

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 ۴۶ | هفته دوم | مهر 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

بالمعات 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 پالایش و پخش نفت



شرکت ملی گاز



شرکت ملی صنایع 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 ۳ اکتبر ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
PGA					
Dubai (Dec)	69.260	67.230	66.550	65.290	64.690
Dubai (Jan)	68.460	66.460	65.980	64.660	64.240
Dubai (Feb)	NA	NA	65.590	64.450	63.940
MEC (Dec)	69.250	69.340	66.550	65.290	64.690
MEC (Jan)	69.260	67.230	65.980	64.660	64.240
MEC (Feb)	68.460	66.460	65.590	64.450	63.940
Oman (Dec)	69.260	67.230	66.550	65.290	64.870
Oman (Jan)	68.460	66.460	65.980	64.660	64.420
Oman (Feb)	NA	NA	65.590	64.450	64.120
Dubai cash/Futures	0.790	2.880	0.960	0.840	0.750
Oman cash/Futures	0.790	2.880	0.960	0.840	0.930
Brent (DTD)	68.850	67.940	67.425	66.005	66.485
DTD NSL	68.850	67.940	67.425	66.005	66.485
Dated Brent (CIF)	69.890	68.990	68.445	67.025	67.495
Brent (Dec)	67.000	66.090	65.650	64.390	64.820
Brent (Jan)	66.580	65.700	65.310	64.200	64.560
Brent (Feb)	NA	NA	65.060	64.010	64.340
North Sea Basket	69.445	68.545	67.995	66.575	67.045
Brent/WTI 1st	4.480	4.270	4.050	3.840	3.960
Brent/WTI 2nd	4.130	4.060	3.960	3.840	3.920
Brent/WTI 3rd	4.000	3.970	3.880	3.760	3.840
Brent EFP (Dec)	0.040	0.040	0.050	-0.080	-0.010
Brent EFP (Jan)	0.050	0.060	0.070	0.010	0.090
Brent EFP (Feb)	NA	NA	0.070	0.020	0.100
Swaps (PGA)					
Dubai (Nov)	68.460	66.460	65.980	64.660	64.240
Dubai (Dec)	67.920	65.960	65.590	64.450	63.940
Dubai (Jan)	NA	NA	65.310	64.370	63.780
MOG (Nov)	68.460	66.460	65.980	64.660	64.420
MOG (Dec)	67.920	65.960	65.590	64.450	64.120
MOG (Jan)	NA	NA	65.310	64.370	63.960
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.180
Oman/Dubai Swap (Dec)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.180
Oman/Dubai Swap (Jan)	NA	NA	0.000	0.000	0.180



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Asia					
Brent (Dec)	68.475	66.340	66.250	65.400	64.550
Brent (Jan)	67.975	65.970	65.830	65.110	64.310
Brent (Feb)	NA	NA	65.510	64.890	64.100
Brent(DTD)	70.665	68.240	68.100	67.175	66.165
Brent/Dubai	0.165	-2.170	-0.300	0.110	-0.140
WTI (Nov)	64.880	62.640	62.550	61.790	61.040
WTI (Dec)	64.360	62.230	62.130	61.410	60.670
WTI (Jan)	64.000	61.960	61.840	61.190	60.470





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

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	68.480	66.270	65.510	64.830	64.000	66.860	65.960	65.370	64.230	64.590
Ichthys FC	72.930	70.520	69.760	69.080	68.250	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	70.460	68.360	67.490	66.450	65.840	68.840	68.050	66.970	65.530	66.020
Qatar LSC	69.960	67.860	66.990	65.950	65.340	68.340	67.550	66.470	65.030	65.520
South Pars	65.160	63.060	62.190	61.150	60.540	63.540	62.750	61.670	60.230	60.720
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	65.130	62.920	62.160	61.480	60.650	63.510	62.610	62.020	60.880	61.240
Senoro	65.230	63.020	62.260	61.580	60.750	63.610	62.710	62.120	60.980	61.340
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	71.580	69.170	68.410	67.730	66.900	69.960	68.860	68.270	67.130	67.490
Tapis	72.680	70.270	69.510	68.830	67.900	71.060	69.960	69.370	68.230	68.490
Belida	67.430	65.020	64.260	63.580	62.750	65.810	64.710	64.120	62.980	63.340
Kutubu	71.430	69.020	68.260	67.580	66.750	69.810	68.710	68.120	66.980	67.340
Attaka	67.330	64.920	64.160	63.480	62.650	65.710	64.610	64.020	62.880	63.240
Ardjuna	66.130	63.720	63.060	62.380	61.350	64.510	63.410	62.920	61.780	61.940
Banyu Urip	71.180	68.770	68.110	67.430	66.400	69.560	68.460	67.970	66.830	66.990
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	64.910	62.810	61.840	60.700	60.290	63.290	62.500	61.320	59.780	60.470
Sokol	68.860	66.760	65.890	64.750	64.240	67.240	66.450	65.370	63.830	64.420
Kikeh	76.380	73.970	73.310	72.630	71.600	74.760	73.660	73.170	72.030	72.190
Miri Light	75.380	72.970	72.310	71.630	70.600	73.760	72.660	72.170	71.030	71.190
Labuan	76.930	74.520	73.860	73.180	72.150	75.310	74.210	73.720	72.580	72.740
Kimanis	76.930	74.520	73.860	73.180	72.150	75.310	74.210	73.720	72.580	72.740
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	62.530	60.120	59.460	58.780	57.750	60.910	59.810	59.320	58.180	58.340
Minas	67.880	65.765	65.410	64.340	63.580	66.260	65.455	65.270	63.740	64.170
Nile Blend	66.630	64.520	63.760	63.180	62.250	65.010	64.210	63.620	62.580	62.840
Widuri	66.110	64.245	63.840	62.675	61.920	64.490	63.935	63.700	62.075	62.510
Daqing	66.780	64.670	63.910	63.330	62.400	65.160	64.360	63.770	62.730	62.990
Cinta	66.465	64.405	64.035	62.920	62.150	64.845	64.095	63.895	62.320	62.740
Su Tu Den	73.780	71.370	70.710	70.030	69.000	72.160	71.060	70.570	69.430	69.590
Bach Ho	75.830	73.420	72.760	72.080	71.050	74.210	73.110	72.620	71.480	71.640
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	65.780	63.670	62.910	62.330	61.400	64.160	63.360	62.770	61.730	61.990
Shengli	66.430	64.420	63.860	63.180	62.250	64.810	64.110	63.720	62.580	62.840
Duri	69.680	67.670	67.110	66.430	65.500	68.060	67.360	66.970	65.830	66.090
Vincent	74.230	72.220	71.660	70.980	70.050	72.610	71.910	71.520	70.380	70.640



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
BNB	68.985	68.115	67.565	66.150	66.585
Forties	68.940	68.030	67.515	66.095	66.570
Oseberg	69.985	69.070	68.555	67.130	67.605
Ekofisk	69.870	68.965	68.350	66.930	67.410
Troll	70.205	69.295	68.785	67.360	67.835
FOB N Sea WTI Midland	68.920	68.005	67.455	66.025	66.490
Statfjord	69.670	68.765	68.260	66.845	67.330
Flotta Gold	67.470	66.515	65.960	64.545	64.630
Duc	69.120	68.315	67.810	66.445	66.980
Grane Blend	68.170	67.065	66.460	64.945	65.230
Johan Sverdrup	67.280	66.230	65.560	64.125	64.530
Statfjord (CIF)	70.720	69.820	69.315	67.900	68.380
Gullfaks (CIF)	71.720	70.820	70.315	68.900	69.380
Alvheim (CIF)	72.070	71.170	70.665	69.250	69.730
Asgard (CIF)	69.220	68.420	67.915	66.550	67.080
North Sea Dated Strip	67.870	66.965	66.460	65.045	65.530
European Sour Crude Index	67.556	66.495	65.850	64.392	64.745
Dated Brent (CIF)	69.890	68.990	68.445	67.025	67.495
BNB (CIF)	71.090	70.220	69.665	68.250	68.745
Forties (CIF)	70.395	69.490	68.975	67.555	68.080
Oseberg (CIF)	71.295	70.385	69.865	68.440	68.955
Ekofisk (CIF)	70.990	70.090	69.475	68.055	68.565
Troll (CIF)	71.510	70.605	70.095	68.670	69.185
WTI Midland (CIF)	69.890	68.990	68.445	67.025	67.495
Johan Sverdrup (CIF)	68.355	67.320	66.610	65.315	65.865
North Sea CIF Dated Strip	67.820	66.920	66.415	65.000	65.480

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Nigeria					
Agbami	66.555	65.640	65.140	64.025	64.360
Akpo	66.605	65.690	65.190	64.075	64.410
Bonga	69.405	68.490	67.990	66.875	67.210
Bonny Light	67.955	67.040	66.540	65.425	65.760
Brass River	67.605	66.690	66.190	65.075	65.410
Egina	70.555	69.640	69.140	68.025	68.360
Erha	69.305	68.390	67.890	66.775	67.110
Escravos	69.005	68.090	67.590	66.475	66.810
Forcados	69.155	68.240	67.740	66.625	66.960
Qua Iboe	68.455	67.540	67.040	65.925	66.260
Usan	66.205	65.290	64.790	63.675	64.010
Angola					
Cabinda	67.705	66.790	66.240	65.075	65.410
Dalia	67.255	66.340	65.790	64.625	64.960
Girassol	68.155	67.240	66.690	65.525	65.860
Hungo	66.055	65.140	64.590	63.425	63.760
Kissanje	67.105	66.190	65.640	64.475	64.810
Nemba	66.705	65.790	65.240	64.075	64.410
Pazflor	67.255	66.340	65.790	64.625	64.960
Plutonio	66.155	65.240	64.690	63.525	63.860
Ghana					
Jubilee	66.555	65.640	65.090	63.925	64.260
Republic of Congo					
Djeno	65.405	64.490	63.840	62.775	63.110
Chad					
Doba	65.355	64.440	63.890	62.725	63.060
30-60 Day Dtd strip	67.205	66.290	65.790	64.625	64.960



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Med Dtd Strip	67.835	66.935	66.445	65.015	65.540
BTC Dtd Strip	67.750	66.855	66.360	64.955	65.460
CPC Dtd Strip	67.430	66.555	66.035	64.735	65.160
15-45 Day Dtd Strip	67.530	66.650	66.140	64.810	65.265
Urals (Rdam)	58.915	58.015	57.625	56.195	56.785
Urals (Med)	59.290	58.625	58.385	56.980	57.430
Urals (Ex-Baltic)	56.035	55.135	54.745	53.315	53.840
Urals FOB Novo Suez	56.035	55.135	54.745	53.315	53.840
Urals FOB Novo Afra	55.935	55.035	54.645	53.215	53.740
Urals (Primorsk)	56.035	55.135	54.745	53.315	53.840
Urals (RCMB)	60.305	59.630	59.365	57.970	58.375
KEBCO (CIF Augusta)	68.335	67.335	66.695	65.165	65.690
KEBCO (CIF Rotterdam)	68.335	67.335	66.695	65.165	65.690
KEBCO (FOB Novo)	64.980	63.745	62.955	61.400	62.000
KEBCO (FOB Ust-Luga)	65.400	64.400	63.760	62.230	62.685
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	68.285	67.335	66.845	65.575	66.020
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	66.185	65.235	64.745	63.475	63.920
Es Sider	68.500	67.605	67.110	65.705	66.260
Siberian Lt	61.290	60.625	60.385	58.980	59.430
Saharan Bld	68.500	67.605	67.010	65.605	66.110
Azeri Lt	70.650	69.855	69.610	68.505	69.210
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	69.225	68.460	68.215	67.110	67.875
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	68.995	68.170	67.925	66.790	67.495
Azeri Lt FOB Supsa	68.160	67.140	66.750	65.620	66.395
BTC FOB Ceyhan	69.110	68.315	68.070	66.950	67.685
Suez Blend	67.935	67.035	66.545	65.115	65.640
Kirkuk	67.135	66.235	65.745	64.315	64.840
CPC Blend CIF	67.130	66.155	65.635	64.335	64.155
CPC Blend FOB Suez	64.315	63.315	62.745	61.445	61.265
CPC Blend FOB Afra	64.065	62.870	62.215	60.890	60.775
Additional War Risk Premium	0.700	0.700	0.700	0.700	0.700



