

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	32.9759	-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

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

شماره ۲۷ | هفته سوم | 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 گاز ایران



شرکت ملی صنایع پتروشیمی 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 ۹ می ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
PGA					
Dubai (Jul)	59.550	61.690	63.640	62.150	63.890
Dubai (Aug)	58.880	60.870	62.610	61.180	62.970
Dubai (Sep)	58.670	60.450	62.110	60.730	62.420
MEC (Jul)	59.550	61.690	63.640	62.150	63.890
MEC (Aug)	58.880	60.870	62.610	61.180	62.970
MEC (Sep)	58.670	60.450	62.110	60.730	62.970
Oman (Jul)	59.550	61.690	63.640	62.150	63.890
Oman (Aug)	58.880	60.870	62.610	61.180	62.970
Oman (Sep)	58.670	60.450	62.110	60.730	62.420
Dubai cash/Futures	0.880	1.240	1.530	1.420	1.470
Oman cash/Futures	0.880	1.240	1.530	1.420	1.470
Brent (DTD)	NA	62.740	61.090	62.315	63.590
DTD NSL	NA	62.740	61.090	62.315	63.590
Dated Brent (CIF)	NA	63.835	62.285	63.605	64.735
Brent (Jul)	NA	62.560	61.330	62.680	63.560
Brent (Aug)	NA	62.160	61.000	62.320	63.140
Brent (Sep)	NA	61.880	60.730	62.040	62.760
North Sea Basket	NA	64.340	62.515	63.745	64.900
Brent/WTI 1st	NA	3.460	3.290	3.440	3.350
Brent/WTI 2nd	NA	3.450	3.350	3.470	3.420
Brent/WTI 3rd	NA	3.480	3.390	3.530	3.450
Brent EFP (Jul)	NA	-0.020	-0.100	0.070	-0.020
Brent EFP (Aug)	NA	-0.010	-0.090	0.100	0.010
Brent EFP (Sep)	NA	0.000	-0.080	0.110	0.020
Swaps (PGA)					
Dubai (Jun)	58.880	60.870	62.610	61.180	62.970
Dubai (Jul)	58.670	60.450	62.110	60.730	62.420
Dubai (Aug)	58.670	60.290	61.870	60.520	62.130
MOG (Jun)	58.880	60.870	62.610	61.180	62.970
MOG (Jul)	58.670	60.450	62.110	60.730	62.420
MOG (Aug)	58.640	60.290	61.870	60.520	62.130
Oman/Dubai Swap (Jun)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Jul)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Aug)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Asia					
Brent (Jul)	59.930	61.350	62.990	61.330	63.210
Brent (Aug)	59.630	60.990	62.550	61.030	62.820
Brent (Sep)	59.500	60.760	62.230	60.780	62.470
Brent(DTD)	60.145	61.565	63.170	61.090	62.845
Brent/Dubai	0.380	-0.340	-0.650	-0.820	-0.680
WTI (Jun)	56.920	58.230	60.020	58.440	60.190
WTI (Jul)	56.500	57.840	59.550	58.060	59.770
WTI (Aug)	56.230	57.510	59.110	57.690	59.310





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	56.560	57.620	59.020	57.640	59.030	NA	59.200	57.930	59.010	59.530
Ichthys FC	61.760	63.020	64.520	63.140	64.630	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	58.770	60.550	62.210	60.830	62.520	NA	61.690	60.770	61.880	63.020
Qatar LSC	58.420	60.200	61.860	60.480	62.170	NA	61.340	60.420	61.530	62.670
South Pars	53.620	55.400	57.060	55.680	57.370	NA	56.540	55.620	56.730	57.870
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	53.210	54.270	55.670	54.290	55.680	NA	55.850	54.580	55.660	57.870
Senoro	53.310	54.370	55.770	54.390	55.780	NA	55.950	54.680	55.760	56.280
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	60.660	61.920	63.420	62.040	63.530	NA	63.500	62.330	63.410	64.030
Tapis	61.960	63.120	64.620	63.240	64.730	NA	64.700	63.530	64.610	65.230
Belida	56.410	57.670	59.170	57.790	59.280	NA	59.250	58.080	59.160	59.780
Kutubu	60.110	61.370	62.870	61.490	62.980	NA	62.950	61.780	62.860	63.480
Attaka	56.310	57.570	59.070	57.690	59.180	NA	59.150	57.980	59.060	59.680
Ardjuna	54.610	55.770	57.270	55.890	57.380	NA	57.350	56.180	57.260	57.880
Banyu Urip	59.660	60.820	62.320	60.940	62.430	NA	62.400	61.230	62.310	62.930
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	54.520	56.300	58.160	56.780	58.470	NA	57.440	56.720	57.830	58.970
Sokol	57.870	59.650	61.510	60.130	61.820	NA	60.790	60.070	61.180	62.320
Kikeh	65.410	66.570	68.070	66.690	68.180	NA	68.150	66.980	68.060	68.680
Miri Light	64.360	65.520	67.020	65.640	67.130	NA	67.100	65.930	67.010	67.630
Labuan	65.660	66.820	68.320	66.940	68.430	NA	68.400	67.230	68.310	68.930
Kimanis	65.860	67.020	68.520	67.140	68.630	NA	68.600	67.430	68.510	69.130
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	50.960	52.120	53.620	52.240	53.730	NA	53.700	52.530	53.610	54.230
Minas	58.400	59.785	61.320	59.665	61.180	NA	61.365	60.230	61.035	61.680
Nile Blend	57.810	58.970	60.370	59.090	60.480	NA	60.550	59.280	60.460	60.980
Widuri	59.135	60.560	62.185	60.710	62.040	NA	62.140	61.095	62.080	62.540
Daqing	58.060	59.220	60.620	59.340	60.730	NA	60.800	59.530	60.710	61.230
Cinta	58.330	59.705	61.260	59.670	61.095	NA	61.285	60.170	61.040	61.595
Su Tu Den	63.560	64.720	66.220	64.840	66.330	NA	66.300	65.130	66.210	66.830
Bach Ho	65.210	66.370	67.870	66.490	67.980	NA	67.950	66.780	67.860	68.480
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	56.810	57.970	59.370	58.090	59.480	NA	59.550	58.280	59.460	59.980
Shengli	57.510	58.770	60.220	59.040	60.530	NA	60.350	59.130	60.410	61.030
Duri	60.810	62.070	63.520	62.340	63.830	NA	63.650	62.430	63.710	64.330
Vincent	65.910	67.170	68.620	67.440	68.930	NA	68.750	67.530	68.810	69.430



جدول ۴: روند قیمت های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
BNB	NA	63.945	62.190	63.330	64.425
Forties	NA	63.160	61.200	62.315	63.600
Oseberg	NA	65.320	63.725	65.025	66.135
Ekofisk	NA	64.940	62.935	64.300	65.445
Troll	NA	65.410	63.825	65.125	66.235
FOB N Sea WTI Midland	NA	62.740	61.185	62.545	63.665
Statfjord	NA	65.345	63.790	65.080	66.125
Flotta Gold	NA	62.745	61.290	62.680	63.775
Duc	NA	64.795	63.240	64.530	65.575
Grane Blend	NA	62.345	61.140	62.530	63.675
Johan Sverdrup	NA	62.255	61.010	62.385	63.530
Statfjord (CIF)	NA	66.450	64.910	66.195	67.230
Gullfaks (CIF)	NA	67.450	65.910	67.195	68.230
Alvheim (CIF)	NA	67.500	65.960	67.245	68.280
Asgard (CIF)	NA	64.750	63.210	64.495	65.530
North Sea Dated Strip	NA	62.945	61.440	62.780	63.875
European Sour Crude Index	NA	62.306	61.063	62.443	63.586
Dated Brent (CIF)	NA	63.835	62.285	63.605	64.735
BNB (CIF)	NA	65.985	64.210	65.345	66.390
Forties (CIF)	NA	64.580	62.605	63.715	64.985
Oseberg (CIF)	NA	66.610	65.000	66.295	67.375
Ekofisk (CIF)	NA	66.060	63.890	65.305	66.475
Troll (CIF)	NA	66.695	65.090	66.385	67.470
WTI Midland (CIF)	NA	63.835	62.285	63.630	64.735
Johan Sverdrup (CIF)	NA	63.520	62.260	63.630	64.750
North Sea CIF Dated Strip	NA	62.950	61.460	62.795	63.880

I I E S



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Nigeria					
Agbami	NA	61.470	60.285	61.420	62.510
Akpo	NA	61.520	60.335	61.470	62.560
Bonga	NA	64.020	62.835	63.970	65.060
Bonny Light	NA	62.920	61.735	62.870	63.960
Brass River	NA	62.470	61.285	62.420	63.510
Egina	NA	65.970	64.785	65.920	66.960
Erha	NA	64.020	62.835	63.970	65.060
Escravos	NA	63.920	62.735	63.870	64.960
Forcados	NA	63.920	62.735	63.870	64.960
Qua Iboe	NA	63.220	62.035	63.170	64.260
Usan	NA	59.870	58.685	59.820	60.910
Angola					
Cabinda	NA	63.420	62.135	63.120	64.110
Dalia	NA	62.390	61.005	62.020	63.010
Girassol	NA	64.020	62.735	63.720	64.710
Hungo	NA	61.670	60.385	61.370	62.360
Kissanje	NA	63.220	61.935	62.920	63.910
Nemba	NA	62.345	61.065	62.070	63.060
Pazflor	NA	62.520	61.135	62.120	63.110
Plutonio	NA	62.520	61.235	61.920	62.760
Ghana					
Jubilee	NA	63.220	61.935	62.920	63.960
Republic of Congo					
Djeno	NA	60.890	59.635	60.620	61.660
Chad					
Doba	NA	61.170	59.885	60.870	61.910
30-60 Day Dtd strip	NA	62.620	61.435	62.520	63.560



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Med Dtd Strip	NA	62.965	61.465	62.810	63.915
BTC Dtd Strip	NA	62.940	61.470	62.800	63.880
CPC Dtd Strip	NA	62.810	61.440	62.725	63.745
15-45 Day Dtd Strip	NA	62.840	61.430	62.735	63.785
Urals (Rdam)	NA	52.745	51.210	52.555	53.630
Urals (Med)	NA	54.025	52.450	53.610	54.590
Urals (Ex-Baltic)	NA	49.965	48.465	49.810	50.915
Urals FOB Novo Suez	NA	49.965	48.465	49.810	50.915
Urals FOB Novo Afra	NA	49.965	48.465	49.810	50.915
Urals (Primorsk)	NA	49.965	48.465	49.810	50.915
Urals (RCMB)	NA	53.800	52.075	53.115	54.265
KEBCO (CIF Augusta)	NA	63.065	61.665	63.110	64.215
KEBCO (CIF Rotterdam)	NA	63.065	61.665	63.110	64.215
KEBCO (FOB Novo)	NA	59.005	57.680	59.310	60.540
KEBCO (FOB Ust-Luga)	NA	60.230	58.865	60.310	61.445
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	NA	63.765	62.715	64.080	64.885
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	NA	61.665	60.615	61.980	62.785
Es Sider	NA	61.940	60.770	62.300	63.480
Siberian Lt	NA	56.025	54.450	55.610	56.590
Saharan Bld	NA	62.940	61.720	63.000	64.030
Azeri Lt	NA	64.940	63.250	64.580	65.660
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	NA	63.690	62.030	63.420	64.500
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	NA	62.995	61.360	62.720	64.035
Azeri Lt FOB Supsa	NA	61.890	60.270	61.770	62.965
BTC FOB Ceyhan	NA	63.340	61.695	63.070	64.265
Suez Blend	NA	63.465	61.965	63.310	64.415
Kirkuk	NA	62.665	61.165	62.510	63.615
CPC Blend CIF	NA	60.360	58.890	60.175	61.195
CPC Blend FOB Suez	NA	57.680	56.450	57.720	58.740
CPC Blend FOB Afra	NA	56.660	55.255	56.700	57.835
Additional War Risk Premium	NA	0.800	0.800	0.800	0.800



