

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 ۱۵ | هفته اول | 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: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

www.iies.org

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



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 ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
PGA					
Dubai (Mar)	NA	83.070	82.200	82.120	81.840
Dubai (Apr)	NA	80.580	79.810	80.080	79.750
Dubai (May)	NA	78.440	77.750	77.900	77.370
MEC (Mar)	NA	83.070	82.200	82.120	81.840
MEC (Apr)	NA	80.580	79.810	80.080	79.750
MEC (May)	NA	78.440	77.750	77.900	77.370
Oman (Mar)	NA	83.070	82.200	82.120	81.840
Oman (Apr)	NA	80.580	79.810	80.080	79.750
Oman (May)	NA	78.440	77.750	77.900	77.370
Dubai cash/Futures	NA	4.630	4.450	4.220	4.470
Oman cash/Futures	NA	4.630	4.450	4.220	4.470
Brent (DTD)	NA	80.320	79.815	78.780	78.750
DTD NSL	NA	80.320	79.815	78.780	78.750
Dated Brent (CIF)	NA	81.295	80.965	79.860	79.825
Brent (Mar)	NA	79.520	79.320	78.380	78.410
Brent (Apr)	NA	78.670	78.380	77.640	77.500
Brent (May)	NA	77.810	77.590	76.920	76.750
North Sea Basket	NA	81.005	80.625	79.620	79.565
Brent/WTI 1st	NA	3.340	3.620	3.680	3.870
Brent/WTI 2nd	NA	3.430	3.480	3.570	3.620
Brent/WTI 3rd	NA	3.460	3.460	3.470	3.500
Brent EFP (Mar)	NA	0.020	0.120	-0.020	0.020
Brent EFP (Apr)	NA	0.060	0.050	0.020	0.030
Brent EFP (May)	NA	0.060	0.050	0.020	0.030
Swaps (PGA)					
Dubai (Feb)	NA	80.580	79.810	80.080	79.750
Dubai (Mar)	NA	78.440	77.750	77.900	77.370
Dubai (Apr)	NA	77.200	76.670	76.850	76.350
MOG (Feb)	NA	80.580	79.810	80.080	79.750
MOG (Mar)	NA	78.440	77.750	77.900	77.370
MOG (Apr)	NA	77.200	76.670	76.850	76.350
Oman/Dubai Swap (Feb)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Mar)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Apr)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Asia					
Brent (Mar)	NA	80.060	79.140	79.200	78.260
Brent (Apr)	NA	80.060	78.300	78.310	77.560
Brent (May)	NA	78.150	77.530	77.540	76.870
Brent(DTD)	NA	80.920	79.940	79.695	78.660
Brent/Dubai	NA	-3.010	-3.060	-2.920	-3.580
WTI (Feb)	NA	77.030	75.600	75.840	74.920
WTI (Mar)	NA	76.510	75.540	75.490	74.620
WTI (Apr)	NA	75.510	74.810	74.770	73.970





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
(\$/barrel)	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	NA	75.680	75.090	75.140	74.460	NA	75.330	75.160	74.380	74.340
Ichthys FC	NA	81.830	81.240	81.190	80.210	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	NA	79.890	79.100	79.250	78.820	NA	79.540	79.170	78.490	78.700
Qatar LSC	NA	79.540	78.750	78.900	78.470	NA	79.190	78.820	78.140	78.350
South Pars	NA	74.740	73.950	74.100	73.670	NA	74.390	74.020	73.340	73.550
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	NA	72.530	71.940	71.990	71.310	NA	72.180	72.010	71.230	71.190
Senoro	NA	72.730	72.140	72.190	71.510	NA	72.380	72.210	71.430	71.390
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	NA	80.930	80.440	80.390	79.410	NA	80.580	80.510	79.630	79.290
Tapis	NA	83.030	82.390	82.240	81.460	NA	82.680	82.460	81.480	81.340
Belida	NA	76.180	75.690	75.640	74.760	NA	75.830	75.760	74.880	74.640
Kutubu	NA	79.730	79.240	79.190	78.510	NA	79.380	79.310	78.430	78.390
Attaka	NA	76.080	75.590	75.540	74.660	NA	75.730	75.660	74.780	74.540
Ardjuna	NA	75.780	75.140	74.990	74.210	NA	75.430	75.210	74.230	74.090
Banyu Urip	NA	80.980	80.340	80.190	79.410	NA	80.630	80.410	79.430	79.290
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	NA	75.590	74.900	75.050	74.620	NA	75.240	74.970	74.290	74.500
Sokol	NA	76.940	76.250	76.400	75.970	NA	76.590	76.320	75.640	75.850
Kikeh	NA	86.980	86.340	86.190	85.410	NA	86.630	86.410	85.430	85.290
Miri Light	NA	85.980	85.340	85.190	84.410	NA	85.630	85.410	84.430	84.290
Labuan	NA	86.980	86.340	86.190	85.410	NA	86.630	86.410	85.430	85.290
Kimanis	NA	87.430	86.790	86.640	85.860	NA	87.080	86.860	85.880	85.740
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanghai	NA	72.330	71.690	71.540	70.760	NA	71.980	71.760	70.780	70.640
Minas	NA	78.845	77.840	77.525	76.740	NA	78.495	77.910	76.765	76.620
Nile Blend	NA	74.830	74.240	74.290	73.710	NA	74.480	74.310	73.530	73.590
Widuri	NA	78.860	77.785	77.695	76.850	NA	78.510	77.855	76.935	76.730
Daqing	NA	78.630	77.940	77.990	77.310	NA	78.280	78.010	77.230	77.190
Cinta	NA	77.865	76.860	76.680	75.890	NA	77.515	76.930	75.920	75.770
Su Tu Den	NA	84.630	83.990	83.840	83.060	NA	84.280	84.060	83.080	82.940
Bach Ho	NA	86.280	85.640	85.490	84.710	NA	85.930	85.710	84.730	84.590
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	NA	74.130	73.540	73.590	73.010	NA	73.780	73.610	72.830	72.890
Shengli	NA	78.030	77.340	77.390	76.710	NA	77.680	77.410	76.630	76.590
Duri	NA	81.330	80.640	80.690	80.010	NA	80.980	80.710	79.930	79.890
Vincent	NA	86.630	85.940	85.990	85.310	NA	86.280	86.010	85.230	85.190



جدول ۴: روند قیمت های نفت خام دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Spread vs fwd Dated Brent					
BNB	NA	80.505	80.125	79.185	79.075
Forties	NA	80.385	79.815	78.780	78.750
Oseberg	NA	81.855	81.580	80.595	80.540
Ekofisk	NA	81.265	80.985	79.925	79.885
Troll	NA	81.905	81.630	80.645	80.590
FOB N Sea WTI Midland	NA	80.425	80.175	79.315	79.290
Statfjord	NA	81.105	80.825	79.885	79.825
Flotta Gold	NA	78.905	78.475	77.585	77.525
Duc	NA	81.155	80.825	79.885	79.825
Grane Blend	NA	80.255	80.175	79.435	79.475
Johan Sverdrup	NA	80.160	80.200	79.380	79.355
Statfjord (CIF)	NA	82.170	81.890	80.965	80.905
Gullfaks (CIF)	NA	82.370	82.090	81.165	81.105
Alvheim (CIF)	NA	82.420	82.140	81.215	81.155
Asgard (CIF)	NA	81.070	80.740	79.815	79.755
North Sea Dated Strip	NA	79.655	79.375	78.485	78.425
European Sour Crude Index	NA	80.126	80.106	79.307	79.300
Spread vs fwd CIF Dated Brent					
Dated Brent (CIF)	NA	81.295	80.965	79.860	79.825
BNB (CIF)	NA	82.215	81.835	80.910	80.800
Forties (CIF)	NA	81.600	81.015	79.865	79.825
Oseberg (CIF)	NA	82.940	82.670	81.700	81.650
Ekofisk (CIF)	NA	82.205	81.930	80.870	80.835
Troll (CIF)	NA	82.985	82.715	81.745	81.690
WTI Midland (CIF)	NA	81.295	81.040	80.185	80.165
Johan Sverdrup (CIF)	NA	81.080	81.120	80.465	80.440
North Sea CIF Dated Strip	NA	79.620	79.340	78.465	78.405

ILIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Agbami	NA	77.760	77.545	76.875	76.745
Akpo	NA	77.760	77.545	76.925	76.795
Bonga	NA	80.860	80.645	79.725	79.595
Bonny Light	NA	79.360	79.145	78.425	78.295
Brass River	NA	79.010	78.795	77.975	77.845
Egina	NA	82.910	82.695	81.775	81.645
Erha	NA	80.660	80.445	79.625	79.495
Escravos	NA	80.360	80.145	79.425	79.295
Forcados	NA	80.460	80.245	79.525	79.395
Qua Iboe	NA	79.810	79.595	78.725	78.595
Usan	NA	76.560	76.345	75.525	75.395
Angola					
Cabinda	NA	79.560	79.345	78.625	78.595
Dalia	NA	78.810	78.595	77.875	77.845
Girassol	NA	80.360	80.145	79.425	79.395
Hungo	NA	78.010	77.795	77.075	77.045
Kissanje	NA	79.310	79.095	78.375	78.345
Nemba	NA	78.210	77.995	77.275	77.245
Pazflor	NA	78.710	78.495	77.775	77.745
Plutonio	NA	77.910	77.695	76.975	76.945
Ghana					
Jubilee	NA	79.310	79.095	78.375	78.345
Republic of Congo					
Djeno	NA	77.460	77.245	76.525	76.495
Chad					
Doba	NA	77.660	77.445	76.725	76.695
30-60 Day Dtd strip	NA	78.760	78.545	77.725	77.595

IEA



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Nigeria					
Med Dtd Strip	NA	79.655	79.370	78.490	78.480
BTC Dtd Strip	NA	79.570	79.290	78.425	78.395
CPC Dtd Strip	NA	79.235	78.970	78.135	78.045
15-45 Day Dtd Strip	NA	79.340	79.065	78.215	78.150
Urals (Rdam)	NA	70.905	70.520	69.140	68.630
Urals (Med)	NA	72.180	72.080	69.970	69.905
Urals (Ex-Baltic)	NA	68.355	67.970	66.590	66.080
Urals FOB Novo Suez	NA	67.555	67.170	65.790	65.480
Urals FOB Novo Afra	NA	67.555	67.170	65.790	65.480
Urals (Primorsk)	NA	68.355	67.970	66.590	66.080
Urals (RCMB)	NA	72.845	72.525	70.260	70.175
KEBCO (CIF Augusta)	NA	80.105	80.020	79.290	79.380
KEBCO (CIF Rotterdam)	NA	80.105	80.020	79.290	79.380
KEBCO (FOB Novo)	NA	75.480	75.110	75.110	74.955
KEBCO (FOB Ust-Luga)	NA	77.505	77.420	76.690	76.780
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	NA	80.705	80.360	79.610	79.420
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	NA	78.455	78.110	77.360	77.170
Es Sider	NA	78.070	77.690	76.825	76.795
Siberian Lt	NA	74.180	74.080	71.970	71.905
Saharan Bld	NA	79.970	79.590	78.725	78.695
Azeri Lt	NA	82.420	81.990	81.225	80.500
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	NA	81.430	81.030	80.295	79.600
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	NA	80.850	80.390	79.715	79.045
Azeri Lt FOB Supsa	NA	78.785	78.075	78.015	77.200
BTC FOB Ceyhan	NA	81.140	80.710	80.005	79.325
Suez Blend	NA	80.455	80.170	79.340	79.380
Kirkuk	NA	79.505	79.220	78.390	78.430
CPC Blend CIF	NA	76.140	75.270	74.630	74.770
CPC Blend FOB Suez	NA	73.355	72.335	72.005	71.780
CPC Blend FOB Afra	NA	71.885	70.750	70.780	70.680
Additional War Risk Premium	NA	0.800	0.800	0.800	0.950