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Platts AGS	65.600	64.470	63.420	62.010	62.370
WTI FOB USGC Decades Avg	64.980	63.850	63.210	61.760	62.060
WTI (Nov)	63.450	62.370	61.780	60.480	60.880
WTI (Dec)	63.010	61.960	61.390	60.160	60.530
WTI (Jan)	62.720	61.680	61.140	59.990	60.340
WTI EFP (Nov)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Dec)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Jan)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	64.750	63.620	62.980	61.530	61.880
Light Houston Sweet M2	64.160	63.110	62.490	61.160	61.580
LOOP Sour (Nov)	63.050	61.920	61.280	59.830	60.180
LOOP Sour (Dec)	62.610	61.160	60.440	59.110	59.430
LOOP Sour (Jan)	62.270	60.680	60.090	58.840	59.240
Eagle Ford Marker	63.280	62.330	61.750	60.210	60.660
Mars (Nov)	63.150	62.020	61.380	59.930	60.280
Mars (Dec)	62.710	61.260	60.540	59.210	59.530
Mars (Jan)	62.370	60.780	60.190	58.940	59.340
Mars/WTI (Nov)	-0.300	-0.350	-0.400	-0.550	-0.600
Mars/WTI (Dec)	-0.300	-0.700	-0.850	-0.950	-1.000
Mars/WTI (Jan)	-0.350	-0.900	-0.950	-1.050	-1.000
LOOP/WTI (Nov)	-0.400	-0.450	-0.500	-0.650	-0.700
LOOP/WTI (Dec)	-0.400	-0.800	-0.950	-1.050	-1.100
LOOP/WTI (Jan)	-0.450	-1.000	-1.050	-1.150	-1.100
LOOP/Mars (Nov)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Dec)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Jan)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	69.060	67.960	67.180	65.660	66.170
P-Plus WTI	3.900	3.860	3.840	3.740	3.780
P-5 WTI	NA	58.960	NA	NA	57.400
WTI-Delta	0.520	0.480	0.460	0.360	0.400



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
33-63 Day Dated Strip	67.135	66.220	65.730	64.570	64.900
Hebron	66.135	NA	64.680	63.520	63.850
Terra Nova	64.585	NA	63.130	61.970	62.300
Hibernia	64.835	NA	63.380	62.220	62.550
White Rose	66.435	NA	64.980	63.820	64.150
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-1.000	NA	-1.050	-1.050	-1.050
Terra Nova	-2.550	NA	-2.600	-2.600	-2.600
Hibernia	-2.300	NA	-2.350	-2.350	-2.350
White Rose	-0.700	NA	-0.750	-0.750	-0.750

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
FOB Crude					
Oriente	59.215	58.155	57.270	56.185	56.850
Vasconia	64.320	63.235	62.600	61.295	61.605
Escalante	64.470	63.385	62.550	61.345	61.855
Medanito	63.970	62.885	62.050	60.845	61.355
Tupi	66.515	65.400	64.710	63.240	63.575
Mero	66.715	65.600	64.910	63.690	64.075
Napo	58.715	57.655	56.770	55.685	56.350
Castilla Blend	61.320	60.235	59.600	58.295	58.605
Liza	66.515	65.400	64.610	63.290	63.625
Unity Gold	66.715	65.600	64.810	63.490	63.825
Payara Gold	66.815	65.700	64.910	63.590	63.925
Golden Arrowhead	67.015	65.900	65.110	63.790	64.125
Latin America WTI strip	63.015	61.955	61.370	60.135	60.500
Latin America Futures Brent strip	66.720	65.635	65.000	63.795	64.105
Latin America Dated Brent strip	67.365	66.250	65.510	64.190	64.575



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Clean							
Med	UKC	30k	24.94	22.48	20.37	19.67	19.67
Med	USAC	37k	23.35	22.87	21.92	21.92	21.92
Med	Med	30k	12.48	11.18	10.06	9.69	9.69
UKC	UKC	22k	15.34	14.90	15.13	14.45	14.45
UKC	USAC	37k	19.86	19.86	19.86	19.07	18.67
UKC	USGC	37k	27.01	27.01	27.01	25.89	25.32
BSea	Med	30k	18.21	16.60	15.21	14.75	14.75
PG	West Coast India	35k	15.78	15.57	15.57	15.57	15.35
PG	Japan	35k	30.94	30.35	30.35	30.35	29.75
Sing	Japan	30k	18.22	18.22	18.58	18.22	17.75
Sing	HK	30k	14.67	14.67	14.67	14.33	14.17
PG	Japan	55k	30.35	29.75	29.16	29.16	28.56
PG	Japan	75k	27.01	27.37	27.97	28.32	27.85
Dirty							
Carib	USGC	50k	14.48	14.48	14.48	14.48	14.48
Carib	USAC	70k	17.00	14.46	14.46	14.46	14.46
Med	Med	80k	14.55	14.80	14.80	15.06	15.06
Med	USGC	80k	20.27	21.54	21.54	21.54	21.54
UKC	UKC	80k	14.01	14.01	14.01	14.01	14.53
UKC	USAC	80k	13.60	14.03	14.03	14.03	14.88
WAF	USGC	130k	23.97	23.97	22.77	22.77	22.77
UKC	USGC	135k	16.96	16.39	16.39	16.39	16.39
Med	USGC	135k	19.64	19.01	19.01	19.01	19.01
PG	Asia	80k	33.28	33.28	33.18	32.77	32.56
PG	Asia	270k	22.83	21.21	20.17	18.31	17.73
PG	USGC	280k	24.02	22.93	21.84	19.66	19.22

IIES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Naphtha	65.830	64.100	63.970	63.110	63.180
Jet kerosene	90.630	87.180	87.940	87.170	85.600
Gasoil	91.870	88.780	90.200	89.500	88.010
Gasoil 10 ppm	91.870	88.780	90.200	89.500	88.010
Gasoil 50 ppm	91.540	88.450	89.810	89.090	87.560
Gasoil 0.05% S	90.960	87.960	89.260	88.590	87.160
Gasoil 0.25% S	89.990	87.000	88.470	87.890	86.710
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.890	0.870	1.060	1.120	1.260
Mogas 92 unl	79.910	77.330	76.940	76.230	75.250
Mogas 95 unl	81.780	79.200	79.570	78.130	77.050
Mogas 97 unl	82.860	80.280	80.800	79.210	78.110
CFR Naphtha	67.910	65.840	64.970	64.150	63.990
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	62.700	61.900	62.050
Naphtha pap. (Nov)	64.450	62.700	62.000	61.200	61.350
Naphtha pap. (Dec)	NA	NA	61.550	60.750	60.800
Kerosene pap.(bal month)	NA	NA	87.490	86.750	85.180
Kerosene pap. (Nov)	88.470	85.710	86.550	85.890	84.250
Kerosene pap. (Dec)	NA	NA	85.360	84.750	83.070
Gasoil pap.(bal month)	NA	NA	89.200	88.470	86.910
Gasoil pap. (Nov)	89.450	86.520	87.490	86.700	84.920
Gasoil pap. (Dec)	NA	NA	85.820	85.150	83.460
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
FO 180 CST 2%	427.370	416.340	408.440	401.350	393.300
HSFO 180 CST	417.970	407.180	399.450	392.520	384.650
180 CST disc/premium	-1.080	-1.080	-3.500	-4.290	-4.750
HSFO 380 CST	411.030	400.820	397.910	391.210	383.180
HSFO 180 CST pap. (bal month)	NA	NA	403.000	396.500	388.550
HSFO 180 CST pap. (Nov)	417.200	406.450	402.800	397.600	391.350
HSFO 180 CST pap. (Dec)	NA	NA	400.300	395.350	391.050
MTBE	681.570	659.810	656.620	648.210	643.990



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Jet kerosene	91.310	88.100	88.900	87.990	86.380
Mogas unl	82.420	79.840	79.500	78.740	77.700
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Naphtha	607.250	591.750	586.625	578.250	579.250
Nph 2nd 1/2 Nov	609.750	594.250	593.500	586.000	587.000
Nph 1st 1/2 Dec	604.750	589.250	588.500	580.500	581.500
Nph 2nd 1/2 Dec	NA	NA	584.750	576.000	577.000
FOB Japan					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Gasoil	90.350	87.280	88.500	87.820	86.200

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Mogas 92 unl	84.450	81.870	81.540	80.710	79.670
Mogas 95 unl	86.320	83.740	84.170	82.610	81.470
Jet kerosene	95.510	92.060	92.890	91.990	90.360
Gasoil 10 ppm	97.050	93.960	95.450	94.610	93.050

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
South China FOB					
Unl 92 RON	675.500	653.500	650.250	645.250	638.500
South China, C&F					
Jet kerosene	724.000	698.500	705.250	697.500	685.000
Gasoil	688.500	665.000	674.250	668.500	656.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	435.000	425.000	420.000	413.000	438.750



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Naphtha	578.900	564.870	565.740	558.680	559.480
HSFO 380 CST	392.260	385.860	384.970	380.520	384.910
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Gasoline 95 unleaded	83.650	81.040	80.440	79.480	79.020
Gasoline 92 unleaded	81.340	78.810	78.140	77.180	76.720
Kerosene	88.800	85.800	86.620	85.890	84.290
Gasoil 10 ppm	90.440	87.420	88.070	86.950	85.010
Gasoil	90.440	87.420	88.070	86.950	85.010

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Naphtha	571.700	556.890	552.465	544.090	545.780
Naphtha LR2	577.020	561.120	555.335	546.560	548.090
HSFO 180 CST	393.770	382.980	375.330	368.700	360.970
HSFO 380 CST	386.830	376.620	373.790	367.390	359.500
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
95 RON unleaded	78.930	76.390	76.760	75.320	74.280
92 RON unleaded	77.060	74.520	74.130	73.420	72.480
Kerosene	87.990	84.580	85.390	84.620	83.100
Gasoil 10 ppm	89.070	86.030	87.500	86.800	85.360
Gasoil 0.05% S	88.710	85.670	87.440	86.740	85.300
Gasoil 0.25% S	86.910	83.870	85.680	85.070	83.700
Gasoil	89.070	86.030	87.500	86.800	85.360

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	720.500	702.500	689.000	674.250	676.000	733.500	714.250	699.500	684.500	686.250
Naphtha physical	525.250	515.750	509.750	508.500	511.750	542.750	531.250	523.750	522.000	525.250
Jet av. fuel	703.750	703.750	710.250	694.750	691.250	728.750	726.250	730.750	714.500	711.000
ULSD 10 ppm	697.250	692.750	694.000	674.000	671.750	710.750	704.750	705.000	684.500	682.250
Gasoil 0.1%	688.250	683.750	686.250	666.000	664.000	701.000	695.250	696.500	676.000	674.000
1% fuel oil	410.250	405.750	401.000	395.750	404.250	425.750	421.250	416.500	411.250	419.750
3.5% fuel oil	390.250	389.000	381.000	376.250	387.000	405.500	404.250	396.250	391.500	402.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	770.500	757.500	743.500	722.250	728.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	561.000	548.500	541.750	535.500	538.500
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	555.250	542.750	534.250	532.250	535.500
Jet kerosene	715.250	713.000	717.250	701.750	698.250	730.250	727.750	732.250	716.000	712.500
ULSD 10 ppm	701.750	695.750	695.750	671.500	668.250	711.750	705.500	705.500	681.000	677.750
Diesel 10 ppm NWE	701.750	695.500	695.500	671.500	668.250	714.000	707.500	707.500	683.000	679.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	714.250	708.250	708.250	683.750	679.500
Gasoil 0.1%	685.250	680.250	680.000	660.500	658.500	704.750	699.000	699.250	678.750	676.750
1% fuel oil	411.750	405.250	399.000	393.500	401.250	428.750	422.500	416.250	410.750	418.500
3.5% fuel oil	380.750	378.000	365.000	362.250	374.000	396.750	394.000	381.000	378.250	390.000
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	785.500	772.500	758.500	737.250	743.750					
Prem unl	748.500	735.500	721.500	700.250	706.750					
Reformate	759.250	746.250	732.250	711.000	717.500					
Eurobob	723.750	710.750	696.750	675.500	682.000					
E10 Eurobob	715.500	695.000	690.500	667.750	672.750					
Naphtha physical	551.250	538.750	530.250	528.250	531.500					
Jet kerosene	729.250	726.750	731.250	715.000	711.500					
Diesel 10 ppm*	704.000	696.000	696.250	672.750	669.750					
Gasoil 50 ppm	697.750	690.500	690.750	667.250	664.250					
Gasoil 0.1%*	684.750	679.000	680.000	659.000	657.500					
DMA MGO 0.1%*	669.250	664.000	664.500	644.250	642.500					
1% fuel oil	411.750	405.250	399.000	393.500	401.250					
3.5% fuel oil	397.750	395.000	382.000	379.250	391.000					
3.5% 500 CST fuel oil	391.750	389.000	376.000	373.250	385.000					
380 CST	402.000	402.000	393.000	393.000	395.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
FOB NEW					
Gasoline	685.000	673.250	662.500	647.500	650.000
CIF West Africa					
Gasoline	712.500	700.750	690.000	674.000	676.000
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	716.000	710.250	710.250	688.250	686.250
Gasoil 0.3%	709.000	703.250	703.250	681.250	679.250

