

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 ۳۰ | هفته اول | خرداد 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.iies.org

بالحات بین المللی انرژی

IIES

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



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 ۳۰ می ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
PGA					
Dubai (Jul)	NA	64.010	63.790	65.330	63.845
Dubai (Aug)	NA	63.030	62.530	64.010	62.560
Dubai (Sep)	NA	62.650	62.280	63.660	62.240
MEC (Jul)	NA	64.010	63.790	65.330	63.845
MEC (Aug)	NA	63.030	62.530	64.010	62.560
MEC (Sep)	NA	62.650	62.280	63.660	62.240
Oman (Jul)	NA	64.010	63.790	65.330	63.845
Oman (Aug)	NA	63.030	62.530	64.010	62.560
Oman (Sep)	NA	62.650	62.280	63.660	62.240
Dubai cash/Futures	NA	1.360	1.510	1.670	1.605
Oman cash/Futures	NA	1.360	1.510	1.670	1.605
Brent (DTD)	NA	64.255	65.510	64.700	63.830
DTD NSL	NA	64.255	65.510	64.700	63.830
Dated Brent (CIF)	NA	65.225	66.455	65.655	64.790
Brent (Jul)	NA	63.760	65.130	64.200	63.250
Brent (Aug)	NA	63.230	64.590	63.480	62.530
Brent (Sep)	NA	62.730	64.050	62.850	61.850
North Sea Basket	NA	65.380	66.735	65.885	65.000
Brent/WTI 1st	NA	3.320	3.210	3.140	2.950
Brent/WTI 2nd	NA	3.350	3.280	3.150	3.130
Brent/WTI 3rd	NA	3.360	3.300	3.180	3.170
Brent EFP (Jul)	NA	0.090	0.090	0.000	-0.600
Brent EFP (Aug)	NA	0.110	0.120	0.040	0.060
Brent EFP (Sep)	NA	0.130	0.140	0.060	0.090
Swaps (PGA)					
Dubai (Jun)	NA	63.030	62.530	64.010	62.560
Dubai (Jul)	NA	62.650	62.280	63.660	62.240
Dubai (Aug)	NA	62.360	61.960	63.250	61.780
MOG (Jun)	NA	63.030	62.530	64.010	62.560
MOG (Jul)	NA	62.650	62.280	63.660	62.240
MOG (Aug)	NA	62.360	61.960	63.250	61.780
Oman/Dubai Swap (Jun)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Jul)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Aug)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Asia					
Brent (Jul)	NA	64.780	64.230	65.690	64.410
Brent (Aug)	NA	64.210	63.740	65.090	63.650
Brent (Sep)	NA	63.660	63.240	64.470	63.000
Brent(DTD)	NA	65.400	64.725	66.070	64.910
Brent/Dubai	NA	0.770	0.440	0.360	0.565
WTI (Jul)	NA	61.570	60.990	62.580	61.210
WTI (Aug)	NA	60.940	60.420	61.890	60.450
WTI (Sep)	NA	60.360	59.910	61.260	59.780





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	NA	61.190	60.700	61.770	60.540	NA	60.170	61.530	60.320	59.420
Ichthys FC	NA	66.640	66.150	67.220	65.940	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	NA	62.800	62.430	63.760	62.390	NA	61.780	63.260	62.310	61.270
Qatar LSC	NA	62.450	62.080	63.410	62.040	NA	61.430	62.910	61.960	60.920
South Pars	NA	57.650	57.280	58.610	57.240	NA	56.630	58.110	57.160	56.120
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	NA	57.840	57.350	58.420	57.190	NA	56.820	58.180	56.970	56.070
Senoro	NA	57.940	57.450	58.520	57.290	NA	56.920	58.280	57.070	56.170
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	NA	65.540	65.050	66.220	64.940	NA	64.520	65.880	64.770	63.820
Tapis	NA	67.490	67.000	68.270	66.990	NA	66.470	67.830	66.820	65.870
Belida	NA	61.340	60.850	62.120	60.840	NA	60.320	61.680	60.670	59.720
Kutubu	NA	65.740	65.250	66.420	65.140	NA	64.720	66.080	64.970	64.020
Attaka	NA	61.240	60.750	62.020	60.740	NA	60.220	61.580	60.570	59.620
Ardjuna	NA	59.640	59.150	60.420	59.040	NA	58.620	59.980	58.970	57.920
Banyu Urip	NA	64.690	64.200	65.470	64.040	NA	63.670	65.030	64.020	62.920
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	NA	59.000	58.630	59.910	58.490	NA	57.980	59.460	58.460	57.370
Sokol	NA	62.350	61.980	63.360	61.940	NA	61.330	62.810	61.910	60.820
Kikeh	NA	70.440	69.950	71.220	69.840	NA	69.420	70.780	69.770	68.720
Miri Light	NA	69.390	68.900	69.970	68.590	NA	68.370	69.730	68.520	67.470
Labuan	NA	70.690	70.200	71.470	70.090	NA	69.670	71.030	70.020	68.970
Kimanis	NA	70.890	70.400	71.670	70.290	NA	69.870	71.230	70.220	69.170
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	NA	55.990	55.500	56.770	55.390	NA	54.970	56.330	55.320	54.270
Minas	NA	62.355	61.650	63.040	61.645	NA	61.335	62.480	61.590	60.525
Nile Blend	NA	61.840	61.650	62.920	61.440	NA	60.820	62.480	61.470	60.320
Widuri	NA	63.180	62.285	63.550	62.235	NA	62.160	63.115	62.100	61.115
Daqing	NA	62.090	61.900	63.170	61.690	NA	61.070	62.730	61.720	60.570
Cinta	NA	62.215	61.400	62.720	61.385	NA	61.195	62.230	61.270	60.265
Su Tu Den	NA	68.090	67.600	68.870	67.490	NA	67.070	68.430	67.420	66.370
Bach Ho	NA	69.740	69.250	70.520	69.140	NA	68.720	70.080	69.070	68.020
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	NA	60.240	59.750	61.020	59.740	NA	59.220	60.580	59.570	58.620
Shengli	NA	62.490	62.000	63.270	61.990	NA	61.470	62.830	61.820	60.870
Duri	NA	65.740	65.250	66.520	65.240	NA	64.720	66.080	65.070	64.120
Vincent	NA	70.740	70.250	71.420	70.140	NA	69.720	71.080	69.970	69.020



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
BNB	NA	64.650	66.005	65.145	64.260
Forties	NA	64.390	65.750	64.895	64.015
Oseberg	NA	66.485	67.845	66.995	66.110
Ekofisk	NA	65.985	67.345	66.495	65.610
Troll	NA	66.585	67.945	67.095	66.210
FOB N Sea WTI Midland	NA	64.275	65.525	64.720	63.850
Statfjord	NA	66.150	67.455	66.595	65.710
Flotta Gold	NA	64.200	65.555	64.745	63.860
Duc	NA	65.800	67.205	66.345	65.460
Grane Blend	NA	65.900	67.205	66.445	65.610
Johan Sverdrup	NA	65.845	67.115	66.335	65.530
Statfjord (CIF)	NA	67.220	68.520	67.655	66.765
Gullfaks (CIF)	NA	68.120	69.370	68.505	67.615
Alvheim (CIF)	NA	68.170	69.420	68.555	67.665
Asgard (CIF)	NA	65.720	67.120	66.255	65.365
North Sea Dated Strip	NA	64.000	65.355	64.495	63.610
European Sour Crude Index	NA	65.779	67.064	66.289	65.471
Dated Brent (CIF)	NA	65.225	66.455	65.655	64.790
BNB (CIF)	NA	66.620	67.970	67.065	66.175
Forties (CIF)	NA	65.765	67.120	66.235	65.350
Oseberg (CIF)	NA	67.715	69.070	68.190	67.295
Ekofisk (CIF)	NA	67.050	68.410	67.530	66.640
Troll (CIF)	NA	67.805	69.165	68.285	67.390
WTI Midland (CIF)	NA	65.225	66.455	65.655	64.790
Johan Sverdrup (CIF)	NA	66.845	68.105	67.350	66.635
North Sea CIF Dated Strip	NA	63.970	65.320	64.455	63.565

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Nigeria					
Agbami	NA	62.790	64.175	63.180	62.255
Akpo	NA	62.840	64.225	63.230	62.305
Bonga	NA	65.840	67.275	66.280	65.355
Bonny Light	NA	64.240	65.625	64.630	63.705
Brass River	NA	63.940	65.325	64.330	63.405
Egina	NA	67.090	68.525	67.530	66.605
Erha	NA	65.790	67.225	66.230	65.305
Escravos	NA	65.490	66.925	65.930	65.005
Forcados	NA	65.690	67.125	66.130	65.205
Qua Iboe	NA	64.540	65.925	64.930	64.005
Usan	NA	61.190	62.575	61.580	60.655
Angola					
Cabinda	NA	63.540	64.875	63.880	62.855
Dalia	NA	62.440	63.775	62.780	61.755
Girassol	NA	63.990	65.325	64.330	63.305
Hungo	NA	61.790	63.125	62.130	61.105
Kissanje	NA	63.340	63.125	63.680	62.655
Nemba	NA	62.490	63.825	63.680	61.805
Pazflor	NA	62.540	63.875	62.880	61.855
Plutonio	NA	61.990	63.325	62.330	61.305
Ghana					
Jubilee	NA	63.490	64.825	63.830	62.805
Republic of Congo					
Djeno	NA	61.440	62.775	61.780	60.755
Chad					
Doba	NA	62.440	63.825	62.830	61.905
30-60 Day Dtd strip	NA	63.340	64.675	63.680	62.705



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Med Dtd Strip	NA	64.000	65.355	64.495	63.585
BTC Dtd Strip	NA	63.930	65.275	64.400	63.490
CPC Dtd Strip	NA	63.655	65.000	64.055	63.130
15-45 Day Dtd Strip	NA	63.745	65.095	64.175	63.245
Urals (Rdam)	NA	53.845	55.200	54.610	54.000
Urals (Med)	NA	54.180	55.535	54.940	54.330
Urals (Ex-Baltic)	NA	51.100	52.455	51.895	51.285
Urals FOB Novo Suez	NA	51.100	52.455	51.895	51.285
Urals FOB Novo Afra	NA	51.100	52.455	51.895	51.285
Urals (Primorsk)	NA	51.100	52.455	51.895	51.285
Urals (RCMB)	NA	54.435	55.690	55.145	54.575
KEBCO (CIF Augusta)	NA	66.000	67.505	66.695	65.785
KEBCO (CIF Rotterdam)	NA	66.000	67.505	66.695	65.785
KEBCO (FOB Novo)	NA	62.920	64.425	63.650	62.740
KEBCO (FOB Ust-Luga)	NA	63.200	64.705	63.925	63.015
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	NA	63.280	64.605	63.475	62.465
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	NA	61.180	62.505	61.375	60.365
Es Sider	NA	63.230	64.575	63.800	62.890
Siberian Lt	NA	56.180	57.535	56.940	56.330
Saharan Bld	NA	63.830	65.175	64.300	63.390
Azeri Lt	NA	66.430	67.775	67.150	66.290
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	NA	65.385	66.730	66.105	65.275
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	NA	64.920	66.320	65.725	64.895
Azeri Lt FOB Supsa	NA	64.250	65.595	65.000	64.140
BTC FOB Ceyhan	NA	65.150	66.525	65.915	65.085
Suez Blend	NA	64.800	66.155	65.295	64.485
Kirkuk	NA	64.000	65.355	64.495	63.685
CPC Blend CIF	NA	60.740	62.000	61.055	60.230
CPC Blend FOB Suez	NA	58.550	59.800	58.865	58.110
CPC Blend FOB Afra	NA	57.915	59.175	58.260	57.435
Additional War Risk Premium	NA	0.750	0.750	0.750	0.750



