

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

		Change
British POUND	0.6529	+0.0001
Czech KORUNA	0.1790	-0.0440
European EURO	5.8659	+0.0005
Hungarian FORINT	0.7889	+0.0002
Japanese YEN	324.9759	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.068	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANC	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۳۷ | هفته دوم | مرداد 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 پتروشیمی



شرکت ملی پتروشیمی



شرکت ملی پتروشیمی



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

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

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

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

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۷

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵



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

International					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
PGA					
Dubai (Sep)	71.105	72.500	74.950	75.250	NA
Dubai (Oct)	69.180	70.750	73.090	74.020	73.740
Dubai (Nov)	68.180	69.680	71.860	72.610	71.930
MEC (Sep)	71.105	72.500	74.950	75.250	NA
MEC (Oct)	69.180	70.750	73.090	74.020	73.740
MEC (Nov)	68.180	69.680	71.860	72.610	71.930
Oman (Sep)	71.400	72.790	75.240	75.540	NA
Oman (Oct)	69.470	71.040	73.380	74.310	73.740
Oman (Nov)	68.470	69.970	72.150	72.900	71.930
Dubai cash/Futures	2.925	2.820	3.090	2.640	3.100
Oman cash/Futures	3.220	3.110	3.380	2.930	3.100
Brent (DTD)	70.305	71.480	73.555	72.700	71.390
DTD NSL	70.305	71.480	73.555	72.700	71.390
Dated Brent (CIF)	71.180	72.360	74.445	73.595	72.295
Brent (Sep)	69.620	70.840	72.970	71.900	NA
Brent (Oct)	68.940	70.010	72.110	71.200	69.750
Brent (Nov)	68.330	69.370	71.310	70.400	68.780
North Sea Basket	71.660	72.890	75.060	74.150	72.790
Brent/WTI 1st	3.290	3.310	3.300	3.110	3.520
Brent/WTI 2nd	3.380	3.330	3.490	3.480	3.520
Brent/WTI 3rd	3.360	3.340	3.530	3.530	3.520
Brent EFP (Sep)	-0.060	0.040	0.060	-0.560	NA
Brent EFP (Oct)	-0.020	-0.080	0.030	0.010	0.030
Brent EFP (Nov)	0.000	-0.060	0.050	0.030	0.050
Swaps (PGA)					
Dubai (Aug)	69.180	70.750	73.090	74.020	NA
Dubai (Sep)	68.180	69.680	71.860	72.610	71.930
Dubai (Oct)	67.290	68.730	70.760	71.380	70.640
MOG (Aug)	69.470	71.040	73.380	74.310	NA
MOG (Sep)	68.470	69.970	72.150	72.900	71.930
MOG (Oct)	67.580	69.020	71.050	71.670	70.640
Oman/Dubai Swap (Aug)	0.290	0.290	0.290	0.290	NA
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.290	0.290	0.290	0.290	0.000
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.290	0.290	0.290	0.290	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Asia					
Brent (Sep)	68.890	70.130	72.740	73.400	NA
Brent (Oct)	68.140	69.500	71.720	72.500	71.280
Brent (Nov)	67.520	68.890	70.940	71.620	70.920
Brent(DTD)	69.710	70.815	73.380	73.985	72.780
Brent/Dubai	-2.215	-2.370	-2.210	-1.850	-2.460
WTI (Sep)	65.560	66.890	69.390	70.090	69.420
WTI (Oct)	64.720	66.110	68.360	68.940	68.300
WTI (Nov)	64.100	65.510	67.560	68.030	67.390





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱ اگوست ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	65.660	67.070	69.220	69.960	68.270	66.540	67.680	69.670	68.750	67.330
Ichthys FC	70.160	71.620	73.770	74.560	72.920	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	68.730	70.130	72.210	72.910	70.940	69.610	70.740	72.660	71.700	68.850
Qatar LSC	68.330	69.730	71.810	72.510	70.540	69.210	70.340	72.260	71.300	68.450
South Pars	63.530	64.930	67.010	67.710	65.740	64.410	65.540	67.460	66.500	63.650
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	62.310	63.720	65.870	66.610	64.920	63.190	64.330	66.320	65.400	63.980
Senoro	62.410	63.820	65.970	66.710	65.020	63.290	64.430	66.420	65.500	64.080
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	69.260	70.720	72.870	73.660	72.020	70.140	71.330	73.320	72.450	71.080
Tapis	71.910	73.220	75.320	76.060	74.370	72.790	73.830	75.770	74.850	73.430
Belida	65.310	66.770	68.920	69.710	68.070	66.190	67.380	69.370	68.500	67.130
Kutubu	69.360	70.820	72.970	73.760	72.120	70.240	71.430	73.420	72.550	71.180
Attaka	65.210	66.670	68.820	69.610	67.970	66.090	67.280	69.270	68.400	67.030
Ardjuna	64.410	65.720	67.770	68.510	66.820	65.290	66.330	68.220	67.300	65.880
Banyu Urip	69.410	70.720	72.820	73.560	71.870	70.290	71.330	73.270	72.350	70.930
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	64.230	65.730	67.910	68.660	66.790	65.110	66.340	68.360	67.450	64.700
Sokol	68.630	70.030	72.210	72.960	71.090	69.510	70.640	72.660	71.750	69.000
Kikeh	74.660	75.970	78.070	78.810	77.120	75.540	76.580	78.520	77.600	76.180
Miri Light	73.710	75.020	77.120	77.860	76.170	74.590	75.630	77.570	76.650	75.230
Labuan	75.110	76.420	78.520	79.260	77.570	75.990	77.030	78.970	78.050	76.630
Kimanis	75.210	76.520	78.620	79.360	77.670	76.090	77.130	79.070	78.150	76.730
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	60.760	62.070	64.170	64.910	63.220	61.640	62.680	64.620	63.700	62.280
Minas	67.560	68.690	71.140	71.610	70.290	68.440	69.300	71.590	70.400	69.350
Nile Blend	64.760	66.120	68.220	68.860	67.270	65.640	66.730	68.670	67.650	66.330
Widuri	66.835	68.045	70.590	70.845	69.460	67.715	68.655	71.040	69.635	68.520
Daqing	64.910	66.270	68.370	69.010	67.420	65.790	66.880	68.820	67.800	66.480
Cinta	66.515	67.690	70.225	70.610	69.295	67.395	68.300	70.675	69.400	68.355
Su Tu Den	72.410	73.720	75.820	76.560	74.870	73.290	74.330	76.270	75.350	73.930
Bach Ho	74.460	75.770	77.870	78.610	76.920	75.340	76.380	78.320	77.400	75.980
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	64.110	65.470	67.570	68.210	66.620	64.990	66.080	68.020	67.000	65.680
Shengli	66.910	68.270	70.320	70.960	69.370	67.790	68.880	70.770	69.750	68.430
Duri	70.160	71.520	73.570	74.210	72.620	71.040	72.130	74.020	73.000	71.680
Vincent	74.860	76.220	78.320	78.960	77.370	75.740	76.830	78.770	77.750	76.430



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
BNB	71.265	72.500	74.620	73.700	72.315
Forties	71.295	72.435	74.570	73.650	72.265
Oseberg	72.180	73.450	75.660	74.755	73.430
Ekofisk	71.900	73.170	75.385	74.485	73.155
Troll	72.590	73.840	76.035	75.120	73.750
FOB N Sea WTI Midland	70.305	71.480	73.555	72.700	71.390
Statfjord	73.145	74.385	76.570	75.650	74.215
Flotta Gold	70.345	71.535	73.720	72.800	71.415
Duc	71.945	73.135	75.320	74.400	72.965
Grane Blend	70.995	72.235	74.420	73.550	72.165
Johan Sverdrup	70.805	72.050	74.240	73.465	72.075
Statfjord (CIF)	74.215	75.455	77.645	76.725	75.285
Gullfaks (CIF)	75.265	76.505	78.695	77.775	76.335
Alvheim (CIF)	75.665	76.905	79.095	78.175	76.735
Asgard (CIF)	71.815	73.005	75.195	74.275	72.835
North Sea Dated Strip	69.945	71.185	73.370	72.450	71.065
European Sour Crude Index	70.839	72.080	74.268	73.457	72.069
Dated Brent (CIF)	71.180	72.360	74.445	73.595	72.295
BNB (CIF)	73.085	74.325	76.445	75.560	74.170
Forties (CIF)	72.570	73.710	75.850	74.955	73.565
Oseberg (CIF)	73.295	74.565	76.785	75.900	74.575
Ekofisk (CIF)	72.890	74.165	76.390	75.510	74.170
Troll (CIF)	73.715	74.965	77.165	76.275	74.905
WTI Midland (CIF)	71.180	72.360	74.445	73.595	72.295
Johan Sverdrup (CIF)	71.735	73.080	75.380	74.625	73.235
North Sea CIF Dated Strip	69.915	71.155	73.345	72.425	71.035

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Nigeria					
Agbami	68.970	70.165	72.105	71.200	69.730
Akpo	69.020	70.215	72.155	71.250	69.780
Bonga	72.670	73.865	75.805	74.900	73.380
Bonny Light	70.920	72.115	74.055	73.150	71.630
Brass River	70.420	71.615	73.555	72.650	71.180
Egina	74.020	75.215	77.155	76.250	74.680
Erha	72.570	73.765	75.705	74.800	73.280
Escravos	72.270	73.465	75.405	74.500	72.980
Forcados	72.420	73.615	75.555	74.650	73.130
Qua Iboe	71.220	72.415	74.355	73.450	71.930
Usan	68.570	69.765	71.705	70.800	69.330
Angola					
Cabinda	70.420	71.565	73.505	72.550	71.080
Dalia	70.320	71.465	73.405	72.500	71.030
Girassol	70.970	72.115	74.055	73.050	71.530
Hungo	68.870	70.015	71.955	71.050	69.580
Kissanje	70.120	71.265	73.205	72.300	70.830
Nemba	69.470	70.615	72.555	71.650	70.180
Pazflor	70.320	71.465	73.405	72.500	71.030
Plutonio	69.170	70.315	72.255	71.350	69.880
Ghana					
Jubilee	69.970	71.115	73.055	72.150	70.680
Republic of Congo					
Djeno	68.170	69.315	71.255	70.350	68.880
Chad					
Doba	69.070	70.215	72.155	71.000	69.480
30-60 Day Dtd strip	69.220	70.415	72.405	71.500	70.030



