶	۳.۸۶
نوامبر ۲۰۲۵	۴.۲۵	۴.۱۳	۴.۰۹	۴.۰۶	۴.۲۴
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۸۰	۴.۷۰	۴.۶۷	۴.۶۵	۴.۸۰
ژانویه ۲۰۲۶	۵.۰۸	۴.۹۹	۴.۹۶	۴.۹۵	۵.۰۹
فوریه ۲۰۲۶	۴.۸۰	۴.۷۲	۴.۶۹	۴.۶۷	۴.۷۹
مارس ۲۰۲۶	۴.۳۱	۴.۲۴	۴.۲۱	۴.۲۱	۴.۳۰
آوریل ۲۰۲۶	۴.۰۰	۳.۹۴	۳.۹۲	۳.۹۲	۳.۹۸
مه ۲۰۲۶	۳.۹۸	۳.۹۳	۳.۹۱	۳.۹۲	۳.۹۷
ژوئن ۲۰۲۶	۴.۱۳	۴.۰۸	۴.۰۷	۴.۰۷	۴.۱۲
ژوئیه ۲۰۲۶	-	-	-	-	۴.۳۰

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

- افزایش ۰/۳ درصدی تولید گاز طبیعی خشک (۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۲۵ ژوئن،
- افزایش ۰/۱ درصدی (حدود ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) کل عرضه گاز طبیعی ایالات متحده- طی دوره منتهی به ۲۵ ژوئن،
- کاهش مصرف در بخش صنعت (کاهش ۱/۰ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۵ ژوئن،
- کاهش صادرات به مکزیک (کاهش ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۵/۰ درصد)- طی دوره منتهی به ۲۵ ژوئن،
- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده- طی دوره منتهی به ۲۰ ژوئن،
- اعلام آتش بس بین جمهوری اسلامی ایران و رژیم صهیونیستی بعد از ۱۲ روز تجاوز اسرائیل به خاک ایران و پاسخ موشکی ایران به آن و عدم پاسخ

آمریکا به حمله موشکی ایران به پایگاه العدید آمریکا در قطر و کاهش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
 کاهش PMI بخش خدمات آمریکا در ماه ژوئن،
 کاهش شاخص اطمینان مصرف کننده آمریکا در ماه ژوئن،
 تولید بالا انرژی بادی و خورشیدی

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

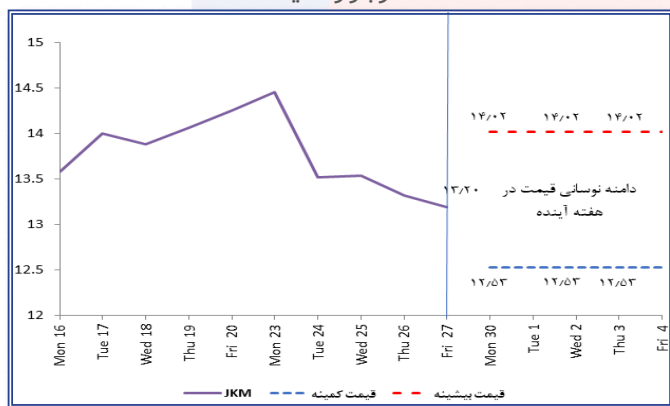
- کاهش ۳/۲ درصدی (حدود ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا- طی دوره منتهی به ۲۵ ژوئن،
- افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (افزایش ۱۴/۷ درصد معادل ۰/۱۶ میلیارد متر مکعب در روز)- طی دوره منتهی به ۲۵ ژوئن،
- افزایش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (افزایش ۶/۴ درصد معادل: ۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۵ ژوئن،
- افزایش عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات



۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۳ ژوئن تا ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ برای قرارداد اوت ۲۰۲۵ برابر با ۱۳/۲۰ و قرارداد ماه سپتامبر، ۱۲/۱۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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



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

ال ان جی به میزان ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز- طی دوره منتهی به ۲۵ ژوئن،

