

# پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

## Weekly survey of energy prices

		Change
British POUND	0.6529	+0.0001
Czech KORUNA	0.1790	-0.0440
European EURO	5.8659	+0.0005
Hungarian FORINT	0.7889	+0.0002
Japanese YEN	324.9759	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	34.068	-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 ۱۸ | هفته اول | اسفند ماه ۱۴۰۳

پژوهشکده اقتصاد انرژی  
موسسه مطالعات بین المللی انرژی

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)

المعات بین المللی افری

IIES

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 ۴۸

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 ۲۱ فوریه ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

<b>International</b>					
<b>(\$/barrel)</b>	<b>17-Feb</b>	<b>18-Feb</b>	<b>19-Feb</b>	<b>20-Feb</b>	<b>21-Feb</b>
<b>PGA</b>					
Dubai (Apr)	NA	77.890	79.390	78.945	78.840
Dubai (May)	NA	75.610	76.680	76.650	76.460
Dubai (Jun)	NA	75.050	75.960	75.890	75.730
MEC (Apr)	NA	77.890	79.390	78.945	78.840
MEC (May)	NA	75.610	76.680	76.650	76.460
MEC (Jun)	NA	75.050	75.960	75.890	75.730
Oman (Apr)	NA	77.940	79.390	78.945	78.840
Oman (May)	NA	75.660	76.680	76.650	76.460
Oman (Jun)	NA	75.100	75.960	75.890	75.730
Dubai cash/Futures	NA	2.840	3.430	3.055	3.110
Oman cash/Futures	NA	2.890	3.430	3.055	3.110
Brent (DTD)	NA	75.710	76.540	76.980	75.015
DTD NSL	NA	75.710	76.540	76.980	75.015
Dated Brent (CIF)	NA	76.665	77.575	78.050	76.020
Brent (Apr)	NA	75.670	76.440	76.830	74.940
Brent (May)	NA	75.350	76.060	76.410	74.570
Brent (Jun)	NA	74.940	75.600	75.960	74.170
North Sea Basket	NA	76.605	77.415	77.835	75.815
Brent/WTI 1st	NA	4.060	3.940	4.040	3.970
Brent/WTI 2nd	NA	3.940	3.850	3.860	3.780
Brent/WTI 3rd	NA	3.800	3.750	3.760	3.670
Brent EFP (Apr)	NA	0.050	0.010	0.050	-0.070
Brent EFP (May)	NA	0.090	0.040	0.070	-0.060
Brent EFP (Jun)	NA	0.090	0.040	0.070	-0.060
<b>Swaps (PGA)</b>					
Dubai (Mar)	NA	75.610	76.680	76.650	76.460
Dubai (Apr)	NA	75.050	75.960	75.890	75.730
Dubai (May)	NA	74.480	75.270	75.190	75.040
MOG (Mar)	NA	75.660	76.680	76.650	76.460
MOG (Apr)	NA	75.100	75.960	75.890	75.730
MOG (May)	NA	74.530	75.270	75.190	75.040
Oman/Dubai Swap (Mar)	NA	0.050	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (Apr)	NA	0.050	0.000	0.000	0.000
Oman/Dubai Swap (May)	NA	0.050	0.000	0.000	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Asia					
Brent (Apr)	NA	75.550	76.480	76.160	76.220
Brent (May)	NA	75.190	76.070	75.860	75.830
Brent (Jun)	NA	74.820	75.610	75.440	75.390
Brent(DTD)	NA	75.760	76.520	76.260	76.370
Brent/Dubai	NA	-2.340	-2.910	-2.785	-2.620
WTI (Mar)	NA	71.490	72.440	72.240	72.410
WTI (Apr)	NA	71.470	72.390	72.160	72.130
WTI (May)	NA	71.290	72.110	71.960	71.960







جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
(\$/barrel)	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
	<b>Condensate Diff to Dubai</b>					<b>Condensate Diff to Dubai</b>				
NW Shelf	NA	71.100	71.560	71.520	71.420	NA	71.170	71.660	71.970	70.280
Ichthys FC	NA	77.750	78.210	77.920	77.720	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	NA	76.200	77.110	76.940	76.780	NA	76.270	77.210	77.390	75.640
Qatar LSC	NA	75.850	76.760	76.590	76.430	NA	75.920	76.860	77.040	75.290
South Pars	NA	71.050	71.960	71.790	71.630	NA	71.120	72.060	72.240	70.490
	<b>Condensate Diff to ICP</b>					<b>Condensate Diff to ICP</b>				
Senipah	NA	67.950	68.410	68.370	68.270	NA	68.020	68.510	68.820	67.130
Senoro	NA	68.050	68.510	68.470	68.370	NA	68.120	68.610	68.920	67.230
	<b>Light Diff to ICP</b>					<b>Light Diff to ICP</b>				
Cossack	NA	76.900	77.360	77.070	76.870	NA	76.970	77.460	77.520	75.730
Tapis	NA	77.350	78.710	78.870	78.770	NA	77.420	78.810	79.320	77.630
Belida	NA	72.300	72.760	72.470	72.270	NA	72.370	72.860	72.920	71.130
Kutubu	NA	76.450	76.910	76.620	76.420	NA	76.520	77.010	77.070	75.280
Attaka	NA	72.200	72.660	72.370	72.170	NA	72.270	72.760	72.820	71.030
Ardjuna	NA	70.100	71.460	71.620	71.520	NA	70.170	71.560	72.070	70.380
Banyu Urip	NA	75.300	76.660	76.820	76.720	NA	75.370	76.760	77.270	75.580
	<b>Light Diff to Dubai</b>					<b>Light Diff to Dubai</b>				
Sakhalin Blend	NA	72.200	72.810	72.490	72.230	NA	72.270	72.910	72.940	71.090
Sokol	NA	73.650	74.560	74.490	74.230	NA	73.720	74.660	74.940	73.090
Kikeh	NA	81.200	82.560	82.720	82.620	NA	81.270	82.660	83.170	81.480
Miri Light	NA	80.100	81.460	81.620	81.520	NA	80.170	81.560	82.070	80.380
Labuan	NA	81.250	82.610	82.770	82.670	NA	81.320	82.710	83.220	81.530
Kimanis	NA	81.650	83.010	83.170	83.070	NA	81.720	83.110	83.620	81.930
	<b>Medium Diff to Dubai</b>					<b>Medium Diff to Dubai</b>				
Nanghai	NA	66.650	68.010	68.170	68.070	NA	66.720	68.110	68.620	66.930
Minas	NA	74.365	75.375	75.220	75.275	NA	74.435	75.475	75.670	74.135
Nile Blend	NA	71.550	72.210	72.470	72.370	NA	71.620	72.310	72.920	71.230
Widuri	NA	74.695	75.665	75.320	75.280	NA	74.765	75.765	75.770	74.140
Daqing	NA	74.650	75.310	75.570	75.470	NA	74.720	75.410	76.020	74.330
Cinta	NA	74.005	74.975	74.700	74.675	NA	74.075	75.075	75.150	73.535
Su Tu Den	NA	78.850	80.210	79.770	79.670	NA	78.920	80.310	80.220	78.530
Bach Ho	NA	80.500	81.860	81.420	81.320	NA	80.570	81.960	81.870	80.180
	<b>Heavy Diff to ICP</b>					<b>Heavy Diff to ICP</b>				
Dar Blend	NA	71.150	71.810	71.670	71.570	NA	71.220	71.910	72.120	70.430
Shengli	NA	74.300	74.960	74.820	74.720	NA	74.370	75.060	75.270	73.580
Duri	NA	77.600	78.260	78.120	78.020	NA	77.670	78.360	78.570	76.880
Vincent	NA	82.500	83.160	83.020	82.920	NA	82.570	83.260	83.470	81.780



جدول ۴: روند قیمت های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
BNB	NA	76.170	76.965	77.365	75.335
Forties	NA	75.710	76.540	76.980	75.015
Oseberg	NA	77.610	78.415	78.820	76.775
Ekofisk	NA	76.925	77.745	78.170	76.135
Troll	NA	77.660	78.465	78.870	76.825
FOB N Sea WTI Midland	NA	75.925	76.795	77.215	75.145
Statfjord	NA	76.720	77.515	77.915	75.885
Flotta Gold	NA	75.320	76.115	76.515	74.435
Duc	NA	76.770	77.615	78.015	75.985
Grane Blend	NA	77.520	78.315	78.665	76.435
Johan Sverdrup	NA	77.380	78.135	78.495	76.135
Statfjord (CIF)	NA	77.800	78.605	79.000	76.980
Gullfaks (CIF)	NA	78.000	78.805	79.200	77.180
Alvheim (CIF)	NA	78.050	78.855	79.250	77.230
Asgard (CIF)	NA	76.700	77.555	77.950	75.930
North Sea Dated Strip	NA	75.770	76.565	76.965	74.935
European Sour Crude Index	NA	77.319	78.088	78.447	76.140
Dated Brent (CIF)	NA	76.665	77.575	78.050	76.020
BNB (CIF)	NA	77.895	78.735	79.130	77.110
Forties (CIF)	NA	76.670	77.605	78.145	76.295
Oseberg (CIF)	NA	78.715	79.550	79.950	77.910
Ekofisk (CIF)	NA	77.895	78.745	79.165	77.130
Troll (CIF)	NA	78.760	79.595	79.995	77.955
WTI Midland (CIF)	NA	76.775	77.665	78.085	76.020
Johan Sverdrup (CIF)	NA	78.470	79.260	79.615	77.210
North Sea CIF Dated Strip	NA	75.750	76.555	76.950	74.930

IES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>Nigeria</b>					
Agbami	NA	74.585	75.330	75.645	73.850
Akpo	NA	74.685	75.430	75.745	73.950
Bonga	NA	77.585	78.330	78.645	76.900
Bonny Light	NA	76.135	76.880	77.195	75.400
Brass River	NA	75.585	76.330	76.645	74.850
Egina	NA	79.485	80.230	80.545	78.800
Erha	NA	77.585	78.330	78.645	76.900
Escravos	NA	77.185	77.930	78.245	76.500
Forcados	NA	77.285	78.030	78.345	76.600
Qua Iboe	NA	76.485	77.230	77.545	75.750
Usan	NA	72.885	73.630	73.945	72.200
<b>Angola</b>					
Cabinda	NA	76.935	77.730	78.045	76.250
Dalia	NA	76.185	76.980	77.295	75.500
Girassol	NA	77.735	78.530	78.845	77.050
Hungo	NA	75.385	76.180	76.495	74.700
Kissanje	NA	76.685	77.480	77.795	76.000
Nemba	NA	75.935	76.730	77.045	75.250
Pazflor	NA	76.085	76.880	77.195	75.400
Plutonio	NA	75.285	76.080	76.395	74.600
<b>Ghana</b>					
Jubilee	NA	76.435	77.230	77.545	75.750
<b>Republic of Congo</b>					
Djeno	NA	74.385	75.180	75.495	73.700
<b>Chad</b>					
Doba	NA	74.585	75.380	75.695	73.900
30-60 Day Dtd strip	NA	75.335	76.130	76.445	74.700

IEA



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۰

Mediterranean					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Med Dtd Strip	NA	75.745	76.545	76.940	74.940
BTC Dtd Strip	NA	75.705	76.500	76.890	74.900
CPC Dtd Strip	NA	75.550	76.330	76.695	74.750
15-45 Day Dtd Strip	NA	75.595	76.385	76.760	74.800
Urals (Rdam)	NA	63.295	63.925	64.320	62.320
Urals (Med)	NA	64.965	65.145	65.280	63.320
Urals (Ex-Baltic)	NA	60.745	61.345	61.740	59.740
Urals FOB Novo Suez	NA	60.745	61.345	61.740	59.740
Urals FOB Novo Afra	NA	60.745	61.345	61.740	59.740
Urals (Primorsk)	NA	60.745	61.345	61.740	59.740
Urals (RCMB)	NA	64.930	65.140	65.320	63.395
KEBCO (CIF Augusta)	NA	77.945	78.845	79.240	76.940
KEBCO (CIF Rotterdam)	NA	77.945	78.845	79.240	76.940
KEBCO (FOB Novo)	NA	73.725	75.045	75.700	73.360
KEBCO (FOB Ust-Luga)	NA	75.345	76.215	76.610	74.310
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	NA	74.095	74.995	75.380	76.460
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	NA	71.995	72.895	73.280	74.360
Es Sider	NA	73.855	74.750	75.240	73.250
Siberian Lt	NA	66.965	67.145	67.280	65.320
Saharan Bld	NA	75.755	76.650	77.140	75.150
Azeri Lt	NA	77.475	78.400	78.890	76.900
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	NA	76.255	77.180	77.670	75.680
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	NA	75.905	76.860	77.350	75.390
Azeri Lt FOB Supsa	NA	74.280	75.615	76.355	74.325
BTC FOB Ceyhan	NA	76.080	77.020	77.510	75.535
Suez Blend	NA	77.095	77.945	78.340	76.140
Kirkuk	NA	76.295	77.145	77.540	75.340
CPC Blend CIF	NA	71.900	72.830	73.195	71.250
CPC Blend FOB Suez	NA	68.635	69.760	70.285	68.340
CPC Blend FOB Afra	NA	68.015	69.330	69.935	67.950
Additional War Risk Premium	NA	0.850	0.850	0.850	0.850



