

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

		Change
British POUND	0.6529	+0.0001
Czech KORUNA	0.1790	-0.0440
European EURO	5.8659	+0.0005
Hungarian FORINT	0.7889	+0.0002
Japanese YEN	324.9359	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.068	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANC	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۳۵ | هفته چهارم | تیر ماه ۱۴۰۴

پژوهشکده اقتصاد انرژی

موسسه مطالعات بین المللی انرژی

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

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

www.iles.org

بالحات بین المللی انرژی

I I E S

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



سازمان انرژی اتمی ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



سازمان انرژی اتمی 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 ۴۸

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 ۱۸ جولای ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
PGA					
Dubai (Sep)	72.190	70.100	69.890	69.555	70.780
Dubai (Oct)	70.010	68.120	67.860	67.480	68.680
Dubai (Nov)	68.900	67.160	66.990	66.770	67.940
MEC (Sep)	72.190	70.100	69.890	69.555	70.780
MEC (Oct)	70.010	68.120	67.860	67.480	68.680
MEC (Nov)	68.900	67.160	66.990	66.770	67.940
Oman (Sep)	72.250	70.220	69.940	69.640	70.860
Oman (Oct)	70.070	68.240	67.910	67.560	68.760
Oman (Nov)	68.960	67.280	67.040	66.850	68.020
Dubai cash/Futures	3.290	2.940	2.900	2.785	2.840
Oman cash/Futures	3.350	3.060	2.950	2.870	2.920
Brent (DTD)	71.455	71.100	70.010	70.955	71.280
DTD NSL	71.455	71.100	70.010	70.955	71.280
Dated Brent (CIF)	72.425	72.080	71.005	72.010	72.360
Brent (Sep)	69.470	69.120	68.090	69.140	69.550
Brent (Oct)	68.380	68.230	67.290	68.240	68.690
Brent (Nov)	67.570	67.590	66.680	67.590	68.030
North Sea Basket	72.540	72.140	71.050	71.950	72.275
Brent/WTI 1st	3.440	3.370	3.380	3.280	3.230
Brent/WTI 2nd	3.510	3.460	3.510	3.490	3.420
Brent/WTI 3rd	3.510	3.470	3.520	3.540	3.430
Brent EFP (Sep)	0.090	0.040	0.060	0.100	-0.010
Brent EFP (Oct)	0.120	0.070	0.120	0.130	0.040
Brent EFP (Nov)	0.130	0.080	0.130	0.140	0.050
Swaps (PGA)					
Dubai (Aug)	70.010	68.120	67.860	67.480	68.680
Dubai (Sep)	68.900	67.160	66.990	66.770	67.940
Dubai (Oct)	68.090	66.510	66.320	66.080	67.160
MOG (Aug)	70.070	68.240	67.910	67.560	68.760
MOG (Sep)	68.960	67.280	67.040	66.850	68.020
MOG (Oct)	68.150	66.630	66.370	66.160	67.240
Oman/Dubai Swap (Aug)	0.060	0.120	0.050	0.080	0.080
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.060	0.120	0.050	0.080	0.080
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.060	0.120	0.050	0.080	0.080



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Asia					
Brent (Sep)	71.190	68.880	68.620	68.400	69.740
Brent (Oct)	69.970	67.970	67.750	67.530	68.750
Brent (Nov)	69.050	67.320	67.110	66.920	68.030
Brent(DTD)	73.300	70.865	70.600	70.320	71.555
Brent/Dubai	-1.000	-1.220	-1.270	-1.155	-1.040
WTI (Aug)	69.180	66.440	66.460	66.320	67.750
WTI (Sep)	67.710	65.350	65.270	65.070	66.400
WTI (Oct)	66.410	64.370	64.270	64.050	65.250





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	67.310	65.580	65.300	65.030	66.090	65.810	65.710	64.770	65.680	66.200
Ichthys FC	72.010	70.280	70.050	69.680	70.690	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	69.300	67.560	67.490	67.370	68.590	67.800	67.690	66.960	68.020	68.700
Qatar LSC	68.900	67.160	67.090	66.970	68.190	67.400	67.290	66.560	67.620	68.300
South Pars	64.100	62.360	62.290	62.170	63.390	62.600	62.490	61.760	62.820	63.500
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	63.960	62.230	61.950	61.680	62.740	62.460	62.360	61.420	62.330	62.850
Senoro	64.060	62.330	62.050	61.780	62.840	62.560	62.460	61.520	62.430	62.950
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	71.010	69.280	69.050	68.680	69.690	69.510	69.410	68.520	62.430	69.800
Tapis	74.210	72.480	72.200	71.930	73.040	72.710	72.610	71.670	72.580	73.150
Belida	67.160	65.430	65.200	64.830	65.840	65.660	65.560	64.670	65.480	65.950
Kutubu	71.210	69.480	69.250	68.880	69.890	69.710	69.610	68.720	69.530	70.000
Attaka	67.060	65.330	65.100	64.730	65.740	65.560	65.460	64.570	65.380	65.850
Ardjuna	66.410	64.480	64.200	64.030	65.390	64.910	64.610	63.670	64.680	65.500
Banyu Urip	71.410	69.480	69.200	69.030	70.390	69.910	69.610	68.670	69.680	70.500
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	65.050	63.310	63.140	62.870	64.040	63.550	63.440	62.610	63.520	64.150
Sokol	69.300	67.560	67.390	67.170	68.440	67.800	67.690	66.860	67.820	68.550
Kikeh	76.760	74.830	74.550	74.380	75.740	75.260	74.960	74.020	75.030	75.850
Miri Light	75.860	73.930	73.650	73.480	74.840	74.360	74.060	73.120	74.130	74.950
Labuan	77.010	75.080	74.800	74.630	76.090	75.510	75.210	74.270	75.280	76.200
Kimanis	77.210	75.280	75.000	74.830	76.190	75.710	75.410	74.470	75.480	76.300
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	62.760	60.830	60.550	60.380	61.740	61.260	60.960	60.020	61.030	61.850
Minas	70.150	67.895	67.745	67.480	68.600	68.650	68.025	67.215	68.130	68.710
Nile Blend	66.710	64.980	64.750	64.480	65.590	65.210	65.110	64.220	65.130	65.700
Widuri	69.950	67.745	67.485	67.035	67.675	68.450	67.875	66.955	67.685	67.785
Daqing	66.860	65.130	64.900	64.630	65.740	65.360	65.260	64.370	65.280	65.850
Cinta	69.445	67.210	67.030	66.680	67.515	67.945	67.340	66.500	67.330	67.625
Su Tu Den	74.010	72.280	72.200	72.030	73.390	72.510	72.410	71.670	72.680	73.500
Bach Ho	76.260	74.530	74.250	74.080	75.440	74.760	74.660	73.720	74.730	75.550
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	66.060	64.330	64.100	63.830	64.940	64.560	64.460	63.570	64.480	65.050
Shengli	69.110	67.380	67.050	66.730	67.740	67.610	67.510	66.520	67.380	67.850
Duri	72.360	70.630	70.300	69.980	70.990	70.860	70.760	69.770	70.630	71.100
Vincent	77.060	75.330	75.000	74.680	75.690	75.560	75.460	74.470	75.330	75.800



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
BNB	71.660	71.270	70.220	71.100	71.390
Forties	71.845	71.340	70.070	71.010	71.330
Oseberg	73.870	73.520	72.500	73.400	73.725
Ekofisk	72.785	72.435	71.405	72.285	72.650
Troll	74.020	73.670	72.650	73.550	73.875
FOB N Sea WTI Midland	71.525	71.170	70.165	71.130	71.465
Statfjord	74.195	73.775	72.745	73.685	73.995
Flotta Gold	71.195	70.775	69.745	70.685	70.945
Duc	73.095	72.675	71.645	72.585	72.845
Grane Blend	73.345	72.675	71.345	72.035	72.195
Johan Sverdrup	72.515	71.710	70.665	71.515	71.775
Statfjord (CIF)	75.235	74.825	73.800	74.735	75.035
Gullfaks (CIF)	76.285	75.875	74.850	75.785	76.085
Alvheim (CIF)	76.685	76.275	75.250	76.185	76.485
Asgard (CIF)	72.935	72.525	71.500	72.435	72.685
North Sea Dated Strip	70.745	70.375	69.345	70.285	70.595
European Sour Crude Index	72.698	71.953	70.823	71.630	71.860
Dated Brent (CIF)	72.425	72.080	71.005	72.010	72.360
BNB (CIF)	73.500	73.080	72.035	72.905	73.185
Forties (CIF)	73.035	72.425	71.100	72.100	72.515
Oseberg (CIF)	75.005	74.635	73.620	74.515	74.830
Ekofisk (CIF)	73.555	73.215	72.185	73.235	73.595
Troll (CIF)	75.145	74.775	73.760	74.655	74.975
WTI Midland (CIF)	72.440	72.090	71.085	72.035	72.360
Johan Sverdrup (CIF)	73.420	72.630	71.780	72.600	72.855
North Sea CIF Dated Strip	70.685	70.325	69.300	70.235	70.535

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Nigeria					
Agbami	69.410	69.145	68.080	68.940	69.415
Akpo	69.460	69.195	68.130	68.990	69.465
Bonga	73.210	72.945	71.880	72.740	73.215
Bonny Light	71.410	71.145	70.080	70.940	71.415
Brass River	70.910	70.645	69.580	70.440	70.915
Egina	74.560	74.295	73.230	74.090	74.565
Erha	73.110	72.845	71.780	72.640	73.115
Escravos	72.810	72.545	71.480	72.340	72.815
Forcados	72.960	72.695	71.630	72.490	72.965
Qua Iboe	71.710	71.445	70.380	71.240	71.715
Usan	69.010	68.745	67.680	68.540	69.015
Angola					
Cabinda	70.810	70.545	69.480	70.390	70.915
Dalia	70.710	70.445	69.380	70.290	70.815
Girassol	71.360	71.095	70.030	70.940	71.465
Hungo	69.410	69.145	68.080	68.990	69.515
Kissanje	70.510	70.245	69.180	70.090	70.615
Nemba	69.860	69.595	68.530	69.440	69.965
Pazflor	70.710	70.445	69.380	70.290	70.815
Plutonio	69.560	69.295	68.230	69.140	69.665
Ghana					
Jubilee	70.360	70.095	69.030	69.940	70.465
Republic of Congo					
Djeno	68.820	68.545	67.480	68.390	68.915
Chad					
Doba	69.460	69.195	68.130	69.040	69.565
30-60 Day Dtd strip	69.360	69.145	68.080	68.990	69.515