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Platts AGS	58.510	60.430	59.390	61.120	62.260
WTI FOB USGC Decades Avg	58.280	60.240	59.220	60.960	62.120
WTI (Jun)	57.130	59.090	58.070	59.910	61.020
WTI (Jul)	56.750	58.680	57.700	59.520	60.580
WTI (Aug)	56.460	58.300	57.340	59.090	60.070
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	57.980	59.940	58.920	60.660	61.820
Light Houston Sweet M2	57.900	59.780	58.750	60.520	61.630
LOOP Sour (Jun)	58.430	60.390	59.320	61.060	62.120
LOOP Sour (Jul)	57.650	59.380	58.350	60.170	61.180
LOOP Sour (Aug)	57.360	59.000	57.990	59.740	60.670
Eagle Ford Marker	58.220	60.240	59.270	61.040	62.130
Mars (Jun)	58.530	60.490	59.420	61.160	62.220
Mars (Jul)	57.750	59.480	58.450	60.270	61.280
Mars (Aug)	57.460	59.100	58.090	59.840	60.770
Mars/WTI (Jun)	1.400	1.400	1.350	1.250	1.200
Mars/WTI (Jul)	1.000	0.800	0.750	0.750	0.700
Mars/WTI (Aug)	1.000	0.800	0.750	0.750	0.700
LOOP/WTI (Jun)	1.300	1.300	1.250	1.150	1.100
LOOP/WTI (Jul)	0.900	0.700	0.650	0.650	0.600
LOOP/WTI (Aug)	0.900	0.700	0.650	0.650	0.600
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	60.460	62.300	60.790	62.530	63.930
P-Plus WTI	3.850	3.900	3.860	3.900	3.970
P-5 WTI	53.720	55.570	54.560	56.480	57.540
WTI-Delta	0.470	0.520	0.480	0.520	0.590



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
33-63 Day Dated Strip	NA	62.580	61.415	62.495	63.520
Hebron	NA	61.430	60.365	61.495	62.570
Terra Nova	NA	60.480	59.415	60.545	61.620
Hibernia	NA	60.980	59.915	61.045	62.120
White Rose	NA	59.280	58.215	59.345	60.420
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	NA	-1.150	-1.050	-1.000	-0.950
Terra Nova	NA	-2.100	-2.000	-1.950	-1.900
Hibernia	NA	-1.600	-1.500	-1.450	-1.400
White Rose	NA	-3.300	-3.200	-3.150	-3.100

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

Latin America					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
FOB Crude					
Oriente	52.675	54.510	53.530	55.110	56.020
Vasconia	58.385	60.180	59.180	60.795	61.765
Escalante	58.635	60.430	59.480	61.095	62.215
Medanito	58.135	59.930	58.980	60.595	61.715
Loreto	51.625	53.460	52.480	54.060	54.970
Tupi	60.185	61.980	60.930	62.495	63.615
Napo	49.925	51.760	50.780	52.360	53.270
Castilla Blend	55.385	57.180	56.180	57.795	58.765
Liza	60.470	61.845	60.815	62.340	63.475
Unity Gold	60.670	62.045	61.015	62.540	63.675
Payara Gold	60.770	62.145	61.115	62.640	63.775
Latin America WTI strip	56.675	58.560	57.580	59.360	60.370
Latin America Futures Brent strip	59.885	61.680	60.730	62.345	63.315
Latin America Dated Brent strip	60.370	62.195	61.165	62.740	63.875



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Clean							
Med	UKC	30k	NR	20.72	19.67	19.67	19.67
Med	USAC	37k	NR	25.25	23.83	23.83	22.87
Med	Med	30k	NR	10.24	9.69	9.69	9.69
UKC	UKC	22k	NR	12.64	11.29	11.73	11.97
UKC	USAC	37k	NR	20.66	20.26	20.26	19.86
UKC	USGC	37k	NR	28.14	27.57	27.57	27.01
BSea	Med	30k	NR	15.06	14.38	14.83	14.83
PG	West Coast India	35k	17.49	17.06	17.06	17.06	17.49
PG	Japan	35k	35.61	34.42	34.42	34.42	35.61
Sing	Japan	30k	16.79	17.09	17.09	17.09	17.69
Sing	HK	30k	11.33	11.33	11.33	11.33	12.17
PG	Japan	55k	32.05	31.46	32.05	31.46	31.69
PG	Japan	75k	28.84	28.49	28.01	26.11	27.30
Dirty							
Carib	USGC	50k	18.61	19.13	19.13	19.13	19.13
Carib	USAC	70k	16.49	16.49	14.21	13.96	13.96
Med	Med	80k	NR	17.10	16.59	16.34	14.29
Med	USGC	80k	NR	24.07	22.17	19.64	17.74
UKC	UKC	80k	NR	13.23	12.98	12.98	12.72
UKC	USAC	80k	NR	13.60	13.60	13.60	12.75
WAF	USGC	130k	NR	20.37	20.37	20.37	19.78
UKC	USGC	135k	NR	16.39	16.39	15.26	15.26
Med	USGC	135k	NR	19.01	18.37	17.74	17.74
PG	Asia	80k	30.83	30.94	30.63	30.22	30.22
PG	Asia	270k	14.80	15.03	14.11	13.30	13.36
PG	USGC	280k	13.96	14.83	13.96	13.09	13.09

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Naphtha	59.420	60.220	61.060	60.220	61.760
Jet kerosene	75.490	76.980	77.870	76.070	77.470
Gasoil	76.500	77.700	78.590	77.130	78.920
Gasoil 10 ppm	76.500	77.700	78.590	77.130	78.920
Gasoil 50 ppm	76.290	77.500	78.410	76.930	78.710
Gasoil 0.05% S	75.370	76.980	77.960	76.330	78.130
Gasoil 0.25% S	73.960	75.400	76.390	74.760	76.560
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.660	0.610	0.560	0.630	0.650
Mogas 92 unl	71.590	73.460	74.790	73.380	75.220
Mogas 95 unl	73.100	74.970	76.520	74.880	76.720
Mogas 97 unl	74.030	75.900	77.490	75.800	77.640
CFR Naphtha	59.780	60.960	62.000	60.820	62.350
Naphtha pap. (bal month)	58.500	59.400	60.250	59.400	60.950
Naphtha pap. (Jun)	57.450	58.350	59.250	58.400	59.950
Naphtha pap. (Jul)	56.600	57.500	58.450	57.500	59.000
Kerosene pap. (bal month)	74.880	76.390	77.300	75.810	77.240
Kerosene pap. (Jun)	74.310	75.840	76.840	75.380	76.960
Kerosene pap. (Jul)	74.000	75.550	76.570	75.070	76.700
Gasoil pap. (bal month)	75.910	77.150	78.090	76.500	78.300
Gasoil pap. (Jun)	75.120	76.450	77.480	76.040	77.760
Gasoil pap. (Jul)	74.790	76.100	77.160	75.770	77.430
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
FO 180 CST 2%	404.350	414.830	423.640	420.750	429.690
HSFO 180 CST	395.450	405.700	414.320	411.490	420.230
180 CST disc/premium	-4.620	-2.010	-1.700	-3.090	-2.910
HSFO 380 CST	386.380	395.700	404.200	402.420	412.890
HSFO 180 CST pap. (bal month)	400.000	407.800	416.500	415.500	424.050
HSFO 180 CST pap. (Jun)	400.200	407.550	415.300	413.350	422.050
HSFO 180 CST pap. (Jul)	391.950	398.500	406.800	402.250	410.700
MTBE	637.100	652.590	664.050	650.540	664.510



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Jet kerosene	75.190	76.750	77.690	76.250	78.020
Mogas unl	73.910	75.820	77.150	75.740	77.660
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Naphtha	546.250	554.750	562.000	554.500	569.000
Nph 1st 1/2 Jun	554.000	562.500	570.000	562.500	577.000
Nph 2nd 1/2 Jun	548.500	557.000	564.500	557.000	571.500
Nph 1st 1/2 Jul	544.000	552.500	559.500	552.000	566.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Gasoil	74.730	75.990	76.950	75.400	77.360

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Mogas 92 unl	75.360	77.280	78.620	77.210	79.370
Mogas 95 unl	76.870	78.790	80.350	78.710	80.870
Jet kerosene	79.550	81.090	81.990	80.190	81.930
Gasoil 10 ppm	80.800	82.060	82.960	81.500	83.650

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
South China FOB					
Unl 92 RON	609.000	624.750	636.250	623.250	638.000
South China, C&F					
Jet kerosene	595.750	608.250	615.500	604.250	618.250
Gasoil	566.500	576.250	583.500	572.000	586.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	422.000	432.000	432.000	431.000	440.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Naphtha	525.770	533.680	540.530	532.920	546.500
HSFO 380 CST	381.110	385.860	393.910	394.090	404.160
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Gasoline 95 unleaded	73.200	75.040	76.430	75.010	76.540
Gasoline 92 unleaded	71.070	72.970	74.330	72.830	74.380
Kerosene	73.350	74.820	75.850	74.350	75.710
Gasoil 10 ppm	74.150	75.390	76.450	74.840	76.490
Gasoil	74.150	75.390	76.450	74.840	76.490

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Naphtha	508.690	517.880	524.440	517.630	531.860
Naphtha LR2	513.960	522.850	530.630	525.250	538.430
HSFO 180 CST	372.970	383.140	391.990	389.450	398.190
HSFO 380 CST	363.900	373.140	381.870	380.380	390.850
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
95 RON unleaded	69.930	71.880	73.430	71.790	73.550
92 RON unleaded	68.420	70.370	71.700	70.290	72.050
Kerosene	72.720	74.250	75.100	73.340	74.730
Gasoil 10 ppm	73.560	74.810	75.650	74.240	76.010
Gasoil 0.05% S	73.160	74.440	75.280	74.010	75.780
Gasoil 0.25% S	72.710	73.980	74.820	73.550	75.320
Gasoil	73.560	74.810	75.650	74.240	76.010

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	NA	657.750	645.500	660.500	669.500	NA	668.500	655.750	670.750	679.750
Naphtha physical	NA	517.500	509.750	525.000	526.000	NA	531.750	523.250	538.500	539.500
Jet av. fuel	NA	621.750	607.000	618.500	629.250	NA	642.500	626.750	638.250	649.000
ULSD 10 ppm	NA	592.500	580.750	592.500	600.750	NA	603.500	591.250	603.000	611.250
Gasoil 0.1%	NA	593.500	581.500	592.000	600.000	NA	604.000	591.500	602.000	610.000
1% fuel oil	NA	364.500	364.000	370.500	378.250	NA	384.250	384.000	390.500	398.250
3.5% fuel oil	NA	375.750	372.500	380.500	388.000	NA	395.000	392.000	400.000	407.500
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	NA	697.500	684.500	704.000	711.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	NA	529.750	519.000	532.250	536.750
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	NA	542.500	533.500	548.750	549.750
Jet kerosene	NA	631.500	617.250	628.250	638.750	NA	644.000	628.250	639.750	650.500
ULSD 10 ppm	NA	598.000	585.000	596.250	604.750	NA	606.250	592.500	604.000	612.500
Diesel 10 ppm NWE	NA	598.000	585.000	596.250	604.750	NA	608.000	594.000	605.750	614.250
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	NA	608.500	594.500	606.250	614.750
Gasoil 0.1%	NA	588.000	577.750	588.250	595.750	NA	604.000	592.000	603.250	611.000
1% fuel oil	NA	387.250	386.250	394.250	400.750	NA	406.000	405.000	413.250	419.750
3.5% fuel oil	NA	370.000	364.500	374.500	381.000	NA	387.500	382.000	392.000	398.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	NA	726.500	713.500	733.000	740.250					
Prem unl	NA	674.750	661.750	681.250	688.500					
Reformate	NA	688.250	675.250	694.750	702.000					
Eurobob	NA	660.750	647.750	667.250	674.500					
E10 Eurobob	NA	660.000	648.000	661.750	669.750					
Naphtha physical	NA	538.500	529.500	544.750	545.750					
Jet kerosene	NA	642.000	626.250	635.250	646.000					
Diesel 10 ppm*	NA	595.500	582.250	593.250	600.750					
Gasoil 50 ppm	NA	593.000	579.750	590.750	598.250					
Gasoil 0.1%*	NA	587.500	573.750	585.000	593.000					
DMA MGO 0.1%*	NA	585.000	573.000	584.500	590.000					
1% fuel oil	NA	394.500	393.500	401.500	408.000					
3.5% fuel oil	NA	388.500	383.000	393.000	399.500					
3.5% 500 CST fuel oil	NA	382.500	377.000	387.000	393.500					
380 CST	NA	393.000	385.000	395.000	401.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
FOB NEW					
Gasoline	NA	618.500	605.750	622.500	631.500
CIF West Africa					
Gasoline	NA	646.750	633.750	650.500	659.000
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	NA	593.750	580.000	591.500	598.500
Gasoil 0.3%	NA	588.750	575.000	586.500	593.500

