

پایش هفتگی قیمت های انرژی

(نفت ، گاز ، پتروشیمی و فرآورده های نفتی)

Weekly survey of energy prices

		Change
British POUND	0.6529	+0.0001
Czech KORUNA	0.1790	-0.0440
European EURO	5.8659	+0.0005
Hungarian FORINT	0.7889	+0.0002
Japanese YEN	324.9759	-0.4150
Polish ZLOTY	3.3619	+0.0023
Russian RUBLE	3.068	-0.0056
Swedish KRONA	31.8485	-0.0307
Swiss FRANC	6.9936	+0.0019
	0.9535	+0.0018

- 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 ۵۷ | هفته اول | دی ماه ۱۴۰۴

پژوهشکده اقتصاد انرژی

موسسه مطالعات بین المللی انرژی

نشانی: تهران، خیابان ولیعصر^(ع)، روبروی پارک ملت، خیابان سلطانی(سایه)، پلاک ۶۵

تلفن: ۶۰-۲۲۰۲۹۳۵۱

فکس: ۲۲۰۵۴۸۵۳

صندوق پستی: ۴۷۵۷-۱۹۳۹۵

www.iles.org

بالحات بین المللی انرژی

I I E S

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



مجمع تشخیص مصلحت نظام



شورای عالی انرژی



سازمان انرژی اتمی



سازمان انرژی اتمی



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی پتروشیمی



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 ۴۶

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 ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵



جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
PGA					
Dubai (Feb)	61.200	62.150	62.350	NA	NA
Dubai (Mar)	60.740	61.520	61.460	NA	NA
Dubai (Apr)	60.630	61.440	61.400	NA	NA
MEC (Feb)	61.200	62.150	62.350	NA	NA
MEC (Mar)	60.740	61.520	61.460	NA	NA
MEC (Apr)	60.630	61.440	61.400	NA	NA
Oman (Feb)	61.440	62.240	62.350	NA	NA
Oman (Mar)	60.980	61.610	61.460	NA	NA
Oman (Apr)	60.870	61.530	61.400	NA	NA
Dubai cash/Futures	0.570	0.710	0.950	NA	NA
Oman cash/Futures	0.810	0.800	0.950	NA	NA
Brent (DTD)	62.455	63.070	63.515	NA	NA
DTD NSL	62.455	63.070	63.515	NA	NA
Dated Brent (CIF)	63.930	64.455	64.845	NA	NA
Brent (Feb)	61.880	62.155	62.850	NA	NA
Brent (Mar)	61.410	61.650	62.190	NA	NA
Brent (Apr)	61.150	61.360	61.850	NA	NA
North Sea Basket	63.295	63.825	64.255	NA	NA
Brent/WTI 1st	4.360	4.065	4.230	NA	NA
Brent/WTI 2nd	3.990	3.760	3.840	NA	NA
Brent/WTI 3rd	3.760	3.600	3.690	NA	NA
Brent EFP (Feb)	0.170	0.045	0.280	NA	NA
Brent EFP (Mar)	0.180	0.050	0.150	NA	NA
Brent EFP (Apr)	0.180	0.050	0.150	NA	NA
Swaps (PGA)					
Dubai (Jan)	60.740	61.520	61.460	NA	NA
Dubai (Feb)	60.630	61.440	61.400	NA	NA
Dubai (Mar)	60.490	61.300	61.320	NA	NA
MOG (Jan)	60.980	61.610	61.460	NA	NA
MOG (Feb)	60.870	61.530	61.400	NA	NA
MOG (Mar)	60.730	61.390	61.320	NA	NA
Oman/Dubai Swap (Jan)	0.240	0.090	0.000	NA	NA
Oman/Dubai Swap (Feb)	0.240	0.090	0.000	NA	NA
Oman/Dubai Swap (Mar)	0.240	0.090	0.000	NA	NA



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Asia					
Brent (Feb)	61.020	62.250	62.255	NA	NA
Brent (Mar)	60.640	61.740	61.750	NA	NA
Brent (Apr)	60.420	61.420	61.410	NA	NA
Brent(DTD)	61.885	62.825	63.170	NA	NA
Brent/Dubai	-0.180	0.100	-0.095	NA	NA
WTI (Jan)	57.140	58.130	58.390	NA	NA
WTI (Feb)	57.000	57.980	58.240	NA	NA
WTI (Mar)	56.840	57.800	57.980	NA	NA





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	60.030	60.540	60.640	NA	NA	60.760	60.630	61.010	NA	NA
Ichthys FC	65.230	66.140	66.290	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	63.380	64.090	64.050	NA	NA	64.110	64.180	64.420	NA	NA
Qatar LSC	62.980	63.690	63.650	NA	NA	63.710	63.780	64.020	NA	NA
South Pars	58.180	58.890	58.850	NA	NA	58.910	58.980	59.220	NA	NA
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	56.680	57.190	57.290	NA	NA	57.410	57.280	57.660	NA	NA
Senoro	56.780	57.290	57.390	NA	NA	57.510	57.380	57.760	NA	NA
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	63.280	64.090	64.240	NA	NA	64.010	64.180	64.610	NA	NA
Tapis	63.330	64.140	64.290	NA	NA	64.060	64.230	64.660	NA	NA
Belida	58.930	59.740	59.890	NA	NA	59.660	59.830	60.260	NA	NA
Kutubu	63.080	63.890	64.040	NA	NA	63.810	63.980	64.410	NA	NA
Attaka	58.830	59.640	59.790	NA	NA	59.560	59.730	60.160	NA	NA
Ardjuna	56.580	57.490	57.690	NA	NA	57.310	57.580	58.060	NA	NA
Banyu Urip	61.630	62.540	62.740	NA	NA	62.360	62.630	63.110	NA	NA
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	49.880	50.190	50.150	NA	NA	50.610	50.280	50.520	NA	NA
Sokol	52.130	52.440	51.900	NA	NA	52.860	52.530	52.270	NA	NA
Kikeh	66.830	67.740	67.940	NA	NA	67.560	67.830	68.310	NA	NA
Miri Light	65.480	66.390	66.590	NA	NA	66.210	66.480	66.960	NA	NA
Labuan	67.380	68.290	68.490	NA	NA	68.110	68.380	68.860	NA	NA
Kimanis	67.380	68.290	68.490	NA	NA	68.110	68.380	68.860	NA	NA
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	52.880	53.790	53.990	NA	NA	53.610	53.880	54.360	NA	NA
Minas	58.075	58.990	58.755	NA	NA	58.805	59.080	59.125	NA	NA
Nile Blend	56.730	57.690	57.640	NA	NA	57.460	57.780	58.010	NA	NA
Widuri	56.535	57.595	57.170	NA	NA	57.265	57.685	57.540	NA	NA
Daqing	57.030	57.990	58.140	NA	NA	57.760	58.080	58.510	NA	NA
Cinta	56.860	57.850	57.520	NA	NA	57.590	57.940	57.890	NA	NA
Su Tu Den	62.530	63.540	63.890	NA	NA	63.260	63.630	64.260	NA	NA
Bach Ho	66.030	67.040	67.390	NA	NA	66.760	67.130	67.760	NA	NA
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	54.580	55.540	55.590	NA	NA	55.310	55.630	55.960	NA	NA
Shengli	56.480	57.490	57.640	NA	NA	57.210	57.580	58.010	NA	NA
Duri	59.730	60.740	60.890	NA	NA	60.460	60.830	61.260	NA	NA
Vincent	64.330	65.340	65.490	NA	NA	65.060	65.430	65.860	NA	NA



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
BNB	62.850	63.420	63.840	NA	NA
Forties	62.460	63.070	63.520	NA	NA
Oseberg	64.060	64.535	64.955	NA	NA
Ekofisk	63.800	64.275	64.700	NA	NA
Troll	64.260	64.735	65.155	NA	NA
FOB N Sea WTI Midland	62.780	63.265	63.665	NA	NA
Statfjord	64.200	64.670	65.090	NA	NA
Flotta Gold	60.600	61.120	61.540	NA	NA
Duc	62.950	63.420	63.840	NA	NA
Grane Blend	61.200	61.770	62.140	NA	NA
Johan Sverdrup	60.920	61.530	61.870	NA	NA
Statfjord (CIF)	65.280	65.735	66.150	NA	NA
Gullfaks (CIF)	66.230	66.685	67.100	NA	NA
Alvheim (CIF)	66.730	67.185	67.600	NA	NA
Asgard (CIF)	63.630	64.085	64.500	NA	NA
North Sea Dated Strip	62.100	62.570	62.990	NA	NA
European Sour Crude Index	60.988	61.581	61.934	NA	NA
Dated Brent (CIF)	63.930	64.455	64.845	NA	NA
BNB (CIF)	65.315	65.870	66.285	NA	NA
Forties (CIF)	64.165	64.765	65.215	NA	NA
Oseberg (CIF)	65.600	66.055	66.475	NA	NA
Ekofisk (CIF)	65.130	65.590	66.010	NA	NA
Troll (CIF)	65.790	66.250	66.665	NA	NA
WTI Midland (CIF)	63.975	64.455	64.845	NA	NA
Johan Sverdrup (CIF)	62.455	63.065	63.390	NA	NA
North Sea CIF Dated Strip	62.080	62.535	62.950	NA	NA

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Nigeria					
Agbami	60.980	61.395	61.800	NA	NA
Akpo	60.980	61.395	61.800	NA	NA
Bonga	63.630	64.095	64.500	NA	NA
Bonny Light	62.580	62.995	63.400	NA	NA
Brass River	61.830	62.245	62.650	NA	NA
Egina	65.180	65.645	66.050	NA	NA
Erha	63.630	64.095	64.500	NA	NA
Escravos	63.530	63.995	64.400	NA	NA
Forcados	63.830	64.320	64.725	NA	NA
Qua Iboe	62.430	62.845	63.250	NA	NA
Usan	60.630	61.045	61.450	NA	NA
Angola					
Cabinda	60.680	61.095	61.500	NA	NA
Dalia	59.330	59.745	60.150	NA	NA
Girassol	61.180	61.595	62.000	NA	NA
Hungo	58.630	59.045	59.450	NA	NA
Kissanje	58.880	59.295	59.700	NA	NA
Nemba	58.930	59.345	59.750	NA	NA
Pazflor	59.430	59.845	60.250	NA	NA
Plutonio	58.730	59.145	59.550	NA	NA
Ghana					
Jubilee	59.980	60.395	60.800	NA	NA
Republic of Congo					
Djeno	57.480	57.895	58.300	NA	NA
Chad					
Doba	58.830	59.245	59.650	NA	NA
30-60 Day Dtd strip	61.430	61.845	62.250	NA	NA



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Med Dtd Strip	62.110	62.575	63.065	NA	NA
BTC Dtd Strip	62.040	62.480	62.965	NA	NA
CPC Dtd Strip	61.805	62.145	62.605	NA	NA
15-45 Day Dtd Strip	61.885	62.255	62.725	NA	NA
Urals (Rdam)	36.140	36.605	37.095	NA	NA
Urals (Med)	38.910	39.375	39.790	NA	NA
Urals (Ex-Baltic)	32.960	33.425	33.915	NA	NA
Urals FOB Novo Suez	33.660	34.125	34.615	NA	NA
Urals FOB Novo Afra	33.460	33.925	34.415	NA	NA
Urals (Primorsk)	32.960	33.425	33.915	NA	NA
Urals (RCMB)	39.255	39.870	40.240	NA	NA
KEBCO (CIF Augusta)	61.360	61.825	62.315	NA	NA
KEBCO (CIF Rotterdam)	61.360	61.825	62.315	NA	NA
KEBCO (FOB Novo)	55.910	56.375	56.940	NA	NA
KEBCO (FOB Ust-Luga)	58.120	58.585	59.075	NA	NA
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	63.350	63.605	64.095	NA	NA
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	61.250	61.505	61.995	NA	NA
Es Sider	62.090	62.580	63.065	NA	NA
Siberian Lt	40.910	41.375	41.790	NA	NA
Saharan Bld	62.790	63.280	63.765	NA	NA
Azeri Lt	65.705	66.135	66.620	NA	NA
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	63.875	64.335	64.730	NA	NA
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	63.410	63.810	64.325	NA	NA
Azeri Lt FOB Supsa	61.400	61.830	62.385	NA	NA
BTC FOB Ceyhan	63.640	64.070	64.530	NA	NA
Suez Blend	60.860	61.325	61.815	NA	NA
Kirkuk	59.660	60.125	60.615	NA	NA
CPC Blend CIF	62.105	62.545	63.055	NA	NA
CPC Blend FOB Suez	58.115	58.490	59.000	NA	NA
CPC Blend FOB Afra	57.115	57.555	58.130	NA	NA
Additional War Risk Premium	0.900	0.900	0.900	NA	NA



