

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 ۳۹ | هفته چهارم | 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 پالایش و پخش نفت ایران



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

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

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

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

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

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

صفحه 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 ۱۵ آگوست ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
PGA					
Dubai (Oct)	68.030	68.500	67.390	67.700	68.195
Dubai (Nov)	66.360	66.970	65.860	66.250	66.780
Dubai (Dec)	65.620	66.220	65.190	65.450	65.860
MEC (Oct)	68.030	68.500	67.390	67.700	68.195
MEC (Nov)	66.360	66.970	65.860	66.250	66.780
MEC (Dec)	65.620	66.220	65.190	65.450	65.860
Oman (Oct)	68.030	68.500	67.390	67.700	68.195
Oman (Nov)	66.360	66.970	65.860	66.250	66.780
Oman (Dec)	65.620	66.220	65.190	65.450	65.860
Dubai cash/Futures	2.410	2.280	2.200	2.250	2.335
Oman cash/Futures	2.410	2.280	2.200	2.250	2.335
Brent (DTD)	68.070	67.580	66.910	68.285	67.905
DTD NSL	68.070	67.580	66.910	68.285	67.905
Dated Brent (CIF)	68.995	68.500	67.850	69.260	68.865
Brent (Oct)	66.810	66.340	65.450	66.760	66.460
Brent (Nov)	66.180	65.810	65.160	66.160	65.880
Brent (Dec)	65.760	65.450	64.830	65.740	65.480
North Sea Basket	69.145	68.600	67.865	69.155	68.840
Brent/WTI 1st	3.650	3.640	3.720	3.880	3.940
Brent/WTI 2nd	3.630	3.620	3.900	3.850	3.920
Brent/WTI 3rd	3.600	3.590	3.860	3.810	3.860
Brent EFP (Oct)	0.100	0.040	-0.020	0.100	0.120
Brent EFP (Nov)	0.110	0.050	0.200	0.120	0.110
Brent EFP (Dec)	0.120	0.060	0.210	0.130	0.120
Swaps (PGA)					
Dubai (Sep)	66.360	66.970	65.860	66.250	66.780
Dubai (Oct)	65.620	66.220	65.190	65.450	65.860
Dubai (Nov)	64.990	65.590	64.650	64.810	65.130
MOG (Sep)	66.360	66.970	65.860	66.250	66.780
MOG (Oct)	65.620	66.220	65.190	65.450	65.860
MOG (Nov)	64.990	65.590	64.650	64.810	65.130
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Asia					
Brent (Oct)	66.260	66.860	65.730	65.790	66.430
Brent (Nov)	65.610	66.280	65.240	65.500	65.800
Brent (Dec)	65.210	65.890	64.910	65.130	65.340
Brent(DTD)	67.420	68.120	66.970	67.250	67.955
Brent/Dubai	-1.770	-1.640	-1.660	-1.910	-1.765
WTI (Sep)	63.450	64.030	62.670	62.810	63.380
WTI (Oct)	62.590	63.190	61.980	62.070	62.500
WTI (Nov)	62.030	62.620	61.530	61.580	61.910





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	63.350	63.980	63.000	63.150	63.560	63.840	63.530	62.740	63.950	63.680
Ichthys FC	67.950	68.580	67.500	67.150	67.660	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	66.170	66.770	65.740	66.000	66.410	66.660	66.320	65.480	66.800	66.530
Qatar LSC	65.770	66.370	65.340	65.600	66.010	66.260	65.920	65.080	66.400	66.130
South Pars	60.970	61.570	60.540	60.800	61.210	61.460	61.120	60.280	61.600	61.330
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	60.000	60.630	59.650	59.800	60.210	60.490	60.180	59.390	60.600	60.330
Senoro	60.100	60.730	59.750	59.900	60.310	60.590	60.280	59.490	60.700	60.430
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	67.050	67.680	66.600	66.250	66.760	67.540	67.230	66.340	67.050	66.880
Tapis	68.900	69.330	68.200	68.150	68.510	69.390	68.880	67.940	68.950	68.630
Belida	63.100	63.730	62.650	62.300	62.810	63.590	63.280	62.390	63.100	62.930
Kutubu	67.150	67.780	66.700	66.350	66.860	67.640	67.330	66.440	67.150	66.980
Attaka	63.000	63.630	62.550	62.200	62.710	63.490	63.180	62.290	63.000	62.830
Ardjuna	61.350	61.980	60.900	60.850	61.210	61.840	61.530	60.640	61.650	61.330
Banyu Urip	66.400	67.030	65.950	65.900	66.260	66.890	66.580	65.690	66.700	66.380
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	61.820	62.420	61.390	61.650	62.160	62.310	61.970	61.130	62.450	62.280
Sokol	65.970	66.570	65.540	65.800	66.210	66.460	66.120	65.280	66.600	66.330
Kikeh	71.650	72.280	71.200	71.150	71.510	72.140	71.830	70.940	71.950	71.630
Miri Light	70.700	71.130	70.000	69.950	70.260	71.190	70.680	69.740	70.750	70.380
Labuan	72.100	72.730	71.650	71.600	71.960	72.590	72.280	71.390	72.400	72.080
Kimanis	72.200	72.830	71.750	71.700	72.060	72.690	72.380	71.490	72.500	72.180
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	57.750	58.380	57.300	57.250	57.610	58.240	57.930	57.040	58.050	57.730
Minas	65.350	65.735	64.510	64.535	65.010	65.840	65.285	64.250	65.335	65.130
Nile Blend	62.150	62.780	61.700	61.650	61.960	62.640	62.330	61.440	62.450	62.080
Widuri	65.210	65.425	64.285	64.280	64.940	65.700	64.975	64.025	65.080	65.060
Daqing	62.300	62.930	61.850	61.800	62.110	62.790	62.480	61.590	62.600	62.230
Cinta	64.750	65.075	63.895	63.920	64.470	65.240	64.625	63.635	64.720	64.590
Su Tu Den	69.400	70.030	68.950	68.900	69.260	69.890	69.580	68.690	69.700	69.380
Bach Ho	71.450	72.080	71.000	70.950	71.310	71.940	71.630	70.740	71.750	71.430
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	61.500	62.130	61.050	61.000	61.310	61.990	61.680	60.790	61.800	61.430
Shengli	64.250	64.780	63.800	63.750	64.160	64.740	64.330	63.540	64.550	64.280
Duri	67.500	68.030	67.050	67.000	67.410	67.990	67.580	66.790	67.800	67.530
Vincent	72.250	72.780	71.800	71.750	72.160	72.740	72.330	71.540	72.550	72.280



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
BNB	68.715	68.140	67.405	68.690	68.380
Forties	68.570	67.990	67.245	68.525	68.280
Oseberg	69.875	69.360	68.630	69.920	69.565
Ekofisk	69.415	68.905	68.180	69.475	69.130
Troll	70.230	69.710	68.985	70.275	69.925
FOB N Sea WTI Midland	68.070	67.580	66.925	68.350	67.950
Statfjord	70.715	70.190	69.455	70.790	70.430
Flotta Gold	67.865	67.340	66.605	67.990	67.680
Duc	69.465	68.940	68.205	69.490	69.130
Grane Blend	68.665	68.140	67.505	69.040	68.680
Johan Sverdrup	68.635	68.095	67.430	68.945	68.570
Statfjord (CIF)	71.780	71.250	70.520	71.830	71.470
Gullfaks (CIF)	72.830	72.300	71.570	72.880	72.520
Alvheim (CIF)	73.230	72.700	71.970	73.280	72.920
Asgard (CIF)	69.330	68.800	68.070	69.380	69.020
North Sea Dated Strip	67.615	67.090	66.355	67.640	67.280
European Sour Crude Index	68.606	68.071	67.411	68.926	68.559
Dated Brent (CIF)	68.995	68.500	67.850	69.260	68.865
BNB (CIF)	70.640	70.025	69.295	70.780	70.470
Forties (CIF)	69.910	69.300	68.565	69.970	69.725
Oseberg (CIF)	71.080	70.535	69.810	71.210	70.860
Ekofisk (CIF)	70.455	69.920	69.200	70.585	70.245
Troll (CIF)	71.425	70.880	70.155	71.560	71.210
WTI Midland (CIF)	68.995	68.500	67.850	69.260	68.865
Johan Sverdrup (CIF)	69.860	69.295	68.615	70.245	69.865
North Sea CIF Dated Strip	67.580	67.050	66.320	67.580	67.220

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Nigeria					
Agbami	66.335	65.820	64.985	66.130	65.830
Akpo	66.385	65.870	65.035	66.180	65.880
Bonga	69.385	68.870	67.935	69.080	68.780
Bonny Light	67.935	67.420	66.485	67.630	67.230
Brass River	67.485	66.970	66.035	67.180	66.880
Egina	70.585	70.070	69.135	70.280	69.980
Erha	69.285	68.770	67.835	68.980	68.680
Escravos	68.985	68.470	67.535	68.680	68.380
Forcados	69.135	68.620	67.685	68.830	68.530
Qua Iboe	68.235	67.720	66.785	67.930	67.530
Usan	65.935	65.420	64.585	65.730	65.430
Angola					
Cabinda	67.835	67.320	66.485	67.630	67.330
Dalia	67.685	67.070	66.035	67.080	66.730
Girassol	68.285	67.770	66.935	68.080	67.780
Hungo	66.585	66.070	65.135	66.280	65.980
Kissanje	67.585	67.070	66.135	67.280	66.980
Nemba	66.935	66.420	65.485	66.630	66.330
Pazflor	67.685	67.070	66.035	67.080	66.730
Plutonio	66.635	66.120	65.185	66.330	66.030
Ghana					
Jubilee	67.135	66.620	65.685	66.830	66.530
Republic of Congo					
Djeno	66.085	65.570	64.635	65.780	65.480
Chad					
Doba	66.135	65.620	64.685	65.830	65.530
30-60 Day Dtd strip	66.735	66.320	65.485	66.630	66.330



