

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

		Change
British POUND	0.6529	+0.0001
Czech KORUNA	0.1790	-0.0440
European EURO	5.8659	+0.0005
Hungarian FORINT	0.7889	+0.0002
Japanese YEN	32.9759	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.068	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANC	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

- 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 ۳۸ | هفته سوم | 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 ۸ آگوست ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
PGA					
Dubai (Oct)	71.170	70.330	70.350	69.330	68.500
Dubai (Nov)	69.390	68.670	68.510	67.440	66.810
Dubai (Dec)	68.230	67.740	67.590	66.520	66.050
MEC (Oct)	71.170	70.330	70.350	69.330	68.500
MEC (Nov)	69.390	68.670	68.510	67.440	66.810
MEC (Dec)	68.230	67.740	67.590	66.520	66.050
Oman (Oct)	71.170	70.330	70.390	69.330	68.540
Oman (Nov)	69.390	68.670	68.550	67.440	66.850
Oman (Dec)	68.230	67.740	67.630	66.520	66.090
Dubai cash/Futures	2.940	2.590	2.760	2.810	2.450
Oman cash/Futures	2.940	2.590	2.800	2.810	2.490
Brent (DTD)	70.840	69.480	69.475	67.730	67.860
DTD NSL	70.840	69.480	69.475	67.730	67.860
Dated Brent (CIF)	71.745	70.390	70.375	68.640	68.770
Brent (Oct)	69.270	68.000	68.290	66.750	66.700
Brent (Nov)	68.440	67.360	67.590	66.210	66.050
Brent (Dec)	67.840	66.890	67.110	65.840	65.650
North Sea Basket	72.025	70.525	70.750	69.040	69.130
Brent/WTI 1st	3.530	3.470	3.470	3.410	3.590
Brent/WTI 2nd	3.540	3.490	3.470	3.440	3.530
Brent/WTI 3rd	3.560	3.510	3.500	3.470	3.520
Brent EFP (Oct)	0.060	0.020	0.000	0.000	0.040
Brent EFP (Nov)	0.070	0.030	0.010	0.010	0.050
Brent EFP (Dec)	0.080	0.040	0.020	0.020	0.060
Swaps (PGA)					
Dubai (Sep)	69.390	68.670	68.510	67.440	66.810
Dubai (Oct)	68.230	67.740	67.590	66.520	66.050
Dubai (Nov)	67.420	67.070	66.900	65.820	65.400
MOG (Sep)	69.390	68.670	68.550	67.440	66.850
MOG (Oct)	68.230	67.740	67.630	66.520	66.090
MOG (Nov)	67.420	67.070	66.940	65.820	65.440
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.000	0.000	0.040	0.000	0.040
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.000	0.000	0.040	0.000	0.040
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.000	0.000	0.040	0.000	0.040



جدول ۲: روند قیمت های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Asia					
Brent (Oct)	69.410	68.770	68.470	67.030	66.360
Brent (Nov)	68.570	68.060	67.780	66.440	65.820
Brent (Dec)	67.910	67.540	67.280	66.010	65.470
Brent(DTD)	71.050	70.340	69.950	68.215	67.340
Brent/Dubai	-1.760	-1.560	-1.880	-2.300	-2.140
WTI (Sep)	67.070	66.220	65.970	64.450	63.760
WTI (Oct)	65.960	65.240	65.000	63.530	62.930
WTI (Nov)	65.090	64.510	64.290	62.920	62.400





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	66.180	65.700	65.300	64.150	63.460	66.940	65.660	66.000	64.540	64.480
Ichthys FC	70.730	70.250	69.950	68.700	68.110	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	68.480	68.040	67.890	66.920	66.450	68.230	67.240	67.730	66.590	66.620
Qatar LSC	68.080	67.640	67.490	66.520	66.050	67.830	66.840	67.330	66.190	66.220
South Pars	63.280	62.840	62.690	61.720	61.250	63.030	62.040	62.530	61.390	61.420
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	62.830	62.350	61.950	60.800	60.110	63.590	62.310	62.650	61.190	61.130
Senoro	62.930	62.450	62.050	60.900	60.210	63.690	62.410	62.750	61.290	61.230
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	69.830	69.350	69.050	67.800	67.210	70.590	69.310	69.750	68.190	68.230
Tapis	72.080	71.600	71.100	69.850	69.260	72.840	71.560	71.800	70.240	70.280
Belida	65.880	65.400	65.100	63.850	63.260	66.640	65.360	65.800	64.240	64.280
Kutubu	69.930	69.450	69.150	67.900	67.310	70.690	69.410	69.850	68.290	68.330
Attaka	65.780	65.300	65.000	63.750	63.160	66.540	65.260	65.700	64.140	64.180
Ardjuna	64.530	64.050	63.550	62.300	61.710	65.290	64.010	64.250	62.690	62.730
Banyu Urip	69.580	69.100	68.600	67.350	66.760	70.340	69.060	69.300	67.740	67.780
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	64.380	63.890	63.740	62.570	62.150	64.130	63.090	63.580	62.240	62.320
Sokol	68.580	68.090	67.940	66.770	66.400	68.330	67.290	67.780	66.440	66.570
Kikeh	74.830	74.350	73.850	72.600	72.010	75.590	74.310	74.550	72.990	73.030
Miri Light	73.880	73.400	72.900	71.650	71.060	74.640	73.360	73.600	72.040	72.080
Labuan	75.280	74.800	74.300	73.050	72.460	76.040	74.760	75.000	73.440	73.480
Kimanis	75.380	74.900	74.400	73.150	72.560	76.140	74.860	75.100	73.540	73.580
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	60.930	60.450	59.950	58.700	58.110	61.690	60.410	60.650	59.090	59.130
Minas	68.475	67.705	67.230	65.980	65.465	69.235	67.665	67.930	66.370	66.485
Nile Blend	65.180	64.750	64.350	63.200	62.510	65.940	64.710	65.050	63.590	63.530
Widuri	68.185	67.355	67.025	65.770	65.145	68.945	67.315	67.725	66.160	66.165
Daqing	65.330	64.900	64.500	63.350	62.660	66.090	64.860	65.200	63.740	63.680
Cinta	67.745	66.930	66.555	65.290	64.740	68.505	66.890	67.255	65.680	65.760
Su Tu Den	72.580	72.100	71.600	70.350	69.760	73.340	72.060	72.300	70.740	70.780
Bach Ho	74.630	74.150	73.650	72.400	71.810	75.390	74.110	74.350	72.790	72.830
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	64.530	64.100	63.700	62.550	61.860	65.290	64.060	64.400	62.940	62.880
Shengli	67.280	66.850	66.350	65.100	64.510	68.040	66.810	67.050	65.490	65.530
Duri	70.530	70.100	69.600	68.350	67.760	71.290	70.060	70.300	68.740	68.780
Vincent	75.280	74.850	74.350	73.100	72.510	76.040	74.810	75.050	73.490	73.530



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
BNB	71.540	70.080	70.345	68.630	68.710
Forties	71.490	70.030	70.295	68.580	68.660
Oseberg	72.695	71.195	71.420	69.710	69.805
Ekofisk	72.375	70.800	70.945	69.240	69.345
Troll	73.040	71.545	71.770	70.065	70.160
FOB N Sea WTI Midland	70.840	69.480	69.475	67.730	67.860
Statfjord	73.540	72.080	72.295	70.580	70.660
Flotta Gold	70.740	69.280	69.495	67.780	67.860
Duc	72.290	70.830	71.045	69.330	69.410
Grane Blend	71.490	70.030	70.245	68.530	68.610
Johan Sverdrup	71.395	69.885	70.095	68.370	68.435
Statfjord (CIF)	74.605	73.150	73.365	71.655	71.725
Gullfaks (CIF)	75.655	74.200	74.415	72.705	72.775
Alvheim (CIF)	76.055	74.600	74.815	73.105	73.175
Asgard (CIF)	72.155	70.700	70.915	69.205	69.275
North Sea Dated Strip	70.390	68.930	69.195	67.480	67.560
European Sour Crude Index	71.391	69.898	70.110	68.389	68.459
Dated Brent (CIF)	71.745	70.390	70.375	68.640	68.770
BNB (CIF)	73.430	71.935	72.200	70.530	70.600
Forties (CIF)	72.810	71.330	71.595	69.910	69.980
Oseberg (CIF)	73.870	72.350	72.575	70.900	70.985
Ekofisk (CIF)	73.395	71.805	71.945	70.265	70.360
Troll (CIF)	74.215	72.695	72.920	71.240	71.330
WTI Midland (CIF)	71.745	70.390	70.375	68.640	68.770
Johan Sverdrup (CIF)	72.575	71.045	71.260	69.565	69.620
North Sea CIF Dated Strip	70.355	68.900	69.165	67.455	67.525

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Nigeria					
Agbami	69.050	67.725	68.010	66.445	66.330
Akpo	69.100	67.775	68.060	66.495	66.380
Bonga	72.500	70.975	71.060	69.495	69.380
Bonny Light	70.850	69.425	69.610	68.045	67.930
Brass River	70.400	68.975	69.160	67.595	67.480
Egina	73.800	72.175	72.260	70.695	70.580
Erha	72.400	70.875	70.960	69.395	69.280
Escravos	72.100	70.575	70.660	69.095	68.980
Forcados	72.250	70.725	70.810	69.245	69.130
Qua Iboe	71.150	69.725	69.910	68.345	68.230
Usan	68.650	67.325	67.610	66.045	65.930
Angola					
Cabinda	70.500	69.125	69.410	67.945	67.830
Dalia	70.450	69.075	69.360	67.895	67.680
Girassol	70.950	69.575	69.860	68.395	68.280
Hungo	69.200	67.775	68.060	66.695	66.580
Kissanje	70.250	68.875	69.160	67.695	67.580
Nemba	69.600	68.225	68.510	67.045	66.930
Pazflor	70.450	69.075	69.360	67.895	67.680
Plutonio	69.300	67.925	68.210	66.745	66.630
Ghana					
Jubilee	70.100	68.725	69.010	67.645	67.330
Republic of Congo					
Djeno	68.500	67.075	67.360	65.995	66.080
Chad					
Doba	68.900	67.525	67.810	66.245	66.130
30-60 Day Dtd strip	69.450	68.125	68.410	66.845	66.730



