

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	3.2400	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.4800	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANCO	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۱۶ | هفته دوم | بهمن ماه ۱۴۰۳

پژوهشکده اقتصاد انرژی
موسسه مطالعات بین المللی انرژی



مؤسسه مطالعات بین المللی انرژی

IIES



نشانی: تهران، خیابان ولیعصر (عج)، روبروی پارک ملت، خیابان سلطانی (سایه)، پلاک ۶۵

تلفن: ۰۲۹۳۵۱-۶۰

فکس: ۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۱۹۳۹۵-۴۷۵۷

www.iies.org

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



شورای عالی مهندسی



شورای عالی برنامه‌ریزی



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



بیشتر می‌اندیشیم
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 ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
PGA					
Dubai (Mar)	81.580	81.250	NA	NA	79.895
Dubai (Apr)	79.600	79.070	NA	NA	78.170
Dubai (May)	77.000	76.420	NA	NA	75.620
MEC (Mar)	81.580	81.250	NA	NA	79.895
MEC (Apr)	79.600	79.070	NA	NA	78.170
MEC (May)	77.000	76.420	NA	NA	75.620
Oman (Mar)	81.580	81.250	NA	NA	79.895
Oman (Apr)	79.600	79.070	NA	NA	78.170
Oman (May)	77.000	76.420	NA	NA	75.620
Dubai cash/Futures	4.580	4.830	NA	NA	4.275
Oman cash/Futures	4.580	4.830	NA	NA	4.275
Brent (DTD)	77.910	77.705	77.825	77.475	77.050
DTD NSL	77.910	77.705	77.825	77.475	77.050
Dated Brent (CIF)	78.885	78.650	78.770	78.330	77.930
Brent (Mar)	77.340	77.160	77.410	77.360	76.890
Brent (Apr)	76.490	76.250	76.390	76.160	75.990
Brent (May)	75.700	75.420	75.550	75.340	75.250
North Sea Basket	78.610	78.395	78.510	78.105	77.755
Brent/WTI 1st	4.010	3.950	4.040	4.130	4.110
Brent/WTI 2nd	3.860	3.770	3.770	3.560	3.770
Brent/WTI 3rd	3.700	3.630	3.660	3.390	3.620
Brent EFP (Mar)	0.060	0.030	0.120	0.100	0.000
Brent EFP (Apr)	0.130	0.090	0.140	-0.090	0.020
Brent EFP (May)	0.130	0.090	0.140	-0.090	0.050
Swaps (PGA)					
Dubai (Feb)	79.600	79.070	NA	NA	78.170
Dubai (Mar)	77.000	76.420	NA	NA	75.620
Dubai (Apr)	75.930	75.350	NA	NA	74.580
MOG (Feb)	79.600	79.070	NA	NA	78.170
MOG (Mar)	77.000	76.420	NA	NA	75.620
MOG (Apr)	75.930	75.350	NA	NA	74.580
Oman/Dubai Swap (Feb)	0.000	0.000	NA	NA	0.000
Oman/Dubai Swap (Mar)	0.000	0.000	NA	NA	0.000
Oman/Dubai Swap (Apr)	0.000	0.000	NA	NA	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Asia					
Brent (Mar)	78.380	77.540	NA	NA	77.080
Brent (Apr)	77.330	76.660	NA	NA	75.900
Brent (May)	76.460	75.900	NA	NA	75.080
Brent(DTD)	78.720	78.110	NA	NA	77.195
Brent/Dubai	-3.200	-3.710	NA	NA	-2.815
WTI (Mar)	74.450	73.480	NA	NA	72.920
WTI (Apr)	73.660	72.780	NA	NA	72.320
WTI (May)	72.960	72.140	NA	NA	71.690





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
(\$/barrel)	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	73.980	73.390	NA	NA	72.710	73.160	72.980	NA	NA	72.650
Ichthys FC	79.730	79.240	NA	NA	78.860	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	78.500	77.970	NA	NA	76.970	77.680	77.560	NA	NA	76.910
Qatar LSC	78.150	77.620	NA	NA	76.620	77.330	77.210	NA	NA	76.560
South Pars	73.350	72.820	NA	NA	71.820	72.530	72.410	NA	NA	71.760
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	70.830	70.240	NA	NA	69.560	70.010	69.830	NA	NA	69.500
Senoro	71.030	70.440	NA	NA	69.760	70.210	70.030	NA	NA	69.700
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	78.930	78.390	NA	NA	77.910	78.110	77.980	NA	NA	77.850
Tapis	80.880	80.090	NA	NA	79.510	80.060	79.680	NA	NA	79.450
Belida	74.280	73.790	NA	NA	73.410	73.460	73.380	NA	NA	73.350
Kutubu	78.230	77.740	NA	NA	77.360	77.410	77.330	NA	NA	77.300
Attaka	74.180	73.690	NA	NA	73.310	73.360	73.280	NA	NA	73.250
Ardjuna	73.630	72.840	NA	NA	72.160	72.810	72.430	NA	NA	72.100
Banyu Urip	78.830	78.040	NA	NA	77.360	78.010	77.630	NA	NA	77.300
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	74.350	73.870	NA	NA	73.070	73.530	73.460	NA	NA	73.010
Sokol	75.500	75.020	NA	NA	74.220	74.680	74.610	NA	NA	74.160
Kikeh	84.830	84.040	NA	NA	83.360	84.010	83.630	NA	NA	83.300
Miri Light	83.830	83.040	NA	NA	82.460	83.010	82.630	NA	NA	82.400
Labuan	84.830	84.040	NA	NA	83.360	84.010	83.630	NA	NA	83.300
Kimanis	85.280	84.490	NA	NA	83.810	84.460	84.080	NA	NA	83.750
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	70.180	69.390	NA	NA	68.710	69.360	68.980	NA	NA	68.650
Minas	76.485	75.480	NA	NA	75.135	75.665	75.070	NA	NA	75.075
Nile Blend	73.530	73.140	NA	NA	72.560	72.710	72.730	NA	NA	72.500
Widuri	76.850	75.705	NA	NA	75.295	76.030	75.295	NA	NA	75.235
Daqing	76.830	76.040	NA	NA	75.360	76.010	75.630	NA	NA	75.300
Cinta	75.835	74.750	NA	NA	74.450	75.015	74.340	NA	NA	74.390
Su Tu Den	82.480	81.690	NA	NA	80.910	81.660	81.280	NA	NA	80.850
Bach Ho	84.130	83.340	NA	NA	82.560	83.310	82.930	NA	NA	82.500
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	72.830	72.440	NA	NA	71.860	72.010	72.030	NA	NA	71.800
Shengli	76.230	75.440	NA	NA	74.760	75.410	75.030	NA	NA	74.700
Duri	79.530	78.740	NA	NA	78.060	78.710	78.330	NA	NA	78.000
Vincent	84.830	84.040	NA	NA	83.360	84.010	83.630	NA	NA	83.300



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Spread vs fwd Dated Brent					
BNB	78.130	77.905	78.015	77.725	77.385
Forties	77.930	77.745	77.865	77.580	77.250
Oseberg	79.525	79.305	79.420	79.035	78.650
Ekofisk	78.850	78.625	78.740	78.070	77.735
Troll	79.575	79.355	79.470	79.085	78.700
FOB N Sea WTI Midland	78.030	77.775	77.900	77.625	77.080
Statfjord	78.780	78.555	78.665	78.275	77.885
Flotta Gold	76.580	76.355	76.465	76.175	75.835
Duc	78.780	78.555	78.665	78.275	77.885
Grane Blend	78.480	78.255	78.365	78.075	77.735
Johan Sverdrup	78.390	78.170	78.290	78.010	77.675
Statfjord (CIF)	79.870	79.645	79.750	79.350	78.970
Gullfaks (CIF)	80.070	79.845	79.950	79.550	79.170
Alvheim (CIF)	80.120	79.895	80.000	79.600	79.220
Asgard (CIF)	78.720	78.495	78.600	78.200	77.820
North Sea Dated Strip	77.430	77.205	77.315	77.025	76.685
European Sour Crude Index	78.327	78.105	78.221	77.938	77.601
Spread vs fwd CIF Dated Brent					
Dated Brent (CIF)	78.885	78.650	78.770	78.330	77.930
BNB (CIF)	79.865	79.605	79.710	79.410	79.080
Forties (CIF)	79.025	78.970	79.080	78.790	78.470
Oseberg (CIF)	80.635	80.390	80.500	80.105	79.730
Ekofisk (CIF)	79.810	79.570	79.680	78.855	78.610
Troll (CIF)	80.675	80.435	80.545	80.150	79.775
WTI Midland (CIF)	78.900	78.650	78.770	78.485	77.955
Johan Sverdrup (CIF)	79.490	79.250	79.360	79.070	78.745
North Sea CIF Dated Strip	77.420	77.195	77.300	77.000	76.670

ILIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
West Africa					
Agbami	75.565	75.345	75.380	75.345	75.115
Akpo	75.615	75.395	75.430	75.395	75.165
Bonga	78.365	78.145	78.180	78.145	78.015
Bonny Light	77.115	76.895	76.930	76.895	76.665
Brass River	76.665	76.445	76.480	76.445	76.215
Egina	80.415	80.195	80.230	80.195	79.965
Erha	78.265	78.045	78.080	78.045	77.915
Escravos	78.065	77.845	77.880	77.845	77.615
Forcados	78.165	77.945	77.980	77.945	77.815
Qua Iboe	77.415	77.195	77.230	77.195	76.965
Usan	74.215	73.995	74.030	73.995	73.765
Angola					
Cabinda	77.415	77.245	77.480	77.545	77.315
Dalia	76.665	76.495	76.730	76.795	76.565
Girassol	78.215	78.045	78.280	78.345	78.115
Hungo	75.865	75.695	75.930	75.995	75.765
Kissanje	77.165	76.995	77.230	77.295	77.065
Nemba	76.065	75.895	76.230	76.395	76.265
Pazflor	76.565	76.395	76.630	76.695	76.465
Plutonio	75.765	75.595	75.830	75.895	75.665
Ghana					
Jubilee	77.165	76.945	77.180	77.145	76.915
Republic of Congo					
Djeno	75.315	75.095	75.330	75.295	75.065
Chad					
Doba	75.515	75.295	75.530	75.495	75.265
30-60 Day Dtd strip	76.415	76.195	76.230	76.195	75.865

I I E S



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Nigeria					
Med Dtd Strip	77.465	77.220	77.305	76.990	76.645
BTC Dtd Strip	77.375	77.140	77.220	76.890	76.575
CPC Dtd Strip	76.995	76.760	76.850	76.485	76.275
15-45 Day Dtd Strip	77.105	76.860	76.950	76.600	76.355
Urals (Rdam)	67.315	66.735	66.520	66.205	65.760
Urals (Med)	69.020	68.215	68.250	67.935	67.490
Urals (Ex-Baltic)	64.765	64.220	64.005	63.690	63.245
Urals FOB Novo Suez	64.465	63.920	64.005	63.690	63.245
Urals FOB Novo Afra	64.465	63.920	64.005	63.690	63.245
Urals (Primorsk)	64.765	64.220	64.005	63.690	63.245
Urals (RCMB)	69.465	68.700	68.770	68.420	67.895
KEBCO (CIF Augusta)	78.515	78.370	78.555	78.340	78.045
KEBCO (CIF Rotterdam)	78.515	78.370	78.555	78.340	78.045
KEBCO (FOB Novo)	73.960	74.075	74.310	74.095	73.800
KEBCO (FOB Ust-Luga)	75.915	75.805	75.990	75.775	75.480
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	78.375	78.130	75.025	74.740	74.565
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	76.125	75.880	72.925	72.640	72.465
Es Sider	75.775	75.440	75.520	75.190	74.875
Siberian Lt	71.020	70.215	70.250	69.935	69.490
Saharan Bld	77.675	77.340	77.420	77.090	76.775
Azeri Lt	79.480	79.140	79.220	78.835	78.520
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	78.550	78.240	78.290	77.875	77.530
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	78.055	77.745	77.825	77.440	77.125
Azeri Lt FOB Supsa	76.050	75.860	75.995	75.610	75.295
BTC FOB Ceyhan	78.305	77.990	78.060	77.660	77.330
Suez Blend	78.415	78.220	78.305	77.990	77.645
Kirkuk	77.465	77.270	77.355	77.140	76.845
CPC Blend CIF	73.640	73.315	72.910	72.545	72.435
CPC Blend FOB Suez	70.605	70.330	70.005	69.560	69.450
CPC Blend FOB Afra	69.430	69.350	68.995	68.630	68.520
Additional War Risk Premium	0.950	0.850	0.850	0.850	0.850



