

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

- 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 ۴۲ | هفته دوم | شهریور 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 گاز



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 ۴۸

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
PGA					
Dubai (Nov)	NA	71.710	71.525	69.480	69.200
Dubai (Dec)	NA	69.510	69.240	67.220	67.060
Dubai (Jan)	NA	68.350	68.320	66.430	66.190
MEC (Nov)	NA	71.710	71.525	69.480	69.200
MEC (Dec)	NA	69.510	69.240	67.220	67.060
MEC (Jan)	NA	68.350	68.320	66.430	66.190
Oman (Nov)	NA	71.710	71.525	69.480	69.220
Oman (Dec)	NA	69.510	69.240	67.220	67.080
Oman (Jan)	NA	68.350	68.320	66.430	66.210
Dubai cash/Futures	NA	3.360	3.205	3.050	3.010
Oman cash/Futures	NA	3.360	3.205	3.050	3.030
Brent (DTD)	NA	69.430	67.710	67.320	65.360
DTD NSL	NA	69.430	67.710	67.320	65.360
Dated Brent (CIF)	NA	70.650	69.185	68.825	66.880
Brent (Nov)	NA	68.780	67.510	67.090	65.170
Brent (Dec)	NA	68.300	67.090	66.670	64.810
Brent (Jan)	NA	67.890	66.770	66.330	64.530
North Sea Basket	NA	70.235	68.630	68.240	66.275
Brent/WTI 1st	NA	4.020	4.090	3.970	4.040
Brent/WTI 2nd	NA	3.970	4.000	3.900	3.960
Brent/WTI 3rd	NA	3.850	3.900	3.800	3.840
Brent EFP (Nov)	NA	-0.030	0.030	0.030	0.040
Brent EFP (Dec)	NA	0.030	0.060	0.070	0.070
Brent EFP (Jan)	NA	0.030	0.060	0.070	0.070
Swaps (PGA)					
Dubai (Oct)	NA	69.510	69.240	67.220	67.060
Dubai (Nov)	NA	68.350	68.320	66.430	66.190
Dubai (Dec)	NA	67.600	67.730	65.970	65.690
MOG (Oct)	NA	69.510	69.240	67.220	67.080
MOG (Nov)	NA	68.350	68.320	66.430	66.210
MOG (Dec)	NA	67.600	67.730	65.970	65.710
Oman/Dubai Swap (Oct)	NA	0.000	0.000	0.000	0.020
Oman/Dubai Swap (Nov)	NA	0.000	0.000	0.000	0.020
Oman/Dubai Swap (Dec)	NA	0.000	0.000	0.000	0.020



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Asia					
Brent (Nov)	NA	68.820	68.890	67.090	66.790
Brent (Dec)	NA	68.190	68.440	66.690	66.390
Brent (Jan)	NA	67.730	68.070	66.380	66.060
Brent(DTD)	NA	69.610	69.540	67.290	67.020
Brent/Dubai	NA	-2.890	-2.635	-2.390	-2.410
WTI (Oct)	NA	65.340	65.380	63.410	63.210
WTI (Nov)	NA	64.770	64.890	63.020	62.780
WTI (Dec)	NA	64.280	64.490	62.710	62.460





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	NA	66.430	66.740	65.070	65.060	NA	67.120	65.750	65.520	63.860
Ichthys FC	NA	71.380	71.790	70.070	69.860	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	NA	69.200	69.270	67.430	67.390	NA	69.320	67.830	67.380	65.780
Qatar LSC	NA	68.700	68.770	66.930	66.890	NA	68.820	67.330	66.880	65.280
South Pars	NA	63.900	63.970	62.130	62.090	NA	64.020	62.530	62.080	60.480
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	NA	63.080	63.390	61.720	61.710	NA	63.770	62.400	62.170	60.510
Senoro	NA	63.180	63.490	61.820	61.810	NA	63.870	62.500	62.270	60.610
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	NA	69.830	70.240	68.520	68.310	NA	70.520	69.250	68.970	67.110
Tapis	NA	71.430	71.890	70.170	69.960	NA	72.120	70.900	70.620	68.760
Belida	NA	65.880	66.290	64.570	64.360	NA	66.570	65.300	65.020	63.160
Kutubu	NA	69.880	70.290	68.570	68.360	NA	70.570	69.300	69.020	67.160
Attaka	NA	65.780	66.190	64.470	64.260	NA	66.470	65.200	64.920	63.060
Ardjuna	NA	64.780	65.240	63.420	63.210	NA	65.470	64.250	63.870	62.010
Banyu Urip	NA	69.830	70.290	68.470	68.260	NA	70.520	69.300	68.920	67.060
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	NA	64.400	64.470	62.680	62.540	NA	64.520	63.030	62.630	60.930
Sokol	NA	67.700	67.770	65.880	65.740	NA	67.820	66.330	65.830	64.130
Kikeh	NA	75.030	75.490	73.670	73.460	NA	75.720	74.500	74.120	72.260
Miri Light	NA	73.930	74.390	72.570	72.360	NA	74.620	73.400	73.020	71.160
Labuan	NA	75.480	75.940	74.120	73.910	NA	76.170	74.950	74.570	72.710
Kimanis	NA	75.580	76.040	74.220	74.010	NA	76.270	75.050	74.670	72.810
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	NA	61.180	61.640	59.820	59.610	NA	61.870	60.650	60.270	58.410
Minas	NA	67.785	67.870	66.005	65.865	NA	68.475	66.880	66.455	64.665
Nile Blend	NA	65.680	65.890	64.170	63.960	NA	66.370	64.900	64.620	62.760
Widuri	NA	67.270	66.845	64.915	64.600	NA	67.960	65.855	65.365	63.400
Daqing	NA	65.830	66.040	64.320	64.110	NA	66.520	65.050	64.770	62.910
Cinta	NA	66.940	66.790	64.905	64.720	NA	67.630	65.800	65.355	63.520
Su Tu Den	NA	72.530	72.990	71.170	70.960	NA	73.220	72.000	71.620	69.760
Bach Ho	NA	74.580	75.040	73.220	73.010	NA	75.270	74.050	73.670	71.810
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	NA	64.830	65.040	63.320	63.110	NA	65.520	64.050	63.770	61.910
Shengli	NA	66.330	66.540	64.820	64.410	NA	67.020	65.550	65.270	63.210
Duri	NA	69.580	69.790	68.070	67.660	NA	70.270	68.800	68.520	66.460
Vincent	NA	74.130	74.340	72.620	72.210	NA	74.820	73.350	73.070	71.010



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
BNB	NA	69.700	67.775	67.365	65.385
Forties	NA	69.485	67.915	67.525	65.560
Oseberg	NA	70.890	69.445	69.080	67.160
Ekofisk	NA	70.870	69.385	68.985	66.995
Troll	NA	71.450	69.920	69.515	67.525
FOB N Sea WTI Midland	NA	69.575	68.105	67.760	65.815
Statfjord	NA	71.200	69.710	69.300	67.295
Flotta Gold	NA	69.550	68.010	67.600	65.595
Duc	NA	70.950	69.460	68.850	66.745
Grane Blend	NA	70.600	69.010	68.700	66.795
Johan Sverdrup	NA	70.480	68.840	68.440	66.450
Statfjord (CIF)	NA	72.290	70.805	70.395	68.395
Gullfaks (CIF)	NA	73.340	71.855	71.445	69.445
Alvheim (CIF)	NA	73.390	71.905	71.495	69.495
Asgard (CIF)	NA	70.790	69.305	68.895	66.895
North Sea Dated Strip	NA	69.500	68.010	67.600	65.595
European Sour Crude Index	NA	70.470	68.850	68.476	66.511
Dated Brent (CIF)	NA	70.650	69.185	68.825	66.880
BNB (CIF)	NA	71.780	69.855	69.400	67.435
Forties (CIF)	NA	70.950	69.305	68.975	67.020
Oseberg (CIF)	NA	72.155	70.715	70.335	68.430
Ekofisk (CIF)	NA	72.010	70.535	70.115	68.130
Troll (CIF)	NA	72.755	71.230	70.805	68.825
WTI Midland (CIF)	NA	70.655	69.190	68.845	66.905
Johan Sverdrup (CIF)	NA	71.760	70.150	69.730	67.745
North Sea CIF Dated Strip	NA	69.490	68.005	67.595	65.595

IIES



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

West Africa					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Nigeria					
Agbami	NA	68.350	66.975	66.555	64.595
Akpo	NA	68.400	67.025	66.605	64.645
Bonga	NA	71.200	69.775	69.355	67.395
Bonny Light	NA	69.750	68.375	67.955	65.995
Brass River	NA	69.400	68.025	67.605	65.645
Egina	NA	72.350	70.925	70.505	68.545
Erha	NA	71.100	69.675	69.255	67.295
Escravos	NA	70.800	69.375	68.955	66.995
Forcados	NA	70.950	69.525	69.105	67.145
Qua Iboe	NA	70.250	68.875	68.455	66.495
Usan	NA	67.950	66.575	66.155	64.195
Angola					
Cabinda	NA	69.850	68.425	68.005	66.045
Dalia	NA	69.500	68.075	67.655	65.695
Girassol	NA	70.300	68.875	68.455	66.495
Hungo	NA	68.500	67.075	66.655	64.695
Kissanje	NA	69.500	68.075	67.655	65.695
Nemba	NA	68.850	67.425	67.005	65.045
Pazflor	NA	69.465	68.025	67.605	65.695
Plutonio	NA	68.550	67.125	66.705	64.745
Ghana					
Jubilee	NA	69.150	67.775	67.355	65.395
Republic of Congo					
Djeno	NA	68.000	66.625	66.205	64.345
Chad					
Doba	NA	67.550	66.175	65.755	63.795
30-60 Day Dtd strip	NA	68.900	67.525	67.105	65.145



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Med Dtd Strip	NA	69.505	68.020	67.610	65.625
BTC Dtd Strip	NA	69.450	67.975	67.565	65.580
CPC Dtd Strip	NA	69.190	67.775	67.380	65.380
15-45 Day Dtd Strip	NA	69.260	67.830	67.425	65.435
Urals (Rdam)	NA	60.750	59.265	58.925	57.040
Urals (Med)	NA	61.245	59.835	59.330	57.600
Urals (Ex-Baltic)	NA	57.905	56.420	56.110	54.225
Urals FOB Novo Suez	NA	58.005	56.520	56.210	54.325
Urals FOB Novo Afra	NA	57.905	56.420	56.110	54.225
Urals (Primorsk)	NA	57.905	56.420	56.110	54.225
Urals (RCMB)	NA	61.170	59.525	59.040	57.335
KEBCO (CIF Augusta)	NA	71.305	69.820	69.310	67.325
KEBCO (CIF Rotterdam)	NA	71.305	69.820	69.310	67.325
KEBCO (FOB Novo)	NA	67.965	66.405	66.090	63.950
KEBCO (FOB Ust-Luga)	NA	68.400	66.915	66.440	64.455
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	NA	70.045	68.720	68.410	66.535
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	NA	67.945	66.620	66.310	64.435
Es Sider	NA	69.400	67.925	67.515	65.530
Siberian Lt	NA	63.245	61.835	61.330	59.600
Saharan Bld	NA	69.800	68.425	68.115	66.130
Azeri Lt	NA	71.250	69.875	69.465	67.480
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	NA	69.795	68.450	68.040	66.055
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	NA	69.710	68.335	67.955	65.970
Azeri Lt FOB Supsa	NA	68.815	67.370	67.150	65.010
BTC FOB Ceyhan	NA	69.755	68.395	67.995	66.010
Suez Blend	NA	69.955	68.470	68.010	66.025
Kirkuk	NA	69.155	67.670	67.210	65.225
CPC Blend CIF	NA	68.640	66.900	66.120	64.120
CPC Blend FOB Suez	NA	65.440	63.800	63.155	61.020
CPC Blend FOB Afra	NA	65.575	63.770	63.165	61.020
Additional War Risk Premium	NA	0.750	0.750	0.750	0.750