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Med Dtd Strip	70.400	68.955	69.210	67.495	67.610
BTC Dtd Strip	70.290	68.835	69.115	67.410	67.510
CPC Dtd Strip	69.855	68.415	68.755	67.105	67.130
15-45 Day Dtd Strip	69.990	68.555	68.870	67.205	67.255
Urals (Rdam)	61.480	60.005	60.060	58.375	58.490
Urals (Med)	62.250	60.845	60.900	59.185	59.300
Urals (Ex-Baltic)	58.800	57.355	57.410	55.695	55.810
Urals FOB Novo Suez	58.800	57.355	57.410	55.695	55.810
Urals FOB Novo Afra	58.800	57.355	57.410	55.695	55.810
Urals (Primorsk)	58.800	57.355	57.410	55.695	55.810
Urals (RCMB)	62.690	61.370	61.165	59.420	59.550
KEBCO (CIF Augusta)	72.200	70.755	71.010	69.195	69.310
KEBCO (CIF Rotterdam)	72.200	70.755	71.010	69.195	69.310
KEBCO (FOB Novo)	68.750	67.265	67.520	65.705	65.820
KEBCO (FOB Ust-Luga)	69.465	68.055	68.310	66.460	66.575
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	70.500	69.355	69.650	68.155	68.110
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	68.400	67.255	67.550	66.055	66.010
Es Sider	70.790	69.335	69.615	67.860	67.960
Siberian Lt	64.250	62.845	62.900	61.185	61.300
Saharan Bld	70.790	69.335	69.615	67.860	67.960
Azeri Lt	70.590	69.135	69.415	67.660	67.860
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	69.485	67.800	68.080	66.325	66.525
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	68.845	67.390	67.670	65.915	66.115
Azeri Lt FOB Supsa	68.060	66.570	66.850	65.095	65.295
BTC FOB Ceyhan	69.165	67.595	67.875	66.120	66.320
Suez Blend	70.850	69.405	69.660	67.895	68.010
Kirkuk	70.050	68.605	68.860	67.095	67.210
CPC Blend CIF	68.155	66.865	67.455	66.005	66.130
CPC Blend FOB Suez	65.615	64.220	64.625	63.205	63.300
CPC Blend FOB Afra	65.000	63.675	64.265	62.815	62.940
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 ۸ آگوست ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Platts AGS	67.400	66.250	65.420	64.980	65.010
WTI FOB USGC Decades Avg	67.160	66.030	65.220	64.780	64.830
WTI (Sep)	66.290	65.160	64.350	63.880	63.880
WTI (Oct)	65.300	64.200	63.410	63.040	63.000
WTI (Nov)	64.550	63.520	62.790	62.500	62.390
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	66.890	65.760	64.950	64.530	64.580
Light Houston Sweet M2	66.100	65.050	64.210	63.890	63.900
LOOP Sour (Sep)	66.390	64.760	63.500	63.730	63.880
LOOP Sour (Oct)	65.200	63.700	63.010	63.140	62.950
LOOP Sour (Nov)	64.450	63.020	62.440	62.650	62.340
Eagle Ford Marker	65.840	65.090	64.210	63.570	63.670
Mars (Sep)	66.490	64.860	63.600	63.830	63.980
Mars (Oct)	65.300	63.800	63.110	63.240	63.050
Mars (Nov)	64.550	63.120	62.540	62.750	62.440
Mars/WTI (Sep)	0.200	-0.300	-0.750	-0.050	0.100
Mars/WTI (Oct)	0.000	-0.400	-0.300	0.200	0.050
Mars/WTI (Nov)	0.000	-0.400	-0.250	0.250	0.050
LOOP/WTI (Sep)	0.100	-0.400	-0.850	-0.150	0.000
LOOP/WTI (Oct)	-0.100	-0.500	-0.400	0.100	-0.050
LOOP/WTI (Nov)	-0.100	-0.500	-0.350	0.150	-0.050
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	70.390	69.140	68.050	67.380	67.780
P-Plus WTI	4.580	4.530	4.500	4.370	4.430
P-5 WTI	62.800	61.730	60.890	60.470	NA
WTI-Delta	1.200	1.150	1.120	0.990	1.050



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

Canada					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
33-63 Day Dated Strip	69.345	68.040	68.320	66.775	66.645
Hebron	NA	68.090	68.170	66.625	66.495
Terra Nova	NA	65.840	65.920	64.375	64.245
Hibernia	NA	67.990	66.170	64.625	64.495
White Rose	NA	67.690	67.770	66.225	66.095
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	NA	0.050	-0.150	-0.150	-0.150
Terra Nova	NA	-2.200	-2.400	-2.400	-2.400
Hibernia	NA	-0.050	-2.150	-2.150	-2.150
White Rose	NA	-0.350	-0.550	-0.550	-0.550

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
FOB Crude					
Oriente	60.215	59.010	58.320	58.055	57.975
Vasconia	66.520	65.170	64.255	64.240	64.245
Escalante	67.170	66.020	65.305	64.440	64.045
Medanito	66.670	65.520	64.805	63.940	63.545
Tupi	69.280	67.435	66.485	65.935	65.845
Mero	69.380	67.835	66.685	65.635	65.245
Napo	57.465	56.260	55.570	55.305	55.225
Castilla Blend	63.520	62.170	61.255	61.240	61.245
Liza	68.880	67.485	66.735	65.985	65.895
Unity Gold	69.080	67.685	66.935	66.185	66.095
Payara Gold	69.280	67.785	67.035	66.285	66.195
Golden Arrowhead	NA	67.885	67.135	66.385	66.295
Latin America WTI strip	65.115	64.010	63.220	62.855	62.775
Latin America Futures Brent strip	67.920	66.870	66.155	65.790	65.795
Latin America Dated Brent strip	69.080	67.735	67.085	66.535	66.645



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Clean							
Med	UKC	30k	27.40	27.40	28.45	28.10	26.34
Med	USAC	37k	24.78	24.78	27.16	25.73	25.73
Med	Med	30k	13.78	13.78	14.34	14.16	13.22
UKC	UKC	22k	13.77	13.32	13.54	13.54	13.54
UKC	USAC	37k	16.29	16.68	17.08	18.67	18.67
UKC	USGC	37k	21.95	22.51	23.07	25.32	25.32
BSea	Med	30k	19.82	19.82	20.51	20.28	19.13
PG	West Coast India	35k	19.41	19.62	20.05	20.05	19.53
PG	Japan	35k	41.06	41.65	42.84	42.84	41.41
Sing	Japan	30k	18.10	17.75	17.75	17.57	17.57
Sing	HK	30k	13.33	13.17	13.17	13.17	13.17
PG	Japan	55k	36.89	38.79	41.65	41.65	41.17
PG	Japan	75k	36.18	36.89	36.89	36.41	35.22
Dirty							
Carib	USGC	50k	15.51	15.51	15.51	15.51	15.51
Carib	USAC	70k	18.27	16.75	17.00	14.46	16.75
Med	Med	80k	15.32	15.32	15.32	15.32	15.32
Med	USGC	80k	20.91	21.54	21.54	21.54	20.91
UKC	UKC	80k	12.46	12.20	12.20	12.46	12.46
UKC	USAC	80k	14.45	14.88	14.88	14.88	14.03
WAF	USGC	130k	19.78	20.97	27.57	26.97	27.57
UKC	USGC	135k	14.70	14.70	15.26	15.83	16.39
Med	USGC	135k	17.10	17.10	17.74	19.64	20.27
PG	Asia	80k	25.40	25.40	25.60	25.60	26.11
PG	Asia	270k	10.89	11.01	11.59	12.75	12.92
PG	USGC	280k	12.89	13.10	13.54	14.20	14.41

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Naphtha	62.750	62.640	62.360	61.220	61.160
Jet kerosene	86.380	86.730	85.960	84.770	84.100
Gasoil	89.410	89.410	87.910	86.270	86.640
Gasoil 10 ppm	89.410	89.410	87.910	86.270	86.640
Gasoil 50 ppm	89.040	89.050	87.550	85.980	86.350
Gasoil 0.05% S	87.680	87.770	86.270	84.830	85.200
Gasoil 0.25% S	86.740	86.870	85.370	83.930	84.300
Gasoil 50 ppm disc/prem	1.280	1.240	1.160	0.930	0.980
Mogas 92 unl	77.490	77.330	77.240	76.230	76.450
Mogas 95 unl	79.180	79.020	78.930	77.920	78.600
Mogas 97 unl	79.680	79.520	79.430	78.420	79.190
CFR Naphtha	64.470	64.580	64.470	63.430	63.370
Naphtha pap.(bal month)	62.400	62.400	62.100	60.950	60.900
Naphtha pap. (Sep)	62.000	62.050	61.750	60.650	60.600
Naphtha pap. (Oct)	61.600	61.650	61.400	60.300	60.300
Kerosene pap.(bal month)	86.010	86.230	85.460	84.310	83.690
Kerosene pap. (Sep)	85.110	85.430	84.520	83.420	83.090
Kerosene pap. (Oct)	84.530	84.790	83.890	82.880	82.650
Gasoil pap.(bal month)	88.210	88.250	86.800	85.410	85.800
Gasoil pap. (Sep)	86.830	87.000	85.700	84.500	84.790
Gasoil pap. (Oct)	85.830	86.090	84.940	83.800	84.020
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
FO 180 CST 2%	425.050	426.680	428.000	423.080	422.160
HSFO 180 CST	415.700	417.290	418.580	413.770	412.870
180 CST disc/premium	-4.670	-4.170	-3.670	-3.920	-3.670
HSFO 380 CST	404.520	406.410	406.620	403.540	402.260
HSFO 180 CST pap. (bal month)	419.800	421.200	422.250	417.450	416.500
HSFO 180 CST pap. (Sep)	421.550	421.950	422.250	418.050	416.600
HSFO 180 CST pap. (Oct)	418.650	417.700	417.500	412.500	410.400
MTBE	657.510	659.490	660.390	655.420	655.230



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Jet kerosene	87.000	87.190	86.350	85.190	84.770
Mogas unl	79.990	79.780	79.690	78.650	78.870
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Naphtha	584.625	584.000	581.500	78.650	570.500
Nph 2nd 1/2 Sep	586.250	585.000	582.500	572.000	571.500
Nph 1st 1/2 Oct	585.250	584.500	582.000	571.500	571.000
Nph 2nd 1/2 Oct	584.000	583.500	581.000	570.500	570.000
FOB Japan					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Gasoil	87.260	87.410	86.090	84.950	85.370

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Mogas 92 unl	81.910	81.690	81.600	80.560	80.780
Mogas 95 unl	83.600	83.380	83.290	82.250	82.930
Jet kerosene	91.140	91.420	90.650	89.420	88.750
Gasoil 10 ppm	94.450	94.390	92.890	91.210	91.580

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
South China FOB					
Unl 92 RON	653.000	657.750	657.750	649.000	649.750
South China, C&F					
Jet kerosene	690.250	685.250	685.250	676.000	672.750
Gasoil	663.250	654.250	654.250	645.750	649.000
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	460.000	450.000	450.000	442.000	439.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Naphtha	546.590	545.370	543.200	538.010	535.440
HSFO 380 CST	396.920	393.860	394.980	389.920	389.780
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Gasoline 95 unleaded	80.540	80.510	80.460	79.440	79.490
Gasoline 92 unleaded	78.450	78.440	78.360	77.340	77.410
Kerosene	84.950	85.110	84.030	82.860	82.390
Gasoil 10 ppm	86.890	86.570	85.180	83.960	84.280
Gasoil	86.890	86.570	85.180	83.960	84.280

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Naphtha	541.445	538.600	532.770	522.270	522.330
Naphtha LR2	544.195	542.780	540.280	530.310	531.130
HSFO 180 CST	397.240	398.830	399.970	395.160	393.890
HSFO 380 CST	386.060	387.950	388.010	384.930	383.280
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
95 RON unleaded	75.650	75.450	75.280	74.270	75.050
92 RON unleaded	73.960	73.760	73.590	72.580	72.900
Kerosene	83.230	83.430	82.440	81.250	80.620
Gasoil 10 ppm	86.070	85.920	84.180	82.540	82.950
Gasoil 0.05% S	86.030	85.890	84.150	82.510	82.920
Gasoil 0.25% S	85.910	85.780	84.040	82.400	82.810
Gasoil	86.070	85.920	84.180	82.540	82.950

