

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 ۵۹ | هفته سوم | 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 پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



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 ۴۵

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 ۱۳ فوریه ۲۰۲۶



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

International					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
PGA					
Dubai (Apr)	66.795	68.000	68.605	68.690	66.870
Dubai (May)	66.450	67.550	68.140	68.130	66.270
Dubai (Jun)	66.010	67.210	67.750	67.750	65.840
MEC (Apr)	66.795	68.000	68.605	68.690	66.870
MEC (May)	66.450	67.550	68.140	68.130	66.270
MEC (Jun)	66.010	67.210	67.750	67.750	65.840
Oman (Apr)	66.800	68.000	68.610	68.690	66.870
Oman (May)	66.450	67.550	68.140	68.130	66.270
Oman (Jun)	66.010	67.210	67.750	67.750	65.840
Dubai cash/Futures	0.785	0.790	0.855	0.940	1.030
Oman cash/Futures	0.790	0.790	0.860	0.940	1.030
Brent (DTD)	72.105	72.040	73.120	70.875	70.330
DTD NSL	72.105	72.040	73.120	70.875	70.330
Dated Brent (CIF)	73.600	73.555	74.630	72.390	71.825
Brent (Apr)	69.090	68.860	70.080	68.030	67.660
Brent (May)	68.420	68.210	69.340	67.510	67.010
Brent (Jun)	67.900	67.690	68.780	67.040	66.520
North Sea Basket	72.750	72.670	73.700	71.445	70.875
Brent/WTI 1st	4.840	5.000	5.150	4.930	5.000
Brent/WTI 2nd	4.400	4.520	4.640	4.600	4.520
Brent/WTI 3rd	4.160	4.210	4.340	4.340	4.240
Brent EFP (Apr)	0.050	-0.010	0.110	0.030	-0.010
Brent EFP (May)	0.050	0.040	0.110	0.160	-0.010
Brent EFP (Jun)	0.050	0.040	0.110	0.160	-0.010
Swaps (PGA)					
Dubai (Mar)	66.450	67.550	68.140	68.130	66.270
Dubai (Apr)	66.010	67.210	67.750	67.750	65.840
Dubai (May)	65.650	66.930	67.460	67.460	65.540
Oman Swap (Mar)	66.450	67.550	68.140	68.130	66.270
Oman Swap (Apr)	66.010	67.210	67.750	67.750	65.840
Oman Swap (May)	65.650	66.930	67.460	67.460	65.540
Oman/Dubai Swap (Mar)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Apr)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (May)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Asia					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Asia					
Brent (Apr)	67.550	68.970	69.560	69.700	67.490
Brent (May)	66.980	68.320	68.890	69.020	67.010
Brent (Jun)	66.510	67.830	68.360	68.500	66.560
Brent(DTD)	70.390	71.985	72.740	72.740	70.335
Brent/Dubai	0.755	0.970	0.955	1.010	0.620
WTI (Mar)	63.020	64.190	64.740	64.840	62.780
WTI (Apr)	62.830	64.030	64.550	64.660	62.620
WTI (May)	62.630	63.860	64.340	64.450	62.430





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	66.240	67.550	68.130	68.130	66.020	67.650	67.440	68.490	66.480	66.150
Ichthys FC	70.240	71.600	72.180	72.180	69.970	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	68.060	69.260	69.850	69.850	67.740	69.470	69.150	70.210	68.200	67.870
Qatar LSC	67.760	68.960	69.550	69.550	67.440	69.170	68.850	69.910	67.900	67.570
South Pars	62.960	64.160	64.750	64.750	62.640	64.370	64.050	65.110	63.100	62.770
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	62.890	64.200	64.780	64.780	62.670	64.300	64.090	65.140	63.130	62.800
Senoro	62.990	64.300	64.880	64.880	62.770	64.400	64.190	65.240	63.230	62.900
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	68.440	69.800	70.330	70.330	68.020	69.850	69.690	70.690	68.680	68.150
Tapis	70.990	72.350	72.880	72.880	70.570	72.400	72.240	73.240	71.230	70.700
Belida	64.090	65.450	65.980	65.980	63.670	65.500	65.340	66.340	64.330	63.800
Kutubu	68.240	69.600	70.130	70.130	67.820	69.650	69.490	70.490	68.480	67.950
Attaka	63.990	65.350	65.880	65.880	63.570	65.400	65.240	66.240	64.230	63.700
Ardjuna	63.690	65.100	65.730	65.830	63.670	65.100	64.990	66.090	64.180	63.800
Banyu Urip	68.740	70.150	70.780	70.880	68.720	70.150	70.040	71.140	69.230	68.850
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	53.210	54.210	54.750	54.750	52.340	54.620	54.100	55.110	53.100	52.470
Sokol	55.810	56.810	57.350	57.350	54.940	57.220	56.700	57.710	55.700	55.070
Kikeh	73.940	75.350	75.980	76.080	73.920	75.350	75.240	76.340	74.430	74.050
Miri Light	72.340	73.750	74.330	74.430	72.270	73.750	73.640	74.690	72.780	72.400
Labuan	74.490	75.900	76.530	76.630	74.470	75.900	75.790	76.890	74.980	74.600
Kimanis	74.490	75.900	76.530	76.630	74.470	75.900	75.790	76.890	74.980	74.600
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	59.990	61.400	62.030	62.130	59.970	61.400	61.290	62.390	60.480	60.100
Minas	63.555	64.955	65.690	65.635	63.560	64.965	64.845	66.050	63.985	63.690
Nile Blend	63.940	65.300	65.980	66.180	64.170	65.350	65.190	66.340	64.530	64.300
Widuri	61.550	63.015	63.715	63.605	61.520	62.960	62.905	64.075	61.955	61.650
Daqing	64.490	65.850	66.530	66.730	64.720	65.900	65.740	66.890	65.080	64.850
Cinta	61.995	63.440	64.090	63.980	61.850	63.405	63.330	64.450	62.330	61.980
Su Tu Den	71.040	72.450	73.080	73.180	71.020	72.450	72.340	73.440	71.530	71.150
Bach Ho	72.690	74.100	74.730	74.830	72.670	74.100	73.990	75.090	73.180	72.800
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	61.890	63.250	63.930	64.130	62.120	63.300	63.140	64.290	62.480	62.250
Shengli	63.240	64.600	65.280	65.480	63.370	64.650	64.490	65.640	63.830	63.500
Duri	66.490	67.850	68.530	68.730	66.620	67.900	67.740	68.890	67.080	66.750
Vincent	71.240	72.600	73.280	73.480	71.370	72.650	72.490	73.640	71.830	71.500



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

North Sea					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
BNB	72.665	72.575	73.575	71.305	70.735
Forties	72.400	72.335	73.345	71.035	70.450
Oseberg	73.165	73.075	74.125	71.905	71.335
Ekofisk	72.765	72.685	73.745	71.535	70.985
Troll	73.370	73.270	74.310	72.080	71.485
FOB N Sea WTI Midland	72.160	72.090	73.175	70.935	70.400
Statfjord	73.065	72.975	74.025	71.805	71.235
Flotta Gold	68.065	67.975	69.025	66.855	66.285
Duc	71.865	71.775	72.825	70.655	70.085
Grane Blend	68.615	68.525	69.575	67.405	66.835
Johan Sverdrup	68.325	68.270	69.350	67.160	66.625
Statfjord (CIF)	74.050	73.975	75.030	72.825	72.250
Gullfaks (CIF)	74.700	74.625	75.680	73.475	72.900
Alvheim (CIF)	75.250	75.175	76.230	74.025	73.450
Asgard (CIF)	72.650	72.575	73.630	71.425	70.850
North Sea Dated Strip	70.265	70.175	71.225	69.005	68.435
European Sour Crude Index	68.399	68.332	69.401	67.218	66.671
Dated Brent (CIF)	73.600	73.555	74.630	72.390	71.825
BNB (CIF)	75.525	75.485	76.490	74.200	73.625
Forties (CIF)	74.440	74.415	75.425	73.120	72.525
Oseberg (CIF)	74.940	74.885	75.940	73.715	73.140
Ekofisk (CIF)	74.265	74.220	75.285	73.075	72.515
Troll (CIF)	75.155	75.090	76.135	73.895	73.290
WTI Midland (CIF)	73.655	73.595	74.665	72.425	71.850
Johan Sverdrup (CIF)	70.060	70.045	71.135	68.940	68.410
North Sea CIF Dated Strip	70.150	70.075	71.130	68.925	68.350

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

West Africa					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Nigeria					
Agbami	67.600	67.365	68.410	66.345	65.995
Akpo	67.650	67.415	68.460	66.395	66.045
Bonga	70.500	70.365	71.310	69.295	68.945
Bonny Light	69.650	69.515	70.560	68.495	68.145
Brass River	68.700	68.565	69.610	67.545	67.195
Egina	71.950	71.815	72.760	70.695	70.345
Erha	70.500	70.365	71.310	69.295	68.945
Escravos	70.400	70.265	71.210	69.095	68.745
Forcados	70.750	70.515	71.460	69.245	68.895
Nembe	70.000	69.865	70.810	68.795	68.445
Okwuihome	68.700	68.565	69.610	67.545	67.195
Qua Iboe	69.450	69.315	70.360	68.295	67.945
Usan	67.500	67.265	68.310	66.245	65.895
Angola					
Cabinda	67.500	67.365	68.410	66.395	66.045
Dalia	66.050	65.915	66.960	64.945	64.595
Girassol	68.200	68.065	69.110	67.095	66.745
Hungo	65.350	65.215	66.260	64.245	63.895
Kissanje	65.750	65.615	66.660	64.645	64.295
Nemba	65.800	65.665	66.710	64.695	64.345
Pazflor	66.050	65.915	66.960	64.945	64.595
Plutonio	65.450	65.315	66.360	64.345	63.995
Ghana					
Jubilee	67.600	67.465	68.510	66.495	66.145
Republic of Congo					
Djeno	64.100	63.965	65.010	62.995	62.645
Chad					
Doba	65.150	65.015	66.060	63.845	63.495
30-60 Day Dtd strip	68.950	68.815	69.860	67.845	67.495



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Mediterranean					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Med Dtd Strip	70.095	70.025	71.080	68.885	68.375
BTC Dtd Strip	69.905	69.835	70.900	68.730	68.220
CPC Dtd Strip	69.245	69.175	70.255	68.180	67.700
15-45 Day Dtd Strip	69.475	69.405	70.480	68.375	67.890
Urals (Rdam)	45.020	44.885	45.940	43.710	43.720
Urals (Med)	47.140	46.975	47.795	45.400	45.190
Urals (Ex-Baltic)	40.195	40.025	41.080	38.885	38.375
Urals FOB Novo Suez	40.795	40.625	41.680	39.485	38.975
Urals FOB Novo Afra	40.595	40.425	41.480	39.285	38.775
Urals (Primorsk)	40.195	40.025	41.080	38.885	38.375
Urals (RCMB)	49.150	48.990	49.835	47.390	47.145
KEBCO (CIF Augusta)	69.295	69.325	70.480	68.285	67.775
KEBCO (CIF Rotterdam)	69.295	69.325	70.480	68.285	67.775
KEBCO (FOB Novo)	62.750	62.775	64.165	62.170	61.360
KEBCO (FOB Ust-Luga)	64.415	64.410	65.565	63.405	62.365
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	66.495	66.275	67.410	65.515	65.115
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	64.545	64.325	65.460	63.565	63.165
Es Sider	68.605	68.535	69.600	67.430	66.920
Siberian Lt	49.140	48.975	49.795	47.400	47.190
Saharan Bld	69.205	69.135	70.200	68.030	67.520
Azeri Lt	71.205	71.135	72.200	70.030	69.570
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	69.130	69.060	70.125	67.955	67.495
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	68.305	68.235	69.425	67.130	66.490
Azeri Lt FOB Supsa	66.175	66.005	67.280	65.215	64.475
BTC FOB Ceyhan	68.720	68.650	69.775	67.545	66.990
Suez Blend	68.695	68.725	69.880	67.685	67.175
Kirkuk	66.845	66.875	68.030	65.835	65.325
CPC Blend CIF	64.445	64.325	65.405	63.330	62.850
CPC Blend FOB Suez	59.930	59.925	61.005	59.015	58.570
CPC Blend FOB Afra	58.480	58.365	59.650	57.770	57.025
Additional War Risk Premium	1.150	1.050	1.050	0.950	0.950