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Unl 87	211.010	209.730	205.090	201.600	202.550
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	201.010	198.680	194.990	191.450	192.250
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)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Unl 87	195.510	194.240	189.280	185.490	186.410
Unl RBOB	185.520	183.210	179.190	175.350	176.120
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
No. 6 1% S max	66.950	65.670	65.040	63.830	64.680
No. 6 1% S max 1s strip	66.960	65.880	65.240	64.030	64.370
USAC HSFO	66.490	65.040	64.390	63.560	64.630
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	65.200	64.000	64.350
No. 6 1.0% S pap 1st M	66.850	65.800	64.350	63.100	63.450
No. 6 1.0% S pap 2nd M	65.900	64.850	63.550	62.300	62.650



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Pipeline					
Unl 87	204.420	201.230	197.590	193.100	193.800
Unl 89	212.320	209.730	205.390	201.500	200.600
Prem unl 93	224.170	222.480	217.090	214.100	210.800
CBOB 87	189.770	187.230	185.990	181.600	183.550
CBOB 93	215.170	213.230	208.590	205.600	203.050
RBOB 83.7	188.270	186.230	184.490	180.100	182.050
RBOB 91.4	213.670	212.230	207.090	204.100	202.300
Jet/kero 54	218.620	219.410	215.440	210.000	210.130
Jet/kero 55	219.620	220.410	216.440	211.000	211.130
ULS Kero	229.620	230.410	226.440	221.000	221.130
ULSD	229.770	226.410	224.090	217.850	217.230
No. 2	213.370	209.910	207.440	200.850	200.130
ULS Heating Oil	216.420	213.060	210.390	203.850	203.230
Light Cycle Oil	206.360	203.010	200.370	193.820	193.170
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	2.250	2.250	2.250	2.250	2.250
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	218.180	215.050	212.380	206.060	205.270
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.250	2.250	2.250	2.250	2.250
ULSD Brazil	2.250	2.250	2.250	2.250	2.250
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	2.750	1.000	1.000	1.000	0.000
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	2.900	1.150	1.150	1.150	0.150
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	-0.600	-0.600	-0.600	-0.600	-0.600



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	65.950	64.800	64.160	63.330	64.430
No. 6 1.0% S 6 API	68.980	67.880	68.390	67.110	67.710
USGC HSFO	62.950	61.800	61.160	60.330	61.430
RMG 380	62.950	61.800	61.160	60.330	61.430
USGC HSFO swap BalMo(Oct)	61.700	60.600	60.000	59.200	60.300
USGC HSFO swap M1(Nov)	59.850	58.700	58.000	57.200	58.050
USGC HSFO swap M2(Dec)	NA	NA	56.900	56.000	56.800
(¢/gal)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.900	3.800	3.500	3.700	3.450
Prem CBOB -1 psi	3.900	3.800	3.500	3.700	3.450
CBOB +1 psi	-1.500	-1.000	-1.500	-1.500	-1.500
Prem CBOB +1 psi	-1.500	-1.000	-1.500	-1.500	-1.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	135.000	132.750	130.500	128.500	130.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	510.300	501.800	493.290	485.730	492.350
Naphtha USGC vs	-71.500	-73.750	-74.500	-71.750	-72.500
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	137.000	134.750	132.500	130.500	132.250
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	549.370	540.350	531.330	523.310	530.320
DAP LSR Naphtha Parcel diff	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
Naphtha barge	151.170	149.230	147.590	144.100	145.050
Heavy naphtha barge	161.170	159.230	157.590	154.100	155.050
MTBE	234.170	232.230	222.540	219.050	228.100
Alkylate	228.170	226.230	222.590	219.100	220.050
Raffinate	173.170	171.230	158.590	155.100	156.050
Reformate	263.420	261.480	257.840	254.350	255.300



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Argentina					
ULSD DAP La Plata	100.760	100.070	99.090	96.330	95.920
Colombia					
FO 1.75% S FOB	65.920	64.710	64.050	63.220	64.230
Diluent Naphtha Ex-Ship	58.870	58.280	57.350	56.600	57.210
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	62.920	61.710	61.050	60.220	61.230
RON 93 DAP Esmeraldas	86.560	85.610	84.240	82.060	82.260
ULSD DAP Esmeraldas	97.950	97.180	96.090	93.290	92.960
Peru					
ULSD DAP Callao	98.950	98.180	97.340	94.540	94.210
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	80.970	80.350	78.710	76.930	77.840
Gasoline DAP Rosarito	84.360	83.960	82.390	80.520	81.440
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	83.900	83.500	81.920	80.060	80.980
ULSD DAP Eastern Mexico	93.690	92.730	91.780	89.220	88.710
ULSD DAP Rosarito	98.450	97.840	96.960	94.390	93.970
ULSD DAP Lazaro Cardenas	97.920	97.310	96.430	93.860	93.440
Jet DAP Eastern Mexico	94.510	94.160	93.260	90.790	90.460
Jet DAP Rosarito	97.160	96.230	95.720	93.060	94.810
Jet DAP Lazaro Cardenas	97.660	96.730	96.220	93.560	94.310

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	691.50-692.50	694.86-696.86	669.50-670.50	NA	707.50-708.50	NA
H2 Oct	690.00-692.00	NA	-22.00	NA	NA	NA
H1 Nov	691.00-693.00	NA	-22.00	NA	707.00-709.00	NA
H2 Nov	691.00-693.00	NA	-22.00	NA	707.00-709.00	NA
H1 Dec	691.00-693.00	NA	NA	NA	707.00-709.00	NA
H2 Dec	691.00-693.00	NA	NA	NA	707.00-709.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5767-5787
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5770-5790
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5775-5795
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5755-5775
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5750.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Oct	692.25-694.25	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	693.00-695.00	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	694.00-696.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	695.00-697.00	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	696.00-698.00	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	696.00-698.00	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	696.00-698.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	650.00-652.00	NA	709.00-711.00	732.00-734.00	NA	5294-5296
H2 Oct	651.00-653.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	650.00-652.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	650.00-652.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	649.00-651.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	649.00-651.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	653.00-655.00	-	722.00-724.00	747.00-749.00	703.00-705.00	NA
H2 Oct	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	670.50-671.50	693.50-694.50	NA	NA	678.00	NA
H2 Oct	670.00-672.00	693.00-695.00	NA	NA	678.00	NA
H1 Nov	670.00-672.00	693.00-695.00	NA	NA	678.00	NA
H2 Nov	670.00-672.00	693.00-695.00	NA	NA	678.00	NA
H1 Dec	670.00-672.00	693.00-695.00	NA	NA	678.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5475.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5475.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5475.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5475.00
OX	794.00-796.00	NA	809.00-811.00	NA	794.00-796.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	773.83-775.83	NA	792.00-796.00	NA	-	NA
H2 Oct	772.50-774.5	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	773.50-775.50	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	773.50-775.50	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	774.00-776.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	774.00-776.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6497-6517
PX derivatives						
Nov	NA	801.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	799.50	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	798.50	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	797.50	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	797.50	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	797.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	833.50-834.50	858.00-860.00	873.50-874.50	858.50-859.50	843.50-844.50	NA
H2 Oct	830.00-832.00	NA	NA	NA	840.00-842.00	NA
H1 Nov	833.00-835.00	NA	NA	NA	843.00-845.00	NA
H2 Nov	833.00-835.00	NA	NA	NA	843.00-845.00	NA
H1 Dec	835.00-837.00	NA	NA	NA	845.00-847.00	NA
H2 Dec	835.00-837.00	NA	NA	NA	845.00-847.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6805-6825
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6875-6895
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6900-6920
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5845.00
CPL FL	NA	NA	1214.00-1216.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1209.00-1211.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	324.00-326.00	317.00-319.00	325.00-327.00	317.00	258.00-260.00	2248-2250
Methanol CP CFR Asia (OCT)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	29.75	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	335.17	NA	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	266.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	267.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	269.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	272.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	271.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	271.00	NA
eMethanol cost		1850.03 FOB Shanghai				
MTBE	642.99-644.99 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.013		-	
MTBE	629.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	698.10-699.10	FOB Korea	SM	847.40-848.40	CFR China
Benzene	714.30-715.30	CFR China	SM	841.300	FOB China
Benzene	676.10-677.10	FOB SEA	SM	6824-6844	East China prompt
Benzene East China	5784-5804	China Domestic	SM	6866-6886	East China Bal-M1
Toluene	652.00-654.00	FOB Korea	SM	6907-6927	East China M2
Toluene	5297-5299	China Domestic	Methanol	258.40-260.40	CFR China
Toluene	733.25-735.25	CFR India	Methanol	325.00-327.00	CFR SE Asia
Toluene	667.200	FOB China	Methanol	2251.20-2253.20	China Domestic
PX	782.90-784.90	FOB Korea	Methanol	314.500	CFR India
PX	803.90-805.90	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	29.900	"India Domestic Ex-tank"
PX	6574-6594	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	336.935	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	673.50-674.50	FOB Korea	eMethanol cost	1767.153	FOB Shanghai
Iso-MX	696.50-697.50	CFR Taiwan	MTBE	657.04-659.04	FOB Singapore
Iso-MX	681.000	CFR China	MTBE factor	1.010	FOB Singapore
Iso-MX	5477.330	China Domestic	MTBE	633.800	FOB China
SM	837.40-838.40	FOB Korea	Naphtha (Oct 03)	576.75-581.75	CFR Japan
SM	861.90-863.90	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.122	11.2	3.267	10.6935	2025/29/9
11.122	11.05	3.303	10.8586	2025/30/9
11.122	11.045	3.476	10.6990	2025/1/10
10.798	11.025	3.442	10.2454	2025/2/10
10.815	11.04	3.324	10.1650	2025/3/10



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	768-770	NA	799-801	NA	NA	804-806
Propylene	749-751	784-786	784-786	744-746	782-784	NA
Butadiene	1024-1026	1034-1036	949-951	NA	1044-1046	1044.00-1046.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	15.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	809-811	809-811	809-811	804-806	804-806	807.00-809.00
Ethylene CFR SE Asia	809-811	809-811	809-811	799-801	799-801	805.00-807.00
Propylene FOB Korea	749-751	749-751	749-751	749-751	749-751	749.00-751.00
Propylene CFR China	782-784	782-784	782-784	782-784	782-784	782.00-784.00
Butadiene CFR China	1059-1061	1049-1051	1044-1046	1044-1046	1044-1046	1048.00-1050.00
Butadiene FOB China	1040.00	1030.00	1025.00	1025.00	1025.00	1029.00
Butadiene FOB Korea	1039-1041	1029-1031	1024-1026	1024-1026	1024-1026	1028.00-1030.00
Butadiene CFR NE Asia	1059-1061	1049-1051	1044-1046	1044-1046	1044-1046	1048.00-1050.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	381.000	381.000	381.000	381.000	381.000	381.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	726.558	726.558	726.558	726.558	726.558	726.558
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	921.488	921.488	921.488	921.488	921.488	921.488
MMF Low-Carbon delivered	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000
MMF delivered	503.800	503.800	503.800	503.800	503.800	503.800



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	617-621	663-665	599.000	598-600	4526-4546
MEG	511-513	NA	NA	503-505	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	613.00	608.00	606.00	600.00	599.00	605.20
PTA CFR China	612-614	607-609	605-607	599-601	598-600	604.20-606.20
PTA CFR India	677-679	672-674	670-672	NA-NA	663-665	670.50-672.50
PTA China Domestic	4582-4602	4526-4546	4526-4546	4526-4546	4526-4546	4537.20-4557.20
MEG CFR China	503-505	503-505	503-505	503-505	503-505	503.00-505.00
MEG China Domestic	4282-4302	4267-4287	4267-4287	4267-4287	4267-4287	4270.00-4290.00

