

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 ۵۸ | هفته دوم | بهمن 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



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 ۶ فوریه ۲۰۲۶



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

International					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
PGA					
Dubai (Apr)	64.990	65.095	66.785	67.430	67.740
Dubai (May)	64.880	64.700	66.450	66.980	67.230
Dubai (Jun)	64.560	64.360	66.050	66.520	66.740
MEC (Apr)	64.990	65.095	66.785	67.430	67.740
MEC (May)	64.880	64.700	66.450	66.980	67.230
MEC (Jun)	64.560	64.360	66.050	66.520	66.740
Oman (Apr)	65.060	65.120	66.790	67.450	67.740
Oman (May)	64.950	64.730	66.450	67.000	67.230
Oman (Jun)	64.630	64.390	66.050	66.540	66.740
Dubai cash/Futures	0.430	0.735	0.735	0.910	1.000
Oman cash/Futures	0.500	0.760	0.740	0.930	1.000
Brent (DTD)	68.770	69.690	69.815	69.700	71.400
DTD NSL	68.770	69.690	69.815	69.700	71.400
Dated Brent (CIF)	70.270	71.210	71.340	71.220	72.920
Brent (Apr)	66.320	66.970	67.430	67.520	68.560
Brent (May)	65.620	66.280	66.830	66.910	67.930
Brent (Jun)	65.090	65.740	66.330	66.410	67.420
North Sea Basket	70.225	71.065	71.075	71.050	72.060
Brent/WTI 1st	4.680	4.510	4.650	4.650	4.710
Brent/WTI 2nd	4.340	4.180	4.350	4.350	4.370
Brent/WTI 3rd	4.150	3.980	4.140	4.160	4.180
Brent EFP (Apr)	0.120	-0.010	0.040	0.110	0.050
Brent EFP (May)	0.120	-0.010	0.040	0.110	0.050
Brent EFP (Jun)	0.120	-0.010	0.040	0.110	0.050
Swaps (PGA)					
Dubai (Mar)	64.880	64.700	66.450	66.980	67.230
Dubai (Apr)	64.560	64.360	66.050	66.520	66.740
Dubai (May)	64.260	64.030	65.690	66.130	66.340
Oman Swap (Mar)	64.950	64.730	66.450	67.000	67.230
Oman Swap (Apr)	64.630	64.390	66.050	66.540	66.740
Oman Swap (May)	64.330	64.060	65.690	66.150	66.340
Oman/Dubai Swap (Mar)	0.070	0.030	0.000	0.020	0.000
Oman/Dubai Swap (Apr)	0.070	0.030	0.000	0.020	0.000
Oman/Dubai Swap (May)	0.070	0.030	0.000	0.020	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Asia					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Asia					
Brent (Apr)	66.380	66.230	67.570	68.290	68.290
Brent (May)	65.720	65.520	66.920	67.640	67.720
Brent (Jun)	65.200	64.960	66.400	67.090	67.230
Brent(DTD)	68.875	68.680	70.290	70.675	70.470
Brent/Dubai	1.390	1.135	0.785	0.860	0.550
WTI (Mar)	62.180	62.020	63.530	64.000	63.980
WTI (Apr)	61.770	61.590	63.110	63.650	63.710
WTI (May)	61.410	61.230	62.740	63.310	63.390





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	64.930	64.650	66.270	66.840	66.830	65.460	66.330	66.720	66.650	67.730
Ichthys FC	68.880	68.550	70.220	70.790	70.830	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	66.660	66.460	68.150	68.620	68.840	66.440	67.400	67.940	67.820	69.090
Qatar LSC	66.360	66.160	67.850	68.320	68.540	66.140	67.100	67.640	67.520	68.790
South Pars	61.560	61.360	63.050	63.520	63.740	61.340	62.300	62.840	62.720	63.990
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	61.580	61.300	62.920	63.490	63.480	62.110	62.980	63.370	63.300	64.380
Senoro	61.680	61.400	63.020	63.590	63.580	62.210	63.080	63.470	63.400	64.480
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	67.130	66.800	68.470	69.040	68.980	67.660	68.480	68.920	68.850	69.880
Tapis	69.730	69.400	71.020	71.590	71.530	70.260	71.080	71.470	71.400	72.430
Belida	62.780	62.450	64.120	64.690	64.630	63.310	64.130	64.570	64.500	65.530
Kutubu	66.930	66.600	68.270	68.840	68.780	67.460	68.280	68.720	68.650	69.680
Attaka	62.680	62.350	64.020	64.590	64.530	63.210	64.030	64.470	64.400	65.430
Ardjuna	62.480	62.100	63.720	64.290	64.430	63.010	63.780	64.170	64.100	65.330
Banyu Urip	67.530	67.150	68.770	69.340	69.480	68.060	68.830	69.220	69.150	70.380
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	52.260	52.060	53.650	54.120	54.240	52.040	53.000	53.440	53.320	54.490
Sokol	54.860	54.660	56.250	56.720	56.840	54.640	55.600	56.040	55.920	57.090
Kikeh	72.730	72.350	73.970	74.540	74.680	73.260	74.030	74.420	74.350	75.580
Miri Light	70.930	70.600	72.220	72.790	72.880	71.460	72.280	72.670	72.600	73.780
Labuan	73.280	72.900	74.520	75.090	75.230	73.810	74.580	74.970	74.900	76.130
Kimanis	73.280	72.900	74.520	75.090	75.230	73.810	74.580	74.970	74.900	76.130
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	58.780	58.400	60.020	60.590	60.730	59.310	60.080	60.470	60.400	61.630
Minas	62.725	62.650	64.065	64.580	64.310	63.255	64.330	64.515	64.390	65.210
Nile Blend	62.580	62.400	64.020	64.640	64.580	63.110	64.080	64.470	64.450	65.480
Widuri	60.525	60.525	62.055	62.675	62.125	61.055	62.205	62.505	62.485	63.025
Daqing	63.130	62.950	64.570	65.190	65.130	63.660	64.630	65.020	65.000	66.030
Cinta	60.915	60.910	62.375	62.930	62.560	61.445	62.590	62.825	62.740	63.460
Su Tu Den	69.830	69.450	71.070	71.640	71.780	70.360	71.130	71.520	71.450	72.680
Bach Ho	71.480	71.100	72.720	73.290	73.430	72.010	72.780	73.170	73.100	74.330
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	60.580	60.400	62.020	62.590	62.530	61.110	62.080	62.470	62.400	63.430
Shengli	61.930	61.700	63.320	63.940	63.880	62.460	63.380	63.770	63.750	64.780
Duri	65.180	64.950	66.570	67.190	67.130	65.710	66.630	67.020	67.000	68.030
Vincent	69.930	69.700	71.320	71.940	71.880	70.460	71.380	71.770	71.750	72.780



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

North Sea					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
BNB	70.230	71.000	70.980	70.945	71.960
Forties	69.660	70.585	70.320	70.520	71.575
Oseberg	70.840	71.605	71.735	71.595	72.560
Ekofisk	70.160	71.060	71.260	71.145	72.140
Troll	70.895	71.660	71.800	71.660	72.610
FOB N Sea WTI Midland	68.770	69.690	69.815	69.700	71.445
Statfjord	70.730	71.350	71.530	71.395	72.410
Flotta Gold	65.680	66.300	66.430	66.395	67.410
Duc	69.480	70.250	70.330	70.245	71.210
Grane Blend	66.230	66.950	67.030	66.945	67.960
Johan Sverdrup	65.715	66.470	66.690	66.600	67.640
Statfjord (CIF)	71.755	72.350	72.525	72.385	73.405
Gullfaks (CIF)	72.405	73.000	73.175	73.035	74.055
Alvheim (CIF)	72.905	73.550	73.725	73.585	74.605
Asgard (CIF)	70.205	70.900	71.075	70.935	72.005
North Sea Dated Strip	67.930	68.650	68.830	68.695	69.660
European Sour Crude Index	65.868	66.605	66.779	66.693	67.724
Dated Brent (CIF)	70.270	71.210	71.340	71.220	72.920
BNB (CIF)	73.615	73.725	73.775	73.735	74.795
Forties (CIF)	72.065	72.525	71.940	72.270	73.405
Oseberg (CIF)	72.955	73.305	73.470	73.330	74.320
Ekofisk (CIF)	71.930	72.495	72.730	72.610	73.625
Troll (CIF)	73.000	73.350	73.540	73.390	74.365
WTI Midland (CIF)	70.270	71.210	71.340	71.220	72.980
Johan Sverdrup (CIF)	67.775	68.115	68.375	68.280	69.360
North Sea CIF Dated Strip	67.855	68.550	68.725	68.585	69.555

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

West Africa					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Nigeria					
Agbami	65.435	66.015	66.310	66.225	67.305
Akpo	65.435	66.055	66.360	66.275	67.355
Bonga	68.135	68.855	69.210	69.125	70.105
Bonny Light	67.185	67.805	68.160	68.075	69.155
Brass River	66.285	66.905	67.210	67.125	68.205
Egina	69.685	70.305	70.660	70.575	71.455
Erha	68.135	68.855	69.210	69.125	70.105
Escravos	68.035	68.755	69.110	69.025	70.005
Forcados	68.485	69.205	69.560	69.475	70.455
Nembe	67.635	68.355	68.710	68.625	69.605
Okwuihome	66.285	66.905	67.210	67.125	68.205
Qua Iboe	67.035	67.655	67.960	67.875	68.955
Usan	65.085	65.805	66.110	66.025	67.105
Angola					
Cabinda	65.335	66.055	66.210	66.025	67.055
Dalia	64.285	64.955	64.960	64.625	65.605
Girassol	66.035	66.755	66.910	66.725	67.755
Hungo	63.535	64.255	64.310	64.025	64.905
Kissanje	63.835	64.555	64.610	64.325	65.305
Nemba	63.885	64.605	64.660	64.375	65.355
Pazflor	64.385	65.010	64.965	64.620	65.605
Plutonio	63.535	64.255	64.310	64.025	65.005
Ghana					
Jubilee	65.235	66.055	66.310	66.175	67.155
Republic of Congo					
Djeno	62.035	62.855	62.895	62.775	63.655
Chad					
Doba	62.785	63.605	63.860	63.725	64.705
30-60 Day Dtd strip	66.285	67.105	67.460	67.375	68.455



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Mediterranean					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Med Dtd Strip	67.815	68.500	68.670	68.535	69.570
BTC Dtd Strip	67.625	68.295	68.480	68.365	69.400
CPC Dtd Strip	66.930	67.490	67.775	67.745	68.805
15-45 Day Dtd Strip	67.165	67.750	68.015	67.955	69.010
Urals (Rdam)	41.895	42.025	42.260	42.125	43.975
Urals (Med)	45.085	45.485	45.985	45.735	46.860
Urals (Ex-Baltic)	37.915	38.600	38.770	38.635	39.670
Urals FOB Novo Suez	38.515	39.200	39.370	39.235	40.270
Urals FOB Novo Afra	38.315	39.000	39.170	39.035	40.070
Urals (Primorsk)	37.915	38.600	38.770	38.635	39.670
Urals (RCMB)	46.040	46.675	47.130	46.900	48.690
KEBCO (CIF Augusta)	67.615	68.100	68.070	67.735	68.770
KEBCO (CIF Rotterdam)	67.615	68.100	68.070	67.735	68.770
KEBCO (FOB Novo)	60.845	61.615	61.255	61.035	61.980
KEBCO (FOB Ust-Luga)	63.590	64.640	64.540	64.205	64.420
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	64.765	64.890	65.370	65.235	66.390
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	62.815	62.940	63.420	63.285	64.440
Es Sider	66.875	67.395	67.480	67.165	68.100
Siberian Lt	47.085	47.485	47.985	47.735	48.860
Saharan Bld	67.625	68.045	67.980	67.765	68.700
Azeri Lt	69.720	69.795	69.980	69.765	70.700
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	67.645	67.720	67.935	67.720	68.625
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	66.670	66.805	66.990	66.805	67.740
Azeri Lt FOB Supsa	64.660	65.010	64.885	64.775	65.525
BTC FOB Ceyhan	67.160	67.265	67.465	67.265	68.185
Suez Blend	66.515	67.100	67.270	67.135	68.170
Kirkuk	64.665	65.250	65.420	65.285	66.320
CPC Blend CIF	64.030	64.390	64.175	63.645	64.205
CPC Blend FOB Suez	59.270	59.630	59.530	58.965	59.500
CPC Blend FOB Afra	57.840	58.460	57.950	57.520	58.005
Additional War Risk Premium	1.350	1.350	1.350	1.350	1.250



