

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	324.9359	-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

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

شماره ۵۲ | هفته سوم | آبان 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 ۴۷

اعضای هیات تحریریه: دکتر محمد صادق جوکار، دکتر غلامعلی رحیمی، دکتر بهروز نعمتی، دکتر مصطفی سالاری، دکتر تورج دهقانی، دکتر حمیدرضا مصطفایی، مهرزاد زمانی، مهدی یوسفی، مهدیه ابوالحسنی چیمه

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵



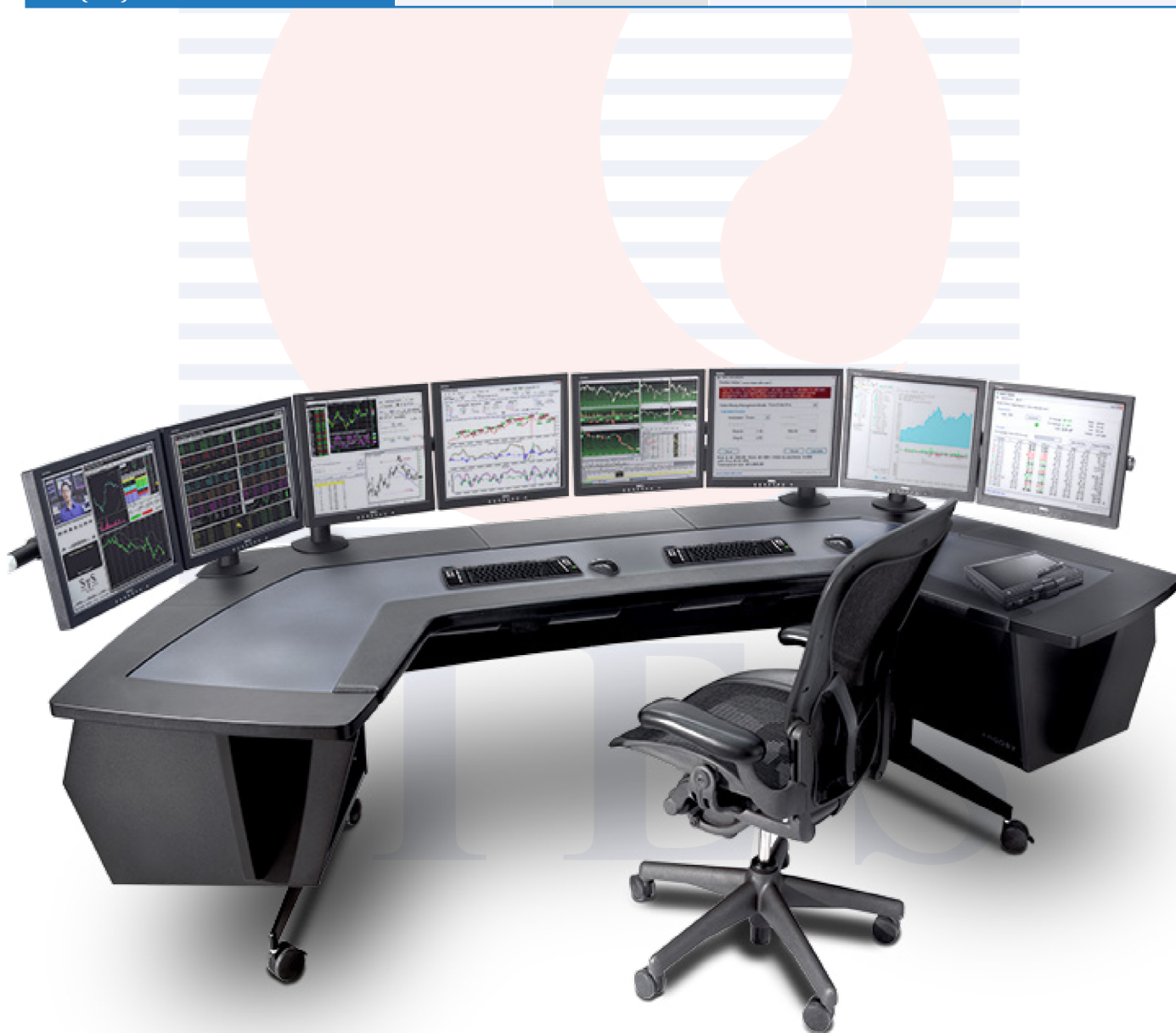
جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
PGA					
Dubai (Jan)	65.340	64.960	65.840	63.595	64.750
Dubai (Feb)	64.840	64.400	65.470	63.150	64.220
Dubai (Mar)	64.410	64.050	65.100	62.830	63.830
MEC (Jan)	65.340	64.960	65.840	63.595	64.750
MEC (Feb)	64.840	64.400	65.470	63.150	64.220
MEC (Mar)	64.410	64.050	65.100	62.830	63.830
Oman (Jan)	65.400	64.970	65.860	63.595	64.810
Oman (Feb)	64.900	64.410	65.490	63.150	64.280
Oman (Mar)	64.470	64.060	65.120	62.830	63.890
Dubai cash/Futures	0.930	0.910	0.740	0.765	0.920
Oman cash/Futures	0.990	0.920	0.760	0.765	0.980
Brent (DTD)	62.500	64.315	62.000	62.195	63.685
DTD NSL	62.500	64.315	62.000	62.195	63.685
Dated Brent (CIF)	63.735	65.570	63.260	63.575	65.085
Brent (Jan)	63.460	65.200	62.890	63.140	64.410
Brent (Feb)	63.180	64.920	62.680	62.770	63.930
Brent (Mar)	63.060	64.720	62.550	62.590	63.640
North Sea Basket	64.095	65.765	63.220	63.500	64.925
Brent/WTI 1st	4.090	4.090	4.330	4.290	4.320
Brent/WTI 2nd	3.940	3.980	4.180	4.040	4.050
Brent/WTI 3rd	3.850	3.870	4.050	3.910	3.920
Brent EFP (Jan)	0.060	-0.020	0.100	0.000	-0.060
Brent EFP (Feb)	0.010	0.010	0.140	-0.040	-0.060
Brent EFP (Mar)	0.010	0.010	0.140	-0.040	-0.050
Swaps (PGA)					
Dubai (Dec)	64.840	64.400	65.470	63.150	64.220
Dubai (Jan)	64.410	64.050	65.100	62.830	63.830
Dubai (Feb)	64.170	63.860	64.870	62.630	63.600
MOG (Dec)	64.900	64.410	65.490	63.150	64.280
MOG (Jan)	64.470	64.060	65.120	62.830	63.890
MOG (Feb)	64.230	63.870	64.890	62.630	63.660
Oman/Dubai Swap (Dec)	0.060	0.010	0.020	0.000	0.060
Oman/Dubai Swap (Jan)	0.060	0.010	0.020	0.000	0.060
Oman/Dubai Swap (Feb)	0.060	0.010	0.020	0.000	0.060



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

Asia					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Asia					
Brent (Jan)	64.210	63.880	64.830	62.660	63.750
Brent (Feb)	63.930	63.600	64.590	62.440	63.250
Brent (Mar)	63.760	63.470	64.430	62.290	62.990
Brent(DTD)	64.250	62.920	63.945	61.770	62.805
Brent/Dubai	-1.130	-1.080	-1.010	-0.935	-1.000
WTI (Dec)	60.340	59.860	60.690	58.310	59.430
WTI (Jan)	60.170	59.780	60.660	58.310	59.330
WTI (Feb)	59.980	59.650	60.550	58.240	59.150





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

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	63.740	63.320	64.300	62.060	62.950	62.960	64.640	62.220	62.600	63.750
Ichthys FC	69.140	68.870	69.900	67.660	68.600	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	66.960	66.600	67.750	65.980	66.980	66.180	67.920	65.670	66.520	67.780
Qatar LSC	66.560	66.200	67.350	65.580	66.580	65.780	67.520	65.270	66.120	67.380
South Pars	61.760	61.400	62.550	60.780	61.780	60.980	62.720	60.470	61.320	62.580
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	60.390	59.970	60.950	58.710	59.600	59.610	61.290	58.870	59.250	60.400
Senoro	60.490	60.070	61.050	58.810	59.700	59.710	61.390	58.970	59.350	60.500
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	67.490	67.220	68.250	66.010	66.950	66.710	68.540	66.170	66.550	67.750
Tapis	67.740	67.470	68.500	66.160	67.100	66.960	68.790	66.420	66.700	67.900
Belida	63.240	62.970	64.000	61.760	62.700	62.460	64.290	61.920	62.300	63.500
Kutubu	67.290	67.020	68.050	65.810	66.750	66.510	68.340	65.970	66.350	67.550
Attaka	63.140	62.870	63.900	61.660	62.600	62.360	64.190	61.820	62.200	63.400
Ardjuna	60.890	60.520	61.600	59.160	59.950	60.110	61.840	59.520	59.700	60.750
Banyu Urip	65.940	65.570	66.650	64.210	65.000	65.160	66.890	64.570	64.750	65.800
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	60.160	59.300	60.150	57.680	58.430	59.380	60.620	58.070	58.220	59.230
Sokol	63.710	62.850	63.700	61.230	61.980	62.930	64.170	61.620	61.770	62.780
Kikeh	71.140	70.770	71.850	69.410	70.200	70.360	72.090	69.770	69.950	71.000
Miri Light	70.040	69.670	70.700	68.360	69.150	69.260	70.990	68.620	68.900	69.950
Labuan	71.690	71.320	72.400	69.960	70.750	70.910	72.640	70.320	70.500	71.550
Kimanis	71.690	71.320	72.400	69.960	70.750	70.910	72.640	70.320	70.500	71.550
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	57.190	56.820	57.900	55.460	56.250	56.410	58.140	55.820	56.000	57.050
Minas	62.715	60.425	61.420	59.195	60.445	61.935	61.745	59.340	59.735	61.245
Nile Blend	61.340	60.970	61.900	59.560	60.400	60.560	62.290	59.820	60.100	61.200
Widuri	59.785	57.420	58.175	56.255	57.685	59.005	58.740	56.095	56.795	58.485
Daqing	61.490	61.120	62.050	59.710	60.550	60.710	62.440	59.970	60.250	61.350
Cinta	60.835	58.520	59.415	57.335	58.695	60.055	59.840	57.335	57.875	59.495
Su Tu Den	66.890	66.520	67.600	65.160	65.950	66.110	67.840	65.520	65.700	66.750
Bach Ho	70.390	70.020	71.100	68.660	69.450	69.610	71.340	69.020	69.200	70.250
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	60.140	59.770	60.700	58.360	59.200	59.360	61.090	58.620	58.900	60.000
Shengli	60.740	60.370	61.300	58.960	59.850	59.960	61.690	59.220	59.500	60.650
Duri	63.990	63.620	64.550	62.210	63.100	63.210	64.940	62.470	62.750	63.900
Vincent	68.590	68.220	69.150	66.810	67.700	67.810	69.540	67.070	67.350	68.500



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
BNB	63.815	65.575	63.025	63.220	64.570
Forties	63.380	64.925	62.080	62.195	63.685
Oseberg	64.925	66.735	64.335	64.730	66.080
Ekofisk	64.265	65.825	63.445	63.860	65.355
Troll	65.125	66.935	64.535	64.930	66.280
FOB N Sea WTI Midland	62.500	64.315	62.000	62.360	63.845
Statfjord	64.775	66.725	64.315	64.700	66.085
Flotta Gold	61.625	63.575	61.165	61.550	62.985
Duc	63.375	65.325	62.915	63.300	64.735
Grane Blend	63.475	65.475	63.065	63.500	64.935
Johan Sverdrup	63.225	65.225	62.575	62.955	64.400
Statfjord (CIF)	65.910	67.865	65.455	65.830	67.195
Gullfaks (CIF)	66.910	68.865	66.455	66.830	68.195
Alvheim (CIF)	67.260	69.215	66.805	67.180	68.545
Asgard (CIF)	64.410	66.365	63.955	64.330	65.695
North Sea Dated Strip	63.275	65.275	62.865	63.250	64.685
European Sour Crude Index	63.220	65.217	62.651	63.048	64.490
Dated Brent (CIF)	63.735	65.570	63.260	63.575	65.085
BNB (CIF)	66.325	68.125	65.575	65.760	67.060
Forties (CIF)	65.145	66.720	63.445	63.645	65.125
Oseberg (CIF)	66.510	68.345	65.945	66.330	67.640
Ekofisk (CIF)	65.450	66.890	64.570	65.055	66.570
Troll (CIF)	66.700	68.540	66.140	66.525	67.835
WTI Midland (CIF)	63.735	65.570	63.260	63.610	65.090
Johan Sverdrup (CIF)	64.810	66.840	64.175	64.545	65.950
North Sea CIF Dated Strip	63.310	65.315	62.905	63.280	64.695

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Nigeria					
Agbami	62.540	64.385	61.960	62.430	63.820
Akpo	62.540	64.385	61.960	62.430	63.820
Bonga	64.490	66.285	63.860	64.330	65.720
Bonny Light	64.090	65.935	63.510	63.980	65.370
Brass River	63.340	65.185	62.760	63.230	64.620
Egina	65.540	67.335	64.910	65.380	66.770
Erha	64.490	66.285	63.860	64.330	65.720
Escravos	64.340	66.185	63.760	64.230	65.620
Forcados	64.390	66.235	63.810	64.280	65.670
Qua Iboe	63.940	65.785	63.360	63.830	65.220
Usan	62.140	63.985	61.560	62.030	63.420
Angola					
Cabinda	62.440	64.235	61.810	62.230	63.570
Dalia	61.540	63.385	60.960	61.380	62.720
Girassol	62.915	64.735	62.310	62.730	64.070
Hungo	60.140	61.985	59.560	59.980	61.320
Kissanje	61.190	63.035	60.610	61.030	62.370
Nemba	61.340	63.185	60.760	61.180	62.520
Pazflor	61.540	63.385	60.960	61.380	62.720
Plutonio	60.690	62.535	60.110	60.530	61.870
Ghana					
Jubilee	61.990	63.835	61.410	61.830	63.170
Republic of Congo					
Djeno	59.740	61.585	59.160	59.580	60.920
Chad					
Doba	60.890	62.735	60.310	60.730	62.070
30-60 Day Dtd strip	63.290	65.135	62.710	63.080	64.370