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Med Dtd Strip	69.950	71.190	73.390	72.450	71.120
BTC Dtd Strip	69.870	71.110	73.290	72.345	71.020
CPC Dtd Strip	69.540	70.770	72.880	71.945	70.610
15-45 Day Dtd Strip	69.635	70.870	73.000	72.065	70.735
Urals (Rdam)	61.065	62.305	64.405	63.500	62.170
Urals (Med)	61.620	62.920	65.170	64.300	62.970
Urals (Ex-Baltic)	58.450	59.690	61.790	60.850	59.520
Urals FOB Novo Suez	58.450	59.690	61.790	60.850	59.520
Urals FOB Novo Afra	58.450	59.690	61.790	60.850	59.520
Urals (Primorsk)	58.450	59.690	61.790	60.850	59.520
Urals (RCMB)	61.975	63.210	65.335	64.550	63.240
KEBCO (CIF Augusta)	71.550	72.790	74.990	74.150	72.920
KEBCO (CIF Rotterdam)	71.550	72.790	74.990	74.150	72.920
KEBCO (FOB Novo)	68.380	69.560	71.610	70.700	69.470
KEBCO (FOB Ust-Luga)	68.885	70.125	72.325	71.450	70.220
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	70.530	71.490	73.600	72.650	71.180
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	68.430	69.390	71.500	70.550	69.080
Es Sider	70.470	71.710	73.840	72.895	71.570
Siberian Lt	63.620	64.920	67.170	66.300	64.970
Saharan Bld	70.470	71.710	73.840	72.895	71.570
Azeri Lt	70.330	71.510	73.640	72.695	71.370
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	69.315	70.495	72.625	71.650	70.265
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	68.820	70.000	72.015	70.950	69.625
Azeri Lt FOB Supsa	68.065	69.190	71.175	70.165	68.840
BTC FOB Ceyhan	69.065	70.245	72.320	71.300	69.945
Suez Blend	70.300	71.540	73.740	72.850	71.570
Kirkuk	69.500	70.740	72.940	72.050	70.770
CPC Blend CIF	67.890	69.170	71.280	70.445	68.830
CPC Blend FOB Suez	65.530	66.795	68.915	68.070	66.355
CPC Blend FOB Afra	64.990	66.210	68.190	67.290	65.675
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 ۱ آگوست ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Platts AGS	68.130	70.550	71.330	70.520	68.570
WTI FOB USGC Decades Avg	67.840	70.340	71.130	70.340	68.300
WTI (Sep)	66.710	69.210	70.000	69.260	67.330
WTI (Oct)	65.910	68.280	68.930	68.200	66.200
WTI (Nov)	65.290	67.530	68.060	67.320	65.280
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
WTI EFP (Nov)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	67.410	69.910	70.700	69.910	68.030
Light Houston Sweet M2	66.760	69.180	69.830	69.100	67.050
LOOP Sour (Sep)	66.510	69.110	69.800	69.410	67.430
LOOP Sour (Oct)	65.760	68.780	68.630	68.250	66.200
LOOP Sour (Nov)	65.140	67.580	67.760	67.370	65.280
Eagle Ford Marker	64.820	68.470	69.590	68.950	67.030
Mars (Sep)	66.610	69.210	69.900	69.510	67.530
Mars (Oct)	65.860	68.880	68.730	68.350	66.300
Mars (Nov)	65.240	67.680	67.860	67.470	65.380
Mars/WTI (Sep)	-0.100	0.000	-0.100	0.250	0.200
Mars/WTI (Oct)	-0.050	0.600	-0.200	0.150	0.100
Mars/WTI (Nov)	-0.050	0.150	-0.200	0.150	0.100
LOOP/WTI (Sep)	-0.200	-0.100	-0.200	0.150	0.100
LOOP/WTI (Oct)	-0.150	0.500	-0.300	0.050	0.000
LOOP/WTI (Nov)	-0.150	0.050	-0.300	0.050	0.000
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
LOOP/Mars (Nov)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	70.720	73.200	73.960	72.790	71.350
P-Plus WTI	4.360	4.520	4.700	4.690	4.770
P-5 WTI	63.190	65.690	66.460	65.720	63.820
WTI-Delta	0.980	1.140	1.320	1.310	1.390



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
33-63 Day Dated Strip	69.145	70.320	72.305	71.400	69.915
Hebron	69.395	70.570	72.555	71.650	70.165
Terra Nova	67.145	68.320	70.305	69.400	67.915
Hibernia	69.295	70.470	72.455	71.550	70.065
White Rose	68.995	70.170	72.155	71.250	69.765
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	0.250	0.250	0.250	0.250	0.250
Terra Nova	-2.000	-2.000	-2.000	-2.000	-2.000
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 قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
FOB Crude					
Oriente	61.790	64.080	64.705	63.935	61.405
Vasconia	67.400	69.615	70.305	69.465	67.370
Escalante	68.050	70.265	70.955	70.115	68.020
Medanito	67.550	69.765	70.455	69.615	67.520
Tupi	70.425	72.245	73.125	72.300	70.205
Mero	70.475	72.795	73.625	72.450	70.455
Napo	59.040	61.330	61.955	61.185	58.655
Castilla Blend	64.400	66.615	67.305	66.465	64.370
Liza	70.175	72.445	73.275	72.450	70.005
Unity Gold	70.375	72.645	73.475	72.650	70.205
Payara Gold	70.475	72.745	73.575	72.750	70.305
Latin America WTI strip	65.940	68.280	68.905	68.135	66.105
Latin America Futures Brent strip	68.800	71.015	71.705	70.865	68.770
Latin America Dated Brent strip	69.625	71.945	72.825	72.000	70.105



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Clean							
Med	UKC	30k	26.70	27.40	27.40	27.05	27.40
Med	USAC	37k	24.78	25.73	24.78	24.30	24.78
Med	Med	30k	13.41	13.78	13.78	13.60	13.78
UKC	UKC	22k	13.98	13.98	13.98	13.98	13.98
UKC	USAC	37k	22.64	22.25	19.86	19.07	17.88
UKC	USGC	37k	30.95	30.39	27.01	25.89	24.20
BSea	Med	30k	18.88	19.33	19.33	19.10	19.82
PG	West Coast India	35k	19.19	18.77	18.77	19.19	19.41
PG	Japan	35k	40.46	39.27	39.27	40.46	41.06
Sing	Japan	30k	18.76	18.58	18.46	18.46	18.46
Sing	HK	30k	14.17	13.83	13.67	13.67	13.67
PG	Japan	55k	35.46	36.18	36.30	37.49	37.49
PG	Japan	75k	30.70	35.11	34.99	35.70	35.70
Dirty							
Carib	USGC	50k	14.48	14.48	14.48	14.48	14.48
Carib	USAC	70k	11.67	12.69	13.70	17.76	18.27
Med	Med	80k	13.27	13.27	14.29	15.32	15.32
Med	USGC	80k	19.01	19.01	19.01	19.01	20.27
UKC	UKC	80k	11.94	11.94	11.94	12.20	12.20
UKC	USAC	80k	13.60	13.60	13.60	13.60	14.45
WAF	USGC	130k	17.38	17.38	17.98	17.98	19.18
UKC	USGC	135k	13.57	13.57	14.13	14.13	14.13
Med	USGC	135k	15.20	15.84	16.47	16.47	16.47
PG	Asia	80k	26.21	26.16	26.11	26.06	25.60
PG	Asia	270k	10.08	9.85	9.91	9.91	10.32
PG	USGC	280k	11.36	10.92	10.70	10.70	12.23

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Naphtha	61.780	63.060	65.180	65.540	64.880
Jet kerosene	86.930	88.160	89.470	90.010	89.000
Gasoil	90.890	91.750	92.840	93.500	92.680
Gasoil 10 ppm	90.890	91.750	92.840	93.500	92.680
Gasoil 50 ppm	90.560	91.430	92.520	93.170	92.320
Gasoil 0.05% S	89.580	90.350	91.300	91.740	90.880
Gasoil 0.25% S	88.280	89.090	90.090	90.640	89.850
Gasoil 50 ppm disc/prem	1.240	1.190	1.130	1.180	1.260
Mogas 92 unl	76.230	77.800	80.030	80.710	79.770
Mogas 95 unl	77.920	79.490	81.720	82.400	81.460
Mogas 97 unl	78.420	79.990	82.220	82.900	81.960
CFR Naphtha	63.770	65.150	67.180	67.810	66.800
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	64.500
Naphtha pap. (Aug)	61.600	62.850	64.950	65.300	NA
Naphtha pap. (Sep)	61.400	62.550	64.600	64.900	87.960
Kerosene pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	88.600
Kerosene pap. (Aug)	86.600	87.780	89.110	89.680	NA
Kerosene pap. (Sep)	85.810	86.990	88.300	88.890	89.900
Gasoil pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	91.470
Gasoil pap. (Aug)	89.550	90.520	91.700	92.350	NA
Gasoil pap. (Sep)	87.770	88.840	90.140	90.800	88.920
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
FO 180 CST 2%	421.060	426.930	436.280	434.790	436.830
HSFO 180 CST	411.790	417.540	426.680	425.220	427.220
180 CST disc/premium	-5.560	-5.560	-4.670	-4.670	-4.920
HSFO 380 CST	398.290	404.230	412.470	411.400	412.880
HSFO 180 CST pap. (bal month)	NA	NA	NA	NA	431.550
HSFO 180 CST pap. (Aug)	417.150	422.900	431.100	429.550	NA
HSFO 180 CST pap. (Sep)	418.650	424.150	432.350	431.050	433.800
MTBE	648.330	661.580	678.260	685.720	678.450



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Jet kerosene	87.860	88.910	90.240	90.720	89.670
Mogas unl	78.820	80.360	82.580	83.260	82.320
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Naphtha	578.500	589.250	608.250	611.000	603.875
Nph 1st 1/2 Sep	578.500	589.750	608.750	612.000	NA
Nph 2nd 1/2 Sep	578.500	589.500	608.500	611.500	605.500
Nph 1st 1/2 Oct	578.500	589.000	608.000	610.500	604.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Gasoil	88.720	89.540	90.690	91.290	90.460

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Mogas 92 unl	80.770	82.310	84.510	85.190	84.250
Mogas 95 unl	82.460	84.000	86.200	86.880	85.940
Jet kerosene	91.810	93.020	94.290	94.830	93.820
Gasoil 10 ppm	96.070	96.900	97.950	98.610	97.790

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
South China FOB					
Unl 92 RON	646.000	658.500	675.250	682.750	673.750
South China, C&F					
Jet kerosene	697.500	705.500	716.000	719.750	711.500
Gasoil	675.750	681.250	689.750	693.500	687.500
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	430.000	437.000	445.000	455.250	475.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Naphtha	540.770	551.910	566.710	571.730	566.070
HSFO 380 CST	389.130	397.130	401.970	402.060	401.160
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Gasoline 95 unleaded	79.640	81.300	83.040	83.740	82.940
Gasoline 92 unleaded	77.520	79.160	80.940	81.640	80.840
Kerosene	86.070	87.220	88.270	88.920	87.810
Gasoil 10 ppm	88.970	89.810	90.480	91.320	90.180
Gasoil	88.970	89.810	90.480	91.320	90.180

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Naphtha	536.990	546.900	565.770	567.130	560.005
Naphtha LR2	544.160	550.010	569.140	571.100	563.975
HSFO 180 CST	392.730	398.520	407.700	406.270	408.610
HSFO 380 CST	379.230	385.210	393.490	392.450	394.270
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
95 RON unleaded	74.430	76.080	78.310	78.910	77.930
92 RON unleaded	72.740	74.390	76.620	77.220	76.240
Kerosene	83.890	85.070	86.370	86.820	85.810
Gasoil 10 ppm	87.670	88.470	89.550	90.110	89.290
Gasoil 0.05% S	87.370	88.170	89.460	90.020	89.250
Gasoil 0.25% S	86.510	87.310	89.100	89.740	89.130
Gasoil	87.670	88.470	89.550	90.110	89.290

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	700.500	706.750	722.000	714.000	697.750	714.500	721.250	736.500	728.250	712.250
Naphtha physical	537.000	546.750	557.500	551.500	533.250	555.750	566.000	576.750	570.500	552.500
Jet av. fuel	703.250	703.250	707.500	707.250	681.250	730.250	730.750	735.000	734.500	708.750
ULSD 10 ppm	705.000	701.750	701.000	697.750	673.250	719.500	716.500	715.750	712.500	688.000
Gasoil 0.1%	706.000	702.000	701.500	697.750	671.250	719.500	716.000	715.500	711.500	685.250
1% fuel oil	445.250	449.250	456.500	454.250	443.750	464.500	468.500	475.750	473.500	463.000
3.5% fuel oil	409.750	416.000	420.750	422.000	421.000	428.500	434.750	439.500	440.750	439.750
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	739.500	754.500	770.250	764.500	741.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	565.500	576.250	587.250	581.000	557.000
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	569.250	579.750	590.500	584.000	566.250
Jet kerosene	718.000	718.500	722.750	722.250	696.500	731.750	732.250	736.500	736.000	710.250
ULSD 10 ppm	722.000	718.500	714.500	711.250	682.250	731.000	727.500	723.500	720.250	691.250
Diesel 10 ppm NWE	721.750	718.250	714.250	711.000	682.000	733.000	729.500	725.500	722.250	693.250
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	733.500	730.000	726.000	722.750	693.750
Gasoil 0.1%	700.750	701.250	703.250	702.750	675.500	718.500	719.000	721.000	720.500	693.250
1% fuel oil	430.500	434.500	442.250	439.500	431.250	449.250	453.250	460.750	458.000	449.750
3.5% fuel oil	408.000	415.500	421.750	413.750	400.000	425.500	433.000	438.750	430.750	417.250
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	759.000	774.000	789.750	784.000	760.750					
Prem unl	722.000	737.000	752.750	747.000	723.750					
Reformate	730.250	745.250	761.000	752.750	729.500					
Eurobob	697.250	712.250	728.000	722.250	699.000					
E10 Eurobob	693.750	706.250	719.750	712.500	691.750					
Naphtha physical	565.250	575.750	586.500	580.000	562.250					
Jet kerosene	721.500	722.000	733.250	732.750	710.750					
Diesel 10 ppm*	721.000	717.750	710.750	707.000	682.500					
Gasoil 50 ppm	707.750	705.500	705.500	700.750	675.500					
Gasoil 0.1%*	705.500	705.250	704.500	699.750	673.500					
DMA MGO 0.1%*	688.500	691.250	694.250	692.250	667.500					
1% fuel oil	437.500	440.500	447.250	443.500	434.250					
3.5% fuel oil	426.500	434.000	439.750	431.750	418.250					
3.5% 500 CST fuel oil	420.500	428.000	433.750	425.750	412.250					
380 CST	428.000	435.000	446.000	436.000	430.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
FOB NEW					
Gasoline	651.000	657.500	675.500	667.750	643.500
CIF West Africa					
Gasoline	681.750	687.750	703.000	694.250	668.500
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	725.750	725.250	725.750	722.750	696.500
Gasoil 0.3%	719.750	719.250	719.750	716.750	691.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Unl 87	214.270	222.590	227.660	217.140	218.610
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	214.520	222.690	223.710	221.940	220.510
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)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Unl 87	195.480	203.930	209.000	199.110	200.700
Unl RBOB	195.730	204.030	205.050	203.910	202.600
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
No. 6 1% S max	72.430	74.550	75.320	74.050	71.930
No. 6 1% S max 1s strip	70.240	72.460	73.220	71.960	69.830
USAC HSFO	70.960	73.060	73.510	73.360	71.540
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	69.800
No. 6 1.0% S pap 1st M	70.050	72.300	73.100	71.900	69.100
No. 6 1.0% S pap 2nd M	68.950	71.200	72.000	71.200	68.050



