

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 ۲۸ | هفته چهارم | اردیبهشت ماه ۱۴۰۴

پژوهشکده اقتصاد انرژی

موسسه مطالعات بین المللی انرژی

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

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

www.iles.org

بالحات بین المللی انرژی

I I E S

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



سازمان انرژی اتمی ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



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 ۱۶ می ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
PGA					
Dubai (Jul)	NA	65.250	66.000	63.710	63.790
Dubai (Aug)	NA	64.380	65.370	62.730	63.070
Dubai (Sep)	NA	63.890	64.930	62.500	62.720
MEC (Jul)	NA	65.250	66.000	63.710	63.790
MEC (Aug)	NA	64.380	65.370	62.730	63.070
MEC (Sep)	NA	63.890	64.930	62.500	62.720
Oman (Jul)	NA	65.250	66.000	63.710	63.790
Oman (Aug)	NA	64.380	65.370	62.730	63.070
Oman (Sep)	NA	63.890	64.930	62.500	62.720
Dubai cash/Futures	NA	1.360	1.070	1.210	1.070
Oman cash/Futures	NA	1.360	1.070	1.210	1.070
Brent (DTD)	65.065	66.080	65.935	64.040	65.095
DTD NSL	65.065	66.080	65.935	64.040	65.095
Dated Brent (CIF)	66.220	67.120	66.955	65.040	66.135
Brent (Jul)	65.130	66.210	66.030	64.310	65.020
Brent (Aug)	64.710	65.820	65.600	63.720	64.480
Brent (Sep)	64.320	65.430	65.210	63.370	64.030
North Sea Basket	66.380	67.515	67.345	65.425	66.375
Brent/WTI 1st	3.320	3.350	3.410	3.430	3.360
Brent/WTI 2nd	3.410	3.440	3.490	3.330	3.360
Brent/WTI 3rd	3.480	3.500	3.550	3.410	3.420
Brent EFP (Jul)	0.030	0.040	0.010	0.050	-0.040
Brent EFP (Aug)	0.060	0.080	0.040	-0.080	0.000
Brent EFP (Sep)	0.070	0.090	0.050	-0.070	0.010
Swaps (PGA)					
Dubai (Jun)	NA	64.380	65.370	62.730	63.070
Dubai (Jul)	NA	63.890	64.930	62.500	62.720
Dubai (Aug)	NA	63.610	64.620	62.370	62.510
MOG (Jun)	NA	64.380	65.370	62.730	63.070
MOG (Jul)	NA	63.890	64.930	62.500	62.720
MOG (Aug)	NA	63.610	64.620	62.370	62.510
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 ۱۶ می ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Asia					
Brent (Jul)	NA	64.840	66.310	64.070	64.380
Brent (Aug)	NA	64.460	65.840	63.670	63.730
Brent (Sep)	NA	64.110	65.410	63.350	63.300
Brent(DTD)	NA	64.775	66.180	63.975	64.110
Brent/Dubai	NA	-0.410	0.310	0.360	0.590
WTI (Jun)	NA	61.820	63.310	61.060	61.410
WTI (Jul)	NA	61.410	62.870	60.670	60.920
WTI (Aug)	NA	60.950	62.370	60.220	60.400





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	NA	61.050	62.520	61.020	61.000	NA	62.330	62.370	61.060	61.740
Ichthys FC	NA	66.550	67.820	66.120	66.300	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	NA	64.090	65.230	62.700	62.920	NA	65.370	65.080	62.740	63.660
Qatar LSC	NA	63.740	64.880	62.350	62.570	NA	65.020	64.730	62.390	63.310
South Pars	NA	58.940	60.080	57.550	57.770	NA	60.220	59.930	57.590	58.510
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	NA	57.700	59.170	57.670	57.650	NA	58.980	59.020	57.710	58.390
Senoro	NA	57.800	59.270	57.770	57.750	NA	59.080	59.120	57.810	58.490
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	NA	65.450	66.720	65.020	65.100	NA	66.730	66.570	65.060	65.840
Tapis	NA	66.750	68.220	66.420	66.900	NA	68.030	68.070	66.460	67.640
Belida	NA	61.200	62.470	60.770	60.900	NA	62.480	62.320	60.810	61.640
Kutubu	NA	64.900	66.170	64.470	65.300	NA	66.180	66.020	64.510	66.040
Attaka	NA	61.100	62.370	60.670	60.800	NA	62.380	62.220	60.710	61.540
Ardjuna	NA	59.400	60.870	59.070	59.350	NA	60.680	60.720	59.110	60.090
Banyu Urip	NA	64.450	65.920	64.120	64.400	NA	65.730	65.770	64.160	65.140
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	NA	59.940	60.980	58.750	59.170	NA	61.220	60.830	58.790	59.910
Sokol	NA	63.290	64.330	62.100	62.520	NA	64.570	64.180	62.140	63.260
Kikeh	NA	70.200	71.670	69.870	70.150	NA	71.480	71.520	69.910	70.890
Miri Light	NA	69.150	70.620	68.820	69.100	NA	70.430	70.470	68.860	69.840
Labuan	NA	70.450	71.920	70.120	70.400	NA	71.730	71.770	70.160	71.140
Kimanis	NA	70.650	72.120	70.320	70.600	NA	71.930	71.970	70.360	71.340
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	NA	55.750	57.220	55.420	55.700	NA	57.030	57.070	55.460	56.440
Minas	NA	62.665	64.140	61.990	62.260	NA	63.945	63.990	62.030	63.000
Nile Blend	NA	62.400	63.670	61.770	61.750	NA	63.680	63.520	61.810	62.490
Widuri	NA	63.445	65.180	62.990	63.180	NA	64.725	65.030	63.030	63.920
Daqing	NA	62.650	63.920	62.020	62.000	NA	63.930	63.770	62.060	62.740
Cinta	NA	62.525	64.075	61.890	62.130	NA	63.805	63.925	61.930	62.870
Su Tu Den	NA	68.350	69.720	67.820	67.800	NA	69.630	69.570	67.860	68.540
Bach Ho	NA	70.000	71.370	69.470	69.450	NA	71.280	71.220	69.510	70.190
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	NA	61.400	62.670	60.770	60.750	NA	62.680	62.520	60.810	61.490
Shengli	NA	62.550	64.020	62.120	62.100	NA	63.830	63.870	62.160	62.840
Duri	NA	65.850	67.320	65.420	65.400	NA	67.130	67.170	65.460	66.140
Vincent	NA	70.950	72.420	70.520	70.500	NA	72.230	72.270	70.560	71.240



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
BNB	65.850	66.940	66.760	64.830	65.765
Forties	65.070	66.295	66.125	64.205	65.155
Oseberg	67.630	68.725	68.550	66.630	67.575
Ekofisk	66.970	68.090	67.935	66.030	67.000
Troll	67.730	68.825	68.650	66.730	67.675
FOB N Sea WTI Midland	65.165	66.080	65.935	64.040	65.140
Statfjord	67.600	68.640	68.460	66.530	67.465
Flotta Gold	65.250	66.340	66.210	64.280	65.215
Duc	67.000	68.040	67.860	65.930	66.865
Grane Blend	65.150	66.240	66.060	64.380	65.465
Johan Sverdrup	65.065	66.175	66.115	64.325	65.370
Statfjord (CIF)	68.705	69.750	69.560	67.625	68.560
Gullfaks (CIF)	69.705	70.750	70.560	68.625	69.560
Alvheim (CIF)	69.755	70.800	70.610	68.675	69.610
Asgard (CIF)	66.955	68.000	67.810	65.875	66.810
North Sea Dated Strip	65.350	66.440	66.260	64.330	65.265
European Sour Crude Index	65.100	66.203	66.103	64.339	65.391
Dated Brent (CIF)	66.220	67.120	66.955	65.040	66.135
BNB (CIF)	67.815	68.875	68.610	66.675	67.610
Forties (CIF)	66.455	67.660	67.430	65.500	66.455
Oseberg (CIF)	68.870	69.950	69.720	67.795	68.740
Ekofisk (CIF)	68.055	69.160	68.960	67.050	68.020
Troll (CIF)	68.960	70.040	69.815	67.885	68.830
WTI Midland (CIF)	66.220	67.120	66.955	65.040	66.135
Johan Sverdrup (CIF)	66.290	67.390	67.270	65.470	66.510
North Sea CIF Dated Strip	65.355	66.450	66.260	64.325	65.260

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Nigeria					
Agbami	64.025	65.095	64.925	63.100	63.905
Akpo	64.075	65.145	64.975	63.150	63.955
Bonga	66.575	67.645	67.475	65.650	66.455
Bonny Light	65.475	66.545	66.375	64.550	65.355
Brass River	65.025	66.095	65.925	64.100	64.905
Egina	68.475	69.545	69.375	67.550	68.355
Erha	66.575	67.645	67.475	65.650	66.455
Escravos	66.475	67.545	67.375	65.550	66.355
Forcados	66.475	67.545	67.375	65.550	66.355
Qua Iboe	65.775	66.845	66.675	64.850	65.655
Usan	62.425	63.495	63.325	61.500	62.305
Angola					
Cabinda	65.475	66.545	66.325	64.500	65.155
Dalia	64.375	65.445	65.225	63.400	64.055
Girassol	66.075	67.145	66.925	65.100	65.655
Hungo	63.725	64.795	64.575	62.750	63.405
Kissanje	65.275	66.345	66.125	64.300	64.955
Nemba	64.425	65.495	65.275	63.450	64.105
Pazflor	64.475	65.545	65.325	63.500	64.155
Plutonio	64.025	64.995	64.775	62.950	63.605
Ghana					
Jubilee	65.425	66.495	66.275	64.450	65.105
Republic of Congo					
Djeno	63.125	64.195	63.975	62.150	62.805
Chad					
Doba	63.375	64.445	64.275	62.450	63.105
30-60 Day Dtd strip	65.025	66.095	65.925	64.100	64.855



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Med Dtd Strip	65.375	66.470	66.285	64.345	65.310
BTC Dtd Strip	65.345	66.440	66.245	64.300	65.255
CPC Dtd Strip	65.210	66.325	66.100	64.145	65.035
15-45 Day Dtd Strip	65.250	66.355	66.145	64.195	65.100
Urals (Rdam)	55.090	56.150	55.900	53.960	54.925
Urals (Med)	55.850	56.710	56.455	54.645	55.575
Urals (Ex-Baltic)	52.375	53.470	53.285	51.345	52.310
Urals FOB Novo Suez	52.375	53.470	53.285	51.345	52.310
Urals FOB Novo Afra	52.375	53.470	53.285	51.345	52.310
Urals (Primorsk)	52.375	53.470	53.285	51.345	52.310
Urals (RCMB)	55.540	56.320	56.105	54.340	55.360
KEBCO (CIF Augusta)	65.775	66.970	66.785	64.945	66.010
KEBCO (CIF Rotterdam)	65.775	66.970	66.785	64.945	66.010
KEBCO (FOB Novo)	62.300	63.730	63.615	61.645	62.745
KEBCO (FOB Ust-Luga)	63.005	64.235	64.120	62.280	63.345
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	66.375	67.630	67.395	65.465	66.160
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	64.275	65.530	65.295	63.365	64.060
Es Sider	64.945	66.040	65.845	63.900	64.655
Siberian Lt	57.850	58.710	58.455	56.645	57.575
Saharan Bld	65.395	66.440	66.195	64.250	65.105
Azeri Lt	67.125	68.220	68.345	66.650	67.135
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	65.990	67.115	67.210	65.515	65.945
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	65.585	66.740	66.890	65.285	65.770
Azeri Lt FOB Supsa	64.625	65.890	66.080	64.265	64.785
BTC FOB Ceyhan	65.790	66.925	67.050	65.400	65.855
Suez Blend	65.875	66.970	66.785	64.845	65.810
Kirkuk	65.075	66.170	65.985	64.045	65.010
CPC Blend CIF	62.710	63.825	63.550	61.595	62.485
CPC Blend FOB Suez	60.325	61.505	61.220	59.275	60.165
CPC Blend FOB Afra	59.530	60.860	60.650	58.575	59.495
Additional War Risk Premium	0.800	0.750	0.750	0.750	0.750