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Platts AGS	NA	67.480	65.920	65.360	63.760
WTI FOB USGC Decades Avg	NA	67.260	65.740	65.150	63.590
WTI (Oct)	NA	65.590	63.970	63.480	61.870
WTI (Nov)	NA	65.080	63.570	63.030	61.460
WTI (Dec)	NA	64.640	63.240	62.690	61.180
WTI EFP (Oct)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Nov)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Dec)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	NA	66.940	65.420	64.830	63.270
Light Houston Sweet M2	NA	66.330	64.870	64.330	62.810
LOOP Sour (Oct)	NA	65.690	64.170	63.680	61.970
LOOP Sour (Nov)	NA	65.030	63.570	63.180	61.260
LOOP Sour (Dec)	NA	64.590	63.240	62.740	60.980
Eagle Ford Marker	NA	65.700	64.200	63.790	62.070
Mars (Oct)	NA	65.790	64.270	63.780	62.070
Mars (Nov)	NA	65.130	63.670	63.280	61.360
Mars (Dec)	NA	64.690	63.340	62.840	61.080
Mars/WTI (Oct)	NA	0.200	0.300	0.300	0.200
Mars/WTI (Nov)	NA	0.050	0.100	0.250	-0.100
Mars/WTI (Dec)	NA	0.050	0.100	0.150	-0.100
LOOP/WTI (Oct)	NA	0.100	0.200	0.200	0.100
LOOP/WTI (Nov)	NA	-0.050	0.000	0.150	-0.200
LOOP/WTI (Dec)	NA	-0.050	0.000	0.050	-0.200
LOOP/Mars (Oct)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Nov)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Dec)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	NA	69.760	67.870	67.230	65.740
P-Plus WTI	NA	4.040	3.890	3.950	3.890
P-5 WTI	NA	NA	NA	NA	58.400
WTI-Delta	NA	0.660	0.510	0.570	0.510



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
33-63 Day Dated Strip	NA	68.840	67.475	67.060	65.105
Hebron	NA	68.090	66.725	66.310	64.355
Terra Nova	NA	66.540	65.175	64.760	62.805
Hibernia	NA	66.790	65.425	65.010	63.055
White Rose	NA	68.390	67.025	66.610	64.655
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	NA	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750
Terra Nova	NA	-2.300	-2.300	-2.300	-2.300
Hibernia	NA	-2.050	-2.050	-2.050	-2.050
White Rose	NA	-0.450	-0.450	-0.450	-0.450

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
FOB Crude					
Oriente	NA	62.120	60.280	59.430	57.970
Vasconia	NA	66.695	64.860	64.225	62.835
Escalante	NA	66.545	64.910	63.975	62.585
Medanito	NA	66.045	64.410	63.475	62.085
Tupi	NA	69.260	67.480	66.990	65.345
Mero	NA	69.460	67.680	67.090	65.595
Napo	NA	59.020	57.180	56.330	54.870
Castilla Blend	NA	63.695	61.860	61.225	59.835
Liza	NA	68.210	66.630	65.990	64.495
Unity Gold	NA	68.410	66.830	66.190	64.695
Payara Gold	NA	68.510	66.930	66.290	64.795
Golden Arrowhead	NA	68.460	66.880	66.240	64.745
Latin America WTI strip	NA	64.970	63.480	62.930	61.370
Latin America Futures Brent strip	NA	68.545	67.160	66.475	65.085
Latin America Dated Brent strip	NA	69.210	67.680	67.040	65.545



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Clean							
Med	UKC	30k	NA	20.37	20.37	20.37	20.37
Med	USAC	37k	NA	22.40	21.92	21.92	21.92
Med	Med	30k	NA	10.06	10.06	10.06	10.06
UKC	UKC	22k	NA	13.54	13.54	13.32	13.98
UKC	USAC	37k	NA	18.27	18.27	19.07	19.07
UKC	USGC	37k	NA	24.76	24.76	25.89	25.89
BSea	Med	30k	NA	15.21	15.21	15.21	15.21
PG	West Coast India	35k	NA	19.41	19.62	19.62	19.19
PG	Japan	35k	NA	41.06	41.65	41.65	40.46
Sing	Japan	30k	NA	20.86	21.22	21.22	21.22
Sing	HK	30k	NA	17.50	17.67	17.33	17.33
PG	Japan	55k	NA	37.49	37.60	37.60	37.37
PG	Japan	75k	NA	36.89	36.89	37.49	37.25
Dirty							
Carib	USGC	50k	NA	16.03	16.03	16.03	16.03
Carib	USAC	70k	NA	15.73	15.99	15.99	15.99
Med	Med	80k	NA	13.53	13.53	13.27	13.27
Med	USGC	80k	NA	19.01	19.01	19.01	17.74
UKC	UKC	80k	NA	13.75	13.75	13.49	13.49
UKC	USAC	80k	NA	14.03	14.03	14.03	14.03
WAF	USGC	130k	NA	23.97	23.97	24.57	24.57
UKC	USGC	135k	NA	16.39	16.39	16.39	16.39
Med	USGC	135k	NA	19.01	19.01	19.01	19.01
PG	Asia	80k	NA	29.70	30.21	30.21	30.72
PG	Asia	270k	NA	14.02	14.72	15.07	16.57
PG	USGC	280k	NA	14.41	15.07	16.38	18.56

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Naphtha	NA	64.940	65.300	63.820	64.140
Jet kerosene	NA	85.900	87.410	85.640	85.530
Gasoil	NA	88.120	89.850	88.450	88.490
Gasoil 10 ppm	NA	88.120	89.850	88.450	88.490
Gasoil 50 ppm	NA	87.960	89.670	88.230	88.230
Gasoil 0.05% S	NA	87.420	89.150	87.730	87.510
Gasoil 0.25% S	NA	86.530	88.260	86.840	86.620
Gasoil 50 ppm disc/prem	NA	0.410	0.480	0.610	0.730
Mogas 92 unl	NA	80.780	80.730	79.280	79.240
Mogas 95 unl	NA	82.720	82.950	81.450	81.600
Mogas 97 unl	NA	83.270	83.560	82.050	82.240
CFR Naphtha	NA	66.420	67.010	65.590	65.880
Naphtha pap.(bal month)	NA	63.950	64.400	63.000	63.450
Naphtha pap. (Oct)	NA	63.350	63.800	62.400	62.850
Naphtha pap. (Nov)	NA	62.850	63.250	61.850	62.250
Kerosene pap.(bal month)	NA	85.780	87.250	85.400	85.320
Kerosene pap. (Oct)	NA	85.380	86.830	84.930	84.970
Kerosene pap. (Nov)	NA	84.920	86.250	84.290	84.340
Gasoil pap.(bal month)	NA	87.780	89.500	88.050	87.890
Gasoil pap. (Oct)	NA	87.000	88.550	86.810	86.840
Gasoil pap. (Nov)	NA	85.910	87.240	85.420	85.450
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
FO 180 CST 2%	NA	420.610	416.790	405.850	405.910
HSFO 180 CST	NA	411.350	407.620	396.920	396.980
180 CST disc/premium	NA	-2.500	-2.330	-2.330	-2.330
HSFO 380 CST	NA	400.910	396.170	387.140	388.600
HSFO 180 CST pap. (bal month)	NA	413.700	409.550	399.250	399.200
HSFO 180 CST pap. (Oct)	NA	414.200	410.800	399.250	399.500
HSFO 180 CST pap. (Nov)	NA	410.210	408.300	397.000	396.250
MTBE	NA	683.500	683.430	671.130	671.510



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Jet kerosene	NA	87.360	88.870	87.300	87.250
Mogas unl	NA	83.660	83.660	82.210	82.170
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Naphtha	NA	600.500	605.000	592.500	596.250
Nph 2nd 1/2 Oct	NA	606.000	610.500	598.000	601.750
Nph 1st 1/2 Nov	NA	602.250	606.750	594.250	598.000
Nph 2nd 1/2 Nov	NA	598.750	603.250	590.750	594.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Gasoil	NA	86.950	88.690	87.220	87.100

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Mogas 92 unl	NA	85.730	85.740	84.290	84.250
Mogas 95 unl	NA	87.670	87.960	86.460	86.610
Jet kerosene	NA	91.230	92.800	91.030	90.920
Gasoil 10 ppm	NA	93.770	95.570	94.170	94.210

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
South China FOB					
Unl 92 RON	NA	681.000	680.500	668.250	668.250
South China, C&F					
Jet kerosene	NA	693.500	705.750	693.000	692.750
Gasoil	NA	663.250	676.750	667.000	666.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	NA	426.000	421.000	412.000	410.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Naphtha	NA	570.980	573.950	563.550	565.690
HSFO 380 CST	NA	389.680	386.110	375.950	372.870
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Gasoline 95 unleaded	NA	83.670	83.670	82.140	82.260
Gasoline 92 unleaded	NA	81.080	81.060	79.600	79.720
Kerosene	NA	84.820	86.240	84.650	84.340
Gasoil 10 ppm	NA	86.270	87.840	86.290	86.470
Gasoil	NA	86.270	87.840	86.290	86.470

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Naphtha	NA	556.630	560.990	548.490	552.520
Naphtha LR2	NA	559.280	563.780	550.610	554.630
HSFO 180 CST	NA	389.760	385.660	374.960	374.650
HSFO 380 CST	NA	379.320	374.210	365.180	366.270
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
95 RON unleaded	NA	79.190	79.380	77.880	78.110
92 RON unleaded	NA	77.250	77.160	75.710	75.750
Kerosene	NA	82.710	84.210	82.440	82.350
Gasoil 10 ppm	NA	84.730	86.450	85.050	85.110
Gasoil 0.05% S	NA	84.700	86.400	85.000	85.060
Gasoil 0.25% S	NA	84.590	86.250	84.850	84.910
Gasoil	NA	84.730	86.450	85.050	85.110

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	NA	743.000	736.000	743.750	719.500	NA	753.500	746.500	754.250	730.000
Naphtha physical	NA	543.750	537.750	538.250	518.000	NA	557.750	551.750	552.250	532.000
Jet av. fuel	NA	707.000	704.500	693.750	679.000	NA	727.500	725.000	714.250	699.500
ULSD 10 ppm	NA	710.000	711.500	701.750	685.250	NA	721.000	722.500	712.750	696.250
Gasoil 0.1%	NA	700.000	705.750	697.250	681.750	NA	710.250	716.000	707.500	692.000
1% fuel oil	NA	421.250	407.500	403.000	396.500	NA	438.500	424.750	420.000	413.000
3.5% fuel oil	NA	383.750	373.500	372.500	359.500	NA	400.500	390.250	389.000	375.500
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	NA	758.250	768.250	773.750	736.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	NA	569.500	563.500	563.750	547.500
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	NA	568.250	562.250	562.750	542.500
Jet kerosene	NA	715.750	713.250	702.750	687.250	NA	729.000	726.500	715.750	701.000
ULSD 10 ppm	NA	705.750	710.500	703.000	688.250	NA	714.500	719.250	711.750	697.250
Diesel 10 ppm NWE	NA	705.750	710.500	702.750	688.000	NA	716.500	721.250	713.500	699.250
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	NA	715.750	720.000	712.500	698.250
Gasoil 0.1%	NA	684.000	685.250	676.750	660.500	NA	701.250	702.500	693.750	678.250
1% fuel oil	NA	420.250	410.250	409.250	400.250	NA	438.000	428.000	427.000	417.750
3.5% fuel oil	NA	375.000	364.250	360.750	351.000	NA	391.500	380.750	377.250	367.250
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	NA	791.750	798.000	803.500	766.500					
Prem unl	NA	754.750	761.000	766.500	729.500					
Reformate	NA	760.500	766.750	772.250	735.250					
Eurobob	NA	730.000	736.250	741.750	704.750					
E10 Eurobob	NA	728.250	718.000	727.250	702.750					
Naphtha physical	NA	564.250	558.250	558.750	538.500					
Jet kerosene	NA	728.500	726.000	714.750	703.750					
Diesel 10 ppm*	NA	705.250	709.000	700.250	683.500					
Gasoil 50 ppm	NA	699.000	702.750	694.000	677.250					
Gasoil 0.1%*	NA	681.500	683.500	675.250	660.000					
DMA MGO 0.1%*	NA	681.250	682.500	674.250	659.250					
1% fuel oil	NA	420.250	410.250	409.250	400.250					
3.5% fuel oil	NA	392.500	381.750	378.250	368.250					
3.5% 500 CST fuel oil	NA	386.500	375.750	372.250	362.250					
380 CST	NA	395.000	384.000	380.000	370.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
FOB NEW					
Gasoline	NA	685.500	678.500	686.500	662.250
CIF West Africa					
Gasoline	NA	711.000	704.000	713.000	688.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	NA	720.750	724.500	716.000	699.000
Gasoil 0.3%	NA	713.750	717.500	709.000	692.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Unl 87	NA	224.780	226.200	225.950	221.420
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	NA	233.830	230.100	229.050	228.920
Prem RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Jet fuel	NA	NA	NA	NA	NA
LS jet kero	NA	NA	NA	NA	NA
ULS kero	NA	NA	NA	NA	NA
No. 2	NA	NA	NA	NA	NA
ULSD	NA	NA	NA	NA	NA
ULS heating oil	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt CBOB Prem	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt Unleaded RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt Premium RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt ULSD	NA	NA	NA	NA	NA
Cargo ex-duty (¢/gal)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Unl 87	NA	207.990	209.610	209.340	204.940
Unl RBOB	NA	217.030	213.500	212.430	212.430
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
No. 6 1% S max	NA	68.430	66.880	66.380	64.930
No. 6 1% S max 1s strip	NA	68.300	66.750	66.250	64.800
USAC HSFO	NA	66.040	64.720	64.740	63.860
No. 6.1 S max pap bal M	NA	68.300	66.750	66.250	64.800
No. 6 1.0% S pap 1st M	NA	68.200	66.650	66.150	64.700
No. 6 1.0% S pap 2nd M	NA	67.250	65.750	65.250	63.800



