

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

- | | | |
|-----------|-------------|--------------------|
| • 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 ۵۳ | هفته چهارم | 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 ایران



سازمان انرژی اتمی ایران



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت



شورای عالی امنیت ملی



شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران

شرکت ملی پالایش و پخش نفت ایران



بیشتر می اندیشیم
تا بهتر تصمیم بگیرید

پایش هفتگی قیمت های انرژی

نفت، گاز، پتروشیمی و فرآورده های نفتی

نفت و فرآورده

- نفت خام های شاخص
- بنزین
- گازوئیل
- سوخت جت

- نفت سفید
- نفتا
- نفت کوره

صفحه ۱

گاز و پتروشیمی

- گاز طبیعی
- LNG
- بنزن
- تولوئن
- استایرن

- متانول
- اتیلن
- پروپیلن
- بوتادین
- رافینیت

- PTA
- پلیمر
- LPG
- MTBE

صفحه ۱۹

پایش هفتگی

- بازار جهانی نفت خام
- بازارهای منطقه ای گاز طبیعی

صفحه ۳۵

پیش بینی هفتگی

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

صفحه ۴۸

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

مدیر مسئول: دکتر محمد صادق جوکار

سر دبیر: دکتر غلامعلی رحیمی

ناظر علمی: مهرزاد زمانی

مدیر داخلی: مهدی یوسفی

طراحی و صفحه آرایی: نازنین شاهین

فصل اول

قیمتهای هفتگی نفت و فرآورده

هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵



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

International					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
PGA					
Dubai (Jan)	64.640	64.500	64.740	64.400	62.690
Dubai (Feb)	64.290	64.110	64.370	64.170	62.710
Dubai (Mar)	63.920	63.730	64.020	63.730	62.280
MEC (Jan)	64.640	64.500	64.740	64.400	62.690
MEC (Feb)	64.290	64.110	64.370	64.170	62.710
MEC (Mar)	63.920	63.730	64.020	63.730	62.280
Oman (Jan)	64.780	64.530	64.750	64.400	62.720
Oman (Feb)	64.430	64.140	64.380	64.170	62.740
Oman (Mar)	64.060	63.760	64.030	63.730	62.310
Dubai cash/Futures	0.720	0.770	0.720	0.670	0.410
Oman cash/Futures	0.860	0.800	0.730	0.670	0.440
Brent (DTD)	63.660	63.545	63.350	63.535	62.380
DTD NSL	63.660	63.545	63.350	63.535	62.380
Dated Brent (CIF)	64.850	64.845	64.605	64.795	63.625
Brent (Jan)	64.330	64.120	63.380	63.520	62.340
Brent (Feb)	63.920	63.710	62.980	62.960	61.710
Brent (Mar)	63.650	63.460	62.700	62.590	61.380
North Sea Basket	64.935	64.640	64.190	64.295	63.125
Brent/WTI 1st	4.390	4.250	4.230	4.390	4.550
Brent/WTI 2nd	4.160	4.040	4.060	4.130	4.180
Brent/WTI 3rd	4.030	3.950	3.970	4.000	4.030
Brent EFP (Jan)	0.010	0.040	-0.020	0.050	0.050
Brent EFP (Feb)	0.050	0.050	0.070	0.030	0.060
Brent EFP (Mar)	0.060	0.060	0.080	0.040	0.070
Swaps (PGA)					
Dubai (Dec)	64.290	64.110	64.370	64.170	62.710
Dubai (Jan)	63.920	63.730	64.020	63.730	62.280
Dubai (Feb)	63.700	63.500	63.800	63.450	62.030
MOG (Dec)	64.430	64.140	64.380	64.170	62.740
MOG (Jan)	64.060	63.760	64.030	63.730	62.310
MOG (Feb)	63.840	63.530	63.810	63.450	62.060
Oman/Dubai Swap (Dec)	0.140	0.030	0.010	0.000	0.030
Oman/Dubai Swap (Jan)	0.140	0.030	0.010	0.000	0.030
Oman/Dubai Swap (Feb)	0.140	0.030	0.010	0.000	0.030



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

Asia					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Asia					
Brent (Jan)	63.960	63.870	64.300	63.920	62.590
Brent (Feb)	63.520	63.490	63.850	63.490	61.990
Brent (Mar)	63.260	63.230	63.550	63.140	61.660
Brent(DTD)	63.235	63.200	63.725	63.890	62.605
Brent/Dubai	-0.680	-0.630	-0.440	-0.480	-0.100
WTI (Dec)	59.710	59.570	60.160	59.840	58.220
WTI (Jan)	59.580	59.510	60.070	59.660	58.080
WTI (Feb)	59.420	59.350	59.810	59.370	57.820





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

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	63.330	63.180	63.480	63.190	61.890	63.590	63.380	62.690	62.760	61.560
Ichthys FC	69.080	68.880	69.180	68.790	67.440	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	67.120	66.980	67.270	67.030	65.580	67.380	67.180	66.480	66.600	65.250
Qatar LSC	66.720	66.580	66.870	66.630	65.180	66.980	66.780	66.080	66.200	64.850
South Pars	61.920	61.780	62.070	61.830	60.380	62.180	61.980	61.280	61.400	60.050
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	59.980	59.830	60.130	59.840	58.540	60.240	60.030	59.340	59.410	58.210
Senoro	60.080	59.930	60.230	59.940	58.640	60.340	60.130	59.440	59.510	58.310
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	67.430	67.230	67.530	67.140	65.790	67.690	67.430	66.740	66.710	65.460
Tapis	67.530	67.330	67.630	67.290	65.890	67.790	67.530	66.840	66.860	65.560
Belida	63.180	62.980	63.280	62.890	61.540	63.440	63.180	62.490	62.460	61.210
Kutubu	67.230	67.030	67.330	66.940	65.590	67.490	67.230	66.540	66.510	65.260
Attaka	63.080	62.880	63.180	62.790	61.440	63.340	63.080	62.390	62.360	61.110
Ardjuna	60.380	60.330	60.730	60.390	58.990	60.640	60.530	59.940	59.960	58.660
Banyu Urip	65.430	65.380	65.780	65.440	64.040	65.690	65.580	64.990	65.010	63.710
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	58.420	58.230	58.520	58.130	56.480	58.680	58.430	57.730	57.700	56.150
Sokol	61.970	61.780	62.070	61.730	59.780	62.230	61.980	61.280	61.300	59.450
Kikeh	70.630	70.580	70.980	70.640	69.240	70.890	70.780	70.190	70.210	68.910
Miri Light	69.580	69.380	69.780	69.440	67.990	69.840	69.580	68.990	69.010	67.660
Labuan	71.180	71.130	71.530	71.190	69.790	71.440	71.330	70.740	70.760	69.460
Kimanis	71.180	71.130	71.530	71.190	69.790	71.440	71.330	70.740	70.760	69.460
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	56.680	56.630	57.030	56.690	55.290	56.940	56.830	56.240	56.260	54.960
Minas	60.840	60.755	60.890	60.845	59.340	61.100	60.955	60.100	60.415	59.010
Nile Blend	60.830	60.580	60.780	60.340	59.040	61.090	60.780	59.990	59.910	58.710
Widuri	58.265	57.945	57.455	57.435	56.705	58.525	58.145	56.665	57.005	56.375
Daqing	60.980	60.730	60.930	60.490	59.190	61.240	60.930	60.140	60.060	58.860
Cinta	59.190	58.985	58.765	58.730	57.715	59.450	59.185	57.975	58.300	57.385
Su Tu Den	66.380	66.330	66.730	66.390	64.990	66.640	66.530	65.940	65.960	64.660
Bach Ho	69.880	69.830	70.230	69.890	68.490	70.140	70.030	69.440	69.460	68.160
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	59.630	59.380	59.580	59.140	57.840	59.890	59.580	58.790	58.710	57.510
Shengli	60.330	60.180	60.430	59.940	58.540	60.590	60.380	59.640	59.510	58.210
Duri	63.580	63.430	63.680	63.190	61.790	63.840	63.630	62.890	62.760	61.460
Vincent	68.180	68.030	68.280	67.790	66.390	68.440	68.230	67.490	67.360	66.060



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
BNB	64.565	64.195	63.700	63.815	62.635
Forties	63.700	63.605	63.385	63.540	62.395
Oseberg	66.070	65.695	65.145	65.205	64.040
Ekofisk	65.410	65.065	64.535	64.615	63.420
Troll	66.270	65.895	65.345	65.405	64.240
FOB N Sea WTI Midland	63.980	63.625	63.380	63.595	62.425
Statfjord	66.060	65.680	65.170	65.275	64.080
Flotta Gold	62.960	62.630	62.120	62.225	61.030
Duc	64.710	64.380	63.870	63.975	62.780
Grane Blend	64.910	64.530	63.970	64.025	62.730
Johan Sverdrup	64.415	63.865	63.305	63.360	61.945
Statfjord (CIF)	67.165	66.780	66.260	66.345	65.145
Gullfaks (CIF)	68.165	67.780	67.260	67.345	66.145
Alvheim (CIF)	68.515	68.130	67.610	67.695	66.495
Asgard (CIF)	65.665	65.280	64.760	64.845	63.645
North Sea Dated Strip	64.660	64.280	63.720	63.775	62.580
European Sour Crude Index	64.491	64.003	63.445	63.503	62.135
Dated Brent (CIF)	64.850	64.845	64.605	64.795	63.625
BNB (CIF)	67.050	66.670	66.165	66.260	65.080
Forties (CIF)	64.855	64.950	64.925	65.155	64.105
Oseberg (CIF)	67.630	67.250	66.690	66.730	65.555
Ekofisk (CIF)	66.675	66.420	65.880	65.940	64.730
Troll (CIF)	67.820	67.445	66.880	66.920	65.745
WTI Midland (CIF)	65.225	64.865	64.605	64.795	63.625
Johan Sverdrup (CIF)	65.940	65.395	64.820	64.860	63.475
North Sea CIF Dated Strip	64.665	64.280	63.710	63.745	62.545

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Nigeria					
Agbami	63.835	63.655	63.015	63.105	61.900
Akpo	63.835	63.655	63.015	63.105	61.900
Bonga	65.835	65.855	65.315	65.455	64.400
Bonny Light	65.385	65.305	64.665	64.755	63.600
Brass River	64.635	64.455	63.815	63.905	62.750
Egina	66.885	67.005	66.515	66.655	65.700
Erha	65.835	65.855	65.315	65.455	64.400
Escravos	65.735	65.655	65.065	65.155	64.100
Forcados	65.785	65.805	65.215	65.305	64.250
Qua Iboe	65.235	65.155	64.515	64.605	63.450
Usan	63.435	63.255	62.615	62.705	61.550
Angola					
Cabinda	63.385	63.105	62.415	62.455	61.150
Dalia	62.535	62.255	61.565	61.605	60.300
Girassol	63.885	63.605	62.915	62.955	61.650
Hungo	61.135	60.855	60.165	60.205	58.900
Kissanje	62.185	61.905	61.215	61.255	59.950
Nemba	62.335	62.055	61.365	61.405	60.100
Pazflor	62.535	62.255	61.565	61.605	60.300
Plutonio	61.685	61.405	60.715	60.755	59.450
Ghana					
Jubilee	62.985	62.705	62.015	62.055	60.750
Republic of Congo					
Djeno	60.735	60.455	59.765	59.805	58.500
Chad					
Doba	61.885	61.605	60.915	60.955	59.650
30-60 Day Dtd strip	64.185	63.905	63.215	63.255	62.000



