

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

		Change
British POUND	0.6529	+0.0001
Czech KORUNA	0.1790	-0.0440
European EURO	5.8659	+0.0005
Hungarian FORINT	0.7889	+0.0002
Japanese YEN	3.2400	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.4800	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANCO	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

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

شماره ۲۱ | هفته چهارم | 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

المعات بین المللی انرژی

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 ۱۴ مارس ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
PGA					
Dubai (May)	71.405	70.510	70.650	72.060	71.550
Dubai (Jun)	70.840	70.080	70.190	71.560	71.020
Dubai (Jul)	70.040	69.270	69.410	70.760	70.140
MEC (May)	71.405	70.510	70.650	72.060	71.550
MEC (Jun)	70.840	70.080	70.190	71.560	71.020
MEC (Jul)	70.040	69.270	69.410	70.760	70.140
Oman (May)	71.405	70.520	70.670	72.090	71.550
Oman (Jun)	70.840	70.090	70.210	71.590	71.020
Oman (Jul)	70.040	69.280	69.430	70.790	70.140
Dubai cash/Futures	1.365	1.240	1.240	1.300	1.410
Oman cash/Futures	1.365	1.250	1.260	1.330	1.410
Brent (DTD)	71.035	71.145	72.230	71.390	71.660
DTD NSL	71.035	71.145	72.230	71.390	71.660
Dated Brent (CIF)	71.945	72.065	73.160	72.365	72.655
Brent (May)	69.690	69.900	71.020	70.210	70.440
Brent (Jun)	69.230	69.420	70.540	69.750	69.950
Brent (Jul)	68.780	68.930	70.050	69.280	69.440
North Sea Basket	71.650	71.775	72.860	72.040	72.325
Brent/WTI 1st	3.710	3.670	3.590	3.670	3.720
Brent/WTI 2nd	3.630	3.590	3.540	3.590	3.630
Brent/WTI 3rd	3.590	3.530	3.500	3.540	3.580
Brent EFP (May)	0.070	0.010	0.030	0.000	0.080
Brent EFP (Jun)	0.090	0.040	0.060	0.030	0.120
Brent EFP (Jul)	0.090	0.040	0.060	0.030	0.120
Swaps (PGA)					
Dubai (Apr)	70.840	70.080	70.190	71.560	71.020
Dubai (May)	70.040	69.270	69.410	70.760	70.140
Dubai (Jun)	69.330	68.560	68.740	70.040	69.410
MOG (Apr)	70.840	70.090	70.210	71.590	71.020
MOG (May)	70.040	69.280	69.430	70.790	70.140
MOG (Jun)	69.330	68.570	68.760	70.070	69.410
Oman/Dubai Swap (Apr)	0.000	0.010	0.020	0.030	0.000
Oman/Dubai Swap (May)	0.000	0.010	0.020	0.030	0.000
Oman/Dubai Swap (Jun)	0.000	0.010	0.020	0.030	0.000



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Asia					
Brent (May)	70.440	69.630	69.950	71.220	70.520
Brent (Jun)	69.970	69.150	69.470	70.740	70.040
Brent (Jul)	69.530	68.680	68.980	70.260	69.540
Brent(DTD)	71.855	70.975	71.195	72.430	71.700
Brent/Dubai	-0.965	-0.880	-0.700	-0.840	-1.030
WTI (Apr)	67.070	66.250	66.670	67.890	67.230
WTI (May)	66.790	65.920	66.320	67.590	66.940
WTI (Jun)	66.420	65.490	65.910	67.180	66.540





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
(\$/barrel)	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	67.080	66.280	66.700	67.860	67.360	66.260	66.630	67.730	66.880	67.190
Ichthys FC	71.780	70.830	71.350	72.610	71.810	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	71.590	70.820	70.860	72.110	71.690	70.770	71.170	71.890	71.130	71.520
Qatar LSC	71.240	70.470	70.610	71.860	71.440	70.420	70.820	71.640	70.880	71.270
South Pars	66.440	65.670	65.810	67.060	66.640	65.620	66.020	66.840	66.080	66.470
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	63.930	63.130	63.550	64.710	64.210	63.110	63.480	64.580	63.730	64.040
Senoro	64.030	63.230	63.650	64.810	64.310	63.210	63.580	64.680	63.830	64.140
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	71.030	70.130	70.650	71.910	71.210	70.210	70.480	71.680	70.930	71.040
Tapis	72.630	71.630	72.150	73.210	72.510	71.810	71.980	73.180	72.230	72.340
Belida	66.430	65.530	66.050	67.310	66.610	65.610	65.880	67.080	66.330	66.440
Kutubu	70.580	69.680	70.200	71.460	70.760	69.760	70.030	71.230	70.480	70.590
Attaka	66.330	65.430	65.950	67.210	66.510	65.510	65.780	66.980	66.230	66.340
Ardjuna	65.580	64.580	65.100	66.160	65.260	64.760	64.930	66.130	65.180	65.090
Banyu Urip	70.780	69.780	70.300	71.360	70.460	69.960	70.130	71.330	70.380	70.290
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	66.640	65.870	65.910	67.060	66.440	65.820	66.220	66.940	66.080	66.270
Sokol	68.890	68.120	68.160	69.110	68.490	68.070	68.470	69.190	68.130	68.320
Kikeh	76.680	75.680	76.200	77.260	76.360	75.860	76.030	77.230	76.280	76.190
Miri Light	75.380	74.380	74.900	75.960	75.060	74.560	74.730	75.930	74.980	74.890
Labuan	76.730	75.730	76.250	77.310	76.410	75.910	76.080	77.280	76.330	76.240
Kimanis	77.130	76.130	76.650	77.710	76.810	76.310	76.480	77.680	76.730	76.640
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanghai	62.130	61.130	61.650	62.710	61.810	61.310	61.480	62.680	61.730	61.640
Minas	69.270	68.300	68.315	69.385	68.660	68.450	68.650	69.345	68.405	68.490
Nile Blend	67.580	66.480	66.900	68.060	67.360	66.760	66.830	67.930	67.080	67.190
Widuri	68.465	67.650	67.835	69.070	68.235	67.645	68.000	68.865	68.090	68.065
Daqing	68.930	68.130	68.550	69.710	68.810	68.110	68.480	69.580	68.730	68.640
Cinta	68.390	67.480	67.585	68.720	67.955	67.570	67.830	68.615	67.740	67.785
Su Tu Den	73.730	72.730	73.250	74.310	73.410	72.910	73.080	74.280	73.330	73.240
Bach Ho	75.380	74.380	74.900	75.960	75.060	74.560	74.730	75.930	74.980	74.890
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	66.680	65.580	66.000	67.160	66.460	65.860	65.930	67.030	66.180	66.290
Shengli	67.980	67.180	67.600	68.760	67.860	67.160	67.530	68.630	67.780	67.690
Duri	71.280	70.480	70.900	72.060	71.160	70.460	70.830	71.930	71.080	70.990
Vincent	76.280	75.480	75.900	77.060	76.160	75.460	75.830	76.930	76.080	75.990



جدول ۴: روند قیمت های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
BNB	71.300	71.410	72.490	71.695	71.970
Forties	71.180	71.280	72.350	71.440	71.695
Oseberg	72.250	72.370	73.455	72.665	72.985
Ekofisk	71.860	72.045	73.135	72.350	72.640
Troll	72.300	72.485	73.575	72.790	73.080
FOB N Sea WTI Midland	71.090	71.210	72.300	71.515	71.805
Statfjord	71.400	71.560	72.640	71.845	72.120
Flotta Gold	70.000	70.160	71.240	70.445	70.720
Duc	71.650	71.810	72.890	72.145	72.420
Grane Blend	71.800	71.960	73.040	72.245	72.520
Johan Sverdrup	71.525	71.695	72.800	72.025	72.345
Statfjord (CIF)	72.460	72.620	73.710	72.905	73.180
Gullfaks (CIF)	72.660	72.820	73.910	73.105	73.380
Alvheim (CIF)	72.710	72.870	73.960	73.155	73.430
Asgard (CIF)	71.560	71.720	72.810	72.055	72.330
North Sea Dated Strip	70.200	70.310	71.390	70.595	70.870
European Sour Crude Index	71.531	71.698	72.794	72.012	72.316
Dated Brent (CIF)	71.945	72.065	73.160	72.365	72.655
BNB (CIF)	72.970	73.080	74.170	73.365	73.640
Forties (CIF)	72.370	72.470	73.545	72.625	72.880
Oseberg (CIF)	73.315	73.430	74.525	73.725	74.040
Ekofisk (CIF)	72.780	72.965	74.065	73.270	73.560
Troll (CIF)	73.355	73.535	74.635	73.840	74.130
WTI Midland (CIF)	71.945	72.065	73.160	72.365	72.655
Johan Sverdrup (CIF)	72.560	72.725	73.840	73.060	73.385
North Sea CIF Dated Strip	70.160	70.270	71.360	70.555	70.830

IES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقای هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Nigeria					
Agbami	68.805	69.035	70.060	69.300	69.415
Akpo	68.905	69.135	70.160	69.400	69.515
Bonga	72.105	72.335	73.360	72.600	72.715
Bonny Light	70.355	70.585	71.610	70.850	70.965
Brass River	69.805	70.035	71.060	70.300	70.415
Egina	74.005	74.235	75.260	74.500	74.615
Erha	72.105	72.335	73.360	72.600	72.715
Escravos	71.555	71.785	72.810	72.050	72.165
Forcados	71.805	72.035	73.060	72.300	72.415
Qua Iboe	70.705	70.935	71.960	71.200	71.315
Usan	67.155	67.385	68.410	67.650	67.765
Angola					
Cabinda	70.955	71.185	72.210	71.450	71.565
Dalia	70.505	70.735	71.760	71.000	71.115
Girassol	71.755	71.985	73.010	72.250	72.365
Hungo	69.455	69.685	70.710	69.950	70.065
Kissanje	70.705	70.935	71.960	71.200	71.315
Nemba	69.955	70.185	71.210	70.450	70.565
Pazflor	70.405	70.635	71.660	70.900	71.015
Plutonio	69.355	69.585	70.610	69.850	69.965
Ghana					
Jubilee	70.505	70.735	71.760	71.000	71.115
Republic of Congo					
Djeno	68.455	68.685	69.710	68.950	69.065
Chad					
Doba	68.555	68.785	69.810	69.050	69.165
30-60 Day Dtd strip	69.555	69.785	70.860	70.100	70.215

IEA



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیترانه طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Med Dtd Strip	70.190	70.300	71.380	70.585	70.890
BTC Dtd Strip	70.110	70.220	71.315	70.510	70.810
CPC Dtd Strip	69.810	69.940	71.075	70.255	70.515
15-45 Day Dtd Strip	69.910	70.035	71.155	70.340	70.610
Urals (Rdam)	58.205	58.315	59.395	58.600	58.905
Urals (Med)	59.050	59.085	60.090	59.275	59.580
Urals (Ex-Baltic)	55.690	55.800	56.880	56.085	56.390
Urals FOB Novo Suez	55.690	55.800	56.880	56.085	56.390
Urals FOB Novo Afra	55.690	55.800	56.880	56.085	56.390
Urals (Primorsk)	55.690	55.800	56.880	56.085	56.390
Urals (RCMB)	59.895	59.930	60.940	60.080	60.350
KEBCO (CIF Augusta)	72.240	72.300	73.380	72.585	72.890
KEBCO (CIF Rotterdam)	72.240	72.300	73.380	72.585	72.890
KEBCO (FOB Novo)	68.880	69.015	70.170	69.395	69.700
KEBCO (FOB Ust-Luga)	69.675	69.735	70.815	70.020	70.325
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	71.160	71.220	72.560	71.645	71.860
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	69.060	69.120	70.460	69.545	69.760
Es Sider	69.160	69.170	70.265	69.460	69.760
Siberian Lt	61.050	61.085	62.090	61.275	61.580
Saharan Bld	70.110	70.220	71.315	70.510	70.810
Azeri Lt	72.810	72.920	74.015	73.210	73.315
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	71.765	71.815	72.825	71.960	71.980
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	71.415	71.555	72.650	71.845	71.950
Azeri Lt FOB Supsa	70.450	70.630	71.795	71.010	71.115
BTC FOB Ceyhan	71.590	71.685	72.735	71.900	71.965
Suez Blend	71.390	71.450	72.530	71.735	72.040
Kirkuk	70.590	70.650	71.730	70.935	71.240
CPC Blend CIF	66.410	66.640	67.775	66.855	67.115
CPC Blend FOB Suez	63.825	64.055	64.895	63.895	64.090
CPC Blend FOB Afra	63.315	63.610	64.815	63.915	64.175
Additional War Risk Premium	0.850	0.850	0.850	0.850	0.850



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
33-63 Day Dated Strip	69.490	69.725	70.805	70.045	70.155
Hebron	66.690	66.975	68.055	67.795	68.405
Terra Nova	66.490	66.775	67.855	67.095	67.205
Hibernia	68.190	68.475	69.555	68.545	68.405
White Rose	69.290	69.575	70.655	69.895	70.005
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-2.800	-2.750	-2.750	-2.250	-1.750
Terra Nova	-3.000	-2.950	-2.950	-2.950	-2.950
Hibernia	-1.300	-1.250	-1.250	-1.500	-1.750
White Rose	-0.200	-0.150	-0.150	-0.150	-0.150