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Med Dtd Strip	70.760	70.390	69.365	70.310	70.680
BTC Dtd Strip	70.585	70.235	69.210	70.135	70.505
CPC Dtd Strip	69.925	69.670	68.645	69.480	69.860
15-45 Day Dtd Strip	70.140	69.855	68.830	69.695	70.070
Urals (Rdam)	61.210	60.805	59.780	60.725	61.095
Urals (Med)	61.705	61.295	60.310	61.365	61.770
Urals (Ex-Baltic)	58.560	58.190	57.165	58.110	58.480
Urals FOB Novo Suez	58.560	58.190	57.165	58.110	58.480
Urals FOB Novo Afra	58.560	58.190	57.165	58.110	58.480
Urals (Primorsk)	58.560	58.190	57.165	58.110	58.480
Urals (RCMB)	62.400	62.005	60.955	62.010	62.370
KEBCO (CIF Augusta)	73.960	73.290	71.965	72.710	72.980
KEBCO (CIF Rotterdam)	73.960	73.290	71.965	72.710	72.980
KEBCO (FOB Novo)	70.815	70.185	68.820	69.455	69.690
KEBCO (FOB Ust-Luga)	71.260	70.625	69.300	70.045	70.315
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	70.730	70.450	69.585	70.370	70.680
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	68.630	68.350	67.485	68.270	68.580
Es Sider	71.385	71.035	70.010	70.885	71.255
Siberian Lt	63.705	63.295	62.310	63.365	63.770
Saharan Bld	71.385	71.035	70.010	70.885	71.255
Azeri Lt	74.060	73.385	72.360	72.670	72.180
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	73.130	72.425	71.345	71.625	71.135
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	72.580	71.905	70.880	71.100	70.610
Azeri Lt FOB Supsa	71.820	71.180	70.120	70.325	69.800
BTC FOB Ceyhan	72.855	72.165	71.110	71.360	70.870
Suez Blend	71.760	71.190	70.065	70.910	71.280
Kirkuk	70.960	70.390	69.265	70.110	70.480
CPC Blend CIF	67.870	67.570	66.545	67.330	67.810
CPC Blend FOB Suez	65.675	65.340	64.275	65.030	65.510
CPC Blend FOB Afra	64.990	64.720	63.665	64.350	64.800
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 ۱۸ جولای ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Platts AGS	68.130	67.670	67.350	68.280	67.990
WTI FOB USGC Decades Avg	68.010	67.600	67.310	68.290	68.040
WTI (Aug)	66.980	66.520	66.380	67.540	67.340
WTI (Sep)	65.810	65.370	65.190	66.230	66.050
WTI (Oct)	64.780	64.370	64.190	65.150	65.030
WTI EFP (Aug)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Sep)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Oct)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	67.730	67.320	67.030	68.090	67.840
Light Houston Sweet M2	66.810	66.420	66.140	67.130	66.850
LOOP Sour (Aug)	67.030	66.170	65.880	66.690	66.240
LOOP Sour (Sep)	66.410	65.770	65.190	66.330	66.050
LOOP Sour (Oct)	64.980	64.520	64.090	65.150	64.930
Eagle Ford Marker	67.320	66.790	66.590	67.410	67.190
Mars (Aug)	67.130	66.270	65.980	66.790	66.340
Mars (Sep)	66.510	65.870	65.290	66.430	66.150
Mars (Oct)	65.080	64.620	64.190	65.250	65.030
Mars/WTI (Aug)	0.150	-0.250	-0.400	-0.750	-1.000
Mars/WTI (Sep)	0.700	0.500	0.100	0.200	0.100
Mars/WTI (Oct)	0.300	0.250	0.000	0.100	0.000
LOOP/WTI (Aug)	0.050	-0.350	-0.500	-0.850	-1.100
LOOP/WTI (Sep)	0.600	0.400	0.000	0.100	0.000
LOOP/WTI (Oct)	0.200	0.150	-0.100	0.000	-0.100
LOOP/Mars (Aug)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Sep)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Oct)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	71.290	70.750	70.510	71.450	70.990
P-Plus WTI	4.890	4.860	4.900	5.050	5.010
P-5 WTI	63.450	62.790	62.720	63.920	63.820
WTI-Delta	1.510	1.480	1.520	1.670	1.630



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
33-63 Day Dated Strip	69.215	69.015	67.960	68.860	69.385
Hebron	69.465	69.265	68.210	69.110	69.635
Terra Nova	69.015	68.815	67.760	68.660	69.185
Hibernia	69.365	69.165	68.110	69.010	69.535
White Rose	69.065	68.865	67.810	68.710	69.235
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	0.250	0.250	0.250	0.250	0.250
Terra Nova	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200
Hibernia	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
White Rose	-0.150	-0.150	-0.150	-0.150	-0.150

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
FOB Crude					
Oriente	60.650	60.255	60.045	60.950	60.885
Vasconia	66.585	66.145	65.890	66.820	66.690
Escalante	67.435	66.995	66.640	67.570	67.440
Medanito	66.935	66.495	66.140	67.070	66.940
Tupi	70.725	69.825	69.200	69.685	69.620
Mero	71.225	70.625	70.000	70.435	70.020
Napo	57.900	57.505	57.295	58.200	58.135
Castilla Blend	63.585	63.145	62.890	63.820	63.690
Liza	70.725	70.075	69.750	70.685	70.170
Unity Gold	70.925	70.275	69.950	70.885	70.370
Payara Gold	71.025	70.375	70.050	70.985	70.470
Latin America WTI strip	65.250	64.805	64.595	65.550	65.385
Latin America Futures Brent strip	67.935	67.495	67.240	68.170	68.040
Latin America Dated Brent strip	69.425	68.825	68.500	69.435	69.320



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Clean							
Med	UKC	30k	19.67	21.08	25.99	24.59	23.89
Med	USAC	37k	19.06	20.01	20.01	21.44	22.40
Med	Med	30k	9.69	10.43	13.04	12.29	11.92
UKC	UKC	22k	11.29	11.29	12.64	13.54	13.54
UKC	USAC	37k	15.10	18.27	18.27	19.07	19.07
UKC	USGC	37k	20.26	24.76	24.76	25.89	25.89
BSea	Med	30k	14.38	15.28	18.43	17.53	17.08
PG	West Coast India	35k	18.13	17.70	18.34	18.34	18.60
PG	Japan	35k	37.49	36.30	38.08	38.08	38.79
Sing	Japan	30k	19.48	19.48	19.48	19.12	19.12
Sing	HK	30k	14.67	14.67	14.67	13.50	13.50
PG	Japan	55k	34.51	33.92	33.56	33.92	35.11
PG	Japan	75k	26.18	26.78	29.75	29.75	30.46
Dirty							
Carib	USGC	50k	16.80	16.80	16.54	16.54	16.29
Carib	USAC	70k	14.21	13.70	13.20	12.94	12.94
Med	Med	80k	13.02	13.02	13.02	13.78	13.78
Med	USGC	80k	19.01	19.01	19.01	19.01	19.01
UKC	UKC	80k	12.20	11.94	11.94	11.94	11.94
UKC	USAC	80k	13.60	12.75	12.75	12.75	12.75
WAF	USGC	130k	17.98	18.58	19.18	19.78	20.37
UKC	USGC	135k	13.00	12.44	13.00	13.00	13.00
Med	USGC	135k	14.57	15.20	15.20	15.20	15.20
PG	Asia	80k	28.47	28.26	27.65	27.44	27.34
PG	Asia	270k	11.36	12.05	12.75	12.17	11.94
PG	USGC	280k	13.10	13.76	14.41	13.54	13.10

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Naphtha	64.360	62.880	62.750	61.670	61.630
Jet kerosene	88.420	86.030	86.200	86.190	89.250
Gasoil	92.570	89.760	89.990	90.440	93.880
Gasoil 10 ppm	92.570	89.760	89.990	90.440	93.880
Gasoil 50 ppm	92.300	89.490	89.720	90.170	93.540
Gasoil 0.05% S	91.080	88.350	88.680	89.220	92.700
Gasoil 0.25% S	89.590	86.820	87.110	87.600	91.080
Gasoil 50 ppm disc/prem	1.100	1.200	1.270	1.370	1.570
Mogas 92 unl	79.150	77.180	77.510	77.390	77.730
Mogas 95 unl	80.840	78.870	79.200	79.080	79.420
Mogas 97 unl	81.340	79.370	79.700	79.580	79.920
CFR Naphtha	66.130	64.390	64.480	64.000	64.280
Naphtha pap.(bal month)	63.700	62.250	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Aug)	63.500	62.000	61.900	61.150	61.300
Naphtha pap. (Sep)	63.150	61.700	61.600	60.950	61.150
Kerosene pap.(bal month)	88.930	86.600	86.410	86.620	89.450
Kerosene pap. (Aug)	88.780	85.970	86.180	86.180	88.900
Kerosene pap. (Sep)	88.010	85.340	85.510	85.500	87.700
Gasoil pap.(bal month)	91.920	89.180	89.720	90.300	93.400
Gasoil pap. (Aug)	90.700	87.760	88.100	88.450	91.550
Gasoil pap. (Sep)	89.350	86.560	86.770	86.930	89.410
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
FO 180 CST 2%	423.860	419.600	420.990	416.510	425.310
HSFO 180 CST	414.530	410.370	411.730	407.340	415.950
180 CST disc/premium	-5.250	-5.940	-7.240	-7.750	-6.950
HSFO 380 CST	402.650	397.930	399.160	395.670	403.480
HSFO 180 CST pap. (bal month)	417.000	413.030	414.550	410.520	418.200
HSFO 180 CST pap. (Aug)	421.700	418.270	418.850	415.260	423.000
HSFO 180 CST pap. (Sep)	423.200	417.620	418.400	416.010	423.500
MTBE	671.160	653.820	656.550	655.520	659.400



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Jet kerosene	90.330	87.680	87.820	87.800	90.670
Mogas unl	81.840	79.870	80.200	80.030	80.370
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Naphtha	597.000	583.750	581.375	574.750	576.375
Nph 1st 1/2 Sep	598.500	585.250	584.250	575.500	576.500
Nph 2nd 1/2 Sep	595.500	582.250	582.000	575.000	576.500
Nph 1st 1/2 Oct	NA	NA	580.750	574.500	576.250
FOB Japan					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Gasoil	90.850	88.090	88.300	88.650	91.820

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Mogas 92 unl	83.810	81.840	82.170	81.990	82.330
Mogas 95 unl	85.500	83.530	83.860	83.680	84.020
Jet kerosene	93.430	91.040	91.210	91.140	94.200
Gasoil 10 ppm	97.880	95.070	95.300	95.690	99.130

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
South China FOB					
Unl 92 RON	676.250	658.500	661.250	660.250	664.000
South China, C&F					
Jet kerosene	713.250	694.250	695.750	694.500	718.500
Gasoil	691.250	670.750	671.750	674.500	698.000
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	432.000	429.000	428.000	423.000	429.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Naphtha	565.480	552.770	551.120	546.580	548.990
HSFO 380 CST	391.960	387.290	388.750	385.270	393.790
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Gasoline 95 unleaded	82.290	80.480	80.740	80.600	81.080
Gasoline 92 unleaded	80.140	78.380	78.640	78.500	78.930
Kerosene	87.850	85.480	85.730	85.830	88.500
Gasoil 10 ppm	89.640	86.910	87.360	88.240	91.150
Gasoil	89.640	86.910	87.360	88.240	91.150

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Naphtha	556.600	544.040	542.085	535.040	535.275
Naphtha LR2	567.690	553.780	548.095	541.470	542.305
HSFO 180 CST	393.830	389.820	391.630	387.390	396.070
HSFO 380 CST	381.950	377.380	379.060	375.720	383.600
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
95 RON unleaded	77.550	75.660	75.870	75.750	76.040
92 RON unleaded	75.860	73.970	74.180	74.060	74.350
Kerosene	85.460	83.110	83.310	83.270	86.240
Gasoil 10 ppm	89.430	86.670	86.930	87.350	90.690
Gasoil 0.05% S	89.120	86.180	86.400	87.240	90.580
Gasoil 0.25% S	88.510	85.570	85.790	86.380	89.720
Gasoil	89.430	86.670	86.930	87.350	90.690

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	711.250	715.750	702.500	710.750	711.500	721.500	726.750	716.250	723.750	724.000
Naphtha physical	528.250	528.750	517.000	520.500	522.000	541.750	543.250	535.250	537.750	538.750
Jet av. fuel	725.750	722.500	705.250	729.750	743.000	745.500	743.750	731.500	754.500	767.000
ULSD 10 ppm	736.250	732.750	715.000	735.750	751.000	746.750	744.000	729.000	749.000	764.000
Gasoil 0.1%	727.250	732.000	712.500	732.250	748.250	737.250	742.750	725.750	744.750	760.250
1% fuel oil	456.500	459.250	453.000	455.000	457.250	475.000	478.250	472.000	474.250	476.500
3.5% fuel oil	403.000	407.000	411.250	414.750	419.500	421.250	425.500	429.750	433.500	438.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	745.500	748.500	731.500	743.750	745.000
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	555.000	557.500	551.250	553.000	553.750
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	552.000	554.250	548.250	550.250	550.750
Jet kerosene	736.000	734.250	720.500	742.750	755.250	747.000	745.250	733.000	756.000	768.500
ULSD 10 ppm	736.750	737.000	720.750	739.500	754.500	744.250	744.500	729.000	748.250	763.250
Diesel 10 ppm NWE	736.750	737.000	720.750	739.500	754.500	745.750	746.000	730.750	750.250	765.250
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	746.250	746.500	731.250	750.750	765.750
Gasoil 0.1%	706.250	708.500	693.000	710.750	723.500	720.500	722.750	709.000	728.000	740.750
1% fuel oil	428.000	431.500	426.250	430.250	432.500	446.750	450.000	444.750	448.750	451.000
3.5% fuel oil	402.250	404.000	401.000	404.750	405.750	419.750	421.000	418.250	422.000	423.000
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	762.000	766.000	749.000	761.250	762.500					
Prem unl	717.250	720.250	703.250	715.500	727.500					
Reformate	732.250	737.250	720.250	732.500	733.750					
Eurobob	703.250	706.250	689.250	701.500	702.750					
E10 Eurobob	697.500	704.500	689.250	702.750	700.000					
Naphtha physical	548.000	550.250	544.250	546.250	546.750					
Jet kerosene	747.500	746.500	732.250	752.000	762.250					
Diesel 10 ppm*	719.000	723.250	709.000	730.000	743.250					
Gasoil 50 ppm	699.750	704.000	685.250	707.000	720.250					
Gasoil 0.1%*	695.000	697.250	683.250	705.500	719.250					
DMA MGO 0.1%*	696.000	698.500	685.500	706.750	721.500					
1% fuel oil	429.000	431.500	426.250	430.250	432.500					
3.5% fuel oil	420.750	422.000	419.250	423.000	424.000					
3.5% 500 CST fuel oil	418.750	420.000	417.250	421.000	422.000					
380 CST	433.000	422.000	422.000	426.000	431.000					



