

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

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

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

شماره ۵۴ | هفته دوم | آذر 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 ۴۶

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵



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

International					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
PGA					
Dubai (Feb)	64.240	63.760	63.400	63.500	63.860
Dubai (Mar)	63.750	63.440	63.010	63.040	63.370
Dubai (Apr)	63.400	63.120	62.670	62.710	63.000
MEC (Feb)	64.240	63.760	63.400	63.500	63.860
MEC (Mar)	63.750	63.440	63.010	63.040	63.370
MEC (Apr)	63.400	63.120	62.670	62.710	63.000
Oman (Feb)	64.260	63.780	63.430	63.570	63.910
Oman (Mar)	63.770	63.460	63.040	63.110	63.420
Oman (Apr)	63.420	63.140	62.700	62.780	63.050
Dubai cash/Futures	0.840	0.640	0.730	0.790	0.860
Oman cash/Futures	0.860	0.660	0.760	0.860	0.910
Brent (DTD)	64.220	64.180	64.410	64.355	64.635
DTD NSL	64.220	64.180	64.410	64.355	64.635
Dated Brent (CIF)	65.435	65.390	65.610	65.565	65.845
Brent (Feb)	63.050	62.970	63.210	63.240	63.820
Brent (Mar)	62.770	62.580	62.790	62.870	63.430
Brent (Apr)	62.560	62.360	62.540	62.630	63.180
North Sea Basket	64.800	64.790	65.110	65.065	65.540
Brent/WTI 1st	4.120	4.250	4.100	3.960	4.060
Brent/WTI 2nd	4.030	4.050	3.900	3.820	3.920
Brent/WTI 3rd	3.920	3.910	3.770	3.710	3.810
Brent EFP (Feb)	0.010	0.140	0.060	0.010	0.060
Brent EFP (Mar)	0.130	0.140	0.070	0.020	0.070
Brent EFP (Apr)	0.140	0.150	0.070	0.030	0.080
Swaps (PGA)					
Dubai (Jan)	63.750	63.440	63.010	63.040	63.370
Dubai (Feb)	63.400	63.120	62.670	62.710	63.000
Dubai (Mar)	63.240	62.980	62.510	62.560	62.810
MOG (Jan)	63.770	63.460	63.040	63.110	63.420
MOG (Feb)	63.420	63.140	62.700	62.780	63.050
MOG (Mar)	63.260	63.000	62.540	62.630	62.860
Oman/Dubai Swap (Jan)	0.020	0.020	0.030	0.070	0.050
Oman/Dubai Swap (Feb)	0.020	0.020	0.030	0.070	0.050
Oman/Dubai Swap (Mar)	0.020	0.020	0.030	0.070	0.050



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

Asia					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Asia					
Brent (Feb)	63.530	63.130	62.870	62.850	63.110
Brent (Mar)	63.080	62.880	62.460	62.470	62.720
Brent (Apr)	62.810	62.650	62.220	62.240	62.470
Brent(DTD)	64.805	64.300	64.080	64.050	64.225
Brent/Dubai	-0.710	-0.630	-0.530	-0.650	-0.750
WTI (Jan)	59.670	59.350	58.970	59.150	59.490
WTI (Feb)	59.370	59.080	58.690	58.840	59.140
WTI (Mar)	59.140	58.870	58.470	58.620	58.890





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

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	62.800	62.570	62.110	62.210	62.460	62.900	62.660	63.040	63.070	63.580
Ichthys FC	68.400	68.220	67.660	67.760	67.910	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	66.600	66.320	65.820	65.860	66.100	66.280	66.000	66.270	66.260	66.770
Qatar LSC	66.200	65.920	65.420	65.460	65.700	65.880	65.600	65.870	65.860	66.370
South Pars	61.400	61.120	60.620	60.660	60.900	61.080	60.800	61.070	61.060	61.570
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	59.450	59.220	58.760	58.860	59.110	59.550	59.310	59.690	59.720	60.230
Senoro	59.550	59.320	58.860	58.960	59.210	59.650	59.410	59.790	59.820	60.330
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	66.750	66.570	66.010	66.110	66.260	66.850	66.660	66.940	66.970	67.380
Tapis	66.850	66.670	66.110	66.210	66.360	66.950	66.760	67.040	67.070	67.480
Belida	62.500	62.320	61.760	61.860	62.010	62.600	62.410	62.690	62.720	63.130
Kutubu	66.550	66.370	65.810	65.910	66.060	66.650	66.460	66.740	66.770	67.180
Attaka	62.400	62.220	61.660	61.760	61.910	62.500	62.310	62.590	62.620	63.030
Ardjuna	59.850	59.520	59.060	59.210	59.460	59.950	59.610	59.990	60.070	60.580
Banyu Urip	64.900	64.570	64.110	64.260	64.510	65.000	64.660	65.040	65.120	65.630
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	55.950	55.670	55.220	55.010	54.800	55.630	55.350	55.670	55.410	55.470
Sokol	58.200	57.920	57.470	57.260	57.050	57.880	57.600	57.920	57.660	57.720
Kikeh	70.100	69.770	69.310	69.460	69.710	70.200	69.860	70.240	70.320	70.830
Miri Light	68.750	68.420	67.960	68.110	68.360	68.850	68.510	68.890	68.970	69.480
Labuan	70.650	70.320	69.860	70.010	70.260	70.750	70.410	70.790	70.870	71.380
Kimanis	70.650	70.320	69.860	70.010	70.260	70.750	70.410	70.790	70.870	71.380
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	56.150	55.820	55.360	55.510	55.760	56.250	55.910	56.290	56.370	56.880
Minas	60.720	60.205	59.930	60.185	60.630	60.820	60.295	60.860	61.045	61.750
Nile Blend	58.950	58.820	58.360	58.410	58.760	59.050	58.910	59.290	59.270	59.880
Widuri	58.595	58.200	57.930	58.140	58.610	58.695	58.290	58.860	59.000	59.730
Daqing	59.250	59.120	58.660	58.710	59.060	59.350	59.210	59.590	59.570	60.180
Cinta	59.315	58.885	58.605	58.805	59.255	59.415	58.975	59.535	59.665	60.375
Su Tu Den	65.800	65.470	65.010	65.160	65.410	65.900	65.560	65.940	66.020	66.530
Bach Ho	69.300	68.970	68.510	68.660	68.910	69.400	69.060	69.440	69.520	70.030
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	56.800	56.670	56.210	56.260	56.610	56.900	56.760	57.140	57.120	57.730
Shengli	58.950	58.720	58.260	58.310	58.560	59.050	58.810	59.190	59.170	59.680
Duri	62.200	61.970	61.510	61.560	61.810	62.300	62.060	62.440	62.420	62.930
Vincent	66.800	66.570	66.110	66.160	66.410	66.900	66.660	67.040	67.020	67.530



جدول ۴: روند قیمت های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
BNB	64.455	64.415	64.725	64.700	65.130
Forties	64.400	64.360	64.680	64.635	65.065
Oseberg	65.405	65.375	65.700	65.655	66.135
Ekofisk	64.940	65.010	65.325	65.275	65.830
Troll	65.605	65.575	65.900	65.855	66.335
FOB N Sea WTI Midland	64.225	64.185	64.410	64.355	64.635
Statfjord	65.315	65.280	65.650	65.600	66.030
Flotta Gold	62.165	62.130	62.450	62.450	62.880
Duc	64.015	63.980	64.350	64.350	64.780
Grane Blend	63.365	63.280	63.500	63.450	63.880
Johan Sverdrup	62.600	62.540	62.835	62.760	63.225
Statfjord (CIF)	66.395	66.350	66.725	66.680	67.110
Gullfaks (CIF)	67.395	67.350	67.725	67.680	68.110
Alvheim (CIF)	67.745	67.700	68.075	68.030	68.460
Asgard (CIF)	64.895	64.850	65.225	65.180	65.610
North Sea Dated Strip	63.565	63.530	63.850	63.800	64.230
European Sour Crude Index	62.808	62.741	63.015	62.951	63.404
Dated Brent (CIF)	65.435	65.390	65.610	65.565	65.845
BNB (CIF)	66.960	66.910	67.230	67.200	67.555
Forties (CIF)	66.135	66.090	66.415	66.370	66.755
Oseberg (CIF)	66.960	66.920	67.255	67.215	67.640
Ekofisk (CIF)	66.285	66.345	66.665	66.615	67.125
Troll (CIF)	67.155	67.115	67.445	67.405	67.835
WTI Midland (CIF)	65.435	65.390	65.610	65.565	65.845
Johan Sverdrup (CIF)	64.180	64.105	64.405	64.330	64.755
North Sea CIF Dated Strip	63.545	63.500	63.825	63.780	64.210

IIES



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

West Africa					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Nigeria					
Agbami	62.935	62.580	62.995	63.100	63.590
Akpo	62.935	62.580	62.995	63.100	63.590
Bonga	65.685	65.330	65.895	66.050	66.590
Bonny Light	64.635	64.280	64.695	64.800	65.290
Brass River	63.785	63.430	63.845	63.950	64.440
Egina	67.135	66.780	67.345	67.500	68.040
Erha	65.685	65.330	65.895	66.050	66.590
Escravos	65.285	64.930	65.395	65.550	66.090
Forcados	65.535	65.180	65.775	65.915	66.475
Qua Iboe	64.485	64.130	64.545	64.650	65.140
Usan	62.585	62.230	62.645	62.750	63.240
Angola					
Cabinda	62.235	61.980	62.345	62.600	63.190
Dalia	61.385	61.130	61.495	61.750	62.340
Girassol	62.735	62.480	62.845	63.100	63.690
Hungo	59.885	59.630	59.995	60.350	61.090
Kissanje	61.035	60.780	61.145	61.400	61.990
Nemba	61.085	60.830	61.195	61.450	62.040
Pazflor	61.385	61.130	61.495	61.750	62.340
Plutonio	60.535	60.280	60.645	60.900	61.490
Ghana					
Jubilee	61.835	61.580	61.945	62.000	62.490
Republic of Congo					
Djeno	59.485	59.230	59.595	59.750	60.340
Chad					
Doba	60.685	60.430	60.795	60.850	61.340
30-60 Day Dtd strip	63.135	62.880	63.245	63.300	63.790



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Med Dtd Strip	63.550	63.525	63.850	63.805	64.250
BTC Dtd Strip	63.520	63.465	63.790	63.750	64.200
CPC Dtd Strip	63.380	63.240	63.540	63.515	63.995
15-45 Day Dtd Strip	63.420	63.310	63.620	63.585	64.055
Urals (Rdam)	45.110	44.085	43.410	42.365	41.745
Urals (Med)	46.845	46.485	45.615	44.705	44.365
Urals (Ex-Baltic)	41.900	40.875	40.200	39.155	38.600
Urals FOB Novo Suez	42.100	41.575	40.900	39.855	39.300
Urals FOB Novo Afra	41.900	41.375	40.700	39.655	39.100
Urals (Primorsk)	41.900	40.875	40.200	39.155	38.600
Urals (RCMB)	47.515	47.140	46.175	45.255	44.750
KEBCO (CIF Augusta)	63.500	63.425	63.650	63.605	63.950
KEBCO (CIF Rotterdam)	63.500	63.425	63.650	63.605	63.950
KEBCO (FOB Novo)	58.555	58.315	58.735	58.555	58.685
KEBCO (FOB Ust-Luga)	60.225	60.150	60.375	60.330	60.745
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	64.700	64.675	64.830	64.915	65.430
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	62.600	62.575	62.730	62.815	63.330
Es Sider	63.420	63.415	63.640	63.500	63.950
Siberian Lt	48.845	48.485	47.615	46.705	46.365
Saharan Bld	63.820	63.815	64.140	64.100	64.550
Azeri Lt	66.220	66.215	66.540	66.500	66.950
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	64.330	64.385	64.680	64.670	65.295
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	64.040	64.035	64.390	64.350	64.800
Azeri Lt FOB Supsa	62.215	62.095	62.610	62.530	62.820
BTC FOB Ceyhan	64.185	64.210	64.535	64.510	65.045
Suez Blend	62.650	62.525	62.850	62.805	63.250
Kirkuk	61.400	61.375	61.650	61.605	62.050
CPC Blend CIF	62.430	62.340	62.640	62.665	63.245
CPC Blend FOB Suez	58.455	58.315	58.720	58.570	59.020
CPC Blend FOB Afra	57.920	57.675	58.155	58.040	58.415
Additional War Risk Premium	0.700	0.750	0.750	0.850	0.900



