

# 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	31.8485	-0.0307
Swedish KRONA	6.9936	+0.0019
Swiss FRANCO	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 ۱۳ | هفته سوم | دی 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](http://www.iies.org)

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



بیشتر می اندیشیم  
تا  
بهرتر 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 ۴۴

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 ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>PGA</b>					
Dubai (Mar)	76.560	76.320	77.660	76.445	77.940
Dubai (Apr)	75.670	75.380	76.790	75.510	77.000
Dubai (May)	74.970	74.720	76.050	74.830	76.220
MEC (Mar)	76.560	76.320	77.660	76.445	77.940
MEC (Apr)	75.670	75.380	76.790	75.510	77.000
MEC (May)	74.970	74.720	76.050	74.830	76.220
Oman (Mar)	76.570	76.320	77.710	76.445	77.940
Oman (Apr)	75.680	75.380	76.840	75.510	77.000
Oman (May)	74.980	74.720	76.100	74.830	76.220
Dubai cash/Futures	1.590	1.600	1.610	1.615	1.720
Oman cash/Futures	1.600	1.600	1.660	1.615	1.720
Brent (DTD)	77.570	77.890	77.235	78.050	80.375
DTD NSL	77.570	77.890	77.235	78.050	80.375
Dated Brent (CIF)	78.550	78.810	78.090	79.030	81.380
Brent (Mar)	76.780	76.990	76.270	77.200	81.380
Brent (Apr)	76.170	76.280	75.680	76.550	78.040
Brent (May)	75.680	75.780	75.190	76.020	77.330
North Sea Basket	78.410	78.620	77.910	78.870	81.020
Brent/WTI 1st	3.470	3.550	3.580	3.740	4.120
Brent/WTI 2nd	3.430	3.380	3.550	3.630	3.840
Brent/WTI 3rd	3.400	3.320	3.490	3.540	3.750
Brent EFP (Mar)	0.150	0.110	0.110	0.120	0.230
Brent EFP (Apr)	0.170	0.020	0.160	0.130	0.150
Brent EFP (May)	0.170	0.020	0.160	0.130	0.150
<b>Swaps (PGA)</b>					
Dubai (Feb)	75.670	75.380	76.790	75.510	77.000
Dubai (Mar)	74.970	74.720	76.050	74.830	76.220
Dubai (Apr)	74.400	74.180	75.430	74.270	75.560
MOG (Feb)	75.680	75.380	76.840	75.510	77.000
MOG (Mar)	74.980	74.720	76.100	74.830	76.220
MOG (Apr)	74.410	74.180	75.480	74.270	75.560
Oman/Dubai Swap (Feb)	0.010	0.000	0.050	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Mar)	0.010	0.000	0.050	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Apr)	0.010	0.000	0.050	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Asia					
Brent (Mar)	76.280	76.230	77.700	76.360	77.840
Brent (Apr)	75.730	75.660	76.910	75.810	77.120
Brent (May)	75.260	75.200	76.350	75.320	76.510
Brent(DTD)	76.620	77.020	78.600	77.325	78.690
Brent/Dubai	-0.280	-0.090	0.040	-0.085	-0.100
WTI (Feb)	73.640	73.280	74.890	73.370	74.680
WTI (Mar)	72.900	72.670	74.110	72.720	73.950
WTI (Apr)	72.360	72.160	73.480	72.210	73.360







جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
(\$/barrel)	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
	<b>Condensate Diff to Dubai</b>					<b>Condensate Diff to Dubai</b>				
NW Shelf	70.960	70.870	72.090	71.010	72.070	72.040	72.320	71.440	71.760	73.060
Ichthys FC	77.660	77.570	78.790	77.710	78.870	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	76.670	76.420	77.750	76.630	77.970	77.040	77.150	76.420	77.380	78.960
Qatar LSC	76.320	76.070	77.400	76.280	77.620	76.690	76.800	76.070	77.030	78.610
South Pars	71.520	71.270	72.600	71.480	72.820	71.890	72.000	71.270	72.230	73.810
	<b>Condensate Diff to ICP</b>					<b>Condensate Diff to ICP</b>				
Senipah	67.810	67.720	68.940	67.860	68.920	68.890	69.170	68.290	68.610	69.910
Senoro	68.010	67.920	69.140	68.060	69.120	69.090	69.370	68.490	68.810	70.110
	<b>Light Diff to ICP</b>					<b>Light Diff to ICP</b>				
Cossack	76.860	76.770	77.990	76.910	78.070	77.940	78.220	77.340	77.660	79.060
Tapis	78.310	78.220	79.640	78.560	79.970	79.390	79.670	78.990	79.310	80.960
Belida	72.110	72.020	73.240	72.160	73.320	73.190	73.470	72.590	72.910	74.310
Kutubu	75.360	75.270	76.490	75.410	76.570	76.440	76.720	75.840	76.160	77.560
Attaka	72.010	71.920	73.140	72.060	73.220	73.090	73.370	72.490	72.810	74.210
Ardjuna	70.560	70.470	71.890	70.810	72.220	71.640	71.920	71.240	71.560	73.210
Banyu Urip	75.760	75.670	77.090	76.010	77.420	76.840	77.120	76.440	76.760	78.410
	<b>Light Diff to Dubai</b>					<b>Light Diff to Dubai</b>				
Sakhalin Blend	74.170	73.920	75.200	74.080	75.420	74.540	74.650	73.870	74.830	76.410
Sokol	75.470	75.220	76.550	75.330	76.770	75.840	75.950	75.220	76.080	77.760
Kikeh	81.760	81.670	83.090	82.010	83.420	82.840	83.120	82.440	82.760	84.410
Miri Light	80.760	80.670	82.090	81.010	82.420	81.840	82.120	81.440	81.760	83.410
Labuan	81.760	81.670	83.090	82.010	83.420	82.840	83.120	82.440	82.760	84.410
Kimanis	82.210	82.120	83.540	82.460	83.870	83.290	83.570	82.890	83.210	84.860
	<b>Medium Diff to Dubai</b>					<b>Medium Diff to Dubai</b>				
Nanghai	67.110	67.020	68.440	67.360	68.770	68.190	68.470	67.790	68.110	69.760
Minas	73.890	73.920	75.670	67.360	75.980	74.970	75.370	75.020	75.250	76.970
Nile Blend	70.960	70.720	72.040	71.060	72.320	72.040	72.170	71.390	71.810	73.310
Widuri	73.975	74.035	75.890	74.835	76.235	75.055	75.485	75.240	75.585	77.225
Daqing	75.560	75.470	76.740	75.660	76.820	76.640	76.920	76.090	76.410	77.810
Cinta	73.175	73.240	75.020	73.900	75.330	74.255	74.690	74.370	74.650	76.320
Su Tu Den	79.060	78.970	80.390	79.310	80.720	80.140	80.420	79.740	80.060	81.710
Bach Ho	80.710	80.620	82.040	80.960	82.370	81.790	82.070	81.390	81.710	83.360
	<b>Heavy Diff to ICP</b>					<b>Heavy Diff to ICP</b>				
Dar Blend	70.310	70.070	71.390	70.410	71.670	71.390	71.520	70.740	71.160	72.660
Shengli	74.960	74.870	76.140	75.060	76.220	76.040	76.320	75.490	75.810	77.210
Duri	78.260	78.170	79.440	78.360	79.520	79.340	79.620	78.790	79.110	80.510
Vincent	83.560	83.470	84.740	83.660	84.820	84.640	84.920	84.090	84.410	85.810



جدول ۴: روند قیمت های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>Spread vs fwd Dated Brent</b>					
BNB	77.825	78.045	77.550	78.555	80.580
Forties	77.655	77.960	77.360	78.070	80.375
Oseberg	79.375	79.540	78.665	79.725	81.845
Ekofisk	78.775	78.940	78.065	79.125	81.275
Troll	79.425	79.590	78.715	79.775	81.895
FOB N Sea WTI Midland	77.660	77.935	77.360	78.460	80.610
Statfjord	78.775	78.930	78.050	79.105	81.180
Flotta Gold	76.525	76.730	75.850	76.855	78.980
Duc	78.775	78.980	78.100	79.155	81.230
Grane Blend	76.575	76.730	75.800	76.905	78.930
Johan Sverdrup	76.325	76.445	75.490	76.620	78.690
Statfjord (CIF)	79.845	79.995	79.115	80.175	82.230
Gullfaks (CIF)	80.045	80.195	79.315	80.375	82.430
Alvheim (CIF)	80.095	80.245	79.365	80.425	82.480
Asgard (CIF)	78.645	78.845	77.965	79.025	81.080
North Sea Dated Strip	77.525	77.680	76.750	77.755	79.780
European Sour Crude Index	76.410	76.545	75.601	76.717	78.776
<b>Spread vs fwd CIF Dated Brent</b>					
Dated Brent (CIF)	78.550	78.810	78.090	79.030	81.380
BNB (CIF)	79.655	79.875	79.335	80.305	82.275
Forties (CIF)	78.600	78.885	78.120	79.065	81.380
Oseberg (CIF)	80.545	80.720	79.800	80.840	82.915
Ekofisk (CIF)	79.790	79.960	79.050	80.095	82.205
Troll (CIF)	80.585	80.760	79.845	80.885	82.955
WTI Midland (CIF)	78.680	78.945	78.355	79.455	81.560
Johan Sverdrup (CIF)	77.515	77.650	76.640	77.765	79.790
North Sea CIF Dated Strip	77.495	77.645	76.715	77.725	79.730

ILIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>Agbami</b>	75.310	75.755	75.060	75.985	77.620
<b>Akpo</b>	75.360	75.805	75.110	76.035	77.670
<b>Bonga</b>	78.560	79.005	78.310	79.135	80.770
<b>Bonny Light</b>	76.860	77.305	76.610	77.635	79.170
<b>Brass River</b>	76.610	77.055	76.360	77.285	78.820
<b>Egina</b>	80.660	81.105	80.410	81.235	82.770
<b>Erha</b>	78.060	78.505	77.810	78.735	80.370
<b>Escravos</b>	77.710	78.155	77.410	78.435	80.070
<b>Forcados</b>	77.960	78.405	77.710	78.635	80.170
<b>Qua Iboe</b>	77.410	77.855	77.160	78.085	79.620
<b>Usan</b>	74.060	74.505	73.810	74.735	76.370
<b>Angola</b>					
<b>Cabinda</b>	76.710	77.155	76.460	77.385	79.020
<b>Dalia</b>	76.060	76.505	75.810	76.635	78.270
<b>Girassol</b>	77.510	77.955	77.260	78.185	79.820
<b>Hungo</b>	74.910	75.455	74.860	75.785	77.420
<b>Kissanje</b>	76.410	76.955	76.210	77.135	78.770
<b>Nemba</b>	75.360	75.805	75.110	76.035	77.670
<b>Pazflor</b>	75.960	76.405	75.710	76.535	78.170
<b>Plutonio</b>	75.060	75.505	74.810	75.735	77.370
<b>Ghana</b>					
<b>Jubilee</b>	76.260	76.705	76.010	76.935	78.570
<b>Republic of Congo</b>					
<b>Djeno</b>	74.510	74.955	74.260	75.185	76.820
<b>Chad</b>					
<b>Doba</b>	74.810	75.255	74.560	75.485	77.120
<b>30-60 Day Dtd strip</b>	76.460	76.705	75.910	76.835	78.470