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Platts AGS	63.140	64.840	64.350	62.750	63.600
WTI FOB USGC Decades Avg	63.060	64.770	64.300	62.720	63.590
WTI (Jun)	61.960	63.670	63.150	61.620	62.490
WTI (Jul)	61.560	63.250	62.680	61.150	61.970
WTI (Aug)	61.110	62.740	62.140	60.660	61.400
WTI EFP (Jun)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Jul)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Aug)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	62.760	64.470	64.000	62.420	63.290
Light Houston Sweet M2	62.610	64.300	63.730	62.200	63.020
LOOP Sour (Jun)	63.110	64.870	64.550	62.770	63.540
LOOP Sour (Jul)	62.210	63.950	63.680	61.900	62.820
LOOP Sour (Aug)	61.760	63.440	63.140	61.410	62.250
Eagle Ford Marker	62.870	64.380	63.860	62.190	63.100
Mars (Jun)	63.210	64.970	64.650	62.870	63.640
Mars (Jul)	62.310	64.050	63.780	62.000	62.920
Mars (Aug)	61.860	63.540	63.240	61.510	62.350
Mars/WTI (Jun)	1.250	1.300	1.500	1.250	1.150
Mars/WTI (Jul)	0.750	0.800	1.100	0.850	0.950
Mars/WTI (Aug)	0.750	0.800	1.100	0.850	0.950
LOOP/WTI (Jun)	1.150	1.200	1.400	1.150	1.050
LOOP/WTI (Jul)	0.650	0.700	1.000	0.750	0.850
LOOP/WTI (Aug)	0.650	0.700	1.000	0.750	0.850
LOOP/Mars (Jun)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Jul)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Aug)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	64.950	66.550	65.990	64.340	65.440
P-Plus WTI	3.910	3.950	4.010	4.000	4.070
P-5 WTI	58.500	60.170	59.660	58.150	59.020
WTI-Delta	0.530	0.570	0.630	0.620	0.690



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
33-63 Day Dated Strip	64.985	66.055	65.880	64.055	64.795
Hebron	64.035	65.105	64.930	62.955	63.945
Terra Nova	63.085	64.155	63.980	62.005	62.995
Hibernia	63.585	64.655	64.480	62.505	63.495
White Rose	61.885	62.955	62.780	60.805	61.795
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-0.950	-0.950	-0.950	-1.100	-0.850
Terra Nova	-1.900	-1.900	-1.900	-2.050	-1.800
Hibernia	-1.400	-1.400	-1.400	-1.550	-1.300
White Rose	-3.100	-3.100	-3.100	-3.250	-3.000

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
FOB Crude					
Oriente	57.180	58.670	58.170	56.655	57.300
Vasconia	62.875	64.500	64.025	62.405	63.060
Escalante	63.025	64.550	63.975	62.305	62.910
Medanito	62.525	64.050	63.475	61.805	62.410
Loreto	56.130	57.620	57.120	55.605	56.250
Tupi	64.725	66.250	65.675	64.090	64.630
Mero	NA	NA	NA	64.340	64.930
Napo	54.430	55.920	55.420	53.905	54.550
Castilla Blend	59.875	61.500	61.025	59.405	60.060
Liza	64.170	65.685	65.080	64.190	65.030
Unity Gold	64.370	65.885	65.280	64.390	65.230
Payara Gold	64.470	65.985	65.380	64.490	65.330
Latin America WTI strip	61.330	62.970	62.370	60.855	61.600
Latin America Futures Brent strip	64.425	65.950	65.375	63.905	64.510
Latin America Dated Brent strip	64.970	66.485	65.930	64.390	65.130



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Clean							
Med	UKC	30k	19.32	20.72	21.08	21.08	21.78
Med	USAC	37k	22.87	22.87	22.87	21.92	21.92
Med	Med	30k	9.50	10.24	10.43	10.43	10.80
UKC	UKC	22k	11.97	11.73	11.73	11.50	12.18
UKC	USAC	37k	19.86	18.27	18.27	18.27	19.86
UKC	USGC	37k	27.01	24.76	24.76	24.76	27.01
BSea	Med	30k	14.16	15.06	15.28	15.28	15.73
PG	West Coast India	35k	NR	17.49	17.91	17.91	18.34
PG	Japan	35k	NR	35.61	36.80	36.80	37.98
Sing	Japan	30k	NR	18.94	18.94	19.78	19.78
Sing	HK	30k	NR	12.67	12.67	13.33	14.17
PG	Japan	55k	NR	33.47	35.02	37.98	37.98
PG	Japan	75k	NR	27.30	29.68	33.24	33.24
Dirty							
Carib	USGC	50k	18.10	17.84	17.84	17.58	17.58
Carib	USAC	70k	14.97	14.46	14.46	14.46	13.70
Med	Med	80k	13.53	13.02	12.76	12.00	12.00
Med	USGC	80k	17.74	17.74	17.74	17.74	18.37
UKC	UKC	80k	12.72	12.46	11.94	11.94	11.94
UKC	USAC	80k	12.33	12.33	12.33	12.75	13.18
WAF	USGC	130k	19.18	19.18	19.18	19.18	19.78
UKC	USGC	135k	14.70	14.70	14.70	14.13	13.57
Med	USGC	135k	17.10	16.47	16.47	16.47	16.47
PG	Asia	80k	NR	30.48	30.48	30.32	30.32
PG	Asia	270k	NR	13.18	13.53	14.11	14.80
PG	USGC	280k	NR	13.09	13.31	13.74	13.96

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Naphtha	NA	62.320	63.930	61.820	61.570
Jet kerosene	NA	79.210	80.770	79.230	78.730
Gasoil	NA	80.870	82.490	80.850	80.480
Gasoil 10 ppm	NA	80.870	82.490	80.850	80.480
Gasoil 50 ppm	NA	80.670	82.300	80.660	80.310
Gasoil 0.05% S	NA	80.140	81.850	80.210	80.010
Gasoil 0.25% S	NA	78.570	80.280	78.640	78.420
Gasoil 50 ppm disc/prem	NA	0.630	0.580	0.500	0.420
Mogas 92 unl	NA	76.190	77.180	75.070	75.100
Mogas 95 unl	NA	77.690	78.680	76.570	76.600
Mogas 97 unl	NA	78.610	79.600	77.490	77.520
CFR Naphtha	NA	63.090	64.420	62.290	62.030
Naphtha pap.(bal month)	NA	61.500	63.100	61.000	NA
Naphtha pap. (Jun)	NA	60.600	62.300	60.200	60.200
Naphtha pap. (Jul)	NA	59.800	61.400	59.400	59.450
Kerosene pap.(bal month)	NA	79.140	80.930	79.230	78.900
Kerosene pap. (Jun)	NA	78.950	80.750	79.330	78.960
Kerosene pap. (Jul)	NA	78.710	80.460	79.000	78.660
Gasoil pap.(bal month)	NA	80.380	82.120	80.480	80.350
Gasoil pap. (Jun)	NA	79.780	81.460	79.980	79.810
Gasoil pap. (Jul)	NA	79.450	81.090	79.650	79.480
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
FO 180 CST 2%	NA	444.860	451.070	443.340	448.570
HSFO 180 CST	NA	435.070	441.140	433.580	438.700
180 CST disc/premium	NA	-2.640	-1.860	-1.360	-0.860
HSFO 380 CST	NA	428.770	433.880	426.020	431.980
HSFO 180 CST pap. (bal month)	NA	440.050	444.900	438.000	440.250
HSFO 180 CST pap. (Jun)	NA	435.950	441.750	433.200	435.500
HSFO 180 CST pap. (Jul)	NA	422.250	428.750	418.000	419.000
MTBE	NA	672.480	680.770	663.050	664.390



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Jet kerosene	NA	79.940	81.750	80.310	80.110
Mogas unl	NA	78.800	79.790	77.800	77.830
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Naphtha	NA	575.500	590.000	572.000	565.375
Nph 1st 1/2 Jul	NA	578.000	592.500	574.500	572.250
Nph 2nd 1/2 Jul	NA	573.000	587.500	569.500	567.250
Nph 1st 1/2 Aug	NA	NA	NA	NA	563.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Gasoil	NA	79.540	81.420	79.960	79.490

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Mogas 92 unl	NA	80.550	81.540	79.790	79.820
Mogas 95 unl	NA	82.050	83.040	81.290	81.320
Jet kerosene	NA	83.900	85.460	84.300	83.800
Gasoil 10 ppm	NA	85.850	87.470	86.230	85.860

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
South China FOB					
Unl 92 RON	NA	646.250	654.750	636.000	636.250
South China, C&F					
Jet kerosene	NA	633.500	647.750	636.500	634.750
Gasoil	NA	603.000	617.250	607.000	603.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	NA	456.000	460.000	450.000	450.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Naphtha	NA	551.550	563.330	544.830	538.670
HSFO 380 CST	NA	412.200	418.100	408.000	412.000
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Gasoline 95 unleaded	NA	77.440	78.470	76.350	76.570
Gasoline 92 unleaded	NA	75.320	76.300	74.210	74.370
Kerosene	NA	77.520	79.310	78.020	77.750
Gasoil 10 ppm	NA	78.270	79.880	78.310	78.060
Gasoil	NA	78.270	79.880	78.310	78.060

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

Persian Gulf					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Naphtha	NA	536.280	548.980	527.520	520.895
Naphtha LR2	NA	544.930	556.780	534.820	528.195
HSFO 180 CST	NA	412.850	418.920	411.470	416.590
HSFO 380 CST	NA	406.550	411.660	403.910	409.870
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
95 RON unleaded	NA	74.520	75.430	73.320	73.270
92 RON unleaded	NA	73.020	73.930	71.820	71.770
Kerosene	NA	76.330	77.770	76.000	75.500
Gasoil 10 ppm	NA	77.810	79.310	77.420	77.050
Gasoil 0.05% S	NA	77.580	79.140	77.250	76.880
Gasoil 0.25% S	NA	77.120	78.680	76.790	76.420
Gasoil	NA	77.810	79.310	77.420	77.050