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

United States					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Platts AGS	65.560	65.200	65.900	64.010	64.100
WTI FOB USGC Decades Avg	65.530	65.180	65.900	64.010	64.110
WTI (Mar)	64.360	63.960	64.630	62.840	62.890
WTI (Apr)	64.200	63.790	64.460	62.650	62.750
WTI (May)	64.020	63.610	64.260	62.470	62.580
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	65.360	65.010	65.730	63.840	63.940
Light Houston Sweet M2	65.225	64.815	65.485	63.675	63.800
LOOP Sour (Mar)	63.560	63.060	63.730	62.490	62.390
LOOP Sour (Apr)	62.550	62.490	63.160	61.850	61.800
LOOP Sour (May)	62.370	62.310	62.960	61.670	61.630
Eagle Ford Marker	64.770	64.350	64.670	62.700	62.750
Mars (Mar)	63.560	63.060	63.730	62.490	62.390
Mars (Apr)	62.550	62.490	63.160	61.850	61.800
Mars (May)	62.370	62.310	62.960	61.670	61.630
Mars/WTI (Mar)	-0.800	-0.900	-0.900	-0.350	-0.500
Mars/WTI (Apr)	-1.650	-1.300	-1.300	-0.800	-0.950
Mars/WTI (May)	-1.650	-1.300	-1.300	-0.800	-0.950
LOOP/WTI (Mar)	-0.800	-0.900	-0.900	-0.350	-0.500
LOOP/WTI (Apr)	-1.650	-1.300	-1.300	-0.800	-0.950
LOOP/WTI (May)	-1.650	-1.300	-1.300	-0.800	-0.950
LOOP/Mars (Mar)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
LOOP/Mars (Apr)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
LOOP/Mars (May)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Dated Brent	72.080	72.010	72.520	70.450	70.360
P-Plus WTI	3.600	3.610	3.610	3.630	3.570
P-5 WTI	60.770	60.380	61.090	59.260	59.470
WTI-Delta	0.220	0.230	0.230	0.250	0.190



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Canada					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
33-63 Day Dated Strip	68.860	68.720	69.765	67.770	67.420
Hebron	63.560	62.920	63.465	60.970	60.120
Terra Nova	65.260	65.120	66.165	64.170	63.820
Hibernia	65.810	65.670	66.715	64.720	64.370
White Rose	67.110	66.970	68.015	66.020	65.670
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-5.300	-5.800	-6.300	-6.800	-7.300
Terra Nova	-3.600	-3.600	-3.600	-3.600	-3.600
Hibernia	-3.050	-3.050	-3.050	-3.050	-3.050
White Rose	-1.750	-1.750	-1.750	-1.750	-1.750

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Latin America					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
FOB Crude					
Oriente	58.310	57.495	58.145	56.340	56.490
Vasconia	60.405	60.145	60.710	59.155	59.205
Escalante	65.105	64.795	65.560	63.805	63.855
Medanito	64.605	64.295	65.060	63.305	63.355
Tupi	65.125	65.055	65.755	63.840	63.790
Mero	65.975	65.505	66.005	64.090	64.140
Napo	48.210	48.795	50.445	48.890	49.040
Castilla Blend	56.405	56.145	56.710	55.155	55.205
Liza	66.325	66.055	66.655	64.740	64.790
Unity Gold	66.525	66.255	66.855	64.940	64.990
Payara Gold	66.825	66.555	67.155	65.240	65.290
Golden Arrowhead	66.325	66.055	66.655	64.740	64.790
Latin America WTI strip	64.110	63.695	64.345	62.540	62.640
Latin America Futures Brent strip	68.205	67.945	68.510	66.755	66.805
Latin America Dated Brent strip	68.975	68.805	69.405	67.490	67.540



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Clean							
Med	UKC	30k	39.18	38.81	36.28	32.65	32.65
Med	USAC	37k	29.34	29.81	29.81	29.81	29.34
Med	Med	30k	20.23	20.03	18.67	16.73	16.73
UKC	UKC	22k	21.47	21.47	21.47	23.99	23.53
UKC	USAC	37k	23.96	23.58	23.19	22.80	22.42
UKC	USGC	37k	33.12	32.57	32.02	31.46	30.91
BSea	Med	30k	27.64	27.40	25.73	23.35	23.35
PG	West Coast India	35k	19.64	18.83	18.63	18.02	17.82
PG	Japan	35k	41.64	39.42	38.87	37.20	36.65
Sing	Japan	30k	21.38	21.26	20.64	20.53	19.96
Sing	HK	30k	16.33	15.67	15.00	14.67	14.33
PG	Japan	55k	43.98	42.75	41.09	40.64	39.09
PG	Japan	75k	41.53	39.98	38.42	37.76	36.65
Dirty							
Carib	USGC	50k	39.00	39.00	37.05	37.05	37.05
Carib	USAC	70k	31.62	35.87	35.87	34.93	34.93
Med	Med	80k	25.70	25.70	24.62	25.70	27.32
Med	USGC	80k	32.24	33.48	32.86	32.86	32.24
UKC	UKC	80k	19.84	20.10	20.10	19.84	19.84
UKC	USAC	80k	22.56	22.56	22.56	22.56	22.15
WAF	USGC	130k	34.11	34.11	33.56	34.11	33.00
UKC	USGC	135k	18.65	20.84	19.75	19.75	19.75
Med	USGC	135k	22.94	25.42	23.56	23.56	23.56
PG	Asia	80k	42.06	41.59	41.11	40.73	40.15
PG	Asia	270k	30.01	30.12	29.15	28.71	28.07
PG	USGC	280k	31.57	31.77	30.95	30.55	30.14

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Singapore					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Naphtha	64.450	66.080	66.970	66.420	64.470
Jet kerosene	86.490	87.460	88.460	88.580	86.400
Gasoil	88.180	88.820	89.720	89.690	87.470
Gasoil 10 ppm	88.180	88.820	89.720	89.690	87.470
Gasoil 50 ppm	87.980	88.620	89.520	89.490	87.260
Gasoil 0.05% S	86.640	87.400	88.300	88.370	86.180
Gasoil 0.25% S	86.060	86.770	87.680	87.740	85.530
Gasoil 50 ppm disc/prem	1.050	1.070	1.110	1.090	1.140
Mogas 92 unl	74.830	76.680	75.550	74.830	71.580
Mogas 95 unl	76.560	78.410	77.630	77.160	73.850
Mogas 97 unl	77.120	78.970	78.310	77.890	74.570
CFR Naphtha	65.320	66.840	67.150	66.460	64.310
Naphtha pap.(bal month)	63.750	65.350	66.000	65.450	63.500
Naphtha pap. (Mar)	62.750	64.350	64.900	64.350	62.600
Naphtha pap. (Apr)	61.850	63.400	63.900	63.450	61.750
Kerosene pap.(bal month)	86.300	87.290	88.020	88.170	85.940
Kerosene pap. (Mar)	85.450	86.250	87.250	87.200	84.990
Kerosene pap. (Apr)	84.480	85.330	86.200	86.100	84.000
Gasoil pap.(bal month)	87.590	88.190	89.130	89.140	86.870
Gasoil pap. (Mar)	86.350	87.050	87.920	87.960	85.730
Gasoil pap. (Apr)	85.340	86.260	86.980	86.900	84.770
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
FO 180 CST 2%	426.050	437.080	443.930	447.390	440.680
HSFO 180 CST	416.670	427.460	434.160	437.550	430.980
180 CST disc/premium	9.550	12.190	12.440	11.920	13.200
HSFO 380 CST	416.350	425.240	431.140	436.670	430.870
HSFO 180 CST pap. (bal month)	414.800	423.250	430.310	434.850	427.050
HSFO 180 CST pap. (Mar)	400.300	409.000	415.800	420.100	413.000
HSFO 180 CST pap. (Apr)	397.790	406.500	412.350	416.100	407.050
MTBE	663.170	677.790	677.370	671.330	647.360



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

C&F Japan					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Jet kerosene	87.940	88.830	89.600	89.630	87.430
Mogas unl	77.770	79.600	78.390	77.650	74.320
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Naphtha	597.875	612.375	617.125	612.125	593.875
Nph 2nd 1/2 Mar	605.500	620.000	627.250	622.250	604.000
Nph 1st 1/2 Apr	600.750	615.250	620.500	615.500	597.250
Nph 2nd 1/2 Apr	595.000	609.500	613.750	608.750	590.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Gasoil	86.330	87.150	88.160	88.200	85.920

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

C+F Australia					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Mogas 92 unl	79.900	81.700	80.460	79.710	76.380
Mogas 95 unl	81.630	83.430	82.540	82.040	78.650
Jet kerosene	91.950	92.860	93.740	93.840	91.560
Gasoil 10 ppm	93.970	94.550	95.320	95.260	92.940

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

China					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
South China FOB					
Unl 92 RON	631.000	646.750	637.000	631.000	603.250
South China, C&F					
Jet kerosene	698.750	705.750	711.750	712.000	693.750
Gasoil	660.000	666.000	672.750	673.000	655.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	464.000	469.000	471.000	473.000	466.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Naphtha	548.910	563.110	573.200	571.120	556.690
HSFO 380 CST	391.130	398.050	404.960	410.260	404.290
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Gasoline 95 unleaded	79.630	81.360	81.440	80.860	78.130
Gasoline 92 unleaded	76.850	78.580	78.650	78.070	75.270
Kerosene	83.380	84.210	85.430	85.600	83.270
Gasoil 10 ppm	84.950	85.430	86.490	86.690	84.290
Gasoil	84.950	85.430	86.490	86.690	84.290

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Persian Gulf					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Naphtha	546.235	562.165	568.865	564.385	547.955
Naphtha LR2	551.305	567.535	574.025	569.765	552.755
HSFO 180 CST	385.890	397.030	404.080	407.750	401.600
HSFO 380 CST	385.570	394.810	401.060	406.870	401.490
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
95 RON unleaded	73.010	75.010	74.270	73.910	70.640
95 RON unleaded LR1	73.230	75.160	74.500	74.060	70.850
92 RON unleaded	71.280	73.280	72.190	71.580	68.370
92 RON unleaded LR1	71.500	73.430	72.420	71.730	68.580
Kerosene	82.790	83.850	84.980	85.140	83.080
Kerosene LR2	82.980	84.070	85.190	85.360	83.270
Gasoil 10 ppm	84.250	84.990	86.030	86.040	83.950
Gasoil 0.05% S	84.010	84.830	85.870	85.880	83.800
Gasoil 0.25% S	83.030	83.850	84.890	84.900	82.850
Gasoil	84.250	84.990	86.030	86.040	83.950
Gasoil LR2	84.450	85.220	86.250	86.280	84.150