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
FOB Crude					
Oriente	60.945	61.185	62.565	61.560	62.180
Vasconia	66.965	67.185	68.465	67.220	67.550
Escalante	67.165	67.385	69.015	67.720	68.300
Medanito	66.165	66.385	68.015	67.220	67.800
Loreto	59.895	60.135	61.515	60.510	61.130
Tupi	69.515	69.635	70.865	69.970	70.600
Napo	57.495	57.735	59.115	58.110	58.730
Castilla Blend	63.915	64.135	65.365	64.120	64.450
Liza	69.875	70.115	71.645	70.610	71.225
Unity Gold	70.075	70.315	71.845	70.810	71.425
Payara Gold	70.175	70.415	71.945	70.910	71.525
Latin America WTI strip	65.495	65.735	67.165	66.060	66.680
Latin America Futures Brent strip	68.665	68.885	70.265	69.220	69.800
Latin America Dated Brent strip	69.225	69.465	70.845	69.810	70.425



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Clean							
Med	UKC	30k	27.40	27.40	26.70	27.40	29.51
Med	USAC	37k	30.50	28.59	27.16	29.54	31.45
Med	Med	30k	13.78	13.78	13.41	13.78	14.90
UKC	UKC	22k	15.81	16.25	16.70	17.38	17.61
UKC	USAC	37k	23.04	23.04	23.44	24.63	24.63
UKC	USGC	37k	31.51	31.51	32.08	33.77	33.77
BSea	Med	30k	19.33	19.33	18.88	19.33	20.68
PG	West Coast India	35k	17.49	17.27	17.49	17.74	18.13
PG	Japan	35k	36.81	36.20	36.81	37.55	38.65
Sing	Japan	30k	21.88	21.88	21.52	21.40	22.18
Sing	HK	30k	13.50	13.50	13.17	12.83	13.33
PG	Japan	55k	32.05	33.83	35.14	37.98	40.95
PG	Japan	75k	31.90	31.90	33.13	35.58	39.26
Dirty							
Carib	USGC	50k	15.51	15.51	15.25	14.99	14.99
Carib	USAC	70k	12.43	12.18	12.69	12.69	12.69
Med	Med	80k	12.25	12.00	12.00	12.00	12.00
Med	USGC	80k	17.74	17.10	17.10	17.74	17.74
UKC	UKC	80k	11.02	11.02	11.02	11.02	11.02
UKC	USAC	80k	11.90	12.33	12.33	12.33	12.33
WAF	USGC	130k	20.37	20.37	21.57	22.17	22.77
UKC	USGC	135k	14.13	14.13	16.96	16.96	16.96
Med	USGC	135k	16.47	16.47	17.74	19.01	20.27
PG	Asia	80k	28.08	28.08	28.59	29.10	29.30
PG	Asia	270k	12.89	12.89	13.53	13.42	13.42
PG	USGC	280k	13.29	13.29	14.38	14.17	14.17

IEES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Naphtha	68.070	68.380	68.840	69.520	69.700
Jet kerosene	84.460	83.480	83.990	84.700	83.840
Gasoil	86.320	85.240	85.540	85.810	84.930
Gasoil 10 ppm	86.320	85.240	85.540	85.810	84.930
Gasoil 50 ppm	86.160	85.080	85.380	85.720	84.840
Gasoil 0.05% S	84.730	83.650	83.950	84.480	83.650
Gasoil 0.25% S	84.410	83.330	83.630	84.160	83.320
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.520	0.500	0.370	0.150	0.150
Mogas 92 unl	77.310	76.640	77.740	79.080	78.620
Mogas 95 unl	78.550	77.980	79.150	80.460	80.050
Mogas 97 unl	79.180	78.630	79.920	81.220	80.820
CFR Naphtha	68.620	68.660	69.350	70.220	70.040
Naphtha pap.(bal month)	67.050	67.100	67.550	68.200	68.350
Naphtha pap. (Apr)	66.050	65.950	66.350	67.100	67.250
Naphtha pap. (May)	65.200	64.900	65.200	66.100	66.200
Kerosene pap.(bal month)	84.340	83.410	83.880	84.610	83.810
Kerosene pap. (Apr)	84.090	83.110	83.830	84.550	83.710
Kerosene pap. (May)	83.680	82.730	83.440	84.190	83.410
Gasoil pap.(bal month)	86.000	84.940	85.250	85.790	84.850
Gasoil pap. (Apr)	85.260	84.230	84.800	85.400	84.590
Gasoil pap. (May)	84.680	83.660	84.290	84.980	84.200
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
FO 180 CST 2%	483.630	472.240	471.120	477.190	474.160
HSFO 180 CST	472.990	461.850	460.750	466.690	463.730
180 CST disc/premium	18.670	18.670	18.750	18.750	18.250
HSFO 380 CST	468.320	457.440	457.220	461.800	458.300
HSFO 180 CST pap. (bal month)	465.500	453.250	452.500	458.200	454.300
HSFO 180 CST pap. (Apr)	442.250	433.500	433.050	440.250	439.700
HSFO 180 CST pap. (May)	434.000	426.500	426.800	434.050	432.650
MTBE	694.610	688.070	697.190	707.650	702.600



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Jet kerosene	85.730	84.850	85.500	86.170	85.440
Mogas unl	80.330	79.660	80.710	82.030	81.680
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Naphtha	627.750	627.375	631.125	636.000	638.375
Nph 2nd 1/2 Apr	638.750	641.500	645.250	651.250	653.750
Nph 1st 1/2 May	631.500	631.750	635.500	641.000	643.500
Nph 2nd 1/2 May	624.000	623.000	626.750	631.000	633.250
FOB Japan					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Gasoil	85.040	84.130	84.560	85.170	84.340

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Mogas 92 unl	82.120	81.450	82.460	83.770	83.510
Mogas 95 unl	83.360	82.790	83.870	85.150	84.940
Jet kerosene	89.630	88.650	89.060	89.750	89.100
Gasoil 10 ppm	91.810	90.730	90.920	91.160	90.510

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

China					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
South China FOB					
Unl 92 RON	650.250	646.250	658.250	671.250	669.000
South China, C&F					
Jet kerosene	680.250	673.000	676.750	682.000	675.750
Gasoil	648.250	641.250	644.500	649.000	642.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	502.500	490.000	485.000	487.000	485.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Naphtha	610.220	607.200	613.460	616.480	616.830
HSFO 380 CST	458.940	451.230	451.100	455.090	451.160
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Gasoline 95 unleaded	80.320	79.320	80.370	81.640	80.920
Gasoline 92 unleaded	77.760	77.000	78.040	79.260	78.570
Kerosene	82.970	81.910	82.710	83.360	82.530
Gasoil 10 ppm	84.020	82.810	83.360	83.790	82.880
Gasoil	84.020	82.810	83.360	83.790	82.880

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Naphtha	590.190	587.735	589.965	591.520	590.435
Naphtha LR2	593.210	592.835	595.265	597.500	595.905
HSFO 180 CST	452.520	441.380	439.900	445.470	442.360
HSFO 380 CST	447.850	436.970	436.370	440.580	436.930
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
95 RON unleaded	75.380	74.850	75.980	77.240	76.760
92 RON unleaded	74.140	73.510	74.570	75.860	75.330
Kerosene	81.690	80.570	80.980	81.470	80.380
Gasoil 10 ppm	83.380	82.150	82.350	82.380	81.260
Gasoil 0.05% S	83.200	81.970	82.170	82.280	81.170
Gasoil 0.25% S	82.550	81.320	81.520	81.630	80.520
Gasoil	83.380	82.150	82.350	82.380	81.260

IES



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	651.750	659.000	683.250	680.250	679.750	666.250	673.500	697.250	694.750	695.500
Naphtha physical	569.000	570.750	577.500	565.500	568.750	588.250	590.000	596.250	584.750	589.500
Jet av. fuel	670.000	674.750	678.250	669.000	664.250	697.500	702.250	705.250	696.500	694.000
ULSD 10 ppm	653.250	657.250	657.500	646.500	640.000	668.000	672.000	672.000	661.250	656.000
Gasoil 0.1%	642.250	646.000	649.250	645.000	640.500	656.250	660.000	662.750	659.000	655.500
1% fuel oil	432.000	437.250	440.500	434.500	436.000	448.250	453.250	458.000	451.500	453.500
3.5% fuel oil	428.750	433.250	424.500	416.500	429.250	444.500	448.750	441.500	433.000	446.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	666.500	680.750	703.000	700.750	688.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	591.500	593.000	600.000	592.250	597.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	602.000	603.750	609.750	598.500	604.250
Jet kerosene	683.500	687.750	690.250	680.750	678.250	699.000	703.750	706.750	698.000	695.500
ULSD 10 ppm	664.750	668.250	669.500	655.500	650.000	675.000	678.750	680.250	666.750	661.500
Diesel 10 ppm NWE	664.750	668.000	669.250	655.500	650.000	677.250	681.000	682.500	669.250	664.000
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	678.000	681.750	683.250	670.000	664.750
Gasoil 0.1%	627.750	631.500	633.500	623.000	623.750	647.750	652.000	654.500	645.000	646.000
1% fuel oil	423.250	427.750	433.250	426.750	428.250	437.000	441.750	447.750	441.250	443.250
3.5% fuel oil	405.750	408.750	413.000	408.750	411.000	418.750	422.000	426.500	422.500	425.000
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	685.250	690.250	717.250	707.500	712.000					
Prem unl	618.500	632.500	653.500	649.500	635.750					
Reformate	675.750	689.750	710.750	706.750	693.000					
Eurobob	617.250	631.250	652.250	648.250	634.500					
E10 Eurobob	634.000	637.750	657.000	655.250	646.250					
Naphtha physical	598.000	599.750	605.750	594.500	600.250					
Jet kerosene	692.500	699.250	700.750	691.000	687.000					
Diesel 10 ppm*	660.250	663.000	661.000	649.000	645.750					
Gasoil 50 ppm	647.000	653.250	651.500	641.500	638.250					
Gasoil 0.1%*	626.250	630.250	632.250	624.250	621.500					
DMA MGO 0.1%*	607.000	610.000	615.000	610.000	607.500					
1% fuel oil	423.250	427.750	433.250	426.750	428.250					
3.5% fuel oil	419.750	423.000	427.500	423.500	426.000					
3.5% 500 CST fuel oil	414.750	418.000	422.500	418.500	421.000					
380 CST	427.000	426.000	430.000	427.000	430.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
FOB NEW					
Gasoline	632.250	636.500	656.000	652.250	651.750
CIF West Africa					
Gasoline	664.750	667.250	688.500	685.750	685.750
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	677.750	683.250	671.250	663.250	660.500
Gasoil 0.3%	661.750	667.250	655.250	647.250	644.500

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Unl 87	191.750	193.750	197.010	196.810	198.370
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	184.100	193.750	189.810	189.560	193.870
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)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Unl 87	178.670	180.700	184.210	184.030	185.390
Unl RBOB	171.030	172.310	177.020	176.790	180.900
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
No. 6 1% S max	68.830	69.160	70.540	69.520	70.100
No. 6 1% S max 1s strip	68.010	68.340	69.720	68.710	69.290
USAC HSFO	67.990	68.340	69.590	68.650	69.240
No. 6.1 S max pap bal M	68.100	68.450	69.850	68.850	69.450
No. 6 1.0% S pap 1st M	67.300	67.650	69.050	68.050	68.650
No. 6 1.0% S pap 2nd M	66.750	67.050	68.450	67.400	68.000



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Pipeline					
Unl 87	193.500	195.250	201.010	204.310	206.370
Unl 89	202.100	203.490	208.610	211.910	213.970
Prem unl 93	215.000	215.850	220.010	223.310	225.370
CBOB 87	188.500	191.500	197.260	196.210	198.120
CBOB 93	202.750	202.250	207.760	211.460	213.620
RBOB 83.7	193.250	196.250	198.910	208.560	210.370
RBOB 91.4	209.000	205.500	211.010	223.810	225.870
Jet/kero 54	200.990	202.730	204.830	201.720	203.710
Jet/kero 55	201.990	203.730	205.830	202.720	203.710
ULS Kero	211.990	213.730	215.830	212.720	203.710
ULSD	211.490	212.980	213.830	209.370	203.710
No. 2	197.490	198.930	200.130	195.720	203.710
ULS Heating Oil	201.040	202.580	203.680	199.220	203.710
Light Cycle Oil	190.480	192.010	193.110	188.670	203.710
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	203.660	205.010	205.870	201.650	201.710
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Brazil	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ULSD EN590	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
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	-4.750	-5.000	-5.000	-1.750	-1.750
Line 3	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
Line 1+3	-5.750	-6.000	-6.000	-2.750	-2.750
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Line 3	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000	-1.000
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 ۱۴ مارس ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	64.620	64.710	65.880	65.070	65.670
No. 6 1.0% S 6 API	67.700	67.790	69.160	68.250	68.900
USGC HSFO	61.620	61.710	62.880	62.070	62.670
RMG 380	61.620	61.710	62.880	62.070	62.670
USGC HSFO swap BalMo(Mar)	61.900	62.250	63.500	62.550	63.150
USGC HSFO swap M1(Apr)	62.100	62.450	63.650	62.750	63.300
USGC HSFO swap M2(May)	61.600	61.850	63.100	62.250	62.800
(¢/gal)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	4.750	4.750	1.650	4.750	4.700
Prem CBOB -1 psi	6.250	3.250	3.250	4.750	4.700
CBOB +1 psi	-1.700	-1.750	-1.850	-1.650	-1.700
Prem CBOB +1 psi	-1.700	-1.750	-1.850	-1.650	-1.700
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	145.630	145.250	148.500	147.000	150.500
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	550.460	549.050	561.330	555.660	568.890
Naphtha USGC vs	-48.500	-53.250	-53.250	-45.250	-42.000
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	147.630	147.250	150.500	149.000	152.500
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	591.980	590.470	603.510	597.490	611.530
DAP LSR Naphtha Parcel diff	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Naphtha barge	166.000	166.250	170.760	169.060	171.870
Heavy naphtha barge	172.000	172.250	180.010	180.060	178.620
MTBE	205.250	206.500	202.960	201.260	193.070
Alkylate	207.500	208.750	213.260	211.560	213.120
Raffinate	174.250	175.500	180.010	178.310	179.870
Reformate	230.850	232.100	236.610	234.910	236.470