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۰

United States					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Platts AGS	63.520	64.730	66.550	64.630	64.810
WTI FOB USGC Decades Avg	63.420	64.640	66.460	64.560	64.770
WTI (Mar)	62.140	63.210	65.140	63.290	63.550
WTI (Apr)	61.720	62.830	64.750	63.010	63.360
WTI (May)	61.340	62.480	64.360	62.730	63.150
WTI EFP (Mar)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Apr)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (May)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	63.240	64.460	66.290	64.390	64.600
Light Houston Sweet M2	62.870	64.005	65.900	64.110	64.385
LOOP Sour (Mar)	60.640	62.360	64.140	62.290	62.750
LOOP Sour (Apr)	59.370	61.130	62.900	61.160	61.710
LOOP Sour (May)	58.990	60.780	62.510	60.880	61.500
Eagle Ford Marker	62.440	63.910	65.780	63.730	63.960
Mars (Mar)	60.840	62.360	64.140	62.290	62.750
Mars (Apr)	59.570	61.130	62.900	61.160	61.710
Mars (May)	59.190	60.780	62.510	60.880	61.500
Mars/WTI (Mar)	-1.300	-0.850	-1.000	-1.000	-0.800
Mars/WTI (Apr)	-2.150	-1.700	-1.850	-1.850	-1.650
Mars/WTI (May)	-2.150	-1.700	-1.850	-1.850	-1.650
LOOP/WTI (Mar)	-1.500	-0.850	-1.000	-1.000	-0.800
LOOP/WTI (Apr)	-2.350	-1.700	-1.850	-1.850	-1.650
LOOP/WTI (May)	-2.350	-1.700	-1.850	-1.850	-1.650
LOOP/Mars (Mar)	-0.200	0.000	0.000	0.000	0.000
LOOP/Mars (Apr)	-0.200	0.000	0.000	0.000	0.000
LOOP/Mars (May)	-0.200	0.000	0.000	0.000	0.000
Dated Brent	68.910	69.960	71.880	69.820	70.970
P-Plus WTI	3.920	3.870	3.890	3.750	3.640
P-5 WTI	58.720	59.760	61.720	59.860	60.110
WTI-Delta	0.540	0.490	0.510	0.370	0.260



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Canada					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
33-63 Day Dated Strip	66.180	66.990	67.360	67.280	68.365
Hebron	62.030	62.690	63.160	63.080	64.065
Terra Nova	62.730	63.390	63.860	63.780	64.765
Hibernia	63.280	63.940	64.410	64.330	65.315
White Rose	64.580	65.240	65.710	65.630	66.615
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-4.150	-4.300	-4.200	-4.200	-4.300
Terra Nova	-3.450	-3.600	-3.500	-3.500	-3.600
Hibernia	-2.900	-3.050	-2.950	-2.950	-3.050
White Rose	-1.600	-1.750	-1.650	-1.650	-1.750

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Latin America					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
FOB Crude					
Oriente	55.765	57.225	59.215	57.105	57.470
Vasconia	59.325	60.315	62.165	60.385	59.560
Escalante	62.525	63.515	65.615	63.735	64.260
Medanito	62.025	63.015	65.115	63.235	63.760
Tupi	62.695	63.700	65.590	64.035	64.300
Mero	64.245	65.250	66.840	64.985	65.250
Napo	52.815	54.275	56.265	54.155	47.370
Castilla Blend	56.025	56.315	58.165	56.385	55.560
Liza	64.145	65.050	66.940	64.985	65.450
Unity Gold	64.345	65.250	67.140	65.185	65.650
Payara Gold	64.645	65.550	67.440	65.485	65.950
Golden Arrowhead	64.145	65.050	66.940	64.985	65.450
Latin America WTI strip	61.615	62.725	64.615	62.905	63.270
Latin America Futures Brent strip	65.525	66.515	68.615	66.835	67.360
Latin America Dated Brent strip	66.345	67.350	69.340	67.485	68.050



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Clean							
Med	UKC	30k	38.45	39.18	39.18	41.72	41.72
Med	USAC	37k	29.34	29.34	29.34	29.34	29.34
Med	Med	30k	19.84	20.23	20.23	21.59	21.59
UKC	UKC	22k	17.59	18.51	18.96	21.02	21.02
UKC	USAC	37k	20.87	21.64	22.42	23.96	23.58
UKC	USGC	37k	28.70	29.81	30.91	33.12	32.57
BSea	Med	30k	27.16	27.64	27.64	29.30	29.30
PG	West Coast India	35k	21.67	21.67	20.45	20.25	20.25
PG	Japan	35k	47.20	47.20	43.86	43.31	43.31
Sing	Japan	30k	22.62	21.83	21.83	21.49	21.38
Sing	HK	30k	19.00	18.33	18.33	17.50	16.83
PG	Japan	55k	48.08	47.75	46.64	45.53	44.42
PG	Japan	75k	46.64	45.97	44.42	42.20	41.98
Dirty							
Carib	USGC	50k	39.98	39.49	39.00	39.00	39.00
Carib	USAC	70k	31.62	28.79	28.79	28.79	31.62
Med	Med	80k	27.05	26.51	26.51	26.24	26.24
Med	USGC	80k	37.20	35.96	34.72	34.72	33.48
UKC	UKC	80k	23.23	18.79	19.31	19.31	19.58
UKC	USAC	80k	24.62	23.38	22.56	22.56	22.56
WAF	USGC	130k	33.00	33.00	33.56	33.00	34.11
UKC	USGC	135k	18.65	19.75	18.65	18.65	18.65
Med	USGC	135k	22.32	23.56	22.94	22.94	22.94
PG	Asia	80k	43.02	43.02	43.59	43.02	43.02
PG	Asia	270k	30.23	30.23	28.93	28.93	29.90
PG	USGC	280k	32.58	32.58	30.55	30.55	31.57

IIES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Singapore					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Naphtha	62.500	63.030	64.560	65.220	64.980
Jet kerosene	85.860	85.160	86.690	87.070	87.740
Gasoil	87.390	86.720	88.300	88.560	89.530
Gasoil 10 ppm	87.390	86.720	88.300	88.560	89.530
Gasoil 50 ppm	87.220	86.540	88.100	88.360	89.330
Gasoil 0.05% S	86.690	85.730	87.060	87.320	88.000
Gasoil 0.25% S	86.160	85.260	86.630	86.890	87.440
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.750	0.770	0.840	0.810	0.970
Mogas 92 unl	70.930	71.150	72.950	73.330	73.510
Mogas 95 unl	72.540	72.820	74.680	75.060	75.240
Mogas 97 unl	72.920	73.210	75.240	75.620	75.800
CFR Naphtha	63.290	63.570	65.290	65.720	65.580
Naphtha pap.(bal month)	61.600	62.100	63.700	64.400	64.250
Naphtha pap. (Mar)	60.700	61.200	62.650	63.250	63.200
Naphtha pap. (Apr)	59.900	60.400	61.750	62.300	62.300
Kerosene pap.(bal month)	85.600	84.820	86.260	86.750	87.480
Kerosene pap. (Mar)	84.760	84.000	85.550	85.950	86.640
Kerosene pap. (Apr)	83.660	82.960	84.690	85.140	85.640
Gasoil pap.(bal month)	86.900	86.250	87.650	87.940	88.920
Gasoil pap. (Mar)	85.650	84.950	86.660	87.000	87.670
Gasoil pap. (Apr)	84.530	83.870	85.680	86.080	86.620
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
FO 180 CST 2%	409.030	415.050	427.840	436.770	433.910
HSFO 180 CST	400.030	405.920	418.430	427.160	424.360
180 CST disc/premium	8.700	10.300	9.580	10.330	9.500
HSFO 380 CST	399.200	404.880	416.970	425.020	423.090
HSFO 180 CST pap. (bal month)	396.000	401.700	414.700	423.540	421.700
HSFO 180 CST pap. (Mar)	382.450	385.200	399.800	407.490	406.300
HSFO 180 CST pap. (Apr)	379.450	382.200	396.100	402.990	402.450
MTBE	639.090	640.110	655.590	658.090	659.180



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

C&F Japan					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Jet kerosene	87.500	86.510	88.050	88.450	89.250
Mogas unl	74.040	74.150	75.950	76.280	76.450
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Naphtha	581.375	583.750	598.250	604.250	602.625
Nph 2nd 1/2 Mar	586.750	591.000	605.500	611.750	610.250
Nph 1st 1/2 Apr	583.250	586.500	601.000	607.000	605.500
Nph 2nd 1/2 Apr	579.500	581.000	595.500	601.500	599.750
FOB Japan					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Gasoil	85.370	84.670	86.160	86.550	87.560

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

C+F Australia					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Mogas 92 unl	76.280	76.390	78.190	78.500	78.640
Mogas 95 unl	77.890	78.060	79.920	80.230	80.370
Jet kerosene	91.620	90.800	92.330	92.640	93.260
Gasoil 10 ppm	93.500	92.700	94.280	94.460	95.380

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

China					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
South China FOB					
Unl 92 RON	608.000	607.250	620.000	620.750	619.750
South China, C&F					
Jet kerosene	695.500	688.000	700.000	703.000	709.000
Gasoil	654.000	648.750	659.750	662.250	669.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	453.000	453.000	471.500	478.000	475.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Naphtha	530.210	532.960	548.470	554.720	554.230
HSFO 380 CST	379.300	383.780	393.940	399.970	398.220
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Gasoline 95 unleaded	76.270	76.080	78.380	78.740	78.800
Gasoline 92 unleaded	73.650	73.470	75.530	75.870	75.980
Kerosene	82.810	82.170	83.780	84.180	84.830
Gasoil 10 ppm	84.060	83.710	85.600	85.890	86.640
Gasoil	84.060	83.710	85.600	85.890	86.640

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Persian Gulf					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Naphtha	524.925	527.690	543.490	550.790	550.465
Naphtha LR2	529.095	532.210	548.450	556.930	555.555
HSFO 180 CST	368.550	374.440	386.530	395.680	392.880
HSFO 380 CST	367.720	373.400	385.070	393.540	391.610
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
95 RON unleaded	68.620	68.900	70.980	71.400	71.580
95 RON unleaded LR1	68.930	69.240	71.170	71.630	71.880
92 RON unleaded	67.010	67.230	69.250	69.670	69.850
92 RON unleaded LR1	67.320	67.570	69.440	69.900	70.150
Kerosene	81.840	81.160	82.780	83.250	84.000
Kerosene LR2	81.950	81.300	82.950	83.500	84.190
Gasoil 10 ppm	83.120	82.480	84.150	84.500	85.570
Gasoil 0.05% S	82.750	82.010	83.910	84.260	85.330
Gasoil 0.25% S	81.150	80.410	82.310	82.960	84.230
Gasoil	83.120	82.480	84.150	84.500	85.570
Gasoil LR2	83.240	82.630	84.340	84.780	85.770



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

European bulk										
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	653.500	661.750	665.750	664.750	673.000	674.750	683.250	687.250	687.750	696.000
Naphtha physical	499.250	504.000	510.500	506.750	511.000	527.750	533.000	539.500	537.750	542.000
Jet av. fuel	708.500	718.500	720.750	724.500	734.000	747.750	758.500	760.750	767.250	776.750
ULSD 10 ppm	676.250	682.000	683.750	681.750	692.000	697.750	704.000	705.750	705.250	715.500
Gasoil 0.1%	650.000	655.250	663.500	665.000	674.500	670.500	676.000	684.250	687.250	696.750
1% fuel oil	358.750	359.000	359.750	357.000	362.750	384.750	385.500	386.250	383.500	388.750
3.5% fuel oil	344.750	350.750	349.500	350.500	357.250	370.250	376.500	375.250	376.250	382.750
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	664.250	670.500	679.750	690.250	694.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	535.250	540.750	547.500	546.500	553.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	546.250	551.750	558.250	557.750	562.000
Jet kerosene	732.000	741.750	743.500	748.000	757.500	749.250	760.000	762.250	768.750	778.250
ULSD 10 ppm	680.500	681.750	682.250	682.250	694.000	692.000	693.750	694.750	696.000	707.750
Diesel 10 ppm NWE	680.250	681.500	682.250	682.000	693.750	694.250	696.250	697.250	698.750	710.500
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	695.750	697.750	698.750	700.500	712.250
Gasoil 0.1%	648.750	652.500	652.500	650.000	660.250	671.000	676.000	676.500	676.500	686.750
1% fuel oil	365.250	367.000	369.000	366.500	371.750	385.250	387.500	391.000	388.500	394.250
3.5% fuel oil	332.000	341.000	341.750	344.000	350.500	350.750	360.000	362.000	364.250	371.250
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	697.500	699.250	708.500	719.000	725.500					
Prem unl	635.000	635.750	645.000	655.500	660.000					
Reformate	676.250	680.000	689.250	699.750	709.250					
Eurobob	627.250	628.000	637.250	647.750	652.250					
E10 Eurobob	622.000	632.250	635.750	638.250	649.250					
Naphtha physical	542.250	547.750	554.250	553.750	558.000					
Jet kerosene	742.250	753.000	753.500	760.000	769.500					
Diesel 10 ppm*	683.250	687.500	688.500	689.250	698.500					
Gasoil 50 ppm	675.250	679.000	680.000	680.750	690.000					
Gasoil 0.1%*	652.250	657.000	658.500	658.750	668.500					
DMA MGO 0.1%*	635.000	641.000	643.750	644.250	654.500					
1% fuel oil	365.250	367.000	369.000	366.500	372.250					
3.5% fuel oil	351.750	361.000	363.000	365.250	372.250					
3.5% 500 CST fuel oil	345.750	355.000	357.000	359.250	366.250					
380 CST	382.000	387.000	400.000	409.000	406.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
FOB NEW					
Gasoline	602.750	610.750	614.250	620.250	632.250
CIF West Africa					
Gasoline	638.750	647.250	651.500	661.250	673.250
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	701.000	698.250	699.750	700.250	710.000
Gasoil 0.3%	693.000	690.250	691.750	692.250	702.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