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Med Dtd Strip	63.315	65.330	62.910	63.295	64.730
BTC Dtd Strip	63.330	65.330	62.930	63.280	64.690
CPC Dtd Strip	63.355	65.305	62.960	63.190	64.505
15-45 Day Dtd Strip	63.330	65.300	62.935	63.210	64.555
Urals (Rdam)	54.145	56.190	53.770	54.155	55.360
Urals (Med)	55.710	57.800	55.410	55.795	56.925
Urals (Ex-Baltic)	50.965	52.980	50.560	50.945	52.180
Urals FOB Novo Suez	50.965	52.980	50.560	50.945	52.180
Urals FOB Novo Afra	50.765	52.780	50.360	50.745	51.980
Urals (Primorsk)	50.965	52.980	50.560	50.945	52.180
Urals (RCMB)	54.895	56.785	54.500	54.695	55.880
KEBCO (CIF Augusta)	63.315	65.330	62.910	63.195	64.630
KEBCO (CIF Rotterdam)	63.315	65.330	62.910	63.195	64.630
KEBCO (FOB Novo)	58.370	60.310	57.860	58.145	59.685
KEBCO (FOB Ust-Luga)	60.075	62.055	59.635	59.920	61.390
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	65.635	67.450	65.080	65.265	66.510
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	63.535	65.350	62.980	63.165	64.410
Es Sider	63.330	65.430	63.030	63.380	64.890
Siberian Lt	57.710	59.800	57.410	57.795	58.925
Saharan Bld	63.880	65.880	63.480	63.830	65.340
Azeri Lt	65.080	67.780	65.430	66.280	67.940
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	63.220	65.920	63.570	64.390	66.080
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	62.550	65.225	62.875	63.725	65.500
Azeri Lt FOB Supsa	61.085	63.715	61.335	62.185	63.945
BTC FOB Ceyhan	62.885	65.570	63.220	64.055	65.790
Suez Blend	63.315	65.330	62.910	63.295	64.730
Kirkuk	60.615	62.630	60.210	60.795	62.430
CPC Blend CIF	62.655	64.605	62.260	62.490	63.655
CPC Blend FOB Suez	59.265	61.215	58.900	59.100	60.265
CPC Blend FOB Afra	58.155	60.040	57.665	57.895	59.155
Additional War Risk Premium	0.700	0.700	0.700	0.700	0.700



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Platts AGS	61.120	61.910	59.530	59.660	61.080
WTI FOB USGC Decades Avg	60.960	61.770	59.420	59.570	61.020
WTI (Dec)	60.130	61.040	58.490	58.690	60.090
WTI (Jan)	60.030	60.990	58.490	58.640	59.950
WTI (Feb)	59.890	60.870	58.420	58.520	59.780
WTI EFP (Dec)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Jan)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Feb)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	60.830	61.690	59.340	59.490	60.940
Light Houston Sweet M2	60.880	61.890	59.540	59.690	60.950
LOOP Sour (Dec)	58.330	59.440	56.990	57.340	59.090
LOOP Sour (Jan)	58.180	59.490	56.890	57.240	58.450
LOOP Sour (Feb)	58.140	59.370	56.820	57.170	58.280
Eagle Ford Marker	58.670	59.660	57.270	57.470	58.930
Mars (Dec)	58.430	59.540	57.090	57.440	59.190
Mars (Jan)	58.280	59.590	56.990	57.340	58.550
Mars (Feb)	58.240	59.470	56.920	57.270	58.380
Mars/WTI (Dec)	-1.700	-1.500	-1.400	-1.250	-0.900
Mars/WTI (Jan)	-1.750	-1.400	-1.500	-1.300	-1.400
Mars/WTI (Feb)	-1.650	-1.400	-1.500	-1.250	-1.400
LOOP/WTI (Dec)	-1.800	-1.600	-1.500	-1.350	-1.000
LOOP/WTI (Jan)	-1.850	-1.500	-1.600	-1.400	-1.500
LOOP/WTI (Feb)	-1.750	-1.500	-1.600	-1.350	-1.500
LOOP/Mars (Dec)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Jan)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Feb)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	63.160	64.250	61.940	62.120	63.590
P-Plus WTI	3.520	3.470	3.400	3.470	3.570
P-5 WTI	56.720	57.610	55.020	55.180	56.570
WTI-Delta	0.140	0.090	0.020	0.090	0.190



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

Canada					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
33-63 Day Dated Strip	63.280	65.105	62.690	63.035	64.310
Hebron	60.880	NA	60.290	60.685	62.010
Terra Nova	60.730	NA	60.140	60.535	61.860
Hibernia	60.930	NA	60.340	60.735	62.060
White Rose	62.580	NA	61.990	62.385	63.710
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-2.400	NA	-2.400	-2.350	-2.300
Terra Nova	-2.550	NA	-2.550	-2.500	-2.450
Hibernia	-2.350	NA	-2.350	-2.300	-2.250
White Rose	-0.700	NA	-0.700	-0.650	-0.600

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

Latin America					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
FOB Crude					
Oriente	55.765	56.785	54.410	54.525	55.145
Vasconia	60.175	61.240	58.865	59.040	60.370
Escalante	59.975	60.890	58.515	58.690	60.120
Medanito	59.475	60.390	58.015	58.190	59.620
Tupi	61.555	62.655	60.105	59.850	60.955
Mero	60.805	61.905	59.455	59.800	61.155
Napo	53.115	54.135	51.760	51.875	52.495
Castilla Blend	57.175	58.240	55.865	56.040	57.370
Liza	61.755	62.905	60.455	60.800	61.605
Unity Gold	61.955	63.105	60.655	61.000	61.805
Payara Gold	62.255	63.405	60.955	61.300	62.105
Golden Arrowhead	62.155	63.305	60.855	61.200	61.505
Latin America WTI strip	59.965	60.935	58.460	58.575	59.845
Latin America Futures Brent strip	63.775	64.790	62.415	62.590	63.770
Latin America Dated Brent strip	63.955	65.105	62.655	62.950	64.305



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

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Clean							
Med	UKC	30k	25.29	24.59	24.59	25.99	27.40
Med	USAC	37k	21.92	21.92	22.87	23.83	23.83
Med	Med	30k	12.67	12.29	12.29	13.04	13.78
UKC	UKC	22k	16.47	16.93	17.15	16.93	17.38
UKC	USAC	37k	16.68	17.48	18.67	20.66	20.66
UKC	USGC	37k	22.51	23.64	25.32	28.14	28.14
BSea	Med	30k	18.44	17.98	17.98	18.90	19.82
PG	West Coast India	35k	17.06	17.49	17.49	17.49	17.49
PG	Japan	35k	34.51	35.70	35.70	35.70	35.70
Sing	Japan	30k	19.48	19.18	19.18	19.18	19.48
Sing	HK	30k	16.17	15.67	15.67	15.67	16.17
PG	Japan	55k	34.51	34.51	33.32	33.92	33.92
PG	Japan	75k	32.73	33.32	33.32	34.75	34.51
Dirty							
Carib	USGC	50k	21.71	21.71	21.71	21.20	20.68
Carib	USAC	70k	22.08	22.08	21.57	21.57	21.57
Med	Med	80k	22.21	22.46	22.46	22.46	21.44
Med	USGC	80k	31.68	31.68	29.14	29.77	29.14
UKC	UKC	80k	16.35	16.61	16.61	16.61	16.35
UKC	USAC	80k	19.98	19.98	19.55	20.40	19.98
WAF	USGC	130k	37.15	36.55	35.96	35.36	35.36
UKC	USGC	135k	22.04	22.04	22.61	22.04	22.61
Med	USGC	135k	26.61	26.61	26.61	26.61	26.61
PG	Asia	80k	40.96	40.96	40.96	41.98	41.98
PG	Asia	270k	22.72	22.95	23.64	28.74	29.90
PG	USGC	280k	27.30	27.30	27.74	32.54	34.51

IIES



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

Singapore					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Naphtha	62.830	62.260	63.090	61.400	62.270
Jet kerosene	94.060	94.480	96.950	94.000	95.290
Gasoil	95.830	96.480	98.450	94.690	95.020
Gasoil 10 ppm	95.830	96.480	98.450	94.690	95.020
Gasoil 50 ppm	95.270	95.900	97.870	94.110	94.440
Gasoil 0.05% S	94.060	94.510	96.480	92.970	93.350
Gasoil 0.25% S	92.710	93.060	95.030	91.530	91.960
Gasoil 50 ppm disc/prem	2.460	2.540	2.490	2.250	2.260
Mogas 92 unl	80.080	80.060	81.480	79.220	80.310
Mogas 95 unl	82.800	83.150	83.790	81.530	83.150
Mogas 97 unl	83.960	84.380	84.860	82.600	84.460
CFR Naphtha	65.750	64.540	65.440	63.640	64.640
Naphtha pap.(bal month)	62.150	61.600	62.400	60.700	61.600
Naphtha pap. (Dec)	61.150	60.550	61.400	59.750	60.700
Naphtha pap. (Jan)	60.400	59.800	60.700	59.050	60.000
Kerosene pap.(bal month)	93.120	93.620	95.950	93.080	94.410
Kerosene pap. (Dec)	90.480	91.030	93.110	90.360	91.300
Kerosene pap. (Jan)	88.450	88.790	90.740	87.790	88.460
Gasoil pap.(bal month)	94.610	95.310	97.390	93.700	93.900
Gasoil pap. (Dec)	91.010	91.620	93.800	90.590	91.150
Gasoil pap. (Jan)	88.810	89.220	91.320	88.130	88.600
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
FO 180 CST 2%	375.050	373.790	376.440	363.110	367.850
HSFO 180 CST	366.800	365.560	368.160	355.120	359.760
180 CST disc/premium	-8.000	-7.750	-8.000	-8.000	-7.750
HSFO 380 CST	363.620	362.060	365.210	352.150	356.290
HSFO 180 CST pap. (bal month)	372.000	370.500	371.900	358.650	363.100
HSFO 180 CST pap. (Dec)	377.600	375.800	379.500	366.200	370.150
HSFO 180 CST pap. (Jan)	379.850	379.800	381.900	369.250	374.100
MTBE	669.210	668.800	676.760	660.930	670.300



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

C&F Japan					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Jet kerosene	95.000	95.410	97.720	94.830	95.850
Mogas unl	82.770	82.710	84.130	81.870	83.000
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Naphtha	582.250	576.750	584.250	569.125	577.375
Nph 2nd 1/2 Dec	588.750	583.250	590.750	575.500	583.750
Nph 1st 1/2 Jan	584.500	579.000	586.500	571.250	579.500
Nph 2nd 1/2 Jan	580.000	574.500	582.000	567.000	575.250
FOB Japan					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Gasoil	92.960	93.710	95.930	92.610	93.130

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

C+F Australia					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Mogas 92 unl	84.680	84.610	86.080	83.820	84.970
Mogas 95 unl	87.400	87.700	88.390	86.130	87.810
Jet kerosene	99.010	99.380	101.900	98.950	100.300
Gasoil 10 ppm	101.080	101.670	103.700	99.940	100.330

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

China					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
South China FOB					
Unl 92 RON	674.000	676.000	686.250	667.250	676.500
South China, C&F					
Jet kerosene	753.500	756.750	775.000	752.250	760.250
Gasoil	707.250	712.500	729.000	704.250	708.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	395.000	392.000	402.000	389.000	391.000



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

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Naphtha	546.700	541.340	548.370	533.510	540.600
HSFO 380 CST	332.890	331.850	333.190	318.990	322.790
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Gasoline 95 unleaded	82.060	81.730	82.840	80.870	82.160
Gasoline 92 unleaded	79.200	78.880	79.990	78.140	79.300
Kerosene	89.890	90.170	92.310	89.770	90.700
Gasoil 10 ppm	90.600	90.750	92.880	89.560	89.960
Gasoil	90.600	90.750	92.880	89.560	89.960

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

Persian Gulf					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Naphtha	541.850	536.350	545.230	529.415	537.665
Naphtha LR2	545.660	539.500	547.000	530.285	538.795
HSFO 180 CST	337.020	335.780	338.380	324.600	329.240
HSFO 380 CST	333.840	332.280	335.430	321.630	325.770
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
95 RON unleaded	79.710	79.980	80.620	78.360	79.980
92 RON unleaded	76.990	76.890	78.310	76.050	77.140
Kerosene	91.100	91.520	94.080	91.080	92.370
Gasoil 10 ppm	92.690	93.340	95.400	91.600	91.930
Gasoil 0.05% S	92.390	93.040	95.100	91.300	91.630
Gasoil 0.25% S	90.790	91.440	93.500	89.700	90.030
Gasoil	92.690	93.340	95.400	91.600	91.930

