

# 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	3.2400	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.4800	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANCO	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۲۹ | هفته آخر | اردیبهشت ماه ۱۴۰۴

پژوهشکده اقتصاد انرژی

موسسه مطالعات بین المللی انرژی



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

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

[www.iies.org](http://www.iies.org)

المعات بین المللی انرژی

IIES



بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



بیشتر می اندیشیم  
تا بهتر تصمیم بگیرید



# پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

## نفت و فرآورده

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

صفحه ۱

## گاز و پتروشیمی

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

صفحه ۱۹

## پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

## پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۹

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

# فصل اول

## قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵





جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>PGA</b>					
Dubai (Jul)	64.260	65.010	66.050	63.720	63.200
Dubai (Aug)	63.580	64.250	65.000	63.000	62.410
Dubai (Sep)	63.170	63.740	64.510	62.620	62.060
MEC (Jul)	64.260	65.010	66.050	63.720	63.200
MEC (Aug)	63.580	64.250	65.000	63.000	62.410
MEC (Sep)	63.170	63.740	64.510	62.620	62.060
Oman (Jul)	64.260	65.010	66.050	63.720	63.200
Oman (Aug)	63.580	64.250	65.000	63.000	62.410
Oman (Sep)	63.170	63.740	64.510	62.620	62.060
Dubai cash/Futures	1.090	1.270	1.540	1.100	1.140
Oman cash/Futures	1.090	1.270	1.540	1.100	1.140
Brent (DTD)	66.000	65.610	65.365	64.735	65.580
DTD NSL	66.000	65.610	65.365	64.735	65.580
Dated Brent (CIF)	66.990	66.590	66.430	65.715	66.600
Brent (Jul)	65.560	65.090	65.140	64.180	64.960
Brent (Aug)	64.730	64.490	64.650	63.750	64.410
Brent (Sep)	64.190	64.000	64.160	63.310	63.880
North Sea Basket	67.145	66.685	66.615	65.830	66.600
Brent/WTI 1st	3.520	3.360	3.350	3.320	3.150
Brent/WTI 2nd	3.330	3.360	3.430	3.430	3.260
Brent/WTI 3rd	3.370	3.420	3.480	3.480	3.320
Brent EFP (Jul)	0.110	-0.010	0.020	0.040	-0.010
Brent EFP (Aug)	-0.020	0.030	0.080	0.110	0.030
Brent EFP (Sep)	-0.010	0.040	0.090	0.130	0.050
<b>Swaps (PGA)</b>					
Dubai (Jun)	63.580	64.250	65.000	63.000	62.410
Dubai (Jul)	63.170	63.740	64.510	62.620	62.060
Dubai (Aug)	62.890	63.380	64.170	62.370	61.830
MOG (Jun)	63.580	64.250	65.000	63.000	62.410
MOG (Jul)	63.170	63.740	64.510	62.620	62.060
MOG (Aug)	62.890	63.380	64.170	62.370	61.830
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 ۲۳ می ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Asia					
Brent (Jul)	64.850	65.600	66.200	64.390	63.970
Brent (Aug)	64.280	64.760	65.600	63.910	63.530
Brent (Sep)	63.820	64.220	65.090	63.450	63.080
Brent(DTD)	64.925	66.040	66.720	64.615	64.525
Brent/Dubai	0.590	0.590	0.150	0.670	0.770
WTI (Jun)	62.030	62.680	63.450	61.790	61.310
WTI (Jul)	61.480	62.120	62.920	61.080	60.710
WTI (Aug)	60.920	61.490	62.270	60.520	60.160







جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
(\$/barrel)	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
	<b>Condensate Diff to Dubai</b>					<b>Condensate Diff to Dubai</b>				
NW Shelf	61.540	62.000	62.830	61.100	60.680	62.050	61.720	61.740	60.900	61.590
Ichthys FC	66.840	67.200	68.030	66.350	65.930	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	63.370	63.840	68.030	62.770	62.210	63.880	63.560	63.520	62.570	63.120
Qatar LSC	63.020	63.490	64.260	62.420	61.860	63.530	63.210	63.170	62.220	62.770
South Pars	58.220	58.690	59.460	57.620	57.060	58.730	58.410	58.370	57.420	57.970
	<b>Condensate Diff to ICP</b>					<b>Condensate Diff to ICP</b>				
Senipah	58.190	58.650	59.480	57.750	57.330	58.700	58.370	58.390	57.550	58.240
Senoro	58.290	58.750	59.580	57.850	57.430	58.800	58.470	58.490	57.650	58.340
	<b>Light Diff to ICP</b>					<b>Light Diff to ICP</b>				
Cossack	65.640	66.100	66.930	65.250	64.830	66.150	65.820	65.840	65.050	65.740
Tapis	67.590	68.150	68.980	67.200	66.780	68.100	67.870	67.890	67.000	67.690
Belida	61.440	61.900	62.730	61.050	60.630	61.950	61.620	61.640	60.850	61.540
Kutubu	65.840	66.300	67.130	65.450	65.030	66.350	66.020	66.040	65.250	65.940
Attaka	61.340	61.800	62.630	60.950	60.530	61.850	61.520	61.540	60.750	61.440
Ardjuna	59.890	60.350	61.180	59.350	58.930	60.400	60.070	60.090	59.150	59.840
Banyu Urip	64.940	65.400	66.230	64.400	63.980	65.450	65.120	65.140	64.200	64.890
	<b>Light Diff to Dubai</b>					<b>Light Diff to Dubai</b>				
Sakhalin Blend	59.620	60.190	60.960	59.270	58.410	60.130	59.910	59.870	59.070	59.320
Sokol	62.970	63.540	64.310	62.620	61.760	63.480	63.260	63.220	62.420	62.670
Kikeh	70.690	71.150	71.980	70.150	69.730	71.200	70.870	70.890	69.950	70.640
Miri Light	69.640	70.100	70.930	69.100	68.680	70.150	69.820	69.840	68.900	69.590
Labuan	70.940	71.400	72.230	70.400	69.980	71.450	71.120	71.140	70.200	70.890
Kimanis	71.140	71.600	72.430	70.600	70.180	71.650	71.320	71.340	70.400	71.090
	<b>Medium Diff to Dubai</b>					<b>Medium Diff to Dubai</b>				
Nanghai	56.240	56.700	57.530	55.700	55.280	56.750	56.420	56.440	55.500	56.190
Minas	62.700	63.180	63.930	61.970	61.575	63.210	62.900	62.840	61.770	62.485
Nile Blend	62.290	62.850	63.730	61.950	61.530	62.800	62.570	62.640	61.750	62.440
Widuri	63.665	63.985	64.740	62.940	62.560	64.175	63.705	63.650	62.740	63.470
Daqing	62.540	63.100	63.980	62.200	61.780	63.050	62.820	62.890	62.000	62.690
Cinta	62.570	62.965	63.730	61.905	61.530	63.080	62.685	62.640	61.705	62.440
Su Tu Den	68.340	68.800	69.630	67.800	67.380	68.850	68.520	68.540	67.600	68.290
Bach Ho	69.990	70.450	71.280	69.450	69.030	70.500	70.170	70.190	69.250	69.940
	<b>Heavy Diff to ICP</b>					<b>Heavy Diff to ICP</b>				
Dar Blend	61.290	61.750	62.580	60.350	59.930	61.800	61.470	61.490	60.150	60.840
Shengli	62.640	63.200	64.080	62.400	61.980	63.150	62.920	62.990	62.200	62.890
Duri	65.940	66.500	67.330	65.650	65.230	66.450	66.220	66.240	65.450	66.140
Vincent	71.040	71.500	72.330	70.650	70.230	71.550	71.220	71.240	70.450	71.140



جدول ۴: روند قیمت های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
BNB	66.485	66.000	65.910	65.140	65.890
Forties	66.020	65.610	65.365	64.815	65.595
Oseberg	68.305	67.825	67.845	66.935	67.705
Ekofisk	67.765	67.300	67.345	66.435	67.205
Troll	68.405	67.925	67.945	67.035	67.805
FOB N Sea WTI Midland	66.060	65.695	65.725	64.755	65.645
Statfjord	68.135	67.650	67.660	66.740	67.490
Flotta Gold	65.885	65.450	65.460	64.640	65.440
Duc	67.535	67.100	67.110	66.240	66.990
Grane Blend	66.435	66.000	66.410	65.940	67.090
Johan Sverdrup	66.330	65.875	66.310	65.910	67.140
Statfjord (CIF)	69.195	68.730	68.745	67.830	68.570
Gullfaks (CIF)	70.195	69.730	69.745	68.830	69.570
Alvheim (CIF)	70.245	69.780	69.795	68.880	69.620
Asgard (CIF)	67.445	67.030	67.045	66.180	66.920
North Sea Dated Strip	65.885	65.400	65.410	64.490	65.240
European Sour Crude Index	66.339	65.891	66.298	65.856	67.040
Dated Brent (CIF)	66.990	66.590	66.430	65.715	66.600
BNB (CIF)	68.445	67.980	67.895	67.130	67.870
Forties (CIF)	67.380	66.630	66.435	65.960	66.930
Oseberg (CIF)	69.525	69.065	69.085	68.180	68.940
Ekofisk (CIF)	68.830	68.380	68.425	67.520	68.280
Troll (CIF)	69.620	69.160	69.175	68.270	69.035
WTI Midland (CIF)	66.990	66.650	66.690	65.715	66.600
Johan Sverdrup (CIF)	67.515	67.085	67.535	67.175	68.410
North Sea CIF Dated Strip	65.845	65.380	65.395	64.480	65.220

IES





جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>Nigeria</b>					
Agbami	64.235	63.920	63.905	62.990	63.905
Akpo	64.285	63.970	63.955	63.040	63.955
Bonga	66.785	66.470	66.605	65.740	66.855
Bonny Light	65.685	65.370	65.355	64.440	65.355
Brass River	65.235	64.920	65.005	64.140	65.055
Egina	68.685	68.270	68.155	67.190	68.105
Erha	66.785	66.470	66.555	65.690	66.805
Escravos	66.685	66.370	66.355	65.490	66.505
Forcados	66.685	66.370	66.455	65.590	66.705
Qua Iboe	65.985	65.670	65.655	64.740	65.655
Usan	62.635	62.320	62.305	61.390	62.305
<b>Angola</b>					
Cabinda	65.435	65.120	65.105	64.190	64.905
Dalia	64.335	64.020	64.005	63.090	63.805
Girassol	65.935	65.570	65.555	64.640	65.355
Hungo	63.685	63.370	63.355	62.440	63.155
Kissanje	65.235	64.920	64.905	63.990	64.705
Nemba	64.385	64.070	64.055	63.140	63.855
Pazflor	64.435	64.120	64.105	63.190	63.905
Plutonio	63.885	63.570	63.555	62.640	63.355
<b>Ghana</b>					
Jubilee	65.385	65.070	65.055	64.140	64.855
<b>Republic of Congo</b>					
Djeno	63.085	62.770	62.755	61.890	62.655
<b>Chad</b>					
Doba	63.385	63.070	63.055	62.440	63.455
30-60 Day Dtd strip	65.185	64.870	64.855	63.940	64.655

I I E S



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

<b>Mediterranean</b>					
<b>(\$/barrel)</b>	<b>19-May</b>	<b>20-May</b>	<b>21-May</b>	<b>22-May</b>	<b>23-May</b>
Med Dtd Strip	65.890	65.415	65.425	64.505	65.290
BTC Dtd Strip	65.790	65.335	65.365	64.445	65.220
CPC Dtd Strip	65.430	65.045	65.135	64.220	64.945
15-45 Day Dtd Strip	65.545	65.140	65.210	64.300	65.035
Urals (Rdam)	55.635	55.160	55.170	54.350	55.135
Urals (Med)	56.045	55.655	55.655	54.850	55.525
Urals (Ex-Baltic)	52.890	52.415	52.425	51.605	52.390
Urals FOB Novo Suez	52.890	52.415	52.425	51.605	52.390
Urals FOB Novo Afra	52.890	52.415	52.425	51.605	52.390
Urals (Primorsk)	52.890	52.415	52.425	51.605	52.390
Urals (RCMB)	56.155	55.850	55.595	55.080	55.815
KEBCO (CIF Augusta)	66.690	66.415	66.625	65.905	66.990
KEBCO (CIF Rotterdam)	66.690	66.415	66.625	65.905	66.990
KEBCO (FOB Novo)	63.535	63.175	63.395	62.660	63.855
KEBCO (FOB Ust-Luga)	63.890	63.615	63.825	63.105	64.190
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	66.340	65.915	66.045	65.105	65.780
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	64.240	63.815	63.945	63.005	63.680
Es Sider	65.090	64.635	64.665	63.745	64.520
Siberian Lt	58.045	57.655	57.655	56.850	57.525
Saharan Bld	65.590	65.135	65.265	64.345	65.120
Azeri Lt	67.620	67.165	67.265	66.645	67.720
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	66.515	66.090	66.190	65.600	66.675
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	66.195	65.655	65.695	65.075	66.120
Azeri Lt FOB Supsa	65.370	64.830	64.945	64.310	65.490
BTC FOB Ceyhan	66.355	65.870	65.945	65.335	66.400
Suez Blend	66.390	66.015	66.025	65.205	65.990
Kirkuk	65.590	65.215	65.225	64.405	65.190
CPC Blend CIF	62.830	62.445	62.345	61.305	62.030
CPC Blend FOB Suez	60.495	60.055	60.050	59.050	59.840
CPC Blend FOB Afra	59.940	59.475	59.385	58.335	59.155
Additional War Risk Premium	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Platts AGS	63.530	63.390	62.990	62.570	62.990
WTI FOB USGC Decades Avg	63.550	63.410	63.030	62.600	63.080
WTI (Jun)	62.700	62.560	62.280	61.800	62.230
WTI (Jul)	62.140	62.030	61.570	61.200	61.530
WTI (Aug)	61.490	61.440	61.030	60.640	60.930
WTI EFP (Jun)	0.000	0.000	NA	NA	NA
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	63.500	63.360	62.980	62.550	63.030
Light Houston Sweet M2	63.140	63.030	62.570	62.200	62.480
LOOP Sour (Jun)	63.500	63.160	61.880	61.400	62.280
LOOP Sour (Jul)	62.940	62.680	61.920	61.450	62.030
LOOP Sour (Aug)	62.290	62.140	61.380	61.140	61.680
Eagle Ford Marker	63.500	63.380	63.040	62.540	62.740
Mars (Jun)	63.600	63.260	61.980	61.500	62.380
Mars (Jul)	63.040	62.780	62.020	61.550	62.130
Mars (Aug)	62.390	62.240	61.480	61.240	61.780
Mars/WTI (Jun)	0.900	0.700	-0.300	-0.300	0.150
Mars/WTI (Jul)	0.900	0.750	0.450	0.350	0.600
Mars/WTI (Aug)	0.900	0.800	0.450	0.600	0.850
LOOP/WTI (Jun)	0.800	0.600	-0.400	-0.400	0.050
LOOP/WTI (Jul)	0.800	0.650	0.350	0.250	0.500
LOOP/WTI (Aug)	0.800	0.700	0.350	0.500	0.750
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	66.080	65.890	65.160	65.050	65.400
P-Plus WTI	4.130	4.090	4.250	4.150	4.260
P-5 WTI	59.250	59.060	58.060	NA	58.040
WTI-Delta	0.750	0.710	0.870	0.770	0.880

