

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 ۵۵ | هفته سوم | 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



سازمان انرژی اتمی



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پالایش و پخش نفت



شرکت ملی گاز



شرکت ملی پالایش و پخش نفت



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

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

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

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

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۷

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵



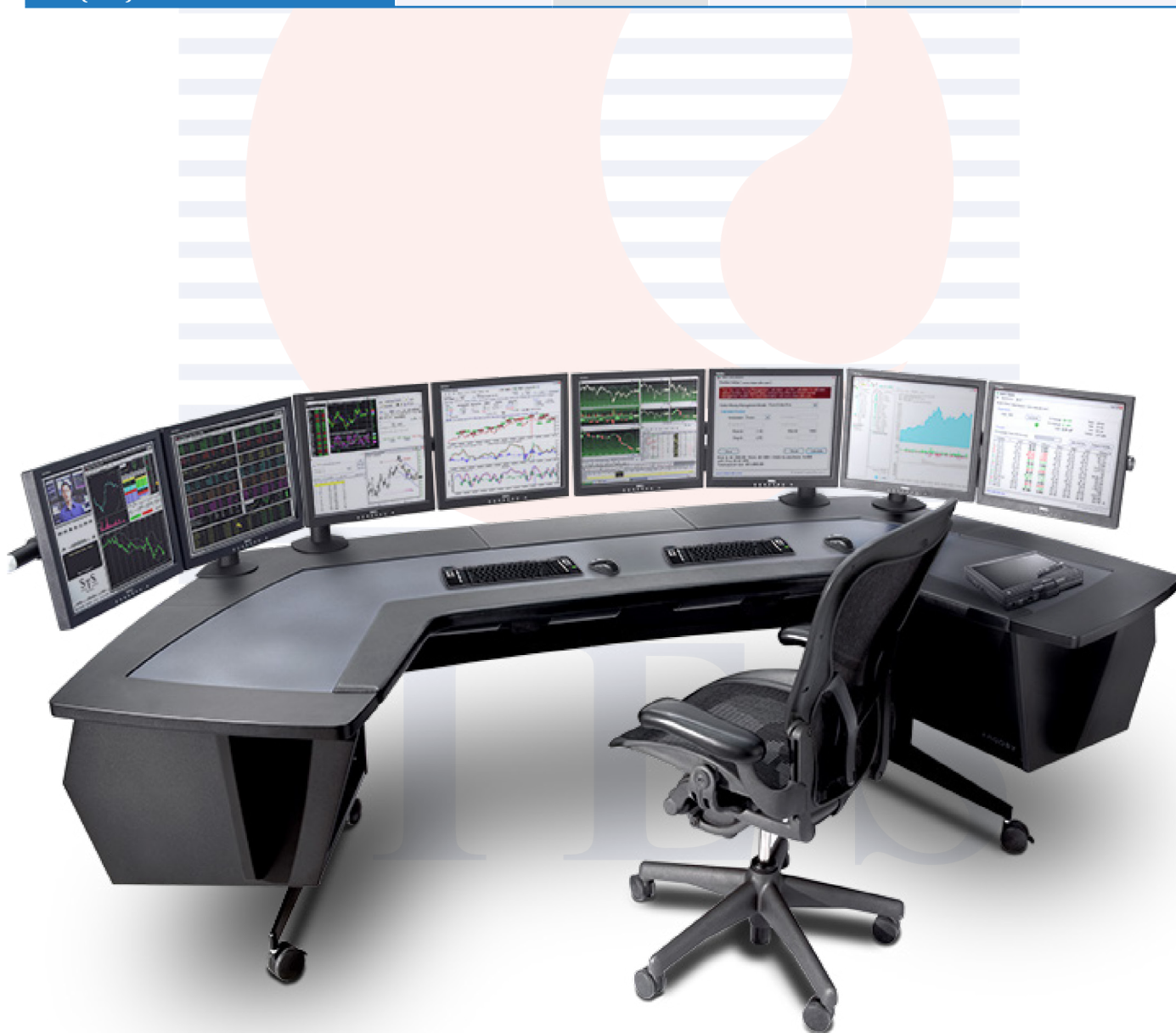
جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
PGA					
Dubai (Feb)	64.360	62.680	62.190	61.570	61.750
Dubai (Mar)	63.980	62.360	61.720	61.210	61.320
Dubai (Apr)	63.600	62.070	61.530	61.110	61.240
MEC (Feb)	64.360	62.680	62.190	61.570	61.750
MEC (Mar)	63.980	62.360	61.720	61.210	61.320
MEC (Apr)	63.600	62.070	61.530	61.110	61.240
Oman (Feb)	64.440	62.770	62.240	61.710	61.840
Oman (Mar)	64.060	62.450	61.770	61.350	61.410
Oman (Apr)	63.680	62.160	61.580	61.250	61.330
Dubai cash/Futures	0.760	0.610	0.660	0.460	0.510
Oman cash/Futures	0.840	0.700	0.710	0.600	0.600
Brent (DTD)	63.770	62.815	62.580	61.985	62.085
DTD NSL	63.770	62.815	62.580	61.985	62.085
Dated Brent (CIF)	64.985	64.030	63.790	63.190	63.290
Brent (Feb)	62.920	62.050	61.560	61.010	60.930
Brent (Mar)	62.560	61.760	61.310	60.770	60.770
Brent (Apr)	62.320	61.580	61.110	60.610	60.590
North Sea Basket	64.570	63.605	63.315	62.720	62.760
Brent/WTI 1st	4.060	3.940	3.880	3.940	3.770
Brent/WTI 2nd	3.920	3.780	3.750	3.810	3.760
Brent/WTI 3rd	3.810	3.700	3.640	3.710	3.670
Brent EFP (Feb)	0.130	0.080	0.040	0.050	-0.070
Brent EFP (Mar)	0.140	0.090	0.070	0.080	0.040
Brent EFP (Apr)	0.150	0.100	0.070	0.090	0.040
Swaps (PGA)					
Dubai (Jan)	63.980	62.360	61.720	61.210	61.320
Dubai (Feb)	63.600	62.070	61.530	61.110	61.240
Dubai (Mar)	63.410	61.940	61.440	61.050	61.180
MOG (Jan)	64.060	62.450	61.770	61.350	61.410
MOG (Feb)	63.680	62.160	61.580	61.250	61.330
MOG (Mar)	63.490	62.030	61.490	61.190	61.270
Oman/Dubai Swap (Jan)	0.080	0.090	0.050	0.140	0.090
Oman/Dubai Swap (Feb)	0.080	0.090	0.050	0.140	0.090
Oman/Dubai Swap (Mar)	0.080	0.090	0.050	0.140	0.090



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Asia					
Brent (Feb)	63.870	62.480	62.040	61.640	61.640
Brent (Mar)	63.510	62.160	61.750	61.340	61.430
Brent (Apr)	63.260	61.950	61.580	61.140	61.270
Brent(DTD)	64.685	63.330	62.805	62.660	62.615
Brent/Dubai	-0.490	-0.200	-0.150	0.070	-0.110
WTI (Jan)	60.160	58.740	58.300	57.890	57.950
WTI (Feb)	59.870	58.510	58.130	57.710	57.770
WTI (Mar)	59.640	58.310	58.000	57.570	57.630





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	63.170	61.850	61.460	61.110	61.100	62.540	61.460	61.030	60.540	60.460
Ichthys FC	68.720	67.300	66.960	66.610	66.700	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	66.750	65.220	64.680	64.160	64.190	65.690	64.830	64.250	63.590	63.550
Qatar LSC	66.350	64.820	64.280	63.760	63.790	65.290	64.430	63.850	63.190	63.150
South Pars	61.550	60.020	59.480	58.960	58.990	60.490	59.630	59.050	58.390	58.350
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	59.820	58.500	58.110	57.760	57.750	59.190	58.110	57.680	57.190	57.110
Senoro	59.920	58.600	58.210	57.860	57.850	59.290	58.210	57.780	57.290	57.210
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	67.070	65.650	65.310	64.960	65.050	66.440	65.260	64.880	64.390	64.410
Tapis	67.170	65.750	65.410	65.060	65.150	66.540	65.360	64.980	64.490	64.510
Belida	62.820	61.400	61.060	60.710	60.800	62.190	61.010	60.630	60.140	60.160
Kutubu	66.870	65.450	65.110	64.760	64.850	66.240	65.060	64.680	64.190	64.210
Attaka	62.720	61.300	60.960	60.610	60.700	62.090	60.910	60.530	60.040	60.060
Ardjuna	60.270	58.850	58.360	57.860	57.950	59.640	58.460	57.930	57.290	57.310
Banyu Urip	65.320	63.900	63.410	62.910	63.000	64.690	63.510	62.980	62.340	62.360
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	55.400	53.870	53.380	52.960	53.090	54.340	53.480	52.950	52.390	52.450
Sokol	57.650	56.120	55.580	55.160	55.290	56.590	55.730	55.150	54.590	54.650
Kikeh	70.520	69.100	68.610	68.110	68.200	69.890	68.710	68.180	67.540	67.560
Miri Light	69.170	67.750	67.260	66.760	66.850	68.540	67.360	66.830	66.190	66.210
Labuan	71.070	69.650	69.160	68.660	68.750	70.440	69.260	68.730	68.090	68.110
Kimanis	71.070	69.650	69.160	68.660	68.750	70.440	69.260	68.730	68.090	68.110
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	56.570	55.150	54.660	54.160	54.250	55.940	54.760	54.230	53.590	53.610
Minas	61.485	60.085	59.610	59.065	58.970	60.855	59.695	59.180	58.495	58.330
Nile Blend	59.620	58.100	57.810	57.410	57.500	58.990	57.710	57.380	56.840	56.860
Widuri	59.415	58.090	57.825	57.265	57.300	58.785	57.700	57.395	56.695	56.660
Daqing	59.920	58.400	58.110	57.710	57.800	59.290	58.010	57.680	57.140	57.160
Cinta	60.085	58.715	58.355	57.875	57.825	59.455	58.325	57.925	57.305	57.185
Su Tu Den	66.220	64.800	64.310	63.810	63.900	65.590	64.410	63.880	63.240	63.260
Bach Ho	69.720	68.300	67.810	67.310	67.400	69.090	67.910	67.380	66.740	66.760
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	57.470	55.950	55.660	55.260	55.350	56.840	55.560	55.230	54.690	54.710
Shengli	59.270	57.850	57.560	57.160	57.400	58.640	57.460	57.130	56.590	56.760
Duri	62.520	61.100	60.810	60.410	60.650	61.890	60.710	60.380	59.840	60.010
Vincent	67.120	65.700	65.410	65.010	65.250	66.490	65.310	64.980	64.440	64.610



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
BNB	64.155	63.170	62.890	62.290	62.325
Forties	63.980	62.965	62.725	62.120	62.150
Oseberg	65.230	64.305	63.980	63.390	63.440
Ekofisk	64.905	63.980	63.660	63.075	63.130
Troll	65.430	64.505	64.180	63.590	63.640
FOB N Sea WTI Midland	63.770	62.815	62.580	61.985	62.090
Statfjord	65.155	64.420	64.190	63.640	63.725
Flotta Gold	61.955	60.970	60.640	60.040	60.075
Duc	63.905	63.020	62.740	62.190	62.275
Grane Blend	62.855	61.820	61.390	60.740	60.725
Johan Sverdrup	62.260	61.135	60.785	60.180	60.200
Statfjord (CIF)	66.230	65.495	65.265	64.710	64.790
Gullfaks (CIF)	67.230	66.495	66.365	65.810	65.890
Alvheim (CIF)	67.580	66.845	66.715	66.160	66.240
Asgard (CIF)	64.730	63.845	63.565	62.960	62.990
North Sea Dated Strip	63.305	62.370	62.040	61.440	61.475
European Sour Crude Index	62.423	61.332	60.959	60.341	60.351
Dated Brent (CIF)	64.985	64.030	63.790	63.190	63.290
BNB (CIF)	66.575	65.630	65.350	64.705	64.775
Forties (CIF)	65.665	64.670	64.430	63.800	63.850
Oseberg (CIF)	66.730	65.830	65.510	64.890	64.955
Ekofisk (CIF)	66.200	65.295	64.980	64.370	64.445
Troll (CIF)	66.925	66.020	65.700	65.080	65.150
WTI Midland (CIF)	64.985	64.030	63.790	63.190	63.290
Johan Sverdrup (CIF)	63.785	62.680	62.325	61.685	61.715
North Sea CIF Dated Strip	63.280	62.345	62.015	61.410	61.440

