

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

شماره ۴۴ | هفته چهارم | شهریور 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 پتروشیمی



شرکت ملی گاز



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 ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵



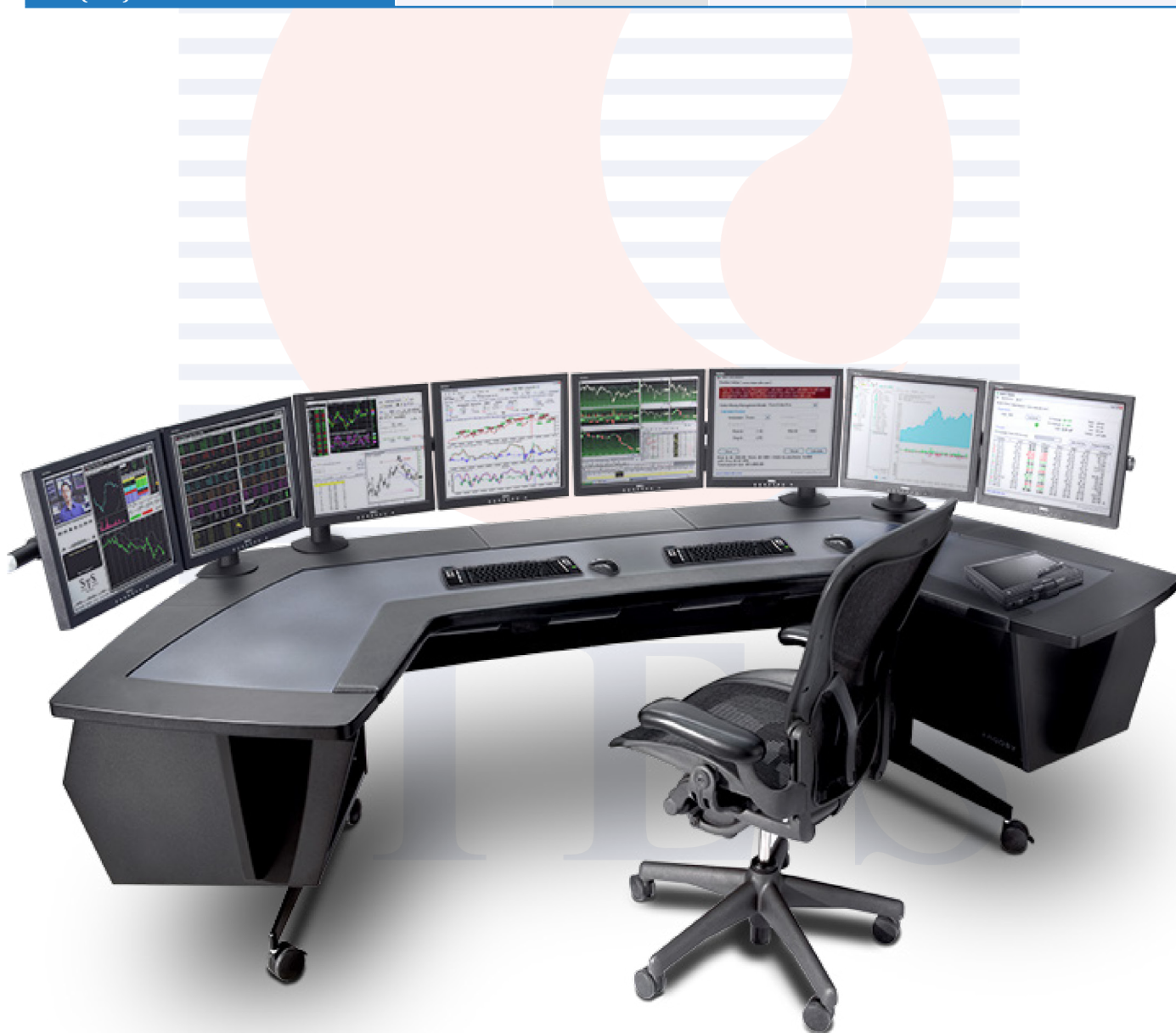
جدول ۱: روند قیمت های نفت خام در بازار جهانی طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

International					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
PGA					
Dubai (Nov)	70.890	70.250	70.690	70.440	69.330
Dubai (Dec)	69.170	68.810	69.250	68.950	68.070
Dubai (Jan)	67.380	67.240	67.750	67.460	66.740
MEC (Nov)	70.890	70.250	70.690	70.440	69.330
MEC (Dec)	69.170	68.810	69.250	68.950	68.070
MEC (Jan)	67.380	67.240	67.750	67.460	66.740
Oman (Nov)	70.930	70.440	70.950	70.510	69.430
Oman (Dec)	69.210	69.000	69.510	69.020	68.170
Oman (Jan)	67.420	67.430	68.010	67.530	66.840
Dubai cash/Futures	3.510	3.010	2.940	2.980	2.590
Oman cash/Futures	3.550	3.200	3.200	3.050	2.690
Brent (DTD)	67.600	68.555	68.310	67.760	66.950
DTD NSL	67.600	68.555	68.310	67.760	66.950
Dated Brent (CIF)	68.925	69.890	69.695	69.155	68.420
Brent (Nov)	67.490	68.260	68.060	67.560	66.700
Brent (Dec)	66.960	67.860	67.620	67.070	66.130
Brent (Jan)	66.610	67.500	67.240	66.690	65.720
North Sea Basket	68.505	69.465	69.215	68.665	67.805
Brent/WTI 1st	4.540	4.230	4.310	4.250	4.180
Brent/WTI 2nd	4.270	4.160	4.240	4.130	4.040
Brent/WTI 3rd	4.070	4.010	4.090	4.000	3.900
Brent EFP (Nov)	0.130	-0.060	0.020	0.040	-0.010
Brent EFP (Dec)	0.010	-0.020	0.050	0.050	0.020
Brent EFP (Jan)	0.010	-0.020	0.060	0.060	0.030
Swaps (PGA)					
Dubai (Oct)	69.170	68.810	69.250	68.950	68.070
Dubai (Nov)	67.380	67.240	67.750	67.460	66.740
Dubai (Dec)	66.680	66.680	67.170	66.830	66.140
MOG (Oct)	69.210	69.000	69.510	69.020	68.170
MOG (Nov)	67.420	67.430	68.010	67.530	66.840
MOG (Dec)	66.720	66.870	67.430	66.900	66.240
Oman/Dubai Swap (Oct)	0.040	0.190	0.260	0.070	0.100
Oman/Dubai Swap (Nov)	0.040	0.190	0.260	0.070	0.100
Oman/Dubai Swap (Dec)	0.040	0.190	0.260	0.070	0.100



جدول ۲: روند قیمت‌های نفت خام در بورس آسیایی طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Asia					
Brent (Nov)	67.330	67.540	68.020	67.880	67.220
Brent (Dec)	66.940	67.030	67.620	67.410	66.690
Brent (Jan)	66.560	66.680	67.250	67.030	66.300
Brent(DTD)	67.510	67.650	68.315	68.130	67.420
Brent/Dubai	-3.560	-2.710	-2.670	-2.560	-2.110
WTI (Oct)	63.020	63.270	64.150	63.970	63.150
WTI (Nov)	62.760	63.000	63.790	63.620	62.870
WTI (Dec)	62.540	62.730	63.450	63.240	62.510