I I I S





جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
33-63 Day Dated Strip	65.105	64.805	64.800	63.885	64.585
Hebron	NA	64.005	64.150	63.435	64.335
Terra Nova	NA	63.055	63.200	62.485	63.385
Hibernia	NA	63.555	63.700	62.985	63.885
White Rose	NA	61.855	62.000	61.285	62.185
<b>Spread vs fwd DTD Brent</b>					
Hebron	NA	-0.800	-0.650	-0.450	-0.250
Terra Nova	NA	-1.750	-1.600	-1.400	-1.200
Hibernia	NA	-1.250	-1.100	-0.900	-0.700
White Rose	NA	-2.950	-2.800	-2.600	-2.400

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>FOB Crude</b>					
Oriente	57.255	57.170	56.785	56.385	56.655
Vasconia	62.980	62.825	62.215	61.725	62.110
Escalante	62.830	63.325	62.965	62.475	62.710
Medanito	62.330	62.825	62.465	61.975	62.210
Loreto	56.205	56.120	55.735	55.335	55.605
Tupi	64.520	64.570	64.155	63.560	63.910
Mero	64.420	64.820	64.405	63.910	64.210
Napo	54.505	54.420	54.035	53.635	53.905
Castilla Blend	59.980	59.825	59.215	58.725	59.110
Liza	65.170	65.120	64.955	64.210	64.610
Unity Gold	65.370	65.320	65.155	64.410	64.810
Payara Gold	65.470	65.420	65.255	64.510	64.910
Latin America WTI strip	61.655	61.570	61.135	60.735	61.005
Latin America Futures Brent strip	64.430	64.425	64.065	63.575	63.810
Latin America Dated Brent strip	65.220	65.170	64.705	64.210	64.510



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>Clean</b>							
Med	UKC	30k	22.48	32.32	32.67	31.96	28.80
Med	USAC	37k	22.87	24.30	24.78	28.11	28.59
Med	Med	30k	11.18	16.39	16.58	16.20	14.53
UKC	UKC	22k	12.86	14.22	16.25	16.25	15.57
UKC	USAC	37k	19.07	19.07	21.85	23.84	23.84
UKC	USGC	37k	25.89	25.89	29.83	32.64	32.64
BSea	Med	30k	16.18	22.48	22.70	22.25	20.23
PG	West Coast India	35k	20.47	21.75	21.75	21.75	20.69
PG	Japan	35k	43.92	47.48	47.48	47.48	44.51
Sing	Japan	30k	20.50	20.50	20.50	19.18	19.66
Sing	HK	30k	15.83	15.83	15.83	15.33	15.33
PG	Japan	55k	38.70	39.17	39.41	40.36	40.36
PG	Japan	75k	35.61	35.61	35.61	35.61	35.61
<b>Dirty</b>							
Carib	USGC	50k	17.58	17.58	17.58	17.32	16.03
Carib	USAC	70k	13.70	13.45	12.94	12.69	12.69
Med	Med	80k	12.51	13.27	13.78	13.78	14.04
Med	USGC	80k	20.27	20.27	19.64	19.64	20.27
UKC	UKC	80k	12.98	12.98	12.98	12.98	12.98
UKC	USAC	80k	14.45	13.60	14.03	14.03	14.45
WAF	USGC	130k	19.78	18.58	17.98	17.98	17.38
UKC	USGC	135k	14.13	14.13	14.13	13.57	13.57
Med	USGC	135k	16.47	15.84	15.84	15.84	15.20
PG	Asia	80k	30.22	30.02	29.61	29.40	28.59
PG	Asia	270k	14.57	14.22	13.76	13.65	13.65
PG	USGC	280k	13.74	13.53	13.09	13.09	13.09

IEES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Naphtha	61.550	61.460	62.110	60.840	60.440
Jet kerosene	78.670	78.730	79.220	77.660	77.420
Gasoil	80.330	80.350	80.860	78.910	78.340
Gasoil 10 ppm	80.330	80.350	80.860	78.910	78.340
Gasoil 50 ppm	80.200	80.220	80.730	78.800	78.250
Gasoil 0.05% S	79.990	80.010	80.520	78.620	78.090
Gasoil 0.25% S	78.400	78.420	78.930	77.030	76.500
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.310	0.280	0.230	0.150	0.090
Mogas 92 unl	75.090	74.800	76.050	75.870	75.500
Mogas 95 unl	76.590	76.330	77.540	77.120	76.750
Mogas 97 unl	77.510	77.260	78.460	77.990	77.620
CFR Naphtha	62.180	62.190	63.060	62.040	61.910
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Jun)	60.550	60.600	61.350	60.050	59.650
Naphtha pap. (Jul)	59.700	59.850	60.600	59.300	58.950
Kerosene pap.(bal month)	78.700	78.740	79.210	77.310	77.240
Kerosene pap. (Jun)	78.900	78.950	79.400	77.660	77.260
Kerosene pap. (Jul)	78.680	78.830	79.440	77.740	77.320
Gasoil pap.(bal month)	80.290	80.290	80.780	78.840	78.210
Gasoil pap. (Jun)	79.850	79.910	80.490	78.650	78.160
Gasoil pap. (Jul)	79.550	79.660	80.330	78.580	78.160
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
FO 180 CST 2%	447.160	449.560	458.190	444.920	443.860
HSFO 180 CST	437.320	439.670	448.110	435.130	434.090
180 CST disc/premium	-1.110	-1.440	-1.480	-0.830	0.630
HSFO 380 CST	431.250	434.700	442.970	431.310	431.410
HSFO 180 CST pap. (bal month)	441.500	444.700	454.200	440.500	438.450
HSFO 180 CST pap. (Jun)	436.250	439.450	448.250	435.200	433.200
HSFO 180 CST pap. (Jul)	421.500	424.950	431.950	419.700	417.450
MTBE	664.050	663.620	671.920	665.490	666.310





جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

<b>C&amp;F Japan</b>					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Jet kerosene	80.030	80.110	80.450	78.660	78.260
Mogas unl	77.920	77.630	78.880	78.520	78.210
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Naphtha	569.375	569.625	576.625	563.375	560.375
Nph 1st 1/2 Jul	576.250	576.500	583.500	570.500	567.500
Nph 2nd 1/2 Jul	571.250	571.500	578.500	565.250	562.250
Nph 1st 1/2 Aug	567.500	567.750	574.750	561.500	558.500
<b>FOB Japan</b>					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Gasoil	79.440	79.490	80.050	78.050	77.460

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

<b>C+F Australia</b>					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Mogas 92 unl	79.920	79.630	80.880	80.510	80.220
Mogas 95 unl	81.420	81.160	82.370	81.760	81.470
Jet kerosene	83.870	83.930	84.420	82.660	82.490
Gasoil 10 ppm	85.840	85.860	86.370	84.210	83.720

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

<b>China</b>					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>South China FOB</b>					
Unl 92 RON	634.000	632.000	640.500	636.750	637.750
<b>South China, C&amp;F</b>					
Jet kerosene	634.250	634.750	637.500	623.500	620.500
Gasoil	603.500	604.250	608.250	593.250	589.000
<b>Hong Kong</b>					
Fuel oil 380 CST	457.000	453.000	459.000	445.000	445.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Naphtha	542.180	542.540	551.880	535.010	530.940
HSFO 380 CST	411.980	412.970	421.130	408.850	406.710
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Gasoline 95 unleaded	76.250	75.960	77.050	76.380	76.550
Gasoline 92 unleaded	74.030	73.740	74.810	74.140	74.420
Kerosene	77.680	77.770	78.270	76.460	76.080
Gasoil 10 ppm	78.080	78.260	78.930	77.070	76.620
Gasoil	78.080	78.260	78.930	77.070	76.620

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Naphtha	524.065	523.755	530.485	516.125	513.125
Naphtha LR2	529.550	529.800	536.800	523.550	520.550
HSFO 180 CST	415.280	417.780	426.520	413.690	413.240
HSFO 380 CST	409.210	412.810	421.380	409.870	410.560
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
95 RON unleaded	72.860	72.360	73.570	73.150	72.980
92 RON unleaded	71.360	70.830	72.080	71.900	71.730
Kerosene	75.380	75.410	75.880	74.250	74.010
Gasoil 10 ppm	76.850	76.830	77.320	75.290	74.720
Gasoil 0.05% S	76.680	76.610	77.100	75.070	74.500
Gasoil 0.25% S	76.220	76.150	76.640	74.610	74.040
Gasoil	76.850	76.830	77.320	75.290	74.720

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
	<b>Cargoes FOB Me d basis Italy</b>					<b>Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera</b>				
Prem unl 10 ppm	677.000	680.250	686.000	682.500	684.750	688.750	697.500	703.500	699.500	700.000
Naphtha physical	526.000	507.250	506.500	498.000	504.500	541.500	530.250	529.750	520.750	524.750
Jet av. fuel	650.000	630.750	630.750	626.000	633.500	672.500	663.250	663.750	658.250	662.500
ULSD 10 ppm	615.500	603.000	602.750	598.250	604.750	627.500	620.750	620.500	615.750	620.500
Gasoil 0.1%	611.000	598.750	596.000	592.250	597.500	622.500	615.250	612.750	608.750	612.250
1% fuel oil	388.500	391.000	397.500	394.250	408.000	409.000	411.500	418.000	414.750	428.500
3.5% fuel oil	403.750	405.500	406.250	398.500	397.750	423.750	425.500	426.250	418.500	417.750
	<b>Cargoes FOB NEW</b>					<b>Cargoes CIF NWE basis ARA</b>				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	713.000	717.750	721.500	717.500	726.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	541.750	536.500	537.500	530.250	534.000
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	553.000	546.250	546.000	536.500	539.250
Jet kerosene	661.500	650.750	649.250	643.750	648.750	674.000	664.750	665.250	659.750	664.000
ULSD 10 ppm	621.250	614.500	614.000	609.750	615.250	629.750	623.750	624.500	620.250	625.250
Diesel 10 ppm NWE	621.250	614.500	613.750	609.500	615.000	631.500	625.750	626.750	622.500	627.500
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	632.250	625.500	626.250	622.000	627.000
Gasoil 0.1%	605.500	597.250	595.000	590.500	595.250	621.750	615.250	615.500	611.000	615.000
1% fuel oil	408.500	408.250	411.000	404.000	406.000	428.000	427.750	430.500	424.000	426.000
3.5% fuel oil	393.500	395.000	397.000	391.750	393.000	411.500	413.000	415.000	410.250	411.500
	<b>Barges FOB Rotterdam</b>									
98 RON unl	733.500	738.250	742.000	738.000	747.000					
Prem unl	681.750	686.500	690.250	686.250	695.250					
Reformate	695.250	700.000	703.750	699.750	708.750					
Eurobob	667.750	672.500	676.250	672.250	681.250					
E10 Eurobob	671.750	674.500	678.750	675.250	681.000					
Naphtha physical	549.000	542.250	542.000	532.500	535.250					
Jet kerosene	670.000	660.750	661.250	655.750	662.000					
Diesel 10 ppm*	619.250	612.250	611.750	607.500	613.250					
Gasoil 50 ppm	615.250	608.000	607.500	603.500	609.500					
Gasoil 0.1%*	605.250	598.500	598.500	592.750	597.250					
DMA MGO 0.1%*	611.500	605.250	605.750	601.250	606.250					
1% fuel oil	415.750	415.500	418.250	411.250	413.250					
3.5% fuel oil	412.500	414.000	416.000	411.250	412.500					
3.5% 500 CST fuel oil	406.500	408.000	410.000	405.250	406.500					
380 CST	413.000	425.000	420.000	415.000	416.000					





جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>FOB NEW</b>					
Gasoline	633.500	640.250	641.750	638.250	644.250
<b>CIF West Africa</b>					
Gasoline	660.000	666.750	671.500	670.500	676.500
<b>FOB STS West Africa</b>					
Diesel low sulfur	614.500	608.250	608.750	604.250	609.250
Gasoil 0.3%	609.500	603.250	603.750	599.250	604.250

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Unl 87	215.130	216.460	216.230	214.370	212.170
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	217.030	218.610	218.280	216.270	213.920
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)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Unl 87	198.170	199.370	198.860	197.540	195.340
Unl RBOB	200.070	201.520	200.900	199.440	197.090
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
No. 6 1% S max	66.650	66.620	66.240	65.710	66.080
No. 6 1% S max 1s strip	64.940	64.910	64.530	64.000	64.370
USAC HSFO	66.260	66.080	66.090	65.510	65.480
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	64.500	64.500	64.150	63.650	64.050
No. 6 1.0% S pap 2nd M	63.500	63.500	63.150	62.650	63.050