تعداد دکل‌های گاز طبیعی ایالات متحده، که شاخص اولیه‌ای برای تولید آینده است، برای چهارمین ماه متوالی کاهش یافت و به پایین‌ترین حد خود از اکتبر ۲۰۲۱ رسید،

افزایش دما در بیشتر نقاط ایالات متحده، به‌ویژه در منطقه شمال شرقی،

نگرانی‌ها از تداوم آتش بس میان ایران و اسرائیل و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت گاز طبیعی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

تضعیف ارزش دلار در ماه ژوئن،

کاهش درخواست‌ها برای دریافت مزایای بیکاری در آمریکا در ماه ژوئن،

گزارش‌هایی مبنی بر قصد ترامپ برای تعیین پیش از موعد رئیس فدرال رزرو که موجب کاهش ارزش دلار و افزایش احتمال کاهش نرخ بهره آمریکا شد؛ قیمت ال ان جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۴/۴۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ ژوئن ۲۰۲۵ تا حدود ۱۳/۲۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ ژوئن

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال ان جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲۳ ژوئن	۲۴ ژوئن	۲۵ ژوئن	۲۶ ژوئن	۲۷ ژوئن
اوت ۲۰۲۵	۱۴.۴۶	۱۳.۵۲	۱۳.۵۴	۱۳.۳۳	۱۳.۲۰
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۴.۵۸	۱۲.۹۰	۱۲.۹۲	۱۲.۴۸	۱۲.۱۸
اکتبر ۲۰۲۵	۱۴.۵۷	۱۲.۹۴	۱۲.۹۵	۱۲.۵۵	۱۲.۲۸
نوامبر ۲۰۲۵	۱۴.۶۱	۱۳.۰۴	۱۳.۰۹	۱۲.۷۳	۱۲.۴۵
دسامبر ۲۰۲۵	۱۴.۸۳	۱۳.۳۱	۱۳.۳۳	۱۳.۰۳	۱۲.۷۸
ژانویه ۲۰۲۶	۱۴.۹۲	۱۳.۳۶	۱۳.۴۷	۱۳.۱۵	۱۲.۹۲
فوریه ۲۰۲۶	۱۴.۸۵	۱۳.۲۹	۱۳.۴۰	۱۳.۱۰	۱۲.۸۸
مارس ۲۰۲۶	۱۴.۴۰	۱۲.۹۰	۱۳.۰۰	۱۲.۷۰	۱۲.۵۱
آوریل ۲۰۲۶	۱۳.۱۰	۱۲.۰۸	۱۲.۱۵	۱۱.۹۹	۱۱.۸۵
مه ۲۰۲۶	۱۲.۷۵	۱۱.۸۳	۱۲.۰۵	۱۱.۸۲	۱۱.۷۱
ژوئن ۲۰۲۶	۱۲.۷۴	۱۱.۸۴	۱۲.۰۳	۱۱.۸۱	۱۱.۷۱
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۲.۸۱	۱۱.۹۵	۱۲.۲۲	۱۱.۹۲	۱۱.۸۶



برای تولید برق تا تاریخ ۲۲ ژوئن به ۲/۲۵ میلیون تن رسیده است، که نسبت به هفته پیش ۰.۱۱ میلیون تن افزایش داشته است.

با وجود گرمای بی‌سابقه در سراسر ژاپن، تقاضای مصرف‌کنندگان نهایی نسبتاً پایدار باقی ماند و فعالیت خرید LNG در بازار تک محموله همچنان محدود بود.