جدول ۳: روند قیمت های تک محموله نفت خام در بازار آسیا پاسفیک طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia Pacific/Middle East spot crude assessments										
	Assessment (Asian MOC)					Assessment (London MOC)				
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
	Condensate Diff to Dubai					Condensate Diff to Dubai				
NW Shelf	66.290	66.520	67.190	66.900	66.180	66.340	67.380	67.100	66.560	65.680
Ichthys FC	70.340	70.570	71.440	71.150	70.430	NA	NA	NA	NA	NA
DFC	68.480	68.390	69.100	69.310	68.640	68.530	69.250	69.010	68.970	68.140
Qatar LSC	67.980	67.890	68.600	68.810	68.140	68.030	68.750	68.510	68.470	67.640
South Pars	63.180	63.090	63.800	64.010	63.340	63.230	63.950	63.710	63.670	62.840
	Condensate Diff to ICP					Condensate Diff to ICP				
Senipah	62.940	63.170	63.840	63.550	62.830	62.990	64.030	63.750	63.210	62.330
Senoro	63.040	63.270	63.940	63.650	62.930	63.090	64.130	63.850	63.310	62.430
	Light Diff to ICP					Light Diff to ICP				
Cossack	68.790	69.020	70.140	69.850	69.130	68.840	69.880	70.050	69.510	68.630
Tapis	70.340	70.570	71.540	71.250	70.530	70.390	71.430	71.450	70.910	70.030
Belida	64.840	65.070	65.940	65.650	64.930	64.890	65.930	65.850	65.310	64.430
Kutubu	68.840	69.070	69.940	69.650	68.930	68.890	69.930	69.850	69.310	68.430
Attaka	64.740	64.970	65.840	65.550	64.830	64.790	65.830	65.750	65.210	64.330
Ardjuna	63.590	63.820	64.790	64.500	63.830	63.640	64.680	64.700	64.160	63.330
Banyu Urip	68.640	68.870	69.840	69.550	68.880	68.690	69.730	69.750	69.210	68.380
	Light Diff to Dubai					Light Diff to Dubai				
Sakhalin Blend	63.730	63.690	64.300	64.010	63.290	63.780	64.550	64.210	63.670	62.790
Sokol	67.580	67.540	68.150	67.860	67.140	67.630	68.400	68.060	67.520	66.640
Kikeh	73.840	74.070	75.040	74.750	74.080	73.890	74.930	74.950	74.410	73.580
Miri Light	72.740	72.970	73.940	73.650	72.980	72.790	73.830	73.850	73.310	72.480
Labuan	74.290	74.520	75.490	75.200	74.530	74.340	75.380	75.400	74.860	74.030
Kimanis	74.390	74.620	75.590	75.300	74.630	74.440	75.480	75.500	74.960	74.130
	Medium Diff to Dubai					Medium Diff to Dubai				
Nanhai	59.990	60.220	61.190	60.900	60.230	60.040	61.080	61.100	60.560	59.730
Minas	67.065	67.130	67.645	67.355	66.620	67.115	67.990	67.555	67.015	66.120
Nile Blend	64.490	64.720	65.340	65.150	64.330	64.540	65.580	65.250	64.810	63.830
Widuri	65.685	65.915	66.190	65.940	65.075	65.735	66.775	66.100	65.600	64.575
Daqing	64.640	64.870	65.490	65.300	64.480	64.690	65.730	65.400	64.960	63.980
Cinta	65.940	66.070	66.425	66.160	65.355	65.990	66.930	66.335	65.820	64.855
Su Tu Den	71.340	71.570	72.540	72.250	71.580	71.390	72.430	72.450	71.910	71.080
Bach Ho	73.390	73.620	74.590	74.300	73.630	73.440	74.480	74.500	73.960	73.130
	Heavy Diff to ICP					Heavy Diff to ICP				
Dar Blend	63.640	63.870	64.490	64.300	63.480	63.690	64.730	64.400	63.960	62.980
Shengli	64.590	64.820	65.490	65.200	64.380	64.640	65.680	65.400	64.860	63.880
Duri	67.840	68.070	68.740	68.450	67.630	67.890	68.930	68.650	68.110	67.130
Vincent	72.390	72.620	73.290	73.000	72.180	72.440	73.480	73.200	72.660	71.680



جدول ۴: روند قیمت‌های نفت خام در دریای شمال طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

North Sea					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
BNB	67.785	68.745	68.500	67.950	67.135
Forties	67.600	68.555	68.310	67.760	66.950
Oseberg	69.590	70.540	70.280	69.720	68.745
Ekofisk	69.050	70.015	69.770	69.225	68.380
Troll	69.650	70.600	70.340	69.780	68.775
FOB N Sea WTI Midland	68.350	69.310	69.065	68.505	67.675
Statfjord	69.460	70.400	70.135	69.615	68.675
Flotta Gold	67.660	68.600	68.335	67.765	66.875
Duc	68.860	69.800	69.535	68.965	68.075
Grane Blend	68.910	69.800	69.535	68.965	68.025
Johan Sverdrup	68.365	69.230	68.980	68.420	67.525
Statfjord (CIF)	70.535	71.480	71.210	70.700	69.755
Gullfaks (CIF)	71.585	72.530	72.260	71.750	70.805
Alvheim (CIF)	71.635	72.580	72.310	71.850	71.005
Asgard (CIF)	68.985	69.930	69.660	69.100	68.205
North Sea Dated Strip	67.810	68.750	68.485	67.915	67.075
European Sour Crude Index	68.493	69.370	69.114	68.551	67.643
Dated Brent (CIF)	68.925	69.890	69.695	69.155	68.420
BNB (CIF)	69.665	70.635	70.335	69.910	69.170
Forties (CIF)	68.925	69.890	69.695	69.155	68.420
Oseberg (CIF)	70.775	71.730	71.515	70.960	70.050
Ekofisk (CIF)	70.070	71.040	70.835	70.305	69.515
Troll (CIF)	70.825	71.780	71.565	71.015	70.055
WTI Midland (CIF)	69.350	70.305	70.045	69.490	68.650
Johan Sverdrup (CIF)	69.540	70.400	70.090	69.645	68.825
North Sea CIF Dated Strip	67.785	68.730	68.460	67.900	67.055

IIES



جدول ۵: روند قیمت های نفت خام در غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

West Africa					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Nigeria					
Agbami	66.665	67.700	67.360	66.750	65.900
Akpo	66.715	67.750	67.410	66.800	65.950
Bonga	69.515	70.550	70.210	69.600	68.750
Bonny Light	68.065	69.100	68.760	68.150	67.300
Brass River	67.715	68.750	68.410	67.800	66.950
Egina	70.665	71.700	71.360	70.750	69.900
Erha	69.415	70.450	70.110	69.500	68.650
Escravos	69.115	70.150	69.810	69.200	68.350
Forcados	69.265	70.300	69.960	69.350	68.500
Qua Iboe	68.565	69.600	69.260	68.650	67.800
Usan	66.315	67.350	67.010	66.400	65.550
Angola					
Cabinda	68.165	69.000	68.660	68.050	67.150
Dalia	67.715	68.550	68.210	67.600	66.700
Girassol	68.615	69.450	69.110	68.500	67.600
Hungo	66.615	67.450	67.110	66.500	65.600
Kissanje	67.565	68.400	68.060	67.450	66.550
Nemba	67.165	68.000	67.660	67.050	66.150
Pazflor	67.715	68.550	68.210	67.600	66.700
Plutonio	66.615	67.450	67.110	66.500	65.600
Ghana					
Jubilee	67.315	68.050	67.510	66.900	66.000
Republic of Congo					
Djeno	66.015	66.850	66.510	65.900	65.000
Chad					
Doba	65.815	66.650	66.310	65.700	64.800
30-60 Day Dtd strip	67.315	68.250	67.910	67.350	66.500



جدول ۶: روند قیمت‌های نفت خام در مدیریتانه طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Mediterranean					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Med Dtd Strip	67.800	68.750	68.480	67.915	67.100
BTC Dtd Strip	67.730	68.675	68.405	67.845	67.025
CPC Dtd Strip	67.480	68.380	68.125	67.585	66.745
15-45 Day Dtd Strip	67.560	68.475	68.215	67.670	66.835
Urals (Rdam)	59.180	60.130	59.925	59.460	58.745
Urals (Med)	59.640	60.590	60.360	59.930	59.115
Urals (Ex-Baltic)	56.500	57.450	57.180	56.715	55.900
Urals FOB Novo Suez	56.500	57.450	57.180	56.715	55.900
Urals FOB Novo Afra	56.400	57.350	57.080	56.615	55.800
Urals (Primorsk)	56.500	57.450	57.180	56.715	55.900
Urals (RCMB)	59.440	60.395	60.190	59.775	58.965
KEBCO (CIF Augusta)	69.100	70.050	69.780	69.215	68.450
KEBCO (CIF Rotterdam)	69.100	70.050	69.780	69.215	68.450
KEBCO (FOB Novo)	65.860	66.810	66.500	65.900	65.135
KEBCO (FOB Ust-Luga)	66.365	67.315	66.980	66.415	65.545
Iranian Light FOB Kharg Island (Med)	68.580	69.540	69.230	68.835	67.800
Iranian Heavy FOB Kharg Island (Med)	66.480	67.440	67.130	66.735	65.700
Es Sider	67.680	68.675	68.455	67.895	67.125
Siberian Lt	61.640	62.590	62.360	61.930	61.115
Saharan Bld	68.280	69.275	69.055	68.495	67.725
Azeri Lt	69.430	70.675	70.755	70.245	69.525
Azeri Lt FOB Ceyhan Suez	68.005	69.220	69.330	68.790	68.070
Azeri Lt FOB Ceyhan Afra	67.860	69.075	69.130	68.620	67.900
Azeri Lt FOB Supsa	67.095	68.340	68.385	67.840	67.120
BTC FOB Ceyhan	67.935	69.150	69.230	68.705	67.985
Suez Blend	68.100	69.050	68.780	68.215	67.400
Kirkuk	67.300	68.250	67.980	67.415	66.600
CPC Blend CIF	66.420	67.520	67.315	66.825	66.045
CPC Blend FOB Suez	63.465	64.555	64.350	63.860	63.080
CPC Blend FOB Afra	63.450	64.550	64.310	63.790	63.010
Additional War Risk Premium	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750