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	810.000	800.000	800.000	800.000	800.000	802.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	850.000	850.000	840.000	840.000	840.000	844.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	800.000	800.000	800.000	NA	800.000	800.000
Food Grade Pellets FOB India	1130.000	1130.000	1130.000	NA	1130.000	1130.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	NA	NA	99.000	NA	99.000	99.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	510.000	510.000	510.000	510.000	510.000	510.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	730.000	720.000	720.000	720.000	720.000	722.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	810.000	800.000	800.000	800.000	800.000	802.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	958.140	NA	NA	958.140



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	704-706	649-651	NA	734-736
PVC Ethylene (FOB China)	609.00-611.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	599.00-601.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1024-1026	1069-1071	1080.00	1090.00
LLDPE Butene	849-851	899-901	900.00	894-896
LLDPE Metallocene C6	1009-1011	1039-1041	1095.00	1114-1116
HDPE YARN	889-891	894-896	900.00	NA
HDPE INJ	839-841	879-881	850.00	899-901
HDPE BLMDG	829-831	884-886	850.00	899-901
HDPE FILM	859-861	884-886	890.00	904-906
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	915.00
PP RAFFIA	834-836	844-846	835.00	859-861
PP INJECTION	834-836	844-846	835.00	859-861
IPP FILM	869-871	879-881	865.00	879-881
BOPP	844-846	854-856	845.00	864-866
BLOCK COPOL	879-881	864-866	865.00	894-896
PS G-P	1029-1031	1039-1041	NA	NA
HIPS	1129-1131	1139-1141	NA	NA
ABS INJ	1244-1246	1254-1256	NA	NA
MMA	1210.00	1250.00	NA	NA
PMMA	1615.00	1725.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9525-9565
LLDPE	7195-7235
HDPE FILM	7580-7620
PP RAFFIA	6730-6770
PVC ethylene-based	4990-5010
PVC carbide-based	4690-4710
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	859.00-861.00
LDPE	1024.00-1026.00
LLDPE	849.00-851.00
PP RAFFIA	837.00-839.00
PP INJECTION	837.00-839.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1096.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	838.00-840.00
LDPE	1003.00-1005.00
LLDPE	828.00-830.00
PP RAFFIA	816.00-818.00
PP INJECTION	816.00-818.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	749-751	819-821	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6620.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7855.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6790.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6440.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	42000	45800	-8.300
Mixed Xylenes	14800	20500	-27.800
Styrene	197500	199900	-1.200
South China			
Toluene	7500	7600	-1.320
Mixed Xylenes	4500	5000	-10.000
Styrene	25000	16500	51.520

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Oct	NA	CIF ARA	NA	652.00	NA
Benzene CP Oct	NA	CIF ARA	NA	556.00	NA
Benzene CP Indicator	671.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	659.25-659.75	CIF ARA	659.45-659.95	NA	NA
Benzene M1 Oct	658.50-659.00	CIF ARA	659.25-659.75	NA	NA
Benzene M2 Nov	668.75-669.25	CIF ARA	669.75-670.25	NA	NA
Toluene	771.25-771.75	CIF ARA	796.85-797.35	NA	NA
Toluene M1	772.50-773.00	CIF ARA	796.85-797.35	NA	NA
Toluene M2	736.75-737.25	CIF ARA	759.95-760.45	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	109.75	CIF ARA	121.05	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	109.75	CIF ARA	121.05	NA	NA
Toluene TDI	771.25-771.75	FOB ARA	796.85-797.35	NA	NA
Toluene TDI M1	772.50-773.00	FOB ARA	796.85-797.35	NA	NA
Toluene TDI M2	736.75-737.25	FOB ARA	759.95-760.45	NA	NA
Mixed xylene	761.25-761.75	CIF ARA	784.55-785.05	NA	NA
Mixed xylene M1	762.50-763.00	CIF ARA	784.55-785.05	NA	NA
Mixed xylene M2	726.75-727.25	CIF ARA	747.65-748.15	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	99.75	CIF ARA	108.75	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	99.75	CIF ARA	108.75	NA	NA
Mixed xylene	761.25-761.75	FOB ARA	784.55-785.05	NA	NA
Orthoxylene	1059.75-1060.25	FOB ARA	1059.75-1060.25	NA-NA	NA
Paraxylene	814.75-815.25	FOB ARA	823.85-824.35	NA	NA
Paraxylene M1 Oct	814.75-815.25	FOB ARA	823.85-824.35	NA	NA
Paraxylene M2 Nov	814.75-815.25	FOB ARA	823.85-824.35	NA	NA
Styrene monomer	822.00-822.50	FOB ARA	829.55-830.05	NA	NA
Styrene monomer M1 Oct	819.75-820.25	FOB ARA	828.90-829.40	NA	NA
Styrene monomer M2 Nov	848.75-849.25	FOB ARA	848.75-849.25	NA	NA
Ethylbenzene	759.50	FOB ARA	759.70	NA	NA
Ethylbenzene M1	758.75	FOB ARA	759.50	NA	NA
Ethylbenzene M2	769.00	FOB ARA	770.00	NA	NA
MTBE	850.50-851.00	FOB ARA	857.90-858.40	NA	NA
MTBE factor	1.247	FOB ARA	1.230	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	223.50	FOB ARA	203.70	NA	NA
Methanol T2	274.50-275.00	FOB Rotterdam	274.50-275.00	NA	492.00
Methanol T2 M1	274.75	FOB Rotterdam	274.75	NA	NA
Methanol T2 M2	274.75	FOB Rotterdam	274.75	NA	NA
eMethanol cost	2502.92	FOB Rotterdam	2471.23	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1315.22	Delivered Rotterdam	1313.15	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	352.64	Delivered Rotterdam	344.13	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	672.48	Delivered Rotterdam	656.26	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	852.90	Delivered Rotterdam	832.32	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Oct)	250.95-251.05	251.55-251.65	251.00-253.00
Benzene M2 (Nov)	246.95-247.05	247.55-247.65	NA
Benzene M1 DDP (Oct)	250.95-251.05	251.55-251.65	NA
Benzene M2 DDP (Nov)	246.95-247.05	247.55-247.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	257.00	260.20	NA
Ethylbenzene M2 DDP	252.00	255.40	NA
Toluene Comm	269.20-269.30	NA	NA
NITN M1 (Oct)	289.20-289.30	293.00-293.10	NA
NITN M2 (Nov)	285.20-285.30	289.00-289.10	NA
Xylenes			
Isomer	289.20-289.30	NA	NA
Mixed M1 (Oct)	289.20-289.30	293.00-293.10	NA
Mixed M2 (Nov)	285.20-285.30	289.00-289.10	NA
Ortho (¢/lb)	46.00-47.00	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	846.58-856.58	855.65-865.65	52.00-52.00
Cumene	277.57-277.67	NA	NA
Styrene M1 (Oct) (¢/lb)	36.04-36.54	36.65-37.15	NA
Styrene M1 (Oct) (\$/mt)	800.00	813.35	NA
Styrene M2 (Nov) (¢/lb)	37.35-37.85	37.54-38.04	NA
Styrene M2 (Nov) (\$/mt)	829.00	833.20	NA
MTBE	228.05-228.15	227.17-227.27	NA
MTBE (\$/mt)	807.851	804.727	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	42.050	37.990	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	148.930	134.550	NA
Methanol M1 (Oct)	98.75-99.25	100.35-100.85	108.45-109.35
Methanol M1 (Oct) (\$/mt)	328.84-330.50	334.17-335.83	241.00-243.00
Methanol M2 (Nov)	98.75-99.25	100.35-100.85	NA
Methanol M2 (Nov) (\$/mt)	328.84-330.50	334.17-335.83	NA
Methanol M3 (Dec)	99.00	100.60	NA
Methanol M3 (Dec) (\$/mt)	329.67	335.00	NA
eMethanol cost (¢/gal)	397.700	405.762	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1324.342	1351.189	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Oct)	302.102	302.823	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Oct) (\$/mt)	1006.000	1008.400	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Nov)	302.102	302.823	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Nov) (\$/mt)	1006.000	1008.400	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	346.670	351.998	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	661.092	671.252	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	838.458	851.344	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Nov)	506.000	492.000	501.500	487.000	500.500
11:11 North Asia (H2 Nov)	524.500	511.000	500.500	490.000	503.500
11:11 North Asia (H1 Dec)	529.500	517.000	503.500	493.000	506.500
11:11 North Asia cargo	515.250	501.500	501.000	488.500	502.000
Propane North Asia cargo (H1 Nov)	517.000	502.000	508.500	493.000	506.000
Propane North Asia cargo (H2 Nov)	535.500	521.000	507.500	496.000	509.000
Propane North Asia cargo (H1 Dec)	540.500	527.000	510.500	499.000	512.000
Propane North Asia cargo	526.250	511.500	508.000	494.500	507.500
Propane East China cargo	543.000	531.500	518.000	510.000	519.000
Propane South China cargo	541.000	529.500	516.000	508.000	517.000
Propane Taiwan cargo	521.750	507.000	503.500	490.000	503.000
Butane North Asia cargo (H1 Nov)	494.000	482.000	494.500	481.000	495.000
Butane North Asia cargo (H2 Nov)	512.500	501.000	493.500	484.000	498.000
Butane North Asia cargo (H1 Dec)	517.500	507.000	496.500	487.000	501.000
Butane North Asia cargo	503.250	491.500	494.000	482.500	496.500
Butane East China cargo	520.000	511.500	504.000	498.000	508.000
Butane South China cargo	518.000	509.500	502.000	496.000	506.000
Butane Taiwan cargo	498.750	487.000	489.500	478.000	492.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	633.000	587.500	577.250	560.750	581.500
LPG Philippines	628.000	582.500	572.250	555.750	576.500
FOB Pressurized					
LPG East China	593.500	548.000	538.250	522.250	543.000
LPG South China	593.500	548.000	538.250	522.250	543.000
LPG Singapore	593.500	548.000	538.250	522.250	543.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
FOB persian Gulf					
Propane cargo	532.000	495.000	483.000	467.000	487.000
Butane cargo	509.000	475.000	469.000	455.000	476.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	514.000	496.000	482.000	488.000	490.000
Propane FOB ARA	525.000	525.000	511.000	520.000	522.000
Propane FCA ARA	590.000	590.000	576.000	585.000	587.000
Bio-Propane FCA NWE	1092.750	1049.500	1035.750	1037.250	1040.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	625.000	600.000	600.000	599.000	600.000
Propane CIF NWE Large Cargo	467.750	449.500	435.750	438.250	440.250
Propane FOB NWE Large Cargo	441.500	423.250	409.750	412.250	414.250
Propane CIF Poland Coasters	528.000	510.000	496.000	498.000	500.000
Propane FCA Poland	610.000	592.000	578.000	580.000	582.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	860.000	820.000	790.000	851.500	851.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	572.750	554.500	540.750	543.250	545.250
Propane CIF 7000+ mt	489.750	471.500	457.750	460.250	462.250
Propane CIF Med Large Cargo	497.750	479.500	465.750	468.250	470.250
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	555.000	560.000	560.000	560.000
Propane-Butane Mix CIF	540.000	540.000	550.000	550.000	550.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	555.250	542.750	534.250	532.250	535.500
Naphtha Cargoes FOB Med	525.250	515.750	509.750	508.500	511.750
Naphtha C+F Japan Cargo	607.250	591.750	586.625	578.250	579.250
Naphtha Cargo FOB USGC	510.300	501.800	493.290	485.730	492.350
Bionaphtha	1405.250	1392.750	1384.250	1382.250	1385.500
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	22.125	22.125	24.000	24.250	23.500
Ethane purity M1	26.375	26.375	28.250	28.500	27.750
Ethane purity M2	26.500	26.500	28.375	28.250	27.625
Propane M1	69.250	68.250	67.750	67.250	67.125
Propane M2	70.250	69.250	68.500	68.000	67.875
Normal butane M1	92.750	88.625	86.500	85.125	84.750
Normal butane M2	93.250	88.875	87.375	86.000	85.625
Isobutane	97.250	96.250	91.250	90.125	86.625
Natural gasoline M1	131.000	128.750	126.500	124.500	126.250
Natural gasoline M2	131.000	128.875	126.750	124.750	126.000
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Propane	360.795	355.585	352.980	350.375	349.720
Normal butane	420.160	401.470	391.845	385.615	383.920
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Natural gasoline	131.250	129.000	126.750	124.750	126.500
Conway, Kansas					
(¢/gal)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Ethane/propane mix	18.000	18.250	18.625	20.000	19.000
Propane	67.625	66.125	64.750	64.375	64.750
Propane M2	67.875	66.875	67.000	66.375	66.750
Normal butane	89.750	86.000	87.500	86.750	86.875
Isobutane	103.750	102.750	97.750	96.625	93.125
Natural gasoline	135.500	135.500	126.250	123.250	124.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Propane	398.150	388.670	382.000	374.960	375.850
Propane vs. Mt Belvieu	23.450	23.450	23.450	19.540	18.240
Butane	445.620	429.670	414.990	406.300	404.120
Butane vs. Mt Belvieu	20.390	20.390	20.390	16.990	13.590
LPG 22:22	421.880	409.150	398.490	390.620	389.900
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	21.920	21.920	21.920	18.260	15.830
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Houston to NWE	81.000	81.000	81.000	73.000	73.000
Houston to Japan	148.000	147.000	147.000	136.000	135.000
Houston to Morocco	76.500	76.750	76.750	69.000	69.000
USGC to East Africa	134.750	134.500	134.500	120.250	120.250