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Pipeline					
Unl 87	NA	221.530	217.450	210.450	205.920
Unl 89	NA	228.130	224.050	217.050	212.520
Prem unl 93	NA	238.030	233.950	226.950	222.420
CBOB 87	NA	206.430	202.450	198.450	193.920
CBOB 93	NA	225.030	222.200	220.700	216.170
RBOB 83.7	NA	205.430	201.450	196.450	191.920
RBOB 91.4	NA	223.280	219.200	214.200	209.670
Jet/kero 54	NA	213.890	212.190	210.320	207.200
Jet/kero 55	NA	214.890	213.190	211.320	208.200
ULS Kero	NA	224.890	223.190	221.320	218.200
ULSD	NA	230.090	228.990	226.170	222.100
No. 2	NA	212.440	211.590	208.570	204.700
ULS Heating Oil	NA	215.440	214.540	211.720	207.750
Light Cycle Oil	NA	205.410	204.510	201.670	197.720
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	NA	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	NA	1.750	0.250	0.250	1.750
No. 2 Spread	NA	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	NA	218.630	215.490	212.530	209.900
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	NA	1.750	0.250	0.250	1.750
ULSD Brazil	NA	3.250	0.250	0.250	1.750
ULSD EN590	NA	3.250	1.250	1.250	2.750
Jet A	NA	3.000	3.000	3.000	3.000
Jet A-1	NA	3.000	3.000	3.000	3.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	NA	-1.000	-1.000	0.750	0.750
Line 3	NA	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	NA	-0.850	-0.850	0.900	0.900
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	NA	-0.450	-0.450	-0.500	-0.500
Line 3	NA	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	NA	-0.300	-0.300	-0.350	-0.350



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	NA	63.390	62.070	62.130	61.130
No. 6 1.0% S 6 API	NA	70.520	69.100	68.960	67.360
USGC HSFO	NA	60.390	59.070	59.130	58.130
RMG 380	NA	60.390	59.070	59.130	58.130
USGC HSFO swap BalMo(Sep)	NA	60.050	58.750	58.800	57.950
USGC HSFO swap M1(Oct)	NA	58.950	57.500	57.200	56.350
USGC HSFO swap M2(Nov)	NA	58.250	56.800	56.450	55.500
(¢/gal)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	NA	2.700	3.150	2.700	2.850
Prem CBOB -1 psi	NA	2.700	3.150	2.700	2.850
CBOB +1 psi	NA	-1.300	-1.000	-2.000	-2.000
Prem CBOB +1 psi	NA	-1.300	-1.000	-2.000	-2.000
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	NA	135.250	133.000	133.000	130.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	NA	511.250	502.740	502.740	492.350
Naphtha USGC vs	NA	-79.750	-79.250	-77.750	-81.750
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	NA	139.250	137.000	137.000	134.250
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	NA	558.390	549.370	549.370	538.340
DAP LSR Naphtha Parcel diff	NA	6.000	6.000	6.000	6.000
Naphtha barge	NA	163.280	163.950	163.700	154.170
Heavy naphtha barge	NA	167.530	168.200	167.950	158.420
MTBE	NA	228.830	231.200	236.000	236.470
Alkylate	NA	232.280	229.200	228.950	224.420
Raffinate	NA	177.280	174.200	173.950	169.420
Reformate	NA	267.530	264.450	264.200	259.670



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Argentina					
ULSD DAP La Plata	NA	101.090	99.580	97.680	95.420
Colombia					
FO 1.75% S FOB	NA	64.040	62.770	62.730	61.850
Diluent Naphtha Ex-Ship	NA	60.320	58.810	58.110	56.640
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	NA	61.040	59.770	59.730	58.850
RON 93 DAP Esmeraldas	NA	93.510	90.940	87.700	85.850
ULSD DAP Esmeraldas	NA	98.000	96.540	95.060	93.330
Peru					
ULSD DAP Callao	NA	99.250	97.540	95.810	94.080
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	NA	87.140	84.960	84.000	81.590
Gasoline DAP Rosarito	NA	90.380	87.810	86.960	84.730
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	NA	89.910	87.340	86.490	84.260
ULSD DAP Eastern Mexico	NA	94.370	92.470	90.520	89.240
ULSD DAP Rosarito	NA	99.680	97.360	95.600	94.330
ULSD DAP Lazaro Cardenas	NA	99.150	96.830	95.070	93.800
Jet DAP Eastern Mexico	NA	94.540	92.790	90.820	89.290
Jet DAP Rosarito	NA	97.080	96.520	95.690	94.230
Jet DAP Lazaro Cardenas	NA	97.590	96.930	95.190	93.730

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	716.50-717.50	725.93-727.93	691.50-692.50	NA	734.50-735.50	NA
H2 Sep	710.00-712.00	NA	-24.00	NA	NA	NA
H1 Oct	715.00-717.00	NA	-24.00	NA	734.00-736.00	NA
H2 Oct	715.00-717.00	NA	-24.00	NA	734.00-736.00	NA
H1 Nov	718.00-720.00	NA	NA	NA	734.00-736.00	NA
H2 Nov	718.00-720.00	NA	NA	NA	734.00-736.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5928-5948
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5915-5935
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5935-5955
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5935-5955
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5900.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Sep	720.00-722.00	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	720.00-722.00	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	720.00-722.00	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	721.00-723.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	722.00-724.00	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	723.00-725.00	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	724.00-726.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	664.00-666.00	NA	719.00-721.00	744.00-746.00	NA	5409-5411
H2 Sep	667.00-669.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	664.00-666.00	-	730.00-732.00	760.00-762.00	714.00-716.00	NA
H2 Sep	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	684.50-685.50	709.50-710.50	NA	NA	696.00	NA
H2 Sep	683.00-685.00	708.00-710.00	NA	NA	695.00	NA
H1 Oct	684.00-686.00	709.00-711.00	NA	NA	696.00	NA
H2 Oct	684.00-686.00	709.00-711.00	NA	NA	696.00	NA
H1 Nov	684.00-686.00	709.00-711.00	NA	NA	696.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5628.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5630.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5625.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5630.00
OX	799.00-801.00	NA	814.00-816.00	NA	799.00-801.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر 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 Sep	810.00-812.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	810.00-812.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	810.00-812.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	808.00-810.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	808.00-810.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6805-6825
PX derivatives						
Oct	NA	827.50	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	825.50	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	825.50	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	826.50	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	826.50	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	826.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	873.50-874.50	898.00-900.00	913.50-914.50	895.50-896.50	883.50-884.50	NA
H2 Sep	870.00-872.00	NA	NA	NA	880.00-882.00	NA
H1 Oct	873.00-875.00	NA	NA	NA	883.00-885.00	NA
H2 Oct	873.00-875.00	NA	NA	NA	883.00-885.00	NA
H1 Nov	875.00-877.00	NA	NA	NA	885.00-887.00	NA
H2 Nov	875.00-877.00	NA	NA	NA	885.00-887.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7150-7170
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7185-7205
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7205-7225
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6190.00
CPL FL	NA	NA	1239.00-1241.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1234.00-1236.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	322.00-324.00	315.00-317.00	322.00-324.00	323.00	260.50-262.50	2274-2276
Methanol CP CFR Asia (SEP)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	29.49	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	334.66	NA	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	267.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	269.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	270.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	272.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	275.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	277.00	NA
eMethanol cost	1654.32 FOB Shanghai					
MTBE	670.51-672.51 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.003		-	
MTBE	633.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	714.60-715.60	FOB Korea	SM	871.30-872.30	CFR China
Benzene	731.10-732.10	CFR China	SM	865.300	FOB China
Benzene	690.30-691.30	FOB SEA	SM	7052-7072	East China prompt
Benzene East China	5876-5896	China Domestic	SM	7084-7104	East China Bal-M1
Toluene	669.80-671.80	FOB Korea	SM	7108-7128	East China M2
Toluene	5379-5381	China Domestic	Methanol	257.50-259.50	CFR China
Toluene	749.40-751.40	CFR India	Methanol	321.20-323.20	CFR SE Asia
Toluene	681.000	FOB China	Methanol	2250.20-2252.20	China Domestic
PX	817.13-819.13	FOB Korea	Methanol	324.500	CFR India
PX	838.13-840.13	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	30.336	"India Domestic Ex-tank"
PX	6880-6900	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	344.100	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	684.00-685.00	FOB Korea	eMethanol cost	1652.423	FOB Shanghai
Iso-MX	709.00-710.00	CFR Taiwan	MTBE	674.94-676.94	FOB Singapore
Iso-MX	696.100	CFR China	MTBE factor	1.002	FOB Singapore
Iso-MX	5614.600	China Domestic	MTBE	629.800	FOB China
SM	861.30-862.30	FOB Korea	Naphtha (Sep 05)	594.25-598.25	CFR Japan
SM	885.80-887.80	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
-	-	-	-	2025/1/9
11.206	11.245	3.009	10.5521	2025/2/9
10.967	11.225	3.064	10.4583	2025/3/9
11.028	11.245	3.074	10.4248	2025/4/9
10.985	11.3	3.048	10.4770	2025/5/9



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	799-801	NA	839-841	NA	NA	839-841
Propylene	759-761	774-776	744-746	749-751	789-791	NA
Butadiene	1074-1076	1089-1091	999-1001	NA	1094-1096	1099.00-1101.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	30.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	839-841	839-841	839-841	839-841	839-841	839.00-841.00
Ethylene CFR SE Asia	834-836	834-836	834-836	839-841	839-841	836.00-838.00
Propylene FOB Korea	756-758	759-761	759-761	759-761	759-761	758.40-760.40
Propylene CFR China	786-788	789-791	789-791	789-791	789-791	788.40-790.40
Butadiene CFR China	1094-1096	1094-1096	1094-1096	1094-1096	1094-1096	1094.00-1096.00
Butadiene FOB China	1075.00	1075.00	1075.00	1075.00	1075.00	1075.00
Butadiene FOB Korea	1074-1076	1074-1076	1074-1076	1074-1076	1074-1076	1074.00-1076.00
Butadiene CFR NE Asia	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1099-1101	1099.00-1101.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	377.000	377.000	377.000	377.000	378.000	377.200
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	718.930	718.930	718.930	718.930	720.837	719.311
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	911.814	911.814	911.814	911.814	914.233	912.298
MMF Low-Carbon delivered	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000
MMF delivered	500.600	500.600	500.600	500.600	501.400	500.760



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	642-646	698-700	624.000	623-625	4592-4612
MEG	534-536	NA	NA	526-528	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	633.00	632.00	632.00	620.00	624.00	628.20
PTA CFR China	632-634	631-633	631-633	619-621	623-625	627.20-629.20
PTA CFR India	708-710	706-708	706-708	694-696	698-700	702.40-704.40
PTA China Domestic	4725-4745	4698-4718	4673-4693	4594-4614	4592-4612	4656.40-4676.40
MEG CFR China	531-533	522-524	519-521	523-525	526-528	524.20-526.20
MEG China Domestic	4465-4485	4428-4448	4409-4429	4452-4472	4484-4504	4447.60-4467.60