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Platts AGS	NA	73.750	74.210	74.540	72.510
WTI FOB USGC Decades Avg	NA	73.750	74.250	74.570	72.550
WTI (Mar)	NA	71.850	72.250	72.570	70.550
WTI (Apr)	NA	71.830	72.100	72.480	70.400
WTI (May)	NA	71.580	71.850	72.290	70.220
WTI EFP (Mar)	NA	0.000	0.000	0.000	NA
WTI EFP (Apr)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (May)	NA	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	NA	73.400	73.900	74.220	72.200
Light Houston Sweet M2	NA	73.380	73.650	74.030	72.000
LOOP Sour (Mar)	NA	73.800	74.050	74.370	72.250
LOOP Sour (Apr)	NA	72.930	73.350	73.580	71.500
LOOP Sour (May)	NA	72.580	73.000	73.390	71.320
Eagle Ford Marker	NA	74.170	NA	74.120	72.150
Mars (Mar)	NA	73.900	74.150	74.470	72.350
Mars (Apr)	NA	73.030	73.450	73.680	71.600
Mars (May)	NA	72.680	73.100	73.490	71.420
Mars/WTI (Mar)	NA	2.050	1.900	1.900	1.800
Mars/WTI (Apr)	NA	1.200	1.350	1.200	1.200
Mars/WTI (May)	NA	1.100	1.250	1.200	1.200
LOOP/WTI (Mar)	NA	1.950	1.800	1.800	1.700
LOOP/WTI (Apr)	NA	1.100	1.250	1.100	1.100
LOOP/WTI (May)	NA	1.000	1.150	1.100	1.100
LOOP/Mars (Mar)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Apr)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (May)	NA	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	NA	75.940	76.130	76.670	74.430
P-Plus WTI	NA	3.480	3.610	3.530	3.590
P-5 WTI	NA	67.760	68.600	68.940	66.730
WTI-Delta	NA	0.100	0.230	0.150	0.210

I I I I I S



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
33-63 Day Dated Strip	NA	75.290	76.080	76.395	74.655
Hebron	NA	71.590	72.380	72.695	70.855
Terra Nova	NA	70.540	71.830	72.645	71.155
Hibernia	NA	73.090	73.880	74.195	72.355
White Rose	NA	74.190	74.980	75.295	73.455
<b>Spread vs fwd DTD Brent</b>					
Hebron	NA	-3.700	-3.700	-3.700	-3.800
Terra Nova	NA	-4.750	-4.250	-3.750	-3.500
Hibernia	NA	-2.200	-2.200	-2.200	-2.300
White Rose	NA	-1.100	-1.100	-1.100	-1.200

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>FOB Crude</b>					
Oriente	NA	67.175	67.440	67.955	66.035
Vasconia	NA	72.955	73.155	73.930	71.935
Escalante	NA	73.655	73.855	74.230	72.235
Medanito	NA	72.755	72.855	73.230	71.235
Loreto	NA	66.125	66.390	66.905	64.985
Tupi	NA	76.055	75.805	76.230	74.535
Napo	NA	64.725	64.990	64.405	61.485
Castilla Blend	NA	69.905	70.105	70.880	68.885
Liza	NA	76.615	76.895	77.330	74.825
Unity Gold	NA	76.815	77.095	77.530	75.025
Payara Gold	NA	76.915	77.195	77.630	75.125
Latin America WTI strip	NA	71.625	71.890	72.305	70.235
Latin America Futures Brent strip	NA	75.155	75.355	75.730	73.735
Latin America Dated Brent strip	NA	75.515	75.795	76.180	74.125



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>Clean</b>							
Med	UKC	30k	NR	32.67	32.67	32.67	30.91
Med	USAC	37k	NR	32.88	34.31	33.83	33.36
Med	Med	30k	NR	16.58	16.58	16.58	15.65
UKC	UKC	22k	NR	16.70	17.15	18.06	18.06
UKC	USAC	37k	NR	26.62	27.81	25.42	24.63
UKC	USGC	37k	NR	36.58	38.27	34.89	33.77
BSea	Med	30k	NR	22.70	22.70	22.70	21.58
PG	West Coast India	35k	NR	16.21	16.42	16.63	16.89
PG	Japan	35k	NR	33.13	33.74	34.36	35.09
Sing	Japan	30k	NR	23.26	22.78	22.78	22.48
Sing	HK	30k	NR	13.50	13.00	13.00	12.67
PG	Japan	55k	NR	31.69	32.64	32.64	32.64
PG	Japan	75k	NR	29.94	30.68	30.68	30.06
<b>Dirty</b>							
Carib	USGC	50k	NR	11.89	12.41	12.93	12.93
Carib	USAC	70k	NR	12.69	13.20	14.21	13.70
Med	Med	80k	NR	13.78	13.53	13.53	13.27
Med	USGC	80k	NR	18.37	18.37	18.37	18.37
UKC	UKC	80k	NR	11.28	11.53	11.53	11.53
UKC	USAC	80k	NR	13.18	12.33	12.33	11.90
WAF	USGC	130k	NR	21.57	20.97	20.97	20.97
UKC	USGC	135k	NR	15.26	15.26	15.26	15.26
Med	USGC	135k	NR	17.74	17.10	17.74	16.47
PG	Asia	80k	NR	29.61	29.61	29.66	29.56
PG	Asia	270k	NR	14.11	15.38	15.61	14.34
PG	USGC	280k	NR	15.26	16.13	16.56	15.26

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Naphtha	NA	72.270	72.300	72.380	72.240
Jet kerosene	NA	92.650	93.250	93.250	92.890
Gasoil	NA	92.160	92.750	93.200	93.220
Gasoil 10 ppm	NA	92.160	92.750	93.200	93.220
Gasoil 50 ppm	NA	92.050	92.640	93.090	93.110
Gasoil 0.05% S	NA	90.840	91.380	91.890	91.920
Gasoil 0.25% S	NA	90.620	91.160	91.670	91.700
Gasoil 50 ppm disc/prem	NA	0.230	0.240	0.230	0.220
Mogas 92 unl	NA	86.600	87.040	86.720	85.520
Mogas 95 unl	NA	87.990	88.430	88.110	86.910
Mogas 97 unl	NA	88.720	89.160	88.840	87.640
CFR Naphtha	NA	74.050	74.220	74.030	73.650
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Mar)	NA	71.350	71.450	71.600	71.550
Naphtha pap. (Apr)	NA	70.300	70.450	70.550	70.500
Kerosene pap.(bal month)	NA	92.560	92.850	92.980	92.830
Kerosene pap. (Mar)	NA	91.360	92.010	92.080	91.820
Kerosene pap. (Apr)	NA	90.260	90.920	91.040	90.920
Gasoil pap.(bal month)	NA	92.050	92.570	93.050	93.170
Gasoil pap. (Mar)	NA	91.760	92.370	92.840	92.890
Gasoil pap. (Apr)	NA	91.160	91.840	92.220	92.270
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
FO 180 CST 2%	NA	496.050	500.580	504.710	505.680
HSFO 180 CST	NA	485.130	489.560	493.600	494.550
180 CST disc/premium	NA	6.470	5.750	6.250	8.250
HSFO 380 CST	NA	480.770	485.820	490.170	491.670
HSFO 180 CST pap. (bal month)	NA	483.200	489.850	495.550	495.000
HSFO 180 CST pap. (Mar)	NA	477.500	482.850	486.850	486.300
HSFO 180 CST pap. (Apr)	NA	465.750	468.250	471.600	470.950
MTBE	NA	766.490	768.700	764.820	757.760





جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

<b>C&amp;F Japan</b>					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Jet kerosene	NA	93.400	94.020	94.010	93.580
Mogas unl	NA	89.810	90.180	89.860	88.620
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Naphtha	NA	669.500	670.000	671.500	670.250
Nph 1st 1/2 Apr	NA	675.750	676.250	677.750	677.000
Nph 2nd 1/2 Apr	NA	671.500	672.000	673.500	672.500
Nph 1st 1/2 May	NA	667.500	668.000	669.500	668.000
<b>FOB Japan</b>					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Gasoil	NA	91.120	91.700	92.160	92.240

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

<b>C+F Australia</b>					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Mogas 92 unl	NA	91.400	91.700	91.350	90.060
Mogas 95 unl	NA	92.790	93.090	92.740	91.450
Jet kerosene	NA	97.810	98.260	98.230	97.770
Gasoil 10 ppm	NA	97.630	98.060	98.490	98.400

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

<b>China</b>					
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>South China FOB</b>					
Unl 92 RON	NA	735.750	739.500	736.750	726.500
<b>South China, C&amp;F</b>					
Jet kerosene	NA	740.500	745.250	745.250	741.750
Gasoil	NA	692.750	697.000	700.000	700.000
<b>Hong Kong</b>					
Fuel oil 380 CST	NA	509.000	515.000	700.000	511.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Naphtha	NA	647.310	650.610	650.860	647.250
HSFO 380 CST	NA	473.040	475.800	477.060	476.390
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Gasoline 95 unleaded	NA	89.230	89.640	89.090	88.130
Gasoline 92 unleaded	NA	86.670	86.890	86.400	85.420
Kerosene	NA	89.790	90.330	90.430	90.180
Gasoil 10 ppm	NA	90.400	90.930	91.510	91.550
Gasoil	NA	90.400	90.930	91.510	91.550

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Naphtha	NA	632.360	631.750	633.250	632.000
Naphtha LR2	NA	637.080	636.780	638.280	637.690
HSFO 180 CST	NA	463.540	467.970	471.970	473.000
HSFO 380 CST	NA	459.180	464.230	468.540	470.120
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
95 RON unleaded	NA	85.060	85.460	85.100	83.850
92 RON unleaded	NA	83.670	84.070	83.710	82.460
Kerosene	NA	89.910	90.430	90.430	90.070
Gasoil 10 ppm	NA	89.250	89.760	90.210	90.230
Gasoil 0.05% S	NA	88.890	89.300	89.640	89.660
Gasoil 0.25% S	NA	88.190	88.510	88.850	88.870
Gasoil	NA	89.250	89.760	90.210	90.230

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
	<b>Cargoes FOB Me d basis Italy</b>					<b>Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera</b>				
Prem unl 10 ppm	NA	731.750	734.000	732.500	719.250	NA	749.250	751.500	750.000	735.750
Naphtha physical	NA	620.500	625.500	623.250	614.000	NA	643.750	648.750	646.500	635.750
Jet av. fuel	NA	716.500	720.250	727.750	711.250	NA	749.500	753.250	760.750	742.500
ULSD 10 ppm	NA	711.500	716.000	726.000	710.250	NA	729.250	733.750	743.750	727.000
Gasoil 0.1%	NA	704.250	708.500	718.250	701.000	NA	721.000	725.250	735.000	716.750
1% fuel oil	NA	481.500	491.750	491.250	483.000	NA	497.500	508.250	508.000	499.750
3.5% fuel oil	NA	445.250	455.750	459.000	456.250	NA	460.750	472.000	475.500	472.750
	<b>Cargoes FOB NEW</b>					<b>Cargoes CIF NWE basis ARA</b>				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	NA	752.250	754.000	750.750	740.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	NA	647.500	652.000	653.500	642.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	NA	660.000	665.000	662.750	651.250
Jet kerosene	NA	734.500	737.750	744.500	726.250	NA	751.000	754.750	762.250	744.000
ULSD 10 ppm	NA	724.500	731.000	740.000	721.750	NA	735.250	742.000	751.750	733.500
Diesel 10 ppm NWE	NA	724.250	730.750	740.000	721.750	NA	737.500	744.500	754.250	736.000
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	NA	738.250	745.250	755.000	736.750
Gasoil 0.1%	NA	689.750	694.000	703.500	688.250	NA	710.750	715.750	726.250	711.000
1% fuel oil	NA	469.250	475.250	477.750	471.250	NA	482.000	488.000	490.500	484.000
3.5% fuel oil	NA	438.250	445.750	451.250	440.750	NA	450.250	457.750	463.250	452.750
	<b>Barges FOB Rotterdam</b>									
98 RON unl	NA	760.500	763.000	762.750	749.750					
Prem unl	NA	716.250	718.750	718.500	708.000					
Reformate	NA	780.000	782.500	782.000	767.750					
Eurobob	NA	715.000	717.500	717.250	706.750					
E10 Eurobob	NA	722.500	724.750	723.000	704.750					
Naphtha physical	NA	656.000	661.000	658.750	647.250					
Jet kerosene	NA	748.500	752.250	759.500	741.750					
Diesel 10 ppm*	NA	727.250	732.000	744.250	725.250					
Gasoil 50 ppm	NA	710.000	714.750	727.000	711.500					
Gasoil 0.1%*	NA	694.500	698.250	707.000	688.000					
DMA MGO 0.1%*	NA	670.000	670.000	678.000	670.000					
1% fuel oil	NA	469.250	475.250	477.750	471.250					
3.5% fuel oil	NA	451.250	458.750	464.250	453.750					
3.5% 500 CST fuel oil	NA	446.250	453.750	459.250	448.750					
380 CST	NA	458.000	459.000	464.000	453.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>FOB NEW</b>					
Gasoline	NA	718.000	720.500	720.000	705.000
<b>CIF West Africa</b>					
Gasoline	NA	754.000	757.250	754.500	738.500
<b>FOB STS West Africa</b>					
Diesel low sulfur	NA	744.250	748.750	759.750	741.500
Gasoil 0.3%	NA	728.250	732.750	743.750	725.500

