

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

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

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

شماره ۴۰ | هفته آخر | 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



سازمان انرژی اتمی



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 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 ۲۲ آگوست ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
PGA					
Dubai (Oct)	67.650	68.040	68.800	69.660	69.900
Dubai (Nov)	66.470	66.610	67.380	68.410	68.990
Dubai (Dec)	65.540	65.660	66.280	67.190	67.630
MEC (Oct)	67.650	68.040	68.800	69.660	69.900
MEC (Nov)	66.470	66.610	67.380	68.410	68.990
MEC (Dec)	65.540	65.660	66.280	67.190	67.630
Oman (Oct)	67.650	68.040	68.800	69.690	69.930
Oman (Nov)	66.470	66.610	67.380	68.440	69.020
Oman (Dec)	65.540	65.660	66.280	67.220	67.660
Dubai cash/Futures	2.110	2.380	2.520	2.470	2.270
Oman cash/Futures	2.110	2.380	2.520	2.500	2.300
Brent (DTD)	67.345	67.320	67.555	68.125	68.230
DTD NSL	67.345	67.320	67.555	68.125	68.230
Dated Brent (CIF)	68.355	68.285	68.525	69.115	69.265
Brent (Oct)	66.060	66.160	66.740	67.330	67.700
Brent (Nov)	65.530	65.680	66.190	66.860	67.200
Brent (Dec)	65.150	65.310	65.810	66.460	66.760
North Sea Basket	68.180	68.150	68.510	69.065	69.180
Brent/WTI 1st	3.840	4.050	4.080	4.210	4.040
Brent/WTI 2nd	3.810	4.030	3.920	4.100	3.970
Brent/WTI 3rd	3.750	3.960	3.830	3.980	3.880
Brent EFP (Oct)	-0.030	0.080	0.000	0.040	-0.030
Brent EFP (Nov)	-0.010	0.100	-0.050	0.060	-0.020
Brent EFP (Dec)	0.000	0.110	-0.040	0.070	0.000
Swaps (PGA)					
Dubai (Sep)	66.470	66.610	67.380	68.410	68.990
Dubai (Oct)	65.540	65.660	66.280	67.190	67.630
Dubai (Nov)	64.870	64.960	65.580	66.410	66.780
MOG (Sep)	66.470	66.610	67.380	68.440	69.020
MOG (Oct)	65.540	65.660	66.280	67.220	67.660
MOG (Nov)	64.870	64.960	65.580	66.440	66.810
Oman/Dubai Swap (Sep)	0.000	0.000	0.000	0.030	0.030
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.000	0.000	0.000	0.030	0.030
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.000	0.000	0.000	0.030	0.030



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Asia					
Brent (Oct)	65.890	65.930	66.500	67.330	67.740
Brent (Nov)	65.360	65.420	65.980	66.710	67.210
Brent (Dec)	64.990	65.030	65.560	66.270	66.750
Brent(DTD)	67.335	67.215	67.660	68.145	68.535
Brent/Dubai	-1.760	-2.110	-2.300	-2.330	-2.160
WTI (Sep)	62.770	62.810	63.000	63.750	64.070
WTI (Oct)	61.970	62.100	62.430	63.250	63.570
WTI (Nov)	61.450	61.590	61.950	62.800	63.130





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	63.200	63.420	63.840	64.660	64.930	63.430	63.580	64.190	64.730	65.040
Ichthys FC	67.900	68.120	68.590	69.410	69.880	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	66.190	66.310	67.030	67.940	68.380	66.420	66.470	67.380	68.010	68.490
Qatar LSC	65.790	65.910	66.530	67.440	67.880	66.020	66.070	66.880	67.510	67.990
South Pars	60.990	61.110	61.730	62.640	63.080	61.220	61.270	62.080	62.710	63.190
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	59.850	60.070	60.490	61.310	61.580	60.080	60.230	60.840	61.380	61.690
Senoro	59.950	60.170	60.590	61.410	61.680	60.180	60.330	60.940	61.480	61.790
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	66.500	66.720	67.190	68.010	68.480	66.730	66.880	67.540	68.080	68.590
Tapis	68.200	68.420	69.140	69.960	70.430	68.430	68.580	69.490	70.030	70.540
Belida	62.550	62.770	63.240	64.060	64.530	62.780	62.930	63.590	64.130	64.640
Kutubu	66.600	66.820	67.240	68.060	68.530	66.830	66.980	67.590	68.130	68.640
Attaka	62.450	62.670	63.140	63.960	64.430	62.680	62.830	63.490	64.030	64.540
Ardjuna	60.900	61.120	62.140	63.060	63.530	61.130	61.280	62.490	63.130	63.640
Banyu Urip	65.950	66.170	67.190	68.110	68.580	66.180	66.330	67.540	68.180	68.690
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	61.840	61.960	62.580	62.890	63.430	62.070	62.120	62.930	62.960	63.540
Sokol	65.890	66.010	66.680	66.990	67.030	66.120	66.170	67.030	67.060	67.140
Kikeh	71.200	71.420	72.440	73.360	73.830	71.430	71.580	72.790	73.430	73.940
Miri Light	69.950	70.170	71.190	72.110	72.580	70.180	70.330	71.540	72.180	72.690
Labuan	71.650	71.870	72.890	73.810	74.280	71.880	72.030	73.240	73.880	74.390
Kimanis	71.750	71.970	72.990	73.910	74.380	71.980	72.130	73.340	73.980	74.490
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	57.300	57.520	58.540	59.460	59.930	57.530	57.680	58.890	59.530	60.040
Minas	64.605	64.775	65.290	66.185	66.445	64.835	64.935	65.640	66.255	66.555
Nile Blend	62.100	62.720	63.440	64.210	64.580	62.330	62.880	63.790	64.280	64.690
Widuri	64.435	64.455	64.700	65.630	65.855	64.665	64.615	65.050	65.700	65.965
Daqing	62.250	62.870	63.590	64.360	64.730	62.480	63.030	63.940	64.430	64.840
Cinta	63.940	64.035	64.415	65.325	65.560	64.170	64.195	64.765	65.395	65.670
Su Tu Den	68.950	69.170	69.890	70.810	71.280	69.180	69.330	70.240	70.880	71.390
Bach Ho	71.000	71.220	71.940	72.860	73.330	71.230	71.380	72.290	72.930	73.440
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	61.450	62.070	62.790	63.560	63.930	61.680	62.230	63.140	63.630	64.040
Shengli	63.900	63.920	64.190	64.960	65.330	64.130	64.080	64.540	65.030	65.440
Duri	67.150	67.170	67.440	68.210	68.580	67.380	67.330	67.790	68.280	68.690
Vincent	71.900	71.920	72.190	72.960	73.330	72.130	72.080	72.540	73.030	73.440



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
BNB	67.705	67.670	68.030	68.585	68.690
Forties	67.535	67.505	67.845	68.405	68.395
Oseberg	68.950	68.920	69.285	69.840	70.010
Ekofisk	68.530	68.505	68.875	69.435	69.625
Troll	69.310	69.285	69.655	70.220	70.390
FOB N Sea WTI Midland	67.410	67.320	67.555	68.125	68.260
Statfjord	69.755	69.720	70.030	70.585	70.790
Flotta Gold	67.005	67.020	67.380	67.935	68.190
Duc	68.505	68.470	68.830	69.385	69.590
Grane Blend	67.955	67.970	68.330	68.885	69.190
Johan Sverdrup	67.610	67.860	68.210	68.760	69.100
Statfjord (CIF)	70.800	70.785	71.095	71.660	71.875
Gullfaks (CIF)	71.850	71.835	72.145	72.710	72.925
Alvheim (CIF)	72.250	72.235	72.545	73.110	73.325
Asgard (CIF)	68.400	68.385	68.695	69.260	69.425
North Sea Dated Strip	66.655	66.620	66.980	67.535	67.740
European Sour Crude Index	67.683	67.851	68.205	68.756	69.082
Dated Brent (CIF)	68.355	68.285	68.525	69.115	69.265
BNB (CIF)	69.800	69.710	70.070	70.785	70.935
Forties (CIF)	68.985	68.925	69.265	69.935	69.955
Oseberg (CIF)	70.250	70.195	70.555	71.215	71.410
Ekofisk (CIF)	69.650	69.610	69.975	70.625	70.840
Troll (CIF)	70.600	70.540	70.910	71.580	71.785
WTI Midland (CIF)	68.355	68.285	68.525	69.115	69.265
Johan Sverdrup (CIF)	68.890	69.135	69.485	69.945	70.125
North Sea CIF Dated Strip	66.600	66.585	66.945	67.510	67.725

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Nigeria					
Agbami	65.460	65.455	66.030	66.540	66.905
Akpo	65.510	65.505	66.080	66.590	66.955
Bonga	68.410	68.405	68.930	69.440	69.755
Bonny Light	66.860	66.855	67.430	67.940	68.305
Brass River	66.510	66.505	67.080	67.590	67.955
Egina	69.610	69.605	70.080	70.590	70.905
Erha	68.310	68.305	68.830	69.340	69.655
Escravos	68.010	68.005	68.530	69.040	69.355
Forcados	68.160	68.155	68.680	69.190	69.505
Qua Iboe	67.260	67.355	67.930	68.440	68.805
Usan	65.060	65.055	65.630	66.140	66.505
Angola					
Cabinda	66.910	66.905	67.380	67.790	68.155
Dalia	66.310	66.305	66.780	67.190	67.555
Girassol	67.360	67.355	67.830	68.240	68.605
Hungo	65.560	65.555	66.030	66.440	66.805
Kissanje	66.560	66.555	67.030	67.440	67.805
Nemba	65.910	65.905	66.380	66.790	67.155
Pazflor	66.310	66.305	66.780	67.190	67.555
Plutonio	65.610	65.605	66.080	66.490	66.855
Ghana					
Jubilee	66.110	66.105	66.580	67.090	67.455
Republic of Congo					
Djeno	65.060	65.055	65.530	65.940	66.305
Chad					
Doba	65.110	64.905	65.280	65.690	65.855
30-60 Day Dtd strip	65.960	65.955	66.530	67.040	67.405