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

<b>U.S. Gulf Coast /Houston</b>					
<b>(¢/gal)</b>	<b>19-May</b>	<b>20-May</b>	<b>21-May</b>	<b>22-May</b>	<b>23-May</b>
<b>Pipeline</b>					
Unl 87	207.380	207.480	208.760	206.240	206.550
Unl 89	215.190	215.280	216.560	214.240	214.550
Prem unl 93	226.910	226.980	228.260	226.240	226.550
CBOB 87	195.630	195.730	195.260	193.740	191.950
CBOB 93	215.130	215.230	214.760	214.240	212.450
RBOB 83.7	205.130	205.230	204.760	203.240	201.450
RBOB 91.4	226.880	226.980	226.510	226.240	223.800
Jet/kero 54	196.220	194.410	195.340	194.510	194.250
Jet/kero 55	197.220	195.410	196.340	195.510	195.250
ULS Kero	207.220	205.410	206.340	205.510	205.250
ULSD	204.670	204.590	204.940	202.410	202.150
No. 2	186.770	186.640	186.690	184.760	184.500
ULS Heating Oil	190.370	190.140	190.190	188.210	187.950
Light Cycle Oil	179.810	179.600	179.660	177.670	177.410
<b>Waterborne vs prompt pipeline</b>					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	2.250	2.250	2.250	2.250	2.250
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
<b>FOB Cargo</b>					
Export ULSD	190.890	191.020	191.890	190.020	189.360
<b>FOB Cargo vs forward pipe strip</b>					
ULSD Mexico	2.250	2.250	2.250	2.250	2.250
ULSD Brazil	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD EN590	3.500	3.500	3.500	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
<b>Colonial Pipeline Gasoline Line Space</b>					
Line 1	1.500	0.750	0.750	1.000	0.250
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	2.500	1.750	1.750	2.000	1.250
<b>Colonial Pipeline Distillates Line Space</b>					
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 ۲۳ می ۲۰۲۵

<b>U.S. Gulf Coast /Houston</b>					
<b>(\$/barrel)</b>	<b>19-May</b>	<b>20-May</b>	<b>21-May</b>	<b>22-May</b>	<b>23-May</b>
<b>Colonial Pipeline Distillates Line Space</b>					
Slurry Oil	63.900	63.710	63.600	63.160	63.130
No. 6 1.0% S 6 API	65.880	65.790	65.330	64.940	65.310
USGC HSFO	60.900	60.710	60.600	60.160	60.130
RMG 380	60.900	60.710	60.600	60.160	60.130
USGC HSFO swap BalMo(May)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Jun)	60.400	60.300	60.300	59.750	59.750
USGC HSFO swap M2(Jul)	59.300	59.300	59.200	58.650	58.650
<b>(¢/gal)</b>	<b>19-May</b>	<b>20-May</b>	<b>21-May</b>	<b>22-May</b>	<b>23-May</b>
<b>USGC RVP Adjustments</b>					
CBOB -1 psi	3.650	3.650	3.650	3.650	3.650
Prem CBOB -1 psi	4.500	4.500	4.500	4.600	4.350
CBOB +1 psi	-1.700	-1.700	-1.700	-1.700	-1.700
Prem CBOB +1 psi	-1.700	-1.700	-1.700	-1.700	-1.700
<b>Waterborne</b>					
FOB Naphtha Cargo	132.500	131.750	129.750	127.500	129.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	500.850	498.020	490.460	481.950	488.570
Naphtha USGC vs	-57.750	-55.000	-61.250	-65.500	-62.250
<b>(\$/mt)</b>	<b>19-May</b>	<b>20-May</b>	<b>21-May</b>	<b>22-May</b>	<b>23-May</b>
<b>Naphtha MOPJ</b>					
DAP LSR Naphtha Parcel	134.500	133.750	131.750	129.500	131.250
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	539.350	536.340	528.320	519.300	526.310
DAP LSR Naphtha Parcel diff	3.000	3.000	3.000	3.000	4.000
Naphtha barge	153.380	154.710	154.480	152.490	150.800
Heavy naphtha barge	154.630	155.960	155.730	153.740	152.050
MTBE	191.880	198.960	198.730	199.870	192.170
Alkylate	224.130	225.480	225.510	224.240	222.550
Raffinate	163.630	164.980	165.010	163.740	162.050
Reformate	246.130	247.480	247.510	246.240	244.550





جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>Argentina</b>					
ULSD DAP La Plata	85.690	85.530	85.640	85.470	85.460
<b>Colombia</b>					
FO 1.75% S FOB	64.880	64.700	64.710	64.120	64.080
Diluent Naphtha Ex-Ship	57.540	57.260	56.400	55.920	55.960
<b>Ecuador</b>					
FO 2.2% S FOB	61.880	61.700	61.710	61.120	61.080
RON 93 DAP Esmeraldas	85.630	85.340	85.790	85.980	85.930
ULSD DAP Esmeraldas	85.110	83.910	84.750	84.960	84.720
<b>Peru</b>					
ULSD DAP Callao	84.860	85.410	85.500	85.710	85.470
<b>Mexico cargo</b>					
Gasoline DAP Eastern Mexico	80.700	81.900	82.080	81.910	81.620
Gasoline DAP Rosarito	84.690	85.740	85.890	86.150	85.920
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	84.220	85.280	85.420	85.680	85.450
ULSD DAP Eastern Mexico	80.360	80.410	80.870	80.520	80.240
ULSD DAP Rosarito	85.310	85.270	85.680	85.880	85.750
ULSD DAP Lazaro Cardenas	84.780	84.740	85.150	85.350	85.220
Jet DAP Eastern Mexico	84.280	83.860	84.030	83.890	83.610
Jet DAP Rosarito	85.760	84.970	84.560	87.440	86.900
Jet DAP Lazaro Cardenas	86.270	85.480	85.060	87.940	87.400

I I E S

## فصل دوم

# قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
<b>Benzene</b>	712.83-713.83	721.33-723.33	701.00-702.00	NA	730.50-731.50	NA
H1 Jun	713.00-715.00	NA	-12.00	NA	NA	NA
H2 Jun	713.00-715.00	NA	-12.00	NA	730.00-732.00	NA
H1 Jul	712.00-714.00	NA	-12.00	NA	730.00-732.00	NA
H2 Jul	712.00-714.00	NA	NA	NA	730.00-732.00	NA
H1 Aug	711.00-713.00	NA	NA	NA	730.00-732.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5975-5995
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5965-5985
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5965-5985
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5995-6015
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6100.00
<b>Benzene Paper Swaps</b>						
Bal month May	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	714.00-716.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	712.00-714.00	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	710.50-712.50	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	708.50-710.50	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	705.50-707.50	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	702.50-704.50	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Toluene</b>	668.00-670.00	NA	728.00-730.00	748.00-750.00	NA	5404-5406
H1 Jun	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	665.00-667.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	671.00-673.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	671.00-673.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	671.00-673.00	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Sol-MX</b>	660.00-662.00	-	725.00-727.00	741.00-743.00	695.00-697.00	NA
H1 Jun	660.00-662.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	660.00-662.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	660.00-662.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	660.00-662.00	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Iso-MX</b>	706.50-707.50	729.50-730.50	NA	NA	722.00	NA
H1 Jun	706.00-708.00	729.00-731.00	NA	NA	722.00	NA
H2 Jun	706.00-708.00	729.00-731.00	NA	NA	722.00	NA
H1 Jul	706.00-708.00	729.00-731.00	NA	NA	722.00	NA
H1 Jul	706.00-708.00	729.00-731.00	NA	NA	722.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5755.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5735.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5755.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5775.00
<b>OX</b>	909.00-911.00	NA	889.00-891.00	NA	879.00-881.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
<b>PX</b>	804.33-806.33	NA	824.00-826.00	NA	-	NA
H1 Jun	817.00-819.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	817.00-819.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jul	807.00-809.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jul	807.00-809.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Aug	799.00-801.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6945-6965
<b>PX derivatives</b>						
Jun	NA	822.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	818.00	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	814.50	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	812.00	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	807.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	803.00	NA	NA	NA	NA
<b>Styrene</b>	895.00-896.00	929.50-931.50	930.00-931.00	940.00-941.00	905.00-906.00	NA
H1 Jun	907.00-909.00	NA	NA	NA	917.00-919.00	NA
H2 Jun	907.00-909.00	NA	NA	NA	917.00-919.00	NA
H1 Jul	882.00-884.00	NA	NA	NA	892.00-894.00	NA
H2 Jul	882.00-884.00	NA	NA	NA	892.00-894.00	NA
H1 Aug	867.00-869.00	NA	NA	NA	877.00-879.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7855-7875
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7855-7875
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7591-7611
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6895.00
<b>CPL FL</b>	NA	NA	1284.00-1286.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1294.00-1296.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	331.00-333.00	318.00-320.00	326.00-328.00	268.50	254.50-256.50	2257-2259
Methanol CP CFR Asia (MAY)	390.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	25.25	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	293.57	NA	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	260.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	260.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	260.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	261.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	262.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	264.00	NA
eMethanol cost	1669.81 FOB Shanghai					
<b>MTBE</b>	665.31-667.31 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.044		-	
<b>MTBE</b>	640.00 FOB China		-		-	



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

Weekly Averages					
Benzene	723.53-724.53	FOB Korea	SM	937.000	FOB China
Benzene	739.30-740.30	CFR China	SM	7850-7870	East China prompt
Benzene	711.60-712.60	FOB SEA	SM	7856-7876	East China Bal-M1
Benzene East China	6047-6067	China Domestic	SM	7702-7722	East China M2
Toluene	667.80-669.80	FOB Korea	Methanol	257.50-259.50	CFR China
Toluene	5379-5381	China Domestic	Methanol	329.20-331.20	CFR SE Asia
Toluene	747.40-749.40	CFR India	Methanol	2287.60-2289.60	China Domestic
Toluene	677.600	FOB China	Methanol	272.900	CFR India
PX	808.47-810.47	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	25.474	India Domestic Ex-tank
PX	829.47-831.47	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	297.466	India Domestic Ex-tank
PX	6974-6994	East China prompt	eMethanol cost	1668.745	FOB Shanghai
Iso-MX	705.50-706.50	FOB Korea	MTBE	665.28-667.28	FOB Singapore
Iso-MX	728.50-729.50	CFR Taiwan	MTBE factor	1.045	FOB Singapore
Iso-MX	721.400	CFR China	MTBE	646.000	FOB China
Iso-MX	5758.330	China Domestic	Naphtha (May 23)	558.25-562.50	CFR Japan
SM	909.00-910.00	FOB Korea	-	-	-
SM	943.50-945.50	CFR Taiwan	-	-	-
SM	919.00-920.00	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.449	11.498	3.113	10.8025	2025/19/5
11.666	12.515	3.427	10.7068	2025/20/5
11.653	12.48	3.368	11.2015	2025/21/5
11.611	12.35	3.253	12.1100	2025/22/5
11.634	12.485	3.334	11.9368	2025/23/5





جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	737-739	NA	849-851	NA	NA	779-781
Propylene	759-761	794-796	804-806	764-766	794-796	NA
Butadiene	1164-1166	1169-1171	1099-1101	NA	1189-1191	1169.00-1171.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	95.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	779-781	779-781	779-781	779-781	779-781	779.00-781.00
Ethylene CFR SE Asia	869-871	869-871	869-871	869-871	849-851	865.00-867.00
Propylene FOB Korea	769-771	769-771	759-761	759-761	759-761	763.00-765.00
Propylene CFR China	804-806	804-806	794-796	794-796	794-796	798.00-800.00
Butadiene CFR China	1219-1221	1199-1201	1199-1201	1199-1201	1189-1191	1201.00-1203.00
Butadiene FOB China	1200.00	1180.00	1180.00	1170.00	1165.00	1179.00
Butadiene FOB Korea	1179-1181	1179-1181	1179-1181	1169-1171	1164-1166	1174.00-1176.00
Butadiene CFR NE Asia	1179-1181	1179-1181	1179-1181	1179-1181	1169-1171	1177.00-1179.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	387.000	387.000	387.000	383.000	382.000	385.200
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	738.000	738.000	738.000	730.372	728.465	734.567
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	936.000	936.000	936.000	926.326	923.907	931.647
MMF Low-Carbon delivered	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000
MMF delivered	506.600	506.600	506.600	503.400	502.600	505.160



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	649-653	692-694	626.000	625-627	4866-4886
MEG	534-536	NA	NA	526-528	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	642.00	631.00	637.00	625.00	626.00	632.20
PTA CFR China	641-643	630-632	636-638	624-626	625-627	631.20-633.20
PTA CFR India	707-709	696-698	702-704	690-692	692-694	697.40-699.40
PTA China Domestic	4961-4981	4837-4857	4907-4927	4823-4843	4866-4886	4878.80-4898.80
MEG CFR China	530-532	524-526	524-526	526-528	526-528	526.00-528.00
MEG China Domestic	4565-4585	4495-4515	4491-4511	4497-4517	4509-4529	4511.40-4531.40

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
<b>Recycled PET</b>						
Clear Flakes FOB SE Asia	940.000	940.000	940.000	930.000	920.000	934.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	990.000	990.000	990.000	980.000	980.000	986.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	960.000	960.000	960.000	950.000	950.000	956.000
Food Grade Pellets FOB India	1275.000	1275.000	1275.000	1275.000	1275.000	1275.000
<b>Recycled Polyolefins</b>						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	570.000	570.000	570.000	570.000	570.000	570.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	720.000	720.000	720.000	720.000	720.000	720.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	709-711	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	1019-1021	1099-1101	1075.00	1140.00
LLDPE Butene	859-861	939-941	940.00	914-916
LLDPE Metallocene C6	1029-1031	1099-1101	1100.00	1124-1126
HDPE YARN	884-886	909-911	930.00	NA
HDPE INJ	834-836	869-871	825.00	879-881
HDPE BLMDG	844-846	879-881	845.00	879-881
HDPE FILM	849-851	879-881	880.00	884-886
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	960.00
PP RAFFIA	869-871	899-901	895.00	939-941
PP INJECTION	869-871	899-901	895.00	939-941
IPP FILM	909-911	939-941	935.00	964-966
BOPP	879-881	909-911	905.00	949-951
BLOCK COPOL	929-931	939-941	935.00	974-976
PS G-P	1124-1126	1134-1136	NA	NA
HIPS	1199-1201	1209-1211	NA	NA
ABS INJ	1349-1351	1359-1361	NA	NA
MMA	1281.00	1368.00	NA	NA
PMMA	1770.00	1905.00	NA	NA