New York					
Cargo (¢/gal)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Unl 87	194.890	195.540	202.270	198.410	201.070
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	184.690	188.190	195.520	192.060	194.720
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)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Unl 87	172.450	172.990	179.350	175.330	178.010
Unl RBOB	162.260	165.650	172.610	168.990	171.670
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
No. 6 1% S max	63.560	64.710	66.560	64.260	64.300
No. 6 1% S max 1s strip	63.700	64.840	66.690	64.390	64.430
USAC HSFO	59.500	61.440	63.370	61.660	61.150
No. 6.1 S max pap bal M	63.700	64.850	66.700	64.400	64.450
No. 6 1.0% S pap 1st M	63.500	64.650	66.500	64.250	64.250
No. 6 1.0% S pap 2nd M	63.300	64.450	66.300	64.150	64.100



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Pipeline					
Unl 87	183.390	189.290	199.020	195.160	197.570
Unl 89	192.390	198.290	208.020	204.160	206.570
Prem unl 93	205.890	211.790	221.520	217.660	220.070
CBOB 87	174.140	179.090	185.520	180.910	183.320
CBOB 93	191.890	196.540	204.520	200.660	203.070
RBOB 83.7	176.140	180.340	187.520	183.160	185.570
RBOB 91.4	195.140	199.040	207.520	203.910	206.320
Jet/kero 54	219.780	218.180	227.750	224.020	225.330
Jet/kero 55	220.780	219.180	228.750	225.020	226.330
ULS Kero	230.780	229.180	238.750	235.020	236.330
ULSD	221.480	222.180	229.100	223.470	224.180
No. 2	197.980	198.430	205.000	199.320	200.080
ULS Heating Oil	200.980	201.580	208.150	202.320	203.080
Light Cycle Oil	190.930	191.530	198.090	192.290	193.030
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	1.000	1.000	0.750	0.750	0.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	203.640	205.440	210.450	204.300	205.740
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	1.000	1.000	0.750	0.750	0.750
ULSD Brazil	1.250	1.250	1.250	1.250	1.250
ULSD EN590	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
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	-1.750	-2.500	-2.000	-0.750
Line 3	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
Line 1+3	3.250	2.250	1.500	2.000	3.250
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	3.500	3.500	3.500	3.500	3.500
Line 3	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
Line 2+3	7.500	7.500	7.500	7.500	7.500



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	55.750	58.050	59.850	57.150	57.450
No. 6 1.0% S 6 API	65.130	66.630	68.530	65.280	65.380
USGC HSFO	52.750	55.050	56.850	54.150	54.450
RMG 380	52.750	55.050	56.850	54.150	54.450
USGC HSFO swap BalMo(Feb)	52.550	54.500	56.450	54.750	54.400
USGC HSFO swap M1(Mar)	52.000	53.950	55.700	54.000	54.200
USGC HSFO swap M2(Apr)	52.000	53.900	55.600	53.900	54.150
(¢/gal)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	2.000	2.750	2.750	3.500	3.500
Prem CBOB -1 psi	2.000	2.750	2.750	3.500	3.500
CBOB +1 psi	-1.650	-1.750	-1.800	-1.750	-1.750
Prem CBOB +1 psi	-1.650	-1.750	-1.800	-1.750	-1.750
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	126.000	128.750	133.750	130.750	132.750
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	476.280	486.680	505.580	494.240	501.800
Naphtha USGC vs	-88.500	-85.500	-84.750	-81.250	-78.750
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	127.000	129.750	134.750	131.750	133.750
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	509.270	520.300	540.350	528.320	536.340
DAP LSR Naphtha Parcel diff	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Naphtha barge	162.140	166.790	173.520	166.660	169.320
Heavy naphtha barge	164.140	168.790	175.520	171.660	174.320
MTBE	189.390	194.040	200.770	200.210	202.870
Alkylate	201.390	206.040	212.770	216.660	219.320
Raffinate	155.140	159.790	166.520	162.660	165.320
Reformat	237.140	241.790	248.520	244.660	247.320



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Argentina					
ULSD DAP La Plata	93.440	95.520	99.650	97.470	97.790
Colombia					
FO 1.75% S FOB	56.580	58.370	60.390	58.630	58.380
Diluent Naphtha Ex-Ship	57.160	59.050	61.930	61.030	62.280
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	54.080	55.870	57.890	56.130	55.880
RON 93 DAP Esmeraldas	75.690	78.600	82.940	81.250	82.880
ULSD DAP Esmeraldas	92.680	93.490	96.820	94.460	95.500
Peru					
ULSD DAP Callao	93.680	94.490	97.820	95.460	96.500
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	73.980	76.670	79.960	78.290	79.690
Gasoline DAP Rosarito	81.530	83.910	86.910	85.400	87.140
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	81.070	83.440	86.440	84.930	86.680
ULSD DAP Eastern Mexico	88.850	90.490	93.020	90.700	91.570
ULSD DAP Rosarito	92.970	95.000	97.850	94.550	95.400
ULSD DAP Lazaro Cardenas	93.350	95.250	98.060	95.080	95.930
Jet DAP Eastern Mexico	95.850	98.530	101.610	97.840	99.590
Jet DAP Rosarito	98.850	100.610	102.320	99.930	101.200
Jet DAP Lazaro Cardenas	99.140	101.110	102.820	100.430	101.700

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	764.17-765.17	772.38-774.38	735.50-736.50	NA	766.50-767.50	NA
H2 Feb	758.00-760.00	NA	-27.00	NA	NA	NA
H1 Mar	762.00-764.00	NA	-27.00	NA	766.00-768.00	NA
H2 Mar	762.00-764.00	NA	-27.00	NA	766.00-768.00	NA
H1 Apr	767.00-769.00	NA	NA	NA	771.00-773.00	NA
H2 Apr	767.00-769.00	NA	NA	NA	771.00-773.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6123-6143
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6075-6095
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6125-6145
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6170-6190
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6150.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Feb	765.50-767.50	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	770.00-772.00	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	772.25-774.25	NA	NA	NA	NA	NA
May	773.25-775.25	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	773.25-775.25	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	773.25-775.25	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	773.25-775.25	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	727.75-729.75	NA	774.00-776.00	829.25-831.25	NA	5434-5436
H2 Feb	727.75-729.75	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	727.75-729.75	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	727.75-729.75	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	727.75-729.75	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	727.75-729.75	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	729.00-731.00	-	799.00-801.00	840.00-842.00	779.00-781.00	NA
H2 Feb	729.00-731.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	729.00-731.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	729.00-731.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	729.00-731.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	732.50-733.50	756.50-757.50	NA	NA	738.00	NA
H2 Feb	718.00-720.00	742.00-744.00	NA	NA	724.00	NA
H1 Mar	732.00-734.00	756.00-758.00	NA	NA	738.00	NA
H2 Mar	732.00-734.00	756.00-758.00	NA	NA	738.00	NA
H1 Apr	733.00-735.00	757.00-759.00	NA	NA	739.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5738.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5695.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5735.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5785.00
OX	879.00-881.00	NA	854.00-856.00	NA	834.00-836.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	876.00-878.00	NA	896.00-898.00	NA	-	NA
H2 Feb	870.00-872.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	872.00-874.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	872.00-874.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	878.00-880.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	878.00-880.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7145-7165
PX derivatives						
Mar	NA	900.00	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	900.50	NA	NA	NA	NA
May	NA	900.50	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	899.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	896.50	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	894.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	972.50-973.50	985.00-987.00	1000.50-1001.50	1038.50-1039.50	970.50-971.50	NA
H2 Feb	968.00-970.00	NA	NA	NA	966.00-968.00	NA
H1 Mar	972.00-974.00	NA	NA	NA	970.00-972.00	NA
H2 Mar	972.00-974.00	NA	NA	NA	970.00-972.00	NA
H1 Apr	966.00-968.00	NA	NA	NA	964.00-966.00	NA
H2 Apr	966.00-968.00	NA	NA	NA	964.00-966.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7744-7764
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7744-7764
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7781-7801
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6784.00
CPL FL	NA	NA	1304.00-1306.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1299.00-1301.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	336.00-338.00	290.00-292.00	322.00-324.00	304.50	260.00-262.00	2199-2201
Methanol CP CFR Asia (FEB)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	29.65	NA	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	265.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	266.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	266.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	267.00	NA
eMethanol cost		1978.18 FOB Shanghai				
MTBE	658.18-660.18 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.061		-	
MTBE	655.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Weekly Averages					
Benzene	766.77-767.77	FOB Korea	SM	987.60-989.60	CFR Taiwan
Benzene	768.30-769.30	CFR China	SM	973.10-974.10	CFR China
Benzene	738.60-739.60	FOB SEA	SM	982.000	FOB China
Benzene East China	6120-6140	China Domestic	SM	7778-7798	East China prompt
Toluene	723.85-725.85	FOB Korea	SM	7777-7797	East China Bal-M1
Toluene	5436-5438	China Domestic	SM	7808-7828	East China M2
Toluene	825.35-827.35	CFR India	Methanol	263.90-265.90	CFR China
Toluene	707.600	FOB China	Methanol	322.00-324.00	CFR SE Asia
PX	874.37-876.37	FOB Korea	Methanol	2220.00-2222.00	China Domestic
PX	895.37-897.37	CFR Taiwan/China	Methanol	305.900	CFR India
PX	7137-7157	East China prompt	Methanol Domestic India (INR/kg)	30.006	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	726.70-727.70	FOB Korea	eMethanol cost	1977.270	FOB Shanghai
Iso-MX	750.70-751.70	CFR Taiwan	MTBE	649.41-651.41	FOB Singapore
Iso-MX	732.200	CFR China	MTBE factor	1.064	FOB Singapore
Iso-MX	5745.670	China Domestic	MTBE	648.000	FOB China
SM	975.10-976.10	FOB Korea	Naphtha (Feb 06)	599.50-605.75	CFR Japan

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.575	11.15	3.237	13.9465	2026/2/2
11.515	11.13	3.311	14.1764	2026/3/2
11.688	11.1	3.465	11.5667	2026/4/2
11.747	11.08	3.509	11.4616	2026/5/2
12.277	11.105	3.422	11.1610	2026/6/2



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	649-651	NA	674-676	NA	NA	694-696
Propylene	784-786	799-801	744-746	774-776	824-826	NA
Butadiene	1249-1251	1269-1271	1209-1211	NA	1269-1271	1269.00-1271.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	30.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	699-701	699-701	697-699	697-699	694-696	697.20-699.20
Ethylene CFR SE Asia	679-681	679-681	674-676	674-676	674-676	676.00-678.00
Propylene FOB Korea	789-791	789-791	789-791	784-786	784-786	787.00-789.00
Propylene CFR China	824-826	824-826	824-826	824-826	824-826	824.00-826.00
Butadiene CFR China	1269-1271	1269-1271	1269-1271	1269-1271	1269-1271	1269.00-1271.00
Butadiene FOB China	1250.00	1250.00	1250.00	1250.00	1250.00	1250.00
Butadiene FOB Korea	1249-1251	1249-1251	1249-1251	1249-1251	1249-1251	1249.00-1251.00
Butadiene CFR NE Asia	1269-1271	1269-1271	1269-1271	1269-1271	1269-1271	1269.00-1271.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	378.000	378.000	378.000	378.000	378.000	378.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	720.837	720.837	720.837	720.837	720.837	720.837
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	914.233	914.233	914.233	914.233	914.233	914.233
MMF Low-Carbon delivered	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000
MMF delivered	505.400	505.400	505.400	505.400	505.400	505.400



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	679-683	682-684	654.000	653-655	5104-5124
MEG	455-457	NA	NA	447-449	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	650.00	654.00	657.00	651.00	654.00	653.20
PTA CFR China	649-651	653-655	656-658	650-652	653-655	652.20-654.20
PTA CFR India	680-682	682-684	685-687	679-681	682-684	681.60-683.60
PTA China Domestic	5007-5027	5070-5090	5153-5173	5082-5102	5104-5124	5083.20-5103.20
MEG CFR China	442-444	442-444	449-451	447-449	447-449	445.40-447.40
MEG China Domestic	3657-3677	3655-3675	3676-3696	3624-3644	3635-3655	3649.40-3669.40