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Nigeria					
Agbami	62.550	61.700	61.290	60.625	60.690
Akpo	62.550	61.700	61.290	60.625	60.690
Bonga	65.600	64.750	64.340	63.675	63.440
Bonny Light	64.250	63.400	62.990	62.325	62.290
Brass River	63.400	62.550	62.140	61.475	61.440
Egina	67.050	66.200	65.790	65.125	64.990
Erha	65.600	64.750	64.340	63.675	63.440
Escravos	65.100	64.250	63.840	63.175	63.140
Forcados	65.515	64.665	64.255	63.575	63.540
Qua Iboe	64.100	63.250	62.840	62.175	62.140
Usan	62.200	61.350	60.940	60.275	60.240
Angola					
Cabinda	62.150	61.300	60.890	60.225	60.240
Dalia	61.300	60.450	59.690	58.925	58.890
Girassol	62.650	61.800	61.390	60.725	60.740
Hungo	60.350	59.500	58.990	58.275	58.240
Kissanje	60.950	60.000	59.290	58.575	58.540
Nemba	61.000	59.950	59.340	58.625	58.590
Pazflor	61.300	60.450	59.740	59.025	58.990
Plutonio	60.650	59.800	59.090	58.375	58.340
Ghana					
Jubilee	61.500	60.650	60.190	59.475	59.540
Republic of Congo					
Djeno	59.600	58.350	57.590	56.875	56.940
Chad					
Doba	60.350	59.500	59.040	58.325	58.390
30-60 Day Dtd strip	62.750	61.900	61.490	60.875	60.940



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Med Dtd Strip	63.295	62.360	62.035	61.435	61.500
BTC Dtd Strip	63.250	62.320	61.975	61.360	61.425
CPC Dtd Strip	63.070	62.135	61.730	61.085	61.170
15-45 Day Dtd Strip	63.120	62.185	61.805	61.175	61.260
Urals (Rdam)	39.790	38.890	38.565	37.430	37.030
Urals (Med)	42.620	41.630	41.380	40.425	40.000
Urals (Ex-Baltic)	36.645	35.710	35.385	34.285	33.850
Urals FOB Novo Suez	37.345	36.410	36.085	34.985	34.550
Urals FOB Novo Afra	37.145	36.210	35.885	34.785	34.350
Urals (Primorsk)	36.645	35.710	35.385	34.285	33.850
Urals (RCMB)	43.095	42.085	41.925	40.975	40.585
KEBCO (CIF Augusta)	62.995	61.960	61.635	61.035	61.100
KEBCO (CIF Rotterdam)	62.995	61.960	61.635	61.035	61.100
KEBCO (FOB Novo)	57.520	56.540	56.140	55.395	55.450
KEBCO (FOB Ust-Luga)	59.790	58.720	58.395	57.830	57.860
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	64.505	63.720	63.145	62.535	62.510
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	62.405	61.620	61.045	60.435	60.410
Es Sider	63.000	62.070	61.775	61.160	61.225
Siberian Lt	45.620	43.630	43.380	42.425	42.000
Saharan Bld	63.600	62.670	62.375	61.760	61.825
Azeri Lt	66.000	65.320	65.225	64.360	64.425
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	64.255	63.605	63.540	62.675	62.710
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	63.880	63.200	63.075	61.975	62.015
Azeri Lt FOB Supsa	61.665	61.040	60.875	59.875	59.935
BTC FOB Ceyhan	64.065	63.400	63.305	62.325	62.360
Suez Blend	62.295	61.260	60.935	60.335	60.400
Kirkuk	61.095	60.060	59.735	59.135	59.200
CPC Blend CIF	62.370	61.535	61.180	60.535	60.720
CPC Blend FOB Suez	58.085	57.530	57.210	56.600	56.860
CPC Blend FOB Afra	57.350	56.565	56.145	55.370	55.550
Additional War Risk Premium	0.900	0.900	0.900	0.900	0.900



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۰

United States					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Platts AGS	59.860	59.130	59.330	58.450	58.280
WTI FOB USGC Decades Avg	59.780	59.050	59.260	58.400	58.240
WTI (Jan)	58.880	58.250	58.460	57.600	57.440
WTI (Feb)	58.630	58.080	58.300	57.450	57.240
WTI (Mar)	58.430	57.960	58.160	57.350	57.080
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	59.630	58.900	59.110	58.250	58.090
Light Houston Sweet M2	59.480	58.880	59.100	58.200	57.990
LOOP Sour (Jan)	57.580	57.050	56.860	55.900	55.940
LOOP Sour (Feb)	57.430	56.580	56.250	55.300	55.290
LOOP Sour (Mar)	57.230	56.510	56.210	55.300	55.230
Eagle Ford Marker	57.870	57.300	57.480	57.360	57.220
Mars (Jan)	57.780	57.250	57.060	56.100	56.140
Mars (Feb)	57.630	56.780	56.450	55.500	55.490
Mars (Mar)	57.430	56.710	56.410	55.500	55.430
Mars/WTI (Jan)	-1.100	-1.000	-1.400	-1.500	-1.300
Mars/WTI (Feb)	-1.000	-1.300	-1.850	-1.950	-1.750
Mars/WTI (Mar)	-1.000	-1.250	-1.750	-1.850	-1.650
LOOP/WTI (Jan)	-1.300	-1.200	-1.600	-1.700	-1.500
LOOP/WTI (Feb)	-1.200	-1.500	-2.050	-2.150	-1.950
LOOP/WTI (Mar)	-1.200	-1.450	-1.950	-2.050	-1.850
LOOP/Mars (Jan)	-0.100	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200
LOOP/Mars (Feb)	-0.100	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200
LOOP/Mars (Mar)	-0.100	-0.200	-0.200	-0.200	-0.200
Dated Brent	63.490	62.790	63.330	62.340	62.210
P-Plus WTI	3.710	3.600	3.600	3.570	3.640
P-5 WTI	55.400	54.840	55.070	54.080	53.930
WTI-Delta	0.330	0.220	0.220	0.190	0.260



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
33-63 Day Dated Strip	62.700	61.860	61.445	60.840	60.900
Hebron	59.000	57.910	57.495	56.840	56.850
Terra Nova	59.700	58.610	58.195	57.540	57.550
Hibernia	60.150	59.060	58.645	57.990	58.000
White Rose	61.550	60.460	60.045	59.390	59.400
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-3.700	-3.950	-3.950	-4.000	-4.050
Terra Nova	-3.000	-3.250	-3.250	-3.300	-3.350
Hibernia	-2.550	-2.800	-2.800	-2.850	-2.900
White Rose	-1.150	-1.400	-1.400	-1.450	-1.500

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
FOB Crude					
Oriente	53.000	52.475	52.690	51.905	51.510
Vasconia	58.255	57.760	57.770	56.880	56.720
Escalante	59.005	58.510	58.720	57.880	57.720
Medanito	58.505	58.010	58.220	57.380	57.220
Tupi	60.005	59.390	59.430	58.520	58.100
Mero	60.605	59.990	60.030	59.120	59.000
Napo	50.350	49.825	49.740	48.955	48.560
Castilla Blend	54.955	54.460	54.470	53.580	53.420
Liza	60.205	59.390	59.430	58.420	58.150
Unity Gold	60.405	59.590	59.630	58.620	58.350
Payara Gold	60.705	59.890	59.930	58.920	58.650
Golden Arrowhead	60.105	59.290	59.330	58.320	58.050
Latin America WTI strip	58.550	58.025	58.240	57.405	57.160
Latin America Futures Brent strip	62.105	61.610	61.870	61.030	60.770
Latin America Dated Brent strip	62.505	61.890	62.180	61.270	61.050



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Clean							
Med	UKC	30k	26.70	26.70	26.70	26.70	27.40
Med	USAC	37k	29.54	28.11	29.07	28.59	27.16
Med	Med	30k	13.41	13.41	13.41	13.41	13.78
UKC	UKC	22k	17.61	17.38	17.38	17.38	16.47
UKC	USAC	37k	22.25	22.25	22.25	21.85	21.45
UKC	USGC	37k	30.39	30.39	30.39	29.83	29.26
BSea	Med	30k	19.36	19.36	19.36	19.36	19.82
PG	West Coast India	35k	18.77	18.77	19.19	19.62	20.26
PG	Japan	35k	39.27	39.27	39.27	40.46	43.44
Sing	Japan	30k	24.58	24.58	24.58	24.58	24.94
Sing	HK	30k	18.17	18.50	19.00	19.00	19.33
PG	Japan	55k	43.44	43.67	43.08	42.84	42.60
PG	Japan	75k	36.89	36.89	36.89	36.89	36.65
Dirty							
Carib	USGC	50k	21.20	22.23	22.23	22.23	22.23
Carib	USAC	70k	19.03	19.03	20.30	20.30	20.30
Med	Med	80k	18.63	18.63	18.89	20.93	21.19
Med	USGC	80k	25.34	24.71	25.97	26.61	25.97
UKC	UKC	80k	16.09	16.35	16.35	16.09	16.35
UKC	USAC	80k	17.43	17.85	17.85	17.85	17.85
WAF	USGC	130k	28.16	28.76	28.76	28.16	29.96
UKC	USGC	135k	20.35	19.22	18.09	16.96	16.96
Med	USGC	135k	22.81	21.54	20.91	20.27	20.91
PG	Asia	80k	41.78	41.37	40.45	39.94	39.42
PG	Asia	270k	28.63	28.63	28.74	28.74	28.86
PG	USGC	280k	28.39	28.39	28.83	28.83	28.83

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Naphtha	60.910	59.970	59.580	58.910	58.260
Jet kerosene	88.270	86.450	85.670	84.420	84.820
Gasoil	86.630	84.500	83.640	82.580	82.800
Gasoil 10 ppm	86.630	84.500	83.640	82.580	82.800
Gasoil 50 ppm	86.610	84.480	83.620	82.560	82.780
Gasoil 0.05% S	86.200	84.180	83.370	82.310	82.540
Gasoil 0.25% S	85.870	83.850	83.040	81.980	82.210
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.830	0.650	0.590	0.470	0.450
Mogas 92 unl	79.380	77.630	77.590	77.610	77.610
Mogas 95 unl	80.600	79.450	79.420	79.630	79.250
Mogas 97 unl	81.580	80.550	80.520	80.770	80.310
CFR Naphtha	64.060	63.060	62.690	62.400	62.000
Naphtha pap.(bal month)	60.250	59.350	58.950	58.350	57.650
Naphtha pap. (Jan)	59.500	58.650	58.250	57.700	57.050
Naphtha pap. (Feb)	58.700	57.800	57.450	56.900	56.400
Kerosene pap.(bal month)	86.960	85.180	84.440	83.420	83.710
Kerosene pap. (Jan)	85.520	83.800	83.040	82.200	82.560
Kerosene pap. (Feb)	84.430	82.690	82.080	81.320	81.680
Gasoil pap.(bal month)	86.080	84.090	83.300	82.250	82.500
Gasoil pap. (Jan)	85.370	83.510	82.730	81.920	82.180
Gasoil pap. (Feb)	84.710	82.950	82.240	81.540	81.810
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
FO 180 CST 2%	358.600	347.680	344.860	341.940	342.140
HSFO 180 CST	350.710	340.030	337.270	334.420	334.610
180 CST disc/premium	-6.580	-6.330	-6.330	-6.330	-6.330
HSFO 380 CST	343.850	333.680	331.340	328.750	332.160
HSFO 180 CST pap. (bal month)	354.800	344.050	341.150	338.250	338.000
HSFO 180 CST pap. (Jan)	360.750	349.250	346.350	343.250	343.550
HSFO 180 CST pap. (Feb)	365.250	353.700	351.300	348.250	349.050
MTBE	656.310	646.820	644.300	644.270	644.180



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

C&F Japan					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Jet kerosene	89.720	88.210	87.520	86.550	86.790
Mogas unl	82.770	81.020	80.980	81.000	81.050
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Naphtha	571.500	563.000	559.500	554.250	548.750
Nph 2nd 1/2 Jan	577.500	569.000	565.500	559.500	554.000
Nph 1st 1/2 Feb	573.500	565.000	561.500	556.000	550.500
Nph 2nd 1/2 Feb	569.500	561.000	557.500	552.500	547.000
FOB Japan					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Gasoil	85.680	83.630	82.780	81.640	81.680

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Mogas 92 unl	84.920	83.170	83.190	83.210	83.270
Mogas 95 unl	86.140	84.990	85.020	85.230	84.910
Jet kerosene	94.230	92.410	91.690	90.440	90.910
Gasoil 10 ppm	92.950	90.820	90.030	88.970	89.260

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
South China FOB					
Unl 92 RON	663.750	651.250	652.750	654.500	656.250
South China, C&F					
Jet kerosene	712.500	700.500	695.000	686.000	689.250
Gasoil	657.500	642.750	636.500	628.000	628.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	362.000	351.000	350.000	360.000	355.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Naphtha	533.850	522.500	522.240	520.080	515.500
HSFO 380 CST	318.800	308.860	305.340	300.070	302.060
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Gasoline 95 unleaded	80.350	79.170	78.790	78.430	78.480
Gasoline 92 unleaded	77.570	76.440	76.040	75.620	75.610
Kerosene	85.020	83.120	82.470	81.540	81.950
Gasoil 10 ppm	84.330	82.330	81.690	80.820	81.100
Gasoil	84.330	82.330	81.690	80.820	81.100