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Med Dtd Strip	67.615	67.085	66.360	67.635	67.330
BTC Dtd Strip	67.525	66.995	66.265	67.495	67.185
CPC Dtd Strip	67.165	66.620	65.910	66.990	66.665
15-45 Day Dtd Strip	67.275	66.735	66.020	67.160	66.845
Urals (Rdam)	58.630	58.165	57.440	58.915	58.610
Urals (Med)	59.405	58.960	58.285	59.390	59.190
Urals (Ex-Baltic)	55.915	55.485	54.760	56.035	55.730
Urals FOB Novo Suez	56.015	55.585	54.860	56.135	55.830
Urals FOB Novo Afra	55.915	55.485	54.760	56.035	55.730
Urals (Primorsk)	55.915	55.485	54.760	56.035	55.730
Urals (RCMB)	59.860	59.455	58.835	60.040	59.765
KEBCO (CIF Augusta)	69.415	68.885	68.160	69.535	69.430
KEBCO (CIF Rotterdam)	69.415	68.885	68.160	69.535	69.430
KEBCO (FOB Novo)	65.925	65.410	64.635	66.180	65.970
KEBCO (FOB Ust-Luga)	66.645	66.150	65.425	66.600	66.495
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	67.955	67.515	66.620	67.735	67.340
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	65.855	65.415	64.520	65.635	65.240
Es Sider	67.975	67.445	66.715	67.995	67.785
Siberian Lt	61.405	60.960	60.285	61.390	61.190
Saharan Bld	67.975	67.445	66.715	67.995	67.785
Azeri Lt	67.975	67.445	66.715	68.095	68.585
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	66.640	66.080	65.380	66.760	67.250
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	66.230	65.700	64.970	66.380	66.900
Azeri Lt FOB Supsa	65.410	64.895	64.115	65.660	66.045
BTC FOB Ceyhan	66.435	65.890	65.175	66.570	67.075
Suez Blend	68.015	67.485	66.760	68.085	67.880
Kirkuk	67.215	66.685	65.960	67.285	67.080
CPC Blend CIF	66.265	65.720	65.110	66.390	66.265
CPC Blend FOB Suez	63.465	62.920	62.295	63.535	63.345
CPC Blend FOB Afra	63.075	62.540	61.890	63.320	63.100
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 ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Platts AGS	65.120	64.410	63.930	65.510	64.380
WTI FOB USGC Decades Avg	65.010	64.320	63.850	65.460	64.350
WTI (Sep)	63.960	63.170	62.650	63.960	62.800
WTI (Oct)	63.090	62.480	61.930	63.030	61.980
WTI (Nov)	62.510	62.000	61.470	62.420	61.470
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	64.760	64.070	63.600	65.210	64.100
Light Houston Sweet M2	64.040	63.480	62.980	64.180	63.180
LOOP Sour (Sep)	63.760	62.870	62.350	63.510	62.350
LOOP Sour (Oct)	62.840	62.180	61.580	62.680	61.680
LOOP Sour (Nov)	62.260	61.700	61.120	62.070	61.170
Eagle Ford Marker	63.580	62.480	61.960	63.600	62.400
Mars (Sep)	63.860	62.970	62.450	63.610	62.450
Mars (Oct)	62.940	62.280	61.680	62.780	61.780
Mars (Nov)	62.360	61.800	61.220	62.170	61.270
Mars/WTI (Sep)	-0.100	-0.200	-0.200	-0.350	-0.350
Mars/WTI (Oct)	-0.150	-0.200	-0.250	-0.250	-0.200
Mars/WTI (Nov)	-0.150	-0.200	-0.250	-0.250	-0.200
LOOP/WTI (Sep)	-0.200	-0.300	-0.300	-0.450	-0.450
LOOP/WTI (Oct)	-0.250	-0.300	-0.350	-0.350	-0.300
LOOP/WTI (Nov)	-0.250	-0.300	-0.350	-0.350	-0.300
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	68.030	67.390	67.070	68.470	67.350
P-Plus WTI	4.420	4.210	4.230	4.480	4.350
P-5 WTI	60.510	59.740	59.230	60.440	58.840
WTI-Delta	1.040	0.830	0.850	1.100	0.970



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
33-63 Day Dated Strip	66.645	66.240	65.410	66.545	66.245
Hebron	66.495	66.090	65.260	66.395	66.095
Terra Nova	64.245	63.840	63.010	64.145	63.845
Hibernia	64.495	64.090	63.260	64.395	64.095
White Rose	66.095	65.690	64.860	65.995	65.695
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-0.150	-0.150	-0.150	-0.150	-0.150
Terra Nova	-2.400	-2.400	-2.400	-2.400	-2.400
Hibernia	-2.150	-2.150	-2.150	-2.150	-2.150
White Rose	-0.550	-0.550	-0.550	-0.550	-0.550

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
FOB Crude					
Oriente	58.175	57.790	57.335	59.035	58.030
Vasconia	64.185	63.575	63.040	63.945	63.045
Escalante	64.185	63.475	62.990	63.945	63.045
Medanito	63.685	62.975	62.490	63.445	62.545
Tupi	66.160	65.490	65.175	66.145	65.270
Mero	65.860	65.790	65.475	66.445	65.570
Napo	55.425	55.040	54.585	56.285	55.280
Castilla Blend	61.185	60.575	60.040	60.945	60.045
Liza	66.010	65.190	64.675	65.745	64.820
Unity Gold	66.210	65.390	64.875	65.945	65.020
Payara Gold	66.310	65.490	64.975	66.045	65.120
Golden Arrowhead	66.410	65.590	65.075	66.145	65.220
Latin America WTI strip	62.825	62.240	61.685	62.685	61.680
Latin America Futures Brent strip	65.935	65.475	64.990	65.945	65.045
Latin America Dated Brent strip	66.760	66.190	65.675	66.745	65.820



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Clean							
Med	UKC	30k	24.94	21.78	20.37	20.37	20.37
Med	USAC	37k	24.78	23.83	24.78	23.83	23.83
Med	Med	30k	12.48	10.80	10.06	10.06	10.06
UKC	UKC	22k	13.54	13.54	12.86	12.64	12.64
UKC	USAC	37k	18.27	17.88	16.29	16.29	15.89
UKC	USGC	37k	24.76	24.20	21.95	21.95	21.38
BSea	Med	30k	18.21	16.14	15.21	15.21	15.21
PG	West Coast India	35k	19.53	19.19	19.19	19.19	19.41
PG	Japan	35k	41.41	40.46	40.46	40.46	41.06
Sing	Japan	30k	17.39	17.75	18.10	18.46	18.58
Sing	HK	30k	12.67	13.00	14.17	14.33	14.33
PG	Japan	55k	40.94	40.46	40.70	40.22	39.75
PG	Japan	75k	34.99	34.51	34.51	33.92	33.32
Dirty							
Carib	USGC	50k	15.51	15.25	15.51	16.03	16.03
Carib	USAC	70k	16.75	16.49	18.27	18.27	17.51
Med	Med	80k	15.32	15.32	15.32	15.06	14.80
Med	USGC	80k	21.54	21.54	20.91	19.64	20.91
UKC	UKC	80k	12.72	12.46	12.46	14.01	14.01
UKC	USAC	80k	14.45	14.88	15.30	16.15	16.15
WAF	USGC	130k	27.57	26.37	25.17	24.57	23.37
UKC	USGC	135k	16.39	15.83	15.26	15.26	15.26
Med	USGC	135k	19.64	19.01	17.74	18.37	17.74
PG	Asia	80k	26.62	26.62	26.62	27.14	27.14
PG	Asia	270k	13.21	12.98	12.17	12.63	12.98
PG	USGC	280k	14.63	14.41	13.54	13.98	14.20

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Naphtha	60.910	61.080	60.310	61.270	61.580
Jet kerosene	83.270	84.670	82.810	82.760	82.390
Gasoil	85.450	86.890	84.950	84.830	83.610
Gasoil 10 ppm	85.450	86.890	84.950	84.830	83.610
Gasoil 50 ppm	85.200	86.610	84.670	84.530	83.440
Gasoil 0.05% S	84.210	85.610	83.730	83.620	83.030
Gasoil 0.25% S	83.310	84.690	82.790	82.660	82.060
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.840	0.930	0.950	1.010	0.540
Mogas 92 unl	77.080	78.380	77.010	77.420	78.180
Mogas 95 unl	79.230	80.530	79.430	79.840	80.600
Mogas 97 unl	79.820	81.120	80.070	80.480	81.240
CFR Naphtha	63.170	63.700	62.590	63.230	63.640
Naphtha pap.(bal month)	60.650	60.900	60.100	60.950	61.150
Naphtha pap. (Sep)	60.600	60.800	60.000	60.750	60.900
Naphtha pap. (Oct)	60.300	60.550	59.750	60.400	60.550
Kerosene pap.(bal month)	82.880	84.390	82.550	82.500	82.050
Kerosene pap. (Sep)	82.240	83.760	81.980	81.890	81.530
Kerosene pap. (Oct)	81.840	83.280	81.450	81.440	81.150
Gasoil pap.(bal month)	84.890	86.240	84.280	84.000	83.350
Gasoil pap. (Sep)	83.850	85.200	83.300	83.200	82.650
Gasoil pap. (Oct)	83.120	84.420	82.580	82.580	82.130
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
FO 180 CST 2%	410.820	416.660	409.060	410.030	410.730
HSFO 180 CST	401.780	407.490	400.060	401.010	401.690
180 CST disc/premium	-3.670	-3.620	-3.330	-1.840	-1.790
HSFO 380 CST	392.530	396.590	388.460	388.140	387.960
HSFO 180 CST pap. (bal month)	405.200	410.350	402.500	402.250	402.550
HSFO 180 CST pap. (Sep)	405.700	411.750	404.050	403.250	404.000
HSFO 180 CST pap. (Oct)	401.500	407.950	400.850	400.050	401.000
MTBE	654.000	662.680	650.850	654.320	659.580



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Jet kerosene	83.940	85.490	83.760	83.670	83.230
Mogas unl	79.480	80.830	79.510	79.970	80.740
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Naphtha	568.000	570.000	563.500	571.000	572.500
Nph 2nd 1/2 Sep	569.000	571.000	564.500	573.500	576.500
Nph 1st 1/2 Oct	568.500	571.000	564.500	572.500	574.250
Nph 2nd 1/2 Oct	567.500	569.000	562.500	569.500	570.750
FOB Japan					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Gasoil	84.460	85.680	83.720	83.520	82.850

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Mogas 92 unl	81.380	82.740	81.430	81.900	82.680
Mogas 95 unl	83.530	84.890	83.850	84.320	85.100
Jet kerosene	87.900	89.360	87.570	87.580	87.240
Gasoil 10 ppm	90.360	91.870	89.990	89.940	88.750

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
South China FOB					
Unl 92 RON	648.250	657.500	646.500	650.750	657.250
South China, C&F					
Jet kerosene	666.000	678.250	664.750	664.000	660.500
Gasoil	642.250	651.250	637.250	635.750	631.000
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	428.000	430.000	420.000	425.000	428.000



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

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Naphtha	532.880	537.180	529.430	537.220	539.320
HSFO 380 CST	380.230	378.750	371.240	372.840	373.910
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Gasoline 95 unleaded	79.470	80.680	79.260	79.820	80.470
Gasoline 92 unleaded	77.290	78.370	76.960	77.370	77.920
Kerosene	81.420	82.990	81.200	81.130	80.730
Gasoil 10 ppm	83.000	84.380	82.460	82.370	81.770
Gasoil	83.000	84.380	82.460	82.370	81.770

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Naphtha	520.110	522.660	515.880	523.940	525.990
Naphtha LR2	528.890	531.420	524.920	533.090	535.250
HSFO 180 CST	382.420	388.130	380.700	381.280	381.960
HSFO 380 CST	373.170	377.230	369.100	368.410	368.230
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
95 RON unleaded	75.680	77.040	75.940	76.350	77.070
92 RON unleaded	73.530	74.890	73.520	73.930	74.650
Kerosene	79.810	81.250	79.370	79.350	79.020
Gasoil 10 ppm	81.780	83.260	81.300	81.220	80.040
Gasoil 0.05% S	81.750	83.230	81.270	81.190	80.010
Gasoil 0.25% S	81.640	83.120	81.160	81.080	79.900
Gasoil	81.780	83.260	81.300	81.220	80.040