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Argentina					
ULSD DAP La Plata	89.040	89.750	90.140	88.290	88.480
Colombia					
FO 1.75% S FOB	65.980	66.280	67.530	66.590	67.190
Diluent Naphtha Ex-Ship	60.540	60.760	62.110	61.040	63.140
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	60.980	61.280	62.530	61.590	62.190
RON 93 DAP Esmeraldas	81.180	81.830	84.810	85.270	86.010
ULSD DAP Esmeraldas	89.440	89.990	90.010	88.230	88.230
Peru					
ULSD DAP Callao	89.940	90.490	91.010	89.230	89.230
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	82.500	83.160	84.270	82.050	82.760
Gasoline DAP Rosarito	87.500	87.990	89.240	86.670	87.490
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	87.040	87.700	88.780	86.200	87.020
ULSD DAP Eastern Mexico	85.830	86.390	86.750	84.980	85.090
ULSD DAP Rosarito	90.240	90.780	91.400	89.790	89.950
ULSD DAP Lazaro Cardenas	89.710	90.250	90.870	89.260	89.420
Jet DAP Eastern Mexico	86.810	87.470	88.040	86.900	87.300
Jet DAP Rosarito	86.300	87.010	89.400	91.660	92.350
Jet DAP Lazaro Cardenas	86.800	87.510	89.900	91.160	91.850

I I E S

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	832.83-833.83	846.33-848.33	811.50-812.50 FOB	NA	845.50-846.50	NA
H2 Mar	835.00-837.00	NA	-23.00	NA	NA	NA
H1 Apr	832.00-834.00	NA	-21.00	NA	845.00-847.00	NA
H2 Apr	832.00-834.00	NA	-21.00	NA	845.00-847.00	NA
H1 May	833.00-835.00	NA	NA	NA	848.00-850.00	NA
H2 May	833.00-835.00	NA	NA	NA	848.00-850.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6958-6978
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6945-6965
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6955-6975
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6975-6995
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	7050.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Mar	829.00-831.00	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	828.00-830.00	NA	NA	NA	NA	NA
May	828.75-830.75	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	827.75-829.75	NA	NA	NA	NA	NA
Jul	825.75-827.75	NA	NA	NA	NA	NA
Aug	820.75-822.75	NA	NA	NA	NA	NA
Sep	814.75-816.75	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	689.00-691.00	NA	759.00-761.00	NA-NA	NA	5979-5981
H2 Mar	689.00-691.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	689.00-691.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	689.00-691.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	689.00-691.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 May	689.00-691.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	657.50-659.50	-	759.00-761.00 CFR	732.50-734.50	724.00-726.00	NA
H2 Mar	657.00-659.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	657.00-659.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	658.00-660.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	735.50-736.50	757.50-758.50	NA	NA	751.00	NA
H2 Mar	735.00-737.00	757.00-759.00	NA	NA	751.00	NA
H1 Apr	735.00-737.00	757.00-759.00	NA	NA	751.00	NA
H2 Apr	735.00-737.00	757.00-759.00	NA	NA	751.00	NA
H1 May	735.00-737.00	757.00-759.00	NA	NA	751.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	6381.67
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6465.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6405.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6405.00
OX	960.00-962.00	NA	934.00-936.00 CFR	NA	924.00-926.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	815.67-817.67	NA	835.00-837.00	NA	-	NA
H2 Mar	812.00-814.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Apr	817.00-819.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Apr	817.00-819.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 May	815.00-817.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 May	815.00-817.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6886-6906
PX derivatives						
Apr	NA	845.00	NA	NA	NA	NA
May	NA	846.00	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	847.00	NA	NA	NA	NA
Jul	NA	848.00	NA	NA	NA	NA
Aug	NA	850.50	NA	NA	NA	NA
Sep	NA	852.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	988.50-989.50	1028.00-1030.00	1026.50-1027.50 CFR	1025.50-1026.50	998.50-999.50	NA
H2 Mar	984.00-986.00	NA	NA	NA	994.00-996.00	NA
H1 Apr	988.00-990.00	NA	NA	NA	998.00-1000.00	NA
H2 Apr	988.00-990.00	NA	NA	NA	998.00-1000.00	NA
H1 May	983.00-985.00	NA	NA	NA	993.00-995.00	NA
H2 May	983.00-985.00	NA	NA	NA	993.00-995.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	8195-8215
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	8220-8240
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	8250-8270
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	7235.00
CPL FL	NA	NA	1424.00-1426.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1444.00-1446.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	353.75-355.75 CFR	359.25-361.25	369.00-371.00	NA	299.50-301.50	2679-2681
Methanol CP CFR Asia (MAR)	420.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	NA	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	NA	NA	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	305.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	301.00	NA
Methanol Derivatives Jun		NA	NA	NA	300.00	NA
Methanol Derivatives Jul		NA	NA	NA	300.00	NA
Methanol Derivatives Aug		NA	NA	NA	302.00	NA
Methanol Derivatives Sep		NA	NA	NA	303.00	NA
eMethanol cost	1698.92 FOB Shanghai					
MTBE	701.60-703.60 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.058		-	
MTBE	690.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	827.30-828.30	FOB Korea	SM	997.100	FOB China
Benzene	843.90-844.90	CFR China	SM	8129-8149	East China prompt
Benzene	807.70-808.70	FOB SEA	SM	8155-8175	East China Bal-M1
Benzene East China	6951-6971	China Domestic	SM	8191-8211	East China M2
Toluene	704.40-706.40	FOB Korea	Methanol	296.10-298.10	CFR China
Toluene	6039-6041	China Domestic	Methanol	369.80-371.80	CFR SE Asia
Toluene	784.25-786.25	CFR India	Methanol	2658.40-2660.40	China Domestic
Toluene	732.200	FOB China	Methanol	333.000	CFR India
PX	805.27-807.27	FOB Korea	Methanol Domestic India (INR/kg)	NA	India Domestic Ex-tank
PX	826.27-828.27	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (\$/mt)	NA	India Domestic Ex-tank
PX	6776-6796	East China prompt	eMethanol cost	1699.947	FOB Shanghai
Iso-MX	731.70-732.70	FOB Korea	MTBE	697.02-699.02	FOB Singapore
Iso-MX	754.30-755.30	CFR Taiwan	MTBE factor	1.061	FOB Singapore
Iso-MX	749.200	CFR China	MTBE	697.800	FOB China
Iso-MX	6309.330	China Domestic	Naphtha (Mar 14)	633.00-643.75	CFR Japan
SM	983.90-984.90	FOB Korea	-	-	-
SM	1023.40-1025.40	CFR Taiwan	-	-	-
SM	993.90-994.90	CFR China	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
13.11	13.76	4.491	11.9936	2025/10/3
13.49	13.69	4.453	12.4560	2025/11/3
13.40	13.685	4.084	13.2125	2025/12/3
13.32	13.665	4.111	13.9350	2025/13/3
13.37	13.644	4.104	13.5953	2025/14/3



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	821-823	NA	919-921	NA	NA	854-856
Propylene	809-811	829-831	869-871	799-801	829-831	NA
Butadiene	1339-1341	1359-1361	1299-1301	NA	1349-1351	1359.00-1361.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	120.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	869-871	869-871	859-861	859-861	854-856	862.00-864.00
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	809-811	821.00-823.00
Propylene CFR China	844-846	844-846	844-846	844-846	829-831	841.00-843.00
Butadiene CFR China	1349-1351	1349-1351	1349-1351	1349-1351	1349-1351	1349.00-1351.00
Butadiene FOB China	1340.00	1340.00	1340.00	1340.00	1340.00	1340.00
Butadiene FOB Korea	1339-1341	1339-1341	1339-1341	1339-1341	1339-1341	1339.00-1341.00
Butadiene CFR NE Asia	1359-1361	1359-1361	1359-1361	1359-1361	1359-1361	1359.00-1361.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	427.000	427.000	425.000	425.000	425.000	425.800
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	814.279	814.279	810.465	810.465	810.465	811.991
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	1032.744	1032.744	1027.907	1027.907	1027.907	1029.842
MMF Low-Carbon delivered	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000	1025.000
MMF delivered	546.600	546.600	545.000	545.000	545.000	545.640



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	655-659	698-700	637.000	636-638	4800-4820
MEG	539-541	NA	NA	531-533	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	633.00	629.00	623.00	629.00	637.00	630.20
PTA CFR China	632-634	628-630	622-624	628-630	636-638	629.20-631.20
PTA CFR India	702-704	698-700	692-694	698-700	NA-NA	697.50-699.50
PTA China Domestic	4790-4810	4756-4776	4680-4700	4730-4750	4800-4820	4751.20-4771.20
MEG CFR China	525-527	525-527	525-527	527-529	531-533	526.60-528.60
MEG China Domestic	4500-4520	4500-4520	4460-4480	4490-4510	4528-4548	4495.60-4515.60

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	900.000	900.000	900.000	900.000	900.000	900.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	940.000	940.000	940.000	940.000	940.000	940.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000	1250.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	955.000	955.000	955.000	955.000	NA	955.000
Food Grade Pellets FOB India	1300.000	1300.000	1300.000	1300.000	NA	1300.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	575.000	575.000	575.000	575.000	575.000	575.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	765.000	765.000	765.000	765.000	765.000	765.000
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 آسیای هفتگی منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	719-721	689-691	NA	719-721
PVC Ethylene (FOB China)	622.00-624.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	607.00-609.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1119-1121	1159-1161	1170.00	1200.00
LLDPE Butene	929-931	1009-1011	1010.00	959-961
LLDPE Metallocene C6	1109-1111	1144-1146	1145.00	1164-1166
HDPE YARN	904-906	969-971	1010.00	NA
HDPE INJ	854-856	929-931	940.00	924-926
HDPE BLMDG	864-866	954-956	940.00	924-926
HDPE FILM	884-886	949-951	950.00	929-931
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	1000.00
PP RAFFIA	874-876	959-961	950.00	969-971
PP INJECTION	874-876	959-961	950.00	969-971
IPP FILM	944-946	1019-1021	1010.00	994-996
BOPP	884-886	969-971	970.00	984-986
BLOCK COPOL	949-951	1034-1036	1025.00	1004-1006
PS G-P	1154-1156	1174-1176	NA	NA
HIPS	1259-1261	1279-1281	NA	NA
ABS INJ	1389-1391	1399-1401	NA	NA
MMA	1380.00	1510.00	NA	NA
PMMA	1930.00	2065.00	NA	NA

I I E S



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9980-10020
LLDPE	8125-8165
HDPE FILM	7980-8020
PP RAFFIA	7330-7370
PVC ethylene-based	5165-5185
PVC carbide-based	4890-4910
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	884.00-886.00
LDPE	1119.00-1121.00
LLDPE	929.00-931.00
PP RAFFIA	877.00-879.00
PP INJECTION	877.00-879.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1191.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	864.00-866.00
LDPE	1099.00-1101.00
LLDPE	909.00-911.00
PP RAFFIA	857.00-859.00
PP INJECTION	857.00-859.00

I I E S



جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	789-791	864-866	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	7055.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	8350.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	7410.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6805.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX، و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	55400	56600	-2.120
Mixed Xylenes	28600	39800	-28.140
Styrene	186500	189100	-1.370
South China			
Toluene	5800	12900	-55.040
Mixed Xylenes	2200	3500	-37.140
Styrene	31000	32000	-3.130

