

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 ۴۹ | هفته آخر | 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

بالحات بین المللی انرژی

I I E S

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



سازمان انرژی اتمی ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

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

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

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

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۸

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
PGA					
Dubai (Dec)	NA	61.810	63.480	67.750	68.840
Dubai (Jan)	NA	61.120	62.520	65.840	66.990
Dubai (Feb)	NA	61.000	62.200	64.990	65.740
MEC (Dec)	NA	61.810	63.480	67.750	68.840
MEC (Jan)	NA	61.120	62.520	65.840	66.990
MEC (Feb)	NA	61.000	62.200	64.990	65.740
Oman (Dec)	NA	62.300	63.480	67.840	68.840
Oman (Jan)	NA	61.610	62.520	65.930	66.990
Oman (Feb)	NA	61.490	62.200	65.080	65.740
Dubai cash/Futures	NA	0.810	1.280	2.760	3.100
Oman cash/Futures	NA	1.300	1.280	2.850	3.100
Brent (DTD)	60.570	61.085	62.205	65.530	66.645
DTD NSL	60.570	61.085	62.205	65.530	66.645
Dated Brent (CIF)	61.720	62.405	63.530	66.865	67.950
Brent (Dec)	60.820	61.200	62.390	65.700	66.680
Brent (Jan)	60.710	61.040	62.110	65.080	65.930
Brent (Feb)	60.710	61.000	62.000	64.590	65.270
North Sea Basket	61.615	62.030	63.135	66.445	67.555
Brent/WTI 1st	4.160	3.950	4.040	4.090	4.390
Brent/WTI 2nd	4.060	3.860	3.900	4.000	4.270
Brent/WTI 3rd	3.970	3.790	3.830	3.960	4.140
Brent EFP (Dec)	0.140	-0.050	0.010	-0.030	0.090
Brent EFP (Jan)	0.150	0.020	0.030	0.000	0.120
Brent EFP (Feb)	0.170	0.040	0.050	0.020	0.140
Swaps (PGA)					
Dubai (Nov)	NA	61.120	62.520	65.840	66.990
Dubai (Dec)	NA	61.000	62.200	64.990	65.740
Dubai (Jan)	NA	60.910	61.930	64.360	64.940
MOG (Nov)	NA	61.610	62.520	65.930	66.990
MOG (Dec)	NA	61.490	62.200	65.080	65.740
MOG (Jan)	NA	61.400	61.930	64.450	64.940
Oman/Dubai Swap (Nov)	NA	0.490	0.000	0.090	0.000
Oman/Dubai Swap (Dec)	NA	0.490	0.000	0.090	0.000
Oman/Dubai Swap (Jan)	NA	0.490	0.000	0.090	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Asia					
Brent (Dec)	NA	61.100	62.180	65.050	66.020
Brent (Jan)	NA	60.960	61.900	64.470	65.350
Brent (Feb)	NA	60.950	61.770	64.020	64.730
Brent(DTD)	NA	60.850	62.065	64.865	65.850
Brent/Dubai	NA	-0.710	-1.300	-2.700	-2.820
WTI (Nov)	NA	57.460	58.740	61.470	62.710
WTI (Dec)	NA	56.970	58.160	60.820	61.910
WTI (Jan)	NA	56.930	58.020	60.410	61.270





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	NA	60.440	61.610	64.000	65.340	NA	60.740	61.880	65.090	65.950
Ichthys FC	NA	64.940	65.910	68.300	70.140	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	NA	62.750	63.950	66.790	67.640	NA	63.050	64.220	67.880	68.250
Qatar LSC	NA	62.350	63.550	66.390	67.240	NA	62.650	63.820	67.480	67.850
South Pars	NA	57.550	58.750	61.590	62.440	NA	57.850	59.020	62.680	63.050
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	NA	57.090	58.260	60.650	61.990	NA	57.390	58.530	61.740	62.600
Senoro	NA	57.190	58.360	60.750	62.090	NA	57.490	58.630	61.840	62.700
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	NA	63.590	64.560	66.950	68.490	NA	63.890	64.830	68.040	69.100
Tapis	NA	64.040	65.110	67.500	69.040	NA	64.340	65.380	68.590	69.650
Belida	NA	59.340	60.310	62.700	64.240	NA	59.640	60.580	63.790	64.850
Kutubu	NA	63.440	64.410	66.800	68.340	NA	63.740	64.680	67.890	68.950
Attaka	NA	59.240	60.210	62.600	64.140	NA	59.540	60.480	63.690	64.750
Ardjuna	NA	57.340	58.460	60.950	63.840	NA	57.640	58.730	62.040	64.450
Banyu Urip	NA	62.390	63.510	66.000	67.540	NA	62.690	63.780	67.090	68.150
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	NA	57.550	58.750	61.240	61.790	NA	57.850	59.020	62.330	62.400
Sokol	NA	61.000	62.300	64.790	65.340	NA	61.300	62.570	65.880	65.950
Kikeh	NA	67.590	68.710	71.200	72.740	NA	67.890	68.980	72.290	73.350
Miri Light	NA	66.590	67.710	70.200	71.740	NA	66.890	67.980	71.290	72.350
Labuan	NA	68.140	69.260	71.750	73.290	NA	68.440	69.530	72.840	73.900
Kimanis	NA	68.140	69.260	71.750	73.290	NA	68.440	69.530	72.840	73.900
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	NA	53.790	54.910	57.400	58.790	NA	54.090	55.180	58.490	59.400
Minas	NA	58.560	59.575	61.785	62.600	NA	58.860	59.845	62.875	63.210
Nile Blend	NA	58.290	59.260	61.650	63.090	NA	58.590	59.530	62.740	63.700
Widuri	NA	56.470	57.290	58.995	59.475	NA	56.770	57.560	60.085	60.085
Daqing	NA	58.440	59.410	61.800	63.240	NA	58.740	59.680	62.890	63.850
Cinta	NA	57.115	58.010	59.990	60.605	NA	57.415	58.280	61.080	61.215
Su Tu Den	NA	64.990	66.110	68.600	69.990	NA	65.290	66.380	69.690	70.600
Bach Ho	NA	67.040	68.160	70.650	72.040	NA	67.340	68.430	71.740	72.650
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	NA	56.990	57.960	60.350	61.790	NA	57.290	58.230	61.440	62.400
Shengli	NA	57.740	58.710	60.900	62.140	NA	58.040	58.980	61.990	62.750
Duri	NA	60.990	61.960	64.150	65.390	NA	61.290	62.230	65.240	66.000
Vincent	NA	65.590	66.560	68.750	69.990	NA	65.890	66.830	69.840	70.600



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
BNB	61.195	61.150	62.260	65.575	66.710
Forties	60.955	61.465	62.555	65.845	66.880
Oseberg	62.425	63.020	64.135	67.455	68.545
Ekofisk	61.880	62.475	63.590	66.910	68.075
Troll	62.625	63.220	64.335	67.655	68.745
FOB N Sea WTI Midland	60.615	61.290	62.415	65.740	66.835
Statfjord	62.025	62.620	63.735	67.055	68.180
Flotta Gold	59.125	59.720	60.935	64.355	65.630
Duc	60.565	61.110	62.225	65.545	66.670
Grane Blend	59.775	60.370	61.585	65.105	66.430
Johan Sverdrup	59.060	59.670	60.995	64.725	66.240
Statfjord (CIF)	63.135	63.715	64.825	68.140	69.250
Gullfaks (CIF)	64.135	64.715	65.825	69.140	70.250
Alvheim (CIF)	64.485	65.065	66.175	69.490	70.600
Asgard (CIF)	61.885	62.465	63.525	66.790	67.850
North Sea Dated Strip	60.775	61.370	62.485	65.805	66.880
European Sour Crude Index	59.278	59.882	61.169	64.820	66.266
Dated Brent (CIF)	61.720	62.405	63.530	66.865	67.950
BNB (CIF)	63.500	63.500	64.600	67.910	69.040
Forties (CIF)	62.565	63.115	64.195	67.480	68.500
Oseberg (CIF)	63.880	64.505	65.615	68.930	69.995
Ekofisk (CIF)	63.125	63.740	64.855	68.175	69.325
Troll (CIF)	64.075	64.700	65.810	69.125	70.190
WTI Midland (CIF)	61.720	62.405	63.530	66.865	67.950
Johan Sverdrup (CIF)	60.490	61.130	62.450	66.200	67.675
North Sea CIF Dated Strip	60.785	61.365	62.475	65.790	66.850

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Nigeria					
Agbami	60.105	60.675	61.730	64.790	65.590
Akpo	60.155	60.725	61.780	64.840	65.640
Bonga	62.355	62.875	63.930	66.990	67.790
Bonny Light	61.705	62.275	63.330	66.390	67.190
Brass River	61.155	61.725	62.780	65.840	66.640
Egina	63.355	63.825	64.880	67.940	68.740
Erha	62.355	62.875	63.930	66.990	67.790
Escravos	62.055	62.525	63.580	66.640	67.440
Forcados	62.255	62.775	63.830	66.890	67.690
Qua Iboe	61.605	62.175	63.230	66.290	67.090
Usan	59.755	60.325	61.380	64.440	65.240
Angola					
Cabinda	60.355	60.825	61.780	64.890	65.690
Dalia	59.605	59.775	60.630	63.740	64.540
Girassol	60.705	61.175	62.130	65.240	66.040
Hungo	57.655	58.225	59.230	62.340	63.140
Kissanje	59.355	59.525	60.280	63.390	64.190
Nemba	59.405	59.575	60.430	63.540	64.340
Pazflor	59.605	59.775	60.630	63.740	64.540
Plutonio	58.755	58.925	59.780	62.890	63.690
Ghana					
Jubilee	59.505	60.025	61.080	64.190	64.990
Republic of Congo					
Djeno	57.205	57.775	58.830	61.940	62.740
Chad					
Doba	58.405	58.925	59.980	63.090	63.890
30-60 Day Dtd strip	60.605	61.175	62.230	65.390	66.190



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Med Dtd Strip	60.795	61.390	62.500	65.820	66.920
BTC Dtd Strip	60.780	61.345	62.445	65.750	66.835
CPC Dtd Strip	60.730	61.210	62.270	65.520	66.535
15-45 Day Dtd Strip	60.750	61.265	62.340	65.605	66.630
Urals (Rdam)	51.705	52.370	53.480	56.800	57.600
Urals (Med)	53.005	53.885	54.995	58.580	58.920
Urals (Ex-Baltic)	48.695	49.290	50.400	53.720	54.520
Urals FOB Novo Suez	48.695	49.290	50.400	53.720	54.520
Urals FOB Novo Afra	48.595	49.190	50.300	53.620	54.320
Urals (Primorsk)	48.695	49.290	50.400	53.720	54.520
Urals (RCMB)	52.780	53.580	54.700	58.290	58.645
KEBCO (CIF Augusta)	60.295	60.890	61.900	65.320	66.620
KEBCO (CIF Rotterdam)	60.295	60.890	61.900	65.320	66.620
KEBCO (FOB Novo)	55.885	56.195	57.205	60.360	62.020
KEBCO (FOB Ust-Luga)	57.225	57.750	58.760	62.180	63.480
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	62.425	62.840	63.890	66.840	67.690
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	60.325	60.740	61.790	64.740	65.590
Es Sider	61.280	61.595	62.495	65.700	66.785
Siberian Lt	55.005	55.885	56.995	60.580	60.920
Saharan Bld	61.380	61.745	62.795	66.100	67.185
Azeri Lt	61.830	62.395	63.445	66.750	67.835
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	60.145	60.740	61.845	65.180	66.235
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	59.680	60.130	61.180	64.425	65.510
Azeri Lt FOB Supsa	58.290	58.585	59.635	62.685	64.125
BTC FOB Ceyhan	59.910	60.435	61.510	64.805	65.875
Suez Blend	60.545	61.140	62.250	65.570	66.770
Kirkuk	57.595	58.190	59.300	62.620	63.820
CPC Blend CIF	59.930	60.410	60.590	63.890	65.035
CPC Blend FOB Suez	56.700	57.215	57.425	60.660	61.955
CPC Blend FOB Afra	55.915	56.135	56.315	59.375	60.855
Additional War Risk Premium	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Platts AGS	58.370	58.670	59.950	63.460	63.150
WTI FOB USGC Decades Avg	58.390	58.720	60.000	63.570	63.230
WTI (Nov)	57.520	57.820	59.150	62.590	62.300
WTI (Dec)	57.020	57.240	58.500	61.790	61.500
WTI (Jan)	56.990	57.160	58.320	61.160	60.960
WTI EFP (Nov)	0.000	0.000	NA	NA	NA
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	58.170	58.470	59.750	63.340	63.000
Light Houston Sweet M2	57.920	58.140	59.400	62.740	62.600
LOOP Sour (Nov)	56.320	56.370	57.600	60.990	61.800
LOOP Sour (Dec)	55.520	55.490	57.150	60.790	60.850
LOOP Sour (Jan)	55.440	55.410	56.870	60.060	60.210
Eagle Ford Marker	56.480	56.800	58.030	61.230	60.900
Mars (Nov)	56.420	56.470	57.700	61.090	61.900
Mars (Dec)	55.620	55.590	57.250	60.890	60.950
Mars (Jan)	55.540	55.510	56.970	60.160	60.310
Mars/WTI (Nov)	-1.100	-1.350	-1.450	-1.500	-0.400
Mars/WTI (Dec)	-1.400	-1.650	-1.250	-0.900	-0.550
Mars/WTI (Jan)	-1.450	-1.650	-1.350	-1.000	-0.650
LOOP/WTI (Nov)	-1.200	-1.450	-1.550	-1.600	-0.500
LOOP/WTI (Dec)	-1.500	-1.750	-1.350	-1.000	-0.650
LOOP/WTI (Jan)	-1.550	-1.750	-1.450	-1.100	-0.750
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	60.910	61.150	62.430	65.780	65.960
P-Plus WTI	3.890	3.980	4.080	4.350	4.320
P-5 WTI	NA	NA	55.030	58.300	58.030
WTI-Delta	0.510	0.600	0.700	0.970	0.940