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	850.000	850.000	840.000	840.000	840.000	844.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	920.000	900.000	890.000	890.000	890.000	898.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1290.000	1280.000	1270.000	1270.000	1270.000	1276.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000
Food Grade Pellets FOB India	1190.000	1190.000	1190.000	1170.000	1170.000	1182.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	520.000	520.000	520.000	520.000	520.000	520.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	750.000	750.000	740.000	740.000	740.000	744.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	830.000	830.000	820.000	820.000	820.000	824.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	704-706	669-671	NA	759-761
PVC Ethylene (FOB China)	609.00-611.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	593.00-595.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1029-1031	1089-1091	1095.00	1115.00
LLDPE Butene	849-851	929-931	930.00	919-921
LLDPE Metallocene C6	1024-1026	1069-1071	1115.00	1134-1136
HDPE YARN	889-891	929-931	930.00	NA
HDPE INJ	839-841	894-896	850.00	914-916
HDPE BLMDG	829-831	919-921	850.00	914-916
HDPE FILM	854-856	919-921	930.00	929-931
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	925.00
PP RAFFIA	854-856	874-876	865.00	884-886
PP INJECTION	854-856	874-876	865.00	884-886
IPP FILM	884-886	914-916	905.00	904-906
BOPP	864-866	884-886	875.00	889-891
BLOCK COPOL	904-906	904-906	900.00	919-921
PS G-P	1054-1056	1064-1066	NA	NA
HIPS	1149-1151	1159-1161	NA	NA
ABS INJ	1264-1266	1274-1276	NA	NA
MMA	1160.00	1230.00	NA	NA
PMMA	1585.00	1700.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9605-9645
LLDPE	7280-7320
HDPE FILM	7605-7645
PP RAFFIA	6800-6840
PVC ethylene-based	4890-4910
PVC carbide-based	4690-4710
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	854.00-856.00
LDPE	1027.00-1029.00
LLDPE	849.00-851.00
PP RAFFIA	858.00-860.00
PP INJECTION	858.00-860.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1119.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	832.00-834.00
LDPE	1005.00-1007.00
LLDPE	827.00-829.00
PP RAFFIA	836.00-838.00
PP INJECTION	836.00-838.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	764-766	849-851	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6860.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8035.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7130.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6590.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تلوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	39500	43100	-8.350
Mixed Xylenes	19000	24500	-22.450
Styrene	180500	198500	-9.070
South China			
Toluene	14300	12700	12.600
Mixed Xylenes	12700	9600	32.290
Styrene	27500	31400	-12.420

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Sep	NA	CIF ARA	NA	675.00	NA
Benzene CP Sep	NA	CIF ARA	NA	578.00	NA
Benzene CP Indicator	668.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	641.50-642.00	CIF ARA	652.20-652.70	NA	NA
Benzene M1 Sep	639.75-640.25	CIF ARA	650.95-651.45	NA	NA
Benzene M2 Oct	649.25-649.75	CIF ARA	663.15-663.65	NA	NA
Toluene	815.75-816.25	CIF ARA	831.50-832.00	NA	NA
Toluene M1	820.00-820.50	CIF ARA	834.05-834.55	NA	NA
Toluene M2	774.50-775.00	CIF ARA	788.05-788.55	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	118.75	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	118.75	NA	NA
Toluene TDI	815.75-816.25	FOB ARA	831.50-832.00	NA	NA
Toluene TDI M1	820.00-820.50	FOB ARA	834.05-834.55	NA	NA
Toluene TDI M2	774.50-775.00	FOB ARA	788.05-788.55	NA	NA
Mixed xylene	803.00-803.50	CIF ARA	823.40-823.90	NA	NA
Mixed xylene M1	807.25-807.75	CIF ARA	825.95-826.45	NA	NA
Mixed xylene M2	761.75-762.25	CIF ARA	779.95-780.45	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	107.25	CIF ARA	110.65	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	107.25	CIF ARA	110.65	NA	NA
Mixed xylene	803.00-803.50	FOB ARA	823.40-823.90	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	NA-NA	NA
Paraxylene	849.75-850.25	FOB ARA	859.15-859.65	NA	NA
Paraxylene M1 Sep	849.75-850.25	FOB ARA	859.15-859.65	NA	NA
Paraxylene M2 Oct	849.75-850.25	FOB ARA	859.15-859.65	NA	NA
Styrene monomer	938.50-939.00	FOB ARA	942.40-942.90	NA	NA
Styrene monomer M1 Sep	933.75-934.25	FOB ARA	939.75-940.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Oct	958.75-959.25	FOB ARA	960.75-961.25	NA	NA
Ethylbenzene	741.75	FOB ARA	752.45	NA	NA
Ethylbenzene M1	740.00	FOB ARA	751.20	NA	NA
Ethylbenzene M2	749.50	FOB ARA	763.40	NA	NA
MTBE	924.25-924.75	FOB ARA	933.55-934.05	NA	NA
MTBE factor	1.312	FOB ARA	1.289	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	269.75	FOB ARA	264.25	NA	NA
Methanol T2	293.00-293.50	FOB Rotterdam	293.45-293.95	NA	498.00
Methanol T2 M1	293.75	FOB Rotterdam	293.95	NA	NA
Methanol T2 M2	289.75	FOB Rotterdam	290.50	NA	NA
eMethanol cost	2460.25	FOB Rotterdam	2422.76	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1315.44	Delivered Rotterdam	1308.83	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	369.42	Delivered Rotterdam	364.22	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	704.48	Delivered Rotterdam	694.55	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	893.48	Delivered Rotterdam	880.90	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Sep)	252.95-253.05	252.70-252.80	265.00-267.00
Benzene M2 (Oct)	250.95-251.05	251.20-251.30	NA
Benzene M1 DDP (Sep)	252.95-253.05	252.70-252.80	NA
Benzene M2 DDP (Oct)	250.95-251.05	251.20-251.30	NA
Ethylbenzene M1 DDP	274.00	275.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	274.00	275.00	NA
Toluene Comm	276.95-277.05	NA	NA
NITN M1 (Sep)	285.95-286.05	286.70-286.80	NA
NITN M2 (Oct)	278.95-279.05	281.45-281.55	NA
Xylenes			
Isomer	285.95-286.05	NA	NA
Mixed M1 (Sep)	285.95-286.05	287.33-287.43	NA
Mixed M2 (Oct)	281.95-282.05	283.70-283.80	NA
Ortho (¢/lb)	45.50-46.50	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	881.42-891.42	887.67-897.67	52.00-52.00
Cumene	318.23-318.33	NA	NA
Styrene M1 (Sep) (¢/lb)	40.57-41.07	40.57-41.07	NA
Styrene M1 (Sep) (\$/mt)	900.00	900.00	NA
Styrene M2 (Oct) (¢/lb)	41.71-42.21	41.43-41.93	NA
Styrene M2 (Oct) (\$/mt)	925.00	918.75	NA
MTBE	236.42-236.52	233.08-233.18	NA
MTBE (\$/mt)	837.495	825.648	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	40.050	32.413	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	141.840	114.793	NA
Methanol M1 (Sep)	94.75-95.25	94.75-95.25	105.30-107.55
Methanol M1 (Sep) (\$/mt)	315.52-317.18	315.52-317.18	234.00-239.00
Methanol M2 (Oct)	95.75-96.25	95.50-96.00	NA
Methanol M2 (Oct) (\$/mt)	318.85-320.51	318.02-319.68	NA
Methanol M3 (Nov)	97.00	96.50	NA
Methanol M3 (Nov) (\$/mt)	323.01	321.35	NA
eMethanol cost (¢/gal)	418.642	417.954	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1394.079	1391.786	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.160	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Sep)	300.000	300.075	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Sep) (\$/mt)	999.000	999.250	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Oct)	300.601	300.451	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Oct) (\$/mt)	1001.000	1000.500	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	333.350	333.350	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	635.691	635.691	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	806.242	806.242	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Oct)	521.000	524.000	529.500	524.000	527.000
11:11 North Asia (H2 Oct)	521.500	525.500	532.000	526.500	529.000
11:11 North Asia (H1 Nov)	523.500	528.500	535.000	529.500	531.000
11:11 North Asia cargo	521.250	524.750	530.750	525.250	528.000
Propane North Asia cargo (H1 Oct)	534.000	537.000	543.000	536.500	540.000
Propane North Asia cargo (H2 Oct)	534.500	538.500	545.500	539.000	542.000
Propane North Asia cargo (H1 Nov)	536.500	541.500	548.500	542.000	544.000
Propane North Asia cargo	534.250	537.750	544.250	537.750	541.000
Propane East China cargo	538.000	542.000	544.000	539.000	545.000
Propane South China cargo	533.000	537.000	539.000	537.000	543.000
Propane Taiwan cargo	532.750	536.250	542.750	534.000	538.000
Butane North Asia cargo (H1 Oct)	508.000	511.000	516.000	511.500	514.000
Butane North Asia cargo (H2 Oct)	508.500	512.500	518.500	514.000	516.000
Butane North Asia cargo (H1 Nov)	510.500	515.500	521.500	517.000	518.000
Butane North Asia cargo	508.250	511.750	517.250	512.750	515.000
Butane East China cargo	512.000	516.000	517.000	514.000	519.000
Butane South China cargo	507.000	511.000	512.000	512.000	517.000
Butane Taiwan cargo	506.750	510.250	515.750	509.000	512.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	638.000	641.500	640.250	641.000	639.000
LPG Philippines	633.000	636.500	635.250	636.000	634.000
FOB Pressurized					
LPG East China	596.500	600.000	599.250	600.000	598.000
LPG South China	596.500	600.000	599.250	600.000	598.000
LPG Singapore	596.500	600.000	599.250	600.000	598.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
FOB persian Gulf					
Propane cargo	524.000	527.000	530.000	529.500	532.000
Butane cargo	498.000	501.000	503.000	504.500	506.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	499.000	504.000	507.000	506.000	498.000
Propane FOB ARA	470.000	470.000	485.000	480.000	475.000
Propane FCA ARA	500.000	505.000	520.000	519.000	511.000
Bio-Propane FCA NWE	1162.500	1170.250	1173.000	1174.000	1166.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	704.000	706.000	706.000	708.000	708.000
Propane CIF NWE Large Cargo	458.500	464.250	467.000	466.000	458.000
Propane FOB NWE Large Cargo	432.250	438.000	440.750	439.750	431.750
Propane CIF Poland Coasters	534.000	539.000	542.000	506.000	498.000
Propane FCA Poland	535.000	541.000	520.000	500.000	492.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	764.000	769.750	762.000	770.000	762.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	563.500	569.250	572.000	571.000	563.000
Propane CIF 7000+ mt	480.500	486.250	489.000	488.000	480.000
Propane CIF Med Large Cargo	488.500	494.250	497.000	496.000	488.000
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	555.000	555.000	555.000	555.000
Propane-Butane Mix CIF	540.000	540.000	540.000	540.000	540.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	561.750	568.250	562.250	562.750	542.500
Naphtha Cargoes FOB Med	536.250	543.750	537.750	538.250	518.000
Naphtha C+F Japan Cargo	596.250	600.500	605.000	592.500	596.250
Naphtha Cargo FOB USGC	NA	511.250	502.740	502.740	492.350
Bionaphtha	1411.750	1418.250	1412.250	1412.750	1392.500
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	NA	19.125	19.625	19.875	19.875
Ethane purity M1	NA	23.375	23.875	24.125	24.125
Ethane purity M2	NA	23.500	23.875	24.250	24.125
Propane M1	NA	68.500	69.000	68.250	67.125
Propane M2	NA	70.250	71.000	70.250	69.875
Normal butane M1	NA	88.125	88.375	88.875	87.250
Normal butane M2	NA	88.375	88.625	89.125	87.500
Isobutane	NA	88.500	89.000	88.875	88.000
Natural gasoline M1	NA	133.250	131.000	131.000	128.250
Natural gasoline M2	NA	134.250	132.000	131.750	129.000
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Propane	NA	356.885	359.490	355.585	349.720
Normal butane	NA	399.205	400.340	402.605	395.245
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Natural gasoline	NA	132.875	130.625	130.625	127.875
Conway, Kansas					
(¢/gal)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Ethane/propane mix	NA	17.750	17.500	18.000	19.000
Propane	NA	68.375	69.000	68.250	67.250
Propane M2	NA	69.875	69.750	69.000	68.000
Normal butane	NA	85.750	86.000	86.250	84.500
Isobutane	NA	93.750	94.250	94.125	93.250
Natural gasoline	NA	134.000	132.875	133.750	131.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Propane	NA	405.860	404.710	406.120	398.770
Propane vs. Mt Belvieu	NA	28.660	28.660	29.960	29.960
Butane	NA	422.880	420.380	425.730	416.310
Butane vs. Mt Belvieu	NA	20.390	20.390	21.520	21.520
LPG 22:22	NA	414.180	412.390	415.750	407.370
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	NA	24.350	24.350	25.570	25.570
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Houston to NWE	NA	82.000	82.000	82.000	76.000
Houston to Japan	NA	149.000	149.000	138.500	135.000
Houston to Morocco	NA	77.750	77.750	77.750	72.000
USGC to East Africa	NA	136.750	136.500	137.250	125.750