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Platts AGS	58.990	59.540	59.370	NA	NA
WTI FOB USGC Decades Avg	59.010	59.580	59.400	NA	NA
WTI (Jan)	58.160	58.530	58.500	NA	NA
WTI (Feb)	58.010	58.380	58.350	NA	NA
WTI (Mar)	57.840	58.130	58.130	NA	NA
WTI EFP (Jan)	NA	NA	NA	NA	NA
WTI EFP (Feb)	0.000	0.000	0.000	NA	NA
WTI EFP (Mar)	0.000	0.000	0.000	NA	NA
Light Houston Sweet	58.860	59.430	59.250	NA	NA
Light Houston Sweet M2	58.760	59.210	59.100	NA	NA
LOOP Sour (Jan)	57.560	57.580	57.550	NA	NA
LOOP Sour (Feb)	56.460	57.030	57.000	NA	NA
LOOP Sour (Mar)	56.390	56.880	56.880	NA	NA
Eagle Ford Marker	59.000	58.790	59.000	NA	NA
Mars (Jan)	57.760	57.780	57.750	NA	NA
Mars (Feb)	56.660	57.230	57.200	NA	NA
Mars (Mar)	56.590	57.080	57.080	NA	NA
Mars/WTI (Jan)	-0.400	-0.750	-0.750	NA	NA
Mars/WTI (Feb)	-1.350	-1.150	-1.150	NA	NA
Mars/WTI (Mar)	-1.250	-1.050	-1.050	NA	NA
LOOP/WTI (Jan)	-0.600	-0.950	-0.950	NA	NA
LOOP/WTI (Feb)	-1.550	-1.350	-1.350	NA	NA
LOOP/WTI (Mar)	-1.450	-1.250	-1.250	NA	NA
LOOP/Mars (Jan)	-0.200	-0.200	-0.200	NA	NA
LOOP/Mars (Feb)	-0.200	-0.200	-0.200	NA	NA
LOOP/Mars (Mar)	-0.200	-0.200	-0.200	NA	NA
Dated Brent	62.850	63.350	63.190	NA	NA
P-Plus WTI	3.600	3.630	3.620	NA	NA
P-5 WTI	54.530	54.970	NA	NA	NA
WTI-Delta	0.220	0.250	0.240	NA	NA



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
33-63 Day Dated Strip	61.380	61.780	62.190	NA	NA
Hebron	57.230	57.680	NA	NA	NA
Terra Nova	57.930	58.380	NA	NA	NA
Hibernia	58.480	58.930	NA	NA	NA
White Rose	59.780	60.230	NA	NA	NA
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-4.150	-4.100	NA	NA	NA
Terra Nova	-3.450	-3.400	NA	NA	NA
Hibernia	-2.900	-2.850	NA	NA	NA
White Rose	-1.600	-1.550	NA	NA	NA

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
FOB Crude					
Oriente	52.180	52.430	52.365	NA	NA
Vasconia	56.805	57.050	56.985	NA	NA
Escalante	58.355	58.600	58.535	NA	NA
Medanito	57.855	58.100	58.035	NA	NA
Tupi	59.610	60.180	60.380	NA	NA
Mero	59.910	60.230	60.180	NA	NA
Napo	49.230	49.480	49.415	NA	NA
Castilla Blend	53.505	53.750	53.685	NA	NA
Liza	59.210	59.530	59.480	NA	NA
Unity Gold	59.410	59.730	59.680	NA	NA
Payara Gold	59.710	60.030	59.980	NA	NA
Golden Arrowhead	59.110	59.430	59.380	NA	NA
Latin America WTI strip	57.880	58.180	58.165	NA	NA
Latin America Futures Brent strip	61.405	61.650	61.585	NA	NA
Latin America Dated Brent strip	61.810	62.130	62.080	NA	NA



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Clean							
Med	UKC	30k	37.23	38.64	40.04	NA	NA
Med	USAC	37k	27.16	29.07	31.93	NA	NA
Med	Med	30k	19.00	19.74	20.49	NA	NA
UKC	UKC	22k	14.90	15.13	14.66	NA	NA
UKC	USAC	37k	17.88	17.08	16.29	NA	NA
UKC	USGC	37k	24.20	23.07	21.95	NA	NA
BSea	Med	30k	26.28	26.97	27.66	NA	NA
PG	West Coast India	35k	20.90	20.69	20.90	NA	NA
PG	Japan	35k	45.22	44.63	45.22	NA	NA
Sing	Japan	30k	22.78	22.42	22.78	NA	NA
Sing	HK	30k	16.67	16.33	16.33	NA	NA
PG	Japan	55k	39.87	39.51	39.27	NA	NA
PG	Japan	75k	35.70	35.70	35.46	NA	NA
Dirty							
Carib	USGC	50k	22.75	22.75	22.75	NA	NA
Carib	USAC	70k	24.36	24.36	24.36	NA	NA
Med	Med	80k	20.16	20.42	20.16	NA	NA
Med	USGC	80k	24.71	24.71	25.34	NA	NA
UKC	UKC	80k	16.35	16.35	16.35	NA	NA
UKC	USAC	80k	17.43	17.43	17.00	NA	NA
WAF	USGC	130k	33.56	34.76	34.76	NA	NA
UKC	USGC	135k	17.52	18.09	18.09	NA	NA
Med	USGC	135k	20.91	20.91	20.91	NA	NA
PG	Asia	80k	36.35	35.84	35.84	NA	NA
PG	Asia	270k	25.73	20.17	16.69	NA	NA
PG	USGC	280k	26.43	20.97	17.47	NA	NA

IIES



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Naphtha	57.510	57.750	57.480	NA	NA
Jet kerosene	81.310	81.940	83.270	NA	NA
Gasoil	79.300	79.870	81.090	NA	NA
Gasoil 10 ppm	79.300	79.870	81.090	NA	NA
Gasoil 50 ppm	79.290	79.860	81.080	NA	NA
Gasoil 0.05% S	79.260	79.830	81.050	NA	NA
Gasoil 0.25% S	78.930	79.500	80.720	NA	NA
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.200	0.210	0.130	NA	NA
Mogas 92 unl	73.330	73.280	73.210	NA	NA
Mogas 95 unl	74.610	74.560	74.490	NA	NA
Mogas 97 unl	76.050	76.000	75.930	NA	NA
CFR Naphtha	60.760	61.190	60.970	NA	NA
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Jan)	56.900	57.200	56.950	NA	NA
Naphtha pap. (Feb)	56.250	56.600	56.400	NA	NA
Kerosene pap.(bal month)	80.580	81.290	82.530	NA	NA
Kerosene pap. (Jan)	79.490	80.110	81.460	NA	NA
Kerosene pap. (Feb)	78.690	79.250	80.590	NA	NA
Gasoil pap.(bal month)	79.250	79.790	81.050	NA	NA
Gasoil pap. (Jan)	79.070	79.640	80.950	NA	NA
Gasoil pap. (Feb)	78.770	79.330	80.610	NA	NA
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
FO 180 CST 2%	349.660	353.930	353.240	NA	NA
HSFO 180 CST	341.970	346.140	345.470	NA	NA
180 CST disc/premium	-4.830	-4.830	-4.830	NA	NA
HSFO 380 CST	338.500	344.430	343.670	NA	NA
HSFO 180 CST pap. (bal month)	343.000	347.820	347.050	NA	NA
HSFO 180 CST pap. (Jan)	347.000	351.070	350.300	NA	NA
HSFO 180 CST pap. (Feb)	350.000	354.060	353.500	NA	NA
MTBE	618.770	623.280	621.730	NA	NA



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Jet kerosene	82.560	83.130	84.350	NA	NA
Mogas unl	76.470	76.370	76.350	NA	NA
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Naphtha	539.875	542.250	540.250	NA	NA
Nph 1st 1/2 Feb	544.750	546.500	544.500	NA	NA
Nph 2nd 1/2 Feb	541.250	543.500	541.500	NA	NA
Nph 1st 1/2 Mar	538.500	541.000	539.000	NA	NA
FOB Japan					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Gasoil	78.190	78.650	79.850	NA	NA

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Mogas 92 unl	78.580	78.470	78.440	NA	NA
Mogas 95 unl	79.860	79.750	79.720	NA	NA
Jet kerosene	86.950	87.520	88.900	NA	NA
Gasoil 10 ppm	85.290	85.790	87.060	NA	NA

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
South China FOB					
Unl 92 RON	622.500	623.750	624.750	NA	NA
South China, C&F					
Jet kerosene	655.500	660.000	669.500	NA	NA
Gasoil	599.000	602.250	611.000	NA	NA
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	362.000	369.000	370.000	NA	NA



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Naphtha	505.560	509.520	507.650	NA	NA
HSFO 380 CST	317.150	323.160	323.010	NA	NA
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Gasoline 95 unleaded	74.970	75.620	75.510	NA	NA
Gasoline 92 unleaded	72.610	73.180	73.030	NA	NA
Kerosene	78.210	78.760	80.110	NA	NA
Gasoil 10 ppm	77.640	78.170	79.500	NA	NA
Gasoil	77.640	78.170	79.500	NA	NA

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Naphtha	493.225	496.020	494.300	NA	NA
Naphtha LR2	499.975	502.350	500.610	NA	NA
HSFO 180 CST	315.540	320.080	319.410	NA	NA
HSFO 380 CST	312.070	318.370	317.610	NA	NA
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
95 RON unleaded	70.800	70.790	70.680	NA	NA
92 RON unleaded	69.520	69.510	69.400	NA	NA
Kerosene	77.930	78.590	79.940	NA	NA
Gasoil 10 ppm	75.720	76.320	77.560	NA	NA
Gasoil 0.05% S	75.610	76.210	77.450	NA	NA
Gasoil 0.25% S	74.010	74.610	75.850	NA	NA
Gasoil	75.720	76.320	77.560	NA	NA

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	620.000	622.000	627.250	NA	NA	640.000	642.750	648.750	NA	NA
Naphtha physical	461.250	458.250	454.500	NA	NA	487.750	485.750	483.000	NA	NA
Jet av. fuel	655.500	669.250	672.000	NA	NA	693.000	708.250	712.500	NA	NA
ULSD 10 ppm	611.750	622.500	628.250	NA	NA	632.250	643.750	650.250	NA	NA
Gasoil 0.1%	590.750	599.250	610.750	NA	NA	610.000	619.250	631.500	NA	NA
1% fuel oil	356.250	357.500	358.750	NA	NA	376.250	377.500	378.750	NA	NA
3.5% fuel oil	312.000	314.250	313.750	NA	NA	331.500	333.750	333.250	NA	NA
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	650.500	652.500	656.000	NA	NA
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	505.500	504.000	504.000	NA	NA
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	506.000	504.750	502.750	NA	NA
Jet kerosene	679.750	694.750	699.500	NA	NA	694.500	709.750	714.000	NA	NA
ULSD 10 ppm	618.250	628.500	636.000	NA	NA	628.000	638.250	645.500	NA	NA
Diesel 10 ppm NWE	618.000	628.250	635.750	NA	NA	630.000	640.250	647.500	NA	NA
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	631.500	641.750	648.750	NA	NA
Gasoil 0.1%	592.250	602.000	612.000	NA	NA	611.000	621.250	630.500	NA	NA
1% fuel oil	350.250	351.500	352.750	NA	NA	369.500	370.750	372.000	NA	NA
3.5% fuel oil	310.000	312.000	312.500	NA	NA	328.000	330.000	330.500	NA	NA
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	673.500	675.500	679.000	NA	NA					
Prem unl	624.250	626.250	629.750	NA	NA					
Reformate	654.000	656.000	659.500	NA	NA					
Eurobob	602.250	604.250	607.750	NA	NA					
E10 Eurobob	598.750	600.250	603.250	NA	NA					
Naphtha physical	502.000	500.750	498.750	NA	NA					
Jet kerosene	687.250	705.250	711.250	NA	NA					
Diesel 10 ppm*	618.250	629.000	636.500	NA	NA					
Gasoil 50 ppm	607.500	618.500	626.000	NA	NA					
Gasoil 0.1%*	579.750	597.500	605.250	NA	NA					
DMA MGO 0.1%*	569.500	580.250	587.750	NA	NA					
1% fuel oil	350.250	351.500	352.750	NA	NA					
3.5% fuel oil	329.000	331.000	331.500	NA	NA					
3.5% 500 CST fuel oil	320.500	322.500	323.000	NA	NA					
380 CST	340.000	342.000	350.000	NA	NA					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
FOB NEW					
Gasoline	588.000	590.250	596.000	NA	NA
CIF West Africa					
Gasoline	614.000	615.750	620.500	NA	NA
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	646.500	655.250	662.750	NA	NA
Gasoil 0.3%	634.500	643.250	650.750	NA	NA