I I E S



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

<b>China Domestic</b>	
<b>(Yuan/mt ex-works)</b>	
LDPE	9280-9320
LLDPE	7430-7470
HDPE FILM	7780-7820
PP RAFFIA	7150-7190
PVC ethylene-based	5015-5035
PVC carbide-based	4805-4825
<b>Weekly averages (CFR FE Asia)</b>	
HDPE	845.00-847.00
LDPE	1015.00-1017.00
LLDPE	844.00-846.00
PP RAFFIA	869.00-871.00
PP INJECTION	869.00-871.00
<b>Weekly averages (CFR S Asia)</b>	
LDPE	1140.000
<b>Weekly averages (FOB Middle East)</b>	
HDPE	825.00-827.00
LDPE	995.00-997.00
LLDPE	824.00-826.00
PP RAFFIA	849.00-851.00
PP INJECTION	849.00-851.00

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۳ 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	7015.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8220.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7295.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6710.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX، و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
<b>East China</b>			
Toluene	52100	45500	14.510
Mixed Xylenes	40800	26200	55.730
Styrene	62600	56700	10.410
<b>South China</b>			
Toluene	9000	8000	12.500
Mixed Xylenes	8500	9000	-5.560
Styrene	28000	39400	-28.930

IES





جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۳ 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	697.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	683.00-683.50	CIF ARA	690.25-690.75	NA	NA
Benzene M1 Jun	683.75-684.25	CIF ARA	685.15-685.65	NA	NA
Benzene M2 Jul	698.75-699.25	CIF ARA	695.50-696.00	NA	NA
Toluene	779.50-780.00	CIF ARA	778.00-778.50	NA	NA
Toluene M1	779.25-779.75	CIF ARA	778.00-778.50	NA	NA
Toluene M2	770.25-770.75	CIF ARA	776.00-776.50	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	105.25	CIF ARA	107.35	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	105.25	CIF ARA	107.35	NA	NA
Toluene TDI	779.50-780.00	FOB ARA	778.00-778.50	NA	NA
Toluene TDI M1	779.25-779.75	FOB ARA	778.20-778.70	NA	NA
Toluene TDI M2	770.25-770.75	FOB ARA	776.00-776.50	NA	NA
Mixed xylene	764.50-765.00	CIF ARA	755.85-756.35	NA	NA
Mixed xylene M1	764.25-764.75	CIF ARA	756.10-756.60	NA	NA
Mixed xylene M2	755.25-755.75	CIF ARA	753.80-754.30	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	90.25	CIF ARA	85.25	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	90.25	CIF ARA	85.25	NA	NA
Mixed xylene	764.50-765.00	FOB ARA	755.85-756.35	NA	NA
Orthoxylene	1109.75-1110.25	FOB ARA	1109.75-1110.25	985.00-985.00	NA
Paraxylene	813.75-814.25	FOB ARA	819.95-820.45	NA	NA
Paraxylene M1 Jun	813.75-814.25	FOB ARA	819.95-820.45	NA	NA
Paraxylene M2 Jul	813.75-814.25	FOB ARA	819.95-820.45	NA	NA
Styrene monomer	1249.00-1249.50	FOB ARA	1270.50-1271.00	NA	NA
Styrene monomer M1 Jun	1215.50-1216.00	FOB ARA	1362.50-1363.00	NA	NA
Styrene monomer M2 Jul	1098.75-1099.25	FOB ARA	1207.55-1208.05	NA	NA
Ethylbenzene	783.25	FOB ARA	790.50	NA	NA
Ethylbenzene M1	784.00	FOB ARA	785.40	NA	NA
Ethylbenzene M2	799.00	FOB ARA	795.75	NA	NA
MTBE	771.00-771.50	FOB ARA	772.15-772.65	NA	NA
MTBE factor	1.132	FOB ARA	1.146	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	97.00	FOB ARA	101.80	NA	NA
Methanol T2	230.75-231.25	FOB Rotterdam	238.55-239.05	NA	616.00
Methanol T2 M1	231.00	FOB Rotterdam	238.80	NA	NA
Methanol T2 M2	235.25	FOB Rotterdam	239.65	NA	NA
eMethanol cost	2233.94	FOB Rotterdam	2237.75	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1269.52	Delivered Rotterdam	1265.06	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	281.84	Delivered Rotterdam	285.72	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	537.46	Delivered Rotterdam	544.86	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	681.66	Delivered Rotterdam	691.04	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکای هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (May)	262.95-263.05	264.55-264.65	251.50-252.50
Benzene M2 (Jun)	266.95-267.05	268.55-268.65	NA
Benzene M1 DDP (May)	260.95-261.05	262.55-262.65	NA
Benzene M2 DDP (Jun)	264.95-265.05	266.55-266.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	258.00	258.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	258.00	258.00	NA
Toluene Comm	265.20-265.30	NA	NA
NITN M1 (May)	280.95-281.05	276.55-276.65	NA
NITN M2 (Jun)	280.95-281.05	276.55-276.65	NA
<b>Xylenes</b>			
Isomer	280.95-281.05	NA	NA
Mixed M1 (May)	280.95-281.05	277.35-277.45	NA
Mixed M2 (Jun)	280.95-281.05	277.35-277.45	NA
Ortho (¢/lb)	45.00-46.00	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	877.08-887.08	881.22-891.22	50.00-50.00
Cumene	317.14-317.24	NA	NA
Styrene M1 (May) (¢/lb)	47.15-47.65	47.15-47.65	45.02-45.52
Styrene M1 (May) (\$/mt)	1045.00	1045.00	NA
Styrene M2 (Jun) (¢/lb)	45.34-45.84	45.34-45.84	NA
Styrene M2 (Jun) (\$/mt)	1005.00	1005.00	NA
MTBE	192.12-192.22	196.27-196.37	NA
MTBE (\$/mt)	680.600	695.305	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-18.750	-17.300	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-66.410	-61.272	NA
Methanol M1 (May)	80.75-81.25	82.35-82.85	123.50-125.00
Methanol M1 (May) (\$/mt)	268.90-270.56	274.23-275.89	247.00-250.00
Methanol M2 (Jun)	80.75-81.25	82.35-82.85	NA
Methanol M2 (Jun) (\$/mt)	268.90-270.56	274.23-275.89	NA
Methanol M3 (Jul)	81.00	82.60	NA
Methanol M3 (Jul) (\$/mt)	269.73	275.06	NA
eMethanol cost (¢/gal)	436.348	406.179	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1453.038	1352.574	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (May)	293.694	294.475	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (May) (\$/mt)	978.000	980.600	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jun)	293.694	294.475	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jun) (\$/mt)	978.000	980.600	NA
	<b>(\$/mt)</b>	<b>Divd to vessel</b>	<b>Weekly</b>
Methanol Bunker Houston	286.730	292.058	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	546.787	556.948	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	693.487	706.373	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>CFR Refrigerated</b>					
11:11 North Asia (H2 Jun)	534.500	531.000	533.500	531.000	529.000
11:11 North Asia (H1 Jul)	533.500	528.000	530.500	526.000	524.000
11:11 North Asia (H2 Jul)	533.500	528.000	530.500	526.000	523.000
11:11 North Asia cargo	534.000	529.500	532.000	528.500	526.500
Propane North Asia cargo (H2 Jun)	547.000	543.000	546.000	544.000	542.000
Propane North Asia cargo (H1 Jul)	546.000	540.000	543.000	539.000	537.000
Propane North Asia cargo (H2 Jul)	546.000	540.000	543.000	539.000	536.000
Propane North Asia cargo	546.500	541.500	544.500	541.500	539.500
Propane East China cargo	555.000	551.000	554.000	551.000	560.000
Propane South China cargo	553.000	549.000	552.000	549.000	558.000
Propane Taiwan cargo	546.500	541.500	544.500	541.500	539.500
Butane North Asia cargo (H2 Jun)	522.000	519.000	521.000	518.000	516.000
Butane North Asia cargo (H1 Jul)	521.000	516.000	518.000	513.000	511.000
Butane North Asia cargo (H2 Jul)	521.000	516.000	518.000	513.000	510.000
Butane North Asia cargo	521.500	517.500	519.500	515.500	513.500
Butane East China cargo	530.000	527.000	529.000	525.000	534.000
Butane South China cargo	528.000	525.000	527.000	523.000	532.000
Butane Taiwan cargo	521.500	517.500	519.500	515.500	513.500
<b>CFR Pressurized</b>					
LPG Vietnam	694.000	700.750	702.000	698.000	698.000
LPG Philippines	689.000	695.750	697.000	693.000	693.000
<b>FOB Pressurized</b>					
LPG East China	637.000	644.750	646.000	642.000	642.000
LPG South China	637.000	644.750	646.000	642.000	642.000
LPG Singapore	637.000	644.750	646.000	642.000	642.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفتگی منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>FOB persian Gulf</b>					
Propane cargo	584.000	585.000	588.000	582.000	584.000
Butane cargo	559.000	561.000	563.000	556.000	558.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	495.000	487.000	489.000	485.000	486.000
Propane FOB ARA	500.000	492.000	492.000	490.000	490.000
Propane FCA ARA	510.000	502.000	497.000	495.000	495.000
Bio-Propane FCA NWE	1339.250	1343.250	1344.500	1337.000	1340.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	875.000	887.000	886.000	883.000	885.000
Propane CIF NWE Large Cargo	464.250	456.250	458.500	454.000	455.250
Propane FOB NWE Large Cargo	438.000	430.000	432.250	427.750	429.000
Propane CIF Poland Coasters	583.000	575.000	577.000	573.000	575.000
Propane FCA Poland	664.000	656.000	658.000	654.000	656.000
<b>Mediterranean and Black Sea</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	583.500	575.500	577.750	573.250	574.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	569.250	561.250	563.500	559.000	560.250
Propane CIF 7000+ mt	486.250	478.250	480.500	476.000	477.250
Propane CIF Med Large Cargo	494.250	486.250	488.500	484.000	485.250
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 ۲۳ می ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>PGA</b>					
Naphtha Cargoes CIF NWE	553.000	546.250	546.000	536.500	539.250
Naphtha Cargoes FOB Med	526.000	507.250	506.500	498.000	504.500
Naphtha C+F Japan Cargo	569.375	569.625	576.625	563.375	560.375
Naphtha Cargo FOB USGC	500.850	498.020	490.460	481.950	488.570
Bionaphtha	1378.000	1371.250	1371.000	1361.500	1364.250
Bionaphtha premium	825.000	825.000	825.000	825.000	825.000



جدول ٤٠: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ٢٣ می ٢٠٢٥

US LPG					
(¢/gal)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>Enterprise Mt Belvieu</b>					
Ethane/propane mix M1	19.500	20.750	21.000	20.500	20.375
Ethane purity M1	23.750	25.000	25.250	24.750	24.625
Ethane purity M2	24.000	25.250	25.500	24.875	24.750
Propane M1	75.875	76.000	75.750	74.250	73.750
Propane M2	76.375	76.125	76.000	74.500	74.750
Normal butane M1	87.750	87.250	87.500	86.000	85.375
Normal butane M2	87.875	87.500	87.625	86.125	85.625
Isobutane	89.750	89.250	89.750	88.750	87.375
Natural gasoline M1	131.500	130.750	128.750	126.500	127.000
Natural gasoline M2	131.000	130.500	128.500	126.750	127.250
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Propane	395.310	395.960	394.655	386.845	384.240
Normal butane	397.510	395.245	396.375	389.580	386.750
<b>Targa Mt Belvieu</b>					
(¢/gal)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Natural gasoline	131.500	130.750	128.750	126.500	127.000
<b>Conway, Kansas</b>					
(¢/gal)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Ethane/propane mix	18.000	19.000	21.250	20.750	20.625
Propane	74.500	73.750	74.000	72.000	72.500
Propane M2	74.875	74.125	74.500	72.500	73.000
Normal butane	82.625	82.750	81.750	80.250	73.000
Isobutane	102.750	103.000	102.750	101.750	103.000
Natural gasoline	131.750	130.500	131.500	128.250	128.500
<b>Waterborne FOB USGC</b>					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Propane	431.130	429.830	430.090	422.370	424.930
Propane vs. Mt Belvieu	28.660	28.660	28.660	28.660	28.660
Butane	413.410	411.410	411.010	404.170	400.720
Butane vs. Mt Belvieu	15.860	15.860	15.860	15.860	15.860
LPG 22:22	421.930	420.280	420.200	412.940	412.470
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	21.920	21.920	21.920	21.920	21.920
<b>VLGC Freight Rates</b>					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-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 ۲۳ می ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
<b>Import Parity Prices</b>					
LPG Suape	497.760	495.920	493.440	490.730	487.130
LPG Santos	504.760	502.930	500.440	497.730	494.140
(R\$/kg)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
LPG Suape	2.810	2.810	2.790	2.750	2.760
LPG Santos	2.850	2.850	2.830	2.790	2.800
<b>CFR Cargo (PGA)</b>					
(\$/mt)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Propane Suape	482.780	481.500	482.020	473.800	476.930
Propane Santos	499.550	498.280	498.790	490.580	493.720
(R\$/kg)	19-May	20-May	21-May	22-May	23-May
Propane Suape	2.730	2.730	2.730	2.660	2.700
Propane Santos	2.820	2.830	2.820	2.750	2.800