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Med Dtd Strip	64.680	64.300	63.725	63.760	62.590
BTC Dtd Strip	64.630	64.250	63.670	63.685	62.510
CPC Dtd Strip	64.420	64.060	63.445	63.415	62.235
15-45 Day Dtd Strip	64.480	64.115	63.515	63.505	62.330
Urals (Rdam)	55.310	54.830	53.255	52.290	50.120
Urals (Med)	56.875	55.765	54.700	53.665	51.415
Urals (Ex-Baltic)	52.130	51.650	50.075	49.110	46.940
Urals FOB Novo Suez	52.130	51.650	50.075	49.310	47.140
Urals FOB Novo Afra	51.930	51.450	49.875	49.110	46.940
Urals (Primorsk)	52.130	51.650	50.075	49.110	46.940
Urals (RCMB)	55.855	55.010	54.325	53.440	51.205
KEBCO (CIF Augusta)	64.580	64.250	63.725	63.810	62.690
KEBCO (CIF Rotterdam)	64.580	64.250	63.725	63.810	62.690
KEBCO (FOB Novo)	59.635	59.935	58.900	59.255	58.215
KEBCO (FOB Ust-Luga)	61.340	61.010	60.485	60.570	59.450
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	66.450	66.120	65.275	64.900	63.650
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	64.350	64.020	63.175	62.800	61.550
Es Sider	64.830	64.550	64.070	64.135	63.010
Siberian Lt	58.875	57.765	56.700	55.665	53.415
Saharan Bld	65.280	65.000	64.520	64.585	63.210
Azeri Lt	67.930	68.000	67.670	67.685	66.510
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	65.955	65.935	65.635	65.680	64.535
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	65.490	65.705	65.460	65.505	64.330
Azeri Lt FOB Supsa	63.935	64.610	63.780	64.055	62.960
BTC FOB Ceyhan	65.720	65.820	65.550	65.595	64.430
Suez Blend	64.630	64.150	63.525	63.510	62.240
Kirkuk	62.380	62.050	61.525	61.610	60.490
CPC Blend CIF	63.620	62.485	61.870	61.915	60.835
CPC Blend FOB Suez	60.015	59.010	57.970	58.180	57.170
CPC Blend FOB Afra	59.120	58.560	57.470	57.765	56.760
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 ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Platts AGS	60.850	61.830	60.380	59.990	59.110
WTI FOB USGC Decades Avg	60.840	61.820	60.370	59.970	59.080
WTI (Dec)	59.910	60.740	59.440	59.140	58.300
WTI (Jan)	59.860	60.670	59.250	59.000	58.060
WTI (Feb)	59.690	60.430	58.970	58.690	57.810
WTI EFP (Dec)	0.000	0.000	0.000	0.000	NA
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	60.760	61.690	60.240	59.840	59.000
Light Houston Sweet M2	60.910	61.670	60.150	59.850	59.010
LOOP Sour (Dec)	59.110	60.240	59.940	59.690	58.600
LOOP Sour (Jan)	58.760	59.570	58.300	58.050	56.960
LOOP Sour (Feb)	58.590	59.330	58.020	57.740	56.510
Eagle Ford Marker	58.470	59.080	57.770	58.820	57.810
Mars (Dec)	59.210	60.340	60.040	59.790	58.700
Mars (Jan)	58.860	59.670	58.400	58.150	57.060
Mars (Feb)	58.690	59.430	58.120	57.840	56.610
Mars/WTI (Dec)	-0.700	-0.400	0.600	0.650	0.400
Mars/WTI (Jan)	-1.000	-1.000	-0.850	-0.850	-1.000
Mars/WTI (Feb)	-1.000	-1.000	-0.850	-0.850	-1.200
LOOP/WTI (Dec)	-0.800	-0.500	0.500	0.550	0.300
LOOP/WTI (Jan)	-1.100	-1.100	-0.950	-0.950	-1.100
LOOP/WTI (Feb)	-1.100	-1.100	-0.950	-0.950	-1.300
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	63.500	64.350	63.510	63.470	62.640
P-Plus WTI	3.480	3.530	3.660	3.620	3.700
P-5 WTI	56.480	57.270	56.000	55.720	54.620
WTI-Delta	0.100	0.150	0.280	0.240	0.320



جدول ۸: روند قیمت‌های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
33-63 Day Dated Strip	64.125	63.855	63.165	63.195	61.940
Hebron	61.875	61.705	61.065	61.095	59.840
Terra Nova	61.725	61.555	60.915	60.945	59.690
Hibernia	61.925	61.755	61.115	61.145	59.890
White Rose	63.575	63.405	62.765	62.795	61.540
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-2.250	-2.150	-2.100	-2.100	-2.100
Terra Nova	-2.400	-2.300	-2.250	-2.250	-2.250
Hibernia	-2.200	-2.100	-2.050	-2.050	-2.050
White Rose	-0.550	-0.450	-0.400	-0.400	-0.400

جدول ۹: روند قیمت‌های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
FOB Crude					
Oriente	54.840	55.445	53.430	53.200	52.405
Vasconia	60.430	61.185	59.825	59.570	58.610
Escalante	59.830	60.585	59.175	59.120	58.760
Medanito	59.330	60.085	58.675	58.620	58.260
Tupi	60.865	61.740	60.420	60.155	59.110
Mero	60.915	61.490	60.170	60.005	59.160
Napo	52.190	52.795	50.780	50.550	49.755
Castilla Blend	57.430	58.185	56.825	56.570	55.610
Liza	61.365	61.940	60.620	60.455	59.560
Unity Gold	61.565	62.140	60.820	60.655	59.760
Payara Gold	61.865	62.440	61.120	60.955	60.060
Golden Arrowhead	61.265	61.840	60.520	60.355	59.460
Latin America WTI strip	59.740	60.495	59.030	58.750	57.855
Latin America Futures Brent strip	63.580	64.235	62.825	62.570	61.710
Latin America Dated Brent strip	64.065	64.640	63.320	63.155	62.310



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

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Clean							
Med	UKC	30k	29.51	29.86	32.32	33.02	33.72
Med	USAC	37k	23.83	26.68	28.59	27.64	30.50
Med	Med	30k	14.90	15.09	16.39	16.76	17.14
UKC	UKC	22k	17.61	17.61	17.61	18.50	19.41
UKC	USAC	37k	22.64	25.03	25.42	26.22	27.81
UKC	USGC	37k	30.95	34.33	34.89	36.02	38.27
BSea	Med	30k	21.21	21.44	23.05	23.51	23.97
PG	West Coast India	35k	17.49	17.06	17.06	17.27	18.98
PG	Japan	35k	35.70	34.51	34.51	35.11	39.87
Sing	Japan	30k	19.48	19.48	19.78	19.78	19.78
Sing	HK	30k	16.17	15.17	15.33	15.33	15.33
PG	Japan	55k	34.51	33.92	33.92	36.30	37.60
PG	Japan	75k	35.11	34.51	34.51	35.11	36.89
Dirty							
Carib	USGC	50k	20.68	20.68	20.68	20.68	20.68
Carib	USAC	70k	21.06	19.54	19.03	20.05	21.06
Med	Med	80k	21.44	20.16	19.40	19.14	19.14
Med	USGC	80k	29.77	27.87	27.24	26.61	26.61
UKC	UKC	80k	16.35	16.35	16.35	16.35	16.35
UKC	USAC	80k	19.55	18.70	17.85	17.00	17.43
WAF	USGC	130k	36.55	37.15	35.36	35.96	35.36
UKC	USGC	135k	23.74	23.18	22.61	23.18	23.18
Med	USGC	135k	27.24	26.61	26.61	26.61	26.61
PG	Asia	80k	42.19	43.01	43.01	43.01	43.21
PG	Asia	270k	29.32	29.21	29.55	28.05	31.06
PG	USGC	280k	33.63	33.42	33.63	32.76	34.07

IIES



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

Singapore					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Naphtha	61.960	61.530	61.900	61.920	60.570
Jet kerosene	95.720	97.340	100.500	99.100	92.540
Gasoil	95.430	96.810	99.490	97.330	91.440
Gasoil 10 ppm	95.430	96.810	99.490	97.330	91.440
Gasoil 50 ppm	94.850	96.230	98.910	96.890	91.080
Gasoil 0.05% S	93.640	94.700	97.070	95.010	88.710
Gasoil 0.25% S	92.290	93.560	96.010	93.970	87.670
Gasoil 50 ppm disc/prem	2.430	2.620	2.600	2.560	2.310
Mogas 92 unl	80.480	79.890	78.170	76.560	76.150
Mogas 95 unl	83.320	82.730	81.030	79.420	79.010
Mogas 97 unl	84.630	84.040	82.340	80.730	80.320
CFR Naphtha	64.640	64.200	64.240	64.170	63.150
Naphtha pap.(bal month)	NA	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Dec)	60.900	60.600	61.050	61.100	59.850
Naphtha pap. (Jan)	60.200	59.950	60.350	60.350	59.050
Kerosene pap.(bal month)	95.310	96.830	100.140	98.220	91.800
Kerosene pap. (Dec)	92.160	93.610	96.550	95.040	89.200
Kerosene pap. (Jan)	89.320	90.380	92.800	91.460	86.680
Gasoil pap.(bal month)	94.730	95.990	99.100	96.930	90.900
Gasoil pap. (Dec)	91.930	93.140	95.900	94.050	88.650
Gasoil pap. (Jan)	89.420	90.250	92.710	91.200	86.720
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
FO 180 CST 2%	366.910	360.190	359.980	357.430	354.750
HSFO 180 CST	358.840	352.260	352.060	349.560	346.940
180 CST disc/premium	-8.000	-7.420	-7.170	-6.580	-6.580
HSFO 380 CST	355.170	348.750	347.880	345.520	342.440
HSFO 180 CST pap. (bal month)	361.050	354.250	353.800	350.750	348.550
HSFO 180 CST pap. (Dec)	367.700	360.450	359.800	356.500	353.750
HSFO 180 CST pap. (Jan)	372.150	365.200	364.200	360.250	357.250
MTBE	669.640	662.480	656.630	643.280	635.150



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

C&F Japan					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Jet kerosene	96.090	97.490	100.440	98.710	92.560
Mogas unl	83.170	82.580	80.900	79.290	78.880
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Naphtha	571.250	568.500	573.000	573.125	561.875
Nph 1st 1/2 Jan	577.500	574.500	579.000	580.000	568.750
Nph 2nd 1/2 Jan	573.250	570.500	575.000	575.500	564.250
Nph 1st 1/2 Feb	569.250	566.500	571.000	570.750	559.500
FOB Japan					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Gasoil	93.570	94.860	97.710	95.730	90.170

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

C+F Australia					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Mogas 92 unl	85.140	84.550	82.890	81.280	80.870
Mogas 95 unl	87.980	87.390	85.750	84.140	83.730
Jet kerosene	100.730	102.350	105.570	104.170	97.610
Gasoil 10 ppm	100.740	102.120	104.870	102.710	96.820

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

China					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
South China FOB					
Unl 92 RON	678.750	673.750	658.250	644.750	642.000
South China, C&F					
Jet kerosene	762.000	773.250	796.500	783.000	734.500
Gasoil	711.500	721.000	742.000	726.750	685.250
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	389.000	380.000	378.000	373.000	369.000



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

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Naphtha	539.360	537.530	538.590	538.560	526.130
HSFO 380 CST	323.240	318.920	319.040	320.190	314.370
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Gasoline 95 unleaded	82.260	81.660	81.050	79.650	78.260
Gasoline 92 unleaded	79.360	78.790	78.210	76.810	75.560
Kerosene	91.400	92.950	95.660	94.000	88.040
Gasoil 10 ppm	90.710	92.140	95.000	93.340	87.910
Gasoil	90.710	92.140	95.000	93.340	87.910

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

Persian Gulf					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Naphtha	530.850	528.790	533.290	530.645	517.865
Naphtha LR2	532.010	529.920	534.420	533.885	520.655
HSFO 180 CST	328.170	320.990	320.790	318.290	315.520
HSFO 380 CST	324.500	317.480	316.610	314.250	311.020
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
95 RON unleaded	80.150	79.640	77.940	76.290	75.560
92 RON unleaded	77.310	76.800	75.080	73.430	72.700
Kerosene	92.760	94.420	97.580	96.000	89.340
Gasoil 10 ppm	92.290	93.720	96.400	94.040	88.040
Gasoil 0.05% S	91.890	93.170	95.850	93.680	87.680
Gasoil 0.25% S	90.290	91.570	94.250	92.080	86.080
Gasoil	92.290	93.720	96.400	94.040	88.040

I I E S



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

European bulk										
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	730.750	724.500	713.750	702.250	693.500	746.500	740.250	731.000	719.750	711.500
Naphtha physical	499.000	495.500	486.500	483.750	472.500	519.750	516.500	509.500	507.250	496.500
Jet av. fuel	762.000	794.250	778.750	747.500	709.500	791.750	824.250	811.250	780.750	743.500
ULSD 10 ppm	766.250	795.000	785.250	764.500	729.250	782.250	811.250	803.000	782.500	747.750
Gasoil 0.1%	698.250	726.500	715.750	695.750	660.750	713.250	741.750	732.250	712.750	678.000
1% fuel oil	378.750	376.750	370.250	372.500	352.750	393.250	391.500	385.250	387.500	368.000
3.5% fuel oil	354.500	347.250	336.250	338.250	325.250	368.500	361.750	351.000	353.000	340.000
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	779.250	762.750	753.000	729.250	712.500
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	529.000	527.750	521.750	520.000	510.250
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	534.500	531.500	525.500	523.500	513.250
Jet kerosene	776.000	808.500	795.500	764.000	725.750	793.250	825.750	812.750	782.250	745.000
ULSD 10 ppm	758.000	802.250	800.750	778.500	742.500	769.500	813.750	812.250	790.500	755.000
Diesel 10 ppm NWE	758.000	802.250	800.750	778.250	742.250	772.000	816.250	814.750	793.000	757.750
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	773.500	817.750	816.250	794.750	759.500
Gasoil 0.1%	712.000	740.750	731.250	709.750	674.250	734.250	763.000	753.500	733.250	698.750
1% fuel oil	391.500	391.500	384.750	386.750	373.750	409.250	409.500	402.750	404.250	391.250
3.5% fuel oil	350.750	344.750	335.000	337.750	324.750	367.250	361.500	351.750	354.500	341.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	810.750	794.250	779.500	753.750	752.000					
Prem unl	763.000	746.500	736.750	713.000	696.250					
Reformate	783.000	767.500	770.750	747.000	730.250					
Eurobob	741.000	724.500	714.750	691.000	674.250					
E10 Eurobob	735.000	724.500	709.750	687.750	672.250					
Naphtha physical	530.500	527.500	521.500	519.500	509.250					
Jet kerosene	796.500	827.750	808.500	787.750	748.500					
Diesel 10 ppm*	767.750	814.250	820.500	802.250	761.000					
Gasoil 50 ppm	751.500	798.000	804.250	776.000	734.750					
Gasoil 0.1%*	725.000	756.500	746.000	726.000	689.750					
DMA MGO 0.1%*	716.250	750.250	740.750	721.500	684.500					
1% fuel oil	391.500	391.500	384.750	386.750	373.750					
3.5% fuel oil	368.250	362.500	352.750	355.500	342.500					
3.5% 500 CST fuel oil	362.250	356.500	346.750	349.500	336.500					
380 CST	377.000	371.000	361.000	357.000	351.000					