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Import Parity Prices					
LPG Suape	498.920	495.520	488.790	469.600	465.170
LPG Santos	508.270	504.890	498.150	478.100	473.670
(R\$/kg)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
LPG Suape	2.650	2.640	2.600	2.510	2.480
LPG Santos	2.700	2.690	2.650	2.550	2.530
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Propane Suape	469.630	460.840	454.590	440.440	441.030
Propane Santos	492.420	483.660	477.410	461.040	461.630
(R\$/kg)	29-Sep	30-Sep	1-Oct	2-Oct	3-Oct
Propane Suape	2.500	2.450	2.420	2.350	2.350
Propane Santos	2.620	2.580	2.540	2.460	2.460

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	5-Sep	12-Sep	19-Sep	26-Sep	3-Oct
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	502.800	517.000	527.600	524.800	494.000
Propane FOB ARA	476.000	486.600	527.600	533.000	520.600
Propane FCA ARA	511.000	537.800	563.000	573.200	585.600
Bio-Propane FCA NWE	1169.150	1185.250	1187.150	1170.300	1051.100
Bio-Propane FCA NWE Premium	706.400	711.800	708.800	694.800	604.800
Propane CIF NWE Large Cargo	462.750	473.450	478.350	475.500	446.300
Butane FOB NWE Seagoing	497.800	509.800	862.500	537.000	521.600
Butane FOB ARA	532.800	543.400	591.800	597.600	567.000
Butane FCA ARA	536.800	547.400	595.800	601.600	571.000
Butane CIF NWE Seagoing	516.000	530.000	576.400	582.400	562.600
Butane CIF NWE Large Cargo	475.600	481.750	492.800	507.600	488.100
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	765.550	859.600	862.500	836.700	834.600
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	567.750	578.450	583.350	580.500	551.300
Propane CIF 7000+ mt	484.750	495.450	500.350	497.500	468.300
Butane FOB West Med Coaster	556.600	678.500	749.600	724.400	646.000
Butane CIF Morocco	486.450	503.350	510.550	521.150	493.550



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	May-25	Jun-25	Jul-25	Aug-25	Sep-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	496.600	513.714	500.957	477.850	516.864
Propane FOB ARA	494.050	504.000	502.783	465.950	507.545
Propane FCA ARA	502.300	516.190	538.609	487.550	550.227
Bio-Propane FCA NWE	1335.788	1366.298	1355.652	1281.725	1168.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	877.238	896.440	899.217	841.738	697.000
Propane CIF NWE Large Cargo	458.550	469.857	456.435	439.988	471.250
Propane NWE Large Cargo Index	424.800	433.600	426.150	424.700	442.300
Propane FOB NWE Large Cargo	432.300	443.607	430.185	413.738	445.000
Propane CIF Poland Coasters	579.200	567.286	546.348	519.150	520.636
Propane FCA Poland	659.250	670.143	573.174	520.200	558.364
Butane FOB NWE Seagoing	450.850	451.238	480.913	484.950	519.864
Butane FOB ARA	433.950	456.333	465.913	476.900	567.409
Butane FCA ARA	437.950	460.333	469.913	480.900	571.409
Butane CIF NWE Seagoing	458.850	470.286	479.174	489.200	552.500
Butane CIF NWE Large Cargo	466.238	473.321	465.989	467.038	489.614
Butane NWE Large Cargo Index	426.000	424.300	453.600	450.950	479.300
Butane FOB NWE Large Cargo	439.988	447.071	439.739	440.788	463.364
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	577.800	597.250	754.337	803.550	831.898
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	563.550	574.857	561.435	544.988	576.250
Propane CIF 7000+ mt	480.550	491.857	478.435	461.988	493.250
Propane CIF Med Large Cargo	488.550	499.857	486.435	469.988	501.250
Propane CIF Black Sea Coaster	594.000	550.476	555.000	551.000	555.000
Propane-Butane Mix CIF	592.400	545.571	545.000	533.000	540.000
Butane FOB West Med Coaster	468.550	512.202	680.891	561.575	679.341
Butane CIF Morocco	463.563	485.369	487.033	475.825	505.420
Butane CIF Med Large Cargo	496.238	503.321	495.989	497.038	519.614
Butane CIF Black Sea Coaster	590.000	535.000	535.000	515.000	525.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵



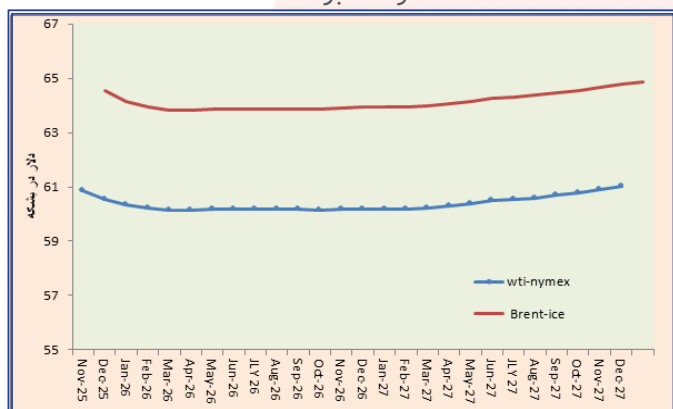
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

در ۳ اکتبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۴/۵۳ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۶۹ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۶۰/۸۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۶۶ دلار در بشکه بالاتر بود.

نمودار: قیمت نفت برنت و وست‌تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۳ اکتبر ۲۰۲۵



« احتمال افزایش تولید اوپک پلاس، طرح صلح ترامپ برای غزه و تعطیلی دولت آمریکا

در هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته قبل کاهش یافت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۳/۳ درصد نسبت به هفته قبل به ۶۸/۱۸ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۴/۲ درصد کاهش به ۶۵/۷۶ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست‌تگزاس در بورس نایمکس با ۴ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۱/۸۱ دلار در بشکه رسید.

در هفته گذشته قیمت نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر پیش بینی تحلیلی‌گران مبنی بر افزایش مجدد تولید اوپک پلاس در جلسه این گروه در ۵ اکتبر، از سرگیری صادرات نفت اقلیم کردستان و طرح صلح ۲۰ ماده‌ای ترامپ برای صلح در غزه روند کاهش به خود گرفت و در روزهای بعد با تعطیلی دولت آمریکا و افزایش ذخیره‌سازیهای نفت خام، بنزین و میان تقطیرها روند نزولی آن ادامه یافت.

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست‌تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵	۷۰/۱۸	۱/۴	۶۴/۱۶	۱/۵	۶۸/۱۶	۲/۷
هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۵۹	۰/۶	۶۳/۹۱	-۰/۴	۶۷/۴۸	-۱/۰
هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۰۴	-۰/۸	۶۲/۷۲	-۱/۹	۶۶/۶۵	-۱/۲
هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۷۰	۰/۹	۶۳/۶۲	۱/۴	۶۷/۶۰	۱/۴
هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۵۱	-۰/۳	۶۴/۴۰	۱/۲	۶۸/۶۱	۱/۵
هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵	۶۸/۱۸	-۳/۳	۶۱/۸۱	-۴/۰	۶۵/۷۶	-۴/۲



را منتشر نمی‌کند اما بر اساس گزارشات رسانه ها این کشور در حال خرید نفت برای ذخیره‌سازی استراتژیک است؛

۷. توقف خط لوله کلونیال در آمریکا به دلیل تعمیرات غیر منتظره؛

۸. آتش سوزی در پالایشگاه شرکن شورون در آمریکا با ظرفیت ۲۹۰ هزار بشکه در روز؛

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

۱۰. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ذخایر نفت خام ۳/۶۷۴ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۱. در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۷۴۲ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۶/۷۰۰ میلیون بشکه رسید؛

۱۲. در هفته منتهی به ۳ نوامبر تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۲ دکل کاهش به ۴۲۲ دکل رسید؛

۱۳. تمديد ممنوعیت صادرات دیزل روسیه تا پایان سال

در هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت‌کننده:

۱. تشدید بحران اوکراین و نااطمینانی در مورد مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین؛

۲. احتمال تحریم‌های بیشتر روسیه توسط آمریکا و نگرانی نسبت به عرضه روسیه؛

۳. وزرای دارائی گروه هفت اعلام کردند که اقداماتی را برای افزایش فشار بر روسیه انجام خواهند داد به ویژه فشار بر کشورهایی که نفت روسیه را خریداری می‌کنند؛

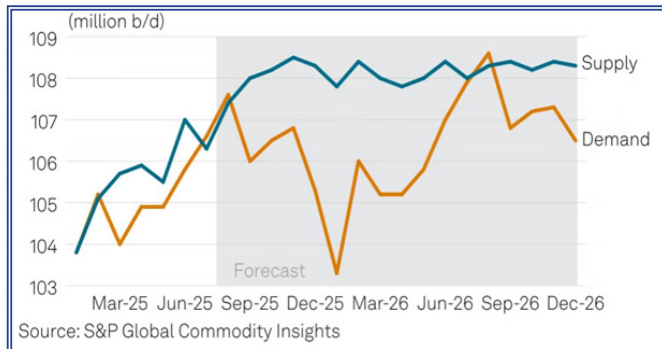
۴. وال استریت ژورنال اعلام کرد که قرار است آمریکا اطلاعاتی را برای اوکراین تهیه کند تا حملات موشکی دوربرد این کشور به زیرساخت انرژی روسیه انجام شود؛

۵. مدیر عامل شرکت دایموند بلک انرژی که یکی از تولیدکنندگان شیل در آمریکا است اعلام کرد که در قیمت ۶۰ دلار رشد تولید نفت آمریکا متوقف خواهد شد؛

۶. اگرچه دولت چین آمار مربوط به ذخایر استراتژیک خود



نمودار ۲: وضعیت عرضه و تقاضا بر اساس برآوردهای پلاتس



بشکه افزایش یافت و تقاضا برای آن ۱۲۱ هزار بشکه در روز کاهش یافت؛

۱۱. در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر تولید نفت خام آمریکا با ۴ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۵۰۵ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۲. بانک مرکزی استرالیا نرخ بهره را بدون تغییر نسبت به قبل در سطح ۳/۶ درصد اعلام کرد؛

۱۳. در ماه سپتامبر PMI بخش خدمات چین به ۵۰ رسید که ۰/۳ واحد نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛

۱۴. در ماه سپتامبر PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۹/۸ رسید که ۰/۹ نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛

۱۵. در ماه سپتامبر PMI بخش صنعت آلمان به ۴۹/۵ رسید که ۰/۳ نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛

۱۶. در ماه سپتامبر PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۲ رسید که ۱ واحد نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛

۱۷. بانک مرکزی هند نرخ بهره این کشور بدون تغییر نسبت به قبل در سطح ۵/۵ درصد اعلام کرد؛

۱۸. در فصل دوم ۲۰۲۵ رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۱/۴ درصد رسید که ۰/۳ درصد کمتر از فصل اول بود؛

۱۹. در ماه سپتامبر نرخ تورم آلمان به ۲/۴ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۲۰. در ماه سپتامبر شاخص اطمینان مصرف کننده در آمریکا به ۹۴/۲ رسید در حالیکه در ماه قبل ۹۷/۸ بود؛

۲۱. در ماه سپتامبر نرخ تورم منطقه یورو به ۲/۲ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۲۲. در ماه سپتامبر نرخ بیکاری در منطقه یورو با ۰/۱ درصد افزایش به ۶/۳ درصد رسید.