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Platts AGS	NA	77.390	77.470	76.770	76.390
WTI FOB USGC Decades Avg	NA	77.510	77.610	76.940	76.390
WTI (Feb)	NA	75.890	75.790	74.920	74.960
WTI (Mar)	NA	75.830	75.440	74.620	74.660
WTI (Apr)	NA	75.000	74.690	74.020	73.960
WTI EFP (Feb)	NA	0.000	NA	NA	NA
WTI EFP (Mar)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Apr)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	NA	76.990	77.090	76.420	76.110
Light Houston Sweet M2	NA	77.130	76.690	75.970	76.060
LOOP Sour (Feb)	NA	75.640	75.540	74.670	74.810
LOOP Sour (Mar)	NA	75.930	75.440	74.820	75.060
LOOP Sour (Apr)	NA	75.100	74.690	74.220	74.160
Eagle Ford Marker	NA	75.950	75.880	75.120	75.120
Mars (Feb)	NA	75.740	75.640	74.770	74.910
Mars (Mar)	NA	76.030	75.540	74.920	75.160
Mars (Apr)	NA	75.200	74.790	74.320	74.260
Mars/WTI (Feb)	NA	-0.150	-0.150	-0.150	-0.050
Mars/WTI (Mar)	NA	0.200	0.100	0.300	0.500
Mars/WTI (Apr)	NA	0.200	0.100	0.300	0.300
LOOP/WTI (Feb)	NA	-0.250	-0.250	-0.250	-0.150
LOOP/WTI (Mar)	NA	0.100	0.000	0.200	0.400
LOOP/WTI (Apr)	NA	0.100	0.000	0.200	0.200
LOOP/Mars (Feb)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Mar)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Apr)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	NA	80.170	79.610	78.660	78.820
P-Plus WTI	NA	3.700	3.970	3.870	3.900
P-5 WTI	NA	72.680	72.020	71.160	71.200
WTI-Delta	NA	0.320	0.590	0.490	0.520

I I L S



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
33-63 Day Dated Strip	NA	78.665	78.455	77.640	77.505
Hebron	NA	76.415	76.305	75.540	75.155
Terra Nova	NA	77.415	77.305	76.540	76.155
Hibernia	NA	78.415	78.305	77.540	77.155
White Rose	NA	79.015	78.905	78.140	77.755
Hebron	NA	-2.250	-2.150	-2.100	-2.350
Terra Nova	NA	-1.250	-1.150	-1.100	-1.350
Hibernia	NA	-0.250	-0.150	-0.100	-0.350
White Rose	NA	0.350	0.450	0.500	0.250

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Oriente	NA	69.540	69.300	70.600	70.275
Vasconia	NA	75.530	75.540	75.020	74.855
Escalante	NA	76.330	76.040	75.520	75.355
Medanito	NA	75.330	75.040	74.520	74.355
Loreto	NA	68.490	68.250	69.550	69.225
Tupi	NA	78.030	79.290	79.070	79.005
Napo	NA	65.240	65.000	68.150	67.825
Castilla Blend	NA	72.480	72.490	71.970	71.805
Liza	NA	78.035	79.380	78.815	78.715
Unity Gold	NA	78.235	79.580	79.015	78.915
Payara Gold	NA	78.335	79.680	79.115	79.015
Latin America WTI strip	NA	75.090	74.750	74.050	73.975
Latin America Futures Brent strip	NA	77.830	77.540	77.020	76.855
Latin America Dated Brent strip	NA	78.635	78.380	77.715	77.615



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Clean							
Med	UKC	30k	NR	30.21	32.67	33.02	30.91
Med	USAC	37k	NR	28.59	28.59	28.59	28.59
Med	Med	30k	NR	15.27	16.58	16.76	15.65
UKC	UKC	22k	NR	17.61	17.61	17.61	17.15
UKC	USAC	37k	NR	28.60	27.81	27.01	26.22
UKC	USGC	37k	NR	39.39	38.27	37.14	36.02
BSea	Med	30k	NR	20.47	21.99	22.21	20.90
PG	West Coast India	35k	NR	16.46	15.78	15.78	15.78
PG	Japan	35k	NR	33.87	31.90	31.90	31.90
Sing	Japan	30k	NR	18.70	18.34	18.22	17.75
Sing	HK	30k	NR	12.83	12.50	12.33	12.00
PG	Japan	55k	NR	35.02	34.42	33.24	32.76
PG	Japan	75k	NR	38.28	36.20	35.58	34.36
Dirty							
Carib	USGC	50k	NR	13.70	13.70	13.70	13.70
Carib	USAC	70k	NR	12.69	12.18	12.18	10.91
Med	Med	80k	NR	13.78	14.04	13.27	12.76
Med	USGC	80k	NR	18.37	19.01	17.74	17.10
UKC	UKC	80k	NR	11.28	11.28	11.28	11.28
UKC	USAC	80k	NR	12.75	12.75	13.18	12.33
WAF	USGC	130k	NR	18.58	17.38	16.78	17.38
UKC	USGC	135k	NR	15.26	14.13	11.87	11.87
Med	USGC	135k	NR	16.47	15.20	14.57	14.57
PG	Asia	80k	NR	29.81	29.81	30.12	30.32
PG	Asia	270k	NR	16.54	14.80	12.72	11.33
PG	USGC	280k	NR	18.09	16.78	14.17	13.08

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Naphtha	NA	73.210	72.590	72.660	72.890
Jet kerosene	NA	95.570	94.800	93.950	93.850
Gasoil	NA	97.700	96.850	95.610	95.030
Gasoil 10 ppm	NA	97.700	96.850	95.610	95.030
Gasoil 50 ppm	NA	97.550	96.700	95.460	94.900
Gasoil 0.05% S	NA	96.950	96.100	94.860	94.250
Gasoil 0.25% S	NA	96.670	95.820	94.580	93.970
Gasoil 50 ppm disc/prem	NA	0.900	0.850	0.770	0.730
Mogas 92 unl	NA	83.430	83.260	83.900	83.900
Mogas 95 unl	NA	85.820	85.750	86.310	86.310
Mogas 97 unl	NA	86.200	86.150	86.690	86.690
CFR Naphtha	NA	74.480	73.960	74.240	74.370
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Feb)	NA	72.750	72.150	72.200	72.450
Naphtha pap. (Mar)	NA	72.150	71.550	71.550	71.800
Kerosene pap.(bal month)	NA	95.380	94.440	93.590	NA
Kerosene pap. (Feb)	NA	94.790	93.890	93.010	92.950
Kerosene pap. (Mar)	NA	94.000	93.190	92.320	92.110
Gasoil pap.(bal month)	NA	97.600	96.600	95.440	NA
Gasoil pap. (Feb)	NA	96.600	95.830	94.700	94.200
Gasoil pap. (Mar)	NA	95.560	94.890	93.910	93.580
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
FO 180 CST 2%	NA	507.750	502.160	503.320	503.960
HSFO 180 CST	NA	496.580	491.110	492.240	492.870
180 CST disc/premium	NA	6.000	6.250	6.500	6.750
HSFO 380 CST	NA	493.850	487.050	488.190	488.990
HSFO 180 CST pap. (bal month)	NA	495.750	489.750	491.160	NA
HSFO 180 CST pap. (Feb)	NA	490.250	484.750	485.860	486.500
HSFO 180 CST pap. (Mar)	NA	483.800	478.000	478.710	478.950
MTBE	NA	740.100	737.460	741.790	741.640



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Jet kerosene	NA	97.330	96.320	95.180	94.870
Mogas unl	NA	86.010	85.790	86.410	86.350
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Naphtha	NA	677.500	671.500	672.000	673.500
Nph 1st 1/2 Mar	NA	681.250	675.250	675.750	677.250
Nph 2nd 1/2 Mar	NA	679.000	673.000	673.500	675.000
Nph 1st 1/2 Apr	NA	676.000	670.000	670.500	672.000
FOB Japan					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Gasoil	NA	96.650	95.850	94.640	94.120

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Mogas 92 unl	NA	87.580	87.350	87.970	87.830
Mogas 95 unl	NA	89.970	89.840	90.380	90.240
Jet kerosene	NA	100.030	99.200	98.330	98.070
Gasoil 10 ppm	NA	102.430	101.520	100.250	99.510

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
South China FOB					
Unl 92 RON	NA	704.000	702.500	708.000	709.000
South China, C&F					
Jet kerosene	NA	767.750	761.500	753.750	751.500
Gasoil	NA	735.000	728.250	718.500	714.000
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	NA	515.000	515.000	518.000	523.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Naphtha	NA	651.240	646.480	645.540	646.620
HSFO 380 CST	NA	475.320	473.030	473.260	472.980
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Gasoline 95 unleaded	NA	87.740	87.690	88.050	88.030
Gasoline 92 unleaded	NA	85.200	85.020	85.420	85.400
Kerosene	NA	92.730	91.890	91.120	91.200
Gasoil 10 ppm	NA	95.530	94.710	93.580	93.060
Gasoil	NA	95.530	94.710	93.580	93.060

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Naphtha	NA	636.480	631.170	633.060	635.110
Naphtha LR2	NA	636.090	632.340	633.500	636.320
HSFO 180 CST	NA	474.840	469.370	470.280	470.760
HSFO 380 CST	NA	472.110	465.310	466.230	466.880
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
95 RON unleaded	NA	82.840	82.900	83.460	83.460
92 RON unleaded	NA	80.450	80.410	81.050	81.050
Kerosene	NA	92.570	91.840	91.090	91.020
Gasoil 10 ppm	NA	94.520	93.720	92.570	92.030
Gasoil 0.05% S	NA	94.230	93.530	92.380	91.940
Gasoil 0.25% S	NA	94.030	93.330	92.180	91.740
Gasoil	NA	94.520	93.720	92.570	92.030