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

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
FOB NEW					
Gasoline	654.500	659.500	646.500	655.500	657.250
CIF West Africa					
Gasoline	676.250	685.000	672.000	682.000	683.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	711.000	713.500	705.500	726.750	741.500
Gasoil 0.3%	701.000	713.500	700.500	721.750	736.500

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Unl 87	215.290	215.460	212.650	215.290	213.590
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	218.390	218.760	217.000	219.540	217.290
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)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Unl 87	197.260	197.140	194.180	196.630	195.000
Unl RBOB	200.360	200.440	198.530	200.880	198.700
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
No. 6 1% S max	71.480	71.050	70.920	71.810	71.730
No. 6 1% S max 1s strip	69.380	70.890	68.560	69.450	69.370
USAC HSFO	70.240	70.970	70.870	71.260	71.610
No. 6.1 S max pap bal M	69.600	69.200	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	68.500	68.100	68.000	68.900	68.850
No. 6 1.0% S pap 2nd M	67.450	67.050	67.000	67.850	67.800



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Pipeline					
Unl 87	209.040	208.510	205.700	209.160	209.200
Unl 89	216.930	216.440	213.680	217.160	217.200
Prem unl 93	228.760	228.330	225.640	229.160	229.200
CBOB 87	198.890	198.360	195.550	198.160	196.100
CBOB 93	217.290	216.210	213.900	215.660	213.450
RBOB 83.7	209.040	208.510	206.550	208.910	206.200
RBOB 91.4	226.040	228.460	225.400	227.660	224.950
Jet/kero 54	216.730	218.570	217.220	223.470	220.830
Jet/kero 55	217.730	219.570	218.220	224.470	221.830
ULS Kero	227.730	229.570	228.220	234.470	231.830
ULSD	231.780	232.820	231.270	239.310	238.130
No. 2	212.730	213.520	211.900	219.710	218.580
ULS Heating Oil	215.930	216.670	214.970	222.810	221.680
Light Cycle Oil	205.850	206.600	204.900	212.750	211.640
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	2.000	3.250	3.250	3.250	3.250
ULSD Spread	1.750	2.500	2.500	3.000	3.000
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	217.660	219.290	217.240	224.790	223.630
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	1.750	2.500	2.500	3.000	3.000
ULSD Brazil	2.500	3.000	3.000	3.500	3.500
ULSD EN590	3.000	3.500	3.500	4.000	4.000
Jet A	2.000	3.250	3.250	3.250	3.250
Jet A-1	3.000	3.250	3.250	3.250	3.250
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	-0.250	0.000	0.000	0.250	0.250
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	0.750	1.000	1.000	1.250	1.250
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 2+3	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	69.000	68.930	69.200	69.500	69.950
No. 6 1.0% S 6 API	73.480	72.660	72.680	73.380	73.430
USGC HSFO	66.000	65.930	66.200	66.500	66.950
RMG 380	66.000	65.930	66.200	66.500	66.950
USGC HSFO swap BalMo(Jul)	63.600	64.500	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Aug)	61.900	62.250	62.400	62.900	63.250
USGC HSFO swap M2(Sep)	60.450	60.600	60.700	61.300	61.550
(¢/gal)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.900	3.900	4.250	4.150	3.900
Prem CBOB -1 psi	3.350	4.700	4.400	4.600	4.400
CBOB +1 psi	-1.900	-1.900	-1.850	-1.900	-1.900
Prem CBOB +1 psi	-1.900	-1.900	-1.850	-1.900	-1.900
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	135.500	134.500	133.500	134.000	133.750
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	512.190	508.410	504.630	506.520	505.580
Naphtha USGC vs	-64.750	-68.250	-69.750	-73.500	-67.500
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	135.750	134.750	133.750	134.250	134.000
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	544.360	540.350	536.340	538.340	537.340
DAP LSR Naphtha Parcel diff	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Naphtha barge	159.540	159.960	157.400	160.040	158.340
Heavy naphtha barge	162.540	162.960	160.400	163.040	161.340
MTBE	203.290	203.710	204.900	207.290	199.340
Alkylate	231.790	232.210	222.400	224.910	223.450
Raffinate	171.540	171.960	169.400	171.910	170.450
Reformate	259.540	259.960	257.400	259.910	258.450



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Argentina					
ULSD DAP La Plata	98.270	98.640	97.010	100.260	99.780
Colombia					
FO 1.75% S FOB	67.200	67.910	67.330	67.730	68.070
Diluent Naphtha Ex-Ship	59.160	58.420	57.870	58.280	58.130
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	64.200	64.910	64.330	64.730	65.070
RON 93 DAP Esmeraldas	86.530	86.060	84.710	85.920	85.800
ULSD DAP Esmeraldas	96.930	96.810	96.060	99.180	98.750
Peru					
ULSD DAP Callao	97.680	97.810	96.810	99.930	99.500
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	83.460	82.950	81.620	83.990	83.730
Gasoline DAP Rosarito	87.190	86.700	85.390	87.260	86.910
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	86.720	86.230	84.920	86.790	86.450
ULSD DAP Eastern Mexico	92.390	93.010	91.970	95.230	94.830
ULSD DAP Rosarito	97.390	97.860	97.000	99.850	99.450
ULSD DAP Lazaro Cardenas	96.860	97.330	96.470	99.320	98.920
Jet DAP Eastern Mexico	92.800	93.780	94.220	97.070	95.950
Jet DAP Rosarito	98.240	99.060	98.880	101.430	100.440
Jet DAP Lazaro Cardenas	97.740	98.560	98.370	100.930	99.940

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	723.50-724.50	736.50-738.50	712.00-713.00	NA	740.50-741.50	NA
H1 Aug	725.00-727.00	NA	-12.00	NA	NA	NA
H2 Aug	725.00-727.00	NA	-12.00	NA	740.00-742.00	NA
H1 Sep	722.00-724.00	NA	-12.00	NA	740.00-742.00	NA
H2 Sep	722.00-724.00	NA	NA	NA	740.00-742.00	NA
H1 Oct	722.00-724.00	NA	NA	NA	740.00-742.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5962-5982
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5935-5955
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5955-5975
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5995-6015
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5950.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Jul	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	721.00-723.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	722.00-724.00	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	723.25-725.25	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	724.25-726.25	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	725.25-727.25	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	726.25-728.25	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	663.00-665.00	NA	719.00-721.00	742.00-744.00	NA	5514-5516
H1 Aug	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	659.00-661.00	-	724.00-726.00	746.00-748.00	709.00-711.00	NA
H1 Aug	659.00-661.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	659.00-661.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	659.00-661.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	659.00-661.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	704.50-705.50	725.50-726.50	NA	NA	719.00	NA
H1 Aug	704.00-706.00	725.00-727.00	NA	NA	719.00	NA
H2 Aug	704.00-706.00	725.00-727.00	NA	NA	719.00	NA
H1 Sep	704.00-706.00	725.00-727.00	NA	NA	719.00	NA
H2 Sep	704.00-706.00	725.00-727.00	NA	NA	719.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6038.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6075.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6065.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5975.00
OX	854.00-856.00	NA	874.00-876.00	NA	859.00-861.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	817.33-819.33	NA	837.00-839.00	NA	-	NA
H1 Aug	825.00-827.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Aug	825.00-827.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	820.00-822.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	820.00-822.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	812.00-814.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6970-6990
PX derivatives						
Aug	NA	836.00	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	830.00	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	828.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	826.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	824.25	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	823.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	896.50-897.50	931.00-933.00	931.50-932.50	921.50-922.50	906.50-907.50	NA
H1 Aug	899.00-901.00	NA	NA	NA	909.00-911.00	NA
H2 Aug	899.00-901.00	NA	NA	NA	909.00-911.00	NA
H1 Sep	893.00-895.00	NA	NA	NA	903.00-905.00	NA
H2 Sep	893.00-895.00	NA	NA	NA	903.00-905.00	NA
H1 Oct	885.00-887.00	NA	NA	NA	895.00-897.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7465-7485
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7475-7495
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7455-7475
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6505.00
CPL FL	NA	NA	1254.00-1256.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1249.00-1251.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	319.50-321.50	319.00-321.00	329.00-331.00	257.50	268.50-270.50	2376-2378
Methanol CP CFR Asia (JULY)	390.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	23.49	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	273.41	NA	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	276.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	277.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	277.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	278.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	279.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	282.00	NA
eMethanol cost		1666.66 FOB Shanghai				
MTBE	658.40-660.40 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.004		-	
MTBE	635.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	723.63-724.63	FOB Korea	SM	921.100	FOB China
Benzene	740.70-741.70	CFR China	SM	7490-7510	East China prompt
Benzene	711.75-712.75	FOB SEA	SM	7507-7527	East China Bal-M1
Benzene East China	5960-5980	China Domestic	SM	7460-7480	East China M2
Toluene	657.60-659.60	FOB Korea	Methanol	272.60-274.60	CFR China
Toluene	5498-5500	China Domestic	Methanol	331.40-333.40	CFR SE Asia
Toluene	736.60-738.60	CFR India	Methanol	2380.80-2382.80	China Domestic
Toluene	674.200	FOB China	Methanol	255.800	CFR India
PX	816.60-818.60	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	23.008	India Domestic Ex-tank
PX	837.60-839.60	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	267.860	India Domestic Ex-tank
PX	6984-7004	East China prompt	eMethanol cost	1671.324	FOB Shanghai
Iso-MX	711.20-712.20	FOB Korea	MTBE	658.29-660.29	FOB Singapore
Iso-MX	732.20-733.20	CFR Taiwan	MTBE factor	1.003	FOB Singapore
Iso-MX	725.700	CFR China	MTBE	634.000	FOB China
Iso-MX	6000.000	China Domestic	Naphtha (July 18)	576.00-576.75	CFR Japan
SM	898.90-899.90	FOB Korea	-	-	-
SM	933.40-935.40	CFR Taiwan	-	-	-
SM	908.90-909.90	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.947	13.115	3.466	11.1545	2025/14/7
11.732	13.105	3.523	11.2354	2025/15/7
11.781	13.105	3.551	11.2141	2025/16/7
11.718	13.105	3.542	10.9597	2025/17/7
11.633	12	3.565	11.2468	2025/18/7



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	776-778	NA	829-831	NA	NA	819-821
Propylene	737-739	779-781	734-736	744-746	769-771	NA
Butadiene	1029-1031	1049-1051	929-931	NA	1049-1051	1049.00-1051.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	20.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	819-821	819-821	819-821	819-821	819-821	819.00-821.00
Ethylene CFR SE Asia	829-831	829-831	829-831	829-831	829-831	829.00-831.00
Propylene FOB Korea	739-741	739-741	737-739	737-739	737-739	737.80-739.80
Propylene CFR China	774-776	774-776	764-766	769-771	769-771	770.00-772.00
Butadiene CFR China	1069-1071	1069-1071	1059-1061	1049-1051	1049-1051	1059.00-1061.00
Butadiene FOB China	1030.00	1030.00	1030.00	1030.00	1030.00	1030.00
Butadiene FOB Korea	1029-1031	1029-1031	1029-1031	1029-1031	1029-1031	1029.00-1031.00
Butadiene CFR NE Asia	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1049.00-1051.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	388.000	388.000	388.000	388.000	385.000	387.400
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	739.907	739.907	739.907	739.907	734.186	738.763
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	938.419	938.419	938.419	938.419	931.163	936.968
MMF Low-Carbon delivered	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000	985.000
MMF delivered	507.400	507.400	507.400	507.400	505.000	506.920