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Unl 87	NA	216.170	216.150	216.150	208.320
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	NA	206.020	206.000	206.050	200.120
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)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Unl 87	NA	201.340	201.290	201.230	193.360
Unl RBOB	NA	191.200	191.150	191.150	185.170
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
No. 6 1% S max	NA	71.880	72.280	73.260	72.000
No. 6 1% S max 1s strip	NA	71.880	74.230	74.770	72.750
USAC HSFO	NA	70.950	71.510	73.210	71.950
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	NA	73.750	74.050	74.600	72.600
No. 6 1.0% S pap 2nd M	NA	73.300	73.550	74.100	72.100



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

<b>U.S. Gulf Coast /Houston</b>					
<b>(¢/gal)</b>	<b>17-Feb</b>	<b>18-Feb</b>	<b>19-Feb</b>	<b>20-Feb</b>	<b>21-Feb</b>
<b>Pipeline</b>					
Unl 87	NA	210.420	211.150	213.650	204.470
Unl 89	NA	217.620	218.350	220.760	211.670
Prem unl 93	NA	228.420	229.160	231.420	222.470
CBOB 87	NA	200.570	200.650	200.900	194.720
CBOB 93	NA	218.670	219.150	218.900	212.220
RBOB 83.7	NA	202.420	202.650	203.150	196.970
RBOB 91.4	NA	220.670	220.900	222.150	215.970
Jet/kero 54	NA	225.090	223.950	226.410	219.760
Jet/kero 55	NA	226.090	224.950	227.410	220.760
ULS Kero	NA	236.090	234.950	237.410	230.760
ULSD	NA	235.460	236.700	239.660	233.060
No. 2	NA	218.810	219.950	222.910	216.310
ULS Heating Oil	NA	223.260	224.500	227.410	220.760
Light Cycle Oil	NA	212.730	213.940	216.840	210.190
<b>Waterborne vs prompt pipeline</b>					
Jet Spread	NA	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	NA	1.500	1.500	1.500	1.500
No. 2 Spread	NA	1.500	1.500	1.500	1.500
<b>FOB Cargo</b>					
Export ULSD	NA	221.380	223.670	228.540	221.190
<b>FOB Cargo vs forward pipe strip</b>					
ULSD Mexico	NA	1.500	1.500	1.500	1.500
ULSD Brazil	NA	1.500	1.500	2.500	2.500
ULSD EN590	NA	1.500	1.500	2.500	2.500
Jet A	NA	4.000	4.000	4.000	4.000
Jet A-1	NA	5.000	5.000	5.000	5.000
<b>Colonial Pipeline Gasoline Line Space</b>					
Line 1	NA	-1.000	-2.500	-3.750	-3.750
Line 3	NA	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 1+3	NA	-2.000	-3.500	-4.750	-4.750
<b>Colonial Pipeline Distillates Line Space</b>					
Line 2	NA	0.250	0.250	0.250	0.000
Line 3	NA	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 2+3	NA	-0.750	-0.750	-0.750	-1.000



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

<b>U.S. Gulf Coast /Houston</b>					
<b>(\$/barrel)</b>	<b>17-Feb</b>	<b>18-Feb</b>	<b>19-Feb</b>	<b>20-Feb</b>	<b>21-Feb</b>
<b>Colonial Pipeline Distillates Line Space</b>					
Slurry Oil	NA	70.440	71.010	71.680	70.460
No. 6 1.0% S 6 API	NA	74.020	74.340	74.910	72.990
USGC HSFO	NA	67.440	68.010	68.680	67.460
RMG 380	NA	67.440	68.010	68.680	67.460
USGC HSFO swap BalMo(Feb)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Mar)	NA	68.050	68.600	69.250	67.950
USGC HSFO swap M2(Apr)	NA	67.900	68.400	69.000	67.550
<b>(¢/gal)</b>	<b>17-Feb</b>	<b>18-Feb</b>	<b>19-Feb</b>	<b>20-Feb</b>	<b>21-Feb</b>
<b>USGC RVP Adjustments</b>					
CBOB -1 psi	NA	2.750	2.750	3.100	3.100
Prem CBOB -1 psi	NA	2.750	2.750	3.100	3.100
CBOB +1 psi	NA	-1.750	-1.750	-2.250	-2.250
Prem CBOB +1 psi	NA	-1.750	-1.750	-3.250	-3.250
<b>Waterborne</b>					
FOB Naphtha Cargo	NA	156.380	157.000	158.000	153.500
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	NA	591.100	593.460	597.240	580.230
Naphtha USGC vs	NA	-62.250	-57.500	-58.500	-56.750
<b>(\$/mt)</b>	<b>17-Feb</b>	<b>18-Feb</b>	<b>19-Feb</b>	<b>20-Feb</b>	<b>21-Feb</b>
<b>Naphtha MOPJ</b>					
DAP LSR Naphtha Parcel	NA	159.380	160.000	161.000	156.500
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	NA	639.090	641.600	645.610	627.570
DAP LSR Naphtha Parcel diff	NA	4.500	4.500	4.750	4.750
Naphtha barge	NA	189.670	188.510	188.670	183.070
Heavy naphtha barge	NA	192.670	191.510	191.670	186.070
MTBE	NA	226.920	226.900	226.900	221.180
Alkylate	NA	232.670	232.650	232.650	226.670
Raffinate	NA	195.670	195.650	195.650	189.670
Reformate	NA	254.170	254.150	254.150	248.170



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

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>Argentina</b>					
ULSD DAP La Plata	NA	99.150	99.810	101.780	98.800
<b>Colombia</b>					
FO 1.75% S FOB	NA	72.110	72.670	73.330	72.010
Diluent Naphtha Ex-Ship	NA	65.450	66.650	67.050	65.020
<b>Ecuador</b>					
FO 2.2% S FOB	NA	67.110	67.670	68.330	67.010
RON 93 DAP Esmeraldas	NA	87.590	87.980	87.990	85.700
ULSD DAP Esmeraldas	NA	97.880	98.790	100.300	97.260
<b>Peru</b>					
ULSD DAP Callao	NA	98.380	99.790	101.300	98.260
<b>Mexico cargo</b>					
Gasoline DAP Eastern Mexico	NA	90.090	90.110	90.140	87.820
Gasoline DAP Rosarito	NA	95.120	95.230	95.160	92.850
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	NA	94.650	94.760	94.690	92.380
ULSD DAP Eastern Mexico	NA	93.780	94.910	96.630	93.540
ULSD DAP Rosarito	NA	98.720	99.860	101.200	98.200
ULSD DAP Lazaro Cardenas	NA	98.190	99.330	100.670	97.670
Jet DAP Eastern Mexico	NA	96.280	97.140	98.190	95.320
Jet DAP Rosarito	NA	101.190	100.070	101.940	100.000
Jet DAP Lazaro Cardenas	NA	100.740	100.580	102.440	99.500

I I E S

## فصل دوم

# قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵





جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
<b>Benzene</b>	913.50-914.50	929.19-931.19	893.50-894.50 FOB	NA	929.50-930.50	NA
H1 Mar	913.00-915.00	NA	-21.00	NA	NA	NA
H2 Mar	913.00-915.00	NA	-21.00	NA	929.00-931.00	NA
H1 Apr	913.00-915.00	NA	-19.00	NA	929.00-931.00	NA
H2 Apr	913.00-915.00	NA	NA	NA	929.00-931.00	NA
H1 May	909.00-911.00	NA	NA	NA	927.00-929.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	7683-7703
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7675-7695
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7675-7695
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7699-7719
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	7750.00
<b>Benzene Paper Swaps</b>						
Bal month Feb	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	912.00-914.00	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	910.00-912.00	NA	NA	NA	NA	NA
May	905.00-907.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	899.00-901.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	893.00-895.00	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	887.00-889.00	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Toluene</b>	809.00-811.00	NA	855.00-857.00	898.00-900.00	NA	6649-6651
H1 Mar	809.00-811.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	809.00-811.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	809.00-811.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	809.00-811.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	809.00-811.00	NA	NA	NA	NA	NA
Cash Differentials	NA	NA	NA	89.00~	NA	NA
<b>Sol-MX</b>	741.00-743.00	-	796.00-798.00 CFR	821.00-823.00	781.00-783.00	NA
H1 Mar	739.00-741.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	741.00-743.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	741.00-743.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	741.00-743.00	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Iso-MX</b>	798.50-799.50	824.00-825.00	NA	NA	814.50	NA
H1 Mar	798.00-800.00	823.50-825.50	NA	NA	814.50	NA
H2 Mar	798.00-800.00	823.50-825.50	NA	NA	814.50	NA
H1 Apr	798.00-800.00	823.50-825.50	NA	NA	814.50	NA
H2 Apr	798.00-800.00	823.50-825.50	NA	NA	814.50	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6766.67
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6750.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6765.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6785.00
<b>OX</b>	979.00-981.00	NA	949.00-951.00 CFR	NA	949.00-951.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
<b>PX</b>	863.67-865.67	NA	884.00-886.00	NA	-	NA
H1 Mar	858.00-860.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Mar	858.00-860.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	863.00-865.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	863.00-865.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	865.00-867.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7262-7282
<b>PX derivatives</b>						
Mar	NA	888.00	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	888.00	NA	NA	NA	NA
May	NA	889.00	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	888.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	888.00	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	888.00	NA	NA	NA	NA
<b>Styrene</b>	1045.50-1046.50	1085.00-1087.00	1080.50-1081.50 CFR	1093.50-1094.50	1055.50-1056.50	NA
H1 Mar	1043.00-1045.00	NA	NA	NA	1053.00-1055.00	NA
H2 Mar	1043.00-1045.00	NA	NA	NA	1053.00-1055.00	NA
H1 Apr	1047.00-1049.00	NA	NA	NA	1057.00-1059.00	NA
H2 Apr	1047.00-1049.00	NA	NA	NA	1057.00-1059.00	NA
H1 May	1045.00-1047.00	NA	NA	NA	1055.00-1057.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	8620-8640
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	8640-8660
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	8700-8720
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7660.00
<b>CPL FL</b>	NA	NA	1494.00-1496.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1474.00-1476.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	357.00-359.00	343.00-345.00	363.00-365.00	323.00	294.00-296.00	2599-2601
Methanol CP CFR Asia (Feb)	420.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	31.24	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	360.76	NA	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	301.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	300.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	299.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	299.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	300.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	301.00	NA
eMethanol cost	1717.01 FOB Shanghai					
<b>MTBE</b>	756.76-758.76 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.049		-	
<b>MTBE</b>	740.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	918.86-919.86	FOB Korea	SM	1072.400	FOB China
Benzene	934.10-935.10	CFR China	SM	8648-8668	East China prompt
Benzene	898.65-899.65	FOB SEA	SM	8668-8688	East China Bal-M1
Benzene East China	7730-7750	China Domestic	SM	8730-8750	East China M2
Toluene	808.60-810.60	FOB Korea	Methanol	295.00-297.00	CFR China
Toluene	6659-6661	China Domestic	Methanol	364.40-366.40	CFR SE Asia
Toluene	899.80-901.80	CFR India	Methanol	2598.00-2600.00	China Domestic
Toluene	813.200	FOB China	Methanol	327.800	CFR India
PX	867.74-869.74	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	31.244	India Domestic Ex-tank
PX	888.74-890.74	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	359.868	India Domestic Ex-tank
PX	7296-7316	East China prompt	eMethanol cost	1718.463	FOB Shanghai
Iso-MX	792.10-793.10	FOB Korea	MTBE	763.45-765.45	FOB Singapore
Iso-MX	817.60-818.60	CFR Taiwan	MTBE factor	1.047	FOB Singapore
Iso-MX	808.400	CFR China	MTBE	735.000	FOB China
Iso-MX	6743.530	China Domestic	Naphtha (Feb 21)	667.75-672.75	CFR Japan
SM	1049.20-1050.20	FOB Korea	-	-	-
SM	1088.70-1090.70	CFR Taiwan	-	-	-
SM	1059.20-1060.20	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
NA	NA	NA	NA	2025/17/2
15.85	14.95	4.007	16.1922	2025/18/2
15.72	14.95	4.28	15.5583	2025/19/2
15.68	14.25	4.152	15.0132	2025/20/2
15.65	14.175	4.234	14.3436	2025/21/2



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	854-856	NA	919-921	NA	NA	889-891
Propylene	824-826	829-831	869-871	814-816	849-851	NA
Butadiene	1399-1401	1409-1411	1349-1351	NA	1419-1421	1419.00-1421.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	70.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	889-891	889-891	889-891	889-891	889-891	889.00-891.00
Ethylene CFR SE Asia	919-921	919-921	919-921	919-921	919-921	919.00-921.00
Propylene FOB Korea	824-826	824-826	824-826	824-826	824-826	824.00-826.00
Propylene CFR China	849-851	849-851	849-851	849-851	849-851	849.00-851.00
Butadiene CFR China	1489-1491	1489-1491	1469-1471	1449-1451	1419-1421	1463.00-1465.00
Butadiene FOB China	1470.00	1470.00	1440.00	1420.00	1390.00	1438.00
Butadiene FOB Korea	1459-1461	1459-1461	1439-1441	1429-1431	1389-1391	1435.00-1437.00
Butadiene CFR NE Asia	1479-1481	1479-1481	1469-1471	1449-1451	1419-1421	1459.00-1461.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	419.000	420.000	422.000	422.000	419.000	420.400
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	799.023	800.930	804.744	804.744	799.023	801.693
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	1013.395	1015.814	1020.651	1020.651	1013.395	1016.781
MMF Low-Carbon delivered	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000
MMF delivered	540.200	541.000	542.600	542.600	540.200	541.320