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Platts AGS	NA	62.260	63.210	62.300	62.130
WTI FOB USGC Decades Avg	NA	61.790	62.890	61.990	61.890
WTI (Jul)	NA	60.890	61.840	60.940	60.790
WTI (Aug)	NA	60.330	61.200	60.200	59.790
WTI (Sep)	NA	59.830	60.620	59.570	59.000
WTI EFP (Jul)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Aug)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Sep)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	NA	61.740	62.640	61.740	61.640
Light Houston Sweet M2	NA	61.430	62.300	61.250	60.840
LOOP Sour (Jul)	NA	61.090	62.690	61.990	62.040
LOOP Sour (Aug)	NA	60.630	62.000	61.200	60.740
LOOP Sour (Sep)	NA	60.180	61.370	60.520	59.900
Eagle Ford Marker	NA	61.230	62.160	61.560	61.480
Mars (Jul)	NA	61.190	62.790	62.090	62.130
Mars (Aug)	NA	60.730	62.100	61.300	60.830
Mars (Sep)	NA	60.280	61.470	60.620	59.990
Mars/WTI (Jul)	NA	0.300	0.950	1.150	1.340
Mars/WTI (Aug)	NA	0.400	0.900	1.100	1.040
Mars/WTI (Sep)	NA	0.450	0.850	1.050	0.990
LOOP/WTI (Jul)	NA	0.200	0.850	1.050	1.250
LOOP/WTI (Aug)	NA	0.300	0.800	1.000	0.950
LOOP/WTI (Sep)	NA	0.350	0.750	0.950	0.900
LOOP/Mars (Jul)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.090
LOOP/Mars (Aug)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.090
LOOP/Mars (Sep)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.090
Dated Brent	NA	64.690	65.360	64.670	63.880
P-Plus WTI	NA	4.100	4.200	4.320	4.630
P-5 WTI	NA	57.410	58.320	57.430	57.300
WTI-Delta	NA	0.720	0.820	0.940	1.250



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
33-63 Day Dated Strip	NA	63.275	64.610	63.595	62.615
Hebron	NA	63.025	64.310	63.345	62.365
Terra Nova	NA	62.075	63.360	62.395	61.415
Hibernia	NA	62.575	63.860	62.895	61.915
White Rose	NA	60.875	62.160	61.195	60.215
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	NA	-0.250	-0.300	-0.250	-0.250
Terra Nova	NA	-1.200	-1.250	-1.200	-1.200
Hibernia	NA	-0.700	-0.750	-0.700	-0.700
White Rose	NA	-2.400	-2.450	-2.400	-2.400

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
FOB Crude					
Oriente	NA	55.980	56.725	55.710	55.065
Vasconia	NA	61.305	62.265	61.280	60.055
Escalante	NA	62.005	62.665	61.480	60.755
Medanito	NA	61.505	62.165	60.980	60.255
Loreto	NA	54.930	55.675	54.660	54.015
Tupi	NA	63.285	64.130	63.365	62.710
Mero	NA	63.585	64.330	63.215	62.560
Napo	NA	53.230	53.975	52.960	52.315
Castilla Blend	NA	58.305	59.265	58.280	57.055
Liza	NA	63.835	64.480	63.615	62.960
Unity Gold	NA	64.035	64.680	63.815	63.160
Payara Gold	NA	64.135	64.780	63.915	63.260
Latin America WTI strip	NA	60.330	61.175	60.160	59.715
Latin America Futures Brent strip	NA	63.105	63.765	62.780	62.055
Latin America Dated Brent strip	NA	63.785	64.480	63.615	62.960



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Clean							
Med	UKC	30k	NR	27.40	27.40	28.10	29.51
Med	USAC	37k	NR	29.54	29.54	28.59	29.07
Med	Med	30k	NR	13.78	13.78	14.16	14.90
UKC	UKC	22k	NR	16.25	16.25	16.70	16.47
UKC	USAC	37k	NR	24.63	24.63	24.63	23.84
UKC	USGC	37k	NR	33.77	33.77	33.77	32.64
BSea	Med	30k	NR	19.33	19.78	20.23	20.68
PG	West Coast India	35k	NR	19.62	19.19	18.34	17.91
PG	Japan	35k	NR	41.55	40.36	37.98	36.80
Sing	Japan	30k	NR	19.06	19.42	20.50	20.50
Sing	HK	30k	NR	15.00	15.00	15.67	15.67
PG	Japan	55k	NR	38.58	37.63	36.80	36.80
PG	Japan	75k	NR	33.83	33.24	32.05	32.05
Dirty							
Carib	USGC	50k	NR	16.03	16.03	16.03	16.03
Carib	USAC	70k	NR	12.69	11.42	12.18	13.45
Med	Med	80k	NR	13.27	12.76	12.51	12.25
Med	USGC	80k	NR	19.01	19.01	19.01	19.64
UKC	UKC	80k	NR	12.98	12.98	12.72	12.72
UKC	USAC	80k	NR	14.45	13.60	13.60	14.03
WAF	USGC	130k	NR	17.98	17.38	16.78	17.98
UKC	USGC	135k	NR	13.57	13.57	13.57	14.13
Med	USGC	135k	NR	15.20	15.84	15.84	15.84
PG	Asia	80k	NR	27.57	27.57	27.36	27.16
PG	Asia	270k	NR	13.65	12.72	12.03	11.57
PG	USGC	280k	NR	13.09	12.22	11.78	11.56

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Naphtha	NA	61.300	60.750	61.390	60.170
Jet kerosene	NA	77.860	77.750	79.380	77.340
Gasoil	NA	79.080	78.910	80.620	78.820
Gasoil 10 ppm	NA	79.080	78.910	80.620	78.820
Gasoil 50 ppm	NA	78.980	78.810	80.510	78.690
Gasoil 0.05% S	NA	78.830	78.750	80.460	78.570
Gasoil 0.25% S	NA	77.240	77.160	78.870	76.980
Gasoil 50 ppm disc/prem	NA	0.140	0.140	0.170	0.230
Mogas 92 unl	NA	75.610	75.170	76.070	74.690
Mogas 95 unl	NA	76.860	76.500	77.400	76.020
Mogas 97 unl	NA	77.730	77.390	78.290	76.910
CFR Naphtha	NA	62.410	61.880	62.710	61.550
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Jun)	NA	60.500	59.950	60.600	59.350
Naphtha pap. (Jul)	NA	59.700	59.150	59.850	58.650
Kerosene pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Kerosene pap. (Jun)	NA	77.800	77.650	79.260	77.240
Kerosene pap. (Jul)	NA	77.880	77.610	79.190	77.200
Gasoil pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Gasoil pap. (Jun)	NA	78.850	78.700	80.400	78.520
Gasoil pap. (Jul)	NA	78.750	78.470	80.090	78.230
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
FO 180 CST 2%	NA	431.970	441.310	446.630	432.040
HSFO 180 CST	NA	422.460	431.600	436.800	422.530
180 CST disc/premium	NA	0.640	3.140	3.140	2.890
HSFO 380 CST	NA	420.450	428.380	434.660	420.310
HSFO 180 CST pap. (bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
HSFO 180 CST pap. (Jun)	NA	423.050	430.450	436.000	422.200
HSFO 180 CST pap. (Jul)	NA	423.050	416.950	423.050	410.200
MTBE	NA	667.860	663.470	671.980	662.560



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Jet kerosene	NA	78.920	78.970	80.680	78.680
Mogas unl	NA	78.240	77.850	78.900	77.520
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Naphtha	NA	567.000	562.500	569.500	558.500
Nph 1st 1/2 Jul	NA	574.500	570.000	577.000	566.000
Nph 2nd 1/2 Jul	NA	569.000	564.500	571.500	560.500
Nph 1st 1/2 Aug	NA	565.000	560.500	567.500	556.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Gasoil	NA	78.040	77.770	79.340	77.460

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Mogas 92 unl	NA	80.230	79.830	80.900	79.520
Mogas 95 unl	NA	81.480	81.160	82.230	80.850
Jet kerosene	NA	82.830	82.760	84.580	82.540
Gasoil 10 ppm	NA	84.350	84.220	86.130	84.330

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
South China FOB					
Unl 92 RON	NA	639.250	635.000	643.500	634.250
South China, C&F					
Jet kerosene	NA	625.750	625.750	639.750	624.000
Gasoil	NA	594.500	593.750	606.250	592.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	NA	440.000	446.000	450.000	439.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Naphtha	NA	540.890	535.540	543.360	531.310
HSFO 380 CST	NA	397.710	403.090	413.930	402.030
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Gasoline 95 unleaded	NA	76.960	76.530	77.710	76.960
Gasoline 92 unleaded	NA	74.800	74.370	75.530	74.790
Kerosene	NA	76.640	76.570	78.200	76.120
Gasoil 10 ppm	NA	77.260	77.090	78.770	76.940
Gasoil	NA	77.260	77.090	78.770	76.940

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Naphtha	NA	521.830	518.430	526.400	515.400
Naphtha LR2	NA	529.160	525.320	533.640	522.640
HSFO 180 CST	NA	402.360	411.500	416.850	402.730
HSFO 380 CST	NA	400.350	408.280	414.710	400.510
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
95 RON unleaded	NA	73.290	73.010	74.070	72.770
92 RON unleaded	NA	72.040	71.680	72.740	71.440
Kerosene	NA	74.580	74.550	76.240	74.200
Gasoil 10 ppm	NA	75.600	75.510	77.290	75.490
Gasoil 0.05% S	NA	75.400	75.310	77.090	75.160
Gasoil 0.25% S	NA	74.940	74.850	76.630	74.700
Gasoil	NA	75.600	75.510	77.290	75.490

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	NA	672.500	677.250	671.750	662.500	NA	687.000	691.750	686.500	678.250
Naphtha physical	NA	498.000	506.250	495.250	486.500	NA	517.250	525.500	515.000	507.250
Jet av. fuel	NA	625.250	634.500	623.250	611.750	NA	652.750	662.000	651.500	641.500
ULSD 10 ppm	NA	598.250	609.500	599.250	589.500	NA	613.000	624.250	614.500	605.500
Gasoil 0.1%	NA	592.750	604.250	597.500	589.000	NA	606.750	618.250	611.750	604.000
1% fuel oil	NA	401.000	412.500	405.000	397.750	NA	421.750	433.750	426.250	419.000
3.5% fuel oil	NA	392.500	405.500	399.250	390.500	NA	412.750	426.250	420.000	411.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	NA	711.500	714.250	716.250	710.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	NA	526.500	535.000	525.250	518.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	NA	531.000	539.250	529.250	522.000
Jet kerosene	NA	638.250	647.500	636.500	626.750	NA	654.250	663.500	653.000	643.000
ULSD 10 ppm	NA	608.000	622.500	612.500	602.750	NA	618.500	633.000	623.250	613.500
Diesel 10 ppm NWE	NA	607.750	622.250	612.250	602.750	NA	620.750	635.250	625.500	615.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	NA	620.250	635.000	625.500	616.000
Gasoil 0.1%	NA	585.750	596.750	586.250	577.250	NA	606.250	617.250	607.250	598.000
1% fuel oil	NA	398.500	410.250	401.000	393.750	NA	418.500	430.000	421.000	414.000
3.5% fuel oil	NA	385.250	396.500	389.250	381.500	NA	403.750	414.750	407.750	400.000
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	NA	732.000	734.750	736.750	730.750					
Prem unl	NA	680.250	683.000	685.000	679.000					
Reformate	NA	693.750	696.500	698.500	692.500					
Eurobob	NA	666.250	669.000	671.000	665.000					
E10 Eurobob	NA	667.750	671.000	664.500	658.500					
Naphtha physical	NA	527.000	535.250	525.250	518.000					
Jet kerosene	NA	649.750	659.000	647.250	637.000					
Diesel 10 ppm*	NA	608.000	621.500	612.500	602.250					
Gasoil 50 ppm	NA	602.000	615.250	606.250	596.500					
Gasoil 0.1%*	NA	589.500	600.500	590.250	581.000					
DMA MGO 0.1%*	NA	599.750	602.000	592.000	582.750					
1% fuel oil	NA	405.750	417.500	408.750	401.000					
3.5% fuel oil	NA	404.750	415.750	408.750	401.000					
3.5% 500 CST fuel oil	NA	398.750	409.750	402.750	399.000					
380 CST	NA	414.000	421.000	414.000	403.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
FOB NEW					
Gasoline	NA	629.750	635.750	630.750	622.000
CIF West Africa					
Gasoline	NA	662.750	668.750	663.750	654.250
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	NA	602.750	614.500	604.500	595.250
Gasoil 0.3%	NA	597.750	609.500	599.500	590.250

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Unl 87	NA	206.400	208.420	205.440	203.260
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	NA	207.900	209.420	206.440	204.360
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)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Unl 87	NA	189.420	191.980	189.640	188.180
Unl RBOB	NA	190.920	192.970	190.640	189.280
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
No. 6 1% S max	NA	65.200	65.870	64.940	64.360
No. 6 1% S max 1s strip	NA	63.490	64.160	63.230	62.650
USAC HSFO	NA	64.890	65.710	64.270	63.840
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	NA	63.300	64.000	63.100	62.550
No. 6 1.0% S pap 2nd M	NA	62.300	63.000	62.100	61.550