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

European bulk										
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	688.750	687.250	691.000	670.750	667.250	710.250	708.500	711.000	688.500	685.000
Naphtha physical	521.750	523.750	530.500	516.250	512.000	550.750	552.500	557.250	540.250	536.000
Jet av. fuel	730.250	720.000	736.750	718.750	715.750	770.250	759.750	773.750	752.250	749.250
ULSD 10 ppm	689.500	679.750	697.500	678.750	675.500	711.500	701.500	717.750	697.000	693.750
Gasoil 0.1%	677.000	667.750	681.250	663.000	660.500	697.750	688.500	700.500	680.250	677.750
1% fuel oil	368.250	368.000	371.750	358.750	358.000	393.750	393.500	397.250	384.500	384.250
3.5% fuel oil	360.000	360.250	364.250	350.000	347.250	385.000	385.250	389.250	375.250	372.750
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	706.500	703.250	706.750	687.000	678.000
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	559.500	560.250	566.750	549.000	545.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	569.500	571.250	574.750	556.000	551.750
Jet kerosene	750.500	740.000	754.000	730.000	727.500	771.750	761.250	775.250	753.750	750.750
ULSD 10 ppm	688.500	678.000	695.000	671.500	670.250	702.500	692.000	709.000	687.250	685.500
Diesel 10 ppm NWE	688.500	678.000	695.000	671.500	670.000	705.500	695.000	712.000	690.500	688.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	707.250	696.750	713.750	692.500	690.500
Gasoil 0.1%	654.750	645.500	660.250	639.000	636.000	682.000	672.750	687.500	669.250	665.750
1% fuel oil	376.750	376.500	380.250	367.250	367.500	399.500	399.250	403.000	390.250	390.250
3.5% fuel oil	350.750	349.750	353.000	343.500	337.500	371.750	370.750	374.000	364.750	358.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	737.250	734.000	737.500	731.750	722.750					
Prem unl	671.750	668.500	672.000	670.250	653.750					
Reformate	722.000	718.750	722.250	701.500	692.500					
Eurobob	664.000	660.750	664.250	644.500	635.500					
E10 Eurobob	661.000	657.750	664.250	644.500	635.500					
Naphtha physical	565.500	567.250	570.750	552.000	547.750					
Jet kerosene	763.000	752.500	766.500	740.250	737.250					
Diesel 10 ppm*	692.500	681.750	698.250	675.000	671.250					
Gasoil 50 ppm	684.000	673.250	689.750	666.500	662.750					
Gasoil 0.1%*	663.500	653.750	668.500	647.250	645.250					
DMA MGO 0.1%*	650.250	641.000	656.000	635.000	633.000					
1% fuel oil	376.750	376.500	380.250	367.250	367.500					
3.5% fuel oil	372.750	371.750	375.000	365.750	359.500					
3.5% 500 CST fuel oil	366.750	365.750	369.000	359.750	353.500					
380 CST	406.000	412.000	409.000	405.000	400.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
FOB NEW					
Gasoline	644.000	642.000	646.250	626.000	619.000
CIF West Africa					
Gasoline	686.000	684.000	688.250	667.000	661.000
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	704.250	693.750	709.500	688.500	683.000
Gasoil 0.3%	696.250	685.750	701.500	680.500	678.500

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

New York					
Cargo (¢/gal)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Unl 87	204.300	201.670	203.640	197.340	196.850
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	197.050	194.420	196.390	190.190	189.700
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)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Unl 87	180.790	177.610	179.540	172.810	172.540
Unl RBOB	173.550	170.370	172.300	165.670	165.400
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
No. 6 1% S max	64.980	65.120	65.310	63.450	63.250
No. 6 1% S max 1s strip	65.110	65.250	65.440	63.580	63.380
USAC HSFO	61.840	61.120	61.370	59.570	59.620
No. 6.1 S max pap bal M	65.150	65.350	65.550	63.700	63.550
No. 6 1.0% S pap 1st M	64.900	64.800	65.000	63.150	62.850
No. 6 1.0% S pap 2nd M	64.700	64.600	64.800	62.950	62.650



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Pipeline					
Unl 87	197.050	193.170	197.140	191.040	191.600
Unl 89	206.050	202.170	206.140	200.070	197.860
Prem unl 93	219.550	215.670	219.640	213.610	207.250
CBOB 87	186.350	184.370	186.390	180.290	180.100
CBOB 93	206.050	203.670	205.640	198.840	198.100
RBOB 83.7	188.600	186.370	188.390	181.790	181.600
RBOB 91.4	209.300	206.670	208.640	201.340	200.600
Jet/kero 54	225.190	220.630	223.790	218.020	218.040
Jet/kero 55	226.190	221.630	224.790	219.020	219.040
ULS Kero	236.190	231.630	234.790	229.020	229.040
ULSD	222.690	223.130	227.040	221.520	221.290
No. 2	198.190	197.880	201.790	195.770	195.790
ULS Heating Oil	201.140	201.030	204.890	199.920	198.940
Light Cycle Oil	191.090	190.970	194.850	188.880	188.880
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	204.850	202.480	206.270	200.560	199.640
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	0.750	0.750	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	-0.750	-0.250	-0.250	-0.250
Line 3	3.250	3.250	2.500	2.250	2.250
Line 1+3	2.500	2.500	2.250	2.000	2.000
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	3.500	4.750	4.750	4.000	4.000
Line 3	4.250	3.250	2.500	2.250	2.250
Line 2+3	7.750	8.000	7.250	6.250	6.250



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	58.340	57.800	58.250	56.650	56.920
No. 6 1.0% S 6 API	66.020	65.730	65.930	64.080	63.950
USGC HSFO	55.340	54.800	55.250	53.650	53.920
RMG 380	55.340	54.800	55.250	53.650	53.920
USGC HSFO swap BalMo(Feb)	55.300	54.750	55.200	53.600	53.900
USGC HSFO swap M1(Mar)	55.100	54.750	55.200	53.600	53.700
USGC HSFO swap M2(Apr)	55.150	54.700	55.200	53.600	53.600
(¢/gal)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.350	3.350	3.350	3.500	3.500
Prem CBOB -1 psi	3.350	3.350	3.350	3.500	3.500
CBOB +1 psi	-1.800	-1.800	-1.800	-1.800	-1.800
Prem CBOB +1 psi	-1.800	-1.800	-1.800	-1.800	-1.800
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	133.750	133.750	134.380	129.750	130.500
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	505.580	505.580	507.940	490.460	493.290
Naphtha USGC vs	-83.250	-84.250	-86.250	-85.750	-82.500
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	134.750	134.750	135.380	130.750	131.500
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	540.350	540.350	542.850	524.310	527.320
DAP LSR Naphtha Parcel diff	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Naphtha barge	169.550	166.920	168.890	157.590	157.100
Heavy naphtha barge	175.550	172.920	174.890	162.590	162.100
MTBE	206.600	203.970	205.940	199.640	196.600
Alkylate	222.550	219.920	221.890	215.590	213.100
Raffinate	168.550	165.920	167.890	161.590	161.100
Reformat	250.550	247.920	249.890	243.590	243.100



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Argentina					
ULSD DAP La Plata	96.890	95.500	96.510	93.980	93.780
Colombia					
FO 1.75% S FOB	55.210	54.800	56.150	55.150	57.040
Diluent Naphtha Ex-Ship	62.580	61.830	61.340	58.800	59.080
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	52.210	53.550	54.150	52.650	52.790
RON 93 DAP Esmeraldas	82.560	79.710	80.800	78.000	78.160
ULSD DAP Esmeraldas	94.650	93.410	94.550	91.860	91.450
Peru					
ULSD DAP Callao	95.650	94.660	95.550	92.860	92.700
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	80.890	79.260	79.840	76.870	76.440
Gasoline DAP Rosarito	88.720	86.730	87.380	84.770	84.290
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	88.260	86.260	86.910	84.300	83.820
ULSD DAP Eastern Mexico	91.020	89.500	90.200	87.370	86.710
ULSD DAP Rosarito	95.370	94.370	95.920	93.280	92.670
ULSD DAP Lazaro Cardenas	95.900	94.850	95.390	92.750	92.140
Jet DAP Eastern Mexico	99.380	97.250	97.200	94.720	93.960
Jet DAP Rosarito	103.910	101.080	101.300	98.760	97.950
Jet DAP Lazaro Cardenas	103.410	100.580	100.800	98.260	97.450

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	754.50-755.50	762.00-764.00	725.50-726.50 FOB	NA	758.50-759.50	NA
H2 Feb	747.00-749.00	NA	-27.00	NA	NA	NA
H1 Mar	751.00-753.00	NA	-27.00	NA	758.00-760.00	NA
H2 Mar	753.00-755.00	NA	-27.00	NA	758.00-760.00	NA
H1 Apr	758.00-760.00	NA	NA	NA	761.00-763.00	NA
H2 Apr	758.00-760.00	NA	NA	NA	761.00-763.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6020-6040
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5975-5995
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6015-6035
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6070-6090
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6150.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Feb	757.50-759.50	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	762.00-764.00	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	765.00-767.00	NA	NA	NA	NA	NA
May	767.00-769.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	767.00-769.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	767.00-769.00	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	767.00-769.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	713.00-715.00	NA	774.00-776.00	806.00-808.00	NA	5439-5441
H2 Feb	713.00-715.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	713.00-715.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	713.00-715.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	713.00-715.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	713.00-715.00	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	726.50-727.50	750.50-751.50	NA	NA	733.00	NA
H2 Feb	712.00-714.00	736.00-738.00	NA	NA	719.00	NA
H1 Mar	726.00-728.00	750.00-752.00	NA	NA	733.00	NA
H2 Mar	726.00-728.00	750.00-752.00	NA	NA	733.00	NA
H1 Apr	731.00-733.00	755.00-757.00	NA	NA	738.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5685.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5645.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5685.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5725.00
OX	890.00-892.00	NA	854.00-856.00	NA	834.00-836.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	878.33-880.33	NA	897.33-899.33	NA	-	NA
H2 Feb	875.00-877.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	877.00-879.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	877.00-879.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	879.00-881.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	879.00-881.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7165-7185
PX derivatives						
Mar	NA	901.50	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	902.50	NA	NA	NA	NA
May	NA	903.00	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	901.50	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	899.50	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	897.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	948.50-949.50	958.00-960.00	968.50-969.50	1002.50-1003.50	943.50-944.50	NA
H2 Feb	943.00-945.00	NA	NA	NA	938.00-940.00	NA
H1 Mar	948.00-950.00	NA	NA	NA	943.00-945.00	NA
H2 Mar	948.00-950.00	NA	NA	NA	943.00-945.00	NA
H1 Apr	945.00-947.00	NA	NA	NA	940.00-942.00	NA
H2 Apr	945.00-947.00	NA	NA	NA	940.00-942.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7500-7520
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7500-7520
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7540-7560
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6540.00
CPL FL	NA	NA	1324.00-1326.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1319.00-1321.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	318.50-320.50	289.00-291.00	320.00-322.00	297.50	257.50-259.50	2189-2191
Methanol CP CFR Asia (FEB)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	29.05	NA	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	263.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	262.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	262.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	265.00	NA
eMethanol cost		1977.94 FOB Shanghai				
MTBE	646.36-648.36 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.070		-	
MTBE	659.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Weekly Averages					
Benzene	764.60-765.60	FOB Korea	SM	966.00-968.00	CFR Taiwan
Benzene	767.10-768.10	CFR China	SM	951.50-952.50	CFR China
Benzene	736.10-737.10	FOB SEA	SM	959.700	FOB China
Benzene East China	6076-6096	China Domestic	SM	7575-7595	East China prompt
Toluene	727.40-729.40	FOB Korea	SM	7575-7595	East China Bal-M1
Toluene	5450-5452	China Domestic	SM	7612-7632	East China M2
Toluene	824.00-826.00	CFR India	Methanol	260.10-262.10	CFR China
Toluene	710.600	FOB China	Methanol	321.60-323.60	CFR SE Asia
PX	885.46-887.46	FOB Korea	Methanol	2206.00-2208.00	China Domestic
PX	906.46-908.46	CFR Taiwan/China	Methanol	301.700	CFR India
PX	7224-7244	East China prompt	Methanol Domestic India (INR/kg)	29.206	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	738.30-739.30	FOB Korea	eMethanol cost	1976.656	FOB Shanghai
Iso-MX	762.30-763.30	CFR Taiwan	MTBE	666.40-668.40	FOB Singapore
Iso-MX	744.200	CFR China	MTBE factor	1.058	FOB Singapore
Iso-MX	5718.670	China Domestic	MTBE	658.000	FOB China
SM	955.10-956.10	FOB Korea	Naphtha (Feb 13)	590.25-597.50	CFR Japan