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
33-63 Day Dated Strip	60.595	61.155	62.200	65.335	66.115
Hebron	57.845	58.405	59.450	62.585	63.465
Terra Nova	57.695	58.255	59.300	62.435	63.315
Hibernia	57.895	58.455	59.500	62.635	63.515
White Rose	59.545	60.105	61.150	64.285	65.165
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-2.750	-2.750	-2.750	-2.750	-2.650
Terra Nova	-2.900	-2.900	-2.900	-2.900	-2.800
Hibernia	-2.700	-2.700	-2.700	-2.700	-2.600
White Rose	-1.050	-1.050	-1.050	-1.050	-0.950

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
FOB Crude					
Oriente	53.210	53.285	54.415	57.010	56.925
Vasconia	57.970	58.015	59.120	61.815	61.720
Escalante	57.320	57.415	58.620	61.365	61.220
Medanito	56.820	56.915	58.120	60.865	60.720
Tupi	58.230	58.260	59.415	62.515	62.590
Mero	58.730	58.760	59.665	62.715	62.890
Napo	50.810	50.585	51.765	54.360	54.275
Castilla Blend	54.970	55.015	56.120	54.360	58.720
Liza	58.430	58.460	59.515	62.665	62.740
Unity Gold	58.630	58.660	59.715	62.865	62.940
Payara Gold	58.730	58.760	59.815	62.965	63.040
Golden Arrowhead	58.830	58.860	59.915	63.065	63.140
Latin America WTI strip	57.010	57.185	58.365	61.260	61.025
Latin America Futures Brent strip	60.870	60.965	62.120	64.815	64.670
Latin America Dated Brent strip	60.930	61.160	62.365	65.515	65.590



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Clean							
Med	UKC	30k	19.67	20.72	23.18	65.52	28.45
Med	USAC	37k	20.97	20.97	21.44	21.44	21.44
Med	Med	30k	9.69	10.24	11.55	16.39	14.34
UKC	UKC	22k	14.22	14.45	14.66	14.90	14.90
UKC	USAC	37k	17.08	16.68	16.68	16.68	15.10
UKC	USGC	37k	23.07	22.51	22.51	22.51	20.26
BSea	Med	30k	14.75	15.44	17.06	23.05	21.44
PG	West Coast India	35k	NR	17.06	17.27	17.27	17.49
PG	Japan	35k	NR	34.51	35.11	35.11	17.49
Sing	Japan	30k	NR	17.39	17.09	17.39	17.39
Sing	HK	30k	NR	13.83	13.83	13.83	13.83
PG	Japan	55k	NR	28.56	29.27	29.75	33.32
PG	Japan	75k	NR	24.99	27.37	28.56	30.35
Dirty							
Carib	USGC	50k	16.54	16.54	16.54	16.54	16.54
Carib	USAC	70k	15.99	16.49	16.24	16.24	16.75
Med	Med	80k	18.89	19.91	19.91	20.42	16.75
Med	USGC	80k	23.44	31.04	31.04	31.04	31.04
UKC	UKC	80k	15.05	15.57	15.57	15.57	15.57
UKC	USAC	80k	16.15	19.55	19.55	20.40	20.40
WAF	USGC	130k	30.56	29.96	29.96	28.76	29.96
UKC	USGC	135k	20.35	20.35	19.22	18.65	19.22
Med	USGC	135k	25.34	25.34	24.07	23.44	24.71
PG	Asia	80k	NR	33.79	34.82	35.84	36.86
PG	Asia	270k	NR	21.67	21.09	19.47	20.05
PG	USGC	280k	NR	23.59	22.50	22.93	22.50

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Naphtha	NA	58.210	59.420	61.940	62.820
Jet kerosene	NA	84.030	85.620	89.440	91.470
Gasoil	NA	84.440	86.130	90.520	92.910
Gasoil 10 ppm	NA	84.440	86.130	90.520	92.910
Gasoil 50 ppm	NA	83.900	85.590	89.980	92.370
Gasoil 0.05% S	NA	83.050	84.860	89.100	91.450
Gasoil 0.25% S	NA	82.880	84.650	88.490	90.840
Gasoil 50 ppm disc/prem	NA	1.750	1.800	1.950	2.130
Mogas 92 unl	NA	74.870	75.580	78.090	79.910
Mogas 95 unl	NA	77.650	78.590	81.100	82.820
Mogas 97 unl	NA	78.820	79.810	82.320	84.020
CFR Naphtha	NA	60.780	61.920	64.510	65.390
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Nov)	NA	57.650	58.900	61.350	62.250
Naphtha pap. (Dec)	NA	57.250	58.400	60.700	61.600
Kerosene pap.(bal month)	NA	83.800	85.440	89.530	91.100
Kerosene pap. (Nov)	NA	82.570	84.170	87.990	89.750
Kerosene pap. (Dec)	NA	80.970	82.500	86.220	88.100
Gasoil pap.(bal month)	NA	83.790	85.500	90.020	92.260
Gasoil pap. (Nov)	NA	82.020	83.710	88.000	90.280
Gasoil pap. (Dec)	NA	80.410	82.010	86.010	87.930
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
FO 180 CST 2%	NA	374.080	377.900	396.820	406.830
HSFO 180 CST	NA	365.850	369.580	388.090	397.880
180 CST disc/premium	NA	-4.580	-4.580	-4.580	-4.080
HSFO 380 CST	NA	361.330	364.650	383.900	393.260
HSFO 180 CST pap. (bal month)	NA	366.600	370.750	389.200	398.700
HSFO 180 CST pap. (Nov)	NA	370.550	374.250	392.700	401.950
HSFO 180 CST pap. (Dec)	NA	372.050	376.000	394.450	402.700
MTBE	NA	626.730	635.120	658.040	664.630



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Jet kerosene	NA	84.890	86.400	90.220	91.970
Mogas unl	NA	77.270	77.940	80.490	82.310
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Naphtha	NA	540.000	551.500	573.125	581.125
Nph 1st 1/2 Dec	NA	544.750	555.250	578.250	586.250
Nph 2nd 1/2 Dec	NA	541.500	552.500	574.750	582.750
Nph 1st 1/2 Jan	NA	538.500	550.500	571.500	579.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Gasoil	NA	82.550	84.190	88.430	90.640

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Mogas 92 unl	NA	79.230	79.890	82.390	84.200
Mogas 95 unl	NA	82.010	82.900	85.400	87.110
Jet kerosene	NA	88.720	90.260	94.070	96.090
Gasoil 10 ppm	NA	89.420	91.050	95.430	97.810

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
South China FOB					
Unl 92 RON	NA	632.750	638.750	660.000	675.500
South China, C&F					
Jet kerosene	NA	673.750	685.500	715.500	729.500
Gasoil	NA	629.000	640.750	672.500	689.000
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	NA	390.000	394.000	416.000	416.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Naphtha	NA	514.730	525.740	546.760	548.440
HSFO 380 CST	NA	348.120	351.040	370.070	375.390
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Gasoline 95 unleaded	NA	77.160	78.110	80.790	81.640
Gasoline 92 unleaded	NA	74.300	75.250	77.900	78.740
Kerosene	NA	81.540	83.060	86.750	88.260
Gasoil 10 ppm	NA	80.990	82.500	86.510	88.440
Gasoil	NA	80.990	82.500	86.510	88.440

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Naphtha	NA	506.530	517.200	538.265	542.105
Naphtha LR2	NA	512.020	520.870	541.165	547.185
HSFO 180 CST	NA	341.280	344.270	362.030	371.080
HSFO 380 CST	NA	336.760	339.340	357.840	366.460
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
95 RON unleaded	NA	74.560	75.460	77.970	79.650
92 RON unleaded	NA	71.780	72.450	74.960	76.740
Kerosene	NA	81.530	83.060	86.840	88.600
Gasoil 10 ppm	NA	81.790	83.420	87.770	89.860
Gasoil 0.05% S	NA	81.570	83.200	87.550	89.640
Gasoil 0.25% S	NA	79.970	81.600	85.950	88.040
Gasoil	NA	81.790	83.420	87.770	89.860

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	656.250	654.000	664.750	691.250	703.000	666.500	664.750	677.000	708.500	718.000
Naphtha physical	472.500	479.000	489.750	499.250	510.750	486.000	493.250	505.750	522.250	530.750
Jet av. fuel	668.000	673.500	687.500	718.250	735.500	687.750	694.250	710.750	750.750	764.250
ULSD 10 ppm	642.750	644.750	660.750	704.500	721.000	653.250	655.750	673.250	722.250	736.500
Gasoil 0.1%	629.750	632.000	645.250	687.000	700.000	639.750	642.500	657.000	703.500	714.500
1% fuel oil	375.250	378.000	383.250	405.000	410.250	390.750	394.000	399.250	421.000	426.250
3.5% fuel oil	369.250	368.500	375.250	397.000	400.000	384.500	384.000	390.750	412.500	415.500
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	684.500	690.250	703.000	732.750	738.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	498.500	503.250	515.750	535.500	541.000
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	496.250	504.000	517.750	538.250	545.000
Jet kerosene	675.250	681.500	697.750	737.500	751.000	689.250	695.750	712.250	752.250	765.750
ULSD 10 ppm	643.750	646.750	662.250	709.000	722.000	653.000	656.250	671.750	718.750	731.750
Diesel 10 ppm NWE	643.750	646.750	662.000	708.750	721.750	655.000	658.250	673.750	720.750	733.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	656.250	659.500	675.000	722.250	735.250
Gasoil 0.1%	626.000	628.750	643.250	689.500	699.500	644.000	647.000	661.750	708.250	718.250
1% fuel oil	370.250	373.250	378.500	400.250	404.750	388.250	391.250	396.500	418.250	422.750
3.5% fuel oil	361.500	365.500	369.500	386.000	389.750	378.250	382.250	386.250	402.750	406.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	708.000	703.750	711.500	741.250	747.000					
Prem unl	652.750	658.500	686.750	716.500	722.250					
Reformate	686.250	692.000	704.750	729.500	730.250					
Eurobob	646.250	652.000	664.750	694.500	700.250					
E10 Eurobob	646.000	651.250	667.750	692.500	698.250					
Naphtha physical	492.250	500.000	513.750	534.250	541.000					
Jet kerosene	687.000	693.500	710.000	750.000	764.250					
Diesel 10 ppm*	642.500	647.250	662.500	714.000	726.750					
Gasoil 50 ppm	641.750	645.000	660.250	711.750	724.500					
Gasoil 0.1%*	625.000	629.250	647.500	695.250	706.000					
DMA MGO 0.1%*	615.000	615.000	630.000	674.000	682.000					
1% fuel oil	379.250	383.250	387.250	403.750	407.500					
3.5% fuel oil	379.250	383.250	387.250	403.750	407.500					
3.5% 500 CST fuel oil	373.250	377.250	381.250	397.750	401.500					
380 CST	385.000	394.000	392.000	407.000	412.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
FOB NEW					
Gasoline	619.250	619.750	632.500	658.250	667.250
CIF West Africa					
Gasoline	649.000	649.000	661.750	686.500	693.250
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	650.000	653.000	667.750	716.750	722.250
Gasoil 0.3%	643.000	646.000	660.750	709.750	715.250