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Pipeline					
Unl 87	NA	200.800	200.570	197.720	196.260
Unl 89	NA	208.700	209.170	206.320	204.860
Prem unl 93	NA	220.550	222.070	219.220	217.760
CBOB 87	NA	189.150	190.670	187.220	185.760
CBOB 93	NA	209.650	210.320	207.470	205.760
RBOB 83.7	NA	198.650	200.170	198.720	197.760
RBOB 91.4	NA	220.550	222.070	218.220	217.260
Jet/kero 54	NA	191.800	190.820	186.080	184.340
Jet/kero 55	NA	192.800	191.820	187.080	185.340
ULS Kero	NA	202.800	201.820	197.080	195.340
ULSD	NA	199.250	200.920	197.580	194.140
No. 2	NA	181.300	183.570	180.930	178.040
ULS Heating Oil	NA	184.900	186.520	182.830	181.090
Light Cycle Oil	NA	174.360	176.570	173.870	171.150
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	NA	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	NA	2.250	2.250	2.250	2.250
No. 2 Spread	NA	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	NA	186.760	188.860	185.990	183.950
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	NA	2.250	2.250	2.250	2.250
ULSD Brazil	NA	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD EN590	NA	3.500	3.500	3.500	3.500
Jet A	NA	4.000	4.000	4.000	4.000
Jet A-1	NA	5.000	5.000	5.000	5.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	NA	0.150	0.150	-0.500	-0.250
Line 3	NA	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	NA	1.150	1.150	0.500	0.750
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	NA	-1.150	-1.150	-1.150	-0.750
Line 3	NA	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 2+3	NA	-0.150	-0.150	-0.150	0.250



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	NA	62.450	63.260	62.000	61.800
No. 6 1.0% S 6 API	NA	64.330	64.990	64.230	63.880
USGC HSFO	NA	59.450	60.260	59.000	58.800
RMG 380	NA	59.450	60.260	59.000	58.800
USGC HSFO swap BalMo(May)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Jun)	NA	59.300	60.150	58.750	58.350
USGC HSFO swap M2(Jul)	NA	58.200	59.050	57.700	57.300
(¢/gal)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	NA	3.650	3.650	4.400	4.600
Prem CBOB -1 psi	NA	4.200	4.500	4.100	4.400
CBOB +1 psi	NA	-1.650	-1.700	-1.650	-1.650
Prem CBOB +1 psi	NA	-1.650	-1.700	-1.650	-1.650
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	NA	128.880	129.750	126.500	125.000
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	NA	487.150	490.460	478.170	472.500
Naphtha USGC vs	NA	-58.500	-62.250	-66.250	-68.000
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	NA	130.880	131.750	128.500	127.000
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	NA	524.810	528.320	515.290	509.270
DAP LSR Naphtha Parcel diff	NA	4.000	4.000	4.000	4.000
Naphtha barge	NA	148.050	149.570	146.970	144.760
Heavy naphtha barge	NA	149.300	150.820	148.220	146.010
MTBE	NA	186.900	191.370	191.770	189.560
Alkylate	NA	219.800	221.320	218.720	216.510
Raffinate	NA	159.300	160.820	158.220	156.010
Reformat	NA	241.800	243.320	240.720	238.510



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Argentina					
ULSD DAP La Plata	NA	84.390	85.920	84.870	83.570
Colombia					
FO 1.75% S FOB	NA	63.490	64.300	62.910	62.430
Diluent Naphtha Ex-Ship	NA	56.080	56.550	55.630	54.760
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	NA	60.490	61.300	59.910	59.430
RON 93 DAP Esmeraldas	NA	83.500	83.910	83.080	82.680
ULSD DAP Esmeraldas	NA	83.630	84.810	83.810	82.460
Peru					
ULSD DAP Callao	NA	84.630	85.560	84.810	83.460
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	NA	79.810	81.300	80.640	79.960
Gasoline DAP Rosarito	NA	84.320	85.840	85.180	84.510
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	NA	83.850	85.370	84.710	84.040
ULSD DAP Eastern Mexico	NA	79.500	80.470	79.440	78.500
ULSD DAP Rosarito	NA	85.010	86.140	85.030	84.110
ULSD DAP Lazaro Cardenas	NA	84.480	85.610	84.500	83.580
Jet DAP Eastern Mexico	NA	82.790	83.310	82.180	80.610
Jet DAP Rosarito	NA	85.570	85.050	83.000	81.050
Jet DAP Lazaro Cardenas	NA	86.070	85.550	83.500	81.550

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	705.83-706.83	718.83-720.83	690.50-691.50	NA	722.00-723.00	NA
H1 Jun	704.00-706.00	NA	-15.00	NA	NA	NA
H2 Jun	704.00-706.00	NA	-15.00	NA	721.00-723.00	NA
H1 Jul	706.00-708.00	NA	-15.00	NA	722.00-724.00	NA
H2 Jul	706.00-708.00	NA	NA	NA	722.00-724.00	NA
H1 Aug	706.00-708.00	NA	NA	NA	722.00-724.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5815-5835
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5805-5825
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5805-5825
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5835-5855
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5950.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month May	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	707.00-709.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	707.00-709.00	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	705.00-707.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	703.00-705.00	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	700.00-702.00	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	697.00-699.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	694.00-696.00	NA	754.00-756.00	774.00-776.00	NA	5474-5476
H1 Jun	684.00-686.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	691.00-693.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	697.00-699.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	697.00-699.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	697.00-699.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	661.00-663.00	-	726.00-728.00	746.00-748.00	696.00-698.00	NA
H1 Jun	661.00-663.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	661.00-663.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	661.00-663.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	661.00-663.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	707.00-708.00	730.00-731.00	NA	NA	722.50	NA
H1 Jun	706.00-708.00	729.00-731.00	NA	NA	722.00	NA
H2 Jun	706.00-708.00	729.00-731.00	NA	NA	722.00	NA
H1 Jul	707.00-709.00	730.00-732.00	NA	NA	722.00	NA
H1 Jul	707.00-709.00	730.00-732.00	NA	NA	722.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5805.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5790.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5790.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5835.00
OX	889.00-891.00	NA	879.00-881.00	NA	869.00-871.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	820.00-822.00	NA	840.00-842.00	NA	-	NA
H1 Jun	835.00-837.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	835.00-837.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	825.00-827.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	825.00-827.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	810.00-812.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7087-7107
PX derivatives						
Jun	NA	826.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	817.00	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	811.00	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	804.50	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	801.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	797.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	884.50-885.50	919.00-921.00	919.50-920.50	928.50-929.50	894.50-895.50	NA
H1 Jun	895.00-897.00	NA	NA	NA	905.00-907.00	NA
H2 Jun	895.00-897.00	NA	NA	NA	905.00-907.00	NA
H1 Jul	873.00-875.00	NA	NA	NA	883.00-885.00	NA
H2 Jul	873.00-875.00	NA	NA	NA	883.00-885.00	NA
H1 Aug	861.00-863.00	NA	NA	NA	871.00-873.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7725-7745
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7725-7745
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7465-7485
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6765.00
CPL FL	NA	NA	1284.00-1286.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1284.00-1286.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	291.75-293.75	304.00-306.00	319.00-321.00	258.50	254.00-256.00	2244-2246
Methanol CP CFR Asia (JUNE)	375.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	24.43	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	285.93	NA	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	260.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	259.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	259.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	261.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	262.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	264.00	NA
eMethanol cost	1661.53 FOB Shanghai					
MTBE	661.56-663.56 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.050		-	
MTBE	645.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	707.50-708.50	FOB Korea	SM	909.800	FOB China
Benzene	723.90-724.90#	CFR China	SM	7761-7781	East China prompt
Benzene	694.95-695.95	FOB SEA	SM	7761-7781	East China Bal-M1
Benzene East China	5852-5872	China Domestic	SM	7461-7481	East China M2
Toluene	678.80-680.80	FOB Korea	Methanol	253.50-255.50	CFR China
Toluene	5430-5432	China Domestic	Methanol	324.60-326.60	CFR SE Asia
Toluene	758.80-760.80	CFR India	Methanol	2242.40-2244.40	China Domestic
Toluene	683.400	FOB China	Methanol	264.300	CFR India
PX	819.37-821.37	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	24.682	India Domestic Ex-tank
PX	840.37-842.37	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	289.236	India Domestic Ex-tank
PX	7085-7105	East China prompt	eMethanol cost	1668.980	FOB Shanghai
Iso-MX	705.60-706.60	FOB Korea	MTBE	666.32-668.32	FOB Singapore
Iso-MX	728.60-729.60	CFR Taiwan	MTBE factor	1.046	FOB Singapore
Iso-MX	721.100	CFR China	MTBE	645.000	FOB China
Iso-MX	5784.530	China Domestic	Naphtha (May 30)	556.25-560.75	CFR Japan
SM	884.10-885.10	FOB Korea	-	-	-
SM	918.60-920.60	CFR Taiwan	-	-	-
SM	894.10-895.10	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
NA	NA	NA	NA	2025/26/5
11.673	12.495	3.398	11.5894	2025/27/5
11.659	12.465	3.204	11.7801	2025/28/5
11.638	12.295	3.522	11.9093	2025/29/5
11.638	12.155	3.447	11.7288	2025/30/5



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	737-739	NA	849-851	NA	NA	779-781
Propylene	744-746	774-776	784-786	749-751	774-776	NA
Butadiene	1124-1126	1149-1151	1054-1056	NA	1149-1151	1139.00-1141.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	95.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	779-781	779-781	779-781	779-781	779-781	779.00-781.00
Ethylene CFR SE Asia	849-851	849-851	849-851	849-851	849-851	849.00-851.00
Propylene FOB Korea	849-851	749-751	749-751	749-751	744-746	748.00-750.00
Propylene CFR China	784-786	784-786	784-786	784-786	774-776	782.00-784.00
Butadiene CFR China	1179-1181	1169-1171	1149-1151	1149-1151	1149-1151	1159.00-1161.00
Butadiene FOB China	1155.00	1145.00	1125.00	1125.00	1125.00	1135.00
Butadiene FOB Korea	1154-1156	1144-1146	1124-1126	1124-1126	1124-1126	1134.00-1136.00
Butadiene CFR NE Asia	1159-1161	1149-1151	1129-1131	1129-1131	1139-1141	1141.00-1143.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	382.000	382.000	382.000	382.000	375.000	380.600
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	728.465	728.465	728.465	728.465	715.116	725.795
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	923.907	923.907	923.907	923.907	906.977	920.521
MMF Low-Carbon delivered	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000
MMF delivered	502.600	502.600	502.600	502.600	497.000	501.480



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	650-654	702-704	632.000	631-633	4905-4925
MEG	529-531	NA	NA	521-523	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	629.00	636.00	630.00	643.00	632.00	634.00
PTA CFR China	628-630	635-637	629-631	642-644	631-633	633.00-635.00
PTA CFR India	696-698	703-705	697-699	711-713	702-704	701.80-703.80
PTA China Domestic	4874-4894	4906-4926	4846-4866	5001-5021	4905-4925	4906.40-4926.40
MEG CFR China	527-529	527-529	519-521	522-524	521-523	523.20-525.20
MEG China Domestic	4523-4543	4527-4547	4440-4460	4504-4524	4487-4507	4496.20-4516.20

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	920.000	900.000	900.000	900.000	900.000	904.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	980.000	960.000	960.000	950.000	950.000	960.000
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	950.000	950.000	950.000	950.000	950.000
Food Grade Pellets FOB India	1275.000	1275.000	1275.000	1275.000	1275.000	1275.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	570.000	570.000	570.000	570.000	570.000	570.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	720.000	720.000	770.000	790.000	790.000	758.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	770.000	800.000	820.000	840.000	840.000	814.000