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
NA	NA	NA	NA	2026/9/2
NA	NA	NA	NA	2026/10/2
NA	NA	NA	NA	2026/11/2
NA	NA	NA	NA	2026/12/2
NA	NA	NA	NA	2026/13/2



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	659-661	NA	684-686	NA	NA	704-706
Propylene	789-791	799-801	744-746	784-786	834-836	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	694-696	694-696	694-696	704-706	704-706	698.00-700.00
Ethylene CFR SE Asia	674-676	674-676	674-676	684-686	684-686	678.00-680.00
Propylene FOB Korea	784-786	784-786	784-786	789-791	789-791	786.00-788.00
Propylene CFR China	824-826	824-826	829-831	834-836	834-836	829.00-831.00
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 ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	378.000	378.000	378.000	378.000	376.000	377.600
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	720.837	720.837	720.837	720.837	717.023	720.074
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	914.233	914.233	914.233	914.233	909.395	913.265
MMF Low-Carbon delivered	1020.000	1020.000	1020.000	1020.000	1020.000	1020.000
MMF delivered	506.400	506.400	506.400	506.400	504.800	506.080



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	681-685	685-687	656.000	655-657	5129-5149
MEG	442-444	NA	NA	440-442	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	656.00	661.00	667.00	662.00	656.00	660.40
PTA CFR China	655-657	660-662	666-668	661-663	655-657	659.40-661.40
PTA CFR India	684-686	690-692	696-698	691-693	685-687	689.20-691.20
PTA China Domestic	5107-5127	5150-5170	5190-5210	5150-5170	5129-5149	5145.20-5165.20
MEG CFR China	447-449	447-449	448-450	448-450	440-442	446.00-448.00
MEG China Domestic	3616-3636	3617-3637	3644-3664	3603-3623	3589-3609	3613.80-3633.80

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

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	700.000	708.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	730.000	730.000	730.000	735.000	735.000	732.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	850.000	845.000	845.000	845.000	835.000	844.000
Food Grade Pellets FOB India	1180.000	1175.000	1175.000	1139.000	1139.000	1161.600
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	102.000	101.000	101.000	99.000	99.000	100.400
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	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	926.650	NA	NA	926.650



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	719-721	679-681	NA	719-721
PVC Ethylene (FOB China)	649.00-651.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	624.00-626.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	939-941	1029-1031	1040.00	1065.00
LLDPE Butene	779-781	849-851	860.00	894-896
LLDPE Metallocene C6	919-921	984-986	985.00	1034-1036
HDPE YARN	849-851	869-871	920.00	NA
HDPE INJ	809-811	859-861	865.00	879-881
HDPE BLMDG	809-811	864-866	860.00	879-881
HDPE FILM	859-861	869-871	880.00	899-901
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	910.00
PP RAFFIA	819-821	849-851	830.00	899-901
PP INJECTION	819-821	849-851	830.00	899-901
IPP FILM	859-861	889-891	870.00	919-921
BOPP	829-831	859-861	840.00	904-906
BLOCK COPOL	879-881	909-911	880.00	919-921
PS G-P	1084-1086	1094-1096	NA	NA
HIPS	1154-1156	1164-1166	NA	NA
ABS INJ	1299-1301	1309-1311	NA	NA
MMA	1195.00	1290.00	NA	NA
PMMA	1595.00	1720.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	8680-8720
LLDPE	6780-6820
HDPE FILM	7380-7420
PP RAFFIA	6550-6590
PVC ethylene-based	4915-4935
PVC carbide-based	4815-4835
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	851.00-853.00
LDPE	931.00-933.00
LLDPE	771.00-773.00
PP RAFFIA	824.00-826.00
PP INJECTION	824.00-826.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1057.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	829.00-831.00
LDPE	909.00-911.00
LLDPE	749.00-751.00
PP RAFFIA	802.00-804.00
PP INJECTION	802.00-804.00





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	829-831	864-866	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6980.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8140.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7225.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6585.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	43000	44500	-3.370
Mixed Xylenes	38500	35000	10.000
Styrene	89800	104300	-13.900
South China			
Toluene	9000	9000	0.000
Mixed Xylenes	2700	2700	0.000
Styrene	18000	11000	63.640

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۱

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	887.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	899.25-899.75	CIF ARA	903.95-904.45	NA	NA
Benzene M1 Feb	913.75-914.25	CIF ARA	917.55-918.05	NA	NA
Benzene M2 Mar	888.75-889.25	CIF ARA	890.35-890.85	NA	NA
Toluene	774.50-775.00	CIF ARA	787.55-788.05	NA	NA
Toluene M1	771.50-772.00	CIF ARA	785.35-785.85	NA	NA
Toluene M2	779.75-780.25	CIF ARA	792.80-793.30	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	134.75	CIF ARA	131.55	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	134.75	CIF ARA	131.55	NA	NA
Toluene TDI	774.50-775.00	FOB ARA	787.55-788.05	NA	NA
Toluene TDI M1	771.50-772.00	FOB ARA	785.35-785.85	NA	NA
Toluene TDI M2	779.75-780.25	FOB ARA	792.80-793.30	NA	NA
Mixed xylene	764.50-765.00	CIF ARA	783.35-783.85	NA	NA
Mixed xylene M1	761.50-762.00	CIF ARA	781.15-781.65	NA	NA
Mixed xylene M2	769.75-770.25	CIF ARA	788.60-789.10	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	124.75	CIF ARA	127.35	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	124.75	CIF ARA	127.35	NA	NA
Mixed xylene	764.50-765.00	FOB ARA	783.35-783.85	NA	NA
Orthoxylene	979.75-980.25	FOB ARA	979.75-980.25	925.00-925.00	NA
Paraxylene	873.75-874.25	FOB ARA	875.55-876.05	NA	NA
Paraxylene M1 Feb	873.75-874.25	FOB ARA	875.55-876.05	NA	NA
Paraxylene M2 Mar	873.75-874.25	FOB ARA	875.55-876.05	NA	NA
Styrene monomer	1074.50-1075.00	FOB ARA	1088.25-1088.75	NA	NA
Styrene monomer M1 Feb	1068.75-1069.25	FOB ARA	1081.75-1082.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Mar	1078.75-1079.25	FOB ARA	1094.75-1095.25	NA	NA
Ethylbenzene	1004.50	FOB ARA	1009.20	NA	NA
Ethylbenzene M1	1019.00	FOB ARA	1022.80	NA	NA
Ethylbenzene M2	994.00	FOB ARA	995.60	NA	NA
MTBE	755.50-756.00	FOB ARA	771.75-772.25	NA	NA
MTBE factor	1.189	FOB ARA	1.181	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	110.50	FOB ARA	110.50	NA	NA
Methanol T2	298.75-299.25	FOB Rotterdam	298.35-298.85	268.43	NANA
Methanol T2 M1	299.00	FOB Rotterdam	298.60	NA	NA
Methanol T2 M2	299.00	FOB Rotterdam	298.60	NA	NA
eMethanol cost	2354.28	FOB Rotterdam	2423.67	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1305.48	Delivered Rotterdam	1306.87	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	394.85	Delivered Rotterdam	398.75	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	752.97	Delivered Rotterdam	760.41	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	954.99	Delivered Rotterdam	964.42	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Feb)	306.95-307.05	306.95-307.05	285.00-287.00
Benzene M2 (Mar)	304.95-305.05	304.95-305.05	NA
Benzene M1 DDP (Feb)	306.95-307.05	306.95-307.05	NA
Benzene M2 DDP (Mar)	304.95-305.05	304.95-305.05	NA
Ethylbenzene M1 DDP	250.00	254.80	NA
Ethylbenzene M2 DDP	273.00	276.80	NA
Toluene Comm	255.95-256.05	NA	NA
NITN M1 (Feb)	273.95-274.05	274.35-274.45	NA
NITN M2 (Mar)	273.95-274.05	273.55-273.65	NA
Xylenes			
Isomer	267.95-268.05	NA	NA
Mixed M1 (Feb)	267.95-268.05	269.15-269.25	NA
Mixed M2 (Mar)	267.95-268.05	268.35-268.45	NA
Ortho (¢/lb)	43.25-44.25	NA	NA
Para (\$/mt)	951.08-961.08	958.21-968.21	49.00-49.00
Cumene	307.19-307.29	NA	NA
Styrene M1 (Feb) (¢/lb)	46.70-47.20	46.70-47.20	NA
Styrene M1 (Feb) (\$/mt)	1035.00	1035.00	NA
Styrene M2 (Mar) (¢/lb)	46.70-47.20	46.70-47.20	NA
Styrene M2 (Mar) (\$/mt)	1035.00	1035.00	NA
MTBE	196.55-196.65	202.50-202.60	NA
MTBE (\$/mt)	696.289	717.362	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	5.500	7.540	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	19.480	26.704	NA
Methanol M1 (Feb)	105.75-106.25	106.55-107.05	111.20-114.00
Methanol M1 (Feb) (\$/mt)	352.15-353.81	354.81-356.47	278.00-285.00
Methanol M2 (Mar)	105.75-106.25	104.15-104.65	NA
Methanol M2 (Mar) (\$/mt)	352.15-353.81	346.82-348.48	NA
Methanol M3 (Apr)	106.00	101.50	NA
Methanol M3 (Apr) (\$/mt)	352.98	338.00	NA
eMethanol cost (¢/gal)	384.853	385.483	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1281.562	1283.659	NA
Low-carbon Methanol Marine Fuel Dlv'd Houston	1271.010	1266.798	NA
(\$/mt)	Dlv'd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	369.980	372.644	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	705.543	710.623	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	894.835	901.278	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Asia LPG					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Mar)	615.000	620.500	617.500	617.500	603.000
11:11 North Asia (H2 Mar)	596.000	602.500	599.500	601.500	588.000
11:11 North Asia (H1 Apr)	584.000	592.500	587.500	589.500	576.000
11:11 North Asia cargo	605.500	611.500	608.500	609.500	595.500
Propane North Asia cargo (H1 Mar)	606.500	612.000	609.000	609.000	594.500
Propane North Asia cargo (H2 Mar)	587.500	594.000	591.000	593.000	579.500
Propane North Asia cargo (H1 Apr)	575.500	584.000	579.000	581.000	567.500
Propane North Asia cargo	597.000	603.000	600.000	601.000	587.000
Propane East China cargo	608.000	614.000	611.000	612.000	598.000
Propane South China cargo	603.000	609.000	606.000	609.000	595.000
Propane Taiwan cargo	597.000	603.000	600.000	601.000	587.000
Butane North Asia cargo (H1 Mar)	623.500	629.000	626.000	626.000	611.500
Butane North Asia cargo (H2 Mar)	604.500	611.000	608.000	610.000	596.500
Butane North Asia cargo (H1 Apr)	592.500	601.000	596.000	598.000	584.500
Butane North Asia cargo	614.000	620.000	617.000	618.000	604.000
Butane East China cargo	625.000	631.000	628.000	629.000	615.000
Butane South China cargo	620.000	626.000	623.000	626.000	612.000
Butane Taiwan cargo	614.000	620.000	617.000	618.000	612.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	656.250	661.000	657.750	653.000	645.750
LPG Philippines	651.250	656.000	652.750	648.000	640.750
FOB Pressurized					
LPG East China	617.750	622.500	619.250	614.500	607.250
LPG South China	617.750	622.500	619.250	614.500	607.250
LPG Singapore	617.750	622.500	619.250	614.500	607.250