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	25-Apr	2-May	9-May	16-May	23-May
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	510.750	510.200	493.000	516.200	488.400
Propane FOB ARA	512.250	505.800	483.750	508.400	492.800
Propane FCA ARA	522.250	515.800	493.750	518.400	499.800
Bio-Propane FCA NWE	1298.125	1329.550	1324.813	1350.850	1340.850
Bio-Propane FCA NWE Premium	828.188	862.900	876.813	876.900	883.200
Propane CIF NWE Large Cargo	469.938	466.650	448.000	473.950	457.650
Butane FOB NWE Seagoing	458.000	468.800	456.750	465.200	444.600
Butane FOB ARA	446.000	430.800	429.500	446.000	436.800
Butane FCA ARA	450.000	434.800	433.500	450.000	440.800
Butane CIF NWE Seagoing	463.750	472.000	464.750	472.800	450.400
Butane CIF NWE Large Cargo	502.875	486.700	468.813	476.200	462.500
<b>Mediterranean</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	589.188	585.900	567.250	593.200	576.900
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	574.938	571.650	553.000	578.950	562.650
Propane CIF 7000+ mt	491.938	488.650	470.000	495.950	479.650
Butane FOB West Med Coaster	527.750	509.600	464.750	479.200	464.400
Butane CIF Morocco	470.000	471.050	465.313	469.400	466.150



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Dec-24	Jan-25	Feb-25	Mar-25	Apr-25
<b>Northwest Europe</b>					
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
<b>Butane FOB NWE Seagoing</b>					
Butane FOB ARA	610.600	665.864	675.850	560.714	466.700
Butane FCA 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
<b>Western Mediterranean</b>					
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
<b>Butane FOB West Med Coaster</b>					
Butane CIF Morocco	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 ۲۳ می ۲۰۲۵

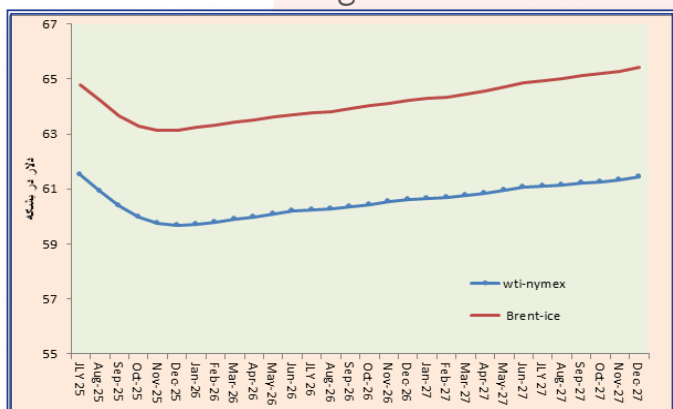


## پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

( در هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵ )

مهدی یوسفی

نااطیمانی در مورد مذاکرات ایران و آمریکا و مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین نوسان داشت. قیمت نفت در صبح چهارشنبه تحت تاثیر گزارش CNN مبنی بر آماده شدن اسرائیل برای حمله به ایران افزایش یافت اما در بعد الظهر به دلیل افزایش ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا و اعلام تاریخ دور پنجم مذاکرات بین ایران و آمریکا توسط وزیر امور خارجه عمان، روند کاهش به خود گرفت و این روند در روز پنجشنبه بعد از آنکه بلومبرگ گزارش داد کشورهای اوپک پلاس مشغول نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۲۳ می ۲۰۲۵



### « مذاکره اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه ژوئیه

در هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۱۶ می کاهش یافت. متوسط هفتگی سبده اوپک با ۰/۱ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۴/۶۲ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۰/۶ درصد کاهش به ۶۵/۰۱ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۱/۸ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۱/۳۵ دلار در بشکه رسید.

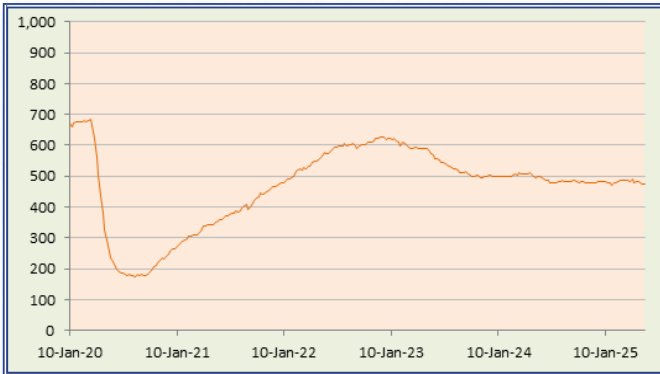
قیمت روزانه در صبح روز دوشنبه تحت تاثیر کاهش رتبه اعتباری آمریکا، اظهارات وزیر خزانه داری آمریکا مبنی بر اعمال تعرفه بیشتر بر کشورهای که در مذاکرات تجاری حسن نیت ندارند و تماس تلفنی ترامپ و پوتین کاهش یافت اما بعد الظهر دوشنبه تحت تاثیر نااطیمانی در مورد مذاکرات هسته ای ایران و آمریکا افزایش یافت. قیمت روز سه شنبه تحت تاثیر

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

هفته	سبده اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
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،۶۸	۴،۲	۶۲،۴۹	۵،۸	۶۵،۴۱	۵،۴
هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵	۶۴،۶۲	-۰،۱	۶۱،۳۵	-۱،۸	۶۵،۰۱	-۰،۶



نمودار ۲: روند هفتگی تعداد دکلهای حفاری فعال در بخش نفت آمریکا



در بخش نفت آمریکا با ۸ دکل کاهش به ۴۶۵ دکل رسید؛

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

۸. بانک مرکزی چین نرخ بهره این کشور را از ۳/۱۰ درصد به ۳ درصد کاهش داد؛

۹. در ماه آوریل ۲۰۲۵ نرخ بیکاری در چین با ۰/۱ درصد کاهش به ۵/۱ درصد رسید؛

۱۰. در ماه می PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۲/۳ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۰/۲ بود؛

۱۱. در ماه می PMI بخش خدمات آمریکا به ۵۲/۳ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۰/۸ بود؛

۱۲. در ماه می ۲۰۲۵ PMI بخش صنعت آلمان به ۴۸/۸ رسید که ۰/۴ بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۳. در هفته منتهی به ۱۶ می ۲۰۲۵ درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۷ هزار درخواست رسید که ۲ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

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

۱۵. تضعیف ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۱۶ می ۱۰۰/۹۹ بود که در هفته منتهی به ۲۳ می به ۹۹/۷۶ رسید؛

مذاکره برای افزایش تولید هستند، ادامه یافت. در روز جمعه قیمت ابتدا تحت تاثیر تهدید تعرفه‌ای ترامپ علیه اتحادیه اروپا کاهش یافت اما بعد از اتمام مذاکرات بین آمریکا و ایران در ایتالیا، روند صعودی به خود گرفت.

در ۲۳ 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 ۶۴/۷۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۴۹ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت اما پس از آن به وضعیت کانتانگو تغییر میکند. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۶۱/۵۳ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۵۶ دلار در بشکه بالاتر بود.

**در هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:**

### عوامل تقویت‌کننده:

۱. انتشار گزارش CNN مبنی بر آماده شدن اسرائیل برای حمله به تاسیسات هسته ای ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه نفت منطقه خاورمیانه؛

۲. نااطمینانی در مورد مذاکرات هسته‌ای بین ایران و آمریکا بعد از آنکه ایران اعلام کرد که غنی سازی خط قرمز ما می باشد و ویتکاف نیز اعلام کرد که هرگونه توافقی باید ایران را از غنی سازی منع کند؛

۳. اعلام تحریم‌های جدید اتحادیه اروپا و بریتانیا بر علیه تجارت نفت روسیه؛

۴. ادامه بحران روسیه و اوکراین و نااطمینانی نسبت به روند مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین؛

۵. در هفته منتهی به ۱۶ می سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۸۴۳ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۰/۴۹۳ میلیون بشکه رسید؛

۶. در هفته منتهی به ۲۳ می تعداد دکلهای حفاری فعال





### عوامل تضعیف‌کننده:

۱۶. افزایش به ۳/۵ درصد رسید؛  
در ماه می PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۸/۴ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۹ بود؛
۱۷. در ماه می PMI بخش خدمات منطقه یورو به ۴۸/۹ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۰/۱ بود؛
۱۸. در ماه می PMI بخش خدمات آلمان به ۴۷/۲ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۹ بود؛
۱۹. در ماه آوریل فروش خانه‌های موجود در آمریکا به ۴ میلیون واحد رسید که ۲۰ هزار واحد کمتر از ماه قبل بود.

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

۲. بلومبرگ در گزارشی اعلام کرد که کشورهای اوپک پلاس در حال مذاکره برای تمدید طرح افزایش تولید برای سومین ماه متوالی هستند؛

۳. اعلام انجام پنجمین دور مذاکرات ایران و آمریکا در روز ۲۳ می در ایتالیا توسط وزیر امور خارجه عمان؛

۴. کاهش رتبه اعتباری آمریکا توسط موسسه مودی؛

۵. وزیر خزانه داری آمریکا اعلام کرد که آمریکا بر کشورهایی که با حسن نیت مذاکره نمی‌کنند تعرفه‌های بالاتری را اعمال خواهد کرد؛

۶. تماس تلفنی ترامپ و پوتین که بعد از آن پوتین اعلام کرد که آماده مذاکره با اوکراین برای انعقاد قرارداد صلح است و ترامپ نیز اعلام کرد که روسیه و اوکراین بلافاصله مذاکرات آتش بس را آغاز خواهند کرد؛

۷. سخنگوی کاخ سفید اعلام کرد که ترامپ معتقد است که مذاکرات با ایران در مسیر درستی پیش‌میرود؛

۸. ترامپ اعلام کرد که اعمال تعرفه ۵۰ درصدی را بر اتحادیه اروپا از اول ژوئن توصیه میکند؛

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

۱۰. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۶ می ذخایر نفت خام ۱/۳۲۸ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۱۱. بر اساس گزارش API در هفته منتهی به ۱۶ می ذخایر نفت خام ۲/۴۹۹ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۱۲. در هفته منتهی به ۱۶ می ذخایر نفت منطقه کوشینگ ۰/۵۰۰ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۱۳. در ماه آوریل نرخ رشد تولیدات صنعتی در چین به ۶/۱ درصد رسید که ۱/۶ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۴. در ماه آوریل موازنه تجاری ژاپن به ۱۱۵- میلیارد ین رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۵۹ میلیارد ین بود؛

۱۵. در ماه آوریل نرخ تورم در بریتانیا با ۰/۹ درصد

## پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

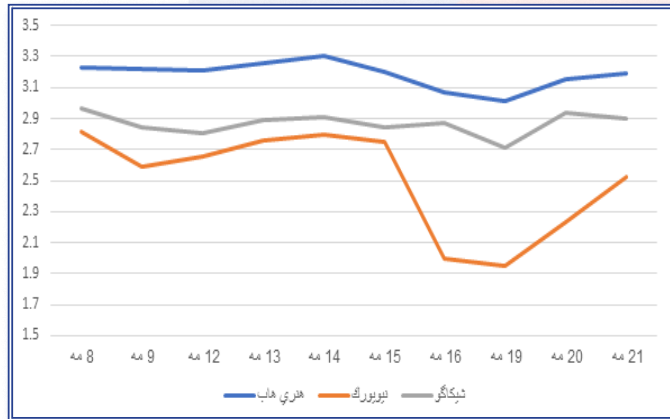
( در هفته منتهی به ۲۳ می ۲۰۲۵ )

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۶ مه ۲۰۲۵ در حدود ۶۷٫۳ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۳٫۴ میلیارد متر مکعب نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۸ مه الی ۲۱ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۵ مه تا ۲۱ مه ۲۰۲۵ از یک روند نسبتاً ثابت برخوردار بود و از حدود ۳٫۲۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ مه تا ۳٫۱۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ مه نوسان داشت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۲٫۷۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ مه تا ۲٫۵۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ مه کاهش یافت. از سوی دیگر قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۲٫۸۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ مه تا ۲٫۹۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ مه افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۵ مه تا ۲۱ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

تاریخ	۲۱ مه	۲۰ مه	۱۹ مه	۱۶ مه	۱۵ مه	
هنری هاب	۳٫۱۹	۳٫۱۵	۳٫۰۱	۳٫۰۷	۳٫۲۰	
نیویورک	۲٫۵۲	۲٫۲۳	۱٫۹۵	۲٫۰۰	۲٫۷۵	
شیکاگو	۲٫۹۰	۲٫۹۴	۲٫۷۱	۲٫۸۷	۲٫۸۴	

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۶ مه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۶ مه ۲۰۲۴		میزان تغییر	۱۶ مه ۲۰۲۵	۹ مه ۲۰۲۵	منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)				
۱٫۴	۱۲٫۱	- ۱۴٫۸	۱۴٫۴	۱٫۰	۱۲٫۲	۱۱٫۲	شرق
- ۱٫۷	۱۴٫۸	- ۱۹٫۰	۱۷٫۹	۰٫۹	۱۴٫۵	۱۳٫۶	غرب
۷٫۱	۳۷٫۹	- ۸٫۷	۴۴٫۴	۱٫۵	۴۰٫۶	۳۹٫۱	منطقه تولید
۳٫۹	۶۴٫۷	- ۱۲٫۳	۷۶٫۷	۳٫۴	۶۷٫۳	۶۳٫۹	مجموع



گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۴/۸ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۹ مه الی ۲۳ مه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳/۱۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۹ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۳۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۳ مه افزایش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۱۹ مه تا ۲۳ مه ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۲۳ 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)، ۳/۷۳ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

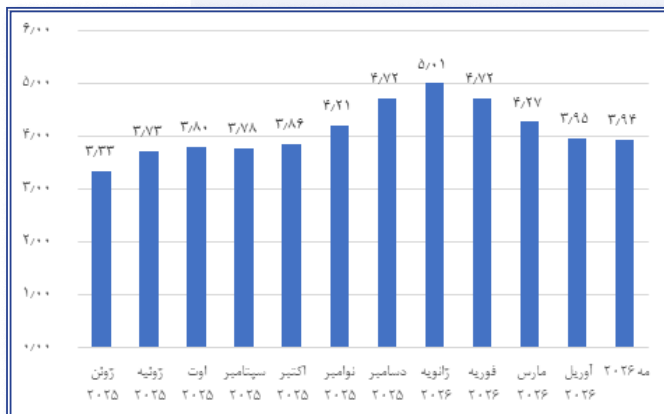
افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۹/۴ میلیارد متر مکعب (۱۲/۳ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۶ مه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۲/۵ میلیارد متر مکعب (۳/۹ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۴-۲۰۲۰) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۶۴/۷ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۶ مه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۰ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۲/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۲ میلیارد متر مکعب (۱/۴ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۲/۱ میلیارد متر مکعب بوده است..