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

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	709-711	674-676	NA	719-721
PVC Ethylene (FOB China)	619.00-621.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	604.00-606.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	999-1001	1079-1081	1065.00	1140.00
LLDPE Butene	829-831	934-936	930.00	914-916
LLDPE Metallocene C6	1019-1021	1099-1101	1100.00	1124-1126
HDPE YARN	879-881	899-901	930.00	NA
HDPE INJ	829-831	869-871	825.00	879-881
HDPE BLMDG	839-841	879-881	845.00	879-881
HDPE FILM	839-841	879-881	880.00	884-886
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	960.00
PP RAFFIA	869-871	899-901	895.00	939-941
PP INJECTION	869-871	899-901	895.00	939-941
IPP FILM	909-911	939-941	935.00	964-966
BOPP	879-881	909-911	905.00	949-951
BLOCK COPOL	929-931	939-941	935.00	974-976
PS G-P	1104-1106	1114-1116	NA	NA
HIPS	1189-1191	1199-1201	NA	NA
ABS INJ	1329-1331	1339-1341	NA	NA
MMA	1270.00	1360.00	NA	NA
PMMA	1800.00	1935.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9180-9220
LLDPE	7280-7320
HDPE FILM	7730-7770
PP RAFFIA	7130-7170
PVC ethylene-based	4950-4970
PVC carbide-based	4720-4740
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	841.00-843.00
LDPE	1003.00-1005.00
LLDPE	835.00-837.00
PP RAFFIA	869.00-871.00
PP INJECTION	869.00-871.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1140.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	821.00-823.00
LDPE	983.00-985.00
LLDPE	815.00-817.00
PP RAFFIA	849.00-851.00
PP INJECTION	849.00-851.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	774-776	844-846	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6990.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8220.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7230.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6585.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	55000	52100	5.570
Mixed Xylenes	37400	40800	-8.330
Styrene	87000	62600	38.980
South China			
Toluene	9700	9000	7.780
Mixed Xylenes	7500	8500	-11.760
Styrene	23000	28000	-17.860

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP May	NA	CIF ARA	NA	665.00	NA
Benzene CP May	NA	CIF ARA	NA	585.00	NA
Benzene CP Indicator	690.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	693.75-694.25	CIF ARA	692.63-693.13	NA	NA
Benzene M1 Jun	693.75-694.25	CIF ARA	692.75-693.25	NA	NA
Benzene M2 Jul	698.75-699.25	CIF ARA	698.75-699.25	NA	NA
Toluene	762.00-762.50	CIF ARA	769.69-770.19	NA	NA
Toluene M1	761.75-762.25	CIF ARA	769.31-769.81	NA	NA
Toluene M2	752.50-753.00	CIF ARA	760.81-761.31	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	762.00-762.50	FOB ARA	769.69-770.19	NA	NA
Toluene TDI M1	761.75-762.25	FOB ARA	769.31-769.81	NA	NA
Toluene TDI M2	752.50-753.00	FOB ARA	760.81-761.31	NA	NA
Mixed xylene	750.25-750.75	CIF ARA	754.19-754.69	NA	NA
Mixed xylene M1	750.00-750.50	CIF ARA	753.81-754.31	NA	NA
Mixed xylene M2	740.75-741.25	CIF ARA	745.31-745.81	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	98.25	CIF ARA	94.50	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	98.25	CIF ARA	94.50	NA	NA
Mixed xylene	750.25-750.75	FOB ARA	754.19-754.69	NA	NA
Orthoxylene	1109.75-1110.25	FOB ARA	1109.75-1110.25	985.00-985.00	NA
Paraxylene	831.75-832.25	FOB ARA	832.75-833.25	NA	NA
Paraxylene M1 Jun	831.75-832.25	FOB ARA	832.75-833.25	NA	NA
Paraxylene M2 Jul	831.75-832.25	FOB ARA	832.75-833.25	NA	NA
Styrene monomer	1200.00-1200.50	FOB ARA	1205.06-1205.56	NA	NA
Styrene monomer M1 Jun	1199.00-1199.50	FOB ARA	1202.63-1203.13	NA	NA
Styrene monomer M2 Jul	1098.75-1099.25	FOB ARA	1098.75-1099.25	NA	NA
Ethylbenzene	794.00	FOB ARA	792.88	NA	NA
Ethylbenzene M1	794.00	FOB ARA	793.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	799.00	FOB ARA	799.00	NA	NA
MTBE	763.75-764.25	FOB ARA	764.75-765.25	NA	NA
MTBE factor	1.149	FOB ARA	1.146	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	112.00	FOB ARA	105.44	NA	NA
Methanol T2	253.00-253.50	FOB Rotterdam	250.56-251.06	NA	616.00
Methanol T2 M1	253.00	FOB Rotterdam	250.50	NA	NA
Methanol T2 M2	245.00	FOB Rotterdam	243.75	NA	NA
eMethanol cost	2147.56	FOB Rotterdam	2189.52	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1271.20	Delivered Rotterdam	1269.72	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	312.44	Delivered Rotterdam	305.59	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	595.82	Delivered Rotterdam	582.75	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	755.67	Delivered Rotterdam	739.10	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (May)	254.95-255.05	260.20-260.30	251.50-252.50
Benzene M2 (Jun)	257.95-258.05	262.20-262.30	NA
Benzene M1 DDP (May)	252.95-253.05	258.20-258.30	NA
Benzene M2 DDP (Jun)	255.95-256.05	260.20-260.30	NA
Ethylbenzene M1 DDP	258.00	258.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	258.00	258.00	NA
Toluene Comm	264.20-264.30	NA	NA
NITN M1 (May)	279.95-280.05	281.20-281.30	NA
NITN M2 (Jun)	279.95-280.05	281.20-281.30	NA
Xylenes			
Isomer	286.95-287.05	NA	NA
Mixed M1 (May)	286.95-287.05	286.70-286.80	NA
Mixed M2 (Jun)	286.95-287.05	286.70-286.80	NA
Ortho (¢/lb)	45.75-46.75	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	892.75-902.75	893.96-903.96	50.00-50.00
Cumene	311.98-312.08	NA	NA
Styrene M1 (May) (¢/lb)	45.34-45.84	45.34-45.84	45.02-45.52
Styrene M1 (May) (\$/mt)	1005.00	1005.00	NA
Styrene M2 (Jun) (¢/lb)	43.52-44.02	43.52-44.02	NA
Styrene M2 (Jun) (\$/mt)	965.00	965.00	NA
MTBE	189.51-189.61	189.85-189.95	NA
MTBE (\$/mt)	671.356	672.560	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-11.950	-14.188	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-42.320	-50.248	NA
Methanol M1 (Jun)	78.75-79.25	78.75-79.25	123.50-125.00
Methanol M1 (Jun) (\$/mt)	262.24-263.90	262.24-263.90	247.00-250.00
Methanol M2 (Jul)	78.75-79.25	78.75-79.25	NA
Methanol M2 (Jul) (\$/mt)	262.24-263.90	262.24-263.90	NA
Methanol M3 (Aug)	79.00	79.00	NA
Methanol M3 (Aug) (\$/mt)	263.07	263.07	NA
eMethanol cost (¢/gal)	391.595	414.341	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1304.010	1379.755	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jun)	292.793	292.793	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jun) (\$/mt)	975.000	975.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jul)	292.793	292.793	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jul) (\$/mt)	975.000	975.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	280.070	280.070	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	534.087	534.087	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	677.379	677.379	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Jun)	NA	534.000	535.000	538.500	538.500
11:11 North Asia (H1 Jul)	NA	530.000	531.000	534.500	533.500
11:11 North Asia (H2 Jul)	NA	529.000	530.000	533.500	532.500
11:11 North Asia cargo	NA	532.000	533.000	536.500	536.000
Propane North Asia cargo (H2 Jun)	NA	547.500	548.500	553.500	553.500
Propane North Asia cargo (H1 Jul)	NA	543.500	544.500	549.500	548.500
Propane North Asia cargo (H2 Jul)	NA	542.500	543.500	548.500	547.500
Propane North Asia cargo	NA	545.500	546.500	551.500	551.000
Propane East China cargo	NA	560.000	559.000	588.000	589.000
Propane South China cargo	NA	558.000	557.000	586.000	587.000
Propane Taiwan cargo	NA	545.500	546.500	551.500	551.000
Butane North Asia cargo (H2 Jun)	NA	520.500	521.500	523.500	523.500
Butane North Asia cargo (H1 Jul)	NA	516.500	517.500	519.500	518.500
Butane North Asia cargo (H2 Jul)	NA	515.500	516.500	518.500	517.500
Butane North Asia cargo	NA	518.500	519.500	521.500	521.000
Butane East China cargo	NA	533.000	532.000	558.000	559.000
Butane South China cargo	NA	531.000	530.000	556.000	557.000
Butane Taiwan cargo	NA	531.000	519.500	521.500	521.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	NA	700.250	698.250	701.000	701.000
LPG Philippines	NA	695.250	693.250	696.000	696.000
FOB Pressurized					
LPG East China	NA	644.250	642.750	647.000	647.500
LPG South China	NA	644.250	642.750	647.000	647.500
LPG Singapore	NA	644.250	642.750	647.000	647.500

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
FOB persian Gulf					
Propane cargo	NA	592.000	594.000	600.000	600.000
Butane cargo	NA	565.000	567.000	570.000	570.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	NA	484.000	486.000	480.000	478.000
Propane FOB ARA	NA	490.000	490.000	485.000	480.000
Propane FCA ARA	NA	495.000	495.000	490.000	485.000
Bio-Propane FCA NWE	NA	1339.000	1335.000	1322.000	1309.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	NA	885.750	879.750	872.500	867.000
Propane CIF NWE Large Cargo	NA	453.250	455.250	449.500	442.000
Propane FOB NWE Large Cargo	NA	427.000	429.000	423.250	415.750
Propane CIF Poland Coasters	NA	573.000	575.000	560.000	553.000
Propane FCA Poland	NA	654.000	656.000	650.000	643.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	NA	572.500	574.500	568.750	561.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	NA	558.250	560.250	554.500	547.000
Propane CIF 7000+ mt	NA	475.250	477.250	471.500	464.000
Propane CIF Med Large Cargo	NA	483.250	485.250	479.500	472.000
Propane CIF Black Sea Coaster	NA	595.000	595.000	595.000	595.000
Propane-Butane Mix CIF	NA	593.000	593.000	593.000	593.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	NA	531.000	539.250	529.250	522.000
Naphtha Cargoes FOB Med	NA	498.000	506.250	495.250	486.500
Naphtha C+F Japan Cargo	NA	567.000	562.500	569.500	558.500
Naphtha Cargo FOB USGC	NA	487.150	490.460	478.170	472.500
Bionaphtha	NA	1356.000	1364.250	1354.250	1347.000
Bionaphtha premium	NA	825.000	825.000	825.000	825.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	NA	20.500	19.250	18.250	17.750
Ethane purity M1	NA	24.750	23.500	22.500	22.000
Ethane purity M2	NA	24.875	23.625	22.625	22.250
Propane M1	NA	74.000	75.000	74.000	73.250
Propane M2	NA	74.750	75.625	74.625	73.625
Normal butane M1	NA	85.000	85.250	84.250	82.750
Normal butane M2	NA	85.375	85.875	85.000	83.750
Isobutane	NA	87.500	90.250	89.000	87.000
Natural gasoline M1	NA	126.375	127.250	124.500	123.000
Natural gasoline M2	NA	126.875	127.750	125.000	123.000
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Propane	NA	385.540	390.750	385.540	381.635
Normal butane	NA	385.050	386.185	381.655	374.860
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Natural gasoline	NA	126.375	127.250	124.500	123.000
Conway, Kansas					
(¢/gal)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Ethane/propane mix	NA	23.000	19.750	19.750	22.250
Propane	NA	72.000	73.000	71.500	70.000
Propane M2	NA	72.375	73.625	72.125	70.625
Normal butane	NA	79.250	80.500	78.250	77.000
Isobutane	NA	101.250	99.000	97.750	97.000
Natural gasoline	NA	127.250	128.125	125.375	123.875
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Propane	NA	418.780	422.270	417.480	411.850
Propane vs. Mt Belvieu	NA	26.050	26.050	26.050	24.750
Butane	NA	397.640	400.270	396.420	389.940
Butane vs. Mt Belvieu	NA	13.590	13.590	13.590	12.460
LPG 22:22	NA	407.860	410.940	406.600	400.560
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	NA	19.480	19.480	19.480	18.260
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Houston to NWE	NA	59.000	59.000	59.000	59.000
Houston to Japan	NA	110.000	110.000	110.000	110.000
Houston to Morocco	NA	56.000	56.000	56.000	56.000



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Import Parity Prices					
LPG Suape	NA	481.250	481.790	481.610	478.380
LPG Santos	NA	488.250	488.800	488.620	485.380
(R\$/kg)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
LPG Suape	NA	2.720	2.740	2.720	2.730
LPG Santos	NA	2.760	2.780	2.760	2.770
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Propane Suape	NA	470.530	473.700	469.140	464.450
Propane Santos	NA	487.310	490.480	485.930	481.240
(R\$/kg)	26-May	27-May	28-May	29-May	30-May
Propane Suape	NA	2.660	2.690	2.650	2.650
Propane Santos	NA	2.750	2.790	2.750	2.750