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

United States					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Platts AGS	60.450	59.760	60.100	60.750	61.080
WTI FOB USGC Decades Avg	60.350	59.670	60.030	60.620	60.980
WTI (Jan)	59.320	58.640	58.950	59.670	60.080
WTI (Feb)	59.070	58.380	58.660	59.310	59.780
WTI (Mar)	58.870	58.180	58.450	59.060	59.560
WTI EFP (Jan)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Feb)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Mar)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	60.170	59.490	59.850	60.470	60.830
Light Houston Sweet M2	60.020	59.330	59.510	60.210	60.630
LOOP Sour (Jan)	58.820	58.040	58.350	58.570	58.730
LOOP Sour (Feb)	58.270	57.280	57.660	57.810	58.530
LOOP Sour (Mar)	58.070	57.080	57.450	57.560	58.310
Eagle Ford Marker	59.040	58.500	58.820	59.090	58.930
Mars (Jan)	58.920	58.140	58.450	58.670	58.930
Mars (Feb)	58.370	57.380	57.760	57.910	58.730
Mars (Mar)	58.170	57.180	57.550	57.660	58.510
Mars/WTI (Jan)	-0.400	-0.500	-0.500	-1.000	-1.150
Mars/WTI (Feb)	-0.700	-1.000	-0.900	-1.400	-1.050
Mars/WTI (Mar)	-0.700	-1.000	-0.900	-1.400	-1.050
LOOP/WTI (Jan)	-0.500	-0.600	-0.600	-1.100	-1.350
LOOP/WTI (Feb)	-0.800	-1.000	-1.000	-1.500	-1.250
LOOP/WTI (Mar)	-0.800	-1.000	-1.000	-1.500	-1.250
LOOP/Mars (Jan)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Feb)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Mar)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	64.340	63.820	63.930	64.380	64.620
P-Plus WTI	3.710	3.720	3.750	3.840	3.770
P-5 WTI	55.870	55.180	55.500	56.110	56.570
WTI-Delta	0.330	0.340	0.370	0.460	0.390



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

Canada					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
33-63 Day Dated Strip	63.080	62.830	63.185	63.240	63.735
Hebron	60.330	59.930	60.185	60.140	60.335
Terra Nova	60.630	60.430	60.785	60.840	61.035
Hibernia	60.980	60.780	61.185	61.290	61.485
White Rose	62.480	62.280	62.635	62.690	62.885
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-2.750	-2.900	-3.000	-3.100	-3.400
Terra Nova	-2.450	-2.400	-2.400	-2.400	-2.700
Hibernia	-2.100	-2.050	-2.000	-1.950	-2.250
White Rose	-0.600	-0.550	-0.550	-0.550	-0.850

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

Latin America					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
FOB Crude					
Oriente	53.330	52.630	52.855	53.735	54.115
Vasconia	59.030	58.300	58.505	58.985	59.395
Escalante	59.880	58.950	59.155	59.735	60.245
Medanito	59.380	58.450	58.655	59.235	59.745
Tupi	60.560	59.830	60.025	60.600	61.305
Mero	60.810	60.080	60.275	60.950	61.655
Napo	50.680	49.980	50.205	51.085	51.465
Castilla Blend	55.730	55.000	55.205	55.685	56.095
Liza	60.610	59.830	60.125	60.800	61.405
Unity Gold	60.810	60.030	60.325	61.000	61.605
Payara Gold	61.110	60.330	60.625	61.300	61.905
Golden Arrowhead	60.510	59.730	60.025	60.700	61.305
Latin America WTI strip	59.030	58.330	58.605	59.235	59.715
Latin America Futures Brent strip	62.780	62.050	62.255	62.835	63.345
Latin America Dated Brent strip	63.260	62.480	62.775	63.300	63.805



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

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Clean							
Med	UKC	30k	33.02	29.51	28.45	26.70	26.34
Med	USAC	37k	31.93	32.40	30.50	28.11	28.59
Med	Med	30k	16.76	14.90	14.34	13.41	13.22
UKC	UKC	22k	20.77	20.54	18.50	18.50	18.06
UKC	USAC	37k	26.62	25.82	24.63	23.84	23.84
UKC	USGC	37k	36.58	35.45	33.77	32.64	32.64
BSea	Med	30k	23.51	21.21	20.51	19.82	19.13
PG	West Coast India	35k	20.05	19.62	19.19	18.77	18.77
PG	Japan	35k	42.84	41.65	40.46	39.27	39.27
Sing	Japan	30k	23.98	25.78	25.18	25.18	24.88
Sing	HK	30k	18.33	19.33	18.33	18.17	18.17
PG	Japan	55k	42.84	41.65	41.65	42.84	42.84
PG	Japan	75k	41.65	41.06	39.27	38.08	38.08
Dirty							
Carib	USGC	50k	21.20	21.20	21.20	21.20	21.20
Carib	USAC	70k	20.05	19.54	19.54	19.54	19.54
Med	Med	80k	19.14	19.14	18.89	18.89	18.89
Med	USGC	80k	25.97	25.97	25.34	25.34	25.34
UKC	UKC	80k	16.61	16.61	16.61	16.61	16.09
UKC	USAC	80k	18.70	18.70	18.28	17.85	17.85
WAF	USGC	130k	34.16	31.76	30.56	29.96	28.16
UKC	USGC	135k	21.48	21.48	21.48	21.48	21.48
Med	USGC	135k	23.44	23.44	23.44	23.44	23.44
PG	Asia	80k	44.03	43.01	42.50	41.98	41.98
PG	Asia	270k	29.21	28.05	28.28	28.40	28.28
PG	USGC	280k	30.58	29.27	29.27	29.27	28.39

IIES



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

Singapore					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Naphtha	60.850	60.530	59.960	59.650	60.050
Jet kerosene	89.560	88.860	87.840	87.650	87.760
Gasoil	87.800	86.960	85.670	85.690	85.890
Gasoil 10 ppm	87.800	86.960	85.670	85.690	85.890
Gasoil 50 ppm	87.770	86.930	85.650	85.670	85.870
Gasoil 0.05% S	86.970	86.130	84.920	85.060	85.330
Gasoil 0.25% S	86.590	85.750	84.590	84.730	85.000
Gasoil 50 ppm disc/prem	1.180	1.190	1.170	1.060	1.020
Mogas 92 unl	79.780	80.700	79.510	78.670	78.570
Mogas 95 unl	82.510	82.550	80.800	80.040	79.940
Mogas 97 unl	83.790	83.650	81.790	81.050	80.950
CFR Naphtha	64.130	64.140	63.340	63.040	63.240
Naphtha pap.(bal month)	59.900	59.650	59.150	58.900	59.350
Naphtha pap. (Jan)	59.050	58.900	58.450	58.100	58.550
Naphtha pap. (Feb)	58.300	58.100	57.700	57.350	57.750
Kerosene pap.(bal month)	87.920	87.220	86.300	86.160	86.320
Kerosene pap. (Jan)	85.990	85.120	84.530	84.460	84.700
Kerosene pap. (Feb)	84.660	83.770	83.220	83.300	83.570
Gasoil pap.(bal month)	86.920	86.100	84.700	84.850	85.130
Gasoil pap. (Jan)	85.650	84.810	83.950	84.090	84.310
Gasoil pap. (Feb)	84.720	83.900	83.230	83.440	83.640
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
FO 180 CST 2%	351.420	352.510	348.010	348.090	354.720
HSFO 180 CST	343.690	344.750	340.350	340.430	346.910
180 CST disc/premium	-7.580	-6.580	-6.830	-6.330	-6.080
HSFO 380 CST	339.000	337.800	334.080	334.770	340.410
HSFO 180 CST pap. (bal month)	349.000	349.550	345.000	345.000	351.440
HSFO 180 CST pap. (Jan)	357.800	355.950	352.260	350.450	355.930
HSFO 180 CST pap. (Feb)	361.550	361.500	358.000	355.150	360.130
MTBE	662.710	666.090	654.200	650.800	650.510



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

C&F Japan					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Jet kerosene	90.610	89.790	89.010	88.890	89.210
Mogas unl	83.090	84.260	82.980	82.140	82.000
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Naphtha	567.500	567.250	562.000	559.750	563.500
Nph 2nd 1/2 Jan	573.500	573.250	568.000	565.750	569.500
Nph 1st 1/2 Feb	569.500	569.250	564.000	561.750	565.500
Nph 2nd 1/2 Feb	565.500	565.250	560.000	557.750	561.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Gasoil	87.240	86.190	84.730	84.810	84.850

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

C+F Australia					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Mogas 92 unl	85.200	86.480	85.170	84.330	84.170
Mogas 95 unl	87.930	88.330	86.460	85.700	85.540
Jet kerosene	95.390	95.070	93.930	93.740	93.780
Gasoil 10 ppm	93.990	93.550	92.130	92.150	92.280

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

China					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
South China FOB					
Unl 92 RON	664.000	670.500	660.500	657.250	657.000
South China, C&F					
Jet kerosene	719.250	712.750	706.750	706.000	708.500
Gasoil	666.500	659.500	649.500	650.500	651.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	374.000	365.000	360.000	358.000	362.000



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

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Naphtha	536.030	536.060	531.120	529.960	532.010
HSFO 380 CST	313.880	310.890	307.940	308.170	317.020
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Gasoline 95 unleaded	80.800	81.310	80.170	79.610	79.650
Gasoline 92 unleaded	77.950	78.500	77.210	76.880	76.840
Kerosene	86.730	85.380	84.610	84.430	84.470
Gasoil 10 ppm	85.640	84.810	83.250	83.340	83.430
Gasoil	85.640	84.810	83.250	83.340	83.430

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

Persian Gulf					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Naphtha	517.390	518.520	513.270	509.640	513.390
Naphtha LR2	520.980	521.390	518.130	517.200	520.950
HSFO 180 CST	311.680	313.480	309.450	309.910	316.390
HSFO 380 CST	306.990	306.530	303.180	304.250	309.890
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
95 RON unleaded	78.860	78.980	77.310	76.630	76.530
92 RON unleaded	76.130	77.130	76.020	75.260	75.160
Kerosene	85.950	85.340	84.320	84.040	84.150
Gasoil 10 ppm	83.970	83.230	81.940	81.860	82.060
Gasoil 0.05% S	83.700	82.960	81.780	81.700	81.900
Gasoil 0.25% S	82.100	81.360	80.180	80.100	80.300
Gasoil	83.970	83.230	81.940	81.860	82.060

I I E S



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

European bulk										
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	720.250	714.000	700.750	698.750	699.500	737.750	729.750	715.750	712.750	713.500
Naphtha physical	474.500	477.000	481.500	484.750	490.500	498.000	497.750	501.500	503.500	509.000
Jet av. fuel	700.000	701.500	686.250	697.500	712.500	733.250	731.250	715.000	724.500	739.000
ULSD 10 ppm	690.750	678.750	662.500	664.250	683.500	708.750	694.750	678.000	678.750	697.750
Gasoil 0.1%	646.750	645.750	626.500	628.250	651.250	663.750	660.750	641.000	641.750	664.750
1% fuel oil	359.750	359.250	358.750	353.750	351.750	377.000	377.750	377.500	374.250	373.000
3.5% fuel oil	333.250	328.250	327.750	325.250	324.750	350.000	346.250	346.000	345.250	345.500
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	718.250	697.750	711.250	699.250	698.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	515.500	513.250	515.750	517.250	521.750
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	514.250	512.500	515.750	517.000	522.250
Jet kerosene	714.250	712.500	698.250	707.750	722.750	734.750	732.750	716.500	726.000	740.500
ULSD 10 ppm	688.250	682.750	663.000	663.250	680.750	701.750	696.000	675.000	675.250	692.500
Diesel 10 ppm NWE	688.250	682.500	662.750	663.000	680.750	704.750	698.750	677.500	677.750	695.000
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	706.500	700.750	679.250	679.500	696.500
Gasoil 0.1%	641.250	640.500	627.000	627.250	643.750	667.500	666.500	650.500	650.750	666.500
1% fuel oil	374.000	372.750	364.750	352.500	353.750	392.500	391.500	383.500	371.250	372.750
3.5% fuel oil	334.000	328.000	327.250	326.250	326.750	351.000	345.500	344.750	343.750	344.250
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	752.750	731.250	744.750	730.250	730.750					
Prem unl	697.000	676.500	690.000	678.000	677.500					
Reformate	731.000	709.500	723.000	708.500	711.500					
Eurobob	675.000	654.500	668.000	656.000	655.500					
E10 Eurobob	674.500	659.500	667.750	655.750	663.000					
Naphtha physical	510.250	508.500	511.750	513.000	518.250					
Jet kerosene	729.250	724.250	714.500	718.250	736.250					
Diesel 10 ppm*	694.750	687.750	666.250	667.250	683.000					
Gasoil 50 ppm	669.000	662.000	640.500	648.000	665.750					
Gasoil 0.1%*	664.500	659.000	633.000	633.500	648.750					
DMA MGO 0.1%*	650.000	640.000	628.000	625.000	641.000					
1% fuel oil	374.000	372.750	364.750	352.500	353.750					
3.5% fuel oil	352.000	346.500	345.750	344.750	345.250					
3.5% 500 CST fuel oil	346.000	340.500	339.750	338.750	339.250					
380 CST	352.000	349.000	350.000	351.000	347.000					