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Unl 87	199.770	198.530	201.500	207.690	207.270
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	189.020	188.530	191.250	197.440	197.020
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)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Unl 87	182.640	181.640	184.880	191.320	191.020
Unl RBOB	171.910	171.650	174.650	181.080	180.780
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
No. 6 1% S max	62.360	62.110	63.400	66.270	65.940
No. 6 1% S max 1s strip	61.830	61.680	63.070	66.030	65.800
USAC HSFO	59.500	58.860	60.040	63.240	63.060
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	61.400	61.300	62.700	65.700	65.500
No. 6 1.0% S pap 2nd M	60.350	60.300	61.650	64.650	64.450



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Pipeline					
Unl 87	187.280	184.180	184.430	187.040	185.860
Unl 89	192.680	190.180	190.130	191.840	190.660
Prem unl 93	200.780	199.180	198.680	199.040	197.860
CBOB 87	171.780	169.430	173.430	173.790	174.160
CBOB 93	192.530	190.680	190.930	190.790	190.860
RBOB 83.7	170.780	168.680	172.180	176.290	176.660
RBOB 91.4	193.280	191.430	191.680	194.040	194.110
Jet/kero 54	204.710	205.490	209.500	225.150	224.430
Jet/kero 55	205.710	206.490	210.500	226.150	225.430
ULS Kero	215.710	216.490	220.500	236.150	235.430
ULSD	209.310	210.490	215.350	229.750	230.180
No. 2	191.210	192.740	197.750	212.400	212.930
ULS Heating Oil	194.310	195.740	200.850	215.500	216.080
Light Cycle Oil	184.260	185.680	190.810	205.470	206.020
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	193.490	194.920	199.510	214.620	215.010
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500
ULSD Brazil	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500
ULSD EN590	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750
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	2.500	4.750	4.600	8.000	8.000
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	2.650	4.900	4.750	8.150	8.150
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	0.900	0.900



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	58.700	58.200	59.540	62.910	62.860
No. 6 1.0% S 6 API	62.780	62.580	64.020	67.090	66.790
USGC HSFO	55.700	55.200	56.540	59.910	59.860
RMG 380	55.700	55.200	56.540	59.910	59.860
USGC HSFO swap BalMo(Oct)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Nov)	55.200	54.800	56.100	59.400	59.450
USGC HSFO swap M2(Dec)	54.200	53.950	55.100	58.150	58.350
(¢/gal)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	4.350	4.600	4.450	3.250	3.250
Prem CBOB -1 psi	4.350	4.600	4.450	3.250	3.250
CBOB +1 psi	-1.000	-0.750	-1.250	-1.500	-1.500
Prem CBOB +1 psi	-1.000	-0.750	-1.250	-1.500	-1.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	118.380	119.000	122.250	127.250	126.500
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	447.460	449.820	462.110	481.010	478.170
Naphtha USGC vs	-80.750	-84.500	-82.250	-87.250	-85.750
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	122.380	123.000	126.250	130.250	129.500
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	490.720	493.230	506.260	522.300	519.300
DAP LSR Naphtha Parcel diff	5.000	5.000	5.000	4.000	4.000
Naphtha barge	136.020	135.530	138.180	144.540	144.110
Heavy naphtha barge	138.020	137.530	140.180	146.540	146.110
MTBE	219.470	232.280	236.250	242.440	241.960
Alkylate	217.030	216.680	220.430	226.790	226.360
Raffinate	153.030	152.680	156.430	162.790	162.360
Reformat	252.280	251.930	255.680	262.040	261.610



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Argentina					
ULSD DAP La Plata	92.280	91.070	93.960	100.300	100.620
Colombia					
FO 1.75% S FOB	55.100	56.110	58.440	61.780	61.700
Diluent Naphtha Ex-Ship	52.890	52.760	54.240	56.530	56.160
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	51.600	53.360	55.440	57.780	58.450
RON 93 DAP Esmeraldas	78.880	85.630	87.180	92.000	91.480
ULSD DAP Esmeraldas	89.140	88.960	91.120	97.570	97.500
Peru					
ULSD DAP Callao	90.140	89.960	92.120	98.570	98.500
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	70.480	69.090	70.920	74.880	74.460
Gasoline DAP Rosarito	75.240	73.640	75.440	79.250	78.590
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	74.770	73.170	74.980	78.780	78.120
ULSD DAP Eastern Mexico	83.370	83.530	85.630	91.980	92.140
ULSD DAP Rosarito	89.100	88.950	91.030	97.300	97.310
ULSD DAP Lazaro Cardenas	88.570	88.420	90.500	96.770	96.780
Jet DAP Eastern Mexico	85.860	86.300	88.230	94.610	94.890
Jet DAP Rosarito	91.240	91.360	93.270	99.510	99.570
Jet DAP Lazaro Cardenas	90.740	90.860	92.760	99.010	99.060

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	675.17-676.17	678.10-680.10	649.50-650.50	NA	690.50-691.50	NA
H1 Nov	672.00-674.00	NA	-25.00	NA	NA	NA
H2 Nov	672.00-674.00	NA	-25.00	NA	690.00-692.00	NA
H1 Dec	676.00-678.00	NA	-25.00	NA	690.00-692.00	NA
H2 Dec	676.00-678.00	NA	NA	NA	690.00-692.00	NA
H1 Jan	679.00-681.00	NA	NA	NA	690.00-692.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5527-5547
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5520-5540
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5525-5545
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5535-5555
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5450.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Oct	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	679.50-681.50	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	682.00-684.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	683.00-685.00	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	683.25-685.25	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	683.25-685.25	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	683.25-685.25	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	639.50-641.50	NA	699.00-701.00	749.50-751.50	NA	5154-5156
H1 Nov	640.00-642.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	640.00-642.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	639.00-641.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	639.00-641.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	639.00-641.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	633.00-635.00	-	702.00-704.00	743.00-745.00	683.00-685.00	NA
H1 Nov	633.00-635.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	633.00-635.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	633.00-635.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	633.00-635.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	684.50-685.50	707.50-708.50	NA	NA	691.00	NA
H1 Nov	682.00-684.00	705.00-707.00	NA	NA	689.00	NA
H2 Nov	682.00-684.00	705.00-707.00	NA	NA	689.00	NA
H1 Dec	686.00-688.00	709.00-711.00	NA	NA	693.00	NA
H2 Dec	686.00-688.00	709.00-711.00	NA	NA	693.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5368.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5370.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5370.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5365.00
OX	784.00-786.00	NA	784.00-786.00	NA	764.00-766.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	792.83-794.83	NA	812.00-814.00	NA	-	NA
H1 Nov	801.00-803.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	801.00-803.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	795.00-797.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	795.00-797.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	788.50-790.50	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6718-6738
PX derivatives						
Nov	NA	810.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	810.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	809.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	809.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	811.00	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	811.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	801.00-802.00	825.50-827.50	841.00-842.00	833.00-834.00	811.00-812.00	NA
H1 Nov	798.00-800.00	NA	NA	NA	808.00-810.00	NA
H2 Nov	798.00-800.00	NA	NA	NA	808.00-810.00	NA
H1 Dec	803.00-805.00	NA	NA	NA	813.00-815.00	NA
H2 Dec	803.00-805.00	NA	NA	NA	813.00-815.00	NA
H1 Jan	809.00-811.00	NA	NA	NA	819.00-821.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6505-6525
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6515-6535
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6575-6595
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5545.00
CPL FL	NA	NA	1184.00-1186.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1179.00-1181.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	324.00-326.00	316.00-318.00	323.00-325.00	348.00	259.00-261.00	2244-2246
Methanol CP CFR Asia (OCT)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	36.45	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	414.85	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	299.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	273.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	272.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	272.00	NA
eMethanol cost		1860.35 FOB Shanghai				
MTBE	663.63-665.63 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.984		-	
MTBE	626.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	668.96-669.96	FOB Korea	SM	811.25-812.25	CFR China
Benzene	684.25-685.25	CFR China	SM	804.250	FOB China
Benzene	643.56-644.56	FOB SEA	SM	6514-6534	East China prompt
Benzene East China	5501-5521	China Domestic	SM	6524-6544	East China Bal-M1
Toluene	635.00-637.00	FOB Korea	SM	6579-6599	East China M2
Toluene	5133-5135	China Domestic	Methanol	259.75-261.75	CFR China
Toluene	739.00-741.00	CFR India	Methanol	324.50-326.50	CFR SE Asia
Toluene	643.500	FOB China	Methanol	2255.25-2257.25	China Domestic
PX	780.37-782.37	FOB Korea	Methanol	349.500	CFR India
PX	801.37-803.37	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	36.935	"India Domestic Ex-tank"
PX	6615-6635	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	420.260	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	675.50-676.50	FOB Korea	eMethanol cost	1859.958	FOB Shanghai
Iso-MX	698.50-699.50	CFR Taiwan	MTBE	645.13-647.13	FOB Singapore
Iso-MX	682.500	CFR China	MTBE factor	0.992	FOB Singapore
Iso-MX	5342.920	China Domestic	MTBE	624.000	FOB China
SM	801.25-802.25	FOB Korea	Naphtha (Oct 24)	579.25-583.00	CFR Japan
SM	825.75-827.75	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
10.906	11.05	3.397	10.9243	2025/20/10
10.944	11.215	3.474	10.6116	2025/21/10
10.901	11.155	3.45	10.3509	2025/22/10
10.963	11.265	3.344	10.3584	2025/23/10
10.933	11.205	3.304	10.1691	2025/24/10



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	724-726	NA	754-756	NA	NA	764-766
Propylene	739-741	784-786	794-796	744-746	759-761	NA
Butadiene	939-941	939-941	859-861	NA	959-961	949.00-951.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	15.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	NA-NA	779-781	779-781	779-781	764-766	775.25-777.25
Ethylene CFR SE Asia	NA-NA	769-771	769-771	769-771	754-756	765.25-767.25
Propylene FOB Korea	NA-NA	739-741	739-741	739-741	739-741	739.00-741.00
Propylene CFR China	NA-NA	759-761	759-761	759-761	759-761	759.00-761.00
Butadiene CFR China	NA-NA	974-976	969-971	959-961	959-961	965.25-967.25
Butadiene FOB China	NA	955.00	950.00	945.00	930.00	945.00
Butadiene FOB Korea	NA-NA	954-956	949-951	944-946	929-931	944.00-946.00
Butadiene CFR NE Asia	NA-NA	959-961	954-956	949-951	949-951	952.75-954.75

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	NA	381.000	381.000	381.000	379.000	380.500
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	NA	726.558	726.558	726.558	722.744	725.605
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	NA	921.488	921.488	921.488	916.651	920.279
MMF Low-Carbon delivered	NA	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000
MMF delivered	NA	507.800	507.800	507.800	506.200	507.400



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	630-634	658-660	607.000	606-608	4430-4450
MEG	496-498	NA	NA	488-490	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	NA	589.00	597.00	607.00	607.00	600.00
PTA CFR China	NA	588-590	596-598	606-608	606-608	599.00-601.00
PTA CFR India	NA	640-642	648-650	658-660	658-660	651.00-653.00
PTA China Domestic	NA	4314-4334	4383-4403	4418-4438	4430-4450	4386.25-4406.25
MEG CFR China	NA	481-483	485-487	489-491	488-490	485.75-487.75
MEG China Domestic	NA	4068-4088	4124-4144	4175-4195	4148-4168	4128.75-4148.75

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	NA	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	NA	820.000	820.000	820.000	820.000	820.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	NA	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000	1220.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	NA	795.000	795.000	795.000	800.000	796.250
Food Grade Pellets FOB India	NA	1115.000	1115.000	1115.000	1115.000	1115.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	NA	99.200	99.200	99.200	99.200	99.200
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	NA	500.000	500.000	500.000	500.000	500.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	NA	710.000	710.000	710.000	710.000	710.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	NA	790.000	790.000	790.000	790.000	790.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	968.100	NA	NA	968.100



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	689-691	649-651	NA	714-716
PVC Ethylene (FOB China)	589.00-591.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	579.00-581.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1014-1016	1054-1056	1060.00	1085.00
LLDPE Butene	834-836	854-856	860.00	884-886
LLDPE Metallocene C6	999-1001	1014-1016	1090.00	1114-1116
HDPE YARN	879-881	884-886	895.00	NA
HDPE INJ	834-836	869-871	850.00	889-891
HDPE BLMDG	809-811	874-876	850.00	889-891
HDPE FILM	849-851	874-876	885.00	894-896
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	915.00
PP RAFFIA	799-801	819-821	810.00	839-841
PP INJECTION	799-801	819-821	810.00	839-841
IPP FILM	839-841	849-851	840.00	859-861
BOPP	819-821	829-831	820.00	844-846
BLOCK COPOL	849-851	849-851	840.00	874-876
PS G-P	1009-1011	1019-1021	NA	NA
HIPS	1109-1111	1119-1121	NA	NA
ABS INJ	1224-1226	1234-1236	NA	NA
MMA	1190.00	1235.00	NA	NA
PMMA	1615.00	1720.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9230-9270
LLDPE	7055-7095
HDPE FILM	7580-7620
PP RAFFIA	6480-6520
PVC ethylene-based	4790-4810
PVC carbide-based	4560-4580
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	849.00-851.00
LDPE	1014.00-1016.00
LLDPE	836.50-838.50
PP RAFFIA	814.00-816.00
PP INJECTION	814.00-816.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1085.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	828.00-830.00
LDPE	993.00-995.00
LLDPE	815.50-817.50
PP RAFFIA	793.00-795.00
PP INJECTION	793.00-795.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	729-731	819-821	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6340.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7740.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6590.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6340.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	46300	46000	0.650
Mixed Xylenes	13600	18800	-27.660
Styrene	194500	198000	-1.770
South China			
Toluene	6000	7200	-16.670
Mixed Xylenes	3200	7600	-57.890
Styrene	37000	29000	27.590