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	2-May	9-May	16-May	23-May	30-May
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	510.200	493.000	516.200	488.400	482.000
Propane FOB ARA	505.800	483.750	508.400	492.800	486.250
Propane FCA ARA	515.800	493.750	518.400	499.800	491.250
Bio-Propane FCA NWE	1329.550	1324.813	1350.850	1340.850	1326.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	862.900	876.813	876.900	883.200	876.250
Propane CIF NWE Large Cargo	466.650	448.000	473.950	457.650	450.000
Butane FOB NWE Seagoing	468.800	456.750	465.200	444.600	432.000
Butane FOB ARA	430.800	429.500	446.000	436.800	424.250
Butane FCA ARA	434.800	433.500	450.000	440.800	428.250
Butane CIF NWE Seagoing	472.000	464.750	472.800	450.400	445.500
Butane CIF NWE Large Cargo	486.700	468.813	476.200	462.500	450.750
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	585.900	567.250	593.200	576.900	569.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	571.650	553.000	578.950	562.650	555.000
Propane CIF 7000+ mt	488.650	470.000	495.950	479.650	472.000
Butane FOB West Med Coaster	509.600	464.750	479.200	464.400	452.250
Butane CIF Morocco	471.050	465.313	469.400	466.150	451.563



جدول ۴۳: متوسط ماهانه قیمت LPG در بازار اروپا طی سال ۲۰۲۴-۲۰۲۵

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Dec-24	Jan-25	Feb-25	Mar-25	Apr-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	607.450	670.045	686.550	683.190	534.000
Propane FOB ARA	802.700	840.818	842.275	736.190	566.050
Propane FCA ARA	813.175	855.773	853.325	757.143	576.550
Bio-Propane FCA NWE	1521.913	1560.330	1502.100	1411.548	1305.150
Bio-Propane FCA NWE Premium	964.850	977.500	934.000	854.286	834.363
Propane CIF NWE Large Cargo	557.063	582.830	568.100	557.262	470.788
Propane NWE Large Cargo Index	529.450	541.550	536.150	544.800	446.550
Propane FOB NWE Large Cargo	530.813	556.580	541.850	531.012	444.538
Propane CIF Poland Coasters	NA	732.318	706.100	698.143	608.800
Propane FCA Poland	NA	835.909	789.600	768.762	673.550
Western Mediterranean					
Butane FOB NWE Seagoing	610.600	665.864	675.850	560.714	466.700
Butane FOB ARA	614.400	668.136	688.650	582.762	461.750
Butane FCA ARA	618.400	672.136	692.650	586.762	465.750
Butane CIF NWE Seagoing	614.150	669.773	682.450	567.952	471.200
Butane CIF NWE Large Cargo	551.938	613.375	608.900	544.310	493.688
Butane NWE Large Cargo Index	543.700	581.300	552.000	524.500	471.450
Butane FOB NWE Large Cargo	525.688	587.125	582.650	518.060	467.438
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	632.988	658.670	687.350	676.512	590.038
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	662.063	687.830	673.100	662.262	575.788
Propane CIF 7000+ mt	579.063	604.830	590.100	579.262	492.788
Propane CIF Med Large Cargo	588.063	613.830	598.500	587.262	500.788
Propane CIF Black Sea Coaster	NA	665.545	671.100	665.000	651.250
Propane-Butane Mix CIF	NA	664.682	673.500	669.333	649.500
Butane FOB West Med Coaster	671.150	729.000	740.175	722.667	557.250
Butane CIF Morocco	625.088	621.443	554.063	513.083	467.150
Butane CIF Med Large Cargo	582.938	643.875	638.900	574.310	523.688
Butane CIF Black Sea Coaster	NA	661.364	680.000	690.000	646.250

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵

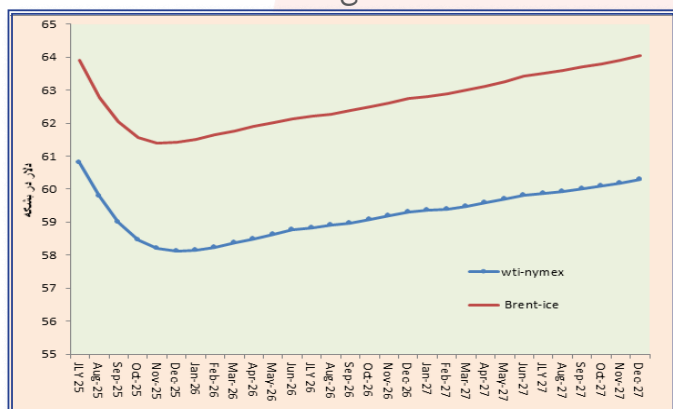


پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

نفت خام آمریکا، روند صعودی به خود گرفت. در روز پنجشنبه بعد از آنکه رویتر گزارش داد که کشورهای اوپک پلاس در حال بررسی تسریع بیشتر برنامه افزایش تولید خود هستند روند قیمت نفت نزولی شد و بعد از آنکه دادگاه تجدیدنظر، تصمیم دادگاه تجاری فدرال در آمریکا را لغو کرد، روند نزولی شدت بیشتری پیدا کرد. در روز جمعه نیز اگرچه در ابتدای صبح روند قیمتها صعودی بود اما بعد از آنکه ترامپ اعلام کرد که چین توافق موقت تجاری را کاملاً نقض کرده است، نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۳۰ می ۲۰۲۵



«پیش‌بینی ادامه سیاست تسریع در برنامه افزایش تولید اوپک پلاس»

در هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۱۶ می کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۰/۷ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۴/۰۷ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱ درصد کاهش به ۶۴/۳۶ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست‌تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۰/۳ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۱/۱۹ دلار در بشکه رسید.

قیمت روزانه در روزهای دوشنبه و سه شنبه تحت تاثیر مثبت خواندان مذاکرات ایران و آمریکا در ایتالیا توسط ترامپ و پیش‌بینی عدم تغییر در سیاست افزایش تولید اوپک پلاس روند نزولی داشت اما در روز چهارشنبه تحت تاثیر تصمیم دادگاه تجاری فدرال در آمریکا مبنی بر غیرقانونی اعلام کردن تعرفه‌های وضع شده توسط دولت ترامپ و کاهش ذخیره‌سازیهای

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

هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۵ آوریل ۲۰۲۵	۶۹/۴۸	۱/۹	۶۲/۹۲	۰/۷	۶۶/۴۱۲	۰/۹
هفته منتهی به ۲ می ۲۰۲۵	۶۴/۴۱	-۷/۳	۵۹/۶۴	-۵/۲	۶۳/۳۳	-۴/۶
هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵	۶۲/۱۰	-۳/۶	۵۹/۰۴	-۱/۰	۶۲/۰۵	-۲/۰
هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵	۶۴/۶۸	۴/۲	۶۲/۴۹	۵/۸	۶۵/۴۱	۵/۴
هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵	۶۴/۵۴	-۰/۲	۶۱/۳۵	-۱/۸	۶۵/۰۱	-۰/۶
هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵	۶۴/۰۷	-۰/۷	۶۱/۱۹	-۰/۳	۶۴/۳۶	-۱/۰



مجدداً روند قیمت نزولی شد.

در ۳۰ می 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 ۶۳/۹۰ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۳۳ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت اما پس از آن به وضعیت کانتانگو تغییر میکند. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۶۰/۷۹ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۳۳ دلار در بشکه بالاتر بود. در هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت‌کننده:

۱. ادامه بحران روسیه و اوکراین و نااطمینانی نسبت به روند مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین بعد از آنکه ترامپ اعلام کرد که پوتین کاملاً دیوانه شده است و در

حال بررسی تحریم‌های جدید علیه روسیه است؛

۲. تصمیم ترامپ برای تمدید مذاکرات با اروپا تا ۹ ژوئیه؛

۳. دولت ترامپ مجوز قبلی شرکت شورون در ونزوئلا را تمدید نکرد، بر اساس مجوز جدید این کشور قادر به صادرات نفت نیست اما میتواند دارائیهای خود در ونزوئلا را حفظ کند؛

۴. تصمیم دادگاه تجاری فدرال آمریکا مبنی بر غیر قانونی بودن تعرفه‌های وضع شده توسط دولت ترامپ؛

۵. توقف بخشی از تولید منطقه آلبرتای کانادا به دلیل آتش‌سوزی؛

۶. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۳ می ذخایر نفت خام ۲/۸ میلیون بشکه کاهش یافت؛

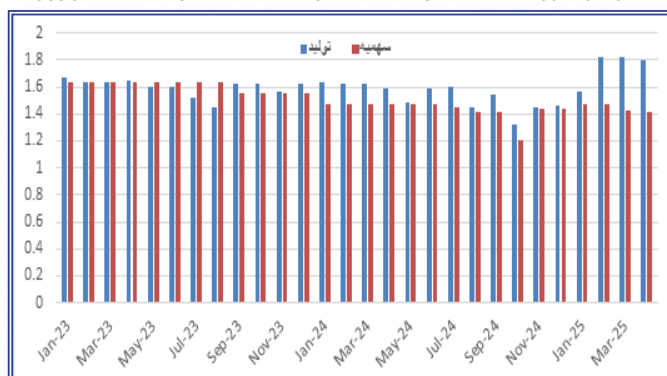
۷. بر اساس گزارش API در هفته منتهی به ۲۳ می ذخایر نفت خام ۴/۲۳۶ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۸. در هفته منتهی به ۲۳ می سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۸۲۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۱/۳۱۳ میلیون بشکه رسید؛

۹. در هفته منتهی به ۳۰ می تعداد دکل‌های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۴ دکل کاهش به ۴۶۱ دکل رسید؛



نمودار ۲: روند ماهانه تولید نفت قزاقستان (میلیون بشکه در روز)



کاملاً نقض کرده است؛

۷. قزاقستان اعلام کرد که هیچ برنامه ای برای کاهش تولید ندارد؛

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

۹. در هفته منتهی به ۱۶ می ذخایر نفت منطقه کوشینگ ۰/۱۰۰ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۱۰. در ماه آوریل رشد سفارشات خرید کالاهای بادوام در آمریکا به ۶/۳- درصد رسید در حالیکه رشد آن در ماه گذشته ۷/۶- درصد بود؛

۱۱. در هفته منتهی به ۲۳ می تعداد درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۴۰ هزار درخواست رسید که ۱۴ هزار در خواست بیشتر از هفته قبل بود؛

۱۲. در فصل اول ۲۰۲۵ رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا به ۰/۲- درصد رسید در حالیکه رشد آن در فصل چهارم ۲۰۲۴ به مقدار ۲/۴ درصد بود.

۱۰. در هفت روز منتهی به ۲۰ می خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با یک هزار قرارداد افزایش به ۱۸۶ هزار قرارداد رسید؛

۱۱. تضعیف ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۲۳ می ۹۹/۷۱ بود که در هفته منتهی به ۳۰ می به ۹۹/۳۶ رسید؛

۱۲. در ماه می ۲۰۲۵ شاخص اطمینان مصرف کننده در آمریکا به ۹۸ رسید در حالیکه در ماه گذشته ۸۵/۷ بود؛

۱۳. نیوزلند نرخ بهره را ۰/۲۵ درصد کاهش داد و در سطح ۳/۲۵ درصد اعلام کرد؛

۱۴. در فصل اول ۲۰۲۵ رشد فصلی تولید ناخالص داخلی فرانسه به ۰/۱ درصد رسید در حالیکه در فصل گذشته ۰/۱- درصد بود؛

۱۵. در فصل اول ۲۰۲۵ رشد سالانه تولید ناخالص داخلی کانادا به ۲/۲ درصد رسید در حالیکه در فصل گذشته ۲/۱ درصد بود؛

۱۶. در ماه آوریل شاخص قیمت مصارف شخصی در آمریکا با ۰/۲ درصد کاهش به ۲/۱ درصد رسید؛

۱۷. در ماه می رشد ماهانه تورم به ۰/۱ درصد رسید در حالیکه در ماه گذشته ۰/۴ درصد بود.