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

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
FOB NEW					
Gasoline	654.750	646.000	649.250	647.750	647.750
CIF West Africa					
Gasoline	695.000	684.750	686.500	684.500	683.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	704.000	698.000	678.750	684.750	698.500
Gasoil 0.3%	697.000	693.000	673.750	679.750	693.500

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

New York					
Cargo (¢/gal)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Unl 87	203.140	199.280	198.970	195.710	196.160
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	192.290	189.030	188.320	184.210	184.910
Prem RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Jet fuel	NA	NA	NA	NA	NA
LS jet kero	NA	NA	NA	NA	NA
ULS kero	NA	NA	NA	NA	NA
No. 2	NA	NA	NA	NA	NA
ULSD	NA	NA	NA	NA	NA
ULS heating oil	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt CBOB Prem	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt Unleaded RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt Premium RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt ULSD	NA	NA	NA	NA	NA
Cargo ex-duty (¢/gal)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Unl 87	185.930	181.820	181.570	178.370	178.880
Unl RBOB	175.100	171.580	170.930	166.890	167.650
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
No. 6 1% S max	62.700	61.540	61.780	62.270	62.310
No. 6 1% S max 1s strip	62.680	61.520	61.760	62.250	62.290
USAC HSFO	59.440	57.990	57.390	57.790	57.850
No. 6.1 S max pap bal M	62.650	61.500	61.750	62.250	62.300
No. 6 1.0% S pap 1st M	62.050	60.950	61.200	61.650	61.700
No. 6 1.0% S pap 2nd M	61.800	60.750	60.750	61.100	61.150



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

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Pipeline					
Unl 87	186.390	181.280	180.520	179.210	185.160
Unl 89	196.490	191.380	190.600	189.010	192.760
Prem unl 93	211.640	206.530	205.720	203.710	204.160
CBOB 87	174.890	171.030	170.770	170.710	171.660
CBOB 93	195.390	190.530	188.470	189.210	188.410
RBOB 83.7	176.640	172.780	172.520	172.460	171.910
RBOB 91.4	197.140	192.280	190.220	190.960	188.660
Jet/kero 54	207.250	204.270	203.330	203.870	210.290
Jet/kero 55	208.250	205.270	204.330	204.870	211.290
ULS Kero	218.250	215.270	214.330	214.870	221.290
ULSD	217.750	215.270	214.830	215.470	220.540
No. 2	199.750	196.770	196.580	197.120	202.290
ULS Heating Oil	204.700	199.920	199.580	200.270	205.390
Light Cycle Oil	192.630	189.890	189.510	190.210	195.340
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	2.000	2.000	2.000	2.000	1.500
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	205.720	202.950	202.240	203.090	208.610
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.500	2.000	2.000	2.000	1.500
ULSD Brazil	2.750	2.250	2.250	2.250	1.750
ULSD EN590	3.000	2.500	2.500	2.500	2.000
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	4.500	4.500	4.500	3.250	2.750
Line 3	0.350	0.350	0.350	0.350	1.250
Line 1+3	4.850	4.850	4.850	3.600	4.000
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Line 3	0.350	0.350	0.350	0.350	1.250
Line 2+3	3.350	3.350	3.350	3.350	4.250



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

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	56.390	54.940	54.320	54.730	54.770
No. 6 1.0% S 6 API	62.620	61.520	61.550	62.010	61.850
USGC HSFO	53.390	51.940	51.320	51.730	51.770
RMG 380	53.390	51.940	51.320	51.730	51.770
USGC HSFO swap BalMo(Dec)	53.600	52.150	51.550	51.950	52.000
USGC HSFO swap M1(Jan)	53.700	52.250	51.850	52.250	52.500
USGC HSFO swap M2(Feb)	53.900	52.600	52.400	52.700	52.900
(¢/gal)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	1.750	1.750	1.750	1.750	0.250
Prem CBOB -1 psi	1.750	1.750	1.750	1.750	0.250
CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500
Prem CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	127.630	128.250	128.380	129.750	130.380
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	482.420	484.790	485.260	490.460	492.820
Naphtha USGC vs	-65.000	-60.500	-59.500	-57.500	-60.000
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	129.130	129.750	129.880	131.250	131.880
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	517.790	520.300	520.800	526.310	528.820
DAP LSR Naphtha Parcel diff	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500
Naphtha barge	146.890	143.030	142.720	142.710	143.410
Heavy naphtha barge	147.890	144.030	143.720	143.710	144.410
MTBE	231.840	215.230	206.170	195.960	190.160
Alkylate	209.890	206.030	205.720	202.710	203.410
Raffinate	154.140	150.280	149.970	149.960	150.660
Reformat	254.140	250.280	249.970	237.710	238.410



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

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Argentina					
ULSD DAP La Plata	93.980	92.830	91.800	93.500	95.780
Colombia					
FO 1.75% S FOB	56.600	55.150	55.050	55.460	53.520
Diluent Naphtha Ex-Ship	55.670	55.940	55.870	56.680	56.900
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	52.600	51.150	50.800	51.210	51.270
RON 93 DAP Esmeraldas	76.050	75.740	75.420	75.000	77.550
ULSD DAP Esmeraldas	91.180	89.810	89.810	90.090	92.420
Peru					
ULSD DAP Callao	93.180	91.810	91.810	92.090	94.420
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	75.010	73.320	73.280	73.100	72.750
Gasoline DAP Rosarito	73.910	72.180	69.550	69.570	69.890
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	74.370	72.640	70.020	70.040	70.360
ULSD DAP Eastern Mexico	88.130	86.970	86.670	87.030	89.350
ULSD DAP Rosarito	94.380	93.190	93.140	93.370	95.010
ULSD DAP Lazaro Cardenas	93.850	92.660	92.610	92.840	94.820
Jet DAP Eastern Mexico	90.200	88.820	88.790	88.900	91.410
Jet DAP Rosarito	93.790	92.020	91.520	91.010	93.490
Jet DAP Lazaro Cardenas	94.290	92.520	92.020	91.510	94.000

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene						
H2 Dec	662.00-664.00	NA	-27.00	NA	NA	NA
H1 Jan	671.00-673.00	NA	-27.00	NA	677.00-679.00	NA
H2 Jan	671.00-673.00	NA	-27.00	NA	677.00-679.00	NA
H1 Feb	675.00-677.00	NA	NA	NA	681.00-683.00	NA
H2 Feb	675.00-677.00	NA	NA	NA	681.00-683.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5375-5395
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5325-5345
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5365-5385
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5435-5455
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5300.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Dec	671.50-673.50	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	676.00-678.00	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	679.00-681.00	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	680.75-682.75	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	681.25-683.25	NA	NA	NA	NA	NA
May	681.25-683.25	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	681.25-683.25	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	663.00-665.00	NA	719.00-721.00	774.00-776.00	NA	5244-5246
H2 Dec	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	663.00-665.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	651.00-653.00	-	726.00-728.00	775.00-777.00	701.00-703.00	NA
H2 Dec	651.00-653.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	651.00-653.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	651.00-653.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	651.00-653.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	691.50-692.50	712.50-713.50	NA	NA	697.00	NA
H2 Dec	679.00-681.00	700.00-702.00	NA	NA	685.00	NA
H1 Jan	691.00-693.00	712.00-714.00	NA	NA	697.00	NA
H2 Jan	691.00-693.00	712.00-714.00	NA	NA	697.00	NA
H1 Feb	691.00-693.00	712.00-714.00	NA	NA	697.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5495.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5485.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5495.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5505.00
OX	764.00-766.00	NA	754.00-756.00	NA	729.00-731.00	NA



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

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	816.33-818.33	NA	835.00-837.00	NA	-	NA
H2 Dec	811.00-813.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	815.00-817.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	815.00-817.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	817.00-819.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	817.00-819.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6783-6803
PX derivatives						
Jan	NA	838.50	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	839.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	838.50	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	838.00	NA	NA	NA	NA
May	NA	836.50	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	836.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	812.50-813.50	837.00-839.00	852.50-853.50	847.50-848.50	822.50-823.50	NA
H2 Dec	816.00-818.00	NA	NA	NA	826.00-828.00	NA
H1 Jan	812.00-814.00	NA	NA	NA	822.00-824.00	NA
H2 Jan	812.00-814.00	NA	NA	NA	822.00-824.00	NA
H1 Feb	814.00-816.00	NA	NA	NA	824.00-826.00	NA
H2 Feb	814.00-816.00	NA	NA	NA	824.00-826.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6705-6725
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6717-6737
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6685-6705
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5745.00
CPL FL	NA	NA	1259.00-1261.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1254.00-1256.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	304.00-306.00	288.00-290.00	316.00-318.00	317.00	239.00-241.00	2071-2073
Methanol CP CFR Asia (DEC)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	31.74	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	352.84	NA	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	245.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	249.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	249.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	248.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	249.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	251.00	NA
eMethanol cost	1846.53 FOB Shanghai					
MTBE	649.51-651.51 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.980		-	
MTBE	633.00 FOB China		-		-	



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

Weekly Averages					
Benzene	664.30-665.30	FOB Korea	SM	823.70-824.70	CFR China
Benzene	672.10-673.10	CFR China	SM	814.400	FOB China
Benzene	635.70-636.70	FOB SEA	SM	6681-6701	East China prompt
Benzene East China	5356-5376	China Domestic	SM	6696-6716	East China Bal-M1
Toluene	667.00-669.00	FOB Korea	SM	6692-6712	East China M2
Toluene	5250-5252	China Domestic	Methanol	243.00-245.00	CFR China
Toluene	779.00-781.00	CFR India	Methanol	316.00-318.00	CFR SE Asia
Toluene	663.200	FOB China	Methanol	2113.40-2115.40	China Domestic
PX	824.27-826.27	FOB Korea	Methanol	320.600	CFR India
PX	845.27-847.27	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	31.924	"India Domestic Ex-tank"
PX	6850-6870	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	355.476	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	703.30-704.30	FOB Korea	eMethanol cost	1851.689	FOB Shanghai
Iso-MX	728.10-729.10	CFR Taiwan	MTBE	655.86-657.86	FOB Singapore
Iso-MX	708.800	CFR China	MTBE factor	0.979	FOB Singapore
Iso-MX	5510.000	China Domestic	MTBE	637.200	FOB China
SM	813.70-814.70	FOB Korea	Naphtha (Dec 5)	561.25-565.75	CFR Japan
SM	838.20-840.20	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
10.468	11.065	4.921	10.0289	2025/1/12
9.563	11	4.84	9.8291	2025/2/12
9.649	10.985	4.995	9.7147	2025/3/12
9.34	10.9	5.063	9.6877	2025/4/12
9.366	10.88	5.289	9.6482	2025/5/12



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

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	703-705	NA	724-726	NA	NA	744-746
Propylene	714-716	744-746	769-771	719-721	744-746	NA
Butadiene	829-831	849-851	789-791	NA	859-861	859.00-861.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	30.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	739-741	739-741	739-741	739-741	744-746	740.00-742.00
Ethylene CFR SE Asia	719-721	719-721	719-721	719-721	724-726	720.00-722.00
Propylene FOB Korea	709-711	709-711	714-716	714-716	714-716	712.00-714.00
Propylene CFR China	749-751	749-751	744-746	744-746	744-746	746.00-748.00
Butadiene CFR China	819-821	849-851	849-851	849-851	859-861	845.00-847.00
Butadiene FOB China	800.00	830.00	830.00	830.00	830.00	824.00
Butadiene FOB Korea	799-801	819-821	819-821	819-821	829-831	817.00-819.00
Butadiene CFR NE Asia	819-821	849-851	849-851	849-851	859-861	845.00-847.00