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

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
FOB NEW					
Gasoline	658.000	651.750	641.750	630.000	622.750
CIF West Africa					
Gasoline	695.250	691.500	681.500	672.500	666.250
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	754.000	788.000	780.500	761.250	724.250
Gasoil 0.3%	747.000	781.000	773.500	754.250	717.250

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

New York					
Cargo (¢/gal)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Unl 87	218.760	219.680	208.710	208.090	204.590
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	211.060	211.330	203.760	201.440	196.990
Prem RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Jet fuel	NA	NA	NA	NA	NA
LS jet kero	NA	NA	NA	NA	NA
ULS kero	NA	NA	NA	NA	NA
No. 2	NA	NA	NA	NA	NA
ULSD	NA	NA	NA	NA	NA
ULS heating oil	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt CBOB Prem	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt Unleaded RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt Premium RBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Dead Prompt ULSD	NA	NA	NA	NA	NA
Cargo ex-duty (¢/gal)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Unl 87	202.300	203.220	192.300	191.570	188.010
Unl RBOB	194.610	194.880	187.350	184.930	180.420
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
No. 6 1% S max	63.710	64.270	62.800	62.480	61.600
No. 6 1% S max 1s strip	63.690	64.250	62.780	62.460	61.580
USAC HSFO	60.380	60.450	58.240	58.330	57.150
No. 6.1 S max pap bal M	NA	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	63.350	64.000	62.550	62.250	61.350
No. 6 1.0% S pap 2nd M	62.650	63.450	62.000	61.700	60.700



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

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Pipeline					
Unl 87	200.510	197.180	193.290	189.400	187.160
Unl 89	208.010	204.680	200.490	196.600	194.260
Prem unl 93	219.260	215.930	211.290	207.400	204.910
CBOB 87	186.010	185.430	175.390	173.750	169.410
CBOB 93	208.260	208.180	198.290	196.400	191.410
RBOB 83.7	187.760	187.680	177.640	176.000	171.660
RBOB 91.4	210.010	210.430	200.540	198.650	193.660
Jet/kero 54	224.630	236.720	228.960	222.410	220.660
Jet/kero 55	225.630	237.720	229.960	223.410	221.660
ULS Kero	235.630	247.720	239.960	233.410	231.660
ULSD	244.950	254.220	248.160	238.160	233.910
No. 2	227.700	236.970	230.960	220.660	216.410
ULS Heating Oil	230.650	239.920	233.910	223.760	219.460
Light Cycle Oil	220.600	229.870	223.840	213.730	209.420
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	223.580	236.720	229.800	219.540	214.030
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	3.750	3.750	5.600	5.250	7.000
Line 3	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350
Line 1+3	4.100	4.100	5.950	5.600	7.350
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Line 3	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350
Line 2+3	3.350	3.350	3.350	3.350	3.350



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	58.450	58.460	57.000	57.080	55.220
No. 6 1.0% S 6 API	64.580	65.140	64.330	64.010	62.400
USGC HSFO	55.450	55.460	54.000	54.080	52.220
RMG 380	55.450	55.460	54.000	54.080	52.220
USGC HSFO swap BalMo(Nov)	NA	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Dec)	55.100	55.200	53.100	53.200	52.050
USGC HSFO swap M2(Jan)	54.950	55.100	53.250	53.400	52.350
(¢/gal)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	1.750	2.250	2.250	2.250	2.250
Prem CBOB -1 psi	1.750	2.250	2.250	2.250	2.250
CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500
Prem CBOB +1 psi	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500	-1.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	133.000	133.880	131.500	131.000	128.250
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	502.740	506.050	497.070	495.180	484.790
Naphtha USGC vs	-53.000	-55.000	-53.250	-56.000	-59.250
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	133.000	133.380	131.000	130.500	127.750
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	533.330	534.830	525.310	523.310	512.280
DAP LSR Naphtha Parcel diff	6.000	5.500	5.500	5.500	5.500
Naphtha barge	151.510	152.430	145.710	144.340	133.910
Heavy naphtha barge	153.510	154.430	147.710	146.340	135.910
MTBE	241.710	230.380	223.660	234.890	234.390
Alkylate	214.760	215.680	209.040	207.400	204.410
Raffinate	163.510	163.430	155.790	154.150	151.160
Reformat	259.010	259.930	253.290	251.650	248.660



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

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Argentina					
ULSD DAP La Plata	106.340	109.670	106.920	103.670	102.010
Colombia					
FO 1.75% S FOB	58.120	58.490	56.340	56.370	55.200
Diluent Naphtha Ex-Ship	56.480	56.920	56.040	55.810	54.950
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	54.120	54.240	53.840	52.870	51.700
RON 93 DAP Esmeraldas	97.140	97.590	94.830	93.970	93.200
ULSD DAP Esmeraldas	101.740	106.970	104.120	99.400	97.200
Peru					
ULSD DAP Callao	104.740	108.720	106.370	102.400	100.450
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	77.300	77.640	74.910	74.230	73.580
Gasoline DAP Rosarito	82.650	82.970	80.260	77.960	78.980
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	82.180	82.500	79.950	78.420	78.570
ULSD DAP Eastern Mexico	95.460	100.890	98.070	94.030	91.890
ULSD DAP Rosarito	101.560	106.420	103.770	99.970	97.840
ULSD DAP Lazaro Cardenas	101.030	105.890	103.240	99.440	97.310
Jet DAP Eastern Mexico	97.080	101.790	99.100	95.440	93.590
Jet DAP Rosarito	102.640	106.970	104.410	100.940	97.210
Jet DAP Lazaro Cardenas	102.140	106.470	103.910	100.430	97.710

I I E S

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	659.83-660.83	660.33-662.33	633.50-634.50	NA	672.50-673.50	NA
H1 Dec	654.00-656.00	NA	-25.00	NA	NA	NA
H2 Dec	654.00-656.00	NA	-25.00	NA	670.00-672.00	NA
H1 Jan	662.00-664.00	NA	-25.00	NA	674.00-676.00	NA
H2 Jan	662.00-664.00	NA	NA	NA	674.00-676.00	NA
H1 Feb	666.00-668.00	NA	NA	NA	676.00-678.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5375-5395
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5345-5365
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5360-5380
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5420-5440
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5300.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Nov	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	671.75-673.75	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	673.25-675.25	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	674.75-676.75	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	675.25-677.25	NA	NA	NA	NA	NA
Apr	675.25-677.25	NA	NA	NA	NA	NA
May	675.25-677.25	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	672.50-674.50	NA	714.00-716.00	784.50-786.50	NA	5309-5311
H1 Dec	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	673.00-675.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	672.00-674.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	672.00-674.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	672.00-674.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	648.00-650.00	-	733.00-735.00	771.00-773.00	698.00-700.00	NA
H1 Dec	648.00-650.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	648.00-650.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	648.00-650.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	648.00-650.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	698.00-699.00	718.00-719.00	NA	NA	703.50	NA
H1 Dec	696.00-698.00	716.00-718.00	NA	NA	702.00	NA
H2 Dec	696.00-698.00	716.00-718.00	NA	NA	702.00	NA
H1 Jan	699.00-701.00	719.00-721.00	NA	NA	705.00	NA
H2 Jan	699.00-701.00	719.00-721.00	NA	NA	705.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5455.00
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5445.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5445.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5475.00
OX	769.00-771.00	NA	754.00-756.00	NA	729.00-731.00	NA



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

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	801.67-803.67	NA	821.00-823.00	NA	-	NA
H1 Dec	797.00-799.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Dec	797.00-799.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Jan	801.00-803.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Jan	801.00-803.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Feb	803.00-805.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6680-6700
PX derivatives						
Dec	NA	824.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	825.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	826.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	827.00	NA	NA	NA	NA
Apr	NA	825.50	NA	NA	NA	NA
May	NA	824.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	801.50-802.50	826.00-828.00	841.50-842.50	836.50-837.50	811.50-812.50	NA
H1 Dec	799.00-801.00	NA	NA	NA	809.00-811.00	NA
H2 Dec	799.00-801.00	NA	NA	NA	809.00-811.00	NA
H1 Jan	803.00-805.00	NA	NA	NA	813.00-815.00	NA
H2 Jan	803.00-805.00	NA	NA	NA	813.00-815.00	NA
H1 Feb	809.00-811.00	NA	NA	NA	819.00-821.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6545-6565
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6545-6565
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	6575-6595
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5585.00
CPL FL	NA	NA	1194.00-1196.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1189.00-1191.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	309.00-311.00	295.00-297.00	316.00-318.00	315.00	231.50-233.50	1998-2000
Methanol CP CFR Asia (NOV)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	31.40	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	354.18	NA	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	236.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	240.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	244.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	243.00	NA
Methanol Derivatives Apr		NA	NA	NA	243.00	NA
Methanol Derivatives May		NA	NA	NA	246.00	NA
eMethanol cost	1866.69 FOB Shanghai					
MTBE	634.15-636.15 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 0.987		-	
MTBE	640.00 FOB China		-		-	



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

Weekly Averages					
Benzene	665.23-666.23	FOB Korea	SM	814.80-815.80	CFR China
Benzene	677.70-678.70	CFR China	SM	804.400	FOB China
Benzene	639.10-640.10	FOB SEA	SM	6555-6575	East China prompt
Benzene East China	5399-5419	China Domestic	SM	6559-6579	East China Bal-M1
Toluene	678.70-680.70	FOB Korea	SM	6596-6616	East China M2
Toluene	5354-5356	China Domestic	Methanol	233.50-235.50	CFR China
Toluene	793.90-795.90	CFR India	Methanol	316.60-318.60	CFR SE Asia
Toluene	684.000	FOB China	Methanol	2003.80-2005.80	China Domestic
PX	807.23-809.23	FOB Korea	Methanol	306.400	CFR India
PX	828.23-830.23	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	29.490	"India Domestic Ex-tank"
PX	6727-6747	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	332.714	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	704.30-705.30	FOB Korea	eMethanol cost	1867.552	FOB Shanghai
Iso-MX	725.70-726.70	CFR Taiwan	MTBE	652.44-654.44	FOB Singapore
Iso-MX	709.800	CFR China	MTBE factor	0.988	FOB Singapore
Iso-MX	5494.000	China Domestic	MTBE	637.000	FOB China
SM	804.80-805.80	FOB Korea	Naphtha (Nov 21)	559.25-564.50	CFR Japan
SM	829.30-831.30	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
10.645	11.127	4.361	8.9250	2025/17/11
10.677	11.127	4.371	10.4124	2025/18/11
10.576	11.54	4.55	10.7753	2025/19/11
10.592	11.705	4.474	10.9162	2025/20/11
10.506	11.465	4.58	10.7297	2025/21/11



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	687-689	NA	719-721	NA	NA	729-731
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	734-736	729-731	729-731	729-731	729-731	730.00-732.00
Ethylene CFR SE Asia	724-726	719-721	719-721	719-721	719-721	720.00-722.00
Propylene FOB Korea	694-696	694-696	694-696	694-696	694-696	694.00-696.00
Propylene CFR China	729-731	729-731	729-731	729-731	729-731	729.00-731.00
Butadiene CFR China	769-771	769-771	769-771	769-771	769-771	769.00-771.00
Butadiene FOB China	750.00	750.00	750.00	750.00	750.00	750.00
Butadiene FOB Korea	749-751	749-751	749-751	749-751	749-751	749.00-751.00
Butadiene CFR NE Asia	769-771	769-771	769-771	769-771	769-771	769.00-771.00

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

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	374.000	373.000	372.000	372.000	372.000	372.600
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	713.209	711.302	709.395	709.395	709.395	710.539
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	904.558	902.140	899.721	899.721	899.721	901.172
MMF Low-Carbon delivered	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000	1015.000
MMF delivered	502.200	501.400	500.600	500.600	500.600	501.080