IIE S



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Mar	NA	CIF ARA	NA	888.00	NA
Benzene CP Mar	NA	CIF ARA	NA	848.00	NA
Benzene CP Indicator	767.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	737.25-737.75	CIF ARA	753.05-753.55	NA	NA
Benzene M1 Mar	732.75-733.25	CIF ARA	747.75-748.25	NA	NA
Benzene M2 Apr	741.75-742.25	CIF ARA	759.95-760.45	NA	NA
Toluene	886.75-887.25	CIF ARA	870.95-871.45	NA	NA
Toluene M1	878.25-878.75	CIF ARA	863.25-863.75	NA	NA
Toluene M2	905.75-906.25	CIF ARA	894.90-895.40	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	222.25	CIF ARA	213.40	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	222.25	CIF ARA	213.40	NA	NA
Toluene TDI	886.75-887.25	FOB ARA	870.95-871.45	NA	NA
Toluene TDI M1	878.25-878.75	FOB ARA	863.25-863.75	NA	NA
Toluene TDI M2	905.75-906.25	FOB ARA	894.90-895.40	NA	NA
Mixed xylene	751.75-752.25	CIF ARA	744.80-745.30	NA	NA
Mixed xylene M1	743.25-743.75	CIF ARA	737.10-737.60	NA	NA
Mixed xylene M2	770.75-771.25	CIF ARA	768.75-769.25	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	87.25	CIF ARA	87.25	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	87.25	CIF ARA	87.25	NA	NA
Mixed xylene	751.75-752.25	FOB ARA	744.80-745.30	NA	NA
Orthoxylene	1149.75-1150.25	FOB ARA	1149.75-1150.25	1085.00-1085.00	NA
Paraxylene	834.75-835.25	FOB ARA	843.75-844.25	NA	NA
Paraxylene M1 Mar	834.75-835.25	FOB ARA	843.75-844.25	NA	NA
Paraxylene M2 Apr	834.75-835.25	FOB ARA	843.75-844.25	NA	NA
Styrene monomer	1240.25-1240.75	FOB ARA	1273.70-1274.20	NA	NA
Styrene monomer M1 Mar	1298.75-1299.25	FOB ARA	1320.75-1321.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Apr	1180.00-1180.50	FOB ARA	1208.05-1208.55	NA	NA
Ethylbenzene	837.50	FOB ARA	853.30	NA	NA
Ethylbenzene M1	833.00	FOB ARA	848.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	842.00	FOB ARA	860.20	NA	NA
MTBE	762.50-763.00	FOB ARA	766.60-767.10	NA	NA
MTBE factor	1.202	FOB ARA	1.205	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	79.00	FOB ARA	85.10	NA	NA
Methanol T2 €/mt.	354.50-355.00	FOB Rotterdam	355.15-355.65	NA	700.00
Methanol T2 M1 €/mt.	354.75	FOB Rotterdam	355.20	NA	NA
Methanol T2 M2 €/mt.	354.75	FOB Rotterdam	355.85	NA	NA
eMethanol cost	2289.71	FOB Rotterdam	2249.41	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Bunker Rotterdam	405.86	Delivered Rotterdam	410.77	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	773.97	Delivered Rotterdam	783.32	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	981.62	Delivered Rotterdam	993.48	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکای هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Mar)	250.95-251.05	260.55-260.65	312.50-313.50
Benzene M2 (Apr)	255.95-256.05	264.35-264.45	NA
Benzene M1 DDP (Mar)	248.95-249.05	258.15-258.25	NA
Benzene M2 DDP (Apr)	249.95-250.05	260.35-260.45	NA
Ethylbenzene M1 DDP	260.00	260.00	NA
Ethylbenzene M2 DDP	260.00	260.00	NA
Toluene Comm	257.95-258.05	NA	NA
NITN M1 (Mar)	281.95-282.05	279.55-279.65	NA
NITN M2 (Apr)	281.50-281.60	279.10-279.20	NA
Xylenes			
Isomer	264.95-265.05	NA	NA
Mixed M1 (Mar)	264.95-265.05	262.55-262.65	NA
Mixed M2 (Apr)	264.95-265.05	262.55-262.65	NA
Ortho (¢/lb)	42.75-43.75	NA	48.75-49.25
Para (\$/mt)	888.42-898.42	878.02-888.02	51.00-51.00
Cumene	317.62-317.72	NA	NA
Styrene M1 (Mar) (¢/lb)	50.78-51.28	50.78-51.28	57.34-57.84
Styrene M1 (Mar) (\$/mt)	1125.00	1125.00	NA
Styrene M2 (Apr) (¢/lb)	49.87-50.37	49.87-50.37	NA
Styrene M2 (Apr) (\$/mt)	1105.00	1105.00	NA
MTBE	193.02-193.12	201.76-201.86	NA
MTBE (\$/mt)	683.787	714.734	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	-21.800	-10.780	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	-77.210	-38.182	NA
Methanol M1 (Mar)	103.75-104.25	104.55-105.05	134.00-136.00
Methanol M1 (Mar) (\$/mt)	345.49-347.15	348.15-349.81	268.00-272.00
Methanol M2 (Apr)	103.75-104.25	103.95-104.45	NA
Methanol M2 (Apr) (\$/mt)	345.49-347.15	346.15-347.82	NA
Methanol M3 (May)	104.00	103.50	NA
Methanol M3 (May) (\$/mt)	346.32	344.66	NA
eMethanol cost (¢/gal)	445.535	384.050	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1483.632	1278.887	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.200	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Mar)	305.105	305.525	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Mar) (\$/mt)	1016.000	1017.400	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Apr)	305.105	305.225	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Apr) (\$/mt)	1016.000	1016.400	NA
	(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly
Methanol Bunker Houston	363.320	365.984	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	692.843	697.923	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	878.727	885.170	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Apr)	592.000	599.500	599.500	608.000	607.500
11:11 North Asia (H2 Apr)	590.000	592.500	592.500	599.000	598.500
11:11 North Asia (H1 May)	582.000	581.500	581.500	590.000	590.500
11:11 North Asia cargo	591.000	596.000	596.000	603.500	603.000
Propane North Asia cargo (H1 Apr)	597.000	605.500	605.500	614.000	613.500
Propane North Asia cargo (H2 Apr)	595.000	598.500	598.500	605.000	604.500
Propane North Asia cargo (H1 May)	587.000	587.500	587.500	596.000	596.500
Propane North Asia cargo	596.000	602.000	602.000	609.500	609.000
Propane East China cargo	600.000	606.000	606.000	613.500	613.000
Propane South China cargo	596.000	602.000	602.000	609.500	609.000
Propane Taiwan cargo	596.000	602.000	602.000	609.500	609.000
Butane North Asia cargo (H1 Apr)	587.000	593.500	593.500	602.000	601.500
Butane North Asia cargo (H2 Apr)	585.000	586.500	586.500	593.000	592.500
Butane North Asia cargo (H1 May)	577.000	575.500	575.500	584.000	584.500
Butane North Asia cargo	586.000	590.000	590.000	597.500	597.000
Butane East China cargo	590.000	594.000	594.000	601.500	601.000
Butane South China cargo	586.000	590.000	590.000	597.500	597.000
Butane Taiwan cargo	586.000	590.000	590.000	597.500	597.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	689.000	693.000	693.000	705.000	707.000
LPG Philippines	685.000	688.000	688.000	700.000	702.000
FOB Pressurized					
LPG East China	619.500	623.000	623.000	634.500	636.000
LPG South China	619.500	623.000	623.000	634.500	636.000
LPG Singapore	619.500	623.000	623.000	634.500	636.000

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
FOB persian Gulf					
Propane cargo	571.000	574.000	574.000	581.500	581.000
Butane cargo	561.000	562.000	562.000	569.500	569.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	663.000	672.000	672.000	671.000	686.000
Propane FOB ARA	750.000	749.000	749.000	745.000	746.000
Propane FCA ARA	775.000	769.000	769.000	765.000	766.000
Bio-Propane FCA NWE	1382.000	1420.250	1420.250	1412.000	1420.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	840.000	870.000	870.000	863.000	870.000
Propane CIF NWE Large Cargo	542.000	550.250	550.250	549.000	550.250
Propane FOB NWE Large Cargo	515.750	524.000	524.000	522.750	524.000
Propane CIF Poland Coasters	682.000	691.000	691.000	690.000	691.000
Propane FCA Poland	755.000	764.000	764.000	763.000	764.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	661.250	669.500	669.500	668.250	669.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	647.000	655.250	655.250	654.000	655.250
Propane CIF 7000+ mt	564.000	572.250	572.250	571.000	572.250
Propane CIF Med Large Cargo	572.000	580.250	580.250	579.000	580.250
Propane CIF Black Sea Coaster	665.000	665.000	665.000	665.000	665.000
Propane-Butane Mix CIF	678.000	665.000	665.000	665.000	665.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	602.000	609.750	609.750	598.500	604.250
Naphtha Cargoes FOB Med	569.000	577.500	577.500	565.500	568.750
Naphtha C+F Japan Cargo	627.750	631.125	631.125	636.000	638.375
Naphtha Cargo FOB USGC	550.460	561.330	561.330	555.660	568.890
Bionaphtha	1427.000	1434.750	1434.750	1423.500	1429.250
Bionaphtha premium	825.000	825.000	825.000	825.000	825.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	26.125	25.875	25.875	26.250	25.000
Ethane purity M1	30.375	30.125	30.125	30.500	29.250
Ethane purity M2	30.500	30.125	30.125	30.500	29.375
Propane M1	83.375	85.250	85.250	85.000	85.500
Propane M2	79.750	81.625	81.625	81.375	81.875
Normal butane M1	92.375	93.875	93.875	93.375	93.500
Normal butane M2	92.000	93.500	93.500	92.875	93.000
Isobutane	92.500	93.750	93.750	92.875	93.250
Natural gasoline M1	142.625	145.500	145.500	144.000	147.500
Natural gasoline M2	140.375	143.250	143.250	141.750	144.750
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Propane	434.385	444.155	444.155	442.850	445.455
Normal butane	418.460	425.255	425.255	422.990	423.555
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Natural gasoline	142.250	145.125	145.125	143.625	146.000
Conway, Kansas					
(¢/gal)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Ethane/propane mix	23.750	25.250	25.250	25.500	25.250
Propane	79.500	78.750	78.750	79.000	79.500
Propane M2	73.875	77.500	77.500	77.750	78.250
Normal butane	87.250	87.000	87.000	87.250	89.000
Isobutane	92.750	93.750	93.750	93.750	94.125
Natural gasoline	139.000	142.250	142.250	141.500	142.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Propane	472.860	472.080	472.080	473.330	481.200
Propane vs. Mt Belvieu	57.310	57.310	57.310	57.310	57.310
Butane	459.700	459.250	459.250	460.380	462.510
Butane vs. Mt Belvieu	40.770	40.770	40.770	40.770	40.770
LPG 22:22	465.940	465.320	465.320	466.530	471.500
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	48.700	48.700	48.700	48.700	48.700
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Houston to NWE	49.500	49.500	49.500	49.500	49.500
Houston to Japan	94.500	94.500	94.500	94.500	94.500
Houston to Morocco	47.000	47.000	47.000	47.000	47.000



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Import Parity Prices					
LPG Suape	549.660	549.430	549.430	551.930	553.670
LPG Santos	555.630	555.400	555.400	557.910	559.650
(R\$/kg)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
LPG Suape	3.220	3.190	3.190	3.210	3.170
LPG Santos	3.250	3.220	3.220	3.240	3.210
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Propane Suape	510.190	509.430	509.430	513.340	517.590
Propane Santos	524.270	523.510	523.510	527.440	531.680
(R\$/kg)	10-Mar	11-Mar	12-Mar	13-Mar	14-Mar
Propane Suape	2.990	2.950	2.950	2.980	2.970
Propane Santos	3.070	3.040	3.040	3.060	3.050

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	14-Feb	21-Feb	28-Feb	7-Mar	14-Mar
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	688.200	702.000	679.800	672.600	670.600
Propane FOB ARA	863.000	844.000	804.300	767.400	748.000
Propane FCA ARA	870.400	849.800	825.500	795.400	770.000
Bio-Propane FCA NWE	1546.400	1460.650	1436.750	1406.200	1404.900
Bio-Propane FCA NWE Premium	973.350	897.400	874.350	849.800	858.700
Propane CIF NWE Large Cargo	573.050	563.250	562.400	556.400	546.200
Butane FOB NWE Seagoing	683.400	682.600	667.200	601.800	552.400
Butane FOB ARA	695.800	690.800	685.000	638.600	589.400
Butane FCA ARA	699.800	694.800	689.000	642.600	593.400
Butane CIF NWE Seagoing	688.400	688.200	677.000	609.200	562.800
Butane CIF NWE Large Cargo	631.750	604.350	578.250	541.250	538.750
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	692.300	682.500	681.650	675.650	665.450
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	678.050	668.250	667.400	661.400	651.200
Propane CIF 7000+ mt	595.050	585.250	584.400	578.400	568.200
Butane FOB West Med Coaster	752.400	725.600	741.800	694.400	727.350
Butane CIF Morocco	564.750	552.400	530.900	500.650	508.500



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Oct-24	Nov-24	Dec-24	Jan-25	Feb-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	679.435	666.774	607.450	670.045	686.550
Propane FOB ARA	780.261	821.143	802.700	840.818	842.275
Propane FCA ARA	803.565	832.381	813.175	855.773	853.325
Bio-Propane FCA NWE	1529.804	1543.369	1521.913	1560.330	1502.100
Bio-Propane FCA NWE Premium	925.750	965.429	964.850	977.500	934.000
Propane CIF NWE Large Cargo	604.054	577.940	557.063	582.830	568.100
Propane NWE Large Cargo Index	NA	543.600	529.450	541.550	536.150
Propane FOB NWE Large Cargo	NA	551.690	530.813	556.580	541.850
Propane CIF Poland Coasters	NA	NA	NA	732.318	706.100
Propane FCA Poland	NA	NA	NA	835.909	789.600
Butane FOB NWE Seagoing					
Butane FOB ARA	676.870	613.476	614.400	668.136	688.650
Butane FCA ARA	680.870	617.476	618.400	672.136	692.650
Butane CIF NWE Seagoing	674.130	632.952	614.150	669.773	682.450
Butane CIF NWE Large Cargo	611.717	571.500	551.938	613.375	608.900
Butane NWE Large Cargo Index	NA	516.200	543.700	581.300	552.000
Butane FOB NWE Large Cargo	NA	545.250	525.688	587.125	582.650
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	694.054	673.500	632.988	658.670	687.350
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	709.054	682.940	662.063	687.830	673.100
Propane CIF 7000+ mt	626.054	599.940	579.063	604.830	590.100
Propane CIF Med Large Cargo	NA	607.798	588.063	613.830	598.500
Propane CIF Black Sea Coaster	NA	NA	NA	665.545	671.100
Propane-Butane Mix CIF	NA	NA	NA	664.682	673.500
Butane FOB West Med Coaster	711.880	686.286	671.150	729.000	740.175
Butane CIF Morocco	665.163	640.036	625.088	621.443	554.063
Butane CIF Med Large Cargo	NA	601.119	582.938	643.875	638.900
Butane CIF Black Sea Coaster	NA	NA	NA	661.364	680.000