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	700.250	695.750	705.250	694.000	696.500	714.750	710.250	720.250	708.750	710.500
Naphtha physical	532.750	526.500	529.000	523.750	526.000	552.000	545.750	549.000	543.500	544.500
Jet av. fuel	686.250	672.250	682.750	671.250	677.250	713.750	699.750	711.500	699.500	703.750
ULSD 10 ppm	681.000	666.250	679.750	667.500	674.000	695.750	681.000	695.250	682.750	688.250
Gasoil 0.1%	676.500	661.500	672.750	661.750	667.250	690.500	675.500	687.250	676.000	680.750
1% fuel oil	448.750	448.750	447.000	447.750	441.750	467.500	467.500	465.750	466.750	460.250
3.5% fuel oil	418.000	419.750	420.750	415.750	409.000	436.250	438.000	439.000	434.250	427.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	738.250	735.750	745.750	734.750	739.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	556.250	551.750	553.250	546.250	546.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	565.750	559.500	563.250	557.750	557.750
Jet kerosene	701.750	688.250	699.750	687.750	692.000	715.250	701.250	713.000	701.000	705.250
ULSD 10 ppm	686.250	669.750	681.750	669.500	675.250	695.250	678.500	690.500	678.250	684.000
Diesel 10 ppm NWE	686.250	669.500	681.750	669.500	675.250	697.250	680.250	692.500	680.250	686.000
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	697.750	681.000	693.000	680.750	686.500
Gasoil 0.1%	679.750	663.250	673.250	661.000	665.250	697.250	680.250	690.500	678.250	682.500
1% fuel oil	426.250	426.250	432.750	434.000	427.750	444.750	444.750	451.250	452.500	446.250
3.5% fuel oil	397.250	399.000	398.750	396.500	390.500	414.250	416.000	415.750	413.500	407.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	757.750	755.250	765.250	754.250	758.750					
Prem unl	720.750	718.250	728.250	717.250	721.750					
Reformate	726.500	724.000	734.000	723.000	727.500					
Eurobob	696.000	693.500	703.500	692.500	697.000					
E10 Eurobob	688.750	685.750	696.750	685.000	690.250					
Naphtha physical	561.750	555.500	559.250	553.750	553.750					
Jet kerosene	719.500	704.250	716.500	704.500	707.750					
Diesel 10 ppm*	687.500	671.500	682.250	670.000	675.500					
Gasoil 50 ppm	680.500	664.500	676.750	666.500	672.000					
Gasoil 0.1%*	679.000	658.750	672.000	659.000	663.750					
DMA MGO 0.1%*	669.000	654.000	665.750	654.750	659.750					
1% fuel oil	428.250	427.250	432.750	434.000	427.750					
3.5% fuel oil	415.250	417.000	416.750	414.500	408.500					
3.5% 500 CST fuel oil	409.250	411.000	410.750	408.500	402.500					
380 CST	416.000	418.000	421.000	421.000	415.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
FOB NEW					
Gasoline	645.750	636.750	646.750	631.250	638.750
CIF West Africa					
Gasoline	669.000	660.500	670.750	657.250	664.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	702.500	686.000	694.500	682.250	688.000
Gasoil 0.3%	697.000	680.500	687.500	675.250	681.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Unl 87	216.970	215.400	213.540	212.250	213.110
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	218.620	217.150	216.690	215.000	217.110
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)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Unl 87	198.970	197.180	195.300	194.240	195.390
Unl RBOB	200.620	198.930	198.440	196.980	199.390
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
No. 6 1% S max	71.000	69.990	69.460	69.130	69.060
No. 6 1% S max 1s strip	68.900	67.890	67.460	67.230	67.260
USAC HSFO	70.860	69.430	68.590	68.010	67.510
No. 6.1 S max pap bal M	68.900	67.900	67.500	67.300	67.350
No. 6 1.0% S pap 1st M	68.200	67.200	66.400	66.000	66.050
No. 6 1.0% S pap 2nd M	67.150	66.150	65.350	64.900	64.950



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Pipeline					
Unl 87	206.970	205.150	206.040	204.500	203.860
Unl 89	214.770	212.950	211.440	210.000	209.960
Prem unl 93	226.470	224.650	219.540	218.250	219.110
CBOB 87	196.620	195.800	193.940	192.500	192.860
CBOB 93	215.220	216.150	217.540	216.000	214.610
RBOB 83.7	204.620	203.800	203.690	201.250	201.860
RBOB 91.4	224.220	223.400	223.290	220.750	223.360
Jet/kero 54	206.760	200.770	202.280	202.230	203.430
Jet/kero 55	207.760	201.770	203.280	203.230	204.430
ULS Kero	217.760	211.770	213.280	213.230	214.430
ULSD	224.110	217.300	218.730	219.430	220.630
No. 2	205.260	198.270	199.530	200.430	201.930
ULS Heating Oil	208.260	201.250	202.630	203.580	205.030
Light Cycle Oil	198.210	191.180	192.580	193.510	195.000
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	211.950	204.870	206.040	207.080	208.850
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	0.250	0.250	0.750	0.750	0.750
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 1+3	1.250	1.250	1.750	1.750	1.750
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.000	-0.350	-0.350	-0.500	-0.500
Line 3	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Line 2+3	0.000	0.650	0.650	0.500	0.500



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	67.950	66.460	65.740	65.250	64.870
No. 6 1.0% S 6 API	72.030	70.290	69.570	69.080	69.300
USGC HSFO	64.950	63.460	62.740	62.250	61.870
RMG 380	64.950	63.460	62.740	62.250	61.870
USGC HSFO swap BalMo(Aug)	64.550	63.150	62.450	62.000	61.650
USGC HSFO swap M1(Sep)	62.000	61.250	60.450	60.050	59.500
USGC HSFO swap M2(Oct)	60.400	59.650	58.850	58.550	58.150
(¢/gal)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.050	3.050	3.750	3.350	3.450
Prem CBOB -1 psi	3.500	2.800	2.200	1.800	3.350
CBOB +1 psi	-1.850	-1.850	-1.850	-1.850	-1.850
Prem CBOB +1 psi	-1.850	-1.850	-1.850	-1.850	-1.850
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	133.250	131.750	130.250	130.000	129.750
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	503.690	498.020	492.350	491.400	490.460
Naphtha USGC vs	-68.750	-71.250	-70.500	-69.250	-76.750
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	133.500	132.000	130.250	130.000	129.750
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	535.340	529.320	522.300	521.300	520.300
DAP LSR Naphtha Parcel diff	2.000	2.000	1.000	1.000	1.000
Naphtha barge	149.970	148.900	148.790	147.500	148.360
Heavy naphtha barge	152.970	151.900	151.790	150.500	151.360
MTBE	212.270	201.100	200.990	199.700	200.560
Alkylate	222.220	221.150	221.040	219.750	220.610
Raffinate	169.220	168.150	168.040	166.750	167.610
Reformate	257.220	256.150	256.040	254.750	255.610



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Argentina					
ULSD DAP La Plata	96.390	93.770	94.300	95.310	95.730
Colombia					
FO 1.75% S FOB	68.480	67.070	66.330	65.840	65.430
Diluent Naphtha Ex-Ship	58.620	58.470	58.670	58.710	58.040
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	65.480	64.070	63.330	62.840	62.430
RON 93 DAP Esmeraldas	86.470	85.670	86.150	85.690	85.510
ULSD DAP Esmeraldas	94.410	91.750	92.210	92.830	93.280
Peru					
ULSD DAP Callao	95.410	92.500	92.960	93.830	94.280
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	81.840	81.550	83.080	82.000	81.920
Gasoline DAP Rosarito	85.810	85.280	86.080	85.290	85.650
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	85.340	84.820	85.610	84.820	85.190
ULSD DAP Eastern Mexico	90.720	88.100	89.390	89.730	89.860
ULSD DAP Rosarito	95.830	93.800	94.420	94.520	95.170
ULSD DAP Lazaro Cardenas	95.960	93.270	93.890	94.210	94.800
Jet DAP Eastern Mexico	89.910	87.420	89.650	89.300	89.140
Jet DAP Rosarito	95.730	93.240	94.090	94.330	94.650
Jet DAP Lazaro Cardenas	95.230	92.740	93.590	93.830	94.140

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	732.83-733.83	743.81-745.81	712.50-713.50	NA	746.50-747.50	NA
H2 Aug	733.00-735.00	NA	-20.00	NA	NA	NA
H1 Sep	732.00-734.00	NA	-20.00	NA	746.00-748.00	NA
H2 Sep	732.00-734.00	NA	-20.00	NA	746.00-748.00	NA
H1 Oct	733.00-735.00	NA	NA	NA	746.00-748.00	NA
H2 Oct	733.00-735.00	NA	NA	NA	746.00-748.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6103-6123
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6090-6110
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6115-6135
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6105-6125
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6050.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Aug	732.75-734.75	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	732.75-734.75	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	732.50-734.50	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	733.50-735.50	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	734.50-736.50	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	736.50-738.50	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	738.50-740.50	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	668.50-670.50	NA	734.00-736.00	747.50-749.50	NA	5444-5446
H2 Aug	674.50-676.50	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	668.50-670.50	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	668.50-670.50	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	668.50-670.50	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	668.50-670.50	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	679.00-681.00	-	744.00-746.00	769.00-771.00	729.00-731.00	NA
H2 Aug	679.00-681.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	679.00-681.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	679.00-681.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	679.00-681.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	688.50-689.50	709.50-710.50	NA	NA	704.00	NA
H2 Aug	688.00-690.00	709.00-711.00	NA	NA	704.00	NA
H1 Sep	688.00-690.00	709.00-711.00	NA	NA	704.00	NA
H2 Sep	688.00-690.00	709.00-711.00	NA	NA	704.00	NA
H1 Oct	684.00-686.00	705.00-707.00	NA	NA	700.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5761.67
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5765.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5765.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5755.00
OX	829.00-831.00	NA	849.00-851.00	NA	829.00-831.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	808.67-810.67	NA	829.00-831.00	NA	-	NA
H2 Aug	817.00-819.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	812.00-814.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	812.00-814.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	807.00-809.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	807.00-809.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6893-6913
PX derivatives						
Sep	NA	820.00	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	817.50	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	816.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	815.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	814.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	814.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	886.50-887.50	916.00-918.00	921.50-922.50	910.50-911.50	896.50-897.50	NA
H2 Aug	882.00-884.00	NA	NA	NA	892.00-894.00	NA
H1 Sep	886.00-888.00	NA	NA	NA	896.00-898.00	NA
H2 Sep	886.00-888.00	NA	NA	NA	896.00-898.00	NA
H1 Oct	889.00-891.00	NA	NA	NA	899.00-901.00	NA
H2 Oct	889.00-891.00	NA	NA	NA	899.00-901.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7265-7285
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7295-7315
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7325-7345
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6305.00
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	293.00	268.00-270.00	2372-2374
Methanol CP CFR Asia (AUG)	370.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	28.24	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	321.90	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	1659.17 FOB Shanghai					
MTBE	654.23-656.23 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.014		-	
MTBE	634.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	736.57-737.57	FOB Korea	SM	905.90-906.90	CFR China
Benzene	749.30-750.30	CFR China	SM	908.300	FOB China
Benzene	722.70-723.70	FOB SEA	SM	7310-7330	East China prompt
Benzene East China	6093-6113	China Domestic	SM	7348-7368	East China Bal-M1
Toluene	674.10-676.10	FOB Korea	SM	7381-7401	East China M2
Toluene	5469-5471	China Domestic	Methanol	268.80-270.80	CFR China
Toluene	753.10-755.10	CFR India	Methanol	332.00-334.00	CFR SE Asia
Toluene	681.000	FOB China	Methanol	2372.40-2374.40	China Domestic
PX	816.23-818.23	FOB Korea	Methanol	278.200	CFR India
PX	837.23-839.23	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	27.428	"India Domestic Ex-tank"
PX	6966-6986	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	312.864	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	695.10-696.10	FOB Korea	eMethanol cost	1660.431	FOB Shanghai
Iso-MX	716.10-717.10	CFR Taiwan	MTBE	656.61-658.61	FOB Singapore
Iso-MX	710.600	CFR China	MTBE factor	1.011	FOB Singapore
Iso-MX	5852.670	China Domestic	MTBE	635.200	FOB China
SM	895.90-896.90	FOB Korea	Naphtha (Aug 08)	569.75-571.25	CFR Japan
SM	925.40-927.40	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.624	12.005	2.932	11.0684	2025/4/8
11.661	11.99	3.01	10.8204	2025/5/8
11.393	11.93	3.077	10.6931	2025/6/8
11.311	11.94	3.067	10.7998	2025/7/8
11.211	11.93	2.99	10.6314	2025/8/8