جدول ۱۹: قیمت فرآورده های نفتی در بازار نیویورک طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

New York					
Cargo (¢/gal)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Unl 87	182.720	182.820	183.210	NA	NA
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	174.570	174.670	175.010	NA	NA
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)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Unl 87	166.250	166.260	166.590	NA	NA
Unl RBOB	158.110	158.120	158.400	NA	NA
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
No. 6 1% S max	60.160	60.290	60.170	NA	NA
No. 6 1% S max 1s strip	59.990	60.220	60.210	NA	NA
USAC HSFO	56.570	56.560	55.960	NA	NA
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	59.800	60.050	60.050	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 2nd M	59.300	59.550	59.550	NA	NA



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(¢/gal)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Pipeline					
Unl 87	174.350	174.560	180.160	NA	NA
Unl 89	183.550	183.940	189.560	NA	NA
Prem unl 93	197.350	198.010	203.660	NA	NA
CBOB 87	164.850	165.060	165.710	NA	NA
CBOB 93	180.100	180.760	181.910	NA	NA
RBOB 83.7	165.450	166.810	167.460	NA	NA
RBOB 91.4	183.600	185.410	186.560	NA	NA
Jet/kero 54	194.660	197.620	194.870	NA	NA
Jet/kero 55	195.660	198.620	195.870	NA	NA
ULS Kero	205.660	208.620	205.870	NA	NA
ULSD	203.910	207.020	204.370	NA	NA
No. 2	186.410	189.520	186.870	NA	NA
ULS Heating Oil	189.560	192.570	189.870	NA	NA
Light Cycle Oil	179.500	182.520	179.810	NA	NA
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	NA	NA
ULSD Spread	-0.500	0.000	0.000	NA	NA
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	NA	NA
FOB Cargo					
Export ULSD	190.370	194.100	191.300	NA	NA
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	-0.500	0.000	0.000	NA	NA
ULSD Brazil	-0.250	0.250	0.250	NA	NA
ULSD EN590	0.000	0.500	0.500	NA	NA
Jet A	3.000	3.000	3.000	NA	NA
Jet A-1	3.000	3.000	3.000	NA	NA
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	0.500	1.150	1.150	NA	NA
Line 3	2.000	0.250	0.250	NA	NA
Line 1+3	2.500	1.400	1.400	NA	NA
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	1.500	1.500	1.500	NA	NA
Line 3	2.000	0.250	0.250	NA	NA
Line 2+3	3.500	1.750	1.750	NA	NA



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	53.000	53.210	52.800	NA	NA
No. 6 1.0% S 6 API	59.730	59.990	59.980	NA	NA
USGC HSFO	50.000	50.210	49.800	NA	NA
RMG 380	50.000	50.210	49.800	NA	NA
USGC HSFO swap BalMo(Dec)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Jan)	50.950	51.150	50.750	NA	NA
USGC HSFO swap M2(Feb)	51.300	51.550	51.200	NA	NA
(¢/gal)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	1.250	1.250	1.250	NA	NA
Prem CBOB -1 psi	1.250	1.250	1.250	NA	NA
CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	NA	NA
Prem CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	NA	NA
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	118.750	118.000	118.250	NA	NA
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	448.880	446.040	446.990	NA	NA
Naphtha USGC vs	-87.750	-88.250	-83.750	NA	NA
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	121.750	121.000	121.250	NA	NA
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	488.220	485.210	486.210	NA	NA
DAP LSR Naphtha Parcel diff	0.000	0.000	1.000	NA	NA
Naphtha barge	132.850	133.010	137.410	NA	NA
Heavy naphtha barge	138.850	139.010	140.410	NA	NA
MTBE	174.220	174.320	177.260	NA	NA
Alkylate	187.350	188.510	189.910	NA	NA
Raffinate	141.850	142.010	142.410	NA	NA
Reformate	223.350	223.510	223.910	NA	NA



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Argentina					
ULSD DAP La Plata	87.600	88.540	87.360	NA	NA
Colombia					
FO 1.75% S FOB	51.620	52.270	53.120	NA	NA
Diluent Naphtha Ex-Ship	54.050	54.050	53.560	NA	NA
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	44.870	50.020	49.370	NA	NA
RON 93 DAP Esmeraldas	72.720	72.740	75.110	NA	NA
ULSD DAP Esmeraldas	85.900	86.950	85.790	NA	NA
Peru					
ULSD DAP Callao	86.900	87.950	86.790	NA	NA
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	69.310	69.210	69.890	NA	NA
Gasoline DAP Rosarito	71.930	71.960	73.780	NA	NA
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	72.400	72.430	74.160	NA	NA
ULSD DAP Eastern Mexico	81.160	82.630	81.460	NA	NA
ULSD DAP Rosarito	83.350	84.660	83.420	NA	NA
ULSD DAP Lazaro Cardenas	83.880	85.190	83.950	NA	NA
Jet DAP Eastern Mexico	84.500	86.120	84.950	NA	NA
Jet DAP Rosarito	89.960	91.250	90.110	NA	NA
Jet DAP Lazaro Cardenas	89.460	90.740	89.610	NA	NA

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Benzene Paper Swaps						
Bal month Dec	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	NA	NA	NA	NA	NA
May	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	NA
OX	NA	NA	NA	NA	NA	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	NA
PX derivatives						
Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	NA	NA	NA	NA	NA
May	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Jun	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Styrene	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Feb	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Mar	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	NA
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CPL FL	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Methanol	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Methanol CP CFR Asia (DEC)	NA	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 Jan	NA		NA	NA	NA	NA
Methanol Derivatives Feb	NA		NA	NA	NA	NA
Methanol Derivatives Mar	NA		NA	NA	NA	NA
Methanol Derivatives Apr	NA		NA	NA	NA	NA
Methanol Derivatives May	NA		NA	NA	NA	NA
Methanol Derivatives Jun	NA		NA	NA	NA	NA
eMethanol cost	NA FOB Shanghai					
MTBE	NA FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: NA		-	
MTBE	NA FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	NA	FOB Korea	SM	NA	CFR China
Benzene	NA	CFR China	SM	NA	FOB China
Benzene	NA	FOB SEA	SM	NA	East China prompt
Benzene East China	NA	China Domestic	SM	NA	East China Bal-M1
Toluene	NA	FOB Korea	SM	NA	East China M2
Toluene	NA	China Domestic	Methanol	NA	CFR China
Toluene	NA	CFR India	Methanol	NA	CFR SE Asia
Toluene	NA	FOB China	Methanol	NA	China Domestic
PX	NA	FOB Korea	Methanol	NA	CFR India
PX	NA	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	NA	"India Domestic Ex-tank"
PX	NA	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	NA	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	NA	FOB Korea	eMethanol cost	NA	FOB Shanghai
Iso-MX	NA	CFR Taiwan	MTBE	NA	FOB Singapore
Iso-MX	NA	CFR China	MTBE factor	NA	FOB Singapore
Iso-MX	NA	China Domestic	MTBE	NA	FOB China
SM	NA	FOB Korea	Naphtha (Dec 26)	NA	CFR Japan
SM	NA	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
9.455	9.59	3.965	9.5286	2025/22/12
9.46	9.63	4.408	9.8983	2025/23/12
9.478	9.73	4.242	9.4877	2025/24/12
NA	NA	NA	NA	2025/25/12
9.478	9.72	4.366	9.5054	2025/26/12



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Propylene	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Butadiene	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Ethylene CFR SE Asia	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Propylene FOB Korea	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Propylene CFR China	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Butadiene CFR China	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Butadiene FOB China	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Butadiene FOB Korea	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Butadiene CFR NE Asia	NA	NA	NA	NA	NA	NA

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

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MMF Low-Carbon delivered	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MMF delivered	NA	NA	NA	NA	NA	NA



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	NA	NA	NA	NA	NA
MEG	NA	NA	NA	NA	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	NA	NA	NA	NA	NA	NA
PTA CFR China	NA	NA	NA	NA	NA	NA
PTA CFR India	NA	NA	NA	NA	NA	NA
PTA China Domestic	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MEG CFR China	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MEG China Domestic	NA	NA	NA	NA	NA	NA

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Food Grade Pellets FOB SE Asia	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Clear Flakes Premium Grade FOB India	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Food Grade Pellets FOB India	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	NA	NA	NA	NA	NA	NA
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	NA	NA	NA	NA	NA	NA
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	NA	NA	NA	NA	NA	NA
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	NA	NA	NA	NA



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	NA	NA	NA	NA
PVC Ethylene (FOB China)	NA	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	NA	NA	NA	NA
LDPE G-P	NA	NA	NA	NA
LLDPE Butene	NA	NA	NA	NA
LLDPE Metallocene C6	NA	NA	NA	NA
HDPE YARN	NA	NA	NA	NA
HDPE INJ	NA	NA	NA	NA
HDPE BLMDG	NA	NA	NA	NA
HDPE FILM	NA	NA	NA	NA
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	NA
PP RAFFIA	NA	NA	NA	NA
PP INJECTION	NA	NA	NA	NA
IPP FILM	NA	NA	NA	NA
BOPP	NA	NA	NA	NA
BLOCK COPOL	NA	NA	NA	NA
PS G-P	NA	NA	NA	NA
HIPS	NA	NA	NA	NA
ABS INJ	NA	NA	NA	NA
MMA	NA	NA	NA	NA
PMMA	NA	NA	NA	NA

IIES



جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	NA
LLDPE	NA
HDPE FILM	NA
PP RAFFIA	NA
PVC ethylene-based	NA
PVC carbide-based	NA
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	NA
LDPE	NA
LLDPE	NA
PP RAFFIA	NA
PP INJECTION	NA
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	NA
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	NA
LDPE	NA
LLDPE	NA
PP RAFFIA	NA
PP INJECTION	NA





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	NA	NA	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	NA
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	NA
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	NA
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	NA

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	NA	NA	NA
Mixed Xylenes	NA	NA	NA
Styrene	NA	NA	NA
South China			
Toluene	NA	NA	NA
Mixed Xylenes	NA	NA	NA
Styrene	NA	NA	NA