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	696.000	694.000	684.750	700.250	701.750	709.000	705.250	695.250	710.750	712.250
Naphtha physical	526.250	526.000	520.750	527.250	529.250	543.750	541.000	534.750	541.250	543.250
Jet av. fuel	673.500	673.250	663.250	666.750	668.500	698.500	695.250	683.750	687.250	689.000
ULSD 10 ppm	670.750	667.750	653.500	654.500	657.000	684.250	679.500	664.500	665.500	668.000
Gasoil 0.1%	662.500	658.250	648.250	651.750	655.500	675.250	669.250	658.500	662.000	665.750
1% fuel oil	439.750	433.250	428.750	435.000	430.750	458.250	451.750	447.250	453.500	449.250
3.5% fuel oil	408.750	403.500	397.500	400.250	395.000	426.750	421.500	415.500	418.250	413.000
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	746.000	740.250	731.750	739.750	738.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	544.750	541.000	537.000	545.750	546.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	556.250	552.250	545.250	551.750	553.750
Jet kerosene	686.750	683.500	672.750	676.250	678.000	700.000	696.750	685.250	688.750	690.500
ULSD 10 ppm	670.750	663.500	651.250	655.250	658.500	679.500	672.250	659.750	663.500	666.750
Diesel 10 ppm NWE	670.750	663.500	651.250	655.250	658.500	681.500	674.250	661.500	665.250	668.500
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	681.500	674.250	661.750	665.500	669.000
Gasoil 0.1%	659.250	652.500	641.500	645.250	648.000	676.500	669.750	657.750	661.250	664.000
1% fuel oil	423.750	417.000	413.000	418.000	415.500	442.250	435.250	431.000	436.000	433.500
3.5% fuel oil	391.500	387.750	381.500	382.500	378.500	408.500	404.750	398.250	399.250	395.250
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	765.500	759.750	751.250	759.250	757.750					
Prem unl	728.500	722.750	714.250	722.250	720.750					
Reformate	734.250	728.500	720.000	728.000	726.500					
Eurobob	703.750	698.000	689.500	697.500	696.000					
E10 Eurobob	693.250	689.500	682.500	692.500	691.000					
Naphtha physical	552.250	548.250	541.250	547.750	549.750					
Jet kerosene	702.500	695.750	686.000	690.000	692.750					
Diesel 10 ppm*	669.500	661.500	649.500	653.500	657.250					
Gasoil 50 ppm	667.000	659.000	647.000	651.000	654.750					
Gasoil 0.1%*	658.250	651.750	640.000	643.750	646.250					
DMA MGO 0.1%*	654.750	648.750	628.500	632.500	636.000					
1% fuel oil	423.750	417.000	413.000	418.000	415.500					
3.5% fuel oil	409.500	405.750	399.250	400.250	396.250					
3.5% 500 CST fuel oil	403.500	399.750	393.250	394.250	390.250					
380 CST	411.000	415.000	402.000	405.000	406.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
FOB NEW					
Gasoline	637.000	637.000	626.000	637.750	636.250
CIF West Africa					
Gasoline	662.500	662.000	649.250	661.000	659.000
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	680.500	669.750	660.500	662.500	666.000
Gasoil 0.3%	673.500	662.750	651.500	655.500	659.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Unl 87	212.160	209.940	209.540	213.420	209.750
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	215.560	214.140	213.490	218.120	214.200
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)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Unl 87	194.470	192.330	191.650	196.120	192.280
Unl RBOB	197.870	196.520	195.590	200.810	196.730
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
No. 6 1% S max	69.030	68.450	67.720	68.590	67.260
No. 6 1% S max 1s strip	67.330	66.850	66.320	67.380	66.250
USAC HSFO	66.840	65.460	64.860	65.160	64.170
No. 6.1 S max pap bal M	67.500	67.050	66.550	67.650	66.550
No. 6 1.0% S pap 1st M	66.200	65.750	65.250	66.350	65.250
No. 6 1.0% S pap 2nd M	65.100	64.650	64.150	65.250	64.150



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Pipeline					
Unl 87	205.160	205.440	204.840	209.920	203.750
Unl 89	211.260	211.540	210.920	215.990	210.600
Prem unl 93	220.410	220.690	220.030	225.090	220.870
CBOB 87	191.560	191.540	190.940	195.170	192.250
CBOB 93	213.410	213.440	211.790	215.420	211.250
RBOB 83.7	200.660	200.690	199.790	203.920	199.500
RBOB 91.4	222.160	222.190	221.290	222.670	219.500
Jet/kero 54	205.100	200.650	200.780	200.400	200.500
Jet/kero 55	206.100	201.650	201.780	201.400	201.500
ULS Kero	216.100	211.650	211.780	211.400	211.500
ULSD	221.800	216.900	216.780	215.900	215.200
No. 2	203.100	198.400	198.030	197.700	196.750
ULS Heating Oil	206.250	201.450	201.030	200.750	199.850
Light Cycle Oil	196.210	191.380	190.980	190.690	189.820
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	2.750	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	2.750	2.750	2.750	1.750	1.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	209.860	205.150	204.780	203.970	202.730
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.750	2.750	2.750	1.750	1.750
ULSD Brazil	3.250	3.250	3.250	3.250	3.250
ULSD EN590	3.750	3.750	3.750	3.250	3.250
Jet A	2.750	3.000	3.000	3.000	3.000
Jet A-1	2.750	3.000	3.000	3.000	3.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	0.750	0.750	1.250	0.150	-0.250
Line 3	1.000	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	1.750	0.900	1.400	0.300	-0.100
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-0.500	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750
Line 3	1.000	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	0.500	-0.600	-0.600	-0.600	-0.600



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	64.150	62.840	62.330	62.720	61.840
No. 6 1.0% S 6 API	68.780	67.970	67.260	68.200	67.120
USGC HSFO	61.150	59.840	59.330	59.720	58.840
RMG 380	61.150	59.840	59.330	59.720	58.840
USGC HSFO swap BalMo(Aug)	61.150	59.850	59.350	59.750	58.900
USGC HSFO swap M1(Sep)	59.450	58.500	58.200	58.750	57.850
USGC HSFO swap M2(Oct)	58.100	57.300	57.000	57.550	56.700
(¢/gal)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.500	3.500	3.400	3.350	2.800
Prem CBOB -1 psi	3.350	3.350	3.650	2.800	3.150
CBOB +1 psi	-1.800	-1.800	-1.200	-1.200	-1.200
Prem CBOB +1 psi	-1.800	-1.800	-1.200	-1.200	-1.200
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	129.250	127.250	126.630	128.750	127.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	488.570	481.010	478.640	486.680	481.010
Naphtha USGC vs	-78.250	-81.750	-80.500	-86.000	-81.250
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	129.250	127.250	126.630	128.750	127.250
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	518.290	510.270	507.770	516.290	510.270
DAP LSR Naphtha Parcel diff	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Naphtha barge	148.660	149.690	149.290	152.420	149.750
Heavy naphtha barge	153.160	154.690	154.290	160.170	157.500
MTBE	211.910	211.690	211.290	216.920	214.250
Alkylate	219.660	219.440	219.040	222.920	219.250
Raffinate	166.660	166.440	166.040	169.920	166.250
Reformat	254.660	254.440	254.040	257.920	254.250



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Argentina					
ULSD DAP La Plata	95.380	92.460	91.890	91.750	91.560
Colombia					
FO 1.75% S FOB	64.870	63.590	63.100	63.510	62.570
Diluent Naphtha Ex-Ship	57.550	56.020	56.510	56.540	55.800
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	61.870	60.590	60.100	60.510	59.570
RON 93 DAP Esmeraldas	85.500	85.080	84.740	86.990	84.390
ULSD DAP Esmeraldas	93.480	90.580	90.370	90.300	89.760
Peru					
ULSD DAP Callao	94.230	91.580	91.370	91.050	90.760
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	81.330	79.910	79.220	80.990	79.280
Gasoline DAP Rosarito	84.740	83.190	82.370	84.110	82.470
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	84.270	82.720	81.900	83.640	82.010
ULSD DAP Eastern Mexico	90.020	87.330	86.820	86.270	85.750
ULSD DAP Rosarito	95.340	92.790	92.190	91.740	91.180
ULSD DAP Lazaro Cardenas	94.810	92.260	91.660	91.210	90.650
Jet DAP Eastern Mexico	89.470	87.610	87.180	86.660	86.310
Jet DAP Rosarito	94.840	92.880	92.410	91.960	91.630
Jet DAP Lazaro Cardenas	94.340	92.380	91.910	91.460	91.130

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	733.17-734.17	743.67-745.67	711.00-712.00	NA	748.50-749.50	NA
H2 Aug	733.50-735.50	NA	-22.00	NA	NA	NA
H1 Sep	732.50-734.50	NA	-22.00	NA	748.00-750.00	NA
H2 Sep	732.50-734.50	NA	-22.00	NA	748.00-750.00	NA
H1 Oct	733.00-735.00	NA	NA	NA	748.00-750.00	NA
H2 Oct	733.00-735.00	NA	NA	NA	748.00-750.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6098-6118
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6095-6115
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6105-6125
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6095-6115
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6150.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Aug	732.50-734.50	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	732.50-734.50	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	733.00-735.00	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	734.00-736.00	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	735.00-737.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	737.00-739.00	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	739.00-741.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	678.00-680.00	NA	739.00-741.00	NA-NA	NA	5469-5471
H2 Aug	689.00-691.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	683.00-685.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	658.00-660.00	-	723.00-725.00	750.00-752.00	708.00-710.00	NA
H2 Aug	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	683.50-684.50	708.50-709.50	NA	NA	699.00	NA
H2 Aug	683.00-685.00	708.00-710.00	NA	NA	699.00	NA
H1 Sep	683.00-685.00	708.00-710.00	NA	NA	699.00	NA
H2 Sep	683.00-685.00	708.00-710.00	NA	NA	699.00	NA
H1 Oct	679.00-681.00	704.00-706.00	NA	NA	695.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5751.67
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5755.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5755.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5745.00
OX	814.00-816.00	NA	829.00-831.00	NA	814.00-816.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	806.00-808.00	NA	826.00-828.00	NA	-	NA
H2 Aug	811.00-813.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Sep	806.00-808.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	806.00-808.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	806.00-808.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	806.00-808.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6842-6862
PX derivatives						
Sep	NA	826.00	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	824.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	822.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	821.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	821.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	821.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	886.50-887.50	916.00-918.00	926.50-927.50	905.50-906.50	896.50-897.50	NA
H2 Aug	881.00-883.00	NA	NA	NA	891.00-893.00	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	888.00-890.00	NA	NA	NA	898.00-900.00	NA
H2 Oct	888.00-890.00	NA	NA	NA	898.00-900.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7295-7315
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7305-7325
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7345-7365
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6335.00
CPL FL	NA	NA	1254.00-1256.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1249.00-1251.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	318.00-320.00	312.00-314.00	323.00-325.00	NA	261.50-263.50	2311-2313
Methanol CP CFR Asia (AUG)	370.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	NA	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	NA	NA	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	267.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	268.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	269.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	271.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	274.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	276.00	NA
eMethanol cost		1649.72 FOB Shanghai				
MTBE	658.58-660.58 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.998		-	
MTBE	628.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	733.97-734.97	FOB Korea	SM	900.10-901.10	CFR China
Benzene	750.30-751.30	CFR China	SM	898.300	FOB China
Benzene	711.80-712.80	FOB SEA	SM	7316-7336	East China prompt
Benzene East China	6135-6155	China Domestic	SM	7332-7352	East China Bal-M1
Toluene	680.40-682.40	FOB Korea	SM	7369-7389	East China M2
Toluene	5486-5488	China Domestic	Methanol	267.80-269.80	CFR China
Toluene	760.00-762.00	CFR India	Methanol	328.80-330.80	CFR SE Asia
Toluene	683.400	FOB China	Methanol	2355.40-2357.40	China Domestic
PX	808.27-810.27	FOB Korea	Methanol	295.000	CFR India
PX	829.27-831.27	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	NA	"India Domestic Ex-tank"
PX	6866-6886	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	NA	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	685.90-686.90	FOB Korea	eMethanol cost	1655.591	FOB Shanghai
Iso-MX	709.30-710.30	CFR Taiwan	MTBE	655.29-657.29	FOB Singapore
Iso-MX	701.400	CFR China	MTBE factor	1.001	FOB Singapore
Iso-MX	5787.330	China Domestic	MTBE	628.800	FOB China
SM	890.10-891.10	FOB Korea	Naphtha (Aug 15)	570.50-574.50	CFR Japan
SM	919.60-921.60	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.299	11.935	2.954	10.4426	2025/11/8
11.211	11.925	2.808	10.4970	2025/12/8
11.281	11.93	2.828	10.9277	2025/13/8
11.17	11.91	2.841	10.6519	2025/14/8
11.011	11.893	2.916	10.8625	2025/15/8