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	645-649	706-708	627.000	626-628	4761-4781
MEG	527-529	NA	NA	519-521	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	634.00	621.00	620.00	622.00	627.00	624.80
PTA CFR China	633-635	620-622	619-621	621-623	626-628	623.80-625.80
PTA CFR India	712-714	699-701	699-701	701-703	706-708	703.40-705.40
PTA China Domestic	4740-4760	4696-4716	4711-4731	4734-4754	4761-4781	4728.40-4748.40
MEG CFR China	517-519	514-516	516-518	519-521	519-521	517.00-519.00
MEG China Domestic	4415-4435	4382-4402	4411-4431	4421-4441	4430-4450	4411.80-4431.80

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	890.000	890.000	890.000	900.000	900.000	894.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	940.000	940.000	940.000	950.000	950.000	944.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1300.000	1300.000	1300.000	1320.000	1330.000	1310.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	920.000	925.000	925.000	925.000	925.000	924.000
Food Grade Pellets FOB India	1230.000	1230.000	1230.000	1230.000	1230.000	1230.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	525.000	525.000	525.000	530.000	530.000	527.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	740.000	740.000	740.000	760.000	770.000	750.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	825.000	825.000	825.000	830.000	830.000	827.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	714-716	679-681	NA	714-716
PVC Ethylene (FOB China)	614.00-616.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	599.00-601.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1029-1031	1094-1096	1110.00	1155.00
LLDPE Butene	859-861	954-956	950.00	934-936
LLDPE Metallocene C6	1029-1031	1109-1111	1115.00	1144-1146
HDPE YARN	889-891	924-926	960.00	NA
HDPE INJ	839-841	894-896	850.00	914-916
HDPE BLMDG	849-851	904-906	850.00	914-916
HDPE FILM	869-871	904-906	910.00	924-926
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	960.00
PP RAFFIA	889-891	909-911	890.00	949-951
PP INJECTION	889-891	909-911	890.00	949-951
IPP FILM	929-931	949-951	930.00	974-976
BOPP	909-911	919-921	900.00	954-956
BLOCK COPOL	949-951	959-961	930.00	989-991
PS G-P	1079-1081	1089-1091	NA	NA
HIPS	1179-1181	1189-1191	NA	NA
ABS INJ	1294-1296	1304-1306	NA	NA
MMA	1150.00	1250.00	NA	NA
PMMA	1690.00	1815.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9390-9430
LLDPE	7230-7270
HDPE FILM	7760-7800
PP RAFFIA	7080-7120
PVC ethylene-based	4950-4970
PVC carbide-based	4790-4810
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	869.00-871.00
LDPE	1029.00-1031.00
LLDPE	859.00-861.00
PP RAFFIA	889.00-891.00
PP INJECTION	889.00-891.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1157.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	847.00-849.00
LDPE	1007.00-1009.00
LLDPE	837.00-839.00
PP RAFFIA	867.00-869.00
PP INJECTION	867.00-869.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	764-766	859-861	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6570.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7890.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6815.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6680.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	37600	41200	-8.740
Mixed Xylenes	11700	18600	-37.100
Styrene	149000	142800	4.340
South China			
Toluene	10900	7200	51.390
Mixed Xylenes	2200	2200	0.000
Styrene	22000	17500	25.710

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Jul	NA	CIF ARA	NA	745.00	NA
Benzene CP Jul	NA	CIF ARA	NA	637.00	NA
Benzene CP Indicator	774.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	767.00-767.50	CIF ARA	771.65-772.15	NA	NA
Benzene M1 Jul	763.75-764.25	CIF ARA	768.75-769.25	NA	NA
Benzene M2 Aug	768.75-769.25	CIF ARA	773.75-774.25	NA	NA
Toluene	814.50-815.00	CIF ARA	824.70-825.20	NA	NA
Toluene M1	817.00-817.50	CIF ARA	826.60-827.10	NA	NA
Toluene M2	811.00-811.50	CIF ARA	821.10-821.60	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	115.00	CIF ARA	127.20	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	115.00	CIF ARA	127.20	NA	NA
Toluene TDI	814.50-815.00	FOB ARA	824.70-825.20	NA	NA
Toluene TDI M1	817.00-817.50	FOB ARA	826.60-827.10	NA	NA
Toluene TDI M2	811.00-811.50	FOB ARA	821.10-821.60	NA	NA
Mixed xylene	799.50-800.00	CIF ARA	804.45-804.95	NA	NA
Mixed xylene M1	802.00-802.50	CIF ARA	806.35-806.85	NA	NA
Mixed xylene M2	796.00-796.50	CIF ARA	800.85-801.35	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	100.00	CIF ARA	106.95	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	100.00	CIF ARA	106.95	NA	NA
Mixed xylene	799.50-800.00	FOB ARA	804.45-804.95	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	1005.00-1005.00	NA
Paraxylene	861.75-862.25	FOB ARA	862.15-862.65	NA	NA
Paraxylene M1 Jul	861.75-862.25	FOB ARA	862.15-862.65	NA	NA
Paraxylene M2 Aug	861.75-862.25	FOB ARA	862.15-862.65	NA	NA
Styrene monomer	1063.25-1063.75	FOB ARA	1061.80-1062.30	NA	NA
Styrene monomer M1 Jul	1060.75-1061.25	FOB ARA	1058.15-1058.65	NA	NA
Styrene monomer M2 Aug	1064.75-1065.25	FOB ARA	1064.75-1065.25	NA	NA
Ethylbenzene	867.25	FOB ARA	871.90	NA	NA
Ethylbenzene M1	864.00	FOB ARA	869.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	869.00	FOB ARA	874.00	NA	NA
MTBE	874.75-875.25	FOB ARA	875.00-875.50	NA	NA
MTBE factor	1.245	FOB ARA	1.249	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	178.75	FOB ARA	181.10	NA	NA
Methanol T2	221.25-221.75	FOB Rotterdam	234.95-235.45	NA	498.00
Methanol T2 M1	219.00	FOB Rotterdam	233.40	NA	NA
Methanol T2 M2	225.00	FOB Rotterdam	238.40	NA	NA
eMethanol cost	2328.26	FOB Rotterdam	2340.22	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1305.36	Delivered Rotterdam	1304.35	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	283.16	Delivered Rotterdam	310.91	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	539.98	Delivered Rotterdam	592.90	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	684.85	Delivered Rotterdam	751.97	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Jul)	285.95-286.05	287.15-287.25	271.50-272.50
Benzene M2 (Aug)	286.95-287.05	288.15-288.25	NA
Benzene M1 DDP (Jul)	283.95-284.05	285.15-285.25	NA
Benzene M2 DDP (Aug)	284.95-285.05	286.15-286.25	NA
Ethylbenzene M1 DDP	275.00	276.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	275.00	276.00	NA
Toluene Comm	272.95-273.05	NA	NA
NITN M1 (Jul)	290.95-291.05	291.35-291.45	NA
NITN M2 (Aug)	290.95-291.05	291.35-291.45	NA
Xylenes			
Isomer	278.95-279.05	NA	NA
Mixed M1 (Jul)	278.95-279.05	279.35-279.45	NA
Mixed M2 (Aug)	278.95-279.05	279.35-279.45	NA
Ortho (¢/lb)	44.75-45.75	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	890.08-900.08	889.35-899.35	52.00-52.00
Cumene	338.89-338.99	NA	NA
Styrene M1 (Jul) (¢/lb)	44.43-44.93	44.52-45.02	46.15-46.65
Styrene M1 (Jul) (\$/mt)	985.00	987.00	NA
Styrene M2 (Aug) (¢/lb)	44.43-44.93	44.52-45.02	NA
Styrene M2 (Aug) (\$/mt)	985.00	987.00	NA
MTBE	199.29-199.39	203.66-203.76	NA
MTBE (\$/mt)	705.993	721.456	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-16.000	-12.350	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-56.670	-43.742	NA
Methanol M1 (Jul)	88.75-89.25	85.75-86.25	119.50-119.50
Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	295.54-297.20	285.55-287.21	239.00-239.00
Methanol M2 (Aug)	89.75-90.25	86.15-86.65	NA
Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	298.87-300.53	286.88-288.54	NA
Methanol M3 (Sep)	89.00	86.00	NA
Methanol M3 (Sep) (\$/mt)	296.37	286.38	NA
eMethanol cost (¢/gal)	420.160	418.968	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1399.132	1395.164	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul)	297.598	296.156	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	991.000	986.200	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug)	298.198	296.397	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	993.000	987.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	313.370	303.380	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	597.589	578.539	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	757.918	733.756	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Aug)	527.500	507.500	508.500	501.500	496.750
11:11 North Asia (H1 Sep)	528.500	515.500	509.500	502.500	497.750
11:11 North Asia (H2 Sep)	NA	516.500	510.500	503.500	498.750
11:11 North Asia cargo	523.250	511.500	509.000	502.000	497.250
Propane North Asia cargo (H2 Aug)	538.000	518.000	519.000	511.500	507.000
Propane North Asia cargo (H1 Sep)	539.000	526.000	520.000	512.500	508.000
Propane North Asia cargo (H2 Sep)	NA	527.000	521.000	513.500	509.000
Propane North Asia cargo	533.750	522.000	519.500	512.000	507.500
Propane East China cargo	546.000	574.500	570.000	567.000	563.000
Propane South China cargo	544.000	572.000	568.000	565.000	561.000
Propane Taiwan cargo	533.750	522.000	519.500	512.000	507.500
Butane North Asia cargo (H2 Aug)	517.000	497.000	498.000	491.500	486.500
Butane North Asia cargo (H1 Sep)	518.000	505.000	499.000	492.500	487.500
Butane North Asia cargo (H2 Sep)	NA	506.000	500.000	493.500	488.500
Butane North Asia cargo	512.750	501.000	498.500	492.000	487.000
Butane East China cargo	525.000	553.500	549.000	547.000	542.500
Butane South China cargo	523.000	551.000	547.000	545.000	540.500
Butane Taiwan cargo	512.750	501.000	498.500	492.000	487.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	677.000	670.500	665.500	663.000	656.750
LPG Philippines	672.000	665.500	660.500	658.000	651.750
FOB Pressurized					
LPG East China	626.000	619.500	614.500	612.000	605.750
LPG South China	626.000	619.500	614.500	612.000	605.750
LPG Singapore	626.000	619.500	614.500	612.000	605.750

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
FOB persian Gulf					
Propane cargo	568.000	560.500	553.000	547.000	514.000
Butane cargo	547.000	539.500	532.000	527.000	493.500