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

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	635-639	646-648	609.000	608-610	4594-4614
MEG	459-461	NA	NA	451-453	NA

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

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	614.00	612.00	613.00	611.00	609.00	611.80
PTA CFR China	613-615	611-613	612-614	610-612	608-610	610.80-612.80
PTA CFR India	653-655	651-653	651-653	649-651	646-648	650.00-652.00
PTA China Domestic	4611-4631	4592-4612	4634-4654	4616-4636	4594-4614	4609.40-4629.40
MEG CFR China	469-471	462-464	461-463	457-459	451-453	459.90-461.90
MEG China Domestic	3970-3990	3927-3947	3918-3938	3853-3873	3833-3853	3900.20-3920.20

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

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	720.000	720.000	720.000	720.000	720.000	720.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	760.000	760.000	760.000	760.000	760.000	760.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1150.000	1200.000	1210.000	1180.000	1180.000	1184.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	815.000	815.000	815.000	815.000	820.000	816.000
Food Grade Pellets FOB India	1135.000	1135.000	1135.000	1135.000	1135.000	1135.000
Food Grade Pellets EXW India (Rupee/kg)	100.000	100.000	100.000	100.000	99.000	99.800
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	960.390	NA	NA	960.390



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	689-691	624-626	NA	669-671
PVC Ethylene (FOB China)	569.00-571.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	564.00-566.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	954-956	1044-1046	1005.00	1045.00
LLDPE Butene	809-811	844-846	845.00	859-861
LLDPE Metallocene C6	949-951	1004-1006	1045.00	1099-1101
HDPE YARN	864-866	874-876	890.00	NA
HDPE INJ	824-826	859-861	830.00	854-856
HDPE BLMDG	799-801	864-866	830.00	854-856
HDPE FILM	834-836	864-866	865.00	859-861
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	900.00
PP RAFFIA	764-766	809-811	800.00	814-816
PP INJECTION	764-766	809-811	800.00	814-816
IPP FILM	799-801	839-841	830.00	834-836
BOPP	774-776	819-821	810.00	819-821
BLOCK COPOL	819-821	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	1150.00	1195.00	NA	NA
PMMA	1597.00	1702.00	NA	NA





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

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	8855-8895
LLDPE	6900-6940
HDPE FILM	7630-7670
PP RAFFIA	6380-6420
PVC ethylene-based	4590-4610
PVC carbide-based	4490-4510
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	838.00-840.00
LDPE	970.00-972.00
LLDPE	813.00-815.00
PP RAFFIA	766.00-768.00
PP INJECTION	766.00-768.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1046.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	817.00-819.00
LDPE	949.00-951.00
LLDPE	792.00-794.00
PP RAFFIA	745.00-747.00
PP INJECTION	745.00-747.00





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

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	744-746	819-821	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6585.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7865.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6840.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6350.000

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

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	37000	38500	-3.900
Mixed Xylenes	21000	17700	18.640
Styrene	151500	161500	-6.190
South China			
Toluene	9700	11700	-17.090
Mixed Xylenes	2300	2300	0.000
Styrene	19800	18000	10.000

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۲۱ 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	694.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	736.50-737.00	CIF ARA	707.15-707.65	NA	NA
Benzene M1 Nov	740.75-741.25	CIF ARA	716.75-717.25	NA	NA
Benzene M2 Dec	734.00-734.50	CIF ARA	702.70-703.20	NA	NA
Toluene	790.75-791.25	CIF ARA	824.10-824.60	NA	NA
Toluene M1	816.50-817.00	CIF ARA	845.80-846.30	NA	NA
Toluene M2	772.50-773.00	CIF ARA	802.50-803.00	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	140.00	CIF ARA	151.90	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	140.00	CIF ARA	151.90	NA	NA
Toluene TDI	790.75-791.25	FOB ARA	824.10-824.60	NA	NA
Toluene TDI M1	816.50-817.00	FOB ARA	845.80-846.30	NA	NA
Toluene TDI M2	772.50-773.00	FOB ARA	802.50-803.00	NA	NA
Mixed xylene	785.75-786.25	CIF ARA	814.10-814.60	NA	NA
Mixed xylene M1	811.50-812.00	CIF ARA	835.80-836.30	NA	NA
Mixed xylene M2	767.50-768.00	CIF ARA	792.50-793.00	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	135.00	CIF ARA	141.90	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	135.00	CIF ARA	141.90	NA	NA
Mixed xylene	785.75-786.25	FOB ARA	814.10-814.60	NA	NA
Orthoxylene	1029.75-1030.25	FOB ARA	1029.75-1030.25	965.00-965.00	NA
Paraxylene	827.75-828.25	FOB ARA	831.75-832.25	NA	NA
Paraxylene M1 Nov	827.75-828.25	FOB ARA	831.75-832.25	NA	NA
Paraxylene M2 Dec	827.75-828.25	FOB ARA	831.75-832.25	NA	NA
Styrene monomer	939.75-940.25	FOB ARA	933.75-934.25	NA	NA
Styrene monomer M1 Nov	939.75-940.25	FOB ARA	933.75-934.25	NA	NA
Styrene monomer M2 Dec	939.75-940.25	FOB ARA	933.75-934.25	NA	NA
Ethylbenzene	841.75	FOB ARA	809.15	NA	NA
Ethylbenzene M1	846.00	FOB ARA	819.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	839.25	FOB ARA	804.95	NA	NA
MTBE	797.25-797.75	FOB ARA	826.30-826.80	NA	NA
MTBE factor	1.183	FOB ARA	1.166	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	164.75	FOB ARA	175.70	NA	NA
Methanol T2	255.75-256.25	FOB Rotterdam	261.30-261.80	270.34	492.00
Methanol T2 M1	256.00	FOB Rotterdam	261.55	NA	NA
Methanol T2 M2	256.00	FOB Rotterdam	261.55	NA	NA
eMethanol cost	2457.75	FOB Rotterdam	2498.29	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1288.22	Delivered Rotterdam	1293.49	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	314.45	Delivered Rotterdam	330.08	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	599.65	Delivered Rotterdam	629.45	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	760.53	Delivered Rotterdam	798.33	NA	NA

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

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Nov)	281.95-282.05	274.95-275.05	245.00-247.00
Benzene M2 (Dec)	281.95-282.05	274.95-275.05	NA
Benzene M1 DDP (Nov)	281.95-282.05	274.95-275.05	NA
Benzene M2 DDP (Dec)	281.95-282.05	274.95-275.05	NA
Ethylbenzene M1 DDP	267.00	273.40	NA
Ethylbenzene M2 DDP	251.00	261.20	NA
Toluene Comm	258.95-259.05	NA	NA
NITN M1 (Nov)	294.95-295.05	300.35-300.45	NA
NITN M2 (Dec)	290.95-291.05	296.35-296.45	NA
Xylenes			
Isomer	293.95-294.05	NA	NA
Mixed M1 (Nov)	293.95-294.05	300.35-300.45	NA
Mixed M2 (Dec)	289.95-290.05	296.35-296.45	NA
Ortho (¢/lb)	46.25-47.25	NA	NA
Para (\$/mt)	874.42-884.42	879.98-889.98	48.00-48.00
Cumene	275.87-275.97	NA	NA
Styrene M1 (Nov) (¢/lb)	39.21-39.71	39.10-39.60	NA
Styrene M1 (Nov) (\$/mt)	870.00	867.60	NA
Styrene M2 (Dec) (¢/lb)	39.21-39.71	39.10-39.60	NA
Styrene M2 (Dec) (\$/mt)	870.00	867.60	NA
MTBE	234.34-234.44	232.96-233.06	NA
MTBE (\$/mt)	830.128	825.226	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	46.050	38.540	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	163.090	136.494	NA
Methanol M1 (Nov)	87.75-88.25	88.95-89.45	108.45-109.35
Methanol M1 (Nov) (\$/mt)	292.21-293.87	296.21-297.87	241.00-243.00
Methanol M2 (Dec)	87.75-88.25	88.95-89.45	NA
Methanol M2 (Dec) (\$/mt)	292.21-293.87	296.21-297.87	NA
Methanol M3 (Jan)	88.00	89.20	NA
Methanol M3 (Jan) (\$/mt)	293.04	297.04	NA
eMethanol cost (¢/gal)	402.225	400.342	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1339.409	1333.139	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Low-carbon Methanol Marine Fuel Dlv'd Houston	1259.680	1268.364	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Nov)	296.396	296.757	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Nov) (\$/mt)	987.000	988.200	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Dec)	296.396	296.757	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Dec) (\$/mt)	987.000	988.200	NA
(\$/mt)	Dlv'd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	310.040	314.036	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	591.239	598.859	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	749.864	759.529	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Dec)	503.250	513.250	508.250	503.250	498.750
11:11 North Asia (H1 Jan)	502.250	510.500	505.250	503.750	496.250
11:11 North Asia (H2 Jan)	501.250	507.500	506.000	503.000	493.250
11:11 North Asia cargo	502.750	512.000	506.750	503.500	497.500
Propane North Asia cargo (H2 Dec)	507.250	520.250	515.750	510.750	507.750
Propane North Asia cargo (H1 Jan)	506.250	517.500	512.750	511.250	505.250
Propane North Asia cargo (H2 Jan)	505.250	514.500	513.500	510.500	502.250
Propane North Asia cargo	506.750	519.000	514.250	511.000	506.500
Propane East China cargo	553.000	561.000	558.000	553.000	548.000
Propane South China cargo	551.000	559.000	556.000	551.000	546.000
Propane Taiwan cargo	498.750	511.000	506.250	503.000	498.500
Butane North Asia cargo (H2 Dec)	499.250	506.250	500.750	495.750	489.750
Butane North Asia cargo (H1 Jan)	498.250	503.500	497.750	496.250	487.250
Butane North Asia cargo (H2 Jan)	497.250	500.500	498.500	495.500	484.250
Butane North Asia cargo	498.750	505.000	499.250	496.000	488.500
Butane East China cargo	545.000	547.000	543.000	538.000	530.000
Butane South China cargo	543.000	545.000	541.000	536.000	528.000
Butane Taiwan cargo	490.750	497.000	491.250	488.000	480.500
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	577.000	583.250	584.000	578.500	576.000
LPG Philippines	572.000	578.250	579.000	573.500	571.000
FOB Pressurized					
LPG East China	538.500	544.750	545.500	540.000	537.500
LPG South China	538.500	544.750	545.500	540.000	537.500
LPG Singapore	538.500	544.750	545.500	540.000	537.500

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

Middle East LPG					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
FOB persian Gulf					
Propane cargo	506.000	518.500	515.000	509.000	507.000
Butane cargo	498.000	508.500	504.000	498.000	489.000



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

European LPG					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	544.000	549.000	544.000	541.000	530.000
Propane FOB ARA	539.000	544.000	550.000	541.000	535.000
Propane FCA ARA	577.000	582.000	571.000	569.000	562.000
Bio-Propane FCA NWE	1053.000	1057.750	1048.500	1046.250	1035.750
Bio-Propane FCA NWE Premium	599.000	599.000	595.000	595.000	591.000
Propane CIF NWE Large Cargo	454.000	458.750	453.500	451.250	444.750
Propane FOB NWE Large Cargo	428.000	432.750	427.500	425.250	418.750
Propane CIF Poland Coasters	574.000	579.000	574.000	571.000	565.000
Propane FCA Poland	624.000	629.000	615.000	613.000	607.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	689.000	688.000	753.000	750.750	803.250
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	559.000	563.750	558.500	556.250	549.750
Propane CIF 7000+ mt	476.000	480.750	475.500	473.250	466.750
Propane CIF Med Large Cargo	484.000	488.750	483.500	481.250	474.750
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 ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	534.500	531.500	525.500	523.500	513.250
Naphtha Cargoes FOB Med	499.000	495.500	486.500	483.750	472.500
Naphtha C+F Japan Cargo	571.250	568.500	573.000	573.125	561.875
Naphtha Cargo FOB USGC	502.740	506.050	497.070	495.180	484.790
Bionaphtha	1484.500	1481.500	1475.500	1473.500	1463.250
Bionaphtha premium	950.000	950.000	950.000	950.000	950.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	22.250	21.875	22.500	22.375	22.750
Ethane purity M1	26.500	26.125	26.750	26.625	27.000
Ethane purity M2	26.500	26.250	26.875	26.625	26.875
Propane M1	60.000	60.875	59.125	59.375	58.625
Propane M2	63.000	64.000	63.625	63.375	62.625
Normal butane M1	86.625	88.125	86.875	87.000	84.625
Normal butane M2	85.125	86.625	85.000	84.000	81.625
Isobutane	90.250	90.250	90.125	90.000	87.250
Natural gasoline M1	127.000	127.875	125.500	125.000	122.250
Natural gasoline M2	126.000	126.875	124.500	124.250	121.500
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Propane	312.600	317.160	308.040	309.345	305.435
Normal butane	392.410	399.205	393.545	394.110	383.350
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Natural gasoline	127.250	128.125	126.000	125.500	122.750
Conway, Kansas					
(¢/gal)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Ethane/propane mix	19.500	19.250	17.500	18.750	18.250
Propane	57.000	57.750	58.000	58.875	58.500
Propane M2	60.000	60.875	60.750	61.625	61.250
Normal butane	84.750	86.250	86.500	86.375	85.000
Isobutane	93.500	92.500	92.375	92.250	92.000
Natural gasoline	126.375	127.250	124.875	127.000	122.750
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Propane	376.110	381.160	373.820	381.630	377.460
Propane vs. Mt Belvieu	33.870	33.870	33.870	41.680	41.680
Butane	413.410	420.610	415.630	416.400	409.870
Butane vs. Mt Belvieu	27.180	27.180	27.180	33.980	33.980
LPG 22:22	394.690	400.820	394.650	398.920	393.580
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	30.440	30.440	30.440	37.740	37.740
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Houston to NWE	64.500	64.500	66.000	63.375	63.375
Houston to Japan	121.000	121.000	124.000	119.000	119.000
Houston to Morocco	60.500	60.250	61.750	59.250	59.500
USGC to East Africa	103.750	103.000	106.000	101.500	101.750