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Pipeline					
Unl 87	207.710	212.690	215.460	211.390	208.110
Unl 89	215.610	220.590	223.360	219.290	215.910
Prem unl 93	227.460	232.440	235.210	231.140	227.610
CBOB 87	195.960	202.940	205.960	203.090	197.610
CBOB 93	212.460	220.590	223.460	221.890	216.360
RBOB 83.7	204.210	211.990	214.210	210.890	205.360
RBOB 91.4	222.960	230.740	232.960	229.640	224.860
Jet/kero 54	215.110	219.260	216.060	213.840	206.490
Jet/kero 55	216.110	220.260	217.060	214.840	207.490
ULS Kero	226.110	230.260	227.060	224.840	217.490
ULSD	234.060	237.910	233.590	231.940	222.340
No. 2	214.360	218.410	214.060	213.090	203.490
ULS Heating Oil	217.410	221.410	217.090	216.040	206.590
Light Cycle Oil	207.370	211.360	207.040	206.010	196.530
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	2.750	2.750	2.750	2.750	2.750
ULSD Spread	2.750	2.750	2.750	2.750	2.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	220.270	224.420	220.650	219.780	210.390
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.750	2.750	2.750	2.750	2.750
ULSD Brazil	3.250	3.250	3.250	3.250	3.250
ULSD EN590	3.750	3.750	3.750	3.750	3.750
Jet A	2.750	2.750	2.750	2.750	2.750
Jet A-1	2.750	2.750	2.750	2.750	2.750
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	0.000	0.250	0.250	0.750	0.750
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	1.000	1.250	1.250	1.750	1.750
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 ۱ آگوست ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	70.050	72.900	72.650	71.750	68.950
No. 6 1.0% S 6 API	73.830	76.630	76.680	74.680	73.430
USGC HSFO	67.050	69.900	69.650	68.750	65.950
RMG 380	67.050	69.900	69.650	68.750	65.950
USGC HSFO swap BalMo(Jul)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Aug)	64.150	66.450	66.950	66.850	65.100
USGC HSFO swap M2(Sep)	62.450	64.350	64.700	64.350	62.500
(¢/gal)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.150	3.500	3.150	3.550	3.000
Prem CBOB -1 psi	4.050	3.900	3.650	3.000	3.250
CBOB +1 psi	-1.850	-1.950	-2.000	-1.900	-1.850
Prem CBOB +1 psi	-1.850	-1.950	-2.000	-1.900	-1.850
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	135.500	140.500	142.250	139.750	135.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	512.190	531.090	537.710	528.260	511.250
Naphtha USGC vs	-70.250	-70.000	-67.000	-68.250	-68.500
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	135.750	140.750	142.500	140.000	135.500
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	544.360	564.410	571.430	561.400	543.360
DAP LSR Naphtha Parcel diff	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Naphtha barge	155.210	162.590	162.710	160.140	154.610
Heavy naphtha barge	158.210	165.590	165.710	163.140	157.610
MTBE	204.510	214.890	220.260	217.440	213.910
Alkylate	222.210	229.590	232.210	229.390	223.860
Raffinate	169.210	176.590	179.210	176.390	170.860
Reformat	257.210	264.590	267.210	264.390	258.860



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Argentina					
ULSD DAP La Plata	99.690	101.180	99.570	98.950	95.380
Colombia					
FO 1.75% S FOB	68.460	70.710	71.200	71.040	69.160
Diluent Naphtha Ex-Ship	59.110	61.440	62.270	61.240	59.180
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	65.460	67.710	68.200	68.040	66.160
RON 93 DAP Esmeraldas	86.150	88.390	89.500	87.860	86.740
ULSD DAP Esmeraldas	98.040	99.830	97.810	97.480	93.510
Peru					
ULSD DAP Callao	99.040	100.580	98.560	98.230	94.260
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	80.790	84.050	85.270	84.390	82.020
Gasoline DAP Rosarito	84.680	88.060	89.230	88.360	86.220
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	84.210	87.590	88.760	87.890	85.760
ULSD DAP Eastern Mexico	94.030	95.600	94.110	93.740	89.800
ULSD DAP Rosarito	99.440	101.160	99.780	99.100	95.120
ULSD DAP Lazaro Cardenas	98.910	100.630	99.250	98.950	95.130
Jet DAP Eastern Mexico	93.560	95.300	93.630	92.940	88.920
Jet DAP Rosarito	99.050	100.860	99.310	98.700	94.870
Jet DAP Lazaro Cardenas	98.550	100.360	98.810	98.200	94.370

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	743.17-744.17	754.98-756.98	731.50-732.50	NA	756.50-757.50	NA
H2 Aug	744.00-746.00	NA	-12.00	NA	NA	NA
H1 Sep	743.00-745.00	NA	-12.00	NA	756.00-758.00	NA
H2 Sep	743.00-745.00	NA	-12.00	NA	756.00-758.00	NA
H1 Oct	742.00-744.00	NA	NA	NA	756.00-758.00	NA
H2 Oct	742.00-744.00	NA	NA	NA	756.00-758.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6080-6100
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6040-6060
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6091-6111
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6109-6129
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6050.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Aug	740.00-742.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	740.00-742.00	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	740.00-742.00	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	741.00-743.00	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	743.00-745.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	745.00-747.00	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	747.00-749.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	693.00-695.00	NA	736.00-738.00	772.00-774.00	NA	5539-5541
H2 Aug	699.00-701.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	693.00-695.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	693.00-695.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	693.00-695.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	693.00-695.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	664.00-666.00	-	729.00-731.00	753.00-755.00	714.00-716.00	NA
H2 Aug	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	710.50-711.50	731.50-732.50	NA	NA	726.00	NA
H2 Aug	710.00-712.00	731.00-733.00	NA	NA	726.00	NA
H1 Sep	710.00-712.00	731.00-733.00	NA	NA	726.00	NA
H2 Sep	710.00-712.00	731.00-733.00	NA	NA	726.00	NA
H1 Oct	710.00-712.00	731.00-733.00	NA	NA	726.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5961.67
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5975.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5975.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5935.00
OX	849.00-851.00	NA	869.00-871.00	NA	849.00-851.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	823.67-825.67	NA	844.00-846.00	NA	-	NA
H2 Aug	834.00-836.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	829.00-831.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	829.00-831.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	821.00-823.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	821.00-823.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7044-7064
PX derivatives						
Sep	NA	836.00	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	834.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	833.50	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	833.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	832.50	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	832.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	900.50-901.50	930.00-932.00	935.50-936.50	924.50-925.50	910.50-911.50	NA
H2 Aug	896.00-898.00	NA	NA	NA	906.00-908.00	NA
H1 Sep	900.00-902.00	NA	NA	NA	910.00-912.00	NA
H2 Sep	900.00-902.00	NA	NA	NA	910.00-912.00	NA
H1 Oct	903.00-905.00	NA	NA	NA	913.00-915.00	NA
H2 Oct	903.00-905.00	NA	NA	NA	913.00-915.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7320-7340
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7376-7396
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7410-7430
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6360.00
CPL FL	NA	NA	1259.00-1261.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1254.00-1256.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	319.50-321.50	314.00-316.00	332.00-334.00	270.00	268.00-270.00	2374-2376
Methanol CP CFR Asia (AUG)	370.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	27.24	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	311.09	NA	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	275.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	276.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	277.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	279.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	282.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	284.00	NA
eMethanol cost		1665.63 FOB Shanghai				
MTBE	677.45-679.45 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.007		-	
MTBE	635.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	745.53-746.53	FOB Korea	SM	912.40-913.40	CFR China
Benzene	758.90-759.90	CFR China	SM	915.800	FOB China
Benzene	733.90-734.90	FOB SEA	SM	7355-7375	East China prompt
Benzene East China	6068-6088	China Domestic	SM	7366-7386	East China Bal-M1
Toluene	685.00-687.00	FOB Korea	SM	7418-7438	East China M2
Toluene	5528-5530	China Domestic	Methanol	272.50-274.50	CFR China
Toluene	763.20-765.20	CFR India	Methanol	332.00-334.00	CFR SE Asia
Toluene	689.600	FOB China	Methanol	2392.20-2394.20	China Domestic
PX	834.00-836.00	FOB Korea	Methanol	265.200	CFR India
PX	855.00-857.00	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	25.624	"India Domestic Ex-tank"
PX	7110-7130	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	294.452	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	713.90-714.90	FOB Korea	eMethanol cost	1662.685	FOB Shanghai
Iso-MX	734.90-735.90	CFR Taiwan	MTBE	669.47-671.47	FOB Singapore
Iso-MX	729.400	CFR China	MTBE factor	1.005	FOB Singapore
Iso-MX	6069.330	China Domestic	MTBE	637.000	FOB China
SM	902.40-903.40	FOB Korea	Naphtha (Aug 01)	603.00-604.75	CFR Japan
SM	931.90-933.90	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.556	11.925	2.988	10.3306	2025/28/7
11.582	12	3.081	10.4721	2025/29/7
11.586	12.04	3.045	10.5270	2025/30/7
11.586	12.04	3.106	10.9049	2025/31/7
11.586	12	3.083	11.0639	2025/1/8



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱ آگوست 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	729-731	769-771	729-731	739-741	764-766	NA
Butadiene	1049-1051	1069-1071	949-951	NA	1079-1081	1069.00-1071.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	30.00
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	737-739	737-739	729-731	729-731	729-731	732.20-734.20
Propylene CFR China	768-770	768-770	769-771	769-771	769-771	767.60-769.60
Butadiene CFR China	1099-1101	1089-1091	1089-1091	1079-1081	1079-1081	1087.00-1089.00
Butadiene FOB China	1050.00	1050.00	1050.00	1050.00	1050.00	1050.00
Butadiene FOB Korea	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1049.00-1051.00
Butadiene CFR NE Asia	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1069.00-1071.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	388.000	388.000	388.000	388.000	388.000	388.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	739.907	739.907	739.907	739.907	739.907	739.907
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	938.419	938.419	938.419	938.419	938.419	938.419
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	507.400	507.400