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	688-692	740-742	670.000	669-671	5052-5072
MEG	556-558	NA	NA	548-550	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	671.00	672.00	673.00	675.00	670.00	672.20
PTA CFR China	670-672	671-673	672-674	674-676	669-671	671.20-673.20
PTA CFR India	742-744	743-745	743-745	745-747	740-742	742.60-744.60
PTA China Domestic	5079-5099	5085-5105	5086-5106	5081-5101	5052-5072	5076.60-5096.60
MEG CFR China	551-553	547-549	549-551	549-551	548-550	548.80-550.80
MEG China Domestic	4712-4732	4697-4717	4700-4720	4705-4725	4681-4701	4699.00-4719.00

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
<b>Recycled PET</b>						
Clear Flakes FOB SE Asia	850.000	855.000	865.000	865.000	865.000	860.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	910.000	915.000	925.000	925.000	925.000	920.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1260.000	1270.000	1270.000	1270.000	1250.000	1264.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	970.000	965.000	965.000	965.000	965.000	966.000
Food Grade Pellets FOB India	1350.000	1345.000	1300.000	1300.000	1300.000	1319.000
<b>Recycled Polyolefins</b>						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	575.000	575.000	575.000	575.000	580.000	576.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	755.000	755.000	755.000	755.000	760.000	756.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	750.000	750.000	760.000	760.000	770.000	758.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	719-721	729-731	NA	739-741
PVC Ethylene (FOB China)	654.00-656.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	624.00-626.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1134-1136	1149-1151	1155.00	1170.00
LLDPE Butene	929-931	989-991	1000.00	959-961
LLDPE Metallocene C6	1129-1131	1134-1136	1135.00	1164-1166
HDPE YARN	904-906	959-961	1000.00	NA
HDPE INJ	854-856	919-921	930.00	924-926
HDPE BLMDG	864-866	944-946	930.00	924-926
HDPE FILM	884-886	939-941	940.00	929-931
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	995.00
PP RAFFIA	879-881	959-961	950.00	979-981
PP INJECTION	879-881	954-956	950.00	979-981
IPP FILM	949-951	1019-1021	1010.00	1004-1006
BOPP	884-886	969-971	970.00	994-996
BLOCK COPOL	914-916	999-1001	995.00	1013-1015
PS G-P	1199-1201	1209-1211	NA	NA
HIPS	1304-1306	1314-1316	NA	NA
ABS INJ	1429-1431	1429-1431	NA	NA
MMA	1485.00	1595.00	NA	NA
PMMA	2045.00	2175.00	NA	NA

IES



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

<b>China Domestic</b>	
<b>(Yuan/mt ex-works)</b>	
LDPE	10030-10070
LLDPE	8140-8180
HDPE FILM	7780-7820
PP RAFFIA	7360-7400
PVC ethylene-based	5240-5260
PVC carbide-based	5050-5070
<b>Weekly averages (CFR FE Asia)</b>	
HDPE	880.00-882.00
LDPE	1132.00-1134.00
LLDPE	928.00-930.00
PP RAFFIA	879.00-881.00
PP INJECTION	879.00-881.00
<b>Weekly averages (CFR S Asia)</b>	
LDPE	1162.000
<b>Weekly averages (FOB Middle East)</b>	
HDPE	860.00-862.00
LDPE	1112.00-1114.00
LLDPE	908.00-910.00
PP RAFFIA	859.00-861.00
PP INJECTION	859.00-861.00

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	804-806	904-906	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7280.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8490.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7640.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	7055.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX، و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
<b>East China</b>			
Toluene	52000	51100	1.760
Mixed Xylenes	31800	29000	9.660
Styrene	140000	140500	-0.360
<b>South China</b>			
Toluene	6900	7000	-1.430
Mixed Xylenes	4200	5000	-16.000
Styrene	37000	40000	-7.500

IES





جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Feb	NA	CIF ARA	NA	894.00	NA
Benzene CP Feb	NA	CIF ARA	NA	859.00	NA
Benzene CP Indicator	906.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	875.75-876.25	CIF ARA	895.45-895.95	NA	NA
Benzene M1 Feb	859.75-860.25	CIF ARA	881.35-881.85	NA	NA
Benzene M2 Mar	877.75-878.25	CIF ARA	898.55-899.05	NA	NA
Toluene	883.25-883.75	CIF ARA	891.20-891.70	NA	NA
Toluene M1	882.00-882.50	CIF ARA	889.05-889.55	NA	NA
Toluene M2	883.75-884.25	CIF ARA	893.00-893.50	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	176.25	CIF ARA	172.75	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	176.25	CIF ARA	174.75	NA	NA
Toluene TDI	883.25-883.75	FOB ARA	891.20-891.70	NA	NA
Toluene TDI M1	882.00-882.50	FOB ARA	889.05-889.55	NA	NA
Toluene TDI M2	883.75-884.25	FOB ARA	893.00-893.50	NA	NA
Mixed xylene	812.00-812.50	CIF ARA	829.05-829.55	NA	NA
Mixed xylene M1	810.75-811.25	CIF ARA	826.30-826.80	NA	NA
Mixed xylene M2	812.50-813.00	CIF ARA	831.20-831.70	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	105.00	CIF ARA	110.00	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	105.00	CIF ARA	112.95	NA	NA
Mixed xylene	812.00-812.50	FOB ARA	829.05-829.55	NA	NA
Orthoxylene	1159.75-1160.25	FOB ARA	1157.75-1158.25	1085.00-1085	NA
Paraxylene	879.75-880.25	FOB ARA	871.75-872.25	NA	NA
Paraxylene M1 Feb	879.75-880.25	FOB ARA	871.75-872.25	NA	NA
Paraxylene M2 Mar	879.75-880.25	FOB ARA	871.75-872.25	NA	NA
Styrene monomer	1201.25-1201.75	FOB ARA	1204.10-1204.60	NA	NA
Styrene monomer M1 Feb	1205.75-1206.25	FOB ARA	1208.15-1208.65	NA	NA
Styrene monomer M2 Mar	1200.75-1201.25	FOB ARA	1203.15-1203.65	NA	NA
Ethylbenzene	976.00	FOB ARA	995.70	NA	NA
Ethylbenzene M1	960.00	FOB ARA	981.60	NA	NA
Ethylbenzene M2	978.00	FOB ARA	998.80	NA	NA
MTBE	888.50-889.00	FOB ARA	899.25-899.75	NA	NA
MTBE factor	1.258	FOB ARA	1.259	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	181.00	FOB ARA	181.00	NA	NA
Methanol T2 (2)	343.25-343.75	FOB Rotterdam	337.90-338.40	NA	700.00
Methanol T2 M1 (2)	342.50	FOB Rotterdam	337.30	NA	NA
Methanol T2 M2 (2)	344.00	FOB Rotterdam	338.80	NA	NA
eMethanol cost	2386.97	FOB Rotterdam	2414.15	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Bunker Rotterdam	378.99	Delivered Rotterdam	377.50	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	722.73	Delivered Rotterdam	719.89	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	916.63	Delivered Rotterdam	913.03	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Feb)	305.95-306.05	310.45-310.55	312.50-313.50
Benzene M2 (Mar)	308.95-309.05	313.45-313.55	NA
Benzene M1 DDP (Feb)	302.95-303.05	307.45-307.55	NA
Benzene M2 DDP (Mar)	305.95-306.05	310.45-310.55	NA
Ethylbenzene M1 DDP	295.00	295.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	295.00	295.00	NA
Toluene Comm	269.95-270.05	NA	NA
NITN M1 (Feb)	293.95-294.05	293.29-293.39	NA
NITN M2 (Mar)	293.50-293.60	292.84-292.94	NA
<b>Xylenes</b>			
Isomer	277.95-278.05	NA	NA
Mixed M1 (Feb)	277.95-278.05	281.70-281.80	NA
Mixed M2 (Mar)	277.95-278.05	281.70-281.80	NA
Ortho (¢/lb)	44.50-45.50	NA	48.75-49.25
Para (\$/mt)	936.42-946.42	941.17-951.17	51.00-51.00
Cumene	309.71-309.81	NA	NA
Styrene M1 (Feb) (¢/lb)	52.82-53.32	53.50-54.00	57.34-57.84
Styrene M1 (Feb) (\$/mt)	1170.00	1185.00	NA
Styrene M2 (Mar) (¢/lb)	51.91-52.41	51.91-52.41	NA
Styrene M2 (Mar) (\$/mt)	1150.00	1150.00	NA
MTBE	221.13-221.23	225.43-225.53	NA
MTBE (\$/mt)	783.343	798.554	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-5.390	12.340	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-19.090	43.708	NA
Methanol M1 (Feb)	108.75-109.25	111.25-111.75	134.00-136.00
Methanol M1 (Feb) (\$/mt)	362.14-363.80	370.47-372.13	268.00-272.00
Methanol M2 (Mar)	107.75-108.25	110.25-110.75	NA
Methanol M2 (Mar) (\$/mt)	358.81-360.47	367.14-368.80	NA
Methanol M3 (Apr)	106.50	109.00	NA
Methanol M3 (Apr) (\$/mt)	354.65	362.98	NA
eMethanol cost (¢/gal)	625.322	498.079	NA
eMethanol cost (\$/mt)	2082.322	1658.601	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Feb)	307.508	308.784	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Feb) (\$/mt)	1024.000	1028.250	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Mar)	307.207	308.409	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Mar) (\$/mt)	1023.000	1027.000	NA
	<b>(\$/mt)</b>	<b>Divd to vessel</b>	<b>Weekly</b>
Methanol Bunker Houston	379.970	388.295	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	724.594	740.470	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	918.997	939.132	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>CFR Refrigerated</b>					
11:11 North Asia (H2 Mar)	615.500	619.500	622.500	615.500	610.000
11:11 North Asia (H1 Apr)	605.500	609.500	614.500	605.500	603.000
11:11 North Asia (H2 Apr)	604.500	606.500	611.500	602.500	600.000
11:11 North Asia cargo	610.500	614.500	618.500	610.500	606.500
Propane North Asia cargo (H2 Mar)	620.500	622.000	625.000	621.000	615.500
Propane North Asia cargo (H1 Apr)	610.500	612.000	617.000	611.000	608.500
Propane North Asia cargo (H2 Apr)	609.500	609.000	614.000	608.000	605.500
Propane North Asia cargo	615.500	617.000	621.000	616.000	612.000
Propane East China cargo	619.500	623.000	625.500	620.000	616.000
Propane South China cargo	615.500	617.000	621.000	616.000	612.000
Propane Taiwan cargo	615.500	617.000	621.000	616.000	612.000
Butane North Asia cargo (H2 Mar)	610.500	617.000	620.000	610.000	604.500
Butane North Asia cargo (H1 Apr)	600.500	607.000	612.000	600.000	597.500
Butane North Asia cargo (H2 Apr)	599.500	604.000	609.000	597.000	594.500
Butane North Asia cargo	605.500	612.000	616.000	605.000	601.000
Butane East China cargo	609.500	618.000	620.500	609.000	605.000
Butane South China cargo	605.500	612.000	616.000	605.000	601.000
Butane Taiwan cargo	605.500	612.000	616.000	605.000	601.000
<b>CFR Pressurized</b>					
LPG Vietnam	707.000	710.000	716.000	712.500	710.500
LPG Philippines	702.000	705.000	711.000	707.500	705.500
<b>FOB Pressurized</b>					
LPG East China	631.500	634.000	640.000	636.000	634.000
LPG South China	631.500	634.000	640.000	636.000	634.000
LPG Singapore	631.500	634.000	640.000	636.000	634.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>FOB persian Gulf</b>					
Propane cargo	584.000	585.000	584.000	585.000	577.000
Butane cargo	574.000	575.000	574.000	574.000	566.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	694.000	694.000	707.000	713.000	702.000
Propane FOB ARA	860.000	840.000	835.000	847.000	838.000
Propane FCA ARA	865.000	845.000	840.000	855.000	844.000
Bio-Propane FCA NWE	1456.000	1456.000	1465.000	1471.250	1455.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	900.500	900.500	897.000	897.000	892.000
Propane CIF NWE Large Cargo	555.500	555.500	568.000	574.250	563.000
Propane FOB NWE Large Cargo	529.250	529.250	541.750	548.000	536.750
Propane CIF Poland Coasters	698.000	698.000	711.000	717.000	692.000
Propane FCA Poland	781.000	781.000	794.000	800.000	775.000
<b>Mediterranean and Black Sea</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	674.750	674.750	687.250	693.500	682.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	660.500	660.500	673.000	679.250	668.000
Propane CIF 7000+ mt	577.500	577.500	590.000	596.250	585.000
Propane CIF Med Large Cargo	585.500	585.500	598.000	604.250	593.000
Propane CIF Black Sea Coaster	675.000	675.000	675.000	675.000	677.000
Propane-Butane Mix CIF	678.000	678.000	678.000	678.000	678.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>PGA</b>					
Naphtha Cargoes CIF NWE	658.500	660.000	665.000	662.750	651.250
Naphtha Cargoes FOB Med	622.000	620.500	625.500	623.250	614.000
Naphtha C+F Japan Cargo	672.500	669.500	670.000	671.500	670.250
Naphtha Cargo FOB USGC	NA	591.100	593.460	597.240	580.230
Bionaphtha	1508.500	1510.000	1515.000	1512.750	1501.250
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ٤٠: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ٢١ فوریه ٢٠٢٥