کاهش PMI بخش صنعت چین در ماه ژوئن،

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

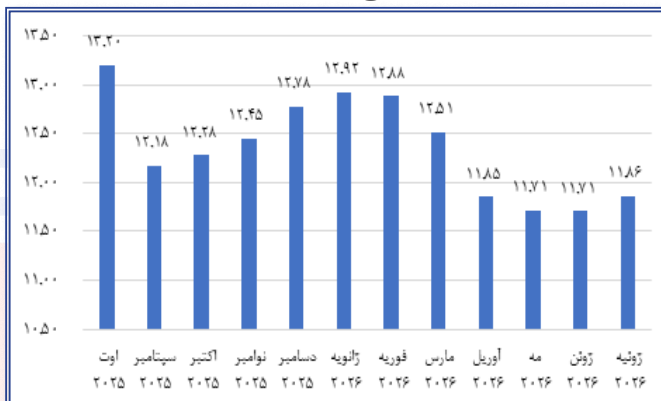
با افزایش درگیری‌ها در خاورمیانه، هزینه‌های حمل و نقل محموله‌های ال‌ان‌جی به بالاترین حد خود در حدود هشت ماه گذشته رسید اما نرخ‌های حمل و نقل در اقیانوس اطلس بسیار بالاتر از اقیانوس آرام بود،

خودداری مالکان برای اجاره کشتی‌های ال‌ان‌جی به دلیل درگیری‌ها در خاورمیانه،

حق بیمه برای تانکرهای LNG که از تنگه هرمز عبور می‌کنند افزایش یافته است.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۲۳ ژوئن تا ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ از یک نزولی برخوردار بود و از حدود ۱۲/۸۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ ژوئن تا ۱۰/۵۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ ژوئن کاهش یافت. همچنین

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۷ ژوئن



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

اعلام آتش بس بین ایران و رژیم صهیونیستی بعد از ۱۲ روز تجاوز اسرائیل به خاک ایران و پاسخ موشکی ایران به آن و عدم پاسخ آمریکا به حمله موشکی ایران به پایگاه العدید آمریکا در قطر و کاهش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

ادامه تنشهای تجاری کنونی میان آمریکا و سایر کشورها و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،

تقاضای ضعیف از سوی برخی کشورهای آسیایی به دلیل بالا بودن سطح قیمت‌ها،

وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) نیز در تاریخ ۲۵ ژوئن اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۳ ژوئن الی ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

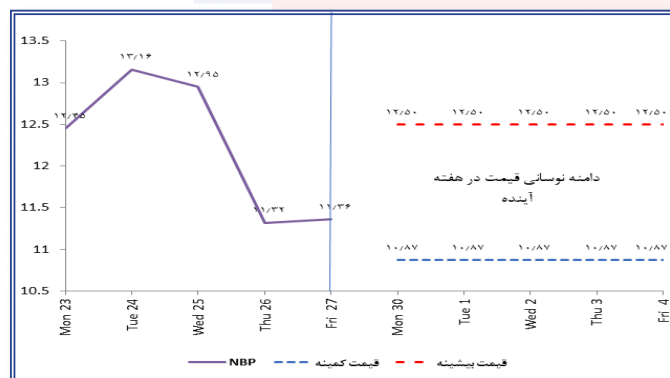
ماه	۲۳ ژوئن	۲۴ ژوئن	۲۵ ژوئن	۲۶ ژوئن	۲۷ ژوئن
اتریش CEGH	۱۵.۱۴	۱۳.۴۷	۱۳.۵۳	۱۳.۰۴	۱۲.۹۵
چک CZ	۱۴.۴۱	۱۲.۸۲	۱۲.۸۵	۱۲.۳۰	۱۲.۰۹
ایتالیا ETF	۱۴.۲۳	۱۲.۶۲	۱۲.۴۴	۱۱.۹۸	۱۱.۸۱
لندن NBP	۱۲.۸۲	۱۱.۲۵	۱۱.۲۹	۱۰.۶۶	۱۰.۵۰
فرانسه PEG	۱۳.۵۵	۱۱.۸۹	۱۱.۹۲	۱۱.۳۴	۱۱.۰۸
اسپانیا PVB	۱۳.۹۰	۱۱.۹۷	۱۲.۲۸	۱۲.۰۲	۱۱.۶۴
هلند TTF	۱۳.۳۸	۱۱.۷۹	۱۲.۰۲	۱۱.۴۱	۱۱.۲۱
بلژیک ZTP	۱۳.۲۹	۱۱.۷۶	۱۱.۹۹	۱۱.۳۲	۱۱.۰۹



۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است. در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ در حدود ۱۴/۶ میلیارد متر مکعب (۷۰/۲ درصد) بوده که نسبت به ۲۰ ژوئن ۰/۶ میلیارد مترمکعب (۴/۳ درصد) افزایش داشته است.