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Platts AGS	74.900	75.700	74.510	74.720	74.560
WTI FOB USGC Decades Avg	75.020	75.620	74.470	74.680	74.530
WTI (Mar)	73.170	73.770	72.620	72.730	72.530
WTI (Apr)	72.500	72.940	71.980	72.180	71.980
WTI (May)	71.870	72.140	71.320	71.610	71.380
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	71.870	75.220	74.070	74.280	74.130
Light Houston Sweet M2	73.950	74.340	73.380	73.630	73.580
LOOP Sour (Mar)	73.570	74.420	73.770	73.930	73.880
LOOP Sour (Apr)	72.800	73.490	72.580	72.880	72.680
LOOP Sour (May)	72.170	72.690	71.920	72.310	72.080
Eagle Ford Marker	74.040	74.660	73.430	74.170	73.970
Mars (Mar)	73.670	74.520	73.870	74.030	73.980
Mars (Apr)	72.900	73.590	72.680	72.980	72.780
Mars (May)	72.270	72.790	72.020	72.410	72.180
Mars/WTI (Mar)	0.500	0.750	1.250	1.300	1.450
Mars/WTI (Apr)	0.400	0.650	0.700	0.800	0.800
Mars/WTI (May)	0.400	0.650	0.700	0.800	0.800
LOOP/WTI (Mar)	0.400	0.650	1.150	1.200	1.350
LOOP/WTI (Apr)	0.300	0.550	0.600	0.700	0.700
LOOP/WTI (May)	0.300	0.550	0.600	0.700	0.700
LOOP/Mars (Mar)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Apr)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (May)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	77.680	78.090	77.110	77.090	76.930
P-Plus WTI	4.260	4.480	4.240	4.120	4.130
P-5 WTI	69.700	NA	69.110	69.270	NA
WTI-Delta	0.880	1.100	0.860	0.740	0.750

I I I S



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
33-63 Day Dated Strip	76.320	76.100	76.135	76.100	75.780
Hebron	73.970	73.500	73.285	73.000	72.430
Terra Nova	74.970	74.500	74.285	74.000	73.430
Hibernia	75.970	75.500	75.285	75.000	74.430
White Rose	76.570	76.100	75.885	75.600	75.030
Hebron	-2.350	-2.600	-2.850	-3.100	-3.350
Terra Nova	-1.350	-1.600	-1.850	-2.100	-2.350
Hibernia	-0.350	-0.600	-0.850	-1.100	-1.350
White Rose	0.250	0.000	-0.250	-0.500	-0.750

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Oriente	68.495	68.695	67.870	68.170	68.000
Vasconia	73.350	73.525	72.785	73.110	72.840
Escalante	73.950	74.125	73.285	73.610	73.340
Medanito	72.950	73.125	72.285	72.610	72.340
Loreto	67.445	67.645	66.820	67.120	66.950
Tupi	77.950	77.375	76.385	76.610	76.490
Napo	66.045	66.245	65.420	65.720	65.550
Castilla Blend	70.300	70.475	69.735	70.060	69.790
Liza	77.350	77.570	76.715	77.000	76.665
Unity Gold	77.550	77.770	76.915	77.200	76.865
Payara Gold	77.650	77.870	77.015	77.300	76.965
Latin America WTI strip	72.445	72.845	71.870	72.070	71.850
Latin America Futures Brent strip	75.450	75.625	74.785	75.110	74.840
Latin America Dated Brent strip	76.250	76.470	75.615	75.900	75.565



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Clean							
Med	UKC	30k	27.75	25.99	24.24	23.89	25.29
Med	USAC	37k	28.11	25.73	25.73	24.78	24.78
Med	Med	30k	13.97	13.04	12.11	11.92	12.67
UKC	UKC	22k	16.93	16.70	16.25	15.81	16.25
UKC	USAC	37k	25.03	23.04	22.25	22.64	23.04
UKC	USGC	37k	34.33	31.51	30.39	30.95	31.51
BSea	Med	30k	18.94	17.86	16.77	16.98	17.86
PG	West Coast India	35k	15.78	15.57	NR	NR	15.57
PG	Japan	35k	31.90	31.29	NR	NR	31.29
Sing	Japan	30k	17.57	17.57	NR	NR	17.57
Sing	HK	30k	11.67	11.67	NR	NR	11.67
PG	Japan	55k	30.27	30.62	NR	NR	29.08
PG	Japan	75k	32.52	32.52	NR	NR	30.06
Dirty							
Carib	USGC	50k	13.70	11.37	11.37	11.37	11.37
Carib	USAC	70k	11.42	11.67	12.18	11.67	11.67
Med	Med	80k	12.51	12.25	12.25	12.25	12.25
Med	USGC	80k	17.10	16.47	17.74	17.74	17.74
UKC	UKC	80k	11.28	11.02	11.02	11.02	11.02
UKC	USAC	80k	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33
WAF	USGC	130k	16.18	16.18	16.18	17.38	19.18
UKC	USGC	135k	11.87	11.87	11.87	11.87	13.57
Med	USGC	135k	13.30	13.30	13.94	13.94	16.47
PG	Asia	80k	30.32	30.32	NR	NR	30.12
PG	Asia	270k	11.33	11.33	NR	NR	13.82
PG	USGC	280k	13.08	13.08	NR	NR	15.26

IEES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Naphtha	73.130	72.360	NA	NA	71.910
Jet kerosene	73.130	92.690	NA	NA	92.620
Gasoil	93.290	93.000	NA	NA	92.890
Gasoil 10 ppm	93.290	93.000	NA	NA	92.890
Gasoil 50 ppm	93.200	92.920	NA	NA	92.810
Gasoil 0.05% S	92.630	92.410	NA	NA	92.300
Gasoil 0.25% S	92.350	92.130	NA	NA	92.020
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.620	0.580	NA	NA	0.590
Mogas 92 unl	85.080	84.910	NA	NA	84.880
Mogas 95 unl	87.490	87.020	NA	NA	87.060
Mogas 97 unl	87.870	87.340	NA	NA	87.390
CFR Naphtha	74.590	74.080	NA	NA	73.700
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Feb)	72.700	71.900	NA	NA	71.450
Naphtha pap. (Mar)	72.000	71.250	NA	NA	70.750
Kerosene pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Kerosene pap. (Feb)	92.020	91.800	NA	NA	91.790
Kerosene pap. (Mar)	91.110	90.860	NA	NA	90.690
Gasoil pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Gasoil pap. (Feb)	92.670	92.450	NA	NA	92.400
Gasoil pap. (Mar)	92.110	91.850	NA	NA	91.780
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
FO 180 CST 2%	498.930	497.510	NA	NA	499.870
HSFO 180 CST	487.950	486.560	NA	NA	488.870
180 CST disc/premium	7.140	6.400	NA	NA	6.950
HSFO 380 CST	481.980	480.320	NA	NA	483.820
HSFO 180 CST pap. (bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
HSFO 180 CST pap. (Feb)	482.000	481.700	NA	NA	485.380
HSFO 180 CST pap. (Mar)	474.210	473.450	NA	NA	473.380
MTBE	744.470	742.280	NA	NA	741.150



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Jet kerosene	93.570	93.070	NA	NA	92.920
Mogas unl	87.500	87.330	NA	NA	87.300
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Naphtha	675.500	668.500	NA	NA	664.500
Nph 1st 1/2 Mar	679.250	672.250	NA	NA	668.250
Nph 2nd 1/2 Mar	677.000	670.000	NA	NA	666.000
Nph 1st 1/2 Apr	674.000	667.000	NA	NA	663.000
FOB Japan					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Gasoil	92.430	91.890	NA	NA	91.470

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Mogas 92 unl	88.970	88.800	NA	NA	88.770
Mogas 95 unl	91.380	90.910	NA	NA	90.950
Jet kerosene	97.120	96.880	NA	NA	96.810
Gasoil 10 ppm	97.730	97.440	NA	NA	97.330

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
South China FOB					
Unl 92 RON	719.000	718.250	NA	NA	718.000
South China, C&F					
Jet kerosene	741.000	737.000	NA	NA	736.000
Gasoil	701.000	696.750	NA	NA	693.500
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	517.000	517.000	NA	NA	521.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Naphtha	645.230	638.830	NA	NA	632.510
HSFO 380 CST	467.950	467.720	NA	NA	477.110
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Gasoline 95 unleaded	88.840	88.530	NA	NA	88.530
Gasoline 92 unleaded	85.910	85.690	NA	NA	85.550
Kerosene	90.140	89.800	NA	NA	89.590
Gasoil 10 ppm	91.530	91.140	NA	NA	91.010
Gasoil	91.530	91.140	NA	NA	91.010

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Naphtha	640.020	632.600	NA	NA	630.400
Naphtha LR2	640.300	633.300	NA	NA	631.940
HSFO 180 CST	465.840	464.450	NA	NA	466.910
HSFO 380 CST	459.870	458.210	NA	NA	461.860
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
95 RON unleaded	84.640	84.210	NA	NA	84.250
92 RON unleaded	82.230	82.100	NA	NA	82.070
Kerosene	90.300	90.030	NA	NA	90.080
Gasoil 10 ppm	90.500	90.180	NA	NA	90.190
Gasoil 0.05% S	90.410	90.090	NA	NA	90.100
Gasoil 0.25% S	90.210	89.890	NA	NA	89.900
Gasoil	90.500	90.180	NA	NA	90.190

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	730.500	729.250	732.500	736.250	731.000	745.250	743.000	745.250	NA	744.250
Naphtha physical	614.750	612.500	613.750	618.500	615.500	634.250	630.750	630.750	NA	633.250
Jet av. fuel	716.750	716.500	724.500	728.000	727.500	744.750	742.750	749.000	NA	753.000
ULSD 10 ppm	697.000	696.750	703.250	706.000	707.000	712.000	710.750	716.250	NA	720.750
Gasoil 0.1%	681.250	678.750	686.500	693.500	695.250	695.500	692.000	698.750	NA	708.000
1% fuel oil	458.750	458.750	458.750	463.500	476.000	469.750	469.250	469.250	NA	486.750
3.5% fuel oil	440.750	442.750	441.750	442.500	443.750	451.500	453.000	452.000	NA	454.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	756.250	757.750	763.000	NA	759.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	646.250	642.000	639.500	NA	642.750
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	648.250	643.750	643.000	NA	646.000
Jet kerosene	729.500	727.750	734.500	738.000	738.500	746.250	744.250	750.500	NA	754.500
ULSD 10 ppm	703.000	699.750	706.000	705.750	708.750	714.000	710.500	716.500	NA	719.250
Diesel 10 ppm NWE	702.750	699.500	705.750	705.750	708.500	716.250	712.750	718.750	NA	721.500
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	716.750	713.500	719.500	NA	722.250
Gasoil 0.1%	677.500	674.500	679.250	682.500	683.250	699.000	695.500	699.750	NA	703.750
1% fuel oil	455.250	454.750	454.750	457.500	462.750	467.750	467.500	467.500	NA	475.750
3.5% fuel oil	431.750	432.500	432.250	432.250	432.750	443.750	444.500	444.250	NA	445.250
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	756.000	757.500	762.750	764.250	759.250					
Prem unl	713.750	715.250	720.500	722.000	717.000					
Reformate	761.500	763.000	768.250	769.750	764.750					
Eurobob	711.000	712.500	717.750	719.250	714.250					
E10 Eurobob	710.000	710.250	714.500	718.000	713.000					
Naphtha physical	644.250	639.750	639.000	643.250	642.000					
Jet kerosene	738.000	736.500	744.500	748.250	752.000					
Diesel 10 ppm*	702.500	699.000	706.000	707.750	709.750					
Gasoil 50 ppm	682.500	679.000	686.000	687.750	692.000					
Gasoil 0.1%*	671.750	668.250	673.500	680.250	681.500					
DMA MGO 0.1%*	662.000	665.000	655.000	660.000	660.000					
1% fuel oil	455.250	454.750	454.750	457.500	462.750					
3.5% fuel oil	444.750	445.500	445.250	445.750	446.250					
3.5% 500 CST fuel oil	439.750	440.500	440.250	440.750	441.250					
380 CST	449.000	448.000	451.000	451.000	449.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
FOB NEW					
Gasoline	713.500	714.250	712.000	715.500	710.500
CIF West Africa					
Gasoline	748.000	745.000	742.250	747.250	742.250
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	729.250	725.750	731.750	734.250	735.750
Gasoil 0.3%	711.250	707.750	713.750	716.250	717.750

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Unl 87	212.320	214.760	213.070	213.240	213.130
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	202.320	204.760	203.070	203.240	203.130
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)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Unl 87	199.280	201.700	200.010	199.960	199.260
Unl RBOB	189.290	191.710	190.020	189.980	189.280
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
No. 6 1% S max	73.910	73.330	72.090	73.920	73.680
No. 6 1% S max 1s strip	75.440	75.650	74.410	74.670	74.440
USAC HSFO	72.840	73.280	72.040	72.120	71.760
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	75.250	75.500	74.300	74.600	74.400
No. 6 1.0% S pap 2nd M	74.100	74.350	73.200	73.500	73.300