۲۰۲۵؛

۱۴. در هفت روز منتهی به ۲۳ سپتامبر ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با ۴ هزار قرارداد افزایش به ۱۰۳ هزار قرارداد رسید؛

۱۵. در ماه سپتامبر PMI بخش صنعت چین به ۴۹/۸ رسید که ۰/۴ واحد نسبت به ماه قبل افزایش داشت؛

عوامل تضعیف کننده:

۱. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه اکتبر به مقدار ۱۳۷ هزار بشکه در روز و انتشار گزارشاتی مبنی بر اینکه در جلسه آتی این گروه که قرار است در ۵ اکتبر برگزار شود، این کشورها افزایش تولید دیگری را تصویب خواهند کرد؛

۲. از سرگیری صادرات نفت اقلیم کردستان عراق از طریق خط لوله کرکوک-جیهان؛

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

۴. طرح ۲۰ مادهای ترامپ برای توافق صلح در غزه؛

۵. عدم تصویب بودجه دولت فدرال آمریکا در مجلس سنا و تعطیلی دولت آمریکا؛

۶. بر اساس گزارشات منتشر شده صادرات ونزوئلا علیرغم فشارهای دولت آمریکا در ماه سپتامبر به ۱/۰۹ میلیون بشکه در روز رسید که بالاترین سطح از فوریه ۲۰۲۰ است؛

۷. سیتی گروپ پیش بینی کرد که به دلیل مازاد عرضه قیمت نفت برنت در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۵ در سطح ۶۰ دلار در بشکه خواهد بود؛

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ذخایر نفت خام ۱/۷ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۱۶/۵ میلیون بشکه رسید؛

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ذخایر بنزین ۴/۱ میلیون بشکه افزایش یافت و تقاضا برای بنزین ۴۴۱ هزار بشکه در روز کاهش یافت؛

۱۰. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ذخایر میان تقطیرها ۰/۶ میلیون

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵)

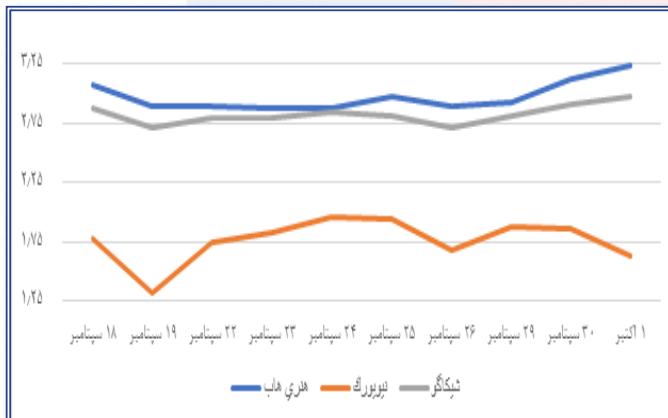
غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ سپتامبر به ۲/۷۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ سپتامبر کاهش یافته و پس از آن تا ۲/۹۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۸ سپتامبر تا ۱ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۲۵ سپتامبر تا ۱ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۲/۹۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ سپتامبر به ۲/۸۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ سپتامبر کاهش یافته و پس از آن تا ۳/۲۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ اکتبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از ۱/۹۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۵ سپتامبر به ۱/۶۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ اکتبر کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو طی دوره ۲۵ سپتامبر تا ۱ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۲/۸۱ دلار در هر میلیون

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۵ سپتامبر تا ۱ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۱ اکتبر	۳۰ سپتامبر	۲۹ سپتامبر	۲۶ سپتامبر	۲۵ سپتامبر	
۳.۲۴	۳.۱۳	۲.۹۳	۲.۸۹	۲.۹۷	هنری هاب
۱.۶۲	۱.۸۶	۱.۸۸	۱.۶۸	۱.۹۴	نیویورک
۲.۹۸	۲.۹۱	۲.۸۱	۲.۷۱	۲.۸۱	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۶ سپتامبر ۲۰۲۴					
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵	۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵	منطقه
۲.۱	۲۳.۱	- ۱.۲	۲۳.۹	۰.۷	۲۳.۶	۲۲.۹	شرق
- ۰.۱	۲۷.۶	- ۳.۷	۲۸.۶	۰.۸	۲۷.۵	۲۶.۸	غرب
۹.۵	۴۵.۴	۴.۰	۴۷.۸	۰.۰	۴۹.۷	۴۹.۷	منطقه تولید
۵.۰	۹۶.۰	۰.۶	۱۰۰.۳	۱.۵	۱۰۰.۹	۹۹.۴	مجموع

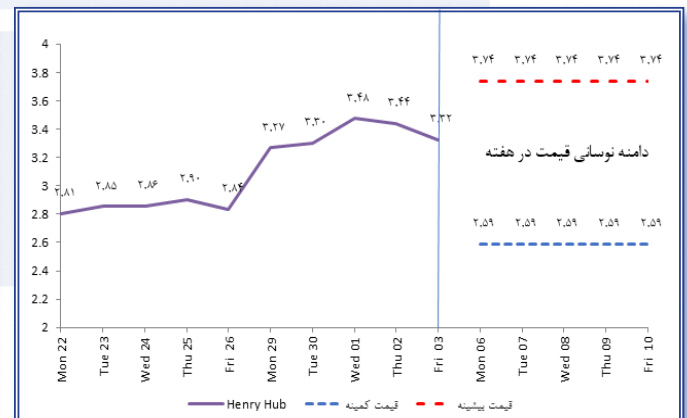
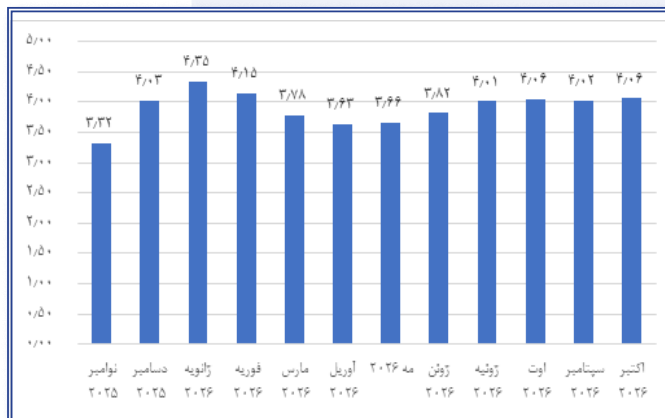


اکتبر افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۷/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی‌های ماه اول) طی دوره ۲۹ سپتامبر الی ۳ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۳/۲۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۴۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ اکتبر افزایش یافته و پس از آن تا ۳/۳۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ اکتبر کاهش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۹ سپتامبر تا ۳ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۳ اکتبر ۲۰۲۵ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۳/۳۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۴/۰۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

اکتبر افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۰۰/۹ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب (۰/۶ درصد) بیشتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۸ میلیارد متر مکعب (۵/۰ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۴-۲۰۲۰) می‌باشد، میزان متوسط ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۹۶/۰ میلیارد متر مکعب بوده است. در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۳/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۲/۱ میلیارد متر مکعب (۰/۵ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۳/۱ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۴/۳ میلیارد متر مکعب (۹/۵ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن بدون تغییر و در سطح ۴۹/۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

نمودار ۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته‌شده در تاریخ ۳ اکتبر

نمودار ۴: روند تغییرات قیمت آتی‌های 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	۲۹ سپتامبر	۳۰ سپتامبر	۱ اکتبر	۲ اکتبر	۳ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۲۷	۳.۳۰	۳.۴۸	۳.۴۴	۳.۳۲
دسامبر ۲۰۲۵	۳.۸۸	۳.۸۸	۴.۰۶	۴.۰۹	۴.۰۳
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۱۹	۴.۱۸	۴.۳۴	۴.۳۹	۴.۳۵
فوریه ۲۰۲۶	۳.۹۹	۳.۹۸	۴.۱۳	۴.۱۹	۴.۱۵
مارس ۲۰۲۶	۳.۶۳	۳.۶۲	۳.۷۶	۳.۸۱	۳.۷۸
آوریل ۲۰۲۶	۳.۵۰	۳.۴۹	۳.۶۱	۳.۶۶	۳.۶۳
مه ۲۰۲۶	۳.۵۳	۳.۵۲	۳.۶۳	۳.۶۷	۳.۶۶
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۷۰	۳.۶۹	۳.۷۹	۳.۸۳	۳.۸۲
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۸۹	۳.۸۹	۳.۹۸	۴.۰۲	۴.۰۱
اوت ۲۰۲۶	۳.۹۳	۳.۹۳	۴.۰۱	۴.۰۶	۴.۰۶
سپتامبر ۲۰۲۶	۳.۸۹	۳.۸۸	۳.۹۷	۴.۰۲	۴.۰۲
اکتبر ۲۰۲۶	۳.۹۴	۳.۹۳	۴.۰۲	۴.۰۶	۴.۰۶

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

- تولید گاز در سرزمین اصلی ایالات متحده (بدون در نظر گرفتن آلاسکا و هاوایی) طی هفته منتهی به ۱ اوت کاهش یافت و به میانگین ۳/۰۴ میلیارد متر مکعب در روز رسید،
- پیش‌بینی‌های هواشناسی در اواخر سپتامبر نشان می‌داد که تا اواسط اکتبر دمای هوا بالاتر از حد نرمال باقی می‌ماند؛ عاملی که مصرف گاز در بخش نیروگاهی را برای تأمین بار سرمایه‌گذاری افزایش داد.
- از سویی دیگر با تمرکز بازار بر فصل سرما، انتظار تقاضای بیشتر گاز برای گرمایش در ماه‌های سردتر باعث شد قیمت‌های آتی گاز طبیعی افزایش یابند.
- گلدمن ساکس پیش‌بینی خود برای قیمت گاز در مرکز هنری هاب را بدون تغییر حفظ کرده و قراردادهای تحویل نوامبر-دسامبر را ۴.۰۰ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتانیایی (mmBtu) و قیمت‌های ۲۰۲۶ را ۴.۶۰ دلار به ازای هر mmBtu پیش‌بینی کرده است. این بانک خاطر نشان کرد: ما معتقدیم که به سرعت به دوره‌ای نزدیک می‌شویم که تمرکز بازار

به طور پایداری به سمت نگرانی‌های مربوط به محدودیت عرضه در سال ۲۰۲۶ تغییر خواهد کرد.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) روز پنجشنبه اعلام کرد که شرکت‌های انرژی در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر، ۱/۵ میلیارد متر مکعب گاز به مخازن تزریق کرده‌اند. این مقدار کمتر از ۱/۹ میلیارد متر مکعب پیش‌بینی‌شده توسط تحلیلگران در نظرسنجی رویترز بود. (این سومین هفته پیاپی است که میزان تزریق کمتر از حد انتظار بوده است)

کاهش تولید برق بادی،

یکی از عوامل افزایش قیمت، پوشش موقعیت‌های فروش (Short Covering) بود؛ یعنی برخی صندوق‌ها و معامله‌گرانی که پیش‌تر روی کاهش قیمت شرط بسته بودند، با رشد غیرمنتظره بازار ناچار شدند برای جلوگیری از زیان، موقعیت‌های فروش خود را ببندند و دوباره خرید کنند. این اقدام باعث شد تقاضا در بازار بالا برود و قیمت‌ها سریع‌تر افزایش یابد.

رشد GDP ایالات متحده،

کاهش در خواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در ایالات متحده،



◀ افزایش فروش خانه های جدید در ایالات متحده،

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

◀ عرضه گاز خوراک به پایانه های صادرات ال ان جی طی دوره منتهی به ۱ اکتبر، کاهش یافت و به طور متوسط ۰/۴۴ میلیارد متر مکعب در روز بود،

◀ تحلیلگران انتظار دارند که ذخایر گاز آمریکا بین اواخر سپتامبر تا اواسط اکتبر حدود ۲۷۰ میلیارد فوت مکعب افزایش یابد - میزانی بیش از نیاز گرمایشی اولیه، این موضوع نشان می دهد که بازار می تواند اولین موج سرمای زمستانی را بدون افزایش هیجانی قیمت ها پشت سر بگذارد.

◀ عبور قیمت از سطح روانی ۳ دلار باعث فعال شدن سفارش های فروش شد.

◀ تصمیم وزارت انرژی ایالات متحده برای تشویق حفاری های جدید زغال سنگ در زمین های فدرال و در عین حال ارائه مشوق هایی برای فعالیت نیروگاه های زغال سنگ، سهم گاز طبیعی در تولید برق را کاهش خواهد داد.