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Import Parity Prices					
LPG Suape	NA	487.470	490.560	496.110	486.950
LPG Santos	NA	496.990	500.060	505.630	495.800
(R\$/kg)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
LPG Suape	NA	2.660	2.680	2.700	2.630
LPG Santos	NA	2.720	2.730	2.750	2.680
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Propane Suape	NA	479.110	477.560	478.990	467.250
Propane Santos	NA	502.280	500.690	502.150	488.710
(R\$/kg)	1-Sep	2-Sep	3-Sep	4-Sep	5-Sep
Propane Suape	NA	2.620	2.610	2.610	2.530
Propane Santos	NA	2.750	2.730	2.740	2.640

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	8-Aug	15-Aug	22-Aug	29-Aug	5-Sep
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	476.200	474.000	472.400	490.000	502.800
Propane FOB ARA	474.200	469.400	453.600	461.500	476.000
Propane FCA ARA	495.800	489.400	476.400	481.750	511.000
Bio-Propane FCA NWE	1330.800	1308.200	1258.600	1201.750	1169.150
Bio-Propane FCA NWE Premium	893.100	872.600	822.650	750.000	706.400
Propane CIF NWE Large Cargo	437.700	435.600	435.950	451.750	462.750
Butane FOB NWE Seagoing	476.400	479.200	489.200	501.250	497.800
Butane FOB ARA	465.400	460.400	473.800	517.500	532.800
Butane FCA ARA	469.400	464.400	477.800	521.500	536.800
Butane CIF NWE Seagoing	483.800	480.600	490.600	505.500	516.000
Butane CIF NWE Large Cargo	466.850	459.400	464.100	479.375	475.600
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	811.200	822.200	802.800	782.750	765.550
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	542.700	540.600	540.950	556.750	567.750
Propane CIF 7000+ mt	459.700	457.600	457.950	473.750	484.750
Butane FOB West Med Coaster	604.350	511.400	559.550	563.750	556.600
Butane CIF Morocco	471.750	473.800	481.400	478.813	486.450



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Apr-25	May-25	Jun-25	Jul-25	Aug-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	534.000	496.600	513.714	500.957	477.850
Propane FOB ARA	566.050	494.050	504.000	502.783	465.950
Propane FCA ARA	576.550	502.300	516.190	538.609	487.550
Bio-Propane FCA NWE	1305.150	1335.788	1366.298	1355.652	1281.725
Bio-Propane FCA NWE Premium	834.363	877.238	896.440	899.217	841.738
Propane CIF NWE Large Cargo	470.788	458.550	469.857	456.435	439.988
Propane NWE Large Cargo Index	446.550	424.800	433.600	426.150	424.700
Propane FOB NWE Large Cargo	444.538	432.300	443.607	430.185	413.738
Propane CIF Poland Coasters	608.800	579.200	567.286	546.348	519.150
Propane FCA Poland	673.550	659.250	670.143	573.174	520.200
Butane FOB NWE Seagoing	466.700	450.850	451.238	480.913	484.950
Butane FOB ARA	461.750	433.950	456.333	465.913	476.900
Butane FCA ARA	465.750	437.950	460.333	469.913	480.900
Butane CIF NWE Seagoing	471.200	458.850	470.286	479.174	489.200
Butane CIF NWE Large Cargo	493.688	466.238	473.321	465.989	467.038
Butane NWE Large Cargo Index	471.450	426.000	424.300	453.600	450.950
Butane FOB NWE Large Cargo	467.438	439.988	447.071	439.739	440.788
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	590.038	577.800	597.250	754.337	803.550
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	575.788	563.550	574.857	561.435	544.988
Propane CIF 7000+ mt	492.788	480.550	491.857	478.435	461.988
Propane CIF Med Large Cargo	500.788	488.550	499.857	486.435	469.988
Propane CIF Black Sea Coaster	651.250	594.000	550.476	555.000	551.000
Propane-Butane Mix CIF	649.500	592.400	545.571	545.000	533.000
Butane FOB West Med Coaster	557.250	468.550	512.202	680.891	561.575
Butane CIF Morocco	467.150	463.563	485.369	487.033	475.825
Butane CIF Med Large Cargo	523.688	496.238	503.321	495.989	497.038
Butane CIF Black Sea Coaster	646.250	590.000	535.000	535.000	515.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵



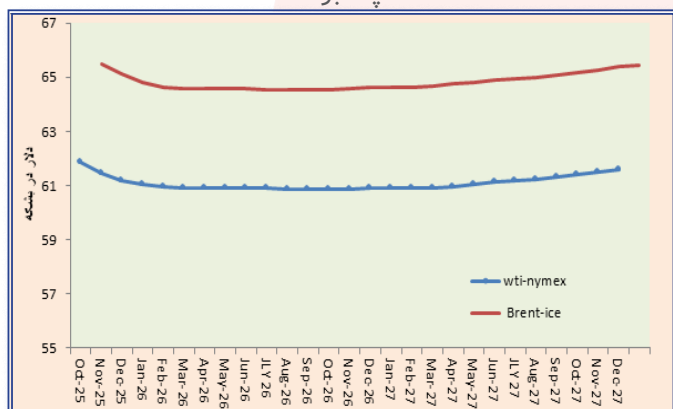
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

آن شدت بخشید.

در ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۵/۵۰ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۸۵ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۶۱/۸۷ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد نمودار: قیمت نفت برنت و وست‌تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۵ سپتامبر ۲۰۲۵



« احتمال افزایش تولید اوپک پلاس

در هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۲۹ آگوست کاهش یافت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۰/۲ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۰/۰۶ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱ درصد کاهش به ۶۷/۴۸ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست‌تگزاس در بورس نایمکس با ۰/۴ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۳/۹۱ دلار در بشکه رسید.

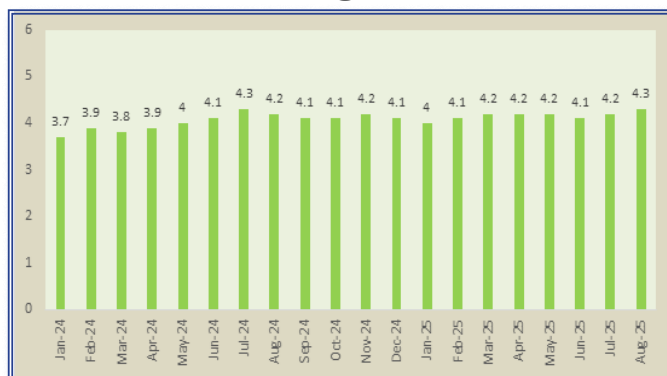
در هفته گذشته قیمت نفت طی روزهای دوشنبه و سه شنبه تحت تاثیر تشدید بحران اوکراین و تحریمهای جدید آمریکا علیه ایران روند افزایشی داشت اما در سه روز پایانی هفته تحت تاثیر احتمال تصمیم اوپک پلاس برای افزایش تولید در جلسه ۷ سپتامبر این گروه، روند کاهش به خود گرفت و افزایش سطح ذخیره‌سازیهای نفت خام آمریکا، پایان فصل رانندگی در آمریکا و کاهش تقاضای این کشور به روند کاهشی

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست‌تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۱ آگوست ۲۰۲۵	۷۳/۵۲	۳/۹	۶۸/۵۲	۳/۹	۷۱/۶۰	۴/۱
هفته منتهی به ۸ آگوست ۲۰۲۵	۷۰/۲۶	-۴/۴	۶۴/۷۱	-۵/۶	۶۷/۲۶	-۶/۱
هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵	۶۸/۴۸	-۲/۵	۶۳/۳۰	-۲/۲	۶۶/۲۱	-۱/۵
هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵	۶۹/۱۹	۱/۰	۶۳/۲۳	-۰/۱	۶۶/۳۹	۰/۳
هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵	۷۰/۱۸	۱/۴	۶۴/۱۶	۱/۵	۶۸/۱۶	۲/۷
هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۰۶	-۰/۲	۶۳/۹۱	-۰/۴	۶۷/۴۸	-۱/۰



نمودار ۲: روند نرخ بیکاری در آمریکا



رسید که ۱/۰ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۰. در ماه آگوست PMI بخش خدمات منطقه یورو به ۵۰/۵ رسید که ۵/۰ کمتر از ماه قبل بود؛

۱۱. در ماه آگوست PMI بخش خدمات آمریکا به ۵۴/۵ رسید که ۱/۲ کمتر از ماه قبل بود؛

۱۲. در ماه آگوست شغل‌های ایجاد شده در بخش غیر کشاورزی آمریکا به ۲۲ هزار شغل رسید که ۵۵ هزار شغل کمتر از ماه گذشته بود؛

۱۳. در فصل دوم ۲۰۲۵ رشد فصلی تولید ناخالص داخلی منطقه یورو به ۱/۰ درصد رسید که ۵/۰ درصد کمتر از فصل گذشته بود؛

۱۴. در هفته منتهی به ۵ سپتامبر تعداد دکل‌های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۲ دکل افزایش به ۴۱۴ دکل رسید؛

۱۵. در هفت روز منتهی به ۲ سپتامبر ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورس‌بازان در بازار نایمکس با ۷ هزار قرارداد کاهش به ۱۰۲ هزار قرارداد رسید؛

۱۶. در هفته منتهی به ۲۹ آگوست درخواست‌ها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۳۷ هزار درخواست رسید که ۸ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل بود؛

۱۲. در ماه ژوئیه نرخ بیکاری منطقه یورو به ۶/۲ درصد رسید که ۱/۰ درصد کمتر از ماه ژوئن بود؛

۱۳. در ماه آگوست PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۵۰/۷ رسید که ۹/۰ بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۴. در ماه آگوست PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۳ رسید که ۳/۲ بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۵. در کواتر دوم ۲۰۲۵ نرخ رشد تولید ناخالص داخلی استرالیا به ۱/۸ درصد رسید که ۴/۰ درصد بیشتر از فصل قبل بود؛

۱۶. در ماه ژوئیه رشد سفارشات خرید کارخانه‌ای در آمریکا ۱/۳- درصد بود در حالیکه در ماه قبل ۴/۸- درصد بود.