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Med Dtd Strip	66.650	66.615	66.965	67.530	67.755
BTC Dtd Strip	66.530	66.535	66.900	67.475	67.730
CPC Dtd Strip	66.120	66.230	66.675	67.270	67.605
15-45 Day Dtd Strip	66.265	66.335	66.745	67.330	67.635
Urals (Rdam)	57.930	57.830	58.180	58.875	59.135
Urals (Med)	58.545	58.435	58.750	59.240	59.630
Urals (Ex-Baltic)	55.050	55.015	55.365	55.930	56.155
Urals FOB Novo Suez	55.150	55.115	55.465	56.030	56.255
Urals FOB Novo Afra	55.050	55.015	55.365	55.930	56.155
Urals (Primorsk)	55.050	55.015	55.365	55.930	56.155
Urals (RCMB)	59.240	59.140	59.340	59.835	60.105
KEBCO (CIF Augusta)	68.750	68.515	68.865	69.430	69.655
KEBCO (CIF Rotterdam)	68.750	68.515	68.865	69.430	69.655
KEBCO (FOB Novo)	65.255	65.095	65.480	66.120	66.180
KEBCO (FOB Ust-Luga)	65.815	65.645	65.995	66.425	66.615
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	66.760	67.095	67.595	68.280	68.565
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	64.660	64.995	65.495	66.180	66.465
Es Sider	67.130	67.135	67.400	67.975	68.230
Siberian Lt	60.545	60.435	60.750	61.240	61.630
Saharan Bld	67.130	67.135	67.500	68.075	68.330
Azeri Lt	68.130	68.335	68.900	69.475	69.730
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	66.765	66.940	67.445	68.020	68.275
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	66.445	66.710	67.275	67.850	68.045
Azeri Lt FOB Supsa	65.555	65.830	66.430	67.075	67.175
BTC FOB Ceyhan	66.605	66.825	67.360	67.935	68.160
Suez Blend	67.200	67.115	67.465	68.030	68.255
Kirkuk	66.400	66.315	66.665	67.230	67.455
CPC Blend CIF	65.720	65.730	65.975	66.570	66.955
CPC Blend FOB Suez	62.835	62.695	62.910	63.430	63.865
CPC Blend FOB Afra	62.525	62.600	62.875	63.535	63.775
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 ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Platts AGS	65.060	63.780	64.700	65.560	65.600
WTI FOB USGC Decades Avg	65.120	63.850	64.760	65.640	65.680
WTI (Sep)	63.420	62.350	63.210	64.020	64.060
WTI (Oct)	62.700	61.770	62.710	63.520	63.660
WTI (Nov)	62.160	61.340	62.320	63.110	63.230
WTI EFP (Sep)	0.000	0.000	0.000	NA	NA
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	64.870	63.600	64.510	65.370	65.410
Light Houston Sweet M2	63.950	62.820	64.010	64.820	64.910
LOOP Sour (Sep)	62.570	62.100	63.010	63.920	63.710
LOOP Sour (Oct)	62.000	61.670	62.810	63.670	63.710
LOOP Sour (Nov)	61.460	61.240	62.420	63.160	63.130
Eagle Ford Marker	62.360	61.850	62.950	63.450	63.380
Mars (Sep)	62.670	62.200	63.110	64.020	63.810
Mars (Oct)	62.100	61.770	62.910	63.770	63.810
Mars (Nov)	61.560	61.340	62.520	63.260	63.230
Mars/WTI (Sep)	-0.750	-0.150	-0.100	0.000	-0.250
Mars/WTI (Oct)	-0.600	0.000	0.200	0.250	0.150
Mars/WTI (Nov)	-0.600	0.000	0.200	0.150	0.000
LOOP/WTI (Sep)	-0.850	-0.250	-0.200	-0.100	-0.350
LOOP/WTI (Oct)	-0.700	-0.100	0.100	0.150	0.050
LOOP/WTI (Nov)	-0.700	-0.100	0.100	0.050	-0.100
LOOP/Mars (Sep)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Oct)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Nov)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	67.900	67.040	67.660	68.490	68.240
P-Plus WTI	4.250	4.080	3.990	4.000	3.900
P-5 WTI	59.990	58.890	59.760	60.140	60.170
WTI-Delta	0.870	0.700	0.610	0.620	0.520



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
33-63 Day Dated Strip	65.890	65.895	66.470	66.985	67.355
Hebron	65.690	65.695	66.470	67.185	66.605
Terra Nova	63.440	63.445	64.220	64.935	65.055
Hibernia	63.690	63.695	64.470	65.185	65.305
White Rose	65.290	65.295	66.070	66.785	66.905
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-0.200	-0.200	0.000	0.200	-0.750
Terra Nova	-2.400	-2.450	-2.250	-2.050	-2.300
Hibernia	-2.200	-2.200	-2.000	-1.800	-2.050
White Rose	-0.600	-0.600	-0.400	-0.200	-0.450

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
FOB Crude					
Oriente	59.275	58.410	59.360	60.140	60.250
Vasconia	63.460	62.915	63.940	64.755	64.810
Escalante	63.810	63.065	64.040	64.805	64.910
Medanito	63.310	62.565	63.540	64.305	64.410
Tupi	65.820	64.785	65.390	66.030	66.025
Mero	66.120	65.085	65.690	66.330	66.425
Napo	56.525	55.660	56.610	57.390	57.500
Castilla Blend	60.460	59.915	60.940	61.755	61.810
Liza	65.420	64.635	65.440	66.080	66.175
Unity Gold	65.620	64.835	65.640	66.280	66.375
Payara Gold	65.720	64.935	65.740	66.380	66.475
Golden Arrowhead	65.820	65.035	65.840	66.480	66.575
Latin America WTI strip	62.325	61.460	62.410	63.190	63.300
Latin America Futures Brent strip	65.810	65.065	66.040	66.805	66.910
Latin America Dated Brent strip	66.470	65.685	66.590	67.330	67.425



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Clean							
Med	UKC	30k	20.37	20.37	20.37	20.37	20.37
Med	USAC	37k	23.83	24.30	24.78	24.78	24.78
Med	Med	30k	10.06	10.06	10.06	10.06	10.06
UKC	UKC	22k	12.64	12.86	13.54	13.54	13.54
UKC	USAC	37k	15.89	18.67	18.67	19.07	19.07
UKC	USGC	37k	21.38	25.32	25.32	25.89	25.89
BSea	Med	30k	15.21	15.21	15.21	15.21	15.21
PG	West Coast India	35k	19.41	19.62	19.41	18.98	18.98
PG	Japan	35k	41.06	41.65	41.06	39.87	39.87
Sing	Japan	30k	18.70	20.38	20.38	20.62	20.26
Sing	HK	30k	14.67	15.50	15.50	15.67	15.67
PG	Japan	55k	39.51	38.68	38.08	36.89	37.25
PG	Japan	75k	33.08	33.32	32.73	32.13	33.32
Dirty							
Carib	USGC	50k	16.03	15.51	15.51	16.03	16.03
Carib	USAC	70k	17.00	14.72	14.72	14.97	14.97
Med	Med	80k	14.80	14.29	14.29	14.29	14.80
Med	USGC	80k	21.54	20.27	20.91	20.27	20.27
UKC	UKC	80k	14.01	13.49	13.49	14.53	14.79
UKC	USAC	80k	15.30	14.88	14.88	14.88	15.73
WAF	USGC	130k	23.37	25.17	24.57	24.57	25.17
UKC	USGC	135k	15.83	15.83	15.83	15.83	16.39
Med	USGC	135k	19.01	18.37	19.01	19.01	19.64
PG	Asia	80k	26.83	26.62	26.62	26.21	26.62
PG	Asia	270k	12.75	13.33	13.44	13.68	15.76
PG	USGC	280k	13.98	14.41	14.85	15.29	16.16

IIES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Naphtha	61.610	61.750	61.800	62.710	63.030
Jet kerosene	81.890	82.350	83.570	83.930	85.070
Gasoil	83.090	83.850	85.350	85.660	86.780
Gasoil 10 ppm	83.090	83.850	85.350	85.660	86.780
Gasoil 50 ppm	82.980	83.710	85.210	85.530	86.640
Gasoil 0.05% S	82.780	83.430	85.020	85.360	86.490
Gasoil 0.25% S	81.810	82.460	84.050	84.390	85.520
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.370	0.470	0.460	0.420	0.430
Mogas 92 unl	76.710	76.940	78.160	79.010	79.930
Mogas 95 unl	79.420	79.650	80.770	81.770	82.690
Mogas 97 unl	80.120	80.350	81.450	82.480	83.400
CFR Naphtha	63.260	63.510	63.850	64.930	65.370
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Sep)	60.850	61.050	61.150	62.100	62.450
Naphtha pap. (Oct)	60.500	60.650	60.750	61.700	62.050
Kerosene pap.(bal month)	81.700	82.190	83.330	83.760	84.950
Kerosene pap. (Sep)	81.270	81.810	82.980	83.390	84.510
Kerosene pap. (Oct)	80.800	81.450	82.530	83.000	84.070
Gasoil pap.(bal month)	83.000	83.620	85.240	85.690	86.790
Gasoil pap. (Sep)	82.500	83.150	84.660	85.050	86.170
Gasoil pap. (Oct)	81.910	82.530	83.880	84.310	85.370
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
FO 180 CST 2%	411.310	407.970	410.420	410.000	412.120
HSFO 180 CST	402.260	398.990	401.390	400.980	403.050
180 CST disc/premium	-0.580	0.050	-0.080	-0.750	-1.250
HSFO 380 CST	387.780	383.480	387.050	387.450	390.510
HSFO 180 CST pap. (bal month)	402.350	398.300	401.350	401.500	404.550
HSFO 180 CST pap. (Sep)	402.300	398.800	401.350	401.750	404.300
HSFO 180 CST pap. (Oct)	399.300	397.850	400.300	401.950	404.250
MTBE	648.810	650.760	655.460	665.920	669.650



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Jet kerosene	82.910	83.430	84.620	85.020	86.120
Mogas unl	79.290	79.750	80.970	81.850	82.720
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Naphtha	570.750	574.500	575.500	584.500	587.000
Nph 1st 1/2 Oct	575.250	579.000	580.000	589.000	591.500
Nph 2nd 1/2 Oct	571.750	575.500	576.500	585.500	588.000
Nph 1st 1/2 Nov	569.750	573.500	574.500	583.500	586.000
FOB Japan					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Gasoil	82.410	82.940	84.350	84.510	85.510

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Mogas 92 unl	81.250	81.770	83.020	83.900	84.760
Mogas 95 unl	83.960	84.480	85.630	86.660	87.520
Jet kerosene	86.770	87.550	88.800	89.190	90.270
Gasoil 10 ppm	88.270	89.360	90.890	91.240	92.290

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
South China FOB					
Unl 92 RON	646.250	648.250	653.250	663.750	666.750
South China, C&F					
Jet kerosene	658.000	662.000	671.500	674.750	683.250
Gasoil	628.000	632.250	643.000	644.500	651.500
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	426.000	419.000	420.000	419.000	422.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Naphtha	538.690	542.610	544.850	551.860	555.620
HSFO 380 CST	372.950	370.980	375.140	375.750	379.250
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Gasoline 95 unleaded	79.190	79.310	80.030	81.210	81.690
Gasoline 92 unleaded	76.540	76.730	77.320	78.540	78.980
Kerosene	80.440	81.030	82.170	82.530	83.600
Gasoil 10 ppm	81.580	82.270	83.670	84.000	85.050
Gasoil	81.580	82.270	83.670	84.000	85.050

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Naphtha	524.520	529.240	530.930	541.320	543.410
Naphtha LR2	533.760	537.250	538.910	548.570	549.750
HSFO 180 CST	382.750	379.630	382.030	381.920	383.690
HSFO 380 CST	368.270	364.120	367.690	368.390	371.150
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
95 RON unleaded	75.890	76.080	77.240	78.320	79.240
92 RON unleaded	73.180	73.370	74.630	75.560	76.480
Kerosene	78.540	79.060	80.330	80.780	81.890
Gasoil 10 ppm	79.540	80.370	81.910	82.320	83.410
Gasoil 0.05% S	79.510	80.340	81.880	82.290	83.380
Gasoil 0.25% S	79.400	80.230	81.770	82.180	83.270
Gasoil	79.540	80.370	81.910	82.320	83.410

