پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

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

شماره ۲۳ | هفته سوم | فروردین ماه ۱۴۰۴

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

بسم الله الرحمن الرحيم

مجمع تشخیص مصلحت نظام
شورای عالی انرژی
جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت
شورای عالی امنیت ملی
شرکت ملی نفت ایران
شرکت ملی گاز ایران
ORE
EST
Think
Decision
بیشتر می‌اندیشیم
تا
بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

- نفت خام های شاخص
- بنزین
- گازوئیل
- سوخت جت
- نفت سفید
- نفتا
- نفت کوره

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

- گاز طبیعی
- LNG
- بنزن
- تولوئن
- استایرن
- متانول
- اتیلن
- پروپیلن
- بوتادین
- رافینیت
- PTA
- پلیمر
- LPG
- MTBE

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

- پیش بینی قیمت نفت خام
- پیش بینی قیمت گاز طبیعی

صفحه ۴۷

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 ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

International					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
PGA					
Dubai (Jun)	64.550	65.200	61.900	65.400	64.900
Dubai (Jul)	63.760	64.460	61.160	64.480	64.220
Dubai (Aug)	63.180	63.960	60.650	63.790	63.460
MEC (Jun)	64.550	65.200	61.900	65.400	64.900
MEC (Jul)	63.760	64.460	61.160	64.480	64.220
MEC (Aug)	63.180	63.960	60.650	63.790	63.460
Oman (Jun)	64.550	65.200	61.950	65.400	65.010
Oman (Jul)	63.760	64.460	61.210	64.480	64.330
Oman (Aug)	63.180	63.960	60.700	63.790	63.570
Dubai cash/Futures	1.370	1.240	1.250	1.610	1.440
Oman cash/Futures	1.370	1.240	1.300	1.610	1.550
Brent (DTD)	66.680	66.185	62.685	65.435	65.970
DTD NSL	66.680	66.185	62.685	65.435	65.970
Dated Brent (CIF)	67.685	67.170	63.685	66.425	66.955
Brent (Jun)	64.210	63.960	60.470	63.220	63.720
Brent (Jul)	63.780	63.510	60.020	62.620	62.940
Brent (Aug)	63.450	63.140	59.690	62.190	62.410
North Sea Basket	67.230	66.860	63.380	66.150	66.595
Brent/WTI 1st	3.980	3.810	3.840	3.810	4.010
Brent/WTI 2nd	3.800	3.710	3.800	3.660	3.760
Brent/WTI 3rd	3.720	3.670	3.770	3.610	3.680
Brent EFP (Jun)	0.080	0.010	0.100	0.030	0.170
Brent EFP (Jul)	0.110	0.040	0.130	-0.020	0.110
Brent EFP (Aug)	0.110	0.040	0.130	-0.020	0.110
Swaps (PGA)					
Dubai (May)	63.760	64.460	61.160	64.480	64.220
Dubai (Jun)	63.180	63.960	60.650	63.790	63.460
Dubai (Jul)	62.830	63.610	60.280	63.230	62.860
MOG (May)	63.760	64.460	61.210	64.480	64.330
MOG (Jun)	63.180	63.960	60.700	63.790	63.570
MOG (Jul)	62.830	63.610	60.330	63.230	62.970
Oman/Dubai Swap (May)	0.000	0.000	0.050	0.000	0.110
Oman/Dubai Swap (Jun)	0.000	0.000	0.050	0.000	0.110
Oman/Dubai Swap (Jul)	0.000	0.000	0.050	0.000	0.110

جدول ۲: روند قیمت های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Asia					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Asia					
Brent (Jun)	63.480	64.190	60.630	63.990	63.550
Brent (Jul)	63.070	63.800	60.240	63.460	62.900
Brent (Aug)	62.730	63.470	59.950	63.020	62.440
Brent(DTD)	65.705	66.660	62.855	66.205	65.765
Brent/Dubai	-1.070	-1.010	-1.270	-1.410	-1.350
WTI (May)	59.770	60.630	57.360	60.850	60.280
WTI (Jun)	59.540	60.330	56.900	60.260	59.770
WTI (Jul)	59.280	60.040	56.510	59.750	59.290

جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیاپاسفیک طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	60.290	60.600	57.210	60.030	59.600	61.440	60.930	56.790	59.440	59.540
Ichthys FC	66.240	66.950	63.460	66.180	65.750	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	63.730	64.360	61.000	64.090	63.710	64.310	64.150	60.580	63.500	63.650
Qatar LSC	63.480	64.110	60.750	63.840	63.460	64.060	63.900	60.330	63.250	63.400
South Pars	58.680	59.310	55.950	59.040	58.660	59.260	59.100	55.530	58.450	58.600
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	57.140	57.450	54.060	56.880	56.450	58.290	57.780	53.640	56.290	56.390
Senoro	57.240	57.550	54.160	56.980	56.550	58.390	57.880	53.740	56.390	56.490
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	64.840	65.550	62.060	64.780	64.350	65.990	65.880	61.640	64.190	64.290
Tapis	65.190	65.800	62.360	65.230	64.900	66.340	66.130	61.940	64.640	64.840
Belida	60.540	61.250	57.760	60.480	60.050	61.690	61.580	57.340	59.890	59.990
Kutubu	64.590	65.300	61.810	64.530	64.100	65.740	65.630	61.390	63.940	64.040
Attaka	60.440	61.150	57.660	60.380	59.950	61.590	61.480	57.240	59.790	59.890
Ardjuna	57.740	58.350	54.910	57.780	57.450	58.890	58.680	54.490	57.190	57.390
Banyu Urip	62.990	63.600	60.160	63.030	62.700	64.140	63.930	59.740	62.440	62.640
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	59.730	60.510	57.400	60.440	60.110	60.310	60.300	56.980	59.850	60.050
Sokol	62.230	63.010	60.000	63.140	62.810	62.810	62.800	59.580	62.550	62.750
Kikeh	68.840	69.450	66.010	68.880	68.550	69.990	69.780	65.590	68.290	68.490
Miri Light	67.540	68.150	64.710	67.580	67.250	68.690	68.480	64.290	66.990	67.190
Labuan	69.090	69.700	66.260	69.130	68.800	70.240	70.030	65.840	68.540	68.740
Kimanis	69.290	69.900	66.460	69.330	69.000	70.440	70.230	66.040	68.740	68.940
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	54.290	54.900	51.460	54.330	54.000	55.440	55.230	51.040	53.740	53.940
Minas	62.140	62.785	59.335	62.510	62.130	63.290	63.115	58.915	61.920	62.070
Nile Blend	60.540	61.150	57.960	60.780	60.600	61.690	61.480	57.540	60.190	60.540
Widuri	62.715	63.190	59.855	62.915	62.560	63.865	63.520	59.435	62.325	62.500
Daqing	60.790	61.400	58.210	61.030	60.850	61.940	61.730	57.790	60.440	60.790
Cinta	61.935	62.470	59.020	62.105	61.725	63.085	62.800	58.600	61.515	61.665
Su Tu Den	66.440	67.050	63.610	66.480	66.150	67.590	67.380	63.190	65.890	66.090
Bach Ho	68.090	68.700	65.260	68.130	67.800	69.240	69.030	64.840	67.540	67.740
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	59.640	60.250	57.060	59.880	59.700	60.790	60.580	56.640	59.290	59.640
Shengli	59.890	60.800	57.710	60.630	60.400	61.040	61.130	57.290	60.040	60.340
Duri	63.190	64.100	61.010	63.930	63.700	64.340	64.430	60.590	63.340	63.640
Vincent	68.190	69.100	66.010	68.930	68.700	69.340	69.430	65.590	68.340	68.640

جدول ٤: روند قیمت های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

North Sea					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
BNB	66.735	66.515	63.030	65.795	66.230
Forties	66.680	66.445	62.965	65.735	66.175
Oseberg	67.905	67.395	63.915	66.690	67.140
Ekofisk	67.595	67.085	63.605	66.380	66.830
Troll	67.995	67.485	64.005	66.780	67.230
FOB N Sea WTI Midland	66.765	66.220	62.705	65.445	65.975
Statfjord	67.035	66.565	63.080	66.095	66.780
Flotta Gold	65.185	64.615	61.130	63.895	64.330
Duc	67.485	67.015	63.530	66.295	66.730
Grane Blend	65.235	64.515	60.780	63.295	63.630
Johan Sverdrup	63.785	63.455	59.990	62.775	63.240
Statfjord (CIF)	68.070	67.610	64.135	67.130	67.800
Gullfaks (CIF)	68.270	67.810	64.335	67.580	68.500
Alvheim (CIF)	68.320	67.860	64.385	67.630	68.550
Asgard (CIF)	67.370	66.910	63.435	66.180	66.600
North Sea Dated Strip	65.535	65.015	61.530	64.295	64.730
European Sour Crude Index	64.290	63.831	60.284	62.987	63.411
Dated Brent (CIF)	67.685	67.170	63.685	66.425	66.955
BNB (CIF)	68.820	68.610	65.135	67.880	68.300
Forties (CIF)	68.150	67.925	64.460	67.210	67.630
Oseberg (CIF)	69.205	68.705	65.240	67.995	68.430
Ekofisk (CIF)	68.720	68.220	64.755	67.505	67.940
Troll (CIF)	69.290	68.790	65.325	68.080	68.515
WTI Midland (CIF)	67.685	67.170	63.685	66.425	66.955
Johan Sverdrup (CIF)	64.960	64.555	61.200	64.065	64.515
North Sea CIF Dated Strip	65.470	64.960	61.485	64.230	64.650

IIES

جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

West Africa					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Nigeria					
Agbami	63.260	63.025	59.365	62.150	62.420
Akpo	63.310	63.075	59.415	62.200	62.470
Bonga	65.960	65.725	62.065	64.850	65.120
Bonny Light	64.760	64.525	60.865	63.650	63.920
Brass River	64.260	64.025	60.365	63.150	63.420
Egina	67.860	67.625	63.965	66.750	67.020
Erha	65.910	65.675	62.015	64.800	65.070
Escravos	65.860	65.625	61.965	64.750	65.020
Forcados	65.810	65.575	61.915	64.700	64.970
Qua Iboe	65.060	64.825	61.165	63.950	64.220
Usan	61.660	61.425	57.765	60.550	60.820
Angola					
Cabinda	65.810	65.575	61.915	64.700	64.870
Dalia	65.560	65.325	61.665	64.450	64.620
Girassol	66.560	66.325	62.665	65.450	65.620
Hungo	64.310	64.075	60.415	63.200	63.270
Kissanje	65.510	65.275	61.615	64.400	64.570
Nemba	64.760	64.525	60.865	63.650	63.820
Pazflor	65.460	65.225	61.565	64.350	64.520
Plutonio	64.260	64.025	60.365	63.150	63.320
Ghana					
Jubilee	65.360	65.125	61.465	64.250	64.420
Republic of Congo					
Djeno	63.510	63.275	59.615	62.400	62.570
Chad					
Doba	63.460	63.225	59.565	62.250	62.420
30-60 Day Dtd strip	64.360	64.125	60.515	63.300	63.570

جدول ٦: روند قیمت های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Mediterranean					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Med Dtd Strip	65.500	64.985	61.505	64.255	64.745
BTC Dtd Strip	65.340	64.845	61.395	64.100	64.580
CPC Dtd Strip	64.790	64.330	61.010	63.540	63.980
15-45 Day Dtd Strip	64.980	64.505	61.150	63.725	64.185
Urals (Rdam)	53.415	53.400	50.420	53.170	53.660
Urals (Med)	54.715	54.725	51.700	54.560	55.210
Urals (Ex-Baltic)	50.500	50.485	47.505	50.255	50.745
Urals FOB Novo Suez	50.500	50.485	47.505	50.255	50.745
Urals FOB Novo Afra	50.500	50.485	47.505	50.255	50.745
Urals (Primorsk)	50.500	50.485	47.505	50.255	50.745
Urals (RCMB)	55.895	55.925	52.880	55.740	56.435
KEBCO (CIF Augusta)	66.400	65.635	61.955	64.505	64.995
KEBCO (CIF Rotterdam)	66.400	65.635	61.955	64.505	64.995
KEBCO (FOB Novo)	62.185	61.395	57.760	60.200	60.530
KEBCO (FOB Ust-Luga)	63.430	62.665	58.985	61.535	62.025
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	65.310	64.975	61.805	64.235	64.545
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	63.210	62.875	59.705	62.135	62.445
Es Sider	64.190	63.695	60.245	62.850	63.280
Siberian Lt	56.715	56.725	53.700	56.560	57.210
Saharan Bld	65.240	64.745	61.295	63.900	64.330
Azeri Lt	68.140	67.645	64.110	66.155	66.610
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	66.830	66.335	62.745	64.845	65.300
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	66.220	65.845	62.310	64.235	64.345
Azeri Lt FOB Supsa	64.975	64.460	60.970	62.910	63.215
BTC FOB Ceyhan	66.525	66.090	62.525	64.540	64.825
Suez Blend	66.250	65.635	62.055	64.705	65.195
Kirkuk	65.450	64.835	61.255	63.905	64.395
CPC Blend CIF	62.040	61.580	58.360	61.040	61.480
CPC Blend FOB Suez	58.970	58.625	55.455	58.090	58.620
CPC Blend FOB Afra	58.180	57.700	54.525	57.105	57.400
Additional War Risk Premium	0.850	0.850	0.850	0.850	0.850

جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

United States					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Platts AGS	62.630	61.430	64.110	61.810	63.240
WTI FOB USGC Decades Avg	62.550	61.380	64.050	61.770	63.200
WTI (May)	60.700	59.580	62.350	60.070	61.500
WTI (Jun)	60.440	59.100	61.820	59.630	60.900
WTI (Jul)	60.160	58.660	61.280	59.180	60.340
WTI EFP (May)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Jun)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Jul)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	62.150	60.980	63.650	61.370	62.800
Light Houston Sweet M2	61.940	60.550	63.170	61.030	62.300
LOOP Sour (May)	61.100	60.330	63.100	60.970	62.500
LOOP Sour (Jun)	60.940	59.700	62.570	60.480	61.850
LOOP Sour (Jul)	60.660	59.260	61.980	59.980	61.190
Eagle Ford Marker	61.770	60.350	63.170	60.440	61.960
Mars (May)	61.200	60.430	63.200	61.070	62.600
Mars (Jun)	61.040	59.800	62.670	60.580	61.950
Mars (Jul)	60.760	59.360	62.080	60.080	61.290
Mars/WTI (May)	0.500	0.850	0.850	1.000	1.100
Mars/WTI (Jun)	0.600	0.700	0.850	0.950	1.050
Mars/WTI (Jul)	0.600	0.700	0.800	0.900	0.950
LOOP/WTI (May)	0.400	0.750	0.750	0.900	1.000
LOOP/WTI (Jun)	0.500	0.600	0.750	0.850	0.950
LOOP/WTI (Jul)	0.500	0.600	0.700	0.800	0.850
LOOP/Mars (May)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Jun)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Jul)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	66.700	65.100	67.690	65.660	67.200
P-Plus WTI	3.730	4.010	4.090	3.970	4.170
P-5 WTI	NA	NA	NA	NA	NA
WTI-Delta	0.350	0.630	0.710	0.590	0.790

جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Canada					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
33-63 Day Dated Strip	64.280	64.050	60.445	63.220	63.480
Hebron	63.630	63.550	59.195	61.970	62.230
Terra Nova	62.930	62.600	58.245	61.020	61.280
Hibernia	63.230	63.100	58.745	61.520	61.780
White Rose	61.730	61.400	57.045	59.820	60.080
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-0.650	-0.500	-1.250	-1.250	-1.250
Terra Nova	-1.350	-1.450	-2.200	-2.200	-2.200
Hibernia	-1.050	-0.950	-1.700	-1.700	-1.700
White Rose	-2.550	-2.650	-3.400	-3.400	-3.400

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Latin America					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
FOB Crude					
Oriente	56.290	54.925	57.340	55.170	56.370
Vasconia	61.690	60.335	62.660	60.580	61.860
Escalante	62.190	60.785	63.110	61.230	62.310
Medanito	62.190	60.785	63.110	61.230	62.310
Loreto	55.240	53.875	56.290	54.120	55.320
Tupi	64.890	63.585	65.710	64.030	65.110
Napo	53.040	51.675	54.090	51.920	53.120
Castilla Blend	58.590	57.235	59.560	57.480	58.760
Liza	64.475	63.175	65.480	63.680	64.905
Unity Gold	64.675	63.375	65.680	63.880	65.105
Payara Gold	64.775	63.475	65.780	63.980	65.205
Latin America WTI strip	60.340	58.925	61.590	59.420	60.620
Latin America Futures Brent strip	63.690	62.285	64.610	62.730	63.810
Latin America Dated Brent strip	64.425	63.025	65.330	63.530	64.755

جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Spot tanker rates ($/mt)							
From	To	Size (mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Clean							
Med	UKC	30k	24.59	24.94	25.99	27.75	32.67
Med	USAC	37k	33.36	31.45	29.54	27.64	31.45
Med	Med	30k	12.29	12.48	13.04	13.97	16.58
UKC	UKC	22k	13.54	13.54	13.77	13.77	13.77
UKC	USAC	37k	24.63	23.84	22.64	21.85	19.86
UKC	USGC	37k	33.77	32.64	30.95	29.83	27.01
BSea	Med	30k	17.53	17.76	18.43	19.55	22.70
PG	West Coast India	35k	16.85	17.06	16.63	16.63	16.93
PG	Japan	35k	33.83	34.42	33.24	33.24	34.07
Sing	Japan	30k	19.60	19.18	19.18	19.18	18.94
Sing	HK	30k	12.67	12.67	12.67	12.50	12.50
PG	Japan	55k	34.42	33.47	33.83	33.24	33.00
PG	Japan	75k	35.37	34.42	33.24	30.86	30.27
Dirty							
Carib	USGC	50k	21.71	21.71	21.71	21.71	21.71
Carib	USAC	70k	21.57	23.09	23.09	23.09	23.09
Med	Med	80k	16.85	15.83	15.83	16.85	19.91
Med	USGC	80k	25.34	25.34	26.61	26.61	25.34
UKC	UKC	80k	14.18	14.18	14.18	14.18	14.18
UKC	USAC	80k	16.15	17.00	17.43	17.43	15.30
WAF	USGC	130k	22.17	22.77	23.37	23.37	23.37
UKC	USGC	135k	16.96	16.39	16.96	16.96	17.52
Med	USGC	135k	19.01	17.10	18.37	19.64	19.64
PG	Asia	80k	31.14	31.14	30.63	30.22	29.81
PG	Asia	270k	12.72	12.61	12.37	12.03	12.03
PG	USGC	280k	12.21	12.21	11.99	11.77	11.77

IIES

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

Singapore					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Naphtha	56.310	57.590	55.420	58.730	58.540
Jet kerosene	77.460	78.430	74.890	77.740	77.170
Gasoil	78.220	79.520	75.900	79.000	78.550
Gasoil 10 ppm	78.220	79.520	75.900	79.000	78.550
Gasoil 50 ppm	78.130	79.430	75.810	78.890	78.460
Gasoil 0.05% S	76.970	78.310	74.690	77.700	77.270
Gasoil 0.25% S	76.600	77.940	74.320	77.330	76.890
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.090	0.100	0.110	0.190	0.230
Mogas 92 unl	71.390	72.720	68.860	70.960	70.370
Mogas 95 unl	72.280	73.410	70.340	72.440	71.930
Mogas 97 unl	72.930	74.020	71.110	73.210	72.720
CFR Naphtha	59.310	60.610	57.980	60.830	60.480
Naphtha pap.(bal month)	55.800	57.100	54.900	58.150	58.000
Naphtha pap. (May)	55.700	57.000	54.550	57.600	57.300
Naphtha pap. (Jun)	55.500	56.700	54.100	56.950	56.650
Kerosene pap.(bal month)	77.380	78.340	74.850	77.700	77.130
Kerosene pap. (May)	77.270	78.330	74.760	77.660	77.040
Kerosene pap. (Jun)	77.070	78.080	74.520	77.390	76.820
Gasoil pap.(bal month)	78.120	79.450	75.840	78.850	78.430
Gasoil pap. (May)	77.940	79.180	75.550	78.550	78.050
Gasoil pap. (Jun)	77.650	78.850	75.180	78.180	77.610
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
FO 180 CST 2%	414.910	420.950	401.280	417.550	423.650
HSFO 180 CST	405.780	411.690	392.450	408.360	414.330
180 CST disc/premium	0.750	0.750	1.000	0.250	0.500
HSFO 380 CST	392.130	397.890	376.710	392.530	399.850
HSFO 180 CST pap. (bal month)	405.450	411.500	392.300	408.260	414.200
HSFO 180 CST pap. (May)	404.450	410.250	390.500	407.960	413.500
HSFO 180 CST pap. (Jun)	400.200	406.250	387.050	404.500	409.000
MTBE	640.450	651.060	620.160	637.850	633.550

جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

C&F Japan					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Jet kerosene	78.090	79.100	75.690	78.690	78.210
Mogas unl	74.090	75.370	71.510	73.610	72.980
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Naphtha	526.250	537.250	517.750	546.875	544.875
Nph 2nd 1/2 May	530.250	541.250	521.750	551.500	549.500
Nph 1st 1/2 Jun	527.500	538.500	519.000	548.250	546.250
Nph 2nd 1/2 Jun	525.000	536.000	516.500	545.500	543.500
FOB Japan					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Gasoil	77.140	78.430	74.800	77.800	77.280

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

C+F Australia					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Mogas 92 unl	75.630	76.890	73.060	75.130	74.500
Mogas 95 unl	76.520	77.580	74.540	76.610	76.060
Jet kerosene	82.030	82.920	79.410	82.230	81.610
Gasoil 10 ppm	83.060	84.280	80.690	83.760	83.260

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

China					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
South China FOB					
Unl 92 RON	606.500	617.750	584.500	602.250	597.250
South China, C&F					
Jet kerosene	620.250	628.250	601.250	625.000	621.250
Gasoil	587.250	596.750	570.000	592.000	588.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	440.000	449.000	430.000	446.000	446.000

جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Naphtha	516.880	525.930	505.050	529.900	529.710
HSFO 380 CST	397.860	399.710	378.060	397.240	400.050
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Gasoline 95 unleaded	74.200	75.410	71.780	73.880	73.270
Gasoline 92 unleaded	72.070	73.270	69.710	71.800	71.200
Kerosene	76.180	77.270	73.730	76.560	76.000
Gasoil 10 ppm	76.620	77.940	74.320	77.300	76.840
Gasoil	76.620	77.940	74.320	77.300	76.840

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Persian Gulf					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Naphtha	485.920	498.030	478.110	507.935	506.205
Naphtha LR2	486.690	498.750	480.570	512.335	510.995
HSFO 180 CST	383.070	388.980	370.120	386.320	392.590
HSFO 380 CST	369.420	375.180	354.380	370.490	378.110
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
95 RON unleaded	69.230	70.320	67.330	69.430	68.860
92 RON unleaded	68.340	69.630	65.850	67.950	67.300
Kerosene	74.500	75.550	71.980	74.880	74.320
Gasoil 10 ppm	75.090	76.460	72.810	75.960	75.530
Gasoil 0.05% S	74.890	76.260	72.610	75.720	75.290
Gasoil 0.25% S	74.400	75.770	72.120	75.230	74.800
Gasoil	75.090	76.460	72.810	75.960	75.530

جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

European bulk										
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	641.750	638.750	600.750	623.500	626.000	654.750	651.750	614.500	638.250	643.500
Naphtha physical	488.000	488.000	461.250	479.250	481.250	505.250	505.500	479.500	498.750	504.500
Jet av. fuel	626.250	629.000	594.500	617.500	612.000	651.000	654.000	620.750	645.500	645.000
ULSD 10 ppm	596.750	598.250	567.750	589.000	585.500	610.000	611.750	581.750	604.000	603.250
Gasoil 0.1%	598.000	599.750	568.250	589.500	583.500	610.500	612.500	581.500	603.750	600.250
1% fuel oil	382.500	382.750	362.750	383.000	381.750	400.500	400.500	380.750	401.000	399.750
3.5% fuel oil	376.750	378.500	362.500	382.000	386.000	394.250	395.750	380.000	399.500	403.500
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	698.250	693.750	653.000	678.000	679.750
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	519.750	519.750	492.000	512.750	519.750
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	517.750	518.000	492.500	512.750	520.750
Jet kerosene	639.250	642.250	608.750	633.500	633.000	652.500	655.500	622.250	647.000	646.500
ULSD 10 ppm	605.250	609.250	578.750	601.250	598.000	614.000	618.000	587.750	610.250	607.000
Diesel 10 ppm NWE	605.250	609.250	578.750	601.250	598.000	616.000	620.000	589.750	612.250	609.000
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	615.750	620.000	590.000	612.750	609.500
Gasoil 0.1%	597.000	600.250	571.000	593.500	589.500	614.250	617.500	588.500	611.000	607.000
1% fuel oil	388.500	388.500	369.000	389.250	391.750	407.000	407.000	387.500	408.000	410.750
3.5% fuel oil	369.250	372.500	352.750	369.750	374.250	386.500	389.500	369.750	387.250	391.750
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	713.000	709.500	668.750	369.750	695.500					
Prem unl	656.500	653.000	614.000	639.000	640.750					
Reformate	675.250	670.750	631.000	656.000	657.750					
Eurobob	647.250	643.750	603.000	628.000	629.750					
E10 Eurobob	642.250	640.500	600.000	621.750	628.250					
Naphtha physical	513.750	514.000	488.500	508.750	516.750					
Jet kerosene	655.000	655.500	622.250	647.000	646.500					
Diesel 10 ppm*	605.000	608.750	578.250	599.000	594.500					
Gasoil 50 ppm	601.750	605.500	571.750	592.500	588.000					
Gasoil 0.1%*	592.000	595.000	564.250	586.750	583.250					
DMA MGO 0.1%*	593.750	596.750	564.500	587.250	583.750					
1% fuel oil	395.750	395.750	376.250	396.500	399.000					
3.5% fuel oil	387.500	390.500	370.750	388.250	392.750					
3.5% 500 CST fuel oil	381.500	384.500	364.750	382.250	386.750					
380 CST	390.000	392.000	372.000	391.000	396.000					

جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
FOB NEW					
Gasoline	616.000	614.250	577.000	600.750	605.250
CIF West Africa					
Gasoline	649.000	646.500	607.750	630.500	632.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	611.500	608.250	570.000	590.250	586.750
Gasoil 0.3%	606.500	603.250	565.000	585.250	581.750

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Unl 87	201.760	603.250	201.090	193.630	197.160
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	201.510	198.640	203.340	195.630	199.410
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)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Unl 87	185.790	183.030	184.920	177.530	180.810
Unl RBOB	185.540	182.780	187.170	179.530	183.050
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
No. 6 1% S max	64.440	63.170	65.650	63.530	64.860
No. 6 1% S max 1s strip	63.290	62.030	64.510	62.390	63.730
USAC HSFO	63.930	62.860	65.100	63.150	64.440
No. 6.1 S max pap bal M	63.350	62.100	64.600	62.500	63.850
No. 6 1.0% S pap 1st M	62.550	61.300	63.800	61.700	63.050
No. 6 1.0% S pap 2nd M	61.900	60.650	63.150	61.050	62.400

جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Pipeline					
Unl 87	194.510	189.390	195.340	186.880	190.760
Unl 89	205.110	199.990	205.940	197.480	201.360
Prem unl 93	221.010	215.890	221.840	213.380	217.260
CBOB 87	189.760	184.390	190.340	181.880	185.210
CBOB 93	205.510	198.640	204.090	197.880	202.160
RBOB 83.7	199.760	194.390	199.590	191.130	194.660
RBOB 91.4	216.760	211.390	216.590	208.130	211.660
Jet/kero 54	196.790	195.200	201.360	193.140	195.030
Jet/kero 55	197.790	196.200	202.360	194.140	196.030
ULS Kero	207.790	206.200	212.360	204.140	206.030
ULSD	201.890	198.950	205.010	198.340	199.380
No. 2	184.990	182.200	187.860	181.390	182.030
ULS Heating Oil	188.540	185.700	191.460	184.840	185.630
Light Cycle Oil	178.000	175.170	180.920	174.310	175.100
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	188.640	186.710	191.750	185.390	187.410
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
ULSD Brazil	3.500	3.500	3.500	3.500	3.500
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
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	-2.000	-1.000	-1.000	-1.250	-1.250
Line 3	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Line 1+3	-2.000	-1.000	-1.000	-1.250	-1.250
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 3	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Line 2+3	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000

ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	61.420	60.400	62.400	60.450	61.930
No. 6 1.0% S 6 API	63.800	62.730	64.980	62.780	64.310
USGC HSFO	58.420	57.400	59.400	57.450	58.930
RMG 380	58.420	57.400	59.400	57.450	58.930
USGC HSFO swap BalMo(Apr)	58.300	57.250	59.500	57.550	58.850
USGC HSFO swap M1(May)	58.050	56.850	59.100	57.250	58.550
USGC HSFO swap M2(Jun)	57.700	56.450	58.650	56.800	58.000
(¢/gal)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.850	3.850	3.550	3.550	3.650
Prem CBOB -1 psi	4.300	4.900	4.800	3.950	3.650
CBOB +1 psi	-1.700	-1.650	-1.750	-1.750	-1.750
Prem CBOB +1 psi	-1.700	-1.650	-1.750	-1.750	-1.750
Waterborne					
FOB Naphha Cargo	134.500	127.750	133.500	128.250	131.750
FOB Naphha Cargo ($/mt)	508.410	482.900	504.630	484.790	498.020
Naphtha USGC vs	-21.000	-41.250	-41.250	-46.000	-45.000
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	136.500	129.750	135.500	130.000	133.500
DAP LSR Naphtha Parcel ($/mt)	547.370	520.300	543.360	521.300	535.340
DAP LSR Naphtha Parcel diff	5.750	5.750	5.750	5.750	5.750
Naphtha barge	159.010	156.140	160.840	141.130	144.910
Heavy naphtha barge	167.010	164.140	168.840	146.130	149.910
MTBE	190.710	187.840	193.890	188.880	188.660
Alkylate	211.260	208.390	213.090	205.380	209.160
Raffinate	149.760	146.890	151.590	143.880	150.910
Reformate	233.260	230.390	235.090	227.380	231.160

جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
($/barrel)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Argentina					
ULSD DAP La Plata	86.100	85.130	87.510	83.850	84.640
Colombia					
FO 1.75% S FOB	60.230	59.250	61.340	59.600	60.790
Diluent Naphtha Ex-Ship	55.980	53.630	56.030	54.070	55.260
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	57.230	56.250	58.340	56.600	57.790
RON 93 DAP Esmeraldas	81.630	78.430	81.250	77.500	78.890
ULSD DAP Esmeraldas	83.780	82.980	85.180	82.110	82.920
Peru					
ULSD DAP Callao	84.780	83.980	86.180	83.110	83.920
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	77.670	76.530	77.450	74.850	75.930
Gasoline DAP Rosarito	82.550	80.710	81.950	78.990	80.310
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	82.080	80.240	81.480	78.520	79.840
ULSD DAP Eastern Mexico	80.220	79.320	81.350	78.680	79.350
ULSD DAP Rosarito	85.410	83.920	86.090	83.400	84.180
ULSD DAP Lazaro Cardenas	84.880	83.390	85.560	82.870	83.650
Jet DAP Eastern Mexico	84.590	84.120	85.820	82.930	83.530
Jet DAP Rosarito	89.330	88.070	89.840	87.030	87.820
Jet DAP Lazaro Cardenas	88.830	87.570	89.340	86.530	87.320

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Aromatics						
($/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	739.83–740.83	755.33–757.33	719.50–720.50 FOB	NA	759.50–760.50	NA
H2 Apr	748.50–750.50	NA	-22.00	NA	NA	NA
H1 May	741.00–743.00	NA	-22.00	NA	759.00–761.00	NA
H2 May	741.00–743.00	NA	-22.00	NA	759.00–761.00	NA
H1 Jun	736.00–738.00	NA	NA	NA	758.00–760.00	NA
H2 Jun	736.00–738.00	NA	NA	NA	758.00–760.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6372–6392
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6375–6395
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6375–6395
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6365–6385
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	6200.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Apr	748.00–750.00	NA	NA	NA	NA	NA
May	736.00–738.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	733.00–735.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	731.50–733.50	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	728.00–730.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	723.00–725.00	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	718.00–720.00	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	637.00–639.00	NA	707.00–709.00	714.00–716.00	NA	5739–5741
H2 Apr	637.00–639.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	637.00–639.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 May	637.00–639.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jun	637.00–639.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	637.00–639.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	632.00–634.00	–	694.00–696.00 CFR	707.00–709.00	689.00–691.00	NA
H2 Apr	630.00–632.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	632.00–634.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 May	632.00–634.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jun	632.00–634.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	652.50–653.50	677.50–678.50	NA	NA	686.00	NA
H2 Apr	652.00–654.00	677.00–679.00	NA	NA	686.00	NA
H1 May	652.00–654.00	677.00–679.00	NA	NA	686.00	NA
H2 May	652.00–654.00	677.00–679.00	NA	NA	686.00	NA
H1 Jun	652.00–654.00	677.00–679.00	NA	NA	686.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5893.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6030.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5880.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5770.00
OX	919.00–921.00	NA	879.00–881.00 CFR	NA	869.00–871.00	NA

ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Aromatics						
($/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	712.67-714.67	NA	732.00-734.00	NA	-	NA
H2 Apr	714.00-716.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	712.00-714.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 May	712.00-714.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jun	713.00-715.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jun	713.00-715.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6105-6125
PX derivatives						
May	NA	735.00	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	738.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	740.00	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	742.00	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	744.50	NA	NA	NA	NA
Oct	NA	742.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	912.50-913.50	947.00-949.00	947.50-948.50 CFR	957.50-958.50	922.50-923.50	NA
H2 Apr	920.00-922.00	NA	NA	NA	930.00-932.00	NA
H1 May	912.00-914.00	NA	NA	NA	922.00-924.00	NA
H2 May	912.00-914.00	NA	NA	NA	922.00-924.00	NA
H1 Jun	902.00-904.00	NA	NA	NA	912.00-914.00	NA
H2 Jun	902.00-904.00	NA	NA	NA	912.00-914.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7695-7715
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	7715-7735
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7655-7675
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6735.00
CPL FL	NA	NA	1314.00-1316.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1324.00-1326.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	338.00-340.00 CFR	325.00-327.00	348.00-350.00	269.75	261.00-263.00	2457-2459
Methanol CP CFR Asia (APRIL)	420.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	26.80	NA	NA
Methanol Domestic India ($/mt)		NA	NA	310.67	NA	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	266.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	263.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	263.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	265.00	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	266.00	NA
eMethanol cost		1644.85 FOB Shanghai				
MTBE	632.55-634.55 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.065		-	
MTBE	690.00 FOB China		-		-	

جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	719.73–720.73	FOB Korea	SM	907.300	FOB China
Benzene	738.70–739.70	CFR China	SM	7494–7514	East China prompt
Benzene	698.85–699.85	FOB SEA	SM	7513–7533	East China Bal-M1
Benzene East China	6165–6185	China Domestic	SM	7451–7471	East China M2
Toluene	617.00–619.00	FOB Korea	Methanol	266.40–268.40	CFR China
Toluene	5627–5629	China Domestic	Methanol	350.80–352.80	CFR SE Asia
Toluene	694.00–696.00	CFR India	Methanol	2477.60–2479.60	China Domestic
Toluene	670.600	FOB China	Methanol	280.650	CFR India
PX	702.20–704.20	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	28.180	India Domestic Ex-tank
PX	723.20–725.20	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India ($/mt)	327.804	India Domestic Ex-tank
PX	6008–6028	East China prompt	eMethanol cost	1647.984	FOB Shanghai
Iso-MX	641.30–642.30	FOB Korea	MTBE	635.61–637.61	FOB Singapore
Iso-MX	665.20–666.20	CFR Taiwan	MTBE factor	1.063	FOB Singapore
Iso-MX	674.200	CFR China	MTBE	688.000	FOB China
Iso-MX	5815.000	China Domestic	Naphtha (Apr 11)	543.25–546.50	CFR Japan
SM	887.90–888.90	FOB Korea	-	-	-
SM	926.40–928.40	CFR Taiwan	-	-	-
SM	897.90–898.90	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

	بورس لندن	بورس نیویورک	LNGژاپن-کره	TTF
2025/7/4	12.2075	3.655	12.775	12.08
2025/8/4	11.4208	3.465	12.77	11.9
2025/9/4	11.4547	3.816	12.685	11.448
2025/10/4	11.4982	3.557	12.605	11.459
2025/11/4	10.8392	3.527	12.545	11.575

جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Olefins						
($/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	754-756	NA	889-891	NA	NA	789-791
Propylene	784-786	829-831	849-851	789-791	824-826	NA
Butadiene	1139-1141	1169-1171	1079-1081	NA	1169-1171	1169.00-1171.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	100.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	824-826	824-826	814-816	814-816	789-791	813.00-815.00
Ethylene CFR SE Asia	909-911	909-911	899-901	899-901	889-891	901.00-903.00
Propylene FOB Korea	789-791	784-786	779-781	784-786	784-786	784.00-786.00
Propylene CFR China	824-826	819-821	814-816	819-821	824-826	820.00-822.00
Butadiene CFR China	1339-1341	1319-1321	1299-1301	1279-1281	1169-1171	1281.00-1283.00
Butadiene FOB China	1310.00	1290.00	1270.00	1250.00	1140.00	1252.00
Butadiene FOB Korea	1309-1311	1289-1291	1269-1271	1269-1271	1139-1141	1255.00-1257.00
Butadiene CFR NE Asia	1339-1341	1319-1321	1299-1301	1299-1301	1169-1171	1285.00-1287.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
($/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	410.000	Tuesday	407.000	404.000	404.000	406.250
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	781.860	779.953	776.140	770.419	770.419	775.758
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	991.628	989.209	984.372	977.116	977.116	983.888
MMF Low-Carbon delivered	1000.000	1000.000	985.000	985.000	985.000	991.000
MMF delivered	528.000	527.200	522.600	520.200	520.200	523.640

جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Intermediates					
($/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	586-590	637-639	568.000	567-569	4349-4369
MEG	509-511	NA	NA	501-503	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Weekly Averages						
($/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	569.00	559.00	545.00	567.00	568.00	561.60
PTA CFR China	568-570	558-560	544-546	566-568	567-569	560.60-562.60
PTA CFR India	638-640	628-630	614-616	635-637	637-639	630.40-632.40
PTA China Domestic	4541-4561	4289-4309	4104-4124	4351-4371	4349-4369	4326.80-4346.80
MEG CFR China	496-498	487-489	468-470	495-497	501-503	489.40-491.40
MEG China Domestic	4267-4287	4223-4243	4127-4147	4335-4355	4336-4356	4257.60-4277.60

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
($/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	910.000	910.000	900.000	900.000	900.000	904.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	940.000	940.000	930.000	930.000	930.000	934.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1260.000	1260.000	1250.000	1250.000	1250.000	1254.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	980.000	980.000	980.000	980.000	950.000	974.000
Food Grade Pellets FOB India	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000	1330.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	600.000	600.000	600.000	600.000	600.000	600.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	750.000	750.000	750.000	750.000	750.000	750.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	780.000	780.000	780.000	780.000	780.000	780.000

جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Polymers				
($/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	694-696	674-676	NA	699-701
PVC Ethylene (FOB China)	629.00-631.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	614.00-616.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1079-1081	1149-1151	1160.00	1200.00
LLDPE Butene	889-891	999-1001	1000.00	964-966
LLDPE Metallocene C6	1049-1051	1134-1136	1120.00	1164-1166
HDPE YARN	889-891	959-961	1000.00	NA
HDPE INJ	839-841	919-921	900.00	929-931
HDPE BLMDG	849-851	944-946	880.00	929-931
HDPE FILM	869-871	939-941	940.00	934-936
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	1000.00
PP RAFFIA	859-861	949-951	935.00	974-976
PP INJECTION	859-861	949-951	935.00	974-976
IPP FILM	929-931	1009-1011	1000.00	999-1001
BOPP	869-871	959-961	955.00	984-986
BLOCK COPOL	939-941	1024-1026	1015.00	1014-1016
PS G-P	1139-1141	1159-1161	NA	NA
HIPS	1229-1231	1249-1251	NA	NA
ABS INJ	1369-1371	1389-1391	NA	NA
MMA	1305.00	1435.00	NA	NA
PMMA	1815.00	1950.00	NA	NA

جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9330-9370
LLDPE	7580-7620
HDPE FILM	7780-7820
PP RAFFIA	7230-7270
PVC ethylene-based	5040-5060
PVC carbide-based	4780-4800
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	877.00-879.00
LDPE	1091.00-1093.00
LLDPE	909.00-911.00
PP RAFFIA	865.00-867.00
PP INJECTION	865.00-867.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1200.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	857.00-859.00
LDPE	1071.00-1073.00
LLDPE	889.00-891.00
PP RAFFIA	845.00-847.00
PP INJECTION	845.00-847.00

جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
($/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	719-721	834-836	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6540.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7845.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6815.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6350.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	60700	61500	-1.300
Mixed Xylenes	15300	15800	-3.160
Styrene	106000	140600	-24.610
South China			
Toluene	13900	6700	107.460
Mixed Xylenes	2400	NA	NA
Styrene	37000	26000	42.310