US LPG						
(¢/gal)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb	
<b>Enterprise Mt Belvieu</b>						
Ethane/propane mix M1	NA	23.375	24.250	23.250	23.625	
Ethane purity M1	NA	27.625	28.500	27.500	27.875	
Ethane purity M2	NA	27.500	28.375	27.500	28.000	
Propane M1	NA	90.625	90.375	90.875	90.125	
Propane M2	NA	87.625	87.750	88.125	87.750	
Normal butane M1	NA	107.375	105.750	106.125	103.750	
Normal butane M2	NA	104.125	104.000	104.625	102.250	
Isobutane	NA	109.500	108.000	108.375	107.500	
Natural gasoline M1	NA	154.875	155.500	156.500	152.250	
Natural gasoline M2	NA	154.375	155.250	156.250	151.750	
	<b>(\$/mt)</b>	<b>17-Feb</b>	<b>18-Feb</b>	<b>19-Feb</b>	<b>20-Feb</b>	<b>21-Feb</b>
Propane	NA	472.155	470.855	473.460	469.550	
Normal butane	NA	486.410	479.050	480.745	469.990	
<b>Targa Mt Belvieu</b>						
	<b>(¢/gal)</b>	<b>17-Feb</b>	<b>18-Feb</b>	<b>19-Feb</b>	<b>20-Feb</b>	<b>21-Feb</b>
Natural gasoline	NA	154.500	155.125	156.125	151.875	
<b>Conway, Kansas</b>						
	<b>(¢/gal)</b>	<b>17-Feb</b>	<b>18-Feb</b>	<b>19-Feb</b>	<b>20-Feb</b>	<b>21-Feb</b>
Ethane/propane mix	NA	23.000	23.250	23.250	23.000	
Propane	NA	91.875	92.000	92.000	91.750	
Propane M2	NA	86.625	85.500	85.500	85.250	
Normal butane	NA	103.000	101.000	101.250	100.000	
Isobutane	NA	115.500	114.000	119.750	120.000	
Natural gasoline	NA	153.750	154.000	155.000	149.000	
<b>Waterborne FOB USGC</b>						
	<b>(\$/mt)</b>	<b>17-Feb</b>	<b>18-Feb</b>	<b>19-Feb</b>	<b>20-Feb</b>	<b>21-Feb</b>
Propane	NA	508.180	506.520	509.540	506.100	
Propane vs. Mt Belvieu	NA	57.310	57.310	57.310	57.310	
Butane	NA	505.870	505.730	506.450	496.040	
Butane vs. Mt Belvieu	NA	40.770	40.770	40.770	40.770	
LPG 22:22	NA	506.700	505.760	507.650	500.720	
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	NA	48.700	48.700	48.700	48.700	
<b>VLGC Freight Rates</b>						
	<b>(\$/mt)</b>	<b>17-Feb</b>	<b>18-Feb</b>	<b>19-Feb</b>	<b>20-Feb</b>	<b>21-Feb</b>
Houston to NWE	NA	47.000	47.000	47.000	47.000	
Houston to Japan	NA	92.000	92.000	92.000	92.000	
Houston to Morocco	NA	44.500	44.500	44.500	44.500	



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
<b>Import Parity Prices</b>					
LPG Suape	NA	593.950	590.320	587.620	585.360
LPG Santos	NA	599.650	596.020	593.310	591.060
(R\$/kg)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
LPG Suape	NA	3.380	3.370	3.350	3.350
LPG Santos	NA	3.410	3.410	3.390	3.390
<b>CFR Cargo (PGA)</b>					
(\$/mt)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Propane Suape	NA	540.950	540.220	543.700	541.070
Propane Santos	NA	554.270	553.540	557.000	554.380
(R\$/kg)	17-Feb	18-Feb	19-Feb	20-Feb	21-Feb
Propane Suape	NA	3.080	3.090	3.100	3.100
Propane Santos	NA	3.150	3.160	3.180	3.180

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	24-Jan	31-Jan	7-Feb	14-Feb	21-Feb
<b>Northwest Europe</b>					
Propane FOB NWE Seagoing	718.800	698.200	676.200	688.200	702.000
Propane FOB ARA	845.400	839.000	857.800	863.000	844.000
Propane FCA ARA	864.000	853.000	867.600	870.400	849.800
Bio-Propane FCA NWE	1560.550	1553.800	1564.600	1546.400	1460.650
Bio-Propane FCA NWE Premium	978.600	986.000	990.900	973.350	897.400
Propane CIF NWE Large Cargo	581.950	567.800	573.700	573.050	563.250
Butane FOB NWE Seagoing	682.400	665.000	670.200	683.400	682.600
Butane FOB ARA	681.600	663.400	683.000	695.800	690.800
Butane FCA ARA	685.600	667.400	687.000	699.800	694.800
Butane CIF NWE Seagoing	685.600	671.600	676.200	688.400	688.200
Butane CIF NWE Large Cargo	623.200	607.550	621.250	631.750	604.350
<b>Mediterranean</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	653.450	658.400	692.950	692.300	682.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	686.950	672.800	678.700	678.050	668.250
Propane CIF 7000+ mt	603.950	589.800	595.700	595.050	585.250
Butane FOB West Med Coaster	726.600	747.600	740.900	752.400	725.600
Butane CIF Morocco	590.700	579.150	568.200	564.750	552.400



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	670.045
Propane FOB ARA	533.333	780.261	821.143	802.700	840.818
Propane FCA ARA	586.381	803.565	832.381	813.175	855.773
Bio-Propane FCA NWE	1452.750	1529.804	1543.369	1521.913	1560.330
Bio-Propane FCA NWE Premium	887.762	925.750	965.429	964.850	977.500
Propane CIF NWE Large Cargo	564.988	604.054	577.940	557.063	582.830
Propane NWE Large Cargo Index	NA	NA	543.600	529.450	541.550
Propane FOB NWE Large Cargo	NA	NA	551.690	530.813	556.580
Propane CIF Poland Coasters	NA	NA	NA	NA	732.318
Propane FCA Poland	NA	NA	NA	NA	835.909
Butane FOB NWE Seagoing	592.952	658.457	606.655	610.600	665.864
Butane FOB ARA	622.762	676.870	613.476	614.400	668.136
Butane FCA ARA	626.762	680.870	617.476	618.400	672.136
Butane CIF NWE Seagoing	613.238	674.130	632.952	614.150	669.773
Butane CIF NWE Large Cargo	562.845	611.717	571.500	551.938	613.375
Butane NWE Large Cargo Index	NA	NA	516.200	543.700	581.300
Butane FOB NWE Large Cargo	NA	NA	545.250	525.688	587.125
<b>Western Mediterranean</b>					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	654.988	694.054	673.500	632.988	658.670
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	669.988	709.054	682.940	662.063	687.830
Propane CIF 7000+ mt	586.988	626.054	599.940	579.063	604.830
Propane CIF Med Large Cargo	NA	NA	607.798	588.063	613.830
Propane CIF Black Sea Coaster	NA	NA	NA	NA	665.545
Propane-Butane Mix CIF	NA	NA	NA	NA	664.682
Butane FOB West Med Coaster	567.071	711.880	686.286	671.150	729.000
Butane CIF Morocco	606.440	665.163	640.036	625.088	621.443
Butane CIF Med Large Cargo	NA	NA	601.119	582.938	643.875
Butane CIF Black Sea Coaster	NA	NA	NA	NA	661.364

# فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵





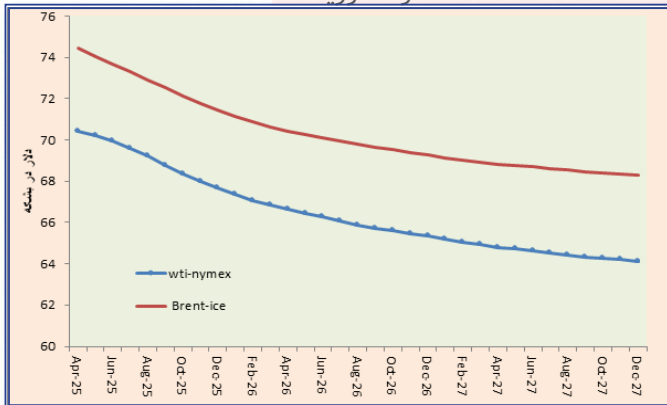
## پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

( در هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ )

مهدی یوسفی

اما در روز جمعه با کاهش شدیدی مواجه شد، کاهش روز جمعه عمدتاً به دلیل انتشار اخباری مبنی بر کشف یک ویروس جدید کرونا در چین، آرام شدن اوضاع ژئوپلیتیک خاورمیانه، جدی شدن از سرگیری صادرات نفت عراق از شمال و عوامل تکنیکال بود.

در ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۴/۴۳ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار **نمودار ۱: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۲۱ فوریه ۲۰۲۵**



### « احتمال تعویق برنامه افزایش تولید اوپک پلاس و آسیب دیدن خط لوله CPC »

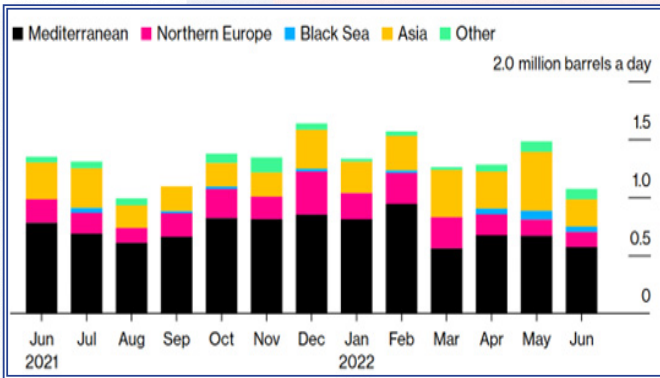
در هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص تغییر زیادی را نسبت به هفته منتهی به ۱۴ فوریه نداشت. متوسط هفتگی سبده اوپک با ۰/۱ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۷/۳۵ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۰/۱ درصد افزایش به ۷۵/۶۰ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۰/۳ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۱/۵۶ دلار در بشکه رسید. قیمت روزانه نفت در طی روزهای دوشنبه و سه شنبه به دلیل انتشار اخباری مبنی بر تعویق افزایش تولید اوپک پلاس و کاهش صادرات نفت قزاقستان به دلیل حمله پهبادی به یک مرکز پمپاژ خط لوله CPC افزایش یافت اما در روز چهارشنبه تحت تاثیر افزایش ذخیره‌سازیهای نفت خام آمریکا کاهش یافت. در روز پنجشنبه مجدداً قیمت‌ها روند صعودی به خود گرفت

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

هفته	سبده اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۱۷ ژانویه ۲۰۲۵	۸۲،۱۰	۷،۲	۷۸،۵۸	۵،۷	۸۱،۰۱	۴،۹
هفته منتهی به ۲۴ ژانویه ۲۰۲۵	۸۱،۱۳	-۱،۲	۷۵،۷۰	-۳،۷	۷۹،۰۵	-۲،۴
هفته منتهی به ۳۱ ژانویه ۲۰۲۵	۷۹،۳۳	-۲،۲	۷۲،۹۶	-۳،۶	۷۶،۹۶	-۲،۶
هفته منتهی به ۷ فوریه ۲۰۲۵	۷۷،۰۴	-۲،۹	۷۱،۷۰	-۱،۷	۷۵،۱۴	-۲،۴
هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵	۷۷،۲۹	۰،۳	۷۱،۸۱	۰،۲	۷۵،۵۶	۰،۶
هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵	۷۷،۳۵	۰،۱	۷۱،۵۶	-۰،۳	۷۵،۶۰	۰،۱



نمودار ۲: مقاصد صادراتی خط لوله CPC



۱/۱۳ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۷۰/۴۰ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۷۹ دلار در بشکه بالاتر بود. در هفته منتهی به ۲۱ فوریه 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:

### عوامل تقویت کننده:

۱. انتشار اخباری در بازار مبنی بر احتمال تاخیر در برنامه افزایش تولید اوپک پلاس که قرار است از اول آوریل اجرایی شود؛
۲. کاهش صادرات نفت قزاقستان در پی حمله پهبادی اوکراین به خط لوله CPC و کاهش صادرات حدود ۳۸۰ هزار بشکه ای از این خط لوله؛
۳. اقدامات ترامپ برای فشار حداکثری بر ایران و احتمال کاهش صادرات نفت ایران؛
۴. کاهش تولید اوپک پلاس در ماه ژوئیه و افزایش پایبندی آنها به توافق تولید؛
۵. ادامه سرمای هوا در آمریکا و اروپا و افزایش تقاضا برای نفت حرارتی و احتمال کاهش تولید در منطقه داکوتای شمالی؛
۶. ادامه بحران روسیه و اوکراین؛
۷. دستور ترامپ برای بررسی صادرات شرکت شورون از ونزوئلا و احتمال لغو معافیت این شرکت؛
۸. تاخیر در وضع تعرفه های جدید دولت آمریکا تا ماه آوریل با توجه به دستور ترامپ به مقامات خزانه داری برای بررسی آن؛