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

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	372.000	372.000	372.000	372.000	372.000	372.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	709.395	709.395	709.395	709.395	709.395	709.395
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	899.721	899.721	899.721	899.721	899.721	899.721
MMF Low-Carbon delivered	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000
MMF delivered	500.600	500.600	500.600	500.600	500.600	500.600



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

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	633-637	648-650	610.000	609-611	4637-4657
MEG	455-457	NA	NA	447-449	NA

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

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	617.00	617.00	616.00	615.00	610.00	615.00
PTA CFR China	616-618	616-618	615-617	614-616	609-611	614.00-616.00
PTA CFR India	654-656	654-656	653-655	653-655	648-650	652.40-654.40
PTA China Domestic	4720-4740	4707-4727	4686-4706	4680-4700	4637-4657	4686.00-4706.00
MEG CFR China	464-466	463-465	457-459	454-456	447-449	457.00-459.00
MEG China Domestic	3874-3894	3865-3885	3818-3838	3805-3825	3724-3744	3817.20-3837.20

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

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	710.000	710.000	710.000	710.000	710.000	710.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	750.000	750.000	750.000	750.000	740.000	748.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1170.000	1170.000	1170.000	1170.000	1170.000	1170.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	790.000	790.000	790.000	790.000	795.000	791.000
Food Grade Pellets FOB India	1110.000	1110.000	1110.000	1110.000	1110.000	1110.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	99.000	99.000	99.000	99.000	99.000	99.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	500.000	500.000	500.000	500.000	500.000	500.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	690.000	690.000	690.000	690.000	690.000	690.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	770.000	770.000	760.000	760.000	760.000	764.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	920.880	NA	NA	920.880



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	639-641	599-601	NA	619-621
PVC Ethylene (FOB China)	559.00-561.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	559.00-561.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	929-931	1024-1026	995.00	1015.00
LLDPE Butene	789-791	819-821	835.00	829-831
LLDPE Metallocene C6	914-916	974-976	970.00	1044-1046
HDPE YARN	854-856	849-851	880.00	NA
HDPE INJ	809-811	834-836	830.00	824-826
HDPE BLMDG	794-796	839-841	825.00	824-826
HDPE FILM	844-846	839-841	855.00	829-831
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	875.00
PP RAFFIA	764-766	809-811	800.00	809-811
PP INJECTION	764-766	809-811	800.00	809-811
IPP FILM	794-796	839-841	830.00	829-831
BOPP	769-771	819-821	810.00	814-816
BLOCK COPOL	814-816	839-841	840.00	839-841
PS G-P	984-986	994-996	NA	NA
HIPS	1069-1071	1079-1081	NA	NA
ABS INJ	1194-1196	1204-1206	NA	NA
MMA	1135.00	1195.00	NA	NA
PMMA	1597.00	1702.00	NA	NA





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

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	8730-8770
LLDPE	6885-6925
HDPE FILM	7605-7645
PP RAFFIA	6330-6370
PVC ethylene-based	4590-4610
PVC carbide-based	4490-4510
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	839.00-841.00
LDPE	933.00-935.00
LLDPE	789.00-791.00
PP RAFFIA	763.00-765.00
PP INJECTION	763.00-765.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1019.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	818.00-820.00
LDPE	912.00-914.00
LLDPE	768.00-770.00
PP RAFFIA	742.00-744.00
PP INJECTION	742.00-744.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۵ دسامبر 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	6485.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7795.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6775.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6425.000

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

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	44000	42300	4.020
Mixed Xylenes	36200	35800	1.120
Styrene	161500	170200	-5.110
South China			
Toluene	21600	7500	188.000
Mixed Xylenes	2300	2300	0.000
Styrene	22000	14700	49.660

IIES



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

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Dec	NA	CIF ARA	NA	730.00	NA
Benzene CP Dec	NA	CIF ARA	NA	630.00	NA
Benzene CP Indicator	709.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	724.25-724.75	CIF ARA	714.85-715.35	NA	NA
Benzene M1 Dec	725.75-726.25	CIF ARA	715.15-715.65	NA	NA
Benzene M2 Jan	715.75-716.25	CIF ARA	710.75-711.25	NA	NA
Toluene	783.00-783.50	CIF ARA	790.55-791.05	NA	NA
Toluene M1	784.50-785.00	CIF ARA	791.25-791.75	NA	NA
Toluene M2	765.50-766.00	CIF ARA	772.70-773.20	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	130.00	CIF ARA	137.00	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	130.00	CIF ARA	137.00	NA	NA
Toluene TDI	783.00-783.50	FOB ARA	790.55-791.05	NA	NA
Toluene TDI M1	784.50-785.00	FOB ARA	791.25-791.75	NA	NA
Toluene TDI M2	765.50-766.00	FOB ARA	772.70-773.20	NA	NA
Mixed xylene	758.00-758.50	CIF ARA	771.50-772.00	NA	NA
Mixed xylene M1	759.50-760.00	CIF ARA	772.20-772.70	NA	NA
Mixed xylene M2	740.50-741.00	CIF ARA	753.65-754.15	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	105.00	CIF ARA	117.95	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	105.00	CIF ARA	117.95	NA	NA
Mixed xylene	758.00-758.50	FOB ARA	771.50-772.00	NA	NA
Orthoxylene	1029.75-1030.25	FOB ARA	1029.75-1030.25	NA-NA	NA
Paraxylene	829.75-830.25	FOB ARA	832.15-832.65	NA	NA
Paraxylene M1 Dec	829.75-830.25	FOB ARA	832.15-832.65	NA	NA
Paraxylene M2 Jan	829.75-830.25	FOB ARA	832.15-832.65	NA	NA
Styrene monomer	890.25-890.75	FOB ARA	889.55-890.05	NA	NA
Styrene monomer M1 Dec	888.75-889.25	FOB ARA	888.75-889.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Jan	898.75-899.25	FOB ARA	898.75-899.25	NA	NA
Ethylbenzene	829.50	FOB ARA	820.10	NA	NA
Ethylbenzene M1	831.00	FOB ARA	820.40	NA	NA
Ethylbenzene M2	821.00	FOB ARA	816.00	NA	NA
MTBE	774.50-775.00	FOB ARA	779.75-780.25	NA	NA
MTBE factor	1.182	FOB ARA	1.178	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	139.00	FOB ARA	144.05	NA	NA
Methanol T2	259.50-260.00	FOB Rotterdam	259.15-259.65	264.38	492.00
Methanol T2 M1	259.75	FOB Rotterdam	259.40	NA	NA
Methanol T2 M2	259.75	FOB Rotterdam	259.40	NA	NA
eMethanol cost	2423.05	FOB Rotterdam	2466.33	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	1303.37	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	332.19	Delivered Rotterdam	323.87	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	633.48	Delivered Rotterdam	617.61	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	803.44	Delivered Rotterdam	783.31	NA	NA

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

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Dec)	282.95-283.05	280.15-280.25	273.00-275.00
Benzene M2 (Jan)	280.95-281.05	278.15-278.25	NA
Benzene M1 DDP (Dec)	282.95-283.05	280.15-280.25	NA
Benzene M2 DDP (Jan)	280.95-281.05	278.15-278.25	NA
Ethylbenzene M1 DDP	245.00	245.80	NA
Ethylbenzene M2 DDP	246.00	246.00	NA
Toluene Comm	237.95-238.05	NA	NA
NITN M1 (Dec)	291.95-292.05	292.55-292.65	NA
NITN M2 (Jan)	287.95-288.05	288.55-288.65	NA
Xylenes			
Isomer	274.95-275.05	NA	NA
Mixed M1 (Dec)	274.95-275.05	275.55-275.65	NA
Mixed M2 (Jan)	270.95-271.05	271.55-271.65	NA
Ortho (¢/lb)	44.00-45.00	NA	NA
Para (\$/mt)	889.08-899.08	897.02-907.02	48.00-48.00
Cumene	278.49-278.59	NA	NA
Styrene M1 (Dec) (¢/lb)	37.17-37.67	38.80-39.30	NA
Styrene M1 (Dec) (\$/mt)	825.00	861.00	NA
Styrene M2 (Jan) (¢/lb)	37.63-38.13	39.26-39.76	NA
Styrene M2 (Jan) (\$/mt)	835.00	871.00	NA
MTBE	190.11-190.21	207.82-207.92	NA
MTBE (\$/mt)	673.481	736.211	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	6.750	24.120	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	23.910	85.426	NA
Methanol M1 (Dec)	88.75-89.25	88.75-89.25	108.45-109.35
Methanol M1 (Dec) (\$/mt)	295.54-297.20	295.54-297.20	241.00-243.00
Methanol M2 (Jan)	88.75-89.25	88.75-89.25	NA
Methanol M2 (Jan) (\$/mt)	295.54-297.20	295.54-297.20	NA
Methanol M3 (Feb)	89.00	89.00	NA
Methanol M3 (Feb) (\$/mt)	296.37	296.37	NA
eMethanol cost (¢/gal)	405.288	404.743	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1349.609	1347.793	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Low-carbon Methanol Marine Fuel Dlv'd Houston	1279.020	1280.290	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Dec)	296.697	296.817	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Dec) (\$/mt)	988.000	988.400	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jan)	296.697	296.817	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jan) (\$/mt)	988.000	988.400	NA
(\$/mt)	Dlv'd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	313.370	313.370	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	597.589	597.589	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	757.918	757.918	-



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

Asia LPG					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Jan)	547.750	543.000	541.500	541.500	552.750
11:11 North Asia (H2 Jan)	539.000	537.500	536.500	536.500	542.750
11:11 North Asia (H1 Feb)	537.250	534.500	534.500	532.500	539.000
11:11 North Asia cargo	543.500	540.250	539.000	539.000	547.750
Propane North Asia cargo (H1 Jan)	545.250	540.500	539.000	539.000	550.250
Propane North Asia cargo (H2 Jan)	536.500	535.000	534.000	534.000	540.250
Propane North Asia cargo (H1 Feb)	534.750	532.000	532.000	530.000	536.500
Propane North Asia cargo	541.000	537.750	536.500	536.500	545.250
Propane East China cargo	560.000	537.500	538.500	542.500	556.000
Propane South China cargo	555.000	570.500	569.000	569.000	566.000
Propane Taiwan cargo	533.000	529.750	528.500	528.500	537.250
Butane North Asia cargo (H1 Jan)	550.250	545.500	544.000	544.000	555.250
Butane North Asia cargo (H2 Jan)	541.500	540.000	539.000	539.000	545.250
Butane North Asia cargo (H1 Feb)	539.750	537.000	537.000	535.000	541.500
Butane North Asia cargo	546.000	542.750	541.500	541.500	550.250
Butane East China cargo	565.000	542.500	543.500	547.500	561.000
Butane South China cargo	560.000	575.500	574.000	574.000	571.000
Butane Taiwan cargo	538.000	534.750	533.500	574.000	571.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	598.500	597.250	596.750	599.500	600.500
LPG Philippines	593.500	592.250	591.750	594.500	595.500
FOB Pressurized					
LPG East China	560.000	558.750	558.250	561.250	562.250
LPG South China	560.000	558.750	558.250	561.250	562.250
LPG Singapore	560.000	558.750	558.250	561.250	562.250

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

Middle East LPG					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
FOB persian Gulf					
Propane cargo	503.000	502.500	505.000	507.000	510.000
Butane cargo	493.000	492.000	493.000	497.000	500.000



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

European LPG					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	553.000	551.000	556.000	562.000	565.000
Propane FOB ARA	553.000	555.000	560.000	567.000	570.000
Propane FCA ARA	579.000	581.000	581.000	588.000	592.000
Bio-Propane FCA NWE	1057.000	1054.000	1060.750	1046.500	1050.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	584.000	583.000	585.000	565.000	565.000
Propane CIF NWE Large Cargo	473.000	471.000	475.750	481.500	485.250
Propane FOB NWE Large Cargo	447.000	445.000	449.750	455.500	459.250
Propane CIF Poland Coasters	593.000	591.000	596.000	617.000	620.000
Propane FCA Poland	635.000	621.000	626.000	632.000	635.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	813.000	811.000	815.750	821.500	821.750
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	578.000	576.000	580.750	586.500	590.250
Propane CIF 7000+ mt	495.000	493.000	497.750	503.500	507.250
Propane CIF Med Large Cargo	503.000	501.000	505.750	511.500	515.250
Propane CIF Black Sea Coaster	578.000	578.000	578.000	578.000	578.000
Propane-Butane Mix CIF	576.000	576.000	576.000	576.000	576.000