جدول ۳٤: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges ($/mt)		Weekly average ($/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Apr	NA	CIF ARA	NA	722.00	NA
Benzene CP Apr	NA	CIF ARA	NA	669.00	NA
Benzene CP Indicator	652.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	670.75-671.25	CIF ARA	645.60-646.10	NA	NA
Benzene M1 Apr	670.75-671.25	CIF ARA	644.35-644.85	NA	NA
Benzene M2 May	670.75-671.25	CIF ARA	648.35-648.85	NA	NA
Toluene	807.50-808.00	CIF ARA	830.80-831.30	NA	NA
Toluene M1	807.50-808.00	CIF ARA	830.80-831.30	NA	NA
Toluene M2	807.50-808.00	CIF ARA	831.20-831.70	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	179.75	CIF ARA	202.90	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	179.75	CIF ARA	202.90	NA	NA
Toluene TDI	807.50-808.00	FOB ARA	830.80-831.30	NA	NA
Toluene TDI M1	807.50-808.00	FOB ARA	830.80-831.30	NA	NA
Toluene TDI M2	807.50-808.00	FOB ARA	831.20-831.70	NA	NA
Mixed xylene	697.75-698.25	CIF ARA	697.35-697.85	NA	NA
Mixed xylene M1	697.75-698.25	CIF ARA	697.35-697.85	NA	NA
Mixed xylene M2	697.75-698.25	CIF ARA	697.75-698.25	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	70.00	CIF ARA	69.45	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	70.00	CIF ARA	69.45	NA	NA
Mixed xylene	697.75-698.25	FOB ARA	697.35-697.85	NA	NA
Orthoxylene	1129.75-1130.25	FOB ARA	1133.75-1134.25	1035.00-1035.00	NA
Paraxylene	744.75-745.25	FOB ARA	747.75-748.25	NA	NA
Paraxylene M1 Apr	744.75-745.25	FOB ARA	747.75-748.25	NA	NA
Paraxylene M2 May	744.75-745.25	FOB ARA	747.75-748.25	NA	NA
Styrene monomer	1319.25-1319.75	FOB ARA	1325.60-1326.10	NA	NA
Styrene monomer M1 Apr	1348.75-1349.25	FOB ARA	1357.95-1358.45	NA	NA
Styrene monomer M2 May	1278.75-1279.25	FOB ARA	1260.75-1261.25	NA	NA
Ethylbenzene	771.00	FOB ARA	745.85	NA	NA
Ethylbenzene M1	771.00	FOB ARA	744.60	NA	NA
Ethylbenzene M2	771.00	FOB ARA	748.60	NA	NA
MTBE	736.75-737.25	FOB ARA	725.50-726.00	NA	NA
MTBE factor	1.170	FOB ARA	1.151	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	109.00	FOB ARA	97.20	NA	NA
Methanol T2	289.50-290.00	FOB Rotterdam	299.70-300.20	NA	616.00
Methanol T2 M1	289.75	FOB Rotterdam	299.95	NA	NA
Methanol T2 M2	289.75	FOB Rotterdam	299.95	NA	NA
eMethanol cost	2021.51	FOB Rotterdam	1979.07	NA	NA
	Dlvd to vessel ($/mt)		Weekly average ($/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Bunker Rotterdam	353.32	Delivered Rotterdam	353.28	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	673.77	Delivered Rotterdam	673.70	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	854.54	Delivered Rotterdam	854.44	NA	NA

جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Apr)	231.95-232.05	228.55-228.65	253.50-254.50
Benzene M2 (May)	237.95-238.05	234.55-234.65	NA
Benzene M1 DDP (Apr)	225.95-226.05	222.55-222.65	NA
Benzene M2 DDP (May)	231.95-232.05	228.55-228.65	NA
Ethylbenzene M1 DDP	235.00	243.80	NA
Ethylbenzene M2 DDP	235.00	243.80	NA
Toluene Comm	246.95-247.05	NA	NA
NITN M1 (Apr)	264.95-265.05	265.15-265.25	NA
NITN M2 (May)	264.50-264.60	264.70-264.80	NA
Xylenes			
Isomer	261.95-262.05	NA	NA
Mixed M1 (Apr)	261.95-262.05	262.15-262.25	NA
Mixed M2 (May)	261.95-262.05	262.15-262.25	NA
Ortho (¢/lb)	42.25-43.25	NA	47.25-47.75
Para ($/mt)	785.42-795.42	774.95-784.95	51.00-51.00
Cumene	294.55-294.65	NA	NA
Styrene M1 (Apr) (¢/lb)	50.55-51.05	50.55-51.05	46.74-47.24
Styrene M1 (Apr) ($/mt)	1120.00	1120.00	NA
Styrene M2 (May) (¢/lb)	49.65-50.15	49.65-50.15	NA
Styrene M2 (May) ($/mt)	1100.00	1100.00	NA
MTBE	188.61-188.71	189.95-190.05	NA
MTBE ($/mt)	668.168	672.900	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-11.250	-10.210	NA
MTBE vs NYMEX RBOB ($/mt)	-39.840	-36.160	NA
Methanol M1 (Apr)	92.75-93.25	93.55-94.05	133.50-134.00
Methanol M1 (Apr) ($/mt)	308.86-310.52	311.52-313.18	267.00-268.00
Methanol M2 (May)	92.75-93.25	93.55-94.05	NA
Methanol M2 (May) ($/mt)	308.86-310.52	311.52-313.18	NA
Methanol M3 (Jun)	93.00	93.80	NA
Methanol M3 (Jun) ($/mt)	309.69	312.35	NA
eMethanol cost (¢/gal)	388.427	388.647	NA
eMethanol cost ($/mt)	1293.463	1294.193	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Apr)	299.700	300.180	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Apr) ($/mt)	998.000	999.600	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (May)	299.700	300.180	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (May) ($/mt)	998.000	999.600	NA
($/mt)	Dlvd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	326.690	329.354	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	622.990	628.070	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	790.134	796.577	-

جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Asia LPG					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 May)	546.500	502.000	447.500	458.500	461.500
11:11 North Asia (H2 May)	542.500	500.000	417.500	433.500	446.000
11:11 North Asia (H1 Jun)	537.500	495.000	412.500	424.500	421.500
11:11 North Asia cargo	544.500	501.000	432.500	446.000	453.750
Propane North Asia cargo (H1 May)	554.000	513.000	459.000	470.000	475.000
Propane North Asia cargo (H2 May)	550.000	511.000	429.000	445.000	459.500
Propane North Asia cargo (H1 Jun)	545.000	506.000	424.000	436.000	435.000
Propane North Asia cargo	552.000	512.000	444.000	457.500	467.250
Propane East China cargo	556.000	516.000	448.000	461.500	471.250
Propane South China cargo	552.000	512.000	444.000	457.500	467.250
Propane Taiwan cargo	552.000	512.000	444.000	457.500	467.250
Butane North Asia cargo (H1 May)	539.000	491.000	436.000	447.000	448.000
Butane North Asia cargo (H2 May)	535.000	489.000	406.000	422.000	432.500
Butane North Asia cargo (H1 Jun)	530.000	484.000	401.000	413.000	408.000
Butane North Asia cargo	537.000	490.000	421.000	434.500	440.250
Butane East China cargo	541.000	494.000	425.000	438.500	444.250
Butane South China cargo	537.000	490.000	421.000	434.500	440.250
Butane Taiwan cargo	537.000	490.000	421.000	434.500	440.250
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	687.500	676.750	658.500	656.000	646.250
LPG Philippines	682.500	671.750	653.500	651.000	641.250
FOB Pressurized					
LPG East China	616.500	606.750	588.500	599.000	589.250
LPG South China	616.500	606.750	588.500	599.000	589.250
LPG Singapore	616.500	606.750	588.500	599.000	589.250

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Middle East LPG					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
FOB persian Gulf					
Propane cargo	559.000	559.000	549.500	560.000	553.000
Butane cargo	544.000	537.000	526.500	537.000	526.000

جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

European LPG					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	510.000	484.000	445.000	489.000	502.000
Propane FOB ARA	650.000	605.000	565.000	555.000	525.000
Propane FCA ARA	660.000	615.000	575.000	565.000	535.000
Bio-Propane FCA NWE	1272.750	1246.500	1207.250	1251.500	1249.750
Bio-Propane FCA NWE Premium	828.000	828.000	828.000	828.000	813.000
Propane CIF NWE Large Cargo	444.750	418.500	379.250	423.500	436.750
Propane FOB NWE Large Cargo	418.500	392.250	353.000	397.250	410.500
Propane CIF Poland Coasters	590.000	559.000	519.000	564.000	577.000
Propane FCA Poland	655.000	619.000	579.000	624.000	637.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	564.000	537.750	498.500	542.750	556.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	549.750	523.500	484.250	528.500	541.750
Propane CIF 7000+ mt	466.750	440.500	401.250	445.500	458.750
Propane CIF Med Large Cargo	474.750	448.500	409.250	453.500	466.750
Propane CIF Black Sea Coaster	655.000	650.000	650.000	650.000	650.000
Propane-Butane Mix CIF	654.000	648.000	648.000	648.000	648.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Naphtha					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	517.750	518.000	492.500	512.750	520.750
Naphtha Cargoes FOB Med	488.000	488.000	461.250	479.250	481.250
Naphtha C+F Japan Cargo	526.250	537.250	517.750	546.875	544.875
Naphtha Cargo FOB USGC	508.410	482.900	504.630	484.790	498.020
Bionaphtha	1317.750	1318.000	1292.500	1337.750	1345.750
Bionaphtha premium	800.000	800.000	800.000	825.000	825.000

جدول ٤٠: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	23.625	22.750	22.750	21.375	20.000
Ethane purity M1	27.875	27.000	27.000	25.625	24.250
Ethane purity M2	27.375	26.250	26.625	25.250	23.750
Propane M1	77.125	71.250	72.125	80.750	79.750
Propane M2	71.625	65.750	66.750	72.500	71.500
Normal butane M1	83.375	82.750	81.750	84.000	85.750
Normal butane M2	83.500	82.625	81.750	83.750	85.750
Isobutane	83.125	82.750	81.500	84.750	86.500
Natural gasoline M1	130.750	124.000	129.750	124.250	127.750
Natural gasoline M2	129.625	122.875	128.625	123.125	126.625
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Propane	401.820	371.215	375.770	420.710	126.625
Normal butane	377.690	374.860	370.330	380.520	388.450
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Natural gasoline	131.500	124.750	130.500	125.000	128.500
Conway, Kansas					
(¢/gal)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Ethane/propane mix	22.000	21.500	21.500	18.500	18.250
Propane	68.125	63.750	66.750	63.250	64.500
Propane M2	67.375	63.000	66.000	62.500	63.750
Normal butane	77.750	75.375	74.375	78.000	80.500
Isobutane	91.625	91.250	90.000	92.750	92.750
Natural gasoline	136.000	127.000	132.750	127.250	128.750
Waterborne FOB USGC					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Propane	414.140	372.520	364.700	372.980	387.780
Propane vs. Mt Belvieu	57.310	36.470	36.470	36.470	36.470
Butane	415.720	397.600	387.270	395.060	407.840
Butane vs. Mt Belvieu	40.770	22.650	22.650	22.650	22.650
LPG 22:22	414.610	384.710	375.640	383.690	397.480
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	48.700	29.220	29.220	29.220	29.220
VLGC Freight Rates					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Houston to NWE	54.000	49.750	49.750	49.750	49.750
Houston to Japan	103.250	95.000	95.000	95.000	95.000
Houston to Morocco	51.250	47.250	47.250	47.250	47.250

جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

Brazil prices					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Import Parity Prices					
LPG Suape	531.260	481.420	475.090	479.900	491.570
LPG Santos	537.710	487.390	481.060	485.880	497.550
(R$/kg)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
LPG Suape	3.140	2.880	2.790	2.840	2.890
LPG Santos	3.180	2.920	2.820	2.870	2.920
CFR Cargo (PGA)					
($/mt)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Propane Suape	461.680	415.580	407.760	414.900	429.000
Propane Santos	477.050	429.740	421.930	429.100	443.180
(R$/kg)	7-Apr	8-Apr	9-Apr	10-Apr	11-Apr
Propane Suape	2.730	2.490	2.390	2.450	2.520
Propane Santos	2.820	2.570	2.470	2.540	2.600

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
($/mt)	14-Mar	21-Mar	28-Mar	4-Apr	11-Apr
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	670.600	NA	697.000	666.400	486.000
Propane FOB ARA	748.000	NA	707.400	693.400	580.000
Propane FCA ARA	770.000	NA	722.400	706.400	590.000
Bio-Propane FCA NWE	1404.900	NA	1414.400	1396.200	1245.550
Bio-Propane FCA NWE Premium	858.700	NA	847.350	844.400	825.000
Propane CIF NWE Large Cargo	546.200	NA	567.050	551.800	420.550
Butane FOB NWE Seagoing	552.400	NA	546.800	524.600	448.600
Butane FOB ARA	589.400	NA	556.000	527.800	455.800
Butane FCA ARA	593.400	NA	560.000	531.800	459.800
Butane CIF NWE Seagoing	562.800	NA	551.600	527.800	452.800
Butane CIF NWE Large Cargo	538.750	NA	548.550	532.250	463.650
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	665.450	NA	686.300	671.050	539.800
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	651.200	NA	672.050	656.800	525.550
Propane CIF 7000+ mt	568.200	NA	589.050	573.800	442.550
Butane FOB West Med Coaster	727.350	NA	725.250	691.400	537.800
Butane CIF Morocco	508.500	NA	523.600	505.000	437.050

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
($/mt)	Nov-24	Dec-24	Jan-25	Feb-25	Mar-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	666.774	607.450	670.045	686.550	683.190
Propane FOB ARA	821.143	802.700	840.818	842.275	736.190
Propane FCA ARA	832.381	813.175	855.773	853.325	757.143
Bio-Propane FCA NWE	1543.369	1521.913	1560.330	1502.100	1411.548
Bio-Propane FCA NWE Premium	965.429	964.850	977.500	934.000	854.286
Propane CIF NWE Large Cargo	577.940	557.063	582.830	568.100	557.262
Propane NWE Large Cargo Index	543.600	529.450	541.550	536.150	544.800
Propane FOB NWE Large Cargo	551.690	530.813	556.580	541.850	531.012
Propane CIF Poland Coasters	NA	NA	732.318	706.100	698.143
Propane FCA Poland	NA	NA	835.909	789.600	768.762
Butane FOB NWE Seagoing	606.655	610.600	665.864	675.850	560.714
Butane FOB ARA	613.476	614.400	668.136	688.650	582.762
Butane FCA ARA	617.476	618.400	672.136	692.650	586.762
Butane CIF NWE Seagoing	632.952	614.150	669.773	682.450	567.952
Butane CIF NWE Large Cargo	571.500	551.938	613.375	608.900	544.310
Butane NWE Large Cargo Index	516.200	543.700	581.300	552.000	524.500
Butane FOB NWE Large Cargo	545.250	525.688	587.125	582.650	518.060
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	673.500	632.988	658.670	687.350	676.512
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	682.940	662.063	687.830	673.100	662.262
Propane CIF 7000+ mt	599.940	579.063	604.830	590.100	579.262
Propane CIF Med Large Cargo	607.798	588.063	613.830	598.500	587.262
Propane CIF Black Sea Coaster	NA	NA	665.545	671.100	665.000
Propane-Butane Mix CIF	NA	NA	664.682	673.500	669.333
Butane FOB West Med Coaster	686.286	671.150	729.000	740.175	722.667
Butane CIF Morocco	640.036	625.088	621.443	554.063	513.083
Butane CIF Med Large Cargo	601.119	582.938	643.875	638.900	574.310
Butane CIF Black Sea Coaster	NA	NA	661.364	680.000	690.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(درهفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵)

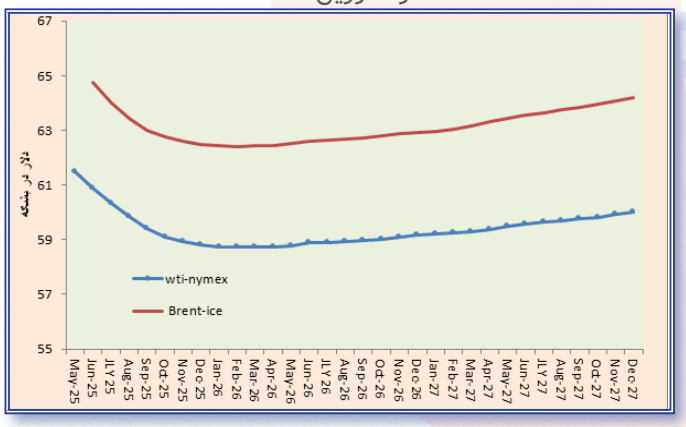
مهدی یوسفی

» تشدید جنگ تجاری بین آمریکا و چین

درهفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام‌های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۴ آوریل کاهش یافت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۱۲/۵ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۶/۱۱ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱۰/۹ درصد کاهش به ۶۴/۱۲ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت‌خام وست‌تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۱۱/۵ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۰/۷۹ دلار در بشکه رسید. قیمت روزانه نفت در روز دوشنبه و سه شنبه تحت تاثیر تشدید جنگ تجاری بین آمریکا و چین روند نزولی شدیدی داشت اما در روز چهارشنبه و پس از آنکه آمریکا اعلام کرد اجرای تعرفه‌ها را برای همه کشورها به غیر از چین به مدت ۹۰ روز تعلیق میکند، روند صعودی به خود گرفت. در روز پنجشنبه مجدداً تحت تاثیر افزایش مجدد تعرفه ها توسط آمریکا و چین، روند نزولی یافت. در روز جمعه قیمت ها روند صعودی داشت و عمدتاً به این دلیل بود که بسیاری از تریدرها اعتقاد داشتند، کاهش قیمتها بیش از حد بوده است و بخشی از کاهش‌های روز گذشته خود را جبران کرد.