۱. انتشار اخباری در بازار مبنی بر احتمال تاخیر در برنامه افزایش تولید اوپک پلاس که قرار است از اول آوریل اجرایی شود؛
۲. کاهش صادرات نفت قزاقستان در پی حمله پهبادی اوکراین به خط لوله CPC و کاهش صادرات حدود ۳۸۰ هزار بشکه ای از این خط لوله؛
۳. اقدامات ترامپ برای فشار حداکثری بر ایران و احتمال کاهش صادرات نفت ایران؛
۴. کاهش تولید اوپک پلاس در ماه ژوئیه و افزایش



ماه آوریل؛  
۶. محققان موسسه تحقیقاتی ووهان چین اعلام کردند که یک ویروس کرونای جدید در خفاش کشف کرده‌اند که توانایی سرایت به انسان را دارد؛

۷. رسیدن قیمت نفت به پایین‌تر از مووینگ اوریج ۱۰۰ روزه که یک اندیکاتور مهم در خرید و فروش سرمایه‌گذاران بازار نفت است؛

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ ذخیره سازه‌های نفت خام آمریکا به مقدار ۴/۶ میلیون بشکه افزایش یافت و سطح آن به ۴۳۲/۵ میلیون بشکه رسید؛

۹. انجمن نفت آمریکا (API) اعلام کرد که در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ذخیره سازه‌های نفت خام آمریکا ۳/۳۳۹ میلیون بشکه افزایش یافته است؛

۱۰. در هفته منتهی به ۲۱ فوریه تعداد دکل‌های حفاری فعال در آمریکا به ۴۸۷ دکل رسید که ۶ دکل نسبت به هفته قبل افزایش داشت؛

۱۱. در هفت روز منتهی به ۱۸ فوریه خالص خرید بورس‌بازان در بازار نایمکس به ۱۹۷ هزار رسید که ۲۳ هزار قرارداد کمتر از هفته گذشته بود؛

۱۲. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ تولید نفت خام آمریکا به مقدار ۳ هزار بشکه در روز افزایش یافت و سطح آن به ۱۳/۴۹۷ میلیون بشکه رسید؛

۱۳. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ ذخیره سازه‌های نفت خام منطقه کوشینگ آمریکا به مقدار ۱/۴ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۱۴. در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ادعاهای بیکاری در آمریکا به ۲۱۹ هزار درخواست رسید که نسبت به هفته قبل ۵ هزار درخواست بیشتر بود؛

۱۵. چین نرخ بهره را بدون تغییر در سطح ۳/۱۰ درصد اعلام کرد؛

۱۶. در ماه ژانویه رشد فروش خانه‌های جدید در آمریکا به ۴/۹- درصد رسید در حالیکه رشد آن در ماه قبل ۲/۹ درصد بود.

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ ذخیره سازه‌های میان‌تقطیرها به مقدار ۲ میلیون بشکه کاهش یافت و سطح آن به ۱۱۶/۶ میلیون بشکه رسید؛

۱۰. افزایش قیمت گاز طبیعی در اروپا و احتمال سوئیچ کردن برخی نیروگاهها از گاز به سوخت مایع؛

۱۱. در فصل چهارم ۲۰۲۴ نرخ رشد فصلی تولید ناخالص داخلی ژاپن به ۰/۷ درصد رسید که نسبت به فصل قبل ۰/۳ درصد افزایش داشت؛

۱۲. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۱۰۷/۵۳ بود که در هفته منتهی به ۲۱ فوریه به ۱۰۶/۷۰ رسید؛

۱۳. بانک مرکزی استرالیا نرخ بهره این کشور را ۰/۲۵ درصد کاهش داد و آنرا ۴/۱ درصد اعلام کرد، علاوه بر این نیوزلند نیز نرخ بهره را با ۰/۵ درصد کاهش در سطح ۴/۲۵ درصد اعلام کرد؛

۱۴. در ماه ژانویه رشد قیمت خانه در چین به ۵- درصد رسید که ۰/۳ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۵. در ماه فوریه PMI بخش صنعت آمریکا با ۰/۴ واحد افزایش به ۵۱/۶ واحد رسید؛

۱۶. در ماه فوریه PMI بخش صنعت آلمان با ۱/۱ واحد افزایش به ۴۶/۱ واحد رسید؛

۱۷. در ماه فوریه PMI بخش صنعت منطقه یورو با ۰/۷ واحد افزایش به ۴۷/۳ واحد رسید؛

### عوامل تضعیف‌کننده:

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

۲. مذاکره بین یک هیات آمریکایی و روسی در عربستان سعودی برای توافق صلح در اوکراین و خوشبینی نسبت به لغو تحریم‌های روسیه؛

۳. ورود برخی پالایشگاهها به دوره تعمیر و نگهداری؛

۴. احتمال از سرگیری صادرات نفت شمال عراق بعد از اظهارات مقامات دولت مرکزی و اقلیم کردستان عراق؛

۵. ادامه نگرانی نسبت به گسترش جنگ تجاری بین آمریکا و سایر کشورهای جهان علیرغم تعویق آن تا



## پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

( در هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ )

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ در حدود ۵۹/۵ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۵/۶ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۱۰/۹ میلیارد متر مکعب (۱۵/۵ درصد) کمتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۴ فوریه ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۳/۳ میلیارد متر مکعب (۵/۳ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۶۲/۹ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۴

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۳ فوریه تا ۱۹ فوریه ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بود و از حدود ۴/۴۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ فوریه تا ۷/۷۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ فوریه 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 ۵/۲۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ فوریه تا ۱۳/۷۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۱۹ فوریه افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند افزایشی برخوردار بوده و از حدود ۳/۹۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ فوریه تا ۷/۸۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ فوریه

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۳ فوریه الی ۱۹ فوریه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۱۹ فوریه	۱۸ فوریه	۱۷ فوریه	۱۴ فوریه	۱۳ فوریه	
۷,۷۸	۶,۴۶	تعطیل	۴,۶۳	۴,۴۲	هنری هاب
۱۳,۷۴	۱۶,۷۷	تعطیل	۱۲,۰۰	۵,۲۵	نیویورک
۷,۸۲	۶,۹۸	تعطیل	۵,۴۳	۳,۹۰	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی							
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۴ فوریه ۲۰۲۴		میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱۴ فوریه ۲۰۲۵	۷ فوریه ۲۰۲۵	منطقه
-۱۳,۳	۱۳,۷	-۱۸,۳	۱۴,۵	-۱,۴	۱۱,۹	۱۳,۳	شرق
-۱۵,۰	۱۶,۵	-۲۲,۸	۱۸,۱	-۱,۸	۱۴,۰	۱۵,۸	غرب
۲,۹	۳۲,۷	-۱۰,۹	۳۷,۸	-۲,۳	۳۳,۷	۳۵,۹	منطقه تولید
-۵,۳	۶۲,۹	-۱۵,۵	۷۰,۵	-۵,۶	۵۹,۵	۶۵,۱	مجموع

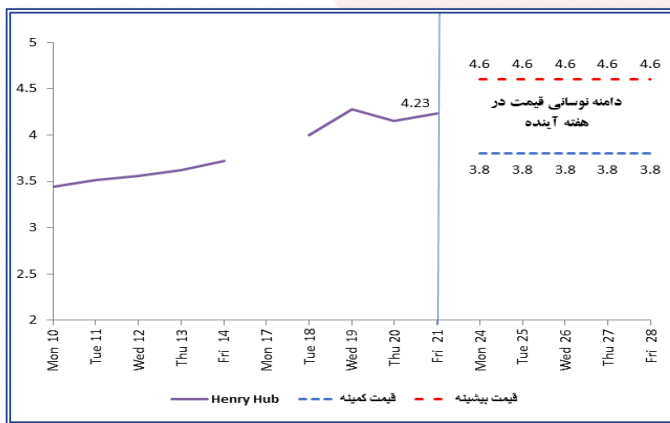


جدول ۴۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی دوره منتهی به ۱۱ فوریه ۲۰۲۵

میزان تغییر (درصد)		هفته منتهی به ۱۱ فوریه ۲۰۲۵	
نسبت به میزان مشابه سال قبل	نسبت به هفته قبل		
-۳,۲	۰,۲	۴۸۱	دکل های بخش نفت
-۱۶,۵	۱,۰	۱۰۱	دکل های بخش گاز
-	۰,۳	۵۸۲	جمع کل دکل ها
۰,۰	۰,۰	۱۳	دکل های حفاری عمودی
-۶,۴	۰,۲	۵۲۴	دکل های حفاری افقی
۶,۳	۲,۰	۵۱	دکل های حفاری جهت دار

نیز می شود) نیز در مقایسه با هفته قبل ۰,۲ درصد افزایش یافت و در سطح ۴۸۲ دکل فعال قرار داشت. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۸ فوریه الی ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۸ فوریه ۲۰۲۵ تا حدود ۴,۲۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۱ فوریه افزایش یافت.

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



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

در ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، با شیب ملایمی روند صعودی و نوسانی داشته و در ابتدا قرارداد ماه مارس هنری هاب (۲۰۲۵) ۴,۲۳ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶) ۴,۷۵ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

فوریه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱,۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۱,۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۱,۸ میلیارد متر مکعب (۱۳,۳ 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 ۱۳,۷ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در منطقه تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و...) به میزان ۱ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۲,۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۳۳,۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱,۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۲,۵ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی غرب آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۱۶,۵ میلیارد فوت مکعب بوده است.

بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۱۱ فوریه ۲۰۲۵ حدود ۱۰۱ 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



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

قیمت بسته شده					
ماه	۱۷ فوریه	۱۸ فوریه	۱۹ فوریه	۲۰ فوریه	۲۱ فوریه
مارس ۲۵	تعطیل	۴,۰۰	۴,۲۸	۴,۱۵	۴,۲۳
آوریل ۲۵	تعطیل	۳,۹۷	۴,۲۰	۴,۰۸	۴,۱۲
مه ۲۵	تعطیل	۴,۰۳	۴,۲۴	۴,۱۳	۴,۱۵
ژوئن ۲۵	تعطیل	۴,۱۶	۴,۳۶	۴,۲۵	۴,۲۸
ژوئیه ۲۵	تعطیل	۴,۲۹	۴,۴۸	۴,۳۸	۴,۴۰
اوت ۲۵	تعطیل	۴,۳۲	۴,۵۰	۴,۴۱	۴,۴۴
سپتامبر ۲۵	تعطیل	۴,۲۸	۴,۴۵	۴,۳۷	۴,۴۱
اکتبر ۲۵	تعطیل	۴,۳۲	۴,۴۸	۴,۴۰	۴,۴۴
نوامبر ۲۵	تعطیل	۴,۴۹	۴,۶۳	۴,۵۵	۴,۵۹
دسامبر ۲۵	تعطیل	۴,۸۷	۴,۹۹	۴,۹۰	۴,۹۲
ژانویه ۲۶	تعطیل	۵,۰۹	۵,۲۱	۵,۱۳	۵,۱۵
فوریه ۲۶	تعطیل	۴,۷۲	۴,۸۲	۴,۷۳	۴,۷۵

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

- گسترش هوای سرد در بخش‌های وسیعی از شمال شرق، جنوب شرق و غرب میانه ایالات متحده
- کاهش تولید گاز طبیعی آمریکا
- شرکت‌های Transcontinental Gas Pipe Line و Texas Eastern Transmission، که گاز را به منطقه نیویورک منتقل می‌کنند، به دلیل افزایش مصرف و کاهش دما، دستورهای عملیاتی مدیریت جریان گاز (Operational Flow Orders - OFOs) صادر کردند. این دستورات شرکت‌های حمل‌کننده گاز را ملزم می‌کند که تعادل بین دریافت و تحویل گاز را حفظ کنند تا عملکرد خطوط لوله ایمن، کارآمد و پایدار باقی بماند.
- مصرف گاز در بخش‌های مسکونی و تجاری ۱۹,۲ درصد (۸,۶ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت.
- مصرف گاز برای تولید برق ۳,۶ درصد (۱,۲ میلیارد فوت مکعب در روز) رشد کرد.
- مصرف گاز در بخش صنعتی ۴,۴ درصد (۱,۱ میلیارد فوت مکعب در روز) افزایش یافت.

فوت مکعب در روز) افزایش یافت.

تحویل گاز به پایانه‌های صادرات LNG آمریکا به میانگین ۱۶,۱ میلیارد فوت مکعب در روز رسید، که ۰,۴ میلیارد فوت مکعب در روز بیشتر از هفته گذشته است.

کاهش ذخایر گاز طبیعی آمریکا

بر اساس نظرسنجی The Desk از تحلیلگران گاز طبیعی، انتظار می‌رود کاهش قابل توجهی در ذخایر گاز طبیعی در هفته اخیر رخ دهد. اگر کاهش خالص واقعی نزدیک به ۱۹۱ میلیارد فوت مکعب باشد، می‌تواند موجب نگرانی‌هایی در مورد عرضه کافی گاز طبیعی در آینده و در نتیجه افزایش قیمت‌ها شود.