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	696.500	700.000	707.000	721.250	721.000	707.000	710.500	717.500	731.750	731.500
Naphtha physical	526.500	528.250	534.000	537.500	538.250	540.500	542.250	548.000	551.500	552.250
Jet av. fuel	665.000	678.500	689.750	699.000	700.000	685.500	699.000	710.250	719.500	720.500
ULSD 10 ppm	647.500	665.750	677.750	687.250	688.500	658.500	676.750	688.750	698.250	699.500
Gasoil 0.1%	642.000	655.500	668.000	675.000	676.500	652.250	665.750	678.250	685.250	686.750
1% fuel oil	425.750	424.500	427.750	428.500	434.000	444.250	442.750	446.000	446.500	452.000
3.5% fuel oil	388.250	385.250	387.500	381.250	387.500	406.250	403.000	405.250	398.750	405.000
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	732.750	737.500	747.750	762.500	756.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	544.000	545.250	551.250	558.500	558.000
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	551.000	552.750	558.500	562.000	562.750
Jet kerosene	674.500	688.000	698.500	707.750	708.750	687.000	700.500	711.750	721.000	722.000
ULSD 10 ppm	648.250	662.750	673.500	683.250	684.500	656.500	671.250	682.250	692.000	693.250
Diesel 10 ppm NWE	648.250	662.750	673.500	683.250	684.500	658.250	673.000	684.250	694.000	695.250
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	658.750	673.750	684.750	694.500	695.750
Gasoil 0.1%	637.000	649.500	658.000	667.000	668.000	653.000	665.750	675.250	684.250	685.250
1% fuel oil	411.000	410.750	415.000	416.000	421.750	428.750	429.000	433.250	434.000	439.750
3.5% fuel oil	372.750	368.750	370.250	370.000	375.750	389.250	385.750	387.250	386.750	392.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	752.250	757.000	767.250	782.000	775.750					
Prem unl	715.250	720.000	730.250	745.000	738.750					
Reformate	721.000	725.750	736.000	750.750	744.500					
Eurobob	690.500	695.250	705.500	720.250	714.000					
E10 Eurobob	685.500	688.000	698.250	708.000	709.250					
Naphtha physical	547.000	548.750	554.500	558.000	558.750					
Jet kerosene	685.500	699.500	707.750	716.500	717.500					
Diesel 10 ppm*	647.500	661.750	672.250	682.250	684.500					
Gasoil 50 ppm	645.000	659.250	669.750	679.750	679.000					
Gasoil 0.1%*	635.250	648.250	658.000	667.250	668.500					
DMA MGO 0.1%*	623.000	636.750	646.000	656.000	655.250					
1% fuel oil	411.000	410.750	415.000	416.000	421.750					
3.5% fuel oil	390.250	386.750	388.250	387.750	393.500					
3.5% 500 CST fuel oil	384.250	380.750	382.250	381.750	387.500					
380 CST	393.000	391.000	394.000	390.000	394.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
FOB NEW					
Gasoline	632.750	639.750	638.000	653.500	653.500
CIF West Africa					
Gasoline	655.500	665.750	664.000	680.000	680.000
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	655.500	669.250	679.750	689.500	691.250
Gasoil 0.3%	648.500	662.250	672.750	682.500	684.250

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Unl 87	212.370	211.400	213.830	219.970	219.850
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	216.020	215.250	218.830	220.870	220.700
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)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Unl 87	194.820	194.250	197.280	202.800	201.540
Unl RBOB	198.460	198.090	67.620	203.700	202.390
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
No. 6 1% S max	67.930	66.900	67.620	68.140	68.010
No. 6 1% S max 1s strip	66.670	65.890	66.850	67.570	67.630
USAC HSFO	64.290	63.360	63.920	63.750	65.600
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	66.150	65.400	66.400	67.150	67.250
No. 6 1.0% S pap 2nd M	65.050	64.300	65.300	66.050	66.150



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Pipeline					
Unl 87	207.190	206.020	210.160	214.220	214.480
Unl 89	213.990	212.820	216.960	221.020	221.040
Prem unl 93	224.190	223.020	227.160	231.220	230.880
CBOB 87	195.440	194.570	198.760	201.220	201.480
CBOB 93	214.440	213.020	216.910	219.470	220.230
RBOB 83.7	202.690	201.820	207.760	208.470	199.380
RBOB 91.4	222.690	221.020	226.910	227.720	218.130
Jet/kero 54	200.460	200.510	204.550	208.470	206.650
Jet/kero 55	201.460	201.510	205.550	209.470	207.650
ULS Kero	211.460	211.510	215.550	219.470	217.650
ULSD	216.680	217.560	220.500	225.170	223.400
No. 2	198.280	199.610	203.050	207.220	204.150
ULS Heating Oil	201.280	202.560	206.100	210.170	207.250
Light Cycle Oil	191.220	192.500	196.050	200.110	197.190
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	205.210	206.380	209.600	213.900	210.780
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750
ULSD Brazil	3.250	3.250	3.250	3.250	3.250
ULSD EN590	3.250	3.250	3.250	3.250	3.250
Jet A	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Jet A-1	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	-0.250	-1.250	-1.250	-1.250	-1.250
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	-0.100	-1.100	-1.100	-1.100	-1.100
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-0.750	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	-0.600	-0.850	-0.850	-0.850	-0.850



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	62.060	61.320	62.090	62.130	63.150
No. 6 1.0% S 6 API	67.890	67.100	68.120	68.810	69.080
USGC HSFO	59.060	58.320	59.090	59.130	60.150
RMG 380	59.060	58.320	59.090	59.130	60.150
USGC HSFO swap BalMo(Aug)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Sep)	58.200	57.500	58.250	58.350	59.200
USGC HSFO swap M2(Oct)	57.200	56.500	57.150	57.200	57.950
(¢/gal)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	2.800	2.800	3.500	2.800	2.700
Prem CBOB -1 psi	3.150	3.100	3.850	3.150	2.700
CBOB +1 psi	-1.200	-1.200	-1.200	-1.200	-1.200
Prem CBOB +1 psi	-1.200	-1.200	-1.200	-1.200	-1.200
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	127.000	125.500	128.000	129.750	131.500
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	480.060	474.390	483.840	490.460	497.070
Naphtha USGC vs	-89.750	-90.000	-87.500	-87.500	-82.500
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	127.000	125.500	128.000	129.750	134.000
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	509.270	503.260	513.280	520.300	537.340
DAP LSR Naphtha Parcel diff	1.000	1.000	1.000	1.000	5.500
Naphtha barge	150.370	147.900	151.830	154.970	154.380
Heavy naphtha barge	159.370	152.150	156.080	159.220	158.630
MTBE	209.820	209.700	216.880	221.520	221.650
Alkylate	221.690	220.270	223.910	226.720	227.380
Raffinate	168.690	167.270	170.910	173.720	174.380
Reformate	256.940	255.520	259.160	261.970	262.630



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Argentina					
ULSD DAP La Plata	92.100	94.340	96.370	98.490	97.260
Colombia					
FO 1.75% S FOB	62.720	61.930	62.690	62.770	63.620
Diluent Naphtha Ex-Ship	55.810	56.310	57.560	58.370	58.220
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	59.720	58.930	59.690	59.770	60.620
RON 93 DAP Esmeraldas	85.950	86.980	89.130	90.620	90.050
ULSD DAP Esmeraldas	90.650	92.820	94.430	96.180	94.670
Peru					
ULSD DAP Callao	91.400	93.820	95.680	97.430	96.170
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	79.980	80.480	83.290	83.810	83.490
Gasoline DAP Rosarito	83.540	84.840	87.390	88.050	87.610
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	83.070	84.370	86.920	87.580	87.150
ULSD DAP Eastern Mexico	86.970	88.610	90.230	92.120	90.810
ULSD DAP Rosarito	92.150	94.400	95.850	97.510	96.670
ULSD DAP Lazaro Cardenas	91.620	94.120	95.650	97.540	96.140
Jet DAP Eastern Mexico	87.730	89.000	90.580	92.740	91.610
Jet DAP Rosarito	92.570	89.260	90.980	98.310	97.180
Jet DAP Lazaro Cardenas	92.070	89.760	91.490	97.810	96.680

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵



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

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	733.50-734.50	744.00-746.00	711.50-712.50	NA	750.50-751.50	NA
H1 Sep	733.00-735.00	NA	-22.00	NA	NA	NA
H2 Sep	733.00-735.00	NA	-22.00	NA	750.00-752.00	NA
H1 Oct	733.00-735.00	NA	-22.00	NA	750.00-752.00	NA
H2 Oct	733.00-735.00	NA	NA	NA	750.00-752.00	NA
H1 Nov	732.50-734.50	NA	NA	NA	750.00-752.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6083-6103
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6075-6095
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6080-6100
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	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	734.25-736.25	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	734.00-736.00	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	692.50-694.50	NA	729.00-731.00	771.50-773.50	NA	5509-5511
H1 Sep	702.00-704.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	694.00-696.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	691.00-693.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	691.00-693.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	690.00-692.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	664.00-666.00	-	730.00-732.00	756.00-758.00	714.00-716.00	NA
H1 Sep	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	690.00-691.00	715.00-716.00	NA	NA	705.50	NA
H1 Sep	690.00-692.00	715.00-717.00	NA	NA	706.00	NA
H2 Sep	690.00-692.00	715.00-717.00	NA	NA	706.00	NA
H1 Oct	689.00-691.00	714.00-716.00	NA	NA	705.00	NA
H2 Oct	689.00-691.00	714.00-716.00	NA	NA	705.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5737.67
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5745.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5738.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5730.00
OX	804.00-806.00	NA	819.00-821.00	NA	804.00-806.00	NA



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

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	835.33-837.33	NA	855.00-857.00	NA	-	NA
H1 Sep	837.00-839.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Sep	837.00-839.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Oct	837.00-839.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	837.00-839.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	832.00-834.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7051-7071
PX derivatives						
Sep	NA	849.50	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	849.50	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	848.50	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	848.50	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	848.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	848.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	899.00-900.00	928.50-930.50	939.00-940.00	919.00-920.00	909.00-910.00	NA
H1 Sep	897.00-899.00	NA	NA	NA	907.00-909.00	NA
H2 Sep	897.00-899.00	NA	NA	NA	907.00-909.00	NA
H1 Oct	900.00-902.00	NA	NA	NA	910.00-912.00	NA
H2 Oct	900.00-902.00	NA	NA	NA	910.00-912.00	NA
H1 Nov	901.00-903.00	NA	NA	NA	911.00-913.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7385-7405
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7385-7405
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7430-7450
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6425.00
CPL FL	NA	NA	1244.00-1246.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1239.00-1241.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	319.00-321.00	312.00-314.00	321.00-323.00	323.00	261.00-263.00	2287-2289
Methanol CP CFR Asia (AUG)	370.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	31.45	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	361.07	NA	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	267.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	270.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	271.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	272.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	274.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	277.00	NA
eMethanol cost		1659.17 FOB Shanghai				
MTBE	654.23-656.23 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.014		-	
MTBE	634.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	732.45-733.45	FOB Korea	SM	900.60-901.60	CFR China
Benzene	748.30-749.30	CFR China	SM	900.000	FOB China
Benzene	710.48-711.48	FOB SEA	SM	7315-7335	East China prompt
Benzene East China	6091-6111	China Domestic	SM	7319-7339	East China Bal-M1
Toluene	684.00-686.00	FOB Korea	SM	7365-7385	East China M2
Toluene	5486-5488	China Domestic	Methanol	262.40-264.40	CFR China
Toluene	763.00-765.00	CFR India	Methanol	321.40-323.40	CFR SE Asia
Toluene	690.200	FOB China	Methanol	2296.20-2298.20	China Domestic
PX	821.23-823.23	FOB Korea	Methanol	316.500	CFR India
PX	842.23-844.23	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	30.630	"India Domestic Ex-tank"
PX	6933-6953	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	351.188	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	682.10-683.10	FOB Korea	eMethanol cost	1649.642	FOB Shanghai
Iso-MX	707.10-708.10	CFR Taiwan	MTBE	657.12-659.12	FOB Singapore
Iso-MX	697.600	CFR China	MTBE factor	0.996	FOB Singapore
Iso-MX	5710.670	China Domestic	MTBE	628.000	FOB China
SM	890.60-891.60	FOB Korea	Naphtha (Aug 22)	585.75-588.25	CFR Japan
SM	920.10-922.10	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.028	11.893	2.89	10.5747	2025/18/8
11.025	11.893	2.766	10.1655	2025/19/8
11.1	11.11	2.752	10.2131	2025/20/8
11.211	11.44	2.826	10.1809	2025/21/8
11.267	11.55	2.698	10.8200	2025/22/8