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Naphtha	520.690	511.920	509.110	504.140	498.910
Naphtha LR2	530.280	521.780	518.280	513.030	507.790
HSFO 180 CST	320.330	309.950	307.860	305.380	305.950
HSFO 380 CST	313.470	303.600	301.930	299.710	303.500
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
95 RON unleaded	77.190	76.040	75.930	76.060	75.560
92 RON unleaded	75.970	74.220	74.100	74.040	73.920
Kerosene	84.620	82.780	82.040	80.810	81.230
Gasoil 10 ppm	82.750	80.610	79.790	78.750	78.990
Gasoil 0.05% S	82.590	80.450	79.630	78.590	78.830
Gasoil 0.25% S	80.990	78.850	78.030	76.990	77.230
Gasoil	82.750	80.610	79.790	78.750	78.990

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	685.000	683.750	678.750	660.500	651.000	699.000	697.750	692.750	674.500	665.500
Naphtha physical	486.250	484.750	483.500	471.750	467.000	505.000	503.500	502.250	490.500	486.250
Jet av. fuel	699.750	694.500	700.750	676.500	674.000	726.750	721.500	727.750	703.500	701.500
ULSD 10 ppm	667.000	651.000	651.250	635.250	628.000	681.500	665.500	665.750	649.750	642.750
Gasoil 0.1%	640.500	627.750	634.250	620.250	618.500	654.000	641.250	647.750	633.750	632.500
1% fuel oil	346.500	337.000	334.250	333.000	334.500	368.250	358.500	355.750	353.750	355.500
3.5% fuel oil	314.250	310.750	307.250	305.750	304.250	335.500	331.750	328.250	326.000	324.750
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	690.750	683.250	679.000	670.000	662.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	516.750	514.500	512.500	503.500	500.750
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	518.500	517.000	515.750	504.000	500.000
Jet kerosene	711.000	705.750	712.000	687.750	686.750	728.250	723.000	729.250	705.000	703.000
ULSD 10 ppm	666.000	648.500	650.000	634.000	632.500	677.500	659.750	661.250	645.250	643.250
Diesel 10 ppm NWE	666.000	648.500	650.000	634.000	632.500	680.000	662.250	663.750	647.750	645.500
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	681.500	663.750	665.250	649.250	647.000
Gasoil 0.1%	629.250	616.750	614.250	598.250	598.250	651.500	638.750	636.250	620.250	619.000
1% fuel oil	348.250	344.250	341.500	337.750	598.250	367.500	363.750	361.000	357.250	358.250
3.5% fuel oil	318.000	313.750	311.500	308.000	305.750	335.750	331.750	329.500	326.000	324.250
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	720.750	716.250	712.000	703.000	687.500					
Prem unl	669.500	665.000	660.750	651.750	636.250					
Reformate	701.500	696.750	692.500	683.500	668.000					
Eurobob	647.500	643.000	638.750	629.750	614.250					
E10 Eurobob	648.500	642.000	638.750	629.750	633.750					
Naphtha physical	514.500	513.000	511.750	500.000	496.000					
Jet kerosene	724.000	718.750	725.000	700.750	694.750					
Diesel 10 ppm*	667.250	648.750	652.500	636.500	632.750					
Gasoil 50 ppm	651.750	635.500	640.000	622.250	618.500					
Gasoil 0.1%*	632.750	618.750	613.750	597.500	596.500					
DMA MGO 0.1%*	622.000	605.000	599.000	583.250	582.250					
1% fuel oil	348.250	344.250	341.500	337.750	338.250					
3.5% fuel oil	336.750	332.750	330.500	327.000	325.250					
3.5% 500 CST fuel oil	330.750	325.250	322.000	318.500	316.750					
380 CST	340.000	340.000	331.000	331.000	332.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
FOB NEW					
Gasoline	635.500	628.750	624.000	616.500	606.750
CIF West Africa					
Gasoline	668.000	660.000	655.250	647.750	637.500
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	690.500	672.250	676.750	662.250	661.250
Gasoil 0.3%	682.500	664.250	668.750	650.250	649.250

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Unl 87	192.560	191.720	189.900	187.730	186.960
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	181.310	180.470	178.900	176.730	175.710
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)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Unl 87	175.300	174.460	172.700	170.620	170.090
Unl RBOB	164.060	163.220	161.720	159.630	158.850
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
No. 6 1% S max	61.130	60.520	60.610	59.750	59.690
No. 6 1% S max 1s strip	61.110	60.500	60.580	59.720	59.660
USAC HSFO	56.530	55.890	56.190	55.550	55.960
No. 6.1 S max pap bal M	61.150	60.550	60.650	59.800	59.750
No. 6 1.0% S pap 1st M	60.550	59.950	60.050	59.200	59.150
No. 6 1.0% S pap 2nd M	60.000	59.400	59.500	58.650	58.600



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Pipeline					
Unl 87	180.560	177.720	177.400	174.480	172.460
Unl 89	188.160	185.320	185.000	181.080	179.060
Prem unl 93	199.560	196.720	196.400	190.980	188.960
CBOB 87	167.410	166.070	165.600	162.230	162.710
CBOB 93	184.060	181.720	182.650	179.980	179.460
RBOB 83.7	167.660	166.320	165.850	163.080	163.360
RBOB 91.4	184.310	181.970	184.400	182.230	181.710
Jet/kero 54	201.070	198.760	200.550	196.640	191.550
Jet/kero 55	202.070	199.760	201.550	197.640	192.550
ULS Kero	212.070	209.760	211.550	207.640	202.550
ULSD	213.870	211.010	212.050	207.690	204.300
No. 2	195.570	192.760	193.800	189.640	186.550
ULS Heating Oil	198.720	195.860	196.950	192.690	189.550
Light Cycle Oil	188.680	185.820	186.920	182.640	179.490
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	201.650	198.660	199.880	195.690	192.460
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
ULSD Brazil	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750
ULSD EN590	2.000	2.000	2.000	2.000	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	0.750	2.000	2.000	2.000	1.750
Line 3	1.250	2.250	2.250	2.250	2.750
Line 1+3	2.000	4.250	4.250	4.250	4.500
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Line 3	1.250	2.250	2.250	1.750	2.750
Line 2+3	4.250	5.250	5.250	4.750	5.750



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	53.440	53.000	53.310	52.670	53.070
No. 6 1.0% S 6 API	60.720	60.330	60.540	59.700	59.650
USGC HSFO	50.440	50.000	50.310	49.670	50.070
RMG 380	50.440	50.000	50.310	49.670	50.070
USGC HSFO swap BalMo(Dec)	50.650	50.000	50.300	49.650	50.050
USGC HSFO swap M1(Jan)	51.150	50.500	50.700	50.050	50.450
USGC HSFO swap M2(Feb)	51.600	50.900	51.100	50.350	50.650
(¢/gal)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	0.250	0.500	0.750	0.850	0.650
Prem CBOB -1 psi	0.250	0.500	0.750	0.850	0.650
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	128.750	128.500	129.250	122.750	120.750
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	486.680	485.730	488.570	464.000	456.440
Naphtha USGC vs	-59.250	-56.750	-57.250	-74.000	-76.250
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	130.250	130.000	129.500	123.750	120.750
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	522.300	521.300	519.300	496.240	484.210
DAP LSR Naphtha Parcel diff	4.500	4.500	2.750	-2.000	-3.000
Naphtha barge	141.310	140.470	139.650	139.980	139.210
Heavy naphtha barge	142.310	141.470	140.650	145.980	145.210
MTBE	186.560	186.020	186.200	179.730	178.960
Alkylate	199.810	198.970	188.150	185.980	185.210
Raffinate	147.810	146.970	146.150	151.480	150.710
Reformat	234.810	233.970	228.150	225.980	225.210



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Argentina					
ULSD DAP La Plata	92.740	90.930	91.160	89.310	88.330
Colombia					
FO 1.75% S FOB	54.200	51.560	53.410	52.720	53.120
Diluent Naphtha Ex-Ship	56.110	55.550	56.080	55.170	54.930
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	50.200	49.560	49.910	49.220	49.620
RON 93 DAP Esmeraldas	75.630	74.290	74.040	72.870	72.050
ULSD DAP Esmeraldas	90.430	88.980	89.330	87.590	86.250
Peru					
ULSD DAP Callao	91.430	90.230	90.330	88.590	87.250
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	71.370	70.330	70.160	69.190	68.970
Gasoline DAP Rosarito	68.380	66.770	67.870	66.990	66.770
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	68.850	67.240	68.340	67.460	67.240
ULSD DAP Eastern Mexico	86.340	84.710	85.330	83.750	82.390
ULSD DAP Rosarito	90.200	88.600	89.350	87.530	79.190
ULSD DAP Lazaro Cardenas	90.730	89.130	89.880	88.060	79.720
Jet DAP Eastern Mexico	88.560	86.630	87.680	85.950	84.410
Jet DAP Rosarito	90.780	86.870	87.580	85.720	85.270
Jet DAP Lazaro Cardenas	91.280	87.370	88.080	86.220	85.770

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	655.17-656.17	660.17-662.17	626.50-627.50	NA	662.50-663.50	NA
H2 Dec	644.00-646.00	NA	-27.00	NA	NA	NA
H1 Jan	653.00-655.00	NA	-27.00	NA	662.00-664.00	NA
H2 Jan	653.00-655.00	NA	-27.00	NA	662.00-664.00	NA
H1 Feb	658.00-660.00	NA	NA	NA	666.00-668.00	NA
H2 Feb	658.00-660.00	NA	NA	NA	666.00-668.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5332-5352
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5290-5310
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5321-5341
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5384-5404
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5300.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Dec	664.50-666.50	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	667.00-669.00	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	669.75-671.75	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	672.00-674.00	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	673.75-675.75	NA	NA	NA	NA	NA
May	673.75-675.75	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	673.75-675.75	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	647.00-649.00	NA	714.00-716.00	753.00-755.00	NA	5149-5151
H2 Dec	648.00-650.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	647.00-649.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	647.00-649.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	647.00-649.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	647.00-649.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	644.00-646.00	-	719.00-721.00	768.00-770.00	694.00-696.00	NA
H2 Dec	644.00-646.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	644.00-646.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	644.00-646.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	644.00-646.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	661.50-662.50	666.50-667.50	NA	NA	667.00	NA
H2 Dec	649.00-651.00	654.00-656.00	NA	NA	655.00	NA
H1 Jan	661.00-663.00	666.00-668.00	NA	NA	667.00	NA
H2 Jan	661.00-663.00	666.00-668.00	NA	NA	667.00	NA
H1 Feb	661.00-663.00	666.00-668.00	NA	NA	667.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5430.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5410.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5430.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5450.00
OX	759.00-761.00	NA	749.00-751.00	NA	724.00-726.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	808.67-810.67	NA	829.00-831.00	NA	-	NA
H2 Dec	804.00-806.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	808.00-810.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	808.00-810.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	809.00-811.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	809.00-811.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6715-6735
PX derivatives						
Jan	NA	834.50	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	832.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	832.00	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	832.00	NA	NA	NA	NA
May	NA	832.00	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	831.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	800.50-801.50	825.00-827.00	835.50-836.50	841.50-842.50	810.50-811.50	NA
H2 Dec	803.00-805.00	NA	NA	NA	813.00-815.00	NA
H1 Jan	800.00-802.00	NA	NA	NA	810.00-812.00	NA
H2 Jan	800.00-802.00	NA	NA	NA	810.00-812.00	NA
H1 Feb	802.00-804.00	NA	NA	NA	812.00-814.00	NA
H2 Feb	802.00-804.00	NA	NA	NA	812.00-814.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6590-6610
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6595-6615
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6569-6589
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5630.00
CPL FL	NA	NA	1269.00-1271.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1264.00-1266.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	304.00-306.00	286.00-288.00	316.00-318.00	303.50	241.50-243.50	2086-2088
Methanol CP CFR Asia (DEC)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	30.99	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	342.79	NA	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	247.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	251.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	250.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	250.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	252.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	253.00	NA
eMethanol cost	1835.33 FOB Shanghai					
MTBE	643.18-645.18 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.982		-	
MTBE	620.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	667.43-668.43	FOB Korea	SM	818.90-819.90	CFR China
Benzene	671.90-672.90	CFR China	SM	811.200	FOB China
Benzene	639.10-640.10	FOB SEA	SM	6671-6691	East China prompt
Benzene East China	5362-5382	China Domestic	SM	6680-6700	East China Bal-M1
Toluene	653.80-655.80	FOB Korea	SM	6650-6670	East China M2
Toluene	5214-5216	China Domestic	Methanol	241.70-243.70	CFR China
Toluene	760.80-762.80	CFR India	Methanol	316.00-318.00	CFR SE Asia
Toluene	651.000	FOB China	Methanol	2086.00-2088.00	China Domestic
PX	812.33-814.33	FOB Korea	Methanol	310.100	CFR India
PX	833.33-835.33	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	31.306	"India Domestic Ex-tank"
PX	6749-6769	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	347.520	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	677.10-678.10	FOB Korea	eMethanol cost	1840.834	FOB Shanghai
Iso-MX	683.70-684.70	CFR Taiwan	MTBE	646.18-648.18	FOB Singapore
Iso-MX	682.600	CFR China	MTBE factor	0.982	FOB Singapore
Iso-MX	5467.000	China Domestic	MTBE	626.600	FOB China
SM	808.90-809.90	FOB Korea	Naphtha (Dec 12)	546.75-550.75	CFR Japan
SM	833.40-835.40	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
9.266	10.865	4.912	9.0477	2025/8/12
9.411	10.85	4.574	8.9616	2025/9/12
9.228	10.775	4.595	8.9398	2025/10/12
9.318	10.745	4.231	9.3510	2025/11/12
9.468	10.7	4.113	9.0355	2025/12/12