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Unl 87	200.530	204.950	203.530	209.290	211.590
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	205.430	208.450	204.730	211.140	214.090
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)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Unl 87	182.540	187.300	186.000	191.840	194.260
Unl RBOB	187.430	190.800	187.200	193.680	196.760
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
No. 6 1% S max	61.360	63.200	62.290	63.920	65.000
No. 6 1% S max 1s strip	59.990	61.820	60.910	62.540	63.630
USAC HSFO	59.530	61.080	60.530	62.720	64.340
No. 6.1 S max pap bal M	60.000	61.850	60.950	62.600	63.700
No. 6 1.0% S pap 1st M	59.200	61.050	60.150	61.800	62.900
No. 6 1.0% S pap 2nd M	58.500	60.350	59.450	61.100	62.050



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Pipeline					
Unl 87	197.030	200.950	196.780	202.790	205.340
Unl 89	207.530	211.350	206.880	210.490	212.140
Prem unl 93	223.280	226.950	222.030	222.040	222.340
CBOB 87	189.280	192.800	189.280	194.190	195.590
CBOB 93	204.080	208.400	204.880	209.790	212.340
RBOB 83.7	198.780	201.950	198.280	203.190	205.090
RBOB 91.4	215.430	218.600	214.930	219.840	221.740
Jet/kero 54	182.700	186.880	185.410	191.250	193.890
Jet/kero 55	183.700	187.880	186.410	192.250	194.890
ULS Kero	193.700	197.880	196.410	202.250	204.890
ULSD	191.800	194.630	191.160	197.900	201.640
No. 2	172.950	176.130	172.660	179.500	183.390
ULS Heating Oil	176.450	179.630	176.260	183.100	186.940
Light Cycle Oil	165.890	169.070	165.720	172.540	176.410
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	2.500	2.500	2.500	1.750	1.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	178.550	181.760	178.840	185.020	187.530
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.500	2.500	2.500	1.750	1.750
ULSD Brazil	3.000	3.000	3.500	3.500	3.500
ULSD EN590	3.500	3.500	4.000	4.000	4.000
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	-1.500	-1.250	-0.500	-0.500	-0.350
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	-0.500	-0.250	0.500	0.500	0.650
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.150
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 2+3	0.000	0.000	0.000	0.000	-0.150



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	57.540	59.090	58.540	60.780	61.430
No. 6 1.0% S 6 API	60.270	62.120	61.270	63.010	63.910
USGC HSFO	54.540	56.090	55.540	57.780	58.430
RMG 380	54.540	56.090	55.540	57.780	58.430
USGC HSFO swap BalMo(May)	54.450	56.000	55.450	57.650	58.500
USGC HSFO swap M1(Jun)	54.350	55.900	55.300	57.450	58.300
USGC HSFO swap M2(Jul)	53.800	55.350	54.550	56.700	57.500
(¢/gal)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.650	3.500	3.450	3.450	3.650
Prem CBOB -1 psi	4.350	3.900	3.850	3.850	3.600
CBOB +1 psi	-1.650	-1.800	-1.800	-1.800	-1.800
Prem CBOB +1 psi	-1.650	-1.800	-1.800	-1.800	-1.800
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	130.000	134.000	130.250	133.750	135.000
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	491.400	506.520	492.350	505.580	510.300
Naphtha USGC vs	-38.750	-36.250	-37.500	-40.250	-44.500
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	134.000	138.000	134.250	137.750	139.000
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	537.340	553.380	538.340	552.380	557.390
DAP LSR Naphtha Parcel diff	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
Naphtha barge	154.530	158.700	155.030	160.790	163.090
Heavy naphtha barge	155.780	159.950	156.280	162.040	164.340
MTBE	192.730	194.450	195.780	200.040	199.790
Alkylate	212.530	216.700	213.030	218.790	221.090
Raffinate	154.280	158.450	154.780	160.540	162.840
Reformate	234.530	238.700	235.030	240.790	243.090



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Argentina					
ULSD DAP La Plata	79.570	81.010	79.660	82.320	83.430
Colombia					
FO 1.75% S FOB	58.500	59.990	59.440	61.630	62.480
Diluent Naphtha Ex-Ship	54.430	56.260	55.250	56.900	57.930
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	55.500	56.990	56.440	58.630	59.480
RON 93 DAP Esmeraldas	81.120	82.840	81.040	83.470	84.930
ULSD DAP Esmeraldas	79.320	80.720	79.290	81.800	82.820
Peru					
ULSD DAP Callao	79.820	81.220	79.790	82.300	83.320
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	76.680	78.460	76.960	79.740	80.730
Gasoline DAP Rosarito	81.120	82.910	81.420	83.980	84.960
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	80.650	82.440	80.950	83.510	84.490
ULSD DAP Eastern Mexico	75.630	76.890	75.450	78.000	78.960
ULSD DAP Rosarito	80.680	82.020	80.600	82.900	83.910
ULSD DAP Lazaro Cardenas	80.150	81.490	80.070	82.370	83.380
Jet DAP Eastern Mexico	79.300	80.420	79.420	82.420	83.370
Jet DAP Rosarito	83.880	85.100	82.360	85.020	86.970
Jet DAP Lazaro Cardenas	83.380	84.600	82.860	85.520	87.090

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	683.50-684.50	692.00-694.00	669.50-670.50 FOB	NA	698.50-699.50	NA
H2 May	684.00-686.00	NA	-14.00	NA	NA	NA
H1 Jun	683.00-685.00	NA	-14.00	NA	698.00-700.00	NA
H2 Jun	683.00-685.00	NA	-14.00	NA	698.00-700.00	NA
H1 Jul	683.00-685.00	NA	NA	NA	698.00-700.00	NA
H2 Jul	683.00-685.00	NA	NA	NA	698.00-700.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5648-5668
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5645-5665
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5645-5665
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5655-5675
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5600.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month May	686.50-688.50	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	685.00-687.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	683.00-685.00	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	681.50-683.50	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	679.50-681.50	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	676.50-678.50	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	673.50-675.50	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	650.00-652.00	NA	710.00-712.00	729.00-731.00	NA	5279-5281
H2 May	650.00-652.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jun	650.00-652.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	650.00-652.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	650.00-652.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	650.00-652.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	610.00-612.00	-	679.00-681.00	690.00-692.00	645.00-647.00	NA
H2 May	610.00-612.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jun	610.00-612.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	610.00-612.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	610.00-612.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	670.50-671.50	693.50-694.50	NA	NA	688.00	NA
H2 May	670.00-672.00	693.00-695.00	NA	NA	688.00	NA
H1 Jun	670.00-672.00	693.00-695.00	NA	NA	688.00	NA
H2 Jun	670.00-672.00	693.00-695.00	NA	NA	688.00	NA
H1 Jul	670.00-672.00	693.00-695.00	NA	NA	688.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5600.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5600.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5600.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5600.00
OX	945.00-947.00	NA	884.00-886.00	NA	874.00-876.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	763.33-765.33	NA	783.00-785.00	NA	-	NA
H2 May	761.00-763.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jun	764.00-766.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	764.00-766.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	763.00-765.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	763.00-765.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6496-6516
PX derivatives						
Jun	NA	786.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	786.00	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	787.00	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	786.00	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	788.50	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	788.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	849.50-850.50	879.00-881.00	884.50-885.50	894.50-895.50	859.50-860.50	NA
H2 May	857.00-859.00	NA	NA	NA	867.00-869.00	NA
H1 Jun	849.00-851.00	NA	NA	NA	859.00-861.00	NA
H2 Jun	849.00-851.00	NA	NA	NA	859.00-861.00	NA
H1 Jul	839.00-841.00	NA	NA	NA	849.00-851.00	NA
H2 Jul	839.00-841.00	NA	NA	NA	849.00-851.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7120-7140
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7130-7150
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7065-7085
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6160.00
CPL FL	NA	NA	1244.00-1246.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1254.00-1256.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	336.00-338.00	323.00-325.00	339.00-341.00	269.50	255.50-257.50	2372-2374
Methanol CP CFR Asia (MAY)	390.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	25.35	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	297.41	NA	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	259.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	258.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	258.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	260.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	262.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	263.00	NA
eMethanol cost		1659.91 FOB Shanghai				
MTBE	663.51-665.51 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.045		-	
MTBE	640.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	672.07-673.07	FOB Korea	SM	871.000	FOB China
Benzene	689.90-690.90	CFR China	SM	7136-7156	East China prompt
Benzene	658.00-659.00	FOB SEA	SM	7149-7169	East China Bal-M1
Benzene East China	5626-5646	China Domestic	SM	7081-7101	East China M2
Toluene	632.60-634.60	FOB Korea	Methanol	256.90-258.90	CFR China
Toluene	5205-5207	China Domestic	Methanol	339.00-341.00	CFR SE Asia
Toluene	712.40-714.40	CFR India	Methanol	2387.20-2389.20	China Domestic
Toluene	643.200	FOB China	Methanol	268.200	CFR India
PX	741.33-743.33	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	25.400	India Domestic Ex-tank
PX	762.33-764.33	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	300.392	India Domestic Ex-tank
PX	6295-6315	East China prompt	eMethanol cost	1653.451	FOB Shanghai
Iso-MX	652.20-653.20	FOB Korea	MTBE	652.76-654.76	FOB Singapore
Iso-MX	675.20-676.20	CFR Taiwan	MTBE factor	1.050	FOB Singapore
Iso-MX	665.700	CFR China	MTBE	651.000	FOB China
Iso-MX	5496.670	China Domestic	Naphtha (May 09)	566.25-571.75	CFR Japan
SM	851.50-852.50	FOB Korea	-	-	-
SM	881.00-883.00	CFR Taiwan	-	-	-
SM	861.50-862.50	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
10.925	11.26	3.55	10.0699	2025/5/5
11.42	11.315	3.463	10.1184	2025/6/5
11.385	11.41	3.621	10.5731	2025/7/5
11.514	11.45	3.592	10.9950	2025/8/5
11.345	11.465	3.795	10.9612	2025/9/5