جدول ۷: روند قیمت های نفت خام در آمریکا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

United States					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Platts AGS	64.930	66.150	65.690	65.290	64.490
WTI FOB USGC Decades Avg	64.920	66.160	65.720	65.340	64.550
WTI (Oct)	63.300	64.520	64.050	63.570	62.680
WTI (Nov)	63.020	64.160	63.700	63.260	62.400
WTI (Dec)	62.760	63.820	63.320	62.870	61.980
WTI EFP (Oct)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Nov)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
WTI EFP (Dec)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Light Houston Sweet	64.600	65.840	65.400	65.020	64.230
Light Houston Sweet M2	64.320	65.410	64.950	64.510	63.750
LOOP Sour (Oct)	63.600	64.770	64.150	63.670	62.780
LOOP Sour (Nov)	63.020	64.330	63.650	63.210	62.400
LOOP Sour (Dec)	62.660	63.890	63.020	62.820	61.780
Eagle Ford Marker	63.190	64.450	64.020	63.620	62.690
Mars (Oct)	63.700	64.850	64.220	63.770	62.880
Mars (Nov)	63.120	64.410	63.720	63.310	62.500
Mars (Dec)	62.760	63.970	63.090	62.920	61.880
Mars/WTI (Oct)	0.400	0.330	0.170	0.200	0.200
Mars/WTI (Nov)	0.100	0.250	0.020	0.050	0.100
Mars/WTI (Dec)	0.000	0.150	-0.230	0.050	-0.100
LOOP/WTI (Oct)	0.300	0.250	0.100	0.100	0.100
LOOP/WTI (Nov)	0.000	0.170	-0.050	-0.050	0.000
LOOP/WTI (Dec)	-0.100	0.070	-0.300	-0.050	-0.200
LOOP/Mars (Oct)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Nov)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
LOOP/Mars (Dec)	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100	-0.100
Dated Brent	67.690	68.730	68.250	67.680	66.930
P-Plus WTI	3.750	3.860	3.860	3.830	3.810
P-5 WTI	59.800	61.040	60.550	60.060	59.240
WTI-Delta	0.370	0.480	0.480	0.450	0.430



جدول ۸: روند قیمت های نفت خام در کانادا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Canada					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
33-63 Day Dated Strip	67.260	68.195	67.855	67.295	66.435
Hebron	66.410	67.345	67.005	66.445	65.585
Terra Nova	64.860	65.795	65.455	64.895	64.035
Hibernia	65.110	66.045	65.705	65.145	64.285
White Rose	66.710	67.645	67.305	66.745	65.885
Spread vs fwd DTD Brent					
Hebron	-0.850	-0.850	-0.850	-0.850	-0.850
Terra Nova	-2.400	-2.400	-2.400	-2.400	-2.400
Hibernia	-2.150	-2.150	-2.150	-2.150	-2.150
White Rose	-0.550	-0.550	-0.550	-0.550	-0.550

جدول ۹: روند قیمت های نفت خام در آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Latin America					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
FOB Crude					
Oriente	59.860	60.750	60.250	59.395	58.150
Vasconia	64.415	65.465	64.905	64.435	63.530
Escalante	64.865	65.815	65.255	64.385	63.530
Medanito	64.365	65.315	64.755	63.885	63.030
Tupi	66.120	67.045	66.480	65.760	65.150
Mero	67.120	68.045	67.480	66.760	66.150
Napo	56.760	57.650	57.150	57.395	57.650
Castilla Blend	61.415	62.465	61.905	61.435	60.530
Liza	66.220	67.145	66.580	65.960	65.750
Unity Gold	66.420	67.345	66.780	66.160	65.950
Payara Gold	66.520	67.445	66.880	66.260	66.050
Golden Arrowhead	66.470	67.395	66.830	66.210	66.250
Latin America WTI strip	62.860	63.950	63.450	62.995	62.100
Latin America Futures Brent strip	66.865	67.815	67.255	66.685	65.780
Latin America Dated Brent strip	67.420	68.395	67.830	67.260	66.450



جدول ۱۰: کرایه حمل تانکرهای نفتی طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Spot tanker rates (\$/mt)							
From	To	Size (mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Clean							
Med	UKC	30k	20.37	20.37	20.37	22.48	22.83
Med	USAC	37k	22.87	22.87	22.87	23.83	23.35
Med	Med	30k	10.06	10.06	10.06	11.18	11.36
UKC	UKC	22k	13.77	13.98	14.22	14.45	14.45
UKC	USAC	37k	17.48	18.27	19.47	20.66	20.66
UKC	USGC	37k	23.64	24.76	26.45	28.14	28.14
BSea	Med	30k	15.21	15.21	15.21	16.60	16.83
PG	West Coast India	35k	15.70	15.70	15.35	15.35	15.35
PG	Japan	35k	30.70	30.70	29.75	29.75	29.75
Sing	Japan	30k	20.38	20.14	19.54	19.18	19.18
Sing	HK	30k	15.83	15.50	15.33	15.17	15.17
PG	Japan	55k	34.51	36.89	36.18	34.87	33.32
PG	Japan	75k	32.13	30.94	28.56	27.97	27.37
Dirty							
Carib	USGC	50k	16.03	16.03	16.03	16.03	16.03
Carib	USAC	70k	17.00	17.00	16.49	15.73	13.45
Med	Med	80k	13.78	14.04	14.29	14.29	14.29
Med	USGC	80k	19.01	19.01	19.01	18.37	18.37
UKC	UKC	80k	12.46	12.46	12.98	12.98	13.75
UKC	USAC	80k	13.18	12.75	13.18	12.75	12.75
WAF	USGC	130k	26.37	26.37	26.37	26.37	26.37
UKC	USGC	135k	16.39	16.96	16.39	16.96	15.83
Med	USGC	135k	19.64	20.27	20.27	20.27	20.27
PG	Asia	80k	31.95	32.26	32.56	32.77	32.77
PG	Asia	270k	21.79	22.95	24.34	24.11	23.99
PG	USGC	280k	23.37	26.21	27.96	27.30	26.21

I I E S



جدول ۱۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Singapore					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Naphtha	65.570	65.440	65.880	64.800	64.510
Jet kerosene	86.310	86.710	88.620	87.620	87.090
Gasoil	88.780	88.980	90.610	89.430	88.750
Gasoil 10 ppm	88.780	88.980	90.610	89.430	88.750
Gasoil 50 ppm	88.490	88.700	90.360	89.190	88.520
Gasoil 0.05% S	87.640	87.930	89.750	88.570	87.960
Gasoil 0.25% S	86.750	87.030	88.830	87.650	87.040
Gasoil 50 ppm disc/prem	0.780	0.730	0.650	0.610	0.590
Mogas 92 unl	81.060	81.140	81.740	80.530	79.200
Mogas 95 unl	83.320	83.400	83.210	82.220	80.890
Mogas 97 unl	83.940	84.020	83.670	82.720	81.390
CFR Naphtha	67.150	67.450	68.030	67.050	66.430
Naphtha pap.(bal month)	64.950	NA	NA	NA	NA
Naphtha pap. (Oct)	64.350	64.500	65.050	64.050	63.750
Naphtha pap. (Nov)	63.700	63.850	64.400	63.450	63.150
Kerosene pap.(bal month)	86.140	86.480	88.340	87.510	87.050
Kerosene pap. (Oct)	85.600	86.050	87.920	86.960	86.400
Kerosene pap. (Nov)	84.950	85.420	87.210	86.260	85.620
Gasoil pap.(bal month)	88.300	88.500	90.410	89.130	88.580
Gasoil pap. (Oct)	87.400	87.680	89.450	88.380	87.760
Gasoil pap. (Nov)	86.030	86.420	88.130	87.150	86.450
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
FO 180 CST 2%	411.490	412.630	415.580	414.400	408.690
HSFO 180 CST	402.440	403.550	406.440	405.280	399.700
180 CST disc/premium	-1.580	-1.580	-1.580	-1.580	-1.580
HSFO 380 CST	392.540	393.360	397.720	397.470	391.640
HSFO 180 CST pap. (bal month)	404.050	404.200	407.150	405.900	400.700
HSFO 180 CST pap. (Oct)	404.000	404.500	407.450	406.450	400.950
HSFO 180 CST pap. (Nov)	401.450	401.750	404.550	403.950	398.450
MTBE	678.870	682.530	689.900	681.750	670.900