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

Brazil prices					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Import Parity Prices					
LPG Suape	444.970	446.980	447.210	451.430	447.250
LPG Santos	452.430	454.400	454.800	458.750	454.590
(R\$/kg)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
LPG Suape	2.370	2.380	2.390	2.410	2.410
LPG Santos	2.410	2.420	2.430	2.450	2.450
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Propane Suape	432.560	437.050	430.780	436.300	431.780
Propane Santos	450.590	454.990	449.170	453.970	449.500
(R\$/kg)	17-Nov	18-Nov	19-Nov	20-Nov	21-Nov
Propane Suape	2.300	2.320	2.300	2.330	2.330
Propane Santos	2.400	2.420	2.400	2.420	2.430

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	24-Oct	31-Oct	7-Nov	14-Nov	21-Nov
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	494.200	505.400	501.400	524.600	541.600
Propane FOB ARA	519.800	541.200	523.400	523.400	541.800
Propane FCA ARA	557.600	574.200	564.800	565.000	572.200
Bio-Propane FCA NWE	1017.400	1043.800	1036.700	1037.000	1048.250
Bio-Propane FCA NWE Premium	601.300	598.600	603.400	596.800	595.800
Propane CIF NWE Large Cargo	416.100	445.200	433.300	440.200	452.450
Butane FOB NWE Seagoing	515.200	539.600	568.200	560.400	544.800
Butane FOB ARA	539.200	587.200	578.000	569.400	561.200
Butane FCA ARA	543.200	591.200	582.000	573.400	565.200
Butane CIF NWE Seagoing	533.600	554.800	570.200	569.200	554.000
Butane CIF NWE Large Cargo	483.800	497.000	488.150	496.050	491.950
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	690.350	687.400	702.300	691.600	736.800
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	521.100	550.200	538.300	545.200	557.450
Propane CIF 7000+ mt	438.100	467.200	455.300	462.200	474.450
Butane FOB West Med Coaster	655.400	678.800	691.400	678.200	722.800
Butane CIF Morocco	455.000	466.950	474.650	466.900	470.150



جدول ۴۳: متوسط ماهانه قیمت LPG در بازار اروپای 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 ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵



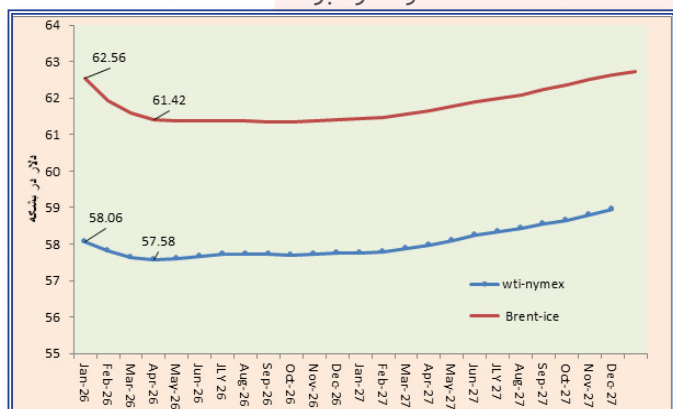
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

و قیمت‌ها در روز سه شنبه نیز به روند صعودی خود ادامه داد. در روز چهارشنبه طرح ۲۸ ماده‌ای آمریکا برای توافق صلح بین روسیه و اوکراین مطرح شد و کاهش شدید قیمت‌ها را به دنبال داشت، اگرچه در بعد الظهر روز چهارشنبه اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که ذخیره‌سازیهای نفت کاهش یافته و بخشی از کاهش جبران شد اما در روز پنجشنبه بعد از آنکه زلنسکی اعلام کرد با آمریکا در مورد طرح توافق صلح همکاری خواهد کرد، روند نزولی قیمت ادامه یافت.

نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵



« طرح ۲۸ ماده‌ای آمریکا برای توافق صلح بین روسیه و اوکراین و کاهش نگرانی نسبت به خروج نفت روسیه از بازار »

در هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته قبل کاهش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۰/۱ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۶۴/۵۷ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۰/۳ درصد کاهش به ۶۳/۷۱ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۰/۴ درصد کاهش نسبت به هفته قبل به ۵۹/۴۶ دلار در بشکه رسید.

در هفته گذشته قیمت نفت در صبح روز دوشنبه تحت تاثیر شروع مجدد بارگیری از بندر نوروسیسک روسیه در دریای شمال کاهش یافت اما بعد از آنکه اعلام شد جمهوریخواهان در کنگره آمریکا در حال تهیه طرحی هستند که بر اساس آن هر کشوری با روسیه تجارت کند مشمول تحریم شود افزایش یافت و به طور کلی نگرانی نسبت به خروج نفت روسیه از بازار بیشتر شد

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 ۱۷ اکتبر ۲۰۲۵	۶۳	-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	۶۳/۹۷	-۱/۶
هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵	۶۴/۶۳	-۱/۱	۵۹/۶۹	-۰/۶	۶۳/۸۷	-۰/۲
هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵	۶۴/۵۷	-۰/۱	۵۹/۴۶	-۰/۴	۶۳/۷۱	-۰/۳



جدید فدرال رزرو را آغاز کرده است؛

۹. وزارت خزانه داری آمریکا اعلام کرد که تحریم‌ها علیه روسیه درآمدهای روسیه تحت فشار قرار داده و انتظار می‌رود که حجم صادرات روسیه کاهش یابد؛

۱۰. ترامپ اعلام کرد که جمهوریخواهان در حال تهیه طرحی هستند که هر کشوری که با روسیه تجارت کند تحریم شود؛

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

۱۲. در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۵۳۳/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۱۰/۹۲۶ میلیون بشکه رسید؛

۱۳. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ذخایر نفت خام ۳/۴ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۲۵ میلیون بشکه رسید؛

۱۴. در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر تولید نفت خام آمریکا با ۲۸ هزار بشکه کاهش به ۱۳/۸۳۴ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۵. در ماه اکتبر نرخ تورم در منطقه یورو به ۲/۱ درصد رسید که ۰/۱ درصد نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛

۱۶. در ماه آگوست رشد سفارشات کارخانه‌ای در آمریکا به ۱/۴ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل آن ۱/۳- درصد بود؛

۱۷. در ماه اکتبر نرخ تورم بریتانیا به ۳/۶ درصد رسید که ۰/۲ درصد کمتر از ماه قبل بود؛

۱۸. در ماه اکتبر فروش خانه های جدید در آمریکا به ۴/۱۰ میلیون واحد رسید در حالیکه در ماه قبل ۴/۰۵۰ میلیون واحد بود؛

۱۹. فدرال رزرو آتلانتا پیش‌بینی کرد که رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا در فصل چهارم به ۴/۲ درصد برسد.

در ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه‌های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۲/۵۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۱۴ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نفت وست‌تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت، قیمت قرارداد ماه اول وست‌تگزاس ۵۸/۰۶ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۴۸ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۲۱ 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 تقویت‌کننده:

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

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

۳. 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؛

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

۵. علیرغم ارائه طرح ۲۸ ماده‌ای آمریکا برای صلح بین روسیه و اوکراین، ترامپ اعلام کرد تا زمانی که مذاکرات صلح ادامه دارد تحریم‌های روسیه را لغو نخواهد کرد؛

۶. بیانیه سه کشور اروپایی (آلمان، فرانسه و بریتانیا) پس از تماس با زلنسکی مبنی بر اینکه نیروهای مسلح اوکراین باید توانایی خود در دفاع از حاکمیت اوکراین حفظ کنند که به معنای عدم موافقت با بخشی از طرح ۲۸ ماده‌ای آمریکا-روسیه تلقی شد؛

۷. اجرایی شدن تحریم‌های آمریکا علیه روسیه از ۲۱ نوامبر؛

۸. ترامپ اعلام کرد که مصاحبه برای انتخاب رئیس



نمودار ۲: تراز بازار بر اساس برآورد آژانس بین المللی انرژی (میلیون بشکه در روز)



که ۱/۰ درصد بیشتر از ماه قبل بود؛

۱۵. در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۳۲ هزار درخواست رسید که ۱۳ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل آن بود؛

۱۶. بانک مرکزی چین نرخ بهره این کشور را بدون تغییر در سطح ۳ درصد حفظ کرد؛

۱۷. در ماه سپتامبر نرخ بیکاری در آمریکا به ۴/۴ درصد رسید که ۱/۰ درصد بیشتر از ماه قبل آن بود؛

۱۸. در ماه نوامبر PMI بخش صنعت آلمان به ۴۸/۴ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۹/۶ بود و PMI بخش خدمات به ۵۲/۷ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۴/۶ بود؛

۱۹. در ماه نوامبر PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۹/۷ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۰ بود؛

۲۰. در ماه نوامبر PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۱/۹ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۲/۵ بود.

عوامل تضعیف کننده:

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

۲. طرح ۲۸ مادهای آمریکا برای صلح بین روسیه و اوکراین؛

۳. زلنسکی اعلام کرد که با آمریکا در طرح پیشنهادی این کشور برای صلح همکاری خواهد کرد؛

۴. انتشار اخباری مبنی بر اینکه آمریکا تهدید کرده اگر اوکراین با طرح صلح موافقت نکند حمایت خود را از کیف متوقف خواهد کرد؛

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

۶. آزادی نفتکش توقیف شده توسط ایران؛

۷. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ذخایر نفت خام ۴/۴ میلیون بشکه افزایش یافت؛

۸. شروع بارگیری از بندر نوروووسپسک روسیه بعد از دو روز توقف به دلیل حملات اوکراین؛

۹. بر اساس آمار منتشر شده توسط جودی صادرات نفت عربستان در ماه سپتامبر به ۶/۴۶ میلیون بشکه در روز رسید که بالاترین حجم در هشت ماه گذشته است؛

۱۰. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ذخیره سازیهای بنزین ۲/۳ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۲۰۷ میلیون بشکه رسید؛

۱۱. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ذخیره سازیهای میان تقطیر آمریکا ۱۷۱/۰ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۱۱۱ میلیون بشکه رسید؛

۱۲. تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۹۹/۲۸ بود که در هفته منتهی به ۲۱ نوامبر به ۹۹/۸۷ رسید؛

۱۳. در کوآتر سوم ۲۰۲۵ رشد فصلی تولید ناخالص داخلی ژاپن به ۰/۴- درصد رسید در حالیکه رشد آن در فصل دوم ۰/۶- درصد بود؛

۱۴. در ماه اکتبر نرخ تورم در کانادا به ۲/۹ درصد رسید



پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵)

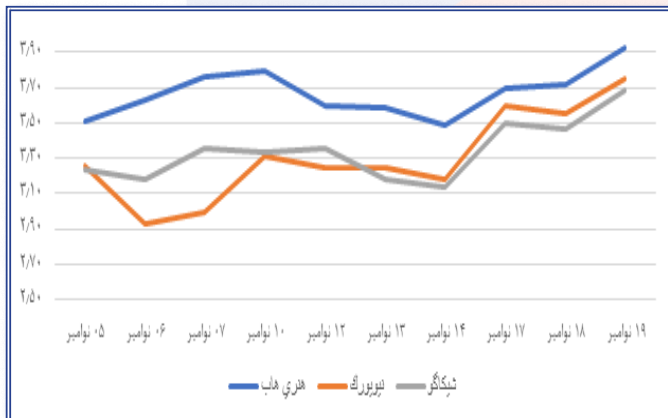
غلامعلی رحیمی

مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ نوامبر به ۳/۶۸ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ نوامبر افزایش یافت. بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا **نمودار ۳:** روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۵ نوامبر تا ۱۹ نوامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۳ نوامبر تا ۱۹ نوامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۳/۵۸ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ نوامبر به ۳/۴۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۴ نوامبر کاهش یافته و پس از آن تا ۳/۹۳ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ نوامبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک نیز طی دوره مذکور از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و از ۳/۲۵ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۳ نوامبر به ۳/۷۵ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ نوامبر افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو طی دوره ۱۳ نوامبر تا ۱۹ نوامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه نوسانی برخوردار بود و از ۳/۱۸ دلار در هر