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

Naphtha					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	514.250	512.500	515.750	517.000	522.250
Naphtha Cargoes FOB Med	474.500	477.000	481.500	484.750	490.500
Naphtha C+F Japan Cargo	567.500	567.250	562.000	559.750	563.500
Naphtha Cargo FOB USGC	482.420	484.790	485.260	490.460	492.820
Bionaphtha	1564.250	1612.500	1665.750	1717.000	1722.250
Bionaphtha premium	1050.000	1100.000	1150.000	1200.000	1200.000



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

US LPG					
(¢/gal)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	25.125	24.750	25.750	25.875	26.750
Ethane purity M1	29.375	29.000	30.000	30.125	31.000
Ethane purity M2	29.250	28.875	29.750	29.875	30.750
Propane M1	68.125	66.625	67.750	67.625	69.375
Propane M2	67.875	66.375	67.625	67.750	69.375
Normal butane M1	89.000	86.750	87.875	88.500	89.250
Normal butane M2	90.750	88.625	89.875	90.125	90.875
Isobutane	92.750	90.250	91.375	90.250	90.000
Natural gasoline M1	124.625	125.250	125.375	126.750	127.375
Natural gasoline M2	123.375	124.000	123.125	124.750	125.625
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Propane	354.930	347.115	352.980	352.325	361.445
Normal butane	403.170	392.980	398.075	400.905	404.305
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Natural gasoline	125.125	125.250	125.375	126.500	127.125
Conway, Kansas					
(¢/gal)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Ethane/propane mix	19.250	19.750	18.250	18.500	22.500
Propane	64.250	65.000	65.750	65.250	68.000
Propane M2	68.000	68.750	68.250	67.750	69.750
Normal butane	89.250	88.250	88.250	88.500	89.250
Isobutane	96.750	94.750	94.750	93.625	97.000
Natural gasoline	123.500	121.750	121.625	122.250	122.625
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Propane	406.170	399.870	409.610	404.970	411.070
Propane vs. Mt Belvieu	41.680	41.680	41.680	36.470	36.470
Butane	449.870	439.820	446.070	441.400	441.990
Butane vs. Mt Belvieu	33.980	33.980	33.980	29.450	29.450
LPG 22:22	427.950	419.770	427.750	423.090	426.440
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	37.740	37.740	37.740	32.870	32.870
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Houston to NWE	63.375	63.375	64.500	64.500	64.500
Houston to Japan	119.000	119.000	121.000	121.000	121.000
Houston to Morocco	59.500	59.750	60.750	60.750	60.750
USGC to East Africa	102.750	103.000	105.250	104.750	104.750



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

Brazil prices					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Import Parity Prices					
LPG Suape	459.050	471.910	482.270	476.280	480.730
LPG Santos	466.420	479.300	489.770	483.800	488.250
(R\$/kg)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
LPG Suape	2.460	2.520	2.560	2.530	2.620
LPG Santos	2.500	2.560	2.600	2.570	2.660
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Propane Suape	459.160	452.310	462.730	457.840	464.560
Propane Santos	476.940	470.140	480.870	476.010	482.710
(R\$/kg)	1-Dec	2-Dec	3-Dec	4-Dec	5-Dec
Propane Suape	2.460	2.410	2.460	2.430	2.530
Propane Santos	2.560	2.510	2.550	2.530	2.630

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	7-Nov	14-Nov	21-Nov	28-Nov	5-Dec
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	501.400	524.600	541.600	542.600	557.400
Propane FOB ARA	523.400	523.400	541.800	548.400	561.000
Propane FCA ARA	564.800	565.000	572.200	574.400	584.200
Bio-Propane FCA NWE	1036.700	1037.000	1048.250	1047.700	1053.700
Bio-Propane FCA NWE Premium	603.400	596.800	595.800	587.400	576.400
Propane CIF NWE Large Cargo	433.300	440.200	452.450	460.300	477.300
Butane FOB NWE Seagoing	568.200	560.400	544.800	531.000	540.000
Butane FOB ARA	578.000	569.400	561.200	546.000	573.200
Butane FCA ARA	582.000	573.400	565.200	550.000	577.200
Butane CIF NWE Seagoing	570.200	569.200	554.000	543.200	555.400
Butane CIF NWE Large Cargo	488.150	496.050	491.950	479.900	491.650
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	702.300	691.600	736.800	809.400	816.600
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	538.300	545.200	557.450	565.300	582.300
Propane CIF 7000+ mt	455.300	462.200	474.450	482.300	499.300
Butane FOB West Med Coaster	691.400	678.200	722.800	786.400	822.400
Butane CIF Morocco	474.650	466.900	470.150	473.950	502.950



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Jul-25	Aug-25	Sep-25	Oct-25	Nov-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	500.957	477.850	516.864	494.174	527.550
Propane FOB ARA	502.783	465.950	507.545	521.087	534.250
Propane FCA ARA	538.609	487.550	550.227	568.826	569.100
Bio-Propane FCA NWE	1355.652	1281.725	1168.250	1031.804	1042.413
Bio-Propane FCA NWE Premium	899.217	841.738	697.000	601.109	595.850
Propane CIF NWE Large Cargo	456.435	439.988	471.250	430.696	446.563
Propane NWE Large Cargo Index	426.150	424.700	442.300	419.200	434.300
Propane FOB NWE Large Cargo	430.185	413.738	445.000	404.696	420.563
Propane CIF Poland Coasters	546.348	519.150	520.636	537.652	566.800
Propane FCA Poland	573.174	520.200	558.364	602.261	614.050
Butane FOB NWE Seagoing	480.913	484.950	519.864	520.957	551.100
Butane FOB ARA	465.913	476.900	567.409	554.826	563.650
Butane FCA ARA	469.913	480.900	571.409	558.826	567.650
Butane CIF NWE Seagoing	479.174	489.200	552.500	546.348	559.150
Butane CIF NWE Large Cargo	465.989	467.038	489.614	488.663	489.013
Butane NWE Large Cargo Index	453.600	450.950	479.300	471.000	453.900
Butane FOB NWE Large Cargo	439.739	440.788	463.364	462.663	463.013
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	754.337	803.550	831.898	760.424	735.025
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	561.435	544.988	576.250	535.696	551.563
Propane CIF 7000+ mt	478.435	461.988	493.250	452.696	468.563
Propane CIF Med Large Cargo	486.435	469.988	501.250	460.696	476.563
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	551.000	555.000	560.000	545.000
Propane-Butane Mix CIF	545.000	533.000	540.000	550.000	544.000
Butane FOB West Med Coaster	680.891	561.575	679.341	642.609	719.700
Butane CIF Morocco	487.033	475.825	505.420	461.576	471.413
Butane CIF Med Large Cargo	495.989	497.038	519.614	518.663	519.013
Butane CIF Black Sea Coaster	535.000	515.000	525.000	540.000	540.000

فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵



پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

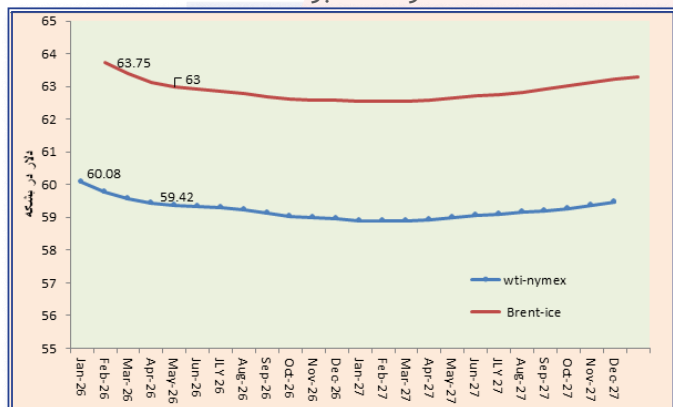
نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت، قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۰/۰۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۶۶ دلار در بشکه بالاتر بود.

«عدم پیشرفت در مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین و تشدید بحران ونزوئلا و آمریکا»

در هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت برنت و سید اوپک نسبت به هفته قبل کاهش یافت اما قیمت وست تگزاس افزایش یافت. متوسط هفتگی سید اوپک با ۰/۳ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۳/۴۲ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۰/۱ درصد کاهش به ۶۳/۰۶ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۱/۲ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۵۹/۳۳ دلار در بشکه رسید.

در ۵ دسامبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۳/۷۵ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۷۵ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت

نمودار ۱: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۵ دسامبر ۲۰۲۵



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

هفته	سید اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵	۶۴/۵۴	۲/۴	۵۹/۴	۱/۹	۶۳/۳۷	۲/۲
هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵	۶۶/۲۸	۲/۷	۶۰/۷۰	۲/۲	۶۵/۰۰	۲/۶
هفته منتهی به ۷ نوامبر ۲۰۲۵	۶۵/۳۶	-۱/۴	۶۰/۰۸	-۱	۶۳/۹۷	-۱/۶
هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵	۶۴/۶۳	-۱/۱	۵۹/۶۹	-۰/۶	۶۳/۸۷	-۰/۲
هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵	۶۴/۲۵	-۰/۶	۵۹/۴۶	-۰/۴	۶۳/۷۱	-۰/۳
هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ۲۰۲۵	۶۳/۵۹	-۱/۰	۵۸/۶۰	-۱/۴	۶۳/۱۰	-۱/۰
هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵	۶۳/۴۲	-۰/۳	۵۹/۳۳	۱/۲	۶۳/۰۶	-۰/۱



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. در هفته منتهی به ۲۸ نوامبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۰/۲۵۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۱۱/۶۷۴ میلیون بشکه رسید؛

۱۱. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ذخایر نفت خام ۲/۴۸۰ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۲. کاهش تولید قزاقستان به دلیل حملات اوکراین به ترمینال نوروسسک؛

۱۳. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ۹۹/۶۲ بود که در هفته منتهی به ۵ دسامبر به ۹۹/۰۸ رسید؛

۱۴. در هفته منتهی به ۲۸ نوامبر درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در امریکا به ۱۹۱ هزار درخواست رسید که ۲۷ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

در هفته منتهی به ۵ دسامبر 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. ادامه بحران آمریکا و ونزوئلا و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه نفت این کشور؛

۳. عدم پیشرفت در مذاکرات بین روسیه و آمریکا در مسکو برای توافق صلح بین روسیه و اوکراین؛

۴. حمله ییهدادی اوکراین به خط لوله دروژبا؛

۵. بیشتر شدن احتمال کاهش نرخ بهره امریکا توسط
فدرال رزرو؛

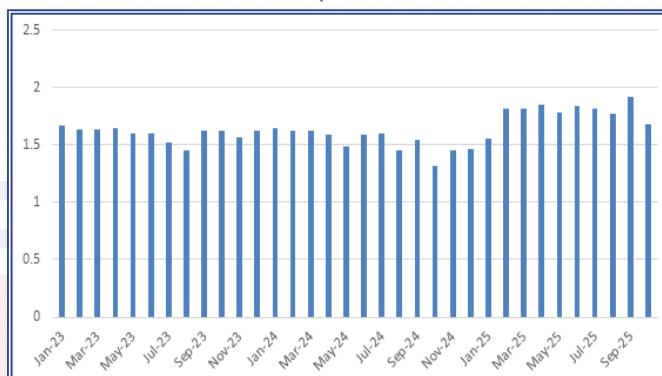
۶. مخالفت پوتین با برخی از مفاد صلح پیشنهاد شده توسط آمریکا؛

۷. جلسه اوپیک پلاس در ۳۰ نوامبر ۲۰۲۵ و تصمیم به توقف افزایش تولید برای سه ماهه اول ۲۰۲۶؛

۸. اگرچه دولت چین آمار مربوط به ذخایر استراتژیک خود



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



رسید؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ذخایر نفت خام ۵۷۴/۰ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۲۷/۵۰۳ میلیون بشکه رسید؛
۸. فدرال رزرو آتلانتا پیش بینی کرد که رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا در فصل چهارم به ۳/۸ درصد برسد در حالیکه پیش بینی قبلی این نهاد ۳/۹ درصد بود؛

۹. در هفته منتهی به ۲۸ نوامبر تولید نفت خام آمریکا با یک هزار بشکه افزایش به ۱۳/۸۱۵ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۰. در ماه نوامبر شاخص PMI بخش صنعت آلمان به ۴۸/۲ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۹/۶ بود؛

۱۱. در ماه نوامبر شاخص PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۹/۶ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۰ بود؛

۱۲. در ماه نوامبر شاخص PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۲/۲ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۲/۵ بود؛

۱۳. در ماه نوامبر نرخ تورم در منطقه یورو ۰/۱ درصد افزایش یافت و به ۲/۲ درصد رسید؛

۱۴. در هفت روز منتهی به ۲ دسامبر خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس به ۳۹ هزار قرارداد رسید که ۲۲ هزار قرارداد نسبت به هفته قبل کاهش داشت.