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	715.000	715.000	715.000	710.000	710.000	713.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	735.000	735.000	735.000	730.000	730.000	733.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	835.000	835.000	850.000	850.000	850.000	844.000
Food Grade Pellets FOB India	1150.000	1155.000	1180.000	1180.000	1180.000	1169.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	102.000	102.000	102.000	102.000	102.000	102.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	510.000	510.000	510.000	510.000	510.000	510.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	790.000	780.000	770.000	770.000	770.000	776.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	919.560	NA	NA	919.560



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	699-701	664-666	NA	699-701
PVC Ethylene (FOB China)	639.00-641.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	619.00-621.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	929-931	1029-1031	1030.00	1055.00
LLDPE Butene	769-771	839-841	860.00	879-881
LLDPE Metallocene C6	909-911	984-986	985.00	1034-1036
HDPE YARN	849-851	869-871	920.00	NA
HDPE INJ	799-801	854-856	860.00	869-871
HDPE BLMDG	809-811	859-861	855.00	869-871
HDPE FILM	849-851	859-861	870.00	889-891
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	900.00
PP RAFFIA	819-821	839-841	820.00	884-886
PP INJECTION	819-821	839-841	820.00	884-886
IPP FILM	854-856	879-881	850.00	904-906
BOPP	829-831	849-851	830.00	884-886
BLOCK COPOL	879-881	899-901	870.00	904-906
PS G-P	1084-1086	1094-1096	NA	NA
HIPS	1154-1156	1164-1166	NA	NA
ABS INJ	1278-1280	1288-1290	NA	NA
MMA	1190.00	1290.00	NA	NA
PMMA	1600.00	1725.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	8780-8820
LLDPE	6730-6770
HDPE FILM	7405-7445
PP RAFFIA	6620-6660
PVC ethylene-based	4990-5010
PVC carbide-based	4890-4910
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	841.00-843.00
LDPE	937.00-939.00
LLDPE	777.00-779.00
PP RAFFIA	818.00-820.00
PP INJECTION	818.00-820.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1051.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	819.00-821.00
LDPE	915.00-917.00
LLDPE	755.00-757.00
PP RAFFIA	796.00-798.00
PP INJECTION	796.00-798.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	824-826	859-861	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7020.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8155.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7255.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6555.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	44500	32800	35.670
Mixed Xylenes	35000	27600	26.810
Styrene	104300	115800	-9.930
South China			
Toluene	9000	10400	-13.460
Mixed Xylenes	2700	300	800.000
Styrene	11000	19000	-42.110

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Feb	NA	CIF ARA	NA	945.00	NA
Benzene CP Feb	NA	CIF ARA	NA	790.00	NA
Benzene CP Indicator	846.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	883.00-883.50	CIF ARA	872.30-872.80	NA	NA
Benzene M1 Feb	888.75-889.25	CIF ARA	878.60-879.10	NA	NA
Benzene M2 Mar	869.75-870.25	CIF ARA	847.80-848.30	NA	NA
Toluene	783.50-784.00	CIF ARA	772.70-773.20	NA	NA
Toluene M1	782.25-782.75	CIF ARA	771.75-772.25	NA	NA
Toluene M2	790.00-790.50	CIF ARA	780.25-780.75	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	130.25	CIF ARA	134.15	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	130.25	CIF ARA	134.15	NA	NA
Toluene TDI	783.50-784.00	FOB ARA	772.70-773.20	NA	NA
Toluene TDI M1	782.25-782.75	FOB ARA	771.75-772.25	NA	NA
Toluene TDI M2	790.00-790.50	FOB ARA	780.25-780.75	NA	NA
Mixed xylene	781.50-782.00	CIF ARA	764.60-765.10	NA	NA
Mixed xylene M1	780.25-780.75	CIF ARA	763.65-764.15	NA	NA
Mixed xylene M2	788.00-788.50	CIF ARA	772.15-772.65	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	128.25	CIF ARA	126.05	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	128.25	CIF ARA	126.05	NA	NA
Mixed xylene	781.50-782.00	FOB ARA	764.60-765.10	NA	NA
Orthoxylene	979.75-980.25	FOB ARA	979.75-980.25	NA-NA	NA
Paraxylene	869.75-870.25	FOB ARA	872.75-873.25	NA	NA
Paraxylene M1 Feb	869.75-870.25	FOB ARA	872.75-873.25	NA	NA
Paraxylene M2 Mar	869.75-870.25	FOB ARA	872.75-873.25	NA	NA
Styrene monomer	1111.00-1111.50	FOB ARA	1103.55-1104.05	NA	NA
Styrene monomer M1 Feb	1109.75-1110.25	FOB ARA	1101.55-1102.05	NA	NA
Styrene monomer M2 Mar	1113.75-1114.25	FOB ARA	1110.75-1111.25	NA	NA
Ethylbenzene	988.25	FOB ARA	977.55	NA	NA
Ethylbenzene M1	994.00	FOB ARA	983.85	NA	NA
Ethylbenzene M2	975.00	FOB ARA	953.05	NA	NA
MTBE	770.25-770.75	FOB ARA	757.40-757.90	NA	NA
MTBE factor	1.181	FOB ARA	1.187	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	110.50	FOB ARA	111.30	NA	NA
Methanol T2	297.50-298.00	FOB Rotterdam	297.65-298.15	268.43	NA-NA
Methanol T2 M1	298.00	FOB Rotterdam	298.00	NA	NA
Methanol T2 M2	297.00	FOB Rotterdam	297.00	NA	NA
eMethanol cost	2519.58	FOB Rotterdam	2516.88	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1299.54	Delivered Rotterdam	1303.03	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	396.76	Delivered Rotterdam	388.61	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	756.61	Delivered Rotterdam	741.06	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	959.61	Delivered Rotterdam	939.88	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Feb)	295.95-296.05	288.55-288.65	285.00-287.00
Benzene M2 (Mar)	293.95-294.05	286.55-286.65	NA
Benzene M1 DDP (Feb)	295.95-296.05	288.55-288.65	NA
Benzene M2 DDP (Mar)	293.95-294.05	286.55-286.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	255.00	252.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	277.00	274.60	NA
Toluene Comm	249.95-250.05	NA	NA
NITN M1 (Feb)	272.95-273.05	269.55-269.65	NA
NITN M2 (Mar)	268.95-269.05	265.55-265.65	NA
Xylenes			
Isomer	267.95-268.05	NA	NA
Mixed M1 (Feb)	267.95-268.05	263.15-263.25	NA
Mixed M2 (Mar)	263.95-264.05	259.15-259.25	NA
Ortho (¢/lb)	43.00-44.00	NA	NA
Para (\$/mt)	948.75-958.75	947.12-957.12	49.00-49.00
Cumene	296.47-296.57	NA	NA
Styrene M1 (Feb) (¢/lb)	46.70-47.20	46.88-47.38	NA
Styrene M1 (Feb) (\$/mt)	1035.00	1039.00	NA
Styrene M2 (Mar) (¢/lb)	46.70-47.20	46.88-47.38	NA
Styrene M2 (Mar) (\$/mt)	1035.00	1039.00	NA
MTBE	202.82-202.92	197.41-197.51	NA
MTBE (\$/mt)	718.495	699.321	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	7.550	5.570	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	26.740	19.726	NA
Methanol M1 (Feb)	106.75-107.25	105.15-105.65	111.20-114.00
Methanol M1 (Feb) (\$/mt)	355.48-357.14	350.15-351.81	278.00-285.00
Methanol M2 (Mar)	103.75-104.25	102.15-102.65	NA
Methanol M2 (Mar) (\$/mt)	345.49-347.15	340.16-341.82	NA
Methanol M3 (Apr)	100.75	99.20	NA
Methanol M3 (Apr) (\$/mt)	335.50	330.34	NA
eMethanol cost (¢/gal)	386.315	387.276	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1286.429	1289.629	NA
Low-carbon Methanol Marine Fuel Dlv'd Houston	1249.400	1255.332	NA
(\$/mt)	Dlv'd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	373.310	367.982	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	711.893	701.733	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	902.889	890.003	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Asia LPG					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Mar)	586.000	577.500	590.500	604.500	605.000
11:11 North Asia (H2 Mar)	577.500	558.500	575.500	590.500	594.000
11:11 North Asia (H1 Apr)	569.000	552.500	565.500	581.500	583.000
11:11 North Asia cargo	581.750	568.000	583.000	597.500	599.500
Propane North Asia cargo (H1 Mar)	577.000	568.500	581.500	595.500	596.500
Propane North Asia cargo (H2 Mar)	568.500	549.500	566.500	581.500	585.500
Propane North Asia cargo (H1 Apr)	560.000	543.500	556.500	572.500	574.500
Propane North Asia cargo	572.750	559.000	574.000	588.500	591.000
Propane East China cargo	587.000	564.000	579.000	598.500	602.000
Propane South China cargo	582.000	559.000	574.000	593.500	597.000
Propane Taiwan cargo	572.750	559.000	574.000	588.500	591.000
Butane North Asia cargo (H1 Mar)	595.000	586.500	599.500	613.500	613.500
Butane North Asia cargo (H2 Mar)	586.500	567.500	584.500	599.500	602.500
Butane North Asia cargo (H1 Apr)	578.000	561.500	574.500	590.500	591.500
Butane North Asia cargo	590.750	577.000	592.000	606.500	608.000
Butane East China cargo	605.000	582.000	597.000	616.500	619.000
Butane South China cargo	600.000	577.000	592.000	611.500	614.000
Butane Taiwan cargo	590.750	577.000	592.000	606.500	608.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	637.000	638.500	649.250	656.250	654.250
LPG Philippines	632.000	633.500	644.250	651.250	649.250
FOB Pressurized					
LPG East China	598.500	600.000	610.750	617.750	615.750
LPG South China	598.500	600.000	610.750	617.750	615.750
LPG Singapore	598.500	600.000	610.750	617.750	615.750

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Middle East LPG					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
FOB persian Gulf					
Propane cargo	531.000	530.000	538.000	541.000	537.000
Butane cargo	520.000	520.000	529.500	532.500	528.500



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

European LPG					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	604.000	606.000	611.000	632.000	627.000
Propane FOB ARA	640.000	645.000	645.000	666.000	634.000
Propane FCA ARA	659.000	670.000	670.000	690.000	686.000
Bio-Propane FCA NWE	1135.500	1133.500	1143.250	1165.750	1185.500
Bio-Propane FCA NWE Premium	627.000	623.000	627.000	629.000	639.000
Propane CIF NWE Large Cargo	508.500	510.500	516.250	536.750	546.500
Propane FOB NWE Large Cargo	482.500	484.500	490.250	510.750	520.500
Propane CIF Poland Coasters	634.000	636.000	641.000	667.000	682.000
Propane FCA Poland	649.000	651.000	656.000	682.000	697.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	824.750	826.750	832.500	853.000	862.750
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	613.500	615.500	621.250	641.750	651.500
Propane CIF 7000+ mt	530.500	532.500	538.250	558.750	568.500
Propane CIF Med Large Cargo	538.500	540.500	546.250	566.750	576.500
Propane CIF Black Sea Coaster	610.000	610.000	610.000	610.000	610.000
Propane-Butane Mix CIF	605.000	605.000	605.000	605.000	605.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Naphtha					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	546.250	551.750	558.250	557.750	562.000
Naphtha Cargoes FOB Med	499.250	504.000	510.500	506.750	511.000
Naphtha C+F Japan Cargo	581.375	583.750	598.250	604.250	602.625
Naphtha Cargo FOB USGC	476.280	486.680	505.580	494.240	501.800
Bionaphtha	1746.250	1751.750	1758.250	1757.750	1762.000
Bionaphtha premium	1200.000	1200.000	1200.000	1200.000	1200.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