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	513.000	511.000	507.000	501.000	497.000
Propane FOB ARA	510.000	505.000	510.000	500.000	495.000
Propane FCA ARA	559.000	554.000	550.000	540.000	535.000
Bio-Propane FCA NWE	1365.750	1359.500	1358.000	1353.000	1352.750
Bio-Propane FCA NWE Premium	901.000	897.000	899.000	897.000	898.000
Propane CIF NWE Large Cargo	464.750	462.500	459.000	456.000	454.750
Propane FOB NWE Large Cargo	438.500	436.250	432.750	429.750	428.500
Propane CIF Poland Coasters	555.000	553.000	549.000	546.000	545.000
Propane FCA Poland	569.000	567.000	563.000	560.000	559.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	740.000	796.000	792.500	789.500	788.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	569.750	567.500	564.000	561.000	559.750
Propane CIF 7000+ mt	486.750	484.500	481.000	478.000	476.750
Propane CIF Med Large Cargo	494.750	492.500	489.000	486.000	484.750
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	555.000	555.000	555.000	555.000
Propane-Butane Mix CIF	545.000	545.000	545.000	545.000	545.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	552.000	554.250	548.250	550.250	550.750
Naphtha Cargoes FOB Med	528.250	528.750	517.000	520.500	522.000
Naphtha C+F Japan Cargo	597.000	583.750	581.375	574.750	576.375
Naphtha Cargo FOB USGC	512.190	508.410	504.630	506.520	505.580
Bionaphtha	1402.000	1404.250	1398.250	1400.250	1400.750
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	20.500	20.625	20.875	21.500	21.500
Ethane purity M1	24.750	24.875	25.125	25.750	25.750
Ethane purity M2	24.750	24.875	25.125	25.750	25.750
Propane M1	72.000	70.750	69.250	68.750	69.750
Propane M2	72.875	71.625	70.375	69.375	70.500
Normal butane M1	86.750	86.750	87.500	87.750	85.000
Normal butane M2	87.875	87.750	88.500	88.875	86.250
Isobutane	95.750	95.000	93.500	93.750	93.250
Natural gasoline M1	133.750	132.750	131.750	132.250	132.000
Natural gasoline M2	133.250	132.125	131.375	132.125	132.000
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Propane	375.120	368.610	360.795	358.190	363.400
Normal butane	392.980	392.980	396.375	397.510	385.050
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Natural gasoline	133.250	132.250	131.250	131.750	131.500
Conway, Kansas					
(¢/gal)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Ethane/propane mix	17.500	17.750	17.500	18.750	18.500
Propane	69.625	68.500	66.500	66.250	67.000
Propane M2	70.375	69.250	67.250	67.000	67.750
Normal butane	83.750	83.625	83.750	84.250	83.625
Isobutane	100.750	100.000	98.750	99.000	98.000
Natural gasoline	134.125	133.125	132.125	134.250	134.500
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Propane	410.290	410.440	398.570	388.770	395.600
Propane vs. Mt Belvieu	26.050	26.050	26.050	26.050	26.050
Butane	426.640	426.820	424.010	425.500	421.970
Butane vs. Mt Belvieu	22.650	22.650	22.650	22.650	22.650
LPG 22:22	418.470	418.630	411.300	407.140	408.780
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	24.350	24.350	24.350	24.350	24.350
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Houston to NWE	74.500	74.500	75.500	73.250	75.000
Houston to Japan	133.000	133.000	135.000	131.000	136.000
Houston to Morocco	70.500	70.500	71.500	69.250	70.750



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Import Parity Prices					
LPG Suape	495.430	493.130	490.010	483.740	483.640
LPG Santos	504.100	501.790	498.780	492.260	492.340
(R\$/kg)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
LPG Suape	2.770	2.740	2.730	2.680	2.700
LPG Santos	2.820	2.790	2.780	2.730	2.750
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Propane Suape	477.650	477.780	464.610	454.000	460.390
Propane Santos	498.650	498.760	485.880	474.610	481.460
(R\$/kg)	14-Jul	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul
Propane Suape	2.670	2.660	2.590	2.520	2.570
Propane Santos	2.790	2.780	2.710	2.630	2.690

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	20-Jun	27-Jun	4-Jul	11-Jul	18-Jul
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	542.800	520.000	505.200	518.000	505.800
Propane FOB ARA	530.000	516.800	511.000	517.200	504.000
Propane FCA ARA	542.400	543.800	537.800	559.000	547.600
Bio-Propane FCA NWE	1401.800	1378.700	1355.700	1371.700	1357.800
Bio-Propane FCA NWE Premium	909.600	909.500	900.900	903.400	898.400
Propane CIF NWE Large Cargo	492.200	469.200	454.800	468.300	459.400
Butane FOB NWE Seagoing	474.600	468.200	468.400	477.800	473.200
Butane FOB ARA	490.800	451.800	423.600	457.200	463.200
Butane FCA ARA	494.800	455.800	427.600	461.200	467.200
Butane CIF NWE Seagoing	502.400	463.800	457.000	470.400	475.000
Butane CIF NWE Large Cargo	506.400	462.850	454.650	470.600	464.650
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	611.450	600.450	685.050	734.550	781.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	597.200	574.200	559.800	573.300	564.400
Propane CIF 7000+ mt	514.200	491.200	476.800	490.300	481.400
Butane FOB West Med Coaster	512.000	581.850	624.000	652.300	680.200
Butane CIF Morocco	515.300	494.450	468.350	492.650	493.200



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Feb-25	Mar-25	Apr-25	May-25	Jun-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	686.550	683.190	534.000	496.600	513.714
Propane FOB ARA	842.275	736.190	566.050	494.050	504.000
Propane FCA ARA	853.325	757.143	576.550	502.300	516.190
Bio-Propane FCA NWE	1502.100	1411.548	1305.150	1335.788	1366.298
Bio-Propane FCA NWE Premium	934.000	854.286	834.363	877.238	896.440
Propane CIF NWE Large Cargo	568.100	557.262	470.788	458.550	469.857
Propane NWE Large Cargo Index	536.150	544.800	446.550	424.800	433.600
Propane FOB NWE Large Cargo	541.850	531.012	444.538	432.300	443.607
Propane CIF Poland Coasters	706.100	698.143	608.800	579.200	567.286
Propane FCA Poland	789.600	768.762	673.550	659.250	670.143
Butane FOB NWE Seagoing	675.850	560.714	466.700	450.850	451.238
Butane FOB ARA	688.650	582.762	461.750	433.950	456.333
Butane FCA ARA	692.650	586.762	465.750	437.950	460.333
Butane CIF NWE Seagoing	682.450	567.952	471.200	458.850	470.286
Butane CIF NWE Large Cargo	608.900	544.310	493.688	466.238	473.321
Butane NWE Large Cargo Index	552.000	524.500	471.450	426.000	424.300
Butane FOB NWE Large Cargo	582.650	518.060	467.438	439.988	447.071
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	687.350	676.512	590.038	577.800	597.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	673.100	662.262	575.788	563.550	574.857
Propane CIF 7000+ mt	590.100	579.262	492.788	480.550	491.857
Propane CIF Med Large Cargo	598.500	587.262	500.788	488.550	499.857
Propane CIF Black Sea Coaster	671.100	665.000	651.250	594.000	550.476
Propane-Butane Mix CIF	673.500	669.333	649.500	592.400	545.571
Butane FOB West Med Coaster	740.175	722.667	557.250	468.550	512.202
Butane CIF Morocco	554.063	513.083	467.150	463.563	485.369
Butane CIF Med Large Cargo	638.900	574.310	523.688	496.238	503.321
Butane CIF Black Sea Coaster	680.000	690.000	646.250	590.000	535.000

فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵

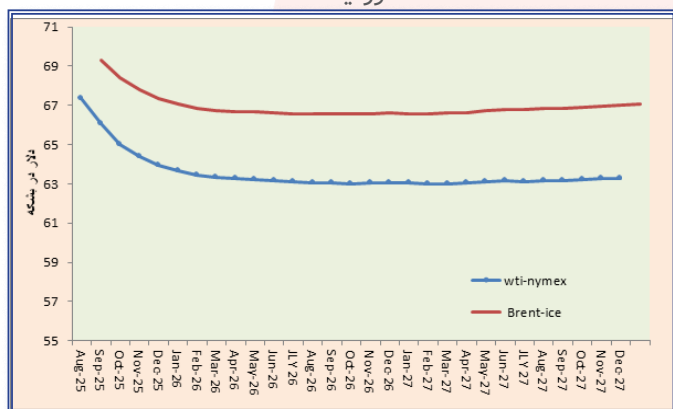


پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

داخلی این کشور کمتر از فصل اول ۲۰۲۵ بوده، به روند نزولی خود ادامه داد. در روز چهارشنبه بعد از آنکه اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد تقاضا برای بنزین کاهش یافته است، قیمت‌ها کاهش بیشتری را تجربه کرد اما در روز پنجشنبه و جمعه به دلیل ادامه حملات پهبادی به تاسیسات نفتی در منطقه کردستان عراق و تصویب هجدهمین بسته تحریمی علیه روسیه توسط اتحادیه اروپا، بخشی از کاهش آن جبران شد. در ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵



« مهلت ۵۰ روزه ترامپ به روسیه برای صلح و اجتناب از تحریمهای جدید

در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۰/۶ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۰/۵۵ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱/۱ درصد کاهش به ۶۹/۰۵ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۱/۴ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۶/۹۵ دلار در بشکه رسید.

قیمت روزانه در ابتدای روز دوشنبه به دلیل نگرانی نسبت به تشدید تحریمهای روسیه و همینطور موافقت ترامپ با ارسال سلاحهای آمریکایی به اوکراین و افزایش واردات نفت چین، افزایش یافت اما بعد از آنکه ترامپ مهلت ۵۰ روزه‌ای را به روسیه داد کاهش یافت و در روز سه شنبه بعد از انتشار داده های اقتصادی چین که نشان داد رشد تولید ناخالص

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

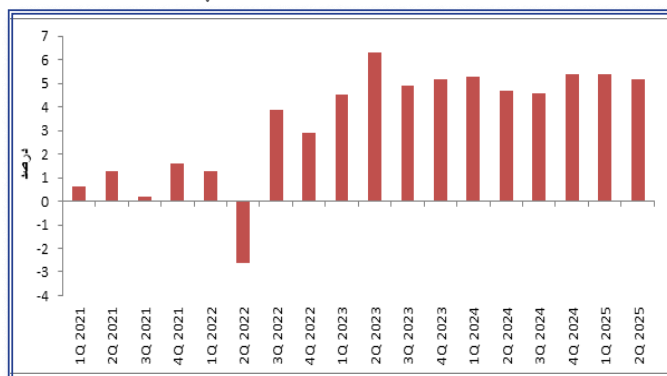
هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۱۳ ژوئن ۲۰۲۵	۶۸،۷۶	۵،۸	۶۶،۵۹	۵،۱	۶۹،۴۵	۶،۲
هفته منتهی به ۲۰ ژوئن ۲۰۲۵	۷۵،۶۱	۱۰،۰	۷۴،۱۰	۱۱،۳	۷۴،۹۲	۷،۹
هفته منتهی به ۲۷ ژوئن ۲۰۲۵	۶۹،۸۷	۷،۶-	۶۵،۷۱	۱۱،۳-	۶۸،۱۷	۹،۰-
هفته منتهی به ۴ ژوئیه ۲۰۲۵	۶۸،۹۶	۱،۳-	۶۶،۳۰	۰،۹	۶۸،۱۹	۰،۰۳
هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵	۷۰،۹۸	۲،۹	۶۷،۹۳	۲،۵	۶۹،۷۸	۲،۳
هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵	۷۰،۵۵	۰،۶-	۶۶،۹۵	۱،۴-	۶۹،۰۵	۱،۱-



۴. ادامه حملات انصارالله یمن به کشتی ها در دریای سرخ و خلیج عدن؛



نمودار ۲: تولید ناخالص داخلی چین



میلیون بشکه کاهش به ۸/۴۸۹ میلیون بشکه در روز رسید و از طرف دیگر ذخیره سازهایی بنزین نیز ۳/۴ میلیون بشکه افزایش یافت

۸. در فصل دوم ۲۰۲۵ رشد سالانه تولید ناخالص داخلی چین به ۵/۲ درصد رسید که ۰/۲ درصد کمتر از فصل گذشته بود؛

۹. در ماه ژوئن نرخ تورم در آمریکا به ۲/۷ درصد رسید که ۰/۳ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۰. در ماه ژوئن نرخ تورم در منطقه یورو به ۲ درصد رسید که ۰/۱ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۱. در ماه ژوئن نرخ تورم در آمریکا به ۳/۶ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از ماه قبل بود.

واردات نیز از ۳/۴- درصد به ۱/۱ درصد رسید و موازنه تجاری این کشور نیز ۱۱ میلیارد دلار افزایش یافت؛

۱۲. در ماه ژوئن رشد تولیدات صنعتی در چین به ۶/۸ درصد رسید که ۱ درصد بیشتر از ماه قبل بود

۱۳. در ماه ژوئن رشد تولیدات صنعتی در منطقه یورو به ۱/۷ درصد رسید که ۳/۹ درصد بیشتر از ماه قبل بود

۱۴. در ماه ژوئن رشد تولیدات صنعتی در آمریکا به ۰/۷۳ درصد رسید در حالیکه در ماه گذشته ۰/۶۶ درصد بود

۱۵. در ماه ژوئن رشد خرده فروشی در ماه ژوئن به ۰/۶ درصد رسید که ۱/۵ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۶. در هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۱ هزار درخواست رسید که ۴ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود

۱۷. در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۲ دکل کاهش به ۴۲۲ دکل رسید.