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Dec	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene CP Dec	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene CP Indicator	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene M1 Dec	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene M2 Jan	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Toluene	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Toluene M1	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Toluene M2	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Toluene TDI	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Toluene TDI M1	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Toluene TDI M2	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Mixed xylene	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Mixed xylene M1	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Mixed xylene M2	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	NA	CIF ARA	NA	NA	NA
Mixed xylene	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Orthoxylene	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Paraxylene	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Paraxylene M1 Dec	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Paraxylene M2 Jan	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Styrene monomer	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Styrene monomer M1 Dec	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Styrene monomer M2 Jan	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Ethylbenzene	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Ethylbenzene M1	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Ethylbenzene M2	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
MTBE	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
MTBE factor	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	NA	FOB ARA	NA	NA	NA
Methanol T2	NA	FOB Rotterdam	NA	NA	NA
Methanol T2 M1	NA	FOB Rotterdam	NA	NA	NA
Methanol T2 M2	NA	FOB Rotterdam	NA	NA	NA
eMethanol cost	NA	FOB Rotterdam	NA	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	NA	Delivered Rotterdam	NA	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	NA	Delivered Rotterdam	NA	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	NA	Delivered Rotterdam	NA	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	NA	Delivered Rotterdam	NA	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Dec)	NA	NA	NA
Benzene M2 (Jan)	NA	NA	NA
Benzene M1 DDP (Dec)	NA	NA	NA
Benzene M2 DDP (Jan)	NA	NA	NA
Ethylbenzene M1 DDP	NA	NA	NA
Ethylbenzene M2 DDP	NA	NA	NA
Toluene Comm	NA	NA	NA
NITN M1 (Dec)	NA	NA	NA
NITN M2 (Jan)	NA	NA	NA
Xylenes			
Isomer	NA	NA	NA
Mixed M1 (Dec)	NA	NA	NA
Mixed M2 (Jan)	NA	NA	NA
Ortho (¢/lb)	NA	NA	NA
Para (\$/mt)	NA	NA	NA
Cumene	NA	NA	NA
Styrene M1 (Dec) (¢/lb)	NA	NA	NA
Styrene M1 (Dec) (\$/mt)	NA	NA	NA
Styrene M2 (Jan) (¢/lb)	NA	NA	NA
Styrene M2 (Jan) (\$/mt)	NA	NA	NA
MTBE	NA	NA	NA
MTBE (\$/mt)	NA	NA	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	NA	NA	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	NA	NA	NA
Methanol M1 (Dec)	NA	NA	NA
Methanol M1 (Dec) (\$/mt)	NA	NA	NA
Methanol M2 (Jan)	NA	NA	NA
Methanol M2 (Jan) (\$/mt)	NA	NA	NA
Methanol M3 (Feb)	NA	NA	NA
Methanol M3 (Feb) (\$/mt)	NA	NA	NA
eMethanol cost (¢/gal)	NA	NA	NA
eMethanol cost (\$/mt)	NA	NA	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	NA	NA	NA
Low-carbon Methanol Marine Fuel Dlv'd Houston	NA	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Dec)	NA	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Dec) (\$/mt)	NA	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jan)	NA	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Jan) (\$/mt)	NA	NA	NA
(\$/mt)	Dlv'd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	NA	NA	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	NA	NA	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	NA	NA	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Jan)	538.000	552.500	557.000	NA	557.000
11:11 North Asia (H1 Feb)	527.000	541.500	545.000	NA	545.000
11:11 North Asia (H2 Feb)	517.000	532.000	533.000	NA	533.000
11:11 North Asia cargo	532.500	547.000	551.000	NA	551.000
Propane North Asia cargo (H2 Jan)	535.500	550.000	554.500	NA	554.500
Propane North Asia cargo (H1 Feb)	524.500	539.000	542.500	NA	542.500
Propane North Asia cargo (H2 Feb)	514.500	529.500	530.500	NA	530.500
Propane North Asia cargo	530.000	544.500	548.500	NA	548.500
Propane East China cargo	535.000	569.500	573.000	NA	575.000
Propane South China cargo	534.000	568.500	572.000	NA	573.000
Propane Taiwan cargo	522.000	536.500	540.500	NA	548.500
Butane North Asia cargo (H2 Jan)	540.500	555.000	559.500	NA	559.500
Butane North Asia cargo (H1 Feb)	529.500	544.000	547.500	NA	547.500
Butane North Asia cargo (H2 Feb)	519.500	534.500	535.500	NA	535.500
Butane North Asia cargo	535.000	549.500	553.500	NA	553.500
Butane East China cargo	540.000	574.500	578.000	NA	580.000
Butane South China cargo	539.000	573.500	577.000	NA	578.000
Butane Taiwan cargo	527.000	541.500	545.500	NA	578.000
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	612.000	613.000	613.250	NA	616.250
LPG Philippines	607.000	608.000	608.250	NA	611.250
FOB Pressurized					
LPG East China	573.500	574.500	574.750	NA	577.750
LPG South China	573.500	574.500	574.750	NA	577.750
LPG Singapore	573.500	574.500	574.750	NA	577.750

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
FOB persian Gulf					
Propane cargo	560.000	561.500	563.000	NA	557.000
Butane cargo	552.000	553.500	554.000	NA	550.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	562.000	565.000	559.000	NA	NA
Propane FOB ARA	566.000	566.000	559.000	NA	NA
Propane FCA ARA	588.000	588.000	581.000	NA	NA
Bio-Propane FCA NWE	1105.250	1111.250	1107.000	NA	NA
Bio-Propane FCA NWE Premium	623.000	624.000	626.500	NA	NA
Propane CIF NWE Large Cargo	482.250	487.250	480.500	NA	NA
Propane FOB NWE Large Cargo	456.250	461.250	454.500	NA	NA
Propane CIF Poland Coasters	612.000	612.000	605.000	NA	NA
Propane FCA Poland	623.000	628.000	621.000	NA	NA
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	808.250	810.250	803.500	NA	NA
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	587.250	592.250	585.500	NA	NA
Propane CIF 7000+ mt	504.250	509.250	502.500	NA	NA
Propane CIF Med Large Cargo	512.250	517.250	510.500	NA	NA
Propane CIF Black Sea Coaster	578.000	578.000	578.000	NA	NA
Propane-Butane Mix CIF	576.000	576.000	576.000	NA	NA

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	506.000	504.750	502.750	NA	NA
Naphtha Cargoes FOB Med	461.250	458.250	454.500	NA	NA
Naphtha C+F Japan Cargo	539.875	542.250	540.250	NA	542.250
Naphtha Cargo FOB USGC	448.880	446.040	446.990	NA	NA
Bionaphtha	1706.000	1704.750	1702.750	NA	NA
Bionaphtha premium	1200.000	1200.000	1200.000	NA	NA



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	20.125	20.875	19.625	NA	NA
Ethane purity M1	24.375	25.125	23.875	NA	NA
Ethane purity M2	24.375	25.125	24.000	NA	NA
Propane M1	62.375	62.375	62.500	NA	NA
Propane M2	62.375	62.375	62.750	NA	NA
Normal butane M1	80.000	79.125	80.375	NA	NA
Normal butane M2	81.125	80.500	81.750	NA	NA
Isobutane	83.750	85.750	85.750	NA	NA
Natural gasoline M1	121.750	122.000	121.250	NA	NA
Natural gasoline M2	120.750	121.000	120.250	NA	NA
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Propane	324.975	324.975	325.625	NA	NA
Normal butane	362.400	358.435	364.100	NA	NA
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Natural gasoline	121.500	121.750	121.000	NA	NA
Conway, Kansas					
(¢/gal)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Ethane/propane mix	22.000	22.000	21.500	NA	NA
Propane	60.000	59.750	60.125	NA	NA
Propane M2	62.500	62.250	62.625	NA	NA
Normal butane	82.750	82.375	84.750	NA	NA
Isobutane	96.000	95.750	96.250	NA	NA
Natural gasoline	116.750	117.250	112.750	NA	NA
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Propane	378.710	378.560	383.610	NA	NA
Propane vs. Mt Belvieu	41.680	41.680	41.680	NA	NA
Butane	399.770	399.550	401.540	NA	NA
Butane vs. Mt Belvieu	33.980	33.980	33.980	NA	NA
LPG 22:22	390.370	390.190	393.710	NA	NA
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	38.960	38.960	38.960	NA	NA
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Houston to NWE	71.000	71.000	71.000	NA	NA
Houston to Japan	130.000	130.000	130.000	NA	NA
Houston to Morocco	67.250	67.250	67.250	NA	NA
USGC to East Africa	117.250	117.250	117.250	NA	NA
Houston to Suape	62.150	62.140	62.160	NA	NA
Houston to Santos	82.230	82.230	82.250	NA	NA



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Import Parity Prices					
LPG Suape	459.600	460.850	460.730	NA	NA
LPG Santos	467.860	469.120	469.010	NA	NA
(R\$/kg)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
LPG Suape	2.560	2.550	2.540	NA	NA
LPG Santos	2.610	2.600	2.590	NA	NA
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Propane Suape	438.890	438.750	444.170	NA	NA
Propane Santos	458.970	458.840	464.260	NA	NA
(R\$/kg)	22-Dec	23-Dec	24-Dec	25-Dec	26-Dec
Propane Suape	2.450	2.430	2.450	NA	NA
Propane Santos	2.560	2.540	2.560	NA	NA

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	28-Nov	5-Dec	12-Dec	19-Dec	26-Dec
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	542.600	557.400	561.200	545.000	562.000
Propane FOB ARA	548.400	561.000	565.600	555.800	563.667
Propane FCA ARA	574.400	584.200	587.600	577.800	585.667
Bio-Propane FCA NWE	1047.700	1053.700	1087.150	1084.800	1107.833
Bio-Propane FCA NWE Premium	587.400	576.400	606.400	621.000	624.500
Propane CIF NWE Large Cargo	460.300	477.300	480.750	463.800	483.333
Butane FOB NWE Seagoing	531.000	540.000	536.600	520.200	528.667
Butane FOB ARA	546.000	573.200	568.200	554.400	565.000
Butane FCA ARA	550.000	577.200	572.200	558.400	569.000
Butane CIF NWE Seagoing	543.200	555.400	553.800	544.000	550.000
Butane CIF NWE Large Cargo	479.900	491.650	488.050	471.950	479.250
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	809.400	816.600	817.250	798.200	807.333
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	565.300	582.300	585.750	568.800	588.333
Propane CIF 7000+ mt	482.300	499.300	502.750	485.800	505.333
Butane FOB West Med Coaster	786.400	822.400	821.400	791.200	803.000
Butane CIF Morocco	473.950	502.950	485.450	467.650	471.833



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Jul-25	Aug-25	Sep-25	Oct-25	Nov-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	500.957	477.850	516.864	494.174	527.550
Propane FOB ARA	502.783	465.950	507.545	521.087	534.250
Propane FCA ARA	538.609	487.550	550.227	568.826	569.100
Bio-Propane FCA NWE	1355.652	1281.725	1168.250	1031.804	1042.413
Bio-Propane FCA NWE Premium	899.217	841.738	697.000	601.109	595.850
Propane CIF NWE Large Cargo	456.435	439.988	471.250	430.696	446.563
Propane NWE Large Cargo Index	426.150	424.700	442.300	419.200	434.300
Propane FOB NWE Large Cargo	430.185	413.738	445.000	404.696	420.563
Propane CIF Poland Coasters	546.348	519.150	520.636	537.652	566.800
Propane FCA Poland	573.174	520.200	558.364	602.261	614.050
Butane FOB NWE Seagoing	480.913	484.950	519.864	520.957	551.100
Butane FOB ARA	465.913	476.900	567.409	554.826	563.650
Butane FCA ARA	469.913	480.900	571.409	558.826	567.650
Butane CIF NWE Seagoing	479.174	489.200	552.500	546.348	559.150
Butane CIF NWE Large Cargo	465.989	467.038	489.614	488.663	489.013
Butane NWE Large Cargo Index	453.600	450.950	479.300	471.000	453.900
Butane FOB NWE Large Cargo	439.739	440.788	463.364	462.663	463.013
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	754.337	803.550	831.898	760.424	735.025
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	561.435	544.988	576.250	535.696	551.563
Propane CIF 7000+ mt	478.435	461.988	493.250	452.696	468.563
Propane CIF Med Large Cargo	486.435	469.988	501.250	460.696	476.563
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	551.000	555.000	560.000	545.000
Propane-Butane Mix CIF	545.000	533.000	540.000	550.000	544.000
Butane FOB West Med Coaster	680.891	561.575	679.341	642.609	719.700
Butane CIF Morocco	487.033	475.825	505.420	461.576	471.413
Butane CIF Med Large Cargo	495.989	497.038	519.614	518.663	519.013
Butane CIF Black Sea Coaster	535.000	515.000	525.000	540.000	540.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵



پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

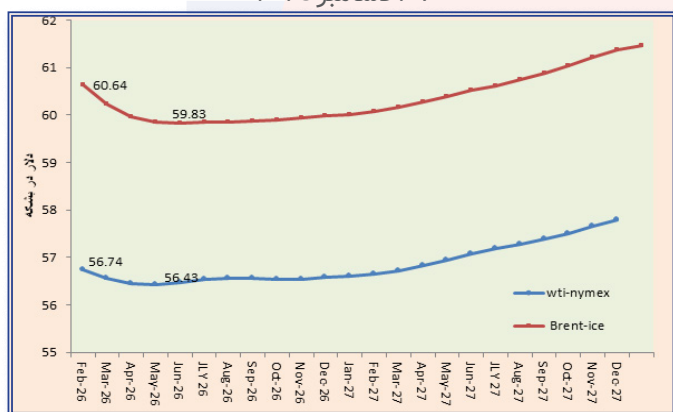
ماه چهارم به مقدار ۰/۳۱ دلار در بشکه بالاتر بود.