US LPG					
(¢/gal)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	19.750	20.250	20.875	20.500	20.375
Ethane purity M1	24.000	24.500	25.125	24.750	24.625
Ethane purity M2	24.125	24.625	25.125	24.875	24.875
Propane M1	62.250	62.875	64.000	62.000	62.500
Propane M2	63.375	64.000	65.250	63.625	64.000
Normal butane M1	79.250	78.750	81.250	79.875	79.875
Normal butane M2	78.500	78.500	80.500	79.375	79.375
Isobutane	82.500	82.250	83.875	82.875	82.375
Natural gasoline M1	125.000	127.750	132.750	129.750	131.750
Natural gasoline M2	125.250	127.875	132.875	129.250	131.500
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Propane	324.325	327.580	333.440	323.020	325.625
Normal butane	359.005	356.740	368.065	361.835	361.835
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Natural gasoline	124.250	127.000	132.000	129.000	131.000
Conway, Kansas					
(¢/gal)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Ethane/propane mix	23.750	23.250	23.750	23.250	22.500
Propane	61.000	61.500	62.500	60.250	60.000
Propane M2	61.750	61.250	62.750	60.750	60.500
Normal butane	78.250	80.000	80.000	78.750	81.750
Isobutane	97.250	97.000	92.500	91.500	91.250
Natural gasoline	122.625	127.000	131.250	126.375	129.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Propane	372.720	378.610	388.350	381.740	381.680
Propane vs. Mt Belvieu	42.980	41.680	41.680	41.680	41.680
Butane	391.800	389.760	400.680	394.880	394.160
Butane vs. Mt Belvieu	36.240	35.110	35.110	35.110	35.110
LPG 22:22	391.330	394.490	404.810	398.620	398.230
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	48.700	48.700	48.700	48.700	48.700
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Houston to NWE	87.000	87.000	87.000	87.000	87.000
Houston to Japan	157.000	157.000	157.000	159.000	159.000
Houston to Morocco	82.500	82.500	82.500	82.500	82.500
USGC to East Africa	145.750	146.000	145.750	146.000	145.750
Houston to Suape	76.300	76.380	76.400	76.400	76.370
Houston to Santos	100.840	100.940	100.970	100.980	100.930



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

Brazil prices					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Import Parity Prices					
LPG Suape	492.420	484.890	481.610	481.630	481.610
LPG Santos	502.450	494.930	491.670	491.680	491.660
(R\$/kg)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
LPG Suape	2.590	2.540	2.530	2.530	2.510
LPG Santos	2.640	2.590	2.590	2.580	2.570
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Propane Suape	448.370	454.030	463.500	456.900	456.780
Propane Santos	472.910	478.590	488.070	481.480	481.340
(R\$/kg)	2-Feb	3-Feb	4-Feb	5-Feb	6-Feb
Propane Suape	2.360	2.380	2.440	2.400	2.380
Propane Santos	2.490	2.510	2.570	2.530	2.510

جدول ۴۲: متوسط هفتگی قیمت LPG در بازار اروپا طی سال ۲۰۲۶

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	9-Jan	16-Jan	23-Jan	30-Jan	6-Feb
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	NA	NA	599.600	616.800	616.000
Propane FOB ARA	NA	NA	606.200	634.600	646.000
Propane FCA ARA	NA	NA	615.200	650.200	675.000
Bio-Propane FCA NWE	NA	NA	1152.850	1184.550	1152.700
Bio-Propane FCA NWE Premium	NA	NA	655.400	668.400	629.000
Propane CIF NWE Large Cargo	NA	NA	497.450	516.150	523.700
Butane FOB NWE Seagoing	NA	NA	505.400	529.400	533.000
Butane FOB ARA	NA	NA	539.400	579.400	576.400
Butane FCA ARA	NA	NA	543.400	583.400	580.400
Butane CIF NWE Seagoing	NA	NA	545.400	560.400	571.800
Butane CIF NWE Large Cargo	NA	NA	494.850	510.600	510.750
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	NA	NA	822.300	832.400	839.950
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	NA	NA	602.450	621.150	628.700
Propane CIF 7000+ mt	NA	NA	519.450	538.150	545.700
Butane FOB West Med Coaster	NA	NA	863.200	899.000	945.200
Butane CIF Morocco	NA	NA	464.100	472.750	468.850



جدول ۴۳: متوسط ماهانه قیمت LPG در بازار اروپا طی سال ۲۰۲۵ و ۲۰۲۶

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Sep-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	516.864	494.174	527.550	556.095	593.381
Propane FOB ARA	507.545	521.087	534.250	563.810	606.048
Propane FCA ARA	550.227	568.826	569.100	585.095	617.476
Bio-Propane FCA NWE	1168.250	1031.804	1042.413	1084.119	1142.821
Bio-Propane FCA NWE Premium	697.000	601.109	595.850	608.071	647.571
Propane CIF NWE Large Cargo	471.250	430.696	446.563	476.048	495.250
Propane NWE Large Cargo Index	442.300	419.200	434.300	455.100	490.150
Propane FOB NWE Large Cargo	445.000	404.696	420.563	450.048	469.250
Propane CIF Poland Coasters	520.636	537.652	566.800	604.667	622.667
Propane FCA Poland	558.364	602.261	614.050	620.905	641.476
Butane FOB NWE Seagoing	519.864	520.957	551.100	529.619	521.905
Butane FOB ARA	567.409	554.826	563.650	563.667	560.619
Butane FCA ARA	571.409	558.826	567.650	567.667	564.619
Butane CIF NWE Seagoing	552.500	546.348	559.150	549.238	547.667
Butane CIF NWE Large Cargo	489.614	488.663	489.013	481.250	494.714
Butane NWE Large Cargo Index	479.300	471.000	453.900	447.450	484.600
Butane FOB NWE Large Cargo	463.364	462.663	463.013	455.250	468.714
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	831.898	760.424	735.025	808.488	813.310
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	576.250	535.696	551.563	581.048	600.250
Propane CIF 7000+ mt	493.250	452.696	468.563	498.048	517.250
Propane CIF Med Large Cargo	501.250	460.696	476.563	506.048	525.250
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	560.000	545.000	578.000	578.429
Propane-Butane Mix CIF	540.000	550.000	544.000	576.000	576.000
Butane FOB West Med Coaster	679.341	642.609	719.700	814.238	880.381
Butane CIF Morocco	505.420	461.576	471.413	480.131	458.143
Butane CIF Med Large Cargo	519.614	518.663	519.013	511.250	524.714
Butane CIF Black Sea Coaster	525.000	540.000	540.000	570.000	567.143

فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶



پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶)

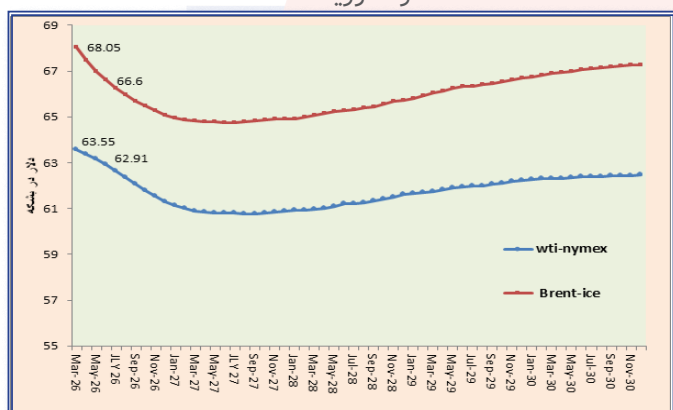
مهدی یوسفی

تگزاس ۶۳/۵۵ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۶۴ دلار در بشکه بالاتر بود.

« تهدیدهای امریکا برای اقدام نظامی علیه ایران و انجام مذاکرات بین دو کشور در عمان

در هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶ متوسط هفتگی قیمت نفت وست تگزاس و سبداوپک نسبت به هفته قبل افزایش یافت اما متوسط هفتگی برنت کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۱/۲ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۵/۹۶ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱/۲ درصد کاهش به ۶۷/۷۴ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۰/۱ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۳/۴۷ دلار در بشکه رسید. در ۶ فوریه ۲۰۲۶ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۸/۰۵ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۴۵ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت، قیمت قرارداد ماه اول وست جدول ۴۴: تغییرات هفتگی نفت خام‌های شاخص (دلار در بشکه)

نمودار ۱: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۶ فوریه ۲۰۲۶



هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲ ژانویه ۲۰۲۶	۶۰،۷۴	-۱،۸	۵۷،۶۹	-۰،۳	۶۱،۳۷	-۰،۲
هفته منتهی به ۹ ژانویه ۲۰۲۶	۵۹،۳۷	-۲،۳	۵۷،۵۸	-۰،۲	۶۱،۵۵	۰،۳
هفته منتهی به ۱۶ ژانویه ۲۰۲۶	۶۲،۷۱	۵،۶	۶۰،۲۶	۴،۷	۶۴،۷۵	۵،۲
هفته منتهی به ۲۳ ژانویه ۲۰۲۶	۶۲،۸۸	۰،۳	۶۰،۱۶	-۰،۲	۶۴،۰۷	-۱،۱
هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ۲۰۲۶	۶۵،۱۶	۳،۶	۶۳،۳۷	۵،۳	۶۸،۵۹	۷،۱
هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶	۶۵،۹۶	۱،۲	۶۳،۴۷	۰،۱	۶۷،۷۴	-۱،۲



رئیس جمهور چین داشته است؛

۶. ادامه بحران اسرائیل و ایران؛

۷. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ذخایر نفت خام ۱۱/۱۰ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۸. در هفته منتهی به ۳۰ ژانویه تولید نفت خام آمریکا با ۴۸۱ هزار بشکه در روز کاهش به ۱۳/۲۱۵ میلیون بشکه در روز رسید؛

۹. ادامه اختلال در تولید نفت قزاقستان به دلیل ادامه مشکلات فنی در حوزه تنگیز و اختلال در صادرات به دلیل شرایط آب و هوایی در ترمینال نورووسیسک؛

۱۰. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که در هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ذخیره سازیهای نفت این کشور ۳/۵ میلیون بشکه کاهش یافته و به ۴۲۰/۳ میلیون بشکه رسیده است؛

۱۱. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که در هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ذخیره سازیهای میان تقطیر این کشور ۵/۵ میلیون بشکه کاهش یافته است؛

۱۲. در هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ذخیره سازیهای استراتژیک آمریکا ۲۰۰ هزار بشکه افزایش یافت و به

در هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف کننده و تقویت کننده اشاره می شود:

عوامل تقویت کننده:

۱. تهدیدهای ترامپ برای حمله نظامی به ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه ایران و خاورمیانه (هدف قرار دادن یک پهباد ایرانی توسط آمریکا و اقدام ایران برای توقف یک کشتی با پرچم آمریکا در تنگه هرمز)؛

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

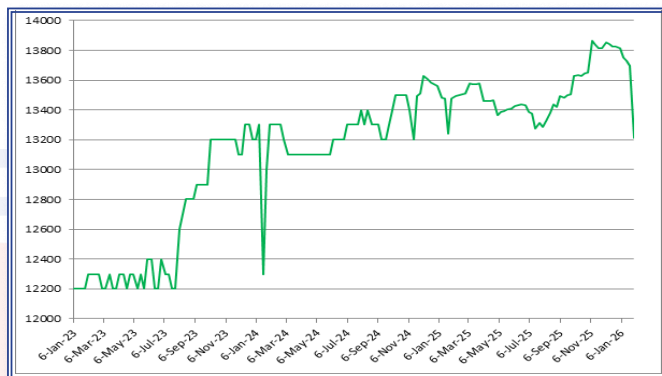
۳. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای توقف افزایش تولید در سه ماهه اول ۲۰۲۶، هشت کشور اوپک پلاس در ۱ فوریه ۲۰۲۶ برنامه توقف افزایش تولید را برای ماه مارس تمدید کردند؛

۴. اگرچه دولت چین آمار مربوط به ذخایر استراتژیک خود را منتشر نمی کند اما بر اساس گزارشات رسانه ها این کشور در حال خرید نفت برای ذخیره سازی استراتژیک و ساخت مخازن جدید ذخیره سازی نفت است؛

۵. ترامپ اعلام کرد که یک تماس تلفنی موفقیت آمیز با



نمودار ۲: روند هفتگی تولید نفت خام آمریکا (هزار بشکه در روز)



۴۱۵/۲ میلیون بشکه رسید؛

۱۳. در هفت روز منتهی به ۳ فوریه خالص وضعیت خرید بورسبازان به ۱۲۴/۶ هزار قرارداد رسید که نسبت به هفت روز ماقبل آن ۲۷/۶ هزار قرارداد افزایش داشت؛

۱۴. در ماه ژانویه PMI صنعت آلمان به ۴۹/۱ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۷ بود؛

۱۵. در ماه ژانویه PMI صنعت منطقه یورو به ۴۹/۵ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۸/۸ بود؛

۱۶. در ماه ژانویه PMI صنعت آمریکا به ۵۲/۴ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۱/۹ بود؛

۱۷. در ماه ژانویه PMI صنعت چین به ۵۰/۳ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۰/۱ بود؛

۱۸. در ماه ژانویه نرخ تورم منطقه یورو با ۰/۳ درصد کاهش به ۱/۷ درصد رسید.