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	652-656	708-710	634.000	633-635	4719-4739
MEG	529-531	NA	NA	521-523	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	636.00	640.00	644.00	641.00	634.00	639.00
PTA CFR China	635-637	639-641	643-645	640-642	633-635	638.00-640.00
PTA CFR India	713-715	717-719	722-724	715-717	708-710	715.00-717.00
PTA China Domestic	4802-4822	4823-4843	4836-4856	4785-4805	4719-4739	4793.00-4813.00
MEG CFR China	521-523	530-532	529-531	523-525	521-523	524.80-526.80
MEG China Domestic	4493-4513	4518-4538	4507-4527	4472-4492	4462-4482	4490.40-4510.40

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	900.000	900.000	900.000	900.000	900.000	900.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	950.000	950.000	950.000	950.000	950.000	950.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	920.000	920.000	920.000	920.000	910.000	918.000
Food Grade Pellets FOB India	1230.000	1230.000	1230.000	1230.000	1220.000	1228.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	530.000	530.000	530.000	530.000	530.000	530.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	820.000	820.000	800.000	800.000	800.000	808.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	699-701	679-681	NA	729-731
PVC Ethylene (FOB China)	624.00-626.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	614.00-616.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1034-1036	1094-1096	1120.00	1145.00
LLDPE Butene	854-856	944-946	950.00	934-936
LLDPE Metallocene C6	1024-1026	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	874-876	904-906	920.00	924-926
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	940.00
PP RAFFIA	864-866	889-891	880.00	924-926
PP INJECTION	864-866	889-891	880.00	924-926
IPP FILM	904-906	929-931	920.00	949-951
BOPP	884-886	899-901	890.00	929-931
BLOCK COPOL	924-926	939-941	920.00	964-966
PS G-P	1079-1081	1089-1091	NA	NA
HIPS	1179-1181	1189-1191	NA	NA
ABS INJ	1284-1286	1294-1296	NA	NA
MMA	1145.00	1245.00	NA	NA
PMMA	1600.00	1725.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9430-9470
LLDPE	7305-7345
HDPE FILM	7705-7745
PP RAFFIA	7080-7120
PVC ethylene-based	5090-5110
PVC carbide-based	4990-5010
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	875.00-877.00
LDPE	1035.00-1037.00
LLDPE	855.00-857.00
PP RAFFIA	870.00-872.00
PP INJECTION	870.00-872.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1151.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	853.00-855.00
LDPE	1013.00-1015.00
LLDPE	833.00-835.00
PP RAFFIA	848.00-850.00
PP INJECTION	848.00-850.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	789-791	859-861	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6760.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7955.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7060.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6665.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	50000	38500	29.870
Mixed Xylenes	9800	8500	15.290
Styrene	148500	157000	-5.410
South China			
Toluene	5400	9400	-42.550
Mixed Xylenes	4900	2200	122.730
Styrene	20000	22000	-9.090

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۱ اگوست ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Aug	NA	CIF ARA	NA	753.00	NA
Benzene CP Aug	NA	CIF ARA	NA	653.00	NA
Benzene CP Indicator	751.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	738.75-739.25	CIF ARA	743.35-743.85	NA	NA
Benzene M1 Aug	738.75-739.25	CIF ARA	743.35-743.85	NA	NA
Benzene M2 Sep	738.75-739.25	CIF ARA	745.35-745.85	NA	NA
Toluene	813.25-813.75	CIF ARA	828.05-828.55	NA	NA
Toluene M1	813.25-813.75	CIF ARA	827.60-828.10	NA	NA
Toluene M2	800.25-800.75	CIF ARA	814.35-814.85	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	124.00	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	124.00	NA	NA
Toluene TDI	813.25-813.75	FOB ARA	828.05-828.55	NA	NA
Toluene TDI M1	813.25-813.75	FOB ARA	827.60-828.10	NA	NA
Toluene TDI M2	800.25-800.75	FOB ARA	814.35-814.85	NA	NA
Mixed xylene	798.25-798.75	CIF ARA	810.05-810.55	NA	NA
Mixed xylene M1	798.25-798.75	CIF ARA	809.60-810.10	NA	NA
Mixed xylene M2	785.25-785.75	CIF ARA	796.35-796.85	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	105.00	CIF ARA	106.00	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	105.00	CIF ARA	106.00	NA	NA
Mixed xylene	798.25-798.75	FOB ARA	810.05-810.55	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	NA-NA	NA
Paraxylene	862.75-863.25	FOB ARA	877.35-877.85	NA	NA
Paraxylene M1 Aug	862.75-863.25	FOB ARA	877.35-877.85	NA	NA
Paraxylene M2 Sep	862.75-863.25	FOB ARA	877.35-877.85	NA	NA
Styrene monomer	998.75-999.25	FOB ARA	1020.75-1021.25	NA	NA
Styrene monomer M1 Aug	998.75-999.25	FOB ARA	1020.75-1021.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Sep	1018.75-1019.25	FOB ARA	1032.75-1033.25	NA	NA
Ethylbenzene	839.00	FOB ARA	843.60	NA	NA
Ethylbenzene M1	839.00	FOB ARA	843.60	NA	NA
Ethylbenzene M2	839.00	FOB ARA	843.60	NA	NA
MTBE	821.50-822.00	FOB ARA	856.40-856.90	NA	NA
MTBE factor	1.176	FOB ARA	1.204	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	141.25	FOB ARA	155.40	NA	NA
Methanol T2	245.00-245.50	FOB Rotterdam	241.70-242.20	NA	498.00
Methanol T2 M1	245.25	FOB Rotterdam	242.15	NA	NA
Methanol T2 M2	245.25	FOB Rotterdam	245.05	NA	NA
eMethanol cost	2419.80	FOB Rotterdam	2362.30	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1292.14	Delivered Rotterdam	1290.49	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	302.94	Delivered Rotterdam	310.75	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	577.70	Delivered Rotterdam	592.60	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	732.69	Delivered Rotterdam	751.59	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Aug)	268.95-269.05	275.55-275.65	271.50-272.50
Benzene M2 (Sep)	268.95-269.05	275.55-275.65	NA
Benzene M1 DDP (Aug)	266.95-267.05	273.55-273.65	NA
Benzene M2 DDP (Sep)	266.95-267.05	273.55-273.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	261.00	265.80	NA
Ethylbenzene M2 DDP	261.00	265.80	NA
Toluene Comm	263.95-264.05	NA	NA
NITN M1 (Aug)	283.95-284.05	287.95-288.05	NA
NITN M2 (Sep)	283.95-284.05	287.95-288.05	NA
Xylenes			
Isomer	272.95-273.05	NA	NA
Mixed M1 (Aug)	272.95-273.05	276.95-277.05	NA
Mixed M2 (Sep)	272.95-273.05	276.95-277.05	NA
Ortho (¢/lb)	43.75-44.75	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	896.42-906.42	906.75-916.75	52.00-52.00
Cumene	327.92-328.02	NA	NA
Styrene M1 (Aug) (¢/lb)	41.93-42.43	42.66-43.16	NA
Styrene M1 (Aug) (\$/mt)	930.00	946.00	NA
Styrene M2 (Sep) (¢/lb)	42.84-43.34	42.84-43.34	NA
Styrene M2 (Sep) (\$/mt)	950.00	950.00	NA
MTBE	213.86-213.96	214.15-214.25	NA
MTBE (\$/mt)	757.595	758.629	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	2.050	-1.250	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	7.260	-4.426	NA
Methanol M1 (Aug)	95.75-96.25	95.95-96.45	105.30-107.55
Methanol M1 (Aug) (\$/mt)	318.85-320.51	319.52-321.18	234.00-239.00
Methanol M2 (Sep)	95.75-96.25	95.95-96.45	NA
Methanol M2 (Sep) (\$/mt)	318.85-320.51	319.52-321.18	NA
Methanol M3 (Oct)	96.00	96.20	NA
Methanol M3 (Oct) (\$/mt)	319.68	320.35	NA
eMethanol cost (¢/gal)	417.996	418.429	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1391.927	1393.368	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul)	300.901	301.141	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jul) (\$/mt)	1002.000	1002.800	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug)	300.901	301.141	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Aug) (\$/mt)	1002.000	1002.800	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	336.680	337.346	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	642.041	643.311	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	814.296	815.907	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Aug)	501.000	505.000	504.000	493.500	NA
11:11 North Asia (H1 Sep)	519.500	517.500	516.500	512.000	508.500
11:11 North Asia (H2 Sep)	522.500	522.000	521.000	516.500	514.000
11:11 North Asia cargo	510.250	511.250	510.250	502.750	511.250
Propane North Asia cargo (H2 Aug)	509.500	513.500	512.500	508.500	NA
Propane North Asia cargo (H1 Sep)	528.000	526.000	525.000	527.000	519.500
Propane North Asia cargo (H2 Sep)	531.000	530.500	529.500	531.500	525.000
Propane North Asia cargo	518.750	519.750	518.750	517.750	522.250
Propane East China cargo	553.000	551.000	549.000	549.000	542.000
Propane South China cargo	546.000	542.000	542.000	542.000	535.000
Propane Taiwan cargo	518.750	519.750	518.750	517.750	522.250
Butane North Asia cargo (H2 Aug)	492.500	496.500	495.500	478.500	NA
Butane North Asia cargo (H1 Sep)	511.000	509.000	508.000	497.000	497.500
Butane North Asia cargo (H2 Sep)	514.000	513.500	512.500	501.500	503.000
Butane North Asia cargo	501.750	502.750	501.750	487.750	500.250
Butane East China cargo	536.000	534.000	532.000	519.000	520.000
Butane South China cargo	529.000	525.000	525.000	512.000	513.000
Butane Taiwan cargo	501.750	502.750	501.750	487.750	500.250
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	645.750	646.750	642.250	633.000	647.750
LPG Philippines	638.750	639.750	637.250	628.000	642.750
FOB Pressurized					
LPG East China	594.750	595.750	591.250	582.000	596.750
LPG South China	594.750	595.750	591.250	582.000	596.750
LPG Singapore	594.750	595.750	591.250	582.000	596.750

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
FOB persian Gulf					
Propane cargo	487.000	489.000	510.000	515.000	523.000
Butane cargo	470.000	472.000	493.000	485.000	501.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	494.000	488.000	494.000	490.000	484.000
Propane FOB ARA	490.000	490.000	497.000	493.000	487.000
Propane FCA ARA	525.000	519.000	526.000	522.000	516.000
Bio-Propane FCA NWE	1352.000	1349.750	1352.000	1347.750	1339.500
Bio-Propane FCA NWE Premium	896.500	900.000	895.000	895.000	893.000
Propane CIF NWE Large Cargo	455.500	449.750	457.000	452.750	446.500
Propane FOB NWE Large Cargo	429.250	423.500	430.750	426.500	420.250
Propane CIF Poland Coasters	546.000	540.000	545.000	538.000	527.000
Propane FCA Poland	534.000	530.000	535.000	531.000	525.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	789.000	783.250	790.500	775.000	759.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	560.500	554.750	562.000	557.750	551.500
Propane CIF 7000+ mt	477.500	471.750	479.000	474.750	468.500
Propane CIF Med Large Cargo	485.500	479.750	487.000	482.750	476.500
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	535.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	569.250	579.750	590.500	584.000	566.250
Naphtha Cargoes FOB Med	537.000	546.750	557.500	551.500	533.250
Naphtha C+F Japan Cargo	578.500	589.250	608.250	611.000	603.875
Naphtha Cargo FOB USGC	512.190	531.090	537.710	528.260	511.250
Bionaphtha	1419.250	1429.750	1440.500	1434.000	1416.250
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	16.250	17.125	16.625	16.750	16.875
Ethane purity M1	20.500	21.375	20.875	21.000	21.125
Ethane purity M2	20.500	21.375	20.875	21.125	21.250
Propane M1	71.750	72.125	73.500	72.500	69.500
Propane M2	72.500	72.625	73.625	72.875	70.000
Normal butane M1	86.500	87.750	89.250	89.000	86.000
Normal butane M2	87.125	88.250	89.750	89.500	86.500
Isobutane	95.375	94.750	95.750	95.000	93.750
Natural gasoline M1	133.000	138.750	140.500	138.000	133.500
Natural gasoline M2	133.750	138.375	140.125	137.750	133.500
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Propane	373.820	375.770	382.935	377.725	362.095
Normal butane	391.845	397.510	404.305	403.170	389.580
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Natural gasoline	132.750	138.500	140.250	137.750	133.250
Conway, Kansas					
(¢/gal)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Ethane/propane mix	19.750	19.000	19.250	18.500	17.250
Propane	68.125	68.000	69.250	69.250	67.750
Propane M2	68.875	68.750	69.625	69.625	68.125
Normal butane	83.750	84.500	86.250	85.500	82.250
Isobutane	98.875	98.250	99.250	98.000	95.000
Natural gasoline	135.000	140.250	142.000	139.500	136.500
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Propane	402.110	401.590	412.220	408.520	390.280
Propane vs. Mt Belvieu	26.050	26.050	26.050	26.050	26.050
Butane	419.030	424.550	428.450	425.460	408.060
Butane vs. Mt Belvieu	22.650	22.650	18.120	18.120	18.120
LPG 22:22	410.550	413.070	420.170	416.830	399.000
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	24.350	24.350	21.920	21.920	21.920
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Houston to NWE	75.250	75.250	75.250	75.250	75.250
Houston to Japan	136.000	136.000	136.000	136.000	136.000
Houston to Morocco	71.250	71.250	71.250	71.500	71.500