جدول ۱۲: قیمت فرآورده های نفتی در بازار ژاپن طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

C&F Japan					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Jet kerosene	87.920	88.230	90.100	89.110	88.520
Mogas unl	83.870	83.920	84.440	83.180	81.850
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Naphtha	608.500	604.875	608.875	599.375	596.750
Nph 1st 1/2 Nov	610.500	609.500	613.500	604.000	602.000
Nph 2nd 1/2 Nov	606.500	606.500	610.500	601.000	598.500
Nph 1st 1/2 Dec	NA	603.250	607.250	597.750	595.000
FOB Japan					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Gasoil	87.710	87.970	89.660	88.480	87.780

جدول ۱۳: قیمت فرآورده های نفتی در بازار استرالیا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

C+F Australia					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Mogas 92 unl	86.010	86.030	86.510	85.250	83.920
Mogas 95 unl	88.270	88.290	87.980	86.940	85.610
Jet kerosene	91.640	91.970	93.760	92.690	92.160
Gasoil 10 ppm	94.430	94.560	96.060	94.810	94.130

جدول ۱۴: قیمت فرآورده های نفتی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

China					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
South China FOB					
Unl 92 RON	680.500	684.500	689.750	679.500	668.000
South China, C&F					
Jet kerosene	697.500	700.000	714.750	707.000	702.250
Gasoil	670.250	672.250	684.750	676.000	670.750
Hong Kong					
Fuel oil 380 CST	419.000	423.000	436.000	433.000	424.000



جدول ۱۵: قیمت فرآورده های نفتی در بازار فجیره طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Fujairah, FOB					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Naphtha	576.720	578.210	582.770	577.140	572.890
HSFO 380 CST	377.320	378.180	381.020	378.900	373.380
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Gasoline 95 unleaded	83.840	84.240	84.910	83.790	82.510
Gasoline 92 unleaded	81.290	81.790	82.460	81.510	80.240
Kerosene	84.970	85.360	87.250	86.440	85.960
Gasoil 10 ppm	87.350	87.640	89.430	88.540	87.890
Gasoil	87.350	87.640	89.430	88.540	87.890

جدول ۱۶: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج فارس طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Persian Gulf					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Naphtha	568.100	561.695	566.525	558.555	557.730
Naphtha LR2	572.570	570.275	576.915	568.085	566.120
HSFO 180 CST	379.210	380.100	382.760	381.460	375.880
HSFO 380 CST	369.310	369.910	374.040	373.650	367.820
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
95 RON unleaded	80.490	80.570	80.440	79.450	78.120
92 RON unleaded	78.230	78.310	78.970	77.760	76.430
Kerosene	83.350	83.560	85.530	84.630	84.220
Gasoil 10 ppm	85.640	85.640	87.330	86.260	85.700
Gasoil 0.05% S	84.890	85.130	86.820	85.890	85.330
Gasoil 0.25% S	83.870	83.770	85.460	84.090	83.530
Gasoil	85.640	85.640	87.330	86.260	85.700

I I E S



جدول ۱۷: قیمت فرآورده های نفتی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

European bulk										
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
	Cargoes FOB Me d basis Italy					Cargoes CIF Med basis Genoa/Lavera				
Prem unl 10 ppm	736.750	740.500	735.750	725.500	712.000	747.250	751.000	746.250	737.250	724.000
Naphtha physical	543.250	552.500	543.750	535.750	528.750	557.250	566.500	557.750	551.250	544.500
Jet av. fuel	699.250	718.000	712.750	710.750	703.000	719.750	738.500	733.250	733.250	726.000
ULSD 10 ppm	709.750	725.000	717.250	710.750	698.750	720.750	736.000	728.250	722.750	711.000
Gasoil 0.1%	700.250	714.750	706.250	701.250	689.500	710.500	725.000	716.500	712.750	701.000
1% fuel oil	406.000	412.000	417.250	413.750	413.500	422.000	428.000	432.500	429.000	428.750
3.5% fuel oil	373.750	379.750	381.250	378.250	383.250	389.250	395.250	396.000	393.000	398.000
	Cargoes FOB NEW					Cargoes CIF NWE basis ARA				
Gasoline 10 ppm	NA	NA	NA	NA	NA	771.750	775.750	777.500	766.500	747.000
Naphtha swaps	NA	NA	NA	NA	NA	570.000	579.250	571.000	565.500	558.000
Naphtha physical	NA	NA	NA	NA	NA	567.750	577.000	568.250	562.750	556.250
Jet kerosene	707.750	726.250	720.750	720.500	713.250	721.250	740.000	734.750	734.750	727.500
ULSD 10 ppm	703.500	720.250	714.000	710.000	700.750	712.500	729.250	723.250	719.500	710.250
Diesel 10 ppm NWE	703.500	720.000	714.000	710.000	700.750	714.500	731.250	725.250	721.500	712.250
Diesel 10 ppm UK	NA	NA	NA	NA	NA	715.500	731.250	725.250	722.000	713.250
Gasoil 0.1%	677.750	692.000	685.000	681.500	672.250	695.250	709.750	703.000	699.750	690.500
1% fuel oil	406.500	412.000	413.750	409.750	409.250	423.750	429.250	430.500	426.500	426.000
3.5% fuel oil	360.250	363.000	364.250	366.000	366.000	376.250	379.000	379.750	381.500	381.500
	Barges FOB Rotterdam									
98 RON unl	802.000	804.750	805.250	793.750	773.500					
Prem unl	765.000	767.750	768.250	756.750	736.500					
Reformate	775.750	778.500	779.000	767.500	747.250					
Eurobob	740.250	743.000	743.500	732.000	711.750					
E10 Eurobob	734.250	742.000	738.000	730.250	711.750					
Naphtha physical	563.750	573.000	564.250	558.750	552.250					
Jet kerosene	721.000	738.000	732.750	729.000	721.750					
Diesel 10 ppm*	702.250	716.750	709.750	706.500	697.250					
Gasoil 50 ppm	696.000	710.500	703.500	700.250	691.000					
Gasoil 0.1%*	677.250	692.250	685.500	682.500	673.500					
DMA MGO 0.1%*	672.000	687.000	679.000	675.000	665.000					
1% fuel oil	406.500	412.000	413.750	409.750	409.250					
3.5% fuel oil	377.250	380.000	380.750	382.500	382.500					
3.5% 500 CST fuel oil	371.250	374.000	374.750	376.500	376.500					
380 CST	400.000	387.000	384.000	386.000	387.000					



جدول ۱۸: قیمت فرآورده های نفتی در بازار غرب آفریقا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

West Africa Cargoes					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
FOB NEW					
Gasoline	694.750	702.500	698.250	685.000	672.750
CIF West Africa					
Gasoline	719.250	728.000	725.250	713.250	701.000
FOB STS West Africa					
Diesel low sulfur	713.000	728.000	721.500	718.500	709.500
Gasoil 0.3%	706.000	721.000	714.500	711.500	702.500

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

New York					
Cargo (¢/gal)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Unl 87	226.590	223.290	219.990	218.260	214.190
CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Prem CBOB	NA	NA	NA	NA	NA
Unl RBOB	230.590	207.460	206.120	204.340	200.120
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)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Unl 87	210.290	206.750	203.810	202.270	198.170
Unl RBOB	214.290	190.940	189.960	188.370	184.120
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
No. 6 1% S max	67.400	68.320	67.670	66.890	66.350
No. 6 1% S max 1s strip	66.830	67.970	67.420	66.740	65.810
USAC HSFO	66.760	67.280	67.120	66.800	66.300
No. 6.1 S max pap bal M	66.950	NA	NA	NA	NA
No. 6 1.0% S pap 1st M	66.450	67.500	66.950	66.300	65.400
No. 6 1.0% S pap 2nd M	65.550	66.600	66.000	65.350	64.450



جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(c/gal)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Pipeline					
Unl 87	207.840	210.410	210.870	205.210	204.260
Unl 89	214.440	217.010	217.470	211.810	210.860
Prem unl 93	224.340	226.910	227.370	221.710	220.760
CBOB 87	193.740	196.410	194.870	191.460	186.760
CBOB 93	214.090	215.160	213.370	209.960	208.260
RBOB 83.7	192.490	195.160	193.620	190.210	185.260
RBOB 91.4	212.840	213.910	212.120	208.710	206.760
Jet/kero 54	213.360	219.650	215.920	214.350	209.630
Jet/kero 55	214.360	220.650	216.920	215.350	210.630
ULS Kero	224.360	230.650	226.920	225.350	220.630
ULSD	226.790	232.770	228.980	227.680	223.330
No. 2	209.610	215.350	211.980	210.750	206.380
ULS Heating Oil	212.640	218.370	214.980	213.830	209.480
Light Cycle Oil	202.610	208.340	204.910	203.790	199.410
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	214.570	222.610	218.960	217.290	213.180
FOB Cargo vs forward pipe strip					
ULSD Mexico	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
ULSD Brazil	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
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	3.250	3.250	3.250	3.000	3.750
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 1+3	3.400	3.400	3.400	3.150	3.900
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Line 2	-0.500	-1.000	-1.000	-1.150	-1.150
Line 3	0.150	0.150	0.150	0.150	0.150
Line 2+3	-0.350	-0.850	-0.850	-1.000	-1.000