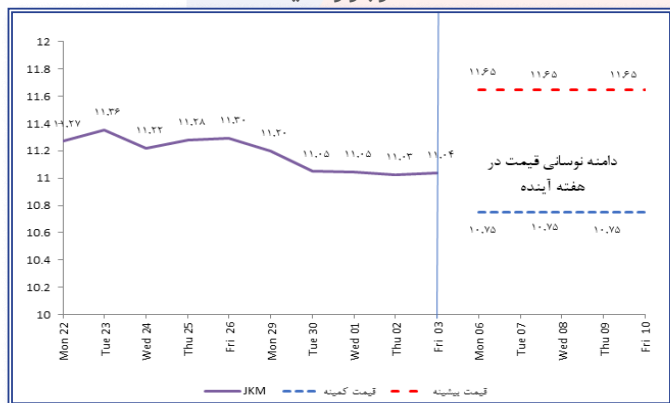
◀ تقویت ارزش دلار،

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

◀ تضعیف PMI بخش صنعت ایالات متحده،
قیمت ال ان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از ۱۱/۲۰ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۹ سپتامبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۰۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن - کره را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۹ سپتامبر تا ۳ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس

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

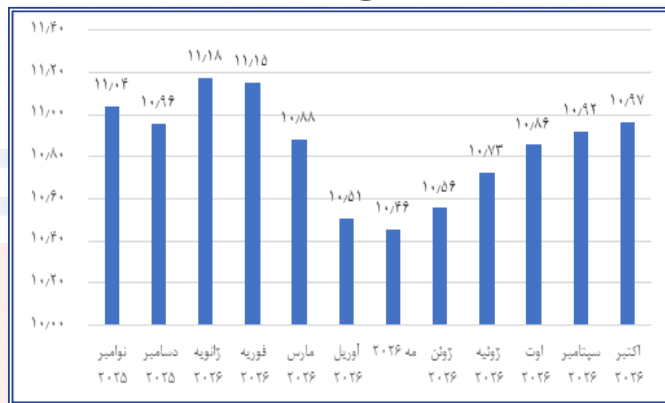


Source: <https://www.cmegroup.com/>

قیمت بسته شده					
ماه	۲۹ سپتامبر	۳۰ سپتامبر	۱ اکتبر	۲ اکتبر	۳ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۲۰	۱۱.۰۵	۱۱.۰۵	۱۱.۰۳	۱۱.۰۴
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۳۱	۱۰.۹۱	۱۰.۹۱	۱۰.۸۷	۱۰.۹۶
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۵۵	۱۱.۱۵	۱۱.۱۵	۱۱.۱۲	۱۱.۱۸
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۵۲	۱۱.۱۴	۱۱.۱۴	۱۱.۰۷	۱۱.۱۵
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۲۵	۱۰.۸۷	۱۰.۸۸	۱۰.۸۰	۱۰.۸۸
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۷۸	۱۰.۴۹	۱۰.۵۲	۱۰.۴۴	۱۰.۵۱
مه ۲۰۲۶	۱۰.۶۹	۱۰.۴۴	۱۰.۴۷	۱۰.۳۸	۱۰.۴۶
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۸۲	۱۰.۵۴	۱۰.۵۸	۱۰.۵۰	۱۰.۵۶
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۹۷	۱۰.۶۹	۱۰.۷۴	۱۰.۶۷	۱۰.۷۳
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۱۳	۱۰.۸۵	۱۰.۸۸	۱۰.۸۱	۱۰.۸۶
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۱.۱۷	۱۰.۸۹	۱۰.۹۴	۱۰.۸۶	۱۰.۹۲
اکتبر ۲۰۲۶	۱۱.۳۱	۱۱.۰۶	۱۱.۰۶	۱۰.۹۱	۱۰.۹۷



نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۳ اکتبر



این نمودار قیمت در ۳ اکتبر ۲۰۲۵ برای قرارداد نوامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱,۰۴ و قرارداد ماه دسامبر، ۱۰,۹۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

- ذخایر LNG در کشورهای آسیای شمال شرقی، سطح بالایی داشتند. (موجودی بالا باعث می‌شود عرضه از تقاضا پیشی بگیرد و فشار نزولی روی قیمت‌ها ایجاد شود.)
- جریان LNG به بازارهای منطقه به اندازه کافی و پایدار بوده و هیچ محدودیت جدی در تحویل وجود ندارد.
- نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ

رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
عدم تغییر نرخ بهره توسط چین
تداوم عرضه LNG از پروژه Arctic LNG ۲ روسیه به بازار چین،

تعطیلات طولانی در چین و کره جنوبی منجر به کاهش تقاضا برای گاز در این کشورها شده است.

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

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

به دنبال کاهش قیمت‌ها، خریداران در هند، تایلند و آسیای جنوب شرقی بار دیگر وارد بازار شدند. افزایش تقاضای خرید از سوی این خریداران باعث بازگشت بخشی از فشار نزولی و افزایش جزئی قیمت شد.

وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در ۱ اکتبر اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۲۸ سپتامبر معادل ۱۰.۸۳ میلیون تن بوده که ۰.۰۵ میلیون تن کمتر از هفته قبل است.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۲۹ سپتامبر تا ۳ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۰/۶۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ سپتامبر به

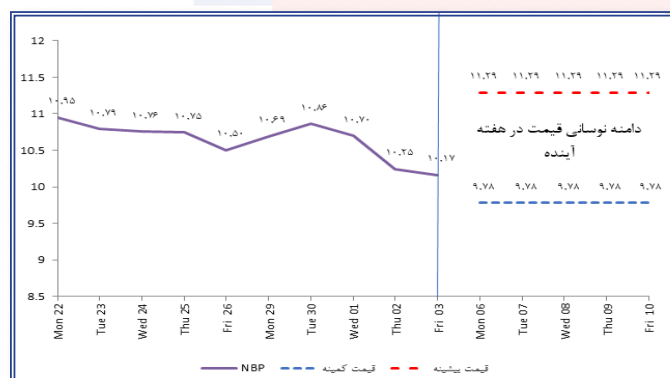
جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۹ سپتامبر تا ۳ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۲۹ سپتامبر	۳۰ سپتامبر	۱ اکتبر	۲ اکتبر	۳ اکتبر
CEGH VTP Day Ahead	۱۱.۷۱	۱۱.۴۵	۱۱.۴۲	۱۱.۳۴	۱۱.۳۱
CZ VTP Day Ahead	۱۱.۲۷	۱۱.۱۵	۱۱.۱۹	۱۱.۱۱	۱۱.۱۹
ETF Day Ahead	۱۱.۵۳	۱۱.۶۴	۱۱.۷۰	۱۱.۵۶	۱۱.۵۰
NBP Day Ahead	۱۰.۶۱	۱۰.۱۸	۱۰.۱۹	۹.۲۱	۹.۵۵
PEG Day Ahead	۱۰.۷۹	۱۰.۴۳	۱۰.۴۵	۱۰.۳۵	۱۰.۳۳
PVB Day Ahead	۱۰.۸۹	۱۰.۹۰	۱۰.۸۹	۱۰.۵۸	۱۰.۳۷
TTF Day Ahead	۱۰.۹۴	۱۰.۷۹	۱۰.۹۰	۱۰.۶۹	۱۰.۵۸
ZTP Day Ahead	۱۰.۸۰	۱۰.۵۴	۱۰.۸۴	۱۰.۶۴	۱۰.۴۷



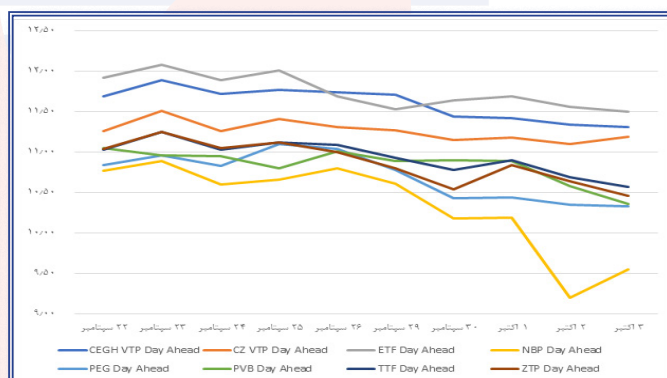
در آلمان، میزان ذخایر در هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵ روندی نزولی همراه با نوسان داشته و در حدود ۱۹٫۶ میلیارد متر مکعب (۷۶٫۲ درصد) بوده که نسبت به ۲۶ سپتامبر ۰٫۱ میلیارد متر مکعب کاهش داشته است. در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۹٫۳ میلیارد متر مکعب (۹۲٫۷ درصد) بوده که نسبت به ۲۶ سپتامبر ۰٫۲ میلیارد مترمکعب (۱ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۰٫۶۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ سپتامبر ۲۰۲۵ به ۱۰٫۸۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵ افزایش یافته و پس از آن تا ۱۰٫۱۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ اکتبر **نمودار ۹:** روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



۹٫۲۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش یافته و پس از آن تا ۹٫۵۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ اکتبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۰٫۹۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ سپتامبر به ۱۰٫۵۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ اکتبر کاهش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۹۶٫۶ میلیارد متر مکعب (۸۲٫۶ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۶ سپتامبر) حدود ۰٫۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۶ سپتامبر ۹۵٫۹ میلیارد متر مکعب بود. **نمودار ۸:** روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۲۲ سپتامبر تا ۳ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۳ اکتبر ۲۰۲۵

۳ اکتبر	۲ اکتبر	۱ اکتبر	۳۰ سپتامبر	۲۹ سپتامبر	۲۸ سپتامبر	۲۷ سپتامبر	۲۶ سپتامبر	
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	اتحادیه اروپا
۸۲٫۶	۹۶٫۶	۸۲٫۶	۹۶٫۵	۸۲٫۶	۹۶٫۶	۸۲٫۵	۹۶٫۳	۹۵٫۹
درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	آلمان
۷۶٫۲	۱۹٫۶	۷۶٫۲	۱۹٫۶	۷۶٫۳	۱۹٫۶	۷۶٫۷	۱۹٫۷	۷۶٫۵
۳ اکتبر	۲ اکتبر	۱ اکتبر	۳۰ سپتامبر	۲۹ سپتامبر	۲۸ سپتامبر	۲۷ سپتامبر	۲۶ سپتامبر	ایتالیا
۹۲٫۷	۱۹٫۳	۹۲٫۶	۱۹٫۲	۹۲٫۵	۱۹٫۲	۹۲٫۴	۱۹٫۲	۱۹٫۱

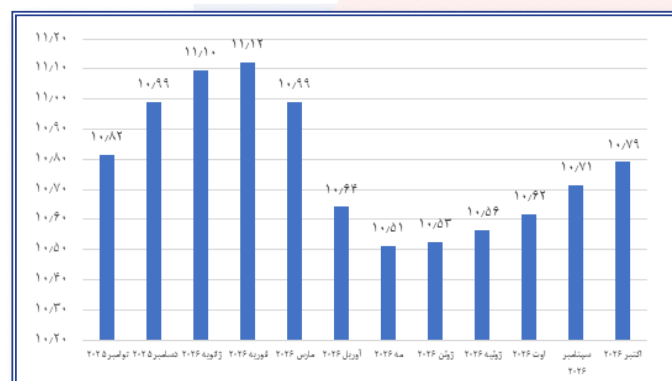


۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۱۰/۸۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۱۰/۹۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

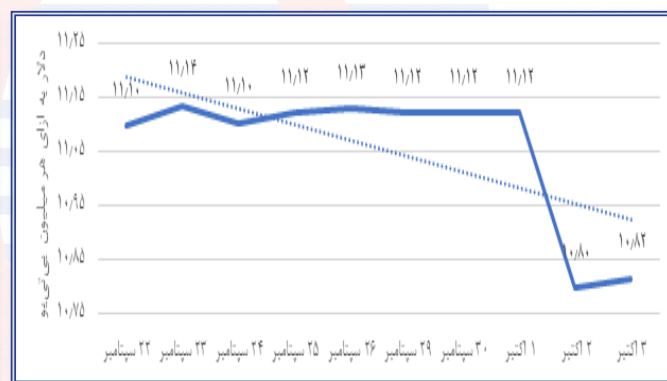
کاهش یافت. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۱۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۹ سپتامبر ۲۰۲۵ به ۱۰/۸۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۹ سپتامبر تا ۳ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۳ اکتبر