I I E S



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>Nigeria</b>					
Med Dtd Strip	77.545	77.705	76.755	77.770	79.865
BTC Dtd Strip	77.430	77.575	76.665	77.670	79.705
CPC Dtd Strip	76.980	77.105	76.295	77.285	79.105
15-45 Day Dtd Strip	77.120	77.260	76.405	77.400	79.305
Urals (Rdam)	68.880	68.985	68.070	69.050	71.115
Urals (Med)	69.835	69.745	68.935	69.580	71.525
Urals (Ex-Baltic)	66.145	66.305	65.455	66.470	68.565
Urals FOB Novo Suez	65.345	65.505	64.655	65.670	67.765
Urals FOB Novo Afra	65.345	65.505	64.655	65.670	67.765
Urals (Primorsk)	66.145	66.305	65.455	66.470	68.565
Urals (RCMB)	69.860	69.930	69.415	69.860	72.035
KEBCO (CIF Augusta)	76.795	77.005	76.055	77.170	79.365
KEBCO (CIF Rotterdam)	76.795	77.005	76.055	77.170	79.365
KEBCO (FOB Novo)	72.305	72.765	71.775	73.260	75.605
KEBCO (FOB Ust-Luga)	74.005	74.270	73.390	74.540	76.765
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	73.945	74.105	73.355	74.310	76.005
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	71.845	72.005	71.255	72.210	73.905
Es Sider	75.780	75.925	75.015	76.070	78.155
Siberian Lt	71.835	71.745	70.935	71.580	73.525
Saharan Bld	78.030	78.175	77.265	78.320	80.405
Azeri Lt	79.480	79.625	78.715	79.770	81.855
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	78.595	78.740	77.815	78.900	80.985
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	78.000	78.170	77.435	78.610	80.695
Azeri Lt FOB Supsa	75.875	76.260	75.305	76.720	78.950
BTC FOB Ceyhan	78.295	78.455	77.625	78.755	80.840
Suez Blend	77.595	77.805	76.855	77.970	80.165
Kirkuk	76.645	76.855	75.905	77.020	79.215
CPC Blend CIF	74.930	75.105	74.445	75.785	77.805
CPC Blend FOB Suez	72.300	72.555	71.805	73.180	75.300
CPC Blend FOB Afra	70.805	71.205	70.505	72.185	75.300
Additional War Risk Premium	0.700	0.700	0.700	0.700	0.700



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Platts AGS	74.980	75.780	74.770	75.490	78.180
WTI FOB USGC Decades Avg	74.860	75.650	74.670	75.420	78.120
WTI (Feb)	73.560	74.250	73.320	73.920	76.570
WTI (Mar)	72.920	73.570	72.670	73.240	75.750
WTI (Apr)	72.400	73.010	72.160	72.700	75.000
WTI EFP (Feb)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Mar)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Apr)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	74.510	75.300	74.320	75.070	77.770
Light Houston Sweet M2	74.070	74.720	73.820	74.490	77.000
LOOP Sour (Feb)	73.660	74.450	73.520	74.220	77.170
LOOP Sour (Mar)	72.820	73.720	72.770	73.340	76.250
LOOP Sour (Apr)	72.200	73.010	72.110	72.650	75.300
Eagle Ford Marker	74.220	74.900	74.100	74.760	77.280
Mars (Feb)	73.760	74.550	73.620	74.320	77.270
Mars (Mar)	72.920	73.820	72.870	73.440	76.350
Mars (Apr)	72.300	73.110	72.210	72.750	75.400
Mars/WTI (Feb)	0.200	0.300	0.300	0.400	0.700
Mars/WTI (Mar)	0.000	0.250	0.200	0.200	0.600
Mars/WTI (Apr)	-0.100	0.100	0.050	0.050	0.400
LOOP/WTI (Feb)	0.100	0.200	0.200	0.300	0.600
LOOP/WTI (Mar)	-0.100	0.150	0.100	0.100	0.500
LOOP/WTI (Apr)	-0.200	0.000	-0.050	-0.050	0.300
LOOP/Mars (Feb)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
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
Dated Brent	77.260	78.090	77.250	77.900	81.360
P-Plus WTI	4.180	4.240	4.190	4.230	4.440
P-5 WTI	NA	70.850	69.880	70.490	73.090
WTI-Delta	0.800	0.860	0.810	0.850	1.060

I I L S



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
33-63 Day Dated Strip	76.375	76.625	75.835	76.755	78.360
Hebron	73.625	73.875	73.085	74.005	75.610
Terra Nova	72.875	73.125	72.335	74.255	76.360
Hibernia	74.175	74.425	73.635	75.255	77.360
White Rose	74.775	75.025	74.235	75.855	77.960
Hebron	-2.750	-2.750	-2.750	-2.750	-2.750
Terra Nova	-3.500	-3.500	-3.500	-2.500	-2.000
Hibernia	-2.200	-2.200	-2.200	-1.500	-1.000
White Rose	-1.600	-1.600	-1.600	-0.900	-0.400

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Oriente	66.925	67.685	66.890	67.480	69.860
Vasconia	70.995	71.675	70.810	71.460	74.095
Escalante	74.595	74.775	73.910	74.560	77.045
Medanito	73.095	73.275	72.410	73.060	75.545
Loreto	65.875	66.635	65.840	66.430	68.810
Tupi	75.795	76.475	75.860	76.510	78.995
Napo	62.625	63.385	62.590	63.180	65.560
Castilla Blend	67.845	68.525	67.660	68.310	70.945
Liza	74.555	75.250	74.845	75.810	78.545
Unity Gold	74.755	75.450	75.045	76.010	78.745
Payara Gold	74.855	75.550	75.145	76.110	78.845
Latin America WTI strip	72.725	73.335	72.440	72.980	75.360
Latin America Futures Brent strip	75.595	76.275	75.410	76.060	78.545
Latin America Dated Brent strip	76.155	76.850	75.945	76.660	79.395



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

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>Clean</b>							
Med	UKC	30k	23.89	21.08	18.27	19.67	21.08
Med	USAC	37k	23.35	21.92	21.92	22.40	22.40
Med	Med	30k	11.92	10.43	8.94	9.69	10.43
UKC	UKC	22k	13.09	12.64	12.64	13.54	13.54
UKC	USAC	37k	16.68	16.29	16.29	16.68	20.66
UKC	USGC	37k	22.51	21.95	21.95	22.51	28.14
BSea	Med	30k	16.55	14.81	13.07	13.94	14.81
PG	West Coast India	35k	16.12	15.99	16.21	17.06	17.27
PG	Japan	35k	32.88	32.52	33.13	35.58	36.20
Sing	Japan	30k	16.61	16.61	16.43	16.43	16.43
Sing	HK	30k	11.00	11.00	10.83	10.83	10.83
PG	Japan	55k	29.68	29.68	33.83	36.20	37.39
PG	Japan	75k	29.45	29.45	31.29	31.90	32.52
<b>Dirty</b>							
Carib	USGC	50k	14.79	14.27	13.78	13.78	13.78
Carib	USAC	70k	12.08	13.88	13.88	13.88	15.48
Med	Med	80k	13.02	12.76	11.23	10.21	10.21
Med	USGC	80k	19.32	19.01	17.74	16.47	15.20
UKC	UKC	80k	12.10	12.30	11.79	11.53	11.28
UKC	USAC	80k	13.52	13.60	12.75	12.33	11.48
WAF	USGC	130k	13.78	14.02	14.38	14.38	14.98
UKC	USGC	135k	13.28	12.77	12.44	13.00	13.00
Med	USGC	135k	15.46	13.94	13.94	14.57	14.57
PG	Asia	80k	27.36	27.26	27.06	26.24	26.04
PG	Asia	270k	9.95	9.95	9.77	10.41	10.99
PG	USGC	280k	12.21	12.21	11.99	13.08	13.29

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Naphtha	72.120	71.680	72.420	71.750	72.090
Jet kerosene	90.380	90.140	91.350	90.500	92.050
Gasoil	92.730	92.390	93.580	92.360	94.090
Gasoil 10 ppm	92.730	92.390	93.580	92.360	94.090
Gasoil 50 ppm	92.640	92.290	93.490	92.280	94.020
Gasoil 0.05% S	92.070	91.740	92.940	91.750	93.540
Gasoil 0.25% S	91.810	91.480	92.680	91.490	93.280
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.860	0.890	0.850	0.800	0.780
Mogas 92 unl	83.610	83.150	83.350	82.780	84.010
Mogas 95 unl	86.090	85.840	85.890	84.210	85.860
Mogas 97 unl	86.490	86.280	86.300	84.400	86.130
CFR Naphtha	72.740	72.200	73.230	72.870	73.530
Naphtha pap.(bal month)	71.650	71.200	71.950	71.300	71.650
Naphtha pap. (Feb)	70.850	70.600	71.350	70.700	71.100
Naphtha pap. (Mar)	70.200	70.000	70.750	70.050	70.550
Kerosene pap.(bal month)	90.400	89.970	91.160	90.230	91.790
Kerosene pap. (Feb)	90.110	89.700	90.910	89.940	91.510
Kerosene pap. (Mar)	89.830	89.440	90.640	89.620	91.150
Gasoil pap.(bal month)	92.070	91.750	92.980	91.820	93.620
Gasoil pap. (Feb)	91.320	90.900	92.200	91.100	92.850
Gasoil pap. (Mar)	90.830	90.460	91.730	90.670	92.320
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
FO 180 CST 2%	465.870	458.080	466.150	466.810	472.220
HSFO 180 CST	455.620	448.000	455.890	456.540	461.830
180 CST disc/premium	4.500	3.750	3.080	3.330	1.250
HSFO 380 CST	450.480	443.310	451.540	451.100	458.250
HSFO 180 CST pap. (bal month)	452.750	445.100	453.250	454.150	461.700
HSFO 180 CST pap. (Feb)	448.550	443.050	452.250	452.150	459.450
HSFO 180 CST pap. (Mar)	446.350	442.050	451.300	450.100	457.900
MTBE	737.000	729.480	732.460	726.290	731.140





جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

<b>C&amp;F Japan</b>					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Jet kerosene	92.290	91.860	93.060	92.140	93.770
Mogas unl	85.900	85.440	85.620	85.050	86.280
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Naphtha	665.000	661.000	667.500	661.500	664.875
Nph 2nd 1/2 Feb	669.000	665.000	671.500	665.500	668.500
Nph 1st 1/2 Mar	666.500	662.500	669.000	663.000	666.250
Nph 2nd 1/2 Mar	663.500	659.500	666.000	660.000	663.500
<b>FOB Japan</b>					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Gasoil	91.380	91.000	92.240	91.080	92.840

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

<b>C+F Australia</b>					
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Mogas 92 unl	87.410	86.950	87.120	86.550	87.780
Mogas 95 unl	89.890	89.640	89.660	87.980	89.630
Jet kerosene	94.460	94.220	95.410	94.560	96.110
Gasoil 10 ppm	97.060	96.720	97.880	96.660	98.390

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

<b>China</b>					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>South China FOB</b>					
Unl 92 RON	714.500	708.000	709.000	704.000	714.500
<b>South China, C&amp;F</b>					
Jet kerosene	725.000	723.000	732.500	725.750	738.000
Gasoil	690.750	688.000	697.750	689.250	703.250
<b>Hong Kong</b>					
Fuel oil 380 CST	477.000	470.000	477.000	472.000	480.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Naphtha	640.960	634.410	641.410	635.360	640.060
HSFO 380 CST	444.000	433.780	441.030	438.040	445.100
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Gasoline 95 unleaded	88.170	87.320	87.470	86.550	87.370
Gasoline 92 unleaded	84.970	84.430	84.640	83.750	84.790
Kerosene	87.620	87.210	88.240	87.260	89.090
Gasoil 10 ppm	90.460	89.790	90.880	89.730	91.480
Gasoil	90.460	89.790	90.880	89.730	91.480