« محاصره دریایی ونزوئلا توسط آمریکا

در هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته قبل افزایش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۲/۱ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۱/۲۲ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۳/۲ درصد افزایش به ۶۱/۸۳ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۳ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۵۷/۸۷ دلار در بشکه رسید.

در ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۰/۶۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۷۹ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت، قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۵۶/۷۴ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد

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



هفته	سبداوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵	۶۴/۲۵	-۰/۶	۵۹/۴۶	-۰/۴	۶۳/۷۱	-۰/۳
هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ۲۰۲۵	۶۳/۵۹	-۱/۰	۵۸/۶۰	-۱/۴	۶۳/۱۰	-۱/۰
هفته منتهی به ۵ دسامبر ۲۰۲۵	۶۳/۴۵	-۰/۲	۵۹/۳۳	۱/۲	۶۳/۰۶	-۰/۱
هفته منتهی به ۱۲ دسامبر ۲۰۲۵	۶۲/۱۵	-۲/۰	۵۸/۱۳	-۲/۰	۶۱/۸۱	-۲/۰
هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۲۰۲۵	۵۹/۹۸	-۳/۵	۵۶/۱۷	-۳/۴	۵۹/۸۹	-۳/۱
هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵	۶۱/۲۲	۲/۱	۵۷/۸۷	۳/۰	۶۱/۸۳	۳/۲



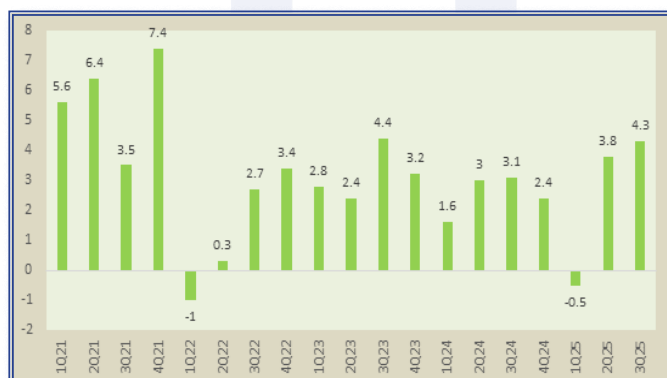
۷. ادامه بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت نفت از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛

۸. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ۹۸/۰۶ بود که در هفته منتهی به ۲۶ دسامبر به ۹۷/۷۱ رسید؛

۹. در فصل سوم ۲۰۲۵ رشد تولید ناخالص داخلی امریکا به ۴/۳ درصد رسید در حالیکه در فصل قبل ۳/۸ درصد بود؛

۱۰. در ماه اکتبر رشد تولیدات صنعتی در آمریکا به ۲/۲

نمودار ۲: رشد فصلی تولید ناخالص داخلی آمریکا



در هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت‌کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت کننده:

۱. ادامه بحران اوکراین و روسیه و نگرانی نسبت به عرضه روسیه؛

۲. ادامه بحران آمریکا و ونزوئلا و ادامه محاصره دریایی این کشور توسط آمریکا؛

۳. حمله آمریکا به مواضع داعش در نیجریه و اعلام ادامه این حملات در روزهای آتی، تولید روزانه این کشور ۱/۵ میلیون بشکه در روز است؛

۴. ادامه حملات اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه؛

۵. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای توقف افزایش تولید در سه ماهه اول ۲۰۲۶؛

۱.۶. اگرچه دولت چین آمار مربوط به ذخایر استراتژیک خود را منتشر نمی‌کند اما بر اساس گزارشات رسانه ها این کشور در حال خرید نفت برای ذخیره‌سازی استراتژیک و ساخت مخازن جدید ذخیره‌سازی نفت است؛



درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۹ درصد بود؛

درصد بود؛
۱۰. در ماه دسامبر شاخص اطمینان مصرف‌کننده در آمریکا به ۸۹/۱ رسید که ۳/۸ نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛

۱۱. در هفته منتهی به ۱۲ دسامبر درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا با ۱۰ هزار کاهش به ۲۱۴ هزار درخواست رسید؛

۱۱. فدرال رزرو آتلانتا در پیش‌بینی خود از رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا به مقدار ۰/۵ درصد تجدید نظر نزولی کرد و آنرا ۳ درصد اعلام کرد؛

۱۲. در ماه نوامبر رشد ماهانه تولید ناخالص داخلی کانادا به ۰/۱ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۳- درصد بود؛

۱۲. در ماه نوامبر رشد تولیدات صنعتی ژاپن به ۲/۶- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۵ درصد بود.

۱۳. در هفته منتهی به ۱۹ دسامبر تعداد دکل حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۸ دکل کاهش به ۴۰۶ دکل رسید.

عوامل تضعیف‌کننده:

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

۲. خوش‌بینی نسبت به مذاکرات برای توافق صلح در اوکراین بعد از آنکه زلنسکی اعلام کرد که مذاکرات خوبی با استیو ویتکاف و جرارد کوشنر داشته و در آینده نزدیک با ترامپ ملاقات خواهد کرد؛

۳. تردید تحلیلگران در مورد اثرگذاری تحریم‌های جدید آمریکا در کاهش تولید و صادرات نفت روسیه و احتمال انعطاف‌پذیری آن؛

۴. بلومبرگ اعلام کرد که شرکت ریلانس خرید نفت روسیه را مجدداً از سر گرفته است؛

۵. در هفت روز منتهی به ۲۳ دسامبر خالص وضعیت خرید بورسبازان به ۵۴/۹ هزار قرارداد رسید که نسبت به هفت روز ماقبل آن ۳/۵ هزار قرارداد کاهش داشت؛

۶. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۹ دسامبر ذخایر نفت خام ۲/۴ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۷. بانک خلق چین نرخ بهره این کشور را بدون تغییر نسبت به جلسه قبل در سطح ۳ درصد اعلام کرد؛

۸. در فصل سوم ۲۰۲۵ رشد سالانه تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۱/۳ درصد رسید که ۰/۱ درصد کمتر از فصل گذشته بود؛

۹. در ماه اکتبر رشد سفارشات برای کالاهای بادوام در آمریکا به ۲/۲- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۷-



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

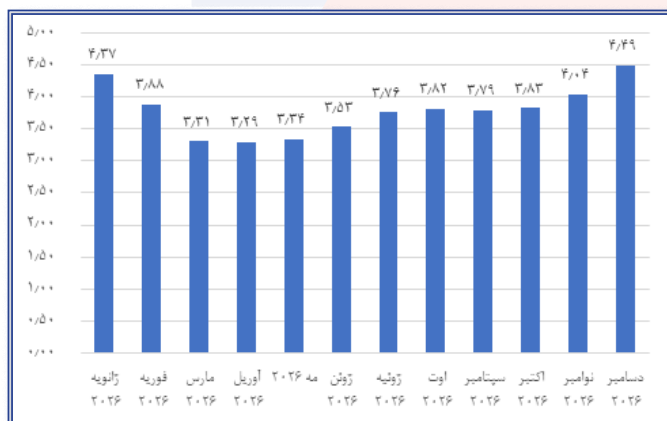
حمیدرضا مصطفائی



(در هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵)

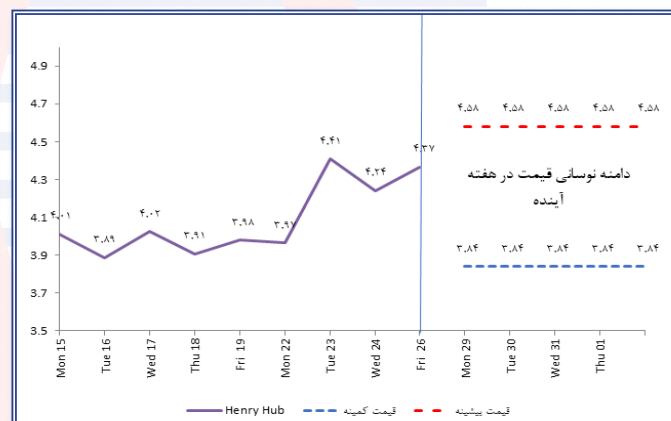
در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۲ دسامبر تا ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۴/۳۷ دلار در هر میلیون بی تی او

نمودار ۴: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۶ دسامبر



قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۲۲ دسامبر الی ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۳/۹۷ دلار در هر میلیون بی تی او در تاریخ ۲۲ دسامبر ۲۰۲۵ به ۴/۳۷ دلار در هر میلیون بی تی او تاریخ ۲۶ دسامبر افزایش یافت.

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



جدول ۴۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده					
ماه	۲۲ دسامبر	۲۳ دسامبر	۲۴ دسامبر	۲۵ دسامبر	۲۶ دسامبر
ژانویه ۲۰۲۶	۳.۹۷	۴.۴۱	۴.۲۴	تعطیل	۴.۳۷
فوریه ۲۰۲۶	۳.۵۷	۳.۹۰	۳.۷۶	تعطیل	۳.۸۸
مارس ۲۰۲۶	۳.۰۶	۳.۲۸	۳.۲۱	تعطیل	۳.۳۱
آوریل ۲۰۲۶	۳.۰۷	۳.۲۶	۳.۲۰	تعطیل	۳.۲۹
مه ۲۰۲۶	۳.۱۴	۳.۳۱	۳.۲۶	تعطیل	۳.۳۴
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۳۵	۳.۵۱	۳.۴۵	تعطیل	۳.۵۳
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۵۹	۳.۷۴	۳.۶۸	تعطیل	۳.۷۶
اوت ۲۰۲۶	۳.۶۶	۳.۸۰	۳.۷۴	تعطیل	۳.۸۲
سپتامبر ۲۰۲۶	۳.۶۳	۳.۷۷	۳.۷۱	تعطیل	۳.۷۹
اکتبر ۲۰۲۶	۳.۶۷	۳.۸۱	۳.۷۵	تعطیل	۳.۸۳
نوامبر ۲۰۲۶	۳.۹۱	۴.۰۳	۳.۹۸	تعطیل	۴.۰۴
دسامبر ۲۰۲۶	۴.۳۸	۴.۴۸	۴.۴۵	تعطیل	۴.۴۹



و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶)، ۳/۸۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌وی بود.

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

پیش‌بینی‌ها برای اوایل ژانویه اکنون از سردتر شدن نیمه شرقی ایالات متحده حکایت دارد؛ تغییری که فرضیه قبلی مبنی بر غالب بودن گرمای دسامبر در ابتدای زمستان را معکوس کرده است.

درجه‌روزهای گرمایشی (Heating Degree Days - HDD) - که شاخص کمی کلیدی برای سنجش تقاضای گرمایشی محسوب می‌شود - پیش‌بینی می‌شود از حدود ۳۷۷ به نزدیک ۳۹۸ افزایش یابد. اگرچه این رقم هنوز پایین‌تر از سطح نرمال حدود ۴۴۹ است، اما جهت حرکت آن به وضوح در راستای تقویت تقاضا قرار دارد، نه تضعیف آن.

برآوردهای رسمی زمستانی از هم‌اکنون فرض می‌کنند که برداشت گاز در ماه دسامبر به حدود ۱۶/۴ میلیارد مترمکعب برسد؛ رقمی که به‌طور محسوسی بالاتر از میانگین فصلی است. اگر گزارش‌های پیش‌رو برداشت‌هایی بزرگ‌تر از انتظار را تأیید کنند، این موضوع پرمیوم زمستانی فعلی در قیمت NG=F را تأیید خواهد کرد؛ اما اگر داده‌ها ضعیف‌تر از انتظار باشند، معامله‌گرانی که به دنبال موج صعودی وارد بازار شده‌اند، مجبور خواهند شد به سرعت در موقعیت‌های خود تجدیدنظر کنند.