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Middle East LPG					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
FOB persian Gulf					
Propane cargo	538.000	541.000	537.000	537.000	529.000
Butane cargo	529.000	531.000	528.000	527.000	520.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

European LPG					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	627.000	634.000	644.000	639.000	631.000
Propane FOB ARA	639.000	636.000	641.000	631.000	631.000
Propane FCA ARA	692.000	689.000	694.000	684.000	676.000
Bio-Propane FCA NWE	1252.250	1298.500	1353.500	1393.500	1435.750
Bio-Propane FCA NWE Premium	700.000	750.000	800.000	850.000	900.000
Propane CIF NWE Large Cargo	552.250	548.500	553.500	543.500	535.750
Propane FOB NWE Large Cargo	526.250	522.500	527.500	517.500	509.750
Propane CIF Poland Coasters	687.000	684.000	689.000	679.000	671.000
Propane FCA Poland	702.000	699.000	704.000	694.000	686.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	868.500	864.750	869.750	859.750	852.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	657.250	653.500	658.500	648.500	640.750
Propane CIF 7000+ mt	574.250	570.500	575.500	565.500	557.750
Propane CIF Med Large Cargo	582.250	578.500	583.500	573.500	565.750
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 ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Naphtha					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	569.500	571.250	574.750	556.000	551.750
Naphtha Cargoes FOB Med	521.750	523.750	530.500	516.250	512.000
Naphtha C+F Japan Cargo	597.875	612.375	617.125	612.125	593.875
Naphtha Cargo FOB USGC	505.580	505.580	507.940	490.460	493.290
Bionaphtha	1769.500	1771.250	1774.750	1756.000	1751.750
Bionaphtha premium	1200.000	1200.000	1200.000	1200.000	1200.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

US LPG					
(¢/gal)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	18.750	19.125	19.125	18.625	18.375
Ethane purity M1	23.000	23.375	23.375	22.875	22.625
Ethane purity M2	23.125	23.625	23.375	22.875	22.750
Propane M1	62.000	61.000	61.625	60.500	59.750
Propane M2	63.750	62.875	63.125	61.500	61.125
Normal butane M1	81.000	81.000	81.125	79.375	78.250
Normal butane M2	80.000	79.625	79.625	77.875	76.625
Isobutane	83.375	81.750	83.500	82.000	79.875
Natural gasoline M1	132.750	132.750	133.375	128.750	129.500
Natural gasoline M2	132.000	131.875	132.500	127.875	129.000
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Propane	323.020	317.810	321.065	315.205	311.300
Normal butane	366.930	366.930	367.495	359.570	354.475
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Natural gasoline	132.000	132.000	132.625	128.000	128.750
Conway, Kansas					
(¢/gal)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Ethane/propane mix	19.750	19.000	19.250	18.750	18.250
Propane	60.500	59.750	60.500	59.500	58.250
Propane M2	61.250	60.500	61.000	59.750	59.000
Normal butane	83.125	82.000	81.375	79.250	79.500
Isobutane	98.000	96.375	98.125	94.500	93.250
Natural gasoline	133.750	133.500	132.750	127.000	127.750
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Propane	383.400	376.270	381.370	370.120	370.800
Propane vs. Mt Belvieu	41.680	41.680	41.680	41.680	41.680
Butane	398.280	394.880	397.240	384.190	380.840
Butane vs. Mt Belvieu	35.110	35.110	35.110	35.110	35.110
LPG 22:22	401.160	395.870	399.610	387.450	386.120
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	48.700	48.700	48.700	48.700	48.700
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Houston to NWE	87.000	87.000	87.000	87.000	87.000
Houston to Japan	159.000	159.000	159.000	159.000	159.000
Houston to Morocco	82.500	82.500	82.500	82.500	82.500
USGC to East Africa	146.000	145.750	145.750	145.750	146.000
Houston to Suape	76.420	76.400	76.390	76.390	76.380
Houston to Santos	100.990	100.960	100.940	100.950	100.940



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

Brazil prices					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Import Parity Prices					
LPG Suape	479.110	478.380	477.850	475.300	472.530
LPG Santos	489.170	488.430	487.900	485.350	482.570
(R\$/kg)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
LPG Suape	2.490	2.490	2.490	2.470	2.470
LPG Santos	2.540	2.540	2.540	2.520	2.520
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Propane Suape	458.900	452.050	456.790	445.230	446.240
Propane Santos	483.470	476.610	481.340	469.790	470.800
(R\$/kg)	9-Feb	10-Feb	11-Feb	12-Feb	13-Feb
Propane Suape	2.380	2.350	2.380	2.320	2.330
Propane Santos	2.510	2.480	2.500	2.440	2.460

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	16-Jan	23-Jan	30-Jan	6-Feb	13-Feb
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	NA	599.600	616.800	616.000	635.000
Propane FOB ARA	NA	606.200	634.600	646.000	635.600
Propane FCA ARA	NA	615.200	650.200	675.000	687.000
Bio-Propane FCA NWE	NA	1152.850	1184.550	1152.700	1346.700
Bio-Propane FCA NWE Premium	NA	655.400	668.400	629.000	800.000
Propane CIF NWE Large Cargo	NA	497.450	516.150	523.700	546.700
Butane FOB NWE Seagoing	NA	505.400	529.400	533.000	542.200
Butane FOB ARA	NA	539.400	579.400	576.400	588.800
Butane FCA ARA	NA	543.400	583.400	580.400	592.800
Butane CIF NWE Seagoing	NA	545.400	560.400	571.800	581.600
Butane CIF NWE Large Cargo	NA	494.850	510.600	510.750	519.450
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	NA	822.300	832.400	839.950	862.950
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	NA	602.450	621.150	628.700	651.700
Propane CIF 7000+ mt	NA	519.450	538.150	545.700	568.700
Butane FOB West Med Coaster	NA	863.200	899.000	945.200	961.600
Butane CIF Morocco	NA	464.100	472.750	468.850	477.700



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 ۱۳ فوریه ۲۰۲۶



پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

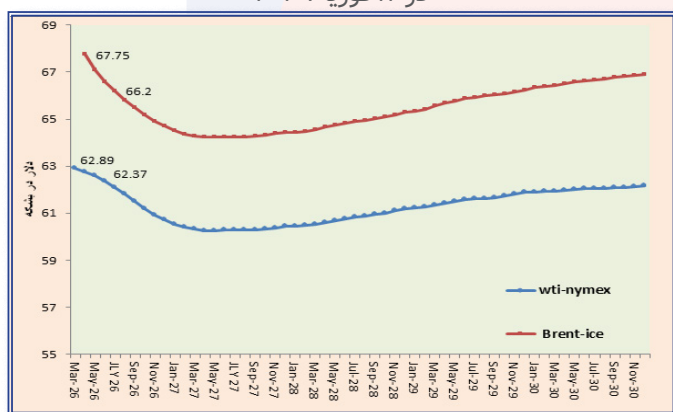
(در هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶)

مهدی یوسفی

ماه چهارم به مقدار ۵۲٪ دلار در بشکه بالاتر بود.

« تهدیدهای امریکا برای اقدام نظامی علیه ایران »

نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۳ فوریه ۲۰۲۶



در هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته قبل افزایش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۲/۴ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۷/۷۴ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱/۱ درصد افزایش به ۶۸/۵۰ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۰/۴ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۳/۷۴ دلار در بشکه رسید.

در ۱۳ فوریه ۲۰۲۶ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۷/۷۵ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۵۵ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت، قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۲/۸۹ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد

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 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	۶۶,۲۶	۱,۷	۶۳,۴۷	۰,۱	۶۷,۷۴	-۱,۲
هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶	۶۷,۸۴	۲,۴	۶۳,۷۴	۰,۴	۶۸,۵۰	۱,۱



۶. ادامه بحران اسرائیل و ایران؛

۷. کاهش تولید اوپک پلاس در ماه ژانویه ۲۰۲۶؛

۸. مدیر عامل شرکت ویتول اعلام کرد که بر خلاف پیش‌بینی‌های قبلی مبنی بر مازاد عرضه در بازار، بازار به سمت کمبود عرضه پیش می‌رود زیرا فشارهای آمریکا باعث شده نفت‌های تحریمی مشتری نداشته و روی آب ذخیره شود و تقاضا برای نفت‌های غیر تحریمی افزایش یافته است؛

۹. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۶ فوریه ۹۷/۵۰ بود که در هفته منتهی به ۱۳ فوریه به ۹۶/۷۷ رسید؛

۱۰. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که در هفته منتهی به ۶ فوریه ذخیره‌های میانی تقطیر این کشور ۲/۷ میلیون بشکه کاهش یافته است؛

۱۱. در ماه ژانویه نرخ بیکاری در آمریکا به ۴/۳ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۲. در هفته منتهی به ۶ فوریه درخواست‌ها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۷ هزار درخواست رسید که ۵ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

۱۳. در ماه ژانویه نرخ تورم در آمریکا به ۲/۵ درصد رسید

در هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت‌کننده:

۱. تهدیدهای ترامپ برای حمله نظامی به ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه ایران و خاورمیانه (اعلام اعزام دومین ناو هواپیمابر به خاورمیانه)؛

۲. سفر نتانیاهو به واشینگتن و ملاقات با رئیس‌جمهور آمریکا؛

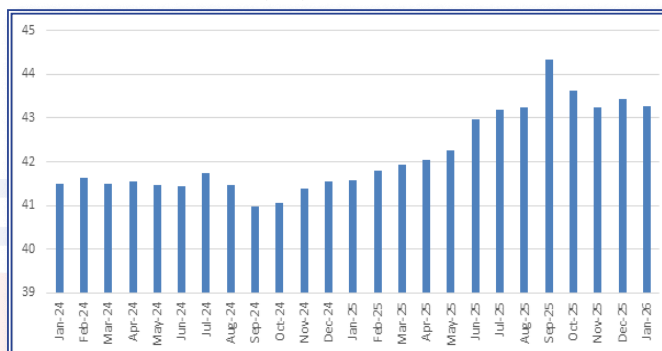
۳. ادامه بحران اوکراین و روسیه و نگرانی نسبت به عرضه روسیه؛