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Naphtha	630.210	626.210	627.860	619.090	621.085
Naphtha LR2	633.100	629.100	633.620	626.960	629.675
HSFO 180 CST	435.670	428.120	436.160	437.410	442.850
HSFO 380 CST	430.530	423.430	431.810	431.970	439.270
(\$/barrel)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
95 RON unleaded	83.180	82.950	82.960	81.120	82.730
92 RON unleaded	80.700	80.260	80.420	79.690	80.880
Kerosene	87.790	87.550	88.440	87.410	88.860
Gasoil 10 ppm	89.990	89.650	90.490	89.080	90.710
Gasoil 0.05% S	88.970	89.420	90.420	89.010	90.630
Gasoil 0.25% S	88.260	88.880	90.040	88.630	90.250
Gasoil	89.990	89.650	90.490	89.080	90.710

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
	<b>Cargoes FOB Me d basis Italy</b>					<b>Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera</b>				
Prem unl 10 ppm	727.000	725.250	717.500	725.000	734.500	739.500	736.250	727.000	735.250	745.500
Naphtha physical	621.000	615.250	614.250	606.750	612.000	637.750	629.750	626.750	620.250	626.500
Jet av. fuel	710.750	711.250	703.000	715.750	738.250	734.750	732.500	721.250	735.500	759.500
ULSD 10 ppm	696.000	695.750	687.000	701.500	724.500	709.000	707.000	696.750	712.000	735.750
Gasoil 0.1%	686.000	686.250	676.750	689.250	711.000	698.000	697.000	686.000	699.250	721.750
1% fuel oil	459.500	463.000	460.000	465.250	474.750	471.750	475.250	472.250	477.500	487.000
3.5% fuel oil	423.250	430.500	433.250	440.500	451.750	435.250	442.500	445.250	452.500	463.750
	<b>Cargoes FOB NEW</b>					<b>Cargoes CIF NWE basis ARA</b>				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	750.750	745.500	737.500	744.250	752.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	641.500	637.500	635.000	634.500	643.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	649.750	640.750	636.250	630.500	637.500
Jet kerosene	723.500	721.500	710.250	723.750	747.750	736.250	734.000	722.750	737.000	761.000
ULSD 10 ppm	703.500	702.000	693.000	708.250	732.750	712.000	710.250	701.250	717.000	741.500
Diesel 10 ppm NWE	703.250	702.000	693.000	708.250	732.750	713.750	712.000	703.000	719.000	743.500
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	714.750	712.500	703.500	719.500	744.000
Gasoil 0.1%	685.500	685.000	676.250	689.000	711.500	702.000	701.000	692.250	706.250	728.750
1% fuel oil	460.750	465.000	458.250	466.750	475.500	474.500	478.750	472.250	480.500	489.000
3.5% fuel oil	423.250	420.250	417.750	422.250	435.750	436.250	433.250	431.000	435.250	448.500
	<b>Barges FOB Rotterdam</b>									
98 RON unl	759.500	754.250	746.250	753.000	761.500					
Prem unl	719.250	714.000	706.000	712.750	723.250					
Reformate	756.000	750.750	742.750	749.500	758.000					
Eurobob	705.500	700.250	692.250	699.000	707.500					
E10 Eurobob	706.250	699.000	692.000	696.250	707.750					
Naphtha physical	645.750	636.750	632.250	626.500	633.500					
Jet kerosene	731.250	729.000	717.750	730.250	754.250					
Diesel 10 ppm*	702.250	701.250	691.750	708.000	732.750					
Gasoil 50 ppm	689.000	688.000	678.500	694.750	722.750					
Gasoil 0.1%*	681.750	680.750	671.750	682.750	705.750					
DMA MGO 0.1%*	665.000	670.000	660.000	660.000	685.000					
1% fuel oil	460.750	465.000	458.250	466.750	475.500					
3.5% fuel oil	437.250	434.250	432.000	436.250	449.500					
3.5% 500 CST fuel oil	435.750	432.750	430.500	434.750	448.000					
380 CST	440.000	432.750	434.000	447.000	454.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>FOB NEW</b>					
Gasoline	727.250	721.500	714.000	711.250	717.000
<b>CIF West Africa</b>					
Gasoline	752.750	746.500	739.000	736.750	745.250
<b>FOB STS West Africa</b>					
Diesel low sulfur	714.250	712.750	703.750	731.750	755.250
Gasoil 0.3%	696.750	695.250	686.250	713.750	737.250

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Unl 87	211.050	210.160	208.520	212.080	216.740
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	203.100	202.260	200.620	202.480	207.140
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
<b>Cargo ex-duty (¢/gal)</b>	<b>6-Jan</b>	<b>7-Jan</b>	<b>8-Jan</b>	<b>9-Jan</b>	<b>10-Jan</b>
Unl 87	199.330	198.340	196.680	200.230	204.130
Unl RBOB	191.390	190.450	188.790	190.640	194.540
<b>(\$/barrel)</b>	<b>6-Jan</b>	<b>7-Jan</b>	<b>8-Jan</b>	<b>9-Jan</b>	<b>10-Jan</b>
No. 6 1% S max	77.380	77.950	77.370	78.340	80.860
No. 6 1% S max 1s strip	75.650	76.220	75.640	76.620	79.140
USAC HSFO	72.690	73.160	72.560	73.390	77.170
No. 6.1 S max pap bal M	75.700	76.300	75.750	76.750	79.300
No. 6 1.0% S pap 1st M	74.300	74.900	74.350	75.350	77.900
No. 6 1.0% S pap 2nd M	73.600	74.200	73.600	74.550	77.100



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

<b>U.S. Gulf Coast /Houston</b>					
<b>(¢/gal)</b>	<b>6-Jan</b>	<b>7-Jan</b>	<b>8-Jan</b>	<b>9-Jan</b>	<b>10-Jan</b>
<b>Pipeline</b>					
Unl 87	205.300	204.410	203.770	204.580	210.740
Unl 89	212.500	211.610	210.970	211.780	217.940
Prem unl 93	223.300	222.410	221.770	222.580	228.740
CBOB 87	194.550	193.660	193.020	195.330	200.490
CBOB 93	214.550	211.910	210.770	212.080	217.240
RBOB 83.7	197.050	196.160	195.520	197.830	203.240
RBOB 91.4	217.050	214.410	213.270	214.580	219.990
Jet/kero 54	228.520	229.130	226.320	223.870	234.320
Jet/kero 55	229.520	230.130	227.320	224.870	235.320
ULS Kero	239.520	240.130	237.320	234.870	245.320
ULSD	228.120	228.680	226.820	229.470	241.020
No. 2	214.520	214.880	213.070	215.820	226.420
ULS Heating Oil	218.870	219.330	217.420	220.070	230.870
Light Cycle Oil	208.500	208.960	207.070	209.720	220.520
<b>Waterborne vs prompt pipeline</b>					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	2.750	2.750	2.750	2.750	2.750
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
<b>FOB Cargo</b>					
Export ULSD	221.180	221.990	220.090	222.410	233.440
<b>FOB Cargo vs forward pipe strip</b>					
ULSD Mexico	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Brazil	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD EN590	3.500	3.500	3.500	3.500	3.500
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
<b>Colonial Pipeline Gasoline Line Space</b>					
Line 1	0.250	1.000	0.750	-0.100	-0.500
Line 3	-0.050	-0.050	-0.050	-0.050	1.000
Line 1+3	0.200	0.950	0.700	-0.150	0.500
<b>Colonial Pipeline Distillates Line Space</b>					
Line 2	-0.500	-0.500	-0.500	-0.500	0.000
Line 3	-0.050	-0.050	-0.050	-0.050	1.000
Line 2+3	-0.550	-0.550	-0.550	-0.550	1.000



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

<b>U.S. Gulf Coast /Houston</b>					
<b>(\$/barrel)</b>	<b>6-Jan</b>	<b>7-Jan</b>	<b>8-Jan</b>	<b>9-Jan</b>	<b>10-Jan</b>
<b>Colonial Pipeline Distillates Line Space</b>					
Slurry Oil	70.090	70.580	69.960	71.600	74.750
No. 6 1.0% S 6 API	76.670	77.410	76.590	78.380	80.630
USGC HSFO	67.090	67.580	66.960	68.600	71.750
RMG 380	67.090	67.580	66.960	68.600	71.750
USGC HSFO swap BalMo(Jan)	66.600	67.100	66.500	67.350	71.200
USGC HSFO swap M1(Feb)	65.600	65.950	65.600	66.450	69.900
USGC HSFO swap M2(Mar)	65.200	65.550	65.100	66.000	69.200
<b>(¢/gal)</b>	<b>6-Jan</b>	<b>7-Jan</b>	<b>8-Jan</b>	<b>9-Jan</b>	<b>10-Jan</b>
<b>USGC RVP Adjustments</b>					
CBOB -1 psi	3.050	3.250	3.200	3.050	3.300
Prem CBOB -1 psi	3.050	3.250	3.200	3.050	3.300
CBOB +1 psi	-2.500	-2.500	-2.500	-2.500	-2.750
Prem CBOB +1 psi	-2.500	-2.500	-2.500	-2.500	-2.750
<b>Waterborne</b>					
FOB Naphtha Cargo	156.250	156.000	156.000	156.250	161.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	590.630	589.680	589.680	590.630	609.530
Naphtha USGC vs	-63.250	-65.500	-56.000	-64.750	-61.500
<b>(\$/mt)</b>	<b>6-Jan</b>	<b>7-Jan</b>	<b>8-Jan</b>	<b>9-Jan</b>	<b>10-Jan</b>
<b>Naphtha MOPJ</b>					
DAP LSR Naphtha Parcel	156.250	156.000	156.000	156.250	161.250
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	626.560	625.560	625.560	626.560	646.610
DAP LSR Naphtha Parcel diff	0.000	0.000	1.000	1.000	2.000
Naphtha barge	178.050	175.660	178.020	181.830	187.490
Heavy naphtha barge	181.050	178.660	181.020	184.830	190.490
MTBE	214.750	207.910	207.570	209.380	214.040
Alkylate	229.550	228.660	227.020	228.830	235.490
Raffinate	170.550	169.660	168.020	171.830	178.490
Reformate	257.800	256.910	255.270	257.080	261.740



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

<b>Latin America, FOB</b>					
<b>(\$/barrel)</b>	<b>6-Jan</b>	<b>7-Jan</b>	<b>8-Jan</b>	<b>9-Jan</b>	<b>10-Jan</b>
<b>Argentina</b>					
ULSD DAP La Plata	96.710	96.860	96.000	97.150	101.710
<b>Colombia</b>					
FO 1.75% S FOB	70.540	71.050	70.400	71.240	75.010
Diluent Naphtha Ex-Ship	66.130	65.840	65.410	65.350	67.260
<b>Ecuador</b>					
FO 2.2% S FOB	65.540	66.050	65.400	66.240	70.010
RON 93 DAP Esmeraldas	85.260	84.530	84.400	84.940	87.140
ULSD DAP Esmeraldas	95.450	95.560	94.760	95.990	100.600
<b>Peru</b>					
ULSD DAP Callao	96.450	96.310	95.510	96.990	101.350
<b>Mexico cargo</b>					
Gasoline DAP Eastern Mexico	83.650	83.170	82.590	83.240	85.710
Gasoline DAP Rosarito	85.530	85.110	84.410	85.170	86.810
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	86.000	85.580	84.880	85.640	87.280
ULSD DAP Eastern Mexico	93.730	93.910	93.020	94.000	98.720
ULSD DAP Rosarito	97.840	98.260	97.590	98.750	103.620
ULSD DAP Lazaro Cardenas	98.370	98.420	97.610	98.850	103.460
Jet DAP Eastern Mexico	97.720	97.910	96.690	97.520	100.780
Jet DAP Rosarito	102.320	102.170	101.180	100.730	105.880
Jet DAP Lazaro Cardenas	101.820	101.670	100.670	101.230	105.380