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Import Parity Prices					
LPG Suape	488.480	491.620	497.590	499.630	495.840
LPG Santos	497.230	500.370	506.390	508.420	504.640
(R\$/kg)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
LPG Suape	2.730	2.740	2.780	2.800	2.750
LPG Santos	2.780	2.790	2.830	2.850	2.800
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Propane Suape	468.420	468.690	479.620	475.800	460.650
Propane Santos	489.630	489.880	500.880	497.060	481.970
(R\$/kg)	28-Jul	29-Jul	30-Jul	31-Jul	1-Aug
Propane Suape	2.620	2.610	2.680	2.670	2.560
Propane Santos	2.740	2.730	2.800	2.790	2.680

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	4-Jul	11-Jul	18-Jul	25-Jul	1-Aug
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	505.200	518.000	505.800	483.400	490.000
Propane FOB ARA	511.000	517.200	504.000	486.600	491.400
Propane FCA ARA	537.800	559.000	547.600	520.600	521.600
Bio-Propane FCA NWE	1355.700	1371.700	1357.800	1341.200	1348.200
Bio-Propane FCA NWE Premium	900.900	903.400	898.400	896.000	895.900
Propane CIF NWE Large Cargo	454.800	468.300	459.400	445.200	452.300
Butane FOB NWE Seagoing	468.400	477.800	473.200	481.400	498.200
Butane FOB ARA	423.600	457.200	463.200	479.800	499.400
Butane FCA ARA	427.600	461.200	467.200	483.800	503.400
Butane CIF NWE Seagoing	457.000	470.400	475.000	484.200	505.200
Butane CIF NWE Large Cargo	454.650	470.600	464.650	455.900	481.200
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	685.050	734.550	781.250	778.700	779.350
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	559.800	573.300	564.400	550.200	557.300
Propane CIF 7000+ mt	476.800	490.300	481.400	467.200	474.300
Butane FOB West Med Coaster	624.000	652.300	680.200	710.600	708.400
Butane CIF Morocco	468.350	492.650	493.200	483.400	491.150



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Mar-25	Apr-25	May-25	Jun-25	Jul-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	683.190	534.000	496.600	513.714	500.957
Propane FOB ARA	736.190	566.050	494.050	504.000	502.783
Propane FCA ARA	757.143	576.550	502.300	516.190	538.609
Bio-Propane FCA NWE	1411.548	1305.150	1335.788	1366.298	1355.652
Bio-Propane FCA NWE Premium	854.286	834.363	877.238	896.440	899.217
Propane CIF NWE Large Cargo	557.262	470.788	458.550	469.857	456.435
Propane NWE Large Cargo Index	544.800	446.550	424.800	433.600	426.150
Propane FOB NWE Large Cargo	531.012	444.538	432.300	443.607	430.185
Propane CIF Poland Coasters	698.143	608.800	579.200	567.286	546.348
Propane FCA Poland	768.762	673.550	659.250	670.143	573.174
Butane FOB NWE Seagoing	560.714	466.700	450.850	451.238	480.913
Butane FOB ARA	582.762	461.750	433.950	456.333	465.913
Butane FCA ARA	586.762	465.750	437.950	460.333	469.913
Butane CIF NWE Seagoing	567.952	471.200	458.850	470.286	479.174
Butane CIF NWE Large Cargo	544.310	493.688	466.238	473.321	465.989
Butane NWE Large Cargo Index	524.500	471.450	426.000	424.300	453.600
Butane FOB NWE Large Cargo	518.060	467.438	439.988	447.071	439.739
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	676.512	590.038	577.800	597.250	754.337
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	662.262	575.788	563.550	574.857	561.435
Propane CIF 7000+ mt	579.262	492.788	480.550	491.857	478.435
Propane CIF Med Large Cargo	587.262	500.788	488.550	499.857	486.435
Propane CIF Black Sea Coaster	665.000	651.250	594.000	550.476	555.000
Propane-Butane Mix CIF	669.333	649.500	592.400	545.571	545.000
Butane FOB West Med Coaster	722.667	557.250	468.550	512.202	680.891
Butane CIF Morocco	513.083	467.150	463.563	485.369	487.033
Butane CIF Med Large Cargo	574.310	523.688	496.238	503.321	495.989
Butane CIF Black Sea Coaster	690.000	646.250	590.000	535.000	535.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵

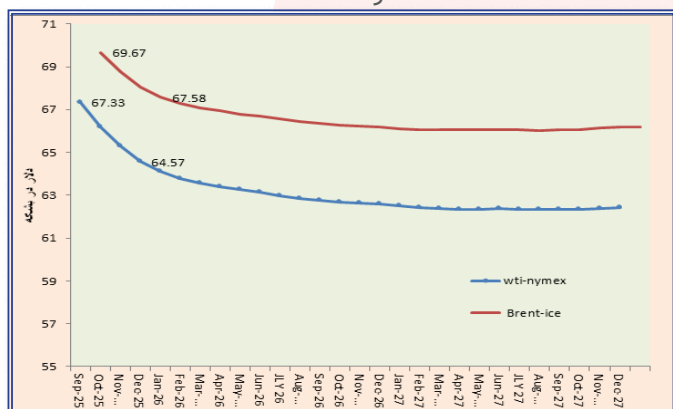


پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

درصدی بر خریداران نفت روسیه، کاهش ذخایر بنزین در آمریکا و تحریمهای جدید آمریکا علیه ایران روند افزایشی داشت. در روز پنجشنبه ترامپ یک فرمان اجرایی صادر کرد که کشورهایی که در مورد روابط تجاری با آمریکا به توافق نرسیده اند مشمول تعرفه ۱۰ تا ۴۱ درصدی خواهند شد و از طرف دیگر احتمال افزایش بیشتر تولید اوپک پلاس قوت گرفت از اینرو قیمتها کاهش یافت و در روز جمعه نیز تحت تاثیر کاهش شاخص مدیران خرید در چین و افزایش نرخ نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱ آگوست ۲۰۲۵



« ضرب الاجل ۱۰ روزه ترامپ به روسیه برای پایان دادن به جنگ اوکراین

در هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خامهای شاخص نسبت به هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه افزایش یافت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۳/۸ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۳/۴۶ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۴/۱ درصد افزایش به ۷۱/۶۰ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۳/۹ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۸/۵۲ دلار در بشکه رسید.

قیمت روزانه نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر توافق تجاری بین آمریکا و اتحادیه اروپا و احتمال تمدید آتشبس تجاری بین چین و آمریکا روند افزایشی داشت و در روز سه شنبه به دلیل اوتیماتوم ۱۰ روزه ترامپ به روسیه برای پایان دادن به جنگ اوکراین، به روند افزایشی خود ادامه داد. در روز چهارشنبه نیز تحت تاثیر تهدیدات ترامپ مبنی بر اعمال تعرفه ۱۰۰

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به 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،۶۴	-۰،۵	۶۶،۹۵	-۱،۴	۶۹،۰۵	-۱،۱
هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵	۷۰،۷۴	۰،۱	۶۵،۹۷	-۱،۵	۶۸،۷۹	-۰،۴
هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵	۷۳،۴۶	۳،۸	۶۸،۵۲	۳،۹	۷۱،۶۰	۴،۱



جنگ اوکراین

۴. ادامه حملات انصارالله یمن به کشتی ها در دریای سرخ و خلیج عدن و اعلام یک مرحله جدید در اقدامات خود مبنی بر حمله به کشتی هر شرکتی که با اسرائیل همکاری کند

۵. ترامپ اعلام کرد که بر خریداران نفت روسیه تعرفه ۱۰۰ درصدی وضع خواهد کرد

۶. تحریمهای جدید آمریکا علیه ایران

۷. افزایش تقاضای سوخت های تابستانی؛

۸. توافق اتحادیه اروپا و آمریکا در مورد روابط تجاری

۹. مذاکرات بین چین و آمریکا در استکهلم و احتمال تمدید آتش بس تجاری بین دو کشور

۱۰. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی امریکا در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ذخایر بنزین ۲/۷ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۲۲۸/۴ میلیون بشکه رسید و تقاضا برای بنزین نیز ۰/۱۸۵ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۹/۱۵۲ میلیون بشکه رسید؛

۱۱. در هفته منتهی به ۱ آگوست تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۵ دکل کاهش به ۴۱۰ دکل رسید؛

بیکاری در آمریکا، روند کاهش قیمت ادامه یافت. در ۱ آگوست ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماههای نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۹/۶۷ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۰۹ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۷/۳۳ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۷۶ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف کننده و تقویت کننده اشاره می شود:

عوامل تقویت کننده:

۱. ادامه بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت نفت از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

۲. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۳. التیماتوم ۱۰ روزه ترامپ به روسیه جهت پایان دادن به



توافق نرسیده اند؛

۴. احتمال تصمیم اوپک پلاس به افزایش تولید در جلسه هفته آتی آنها؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ذخایر نفت خام ۷/۷ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۲۶/۷ میلیون بشکه رسید؛

۶. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ذخایر نفت خام ۱/۵۳۹ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۷. در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه تولید نفت خام آمریکا با ۴۱ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۳۱۴ میلیون بشکه در روز رسید؛

۸. تقویت ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۹۷/۲۳ بود که در هفته منتهی به ۱ آگوست به ۹۹/۰۱ رسید؛

۹. در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۱۸ هزار درخواست رسید که هزار درخواست بیشتر از هفته قبل بود؛

۱۰. در فصل دوم ۲۰۲۵ نرخ رشد تولید ناخالص داخلی منطقه یورو به ۱/۴ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از فصل اول بود؛

۱۱. فدرال رزرو آمریکا نرخ بهره این کشور را بدون تغییر نسبت به قبل در سطح ۴/۵ درصد اعلام کرد؛

۱۲. در ماه ژوئیه PMI بخش صنعت چین با ۰/۴ کاهش به ۴۹/۳ رسید؛

۱۳. بانکهای مرکزی کانادا و ژاپن نرخ بهره را تغییر ندادند و به ترتیب در سطح ۲/۷۵ و ۰/۵ درصد اعلام کردند؛

۱۴. در ماه ژوئیه شاخص مصارف شخصی در آمریکا با ۰/۲ درصد افزایش به ۲/۶ درصد رسید؛

۱۵. در ماه ژوئیه نرخ بیکاری در آمریکا با ۰/۱ درصد افزایش به ۴/۲ درصد رسید.