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۸ 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	737-739	770-772	829-831	739-741	770-772	NA
Butadiene	1049-1051	1069-1071	949-951	NA	1069-1071	1069.00-1071.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	40.00
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	729-731	729-731	734-736	734-736	734-736	733.20-735.20
Propylene CFR China	765-767	765-767	767-769	770-772	770-772	767.40-769.40
Butadiene CFR China	1079-1081	1079-1081	1079-1081	1079-1081	1069-1071	1077.00-1079.00
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 ۸ 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 ۸ آگوست ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	640-644	696-698	622.000	621-623	4659-4679
MEG	530-532	NA	NA	522-524	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	630.00	628.00	631.00	628.00	622.00	627.80
PTA CFR China	629-631	627-629	630-632	627-629	621-623	626.80-628.80
PTA CFR India	704-706	702-704	705-707	702-704	696-698	701.80-703.80
PTA China Domestic	4675-4695	4657-4677	4694-4714	4661-4681	4659-4679	4669.20-4689.20
MEG CFR China	520-522	523-525	529-531	523-525	522-524	523.40-525.40
MEG China Domestic	4457-4477	4467-4487	4484-4504	4457-4477	4452-4472	4463.40-4483.40

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۸ 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	890.000	890.000	896.000
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	910.000	910.000	900.000	880.000	880.000	896.000
Food Grade Pellets FOB India	1220.000	1220.000	1210.000	1210.000	1210.000	1214.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000	525.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	760.000	760.000	760.000	760.000	760.000	760.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	800.000	800.000	800.000	800.000	800.000	800.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۸ 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)	619.00-621.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	609.00-611.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1034-1036	1094-1096	1115.00	1150.00
LLDPE Butene	854-856	944-946	950.00	934-936
LLDPE Metallocene C6	1024-1026	1109-1111	1115.00	1149-1151
HDPE YARN	889-891	924-926	955.00	NA
HDPE INJ	839-841	894-896	850.00	924-926
HDPE BLMDG	849-851	929-931	850.00	924-926
HDPE FILM	874-876	929-931	930.00	944-946
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	945.00
PP RAFFIA	864-866	884-886	875.00	909-911
PP INJECTION	864-866	884-886	875.00	909-911
IPP FILM	904-906	924-926	915.00	934-936
BOPP	884-886	894-896	885.00	914-916
BLOCK COPOL	924-926	934-936	915.00	949-951
PS G-P	1069-1071	1079-1081	NA	NA
HIPS	1169-1171	1179-1181	NA	NA
ABS INJ	1284-1286	1294-1296	NA	NA
MMA	1160.00	1260.00	NA	NA
PMMA	1600.00	1725.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9480-9520
LLDPE	7315-7355
HDPE FILM	7705-7745
PP RAFFIA	7030-7070
PVC ethylene-based	5040-5060
PVC carbide-based	4890-4910
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	874.00-876.00
LDPE	1034.00-1036.00
LLDPE	854.00-856.00
PP RAFFIA	864.00-866.00
PP INJECTION	864.00-866.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1146.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	852.00-854.00
LDPE	1012.00-1014.00
LLDPE	832.00-834.00
PP RAFFIA	842.00-844.00
PP INJECTION	842.00-844.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	779-781	849-851	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6715.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7935.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6995.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6550.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	56500	50000	13.000
Mixed Xylenes	11540	9800	17.760
Styrene	150800	148500	1.550
South China			
Toluene	11000	5400	103.700
Mixed Xylenes	3700	4900	-24.490
Styrene	18200	20000	-9.000

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۸ آگوست 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	725.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	723.75-724.25	CIF ARA	721.25-721.75	NA	NA
Benzene M1 Aug	723.75-724.25	CIF ARA	721.25-721.75	NA	NA
Benzene M2 Sep	723.75-724.25	CIF ARA	721.25-721.75	NA	NA
Toluene	812.25-812.75	CIF ARA	810.40-810.90	NA	NA
Toluene M1	814.50-815.00	CIF ARA	811.85-812.35	NA	NA
Toluene M2	798.50-799.00	CIF ARA	797.75-798.25	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	117.00	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	117.00	NA	NA
Toluene TDI	812.25-812.75	FOB ARA	810.40-810.90	NA	NA
Toluene TDI M1	814.50-815.00	FOB ARA	811.85-812.35	NA	NA
Toluene TDI M2	798.50-799.00	FOB ARA	797.75-798.25	NA	NA
Mixed xylene	802.25-802.75	CIF ARA	796.60-797.10	NA	NA
Mixed xylene M1	804.50-805.00	CIF ARA	798.05-798.55	NA	NA
Mixed xylene M2	788.50-789.00	CIF ARA	783.95-784.45	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	103.20	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	103.20	NA	NA
Mixed xylene	802.25-802.75	FOB ARA	796.60-797.10	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	1005.00-1005.00	NA
Paraxylene	848.75-849.25	FOB ARA	855.35-855.85	NA	NA
Paraxylene M1 Aug	848.75-849.25	FOB ARA	855.35-855.85	NA	NA
Paraxylene M2 Sep	848.75-849.25	FOB ARA	855.35-855.85	NA	NA
Styrene monomer	1000.00-1000.50	FOB ARA	1001.55-1002.05	NA	NA
Styrene monomer M1 Aug	998.75-999.25	FOB ARA	1000.15-1000.65	NA	NA
Styrene monomer M2 Sep	1003.75-1004.25	FOB ARA	1008.75-1009.25	NA	NA
Ethylbenzene	824.00	FOB ARA	821.50	NA	NA
Ethylbenzene M1	824.00	FOB ARA	821.50	NA	NA
Ethylbenzene M2	824.00	FOB ARA	822.00	NA	NA
MTBE	797.00-797.50	FOB ARA	800.45-800.95	NA	NA
MTBE factor	1.144	FOB ARA	1.150	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	118.50	FOB ARA	119.70	NA	NA
Methanol T2	269.50-270.00	FOB Rotterdam	258.35-258.85	NA	498.00
Methanol T2 M1	269.75	FOB Rotterdam	258.45	NA	NA
Methanol T2 M2	269.75	FOB Rotterdam	260.45	NA	NA
eMethanol cost	2418.98	FOB Rotterdam	2417.06	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1306.37	Delivered Rotterdam	1301.04	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	344.64	Delivered Rotterdam	322.44	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	657.22	Delivered Rotterdam	614.89	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	833.55	Delivered Rotterdam	779.86	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Aug)	270.95-271.05	271.15-271.25	288.50-289.50
Benzene M2 (Sep)	270.95-271.05	271.15-271.25	NA
Benzene M1 DDP (Aug)	268.95-269.05	269.15-269.25	NA
Benzene M2 DDP (Sep)	268.95-269.05	269.15-269.25	NA
Ethylbenzene M1 DDP	258.00	258.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	258.00	258.00	NA
Toluene Comm	263.95-264.05	NA	NA
NITN M1 (Aug)	281.95-282.05	282.55-282.65	NA
NITN M2 (Sep)	281.95-282.05	282.55-282.65	NA
Xylenes			
Isomer	270.95-271.05	NA	NA
Mixed M1 (Aug)	270.95-271.05	271.55-271.65	NA
Mixed M2 (Sep)	270.95-271.05	271.55-271.65	NA
Ortho (¢/lb)	43.50-44.50	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	881.42-891.42	888.98-898.98	52.00-52.00
Cumene	326.58-326.68	NA	NA
Styrene M1 (Aug) (¢/lb)	41.93-42.43	41.93-42.43	NA
Styrene M1 (Aug) (\$/mt)	930.00	930.00	NA
Styrene M2 (Sep) (¢/lb)	42.16-42.66	42.70-43.20	NA
Styrene M2 (Sep) (\$/mt)	935.00	947.00	NA
MTBE	200.51-200.61	202.87-202.97	NA
MTBE (\$/mt)	710.314	718.687	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-8.050	-6.030	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-28.510	-21.356	NA
Methanol M1 (Aug)	97.75-98.25	96.15-96.65	105.30-107.55
Methanol M1 (Aug) (\$/mt)	325.51-327.17	320.18-321.84	234.00-239.00
Methanol M2 (Sep)	97.75-98.25	96.15-96.65	NA
Methanol M2 (Sep) (\$/mt)	325.51-327.17	320.18-321.84	NA
Methanol M3 (Oct)	98.00	96.40	NA
Methanol M3 (Oct) (\$/mt)	326.34	321.01	NA
eMethanol cost (¢/gal)	418.389	417.962	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1393.237	1391.814	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Aug)	302.102	301.141	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Aug) (\$/mt)	1006.000	1002.800	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Sep)	302.102	301.141	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Sep) (\$/mt)	1006.000	1002.800	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	343.340	338.012	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	654.741	644.581	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	830.404	817.518	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Sep)	491.500	494.500	500.500	493.500	503.000
11:11 North Asia (H2 Sep)	497.500	499.500	507.000	509.500	516.000
11:11 North Asia (H1 Oct)	502.500	504.500	512.000	513.500	514.000
11:11 North Asia cargo	494.500	497.000	503.750	501.500	509.500
Propane North Asia cargo (H1 Sep)	504.000	507.000	512.500	505.000	515.500
Propane North Asia cargo (H2 Sep)	510.000	512.000	519.000	521.000	528.500
Propane North Asia cargo (H1 Oct)	515.000	517.000	524.000	525.000	526.500
Propane North Asia cargo	507.000	509.500	515.750	513.000	522.000
Propane East China cargo	538.000	542.000	550.000	550.000	548.000
Propane South China cargo	533.000	537.000	545.000	545.000	543.000
Propane Taiwan cargo	507.000	509.500	515.750	513.000	522.000
Butane North Asia cargo (H1 Sep)	479.000	482.000	488.500	482.000	490.500
Butane North Asia cargo (H2 Sep)	485.000	487.000	495.000	498.000	503.500
Butane North Asia cargo (H1 Oct)	490.000	492.000	500.000	502.000	501.500
Butane North Asia cargo	482.000	484.500	491.750	490.000	497.000
Butane East China cargo	513.000	517.000	526.000	527.000	523.000
Butane South China cargo	508.000	512.000	521.000	522.000	518.000
Butane Taiwan cargo	482.000	484.500	491.750	490.000	497.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	636.500	639.000	644.250	636.000	637.000
LPG Philippines	631.500	634.000	639.250	631.000	632.000
FOB Pressurized					
LPG East China	585.500	588.000	593.250	585.500	586.500
LPG South China	585.500	588.000	593.250	585.500	586.500
LPG Singapore	585.500	588.000	593.250	585.500	586.500

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
FOB persian Gulf					
Propane cargo	512.000	515.000	519.000	509.500	511.000
Butane cargo	487.000	490.000	495.000	486.500	486.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	476.000	479.000	482.000	471.000	473.000
Propane FOB ARA	479.000	475.000	475.000	470.000	472.000
Propane FCA ARA	507.000	495.000	495.000	490.000	492.000
Bio-Propane FCA NWE	1334.000	1338.000	1336.000	1324.000	1322.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	896.000	897.250	892.750	891.500	888.000
Propane CIF NWE Large Cargo	438.000	440.750	443.250	432.500	434.000
Propane FOB NWE Large Cargo	411.750	414.500	417.000	406.250	407.750
Propane CIF Poland Coasters	519.000	522.000	525.000	514.000	516.000
Propane FCA Poland	517.000	520.000	523.000	512.000	514.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	750.500	829.500	832.000	821.250	822.750
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	543.000	545.750	548.250	537.500	539.000
Propane CIF 7000+ mt	460.000	462.750	465.250	454.500	456.000
Propane CIF Med Large Cargo	468.000	470.750	473.250	462.500	464.000
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	555.000	555.000	550.000	550.000
Propane-Butane Mix CIF	535.000	535.000	535.000	532.500	532.500