عوامل تضعیف کننده:

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

۲. برگزاری دور پنجم مذاکرات بین آمریکا و ایران و آمریکا در ایتالیا و ابراز رضایت ترامپ از آن؛

۳. برگزاری سی و نهمین اجلاس وزارتی اوپک پلاس و عدم تغییر در سیاستهای این تولیدکنندگان؛

۴. گزارش رویتر مبنی بر اینکه هشت کشور اوپک پلاس در حال بررسی افزایش تولید در جلسه ۳۱ می خود میباشند؛

۵. تصمیم دادگاه تجدید در لغو تصمیم دادگاه تجاری فدرال مبنی بر غیرقانونی بودن تعرفه های وضع شده توسط دولت ترامپ؛

۶. ترامپ اعلام کرد که چین توافق تجاری ۹۰ روزه را

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

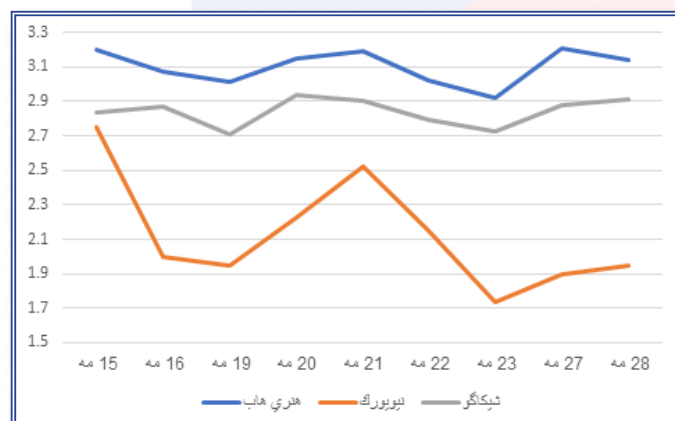
(در هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۳ مه ۲۰۲۵ در حدود ۷۰/۱ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲/۹ میلیارد متر مکعب نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۵ مه الی ۲۸ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۲۲ مه تا ۲۸ مه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳/۰۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ مه تا ۳/۱۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ مه افزایش یافت. از سوی دیگر قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۲/۱۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ مه تا ۱/۹۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۲۸ مه کاهش یافت. قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۲/۷۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ مه تا ۲/۹۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ مه افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۲ مه تا ۲۸ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۲۸ مه	۲۷ مه	۲۶ مه	۲۳ مه	۲۲ مه	
۳/۱۴	۳/۲۱	تعطیل	۲/۹۲	۳/۰۲	هنری هاب
۱/۹۵	۱/۹۰	تعطیل	۱/۷۴	۲/۱۵	نیویورک
۲/۹۱	۲/۸۸	تعطیل	۲/۷۳	۲/۷۹	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۳ مه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۳ مه ۲۰۲۴		میزان تغییر			منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	۲۳ مه ۲۰۲۵	۱۶ مه ۲۰۲۵	میزان تغییر	
۱.۵	۱۲.۹	- ۱۳.۵	۱۵.۱	۱۳.۱	۱۲.۲	۰.۸	شرق
- ۱.۵	۱۵.۶	- ۱۷.۷	۱۸.۶	۱۵.۳	۱۴.۵	۰.۸	غرب
۶.۸	۳۹.۱	- ۸.۱	۴۵.۴	۴۱.۷	۴۰.۶	۱.۲	منطقه تولید
۳.۹	۶۷.۵	- ۱۱.۳	۷۹.۱	۷۰.۱	۶۷.۳	۲.۹	مجموع



گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۵/۶ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی‌های ماه اول) طی دوره ۲۷ مه الی ۳۰ مه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳/۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۴۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰ مه افزایش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۶ مه تا ۳۰ مه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۳۰ مه ۲۰۲۵ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه ژوئیه (۲۰۲۵)، ۳/۴۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه اوت (۲۰۲۵)، ۳/۵۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

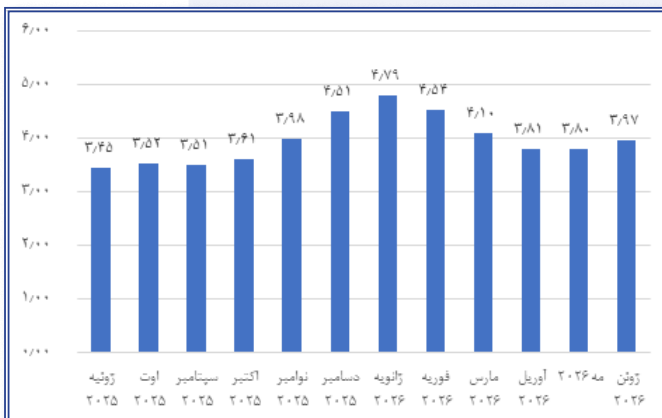
افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۹/۰ میلیارد متر مکعب (۱۱/۳ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۳ مه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۲/۶ میلیارد متر مکعب (۳/۹ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۴-۲۰۲۰) می‌باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۶۷/۵ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۳ مه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۳/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۲/۰ میلیارد متر مکعب (۱۳/۵ 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 ۱۳/۱ میلیارد متر مکعب بوده است.

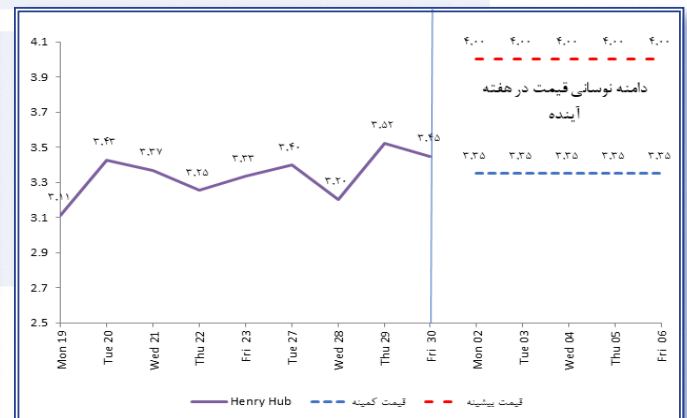
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و) به میزان ۲/۷ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۱/۲ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۴۱/۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۲۳ مه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۵/۳ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۰/۲ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال

نمودار ۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته‌شده در تاریخ ۳۰ مه



نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی‌های 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	۲۶ مه	۲۷ مه	۲۸ مه	۲۹ مه	۳۰ مه
ژوئن ۲۰۲۵	تعطیل	۳.۴۰	۳.۲۰	-	-
ژوئیه ۲۰۲۵	تعطیل	۳.۷۴	۳.۵۶	۳.۵۲	۳.۴۵
اوت ۲۰۲۵	تعطیل	۳.۸۱	۳.۶۳	۳.۶۰	۳.۵۲
سپتامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۳.۷۸	۳.۶۱	۳.۵۹	۳.۵۱
اکتبر ۲۰۲۵	تعطیل	۳.۸۶	۳.۷۰	۳.۶۸	۳.۶۱
نوامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۴.۲۱	۴.۰۶	۴.۰۴	۳.۹۸
دسامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۴.۷۲	۴.۵۷	۴.۵۵	۴.۵۱
ژانویه ۲۰۲۶	تعطیل	۵.۰۰	۴.۸۵	۴.۸۲	۴.۷۹
فوریه ۲۰۲۶	تعطیل	۴.۷۲	۴.۵۸	۴.۵۵	۴.۵۴
مارس ۲۰۲۶	تعطیل	۴.۲۷	۴.۱۵	۴.۱۲	۴.۱۰
آوریل ۲۰۲۶	تعطیل	۳.۹۵	۳.۸۵	۳.۸۲	۳.۸۱
مه ۲۰۲۶	تعطیل	۳.۹۳	۳.۸۵	۳.۸۲	۳.۸۰
ژوئن ۲۰۲۶	-	-	-	۳.۹۸	۳.۹۷

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

- ◀ تضعیف ارزش دلار در ماه مه،
- ◀ افزایش شاخص اطمینان مصرف کننده در آمریکا در ماه مه،
- ◀ کاهش رشد شاخص قیمت مصارف شخصی در آمریکا در ماه مه،
- ◀ رشد تولید ناخالص داخلی کانادا در ماه مه،
- ◀ افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (افزایش ۹/۶ درصد معادل ۰/۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۱ مه،
- ◀ تصمیم ترامپ برای تمدید مذاکرات با اروپا
- ◀ تصمیم دادگاه تجاری فدرال مبنی بر غیر قانونی بودن تعرفه های ترامپ
- ◀ کاهش ۰/۳ درصدی تولید گاز طبیعی خشک (۰/۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۲۸ مه،
- ◀ افزایش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (افزایش ۴/۲ درصد معادل: ۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز)

مکعب در روز) و بخش صنعت (افزایش ۱/۰ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۸ مه،

پیش بینی آب و هوای گرم تابستانی برای برای دوره ۲۸ مه تا ۱ ژوئن.

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

- ◀ افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده - طی دوره منتهی به ۲۳ مه که به طور قابل توجهی بالاتر از میانگین پنج ساله است.
- ◀ ادامه تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- ◀ کاهش رشد سفارشات خرید کالاهای بادوام در آمریکا در ماه مه،
- ◀ افزایش درخواستها برای مزایای بیکاری در آمریکا در ماه مه،
- ◀ کاهش رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا در فصل اول،
- ◀ افزایش ۱۸/۲ درصدی (حدود ۰/۰۳ میلیارد متر مکعب در روز)

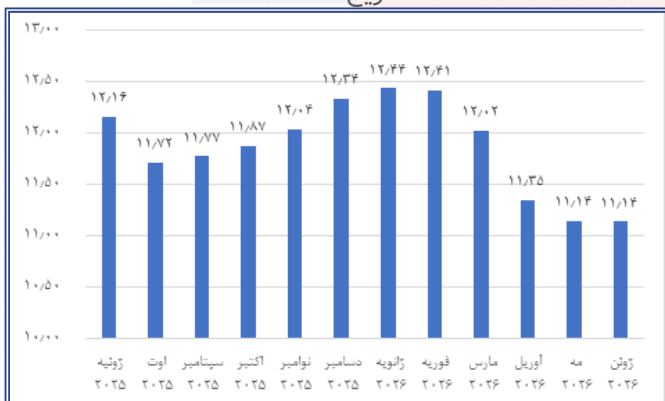


در کمپرسور واحد ۱ و کاهش گاز خوراک در خطوط (لوله).

آغاز عملیات تعمیرات سالانه در تأسیسات مایع سازی گاز طبیعی در Sabine Pass تگزاس.

افزایش تولید برق خورشیدی.

قیمت ال ان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۲/۵۰ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۷ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۲/۱۶ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳۰ مه ۲۰۲۵: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۳۰ مه

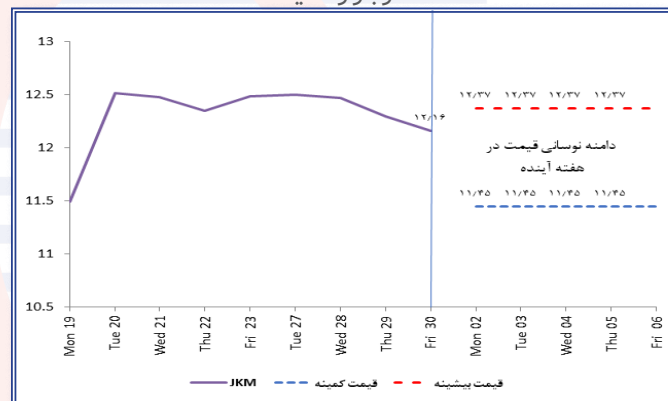


در روز) خالص واردات گاز طبیعی از کانادا- طی دوره منتهی به ۲۸ مه،

کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش تولید برق (کاهش ۳/۹ درصد معادل: ۰/۰۴ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۸ مه،

کاهش صادرات به مکزیک (کاهش ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۴/۱ درصد)- طی دوره منتهی به ۲۸ مه،

اختلال احتمالی در Freeport LNG (به دلیل مشکل نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار آسیا