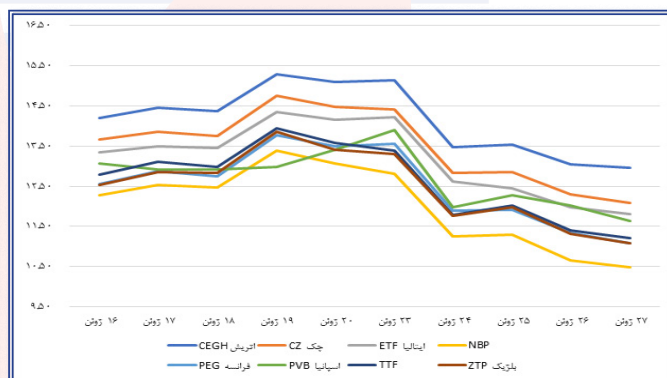
قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۲/۴۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ ژوئن ۲۰۲۵ تا کمتر از ۱۱/۳۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ کاهش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۲/۷۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ ژوئن ۲۰۲۵ تا حدود ۱۲/۳۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در **نمودار ۱۰:** روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۳/۳۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ ژوئن تا ۱۱/۲۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۲۷ ژوئن کاهش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۶۷/۱ میلیارد متر مکعب (۵۷/۸ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۰ ژوئن) حدود ۲/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۰ ژوئن ۶۴/۴ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۲/۵ میلیارد متر مکعب (۴۹/۵ درصد) بوده که نسبت به ۲۰ ژوئن **نمودار ۹:** روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۶ ژوئن الی ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵

۲۷ ژوئن	۲۶ ژوئن	۲۵ ژوئن	۲۴ ژوئن	۲۳ ژوئن	۲۲ ژوئن	۲۱ ژوئن	۲۰ ژوئن	
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	اتحادیه اروپا
۵۷.۸	۶۷.۱	۵۷.۴	۶۶.۷	۵۷.۲	۶۶.۴	۵۷.۲	۶۶.۴	۵۷.۸
۴۹.۵	۱۲.۵	۴۹.۰	۱۲.۴	۴۹.۰	۱۲.۴	۴۸.۸	۱۲.۴	۴۸.۵
۷۰.۲	۱۴.۶	۶۹.۹	۱۴.۵	۶۹.۶	۱۴.۴	۶۹.۲	۱۴.۴	۶۸.۹
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	آلمان
۵۷.۸	۶۷.۱	۵۷.۴	۶۶.۷	۵۷.۲	۶۶.۴	۵۷.۲	۶۶.۴	۵۷.۸
۴۹.۵	۱۲.۵	۴۹.۰	۱۲.۴	۴۹.۰	۱۲.۴	۴۸.۸	۱۲.۴	۴۸.۵
۷۰.۲	۱۴.۶	۶۹.۹	۱۴.۵	۶۹.۶	۱۴.۴	۶۹.۲	۱۴.۴	۶۸.۹
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	ایتالیا
۵۷.۸	۶۷.۱	۵۷.۴	۶۶.۷	۵۷.۲	۶۶.۴	۵۷.۲	۶۶.۴	۵۷.۸
۴۹.۵	۱۲.۵	۴۹.۰	۱۲.۴	۴۹.۰	۱۲.۴	۴۸.۸	۱۲.۴	۴۸.۵
۷۰.۲	۱۴.۶	۶۹.۹	۱۴.۵	۶۹.۶	۱۴.۴	۶۹.۲	۱۴.۴	۶۸.۹