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

۱۹ نوامبر	۱۸ نوامبر	۱۷ نوامبر	۱۴ نوامبر	۱۳ نوامبر	
۳/۹۳	۳/۷۲	۳/۷۰	۳/۴۹	۳/۵۸	هنری هاب
۳/۷۵	۳/۵۵	۳/۶۰	۳/۱۸	۳/۲۵	نیویورک
۳/۶۸	۳/۴۶	۳/۵۰	۳/۱۴	۳/۱۸	شیکاگو

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

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۴ نوامبر ۲۰۲۴		میزان تغییر		میزان ذخایر	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱۴ نوامبر ۲۰۲۵	۷ نوامبر ۲۰۲۵	منطقه
- ۱.۲	۲۵.۹	- ۳.۰	۲۶.۴	- ۰.۳	۲۵.۶	۲۵.۹	شرق
۰.۳	۳۱.۴	- ۲.۵	۳۲.۳	- ۰.۱	۳۱.۵	۳۱.۶	غرب
۸.۷	۵۰.۳	۱.۸	۵۳.۷	۰.۱	۵۴.۷	۵۴.۶	منطقه تولید
۳.۸	۱۰۷.۶	- ۰.۶	۱۱۲.۴	- ۰.۴	۱۱۱.۸	۱۱۲.۲	مجموع



لوئیزیانا و....) به میزان ۱/۰ میلیارد متر مکعب (۱/۸ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۰/۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۵۴/۷ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا 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 ۳۱/۵ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۷ نوامبر الی ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و از حدود ۴/۳۶ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۷ نوامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۴/۵۸ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۱ 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 ۱۷ نوامبر تا ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه دسامبر (۲۰۲۵)، ۴/۵۸ دلار در هر میلیون بی تی یو

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ در حدود ۱۱۱/۸ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن حدود ۰/۴ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است. این ذخایر به میزان ۰/۷ میلیارد متر مکعب (۰/۶ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۴ نوامبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۴/۱ میلیارد متر مکعب (۳/۸ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۱۰۷/۶ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب کاهش یافته و در سطح ۲۵/۶ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰/۳ میلیارد متر مکعب (۱/۲ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۵/۹ میلیارد متر مکعب بوده است. ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس،

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

قیمت بسته شده					
ماه	۱۷ نوامبر	۱۸ نوامبر	۱۹ نوامبر	۲۰ نوامبر	۲۱ نوامبر
دسامبر ۲۰۲۵	۴.۳۶	۴.۳۷	۴.۵۵	۴.۴۷	۴.۵۸
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۵۹	۴.۵۹	۴.۷۵	۴.۶۷	۴.۷۴
فوریه ۲۰۲۶	۴.۳۰	۴.۲۷	۴.۴۰	۴.۳۲	۴.۳۹
مارس ۲۰۲۶	۳.۸۵	۳.۸۱	۳.۸۹	۳.۸۳	۳.۸۷
آوریل ۲۰۲۶	۳.۷۳	۳.۷۰	۳.۷۸	۳.۷۴	۳.۷۵
مه ۲۰۲۶	۳.۷۶	۳.۷۴	۳.۸۰	۳.۷۸	۳.۷۸
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۹۰	۳.۸۸	۳.۹۴	۳.۹۲	۳.۹۳
ژوئیه ۲۰۲۶	۴.۰۸	۴.۰۶	۴.۱۲	۴.۰۹	۴.۱۰
اوت ۲۰۲۶	۴.۱۳	۴.۱۱	۴.۱۷	۴.۱۵	۴.۱۶
سپتامبر ۲۰۲۶	۴.۰۹	۴.۰۸	۴.۱۴	۴.۱۱	۴.۱۲
اکتبر ۲۰۲۶	۴.۱۴	۴.۱۲	۴.۱۸	۴.۱۶	۴.۱۷
نوامبر ۲۰۲۶	۴.۳۴	۴.۳۲	۳.۳۸	۴.۳۷	۴.۳۷

تضاد میان وضعیت هوای ملایم در میانه نوامبر و پیش‌بینی هوای زمستان سخت در اوایل دسامبر، انتظار می‌رود که نوسانات بازار را تشدید کند.

اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA) پیش‌بینی کرده است که در هفته پایان‌یافته به ۱۴ نوامبر، ۰/۴ میلیارد متر مکعب گاز از ذخایر ایالات متحده برداشت خواهد شد، که این باعث تغییر وضعیت ذخایر به حالت کاهش فصلی می‌شود. در حال حاضر، مجموع ذخایر گاز ایالات متحده به ۱۱۱/۸ میلیارد متر مکعب رسیده است که تنها ۲/۴ درصد بیشتر از میانگین پنج‌ساله است، که نشان‌دهنده کاهش چشمگیر عرضه نسبت به سال گذشته است.

جریان گاز خوراک LNG ایالات متحده به یک رکورد جدید ۰/۴۲ میلیارد متر مکعب در روز رسید که عمدتاً توسط ترمینال‌های Freeport و Calcasieu Pass که در حال کار با ظرفیت کامل هستند هدایت می‌شود.

اتصال خطوط لوله صادراتی جدید مکزیک شروع به ارسال سال ۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز به سمت جنوب کرده است که فشار بیشتری بر تعادل میدان عرضه و تقاضای گاز ایالات متحده وارد می‌کند.

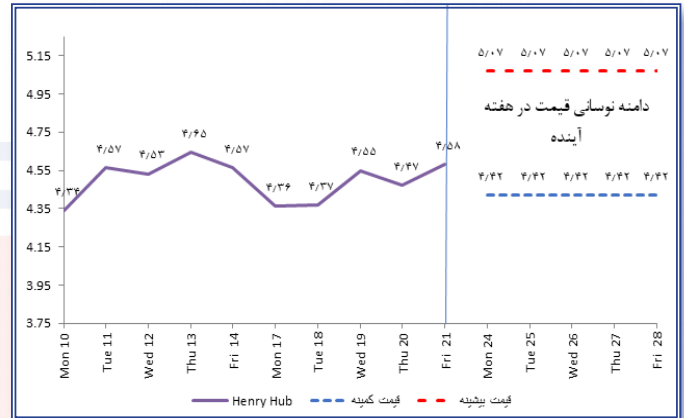
ترامپ اعلام کرد که مصاحبه برای انتخاب رئیس جدید فدرال رزرو را آغاز کرده است؛

فدرال رزرو آتلانتا پیش‌بینی کرد که رشد تولید ناخالص داخلی آمریکا در فصل چهارم به ۴/۲ درصد برسد؛

افزایش صادرات LNG همچنان در حال تغییر شکل تعادل گاز طبیعی ایالات متحده است. اداره اطلاعات انرژی (EIA) پیش‌بینی می‌کند که با افزایش تولید پایانه‌های جدید در امتداد خلیج ایالات متحده، حجم متوسط صادرات روزانه LNG در زمستان امسال نسبت به سال گذشته ۲۴ درصد افزایش یابد. تأسیسات در تگزاس و لوئیزیانا اکنون با نزدیک شدن به ظرفیت بی‌سابقه خود در حال فعالیت هستند

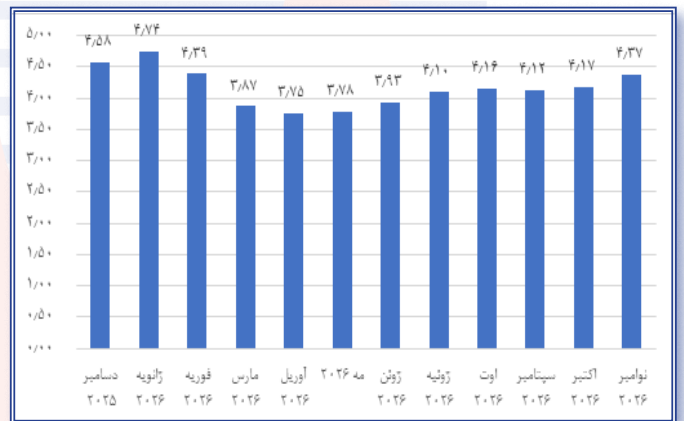
صادرات LNG از ایالات متحده پیش‌بینی می‌شود که از ۰/۴۲ میلیارد متر مکعب در روز به ۰/۵۲ میلیارد متر مکعب در روز تا پایان سال ۲۰۲۶ افزایش یابد،

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 ۲۱ نوامبر



و قرارداد ماه ژانویه (۲۰۲۶)، ۴/۷۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

انفجار خط لوله در منطقه اومسک روسیه باعث افزودن یک ریسک پرمیوم شدید به قیمت‌های جهانی گاز شده است. این حادثه همچنین احساسات صعودی را در شاخص گاز طبیعی ایالات متحده، هنری هاب تقویت کرده و شاهد افزایش ۱/۳۷ درصدی در قیمت‌های آتی بود.

طبق گزارش EBW Analytics، دو هفته هوای ملایم در ایالات متحده ممکن است تقاضای اسپات گاز را موقتاً کاهش دهد، قبل از اینکه در اوایل دسامبر دما به سرعت کاهش یابد و به زیر میانگین‌ها برسد.

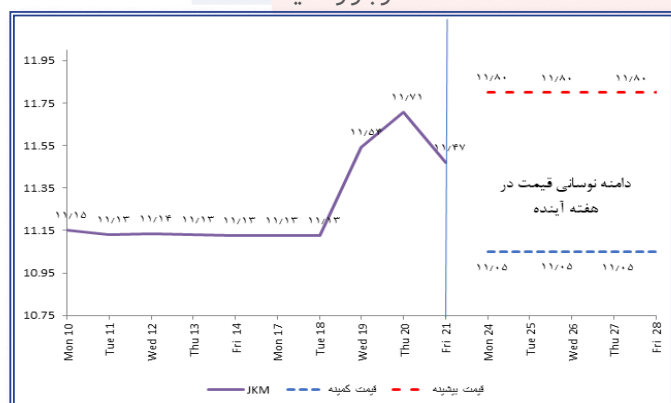


بود؛

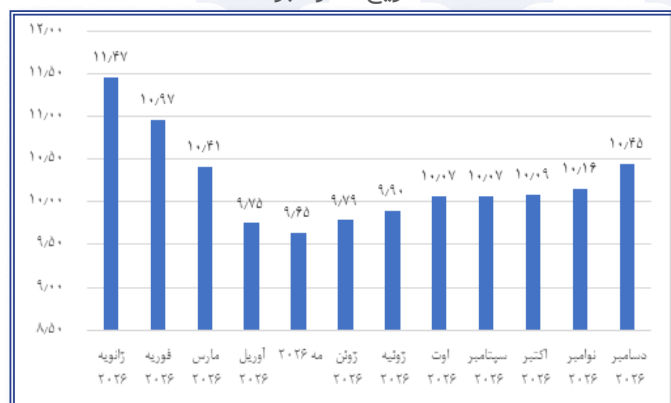
◀ در ماه نوامبر PMI بخش صنعت آمریکا به ۵۱/۹ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۲/۵ بود؛

قیمت ال ان جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از ۱۱/۱۳ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۷ نوامبر ۲۰۲۵ به ۱۱/۷۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۰ نوامبر ۲۰۲۵ افزایش و پس از آن تا ۱۱/۴۷ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو کاهش یافت.

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 ۲۱ نوامبر



چرا که تأسیسات Plaquemines، Golden Pass و Rio Grande LNG به بهره برداری می رسند.

◀ تا پایان سال ۲۰۲۶، تولید برق داخلی ایالات متحده به دلیل توقف نیروگاه های هسته ای و توقف تولید انرژی از منابع تجدید پذیر به دلیل نوسانات آنها به سمت گاز متمایل می شود.

◀ معامله ۶ میلیارد دلاری TotalEnergies و سرمایه گذاری های مداوم BP و Shell در توربین های گازی انعطاف پذیر، تأکید بر این دارد که شرکت های بزرگ انرژی در حال انتخاب گاز به عنوان منبع اصلی تولید برق هستند. این اقدامات نشان دهنده این است که گاز به عنوان یک بخش کلیدی در پایداری انرژی و تأمین نیازهای بلندمدت برای تولید برق شناخته می شود.

◀ پیش بینی می شود که تنها بخش پتروشیمی ایالات متحده تا سال ۲۰۲۷، ۰/۰۴ میلیارد متر مکعب در روز به مصرف گاز خود اضافه کند، که عمدتاً از کارخانه های جدید آمونیاک و متانول ناشی خواهد بود.