عوامل تضعیف‌کننده:

۱. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه سپتامبر به مقدار ۵۴۸ هزار بشکه در روز و احتمال افزایش تولید مجدد در جلسه ۷ سپتامبر ۲۰۲۵؛

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

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

۴. روسیه اعلام کرد که یک توافق جدید با چین برای عرضه سالانه ۲/۵ میلیون تن نفت از طریق قزاقستان انجام داده است؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۹ آگوست ذخایر نفت خام ۲/۴ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۲۰/۷ میلیون بشکه رسید؛

۶. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۲۹ آگوست ذخایر نفت خام ۶۲۲/۰ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۷. پیش‌بینی کاهش تقاضای آمریکا با پایان فصل رانندگی در این کشور؛

۸. در ماه آگوست نرخ بیکاری در آمریکا به ۴/۳ درصد رسید که ۱/۰ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۹. در ماه آگوست نرخ تورم منطقه یورو به ۲/۱ درصد



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

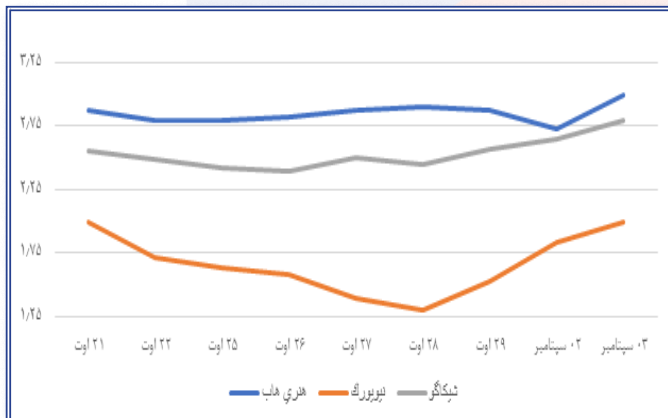
مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



تا ۲/۸۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ سپتامبر افزایش یافت.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۱ اوت تا ۳ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هری هاب طی دوره ۲۸ اوت تا ۳ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۲/۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ اوت تا ۲/۷۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ سپتامبر کاهش یافته و پس از آن روندی صعودی در پیش گرفته و تا ۳/۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ سپتامبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک نیز طی دوره مذکور از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱/۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ اوت تا ۲/۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ سپتامبر افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند صعودی برخوردار بوده و از ۲/۴۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۸ اوت

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۸ اوت تا ۳ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

	۲۸ اوت	۲۹ اوت	۰۱ سپتامبر	۰۲ سپتامبر	۰۳ سپتامبر
هنری هاب	۲,۹۰	۲,۸۸	تعطیل	۲,۷۳	۳,۰۰
نیویورک	۱,۳۰	۱,۵۲	تعطیل	۱,۸۳	۲,۰۰
شکاگو	۲,۴۵	۲,۵۷	تعطیل	۲,۶۵	۲,۸۰

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۹ اوت ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی							
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۹ اوت ۲۰۲۴		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲۹ اوت ۲۰۲۵	۲۲ اوت ۲۰۲۵	منطقه
۱.۵	۲۰.۵	- ۳.۳	۲۱.۵	۰.۸	۲۰.۸	۲۰.۰	شرق
۰.۱	۲۴.۳	- ۶.۵	۲۶.۱	۰.۸	۲۴.۴	۲۳.۶	غرب
۱۰.۷	۴۲.۹	۰.۷	۴۷.۲	۰.۰	۴۷.۵	۴۷.۵	منطقه تولید
۵.۶	۸۷.۸	- ۲.۲	۹۴.۸	۱.۶	۹۲.۷	۹۱.۱	مجموع



طی هفته منتهی به ۲۹ اوت ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۴/۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲ سپتامبر الی ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳/۰۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۰۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ سپتامبر افزایش یافت

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲ سپتامبر تا ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۳/۰۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۳/۳۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

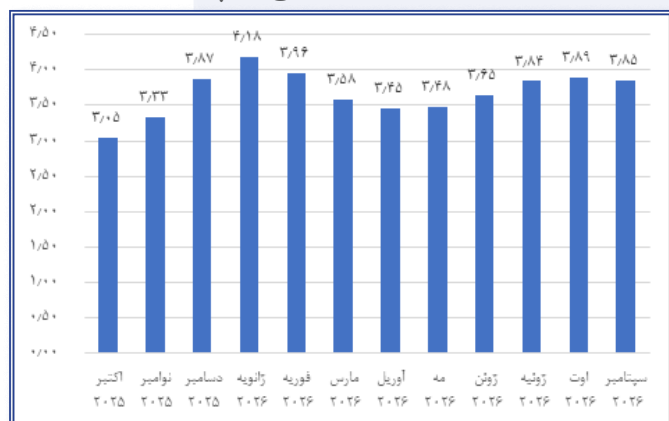
بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۹ اوت ۲۰۲۵ در حدود ۹۲/۷ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۲/۱ میلیارد متر مکعب (۲/۲ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۹ اوت ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۹ میلیارد متر مکعب (۵/۶ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می‌باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۸۷/۸ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۹ اوت ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۰/۸ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۳ درصد بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۰/۵ میلیارد متر مکعب بوده است.

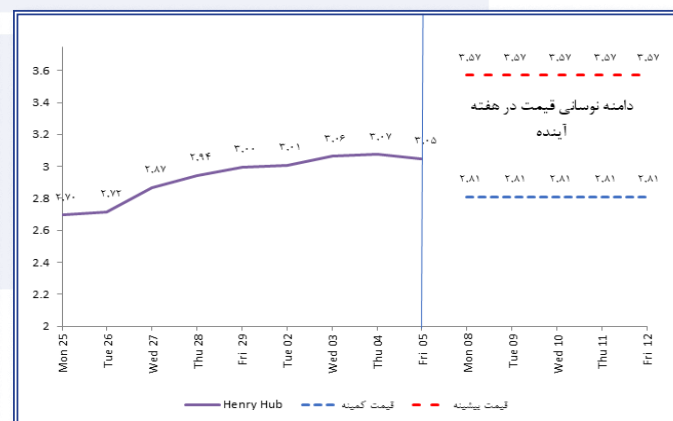
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۴/۶ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن بدون تغییر و در سطح ۴۷/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا

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



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	۱ سپتامبر	۲ سپتامبر	۳ سپتامبر	۴ سپتامبر	۵ سپتامبر
اکتبر ۲۰۲۵	تعطیل	۳.۰۱	۳.۰۶	۳.۰۷	۳.۰۵
نوامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۳.۳۴	۳.۳۸	۳.۳۷	۳.۳۳
دسامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۳.۹۰	۳.۹۳	۳.۹۳	۳.۸۷
ژانویه ۲۰۲۶	تعطیل	۴.۲۳	۴.۲۵	۴.۲۵	۴.۱۸
فوریه ۲۰۲۶	تعطیل	۴.۰۰	۴.۰۲	۴.۰۳	۳.۹۶
مارس ۲۰۲۶	تعطیل	۳.۶۱	۳.۶۳	۳.۶۴	۳.۵۸
آوریل ۲۰۲۶	تعطیل	۳.۴۷	۳.۴۹	۳.۵۰	۳.۴۵
مه ۲۰۲۶	تعطیل	۳.۵۱	۳.۵۳	۳.۵۳	۳.۴۸
ژوئن ۲۰۲۶	تعطیل	۳.۶۹	۳.۷۰	۳.۷۰	۳.۶۵
ژوئیه ۲۰۲۶	تعطیل	۳.۸۸	۳.۸۹	۳.۸۹	۳.۸۴
اوت ۲۰۲۶	تعطیل	۳.۹۳	۳.۹۳	۳.۹۳	۳.۸۹
سپتامبر ۲۰۲۶	تعطیل	۳.۸۸	۳.۸۹	۳.۸۹	۳.۸۵

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

- کاهش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (کاهش ۶/۷ درصد معادل ۰/۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۳ سپتامبر ،
- کاهش عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی به میزان ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز - طی دوره منتهی به ۳ سپتامبر ،
- کاهش صادرات به مکزیک (کاهش ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۳/۲ درصد) - طی دوره منتهی به ۳ سپتامبر ،
- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده - طی دوره منتهی به ۳ سپتامبر ،
- پیش‌بینی‌های کاهش دما برای شرق و مرکز ایالات متحده
- افزایش نرخ بیکاری در امریکا
- تقویت ارزش دلار
- کاهش PMI بخش خدمات امریکا
- کاهش شغل‌های ایجاد شده در بخش غیر کشاورزی امریکا

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

- کاهش ۰/۵ درصدی تولید گاز طبیعی (۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز) طی دوره منتهی به ۳ سپتامبر ،
- کاهش ۱/۰ درصدی (حدود ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا - طی دوره منتهی به ۳ سپتامبر ،
- افزایش مصرف در بخش صنعت (افزایش ۰/۸ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۳ سپتامبر ،
- افزایش مصرف گاز طبیعی در بخش‌های خانگی و تجاری (افزایش ۲/۰ درصد حدود: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۷ اوت ،
- افزایش دمای هوا در اکثر نقاط ایالات متحده ،
- بهبود PMI بخش صنعت امریکا
- رشد سفارشات خرید کارخانه‌ای در امریکا
- احتمال توافق تجاری هند و امریکا

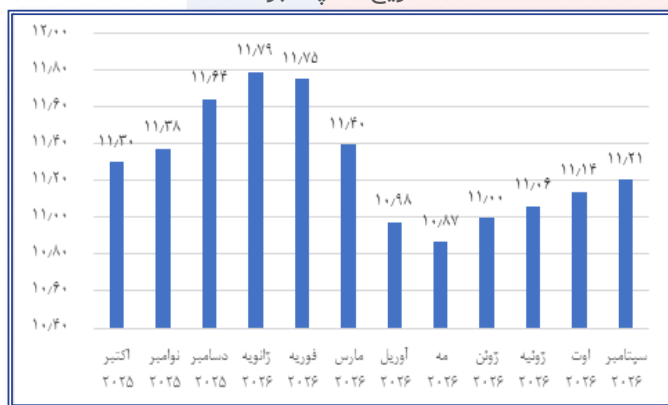


۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۳۰ و قرارداد ماه نوامبر، ۱۱/۳۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

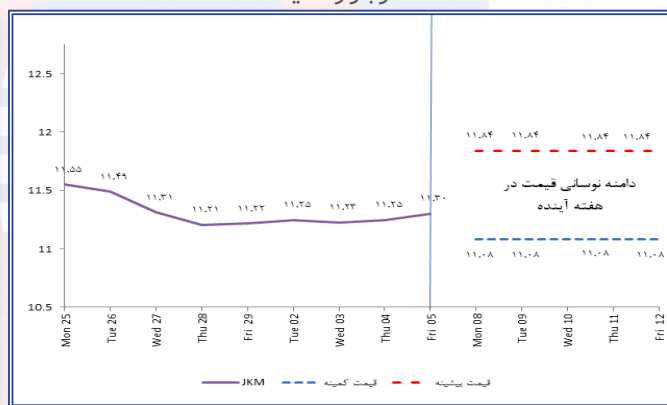
قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۳۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۵ اوت تا ۲۹ اوت ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ برای قرارداد اکتبر

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۵ سپتامبر



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



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

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۱ سپتامبر	۲ سپتامبر	۳ سپتامبر	۴ سپتامبر	۵ سپتامبر
اکتبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۱.۲۵	۱۱.۲۳	۱۱.۲۵	۱۱.۳۰
نوامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۱.۲۵	۱۱.۴۳	۱۱.۵۱	۱۱.۳۸
دسامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۱.۵۴	۱۱.۶۸	۱۱.۷۶	۱۱.۶۴
ژانویه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۷۲	۱۱.۸۶	۱۱.۹۳	۱۱.۷۹
فوریه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۶۹	۱۱.۸۲	۱۱.۸۹	۱۱.۷۵
مارس ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۳۳	۱۱.۴۴	۱۱.۵۲	۱۱.۴۰
آوریل ۲۰۲۶	تعطیل	۱۰.۹۰	۱۰.۹۹	۱۱.۰۹	۱۰.۹۸
مه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۰.۸۴	۱۰.۹۱	۱۰.۹۹	۱۰.۸۷
ژوئن ۲۰۲۶	تعطیل	۱۰.۹۵	۱۱.۰۲	۱۱.۱۱	۱۱.۰۰
ژوئیه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۰.۹۸	۱۱.۰۵	۱۱.۱۳	۱۱.۰۶
اوت ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۱۲	۱۱.۲۰	۱۱.۲۹	۱۱.۱۴
سپتامبر ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۲۰	۱۱.۲۸	۱۱.۳۷	۱۱.۲۱



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

- تداوم ناآرامی ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
- افزایش واردات LNG چین از ماه اوت ۲۰۲۵ به طور مداوم که از میانگین پنج ساله فراتر رفته و انتظار می رود پیش از زمستان بیشتر افزایش یابد؛
- افزایش خرید LNG توسط مصر به دلیل کاهش تولید داخلی گاز طبیعی در این کشور که منجر به تشدید رقابت در بازار LNG شده است؛
- تداوم رقابت میان بازار اروپا و آسیا برای واردات LNG به دنبال گرمای بی سابقه در شرق آسیا؛
- بهبود PMI بخش صنعت و خدمات چین
- اعلام نظم جدید امنیتی و اقتصادی توسط چین در اجلاس شانگهای
- تشدید بحران روسیه و اوکراین و ناطینانی برای توافق
- افزایش واردات ال ان جی توسط بنگلادش به دلیل کاهش تولید گاز داخلی و افزایش تقاضا در این کشور (بنگلادش به فعال ترین خریدار گاز مایع طبیعی (LNG) در بازار آسیا تبدیل شده است).
- ابهام درباره احتمال اعمال تحریم ها بر عرضه LNG از پروژه Arctic ۲ روسیه،
- افزایش تقاضای ژاپن در اثر موج گرمای شدید،

◀ وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در تاریخ ۳ سپتامبر اعلام کرد که موجودی LNG برای تولید برق در ژاپن تا تاریخ ۳۱ اوت برابر با ۲۰۱ میلیون تن بوده است که ۰.۱۷ میلیون تن کمتر از هفته قبل است.