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۲ 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	754-756	719-721	744-746	NA
Butadiene	839-841	869-871	804-806	NA	869-871	869.00-871.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	40.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	744-746	744-746	744-746	744-746	744-746	744.00-746.00
Ethylene CFR SE Asia	724-726	724-726	724-726	724-726	724-726	724.00-726.00
Propylene FOB Korea	714-716	714-716	714-716	714-716	714-716	714.00-716.00
Propylene CFR China	744-746	744-746	744-746	744-746	744-746	744.00-746.00
Butadiene CFR China	859-861	859-861	859-861	859-861	869-871	861.00-863.00
Butadiene FOB China	830.00	830.00	830.00	830.00	840.00	832.00
Butadiene FOB Korea	829-831	829-831	829-831	829-831	839-841	831.00-833.00
Butadiene CFR NE Asia	859-861	859-861	859-861	859-861	869-871	861.00-863.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۲ 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 ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	632-636	646-648	609.000	608-610	4586-4606
MEG	440-442	NA	NA	432-434	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	612.00	607.00	606.00	610.00	609.00	608.80
PTA CFR China	611-613	606-608	605-607	609-611	608-610	607.80-609.80
PTA CFR India	650-652	646-648	645-647	649-651	646-648	647.20-649.20
PTA China Domestic	4653-4673	4608-4628	4585-4605	4634-4654	4586-4606	4613.20-4633.20
MEG CFR China	442-444	440-442	435-437	432-434	432-434	436.20-438.20
MEG China Domestic	3698-3718	3664-3684	3655-3675	3608-3628	3598-3618	3644.60-3664.60

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۲ 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	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1170.000	1170.000	1170.000	1170.000	1200.000	1176.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	795.000	795.000	805.000	810.000	810.000	803.000
Food Grade Pellets FOB India	1110.000	1110.000	1150.000	1150.000	1150.000	1134.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	99.000	99.000	100.000	100.000	100.000	99.600
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	500.000	500.000	500.000	500.000	510.000	502.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	690.000	690.000	690.000	690.000	700.000	692.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	760.000	760.000	760.000	760.000	770.000	762.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	911.910	NA	NA	911.910



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفته منتهی به ۱۲ 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)	549.00-551.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	919-921	1014-1016	985.00	1010.00
LLDPE Butene	784-786	814-816	825.00	829-831
LLDPE Metallocene C6	909-911	969-971	960.00	1019-1021
HDPE YARN	854-856	849-851	880.00	NA
HDPE INJ	809-811	834-836	830.00	824-826
HDPE BLMDG	794-796	834-836	825.00	824-826
HDPE FILM	844-846	839-841	850.00	829-831
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	875.00
PP RAFFIA	759-761	809-811	800.00	809-811
PP INJECTION	759-761	809-811	800.00	809-811
IPP FILM	789-791	839-841	830.00	829-831
BOPP	769-771	819-821	810.00	814-816
BLOCK COPOL	809-811	834-836	840.00	839-841
PS G-P	979-981	989-991	NA	NA
HIPS	1064-1066	1074-1076	NA	NA
ABS INJ	1169-1171	1179-1181	NA	NA
MMA	1135.00	1190.00	NA	NA
PMMA	1592.00	1697.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	8480-8520
LLDPE	6780-6820
HDPE FILM	7380-7420
PP RAFFIA	6250-6290
PVC ethylene-based	4490-4510
PVC carbide-based	4365-4385
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	844.00-846.00
LDPE	927.00-929.00
LLDPE	788.00-790.00
PP RAFFIA	763.00-765.00
PP INJECTION	763.00-765.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1012.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	822.60-824.60
LDPE	905.60-907.60
LLDPE	766.60-768.60
PP RAFFIA	741.60-743.60
PP INJECTION	741.60-743.60





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	743-745	819-821	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6345.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7720.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6620.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6350.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	50700	44000	15.230
Mixed Xylenes	41800	36200	15.470
Styrene	136000	161500	-15.790
South China			
Toluene	10400	21600	-51.850
Mixed Xylenes	2300	2300	0.000
Styrene	18800	22000	-14.550

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۲ 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	732.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	743.25-743.75	CIF ARA	748.55-749.05	NA	NA
Benzene M1 Dec	748.75-749.25	CIF ARA	754.35-754.85	NA	NA
Benzene M2 Jan	732.00-732.50	CIF ARA	735.65-736.15	NA	NA
Toluene	743.00-743.50	CIF ARA	757.30-757.80	NA	NA
Toluene M1	744.25-744.75	CIF ARA	759.40-759.90	NA	NA
Toluene M2	738.75-739.25	CIF ARA	747.55-748.05	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	129.75	CIF ARA	129.95	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	129.75	CIF ARA	129.95	NA	NA
Toluene TDI	743.00-743.50	FOB ARA	757.30-757.80	NA	NA
Toluene TDI M1	744.25-744.75	FOB ARA	759.40-759.90	NA	NA
Toluene TDI M2	738.75-739.25	FOB ARA	747.55-748.05	NA	NA
Mixed xylene	713.00-713.50	CIF ARA	727.25-727.75	NA	NA
Mixed xylene M1	714.25-714.75	CIF ARA	729.35-729.85	NA	NA
Mixed xylene M2	708.75-709.25	CIF ARA	717.50-718.00	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	99.75	CIF ARA	99.90	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	99.75	CIF ARA	99.90	NA	NA
Mixed xylene	713.00-713.50	FOB ARA	727.25-727.75	NA	NA
Orthoxylene	1029.75-1030.25	FOB ARA	1029.75-1030.25	965.00-965.00	NA
Paraxylene	804.75-805.25	FOB ARA	824.75-825.25	NA	NA
Paraxylene M1 Dec	804.75-805.25	FOB ARA	824.75-825.25	NA	NA
Paraxylene M2 Jan	804.75-805.25	FOB ARA	824.75-825.25	NA	NA
Styrene monomer	895.00-895.50	FOB ARA	892.60-893.10	NA	NA
Styrene monomer M1 Dec	890.75-891.25	FOB ARA	889.15-889.65	NA	NA
Styrene monomer M2 Jan	900.75-901.25	FOB ARA	899.15-899.65	NA	NA
Ethylbenzene	848.50	FOB ARA	853.80	NA	NA
Ethylbenzene M1	854.00	FOB ARA	859.60	NA	NA
Ethylbenzene M2	837.25	FOB ARA	840.90	NA	NA
MTBE	748.00-748.50	FOB ARA	756.60-757.10	NA	NA
MTBE factor	1.218	FOB ARA	1.193	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	139.00	FOB ARA	139.00	NA	NA
Methanol T2	253.75-254.25	FOB Rotterdam	254.80-255.30	264.38	492.00
Methanol T2 M1	253.00	FOB Rotterdam	254.55	NA	NA
Methanol T2 M2	256.75	FOB Rotterdam	256.80	NA	NA
eMethanol cost	2524.10	FOB Rotterdam	2477.26	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1314.54	Delivered Rotterdam	1307.91	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	333.12	Delivered Rotterdam	328.84	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	635.25	Delivered Rotterdam	627.08	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	805.69	Delivered Rotterdam	795.33	NA	NA

جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکای هفتگی منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Dec)	282.95-283.05	284.95-285.05	273.00-275.00
Benzene M2 (Jan)	280.95-281.05	282.95-283.05	NA
Benzene M1 DDP (Dec)	282.95-283.05	284.95-285.05	NA
Benzene M2 DDP (Jan)	280.95-281.05	282.95-283.05	NA
Ethylbenzene M1 DDP	237.00	239.60	NA
Ethylbenzene M2 DDP	237.00	239.80	NA
Toluene Comm	229.95-230.05	NA	NA
NITN M1 (Dec)	276.95-277.05	282.15-282.25	NA
NITN M2 (Jan)	272.95-273.05	278.15-278.25	NA
Xylenes			
Isomer	269.95-270.05	NA	NA
Mixed M1 (Dec)	269.95-270.05	271.15-271.25	NA
Mixed M2 (Jan)	265.95-266.05	267.15-267.25	NA
Ortho (¢/lb)	43.25-44.25	NA	NA
Para (\$/mt)	881.42-891.42	885.08-895.08	48.00-48.00
Cumene	286.71-286.81	NA	NA
Styrene M1 (Dec) (¢/lb)	37.17-37.67	37.17-37.67	NA
Styrene M1 (Dec) (\$/mt)	825.00	825.00	NA
Styrene M2 (Jan) (¢/lb)	37.63-38.13	37.63-38.13	NA
Styrene M2 (Jan) (\$/mt)	835.00	835.00	NA
MTBE	178.91-179.01	183.44-183.54	NA
MTBE (\$/mt)	633.814	649.872	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	3.750	5.870	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	13.280	20.790	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)	402.197	404.035	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1339.315	1345.435	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.110	NA	NA
Low-carbon Methanol Marine Fuel Dlv'd Houston	1286.830	1282.086	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Dec)	296.697	296.697	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Dec) (\$/mt)	988.000	988.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jan)	296.697	296.697	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jan) (\$/mt)	988.000	988.000	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 ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Jan)	564.250	563.500	567.500	572.500	570.000
11:11 North Asia (H2 Jan)	551.250	550.500	562.000	572.000	567.000
11:11 North Asia (H1 Feb)	549.250	549.000	548.500	551.500	548.000
11:11 North Asia cargo	557.750	557.000	564.750	572.250	568.500
Propane North Asia cargo (H1 Jan)	561.750	561.000	565.000	570.000	567.500
Propane North Asia cargo (H2 Jan)	548.750	548.000	559.500	569.500	564.500
Propane North Asia cargo (H1 Feb)	546.750	546.500	546.000	549.000	545.500
Propane North Asia cargo	555.250	554.500	562.250	569.750	566.000
Propane East China cargo	564.500	557.500	561.000	563.000	570.000
Propane South China cargo	574.000	565.000	568.000	568.000	568.000
Propane Taiwan cargo	547.250	546.500	562.250	569.750	558.000
Butane North Asia cargo (H1 Jan)	566.750	566.000	570.000	575.000	572.500
Butane North Asia cargo (H2 Jan)	553.750	553.000	564.500	574.500	569.500
Butane North Asia cargo (H1 Feb)	551.750	551.500	551.000	554.000	550.500
Butane North Asia cargo	560.250	559.500	567.250	574.750	571.000
Butane East China cargo	569.500	562.500	566.000	568.000	575.000
Butane South China cargo	579.000	570.000	573.000	573.000	573.000
Butane Taiwan cargo	552.250	551.500	567.250	574.750	563.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	609.250	609.250	616.250	624.000	612.750
LPG Philippines	604.250	604.250	611.250	619.000	607.750
FOB Pressurized					
LPG East China	570.750	570.750	577.750	585.500	574.250
LPG South China	570.750	570.750	577.750	585.500	574.250
LPG Singapore	570.750	570.750	577.750	585.500	574.250

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
FOB persian Gulf					
Propane cargo	522.000	542.000	551.000	564.000	559.500
Butane cargo	513.000	533.000	544.000	556.000	550.500