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

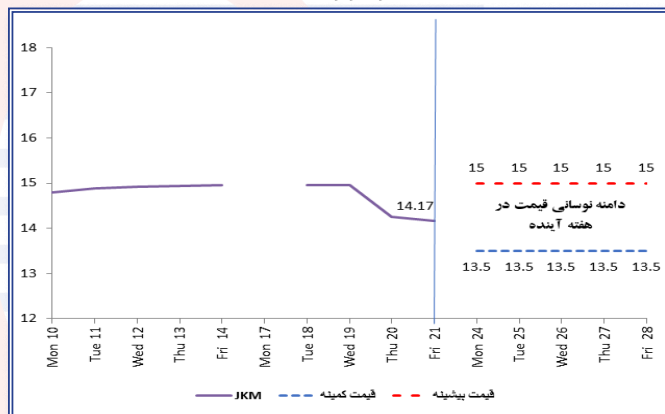
- افزایش تعداد دکلهای حفاری ایالات متحده
- طبق داده‌های S&P Global Commodity Insights، واردات گاز طبیعی از کانادا به منطقه غرب میانه ۱,۱ میلیارد فوت مکعب در روز افزایش یافت و به ۱,۳ میلیارد فوت مکعب در روز رسید و بخش از



هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ فوریه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۴/۱۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ کاهش یافت. در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۷ تا ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ برای تحویل در آپریل ۲۰۲۵ برابر با ۱۴/۱۷ و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶) ۱۳/۴۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

کاهش تولید را جبران کرد. میانگین دما در منطقه شمال غرب اقیانوس آرام در این هفته ۴۳ درجه فارنهایت بود که ۷ درجه بالاتر از هفته گذشته است.

صادرات گاز طبیعی به مکزیک ۱/۴ درصد (۰/۱ میلیارد فوت مکعب در روز) کاهش یافت. قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۴/۹۵ دلار در نمودار: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آسیا



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

جدول ۴۹: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۱۷ فوریه	۱۸ فوریه	۱۹ فوریه	۲۰ فوریه	۲۱ فوریه
مارس ۲۵	تعطیل	۱۴,۹۵	۱۴,۹۵	-	-
آپریل ۲۵	تعطیل	۱۴,۵۵	۱۴,۱۱	۱۴,۲۵	۱۴,۱۷
مه ۲۵	تعطیل	۱۴,۸۲	۱۴,۳۳	۱۴,۳۶	۱۴,۱۴
ژوئن ۲۵	تعطیل	۱۴,۹۱	۱۴,۴۸	۱۴,۵۵	۱۴,۳۵
ژوئیه ۲۵	تعطیل	۱۵,۰۰	۱۴,۵۴	۱۴,۶۱	۱۴,۵۱
اوت ۲۵	تعطیل	۱۵,۱۴	۱۴,۶۷	۱۴,۷۶	۱۴,۶۶
سپتامبر ۲۵	تعطیل	۱۵,۱۱	۱۴,۶۳	۱۴,۷۰	۱۴,۶۲
اکتبر ۲۵	تعطیل	۱۴,۹۴	۱۴,۴۴	۱۴,۵۲	۱۴,۳۹
نوامبر ۲۵	تعطیل	۱۴,۵۸	۱۴,۲۴	۱۴,۳۴	۱۴,۳۱
دسامبر ۲۵	تعطیل	۱۴,۸۱	۱۴,۴۷	۱۴,۵۶	۱۴,۵۱
ژانویه ۲۶	تعطیل	۱۴,۷۷	۱۴,۳۹	۱۴,۵۰	۱۴,۴۵
فوریه ۲۶	تعطیل	۱۴,۶۲	۱۴,۲۲	۱۴,۳۳	۱۴,۲۹
مارس ۲۶	تعطیل	۱۳,۸۷	۱۳,۴۹	۱۳,۵۹	۱۳,۴۸



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

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

- ◀ افزایش GDP ژاپن در فصل چهارم ۲۰۲۴
- ◀ کاهش ذخایر LNG ژاپن برای تولید برق بر اساس گزارش وزارت صنعت، تجارت و معدن (METI) این کشور
- ◀ بهبود تقاضای صنعتی چین (افزایش PMI بخش صنعت چین)
- ◀ رشد قیمت خانه در چین
- ◀ نگرانی نسبت به جنگ تجاری بالقوه چین با دولت ترامپ
- ◀ حتی اگر تحولات سیاسی اجازه دهد تا صادرات روسیه به اوکراین از سر گرفته شود، تأثیر آن در کوتاهمدت محدود خواهد بود و حجم قابل توجهی از گاز تا سال ۲۰۲۶ یا بعد از آن انتظار نمی‌رود، علاوه بر این، عدم قطعیت‌های ژئوپلیتیکی، موانع نظارتی و تغییرات سیاست انرژی اروپا می‌توانند بر میزان بازگشت گاز روسیه به بازار تأثیر بگذارند.
- ◀ قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۱۷ فوریه تا ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۱۴٫۸۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ فوریه تا ۱۳٫۹۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ فوریه کاهش یافت.
- ◀ همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با

- ◀ عدم تغییر نرخ بهره توسط چین
- ◀ ذخایر بالا در آسیای شمالی که همچنان ثابت مانده‌اند.
- ◀ افزایش دسترسی به منابع برق رقیب به ویژه هسته ای در کشورهای ژاپن و کره
- ◀ مذاکرات آمریکا و روسیه بر سر توافق صلح در اوکراین (اگر گاز روسیه دوباره به اروپا جریان یابد، آسیا می‌تواند از این وضعیت سود ببرد، رقابت جهانی برای گاز طبیعی مایع (LNG) را کاهش داده و منجر به کاهش قیمت‌های LNG خواهد شد).
- ◀ گزارش تحلیلگر ارشد LNG در شرکت تحلیل داده Kpler مبنی بر چشم انداز نزولی برای LNG آسیایی که ناشی از انتظارات برای دماهای معتدل در شمال شرق آسیا در ماه مارس و بهبود عرضه LNG است.
- ◀ گزارش قاسم افغان، تحلیلگر Spark Commodities مبنی بر اینکه آربیتراژ ایالات متحده به شمال شرق آسیا از طریق دماغه امید نیک برای ماه فوریه برای چهارمین هفته متوالی کاهش یافته است، اما همچنان نشان می‌دهد که انگیزه ایالات متحده برای تحویل محموله به اروپا است و نه آسیا!

جدول ۵۰: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۷ فوریه الی ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۱۷ فوریه	۱۸ فوریه	۱۹ فوریه	۲۰ فوریه	۲۱ فوریه
اتریش CEGH	۱۶.۱۷	۱۶.۰۲	۱۵.۷۴	۱۵.۳۸	۱۵.۰۸
چک CZ	۱۵.۶۲	۱۶.۰۳	۱۵.۳۹	۱۵.۳۳	۱۴.۹۲
ایتالیا ETF	۱۵.۶۷	۱۵.۸۸	۱۵.۳۴	۱۵.۱۸	۱۴.۷۹
لندن NBP	۱۴.۸۶	۱۴.۹۴	۱۴.۳۴	۱۴.۳۰	۱۳.۹۶
فرانسه PEG	۱۴.۷۵	۱۵.۰۶	۱۴.۳۸	۱۴.۴۲	۱۴.۱۴
اسپانیا PVB	۱۵.۲۴	۱۴.۴۹	۱۴.۹۵	۱۴.۲۸	۱۴.۳۶
هلند TTF	۱۴.۹۲	۱۵.۲۶	۱۴.۵۷	۱۴.۵۰	۱۴.۳۰
بلژیک ZTP	۱۴.۹۰	۱۵.۲۵	۱۴.۵۳	۱۴.۴۱	۱۴.۱۳

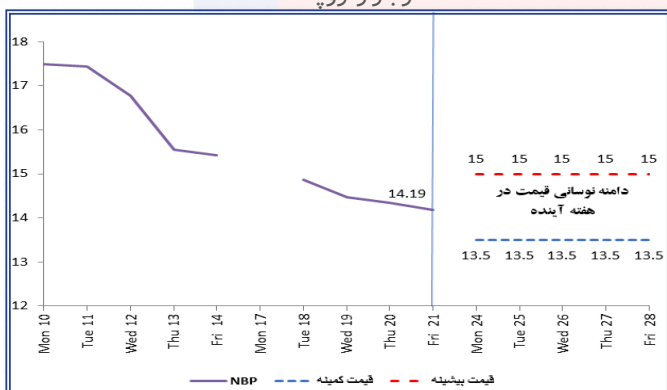




جدول ۵۱: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۴ فوریه ۲۰۲۵

ماه	۱۴ فوریه		۱۵ فوریه		۱۶ فوریه		۱۷ فوریه		۱۸ فوریه		۱۹ فوریه		۲۰ فوریه		۲۱ فوریه	
	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی
اتحادیه اروپا	۵۳,۲	۴۵,۲	۵۲,۵	۴۴,۶	۵۱,۸	۴۴,۱	۵۱,۰	۴۳,۴	۵۰,۱	۴۲,۶	۴۹,۳	۴۱,۹	۴۸,۷	۴۱,۴	۴۸,۱	۴۰,۹
آلمان	۱۱,۳	۴۳,۸	۱۱,۱	۴۲,۸	۱۰,۹	۴۲,۰	۱۰,۵	۴۰,۶	۱۰,۱	۳۹,۳	۹,۸	۳۸,۲	۹,۶	۳۷,۵	۹,۴	۳۶,۷
ایتالیا	۱۱,۶	۵۶,۳	۱۱,۵	۵۵,۸	۱۱,۴	۵۵,۵	۱۱,۳	۵۵,۰	۱۱,۲	۵۴,۶	۱۱,۱	۵۴,۱	۱۱,۰	۵۳,۶	۱۰,۹	۵۳,۱

نمودار ۵: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار اروپا NBP



نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۴,۹۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۷ فوریه تا ۱۴,۳۰ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو. تو در تاریخ ۲۱ فوریه کاهش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ روند نزولی داشته و در حدود ۴۸,۱ میلیارد متر مکعب (۴۰,۹ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱۴ فوریه) حدود ۱۲,۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۷ فوریه ۵۳,۲ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱,۹ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۹,۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است میزان ذخایر آلمان در ۱۴ فوریه در حدود ۱۱,۳ میلیارد متر مکعب بوده است.

در ۱۴ فوریه حجم ذخایر ایتالیا ۱۱,۶ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۲۱ فوریه به ۱۰,۹ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان دهنده کاهش ۶ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۴,۸۷ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۸ فوریه ۲۰۲۵ تا ۱۴,۱۹ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ قیمت آتی های بازار طبیعی در بورس لندن (NBP)، روندی صعودی داشته و قیمت ها برای تحویل در ماه مارس ۱۴,۱۹ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶) ۱۴,۵۰ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

منحنی های آتی نشان دهنده قیمت های بالا تا اواسط تابستان نیمکره شمالی هستند، چرا که فعالان بازار برای رعایت اهداف ذخیره سازی اتحادیه اروپا (EU) تلاش می کنند.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۵,۸۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۸ فوریه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۵,۶۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ کاهش یافت.



جدول ۵۲: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در NBP

قیمت بسته شده					
ماه	۱۷ فوریه	۱۸ فوریه	۱۹ فوریه	۲۰ فوریه	۲۱ فوریه
مارس ۲۵	تعطیل	۱۴,۸۷	۱۴,۴۷	۱۴,۳۵	۱۴,۱۹
آوریل ۲۵	تعطیل	۱۴,۸۸	۱۴,۵۱	۱۴,۳۶	۱۴,۲۲
مه ۲۵	تعطیل	۱۴,۸۴	۱۴,۴۹	۱۴,۳۴	۱۴,۲۳
ژوئن ۲۵	تعطیل	۱۴,۸۸	۱۴,۵۵	۱۴,۳۹	۱۴,۲۹
ژوئیه ۲۵	تعطیل	۱۴,۶۸	۱۴,۳۵	۱۴,۲۳	۱۴,۱۳
اوت ۲۵	تعطیل	۱۴,۷۵	۱۴,۴۰	۱۴,۳۰	۱۴,۱۹
سپتامبر ۲۵	تعطیل	۱۴,۹۸	۱۴,۶۴	۱۴,۵۲	۱۴,۴۲
اکتبر ۲۵	تعطیل	۱۴,۶۴	۱۴,۳۷	۱۴,۲۵	۱۴,۲۳
نوامبر ۲۵	تعطیل	۱۴,۹۸	۱۴,۷۴	۱۴,۶۲	۱۴,۶۴
دسامبر ۲۵	تعطیل	۱۵,۱۹	۱۴,۸۹	۱۴,۷۸	۱۴,۸۰
ژانویه ۲۶	تعطیل	۱۵,۰۱	۱۴,۷۱	۱۴,۶۱	۱۴,۷۳
فوریه ۲۶	تعطیل	۱۴,۸۶	۱۴,۵۶	۱۴,۴۵	۱۴,۵۰

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۵,۸۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ فوریه ۲۰۲۵ تا حدود ۱۵,۶۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ فوریه ۲۰۲۵ کاهش یافت.