خوراک هشت پایانه اصلی صادرات LNG آمریکا در این ماه به‌طور متوسط حدود ۰/۵۲ میلیارد مترمکعب در روز بوده است؛ سطحی نزدیک به رکورد تاریخی و به مراتب بالاتر از سال‌های گذشته. پایانه Freeport LNG در تگزاس - به عنوان یکی از تأسیسات کلیدی تنظیم‌کننده بازار - پس از یک وقفه موقت، اکنون هر سه واحد (train) خود را دوباره به مدار بازگردانده و چندین میلیارد فوت مکعب در روز به ظرفیت بالقوه تقاضای خوراک LNG افزوده است.

انجمن گاز آمریکا (AGA) را به عنوان یکی از مهم‌ترین «موارد قابل پیگیری» معرفی کرده و اعلام کرده است که تحویل خوراک LNG از ابتدای سال تاکنون

بیش از ۲۳ درصد رشد داشته و سال ۲۰۲۵ را در مسیر ثبت یک رکورد سالانه جدید قرار داده است.

رفتار قیمت نشان می‌دهد که بازار سطح ۴ دلار را به عنوان مرز «قیمت ارزان» در این مقطع پذیرفته و هر بار که قیمت به این ناحیه نزدیک شده، خریداران وارد شده‌اند؛ موضوعی که بیانگر تغییر ذهنیت بازار از انتظار افت بیشتر به پذیرش تداوم ریسک‌های صعودی، به ویژه در فصل زمستان، است.

کاهش نقدشوندگی معاملات در دوره تعطیلات پایان سال باعث می‌شود حتی اخبار نسبتاً محدود درباره هوا یا ذخایر، اثر قیمتی بزرگ‌تری بر بازار بگذارد و نوسانات کوتاه مدت تشدید شود.

رشد GDP آمریکا در فصل سوم ۲۰۲۵، اقتصاد ایالات متحده در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۵ نسبت به سال گذشته ۲/۳ درصد رشد داشته است که بالاتر از ۲/۱ درصد در تخمین قبلی است.

فدرال رزرو در جلسه دسامبر ۲۰۲۵ خود، نرخ بهره فدرال را ۲۵ واحد کاهش داد و به محدوده ۳.۵ تا ۳.۷۵ درصد رساند که پس از کاهش‌های مشابه در سپتامبر و اکتبر و مطابق با انتظارات بود.

تضعیف ارزش دلار

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

کل تقاضای گاز آمریکا (با احتساب صادرات) نسبت به هفته قبل ۱۱.۵ درصد کاهش یافته، اما همچنان ۱.۲ درصد بالاتر از مدت مشابه سال گذشته باقی مانده است.

تولید گاز آمریکا به رکورد ۳/۱ میلیارد مترمکعب در روز رسیده و همین موضوع مهم‌ترین عامل محدودکننده رشد بیشتر قیمت است.

داده‌های اخیر دکل‌های حفاری نشان می‌دهد حدود ۵۴۵ دکل در سراسر آمریکا فعال هستند که شامل ۱۲۷ دکل گازی می‌شود. اگرچه تعداد دکل‌های گازی نسبت به اوج‌های گذشته کاهش یافته است، اما بهبود بهره‌وری و نسبت بالاتر گاز به نفت در حوضه‌های مهمی مانند پرمیان باعث شده حجم گاز همراه همچنان بالا باقی بماند.



به صورت روزانه تعیین می کنند کفه ترازو به نفع عرضه سنگین یا تقاضای مؤثر سنگینی کند و جهت قیمت ها را مشخص سازد.

قیمت ال ان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۹/۵۹ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۲ دسامبر ۲۰۲۵ به ۹/۷۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۴ دسامبر ۲۰۲۵ افزایش یافته و پس از آن تا ۹/۷۲ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن - کره را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۲۲ دسامبر تا ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ برای قرارداد فوریه ۲۰۲۶ برابر با ۹/۷۲ و قرارداد ماه فوریه مارس، ۹/۶۴ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

کاهش فاصله قیمتی میان هنری هاب و شاخص های جهانی مانند TTF و JKM باعث می شود جذابیت اقتصادی صادرات LNG کاهش یابد و در نتیجه، این سازوکار به صورت غیرمستقیم مانعی برای افزایش بیشتر قیمت هنری هاب ایجاد کند.

مقیاس بالای عرضه گاز شیل آمریکا

شاخص اعتماد مصرف کننده دانشگاه میشیگان برای ایالات متحده در دسامبر ۲۰۲۵ از ۵۳/۳ اولیه به ۵۲/۹ کاهش یافت.

PMI بخش خدمات ایالات متحده در دسامبر ۲۰۲۵ از ۵۴/۱ در نوامبر به ۵۲/۹ کاهش یافت.

PMI بخش تولید ایالات متحده در دسامبر ۲۰۲۵ به ۵۱/۸ کاهش یافت که پایین ترین سطح در پنج ماه گذشته است، در حالی که این رقم در ماه نوامبر ۵۲/۲ بود.

به بیان دیگر، بازار گاز طبیعی آمریکا در وضعیتی متوازن قرار دارد که از یک سو تولید داخلی در سطوحی نزدیک به رکورد تاریخی قرار دارد و از سوی دیگر مصرف گاز برای خوراک واحدهای صادرات LNG نیز در نزدیکی اوج های کم سابقه حفظ شده است؛ در چنین شرایطی، این تغییرات و نوسانات پیش بینی های آب و هوایی هستند که

جدول ۴۶: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۲۲ دسامبر	۲۳ دسامبر	۲۴ دسامبر	۲۵ دسامبر	۲۶ دسامبر
فوریه ۲۰۲۶	۹.۵۹	۹.۶۳	۹.۷۳	تعطیل	۹.۷۲
مارس ۲۰۲۶	۹.۴۸	۹.۵۱	۹.۶۴	تعطیل	۹.۶۴
آوریل ۲۰۲۶	۹.۱۹	۹.۲۰	۹.۳۴	تعطیل	۹.۳۴
مه ۲۰۲۶	۹.۱۲	۹.۱۶	۹.۲۹	تعطیل	۹.۲۹
ژوئن ۲۰۲۶	۹.۲۶	۹.۲۹	۹.۴۱	تعطیل	۹.۴۱
ژوئیه ۲۰۲۶	۹.۴۰	۹.۴۲	۹.۵۴	تعطیل	۹.۵۴
اوت ۲۰۲۶	۹.۵۲	۹.۵۵	۹.۶۸	تعطیل	۹.۶۸
سپتامبر ۲۰۲۶	۹.۵۰	۹.۵۲	۹.۶۳	تعطیل	۹.۶۳
اکتبر ۲۰۲۶	۹.۵۱	۹.۵۳	۹.۶۳	تعطیل	۹.۶۳
نوامبر ۲۰۲۶	۹.۵۴	۹.۵۷	۹.۶۷	تعطیل	۹.۶۷
دسامبر ۲۰۲۶	۹.۸۹	۹.۹۵	۱۰.۰۵	تعطیل	۱۰.۰۵
ژانویه ۲۰۲۷	۱۰.۰۰	۱۰.۰۳	۱۰.۱۶	تعطیل	۱۰.۱۶



شهر هوشی‌مین را تحت تأثیر قرار دهد و بخشی از تقاضا را به سمت LNG گران‌تر یا سوخت‌های جایگزین سوق دهد.

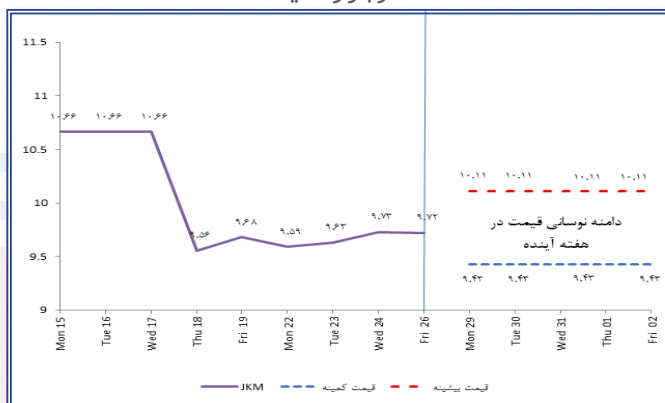
راه‌اندازی ایستگاه‌های جدید سوخت‌رسانی LNG در هند (در مناطقی مانند آندرا پرادش) نشان می‌دهد که LNG گازی سازی مجدد شده به‌تدریج در حال تبدیل شدن به تقاضای پایین‌دستی در بخش حمل‌ونقل جاده‌ای است.

لکساندر نوواک، معاون نخست‌وزیر روسیه اعلام اخیراً اعلام کرده است که به‌دلیل تأثیر تحریم‌های غربی، برنامه دستیابی به هدف ۱۰۰ میلیون تن در سال تولید LNG را «چندین سال» به تعویق انداخته است. به گزارش رویترز، برنامه به روز شده این کشور، تولید ۹۰ تا ۱۰۵ میلیون تن تا سال ۲۰۳۰ و ۱۱۰ تا ۱۳۰ میلیون تن تا سال ۲۰۳۶ را هدف‌گذاری کرده است.

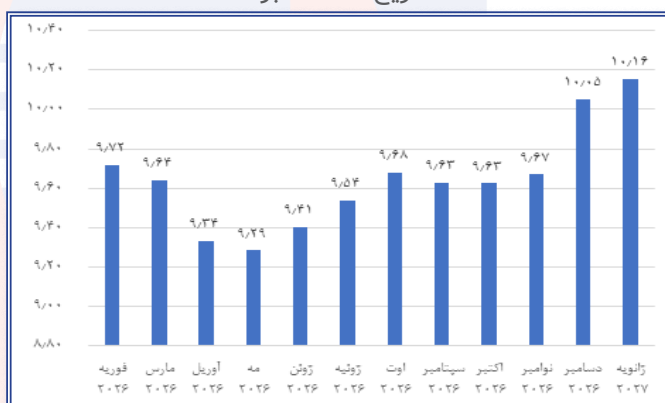
با وجود اینکه در حال حاضر تقاضا و قیمت LNG در آسیا ضعیف‌تر است، اروپا همچنان برای جذب محموله‌های LNG رقابت می‌کند. این رقابت به این معناست که اگر هوا سردتر شود یا عرضه دچار اختلال شود، محموله‌های LNG به‌جای آسیا به سمت اروپا هدایت می‌شوند. بنابراین، حتی وقتی آسیا خریدار ضعیف‌تری است، اروپا می‌تواند قیمت‌های جهانی LNG را در سطحی نگه دارد که مانع سقوط شدید قیمت‌ها شود و تعادل بازار را تغییر دهد.

یکی از مهم‌ترین خبرهای سیاستی در بازار گاز طبیعی توسط استرالیا منتشر شده است. دولت این کشور اعلام کرده قصد دارد مقرراتی وضع کند که بر اساس آن، صادرکنندگان LNG در ساحل شرقی استرالیا موظف شوند حداقل بخشی از گاز تولیدی خود را به مصرف داخلی اختصاص دهند. این سهم بین ۱۵ تا ۲۵ درصد در نظر گرفته شده و اجرای آن از سال ۲۰۲۷ آغاز می‌شود و فقط شامل قراردادهای جدید صادراتی خواهد بود. در نتیجه، عرضه LNG استرالیا به بازار جهانی-به‌ویژه بازار آسیا-می‌تواند کمی محدودتر شود. حتی اگر این محدودیت تدریجی

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



نمودار ۶: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۶ دسامبر



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

- افزایش تقاضای کره جنوبی به دلیل کاهش دمای هوا
- تداوم بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- ادامه بحران روسیه و اوکراین و حمله اوکراین به یک نفتکش در دریای مدیترانه و سخنانی پوتین مبنی بر اینکه در مورد شروط اولیه خود برای توافق صلح با اوکراین مصالحه نخواهد کرد،
- ویتنام اخیراً با نگرانی‌هایی درباره اختلال احتمالی در جریان گاز طبیعی مورد استفاده برای تولید CNG مواجه شده است؛ تهدیدی که می‌تواند صدها مصرف‌کننده صنعتی و حدود ۵۰۰ اتوبوس CNG در



را با ۲۵ واحد پایه افزایش به ۰/۷۵ درصد رساند که بالاترین سطح از سپتامبر ۱۹۹۵ و مطابق با انتظارات بازار است.