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

جدول ۴۸: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲۶ مه	۲۷ مه	۲۸ مه	۲۹ مه	۳۰ مه
ژوئیه ۲۰۲۵	تعطیل	۱۲.۵۰	۱۲.۴۷	۱۲.۳۰	۱۲.۱۶
اوت ۲۰۲۵	تعطیل	۱۲.۵۸	۱۲.۵۰	۱۲.۰۹	۱۱.۷۲
سپتامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۲.۶۴	۱۲.۵۷	۱۲.۱۷	۱۱.۷۷
اکتبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۲.۶۸	۱۲.۶۱	۱۲.۲۴	۱۱.۸۷
نوامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۲.۸۶	۱۲.۷۶	۱۲.۴۱	۱۲.۰۴
دسامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۳.۱۲	۱۳.۰۵	۱۲.۷۱	۱۲.۳۴
ژانویه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۳.۲۷	۱۳.۱۵	۱۲.۸۱	۱۲.۴۴
فوریه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۳.۲۵	۱۳.۱۶	۱۲.۷۹	۱۲.۴۱
مارس ۲۰۲۶	تعطیل	۱۲.۸۵	۱۲.۷۸	۱۲.۴۱	۱۲.۰۲
آوریل ۲۰۲۶	تعطیل	۱۲.۰۶	۱۱.۹۵	۱۱.۶۳	۱۱.۳۵
مه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۸۴	۱۱.۷۳	۱۱.۴۲	۱۱.۱۴
ژوئن ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۸۱	۱۱.۷۱	۱۱.۴۱	۱۱.۱۴



- ◀ ۲۰۲۵ کاهش یافت.
- در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۶ مه تا ۳۰ مه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۳۰ مه ۲۰۲۵ برای قرارداد ژوئیه ۲۰۲۵ برابر با ۱۲/۱۶ و قرارداد ماه اوت، ۱۱/۷۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.
- ◀ **عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آسیا عبارتند از:**
- ◀ ادامه تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- ◀ تقاضای ضعیف از سوی برخی کشورهای آسیایی نظیر چین، هند و تایلند
- ◀ وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) نیز در تاریخ ۲۱ مه اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا تاریخ ۱۸ مه به ۱.۹۸ میلیون تن رسیده است، که نسبت به هفته پیش ۰.۰۴ میلیون تن افزایش داشته است.
- ◀ کاهش PMI بخش خدمات ژاپن در ماه مه
- ◀ رشد تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در چین.
- از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:
- ◀ آغاز عملیات تعمیرات سالانه در تأسیسات مایع‌سازی گاز طبیعی در Sabine Pass تگزاس.

اختلال احتمالی در Freeport LNG (به دلیل مشکل در کمپرسور واحد ۱).

اختلال در صادرات از بزرگ‌ترین تأمین‌کننده منطقه‌ای، یعنی استرالیا و مالزی،

پیش‌بینی هوای گرم برای بخش‌هایی از شمال شرقی آسیا در اوایل تابستان.

افزایش شاخص اعتماد کسب و کار چین در ماه مه.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۲۷ مه تا ۳۰ مه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۱۱/۸۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ مه تا ۱۰/۷۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰ مه کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۲/۱۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ مه تا ۱۱/۱۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۳۰ مه کاهش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۳۰ مه ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۵۵/۵ میلیارد متر مکعب (۴۷/۸ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۳ مه) حدود ۲/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۳ مه ۵۳/۰ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۳۰ مه ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۰ میلیارد متر مکعب (۳۹/۶ درصد) بوده که نسبت به ۲۳ مه ۰/۴

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۶ مه الی ۳۰ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

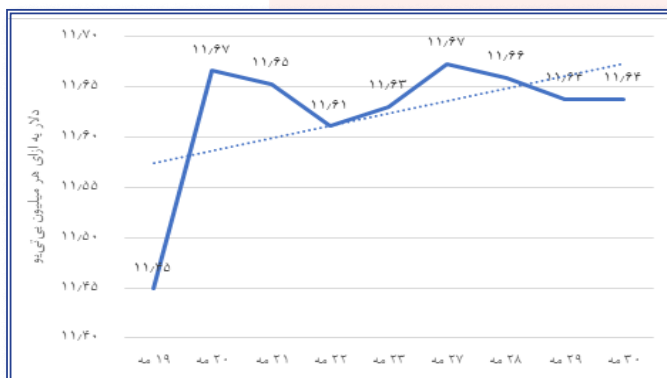
ماه	۲۶ مه	۲۷ مه	۲۸ مه	۲۹ مه	۳۰ مه
اتریش CEGH	تعطیل	۱۳.۲۶	۱۳.۱۴	۱۲.۸۴	۱۲.۳۷
چک CZ	تعطیل	۱۲.۸۰	۱۲.۷۴	۱۲.۳۵	۱۲.۰۶
ایتالیا ETF	تعطیل	۱۲.۵۲	۱۲.۴۲	۱۱.۹۳	۱۱.۲۴
لندن NBP	تعطیل	۱۱.۸۷	۱۱.۷۶	۱۱.۱۹	۱۰.۷۳
فرانسه PEG	تعطیل	۱۱.۷۹	۱۱.۷۴	۱۱.۳۵	۱۰.۸۳
اسپانیا PVB	تعطیل	۱۲.۰۷	۱۱.۹۲	۱۲.۰۶	۱۱.۴۳
هلند TTF	تعطیل	۱۲.۱۴	۱۲.۰۶	۱۱.۶۰	۱۱.۱۹
بلژیک ZTP	تعطیل	۱۲.۰۴	۱۱.۹۰	۱۱.۴۳	۱۰.۹۹



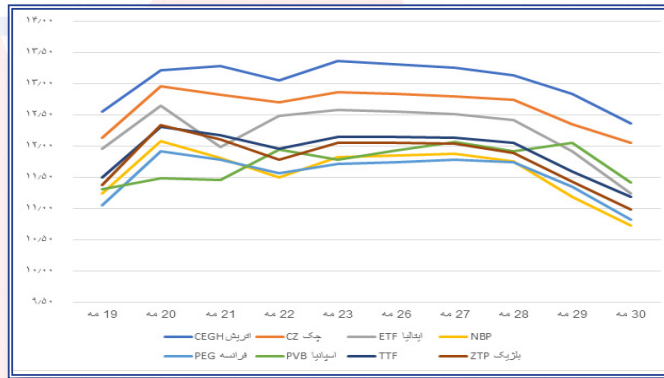
جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۳۰ مه ۲۰۲۵

	۲۳ مه		۲۴ مه		۲۵ مه		۲۶ مه		۲۷ مه		۲۸ مه		۲۹ مه		۳۰ مه	
	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	درصد ذخیره سازی
اتحادیه اروپا	۵۳.۰	۴۵.۷	۵۳.۳	۴۵.۹	۵۳.۷	۴۶.۳	۵۴.۰	۴۶.۶	۵۴.۴	۴۶.۹	۵۴.۷	۴۷.۲	۵۵.۱	۴۷.۵	۵۵.۵	۴۷.۸
آلمان	۹.۶	۳۷.۹	۹.۶	۳۸.۱	۹.۷	۳۸.۴	۹.۸	۳۸.۶	۹.۸	۳۸.۸	۹.۹	۳۹.۰	۱۰.۰	۳۹.۳	۱۰.۰	۳۹.۶
ایتالیا	۱۱.۷	۵۶.۵	۱۱.۸	۵۶.۹	۱۱.۹	۵۷.۳	۱۲.۰	۵۷.۷	۱۲.۱	۵۸.۱	۱۲.۱	۵۸.۵	۱۲.۲	۵۹.۰	۱۲.۳	۵۹.۴

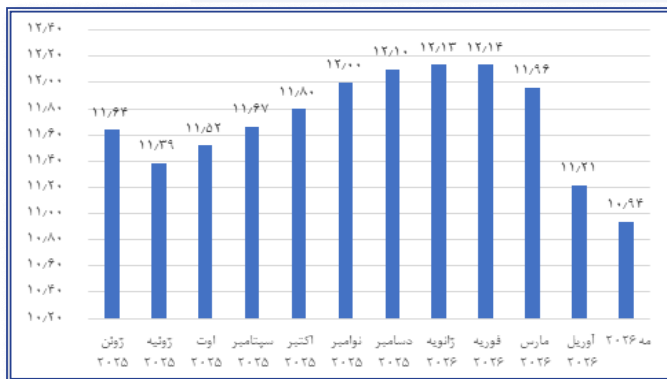
نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



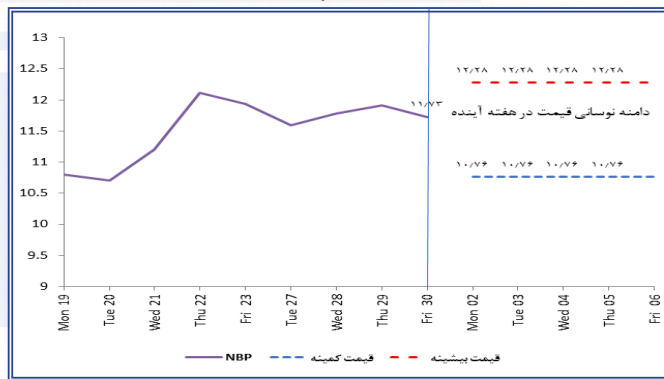
نمودار ۸: روند تغییرات قیمت های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۹ مه الی ۳۰ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)



نمودار ۱۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۳۰ مه



نمودار ۹: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP





(۲۰۲۵)، ۱۱/۳۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

کاهش برنامه‌ریزی نشده تولید میدان گازی گول‌پیکر ترول در نروژ، بزرگترین تأمین‌کننده گاز اروپا پیش از فصل تعمیرات گسترده برنامه‌ریزی شده در چندین میدان گازی نروژ (بنابراین، کشورهای اروپایی باید برای رساندن گاز طبیعی به این قاره به محموله‌های LNG بیشتری متکی باشند)؛

گمانه‌زنی‌ها مبنی بر اینکه اقدام دادگاه ایالات متحده برای جلوگیری از تعرفه‌های رئیس جمهور دونالد ترامپ می‌تواند تقاضا برای انرژی را افزایش دهد (اکثریت قریب به اتفاق تعرفه‌ها روز چهارشنبه غیرقانونی اعلام شدند و وزارت دادگستری ایالات متحده را وادار به تجدیدنظرخواهی کرد. برای اروپا، که واردکننده خالص انرژی است، تصمیم دادگاه می‌تواند به این معنی باشد که باید با سایر خریداران برای سوخت رقابت سخت‌تری داشته باشد. این نشریه خاطرنشان می‌کند که این امر

میلیارد متر مکعب افزایش داشته است. در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۳۰ مه ۲۰۲۵ در حدود ۱۲/۳ میلیارد متر مکعب (۵۹/۴ درصد) بوده که نسبت به ۲۳ مه ۰/۶ میلیارد مترمکعب (۵/۱ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۵۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ مه ۲۰۲۵ تا ۱۱/۷۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰ مه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۶۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۶۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰ مه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۶ مه تا ۳۰ مه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۳۰ مه ۲۰۲۵، قیمت قرارداد آتی‌های گاز طبیعی ماه ژوئن (۲۰۲۵)، ۱۱/۶۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه ژوئیه

جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲۶ مه	۲۷ مه	۲۸ مه	۲۹ مه	۳۰ مه
ژوئن ۲۵	تعطیل	۱۱.۶۷	۱۱.۶۶	۱۱.۶۴	۱۱.۶۴
ژوئیه ۲۵	تعطیل	۱۲.۳۵	۱۲.۲۲	۱۱.۸۰	۱۱.۳۹
اوت ۲۵	تعطیل	۱۲.۴۲	۱۲.۳۱	۱۱.۹۰	۱۱.۵۲
سپتامبر ۲۵	تعطیل	۱۲.۵۸	۱۲.۴۵	۱۲.۰۷	۱۱.۶۷
اکتبر ۲۵	تعطیل	۱۲.۶۹	۱۲.۵۷	۱۲.۲۰	۱۱.۸۰
نوامبر ۲۵	تعطیل	۱۲.۸۷	۱۲.۷۵	۱۲.۳۸	۱۲.۰۰
دسامبر ۲۵	تعطیل	۱۲.۹۶	۱۲.۸۴	۱۲.۴۷	۱۲.۱۰
ژانویه ۲۶	تعطیل	۱۲.۹۹	۱۲.۸۷	۱۲.۵۰	۱۲.۱۳
فوریه ۲۶	تعطیل	۱۳.۰۰	۱۲.۸۷	۱۲.۵۰	۱۲.۱۴
مارس ۲۶	تعطیل	۱۲.۸۲	۱۲.۷۰	۱۲.۳۳	۱۱.۹۶
آوریل ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۹۶	۱۱.۸۶	۱۱.۵۷	۱۱.۲۱
مه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۶۶	۱۱.۵۶	۱۱.۲۸	۱۰.۹۴



(شد)؛

◀ سطوح ذخیره سازی اتحادیه اروپا کاهش قابل توجهی نسبت به میزان سال گذشته و میانگین ۵ سال گذشته و اهداف ذخیره سازی تا نوامبر دارد؛
 ▶ اختلال احتمالی در Freeport LNG (به دلیل مشکل در کمپرسور واحد ۱).