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	565.750	559.500	563.250	557.750	557.750
Naphtha Cargoes FOB Med	532.750	526.500	529.000	523.750	526.000
Naphtha C+F Japan Cargo	584.625	584.000	581.500	571.000	570.500
Naphtha Cargo FOB USGC	503.690	498.020	492.350	491.400	490.460
Bionaphtha	1415.750	1409.500	1413.250	1407.750	1407.750
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	16.375	17.000	17.000	17.125	16.750
Ethane purity M1	20.625	21.250	21.250	21.375	21.000
Ethane purity M2	20.750	21.500	21.500	21.625	21.250
Propane M1	68.375	67.375	67.250	64.875	65.500
Propane M2	68.875	68.375	68.000	65.625	66.375
Normal butane M1	84.000	83.125	82.625	81.750	82.250
Normal butane M2	84.500	83.875	83.125	82.625	83.000
Isobutane	95.250	93.875	92.625	92.000	86.500
Natural gasoline M1	131.500	130.000	129.250	129.000	128.750
Natural gasoline M2	131.500	130.250	129.250	129.000	129.000
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Propane	356.235	351.025	350.375	338.000	341.255
Normal butane	380.520	376.555	374.290	370.330	372.595
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Natural gasoline	131.250	129.750	129.000	128.750	128.500
Conway, Kansas					
(¢/gal)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Ethane/propane mix	15.250	15.750	16.500	16.250	16.000
Propane	66.250	66.500	66.250	64.875	65.750
Propane M2	66.625	67.500	67.250	65.625	66.750
Normal butane	81.000	81.000	81.125	80.125	80.000
Isobutane	95.500	94.125	94.250	93.625	92.750
Natural gasoline	135.500	133.750	133.000	132.750	133.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Propane	385.960	384.080	379.760	372.360	377.360
Propane vs. Mt Belvieu	26.050	26.050	26.050	26.050	26.050
Butane	399.460	396.240	393.750	392.300	394.880
Butane vs. Mt Belvieu	18.120	18.120	18.120	18.120	18.120
LPG 22:22	392.530	389.980	386.590	382.160	385.930
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	21.920	21.920	21.920	21.920	21.920
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Houston to NWE	77.000	77.000	82.000	82.000	83.000
Houston to Japan	139.000	139.000	147.000	147.000	150.000
Houston to Morocco	73.250	73.250	78.000	78.000	78.750



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Import Parity Prices					
LPG Suape	489.220	480.390	481.920	476.650	475.060
LPG Santos	498.200	489.400	491.460	486.190	484.690
(R\$/kg)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
LPG Suape	2.700	2.650	2.630	2.600	2.580
LPG Santos	2.750	2.700	2.680	2.650	2.630
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Propane Suape	457.830	456.680	457.100	449.380	454.200
Propane Santos	479.620	478.510	480.310	472.600	477.670
(R\$/kg)	4-Aug	5-Aug	6-Aug	7-Aug	8-Aug
Propane Suape	2.520	2.520	2.500	2.450	2.470
Propane Santos	2.640	2.640	2.620	2.580	2.590

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	11-Jul	18-Jul	25-Jul	1-Aug	8-Aug
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	518.000	505.800	483.400	490.000	476.200
Propane FOB ARA	517.200	504.000	486.600	491.400	474.200
Propane FCA ARA	559.000	547.600	520.600	521.600	495.800
Bio-Propane FCA NWE	1371.700	1357.800	1341.200	1348.200	1330.800
Bio-Propane FCA NWE Premium	903.400	898.400	896.000	895.900	893.100
Propane CIF NWE Large Cargo	468.300	459.400	445.200	452.300	437.700
Butane FOB NWE Seagoing	477.800	473.200	481.400	498.200	476.400
Butane FOB ARA	457.200	463.200	479.800	499.400	465.400
Butane FCA ARA	461.200	467.200	483.800	503.400	469.400
Butane CIF NWE Seagoing	470.400	475.000	484.200	505.200	483.800
Butane CIF NWE Large Cargo	470.600	464.650	455.900	481.200	466.850
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	734.550	781.250	778.700	779.350	811.200
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	573.300	564.400	550.200	557.300	542.700
Propane CIF 7000+ mt	490.300	481.400	467.200	474.300	459.700
Butane FOB West Med Coaster	652.300	680.200	710.600	708.400	604.350
Butane CIF Morocco	492.650	493.200	483.400	491.150	471.750



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 ۸ آگوست ۲۰۲۵



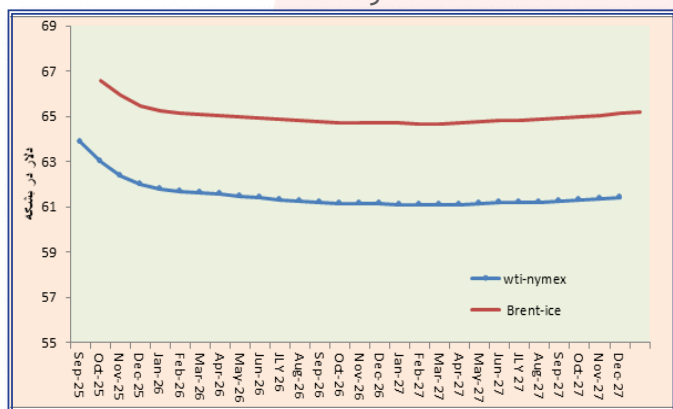
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

خرید نفت روسیه، افزایش یافت اما در بعدالظهر بعد از دیدار ویتکاف با پوتین و اظهارات ترامپ مبنی بر پیشرفت در مذاکرات با روسیه مجدداً کاهش یافت. در روز پنجشنبه قیمت نفت تحت تاثیر اجرایی شدن تعرفه های آمریکا بر کشورهای که با آمریکا توافق نکرده بودند و اعلام کاخ کرملین مبنی بر احتمال دیدار پوتین و ترامپ کاهش یافت و این روند در روز جمعه نیز ادامه پیدا کرد.

در ۸ آگوست ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۸ آگوست ۲۰۲۵



«تصمیم اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه سپتامبر و احتمال دیدار ترامپ و پوتین»

در هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۱ آگوست کاهش یافت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۵/۷ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۹/۳۵ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۶/۱ درصد کاهش به ۶۷/۲۶ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۵/۶ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۴/۷۱ دلار در بشکه رسید.

قیمت روزانه نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه سپتامبر کاهش یافت و این روند در طی روز سه شنبه تحت تاثیر کاهش واردات نفت خام چین و نگرانی نسبت به رکود در اقتصاد آمریکا ادامه یافت. در روز چهارشنبه اگرچه در ابتدای بازار به دلیل اعلام تعرفه ۲۵ درصد اضافی بر واردات هند توسط آمریکا به دلیل

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۴ 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	۷۳/۵۲	۳/۹	۶۸/۵۲	۳/۹	۷۱/۶۰	۴/۱
هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵	۶۹/۳۵	-۵/۷	۶۴/۷۱	-۵/۶	۶۷/۲۶	-۶/۱



۸. در هفته منتهی به ۱ آگوست سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۲۳۵ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۲/۹۷۶ میلیون بشکه رسید؛

۹. عربستان سعودی قیمت رسمی فروش نفت خود را برای تحویل در ماه سپتامبر به بازار آسیا افزایش داد؛

۱۰. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱ آگوست ذخایر نفت خام ۳ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۲۳/۷ میلیون بشکه رسید؛

۱۱. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱ آگوست ذخایر نفت خام ۴/۲۰۰ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۲. در هفته منتهی به ۱ آگوست تولید نفت خام آمریکا با ۳۰ هزار بشکه کاهش به ۱۳/۲۸۴ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۳. تضعیف ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۱ آگوست ۹۹/۰۶ بود که در هفته منتهی به ۸ آگوست به ۹۸/۲۹ رسید؛

۱۴. در ماه ژوئیه PMI بخش خدمات چین به ۵۲/۶ رسید که ۲ واحد بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۵. در ماه ژوئیه PMI بخش خدمات آلمان به ۵۰/۶ رسید که ۰/۹ واحد بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۶. PMI بخش خدمات منطقه یورو به ۵۱ رسید که ۰/۵ واحد بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۷. در ماه ژوئیه PMI بخش خدمات آمریکا به ۵۵/۷ رسید که ۲/۸ واحد بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۸. در ماه ژوئن موازنه تجاری آمریکا به ۶۰- میلیارد دلار رسید که ۱۲ میلیارد دلار نسبت به ماه قبل بهبود داشت؛

۱۹. در ماه ژوئن رشد دستورهای خرید کارخانه‌ای در آلمان به ۰/۱- درصد رسید که ۰/۷ درصد نسبت به ماه قبل بهبود داشت؛

۲۰. در ماه ژوئیه رشد صادرات چین به ۷/۲ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۵/۸ درصد بود و رشد واردات نیز به ۴/۱ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۱ درصد بود؛

۲۱. بانک انگلستان نرخ بهره این کشور را با ۰/۲۵ درصد کاهش در سطح ۴ درصد اعلام کرد.

قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۶/۵۹ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۳۲ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۶۳/۸۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۸۸ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت‌کننده:

۱. 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. پایان التیماتوم ۱۰ روزه ترامپ به روسیه جهت پایان دادن به جنگ اوکراین در ۸ آگوست و احتمال تشدید تحریمهای روسیه؛

۴. ترامپ با اشاره به ادامه واردات هند از روسیه، تعرفه ۲۵ درصدی اضافی بر کالاهای هندی را اعلام کرد که از ۲۸ آگوست اجرایی میشود و با توجه به اینکه در سال ۲۰۲۵ هند به طور متوسط ۱/۷ میلیون بشکه در روز از روسیه واردات داشته، در صورت امتناع هند از خرید نفت روسیه حدود ۱/۷ میلیون بشکه در روز از بازار خارج خواهد شد؛

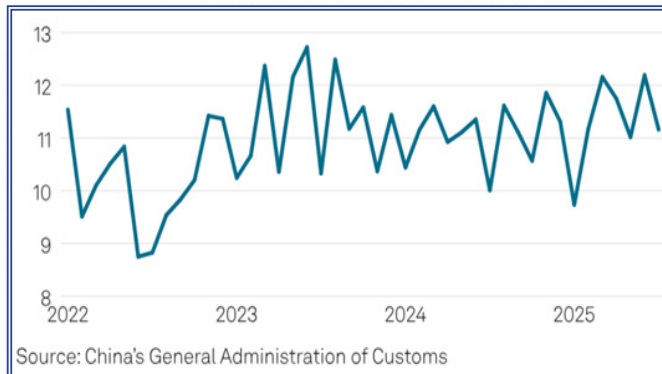
۵. تحریمهای جدید آمریکا علیه ایران؛

۶. افزایش تقاضای برای سوخت‌های تابستانی؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱ آگوست ذخایر بنزین ۱/۳ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۲۲۷/۱ میلیون بشکه رسید و اگر چه تقاضا برای بنزین نیز ۰/۱۱۲ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۹/۰۴۰ میلیون بشکه رسید با این حال هنوز در رنج بالای میلیون بشکه در روز است که بیانگر تقاضای قوی در انتهای فصل رانندگی در آمریکا است؛



نمودار ۲: واردات نفت خام چین (میلیون بشکه در روز)



عوامل تضعیف‌کننده:

۱. دیدار ویتکاف نماینده ترامپ با پوتین و اظهارات ترامپ مبنی بر پیشرفت بزرگ در مذاکرات با روسیه؛
۲. کاخ کرملین اعلام کرد که در روزهای آتی ترامپ و پوتین با همدیگر دیدار خواهند کرد؛
۳. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه سپتامبر به مقدار ۵۴۸ هزار بشکه در روز؛
۴. ادامه نگرانیها نسبت به جنگ تجاری بین آمریکا و سایر کشورها و ایجاد رکود در اقتصاد جهانی و کاهش تقاضای نفت در همین رابطه بانک جی پی مورگان اعلام کرد که خطر رکود در اقتصاد آمریکا زیاد است؛
۵. ادامه نگرانی نسبت به وضعیت تقاضای جهانی و مازاد عرضه در بازار در ماههای آتی؛
۶. اجرایی شدن تعرفه های بالاتر آمریکا علیه برخی شرکای تجاری این کشور از ۷ آگوست؛
۷. در هفته منتهی به ۱ آگوست درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۶ هزار درخواست رسید که ۷ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل بود؛
۸. در ماه ژوئیه PMI بخش خدمات بریتانیا با ۱/۳ کاهش به ۵۲/۸ رسید؛
۹. بانکهای مرکزی هند نرخ بهره را تغییر ندادند و در سطح ۵۰/۵ درصد اعلام کرد؛
۱۰. در ماه ژوئن موازنه تجاری آلمان با ۳/۷ میلیارد یورو کاهش به ۱۴/۹ میلیارد یورو رسید؛
۱۱. در هفته منتهی به ۸ آگوست تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۱ دکل افزایش به ۴۱۱ دکل رسید؛
۱۲. در هفت روز منتهی به ۵ آگوست ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با ۱۵ هزار قرارداد کاهش به ۱۴۱ هزار قرارداد رسید؛
۱۳. کاهش واردات نفت خام چین در ماه ژوئیه که ۵/۴ درصد نسبت به ماه ژوئن کاهش یافت اگرچه هنوز ۱۱/۵ درصد بیشتر از متوسط سال ۲۰۲۴ بود.