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	784-786	NA	819-821	NA	NA	824-826
Propylene	744-746	774-776	734-736	746-748	774-776	NA
Butadiene	1059-1061	1074-1076	959-961	NA	1079-1081	1084.00-1086.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	40.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	824-826	824-826	824-826	824-826	824-826	824.00-826.00
Ethylene CFR SE Asia	829-831	829-831	829-831	829-831	819-821	827.00-829.00
Propylene FOB Korea	742-744	742-744	744-746	744-746	744-746	743.20-745.20
Propylene CFR China	777-779	777-779	777-779	775-777	774-776	776.00-778.00
Butadiene CFR China	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1079-1081	1071.00-1073.00
Butadiene FOB China	1050.00	1050.00	1050.00	1050.00	1060.00	1052.00
Butadiene FOB Korea	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1049-1051	1059-1061	1051.00-1053.00
Butadiene CFR NE Asia	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1084-1086	1072.00-1074.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	388.000	388.000	386.000	383.000	379.000	384.800
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	739.907	739.907	736.093	730.372	722.744	733.805
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	938.419	938.419	933.581	926.326	916.651	930.679
MMF Low-Carbon delivered	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000
MMF delivered	509.400	509.400	507.800	505.400	502.200	506.840



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	639-643	693-695	621.000	620-622	4654-4674
MEG	531-533	NA	NA	523-525	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	625.00	624.00	627.00	619.00	621.00	623.20
PTA CFR China	624-626	623-625	626-628	618-620	620-622	622.20-624.20
PTA CFR India	699-701	698-700	701-703	693-695	NA-NA	697.75-699.75
PTA China Domestic	4683-4703	4706-4726	4670-4690	4615-4635	4654-4674	4665.60-4685.60
MEG CFR China	524-526	530-532	528-530	522-524	523-525	525.40-527.40
MEG China Domestic	4482-4502	4497-4517	4473-4493	4442-4462	4448-4468	4468.40-4488.40

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	890.000	890.000	885.000	875.000	875.000	883.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	950.000	950.000	945.000	945.000	945.000	947.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1330.000	1330.000	1330.000	1300.000	1300.000	1318.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	880.000	880.000	880.000	880.000	NA	880.000
Food Grade Pellets FOB India	1210.000	1210.000	1210.000	1210.000	NA	1210.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	525.000	530.000	530.000	530.000	530.000	529.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	760.000	755.000	755.000	755.000	745.000	754.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	800.000	805.000	805.000	805.000	830.000	809.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۵ 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)	614.00-616.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1024-1026	1094-1096	1115.00	1150.00
LLDPE Butene	849-851	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	839-841	929-931	850.00	924-926
HDPE FILM	859-861	929-931	930.00	944-946
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	940.00
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	924-926	915.00	949-951
PS G-P	1059-1061	1069-1071	NA	NA
HIPS	1159-1161	1169-1171	NA	NA
ABS INJ	1284-1286	1294-1296	NA	NA
MMA	1165.00	1265.00	NA	NA
PMMA	1595.00	1720.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9555-9595
LLDPE	7320-7360
HDPE FILM	7705-7745
PP RAFFIA	6995-7035
PVC ethylene-based	5040-5060
PVC carbide-based	4890-4910
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	875.00-877.00
LDPE	1036.00-1038.00
LLDPE	857.00-859.00
PP RAFFIA	864.00-866.00
PP INJECTION	864.00-866.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1150.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	853.00-855.00
LDPE	1014.00-1016.00
LLDPE	835.00-837.00
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 ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	769-771	844-846	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6745.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7945.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7095.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6570.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تلوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	56000	56500	-0.880
Mixed Xylenes	14600	11540	26.520
Styrene	141700	150800	-6.030
South China			
Toluene	7400	11000	-32.730
Mixed Xylenes	2200	3700	-40.540
Styrene	22000	18200	20.880

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۵ 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	723.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	718.75-719.25	CIF ARA	722.35-722.85	NA	NA
Benzene M1 Aug	718.75-719.25	CIF ARA	722.75-723.25	NA	NA
Benzene M2 Sep	718.75-719.25	CIF ARA	721.95-722.45	NA	NA
Toluene	808.25-808.75	CIF ARA	807.50-808.00	NA	NA
Toluene M1	812.75-813.25	CIF ARA	811.50-812.00	NA	NA
Toluene M2	799.25-799.75	CIF ARA	796.85-797.35	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	120.05	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	120.05	NA	NA
Toluene TDI	808.25-808.75	FOB ARA	807.50-808.00	NA	NA
Toluene TDI M1	812.75-813.25	FOB ARA	811.50-812.00	NA	NA
Toluene TDI M2	799.25-799.75	FOB ARA	796.85-797.35	NA	NA
Mixed xylene	798.25-798.75	CIF ARA	797.50-798.00	NA	NA
Mixed xylene M1	802.75-803.25	CIF ARA	801.50-802.00	NA	NA
Mixed xylene M2	789.25-789.75	CIF ARA	786.85-787.35	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	110.05	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	110.05	NA	NA
Mixed xylene	798.25-798.75	FOB ARA	797.50-798.00	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	1005.00-1005.00	NA
Paraxylene	856.75-857.25	FOB ARA	858.95-859.45	NA	NA
Paraxylene M1 Aug	856.75-857.25	FOB ARA	858.95-859.45	NA	NA
Paraxylene M2 Sep	856.75-857.25	FOB ARA	858.95-859.45	NA	NA
Styrene monomer	1023.75-1024.25	FOB ARA	1011.15-1011.65	NA	NA
Styrene monomer M1 Aug	1023.75-1024.25	FOB ARA	1010.35-1010.85	NA	NA
Styrene monomer M2 Sep	1023.75-1024.25	FOB ARA	1012.35-1012.85	NA	NA
Ethylbenzene	819.00	FOB ARA	822.60	NA	NA
Ethylbenzene M1	819.00	FOB ARA	823.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	819.00	FOB ARA	822.20	NA	NA
MTBE	816.25-816.75	FOB ARA	808.00-808.50	NA	NA
MTBE factor	1.173	FOB ARA	1.160	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	137.00	FOB ARA	131.20	NA	NA
Methanol T2	271.50-272.00	FOB Rotterdam	267.95-268.45	NA	498.00
Methanol T2 M1	270.00	FOB Rotterdam	266.85	NA	NA
Methanol T2 M2	275.00	FOB Rotterdam	271.85	NA	NA
eMethanol cost	2356.41	FOB Rotterdam	2374.97	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1311.74	Delivered Rotterdam	1307.44	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	338.27	Delivered Rotterdam	341.09	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	645.07	Delivered Rotterdam	650.45	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	818.14	Delivered Rotterdam	824.96	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Aug)	266.95-267.05	269.35-269.45	288.50-289.50
Benzene M2 (Sep)	267.95-268.05	270.15-270.25	NA
Benzene M1 DDP (Aug)	264.95-265.05	267.35-267.45	NA
Benzene M2 DDP (Sep)	265.95-266.05	268.15-268.25	NA
Ethylbenzene M1 DDP	256.00	257.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	256.00	257.00	NA
Toluene Comm	261.95-262.05	NA	NA
NITN M1 (Aug)	279.95-280.05	281.15-281.25	NA
NITN M2 (Sep)	279.95-280.05	281.15-281.25	NA
Xylenes			
Isomer	268.95-269.05	NA	NA
Mixed M1 (Aug)	268.95-269.05	270.15-270.25	NA
Mixed M2 (Sep)	268.95-269.05	270.15-270.25	NA
Ortho (¢/lb)	43.25-44.25	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	878.75-888.75	881.02-891.02	52.00-52.00
Cumene	324.00-324.10	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)	41.93-42.43	42.11-42.61	NA
Styrene M2 (Sep) (\$/mt)	930.00	934.00	NA
MTBE	214.20-214.30	213.16-213.26	NA
MTBE (\$/mt)	758.799	755.123	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	7.000	5.150	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	24.790	18.238	NA
Methanol M1 (Aug)	95.75-96.25	95.95-96.45	105.30-107.55
Methanol M1 (Aug) (\$/mt)	318.85-320.51	319.52-321.18	234.00-239.00
Methanol M2 (Sep)	95.75-96.25	95.95-96.45	NA
Methanol M2 (Sep) (\$/mt)	318.85-320.51	319.52-321.18	NA
Methanol M3 (Oct)	96.00	96.20	NA
Methanol M3 (Oct) (\$/mt)	319.68	320.35	NA
eMethanol cost (¢/gal)	416.816	417.603	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1387.996	1390.617	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.160	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Aug)	300.901	301.021	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Aug) (\$/mt)	1002.000	1002.400	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Sep)	300.901	301.021	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Sep) (\$/mt)	1002.000	1002.400	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	336.680	337.346	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	642.041	643.311	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	814.296	815.907	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Sep)	503.500	506.750	506.500	516.250	515.500
11:11 North Asia (H2 Sep)	516.500	519.500	519.000	519.250	518.500
11:11 North Asia (H1 Oct)	515.000	518.000	516.500	521.250	520.500
11:11 North Asia cargo	510.000	513.250	512.750	517.750	517.000
Propane North Asia cargo (H1 Sep)	516.500	519.000	519.000	526.000	524.500
Propane North Asia cargo (H2 Sep)	529.500	531.500	531.500	529.000	527.500
Propane North Asia cargo (H1 Oct)	528.500	530.500	529.000	531.000	529.500
Propane North Asia cargo	523.000	525.250	525.250	527.500	526.000
Propane East China cargo	546.000	544.000	555.000	545.000	543.000
Propane South China cargo	541.000	539.000	550.000	540.000	538.000
Propane Taiwan cargo	523.000	525.250	525.250	527.500	526.000
Butane North Asia cargo (H1 Sep)	492.500	495.000	494.000	506.500	506.500
Butane North Asia cargo (H2 Sep)	505.500	507.500	506.500	509.500	509.500
Butane North Asia cargo (H1 Oct)	504.500	506.500	504.000	511.500	511.500
Butane North Asia cargo	499.000	501.250	500.250	508.000	508.000
Butane East China cargo	522.000	520.000	530.000	525.500	525.000
Butane South China cargo	517.000	515.000	525.000	520.500	520.000
Butane Taiwan cargo	499.000	501.250	500.250	508.000	508.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	637.750	639.250	636.500	637.500	637.750
LPG Philippines	632.750	634.250	631.500	632.500	632.750
FOB Pressurized					
LPG East China	587.250	589.250	587.500	589.000	590.250
LPG South China	587.250	589.250	587.500	589.000	590.250
LPG Singapore	587.250	589.250	587.500	589.000	590.250