I I E S



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

European bulk										
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	708.250	728.500	722.000	726.250	728.000	721.500	741.500	735.000	740.000	742.500
Naphtha physical	505.000	516.750	502.000	503.000	509.500	522.750	534.000	519.250	521.250	528.750
Jet av. fuel	746.750	774.500	749.250	741.000	767.250	772.250	799.250	774.000	767.250	794.750
ULSD 10 ppm	746.500	777.500	748.000	744.250	771.750	760.250	790.750	761.250	758.250	786.500
Gasoil 0.1%	693.750	718.250	687.500	677.000	702.750	706.500	730.750	700.000	690.250	716.750
1% fuel oil	382.750	393.250	374.250	377.250	382.500	398.250	408.750	389.750	391.750	397.000
3.5% fuel oil	367.750	373.250	351.750	354.500	359.000	383.000	388.500	367.000	368.750	373.250
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	747.000	771.250	771.250	783.500	779.250
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	527.750	539.750	522.250	527.250	534.500
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	535.500	546.500	531.750	534.250	542.500
Jet kerosene	757.500	784.000	758.500	752.000	779.000	773.750	800.750	775.500	768.750	796.250
ULSD 10 ppm	741.750	768.500	741.000	736.750	763.250	752.500	779.500	752.000	747.750	774.500
Diesel 10 ppm NWE	741.750	768.250	740.750	736.500	763.250	754.750	781.750	754.500	750.000	777.000
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	756.250	783.250	756.000	751.500	778.500
Gasoil 0.1%	702.750	727.500	696.500	692.250	716.000	723.500	749.000	718.250	713.750	738.000
1% fuel oil	394.750	404.500	388.750	390.500	396.500	412.750	422.500	406.750	408.250	414.250
3.5% fuel oil	358.000	366.000	351.000	351.250	355.500	374.750	382.750	367.750	367.750	372.000
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	778.500	802.750	802.750	815.000	810.750					
Prem unl	730.750	755.000	755.000	767.250	763.000					
Reformate	740.750	775.000	775.000	787.250	783.000					
Eurobob	708.750	733.000	733.000	745.250	741.000					
E10 Eurobob	707.000	733.500	743.000	746.250	742.000					
Naphtha physical	531.500	542.500	527.750	530.250	538.500					
Jet kerosene	766.750	802.000	778.750	772.000	799.500					
Diesel 10 ppm*	748.500	782.250	742.750	739.250	767.750					
Gasoil 50 ppm	743.500	772.750	733.250	729.750	751.500					
Gasoil 0.1%*	712.500	738.250	707.500	702.750	727.750					
DMA MGO 0.1%*	693.000	721.000	695.000	691.000	718.000					
1% fuel oil	394.750	404.500	388.750	390.500	396.500					
3.5% fuel oil	375.750	383.750	368.750	368.750	373.000					
3.5% 500 CST fuel oil	369.750	377.750	362.750	362.750	367.000					
380 CST	377.000	389.000	381.000	378.000	382.000					



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

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
FOB NEW					
Gasoline	682.000	693.000	691.500	692.500	655.250
CIF West Africa					
Gasoline	714.250	726.000	725.500	726.500	689.250
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	740.000	775.750	713.250	729.500	755.750
Gasoil 0.3%	728.250	764.000	701.500	718.500	744.750

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

New York					
Cargo (¢/gal)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Unl 87	215.860	219.700	216.290	216.720	221.660
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	206.210	209.900	206.490	206.470	211.910
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-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Unl 87	199.450	203.240	199.730	200.290	205.270
Unl RBOB	189.810	193.460	189.950	190.050	195.530
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
No. 6 1% S max	64.600	65.340	62.820	63.000	64.230
No. 6 1% S max 1s strip	64.960	65.700	63.180	63.360	64.590
USAC HSFO	58.930	59.870	59.270	59.660	62.720
No. 6.1 S max pap bal M	65.100	65.850	63.350	63.550	64.800
No. 6 1.0% S pap 1st M	64.050	64.900	62.400	62.600	63.850
No. 6 1.0% S pap 2nd M	63.350	64.200	61.700	61.900	63.150



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

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Pipeline					
Unl 87	199.710	203.050	197.090	203.470	204.660
Unl 89	206.370	209.610	204.170	210.570	212.160
Prem unl 93	216.360	219.450	214.790	221.220	223.410
CBOB 87	184.860	189.300	184.590	187.220	188.160
CBOB 93	203.610	208.200	204.790	206.220	210.660
RBOB 83.7	186.610	191.050	186.340	188.970	189.910
RBOB 91.4	205.360	209.950	206.540	207.970	212.410
Jet/kero 54	227.790	230.070	223.410	221.220	225.000
Jet/kero 55	228.790	231.070	224.410	222.220	226.000
ULS Kero	238.790	241.070	234.410	232.220	236.000
ULSD	241.040	245.570	236.410	234.720	240.860
No. 2	223.790	228.320	218.910	217.470	223.610
ULS Heating Oil	226.790	231.270	222.010	220.420	226.610
Light Cycle Oil	216.730	221.220	211.950	210.390	216.580
Waterborne vs prompt pipeline					
Jet Spread	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
ULSD Spread	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
No. 2 Spread	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
FOB Cargo					
Export ULSD	226.050	231.140	221.890	220.650	225.930
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
ULSD Brazil	2.750	2.750	2.750	2.750	2.750
ULSD EN590	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Jet A	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Jet A-1	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Colonial Pipeline Gasoline Line Space					
Line 1	6.000	6.000	6.000	3.750	3.750
Line 3	0.150	0.150	0.350	0.350	0.350
Line 1+3	6.150	6.150	6.350	4.100	4.100
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	1.750	1.750	1.750	1.750	3.000
Line 3	0.150	0.150	0.350	0.350	0.350
Line 2+3	1.900	1.900	2.100	2.100	3.350



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	59.810	60.700	58.050	58.700	59.390
No. 6 1.0% S 6 API	65.890	66.780	64.180	64.630	65.220
USGC HSFO	56.810	57.700	55.050	55.700	56.390
RMG 380	56.810	57.700	55.050	55.700	56.390
USGC HSFO swap BalMo(Nov)	56.350	57.200	54.550	54.950	56.550
USGC HSFO swap M1(Dec)	55.850	56.700	54.150	54.550	55.900
USGC HSFO swap M2(Jan)	55.700	56.600	54.000	54.350	55.600
(¢/gal)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750
Prem CBOB -1 psi	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750
CBOB +1 psi	-1.650	-0.350	-1.000	-1.250	-1.500
Prem CBOB +1 psi	-1.650	-0.350	-1.000	-1.250	-1.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	127.880	130.130	126.500	127.250	130.380
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	483.370	491.870	478.170	481.010	492.820
Naphtha USGC vs	-77.500	-76.500	-73.000	-74.500	-71.250
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	130.880	133.130	129.500	130.250	133.380
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	524.810	533.830	519.300	522.300	534.830
DAP LSR Naphtha Parcel diff	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
Naphtha barge	154.860	161.200	155.540	153.970	152.160
Heavy naphtha barge	156.860	163.200	157.540	155.970	154.160
MTBE	244.610	243.900	238.240	238.670	243.860
Alkylate	212.860	216.950	211.290	211.720	216.910
Raffinate	166.610	169.700	163.040	162.470	166.660
Reformate	256.110	259.200	255.540	255.970	261.160



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

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Argentina					
ULSD DAP La Plata	103.020	106.810	103.280	102.470	104.840
Colombia					
FO 1.75% S FOB	59.020	59.860	57.270	57.160	57.630
Diluent Naphtha Ex-Ship	55.170	56.690	55.540	55.750	56.720
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	56.520	56.610	51.520	53.660	54.380
RON 93 DAP Esmeraldas	98.150	99.720	97.210	97.410	99.160
ULSD DAP Esmeraldas	101.600	104.010	100.260	99.650	102.360
Peru					
ULSD DAP Callao	102.600	105.260	101.510	100.900	103.360
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	79.000	80.850	78.520	78.740	80.420
Gasoline DAP Rosarito	83.170	84.020	81.180	82.250	84.350
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	82.700	84.380	81.650	82.350	83.880
ULSD DAP Eastern Mexico	96.500	98.900	95.280	94.760	96.690
ULSD DAP Rosarito	101.350	103.710	100.330	99.670	101.710
ULSD DAP Lazaro Cardenas	100.820	103.180	99.800	99.140	101.180
Jet DAP Eastern Mexico	97.740	99.840	96.400	95.920	98.120
Jet DAP Rosarito	102.750	105.120	101.410	100.730	102.660
Jet DAP Lazaro Cardenas	102.250	104.610	100.910	100.220	102.160

I I E S

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵



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

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	663.17-664.17	663.67-665.67	637.50-638.50	NA	677.50-678.50	NA
H2 Nov	662.00-664.00	NA	-25.00	NA	NA	NA
H1 Dec	662.00-664.00	NA	-25.00	NA	677.00-679.00	NA
H2 Dec	662.00-664.00	NA	-25.00	NA	677.00-679.00	NA
H1 Jan	664.00-666.00	NA	NA	NA	681.00-683.00	NA
H2 Jan	664.00-666.00	NA	NA	NA	681.00-683.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5407-5427
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5380-5400
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5395-5415
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5445-5465
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5300.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Nov	669.00-671.00	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	672.00-674.00	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	673.50-675.50	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	674.50-676.50	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	674.50-676.50	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	674.50-676.50	NA	NA	NA	NA	NA
May	674.50-676.50	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	692.00-694.00	NA	729.00-731.00	814.00-816.00	NA	5339-5341
H2 Nov	698.00-700.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	692.00-694.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	692.00-694.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	692.00-694.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	692.00-694.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	664.00-666.00	-	749.00-751.00	785.00-787.00	714.00-716.00	NA
H2 Nov	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	664.00-666.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	707.50-708.50	729.50-730.50	NA	NA	713.00	NA
H2 Nov	704.00-706.00	726.00-728.00	NA	NA	710.00	NA
H1 Dec	707.00-709.00	729.00-731.00	NA	NA	713.00	NA
H2 Dec	707.00-709.00	729.00-731.00	NA	NA	713.00	NA
H1 Jan	707.00-709.00	729.00-731.00	NA	NA	713.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5535.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5535.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5535.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5536.00
OX	769.00-771.00	NA	759.00-761.00	NA	734.00-736.00	NA



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

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	809.67-811.67	NA	829.00-831.00	NA	-	NA
H2 Nov	808.00-810.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	807.00-809.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	807.00-809.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	811.00-813.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	811.00-813.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6766-6786
PX derivatives						
Dec	NA	840.50	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	841.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	840.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	840.50	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	840.50	NA	NA	NA	NA
May	NA	838.50	NA	NA	NA	NA
Styrene	795.50-796.50	820.00-822.00	835.50-836.50	830.50-831.50	805.50-806.50	NA
H2 Nov	790.00-792.00	NA	NA	NA	800.00-802.00	NA
H1 Dec	795.00-797.00	NA	NA	NA	805.00-807.00	NA
H2 Dec	795.00-797.00	NA	NA	NA	805.00-807.00	NA
H1 Jan	801.00-803.00	NA	NA	NA	811.00-813.00	NA
H2 Jan	801.00-803.00	NA	NA	NA	811.00-813.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6485-6505
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6495-6515
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6540-6560
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5525.00
CPL FL	NA	NA	1174.00-1176.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1169.00-1171.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	311.00-313.00	297.00-299.00	318.00-320.00	310.00	237.00-239.00	2031-2033
Methanol CP CFR Asia (NOV)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	29.25	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	329.90	NA	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	244.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	247.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	251.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	250.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	250.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	252.00	NA
eMethanol cost		1858.10 FOB Shanghai				
MTBE	669.30-671.30 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.988		-	
MTBE	635.00 FOB China		-		-	



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

Weekly Averages					
Benzene	655.83-656.83	FOB Korea	SM	792.10-793.10	CFR China
Benzene	670.30-671.30	CFR China	SM	787.700	FOB China
Benzene	629.90-630.90	FOB SEA	SM	6370-6390	East China prompt
Benzene East China	5339-5359	China Domestic	SM	6387-6407	East China Bal-M1
Toluene	681.20-683.20	FOB Korea	SM	6428-6448	East China M2
Toluene	5274-5276	China Domestic	Methanol	240.40-242.40	CFR China
Toluene	803.20-805.20	CFR India	Methanol	320.40-322.40	CFR SE Asia
Toluene	685.600	FOB China	Methanol	2061.80-2063.80	China Domestic
PX	804.47-806.47	FOB Korea	Methanol	314.600	CFR India
PX	825.47-827.47	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	30.088	"India Domestic Ex-tank"
PX	6732-6752	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	339.432	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	701.90-702.90	FOB Korea	eMethanol cost	1859.830	FOB Shanghai
Iso-MX	723.90-724.90	CFR Taiwan	MTBE	668.20-670.20	FOB Singapore
Iso-MX	707.400	CFR China	MTBE factor	0.987	FOB Singapore
Iso-MX	5493.270	China Domestic	MTBE	632.200	FOB China
SM	782.10-783.10	FOB Korea	Naphtha (Nov 14)	575.00-579.75	CFR Japan
SM	806.60-808.60	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
10.568	11.15	4.338	9.9745	2025/10/11
10.604	11.13	4.565	10.0061	2025/11/11
10.569	11.135	4.533	9.2316	2025/12/11
10.502	11.13	4.646	8.3312	2025/13/11
10.625	11.127	4.566	8.9159	2025/14/11



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	691-693	NA	724-726	NA	NA	734-736
Propylene	694-696	749-751	779-781	699-701	729-731	NA
Butadiene	749-751	769-771	679-681	NA	769-771	769.00-771.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	35.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	739-741	739-741	739-741	734-736	734-736	737.00-739.00
Ethylene CFR SE Asia	729-731	729-731	729-731	724-726	724-726	727.00-729.00
Propylene FOB Korea	689-691	689-691	694-696	694-696	694-696	692.00-694.00
Propylene CFR China	709-711	719-721	724-726	729-731	729-731	722.00-724.00
Butadiene CFR China	789-791	789-791	789-791	789-791	769-771	785.00-787.00
Butadiene FOB China	770.00	770.00	770.00	770.00	750.00	766.00
Butadiene FOB Korea	769-771	769-771	769-771	769-771	749-751	765.00-767.00
Butadiene CFR NE Asia	789-791	789-791	789-791	789-791	769-771	785.00-787.00

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

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	377.000	377.000	377.000	377.000	374.000	376.400
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	718.930	718.930	718.930	718.930	713.209	717.786
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	911.814	911.814	911.814	911.814	904.558	910.363
MMF Low-Carbon delivered	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000
MMF delivered	504.600	504.600	504.600	504.600	502.200	504.120



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

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	643-647	656-658	617.000	616-618	4614-4634
MEG	477-479	NA	NA	469-471	NA