۴. 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؛

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



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



که ۰/۲ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۴. در ماه دسامبر موازنه تجاری در منطقه یورو به ۱۲/۶ میلیارد یورو رسید که ۳ میلیارد یورو نسبت به ماه قبل بهبود داشت؛

۱۵. در هفته منتهی به ۱۳ فوریه تعداد دکل حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۳ دکل کاهش به ۴۰۹ دکل 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 کرمین اعلام کرد که دور بعدی مذاکرات در هفته آتی برگزار خواهد شد؛

۳. انجام مذاکرات بین آمریکا و ایران در عمان و تلقی مثبت دو طرف از مذاکرات؛

۴. ترامپ بعد از دیدار با نتانیاهو اعلام کرد که آمریکا میتواند طی ماه آینده با ایران به توافق برسد؛

۵. انتشار گزارش آژانس بین المللی انرژی و تجدید نظر نزولی در رشد تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۲۶ به مقدار ۸۰ هزار بشکه در روز؛

۶. پیش بینی افزایش تولید نفت ونزوئلا و رسیدن به سطح ۱/۲ میلیون بشکه در روز در طی چند ماه آتی؛

۷. انتشار گزارشی توسط رویترز مبنی بر اینکه اوپک پلاس قصد دارد از ماه آوریل برنامه افزایش تولید را از سر گیرد؛

۸. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که در هفته منتهی به ۶ فوریه ذخیره سازههای بنزین این کشور ۱/۱۶۰

میلیون بشکه افزایش یافته است؛

۹. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۶ فوریه ذخایر نفت خام ۱۳/۴ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۱۰. در هفته منتهی به ۶ فوریه تولید نفت خام آمریکا با ۴۹۸ هزار بشکه در روز افزایش به ۱۳/۷۱۳ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۱. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که در هفته منتهی به ۶ فوریه ذخیره سازههای نفت این کشور ۸/۵۳۰ میلیون بشکه افزایش یافته و به ۴۲۸/۸ میلیون بشکه رسیده است؛

۱۲. در هفته منتهی به ۶ فوریه ذخیره سازههای استراتژیک آمریکا یک هزار بشکه کاهش یافت و به ۴۱۵/۲ میلیون بشکه رسید؛

۱۳. در فصل چهارم ۲۰۲۵ نرخ رشد تولید ناخالص داخلی منطقه یورو به ۱/۳ درصد رسید در حالیکه در فصل قبل ۱/۴ درصد بود؛

۱۴. در ماه ژانویه فروش خانه های جدید در آمریکا به ۳/۹۱ میلیون واحد رسید در حالیکه در ماه قبل ۴/۲۷ میلیون واحد بود؛

۱۵. در ماه دسامبر نرخ رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۰/۱ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۲ درصد بود؛

۱۶. در ماه ژانویه نرخ تورم در چین به ۰/۲ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۸ درصد بود؛

۱۷. در ماه دسامبر نرخ رشد خرده فروشی در آمریکا به صفر درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۶ درصد بود؛

۱۸. فدرال رزرو آتلانتا نرخ رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا را برای فصل اول ۲۰۲۶ به مقدار ۳/۷ درصد اعلام کرد که ۰/۵ درصد کمتر از برآورد قبلی بود؛

۱۹. در ماه دسامبر نرخ رشد تولیدات صنعتی در بریتانیا به ۰/۹- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۳ درصد بود؛

۲۰. در هفت روز منتهی به ۱۰ فوریه خالص وضعیت خرید بورسبازان به ۱۱۷/۸ هزار قرارداد رسید که نسبت به هفت روز ماقبل آن ۶/۸ هزار قرارداد کاهش داشت.

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی

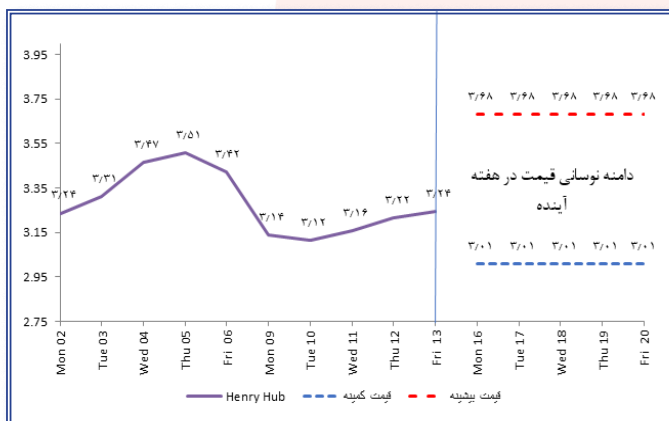


(در هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶)

و در سطح ۳۵/۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۲/۱ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۴/۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

قیمت آتی گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (قرارداد ماه اول) طی دوره ۹ تا ۱۳ فوریه ۲۰۲۶ روندی صعودی همراه با نوسان را تجربه کرد؛ به طوری که ابتدا قیمت‌ها از حدود ۳/۱۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آمریکا



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

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶ در حدود ۶۲/۷ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۷/۱ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۲/۷ میلیارد متر مکعب (۴/۲ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۶ فوریه ۲۰۲۵ بوده و به میزان ۳/۷ میلیارد متر مکعب (۵/۵ 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 ۶۶/۴ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۲/۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۱/۰ میلیارد متر مکعب (۷/۶ درصد) کمتر از زمان مشابه در سال گذشته این منطقه می‌باشد.

ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۱/۱ میلیارد متر مکعب (۳/۲ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۳/۱ میلیارد متر مکعب کاهش یافته

جدول ۴۵: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۶ فوریه ۲۰۲۶

مقایسه روند تاریخی							
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۶ فوریه ۲۰۲۵		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۶ فوریه ۲۰۲۶	۳۰ ژانویه ۲۰۲۶	منطقه
- ۱۳.۴	۱۴.۳	- ۷.۶	۱۳.۴	- ۱.۸	۱۲.۴	۱۴.۲	شرق
- ۱۶.۵	۱۷.۳	- ۹.۹	۱۶.۰	- ۲.۱	۱۴.۴	۱۶.۵	غرب
۳.۲	۳۴.۸	- ۰.۵	۳۶.۰	- ۳.۱	۳۵.۹	۳۹.۰	منطقه تولید
- ۵.۵	۶۶.۴	- ۴.۲	۶۵.۵	- ۷.۱	۶۲.۷	۶۹.۸	مجموع



تداوم صادرات LNG در سطح حدود ۰.۵۳ میلیارد مترمکعب در روز (نزدیک ظرفیت عملیاتی) موجب جذب بخش مهمی از عرضه داخلی و ایجاد کف حمایتی برای قیمت شد.

تثبیت مکرر قیمت از محدوده ۳ دلار باعث شد این سطح به عنوان حمایت تکنیکال معتبر شناخته شود و با ورود خریداران، از افت بیشتر جلوگیری شود.

افزایش پیش‌بینی قیمت توسط EIA (۴.۳۰ دلار برای ۲۰۲۶ و ۴.۴۰ دلار برای ۲۰۲۷) انتظارات میان‌مدت سعودی را تقویت کرد.

تضعیف ارزش دلار ایالات متحده.

کاهش نرخ تورم ایالات متحده.

کاهش نرخ بیکاری در ایالات متحده.

کاهش درخواست‌ها برای استفاده از مزایای بیکاری در ایالات متحده.

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

پیش‌بینی‌ها هوای گرم‌تر در شرق آمریکا تا ۲۰ فوریه باعث کاهش انتظارات تقاضای گرمایشی شد.

تولید گاز طبیعی در سطح بسیار بالا (حدود ۳.۰۴ تا ۳.۲ میلیارد مترمکعب در روز) همچنان نشان‌دهنده پایداری عرضه و محدودکننده رشد قیمت بود.

افزایش تعداد دکل‌های حفاری گاز به حدود ۱۳۳ حلقه که بالاترین سطح در دو سال و نیم اخیر است.

کاهش مصرف روزانه به حدود ۹۵ میلیارد فوت مکعب در روز (حدود ۱۹٪ کمتر از سال قبل) نشان‌دهنده ضعف تقاضای فصلی بود.

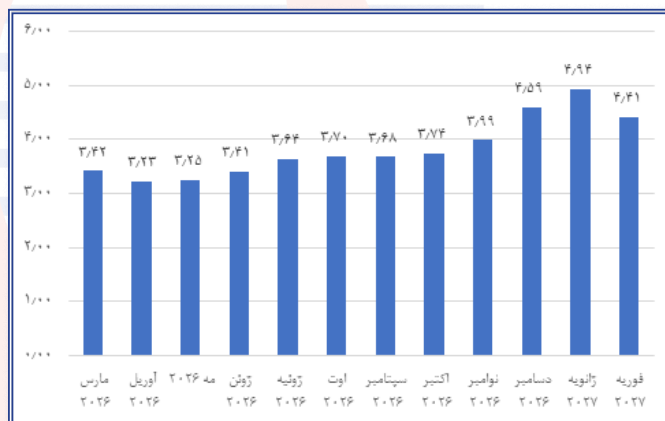
نزدیک شدن بازار به دوره انتقالی پایان زمستان (Shoulder Season)، که معمولاً با کاهش مصرف گرمایشی همراه است، موجب احتیاط معامله‌گران در ورود به موقعیت‌های خرید سنگین شد.

وجود مقاومت تکنیکال در محدوده ۳.۵۰ تا ۳.۸۰ دلار باعث شده هر حرکت صعودی با فشار فروش مواجه شود.

پیش‌بینی رشد حدود ۱۷ درصدی تولید برق خورشیدی و افزایش سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در سبد تولید برق، محدودیت ساختاری برای رشد شدید مصرف

فوریه به ۳.۱۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ فوریه کاهش یافته و سپس به ۳.۲۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ فوریه افزایش یافت. در نمودار زیر قیمت قراردادهای آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)، بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در تاریخ ۱۳ فوریه ۲۰۲۶ نشان می‌دهد. قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه مارس (۲۰۲۶)، ۳.۲۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه آوریل (۲۰۲۶)، ۳.۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار ۴: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته‌شده در تاریخ ۱۳ فوریه



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

انتشار گزارش EIA مبنی بر برداشت ۷.۱ میلیارد مترمکعبی (Bcf ۲۴۹) از ذخایر باعث شد موجودی‌ها به حدود ۲.۷ میلیارد مترمکعب کمتر از سال گذشته و ۳.۷ میلیارد مترمکعب پایین‌تر از میانگین پنج‌ساله برسد؛ این کاهش مازاد ذخایر واکنش مثبت بازار را در پی داشت و قرارداد مارس NYMEX حدود ۳٪ رشد کرد و به ۳.۲۴۱ دلار رسید.

اثرات باقی‌مانده طوفان زمستانی Fern که پیش‌تر موجب اختلال تولید شده بود، همچنان حساسیت بازار به شوک‌های آب‌وهوایی را بالا نگه داشت.

احتمال بازگشت موج سرمای جدید در اواخر فوریه مانع از شکل‌گیری موقعیت‌های فروش سنگین شد و از قیمت‌ها حمایت کرد.