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	789-791	NA	819-821	NA	NA	829-831
Propylene	749-751	769-771	734-736	746-748	779-781	NA
Butadiene	1074-1076	1089-1091	979-981	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	824-826	824-826	829-831	829-831	829-831	827.00-829.00
Ethylene CFR SE Asia	819-821	819-821	819-821	819-821	819-821	819.00-821.00
Propylene FOB Korea	744-746	744-746	749-751	749-751	749-751	747.00-749.00
Propylene CFR China	774-776	774-776	779-781	779-781	779-781	777.00-779.00
Butadiene CFR China	1079-1081	1079-1081	1079-1081	1079-1081	1094-1096	1082.00-1084.00
Butadiene FOB China	1060.00	1060.00	1060.00	1060.00	1075.00	1063.00
Butadiene FOB Korea	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1059-1061	1074-1076	1062.00-1064.00
Butadiene CFR NE Asia	1084-1086	1084-1086	1084-1086	1084-1086	1099-1101	1087.00-1089.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	379.000	377.000	377.000	377.000	377.000	377.400
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	722.744	718.930	718.930	718.930	718.930	719.693
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	916.651	911.814	911.814	911.814	911.814	912.781
MMF Low-Carbon delivered	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000
MMF delivered	502.200	500.600	500.600	500.600	500.600	500.920



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	656-660	715-717	638.000	637-639	4858-4878
MEG	536-538	NA	NA	528-530	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	623.00	624.00	627.00	636.00	638.00	629.60
PTA CFR China	622-624	623-625	626-628	635-637	637-639	628.60-630.60
PTA CFR India	697-699	698-700	704-706	713-715	715-717	705.40-707.40
PTA China Domestic	4673-4693	4662-4682	4706-4726	4856-4876	4858-4878	4751.00-4771.00
MEG CFR China	521-523	525-527	527-529	531-533	528-530	526.40-528.40
MEG China Domestic	4429-4449	4467-4487	4508-4528	4514-4534	4499-4519	4483.40-4503.40

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	875.000	870.000	870.000	870.000	870.000	871.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	945.000	940.000	940.000	940.000	940.000	941.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	880.000	880.000	880.000	880.000	880.000	880.000
Food Grade Pellets FOB India	1210.000	1200.000	1200.000	1200.000	1200.000	1202.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	530.000	530.000	530.000	530.000	530.000	530.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	745.000	745.000	745.000	745.000	745.000	745.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	830.000	830.000	830.000	830.000	830.000	830.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	729-731	679-681	NA	749-751
PVC Ethylene (FOB China)	619.00-621.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	604.00-606.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1024-1026	1094-1096	1115.00	1140.00
LLDPE Butene	849-851	944-946	930.00	929-931
LLDPE Metallocene C6	1024-1026	1109-1111	1115.00	1144-1146
HDPE YARN	889-891	924-926	930.00	NA
HDPE INJ	839-841	894-896	850.00	919-921
HDPE BLMDG	829-831	929-931	850.00	919-921
HDPE FILM	854-856	929-931	930.00	939-941
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	935.00
PP RAFFIA	864-866	879-881	870.00	899-901
PP INJECTION	859-861	879-881	870.00	899-901
IPP FILM	889-891	919-921	910.00	924-926
BOPP	869-871	889-891	880.00	904-906
BLOCK COPOL	919-921	924-926	910.00	939-941
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	1160.00	1250.00	NA	NA
PMMA	1585.00	1705.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9505-9545
LLDPE	7305-7345
HDPE FILM	7680-7720
PP RAFFIA	6980-7020
PVC ethylene-based	5040-5060
PVC carbide-based	4790-4810
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	858.00-860.00
LDPE	1024.00-1026.00
LLDPE	849.00-851.00
PP RAFFIA	862.00-864.00
PP INJECTION	860.00-862.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1147.500
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	836.00-838.00
LDPE	1002.00-1004.00
LLDPE	827.00-829.00
PP RAFFIA	840.00-842.00
PP INJECTION	838.00-840.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	764-766	839-841	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6805.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7985.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7100.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6555.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	43000	56000	-23.210
Mixed Xylenes	13000	14600	-10.960
Styrene	178500	141700	25.970
South China			
Toluene	12100	7400	63.510
Mixed Xylenes	8200	2200	272.730
Styrene	27700	22000	25.910

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۲ 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	690.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	674.75-675.25	CIF ARA	680.75-681.25	NA	NA
Benzene M1 Sep	674.75-675.25	CIF ARA	680.35-680.85	NA	NA
Benzene M2 Oct	674.75-675.25	CIF ARA	680.95-681.45	NA	NA
Toluene	821.50-822.00	CIF ARA	813.70-814.20	NA	NA
Toluene M1	818.50-819.00	CIF ARA	818.95-819.45	NA	NA
Toluene M2	775.75-776.25	CIF ARA	798.55-799.05	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	119.00	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	119.00	NA	NA
Toluene TDI	821.50-822.00	FOB ARA	813.70-814.20	NA	NA
Toluene TDI M1	818.50-819.00	FOB ARA	818.95-819.45	NA	NA
Toluene TDI M2	775.75-776.25	FOB ARA	798.55-799.05	NA	NA
Mixed xylene	816.50-817.00	CIF ARA	805.95-806.45	NA	NA
Mixed xylene M1	813.50-814.00	CIF ARA	811.20-811.70	NA	NA
Mixed xylene M2	770.75-771.25	CIF ARA	790.80-791.30	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	115.00	CIF ARA	111.25	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	115.00	CIF ARA	111.25	NA	NA
Mixed xylene	816.50-817.00	FOB ARA	805.95-806.45	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	1005.00-1005.00	NA
Paraxylene	883.75-884.25	FOB ARA	872.45-872.95	NA	NA
Paraxylene M1 Sep	883.75-884.25	FOB ARA	872.45-872.95	NA	NA
Paraxylene M2 Oct	883.75-884.25	FOB ARA	872.45-872.95	NA	NA
Styrene monomer	1005.00-1005.50	FOB ARA	1009.80-1010.30	NA	NA
Styrene monomer M1 Sep	1008.75-1009.25	FOB ARA	1004.15-1004.65	NA	NA
Styrene monomer M2 Oct	1008.75-1009.25	FOB ARA	1012.75-1013.25	NA	NA
Ethylbenzene	775.00	FOB ARA	781.00	NA	NA
Ethylbenzene M1	775.00	FOB ARA	780.60	NA	NA
Ethylbenzene M2	775.00	FOB ARA	781.20	NA	NA
MTBE	838.00-838.50	FOB ARA	827.60-828.10	NA	NA
MTBE factor	1.174	FOB ARA	1.174	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	139.50	FOB ARA	139.50	NA	NA
Methanol T2	286.50-287.00	FOB Rotterdam	280.55-281.05	NA	498.00
Methanol T2 M1	288.00	FOB Rotterdam	279.65	NA	NA
Methanol T2 M2	288.00	FOB Rotterdam	282.65	NA	NA
eMethanol cost	2458.92	FOB Rotterdam	2402.63	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1313.20	Delivered Rotterdam	1306.95	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	356.21	Delivered Rotterdam	347.67	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	679.28	Delivered Rotterdam	663.00	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	861.53	Delivered Rotterdam	840.88	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Aug)	262.95-263.05	262.95-263.05	288.50-289.50
Benzene M2 (Sep)	263.95-264.05	263.95-264.05	NA
Benzene M1 DDP (Aug)	260.95-261.05	260.95-261.05	NA
Benzene M2 DDP (Sep)	261.95-262.05	261.95-262.05	NA
Ethylbenzene M1 DDP	272.00	263.20	NA
Ethylbenzene M2 DDP	272.00	263.20	NA
Toluene Comm	264.95-265.05	NA	NA
NITN M1 (Aug)	280.95-281.05	277.95-278.05	NA
NITN M2 (Sep)	280.95-281.05	277.95-278.05	NA
Xylenes			
Isomer	280.95-281.05	NA	NA
Mixed M1 (Aug)	280.95-281.05	271.35-271.45	NA
Mixed M2 (Sep)	280.95-281.05	271.35-271.45	NA
Ortho (¢/lb)	45.00-46.00	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	908.08-918.08	893.98-903.98	52.00-52.00
Cumene	320.76-320.86	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	42.28-42.78	NA
Styrene M2 (Sep) (\$/mt)	930.00	937.60	NA
MTBE	221.60-221.70	215.86-215.96	NA
MTBE (\$/mt)	785.008	764.693	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	5.800	3.230	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	20.540	11.438	NA
Methanol M1 (Aug)	94.75-95.25	95.35-95.85	105.30-107.55
Methanol M1 (Aug) (\$/mt)	315.52-317.18	317.52-319.18	234.00-239.00
Methanol M2 (Sep)	95.75-96.25	96.15-96.65	NA
Methanol M2 (Sep) (\$/mt)	318.85-320.51	320.18-321.84	NA
Methanol M3 (Oct)	97.00	97.20	NA
Methanol M3 (Oct) (\$/mt)	323.01	323.68	NA
eMethanol cost (¢/gal)	417.771	417.704	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1391.178	1390.954	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.160	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Aug)	300.601	300.781	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Aug) (\$/mt)	1001.000	1001.600	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Sep)	300.901	301.141	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Sep) (\$/mt)	1002.000	1002.800	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	333.350	335.348	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	635.691	639.501	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	806.242	811.074	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Sep)	506.000	507.500	517.500	518.500	519.000
11:11 North Asia (H1 Oct)	508.000	509.500	519.500	521.000	522.000
11:11 North Asia (H2 Oct)	510.000	511.500	521.500	523.000	524.000
11:11 North Asia cargo	507.000	508.500	518.500	519.750	520.500
Propane North Asia cargo (H2 Sep)	516.500	519.500	529.000	530.500	531.000
Propane North Asia cargo (H1 Oct)	518.500	521.500	531.000	533.000	534.000
Propane North Asia cargo (H2 Oct)	520.500	523.500	533.000	535.000	536.000
Propane North Asia cargo	517.500	520.500	530.000	531.750	532.500
Propane East China cargo	541.000	539.000	539.000	539.000	539.000
Propane South China cargo	536.000	534.000	534.000	534.000	534.000
Propane Taiwan cargo	517.500	520.500	530.000	531.750	532.500
Butane North Asia cargo (H2 Sep)	495.500	495.500	506.000	506.500	507.000
Butane North Asia cargo (H1 Oct)	497.500	497.500	508.000	509.000	510.000
Butane North Asia cargo (H2 Oct)	499.500	499.500	510.000	511.000	512.000
Butane North Asia cargo	496.500	496.500	507.000	507.750	508.500
Butane East China cargo	520.000	515.000	516.000	515.000	515.000
Butane South China cargo	515.000	510.000	511.000	510.000	510.000
Butane Taiwan cargo	496.500	496.500	507.000	507.750	508.500
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	636.500	630.250	634.000	632.250	631.250
LPG Philippines	631.500	625.250	629.000	627.250	626.250
FOB Pressurized					
LPG East China	589.500	584.250	588.500	587.750	587.250
LPG South China	589.500	584.250	588.500	587.750	587.250
LPG Singapore	589.500	584.250	588.500	587.750	587.250