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

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	620.00	613.00	616.00	613.00	617.00	615.80
PTA CFR China	619-621	612-614	615-617	612-614	616-618	614.80-616.80
PTA CFR India	675-677	668-670	671-673	649-651	656-658	663.80-665.80
PTA China Domestic	4617-4637	4560-4580	4585-4605	4615-4635	4614-4634	4598.20-4618.20
MEG CFR China	470-472	464-466	464-466	463-465	469-471	466.00-468.00
MEG China Domestic	4011-4031	3932-3952	3941-3961	3939-3959	3967-3987	3958.00-3978.00

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

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	730.000	730.000	720.000	720.000	720.000	724.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	770.000	770.000	760.000	760.000	760.000	764.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1150.000	1150.000	1150.000	1150.000	1150.000	1150.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	815.000	815.000	815.000	815.000	815.000	815.000
Food Grade Pellets FOB India	1135.000	1135.000	1135.000	1135.000	1135.000	1135.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	103.000	103.000	103.000	100.000	100.000	101.800
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	500.000	500.000	500.000	500.000	500.000	500.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	690.000	690.000	690.000	690.000	690.000	690.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000	770.000
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets EXW India	NA	NA	959.400	NA	NA	959.400



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	689-691	649-651	NA	714-716
PVC Ethylene (FOB China)	566.00-568.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	566.00-568.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	979-981	1049-1051	1005.00	1045.00
LLDPE Butene	829-831	849-851	845.00	859-861
LLDPE Metallocene C6	969-971	1009-1011	1080.00	1099-1101
HDPE YARN	874-876	879-881	890.00	NA
HDPE INJ	829-831	864-866	830.00	854-856
HDPE BLMDG	804-806	869-871	830.00	854-856
HDPE FILM	839-841	869-871	865.00	859-861
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	900.00
PP RAFFIA	769-771	809-811	800.00	814-816
PP INJECTION	769-771	809-811	800.00	814-816
IPP FILM	809-811	839-841	830.00	834-836
BOPP	789-791	819-821	810.00	819-821
BLOCK COPOL	834-836	849-851	840.00	844-846
PS G-P	989-991	999-1001	NA	NA
HIPS	1089-1091	1099-1101	NA	NA
ABS INJ	1199-1201	1209-1211	NA	NA
MMA	1155.00	1200.00	NA	NA
PMMA	1600.00	1705.00	NA	NA





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

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	8880-8920
LLDPE	6910-6950
HDPE FILM	7630-7670
PP RAFFIA	6480-6520
PVC ethylene-based	4615-4635
PVC carbide-based	4515-4535
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	839.00-841.00
LDPE	979.00-981.00
LLDPE	829.00-831.00
PP RAFFIA	775.00-777.00
PP INJECTION	775.00-777.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1053.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	818.00-820.00
LDPE	958.00-960.00
LLDPE	808.00-810.00
PP RAFFIA	754.00-756.00
PP INJECTION	754.00-756.00





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

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	744-746	824-826	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6580.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7865.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6795.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6365.000

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

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	38500	42500	-9.410
Mixed Xylenes	17700	19700	-10.150
Styrene	161500	174500	-7.450
South China			
Toluene	11700	7000	67.140
Mixed Xylenes	2300	2000	15.000
Styrene	18000	24000	-25.000

IIES



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

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Nov	NA	CIF ARA	NA	685.00	NA
Benzene CP Nov	NA	CIF ARA	NA	593.00	NA
Benzene CP Indicator	682.00	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	693.00-693.50	CIF ARA	689.90-690.40	NA	NA
Benzene M1 Nov	695.75-696.25	CIF ARA	693.50-694.00	NA	NA
Benzene M2 Dec	690.75-691.25	CIF ARA	685.75-686.25	NA	NA
Toluene	860.75-861.25	CIF ARA	846.30-846.80	NA	NA
Toluene M1	874.00-874.50	CIF ARA	856.65-857.15	NA	NA
Toluene M2	832.50-833.00	CIF ARA	817.65-818.15	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	160.00	CIF ARA	150.00	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	160.00	CIF ARA	152.00	NA	NA
Toluene TDI	860.75-861.25	FOB ARA	846.30-846.80	NA	NA
Toluene TDI M1	874.00-874.50	FOB ARA	856.65-857.15	NA	NA
Toluene TDI M2	832.50-833.00	FOB ARA	817.65-818.15	NA	NA
Mixed xylene	845.75-846.25	CIF ARA	820.55-821.05	NA	NA
Mixed xylene M1	859.00-859.50	CIF ARA	830.30-830.80	NA	NA
Mixed xylene M2	817.50-818.00	CIF ARA	793.30-793.80	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	145.00	CIF ARA	123.65	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	145.00	CIF ARA	127.65	NA	NA
Mixed xylene	845.75-846.25	FOB ARA	820.55-821.05	NA	NA
Orthoxylene	1029.75-1030.25	FOB ARA	1029.75-1030.25	965.00-965.00	NA
Paraxylene	832.75-833.25	FOB ARA	831.15-831.65	NA	NA
Paraxylene M1 Nov	832.75-833.25	FOB ARA	831.15-831.65	NA	NA
Paraxylene M2 Dec	832.75-833.25	FOB ARA	831.15-831.65	NA	NA
Styrene monomer	929.75-930.25	FOB ARA	901.60-902.10	NA	NA
Styrene monomer M1 Nov	929.75-930.25	FOB ARA	899.55-900.05	NA	NA
Styrene monomer M2 Dec	929.75-930.25	FOB ARA	904.55-905.05	NA	NA
Ethylbenzene	793.25	FOB ARA	790.15	NA	NA
Ethylbenzene M1	796.00	FOB ARA	793.75	NA	NA
Ethylbenzene M2	791.00	FOB ARA	786.00	NA	NA
MTBE	854.75-855.25	FOB ARA	847.90-848.40	NA	NA
MTBE factor	1.154	FOB ARA	1.159	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	182.25	FOB ARA	182.25	NA	NA
Methanol T2	265.75-266.25	FOB Rotterdam	267.30-267.80	270.34	492.00
Methanol T2 M1	266.00	FOB Rotterdam	267.55	NA	NA
Methanol T2 M2	266.00	FOB Rotterdam	267.55	NA	NA
eMethanol cost	2513.69	FOB Rotterdam	2476.83	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1301.10	Delivered Rotterdam	1299.13	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	339.01	Delivered Rotterdam	336.34	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	646.48	Delivered Rotterdam	641.39	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	819.93	Delivered Rotterdam	813.46	NA	NA

جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Nov)	266.95-267.05	258.95-259.05	245.00-247.00
Benzene M2 (Dec)	266.95-267.05	258.95-259.05	NA
Benzene M1 DDP (Nov)	266.95-267.05	258.95-259.05	NA
Benzene M2 DDP (Dec)	266.95-267.05	258.95-259.05	NA
Ethylbenzene M1 DDP	280.00	264.40	NA
Ethylbenzene M2 DDP	276.00	261.20	NA
Toluene Comm	258.95-259.05	NA	NA
NITN M1 (Nov)	306.95-307.05	308.15-308.25	NA
NITN M2 (Dec)	302.95-303.05	304.15-304.25	NA
Xylenes			
Isomer	305.95-306.05	NA	NA
Mixed M1 (Nov)	305.95-306.05	307.15-307.25	NA
Mixed M2 (Dec)	301.95-302.05	303.15-303.25	NA
Ortho (¢/lb)	48.00-49.00	NA	NA
Para (\$/mt)	882.42-892.42	877.22-887.22	52.00-52.00
Cumene	266.51-266.61	NA	NA
Styrene M1 (Nov) (¢/lb)	38.67-39.17	37.84-38.34	NA
Styrene M1 (Nov) (\$/mt)	858.00	839.60	NA
Styrene M2 (Dec) (¢/lb)	38.67-39.17	38.11-38.61	NA
Styrene M2 (Dec) (\$/mt)	858.00	845.60	NA
MTBE	243.81-243.91	241.81-241.91	NA
MTBE (\$/mt)	863.668	856.570	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	42.700	43.660	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	151.230	154.630	NA
Methanol M1 (Nov)	89.75-90.25	89.75-90.25	108.45-109.35
Methanol M1 (Nov) (\$/mt)	298.87-300.53	298.87-300.53	241.00-243.00
Methanol M2 (Dec)	89.75-90.25	89.75-90.25	NA
Methanol M2 (Dec) (\$/mt)	298.87-300.53	298.87-300.53	NA
Methanol M3 (Jan)	90.00	90.00	NA
Methanol M3 (Jan) (\$/mt)	299.70	299.70	NA
eMethanol cost (¢/gal)	398.880	398.774	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1328.272	1327.917	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Nov)	296.997	296.997	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Nov) (\$/mt)	989.000	989.000	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Dec)	296.997	296.997	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Dec) (\$/mt)	989.000	989.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	316.700	316.700	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	603.940	603.940	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	765.972	765.972	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H1 Dec)	488.750	487.500	501.500	502.000	503.500
11:11 North Asia (H2 Dec)	486.750	489.000	502.000	502.250	496.750
11:11 North Asia (H1 Jan)	491.750	490.500	502.500	502.500	496.500
11:11 North Asia cargo	487.750	488.250	501.750	502.250	500.250
Propane North Asia cargo (H1 Dec)	491.500	491.500	504.500	507.500	509.000
Propane North Asia cargo (H2 Dec)	489.500	493.000	505.000	507.750	502.250
Propane North Asia cargo (H1 Jan)	494.500	494.500	505.500	508.000	502.000
Propane North Asia cargo	490.500	492.250	504.750	507.750	505.750
Propane East China cargo	490.000	490.000	556.500	548.000	549.000
Propane South China cargo	488.000	488.000	554.500	546.000	547.000
Propane Taiwan cargo	482.500	484.250	496.750	499.750	497.750
Butane North Asia cargo (H1 Dec)	486.000	483.500	498.500	496.500	498.000
Butane North Asia cargo (H2 Dec)	484.000	485.000	499.000	496.750	491.250
Butane North Asia cargo (H1 Jan)	489.000	486.500	499.500	497.000	491.000
Butane North Asia cargo	485.000	484.250	498.750	496.750	494.750
Butane East China cargo	484.500	482.000	550.500	537.000	538.000
Butane South China cargo	482.500	480.000	548.500	535.000	536.000
Butane Taiwan cargo	477.000	476.250	490.750	488.750	486.750
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	565.750	562.500	571.000	568.000	569.500
LPG Philippines	560.750	557.500	566.000	563.000	564.500
FOB Pressurized					
LPG East China	527.250	524.000	532.500	529.500	531.000
LPG South China	527.250	524.000	532.500	529.500	531.000
LPG Singapore	527.250	524.000	532.500	529.500	531.000

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

Middle East LPG					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
FOB persian Gulf					
Propane cargo	471.000	473.500	489.000	501.500	504.500
Butane cargo	465.500	465.500	483.000	490.500	493.500



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

European LPG					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	511.000	529.000	524.000	527.000	532.000
Propane FOB ARA	510.000	525.000	520.000	537.000	525.000
Propane FCA ARA	565.000	565.000	560.000	565.000	570.000
Bio-Propane FCA NWE	1031.500	1040.500	1033.500	1035.750	1043.750
Bio-Propane FCA NWE Premium	601.000	597.000	595.000	594.000	597.000
Propane CIF NWE Large Cargo	430.500	443.500	438.500	441.750	446.750
Propane FOB NWE Large Cargo	404.500	417.500	412.500	415.750	420.750
Propane CIF Poland Coasters	551.000	564.000	559.000	562.000	567.000
Propane FCA Poland	601.000	614.000	609.000	612.000	617.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	699.500	693.500	688.500	688.500	688.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	535.500	548.500	543.500	546.750	551.750
Propane CIF 7000+ mt	452.500	465.500	460.500	463.750	468.750
Propane CIF Med Large Cargo	460.500	473.500	468.500	471.750	476.750
Propane CIF Black Sea Coaster	545.000	545.000	545.000	545.000	545.000
Propane-Butane Mix CIF	544.000	544.000	544.000	544.000	544.000

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

Naphtha					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	535.500	546.500	531.750	534.250	542.500
Naphtha Cargoes FOB Med	505.000	516.750	502.000	503.000	509.500
Naphtha C+F Japan Cargo	582.250	576.750	584.250	569.125	577.375
Naphtha Cargo FOB USGC	483.370	491.870	478.170	481.010	492.820
Bionaphtha	1485.500	1496.500	1481.750	1484.250	1492.500
Bionaphtha premium	950.000	950.000	950.000	950.000	950.000



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

US LPG					
(¢/gal)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	21.750	22.750	22.375	23.000	22.500
Ethane purity M1	26.000	27.000	26.625	27.250	26.750
Ethane purity M2	26.000	27.000	26.625	27.250	26.750
Propane M1	59.375	62.375	60.875	60.125	60.500
Propane M2	62.625	65.375	63.875	62.875	63.500
Normal butane M1	84.750	87.000	85.875	85.000	86.750
Normal butane M2	83.500	85.625	84.375	83.250	85.250
Isobutane	88.625	89.625	88.750	86.500	88.750
Natural gasoline M1	124.875	127.125	123.500	124.250	127.375
Natural gasoline M2	124.500	126.375	122.500	123.250	126.375
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Propane	309.345	324.975	317.160	313.250	315.205
Normal butane	383.920	394.110	389.015	385.050	392.980
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Natural gasoline	124.625	126.875	123.250	124.000	127.125
Conway, Kansas					
(¢/gal)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Ethane/propane mix	9.250	10.500	16.000	18.500	14.250
Propane	56.625	58.500	57.000	55.250	57.250
Propane M2	59.375	61.750	60.375	58.500	60.500
Normal butane	83.250	84.500	83.500	83.250	85.500
Isobutane	91.625	92.625	91.500	89.250	92.000
Natural gasoline	123.250	125.750	122.125	123.750	126.750
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Propane	363.500	374.650	368.660	364.800	377.200
Propane vs. Mt Belvieu	27.350	27.350	27.350	27.350	33.870
Butane	400.000	409.190	404.170	398.190	412.950
Butane vs. Mt Belvieu	21.520	21.520	21.520	21.520	27.180
LPG 22:22	381.670	391.830	386.350	381.390	394.980
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	24.350	24.350	24.350	24.350	30.440
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Houston to NWE	72.000	67.000	66.500	66.500	64.000
Houston to Japan	134.000	124.500	119.000	119.000	119.875
Houston to Morocco	67.750	63.000	62.500	62.500	60.000
USGC to East Africa	118.000	108.500	107.750	107.750	103.000