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	681.000	691.750	691.000	679.750	681.750	691.000	702.500	702.000	690.750	693.000
Naphtha physical	535.500	541.250	542.500	527.250	529.250	548.750	555.500	557.000	541.750	544.250
Jet av. fuel	643.750	658.000	664.000	656.250	651.250	663.250	678.750	685.250	677.500	673.250
ULSD 10 ppm	613.000	624.250	630.250	623.750	619.750	623.250	635.250	641.500	635.000	631.500
Gasoil 0.1%	612.000	622.500	626.250	618.500	614.000	621.750	633.000	637.000	629.250	625.000
1% fuel oil	377.750	387.750	383.000	377.750	382.000	397.750	408.000	403.250	398.250	402.500
3.5% fuel oil	398.500	403.250	402.250	398.250	401.000	418.000	423.000	422.000	418.250	421.000
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	724.000	733.500	727.500	715.500	716.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	546.750	554.250	554.750	541.000	542.500
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	558.750	566.250	568.000	552.750	555.500
Jet kerosene	653.000	668.750	675.250	667.750	662.750	664.750	680.250	686.750	679.000	674.750
ULSD 10 ppm	616.500	628.750	632.250	627.000	623.500	624.250	636.500	640.000	634.500	631.500
Diesel 10 ppm NWE	616.500	628.750	632.250	626.750	623.500	626.000	638.250	641.750	636.000	633.250
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	626.500	638.750	642.250	636.750	633.750
Gasoil 0.1%	607.000	618.250	621.750	614.000	609.000	622.250	633.250	636.750	628.750	624.500
1% fuel oil	403.000	409.000	408.750	400.250	404.750	422.250	428.250	428.250	419.750	424.250
3.5% fuel oil	391.000	396.250	393.250	386.250	389.250	408.750	414.250	411.250	404.250	407.250
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	744.500	754.000	748.000	736.000	737.250					
Prem unl	692.750	702.250	696.250	684.250	685.500					
Reformate	706.250	715.750	709.750	697.750	699.000					
Eurobob	678.750	688.250	682.250	670.250	671.500					
E10 Eurobob	683.000	685.750	687.000	676.000	677.250					
Naphtha physical	554.750	562.250	564.000	548.750	551.500					
Jet kerosene	660.750	676.250	682.750	675.000	670.750					
Diesel 10 ppm*	611.500	623.500	628.500	623.500	620.250					
Gasoil 50 ppm	609.000	621.000	626.000	621.000	617.750					
Gasoil 0.1%*	604.750	616.000	619.000	611.500	607.250					
DMA MGO 0.1%*	603.000	615.250	623.500	616.750	613.000					
1% fuel oil	410.250	416.250	416.000	407.500	412.000					
3.5% fuel oil	409.750	415.250	412.250	405.250	408.250					
3.5% 500 CST fuel oil	403.750	409.250	406.250	399.250	402.250					
380 CST	414.000	422.000	414.000	407.000	411.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
FOB NEW					
Gasoline	641.500	644.750	643.750	632.500	637.250
CIF West Africa					
Gasoline	669.000	670.250	669.250	658.000	664.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	610.250	622.000	626.500	619.750	616.000
Gasoil 0.3%	605.250	617.000	621.500	614.750	611.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Unl 87	214.060	217.850	218.250	214.690	215.430
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	216.760	219.950	220.200	217.090	217.830
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)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Unl 87	196.580	200.140	199.990	198.120	198.680
Unl RBOB	199.270	202.230	201.940	200.520	201.070
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
No. 6 1% S max	66.100	67.880	67.360	65.790	66.510
No. 6 1% S max 1s strip	64.720	66.310	65.790	64.220	64.810
USAC HSFO	65.190	66.720	66.470	65.740	66.160
No. 6.1 S max pap bal M	64.850	66.450	65.950	64.400	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	64.050	65.650	65.150	63.600	64.350
No. 6 1.0% S pap 2nd M	63.200	64.800	64.300	62.750	63.500



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Pipeline					
Unl 87	206.060	208.350	206.750	205.940	206.180
Unl 89	212.860	215.150	213.550	213.340	213.900
Prem unl 93	223.060	225.350	223.750	224.440	225.480
CBOB 87	197.210	200.100	198.500	195.440	195.780
CBOB 93	214.060	216.950	217.500	213.840	214.180
RBOB 83.7	206.710	209.600	208.000	204.940	205.280
RBOB 91.4	223.360	228.850	230.000	226.690	227.030
Jet/kero 54	196.360	200.630	201.360	200.600	198.560
Jet/kero 55	197.360	201.630	202.360	201.600	199.560
ULS Kero	207.360	211.630	212.360	211.600	209.560
ULSD	204.860	210.730	213.160	209.250	205.960
No. 2	186.360	192.130	194.110	191.850	188.310
ULS Heating Oil	190.010	195.680	197.560	195.350	191.860
Light Cycle Oil	179.470	185.120	187.000	184.780	181.300
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	1.750	1.750	1.750	2.250	2.250
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	191.600	196.970	198.610	194.920	191.980
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	1.750	1.750	1.750	2.250	2.250
ULSD Brazil	3.500	3.500	3.500	3.000	3.000
ULSD EN590	4.000	4.000	4.000	3.500	3.500
Jet A	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
Jet A-1	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	1.000	1.000	2.250	2.250	2.250
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	2.000	2.000	3.250	3.250	3.250
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.150	-1.150	-1.150	-1.150	-1.150
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 2+3	-0.150	-0.150	-0.150	-0.150	-0.150



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	62.350	64.150	63.850	63.100	63.520
No. 6 1.0% S 6 API	65.030	66.980	66.580	64.780	65.500
USGC HSFO	59.350	61.150	60.850	60.100	60.520
RMG 380	59.350	61.150	60.850	60.100	60.520
USGC HSFO swap BalMo(May)	59.350	60.900	60.700	60.400	NA
USGC HSFO swap M1(Jun)	59.250	60.700	60.300	59.800	60.250
USGC HSFO swap M2(Jul)	58.500	59.950	59.550	58.700	59.250
(¢/gal)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.650	3.650	3.650	3.650	3.650
Prem CBOB -1 psi	3.600	4.600	4.800	4.950	4.950
CBOB +1 psi	-1.800	-1.850	-1.800	-1.750	-1.700
Prem CBOB +1 psi	-1.800	-1.850	-1.800	-1.750	-1.700
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	136.750	136.880	135.750	132.630	133.750
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	516.920	517.390	513.140	501.320	505.580
Naphtha USGC vs	-45.750	-54.250	-55.250	-58.000	-52.000
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	140.750	138.880	137.750	134.630	135.750
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	564.410	556.890	552.380	539.850	544.360
DAP LSR Naphtha Parcel diff	6.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Naphtha barge	160.060	160.350	160.750	152.940	153.680
Heavy naphtha barge	161.310	161.600	162.000	154.190	154.930
MTBE	197.810	200.350	200.750	197.690	194.680
Alkylate	223.560	226.850	227.250	223.690	224.430
Raffinate	165.310	168.600	169.000	163.190	163.930
Reformat	245.560	248.850	249.250	245.690	246.430



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Argentina					
ULSD DAP La Plata	84.260	88.670	88.880	87.720	86.650
Colombia					
FO 1.75% S FOB	63.330	64.860	64.600	64.290	64.780
Diluent Naphtha Ex-Ship	58.950	59.520	58.910	57.650	58.060
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	60.330	61.860	61.600	61.290	61.780
RON 93 DAP Esmeraldas	85.130	85.930	84.710	85.090	84.780
ULSD DAP Esmeraldas	83.460	86.630	87.230	87.240	85.850
Peru					
ULSD DAP Callao	84.960	87.130	87.730	86.490	85.600
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	81.500	82.730	82.000	81.430	80.980
Gasoline DAP Rosarito	85.660	86.780	85.810	84.980	84.950
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	85.190	86.310	85.340	84.510	84.490
ULSD DAP Eastern Mexico	80.500	82.750	83.350	82.140	80.900
ULSD DAP Rosarito	85.320	87.360	87.630	86.590	85.830
ULSD DAP Lazaro Cardenas	84.790	86.830	87.100	86.060	85.300
Jet DAP Eastern Mexico	84.610	86.830	87.790	85.480	84.840
Jet DAP Rosarito	86.960	88.860	89.060	88.210	87.150
Jet DAP Lazaro Cardenas	87.460	89.360	89.560	88.710	87.650

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	729.50-730.50	741.00-743.00	717.50-718.50 FOB	NA	746.50-747.50	NA
H1 Jun	729.00-731.00	NA	-12.00	NA	NA	NA
H2 Jun	729.00-731.00	NA	-12.00	NA	746.00-748.00	NA
H1 Jul	729.00-731.00	NA	-12.00	NA	746.00-748.00	NA
H2 Jul	729.00-731.00	NA	NA	NA	746.00-748.00	NA
H1 Aug	725.00-727.00	NA	NA	NA	746.00-748.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6098-6118
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6095-6115
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6095-6115
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6105-6125
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6200.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month May	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	732.00-734.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	730.00-732.00	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	728.50-730.50	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	726.50-728.50	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	723.50-725.50	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	720.50-722.50	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	673.00-675.00	NA	728.00-730.00	753.00-755.00	NA	5484-5486
H1 Jun	666.00-668.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	615.00-617.00	-	674.00-676.00	696.00-698.00	650.00-652.00	NA
H1 Jun	615.00-617.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	615.00-617.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	615.00-617.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	615.00-617.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	713.50-714.50	736.50-737.50	NA	NA	729.00	NA
H1 Jun	713.00-715.00	736.00-738.00	NA	NA	729.00	NA
H2 Jun	713.00-715.00	736.00-738.00	NA	NA	729.00	NA
H1 Jul	713.00-715.00	736.00-738.00	NA	NA	729.00	NA
H1 Jul	713.00-715.00	736.00-738.00	NA	NA	729.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5903.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5900.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5910.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5900.00
OX	929.00-931.00	NA	894.00-896.00	NA	884.00-886.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	816.83-818.83	NA	837.00-839.00	NA	-	NA
H1 Jun	825.50-827.50	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	825.50-827.50	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	820.50-822.50	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	820.50-822.50	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	809.50-811.50	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7017-7037
PX derivatives						
Jun	NA	830.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	826.00	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	821.00	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	818.50	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	813.50	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	809.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	921.50-922.50	956.00-958.00	956.50-957.50	966.50-967.50	931.50-932.50	NA
H1 Jun	931.00-933.00	NA	NA	NA	941.00-943.00	NA
H2 Jun	931.00-933.00	NA	NA	NA	941.00-943.00	NA
H1 Jul	911.00-913.00	NA	NA	NA	921.00-923.00	NA
H2 Jul	911.00-913.00	NA	NA	NA	921.00-923.00	NA
H1 Aug	896.00-898.00	NA	NA	NA	906.00-908.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7905-7925
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7905-7925
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7785-7805
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6945.00
CPL FL	NA	NA	1274.00-1276.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1284.00-1286.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	336.00-338.00	323.00-325.00	331.00-333.00	275.50	259.00-261.00	2309-2311
Methanol CP CFR Asia (MAY)	390.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	26.40	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	308.62	NA	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	262.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	262.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	265.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	267.00	NA
eMethanol cost	1659.18 FOB Shanghai					
MTBE	663.39-665.39 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.047		-	
MTBE	630.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	742.08-743.08	FOB Korea	SM	955.380	FOB China
Benzene	757.50-758.50	CFR China	SM	7930-7950	East China prompt
Benzene	730.50-731.50	FOB SEA	SM	7930-7950	East China Bal-M1
Benzene East China	6183-6203	China Domestic	SM	7799-7819	East China M2
Toluene	685.13-687.13	FOB Korea	Methanol	261.00-263.00	CFR China
Toluene	5558-5560	China Domestic	Methanol	335.00-337.00	CFR SE Asia
Toluene	765.13-767.13	CFR India	Methanol	2402.50-2404.50	China Domestic
Toluene	692.500	FOB China	Methanol	274.300	CFR India
PX	830.04-832.04	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	26.040	India Domestic Ex-tank
PX	851.04-853.04	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	304.424	India Domestic Ex-tank
PX	7075-7095	East China prompt	eMethanol cost	1658.012	FOB Shanghai
Iso-MX	715.25-716.25	FOB Korea	MTBE	669.17-671.17	FOB Singapore
Iso-MX	738.25-739.25	CFR Taiwan	MTBE factor	1.045	FOB Singapore
Iso-MX	731.000	CFR China	MTBE	638.750	FOB China
Iso-MX	5905.420	China Domestic	Naphtha (May 16)	563.25-567.50	CFR Japan
SM	931.00-932.00	FOB Korea	-	-	-
SM	965.50-967.50	CFR Taiwan	-	-	-
SM	941.00-942.00	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.404	11.44	3.646	10.6182	2025/12/5
11.503	11.46	3.647	10.4954	2025/13/5
11.407	11.475	3.492	10.2650	2025/14/5
11.434	11.498	3.362	10.5619	2025/15/5
11.399	11.498	3.334	10.4670	2025/16/5