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	NA	748.250	741.000	739.250	737.000	NA	764.250	758.500	756.750	753.500
Naphtha physical	NA	615.250	614.250	610.500	621.000	NA	636.500	637.500	634.000	642.750
Jet av. fuel	NA	746.000	730.000	723.250	732.000	NA	776.500	763.000	756.500	763.250
ULSD 10 ppm	NA	725.750	714.000	704.000	712.750	NA	742.250	731.750	722.000	729.500
Gasoil 0.1%	NA	711.000	700.000	689.500	695.500	NA	726.500	716.750	706.500	711.250
1% fuel oil	NA	477.750	470.250	464.000	465.750	NA	489.250	481.500	475.250	477.000
3.5% fuel oil	NA	459.500	451.250	446.750	446.500	NA	470.750	462.250	457.750	457.500
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	NA	773.500	768.750	767.000	765.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	NA	649.750	651.000	647.750	653.750
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	NA	651.750	653.750	650.250	658.250
Jet kerosene	NA	760.750	747.250	740.750	747.750	NA	778.000	764.500	758.000	764.750
ULSD 10 ppm	NA	732.250	721.000	714.000	721.250	NA	743.750	732.500	725.500	732.250
Diesel 10 ppm NWE	NA	732.250	721.000	714.000	721.000	NA	746.250	735.000	728.000	734.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	NA	745.750	734.500	727.750	734.750
Gasoil 0.1%	NA	704.250	694.500	690.000	695.250	NA	726.500	716.750	712.250	717.000
1% fuel oil	NA	474.500	466.000	464.000	462.750	NA	487.250	478.750	476.750	475.500
3.5% fuel oil	NA	453.250	449.250	444.750	441.000	NA	465.250	461.250	456.750	453.000
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	NA	782.250	777.500	775.750	774.250					
Prem unl	NA	732.750	728.000	724.500	723.000					
Reformate	NA	778.750	774.000	772.250	770.750					
Eurobob	NA	728.250	723.500	721.750	720.250					
E10 Eurobob	NA	723.000	718.000	718.500	716.750					
Naphtha physical	NA	647.750	649.750	646.250	654.250					
Jet kerosene	NA	768.500	755.000	748.250	756.000					
Diesel 10 ppm*	NA	738.250	727.000	717.500	721.500					
Gasoil 50 ppm	NA	717.250	707.000	697.500	701.500					
Gasoil 0.1%*	NA	705.250	695.000	684.750	689.750					
DMA MGO 0.1%*	NA	700.000	690.000	680.000	675.000					
1% fuel oil	NA	474.500	466.000	464.000	462.750					
3.5% fuel oil	NA	466.250	462.250	457.750	454.000					
3.5% 500 CST fuel oil	NA	461.250	457.250	452.750	449.000					
380 CST	NA	469.000	464.000	459.000	459.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
FOB NEW					
Gasoline	NA	731.500	726.000	724.750	721.500
CIF West Africa					
Gasoline	NA	769.250	763.750	760.750	756.500
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	NA	762.250	752.250	741.750	747.000
Gasoil 0.3%	NA	744.250	734.250	723.750	729.000

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Unl 87	NA	217.680	215.030	215.810	214.400
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	NA	207.230	204.630	205.410	203.800
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)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Unl 87	NA	204.740	202.090	202.720	201.270
Unl RBOB	NA	194.300	191.700	192.330	190.680
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
No. 6 1% S max	NA	79.340	79.060	77.260	76.520
No. 6 1% S max 1s strip	NA	78.190	77.910	77.390	77.300
USAC HSFO	NA	77.030	75.730	75.270	74.340
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	NA	77.850	77.600	77.050	77.000
No. 6 1.0% S pap 2nd M	NA	76.900	76.650	75.900	75.850



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Pipeline					
Unl 87	NA	211.300	207.940	209.780	207.650
Unl 89	NA	218.500	215.140	216.980	214.850
Prem unl 93	NA	229.300	225.940	227.780	225.650
CBOB 87	NA	201.800	198.440	200.280	197.650
CBOB 93	NA	219.050	215.690	217.530	216.150
RBOB 83.7	NA	204.300	200.190	202.030	199.400
RBOB 91.4	NA	221.550	217.440	219.280	217.900
Jet/kero 54	NA	240.820	231.970	230.090	231.300
Jet/kero 55	NA	241.820	232.970	231.090	232.300
ULS Kero	NA	251.820	242.970	241.090	242.300
ULSD	NA	246.070	237.720	236.840	237.800
No. 2	NA	231.320	222.970	221.840	222.800
ULS Heating Oil	NA	235.570	227.220	226.190	227.100
Light Cycle Oil	NA	225.240	216.880	215.850	216.770
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	NA	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	NA	2.750	2.750	2.750	2.750
No. 2 Spread	NA	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	NA	234.010	227.910	227.080	228.820
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	NA	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Brazil	NA	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD EN590	NA	3.500	3.500	3.500	3.500
Jet A	NA	4.000	4.000	4.000	4.000
Jet A-1	NA	5.000	5.000	5.000	5.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	NA	-1.250	-0.500	-0.500	-0.500
Line 3	NA	0.250	0.250	0.250	0.250
Line 1+3	NA	-1.000	-0.250	-0.250	-0.250
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	NA	-0.750	-0.750	-0.750	-0.750
Line 3	NA	0.250	0.250	0.250	0.250
Line 2+3	NA	-0.500	-0.500	-0.500	-0.500



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	NA	74.650	73.740	73.290	72.270
No. 6 1.0% S 6 API	NA	79.430	79.420	78.770	78.450
USGC HSFO	NA	71.650	70.740	70.290	69.270
RMG 380	NA	71.650	70.740	70.290	69.270
USGC HSFO swap BalMo(Jan)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Feb)	NA	70.950	69.800	69.450	68.700
USGC HSFO swap M2(Mar)	NA	70.400	69.350	69.000	68.500
(¢/gal)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	NA	2.500	2.500	2.500	2.500
Prem CBOB -1 psi	NA	2.500	2.500	2.500	2.500
CBOB +1 psi	NA	-2.500	-1.750	-1.750	-1.750
Prem CBOB +1 psi	NA	-2.500	-1.750	-1.750	-1.750
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	NA	156.000	154.880	156.250	155.000
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	NA	589.680	585.430	590.630	585.900
Naphtha USGC vs	NA	-69.750	-72.500	-62.250	-75.000
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	NA	161.000	159.880	159.250	158.000
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	NA	645.610	641.100	638.590	633.580
DAP LSR Naphtha Parcel diff	NA	2.000	2.000	3.000	3.000
Naphtha barge	NA	191.430	188.690	190.780	190.900
Heavy naphtha barge	NA	194.430	191.690	193.780	193.900
MTBE	NA	227.680	234.580	241.610	239.800
Alkylate	NA	235.800	232.940	233.780	231.900
Raffinate	NA	188.550	185.690	186.530	184.650
Reformate	NA	262.800	259.940	260.780	258.900



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Argentina					
ULSD DAP La Plata	NA	104.710	101.190	100.650	101.690
Colombia					
FO 1.75% S FOB	NA	75.190	73.940	73.580	72.700
Diluent Naphtha Ex-Ship	NA	67.450	67.150	66.560	66.500
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	NA	70.190	68.940	68.580	67.700
RON 93 DAP Esmeraldas	NA	87.670	86.450	86.970	86.440
ULSD DAP Esmeraldas	NA	103.000	99.870	99.530	99.680
Peru					
ULSD DAP Callao	NA	103.750	100.870	100.530	100.680
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	NA	84.840	83.470	83.980	83.560
Gasoline DAP Rosarito	NA	92.020	91.210	91.480	91.010
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	NA	91.550	90.750	91.010	90.550
ULSD DAP Eastern Mexico	NA	99.130	96.570	96.220	97.130
ULSD DAP Rosarito	NA	100.150	97.040	96.440	98.270
ULSD DAP Lazaro Cardenas	NA	100.680	97.570	96.970	98.800
Jet DAP Eastern Mexico	NA	101.870	98.650	98.320	99.310
Jet DAP Rosarito	NA	101.840	101.990	101.460	102.570
Jet DAP Lazaro Cardenas	NA	102.340	102.490	101.960	103.070

I I E S

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	912.83-913.83	921.85-923.85	878.25-879.25 FOB	NA	926.00-927.00	NA
H1 Feb	906.00-908.00	NA	-35.00	NA	NA	NA
H2 Feb	910.00-912.00	NA	-35.00	NA	924.00-926.00	NA
H1 Mar	913.50-915.50	NA	-33.00	NA	927.00-929.00	NA
H2 Mar	913.50-915.50	NA	NA	NA	927.00-929.00	NA
H1 Apr	916.50-918.50	NA	NA	NA	927.00-929.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	7650-7670
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7640-7660
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7645-7665
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7665-7685
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	7500.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Jan	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	915.00-917.00	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	914.00-916.00	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	911.50-913.50	NA	NA	NA	NA	NA
May	908.00-910.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	904.50-906.50	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	901.00-903.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	776.00-778.00 FOB	NA	839.00-841.00	876.00-878.00	NA	6514-6516
H1 Feb	774.00-776.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	773.00-775.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	779.00-781.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	779.00-781.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	779.00-781.00	NA	NA	NA	NA	NA
Cash Differentials	NA	NA	NA	100.00~	NA	NA
Sol-MX	754.00-756.00	-	799.00-801.00 CFR	844.00-846.00	779.00-781.00	NA
H1 Feb	753.00-755.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	753.00-755.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	755.00-757.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	755.00-757.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	774.50-775.50	798.50-799.50	NA	NA	790.00	NA
H1 Feb	773.00-775.00	797.00-799.00	NA	NA	789.00	NA
H2 Feb	773.00-775.00	797.00-799.00	NA	NA	789.00	NA
H1 Mar	775.00-777.00	799.00-801.00	NA	NA	791.00	NA
H2 Mar	775.00-777.00	799.00-801.00	NA	NA	791.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6650.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6640.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6650.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6660.00
OX	949.00-951.00	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 ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	843.33-845.33	NA	863.00-865.00	NA	-	NA
H1 Feb	837.00-839.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	837.00-839.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	842.00-844.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	842.00-844.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	846.00-848.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7089-7109
PX derivatives						
Feb	NA	871.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	872.50	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	874.50	NA	NA	NA	NA
May	NA	877.00	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	877.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	876.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	1055.50-1056.50	1095.00-1097.00	1090.50-1091.50 CFR	1105.50-1106.50	1065.50-1066.50	NA
H1 Feb	1052.00-1054.00	NA	NA	NA	1062.00-1064.00	NA
H2 Feb	1052.00-1054.00	NA	NA	NA	1062.00-1064.00	NA
H1 Mar	1058.00-1060.00	NA	NA	NA	1068.00-1070.00	NA
H2 Mar	1058.00-1060.00	NA	NA	NA	1068.00-1070.00	NA
H1 Apr	1059.00-1061.00	NA	NA	NA	1069.00-1071.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	8745-8765
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	8745-8765
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	8775-8795
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7785.00
CPL FL	NA	NA	1509.00-1511.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1489.00-1491.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	354.00-356.00 CFR	344.00-346.00	358.00-360.00	334.50	299.00-301.00	2642-2644
Methanol CP CFR Asia (JAN)	410.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	30.74	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	355.34	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	1710.31 FOB Shanghai					
MTBE	740.64-742.64 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.046		-	-
MTBE	740.00 FOB China				-	-