عوامل تضعیف کننده:

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

۲. خوشبینی نسبت به مذاکرات برای توافق صلح در اوکراین بعد از آنکه مذاکرات سه جانبه بین اوکراین، روسیه و آمریکا در امارات انجام شد و دو طرف در مورد تبادل اسراء موافقت کردند؛

۳. موافقت ایران و آمریکا برای انجام مذاکره در عمان؛

۴. توافق تجاری آمریکا و هند که بر اساس آن هند خرید نفت روسیه را متوقف میکند و در عوض تعرفه های آمریکا بر کالاهای هندی از ۵۰ درصد به ۱۸ درصد کاهش می یابد؛

۵. عربستان سعودی قیمت رسمی فروش نفت خود را به خریداران آسیایی کاهش داد

۶. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که در هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ذخیره سازیهای بنزین این کشور ۰/۷ میلیون بشکه افزایش یافته است؛

۷. در هفته منتهی به ۶ فوریه تعداد دکل حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۱ دکل افزایش به ۴۱۲ دکل رسید؛

۸. تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ۹۶/۴۴ بود که در هفته منتهی به ۶ فوریه به ۹۷/۵۴ رسید؛

۹. بانک مرکزی استرالیا نرخ بهره این کشور را از ۳/۶ درصد به ۳/۸۵ درصد افزایش داد؛

۱۰. بانک مرکزی انگلستان نرخ بهره این کشور را بدون تغییر نسبت به قبل در سطح ۳/۷۵ درصد حفظ کرد؛

۱۱. بانک مرکزی منطقه یورو نرخ بهره این منطقه را بدون تغییر نسبت به قبل در سطح ۲/۱۵ درصد حفظ کرد؛

۱۲. در هفته منتهی به ۳۰ ژانویه درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۳۱ هزار درخواست رسید که ۲۲ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل بود؛ آ

۱۳. در ماه ژانویه PMI خدمات منطقه یورو به ۵۱/۶ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۲/۴ بود؛

۱۴. در ماه ژانویه PMI خدمات آلمان به ۵۲/۴ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۲/۷۴ بود.

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



و در سطح ۳۹/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ۲۰۲۶ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۲/۶ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۶/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. قیمت آتی گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (قرارداد ماه اول) طی دوره ۲ تا ۶ فوریه ۲۰۲۶ با وجود نوسانات مقطعی، در مجموع روندی صعودی را تجربه کرد؛ به طوری که قیمت‌ها از حدود ۳/۲۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ فوریه به ۳/۵۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۵ فوریه افزایش یافت و سپس در تاریخ ۶ فوریه با اصلاحی محدود به حدود ۳/۴۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو کاهش پیدا کرد. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته شده در بازه تاریخی ۲ فوریه تا ۶ فوریه ۲۰۲۶ نشان می‌دهد. در ۶ فوریه ۲۰۲۶ قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه مارس (۲۰۲۶)، ۳/۴۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه آوریل (۲۰۲۶)، ۳/۲۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ۲۰۲۶ در حدود ۶۹/۸ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱۰/۲ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۱/۲ میلیارد متر مکعب (۱/۷ درصد) بیشتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۳۰ ژانویه ۲۰۲۵ بوده و به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب (۱/۱ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۱-۲۰۲۵) می‌باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۷۰/۵ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ۲۰۲۶ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۲/۱ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۴/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب (۲/۱ درصد) کمتر از زمان مشابه در سال گذشته این منطقه می‌باشد.

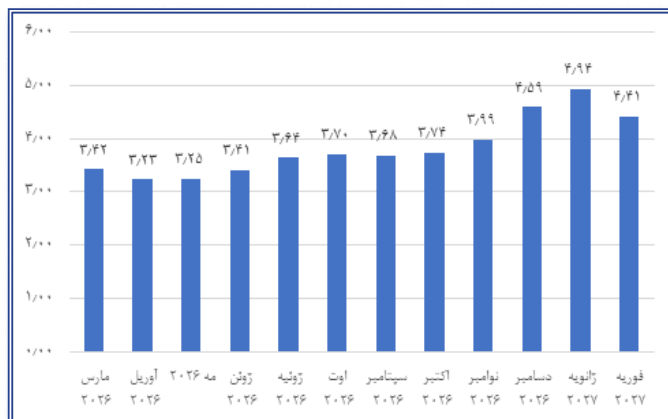
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۲/۷ میلیارد متر مکعب (۷/۶ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۵/۵ میلیارد متر مکعب کاهش یافته

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۳۰ ژانویه ۲۰۲۶

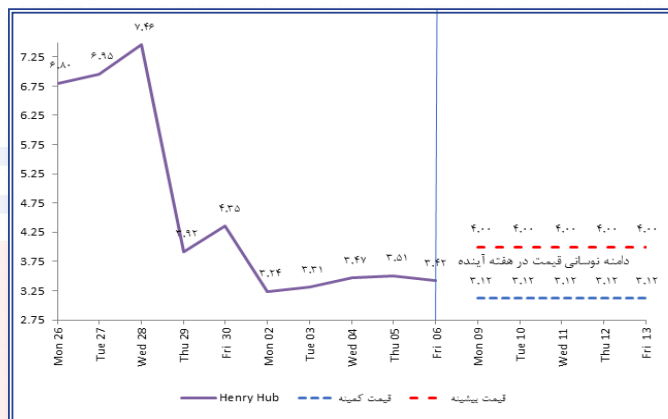
مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۳۰ ژانویه ۲۰۲۵		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۳۰ ژانویه ۲۰۲۶	۲۳ ژانویه ۲۰۲۶	
- ۸.۹	۱۵.۶	- ۲.۱	۱۴.۵	- ۲.۱	۱۴.۲	۱۶.۳	شرق
- ۱۱.۶	۱۸.۷	- ۴.۷	۱۷.۴	- ۲.۶	۱۶.۵	۱۹.۲	غرب
۷.۶	۳۶.۲	۶.۳	۳۶.۷	- ۵.۵	۳۹.۰	۴۴.۴	منطقه تولید
- ۱.۱	۷۰.۵	۱.۷	۶۸.۶	- ۱۰.۲	۶۹.۸	۸۰.۰	مجموع



نمودار ۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۶ فوریه



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



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

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

قیمت بسته شده					
ماه	۲ فوریه	۳ فوریه	۴ فوریه	۵ فوریه	۶ فوریه
مارس ۲۰۲۶	۳,۲۴	۳,۳۱	۳,۴۷	۳,۵۱	۳,۴۲
آوریل ۲۰۲۶	۳,۱۷	۳,۱۹	۳,۳۱	۳,۳۳	۳,۲۳
مه ۲۰۲۶	۳,۲۰	۳,۲۱	۳,۳۱	۳,۳۴	۳,۲۵
ژوئن ۲۰۲۶	۳,۳۸	۳,۴۰	۳,۴۹	۳,۴۹	۳,۴۱
ژوئیه ۲۰۲۶	۳,۶۱	۳,۶۴	۳,۷۲	۳,۷۱	۳,۶۴
اوت ۲۰۲۶	۳,۶۶	۳,۶۹	۳,۷۷	۳,۷۷	۳,۷۰
سپتامبر ۲۰۲۶	۳,۶۳	۳,۶۷	۳,۷۴	۳,۷۵	۳,۶۸
اکتبر ۲۰۲۶	۳,۶۹	۳,۷۳	۳,۸۰	۳,۸۰	۳,۷۴
نوامبر ۲۰۲۶	۳,۹۲	۳,۹۵	۴,۰۴	۴,۰۵	۳,۹۹
دسامبر ۲۰۲۶	۴,۴۹	۴,۵۳	۴,۶۲	۴,۶۴	۴,۵۹
ژانویه ۲۰۲۷	۴,۸۱	۴,۸۵	۴,۹۵	۴,۹۸	۴,۹۴
فوریه ۲۰۲۷	۴,۳۰	۴,۳۵	۴,۴۲	۴,۴۴	۴,۴۱
مارس ۲۰۲۶	۳,۲۴	۳,۳۱	۳,۴۷	۳,۵۱	۳,۴۲

که باعث شد بازار داخلی آمریکا بیش از گذشته در معرض سیگنال‌های خارجی قرار گیرد.

بهبود شاخص‌های فعالیت اقتصادی آمریکا، از جمله افزایش PMI بخش صنعت، که انتظارات تقاضای انرژی را در سطح کلان تقویت کرد.

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

انتشار پیش‌بینی‌های هواشناسی مبنی بر گرم‌تر شدن هوا در روزها و هفته‌های آتی که بخشی از پرمیوم سرمایی قیمت‌ها را تخلیه کرد.

افزایش تعداد دکل‌های حفاری گاز طبیعی در آمریکا از ۱۲۵ به ۱۳۰ دکل که به‌عنوان سیگنالی از بهبود بالقوه عرضه در افق کوتاه‌مدت تلقی می‌شود.

افزایش جزئی تولید گاز آمریکا در اوایل فوریه طبق داده‌های LSEG و بازگشت تدریجی تولید پس از طوفان که بخشی از فشار سمت عرضه را تعدیل کرد.

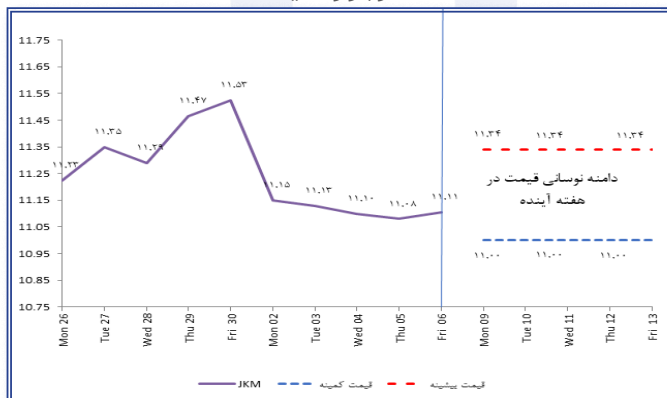
تداوم روایت مازاد عرضه در افق بلندمدت که مانع از قیمت‌گذاری یک روند صعودی پایدار و پرقدرت در کوتاه‌مدت شده است.

تقویت ارزش دلار.

افزایش درخواست‌ها برای استفاده از مزایای بیکاری در ایالات متحده.

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/کره طی هفته گذشته با وجود نوسانات مقطعی، در مجموع روندی نزولی را تجربه کرد؛ به‌طوری‌که از ۱۱/۱۵ دلار به ازای هر میلیون

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



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

وقوع موج سرمای شدید و طوفان زمستانی «فرن» که موجب جهش قابل‌توجه تقاضای گرمایشی در اوایل فوریه شد.

ثبت بزرگ‌ترین برداشت هفتگی تاریخ از ذخایر گاز آمریکا معادل حدود ۳۶۰ میلیارد فوت‌مکعب (۱۰/۲ میلیارد متر مکعب) که سطح ذخایر را به حدود ۱/۱٪ پایین‌تر از میانگین پنج‌ساله رساند و نشان‌دهنده فشرده‌شدن تراز عرضه-تقاضا بود.

جهش کم‌سابقه مصرف گاز در اوج موج سرما، به‌طوری‌که مصرف گاز در بخش‌های خانگی، تجاری و تولید برق به رکوردهای کوتاه‌مدت رسید.

حساسیت بالای بازار به تغییرات دمایی که باعث می‌شود هر نشانه‌ای از تداوم یا بازگشت سرما به‌سرعت به‌عنوان عامل حمایتی قیمت عمل کند.

هدایت بخشی از عرضه گاز آمریکا به پایانه‌های صادرات LNG که عرضه قابل‌دسترس در بازار داخلی را کاهش داده و از قیمت‌ها حمایت کرده است.

افزایش جریان خوراک گاز به پایانه‌های صادرات LNG به حدود ۱۸/۳ میلیارد فوت‌مکعب در روز در فوریه (در برابر ۱۷/۸ میلیارد فوت‌مکعب در روز در ژانویه) که روزانه حدود ۰/۵ میلیارد فوت‌مکعب

تقاضای اضافی و فشار ساختاری بر بازار ایجاد کرده است.

تقویت انتظارات رشد تقاضای بلندمدت LNG؛ به‌طوری‌که شرکت Cheniere درخواست توسعه پایانه Corpus Christi به ظرفیت ۲۴ میلیون تن در سال را ارائه کرده که مستلزم مصرف حدود ۳/۳

میلیارد فوت‌مکعب گاز در روز است.

افزایش اضافه بهای منطقه‌ای قیمت‌های تک محموله (Spot Spikes) در برخی هاب‌ها به دلیل محدودیت‌های خطوط لوله و فشار تقاضای محلی، که به‌صورت غیرمستقیم از قیمت آتی Henry Hub حمایت کرد.