عوامل تضعیف کننده:

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

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

۳. مهلت ۵۰ روزه ترامپ به روسیه برای پایان دادن به جنگ اوکراین و اجتناب از تحریمهای جدید؛

۴. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ذخیره سازهایی نفت خام آمریکا ۱۹/۱ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۵. تقویت ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ۹۷/۲۷ بود که در هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه به ۹۸/۰۹ رسید؛

۶. در هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۳۰۰ میلیون بشکه کاهش به ۴۰۲/۷۰۳ میلیون بشکه رسید؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه تقاضای بنزین در آمریکا با ۰/۶۷۰

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۸ جولای ۲۰۲۵)

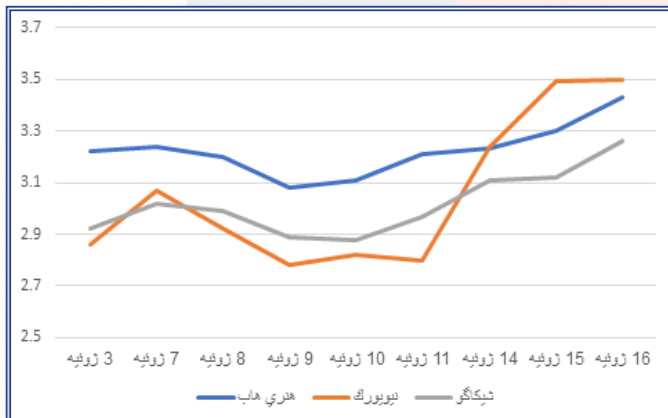
غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ در حدود ۸۶/۵ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱/۳ میلیارد متر مکعب **نمودار ۳:** روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۰ ژوئیه تا ۱۶ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۰ ژوئیه تا ۱۶ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳/۱۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ ژوئیه تا ۳/۴۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ ژوئیه افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک صعودی برخوردار بوده و از حدود ۲/۸۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ ژوئیه تا ۳/۵۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ ژوئیه افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۲/۸۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ ژوئیه تا ۳/۲۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ ژوئیه افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۰ ژوئیه تا ۱۶ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۱۰ ژوئیه	۱۱ ژوئیه	۱۴ ژوئیه	۱۵ ژوئیه	۱۶ ژوئیه	
۳/۱۱	۳/۲۱	۳/۲۳	۳/۳۰	۳/۴۳	هنری هاب
۲/۸۲	۲/۸۰	۳/۲۴	۳/۴۹	۳/۵۰	نیویورک
۲/۸۸	۲/۹۷	۳/۱۱	۳/۱۲	۳/۲۶	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۱ ژوئیه ۲۰۲۴		میزان تغییر			منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵	۴ ژوئیه ۲۰۲۵	
۲.۱	۱۷.۴	- ۸.۳	۱۹.۴	۰.۳	۱۷.۸	۱۷.۵	شرق
۱.۷	۲۰.۳	- ۱۰.۱	۲۳.۰	۰.۶	۲۰.۷	۲۰.۱	غرب
۱۰.۰	۴۳.۶	- ۱.۰	۴۸.۵	۰.۴	۴۸.۰	۴۷.۶	منطقه تولید
۶.۲	۸۱.۴	- ۴.۹	۹۰.۹	۱.۳	۸۶.۵	۸۵.۲	مجموع



گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۰/۳ میلیارد فوت مکعب بوده است.

قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۴ ژوئیه الی ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ از يك روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳/۴۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۵۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ ژوئیه افزایش یافت.

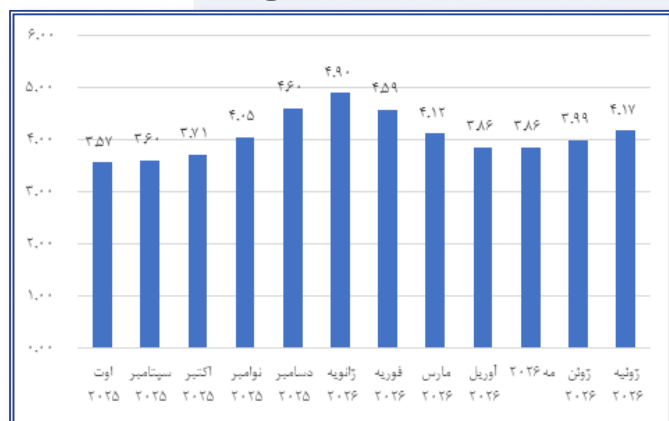
در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۴ ژوئیه تا ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اوت (۲۰۲۵)، ۳/۵۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۳/۶۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۴/۴ میلیارد متر مکعب (۴/۹ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۵/۰ میلیارد متر مکعب (۶/۲ 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 ۸۱/۴ میلیارد متر مکعب بوده است.

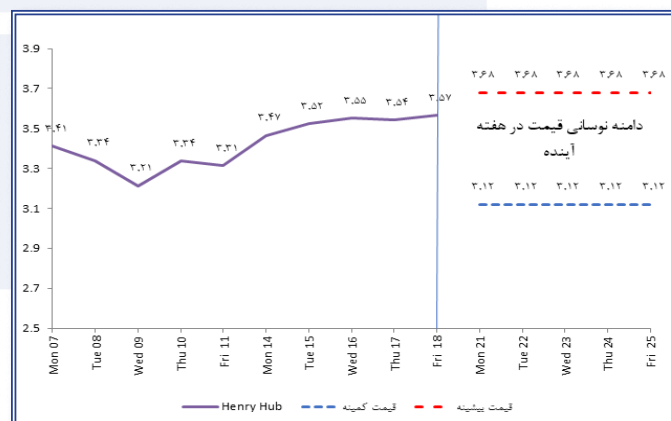
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۷/۸ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۴ میلیارد متر مکعب (۲/۱ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۷/۴ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۴/۴ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۰/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۴۸/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ ژوئیه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۰/۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۰/۳ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۸ ژوئیه



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



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



جدول ۴۷: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده					
ماه	۱۴ ژوئیه	۱۵ ژوئیه	۱۶ ژوئیه	۱۷ ژوئیه	۱۸ ژوئیه
اوت ۲۰۲۵	۳.۴۷	۳.۵۲	۳.۵۵	۳.۵۴	۳.۵۷
سپتامبر ۲۰۲۵	۳.۵۰	۳.۵۶	۳.۵۹	۳.۵۸	۳.۶۰
اکتبر ۲۰۲۵	۳.۶۲	۳.۶۸	۳.۷۱	۳.۶۹	۳.۷۱
نوامبر ۲۰۲۵	۴.۰۴	۴.۰۸	۴.۰۹	۴.۰۵	۴.۰۵
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۶۵	۴.۶۹	۴.۶۸	۴.۶۲	۴.۶۰
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۹۵	۴.۹۹	۴.۹۸	۴.۹۲	۴.۹۰
فوریه ۲۰۲۶	۴.۶۵	۴.۶۷	۴.۶۶	۴.۶۱	۴.۵۹
مارس ۲۰۲۶	۴.۱۸	۴.۲۰	۴.۱۹	۴.۱۵	۴.۱۲
آوریل ۲۰۲۶	۳.۹۱	۳.۹۳	۳.۹۲	۳.۸۹	۳.۸۶
مه ۲۰۲۶	۳.۹۰	۳.۹۳	۳.۹۲	۳.۸۹	۳.۸۶
ژوئن ۲۰۲۶	۴.۰۴	۴.۰۷	۴.۰۶	۴.۰۳	۳.۹۹
ژوئیه ۲۰۲۶	۴.۲۲	۴.۲۴	۴.۲۴	۴.۲۰	۴.۱۷

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

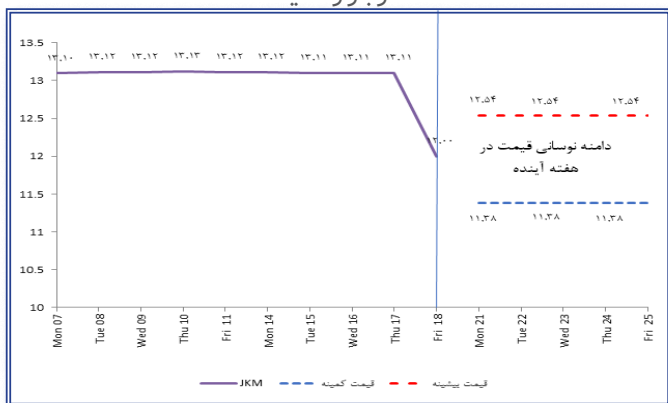
- افزایش ۰/۲ درصدی تولید گاز طبیعی (۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۱۶ ژوئیه،
- افزایش ۴/۴ درصدی (حدود ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا- طی دوره منتهی به ۱۶ ژوئیه،
- کاهش مصرف در بخش صنعت (کاهش ۰/۳ درصد معادل: ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۶ ژوئیه،
- کاهش صادرات به مکزیک (کاهش ۱/۵ درصد معادل: ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۶ ژوئیه،
- افزایش ذخیره‌سازی گاز طبیعی ایالات متحده- طی دوره منتهی به ۱۱ ژوئیه،
- تقویت ارزش دلار،
- افزایش نرخ تورم در آمریکا،
- افزایش (۹ حلقه) تعداد دکل‌های گاز طبیعی ایالات متحده طی دوره منتهی به ۱۸ ژوئیه،

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

- افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (افزایش ۴/۲ درصد معادل ۰/۰۰۵ میلیارد متر مکعب در روز)- طی دوره منتهی به ۱۶ ژوئیه،
- افزایش مصرف گاز طبیعی در بخش‌های خانگی و تجاری (افزایش ۱/۲ درصد معادل: ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۶ ژوئیه،
- افزایش عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی به میزان ۰/۰۱۱ میلیارد متر مکعب در روز- طی دوره منتهی به ۱۶ ژوئیه،
- افزایش شاخص اعتماد مصرف کننده ایالات متحده در ماه ژوئیه،
- کاهش درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری آمریکا
- رشد تولیدات صنعتی آمریکا
- افزایش تقاضا برای وسایل سرمایشی به دلیل افزایش دمای هوا
- کاهش تولید انرژی بادی
- پیش‌بینی افزایش دمای هوا در روزهای آینده،

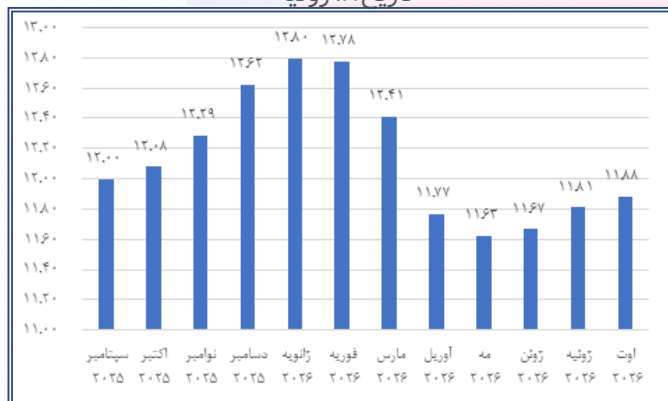


نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار آسیا



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

نمودار ۷: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۸ ژوئیه



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

قیمت بسته شده					
ماه	۱۴ ژوئیه	۱۵ ژوئیه	۱۶ ژوئیه	۱۷ ژوئیه	۱۸ ژوئیه
اوت ۲۰۲۵	۱۳.۱۲	۱۳.۱۱	۱۳.۱۱	۱۳.۱۱	-
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۲.۶۷	۱۲.۳۰	۱۲.۴۱	۱۲.۱۸	۱۲.۰۰
اکتبر ۲۰۲۵	۱۲.۷۳	۱۲.۳۸	۱۲.۴۸	۱۲.۲۷	۱۲.۰۸
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۸۸	۱۲.۵۹	۱۲.۶۵	۱۲.۴۶	۱۲.۲۹
دسامبر ۲۰۲۵	۱۳.۲۱	۱۲.۹۰	۱۲.۹۸	۱۲.۷۷	۱۲.۶۲
ژانویه ۲۰۲۶	۱۳.۳۸	۱۳.۰۷	۱۳.۱۶	۱۲.۹۶	۱۲.۸۰
فوریه ۲۰۲۶	۱۳.۳۳	۱۳.۰۲	۱۳.۱۰	۱۲.۹۳	۱۲.۷۸
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۹۵	۱۲.۶۷	۱۲.۷۴	۱۲.۵۷	۱۲.۴۱
آوریل ۲۰۲۶	۱۲.۲۴	۱۱.۹۹	۱۲.۰۵	۱۱.۹۳	۱۱.۷۷
مه ۲۰۲۶	۱۲.۱۱	۱۱.۸۳	۱۱.۹۰	۱۱.۸۰	۱۱.۶۳
ژوئن ۲۰۲۶	۱۲.۰۹	۱۱.۸۷	۱۱.۹۳	۱۱.۸۲	۱۱.۶۷
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۲.۲۲	۱۱.۹۹	۱۲.۰۴	۱۱.۹۵	۱۱.۸۱
اوت ۲۰۲۶	-	-	-	-	۱۱.۸۸