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	902.56-903.56	FOB Korea	SM	1063.000	FOB China
Benzene	915.80-916.80	CFR China	SM	8578-8598	East China prompt
Benzene	867.85-868.85	FOB SEA	SM	8585-8605	East China Bal-M1
Benzene East China	7565-7585	China Domestic	SM	8639-8659	East China M2
Toluene	782.10-784.10	FOB Korea	Methanol	301.60-303.60	CFR China
Toluene	6526-6528	China Domestic	Methanol	358.80-360.80	CFR SE Asia
Toluene	882.10-884.10	CFR India	Methanol	2654.20-2656.20	China Domestic
Toluene	792.000	FOB China	Methanol	342.000	CFR India
PX	855.53-857.53	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	31.328	"India Domestic Ex-tank"
PX	876.53-878.53	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	362.032	"India Domestic Ex-tank"
PX	7194-7214	East China prompt	eMethanol cost	1713.770	FOB Shanghai
Iso-MX	786.70-787.70	FOB Korea	MTBE	740.30-742.30	FOB Singapore
Iso-MX	804.90-805.90	CFR Taiwan	MTBE factor	1.047	FOB Singapore
Iso-MX	796.000	CFR China	MTBE	741.000	FOB China
Iso-MX	6661.130	China Domestic	Naphtha (Jan 24)	671.75-675.25	CFR Japan
SM	1040.80-1041.80	FOB Korea	-	-	-
SM	1080.30-1082.30	CFR Taiwan	-	-	-
SM	1050.80-1051.80	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
NA	NA	NA	NA	2025/20/1
15.27	14.41	3.756	15.6275	2025/21/1
14.86	14.115	3.96	15.1302	2025/22/1
14.99	13.975	3.945	15.2510	2025/23/1
15.30	14.11	4.027	15.5663	2025/24/1



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۴ 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	869-871	869-871	869-871	869.00-871.00
Ethylene CFR SE Asia	919-921	919-921	919-921	919-921	919-921	919.00-921.00
Propylene FOB Korea	849-851	849-851	849-851	849-851	849-851	849.00-851.00
Propylene CFR China	869-871	869-871	869-871	869-871	869-871	869.00-871.00
Butadiene CFR China	1429-1431	1429-1431	1439-1441	1459-1461	1489-1491	1449.00-1451.00
Butadiene FOB China	1400.00	1400.00	1410.00	1430.00	1470.00	1422.00
Butadiene FOB Korea	1399-1401	1399-1401	1409-1411	1429-1431	1459-1461	1419.00-1421.00
Butadiene CFR NE Asia	1429-1431	1429-1431	1439-1441	1459-1461	1479-1481	1447.00-1449.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	415.000	415.000	415.000	415.000	414.000	414.800
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	791.395	791.395	791.395	791.395	789.488	791.014
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	1003.721	1003.721	1003.721	1003.721	1001.302	1003.237
MMF Low-Carbon delivered	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000
MMF delivered	537.000	537.000	537.000	537.000	536.200	536.840



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Fiber Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	674-678	727-729	656.000	655-657	4944-4964
MEG	552-554	NA	NA	544-546	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	669.00	673.00	668.00	660.00	656.00	665.20
PTA CFR China	668-670	672-674	667-669	659-661	655-657	664.20-666.20
PTA CFR India	744-746	748-750	741-743	733-735	727-729	738.60-740.60
PTA China Domestic	5090-5110	5108-5128	5066-5086	4990-5010	4944-4964	5039.60-5059.60
MEG CFR China	549-551	547-549	551-553	549-551	544-546	548.00-550.00
MEG China Domestic	4770-4790	4765-4785	4767-4787	4750-4770	4730-4750	4756.40-4776.40

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	855.000	855.000	855.000	855.000	855.000	855.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	915.000	915.000	915.000	915.000	915.000	915.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1265.000	1265.000	1265.000	1265.000	1265.000	1265.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	970.000	970.000	970.000	970.000	970.000	970.000
Food Grade Pellets FOB India	1350.000	1350.000	1350.000	1350.000	1350.000	1350.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	575.000	575.000	575.000	575.000	575.000	575.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	755.000	755.000	755.000	755.000	755.000	755.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	750.000	750.000	750.000	755.000	755.000	752.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	724-726	739-741	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	NA	1120.00
LLDPE Butene	929-931	979-981	NA	949-951
LLDPE Metallocene C6	1169-1171	1129-1131	NA	1144-1146
HDPE YARN	904-906	939-941	NA	NA
HDPE INJ	854-856	909-911	NA	929-931
HDPE BLMDG	864-866	929-931	NA	929-931
HDPE FILM	874-876	919-921	NA	929-931
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	975.00
PP RAFFIA	874-876	954-956	NA	964-966
PP INJECTION	874-876	949-951	NA	964-966
IPP FILM	944-946	1014-1016	NA	989-991
BOPP	879-881	974-976	NA	979-981
BLOCK COPOL	909-911	994-996	NA	998-1000
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 ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	10030-10070
LLDPE	8330-8370
HDPE FILM	7760-7800
PP RAFFIA	7380-7420
PVC ethylene-based	5190-5210
PVC carbide-based	4990-5010
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	876.00-878.00
LDPE	1121.00-1123.00
LLDPE	931.00-933.00
PP RAFFIA	874.00-876.00
PP INJECTION	874.00-876.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1110.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	852.00-854.00
LDPE	1097.00-1099.00
LLDPE	907.00-909.00
PP RAFFIA	850.00-852.00
PP INJECTION	850.00-852.00

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۴ 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	7175.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX، و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	44000	54000	-18.520
Mixed Xylenes	20000	16000	25.000
Styrene	65700	60000	9.500
South China			
Toluene	10000	6000	66.670
Mixed Xylenes	3000	4000	-25.000
Styrene	11000	8400	30.950

I I E S



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۴ 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	897.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	875.75-876.25	CIF ARA	889.80-890.30	NA	NA
Benzene M1 Jan	875.75-876.25	CIF ARA	886.75-887.25	NA	NA
Benzene M2 Feb	875.75-876.25	CIF ARA	890.55-891.05	NA	NA
Toluene	883.25-883.75	CIF ARA	888.75-889.25	NA	NA
Toluene M1	881.50-882.00	CIF ARA	887.20-887.70	NA	NA
Toluene M2	884.00-884.50	CIF ARA	889.70-890.20	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	166.00	CIF ARA	166.35	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	166.00	CIF ARA	166.35	NA	NA
Toluene TDI	883.25-883.75	FOB ARA	888.75-889.25	NA	NA
Toluene TDI M1	881.50-882.00	FOB ARA	887.20-887.70	NA	NA
Toluene TDI M2	884.00-884.50	FOB ARA	889.70-890.20	NA	NA
Mixed xylene	841.25-841.75	CIF ARA	843.30-843.80	NA	NA
Mixed xylene M1	839.50-840.00	CIF ARA	841.75-842.25	NA	NA
Mixed xylene M2	842.00-842.50	CIF ARA	844.25-844.75	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	124.00	CIF ARA	120.90	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	124.00	CIF ARA	120.90	NA	NA
Mixed xylene	841.25-841.75	FOB ARA	843.30-843.80	NA	NA
Orthoxylene	1139.75-1140.25	FOB ARA	1123.75-1124.25	1033.00-1033.00	NA
Paraxylene	869.75-870.25	FOB ARA	869.75-870.25	NA	NA
Paraxylene M1 Jan	869.75-870.25	FOB ARA	869.75-870.25	NA	NA
Paraxylene M2 Feb	869.75-870.25	FOB ARA	869.75-870.25	NA	NA
Styrene monomer	1208.75-1209.25	FOB ARA	1176.35-1176.85	NA	NA
Styrene monomer M1 Jan	1208.75-1209.25	FOB ARA	1176.35-1176.85	NA	NA
Styrene monomer M2 Feb	1208.75-1209.25	FOB ARA	1176.35-1176.85	NA	NA
Ethylbenzene	976.00	FOB ARA	990.05	NA	NA
Ethylbenzene M1	976.00	FOB ARA	987.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	976.00	FOB ARA	990.80	NA	NA
MTBE	864.50-865.00	FOB ARA	875.05-875.55	NA	NA
MTBE factor	1.201	FOB ARA	1.209	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	146.50	FOB ARA	151.70	NA	NA
Methanol T2 (2)	381.25-381.75	FOB Rotterdam	383.75-384.25	NA	700.00
Methanol T2 M1 (2)	384.75	FOB Rotterdam	386.95	NA	NA
Methanol T2 M2 (2)	380.00	FOB Rotterdam	382.00	NA	NA
eMethanol cost	2795.25	FOB Rotterdam	2719.94	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Bunker Rotterdam	421.11	Delivered Rotterdam	416.55	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	803.05	Delivered Rotterdam	794.36	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	1018.50	Delivered Rotterdam	1007.48	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Jan)	297.95-298.05	299.20-299.30	312.50-313.50
Benzene M2 (Feb)	300.95-301.05	302.95-303.05	NA
Benzene M1 DDP (Jan)	295.95-296.05	297.20-297.30	NA
Benzene M2 DDP (Feb)	298.95-299.05	300.95-301.05	NA
Ethylbenzene M1 DDP	314.00	314.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	314.00	314.00	NA
Toluene Comm	292.20-292.30	NA	NA
NITN M1 (Jan)	303.95-304.05	304.70-304.80	NA
NITN M2 (Feb)	303.50-303.60	304.25-304.35	NA
Xylenes			
Isomer	285.95-286.05	NA	NA
Mixed M1 (Jan)	285.95-286.05	286.70-286.80	NA
Mixed M2 (Feb)	285.95-286.05	286.70-286.80	NA
Ortho (¢/lb)	45.50-46.50	NA	45.75-46.25
Para (\$/mt)	918.75-928.75	929.75-939.75	48.00-48.00
Cumene	302.56-302.66	NA	NA
Styrene M1 (Jan) (¢/lb)	49.42-49.92	49.42-49.92	57.34-57.84
Styrene M1 (Jan) (\$/mt)	1095.00	1095.00	NA
Styrene M2 (Feb) (¢/lb)	49.65-50.15	50.10-50.60	NA
Styrene M2 (Feb) (\$/mt)	1100.00	1100.00	NA
MTBE	239.75-239.85	235.87-235.97	NA
MTBE (\$/mt)	849.289	835.538	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	32.150	28.813	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	113.860	102.043	NA
Methanol M1 (Jan)	119.75-120.25	119.75-120.25	134.00-136.00
Methanol M1 (Jan) (\$/mt)	398.77-400.43	398.77-400.43	268.00-272.00
Methanol M2 (Feb)	118.75-119.25	118.75-119.25	NA
Methanol M2 (Feb) (\$/mt)	395.44-397.10	395.44-397.10	NA
Methanol M3 (Mar)	118.00	118.00	NA
Methanol M3 (Mar) (\$/mt)	392.94	392.94	NA
eMethanol cost (¢/gal)	463.832	444.090	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1544.560	1478.818	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jan)	312.913	312.913	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jan) (\$/mt)	1042.000	1042.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Feb)	312.312	312.312	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Feb) (\$/mt)	1040.000	1040.000	NA
	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	416.600	416.600	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	794.447	794.447	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	1007.591	1007.591	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Feb)	626.000	625.000	629.750	628.500	631.500
11:11 North Asia (H1 Mar)	618.000	615.000	621.750	620.500	623.500
11:11 North Asia (H2 Mar)	616.000	613.000	619.250	618.000	621.000
11:11 North Asia cargo	622.000	620.000	625.750	624.500	627.500
Propane North Asia cargo (H2 Feb)	631.000	630.000	636.000	634.000	636.000
Propane North Asia cargo (H1 Mar)	623.000	620.000	628.000	626.000	628.000
Propane North Asia cargo (H2 Mar)	621.000	618.000	625.500	623.500	625.500
Propane North Asia cargo	627.000	625.000	632.000	630.000	632.000
Propane East China cargo	631.000	629.000	636.000	634.000	636.000
Propane South China cargo	627.000	625.000	632.000	630.000	632.000
Propane Taiwan cargo	627.000	625.000	632.000	630.000	632.000
Butane North Asia cargo (H2 Feb)	621.000	620.000	623.500	623.000	627.000
Butane North Asia cargo (H1 Mar)	613.000	610.000	615.500	615.000	619.000
Butane North Asia cargo (H2 Mar)	611.000	608.000	613.000	612.500	616.500
Butane North Asia cargo	617.000	615.000	619.500	619.000	623.000
Butane East China cargo	621.000	619.000	623.500	623.000	627.000
Butane South China cargo	617.000	615.000	619.500	619.000	623.000
Butane Taiwan cargo	617.000	615.000	619.500	619.000	623.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	755.000	757.000	753.000	741.000	744.000
LPG Philippines	750.000	752.000	748.000	736.000	739.000
FOB Pressurized					
LPG East China	682.000	684.000	680.000	668.000	671.000
LPG South China	682.000	684.000	680.000	668.000	671.000
LPG Singapore	682.000	684.000	680.000	668.000	671.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفتگی منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
FOB persian Gulf					
Propane cargo	624.000	625.000	626.500	623.000	627.000
Butane cargo	614.000	615.000	614.000	612.000	618.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	716.000	714.000	726.000	721.000	717.000
Propane FOB ARA	851.000	844.000	844.000	846.000	842.000
Propane FCA ARA	865.000	858.000	865.000	867.000	865.000
Bio-Propane FCA NWE	1553.750	1558.500	1555.250	1566.750	1568.500
Bio-Propane FCA NWE Premium	967.000	977.000	971.000	986.000	992.000
Propane CIF NWE Large Cargo	586.750	581.500	584.250	580.750	576.500
Propane FOB NWE Large Cargo	560.500	555.250	558.000	554.500	550.250
Propane CIF Poland Coasters	727.000	722.000	724.000	721.000	717.000
Propane FCA Poland	856.000	807.000	809.000	806.000	802.000
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	658.250	653.000	655.750	652.250	648.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	691.750	686.500	689.250	685.750	681.500
Propane CIF 7000+ mt	608.750	603.500	606.250	602.750	598.500
Propane CIF Med Large Cargo	617.750	612.500	615.250	611.750	607.500
Propane CIF Black Sea Coaster	665.000	665.000	665.000	665.000	665.000
Propane-Butane Mix CIF	664.000	664.000	664.000	664.000	664.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	657.500	651.750	653.750	650.250	658.250
Naphtha Cargoes FOB Med	626.250	615.250	614.250	610.500	621.000
Naphtha C+F Japan Cargo	678.000	677.500	671.500	672.000	673.500
Naphtha Cargo FOB USGC	NA	589.680	585.430	590.630	585.900
Bionaphtha	1507.500	1501.750	1503.750	1500.250	1508.250
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ٤٠: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ٢٤ ژانویه ٢٠٢٥