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	737-739	NA	869-871	NA	NA	779-781
Propylene	769-771	809-811	819-821	774-776	804-806	NA
Butadiene	1179-1181	1179-1181	1119-1121	NA	1219-1221	1179.00-1181.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	110.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	NA	779-781	779-781	779-781	779-781	779.00-781.00
Ethylene CFR SE Asia	NA	869-871	869-871	869-871	869-871	869.00-871.00
Propylene FOB Korea	NA	769-771	769-771	769-771	769-771	769.00-771.00
Propylene CFR China	NA	799-801	804-806	804-806	804-806	802.75-804.75
Butadiene CFR China	NA	1049-1051	1069-1071	1219-1221	1219-1221	1139.00-1141.00
Butadiene FOB China	NA	1020.00	1050.00	1200.00	1200.00	1117.50
Butadiene FOB Korea	NA	1009-1011	1044-1046	1179-1181	1179-1181	1102.75-1104.75
Butadiene CFR NE Asia	NA	1049-1051	1069-1071	1179-1181	1179-1181	1119.00-1121.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	NA	395.000	395.000	387.000	387.000	391.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	NA	753.256	753.256	738.000	738.000	745.628
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	NA	955.349	955.349	936.000	936.000	945.675
MMF Low-Carbon delivered	NA	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000
MMF delivered	NA	513.000	513.000	506.600	506.600	509.800



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	665-669	707-709	642.000	641-643	4974-4994
MEG	535-537	NA	NA	527-529	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	NA	644.00	664.00	652.00	642.00	650.50
PTA CFR China	NA	643-645	663-665	651-653	641-643	649.50-651.50
PTA CFR India	668-670	709-711	729-731	717-719	707-709	706.00-708.00
PTA China Domestic	NA	4900-4920	5104-5124	5003-5023	4974-4994	4995.25-5015.25
MEG CFR China	NA	516-518	536-538	527-529	527-529	526.50-528.50
MEG China Domestic	NA	4461-4481	4614-4634	4551-4571	4528-4548	4538.50-4558.50

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	NA	910.000	920.000	930.000	940.000	925.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	NA	950.000	970.000	980.000	990.000	972.500
Food Grade Pellets FOB SE Asia	NA	1270.000	1300.000	1300.000	1300.000	1292.500
Clear Flakes Premium Grade FOB India	970.000	970.000	970.000	970.000	965.000	969.000
Food Grade Pellets FOB India	1330.000	1330.000	1330.000	1280.000	1280.000	1310.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	NA	600.000	570.000	570.000	570.000	577.500
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	NA	750.000	720.000	720.000	720.000	727.500
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	NA	800.000	770.000	770.000	770.000	777.500



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	699-701	669-671	NA	694-696
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	1014-1016	1124-1126	1100.00	1140.00
LLDPE Butene	844-846	949-951	935.00	914-916
LLDPE Metallocene C6	1019-1021	1099-1101	1100.00	1124-1126
HDPE YARN	879-881	919-921	940.00	NA
HDPE INJ	829-831	879-881	830.00	879-881
HDPE BLMDG	839-841	899-901	850.00	879-881
HDPE FILM	844-846	894-896	880.00	884-886
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	960.00
PP RAFFIA	859-861	909-911	900.00	934-936
PP INJECTION	859-861	909-911	900.00	934-936
IPP FILM	899-901	949-951	940.00	959-961
BOPP	869-871	919-921	910.00	944-946
BLOCK COPOL	929-931	949-951	940.00	969-971
PS G-P	1124-1126	1134-1136	NA	NA
HIPS	1199-1201	1209-1211	NA	NA
ABS INJ	1349-1351	1359-1361	NA	NA
MMA	1272.00	1370.00	NA	NA
PMMA	1770.00	1905.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9230-9270
LLDPE	7380-7420
HDPE FILM	7730-7770
PP RAFFIA	7130-7170
PVC ethylene-based	5015-5035
PVC carbide-based	4735-4755
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	845.25-847.25
LDPE	1017.75-1019.75
LLDPE	847.75-849.75
PP RAFFIA	849.00-851.00
PP INJECTION	849.00-851.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1144.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	825.25-827.25
LDPE	997.75-999.75
LLDPE	827.75-829.75
PP RAFFIA	829.00-831.00
PP INJECTION	829.00-831.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	779-781	849-851	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7000.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8175.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7260.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6650.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	45500	36200	25.690
Mixed Xylenes	26200	32200	-18.630
Styrene	56700	63300	-10.430
South China			
Toluene	8000	8200	-2.440
Mixed Xylenes	9000	10000	-10.000
Styrene	39400	29000	35.860

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۶ 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	698.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	697.75-698.25	CIF ARA	697.80-698.30	NA	NA
Benzene M1 May	689.75-690.25	CIF ARA	691.35-691.85	NA	NA
Benzene M2 Jun	703.75-704.25	CIF ARA	704.15-704.65	NA	NA
Toluene	827.00-827.50	CIF ARA	834.65-835.15	NA	NA
Toluene M1	827.25-827.75	CIF ARA	835.40-835.90	NA	NA
Toluene M2	826.25-826.75	CIF ARA	832.70-833.20	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	154.75	CIF ARA	156.95	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	154.75	CIF ARA	156.95	NA	NA
Toluene TDI	827.00-827.50	FOB ARA	834.65-835.15	NA	NA
Toluene TDI M1	827.25-827.75	FOB ARA	835.40-835.90	NA	NA
Toluene TDI M2	826.25-826.75	FOB ARA	832.70-833.20	NA	NA
Mixed xylene	752.50-753.00	CIF ARA	755.90-756.40	NA	NA
Mixed xylene M1	752.75-753.25	CIF ARA	756.65-757.15	NA	NA
Mixed xylene M2	751.75-752.25	CIF ARA	753.95-754.45	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	80.25	CIF ARA	78.20	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	80.25	CIF ARA	78.20	NA	NA
Mixed xylene	752.50-753.00	FOB ARA	755.90-756.40	NA	NA
Orthoxylene	1109.75-1110.25	FOB ARA	1109.75-1110.25	985.00-985.00	NA
Paraxylene	829.75-830.25	FOB ARA	819.75-820.25	NA	NA
Paraxylene M1 May	829.75-830.25	FOB ARA	819.75-820.25	NA	NA
Paraxylene M2 Jun	829.75-830.25	FOB ARA	819.75-820.25	NA	NA
Styrene monomer	1308.75-1309.25	FOB ARA	1286.45-1286.95	NA	NA
Styrene monomer M1 May	1409.75-1410.25	FOB ARA	1382.55-1383.05	NA	NA
Styrene monomer M2 Jun	1234.75-1235.25	FOB ARA	1188.95-1189.45	NA	NA
Ethylbenzene	798.00	FOB ARA	798.05	NA	NA
Ethylbenzene M1	790.00	FOB ARA	791.60	NA	NA
Ethylbenzene M2	804.00	FOB ARA	804.40	NA	NA
MTBE	780.75-781.25	FOB ARA	783.20-783.70	NA	NA
MTBE factor	1.163	FOB ARA	1.155	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	109.25	FOB ARA	107.45	NA	NA
Methanol T2	243.75-244.25	FOB Rotterdam	237.40-237.90	NA	616.00
Methanol T2 M1	244.00	FOB Rotterdam	237.45	NA	NA
Methanol T2 M2	244.00	FOB Rotterdam	238.10	NA	NA
eMethanol cost	2190.99	FOB Rotterdam	2212.50	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1248.02	Delivered Rotterdam	1250.39	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	286.89	Delivered Rotterdam	280.33	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	547.09	Delivered Rotterdam	534.58	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	693.87	Delivered Rotterdam	678.01	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (May)	265.95-266.05	262.55-262.65	251.50-252.50
Benzene M2 (Jun)	269.95-270.05	266.55-266.65	NA
Benzene M1 DDP (May)	263.95-264.05	260.55-260.65	NA
Benzene M2 DDP (Jun)	267.95-268.05	264.55-264.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	258.00	258.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	258.00	258.00	NA
Toluene Comm	257.20-257.30	NA	NA
NITN M1 (May)	272.95-273.05	274.15-274.25	NA
NITN M2 (Jun)	272.95-273.05	274.15-274.25	NA
Xylenes			
Isomer	275.95-276.05	NA	NA
Mixed M1 (May)	275.95-276.05	277.15-277.25	NA
Mixed M2 (Jun)	275.95-276.05	277.15-277.25	NA
Ortho (¢/lb)	44.25-45.25	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	889.58-899.58	889.45-899.45	51.00-51.00
Cumene	319.08-319.18	NA	NA
Styrene M1 (May) (¢/lb)	47.15-47.65	46.42-46.92	45.02-45.52
Styrene M1 (May) (\$/mt)	1045.00	1029.00	NA
Styrene M2 (Jun) (¢/lb)	45.34-45.84	44.61-45.11	NA
Styrene M2 (Jun) (\$/mt)	1005.00	989.00	NA
MTBE	194.63-194.73	198.21-198.31	NA
MTBE (\$/mt)	689.489	702.154	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-19.500	-16.650	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-69.060	-58.968	NA
Methanol M1 (May)	83.75-84.25	85.55-86.05	123.50-125.00
Methanol M1 (May) (\$/mt)	278.89-280.55	284.88-286.54	247.00-250.00
Methanol M2 (Jun)	83.75-84.25	85.55-86.05	NA
Methanol M2 (Jun) (\$/mt)	278.89-280.55	284.88-286.54	NA
Methanol M3 (Jul)	84.00	85.80	NA
Methanol M3 (Jul) (\$/mt)	84.00	285.71	NA
eMethanol cost (¢/gal)	448.891	394.876	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1494.806	1314.938	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (May)	295.195	296.096	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (May) (\$/mt)	983.000	986.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jun)	295.195	296.096	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jun) (\$/mt)	983.000	986.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	296.720	302.714	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	565.838	577.269	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	717.648	732.145	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Jun)	NA	541.750	548.500	539.000	NA
11:11 North Asia (H2 Jun)	NA	542.750	547.500	538.000	541.000
11:11 North Asia (H1 Jul)	NA	543.750	546.500	537.000	540.000
11:11 North Asia cargo	NA	542.250	548.000	538.500	540.500
Propane North Asia cargo (H1 Jun)	NA	554.000	561.000	551.000	NA
Propane North Asia cargo (H2 Jun)	NA	555.000	560.000	550.000	553.000
Propane North Asia cargo (H1 Jul)	NA	556.000	559.000	549.000	552.000
Propane North Asia cargo	NA	554.500	560.500	550.500	552.500
Propane East China cargo	NA	643.000	646.000	647.000	651.000
Propane South China cargo	NA	641.000	644.000	645.000	649.000
Propane Taiwan cargo	NA	554.500	560.500	550.500	552.500
Butane North Asia cargo (H1 Jun)	NA	529.500	536.000	527.000	NA
Butane North Asia cargo (H2 Jun)	NA	530.500	535.000	526.000	529.000
Butane North Asia cargo (H1 Jul)	NA	531.500	534.000	525.000	528.000
Butane North Asia cargo	NA	530.000	535.500	526.500	528.500
Butane East China cargo	NA	618.500	621.000	623.000	627.000
Butane South China cargo	NA	616.500	619.000	621.000	625.000
Butane Taiwan cargo	NA	530.000	535.500	526.500	528.500
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	NA	676.000	682.500	689.250	695.250
LPG Philippines	NA	671.000	677.500	684.250	690.250
FOB Pressurized					
LPG East China	NA	619.000	625.500	632.250	638.250
LPG South China	NA	619.000	625.500	632.250	638.250
LPG Singapore	NA	619.000	625.500	632.250	638.250