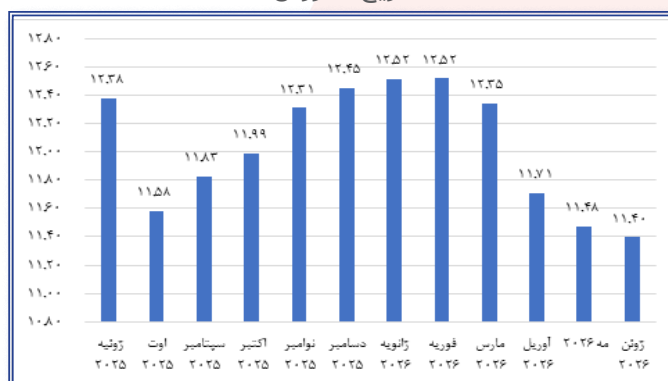


عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا عبارتند از:

◀ اعلام آتش بس بین ایران و رژیم صهیونیستی بعد از ۱۲ روز تجاوز اسرائیل به خاک ایران و پاسخ موشکی ایران به آن و عدم پاسخ آمریکا به حمله موشکی ایران به پایگاه العدید آمریکا در قطر و کاهش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال ان جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

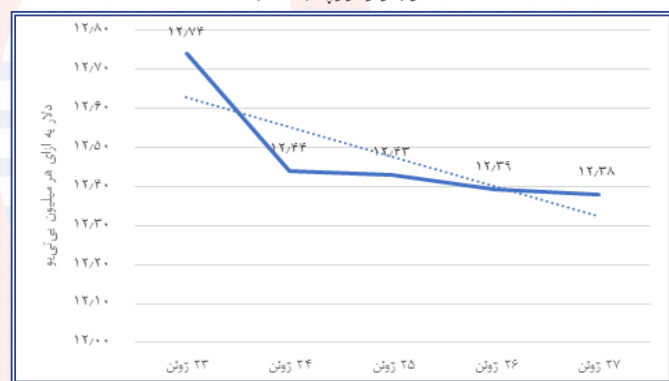
◀ ادامه نگرانی ها در خصوص جنگ تجاری میان آمریکا رکود اقتصادی حاصل از آن،

نمودار ۱۲: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۷ ژوئن



تاریخ ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ کاهش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۳ ژوئن تا ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه ژوئیه (۲۰۲۵)، ۱۲/۳۸ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه اوت (۲۰۲۵)، ۱۱/۵۸ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

نمودار ۱۱: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



جدول ۵۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲۳ ژوئن	۲۴ ژوئن	۲۵ ژوئن	۲۶ ژوئن	۲۷ ژوئن
ژوئیه ۲۰۲۵	۱۲.۷۴	۱۲.۴۴	۱۲.۴۳	۱۲.۳۹	۱۲.۳۸
اوت ۲۰۲۵	۱۳.۸۸	۱۲.۳۳	۱۲.۲۵	۱۱.۸۶	۱۱.۵۸
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۴.۰۸	۱۲.۵۳	۱۲.۵۰	۱۲.۱۳	۱۱.۸۳
اکتبر ۲۰۲۵	۱۴.۲۱	۱۲.۶۸	۱۲.۶۶	۱۲.۲۹	۱۱.۹۹
نوامبر ۲۰۲۵	۱۴.۳۸	۱۲.۹۱	۱۲.۹۱	۱۲.۵۹	۱۲.۳۱
دسامبر ۲۰۲۵	۱۴.۴۵	۱۳.۰۱	۱۳.۰۲	۱۲.۷۲	۱۲.۴۵
ژانویه ۲۰۲۶	۱۴.۴۷	۱۳.۰۴	۱۳.۰۶	۱۲.۷۷	۱۲.۵۲
فوریه ۲۰۲۶	۱۴.۴۵	۱۳.۰۲	۱۳.۰۴	۱۲.۷۶	۱۲.۵۲
مارس ۲۰۲۶	۱۴.۱۸	۱۲.۸۰	۱۲.۸۴	۱۲.۵۷	۱۲.۳۵
آوریل ۲۰۲۶	۱۲.۹۵	۱۲.۰۱	۱۲.۰۳	۱۱.۸۶	۱۱.۷۱
مه ۲۰۲۶	۱۲.۵۷	۱۱.۷۰	۱۱.۷۲	۱۱.۵۹	۱۱.۴۸
ژوئن ۲۰۲۶	۱۲.۴۶	۱۱.۶۱	۱۱.۶۳	۱۱.۵۱	۱۱.۴۰



|| منابع و مأخذ:

- 1- <https://www.eia.gov/>
- 2- <https://www.cmegroup.com/>
- 3- <https://www.investing.com/>
- 4- <https://www.kpler.com/resources/blog>
- 5- https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html
- 6- <https://tradingeconomics.com/countries>
- 7- <https://www.fxempire.com/>
- 8- <https://globalnghub.com/>
- 9- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-rise-slightly-on-us-china-tariff-truce/>
- 10- <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/?product=aheadMarket&market=CZ>
- 11- <https://naturalgasintel.com/news/asian-spot-buying-rebounds-tightening-global-natural-gas-market-and-lifting-prices-lng-recap/>
- 12- <https://naturalgasintel.com/>
- 13- <https://www.newscentralasia.net/2025/05/22/natural-gas-price-forecast-2030-2050-what-next-for-gas-prices/>
- 14- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/news/?exchange=FX>
- 15- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/ideas/>
- 16- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/

افزایش قیمت‌های TTF اروپا به آستانه ۷۴ یورو در هر مگاوات ساعت که پیش از این باعث تخریب تقاضا در طول بحران ۲۰۲۲ شده بود.

تداوم عرضه پایدار از نروژ

آب و هوای معتدل تابستانی در مرکز و غرب اروپا،

تقویت ارزش یورو و پوند در ماه ژوئن،

عدم تغییر PMI بخش صنعت منطقه یورو

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

با افزایش درگیری‌ها در خاورمیانه، هزینه‌های حمل و نقل محموله‌های ال‌ان‌جی به بالاترین حد خود در حدود هشت ماه گذشته رسید اما نرخ‌های حمل و نقل در اقیانوس اطلس بسیار بالاتر از اقیانوس آرام بود،

خودداری مالکان برای اجاره کشتی‌های ال‌ان‌جی به دلیل درگیری‌ها در خاورمیانه،

باز شدن فرصت آربیتراژ برای محموله‌های آمریکا به شمال شرق آسیا که باعث ترغیب ارسال محموله‌ها از تأسیسات صادرات ال‌ان‌جی آمریکا به مشتریان آسیایی به جای اروپا می‌شود.

ذخایر گاز زیرزمینی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۷ ژوئن ۵۷.۸٪ بود که نسبت به تعطیلات آخر هفته قبل افزایش یافته، اما ۲۴.۵٪ کمتر از همین دوره در سال گذشته و ۱۳.۷٪ کمتر از میانگین پنج ساله است،