US LPG						
(¢/gal)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan	
Enterprise Mt Belvieu						
Ethane/propane mix M1	NA	22.500	22.875	22.875	22.375	
Ethane purity M1	NA	26.750	27.125	27.125	26.625	
Ethane purity M2	NA	26.250	26.875	26.875	26.375	
Propane M1	NA	93.750	92.750	92.750	92.500	
Propane M2	NA	92.625	92.000	92.000	92.000	
Normal butane M1	NA	118.000	116.000	115.250	114.000	
Normal butane M2	NA	112.750	110.750	111.250	110.500	
Isobutane	NA	117.500	115.625	113.750	114.000	
Natural gasoline M1	NA	159.000	157.875	157.250	155.750	
Natural gasoline M2	NA	156.500	156.250	156.250	155.000	
	(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Propane	NA	488.440	483.230	483.230	481.925	
Normal butane	NA	534.540	525.480	522.085	516.420	
Targa Mt Belvieu						
	(¢/gal)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Natural gasoline	NA	158.250	157.125	156.500	155.000	
Conway, Kansas						
	(¢/gal)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Ethane/propane mix	NA	22.250	24.625	23.250	21.250	
Propane	NA	93.125	91.250	91.500	91.000	
Propane M2	NA	91.375	89.500	89.750	88.250	
Normal butane	NA	121.250	122.500	119.375	118.125	
Isobutane	NA	132.750	133.750	130.000	130.000	
Natural gasoline	NA	153.250	153.500	153.000	151.250	
Waterborne FOB USGC						
	(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Propane	NA	527.830	523.030	521.000	518.710	
Propane vs. Mt Belvieu	NA	57.310	57.310	57.310	57.310	
Butane	NA	540.930	532.680	530.550	528.880	
Butane vs. Mt Belvieu	NA	40.770	40.770	40.770	40.770	
LPG 22:22	NA	534.040	527.510	525.430	523.450	
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	NA	48.700	48.700	48.700	48.700	
VLGC Freight Rates						
	(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Houston to NWE	NA	55.000	55.000	55.000	53.250	
Houston to Japan	NA	100.000	100.000	100.000	98.000	
Houston to Morocco	NA	52.000	52.000	52.000	50.500	



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Import Parity Prices					
LPG Suape	NA	637.040	629.770	619.560	614.200
LPG Santos	NA	643.590	636.340	626.130	620.580
(R\$/kg)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
LPG Suape	NA	3.840	3.740	3.660	3.630
LPG Santos	NA	3.880	3.780	3.700	3.670
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Propane Suape	NA	563.520	559.980	558.520	554.840
Propane Santos	NA	579.000	575.490	574.040	569.890
(R\$/kg)	20-Jan	21-Jan	22-Jan	23-Jan	24-Jan
Propane Suape	NA	3.400	3.330	3.300	3.280
Propane Santos	NA	3.490	3.420	3.400	3.370

جدول ۴۲: متوسط هفتگی قیمت LPG در بازار اروپا طی سال ۲۰۲۵-۲۰۲۴

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	27-Dec	3-Jan	10-Jan	17-Jan	24-Jan
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	597.333	615.250	629.200	654.000	718.800
Propane FOB ARA	809.333	809.500	836.400	852.800	845.400
Propane FCA ARA	814.333	834.500	851.600	860.800	864.000
Bio-Propane FCA NWE	1535.833	1568.250	1562.150	1556.550	1560.550
Bio-Propane FCA NWE Premium	985.333	993.500	973.800	964.600	978.600
Propane CIF NWE Large Cargo	550.500	574.750	588.350	591.950	581.950
Butane FOB NWE Seagoing	620.667	649.750	642.200	675.400	682.400
Butane FOB ARA	630.000	655.750	648.000	680.800	681.600
Butane FCA ARA	634.000	659.750	652.000	684.800	685.600
Butane CIF NWE Seagoing	624.000	652.750	645.400	678.400	685.600
Butane CIF NWE Large Cargo	565.750	592.563	607.050	617.500	623.200
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	622.000	646.250	659.850	663.450	653.450
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	655.500	679.750	693.350	696.950	686.950
Propane CIF 7000+ mt	572.500	596.750	610.350	613.950	603.950
Butane FOB West Med Coaster	693.667	722.500	710.800	729.600	726.600
Butane CIF Morocco	643.417	666.188	656.150	636.450	590.700



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

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 ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵



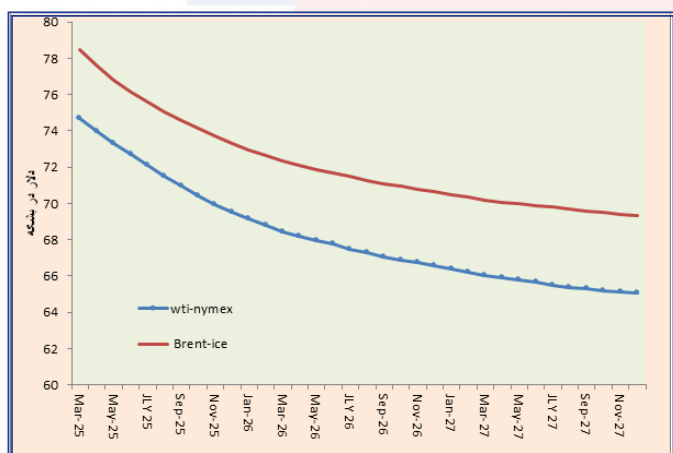
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:

نمودار ۱: قیمت نفت برنت و وست‌تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵



« اقدامات ترامپ پس از ورود به کاخ سفید

در هفته هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ قیمت نفت خام‌های شاخص روند نزولی داشت. متوسط هفتگی سبدهای اوپک با ۱/۱ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۸۱/۲۹ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۲/۴ درصد کاهش به ۷۹/۰۵ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست‌تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۳/۷ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۵/۷۰ دلار در بشکه رسید. در ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ در بازار فیوچرز و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۸/۵۰ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۳۷ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۷۴/۶۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۹۸ دلار در بشکه بالاتر بود.

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

هفته	سبدهای اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست‌تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۰ دسامبر ۲۰۲۴	۷۳,۳۳	۰,۹	۷۰,۱۵	۰,۶	۷۳,۲۶	۰,۲
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	۸۱,۲۹	-۱,۱	۷۵,۷۰	-۳,۷	۷۹,۰۵	-۲,۴



عوامل تاثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵:

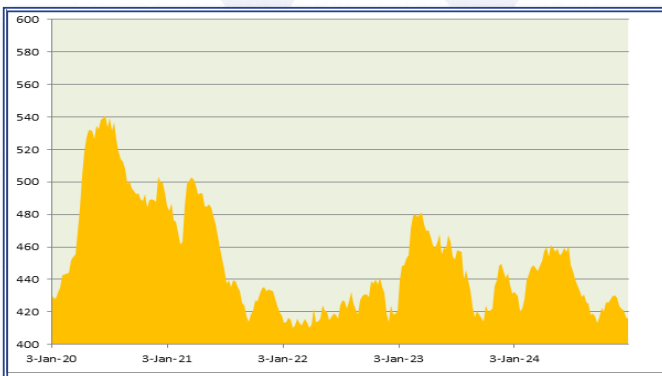
عوامل تقویت‌کننده در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵:

سطح آن به ۴۱۱/۷ میلیون بشکه رسید؛
۶. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ تولید نفت خام آمریکا به مقدار ۴ هزار بشکه در روز کاهش یافت و سطح آن به ۱۳/۴۷۷ میلیون بشکه رسید؛

۷. مقامات ایالت داکوتای شمالی اعلام کردند که به دلیل سرما تولید نفت این منطقه بین ۱۲۵ تا ۱۵۰ هزار بشکه در روز کاهش یافته است؛

۸. در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ذخایر استراتژیک نفت در آمریکا به مقدار ۲۴۹ هزار بشکه افزایش یافت و

نمودار ۲: روند هفتگی ذخیره‌سازیهای نفت خام آمریکا (میلیون بشکه)



۱. وضع تحریم‌های شدید علیه روسیه توسط دولت بایدن و نگرانی نسبت به اثرگذاری آن بر صادرات نفت و فرآورده این کشور؛

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

۳. 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 بشکه‌ای توافق شده را طولانی‌تر کند؛

۴. تشدید بحران روسیه و اوکراین بعد از حمله موشکی و پهبادی اوکراین به عمق خاک روسیه؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ ذخیره‌سازیهای نفت خام آمریکا به مقدار ۱ میلیون بشکه کاهش یافت و



۱. منتهی به ۱۷ ژانویه ذخیره‌های نفت خام آمریکا ۱ میلیون بشکه افزایش یافته است؛

۸. عدم تغییر نرخ بهره توسط بانک مرکزی چین، این کشور نرخ بهره در سطح ۳/۱۰ درصد حفظ کرد؛

۹. تولید ناخالص داخلی کره جنوبی در فصل چهارم ۲۰۲۴ به ۱/۲ درصد رسید که ۰/۳ درصد کمتر از فصل گذشته بود

۱۰. افزایش نرخ بیکاری در بریتانیا، نرخ بیکاری این کشور با ۰/۱ درصد افزایش به ۴/۴ درصد رسید.