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Pipeline					
Unl 87	205.530	206.070	205.570	206.150	205.280
Unl 89	212.670	213.370	212.770	213.350	212.480
Prem unl 93	223.380	224.320	223.570	224.150	223.280
CBOB 87	195.530	198.320	196.320	196.400	195.630
CBOB 93	216.480	217.820	215.820	215.650	214.630
RBOB 83.7	197.280	200.070	198.070	198.150	197.380
RBOB 91.4	218.230	219.570	217.570	217.400	216.380
Jet/kero 54	224.740	224.150	226.590	229.310	230.480
Jet/kero 55	225.740	225.150	227.590	230.310	231.480
ULS Kero	235.740	235.150	237.590	240.310	241.480
ULSD	232.940	233.000	233.090	234.260	234.180
No. 2	217.990	218.150	218.090	219.060	218.480
ULS Heating Oil	222.340	222.600	222.540	223.610	222.980
Light Cycle Oil	212.000	212.040	212.010	213.080	212.410
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	2.750	2.750	1.500	1.500	1.500
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	223.770	223.090	221.200	222.120	221.380
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	3.000	3.000	1.500	1.500	1.500
ULSD Brazil	3.000	3.000	1.500	1.500	1.500
ULSD EN590	3.500	3.500	1.500	1.500	1.500
Jet A	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
Jet A-1	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Line 3	0.250	1.000	1.000	0.750	0.750
Line 1+3	0.250	1.000	1.000	0.750	0.750
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-0.750	-0.750	-0.750	0.250	0.250
Line 3	0.250	1.000	1.000	0.750	0.750
Line 2+3	-0.500	0.250	0.250	1.000	1.000



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	70.100	70.980	70.720	70.540	69.950
No. 6 1.0% S 6 API	75.880	76.160	75.100	75.120	74.680
USGC HSFO	67.100	67.980	67.720	67.540	66.950
RMG 380	67.100	67.980	67.720	67.540	66.950
USGC HSFO swap BalMo(Jan)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Feb)	67.350	68.200	67.800	67.900	67.550
USGC HSFO swap M2(Mar)	67.350	68.050	67.500	67.800	67.550
(¢/gal)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Prem CBOB -1 psi	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
CBOB +1 psi	-1.750	-1.750	-1.750	-1.750	-1.750
Prem CBOB +1 psi	-1.750	-1.750	-1.750	-1.750	-1.750
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	153.000	151.880	150.250	152.000	150.500
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	578.340	574.090	567.950	574.560	568.890
Naphtha USGC vs	-71.000	-79.750	-78.750	-74.500	-78.250
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	156.000	154.880	153.250	155.000	153.500
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	625.560	621.050	614.530	621.550	615.540
DAP LSR Naphtha Parcel diff	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Naphtha barge	188.480	190.570	189.070	189.650	188.880
Heavy naphtha barge	190.980	193.070	191.570	192.150	191.380
MTBE	225.480	223.570	222.070	222.650	221.880
Alkylate	229.730	231.820	230.070	230.650	229.880
Raffinate	182.480	184.570	183.070	183.650	182.880
Reformate	256.730	262.070	260.570	261.150	260.380



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Argentina					
ULSD DAP La Plata	98.490	98.490	98.450	98.610	98.360
Colombia					
FO 1.75% S FOB	71.350	72.220	71.820	71.900	71.500
Diluent Naphtha Ex-Ship	64.910	64.750	63.600	64.360	63.790
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	66.350	67.220	66.820	66.900	66.500
RON 93 DAP Esmeraldas	85.050	85.350	84.870	84.890	84.400
ULSD DAP Esmeraldas	97.360	97.370	97.090	97.480	97.360
Peru					
ULSD DAP Callao	98.360	98.370	98.090	98.480	98.110
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	83.250	84.100	83.260	83.690	83.140
Gasoline DAP Rosarito	90.810	91.480	90.530	91.050	90.590
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	90.340	91.010	90.060	90.580	90.120
ULSD DAP Eastern Mexico	95.010	94.720	94.050	94.440	94.130
ULSD DAP Rosarito	93.040	92.890	93.020	93.390	92.820
ULSD DAP Lazaro Cardenas	93.570	93.420	93.550	93.920	93.350
Jet DAP Eastern Mexico	96.850	96.820	97.380	98.010	97.740
Jet DAP Rosarito	99.290	98.730	98.810	99.220	100.280
Jet DAP Lazaro Cardenas	99.790	99.230	99.310	99.720	100.780

I I E S

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	903.00-904.00	911.36-913.36	868.50-869.50 FOB	NA	919.00-920.00	NA
H1 Feb	896.50-898.50	NA	-35.00	NA	NA	NA
H2 Feb	900.50-902.50	NA	-35.00	NA	917.00-919.00	NA
H1 Mar	903.50-905.50	NA	-33.00	NA	920.00-922.00	NA
H2 Mar	903.50-905.50	NA	NA	NA	920.00-922.00	NA
H1 Apr	906.50-908.50	NA	NA	NA	920.00-922.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	7657-7677
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7650-7670
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7650-7670
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7670-7690
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	7650.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Jan	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	904.00-906.00	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	903.00-905.00	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	900.00-902.00	NA	NA	NA	NA	NA
May	896.50-898.50	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	893.00-895.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	889.50-891.50	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	771.00-773.00 FOB	NA	834.00-836.00	871.00-873.00	NA	6554-6556
H1 Feb	769.00-771.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	768.00-770.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	774.00-776.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	774.00-776.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	774.00-776.00	NA	NA	NA	NA	NA
Cash Differentials	NA	NA	NA	100.00~	NA	NA
Sol-MX	716.00-718.00	-	779.00-781.00 CFR	806.00-808.00	769.00-771.00	NA
H1 Feb	715.00-717.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	715.00-717.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	717.00-719.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	717.00-719.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	767.50-768.50	791.50-792.50	NA	NA	788.00	NA
H1 Feb	766.00-768.00	790.00-792.00	NA	NA	787.00	NA
H2 Feb	766.00-768.00	790.00-792.00	NA	NA	787.00	NA
H1 Mar	768.00-770.00	792.00-794.00	NA	NA	789.00	NA
H2 Mar	768.00-770.00	792.00-794.00	NA	NA	789.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6708.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6695.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6705.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6725.00
OX	950.00-952.00	NA	899.00-901.00 CFR	NA	899.00-901.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	834.67-836.67	NA	855.00-857.00	NA	-	NA
H1 Feb	827.00-829.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	827.00-829.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	832.00-834.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	832.00-834.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	840.00-842.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7006-7026
PX derivatives						
Feb	NA	864.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	865.50	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	867.50	NA	NA	NA	NA
May	NA	870.50	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	870.50	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	869.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	1052.50-1053.50	1092.00-1094.00	1087.50-1088.50 CFR	1102.50-1103.50	1062.50-1063.50	NA
H1 Feb	1049.00-1051.00	NA	NA	NA	1059.00-1061.00	NA
H2 Feb	1049.00-1051.00	NA	NA	NA	1059.00-1061.00	NA
H1 Mar	1055.00-1057.00	NA	NA	NA	1065.00-1067.00	NA
H2 Mar	1055.00-1057.00	NA	NA	NA	1065.00-1067.00	NA
H1 Apr	1055.00-1057.00	NA	NA	NA	1065.00-1067.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	8725-8745
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	8725-8745
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	8755-8775
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7765.00
CPL FL	NA	NA	1489.00-1491.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1469.00-1471.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	354.00-356.00 CFR	344.00-346.00	358.00-360.00	319.50	299.00-301.00	2644-2646
Methanol CP CFR Asia (Feb)	420.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	29.49	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	340.80	NA	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	304.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	304.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	303.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	302.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	302.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	303.00	NA
eMethanol cost	1725.05 FOB Shanghai					
MTBE	740.15-742.15 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.033		-	
MTBE	740.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	904.94-905.94	FOB Korea	SM	1075.000	FOB China
Benzene	921.33-922.33#	CFR China	SM	8725-8745	East China prompt
Benzene	870.42-871.42	FOB SEA	SM	8725-8745	East China Bal-M1
Benzene East China	7657-7677	China Domestic	SM	8755-8775	East China M2
Toluene	772.67-774.67	FOB Korea	Methanol	299.00-301.00	CFR China
Toluene	6554-6556	China Domestic	Methanol	358.00-360.00	CFR SE Asia
Toluene	871.00-873.00	CFR India	Methanol	2644.00-2646.00	China Domestic
Toluene	790.000	FOB China	Methanol	329.000	CFR India
PX	837.67-839.67	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	29.490	"India Domestic Ex-tank"
PX	858.67-860.67	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	340.905	"India Domestic Ex-tank"
PX	7034-7054	East China prompt	eMethanol cost	1715.732	FOB Shanghai
Iso-MX	768.17-769.17	FOB Korea	MTBE	741.63-743.63	FOB Singapore
Iso-MX	792.17-793.17	CFR Taiwan	MTBE factor	1.035	FOB Singapore
Iso-MX	788.670	CFR China	MTBE	740.000	FOB China
Iso-MX	6708.330	China Domestic	Naphtha (Jan 31)	662.75-666.25	CFR Japan
SM	1052.50-1053.50	FOB Korea	-	-	-
SM	1092.00-1094.00	CFR Taiwan	-	-	-
SM	1062.50-1063.50	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
14.65	14.02	3.697	14.9707	2025/27/1
14.74	13.985	3.471	15.0773	2025/28/1
15.63	14.295	3.535	16.0160	2025/29/1
15.76	14.225	3.047	16.0778	2025/30/1
16.18	14.44	3.044	16.1883	2025/31/1



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	829-831	NA	919-921	NA	NA	869-871
Propylene	849-851	859-861	849-851	829-831	869-871	NA
Butadiene	1459-1461	1459-1461	1399-1401	NA	1489-1491	1479.00-1481.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	45.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	869-871	869-871	NA-NA	NA-NA	869-871	869.00-871.00
Ethylene CFR SE Asia	919-921	919-921	NA-NA	NA-NA	919-921	919.00-921.00
Propylene FOB Korea	849-851	849-851	NA-NA	NA-NA	849-851	849.00-851.00
Propylene CFR China	869-871	869-871	NA-NA	NA-NA	869-871	869.00-871.00
Butadiene CFR China	1489-1491	1489-1491	NA-NA	NA-NA	1489-1491	1489.00-1491.00
Butadiene FOB China	1470.00	1470.00	NA	NA	1470.00	1470.00
Butadiene FOB Korea	1459-1461	1459-1461	NA-NA	NA-NA	1459-1461	1459.00-1461.00
Butadiene CFR NE Asia	1479-1481	1479-1481	NA-NA	NA-NA	1479-1481	1479.00-1481.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	414.000	414.000	NA	NA	414.000	414.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	789.488	789.488	NA	NA	789.488	789.488
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	1001.302	1001.302	NA	NA	1001.302	1001.302
MMF Low-Carbon delivered	1025.000	1025.000	NA	NA	1025.000	1025.000
MMF delivered	536.200	536.200	NA	NA	536.200	536.200



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	669-673	722-724	651.000	650-652	4912-4932
MEG	558-560	NA	NA	550-552	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	655.00	652.00	NA	NA	651.00	652.67
PTA CFR China	654-656	651-653	NA-NA	NA-NA	650-652	651.67-653.67
PTA CFR India	NA-NA	723-725	723-725	723-725	722-724	722.75-724.75
PTA China Domestic	4912-4932	4912-4932	NA-NA	NA-NA	4912-4932	4912.00-4932.00
MEG CFR China	550-552	550-552	NA-NA	NA-NA	550-552	550.00-552.00
MEG China Domestic	4731-4751	4731-4751	NA-NA	NA-NA	4731-4751	4731.00-4751.00

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	850.000	850.000	NA	NA	850.000	850.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	910.000	910.000	NA	NA	910.000	910.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1265.000	1265.000	NA	NA	1265.000	1265.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	NA	970.000	970.000	1000.000	1000.000	985.000
Food Grade Pellets FOB India	NA	1350.000	1350.000	1370.000	1370.000	1360.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	575.000	575.000	NA	NA	575.000	575.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	755.000	755.000	NA	NA	755.000	755.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	755.000	755.000	NA	NA	755.000	755.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	724-726	729-731	NA	759-761
PVC Ethylene (FOB China)	659.00-661.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	629.00-631.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1119-1121	1149-1151	1150.00	1150.00
LLDPE Butene	929-931	979-981	1000.00	964-966
LLDPE Metallocene C6	1169-1171	1129-1131	1135.00	1164-1166
HDPE YARN	904-906	939-941	980.00	NA
HDPE INJ	854-856	909-911	930.00	934-936
HDPE BLMDG	864-866	929-931	930.00	934-936
HDPE FILM	874-876	919-921	940.00	939-941
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	995.00
PP RAFFIA	874-876	954-956	945.00	979-981
PP INJECTION	874-876	949-951	945.00	979-981
IPP FILM	944-946	1014-1016	1005.00	1004-1006
BOPP	879-881	974-976	965.00	994-996
BLOCK COPOL	909-911	994-996	990.00	1013-1015
PS G-P	1189-1191	1199-1201	NA	NA
HIPS	1294-1296	1304-1306	NA	NA
ABS INJ	1409-1411	1399-1401	NA	NA
MMA	1500.00	1610.00	NA	NA
PMMA	2095.00	2225.00	NA	NA