I I E S

## فصل دوم

# قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵





جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیای هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
<b>Benzene</b>	876.50-877.50	888.00-890.00	848.50-849.50 FOB	NA	889.50-890.50	NA
H2 Jan	870.00-872.00	NA	-23.00	NA	NA	NA
H1 Feb	873.00-875.00	NA	-25.00	NA	889.00-891.00	NA
H2 Feb	873.00-875.00	NA	-25.00	NA	889.00-891.00	NA
H1 Mar	882.00-884.00	NA	NA	NA	889.00-891.00	NA
H2 Mar	882.00-884.00	NA	NA	NA	889.00-891.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	7361-7381
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7330-7350
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7355-7375
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7399-7419
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	7350.00
<b>Benzene Paper Swaps</b>						
Bal month Jan	878.00-880.00	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	884.00-886.00	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	883.00-885.00	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	880.00-882.00	NA	NA	NA	NA	NA
May	877.00-879.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	874.00-876.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	871.00-873.00	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Toluene</b>	796.00-798.00 FOB	NA	829.00-831.00	898.00-900.00	NA	6424-6426
H2 Jan	796.00-798.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	796.00-798.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	796.00-798.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	796.00-798.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	796.00-798.00	NA	NA	NA	NA	NA
Cash Differentials	NA	NA	NA	102.00~	NA	NA
<b>Sol-MX</b>	739.00-741.00	-	794.00-796.00 CFR	829.00-831.00	759.00-761.00	NA
H2 Jan	735.00-737.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	739.00-741.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	739.00-741.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	741.00-743.00	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Iso-MX</b>	780.50-781.50	795.50-796.50	NA	NA	791.00	NA
H2 Jan	776.00-778.00	791.00-793.00	NA	NA	787.00	NA
H1 Feb	780.00-782.00	795.00-797.00	NA	NA	791.00	NA
H2 Feb	780.00-782.00	795.00-797.00	NA	NA	791.00	NA
H1 Mar	782.00-784.00	797.00-799.00	NA	NA	793.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6641.67
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6655.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6655.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6615.00
<b>OX</b>	849.00-851.00	NA	864.00-866.00 CFR	NA	854.00-856.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
<b>PX</b>	836.00-838.00	NA	855.00-857.00	NA	-	NA
H2 Jan	827.00-829.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	832.00-834.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	832.00-834.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	838.00-840.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	838.00-840.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7025-7045
<b>PX derivatives</b>						
Feb	NA	863.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	868.00	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	871.00	NA	NA	NA	NA
May	NA	874.00	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	878.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	881.00	NA	NA	NA	NA
<b>Styrene</b>	1003.50-1004.50	1048.00-1050.00	1046.50-1047.50 CFR	1056.50-1057.50	1018.50-1019.50	NA
H2 Jan	997.00-999.00	NA	NA	NA	1012.00-1014.00	NA
H1 Feb	1003.00-1005.00	NA	NA	NA	1018.00-1020.00	NA
H2 Feb	1003.00-1005.00	NA	NA	NA	1018.00-1020.00	NA
H1 Mar	1009.00-1011.00	NA	NA	NA	1024.00-1026.00	NA
H2 Mar	1009.00-1011.00	NA	NA	NA	1024.00-1026.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	8375-8395
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	8385-8405
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	8435-8455
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7415.00
<b>CPL FL</b>	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	350.00-352.00	357.00-359.00	360.00	305.50-307.50	2692-2694
Methanol CP CFR Asia (JAN)	410.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	32.75	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	381.15	NA	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	309.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	309.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	306.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	304.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	304.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	306.00	NA
eMethanol cost	1699.35 FOB Shanghai					
<b>MTBE</b>	730.14-732.14 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.030		-	
<b>MTBE</b>	720.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	865.03-866.03	FOB Korea	SM	1019.500	FOB China
Benzene	886.10-887.10	CFR China	SM	8342-8362	East China prompt
Benzene	837.80-838.80	FOB SEA	SM	8291-8311	East China Bal-M1
Benzene East China	7292-7312	China Domestic	SM	8328-8348	East China M2
Toluene	773.40-775.40	FOB Korea	Methanol	305.40-307.40	CFR China
Toluene	6285-6287	China Domestic	Methanol	353.60-355.60	CFR SE Asia
Toluene	875.40-877.40	CFR India	Methanol	2685.60-2687.60	China Domestic
Toluene	757.000	FOB China	Methanol	359.300	CFR India
PX	820.10-822.10	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	32.680	"India Domestic Ex-tank"
PX	841.10-843.10	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	380.786	"India Domestic Ex-tank"
PX	6889-6909	East China prompt	eMethanol cost	1713.272	FOB Shanghai
Iso-MX	765.90-766.90	FOB Korea	MTBE	730.27-732.27	FOB Singapore
Iso-MX	780.90-781.90	CFR Taiwan	MTBE factor	1.038	FOB Singapore
Iso-MX	771.000	CFR China	MTBE	709.000	FOB China
Iso-MX	6415.670	China Domestic	Naphtha (Jan 10)	663.25-666.50	CFR Japan
SM	991.30-992.30	FOB Korea	-	-	-
SM	1035.80-1037.80	CFR Taiwan	-	-	-
SM	1006.30-1007.30	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
14.40	14.285	3.672	14.7505	2025/6/1
14.39	14.27	3.449	14.7416	2025/7/1
13.78	14.225	3.651	14.0952	2025/8/1
13.57	14.19	3.701	13.8881	2025/9/1
13.54	14.155	3.989	13.8092	2025/10/1



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	829-831	NA	909-911	NA	NA	869-871
Propylene	849-851	864-866	839-841	799-801	869-871	NA
Butadiene	1299-1301	1339-1341	1269-1271	NA	1349-1351	1349.00-1351.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	50.00
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	909-911	917.00-919.00
Propylene FOB Korea	829-831	829-831	829-831	829-831	849-851	833.00-835.00
Propylene CFR China	859-861	859-861	859-861	869-871	869-871	863.00-865.00
Butadiene CFR China	1309-1311	1309-1311	1309-1311	1309-1311	1349-1351	1317.00-1319.00
Butadiene FOB China	1260.00	1260.00	1260.00	1260.00	1320.00	1272.00
Butadiene FOB Korea	1259-1261	1259-1261	1259-1261	1259-1261	1299-1301	1267.00-1269.00
Butadiene CFR NE Asia	1299-1301	1299-1301	1299-1301	1299-1301	1349-1351	1309.00-1311.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	407.000	407.000	408.000	413.000	413.000	409.600
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	776.140	776.140	778.047	787.581	787.581	781.098
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	984.372	984.372	986.791	998.884	998.884	990.661
MMF Low-Carbon delivered	1015.000	1015.000	1025.000	1025.000	1025.000	1021.000
MMF delivered	528.600	528.600	531.400	535.400	535.400	531.880



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Fiber Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	671-675	723-725	653.000	652-654	4929-4949
MEG	552-554	NA	NA	544-546	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	642.00	631.00	639.00	646.00	653.00	642.20
PTA CFR China	641-643	630-632	638-640	645-647	652-654	641.20-643.20
PTA CFR India	721-723	710-712	718-720	723-725	723-725	719.00-721.00
PTA China Domestic	4852-4872	4772-4792	4783-4803	4967-4987	4929-4949	4860.60-4880.60
MEG CFR China	539-541	538-540	540-542	546-548	544-546	541.40-543.40
MEG China Domestic	4700-4720	4685-4705	4700-4720	4758-4778	4743-4763	4717.20-4737.20

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
<b>Recycled PET</b>						
Clear Flakes FOB SE Asia	860.000	860.000	860.000	860.000	860.000	860.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	920.000	920.000	920.000	920.000	920.000	920.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1260.000	1260.000	1260.000	1260.000	1260.000	1260.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	970.000	970.000	970.000	970.000	970.000	970.000
Food Grade Pellets FOB India	1320.000	1320.000	1320.000	1320.000	1320.000	1320.000
<b>Recycled Polyolefins</b>						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	565.000	565.000	565.000	565.000	565.000	565.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	745.000	745.000	745.000	745.000	745.000	745.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	730.000	730.000	730.000	730.000	730.000	730.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	739-741	749-751	NA	784-786
PVC Ethylene (FOB China)	636.00-638.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	619.00-621.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1129-1131	1149-1151	NA	1105.00
LLDPE Butene	939-941	979-981	NA	949-951
LLDPE Metallocene C6	1174-1176	1129-1131	NA	1144-1146
HDPE YARN	909-911	959-961	NA	NA
HDPE INJ	859-861	929-931	NA	929-931
HDPE BLMDG	869-871	939-941	NA	929-931
HDPE FILM	884-886	939-941	NA	929-931
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	975.00
PP RAFFIA	874-876	959-961	NA	939-941
PP INJECTION	874-876	959-961	NA	939-941
IPP FILM	899-901	1019-1021	NA	964-966
BOPP	879-881	979-981	NA	954-956
BLOCK COPOL	904-906	994-996	NA	974-976
PS G-P	1184-1186	1194-1196	NA	NA
HIPS	1284-1286	1294-1296	NA	NA
ABS INJ	1409-1411	1419-1421	NA	NA
MMA	1470.00	1570.00	NA	NA
PMMA	2090.00	2220.00	NA	NA

I I E S



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

<b>China Domestic</b>	
<b>(Yuan/mt ex-works)</b>	
LDPE	10380-10420
LLDPE	8780-8820
HDPE FILM	7880-7920
PP RAFFIA	7430-7470
PVC ethylene-based	5490-5510
PVC carbide-based	5190-5210
<b>Weekly averages (CFR FE Asia)</b>	
HDPE	887.00-889.00
LDPE	1132.00-1134.00
LLDPE	943.00-945.00
PP RAFFIA	874.00-876.00
PP INJECTION	874.00-876.00
<b>Weekly averages (CFR S Asia)</b>	
LDPE	1105.000
<b>Weekly averages (FOB Middle East)</b>	
HDPE	859.00-861.00
LDPE	1104.00-1106.00
LLDPE	914.00-916.00
PP RAFFIA	849.00-851.00
PP INJECTION	849.00-851.00

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	784-786	874-876	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7115.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8290.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7550.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6975.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX، و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
<b>East China</b>			
Toluene	57300	48900	17.180
Mixed Xylenes	28800	32100	-10.280
Styrene	45800	30800	48.700
<b>South China</b>			
Toluene	9000	9300	-3.230
Mixed Xylenes	3800	5500	-30.910
Styrene	11000	4000	175.000