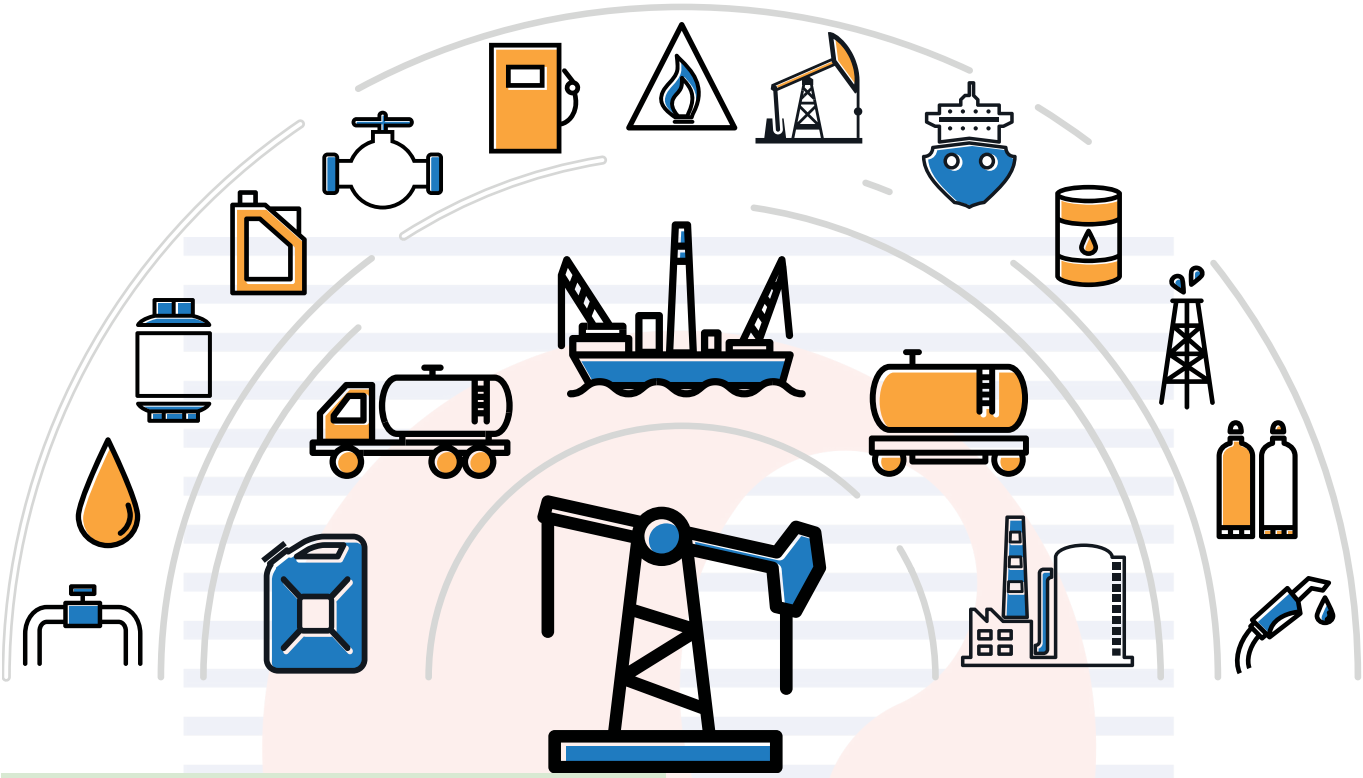
در ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماههای نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت اما پس از آن به وضعیت کانتانگو تغییر میکند. قرارداد ماه اول برنت ۶۴/۷۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۷۴ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت

نمودار۱: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۱ آوریل ۲۰۲۵



جدول ٤٤: 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 منتهي به ۷ مارس ۲۰۲۵	۷۲٫۸۲	-۳٫۴	۶۷٫۲۷	-۳٫۴	۷۰٫۳۶	-۳٫۷
هفته منتهي به ۱۴ مارس ۲۰۲۵	۷۲٫۷۵	-۰٫۱	۶۶٫۶۳	-۱٫۰	۷۰٫۰۵	-۰٫۴
هفته منتهي به ۲۱ مارس ۲۰۲۵	۷۴٫۰۱	۱٫۷	۶۷٫۵۹	۱٫۴	۷۰٫۸۲	۱٫۱
هفته منتهي به ۲۸ مارس ۲۰۲۵	۷۵٫۸۳	۲٫۵	۶۹٫۴۱	۲٫۷	۷۳٫۳۷	۳٫۶
هفته منتهي به ۴ آوریل ۲۰۲۵	۷۵٫۵۹	-۰٫۳	۶۸٫۶۷	-۱٫۱	۷۱٫۹۸	-۱٫۹
هفته منتهي به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵	۶۶٫۱۱	-۱۲٫۵	۶۰٫۷۹	-۱۱٫۵	۶۴٫۱۲	-۱۰٫۹



نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت اما پس از آن به وضعیت کانتانگو تغییر میکند. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۱/۵۰ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۶۶ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت‌کننده:

۱.ترامپ اعلام کرد که اعمال تعرفه بر همه کشورها به استثناء چین را به مدت ۹۰ روز تعلیق می‌کند؛

۲.اعلام تحریم‌های جدید علیه ایران توسط وزارت خزانه‌داری آمریکا از جمله تحریم یک شرکت ذخیره‌سازی نفت در چین؛

۳.ادامه بحران روسیه و اوکراین؛

۴.تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۴ آوریل ۱۰۳/۱۸ بود که در هفته منتهی به ۱۱ آوریل به ۱۰۱/۶۳ رسید؛

۵.در هفته منتهی به ۴ آوریل، سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۲۷۶ هزار بشکه افزایش به ۳۹۶/۷۱۰ میلیون بشکه رسید؛

۶.انجمن نفت آمریکا اعلام کرد که ذخیره سازیهای نفت خام این کشور ۱/۰۵ میلیون بشکه کاهش یافته است؛

۷.بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید این کشور در هفته منتهی به ۴ آوریل با ۱۲۲ هزار بشکه در روز کاهش به ۱۳/۴۵۸ میلیون بشکه در روز رسید؛

۸.در ماه مارس نرخ رشد سالانه تورم در آمریکا به ۲/۴ درصد رسید که ۰/۴ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۹.در ماه مارس نرخ رشد سالانه تورم در آلمان به ۲/۲ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۰.در ماه فوریه رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۰/۵ درصد رسید در حالیکه نرخ رشد ان در ماه ژانویه صفر درصد بود؛

۱۱.در ماه مارس موازنه بودجه فدرال در آمریکا به ۱۶۱- میلیارد دلار رسید در حالیکه در ماه قبل ۳۰۷- میلیارد دلار بود؛

۱۲.در ماه مارس نرخ رشد سالانه تورم در چین به ۰/۱- درصد رسید که ۰/۶ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۳.بانک مرکزی هند نرخ بهره این کشور را با ۰/۲۵ درصد کاهش، در سطح ۶ درصد اعلام نمود؛

۱۴.در هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ تعداد دکلهای حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۹ دکل کاهش به ۴۸۰ دکل رسید.

عوامل تضعیف‌کننده:

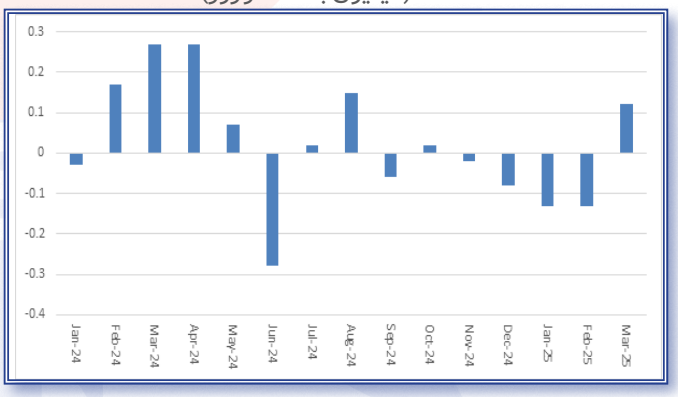
۱.تشدید جنگ تجاری بین امریکا و چین بعد از اعلام تعرفه ۱۴۵ درصدی توسط آمریکا بر کالاهای چینی و تعرفه ۱۲۵ درصد توسط چین بر کالاهای آمریکایی؛

۲.تصمیم هشت کشور عضو اوپک پلاس که در سوم آوریل اعلام کردند افزایش تولید آنها در ماه می ۲۰۲۵ به مقدار ۴۱۱ هزار بشکه در روز خواهد بود که سه برابر افزایش تولید توافق شده در قبل بود؛

۳.اتحادیه اروپا اعلام کرد که پیشنهاد تعرفه ۲۵ درصدی بر کالاهای آمریکایی در حال بررسی می‌باشد؛

۴.عربستان قیمت رسمی فروش نفت خود را به بازار آسیا برای تحویل در ماه می به مقدار ۲/۳ دلار در بشکه کاهش داد، علاوه بر این تولید این کشور در ماه مارس بیش از سهمیه بوده است؛

نمودار۲:پایبندی عربستان به سهمیه تولید در سال ۲۰۲۴ و ۲۰۲۵(میلیون بشکه در روز)



۵.اعلام مذاکرات مستقیم با ایران توسط ترامپ بعد از دیدار با نتانیاهو؛

۶.ادامه نگرانی نسبت به وضعیت تقاضای جهانی و مازاد عرضه در بازار در ماههای آتی، بعد از آنکه اداره اطلاعات انرژی آمریکا در رشد تقاضای جهانی برای سال ۲۰۲۵ تجدید نظر نزولی کرد؛

۷.بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۴ آوریل ۲۰۲۵ ذخیره سازیهای نفت خام آمریکا به مقدار ۲/۵ میلیون بشکه افزایش یافت و سطح آن به ۴۴۲/۳ میلیون بشکه رسید؛

۸.در هفته منتهی به ۴ آوریل درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۳ هزار درخواست رسید که ۴ هزار درخواست بیشتر از هفته بود؛

۹.در ماه مارس رشد تولیدات صنعتی در آمریکا به ۰/۴- درصد رسید در حالیکه در ماه گذشته ۰/۱ درصد بود؛

۱۰.در ماه مارس رشد تولیدات صنعتی در آلمان به ۱/۳- درصد رسید در حالیکه در ماه گذشته ۲ درصد بود؛

۱۱.در هفت روز منتهی به ۸ آوریل ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس به ۱۳۹/۶ هزار قرارداد رسید که نسبت به هفته گذشته ۲۸/۱ هزار قرارداد کاهش داشت.

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

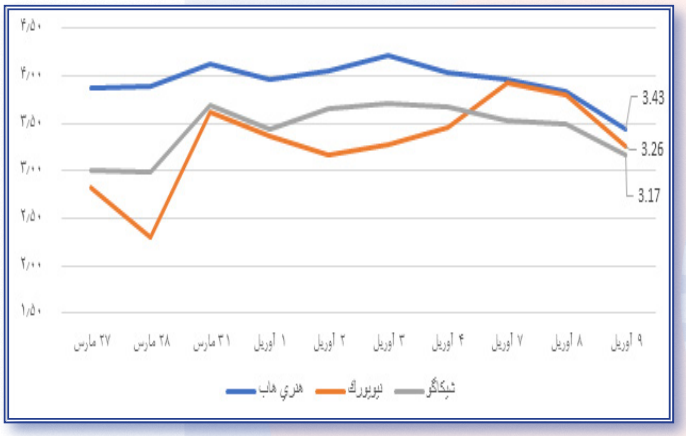
(درهفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی
مهدیه ابوالحسنی چیمه

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۳ آوریل تا ۹ آوریل ۲۰۲۵ از یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۴٫۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ آوریل تا ۳٫۴۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ آوریل کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۳٫۲۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ آوریل تا ۳٫۲۶ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.تو در تاریخ ۹ آوریل کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۳٫۷۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۳ آوریل تا ۳٫۱۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۹ آوریل کاهش یافت.