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
FOB persian Gulf					
Propane cargo	NA	579.000	584.000	585.000	588.000
Butane cargo	NA	554.500	559.000	561.000	564.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	522.000	522.000	524.000	509.000	504.000
Propane FOB ARA	517.000	515.000	510.000	500.000	500.000
Propane FCA ARA	527.000	525.000	520.000	510.000	510.000
Bio-Propane FCA NWE	1354.000	1356.000	1354.000	1346.000	1344.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	877.250	879.750	875.500	877.000	875.000
Propane CIF NWE Large Cargo	476.750	476.250	478.500	469.000	469.250
Propane FOB NWE Large Cargo	450.500	450.000	452.250	442.750	443.000
Propane CIF Poland Coasters	603.000	596.000	598.000	588.000	588.000
Propane FCA Poland	679.000	676.000	678.000	669.000	669.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	596.000	595.500	597.750	588.250	588.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	581.750	581.250	583.500	574.000	574.250
Propane CIF 7000+ mt	498.750	498.250	500.500	491.000	491.250
Propane CIF Med Large Cargo	506.750	506.250	508.500	499.000	499.250
Propane CIF Black Sea Coaster	595.000	595.000	595.000	595.000	595.000
Propane-Butane Mix CIF	593.000	593.000	593.000	593.000	593.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	558.750	566.250	568.000	552.750	555.500
Naphtha Cargoes FOB Med	535.500	541.250	542.500	527.250	529.250
Naphtha C+F Japan Cargo	NA	575.500	590.000	572.000	565.375
Naphtha Cargo FOB USGC	516.920	517.390	513.140	501.320	505.580
Bionaphtha	1383.750	1391.250	1393.000	1377.750	1380.500
Bionaphtha premium	825.000	825.000	825.000	825.000	825.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	21.750	21.875	21.125	21.000	20.750
Ethane purity M1	26.000	26.125	25.375	25.250	25.000
Ethane purity M2	26.125	26.375	25.500	25.375	25.125
Propane M1	75.875	76.875	78.000	76.875	77.250
Propane M2	76.500	77.375	78.625	77.375	77.625
Normal butane M1	86.750	87.750	89.500	89.000	88.875
Normal butane M2	86.750	87.875	89.625	89.125	89.000
Isobutane	87.000	88.625	89.250	89.750	90.000
Natural gasoline M1	134.750	135.875	134.750	131.625	132.750
Natural gasoline M2	133.750	135.375	134.250	131.125	132.250
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Propane	395.310	400.520	406.380	400.520	402.475
Normal butane	392.980	397.510	405.435	403.170	402.605
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Natural gasoline	135.000	135.875	134.750	131.625	132.750
Conway, Kansas					
(¢/gal)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Ethane/propane mix	17.500	17.375	17.250	18.000	19.000
Propane	73.250	73.500	75.000	74.750	74.750
Propane M2	73.750	74.375	75.500	75.250	75.125
Normal butane	79.750	80.750	81.250	83.250	83.750
Isobutane	91.250	95.750	96.375	96.875	103.000
Natural gasoline	134.000	135.375	134.250	131.125	132.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Propane	431.130	437.640	443.420	438.370	437.640
Propane vs. Mt Belvieu	28.660	28.660	28.660	28.660	28.660
Butane	410.280	414.220	422.010	417.260	420.570
Butane vs. Mt Belvieu	15.860	15.860	15.860	15.860	15.860
LPG 22:22	420.370	425.600	432.360	427.470	428.760
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	21.920	21.920	21.920	21.920	21.920
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Houston to NWE	59.000	59.000	59.000	59.000	59.000
Houston to Japan	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000
Houston to Morocco	56.000	56.000	56.000	56.000	56.000



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Import Parity Prices					
LPG Suape	479.790	488.600	497.920	500.170	501.130
LPG Santos	486.790	495.600	504.920	507.170	508.130
(R\$/kg)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
LPG Suape	2.740	2.740	2.800	2.850	2.840
LPG Santos	2.780	2.780	2.840	2.890	2.880
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Propane Suape	482.810	489.320	494.710	488.350	489.280
Propane Santos	499.590	506.090	511.470	505.110	506.040
(R\$/kg)	12-May	13-May	14-May	15-May	16-May
Propane Suape	2.750	2.740	2.780	2.780	2.770
Propane Santos	2.850	2.830	2.880	2.870	2.870

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	18-Apr	25-Apr	2-May	9-May	16-May
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	507.000	510.750	510.200	493.000	516.200
Propane FOB ARA	516.500	512.250	505.800	483.750	508.400
Propane FCA ARA	526.500	522.250	515.800	493.750	518.400
Bio-Propane FCA NWE	1282.750	1298.125	1329.550	1324.813	1350.850
Bio-Propane FCA NWE Premium	822.313	828.188	862.900	876.813	876.900
Propane CIF NWE Large Cargo	460.438	469.938	466.650	448.000	473.950
Butane FOB NWE Seagoing	439.750	458.000	468.800	456.750	465.200
Butane FOB ARA	446.500	446.000	430.800	429.500	446.000
Butane FCA ARA	450.500	450.000	434.800	433.500	450.000
Butane CIF NWE Seagoing	445.750	463.750	472.000	464.750	472.800
Butane CIF NWE Large Cargo	490.313	502.875	486.700	468.813	476.200
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	579.688	589.188	585.900	567.250	593.200
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	565.438	574.938	571.650	553.000	578.950
Propane CIF 7000+ mt	482.438	491.938	488.650	470.000	495.950
Butane FOB West Med Coaster	514.750	527.750	509.600	464.750	479.200
Butane CIF Morocco	464.563	470.000	471.050	465.313	469.400



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 ۱۶ می ۲۰۲۵



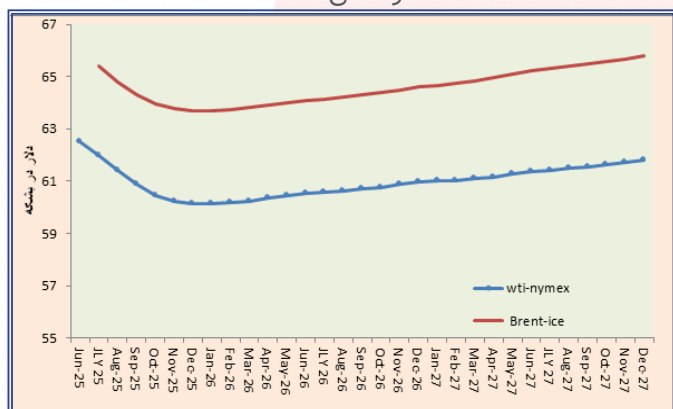
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

حال نزدیک شدن به توافق هسته ای با ایران است که باعث کاهش قیمت نفت شد و در روز جمعه تحت تاثیر نا اطمینانی در مورد بحران روسیه و اوکراین و همچنین نا اطمینانی در مورد توافق هسته ایران و آمریکا و کاهش دکلهای حفاری نفت آمریکا، اندکی افزایش یافت.

در ۱۶ 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 ۶۵/۴۱ دلار نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۶ می ۲۰۲۵



« توافق تجاری بین چین و آمریکا

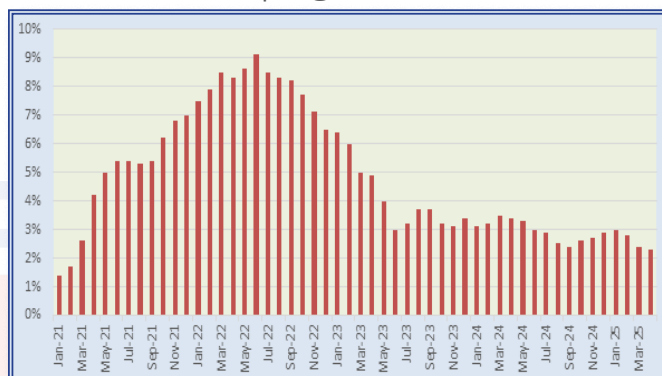
در هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خامهای شاخص نسبت به هفته منتهی به ۹ می افزایش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۴/۴ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۴/۸۳ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۵/۴ درصد افزایش به ۶۵/۴۱ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۵/۸ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۲/۴۹ دلار در بشکه رسید. قیمت روزانه در روز دوشنبه تحت تاثیر توافق تجاری چین و آمریکا روند صعودی داشت و این روند در روز سه شنبه نیز ادامه یافت و کاهش نرخ تورم آمریکا آنرا تسریع کرد. در روز چهارشنبه بعد از انتشار مصاحبه آقای شمخانی مشاور رهبر ایران با شبکه NBC که اعلام کرد؛ ایران در ازای رفع تحریم ها حاضر به توافق هسته ای با آمریکا است، قیمتها روند نزولی به خود گرفت و کاهش ذخیره سازههای نفت خام آمریکا آنرا تشدید کرد. در روز پنجشنبه ترامپ اعلام کرد که در

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 ۱۱ آوریل ۲۰۲۵	۶۵/۷۹	-۱۳/۰	۶۰/۷۹	-۱۱/۵	۶۴/۱۲	-۱۰/۹
هفته منتهی به ۱۸ آوریل ۲۰۲۵	۶۸/۱۹	۳/۶	۶۲/۵۰	۲/۸	۶۵/۸۴	۲/۷
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	۶۴/۸۳	۴/۴	۶۲/۴۹	۵/۸	۶۵/۴۱	۵/۴



نمودار ۲: روند نرخ تورم آمریکا



ترین سطح در چهار سال گذشته است؛

۱۱. در ماه آوریل نرخ تورم آلمان به ۲/۱ درصد رسید که نسبت به ماه گذشته ۰/۱ درصد کاهش داشت؛

۱۲. در هفته منتهی به ۱۶ می تعداد دکل‌های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۱ دکل کاهش به ۴۷۳ دکل رسید؛

۱۳. در فصل اول ۲۰۲۵ رشد فصلی تولید ناخالص داخلی منطقه یورو ۰/۳ درصد بود که ۰/۱ درصد بیشتر از فصل قبل بود؛

۱۴. در ماه آوریل رشد تولیدات صنعتی در آمریکا به ۱/۴۹ درصد رسید در حالیکه رشد آن در ماه قبل ۱/۳۳ درصد بود؛

۱۵. آژانس بین المللی انرژی در گزارش جدید خود ۲۰ هزار بشکه در روز در پیش بینی خود از رشد تقاضا برای سال ۲۰۲۵ تجدید نظر صعودی کرد و آنرا ۷۴۰ هزار بشکه در روز اعلام کرد؛

۱۶. در هفت روز منتهی به ۱۳ می خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با ۱۰ هزار قرارداد افزایش به ۱۸۵ هزار قرارداد رسید؛

عوامل تضعیف کننده:

۱. ادامه نگرانیها نسبت به جنگ تجاری موجود بین آمریکا و چین و ایجاد رکود در اقتصاد جهانی؛

۲. هشت کشور عضو اوپک پلاس در سوم می ۲۰۲۵ اعلام کردند که افزایش تولید آنها در ماه ژوئن ۴۱۱ هزار بشکه در روز خواهد بود که سه برابر افزایش تولید توافق شده در قبل بود و برای دومین ماه متوالی تسریع در افزایش تولید را تمدید کردند؛

۳. چشم انداز مثبت توافق هسته ای بین ایران و آمریکا که میتواند منجر به افزایش عرضه ایران شود، به خصوص بعد از آنکه ترامپ اعلام کرد که در حال نزدیک شدن به توافق هسته ای با ایران است و علی شمخانی مشاور رهبری نیز در مصاحبه با NBC اعلام کرد که ایران در ازای رفع تحریم ها مایل به توافق است؛

۴. توافق آتش بس بین هند و پاکستان؛

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

۶. تقویت ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۹ می ۹۹/۷۶ بود که در هفته منتهی به ۱۶ می به ۱۰۰/۹۴ رسید؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۹ می ذخایر نفت خام ۳/۴۵۴ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۸. بر اساس گزارش API در هفته منتهی به ۹ می ذخایر نفت خام ۴/۲۸۷ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۹. در ماه مارس نرخ بیکاری بریتانیا با ۰/۱ درصد افزایش به ۴/۵ درصد رسید؛

۱۰. در ماه آوریل وامهای جدید اعطاء شده در چین به ۲۸۰ میلیارد یین رسید در حالیکه در ماه قبل ۳۶۴۰ میلیارد یین بود؛

۱۱. در فصل اول ۲۰۲۵ نرخ رشد سالانه تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۱/۳ درصد رسید که ۰/۲ درصد کمتر از فصل قبل بود؛

۱۲. در ماه آوریل نرخ رشد خرده فروشی در آمریکا به ۰/۱ درصد رسید در حالیکه رشد آن در ماه قبل ۱/۷ درصد بود؛

۱۳. در هفته منتهی به ۹ می درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۹ هزار درخواست رسید که نسبت به هفته قبل تغییری نداشت اما انتظار میرفت که کاهش یابد؛

۱۴. در فصل اول ۲۰۲۵ نرخ رشد سالانه تولید ناخالص داخلی ژاپن به ۰/۷- درصد رسید در حالیکه رشد آن در فصل قبل ۲/۴ درصد کمتر از فصل قبل بود.