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



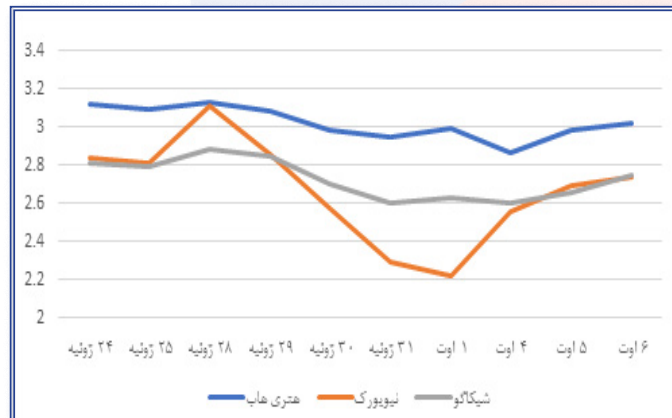
قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۳۱ ژوئیه تا ۱ اوت ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه

با نوسان برخوردار بود و از حدود ۲٫۹۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۱ ژوئیه تا ۲٫۸۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ اوت کاهش و پس از آن تا

۳٫۰۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ اوت افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک صعودی برخوردار بوده

و از حدود ۲٫۲۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۱ ژوئیه تا ۲٫۷۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ اوت افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در

بازار شیکاگو نیز از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۲٫۶۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۱ ژوئیه تا ۲٫۷۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ اوت



جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۳۱ ژوئیه تا ۶ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۳۱ ژوئیه	۱ اوت	۴ اوت	۵ اوت	۶ اوت	
۲٫۹۵	۲٫۹۹	۲٫۸۷	۲٫۹۸	۳٫۰۲	هنری هاب
۲٫۲۹	۲٫۲۲	۲٫۵۶	۲٫۶۹	۲٫۷۴	نیویورک
۲٫۶۰	۲٫۶۳	۲٫۶۰	۲٫۶۶	۲٫۷۵	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱ اوت ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			منطقه
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱ اوت ۲۰۲۴		۱ اوت ۲۰۲۵		۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱ اوت ۲۰۲۵	۲۵ ژوئیه ۲۰۲۵	
- ۰٫۵	۱۸٫۷	- ۸٫۶	۲۰٫۳	۰٫۱	۱۸٫۶	۱۸٫۴	شرق
۰٫۶	۲۱٫۸	- ۹٫۰	۲۴٫۱	۰٫۳	۲۲٫۰	۲۱٫۷	غرب
۱۱٫۲	۴۳٫۳	۰٫۱	۴۸٫۱	- ۰٫۲	۴۸٫۱	۴۸٫۴	منطقه تولید
۵٫۹	۸۳٫۸	- ۴٫۲	۹۲٫۵	۰٫۲	۸۸٫۷	۸۸٫۵	مجموع



در سطح ۲۲/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۰/۱ 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 ۲۱/۸ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۴ اوت الی ۸ اوت ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۲/۹۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۴ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۰۸ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۶ اوت افزایش یافته و پس از آن تا ۲/۹۹ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۸ اوت ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۴ اوت ۲۰۲۴ تا ۸ اوت ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۸ اوت ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۲/۹۹ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۳/۰۹ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

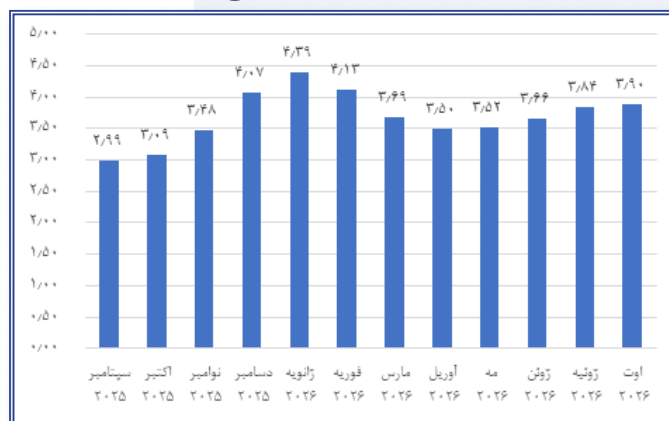
۱ اوت ۲۰۲۵ در حدود ۸۸/۷ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۰/۲ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۳/۹ میلیارد متر مکعب (۴/۲ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱ اوت ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۹ میلیارد متر مکعب (۵/۹ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۸۳/۸ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱ اوت ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۸/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۱ میلیارد متر مکعب (۰/۵ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۸/۷ میلیارد متر مکعب بوده است.

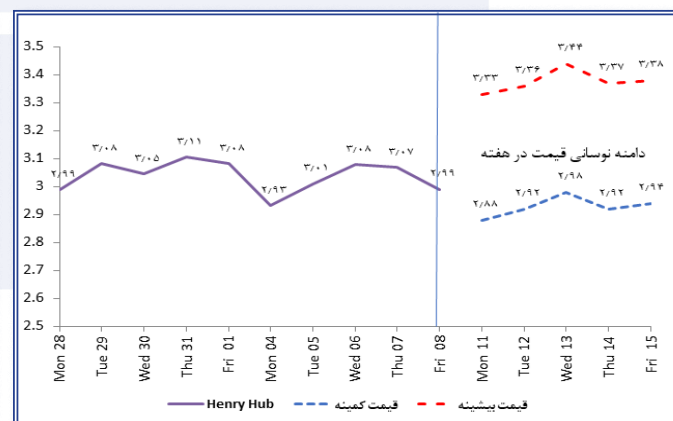
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و) به میزان ۴/۸ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن با کاهش ۰/۲ میلیارد متر مکعب، در سطح ۴۸/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱ اوت ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده شده در تاریخ ۸ اوت



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	۴ اوت	۵ اوت	۶ اوت	۷ اوت	۸ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۲.۹۳	۳.۰۱	۳.۰۸	۳.۰۷	۲.۹۹
اکتبر ۲۰۲۵	۳.۰۴	۳.۱۱	۳.۱۸	۳.۱۷	۳.۰۹
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۴۳	۳.۴۸	۳.۵۵	۳.۵۵	۳.۴۸
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۰۵	۴.۰۹	۴.۱۵	۴.۱۵	۴.۰۷
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۳۸	۴.۴۱	۴.۴۷	۴.۴۷	۴.۳۹
فوریه ۲۰۲۶	۴.۱۲	۴.۱۵	۴.۲۱	۴.۲۰	۴.۱۳
مارس ۲۰۲۶	۳.۷۰	۳.۷۲	۳.۷۷	۳.۷۶	۳.۶۹
آوریل ۲۰۲۶	۳.۵۰	۳.۵۲	۳.۵۷	۳.۵۶	۳.۵۰
مه ۲۰۲۶	۳.۵۲	۳.۵۴	۳.۵۸	۳.۵۷	۳.۵۲
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۶۷	۳.۶۸	۳.۷۲	۳.۷۱	۳.۶۶
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۸۵	۳.۸۷	۳.۹۰	۳.۸۹	۳.۸۴
اوت ۲۰۲۶	۳.۹۱	۳.۹۲	۳.۹۵	۳.۹۵	۳.۹۰

فوت مکعب) خیلی کمتر از پیش‌بینی تحلیلگران (+۱۵ میلیارد فوت مکعب) و به مراتب کمتر از هفته قبل (+۴۸ میلیارد فوت مکعب) بوده که نشان می‌دهد، موجودی‌ها کمتر از حد انتظار افزایش یافته‌اند، پیش‌بینی‌ها نشان می‌دهد که هوای گرم‌تر تا اواسط ماه اوت ادامه خواهد داشت که این امر تقاضای برق را افزایش داده و به افزایش قیمت گاز طبیعی در معاملات آتی دامن خواهد زد.

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

- کاهش تدریجی دمای هوا در اکثر نقاط ایالات متحده (به خصوص در مناطق اورلاندو و جنوب شرق) به دنبال دمای بالاتر از حد معمول در هفته گذشته، کاهش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (کاهش ۱۵/۷ درصد معادل ۰/۲۲ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۶ اوت،
- کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش‌های خانگی و تجاری (کاهش ۵/۲ درصد معادل: ۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۶ اوت،
- عقب نشینی معامله‌گران به دلیل تجدیدنظر نزولی

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

- کاهش ۰/۱ درصدی تولید گاز طبیعی (۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۶ اوت،
- افزایش مصرف در بخش صنعت (افزایش ۰/۸ درصد معادل ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۶ اوت،
- افزایش صادرات به مکزیک (افزایش ۳/۹ درصد معادل: ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۶ اوت،
- افزایش عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی به میزان ۰/۰۳ میلیارد متر مکعب در روز - طی دوره منتهی به ۶ اوت،
- کاهش ۱۷/۷ درصدی (حدود ۰/۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا - طی دوره منتهی به ۶ اوت،
- افزایش PMI بخش خدمات ایالات متحده،
- تضعیف ارزش دلار (اثر غیر مستقیم)،
- بهبود موازنه تجاری ایالات متحده،
- عدد واقعی تزریق برای ذخیره سازی (+۷ میلیارد



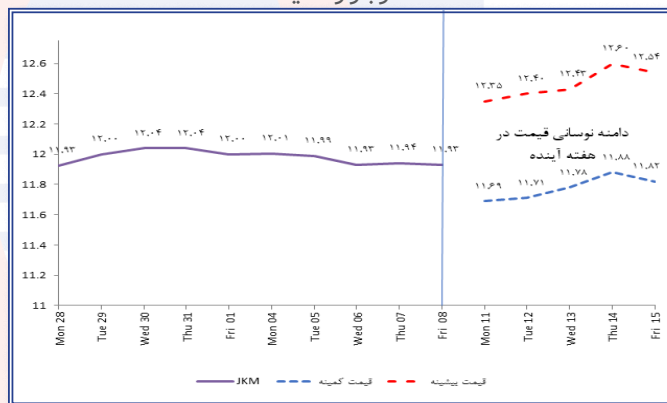
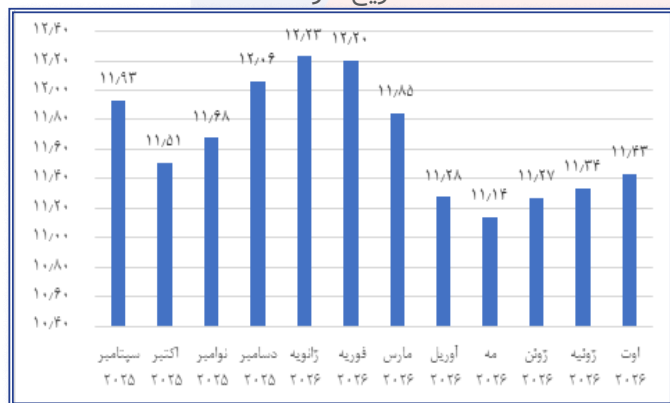
تا ۸ اوت ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۸ اوت ۲۰۲۵ قیمت برای قرارداد سپتامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۹۳ و قرارداد ماه اکتبر ۲۰۲۵، ۱۱/۵۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

در پیش بینی های آب و هوا در هفته گذشته تعداد دکل‌های گاز فعال ایالات متحده به بالاترین حد دو سال گذشته یعنی ۱۲۴ عدد رسید.