ادامه جدول ۲۰: قیمت فرآورده های نفتی در بازار خلیج مکزیک طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

U.S. Gulf Coast /Houston					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Colonial Pipeline Distillates Line Space					
Slurry Oil	63.360	64.080	64.130	63.100	62.910
No. 6 1.0% S 6 API	68.840	69.860	69.360	67.780	66.890
USGC HSFO	60.360	61.080	61.130	60.100	59.910
RMG 380	60.360	61.080	61.130	60.100	59.910
USGC HSFO swap BalMo(Sep)	60.500	NA	NA	NA	NA
USGC HSFO swap M1(Oct)	58.850	59.600	59.600	59.500	59.300
USGC HSFO swap M2(Nov)	57.800	58.500	58.350	58.200	57.900
(¢/gal)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
USGC RVP Adjustments					
CBOB -1 psi	3.150	3.150	3.450	3.700	3.750
Prem CBOB -1 psi	3.150	3.150	3.450	3.700	3.750
CBOB +1 psi	-1.250	-1.250	-1.250	-1.650	-1.500
Prem CBOB +1 psi	-1.250	-1.250	-1.250	-1.650	-1.500
Waterborne					
FOB Naphtha Cargo	134.250	136.500	134.500	133.250	131.000
FOB Naphtha Cargo (\$/mt)	507.470	515.970	508.410	503.690	495.180
Naphtha USGC vs	-86.500	-83.750	-85.750	-81.250	-84.750
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Naphtha MOPJ					
DAP LSR Naphtha Parcel	138.250	140.500	138.500	137.250	135.000
DAP LSR Naphtha Parcel (\$/mt)	554.380	563.410	555.390	550.370	541.350
DAP LSR Naphtha Parcel diff	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
Naphtha barge	157.090	163.910	163.620	156.890	152.820
Heavy naphtha barge	161.340	168.160	167.870	161.140	157.070
MTBE	230.340	233.160	226.570	224.840	220.770
Alkylate	229.340	232.160	230.870	229.210	225.260
Raffinate	174.340	177.160	175.870	174.210	170.260
Reformate	264.590	267.410	266.120	264.460	260.510



جدول ۲۱: قیمت فرآورده های نفتی در بازار آمریکای لاتین طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Latin America, FOB					
(\$/barrel)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Argentina					
ULSD DAP La Plata	97.070	99.480	97.850	97.970	96.130
Colombia					
FO 1.75% S FOB	64.030	64.170	64.200	64.090	63.890
Diluent Naphtha Ex-Ship	58.320	59.270	58.480	57.920	57.040
Ecuador					
FO 2.2% S FOB	61.030	61.170	61.200	61.090	60.890
RON 93 DAP Esmeraldas	87.030	87.750	88.040	86.230	85.700
ULSD DAP Esmeraldas	95.710	98.100	96.640	96.470	94.510
Peru					
ULSD DAP Callao	96.460	98.600	97.140	96.970	95.260
Mexico cargo					
Gasoline DAP Eastern Mexico	82.020	83.090	82.430	81.840	80.040
Gasoline DAP Rosarito	85.400	86.170	85.680	85.340	83.570
Gasoline DAP Lazaro Cardenas	84.930	85.700	85.210	84.880	83.100
ULSD DAP Eastern Mexico	91.200	94.490	92.960	92.430	90.710
ULSD DAP Rosarito	96.470	98.880	97.460	97.270	95.560
ULSD DAP Lazaro Cardenas	95.940	98.350	96.930	96.740	95.030
Jet DAP Eastern Mexico	92.110	95.850	93.550	92.980	91.260
Jet DAP Rosarito	94.740	97.260	94.690	94.590	92.860
Jet DAP Lazaro Cardenas	95.240	97.760	95.190	95.090	93.360

IIES

فصل دوم

قیمت های هفتگی گاز و پتروشیمی

هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵



جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
Benzene	712.67-713.67	721.17-723.17	690.50-691.50	NA	731.50-732.50	NA
H1 Oct	711.50-713.50	NA	-22.00	NA	NA	NA
H2 Oct	711.50-713.50	NA	-22.00	NA	731.00-733.00	NA
H1 Nov	712.50-714.50	NA	-22.00	NA	731.00-733.00	NA
H2 Nov	712.50-714.50	NA	NA	NA	731.00-733.00	NA
H1 Dec	714.50-716.50	NA	NA	NA	732.00-734.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5868-5888
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5865-5885
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5870-5890
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5870-5890
Sinopec Listed Price	NA	NA	NA	NA	NA	5900.00
Benzene Paper Swaps						
Bal month Sep	NA-NA	NA	NA	NA	NA	NA
Oct	718.00-720.00	NA	NA	NA	NA	NA
Nov	720.00-722.00	NA	NA	NA	NA	NA
Dec	721.25-723.25	NA	NA	NA	NA	NA
Jan	722.25-724.25	NA	NA	NA	NA	NA
Feb	723.25-725.25	NA	NA	NA	NA	NA
Mar	723.25-725.25	NA	NA	NA	NA	NA
Toluene	653.50-655.50	NA	714.00-716.00	734.50-736.50	NA	5355-5357
H1 Oct	654.00-656.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	654.00-656.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	652.00-654.00	NA	NA	NA	NA	NA
Sol-MX	653.00-655.00	-	719.00-721.00	744.00-746.00	703.00-705.00	NA
H1 Oct	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	653.00-655.00	NA	NA	NA	NA	NA
Iso-MX	662.50-663.50	686.50-687.50	NA	NA	671.00	NA
H1 Oct	662.00-664.00	686.00-688.00	NA	NA	671.00	NA
H2 Oct	662.00-664.00	686.00-688.00	NA	NA	671.00	NA
H1 Nov	662.00-664.00	686.00-688.00	NA	NA	671.00	NA
H2 Nov	662.00-664.00	686.00-688.00	NA	NA	671.00	NA
East China Domestic Marker	NA	NA	NA	NA	NA	5608.33
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	5610.00
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	5610.00
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	5605.00
OX	809.00-811.00	NA	814.00-816.00	NA	799.00-801.00	NA



ادامه جدول ۲۲: قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Aromatics						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	CFR India	CFR China	China Domestic
PX	794.00-796.00	NA	813.00-815.00	NA	-	NA
H1 Oct	793.00-795.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Oct	793.00-795.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Nov	794.00-796.00	NA	NA	NA	NA	NA
H2 Nov	794.00-796.00	NA	NA	NA	NA	NA
H1 Dec	794.00-796.00	NA	NA	NA	NA	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6672-6692
PX derivatives						
Oct	NA	814.00	NA	NA	NA	NA
Nov	NA	815.00	NA	NA	NA	NA
Dec	NA	815.00	NA	NA	NA	NA
Jan	NA	816.00	NA	NA	NA	NA
Feb	NA	817.00	NA	NA	NA	NA
Mar	NA	818.00	NA	NA	NA	NA
Styrene	854.50-855.50	879.00-881.00	894.50-895.50	876.50-877.50	864.50-865.50	NA
H1 Oct	853.00-855.00	NA	NA	NA	863.00-865.00	NA
H2 Oct	853.00-855.00	NA	NA	NA	863.00-865.00	NA
H1 Nov	855.00-857.00	NA	NA	NA	865.00-867.00	NA
H2 Nov	855.00-857.00	NA	NA	NA	865.00-867.00	NA
H1 Dec	857.00-859.00	NA	NA	NA	867.00-869.00	NA
East China prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6995-7015
East China Bal-M1	NA	NA	NA	NA	NA	6995-7015
East China M2	NA	NA	NA	NA	NA	7045-7065
Ethylbenzene prompt	NA	NA	NA	NA	NA	6035.00
CPL FL	NA	NA	1239.00-1241.00	NA	NA	NA
	NA	NA	1234.00-1236.00 CFR FE Asia	NA	NA	NA
Methanol	324.00-326.00	317.00-319.00	325.00-327.00	317.00	259.00-261.00	2259-2261
Methanol CP CFR Asia (SEP)	360.00	NA	NA	NA	NA	NA
				India Domestic Ex-tank		
Methanol Domestic India (INR/kg)		NA	NA	30.99	NA	NA
Methanol Domestic India (\$/mt)		NA	NA	351.68	NA	NA
Methanol Derivatives Oct		NA	NA	NA	264.00	NA
Methanol Derivatives Nov		NA	NA	NA	267.00	NA
Methanol Derivatives Dec		NA	NA	NA	268.00	NA
Methanol Derivatives Jan		NA	NA	NA	270.00	NA
Methanol Derivatives Feb		NA	NA	NA	273.00	NA
Methanol Derivatives Mar		NA	NA	NA	272.00	NA
eMethanol cost	1652.87 FOB Shanghai					
MTBE	669.90-671.90 FOB Singapore		MTBE FOB Singapore factor: 1.002		-	
MTBE	645.00 FOB China		-		-	