فصل سوم پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵



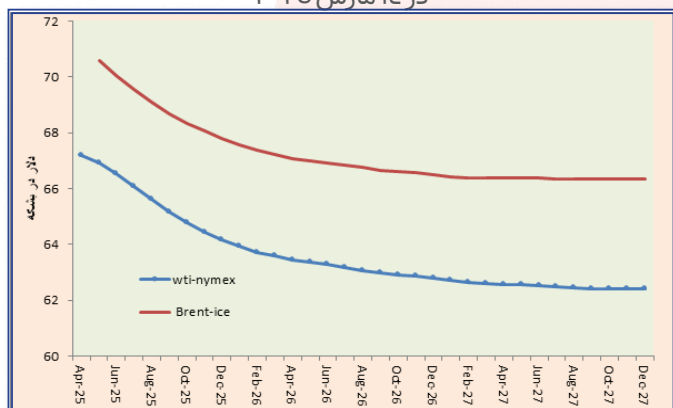
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

مازاد عرضه حدود ۶۰۰ هزار بشکه در روز خواهد بود، تحت تاثیر این گزارش قیمتها کاهش یافت اما در روز جمعه به دلیل کاهش انتظارات مبنی بر آتش بس فوری در اوکراین اندکی افزایش یافت.

در ۱۴ مارس ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۷۰/۵۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۴۸ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۴ مارس ۲۰۲۵

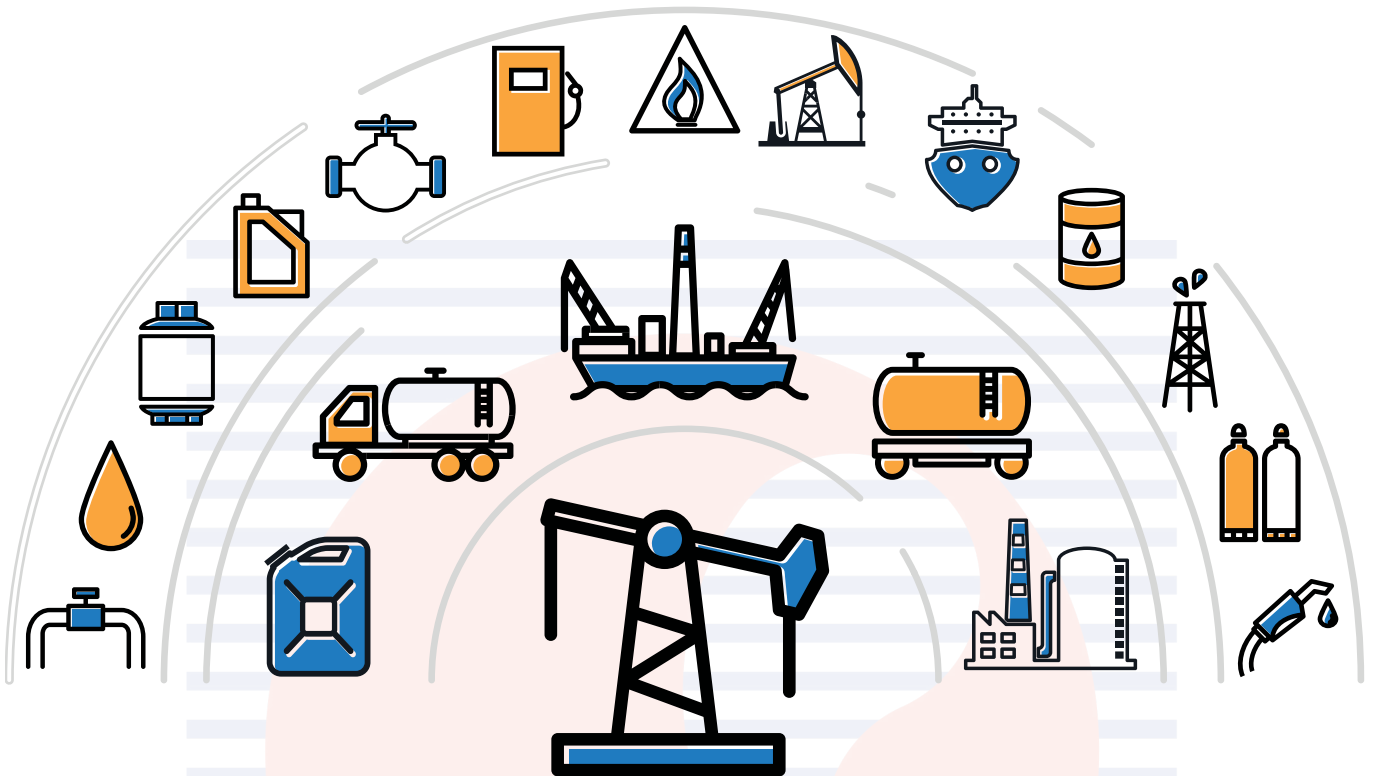


« بیشتر شدن احتمال توافق صلح بین روسیه و اوکراین و تشدید جنگ تجاری

در هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خامهای شاخص نسبت به هفته منتهی به ۷ مارس کاهش یافت. متوسط هفتگی سبب اوپک با ۰/۲ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۷۲/۶۹ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۰/۴ درصد کاهش به ۷۰/۰۵ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت در بورس نایمکس با ۰/۸ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۶/۷۴ دلار در بشکه رسید. قیمت روزانه نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر پذیرش آتش بس ۳۰ روزه توسط اوکراین کاهش یافت اما در روزهای سه شنبه و چهارشنبه تحت تاثیر گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا مبنی بر کاهش مازاد عرضه در سال ۲۰۲۵ و همینطور تحریمهای جدید آمریکا علیه ایران افزایش یافت. در روز پنجشنبه گزارش آژانس بین المللی انرژی منتشر شد و اعلام شد که تقاضای جهانی تحت تاثیر جنگ تجاری کاهش خواهد یافت و

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

هفته	سبب اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
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	۷۷,۵۲	۰,۳	۷۱,۵۶	-۰,۳	۷۵,۶۰	۰,۱
هفته منتهی به ۲۸ فوریه ۲۰۲۵	۷۵,۳۸	-۲,۸	۶۹,۶۷	-۲,۶	۷۳,۰۵	-۳,۴
هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵	۷۲,۸۲	-۳,۴	۶۷,۲۷	-۳,۴	۷۰,۳۶	-۳,۷
هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵	۷۲,۶۹	-۰,۲	۶۶,۷۴	-۰,۸	۷۰,۰۵	-۰,۴



۵. ادامه حملات پهبادی اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه؛

۶. تشدید تحریمهای آمریکا علیه روسیه با عدم تمدید معافیت دلاری برای برخی بانکهای روسیه؛

۷. وزیر خزانه داری آمریکا اعلام کرد که آمریکا در اعمال تحریم های اضافی علیه روسیه برای واردات کردن این کشور برای پذیرش توافق صلح تردید نخواهد کرد؛

۸. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۷ مارس ۱۰۴/۸۹ بود که در هفته منتهی به ۱۴ مارس به ۱۰۳/۶۷ رسید

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

۱۰. در ماه ژانویه رشد تولیدات صنعتی در آلمان به ۲ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۲- درصد بود؛

۱۱. در فصل چهارم ۲۰۲۴ رشد تولید ناخالص داخلی ژاپن به ۰/۶ درصد رسید در حالیکه رشد آن در فصل قبلی ۰/۳ درصد بود؛

۱۲. در ماه ژانویه گردش نیروی کار و فرصتهای شغلی در آمریکا به ۷/۷۴۰ میلیون رسید که ۲۳۲ هزار بیشتر از

نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۷/۱۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۱۰ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۴ مارس 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. تلاشهای دولت ترامپ برای کاهش صادرات نفت ایران و اعلام تحریمهای جدید علیه ایران؛

۲. اداره اطلاعات انرژی آمریکا با اشاره به کاهش صادرات ایران و ونزوئلا پیش بینی خود را از مازاد عرضه در سال ۲۰۲۵ کاهش داد؛

۳. حوثی های یمن اعلام کردند که پس از دو ماه وقفه، حمله به کشتی ها را از سر خواهند گرفت؛

۴. نخست وزیر کانادا اعلام کرد که در صورت تشدید تنش های تجاری، کانادا صادرات خود را به آمریکا محدود خواهد کرد؛



نمودار ۲: تغییرات ماهانه شاخص دلار



تشدید جنگ تجاری بین آمریکا و سایر کشورها؛

۵. افزایش تولید اوپک پلاس در ماه فوریه؛

۶. پیش بینی روند نزولی نفت توسط معامله گرانی نظیر vitol و gunvor در کنفرانس سراویک؛

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

۸. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، در هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ ذخیره سازههای نفت خام آمریکا به مقدار ۱/۴ میلیون بشکه افزایش یافت و سطح آن به ۴۳۵/۲ میلیون بشکه رسید؛

۹. انجمن نفت آمریکا (API) اعلام کرد که در هفته منتهی به ۷ مارس ذخیره سازههای نفت خام آمریکا ۱/۴۵۵ میلیون بشکه کاهش یافته است؛

۱۰. در ماه فوریه نرخ تورم چین به ۰/۷- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۵ درصد بود؛

۱۱. در ماه ژانویه موازنه تجاری آلمان به ۱۶ میلیارد یورو رسید که ۴ میلیارد یورو نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛

۱۲. در ماه فوریه نرخ رشد تولیدات صنعتی در آمریکا به صفر درصد رسید در حالیکه رشد آن در ماه گذشته ۰/۶ درصد بود؛

۱۳. در ماه ژانویه نرخ رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۱ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۵ درصد بود؛

۱۴. در ماه فوریه وام های جدید اعطاء شده در چین به ۱۰۱۰ میلیارد یوآن رسید که ۴۰۰۰ میلیارد یوآن کمتر از ماه قبل بود؛

۱۵. در هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵ تعداد دکلهای حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با یک دکله افزایش به ۴۸۷ دکله رسید.

ماه قبل بود؛

۱۳. در ماه فوریه تورم هند با ۰/۷ کاهش به ۳/۶۱ درصد رسید؛

۱۴. بانک مرکزی کانادا نرخ بهره این کشور را ۰/۲۵ درصد کاهش داد و آنرا ۲/۷۵ درصد اعلام کرد؛

۱۵. در ماه ژانویه نرخ رشد تولیدات صنعتی در منطقه یورو به ۰/۸ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۴- درصد بود.

۱۶. در هفته منتهی به ۷ مارس درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۲۰ هزار درخواست رسید که ۲ هزار درخواست کمتر از ماه هفته بود؛

۱۷. در هفت روز منتهی به ۱۱ مارس خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با ۱۰ هزار قرارداد افزایش به ۱۶۴ هزار قرارداد رسید.

عوامل تضعیف کننده:

۱. اوپک پلاس اعلام کرد که از اول آوریل برنامه افزایش تولید خود را اجرایی خواهد کرد،

۲. آژانس بین المللی انرژی در پیش بینی خود از رشد تقاضا برای سال ۲۰۲۵ به مقدار ۷۰ هزار بشکه در روز تجدید نظر نزولی کرد؛

۳. پذیرش آتش بس ۳۰ روزه توسط اوکراین و موافقت روسیه با آن و بیشتر شدن احتمال توافق صلح بین روسیه و اوکراین و لغو تحریمهای روسیه؛

۴. اجرایی شدن ۲۵ درصد تعرفه اضافی بر واردات فولاد و آلومینیوم توسط دولت ترامپ و ادامه نگرانی نسبت به



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه



ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ در حدود ۴۸٫۱ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱٫۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۱۷٫۸ میلیارد متر مکعب (۲۷ درصد) کمتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۷ مارس ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۶٫۵ میلیارد متر مکعب (۱۱٫۹ 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 ۵۴٫۶ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰٫۹ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۸٫۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۲ میلیارد متر

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۶ مارس تا ۱۲ مارس ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۴٫۳۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ مارس تا ۴٫۱۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ مارس کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۳٫۹۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ مارس تا ۳٫۶۴ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۱۲ مارس کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز از یک روند کاهشی برخوردار بوده و از حدود ۴٫۰۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ مارس تا ۳٫۴۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ مارس کاهش یافت.