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

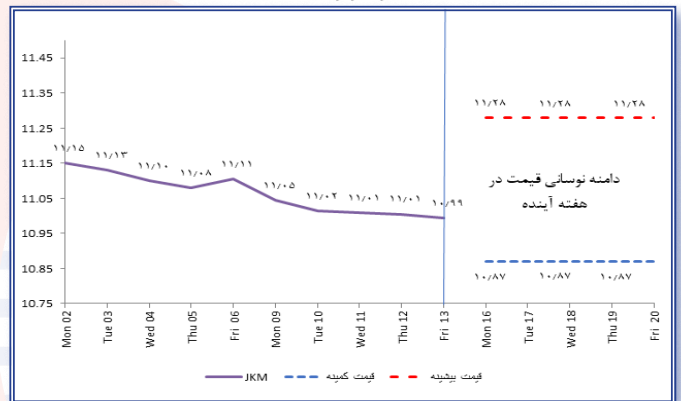
- کاهش فاصله قیمتی بین بازار اروپا و آسیا (کاهش اسپرید JKM-TTF) موجب شد انگیزه رقابت برای جذب محموله‌های اسپات کاهش یابد و بخشی از فشار صعودی از بازار آسیا برداشته شود.
- با فروکش کردن موج سرمای زمستانی، واردات LNG در آسیا نسبت به اوج سرمای ژانویه کاهش یافت و تقاضای گرمایشی تعدیل شد.
- خریداران آسیایی، به‌ویژه در بازار تک‌محموله، رویکردی محتاطانه اتخاذ کردند و در سطوح قیمتی فعلی خریدهای خود را محدود یا به تعویق انداختند.
- بازار آسیا در مقطع کنونی با کمبود فیزیکی فوری مواجه نیست و دسترسی به محموله‌های LNG ادامه دارد.
- ضعف تقاضای داخلی چین، به‌ویژه در بخش صنعتی، فشار نزولی بر واردات LNG وارد کرد.
- کاهش نرخ حمل LNG در اقیانوس آرام هزینه تحویل محموله‌ها را پایین آورد و از شدت فشار قیمتی کاست.
- نزدیک شدن به تعطیلات سال نو چینی موجب کاهش فعالیت‌های تجاری و افت خریدهای جدید شد.
- مذاکرات میان ایران و ایالات متحده در عمان و اظهارات ترامپ مبنی بر اینکه ایالات متحده می‌تواند با ایران به توافق برسد.
- ادامه مذاکرات صلح میان روسیه و اوکراین.
- تداوم نگرانی‌ها درباره تنش‌های تجاری جهانی و تأثیر آن بر رشد اقتصادی آسیا، چشم‌انداز تقاضای انرژی را محتاطانه نگه داشت.
- کاهش نرخ تورم در چین.

گاز در بخش نیروگاهی ایجاد کرده است.

کاهش رشد خرده فروشی در ایالات متحده.

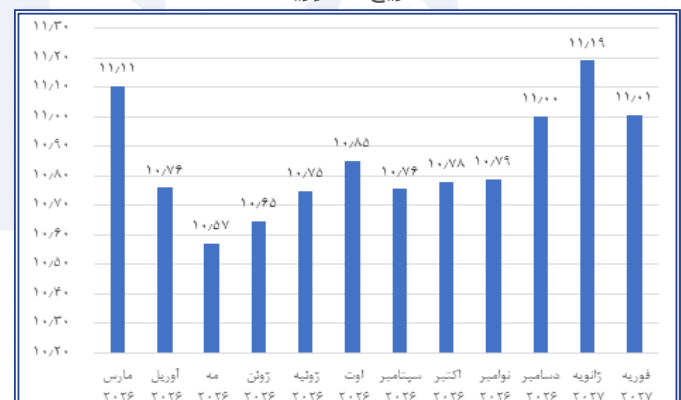
قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/کره طی هفته گذشته روندی نزولی را تجربه کرد؛ به‌طوری‌که از ۱۱/۰۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ فوریه ۲۰۲۶ به ۱۰/۹۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ فوریه کاهش یافت.

نمودار ۵: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار آسیا



در نمودار زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن-کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در تاریخ ۱۳ فوریه ۲۰۲۶ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت برای قرارداد مارس ۲۰۲۶ برابر با ۱۰/۹۹ و قرارداد ماه آوریل ۲۰۲۶، ۱۰/۵۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار ۶: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/کره - قیمت‌بسته شده در تاریخ ۱۳ فوریه





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

- تداوم بحران میان اسرائیل و ایران نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال ان جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز، همچنین سفر اخیر نتانیاهو به واشینگتن.
- تداوم بحران میان ایالات متحده و ایران و افزایش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال ان جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز، همچنین اعزام دومین ناو هواپیمابر به خاورمیانه.
- با وجود کاهش تقاضا، بازار همچنان به تحولات آبهوایی حساس باقی مانده و احتمال بازگشت موج سرما در شمال شرق آسیا مانع از شکل گیری موقعیت های فروش سنگین شد.
- پیش بینی رشد واردات LNG چین در سال ۲۰۲۶ (افزایش حدود ۳ تا ۱۰ درصدی پس از افت ۱۱ درصدی سال ۲۰۲۵ و رسیدن به محدوده ۷۰.۵ تا ۷۵.۵ میلیون تن) چشم انداز میان مدت تقاضا را تقویت کرده و کف حمایتی برای بازار ایجاد کرده است.
- کاهش سطح ذخایر گاز در ژاپن، به عنوان یکی از بزرگترین واردکنندگان LNG، نشان دهنده نیاز بالقوه به خریدهای تکمیلی برای بازسازی ذخایر است و مانع افت شدیدتر قیمت ها شد.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶ روندی نزولی داشته و در حدود ۴۰/۳ میلیارد متر مکعب (۳۴/۴ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۶ فوریه) حدود ۳/۵ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۶ فوریه ۴۳/۸ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۶/۳ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

در ۶ فوریه ۲۰۲۶ حجم ذخایر ایتالیا ۱۱/۳ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۱۳ فوریه به ۱۰/۷ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان دهنده کاهش ۵/۳ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی بازه ۹ تا ۱۳ فوریه ۲۰۲۶ روندی نزولی همراه با نوسان را تجربه کرد؛ به گونه ای که قیمت از حدود ۱۱/۸۱ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۹ فوریه به ۱۱/۴۳ دلار در ۱۰ فوریه کاهش یافت. سپس بازار وارد فاز اصلاحی شد و قیمت ها تا ۱۱/۶۴ دلار در ۱۲ فوریه افزایش پیدا کرد، اما در ادامه این روند پایدار نماند و در ۱۳ فوریه با افتی محدود به حدود ۱۱/۵۴ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو رسید.

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۳ فوریه ۲۰۲۶

	۶ فوریه		۷ فوریه		۸ فوریه		۹ فوریه		۱۰ فوریه		۱۱ فوریه		۱۲ فوریه		۱۳ 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	۴۳.۸	۳۷.۴	۴۳.۴	۳۷.۰	۴۲.۹	۳۶.۷	۴۲.۳	۳۶.۱	۴۱.۷	۳۵.۶	۴۱.۲	۳۵.۲	۴۰.۸	۳۴.۸	۴۰.۳	۳۴.۴
آلمان	۷.۱	۲۷.۷	۷.۰	۲۷.۳	۶.۹	۲۶.۹	۶.۷	۲۶.۲	۶.۶	۲۵.۶	۶.۵	۲۵.۲	۶.۴	۲۴.۸	۶.۳	۲۴.۴
ایتالیا	۱۱.۳	۵۴.۲	۱۱.۲	۵۳.۹	۱۱.۲	۵۳.۷	۱۱.۱	۵۳.۲	۱۱.۰	۵۲.۷	۱۰.۹	۵۲.۳	۱۰.۸	۵۱.۸	۱۰.۷	۵۱.۴

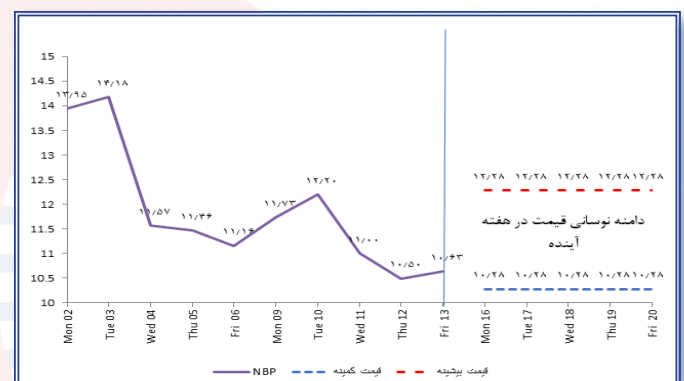
۱۳ فوریه ۲۰۲۶ روندی نزولی همراه با نوسان را تجربه کرد؛ به گونه‌ای که قیمت از حدود ۱۱/۷۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ فوریه به ۱۲/۲۰ دلار در ۱۰ فوریه افزایش یافت، اما پس از آن وارد مسیر کاهشی شد و با افتی محسوس تا ۱۰/۵۰ دلار در تاریخ ۱۲ فوریه کاهش پیدا کرد و نهایتاً در ۱۳ فوریه در سطح حدود ۱۰/۶۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو قرار گرفت.

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

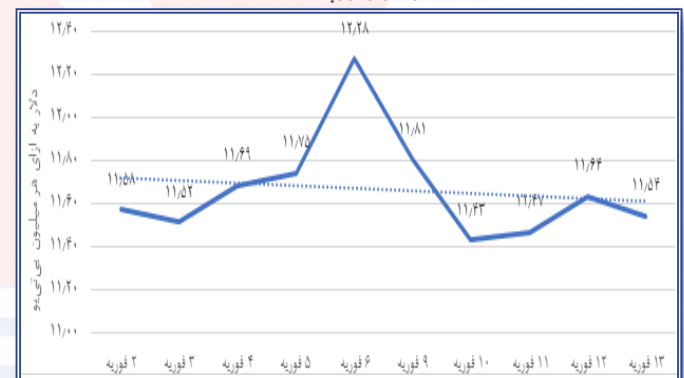
- ◀ دمای هوا در بخش‌هایی از اروپا به‌طور مقطعی معتدل تر شد که موجب کاهش فشار تقاضای گرمایشی شده است.
- ◀ افزایش جریان واردات LNG به اروپا و عملکرد پایدار پایانه‌های گازی سازی مجدد موجب شد نگرانی از کمبود عرضه کاهش یابد.
- ◀ نبود اختلال در عرضه خط لوله‌ای (نروژ / هلند) فضای بازار را از شوک عرضه خالی نگه داشت.
- ◀ افت قیمت LNG در آسیا که رقابت اروپا برای جذب محموله‌ها را کاهش داد و سیگنال نزولی به TTF منتقل کرد.
- ◀ ضعف تقاضای داخلی چین باعث شد بخشی از LNG قراردادی این کشور به اروپا بازفروش شود و فشار عرضه در بازار اروپا افزایش یابد.
- ◀ مذاکرات میان ایران و ایالات متحده در عمان و اظهارات ترامپ مبنی بر اینکه ایالات متحده می‌تواند با ایران به توافق برسد.
- ◀ ادامه مذاکرات صلح میان روسیه و اوکراین.
- ◀ نگرانی‌ها درباره تنش‌های تجاری جهانی و اثر آن بر رشد اقتصادی اروپا، فضای احتیاطی در سمت تقاضا ایجاد کرد.
- ◀ کاهش رشد تولید ناخالص داخلی در منطقه یورو،

در نمودار زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در تاریخ ۱۳ فوریه ۲۰۲۶ نشان می‌دهد. قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه مارس (۲۰۲۶)، ۱۱/۵۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه آوریل (۲۰۲۶)، ۱۰/۷۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