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

Brazil prices					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Import Parity Prices					
LPG Suape	438.110	439.860	443.050	444.030	445.120
LPG Santos	446.420	447.610	450.750	451.730	452.530
(R\$/kg)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
LPG Suape	2.320	2.320	2.340	2.350	2.360
LPG Santos	2.370	2.360	2.390	2.390	2.400
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Propane Suape	427.360	433.650	426.700	422.790	432.870
Propane Santos	447.540	452.400	445.350	441.430	450.770
(R\$/kg)	10-Nov	11-Nov	12-Nov	13-Nov	14-Nov
Propane Suape	2.270	2.290	2.260	2.240	2.290
Propane Santos	2.370	2.380	2.360	2.340	2.390

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	17-Oct	24-Oct	31-Oct	7-Nov	14-Nov
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	484.200	494.200	505.400	501.400	524.600
Propane FOB ARA	500.600	519.800	541.200	523.400	523.400
Propane FCA ARA	547.200	557.600	574.200	564.800	565.000
Bio-Propane FCA NWE	1015.050	1017.400	1043.800	1036.700	1037.000
Bio-Propane FCA NWE Premium	600.600	601.300	598.600	603.400	596.800
Propane CIF NWE Large Cargo	414.450	416.100	445.200	433.300	440.200
Butane FOB NWE Seagoing	497.000	515.200	539.600	568.200	560.400
Butane FOB ARA	529.000	539.200	587.200	578.000	569.400
Butane FCA ARA	533.000	543.200	591.200	582.000	573.400
Butane CIF NWE Seagoing	522.200	533.600	554.800	570.200	569.200
Butane CIF NWE Large Cargo	472.450	483.800	497.000	488.150	496.050
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	800.400	690.350	687.400	702.300	691.600
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	519.450	521.100	550.200	538.300	545.200
Propane CIF 7000+ mt	436.450	438.100	467.200	455.300	462.200
Butane FOB West Med Coaster	640.000	655.400	678.800	691.400	678.200
Butane CIF Morocco	438.950	455.000	466.950	474.650	466.900



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Jun-25	Jul-25	Aug-25	Sep-25	Oct-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	513.714	500.957	477.850	516.864	494.174
Propane FOB ARA	504.000	502.783	465.950	507.545	521.087
Propane FCA ARA	516.190	538.609	487.550	550.227	568.826
Bio-Propane FCA NWE	1366.298	1355.652	1281.725	1168.250	1031.804
Bio-Propane FCA NWE Premium	896.440	899.217	841.738	697.000	601.109
Propane CIF NWE Large Cargo	469.857	456.435	439.988	471.250	430.696
Propane NWE Large Cargo Index	433.600	426.150	424.700	442.300	419.200
Propane FOB NWE Large Cargo	443.607	430.185	413.738	445.000	404.696
Propane CIF Poland Coasters	567.286	546.348	519.150	520.636	537.652
Propane FCA Poland	670.143	573.174	520.200	558.364	602.261
Butane FOB NWE Seagoing	451.238	480.913	484.950	519.864	520.957
Butane FOB ARA	456.333	465.913	476.900	567.409	554.826
Butane FCA ARA	460.333	469.913	480.900	571.409	558.826
Butane CIF NWE Seagoing	470.286	479.174	489.200	552.500	546.348
Butane CIF NWE Large Cargo	473.321	465.989	467.038	489.614	488.663
Butane NWE Large Cargo Index	424.300	453.600	450.950	479.300	471.000
Butane FOB NWE Large Cargo	447.071	439.739	440.788	463.364	462.663
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	597.250	754.337	803.550	831.898	760.424
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	574.857	561.435	544.988	576.250	535.696
Propane CIF 7000+ mt	491.857	478.435	461.988	493.250	452.696
Propane CIF Med Large Cargo	499.857	486.435	469.988	501.250	460.696
Propane CIF Black Sea Coaster	550.476	555.000	551.000	555.000	560.000
Propane-Butane Mix CIF	545.571	545.000	533.000	540.000	550.000
Butane FOB West Med Coaster	512.202	680.891	561.575	679.341	642.609
Butane CIF Morocco	485.369	487.033	475.825	505.420	461.576
Butane CIF Med Large Cargo	503.321	495.989	497.038	519.614	518.663
Butane CIF Black Sea Coaster	535.000	535.000	515.000	525.000	540.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵



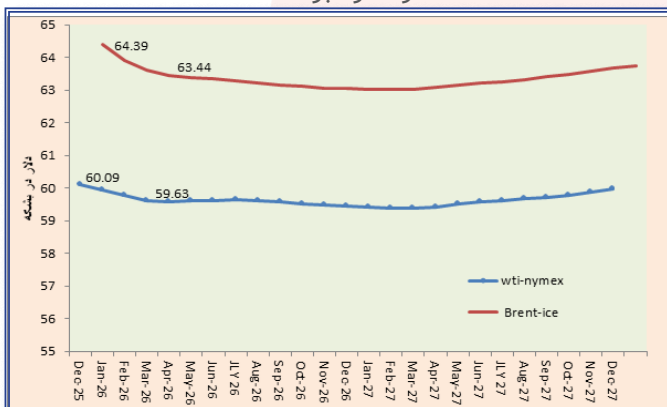
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

روز پنجشنبه بعد از آنکه عربستان سعودی قیمت رسمی فروش نفت خود را برای بازار آسیا کاهش داد، روند نزولی قیمت ادامه یافت اما در روز پنجشنبه بعد از آنکه شرکت گانور که قبلا اعلام شده بود تمام داراییهای خارجی شرکت لوک اوایل را خرید است، اعلام کرد که از خرید آن منصرف شده است، قیمتها افزایش یافت.

در ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماههای نزدیک در **نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس** در ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵



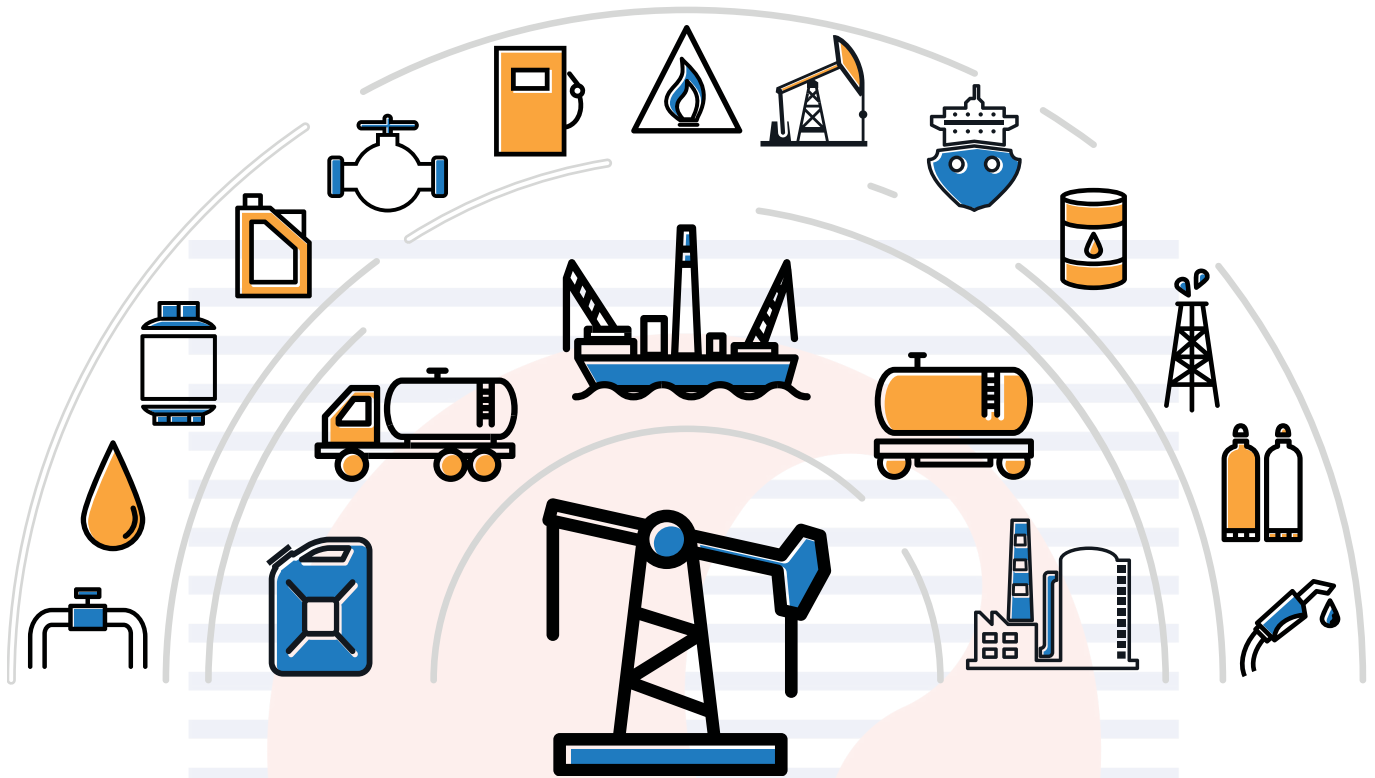
« پیش بینی اوپک مبنی بر مازاد عرضه در بازار در سال ۲۰۲۶ »

در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته قبل کاهش یافت. متوسط هفتگی سبد اوپک با ۱/۱ درصد نسبت به هفته قبل به ۶۴/۶۲ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۰/۲ درصد کاهش به ۶۳/۸۷ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۶/۰ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۵۹/۶۹ دلار در بشکه رسید.

در هفته گذشته قیمت نفت در روز دوشنبه تحت تاثیر تصمیم اوپک پلاس برای توقف سه ماهه افزایش تولید یافت اما در روز سه شنبه تحت تاثیر تقویت ارزش دلار و ادامه تعطیلی دولت آمریکا و سقوط ارزش سهام در بازار آمریکا کاهش یافت. در روز چهارشنبه اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که در هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ذخیره سازیهای تجاری نفت خام آمریکا افزایش یافته و روند نزولی قیمت را تشدید کرد.

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

هفته	سبد اوپک	تغییرات هفتگی (درصد)	وست تگزاس (نایمکس)	تغییرات هفتگی (درصد)	برنت (آیس)	تغییرات هفتگی (درصد)
هفته منتهی به ۱۰ اکتبر ۲۰۲۵	۶۶/۴۱	-۱/۸	۶۱/۲۸	-۰/۹	۶۵/۰۲	-۱/۱
هفته منتهی به ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵	۶۳/۰۰	-۵/۱	۵۸/۲۹	-۴/۹	۶۱/۹۹	-۴/۷
هفته منتهی به ۲۴ اکتبر ۲۰۲۵	۶۴/۵۴	۲/۴	۵۹/۴	۱/۹	۶۳/۳۷	۲/۲
هفته منتهی به ۳۱ اکتبر ۲۰۲۵	۶۶/۲۸	۲/۷	۶۰/۷۰	۲/۲	۶۵/۰۰	۲/۶
هفته منتهی به ۷ نوامبر ۲۰۲۵	۶۵/۳۶	-۱/۴	۶۰/۰۸	-۱/۰	۶۳/۹۷	-۱/۶
هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵	۶۴/۶۲	-۱/۱	۵۹/۶۹	-۰/۶	۶۳/۸۷	-۰/۲



خود از حوزه نفتی قرنه غربی ۲ وضعیت فورس ماژور اعلام کرد؛

۵. توقف صادرات نفت از بندر نوروسیسک روسیه بعد از حملات پهبادی اوکراین؛

۶. بر اساس گزارش بлумبرگ ۵ پالایشگاه هند خرید نفت خود را از روسیه متوقف کرده‌اند؛

۷. تصمیم اوپک پلاس به افزایش تولید در جلسه ۲ نوامبر ۲۰۲۵ به مقدار ۱۳۸ هزار بشکه در روز و توقف افزایش تولید برای سه ماهه اول ۲۰۲۶؛

۸. 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؛

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

۱۰. در هفته منتهی به ۷ نوامبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۷۹۸/۰ میلیون بشکه افزایش به ۳۹۳/۴۱۰ میلیون بشکه رسید؛

۱۱. در ماه اکتبر نرخ تورم چین به ۲٪ درصد رسید در

وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۴/۳۹ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۹۵ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت، قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۶۰/۰۹ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۴۶ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر 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 و تشدید حملات اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه؛

۲. ادامه بحران آمریکا و ونزوئلا و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه نفت این کشور؛

۳. پایان تعطیلی دولت آمریکا بعد از تصویب بودجه موقت در کنگره؛

۴. شرکت لوک اوایل برای محموله های نفتی صادراتی



۴. در هفته منتهی به ۷ نوامبر تولید نفت خام آمریکا با ۲۱۱ هزار بشکه افزایش به ۱۳/۸۶۲ میلیون بشکه در روز رسید؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۷ نوامبر ذخایر نفت خام ۶/۴ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۴۲۷ میلیون بشکه رسید؛

۶. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۷ نوامبر ذخایر نفت خام ۱/۳ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۷. در ماه نوامبر شاخص انتظارات اقتصادی در آلمان به ۳۸/۵ رسید در حالیکه در ماه قبل ۳۹/۳ بود؛

۸. در فصل سوم ۲۰۲۵ نرخ فصلی رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۰/۱ درصد رسید در حالیکه در فصل قبل ۰/۳ درصد بود؛

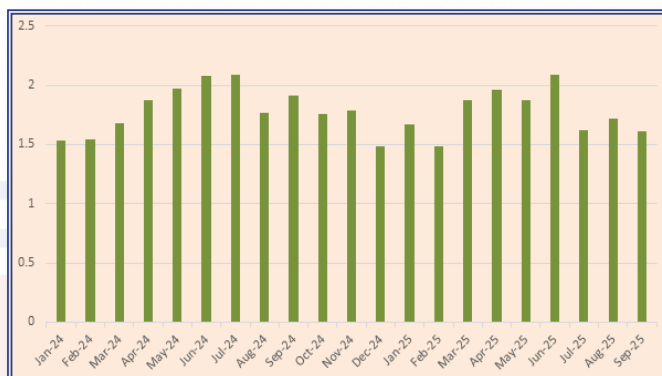
۹. در ماه اکتبر حجم وامهای جدید در چین به ۲۲۰ میلیارد یوآن رسید در حالیکه در ماه قبل ۱۲۹۰ میلیارد یوآن بود؛

۱۰. در فصل سوم نرخ رشد تولید ناخالص داخلی منطقه با ۰/۱ درصد کاهش به ۱/۴ رسید؛

۱۱. در ماه اکتبر نرخ رشد تولیدات صنعتی در چین به ۴/۹ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۶/۵ درصد بود؛

۱۲. در ماه سپتامبر نرخ رشد تولیدات صنعتی در بریتانیا به ۲- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۳ درصد بود.