◀ با پیش بینی هوای سردتر از حد معمول در شمال شرقی و میانه غرب ایالات متحده از دسامبر تا فوریه، بورس بازاری موقعیت های خرید را مجدداً ایجاد کرده اند و موقعیت های خرید خالص را ۱۸٪ افزایش داده اند.

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

◀ تولید گاز طبیعی ایالات متحده به ۳/۱ میلیارد متر مکعب در روز رسیده که ۵/۸ درصد نسبت به سال گذشته افزایش یافته است و این افزایش به دلیل تعداد دکل های حفاری نزدیک به بالاترین حد خود در دو سال گذشته است.

◀ تقویت ارزش دلار، شاخص ارزش دلار در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر ۹۹/۲۸ بود که در هفته منتهی به ۲۱ نوامبر به ۹۹/۸۷ رسید؛

◀ در هفته منتهی به ۱۴ نوامبر درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۳۲ هزار درخواست رسید که ۱۳ هزار درخواست بیشتر از هفته قبل آن



- ◀ وزارت خزانه داری امریکا اعلام کرد که تحریمها علیه روسیه درآمدهای روسیه تحت فشار قرار داده و انتظار میرود که حجم صادرات روسیه کاهش یابد؛
- ◀ ترامپ اعلام کرد که جمهوری خواهان در حال تهیه طرحی هستند که هر کشوری که با روسیه تجارت کند تحریم شود؛
- ◀ تداوم بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال ان جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- ◀ قیمت‌های گاز تک محموله آسیایی، اختلاف قیمت خود را با قیمت‌های گاز اروپا در مرکز TTF، برای تقریباً چند ماه افزایش دادند، که عمدتاً به دلیل افزایش نرخ‌های چارتر تک محموله بود که به معنای هزینه بیشتر برای حمل محموله‌ها در مسافت‌های طولانی‌تر به آسیا به جای اروپا بود.
- ◀ نرخ حمل و نقل در اقیانوس آرام با ۷۸۷۵۰ دلار در روز، بالاترین سطح از آگوست ۲۰۲۴ را ثبت کرد

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۷ نوامبر تا ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵ برای قرارداد ژانویه ۲۰۲۶ برابر با ۱۱/۴۷ و قرارداد ماه فوریه ۲۰۲۶، ۱۰/۹۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

- ◀ انفجار خط لوله در منطقه اومسک روسیه باعث افزودن یک ریسک پرمیوم شدید به قیمت‌های جهانی گاز شده است و رقابت را در این بازار افزایش داده است.
- ◀ تقاضای جهانی برای LNG همچنان در حال افزایش است، زیرا ژاپن و کره جنوبی در حال بازسازی ذخایر خود هستند،
- ◀ اجرایی شدن تحریم های آمریکا علیه روسیه از ۲۱ نوامبر؛

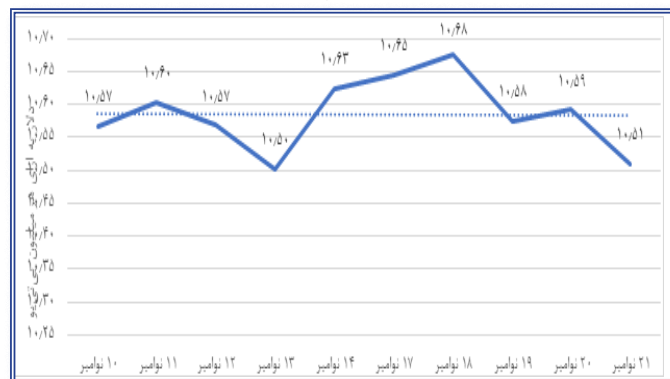
جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال ان جی در ژاپن / کره

قیمت بسته شده					
ماه	۱۷ نوامبر	۱۸ نوامبر	۱۹ نوامبر	۲۰ نوامبر	۲۱ نوامبر
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۱۳	۱۱.۱۳	-	-	-
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۴۰	۱۱.۵۳	۱۱.۵۴	۱۱.۷۱	۱۱.۴۷
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۰۷	۱۱.۲۶	۱۱.۲۵	۱۱.۴۱	۱۰.۹۷
مارس ۲۰۲۶	۱۰.۶۴	۱۰.۸۲	۱۰.۶۵	۱۰.۷۹	۱۰.۴۱
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۲۰	۱۰.۲۶	۱۰.۰۹	۱۰.۱۳	۹.۷۵
مه ۲۰۲۶	۱۰.۱۹	۱۰.۱۵	۹.۹۶	۱۰.۰۰	۹.۶۵
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۳۰	۱۰.۲۷	۱۰.۱۱	۱۰.۱۵	۹.۷۹
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۴۳	۱۰.۳۹	۱۰.۲۳	۱۰.۲۴	۹.۹۰
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۵۶	۱۰.۵۶	۱۰.۳۹	۱۰.۳۹	۱۰.۰۷
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۵۵	۱۰.۵۵	۱۰.۴۱	۱۰.۴۰	۱۰.۰۷
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۵۸	۱۰.۵۶	۱۰.۳۸	۱۰.۴۲	۱۰.۰۹
نوامبر ۲۰۲۶	۱۰.۸۴	۱۰.۶۸	۱۰.۵۱	۱۰.۴۹	۱۰.۱۶
دسامبر ۲۰۲۶	-	-	۱۰.۷۷	۱۰.۷۷	۱۰.۴۵

		۱۴ نوامبر		۱۵ نوامبر		۱۶ نوامبر		۱۷ نوامبر		۱۸ نوامبر		۱۹ نوامبر		۲۰ نوامبر		۲۱ نوامبر	
اتحادیه اروپا	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	
	۹۶.۰	۸۲.۱	۹۵.۹	۸۲.۰	۹۵.۸	۸۱.۹	۹۵.۵	۸۱.۶	۹۵.۰	۸۱.۲	۹۴.۴	۸۰.۷	۹۳.۸	۸۰.۲	۹۳.۱	۷۹.۶	
	۱۹.۲	۷۴.۷	۱۹.۲	۷۴.۷	۱۹.۲	۷۴.۶	۱۹.۱	۷۴.۳	۱۹.۰	۷۳.۷	۱۸.۸	۷۳.۲	۱۸.۶	۷۲.۵	۱۸.۴	۷۱.۷	
آلمان	۱۹.۲	۷۴.۷	۱۹.۲	۷۴.۷	۱۹.۲	۷۴.۶	۱۹.۱	۷۴.۳	۱۹.۰	۷۳.۷	۱۸.۸	۷۳.۲	۱۸.۶	۷۲.۵	۱۸.۴	۷۱.۷	
ایتالیا	۱۹.۲	۹۲.۳	۱۹.۲	۹۲.۲	۱۹.۲	۹۲.۲	۱۹.۲	۹۱.۹	۱۹.۱	۹۱.۶	۱۹.۰	۹۱.۲	۱۸.۹	۹۰.۸	۱۸.۸	۹۰.۳	

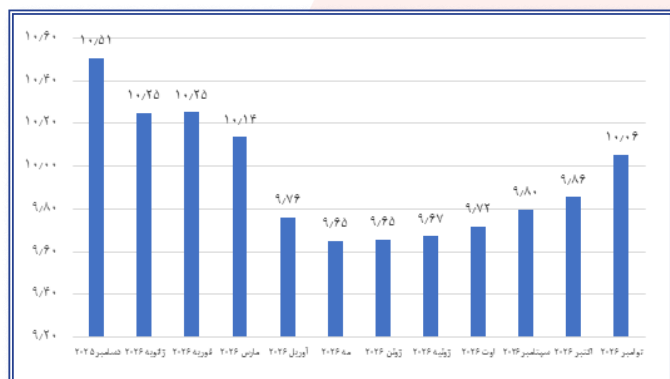


نمودار ۹: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)

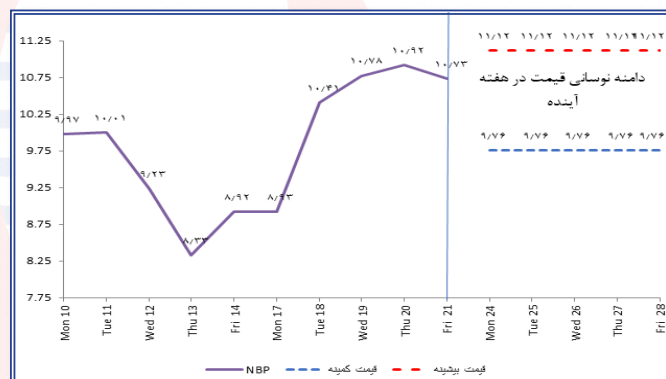


ابتدا از ۸/۹۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ نوامبر ۲۰۲۵ به حدود ۱۰/۹۲ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۰ نوامبر ۲۰۲۵ افزایش و پس از آن به ۱۰/۷۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۲۱ نوامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

نمودار ۱۰: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۲۱ نوامبر



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



جدول ۵۰: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۷ نوامبر	۱۸ نوامبر	۱۹ نوامبر	۲۰ نوامبر	۲۱ نوامبر
دسامبر ۲۰۲۵	۱۰.۶۵	۱۰.۶۸	۱۰.۵۸	۱۰.۵۹	۱۰.۵۱
ژانویه ۲۰۲۶	۱۰.۷۵	۱۰.۸۲	۱۰.۵۴	۱۰.۶۱	۱۰.۲۵
فوریه ۲۰۲۶	۱۰.۷۶	۱۰.۸۳	۱۰.۵۷	۱۰.۶۱	۱۰.۲۵
مارس ۲۰۲۶	۱۰.۶۶	۱۰.۷۲	۱۰.۴۷	۱۰.۵۱	۱۰.۱۴
آوریل ۲۰۲۶	۱۰.۲۷	۱۰.۳۱	۱۰.۰۹	۱۰.۱۲	۹.۷۶
مه ۲۰۲۶	۱۰.۱۶	۱۰.۱۸	۹.۹۸	۱۰.۰۱	۹.۶۵
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۱۶	۱۰.۱۹	۹.۹۹	۱۰.۰۲	۹.۶۵
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۱۹	۱۰.۲۱	۱۰.۰۱	۱۰.۰۳	۹.۶۷
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۲۳	۱۰.۲۶	۱۰.۰۶	۱۰.۰۸	۹.۷۲
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۰.۳۰	۱۰.۳۳	۱۰.۱۳	۱۰.۱۷	۹.۸۰
اکتبر ۲۰۲۶	۱۰.۳۷	۱۰.۴۰	۱۰.۱۹	۱۰.۲۳	۹.۸۶
نوامبر ۲۰۲۶	۱۰.۵۸	۱۰.۶۰	۱۰.۴۰	۱۰.۴۳	۱۰.۰۶



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

- حتی با توجه به اینکه سطح ذخایر در اروپا ۸۱.۹٪ پر است، بازار توجه خود را از پوشش ذخایر به آسیب‌پذیری زیرساخت‌ها تغییر داده است. این تغییر تمرکز از ذخیره‌سازی به زیرساخت‌ها نشان‌دهنده نگرانی‌های جدید درباره توانایی حمل و نقل و توزیع گاز است. چنین مشکلاتی می‌تواند باعث افزایش نوسانات قیمت در بازار گاز شود.
- TotalEnergies SE خریدی به ارزش ۶ میلیارد دلار برای کسب ۵۰٪ از سهام پورتفولیوی تولید برق انعطاف‌پذیر EPH نهایی کرد که عملاً ظرفیت تولید برق گازی این شرکت را دو برابر می‌کند، این اقدام TotalEnergies را به یک تأمین‌کننده غالب برای تولید برق پایدار در شبکه‌های با تمرکز بیشتر بر انرژی‌های تجدیدپذیر اروپا تبدیل می‌کند. این نشان‌دهنده یک نگاه بلندمدت شرکت‌های بزرگ انرژی به گاز است که نه تنها به عنوان سوخت گذاری بلکه به عنوان یک ستون فقرات پایداری انرژی در آینده نزدیک، به ویژه تا سال ۲۰۳۰، در نظر گرفته می‌شود.
- اجرائی شدن تحریم‌های آمریکا علیه روسیه از ۲۱ نوامبر؛
- وزارت خزانه داری آمریکا اعلام کرد که تحریم‌ها علیه روسیه درآمدهای روسیه تحت فشار قرار داده و انتظار می‌رود که حجم صادرات روسیه کاهش یابد؛
- ترامپ اعلام کرد که جمهوری خواهان در حال تهیه طرحی هستند که هر کشوری که با روسیه تجارت کند تحریم شود؛
- ادامه بحران اسرائیل و ایران و نگرانی نسبت به اختلال در عرضه و ترانزیت ال ان جی از منطقه خاورمیانه و تنگه هرمز؛
- در ماه اکتبر نرخ تورم در منطقه یورو به ۲/۱ درصد رسید که ۰/۱ درصد نسبت به ماه قبل کاهش داشت؛
- در ماه اکتبر نرخ تورم بریتانیا به ۳/۶ درصد رسید که ۰/۲ درصد کمتر از ماه قبل بود؛
- نرخ حمل و نقل گاز طبیعی مایع (LNG) در اقیانوس

اطلس این هفته افزایش یافت و به ۱۳۰۷۵۰ دلار در روز رسید.