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۴ 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	658.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	681.75-682.25	CIF ARA	662.85-663.35	NA	NA
Benzene M1 Oct	685.75-686.25	CIF ARA	660.75-661.25	NA	NA
Benzene M2 Nov	680.00-680.50	CIF ARA	663.40-663.90	NA	NA
Toluene	804.50-805.00	CIF ARA	772.70-773.20	NA	NA
Toluene M1	822.00-822.50	CIF ARA	787.75-788.25	NA	NA
Toluene M2	797.00-797.50	CIF ARA	762.75-763.25	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	128.00	CIF ARA	120.40	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	128.00	CIF ARA	120.40	NA	NA
Toluene TDI	804.50-805.00	FOB ARA	772.70-773.20	NA	NA
Toluene TDI M1	822.00-822.50	FOB ARA	787.75-788.25	NA	NA
Toluene TDI M2	797.00-797.50	FOB ARA	762.75-763.25	NA	NA
Mixed xylene	794.75-795.25	CIF ARA	762.95-763.45	NA	NA
Mixed xylene M1	812.25-812.75	CIF ARA	762.95-763.45	NA	NA
Mixed xylene M2	787.25-787.75	CIF ARA	753.00-753.50	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	118.25	CIF ARA	110.65	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	118.25	CIF ARA	110.65	NA	NA
Mixed xylene	794.75-795.25	FOB ARA	762.95-763.45	NA	NA
Orthoxylene	1039.75-1040.25	FOB ARA	1039.75-1040.25	985.00-1002.00	NA
Paraxylene	822.75-823.25	FOB ARA	809.55-810.05	NA	NA
Paraxylene M1 Oct	822.75-823.25	FOB ARA	809.55-810.05	NA	NA
Paraxylene M2 Nov	822.75-823.25	FOB ARA	809.55-810.05	NA	NA
Styrene monomer	864.75-865.25	FOB ARA	821.45-821.95	NA	NA
Styrene monomer M1 Oct	864.75-865.25	FOB ARA	817.15-817.65	NA	NA
Styrene monomer M2 Nov	864.75-865.25	FOB ARA	822.75-823.25	NA	NA
Ethylbenzene	782.00	FOB ARA	763.10	NA	NA
Ethylbenzene M1	786.00	FOB ARA	761.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	780.25	FOB ARA	763.65	NA	NA
MTBE	897.00-897.50	FOB ARA	870.35-870.85	NA	NA
MTBE factor	1.281	FOB ARA	1.297	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	228.00	FOB ARA	228.00	NA	NA
Methanol T2	268.75-269.25	FOB Rotterdam	270.25-270.75	NA	492.00
Methanol T2 M1	269.00	FOB Rotterdam	270.50	NA	NA
Methanol T2 M2	269.00	FOB Rotterdam	270.50	NA	NA
eMethanol cost	2469.36	FOB Rotterdam	2495.72	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1303.01	Delivered Rotterdam	1302.20	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	332.95	Delivered Rotterdam	342.50	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	634.93	Delivered Rotterdam	653.15	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	805.27	Delivered Rotterdam	828.38	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Oct)	247.95-248.05	247.85-247.95	251.00-253.00
Benzene M2 (Nov)	244.95-245.05	243.65-243.75	NA
Benzene M1 DDP (Oct)	247.95-248.05	247.85-247.95	NA
Benzene M2 DDP (Nov)	244.95-245.05	243.65-243.75	NA
Ethylbenzene M1 DDP	252.00	250.40	NA
Ethylbenzene M2 DDP	235.00	232.40	NA
Toluene Comm	253.95-254.05	NA	NA
NITN M1 (Oct)	310.95-311.05	309.75-309.85	NA
NITN M2 (Nov)	306.95-307.05	305.75-305.85	NA
Xylenes			
Isomer	305.95-306.05	NA	NA
Mixed M1 (Oct)	305.95-306.05	304.75-304.85	NA
Mixed M2 (Nov)	301.95-302.05	300.75-300.85	NA
Ortho (¢/lb)	48.00-49.00	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	865.58-875.58	849.18-859.18	52.00-52.00
Cumene	275.63-275.73	NA	NA
Styrene M1 (Oct) (¢/lb)	36.81-37.31	36.81-37.31	NA
Styrene M1 (Oct) (\$/mt)	817.00	817.00	NA
Styrene M2 (Nov) (¢/lb)	38.12-38.62	38.12-38.62	NA
Styrene M2 (Nov) (\$/mt)	846.00	846.00	NA
MTBE	241.91-242.01	234.43-234.53	NA
MTBE (\$/mt)	856.939	830.447	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	55.100	48.160	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	195.150	170.568	NA
Methanol M1 (Oct)	89.75-90.25	91.15-91.65	108.45-109.35
Methanol M1 (Oct) (\$/mt)	298.87-300.53	303.53-305.19	241.00-243.00
Methanol M2 (Nov)	89.75-90.25	91.15-91.65	NA
Methanol M2 (Nov) (\$/mt)	298.87-300.53	303.53-305.19	NA
Methanol M3 (Dec)	90.00	91.40	NA
Methanol M3 (Dec) (\$/mt)	299.70	304.36	NA
eMethanol cost (¢/gal)	397.195	396.200	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1322.658	1319.345	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.130	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Oct)	296.997	297.718	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Oct) (\$/mt)	989.000	991.400	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Nov)	296.997	297.718	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Nov) (\$/mt)	989.000	991.400	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	316.700	321.362	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	603.940	612.830	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	765.972	777.248	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Nov)	NA	441.750	461.000	485.000	475.500
11:11 North Asia (H1 Dec)	NA	446.750	466.000	498.500	480.000
11:11 North Asia (H2 Dec)	NA	451.750	471.000	506.500	485.000
11:11 North Asia cargo	NA	444.250	463.500	491.750	477.750
Propane North Asia cargo (H2 Nov)	NA	441.750	462.500	486.500	478.000
Propane North Asia cargo (H1 Dec)	NA	446.750	467.500	500.000	482.500
Propane North Asia cargo (H2 Dec)	NA	451.750	472.500	508.000	487.500
Propane North Asia cargo	NA	444.250	465.000	493.250	480.250
Propane East China cargo	NA	505.500	550.000	575.000	536.500
Propane South China cargo	NA	503.500	548.000	573.000	534.500
Propane Taiwan cargo	NA	439.750	460.500	500.500	488.250
Butane North Asia cargo (H2 Nov)	NA	441.750	459.500	483.500	473.000
Butane North Asia cargo (H1 Dec)	NA	446.750	464.500	497.000	477.500
Butane North Asia cargo (H2 Dec)	NA	451.750	469.500	505.000	482.500
Butane North Asia cargo	NA	444.250	462.000	490.250	475.250
Butane East China cargo	NA	505.500	547.000	572.000	531.500
Butane South China cargo	NA	503.500	545.000	570.000	529.500
Butane Taiwan cargo	NA	439.750	457.500	497.500	483.250
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	NA	533.000	542.500	548.000	543.000
LPG Philippines	NA	528.000	537.500	543.000	538.000
FOB Pressurized					
LPG East China	NA	494.500	504.000	509.500	504.500
LPG South China	NA	494.500	504.000	509.500	504.500
LPG Singapore	NA	494.500	504.000	509.500	504.500

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
FOB persian Gulf					
Propane cargo	NA	442.000	454.000	459.500	459.000
Butane cargo	NA	442.000	451.000	456.500	454.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	484.000	489.000	502.000	497.000	499.000
Propane FOB ARA	499.000	500.000	525.000	540.000	535.000
Propane FCA ARA	545.000	545.000	558.000	570.000	570.000
Bio-Propane FCA NWE	999.000	1005.750	1017.000	1030.250	1035.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	600.000	602.000	600.000	603.000	601.500
Propane CIF NWE Large Cargo	399.000	403.750	417.000	427.250	433.500
Propane FOB NWE Large Cargo	373.000	377.750	391.000	401.250	407.500
Propane CIF Poland Coasters	509.000	514.000	527.000	537.000	549.000
Propane FCA Poland	584.000	570.000	583.000	593.000	604.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	721.500	678.500	678.500	683.500	689.750
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	504.000	508.750	522.000	532.250	538.500
Propane CIF 7000+ mt	421.000	425.750	439.000	449.250	455.500
Propane CIF Med Large Cargo	429.000	433.750	447.000	457.250	463.500
Propane CIF Black Sea Coaster	560.000	560.000	560.000	560.000	560.000
Propane-Butane Mix CIF	550.000	550.000	550.000	550.000	550.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	496.250	504.000	517.750	538.250	545.000
Naphtha Cargoes FOB Med	472.500	479.000	489.750	499.250	510.750
Naphtha C+F Japan Cargo	NA	540.000	551.500	573.125	581.125
Naphtha Cargo FOB USGC	447.460	449.820	462.110	481.010	478.170
Bionaphtha	1446.250	1454.000	1467.750	1488.250	1495.000
Bionaphtha premium	950.000	950.000	950.000	950.000	950.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	22.750	22.125	21.375	20.875	20.000
Ethane purity M1	27.000	26.375	25.625	25.125	24.250
Ethane purity M2	26.750	26.125	25.625	25.375	24.250
Propane M1	58.125	60.625	62.500	64.500	65.000
Propane M2	58.250	60.750	62.625	64.500	65.250
Normal butane M1	79.500	81.500	83.500	85.625	85.875
Normal butane M2	79.875	82.125	84.125	86.250	86.625
Isobutane	82.875	84.625	86.500	88.500	88.750
Natural gasoline M1	117.375	118.000	121.250	126.500	125.750
Natural gasoline M2	116.875	117.500	121.000	126.250	125.500
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Propane	302.830	315.855	325.625	336.045	338.650
Normal butane	360.135	369.195	378.255	387.880	389.015
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Natural gasoline	117.125	117.750	121.000	126.250	125.500
Conway, Kansas					
(¢/gal)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Ethane/propane mix	17.000	15.000	15.250	15.250	14.250
Propane	54.000	55.375	57.750	58.750	58.750
Propane M2	57.250	59.000	60.750	61.750	62.125
Normal butane	81.000	82.750	85.000	86.250	87.125
Isobutane	89.750	91.500	93.375	95.375	91.750
Natural gasoline	114.000	116.000	119.000	124.250	123.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Propane	332.030	346.150	355.630	367.100	365.330
Propane vs. Mt Belvieu	18.240	18.240	18.240	18.240	18.240
Butane	374.810	386.680	393.290	401.540	406.880
Butane vs. Mt Belvieu	13.590	13.590	13.590	13.590	13.590
LPG 22:22	353.350	366.330	374.390	384.220	386.020
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	15.830	15.830	15.830	15.830	15.830
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Houston to NWE	62.000	62.000	62.000	62.000	61.000
Houston to Japan	114.000	114.000	114.000	114.000	112.000
Houston to Morocco	58.750	58.750	58.500	58.500	57.500
USGC to East Africa	100.750	100.750	101.000	100.750	98.500



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Import Parity Prices					
LPG Suape	414.620	415.880	421.270	431.800	437.970
LPG Santos	421.900	423.160	428.520	439.050	445.120
(R\$/kg)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
LPG Suape	2.230	2.240	2.280	2.320	2.360
LPG Santos	2.270	2.280	2.320	2.360	2.400
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Propane Suape	389.620	401.550	411.250	420.290	419.880
Propane Santos	407.140	419.070	428.730	437.760	437.080
(R\$/kg)	20-Oct	21-Oct	22-Oct	23-Oct	24-Oct
Propane Suape	2.090	2.160	2.220	2.260	2.260
Propane Santos	2.190	2.260	2.320	2.360	2.360