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
FOB persian Gulf					
Propane cargo	510.000	510.500	503.000	500.500	499.000
Butane cargo	486.000	486.500	478.000	477.500	477.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	475.000	473.000	474.000	478.000	470.000
Propane FOB ARA	470.000	469.000	470.000	474.000	464.000
Propane FCA ARA	490.000	489.000	490.000	494.000	484.000
Bio-Propane FCA NWE	1323.500	1319.250	1322.000	1322.250	1254.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	888.000	885.000	887.000	883.000	820.000
Propane CIF NWE Large Cargo	435.500	434.250	435.000	439.250	434.000
Propane FOB NWE Large Cargo	409.250	408.000	408.750	413.000	407.750
Propane CIF Poland Coasters	515.000	512.000	513.000	517.000	512.000
Propane FCA Poland	516.000	514.000	515.000	519.000	514.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	824.250	823.000	823.750	828.000	812.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	540.500	539.250	540.000	544.250	539.000
Propane CIF 7000+ mt	457.500	456.250	457.000	461.250	456.000
Propane CIF Med Large Cargo	465.500	464.250	465.000	469.250	464.000
Propane CIF Black Sea Coaster	550.000	550.000	550.000	550.000	550.000
Propane-Butane Mix CIF	532.500	532.500	532.500	532.500	532.500

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	556.250	552.250	545.250	551.750	553.750
Naphtha Cargoes FOB Med	526.250	526.000	520.750	527.250	529.250
Naphtha C+F Japan Cargo	568.000	570.000	563.500	571.000	572.500
Naphtha Cargo FOB USGC	488.570	481.010	478.640	486.680	481.010
Bionaphtha	1406.250	1402.250	1395.250	1401.750	1403.750
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	16.375	15.750	16.125	16.250	16.875
Ethane purity M1	20.625	20.000	20.375	20.500	21.125
Ethane purity M2	21.000	20.375	20.625	20.625	21.250
Propane M1	66.125	66.125	67.000	67.750	66.250
Propane M2	66.750	66.750	67.500	68.250	66.875
Normal butane M1	82.625	82.375	81.750	82.875	81.250
Normal butane M2	83.375	83.125	82.375	83.500	81.500
Isobutane	89.750	89.875	89.500	87.875	88.625
Natural gasoline M1	128.250	126.250	125.625	127.750	126.250
Natural gasoline M2	128.500	127.000	126.375	128.500	127.000
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Propane	344.510	344.510	349.070	352.980	345.165
Normal butane	374.290	373.160	370.330	375.425	368.065
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Natural gasoline	128.000	126.250	125.750	127.000	125.500
Conway, Kansas					
(¢/gal)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Ethane/propane mix	16.750	16.875	16.750	17.250	18.000
Propane	65.000	65.500	65.125	65.750	64.000
Propane M2	66.000	66.500	66.250	67.000	65.250
Normal butane	80.250	79.750	79.000	79.750	78.250
Isobutane	94.750	94.250	93.500	91.875	91.750
Natural gasoline	132.250	132.000	129.000	131.500	130.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Propane	378.140	378.660	379.080	384.810	373.450
Propane vs. Mt Belvieu	26.050	26.050	26.050	26.050	26.050
Butane	394.520	394.110	392.660	397.550	389.170
Butane vs. Mt Belvieu	18.120	18.120	18.120	18.120	18.120
LPG 22:22	386.170	386.210	385.680	391.010	381.150
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	21.920	21.920	21.920	21.920	21.920
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Houston to NWE	83.000	84.750	84.750	84.750	84.750
Houston to Japan	150.000	153.000	153.000	153.000	153.000
Houston to Morocco	78.750	80.500	80.500	80.500	80.500



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Import Parity Prices					
LPG Suape	473.570	477.450	479.050	481.180	480.790
LPG Santos	483.200	487.260	488.870	491.000	490.600
(R\$/kg)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
LPG Suape	2.580	2.570	2.590	2.610	2.600
LPG Santos	2.630	2.630	2.640	2.660	2.650
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Propane Suape	455.250	458.600	456.410	461.230	450.510
Propane Santos	478.690	482.540	480.350	485.180	474.440
(R\$/kg)	11-Aug	12-Aug	13-Aug	14-Aug	15-Aug
Propane Suape	2.480	2.470	2.460	2.500	2.430
Propane Santos	2.600	2.600	2.590	2.630	2.560

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	18-Jul	25-Jul	1-Aug	8-Aug	15-Aug
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	505.800	483.400	490.000	476.200	474.000
Propane FOB ARA	504.000	486.600	491.400	474.200	469.400
Propane FCA ARA	547.600	520.600	521.600	495.800	489.400
Bio-Propane FCA NWE	1357.800	1341.200	1348.200	1330.800	1308.200
Bio-Propane FCA NWE Premium	898.400	896.000	895.900	893.100	872.600
Propane CIF NWE Large Cargo	459.400	445.200	452.300	437.700	435.600
Butane FOB NWE Seagoing	473.200	481.400	498.200	476.400	479.200
Butane FOB ARA	463.200	479.800	499.400	465.400	460.400
Butane FCA ARA	467.200	483.800	503.400	469.400	464.400
Butane CIF NWE Seagoing	475.000	484.200	505.200	483.800	480.600
Butane CIF NWE Large Cargo	464.650	455.900	481.200	466.850	459.400
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	781.250	778.700	779.350	811.200	822.200
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	564.400	550.200	557.300	542.700	540.600
Propane CIF 7000+ mt	481.400	467.200	474.300	459.700	457.600
Butane FOB West Med Coaster	680.200	710.600	708.400	604.350	511.400
Butane CIF Morocco	493.200	483.400	491.150	471.750	473.800



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 ۱۵ آگوست ۲۰۲۵



پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

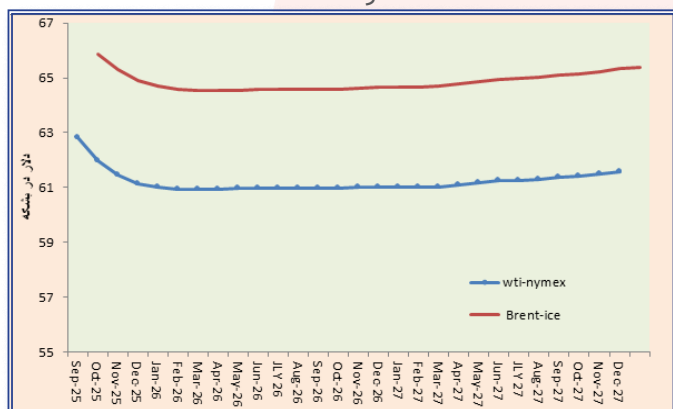
(در هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

از آنکه ترامپ تهدید کرد در صورتیکه پوتین با توافق صلح با اوکراین موافقت نکند عواقب شدیدی را در پی خواهد داشت، قیمتها افزایش یافت با این حال در روز جمعه اکثر تحلیلگران پیش بینی میکردند که دیدار ترامپ و پوتین شکست نخواهد خورد از اینرو قیمتها مجددا کاهش یافت.

در ۱۵ آگوست ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماههای نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در

۱۵ آگوست ۲۰۲۵



« تمدید آتش بس تجاری بین چین و آمریکا و دیدار ترامپ و پوتین

در هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خامهای شاخص نسبت به هفته منتهی به ۸ آگوست کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۲/۶ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۸/۴۶ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱/۶ درصد کاهش به ۶۶/۲۱ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۲/۲ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۳/۳۰ دلار در بشکه رسید.

قیمت روزانه نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر تمدید آتش بس تجاری بین چین و آمریکا تا ۱۰ نوامبر ۲۰۲۵ روند صعودی داشت اما در روز سه شنبه تحت تاثیر گزارش جدید آژانس بین المللی انرژی و پیش بینی افزایش مازاد عرضه روند نزولی داشت و این روند در روز چهارشنبه تحت تاثیر افزایش ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا ادامه یافت. در روز پنج شنبه بعد

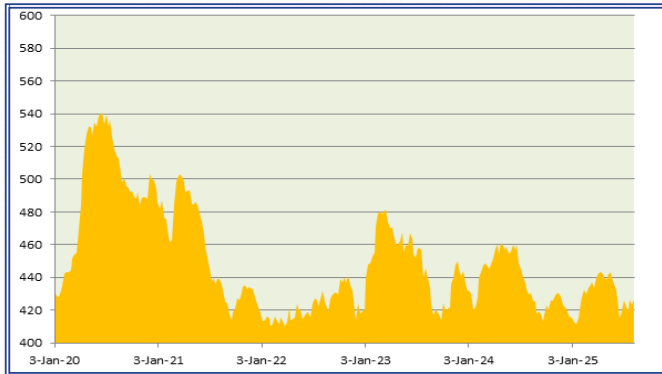
جدول ۴۴: تغییرات هفتگی نفت خامهای شاخص (دلار در بشکه)

هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به 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	۷۰/۲۶	-۴/۴	۶۴/۷۱	-۵/۶	۶۷/۲۶	-۶/۱
هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵	۶۸/۴۶	-۲/۶	۶۳/۳۰	-۲/۲	۶۶/۲۱	-۱/۶





نمودار ۲: روند هفتگی ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا (میلیون بشکه)



یوآن بود؛

۱۴. در فصل دوم ۲۰۲۵ نرخ رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۱/۳ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از فصل قبل بود؛

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

۱۶. در ماه ژوئن نرخ رشد تولیدات صنعتی در منطقه یورو به ۱/۳- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۱ درصد بود؛

۱۷. در ماه ژوئیه نرخ رشد تولیدات صنعتی در چین به ۵/۷ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۶/۸ درصد بود؛

۱۸. در ماه ژوئیه نرخ بیکاری در چین به ۵/۲ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۹. بانک UBS اعلام کرد که با توجه به افزایش تولید اوپک پلاس مازاد عرضه روند افزایشی خواهد داشت از اینرو در پیش بینی خود از قیمت نفت برنت برای سال جاری ۶ دلار تجدیدنظر نزولی کرد و آن ۶۸ دلار در بشکه اعلام کرد؛

عوامل تضعیف کننده:

۱. ادامه پوتین و ترامپ در آلاسکا و احتمال توافق آنها برای پیشرفت در مذاکرات صلح با اوکراین،

۲. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه سپتامبر به مقدار ۵۴۸ هزار بشکه در روز؛

۳. آژانس بین المللی انرژی در گزارش جدید خود اعلام کرد که در ماههای آینده تقاضا کاهش خواهد یافت و از طرف دیگر عرضه افزایش خواهد یافت از اینرو مازاد عرضه در بازار بیشتر خواهد شد؛

۴. کاهش تقاضای نفت از طرف پالایشگران بعد از فروکش کردن تقاضا برای سوختهای تابستانی؛

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

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

۷. در هفته منتهی به ۱۵ آگوست تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۱ دکل افزایش به ۴۱۲ دکل رسید؛

۸. 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.