نمودار ۲: واردات نفت هند از روسیه (میلیون بشکه در روز)



حالیکه در ماه قبل ۰/۳- درصد بود؛

۱۲. در ماه اکتبر شاخص قیمت تولید کننده چین به ۲/۱- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۲/۳- درصد بود؛

۱۳. تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۷ نوامبر ۹۹/۷۷ بود که در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر به ۹۹/۲۷ رسید؛

۱۴. در ماه نوامبر شاخص انتظارات اقتصادی چین به ۲۵ رسید در حالیکه در ماه قبل ۲۲/۷ بود؛

۱۵. در ماه اکتبر نرخ تورم آلمان به ۲/۳ درصد که ۰/۱ درصد نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛

۱۶. در ماه سپتامبر رشد تولیدات صنعتی در منطقه یورو به ۰/۲ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۱- درصد بود؛

۱۷. در ماه اکتبر نرخ بیکاری در چین با ۰/۱ درصد کاهش به ۵/۱ درصد رسید.

عوامل تضعیف کننده:

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

۲. تردید تحلیلگران در مورد اثرگذاری تحریم های جدید آمریکا در کاهش تولید و صادرات نفت روسیه و احتمال انعطاف پذیری آن؛

۳. سازمان اوپک در گزارش جدید خود اعلام کرد که در سال ۲۰۲۶ تقاضا برای نفت اوپک پلاس ۴۳ میلیون بشکه در روز خواهد بود در حالیکه سطح تولید کنونی این گروه ۴۳/۰۲ میلیون بشکه در روز است و این بدان معنی است که اگر این گروه تولید کنونی خود را حفظ کند، بازار با مازاد عرضه مواجه خواهد بود؛

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵)

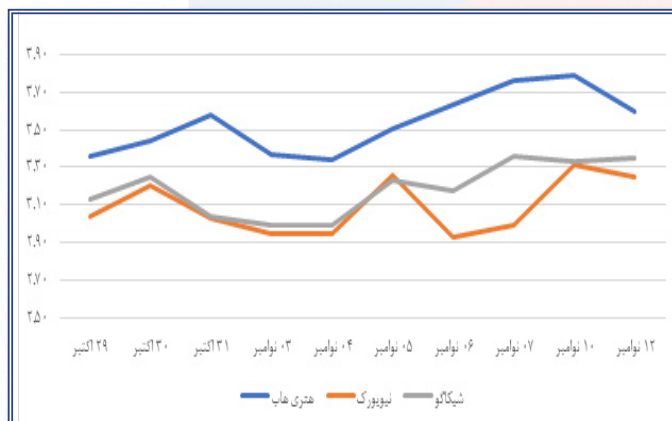
غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



تا ۱۲ نوامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه نوسانی برخوردار بود و از ۳/۱۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ نوامبر به ۳/۳۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۹ اکتبر تا ۱۲ نوامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۶ نوامبر تا ۱۲ نوامبر ۲۰۲۵ از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۳/۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ نوامبر به ۳/۷۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ نوامبر افزایش یافته و پس از آن تا ۳/۶۰ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ نوامبر کاهش یافت. از سوی دیگر قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۲/۹۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۶ نوامبر به ۳/۳۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ نوامبر افزایش یافته و پس از آن تا ۳/۲۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۲ نوامبر کاهش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو نیز طی دوره ۶ نوامبر

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

۱۲ نوامبر	۱۱ نوامبر	۱۰ نوامبر	۷ نوامبر	۶ نوامبر	
۳/۶۰	تعطیل	۳/۷۹	۳/۷۶	۳/۶۳	هنری هاب
۳/۲۵	تعطیل	۳/۳۱	۲/۹۹	۲/۹۳	نیویورک
۳/۳۵	تعطیل	۳/۳۳	۳/۳۶	۳/۱۸	شیکاگو

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

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۷ نوامبر ۲۰۲۴		۷ نوامبر ۲۰۲۵		۳۱ اکتبر ۲۰۲۵	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۷ نوامبر ۲۰۲۵	۳۱ اکتبر ۲۰۲۵	منطقه
- ۰.۳	۲۶.۰	- ۳.۰	۲۶.۷	۰.۱	۲۵.۹	۲۵.۸	شرق
۱.۰	۳۱.۳	- ۱.۹	۳۲.۳	۰.۳	۳۱.۶	۳۱.۳	غرب
۹.۳	۵۰.۰	۲.۳	۵۳.۴	۰.۸	۵۴.۶	۵۳.۹	منطقه تولید
۴.۵	۱۰۷.۳	- ۰.۲	۱۱۲.۴	۱.۳	۱۱۲.۲	۱۱۰.۹	مجموع



در تاریخ ۱۲ نوامبر افزایش یافت.

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۷ نوامبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۱۲/۲ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۱/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۰/۲ میلیارد متر مکعب (۰/۲ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۷ نوامبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۹ میلیارد متر مکعب (۴/۵ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۴-۲۰۲۰) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۱۰۷/۳ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۷ نوامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۵/۹ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۱ میلیارد متر مکعب (۰/۳ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۶/۰ میلیارد متر مکعب بوده است.

ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و) به میزان ۴/۶ میلیارد متر مکعب (۹/۳ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۰/۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۵۴/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۷ نوامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۳۱/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۰ نوامبر الی ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۴/۳۴ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۰ نوامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۴/۵۷ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۴ نوامبر افزایش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۱۰ نوامبر تا ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل

جدول ۴۷: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب)

قیمت بسته شده					
ماه	۱۰ نوامبر	۱۱ نوامبر	۱۲ نوامبر	۱۳ نوامبر	۱۴ نوامبر
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۳۴	۴.۵۷	۴.۵۳	۴.۶۵	۴.۵۷
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۵۶	۴.۷۶	۴.۷۴	۴.۸۴	۴.۷۷
فوریه ۲۰۲۶	۴.۲۷	۴.۴۲	۴.۴۲	۴.۵۰	۴.۴۴
مارس ۲۰۲۶	۳.۸۲	۳.۹۵	۳.۹۵	۳.۹۹	۳.۹۴
آوریل ۲۰۲۶	۳.۶۹	۳.۸۰	۳.۸۱	۳.۸۴	۳.۷۹
مه ۲۰۲۶	۳.۷۲	۳.۸۲	۳.۸۳	۳.۸۶	۳.۸۱
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۸۷	۳.۹۶	۳.۹۷	۴.۰۰	۳.۹۵
ژوئیه ۲۰۲۶	۴.۰۶	۴.۱۴	۴.۱۵	۴.۱۷	۴.۱۲
اوت ۲۰۲۶	۴.۱۱	۴.۲۰	۴.۲۰	۴.۲۲	۴.۱۷
سپتامبر ۲۰۲۶	۴.۰۸	۴.۱۶	۴.۱۷	۴.۱۸	۴.۱۳
اکتبر ۲۰۲۶	۴.۱۲	۴.۲۰	۴.۲۱	۴.۲۳	۴.۱۸
نوامبر ۲۰۲۶	۴.۳۱	۴.۳۹	۴.۴۰	۴.۴۲	۴.۳۷

تقاضای جهانی برای نفت و گاز تا سال ۲۰۵۰ به طور مستمر افزایش خواهد یافت. این پیش‌بینی نشان می‌دهد که مصرف بلندمدت انرژی با روند گذار سریع به انرژی‌های پاک مطابقت ندارد و این مسئله تقاضای گاز طبیعی را تقویت می‌کند.

معمولاً تقاضا برای گاز طبیعی در فصل زمستان، برای گرمایش خانه‌ها افزایش می‌یابد که باعث افزایش قیمت‌ها می‌شود و قرارداد دسامبر با توجه به این موضوع صعودی بوده است.

اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده پیش‌بینی می‌کند که قیمت سالانه انرژی هاب در ۲۰۲۵، ۵۸ درصد بیشتر از ۲۰۲۴ خواهد بود.

پیش‌بینی‌های آب و هوایی مبنی بر سرمای شدید، تقاضا برای گاز را افزایش داده و از ادامه روند صعودی قیمت‌ها پشتیبانی می‌کند.

تضعیف ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۷ نوامبر ۹۹/۷۷ بود که در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر به ۹۹/۲۷ رسید،

پایان تعطیلی دولت آمریکا بعد از تصویب بودجه موقت در کنگره.

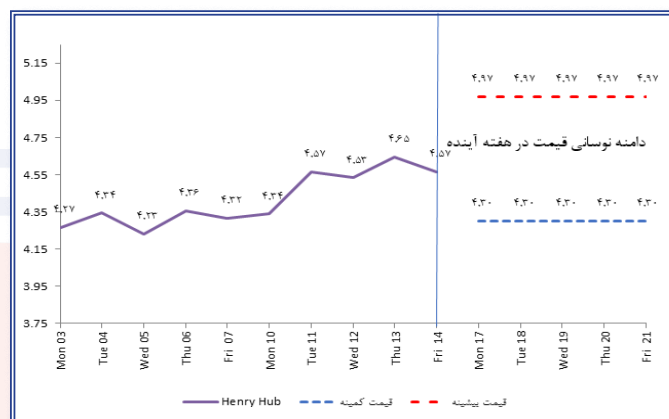
از سوی دیگر، عوامل ذیل از افزایش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

قیمت‌ها به اندازه‌ای افزایش یافته که ممکن است دیگر مطابق با عوامل بنیادین واقعی بازار نباشند، به این معنا که قیمت‌ها بالاتر از حد واقعی خود قرار گرفته‌اند.

پیش‌بینی‌ها در مورد وضعیت آب و هوایی متناقض است - گرما در کوتاه‌مدت، سرما در میان‌مدت، و عدم قطعیت در بلندمدت. این نوسانات باعث می‌شود که معامله‌گران از وارد شدن به موقعیت‌های پر ریسک خودداری کنند. طبق Atmospheric G2، انتظار می‌رود ایالات متحده از ۱۹ تا ۲۸ نوامبر، به‌ویژه در مناطق مرکزی و غربی، دمایی بالاتر از حد معمول را تجربه کند.

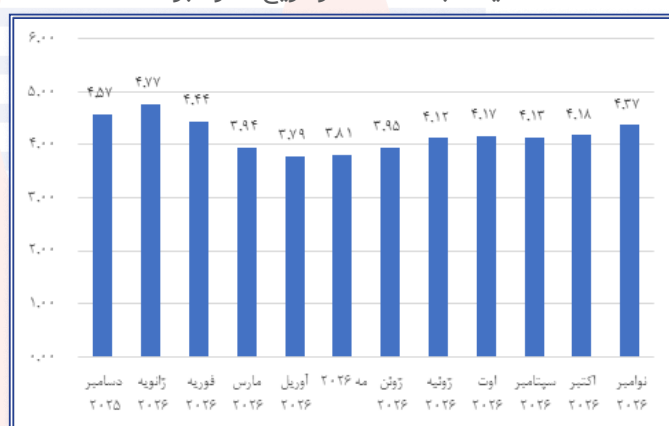
پس از رشد سریع قیمت‌ها در دو هفته اخیر، معامله‌گران محتاط هستند و تمایل کمتری به پیروی از روند صعودی دارند.

نمودار ۴: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آمریکا



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

نمودار ۵: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۴ نوامبر



در ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۴/۵۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۴/۷۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

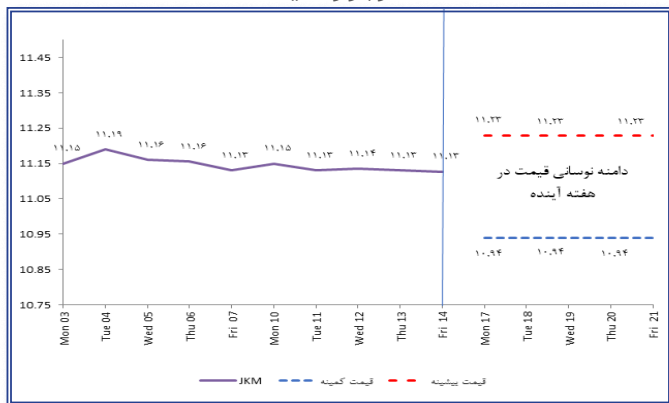
صادرات ال‌ان‌جی ایالات متحده با افزایش ۵.۹ درصدی نسبت به هفته گذشته، به رکورد ۰/۵ میلیارد متر مکعب در روز در نوامبر رسید که از رکورد قبلی ۰/۴۷ میلیارد فوت مکعب در روز در اکتبر عبور کرد.