I I E S



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

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	10030-10070
LLDPE	8330-8370
HDPE FILM	7760-7800
PP RAFFIA	7350-7390
PVC ethylene-based	5390-5410
PVC carbide-based	5190-5210
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	874.00-876.00
LDPE	1119.00-1121.00
LLDPE	929.00-931.00
PP RAFFIA	874.00-876.00
PP INJECTION	874.00-876.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1127.500
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	854.00-856.00
LDPE	1099.00-1101.00
LLDPE	909.00-911.00
PP RAFFIA	854.00-856.00
PP INJECTION	854.00-856.00

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	799-801	909-911	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7300.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8440.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7700.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	7080.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX، و استایرن چین طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	42700	44000	-2.950
Mixed Xylenes	26000	20000	30.000
Styrene	65700	65700	0.000
South China			
Toluene	10200	10000	2.000
Mixed Xylenes	3000	3000	0.000
Styrene	11000	11000	0.000

IIE S



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Jan	NA	CIF ARA	NA	891.00	NA
Benzene CP Jan	NA	CIF ARA	NA	857.00	NA
Benzene CP Indicator	892.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	900.25-900.75	CIF ARA	897.00-897.50	NA	NA
Benzene M1 Feb	899.75-900.25	CIF ARA	896.90-897.40	NA	NA
Benzene M2 Mar	904.75-905.25	CIF ARA	908.15-908.65	NA	NA
Toluene	894.00-894.50	CIF ARA	889.35-889.85	NA	NA
Toluene M1	894.00-894.50	CIF ARA	889.40-889.90	NA	NA
Toluene M2	895.25-895.75	CIF ARA	892.00-892.50	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	180.25	CIF ARA	175.35	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	180.25	CIF ARA	175.35	NA	NA
Toluene TDI	894.00-894.50	FOB ARA	889.35-889.85	NA	NA
Toluene TDI M1	894.00-894.50	FOB ARA	889.40-889.90	NA	NA
Toluene TDI M2	895.25-895.75	FOB ARA	892.00-892.50	NA	NA
Mixed xylene	843.75-844.25	CIF ARA	841.80-842.30	NA	NA
Mixed xylene M1	843.75-844.25	CIF ARA	841.85-842.35	NA	NA
Mixed xylene M2	845.00-845.50	CIF ARA	844.45-844.95	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	130.00	CIF ARA	127.80	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	130.00	CIF ARA	127.80	NA	NA
Mixed xylene	843.75-844.25	FOB ARA	841.80-842.30	NA	NA
Orthoxylene	1149.75-1150.25	FOB ARA	1147.75-1148.25	1033.00-1033.00	NA
Paraxylene	869.75-870.25	FOB ARA	869.75-870.25	NA	NA
Paraxylene M1 Feb	869.75-870.25	FOB ARA	869.75-870.25	NA	NA
Paraxylene M2 Mar	869.75-870.25	FOB ARA	869.75-870.25	NA	NA
Styrene monomer	1228.25-1228.75	FOB ARA	1217.10-1217.60	NA	NA
Styrene monomer M1 Feb	1229.75-1230.25	FOB ARA	1217.55-1218.05	NA	NA
Styrene monomer M2 Mar	1208.75-1209.25	FOB ARA	1208.75-1209.25	NA	NA
Ethylbenzene	1000.50	FOB ARA	997.25	NA	NA
Ethylbenzene M1	1000.00	FOB ARA	997.15	NA	NA
Ethylbenzene M2	1005.00	FOB ARA	1008.40	NA	NA
MTBE	858.50-859.00	FOB ARA	866.40-866.90	NA	NA
MTBE factor	1.202	FOB ARA	1.212	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	144.75	FOB ARA	152.35	NA	NA
Methanol T2 (2)	359.50-360.00	FOB Rotterdam	371.55-372.05	NA	700.00
Methanol T2 M1 (2)	360.00	FOB Rotterdam	371.80	NA	NA
Methanol T2 M2 (2)	355.00	FOB Rotterdam	366.80	NA	NA
eMethanol cost	2983.47	FOB Rotterdam	2856.02	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Bunker Rotterdam	393.96	Delivered Rotterdam	407.97	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	751.27	Delivered Rotterdam	777.99	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	952.83	Delivered Rotterdam	986.71	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Jan)	310.95-311.05	307.75-307.85	312.50-313.50
Benzene M2 (Feb)	317.95-318.05	314.75-314.85	NA
Benzene M1 DDP (Jan)	308.95-309.05	305.75-305.85	NA
Benzene M2 DDP (Feb)	315.95-316.05	312.75-312.85	NA
Ethylbenzene M1 DDP	314.00	314.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	314.00	314.00	NA
Toluene Comm	296.20-296.30	NA	NA
NITN M1 (Jan)	307.95-308.05	304.39-304.49	NA
NITN M2 (Feb)	307.50-307.60	303.94-304.04	NA
Xylenes			
Isomer	284.95-285.05	NA	NA
Mixed M1 (Jan)	284.95-285.05	284.15-284.25	NA
Mixed M2 (Feb)	284.95-285.05	284.15-284.25	NA
Ortho (¢/lb)	45.50-46.50	NA	48.75-49.25
Para (\$/mt)	910.09-920.09	912.95-922.95	51.00-51.00
Cumene	310.95-311.05	NA	NA
Styrene M1 (Jan) (¢/lb)	53.27-53.77	51.82-52.32	57.34-57.84
Styrene M1 (Jan) (\$/mt)	1180.00	1148.00	NA
Styrene M2 (Feb) (¢/lb)	53.50-54.00	52.05-52.55	NA
Styrene M2 (Feb) (\$/mt)	1185.00	1153.00	NA
MTBE	221.83-221.93	223.08-223.18	NA
MTBE (\$/mt)	785.822	790.249	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	16.000	16.800	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	56.670	59.502	NA
Methanol M1 (Feb)	118.75-119.25	118.75-119.25	134.00-136.00
Methanol M1 (Feb) (\$/mt)	395.44-397.10	395.44-397.10	268.00-272.00
Methanol M2 (Mar)	117.75-118.25	117.75-118.25	NA
Methanol M2 (Mar) (\$/mt)	392.11-393.77	392.11-393.77	NA
Methanol M3 (Apr)	117.00	117.00	NA
Methanol M3 (Apr) (\$/mt)	389.61	389.61	NA
eMethanol cost (¢/gal)	332.424	380.273	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1106.973	1266.307	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Feb)	312.312	312.312	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Feb) (\$/mt)	1040.000	1040.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Mar)	311.712	311.952	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Mar) (\$/mt)	1038.000	1038.800	NA
	(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly
Methanol Bunker Houston	413.270	413.270	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	788.096	788.096	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	999.537	999.537	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Feb)	633.000	632.000	NA	NA	634.000
11:11 North Asia (H1 Mar)	625.000	626.000	NA	NA	625.000
11:11 North Asia (H2 Mar)	622.500	623.500	NA	NA	622.500
11:11 North Asia cargo	629.000	629.000	NA	NA	629.500
Propane North Asia cargo (H2 Feb)	637.000	635.500	NA	NA	637.500
Propane North Asia cargo (H1 Mar)	629.000	629.500	NA	NA	628.500
Propane North Asia cargo (H2 Mar)	626.500	627.000	NA	NA	626.000
Propane North Asia cargo	633.000	632.500	NA	NA	633.000
Propane East China cargo	637.000	634.500	NA	NA	637.000
Propane South China cargo	633.000	632.500	NA	NA	633.000
Propane Taiwan cargo	633.000	632.500	NA	NA	633.000
Butane North Asia cargo (H2 Feb)	629.000	628.500	NA	NA	630.500
Butane North Asia cargo (H1 Mar)	621.000	622.500	NA	NA	621.500
Butane North Asia cargo (H2 Mar)	618.500	620.000	NA	NA	619.000
Butane North Asia cargo	625.000	625.500	NA	NA	626.000
Butane East China cargo	629.000	627.500	NA	NA	630.000
Butane South China cargo	625.000	625.500	NA	NA	626.000
Butane Taiwan cargo	625.000	625.500	NA	NA	626.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	746.000	747.000	NA	NA	751.000
LPG Philippines	741.000	742.000	NA	NA	746.000
FOB Pressurized					
LPG East China	673.000	674.000	NA	NA	678.000
LPG South China	673.000	674.000	NA	NA	678.000
LPG Singapore	673.000	674.000	NA	NA	678.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
FOB persian Gulf					
Propane cargo	629.500	630.000	NA	NA	635.000
Butane cargo	621.500	623.000	NA	NA	628.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	709.000	700.000	697.000	698.000	687.000
Propane FOB ARA	836.000	835.000	842.000	845.000	837.000
Propane FCA ARA	859.000	855.000	852.000	852.000	847.000
Bio-Propane FCA NWE	1553.250	1551.750	1550.750	1554.000	1559.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	983.000	983.000	985.000	987.000	992.000
Propane CIF NWE Large Cargo	570.250	568.750	565.750	567.000	567.250
Propane FOB NWE Large Cargo	544.000	542.500	539.500	540.750	541.000
Propane CIF Poland Coasters	720.000	714.000	711.000	712.000	707.000
Propane FCA Poland	795.000	794.000	791.000	792.000	792.000
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	641.750	640.250	637.250	686.250	686.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	675.250	673.750	670.750	672.000	672.250
Propane CIF 7000+ mt	592.250	590.750	587.750	589.000	589.250
Propane CIF Med Large Cargo	601.250	599.750	596.750	598.000	598.250
Propane CIF Black Sea Coaster	665.000	665.000	669.000	669.000	669.000
Propane-Butane Mix CIF	664.000	664.000	669.000	669.000	669.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	648.250	643.750	643.000	647.250	646.000
Naphtha Cargoes FOB Med	614.750	612.500	613.750	618.500	615.500
Naphtha C+F Japan Cargo	675.500	668.500	NA	NA	664.500
Naphtha Cargo FOB USGC	578.340	574.090	567.950	574.560	568.890
Bionaphtha	1498.250	1493.750	1493.000	1497.250	1496.000
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ٤٠: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ٣١ ژانویه ٢٠٢٥

US LPG					
(¢/gal)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	21.000	20.000	19.500	19.125	19.250
Ethane purity M1	25.250	24.250	23.750	23.375	23.500
Ethane purity M2	25.125	24.125	23.625	23.500	23.625
Propane M1	90.250	89.500	90.750	90.250	92.250
Propane M2	88.875	88.875	88.750	90.375	92.250
Normal butane M1	113.750	114.000	114.750	114.750	116.000
Normal butane M2	110.500	110.750	111.500	113.250	114.500
Isobutane	112.500	112.750	114.750	115.750	116.125
Natural gasoline M1	153.000	152.500	150.250	152.000	150.500
Natural gasoline M2	153.000	151.875	149.125	150.625	149.125
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Propane	470.205	466.295	472.810	470.205	480.625
Normal butane	515.290	516.420	519.820	519.820	525.480
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Natural gasoline	152.250	151.750	149.500	151.250	149.750
Conway, Kansas					
(¢/gal)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Ethane/propane mix	20.000	19.250	18.750	19.750	19.000
Propane	88.500	87.000	88.500	88.750	90.750
Propane M2	85.750	84.500	86.000	86.500	89.250
Normal butane	118.125	117.750	116.625	117.000	118.250
Isobutane	129.500	129.750	130.000	131.750	136.000
Natural gasoline	150.250	150.750	148.500	150.250	148.750
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Propane	504.480	502.240	505.110	508.130	512.770
Propane vs. Mt Belvieu	57.310	57.310	57.310	57.310	57.310
Butane	527.340	530.600	530.730	532.090	535.990
Butane vs. Mt Belvieu	40.770	40.770	40.770	40.770	40.770
LPG 22:22	515.570	516.090	517.580	519.780	524.030
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	48.700	48.700	48.700	48.700	48.700
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Houston to NWE	53.250	53.250	53.250	53.250	53.250
Houston to Japan	98.000	98.000	98.000	97.000	97.000
Houston to Morocco	50.500	50.500	50.500	50.500	50.500



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Import Parity Prices					
LPG Suape	610.340	605.710	603.930	604.380	608.660
LPG Santos	616.740	612.090	610.320	610.770	615.050
(R\$/kg)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
LPG Suape	3.610	3.560	3.550	3.550	3.550
LPG Santos	3.650	3.590	3.590	3.580	3.590
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Propane Suape	541.800	539.760	541.970	544.190	548.610
Propane Santos	556.900	554.830	557.050	559.270	563.690
(R\$/kg)	27-Jan	28-Jan	29-Jan	30-Jan	31-Jan
Propane Suape	3.200	3.170	3.190	3.190	3.200
Propane Santos	3.290	3.260	3.270	3.280	3.290