۱۵. در هفته منتهی به ۲۸ نوامبر تعداد دکل حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۱۲ دکل کاهش به ۴۰۷ دکل رسید؛

۱۶. در ماه نوامبر شاخص PMI بخش صنعت چین به ۴۹/۲ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۹ بود؛

۱۷. در ماه سپتامبر رشد تولیدات صنعتی آمریکا به ۰/۱ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۳- درصد بود؛

۱۸. در فصل سوم ۲۰۲۵ رشد تولید ناخالص داخلی منطقه یورو به ۰/۳ درصد رسید در حالیکه در فصل قبل ۰/۱ درصد بود.

عوامل تضعیف کننده:

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

۲. مذاکرات بین هیات آمریکایی و روسی در مسکو در مورد توافق صلح بین اوکراین و روسیه؛

۳. تردید تحلیلگران در مورد اثرگذاری تحریم های جدید آمریکا در کاهش تولید و صادرات نفت روسیه و احتمال انعطاف پذیری آن؛

۴. عربستان قیمت رسمی فروش نفت خود را به بازار آسیا کاهش داده است؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ذخیره سازیهای بنزین ۴/۵۱۸ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۲۱۴/۴۲۲ میلیون بشکه رسید؛

۶. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ذخیره سازیهای میان تقطیر ۲/۰۵۹ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۱۱۴/۲۸۶ میلیون بشکه

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

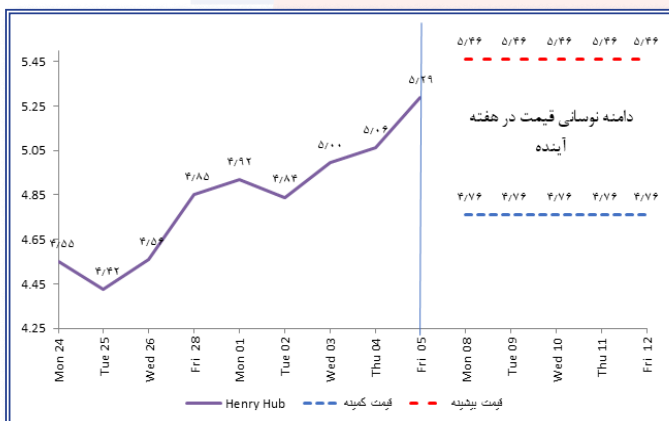
مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



و در سطح ۵۵/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۳۰/۸ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱ دسامبر الی ۵ دسامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۴/۹۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱

نمودار ۴: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار آمریکا



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

براساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۱۱/۱ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۰/۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب (۰/۵ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۸ نوامبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۵/۴ میلیارد متر مکعب (۵/۱ 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 ۱۰۵/۷ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۱ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۲۵/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب (۳/۱ درصد) کمتر از زمان مشابه در سال گذشته این منطقه می‌باشد.

ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۵/۲ میلیارد متر مکعب (۱۰/۴ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۰/۲ میلیارد متر مکعب افزایش یافته

جدول ۴: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۸ نوامبر ۲۰۲۴		۲۸ نوامبر ۲۰۲۵		۲۱ نوامبر ۲۰۲۵	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲۸ نوامبر ۲۰۲۵	۲۱ نوامبر ۲۰۲۵	منطقه
۰.۰	۲۵.۲	- ۳.۱	۲۵.۹	- ۰.۱	۲۵.۲	۲۵.۳	شرق
۰.۷	۳۰.۶	- ۲.۷	۳۱.۷	- ۰.۴	۳۰.۸	۳۱.۲	غرب
۱۰.۴	۵۰.۰	۲.۱	۵۴.۱	۰.۲	۵۵.۲	۵۵.۰	منطقه تولید
۵.۱	۱۰۵.۷	- ۰.۵	۱۱۱.۶	- ۰.۳	۱۱۱.۱	۱۱۱.۵	مجموع



در ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۵/۲۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶)، ۴/۸۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

کاهش قابل توجه دمای هوا در سراسر غرب میانه و شمال شرقی ایالات متحده، در چنین شرایطی تقاضای گاز برای گرمایش به محدوده بیش از ۱/۱۳ میلیارد متر مکعب در روز رسید که بیشتر از حد معمول برای اوایل دسامبر است.

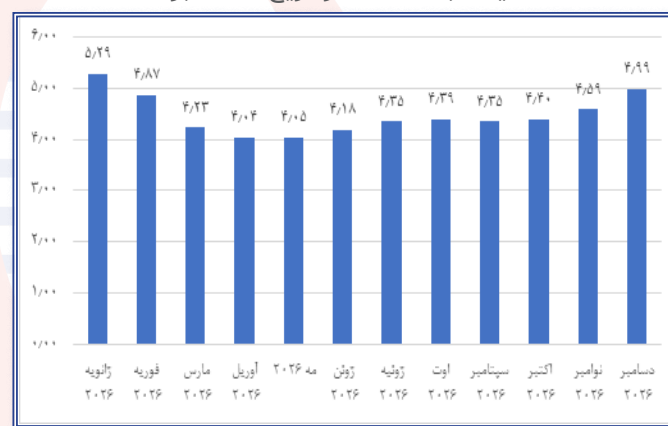
فشاردگی قابل توجه تراز عرضه و تقاضا در بازار گاز طبیعی

معامله‌گرانی که پیش‌بینی کرده بودند قیمت‌ها به دلیل هوای ملایم ال‌نینو کاهش می‌یابند، موقعیت‌های فروش خود را اتخاذ کرده بودند. اما با آمدن سرمای شدید، تقاضا برای گاز به شدت افزایش یافت و این معامله‌گران مجبور شدند موقعیت‌های فروش خود را ببندند (یعنی گاز را با قیمت‌های بالاتر خریداری کنند تا از ضرر جلوگیری کنند). این اقدام باعث شد که تقاضا برای خرید گاز بیشتر شود و در

سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۴/۸۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ سپتامبر کاهش یافته و پس از آن تا ۵/۲۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ دسامبر افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱ دسامبر تا ۵ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۵ دسامبر ۲۰۲۵ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل

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



جدول ۴۷: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده					
ماه	۱ دسامبر	۲ دسامبر	۳ دسامبر	۴ دسامبر	۵ دسامبر
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۹۲	۴.۸۴	۵.۰۰	۵.۰۶	۵.۲۹
فوریه ۲۰۲۶	۴.۴۹	۴.۴۵	۴.۶۳	۴.۷۱	۴.۸۷
مارس ۲۰۲۶	۳.۸۵	۳.۸۶	۴.۰۴	۴.۱۱	۴.۲۳
آوریل ۲۰۲۶	۳.۷۲	۳.۷۴	۳.۸۹	۳.۹۵	۴.۰۴
مه ۲۰۲۶	۳.۷۴	۳.۷۶	۳.۹۱	۳.۹۶	۴.۰۵
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۸۷	۳.۸۹	۴.۰۳	۴.۰۹	۴.۱۸
ژوئیه ۲۰۲۶	۴.۰۵	۴.۰۶	۴.۲۰	۴.۲۶	۴.۳۵
اوت ۲۰۲۶	۴.۱۰	۴.۱۱	۴.۲۴	۴.۳۰	۴.۳۹
سپتامبر ۲۰۲۶	۴.۰۶	۴.۰۸	۴.۲۰	۴.۲۶	۴.۳۵
اکتبر ۲۰۲۶	۴.۱۱	۴.۱۲	۴.۲۵	۴.۳۱	۴.۴۰
نوامبر ۲۰۲۶	۴.۳۱	۴.۳۲	۴.۴۴	۴.۴۹	۴.۵۹
دسامبر ۲۰۲۶	۴.۷۴	۴.۷۳	۴.۸۳	۴.۸۸	۴.۹۹



میانگین پنج‌ساله بود، اما شدت برداشت‌ها افزایش یافته و نشان می‌دهد که احتمالاً تا فوریه سطح ذخیره‌سازی به زیر مقدار معمول خواهد رسید.

مورگان استنلی انتظار دارد قیمت‌ها تا ۵.۵۰ تا ۶ دلار در میانه زمستان رشد کنند و سپس با ورود به سه‌ماهه دوم ۲۰۲۶ کمی عقب‌نشینی داشته باشند.

آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی می‌کند تقاضای جهانی LNG در سال ۲۰۲۶ حدود ۴.۷٪ رشد کند و همین رشد فشار صعودی بر قیمت‌های بنچمارک آمریکا وارد کند.

کاهش برق خورشیدی در هفته منتهی به ۵ دسامبر

افزایش احتمال کاهش نرخ بهره توسط فدرال رزرو

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

عرضه گاز خوراک به تاسیسات مایع سازی در اوایل دسامبر بعد از این که در نوامبر رکورد ۰/۵۱ میلیارد فوت مکعب در روز را ثبت کرد، به طور متوسط ۰/۵ میلیارد فوت مکعب در روز بوده است.

LSEG پیش‌بینی کرد متوسط تقاضای گاز در ۴۸ ایالت اصلی آمریکا شامل صادرات از ۴/۰۹ میلیارد مترمکعب در روز در این هفته، به ۴/۰۳ میلیارد مترمکعب در روز در هفته آینده کاهش یابد. این پیش‌بینی‌ها نسبت به برآوردهای روز گذشته LSEG پایین‌تر هستند.

با افزایش قیمت گاز به محدوده ۵ دلار، نیروگاه‌های ایالات متحده مصرف زغال سنگ را نسبت به سال گذشته ۱۶ تا ۲۱ درصد افزایش دادند. این مسئله برخی از تقاضای اضافی برای تولید برق با گاز را محدود می‌کند.

پیش‌بینی‌های هواشناسی در ایالات متحده ممکن است به‌زودی تغییر کند، به‌ویژه آنکه دما در مناطق جنوبی به‌طور قابل‌توجهی بالاتر از حد معمول است.

برداشت هفتگی اندک از ذخایر،

افزایش برق بادی در هفته منتهی به ۵ دسامبر

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از ۱۱/۰۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ دسامبر ۲۰۲۵ به ۱۰/۸۸

نتیجه، قیمت‌ها افزایش یابد.

تحلیلگران که پیش‌بینی کرده بودند ذخایر مازاد به ژانویه منتقل می‌شود، اکنون پیش‌بینی‌های خود را کاهش داده‌اند که نشان‌دهنده نگرانی بیشتر در مورد توازن عرضه و تقاضا است و این امر به افزایش قیمت‌ها کمک می‌کند.

تولید داخلی ایالات متحده به حدود ۳/۰۹۷ میلیارد متر مکعب در روز کاهش یافته است، در حالی که در نوامبر برابر رکورد ۳/۱۰۳ میلیارد متر مکعب در روز بود. ایالت‌های پنسیلوانیا، تگزاس و ویرجینیای غربی عمده مناطقی هستند که کاهش تولید در آن‌ها مشاهده می‌شود. این کاهش‌ها روی کاغذ کوچک به نظر می‌رسند، اما وقتی با جریان‌های سنگین LNG و تقاضای بالا برای گرمایش ترکیب شوند، اهمیت زیادی پیدا می‌کنند.

بخش شیل ایالات متحده دیگر تولید گاز را به هر قیمتی ادامه نمی‌دهد. این دوران پس از چرخه‌های نامطلوب در سال‌های ۲۰۲۰ تا ۲۰۲۴ که به ترازنامه‌های شرکت‌ها آسیب زیادی وارد کرد (به دلیل هزینه‌های بالا و قیمت‌های پایین گاز)، این رویکرد تغییر کرد. تولیدکنندگانی مانند Chesapeake، Southwestern و ... به طور پیش‌دستانه تولید خود را کاهش دادند و شرکت Expand Energy که از ادغام چندین شرکت شکل گرفته، به طور علنی اعلام کرده است که اگر قیمت در سال ۲۰۲۶ زیر ۳ دلار کاهش یابد، تولید خود را بار دیگر کاهش خواهد داد.