افزایش تقاضا برای ال‌ان‌جی در سطح جهانی از جمله در بازارهای بزرگ مانند اروپا، تقاضا برای گاز طبیعی در ایالات متحده را افزایش داده است.

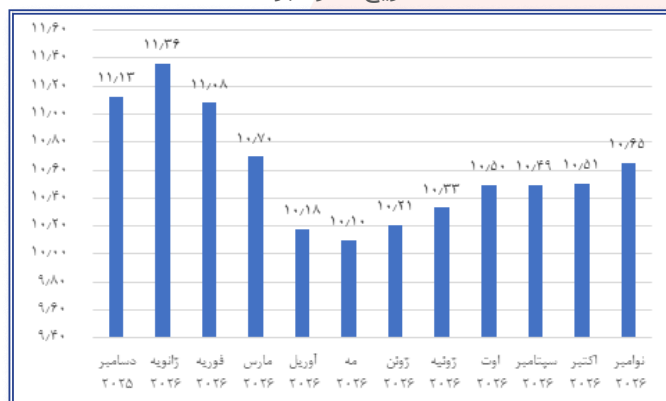
آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی کرده است که



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



نمودار ۷: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۴ نوامبر



پیش بینی های به روز شده، فشار را افزایش دادند، زیرا معامله گران انتظارات دمایی ملایم تری را برای نیمه دوم نوامبر در نظر گرفتند.

گزارش هفتگی ذخیره سازی گاز در ایالات متحده نشان داد که میزان افزایش ذخیره ها به حدود ۱/۳ میلیارد متر مکعب رسیده است، در حالی که پیش بینی بازار افزایش ۱ میلیارد فوت مکعب بود.

تولید گاز طبیعی در ایالات متحده همچنان نزدیک به سطوح بالای خود (۳/۱۱) میلیارد متر مکعب در روز قرار دارد که نسبت به سال گذشته ۷.۱ درصد افزایش یافته است.

بر اساس گزارش منتشر شده توسط BNEF، تقاضا ۲/۳ میلیارد متر مکعب در روز بود که نسبت به سال گذشته ۵.۵ درصد کاهش یافته است.

قیمت ال ان جی در بازار ژاپن / کره طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از ۱۱/۱۵ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۰ نوامبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۱۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۴ نوامبر 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

جدول ۸: قیمت آتی های ال ان جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۱۰ نوامبر	۱۱ نوامبر	۱۲ نوامبر	۱۳ نوامبر	۱۴ نوامبر
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۱۵	۱۱.۱۳	۱۱.۱۴	۱۱.۱۳	۱۱.۱۳
ژانویه ۲۰۲۶	۱۰.۹۸	۱۱.۰۴	۱۱.۰۹	۱۱.۰۵	۱۱.۳۶
فوریه ۲۰۲۶	۱۰.۸۶	۱۰.۹۱	۱۰.۹۳	۱۰.۸۵	۱۱.۰۸
مارس ۲۰۲۶	۱۰.۵۳	۱۰.۵۷	۱۰.۶۱	۱۰.۵۳	۱۰.۷۰
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۰۳	۱۰.۰۷	۱۰.۰۹	۱۰.۰۵	۱۰.۱۸
مه ۲۰۲۶	۱۰.۰۵	۱۰.۰۸	۱۰.۰۳	۹.۹۸	۱۰.۱۰
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۱۷	۱۰.۲۰	۱۰.۱۵	۱۰.۱۲	۱۰.۲۱
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۲۸	۱۰.۳۱	۱۰.۲۷	۱۰.۲۲	۱۰.۳۳
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۴۶	۱۰.۴۹	۱۰.۴۴	۱۰.۴۰	۱۰.۵۰
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۴۷	۱۰.۵۱	۱۰.۴۶	۱۰.۴۰	۱۰.۴۹
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۴۹	۱۰.۵۲	۱۰.۴۵	۱۰.۴۳	۱۰.۵۱
نوامبر ۲۰۲۶	۱۰.۶۵	۱۰.۶۷	۱۰.۶۱	۱۰.۵۹	۱۰.۶۵



بود؛

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

- ◀ پیش‌بینی روزهای سردتر در اواسط و اواخر نوامبر در کشورهای واردکننده اصلی مانند چین و ژاپن موجب افزایش تقاضا برای خرید گاز شده است.
- ◀ اگرچه تقاضا در مجموع ضعیف است، اما افزایش تقاضای داخلی در برخی کشورها مانند اندونزی و مصر، کمی فشاردگی ایجاد کردند که به تقویت قیمت‌ها کمک کرد.
- ◀ تداوم بحران رژیم صهیونیستی و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال‌ان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- ◀ افزایش تقاضا برای خرید تک محموله از سوی شرکت CPC تایوان و RPGCL بنگلادش،
- ◀ در ماه اکتبر نرخ تورم چین به ۰/۲ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۳- درصد بود؛
- ◀ در ماه اکتبر شاخص قیمت تولید کننده چین به ۲/۱- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۲/۳- درصد بود؛
- ◀ در ماه نوامبر شاخص انتظارات اقتصادی چین به ۲۵ رسید در حالیکه در ماه قبل ۲۲/۷ بود؛
- ◀ در ماه اکتبر نرخ بیکاری در چین با ۰/۱ درصد کاهش به ۵/۱ درصد رسید.

۱۰ نوامبر تا ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ برای قرارداد دسامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۱۳ و قرارداد ماه ژانویه ۲۰۲۶، ۱۱/۳۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

- ◀ عرضه زیاد گاز طبیعی و تقاضای ضعیف در آسیای شرقی باعث ثابت ماندن قیمت‌ها شده است. قیمت‌ها حتی با وجود نوسانات کوچک در تقاضا، تغییرات عمده‌ای نداشتند.
- ◀ قیمت‌های فعلی برای بسیاری از خریداران حساس به قیمت هنوز بالاست، بنابراین تمایل به خرید زیاد نیست.
- ◀ واردات مداوم ال‌ان‌جی تحت قراردادهای قبلی، فشار بر بازار را کاهش می‌دهد و از ایجاد جهش‌های قیمتی جلوگیری می‌کند.
- ◀ نگرانی‌ها در خصوص تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی
- ◀ در ماه اکتبر حجم وامهای جدید در چین به ۲۲۰ میلیارد یوآن رسید در حالیکه در ماه قبل ۱۲۹۰ میلیارد یوآن بود؛
- ◀ در ماه اکتبر نرخ رشد تولیدات صنعتی در چین به ۴/۹ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۶/۵ درصد

جدول ۴۹: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵

۱۴ نوامبر	۱۳ نوامبر	۱۲ نوامبر	۱۱ نوامبر	۱۰ نوامبر	۹ نوامبر	۸ نوامبر	۷ نوامبر	
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	
۸۲.۱	۹۶.۰	۸۲.۱	۹۶.۱	۸۲.۲	۹۶.۲	۸۲.۳	۹۶.۳	۸۲.۴
۷۴.۷	۱۹.۲	۷۴.۷	۱۹.۲	۷۴.۷	۱۹.۲	۷۴.۷	۱۹.۲	۷۴.۷
۹۲.۳	۱۹.۲	۹۲.۶	۱۹.۳	۹۲.۸	۱۹.۳	۹۳.۱	۱۹.۴	۹۳.۳
۸۲.۶	۹۶.۶	۸۲.۶	۹۶.۶	۸۲.۶	۹۶.۶	۸۲.۶	۹۶.۶	۸۲.۶
۷۴.۸	۱۹.۳	۷۴.۹	۱۹.۳	۷۴.۹	۱۹.۳	۷۴.۹	۱۹.۳	۷۴.۹
۹۳.۵	۱۹.۵	۹۳.۷	۱۹.۵	۹۳.۷	۱۹.۵	۹۳.۷	۱۹.۵	۹۳.۷
۸۲.۷	۹۶.۷	۸۲.۷	۹۶.۷	۸۲.۷	۹۶.۷	۸۲.۷	۹۶.۷	۸۲.۷
۷۵.۰	۱۹.۳	۷۵.۰	۱۹.۳	۷۵.۰	۱۹.۳	۷۵.۰	۱۹.۳	۷۵.۰
۹۳.۸	۱۹.۵	۹۳.۸	۱۹.۵	۹۳.۸	۱۹.۵	۹۳.۸	۱۹.۵	۹۳.۸
اتحادیه اروپا								
آلمان								
ایتالیا								



در ۷ نوامبر حجم ذخایر ایتالیا ۱۹/۵ میلیارد متر مکعب بوده است و این مقدار در ۱۴ نوامبر به ۱۹/۲ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این نشان‌دهنده کاهش ۱/۵ درصدی ذخایر گاز در طول این دوره است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) طی هفته گذشته از یک روندی نوسانی برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۵۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ نوامبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ رسید.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۰ نوامبر تا ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۱۰/۶۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۱۰/۷۲ 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 ۹/۹۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۰ نوامبر ۲۰۲۵ به حدود ۸/۹۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

نرخ حمل و نقل در اقیانوس آرام به ۶۲ هزار دلار در روز رسید که بالاترین میزان از اکتبر ۲۰۲۴ تاکنون است.

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) در جدیدترین چشم‌انداز خود اعلام کرد که تجارت جهانی ال‌ان‌جی در دهه آینده با رشد قابل توجهی روبرو خواهد شد که این امر به دلیل افزایش تقاضا در آسیا، صادرات انعطاف‌پذیر ایالات متحده و افزایش ظرفیت خاورمیانه است. بنگلادش تا سال ۲۰۳۵ به دومین واردکننده بزرگ ال‌ان‌جی در جنوب آسیا تبدیل می‌شود.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ روندی نزولی داشته و در حدود ۹۶/۰ میلیارد متر مکعب (۸۲/۱ درصد) بود که نسبت به هفته قبل از آن (۷ نوامبر) حدود ۰/۷ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۷ نوامبر ۹۶/۷ میلیارد متر مکعب بود.

در آلمان، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۱ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۹/۲ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

جدول ۵۰: قیمت آتی‌های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۰ نوامبر	۱۱ نوامبر	۱۲ نوامبر	۱۳ نوامبر	۱۴ نوامبر
دسامبر ۲۰۲۵	۱۰.۵۷	۱۰.۶۰	۱۰.۵۷	۱۰.۵۰	۱۰.۶۳
ژانویه ۲۰۲۶	۱۰.۶۲	۱۰.۶۷	۱۰.۶۰	۱۰.۴۹	۱۰.۷۲
فوریه ۲۰۲۶	۱۰.۶۶	۱۰.۷۱	۱۰.۶۳	۱۰.۵۲	۱۰.۷۴
مارس ۲۰۲۶	۱۰.۵۷	۱۰.۶۲	۱۰.۵۴	۱۰.۴۵	۱۰.۶۵
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۲۰	۱۰.۲۵	۱۰.۱۸	۱۰.۱۱	۱۰.۲۷
مه ۲۰۲۶	۱۰.۱۲	۱۰.۱۶	۱۰.۰۸	۱۰.۰۲	۱۰.۱۸
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۱۴	۱۰.۱۷	۱۰.۰۹	۱۰.۰۴	۱۰.۱۸
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۱۷	۱۰.۲۰	۱۰.۱۲	۱۰.۰۶	۱۰.۲۰
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۲۱	۱۰.۲۵	۱۰.۱۶	۱۰.۱۱	۱۰.۲۴
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۲۹	۱۰.۳۳	۱۰.۲۴	۱۰.۲۰	۱۰.۳۱
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۳۷	۱۰.۴۰	۱۰.۳۲	۱۰.۲۸	۱۰.۳۸
نوامبر ۲۰۲۶	۱۰.۶۰	۱۰.۶۳	۱۰.۵۵	۱۰.۵۱	۱۰.۶۰



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

آب و هوای معتدل در هفته گذشته باعث کاهش تقاضا برای گاز طبیعی شد. پیش‌بینی وضعیت آب و هوا نیز نشان می‌دهد که زمستان به طور کلی معتدل خواهد بود که به کاهش بیشتر تقاضا منجر شده است.

با اینکه دما در هفته آینده کاهش خواهد یافت، پیش‌بینی می‌شود که دما بعد از آن دوباره افزایش یابد، که می‌تواند تقاضا را برای گاز طبیعی کاهش دهد و مانع از افزایش شدید قیمت‌ها شود.

عرضه پایدار گاز طبیعی از نروژ (حدود ۳۳۰ میلیون مترمکعب در روز) و پایانه‌های ال‌ان‌جی در شمال غرب اروپا (بنلوکس، شمال فرانسه، انگلستان، آلمان) که در حدود ۶۰ درصد ظرفیت خود فعالیت می‌کنند، به‌طور مداوم عرضه را به بازارهای اروپایی می‌رساند و این باعث می‌شود که قیمت‌ها تحت فشار کاهشی قرار بگیرند.

در حال حاضر، هیچ رقابت عمده‌ای بین بازارهای آسیایی و اروپایی برای واردات ال‌ان‌جی وجود ندارد، که به این معناست که اروپا می‌تواند به راحتی نیاز خود را تأمین کند و این موجب فشار بر قیمت‌ها می‌شود.