◀ PMI بخش خدمات ژاپن در دسامبر ۲۰۲۵ از ۵۳/۲ به ۵۲/۵ کاهش یافت.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ روندی نزولی داشته و در حدود ۷۴/۹ میلیارد متر مکعب (۶۴/۰ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۱۹ دسامبر) حدود ۴/۲ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱۹ دسامبر ۷۹/۱ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۸ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۵/۰ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

در ۱۹ دسامبر حجم ذخایر ایتالیا ۱۶/۲ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۱۹ دسامبر به ۱۵/۷ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان‌دهنده کاهش ۳/۱ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روند صعودی برخوردار بوده و از حدود ۹/۴۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ دسامبر ۲۰۲۵ به ۹/۴۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ افزایش یافت.

و فقط برای قراردادهای جدید باشد، معامله‌گران جهانی LNG آن را در محاسبات آینده خود لحاظ می‌کنند؛ زیرا استرالیا یکی از تأمین‌کنندگان اصلی LNG آسیاست.

◀ افزایش شاخص اعتماد کسب و کار ژاپن در سه‌ماهه چهارم ۲۰۲۵ از ۱۴ در سه‌ماهه سوم به ۱۵ افزایش یافت.

◀ PMI بخش تولید ژاپن در دسامبر ۲۰۲۵ از ۴۸/۸ به ۴۹/۷ افزایش یافت.

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

- ◀ تقاضای ضعیف تک محموله در چین
- ◀ عرضه پایدار گاز از طریق خط لوله به چین: گازپروم در سال ۲۰۲۵ حدود ۳۸.۸ میلیارد مترمکعب گاز از طریق خط لوله قدرت سیبری به چین عرضه کرده که فراتر از هدف قراردادی بوده است.
- ◀ عرضه فراوان LNG در سراسر اقیانوس آرام
- ◀ کاهش نرخ حمل‌ونقل LNG در حوزه اقیانوس آرام به ۷۱,۲۵۰ دلار در روز،
- ◀ عدم رفع نگرانی‌ها در خصوص تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی
- ◀ عدم تغییر نرخ بهره توسط چین
- ◀ بانک مرکزی ژاپن در جلسه دسامبر خود، نرخ بهره

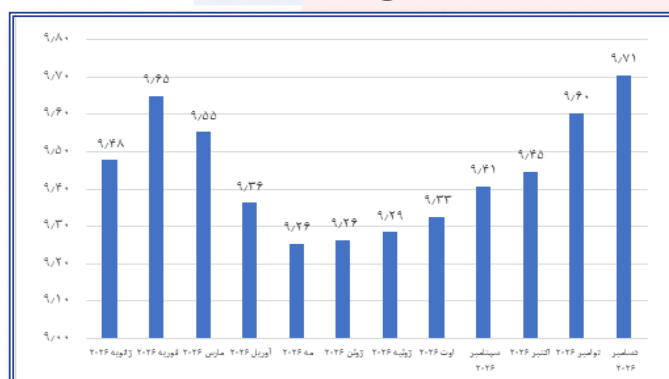
جدول ۴۷: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵

	۱۹ دسامبر		۲۰ دسامبر		۲۱ دسامبر		۲۲ دسامبر		۲۳ دسامبر		۲۴ دسامبر		۲۵ دسامبر		۲۶ دسامبر	
	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	۷۹.۱	۶۷.۶	۷۸.۶	۶۷.۲	۷۸.۳	۶۶.۹	۷۷.۸	۶۶.۵	۷۷.۴	۶۶.۱	۷۶.۳	۶۵.۲	۷۵.۷	۶۴.۷	۷۴.۹	۶۴.۰
آلمان	۱۵.۸	۶۱.۴	۱۵.۷	۶۱.۲	۱۵.۷	۶۱.۱	۱۵.۷	۶۰.۹	۱۵.۶	۶۰.۶	۱۵.۵	۶۰.۳	۱۵.۴	۵۹.۸	۱۵.۰	۵۸.۳
ایتالیا	۱۶.۲	۷۷.۹	۱۶.۲	۷۷.۶	۱۶.۱	۷۷.۳	۱۶.۰	۷۶.۹	۱۵.۹	۷۶.۴	۱۵.۸	۷۶.۰	۱۵.۸	۷۵.۷	۱۵.۷	۷۵.۴

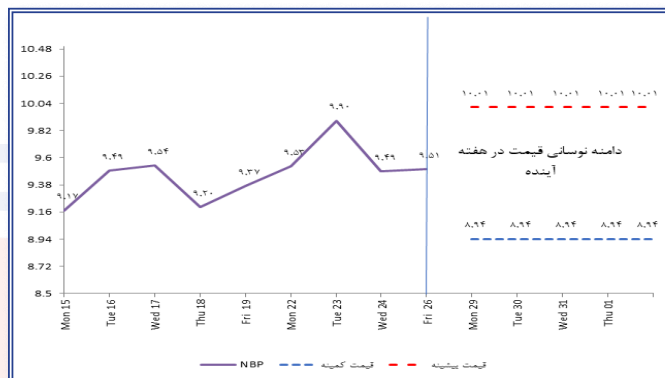


در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۲۲ دسامبر تا ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۹/۴۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه فوریه (۲۰۲۶)، ۹/۶۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود. قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از ۹/۵۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۲ دسامبر ۲۰۲۵ به حدود ۹/۵۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۶ دسامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

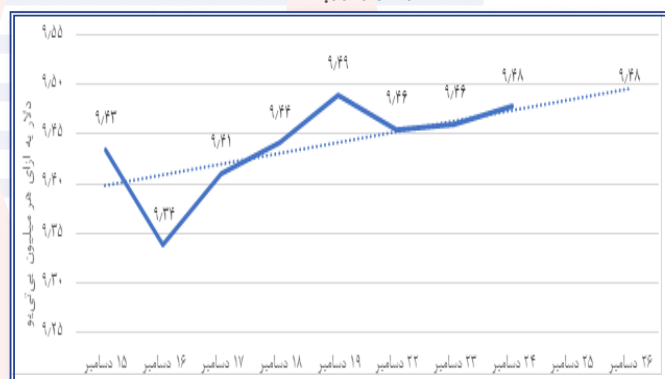
نمودار ۹: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۶ دسامبر



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



نمودار ۸: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



جدول ۴۸: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۲۲ دسامبر	۲۳ دسامبر	۲۴ دسامبر	۲۵ دسامبر	۲۶ دسامبر
ژانویه ۲۰۲۶	۹.۴۶	۹.۴۶	۹.۴۸	تعطیل	۹.۴۸
فوریه ۲۰۲۶	۹.۴۹	۹.۵۲	۹.۶۵	تعطیل	۹.۶۵
مارس ۲۰۲۶	۹.۴۰	۹.۴۲	۹.۵۵	تعطیل	۹.۵۵
آوریل ۲۰۲۶	۹.۲۰	۹.۲۳	۹.۳۶	تعطیل	۹.۳۶
مه ۲۰۲۶	۹.۰۹	۹.۱۲	۹.۲۶	تعطیل	۹.۲۶
ژوئن ۲۰۲۶	۹.۱۱	۹.۱۴	۹.۲۶	تعطیل	۹.۲۶
ژوئیه ۲۰۲۶	۹.۱۲	۹.۱۶	۹.۲۹	تعطیل	۹.۲۹
اوت ۲۰۲۶	۹.۱۷	۹.۲۰	۹.۳۳	تعطیل	۹.۳۳
سپتامبر ۲۰۲۶	۹.۲۶	۹.۳۰	۹.۴۱	تعطیل	۹.۴۱
اکتبر ۲۰۲۶	۹.۳۱	۹.۳۴	۹.۴۵	تعطیل	۹.۴۵
نوامبر ۲۰۲۶	۹.۴۵	۹.۵۰	۹.۶۰	تعطیل	۹.۶۰
دسامبر ۲۰۲۶	۹.۵۵	۹.۶۰	۹.۷۱	تعطیل	۹.۷۱



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

- ◀ ادامه بحران روسیه و اوکراین
- ◀ تداوم تنش‌های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه به‌ویژه در ارتباط با بحران اسرائیل و ایران، که نگرانی‌هایی را نسبت به احتمال اختلال در عرضه و ترانزیت LNG از منطقه خاورمیانه و مسیر راهبردی تنگه هرمز ایجاد کرده است.
- ◀ با وجود اینکه در حال حاضر تقاضای LNG در آسیا ضعیف است، اروپا همچنان برای جذب محموله‌های LNG رقابت می‌کند و قیمت‌ها را نسبت به شاخص TTF زیر نظر دارد. این رقابت به این معناست که اگر هوا سردتر شود یا عرضه دچار اختلال شود، محموله‌های LNG به‌جای آسیا به سمت اروپا هدایت می‌شوند. بنابراین، حتی وقتی آسیا خریدار ضعیف‌تری است، اروپا می‌تواند قیمت‌های جهانی LNG را در سطحی نگه دارد که مانع سقوط شدید قیمت‌ها شود و تعادل بازار را تغییر دهد.
- ◀ ریسک کاهش دمای هوا در اواخر دسامبر (در آلمان و فرانسه) وجود دارد،

|| منابع و مأخذ:

- 1- <https://www.cmegroup.com/>
- 2- <https://www.investing.com/>
- 3- <https://www.kpler.com/resources/blog>
- 4- https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html
- 5- <https://tradingeconomics.com/countries>
- 6- <https://www.fxempire.com/>
- 7- <https://globalnghub.com/>
- 8- <https://naturalgasintel.com/>

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

- ◀ عرضه قوی گاز از طریق خط لوله از نروژ به اروپا (۳۴۳ تا ۳۴۵ میلیون متر مکعب) که بخش قابل توجهی از نیاز بازار را پوشش داده و فشار صعودی بر قیمت‌ها را کاهش داده است.
- ◀ عرضه پایدار آل ان جی آمریکا به اتحادیه اروپا
- ◀ امیدواری بازار به پیشرفت مذاکرات صلح اوکراین؛ عاملی که می‌تواند در صورت کاهش یا لغو تحریم‌ها علیه روسیه، چشم‌انداز عرضه گاز روسیه به بازارهای جهانی در میان‌مدت را بهبود دهد و انتظارات قیمتی را مهار کند.
- ◀ تداوم نگرانی‌ها نسبت به تنش‌های تجاری جهانی و چشم‌انداز رشد اقتصاد جهانی که ریسک تضعیف تقاضای انرژی را افزایش داده و مانع از شکل‌گیری موج صعودی پایدار در قیمت گاز شده است.
- ◀ نرخ حمل‌ونقل LNG در مسیر اقیانوس اطلس برای چهارمین هفته متوالی کاهش یافت و به ۸۰,۷۵۰ دلار در روز رسید،
- ◀ کاهش PMI بخش صنعت در منطقه یورو به ۴۹,۲ که پایین‌ترین رقم در هشت ماه گذشته است،
- ◀ کاهش PMI بخش خدمات در منطقه یورو از ۵۳,۶ به ۵۲,۶ که طبق برآوردهای اولیه، کندترین رشد در سه ماه گذشته را نشان می‌دهد.
- ◀ بر اساس برآوردهای اولیه، شاخص اعتماد مصرف‌کننده در منطقه یورو در دسامبر ۲۰۲۵ به منفی ۱۴,۶ کاهش یافت که پایین‌ترین سطح در سه ماه گذشته است.
- ◀ سطح نسبتاً مناسب ذخایر گاز برای این مقطع از فصل، به‌طوری‌که ذخایر گاز اروپا حدود ۶۶ تا ۶۷ درصد گزارش شده است. ذخایر فاصله معناداری با محدوده بحرانی دارند و نگرانی فوری از کمبود ایجاد نمی‌کنند.
- ◀ بسته بودن بسیاری از بازارهای اروپایی و کاهش حجم معاملات باعث افت فشار خرید و تمایل به کاهش قیمت‌ها شده است.