پیش‌بینی‌های بازار از ۲۶ نوامبر تا ۳ دسامبر نشان‌دهنده افزایش گسترده قیمت‌ها است، چرا که معامله‌گران فشار زمستانی را در نظر گرفته‌اند.

واردات مکزیک از ایالات متحده از طریق جنوب تگزاس به رکورد جدیدی رسید که هم‌زمان با تقویت تقاضا برای LNG در بازار است.

در چشم‌انداز کوتاه‌مدت انرژی ماه نوامبر اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) پیش‌بینی شده که موجودی‌ها با سرعتی بیشتر از انتظار کاهش یابد و با نزدیک شدن به سال ۲۰۲۶، بازار فشرده‌تر شود. اگرچه سطح ذخایر آمریکا در ابتدای زمستان بالاتر از



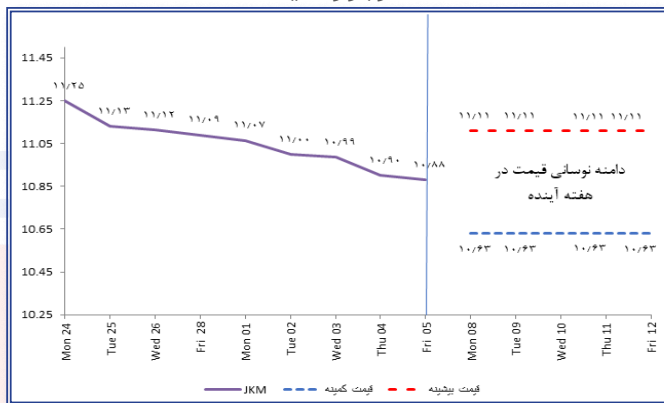
دولار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۵ دسامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۱ دسامبر تا ۵ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۵ دسامبر ۲۰۲۵ برای قرارداد ژانویه ۲۰۲۶ برابر با ۱۰/۸۸ و قرارداد ماه فوریه ۲۰۲۶، ۱۰/۰۸ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

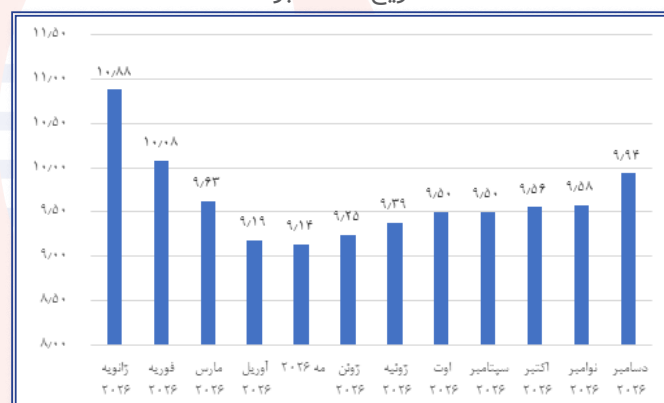
عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آسیا عبارتند از:

- خوش بینی نسبت به گفت وگوهای صلح روسیه و اوکراین
- حجم بالای ذخایر گاز در کشورهای آسیایی نیاز به خرید محموله های تک مرحله ای را کاهش داده و فشار نزولی بر قیمت ایجاد کرده است.
- بر اساس پیش بینی ها، دما در بسیاری از مناطق آسیایی، از جمله چین، پایین تر از حد نرمال زمستانی نیست و در برخی مناطق حتی تا نیمه ماه همچنان معتدل باقی می ماند. در کره جنوبی نیز موج سرمای اخیر دوام نداشته و به سرعت فروکش کرده است.

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



نمودار ۷: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۵ دسامبر



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

قیمت بسته شده					
ماه	۱ دسامبر	۲ دسامبر	۳ دسامبر	۴ دسامبر	۵ دسامبر
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۰۷	۱۱.۰۰	۱۰.۹۹	۱۰.۹۰	۱۰.۸۸
فوریه ۲۰۲۶	۱۰.۴۶	۱۰.۳۰	۱۰.۳۸	۱۰.۰۴	۱۰.۰۸
مارس ۲۰۲۶	۹.۹۹	۹.۸۲	۹.۸۶	۹.۵۷	۹.۶۳
آوریل ۲۰۲۶	۹.۴۷	۹.۳۳	۹.۴۱	۹.۱۷	۹.۱۹
مه ۲۰۲۶	۹.۳۹	۹.۲۶	۹.۳۴	۹.۱۲	۹.۱۴
ژوئن ۲۰۲۶	۹.۵۲	۹.۳۸	۹.۴۶	۹.۲۴	۹.۲۵
ژوئیه ۲۰۲۶	۹.۶۷	۹.۵۵	۹.۶۴	۹.۳۸	۹.۳۹
اوت ۲۰۲۶	۹.۷۹	۹.۶۸	۹.۷۷	۹.۵۱	۹.۵۰
سپتامبر ۲۰۲۶	۹.۸۰	۹.۶۶	۹.۷۵	۹.۴۸	۹.۵۰
اکتبر ۲۰۲۶	۹.۷۰	۹.۶۹	۹.۸۱	۹.۵۴	۹.۵۶
نوامبر ۲۰۲۶	۹.۹۳	۹.۷۲	۹.۸۳	۹.۵۶	۹.۵۸
دسامبر ۲۰۲۶	۱۰.۲۱	۱۰.۰۶	۱۰.۱۷	۹.۹۲	۹.۹۴



◀ تداوم بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال ان جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵ روندی نزولی داشته و در حدود ۸۵/۲ میلیارد متر مکعب (۷۲/۸ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۸ نوامبر) حدود ۳/۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۸ نوامبر ۸۹/۰ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۶/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

در ۲۸ نوامبر حجم ذخایر ایتالیا ۱۸/۲ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۵ دسامبر به ۱۷/۶ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان‌دهنده کاهش ۸/۸ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ز حدود ۱۰/۴۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ دسامبر ۲۰۲۵ به ۹/۳۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ دسامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

این شرایط منجر به کاهش مصرف گاز برای گرمایش و در نتیجه کاهش تقاضا شده است.

◀ تقاضای اقتصادی ضعیف در کشورهای آسیا

◀ انتشار شاخص PMI تولیدی چین در سطح ۴۹.۲ که نشان‌دهنده کاهش فعالیت تولیدی است، حاکی از کاهش مصرف صنعتی گاز و فشار مضاعف بر قیمت‌هاست.

◀ عدم رفع نگرانی‌ها در خصوص تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی

◀ عرضه فراوان ال ان جی ایالات متحده به بازار که به حفظ ثبات قیمت‌ها کمک کرد.

◀ نرخ حمل و نقل ال ان جی در اقیانوس آرام این هفته به ۸۷,۵۰۰ دلار در روز کاهش یافت.

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

◀ تقاضای ضعیف برای مصرف زغال‌سنگ

◀ قیمت‌های پایین ال ان جی منجر به ورود خریداران حساس به قیمت – به‌ویژه واردکنندگان درجه دوم چینی – به بازار شد.

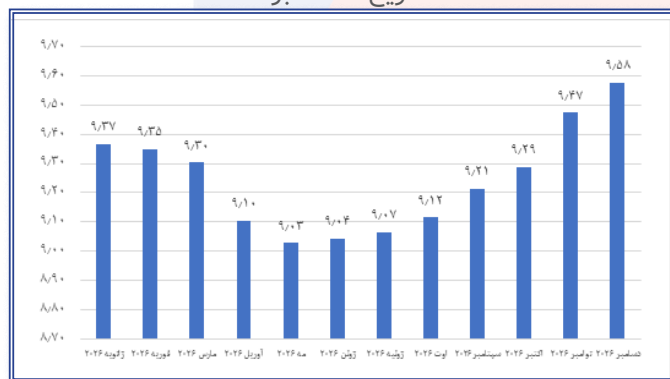
◀ هزینه‌های نسبتاً بالای حمل‌ونقل بار اضافی روی دوش خریداران آسیایی گذاشته و باعث می‌شود آنها مجبور باشند برای خرید LNG نسبت به خریداران اروپایی با اضافه بهای بیشتری پیشنهاد دهند.

جدول ۴۹: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵

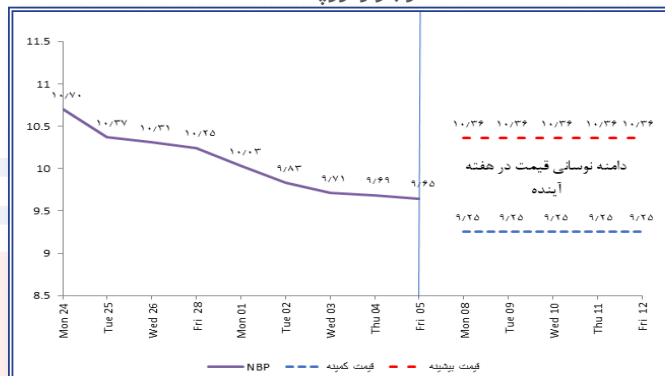
۲۸ نوامبر		۲۹ نوامبر		۳۰ نوامبر		۱ دسامبر		۲ دسامبر		۳ دسامبر		۴ دسامبر		۵ دسامبر	
حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی
۸۹.۰	۷۶.۱	۸۸.۵	۷۵.۶	۸۸.۲	۷۵.۴	۸۷.۷	۷۵.۰	۸۷.۱	۷۴.۴	۸۶.۴	۷۳.۹	۸۵.۸	۷۳.۳	۸۵.۲	۷۲.۸
۱۷.۳	۶۷.۴	۱۷.۳	۶۷.۳	۱۷.۳	۶۷.۱	۱۷.۲	۶۶.۷	۱۷.۱	۶۶.۳	۱۶.۹	۶۵.۶	۱۶.۷	۶۵.۰	۱۶.۶	۶۴.۵
۱۸.۲	۸۷.۵	۱۸.۱	۸۷.۱	۱۸.۱	۸۶.۸	۱۸.۰	۸۶.۳	۱۷.۹	۸۵.۸	۱۷.۸	۸۵.۳	۱۷.۷	۸۴.۸	۱۷.۶	۸۴.۳



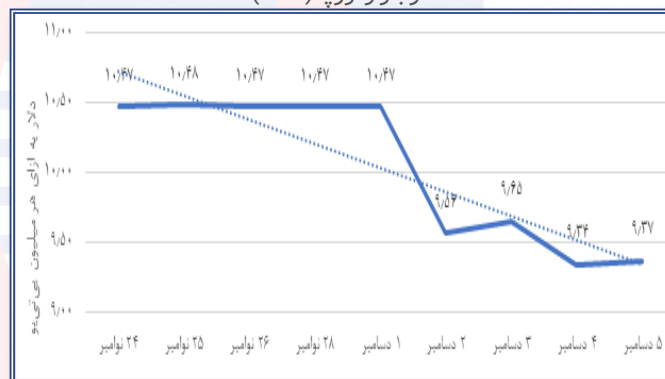
در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱ دسامبر تا ۵ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۵ دسامبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۹٫۳۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶)، ۹٫۳۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و ابتدا از ۱۰٫۰۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱ دسامبر ۲۰۲۵ به حدود ۹٫۶۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ دسامبر ۲۰۲۵ رسید. **نمودار ۱۰:** قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته‌شده در تاریخ ۵ دسامبر



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



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



جدول ۵۰: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱ دسامبر	۲ دسامبر	۳ دسامبر	۴ دسامبر	۵ دسامبر
دسامبر ۲۰۲۵	۱۰٫۴۷	-	-	-	-
ژانویه ۲۰۲۶	۹٫۶۳	۹٫۵۶	۹٫۶۵	۹٫۳۴	۹٫۳۷
فوریه ۲۰۲۶	۹٫۶۶	۹٫۵۹	۹٫۷۰	۹٫۳۲	۹٫۳۵
مارس ۲۰۲۶	۹٫۵۸	۹٫۵۱	۹٫۶۲	۹٫۲۷	۹٫۳۰
آوریل ۲۰۲۶	۹٫۳۲	۹٫۲۶	۹٫۳۸	۹٫۰۸	۹٫۱۰
مه ۲۰۲۶	۹٫۲۲	۹٫۱۶	۹٫۲۹	۹٫۰۱	۹٫۰۳
ژوئن ۲۰۲۶	۹٫۲۳	۹٫۱۸	۹٫۳۱	۹٫۰۴	۹٫۰۴
ژوئیه ۲۰۲۶	۹٫۲۶	۹٫۲۲	۹٫۳۴	۹٫۰۶	۹٫۰۷
اوت ۲۰۲۶	۹٫۳۱	۹٫۲۶	۹٫۳۸	۹٫۱۱	۹٫۱۲
سپتامبر ۲۰۲۶	۹٫۴۰	۹٫۳۶	۹٫۴۸	۹٫۲۱	۹٫۲۱
اکتبر ۲۰۲۶	۹٫۴۷	۹٫۴۳	۹٫۵۵	۹٫۲۸	۹٫۲۹
نوامبر ۲۰۲۶	۹٫۶۸	۹٫۶۱	۹٫۷۲	۹٫۴۵	۹٫۴۷
دسامبر ۲۰۲۶	-	۹٫۷۳	۹٫۸۳	۹٫۵۶	۹٫۵۸



۲۰۲۵ کاهش یافت.