۱۲. در هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۲۳۸ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۲/۷۴۱ میلیون بشکه رسید؛

۱۳. در ماه ژوئیه شاخص اطمینان مصرف کننده در آمریکا افزایش یافت و به ۹۷/۲ رسید؛

۱۴. در فصل دوم رشد تولید ناخالص داخلی آلمان به ۰/۴ درصد رسید در حالیکه در فصل قبل صفر درصد بود؛

۱۵. در ماه ژوئیه نرخ بیکاری در آلمان و اتحادیه اروپا بدون تغییر نسبت به ماه قبل به ترتیب در سطح ۶/۳ و ۶/۲ درصد بود؛

۱۶. در ماه ژوئن نرخ رشد تولیدات صنعتی در ژاپن به ۱/۷ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۱- درصد بود؛

۱۷. در ماه ژوئیه نرخ تورم در منطقه یورو بدون تغییر نسبت به ماه قبل در سطح ۲ درصد بود؛

۱۸. در ماه ژوئیه PMI صنعت منطقه یورو به ۴۹/۸ رسید که ۰/۳ بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۹. در فصل دوم رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا به ۳ درصد رسید در حالیکه در فصل قبل ۰/۵- درصد بود

نمودار ۲: روند رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا



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. فرمان اجرایی ترامپ مبنی بر اعمال تعرفه بر کشورهایی که تاکنون با آمریکا در مورد روابط تجاری به

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

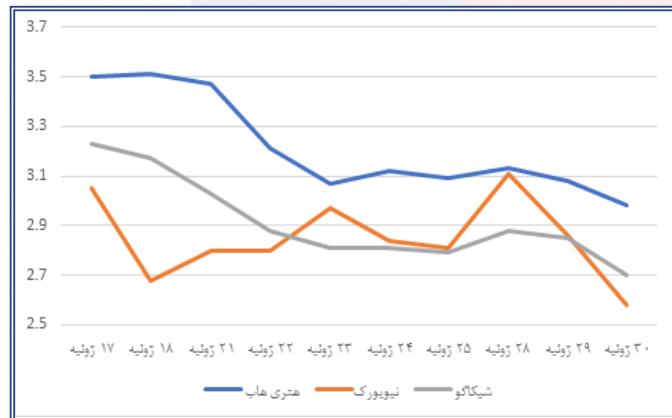
حمیدرضا مصطفائی



ژوئیه کاهش یافت.

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۷ ژوئیه تا ۳۰ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۲۴ ژوئیه تا ۳۰ ژوئیه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۳/۱۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ ژوئیه تا ۲/۹۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰ ژوئیه کاهش یافت. همچنین قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۲/۸۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ ژوئیه تا ۳/۱۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ ژوئیه افزایش یافت و پس از آن تا ۲/۵۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰ ژوئیه کاهش یافت. قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۲/۸۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ ژوئیه تا ۲/۷۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۰

جدول ۴: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۴ ژوئیه تا ۳۰ ژوئیه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۳۰ ژوئیه	۲۹ ژوئیه	۲۸ ژوئیه	۲۵ ژوئیه	۲۴ ژوئیه	
۲/۹۸	۳/۰۸	۳/۱۳	۳/۰۹	۳/۱۲	هنری هاب
۲/۵۸	۲/۸۶	۳/۱۱	۲/۸۱	۲/۸۴	نیویورک
۲/۷۰	۲/۸۵	۲/۸۸	۲/۷۹	۲/۸۱	شیکاگو

جدول ۴: روند تغییرات سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی							
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۵ ژوئیه ۲۰۲۴		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵	۱۸ ژوئیه ۲۰۲۵	منطقه
۱.۱	۱۸.۲	- ۸.۲	۲۰.۱	۰.۵	۱۸.۴	۱۸.۰	شرق
۱.۶	۲۱.۳	- ۸.۹	۲۳.۸	۰.۵	۲۱.۷	۲۱.۱	غرب
۱۱.۵	۴۳.۴	۰.۶	۴۸.۱	۰.۳	۴۸.۴	۴۸.۰	منطقه تولید
۶.۷	۸۲.۹	- ۳.۸	۹۲.۰	۱.۴	۸۸.۵	۸۷.۱	مجموع



و در سطح ۲۱/۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۰/۳ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۱/۳ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲۸ ژوئیه الی ۰۱ اوت ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۲/۹۹ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۸ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۰۸ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۰۱ اوت افزایش یافت.

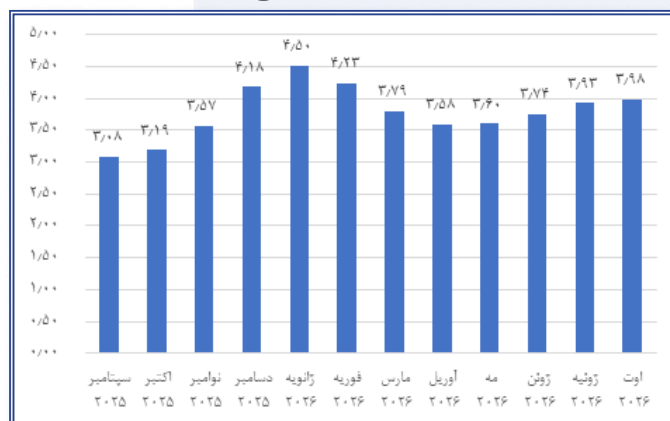
در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۸ ژوئیه تا ۰۱ اوت ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۲۸ ژوئیه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۳/۰۸ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۳/۱۹ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ در حدود ۸۸/۵ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۳/۵ میلیارد متر مکعب (۳/۸ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۵/۵ میلیارد متر مکعب (۶/۷ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۸۲/۹ میلیارد متر مکعب بوده است.

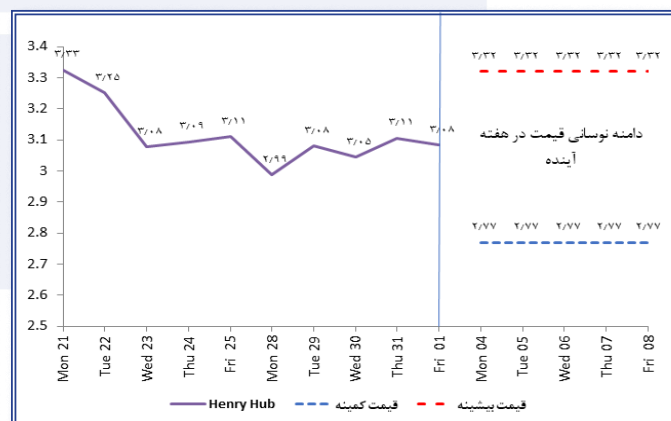
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۸/۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۲ میلیارد متر مکعب (۱/۱ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۸/۲ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۵/۰ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن با افزایش ۰/۳ میلیارد متر مکعب، در سطح ۴۸/۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۰۱ اوت



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
۰۱ اوت	۳۱ ژوئیه	۳۰ ژوئیه	۲۹ ژوئیه	۲۸ ژوئیه	
-	-	-	۳.۰۸	۲.۹۹	اوت ۲۰۲۵
۳.۰۸	۳.۱۱	۳.۰۵	۳.۱۴	۳.۰۷	سپتامبر ۲۰۲۵
۳.۱۹	۳.۲۰	۳.۱۵	۳.۲۵	۳.۱۷	اکتبر ۲۰۲۵
۳.۵۷	۳.۵۷	۳.۵۳	۳.۶۱	۳.۵۴	نوامبر ۲۰۲۵
۴.۱۸	۴.۱۷	۴.۱۵	۴.۲۱	۴.۱۳	دسامبر ۲۰۲۵
۴.۵۰	۴.۵۰	۴.۴۷	۴.۵۲	۴.۴۴	ژانویه ۲۰۲۶
۴.۲۳	۴.۲۲	۴.۲۰	۴.۲۴	۴.۱۷	فوریه ۲۰۲۶
۳.۷۹	۳.۷۹	۳.۷۶	۳.۷۹	۳.۷۴	مارس ۲۰۲۶
۳.۵۸	۳.۵۹	۳.۵۵	۳.۵۷	۳.۵۳	آوریل ۲۰۲۶
۳.۶۰	۳.۶۰	۳.۵۷	۳.۵۸	۳.۵۴	مه ۲۰۲۶
۳.۷۴	۳.۷۴	۳.۷۱	۳.۷۲	۳.۶۹	ژوئن ۲۰۲۶
۳.۹۳	۳.۹۲	۳.۸۹	۳.۹۰	۳.۸۷	ژوئیه ۲۰۲۶
۳.۹۸	۳.۹۸	۳.۹۵	-	-	اوت ۲۰۲۶

افزایش شاخص اطمینان مصرف کننده در ایالات متحده

پیش بینی افزایش دمای هوا در ۵ تا ۹ اوت در بیشتر نیمه شرقی ایالات متحده

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

افزایش ۰/۱ درصدی تولید گاز طبیعی (۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۳۰ ژوئیه،

افزایش ۱/۹ درصدی (حدود ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا- طی دوره منتهی به ۳۰ ژوئیه،

کاهش عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی به میزان ۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز- طی دوره منتهی به ۳۰ ژوئیه،

افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی در ایالات متحده طی دوره منتهی به ۲۵ ژوئیه که بسیار بیشتر از میانگین ۵ ساله است.

تقویت ارزش دلار (اثر غیر مستقیم)،

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

افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (کاهش ۱۰/۳ درصد معادل ۰/۱۳ میلیارد متر مکعب در روز)- طی دوره منتهی به ۳۰ ژوئیه،

افزایش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (افزایش ۶/۲ درصد معادل: ۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۳۰ ژوئیه،

افزایش مصرف در بخش صنعت (افزایش ۰/۱ درصد معادل کمتر از ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۳۰ ژوئیه،

افزایش صادرات به مکزیک (کاهش ۴/۳ درصد معادل: ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۳۰ ژوئیه،

افزایش دما در بخش شرقی ایالات متحده

رشد فراتر از انتظار GDP ایالات متحده

مذاکرات چین و آمریکا در سوئد

توافق اولیه میان اروپا و آمریکا در زمینه تعرفه ها و بهبود چشم انداز اقتصادی اروپا؛



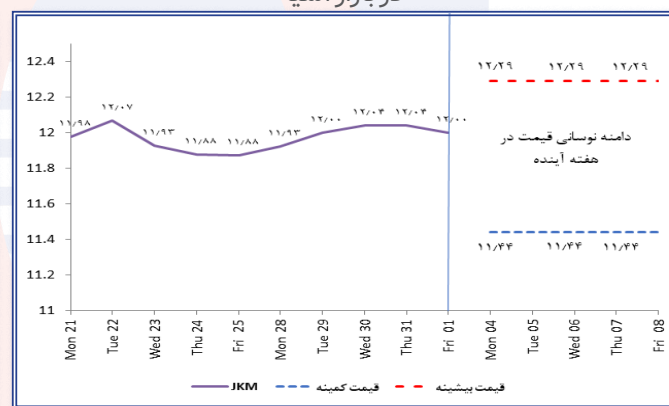
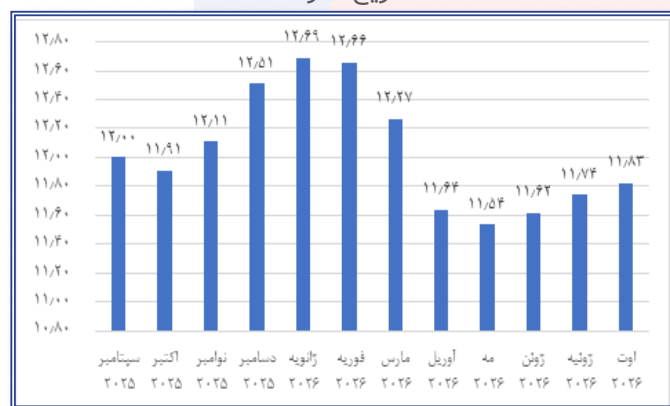
کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۸ ژوئیه تا ۰۱ اوت ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۰۱ اوت ۲۰۲۵ قیمت برای قرارداد سپتامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۲/۰۰ و قرارداد ماه اکتبر ۲۰۲۵، ۱۱/۹۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

تعداد دکل‌های حفاری گاز طبیعی فعال ایالات متحده در هفته منتهی به ۱ آگوست با ۲ واحد افزایش به ۱۲۴ دکل، بالاترین میزان در ۲ سال گذشته رسیده است.