I I E S





جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۰ 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	880.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	890.75-891.25	CIF ARA	877.65-878.15	NA	NA
Benzene M1 Jan	890.75-891.25	CIF ARA	876.15-876.65	NA	NA
Benzene M2 Feb	890.75-891.25	CIF ARA	881.75-882.25	NA	NA
Toluene	864.75-865.25	CIF ARA	847.30-847.80	NA	NA
Toluene M1	863.50-864.00	CIF ARA	846.45-846.95	NA	NA
Toluene M2	870.00-870.50	CIF ARA	851.90-852.40	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	155.25	CIF ARA	145.25	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	155.25	CIF ARA	145.25	NA	NA
Toluene TDI	864.75-865.25	FOB ARA	847.30-847.80	NA	NA
Toluene TDI M1	863.50-864.00	FOB ARA	846.45-846.95	NA	NA
Toluene TDI M2	870.00-870.50	FOB ARA	851.90-852.40	NA	NA
Mixed xylene	809.75-810.25	CIF ARA	802.15-802.65	NA	NA
Mixed xylene M1	808.50-809.00	CIF ARA	801.30-801.80	NA	NA
Mixed xylene M2	815.00-815.50	CIF ARA	806.75-807.25	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	100.25	CIF ARA	100.10	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	100.25	CIF ARA	100.10	NA	NA
Mixed xylene	809.75-810.25	FOB ARA	802.15-802.65	NA	NA
Orthoxylene	1099.75-1100.25	FOB ARA	1099.75-1100.25	1033.00-1033.00	NA
Paraxylene	849.75-850.25	FOB ARA	849.75-850.25	NA	NA
Paraxylene M1 Jan	849.75-850.25	FOB ARA	849.75-850.25	NA	NA
Paraxylene M2 Feb	849.75-850.25	FOB ARA	849.75-850.25	NA	NA
Styrene monomer	1087.00-1087.50	FOB ARA	1084.65-1085.15	NA	NA
Styrene monomer M1 Jan	1080.75-1081.25	FOB ARA	1079.55-1080.05	NA	NA
Styrene monomer M2 Feb	1098.75-1099.25	FOB ARA	1098.75-1099.25	NA	NA
Ethylbenzene	991.00	FOB ARA	977.90	NA	NA
Ethylbenzene M1	991.00	FOB ARA	976.40	NA	NA
Ethylbenzene M2	991.00	FOB ARA	982.00	NA	NA
MTBE	863.50-864.00	FOB ARA	876.60-877.10	NA	NA
MTBE factor	1.221	FOB ARA	1.251	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	148.75	FOB ARA	169.95	NA	NA
Methanol T2 (2)	437.75-438.25	FOB Rotterdam	439.95-440.45	NA	700.00
Methanol T2 M1 (2)	438.00	FOB Rotterdam	440.40	NA	NA
Methanol T2 M2 (2)	438.00	FOB Rotterdam	438.75	NA	NA
eMethanol cost	2495.73	FOB Rotterdam	2583.45	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Bunker Rotterdam	463.16	Delivered Rotterdam	469.21	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	883.24	Delivered Rotterdam	894.78	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	1120.20	Delivered Rotterdam	894.78	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکای هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Jan)	306.95-307.05	298.95-299.05	312.50-313.50
Benzene M2 (Feb)	311.95-312.05	303.15-303.25	NA
Benzene M1 DDP (Jan)	304.95-305.05	296.95-297.05	NA
Benzene M2 DDP (Feb)	309.95-310.05	301.15-301.25	NA
Ethylbenzene M1 DDP	314.00	314.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	314.00	314.00	NA
Toluene Comm	288.20-288.30	NA	NA
NITN M1 (Jan)	299.95-300.05	296.75-296.85	NA
NITN M2 (Feb)	299.50-299.60	296.30-296.40	NA
<b>Xylenes</b>			
Isomer	289.95-290.05	NA	NA
Mixed M1 (Jan)	289.95-290.05	286.75-286.85	NA
Mixed M2 (Feb)	289.95-290.05	286.75-286.85	NA
Ortho (¢/lb)	46.25-47.25	NA	45.75(3)-46.25
Para (\$/mt)	911.42-921.42	895.52-905.52	48.00-48.00
Cumene	305.73-305.83	NA	NA
Styrene M1 (Jan) (¢/lb)	48.74-49.24	47.06-47.56	57.34-57.84
Styrene M1 (Jan) (\$/mt)	1080.00	1043.00	NA
Styrene M2 (Feb) (¢/lb)	49.87-50.37	48.19-48.69	NA
Styrene M2 (Feb) (\$/mt)	1105.00	1068.00	NA
MTBE	213.99-214.09	210.68-210.78	NA
MTBE (\$/mt)	758.056	746.333	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	6.550	7.220	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	23.200	25.572	NA
Methanol M1 (Jan)	119.75-120.25	120.95-121.45	134.00-136.00
Methanol M1 (Jan) (\$/mt)	398.77-400.43	402.77-404.43	268.00-272.00
Methanol M2 (Feb)	118.75-119.25	119.95-120.45	NA
Methanol M2 (Feb) (\$/mt)	395.44-397.10	399.44-401.10	NA
Methanol M3 (Mar)	118.00	119.20	NA
Methanol M3 (Mar) (\$/mt)	392.94	396.94	NA
eMethanol cost (¢/gal)	411.782	341.755	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1371.233	1138.045	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jan)	312.913	313.634	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Jan) (\$/mt)	1042.000	1044.400	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Feb)	312.613	313.154	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Feb) (\$/mt)	1041.000	1042.800	NA
	<b>(\$/mt)</b>	<b>Divd to vessel</b>	<b>Weekly</b>
Methanol Bunker Houston	416.600	420.596	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	794.447	802.067	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	1007.591	1017.256	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>CFR Refrigerated</b>					
11:11 North Asia (H1 Feb)	618.500	617.500	629.000	623.000	622.500
11:11 North Asia (H2 Feb)	617.500	616.500	627.000	624.000	623.500
11:11 North Asia (H1 Mar)	607.500	605.500	612.000	611.000	610.000
11:11 North Asia cargo	618.000	617.000	628.000	623.500	623.000
Propane North Asia cargo (H1 Feb)	623.500	622.500	634.000	628.000	627.500
Propane North Asia cargo (H2 Feb)	622.500	621.500	632.000	629.000	628.500
Propane North Asia cargo (H1 Mar)	612.500	610.500	617.000	616.000	615.000
Propane North Asia cargo	623.000	622.000	633.000	628.500	628.000
Propane East China cargo	627.000	626.000	637.000	632.500	632.000
Propane South China cargo	623.000	622.000	633.000	628.500	628.000
Propane Taiwan cargo	623.000	622.000	633.000	628.500	628.000
Butane North Asia cargo (H1 Feb)	613.500	612.500	624.000	618.000	617.500
Butane North Asia cargo (H2 Feb)	612.500	611.500	622.000	619.000	618.500
Butane North Asia cargo (H1 Mar)	602.500	600.500	607.000	606.000	605.000
Butane North Asia cargo	613.000	612.000	623.000	618.500	618.000
Butane East China cargo	617.000	616.000	627.000	622.500	622.000
Butane South China cargo	613.000	612.000	623.000	618.500	618.000
Butane Taiwan cargo	613.000	612.000	623.000	618.500	618.000
<b>CFR Pressurized</b>					
LPG Vietnam	749.500	747.500	750.500	747.000	746.500
LPG Philippines	744.500	742.500	745.500	742.000	741.500
<b>FOB Pressurized</b>					
LPG East China	678.500	676.500	677.500	674.000	673.500
LPG South China	678.500	676.500	677.500	674.000	673.500
LPG Singapore	678.500	676.500	677.500	674.000	673.500

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>FOB persian Gulf</b>					
Propane cargo	628.500	627.500	630.500	628.000	626.500
Butane cargo	618.500	617.500	620.500	618.000	616.500



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	632.000	628.000	626.000	630.000	630.000
Propane FOB ARA	825.000	830.000	845.000	842.000	840.000
Propane FCA ARA	850.000	855.000	853.000	850.000	850.000
Bio-Propane FCA NWE	1579.500	1574.250	1560.750	1555.500	1540.750
Bio-Propane FCA NWE Premium	985.000	984.000	973.000	1555.500	956.000
Propane CIF NWE Large Cargo	594.500	590.250	587.750	584.500	584.750
Propane FOB NWE Large Cargo	568.250	564.000	561.500	558.250	558.500
Propane CIF Poland Coasters	795.000	730.000	561.500	725.000	725.000
Propane FCA Poland	865.000	860.000	561.500	860.000	860.000
<b>Western Mediterranean</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	666.000	661.750	659.250	656.000	656.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	699.500	695.250	692.750	689.500	689.750
Propane CIF 7000+ mt	616.500	612.250	609.750	606.500	606.750
Propane CIF Med Large Cargo	625.500	621.250	618.750	615.500	615.750
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 ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>PGA</b>					
Naphtha Cargoes CIF NWE	649.750	640.750	636.250	630.500	637.500
Naphtha Cargoes FOB Med	621.000	615.250	614.250	606.750	612.000
Naphtha C+F Japan Cargo	665.000	615.250	667.500	661.500	664.875
Naphtha Cargo FOB USGC	590.630	589.680	589.680	590.630	609.530
Bionaphtha	1499.750	1490.750	1486.250	1480.500	1487.500
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ٤٠: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ١٠ ژانویه ٢٠٢٥

US LPG					
(¢/gal)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>Enterprise Mt Belvieu</b>					
Ethane/propane mix M1	23.000	21.625	21.375	22.250	22.750
Ethane purity M1	27.250	25.875	25.625	26.500	27.000
Ethane purity M2	27.000	25.625	25.375	26.250	26.750
Propane M1	87.625	86.500	86.375	86.250	87.750
Propane M2	87.375	86.375	86.250	85.875	87.500
Normal butane M1	119.375	116.500	115.625	114.500	114.500
Normal butane M2	115.625	112.500	111.375	109.500	108.500
Isobutane	120.750	117.750	117.750	113.500	112.250
Natural gasoline M1	156.250	156.000	155.000	155.250	159.250
Natural gasoline M2	154.250	154.000	153.500	153.750	158.000
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Propane	456.525	450.665	450.015	449.365	457.180
Normal butane	540.770	527.745	523.780	518.685	518.685
<b>Targa Mt Belvieu</b>					
(¢/gal)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Natural gasoline	156.000	155.750	154.750	155.000	158.750
<b>Conway, Kansas</b>					
(¢/gal)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Ethane/propane mix	26.500	25.000	24.500	25.000	26.000
Propane	86.500	85.750	84.625	85.250	87.250
Propane M2	86.250	85.000	84.000	84.750	86.500
Normal butane	134.500	132.250	133.500	132.500	133.000
Isobutane	129.500	126.500	126.500	125.750	128.000
Natural gasoline	153.500	152.750	150.750	150.250	155.000
<b>Waterborne FOB USGC</b>					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Propane	555.590	549.190	547.990	545.490	553.930
Propane vs. Mt Belvieu	98.990	98.990	98.990	98.990	98.990
Butane	605.160	587.990	578.710	571.230	582.240
Butane vs. Mt Belvieu	77.010	77.010	77.010	77.010	77.010
LPG 22:22	580.050	568.230	563.010	558.020	567.750
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	87.660	87.660	87.660	87.660	87.660
<b>VLGC Freight Rates</b>					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Houston to NWE	63.000	63.000	63.000	63.000	63.000
Houston to Japan	111.000	111.000	111.000	111.000	111.000
Houston to Morocco	60.000	60.000	60.000	60.000	59.750



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
<b>Import Parity Prices</b>					
LPG Suape	651.580	651.410	649.330	645.360	645.780
LPG Santos	659.060	658.900	656.830	652.850	653.250
(R\$/kg)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
LPG Suape	3.980	3.980	3.960	3.910	3.940
LPG Santos	4.030	4.030	4.010	3.950	3.980
<b>CFR Cargo (PGA)</b>					
(\$/mt)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Propane Suape	602.420	596.330	594.540	592.300	599.610
Propane Santos	620.260	614.190	612.420	610.160	617.410
(R\$/kg)	6-Jan	7-Jan	8-Jan	9-Jan	10-Jan
Propane Suape	3.680	3.650	3.630	3.580	3.660
Propane Santos	3.790	3.760	3.740	3.690	3.770

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	13-Dec	20-Dec	27-Dec	3-Jan	10-Jan
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	610.200	605.800	597.333	615.250	629.200
Propane FOB ARA	806.600	804.000	809.333	809.500	836.400
Propane FCA ARA	814.300	813.200	814.333	834.500	851.600
Bio-Propane FCA NWE	1510.200	1522.950	1535.833	1568.250	1562.150
Bio-Propane FCA NWE Premium	950.600	964.400	985.333	993.500	973.800
Propane CIF NWE Large Cargo	559.600	558.550	550.500	574.750	588.350
Butane FOB NWE Seagoing	604.200	617.200	620.667	649.750	642.200
Butane FOB ARA	604.400	635.200	630.000	655.750	648.000
Butane FCA ARA	608.400	639.200	634.000	659.750	652.000
Butane CIF NWE Seagoing	611.000	622.800	624.000	652.750	645.400
Butane CIF NWE Large Cargo	546.050	557.650	565.750	592.563	607.050
<b>Western Mediterranean</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	631.100	630.050	622.000	646.250	659.850
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	664.600	663.550	655.500	679.750	693.350
Propane CIF 7000+ mt	581.600	580.550	572.500	596.750	610.350
Butane FOB West Med Coaster	663.900	684.400	693.667	722.500	710.800
Butane CIF Morocco	616.350	622.800	643.417	666.188	656.150