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۴ آوریل ۲۰۲۵ در حدود ۵۱٫۸ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱٫۶ میلیارد متر مکعب

نمودار۳: روند قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۷ مارس الی ۹ آوریل ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



جدول ٤٥: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۳ آوریل الی ۹ آوریل ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

	۳ آوریل	٤ آوریل	۷ آوریل	۸ آوریل	۹ آوریل
هنری هاب	۴٫۲۱	۴٫۰۴	۳٫۹۶	۳٫۸۴	۳٫۴۳
نیویورک	۳٫۲۸	۳٫۴۵	۳٫۹۳	۳٫۷۹	۳٫۲۶
شیکاگو	۳٫۷۰	۳٫۶۸	۳٫۵۳	۳٫۴۹	۳٫۱۷

جدول ٤٦: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ٤ آوریل ۲۰۲۵

	میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			مقایسه روند تاریخی			
				٤ آوریل ۲۰۲٤		متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲٤)	
منطقه	۲۸ مارس ۲۰۲۵	٤ آوریل ۲۰۲۵	میزان تغییر	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)
شرق	۸.۰	۸.۴	۰.۳	۱۰.۳	- ۱۸.۲	۹.۲	- ۹.۲
غرب	۱۰.۳	۱۰.۶	۰.۳	۱۴.۵	- ۲۷.۱	۱۲.۰	- ۱۱.۶
منطقه تولید	۳۱.۹	۳۲.۹	۱.۰	۳۹.۸	- ۱۷.۴	۳۱.۸	۳.۵
مجموع	۵۰.۲	۵۱.۸	۱.۶	۶۴.۶	- ۱۹.۷	۵۳.۰	- ۲.۱

افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۱۲/۷ میلیارد متر مکعب (۱۹/۷ درصد) کمتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۴ آوریل ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۱/۱ میلیارد متر مکعب (۲/۱ درصد) کمتر 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 ۵۳ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۴ آوریل ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۸/۴ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب (۹/۲ 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 ۹/۲ میلیارد متر مکعب بوده است.

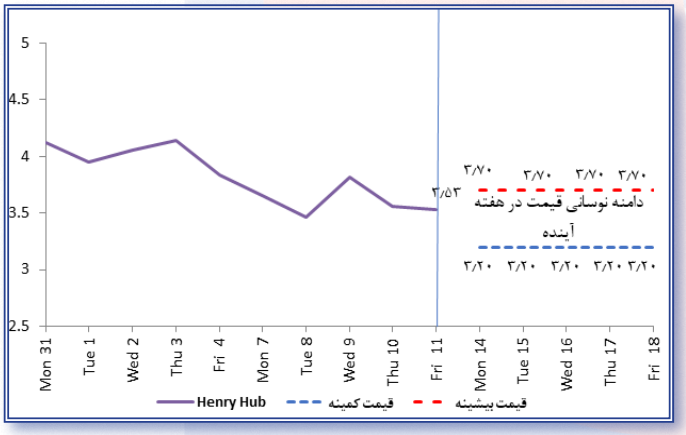
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۱/۱ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۱/۰ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۳۲/۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۴ آوریل ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۱۰/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۱/۴ 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 ۱۲/۰ میلیارد فوت مکعب بوده است.

بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۱ آوریل ۲۰۲۵ حدود ۹۶ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن ۶/۸ درصد کاهش یافت. تعداد دکل های حفاری در بخش نفت (که شامل تولید گازهای همراه نفت نیز می شود) نیز در مقایسه با هفته قبل ۰/۱ درصد افزایش یافت و در سطح ۴۸۹ دکل فعال قرار داشت.

قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۷ آوریل الی ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ از یك روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۳/۶۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ آوریل ۲۰۲۵ تا حدود ۳/۵۳ دلار در هر میلیون بی‌تی یو در تاریخ ۱۱

نمودار٤: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آمریکا



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

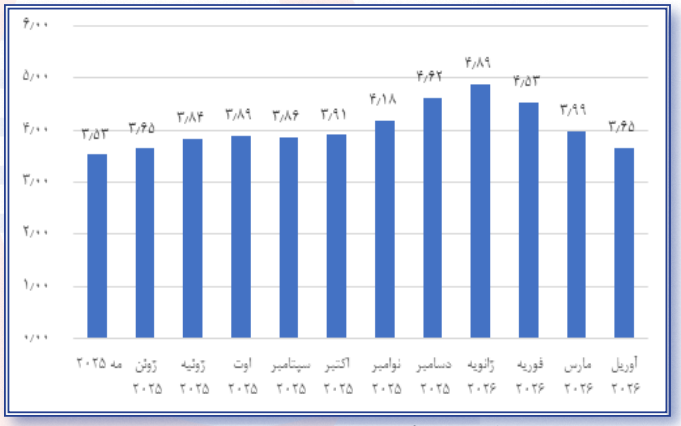
جدول ٤٧: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی دوره منتهی به ۲۵ مارس ۲۰۲۵

		میزان تغییر(درصد)	
	هفته منتهي به ۱ آوریل ۲۰۲۵	نسبت به هفته قبل	نسبت به میزان مشابه سال قبل
دکل های بخش نفت	۴۸۹	۱/۰	-۳/۷
دکل های بخش گاز	۹۶	-۶/۸	-۱۲/۷
جمع کل دکل ها	-۰/۳	-	-
دکل های حفاری عمودی	۱۳	۰/۰	۸/۳
دکل های حفاری افقی	۵۲۹	۰/۰	-۵/۰
دکل های حفاری جهت دار	۴۸	-۴/۰	-۵/۹

آوریل کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۷ آوریل تا ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، با شیب ملایمی روند صعودی و نوسانی داشته و قرارداد برای تحویل در ماه مه (۲۰۲۵) ۳٫۵۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه ژوئن (۲۰۲۵) ۳٫۶۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)– قیمت بسته شده در تاریخ ۱۱ آوریل



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

- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده
- افزایش تولید گاز طبیعی ایالات متحده
- تشدید جنگ تجاری با اجرایی شدن تعرفه های جدید آمریکا و پاسخ چین به آن
- کاهش رشد تولیدات صنعتی در آمریکا
- افزایش درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا
- افزایش خالص واردات گاز طبیعی از کانادا (۰٫۰۱۴ میلیارد متر مکعب در روز)
- کاهش صادرات به مکزیک (۰٫۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز)
- کاهش تقاضای گاز پس از پایان فصل گرمایش در آمریکای شمالی؛
- کاهش شاخص اعتماد مصرف کننده دانشگاه میشیگان در ایالات متحده در آوریل ۲۰۲۵ به ۵۰٫۸ رسید که پایین‌ترین سطح از ژوئن ۲۰۲۲ است و نسبت به ۵۷ در مارس کاهش یافته است. این مقدار به طور قابل توجهی پایین‌تر از پیش‌بینی‌ها (۵۴٫۵) قرار دارد.

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

ماه	قیمت بسته شده				
	۷ آوریل	۸ آوریل	۹ آوریل	۱۰ آوریل	۱۱ آوریل
مه ۲۵	۳.۶۶	۳.۴۷	۳.۸۲	۳.۵۶	۳.۵۳
ژوئن ۲۵	۳.۷۵	۳.۵۶	۳.۹۳	۳.۶۷	۳.۶۵
ژوئیه ۲۵	۳.۹۱	۳.۷۳	۴.۱۱	۳.۸۳	۳.۸۴
اوت ۲۵	۳.۹۶	۳.۷۸	۴.۱۵	۳.۸۸	۳.۸۹
سپتامبر ۲۵	۳.۹۱	۳.۷۴	۴.۱۱	۳.۸۴	۳.۸۶
اکتبر ۲۵	۳.۹۶	۳.۸۰	۴.۱۶	۳.۹۰	۳.۹۱
نوامبر ۲۵	۴.۲۳	۴.۰۸	۴.۴۱	۴.۱۵	۴.۱۸
دسامبر ۲۵	۴.۶۹	۴.۵۳	۴.۸۳	۴.۵۸	۴.۶۲
ژانویه ۲۶	۴.۹۶	۴.۸۰	۵.۰۹	۴.۸۵	۴.۸۹
فوریه ۲۶	۴.۶۱	۴.۴۵	۴.۷۱	۴.۴۹	۴.۵۳
مارس ۲۶	۴.۰۶	۳.۹۴	۴.۱۴	۳.۹۶	۳.۹۹
آوریل ۲۶	۳.۶۹	۳.۶۱	۳.۷۶	۳.۶۳	۳.۶۵

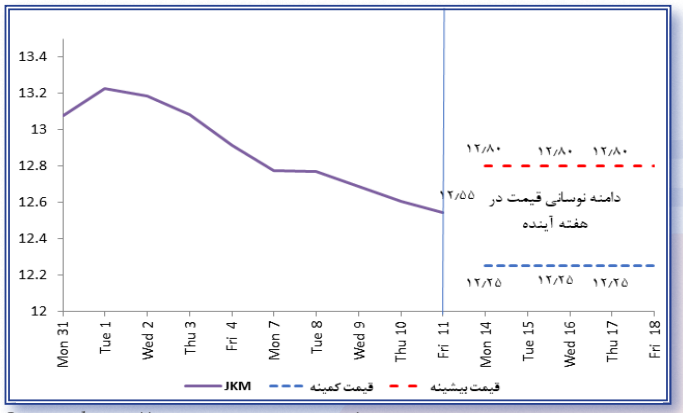
از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

- تضعیف ارزش دلار
- کاهش نرخ تورم آمریکا
- کاهش تعداد دکل های حفاری ایالات متحده
- افزایش کل مصرف گاز طبیعی (۰/۱۹ میلیارد متر مکعب در روز) شامل تقاضا برای تولید برق، صنعتی، مسکونی و تجاری، صنعتی
- افزایش عرضه گاز خوراک به تأسیسات صادرات LNG ایالات متحده (۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز)

قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۲/۷۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ آوریل ۲۰۲۵ تا حدود ۱۲/۵۵ دلار در هر میلیون بی‌تی یو در تاریخ ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ کاهش یافت.

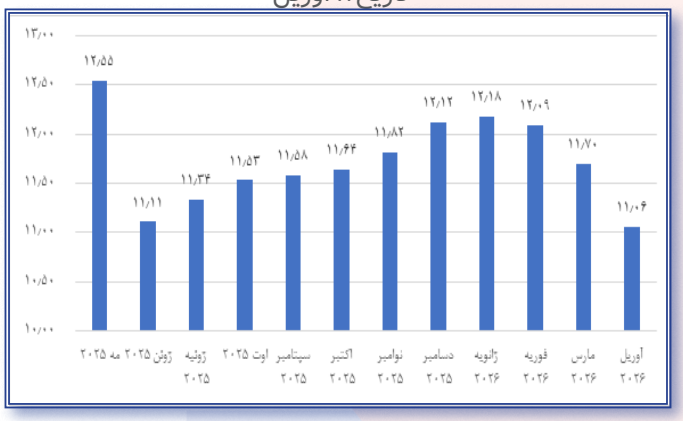
در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن-کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۷ آوریل تا ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ برای قرارداد مه ۲۰۲۵ برابر با ۱۲/۵۵ و قرارداد ماه ژوئن، ۱۱/۱۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار۶: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آسیا



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

نمودار۷: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره– قیمت بسته شده در تاریخ ۱۱ آوریل



جدول ۴۹: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۷ آوریل	۸ آوریل	۹ آوریل	۱۰ آوریل	۱۱ آوریل
مه ۲۵	۱۲.۷۸	۱۲.۷۷	۱۲.۶۹	۱۲.۶۱	۱۲.۵۵
ژوئن ۲۵	۱۱.۷۴	۱۱.۵۳	۱۰.۹۹	۱۱.۰۱	۱۱.۱۱
ژوئیه ۲۵	۱۱.۹۳	۱۱.۷۰	۱۱.۱۳	۱۱.۱۶	۱۱.۳۴
اوت ۲۵	۱۲.۱۵	۱۱.۹۱	۱۱.۳۴	۱۱.۳۶	۱۱.۵۳
سپتامبر ۲۵	۱۲.۱۸	۱۱.۹۲	۱۱.۳۷	۱۱.۴۱	۱۱.۵۸
اکتبر ۲۵	۱۲.۱۸	۱۱.۹۳	۱۱.۴۱	۱۱.۴۹	۱۱.۶۴
نوامبر ۲۵	۱۲.۱۹	۱۱.۹۵	۱۱.۵۲	۱۱.۶۲	۱۱.۸۲
دسامبر ۲۵	۱۲.۴۷	۱۲.۳۱	۱۱.۹۱	۱۱.۹۷	۱۲.۱۲
ژانویه ۲۶	۱۲.۵۵	۱۲.۳۴	۱۱.۹۲	۱۲.۰۱	۱۲.۱۸
فوریه ۲۶	۱۲.۴۲	۱۲.۲۷	۱۱.۸۲	۱۱.۹۱	۱۲.۰۹
مارس ۲۶	۱۱.۹۷	۱۱.۸۲	۱۱.۴۳	۱۱.۴۹	۱۱.۷۰
آوریل ۲۶	۱۱.۰۲	۱۰.۹۷	۱۰.۸۲	۱.۹۲	۱۱.۰۶

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

- وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در ۲۶ مارس اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۳۰ مارس به ۲/۲۴ میلیون تن رسیده است که نسبت به هفته قبل ۰/۴۱ میلیون تن افزایش یافته است.
- به دنبال از اعمال تعرفه‌های ایالات متحده، قیمت LNG به پایین‌ترین سطح خود در هشت ماه گذشته رسید. نگرانی‌ها درباره تأثیر این تعرفه‌ها بر اقتصاد کلان و بازار جهانی باعث شد که قیمت‌ها تحت فشار قرار بگیرند و کاهش یابند.
- تقاضای ضعیف فصلی
- ذخیره سازی های بالاتر از حد متوسط در سراسر شمال‌شرق آسیا.