Island (امارات)

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۱۴ ژوئیه تا ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک نزولی برخوردار بود و از حدود ۱۱/۱۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ ژوئیه تا ۱۰/۶۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ ژوئیه کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۸۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ ژوئیه تا ۱۱/۱۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۱۸ ژوئیه کاهش یافت. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۷۴/۷ میلیارد متر مکعب (۶۴/۳ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱۱ ژوئیه) حدود ۲/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱۱ ژوئیه ۷۲/۳ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۴/۳ میلیارد متر مکعب (۵۶/۵ درصد) بوده که نسبت به ۱۱ ژوئیه ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است. در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ در حدود ۱۵/۵ میلیارد متر مکعب (۷۴/۵ درصد) بوده که نسبت به ۱۱ ژوئیه ۰/۳ میلیارد متر مکعب (۱/۹ درصد) افزایش داشته است. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته

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

- ادامه تنشهای تجاری کنونی میان آمریکا و سایر کشورها و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- کاهش رشد تولید ناخالص داخلی چین
- تقاضای ضعیف از سوی برخی کشورهای حساس به قیمت جنوب آسیا به دلیل بالا بودن سطح قیمت‌ها،
- تقاضای ضعیف از سوی برخی کشورهای جنوب آسیا به دلیل بالا بودن سطح بالای ذخایر نفت،
- تقاضای سرمایه‌گذاری ناشی از موج گرما در ژاپن و کره جنوبی عمدتاً از طریق زغال‌سنگ تأمین شده است.

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

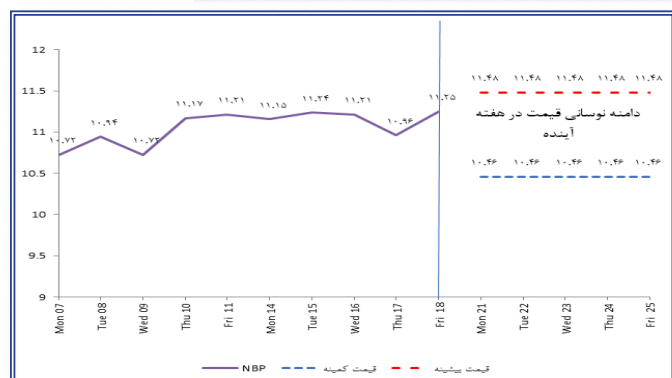
- رشد تولیدات صنعتی چین
- رشد صادرات و واردات چین
- ادامه بحران میان ایران و رژیم صهیونیستی و نگرانی‌ها درباره اختلال در حمل‌ونقل ال‌ان‌جی از طریق تنگه هرمز،
- رقابت فزاینده بازار اروپا با آسیا برای محموله‌های LNG؛
- پیش‌بینی افزایش دما در سراسر آسیا و افزایش تقاضا برای سرمایه‌گذاری
- اختلال در پایانه‌های تولید LNG مانند سومین واحد Gorgon (استرالیا)، Elba Island (آمریکا) و Das

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۴ ژوئیه الی ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

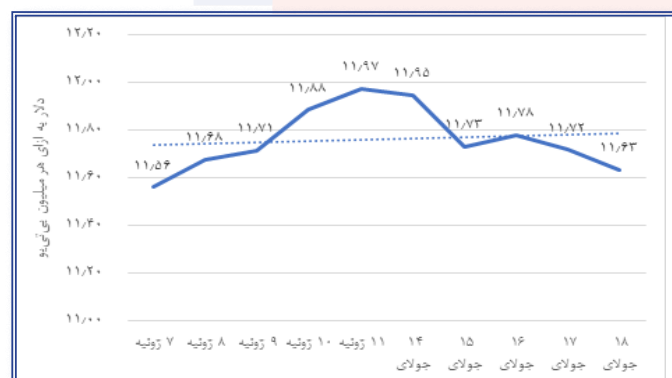
ماه	۱۴ ژوئیه	۱۵ ژوئیه	۱۶ ژوئیه	۱۷ ژوئیه	۱۸ ژوئیه
اتریش CEGH	۱۳.۲۶	۱۲.۸۲	۱۲.۹۶	۱۲.۸۱	۱۲.۵۳
چک CZ	۱۲.۷۹	۱۲.۴۶	۱۲.۴۹	۱۲.۵۱	۱۲.۱۳
ایتالیا ETF	۱۲.۴۰	۱۲.۱۷	۱۲.۲۲	۱۲.۲۴	۱۱.۸۲
لندن NBP	۱۱.۱۴	۱۰.۹۳	۱۱.۲۰	۱۱.۱۱	۱۰.۶۴
فرانسه PEG	۱۱.۸۰	۱۱.۴۴	۱۱.۵۳	۱۱.۴۱	۱۱.۰۶
اسپانیا PVB	۱۲.۱۷	۱۱.۸۹	۱۱.۸۷	۱۱.۹۵	۱۱.۷۸
هلند TTF	۱۱.۸۸	۱۱.۴۷	۱۱.۵۹	۱۱.۵۴	۱۱.۱۹
بلژیک ZTP	۱۱.۸۳	۱۱.۴۳	۱۱.۵۸	۱۱.۵۲	۱۱.۱۵



در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۴ ژوئیه تا ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۸ ژوئیه **نمودار ۹:** روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP

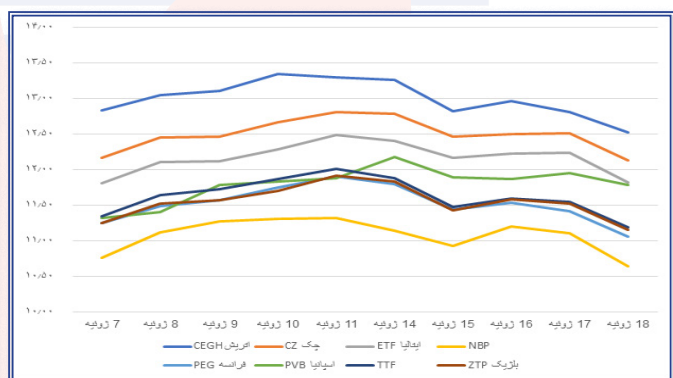


نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



از یک نوسانی برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۱/۱۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۲۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ ژوئیه ۲۰۲۵ افزایش یافت و پس از آن روند نزولی در پیش گرفت و تا ۱۰/۹۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ ژوئیه کاهش یافت و بار دیگر روندی صعودی در پیش گرفته و تا ۱۱/۲۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ ژوئیه افزایش یافت. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۹۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

نمودار ۸: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۷ ژوئیه الی ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵

۱۸ ژوئیه	۱۷ ژوئیه	۱۶ ژوئیه	۱۵ ژوئیه	۱۴ ژوئیه	۱۳ ژوئیه	۱۲ ژوئیه	۱۱ ژوئیه	
درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	اتحادیه اروپا
۶۴.۳	۷۴.۷	۶۴.۱	۷۴.۴	۶۳.۹	۷۴.۲	۶۳.۶	۷۳.۹	۶۳.۳
۵۶.۵	۱۴.۳	۵۶.۳	۱۴.۳	۵۶.۱	۱۴.۲	۵۵.۸	۱۴.۱	۵۵.۶
۷۶.۳	۱۵.۸	۷۶.۰	۱۵.۸	۷۶.۱	۱۵.۸	۷۵.۹	۱۵.۷	۷۵.۶
۱۸ ژوئیه	۱۷ ژوئیه	۱۶ ژوئیه	۱۵ ژوئیه	۱۴ ژوئیه	۱۳ ژوئیه	۱۲ ژوئیه	۱۱ ژوئیه	آلمان
۶۴.۳	۷۴.۷	۶۴.۱	۷۴.۴	۶۳.۹	۷۴.۲	۶۳.۶	۷۳.۹	۶۳.۳
۵۶.۵	۱۴.۳	۵۶.۳	۱۴.۳	۵۶.۱	۱۴.۲	۵۵.۸	۱۴.۱	۵۵.۶
۷۶.۳	۱۵.۸	۷۶.۰	۱۵.۸	۷۶.۱	۱۵.۸	۷۵.۹	۱۵.۷	۷۵.۶
۱۸ ژوئیه	۱۷ ژوئیه	۱۶ ژوئیه	۱۵ ژوئیه	۱۴ ژوئیه	۱۳ ژوئیه	۱۲ ژوئیه	۱۱ ژوئیه	ایتالیا
۶۴.۳	۷۴.۷	۶۴.۱	۷۴.۴	۶۳.۹	۷۴.۲	۶۳.۶	۷۳.۹	۶۳.۳
۵۶.۵	۱۴.۳	۵۶.۳	۱۴.۳	۵۶.۱	۱۴.۲	۵۵.۸	۱۴.۱	۵۵.۶
۷۶.۳	۱۵.۸	۷۶.۰	۱۵.۸	۷۶.۱	۱۵.۸	۷۵.۹	۱۵.۷	۷۵.۶



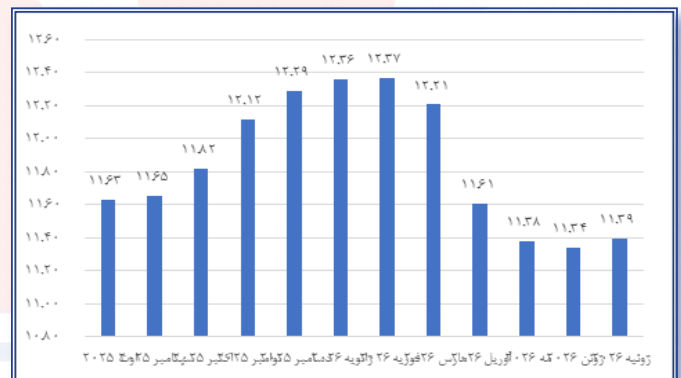
جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۴ ژوئیه	۱۵ ژوئیه	۱۶ ژوئیه	۱۷ ژوئیه	۱۸ ژوئیه
اوت ۲۰۲۵	۱۱.۹۵	۱۱.۷۳	۱۱.۷۸	۱۱.۷۲	۱۱.۶۳
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۲.۳۱	۱۱.۹۲	۱۲.۰۳	۱۱.۸۶	۱۱.۶۵
اکتبر ۲۰۲۵	۱۲.۴۸	۱۲.۰۹	۱۲.۱۸	۱۲.۰۱	۱۱.۸۲
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۷۶	۱۲.۴۰	۱۲.۴۵	۱۲.۲۷	۱۲.۱۲
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۹۲	۱۲.۵۵	۱۲.۶۰	۱۲.۴۲	۱۲.۲۹
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۹۸	۱۲.۶۳	۱۲.۶۶	۱۲.۴۹	۱۲.۳۶
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۹۷	۱۲.۶۲	۱۲.۶۵	۱۲.۴۸	۱۲.۳۷
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۷۹	۱۲.۴۵	۱۲.۴۸	۱۲.۳۲	۱۲.۲۱
آوریل ۲۰۲۶	۱۲.۱۰	۱۱.۸۱	۱۱.۸۲	۱۱.۷۳	۱۱.۶۱
مه ۲۰۲۶	۱۱.۸۶	۱۱.۵۸	۱۱.۵۹	۱۱.۵۱	۱۱.۳۸
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۸۰	۱۱.۵۳	۱۱.۵۵	۱۱.۴۷	۱۱.۳۴
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۸۴	۱۱.۵۷	۱۱.۵۷	۱۱.۵۰	۱۱.۳۹