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۲/۰۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۹۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ اوت ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه ۴ اوت نمودار ۶: 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 ۸ اوت



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

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۴ اوت	۵ اوت	۶ اوت	۷ اوت	۸ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۲.۰۱	۱۱.۹۹	۱۱.۹۳	۱۱.۹۴	۱۱.۹۳
اکتبر ۲۰۲۵	۱۲.۰۴	۱۲.۰۷	۱۱.۷۷	۱۱.۷۵	۱۱.۵۱
نوامبر ۲۰۲۵	۱۲.۲۴	۱۲.۲۵	۱۱.۹۶	۱۱.۹۰	۱۱.۶۸
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۶۴	۱۲.۶۶	۱۲.۳۵	۱۲.۲۷	۱۲.۰۶
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۸۲	۱۲.۸۴	۱۲.۵۳	۱۲.۴۵	۱۲.۲۳
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۸۰	۱۲.۷۹	۱۲.۵۰	۱۲.۴۱	۱۲.۲۰
مارس ۲۰۲۶	۱۲.۴۲	۱۲.۴۳	۱۲.۱۴	۱۲.۰۶	۱۱.۸۵
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۷۴	۱۱.۷۴	۱۱.۵۴	۱۱.۴۸	۱۱.۲۸
مه ۲۰۲۶	۱۱.۵۹	۱۱.۵۸	۱۱.۴۰	۱۱.۳۴	۱۱.۱۴
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۷۰	۱۱.۷۰	۱۱.۵۳	۱۱.۴۸	۱۱.۲۷
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۸۳	۱۱.۷۹	۱۱.۶۰	۱۱.۵۲	۱۱.۳۴
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۹۱	۱۱.۸۸	۱۱.۶۹	۱۱.۶۲	۱۱.۴۳



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

- عدم تغییر نرخ بهره توسط هند
- اجرائی شدن تعرفه امریکا بر کشورهای که هنوز توافق نکرده اند
- دیدار ویتکاف با پوتین و احتمال دیدار پوتین و ترامپ (انتظار برای روشن شدن وضعیت تحریم‌های انرژی آمریکا علیه روسیه)
- نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
- مارتین سینیور، رئیس قیمت‌گذاری LNG در آرگوس، گفت: در کره جنوبی، تقاضای تک محموله ضعیف بوده است، زیرا بسیاری از نیروگاه‌های گازی قادر به رقابت با نیروگاه‌های زغال‌سنگی از نظر قیمت نیستند، در حالی که تولید برق آبی قوی پس از باران‌های شدید و دمای هوا مطابق با میانگین‌های فصلی در جنوب چین، بر تولید برق گازی تأثیر گذاشته است.

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

- پایان التیماتوم ۱۰ روزه ترامپ به روسیه
- مذاکرات چین و امریکا در سوئد
- افزایش PMI بخش خدمات چین،
- رشد صادرات و واردات چین

- تداوم رقابت میان بازار اروپا و آسیا برای واردات LNG به دنبال گرمای بی سابقه در شرق آسیا؛
- وزارت انرژی و منابع ژاپن (METI) در ۳۰ ژوئیه اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۲۷ ژوئیه ۱/۷۹ میلیون تن بوده که نسبت به هفته قبل ۰/۱۳ میلیون تن کاهش یافته است.
- تداوم ناآرامی‌ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۴ اوت تا ۸ اوت ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و ابتدا از حدود ۱۰/۶۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ اوت تا ۱۰/۳۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ اوت کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ اوت تا ۱۰/۷۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۸ اوت کاهش یافت. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۸ اوت ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۸۲/۹ میلیارد متر مکعب (۷۱/۳ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱ اوت) حدود ۲/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱ اوت ۸۰/۱ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۸ اوت

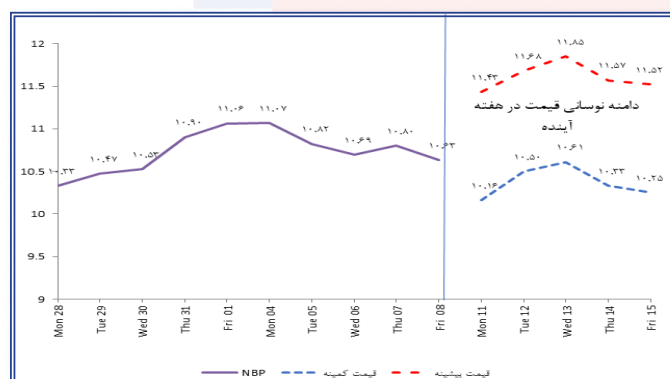
جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۴ اوت الی ۸ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۰۴ اوت	۰۵ اوت	۰۶ اوت	۰۷ اوت	۰۸ اوت
اتریش CEGH	۱۲.۴۳	۱۲.۴۶	۱۲.۳۵	۱۲.۳۱	۱۱.۹۳
چک CZ	۱۱.۸۷	۱۱.۹۸	۱۱.۸۷	۱۱.۷۲	۱۱.۴۱
ایتالیا ETF	۱۱.۶۹	۱۱.۸۲	۱۱.۷۶	۱۱.۵۰	۱۱.۲۷
لندن NBP	۱۰.۶۵	۱۰.۶۹	۱۰.۵۷	۱۰.۴۳	۱۰.۳۶
فرانسه PEG	۱۱.۲۷	۱۱.۳۳	۱۱.۱۳	۱۱.۰۶	۱۰.۶۹
اسپانیا PVB	۱۱.۴۴	۱۱.۵۸	۱۱.۶۷	۱۱.۳۰	۱۱.۱۳
هلند TTF	۱۱.۲۴	۱۱.۳۰	۱۱.۱۸	۱۱.۰۷	۱۰.۷۶
بلژیک ZTP	۱۱.۲۲	۱۱.۳۱	۱۱.۱۵	۱۱.۰۲	۱۰.۶۶

در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ اوت ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۴ اوت تا ۸ اوت ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۸ اوت ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۲۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

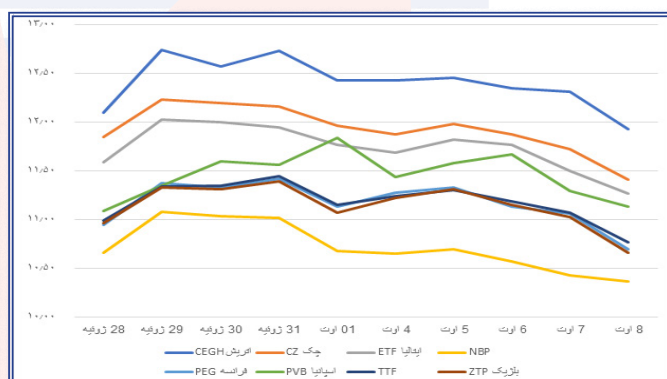


۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۶٫۲ میلیارد متر مکعب (۶۳٫۹ درصد) بوده که نسبت به ۱ اوت ۰۷٫۷ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۸ اوت ۲۰۲۵ در حدود ۱۷،۲ میلیارد متر مکعب (۸۲/۹ درصد) بوده که نسبت به ۱ اوت ۰/۵ میلیارد مترمکعب (۳ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۰۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۱۰/۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ اوت ۲۰۲۵ کاهش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۶۲ دلار **نمودار ۸:** روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۸ ژوئیه الی ۸ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون ب.ت.یو)



حدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۸ اوت ۲۰۲۵

	۱ اوت		۲ اوت		۳ اوت		۴ اوت		۵ اوت		۶ اوت		۷ اوت		۸ اوت	
	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی
اتحادیه اروپا	۸۰.۱	۶۸.۸	۸۰.۶	۶۹.۳	۸۱.۰	۶۹.۷	۸۱.۴	۷۰.۰	۸۱.۸	۷۰.۳	۸۲.۲	۷۰.۷	۸۲.۵	۷۱.۰	۸۲.۹	۷۱.۳
آلمان	۱۵.۵	۶۱.۰	۱۵.۶	۶۱.۶	۱۵.۸	۶۲.۱	۱۵.۹	۶۲.۵	۱۶.۰	۶۲.۹	۱۶.۱	۶۳.۳	۱۶.۱	۶۳.۶	۱۶.۲	۶۳.۹
ایتالیا	۱۶.۷	۸۰.۴	۱۶.۸	۸۱.۱	۱۶.۹	۸۱.۴	۱۷.۰	۸۱.۷	۱۷.۰	۸۲.۰	۱۷.۱	۸۲.۳	۱۷.۱	۸۲.۶	۱۷.۲	۸۲.۹



جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					ماه
۱۱.۲۱	۱۱.۳۱	۱۱.۳۹	۱۱.۶۶	۱۱.۶۲	سپتامبر ۲۰۲۵
۱۱.۲۸	۱۱.۴۵	۱۱.۵۶	۱۱.۹۰	۱۱.۸۶	اکتبر ۲۰۲۵
۱۱.۶۰	۱۱.۷۷	۱۱.۸۸	۱۲.۱۸	۱۲.۱۶	نوامبر ۲۰۲۵
۱۱.۷۷	۱۱.۹۲	۱۲.۰۶	۱۲.۳۵	۱۲.۳۳	دسامبر ۲۰۲۵
۱۱.۸۵	۱۲.۰۱	۱۲.۱۵	۱۲.۴۴	۱۲.۴۲	ژانویه ۲۰۲۶
۱۱.۸۶	۱۲.۰۲	۱۲.۱۷	۱۲.۴۵	۱۲.۴۴	فوریه ۲۰۲۶
۱۱.۷۲	۱۱.۸۷	۱۲.۰۱	۱۲.۲۸	۱۲.۲۸	مارس ۲۰۲۶
۱۱.۱۴	۱۱.۳۰	۱۱.۴۱	۱۱.۶۰	۱۱.۶۳	آوریل ۲۰۲۶
۱۰.۹۹	۱۱.۱۴	۱۱.۲۳	۱۱.۴۰	۱۱.۴۱	مه ۲۰۲۶
۱۰.۹۵	۱۱.۱۱	۱۱.۲۱	۱۱.۳۷	۱۱.۳۸	ژوئن ۲۰۲۶
۱۰.۹۷	۱۱.۱۱	۱۱.۲۳	۱۱.۳۹	۱۱.۴۲	ژوئیه ۲۰۲۶
۱۱.۰۲	۱۱.۱۶	۱۱.۲۷	۱۱.۴۳	۱۱.۴۶	اوت ۲۰۲۶

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

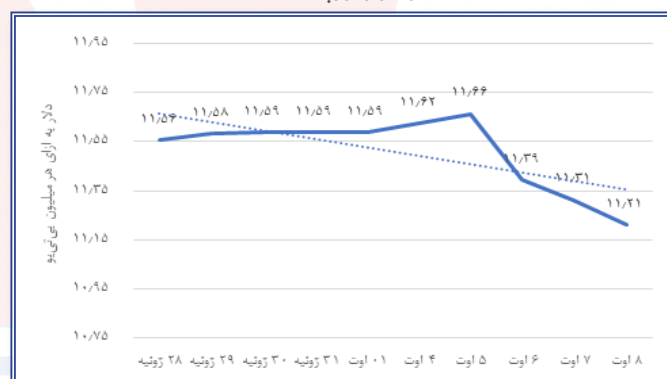
موج تازه‌ای از قراردادهای عرضه گاز طبیعی توسط صنایع اروپایی که نقش رو به رشد LNG ایالات متحده را به عنوان یک نیروی متعادل کننده برجسته می‌کند؛

در سه ماهه دوم ۲۰۲۵ تقاضای گاز طبیعی صنعتی در اروپا همچنان ناامیدکننده به نظر می‌رسد (فشار نزولی مداوم بر بخش صنعتی اروپا به کاهش رشد مصرف گاز طبیعی که قبلاً از اواسط سال ۲۰۲۴ رو به افزایش بود، کمک کرد)؛

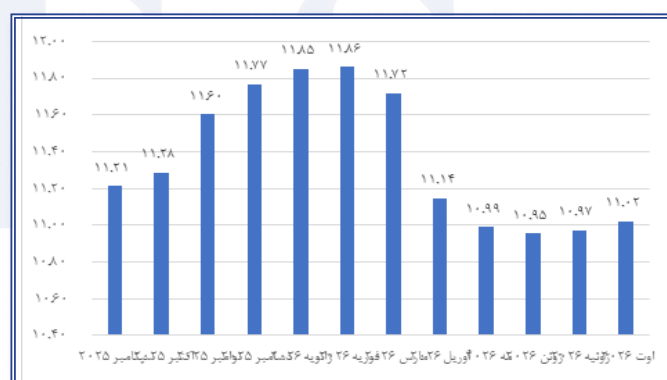
نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛

موجودی ذخیره سازی های اتحادیه اروپا به ۷۰٪ 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)؛- میزان تزریق به مخازن ذخیره سازی در هفته گذشته به بیشترین حد خود از ماه ژوئن رسیده است.