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۶ مارس الی ۱۲ مارس ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

	۱۲ مارس	۱۱ مارس	۱۰ مارس	۷ مارس	۶ مارس
هنری هاب	۴٫۱۹	۴٫۵۵	۴٫۵۸	۴٫۲۲	۴٫۳۹
نیویورک	۳٫۶۴	۳٫۸۰	-	۳٫۸۹	۳٫۹۸
شیکاگو	۳٫۴۵	۳٫۷۵	۳٫۸۵	۳٫۸۲	۴٫۰۱

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۷ مارس ۲۰۲۴		۷ مارس ۲۰۲۵		۲۸ فوریه ۲۰۲۵	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۷ مارس ۲۰۲۵	۲۸ فوریه ۲۰۲۵	منطقه
- ۱۸٫۸	۱۰٫۷	- ۲۵٫۷	۱۱٫۷	-۰٫۹	۸٫۷	۹٫۶	شرق
- ۲۲٫۳	۱۳٫۵	- ۳۴٫۳	۱۵٫۹	-۰٫۷	۱۰٫۵	۱۱٫۲	غرب
- ۴٫۹	۳۰٫۴	- ۲۴٫۴	۳۸٫۲	-۰٫۱	۲۸٫۹	۲۹٫۰	منطقه تولید
- ۱۱٫۹	۵۴٫۶	- ۲۷٫۰	۶۵٫۹	-۱٫۸	۴۸٫۱	۴۹٫۹	مجموع



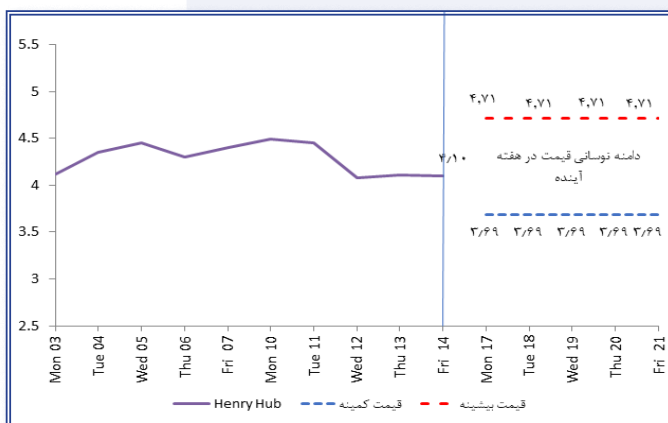
جدول ۴۷: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی دوره منتهی به ۴ مارس ۲۰۲۵

میزان تغییر (درصد)		هفته منتهی به ۴ مارس ۲۰۲۵	
نسبت به میزان مشابه سال قبل	نسبت به هفته قبل		
-۳,۶	۰,۰	۴۸۶	دکل های بخش نفت
-۱۲,۲	-۱,۰	۱۰۱	دکل های بخش گاز
-	-۰,۲	۵۸۷	جمع کل دکل ها
-۷,۷	۰,۰	۱۲	دکل های حفاری عمودی
-۴,۷	-۰,۴	۵۳۱	دکل های حفاری افقی
-۵,۸	۲,۱	۴۹	دکل های حفاری جهت دار

یک روند نزولی برخوردار بود و از حدود ۴,۴۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ مارس ۲۰۲۵ تا حدود ۴,۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ مارس کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۰ مارس تا ۱۴ مارس ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۴ مارس 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 آپریل (۲۰۲۵) ۴,۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه مه (۲۰۲۶) ۴,۱۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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



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

مکعب (۱۸,۸ 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 ۱۰,۷ میلیارد متر مکعب بوده است.

ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۱,۵ میلیارد متر مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن معادل ۰,۱ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۲۸,۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۷ مارس ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰,۷ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۰,۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است که معادل ۱,۵ 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 ۱۳,۵ میلیارد فوت مکعب بوده است.

بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در ۴ مارس ۲۰۲۵ حدود ۱۰۱ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن ۱,۰ 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 بدون تغییر و در سطح ۴۸۶ دکل فعال قرار داشت.

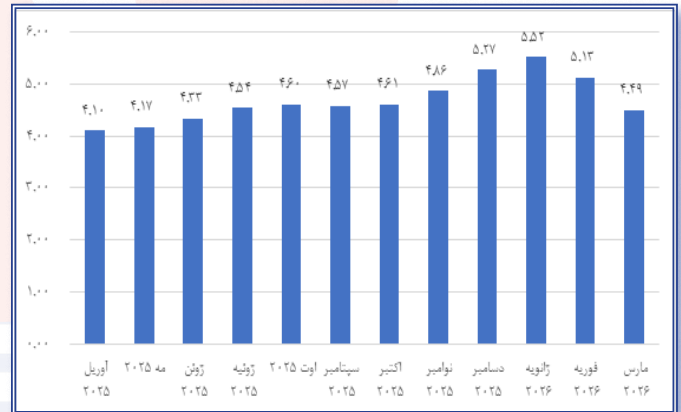
قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۰ مارس الی ۱۴ مارس ۲۰۲۵ از



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

قیمت بسته شده					
ماه	۱۰ مارس	۱۱ مارس	۱۲ مارس	۱۳ مارس	۱۴ مارس
آوریل ۲۵	۴.۴۹	۴.۴۵	۴.۰۸	۴.۱۱	۴.۱۰
مه ۲۵	۴.۵۴	۴.۵۰	۴.۱۴	۴.۱۸	۴.۱۷
ژوئن ۲۵	۴.۶۹	۴.۶۵	۴.۲۸	۴.۳۵	۴.۳۳
ژوئیه ۲۵	۴.۸۶	۴.۸۳	۴.۴۸	۴.۵۶	۴.۵۴
اوت ۲۵	۴.۹۰	۴.۸۷	۴.۵۳	۴.۶۲	۴.۶۰
سپتامبر ۲۵	۴.۸۵	۴.۸۲	۴.۵۰	۴.۵۹	۴.۵۷
اکتبر ۲۵	۴.۸۷	۴.۸۵	۴.۵۴	۴.۶۳	۴.۶۱
نوامبر ۲۵	۵.۰۶	۵.۰۷	۴.۷۸	۴.۸۸	۴.۸۶
دسامبر ۲۵	۵.۴۳	۵.۴۶	۵.۱۹	۵.۲۹	۵.۲۷
ژانویه ۲۶	۵.۶۷	۵.۷۱	۵.۴۳	۵.۵۴	۵.۵۲
فوریه ۲۶	۵.۲۵	۵.۲۸	۵.۰۳	۵.۱۴	۵.۱۳
مارس ۲۶	۴.۵۵	۴.۵۹	۴.۴۰	۴.۴۸	۴.۴۹

نمودار ۴: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۴ مارس



متحدہ به طور متوسط به ۱۵/۸ میلیارد فوت مکعب در روز رسید که ۰/۳ میلیارد فوت مکعب در روز کمتر از هفته گذشته بود.

کاهش رشد تولیدات صنعتی در امریکا.

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

- کاهش ظرفیت سه‌روزه در یک بخش از خط لوله ۲۰۰۰ El Paso Natural Gas شرکت
- کاهش تولید گاز طبیعی ایالات متحده
- کاهش میانگین خالص واردات از کانادا (کاهش کم تر از ۰/۱ میلیارد متر مکعب در روز)
- کاهش ذخیره سازی گاز طبیعی آمریکا
- کاهش تعداد دکل های حفاری ایالات متحده
- کاهش درخواست ها برای دریافت مزایای بیکاری امریکا
- کاهش نرخ تورم در امریکا

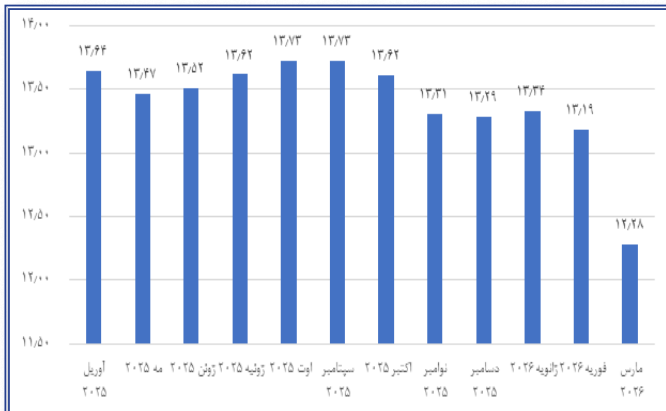
قیمت ال ان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی برخوردار بوده و از حدود ۱۳/۷۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ مارس ۲۰۲۵ تا حدود

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

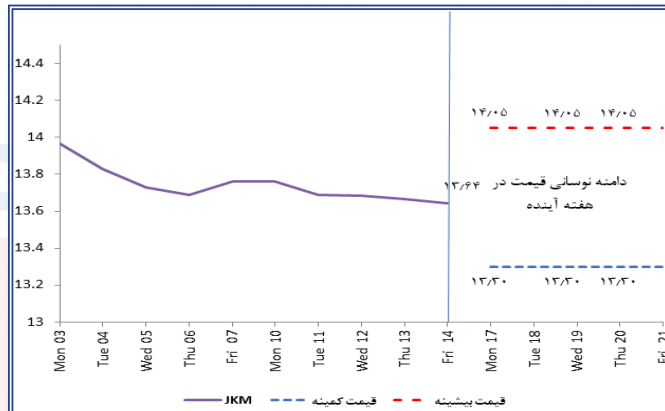
- افزایش دما در شمال شرق ایالات متحده (بر اساس داده‌های S&P Global Commodity Insights، کل مصرف گاز طبیعی در شمال شرق این هفته در این گزارش ۱۳ درصد (۳/۱ میلیارد فوت مکعب در روز [Bcf/d]) کاهش یافت.)
- کاهش صادرات گاز طبیعی به مکزیک (کاهش ۱/۶ درصد (۰/۱ میلیارد فوت مکعب در روز))
- تحويل گاز طبیعی به تأسیسات صادرات LNG ایالات



نمودار ۶: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۴ مارس



نمودار ۵: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویلی ماه اول) در بازار آسیا



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

- ◀ تقاضای ضعیف در شمال شرق آسیا
- ◀ سطوح بالای ذخایر در شمال شرق آسیا
- ◀ وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن (METI) در ۵ مارس اعلام کرد که موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۲ مارس به ۱,۹۷ میلیون تن رسیده است که نسبت به هفته قبل ۰,۰۴ میلیون تن افزایش یافته است.
- ◀ کاهش وام‌های جدید اعطاء شده در چین

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

۱۳,۶۴ دلار در هر میلیون بی‌تی یو در تاریخ ۱۴ مارس ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال‌ان‌جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته شده در بازه تاریخی ۱۰ مارس تا ۱۴ مارس ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۴ مارس ۲۰۲۵ برای تحویل در آپریل ۲۰۲۵ برابر با ۱۳,۶۴ و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶)، ۱۳,۴۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

جدول ۴۹: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۱۰ مارس	۱۱ مارس	۱۲ مارس	۱۳ مارس	۱۴ مارس
آپریل ۲۵	۱۳.۷۶	۱۳.۶۹	۱۳.۶۹	۱۳.۶۷	۱۳.۶۴
مه ۲۵	۱۳.۱۵	۱۳.۷۹	۱۳.۳۷	۱۳.۰۰	۱۳.۴۷
ژوئن ۲۵	۱۳.۲۴	۱۳.۸۵	۱۳.۴۴	۱۳.۲۲	۱۳.۵۲
ژوئیه ۲۵	۱۳.۴۶	۱۴.۰۶	۱۳.۶۰	۱۳.۳۴	۱۳.۶۲
اوت ۲۵	۱۳.۵۹	۱۴.۲۰	۱۳.۶۹	۱۳.۴۳	۱۳.۷۳
سپتامبر ۲۵	۱۳.۵۴	۱۴.۱۵	۱۳.۶۶	۱۳.۴۰	۱۳.۷۳
اکتبر ۲۵	۱۳.۴۴	۱۴.۰۶	۱۳.۶۲	۱۳.۳۳	۱۳.۶۲
نوامبر ۲۵	۱۳.۲۵	۱۳.۸۵	۱۳.۴۲	۱۳.۰۸	۱۳.۳۱
دسامبر ۲۵	۱۳.۴۴	۱۴.۰۱	۱۳.۵۷	۱۳.۱۹	۱۳.۲۹
ژانویه ۲۶	۱۳.۴۳	۱۴.۰۱	۱۳.۵۵	۱۳.۲۵	۱۳.۳۴
فوریه ۲۶	۱۳.۲۲	۱۳.۸۰	۱۳.۳۵	۱۳.۰۳	۱۳.۱۹
مارس ۲۶	۱۲.۴۷	۱۳.۰۴	۱۲.۵۸	۱۲.۳۶	۱۲.۲۸



آسیا همچنان ضعیفتر است.

منابع بازار اعلام کرده‌اند که کاهش اخیر قیمت JKM می‌تواند خریداران حساس به قیمت را به ورود به بازار ترغیب کند. (به گفته یک معامله گر مستقر در سنگاپور، قیمت‌های تک محموله به تدریج به سطوح جذاب‌تری می‌رسند، اما ممکن است هنوز به اندازه‌ای پایین نباشد که موجب افزایش تقاضای خریداران کره‌ای حساس به قیمت شود. در چین، خریداران به دنبال قیمت ۱۱.۵۰ دلار بر میلیون بی‌تی‌یو یا کمتر هستند. از سوی دیگر، قیمت‌های پایین‌تر باعث افزایش علاقه به خرید در جنوب و جنوب شرق آسیا شده و انتظار می‌رود تقاضای تدریجی در هفته‌های آینده با نزدیک شدن به اوج فصل گرما افزایش یابد.)

قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۱۰ مارس تا ۱۴ مارس ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۱۳/۱۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ مارس تا ۱۳/۵۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ مارس افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند طی دوره مذکور از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۳/۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ مارس تا ۱۳/۵۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو. تو در تاریخ ۱۴ مارس افزایش یافت

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵ روند نزولی داشته و در حدود ۴۱/۴ میلیارد متر مکعب (۳۵/۲ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۷ مارس) حدود ۱/۷ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۷ مارس ۴۱/۴ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۴ مارس ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۵ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۷/۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است میزان ذخایر آلمان در ۷ مارس در حدود ۸/۲ میلیارد متر مکعب بوده است.

احتمال کاهش تحریم‌های انرژی ایالات متحده علیه روسیه و ازسرگیری جریان گاز روسیه به اروپا و تاثیر آن بر ورود جریان های ال ان جی به آسیا
فعالان بازار همچنان پیشنهاد کمیسیون اروپا برای تمدید مقررات ذخیره‌سازی گاز اتحادیه اروپا به مدت دو سال و میزان "انعطاف‌پذیری" که کشورهای عضو در اتخاذ تدابیری برای پُر کردن ذخایر در تابستان امسال خواهند داشت را زیر نظر دارند، زیرا این موضوع می‌تواند بر رقابت برای محموله‌های LNG بین آسیا و اروپا تأثیر بگذارد.

زمستان نسبتاً معتدل در شمال شرق آسیا
بر اساس داده‌های پلتس، واردات LNG به شمال شرق آسیا در فوریه با ۱۹.۷۲ درصد کاهش به ۱۵.۵۶ میلیون تن رسید. این رقم نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۸.۹۶ درصد کاهش یافته است. کره جنوبی بیشترین کاهش در واردات LNG را تجربه کرد، به طوری که حجم واردات آن ۲۷.۴۲ درصد کاهش داشت و به ۳.۴۴ میلیون تن رسید. واردات چین در فوریه به کمترین میزان پنج سال اخیر یعنی ۴.۵۹ میلیون تن کاهش یافت که نشان‌دهنده کاهش ۲۵ درصد ماهانه است. ژاپن و تایوان نیز به ترتیب ۵.۸۵ میلیون تن و ۱.۶۸ میلیون تن LNG در فوریه وارد کردند که نسبت به ماه قبل به ترتیب ۱۲.۱ درصد و ۹.۵۹ درصد کاهش داشته است.

منطقه شمال شرق آسیا در حال ورود به فصل بینابینی است که معمولاً تقاضا برای محموله‌های نقدی در این دوره کمتر است.

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

رشد GDP ژاپن
شاخص آربیتراژ شرق-غرب که توسط پلتس ارزیابی می‌شود، از ۲۹ جولای سال گذشته عمدتاً در محدوده منفی باقی مانده است که نشان می‌دهد معامله‌گران در صورت ارسال محموله‌های LNG از ایالات متحده به اروپا نسبت به آسیا، حاشیه سود بیشتری کسب خواهند کرد، زیرا تقاضای LNG در



جدول ۵۰: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۰ مارس الی ۱۴ مارس ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۱۰ مارس	۱۱ مارس	۱۲ مارس	۱۳ مارس	۱۴ مارس
اتریش CEGH	۱۳.۴۹	۱۴.۱۸	۱۳.۹۰	۱۳.۶۵	۱۳.۹۸
چک CZ	۱۳.۷۹	۱۴.۵۳	۱۴.۱۹	۱۳.۹۰	۱۴.۲۹
ایتالیا ETF	۱۳.۳۶	۱۴.۲۸	۱۳.۹۶	۱۳.۶۸	۱۳.۹۹
لندن NBP	۱۳.۱۱	۱۳.۸۴	۱۳.۶۸	۱۳.۲۲	۱۳.۵۹
فرانسه PEG	۱۲.۷۷	۱۳.۴۸	۱۳.۱۵	۱۲.۸۷	۱۳.۱۸
اسپانیا PVB	۱۲.۶۱	۱۳.۳۵	۱۳.۳۹	۱۳.۳۹	۱۳.۲۳
هلند TTF	۱۳.۱۰	۱۳.۷۹	۱۳.۵۶	۱۳.۲۳	۱۳.۵۱
بلژیک ZTP	۱۳.۰۳	۱۳.۷۸	۱۳.۵۵	۱۳.۲۵	۱۳.۳۸

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

۷ مارس		۸ مارس		۹ مارس		۱۰ مارس		۱۱ مارس		۱۲ مارس		۱۳ مارس		۱۴ مارس	
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
۴۳.۱	۳۶.۸	۴۳.۱	۳۶.۷	۴۳.۱	۳۶.۷	۴۲.۹	۳۶.۵	۴۲.۶	۳۶.۲	۴۲.۲	۳۵.۹	۴۱.۸	۳۵.۵	۴۱.۴	۳۵.۲
۸.۲	۳۱.۹	۸.۲	۳۲.۱	۸.۲	۳۲.۱	۸.۲	۳۲.۱	۸.۱	۳۱.۶	۸.۰	۳۱.۰	۷.۸	۳۰.۵	۷.۷	۳۰.۰
۹.۹	۴۸.۲	۹.۸	۴۸.۰	۹.۸	۴۷.۷	۹.۷	۴۷.۴	۹.۶	۴۷.۰	۹.۶	۴۶.۷	۹.۵	۴۶.۴	۹.۴	۴۶.۱

در ۷ مارس حجم ذخایر ایتالیا ۹/۹ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۱۴ مارس به ۹/۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان‌دهنده کاهش ۵ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۳/۰۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ مارس ۲۰۲۵ تا ۱۳/۴۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ مارس ۲۰۲۵ افزایش یافت.

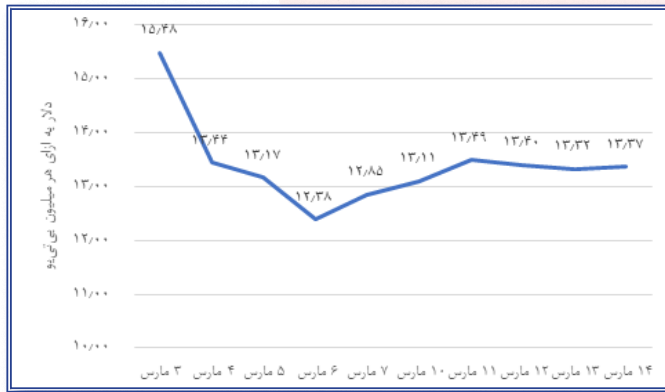
در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار بورس لندن (NBP) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۰ مارس تا ۱۴ مارس ۲۰۲۵ نشان



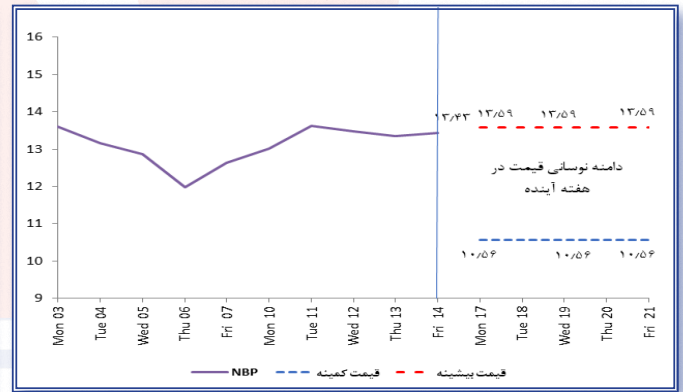
جدول ۵۲: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در NBP

قیمت بسته شده					
ماه	۱۰ مارس	۱۱ مارس	۱۲ مارس	۱۳ مارس	۱۴ مارس
آوریل ۲۵	۱۳.۰۲	۱۳.۶۲	۱۳.۴۹	۱۳.۳۴	۱۳.۴۳
مه ۲۵	۱۲.۸۵	۱۳.۴۱	۱۳.۲۸	۱۳.۱۷	۱۳.۲۶
ژوئن ۲۵	۱۲.۹۰	۱۳.۴۴	۱۳.۲۹	۱۳.۲۲	۱۳.۲۹
ژوئیه ۲۵	۱۲.۷۷	۱۳.۳۱	۱۳.۱۳	۱۳.۰۵	۱۳.۱۲
اوت ۲۵	۱۲.۸۴	۱۳.۳۸	۱۳.۱۸	۱۳.۰۹	۱۳.۱۶
سپتامبر ۲۵	۱۳.۱۱	۱۳.۶۶	۱۳.۴۶	۱۳.۳۵	۱۳.۴۲
اکتبر ۲۵	۱۲.۹۹	۱۳.۵۲	۱۳.۲۷	۱۳.۱۲	۱۳.۱۲
نوامبر ۲۵	۱۳.۴۶	۱۴.۰۰	۱۳.۷۱	۱۳.۵۵	۱۳.۵۰
دسامبر ۲۵	۱۳.۴۷	۱۳.۹۹	۱۳.۷۱	۱۳.۵۵	۱۳.۵۰
ژانویه ۲۶	۱۳.۴۸	۱۳.۹۵	۱۳.۷۲	۱۳.۵۵	۱۳.۵۰
فوریه ۲۶	۱۳.۳۶	۱۳.۸۱	۱۳.۵۷	۱۳.۳۷	۱۳.۲۶
مارس ۲۶	۱۲.۷۶	۱۳.۲۱	۱۲.۹۷	۱۲.۷۸	۱۲.۶۶

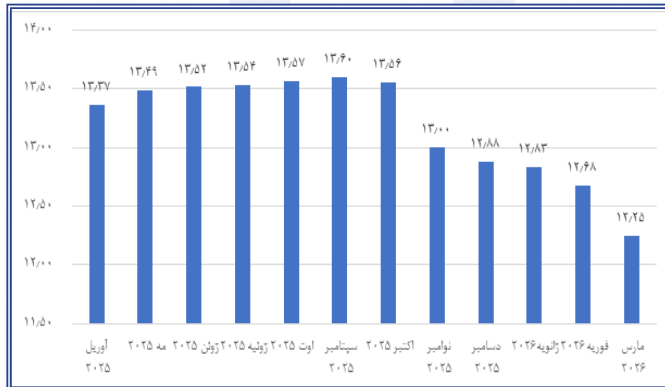
نمودار ۹: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



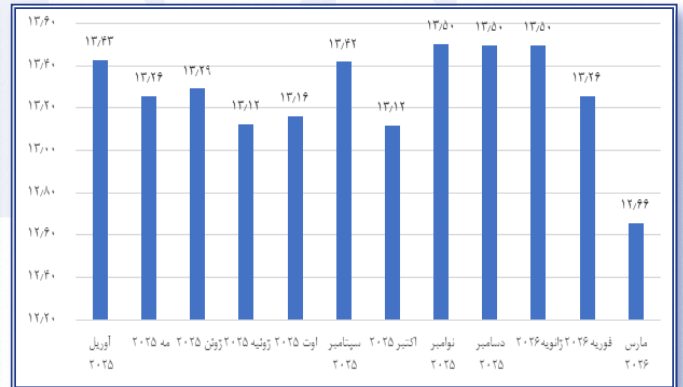
نمودار ۷: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار اروپا (NBP)



نمودار ۱۰: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۴ مارس



نمودار ۸: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در NBP - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۴ مارس





است که نسبت به سال گذشته و میانگین ۵ ساله کمتر است؛

- ◀ سطوح پایین ذخیره سازی های اروپا و افزایش نیاز اروپا به گاز بیشتر برای ذخیره سازی در تابستان؛
- ◀ کاهش تولید برق بادی و در نتیجه افزایش تقاضای برق گازی در بازار اروپا؛
- ◀ رشد تولیدات صنعتی آلمان و منطقه یورو

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

- ◀ استقرار هوای گرمتر از نرمال در اروپا و کاهش تقاضای گرمایش در این بازار؛
- ◀ گزارش‌هایی مبنی بر پذیرش آتش‌بس ۳۰ روزه با میانجیگری ایالات متحده با روسیه توسط اوکراین انجام شد که این امیدها را برانگیخت که برخی از منابع گاز روسیه ممکن است بازگردد؛
- ◀ کاهش موازنه تجاری آلمان
- ◀ کاهش GDP بریتانیا در ماه فوریه

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۰ مارس تا ۱۴ مارس ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۰ مارس ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی ماه آپریل (۲۰۲۵)، ۱۳٫۳۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه مه (۲۰۲۶)، ۱۳٫۴۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

- ◀ ذخیره امتناع نهایی آلمان، مصرف‌کننده اصلی اروپایی گاز، از عرضه گاز روسیه که به معنای ادامه حجم بالای واردات LNG از ایالات متحده است. وزارت اقتصاد آلمان در ۴ مارس ۲۰۲۵ اعلام کرد قصد ندارد با روسیه در مورد عملیات خط لوله نورد استریم مذاکره کند (عدم عرضه گاز روسیه به اتحادیه اروپا فشار بیشتری را بر بازار LNG آسیا ایجاد خواهد کرد. قیمت های بالا در بازار اروپا، تولیدکنندگان استرالیایی و خاورمیانه را تشویق می کند تا حجم تولید خود را به آنجا ارسال کنند)؛
- ◀ ذخیره سازی اتحادیه اروپا اکنون حد ۳۵ درصد پر