جدول ۲۳: متوسط هفتگی قیمت محصولات آروماتیک در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages					
Benzene	718.23-719.23	FOB Korea	SM	878.80-879.80	CFR China
Benzene	737.90-738.90	CFR China	SM	873.200	FOB China
Benzene	696.33-697.33	FOB SEA	SM	7115-7135	East China prompt
Benzene East China	5924-5944	China Domestic	SM	7122-7142	East China Bal-M1
Toluene	660.80-662.80	FOB Korea	SM	7160-7180	East China M2
Toluene	5368-5370	China Domestic	Methanol	261.40-263.40	CFR China
Toluene	741.80-743.80	CFR India	Methanol	325.00-327.00	CFR SE Asia
Toluene	673.000	FOB China	Methanol	2274.00-2276.00	China Domestic
PX	807.64-809.64	FOB Korea	Methanol	319.800	CFR India
PX	828.64-830.64	CFR Taiwan/China	Methanol Domestic India (INR/kg)	30.966	"India Domestic Ex-tank"
PX	6781-6801	East China prompt	Methanol Domestic India (\$/mt)	351.568	"India Domestic Ex-tank"
Iso-MX	674.40-675.40	FOB Korea	eMethanol cost	1653.784	FOB Shanghai
Iso-MX	698.40-699.40	CFR Taiwan	MTBE	679.79-681.79	FOB Singapore
Iso-MX	682.900	CFR China	MTBE factor	0.998	FOB Singapore
Iso-MX	5612.530	China Domestic	MTBE	638.200	FOB China
SM	868.80-869.80	FOB Korea	Naphtha (Sep 19)	594.75-598.75	CFR Japan
SM	893.30-895.30	CFR Taiwan	-	-	-

جدول ۲۴: قیمت های هفتگی گاز طبیعی و LNG

TTF	LNG ژاپن-کره	بورس نیویورک	بورس لندن	
11.093	11.36	3.043	10.7132	2025/15/9
11.161	11.36	3.103	10.8407	2025/16/9
11.17	11.36	3.1	10.6298	2025/17/9
11.214	11.525	2.939	10.6756	2025/18/9
11.138	11.365	2.888	10.5914	2025/19/9



جدول ۲۵: قیمت محصولات اولفین در بازار آسیای هفتگی منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Olefins						
(\$/mt)	FOB Korea	CFR Taiwan	CFR SE Asia	FOB Japan	CFR China	CFR NE Asia
Ethylene	807-809	NA	839-841	NA	NA	844-846
Propylene	769-771	789-791	759-761	764-766	799-801	NA
Butadiene	1039-1041	1049-1051	964-966	NA	1059-1061	1059.00-1061.00
Raffinate-1 cash differential	NA	NA	NA	NA	NA	30.00
Weekly Averages						
	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Ethylene CFR NE Asia	849-851	849-851	849-851	849-851	844-846	848.00-850.00
Ethylene CFR SE Asia	839-841	839-841	839-841	839-841	839-841	839.00-841.00
Propylene FOB Korea	769-771	769-771	769-771	769-771	769-771	769.00-771.00
Propylene CFR China	803-805	803-805	799-801	799-801	799-801	800.60-802.60
Butadiene CFR China	1089-1091	1089-1091	1089-1091	1069-1071	1059-1061	1079.00-1081.00
Butadiene FOB China	1070.00	1070.00	1070.00	1050.00	1040.00	1060.00
Butadiene FOB Korea	1069-1071	1069-1071	1069-1071	1049-1051	1039-1041	1059.00-1061.00
Butadiene CFR NE Asia	1089-1091	1089-1091	1089-1091	1069-1071	1059-1061	1079.00-1081.00

جدول ۲۶: قیمت متانول در بازار سنگاپور طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Methanol bunker Singapore						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Methanol Bunker Fuel	381.000	381.000	381.000	381.000	381.000	381.000
Methanol Bunker Fuel (oil equivalent)	726.558	726.558	726.558	726.558	726.558	726.558
Methanol Bunker Fuel (LNG equivalent)	921.488	921.488	921.488	921.488	921.488	921.488
MMF Low-Carbon delivered	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000	995.000
MMF delivered	503.800	503.800	503.800	503.800	503.800	503.800



جدول ۲۷: قیمت Fiber در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Intermediates					
(\$/mt)	CFR SE Asia	CFR India	FOB China	CFR China	China Domestic
PTA	628-632	682-684	610.000	609-611	4517-4537
MEG	523-525	NA	NA	515-517	NA

جدول ۲۸: قیمت PTA در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Weekly Averages						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
PTA FOB China	621.00	623.00	624.00	618.00	610.00	619.20
PTA CFR China	620-622	622-624	623-625	617-619	609-611	618.20-620.20
PTA CFR India	695-697	699-701	700-702	694-696	682-684	694.00-696.00
PTA China Domestic	4591-4611	4602-4622	4625-4645	4578-4598	4517-4537	4582.60-4602.60
MEG CFR China	514-516	514-516	519-521	516-518	515-517	515.60-517.60
MEG China Domestic	4380-4400	4352-4372	4365-4385	4343-4363	4341-4361	4356.20-4376.20

جدول ۲۹: قیمت پلیمرهای بازیافتی در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Recycled Polymers						
(\$/mt)	Monday	Tuesday	Wednesday	Thursday	Friday	Weekly Average
Recycled PET						
Clear Flakes FOB SE Asia	830.000	830.000	820.000	810.000	810.000	820.000
Clear Flakes Premium Grade FOB SE Asia	890.000	890.000	870.000	860.000	850.000	872.000
Food Grade Pellets FOB SE Asia	1270.000	1270.000	1250.000	1230.000	1220.000	1248.000
Clear Flakes Premium Grade FOB India	825.000	820.000	820.000	820.000	820.000	821.000
Food Grade Pellets FOB India	1145.000	1145.000	1135.000	1135.000	1135.000	1139.000
Recycled Polyolefins						
R-HDPE Black Blow Moulding Pellets FOB SE Asia	520.000	520.000	510.000	510.000	510.000	514.000
R-HDPE Clear Film Pellets FOB SE Asia	740.000	740.000	730.000	730.000	730.000	734.000
R-LDPE Natural Film Pellets FOB SE Asia	820.000	820.000	810.000	810.000	810.000	814.000



جدول ۳۰: قیمت پلیمر در بازار آسیای هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Polymers				
(\$/mt)	CFR Far East	CFR SE Asia	CFR Vietnam	CFR SE Asia
PVC SUSP	704-706	649-651	NA	734-736
PVC Ethylene (FOB China)	609.00-611.00	NA	NA	NA
PVC Carbide (FOB China)	599.00-601.00	NA	NA	NA
LDPE G-P	1029-1031	1084-1086	1090.00	1105.00
LLDPE Butene	849-851	919-921	910.00	909-911
LLDPE Metallocene C6	1009-1011	1059-1061	1100.00	1129-1131
HDPE YARN	889-891	919-921	910.00	NA
HDPE INJ	839-841	889-891	850.00	909-911
HDPE BLMDG	829-831	909-911	850.00	909-911
HDPE FILM	854-856	909-911	900.00	914-916
HDPE Pipe Natural	NA	NA	NA	920.00
PP RAFFIA	839-841	859-861	850.00	864-866
PP INJECTION	839-841	859-861	850.00	864-866
IPP FILM	884-886	899-901	890.00	884-886
BOPP	854-856	869-871	860.00	869-871
BLOCK COPOL	894-896	889-891	885.00	899-901
PS G-P	1049-1051	1059-1061	NA	NA
HIPS	1144-1146	1154-1156	NA	NA
ABS INJ	1259-1261	1269-1271	NA	NA
MMA	1195.00	1240.00	NA	NA
PMMA	1600.00	1705.00	NA	NA