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



نمودار ۱۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۸ اوت





|| 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/
- 15- https://www.lse.co.uk/news/asian-spot-lng-prices-down-on-weak-demand-eyes-on-sanctions-55rqvvxd01hyrov.html?utm_source=chatgpt.com

- ◀ کاهش موازنه تجاری آلمان
- ◀ اجرایی شدن تعرفه آمریکا بر کشورهای که هنوز توافق نکرده اند
- ◀ دیدار ویتکاف با پوتین و احتمال دیدار پوتین و ترامپ
- ◀ عرضه قوی گاز نروژ از طریق خط لوله پیش از تعمیرات پیش رو،

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

- ◀ توافق تجاری اتحادیه اروپا با ایالات متحده برای خرید ۷۵۰ میلیارد دلار انرژی آمریکایی طی سه سال و بهبود چشم انداز اقتصادی اروپا؛
- ◀ اولتیماتوم ترامپ به روسیه برای رسیدن به آتش‌بس با اوکراین تا جمعه ۸ آگوست ۲۰۲۵ یا مواجهه با تحریم‌های جدید، که تهدیدی برای صادرات انرژی روسیه محسوب می‌شود؛
- ◀ تداوم ناآرامی‌ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
- ◀ سعد الکعبی، وزیر انرژی قطر، در نامه‌ای به دولت بلژیک اعلام کرده است اگر؛ تغییرات بیشتری در قانون جامع انتشار گازهای گلخانه‌ای (CSDDD) اعمال نشود، دولت قطر و شرکت قطرانرژی چاره‌ای جز بررسی جدی بازارهای جایگزین خارج از اتحادیه اروپا برای LNG و سایر محصولات خود نخواهند داشت (CSDDD) شرکت‌های بزرگ را ملزم می‌کند که آسیب‌های زیست‌محیطی و نگرانی‌های حقوق بشری (مانند کار اجباری) را در زنجیره‌های تأمین خود برطرف کنند، در غیر این صورت جریمه خواهند شد؛
- ◀ تداوم رقابت میان بازار اروپا و آسیا برای واردات LNG به دنبال گرمای بی سابقه در شرق آسیا؛
- ◀ افزایش PMI خدمات منطقه یورو،
- ◀ رشد دستورهای خرید کارخانه ای آلمان
- ◀ پایان التیماتوم ۱۰ روزه ترامپ به روسیه

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵



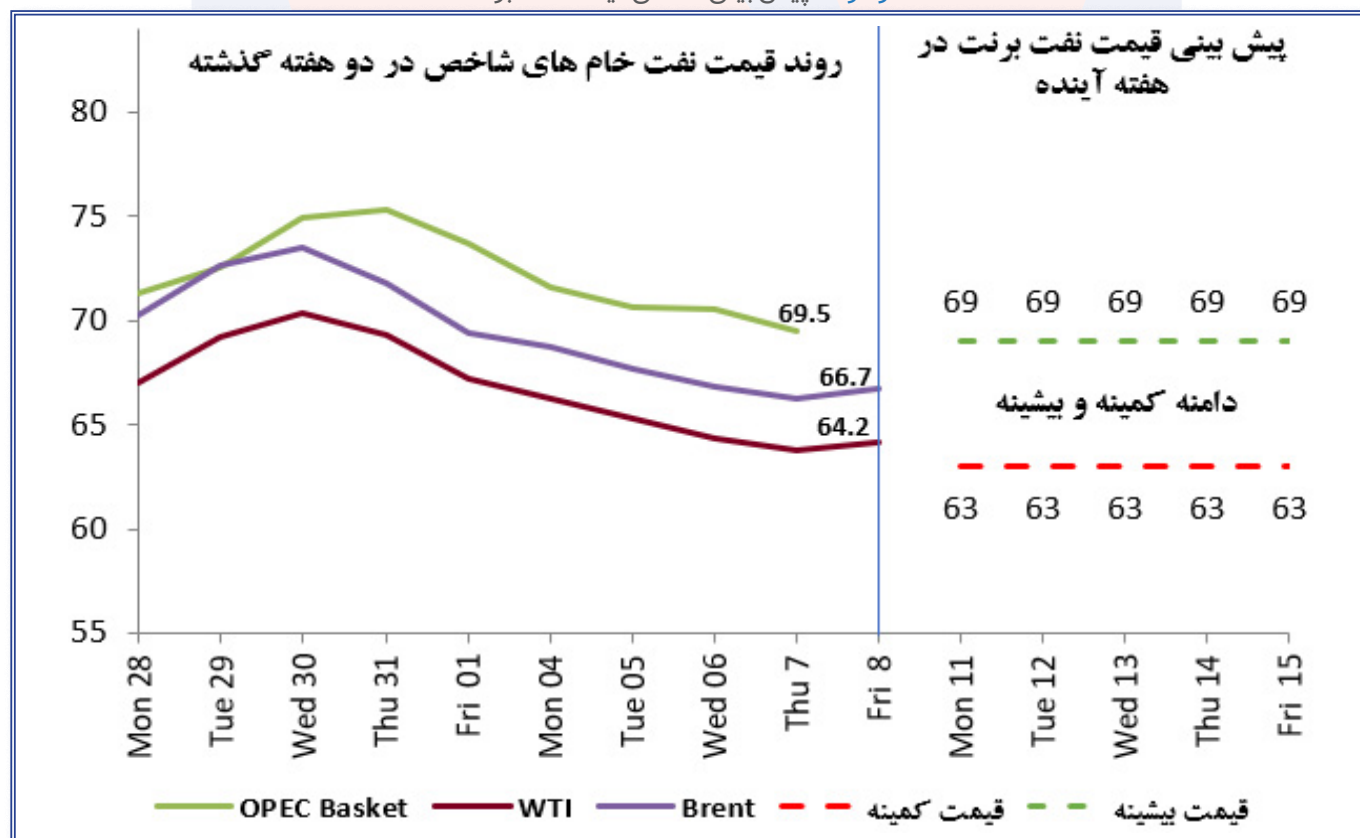
پیش بینی قیمت نفت برنت

(طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

در هفته گذشته کاهش تنش ژئوپلیتیک در منطقه موجب ادامه روند کاهشی نفت شد به طوریکه میانگین متحرک ۵۰ روزه نفت برنت که در یک ماهه گذشته سطح حمایتی محکمی ایجاد کرده بود شکسته شد و قیمت با عبور از آن روند نزولی تندی به خود گرفت. اعلام افزایش تولید نفت از سوی اوپک پلاس موجب شد که نگرانی در مورد تحریم های جدید نفتی را کاهش دهد که فشار کاهشی بر قیمت وارد کرد. ترامپ سعی دارد که با سیاست های خود از افزایش قیمت نفت جلوگیری کند و با اهرم فشار بر اوپک برای افزایش تولید موفق شده است. موضوع جنگ تعرفه ها هنوز فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد می کند به خصوص در این هفته با ترامپ فشار بر هند را افزایش داد و موجب بدبینی به آینده اقتصاد شد. دامنه پیش بینی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به

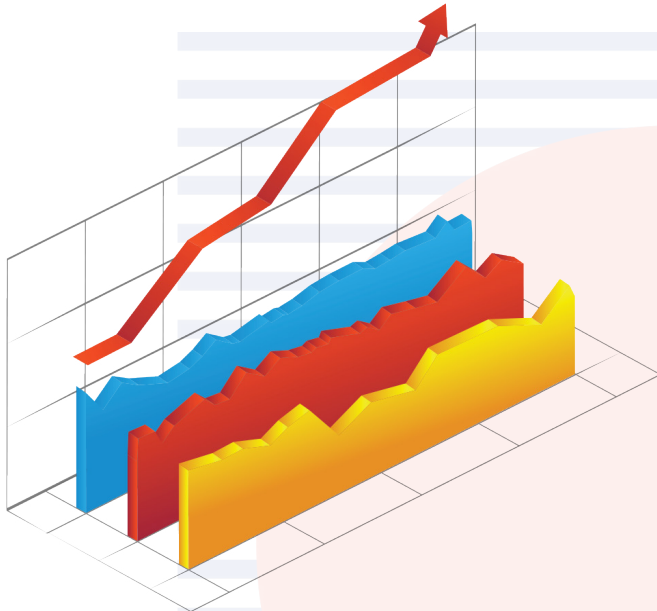
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۵ 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 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 11-Aug	Tuesday 12-Aug	Wednesday 13-Aug	Thursday 14-Aug	Friday 15-Aug
کران پائین	۱۰/۱۶	۱۰/۵	۱۰/۶۱	۱۰/۳۳	۱۰/۲۵
کران بالا	۱۱/۴۳	۱۱/۶۸	۱۱/۸۵	۱۱/۵۷	۱۱/۵۲

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

(\$/mbtu)	Monday 11-Aug	Tuesday 12-Aug	Wednesday 13-Aug	Thursday 14-Aug	Friday 15-Aug
کران پائین	۲/۸۸	۲/۹۲	۲/۹۸	۲/۹۲	۲/۹۴
کران بالا	۳/۳۳	۳/۳۶	۳/۴۴	۳/۳۷	۳/۳۸

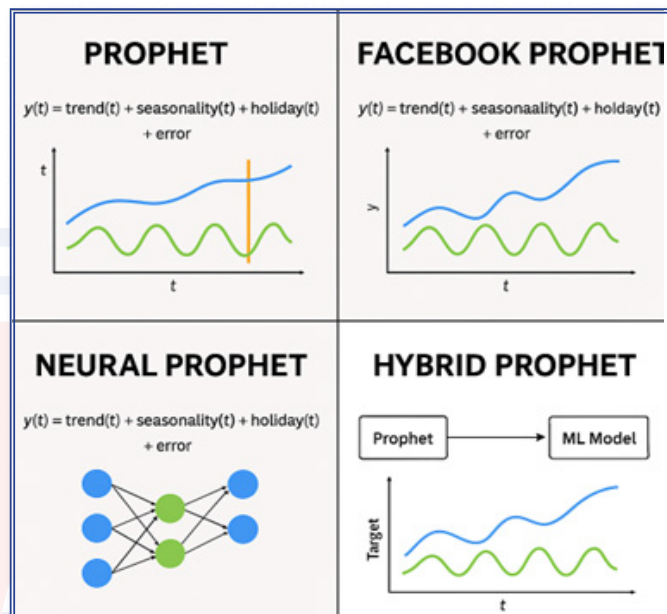
جدول ۵۴: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 11-Aug	Tuesday 12-Aug	Wednesday 13-Aug	Thursday 14-Aug	Friday 15-Aug
کران پائین	۱۱/۶۹	۱۱/۷۱	۱۱/۷۸	۱۱/۸۸	۱۱/۸۲
کران بالا	۱۲/۳۵	۱۲/۴	۱۲/۴۳	۱۲/۶	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>