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۸ آگوست ذخایر نفت خام ۳ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۲۶/۷ میلیون بشکه رسید؛

۱۰. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۸ آگوست ذخایر نفت خام ۱/۵ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۱۱. در هفته منتهی به ۸ آگوست تولید نفت خام آمریکا با ۴۳ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۳۲۷ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۲. در ماه ژوئیه نرخ تورم در آمریکا در سطح ۲/۷ درصد ثابت ماند و انتظارات برای کاهش نرخ بهره توسط فدرال رزرو را کاهش داد؛

۱۳. در ماه ژوئیه وامهای جدید اعطاء شده در چین به ۵۰ میلیارد یوآن رسید در حالیکه در ماه قبل ۲۲۴۰ میلیارد

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

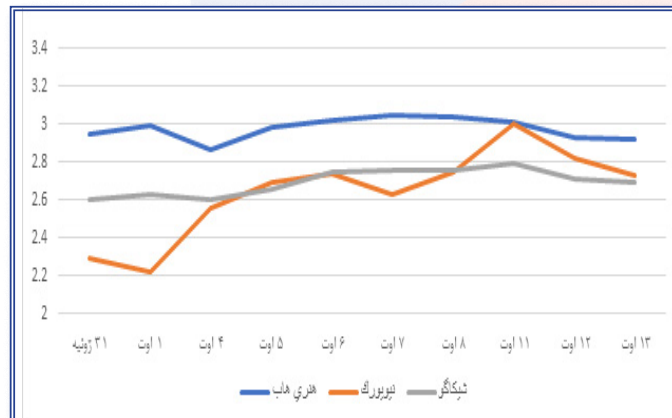
حمیدرضا مصطفائی



۱۱ اوت افزایش یافته و سپس تا ۲/۶۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ اوت کاهش یافت.

براساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۷ اوت تا ۱۳ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۷ اوت تا ۱۳ اوت ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۳/۰۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ اوت تا ۲/۹۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ اوت کاهش یافت. از سوی دیگر قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۲/۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ اوت تا ۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ اوت افزایش یافته و سپس تا ۲/۷۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ اوت کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۲/۷۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ اوت تا ۲/۷۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۷ اوت تا ۱۳ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

	۷ اوت	۸ اوت	۱۱ اوت	۱۲ اوت	۱۳ اوت
هنری هاب	۳/۰۵	۳/۰۴	۳/۰۱	۲/۹۳	۲/۹۲
نیویورک	۲/۶۳	۲/۷۵	۳/۰۰	۲/۸۲	۲/۷۳
شیکاگو	۲/۷۶	۲/۷۶	۲/۷۹	۲/۷۱	۲/۶۹

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۸ اوت ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			منطقه
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۸ اوت ۲۰۲۴		۸ اوت ۲۰۲۵		۱ اوت ۲۰۲۵	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۸ اوت ۲۰۲۵	۱ اوت ۲۰۲۵	
۰.۴	۱۹.۱	- ۶.۲	۲۰.۵	۰.۶	۱۹.۲	۱۸.۶	شرق
۰.۸	۲۲.۴	- ۸.۲	۲۴.۶	۰.۶	۲۲.۵	۲۲.۰	غرب
۱۲.۲	۴۳.۲	۲.۱	۴۷.۵	۰.۴	۴۸.۵	۴۸.۱	منطقه تولید
۶.۶	۸۴.۷	- ۲.۴	۹۲.۵	۱.۶	۹۰.۳	۸۸.۷	مجموع



از آن به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۲/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۰/۲ 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 ۲۲/۴ میلیارد فوت مکعب بوده است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۱ اوت الی ۱۵ اوت ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۲/۹۵ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۱ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۲/۸۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۲ اوت کاهش یافته و پس از آن تا ۲/۹۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۵ اوت ۲۰۲۵ افزایش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۱۱ اوت ۲۰۲۴ تا ۱۵ اوت ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۱۵ اوت ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۲/۹۲ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۳/۰۲ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

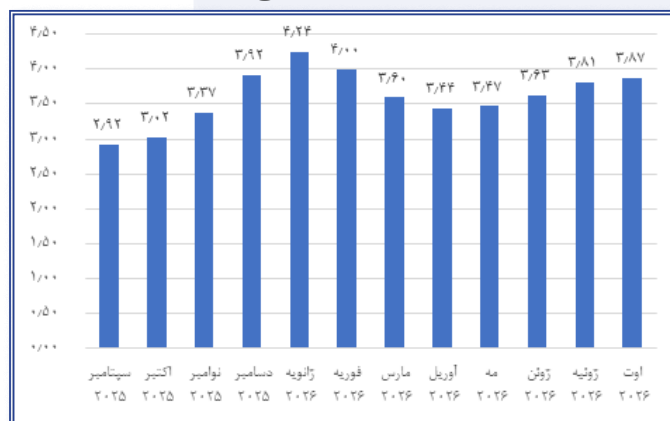
ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۸ اوت ۲۰۲۵ در حدود ۹۰/۳ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۲/۲ میلیارد متر مکعب (۲/۴ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۸ اوت ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۵/۶ میلیارد متر مکعب (۶/۶ 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 ۸۴/۷ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۸ اوت ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۹/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۱ میلیارد متر مکعب (۰/۴ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۹/۱ میلیارد متر مکعب بوده است.

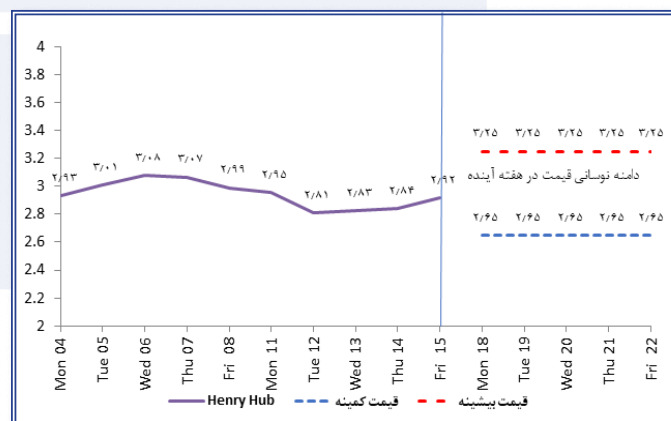
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و) به میزان ۵/۳ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن با افزایش ۰/۴ میلیارد متر مکعب، در سطح ۴۸/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۸ اوت ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۵ 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	۱۱ اوت	۱۲ اوت	۱۳ اوت	۱۴ اوت	۱۵ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۲.۹۵	۲.۸۱	۲.۸۳	۲.۸۴	۲.۹۲
اکتبر ۲۰۲۵	۳.۰۵	۲.۹۱	۲.۹۳	۲.۹۵	۳.۰۲
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۴۵	۳.۳۲	۳.۳۲	۳.۳۱	۳.۳۷
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۰۵	۳.۹۳	۳.۹۰	۳.۸۶	۳.۹۲
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۳۷	۴.۲۵	۴.۲۳	۴.۱۹	۴.۲۴
فوریه ۲۰۲۶	۴.۱۱	۴.۰۰	۳.۹۸	۳.۹۵	۴.۰۰
مارس ۲۰۲۶	۳.۶۸	۳.۵۹	۳.۵۸	۳.۵۵	۳.۶۰
آوریل ۲۰۲۶	۳.۵۱	۳.۴۴	۳.۴۲	۳.۴۰	۳.۴۴
مه ۲۰۲۶	۳.۵۳	۳.۴۷	۳.۴۵	۳.۴۳	۳.۴۷
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۶۷	۳.۶۲	۳.۶۱	۳.۵۹	۳.۶۳
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۸۵	۳.۸۱	۳.۷۹	۳.۷۷	۳.۸۱
اوت ۲۰۲۶	۳.۹۰	۳.۸۷	۳.۸۵	۳.۸۳	۳.۸۷

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

- تولید پایدار گاز طبیعی (میانگین ۳ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۱۳ اوت،
- افزایش ۵ درصدی (حدود ۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا- طی دوره منتهی به ۱۳ اوت،
- کاهش مصرف در بخش صنعت (کاهش ۰/۸ درصد معادل ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۱۳ اوت،
- تزریق بالاتر از میانگین به ذخایر: موجودی گاز در انبارها با نرخ بالاتر از میانگین پنج‌ساله افزایش یافته که فشار کاهشی روی قیمت دارد.
- ثابت ماندن نرخ تورم در آمریکا
- آب و هوای معتدل در ایالات متحده

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

- افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (افزایش ۱۰/۴ درصد معادل ۰/۱۲ میلیارد متر مکعب در روز)- طی دوره منتهی به ۱۳ اوت،

- افزایش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (افزایش ۵/۳ درصد معادل: ۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۳ اوت،
- افزایش صادرات به مکزیک (افزایش ۲ درصد معادل: ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۳ اوت،
- افزایش عرضه گاز خوراک به پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی به میزان ۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز- طی دوره منتهی به ۱۳ اوت،
- کاهش ادعاهای بیکاری در آمریکا
- تضعیف ارزش دلار (اثر غیر مستقیم)،
- قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۹۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۸۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ اوت ۲۰۲۵ کاهش یافت.

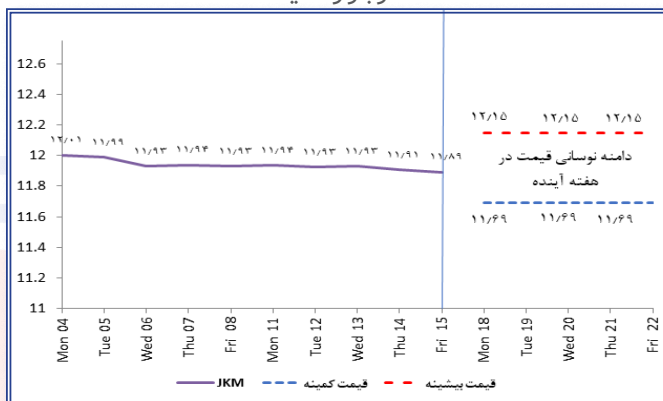


در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه ۱۱ اوت تا ۱۵ اوت ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۵ اوت ۲۰۲۵ قیمت برای قرارداد سپتامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۸۹ و قرارداد ماه اکتبر ۲۰۲۵، ۱۰/۹۵ دلار در هر میلیون بی تی یو بود

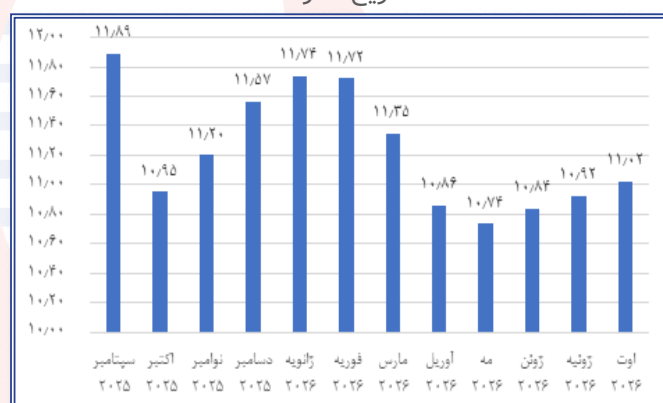
عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آسیا عبارتند از:

- ◀ کاهش نرخ رشد تولیدات صنعتی چین
- ◀ کاهش نرخ رشد خرده فروشی در چین
- ◀ افزایش نرخ بیکاری در چین
- ◀ دیدار پوتین و ترامپ در آلاسکا و احتمال توافق صلح با اوکراین
- ◀ نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
- ◀ وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در ۶ اوت اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا تاریخ ۳ اوت، ۱.۹۲ میلیون تن بوده که ۰.۱۳ میلیون تن نسبت به هفته قبل افزایش یافته است