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

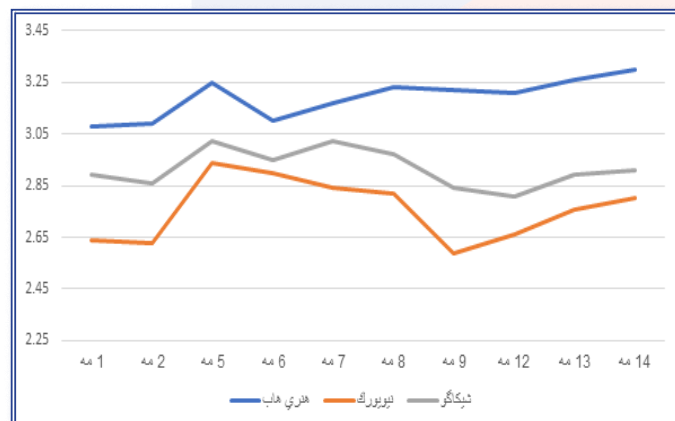
(در هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



کاهش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو) روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۸ مه تا ۱۴ مه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۳/۲۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ مه تا ۳/۳۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ مه افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند نوسانی برخوردار بوده و از حدود ۲/۸۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ مه تا ۲/۵۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۹ مه کاهش یافت و پس از آن روندی صعودی داشته و تا ۲/۸۰ دلار در تاریخ ۱۴ مه افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۲/۹۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ مه تا ۲/۹۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ مه

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۸ مه تا ۱۴ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۱۴ مه	۱۳ مه	۱۲ مه	۹ مه	۸ مه	
۳/۳۰	۳/۲۶	۳/۲۱	۳/۲۲	۳/۲۳	هنری هاب
۲/۸۰	۲/۷۶	۲/۶۶	۲/۵۹	۲/۸۲	نیویورک
۲/۹۱	۲/۸۹	۲/۸۱	۲/۸۴	۲/۹۷	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۹ مه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۹ مه ۲۰۲۴		میزان تغییر		۲ مه ۲۰۲۵	۹ مه ۲۰۲۵
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲ مه ۲۰۲۵	۹ مه ۲۰۲۵	منطقه
- ۱.۵	۱۱.۴	- ۱۷.۲	۱۳.۵	۱.۰	۱۱.۲	۱۰.۳	شرق
- ۳.۶	۱۴.۱	- ۲۱.۳	۱۷.۳	۰.۷	۱۳.۶	۱۲.۹	غرب
۶.۲	۳۶.۸	- ۱۰.۶	۴۳.۷	۱.۴	۳۹.۱	۳۷.۶	منطقه تولید
۲.۶	۶۲.۳	- ۱۴.۳	۷۴.۵	۳.۱	۶۳.۹	۶۰.۸	مجموع



در سطح ۱۳/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۰/۵ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۴/۱ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۲ مه الی ۱۶ مه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۳/۶۵ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۲ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۳۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۶ مه کاهش یافت در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۱۲ مه تا ۱۶ مه ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۱۶ مه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه ژوئن (۲۰۲۵) ۳/۳۳ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه ژوئیه (۲۰۲۵)، ۳/۶۹ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

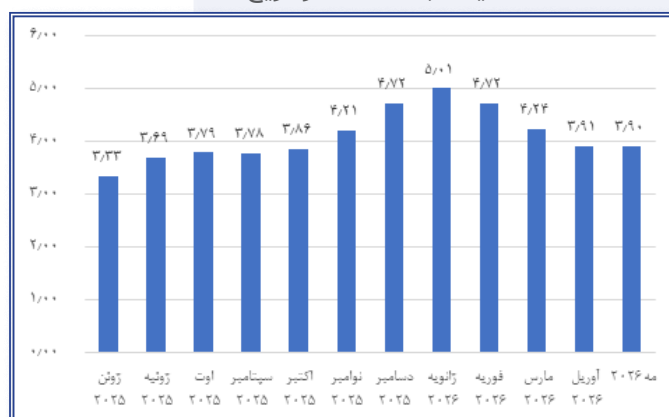
۹ مه ۲۰۲۵ در حدود ۶۳/۹ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۳/۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۱۰/۶ میلیارد متر مکعب (۱۴/۳ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۹ مه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۱/۶ میلیارد متر مکعب (۲/۶ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۶۲/۳ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۹ مه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۰ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۱/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۲ میلیارد متر مکعب (۱/۵ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۱/۴ میلیارد متر مکعب بوده است.

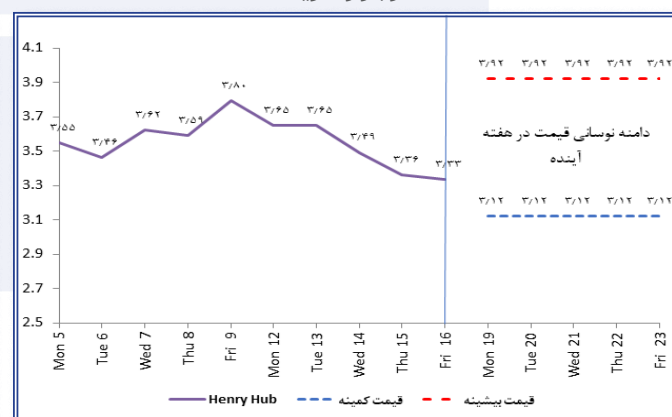
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و) به میزان ۲/۳ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۱/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۳۹/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۹ مه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۶ مه



نمودار ۴: 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	۱۲ مه	۱۳ مه	۱۴ مه	۱۵ مه	۱۶ مه
ژوئن ۲۰۲۵	۳.۶۵	۳.۶۵	۳.۴۹	۳.۳۶	۳.۳۳
ژوئیه ۲۰۲۵	۳.۹۸	۳.۹۸	۳.۸۳	۳.۷۲	۳.۶۹
اوت ۲۰۲۵	۴.۰۵	۴.۰۶	۳.۹۲	۳.۸۱	۳.۷۹
سپتامبر ۲۰۲۵	۴.۰۱	۴.۰۳	۳.۹۰	۳.۸۰	۳.۷۸
اکتبر ۲۰۲۵	۴.۰۷	۴.۰۹	۳.۹۷	۳.۸۸	۳.۸۶
نوامبر ۲۰۲۵	۴.۳۶	۴.۳۹	۴.۳۰	۴.۲۲	۴.۲۱
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۸۴	۴.۸۸	۴.۷۹	۴.۷۳	۴.۷۲
ژانویه ۲۰۲۶	۵.۱۲	۵.۱۶	۵.۰۸	۵.۰۲	۵.۰۱
فوریه ۲۰۲۶	۴.۸۱	۴.۸۶	۴.۷۸	۴.۷۳	۴.۷۲
مارس ۲۰۲۶	۴.۲۹	۴.۳۴	۴.۲۷	۴.۲۳	۴.۲۴
آوریل ۲۰۲۶	۳.۹۳	۳.۹۸	۳.۹۳	۳.۹۰	۳.۹۱
مه ۲۰۲۶	۳.۹۲	۳.۹۶	۳.۹۲	۳.۸۹	۳.۹۰

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

- کاهش ۳/۳ درصدی (حدود ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) خالص واردات گاز طبیعی از کانادا
 - افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (کاهش ۰/۴ درصد معادل: ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز)
 - افزایش صادرات به مکزیک (افزایش ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۲/۴ درصد)
 - افزایش عرضه گاز خوراک به تأسیسات صادرات LNG ایالات متحده (افزایش ۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۵/۳ درصد)
 - کاهش نرخ تورم آمریکا
 - افزایش رشد تولیدات صنعتی در آمریکا
 - توافق تجاری بین چین و آمریکا
 - وضعیت جوی ناپایدار و خطر وقوع طوفان‌های شدید در بخش‌هایی از آمریکا وجود دارد که می‌تواند به اختلال در تولید یا عرضه انرژی منجر شود.
- قیمت‌الان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نسبتاً صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۴۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ مه ۲۰۲۵

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

- نگرانی‌ها در مورد جنگ تجاری به رهبری ایالات متحده و تأثیر آن بر تقاضای انرژی؛
- تقویت ارزش دلار
- کاهش رشد خرده فروشی در آمریکا
- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده
- کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (کاهش ۹/۵ درصد معادل: ۰/۰۴ میلیارد متر مکعب در روز)، کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش صنعتی (کاهش ۰/۸ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز)
- آب و هوای معتدل بهاری
- افزایش ۰/۰۲ میلیارد متر مکعب (۰/۶ درصد) تولید گاز طبیعی خشک
- قیمت گاز طبیعی به دلیل انتظار کاهش مصرف در کوتاه‌مدت پایین آمده است.



تا حدود ۱۱/۵۰ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۶ مه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۵ مه تا ۹ مه ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۹ مه ۲۰۲۵ برای قرارداد ژوئن ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۴۷ و قرارداد ماه ژوئیه، ۱۱/۷۳ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

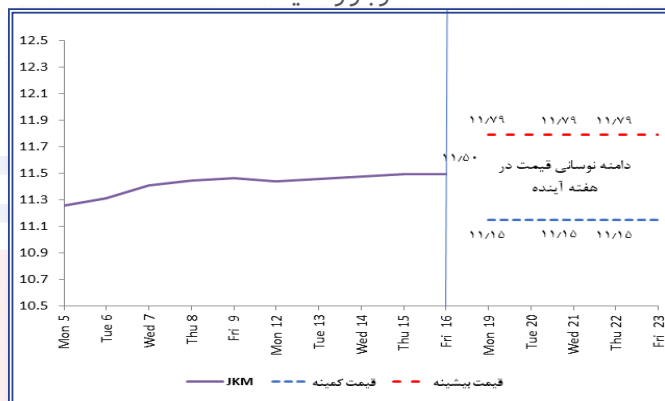
عمده عوامل تقویت کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آسیا عبارتند از:

- ◀ رقابت میان آسیا و اروپا برای خرید محموله های ال ان جی تا پیش از فصل تابستان
- ◀ افزایش خوش بینی در مورد تنش زدایی احتمالی بین دو اقتصاد بزرگ جهان یعنی آمریکا و چین و در نتیجه چشم انداز بهبود رشد اقتصاد جهانی؛
- ◀ دمای بالاتر از حد معمول در آسیا

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

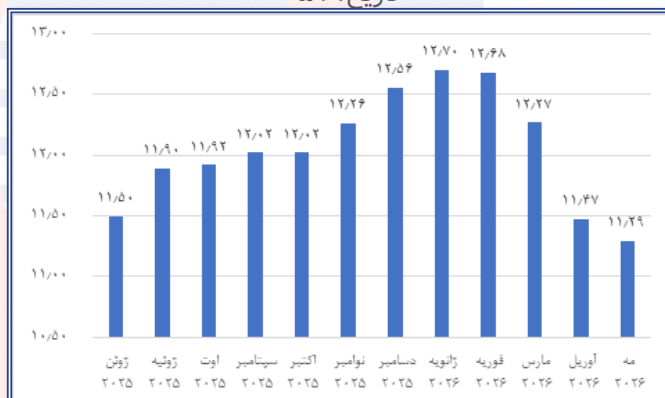
- ◀ نگرانی ها در مورد جنگ تجاری به رهبری ایالات متحده و تأثیر آن بر تقاضای انرژی؛