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	26-Sep	3-Oct	10-Oct	17-Oct	24-Oct
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	524.800	494.000	497.400	484.200	494.200
Propane FOB ARA	533.000	520.600	524.800	500.600	519.800
Propane FCA ARA	573.200	585.600	588.000	547.200	557.600
Bio-Propane FCA NWE	1170.300	1051.100	1047.400	1015.050	1017.400
Bio-Propane FCA NWE Premium	694.800	604.800	604.800	600.600	601.300
Propane CIF NWE Large Cargo	475.500	446.300	442.600	414.450	416.100
Butane FOB NWE Seagoing	537.000	521.600	531.600	497.000	515.200
Butane FOB ARA	597.600	567.000	560.800	529.000	539.200
Butane FCA ARA	601.600	571.000	564.800	533.000	543.200
Butane CIF NWE Seagoing	582.400	562.600	566.200	522.200	533.600
Butane CIF NWE Large Cargo	507.600	488.100	503.050	472.450	483.800
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	836.700	834.600	821.200	800.400	690.350
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	580.500	551.300	547.600	519.450	521.100
Propane CIF 7000+ mt	497.500	468.300	464.600	436.450	438.100
Butane FOB West Med Coaster	724.400	646.000	615.800	640.000	655.400
Butane CIF Morocco	521.150	493.550	471.150	438.950	455.000



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 ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵



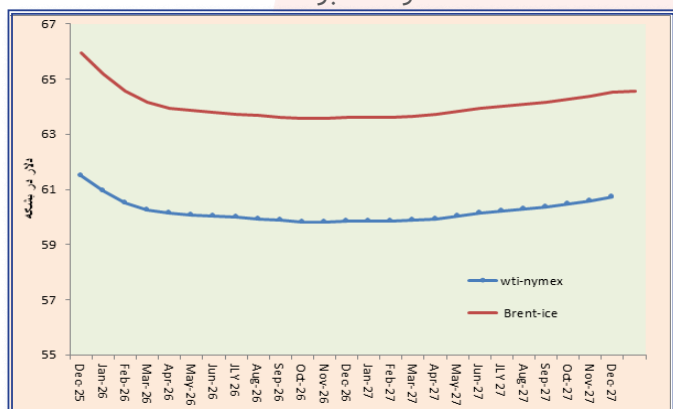
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

تحریمی اتحادیه اروپا علیه روسیه تصویب شد و روند صعودی قیمت ادامه یافت. در روز جمعه نیز با تشدید تنشها بین ونزوئلا و آمریکا و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه ونزوئلا به روند صعودی خود ادامه داد.

در ۲۴ 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 ۶۵/۹۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۷۶ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵



« تحریمهای آمریکا علیه روسیه و احتمال ملاقات ترامپ و شی جی پینگ »

در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته قبل افزایش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۰/۹ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۳/۶۰ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۲/۲ درصد افزایش به ۶۳/۳۷ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۱/۹ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۵۹/۴۰ دلار در بشکه رسید.

در هفته گذشته قیمت نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر کاهش رشد تولید ناخالص داخلی چین کاهش یافت اما در روز سه شنبه بعد از آنکه اعلام شد دیدار آتی پوتین و ترامپ لغو شده و از طرف دیگر ترامپ با شی جی پینگ در حاشیه اجلاس سران آسیا-اقیانوسیه دیدار خواهد کرد، افزایش یافت. در روز چهارشنبه نیز بعد از اعلام تحریمهای جدید آمریکا علیه ونزوئلا افزایش یافت و در روز پنجشنبه نیز نوزدهمین بسته

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

هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
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	۶۷/۶۳	-۴/۱	۶۱/۸۱	-۴/۰	۶۵/۷۶	-۴/۲
هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵	۶۶/۴۱	-۱/۸	۶۱/۲۸	-۰/۹	۶۵/۰۲	-۱/۱
هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵	۶۳/۰۰	-۵/۱	۵۸/۲۹	-۴/۹	۶۱/۹۹	-۴/۷
هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵	۶۳/۶۰	۰/۹	۵۹/۴۰	۱/۹	۶۳/۳۷	۲/۲



تولید و صادرات نفت روسیه را در اختیار دارند؛

۵. تصویب نوزدهمین بسته تحریمی توسط اتحادیه اروپا علیه روسیه؛

۶. ترامپ روز ۱۹ اکتبر مجدداً اعلام که مودی نخست وزیر هند متعهد شده است که خرید نفت روسیه را متوقف کند؛

۷. تشدید بحران آمریکا و ونزوئلا و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه نفت این کشور؛

۸. اگرچه دولت چین آمار مربوط به ذخایر استراتژیک خود را منتشر نمی‌کند اما بر اساس گزارشات رسانه ها این کشور در حال خرید نفت برای ذخیره‌سازی استراتژیک و ساخت مخازن جدید ذخیره‌سازی نفت است؛

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 اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ذخایر نفت خام ۱ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۲۲/۸ میلیون بشکه رسید؛

۱۱. در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر تولید نفت خام آمریکا با ۷ هزار بشکه کاهش به ۱۳/۶۲۹ میلیون بشکه در روز

نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواریشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۱/۵۰ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۲۳ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۲۴ 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 تقویت کننده:

۱. ادامه بحران اوکراین و روسیه و نگرانی نسبت به عرضه روسیه؛

۲. ترامپ اعلام کرد که در حاشیه اجلاس آسیا-اقیانوسیه که قرار است در کره جنوبی برگزار شود با شی جی پینگ دیدار خواهد کرد و انتظار دارد که به یک توافق تجاری منصفانه دست یابد و کاخ سفید نیز این دیدار را تأیید کرد؛

۳. لغو دیدار ترامپ و پوتین که قرار بود در مجارستان برگزار شود؛

۴. تحریمهای جدید آمریکا علیه روسیه بویژه تحریم دو شرکت روس نفت و لوک اویل که بخش قابل توجهی از



۲۱. در ماه اکتبر PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۲/۲ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۲ بود و PMI بخش خدمات آمریکا به ۵۵/۲ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۴/۲ بود. ۲۲. بلومبرگ گزارش داد که آمریکا قصد خرید یک میلیون بشکه نفت برای ذخایر استراتژیک دارد

عوامل تضعیف کننده:

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

۲. ادامه آتش بس در غزه بین اسرائیل و حماس؛

۳. انتشار گزارش جدید آژانس بین المللی انرژی و تجدید نظر نزولی در میزان رشد تقاضا و اعلام اینکه در سال ۲۰۲۶ مازاد عرضه بیش از حد انتظار خواهد بود؛

۴. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه نوامبر به مقدار ۱۳۸ هزار بشکه؛

۵. وزیر نفت کویت گفت: اوپک آماده است که هرگونه کمبود عرضه در بازار را جبران کند؛

۶. ادامه تعطیلی دولت آمریکا؛

۷. فصل تعمیرات در پالایشگاههای خاورمیانه و کاهش تقاضای آنها؛

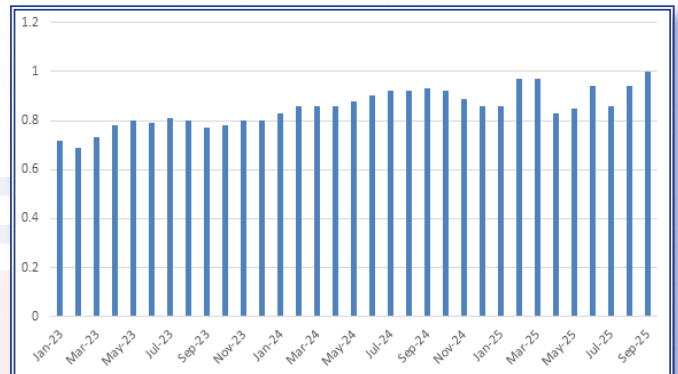
۸. در فصل سوم ۲۰۲۵ رشد تولید ناخالص داخلی چین به ۴/۸ درصد رسید در حالیکه در فصل دوم ۵/۲ درصد رشد داشت؛

۹. تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۹۸/۵۳ بود که در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر به ۹۸/۶۳ رسید؛

۱۰. در ماه سپتامبر نرخ رشد تورم در آمریکا به ۳ درصد رسید که ۱/۰ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

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

نمودار ۲: روند تولید نفت خام ونزوئلا (میلیون بشکه در روز)



رسید؛

۱۲. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ذخایر نفت خام ۲/۹۸۰ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۳. در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۸۱۹/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۸/۵۶۴ میلیون بشکه رسید؛

۱۴. در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر سطح ذخایر منطقه کوشینگ با ۸۰۰/۰ میلیون بشکه کاهش به ۲۱/۲ میلیون بشکه رسید؛

۱۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ذخایر بنزین ۲/۱ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۶. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ذخایر میان تقطیرها ۱/۵ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۷. در ماه سپتامبر نرخ رشد تولیدات صنعتی در چین به ۶/۵ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۵/۲ درصد بود؛

۱۸. در ماه سپتامبر نرخ بیکاری در چین با ۱/۰ درصد کاهش به ۵/۲ درصد رسید؛

۱۹. در ماه اکتبر PMI بخش صنعت آلمان به ۴۹/۶ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۹/۵ بود و PMI بخش خدمات آلمان به ۵۴/۵ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۱/۵ بود؛

۲۰. در ماه اکتبر PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۵۰ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۹/۸ بود و PMI بخش خدمات منطقه یورو به ۵۲/۶ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۱/۳ بود؛

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵)

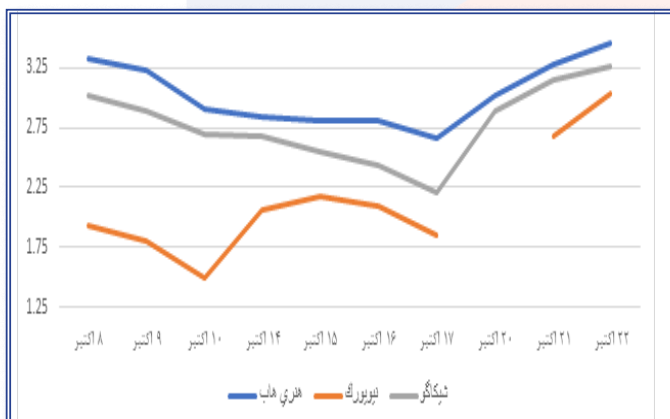
غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از ۲/۴۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ اکتبر به ۱/۸۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ اکتبر نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۸ اکتبر تا ۲۲ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۶ اکتبر تا ۲۲ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از ۲/۸۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ اکتبر به ۲/۶۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ اکتبر کاهش یافته و پس از آن تا ۳/۴۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ اکتبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک نیز طی دوره مذکور از یک صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از ۲/۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ اکتبر به ۱/۸۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ اکتبر کاهش یافته و پس از آن تا ۳/۰۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ اکتبر افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو طی دوره ۱۶ اکتبر تا ۲۲ اکتبر ۲۰۲۵ از

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۶ اکتبر تا ۲۲ اکتبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۲۲ اکتبر	۲۱ اکتبر	۲۰ اکتبر	۱۷ اکتبر	۱۶ اکتبر	
۳/۴۵	۳/۲۸	۳/۰۱	۲/۶۶	۲/۸۱	هنری هاب
۳/۰۳	۲/۶۸	-	۱/۸۶	۲/۱۰	نیویورک
۳/۲۶	۳/۱۵	۲/۸۸	۲/۲۱	۲/۴۳	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵

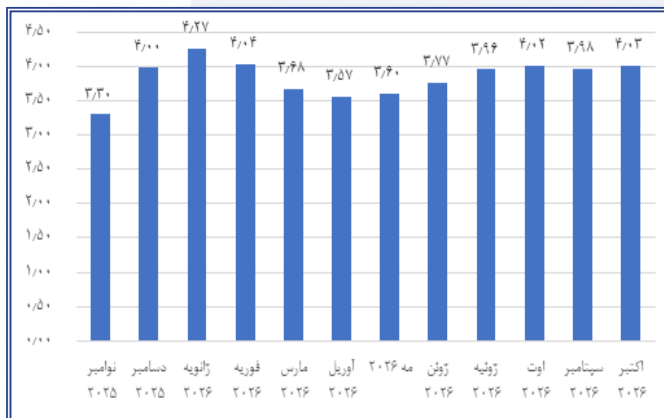
مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۷ اکتبر ۲۰۲۴		میزان تغییر		میزان ذخایر	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱۷ اکتبر ۲۰۲۵	۱۰ اکتبر ۲۰۲۵	منطقه
۱.۸	۲۵.۰	- ۰.۱	۲۵.۵	۰.۵	۲۵.۵	۲۵.۰	شرق
۰.۳	۲۹.۹	- ۲.۱	۳۰.۷	۰.۸	۳۰.۰	۲۹.۲	غرب
۸.۴	۴۸.۳	۳.۲	۵۰.۷	۱.۲	۵۲.۴	۵۱.۲	منطقه تولید
۴.۵	۱۰۳.۲	۰.۹	۱۰۶.۹	۲.۵	۱۰۷.۹	۱۰۵.۴	مجموع