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



نمودار ۷: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن/ کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۵ اوت



جدول ۸: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن/ کره

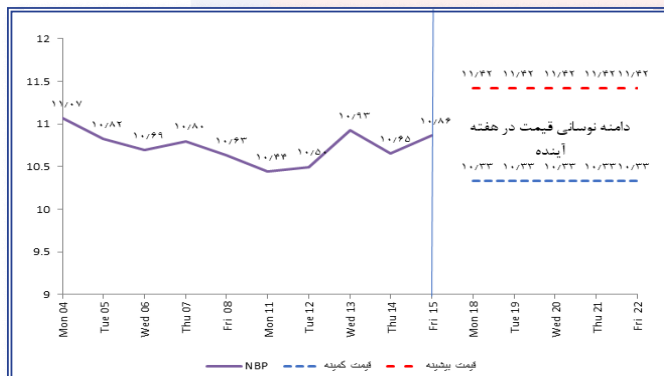
قیمت بسته شده					
ماه	۱۱ اوت	۱۲ اوت	۱۳ اوت	۱۴ اوت	۱۵ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۹۴	۱۱.۹۳	۱۱.۹۳	۱۱.۹۱	۱۱.۸۹
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۶۸	۱۱.۵۲	۱۱.۶۲	۱۱.۴۲	۱۰.۹۵
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۸۱	۱۱.۶۵	۱۱.۸۰	۱۱.۶۳	۱۱.۲۰
دسامبر ۲۰۲۵	۱۲.۱۷	۱۲.۰۴	۱۲.۱۵	۱۲.۰۲	۱۱.۵۷
ژانویه ۲۰۲۶	۱۲.۳۵	۱۲.۲۱	۱۲.۳۳	۱۲.۱۸	۱۱.۷۴
فوریه ۲۰۲۶	۱۲.۳۱	۱۲.۱۸	۱۲.۳۱	۱۲.۱۷	۱۱.۷۲
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۹۵	۱۱.۸۳	۱۱.۹۷	۱۱.۸۱	۱۱.۳۵
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۳۸	۱۱.۳۱	۱۱.۴۲	۱۱.۳۱	۱۰.۸۶
مه ۲۰۲۶	۱۱.۲۴	۱۱.۱۶	۱۱.۲۷	۱۱.۱۸	۱۰.۷۴
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۳۶	۱۱.۳۱	۱۱.۳۷	۱۱.۲۴	۱۰.۸۴
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۴۲	۱۱.۳۷	۱۱.۴۸	۱۱.۳۸	۱۰.۹۲
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۵۲	۱۱.۴۶	۱۱.۵۸	۱۱.۴۸	۱۱.۰۲



۱۱ اوت تا ۱۰/۲۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ اوت کاهش یافت. قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۹۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ اوت تا ۱۰/۵۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ اوت کاهش یافت.

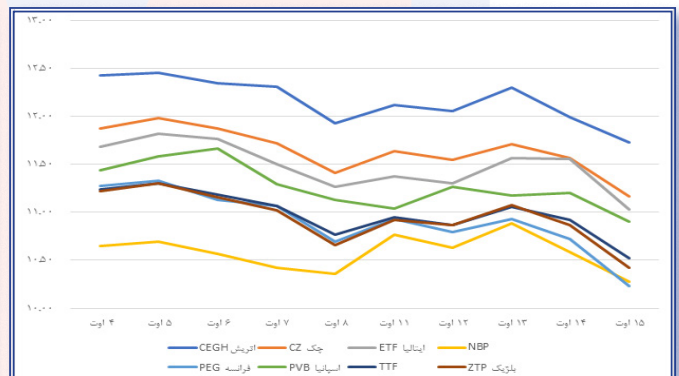
میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۵ اوت ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۸۵/۳ میلیارد متر مکعب (۷۳/۳ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۸ اوت) حدود ۲/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۸ اوت ۸۲/۹ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۵ اوت ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۶/۹ میلیارد متر مکعب (۶۶/۱ درصد) بوده که نسبت به ۸ اوت ۰/۷ **نمودار ۹:** روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



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

- ◀ رشد GDP ژاپن
 - ◀ تداوم ناآرامی‌ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
 - ◀ تمدید آتش بس تجاری بین چین و آمریکا؛
 - ◀ اظهار نظر ترامپ مبنی بر اینکه عدم موافقت پوتین با صلح عواقب شدیدی در پی خواهد داشت؛
 - ◀ تداوم رقابت میان بازار اروپا و آسیا برای واردات LNG به دنبال گرمای بی‌سابقه در شرق آسیا؛
- قیمت تگ محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۱۱ اوت تا ۱۵ اوت ۲۰۲۵ از یک روند نزولی بود و از حدود ۱۰/۷۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ **نمودار ۸:** روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۴ اوت الی ۱۵ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۱ اوت الی ۱۵ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۱۱ اوت	۱۲ اوت	۱۳ اوت	۱۴ اوت	۱۵ اوت
اتریش CEGH	۱۲.۱۲	۱۲.۰۶	۱۲.۳۰	۱۱.۹۹	۱۱.۷۳
چک CZ	۱۱.۶۴	۱۱.۵۵	۱۱.۷۱	۱۱.۵۷	۱۱.۱۷
ایتالیا ETF	۱۱.۳۷	۱۱.۳۰	۱۱.۵۶	۱۱.۵۶	۱۱.۰۳
لندن NBP	۱۰.۷۷	۱۰.۶۳	۱۰.۸۹	۱۰.۵۹	۱۰.۲۸
فرانسه PEG	۱۰.۹۳	۱۰.۸۰	۱۰.۹۳	۱۰.۷۳	۱۰.۲۳
اسپانیا PVB	۱۱.۰۴	۱۱.۲۷	۱۱.۱۸	۱۱.۲۰	۱۰.۹۰
هلند TTF	۱۰.۹۵	۱۰.۸۶	۱۱.۰۶	۱۰.۹۲	۱۰.۵۲
بلژیک ZTP	۱۰.۹۳	۱۰.۸۶	۱۱.۰۸	۱۰.۸۷	۱۰.۴۲



جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۵ اوت ۲۰۲۵

۱۵ اوت	۱۴ اوت	۱۳ اوت	۱۲ اوت	۱۱ اوت	۱۰ اوت	۹ اوت	۸ اوت	
درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	
۷۳.۳	۸۵.۳	۷۳.۰	۸۴.۹	۷۲.۷	۸۴.۷	۷۲.۵	۸۴.۴	اتحادیه اروپا
۶۶.۱	۱۶.۹	۶۵.۷	۱۶.۸	۶۵.۴	۱۶.۷	۶۵.۲	۱۶.۶	آلمان
۸۴.۹	۱۷.۶	۸۴.۵	۱۷.۵	۸۴.۵	۱۷.۵	۸۴.۲	۱۷.۵	ایتالیا

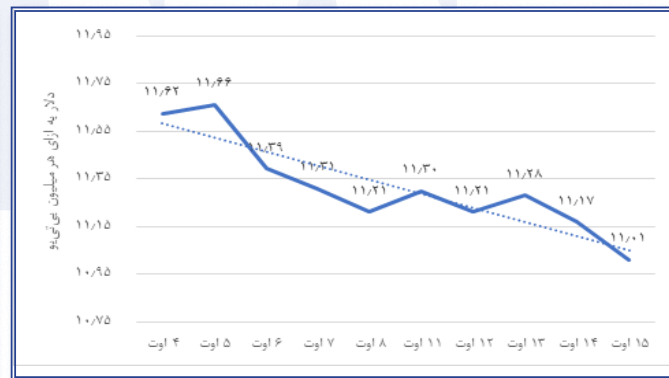
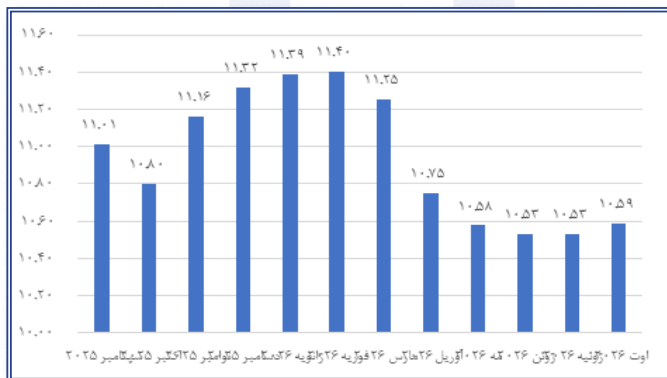
میلیارد متر مکعب افزایش داشته است. (۲۰۲۵)، ۱۱/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌و و قرارداد ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۲۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌و بود.

بوده که نسبت به ۸ اوت ۰/۴ میلیارد مترمکعب افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۶۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌و در تاریخ ۴ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌و 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 نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)

نمودار ۱۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۵ اوت





جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۱ اوت	۱۲ اوت	۱۳ اوت	۱۴ اوت	۱۵ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۳۰	۱۱.۲۱	۱۱.۲۸	۱۱.۱۷	۱۱.۰۱
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۳۹	۱۱.۲۶	۱۱.۳۶	۱۱.۱۵	۱۰.۸۰
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۷۰	۱۱.۵۹	۱۱.۶۹	۱۱.۴۹	۱۱.۱۶
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۸۵	۱۱.۷۵	۱۱.۸۴	۱۱.۶۶	۱۱.۳۲
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۹۳	۱۱.۸۲	۱۱.۹۱	۱۱.۷۳	۱۱.۳۹
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۹۴	۱۱.۸۴	۱۱.۹۳	۱۱.۷۴	۱۱.۴۰
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۷۹	۱۱.۶۹	۱۱.۷۹	۱۱.۶۰	۱۱.۲۵
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۲۴	۱۱.۱۷	۱۱.۲۵	۱۱.۱۱	۱۰.۷۵
مه ۲۰۲۶	۱۱.۰۶	۱۱.۰۱	۱۱.۰۷	۱۰.۹۴	۱۰.۵۸
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۰۳	۱۰.۹۷	۱۱.۰۳	۱۰.۹۰	۱۰.۵۳
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۰۴	۱۰.۹۷	۱۱.۰۴	۱۰.۹۰	۱۰.۵۳
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۰۹	۱۱.۰۲	۱۱.۰۹	۱۰.۹۵	۱۰.۵۹

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

- ◀ نشست روسای جمهور آمریکا و روسیه در روز جمعه ۱۵ آگوست ۲۰۲۵ و امیدواری به توافق آتش بس میان روسیه و اوکراین و در نتیجه کم شدن تهدید تحریم‌های بیشتر بخش انرژی روسیه و در صورت توافق لغو تحریم‌ها و چشم انداز افزایشی تولید گاز و LNG روسیه در افق ۲۰۳۰؛
- ◀ نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
- ◀ موجودی ذخیره سازی‌های اتحادیه اروپا به ۷۲٪ ظرفیت رسیده است و به طور پیوسته به سمت هدف ۸۰٪ تعیین شده برای ۱ نوامبر در حال بهبود است (پارلمان اروپا مهلت رسیدن به هدف ۹۰٪ را از سپتامبر به دسامبر تمدید کرده است و فشارهای عرضه را کاهش داده است)؛
- ◀ ادامه تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی
- ◀ کاهش نرخ رشد GDP بریتانیا و منطقه یورو
- ◀ کاهش نرخ رشد تولیدات صنعتی در منطقه یورو