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	3-Jan	10-Jan	17-Jan	24-Jan	31-Jan
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	615.250	629.200	654.000	718.800	698.200
Propane FOB ARA	809.500	836.400	852.800	845.400	839.000
Propane FCA ARA	834.500	851.600	860.800	864.000	853.000
Bio-Propane FCA NWE	1568.250	1562.150	1556.550	1560.550	1553.800
Bio-Propane FCA NWE Premium	993.500	973.800	964.600	978.600	986.000
Propane CIF NWE Large Cargo	574.750	588.350	591.950	581.950	567.800
Butane FOB NWE Seagoing	649.750	642.200	675.400	682.400	665.000
Butane FOB ARA	655.750	648.000	680.800	681.600	663.400
Butane FCA ARA	659.750	652.000	684.800	685.600	667.400
Butane CIF NWE Seagoing	652.750	645.400	678.400	685.600	671.600
Butane CIF NWE Large Cargo	592.563	607.050	617.500	623.200	607.550
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	646.250	659.850	663.450	653.450	658.400
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	679.750	693.350	696.950	686.950	672.800
Propane CIF 7000+ mt	596.750	610.350	613.950	603.950	589.800
Butane FOB West Med Coaster	722.500	710.800	729.600	726.600	747.600
Butane CIF Morocco	666.188	656.150	636.450	590.700	579.150



جدول ۴۳: متوسط ماهانه قیمت LPG در بازار اروپای سال ۲۰۲۴-۲۰۲۵

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dec-24	Jan-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	616.476	679.435	666.774	607.450	-
Propane FOB ARA	533.333	780.261	821.143	802.700	-
Propane FCA ARA	586.381	803.565	832.381	813.175	-
Bio-Propane FCA NWE	1452.750	1529.804	1543.369	1521.913	-
Bio-Propane FCA NWE Premium	887.762	925.750	965.429	964.850	-
Propane CIF NWE Large Cargo	564.988	604.054	577.940	557.063	-
Western Mediterranean					
Butane FOB NWE Seagoing	592.952	658.457	606.655	610.600	-
Butane FOB ARA	622.762	676.870	613.476	614.400	-
Butane FCA ARA	626.762	680.870	617.476	618.400	-
Butane CIF NWE Seagoing	613.238	674.130	632.952	614.150	-
Butane CIF NWE Large Cargo	562.845	611.717	571.500	551.938	-
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	654.988	694.054	673.500	632.988	-
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	669.988	709.054	682.940	662.063	-
Propane CIF 7000+ mt	586.988	626.054	599.940	579.063	-
Butane FOB West Med Coaster	567.071	711.880	686.286	671.150	-
Butane CIF Morocco	606.440	665.163	640.036	625.088	-

I I E S

فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵



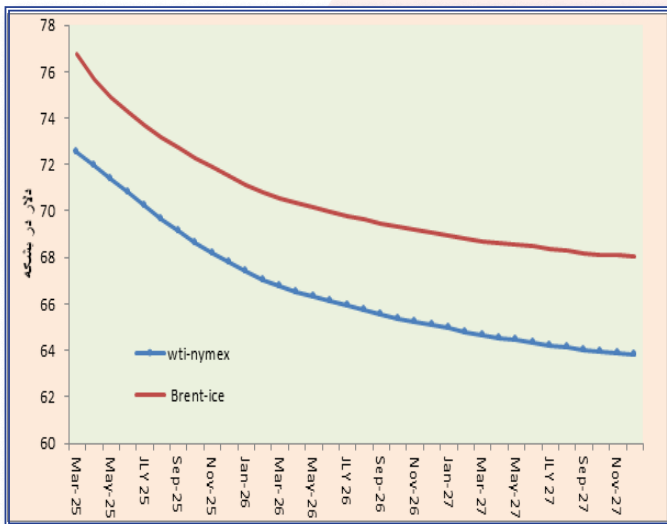
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

در هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ 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:

نمودار ۱: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵



« اقدامات ترامپ پس از ورود به کاخ سفید

در منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ قیمت نفت خام های شاخص روند نزولی داشت. متوسط هفتگی سبده اوپک با ۱/۹ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۹/۶۳ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۲/۶ درصد کاهش به ۷۶/۹۶ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۳/۶ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۲/۹۶ دلار در بشکه رسید.

در ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ در بازار فیوچرز و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۶/۷۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۵۲ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۷۲/۵۳ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۷۵ دلار در بشکه بالاتر بود.

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

هفته	سبده اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۷ دسامبر	۷۳,۴۳	۰,۱	۶۹,۸۹	-۰,۴	۷۳,۴۱	۰,۲
هفته منتهی به ۳ ژانویه ۲۰۲۵	۷۵,۰۱	۲,۲	۷۲,۴۵	۳,۷	۷۵,۳۷	۲,۷
هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵	۷۶,۶۵	۲,۲	۷۴,۳۲	۲,۶	۷۷,۲۴	۲,۵
هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵	۸۲,۱۸	۷,۲	۷۸,۵۸	۵,۷	۸۱,۰۱	۴,۹
هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵	۸۱,۲۱	-۱,۲	۷۵,۷۰	-۳,۷	۷۹,۰۵	-۲,۴
هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵	۷۹,۶۳	-۱,۹	۷۲,۹۶	-۳,۶	۷۶,۹۶	-۲,۶

بارگیری در دو پایانه صادراتی اس سیدیر و راس لانوف شد؛

۷. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ تولید نفت خام آمریکا به مقدار ۲۳۶ هزار بشکه در روز کاهش یافت و سطح آن به ۱۳/۲۴۰ میلیون بشکه رسید؛

۸. در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ذخایر استراتژیک نفت در آمریکا به مقدار ۲۴۸ هزار بشکه افزایش یافت و ترامپ اعلام نمود که سطح آن را افزایش خواهد داد؛

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ ذخیره سازهایی میان تقطیر آمریکا به مقدار ۴/۹ میلیون بشکه کاهش یافت و سطح آن به ۱۲۴ میلیون بشکه رسید؛

۱۰. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۱۰۷/۷۳ بود که در هفته منتهی به ۳۱ ژانویه به ۱۰۷/۷۰ رسید؛

۱۱. در ماه دسامبر فروش خانه های جدید در آمریکا به ۶۹۸ هزار واحد رسید که ۲۴ هزار واحد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۲. در کواتر چهارم ۲۰۲۴ نرخ تورم در استرالیا به ۲/۴ درصد رسید که ۰/۴ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۳. بانک مرکزی کانادا نرخ بهره این کشور را ۰/۲۵ درصد کاهش داد و در سطح ۳ درصد اعلام کرد؛

۱۴. بانک مرکزی اروپا نرخ بهره این منطقه را با ۰/۲۵ کاهش در سطح ۳/۹۰ درصد اعلام کرد؛

۱۵. در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ادعاهای بیکاری در آمریکا با ۱۶ هزار کاهش به ۲۰۷ هزار درخواست رسید؛

۱۶. در ماه دسامبر نرخ بیکاری در ژاپن به ۲/۴ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۷. در ماه دسامبر نرخ رشد تولیدات صنعتی در ژاپن به ۰/۳ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۲/۲- درصد بود؛

۱۸. در ماه ژانویه نرخ تورم آلمان به ۲/۳ درصد رسید که ۰/۳ درصد کمتر از ماه قبل بود.

عوامل تاثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵:

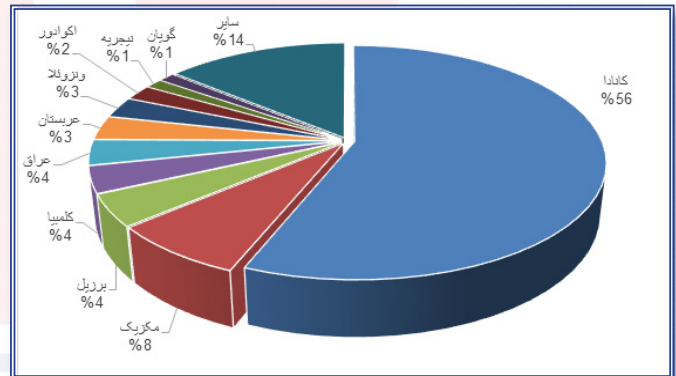
عوامل تقویت کننده در هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵:

۱. وضع تحریم های شدید علیه روسیه توسط دولت بایدن و نگرانی نسبت به اثرگذاری آن بر صادرات نفت و فرآورده این کشور (بر اساس گزارشات صادرات روسیه بین ۵۰۰ هزار تا یک میلیون بشکه در روز کاهش یافته است)؛

۲. ادامه سرمای هوا در اروپا و آمریکا و افزایش تقاضا برای نفت حرارتی و احتمال تاثیرگذاری سرمای هوا در آمریکا بر وضعیت تولید نفت؛

۳. ترامپ اعلام کرد که تعرفه ۲۵ درصدی بر کالاهای وارداتی از کانادا و مکزیک شامل نفت نیز میشود اما اعلام شد که تعرفه بر نفت از ۱۸ فوریه اعمال خواهد شد و ممکن است تعرفه آن به ۱۰ درصد کاهش یابد؛

نمودار ۲: واردات نفت خام و فرآورده آمریکا به تفکیک کشور



۴. اوپک پلاس در ۵ دسامبر ۲۰۲۴ تصمیم گرفت که از یک طرف افزایش تولید را تا پایان فصل اول ۲۰۲۵ به تاخیر اندازد و از طرف دیگر زمان افزایش تولید ۲/۲ میلیون بشکه ای توافق شده را طولانی تر کند؛

۵. تشدید بحران روسیه و اوکراین بعد از پهبادی اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه (پالایشگاه های ریازان و ولگورود و خط لوله بالتیک ۲ که نفت را به پایانه اوست لاگا منتقل میکند، هدف قرار گرفت)؛

۶. اعتراضات سیاسی در لیبی که منجر به قطع موقت



عوامل تضعیف‌کننده در هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵:

۱۲. در فصل چهارم ۲۰۲۴ رشد تولید ناخالص داخلی آلمان به ۰/۲- در رسید که اگرچه نسبت به فصل قبل تغییری نداشت اما کمتر از مقدار پیش بینی شده بود؛

۱۳. در فصل چهارم ۲۰۲۴ رشد تولید ناخالص داخلی منطقه یورو به ۰/۹ در رسید که اگرچه نسبت به فصل قبل تغییری نداشت اما کمتر از مقدار پیش بینی شده بود؛

۱۴. در فصل چهارم ۲۰۲۴ تولید ناخالص داخلی آمریکا به ۲/۳ درصد رسید که نسبت به فصل قبل ۰/۸ درصد کاهش داشت؛

۱۵. در ماه دسامبر نرخ بیکاری در منطقه یورو با ۰/۱ درصد افزایش به ۶/۳ درصد رسید؛

۱۶. در ماه دسامبر نرخ رشد خرده‌فروشی در آلمان به ۱/۶- درصد رسید که ۱/۵ درصد کمتر از ماه گذشته بود

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

۲. پیش‌بینی احتمال ایجاد جنگ تجاری بین آمریکا، چین و اتحادیه اروپا، کانادا و مکزیک و از طرف دیگر ترامپ تهدید کرد که در پاسخ به تلاش‌های کشورهای عضو بریکس برای جایگزینی دلار، تعرفه ۱۰۰ درصدی را کالاهای آنها اعمال خواهد کرد؛

۳. ترامپ از اوپک و عربستان خواست که قیمت نفت را کاهش دهند؛

۴. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ ذخیره‌های نفت خام آمریکا به مقدار ۳/۴ میلیون بشکه افزایش یافت و سطح آن به ۴۱۵/۱ میلیون بشکه رسید؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ ذخیره‌های بنزین آمریکا به مقدار ۲/۹۸ میلیون بشکه افزایش یافت و سطح آن به ۲۴۸/۹ میلیون بشکه رسید؛

۶. انجمن نفت آمریکا (API) اعلام کرد که در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ذخیره‌های نفت خام آمریکا ۲/۸ میلیون بشکه افزایش یافته است؛

۷. در هفته منتهی به ۳۱ ژانویه تعداد دکل‌های حفاری فعال در آمریکا به ۴۷۹ دکل رسید که ۷ دکل نسبت به هفته قبل افزایش داشت؛

۸. در هفت روز منتهی به ۲۸ ژانویه خالص خرید بورس‌بازان در بازار نایمکس به ۲۶۴ هزار رسید که ۳۴ هزار قرارداد کمتر از هفته گذشته بود؛

۹. در ماه ژانویه PMI بخش صنعت چین به ۴۹/۱ رسید که نسبت به ماه گذشته ۱ واحد کاهش داشت؛