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
<b>Northwest Europe</b>					
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	-
<b>Western Mediterranean</b>					
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 ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵





## پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

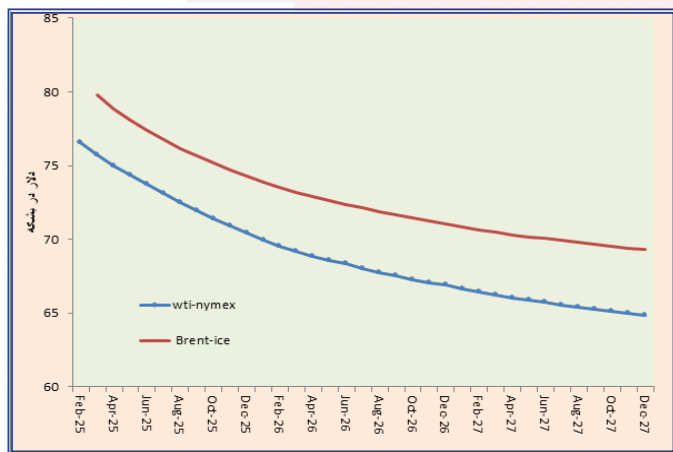
( در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ )

مهدی یوسفی

که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۲۴ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۰ 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 ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵**



### « احتمال تشدید تحریم های آمریکا علیه روسیه و پیش بینی سرمای شدید هوا در آمریکا و شمال اروپ »

در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ قیمت نفت خام های شاخص روند صعودی داشت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۲/۴ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۶/۷۹ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۲/۵ درصد افزایش به ۷۷/۲۴ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۲/۶ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۴/۳۳ دلار در بشکه رسید. در ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۹/۷۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۲/۳۹ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۷۶/۵۷ دلار در بشکه بود

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۶ دسامبر ۲۰۲۴	۷۲,۳۴	-۰,۵	۶۸,۴۲	-۰,۴	۷۲,۲۸	-۰,۹
هفته منتهی به ۱۳ دسامبر ۲۰۲۴	۷۲,۶۶	۰,۴	۶۹,۷۱	۱,۹	۷۳,۱۵	۱,۲
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	۷۶,۷۹	۲,۴	۷۴,۳۳	۲,۶	۷۷,۲۴	۲,۵



۵. افزایش قیمت رسمی نفت عربستان به بازار آسیا برای تحویل در ماه فوریه؛

۶. کاهش تولید اوپک در ماه دسامبر ۲۰۲۴؛

۷. انتشار اخباری مبنی بر جلوگیری از پهلو گیری نفتکش‌های حامل نفت ایران در بنادر استان شاندونگ چین؛

۸. کاهش تولید نفت روسیه در ماه دسامبر بر اساس اظهارات مقامات روسی؛

۹. جی پی مورگان اعلام کرد که تقاضا در فصل اول ۲۰۲۵ به مقدار ۱/۶ میلیون بشکه در روز افزایش خواهد یافت؛

۱۰. ناآرامیهای سیاسی در ونزوئلا همزمان با مراسم تحلیف مادرو برای دوره جدید ریاست جمهوری و بازداشت خانم مارینا ماچادو رهبر مخالفان این کشور؛

۱۱. 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؛

۱۲. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۱۳. ادامه بحرانهای خاورمیانه؛

۱۴. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۳ ژانویه ۲۰۲۵ ذخیره سازهی نفت خام آمریکا به مقدار ۱ میلیون بشکه کاهش یافت و سطح آن به ۴۱۴/۶ میلیون بشکه رسید؛

۱۵. در هفته منتهی به ۳ ژانویه ۲۰۲۵ ذخیره سازهی استراتژیک نفت خام آمریکا به مقدار ۰/۲۴۷ میلیون بشکه افزایش یافت و سطح آن به ۳۹۳/۸۱۷ میلیون بشکه رسید؛

۱۶. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۳ ژانویه ۲۰۲۵ تولید نفت خام آمریکا به مقدار ۱۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت و سطح آن به ۱۳/۵۶۳ میلیون بشکه رسید؛

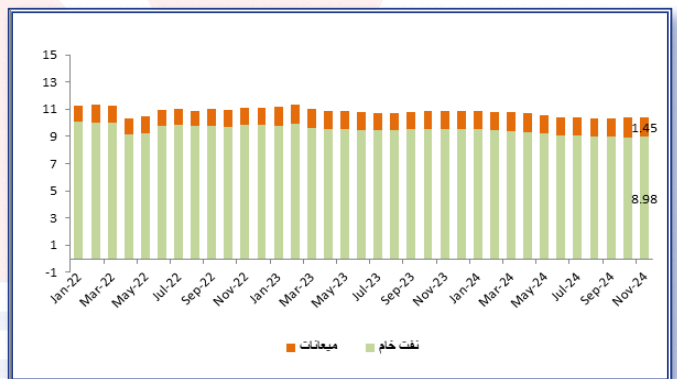
۱۷. در هفته منتهی به ۲۷ دسامبر ادعاهای بیکاری در آمریکا به ۲۱۱ هزار درخواست رسید که ۹ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

## عوامل تاثیرگذار بر قیمت نفت در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵:

### عوامل تقویت‌کننده در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵:

۱. انتشار اخباری در بازار نفت مبنی بر تشدید تحریم‌های روسیه توسط دولت بایدن و نگرانی نسبت به اثرگذاری آن بر صادرات نفت و فرآورده این کشور؛ از طرف دیگر اخباری منتشر شد که حاکی از آن بود که پالایشگران چینی و هندی به دنبال جایگزین برای نفت روسیه هستند؛ علاوه بر این خبرگزاری رویتر به نقل از شرکتها و افرادی که در تجارت نفت روسیه نقش دارند اعلام نمود که این تحریمها روند صادرات نفت و فرآورده روسیه را به شدت مختل خواهد کرد. از طرف دیگر اگرچه پیش بینی میشود که دولت آتی ترامپ موافق سیاستهای سخت گیرانه بایدن در مقابل روسیه نباشد اما احتمالاً این تحریمها را به سرعت لغو نکند و از آن به عنوان ابزاری در مذاکرات صلح روسیه با اوکراین استفاده نماید؛

نمودار ۲: روند ماهانه تولید نفت روسیه (میلیون بشکه در روز)



۲. وقوع طوفان زمستانی در آمریکا و سرد شدن شدید هوا و افزایش تقاضا برای نفت حرارتی و احتمال تاثیرگذاری سرمای هوا در آمریکا بر وضعیت تولید نفت این کشور؛

۳. پیش بینی سرد شدن هوا در شمال اروپا و افزایش تقاضا برای سوختهای زمستانی؛

۴. انتشار گزارشی در واشینگتن پست مبنی بر اینکه تیم ترامپ در حال بررسی طرحی است که بر اساس آن اعمال تعرفه فقط بر کالاهای مهم و حیاتی باشد؛



۷. تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۲۷ دسامبر ۱۰۸/۵۶ بود که در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه به ۱۰۸/۷۷ رسید؛

۸. در ماه دسامبر رشد تورم آلمان به ۲/۶ درصد رسید که ۰/۴ درصد بیشتر از ماه گذشته بود؛

۹. در ماه دسامبر رشد تورم منطقه یورو به ۲/۴ درصد رسید که ۰/۲ درصد بیشتر از ماه گذشته بود؛

۱۰. در ماه نوامبر رشد دستوره‌های خرید کارخانه‌ای در آمریکا به ۰/۴- درصد رسید در حالیکه رشد ماه قبل آن ۰/۵ درصد بود؛

۱۱. در ماه نوامبر موازنه تجاری آمریکا به ۷۸/۲ میلیارد دلار رسید که ۵ میلیارد دلار کمتر از ماه گذشته بود؛

۱۲. در ماه دسامبر نرخ تورم در چین به ۰/۱ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از ماه گذشته بود.

۱۸. در هفت روز منتهی به ۷ ژانویه ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورس‌بازان به ۲۵۴ هزار قرارداد رسید که ۷ هزار قرارداد بیشتر از هفته قبل آن بود؛

۱۹. در ماه دسامبر PMI بخش خدمات چین به ۵۲/۲ رسید که ۰/۷ واحد بیشتر از ماه قبل بود؛

۲۰. در ماه دسامبر PMI بخش خدمات آلمان به ۵۱/۲ رسید که ۱/۹ واحد بیشتر از ماه قبل بود؛

۲۱. در ماه دسامبر PMI بخش خدمات منطقه یورو به ۵۱/۶ رسید که ۲/۱ واحد بیشتر از ماه قبل بود؛

۲۲. در ماه دسامبر PMI بخش خدمات آمریکا به ۵۶/۸ رسید که ۰/۷ واحد بیشتر از ماه قبل بود؛

۲۳. انجمن نفت آمریکا (API) اعلام کرد که در هفته منتهی به ۲۷ دسامبر ذخیره‌های نفت خام آمریکا ۴/۰۲۲ میلیون بشکه کاهش یافته است؛

۲۴. در ماه دسامبر نرخ بیکاری در آمریکا با ۰/۱ درصد کاهش به ۴/۱ درصد رسید؛

۲۵. در ماه دسامبر ۲۰۲۴ فرصت‌های شغلی باز و گردش نیروی کار در آمریکا به ۸/۰۹۸ میلیون رسید که نسبت به ماه گذشته ۲۵۹ هزار افزایش داشت.

### عوامل تضعیف‌کننده در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵:

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؛

۳. مورگان استانلی اعلام کرد که در سال ۲۰۲۵ بازار به طور متوسط با ۷۰۰ هزار بشکه در روز مازاد عرضه مواجه خواهد بود؛

۴. بانک آمریکا اعلام کرد که در سال ۲۰۲۵ رشد عرضه غیر اوپک بیشتر از رشد تقاضا خواهد بود؛

۵. بازگشایی خط لوله صادرات نفت سودان جنوبی بعد از چند ماه توقف؛

۶. رایاستاد انرژی اعلام کرد که قیمت نفت تا قبل از روی کار آمدن ترامپ تغییر قابل توجهی را نخواهد داشت؛



## پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

( در هفته منتهی به ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ )

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



قیمت های تک محموله گاز طبیعی در بازار آمریکا (هنری هاب) طی دوره منتهی به ۸ ژانویه ۲۰۲۵ عمدتاً به دلیل کاهش تولید ناخالص گاز طبیعی و کاهش سطح ذخیره سازی و افزایش مصرف گاز طبیعی از یک روند افزایشی برخوردار بود.

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۲ ژانویه تا ۸ ژانویه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۳/۶۶ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۲ ژانویه تا ۳/۷۶ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۸ ژانویه افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۳/۷۵ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۲ ژانویه تا ۱۱/۵۰ دلار در هر میلیون بی.تی.یو افزایش یافته و پس از آن در تاریخ ۸ ژانویه تا ۱۱/۵۰ دلار در هر میلیون بی.تی.یو کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند افزایشی برخوردار بوده و از حدود ۳/۳۳ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۲ ژانویه تا ۳/۵۵ دلار در هر میلیون بی.تی.یو در تاریخ ۸ ژانویه افزایش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲ ژانویه الی ۸ ژانویه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی.تی.یو)

۸ ژانویه	۷ ژانویه	۶ ژانویه	۳ ژانویه	۲ ژانویه	
۳,۷۶	۳,۹۸	۴,۰۶	۳,۴۷	۳,۶۶	هنری هاب
۱۱,۵۰	۱۵,۰۰	۱۲,۷۵	۵,۸۶	۳,۷۵	نیویورک
۳,۵۵	۳,۷۵	۳,۹۶	۳,۳۷	۳,۳۳	شیکاگو

بر اساس داده های S&P Global Commodity Insights، تقاضای گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۲ ژانویه الی ۸ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته پیش از آن حدود ۲۵/۹ درصد (۳۰ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۱۴۵/۵ میلیارد فوت مکعب در روز بود. در این میان مصرف گاز طبیعی برای تولید برق ۲۰/۴ درصد (۶/۲ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۳۶/۶ میلیارد فوت مکعب در روز بود. مصرف در بخش صنعتی ۹/۰۱ درصد (۲/۲ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۲۶/۶ میلیارد فوت مکعب در روز بود، در حالی که مصرف در بخش مسکونی و تجاری ۶۰/۲ درصد (۱۹/۸ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت و به طور متوسط ۵۲/۷ میلیارد فوت مکعب در روز بود.