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

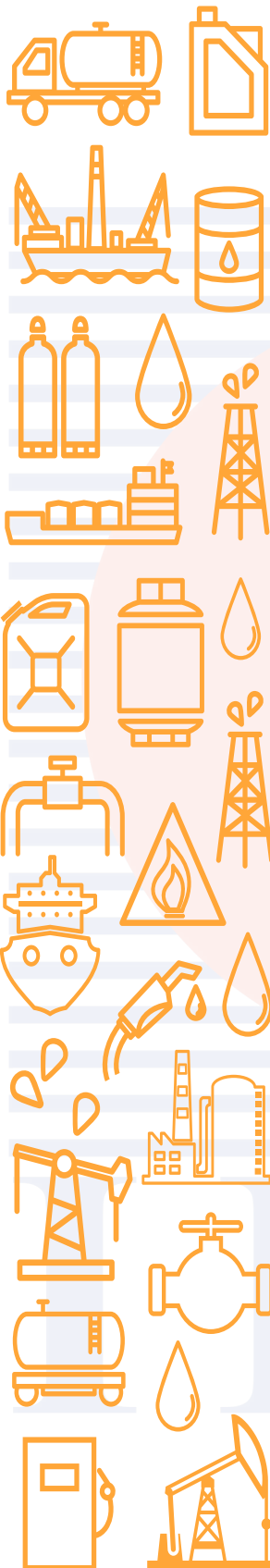
- ◀ تداوم گرمای شدید در بازار اروپا و افزایش تقاضای سرمایش و در نتیجه رشد تقاضای گاز طبیعی برای سرمایش؛
- ◀ قطعی‌های برنامه ریزی نشده در تولید گاز نروژ؛
- ◀ توافق تجاری اتحادیه اروپا با ایالات متحده برای خرید ۷۵۰ میلیارد دلار انرژی آمریکایی طی سه سال و بهبود چشم انداز اقتصادی اروپا؛
- ◀ تداوم ناآرامی‌ها 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 بی سابقه در شرق آسیا؛
- ◀ بهبود نرخ رشد تولیدات صنعتی در بریتانیا؛
- ◀ اظهار نظر ترامپ مبنی بر اینکه عدم موافقت پوتین با صلح عواقب شدیدی در پی خواهد داشت؛



دیدار پوتین و ترامپ در آلاسکا و احتمال توافق صلح
با اوکراین

|| 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-55rqvxd01hyrov.html?utm_source=chatgpt.com



فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

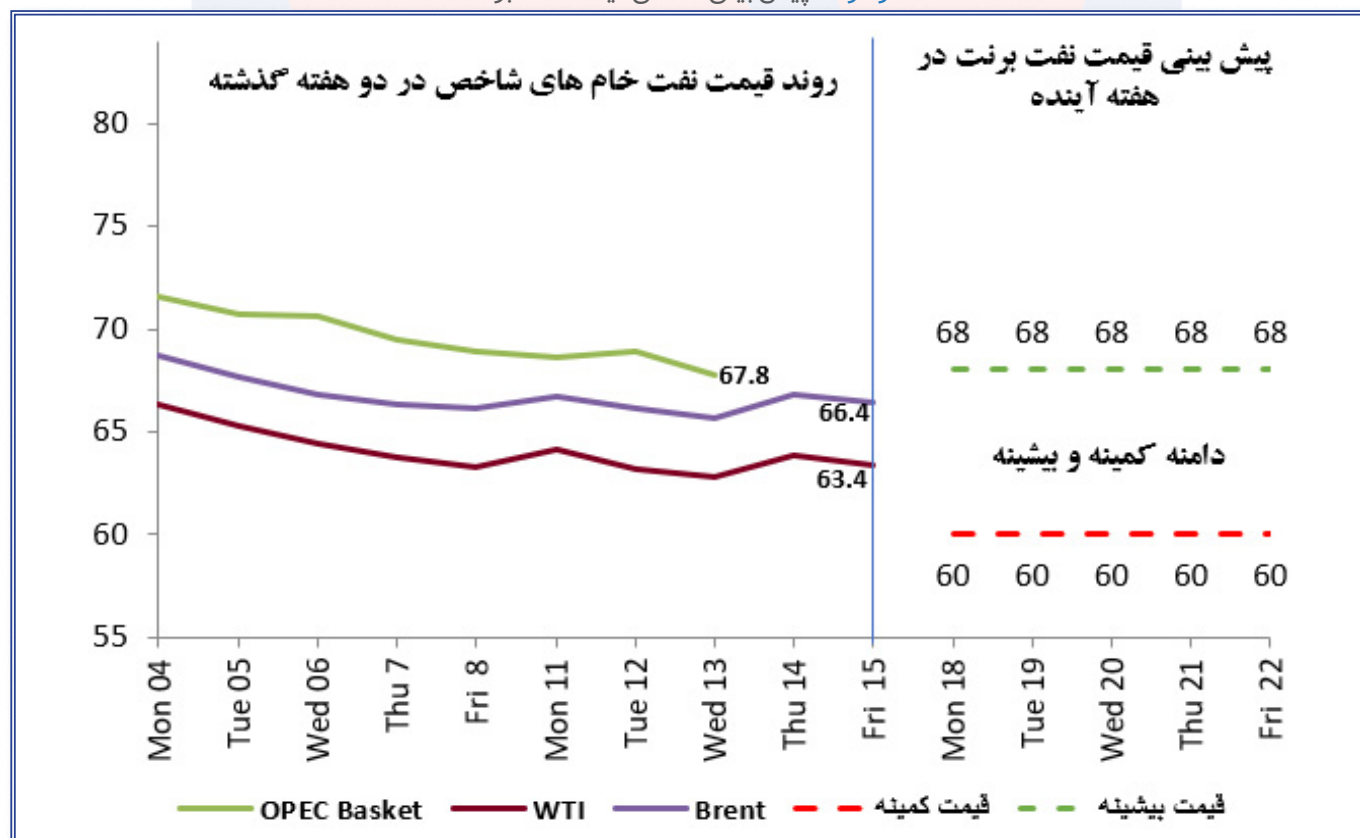
(طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

موضوعات مهم هنوز مورد مناقشه است. با این روند در هفته آینده فشار کاهشی بر قیمت وارد خواهد شد. دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۲۲ ماه اوت بین ۶۰ تا ۶۸ دلار در بشکه برآورد می شود.

در هفته گذشته قیمت نفت در دامنه محدودی نوسان داشت که در ادامه کاهش قابل توجه در هفته های ماقبل بود. این نوسان کم به این دلیل بود که هم از بعد اقتصادی و هم ژئوپلتیک وقایع خاصی منتشر نشد. تنها آمار مهم اقتصادی نرخ تورم آمریکا بود که کاهشی بود و ترامپ آن را دستاورد خود دانست در حالی که این نتیجه عدم تغییر نرخ بهره توسط فدرال رزرو است در حالیکه آمریکا به دنبال تغییر رئیس آن به دلیل عدم کاهش نرخ بهره است. فشارهای ترامپ بر روسیه و هند در هفته های گذشته بی اثر بوده و بازار فقط عکس العمل کوتاهی به آن داشت. قیمت نفت در کانال نزولی قرار گرفته است و از اواخر روز جمعه بازار منتظر اخبار مذاکرات ترامپ و پوتین بود و تا کنون اخبار مثبتی از پیشرفت مذاکرات منتشر شده است ولی ظاهراً

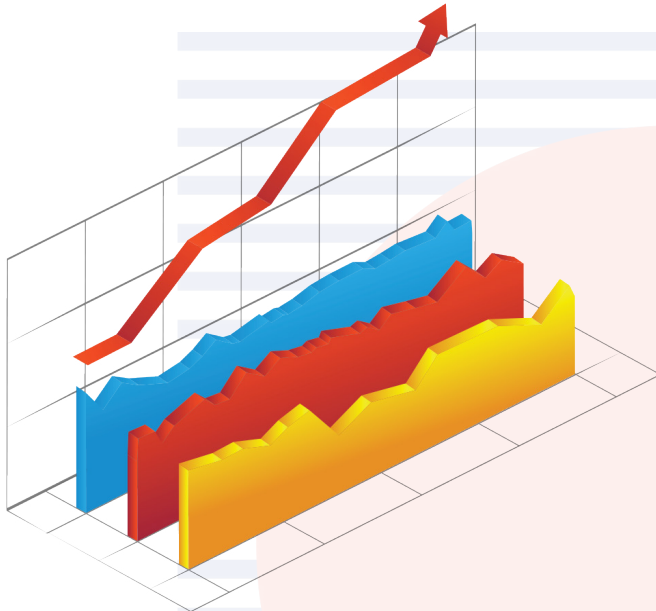
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



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

« ساختار مدل Prophet

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

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

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

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

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

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

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

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



می‌شود.

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

« کاربردهای مدل Prophet »

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

« ویژگی‌های برجسته مدل Prophet »

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

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

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

(\$/mbtu)	Monday 18-Aug	Tuesday 19-Aug	Wednesday 20-Aug	Thursday 21-Aug	Friday 22-Aug
کران پائین	۱۰,۳۳	۱۰,۳۳	۱۰,۳۳	۱۰,۳۳	۱۰,۳۳
کران بالا	۱۱,۴۲	۱۱,۴۲	۱۱,۴۲	۱۱,۴۲	۱۱,۴۲

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

(\$/mbtu)	Monday 18-Aug	Tuesday 19-Aug	Wednesday 20-Aug	Thursday 21-Aug	Friday 22-Aug
کران پائین	۲,۶۵	۲,۶۵	۲,۶۵	۲,۶۵	۲,۶۵
کران بالا	۳,۲۵	۳,۲۵	۳,۲۵	۳,۲۵	۳,۲۵

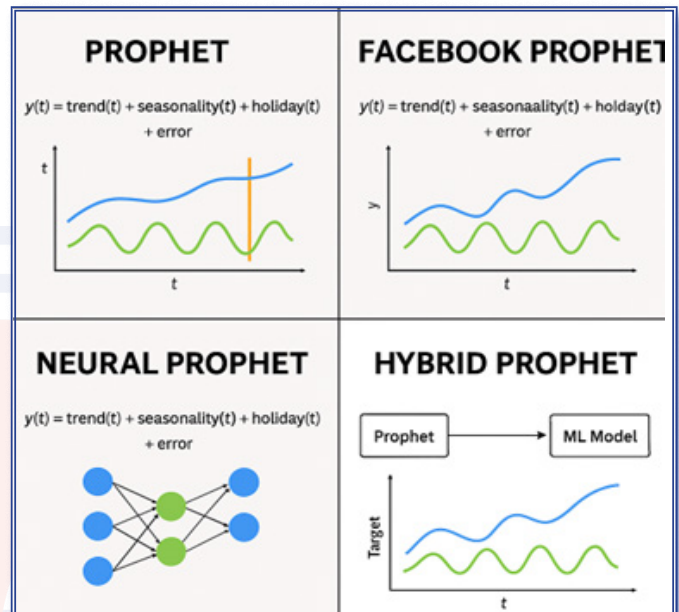
جدول ۵۴: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 18-Aug	Tuesday 19-Aug	Wednesday 20-Aug	Thursday 21-Aug	Friday 22-Aug
کران پائین	۱۱,۶۹	۱۱,۶۹	۱۱,۶۹	۱۱,۶۹	۱۱,۶۹
کران بالا	۱۲,۱۵	۱۲,۱۵	۱۲,۱۵	۱۲,۱۵	۱۲,۱۵

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>