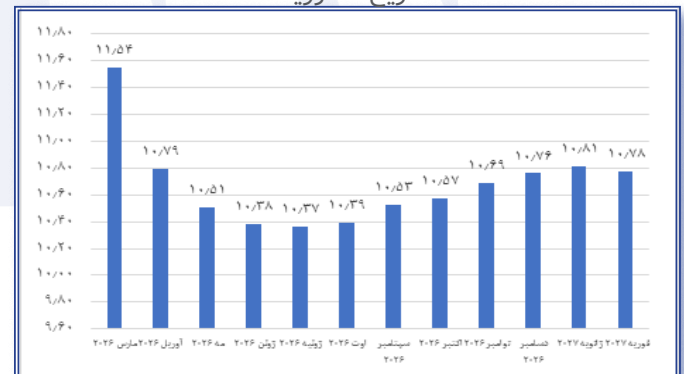
قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی بازه ۹ تا نمودار ۷: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



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



نمودار ۹: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۳ فوریه





|| 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/>

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

- ◀ سطح ذخایر گاز اروپا نسبت به سال گذشته پایین‌تر است و نیاز به بازسازی ذخایر پیش از تابستان همچنان به‌عنوان یک عامل حمایتی عمل می‌کند.
- ◀ بازگشت‌های مقطعی موج سرما در برخی مناطق شمال غرب اروپا مانع از افت سریع تقاضای گرمایشی شد.
- ◀ نیاز قطعی اروپا به واردات LNG برای پر کردن ذخایر تا تابستان مانع از شکل‌گیری انتظارات نزولی شد.
- ◀ حادثه یخ‌زدگی در پایانه LNG موکران که نشان داد اختلالات کوچک نیز می‌تواند عرضه را تحت فشار قرار دهد.
- ◀ تداوم بحران میان اسرائیل و ایران نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز، همچنین سفر اخیر نتانیاهو به واشینگتن.
- ◀ تداوم بحران میان ایالات متحده و ایران و افزایش نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز، همچنین اعزام دومین ناو هواپیمابر به خاورمیانه،
- ◀ کاهش پوشش برف در مناطق کوهستانی باعث افت تولید برق‌آبی شده و نیروگاه‌ها را به مصرف بیشتر گاز سوق داده است. تولید برق گازسوز در ایتالیا ۲۴ درصد و در اتریش ۱۷ درصد نسبت به سال قبل افزایش یافته، در حالی که تولید برق‌آبی ایتالیا ۲۲ درصد کاهش یافته است.

I I E S

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۰ فوریه ۲۰۲۶



پیش بینی قیمت نفت برنت

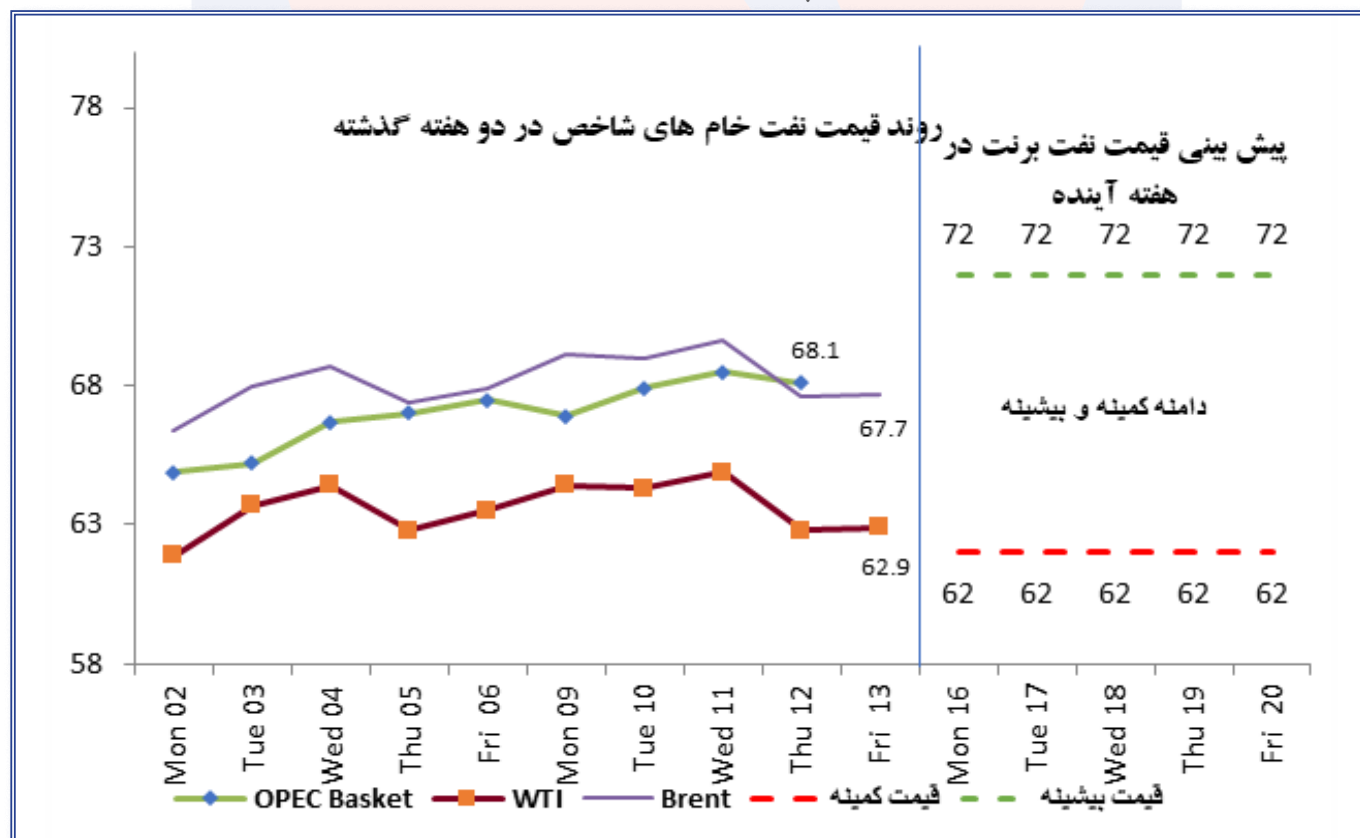
(طی هفته منتهی به ۲۰ فوریه ۲۰۲۶)

مهرزاد زمانی

حال کاهش است و وضعیت اقتصادی این کشور رو به رونق بیشتر است. در مجموع با توجه به شرایط فعلی دامنه نوسانی برای قیمت نفت برنت در هفته منتهی به ۲۰ فوریه بین ۶۲ تا ۷۲ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

نوسانات هفته گذشته قیمت نفت بیشتر بر پایه ریسک ژئوپلیتیک بود قیمت ۷۲ دلار در بشکه برای برنت به عنوان سطح مقاومتی محکم شکل گرفته است و ریسک بازار آنقدر بالا نبود که بتواند دوباره به آن برسد و قیمت نفت برنت در سطوح پایین تر نوسان داشت. اخبار و گمانه زنی های بسیاری در بازار توسط خبرگزاری ها منتشر می شود در حالیکه مذاکرات غیر علنی برگزار می شود و ابهام در مورد روند آن زیاد است به همین دلیل قیمت نفت در سطوح بالای فعلی نوسان می کند و در اصل نوسان گیرها بیشترین فعالیت را در بازار دارند. عوامل بنیادی بازار در مجموع فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد می کنند. تجدید نزولی آژانس بین المللی انرژی از تقاضای نفت در سال ۲۰۲۶ نشان از افزایش مازاد عرضه در بازار دارد با اینکه آمار بیکاری آمریکا در

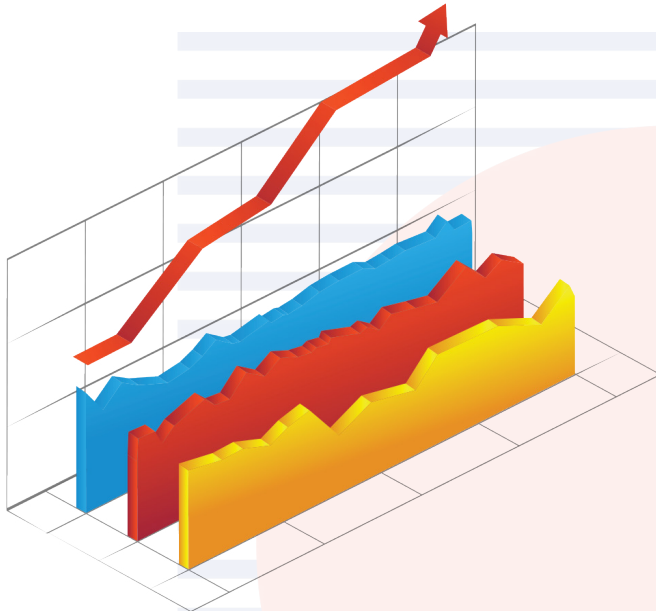
نمودار ۱۱: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۲۰ 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 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 ۴۷: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 16-Feb	Tuesday 17-Feb	Wednesday 18-Feb	Thursday 19-Feb	Friday 20-Feb
کران پائین	۱۰,۲۸	۱۰,۲۸	۱۰,۲۸	۱۰,۲۸	۱۰,۲۸
کران بالا	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸	۱۲,۲۸

جدول ۴۸: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 16-Feb	Tuesday 17-Feb	Wednesday 18-Feb	Thursday 19-Feb	Friday 20-Feb
کران پائین	۳,۰۱	۳,۰۱	۳,۰۱	۳,۰۱	۳,۰۱
کران بالا	۳,۶۸	۳,۶۸	۳,۶۸	۳,۶۸	۳,۶۸

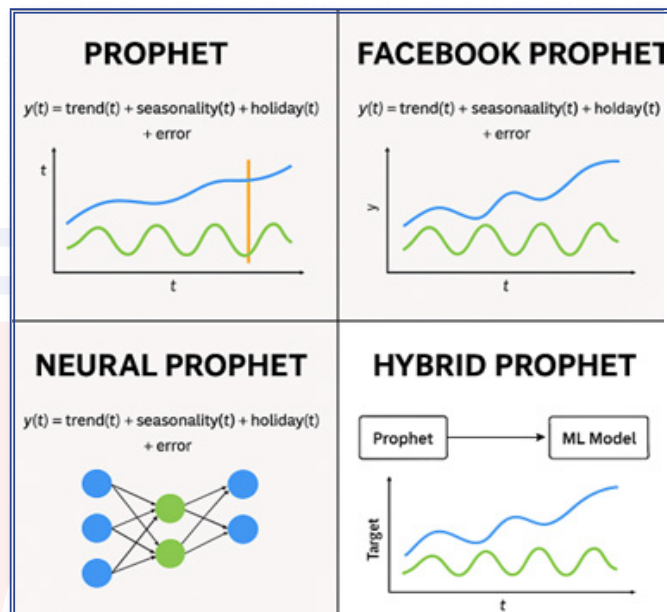
جدول ۴۹: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 16-Feb	Tuesday 17-Feb	Wednesday 18-Feb	Thursday 19-Feb	Friday 20-Feb
کران پائین	۱۰,۸۷	۱۰,۸۷	۱۰,۸۷	۱۰,۸۷	۱۰,۸۷
کران بالا	۱۱,۲۸	۱۱,۲۸	۱۱,۲۸	۱۱,۲۸	۱۱,۲۸

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>