ادامه بحران میان روسیه و اوکراین؛

افزایش PMI بخش صنعت و خدمات آلمان در ماه ژوئن،

افزایش PMI بخش صنعت و خدمات بریتانیا در ماه ژوئن،

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

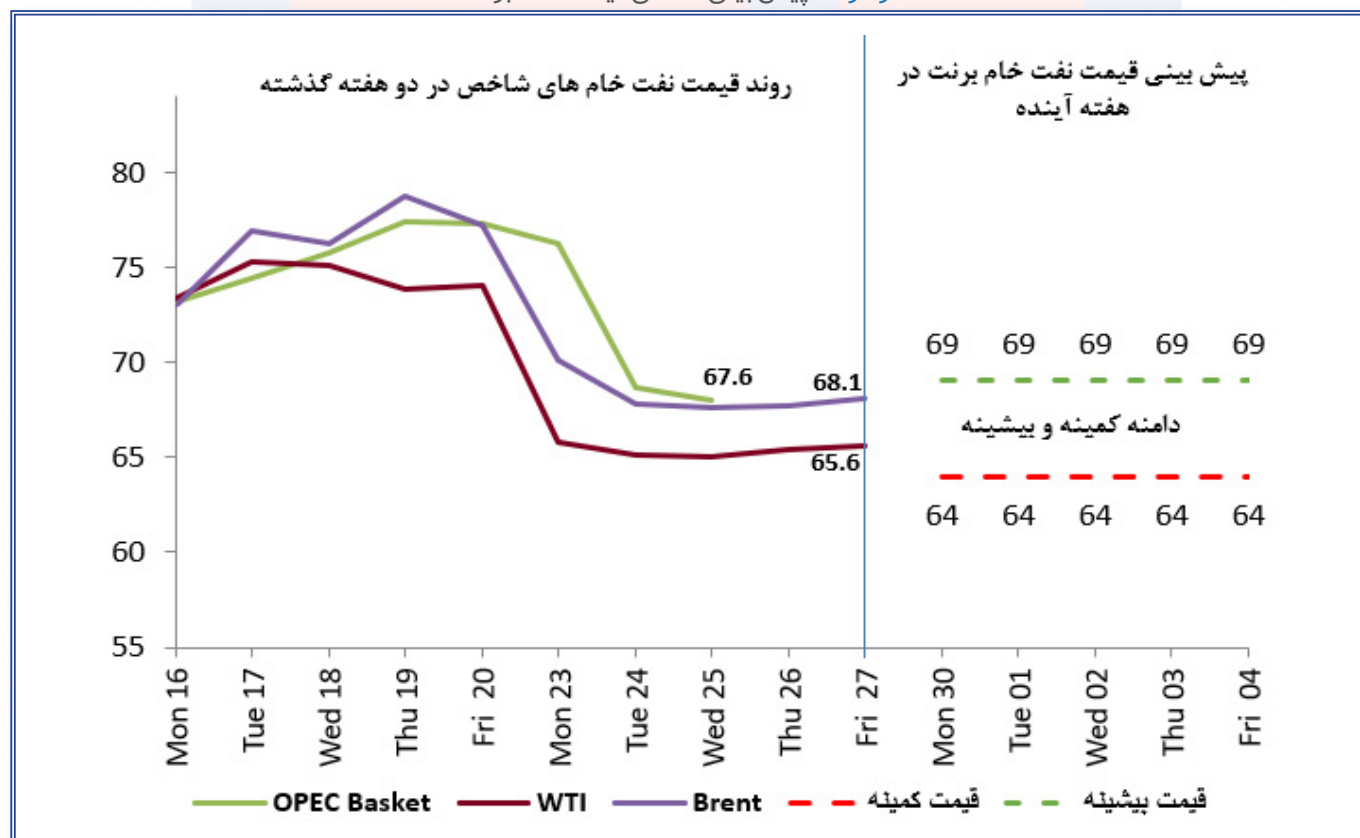
(طی هفته منتهی به ۴ جولای ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

از عوامل افزایش قیمت کاهش زیاد ذخیره سازی های نفت آمریکا در دو هفته متوالی بود که البته با توجه به شروع فصل رانندگی مورد انتظار بود. با توجه به عوامل مختلف دامنه قیمتی نفت برنت برای هفته منتهی به ۴ ژوئیه بین ۶۴ تا ۶۹ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

با از بین رفتن احتمال کاهش صادرات نفت از منطقه خلیج فارس قیمت نفت برنت که به بیش از ۷۹ دلار نیز رسیده بود با کاهش شدید به دامنه نوسانی قبلی و کمتر از ۷۰ دلار در بشکه تنزل یافت. تصمیم اوپک پلاس برای افزایش تولید بر بازار سایه افکنده است این در حالی است که بازار با مازاد عرضه روبروست. چشم انداز افزایش تقاضا در ماه های آتی به نحوی نیست که بتواند فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد آورد. در شرایطی که بازار با اضافه بهای ژئوپلیتیکی روبرو بود ترامپ پیامی برای کاهش قیمت نفت فرستاد که مورد خطاب عربستان بود لذا در صورت افزایش قیمت با عکس العمل ترامپ مواجه خواهد شد. آمار رشد اقتصادی آمریکا برای فصل اول باز هم کاهش داشت و حاکی از کاهش تقاضای نفت است که فشار کاهش بر قیمت نفت وارد کرد.