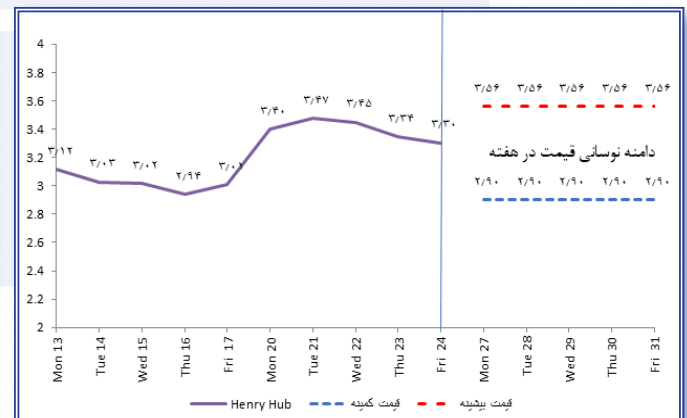
کاهش یافته و پس از آن تا ۳/۲۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ اکتبر افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۳۰/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲۰ اکتبر الی ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۳/۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ اکتبر ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۴۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ اکتبر افزایش یافته و پس از آن تا ۳/۳۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ اکتبر کاهش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۰ اکتبر تا ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۳/۳۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۴/۰۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

کاهش یافته و پس از آن تا ۳/۲۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ اکتبر افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۰۷/۹ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۱/۰ میلیارد متر مکعب (۰/۹ درصد) بیشتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۷ اکتبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۶ میلیارد متر مکعب (۴/۵ 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 ۱۰۳/۲ میلیارد متر مکعب بوده است. در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۵/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب (۱/۸ 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 ۲۵/۰ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۴/۱ میلیارد متر مکعب (۸/۴ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۱/۲ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در

نمودار ۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته‌شده در تاریخ ۲۴ اکتبر



نمودار ۶: 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	۲۰ اکتبر	۲۱ اکتبر	۲۲ اکتبر	۲۳ اکتبر	۲۴ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۴۰	۳.۴۷	۳.۴۵	۳.۳۴	۳.۳۰
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۰۴	۴.۰۹	۴.۰۶	۴.۰۳	۴.۰۰
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۳۲	۴.۳۷	۴.۳۳	۴.۳۲	۴.۲۷
فوریه ۲۰۲۶	۴.۱۱	۴.۱۴	۴.۰۹	۴.۰۸	۴.۰۴
مارس ۲۰۲۶	۳.۷۵	۳.۷۹	۳.۷۴	۳.۷۲	۳.۶۸
آوریل ۲۰۲۶	۳.۶۴	۳.۶۷	۳.۶۳	۳.۶۰	۳.۵۷
مه ۲۰۲۶	۳.۶۶	۳.۶۸	۳.۶۵	۳.۶۲	۳.۶۰
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۸۲	۳.۸۴	۳.۸۰	۳.۷۹	۳.۷۷
ژوئیه ۲۰۲۶	۴.۰۱	۴.۰۲	۳.۹۹	۳.۹۸	۳.۹۶
اوت ۲۰۲۶	۴.۰۶	۴.۰۸	۴.۰۵	۴.۰۴	۴.۰۲
سپتامبر ۲۰۲۶	۴.۰۲	۴.۰۴	۴.۰۱	۴.۰۰	۳.۹۸
اکتبر ۲۰۲۶	۴.۰۷	۴.۰۹	۴.۰۶	۴.۰۵	۴.۰۳

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

- تولید گاز ایالات متحده همچنان در سطحی بی‌سابقه قرار دارد. میانگین تولید روزانه در حال حاضر به ۳/۰۵۵ میلیارد متر مکعب در روز رسیده است که نسبت به سال گذشته ۵.۴ درصد افزایش نشان می‌دهد. اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) همچنین پیش‌بینی خود برای سال ۲۰۲۵ را به ۳/۰۳۳ میلیارد متر مکعب در روز اصلاح کرده است.
- گزارش اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA) نشان داد که تزریق ذخایر به‌طور غیرمنتظره‌ای بالا و برابر با ۲/۴۶ میلیارد متر مکعب بوده است که بالاتر از انتظار بازار ۲/۳۵ میلیارد متر مکعب و میانگین پنج‌ساله ۲/۱۸ میلیارد متر مکعب است.
- بانک Morgan Stanley انتظار دارد که ذخایر گاز ایالات متحده در پایان اکتبر به حدود ۱۱۲/۴ میلیارد متر مکعب برسند، یعنی حدود ۵ درصد بالاتر از میانگین فصلی.
- طبق گزارش بیکر هیوز (Baker Hughes)، تعداد دکل‌های فعال گازی افزایش یافته و به ۱۲۱ دکل

رسیده است. این موضوع نشان می‌دهد که تولیدکنندگان در برابر نوسانات قیمتی تاب‌آوری بالایی حفظ کرده‌اند.

تولید شیل از حوزه‌های هاینس‌ویل (Haynesville) و پرمیان (Permian) با وجود کاهش قیمت‌ها همچنان گسترش یافته است و نشان می‌دهد تولیدکنندگان بر افزایش بهره‌وری و تقاضای مرتبط با صادرات تمرکز کرده‌اند.

شاخص اعتماد مصرف‌کننده دانشگاه میشیگان برای ایالات متحده در اکتبر ۲۰۲۵ به ۵۳/۶ کاهش یافت، در حالی که این رقم در ماه سپتامبر ۵۵ و ۵۵/۱ بود.

ادامه تعطیلی دولت آمریکا

افزایش نرخ تورم آمریکا

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

صادرات LNG ایالات متحده همچنان در حداکثر ظرفیت خود بوده و جریان خوراک ورودی به تأسیسات صادراتی به ۰/۴۷ میلیارد متر مکعب در روز رسیده است و نسبت به هفته‌ی گذشته ۱ درصد افزایش یافته است. (ظرفیت عملیاتی فعلی ایالات



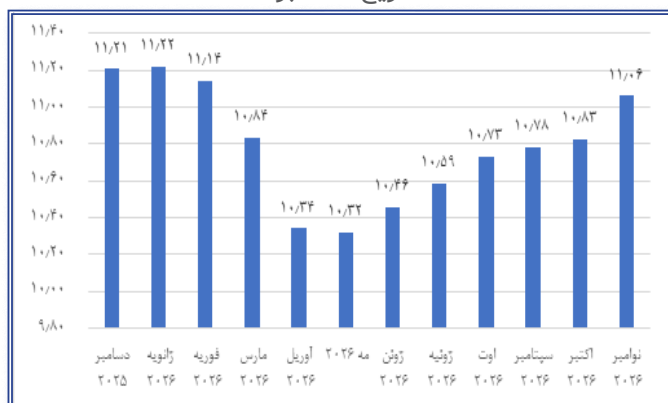
پیشین در زمینه تأیید پروژه‌ها را لغو کرده است و با این اقدام، موج جدیدی از سرمایه‌گذاری را فعال کرده است. در مجموع، ایالات متحده در مسیر افزودن ۰/۳۹ میلیارد متر مکعب در روز ظرفیت جدید مایع‌سازی بین سال‌های ۲۰۲۵ تا ۲۰۲۹ قرار گرفته است. این گسترش مبتنی بر سیاست‌های حمایتی، روایت صعودی بلندمدت بازار را تقویت کرده است، حتی در حالی که عوامل بنیادی کوتاه‌مدت همچنان بر قیمت‌ها فشار وارد کرده‌اند.

در شمال شرق ایالات متحده، مصرف گاز طبیعی برای تولید برق ۷٪ (حدود ۰.۳ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت. این رشد مصرف باعث شد قیمت‌ها در مراکز مصرفی اصلی مانند Algonquin Citygate (بوستون) و NY ۶ Transco Zone (نیویورک) افزایش یابد.

شاخص مدیران خرید بخش خدمات ایالات متحده (PMI) در ماه اکتبر ۲۰۲۵ از ۵۴/۲ در ماه قبل به ۵۵/۲ افزایش یافت که بسیار بالاتر از انتظارات بازار (۵۳/۵) است و دومین سرعت رشد سریع در این بخش در سال جاری را پس از ۵۵/۷ در ماه جولای نشان می‌دهد.

شاخص مدیران خرید بخش تولید ایالات متحده (PMI) در ماه اکتبر ۲۰۲۵ به ۵۲/۲ افزایش یافت که نسبت به رقم ۵۲/۰ در ماه سپتامبر افزایش یافته و طبق یک تخمین اولیه، اندکی بالاتر از انتظارات ۵۲/۰ است.

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۴ اکتبر



متحده برابر با ۰/۴۵ میلیارد متر مکعب در روز است و پیش‌بینی می‌شود تا سال ۲۰۲۶ با اجرای پروژه‌های Plaquemines LNG و Corpus Christi (۳ Stage) حدود ۰/۱۴ میلیارد متر مکعب در روز دیگر افزایش یابد. در آن زمان، میزان صادرات می‌تواند به ۰/۴۶ میلیارد متر مکعب در روز برسد، در حالی که در سال ۲۰۲۴ این رقم ۰/۳۴ میلیارد متر مکعب در روز بوده است.

بانک Morgan Stanley هشدار می‌دهد که با رشد سریع‌تر صادرات نسبت به تولید، کسری ذخایر در زمستان امسال بار دیگر ظاهر خواهد شد.

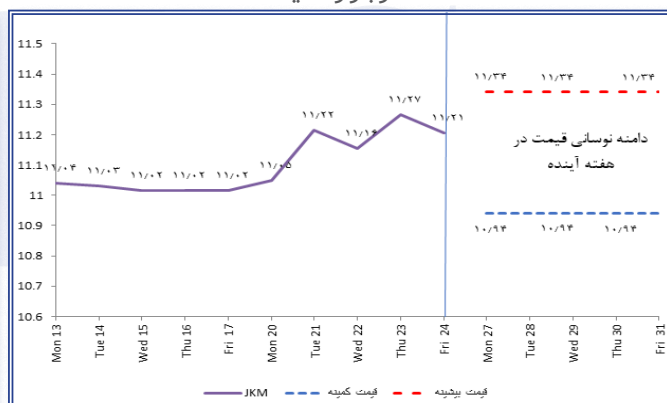
بانک Morgan Stanley پیش‌بینی می‌کند که بازار گاز طبیعی ایالات متحده در حال فشردگی تر شدن (Tightening) است و برآورد می‌کند قیمت‌ها تا سال ۲۰۲۶ ممکن است به حدود ۵ دلار به ازای هر MMBtu برسند.

پیش‌بینی‌های مؤسسه‌ی Atmospheric G۲ نشان می‌دهد که از ۲۸ اکتبر تا ۱ نوامبر، شرایطی سردتر از حد معمول در شرق ایالات متحده برقرار خواهد بود، صادرات گاز از طریق خطوط لوله به مکزیک به رکورد ۰/۲۱ میلیارد متر مکعب در روز افزایش یافته است.

تقاضای داخلی ایالات متحده با رشد سالانه‌ی ۳.۴ درصدی به ۲/۱۴ میلیارد متر مکعب در روز رسیده است.

سیاست‌های دولتی همچنان به‌طور قاطع از رشد LNG حمایت می‌کنند. دولت ترامپ محدودیت‌های

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



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



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

- ◀ یک موج سرمای زود هنگام در شمال چین، تقاضای لحظه ای را افزایش داد و به حمایت از قیمت های منطقه ای افزود.
- ◀ کاهش دمای هوا در کره جنوبی و افزایش تقاضا برای گرمایش
- ◀ نگرانی ها از تحریم های اخیر علیه LNG روسیه
- ◀ در ژاپن، با پیش بینی کاهش دما به پایین تر از میانگین فصلی، انتظار می رود تقاضای گرمایشی در اواخر این ماه افزایش یابد.
- ◀ نرخ حمل و نقل در اقیانوس آرام برای اولین بار در نه هفته گذشته افزایش یافت و به ۲۸۲۵۰ دلار در روز رسید.
- ◀ خریداران برای تأمین محموله های زمستانی زودتر وارد عمل شده اند.
- ◀ نگرانی ها در مورد عدم قطعیت ناشی از تحریم های بریتانیا علیه ترمینال LNG Beihai چین
- ◀ طبق داده های اولیه، شاخص مدیران خرید بخش تولید هند (PMI) از ۵۷.۷ در ماه سپتامبر به ۵۸.۴ در

قیمت ال ان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از ۱۱/۰۵ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۰ اکتبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۲۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن - کره را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۰ اکتبر تا ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ برای قرارداد دسامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۲۱ و قرارداد ماه ژانویه ۲۰۲۶، ۱۱/۲۲ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

جدول ۴۸: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲۰ اکتبر	۲۱ اکتبر	۲۲ اکتبر	۲۳ اکتبر	۲۴ اکتبر
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۰۵	۱۱.۲۲	۱۱.۱۶	۱۱.۲۷	۱۱.۲۱
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۰۸	۱۱.۲۷	۱۱.۱۹	۱۱.۳۶	۱۱.۲۲
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۰۳	۱۱.۲۲	۱۱.۱۲	۱۱.۲۷	۱۱.۱۴
مارس ۲۰۲۶	۱۰.۷۲	۱۰.۹۰	۱۰.۸۳	۱۰.۹۵	۱۰.۸۴
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۲۴	۱۰.۳۶	۱۰.۳۱	۱۰.۴۶	۱۰.۳۴
مه ۲۰۲۶	۱۰.۱۸	۱۰.۳۲	۱۰.۳۰	۱۰.۴۳	۱۰.۳۲
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۲۹	۱۰.۴۳	۱۰.۴۱	۱۰.۵۵	۱۰.۴۶
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۴۵	۱۰.۵۹	۱۰.۵۵	۱۰.۷۰	۱۰.۵۹
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۵۸	۱۰.۷۳	۱۰.۶۹	۱۰.۸۳	۱۰.۷۳
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۶۳	۱۰.۷۸	۱۰.۷۵	۱۰.۸۹	۱۰.۷۸
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۶۹	۱۰.۸۰	۱۰.۷۸	۱۰.۹۲	۱۰.۸۳
نوامبر ۲۰۲۶	۱۰.۹۲	۱۱.۰۳	۱۱.۰۲	۱۱.۱۵	۱۱.۰۶



ماه اکتبر ۲۰۲۵ افزایش یافته است.