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
FOB persian Gulf					
Propane cargo	495.000	490.000	494.000	496.000	497.000
Butane cargo	474.000	466.000	471.000	472.000	473.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	465.000	465.000	468.000	480.000	484.000
Propane FOB ARA	459.000	459.000	450.000	450.000	450.000
Propane FCA ARA	479.000	479.000	479.000	475.000	470.000
Bio-Propane FCA NWE	1249.000	1248.000	1256.000	1268.000	1272.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	820.500	819.250	824.750	824.500	824.250
Propane CIF NWE Large Cargo	428.500	428.750	431.250	443.500	447.750
Propane FOB NWE Large Cargo	402.250	402.500	405.000	417.250	421.500
Propane CIF Poland Coasters	507.000	507.000	510.000	522.000	526.000
Propane FCA Poland	509.000	509.000	512.000	524.000	528.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	807.000	802.000	797.000	804.000	804.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	533.500	533.750	536.250	548.500	552.750
Propane CIF 7000+ mt	450.500	450.750	453.250	465.500	469.750
Propane CIF Med Large Cargo	458.500	458.750	461.250	473.500	477.750
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 ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	551.000	552.750	558.500	562.000	562.750
Naphtha Cargoes FOB Med	526.500	528.250	534.000	537.500	538.250
Naphtha C+F Japan Cargo	570.750	574.500	575.500	584.500	587.000
Naphtha Cargo FOB USGC	480.060	474.390	483.840	490.460	497.070
Bionaphtha	1401.000	1402.750	1408.500	1412.000	1412.750
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	16.875	16.625	17.000	17.375	17.250
Ethane purity M1	21.125	20.875	21.250	21.625	21.500
Ethane purity M2	21.250	21.000	21.250	21.750	21.625
Propane M1	65.000	65.875	67.500	68.500	66.750
Propane M2	65.625	66.625	68.375	69.375	67.750
Normal butane M1	81.500	82.250	83.500	85.000	84.125
Normal butane M2	82.250	83.000	84.500	85.750	84.875
Isobutane	87.750	87.750	89.250	89.875	89.750
Natural gasoline M1	126.000	124.500	127.000	128.750	128.500
Natural gasoline M2	127.000	125.500	128.000	130.000	129.750
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Propane	338.650	343.210	351.675	356.885	347.770
Normal butane	369.195	372.595	378.255	385.050	381.085
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Natural gasoline	125.250	123.750	126.250	128.000	128.250
Conway, Kansas					
(¢/gal)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Ethane/propane mix	17.500	16.250	16.500	17.750	18.000
Propane	64.500	64.500	66.125	67.250	65.250
Propane M2	65.125	65.750	67.125	68.250	66.250
Normal butane	77.000	79.625	80.500	81.000	80.750
Isobutane	89.750	89.750	91.250	91.875	92.250
Natural gasoline	130.250	129.250	131.000	132.250	130.750
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Propane	373.190	377.200	386.950	394.030	387.990
Propane vs. Mt Belvieu	26.050	26.050	26.050	26.050	26.050
Butane	393.390	395.920	404.210	409.420	402.130
Butane vs. Mt Belvieu	18.120	18.120	18.120	18.120	18.120
LPG 22:22	383.120	386.370	395.410	401.570	394.890
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	21.920	21.920	21.920	21.920	21.920
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Houston to NWE	84.750	84.750	84.500	84.500	84.500
Houston to Japan	153.000	153.000	152.500	152.500	152.500
Houston to Morocco	80.500	80.500	80.250	80.250	80.250



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Import Parity Prices					
LPG Suape	478.230	475.620	477.910	483.700	485.680
LPG Santos	488.040	485.430	487.700	493.480	495.470
(R\$/kg)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
LPG Suape	2.600	2.610	2.620	2.650	2.630
LPG Santos	2.650	2.670	2.670	2.700	2.680
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Propane Suape	451.140	454.840	464.070	470.770	465.120
Propane Santos	475.070	478.770	487.930	494.620	488.980
(R\$/kg)	18-Aug	19-Aug	20-Aug	21-Aug	22-Aug
Propane Suape	2.450	2.500	2.540	2.580	2.520
Propane Santos	2.580	2.630	2.670	2.710	2.650

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	25-Jul	1-Aug	8-Aug	15-Aug	22-Aug
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	483.400	490.000	476.200	474.000	472.400
Propane FOB ARA	486.600	491.400	474.200	469.400	453.600
Propane FCA ARA	520.600	521.600	495.800	489.400	476.400
Bio-Propane FCA NWE	1341.200	1348.200	1330.800	1308.200	1258.600
Bio-Propane FCA NWE Premium	896.000	895.900	893.100	872.600	822.650
Propane CIF NWE Large Cargo	445.200	452.300	437.700	435.600	435.950
Butane FOB NWE Seagoing	481.400	498.200	476.400	479.200	489.200
Butane FOB ARA	479.800	499.400	465.400	460.400	473.800
Butane FCA ARA	483.800	503.400	469.400	464.400	477.800
Butane CIF NWE Seagoing	484.200	505.200	483.800	480.600	490.600
Butane CIF NWE Large Cargo	455.900	481.200	466.850	459.400	464.100
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	778.700	779.350	811.200	822.200	802.800
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	550.200	557.300	542.700	540.600	540.950
Propane CIF 7000+ mt	467.200	474.300	459.700	457.600	457.950
Butane FOB West Med Coaster	710.600	708.400	604.350	511.400	559.550
Butane CIF Morocco	483.400	491.150	471.750	473.800	481.400



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 ۲۲ آگوست ۲۰۲۵



پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

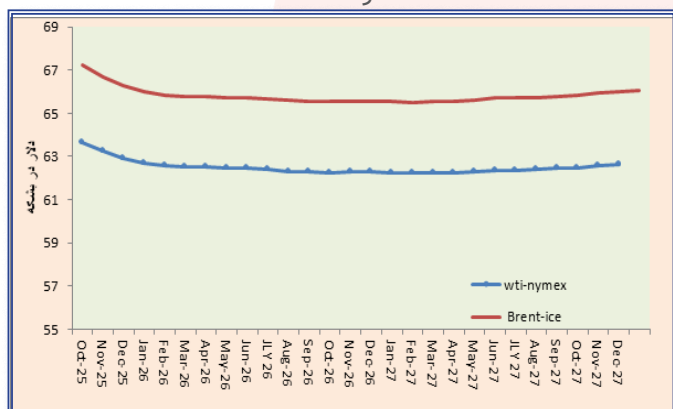
بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۳/۶۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۹۵ دلار در بشکه بالاتر بود.

« دیدار ترامپ و پوتین در آلاسکا و بی نتیجه بودن آن برای توافق صلح بین اوکراین و روسیه

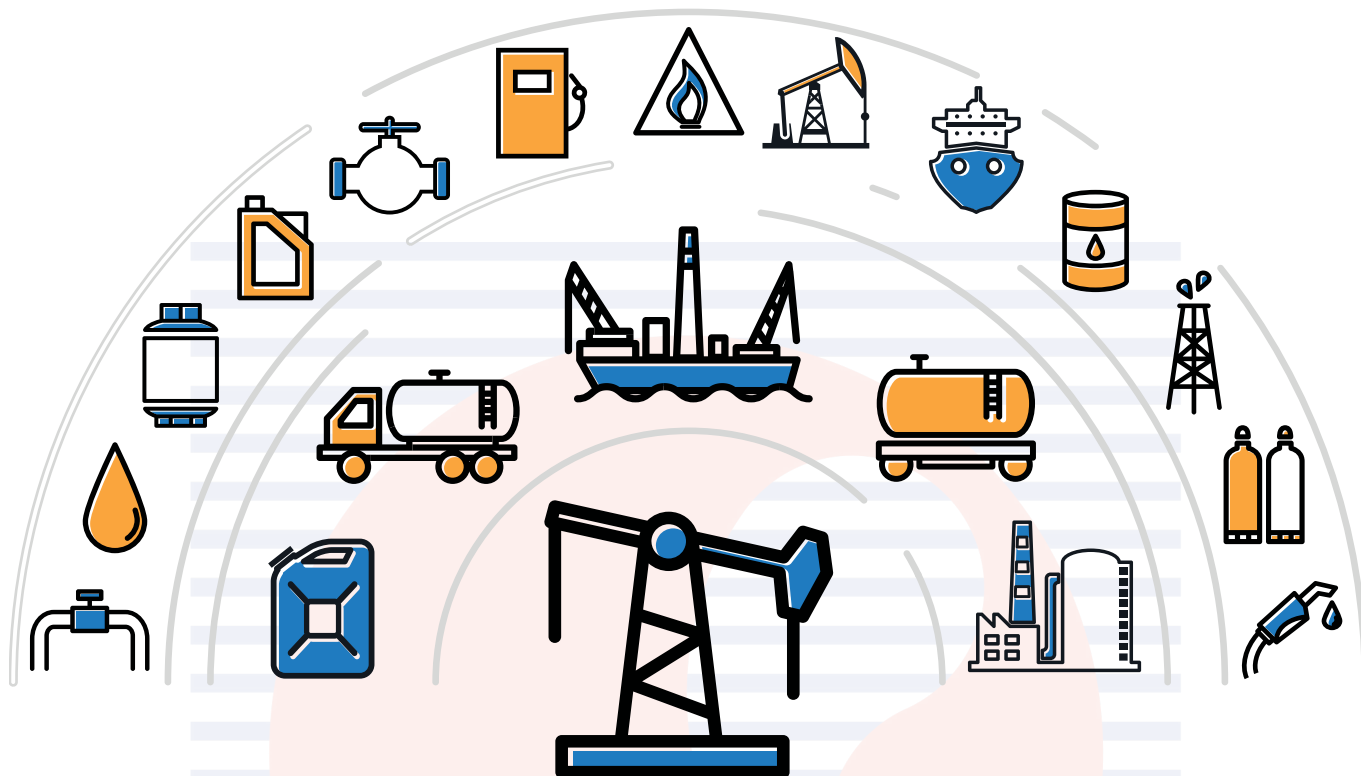
در هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۱۵ آگوست تغییرات زیادی نداشت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۱ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۹/۱۹ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۰/۳ درصد افزایش به ۶۶/۳۹ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۰/۱ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۳/۲۳ دلار در بشکه رسید.