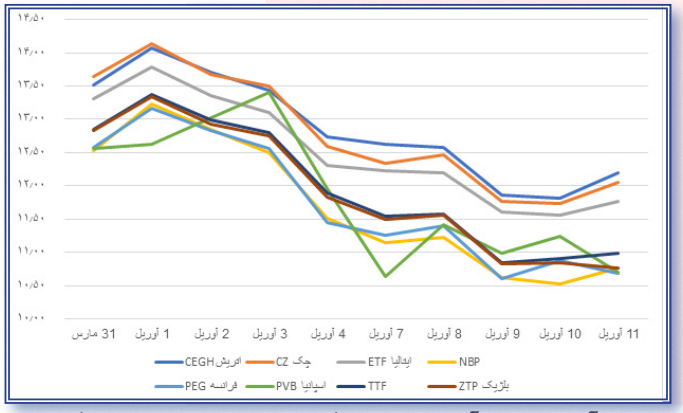
از سوی دیگر، عوامل ذیل از کاهش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد::

- کاهش نرخ بهره توسط هند
- پیش‌بینی‌های آب و هوایی که نشان‌دهنده شرایط گرم‌تر بوده می‌توانند تقاضای سرمایش برای گاز را افزایش دهند و بر قیمت‌ها تاثیر بگذارند.
- تعلیق ۹۰ روزه تعرفه‌ها از سوی ایالات متحده باعث خوش‌بینی شده است، اما محدود است و ادامه تعرفه‌ها بر کالاهای چینی باعث حفظ احتیاط در بازار می‌شود
- اختلالات احتمالی در عرضه LNG از اندونزی

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۷ آوریل تا ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۱۱/۱۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ آوریل تا ۱۰/۷۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ آوریل کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۵۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ آوریل تا ۱۰/۹۹ دلار به ازای هر میلیون بی.تی.تو در تاریخ ۱۱ آوریل کاهش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۴۰/۵

نمودار۸: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۳۱ مارس الی ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



جدول ۵۰: روندتغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۷ آوریل الی ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۷ آوریل	۸ آوریل	۹ آوریل	۱۰ آوریل	۱۱ آوریل
اتریش CEGH	۱۲.۶۲	۱۲.۵۷	۱۱.۸۶	۱۱.۸۲	۱۲.۲۰
چک CZ	۱۲.۳۵	۱۲.۴۷	۱۱.۷۷	۱۱.۷۳	۱۲.۰۵
ایتالیا ETF	۱۲.۲۲	۱۲.۲۰	۱۱.۶۱	۱۱.۵۶	۱۱.۷۷
لندن NBP	۱۱.۱۵	۱۱.۲۳	۱۰.۶۲	۱۰.۵۳	۱۰.۷۷
فرانسه PEG	۱۱.۲۵	۱۱.۴۰	۱۰.۶۰	۱۰.۸۷	۱۰.۶۹
اسپانیا PVB	۱۰.۶۴	۱۱.۴۳	۱۰.۹۸	۱۱.۲۴	۱۰.۷۰
هلند TTF	۱۱.۵۴	۱۱.۵۸	۱۰.۸۵	۱۰.۹۲	۱۰.۹۹
بلژیک ZTP	۱۱.۵۰	۱۱.۵۶	۱۰.۸۳	۱۰.۸۴	۱۰.۷۷

جدول ۵۱: روندتغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵

	٤ آوریل		٥ آوریل		٦ آوریل		٧ آوریل		٨ آوریل		٩ آوریل		١٠ آوریل		١١ آوریل	
	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	۴۰.۱	۳۴.۶	۴۰.۳	۳۴.۸	۴۰.۵	۳۵.۰	۴۰.۵	۳۵.۰	۴۰.۵	۳۵.۰	۴۰.۵	۳۵.۰	۴۰.۵	۳۵.۰	۴۰.۵	۳۵.۰
آلمان	۷.۴	۲۹.۳	۷.۵	۲۹.۵	۷.۵	۲۹.۶	۷.۴	۲۹.۴	۷.۴	۲۹.۳	۷.۴	۲۹.۲	۷.۴	۲۹.۱	۷.۴	۲۹.۰
ایتالیا	۸.۸	۴۲.۵	۸.۸	۴۲.۶	۸.۸	۴۲.۶	۸.۸	۴۲.۶	۸.۸	۴۲.۶	۸.۸	۴۲.۶	۸.۹	۴۲.۸	۸.۸	۴۲.۶

میلیارد متر مکعب (۳۵ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۴ آوریل) حدود ۰/۴ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۴ آوریل ۴۰/۱ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ نسبتا ثابت و در حدود ۷/۴ میلیارد متر مکعب (۲۹/۰ درصد) بوده است.

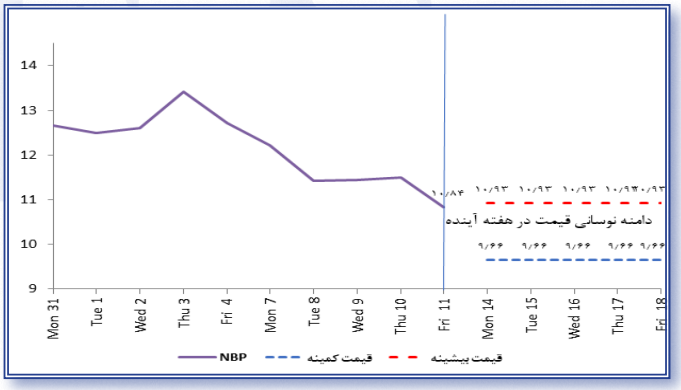
در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ نسبتا ثابت و در حدود ۸/۸ میلیارد متر مکعب (۴۲/۶ درصد) بوده است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند کاهشی برخوردار بوده و از حدود ۱۲/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ آوریل ۲۰۲۵ تا ۱۰/۸۴ دلار در هر میلیون بی‌تی یو در تاریخ ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ کاهش یافت.

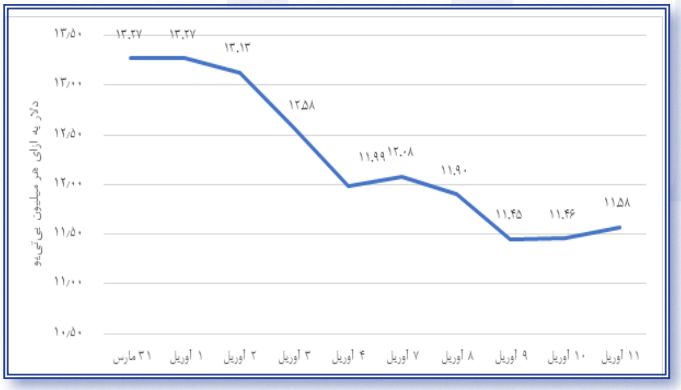
قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۲/۰۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۷ آوریل ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۵۸ دلار در هر میلیون بی‌تی یو در تاریخ ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۷ آوریل تا ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۱ آوریل ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه مه (۲۰۲۵)، ۱۱/۵۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه ژوئن (۲۰۲۵)، ۱۱/۲۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

نمودار۹: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار اروپا NBP



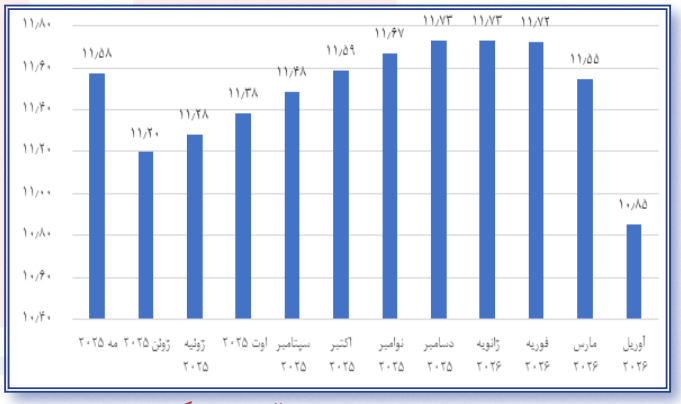
نمودار۱۰: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



جدول ۵۲: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۷ آوریل	۸ آوریل	۹ آوریل	۱۰ آوریل	۱۱ آوریل
مه ۲۵	۱۲.۰۸	۱۱.۹۰	۱۱.۴۵	۱۱.۴۶	۱۱.۵۸
ژوئن ۲۵	۱۱.۹۶	۱۱.۶۸	۱۱.۰۱	۱۰.۹۸	۱۱.۲۰
ژوئیه ۲۵	۱۲.۰۶	۱۱.۷۶	۱۱.۱۰	۱۱.۰۵	۱۱.۲۸
اوت ۲۵	۱۲.۱۹	۱۱.۸۸	۱۱.۲۰	۱۱.۱۵	۱۱.۳۸
سپتامبر ۲۵	۱۲.۲۶	۱۱.۹۵	۱۱.۲۹	۱۱.۲۵	۱۱.۴۸
اکتبر ۲۵	۱۲.۳۵	۱۲.۰۰	۱۱.۳۸	۱۱.۳۶	۱۱.۵۹
نوامبر ۲۵	۱۲.۲۳	۱۱.۸۹	۱۱.۴۲	۱۱.۴۲	۱۱.۶۷
دسامبر ۲۵	۱۲.۲۶	۱۱.۹۴	۱۱.۵۱	۱۱.۵۰	۱۱.۷۳
ژانویه ۲۶	۱۲.۲۹	۱۱.۹۵	۱۱.۵۰	۱۱.۵۰	۱۱.۷۳
فوریه ۲۶	۱۲.۲۷	۱۱.۹۵	۱۱.۴۹	۱۱.۵۰	۱۱.۷۲
مارس ۲۶	۱۲.۰۲	۱۱.۷۳	۱۱.۳۱	۱۱.۳۰	۱۱.۵۵
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۰۰	۱۰.۸۷	۱۰.۶۶	۱۹.۶۷	۱۰.۸۵

نمودار۱۱: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF – قیمت بسته شده در تاریخ ۱۱ آوریل



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

- تاثیر وضع تعرفه های بالای ترامپ برای چین بر رشد اقتصادی چراکه بازار در حال حاضر با اثرات بالقوه رشد اقتصادی کندتر و اختلالات تجاری دست و پنجه نرم می کند(در پاسخ، چین با اعمال تعرفه ۳۴ درصدی بر تمامی کالاهای آمریکایی، از جمله منابع انرژی، واکنش تلافی جویانه ای را اعمال کرد. این احتمالاً منجر به کاهش قابل توجه یا توقف تقریباً کامل عرضه LNG آمریکا به یکی از بزرگترین خریداران گاز جهان خواهد شد. اروپا و آسیا به طور سنتی رقبای LNG جهانی بوده اند. کاهش چین در خرید LNG آمریکا، نشان دهنده دسترسی بیشتر LNG برای اروپا است. علاوه بر این، تعرفه ها ممکن است منجر به کاهش رشد اقتصادی جهانی شود و به طور بالقوه تقاضا برای گاز طبیعی را کاهش دهد)؛
- جنگ تعرفه ای آمریکا و چین، چین را وادار به فروش مجدد محموله های LNG با منشاء ایالات متحده کرده است. این می تواند یک خبر خوشایند برای اروپا باشد، زیرا در تابستان امسال نیاز به خرید LNG بسیار بیشتری نسبت به دو تابستان قبل دارد تا ذخیره سازی ها را دوباره پر کند و برای زمستان آینده آماده شود؛
- کاهش تقاضای گاز پس از پایان فصل گرمایش در اروپا و آمریکای شمالی؛
- اتحادیه اروپا در حال برنامه ریزی برای کاهش اهداف پر کردن مجدد ذخیره سازی های گاز طبیعی است - حتی در شرایطی که رئیس جمهور ایالات متحده دونالد ترامپ اصرار دارد که خرید گاز بیشتر تنها راه برای پایان دادن به جنگ تجاری او است (این اقدام

درخواست‌های کاخ سفید مبنی بر اینکه اتحادیه اروپا ۳۵۰ میلیارد دلار بیشتر برای گاز آمریکا خرج می‌کند را نادیده می‌گیرد)؛

- افزایش تولید انرژی های تجدید پذیر در اروپا و کاهش تقاضای گاز طبیعی در این منطقه (شرکت تجاری WindEurope انتظار دارد ظرفیت جدید انرژی بادی در اروپا در سال جاری نسبت به سال ۲۰۲۴ به میزان ۳۴ درصد افزایش یابد)؛
- کاهش رشد تولیدات صنعتی در آلمان

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

- اعلام توقف تعرفه های آمریکا (پس از توقف ۹۰ روزه تعرفه‌های آمریکا بر همه کالاها به جز چین نگرانی‌ها مبنی بر اینکه رکود اقتصادی به تقاضای صنعتی و گاز طبیعی در اروپا ضربه می‌زند، کاهش داد)؛
- ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حدد ۳۴/۶ درصد پر است و این منطقه برای پر کردن مجدد این ذخایر به محموله های بیشتر LNG در فصل تابستان نیازمند خواهد بود؛
- بر اساس پیش بینی تحلیلگران و داده ها، اروپا ممکن است در سال ۲۰۲۵ به حدود ۲۵۰ محموله LNG اضافی نیاز داشته باشد که حداقل ۱۱ میلیارد دلار هزینه دارد تا ذخایر گاز تخلیه شده خود را قبل از زمستان پر کند و اوکراین به حداقل ۳۰ محموله دیگر نیاز دارد. بر این اساس رسیدن به هدف پر کردن ۹۰ درصد تا اول نوامبر بعید به نظر می رسد؛
- کاهش نرخ تورم آلمان
- رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا

منابع و مأخذ:

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

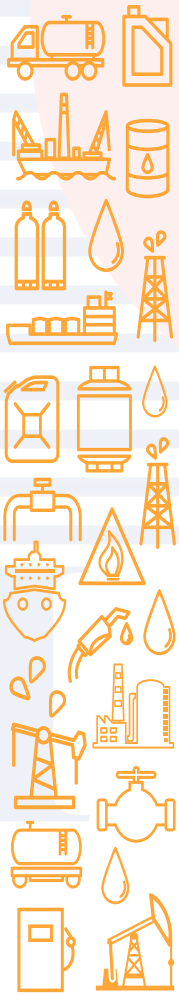
2- https://www.cmegroup.com/markets/energy/natural-gas/lng-japan-korea-marker-platts-swap.settlements.html#tradeDate=08%2F30%2F2024

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://www.investing.com/news/economic-indicators/global-lngasian-spot-prices-slip-to-8month-low-on-weak-demand-recession-concerns-3981259

6- https://www.kpler.com/blog/us-tariffs-and-mild-temperatures-to-drive-down-ttf-and-asian-lng-prices



فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۸ آوریل ۲۰۲۵

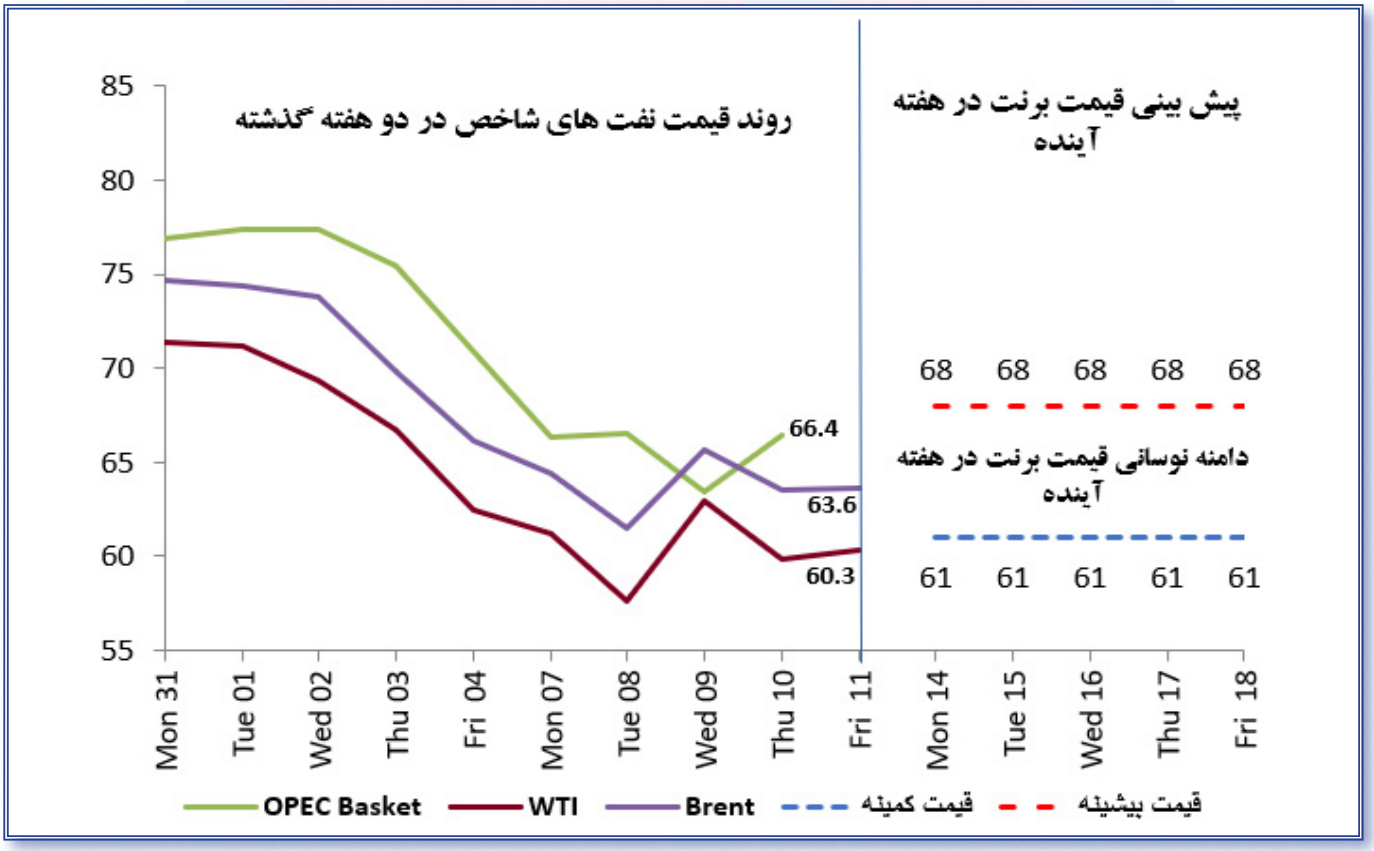
پیش بینی قیمت نفت برنت

(طی هفته منتهی به ۱۸ آوریل ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

در هفته گذشته ادامه جنگ تعرفه ها موجب نوسان زیادی در بازارهای مالی و از جمله نفت شد و قیمت نفت برنت به ۵۸ دلار در بشکه تنزل یافت. ولی با اعلام تعویق ۹۰ روزه در افزایش تعرفه ها قیمت نفت با افزایش قابل ملاحظه ای در عرض چند ساعت به ۶۶ دلار رسید. تا زمان رسیدن به توافق تعرفه ای نوسان در بازارهای مالی ادامه خواهد داشت. اظهارات کارشناسان و مقامات اقتصادی در مورد کاهش رشد اقتصادی در فصول آینده انتظارات کاهش تقاضا را افزایش داده است. آمار اقتصادی منتشر شده هنوز نشانه ای از کاهش رشد اقتصادی را نمایان نمی کنند و نقش انتظارات آینده به دنبال سیاست های ترامپ بسیار پر رنگ است. از بعد تراز بازار نفت بازار با افزایش عرضه روبروست به خصوص از طرف اعضا اوپک که ظاهرا به دنبال افزایش سهم بازار خود هستند و انتظار کاهش تقاضا مازاد عرضه رو به ازدیاد است و همین فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد می کند. در مجموع پیش بینی دامنه نوسانی قیمت نفت برنت در هفته پیش رو بین ۶۱ تا ۶۸ دلار در بشکه برآورد شده است.

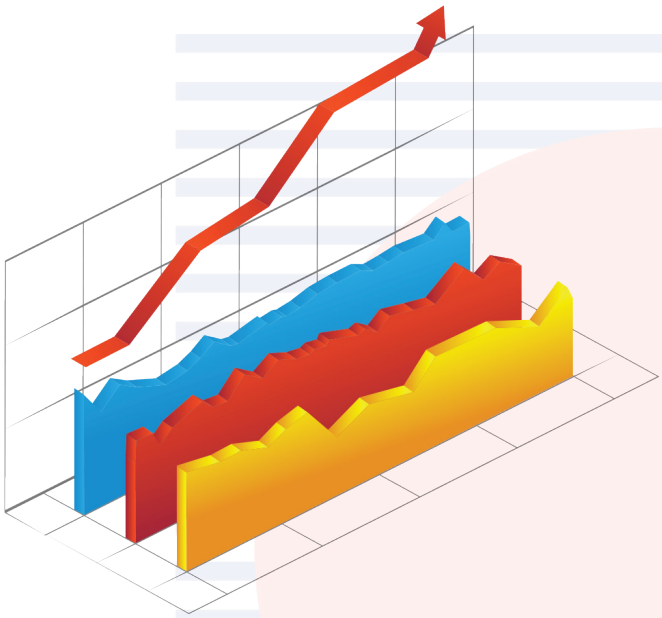
نمودار۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۱۸ آوریل ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



مدل سری زمانی Prophet در سال ۲۰۱۷ توسط تیم تحقیقاتی فیسبوک به رهبری Sean J. Taylor و Ben Letham معرفی شد. این مدل به‌عنوان یک ابزار پیش‌بینی سری‌های زمانی طراحی شده است که به‌ویژه برای داده‌های پیچیده و متأثر از عوامل غیرقطعی، غیرخطی و دارای تغییرات ناگهانی مناسب است. هدف اصلی توسعه این مدل، فراهم آوردن یک روش کارآمد و قابل‌دسترس برای تحلیل داده‌های سری زمانی در محیط‌هایی است که ممکن است شامل مقادیر گم‌شده، نویز و نقاط پرت باشند. این مدل با استفاده از ترکیب روش‌های آماری پیشرفته و برنامه‌ریزی خطی، توانایی شبیه‌سازی روندها، الگوهای فصلی و اثرات خارجی نظیر تعطیلات و رویدادهای خاص را در داده‌ها دارد.

» ساختار مدل Prophet

مدل Prophet از پنج مؤلفه اصلی تشکیل شده است که شامل روند (g)، فصلیت (s)، تعطیلات (h)، عوامل خارجی (x)، و خطا (e) است. این مؤلفه‌ها به‌طور مجزا و هم‌زمان بر روی داده‌ها تأثیر می‌گذارند و ساختار کلی مدل به شکل زیر تعریف می‌شود:

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

۱.روند (g): مؤلفه روند نشان‌دهنده تغییرات غیردوره‌ای در داده‌ها است و به مدل‌سازی تغییرات طولانی‌مدت یا رشد/کاهش در طول زمان کمک می‌کند. این روند می‌تواند به‌صورت خطی یا لگاریتمی مدل‌سازی شود. در صورت نیاز به پیش‌بینی روندهای پیچیده‌تر، مدل Prophet می‌تواند به‌طور خودکار نقاط تغییر (changepoints) را شبیه‌سازی کند، جایی که روند ممکن است به‌طور ناگهانی تغییر کند (Taylor & Letham, ۲۰۱۷).

۲.فصلیت (s): فصلیت به تغییرات دوره‌ای و فصلی مانند الگوهای ماهانه، هفتگی یا سالانه اشاره دارد. این مؤلفه به‌طور خودکار با استفاده از تحلیل فصلی داده‌ها شبیه‌سازی می‌شود و می‌تواند اثرات الگوهای مختلف زمانی را شناسایی کند. Prophet قادر است فصلیت‌های متعدد با دوره‌های مختلف را به‌طور هم‌زمان مدل‌سازی کند (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸).

۳.تعطیلات (h): تعطیلات به تأثیرات رویدادهای خاص و تعطیلات بر داده‌ها اشاره دارد. این مؤلفه به تحلیل تغییرات در سری‌های زمانی که به‌طور غیرمنتظره تحت تأثیر رویدادهای اجتماعی یا اقتصادی قرار می‌گیرند، کمک می‌کند. این ویژگی به‌ویژه در پیش‌بینی‌هایی که شامل تعطیلات عمومی، تعطیلات مذهبی یا رویدادهای جهانی هستند، مفید است (Taylor & Letham, ۲۰۱۷).

۴.عوامل خارجی (x): این بخش از مدل شامل متغیرهایی است که به‌طور خارجی بر سری زمانی تأثیر دارند. این می‌تواند شامل عواملی نظیر سیاست‌های اقتصادی، تغییرات آب و هوایی، یا شاخص‌های اقتصادی باشد که می‌توانند روند قیمت‌ها یا دیگر متغیرها را تحت تأثیر قرار دهند.

۵.خطا (e): خطا به تفاوت‌های غیرقابل پیش‌بینی و نویز

موجود در داده‌ها اشاره دارد. این مؤلفه معمولاً به‌صورت یک فرآیند تصادفی (مانند نویز گاوسی) مدل‌سازی می‌شود.

» ویژگی‌های برجسته مدل Prophet

مدل Prophet به‌ویژه برای پیش‌بینی سری‌های زمانی با ویژگی‌های خاص از جمله الگوهای فصلی و تغییرات غیرخطی، مفید است. یکی از ویژگی‌های برجسته این مدل، توانایی آن در مقابله با داده‌های ناقص است. Prophet می‌تواند داده‌های گم‌شده را شبیه‌سازی کرده و پیش‌بینی‌هایی دقیق ارائه دهد، بدون آنکه نیاز به انجام پردازش‌های پیچیده برای پر کردن داده‌های مفقود باشد (Taylor & Letham, ۲۰۱۷). علاوه بر این، مدل Prophet به‌خوبی قادر است نقاط پرت و تغییرات ناگهانی در داده‌ها را شناسایی کرده و اثرات آن‌ها را در پیش‌بینی‌ها لحاظ کند.

از دیگر ویژگی‌های این مدل می‌توان به تنظیم‌پذیری بالای آن اشاره کرد. با استفاده از تنظیمات پارامترهای بیزی، این مدل قادر است به‌طور دقیق و سریع پیش‌بینی‌های خود را بهبود بخشد. به‌طور خاص، Prophet از یک رویکرد بیزی برای تخمین پارامترهای مدل استفاده می‌کند که به آن این امکان را می‌دهد که عدم قطعیت‌های پیش‌بینی را به‌طور شفاف نمایش دهد (Carvalho et al., ۲۰۱۱). این ویژگی‌ها باعث می‌شود که Prophet به ابزاری بسیار مؤثر برای تحلیل داده‌های سری زمانی در شرایط پیچیده و غیرخطی تبدیل شود.

» کاربردهای مدل Prophet

مدل Prophet به‌ویژه در شرایطی که داده‌های سری زمانی ویژگی‌های فصلی، دوره‌ای و رویدادهای خاص را شامل می‌شوند، کارآیی بالایی دارد. این مدل در صنایع مختلفی از جمله پیش‌بینی تقاضا، قیمت‌گذاری کالاهای انرژی، پیش‌بینی‌های مالی و تحلیل داده‌های مربوط به بهداشت عمومی کاربرد دارد (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸). علاوه بر این، مدل Prophet در تحلیل داده‌های نفت و گاز طبیعی نیز کاربرد دارد، جایی که پیش‌بینی دقیق روند قیمت‌ها و شبیه‌سازی اثرات عوامل خارجی می‌تواند کمک بزرگی به تصمیم‌گیری‌های استراتژیک باشد.

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

($/mbtu)	Monday 14-Apr	Tuesday 15-Apr	Wednesday 16-Apr	Thursday 17-Apr	Friday 18-Apr
کران پائین	۹٫۶۶	۹٫۶۶	۹٫۶۶	۹٫۶۶	۹٫۶۶
کران بالا	۱۰٫۹۳	۱۰٫۹۳	۱۰٫۹۳	۱۰٫۹۳	۱۰٫۹۳

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

($/mbtu)	Monday 14-Apr	Tuesday 15-Apr	Wednesday 16-Apr	Thursday 17-Apr	Friday 18-Apr
کران پائین	۳٫۲۰	۳٫۲۰	۳٫۲۰	۳٫۲۰	۳٫۲۰
کران بالا	۳٫۷۰	۳٫۷۰	۳٫۷۰	۳٫۷۰	۳٫۷۰

جدول ۵۵: پیش بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

($/mbtu)	Monday 14-Apr	Tuesday 15-Apr	Wednesday 16-Apr	Thursday 17-Apr	Friday 18-Apr
کران پائین	۱۲٫۲۵	۱۲٫۲۵	۱۲٫۲۵	۱۲٫۲۵	۱۲٫۲۵
کران بالا	۱۲٫۸۰	۱۲٫۸۰	۱۲٫۸۰	۱۲٫۸۰	۱۲٫۸۰

» پیش‌بینی قیمت گاز طبیعی با استفاده از مدل Prophet

در ادامه، پیش‌بینی قیمت گاز در بازارهای Henry Hub، ICE و شاخص JKM با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد. این پیش‌بینی‌ها به‌ویژه به‌دلیل ویژگی‌های فصلی و تأثیر رویدادهای خاص در این بازارها، می‌توانند اطلاعات ارزشمندی برای تحلیل روند قیمت‌ها در آینده فراهم کنند.

منابع و مأخذ:

1- Carvalho, C. M., et al. (2011). High-dimensional sparse time series modeling: A Bayesian approach. Journal of Machine Learning Research, 12, 2279-2324.

2- Hyndman, R. J., & Athanasopoulos, G. (2018). Forecasting: principles and practice (2nd ed.). Melbourne, Australia: OTexts.

3- Taylor, S. J., & Letham, B. (2017). Forecasting at Scale. The American Statistician, 72(1), 37-45.

Institute For International Energy Studies

https://www.iies.org