◀ آغاز عملیات تعمیرات سالانه در تأسیسات مایع سازی گاز طبیعی در Sabine Pass تگزاس.

◀ گرم تر شدن هوا در جنوب و شرق اروپا،

◀ کاهش نرخ بهره توسط نیوزلند در ماه مه،

◀ رشد تولید ناخالص داخلی فرانسه در ماه مه،

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

◀ جنگ تجاری بر چشم انداز رشد اقتصادی جهانی و مصرف انرژی تأثیر گذاشته است؛

◀ افزایش تولید برق بادی در ۲۳ کشور اتحادیه اروپا.

|| 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://www.newscentralasia.net/2025/05/22/natural-gas-price-forecast-2030-2050-what-next-for-gas-prices/>

می‌تواند تلاش‌ها برای پر کردن ذخایر گاز قبل از زمستان را پیچیده کند؛

◀ تعویق تعرفه های جدید ترامپ بر اتحادیه اروپا (ترامپ پس از تماس تلفنی آخر هفته با رئیس کمیسیون اروپا، اورسولا فون در لاین، اعلام کرد که تعرفه‌های جدید بر اتحادیه اروپا تا ۹ ژوئیه ۲۰۲۵ به تعویق خواهد افتاد. ترامپ تهدید کرده بود که ظرف چند روز نرخ تعرفه ۵۰ درصدی بر کالاهای اتحادیه اروپا اعمال خواهد کرد)؛

◀ تصمیم ترامپ برای تمدید مذاکرات با اروپا.

◀ چشم انداز تشدید رقابت در بازار جهانی LNG با افزایش تقاضای آسیا (با فرا رسیدن تابستان در نیمکره شمالی، اروپا ممکن است با افزایش شدید مصرف در آسیا روبرو شود، جایی که افزایش تقاضا برای تهویه مطبوع ممکن است رقابت برای LNG را افزایش دهد. در حال حاضر، چین عمدتاً نیازهای خود را با افزایش تولید داخلی و واردات خط لوله برآورده می‌کند)؛

◀ تهیه سند کمیسیون اروپا برای قطع واردات گاز روسیه به بازار اروپا تا سال ۲۰۲۷ (این سند ممنوعیت کامل واردات گاز خط لوله و مایع روسیه را تحت قراردادهای بلندمدت «حداکثر تا پایان سال ۲۰۲۷» پیش‌بینی می‌کند. همچنین خواستار ممنوعیت خرید فوری گاز تا پایان سال ۲۰۲۵ است. همچنین به توقف تدریجی واردات نفت و انرژی هسته‌ای روسیه اشاره می‌کند تا کشورهای اتحادیه اروپا بتوانند همزمان «ثبات عرضه و قیمت انرژی را تضمین کنند». در پاسخ به تجاوز روسیه، در سال ۲۰۲۲ کمیسیون اروپا طرح REPowerEU را برای از بین بردن وابستگی به خرید انرژی از مسکو معرفی کرد. از آن زمان، توسعه تولید سبز، افزایش بهره‌وری انرژی و تنوع بخشی به منابع تأمین به کاهش بیش از ۶۰ میلیارد متر مکعب واردات سالانه گاز روسیه کمک کرده است. با این حال، در سال ۲۰۲۴ اتحادیه اروپا ۵۲ میلیارد متر مکعب گاز از روسیه دریافت کرد که ۳۲ میلیارد متر مکعب آن از طریق خطوط لوله و ۲۰ میلیارد متر مکعب از طریق LNG تحویل داده

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

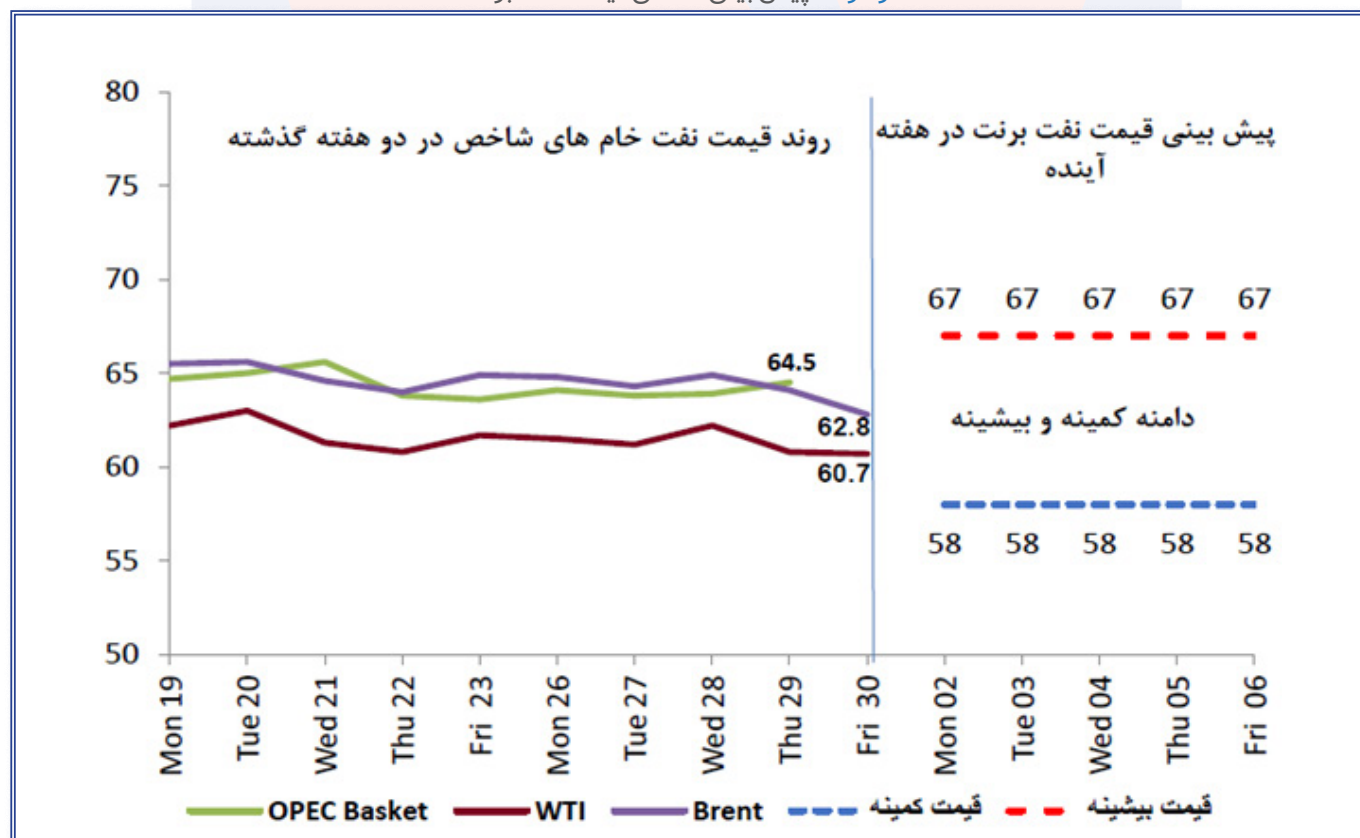
(طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

دیگر به سمت سطح ۵۸ دلار در بشکه حرکت کرده است. دامنه نوسانی قیمت نفت برنت در هفته منتهی به ۶ ژوئن نسبت به هفته گذشته کاهش یافته برآورد شده است و بین ۵۸ تا ۶۷ دلار در بشکه پیش بینی شده است.

بازارها به طور نسبی در هفته گذشته نیز شرایط آرامی را تجربه کردند و فقط در روز پنج شنبه با انتشار رشد اقتصادی فصل اول آمریکا فشار کاهشی زیادی بر قیمت نفت وارد شد. با گمانه زنی کاهش قابل ملاحظه رشد اقتصادی فصل اول آمریکا فشار کاهشی قبل از انتشار آمار شروع شده بود و پس از انتشار تشدید شد. کاهش تنش تعرفه ای بین چین و آمریکا در طول هفته از دلایل اصلی نوسان کم در بازارها به خصوص نفت بود. آمار منتشره در مورد اقتصاد چین غیر منتظره نبود و نقش مهمی در نوسان بازار بازی نکرد. اعضا اوپک پلاس با وجود افزایش سقف تولید همچنان به تولید بیش از سهمیه ادامه می دهند و با وجود مازاد عرضه در بازار فشار کاهشی زیادی بر قیمت نفت وارد می شود. با فشارهای کاهشی در بازار نفت قیمت نفت برنت بار

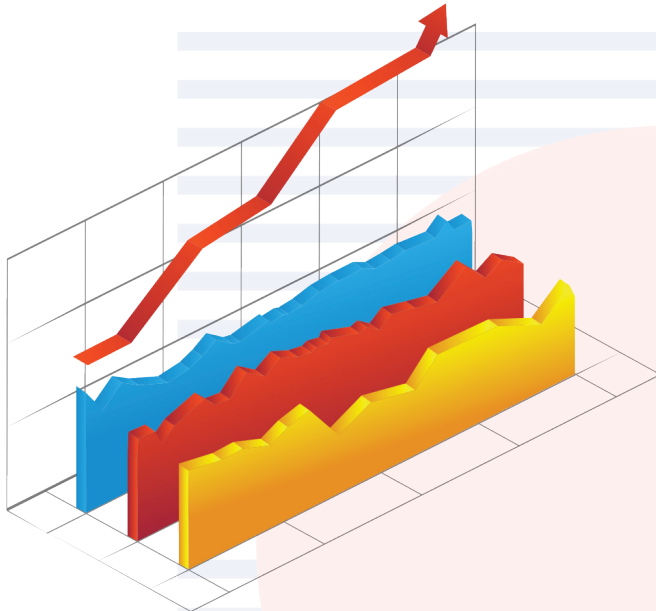
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۶ ژوئن 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 2-Jun	Tuesday 3-Jun	Wednesday 4-Jun	Thursday 5-Jun	Friday 6-Jun
کران پائین	۱۰,۷۶	۱۰,۷۶	۱۰,۷۶	۱۰,۷۶	۱۰,۷۶
کران بالا	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸

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

(\$/mbtu)	Monday 2-Jun	Tuesday 3-Jun	Wednesday 4-Jun	Thursday 5-Jun	Friday 6-Jun
کران پائین	۳,۳۵	۳,۳۵	۳,۳۵	۳,۳۵	۳,۳۵
کران بالا	۴,۰۰	۴,۰۰	۴,۰۰	۴,۰۰	۴,۰۰

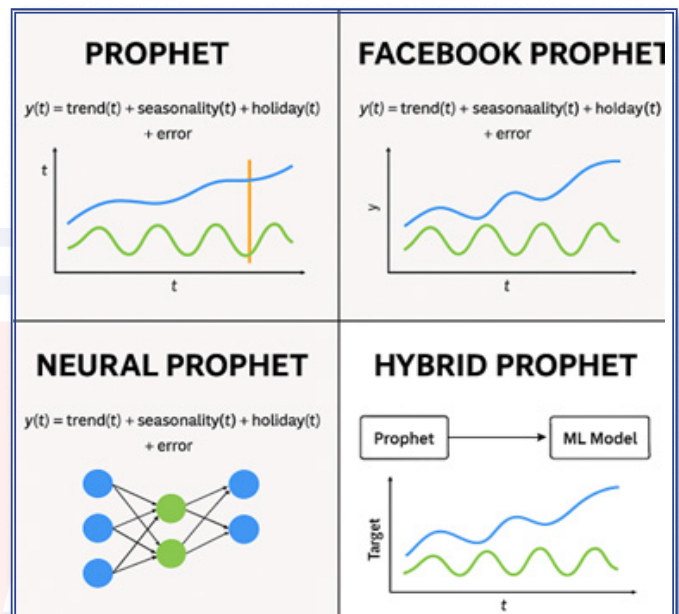
جدول ۵۴: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 2-Jun	Tuesday 3-Jun	Wednesday 4-Jun	Thursday 5-Jun	Friday 6-Jun
کران پائین	۱۱,۴۵	۱۱,۴۵	۱۱,۴۵	۱۱,۴۵	۱۱,۴۵
کران بالا	۱۲,۳۷	۱۲,۳۷	۱۲,۳۷	۱۲,۳۷	۱۲,۳۷

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>