در ۲۲ 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 ۶۷/۲۲ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۲۱ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت

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



هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به 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	۶۸/۴۸	-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



۶. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۵ آگوست ذخایر نفت خام ۲/۴ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۵ آگوست ذخایر بنزین ۲/۷ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۲۲۳/۶ میلیون بشکه رسید؛

۸. در هفته منتهی به ۱۵ آگوست سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۲۲۳/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۳/۴۲۵ میلیون بشکه رسید؛

۹. در هفته منتهی به ۲۲ آگوست تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۱ دکل کاهش به ۴۱۱ دکل رسید؛

۱۰. در هفت روز منتهی به ۱۹ آگوست ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با ۴ هزار قرارداد افزایش به ۱۲۰ هزار قرارداد رسید.

۱۱. جرمی پاول اعلام کرد که فدرال رزرو ممکن در ماه سپتامبر نرخ بهره را کاهش دهد؛

۱۲. در ماه ژوئیه نرخ تورم منطقه یورو بدون تغییر نسبت به ماه قبل در سطح ۲ درصد ثابت ماند؛

۱۳. در ماه آگوست PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۳/۳

در هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف کننده و تقویت کننده اشاره می شود:

عوامل تقویت کننده:

۱. دیدار ترامپ و پوتین در آلاسکا و عدم نتیجه برای توافق صلح بین اوکراین و روسیه؛

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

۳. پیتر ناوارو مشاور تجاری کاخ سفید اعلام کرد که خرید نفت روسیه توسط هند بودجه جنگ روسیه را تامین میکند و باید متوقف شود؛

۴. ادامه بحران روسیه و اوکراین و حمله پهبادی اوکراین به یک ایستگاه پمپاژ نفت در روسیه و توقف عرضه نفت از طریق خط لوله دروژبا؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۵ آگوست ذخایر نفت خام ۶ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۲۰/۷ میلیون بشکه رسید؛



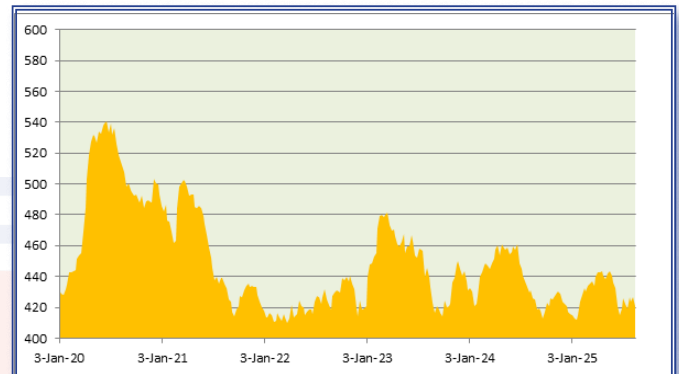
داشت؛

۸. در فصل دوم ۲۰۲۵ رشد تولید ناخالص داخلی آلمان به ۰/۲ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از فصل اول ۲۰۲۵ بود؛

۹. در ماه ژوئیه نرخ تورم بریتانیا با ۰/۲ درصد افزایش به ۳/۸ درصد رسید؛

۱۰. بانک مرکزی چین نرخ بهره این کشور را بدون تغییر نسبت به قبل در سطح ۳ درصد اعلام کرد.

نمودار ۲: روند هفتگی ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا



رسید که ۲/۵ واحد افزایش داشت؛

۱۴. در ماه آگوست PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۵۰/۵ رسید که ۰/۷ واحد افزایش داشت؛

۱۵. در ماه آگوست PMI بخش صنعت آلمان به ۴۹/۹ رسید که ۰/۸ واحد افزایش داشت؛

عوامل تضعیف کننده:

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

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

۳. دیدار ترامپ با زلنسکی و رهبران اروپایی در کاخ سفید و مثبت ارزیابی شدن این نشست توسط زلنسکی بعد از آنکه ترامپ اعلام کرد که آمریکا به عنوان بخشی از توافق به تضمین امنیت اوکراین کمک خواهد کرد

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

۵. در هفته منتهی به ۱۵ آگوست تولید نفت خام آمریکا با ۵۵ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۳۸۲ میلیون بشکه در روز رسید؛

۶. تقویت ارزش دلار؛ شاخص دلار در هفته منتهی به ۱۵ آگوست ۹۷/۹۵ بود که در هفته منتهی به ۲۲ آگوست به ۹۸/۰۶ رسید؛

۷. در هفته منتهی به ۱۵ آگوست درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۳۵ هزار درخواست رسید که نسبت به هفته قبل ۱۱ هزار درخواست افزایش

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

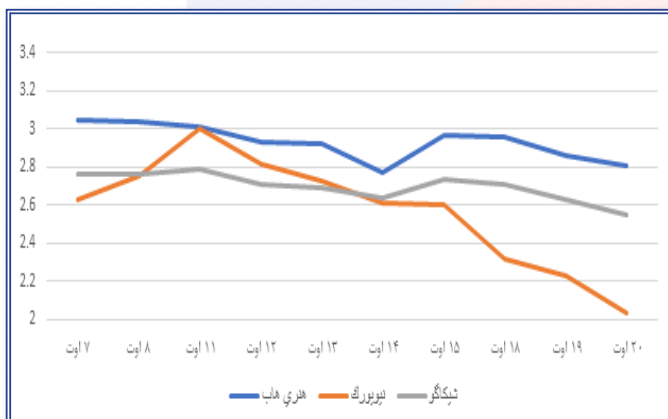
مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ اوت افزایش یافته و پس از آن با یک روند نزولی تا ۲/۵۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ اوت کاهش یافت.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۷ اوت تا ۲۰ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۴ اوت تا ۲۰ اوت ۲۰۲۵ از یک روند نوسانی برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۲/۷۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ اوت تا ۲/۹۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ اوت افزایش یافت و پس از آن روندی نزولی در پیش گرفته و تا ۲/۸۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ اوت کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک نزولی برخوردار بوده و از حدود ۲/۶۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ اوت تا ۲/۰۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ اوت کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۲/۶۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ اوت تا ۲/۷۴ دلار در هر

جدول ۴: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۴ اوت تا ۲۰ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۲۰ اوت	۱۹ اوت	۱۸ اوت	۱۵ اوت	۱۴ اوت	
۲/۸۱	۲/۸۶	۲/۹۶	۲/۹۷	۲/۷۷	هنری هاب
۲/۰۳	۲/۲۳	۲/۳۲	۲/۶۰	۲/۶۱	نیویورک
۲/۵۵	۲/۶۳	۲/۷۱	۲/۷۴	۲/۶۴	شیکاگو

جدول ۴: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۵ اوت ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۵ اوت ۲۰۲۴		میزان تغییر		میزان	منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱۵ اوت ۲۰۲۵	۸ اوت ۲۰۲۵	
۰.۱	۱۹.۵	- ۵.۹	۲۰.۸	۰.۴	۱۹.۵	۱۹.۲	شرق
۰.۰	۲۳.۰	- ۸.۲	۲۵.۱	۰.۵	۲۳.۰	۲۲.۵	غرب
۱۱.۴	۴۳.۱	۱.۳	۴۷.۵	- ۰.۴	۴۸.۱	۴۸.۵	منطقه تولید
۵.۸	۸۵.۷	- ۲.۹	۹۳.۳	۰.۴	۹۰.۶	۹۰.۳	مجموع



طی هفته منتهی به ۱۵ اوت ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۳/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۸ اوت الی ۲۲ اوت ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۲/۸۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۲/۷۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ اوت کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۸ اوت تا ۲۲ اوت ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۲۲ اوت ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۲/۷۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۲/۸۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

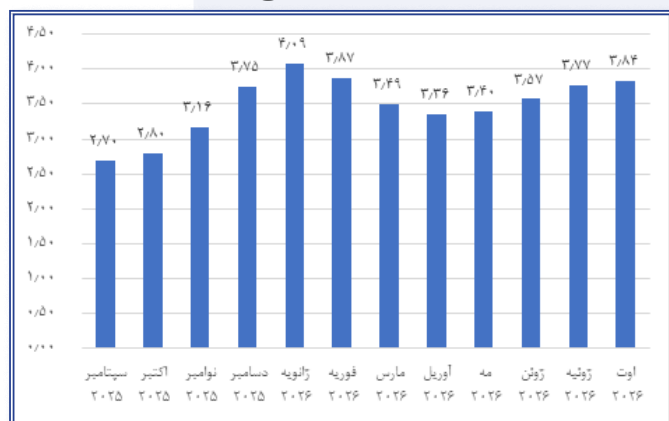
بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۵ اوت ۲۰۲۵ در حدود ۹۰/۶ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۰/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۲/۷ میلیارد متر مکعب (۲/۹ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۵ اوت ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۹ میلیارد متر مکعب (۵/۸ 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 ۸۵/۷ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۵ اوت ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۹/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۱ درصد بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۹/۵ میلیارد متر مکعب بوده است.

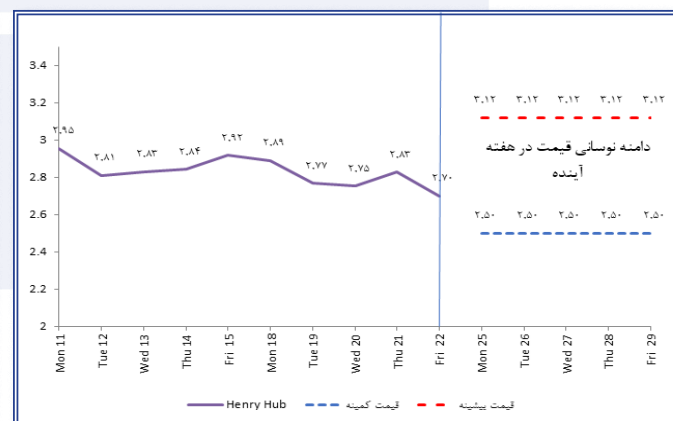
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۴/۹ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۰/۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۴۸/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

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 ۲۲ 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	۱۸ اوت	۱۹ اوت	۲۰ اوت	۲۱ اوت	۲۲ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۲.۸۹	۲.۷۷	۲.۷۵	۲.۸۳	۲.۷۰
اکتبر ۲۰۲۵	۲.۹۹	۲.۸۶	۲.۸۴	۲.۹۱	۲.۸۰
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۳۳	۳.۲۱	۳.۱۸	۳.۲۵	۳.۱۶
دسامبر ۲۰۲۵	۳.۸۹	۳.۸۰	۳.۷۷	۳.۸۲	۳.۷۵
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۲۲	۴.۱۳	۴.۱۰	۴.۱۵	۴.۰۹
فوریه ۲۰۲۶	۳.۹۸	۳.۹۰	۳.۸۸	۳.۹۲	۳.۸۷
مارس ۲۰۲۶	۳.۵۹	۳.۵۱	۳.۵۱	۳.۵۴	۳.۴۹
آوریل ۲۰۲۶	۳.۴۴	۳.۳۸	۳.۳۸	۳.۴۱	۳.۳۶
مه ۲۰۲۶	۳.۴۷	۳.۴۱	۳.۴۱	۳.۴۴	۳.۴۰
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۶۳	۳.۵۸	۳.۵۸	۳.۶۱	۳.۵۷
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۸۲	۳.۷۷	۳.۷۸	۳.۸۱	۳.۷۷
اوت ۲۰۲۶	۳.۸۷	۳.۸۳	۳.۸۴	۳.۸۸	۳.۸۴