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۹ 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	799-801	NA
Butadiene	999-1001	1009-1011	939-941	NA	1029-1031	1039.00-1041.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	110.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	789-791	789-791	789-791	779-781	779-781	785.00-787.00
Ethylene CFR SE Asia	869-871	869-871	869-871	869-871	869-871	869.00-871.00
Propylene FOB Korea	779-781	779-781	779-781	769-771	769-771	775.00-777.00
Propylene CFR China	809-811	809-811	804-806	799-801	799-801	804.00-806.00
Butadiene CFR China	999-1001	999-1001	1004-1006	1029-1031	1029-1031	1012.00-1014.00
Butadiene FOB China	985.00	985.00	985.00	1000.00	1000.00	991.00
Butadiene FOB Korea	979-981	979-981	979-981	999-1001	999-1001	987.00-989.00
Butadiene CFR NE Asia	1009-1011	1009-1011	1009-1011	1039-1041	1039-1041	1021.00-1023.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	395.000	395.000	395.000	395.000	395.000	395.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	753.256	753.256	753.256	753.256	753.256	753.256
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	955.349	955.349	955.349	955.349	955.349	955.349
MMF Low-Carbon delivered	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000
MMF delivered	513.000	513.000	513.000	513.000	513.000	513.000



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	626-630	668-670	603.000	602-604	4646-4666
MEG	502-504	NA	NA	494-496	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	570.00	578.00	592.00	599.00	603.00	588.40
PTA CFR China	569-571	577-579	591-593	598-600	602-604	587.40-589.40
PTA CFR India	635-637	643-645	657-659	664-666	668-670	653.40-655.40
PTA China Domestic	4554-4574	4482-4502	4566-4586	4646-4666	4646-4666	4578.80-4598.80
MEG CFR China	484-486	486-488	494-496	496-498	494-496	490.80-492.80
MEG China Domestic	4205-4225	4177-4197	4245-4265	4289-4309	4278-4298	4238.80-4258.80

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	900.000	900.000	900.000	900.000	900.000	900.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	930.000	930.000	930.000	930.000	940.000	932.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1240.000	1240.000	1240.000	1240.000	1260.000	1244.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	975.000	975.000	970.000	970.000	970.000	972.000
Food Grade Pellets FOB India	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	590.000	590.000	590.000	590.000	590.000	590.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	790.000	790.000	790.000	790.000	790.000	790.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۹ 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)	609.00-611.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	599.00-601.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1039-1041	1124-1126	1130.00	1145.00
LLDPE Butene	869-871	949-951	945.00	914-916
LLDPE Metallocene C6	1039-1041	1099-1101	1100.00	1124-1126
HDPE YARN	884-886	919-921	970.00	NA
HDPE INJ	834-836	879-881	850.00	879-881
HDPE BLMDG	844-846	899-901	860.00	879-881
HDPE FILM	859-861	894-896	890.00	884-886
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	970.00
PP RAFFIA	839-841	919-921	910.00	934-936
PP INJECTION	839-841	919-921	910.00	934-936
IPP FILM	889-891	959-961	950.00	959-961
BOPP	849-851	929-931	920.00	944-946
BLOCK COPOL	889-891	959-961	950.00	964-966
PS G-P	1094-1096	1104-1106	NA	NA
HIPS	1169-1171	1179-1181	NA	NA
ABS INJ	1319-1321	1329-1331	NA	NA
MMA	1255.00	1355.00	NA	NA
PMMA	1750.00	1885.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9180-9220
LLDPE	7330-7370
HDPE FILM	7680-7720
PP RAFFIA	7160-7200
PVC ethylene-based	4975-4995
PVC carbide-based	4735-4755
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	859.00-861.00
LDPE	1039.00-1041.00
LLDPE	869.00-871.00
PP RAFFIA	844.00-846.00
PP INJECTION	844.00-846.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1149.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	839.00-841.00
LDPE	1019.00-1021.00
LLDPE	849.00-851.00
PP RAFFIA	824.00-826.00
PP INJECTION	824.00-826.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	749-751	824-826	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6490.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7715.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6630.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6385.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	36200	42000	-13.810
Mixed Xylenes	32200	18800	71.280
Styrene	63300	73800	-14.230
South China			
Toluene	8200	8000	2.500
Mixed Xylenes	10000	6000	66.670
Styrene	29000	24000	20.830

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۹ 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	662.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	663.75-664.25	CIF ARA	661.81-662.31	NA	NA
Benzene M1 May	660.75-661.25	CIF ARA	658.94-659.44	NA	NA
Benzene M2 Jun	670.75-671.25	CIF ARA	670.75-671.25	NA	NA
Toluene	830.75-831.25	CIF ARA	820.56-821.06	NA	NA
Toluene M1	831.50-832.00	CIF ARA	821.19-821.69	NA	NA
Toluene M2	826.50-827.00	CIF ARA	816.44-816.94	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	160.25	CIF ARA	160.25	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	160.25	CIF ARA	160.25	NA	NA
Toluene TDI	830.75-831.25	FOB ARA	820.56-821.06	NA	NA
Toluene TDI M1	831.50-832.00	FOB ARA	821.19-821.69	NA	NA
Toluene TDI M2	826.50-827.00	FOB ARA	816.44-816.94	NA	NA
Mixed xylene	750.25-750.75	CIF ARA	740.06-740.56	NA	NA
Mixed xylene M1	751.00-751.50	CIF ARA	740.69-741.19	NA	NA
Mixed xylene M2	746.00-746.50	CIF ARA	735.94-736.44	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	79.75	CIF ARA	79.75	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	79.75	CIF ARA	79.75	NA	NA
Mixed xylene	750.25-750.75	FOB ARA	740.06-740.56	NA	NA
Orthoxylene	1129.75-1130.25	FOB ARA	1129.75-1130.25	NA-NA	NA
Paraxylene	789.75-790.25	FOB ARA	773.25-773.75	NA	NA
Paraxylene M1 May	789.75-790.25	FOB ARA	773.25-773.75	NA	NA
Paraxylene M2 Jun	789.75-790.25	FOB ARA	773.25-773.75	NA	NA
Styrene monomer	1287.25-1287.75	FOB ARA	1257.75-1258.25	NA	NA
Styrene monomer M1 May	1350.75-1351.25	FOB ARA	1295.13-1295.63	NA	NA
Styrene monomer M2 Jun	1144.75-1145.25	FOB ARA	1148.25-1148.75	NA	NA
Ethylbenzene	764.00	FOB ARA	762.06	NA	NA
Ethylbenzene M1	761.00	FOB ARA	759.19	NA	NA
Ethylbenzene M2	771.00	FOB ARA	771.00	NA	NA
MTBE	751.75-752.25	FOB ARA	739.31-739.81	NA	NA
MTBE factor	1.115	FOB ARA	1.117	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	85.50	FOB ARA	83.13	NA	NA
Methanol T2	229.50-230.00	FOB Rotterdam	237.00-237.50	NA	616.00
Methanol T2 M1	229.75	FOB Rotterdam	237.25	NA	NA
Methanol T2 M2	229.75	FOB Rotterdam	237.25	NA	NA
eMethanol cost	2159.47	FOB Rotterdam	2192.69	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1261.68	Delivered Rotterdam	1266.47	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	273.81	Delivered Rotterdam	290.81	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	522.15	Delivered Rotterdam	554.56	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	662.24	Delivered Rotterdam	703.34	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (May)	248.95-249.05	249.15-249.25	251.50-252.50
Benzene M2 (Jun)	252.95-253.05	252.95-253.05	NA
Benzene M1 DDP (May)	246.95-247.05	245.55-245.65	NA
Benzene M2 DDP (Jun)	250.95-251.05	249.35-249.45	NA
Ethylbenzene M1 DDP	250.00	250.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	250.00	250.00	NA
Toluene Comm	253.45-253.55	NA	NA
NITN M1 (May)	270.95-271.05	266.55-266.65	NA
NITN M2 (Jun)	270.95-271.05	266.55-266.65	NA
Xylenes			
Isomer	273.95-274.05	NA	NA
Mixed M1 (May)	273.95-274.05	269.55-269.65	NA
Mixed M2 (Jun)	273.95-274.05	269.55-269.65	NA
Ortho (¢/lb)	44.00-45.00	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	836.08-846.08	814.08-824.08	51.00-51.00
Cumene	308.11-308.21	NA	NA
Styrene M1 (May) (¢/lb)	43.75-44.25	43.02-43.52	45.02-45.52
Styrene M1 (May) (\$/mt)	970.00	954.00	NA
Styrene M2 (Jun) (¢/lb)	41.93-42.43	41.93-42.43	NA
Styrene M2 (Jun) (\$/mt)	930.00	930.00	NA
MTBE	199.74-199.84	196.51-196.61	NA
MTBE (\$/mt)	707.587	696.140	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-11.050	-9.620	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-39.140	-34.070	NA
Methanol M1 (May)	86.75-87.25	86.75-87.25	123.50-125.00
Methanol M1 (May) (\$/mt)	288.88-290.54	288.88-290.54	247.00-250.00
Methanol M2 (Jun)	86.75-87.25	86.75-87.25	NA
Methanol M2 (Jun) (\$/mt)	288.88-290.54	288.88-290.54	NA
Methanol M3 (Jul)	87.00	87.00	NA
Methanol M3 (Jul) (\$/mt)	289.71	289.71	NA
eMethanol cost (¢/gal)	570.251	412.071	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1898.937	1372.196	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (May)	296.697	296.757	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (May) (\$/mt)	988.000	988.200	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jun)	296.697	296.757	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jun) (\$/mt)	988.000	988.200	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	306.710	306.710	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	584.889	584.889	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	741.810	741.810	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Jun)	483.000	484.000	486.000	490.500	500.500
11:11 North Asia (H2 Jun)	485.000	486.000	487.000	491.500	501.500
11:11 North Asia (H1 Jul)	487.000	488.000	488.000	492.500	502.500
11:11 North Asia cargo	484.000	485.000	486.500	491.000	501.000
Propane North Asia cargo (H1 Jun)	494.000	495.000	499.000	504.000	514.000
Propane North Asia cargo (H2 Jun)	496.000	497.000	500.000	505.000	515.000
Propane North Asia cargo (H1 Jul)	498.000	499.000	501.000	506.000	516.000
Propane North Asia cargo	495.000	496.000	499.500	504.500	514.500
Propane East China cargo	610.000	632.000	638.000	638.000	641.250
Propane South China cargo	608.000	630.000	636.000	636.000	639.250
Propane Taiwan cargo	493.000	496.000	499.500	504.500	514.500
Butane North Asia cargo (H1 Jun)	472.000	473.000	473.000	477.000	487.000
Butane North Asia cargo (H2 Jun)	474.000	475.000	474.000	478.000	488.000
Butane North Asia cargo (H1 Jul)	476.000	477.000	475.000	479.000	489.000
Butane North Asia cargo	473.000	474.000	473.500	477.500	487.500
Butane East China cargo	588.000	610.000	612.000	611.000	614.250
Butane South China cargo	586.000	608.000	610.000	609.000	612.250
Butane Taiwan cargo	471.000	474.000	473.500	477.500	487.500
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	661.750	663.750	667.000	665.250	668.500
LPG Philippines	656.750	658.750	662.000	660.250	663.500
FOB Pressurized					
LPG East China	603.750	479.750	609.000	608.250	611.500
LPG South China	603.750	479.750	609.000	608.250	611.500
LPG Singapore	603.750	479.750	609.000	608.250	611.500

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
FOB persian Gulf					
Propane cargo	572.000	574.000	579.000	577.000	577.250
Butane cargo	550.000	552.000	553.000	550.000	550.250