- تقاضای LNG در منطقه شرق مدیترانه، از جمله ترکیه و یونان، به دلیل تقاضای بالای گاز برای تولید برق، همچنان رو به افزایش است.

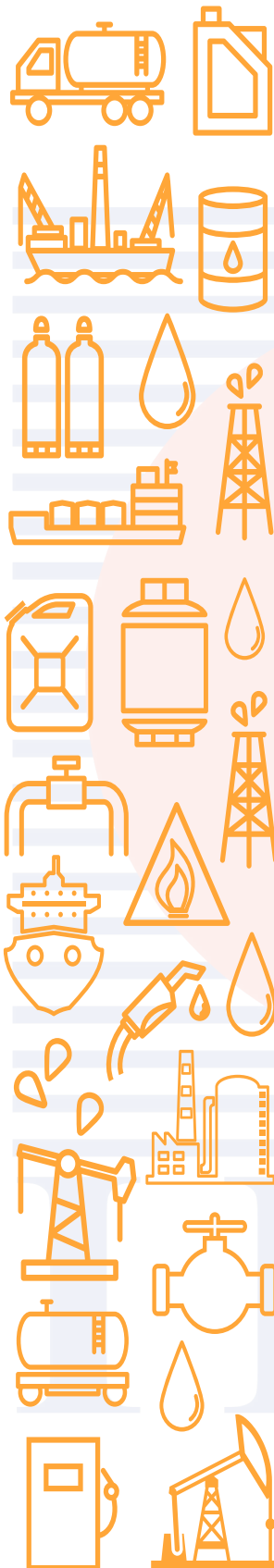
از سوی دیگر، عوامل ذیل از افزایش بیشتر قیمت گاز طی هفته گذشته جلوگیری کرد:

- طرح ۲۸ ماده‌ای آمریکا برای صلح بین روسیه و اوکراین؛
- زنسکی اعلام کرد که با آمریکا در طرح پیشنهادی این کشور برای صلح همکاری خواهد کرد؛
- پیش‌بینی‌های آب و هوایی برای دمای معتدل در شمال غرب اروپا باعث کاهش تقاضا برای گاز در کوتاه‌مدت شده و این امر منجر به کاهش قیمت‌ها در بازارهای اروپایی شده است. زمانی که تقاضا کاهش می‌یابد، قیمت‌ها تمایل دارند که پایین بیایند.
- شرایط آب و هوایی همچنان حمایت از تولید انرژی تجدیدپذیر را (خورشیدی و بادی) به همراه دارد. این امر قیمت‌های گاز طبیعی اروپا را تحت تأثیر قرار داده است و باعث شده که قیمت‌ها در مقایسه با تقاضای بالای گاز در زمستان، کاهش یابد.
- عدم رفع نگرانی‌ها در خصوص تنش‌های تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی
- در ماه نوامبر PMI بخش صنعت آلمان به ۴۸/۴ رسید در حالیکه در ماه قبل ۴۹/۶ بود و PMI بخش خدمات به ۵۲/۷ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۴/۶ بود؛
- در ماه نوامبر PMI بخش صنعت منطقه یورو به ۴۹/۷ رسید در حالیکه در ماه قبل ۵۰ بود؛
- در بازار کربن اروپا، قرارداد معیار (CFI۲Zc۱) با ۰/۵۵ یورو کاهش به ۸۰/۸۱ یورو در هر تن متری رسید.



|| 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://globalngghub.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>



فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ۲۰۲۵



پیش بینی قیمت نفت برنت

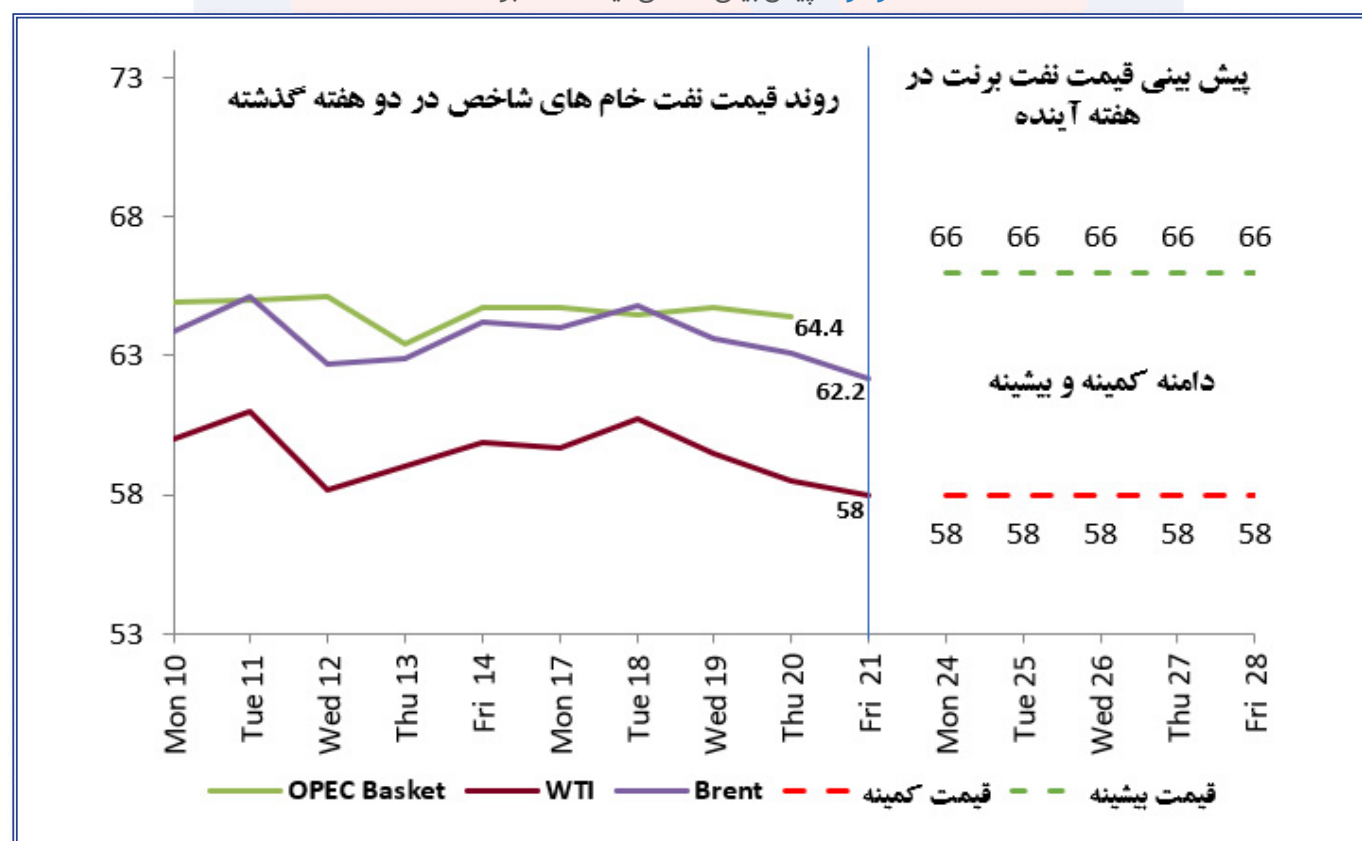
(طی هفته منتهی به ۲۸ نوامبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

نفت و وجود مازاد عرضه، انتظار رشد مازاد عرضه در ماه های آینده شدت گرفته است که خود موجب فشار کاهشی بر قیمت شده است. انتظار بر این است که همچنان فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد شود و دامنه نوسانی قیمت نفت برنت برای هفته منتهی به ۲۸ نوامبر بین ۵۸ تا ۶۶ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

در هفته گذشته اکثر عوامل بنیادی و غیر بنیادی فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد کردند و در نهایت قیمت نفت روند نزولی را طی کرد و انتظار بر ادامه فشار کاهشی بر قیمت می رود. مهمترین عامل کاهش قیمت نفت در هفته گذشته کاهش تنش ژئوپلیتیک در بحران اوکراین بود که بیشتری نقش در روند نزولی بازی کرد. احتمال توافق بین روسیه و اوکراین شدت گرفت. این موضوع افزایش تحریم نفتی روسیه را به حاشیه برد و اثر افزایشی آن را بر قیمت نفت خنثی کرد. همچنین اثر کاهش ذخیره سازی های نفت آمریکا بر قیمت نیز کمتر از مورد انتظار و موقتی بود. افزایش ارزش دلار، مازاد عرضه نفت در بازار و نااطمینانی از رشد تقاضای نفت فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد کردند. با توجه به سیاست های ترامپ در حمایت از افزایش تولید داخلی

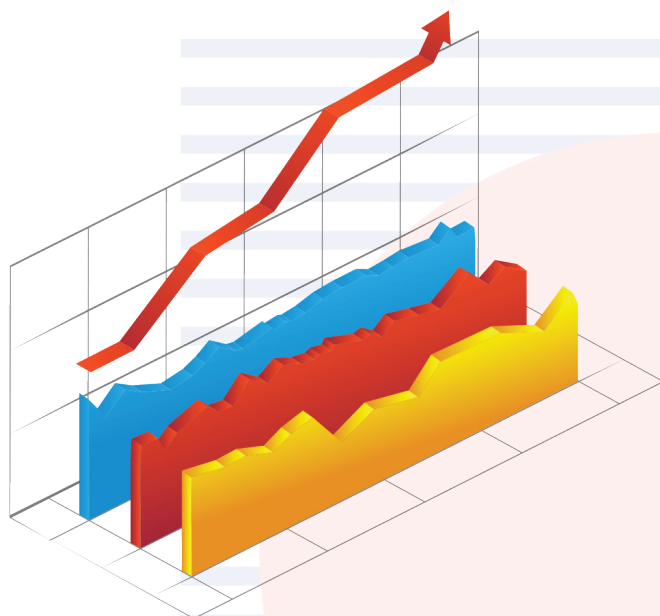
نمودار ۱۱: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۲۸ 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 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 ۵۱: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 24-Nov	Tuesday 25-Nov	Wednesday 26-Nov	Thursday 27-Nov	Friday 28-Nov
کران پائین	۹,۷۶	۹,۷۶	۹,۷۶	۹,۷۶	۹,۷۶
کران بالا	۱۱,۱۲	۱۱,۱۲	۱۱,۱۲	۱۱,۱۲	۱۱,۱۲

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

(\$/mbtu)	Monday 24-Nov	Tuesday 25-Nov	Wednesday 26-Nov	Thursday 27-Nov	Friday 28-Nov
کران پائین	۴,۴۲	۴,۴۲	۴,۴۲	۴,۴۲	۴,۴۲
کران بالا	۵,۰۷	۵,۰۷	۵,۰۷	۵,۰۷	۵,۰۷

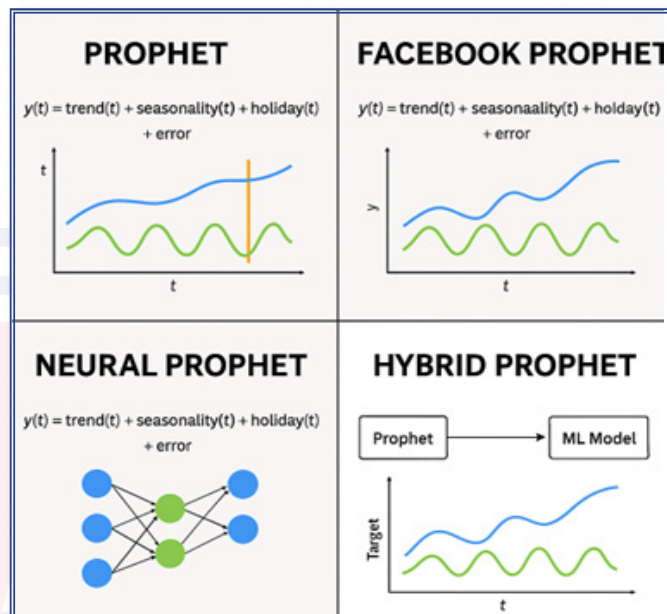
جدول ۵۳: پیش‌بینی LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future (JKM) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 24-Nov	Tuesday 25-Nov	Wednesday 26-Nov	Thursday 27-Nov	Friday 28-Nov
کران پائین	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵	۱۱,۰۵
کران بالا	۱۱,۸۰	۱۱,۸۰	۱۱,۸۰	۱۱,۸۰	۱۱,۸۰

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>