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

- افزایش ۰/۶ درصدی تولید گاز طبیعی (۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز) طی هفته منتهی به ۲۰ اوت،
- افزایش ۰/۴ درصدی (حدود ۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز) کل عرضه گاز طبیعی ایالات متحده- طی دوره منتهی به ۲۰ اوت،
- کاهش مصرف در بخش صنعت (کاهش ۰/۳ درصد معادل: ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۰ اوت،
- کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (افزایش ۲/۷ درصد معادل: ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۲۰ اوت،
- کاهش صادرات به مکزیک (کاهش ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۲/۶ درصد)- طی دوره منتهی به ۲۰ اوت،
- کاهش عرضه گاز خوراک به پایانه های صادرات ال ان جی به میزان ۰/۰۴ میلیارد متر مکعب در روز- طی دوره منتهی به ۲۰ اوت،
- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده- طی

دوره منتهی به ۱۵ اوت،

تعلیق موقت فعالیت در چندین تأسیسات LNG آمریکا،

پیش بینی کاهش دمای هوا برای هفته آتی،

کاهش جزئی PMI بخش خدمات ایالات متحده در ماه اوت،

کاهش شاخص اعتماد مصرف کننده ایالات متحده در ماه اوت،

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

کاهش ۳/۵ درصدی (حدود ۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا- طی دوره منتهی به ۲۰ اوت،

افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (افزایش ۱/۰ درصد معادل ۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز)- طی دوره منتهی به ۲۰ اوت،

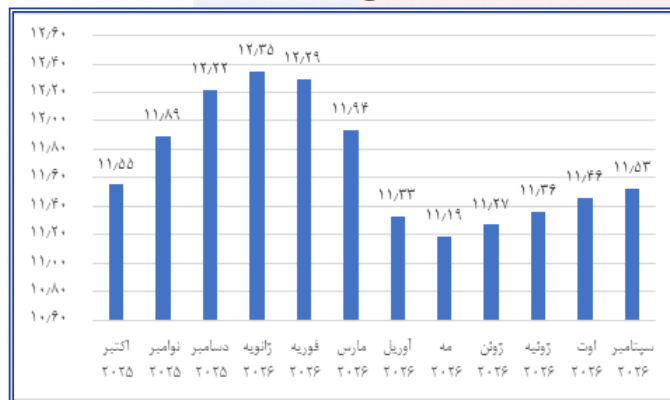
افزایش دما در بیشتر نقاط ایالات متحده طی هفته گذشته،

تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی با یک دکل کاهش در هفته منتهی به ۱۵ اوت به ۱۲۲ واحد رسید.



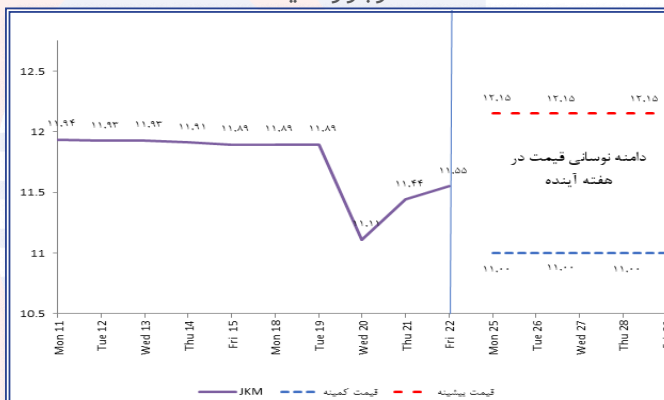
در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۸ اوت تا ۲۲ اوت ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۲ اوت ۲۰۲۵ برای قرارداد اکتبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۵۵ و قرارداد ماه نوامبر، ۱۱/۸۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال ان جی در ژاپن/ کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۲ اوت



احتمال کاهش نرخ بهره ایالات متحده در سپتامبر، افزایش PMI بخش تولید ایالات متحده در ماه اوت، قیمت ال ان جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۸۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۱۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ اوت ۲۰۲۵ کاهش یافته و پس از آن تا ۱۱/۵۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ اوت ۲۰۲۵ افزایش یافت.

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



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

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال ان جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۱۸ اوت	۱۹ اوت	۲۰ اوت	۲۱ اوت	۲۲ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۸۹	۱۱.۸۹	-	-	-
اکتبر ۲۰۲۵	۱۰.۹۳	۱۰.۹۲	۱۱.۱۱	۱۱.۴۴	۱۱.۵۵
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۱۹	۱۱.۱۶	۱۱.۳۴	۱۱.۶۹	۱۱.۸۹
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۵۵	۱۱.۵۳	۱۱.۷۲	۱۲.۰۵	۱۲.۲۲
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۷۲	۱۱.۶۸	۱۱.۸۲	۱۲.۲۰	۱۲.۳۵
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۶۷	۱۱.۶۴	۱۱.۸۰	۱۲.۱۸	۱۲.۲۹
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۳۳	۱۱.۳۰	۱۱.۴۴	۱۱.۸۱	۱۱.۹۴
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۷۸	۱۰.۷۹	۱۰.۸۸	۱۱.۲۱	۱۱.۳۳
مه ۲۰۲۶	۱۰.۶۵	۱۰.۶۴	۱۰.۷۵	۱۱.۰۸	۱۱.۱۹
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۷۸	۱۰.۷۴	۱۰.۸۶	۱۱.۱۸	۱۱.۲۷
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۸۲	۱۰.۸۵	۱۰.۹۵	۱۱.۲۵	۱۱.۳۶
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۹۲	۱۰.۹۵	۱۱.۰۵	۱۱.۳۵	۱۱.۴۶
سپتامبر ۲۰۲۶	-	-	۱۱.۱۲	۱۱.۴۲	۱۱.۵۳



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

- اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در تاریخ ۲۰ اوت اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۱۷ اوت به ۲/۰۱ میلیون تن رسیده است، که ۰/۰۵ میلیون تن بیشتر از هفته گذشته است.
- عرضه کافی LNG در آسیا،
- موجودی های بالای گاز طبیعی چین،
- ادامه تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- کاهش شاخص اعتماد مصرف کننده کره جنوبی در ماه اوت،
- کاهش PMI بخش خدمات ژاپن در ماه اوت،
- اختلاف بالای قیمت JKM نسبت به TTF اروپا منجر به هدایت محموله های LNG به آسیا شد

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

- نااطمینانی پیرامون مذاکرات آتش بس میان روسیه و اوکراین
- تداوم ناآرامی ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
- فعالیت احتمالی خریداران ژاپنی به دلیل هوای گرم
- قطعی در نیروگاه های هسته ای ژاپن

افزایش شاخص اعتماد کسب و کارها کره جنوبی در ماه اوت،

افزایش PMI بخش خدمات هند در ماه اوت،

افزایش PMI بخش تولید هند در ماه اوت،

افزایش PMI بخش تولید ژاپن در ماه اوت،.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۱۸ اوت تا ۲۲ اوت ۲۰۲۵ از یک صعودی برخوردار بود و از حدود ۱۰/۲۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۸ اوت تا ۱۱/۲۰ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۲ اوت افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۵۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۸ اوت تا ۱۱/۴۱ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو. تو در تاریخ ۲۲ اوت افزایش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۲۲ اوت ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۸۷/۷ میلیارد متر مکعب (۷۵/۳ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱۵ اوت) حدود ۲/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱۵ اوت ۸۵/۴ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۲ اوت ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۷/۴ میلیارد متر مکعب (۶۸/۲ درصد) بوده که نسبت به ۱۵ اوت ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

جدول ۴۹: رند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۸ اوت تا ۲۲ اوت ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)

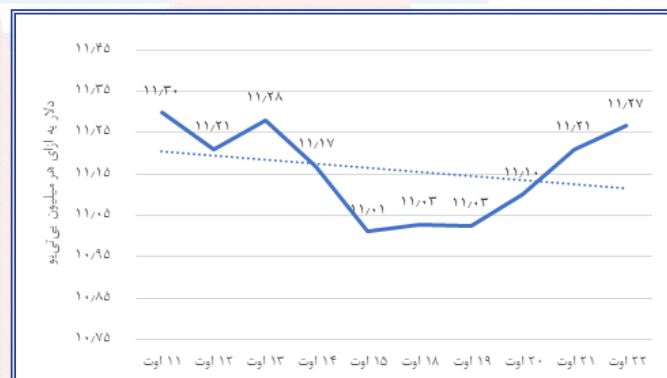
ماه	۱۸ اوت	۱۹ اوت	۲۰ اوت	۲۱ اوت	۲۲ اوت
اتریش CEGH	۱۱.۶۷	۱۱.۶۸	۱۲.۱۴	۱۲.۳۱	۱۲.۴۶
چک CZ	۱۱.۱۹	۱۱.۱۲	۱۱.۴۹	۱۱.۸۷	۱۱.۹۷
ایتالیا ETF	۱۰.۹۵	۱۰.۸۴	۱۱.۳۱	۱۱.۶۷	۱۱.۷۳
لندن NBP	۱۰.۲۳	۱۰.۲۵	۱۰.۷۸	۱۱.۰۷	۱۱.۲۰
فرانسه PEG	۱۰.۲۴	۱۰.۱۴	۱۰.۶۰	۱۰.۸۸	۱۰.۹۹
اسپانیا PVB	۱۰.۵۴	۱۰.۵۱	۱۰.۷۳	۱۰.۹۱	۱۱.۲۶
هلند TTF	۱۰.۵۲	۱۰.۴۳	۱۰.۹۳	۱۱.۲۷	۱۱.۴۱
بلژیک ZTP	۱۰.۴۶	۱۰.۴۲	۱۰.۹۱	۱۱.۲۷	۱۱.۳۵



در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۲ اوت ۲۰۲۵ در حدود ۱۸/۱ میلیارد متر مکعب (۷۰/۲ درصد) بوده که نسبت به ۱۵ اوت ۰/۶ میلیارد مترمکعب (۲/۳ درصد) افزایش داشته است.

تاریخ	CEGH	CZ	ETF	NBP	PEG	PVB	TTF	ZTP
11 اوت	11610	11560	11340	11070	11080	11090	11090	11090
12 اوت	11600	11500	11300	11050	11050	11080	11080	11080
13 اوت	11680	11600	11350	11080	11080	11100	11100	11100
14 اوت	11600	11550	11350	11050	11050	11100	11100	11100
15 اوت	11620	11150	11100	11020	11020	11050	11050	11050
18 اوت	11610	11150	11100	11020	11020	11050	11050	11050
19 اوت	11620	11100	11050	11020	11020	11050	11050	11050
20 اوت	11720	11250	11350	11080	11080	11150	11150	11150
21 اوت	11750	11600	11600	11150	11150	11300	11300	11300
22 اوت	11780	11650	11650	11200	11100	11350	11350	11350

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



حدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۶ ژوئن ۲۰۲۵

22



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

- ◀ تداوم ناآرامی ها 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، (افزایش اختلاف قیمت JKM نسبت به TTF اروپا)
- ◀ کاهش جریان گاز از بریتانیا به قاره اروپا
- ◀ کاهش عرضه گاز به دلیل تعمیرات تابستانی در میدان ها و تأسیسات گازی واقع در فلات قاره نروژ
- ◀ کمرنگ شدن امیدها پیرامون مذاکرات آتش بس میان روسیه و اوکراین
- ◀ ریسک تحریم های ثانویه روسیه از سوی آمریکا
- ◀ افزایش PMI بخش تولید اتحادیه اروپا در ماه اوت،
- ◀ افزایش PMI بخش تولید آلمان در ماه اوت،
- ◀ افزایش شاخص اعتماد کسب و کارها آلمان در ماه اوت،
- ◀ افزایش PMI بخش خدمات فرانسه در ماه اوت،
- ◀ افزایش PMI بخش تولید فرانسه در ماه اوت،