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۹۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۲/۰۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۰۱ اوت ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- نمودار ۷: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار آسیا

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۰۱ اوت



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

جدول ۸: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲۸ ژوئیه	۲۹ ژوئیه	۳۰ ژوئیه	۳۱ ژوئیه	۰۱ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۹۳	۱۲.۰۰	۱۲.۰۴	۱۲.۰۴	۱۲.۰۰
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۹۳	۱۲.۱۷	۱۲.۲۳	۱۲.۲۴	۱۱.۹۱
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۱۷	۱۲.۳۸	۱۲.۴۳	۱۲.۴۲	۱۲.۱۱
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۵۱	۱۲.۷۳	۱۲.۸۰	۱۲.۸۰	۱۲.۵۱
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۷۳	۱۲.۹۶	۱۲.۹۹	۱۲.۹۷	۱۲.۶۹
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۷۱	۱۲.۹۵	۱۲.۹۷	۱۲.۹۵	۱۲.۶۶
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۳۳	۱۲.۵۶	۱۲.۵۸	۱۲.۵۶	۱۲.۲۷
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۷۲	۱۱.۹۰	۱۱.۸۹	۱۱.۹۰	۱۱.۶۴
مه ۲۰۲۶	۱۱.۶۳	۱۱.۷۸	۱۱.۷۸	۱۱.۸۰	۱۱.۵۴
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۶۷	۱۱.۸۴	۱۱.۸۳	۱۱.۸۵	۱۱.۶۲
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۷۹	۱۱.۹۷	۱۱.۹۵	۱۱.۹۷	۱۱.۷۴
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۸۹	۱۲.۰۶	۱۲.۰۴	۱۲.۰۵	۱۱.۸۳



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

- ادامه تنشهای تجاری کنونی میان آمریکا و سایر کشورها و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- کاهش PMI بخش صنعت چین
- افزایش ذخایر LNG چین،
- چشم‌انداز آب و هوای معتدل در کره جنوبی
- وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در تاریخ ۲۲ ژوئیه اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا تاریخ ۲۰ ژوئیه به ۱.۹۲ میلیون تن رسیده است که نسبت به هفته گذشته ۰.۰۴ میلیون تن افزایش داشته است.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۲۸ ژوئیه تا ۱ اوت ۲۰۲۵ از یک نوسانی برخوردار بود و ابتدا از حدود ۱۰/۶۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ ژوئیه تا ۱۱/۰۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ ژوئیه افزایش یافت و پس از آن تا ۱۰/۶۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۹۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ ژوئیه تا ۱۱/۱۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ اوت افزایش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱ اوت ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۸۰/۰

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

- ادامه بحران میان ایران و رژیم صهیونیستی و نگرانی‌ها درباره اخلاص در حمل‌ونقل ال‌ان‌جی از طریق تنگه هرمز،
- مهلت ۱۰ روزه ترامپ به روسیه
- مذاکرات چین و آمریکا در سوئد
- رشد تولیدات صنعتی ژاپن
- افزایش رقابت میان بازار اروپا و آسیا برای واردات LNG به دنبال گرمای بی سابقه در شرق آسیا؛
- اخلال جزئی در حمل و نقل LNG در پی وقوع زلزله بی‌سابقه در شرق روسیه که هشدارهای سونامی را در سراسر اقیانوس آرام به وجود آورد؛
- ۸۵ درصد از واردات نفت خام روسیه توسط چین/ هند با ریسک تحریم‌های ثانویه ایالات متحده مواجهه است. (نگرانی‌های مربوط به تحریم‌های ثانویه در مورد انرژی روسیه)

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۸ ژوئیه الی ۱ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۲۸ ژوئیه	۲۹ ژوئیه	۳۰ ژوئیه	۳۱ ژوئیه	۰۱ اوت
اتریش CEGH	۱۲.۰۹	۱۲.۷۴	۱۲.۵۸	۱۲.۷۳	۱۲.۴۳
چک CZ	۱۱.۸۴	۱۲.۲۳	۱۲.۱۹	۱۲.۱۶	۱۱.۹۶
ایتالیا ETF	۱۱.۵۹	۱۲.۰۲	۱۲.۰۰	۱۱.۹۴	۱۱.۷۷
لندن NBP	۱۰.۶۶	۱۱.۰۸	۱۱.۰۴	۱۱.۰۲	۱۰.۶۷
فرانسه PEG	۱۰.۹۴	۱۱.۳۸	۱۱.۳۳	۱۱.۴۲	۱۱.۱۴
اسپانیا PVB	۱۱.۰۸	۱۱.۳۵	۱۱.۵۹	۱۱.۵۶	۱۱.۸۴
هلند TTF	۱۰.۹۹	۱۱.۳۴	۱۱.۳۵	۱۱.۴۵	۱۱.۱۵
بلژیک ZTP	۱۰.۹۶	۱۱.۳۳	۱۱.۳۱	۱۱.۳۹	۱۱.۰۷

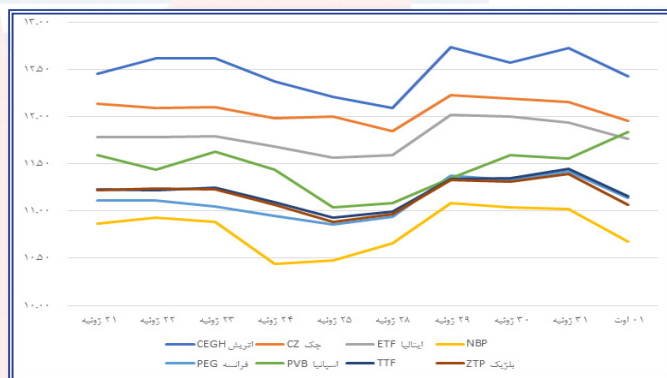
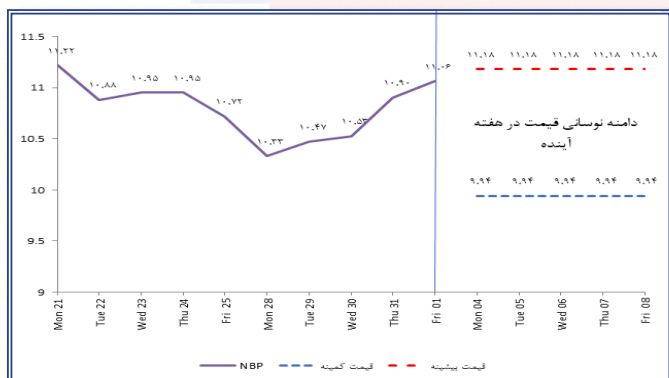


د دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱٫۰۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ اوت ۲۰۲۵ افزایش یافت. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱٫۵۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱٫۵۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ اوت ۲۰۲۵ افزایش یافت.

میلیارد متر مکعب (۶۸٫۸ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۵ ژوئیه) حدود ۲٫۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۵ ژوئیه ۷۷٫۳ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱ اوت ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۵٫۵ میلیارد متر مکعب (۶۱٫۰ درصد) بوده که نسبت به ۲۵ ژوئیه ۰٫۷ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است. در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱ اوت ۲۰۲۵ در حدود ۱۶٫۷ میلیارد متر مکعب (۸۰٫۴ درصد) بوده که نسبت به ۲۵ ژوئیه ۰٫۴ میلیارد مترمکعب (۲٫۴ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۰٫۳۳ **نمودار ۸:** روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۱ ژوئیه الی ۱ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

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

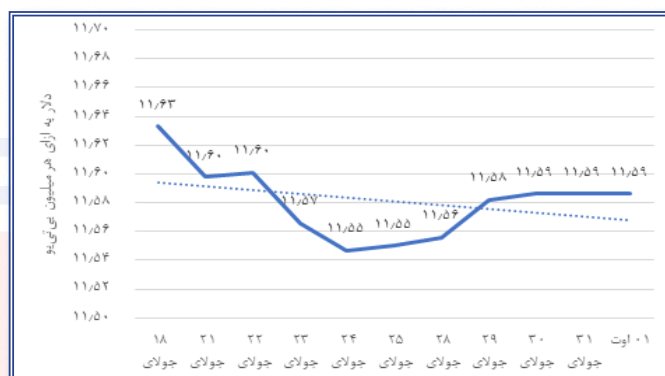
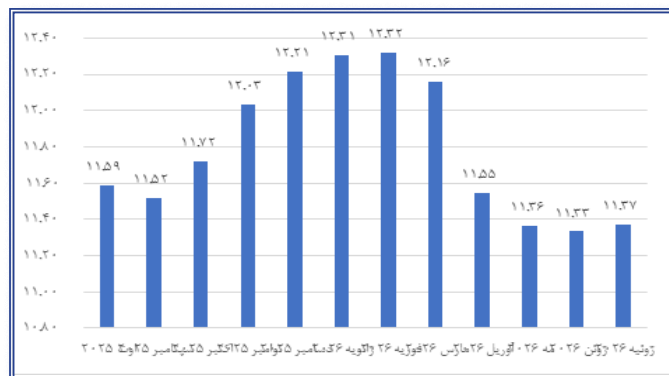


جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱ اوت ۲۰۲۵

اتحادیه اروپا	۲۵ ژوئیه	۲۶ ژوئیه	۲۷ ژوئیه	۲۸ ژوئیه	۲۹ ژوئیه	۳۰ ژوئیه	۳۱ ژوئیه	۱ اوت	
جمع ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	جمع ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	جمع ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	جمع ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	جمع ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی
۷۷٫۳	۶۶٫۵	۷۷٫۷	۶۶٫۹	۷۸٫۲	۶۷٫۳	۷۸٫۶	۶۷٫۶	۷۹٫۰	۶۸٫۰
۱۴٫۸	۵۸٫۶	۱۴٫۹	۵۹٫۰	۱۵٫۱	۵۹٫۴	۱۵٫۲	۵۹٫۸	۱۵٫۲	۶۰٫۲
۱۶٫۳	۷۸٫۲	۱۶٫۴	۷۸٫۹	۱۶٫۴	۷۹٫۲	۱۶٫۵	۷۹٫۵	۱۶٫۶	۷۹٫۹
۷۷٫۳	۶۶٫۵	۷۷٫۷	۶۶٫۹	۷۸٫۲	۶۷٫۳	۷۸٫۶	۶۷٫۶	۷۹٫۰	۶۸٫۰
۱۴٫۸	۵۸٫۶	۱۴٫۹	۵۹٫۰	۱۵٫۱	۵۹٫۴	۱۵٫۲	۵۹٫۸	۱۵٫۲	۶۰٫۲
۱۶٫۳	۷۸٫۲	۱۶٫۴	۷۸٫۹	۱۶٫۴	۷۹٫۲	۱۶٫۵	۷۹٫۵	۱۶٫۶	۷۹٫۹
۷۹٫۴	۶۸٫۳	۷۹٫۷	۶۸٫۶	۸۰٫۰	۶۸٫۸	۸۰٫۰	۸۰٫۰	۸۰٫۰	۸۰٫۰
۱۵٫۳	۶۰٫۶	۱۵٫۴	۶۰٫۸	۱۵٫۵	۶۱٫۰	۱۵٫۵	۶۱٫۰	۱۵٫۵	۶۱٫۰
۱۶٫۶	۸۰٫۲	۱۶٫۶	۸۰٫۲	۱۶٫۷	۸۰٫۴	۱۶٫۷	۸۰٫۴	۱۶٫۷	۸۰٫۴



نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF) **نمودار ۱۱:** قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۰۱ اوت



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

- افزایش رقابت میان بازار اروپا و آسیا برای واردات LNG به دنبال گرمای بی سابقه در شرق آسیا؛
- اخلال جزئی در حمل و نقل LNG در پی وقوع زلزله بی سابقه در شرق روسیه که هشدارهای سونامی را در سراسر اقیانوس آرام به وجود آورد؛
- توافق اولیه میان اروپا و آمریکا در زمینه تعرفه ها و بهبود چشم انداز اقتصادی اروپا؛
- وعده «خیالی» ۷۵۰ میلیارد دلاری اتحادیه اروپا

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۸ ژوئیه تا ۰۱ اوت ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۰۱ اوت ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه اوت (۲۰۲۵)، ۱۱/۵۶ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۵۲ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