۱۱. در هفت روز منتهی به ۲۱ ژانویه ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورس‌بازان به ۲۹۸ هزار قرارداد رسید که ۸ هزار قرارداد کمتر از هفته قبل آن بود.

ترامپ اعلام نمود که سطح آن را افزایش خواهد داد؛
۹. در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه تعداد دکل‌های حفاری فعال در آمریکا به ۴۷۲ دکل رسید که ۶ دکل نسبت به هفته قبل کاهش داشت؛

۱۰. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۱۰۹/۱۷ بود که در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه به ۱۰۸/۱۵ رسید؛

۱۱. در ماه ژانویه PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۰/۱ واحد رسید که ۰/۷ بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۲. در ماه ژانویه PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۶/۱ واحد رسید که یک واحد بالاتر از ماه قبل بود؛

۱۳. در ماه ژانویه PMI بخش صنعت آلمان به ۴۴/۱ واحد رسید که ۱/۷ بالاتر از ماه قبل بود؛

عوامل تضعیف‌کننده در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵:

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

۲. پیش‌بینی احتمال ایجاد جنگ تجاری بین آمریکا، چین و اتحادیه اروپا بعد از اعلام احتمال وضع تعرفه ۲۵ درصدی بر کالاهای کانادایی و مکزیکی از اول فوریه و دستور بررسی وضع تعرفه ۱۰ درصدی بر کالاهای چینی؛

۳. ترامپ در سخنرانی خود در اجلاس داووس از اوپک و عربستان خواست که قیمت نفت را کاهش دهند؛

۴. آرام شدن بحران‌های خاورمیانه بعد از توافق آتش بس بین حماس و اسرائیل؛

۵. ترامپ در اولین روز کاری خود وضعیت اضطراری انرژی ملی اعلام کرد و دستورهای اجرایی بایدن را مبنی بر ممنوعیت حفاری در برخی از زمین‌های فدرال را لغو کرد؛

۶. در هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ ادعاهای بیکاری در آمریکا به ۲۲۳ هزار درخواست رسید که ۶ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل بود؛

۷. انجمن نفت آمریکا (API) اعلام کرد که در هفته



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



قیمت های تک محموله گاز طبیعی در بازار آمریکا (هنری هاب) طی دوره منتهی به ۲۲ ژانویه ۲۰۲۵ به رغم کاهش تولید ناخالص گاز طبیعی و کاهش سطح ذخیره سازی و افزایش مصرف گاز طبیعی از یک روند کاهشی برخوردار بود.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۶ ژانویه تا ۲۲ ژانویه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۴,۲۸ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۶ ژانویه تا ۱۰,۰۷ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۷ ژانویه افزایش یافت و پس از آن در تاریخ ۲۲ ژانویه تا ۳,۸۹ دلار در هر میلیون بی.تی.یو کاهش یافت. از سوی دیگر، قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۴,۵۰ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۶ ژانویه تا ۹۷,۹۰ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۷ ژانویه افزایش یافته و پس از آن در تاریخ ۲۲ ژانویه تا ۱۷,۵۴ دلار در هر میلیون بی.تی.یو کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۳,۹۸ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۶ ژانویه تا ۹,۹۲ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۱۷ ژانویه افزایش یافت و پس از آن در تاریخ ۲۲ ژانویه تا ۳,۸۱ دلار در هر میلیون بی.تی.یو کاهش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۶ ژانویه الی ۲۲ ژانویه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی.تی.یو)

۲۲ ژانویه	۲۱ ژانویه	۲۰ ژانویه	۱۷ ژانویه	۱۶ ژانویه	
۳,۸۹	۴,۳۹	Holiday	۱۰,۰۷	۴,۲۸	هنری هاب
۱۷,۵۴	۲۷,۵۹	Holiday	۹۷,۹۰	۴,۵۰	نیویورک
۳,۸۱	۴,۳۴	Holiday	۹,۹۲	۳,۹۸	شیکاگو

بر اساس داده های S&P Global Commodity Insights، تقاضای گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۱۶ ژانویه الی ۲۲ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته پیش از آن حدود ۵,۸ درصد (۸,۷ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۱۵۷,۸ میلیارد فوت مکعب در روز بود. در این میان مصرف گاز طبیعی برای تولید برق ۸,۴ درصد (۳,۱ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۳۹,۸ میلیارد فوت مکعب در روز بود. مصرف در بخش صنعتی ۱,۸ درصد (۰,۵ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۲۷,۳ میلیارد فوت مکعب در روز بود در حالی که مصرف در بخش مسکونی و تجاری ۱۰,۳ درصد (۵,۶ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۶۰ میلیارد فوت مکعب در روز بود.

طی دوره ۱۶ ژانویه الی ۲۲ ژانویه ۲۰۲۵، میزان واردات گاز طبیعی آمریکا از طریق خط لوله از کانادا معادل ۰,۷ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۸,۷ میلیارد فوت مکعب در روز قرار گرفت. واردات گاز طبیعی از کانادا در مقایسه با زمان مشابه سال قبل معادل ۰,۲ میلیارد فوت مکعب در روز کاهش یافت. تولید بازاری گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۱۶ ژانویه الی ۲۲ ژانویه حدود ۱,۴۶ درصد (۱,۵ میلیارد فوت مکعب) کاهش یافت، همچنین در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته، ۲,۵ میلیارد فوت مکعب افزایش یافت و در سطح ۱۰۰,۹



جدول ۶۶: وضعیت عرضه و تقاضای گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۱۶ ژانویه تا ۲۲ ژانویه ۲۰۲۵

متوسط حجم روزانه (میلیارد فوت مکعب)			
سال گذشته	هفته جاری	هفته گذشته	
۱۱۰٫۴	۱۱۴٫۱	۱۱۵٫۹	تولید ناخالص
۹۸٫۴	۱۰۰٫۹	۱۰۲٫۴	تولید بازاری
۸٫۹	۸٫۷	۸٫۰	واردات از کانادا
۰٫۵	۰٫۶	۰٫۱	LNG واردات
۱۰۷٫۸	۱۱۰٫۲	۱۱۰٫۵	کل عرضه
۱۲۸٫۶	۱۲۷٫۱	۱۱۷٫۸	مصرف آمریکا
۴۱٫۴	۳۹٫۸	۳۶٫۷	بخش نیروگاهی
۲۷٫۱	۲۷٫۳	۲۶٫۸	بخش صنعت
۶۰٫۲	۶۰٫۰	۵۴٫۴	بخش خانگی و تجاری
۶٫۰	۶٫۷	۶٫۸	صادرات مکزیک
۸٫۶	۸٫۶	۸٫۴	خود مصرفی/تلفات
۱۲٫۱	۱۴٫۷	۱۵٫۴	LNG صادرات
۱۵۵٫۵	۱۵۷٫۱	۱۴۸٫۴	کل تقاضا

میلیارد فوت مکعب در روز قرار گرفت.

بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۱۴ ژانویه ۲۰۲۵ حدود ۹۸ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن ۲ درصد کاهش یافت. تعداد دکل های حفاری در بخش نفت (که شامل تولید گازهای همراه نفت نیز می شود) نیز در مقایسه با هفته قبل ۰٫۴ درصد کاهش یافت و در سطح ۴۷۸ دکل فعال قرار داشت.

جدول ۶۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی دوره منتهی به ۱۴ ژانویه ۲۰۲۵

میزان تغییر (درصد)			
نسبت به میزان مشابه سال قبل	نسبت به هفته قبل	هفته منتهی به ۱۴ ژانویه ۲۰۲۵	
-۳٫۸	-۰٫۴	۴۷۸	دکل های بخش نفت
-۱۸٫۳	-۲٫۰	۹۸	دکل های بخش گاز
-	-۰٫۶۹	۵۷۶	جمع کل دکل ها
۸٫۳	۰٫۰	۱۳	دکل های حفاری عمودی
-۸٫۰	-۱٫۳	۵۱۵	دکل های حفاری افقی
۸٫۳	۶٫۱	۵۲	دکل های حفاری هدایت شونده (Directional)



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ در حدود ۲۸۹۲ میلیارد فوت مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲۲۳ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۵۷ میلیارد فوت مکعب (۱٫۹ درصد) کمتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۷ ژانویه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۲۱ میلیارد فوت مکعب (۰٫۷ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۴-۲۰۲۰) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۲۸۷۱ میلیارد فوت مکعب بوده است.

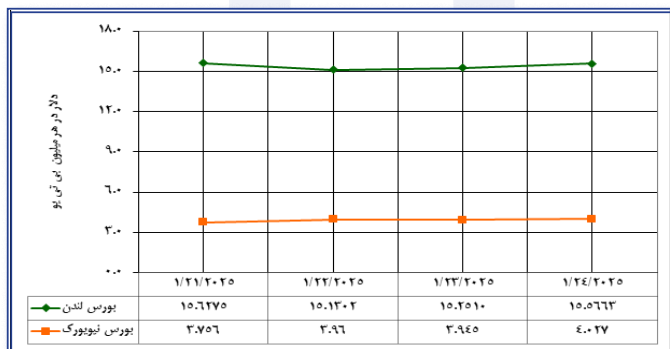
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۵۶ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته و در سطح ۶۱۳ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است و به میزان ۵۱ میلیارد فوت مکعب (۷٫۷ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۶۶۴ میلیارد فوت مکعب بوده است.