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲ ژانویه ۲۰۲۶

پیش بینی قیمت نفت برنت

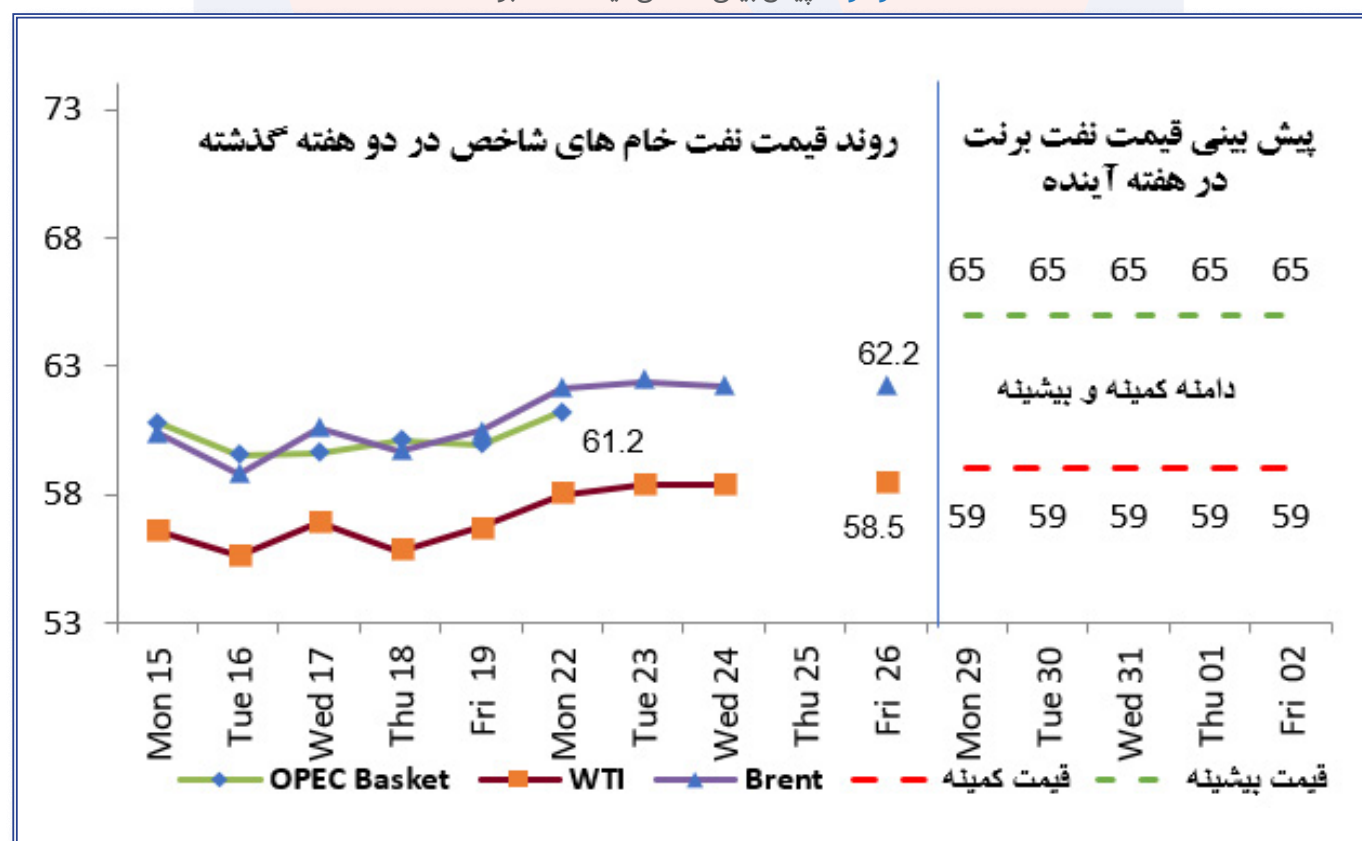
(طی هفته منتهی به ۲ ژانویه ۲۰۲۶)

مهرزاد زمانی

کاهش یابد. با این حال انتشار آمار فراتر از پیش بینی و تنش های ژئوپلیتیک می توانند اثر قابل توجهی بر قیمت ها داشته باشند. دامنه نوسانی برای قیمت نفت برنت در هفته منتهی به ۲ ژانویه بین ۵۹ تا ۶۵ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته گذشته تا حد کمی ریسک های ژئوپلیتیک افزایش یافت و تنش بین آمریکا و ونزوئلا موجب افزایش قیمت نفت شد. قیمت نفت برنت در سطح ۵۸ دلار در بشکه با حمایت مناسبی روبرو شد و همین کافی بود که کوچکترین عامل موجب خرید قراردادهای نفتی و افزایش قیمت شود که تا سطح ۶۳ دلار که اولین مقاومت مهم است افزایش یابد و سپس با برخورد با آن در روز جمعه کاهش یابد. پیش بینی ها دلالت بر افزایش تقاضا برای فلزات به خصوص مس و طلا در سال ۲۰۲۶ است و با اعلام رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا که بسیار فراتر از پیش بینی ها بود با تقاضای شدیدی روبرو شدند و افزایش قابل ملاحظه ای داشتند که می تواند به بازار نفت نیز سرریز کند. تعطیلات آخر سال می تواند از رونق بازارها بکاهد و حجم معاملات

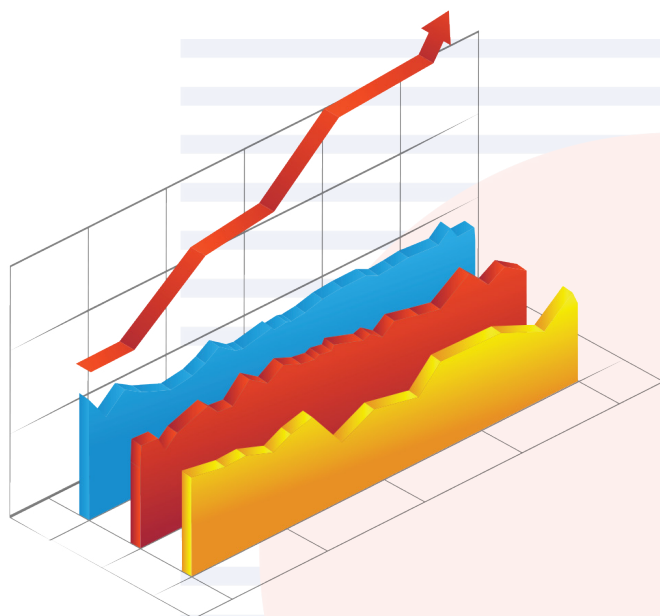
نمودار ۱۰: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۲ ژانویه ۲۰۲۶)

حمیدرضا مصطفایی



مدل سری زمانی Prophet در سال ۲۰۱۷ توسط تیم تحقیقاتی فیسبوک به رهبری Ben و Sean J. Taylor معرفی شد. این مدل به عنوان یک ابزار پیش بینی سری های زمانی طراحی شده است که به ویژه برای داده های پیچیده و متأثر از عوامل غیرقطعی، غیرخطی و دارای تغییرات ناگهانی مناسب است. هدف اصلی توسعه این مدل، فراهم آوردن یک روش کارآمد و قابل دسترس برای تحلیل داده های سری زمانی در محیط هایی است که ممکن است شامل مقادیر گم شده، نویز و نقاط پرت باشند. این مدل با استفاده از ترکیب روش های آماری پیشرفته و برنامه ریزی خطی، توانایی شبیه سازی روندها، الگوهای فصلی و اثرات خارجی نظیر تعطیلات و رویدادهای خاص را در داده ها دارد.

« ساختار مدل Prophet

زمانی را شناسایی کند. Prophet قادر است فصلیتهای متعدد با دوره های مختلف را به طور همزمان مدل سازی کند (Hyndman & Athanasopoulos, ۲۰۱۸).

۳. تعطیلات (h): تعطیلات به تأثیرات رویدادهای خاص و تعطیلات بر داده ها اشاره دارد. این مؤلفه به تحلیل تغییرات در سری های زمانی که به طور غیرمنتظره تحت تأثیر رویدادهای اجتماعی یا اقتصادی قرار می گیرند، کمک می کند. این ویژگی به ویژه در پیش بینی هایی 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 به طور خارجی بر سری زمانی تأثیر دارند. این می تواند شامل عواملی نظیر سیاست های اقتصادی، تغییرات آب و هوایی، یا شاخص های اقتصادی باشد که می توانند روند قیمت ها یا دیگر متغیرها را تحت تأثیر قرار دهند.

۵. خطا (e): خطا به تفاوت های غیرقابل پیش بینی و نویز موجود در داده ها اشاره دارد. این مؤلفه معمولاً به صورت یک فرآیند تصادفی (مانند نویز گاوسی) مدل سازی

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 مؤلفه ها به طور مجزا و همزمان بر روی داده ها تأثیر می گذارند و ساختار کلی مدل به شکل زیر تعریف می شود:

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

۱. روند (g): مؤلفه روند نشان دهنده تغییرات غیردوره ای در داده ها است و به مدل سازی تغییرات طولانی مدت یا رشد/کاهش در طول زمان کمک می کند. این روند می تواند به صورت خطی یا لگاریتمی مدل سازی شود. در صورت نیاز به پیش بینی روندهای پیچیده تر، مدل Prophet می تواند به طور خودکار نقاط تغییر (changepoints) را شبیه سازی کند، جایی که روند ممکن است به طور ناگهانی تغییر کند (Taylor & Letham, ۲۰۱۷).

۲. فصلیت (s): فصلیت به تغییرات دوره ای و فصلی مانند الگوهای ماهانه، هفتگی یا سالانه اشاره دارد. این مؤلفه به طور خودکار با استفاده از تحلیل فصلی داده ها شبیه سازی می شود و می تواند اثرات الگوهای مختلف



می‌شود.

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.

« 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

جدول ۴۹: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 29-Dec	Tuesday 30-Dec	Wednesday 31-Dec	Thursday 1-Jan	Friday 2-Jan
کران پائین	۸,۹۴	۸,۹۴	۸,۹۴	۸,۹۴	۸,۹۴
کران بالا	۱۰,۰۱	۱۰,۰۱	۱۰,۰۱	۱۰,۰۱	۱۰,۰۱

جدول ۵۰: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 29-Dec	Tuesday 30-Dec	Wednesday 31-Dec	Thursday 1-Jan	Friday 2-Jan
کران پائین	۳,۸۴	۳,۸۴	۳,۸۴	۳,۸۴	۳,۸۴
کران بالا	۴,۵۸	۴,۵۸	۴,۵۸	۴,۵۸	۴,۵۸

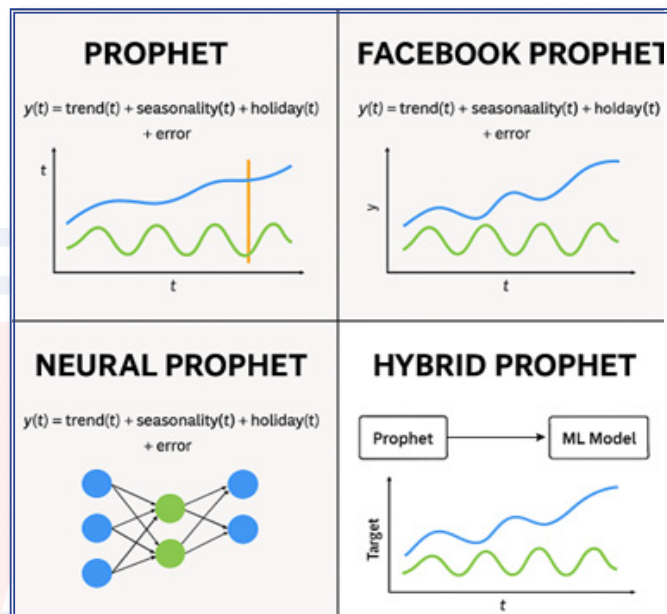
جدول ۵۱: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 29-Dec	Tuesday 30-Dec	Wednesday 31-Dec	Thursday 1-Jan	Friday 2-Jan
کران پائین	۹,۴۳	۹,۳۳	۹,۴۳	۹,۳۳	۹,۳۳
کران بالا	۱۰,۱۱	۱۰,۱۱	۱۰,۱۱	۱۰,۱۱	۱۰,۱۱

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.



« پیش‌بینی قیمت گاز طبیعی با استفاده از مدل Prophet »

در ادامه، پیش‌بینی قیمت گاز در بازارهای Henry Hub، ICE با استفاده از مدل Prophet ارائه خواهد شد. این پیش‌بینی‌ها به‌ویژه به‌دلیل ویژگی‌های فصلی و تأثیر رویدادهای خاص در این بازارها، می‌توانند اطلاعات





Institute For International Energy Studies
<https://www.iies.org>