۱۰. در ماه ژانویه شاخص اطمینان مصرف‌کننده در آمریکا به ۱۰۴/۱ رسید که ۵/۴ واحد نسبت به ماه گذشته کاهش داشت،

۱۱. فدرال رزرو آمریکا نرخ بهره را بدون تغییر نسبت به ماه قبل در سطح ۴/۵ درصد اعلام کرد؛



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۲۳ ژانویه تا ۲۹ ژانویه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۳,۹۶ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۲۳ ژانویه تا ۳,۲۹ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۲۹ ژانویه کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۹,۰۰ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۲۳ ژانویه تا ۳,۵۷ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۲۹ ژانویه کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند کاهشی برخوردار بوده و از حدود ۳,۷۶ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۲۳ ژانویه تا

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۳ ژانویه الی ۲۹ ژانویه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی.تی.یو)

۲۹ ژانویه	۲۸ ژانویه	۲۷ ژانویه	۲۴ ژانویه	۲۳ ژانویه	
۳,۲۹	۳,۴۳	۳,۷۱	۳,۸۴	۳,۹۶	هنری هاب
۳,۵۷	۳,۶۲	۳,۵۵	۷,۰۴	۹,۰۰	نیویورک
۲,۹۹	۳,۱۴	۳,۲۶	۳,۵۴	۳,۷۶	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی							
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۲۴ ژانویه ۲۰۲۴		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۲۴ ژانویه ۲۰۲۵	۱۷ ژانویه ۲۰۲۵	منطقه
-۹,۸	۱۷,۳	-۱۱,۴	۱۷,۶	-۱,۸	۱۵,۶	۱۷,۴	شرق
-۹,۲	۲۰,۷	-۱۰,۹	۲۱,۱	-۲,۳	۱۸,۷	۲۱,۱	غرب
-۵,۵	۳۷,۹	-۶,۵	۳۸,۳	-۵	۳۸,۵	۴۳,۵	منطقه تولید
-۴,۱	۷۵,۹	۵,۳	۷۶,۹	-۹,۱	۷۲,۸	۸۱,۹	مجموع



است. حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۲۱ ژانویه ۲۰۲۵ حدود ۹۹ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن ۱ درصد افزایش یافت. تعداد دکل های حفاری در بخش نفت (که شامل تولید گازهای همراه نفت نیز می شود) نیز در مقایسه با هفته قبل ۱/۳ درصد کاهش یافت و در سطح ۴۷۲ دکل فعال قرار داشت. در ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، با شیب ملایمی روند صعودی داشته و قرارداد ماه مارس هنری هاب ۳/۰۴۴ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

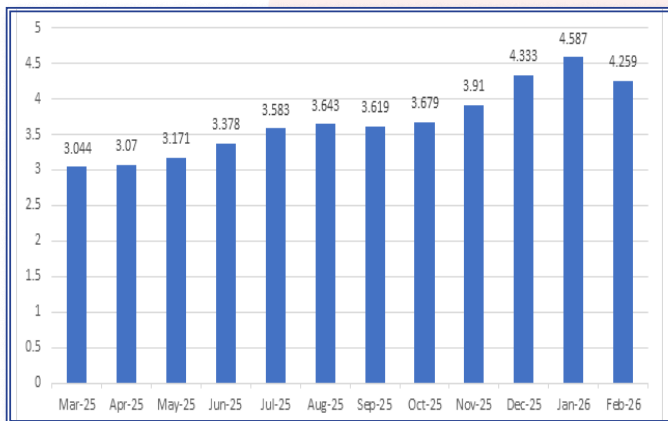
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱/۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۵/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۹/۸ میلیارد متر مکعب (۱/۷ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۷/۳ میلیارد متر مکعب بوده است.

ذخایر در منطقه تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۰/۶ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۰/۲ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۳۸/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۲/۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۸/۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۲ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۰/۷ میلیارد فوت مکعب بوده است.

بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های

نمودار ۳: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵



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

جدول ۴۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی دوره منتهی به ۲۱ ژانویه ۲۰۲۵

میزان تغییر (درصد)			
نسبت به میزان مشابه سال قبل	نسبت به هفته قبل	هفته منتهی به ۲۱ ژانویه ۲۰۲۵	
-۵/۴	-۱/۳	۴۷۲	دکل های بخش نفت
-۱۶/۸	۱	۹۹	دکل های بخش گاز
-	-۰/۸۶	۵۷۱	جمع کل دکل ها
۷/۷	۷/۷	۱۴	دکل های حفاری عمودی
-۸/۶	-۰/۸	۵۱۱	دکل های حفاری افقی
۴/۱	-۱/۹	۵۱	دکل های حفاری جهت دار



جدول ۴۸: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده					
ماه	۲۷ ژانویه	۲۸ ژانویه	۲۹ ژانویه	۳۰ ژانویه	۳۱ ژانویه
مارس ۲۵	۳,۲۵۳۰۰	۳,۱۲۲۰۰	۳,۱۷۰۰۰	۳,۰۴۷۰۰	۳,۰۴۴۰۰
آوریل ۲۵	۳,۲۷۹۰۰	۳,۱۵۸۰۰	۳,۱۹۹۰۰	۳,۰۷۰۰۰	۳,۰۷۰۰۰
مه ۲۵	۳,۳۷۹۰۰	۳,۲۶۲۰۰	۳,۲۹۹۰۰	۳,۱۷۰۰۰	۳,۱۷۱۰۰
ژوئن ۲۵	۳,۵۸۴۰۰	۳,۴۶۸۰۰	۳,۵۰۳۰۰	۳,۳۷۳۰۰	۳,۳۷۸۰۰
ژوئیه ۲۵	۳,۷۷۰۰۰	۳,۶۵۸۰۰	۳,۷۰۳۰۰	۳,۵۷۳۰۰	۳,۵۸۳۰۰
اوت ۲۵	۳,۸۱۹۰۰	۳,۷۰۹۰۰	۳,۷۵۹۰۰	۳,۶۲۹۰۰	۳,۶۴۳۰۰
سپتامبر ۲۵	۳,۷۹۲۰۰	۳,۶۸۲۰۰	۳,۷۳۴۰۰	۳,۶۰۵۰۰	۳,۶۱۹۰۰
اکتبر ۲۵	۳,۸۵۰۰۰	۳,۷۳۹۰۰	۳,۷۹۴۰۰	۳,۶۶۲۰۰	۳,۶۷۹۰۰
نوامبر ۲۵	۴,۰۹۱۰۰	۳,۹۷۹۰۰	۴,۰۳۵۰۰	۳,۸۹۰۰۰	۳,۹۱۰۰۰
دسامبر ۲۵	۴,۵۱۱۰۰	۴,۴۱۲۰۰	۴,۴۶۷۰۰	۴,۳۱۰۰۰	۴,۳۳۳۰۰
ژانویه ۲۶	۴,۷۴۶۰۰	۴,۶۵۴۰۰	۴,۷۰۷۰۰	۴,۵۶۵۰۰	۴,۵۸۷۰۰
فوریه ۲۶	۴,۴۲۸۰۰	۴,۳۳۸۰۰	۴,۳۸۶۰۰	۴,۲۳۶۰۰	۴,۲۵۹۰۰

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

- پیش بینی اداره اطلاعات انرژی آمریکا مبنی بر پایان دوران گاز طبیعی ارزان در ایالات متحده با افزایش سهم گاز در تولید برق این کشور و چشم انداز افزایش صادرات LNG و در نتیجه کاهش عرضه داخلی گاز و برآورد قیمت های حدود ۴/۵- ۴/۶ دلار در هر میلیون بی تی یو در بازار آمریکا؛
- پیش بینی اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده مبنی بر افزایش ظرفیت صادرات LNG آمریکای شمالی تا سال ۲۰۲۸ به بیش از ۱۸۵ میلیون تن در سال؛
- کاهش ذخایر گاز طبیعی آمریکا

در ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ قیمت آتی های ال ان جی در بازار ژاپن/ کره، با شیب نسبتاً زیادی روند صعودی داشته و قرارداد ماه مارس ۱۴/۴۴ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه آوریل ۱۵/۳ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

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

- افزایش تولید گاز طبیعی آمریکا
- افزایش تعداد دکلهای حفاری ایالات متحده
- افزایش ظرفیت تولید از منطقه پرمیان از طریق خط لوله Matterhorn Express Pipeline با ظرفیت ۲/۵ میلیارد فوت مکعب در روز که در اکتبر ۲۰۲۴ راه اندازی شد، بر بازار تأثیر گذاشته است.
- کاهش صادرات ایالات متحده به مکزیک
- کاهش میزان تحویل گاز طبیعی (خوراک) به تأسیسات صادرات LNG ایالات متحده
- دمای بالاتر از حد نرمال در شمال شرق، جنوب شرق و ساحل غربی ایالات متحده
- کاهش تقاضای خانگی به دلیل گرم تر شدن هوا



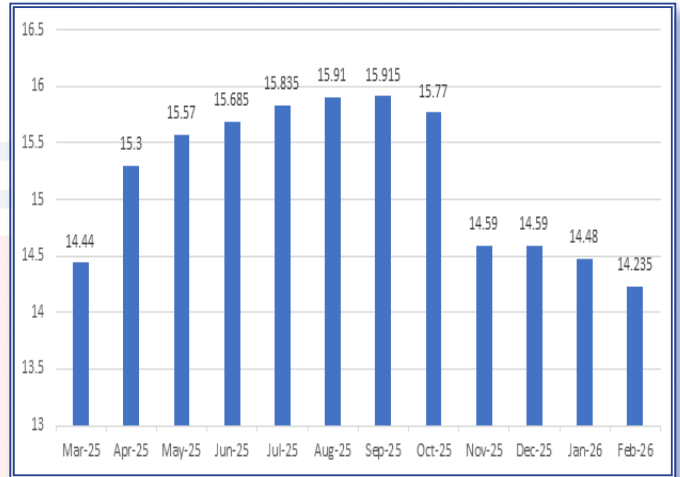
۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۴/۳۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است میزان ذخایر آلمان در ۲۴ ژانویه در حدود ۱۵/۱۵ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در کشور فرانسه طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به ۲۴ ژانویه (۵/۶۳ میلیارد متر مکعب) ۰/۷۲ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۴/۹۱ میلیارد متر مکعب (۶۳/۲ درصد) قرار گرفت.

ذخایر در کشورهای ایتالیا و اتریش نیز روندی نزولی داشته و به ترتیب از ۶۶/۲ و ۶۴/۵ درصد به ۶۳/۲ و ۶۲/۴ درصد کاهش یافته است.

در ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ قیمت آتی های ال ان جی در بورس لندن (NBP)، روندی نوسانی داشته و قرارداد ماه مارس ۱۵/۶۸ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه آوریل ۱۶/۰۱ دلار در هر میلیون بی تی یو بوده و نسبت به قرارداد ماه مارس روندی صعودی داشت، با این حال قرارداد قرارداد ماه مه نسبت به ماه پیش از آن روندی کاهشی داشته و ۱۵/۹۳ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

در ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF،

نمودار: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵



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

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ روند نزولی داشته و در حدود ۶۲/۹۵ میلیارد متر مکعب (۵۳/۶ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۲۴ ژانویه) حدود ۳/۴۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۲۴ ژانویه ۶۶/۴۳ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه

جدول ۴۹: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲۷ ژانویه	۲۸ ژانویه	۲۹ ژانویه	۳۰ ژانویه	۳۱ ژانویه
مارس ۲۵	۱۴,۰۲۰	۱۳,۹۸۵	۱۴,۲۹۵	۱۴,۲۲۵	۱۴,۴۴۰
آوریل ۲۵	۱۴,۴۰۰	۱۴,۳۴۰	۱۴,۸۰۵	۱۴,۷۸۰	۱۵,۳۰۰
مه ۲۵	۱۴,۵۲۰	۱۴,۵۰۰	۱۵,۱۳۵	۱۵,۰۵۰	۱۵,۵۷۰
ژوئن ۲۵	۱۴,۶۵۵	۱۴,۶۵۵	۱۵,۲۹۵	۱۵,۲۰۰	۱۵,۶۸۵
ژوئیه ۲۵	۱۴,۷۲۵	۱۴,۷۵۰	۱۵,۴۰۰	۱۵,۳۲۵	۱۵,۸۳۵
اوت ۲۵	۱۴,۸۵۵	۱۴,۸۳۵	۱۵,۴۸۰	۱۵,۳۸۰	۱۵,۹۱۰
سپتامبر ۲۵	۱۴,۸۵۵	۱۴,۸۶۰	۱۵,۵۰۰	۱۵,۴۱۰	۱۵,۹۱۵
اکتبر ۲۵	۱۴,۴۸۵	۱۴,۵۳۵	۱۵,۱۸۵	۱۵,۲۰۰	۱۵,۷۷۰
نوامبر ۲۵	۱۳,۸۳۵	۱۳,۹۰۰	۱۴,۴۶۰	۱۴,۰۷۵	۱۴,۵۹۰
دسامبر ۲۵	۱۳,۹۱۵	۱۳,۹۵۰	۱۴,۵۰۵	۱۴,۱۴۰	۱۴,۵۹۰
ژانویه ۲۶	۱۳,۷۵۵	۱۳,۷۹۵	۱۴,۳۴۵	۱۳,۹۹۵	۱۴,۴۸۰
فوریه ۲۶	۱۳,۴۹۵	۱۳,۵۶۰	۱۴,۱۱۰	۱۳,۸۱۰	۱۴,۲۳۵



جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

۳۱ ژانویه		۳۰ ژانویه		۲۹ ژانویه		۲۸ ژانویه		۲۷ ژانویه		ماه
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	
۵۳,۶	۶۲,۹۵	۵۴,۱	۶۳,۵۷	۵۴,۶	۶۴,۱۸	۵۵	۶۴,۶۹	۵۵,۴	۶۵,۱	اتحادیه اروپا
۵۵,۸	۱۴,۳۲	۵۶,۴	۱۴,۵۴	۵۷	۱۴,۶۴	۵۷,۴	۱۴,۷۴	۵۷,۸	۱۴,۸۴	آلمان
۳۶,۱	۴,۹۱	۳۶,۹	۵,۱۲	۳۷,۶	۵,۱۲	۳۸,۳	۵,۳۲	۳۹	۵,۳۲	فرانسه
۶۳,۲	۱۲,۹	۶۳,۸	۱۳,۱	۶۴,۳	۱۳,۲	۶۴,۸	۱۳,۳۱	۶۵,۱	۱۳,۳۱	ایتالیا
۶۲,۴	۶,۴۵	۶۲,۸	۶,۵۵	۶۳,۳	۶,۵۵	۶۳,۵	۶,۵۵	۶۳,۸	۶,۶۵	اتریش

روندی نسبتاً ثابت و در حدود ۱۶,۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو داشته و قرارداد ماه مارس ۱۶,۲۱۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی‌های ماه اول) طی دوره ۲۷ ژانویه الی ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ از یک روند کاهشی برخوردار بود و از حدود ۳,۲۵۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ ژانویه ۲۰۲۵ تا حدود ۳,۰۴۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۱ ژانویه کاهش یافت.

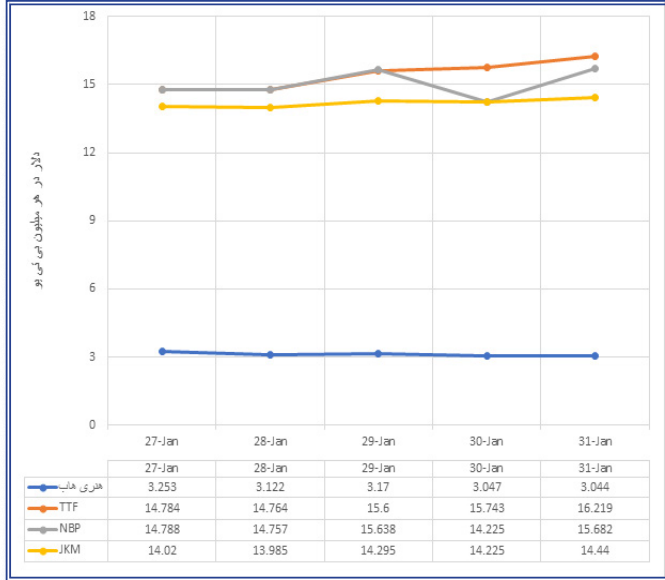
قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۴,۷۸۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۷ ژانویه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۴,۷۸۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳۱ ژانویه کاهش یافت.

جدول ۵۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در NBP

قیمت بسته شده					
۳۱ ژانویه	۳۰ ژانویه	۲۹ ژانویه	۲۸ ژانویه	۲۷ ژانویه	ماه
۱۵,۶۸۲	۱۵,۶۸۲	۱۵,۶۳۸	۱۴,۷۵۷	۱۴,۷۸۸	مارس ۲۵
۱۶,۰۱۱	۱۵,۵۶۰	۱۵,۵۰۴	۱۴,۶۹۹	۱۴,۷۴۳	آوریل ۲۵
۱۵,۹۳۳	۱۵,۴۹۷	۱۵,۴۵۱	۱۴,۶۵۴	۱۴,۷۱۸	مه ۲۵
۱۵,۹۳۱	۱۵,۵۱۶	۱۵,۴۶۲	۱۴,۶۵۶	۱۴,۷۰۷	ژوئن ۲۵
۱۵,۷۴۵	۱۵,۳۴۱	۱۵,۳۰۰	۱۴,۵۱۴	۱۴,۵۹۹	ژوئیه ۲۵
۱۵,۷۸۸	۱۵,۳۷۶	۱۵,۳۳۷	۱۴,۵۶۷	۱۴,۶۳۶	اوت ۲۵
۱۵,۹۶۲	۱۵,۵۵۰	۱۵,۵۰۸	۱۴,۷۳۴	۱۴,۷۶۰	سپتامبر ۲۵
۱۵,۳۵۱	۱۴,۸۱۸	۱۴,۸۳۷	۱۴,۱۸۰	۱۴,۲۰۶	اکتبر ۲۵
۱۴,۹۰۱	۱۴,۳۳۲	۱۴,۵۸۸	۱۴,۱۱۲	۱۴,۱۲۰	نوامبر ۲۵
۱۵,۱۴۳	۱۴,۵۷۴	۱۴,۷۱۱	۱۴,۱۴۴	۱۴,۱۳۶	دسامبر ۲۵
۱۴,۸۴۴	۱۴,۳۵۳	۱۴,۵۲۹	۱۴,۰۵۱	۱۴,۰۷۶	ژانویه ۲۶
۱۴,۶۹۴	۱۴,۲۳۷	۱۴,۳۸۱	۱۳,۹۴۸	۱۳,۹۸۸	فوریه ۲۶

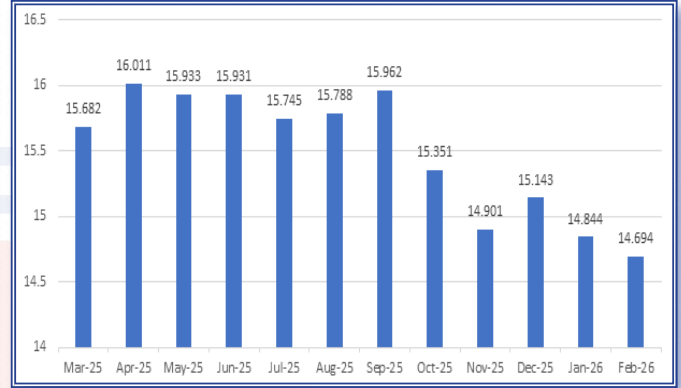


نمودار ۷: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازارهای آمریکا و اروپا و آسیا

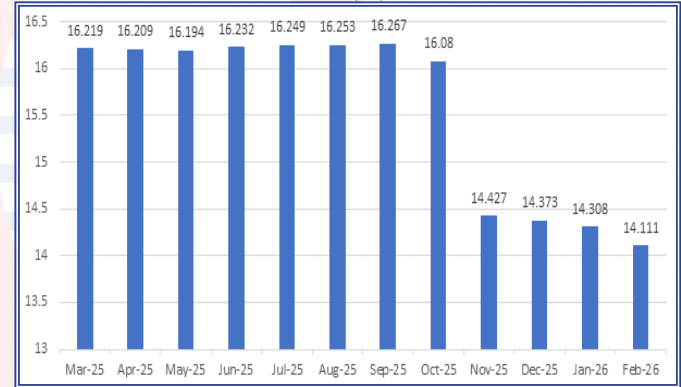


۲۷ ژانویه ۲۰۲۵ تا ۱۵,۶۸۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ افزایش یافت. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند افزایشی برخوردار بوده و از حدود ۱۴,۷۸۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۷ ژانویه ۲۰۲۵ تا بیش از ۱۶,۲۱۹ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در NBP - قیمت بسته شده ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵



نمودار ۶: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵



جدول ۵۲: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲۷ ژانویه	۲۸ ژانویه	۲۹ ژانویه	۳۰ ژانویه	۳۱ ژانویه
مارس ۲۵	۱۴,۷۸۴	۱۴,۷۶۴	۱۵,۶۰۰	۱۵,۷۴۳	۱۶,۲۱۹
آوریل ۲۵	۱۴,۸۷۳	۱۴,۸۲۳	۱۵,۶۲۹	۱۵,۷۳۲	۱۶,۲۰۹
مه ۲۵	۱۴,۸۹۲	۱۴,۸۴۱	۱۵,۶۳۵	۱۵,۷۲۴	۱۶,۱۹۴
ژوئن ۲۵	۱۴,۹۴۷	۱۴,۸۹۴	۱۵,۶۶۹	۱۵,۷۶۵	۱۶,۲۳۲
ژوئیه ۲۵	۱۴,۹۸۰	۱۴,۹۱۸	۱۵,۶۸۱	۱۵,۷۷۷	۱۶,۲۴۹
اوت ۲۵	۱۵,۰۰۰	۱۴,۹۴۱	۱۵,۷۰۴	۱۵,۷۷۷	۱۶,۲۵۳
سپتامبر ۲۵	۱۵,۰۳۸	۱۴,۹۷۸	۱۵,۷۴۵	۱۵,۷۹۳	۱۶,۲۶۷
اکتبر ۲۵	۱۴,۶۳۱	۱۴,۶۰۳	۱۵,۳۳۹	۱۵,۴۹۳	۱۶,۰۸۰
نوامبر ۲۵	۱۳,۶۷۳	۱۳,۵۹۸	۱۴,۰۷۹	۱۳,۸۴۱	۱۴,۴۲۷
دسامبر ۲۵	۱۳,۶۲۰	۱۳,۵۶۳	۱۴,۰۲۶	۱۳,۸۱۰	۱۴,۳۷۳
ژانویه ۲۶	۱۳,۵۴۱	۱۳,۴۹۱	۱۳,۹۴۹	۱۳,۷۹۶	۱۴,۳۰۸
فوریه ۲۶	۱۳,۳۳۴	۱۳,۳۱۰	۱۳,۷۶۸	۱۳,۶۵۸	۱۴,۱۱۱



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

پیش بینی Energy Aspects مبنی بر کاهش رشد تقاضای LNG آسیا از ۶ درصد در سال ۲۰۲۴ به کمتر از ۲ درصد در سال ۲۰۲۵ در پی افزایش قیمت های تک محوله در بازار و عدم توانایی کشورهای با اقتصاد ضعیف برای خرید محموله های اضافی (پیش بینی می شود میانگین قیمت LNG در آسیا در سال جاری ۱۲.۶۵ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو باشد که از ۱۱.۹۷ دلار در سال ۲۰۲۴ بیشتر است)؛

افزایش عرضه LNG به بازار اروپا در پی تغییر مسیر محموله های LNG از بازار آسیا به اروپا در نتیجه افزایش شکاف قیمتی در این دو بازار؛

اعلام فایننشیال تایمز مبنی بر مذاکرات مقامات اتحادیه اروپا درباره راه اندازی مجدد واردات گاز روسیه به عنوان بخشی از توافق صلح اوکراین؛

کاهش نسبی تنشها در منطقه خاورمیانه در پی آتش بس میان رژیم اشغالگر قدس و غزه و کاهش نگرانی ها از اخلال در عرضه LNG در این منطقه؛

همچنین قیمت ال ان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند افزایشی برخوردار بوده و از حدود ۱۴,۰۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۷ ژانویه ۲۰۲۵ تا بیش از ۱۴,۴۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵ افزایش یافت.