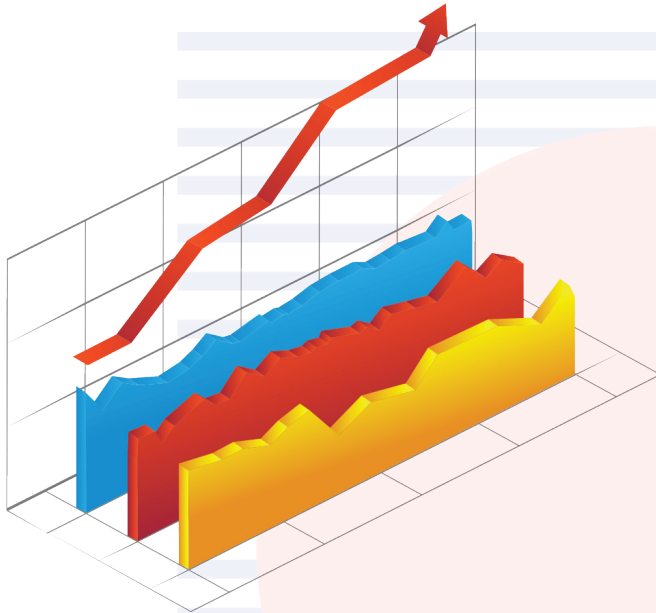
نمودار ۱۳: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۴ جولای 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 فصلیت های 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 30-Jun	Tuesday 1-July	Wednesday 2-July	Thursday 3-July	Friday 4-July
کران پائین	۱۰,۸۷	۱۰,۸۷	۱۰,۸۷	۱۰,۸۷	۱۰,۸۷
کران بالا	۱۲,۵۰	۱۲,۵۰	۱۲,۵۰	۱۲,۵۰	۱۲,۵۰

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

(\$/mbtu)	Monday 30-Jun	Tuesday 1-July	Wednesday 2-July	Thursday 3-July	Friday 4-July
کران پائین	۳,۱۳	۳,۱۳	۳,۱۳	۳,۱۳	۳,۱۳
کران بالا	۴,۰۳	۴,۰۳	۴,۰۳	۴,۰۳	۴,۰۳

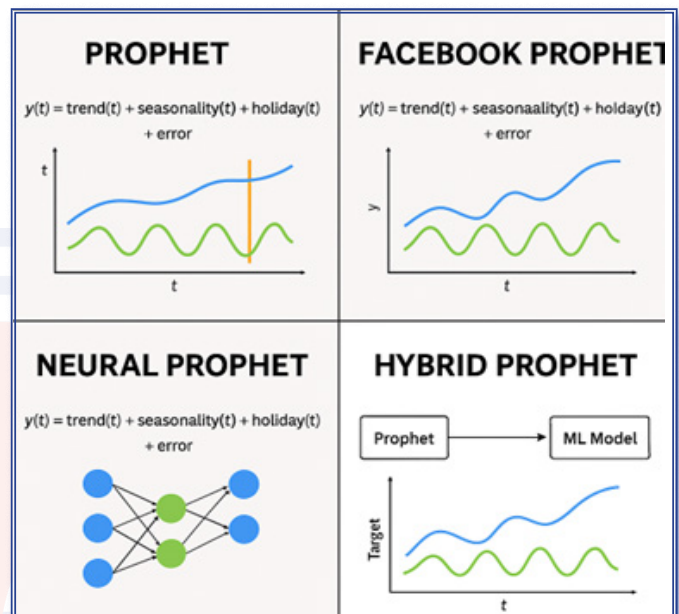
جدول ۵۴: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 30-Jun	Tuesday 1-July	Wednesday 2-July	Thursday 3-July	Friday 4-July
کران پائین	۱۲,۵۳	۱۲,۵۳	۱۲,۵۳	۱۲,۵۳	۱۲,۵۳
کران بالا	۱۴,۰۲	۱۴,۰۲	۱۴,۰۲	۱۴,۰۲	۱۴,۰۲

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>