طی دوره ۲ ژانویه الی ۸ ژانویه ۲۰۲۵، میزان واردات گاز طبیعی آمریکا از طریق خط لوله از کانادا معادل ۲/۵ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۷/۹ میلیارد فوت مکعب در روز قرار گرفت. واردات گاز طبیعی از کانادا در مقایسه با زمان مشابه سال قبل معادل ۰/۹ میلیارد فوت مکعب در روز افزایش یافت. تولید بازاری گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۲ ژانویه الی ۸ ژانویه حدود ۲/۲ درصد (۲/۳ میلیارد فوت مکعب) کاهش یافت، همچنین در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته، ۰/۶ میلیارد فوت مکعب کاهش یافت و در سطح ۱۰۳/۴ میلیارد فوت مکعب در روز قرار گرفت.



جدول ۴۶: وضعیت عرضه و تقاضای گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۲ ژانویه تا ۸ ژانویه ۲۰۲۵

متوسط حجم روزانه (میلیارد فوت مکعب)			
سال گذشته	هفته جاری	هفته گذشته	
۱۱۷,۰	۱۱۷,۱	۱۱۹,۷	تولید ناخالص
۱۰۴,۰	۱۰۳,۴	۱۰۵,۷	تولید بازاری
۷,۰	۷,۹	۵,۴	واردات از کانادا
۰,۱	۰,۱	۰,۰	LNG واردات
۱۱۱,۲	۱۱۱,۴	۱۱۱,۱	کل عرضه
۱۰۶,۱	۱۱۵,۸	۸۷,۷	مصرف آمریکا
۳۵,۸	۳۶,۶	۳۰,۴	بخش نیروگاهی
۲۵,۳	۲۶,۶	۲۴,۴	بخش صنعت
۴۴,۹	۵۲,۷	۳۲,۹	بخش خانگی و تجاری
۵,۸	۶,۲	۵,۲	صادرات مکزیک
۸,۲	۸,۳	۷,۵	خود مصرفی/تلفات
۱۴,۹	۱۵,۲	۱۵,۱	LNG صادرات
۱۳۵,۰	۱۴۵,۵	۱۱۵,۵	کل تقاضا

بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۳۱ دسامبر ۲۰۲۴ حدود ۱۰۳ 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 ۰,۲ درصد کاهش یافت و در سطح ۴۸۲ دکل فعال قرار داشت.

جدول ۴۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی دوره منتهی به ۳۱ دسامبر ۲۰۲۴

میزان تغییر (درصد)			
نسبت به میزان مشابه سال قبل	نسبت به هفته قبل	هفته منتهی به ۳۱ دسامبر ۲۰۲۴	
-۳,۸	-۰,۲	۴۸۲	دکل های بخش نفت
-۱۲,۷	۱,۰	۱۰۳	دکل های بخش گاز
-	-	۵۸۵	جمع کل دکل ها
۱۸,۲	۰,۰	۱۳	دکل های حفاری عمودی
-۶,۶	۰,۰	۵۲۷	دکل های حفاری افقی
۶,۵	۰,۰	۴۹	دکل های حفاری هدایت شونده (Directional)



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۳ ژانویه ۲۰۲۵ در حدود ۳۳۷۳ میلیارد فوت مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۴۰ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۱۸۵ میلیارد فوت مکعب (۴٫۹ درصد) بیشتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۳ ژانویه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۲۰۷ میلیارد فوت مکعب (۶٫۵ 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 ۳۱۶۶ میلیارد فوت مکعب بوده است.

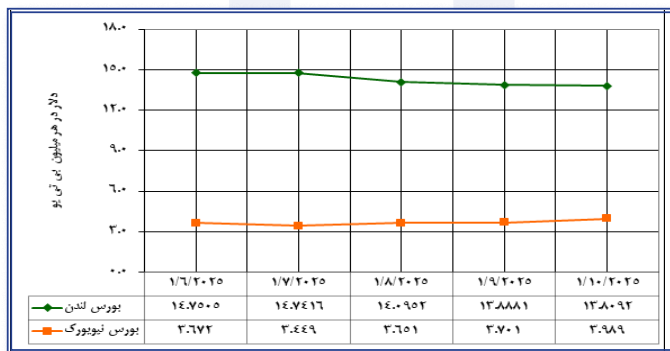
در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۳ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۸ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته و در سطح ۷۳۷ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است و به میزان ۸ میلیارد فوت مکعب (۱٫۱ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۷۴۵ میلیارد فوت مکعب بوده است.

جدول ۴۸: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۳ ژانویه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی							
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۱۹-۲۰۲۳)		۳ ژانویه ۲۰۲۴		میزان ذخایر بر حسب میلیارد فوت مکعب			منطقه
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد فوت مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد فوت مکعب)	میزان تغییر	۳ ژانویه ۲۰۲۵	۲۷ دسامبر ۲۰۲۴	
-۱٫۱	۷۴۵	-۴٫۲	۷۶۹	-۸	۷۳۷	۷۴۵	شرق
-۰٫۶	۸۸۶	-۶٫۰	۹۳۷	-۳۳	۸۸۱	۹۱۴	غرب
۱۴٫۳	۱۵۳۵	۵٫۱	۱۶۷۰	۱	۱۷۵۵	۱۷۵۴	تولید
۶٫۵	۳۱۶۶	-۰٫۱	۳۳۷۶	-۴۰	۳۳۷۳	۳۴۱۳	مجموع

ذخایر در منطقه تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۲۲۰ میلیارد فوت مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۱ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۷۵۵ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است.

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی در بازارهای آمریکا و اروپای طی دوره ۶ ژانویه الی ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵



سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۳ ژانویه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۳۳ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته و در سطح ۸۸۱ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است که معادل ۵ 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 ۸۸۶ میلیارد فوت مکعب بوده است.



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

قیمت بسته شده					
ماه	۶ ژانویه	۷ ژانویه	۸ ژانویه	۹ ژانویه	۱۰ ژانویه
فوریه ۲۵	۱۴,۲۸۵	۱۴,۲۷۰	۱۴,۲۲۵	۱۴,۱۹۰	۱۴,۱۵۵
مارس ۲۵	۱۴,۶۰۵	۱۴,۴۹۵	۱۳,۷۴۵	۱۳,۶۱۰	۱۳,۶۹۵
آوریل ۲۵	۱۴,۵۳۵	۱۴,۴۲۰	۱۳,۶۸۵	۱۳,۵۶۵	۱۳,۶۳۰
مه ۲۵	۱۴,۵۳۰	۱۴,۴۲۵	۱۳,۶۸۰	۱۳,۶۱۵	۱۳,۶۹۰
ژوئن ۲۵	۱۴,۵۹۵	۱۴,۴۹۵	۱۳,۸۰۰	۱۳,۷۴۵	۱۳,۷۸۰
ژوئیه ۲۵	۱۴,۵۵۰	۱۴,۴۹۵	۱۳,۸۲۰	۱۳,۷۹۰	۱۳,۸۹۵
اوت ۲۵	۱۴,۵۹۵	۱۴,۵۳۰	۱۳,۸۷۵	۱۳,۸۵۵	۱۳,۹۶۵
سپتامبر ۲۵	۱۴,۶۶۰	۱۴,۶۰۵	۱۳,۹۲۵	۱۳,۸۹۰	۱۴,۰۱۵
اکتبر ۲۵	۱۴,۳۳۰	۱۴,۲۹۵	۱۳,۶۵۵	۱۳,۶۲۰	۱۳,۷۲۰
نوامبر ۲۵	۱۴,۳۰۵	۱۴,۱۸۰	۱۴,۳۶۵	۱۳,۷۳۰	۱۳,۶۲۵
دسامبر ۲۵	۱۴,۴۶۵	۱۴,۳۵۰	۱۴,۵۳۵	۱۳,۸۹۰	۱۳,۷۸۵
ژانویه ۲۵	۱۴,۳۳۰	۱۴,۲۶۰	۱۴,۳۳۵	۱۳,۵۹۰	۱۳,۷۳۰

بازار اروپا در سال ۲۰۲۴ نسبت به سال ۲۰۲۳ و رسیدن آن به سطح ۱۷/۸ میلیون تن بر اساس برآورد رایستاد انرژی؛

کاهش نسبی تنشها در منطقه خاورمیانه در پی آتش بس میان رژیم اشغالگر قدس و لبنان و کاهش نگرانی‌ها از اخلاف در عرضه LNG در این منطقه؛

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

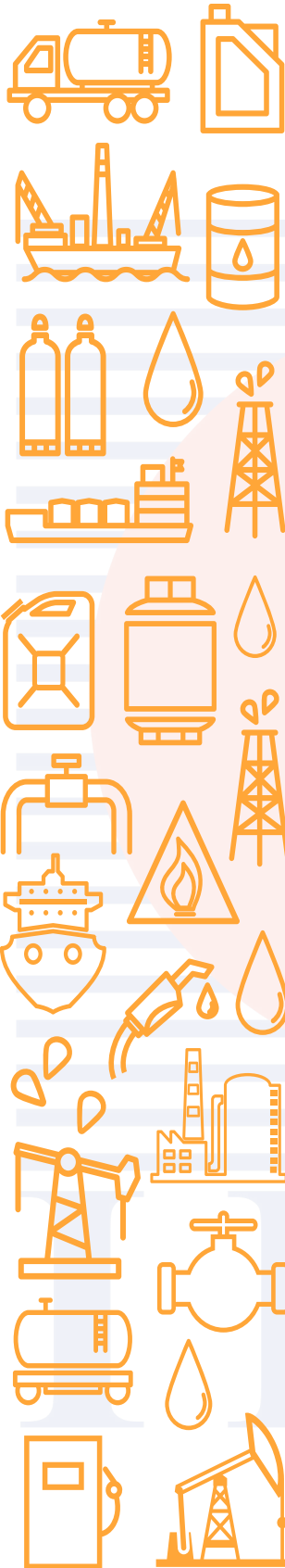
- ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون ۶۸ درصد پر است که نسبت به ۸۳ درصد در سال گذشته و کمتر از میانگین پنج ساله ۷۴ درصدی است؛
- برقراری هوای ابری و آرام در اروپا و در نتیجه کاهش تولید برق بادی و افزایش تقاضای برق گازی در این منطقه؛
- پایان دادن به جریان گاز روسیه از طریق اوکراین منجر به افزایش تقاضای اروپا برای LNG پرهزینه و پیامدهای هزینه انرژی خواهد شد. این امر منجر به زیان ۶/۵ میلیارد دلاری در سال برای روسیه

قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۶ ژانویه الی ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ از یک روند افزایشی برخوردار بود و از حدود ۳/۶۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ ژانویه ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۹۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ ژانویه افزایش یافت.