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



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

نمودار ۷: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۶ مه



جدول ۸: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۱۲ مه	۱۳ مه	۱۴ مه	۱۵ مه	۱۶ مه
ژوئن ۲۰۲۵	۱۱.۴۴	۱۱.۴۶	۱۱.۴۸	۱۱.۵۰	۱۱.۵۰
ژوئیه ۲۰۲۵	۱۱.۷۳	۱۲.۰۲	۱۱.۸۹	۱۱.۸۸	۱۱.۹۰
اوت ۲۰۲۵	۱۱.۷۶	۱۲.۰۲	۱۱.۸۸	۱۱.۸۸	۱۱.۹۲
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۹۵	۱۲.۱۱	۱۱.۹۸	۱۱.۹۹	۱۲.۰۲
اکتبر ۲۰۲۵	۱۲.۰۸	۱۲.۱۷	۱۲.۰۳	۱۲.۰۹	۱۲.۰۲
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۲۹	۱۲.۳۸	۱۲.۲۵	۱۲.۳۰	۱۲.۲۶
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۵۹	۱۲.۶۹	۱۲.۵۴	۱۲.۶۰	۱۲.۵۶
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۷۱	۱۲.۸۱	۱۲.۶۵	۱۲.۷۳	۱۲.۷۰
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۶۶	۱۲.۸۰	۱۲.۶۴	۱۲.۷۱	۱۲.۶۸
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۳۳	۱۲.۴۵	۱۲.۲۸	۱۲.۳۵	۱۲.۲۷
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۴۲	۱۱.۶۰	۱۱.۴۳	۱۱.۵۰	۱۱.۴۷
مه ۲۰۲۶	۱۱.۲۵	۱۱.۴۲	۱۱.۲۵	۱۱.۳۲	۱۱.۲۹

کاهش وام های جدید در چین

کاهش رشد GDP ژاپن

◀ تقاضای ضعیف هند

(درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۸۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ مه ۲۰۲۵ تا ۱۰/۴۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ مه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نوسانی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۵۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ مه ۲۰۲۵ افزایش یافت و پس از آن، بار دیگر تا ۱۱/۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ مه کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۲ مه تا ۱۶ مه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۶ مه ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی‌های گاز طبیعی ماه ژوئن (۲۰۲۵)، ۱۱/۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه ژوئیه (۲۰۲۵)، ۱۱/۵۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۱۲ مه تا ۱۶ مه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۱۰/۳۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ مه تا ۱۰/۶۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ مه افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۵۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ مه تا ۱۱/۴۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۱۶ مه کاهش یافت. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۶ مه ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۵۱/۲ میلیارد متر مکعب (۴۴/۲ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۹ مه) حدود ۲/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۹ مه ۴۸/۸ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۶ مه ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۹٫۳ میلیارد متر مکعب (۳۶٫۹ درصد) بوده که نسبت به ۹ مه ۰٫۴ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۶ مه ۲۰۲۵ در حدود ۱۱٫۱ میلیارد متر مکعب (۵۳٫۶ درصد) بوده که نسبت به ۹ مه ۰٫۵ میلیارد مترمکعب (۴٫۷

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تنگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۲ مه الی ۱۶ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

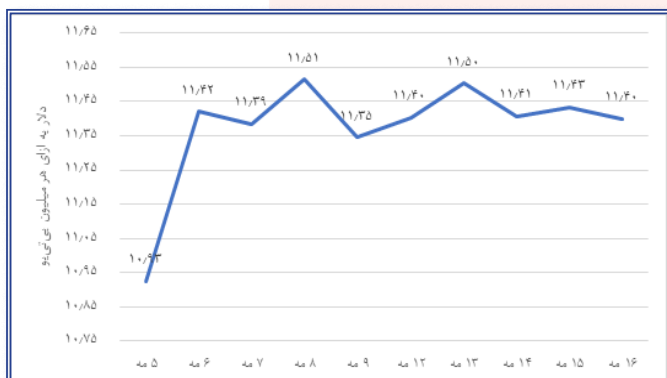
میانگین قیمت هر دلار آمریکا در بازار ارز تهران					
ماه	۱۲ مه	۱۳ مه	۱۴ مه	۱۵ مه	۱۶ مه
اتریش CEGH	۱۲.۵۶	۱۲.۷۱	۱۲.۵۵	۱۲.۶۳	۱۲.۶۰
چک CZ	۱۲.۱۲	۱۲.۳۶	۱۲.۰۵	۱۲.۲۲	۱۲.۱۷
ایتالیا ETF	۱۱.۷۷	۱۱.۹۲	۱۱.۷۰	۱۱.۷۴	۱۲.۱۲
لندن NBP	۱۰.۳۰	۱۰.۳۸	۱۰.۴۶	۱۰.۷۰	۱۰.۶۴
فرانسه PEG	۱۰.۹۸	۱۱.۱۴	۱۰.۹۳	۱۱.۰۶	۱۱.۰۵
اسپانیا PVB	۱۱.۰۳	۱۱.۳۲	۱۱.۲۹	۱۱.۲۹	۱۱.۱۶
هلند TTF	۱۱.۵۰	۱۱.۶۱	۱۱.۳۳	۱۱.۴۷	۱۱.۴۵
بلژیک ZTP	۱۰.۹۴	۱۱.۴۲	۱۱.۲۸	۱۱.۲۸	۱۱.۱۸



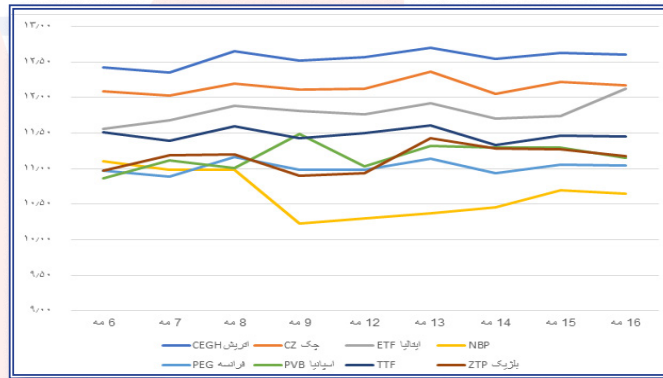
جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۶ مه ۲۰۲۵

	۹ مه		۱۰ مه		۱۱ مه		۱۲ مه		۱۳ مه		۱۴ مه		۱۵ مه		۱۶ 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	۴۸.۸	۴۲.۲	۴۹.۲	۴۲.۵	۴۹.۶	۴۲.۸	۵۰.۰	۴۳.۱	۵۰.۳	۴۳.۴	۵۰.۶	۴۳.۷	۵۰.۹	۴۳.۹	۵۱.۲	۴۴.۲
آلمان	۸.۹	۳۵.۲	۹.۰	۳۵.۴	۹.۰	۳۵.۷	۹.۱	۳۶.۰	۹.۲	۳۶.۲	۹.۲	۳۶.۵	۹.۳	۳۶.۷	۹.۳	۳۶.۹
ایتالیا	۱۰.۶	۵۱.۰	۱۰.۶	۵۱.۴	۱۰.۷	۵۱.۸	۱۰.۸	۵۲.۱	۱۰.۹	۵۲.۴	۱۱.۰	۵۲.۸	۱۱.۰	۵۳.۲	۱۱.۱	۵۳.۶

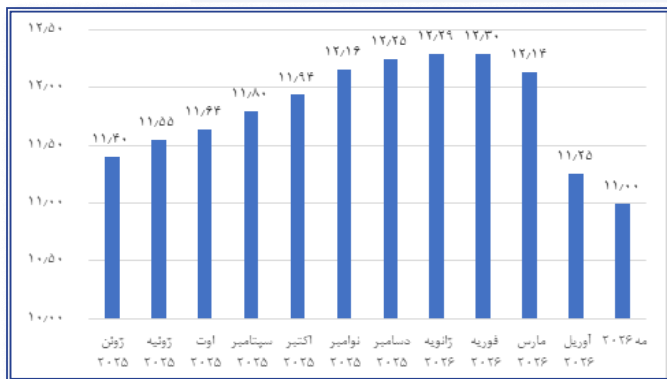
نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



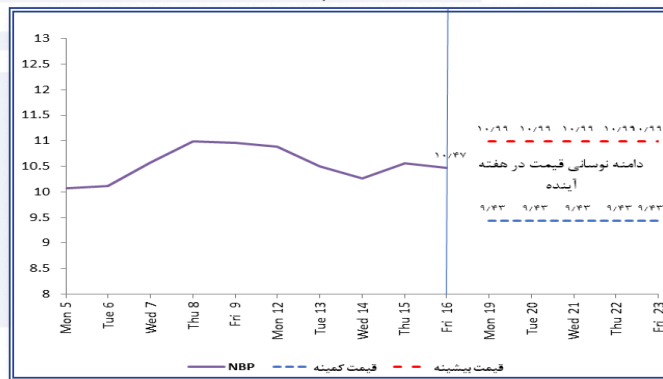
نمودار ۸: روند تغییرات قیمت های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۶ مه الی ۱۶ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)



نمودار ۱۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۶ مه



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





جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۲ مه	۱۳ مه	۱۴ مه	۱۵ مه	۱۶ مه
ژوئن ۲۵	۱۱.۴۰	۱۱.۵۰	۱۱.۴۱	۱۱.۴۳	۱۱.۴۰
ژوئیه ۲۵	۱۱.۶۰	۱۱.۷۶	۱۱.۵۹	۱۱.۶۵	۱۱.۵۵
اوت ۲۵	۱۱.۶۸	۱۱.۸۴	۱۱.۶۷	۱۱.۷۳	۱۱.۶۴
سپتامبر ۲۵	۱۱.۸۳	۱۱.۹۹	۱۱.۸۴	۱۱.۸۹	۱۱.۸۰
اکتبر ۲۵	۱۱.۹۶	۱۲.۱۲	۱۱.۹۷	۱۲.۰۱	۱۱.۹۴
نوامبر ۲۵	۱۲.۱۸	۱۲.۳۳	۱۲.۲۰	۱۲.۲۳	۱۲.۱۶
دسامبر ۲۵	۱۲.۲۸	۱۲.۴۱	۱۲.۲۷	۱۲.۳۲	۱۲.۲۵
ژانویه ۲۶	۱۲.۳۱	۱۲.۴۵	۱۲.۳۰	۱۲.۳۵	۱۲.۲۹
فوریه ۲۶	۱۲.۳۳	۱۲.۴۷	۱۲.۳۱	۱۲.۳۶	۱۲.۳۰
مارس ۲۶	۱۲.۱۶	۱۲.۳۰	۱۲.۱۵	۱۲.۱۹	۱۲.۱۴
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۲۴	۱۱.۳۸	۱۱.۲۳	۱۱.۲۸	۱۱.۲۵
مه ۲۰۲۶	۱۰.۹۹	۱۱.۱۳	۱۰.۹۸	۱۱.۰۳	۱۱.۰۰

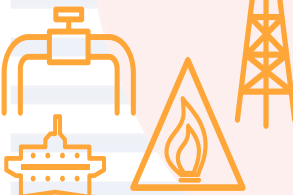
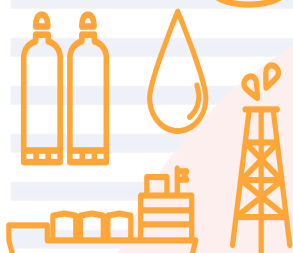
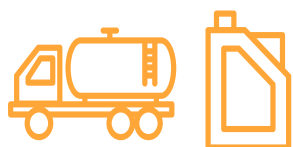
عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا عبارتند از:

- ◀ نگرانی‌ها در مورد جنگ تجاری به رهبری ایالات متحده و تأثیر آن بر تقاضای انرژی؛
- ◀ تلاش‌ها برای کاهش اهداف ذخیره سازی گاز اروپا تا نوامبر ۲۰۲۵ از ۹۰ درصد به ۸۳ درصد (قانون اتحادیه اروپا حکم می‌کند که تأسیسات ذخیره‌سازی گاز زیرزمینی این اتحادیه تا اول نوامبر تا ۹۰٪ ظرفیت پر شوند تا اطمینان حاصل شود که به اندازه کافی برای زمستان ذخیره وجود دارد)؛
- ◀ افزایش نرخ بیکاری در بریتانیا
- ◀ کاهش رشد GDP بریتانیا
- ◀ داده‌های UBS Evidence Lab نشان می‌دهد که تقاضای گاز در اتحادیه اروپا طی ماه آوریل نسبت به سال گذشته ۱۱ درصد کاهش یافته و ۲۷ درصد پایین‌تر از میانگین پنج‌ساله پیش از بحران (۲۰۱۷ تا ۲۰۲۱) بوده است.
- ◀ تقاضا برای گاز در بخش تولید برق نیز به دلیل کاهش تقاضای برق و رشد چشمگیر تولید برق تجدیدپذیر، کاهش یافته است.