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	NA	503.000	488.000	488.000	493.000
Propane FOB ARA	NA	490.000	485.000	480.000	480.000
Propane FCA ARA	NA	500.000	495.000	490.000	490.000
Bio-Propane FCA NWE	NA	1337.000	1319.000	1319.000	1324.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	NA	878.750	876.000	876.500	876.000
Propane CIF NWE Large Cargo	NA	458.250	443.000	442.500	448.250
Propane FOB NWE Large Cargo	NA	432.000	416.750	416.250	422.000
Propane CIF Poland Coasters	NA	584.000	569.000	569.000	574.000
Propane FCA Poland	NA	660.000	645.000	645.000	650.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	NA	577.500	562.250	561.750	567.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	NA	563.250	548.000	547.500	553.250
Propane CIF 7000+ mt	NA	480.250	465.000	464.500	470.250
Propane CIF Med Large Cargo	NA	488.250	473.000	472.500	478.250
Propane CIF Black Sea Coaster	NA	590.000	590.000	595.000	595.000
Propane-Butane Mix CIF	NA	590.000	590.000	593.000	593.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	NA	542.500	533.500	548.750	549.750
Naphtha Cargoes FOB Med	NA	517.500	509.750	525.000	526.000
Naphtha C+F Japan Cargo	546.250	554.750	562.000	554.500	569.000
Naphtha Cargo FOB USGC	491.400	506.520	492.350	505.580	510.300
Bionaphtha	NA	1367.500	1358.500	1373.750	1374.750
Bionaphtha premium	NA	825.000	825.000	825.000	825.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	20.125	20.375	20.750	21.250	22.125
Ethane purity M1	24.375	24.625	25.000	25.500	26.375
Ethane purity M2	24.625	24.875	25.250	25.625	26.500
Propane M1	70.000	70.375	68.625	70.750	72.000
Propane M2	70.500	70.875	69.375	71.250	72.500
Normal butane M1	89.750	88.000	83.625	84.750	85.000
Normal butane M2	88.925	87.125	83.500	84.750	85.000
Isobutane	90.500	90.750	86.250	86.250	85.625
Natural gasoline M1	128.000	132.000	128.250	131.750	133.000
Natural gasoline M2	125.000	129.500	126.500	130.750	131.750
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Propane	364.700	366.655	357.535	368.610	375.120
Normal butane	406.570	398.640	378.820	383.920	385.050
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Natural gasoline	128.250	132.250	128.500	132.000	133.250
Conway, Kansas					
(¢/gal)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Ethane/propane mix	18.500	16.500	18.000	17.500	17.250
Propane	67.000	68.000	67.500	69.750	69.625
Propane M2	67.000	68.000	68.125	70.250	70.125
Normal butane	85.000	82.750	77.000	78.125	78.000
Isobutane	94.750	95.000	90.500	90.500	89.875
Natural gasoline	126.750	132.000	128.250	131.750	132.250
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Propane	395.750	398.360	391.790	402.420	407.680
Propane vs. Mt Belvieu	28.660	28.660	28.660	28.660	28.660
Butane	417.940	410.780	394.970	398.780	400.410
Butane vs. Mt Belvieu	15.860	15.860	15.860	15.860	15.860
LPG 22:22	406.520	404.210	393.030	400.270	403.700
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	21.920	21.920	21.920	21.920	21.920
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Houston to NWE	51.750	51.750	51.750	51.750	57.000
Houston to Japan	100.000	100.000	100.000	100.000	108.000
Houston to Morocco	49.250	49.250	49.250	49.250	54.250



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Import Parity Prices					
LPG Suape	476.410	471.220	461.880	460.480	467.210
LPG Santos	482.610	477.420	468.090	466.690	473.990
(R\$/kg)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
LPG Suape	2.710	2.690	2.650	2.610	2.640
LPG Santos	2.740	2.720	2.690	2.650	2.680
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Propane Suape	441.660	444.580	438.710	448.050	457.910
Propane Santos	456.430	459.360	453.500	462.830	474.150
(R\$/kg)	5-May	6-May	7-May	8-May	9-May
Propane Suape	2.510	2.530	2.520	2.540	2.580
Propane Santos	2.590	2.620	2.610	2.630	2.680

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	11-Apr	18-Apr	25-Apr	2-May	9-May
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	486.000	507.000	510.750	510.200	493.000
Propane FOB ARA	580.000	516.500	512.250	505.800	483.750
Propane FCA ARA	590.000	526.500	522.250	515.800	493.750
Bio-Propane FCA NWE	1245.550	1282.750	1298.125	1329.550	1324.813
Bio-Propane FCA NWE Premium	825.000	822.313	828.188	862.900	876.813
Propane CIF NWE Large Cargo	420.550	460.438	469.938	466.650	448.000
Butane FOB NWE Seagoing	448.600	439.750	458.000	468.800	456.750
Butane FOB ARA	455.800	446.500	446.000	430.800	429.500
Butane FCA ARA	459.800	450.500	450.000	434.800	433.500
Butane CIF NWE Seagoing	452.800	445.750	463.750	472.000	464.750
Butane CIF NWE Large Cargo	463.650	490.313	502.875	486.700	468.813
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	539.800	579.688	589.188	585.900	567.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	525.550	565.438	574.938	571.650	553.000
Propane CIF 7000+ mt	442.550	482.438	491.938	488.650	470.000
Butane FOB West Med Coaster	537.800	514.750	527.750	509.600	464.750
Butane CIF Morocco	437.050	464.563	470.000	471.050	465.313



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 ۹ می ۲۰۲۵



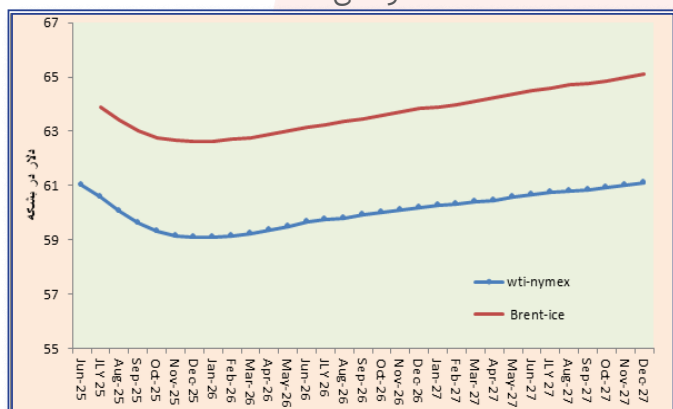
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

تاثیر حمله موشکی هند به پاکستان و افزایش تنشها در شبه قاره هند روند صعودی داشت اما بعد از آنکه فدرال رزرو نرخ بهره را تغییر نداد، روند قیمت نزولی شد و در روزهای پنجشنبه و جمعه تحت تاثیر اعلام گفتگوی تجاری بین چین و آمریکا در سوئیس و تحریمهای جدید آمریکا علیه ایران روند قیمت صعودی بود.

در ۹ 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 نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۹ می ۲۰۲۵

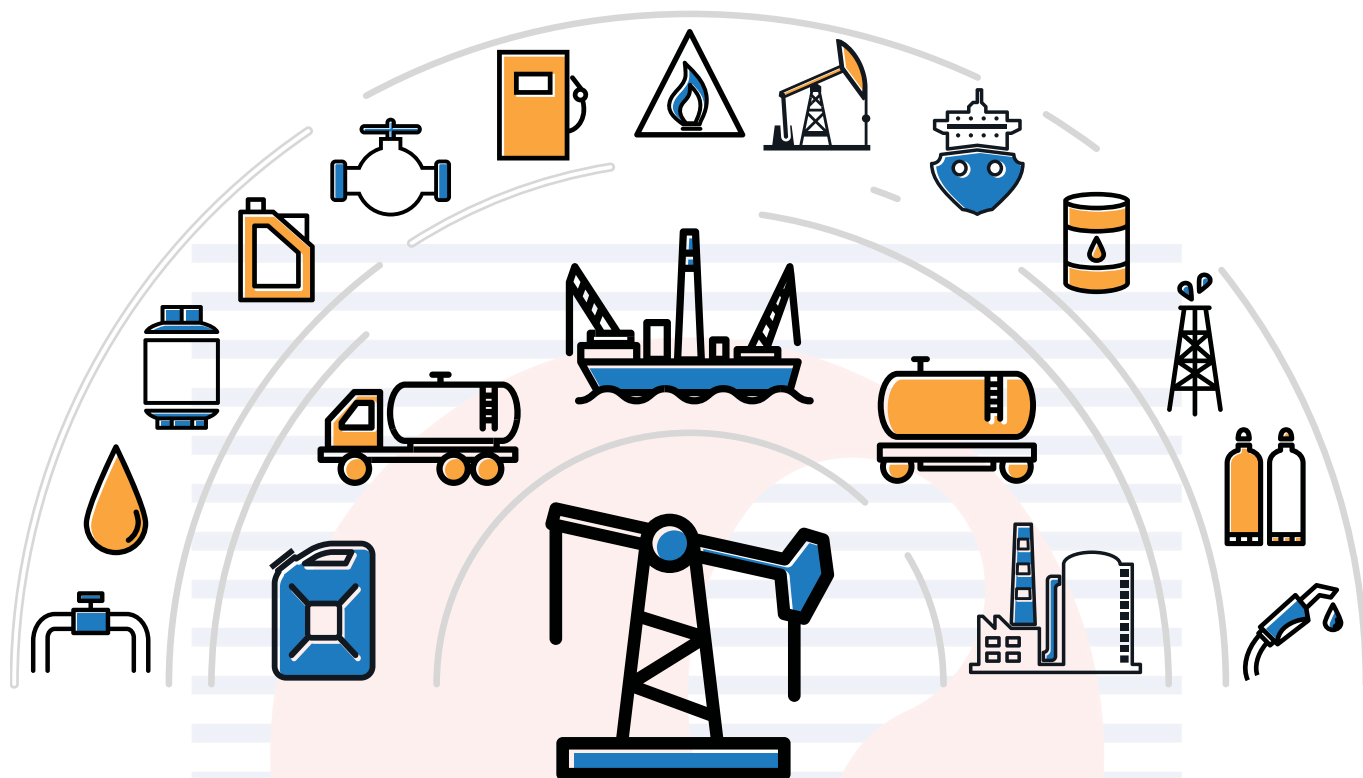


« ادامه برنامه تسریع افزایش تولید اوپک پلاس برای دومین ماه متوالی

در هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خامهای شاخص نسبت به هفته منتهی به ۲ می کاهش یافت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۴/۳ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۱/۶۶ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۲ درصد کاهش به ۶۲/۰۵ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۱ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۵۹/۰۴ دلار در بشکه رسید. قیمت روزانه در روز دوشنبه تحت تاثیر تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای ادامه برنامه تسریع در برنامه افزایش تولید برای دومین ماه متوالی، روند کاهشی داشت اما در روز سه شنبه تحت تاثیر افزایش تنشها در خاورمیانه در پی حمله اسرائیل به یمن و از طرف دیگر احتمال کاهش تولید نفت آمریکا در پی کاهش قیمت به کمتر از ۶۰ دلار در بشکه، روند صعودی به خود گرفت. در روز چهارشنبه اگرچه در ابتدا تحت

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۴ آوریل ۲۰۲۵	۷۵/۵۹	-۰/۳	۶۸/۶۷	-۱/۱	۷۱/۹۸	-۱/۹
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	۶۱/۶۶	-۴/۳	۵۹/۰۴	-۱/۰	۶۲/۰۵	-۲/۰



کالاهاى آمريکايى از ۵/۱ درصد کنونى به ۱/۸ درصد کاهش ميدهد؛

۵. حمله نظامى هند به پاکستان و ايجاد بحران ژئوپلتیک در شبه قاره هند؛

۶. ادامه بحران روسيه و اوکراين و حمله پهبادى اوکراين به فرودگاه مسکو؛

۷. افزايش تنشها در خاورميانه در پى حمله اسرائيل به يمن؛

۸. کاهش قيمت نفت و احتمال کاهش توليد نفت شيل در آمريکا؛

۹. کاهش توليد نفت خام اوپک در ماه آوريل ۲۰۲۵؛

نمودار ۲: روند ماهانه توليد نفت خام اوپک (ميليون بشکه در روز)



كانتانگو تغيير ميکند. قرارداد ماه اول برنت ۶۳/۹۱ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۱۳ دلار در بشکه بالاتر بود. قيمت نفت وست تگزاس در بورس نايمکس نيز در وضعيت بکوارديشن قرار داشت اما پس از آن به وضعيت کانتانگو تغيير ميکند. قيمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۱/۰۲ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۴۰ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهى به ۹ مى ۲۰۲۵ عوامل مختلفى در نوسانات قيمت نفت موثر بود که در ذيل به مهمترين آنها به تفکيک عوامل تضعيف کننده و تقويت کننده اشاره مى شود:

عوامل تقويت کننده:

۱. تحريمهاى جديد آمريکا عليه ايران از جمله تحريم یک پالايشگاه مستقل در چين؛

۲. به تعويق افتادن مذاکرات بين ايران و آمريکا؛

۳. اعلام مذاکرات تجارى بين چين و آمريکا در ۱۰ مى ۲۰۲۵ در سوئيس؛

۴. توافق تجارى آمريکا و بریتانیا که بر اساس آن آمريکا تعرفه ۱۰ درصدی را حفظ میکند اما بریتانیا تعرفه بر



۱۵. میلیون بشکه به ذخایر جهانی اضافه شده که بیانگر وجود مازاد عرضه در بازار است؛

۱۰. بانک مرکزی آمریکا نرخ بهره این کشور را بدون تغییر نسبت به قبل در سطح ۴/۵ درصد اعلام کرد؛

۱۱. در ماه آوریل PMI بخش خدمات آمریکا به ۵۰/۸ واحد رسید که ۳/۶ واحد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۲. در ماه آوریل PMI بخش خدمات چین به ۵۰/۷ واحد رسید که ۱/۲ واحد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۳. در ماه آوریل PMI بخش خدمات منطقه یورو به ۵۰/۱ واحد رسید که ۰/۹ واحد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۴. در ماه مارس موازنه تجاری آمریکا به ۱۴۰- میلیارد دلار رسید که ۱۷ میلیارد دلار کمتر از ماه قبل بود؛

۱۵. در ماه مارس موازنه تجاری چین به ۹۶ میلیارد دلار رسید که ۶ میلیارد دلار کمتر از ماه قبل بود؛

۱۶. در هفت روز منتهی به ۶ می خالص وضعیت خرید بورس‌بازان در بازار نایمکس با ۲ هزار قرارداد کاهش به ۱۷۵ هزار قرارداد رسید

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

۱۱. در هفته منتهی به ۲ می سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۵۸۰/۰ میلیون بشکه افزایش به ۳۹۹/۱۲۲ میلیون بشکه رسید؛

۱۲. در هفته منتهی به ۲ می درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۸ هزار درخواست رسید که ۱۳ هزار در خواست کمتر از هفته قبل بود؛

۱۳. در ماه مارس رشد سفارشات کارخانه ای در آلمان به ۳/۶ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل صفر درصد بود؛

۱۴. در هفته منتهی به ۹ می تعداد دکلهای حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۵ دکل کاهش به ۴۷۴ دکل رسید.

عوامل تضعیف‌کننده:

۱. ادامه نگرانیها نسبت به تشدید جنگ تجاری 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. اعلام آتش بس بین آمریکا و حوثی های یمن

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

۵. ترامپ اعلام کرد تعرفه ۱۰۰ درصدی را بر فیلم های تولید شده در خارج از آمریکا اعمال خواهد کرد؛

۶. بانک براكلیز ۴ دلار در بشکه در پیش بینی خود از قیمت نفت برنت برای سال ۲۰۲۵ تجدید نظر نزولی کرد و آنرا ۶۶ دلار در بشکه اعلام کرد؛

۷. موسسه ING ۵ دلار در بشکه در پیش بینی خود از قیمت نفت برنت برای سال ۲۰۲۵ تجدید نظر نزولی کرد و آنرا ۶۵ دلار در بشکه اعلام کرد؛

۸. تقویت ارزش دلار؛

۹. VORTEXA اعلام کرد از اواسط فوریه تاکنون حدود

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

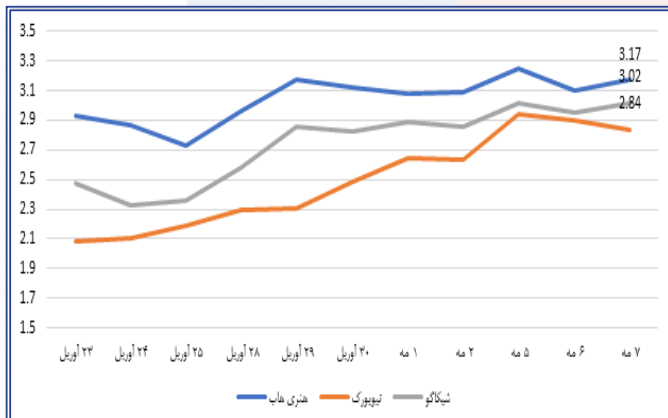
(در هفته منتهی به ۹ می ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲ مه ۲۰۲۵ در حدود ۶۰/۸ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲/۹ میلیارد متر مکعب افزایش نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تك محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱ مه الی ۷ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱ مه تا ۷ مه ۲۰۲۵ از یک روند افزایشی برخوردار بود و از حدود ۳/۰۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ مه تا ۳/۱۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ مه افزایش یافت. همچنین قیمت تك محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک نیز طی دوره مذکور از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۲/۶۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ مه تا ۲/۸۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ مه افزایش یافت. قیمت تك محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۲/۸۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ مه تا ۳/۰۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ مه افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تك محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱ مه تا ۷ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۷ مه	۶ مه	۵ مه	۲ مه	۱ مه	
۳/۱۷	۳/۱۰	۳/۲۵	۳/۰۹	۳/۰۸	هنری هاب
۲/۸۴	۲/۹۰	۲/۹۴	۲/۶۳	۲/۶۴	نیویورک
۳/۰۲	۲/۹۵	۳/۰۲	۲/۸۶	۲/۸۹	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲ مه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲ مه ۲۰۲۴		میزان تغییر		۲۵ آوریل ۲۰۲۵	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲ مه ۲۰۲۵	۲۵ آوریل ۲۰۲۵	منطقه
- ۴.۵	۱۰.۷	- ۱۹.۶	۱۲.۷	۰.۹	۱۰.۳	۹.۴	شرق
- ۵.۰	۱۳.۵	- ۲۲.۵	۱۶.۶	۰.۸	۱۲.۹	۱۲.۰	غرب
۵.۶	۳۵.۷	- ۱۲.۶	۴۳.۱	۱.۲	۳۷.۶	۳۶.۴	منطقه تولید
۱.۴	۵۹.۹	- ۱۶.۱	۷۲.۴	۲.۹	۶۰.۸	۵۷.۸	مجموع



گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۳/۵ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی‌های ماه اول) طی دوره ۵ ماهی ۹ مه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۳/۵۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۸۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ مه افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۵ مه تا ۹ مه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۹ مه ۲۰۲۵ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه ژوئن (۲۰۲۵) ۳/۸۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه ژوئیه (۲۰۲۵)، ۴/۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

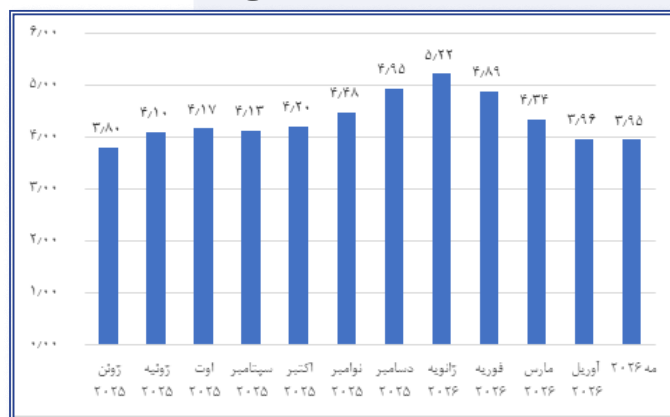
یافته است. این ذخایر به میزان ۱۱/۷ میلیارد متر مکعب (۱۶/۱ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۲ مه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب (۱/۴ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می‌باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۵۹/۹ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲ مه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۹ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۰/۳ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب (۴/۵ 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 ۱۰/۷ میلیارد متر مکعب بوده است.

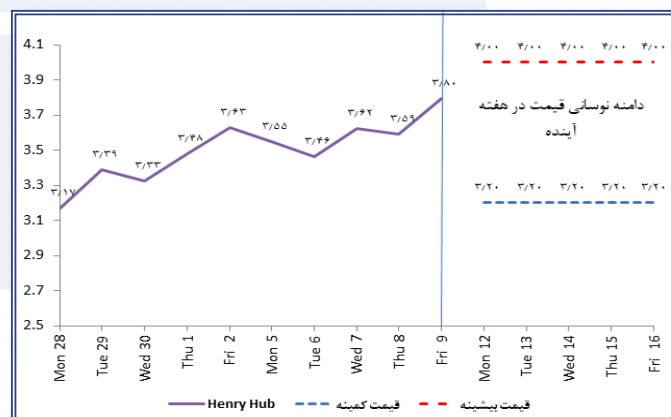
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۲/۰ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۱/۲ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۳۷/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۲ مه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۲/۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۰/۷ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال

نمودار ۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته‌شده در تاریخ ۹ 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	۵ مه	۶ مه	۷ مه	۸ مه	۹ مه
ژوئن ۲۰۲۵	۳.۵۵	۳.۴۶	۳.۶۲	۳.۵۹	۳.۸۰
ژوئیه ۲۰۲۵	۳.۸۷	۳.۸۲	۳.۹۵	۳.۹۳	۴.۱۰
اوت ۲۰۲۵	۳.۹۷	۳.۹۱	۴.۰۳	۴.۰۲	۴.۱۷
سپتامبر ۲۰۲۵	۳.۹۵	۳.۹۰	۴.۰۰	۴.۰۰	۴.۱۳
اکتبر ۲۰۲۵	۴.۰۲	۳.۹۷	۴.۰۷	۴.۰۶	۴.۲۰
نوامبر ۲۰۲۵	۴.۳۷	۴.۳۲	۴.۳۸	۴.۳۶	۴.۴۸
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۸۵	۴.۸۳	۴.۸۷	۴.۸۵	۴.۹۵
ژانویه ۲۰۲۶	۵.۱۳	۵.۱۲	۵.۱۶	۵.۱۴	۵.۲۲
فوریه ۲۰۲۶	۴.۸۲	۴.۸۱	۴.۸۴	۴.۸۱	۴.۸۹
مارس ۲۰۲۶	۴.۳۱	۴.۲۹	۴.۳۰	۴.۲۶	۴.۳۴
آوریل ۲۰۲۶	۳.۹۶	۳.۹۴	۳.۹۲	۳.۹۰	۳.۹۶
مه ۲۰۲۶	۳.۹۶	۳.۹۴	۳.۹۲	۳.۸۹	۳.۹۵

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

- کاهش درخواستها برای استفاد از مزایای بیکاری در آمریکا
- توافق تجاری بین آمریکا و بریتانیا
- امیدها برای مذاکرات تجاری بین چین و ایالات متحده پس از اعلام اسکات بسنت، وزیر خزانه‌داری آمریکا مبنی بر اینکه واشنگتن می‌تواند «پیشرفت قابل توجهی در هفته‌های آینده» داشته باشد؛
- اختلالات جزئی در نیروگاه‌های هسته‌ای Diablo Canyon در کالیفرنیا و Palo Verde در آریزونا
- کاهش ۶ درصدی (حدود ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) خالص واردات گاز طبیعی از کانادا
- کاهش ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب (۰/۲ درصد) تولید گاز طبیعی خشک
- افزایش مصرف گاز طبیعی برای بخش صنعتی (افزایش ۰/۹ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز)
- افزایش میانگین دما که منجر به افزایش تقاضا برای سرمایش شد.