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

- ◀ تولید بالای گاز داخلی و موجودی بالای ذخایر در چین
- ◀ کاهش تقاضای گاز در تایلند
- ◀ تداوم عرضه LNG از پروژه Arctic LNG ۲ روسیه به بازار چین
- ◀ ادامه تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی
- ◀ کاهش ریسک ژئوپلیتیکی پس از آتش بس غزه
- ◀ داده‌های اولیه نشان داد که شاخص مدیران خرید خدمات S&P Global Japan در اکتبر ۲۰۲۵ به ۵۲٫۴ کاهش یافته است، در حالی که در ماه قبل از آن ۵۳٫۳ بود.
- ◀ شاخص مدیران خرید بخش تولید ژاپن (PMI) در S&P Global Japan Manufacturing برای اکتبر ۲۰۲۵ به ۴۸٫۳ کاهش یافت، در حالی که این شاخص در ماه سپتامبر به پایین‌ترین سطح خود در شش ماه گذشته (۴۸٫۵) رسیده بود و پایین‌تر از پیش‌بینی‌های بازار (۴۸٫۶) بود.
- ◀ برآوردهای اولیه نشان داد که شاخص مدیران خرید خدمات هند HSBC در اکتبر ۲۰۲۵ به ۵۸٫۸ کاهش یافت، که نسبت به رقم نهایی ۶۰٫۹ در ماه سپتامبر، کاهش یافته است.

مقدار ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ روندی صعودی همراه با نوسان داشته و در حدود ۹۶٫۹ میلیارد متر مکعب (۸۲٫۹ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱۷ اکتبر) حدود ۰٫۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱۷ اکتبر ۹۶٫۸ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر در هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ روندی نزولی همراه با نوسان داشته و در حدود ۱۹٫۴ میلیارد متر مکعب (۷۵٫۴ درصد) بوده که نسبت به ۱۷ اکتبر ۰٫۱ میلیارد مترمکعب (۰٫۵ درصد) افزایش داشته است.

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۹٫۶ میلیارد متر مکعب (۹۴٫۴ درصد) بوده که نسبت به ۱۷ اکتبر ۰٫۱ میلیارد مترمکعب (۰٫۵ درصد) افزایش داشته است.

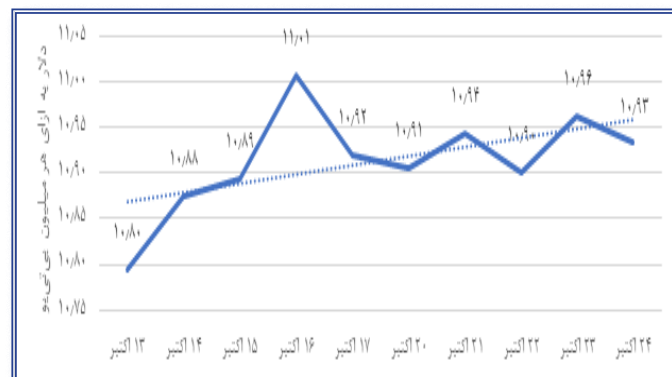
قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۰٫۹۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ اکتبر ۲۰۲۵ به ۱۱٫۹۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ افزایش یافت.

جدول ۴۹: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵

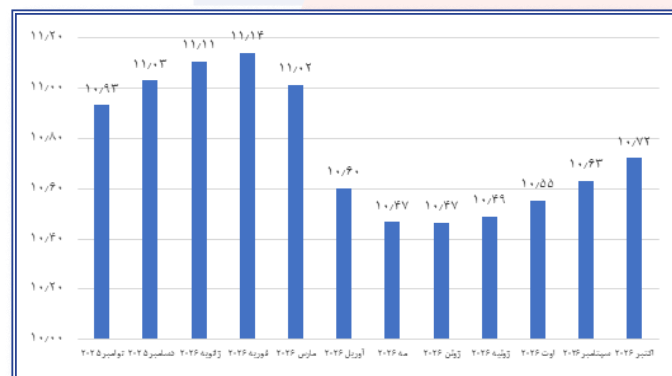
۱۷ اکتبر		۱۸ اکتبر		۱۹ اکتبر		۲۰ اکتبر		۲۱ اکتبر		۲۲ اکتبر		۲۳ اکتبر		۲۴ اکتبر	
حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی
۹۶٫۸	۸۲٫۸	۹۶٫۸	۸۲٫۸	۹۶٫۹	۸۲٫۸	۹۶٫۹	۸۲٫۸	۹۶٫۹	۸۲٫۸	۹۶٫۸	۸۲٫۸	۹۶٫۹	۸۲٫۹	۹۶٫۹	۸۲٫۹
۱۹٫۴	۷۵٫۴	۱۹٫۴	۷۵٫۴	۱۹٫۴	۷۵٫۵	۱۹٫۴	۷۵٫۴	۱۹٫۴	۷۵٫۴	۱۹٫۴	۷۵٫۴	۱۹٫۴	۷۵٫۴	۱۹٫۴	۷۵٫۳
۱۹٫۵	۹۴٫۰	۱۹٫۶	۹۴٫۱	۱۹٫۶	۹۴٫۲	۱۹٫۶	۹۴٫۲	۱۹٫۶	۹۴٫۲	۱۹٫۶	۹۴٫۲	۱۹٫۶	۹۴٫۳	۱۹٫۶	۹۴٫۴



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

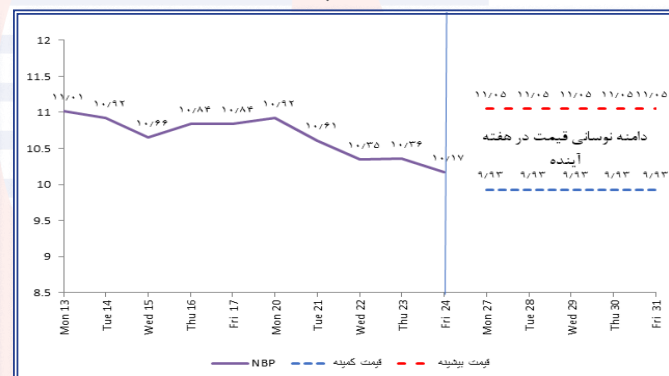


نمودار ۱۰: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۴ اکتبر



در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۰ اکتبر تا ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۱۰/۹۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۰۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۹۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ اکتبر ۲۰۲۵ به حدود ۱۰/۱۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

نمودار ۸: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



جدول ۵۰: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲۰ اکتبر	۲۱ اکتبر	۲۲ اکتبر	۲۳ اکتبر	۲۴ اکتبر
نوامبر ۲۰۲۵	۱۰.۹۱	۱۰.۹۴	۱۰.۹۰	۱۰.۹۶	۱۰.۹۳
دسامبر ۲۰۲۵	۱۰.۹۳	۱۱.۰۵	۱۰.۹۳	۱۱.۱۵	۱۱.۰۳
ژانویه ۲۰۲۶	۱۰.۹۸	۱۱.۱۲	۱۱.۰۱	۱۱.۲۳	۱۱.۱۱
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۰۲	۱۱.۱۵	۱۱.۰۵	۱۱.۲۷	۱۱.۱۴
مارس ۲۰۲۶	۱۰.۸۷	۱۱.۰۱	۱۰.۹۲	۱۱.۱۳	۱۱.۰۲
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۴۴	۱۰.۵۵	۱۰.۵۱	۱۰.۷۰	۱۰.۶۰
مه ۲۰۲۶	۱۰.۲۹	۱۰.۴۰	۱۰.۳۷	۱۰.۵۶	۱۰.۴۷
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۲۹	۱۰.۳۹	۱۰.۳۶	۱۰.۵۵	۱۰.۴۷
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۳۲	۱۰.۴۱	۱۰.۳۹	۱۰.۵۸	۱۰.۴۹
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۳۷	۱۰.۴۷	۱۰.۴۵	۱۰.۶۴	۱۰.۵۵
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۴۵	۱۰.۵۵	۱۰.۵۳	۱۰.۷۳	۱۰.۶۳
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۵۳	۱۰.۶۲	۱۰.۶۱	۱۰.۸۱	۱۰.۷۲

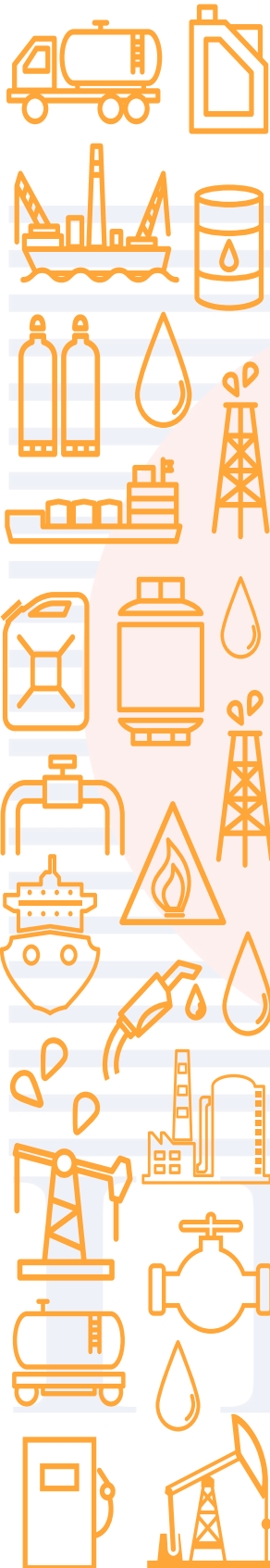


از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

- ◀ تأیید اتحادیه اروپا مبنی بر ممنوعیت واردات LNG روسیه از سال ۲۰۲۷ (تصمیم اتحادیه اروپا نشان دهنده تغییر قابل توجهی در سیاست انرژی اروپا است، زیرا این بلوک همچنان به کاهش وابستگی خود به منابع انرژی روسیه ادامه می‌دهد)؛
- ◀ انتظار نیاز اوکراین به افزایش واردات گاز از اتحادیه اروپا برای مقابله با خطرات حملات بیشتر به زیرساخت‌های انرژی خود از طرف روسیه؛
- ◀ اعلام اقدامات تعمیر و نگهداری بیشتر در میادین گازی نروژ برای نیمه دوم اکتبر ۲۰۲۵؛
- ◀ تحریم‌های هماهنگ غرب شامل اقدامات اتحادیه اروپا علیه واردات LNG روسیه و محدودیت‌های آمریکا علیه شرکت‌های روس نفت (Rosneft)، لوک‌ویل (Lukoil)، و سوو‌کوم‌فلوت (Sovcomflot) در مجموع در حال تغییر ساختار جریان تجارت جهانی انرژی هستند. حدود ۴.۵ میلیون بشکه معادل نفت خام در روز از صادرات گاز روسیه تحت تأثیر این تحریم‌ها قرار گرفته است و ظرفیت محدودی برای تغییر مسیر صادرات به سمت آسیا وجود دارد.
- ◀ نرخ حمل و نقل جهانی LNG در اقیانوس اطلس برای دومین هفته متوالی افزایش یافت و اکنون به ۳۴۵۰۰ دلار در روز رسیده است.
- ◀ بهبود PMI بخش خدمات و صنعت یورو و آلمان