◀ مصرف صنعتی در بازارهای اصلی اتحادیه اروپا همچنان ضعیف بوده و کاهشی ۶ درصدی نسبت به سال گذشته را نشان می‌دهد.

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

- ◀ افزایش خوش بینی در میان سرمایه گذاران در مورد تنش زدایی احتمالی بین دو اقتصاد بزرگ جهان یعنی آمریکا و چین و در نتیجه چشم انداز بهبود رشد اقتصاد جهانی؛
- ◀ ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حدود ۴۳ درصد پر است که کاهش قابل توجهی نسبت به میزان سال گذشته و میانگین ۵ سال گذشته و اهداف ذخیره سازی تا نوامبر دارد؛
- ◀ افزایش مجدد خرید LNG توسط چین در بازار تک محموله؛
- ◀ کاهش نرخ تورم آلمان
- ◀ رشد GDP منطقه یورو
- ◀ هدف اتحادیه اروپا برای کاهش واردات گاز روسیه به صفر تا سال ۲۰۲۷
- ◀ انتظار بهبود اقتصادی ناشی از کاهش تنش‌های



- ◀ تجاری میان ایالات متحده و چین
- ◀ ابهامات سیاست‌گذاری ناشی از نقشه راه اتحادیه اروپا برای حذف گاز روسیه (ریسک ژئوپلیتیکی و سیاستی)
- ◀ ادامه تعمیرات برنامه‌ریزی‌شده در تأسیسات گازی نروژ

|| 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://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/?product=aheadMarket&market=CZ>
- 6- https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html
- 7- <https://tradingeconomics.com/countries>

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

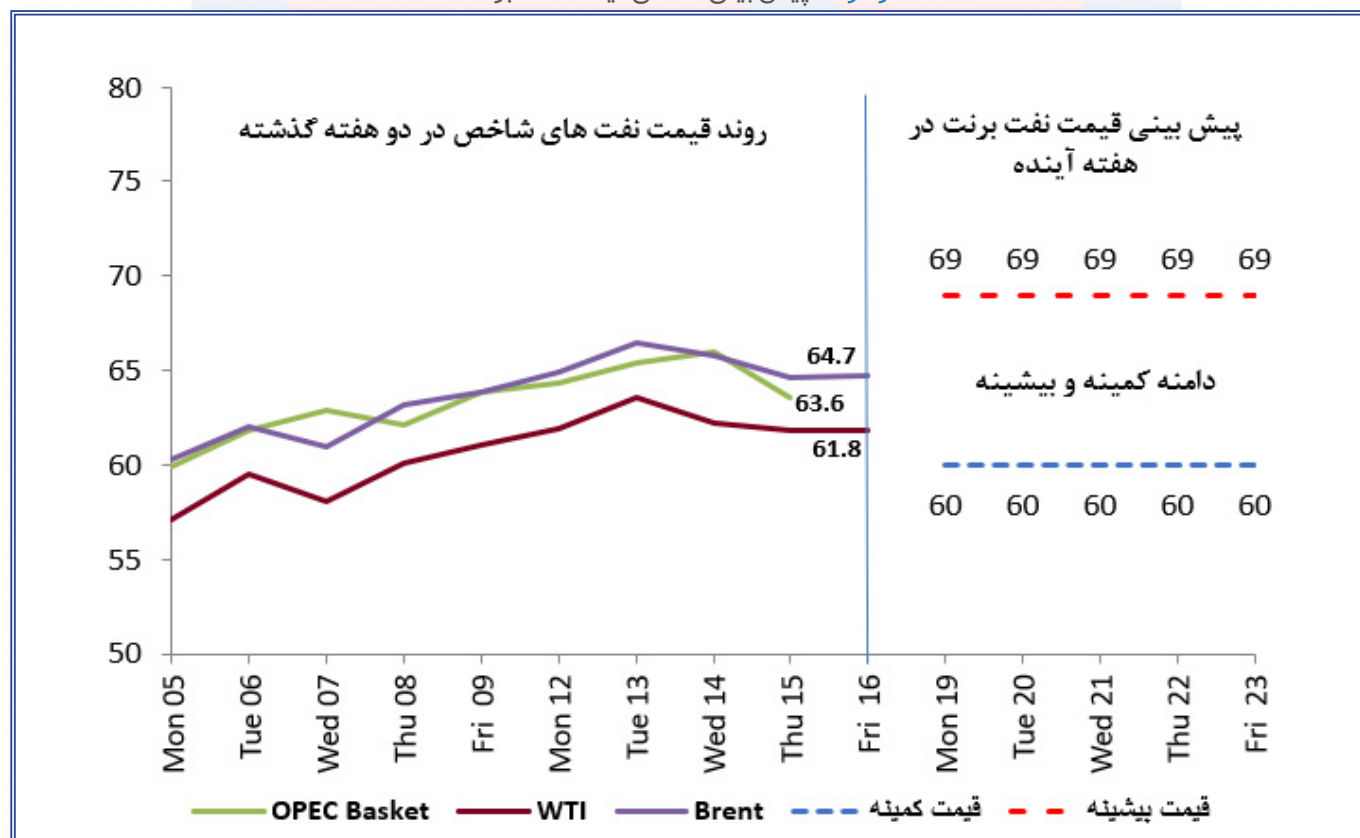
(طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

شرایطی که بازار با مازاد عرضه روبروست. با توجه به کاهش تعرفه ها به عنوان مهمترین عامل بازار دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۲۳ ماه مه بین ۶۰ تا ۶۹ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

مهمترین خبر در هفته منتهی به ۱۶ ماه مه مربوط به کاهش تعرفه ها بین آمریکا و چین بود که تا حدی خوش بینی را به فضای اقتصادی جهان به ارمغان آورد و موجب افزایش قیمت های نفت شد. در رده دوم مهمترین خبر مربوط به پیشرفت مذاکرات ایران و آمریکا بود که خوش بینی برای افزایش عرضه نفت را شدت بخشید و موجب فشار کاهشی بر قیمت نفت شد. از عوامل افزایشی دیگر می توان به تحریم های جدید آمریکا اشاره کرد که موجب فشار افزایشی بر قیمت نفت شد. از عوامل اقتصادی می توان به آمار تورم آمریکا اشاره کرد که نه تنها کاهش پیدا کرد بلکه از میزان پیش بینی نیز کمتر بود که نوید کاهش سریعتر نرخ بهره فدرال رزرو را داد. مهمترین فشار کاهشی بر قیمت نفت در هفته های اخیر تصمیم اوپک پلاس به افزایش تولید است در

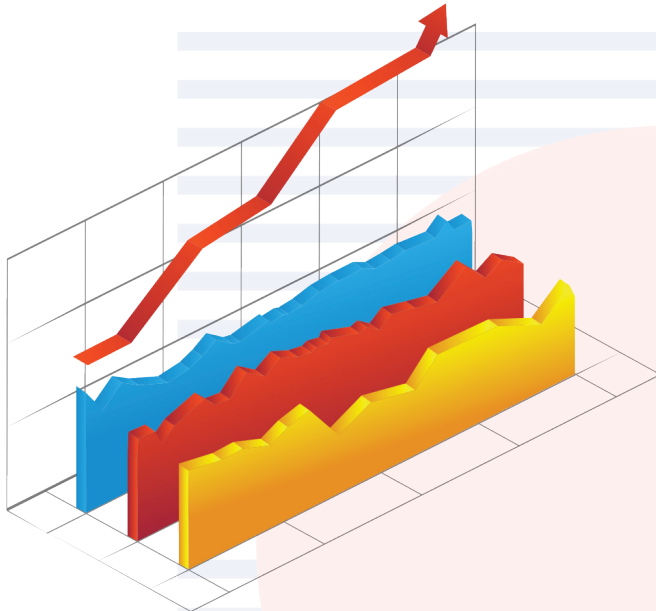
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



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

« ساختار مدل Prophet

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

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

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

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

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

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

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

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



می‌شود.

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

« کاربردهای مدل Prophet »

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

« ویژگی‌های برجسته مدل Prophet »

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

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

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

(\$/mbtu)	Monday 19-May	Tuesday 20-May	Wednesday 21-May	Thursday 22-May	Friday 23-May
کران پائین	۹,۴۳	۹,۴۳	۹,۴۳	۹,۴۳	۹,۴۳
کران بالا	۱۰,۹۹	۱۰,۹۹	۱۰,۹۹	۱۰,۹۹	۱۰,۹۹

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

(\$/mbtu)	Monday 19-May	Tuesday 20-May	Wednesday 21-May	Thursday 22-May	Friday 23-May
کران پائین	۳,۱۲	۳,۱۲	۳,۱۲	۳,۱۲	۳,۱۲
کران بالا	۳,۹۲	۳,۹۲	۳,۹۲	۳,۹۲	۳,۹۲

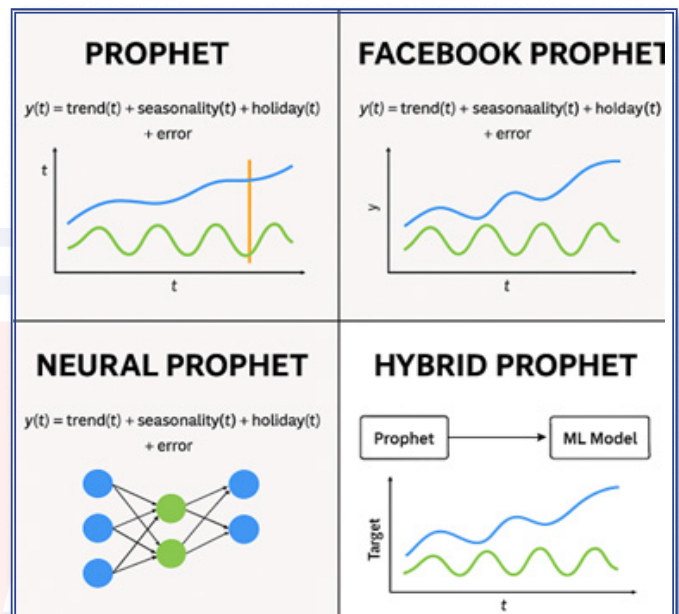
جدول ۵۴: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 19-May	Tuesday 20-May	Wednesday 21-May	Thursday 22-May	Friday 23-May
کران پائین	۱۱,۱۵	۱۱,۱۵	۱۱,۱۵	۱۱,۱۵	۱۱,۱۵
کران بالا	۱۱,۷۹	۱۱,۷۹	۱۱,۷۹	۱۱,۷۹	۱۱,۷۹

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>