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

کاهش تولید برق بادی در اروپا و افزایش تقاضای برق گازی در این منطقه؛

آب و هوای سرد تر از نرمال در بازار اروپا و افزایش تقاضای گاز؛

خیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حدود ۵۵ درصد پر است که نسبت به ۷۲ درصد سال گذشته و کمتر از میانگین پنج ساله ۶۲ درصد است (تاسیسات ذخیره سازی اروپا حدود ۱۷ میلیارد متر مکعب کمتر از سال ۲۰۲۴ است در حالی که از دست دادن جریان گاز روسیه از طریق اوکراین ۱۵ میلیارد متر مکعب در سال از عرضه را حذف کرده است)؛

حمایت افزایش قیمت کربن از رشد صعودی قیمت گاز در بازار اروپا؛

پیش بینی تحلیلگران مبنی بر تشدید رقابت در بازار LNG میان اروپا و آسیا با افزایش تقاضای LNG اروپا (پیش بینی می شود که تقاضای LNG اروپا در سال ۲۰۲۵ با بیش از ۱۴ میلیون تن افزایش به ۱۰۱ میلیون تن برسد، زیرا این قاره تاسیسات ذخیره سازی گاز را دوباره پر می کند و منابع از دست رفته را پس از پایان قرارداد ترانزیت گاز روسیه و اوکراین در پایان این سال جایگزین می کند)؛

اخلال در عرضه گاز نروژ به بازار اروپا در پی قطعی ها در میادین گلفاکس، ترول و آسگارد نروژ و کاهش ۵ میلیون متر مکعبی عرضه گاز نروژ و رسیدن آن به سطح ۳۱۳ میلیون متر مکعب در روز؛

منابع و مأخذ:

1- <https://www.eia.gov/naturalgas/weekly/#tabs-storage-3>

2- <https://www.cmegroup.com/markets/energy/natural-gas/lng-japan-korea-marker-platts-swap.settlements.html#tradeDate=08%2F30%2F2024>

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت خام

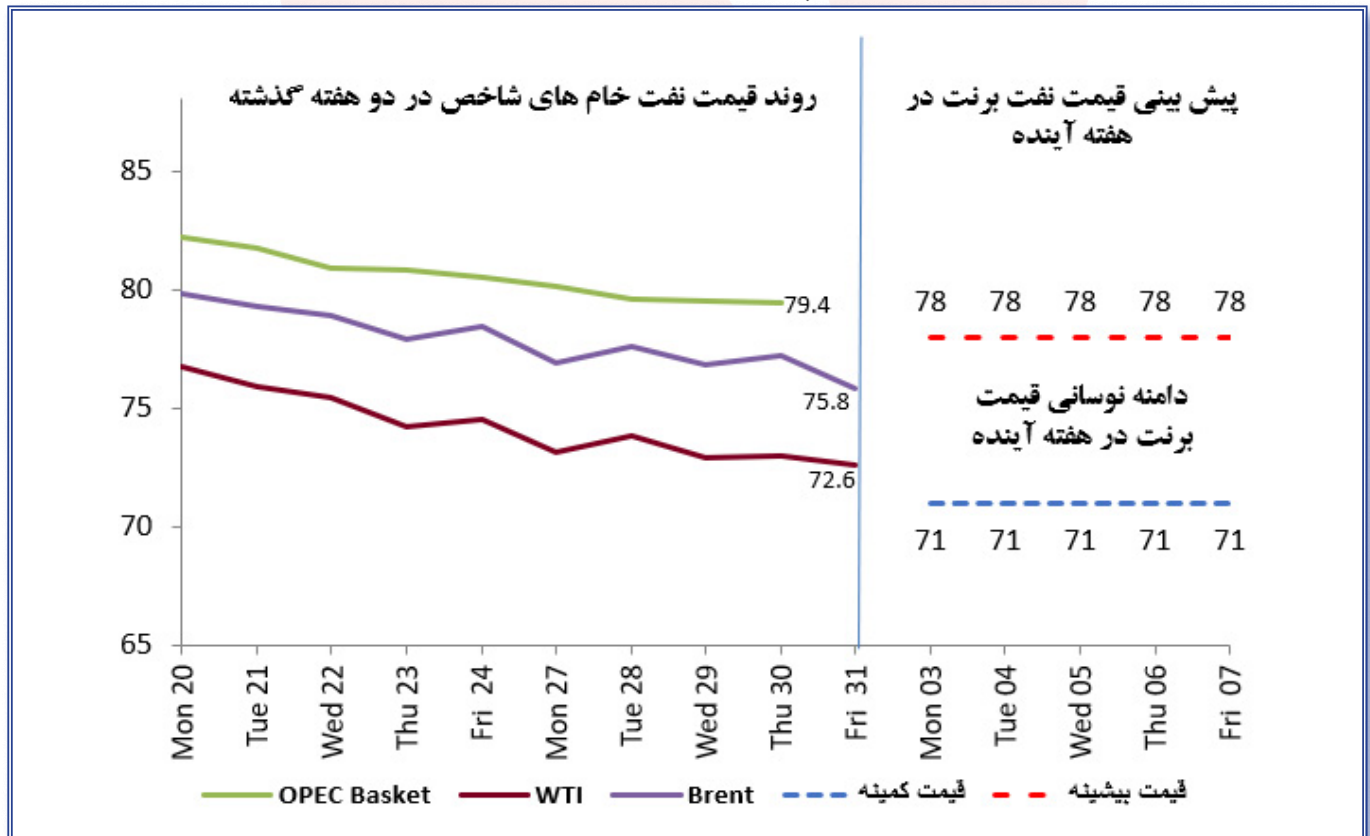
(طی هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

العمل اوپک خواهند بود که می تواند در روند بازار اثر قابل توجهی داشته باشد. در بازار بورس نیز هنوز سطح حمایتی محکم شکل نگرفته است و امکان کاهش بیشتر قیمت وجود دارد بر همین اساس دامنه پیش بینی قیمت نفت برنت بین ۷۱ تا ۷۸ دلار در بشکه در نظر گرفته شده است.

در هفته گذشته فشار کاهشی بر قیمت نفت ادامه یافت که بیشتر تحت تأثیر عوامل ژئوپلیتیک بود و عوامل بنیادی نقش کمرنگی داشتند. تلاش دولت ترامپ برای کاهش قیمت نفت بر بازار نفت سایه افکنده است و فشار بر روی اوپک در افزایش تولید اضافه شده است. اکثر کشورها برای مقابله با ترامپ با احتیاط کامل حرکت می کنند و عربستان نیز این موضوع استثنا نیست. تعطیلات چین موجب شد که اخبار و آمار اقتصادی از این کشور منتشر نشود. آمار اقتصادی آمریکا منتشر شده در هفته گذشته در مجموع مناسب نبود و حاکی از کاهش رشد اقتصادی این کشور کاهش بود. افزایش ذخیره سازی های تجاری نفت آمریکا نیز فشار کاهشی بر قیمت وارد کرد. فعالان بازار نفت در هفته آینده منتظر عکس

نمودار ۸: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت

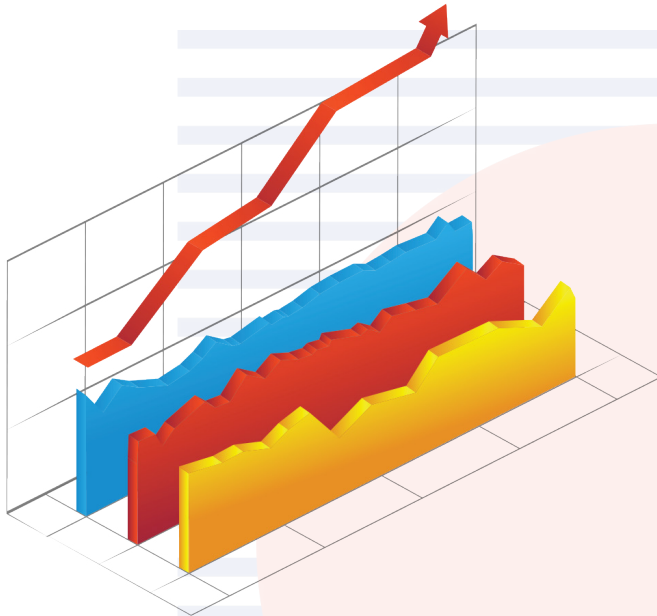




پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار ICE و Henry Hub

(طی هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



داده‌های گم‌شده یا ناپیوسته، ابزاری بسیار مناسب برای تحلیل سری‌های زمانی به‌شمار می‌آید. این مدل با استفاده از پارامترهای بیزی و روش‌های بهینه‌سازی پیشرفته، پیش‌بینی‌هایی دقیق و سریع ارائه می‌دهد. ویژگی‌های منحصر به فرد Prophet، مانند مقاومت در برابر داده‌های ناقص، نقاط پرت و تغییرات ناگهانی در سری‌های زمانی، باعث می‌شود که این مدل حتی در شرایط دشوار نیز عملکرد مطلوبی داشته باشد

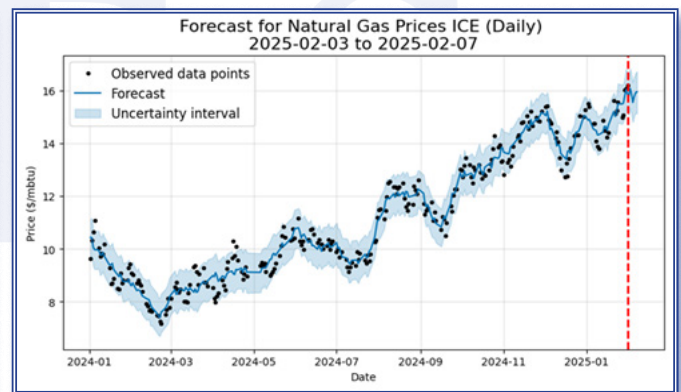
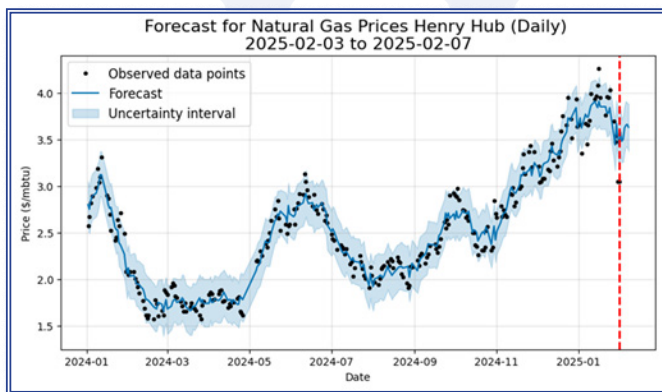
مدل سری زمانی Prophet، در سال ۲۰۱۷ توسط تیم پژوهشی فیسبوک به رهبری Sean J. Taylor و Ben Letham معرفی شد تا ابزار ساده و مؤثری برای پیش‌بینی سری‌های زمانی پیچیده و دارای عدم قطعیت فراهم آورد. این مدل با ترکیب روش‌های آماری و برنامه‌ریزی خطی به شناسایی و تحلیل روندها، الگوهای فصلی، و تأثیرات واقعی مانند تعطیلات و رویدادهای مهم در داده‌های سری زمانی می‌پردازد. Prophet از سه مؤلفه اصلی تشکیل شده است: روند (g)، فصلیت (s)، و تعطیلات (h). این مؤلفه‌ها به همراه عوامل خارجی (x) و خطاها (e)، ساختار کلی مدل را به شکل زیر تعریف می‌کنند:

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

روند (g) تغییرات غیردوره‌ای را نشان می‌دهد و برای مدل‌سازی رشد در طول زمان به کار می‌رود. فصلیت (s) تغییرات دوره‌ای و فصلی مانند ماهانه، هفتگی و سالانه را به‌طور خودکار شناسایی می‌کند، و تعطیلات (h) به اثرات رویدادهای خاص مانند تعطیلات اشاره دارد. عوامل خارجی (x) شامل متغیرهای دیگری می‌شود که بر سری زمانی تأثیر دارند و خطا (e) تفاوت‌های غیرقابل پیش‌بینی را پوشش می‌دهد. مدل Prophet به دلیل سهولت استفاده، قابلیت تنظیم بالا، تفسیرپذیری مناسب و توانایی مقابله با

نمودار ۱۰: پیش‌بینی قیمت گاز (Henry Hub) در هفته آینده (\$/mbtu)

نمودار ۹: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده (\$/mbtu)





جدول ۵۳: پیش بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 3-Feb	Tuesday 4-Feb	Wednesday 5-Feb	Thursday 6-Feb	Friday 7-Feb
پیش بینی	۱۵,۸۷	۱۵,۵۵	۱۵,۷۷	۱۵,۹۲	۱۵,۹۵
کران پائین	۱۵,۰۸	۱۴,۸	۱۵,۰۴	۱۵,۱۵	۱۵,۱۳
کران بالا	۱۶,۵۹	۱۶,۳۲	۱۶,۵۲	۱۶,۶۷	۱۶,۷۲

جدول ۵۴: پیش بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 3-Feb	Tuesday 4-Feb	Wednesday 5-Feb	Thursday 6-Feb	Friday 7-Feb
پیش بینی	۳,۵	۳,۶۲	۳,۶۵	۳,۶۶	۳,۶۳
کران پائین	۳,۲۶	۳,۳۶	۳,۴۲	۳,۴۲	۳,۳۷
کران بالا	۳,۷۵	۳,۸۶	۳,۹۱	۳,۸۹	۳,۸۸

و داده‌ها را به‌طور منطقی و قابل فهم تحلیل کند. Prophet به‌ویژه در تحلیل داده‌هایی که الگوهای فصلی و دوره‌ای دارند، بسیار مؤثر است و با تخمین پارامترهای بیزی و مدل‌سازی غیرخطی، نتایج دقیقی تولید می‌کند.

در ادامه، پیش‌بینی قیمت گاز در دو بازار Henry Hub و ICE با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد.





Institute For International Energy Studies

<https://www.iies.org>