جدول ۳۱: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار چین طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

China Domestic	
(Yuan/mt ex-works)	
LDPE	9555-9595
LLDPE	7235-7275
HDPE FILM	7580-7620
PP RAFFIA	6780-6820
PVC ethylene-based	4990-5010
PVC carbide-based	4790-4810
Weekly averages (CFR FE Asia)	
HDPE	854.00-856.00
LDPE	1029.00-1031.00
LLDPE	849.00-851.00
PP RAFFIA	839.00-841.00
PP INJECTION	839.00-841.00
Weekly averages (CFR S Asia)	
LDPE	1114.000
Weekly averages (FOB Middle East)	
HDPE	832.20-834.20
LDPE	1007.20-1009.20
LLDPE	827.20-829.20
PP RAFFIA	817.20-819.20
PP INJECTION	817.20-819.20





جدول ۳۲: قیمت PET و پلی استر در بازار آسیا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

PET bottle and Polyester Yarn/Fiber			
(\$/mt)	FOB NE Asia	FOB SE Asia	China Domestic
PET	754-756	829-831	NA
Polyester POY150D/48F	NA	NA	6705.000
Polyester DTY150D/48F	NA	NA	7960.000
Polyester FDY150D/96F	NA	NA	6910.000
Polyester PSF 1.4D*38mm	NA	NA	6540.000

جدول ۳۳: وضعیت ذخایر تولوئن، MX و استایرن چین طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

China toluene, MX, styrene inventory levels			
Product	Inventory level (mt)	Prior week (mt)	Change on week (%)
East China			
Toluene	48600	40000	21.500
Mixed Xylenes	18800	20000	-6.000
Styrene	182000	166500	9.310
South China			
Toluene	9000	12100	-25.620
Mixed Xylenes	8700	9000	-3.330
Styrene	16800	23000	-26.960

IIES



جدول ۳۴: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

European Assessments					
	Spot barges (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q4 quarterly
Benzene CP Sep	NA	CIF ARA	NA	675.00	NA
Benzene CP Sep	NA	CIF ARA	NA	578.00	NA
Benzene CP Indicator	668.50	CIF ARA	NA	NA	NA
Benzene	663.00-663.50	CIF ARA	662.70-663.20	NA	NA
Benzene M1 Sep	653.75-654.25	CIF ARA	655.75-656.25	NA	NA
Benzene M2 Oct	667.25-667.75	CIF ARA	667.25-667.75	NA	NA
Toluene	816.75-817.25	CIF ARA	833.80-834.30	NA	NA
Toluene M1	830.75-831.25	CIF ARA	847.10-847.60	NA	NA
Toluene M2	802.75-803.25	CIF ARA	815.40-815.90	NA	NA
Toluene M1 spread to EBOB swap	120.00	CIF ARA	121.05	NA	NA
Toluene M2 spread to EBOB swap	125.00	CIF ARA	125.00	NA	NA
Toluene TDI	816.75-817.25	FOB ARA	833.80-834.30	NA	NA
Toluene TDI M1	830.75-831.25	FOB ARA	847.10-847.60	NA	NA
Toluene TDI M2	802.75-803.25	FOB ARA	815.40-815.90	NA	NA
Mixed xylene	806.75-807.25	CIF ARA	820.20-820.70	NA	NA
Mixed xylene M1	820.75-821.25	CIF ARA	832.70-833.20	NA	NA
Mixed xylene M2	792.75-793.25	CIF ARA	803.05-803.55	NA	NA
Mixed xylene M1 spread to EBOB swap	110.00	CIF ARA	106.65	NA	NA
Mixed xylene M2 spread to EBOB swap	115.00	CIF ARA	112.70	NA	NA
Mixed xylene	806.75-807.25	FOB ARA	820.20-820.70	NA	NA
Orthoxylene	1079.75-1080.25	FOB ARA	1079.75-1080.25	995.00-1005.00	NA
Paraxylene	834.75-835.25	FOB ARA	850.45-850.95	NA	NA
Paraxylene M1 Sep	834.75-835.25	FOB ARA	850.45-850.95	NA	NA
Paraxylene M2 Oct	834.75-835.25	FOB ARA	850.45-850.95	NA	NA
Styrene monomer	836.00-836.50	FOB ARA	878.85-879.35	NA	NA
Styrene monomer M1 Sep	828.75-829.25	FOB ARA	864.95-865.45	NA	NA
Styrene monomer M2 Oct	838.75-839.25	FOB ARA	886.75-887.25	NA	NA
Ethylbenzene	763.25	FOB ARA	762.95	NA	NA
Ethylbenzene M1	754.00	FOB ARA	756.00	NA	NA
Ethylbenzene M2	767.50	FOB ARA	767.50	NA	NA
MTBE	917.75-918.25	FOB ARA	926.35-926.85	NA	NA
MTBE factor	1.290	FOB ARA	1.262	NA	NA
MTBE spread to EBOB swap	240.00	FOB ARA	236.00	NA	NA
Methanol T2	286.00-286.50	FOB Rotterdam	291.25-291.75	NA	498.00
Methanol T2 M1	287.75	FOB Rotterdam	293.35	NA	NA
Methanol T2 M2	284.75	FOB Rotterdam	288.75	NA	NA
eMethanol cost	2494.46	FOB Rotterdam	2493.02	NA	NA
	Divd to vessel (\$/mt)		Weekly average (\$/mt)	NWE monthly (€/mt)	NWE Q2 quarterly
Methanol Marine Fuel Low-Carbon Rotterdam	1315.22	Delivered Rotterdam	1321.26	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam	356.14	Delivered Rotterdam	371.89	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (oil equivalent)	679.15	Delivered Rotterdam	709.19	NA	NA
Methanol Bunker Rotterdam (LNG equivalent)	861.36	Delivered Rotterdam	899.46	NA	NA



جدول ۳۵: قیمت محصولات پتروشیمیایی در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

United States Assessments			
(¢/gal)	Spot market FOB USGC	Weekly spot averages	Eff USGC contract prices
Benzene M1 (Sep)	249.95-250.05	253.85-253.95	265.00-267.00
Benzene M2 (Oct)	247.95-248.05	251.85-251.95	NA
Benzene M1 DDP (Sep)	249.95-250.05	253.85-253.95	NA
Benzene M2 DDP (Oct)	247.95-248.05	251.85-251.95	NA
Ethylbenzene M1 DDP	272.00	276.80	NA
Ethylbenzene M2 DDP	262.00	266.80	NA
Toluene Comm	270.95-271.05	NA	NA
NITN M1 (Sep)	294.95-295.05	292.15-292.25	NA
NITN M2 (Oct)	287.95-288.05	285.15-285.25	NA
Xylenes			
Isomer	299.95-300.05	NA	NA
Mixed M1 (Sep)	299.95-300.05	293.95-294.05	NA
Mixed M2 (Oct)	295.95-296.05	289.95-290.05	NA
Ortho (¢/lb)	47.25-48.25	NA	48.25-48.75
Para (\$/mt)	866.75-876.75	880.39-890.39	52.00-52.00
Cumene	308.40-308.50	NA	NA
Styrene M1 (Sep) (¢/lb)	36.72-37.22	38.09-38.59	NA
Styrene M1 (Sep) (\$/mt)	815.00	845.20	NA
Styrene M2 (Oct) (¢/lb)	37.17-37.67	39.08-39.58	NA
Styrene M2 (Oct) (\$/mt)	825.00	867.00	NA
MTBE	220.72-220.82	227.09-227.19	NA
MTBE (\$/mt)	781.891	804.437	NA
MTBE vs NYMEX RBOB	23.700	25.820	NA
MTBE vs NYMEX RBOB (\$/mt)	83.940	91.448	NA
Methanol M1 (Sep)	100.75-101.25	99.35-99.85	105.30-107.55
Methanol M1 (Sep) (\$/mt)	335.50-337.16	330.84-332.50	234.00-239.00
Methanol M2 (Oct)	100.75-101.25	99.55-100.05	NA
Methanol M2 (Oct) (\$/mt)	335.50-337.16	331.50-333.16	NA
Methanol M3 (Nov)	101.00	100.05	NA
Methanol M3 (Nov) (\$/mt)	336.33	333.17	NA
eMethanol cost (¢/gal)	418.474	418.440	NA
eMethanol cost (\$/mt)	1393.518	1393.405	NA
Carbon intensity of conventional methanol (mt Co2e/mt)	2.140	NA	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Sep)	303.003	302.342	NA
Carbon-accounted Methanol M1 (Sep) (\$/mt)	1009.000	1006.800	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Oct)	303.003	302.402	NA
Carbon-accounted Methanol M2 (Oct) (\$/mt)	1009.000	1007.000	NA
(\$/mt)	Divd to vessel	Weekly	
Methanol Bunker Houston	353.330	348.668	-
Methanol Bunker Houston (oil equivalent)	673.792	664.902	-
Methanol Bunker Houston (LNG equivalent)	854.566	843.290	-