تشدید همبستگی بازار گاز آمریکا با بازار جهانی LNG در پی رقابت اروپا و آسیا برای جذب محموله‌ها،



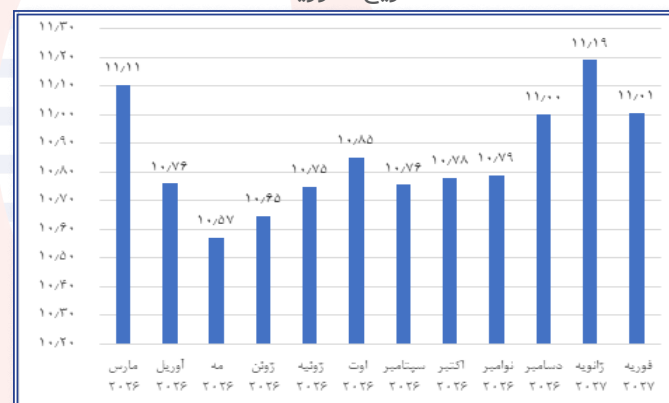
عمده عوامل تضعیف کننده قیمت گاز طی هفته گذشته در بازار آسیا عبارتند از:

- ◀ فروکش کردن تقاضای فصلی پس از عبور از اوج سرمای ژانویه؛ با کاهش شدت موج سرما در شمال شرق آسیا،
- ◀ عدم بروز کمبود فیزیکی در بازار تک محموله LNG آسیا و تداوم دسترسی به محموله ها.
- ◀ رفتار محتاطانه خریداران آسیایی در سطوح قیمتی بالا؛ به ویژه در هند و کشورهای جنوب و جنوب شرق آسیا.
- ◀ تضعیف یا تثبیت قیمت ها در بازارهای مرجع جهانی که سیگنال نزولی به بازار JKM منتقل کرد.
- ◀ احتیاط خریداران آسیایی در آستانه افزایش عرضه جهانی LNG در ماه های آتی
- ◀ ادامه مذاکرات صلح میان روسیه و اوکراین
- ◀ ثبات نسبی نرخ های حمل LNG که از تشدید فشار هزینه ای بر قیمت های تحویلی به آسیا جلوگیری کرد و فضا را برای افت محدود قیمت فراهم ساخت.
- ◀ رویکرد کشورهای آسیایی به انعقاد قراردادهای بلندمدت LNG (از جمله توافق های هند با

بی تی یو در تاریخ ۲ فوریه ۲۰۲۶ به ۱۱/۰۸ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۵ فوریه کاهش یافت و سپس در تاریخ ۶ فوریه با اصلاحی محدود تا حدود ۱۱/۱۱ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو افزایش پیدا کرد.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن - کره را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲ فوریه تا ۶ فوریه ۲۰۲۶ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۶ فوریه ۲۰۲۶ برای قرارداد مارس ۲۰۲۶ برابر با ۱۱/۱۱ و قرارداد ماه آوریل ۲۰۲۶، ۱۰/۷۶ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

نمودار ۷: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۶ فوریه



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

قیمت بسته شده					
ماه	۲ فوریه	۳ فوریه	۴ فوریه	۵ فوریه	۶ فوریه
مارس ۲۰۲۶	۱۱/۱۵	۱۱/۱۳	۱۱/۱۰	۱۱/۰۸	۱۱/۱۱
آوریل ۲۰۲۶	۱۰/۳۴	۱۰/۲۵	۱۰/۳۰	۱۰/۴۲	۱۰/۷۶
مه ۲۰۲۶	۱۰/۱۹	۱۰/۱۱	۱۰/۲۰	۱۰/۲۶	۱۰/۵۷
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰/۲۲	۱۰/۱۷	۱۰/۳۲	۱۰/۳۳	۱۰/۶۵
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰/۳۴	۱۰/۲۹	۱۰/۴۶	۱۰/۵۲	۱۰/۷۵
اوت ۲۰۲۶	۱۰/۴۱	۱۰/۳۷	۱۰/۵۳	۱۰/۵۸	۱۰/۸۵
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰/۳۵	۱۰/۲۸	۱۰/۴۶	۱۰/۴۸	۱۰/۷۶
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰/۳۶	۱۰/۲۹	۱۰/۴۵	۱۰/۴۸	۱۰/۷۸
نوامبر ۲۰۲۶	۱۰/۳۶	۱۰/۳۱	۱۰/۴۹	۱۰/۴۸	۱۰/۷۹
دسامبر ۲۰۲۶	۱۰/۶۰	۱۰/۵۳	۱۰/۷۶	۱۰/۷۲	۱۱/۰۰
ژانویه ۲۰۲۷	۱۰/۷۵	۱۰/۷۰	۱۰/۹۱	۱۰/۸۷	۱۱/۱۹
فوریه ۲۰۲۷	۱۰/۶۶	۱۰/۵۵	۱۰/۷۳	۱۰/۷۲	۱۱/۰۱



به شوک‌های آب‌وهوایی و ژئوپلیتیکی بالا نگه داشته است.

چشم‌انداز بهبود تقاضای چین نسبت به سال گذشته در پی قیمت‌های پایین تر نسبت به اوج‌های قبلی، که به‌عنوان یک کف حمایتی برای بازار LNG آسیا عمل کرد.

افزایش PMI بخش صنعت چین

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶ روندی نزولی داشته و در حدود ۴۳/۸ میلیارد متر مکعب (۳۷/۴ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۳۰ ژانویه) حدود ۴/۹ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۳۰ ژانویه ۴۸/۷ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۷/۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

در ۳۰ ژانویه ۲۰۲۶ حجم ذخایر ایتالیا ۱۲/۰ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۶ فوریه به ۱۱/۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان‌دهنده کاهش ۵/۸ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته با وجود نوسانات مقطعی، در مجموع روندی صعودی را تجربه کرد؛ به‌طوری‌که از حدود ۱۱/۵۸ دلار به ازای هر

تأمین‌کنندگان خاورمیانه) که ریسک کمبود عرضه در افق میان‌مدت را کاهش داد.

توافق آمریکا و ایران برای انجام مذاکره در عمان
عدم رفع نگرانی‌ها در خصوص تنش‌های تجاری
کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی

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

سطح پایین ذخایر گاز در اروپا و نیاز این منطقه به بازسازی ذخایر در ماه‌های آینده که رقابت بالقوه اروپا با آسیا برای جذب محموله‌های LNG را زنده نگه داشت.

تداوم بحران میان اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

تشدید تنش میان ایالات متحده و ایران و افزایش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت LNG از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

ادامه بحران میان روسیه و اوکراین

تداوم تقاضای فصلی زمستانی در شمال آسیا (ژاپن، کره و چین) که اگرچه ضعیف‌تر از اوج ژانویه است، اما همچنان مانع افت شدید قیمت‌ها شد.

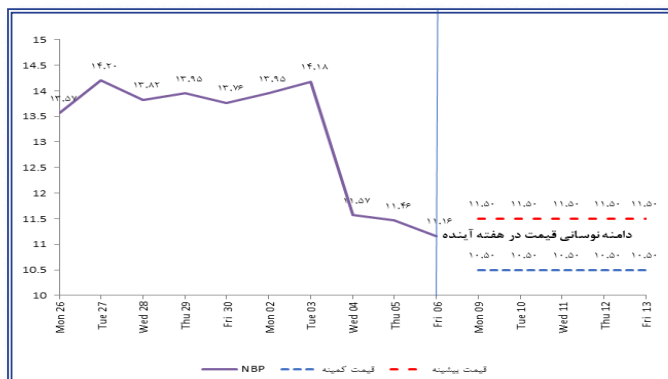
تعادل شکننده بازار جهانی LNG و محدود بودن حاشیه اطمینان عرضه که حساسیت بازار را نسبت

جدول ۴۹: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

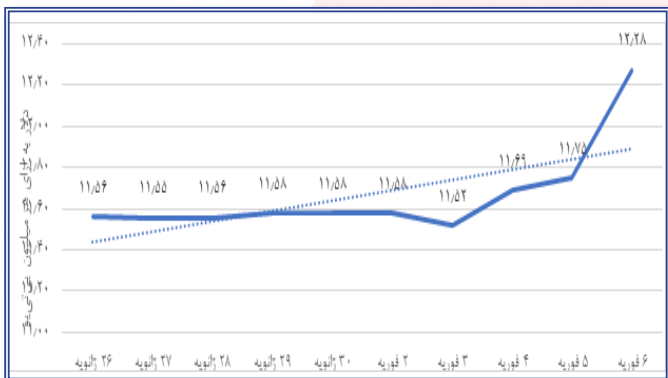
	۳۰ ژانویه		۳۱ ژانویه		۱ فوریه		۲ فوریه		۳ فوریه		۴ فوریه		۵ فوریه		۶ فوریه	
	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی
اتحادیه اروپا	۴۸.۷	۴۱.۶	۴۸.۰	۴۱.۰	۴۷.۴	۴۰.۵	۴۶.۷	۳۹.۹	۴۵.۹	۳۹.۲	۴۵.۰	۳۸.۵	۴۴.۴	۳۷.۹	۴۳.۸	۳۷.۴
آلمان	۸.۵	۳۲.۹	۸.۳	۳۲.۴	۸.۲	۳۲.۰	۸.۰	۳۱.۱	۷.۸	۳۰.۱	۷.۵	۲۹.۱	۷.۳	۲۸.۴	۷.۱	۲۷.۷
ایتالیا	۱۲.۰	۵۷.۶	۱۱.۹	۵۷.۱	۱۱.۸	۵۶.۸	۱۱.۷	۵۶.۲	۱۱.۶	۵۵.۶	۱۱.۵	۵۵.۱	۱۱.۴	۵۴.۶	۱۱.۳	۵۴.۲



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



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



میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ فوریه ۲۰۲۶ به ۱۲/۲۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ فوریه ۲۰۲۶ افزایش یافت. این افزایش در پی یک افت کوتاه‌مدت در میانه هفته رخ داد و در روزهای پایانی با جهشی محسوس تقویت شد.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲ فوریه تا ۶ فوریه ۲۰۲۶ نشان می‌دهد. در ۶ فوریه ۲۰۲۶ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه مارس (۲۰۲۶)، ۱۲/۲۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه آوریل (۲۰۲۶)، ۱۱/۳۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته روندی نزولی همراه با نوسان را تجربه کرد؛ به‌طوری‌که در ابتدای هفته قیمت‌ها از ۱۳/۹۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲ فوریه ۲۰۲۶ به ۱۴/۱۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ فوریه افزایش یافت، اما پس از آن با افتی محسوس روندی کاهشی به خود گرفت و در نهایت در تاریخ ۶ فوریه ۲۰۲۶ به ۱۱/۱۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو رسید.

جدول ۵۰: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲ فوریه	۳ فوریه	۴ فوریه	۵ فوریه	۶ فوریه
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۵۸	-	-	-	-
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۸۵	۱۱.۵۲	۱۱.۶۹	۱۱.۷۵	۱۲.۲۸
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۹۱	۱۰.۷۱	۱۰.۸۴	۱۰.۹۱	۱۱.۳۹
مه ۲۰۲۶	۱۰.۴۶	۱۰.۳۳	۱۰.۴۵	۱۰.۵۰	۱۰.۹۱
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۳۶	۱۰.۲۴	۱۰.۳۸	۱۰.۴۱	۱۰.۷۸
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۳۴	۱۰.۲۳	۱۰.۳۸	۱۰.۳۹	۱۰.۷۴
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۳۴	۱۰.۲۳	۱۰.۳۹	۱۰.۳۹	۱۰.۷۵
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۴۵	۱۰.۳۴	۱۰.۵۱	۱۰.۵۱	۱۰.۸۹
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۴۵	۱۰.۳۴	۱۰.۵۰	۱۰.۵۱	۱۰.۹۰
نوامبر ۲۰۲۶	۱۰.۵۱	۱۰.۴۰	۱۰.۵۹	۱۰.۵۸	۱۰.۹۶
دسامبر ۲۰۲۶	۱۰.۵۸	۱۰.۴۸	۱۰.۶۷	۱۰.۶۴	۱۱.۰۲
ژانویه ۲۰۲۷	۱۰.۶۴	۱۰.۵۲	۱۰.۷۰	۱۰.۶۸	۱۱.۰۶
فوریه ۲۰۲۷	-	۱۰.۵۰	۱۰.۶۷	۱۰.۶۴	۱۱.۰۰



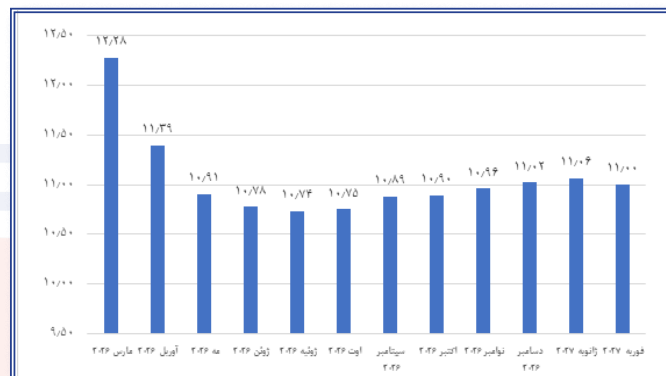
از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