۲۲ اوت ۲۰۲۵ افزایش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۰۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۸ اوت ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۲۷ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۲ اوت ۲۰۲۵ افزایش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۱۸ اوت تا ۲۲ اوت ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۲۲ اوت ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه سپتامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۲۷ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۶۴ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

جدول ۵۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۸ اوت	۱۹ اوت	۲۰ اوت	۲۱ اوت	۲۲ اوت
سپتامبر ۲۰۲۵	۱۱.۰۳	۱۱.۰۳	۱۱.۱۰	۱۱.۲۱	۱۱.۲۷
اکتبر ۲۰۲۵	۱۰.۸۳	۱۰.۸۲	۱۱.۰۲	۱۱.۴۱	۱۱.۶۴
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۱۹	۱۱.۱۸	۱۱.۳۶	۱۱.۶۹	۱۱.۸۸
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۳۵	۱۱.۳۵	۱۱.۵۳	۱۱.۸۶	۱۲.۰۴
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۴۰	۱۱.۴۱	۱۱.۶۰	۱۱.۹۱	۱۲.۰۹
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۴۱	۱۱.۴۳	۱۱.۶۱	۱۱.۹۳	۱۲.۰۹
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۲۶	۱۱.۲۷	۱۱.۴۶	۱۱.۷۷	۱۱.۹۳
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۷۱	۱۰.۷۳	۱۰.۸۸	۱۱.۱۴	۱۱.۲۸
مه ۲۰۲۶	۱۰.۵۴	۱۰.۵۶	۱۰.۷۱	۱۰.۹۶	۱۱.۱۰
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۴۹	۱۰.۵۱	۱۰.۶۷	۱۰.۹۲	۱۱.۰۵
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۵۰	۱۰.۵۴	۱۰.۶۹	۱۰.۹۳	۱۱.۰۷
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۵۶	۱۰.۵۹	۱۰.۷۵	۱۰.۹۸	۱۱.۱۱



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/

◀ افزایش شاخص اعتماد کسب و کارها فرانسه در ماه اوت،

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

- ◀ آب و هوای معتدل و خنک در بازار اروپا
- ◀ موجودی ذخیره سازی های اتحادیه اروپا به ۷۵/۳٪ 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 PMI بخش خدمات اتحادیه اروپا در ماه اوت،
- ◀ کاهش PMI بخش خدمات آلمان در ماه اوت،
- ◀ کاهش شاخص اعتماد مصرف کنندگان فرانسه در ماه اوت،

|| منابع و مأخذ:

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

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵



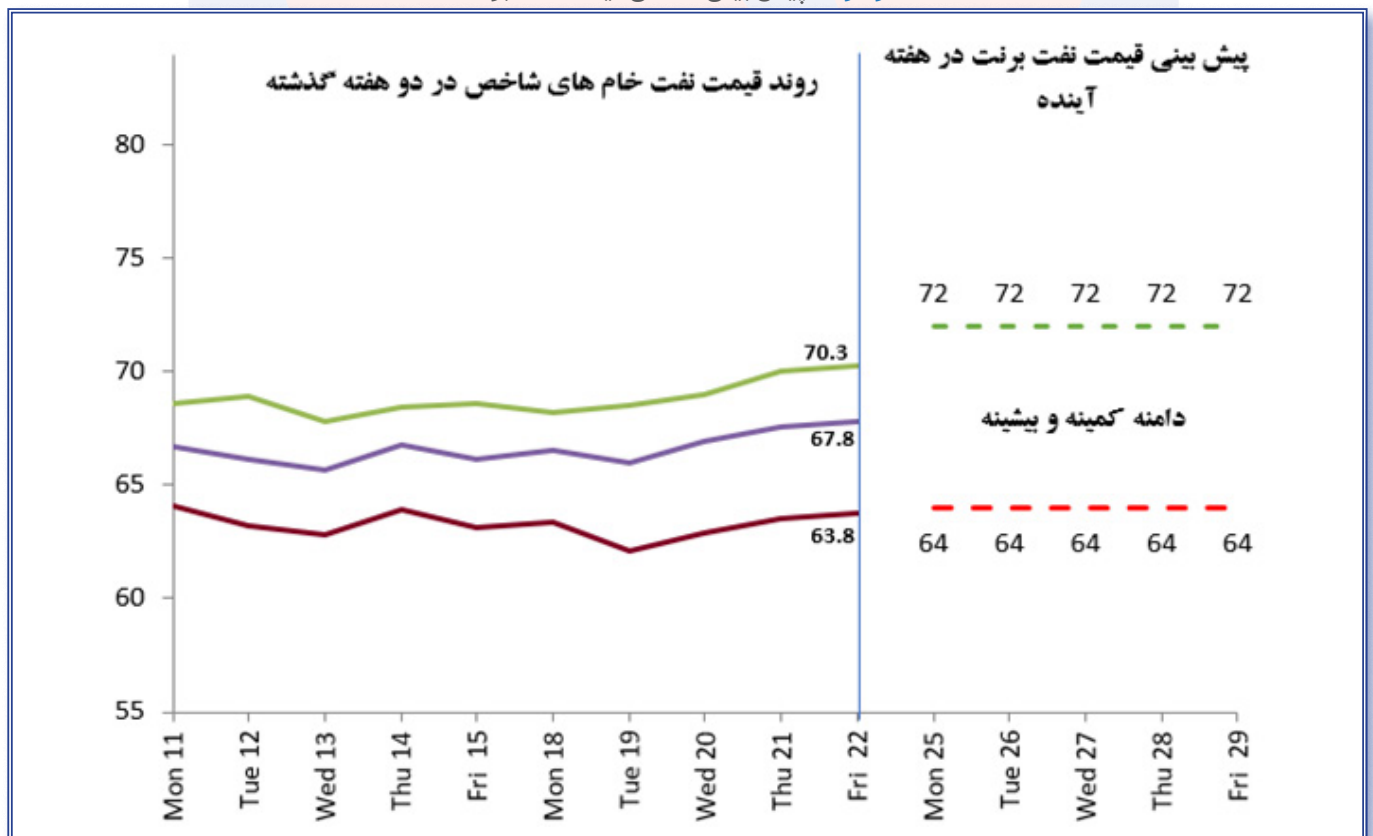
پیش بینی قیمت نفت برنت

(طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

در هفته گذشته قیمت نفت از ابتدا روند صعودی به خود گرفت گرچه به میزان اندکی افزایش یافت. گفتگوهای بین ترامپ و پوتین با خوشبینی ترامپ آغاز شد ولی دوام چندانی نیافت و کارشناسان رسیدن به توافق را با چالش های جدی روبرو دیدند که در روزهای بعدی و ورود کشورهای دیگر واقعیت پیدا کرد و در نتیجه فعالان بازار نفت نسبت به روند مذاکرات خوشبین نبودند. روند مذاکرات در روزهای آتی بر روند قیمت نفت اثرگذار خواهد بود. مهمترین خبر اقتصادی هفته گذشته مربوط به اعلام کاهش نرخ بهره توسط فدرال رزرو در ماه سپتامبر بود و بازار های مالی غیر از نفت را با افزایش مواجه کرد ولی در آینده به دلیل خوش بینی به افزایش سرمایه گذاری و رشد اقتصادی می تواند بر نفت نیز اثرگذار باشد. پیش بینی قیمت نفت برنت در

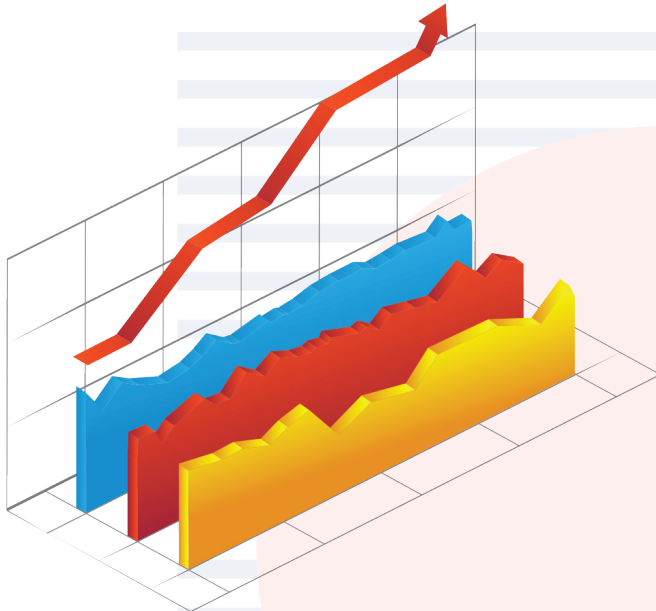
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



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

« ساختار مدل Prophet

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

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

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

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

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

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

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

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



می‌شود.

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

« کاربردهای مدل Prophet »

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

« ویژگی‌های برجسته مدل Prophet »

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

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

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

(\$/mbtu)	Monday 25-Aug	Tuesday 26-Aug	Wednesday 27-Aug	Thursday 28-Aug	Friday 29-Aug
کران پائین	۱۰/۱۷	۱۰/۱۷	۱۰/۱۷	۱۰/۱۷	۱۰/۱۷
کران بالا	۱۱/۴۴	۱۱/۴۴	۱۱/۴۴	۱۱/۴۴	۱۱/۴۴

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

(\$/mbtu)	Monday 25-Aug	Tuesday 26-Aug	Wednesday 27-Aug	Thursday 28-Aug	Friday 29-Aug
کران پائین	۲/۵۰	۲/۵۰	۲/۵۰	۲/۵۰	۲/۵۰
کران بالا	۳/۱۲	۳/۱۲	۳/۱۲	۳/۱۲	۳/۱۲

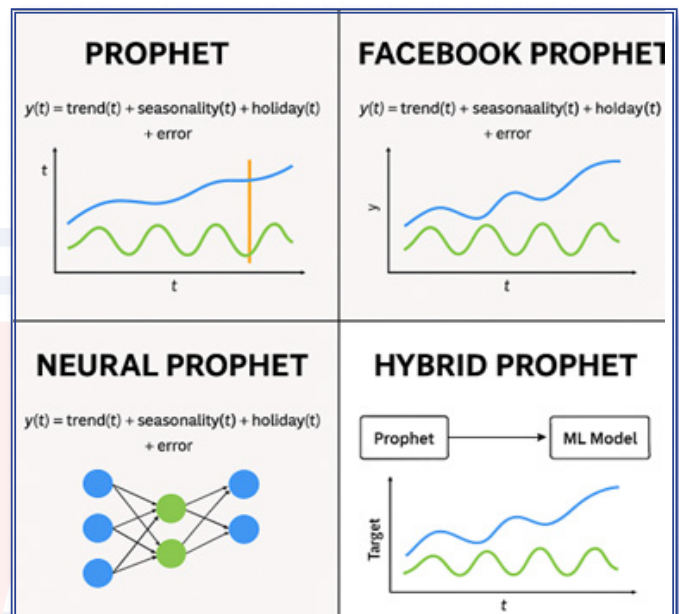
جدول ۵۴: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 25-Aug	Tuesday 26-Aug	Wednesday 27-Aug	Thursday 28-Aug	Friday 29-Aug
کران پائین	۱۱/۰۰	۱۱/۰۰	۱۱/۰۰	۱۱/۰۰	۱۱/۰۰
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>