جدول ۵۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					ماه
۱۱.۵۹	۱۱.۵۹	۱۱.۵۹	۱۱.۵۸	۱۱.۵۶	اوت ۲۰۲۵
۱۱.۵۲	۱۱.۸۳	۱۱.۸۶	۱۱.۷۶	۱۱.۴۴	سپتامبر ۲۰۲۵
۱۱.۷۲	۱۲.۰۴	۱۲.۰۴	۱۱.۹۵	۱۱.۶۵	اکتبر ۲۰۲۵
۱۲.۰۳	۱۲.۳۲	۱۲.۳۶	۱۲.۲۶	۱۲.۰۱	نوامبر ۲۰۲۵
۱۲.۲۱	۱۲.۴۹	۱۲.۵۲	۱۲.۴۳	۱۲.۱۸	دسامبر ۲۰۲۵
۱۲.۳۱	۱۲.۵۷	۱۲.۶۱	۱۲.۵۱	۱۲.۲۶	ژانویه ۲۰۲۶
۱۲.۳۲	۱۲.۵۸	۱۲.۶۲	۱۲.۵۴	۱۲.۲۸	فوریه ۲۰۲۶
۱۲.۱۶	۱۲.۴۱	۱۲.۴۶	۱۲.۳۹	۱۲.۱۳	مارس ۲۰۲۶
۱۱.۵۵	۱۱.۷۴	۱۱.۷۷	۱۱.۷۲	۱۱.۵۳	آوریل ۲۰۲۶
۱۱.۳۶	۱۱.۵۷	۱۱.۵۷	۱۱.۵۲	۱۱.۳۵	مه ۲۰۲۶
۱۱.۳۳	۱۱.۵۳	۱۱.۵۴	۱۱.۴۹	۱۱.۳۲	ژوئن ۲۰۲۶
۱۱.۳۷	۱۱.۵۵	۱۱.۵۶	۱۱.۵۲	۱۱.۳۴	ژوئیه ۲۰۲۶



|| 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/

به ترامپ در حوزه انرژی که به عقیده کارشناسان مسائل فنی، محدودیت عرضه در ایالات متحده و کنترل حداقلی اتحادیه اروپا بر واردات، این تعهد را غیرعملی می‌کند؛

◀ تصمیم دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور ایالات متحده، برای کوتاه کردن مهلت روسیه برای توافق آتش‌بس با اوکراین، که تهدیدی برای صادرات انرژی روسیه محسوب می‌شود؛

◀ نگرانی‌های مربوط به تحریم‌های ثانویه در مورد انرژی روسیه

◀ تداوم ناآرامی‌ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛

◀ افزایش PMI صنعت منطقه یورو

◀ رشد GDP آلمان

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

◀ موجودی ذخیره سازی‌های اتحادیه اروپا به ۶۷٫۷٪ ظرفیت رسیده است و به طور پیوسته به سمت هدف ۸۰٪ تعیین شده برای ۱ نوامبر در حال بهبود است (پارلمان اروپا مهلت رسیدن به هدف ۹۰٪ را از سپتامبر به دسامبر تمدید کرده است و فشارهای عرضه را کاهش داده است)؛

◀ انتظار می‌رود عرضه اضافی از LNG کانادا فشار نزولی بیشتری بر قیمت‌های تک محموله وارد کند؛

◀ نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛

◀ پیش‌بینی دمای پایین‌تر از میانگین در بیشتر مناطق قاره

◀ انتظار می‌رود تولید انرژی بادی قوی‌تر در هفته آینده، تقاضا برای برق گازی را کاهش دهد.

◀ صادرات نیروژ همچنان پایدار است، اگرچه قطع برق برنامه‌ریزی نشده مداوم در کارخانه کارستو نیروژ، جریان صادرات را اندکی مختل کرده است.

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

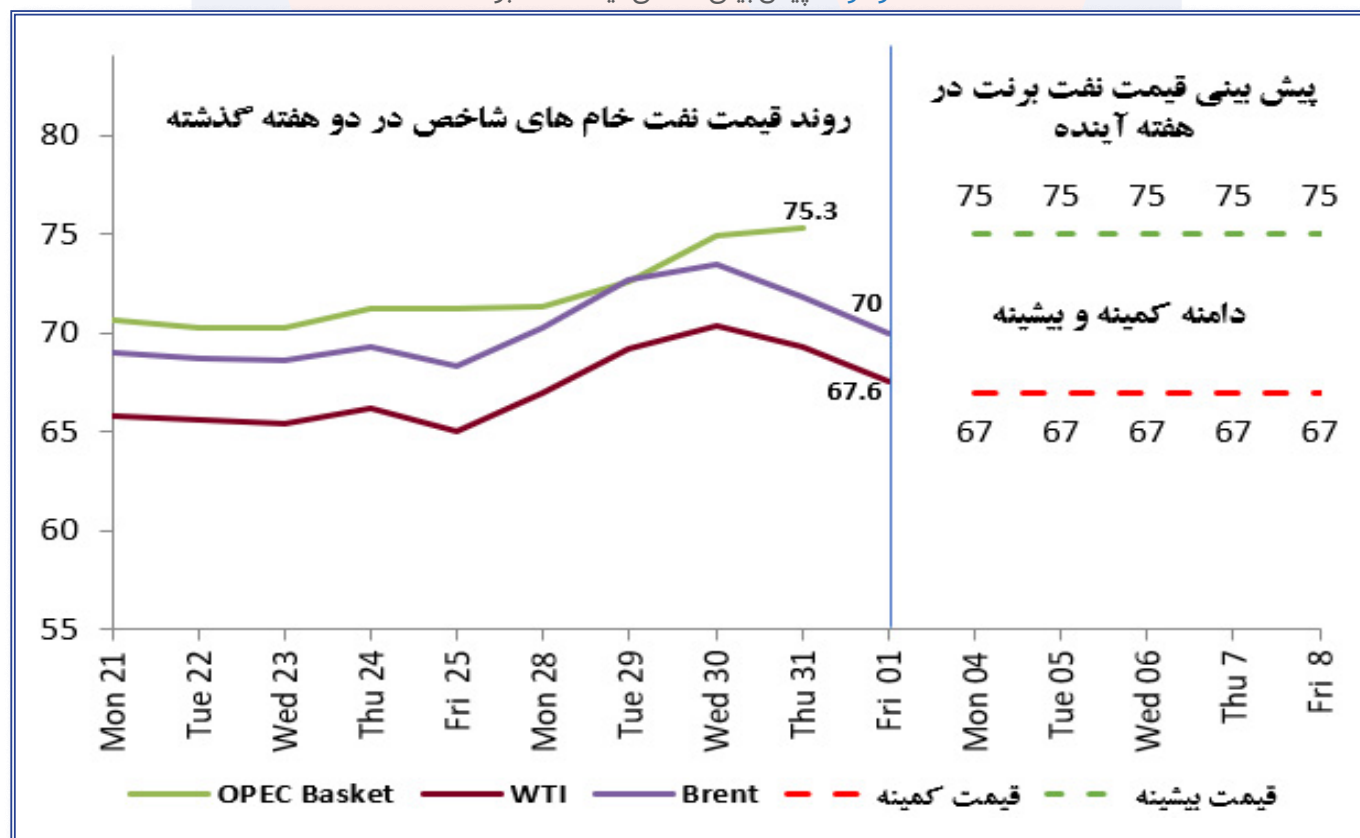
(طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

شده برای نفت برنت برای هفته منتهی به ۸ ماه اوت
بین ۶۷ تا ۷۵ دلار در بشکه برآورد شده است

در اوایل هفته گذشته با افزایش تنش ژئوپلیتیک قیمت های نفت افزایش یافت به طوریکه از کانال نوسانی هفته های گذشته خارج شدند ولی در آخر هفته دوباره کاهش پیدا کردند. تحریم های بیشتر بر روی نفت روسیه و ایران از سوی آمریکا موجب شوک به بازار نفت شد و قیمت نفت برنت تا نزدیک ۷۴ دلار در بشکه افزایش یافت. انتشار آمار رشد اقتصادی آمریکا برای فصل دوم در اوایل هفته نیز در رشد قیمت نفت اثرگذار بود ولی در اواخر هفته انتشار آمار بیکاری آمریکا که با افزایش همراه بود موجب فشار کاهشی بر قیمت شد. هنوز آمار اقتصادی چین ناامید کننده است و انتظار افزایش تقاضا از سمت چین نمی رود. اوپک پلاس تغییری در برنامه افزایش تولید ارایه نداد و برخی کشورها هنوز قادر به تولید میزان تعیین شده نمی باشند. دامنه پیش بینی

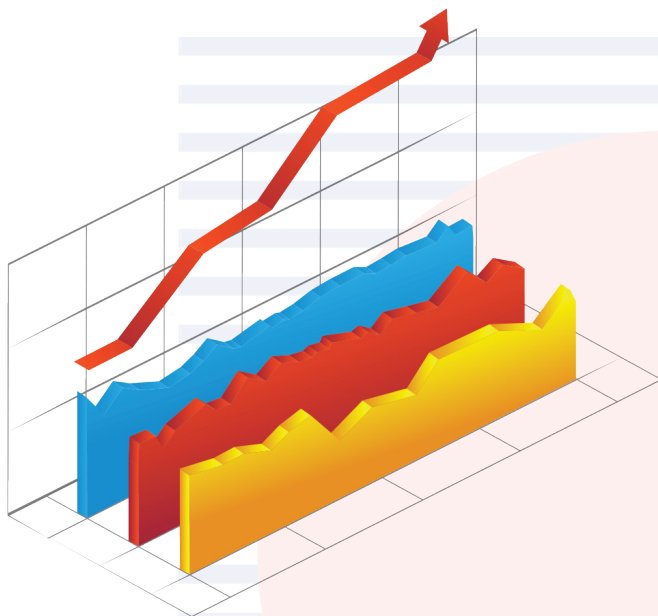
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



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

« ساختار مدل Prophet

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

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

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

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

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

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

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

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



می‌شود.

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

« کاربردهای مدل Prophet »

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

« ویژگی‌های برجسته مدل Prophet »

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

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

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

(\$/mbtu)	Monday 4-Aug	Tuesday 5-Aug	Wednesday 6-Aug	Thursday 7-Aug	Friday 8-Aug
کران پائین	۹,۹۴	۹,۹۴	۹,۹۴	۹,۹۴	۹,۹۴
کران بالا	۱۱,۱۸	۱۱,۱۸	۱۱,۱۸	۱۱,۱۸	۱۱,۱۸

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

(\$/mbtu)	Monday 4-Aug	Tuesday 5-Aug	Wednesday 6-Aug	Thursday 7-Aug	Friday 8-Aug
کران پائین	۲,۷۷	۲,۷۷	۲,۷۷	۲,۷۷	۲,۷۷
کران بالا	۳,۳۲	۳,۳۲	۳,۳۲	۳,۳۲	۳,۳۲

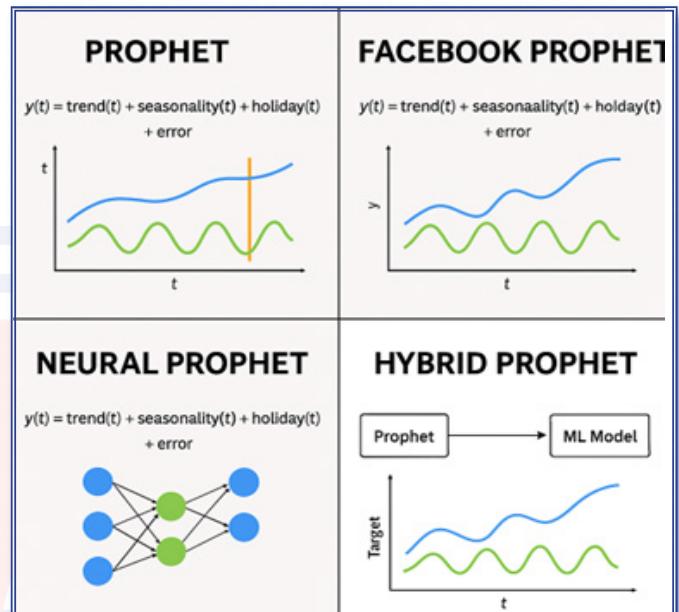
جدول ۵۴: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 4-Aug	Tuesday 5-Aug	Wednesday 6-Aug	Thursday 7-Aug	Friday 8-Aug
کران پائین	۱۱,۴۴	۱۱,۴۴	۱۱,۴۴	۱۱,۴۴	۱۱,۴۴
کران بالا	۱۲,۲۹	۱۲,۲۹	۱۲,۲۹	۱۲,۲۹	۱۲,۲۹

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>