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

- قطع‌های برنامه‌ریزی نشده در کارخانه‌های فرآوری گاز نیهامنا و کولنس نروژ در اوایل هفته گذشته؛
- رقابت فزاینده بازار اروپا با آسیا برای محموله‌های LNG؛
- اتحادیه اروپا بسته تحریم‌های جدیدی را علیه روسیه تصویب کرد که شامل ممنوعیت خطوط لوله گاز نورد استریم است؛
- افزایش ناآرامی‌ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
- افزایش شدید دمای هوا در بازار اروپا و در نتیجه افزایش تقاضای گاز برای سرمایش؛
- سطوح ذخیره سازی اتحادیه اروپا در حال حاضر حدود ۶۳ درصد است که پایین‌ترین سطح فصلی در سه سال گذشته بوده و به میزان ۲۲ درصد کمتر از سال ۲۰۲۴ و حدود ۱۲ درصد کمتر از میانگین ۵ سال گذشته است؛
- رشد تولیدات صنعتی منطقه یورو

نمودار ۱۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۸ ژوئیه



۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی‌های گاز طبیعی ماه اوت (۲۰۲۵)، ۱۱/۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۶۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.



|| منابع و مأخذ:

- 1- <https://www.eia.gov/>
- 2- <https://www.cmegroup.com/>
- 3- <https://www.investing.com/>
- 4- <https://www.kpler.com/resources/blog>
- 5- https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html
- 6- <https://tradingeconomics.com/countries>
- 7- <https://www.fxempire.com/>
- 8- <https://globalnghub.com/>
- 9- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-rise-slightly-on-us-china-tariff-truce/>
- 10- <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/?product=aheadMarket&market=CZ>
- 11- <https://naturalgasintel.com/>
- 12- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/news/?exchange=FX>
- 13- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/ideas/>
- 14- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/

◀ ادامه بحران اسرائیل و ایران

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

- ◀ پیش بینی تحلیلگران ANZ Research مبنی بر برقراری یک الگوی آب و هوایی خنکتر در اواخر ژوئیه تا اوت ۲۰۲۵ در بازار اروپا که می تواند تقاضا برای تهویه مطبوع را کاهش دهد؛
- ◀ کاهش مصرف گاز در اروپا به پایین ترین حد خود به دنبال افزایش استفاده از منابع انرژی جایگزین و کاهش تقاضای صنعتی؛
- ◀ افزایش تولید برق خورشیدی در آلمان و اسپانیا و افزایش تولید برق بادی در فرانسه و پرتغال
- ◀ کاهش تقاضای گاز نیروگاهها به دلیل افزایش تولید برق بادی در شمال غربی اروپا؛
- ◀ افزایش ۵ میلیون متر مکعب در روز عرضه گاز نروژ به بازار اروپا در اواخر هفته گذشته؛
- ◀ نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
- ◀ آربیتراژ آمریکا به شمال شرقی آسیا از طریق دماغه امید نیک همچنان به سمت اروپا است. آربیتراژ از طریق پاناما نیز به جای آسیا به سمت اروپا است.
- ◀ افزایش نرخ تورم منطقه یورو و بریتانیا

IIES

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

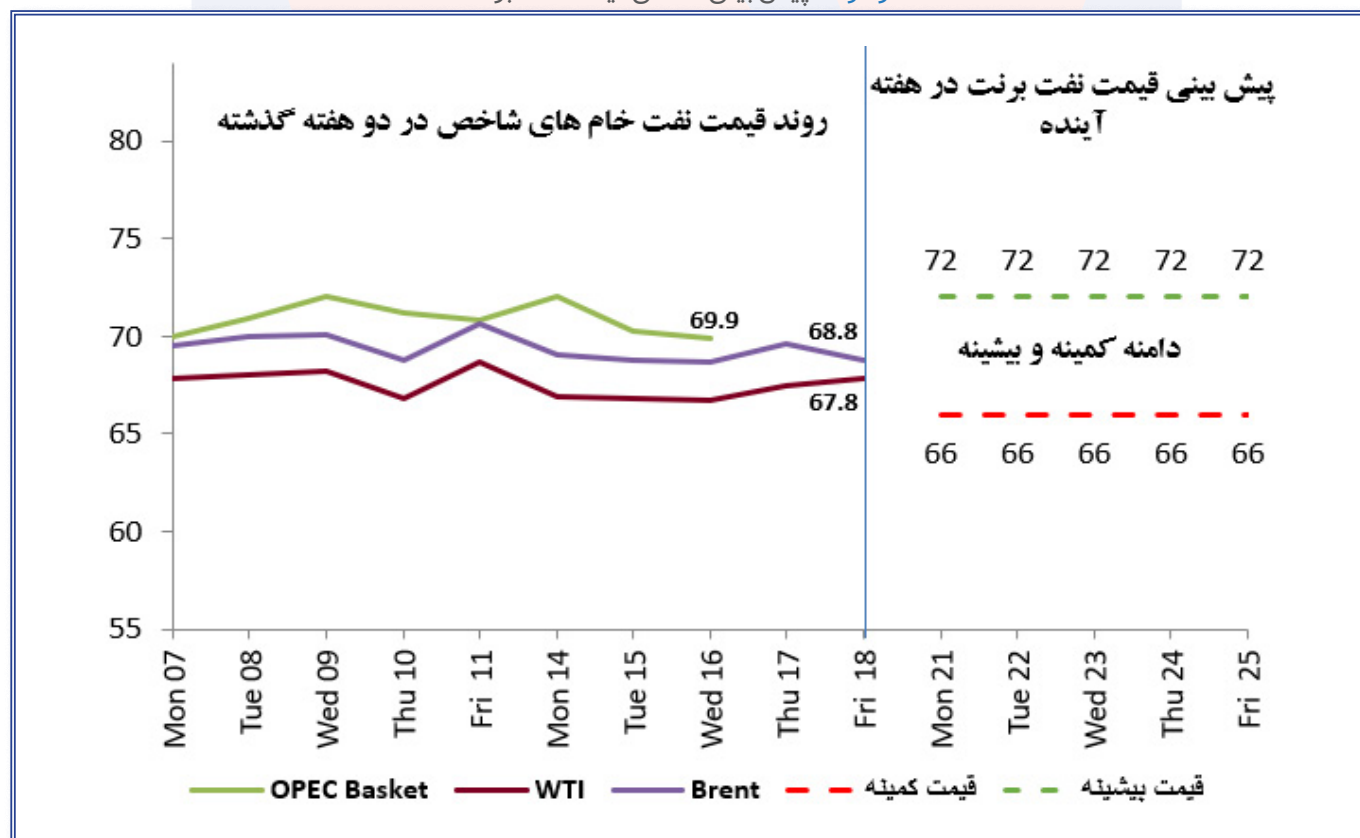
(طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

کند. پیش بینی دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه بین ۶۶ تا ۷۲ دلار در بشکه برآورد شده است.

همچنان نوسان قیمت نفت در بازارها به دلیل کاهش تنش های ژئوپلیتیک و جنگ تعرفه ای محدود است. فعالان بازار خود را تا حدودی با سیاست های ترامپ وفق داده اند و از رفتارهای هیجانی دوری می کنند. از آمارهای مهم منتشر شده در هفته قبل رشد اقتصادی چین بود که کاهشی و بیشتر از حد مورد انتظار بود. همچنین آمار تورم آمریکا افزایش یافت و بیشتر از حد مورد انتظار بود که منجر به تأخیر در عدم کاهش نرخ بهره آمریکا می شود و درگیری ترامپ با رئیس فدرال رزرو را بر سر کاهشی زودتر نرخ بهره تشدید کرد و تا برکناری او پیش رفته است. سطح کنونی قیمت نفت انگیزه سرمایه گذاری برای نفت شیل آمریکا را کاهش داده است و روند رشد تولید کاهشی شده است و بازنگری از تولید نفت آمریکا کاهشی است که فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد می

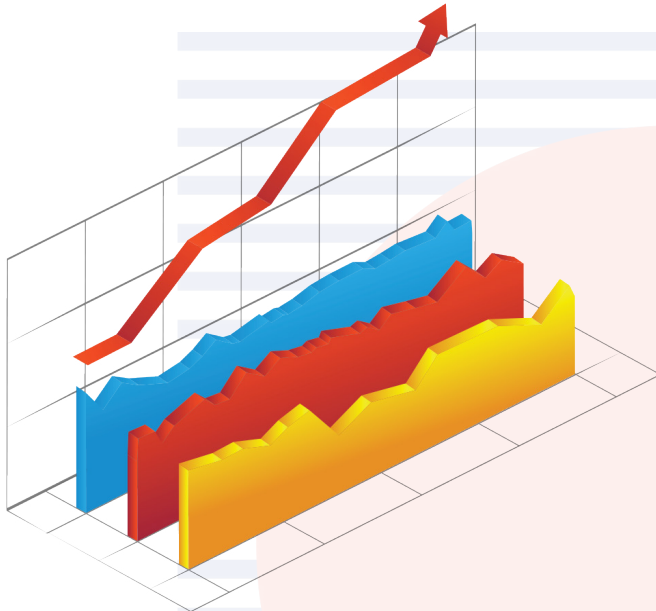
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۲۵ جولای ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



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

« ساختار مدل Prophet

زمانی را شناسایی کند. Prophet قادر است 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 21-July	Tuesday 22-July	Wednesday 23-July	Thursday 24-July	Friday 25-July
کران پائین	۱۰,۴۶	۱۰,۴۶	۱۰,۴۶	۱۰,۴۶	۱۰,۴۶
کران بالا	۱۱,۴۸	۱۱,۴۸	۱۱,۴۸	۱۱,۴۸	۱۱,۴۸

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

(\$/mbtu)	Monday 21-July	Tuesday 22-July	Wednesday 23-July	Thursday 24-July	Friday 25-July
کران پائین	۳,۱۲	۳,۱۲	۳,۱۲	۳,۱۲	۳,۱۲
کران بالا	۳,۶۸	۳,۶۸	۳,۶۸	۳,۶۸	۳,۶۸

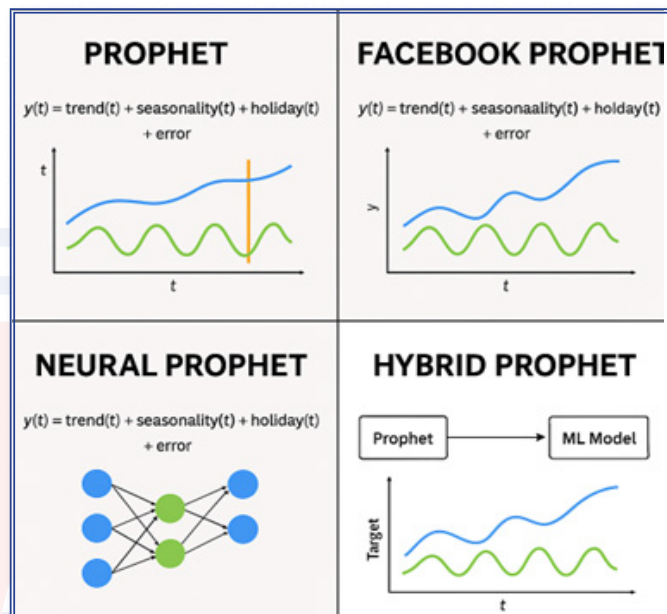
جدول ۵۴: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 21-July	Tuesday 22-July	Wednesday 23-July	Thursday 24-July	Friday 25-July
کران پائین	۱۱,۳۸	۱۱,۳۸	۱۱,۳۸	۱۱,۳۸	۱۱,۳۸
کران بالا	۱۲,۵۴	۱۲,۵۴	۱۲,۵۴	۱۲,۵۴	۱۲,۵۴

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>