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

- اروپا با وجود کاهش ذخایر، نسبت به زمستان بی تفاوت مانده است، اروپا دیگر نگران وقوع بحران انرژی نیست و نشانه‌های ضعف تقاضا در آسیا نیز نشان می‌دهد که در صورت افزایش نیاز، مقدار قابل توجهی LNG در دسترس خواهد بود.
- نرخ حمل و نقل ال‌ان‌جی در اقیانوس اطلس این هفته برای اولین بار از ابتدای اکتبر کاهش یافت و به ۱۳۰ هزار دلار در روز رسید.
- برداشت گاز از مخازن ذخیره‌سازی اروپا در نیمه دوم نوامبر نسبتاً بالا بود، اما اکنون دوباره به نزدیکی میانگین رسیده است؛ موضوعی که از نظر تئوری می‌تواند به تثبیت قیمت‌ها در سطوح پایین کمک کند.
- امیدواری به مذاکرات صلح در اوکراین است؛ موضوعی که ممکن است به لغو تحریم‌ها علیه مسکو منجر شود و به روسیه اجازه دهد در آینده گاز بیشتری صادر کند.
- پیش‌بینی زمستان معتدل و دمای بالاتر از میانگین تا اواسط دسامبر، نیاز به مصرف گاز برای گرمایش را کاهش داده و فشار نزولی بر قیمت وارد کرده است.
- افزایش تولید برق بادی باعث کاهش نیاز به نیروگاه‌های گازسوز شده و مصرف گاز در بخش برق را کم کرده است.
- افزایش موقعیت‌های فروش (Short) توسط صندوق‌های سرمایه‌گذاری نشانه‌ای از انتظار کاهش قیمت در بازار است و خود باعث تشدید فشار نزولی می‌شود.

- ورود حجم بالای LNG به بازار اروپا، نگرانی کمبود عرضه را کاهش داده و موجب افت قیمت شده است.
- عدم رفع نگرانی‌ها در خصوص تنش‌های تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی
- حجم کافی واردات گاز و ال‌ان‌جی از نروژ و سایر تأمین‌کنندگان جهانی

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

- منابع اصلی تقاضا در حوضه اقیانوس اطلس مصر و ترکیه هستند و به همین دلیل خریداران شمال غرب اروپا برای رقابت با آن‌ها ناچار به افزایش پیشنهادهای قیمتی خود شده‌اند.
- ادامه بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- ذخایر گاز اروپا اکنون ۷۴٪ پر است، که کمتر از میانگین فصلی پنج‌ساله یعنی ۸۵٪ محسوب می‌شود و ذخیره‌سازی اروپا در حالی که بالا است - هنوز نیاز به پر شدن مجدد دارد.
- افزایش شاخص اعتماد مصرف کننده در آلمان

|| 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://globalnghub.com/>
- 8- <https://naturalgasintel.com/>

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

پیش بینی قیمت نفت برنت

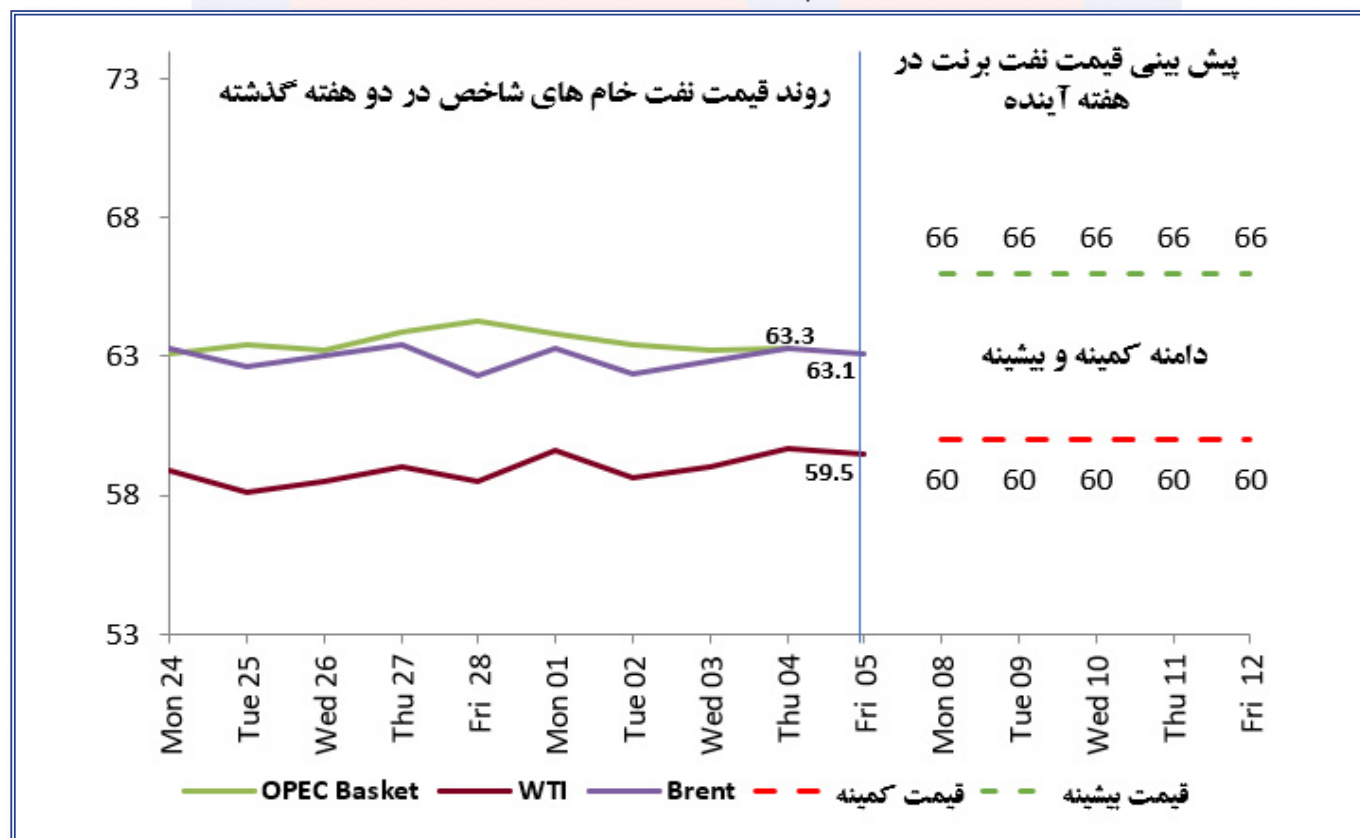
(طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

ونزوئلا نیز همچنان فشار افزایشی بر قیمت وارد می کند. انتظار بر این است که همچنان فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد شود و دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۵ دسامبر بین ۶۰ تا ۶۶ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته گذشته نوسان قیمت نفت اندک بود که در سایه عدم تحولات ژئوپلیتیک خاص و عوامل بنیادی صورت پذیرفت. تحولات مربوط به بحران اوکراین پیشرفت خاصی نداشت و همین موضوع از کاهش زیاد قیمت نفت جلوگیری کرد درحالیکه هرگونه پیشرفت می توانست اثر قابل توجهی بر روند قیمت نفت داشته باشد. انتظارات از رشد تقاضای نفت در سال ۲۰۲۶ زیاد نیست و بازبینی های کاهشی از میزان رشد تقاضا موجب شده است که فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد آید. اوپک پلاس همچنان تاکید بر عدم افزایش تولید در سه ماهه اول سال ۲۰۲۶ دارد که کمی قیمت ها را تقویت می کند. احتمال کاهش نرخ بهره آمریکا که می تواند موجب بهبود بازار کار و رشد اقتصادی شود نیز فشار افزایشی بر قیمت وارد می کند. عدم اطمینان در مورد وضعیت

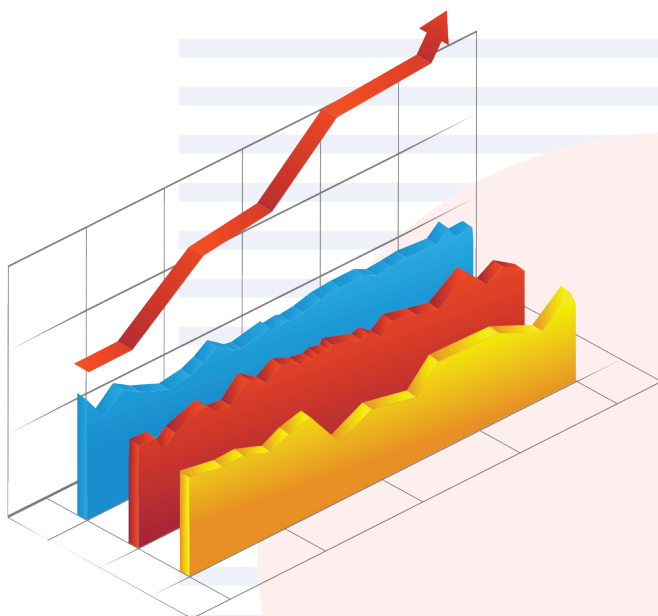
نمودار ۱۱: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



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

« ساختار مدل Prophet

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

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

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

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

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

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

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

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



می‌شود.

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

« کاربردهای مدل Prophet »

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

« ویژگی‌های برجسته مدل Prophet »

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

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

جدول ۵۱: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 8-Dec	Tuesday 9-Dec	Wednesday 10-Dec	Thursday 11-Dec	Friday 12-Dec
کران پائین	۹,۲۵	۹,۲۵	۹,۲۵	۹,۲۵	۹,۲۵
کران بالا	۱۰,۳۶	۱۰,۳۶	۱۰,۳۶	۱۰,۳۶	۱۰,۳۶

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

(\$/mbtu)	Monday 8-Dec	Tuesday 9-Dec	Wednesday 10-Dec	Thursday 11-Dec	Friday 12-Dec
کران پائین	۴,۷۶	۴,۷۶	۴,۷۶	۴,۷۶	۴,۷۶
کران بالا	۵,۴۶	۵,۴۶	۵,۴۶	۵,۴۶	۵,۴۶

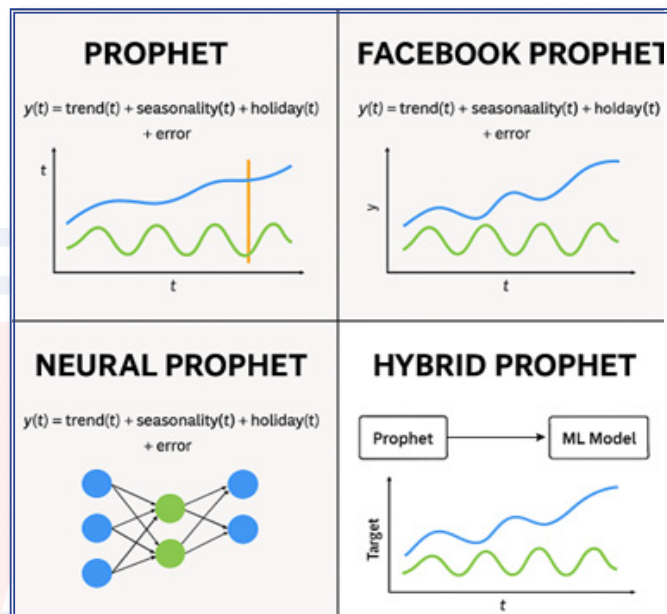
جدول ۵۳: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 8-Dec	Tuesday 9-Dec	Wednesday 10-Dec	Thursday 11-Dec	Friday 12-Dec
کران پائین	۱۰,۶۳	۱۰,۶۳	۱۰,۶۳	۱۰,۶۳	۱۰,۶۳
کران بالا	۱۱,۱۱	۱۱,۱۱	۱۱,۱۱	۱۱,۱۱	۱۱,۱۱

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>