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

- ◀ استقرار هوای معتدل در بازار اروپا و در نتیجه کاهش تقاضای گرمایش در این منطقه؛
- ◀ تداوم عرضه قوی LNG و همچنین افزایش صادرات خط لوله به بازار اروپا؛
- ◀ افزایش سطح ذخیره سازی های گاز اروپا به نزدیک ۸۳ درصد (اگرچه نسبت به سطح ۹۵/۳ درصد مدت مشابه سال ۲۰۲۴ کمتر است) که از سطح هدف ۸۰ درصد ماه نوامبر گذشته است و پیش بینی می شود تا پایان اکتبر ۲۰۲۵ به سطح ۹۰ درصد برسد که این منطقه را با آرامش بیشتری به سمت پائیز می برد؛
- ◀ تداوم عرضه LNG از پروژه Arctic LNG ۲ روسیه به بازار چین که موجب تضعیف رقابت در بازار جهانی LNG به نفع اروپا می شود؛
- ◀ اعلام اتحادیه اروپا مبنی بر جایگزینی کامل واردات LNG روسیه تا سال ۲۰۲۷ در بحبوحه رونق عرضه جهانی. اتحادیه اروپا می‌گوید که می‌تواند تا سال ۲۰۲۷ بدون ایجاد شوک‌های بزرگ قیمتی، با پشتیبانی گسترش تولید ایالات متحده و قطر، واردات LNG روسیه را به طور کامل جایگزین کند (طبق گزارش گروه بین‌المللی واردکنندگان گاز طبیعی مایع، روسیه در حال حاضر حدود ۲۱ میلیون تن در سال LNG به اتحادیه اروپا عرضه می‌کند - ۱۵.۵ میلیون تن از این مقدار به قراردادهای بلندمدت وابسته است. داده‌های Rabobank نشان می‌دهد که این عرضه در مقایسه با ۱۶۱ میلیون تن در سال ظرفیت جدید صادرات جهانی LNG که تا سال ۲۰۲۷ پیش‌بینی شده است، اندک است)؛
- ◀ ادامه تنش‌های تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی



|| منابع و مأخذ:

- 1- <https://www.cmegroup.com/>
- 2- <https://www.investing.com/>
- 3- <https://www.kpler.com/resources/blog>
- 4- https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html
- 5- <https://tradingeconomics.com/countries>
- 6- <https://www.fxempire.com/>
- 7- <https://globalngghub.com/>
- 8- <https://naturalgasintel.com/>
- 9- <https://www.tradingnews.com/news/natural-gas-price-forecas-ng-f-dives-5-percent-to-3-09-usd>
- 10- https://www.tradingview.com/news/reuters.com,2025:newsml_L6N3VR0QV:0-us-natgas-prices-drop-5-to-2-week-low-on-milder-weather-forecasts/
- 11- <https://www.bairdmaritime.com/amp/story/shipping/tankers/gas/asia-lng-spot-prices-gain-on-colder-europe-weather-russian-strikes>
- 12- <https://www.okenergytoday.com/2025/10/natural-gas-prices-slipped-more-in-the-past-week/>
- 13- <https://finimize.com/content/european-gas-prices-slip-as-supply-outpaces-early-demand>
- 14- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-rise-slightly-on-us-china-tariff-truce/>
- 15- <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/?product=aheadMarket&market=CZ>
- 16- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/
- 17- <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Some-Traders-Bet-on-60-Jump-in-European-Natural-Gas-Prices-Next-Summer.html>
- 18- <https://ts2.tech/en/commodities-rollercoaster-oil-rockets-gold-smashes-records-as-trade-weather-woes-hit-agriculture-sept-24-25-2025/>
- 19- <https://themalaysianreserve.com/2025/09/23/global-lng-market-faces-looming-supply-glut-after-years-of-scarcity-2/>

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

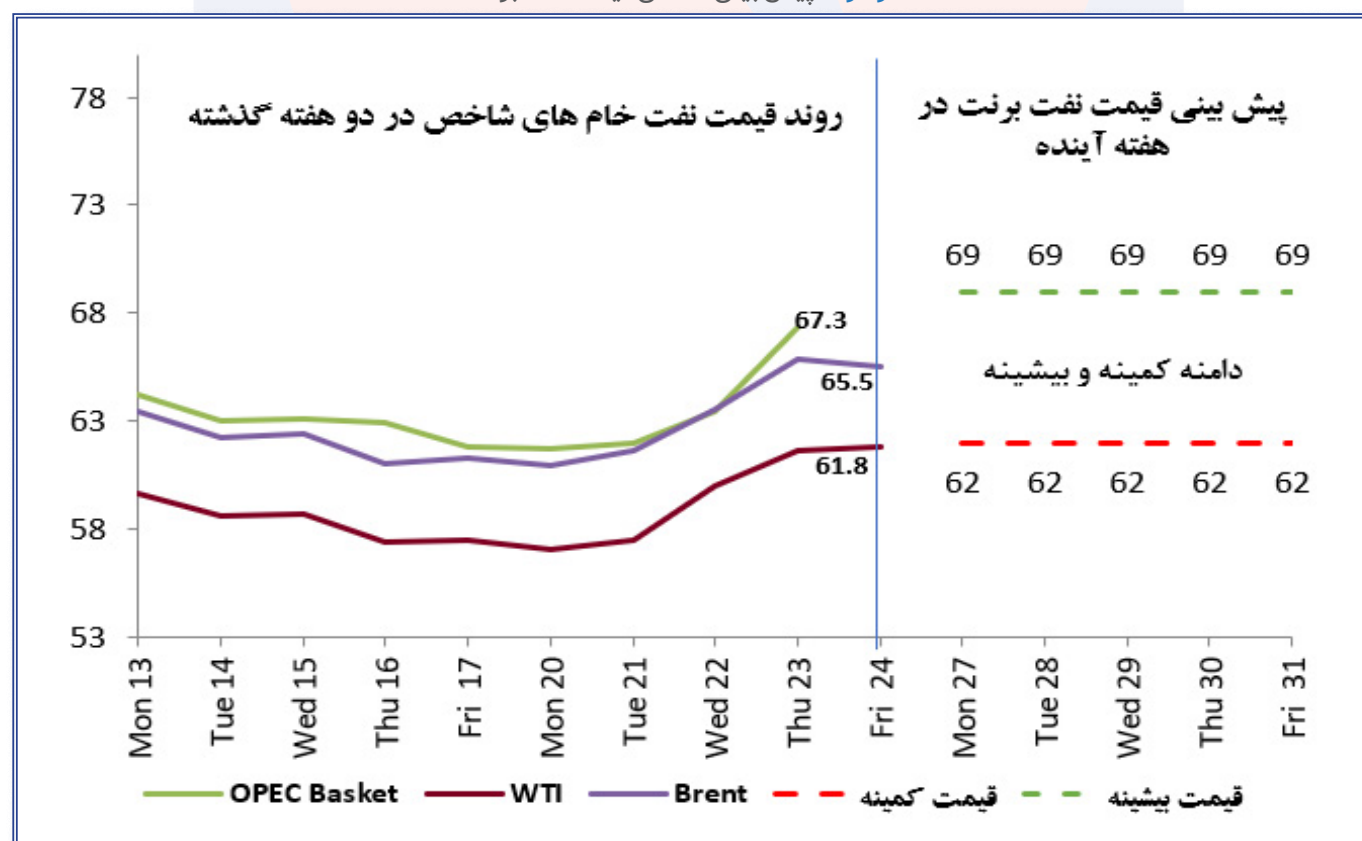
(طی هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

در پی تحریم بود. همچنین مازاد عرضه هنوز در بازار حاکم است و فشار کاهشی بر قیمت وارد می کند. قیمت قراردادهای آتی های نفت برنت حاکی از آن است که سطح ۶۰ دلار به عنوان حمایت محکم عمل خواهد کرد و هرگونه کاهش از این سطح موقتی بوده و انتظار بازار بر قیمت های بالاتر از ۶۰ دلار است. دامنه پیش بینی برای قیمت نفت خام برنت در هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۶۲ تا ۶۹ دلار در بشکه برآورد شده است.

در ابتدای هفته گذشته قیمت نفت برنت در سطح ۶۰ دلار در بشکه با حمایت روبرو شد و با توجه به اینکه اخبار مهمی منتشر نشد در هیمن سطح باقی ماند. در انتهای هفته با انتشار اخبار مرتبط با موضوعات ژئوپلیتیکی و افزایش تنش قیمت افزایش سریعی داشت و کاهش در دو هفته گذشته را به یکباره پس گرفت. تحریم نفت دو شرکت معظم نفتی روسی بیشترین میزان اثر را در افزایش قیمت نفت داشت و فعالان بازار با توجه به شرایط تکنیکال که فرصت سودآوری بالا را بوجود آورده بود از این فرصت استفاده کردند و شروع به خرید قراردادها کردند. عوامل دیگر نیز نقش افزایشی در بازار داشتند و در مجموع مسیر افزایشی به سرعت طی شد. عواملی که فشار کاهنده بر قیمت وارد کردند شامل شرایط اقتصادی و آمادگی اوپک برای جبران کمبود نفت

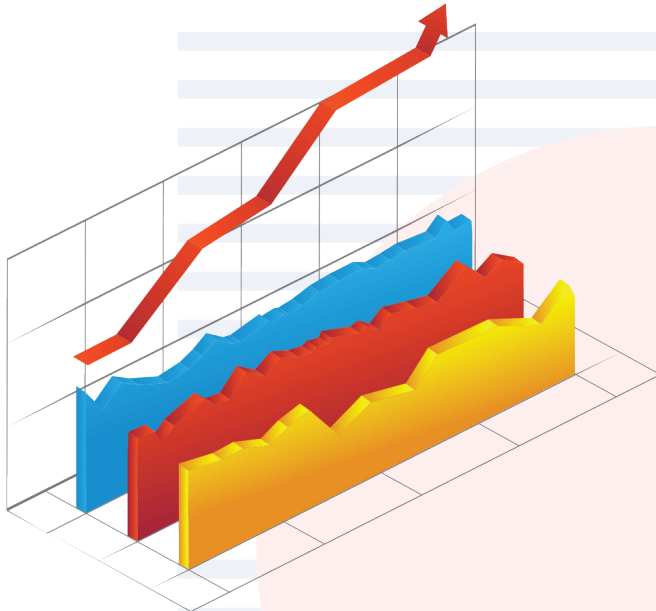
نمودار ۱۱: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۳۱ 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 ۵۱: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 27-Oct	Tuesday 28-Oct	Wednesday 29-Oct	Thursday 30-Oct	Friday 31-Oct
کران پائین	۹,۹۳	۹,۹۳	۹,۹۳	۹,۹۳	۹,۹۳
کران بالا	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵

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

(\$/mbtu)	Monday 27-Oct	Tuesday 28-Oct	Wednesday 29-Oct	Thursday 30-Oct	Friday 31-Oct
کران پائین	۲,۹۰	۲,۹۰	۲,۹۰	۲,۹۰	۲,۹۰
کران بالا	۳,۵۶	۳,۵۶	۳,۵۶	۳,۵۶	۳,۵۶

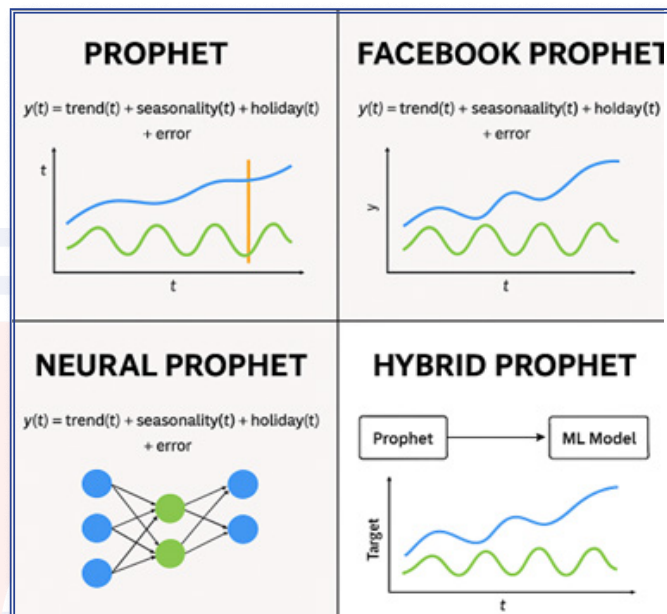
جدول ۵۳: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 27-Oct	Tuesday 28-Oct	Wednesday 29-Oct	Thursday 30-Oct	Friday 31-Oct
کران پائین	۱۰,۹۴	۱۰,۹۴	۱۰,۹۴	۱۰,۹۴	۱۰,۹۴
کران بالا	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴	۱۱,۳۴

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>