جدول ۵۳: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۷ فوریه	۱۸ فوریه	۱۹ فوریه	۲۰ فوریه	۲۱ فوریه
مارس ۲۵	تعطیل	۱۵,۸۴	۱۵,۷۲	۱۵,۶۷	۱۵,۶۴
آوریل ۲۵	تعطیل	۱۵,۱۶	۱۴,۸۲	۱۴,۶۴	۱۴,۵۵
مه ۲۵	تعطیل	۱۵,۱۹	۱۴,۸۵	۱۴,۶۸	۱۴,۶۰
ژوئن ۲۵	تعطیل	۱۵,۲۴	۱۴,۸۹	۱۴,۷۳	۱۴,۶۶
ژوئیه ۲۵	تعطیل	۱۵,۲۵	۱۴,۹۱	۱۴,۷۴	۱۴,۶۸
اوت ۲۵	تعطیل	۱۵,۲۶	۱۴,۹۲	۱۴,۷۶	۱۴,۷۱
سپتامبر ۲۵	تعطیل	۱۵,۲۴	۱۴,۹۱	۱۴,۷۵	۱۴,۷۰
اکتبر ۲۵	تعطیل	۱۵,۱۰	۱۴,۸۱	۱۴,۶۷	۱۴,۶۴
نوامبر ۲۵	تعطیل	۱۴,۵۹	۱۴,۳۱	۱۴,۲۲	۱۴,۲۹
دسامبر ۲۵	تعطیل	۱۴,۵۱	۱۴,۲۵	۱۴,۱۵	۱۴,۲۲
ژانویه ۲۶	تعطیل	۱۴,۴۵	۱۴,۱۹	۱۴,۱۱	۱۴,۱۸
فوریه ۲۶	تعطیل	۱۴,۲۷	۱۴,۰۰	۱۳,۹۴	۱۴,۰۱



شوند و مصرف گاز همچنان کاهش می یابد، IEEFA تخمین می زند که ظرفیت گازی سازی مجدد اروپا در سال ۲۰۳۰ بیش از سه برابر تقاضای LNG در آن سال خواهد بود؛

مذاکرات آمریکا و روسیه بر سر توافق صلح در اوکراین که از روز سه شنبه ۱۸ فوریه در عربستان سعودی آغاز شد، قیمت گاز اروپا را کاهش داده است؛

کاهش ۱۹ درصدی واردات LNG اروپا در سال گذشته و رسیدن آن به سطح ۱۳۵ میلیارد متر مکعب که پایین ترین میزان از سال ۲۰۲۱ است. این کاهش واردات LNG ناشی از سرمایه گذاری در انرژی های تجدیدپذیر، سیاست های کاهش تقاضای گاز و افزایش واردات گاز خط لوله بوده است؛

پیشنویس سند کمیسیون اتحادیه اروپا در روز سه شنبه ۱۸ فوریه ۲۰۲۵ نشان داد که اتحادیه اروپا سرمایه گذاری در پروژه های LNG در خارج از اتحادیه را به عنوان بخشی از برنامه های «تعامل فوری» با تامین کنندگان قابل اعتماد برای تلاش برای کاهش قیمت های انرژی در نظر خواهد گرفت؛

کاهش نگرانی های عرضه گاز در بازار اروپا در پی مذاکرات در سطح اتحادیه اروپا در مورد کاهش بالقوه الزامات ذخیره سازی؛

احتمال سوئیچ به نفت اروپا در پی افزایش قیمت گاز

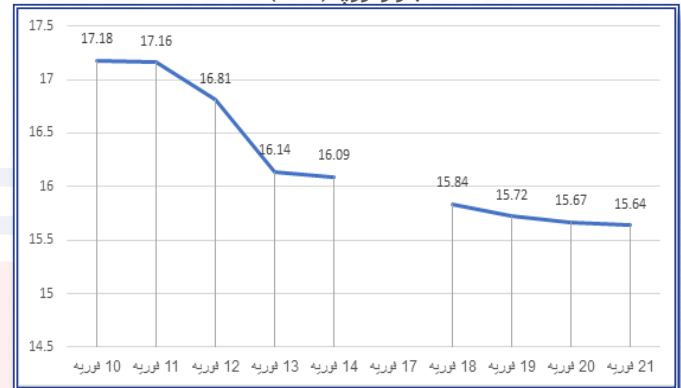
از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

آب و هوای سرد تر از نرمال در بازار اروپا و در نتیجه افزایش تقاضای سوخت گرمایشی؛

ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حد ۴۳ درصد پر است که نسبت به سال گذشته ۶۷ درصد و کمتر از میانگین ۵۱ درصدی ۱۰ سال گذشته است؛

افزایش PMI بخش صنعت در آلمان و یورو

نمودار ۶: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



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

استقرار سریعتر انرژی های تجدیدپذیر در اروپا (استقرار انرژی خورشیدی و بادی بیشتر حساسیت قیمت سالانه برق را نسبت به هزینه گاز طبیعی کاهش می دهد و آنها را پایدارتر می کند، حتی با در نظر گرفتن تغییرات طبیعی در آب و هوا و عدم قطعیت تقاضای برق)؛

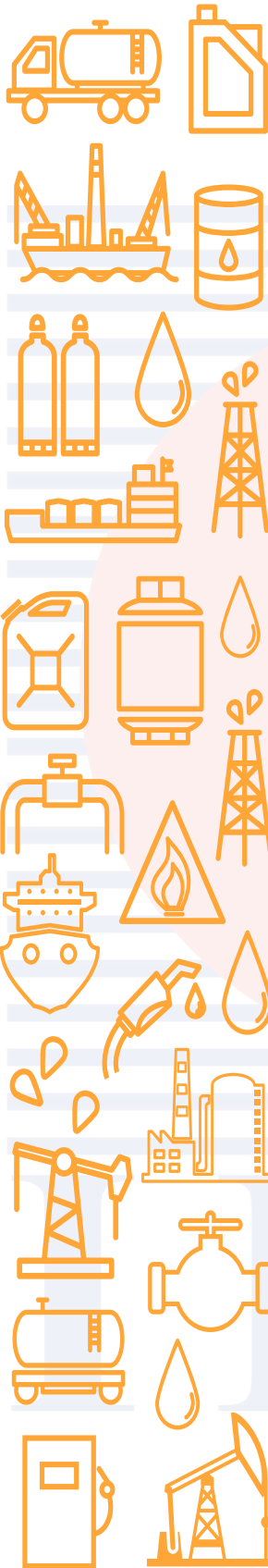
اعلام رئیس آژانس بین المللی انرژی مبنی بر رونق جهانی LNG به نفع ترکیه، اروپا و آسیا (انتظار می رود که تولید LNG در سال جاری ۶ درصد افزایش یابد و ۳۰ میلیارد متر مکعب دیگر به آن اضافه شود، که به واسطه چندین پروژه بزرگ در آمریکای شمالی هدایت می شود)؛

افزایش تولید برق بادی در اروپا و در نتیجه کاهش تقاضای برق گازی در این منطقه طی هفته گذشته؛

استفاده بیشتر اروپا از انرژی های تجدید پذیر و کاهش نرخ بهره برداری ترمینال های واردات LNG در این منطقه (استفاده از ترمینال LNG اتحادیه اروپا در سال ۲۰۲۴ به ۴۲ درصد کاهش یافت. با این حال، کشورهای اروپایی همچنان در حال برنامه ریزی برای سرمایه گذاری در پایانه های جدید واردات LNG هستند. IEEFA تخمین می زند که این می تواند منجر به این شود که ظرفیت گازی سازی مجدد اروپا در سال ۲۰۳۰ میانگین بهره برداری ۳۰ درصدی داشته باشد. از آنجایی که پروژه های جدید واردات LNG بهره برداری می



## 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>
- 3- <https://www.cmegroup.com/markets/energy/natural-gas/uk-nbp-natural-gas-usd-mmbtu-icis-heren-front-month.settlements.html#tradeDate=01%2F31%2F2025>
- 4- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-at-two-month-high-tracking-eu-gas-rally/>
- 5- [https://in.tradingview.com/news/reuters.com,2025:newsml\\_L5N3PC1E0:0-asia-spot-lng-prices-at-three-week-low-amid-tepid-demand/](https://in.tradingview.com/news/reuters.com,2025:newsml_L5N3PC1E0:0-asia-spot-lng-prices-at-three-week-low-amid-tepid-demand/)

# فصل چهارم

## پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵



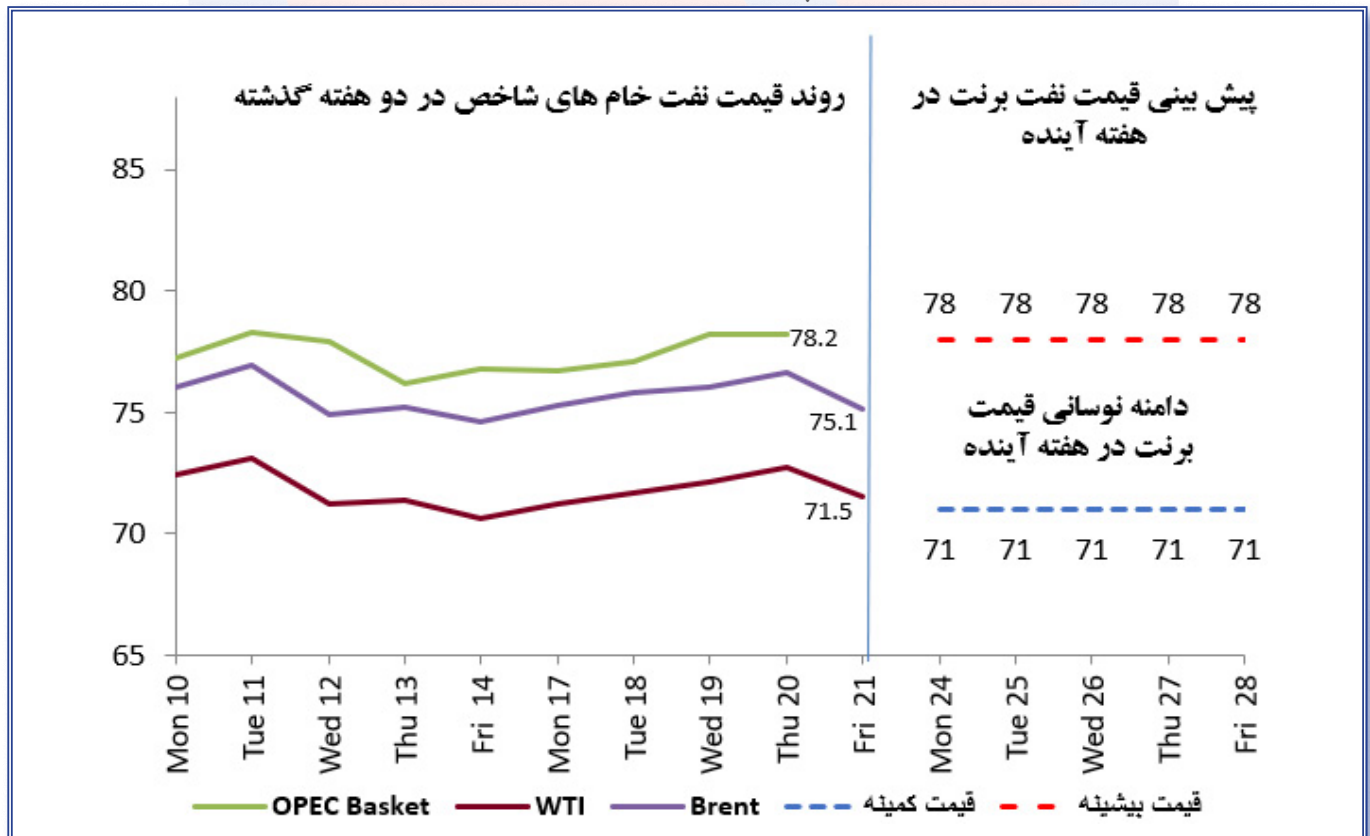
## پیش بینی قیمت نفت برنت

( طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ )

مهرزاد زمانی

هفته گذشته نسبتاً اوضاع سیاسی آرامی حاکم بود و تصمیمات ترامپ بر بازار نفت اثرات کمی داشت و در نتیجه نوسان قیمت نیز کم بود و روند خاصی بر بازار حاکم نشد و در دامنه کمی نوسان داشت. قیمت نفت برنت در محدوده ۷۵ دلار با حمایت روبروست و فعالان بازار منتظر وقایع بعدی هستند تا روند آتی شکل گیرد. افزایش ذخیره سازی های آمریکا در چند هفته پیاپی گذشته موجب شده است که فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد شود. همچنین گفتگوها برای پایان بحران اوکراین نیز از عوامل کاهنده قیمت نفت در هفته های اخیر است. وقایع مربوط به از سرگیری صادرات نفت شمال عراق به ترکیه نیز از دیگر عوامل کاهنده قیمت نفت در پایان هفته گذشته بود. در مجموع فشار کاهشی بر قیمت نفت وجود

نمودار ۷: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت





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

( طی هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵ )

حمیدرضا مصطفایی

سالانه را به طور 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 و داده‌ها را به‌طور منطقی و قابل فهم تحلیل کند.

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

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

(\$/mbtu)	Monday 24-Feb	Tuesday 25-Feb	Wednesday 26-Feb	Thursday 27-Feb	Friday 28-Feb
کران پائین	۱۳٫۵	۱۳٫۵	۱۳٫۵	۱۳٫۵	۱۳٫۵
کران بالا	۱۵	۱۵	۱۵	۱۵	۱۵

جدول ۵۵: پیش بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 24-Feb	Tuesday 25-Feb	Wednesday 26-Feb	Thursday 27-Feb	Friday 28-Feb
کران پائین	۱۳٫۵	۱۳٫۵	۱۳٫۵	۱۳٫۵	۱۳٫۵
کران بالا	۱۵	۱۵	۱۵	۱۵	۱۵

جدول ۵۶: پیش بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 24-Feb	Tuesday 25-Feb	Wednesday 26-Feb	Thursday 27-Feb	Friday 28-Feb
کران پائین	۱۳٫۵	۱۳٫۵	۱۳٫۵	۱۳٫۵	۱۳٫۵
کران بالا	۱۵	۱۵	۱۵	۱۵	۱۵



Prophet به ویژه 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 بازار Henry Hub و ICE و شاخص JKM با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد.









**Institute For International Energy Studies**

**<https://www.iies.org>**