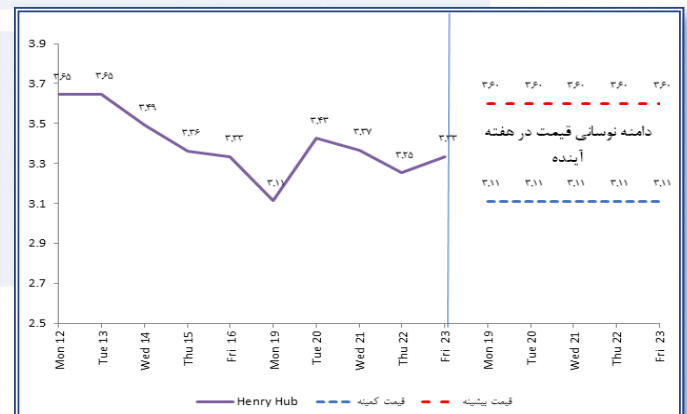
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۲/۷ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۱/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۴۰/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۶ مه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۹ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۴/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۰/۳ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۳ 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	۱۹ مه	۲۰ مه	۲۱ مه	۲۲ مه	۲۳ مه
ژوئن ۲۰۲۵	۳.۱۱	۳.۴۳	۳.۳۷	۳.۲۵	۳.۳۳
ژوئیه ۲۰۲۵	۳.۴۵	۳.۷۷	۳.۷۴	۳.۶۴	۳.۷۳
اوت ۲۰۲۵	۳.۵۳	۳.۸۴	۳.۸۲	۳.۷۲	۳.۸۰
سپتامبر ۲۰۲۵	۳.۵۱	۳.۸۱	۳.۷۹	۳.۷۰	۳.۷۸
اکتبر ۲۰۲۵	۳.۵۹	۳.۸۹	۳.۸۷	۳.۷۸	۳.۸۶
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۹۳	۴.۲۱	۴.۲۱	۴.۱۳	۴.۲۱
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۴۵	۴.۷۰	۴.۷۰	۴.۶۴	۴.۷۲
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۷۴	۴.۹۷	۴.۹۸	۴.۹۲	۵.۰۱
فوریه ۲۰۲۶	۴.۴۶	۴.۶۷	۴.۶۸	۴.۶۴	۴.۷۲
مارس ۲۰۲۶	۴.۰۲	۴.۲۰	۴.۲۲	۴.۲۰	۴.۲۷
آوریل ۲۰۲۶	۳.۷۲	۳.۸۸	۳.۹۰	۳.۸۸	۳.۹۵
مه ۲۰۲۶	۳.۷۳	۳.۸۷	۳.۸۹	۳.۸۸	۳.۹۴

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

- ◀ ادامه تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- ◀ تولید گاز طبیعی خشک با ۰.۴ درصد افزایش (۰.۰۱ میلیارد متر مکعب در روز) طی دوره منتهی به ۲۱ مه، به میانگین ۳/۰ میلیارد متر مکعب در روز رسید.
- ◀ افزایش ۱۹/۶ درصدی (حدود ۰/۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) خالص واردات گاز طبیعی از کانادا- طی دوره منتهی به ۲۱ مه،
- ◀ کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش صنعتی (کاهش ۰/۹ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۱ مه،
- ◀ کاهش عرضه گاز خوراک به تأسیسات صادرات ال ان جی ایالات متحده (افزایش ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب، طی دوره منتهی به ۲۱ مه) که برابر ۰/۴ میلیارد متر مکعب در روز بود.
- ◀ افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده- طی دوره منتهی به ۲۱ مه،
- ◀ کاهش فروش خانه های موجود در امریکا در ماه مه،

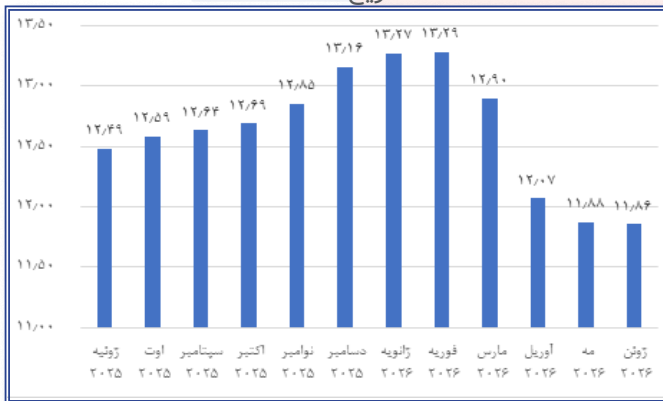
### عمده عوامل تقویت کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آمریکا عبارتند از:

- ◀ افزایش PMI بخش صنعت و خدمات امریکا در ماه مه،
- ◀ کاهش درخواستها برای مزایای بیکاری در امریکا در ماه مه،
- ◀ تضعیف ارزش دلار در ماه مه،
- ◀ افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (افزایش ۹/۶ درصد معادل ۰/۰۸ میلیارد متر مکعب در روز)- طی دوره منتهی به ۲۱ مه،
- ◀ افزایش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (کاهش ۸/۲ درصد معادل: ۰/۰۳ میلیارد متر مکعب در روز)- طی دوره منتهی به ۲۱ مه،
- ◀ افزایش صادرات به مکزیك (افزایش ۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۵/۰ درصد)- طی دوره منتهی به ۲۱ مه،
- ◀ تقاضای سرمایه‌ی پیش از گرمای تابستان،



۲۰۲۵ افزایش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۹ مه تا ۲۳ مه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۳ مه ۲۰۲۵ برای قرارداد ژوئیه ۲۰۲۵ برابر با ۱۲/۴۹ و قرارداد ماه اوت، ۱۲/۵۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

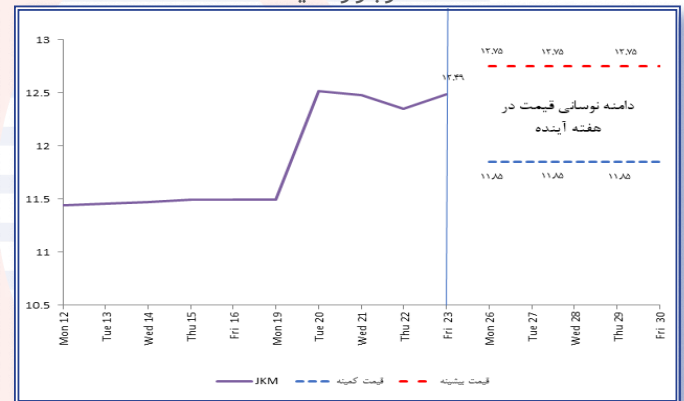
**نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال ان جی در ژاپن/ کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۳ مه**



حذف قیمت کربن فدرال باعث کاهش هزینه‌های اضافی مرتبط با انتشار کربن شد و در نتیجه قیمت گاز طبیعی را در بسیاری از مناطق ایالات متحده به‌طور قابل توجهی پایین آورد.

تولید بالای انرژی خورشیدی،

قیمت ال ان جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۵۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۲/۴۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ مه نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آسیا



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

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

قیمت بسته شده					
ماه	۱۹ مه	۲۰ مه	۲۱ مه	۲۲ مه	۲۳ مه
ژوئن ۲۰۲۵	۱۱.۵۰	-	-	-	-
ژوئیه ۲۰۲۵	۱۱.۹۷	۱۲.۵۲	۱۲.۴۸	۱۲.۳۵	۱۲.۴۹
اوت ۲۰۲۵	۱۱.۹۹	۱۲.۶۰	۱۲.۵۸	۱۲.۳۷	۱۲.۵۹
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۲.۰۶	۱۲.۶۶	۱۲.۶۳	۱۲.۴۳	۱۲.۶۴
اکتبر ۲۰۲۵	۱۲.۱۳	۱۲.۷۲	۱۲.۶۷	۱۲.۴۹	۱۲.۶۹
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۳۴	۱۲.۸۸	۱۲.۸۴	۱۲.۶۶	۱۲.۸۵
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۶۲	۱۳.۱۵	۱۳.۱۴	۱۲.۹۵	۱۳.۱۶
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۷۷	۱۳.۲۹	۱۳.۲۷	۱۳.۰۸	۱۳.۲۷
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۷۶	۱۳.۲۶	۱۳.۲۶	۱۳.۰۶	۱۳.۲۹
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۳۵	۱۲.۸۸	۱۲.۸۷	۱۲.۶۷	۱۲.۹۰
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۵۳	۱۱.۹۱	۱۱.۹۹	۱۱.۸۸	۱۲.۰۷
مه ۲۰۲۶	۱۱.۳۰	۱۱.۶۷	۱۱.۷۸	۱۲.۰۳	۱۱.۸۸
ژوئن ۲۰۲۶	-	۱۱.۶۶	۱۱.۷۶	۱۱.۶۷	۱۱.۸۶



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

ادامه تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،

کاهش رشد تولیدات صنعتی در چین در ماه مه،

وزیر خزانه داری آمریکا: تعرفه بیشتر بر کشورهای که با حسن نیت مذاکره نمیکنند.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۱۹ مه تا ۲۳ مه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۱۱/۲۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ مه تا ۱۱/۸۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ مه افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۵۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ مه تا ۱۲/۱۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۲۳ مه افزایش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۲۳ مه ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۵۳/۰ میلیارد متر مکعب (۴۵/۶ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱۶ مه) حدود ۱/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱۶ مه ۵۱/۲ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۳ مه ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۹/۶ میلیارد

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

بهبود تقاضا برای ال‌ان‌جی، به دنبال کاهش تعرفه‌ها توسط ایالات متحده و چین،

وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) اعلام کرد که موجودی ال‌ان‌جی این کشور برای تولید برق تا تاریخ ۱۱ مه برابر با ۱.۹۴ میلیون تن بوده که نسبت به هفته گذشته ۰.۰۵ میلیون تن کاهش داشته است.

کاهش نرخ بهره توسط چین در ماه مه،

کاهش نرخ بیکاری چین در ماه مه،

دمای گرم تر از حد معمول در برخی کشورهای آسیایی،

انتظارات از افزایش تقاضا در تابستان،

اعلام رویترز مبنی بر مذاکره مصر با شرکت‌های انرژی و شرکت‌های تجاری برای خرید ۴۰ تا ۶۰ محموله ال‌ان‌جی در بحبوحه تشدید بحران انرژی پیش از اوج تقاضای تابستان،

افزایش تقاضا در برخی کشورهای آسیایی برای پر کردن مجدد ذخایر خود،

کاهش تولید در مالزی،

افزایش علاقه به خرید ال‌ان‌جی در برخی واردکنندگان آسیایی نظیر بنگلادش و تایوان

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۹ مه الی ۲۳ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۱۹ مه	۲۰ مه	۲۱ مه	۲۲ مه	۲۳ مه
اتریش CEGH	۱۲.۵۶	۱۳.۲۲	۱۳.۲۹	۱۳.۰۶	۱۳.۳۶
چک CZ	۱۲.۱۴	۱۲.۹۶	۱۲.۸۳	۱۲.۷۱	۱۲.۸۷
ایتالیا ETF	۱۱.۹۶	۱۲.۶۶	۱۱.۹۹	۱۲.۴۹	۱۲.۵۸
لندن NBP	۱۱.۲۴	۱۲.۰۸	۱۱.۸۱	۱۱.۵۰	۱۱.۸۳
فرانسه PEG	۱۱.۰۵	۱۱.۹۲	۱۱.۷۹	۱۱.۵۷	۱۱.۷۱
اسپانیا PVB	۱۱.۳۱	۱۱.۴۹	۱۱.۴۶	۱۱.۹۵	۱۱.۷۹
هلند TTF	۱۱.۵۰	۱۲.۳۲	۱۲.۱۸	۱۱.۹۶	۱۲.۱۵
بلژیک ZTP	۱۱.۳۸	۱۲.۳۵	۱۲.۱۲	۱۱.۷۹	۱۲.۰۶





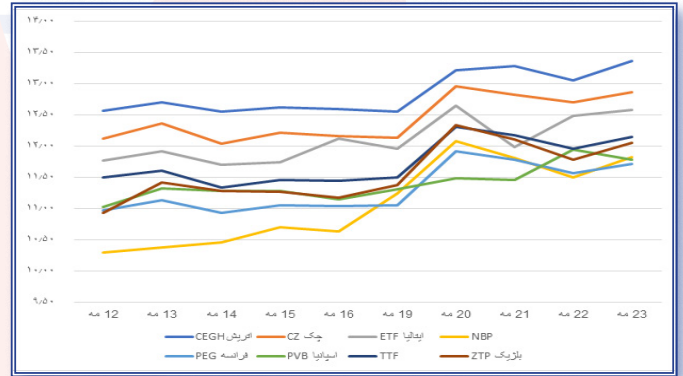
جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۲۳ مه ۲۰۲۵