از سوی دیگر قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا طی هفته گذشته از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۴/۷۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ ژانویه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۳/۸۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ ژانویه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

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

- پیش بینی افزایش قابل توجه تولید LNG تا سال ۲۰۲۶ و بروز مازاد عرضه در بازار جهانی LNG؛
- تداوم عرضه کافی گاز از طریق خط لوله و LNG به بازار اروپا به رغم توقف جریان اوکراین؛
- افزایش ۲ میلیون تنی واردات LNG روسیه توسط



خواهد شد، اما همچنین یک ضربه مالی برای اوکراین خواهد بود که حدود ۱ میلیارد دلار در سال هزینه ترانزیت گاز به دست آورده است؛

کاهش جریان صادرات LNG نروژ به بازار اروپا در پی توقف برنامه ریزی نشده تاسیسات مایع سازی Hammerfest نروژ تا ۱۹ ژانویه ۲۰۲۵ به دلیل خرابی کمپرسور؛

کاهش تولید برق هسته ای در آسیا به دلیل شروع عملیات تعمیر و نگهداری در تاسیسات هسته ای کره جنوبی و ژاپن (کره جنوبی در حال حاضر ظرفیت هسته ای خود را از واحد ۱،۴ گیگاواتی سائل کاهش داده است که انتظار می رود تا اوایل ماه مارس ادامه داشته باشد. در ژاپن، واحد ۲ نیروگاه اتمی تاکاهاما ۸۲۶ مگاواتی کانسای الکتریک و واحد ۴ اوهی با ظرفیت ۱،۱۸ گیگاوات، به دلیل تعمیر و نگهداری برنامه ریزی شده، تا ماه مارس آفلاین هستند. واحدهای بعدی در ژاپن که تعمیر و نگهداری برنامه ریزی شده را انجام می دهند واحد تاکاهاما ۲ هستند که از ۱۰ فوریه تا اوایل مارس تحت تعمیر و نگهداری قرار می گیرند و واحد تاکاهاما ۳ که تعمیر و نگهداری را از ۲۲ فوریه تا اوایل ژوئن انجام می دهد)؛

تحلیلگران Engie EnergyScan پیش بینی می کنند قیمت های گاز LNG اروپا و آسیا در سال ۲۰۲۵ می تواند از قیمت های سال ۲۰۲۴ پیشی بگیرد، که ناشی از افزایش نیاز اروپا به تزریق گاز و از دست دادن صادرات روسیه است که از رشد مورد انتظار عرضه LNG جهانی پیشی گرفته است؛

## || 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 ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵



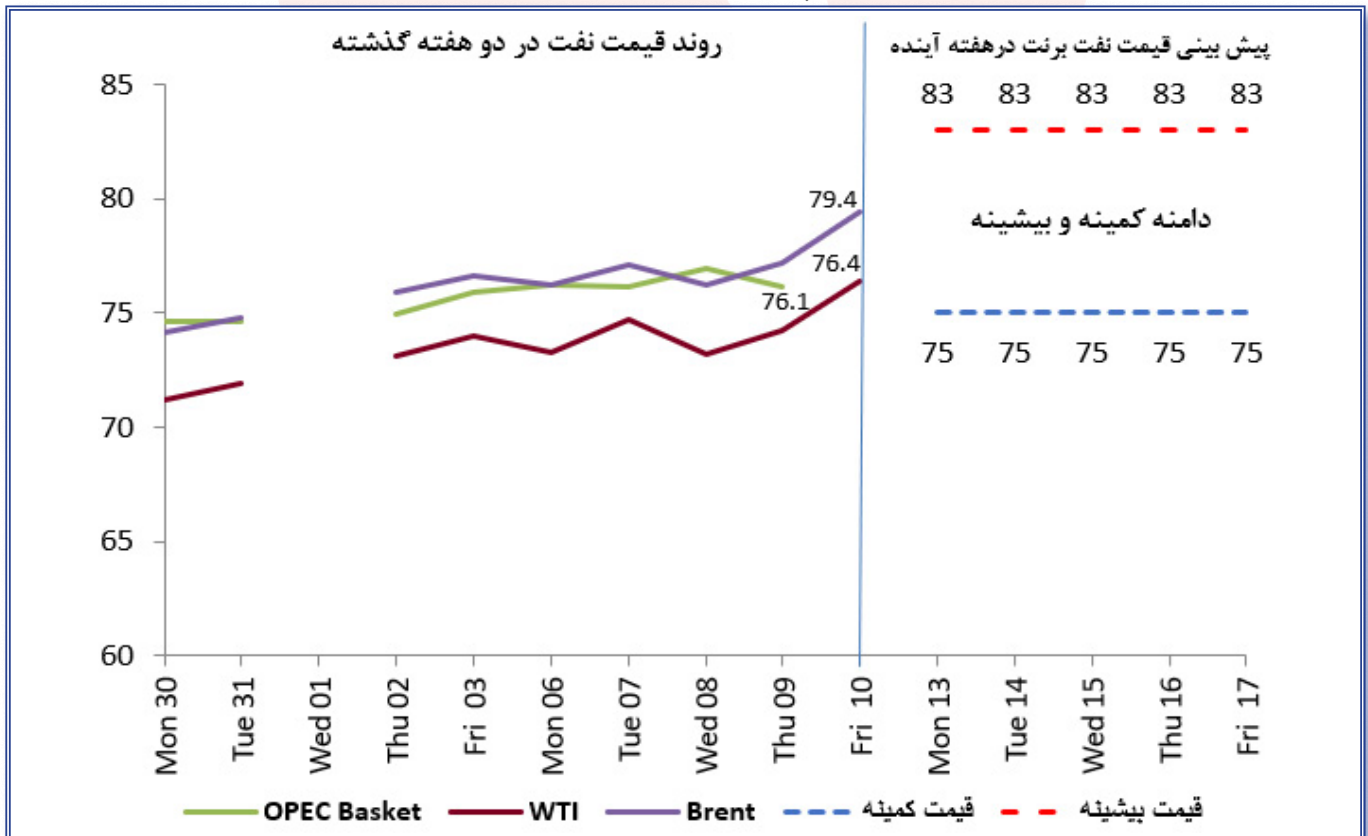
## پیش بینی قیمت نفت خام

( طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵ )

مهرزاد زمانی

در هفته گذشته شرایط تکنیکالی و بنیادی بازار فشار برآورد می شود. افزایشی به قیمت نفت وارد کردند و قیمت نفت برنت تا ۸۰ دلار در بشکه افزایش پیدا کرد. از بعد تکنیکالی سطح ۷۱ دلار برای چندین هفته متوالی حمایت محکمی را ایجاد کرده بود و با تشکیل شدن الگوی مثلثی و شکست آن قیمت با سرعت افزایش پیدا کرد. از بعد بنیادی تحریم های جدید آمریکا باعث چشم انداز کاهش عرضه نفت خام شد و سرمای شدید در آمریکا و اروپا نیز بر مصرف نفت افزود و در مجموع فشار افزایشی بر قیمت نفت وارد شد. این در حالی است که هنوز از طرف تقاضا به خصوص چین در سال ۲۰۲۵ امید تازه ای مشاهده نمی شود. با توجه شرایط موجود و کاهش عرضه دامنه پیش بینی قیمت نفت برنت در هفته آینده بین ۷۵ تا ۸۳ دلار در بشکه

نمودار: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت

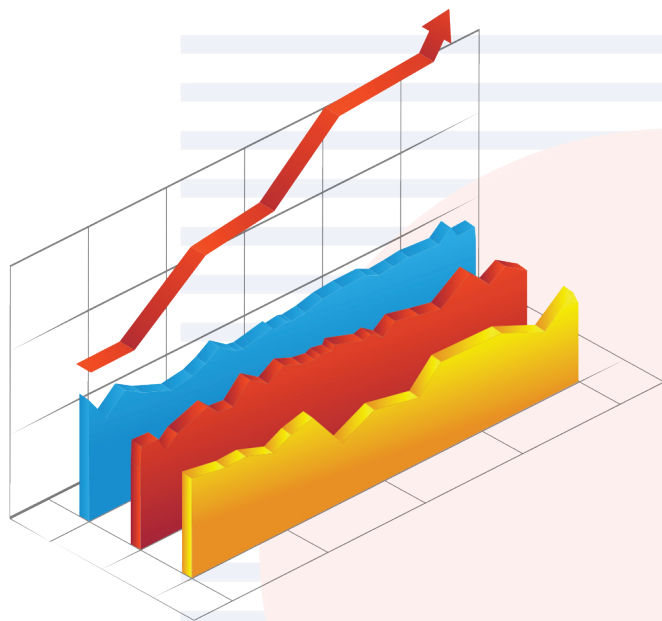




## پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار ICE و Henry Hub

( طی هفته منتهی به ۱۷ ژانویه 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

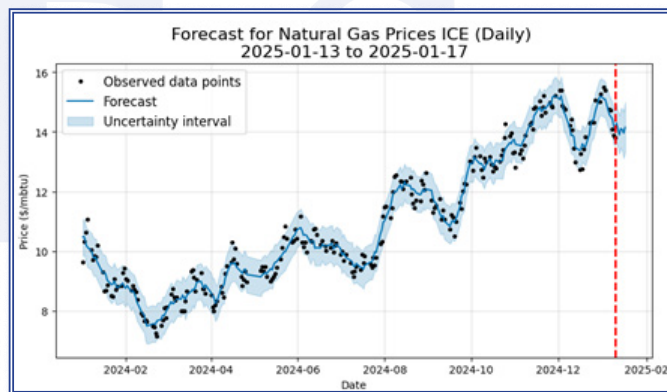
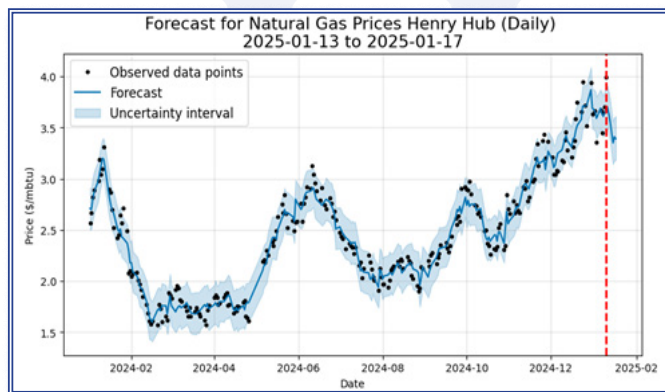
مدل سری زمانی Prophet، در سال ۲۰۱۷ توسط تیم پژوهشی فیسبوک به رهبری Sean J. Taylor و Ben Letham معرفی شد تا ابزار ساده و مؤثری برای پیش‌بینی سری‌های زمانی پیچیده و دارای عدم قطعیت فراهم آورد. این مدل با ترکیب روش‌های آماری و برنامه‌ریزی خطی به شناسایی و تحلیل روندها، الگوهای فصلی، و تأثیرات واقعی مانند 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 ۶: پیش‌بینی قیمت گاز (Henry Hub) در هفته آینده (\$/mbtu)

نمودار ۵: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده (\$/mbtu)





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

(\$/mbtu)	Monday 13-Jan	Tuesday 14-Jan	Wednesday 15-Jan	Thursday 16-Jan	Friday 17-Jan
پیش بینی	۱۳,۹	۱۴,۱۱	۱۴,۰۸	۱۳,۹۶	۱۴,۱۵
کران پائین	۱۳,۲۶	۱۳,۴۷	۱۳,۳۶	۱۳,۱۱	۱۳,۳۳
کران بالا	۱۴,۵۴	۱۴,۷۹	۱۴,۷۸	۱۴,۶۷	۱۵

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

(\$/mbtu)	Monday 13-Jan	Tuesday 14-Jan	Wednesday 15-Jan	Thursday 16-Jan	Friday 17-Jan
پیش بینی	۳,۵۵	۳,۴۵	۳,۳۵	۳,۴۱	۳,۳۹
کران پائین	۳,۳۶	۳,۲۴	۳,۱۴	۳,۱۸	۳,۱۸
کران بالا	۳,۷۶	۳,۶۵	۳,۵۶	۳,۶	۳,۶۱

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>**