نمودار ۱۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۳ اکتبر



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



جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲۹ سپتامبر	۳۰ سپتامبر	۱ اکتبر	۲ اکتبر	۳ اکتبر
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۱۲	۱۱.۱۲	۱۱.۱۲	-	-
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۲۱	۱۰.۸۲	۱۰.۷۹	۱۰.۸۰	۱۰.۸۲
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۳۷	۱۱.۰۰	۱۰.۹۶	۱۰.۹۷	۱۰.۹۹
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۴۷	۱۱.۱۱	۱۱.۰۷	۱۱.۰۸	۱۱.۱۰
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۴۸	۱۱.۱۳	۱۱.۱۰	۱۱.۱۱	۱۱.۱۲
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۳۳	۱۱.۰۰	۱۰.۹۶	۱۰.۹۷	۱۰.۹۹
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۹۴	۱۰.۶۵	۱۰.۶۵	۱۰.۶۴	۱۰.۶۴
مه ۲۰۲۶	۱۰.۸۰	۱۰.۵۴	۱۰.۵۳	۱۰.۵۱	۱۰.۵۱
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۸۲	۱۰.۵۶	۱۰.۵۵	۱۰.۵۳	۱۰.۵۳
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۸۴	۱۰.۵۸	۱۰.۵۹	۱۰.۵۶	۱۰.۵۶
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۹۰	۱۰.۶۴	۱۰.۶۳	۱۰.۶۱	۱۰.۶۲
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۹۸	۱۰.۷۴	۱۰.۷۲	۱۰.۷۰	۱۰.۷۱
اکتبر ۲۰۲۶	-	-	-	۱۰.۷۸	۱۰.۷۹



افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛

افزایش نرخ حمل و نقل LNG در اقیانوس اطلس

افزایش PMI خدمات یورو و آلمان

|| 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.bairdmaritime.com/shipping/tankers/gas/asian-spot-lng-prices-fall-as-weak-demand-meets-high-inventory-levels>
- 16- <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Some-Traders-Bet-on-60-Jump-in-European-Natural-Gas-Prices-Next-Summer.html>
- 17- <https://ts2.tech/en/commodities-rollercoaster-oil-rockets-gold-smashes-records-as-trade-weather-woes-hit-agriculture-sept-24-25-2025/>
- 18- <https://themalaysianreserve.com/2025/09/23/global-lng-market-faces-looming-supply-glut-after-years-of-scarcity-2/>

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

- تداوم عرضه قوی گاز از طریق خط لوله و LNG به بازار اروپا؛
- بازار جهانی به طور فزاینده‌ای با LNG ایالات متحده تأمین می‌شود که به دلیل افزایش ظرفیت تولید LNG در مقایسه با سال گذشته، خطر کمبود گاز در اتحادیه اروپا به حداقل رسیده است؛
- افزایش سطح ذخیره سازی های گاز اروپا به نزدیک ۸۲/۵ درصد که از سطح هدف ۸۰ درصد ماه نوامبر گذشته است و پیش بینی می‌شود تا پایان اکتبر ۲۰۲۵ به سطح ۹۰ درصد برسد که این منطقه را با آرامش بیشتری به سمت پائیز می‌برد (در همین حال، بازار اروپا از تقاضای ضعیف LNG در شمال آسیا به دلیل کاهش نیازهای سرمایه‌گذاری تابستانی سود می‌برد که به آزاد شدن عرضه بیشتر برای اروپا کمک می‌کند)؛
- شرایط آب و هوایی معتدل منجر به کاهش تقاضا برای گرمایش شد.
- تولید قوی برق بادی، تقاضای گاز برای تولید برق را کاهش داد.
- تداوم عرضه LNG از پروژه Arctic LNG ۲ روسیه به بازار چین که موجب تضعیف رقابت در بازار جهانی LNG به نفع اروپا می‌شود؛
- ادامه تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی،
- تضعیف PMI بخش صنعت منطقه یورو و آلمان،
- عدم تغییر نرخ بهره توسط سوئیس

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

- اتحادیه اروپا به عنوان بخشی از آخرین بسته تحریم‌های خود علیه روسیه، ممنوعیت کامل واردات LNG روسیه را از اول ژانویه ۲۰۲۷ پیشنهاد کرده است؛
- افزایش ناآرامی‌ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵

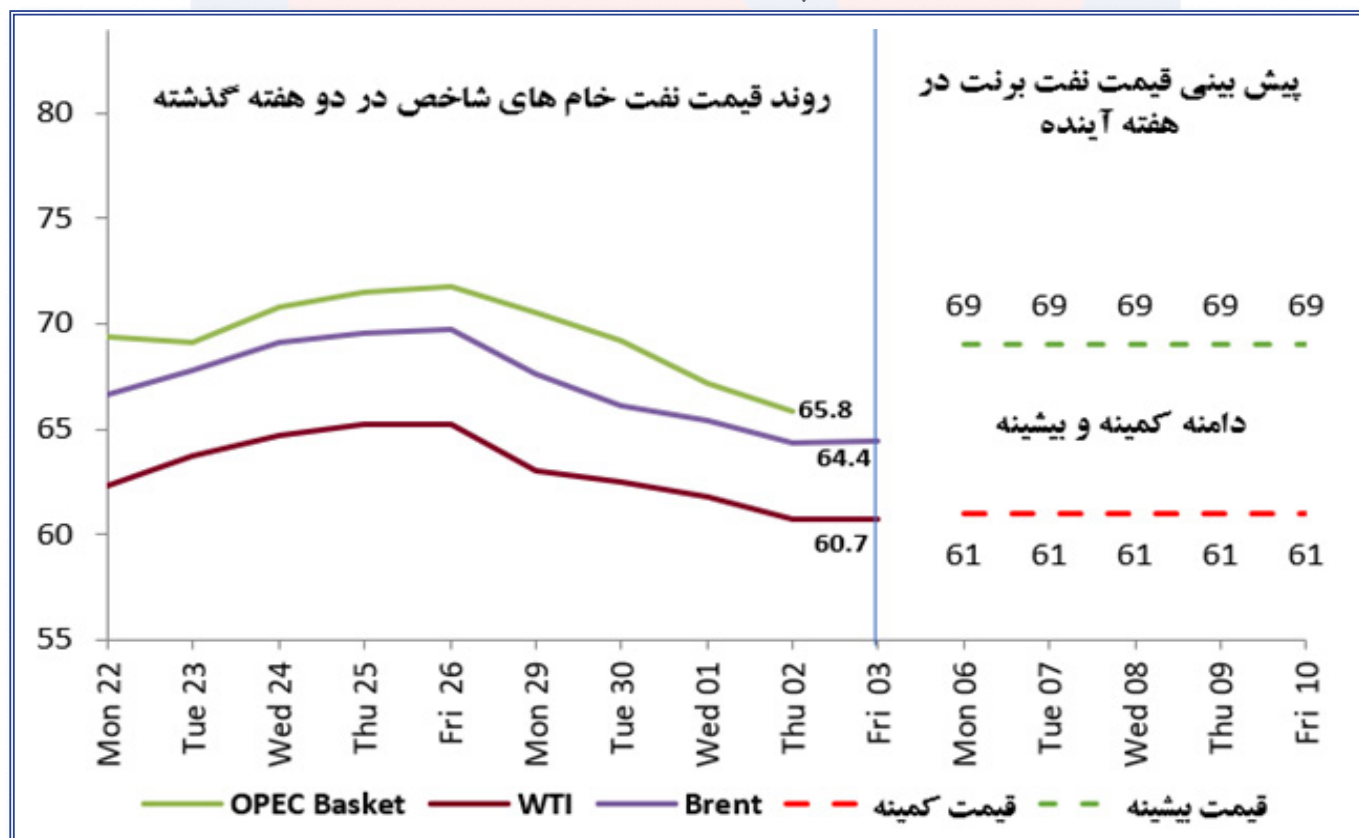


پیش بینی قیمت نفت برنت (طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

در هفته گذشته قیمت نفت روند نزولی را طی کرد و قیمت نفت برنت سطح ۶۵ دلار را که در هفته های گذشته به عنوان سطح حمایتی درآمده بود را شکست و تا ۶۴ دلار تنزل یافت. در طی هفته اکثر عوامل فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد کردند. فعالان بازار گمانه زنی کردند که اوپک پلاس میزان تولید را افزایش خواهد داد و با توجه به مازاد عرضه فعلی فشار کاهشی بر قیمت نفت بیشتر خواهد شد اما اوپک این موضوع را تایید نکرد. دولت آمریکا تعطیل شد و برخی آمار اقتصادی منتشر نشد و موجب بدبینی به دورنمای اقتصاد شد. تنش های ژئوپلیتیک وخیم تر نشد و از فشار افزایشی آن کاسته شد. ذخیره سازی های تجاری نفت آمریکا افزایش یافت و در مجموع فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد آمد. دامنه نوسانی قیمت نفت برنت در هفته منتهی به ۱۰ اکتبر

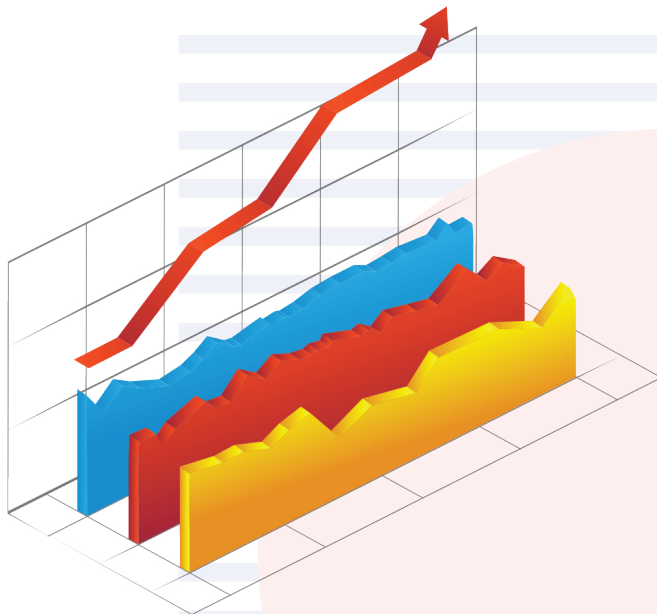
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۰ اکتبر 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 6-Oct	Tuesday 7-Oct	Wednesday 8-Oct	Thursday 9-Oct	Friday 10-Oct
کران پائین	۹,۷۸	۹,۷۸	۹,۷۸	۹,۷۸	۹,۷۸
کران بالا	۱۱,۲۹	۱۱,۲۹	۱۱,۲۹	۱۱,۲۹	۱۱,۲۹

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

(\$/mbtu)	Monday 6-Oct	Tuesday 7-Oct	Wednesday 8-Oct	Thursday 9-Oct	Friday 10-Oct
کران پائین	۲,۵۹	۲,۵۹	۲,۵۹	۲,۵۹	۲,۵۹
کران بالا	۳,۷۴	۳,۷۴	۳,۷۴	۳,۷۴	۳,۷۴

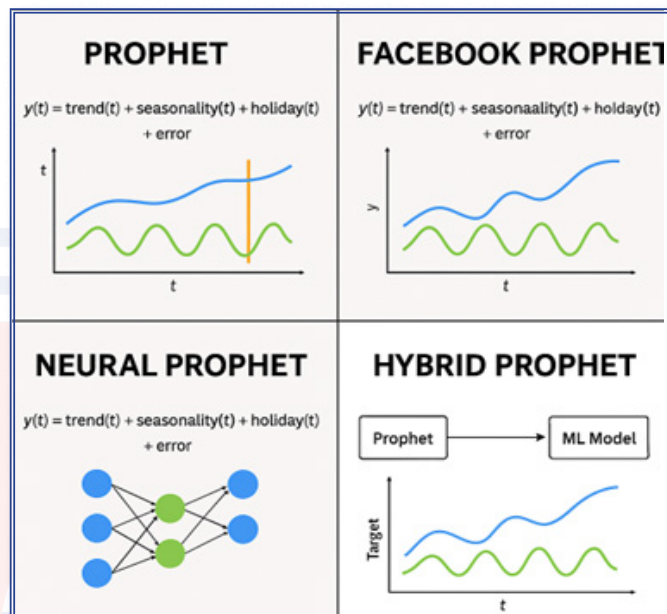
جدول ۵۴: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 6-Oct	Tuesday 7-Oct	Wednesday 8-Oct	Thursday 9-Oct	Friday 10-Oct
کران پائین	۱۰,۷۵	۱۰,۷۵	۱۰,۷۵	۱۰,۷۵	۱۰,۷۵
کران بالا	۱۱,۶۵	۱۱,۶۵	۱۱,۶۵	۱۱,۶۵	۱۱,۶۵

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>