۲۳ مه		۲۲ مه		۲۱ مه		۲۰ مه		۱۹ مه		۱۸ مه		۱۷ مه		۱۶ مه		اتحادیه اروپا
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	
۴۵.۶	۵۳.۰	۴۵.۵	۵۲.۷	۴۵.۳	۵۲.۵	۴۵.۱	۵۲.۳	۴۴.۹	۵۲.۱	۴۴.۷	۵۱.۸	۴۴.۴	۵۱.۵	۴۴.۱	۵۱.۲	
۳۸.۰	۹.۶	۳۷.۸	۹.۶	۳۷.۷	۹.۵	۳۷.۸	۹.۶	۳۷.۶	۹.۵	۳۷.۴	۹.۵	۳۷.۲	۹.۴	۳۶.۸	۹.۳	آلمان
۵۶.۴	۱۱.۷	۵۶.۰	۱۱.۶	۵۵.۷	۱۱.۵	۵۵.۳	۱۱.۵	۵۴.۹	۱۱.۴	۵۴.۵	۱۱.۳	۵۴.۱	۱۱.۲	۵۳.۶	۱۱.۱	ایتالیا

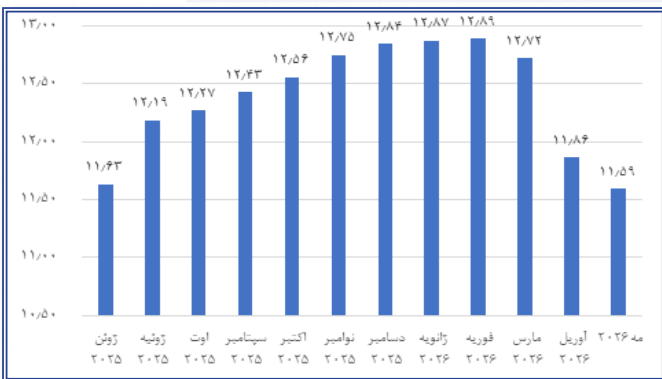
نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



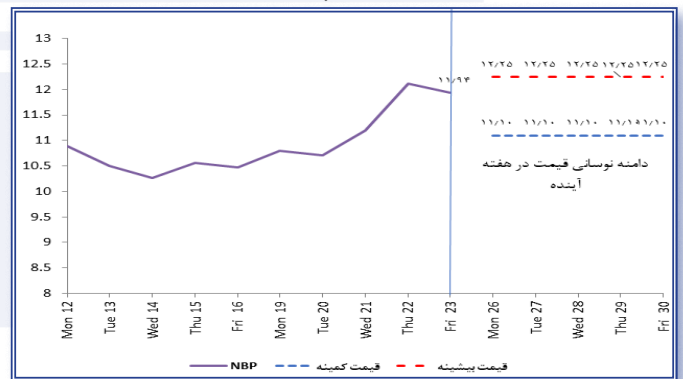
نمودار ۸: روند تغییرات قیمت های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۲ مه الی ۲۳ مه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



نمودار ۱۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۳ مه



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





۱۱٫۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه ژوئیه (۲۰۲۵)، ۱۲٫۱۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

- ◀ گفتگوی بیش از ۲ ساعته ترامپ و پوتین بر سر حل بحران میان روسیه و اوکراین و عدم حصول نتیجه مناسب و عدم موافقت روسیه با آتش بس فوری و در نتیجه افزایش مخاطرات ژئوپلیتیک؛
- ◀ کاهش عرضه گاز نروژ به بازار اروپا در پی تعمیرات تابستانی در میدین گازی این کشور (طبق محاسبات NGI، صادرات خط لوله از نروژ از روز سه‌شنبه با شروع تعمیرات حدود ۲٫۵ میلیارد فوت مکعب در روز کاهش یافته و در روز پنجشنبه به ۵٫۶ میلیارد فوت مکعب در روز رسیده است)؛
- ◀ ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حدود ۴۵٫۲۷ درصد پر است که کاهش قابل توجهی نسبت به میزان سال گذشته ۶۷٫۵ درصد و میانگین ۵ سال گذشته ۵۶٫۱۹ درصد و اهداف ذخیره سازی تا نوامبر دارد؛
- ◀ هشدار گلدمن ساکس مبنی بر به مخاطره افتادن ذخیره سازی گاز اروپا در صورت کاهش قیمت های

متر مکعب (۳۸٫۰ درصد) بوده که نسبت به ۱۶ مه ۰٫۳ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۳ مه ۲۰۲۵ در حدود ۱۱٫۷ میلیارد متر مکعب (۵۶٫۴ درصد) بوده که نسبت به ۱۶ مه ۰٫۶ میلیارد متر مکعب (۵٫۴ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۰٫۸۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ مه ۲۰۲۵ تا ۱۱٫۹۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ مه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱٫۴۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ مه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱٫۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۳ مه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۹ مه تا ۲۳ مه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۲۳ مه ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه ژوئن (۲۰۲۵)،

جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۹ مه	۲۰ مه	۲۱ مه	۲۲ مه	۲۳ مه
ژوئن ۲۵	۱۱٫۴۵	۱۱٫۶۷	۱۱٫۶۵	۱۱٫۶۱	۱۱٫۶۳
ژوئیه ۲۵	۱۱٫۶۷	۱۲٫۲۵	۱۲٫۲۳	۱۲٫۰۷	۱۲٫۱۹
اوت ۲۵	۱۱٫۷۵	۱۲٫۳۲	۱۲٫۲۹	۱۲٫۱۴	۱۲٫۲۷
سپتامبر ۲۵	۱۱٫۹۱	۱۲٫۴۵	۱۲٫۴۵	۱۲٫۲۹	۱۲٫۴۳
اکتبر ۲۵	۱۲٫۰۴	۱۲٫۵۷	۱۲٫۵۷	۱۲٫۴۱	۱۲٫۵۶
نوامبر ۲۵	۱۲٫۲۷	۱۲٫۷۵	۱۲٫۷۶	۱۲٫۶۰	۱۲٫۷۵
دسامبر ۲۵	۱۲٫۳۶	۱۲٫۸۴	۱۲٫۸۶	۱۲٫۶۹	۱۲٫۸۴
ژانویه ۲۶	۱۲٫۴۰	۱۲٫۸۷	۱۲٫۹۰	۱۲٫۷۲	۱۲٫۸۷
فوریه ۲۶	۱۲٫۴۱	۱۲٫۸۸	۱۲٫۹۰	۱۲٫۷۳	۱۲٫۸۹
مارس ۲۶	۱۲٫۲۴	۱۲٫۷۱	۱۲٫۷۳	۱۲٫۵۶	۱۲٫۷۲
آوریل ۲۰۲۶	۱۱٫۳۶	۱۱٫۷۱	۱۱٫۸۰	۱۱٫۷۱	۱۱٫۸۶
مه ۲۰۲۶	۱۱٫۰۴	۱۱٫۴۰	۱۱٫۵۱	۱۱٫۴۴	۱۱٫۵۹



- ◀ ادامه تنش‌های تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- ◀ کاهش PMI بخش صنعت و خدمات یورو در ماه مه،
- ◀ نهاد ناظر انرژی بریتانیا (Ofgem) اعلام کرد که سقف قیمت انرژی برای مشترکان خانگی را از ماه ژوئیه ۷ درصد کاهش خواهد داد؛ اقدامی که با هدف بازتاب کاهش قیمت عمده‌فروشی انرژی انجام می‌شود.
- ◀ توصیه ترامپ برای تعرفه ۵۰ درصد بر اتحادیه اروپا.

## پیش‌بینی قیمت گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۳۰ تا ۲۰۵۰

### ◀◀ پیش‌بینی قیمت گاز طبیعی برای ۲۰۲۵ تا ۲۰۳۰

بازار گاز طبیعی در بازه زمانی ۲۰۲۵ تا ۲۰۳۰، با نوسانات قابل توجهی مواجه خواهد بود. تحلیل‌ها نشان می‌دهند که قیمت‌ها تحت تأثیر عوامل مختلفی از جمله تغییرات فصلی در تقاضا، تحولات ژئوپلیتیکی و روندهای جهانی عرضه و تقاضا قرار دارند. بانک ING انتظار دارد قیمت TTF اروپا در سال ۲۰۲۵ به‌طور میانگین ۱۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو باشد و در سال ۲۰۲۶ به ۱۱ دلار کاهش یابد. این نوسان عمدتاً ناشی از تغییرات فصلی در تقاضا و شرایط بازار انرژی اروپا خواهد بود.

Trading Economics نیز چشم‌انداز مشابهی ارائه داده و پیش‌بینی کرده است که قیمت گاز طبیعی آمریکا (هنری هاب) تا پایان سه‌ماهه دوم ۲۰۲۵ به ۳.۴۱ دلار و تا آوریل ۲۰۲۶ به ۳.۹۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو برسد. همچنین انتظار می‌رود TTF نیز در همین بازه تا ۱۳/۵ یورو افزایش یابد.

بانک جهانی برآورد کرده است که قیمت گاز طبیعی اروپا در سال ۲۰۲۵ به‌طور میانگین حدود ۱۱.۵ دلار و در سال ۲۰۲۶ به ۱۰.۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو برسد. برای بازار آمریکا نیز پیش‌بینی کرده که قیمت‌ها از ۳.۴ دلار در سال ۲۰۲۵ به ۳.۷ دلار در سال ۲۰۲۶ افزایش یابند.

در همین راستا، Scotia Bank میانگین قیمت گاز هنری

گاز در این بازار از سطوح کنونی حدود ۱۱ الی ۱۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو (گلدمن ساکس معتقد است در صورت کاهش قیمت‌ها از سطوح کنونی رقابت برای واردات LNG در سایر بازارها افزایش یافته و میزان عرضه LNG به بازار اروپا کاهش خواهد یافت. اروپا تاکنون به دلیل تقاضای ضعیف‌تر آسیا، محموله‌های LNG بیشتری را جذب کرده است. چین، بزرگترین خریدار سال گذشته، به دلیل ذخیره بالای LNG، واردات قوی‌تر از طریق خط لوله و افزایش قیمت‌های تک محموله که حمل و نقل را غیراقتصادی کرده است، خرید خود را به شدت کاهش داده است. با این حال، اگر LNG در منطقه ارزان‌تر از سوخت‌های جایگزین شود، این روند می‌تواند معکوس شود)؛

◀ امیدواری تحلیلگران به بهبود روابط تجاری آمریکا و چین با کاهش سطح تعرفه‌ها و در نتیجه بهبود رشد اقتصادی و تقاضای انرژی و به دنبال آن افزایش خرید تک محموله LNG توسط چین و تشدید رقابت در این بازار؛

◀ اعلام رویترز مبنی بر مذاکره مصر با شرکت‌های انرژی و شرکت‌های تجاری برای خرید ۴۰ تا ۶۰ محموله LNG در بحبوحه تشدید بحران انرژی پیش از اوج تقاضای تابستان؛

◀ رشد تولید ناخالص داخلی آلمان در ماه مه،

◀ تحریم‌های جدید اتحادیه اروپا علیه روسیه شامل تحریم‌هایی علیه پروژه‌های نورد استریم ۱ و ۲، افزایش لیست کشتی‌های ناوگان سایه‌ای روسیه، کاهش سقف قیمت نفت روسیه و تحریم‌های بیشتر علیه بخش مالی این کشور،

◀ افزایش PMI بخش صنعت آلمان در ماه مه،

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

◀ کاهش خرید تک محموله LNG طی چند هفته گذشته در بازار آسیا به دلیل جنگ تجاری به رهبری ایالات متحده و تأثیر آن بر تقاضای انرژی در منطقه آسیا؛

◀ کاهش تقاضای گاز در بازار اروپا به دلیل آب و هوای معتدل در این منطقه؛



۴۰۱۸ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۲۳ به ۵۳۱۷ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۵۰ خواهد رسید. این پیش‌بینی بیانگر رشد متوسط سالانه‌ای برابر با ۱ درصد است. در گزارش «پیش‌بینی قیمت انرژی، نفت و گاز» Deloitte که در دسامبر ۲۰۲۴ منتشر شد، آمده است که قیمت گاز طبیعی آمریکا در سال‌های ۲۰۳۰ تا ۲۰۳۲ افزایش خواهد یافت. این گزارش پیش‌بینی کرده است:

**NYMEX Henry Hub:** میانگین ۴,۲۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۳۰، افزایش به ۴,۳۴ دلار در ۲۰۳۱ و ۴,۴۴ دلار در ۲۰۳۲.

**Permian Waha:** میانگین ۳,۴۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۳۰، ۳,۵۲ دلار در ۲۰۳۱ و ۳,۶۲ دلار در ۲۰۳۲.

**Rocky Mountain Opal:** میانگین ۴,۰۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۳۰، ۴,۱۵ دلار در ۲۰۳۱ و ۴,۱۹ دلار در ۲۰۳۲.

**San Juan Ignacio:** میانگین ۳,۹۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۳۰، ۴,۰۰ دلار در ۲۰۳۱ و ۴,۱۰ دلار در ۲۰۳۲.

برای بازار گاز طبیعی اروپا، Deloitte پیش‌بینی کرده است:

**UK NBP:** میانگین ۱۰,۱۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۳۰، ۱۰,۳۲ دلار در ۲۰۳۱ و ۱۰,۵۱ دلار در ۲۰۳۲.

هاب را برای سال ۲۰۲۵ حدود ۴.۱۱ دلار و برای ۲۰۲۶ حدود ۴.۶۳ دلار پیش‌بینی کرده است. اداره اطلاعات انرژی آمریکا نیز در چشم‌انداز کوتاه‌مدت خود، قیمت گاز آمریکا را در سال ۲۰۲۵ حدود ۴.۳۰ دلار و در ۲۰۲۶ حدود ۴.۶۰ دلار پیش‌بینی کرده است.

Deloitte نیز پیش‌بینی‌های جامعی برای قیمت گاز طبیعی در مناطق مختلف جهان از جمله آمریکا، اروپا، هند و بازار آسیای ال‌ان‌جی تا سال ۲۰۳۰ ارائه کرده است. این پیش‌بینی‌ها بر اساس شاخص‌هایی همچون هنری هاب، NBP، TTF بریتانیا و دیگر نقاط مرجع تنظیم شده‌اند.