بازگشت بازار (rebound) پس از افت شدید قیمتها از سوی دیگر، عوامل ذیل از افزایش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

- نگرانی‌ها در مورد جنگ تجاری به رهبری ایالات متحده و تأثیر آن بر تقاضای انرژی؛
- تقویت ارزش دلار
- تضعیف PMI بخش خدمات آمریکا
- تضعیف PMI بخش خدمات چین، آمریکا و یورو
- عدم تغییر نرخ بهره توسط فدرال رزرو
- کاهش موازنه تجاری آمریکا و چین
- کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش‌های خانگی و تجاری (کاهش ۱/۶ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) و تولید برق (کاهش ۰/۸ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز)
- کاهش صادرات به مکزیک (افزایش ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۲/۴ درصد)
- کاهش عرضه گاز خوراک به تأسیسات صادرات LNG ایالات متحده (۰/۰۴ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۷/۹ درصد)
- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده



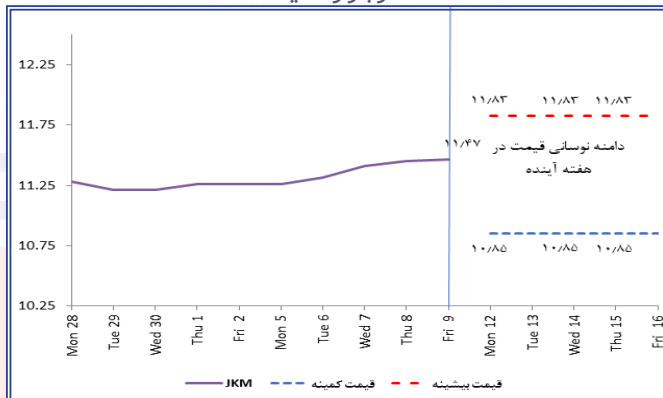
قیمت ال ان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۶ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۵ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۴۷ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۹ مه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

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:

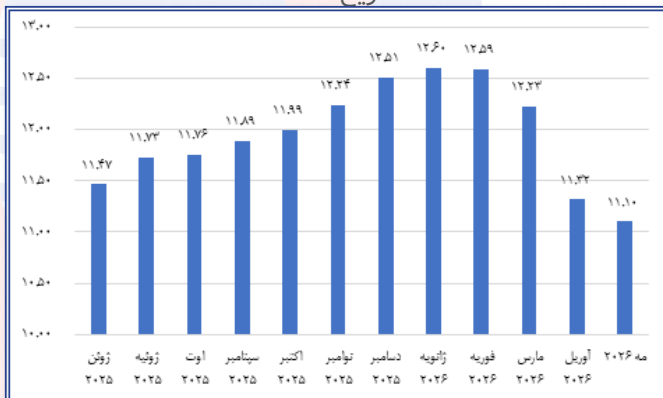
- وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در ۲۳ آوریل اعلام کرد که ذخیره سازی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۲۷ آوریل ۲/۰۵ میلیون تن رسیده که نسبت به هفته قبل ۰/۰۷ میلیون تن کاهش یافته است.
- افزایش خرید تکمحموله های ال ان جی توسط مصرف کنندگان نهایی در چین و کره جنوبی

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 ۹ مه



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

قیمت بسته شده					
ماه	۵ مه	۶ مه	۷ مه	۸ مه	۹ مه
ژوئن ۲۰۲۵	11.26	11.32	11.41	11.45	11.47
ژوئیه ۲۰۲۵	10.97	11.65	11.66	11.95	11.73
اوت ۲۰۲۵	11.15	11.75	11.75	12.01	11.76
سپتامبر ۲۰۲۵	11.36	11.89	11.89	12.14	11.89
اکتبر ۲۰۲۵	11.48	12.01	11.99	12.26	11.99
نوامبر ۲۰۲۵	11.71	12.22	12.21	12.47	12.24
دسامبر ۲۰۲۵	12.01	12.50	12.49	12.76	12.51
ژانویه ۲۰۲۶	12.10	12.58	12.58	12.82	12.60
فوریه ۲۰۲۶	12.08	12.54	12.55	12.78	12.59
مارس ۲۰۲۶	11.76	12.27	12.24	12.39	12.23
آوریل ۲۰۲۶	10.94	11.39	11.35	11.45	11.32
مه ۲۰۲۶	10.76	11.19	11.16	11.22	11.10



میلیارد متر مکعب (۴۲/۲ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲ مه) حدود ۲/۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲ مه ۴۶/۷ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۹ مه ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۸/۹ میلیارد متر مکعب (۳۵/۲ درصد) بوده که نسبت به ۲ مه ۰/۴ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۹ مه ۲۰۲۵ در حدود ۱۰/۶ میلیارد متر مکعب (۵۱/۰ درصد) بوده که نسبت به ۲ مه ۰/۵ میلیارد متر مکعب (۵ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۰۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ مه ۲۰۲۵ تا ۱۰/۹۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ مه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۹۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۳۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ مه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۵ مه تا ۹ مه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۹ مه ۲۰۲۵

افزایش تقاضای LNG آسیا در پی شروع موج گرما در بخش‌هایی از این منطقه؛

کاهش قیمت‌ها در هفته‌های قبل باعث شد خریداران مجدداً وارد بازار شوند و همین امر قیمت‌ها را دوباره بالا برد.

اعلام مذاکرات تجاری بین چین و آمریکا در سوئیس

افزایش تقاضای LNG آسیا در پی شروع موج گرما در بخش‌هایی از این منطقه

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

تضعیف PMI بخش خدمات چین

کاهش موازنه تجاری آمریکا و چین

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۶ مه تا ۹ مه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۱۱/۱۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ مه تا ۱۰/۲۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ مه کاهش 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 ۱۱/۵۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ مه تا ۱۱/۴۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ مه کاهش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۹ مه ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۴۸/۸

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۵ مه الی ۹ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۵ مه	۶ مه	۷ مه	۸ مه	۹ مه
اتریش CEGH	۱۱.۹۹	۱۲.۴۲	۱۲.۳۶	۱۲.۶۵	۱۲.۵۲
چک CZ	۱۱.۶۶	۱۲.۰۹	۱۲.۰۲	۱۲.۲۰	۱۲.۱۱
ایتالیا ETF	NA	۱۱.۵۶	۱۱.۶۸	۱۱.۸۸	۱۱.۸۱
لندن NBP	NA	۱۱.۱۱	۱۰.۹۸	۱۰.۹۹	۱۰.۲۳
فرانسه PEG	NA	۱۰.۹۷	۱۰.۸۹	۱۱.۱۶	۱۰.۹۸
اسپانیا PVB	NA	۱۰.۸۶	۱۱.۱۱	۱۱.۰۱	۱۱.۴۹
هلند TTF	NA	۱۱.۵۲	۱۱.۴۰	۱۱.۶۰	۱۱.۴۳
بلژیک ZTP	NA	۱۰.۹۷	۱۱.۱۹	۱۱.۱۹	۱۰.۹۰

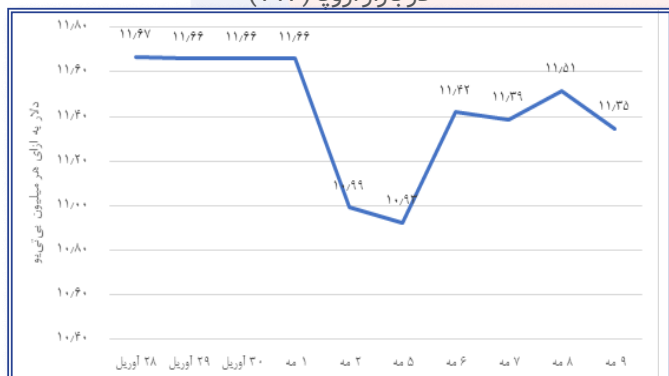


جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته هفته منتهی به ۹ مه ۲۰۲۵

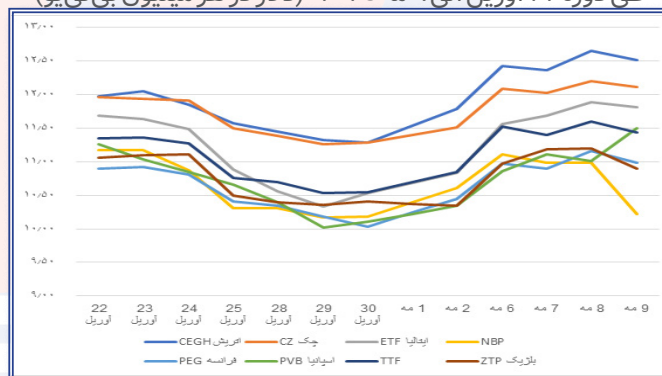
۹ مه		۸ مه		۷ مه		۶ مه		۵ مه		۴ مه		۳ مه		۲ مه		
درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	
۴۲.۲	۴۸.۸	۴۲.۰	۴۸.۶	۴۱.۸	۴۸.۴	۴۱.۶	۴۸.۲	۴۱.۴	۴۷.۹	۴۱.۲	۴۷.۶	۴۰.۸	۴۷.۲	۴۰.۳	۴۶.۷	اتحادیه اروپا
۳۵.۲	۸.۹	۳۵.۱	۸.۹	۳۴.۹	۸.۸	۳۴.۷	۸.۸	۳۴.۸	۸.۸	۳۴.۶	۸.۷	۳۴.۲	۸.۶	۳۳.۸	۸.۵	آلمان
۵۱.۰	۱۰.۶	۵۰.۶	۱۰.۵	۵۰.۹	۱۰.۵	۵۰.۵	۱۰.۵	۵۰.۲	۱۰.۴	۴۹.۹	۱۰.۳	۴۹.۴	۱۰.۲	۴۸.۹	۱۰.۱	ایتالیا

قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه ژوئن (۲۰۲۵)،
 ۱۱/۳۵ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه ژوئیه
 (۲۰۲۵)، ۱۱/۵۰ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

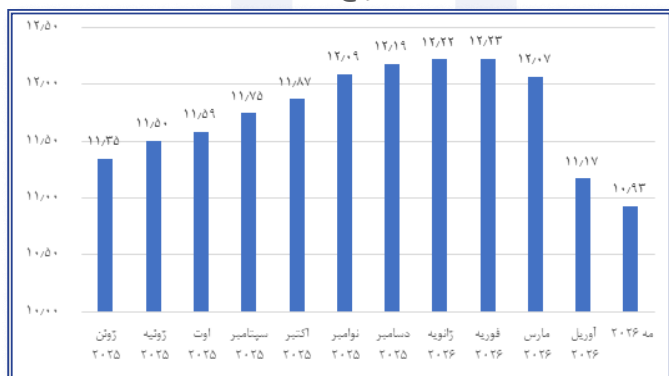
عمده عوامل تقویت کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا عبارتند از:
 تلاش های اتحادیه اروپا برای حذف تدریجی انرژی روسیه تا سال ۲۰۲۷ (این منطقه برای جبران جریان نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



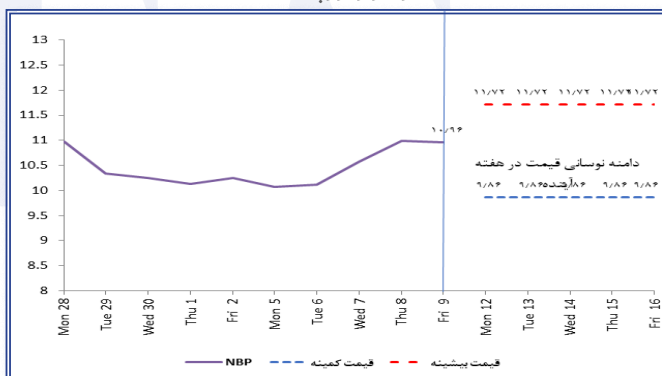
نمودار ۸: روند تغییرات قیمت های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۲ آوریل الی ۹ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)