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	566.000	561.000	564.000	561.000	554.000
Propane FOB ARA	570.000	565.000	565.000	563.000	565.000
Propane FCA ARA	592.000	587.000	587.000	585.000	587.000
Bio-Propane FCA NWE	1050.250	1100.000	1098.500	1095.000	1092.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	564.000	619.000	615.000	615.000	619.000
Propane CIF NWE Large Cargo	486.250	481.000	483.500	480.000	473.000
Propane FOB NWE Large Cargo	460.250	455.000	457.500	454.000	447.000
Propane CIF Poland Coasters	621.000	616.000	619.000	610.000	603.000
Propane FCA Poland	636.000	631.000	634.000	625.000	613.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	822.750	817.500	820.000	816.500	809.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	591.250	586.000	588.500	585.000	578.000
Propane CIF 7000+ mt	508.250	503.000	505.500	502.000	495.000
Propane CIF Med Large Cargo	516.250	511.000	513.500	510.000	503.000
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 ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	518.500	517.000	515.750	504.000	500.000
Naphtha Cargoes FOB Med	486.250	484.750	483.500	471.750	467.000
Naphtha C+F Japan Cargo	571.500	563.000	559.500	554.250	548.750
Naphtha Cargo FOB USGC	486.680	485.730	488.570	464.000	456.440
Bionaphtha	1718.500	1717.000	1715.750	1704.000	1700.000
Bionaphtha premium	1200.000	1200.000	1200.000	1200.000	1200.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	24.625	23.750	23.625	22.125	21.250
Ethane purity M1	28.875	28.000	27.875	26.375	25.500
Ethane purity M2	28.875	27.875	27.750	26.250	25.375
Propane M1	69.125	67.625	67.750	65.625	64.000
Propane M2	69.125	67.625	67.875	65.750	64.125
Normal butane M1	88.375	86.750	86.625	85.250	83.500
Normal butane M2	89.750	88.000	87.625	86.250	84.500
Isobutane	91.250	91.000	91.250	90.250	88.250
Natural gasoline M1	125.750	125.500	126.750	125.750	123.750
Natural gasoline M2	123.500	123.000	123.750	121.750	120.250
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Propane	360.140	352.325	352.980	341.905	333.440
Normal butane	400.340	392.980	392.410	386.185	378.255
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Natural gasoline	125.500	125.250	126.500	125.500	123.500
Conway, Kansas					
(¢/gal)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Ethane/propane mix	20.500	19.500	22.750	21.000	17.750
Propane	68.000	66.250	63.750	63.500	62.250
Propane M2	69.750	68.000	66.000	66.250	65.000
Normal butane	89.625	88.000	87.125	85.500	85.000
Isobutane	99.250	93.250	93.500	92.500	90.500
Natural gasoline	120.000	118.250	120.500	119.500	118.750
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Propane	410.760	402.520	403.670	391.840	384.030
Propane vs. Mt Belvieu	36.470	36.470	36.470	36.470	36.470
Butane	436.510	428.220	426.820	418.570	412.090
Butane vs. Mt Belvieu	29.450	29.450	29.450	29.450	29.450
LPG 22:22	423.530	415.280	415.150	405.130	397.970
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	32.870	32.870	32.870	32.870	32.870
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Houston to NWE	64.500	67.000	67.000	68.125	68.125
Houston to Japan	121.000	120.000	120.000	122.000	122.000
Houston to Morocco	61.000	63.500	63.250	64.500	64.500
USGC to East Africa	105.000	109.750	109.750	112.000	112.000



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Import Parity Prices					
LPG Suape	482.790	485.030	481.790	477.520	471.640
LPG Santos	490.330	492.860	489.610	485.450	479.580
(R\$/kg)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
LPG Suape	2.620	2.640	2.640	2.580	2.550
LPG Santos	2.660	2.680	2.680	2.620	2.600
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Propane Suape	462.420	459.410	458.880	449.410	442.250
Propane Santos	480.620	478.350	477.790	468.660	461.510
(R\$/kg)	8-Dec	9-Dec	10-Dec	11-Dec	12-Dec
Propane Suape	2.510	2.500	2.510	2.430	2.390
Propane Santos	2.610	2.600	2.620	2.530	2.500

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	14-Nov	21-Nov	28-Nov	5-Dec	12-Dec
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	524.600	541.600	542.600	557.400	561.200
Propane FOB ARA	523.400	541.800	548.400	561.000	565.600
Propane FCA ARA	565.000	572.200	574.400	584.200	587.600
Bio-Propane FCA NWE	1037.000	1048.250	1047.700	1053.700	1087.150
Bio-Propane FCA NWE Premium	596.800	595.800	587.400	576.400	606.400
Propane CIF NWE Large Cargo	440.200	452.450	460.300	477.300	480.750
Butane FOB NWE Seagoing	560.400	544.800	531.000	540.000	536.600
Butane FOB ARA	569.400	561.200	546.000	573.200	568.200
Butane FCA ARA	573.400	565.200	550.000	577.200	572.200
Butane CIF NWE Seagoing	569.200	554.000	543.200	555.400	553.800
Butane CIF NWE Large Cargo	496.050	491.950	479.900	491.650	488.050
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	691.600	736.800	809.400	816.600	817.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	545.200	557.450	565.300	582.300	585.750
Propane CIF 7000+ mt	462.200	474.450	482.300	499.300	502.750
Butane FOB West Med Coaster	678.200	722.800	786.400	822.400	821.400
Butane CIF Morocco	466.900	470.150	473.950	502.950	485.450



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 ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵



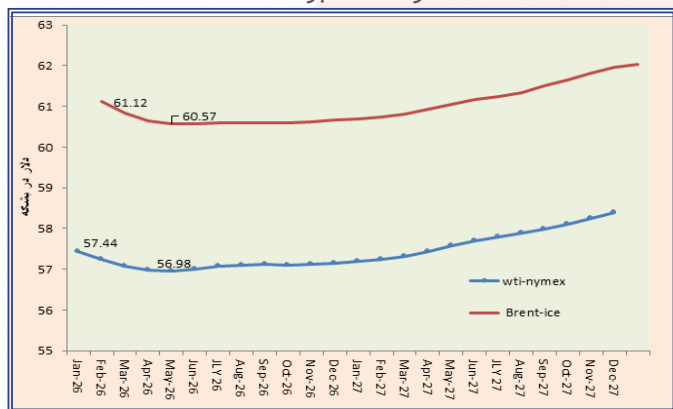
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت، قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۵۷/۴۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۴۶ دلار در بشکه بالاتر بود.

نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵



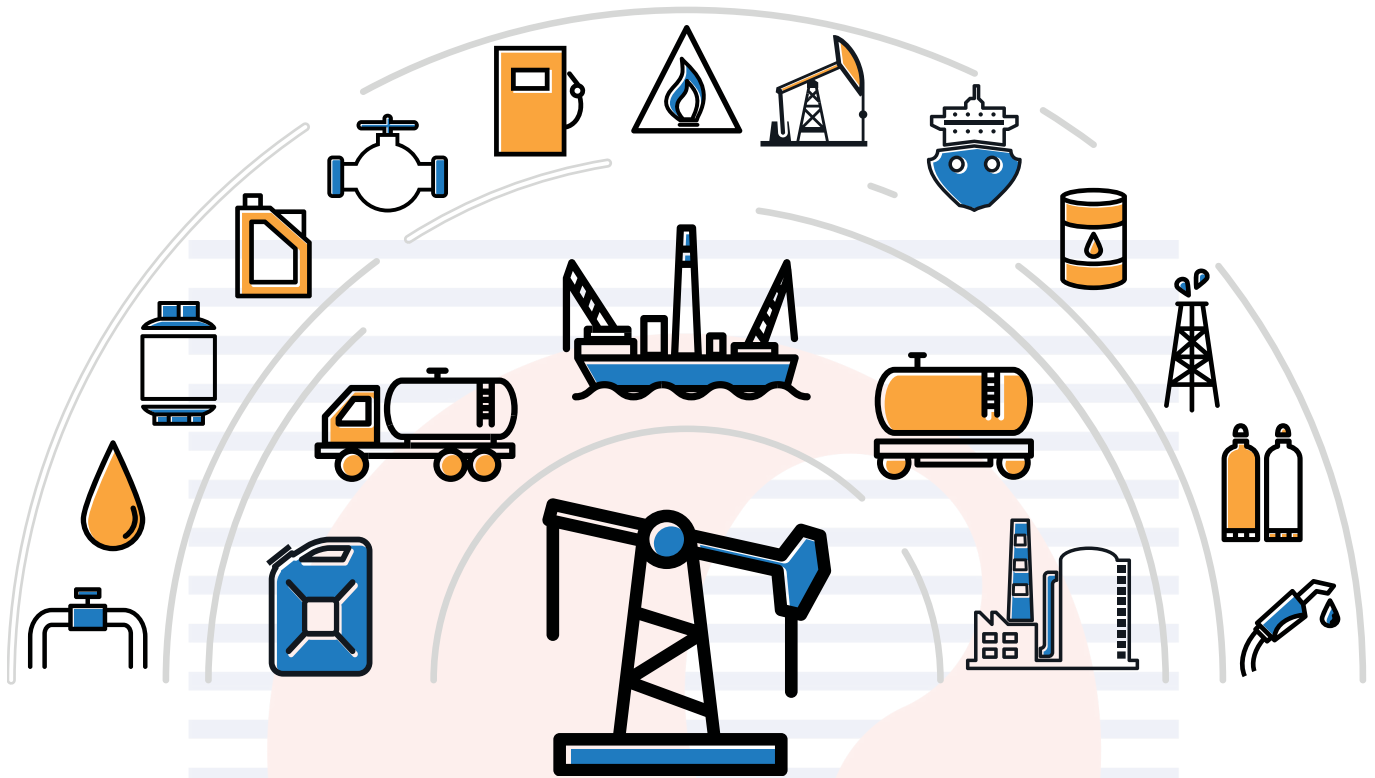
« ادامه مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین و پیش بینی مازاد عرضه در سال ۲۰۲۶ »

در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته قبل کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۱/۷ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۲/۳۵ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۲ درصد کاهش به ۶۱/۸۱ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۲ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۵۸/۱۳ دلار در بشکه رسید.

در ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۱/۱۲ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۵۵ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت

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 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	۶۳/۴۵	-۰/۲	۵۹/۳۳	۱/۲	۶۳/۰۶	-۰/۱
هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵	۶۲/۳۵	-۱/۷	۵۸/۱۳	-۲	۶۱/۸۱	-۲



کشور در حال خرید نفت برای ذخیره‌سازی استراتژیک و ساخت مخازن جدید ذخیره‌سازی نفت است؛

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

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی امریکا در هفته منتهی به ۵ دسامبر ذخایر نفت خام ۱/۸ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۲۵/۶۹۱ میلیون بشکه رسید؛

۹. در هفته منتهی به ۵ دسامبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۲۴۸۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۱۱/۶۷۴ میلیون بشکه رسید؛

۱۰. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۵ دسامبر ذخایر نفت خام ۴/۸ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۱۱. کاهش نرخ بهره امریکا توسط فدرال رزرو از ۴ درصد به ۳/۷۵ درصد؛

۱۲. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۵ دسامبر ۹۹/۰۱ بود که در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر به ۹۸/۴۲ رسید؛

۱۳. در ماه نوامبر رشد صادرات چین به ۵/۹ درصد رسید

در هفته منتهی به ۱۲ 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 توقیف یک نفتکش حامل نفت ونزوئلا توسط آمریکا و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه نفت این کشور؛

۳. حمله پهبادی اوکراین به یک سکوی نفتی روسیه در دریای خزر؛

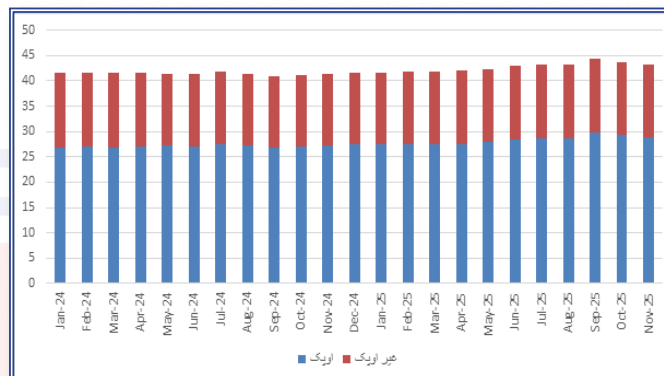
۴. جلسه اوپک پلاس در ۳۰ نوامبر ۲۰۲۵ و تصمیم به توقف افزایش تولید برای سه ماهه اول ۲۰۲۶؛

۵. کاهش تولید اوپیک پلاس در ماه نوامبر به مقدار ۳۷۰ هزار بشکه در روز (بر اساس برآورد آژانس بین‌المللی انرژی)

۶. اگرچه دولت چین آمار مربوط به ذخایر استراتژیک خود را منتشر نمی‌کند اما بر اساس گزارشات رسانه‌ها این



نمودار ۲: روند ماهانه تولید اوپک پلاس در سال ۲۰۲۵
(میلیون بشکه در روز)



روز رسید؛

۸. در هفته منتهی به ۵ دسامبر درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۳۶ هزار درخواست رسید که ۴۲ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل بود؛

۹. رشد تولید ناخالص داخلی ژاپن در فصل سوم ۲۰۲۵ به مقدار ۰/۶- درصد بود در حالیکه در فصل قبل ۰/۵ درصد بود؛

۱۰. در ماه نوامبر نرخ تورم چین به ۰/۱- درصد رسید که نسبت به ماه گذشته ۰/۳ درصد کاهش داشت؛

۱۱. بانک سوئیس نرخ بهره این کشور را بدون تغییر نسبت به قبل در سطح صفر درصد حفظ کرد؛

۱۲. در ماه اکتبر نرخ رشد تولید صنعتی در ژاپن به ۱/۵ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۲/۶ درصد بود.