جدول ۴۸: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد فوت مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۷ ژانویه ۲۰۲۴		میزان ذخایر بر حسب میلیارد فوت مکعب		منطقه	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد فوت مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد فوت مکعب)	میزان تغییر	۱۷ ژانویه ۲۰۲۵	۱۰ ژانویه ۲۰۲۵	
-۷٫۷	۶۶۴	-۹٫۱	۶۷۴	-۵۶	۶۱۳	۶۶۹	شرق
-۵٫۸	۷۹۰	-۸٫۴	۸۱۲	-۶۴	۷۴۴	۸۰۸	غرب
۸٫۳	۱۴۱۷	۵	۱۴۶۳	-۱۰۲	۱۵۳۵	۱۶۳۷	تولید
۰٫۷	۲۸۷۱	-۱٫۹	۲۹۴۹	-۲۲۳	۲۸۹۲	۳۱۱۵	مجموع

ذخایر در منطقه تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۱۱۸ میلیارد فوت مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۱۰۲ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۵۳۵ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی در بازارهای آمریکا و اروپا طی دوره ۲۱ ژانویه الی ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵



سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۶۴ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته و در سطح ۷۴۴ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است که معادل ۴۶ میلیارد فوت 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 ۷۹۰ میلیارد فوت مکعب بوده است.

قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی)



جدول ۴۹: آتی‌های ژاپن/کره (Platts) برای LNG

قیمت بسته شده					
ماه	۲۰ ژانویه	۲۱ ژانویه	۲۲ ژانویه	۲۳ ژانویه	۲۴ ژانویه
مارس ۲۵	Holiday	۱۴,۴۱۰	۱۴,۱۱۵	۱۳,۹۷۵	۱۴,۱۱۰
آوریل ۲۵	Holiday	۱۴,۸۲۵	۱۴,۴۰۰	۱۴,۱۹۵	۱۴,۵۶۰
مه ۲۵	Holiday	۱۴,۸۸۵	۱۴,۵۵۰	۱۴,۴۰۵	۱۴,۷۳۵
ژوئن ۲۵	Holiday	۱۴,۹۸۵	۱۴,۶۳۵	۱۵,۰۶۰	۱۴,۹۰۵
ژوئیه ۲۵	Holiday	۱۵,۱۴۰	۱۴,۷۰۵	۱۴,۶۷۵	۱۵,۰۷۵
اوت ۲۵	Holiday	۱۵,۲۱۰	۱۴,۷۵۰	۱۴,۷۶۵	۱۵,۱۵۵
سپتامبر ۲۵	Holiday	۱۵,۲۷۵	۱۴,۷۶۵	۱۴,۷۷۰	۱۵,۱۷۰
اکتبر ۲۵	Holiday	۱۵,۰۰۰	۱۴,۵۵۰	۱۴,۵۴۵	۱۴,۸۱۰
نوامبر ۲۵	Holiday	۱۴,۶۱۰	۱۴,۱۲۵	۱۳,۹۹۵	۱۴,۱۸۵
دسامبر ۲۵	Holiday	۱۴,۵۹۵	۱۴,۱۵۰	۱۴,۰۷۵	۱۴,۲۳۰
ژانویه ۲۶	Holiday	۱۴,۵۳۵	۱۴,۰۲۵	۱۳,۹۴۰	۱۴,۰۱۰
فوریه ۲۶	Holiday	۱۴,۲۵۰	۱۳,۷۳۵	۱۳,۶۳۰	۱۳,۷۷۰

مبنی بر از سرگیری بررسی درخواست‌های صادرات LNG پس از توقف دولت قبلی بایدن که می‌تواند روند عرضه LNG به بازار جهانی را در سالهای آتی افزایش دهد؛

به گفته مایکل لوئیس، مدیرعامل شرکت آلمانی Uniper، افزایش صادرات LNG از ایالات متحده به اروپا، همانطور که رئیس‌جمهور دونالد ترامپ از آن حمایت می‌کند، بازارهای جهانی را آرام کرده، قیمت انرژی را کاهش می‌دهد و تنوع عرضه را افزایش می‌دهد؛

افزایش تغییر مسیر محموله های LNG از بازار آسیا به اروپا در پی افزایش قیمت های گاز در بازار اروپا (حداقل ۶ محموله LNG بارگیری شده در ایالات متحده و در ابتدا در مسیر آسیا به اروپا منتقل شده اند زیرا قیمت گاز طبیعی اروپا در هفته های اخیر افزایش یافته است در حالی که قیمت های آسیایی با تقاضای ضعیف تر و ذخایر بالا کاهش یافته است. بر این اساس طبق داده‌های شرکت تحلیلی Kpler که به نقل از رویترز منتشر شد، ۶

های ماه اول) طی دوره ۲۱ ژانویه الی ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۳,۷۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ ژانویه ۲۰۲۵ تا حدود ۴,۰۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ ژانویه افزایش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا طی هفته گذشته از یک روند کاهشی ملایم برخوردار بوده و از حدود ۱۵,۶۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ ژانویه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۵,۵۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

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

اعلام رویترز مبنی بر تضمین عرضه LNG آمریکا به بازار اروپا توسط ترامپ در پنجاه و پنجمین نشست سالانه مجمع جهانی اقتصاد (WEF) در داووس و در نتیجه کاهش نگرانی‌ها از روند عرضه گاز به این بازار؛

دستور ترامپ رئیس‌جمهور آمریکا در روز دوشنبه ۲۰ ژانویه ۲۰۲۵ به وزارت انرژی ایالات متحده



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

- ◀ اختلال در تاسیسات Freeport LNG در ایالات متحده و نگرانی از عرضه LNG به اروپا؛
- ◀ اعلام برنامه های آلمان برای پر کردن تاسیسات ذخیره سازی گاز در تابستان ۲۰۲۵ و افزایش تقاضای LNG در بازار اروپا؛
- ◀ ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حدود ۵۹ درصد پر است که نسبت به ۷۵ درصد در سال گذشته و کمتر از میانگین پنج ساله است (بر اساس اعلام فلورانس اشمیت، استراتژیست انرژی رابوبانک، تا پایان ماه مارس ۲۰۲۵، سطح ذخیره سازی ممکن است به ۳۰ تا ۳۵ درصد از ظرفیت کاهش یابد. ذخایر گاز اتحادیه اروپا در پایان مارس سال گذشته ۵۸ درصد پر بود)؛
- ◀ بر اساس اعلام رویترز اروپا ممکن است مجبور شود در تابستان امسال حداقل ۱۰۰ محموله گاز اضافی (LNG) به ارزش حدود ۶ میلیارد دلار به قیمت امروز بخرد تا پس از سقوط سطح ذخیره سازی در زمستان امسال به دلیل هوای سرد و توقف عرضه روسیه جلوگیری نماید؛
- ◀ انتظار می رود تقاضای اروپا برای LNG در سال ۲۰۲۵ به شدت افزایش یابد، زیرا LNG همچنان نقش مهمی در ترکیب انرژی این قاره دارد (طبق پیش بینی گروه تحلیلی Independent Commodity Intelligence Services (ICIS)، واردات LNG به اروپا در سال جاری ۱۳ درصد افزایش خواهد یافت. این پس از کاهش در سال ۲۰۲۴ اتفاق می افتد، زمانی که حجم در مقایسه با اوج هایی که بلافاصله پس از تهاجم گسترده روسیه به اوکراین در سال ۲۰۲۲ مشاهده شد، کاهش یافت)؛
- ◀ افزایش احتمال تحریم LNG روسیه توسط اروپا (اتحادیه اروپا بزرگترین خریدار LNG روسیه در جهان است و به راحتی از چین، ژاپن و کره جنوبی بالاتر است. افزایش سهم بازار روسیه به انتقاد مجدد از سوی فعالان منجر شده است که می

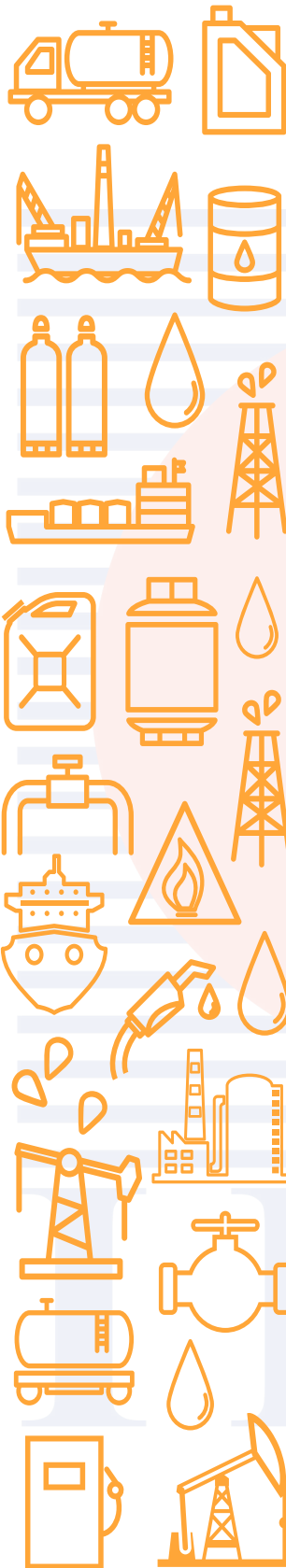
محموله LNG در اقیانوس اطلس منحرف شدند و بین ۸ تا ۱۴ ژانویه به سمت اروپا حرکت کردند)؛ اعلام برنامه پرتغال برای کنار گذاشتن واردات LNG از روسیه و جایگزینی آن با واردات از نیجریه و آمریکا (وزیر محیط زیست پرتغال اعلام کرد خرید LNG از ایالات متحده و نیجریه را افزایش خواهد داد، زیرا قصد دارد واردات گاز روسیه را پایان دهد. بر اساس داده های اپراتور برق و شبکه گاز REN، پرتغال در سال ۲۰۲۴ حدود ۴۹۱۴۱ گیگاوات ساعت گاز طبیعی وارد کرده است که حدود ۹۶ درصد آن بصورت LNG بوده است. نیجریه ۵۱ درصد از این تحویل LNG را به خود اختصاص داده است و ایالات متحده ۴۰ درصد و ۴٫۴ درصد از روسیه تامین می کند. روسیه قبل از آغاز جنگ در اوکراین، ۱۵ درصد از عرضه LNG پرتغال را به خود اختصاص می داد)؛

◀ افزایش سهم انرژی خورشیدی در سبد انرژی اروپا و پیشی گرفتن آن از زغال سنگ در اینسبد در پایان سال ۲۰۲۴؛

◀ اعلام بلومبرگ مبنی بر کاهش شدید هزینه های حمل و نقل LNG به دنبال افزایش تعداد کشتی های انتقال LNG در بازار جهانی که می تواند به واردکنندگان گاز و بازرگانان کمک کند (بر اساس داده های Spark Commodities، هزینه کرایه یک نفتکش مدرن با ظرفیت ۱۷۴۰۰۰ متر مکعب در حوضه اقیانوس اطلس در روز پنجشنبه ۲۳ ژانویه ۲۰۲۵ به ۹۷۵۰ دلار در روز کاهش یافت که حدود ۵۹ درصد نسبت به ماه قبل کمتر است)؛

◀ تداوم عرضه کافی گاز از طریق خط لوله نروژ و LNG به بازار اروپا به رغم توقف جریان اوکراین؛