جدول ۵۳: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۰ مارس	۱۱ مارس	۱۲ مارس	۱۳ مارس	۱۴ مارس
آپریل ۲۵	۱۳.۱۱	۱۳.۴۹	۱۳.۴۰	۱۳.۳۲	۱۳.۳۷
مه ۲۵	۱۳.۱۰	۱۳.۶۷	۱۳.۵۲	۱۳.۳۸	۱۳.۴۹
ژوئن ۲۵	۱۳.۱۳	۱۳.۷۰	۱۳.۵۴	۱۳.۴۱	۱۳.۵۲
ژوئیه ۲۵	۱۳.۱۸	۱۳.۷۴	۱۳.۵۸	۱۳.۴۲	۱۳.۵۴
اوت ۲۵	۱۳.۲۲	۱۳.۷۸	۱۳.۶۱	۱۳.۴۶	۱۳.۵۷
سپتامبر ۲۵	۱۳.۲۴	۱۳.۸۲	۱۳.۶۵	۱۳.۴۹	۱۳.۶۰
اکتبر ۲۵	۱۳.۲۶	۱۳.۸۴	۱۳.۶۸	۱۳.۴۸	۱۳.۵۶
نوامبر ۲۵	۱۲.۹۶	۱۳.۵۰	۱۳.۲۶	۱۳.۰۴	۱۳.۰۰
دسامبر ۲۵	۱۲.۸۹	۱۳.۴۱	۱۳.۱۶	۱۲.۹۳	۱۲.۸۸
ژانویه ۲۶	۱۲.۸۷	۱۳.۳۸	۱۳.۱۲	۱۲.۸۹	۱۲.۸۳
فوریه ۲۶	۱۲.۷۳	۱۳.۲۳	۱۲.۹۷	۱۲.۷۴	۱۲.۶۸
مارس ۲۶	۱۲.۲۸	۱۲.۷۸	۱۲.۵۴	۱۲.۳۲	۱۲.۲۵



منابع و مأخذ: ||

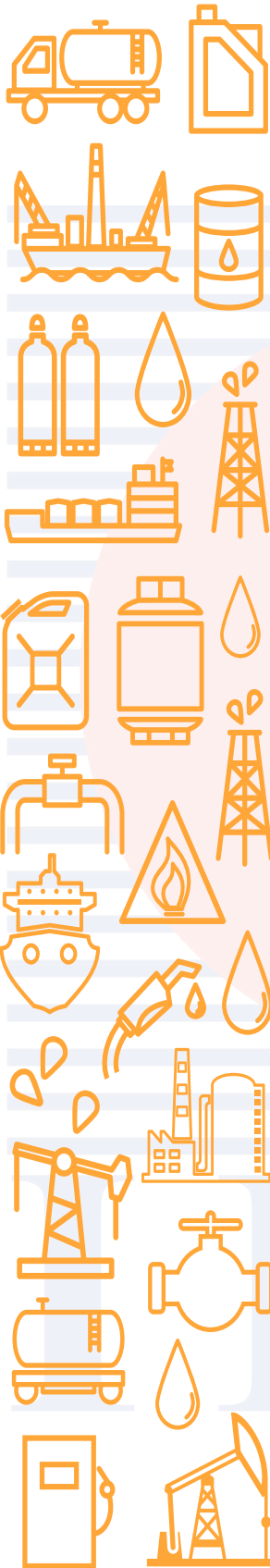
1- <https://www.eia.gov/naturalgas/weekly/#tabs-storage-3>

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/



فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۱ مارس ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

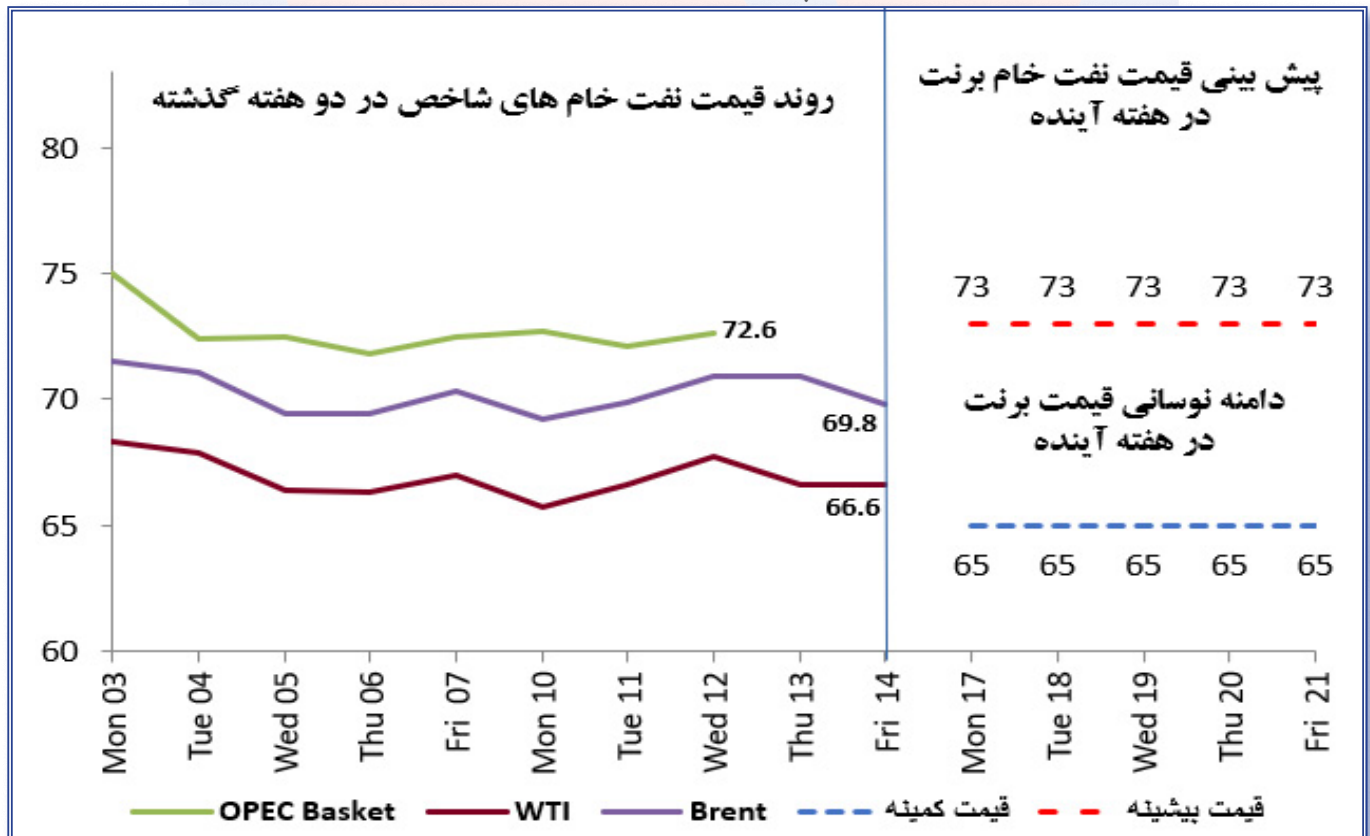
(طی هفته منتهی به ۲۱ مارس ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

خود منعکس نمی کند و اثر آن در ماه های آتی مشخص خواهد شد. بر مبنای شرایط عدم اطمینان حاکم بر بازار و فشار کاهشی حاکم بر قیمت نفت، برآورد دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته پیش رو بین ۶۵ تا ۷۳ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته گذشته قیمت های نفت نوسان اندکی داشتند که تحت تاثیر کاهش قابل توجه هفته ماقبل آن قرار داشتند و بازار منتظر رویدادهای جدید برای ادامه مسیر است. مهمترین عامل فعلی که نوسان زیادی را در بازارها و نفت بوجود آورده است موضوع جنگ تعرفه هاست که اقتصاد جهانی را تهدید می کند. ادامه جنگ تعرفه ها موجب کاهش رشد اقتصادی جهان و تقاضا برای نفت خواهد شد و فشار کاهشی بر قیمت نفت افزایش خواهد یافت. از سوی دیگر افزایش عرضه به خصوص از طرف اوپک پلاس شرایط را برای کاهش بیشتر قیمت نفت تسهیل می کند. در هفته گذشته آمار تورم آمریکا بهتر از پیش بینی ها بود که موجب خوش بینی به اقتصاد آمریکا را نوید داد ولی موضوع این است که این آمار هنوز سیاست های تعرفه ای ترامپ را در

نمودار ۱۱: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت

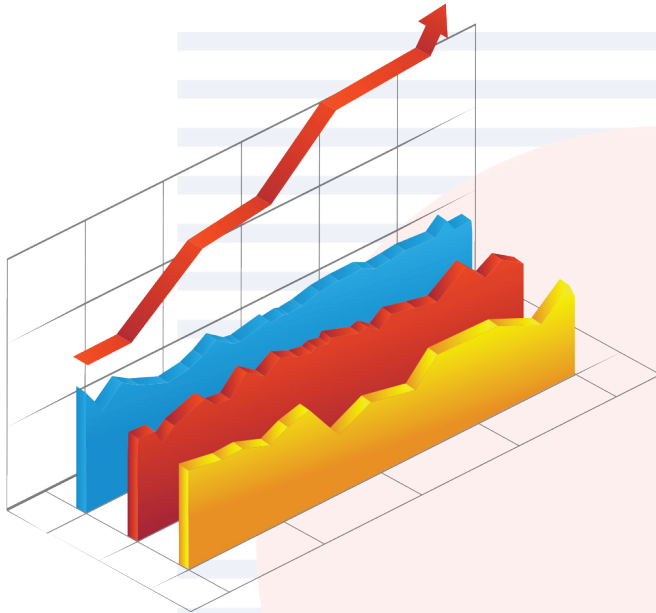




پیش بینی قیمت گاز طبیعی در بازار ICE و Henry Hub و LNG آسیا

(طی هفته منتهی به ۲۱ مارس ۲۰۲۵)

حمیدرضا مصطفایی



مدل سازی غیرخطی، نتایج دقیقی تولید می کند. در ادامه، پیش بینی قیمت گاز در ازار ICE و Henry Hub و شاخص JKM با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد.

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 پیش بینی سری های زمانی پیچیده و دارای عدم قطعیت فراهم آورد. این مدل با ترکیب روش های آماری و برنامه ریزی خطی به شناسایی و تحلیل روندها، الگوهای فصلی، و تأثیرات واقعی مانند تعطیلات و رویدادهای مهم در داده های سری زمانی می پردازد. Prophet از سه مؤلفه اصلی تشکیل شده است: روند (g)، فصلیت (s)، و تعطیلات (h). این مؤلفه ها به همراه عوامل خارجی (x) و خطاها (e)، ساختار کلی مدل را به شکل زیر تعریف می کنند:

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

روند (g) تغییرات غیردوره ای را نشان می دهد و برای مدل سازی رشد در طول زمان به کار می رود. فصلیت (s) تغییرات دوره ای و فصلی مانند ماهانه، هفتگی و سالانه را به طور خودکار شناسایی می کند، و تعطیلات (h) به اثرات رویدادهای خاص مانند تعطیلات اشاره دارد. عوامل خارجی (x) شامل متغیرهای دیگری می شود که بر سری زمانی تأثیر دارند و خطا (e) تفاوت های غیرقابل پیش بینی را پوشش می دهد.

مدل Prophet به دلیل سهولت استفاده، قابلیت تنظیم بالا، تفسیرپذیری مناسب و توانایی مقابله با داده های گم شده یا ناپیوسته، ابزاری بسیار مناسب برای تحلیل سری های زمانی به شمار می آید. این مدل با استفاده از پارامترهای بیزی و روش های بهینه سازی پیشرفته، پیش بینی هایی دقیق و سریع ارائه می دهد.

ویژگی های منحصر به فرد Prophet، مانند مقاومت در برابر داده های ناقص، نقاط پرت و تغییرات ناگهانی در سری های زمانی، باعث می شود که این مدل حتی در شرایط دشوار نیز عملکرد مطلوبی داشته باشد و داده ها را به طور منطقی و قابل فهم تحلیل کند. Prophet به ویژه در تحلیل داده هایی که الگوهای فصلی و دوره ای دارند، بسیار مؤثر است و با تخمین پارامترهای بیزی و



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

(\$/mbtu)	Monday 17-Mar	Tuesday 18-Mar	Wednesday 19-Mar	Thursday 20-Mar	Friday 21-Mar
کران پائین	۱۰,۵۶	۱۰,۵۶	۱۰,۵۶	۱۰,۵۶	۱۰,۵۶
کران بالا	۱۳,۵۹	۱۳,۵۹	۱۳,۵۹	۱۳,۵۹	۱۳,۵۹

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

(\$/mbtu)	Monday 17-Mar	Tuesday 18-Mar	Wednesday 19-Mar	Thursday 20-Mar	Friday 21-Mar
کران پائین	۳,۶۹	۳,۶۹	۳,۶۹	۳,۶۹	۳,۶۹
کران بالا	۴,۷۱	۴,۷۱	۴,۷۱	۴,۷۱	۴,۷۱

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

(\$/mbtu)	Monday 17-Mar	Tuesday 18-Mar	Wednesday 19-Mar	Thursday 20-Mar	Friday 21-Mar
کران پائین	۱۳,۳۰	۱۳,۳۰	۱۳,۳۰	۱۳,۳۰	۱۳,۳۰
کران بالا	۱۴,۰۵	۱۴,۰۵	۱۴,۰۵	۱۴,۰۵	۱۴,۰۵





Institute For International Energy Studies

<https://www.iies.org>