۱۳. در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر تعداد دکل حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۱ دکل افزایش به ۴۱۴ دکل رسید؛

در حالیکه در ماه قبل ۱/۱- درصد بود و رشد واردات به ۱/۹ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱ درصد بود و موازنه تجاری این کشور از ۹۰ میلیارد دلار در ماه اکتبر به ۱۱۱ میلیارد دلار در ماه نوامبر رسید؛

۱۴. در ماه اکتبر رشد تولیدات صنعتی آلمان به ۱/۸ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۱ درصد بود؛

۱۵. در هفت روز منتهی به ۶ دسامبر خالص وضعیت خرید بورسبازان به ۷۴ هزار قرارداد رسید که نسبت به هفت روز ماقبل آن ۹ هزار قرارداد افزایش داشت.

عوامل تضعیف کننده:

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

۲. ادامه مذاکرات برای توافق صلح در اوکراین؛

۳. عراق تولید نفت را از میدان قرنه غربی ۲ از سر گرفت؛

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

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۵ دسامبر ذخیره سازیهای بنزین ۶/۴ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۲۲۰/۸ میلیون بشکه رسید؛

۶. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۵ دسامبر ذخیره سازیهای میان تقطیر ۲/۵ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۱۱۶/۸ میلیون بشکه رسید؛

۷. در هفته منتهی به ۵ دسامبر تولید نفت خام آمریکا با ۳۸ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۸۵۳ میلیون بشکه در

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

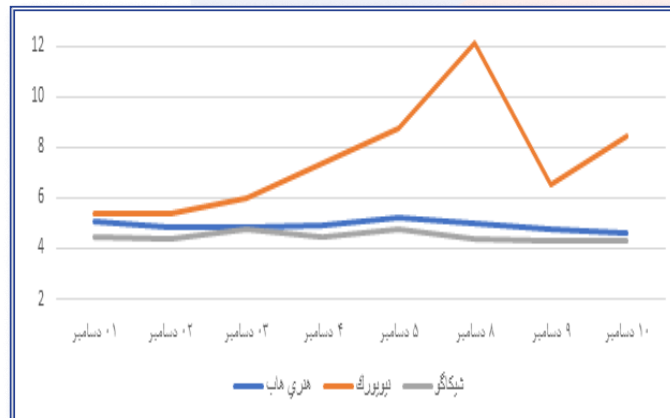
حمیدرضا مصطفائی



تاریخ ۴ دسامبر به ۴/۳۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ دسامبر کاهش یافت.

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۰ دسامبر تا ۱۰ دسامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۴ دسامبر تا ۱۰ دسامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۴/۹۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ دسامبر به ۵/۲۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ دسامبر افزایش یافته و پس از آن تا ۴/۶۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ دسامبر کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند نوسانی برخوردار بوده و از ۷/۴۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۴ دسامبر به ۸/۴۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ دسامبر رسید. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو طی دوره ۴ دسامبر تا ۱۰ دسامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از ۴/۴۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در

جدول ۴: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۴ دسامبر تا ۱۰ دسامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۱۰ دسامبر	۹ دسامبر	۸ دسامبر	۵ دسامبر	۴ دسامبر	
۴/۶۱	۴/۷۶	۵/۰۱	۵/۲۰	۴/۹۱	هنری هاب
۸/۴۵	۶/۵۴	۱۲/۱۱	۸/۷۲	۷/۴۰	نیویورک
۴/۳۲	۴/۲۸	۴/۳۹	۴/۷۸	۴/۴۸	شیکاگو

جدول ۴: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۵ دسامبر ۲۰۲۴		میزان تغییر			منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۵ دسامبر ۲۰۲۵	۲۸ نوامبر ۲۰۲۵	
- ۲.۱	۲۴.۴	- ۲.۴	۲۴.۵	- ۱.۳	۲۳.۹	۲۵.۲	شرق
- ۱.۸	۲۹.۷	- ۳.۲	۳۰.۱	- ۱.۶	۲۹.۲	۳۰.۸	غرب
۸.۱	۴۹.۱	۱.۵	۵۲.۳	- ۲.۱	۵۳.۱	۵۵.۲	منطقه تولید
۲.۸	۱۰۳.۲	- ۰.۷	۱۰۶.۹	- ۵.۰	۱۰۶.۱	۱۱۱.۱	مجموع



ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۰۶/۱ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۵/۰ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب (۰/۷ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۵ دسامبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۲/۹ میلیارد متر مکعب (۲/۸ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۴-۲۰۲۰) می باشد، 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 ۵ دسامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۲۳/۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب (۲/۴ درصد) کمتر از زمان مشابه در سال گذشته این منطقه می باشد.

ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۴/۰ میلیارد متر مکعب (۸/۱ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۲/۱ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در

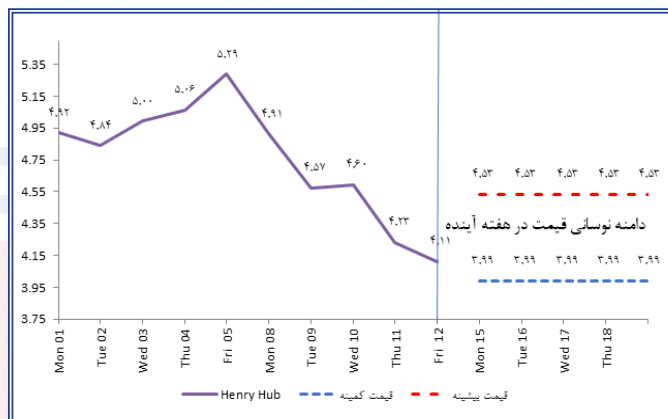
سطح ۵۳/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۶ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۲۹/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۵ دسامبر الی ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۴/۹۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۸ سپتامبر ۲۰۲۵ به ۴/۱۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۲ سپتامبر کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۸ دسامبر تا ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۴/۱۱ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶)، ۳/۸۱ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

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

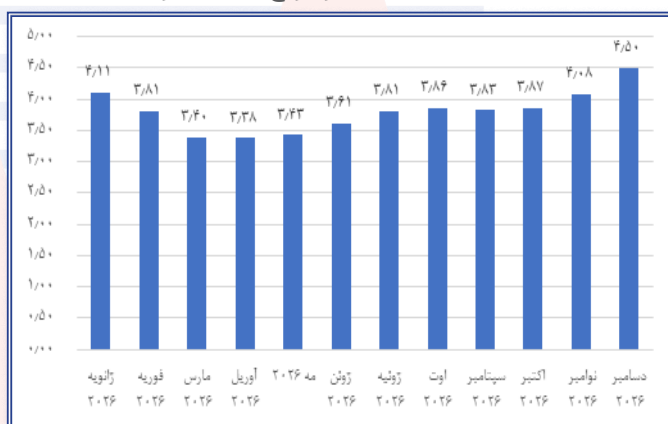
قیمت بسته شده					
ماه	۸ دسامبر	۹ دسامبر	۱۰ دسامبر	۱۱ دسامبر	۱۲ دسامبر
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۹۱	۴.۵۷	۴.۶۰	۴.۲۳	۴.۱۱
فوریه ۲۰۲۶	۴.۴۷	۴.۲۱	۴.۲۴	۳.۹۷	۳.۸۱
مارس ۲۰۲۶	۳.۸۶	۳.۶۹	۳.۷۱	۳.۵۸	۳.۴۰
آوریل ۲۰۲۶	۳.۷۵	۳.۶۲	۳.۶۴	۳.۵۵	۳.۳۸
مه ۲۰۲۶	۳.۷۸	۳.۶۵	۳.۶۷	۳.۵۹	۳.۴۳
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۹۳	۳.۸۱	۳.۸۳	۳.۷۵	۳.۶۱
ژوئیه ۲۰۲۶	۴.۱۱	۴.۰۰	۴.۰۲	۳.۹۴	۳.۸۱
اوت ۲۰۲۶	۴.۱۶	۴.۰۵	۴.۰۷	۳.۹۹	۳.۸۶
سپتامبر ۲۰۲۶	۴.۱۳	۴.۰۱	۴.۰۴	۳.۹۶	۳.۸۳
اکتبر ۲۰۲۶	۴.۱۷	۴.۰۶	۴.۰۸	۴.۰۰	۳.۸۷
نوامبر ۲۰۲۶	۴.۳۸	۴.۲۷	۴.۲۸	۴.۲۱	۴.۰۸
دسامبر ۲۰۲۶	۴.۷۹	۴.۶۹	۴.۷۰	۴.۶۲	۴.۵۰

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



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

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۲ دسامبر



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

- ◀ فروکش کرده است.
- ◀ بر اساس داده های BNEF، تولید گاز آمریکا در روز جمعه به ۳/۱۹ میلیارد مترمکعب در روز رسید که نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۷.۱٪ افزایش نشان می دهد.
- ◀ اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) پیش بینی تولید سال ۲۰۲۵ را به ۳/۰۵ میلیارد مترمکعب در روز افزایش داده است.
- ◀ کاهش قیمت ها در آسیا و اروپا و کاهش حاشیه صادرات LNG به طور محدود.
- ◀ اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) برای هفته منتهی به ۵ دسامبر برداشت ۱۷۷ میلیارد فوت مکعبی را گزارش کرد که بزرگتر از برآورد اجماعی بازار و میانگین پنج ساله است؛ با این حال، سطح ذخایر همچنان ۲.۸٪ بالاتر از هنجارهای فصلی بوده و نسبت به سال گذشته تقریباً بدون تغییر است.
- ◀ در بازه هفته ۱۵ تا ۱۹ دسامبر، بازار عمدتاً تحت تأثیر سه عامل اصلی معامله می شود: چشم انداز آب و هوا، داده های پیش روی ذخایر و رفتار تأسیسات LNG. اجرای فعلی مدل های پیش بینی، شرایطی به طور محسوسی ملایم را در مناطق اصلی مصرف تا اواخر دسامبر نشان می دهد؛ به همین دلیل خروج اجباری از موقعیت های خرید به طور پیوسته ادامه داشته و NG=F اکنون در حال آزمون محدوده ۴.۰۷ دلار است.
- ◀ مصرف کل آمریکا شامل صادرات در این هفته حدود ۴/۱۲ میلیارد مترمکعب در روز برآورد می شود و با گرم تر شدن هوا پیش بینی می شود هفته آینده به ۴/۰۷، کاهش یابد.
- از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:
- ◀ صادرات گاز ایالات متحده از طریق خط لوله آمریکا به مکزیک در مسیر ثبت حجم های رکوردهایی جدید قرار دارد که باعث فشرده تر شدن تراز عرضه آمریکا می شود.
- ◀ اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) برای هفته منتهی به ۵ دسامبر برداشت ۵ میلیارد مترمکعبی را گزارش

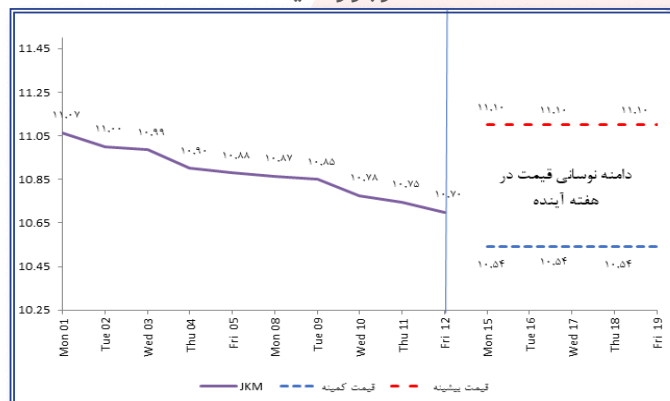
- ◀ پیش بینی ها نشان می دهند که در بازه ای حدود ۱۷ تا ۲۶ دسامبر، دما در بخش های وسیعی از غرب، مرکز و جنوب آمریکا بالاتر از نرمال خواهد بود؛ موضوعی که مستقیماً تقاضای گرمایشی را کاهش می دهد، آن هم درست زمانی که معامله گران روی تداوم سرمای شدید قیمت گذاری کرده بودند.
- ◀ تقاضای گاز در ایالت متحده آمریکا، شامل صادرات، در حال حاضر در محدوده ۳/۱۲ تا ۳/۱۴ میلیارد مترمکعب در روز یعنی حدود ۳ تا ۴ درصد کمتر از مدت مشابه سال گذشته، قرار دارد. این موضوع به روشنی نشان می دهد که موج سرمای اخیر هم در مدل های پیش بینی و هم در جریان واقعی مصرف



در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۸ دسامبر تا ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ برای قرارداد ژانویه ۲۰۲۶ برابر با ۱۰/۷۰ و قرارداد ماه فوریه ۲۰۲۶، ۹/۸۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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



کرد که بزرگ‌تر از برآورد بازار و میانگین پنج‌ساله است؛ با این حال، سطح ذخایر همچنان ۲.۸٪ بالاتر از هنجارهای فصلی بوده و نسبت به سال گذشته تقریباً بدون تغییر است.