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



گویند زمان آن است که اتحادیه اروپا یا حجم واردات خود را کاهش دهد یا به طور کلی واردات را متوقف کند در حالی که اتحادیه اروپا هرگز به طور رسمی هیچ تحریمی را علیه گاز روسیه اعمال نکرد، در روزهای اخیر گزارش هایی مبنی بر اینکه بروکسل در حال بررسی اقداماتی علیه LNG در دور بعدی تحریم های خود است، منتشر شده است. ممنوعیت ال ان جی روسیه می تواند خریداران اروپایی را مجبور کند سریع تر از آنچه انتظار می رفت تامین کنندگان جدید پیدا کنند؛

- ◀ اعلام برنامه ایتالیا برای پر کردن مجدد ذخایر گاز از فوریه ۲۰۲۵ (گیلبرت، وزیر امنیت انرژی ایتالیا، ایتالیا، سومین اقتصاد بزرگ اتحادیه اروپا و کشوری که دومین فضای ذخیره سازی گاز طبیعی در این بلوک را در اختیار دارد، قصد دارد از فوریه به منظور جلوگیری از افزایش قیمت ها در اواخر سال، دوباره پر کردن سایت های خود را آغاز کند)؛
- ◀ پیش بینی آب و هوای سرد تر در بازار اروپا در هفته آتی؛
- ◀ کاهش تولید برق بادی در اروپا و افزایش تقاضای برق گازی در این منطقه؛

|| 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 ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت خام

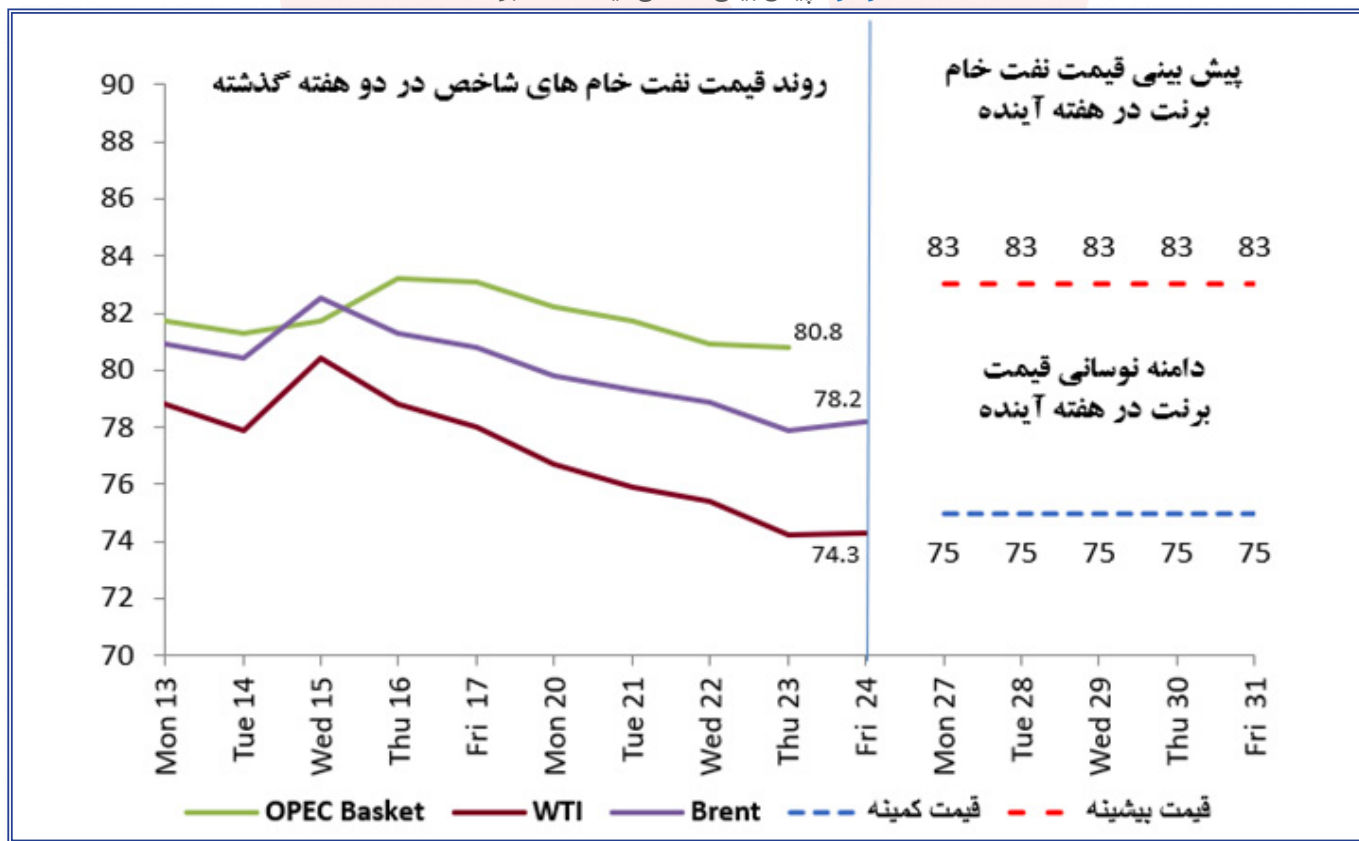
(طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

انجام خواهد شد که گمانه زنی ها برای آمریکا بدون تغییر ولی برای اروپا کاهش نرخ پیش بینی می شود. تعطیلات سال جدید چین از هفته آینده شروع می شود و آماری منتشر نخواهد شد. دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۳۱ ژانویه بین ۷۵ تا ۸۳ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته گذشته قیمت نفت برنت با سطح مقاومتی ۸۳ دلار دربشکه درگیر بود که سخنرانی و فرمانهای اجرایی ترامپ فشار کاهشی بر بازار نفت را رقم زد. با اینکه گمانه زنی های قبلی بر تشدید تحریم ها می رفت ولی در عمل موضوع نفت و تحریم های نفتی از موارد اصلی ترامپ نبود و به فشار افزایشی قبلی پایان داد و فعالان بازار کنش خود را موکول به فرمان های اجرایی بعدی مرتبط با انرژی کردند. فعالان بورس که به هدف قیمتی در مسیر افزایشی رسیدند، کسب سود کردند و وضعیت های فروش برای رسیدن به سطح حمایتی افزایش یافت. سطح پایین ذخیره سازی های تجاری نفت آمریکا و کاهش آن در هفته گذشته همچنان فشار افزایشی بر قیمت وارد می کند. در هفته آینده بازنگری در نرخ بهر های آمریکا و اروپا

نمودار: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت

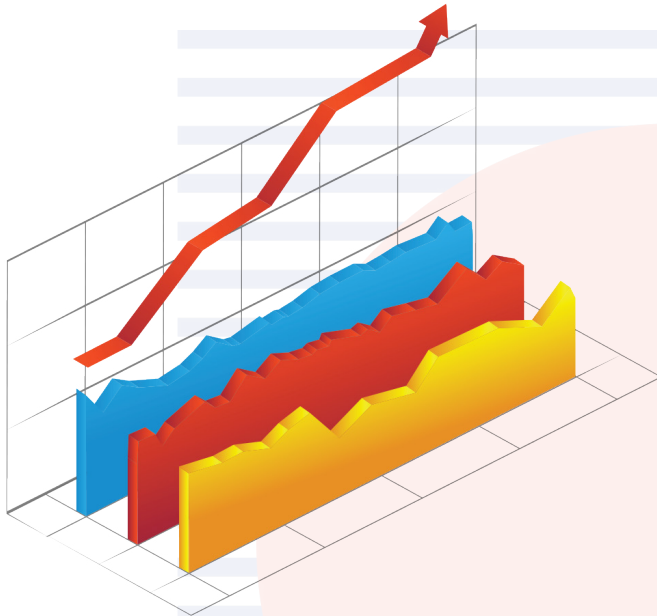




پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار ICE و Henry Hub

(طی هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



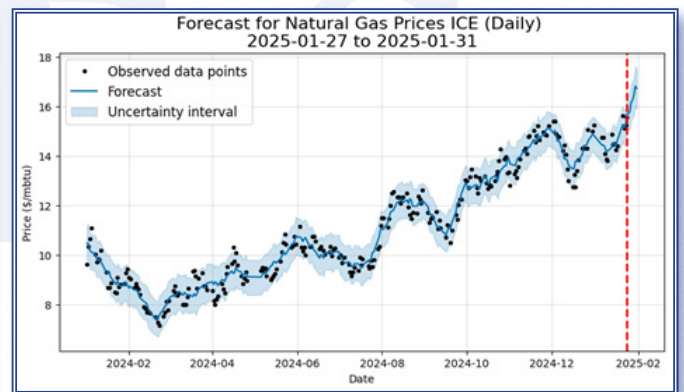
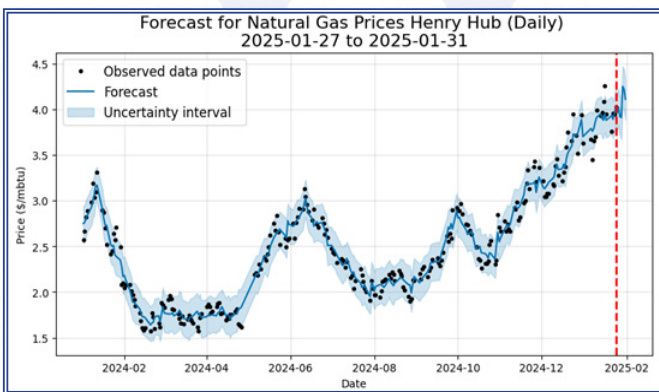
مدل سری زمانی Prophet، در سال ۲۰۱۷ توسط تیم پژوهشی فیسبوک به رهبری Sean J. Taylor و Ben Letham معرفی شد تا ابزار ساده و مؤثری برای پیش‌بینی سری‌های زمانی پیچیده و دارای عدم قطعیت فراهم آورد. این مدل با ترکیب روش‌های آماری و برنامه‌ریزی خطی به شناسایی و تحلیل روندها، الگوهای فصلی، و تأثیرات واقعی مانند 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

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

نمودار ۵: پیش بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده (\$/mbtu) نمودار ۶: پیش بینی قیمت گاز (Henry Hub) در هفته آینده (\$/mbtu)





جدول ۵۰: پیش بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 27-Jan	Tuesday 28-Jan	Wednesday 29-Jan	Thursday 30-Jan	Friday 31-Jan
پیش بینی	۱۶,۱۶	۱۶,۲۷	۱۶,۴۷	۱۶,۸۲	۱۶,۷۳
کران پائین	۱۵,۴۳	۱۵,۵۲	۱۵,۶۷	۱۶,۰۱	۱۵,۹۱
کران بالا	۱۶,۹۳	۱۷	۱۷,۱۵	۱۷,۶۲	۱۷,۵۳

جدول ۵۱: پیش بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 27-Jan	Tuesday 28-Jan	Wednesday 29-Jan	Thursday 30-Jan	Friday 31-Jan
پیش بینی	۳,۹۲	۳,۹۱	۴,۲۵	۴,۲۲	۴,۱۱
کران پائین	۳,۷۲	۳,۶۷	۴,۰۳	۳,۹۹	۳,۸۸
کران بالا	۴,۱۳	۴,۱۲	۴,۴۷	۴,۴۴	۴,۳۳

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>