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

- ◀ نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
- ◀ توافق گازی روسیه و چین (روسیه و چین توافق کردند که پروژه «قدرت سیبری-۲» را بسازند که بیش از ۱۰۰ میلیارد متر مکعب در سال گاز را به چین صادر می کند و یک نظم گازی جدید با تمرکز بر شرق را تثبیت می کند).
- ◀ تحویل دومین محموله LNG از پروژه آرکتیک ال ان جی ۲ روسیه (تحت تحریم) به چین و احتمال افزایش پایدار صادرات از این پروژه،
- ◀ توافق ژاپن و ایالات متحده در خصوص واردات گاز طبیعی مایع (LNG) آلاسکا و تعهد این کشور مبنی بر خرید سالانه ۷ میلیارد دلار انرژی از ایالات متحده.
- ◀ قیمت بالای ال ان جی (بالتر از ۱۱ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو) باعث کاهش تقاضای خریداران حساس به قیمت در آسیا مانند هند شده است.
- ◀ نرخ حمل و نقل در اقیانوس آرام کاهش یافت،

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱ سپتامبر تا ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)

ماه	۱ سپتامبر	۲ سپتامبر	۳ سپتامبر	۴ سپتامبر	۵ سپتامبر
اتریش CEGH	۱۱.۸۰	۱۱.۵۹	۱۱.۸۰	۱۱.۸۱	۱۱.۷۲
چک CZ	۱۱.۳۴	۱۱.۱۵	۱۱.۲۱	۱۱.۳۸	۱۱.۰۸
ایتالیا ETF	۱۱.۲۴	۱۱.۲۳	۱۱.۲۱	۱۱.۲۱	۱۱.۲۱
لندن NBP	۱۰.۷۵	۱۰.۴۱	۱۰.۳۹	۱۰.۶۰	۱۰.۴۵
فرانسه PEG	۱۰.۵۷	۱۰.۳۷	۱۰.۵۷	۱۰.۷۷	۱۰.۵۹
اسپانیا PVB	۱۰.۸۷	۱۰.۸۸	۱۰.۷۵	۱۰.۶۹	۱۰.۹۰
هلند TTF	۱۰.۸۷	۱۰.۶۸	۱۰.۶۹	۱۰.۹۵	۱۰.۷۱
بلژیک ZTP	۱۰.۸۶	۱۰.۶۶	۱۰.۶۷	۱۰.۹۵	۱۰.۶۸

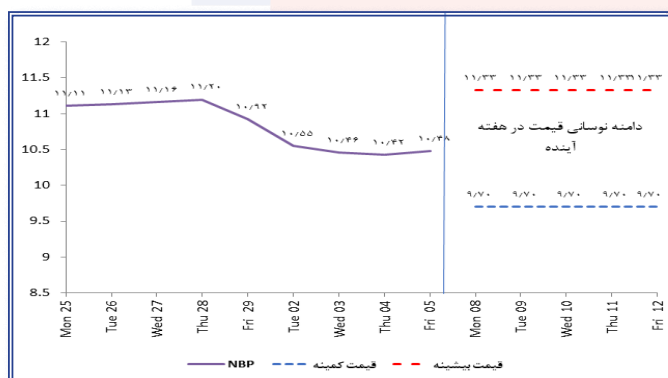


یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۹ اوت ۸۹/۸ میلیارد متر مکعب بود.

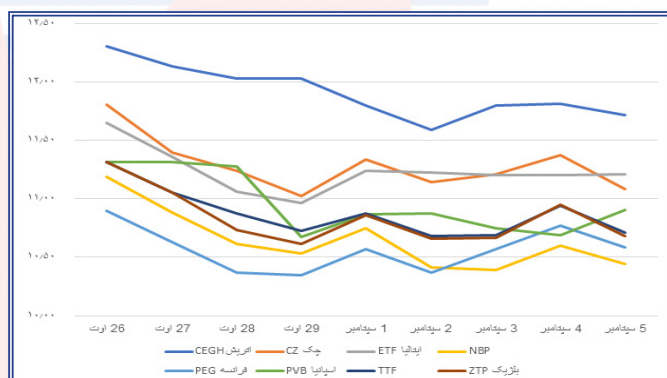
در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۸/۸ میلیارد متر مکعب (۷۳/۶ درصد) بوده که نسبت به ۲۹ اوت ۰/۹ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۸/۶ میلیارد متر مکعب (۸۹/۳ درصد) بوده که نسبت به ۲۹ اوت ۰/۲ میلیارد مترمکعب (۱/۱ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۰/۵۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ سپتامبر ۲۰۲۵ تا ۱۰/۴۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در **نمودار ۹:** روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۱ سپتامبر تا ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۱۰/۷۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ سپتامبر تا ۱۰/۴۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ سپتامبر کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۸۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ سپتامبر تا ۱۰/۷۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ سپتامبر کاهش یافت. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۹۱/۷ میلیارد متر مکعب (۷۸/۷ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۹ اوت) حدود ۱/۹ میلیارد متر مکعب افزایش **نمودار ۸:** روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۶ اوت تا ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



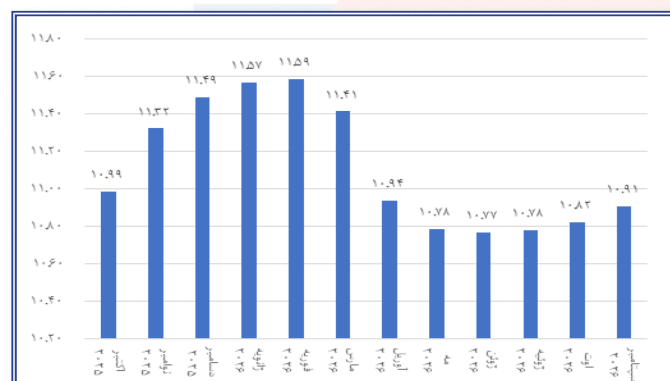
جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵

	۲۹ اوت		۳۰ اوت		۳۱ اوت		۰۱ سپتامبر		۰۲ سپتامبر		۰۳ سپتامبر		۰۴ سپتامبر		۰۵ سپتامبر	
	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	۸۹.۸	۷۷.۱	۹۰.۱	۷۷.۴	۹۰.۴	۷۷.۷	۹۱.۰	۷۸.۱	۹۱.۲	۷۸.۳	۹۱.۵	۷۸.۵	۹۱.۷	۷۸.۷	۹۱.۷	۷۸.۷
آلمان	۱۷.۹	۷۰.۳	۱۸.۰	۷۰.۷	۱۸.۱	۷۱.۱	۱۸.۵	۷۲.۵	۱۸.۵	۷۲.۵	۱۸.۶	۷۲.۷	۱۸.۷	۷۳.۱	۱۸.۸	۷۳.۶
ایتالیا	۱۸.۴	۸۸.۵	۱۸.۴	۸۸.۸	۱۸.۵	۸۹.۱	۱۸.۵	۸۹.۱	۱۸.۵	۸۹.۲	۱۸.۶	۸۹.۳	۱۸.۵	۸۹.۲	۱۸.۶	۸۹.۳



TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۵ اوت تا ۲۹ اوت ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۱۰/۹۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۳۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار ۱۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۵ سپتامبر

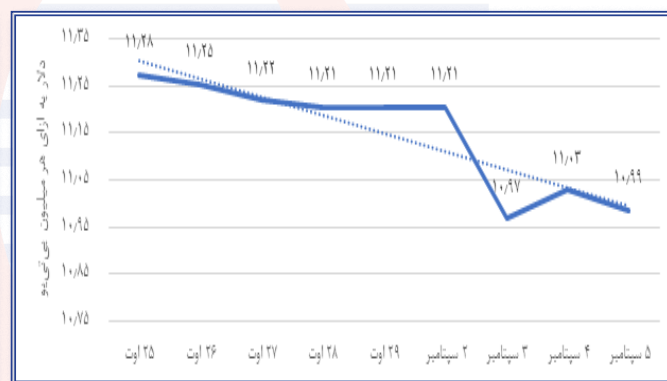


۴ سپتامبر ۲۰۲۵ کاهش یافته و پس از آن تا ۱۰/۴۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ افزایش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۱۰/۹۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ سپتامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار

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



جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱ سپتامبر	۲ سپتامبر	۳ سپتامبر	۴ سپتامبر	۵ سپتامبر
سپتامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۱.۲۱	-	-	-
اکتبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۰.۸۷	۱۰.۹۷	۱۱.۰۳	۱۰.۹۹
نوامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۱.۱۸	۱۱.۳۱	۱۱.۳۶	۱۱.۳۲
دسامبر ۲۰۲۵	تعطیل	۱۱.۳۵	۱۱.۴۷	۱۱.۵۲	۱۱.۴۹
ژانویه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۴۳	۱۱.۵۵	۱۱.۶۰	۱۱.۵۷
فوریه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۴۵	۱۱.۵۵	۱۱.۶۰	۱۱.۵۹
مارس ۲۰۲۶	تعطیل	۱۱.۲۸	۱۱.۳۸	۱۱.۴۴	۱۱.۴۱
آوریل ۲۰۲۶	تعطیل	۱۰.۸۳	۱۰.۹۲	۱۰.۹۷	۱۰.۹۴
مه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۰.۶۹	۱۰.۷۹	۱۰.۸۳	۱۰.۷۸
ژوئن ۲۰۲۶	تعطیل	۱۰.۶۷	۱۰.۷۷	۱۰.۸۲	۱۰.۷۷
ژوئیه ۲۰۲۶	تعطیل	۱۰.۶۹	۱۰.۷۹	۱۰.۸۳	۱۰.۷۸
اوت ۲۰۲۶	تعطیل	۱۰.۷۴	۱۰.۸۳	۱۰.۸۸	۱۰.۸۲
سپتامبر ۲۰۲۶	تعطیل	-	۱۰.۹۴	۱۰.۹۶	۱۰.۹۱



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

- ◀ افزایش واردات LNG چین از ماه اوت ۲۰۲۵ به طور مداوم که از میانگین پنج ساله فراتر رفته و انتظار می‌رود پیش از زمستان بیشتر افزایش یابد؛
- ◀ افزایش خرید LNG توسط مصر به دلیل کاهش تولید داخلی گاز طبیعی در این کشور که منجر به تشدید رقابت در بازار LNG شده است؛
- ◀ افزایش تقاضای LNG اروپا در پی برقراری هوای گرم در این منطقه طی هفته گذشته؛
- ◀ کاهش تولید برق هسته‌ای در فرانسه به دنبال اعتصابات اتحادیه‌ای در این کشور و در نتیجه افزایش تقاضای برق گازی در این کشور؛
- ◀ کاهش تولید برق بادی در شمال غربی اروپا و در نتیجه افزایش تقاضای برق گازی؛
- ◀ تداوم ناآرامی‌ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
- ◀ تداوم رقابت میان بازار اروپا و آسیا برای واردات LNG به دنبال گرمای بی‌سابقه در شرق آسیا؛
- ◀ کاهش ۲ درصدی صادرات گاز روسیه به اروپا از طریق ترک استریم، در ماه اوت.
- ◀ کاهش نرخ بیکاری در منطقه یورو
- ◀ بهبود PMI بخش صنعت منطقه یورو