میانگین جریان خوراک گاز به هشت پایانه بزرگ صادرات LNG آمریکا تاکنون در این ماه به حدود ۰/۵۳ میلیارد فوت‌مکعب در روز (سطحی نزدیک به رکورد) رسیده است.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) پیش‌بینی قیمت تک محموله هنری‌هاب برای بازه نوامبر تا مارس را نسبت به ماه قبل ۱۳٪ افزایش داده و به حدود ۴.۳۰ دلار بر میلیون بی‌تی‌یو رسانده است. همچنین انتظار دارد تنها در ماه دسامبر حدود ۱۶/۴۲ میلیارد مترمکعب از ذخایر برداشت شود؛ رقمی که حدود ۲۸٪ بالاتر از میانگین پنج‌ساله برداشت ماهانه است.

تضعیف ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر،

کاهش نرخ بهره ایالات متحده به ۳/۷۵ درصد؛

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از ۱۰/۸۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ دسامبر ۲۰۲۵ به ۱۰/۷۰ دلار

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۸ دسامبر	۹ دسامبر	۱۰ دسامبر	۱۱ دسامبر	۱۲ دسامبر
ژانویه ۲۰۲۶	۱۰.۸۷	۱۰.۸۵	۱۰.۷۸	۱۰.۷۵	۱۰.۷۰
فوریه ۲۰۲۶	۱۰.۱۷	۱۰.۰۶	۹.۶۲	۹.۶۱	۹.۸۴
مارس ۲۰۲۶	۹.۴۲	۹.۵۵	۹.۲۳	۹.۲۷	۹.۴۵
آوریل ۲۰۲۶	۹.۰۰	۹.۱۵	۸.۸۶	۸.۹۵	۹.۱۶
مه ۲۰۲۶	۸.۹۸	۹.۱۰	۸.۸۴	۸.۹۳	۹.۱۱
ژوئن ۲۰۲۶	۹.۱۰	۹.۲۳	۸.۹۵	۹.۰۵	۹.۲۰
ژوئیه ۲۰۲۶	۹.۲۳	۹.۳۷	۹.۱۰	۹.۲۱	۹.۳۷
اوت ۲۰۲۶	۹.۳۵	۹.۴۹	۹.۲۴	۹.۳۶	۹.۵۲
سپتامبر ۲۰۲۶	۹.۳۴	۹.۴۸	۹.۲۱	۹.۳۳	۹.۴۹
اکتبر ۲۰۲۶	۹.۳۷	۹.۵۰	۹.۲۸	۹.۳۸	۹.۵۲
نوامبر ۲۰۲۶	۹.۴۳	۹.۵۲	۹.۲۸	۹.۴۱	۹.۵۴
دسامبر ۲۰۲۶	۹.۷۷	۹.۸۸	۹.۶۲	۹.۷۴	۹.۸۷

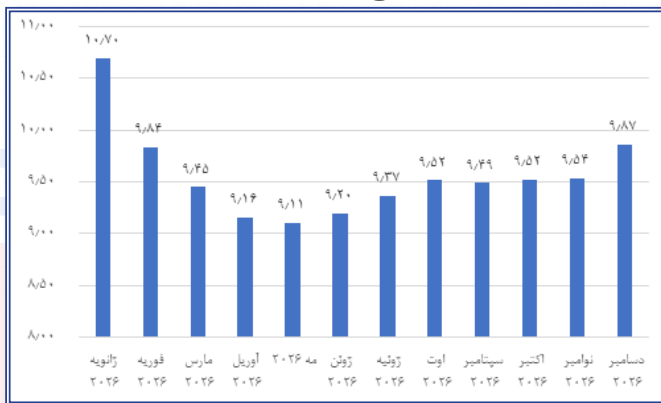


- خوشبینی نسبت به گفت‌وگوهای صلح روسیه و اوکراین
- عدم رفع نگرانی‌ها در خصوص تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی
- حجم بالای ذخایر گاز برای تولید برق در کشورهای شمال شرق آسیا
- نرخ حمل و نقل ال‌ان‌جی در اقیانوس آرام این هفته به ۸۴,۵۰۰ دلار در روز کاهش یافت.
- کاهش رشد GDP ژاپن در فصل سوم ۲۰۲۵ به مقدار -۰/۶ درصد،

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

- قیمت‌های پایین ال‌ان‌جی منجر به ورود خریداران حساس به قیمت - به‌ویژه برخی خریداران هندی و واردکنندگان درجه دوم چینی - به بازار شد.
- تداوم بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- طبق پیش‌بینی‌های بخش تحقیقاتی شرکت ملی نفت چین، مصرف گاز طبیعی چین احتمالاً سال آینده نسبت به امسال پنج درصد افزایش خواهد یافت و مصرف بخش‌های صنعتی و گاز شهری نیز در سال‌های آینده افزایش خواهد یافت.

نمودار ۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۲ دسامبر



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

- وفور عرضه LNG در بازار اسپات
- عرضه فراوان ال‌ان‌جی ایالات متحده به بازار که به حفظ ثبات قیمت‌ها کمک کرد.
- ضعف تقاضای وابسته به شرایط آب‌وهوایی و پیش‌بینی می‌شود درجه‌روهای گرمایشی (HDD) در شمال شرق آسیا طی دو هفته آینده پایین‌تر از میانگین ۱۰ ساله باقی بماند؛ درجه‌روهای گرمایشی (HDD) شاخصی است که نشان می‌دهد چقدر هوا سرد است و چقدر نیاز به گرم کردن خانه‌ها و محل کار وجود دارد و وقتی HDD پایین‌تر از میانگین ۱۰ ساله باشد، یعنی هوا گرم‌تر از حد معمول است.

جدول ۴۹: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵

	۵ دسامبر		۶ دسامبر		۷ دسامبر		۸ دسامبر		۹ دسامبر		۱۰ دسامبر		۱۱ دسامبر		۱۲ 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
اتحادیه اروپا	۸۵.۲	۷۲.۸	۸۴.۶	۷۲.۳	۸۴.۳	۷۲.۱	۸۴.۰	۷۱.۸	۸۳.۷	۷۱.۶	۸۳.۴	۷۱.۳	۸۳.۰	۷۰.۹	۸۲.۵	۷۰.۵
آلمان	۱۶.۶	۶۴.۵	۱۶.۶	۶۴.۴	۱۶.۶	۶۴.۴	۱۶.۶	۶۴.۴	۱۶.۵	۶۴.۳	۱۶.۵	۶۴.۲	۱۶.۵	۶۴.۰	۱۶.۳	۶۳.۵
ایتالیا	۱۷.۶	۸۴.۳	۱۷.۵	۸۳.۹	۱۷.۴	۸۳.۵	۱۷.۳	۸۳.۲	۱۷.۲	۸۲.۷	۱۷.۱	۸۲.۲	۱۷.۰	۸۱.۷	۱۶.۹	۸۱.۲



دسامبر تا ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۹/۴۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶)، ۹/۴۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نوسانی برخوردار بوده و از ۹/۰۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ دسامبر ۲۰۲۵ به حدود ۹/۰۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ رسید. بیشترین مقدار آن در تاریخ ۱۱ دسامبر (۹/۳۵) دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو) و کمترین مقدار آن در تاریخ (۸/۹۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو) بود.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ روندی نزولی داشته و در حدود ۸۲/۵ میلیارد متر مکعب (۷۰/۵ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۵ دسامبر) حدود ۲/۷ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۵ دسامبر ۸۵/۲ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۶/۳ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است

در ۵ دسامبر حجم ذخایر ایتالیا ۱۷/۶ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۱۲ دسامبر به ۱۶/۹ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان‌دهنده کاهش ۳/۹ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۹/۲۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۸ دسامبر ۲۰۲۵ به ۹/۴۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵ افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۸

جدول ۵۰: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۸ دسامبر	۹ دسامبر	۱۰ دسامبر	۱۱ دسامبر	۱۲ دسامبر
ژانویه ۲۰۲۶	۹.۲۷	۹.۴۱	۹.۲۳	۹.۳۲	۹.۴۷
فوریه ۲۰۲۶	۹.۱۹	۹.۳۸	۹.۰۸	۹.۲۲	۹.۴۸
مارس ۲۰۲۶	۹.۱۴	۹.۳۲	۹.۰۴	۹.۱۷	۹.۴۲
آوریل ۲۰۲۶	۸.۹۴	۹.۱۰	۸.۸۴	۸.۹۷	۹.۱۸
مه ۲۰۲۶	۸.۸۶	۹.۰۰	۸.۷۶	۸.۸۹	۹.۰۷
ژوئن ۲۰۲۶	۸.۸۹	۹.۰۲	۸.۷۷	۸.۹۱	۹.۰۸
ژوئیه ۲۰۲۶	۸.۹۲	۹.۰۵	۸.۸۰	۸.۹۲	۹.۱۱
اوت ۲۰۲۶	۸.۹۶	۹.۰۹	۸.۸۵	۸.۹۷	۹.۱۵
سپتامبر ۲۰۲۶	۹.۰۵	۹.۱۸	۸.۹۴	۹.۰۷	۹.۲۵
اکتبر ۲۰۲۶	۹.۱۲	۹.۲۴	۹.۰۰	۹.۱۲	۹.۳۰
نوامبر ۲۰۲۶	۹.۳۰	۹.۴۱	۹.۱۸	۹.۳۰	۹.۴۸
دسامبر ۲۰۲۶	۹.۴۱	۹.۵۲	۹.۲۹	۹.۴۱	۹.۵۸

افزایش معنی‌دار قیمت NBP در بازه ۸ تا ۱۲ دسامبر بیشتر به شکل یک جهش کوتاه‌مدت در ۱۱ دسامبر دیده می‌شود (نه یک روند صعودی یکنواخت). بنابراین عوامل زیر عمدتاً توضیح‌دهنده همان حرکت افزایشی/ریکاوری هستند:

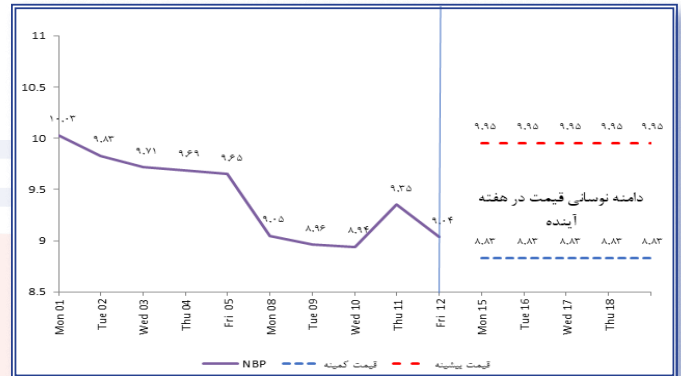
عمده عوامل تقویت کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار اروپا عبارتند از:

- کاهش پیش‌بینی تولید برق بادی در برخی روزها که منجر به افزایش مصرف گاز در نیروگاه‌های حرارتی و تقویت تقاضای کوتاه‌مدت گاز شد.
- رسیدن قیمت‌ها به کف‌های چندماهه، باعث فعال شدن خریدهای تکنیکال و اصلاحی (Mean Reversion) شد و بخشی از افزایش کوتاه‌مدت قیمت NBP ناشی از ورود خریدارانی بود که افت قیمت را فرصت خرید تلقی کردند.
- پایین‌تر بودن سطح ذخایر گاز اروپا نسبت به سال گذشته؛ به گونه‌ای که موجودی گاز اتحادیه اروپا حدود ۷۱ درصد ظرفیت (نزدیک به ۸۱۰ تراوات ساعت) برآورد می‌شود، در حالی که این رقم در مدت مشابه سال قبل حدود ۸۱ درصد بود. این وضعیت حاشیه اطمینان بازار را کاهش داده و حساسیت قیمت‌ها به ریسک سرما را افزایش داده است.
- تداوم تنش‌های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه به‌ویژه در ارتباط با بحران اسرائیل و ایران، که نگرانی‌هایی را نسبت به احتمال اختلال در عرضه و ترانزیت LNG از منطقه خاورمیانه و مسیر راهبردی تنگه هرمز ایجاد کرده است.