- ◀ بازگشت مقطعی موج سرما به برخی مناطق اروپا که مانع افت شدیدتر تقاضای گرمایشی شد.
- ◀ سطح پایین ذخایر گاز اروپا نسبت به سطوح ایمن فصلی که حساسیت بازار را به شوک‌های آب‌وهوایی حفظ کرد.
- ◀ تعادل شکننده بازار جهانی LNG و محدود بودن حاشیه اطمینان عرضه که اجازه نداد انتظارات نزولی به‌طور کامل در قیمت‌ها منعکس شود.
- ◀ نیاز مستمر اروپا به واردات LNG و رقابت بالقوه با سایر مناطق مصرف‌کننده.
- ◀ تشدید تنش میان ایالات متحده و ایران و افزایش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت LNG از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- ◀ تداوم بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- ◀ ادامه بحران میان روسیه و اوکراین
- ◀ افزایش PMI بخش صنعت آلمان و منطقه یورو
- ◀ کاهش نرخ تورم منطقه یورو

|| 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/>

نمودار ۱۰: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۶ فوریه



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

- ◀ پیش‌بینی معتدل تر شدن دما در بخش بزرگی از اروپا و نبود سیگنال معتبر از بازگشت سرمای پایدار.
- ◀ تغییر تمرکز بازار از سناریوی سرمای زمستانی به عبور تدریجی از فصل سرد و کاهش تمایل معامله‌گران به حفظ موقعیت‌های خرید.
- ◀ بازگشت سریع و پر قدرت عرضه LNG آمریکا پس از اختلالات ژانویه که نگرانی‌ها نسبت به کمبود کوتاه‌مدت گاز در اروپا را کاهش داد.
- ◀ افزایش جریان محموله‌های LNG ورودی به اروپا و بهبود اطمینان نسبت به تراز عرضه-تقاضا در افق کوتاه‌مدت.
- ◀ افت قیمت‌های جهانی LNG به‌ویژه در بازار آسیا که سیگنال نزولی به بازار اروپا منتقل کرد.
- ◀ نبود اختلال فیزیکی یا شوک عرضه فوری در اروپا که فضا را برای اصلاح قیمتی فراهم کرد.
- ◀ عدم رفع نگرانی‌ها در خصوص تنش‌های تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی
- ◀ ادامه مذاکرات صلح میان روسیه و اوکراین
- ◀ توافق آمریکا و ایران برای انجام مذاکره در عمان
- ◀ عدم تغییر نرخ بهره توسط بانک مرکزی یورو و انگلستان
- ◀ کاهش PMI بخش خدمات یورو و آلمان

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

پیش بینی قیمت نفت برنت

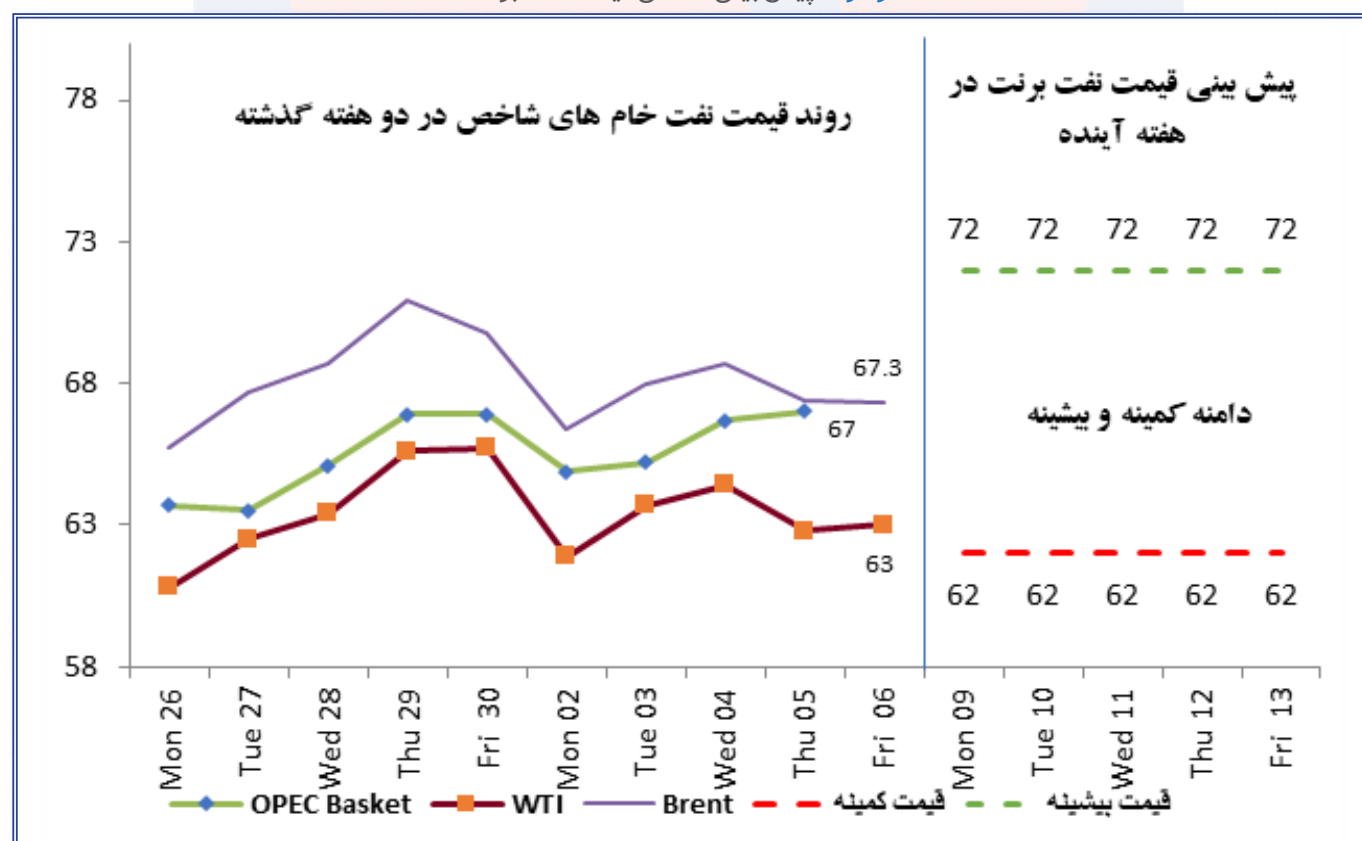
(طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶)

مهرزاد زمانی

ولی رشد عرضه قابل توجه است. با توجه به ادامه تنش و وجود نااطمینانی در بازار دامنه نوسانی قیمت نفت زیاد شده است و در مجموع با توجه به شرایط فعلی دامنه نوسانی برای قیمت نفت برنت در هفته منتهی به ۱۳ فوریه بین ۶۲ تا ۷۲ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته های گذشته با افزایش ریسک ژئوپلیتیکی قیمت نفت برنت با افزایش قابل توجهی مواجه شد و تا سطح ۷۲ دلار در بشکه افزایش یافت ولی وقایع بعدی موجب کاهش ریسک شد و سطح ۶۵ دلار حمایت خوبی را ایجاد کرد. همزمان با افزایش ریسک ژئوپلیتیکی سرمای شدید موجب کاهش تولید نفت آمریکا شد و فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد آورد. در حال حاضر افزوده قیمتی ایجاد شده که قیمت نفت را بالاتر از ۶۵ دلار نگه داشته است به دلیل تنش های ژئوپلیتیکی در منطقه است درحالیکه از بعد بنیادی وجود مازاد عرضه در بازار فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد می آورد و با توجه به قیمت آتی های انتظار بر این است فشار کاهشی تا سال ۲۰۲۷ بر قیمت نفت وارد آید. شرایط اقتصادی جهان در سال ۲۰۲۶ به گونه ای است که انتظار رشد تقاضای نفت محدود است

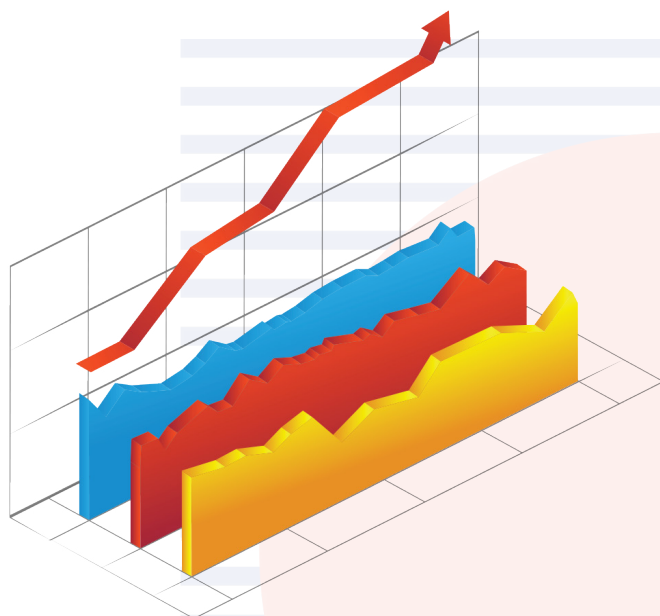
نمودار ۱۱: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶)

حمیدرضا مصطفایی



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

« ساختار مدل Prophet

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

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

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

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

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

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

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

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



می‌شود.

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

« کاربردهای مدل Prophet »

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

« ویژگی‌های برجسته مدل Prophet »

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

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

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

(\$/mbtu)	Monday 9-Feb	Tuesday 10-Feb	Wednesday 11-Feb	Thursday 12-Feb	Friday 13-Feb
کران پائین	۱۰/۵۰	۱۰/۵۰	۱۰/۵۰	۱۰/۵۰	۱۰/۵۰
کران بالا	۱۱/۵۰	۱۱/۵۰	۱۱/۵۰	۱۱/۵۰	۱۱/۵۰

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

(\$/mbtu)	Monday 9-Feb	Tuesday 10-Feb	Wednesday 11-Feb	Thursday 12-Feb	Friday 13-Feb
کران پائین	۳/۱۲	۳/۱۲	۳/۱۲	۳/۱۲	۳/۱۲
کران بالا	۴/۰۰	۴/۰۰	۴/۰۰	۴/۰۰	۴/۰۰

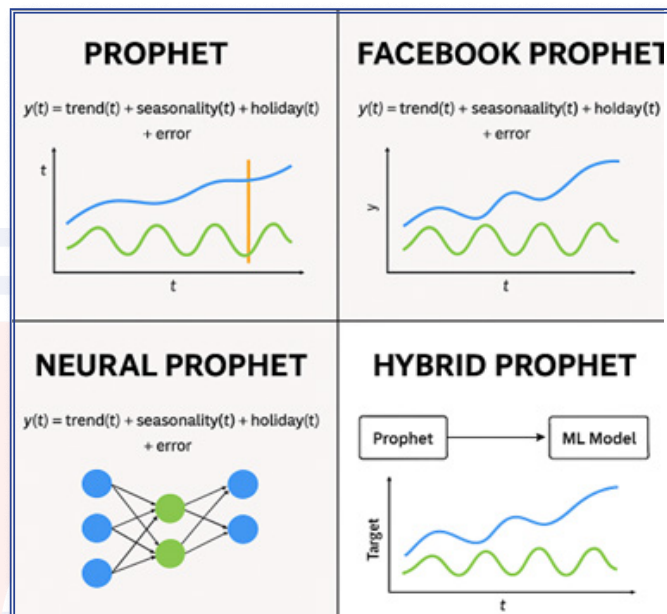
جدول ۵۳: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 9-Feb	Tuesday 10-Feb	Wednesday 11-Feb	Thursday 12-Feb	Friday 13-Feb
کران پائین	۱۱/۰۰	۱۱/۰۰	۱۱/۰۰	۱۱/۰۰	۱۱/۰۰
کران بالا	۱۱/۳۴	۱۱/۳۴	۱۱/۳۴	۱۱/۳۴	۱۱/۳۴

ارزشمندی برای تحلیل روند قیمت‌ها در آینده فراهم کنند.

|| منابع و مأخذ:

- 1- Carvalho, C. M., et al. (2011). High-dimensional sparse time series modeling: A Bayesian approach. Journal of Machine Learning Research, 12, 2279-2324.
- 2- Hyndman, R. J., & Athanasopoulos, G. (2018). Forecasting: principles and practice (2nd ed.). Melbourne, Australia: OTexts.
- 3- Taylor, S. J., & Letham, B. (2017). Forecasting at Scale. The American Statistician, 72(1), 37-45.



« پیش‌بینی قیمت گاز طبیعی با استفاده از مدل Prophet »

در ادامه، پیش‌بینی قیمت گاز در بازارهای Henry Hub، ICE با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد. این پیش‌بینی‌ها به‌ویژه به‌دلیل ویژگی‌های فصلی و تأثیر رویدادهای خاص در این بازارها، می‌توانند اطلاعات





Institute For International Energy Studies
<https://www.iies.org>