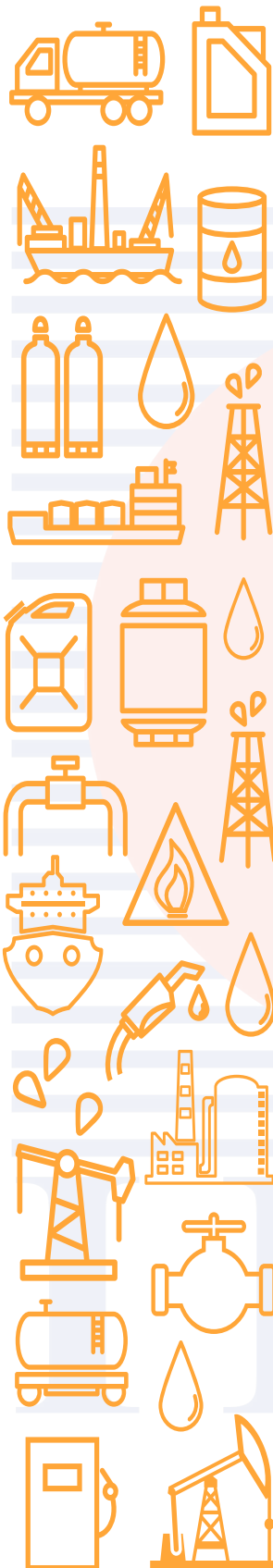
عمده عوامل تضعیف‌کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا عبارتند از:

- ◀ رکورد بالاترین سطح صادرات LNG ایالات متحده در ماه اوت ۲۰۲۵ که اروپا در راس آن قرار دارد؛
- ◀ افزایش عرضه LNG به بازار اروپا؛
- ◀ افزایش عرضه گاز نروژ از طریق خط لوله به بازار اروپا به رغم آغاز عملیات تعمیر و نگهداری در تاسیسات گازی این کشور (داده‌های LSEG نشان می‌دهد که کل صادرات نروژ ۷ میلیون متر مکعب در روز افزایش یافته و به ۲۵۴ میلیون متر مکعب در روز رسیده است)؛
- ◀ افزایش سطح ذخیره‌سازی‌های گاز اروپا به سطح ۷۸ درصد که به سطح هدف ۸۰ درصد ماه نوامبر نزدیک شده است و پیش‌بینی می‌شود تا اکتبر ۲۰۲۵ به سطح ۹۰ درصد برسد که این منطقه را با آرامش بیشتری به سمت پائیز می‌برد؛
- ◀ شرکت گازپروم PJSC موافقت کرده است که خط لوله Power of Siberia ۲ (POS۲) را که مدت‌ها به تعویق افتاده بود، بسازد تا گاز طبیعی بیشتری را به چین منتقل کند و تحویل به این کشور را از مسیرهای دیگر افزایش دهد (در نتیجه این امر تقاضای LNG چین کاهش یافته و رقابت در بازار LNG تضعیف خواهد شد)؛
- ◀ نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه‌ای ترامپ؛
- ◀ نرخ حمل و نقل در اقیانوس اطلس کاهش یافت،
- ◀ کاهش PMI بخش خدمات منطقه یورو
- ◀ کاهش رشد GDP منطقه یورو در فصل دوم



|| 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/news/asian-spot-buying-rebounds-tightening-global-natural-gas-market-and-lifting-prices-lng-recap/>
- 12- <https://naturalgasintel.com/>
- 13- <https://www.newscentralasia.net/2025/05/22/natural-gas-price-forecast-2030-2050-what-next-for-gas-prices/>
- 14- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/news/?exchange=FX>
- 15- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/ideas/>
- 16- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/



فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

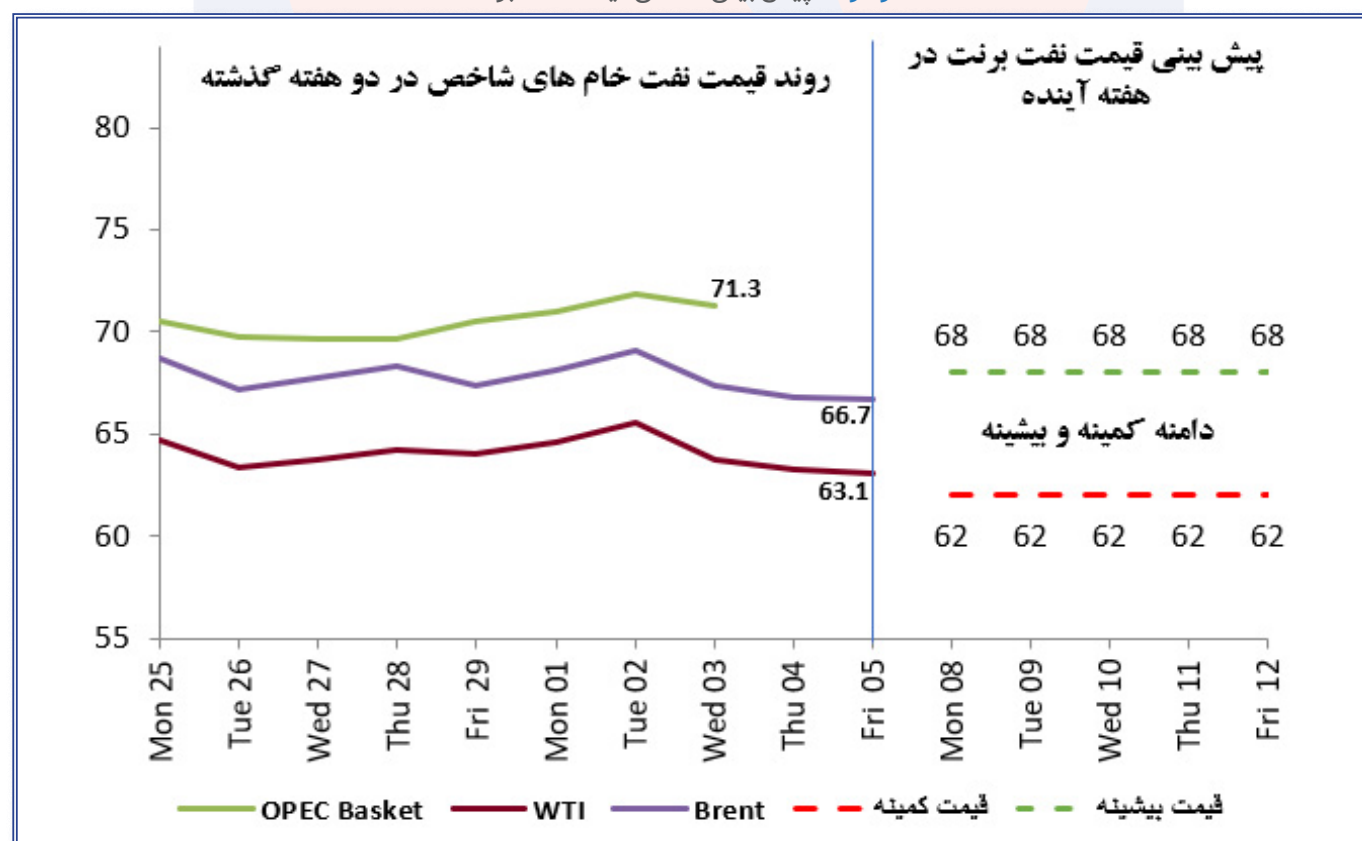
(طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

برای هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر بین ۶۲ تا ۶۸ دلار در بشکه پیش بینی میشود.

در هفته گذشته قیمت های نفت در مجموع روند کاهشی داشتند. مهمترین عامل گمانه زنی در مورد تصمیم اوپک پلاس به افزایش تولید از ماه اکتبر بود. جلسه تصمیم گیری در اوایل این هفته است و احتمالاً افزایش تولید مطرح خواهد شد. در روز جمعه با اعلام نرخ بیکاری آمریکا و اشتغال بخش غیر کشاورزی NFP که خیلی کمتر از پیش بینی بود روند نزولی قیمت نفت تشدید شد. افزایش ذخیره سازی های نفت آمریکا نیز بر روند نزولی مؤثر بود. بازار نفت در هفته پیش رو بیشتر تحت تأثیر تصمیمات اوپک پلاس خواهد بود که با نیت عربستان که به دنبال افزایش تولید است احتمال تصمیم به افزایش تولید می رود و فشار کاهشی بر قیمت نفت ادامه خواهد یافت و می تواند حمایت ۶۵ دلار برای نفت برنت شکسته شود. دامنه پیش بینی قیمت نفت برنت

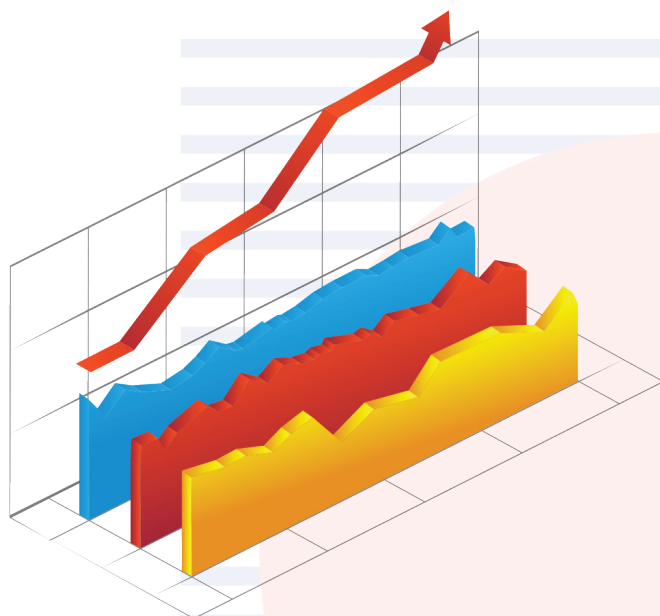
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر 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 8-Sep	Tuesday 9-Sep	Wednesday 10-Sep	Thursday 11-Sep	Friday 12-Sep
کران پائین	۹,۷۰	۹,۷۰	۹,۷۰	۹,۷۰	۹,۷۰
کران بالا	۱۱,۳۳	۱۱,۳۳	۱۱,۳۳	۱۱,۳۳	۱۱,۳۳

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

(\$/mbtu)	Monday 8-Sep	Tuesday 9-Sep	Wednesday 10-Sep	Thursday 11-Sep	Friday 12-Sep
کران پائین	۲,۸۱	۲,۸۱	۲,۸۱	۲,۸۱	۲,۸۱
کران بالا	۳,۵۷	۳,۵۷	۳,۵۷	۳,۵۷	۳,۵۷

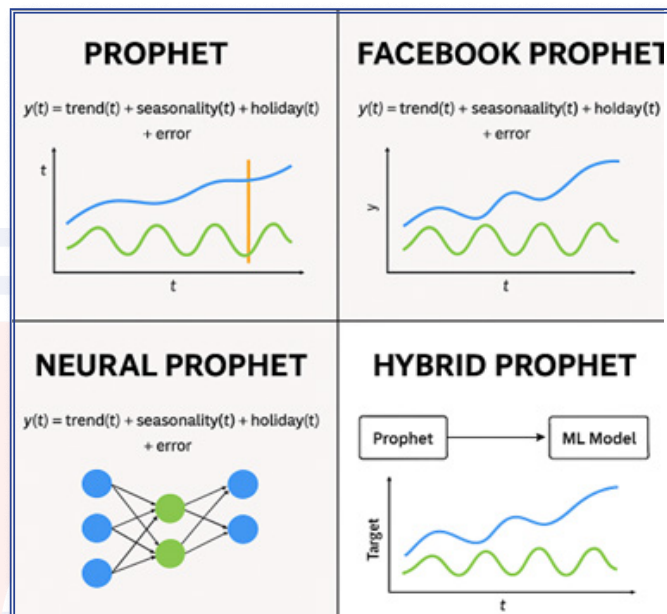
جدول ۵۴: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 8-Sep	Tuesday 9-Sep	Wednesday 10-Sep	Thursday 11-Sep	Friday 12-Sep
کران پائین	۱۱,۰۸	۱۱,۰۸	۱۱,۰۸	۱۱,۰۸	۱۱,۰۸
کران بالا	۱۱,۸۴	۱۱,۸۴	۱۱,۸۴	۱۱,۸۴	۱۱,۸۴

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>