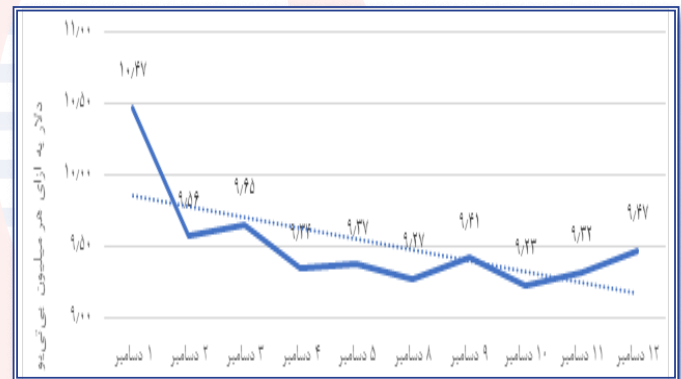
از سوی دیگر، عوامل ذیل از افزایش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

- پیش‌بینی تداوم هوای نسبتاً معتدل در اروپا پس از ۱۷ دسامبر که انتظار می‌رود نیاز به گرمایش زمستانی را محدود کرده و از رشد تقاضای گاز جلوگیری کند.
- عرضه قوی گاز از طریق خط لوله از نروژ به اروپا (بیش از ۳۴۰ میلیون مترمکعب در روز) که بخش قابل توجهی از نیاز بازار را پوشش داده و فشار صعودی بر قیمت‌ها را کاهش داده است.

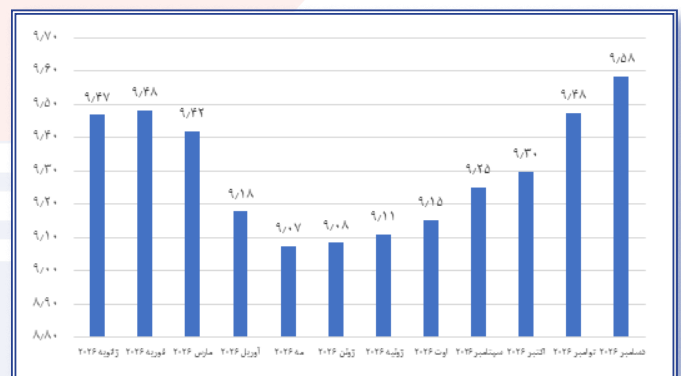
نمودار ۸: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



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



نمودار ۱۰: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۲ دسامبر





|| 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/>

- ◀ کاهش نرخ‌های حمل‌ونقل LNG در حوضه اقیانوس اطلس برای دومین هفته متوالی و رسیدن آن به حدود ۱۱۵,۷۵۰ دلار در روز که هزینه تحویل LNG به اروپا را کاهش داده و عرضه را تسهیل کرده است.
- ◀ امیدواری بازار به پیشرفت مذاکرات صلح اوکراین؛ عاملی که می‌تواند در صورت کاهش یا لغو تحریم‌ها علیه روسیه، چشم‌انداز عرضه گاز روسیه به بازارهای جهانی در میان‌مدت را بهبود دهد و انتظارات قیمتی را مهار کند.
- ◀ تداوم نگرانی‌ها نسبت به تنش‌های تجاری جهانی و چشم‌انداز رشد اقتصاد جهانی که ریسک تضعیف تقاضای انرژی را افزایش داده و مانع از شکل‌گیری موج صعودی پایدار در قیمت گاز شده است.
- ◀ تداوم عرضه بالای LNG به اتحادیه اروپا که موجب شده قیمت‌ها تحت کنترل باقی بمانند.
- ◀ انعطاف‌پذیری بیشتر مقررات ذخیره‌سازی گاز در اروپا که فشار روانی بازار برای پر نگه‌داشتن ذخایر را کاهش داده و از رفتارهای هیجانی در سمت تقاضا جلوگیری کرده است.
- ◀ افزایش موقعیت‌های فروش (Short) سفته‌بازان در بازار گاز اروپا که نشان‌دهنده انتظار غالب بازار نسبت به ثبات یا کاهش قیمت‌ها بوده و به‌طور مستقیم فشار نزولی بر قیمت‌ها وارد کرده است.

IIES

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

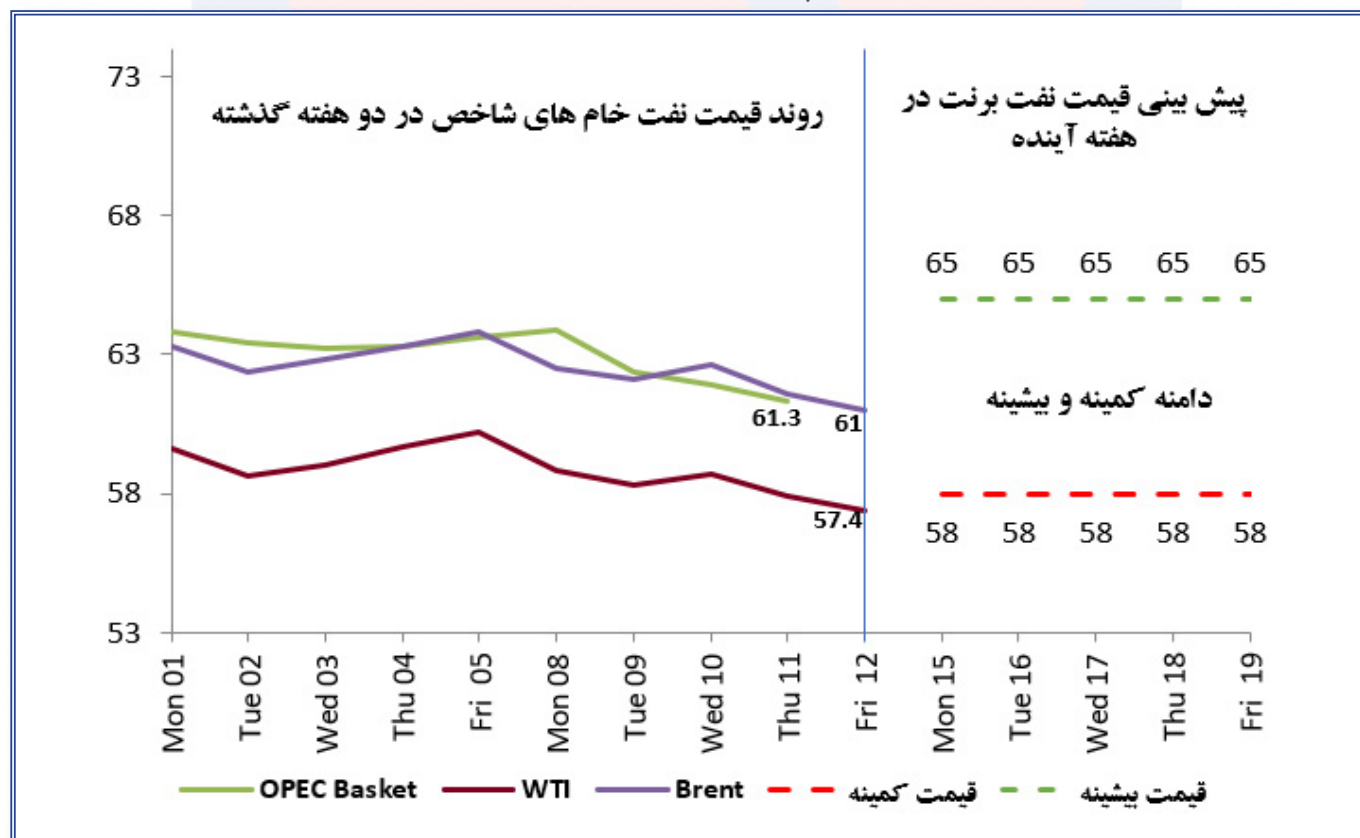
(طی هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

امیدی برای آینده تقاضای بازار آمریکا ایجاد کند و میزان فشار افزایشی بر قیمت نفت بسیار ناچیز بود. انتظار بر این است که همچنان فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد شود و دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۱۹ دسامبر بین ۵۸ تا ۶۵ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته گذشته همچنان جو آرامی در بورس های نفت بود و نوسان قیمت اندک و به سمت کاهشی بود. عوامل بنیادی بازار فشار کاهشی زیادی بر قیمت نفت وارد می کنند. وجود مازاد عرضه نفت و چشم انداز افزایش این مازاد در ماه های آینده قیمت های پایین تر را نوید می دهد. آژانس بین المللی انرژی به میزان اندکی پیش بینی تقاضای نفت در سال ۲۰۲۶ را افزایش داد ولی به میزانی نیست که بتواند بر قیمت نفت اثرگذار باشد. بحران های اوکراین و ونزوئلا از عوامل اصلی ژئوپلیتیکی هستند که فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد می کنند. نام مشخص بودن روند مذاکرات اوکراین و همچنین نحوه برخورد آمریکا با ونزوئلا باعث نااطمینانی در بازار شده است و روند کند پیشرفت آنها فعالان بازار را بسیار محتاط کرده است. کاهش نرخ بهره آمریکا نیز نتوانست

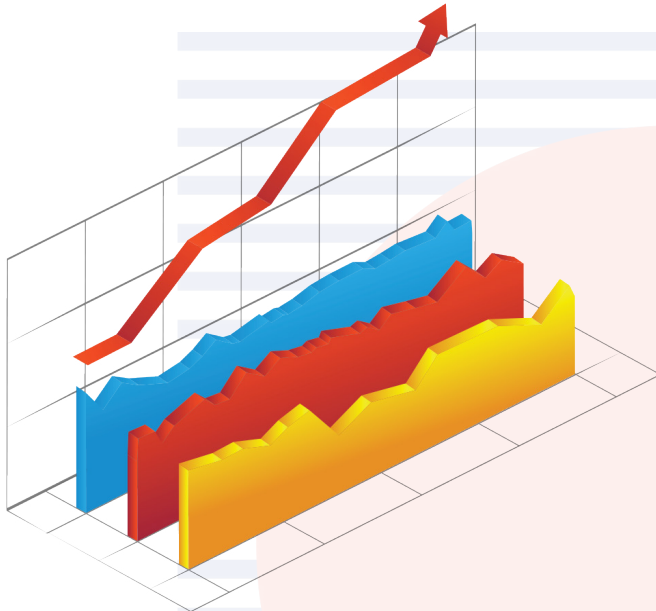
نمودار ۱۱: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۹ 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 15-Dec	Tuesday 16-Dec	Wednesday 17-Dec	Thursday 18-Dec	Friday 19-Dec
کران پائین	۸,۸۳	۸,۸۳	۸,۸۳	۸,۸۳	۸,۸۳
کران بالا	۹,۹۵	۹,۹۵	۹,۹۵	۹,۹۵	۹,۹۵

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

(\$/mbtu)	Monday 15-Dec	Tuesday 16-Dec	Wednesday 17-Dec	Thursday 18-Dec	Friday 19-Dec
کران پائین	۳,۹۹	۳,۹۹	۳,۹۹	۳,۹۹	۳,۹۹
کران بالا	۴,۵۳	۴,۵۳	۴,۵۳	۴,۵۳	۴,۵۳

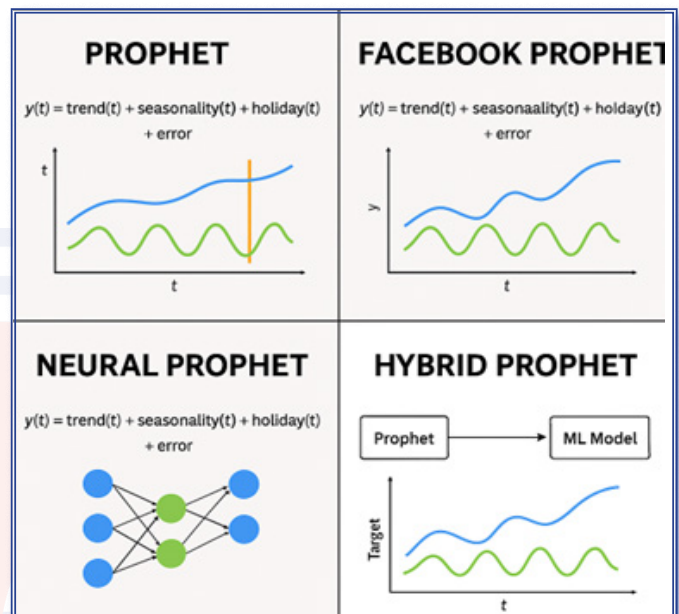
جدول ۵۳: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 15-Dec	Tuesday 16-Dec	Wednesday 17-Dec	Thursday 18-Dec	Friday 19-Dec
کران پائین	۱۰,۵۴	۱۰,۵۴	۱۰,۵۴	۱۰,۵۴	۱۰,۵۴
کران بالا	۱۱,۱۰	۱۱,۱۰	۱۱,۱۰	۱۱,۱۰	۱۱,۱۰

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>