در اینجا نحوه مقایسه آنها آمده است:

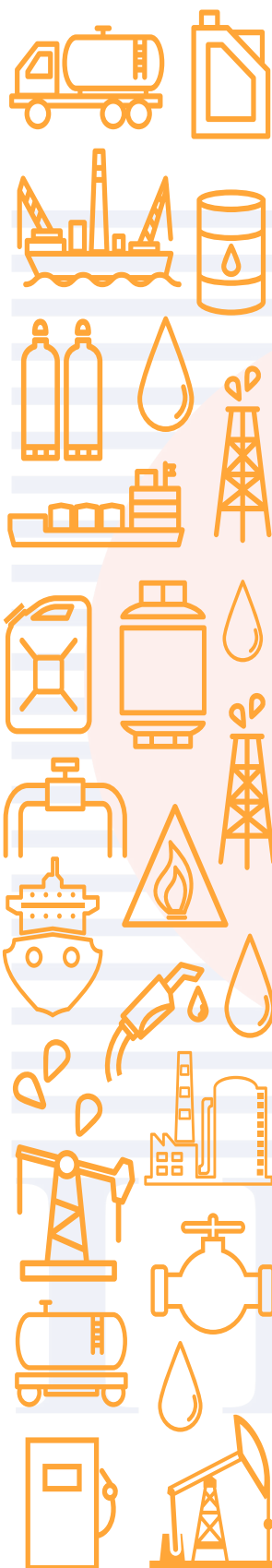
## «پیش‌بینی گاز طبیعی برای سال‌های ۲۰۳۰ تا ۲۰۵۰»

علیرغم اینکه تحلیل‌گران معمولاً چشم‌انداز بلندمدتی برای قیمت گاز طبیعی ارائه نمی‌دهند، سرویس‌های پیش‌بینی مبتنی بر الگوریتم می‌توانند با بررسی داده‌های تاریخی، چنین پیش‌بینی‌هایی را ارائه دهند.

در ماه مارس ۲۰۲۵، مجمع کشورهای صادرکننده گاز پیش‌بینی کرد که تقاضای جهانی برای گاز طبیعی تا سال ۲۰۵۰ حدود ۳۲ درصد افزایش خواهد یافت؛ یعنی از

جدول ۵۲: پیش‌بینی قیمت گاز طبیعی: ایالات متحده، اتحادیه اروپا و بین‌المللی

گاز بین‌المللی		گاز طبیعی اروپا		گاز طبیعی ایالات متحده				
Global LNG Asia ANEA	India domestic gas	Dutch TTF	UK NBP	San Juan Ignacio	Rocky Mountain Opal	Perm ain Waha	NYMEX Henry Hub	
۱۵,۲۵	۷,۲۰	۱۳,۴۰	۱۳,۲۵	۲,۹۵	۳,۰۵	۱,۲۵	۳,۲۵	۲۰۲۵
۱۳,۵۰	۷,۱۵	۱۱,۶۵	۱۱,۵۰	۳,۵۰	۳,۶۰	۳,۰۵	۳,۸۵	۲۰۲۶
۱۱,۹۵	۷,۲۵	۱۰,۰۵	۹,۹۰	۳,۸۵	۳,۹۵	۳,۴۰	۴,۱۵	۲۰۲۷
۱۲,۲۰	۷,۴۰	۱۰,۲۵	۱۰,۱۰	۳,۹۵	۴,۰۵	۳,۴۵	۴,۲۵	۲۰۲۸
۱۲,۴۵	۷,۵۵	۱۰,۴۵	۱۰,۳۰	۴,۰۰	۴,۱۰	۳,۵۰	۴,۳۵	۲۰۲۹
۱۲,۷۰	۷,۷۰	۱۰,۶۵	۱۰,۵۰	۴,۱۰	۴,۲۰	۳,۶۰	۴,۴۰	۲۰۳۰



**Dutch TTF**: میانگین ۱۰/۲۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۳۰، ۱۰/۴۷ دلار در ۲۰۳۱ و ۱۰/۷۱ دلار در ۲۰۳۲.

هم پیش‌بینی‌های تحلیلی و هم پیش‌بینی‌های مبتنی بر الگوریتم بر داده‌های تاریخی بازار استوارند. با این حال، این پیش‌بینی‌ها ممکن است دقیق نباشند و یا دستخوش تغییر باشند، چرا که شرایط بازار به صورت پیوسته در حال تغییر است. عملکرد گذشته، تضمینی برای نتایج آینده نیست

## || 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](https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html)
- 7- <https://tradingeconomics.com/countries>
- 8- <https://www.fxempire.com/>
- 9- <https://globalnghub.com/>
- 10- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-rise-slightly-on-us-china-tariff-truce/>
- 11- <https://naturalgasintel.com/news/asian-spot-buying-rebounds-tightening-global-natural-gas-market-and-lifting-prices-lng-recap/>
- 12- <https://www.newscentralasia.net/2025/05/22/natural-gas-price-forecast-2030-2050-what-next-for-gas-prices/>

# فصل چهارم

## پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵





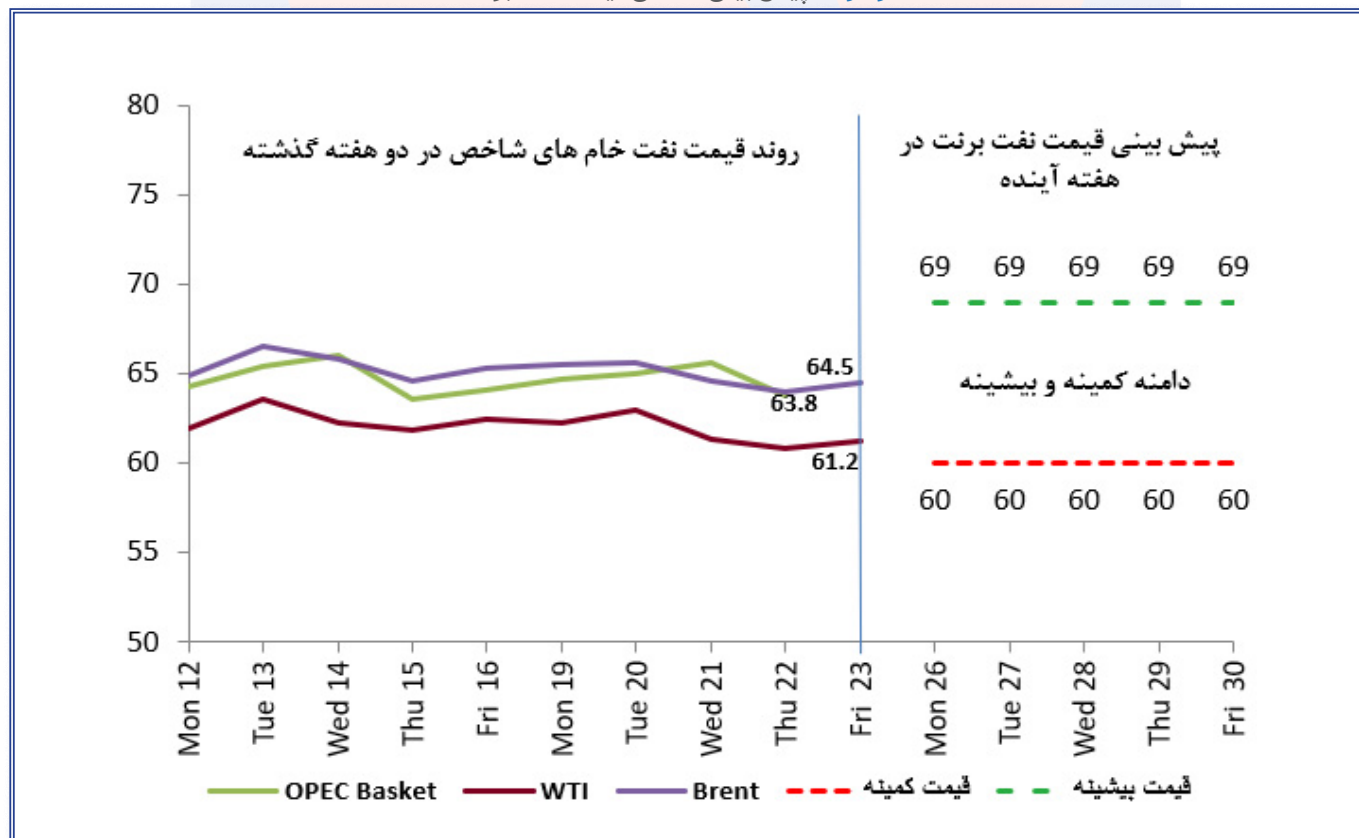
## پیش بینی قیمت نفت برنت

( طی هفته منتهی به ۳۰ می ۲۰۲۵ )

مهرزاد زمانی

در هفته گذشته نوسان در قیمت های نفت محدود بود. وجود فضای نسبتا آرام ژئوپلیتیک در سطح جهانی از دلایل مهم آن بود. کاهش تنش بین چین و آمریکا به عنوان مهمترین عامل نوسان تا حدود زیادی نوسان در بازارهای مختلف را کاهش داد. ولی در روز جمعه ترامپ دوباره اروپا را با افزایش تعرفه ها تهدید کرد که موجب نوسان محدودی در بازارها شد. از بعد بنیادی به دلیل وجود مازاد عرضه نفت در بازار تصمیمات اوپک پلاس نقش مهمی را در تعیین روند قیمت بازی می کند که فعلا این تصمیمات موجب فشار کاهشی بر قیمت نفت شده است. آمارهای اقتصادی آمریکا سیگنال مثبتی را به بازار منتقل کردند و چشم انداز شرایط اقتصادی مثبت است که موجب فشار افزایشی بر قیمت نفت می شود. در هفته آینده انتشار آمار مربوط به رشد اقتصادی

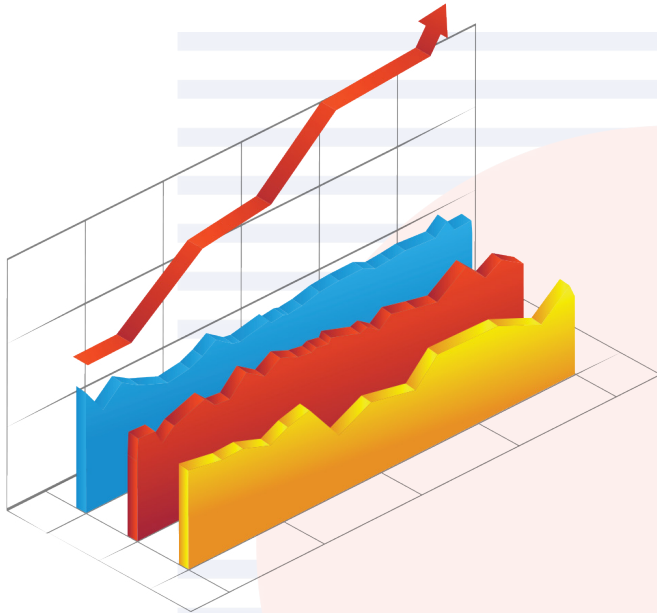
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

( طی هفته منتهی به ۳۰ 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 فصلیت های متعدد با دوره های مختلف را به طور همزمان مدل سازی کند (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸).

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

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

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

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

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

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

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



می‌شود.

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

## « 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.

## « 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.

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 ۵۳: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 26-May	Tuesday 27-May	Wednesday 28-May	Thursday 29-May	Friday 30-May
کران پائین	۱۱٫۱۰	۱۱٫۱۰	۱۱٫۱۰	۱۱٫۱۰	۱۱٫۱۰
کران بالا	۱۲٫۲۵	۱۲٫۲۵	۱۲٫۲۵	۱۲٫۲۵	۱۲٫۲۵

جدول ۵۴: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 26-May	Tuesday 27-May	Wednesday 28-May	Thursday 29-May	Friday 30-May
کران پائین	۳٫۱۱	۳٫۱۱	۳٫۱۱	۳٫۱۱	۳٫۱۱
کران بالا	۳٫۶۰	۳٫۶۰	۳٫۶۰	۳٫۶۰	۳٫۶۰

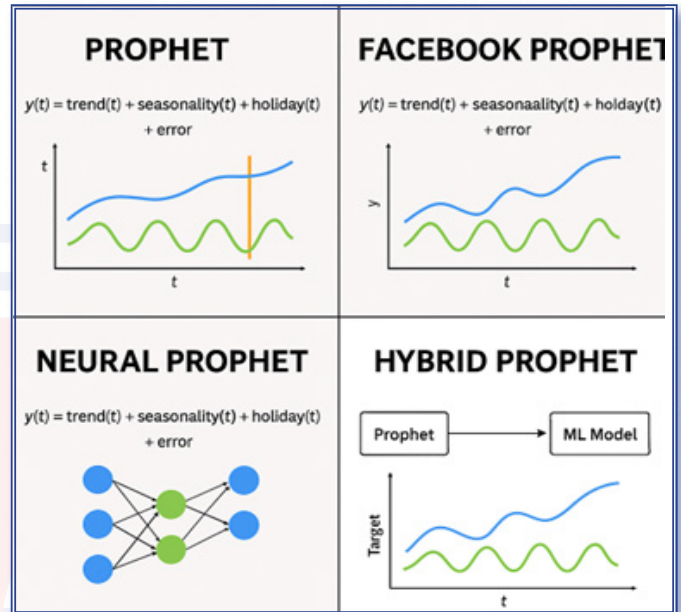
جدول ۵۵: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 26-May	Tuesday 27-May	Wednesday 28-May	Thursday 29-May	Friday 30-May
کران پائین	۱۱٫۸۵	۱۱٫۸۵	۱۱٫۸۵	۱۱٫۸۵	۱۱٫۸۵
کران بالا	۱۲٫۷۵	۱۲٫۷۵	۱۲٫۷۵	۱۲٫۷۵	۱۲٫۷۵

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>**