نمودار ۱۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۹ 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	۵ مه	۶ مه	۷ مه	۸ مه	۹ مه
ژوئن ۲۵	۱۰.۹۳	۱۱.۴۲	۱۱.۳۹	۱۱.۵۱	۱۱.۳۵
ژوئیه ۲۵	۱۰.۹۹	۱۱.۶۱	۱۱.۵۷	۱۱.۷۵	۱۱.۵۰
اوت ۲۵	۱۱.۰۸	۱۱.۷۰	۱۱.۶۶	۱۱.۸۴	۱۱.۵۹
سپتامبر ۲۵	۱۱.۲۴	۱۱.۸۷	۱۱.۸۳	۱۲.۰۰	۱۱.۷۵
اکتبر ۲۵	۱۱.۳۷	۱۱.۹۹	۱۱.۹۵	۱۲.۱۲	۱۱.۸۷
نوامبر ۲۵	۱۱.۵۹	۱۲.۱۹	۱۲.۱۵	۱۲.۳۲	۱۲.۰۹
دسامبر ۲۵	۱۱.۶۶	۱۲.۲۶	۱۲.۲۲	۱۲.۳۹	۱۲.۱۹
ژانویه ۲۶	۱۱.۶۸	۱۲.۲۷	۱۲.۲۵	۱۲.۴۲	۱۲.۲۲
فوریه ۲۶	۱۱.۶۸	۱۲.۲۷	۱۲.۲۷	۱۲.۴۲	۱۲.۲۳
مارس ۲۶	۱۱.۵۳	۱۲.۰۹	۱۲.۱۰	۱۲.۲۵	۱۲.۰۷
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۷۴	۱۱.۱۷	۱۱.۲۱	۱۱.۲۸	۱۱.۱۷
مه ۲۰۲۶	۱۰.۵۲	۱۰.۹۴	۱۰.۹۹	۱۱.۰۳	۱۰.۹۳

امیدها برای مذاکرات تجاری بین چین و ایالات متحده پس از اعلام اسکات بسنت، وزیر خزانه‌داری آمریکا مبنی بر اینکه واشنگتن می‌تواند «پیشرفت قابل توجهی در هفته‌های آینده» داشته باشد؛

افزایش رشد سفارشات کارخانه ای در آلمان

توافق تجاری بین امریکا و بریتانیا

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

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)؛

تقویت ارزش دلار

تضعیف PMI بخش خدمات منطقه یورو

اعلام آتش بس بین امریکا و حوثی‌ها

از دست رفته از روسیه که حدود ۴۰ درصد از نیازهای گازی آن را قبل از حمله تمام عیار به اوکراین تشکیل می‌داد، باید به گسترش سایر منابع تأمین ادامه دهد؛

افزایش تقاضای LNG آسیا در پی شروع موج گرما در بخش‌هایی از این منطقه و رقابت میان اروپا و آسیا برای واردات LNG

افزایش مجدد خرید LNG توسط چین در بازار تک محموله (پس از غیبت طولانی مدت، واردکنندگان چینی به بازار بازگشته‌اند و رقابت جهانی برای محموله‌های LNG را تشدید کرده و دسترسی به آن را برای خریداران اروپایی محدود کرده‌اند)؛

تعمیرات فنی در میادین کلیدی گاز نروژ و در نتیجه کاهش عرضه گاز به بازار اروپا از طریق خط لوله (قطع برق برنامه‌ریزی نشده در میدان دوالین نروژ، که ۷.۶ میلیون متر مکعب گاز در روز را محدود کرد)؛

ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حدود ۴۱ درصد پر است که کاهش قابل توجهی نسبت به میزان سال گذشته و میانگین ۵ سال گذشته و اهداف ذخیره سازی تا نوامبر دارد؛



- 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 ۱۶ می ۲۰۲۵



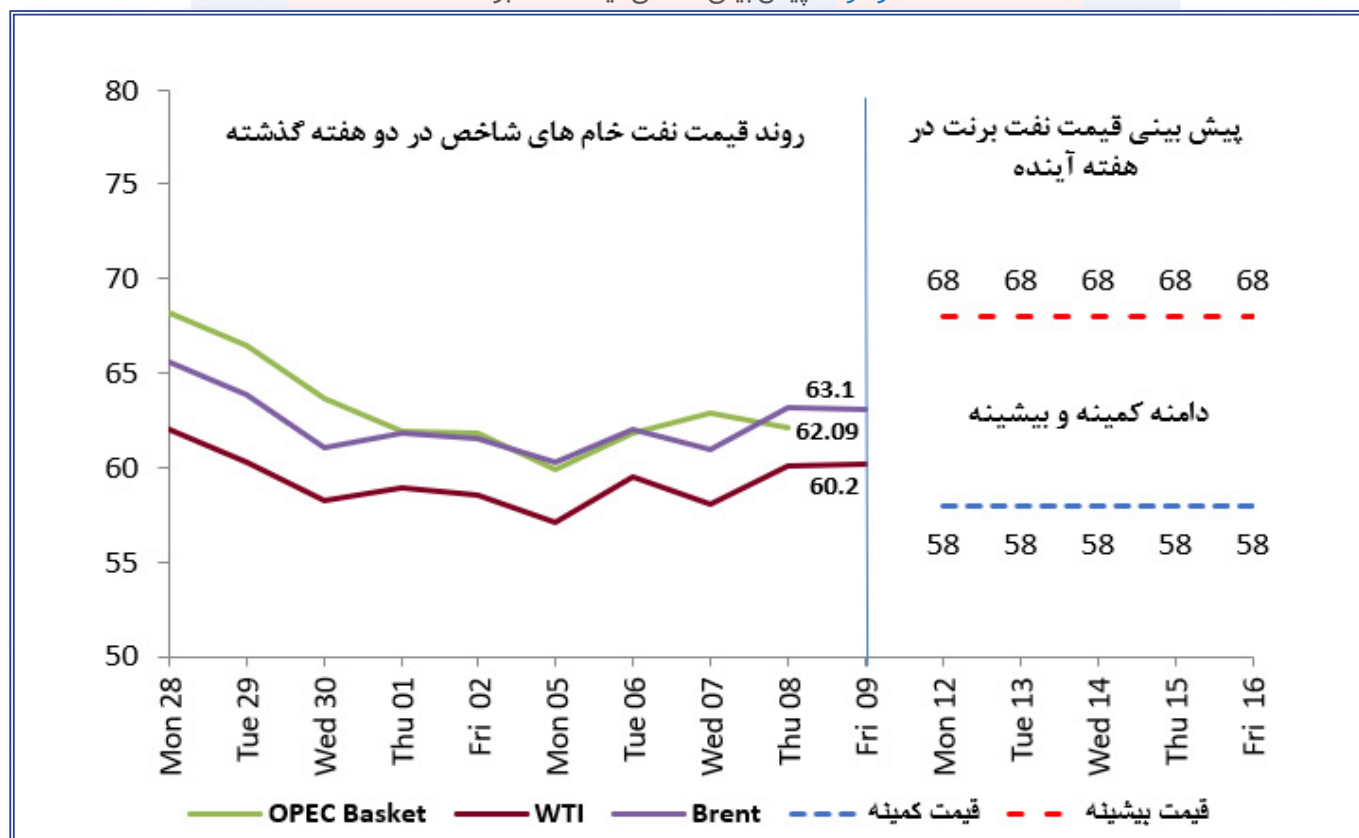
پیش بینی قیمت نفت برنت

(طی هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

هفته گذشته نوسان در بازار نفت افزایش پیدا کرد که در نتیجه سیاست‌های اوپک پلاس و ترامپ بود. در روز دوشنبه قیمت نفت با شکاف قیمتی نسبت به جمعه قبل باز شد که به دلیل اعلام سیاست‌های اوپک پلاس برای افزایش تولید در آخر هفته میلادی بود. در طی روز دوشنبه این شکاف قیمتی تا حدی جبران شد و قیمت نفت افزایش یافت. تنش‌های منطقه نیز در نوسان قیمتی نقش مهمی بازی کرد و در نهایت موجب کاهش قیمت شد. آمار اقتصادی اروپا تا حدودی مثبت بود که موجب تقویت قیمت شد. با توجه به تحولات ژئوپلیتیکی منطقه انتظار بر نوسانات زیاد قیمت نفت است. پیش‌بینی قیمت نفت برای هفته منتهی به ۱۶ ماه مه در دامنه قیمتی ۵۸ تا ۶۸ دلار در بشکه برآورد شده است.

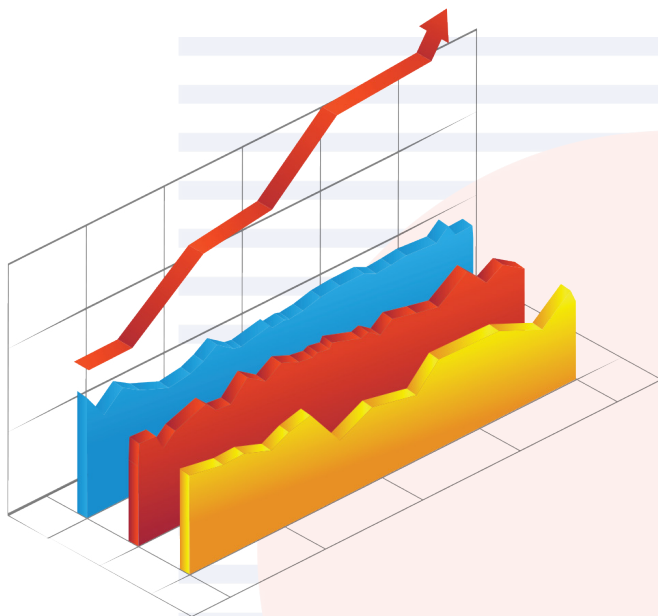
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۶ 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 12-May	Tuesday 13-May	Wednesday 14-May	Thursday 15-May	Friday 16-May
کران پائین	۹,۸۶	۹,۸۶	۹,۸۶	۹,۸۶	۹,۸۶
کران بالا	۱۱,۷۲	۱۱,۷۲	۱۱,۷۲	۱۱,۷۲	۱۱,۷۲

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

(\$/mbtu)	Monday 12-May	Tuesday 13-May	Wednesday 14-May	Thursday 15-May	Friday 16-May
کران پائین	۳,۲۰	۳,۲۰	۳,۲۰	۳,۲۰	۳,۲۰
کران بالا	۴,۰۰	۴,۰۰	۴,۰۰	۴,۰۰	۴,۰۰

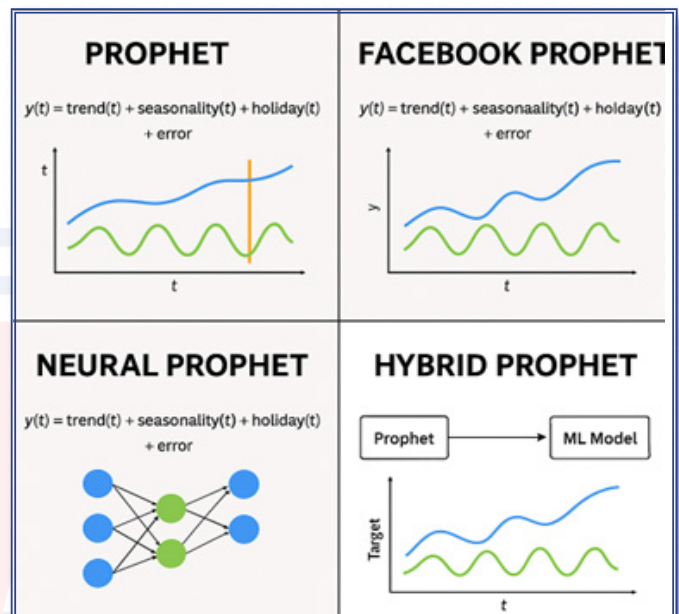
جدول ۵۴: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 12-May	Tuesday 13-May	Wednesday 14-May	Thursday 15-May	Friday 16-May
کران پائین	۱۰,۸۵	۳,۲۰	۱۰,۸۵	۳,۲۰	۱۰,۸۵
کران بالا	۱۱,۸۳	۴,۰۰	۱۱,۸۳	۴,۰۰	۱۱,۸۳

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>