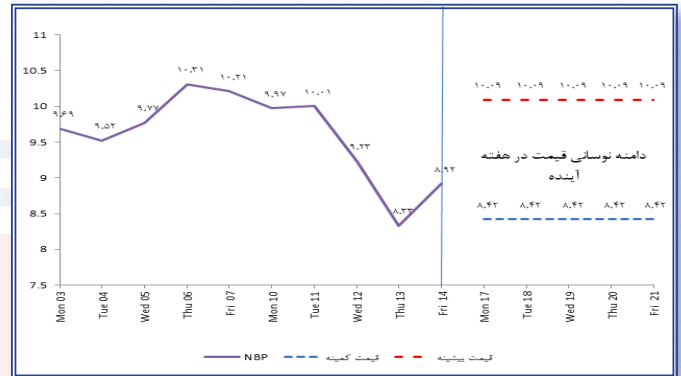
نگرانی‌ها در خصوص تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی

در ماه نوامبر شاخص انتظارات اقتصادی در آلمان به ۳۸/۵ رسید در حالیکه در ماه قبل ۳۹/۳ بود؛

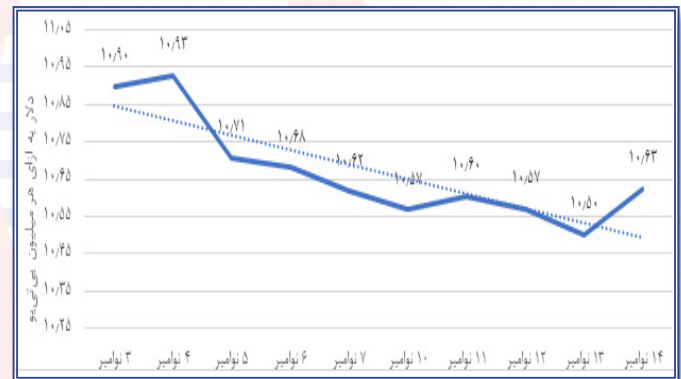
در فصل سوم ۲۰۲۵ نرخ فصلی رشد تولید ناخالص داخلی بریتانیا به ۰/۱ درصد رسید در حالیکه در فصل قبل ۰/۳ درصد بود؛

در ماه سپتامبر نرخ رشد تولیدات صنعتی در بریتانیا به ۲- درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۳ درصد بود.

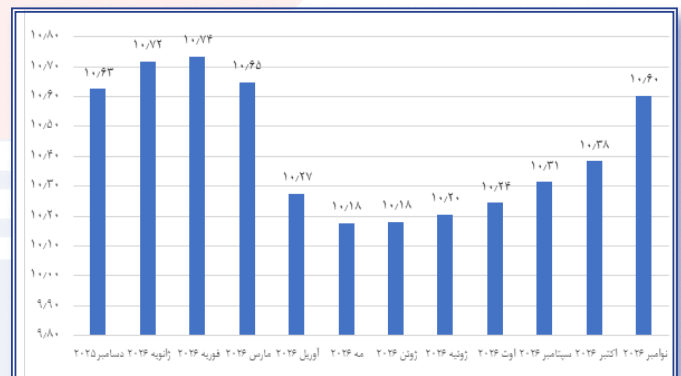
نمودار ۸: روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا NBP



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



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





|| 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/>
- 9- <https://www.tradingnews.com/news/natural-gas-price-forecas-ng-f-dives-5-percent-to-3-09-usd>
- 10- https://www.tradingview.com/news/reuters.com,2025:newsml_L6N3VR0QV:0-us-natgas-prices-drop-5-to-2-week-low-on-milder-weather-forecasts/
- 11- <https://www.bairdmaritime.com/amp/story/shipping/tankers/gas/asia-lng-spot-prices-gain-on-colder-europe-weather-russian-strikes>
- 12- <https://www.okenergytoday.com/2025/10/natural-gas-prices-slipped-more-in-the-past-week/>
- 13- <https://finimize.com/content/european-gas-prices-slip-as-supply-outpaces-early-demand>
- 14- <https://www.energate-messenger.com/news/258208/gas-trading-prices-at-their-lowest-level-of-the-year>

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

- ◀ تقاضای گاز در اروپا در ماه اکتبر نسبت به سال گذشته ۱۱ درصد افزایش یافته است. این افزایش نشان‌دهنده بازگشت به تقاضای بالاتر پس از بحران انرژی ۲۰۲۲ است، هرچند که هنوز ۱۳ درصد پایین‌تر از میانگین پنج‌ساله پیش از بحران است. این نشان‌دهنده رشد در مصرف گاز است، اگرچه هنوز نسبت به سطح‌های پیشین کمتر است.
- ◀ تولید برق از گاز طبیعی در اروپا نسبت به سال گذشته ۳۶ درصد افزایش یافته است. این رشد به دلیل افزایش کلی تولید برق و کاهش تولید از منابع زغال‌سنگ و برق آبی بوده است. بنابراین، نیاز به گاز برای تولید برق افزایش یافته که خود یکی از عوامل اصلی در افزایش تقاضا به حساب می‌آید.
- ◀ ادامه بحران رژیم صهیونیستی و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت آلان‌جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- ◀ در ماه اکتبر نرخ تورم آلمان به ۲/۳ درصد که ۰/۱ درصد نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛
- ◀ در ماه سپتامبر رشد تولیدات صنعتی در منطقه یورو به ۰/۲ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۱/۱- درصد بود؛
- ◀ نرخ حمل و نقل در اقیانوس اطلس به بالاترین حد خود از ابتدای سال جاری تاکنون، یعنی ۸۲ هزار و ۷۵۰ دلار در روز، افزایش یافت.
- ◀ ادامه بحران میان روسیه و اوکراین، سرنگونی ۲۱۶ پهپاد اوکراینی بر فراز مناطق مختلف روسیه.

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

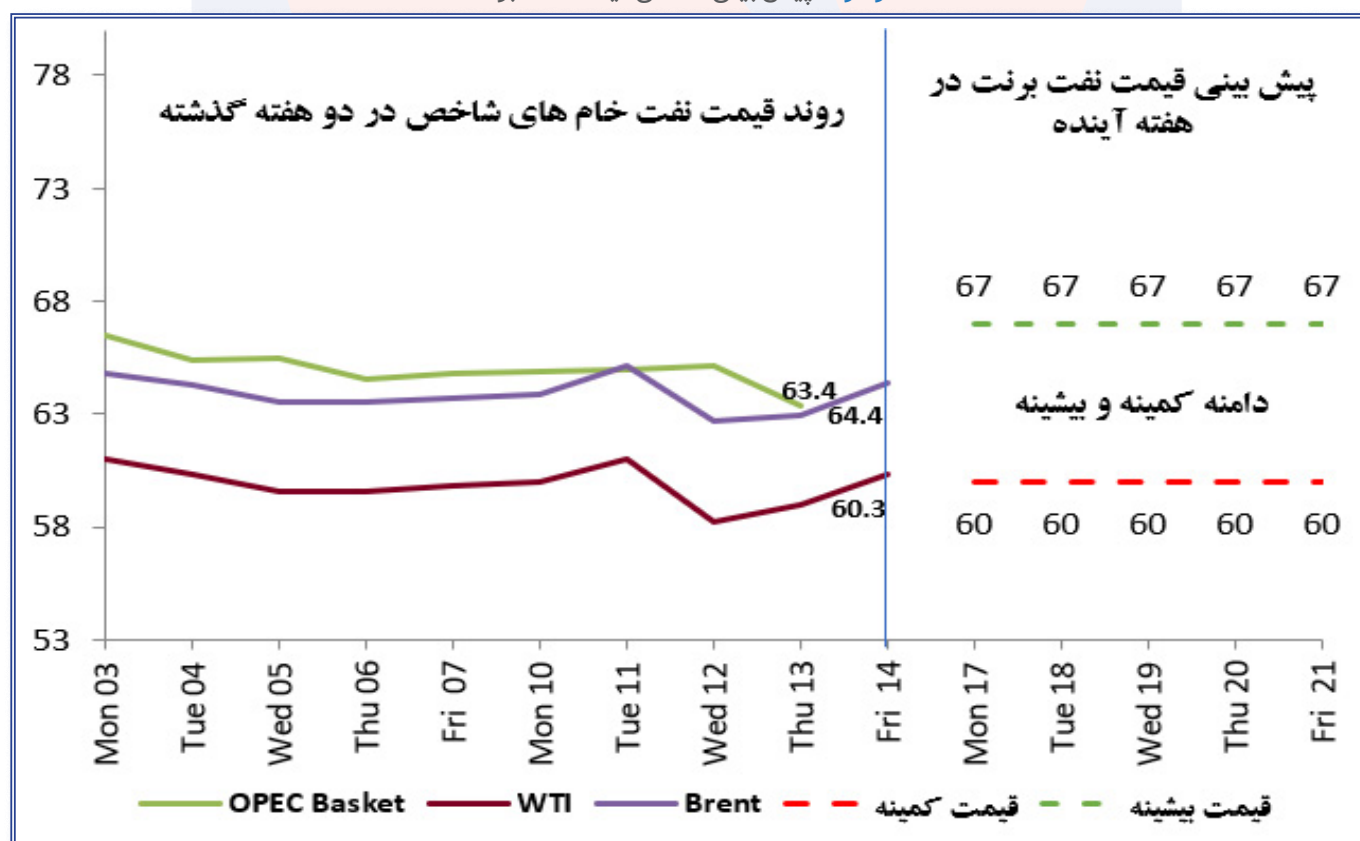
(طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

است ولی همچنان میزان افزایش آن قابل توجه نیست که بتواند فشار افزایشی زیادی بر قیمت نفت وارد کند. رفتار عربستان در طی هفته های اخیر نشان می دهد که حاضر به کاهش بیشتر قیمت نفت نیست درحالیکه ترامپ شکایتی از سطح فعلی قیمت ها ندارد. دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۲۱ نوامبر بین ۶۰ تا ۶۷ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته گذشته قیمت نفت با نوسان کم روبرو بود در حالیکه واقعه ژئوپلیتیک خاصی که موجب نوسان زیاد قیمت نفت شود رخ نداد. قیمت نفت تحت فشار کاهشی در سایه مازاد عرضه قرارداد ولی بحران اوکراین موجب افزایش مقطعی می شود. تصمیم اوپک پلاس برای عدم افزایش تولید در فصل اول ۲۰۲۶ نیز از کاهش سریع قیمت جلوگیری کرده است. اوپک در آخرین گزارش خود مازاد عرضه در سال ۲۰۲۶ را تأیید کرد که موجب فشار کاهشی بر قیمت نفت شد. با اینکه مراکز دیگر ماه ها صحبت از مازاد عرضه می کردند اوپک اعتقادی به این موضوع نداشت ولی در نهایت آنرا پذیرفت. پایان یافتن تعطیلی دولت آمریکا در اوایل هفته تا حدی موجب فشار افزایشی بر قیمت نفت شد. امیدهای برای افزایش تقاضا در سال ۲۰۲۶ بوجود آمده

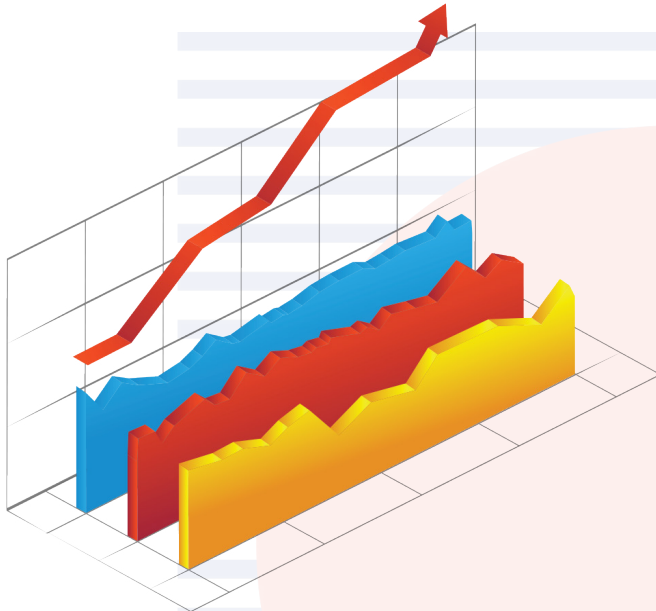
نمودار ۱۱: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵)

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 فصلیت های 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 ۵۱: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 17-Nov	Tuesday 18-Nov	Wednesday 19-Nov	Thursday 20-Nov	Friday 21-Nov
کران پائین	۸,۴۲	۸,۴۲	۸,۴۲	۸,۴۲	۸,۴۲
کران بالا	۱۰,۰۹	۱۰,۰۹	۱۰,۰۹	۱۰,۰۹	۱۰,۰۹

جدول ۵۲: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 17-Nov	Tuesday 18-Nov	Wednesday 19-Nov	Thursday 20-Nov	Friday 21-Nov
کران پائین	۴,۳۰	۴,۳۰	۴,۳۰	۴,۳۰	۴,۳۰
کران بالا	۴,۹۷	۴,۹۷	۴,۹۷	۴,۹۷	۴,۹۷

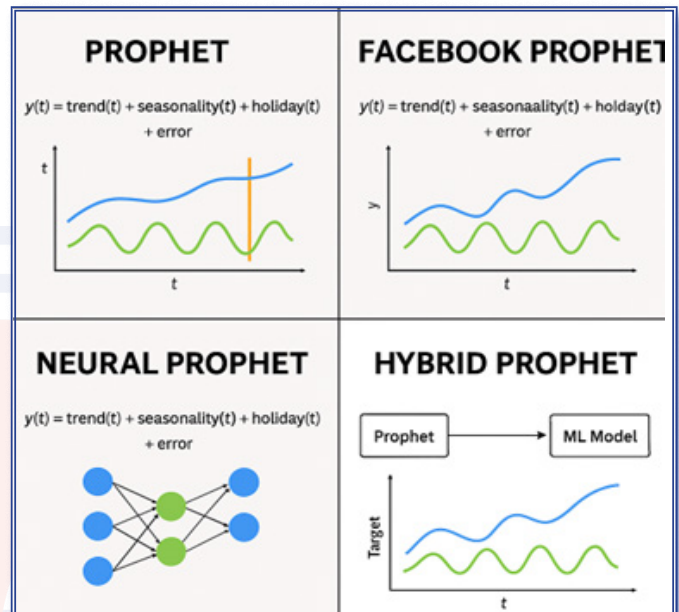
جدول ۵۳: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 17-Nov	Tuesday 18-Nov	Wednesday 19-Nov	Thursday 20-Nov	Friday 21-Nov
کران پائین	۱۰,۹۴	۱۰,۹۴	۱۰,۹۴	۱۰,۹۴	۱۰,۹۴
کران بالا	۱۱,۲۳	۱۱,۲۳	۱۱,۲۳	۱۱,۲۳	۱۱,۲۳

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>