جدول ۳۶: قیمت LPG در بازار آسیای طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Asia LPG					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
CFR Refrigerated					
11:11 North Asia (H2 Oct)	538.500	536.000	527.500	524.500	523.000
11:11 North Asia (H1 Nov)	540.500	538.500	530.500	527.500	536.500
11:11 North Asia (H2 Nov)	NA	541.000	533.000	530.500	539.500
11:11 North Asia cargo	537.500	537.250	529.000	526.000	529.750
Propane North Asia cargo (H2 Oct)	550.500	548.500	539.500	536.000	533.500
Propane North Asia cargo (H1 Nov)	552.500	551.000	542.500	539.000	547.000
Propane North Asia cargo (H2 Nov)	NA	553.500	545.000	542.000	550.000
Propane North Asia cargo	549.500	549.750	541.000	537.500	540.250
Propane East China cargo	577.500	576.500	567.500	564.000	561.500
Propane South China cargo	575.500	574.500	565.500	562.000	559.500
Propane Taiwan cargo	548.500	548.750	540.000	536.500	539.250
Butane North Asia cargo (H2 Oct)	526.500	523.500	515.500	513.000	512.500
Butane North Asia cargo (H1 Nov)	528.500	526.000	518.500	516.000	526.000
Butane North Asia cargo (H2 Nov)	NA	528.500	521.000	519.000	529.000
Butane North Asia cargo	525.500	524.750	517.000	514.500	519.250
Butane East China cargo	553.500	551.500	543.500	541.000	540.500
Butane South China cargo	551.500	549.500	541.500	539.000	538.500
Butane Taiwan cargo	524.500	523.750	516.000	513.500	518.250
CFR Pressurized					
LPG Vietnam	646.250	648.500	647.250	643.000	641.500
LPG Philippines	641.250	643.500	642.250	638.000	636.500
FOB Pressurized					
LPG East China	605.750	608.500	607.250	603.000	601.500
LPG South China	605.750	608.500	607.250	603.000	601.500
LPG Singapore	605.750	608.500	607.250	603.000	601.500

جدول ۳۷: قیمت LPG در بازار خاورمیانه طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Middle East LPG					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
FOB persian Gulf					
Propane cargo	529.000	531.000	529.000	540.000	536.000
Butane cargo	505.000	506.000	505.000	517.000	515.000



جدول ۳۸: قیمت LPG در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

European LPG					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	529.000	533.000	530.000	523.000	523.000
Propane FOB ARA	515.000	535.000	530.000	529.000	529.000
Propane FCA ARA	560.000	565.000	560.000	565.000	565.000
Bio-Propane FCA NWE	1187.750	1194.250	1190.250	1183.750	1179.750
Bio-Propane FCA NWE Premium	707.000	709.000	710.000	711.000	707.000
Propane CIF NWE Large Cargo	480.750	485.250	480.250	472.750	472.750
Propane FOB NWE Large Cargo	454.500	459.000	454.000	446.500	446.500
Propane CIF Poland Coasters	521.000	526.000	520.000	513.000	513.000
Propane FCA Poland	568.000	572.000	566.000	585.000	585.000
Mediterranean and Black Sea					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	888.000	892.500	872.000	850.000	810.000
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	585.750	590.250	585.250	577.750	577.750
Propane CIF 7000+ mt	502.750	507.250	502.250	494.750	494.750
Propane CIF Med Large Cargo	510.750	515.250	510.250	502.750	502.750
Propane CIF Black Sea Coaster	555.000	555.000	555.000	555.000	555.000
Propane-Butane Mix CIF	540.000	540.000	540.000	540.000	540.000

جدول ۳۹: قیمت نفتا در بازار اروپا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Naphtha					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
PGA					
Naphtha Cargoes CIF NWE	567.750	577.000	568.250	562.750	556.250
Naphtha Cargoes FOB Med	543.250	552.500	543.750	535.750	528.750
Naphtha C+F Japan Cargo	608.500	604.875	608.875	599.375	596.750
Naphtha Cargo FOB USGC	507.470	515.970	508.410	503.690	495.180
Bionaphtha	1417.750	1427.000	1418.250	1412.750	1406.250
Bionaphtha premium	850.000	850.000	850.000	850.000	850.000



جدول ۴۰: قیمت LPG در بازار آمریکا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

US LPG					
(¢/gal)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Enterprise Mt Belvieu					
Ethane/propane mix M1	20.750	21.625	21.875	20.875	21.125
Ethane purity M1	25.000	25.875	26.125	25.125	25.375
Ethane purity M2	25.000	25.875	26.125	24.875	25.375
Propane M1	68.875	70.000	69.000	69.000	68.250
Propane M2	71.375	72.500	71.500	71.250	70.500
Normal butane M1	90.000	91.750	91.000	90.000	89.750
Normal butane M2	90.625	91.875	91.250	90.375	90.125
Isobutane	92.125	93.250	98.500	97.250	96.250
Natural gasoline M1	132.250	134.500	132.500	131.250	129.000
Natural gasoline M2	132.875	135.125	133.250	132.000	129.750
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Propane	358.840	364.700	359.490	359.490	355.585
Normal butane	407.700	415.630	412.230	407.700	406.570
Targa Mt Belvieu					
(¢/gal)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Natural gasoline	133.250	133.750	132.750	131.500	129.250
Conway, Kansas					
(¢/gal)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Ethane/propane mix	18.500	19.000	19.500	18.875	19.000
Propane	68.250	68.500	68.000	67.500	67.000
Propane M2	69.000	69.500	69.000	68.500	68.000
Normal butane	86.000	87.500	88.250	87.000	87.500
Isobutane	92.875	93.500	97.000	96.875	95.875
Natural gasoline	132.500	135.500	134.750	132.250	130.000
Waterborne FOB USGC					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Propane	400.810	404.610	390.750	397.420	396.850
Propane vs. Mt Belvieu	23.450	23.450	23.450	23.450	23.450
Butane	429.940	437.010	434.380	430.670	428.670
Butane vs. Mt Belvieu	20.390	20.390	20.390	20.390	20.390
LPG 22:22	415.360	420.790	412.560	414.030	412.760
LPG 22:22 vs. Mt Belvieu	21.920	21.920	21.920	21.920	21.920
VLGC Freight Rates					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Houston to NWE	84.750	84.750	84.750	84.750	84.750
Houston to Japan	156.000	156.000	156.000	156.000	156.000
Houston to Morocco	80.250	80.250	80.250	80.250	80.250
USGC to East Africa	141.500	141.250	141.250	141.250	141.250



جدول ۴۱: قیمت LPG در بازار برزیل طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

Brazil prices					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Import Parity Prices					
LPG Suape	492.120	496.530	498.600	498.710	495.740
LPG Santos	501.910	506.310	508.390	508.500	505.540
(R\$/kg)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
LPG Suape	2.620	2.630	2.640	2.640	2.640
LPG Santos	2.670	2.680	2.690	2.700	2.690
CFR Cargo (PGA)					
(\$/mt)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Propane Suape	475.770	479.140	468.510	472.930	472.420
Propane Santos	499.660	503.000	492.390	496.800	496.310
(R\$/kg)	15-Sep	16-Sep	17-Sep	18-Sep	19-Sep
Propane Suape	2.530	2.540	2.480	2.510	2.520
Propane Santos	2.660	2.670	2.600	2.630	2.640

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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	22-Aug	29-Aug	5-Sep	12-Sep	19-Sep
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	472.400	490.000	502.800	517.000	527.600
Propane FOB ARA	453.600	461.500	476.000	486.600	527.600
Propane FCA ARA	476.400	481.750	511.000	537.800	563.000
Bio-Propane FCA NWE	1258.600	1201.750	1169.150	1185.250	1187.150
Bio-Propane FCA NWE Premium	822.650	750.000	706.400	711.800	708.800
Propane CIF NWE Large Cargo	435.950	451.750	462.750	473.450	478.350
Butane FOB NWE Seagoing	489.200	501.250	497.800	509.800	862.500
Butane FOB ARA	473.800	517.500	532.800	543.400	591.800
Butane FCA ARA	477.800	521.500	536.800	547.400	595.800
Butane CIF NWE Seagoing	490.600	505.500	516.000	530.000	576.400
Butane CIF NWE Large Cargo	464.100	479.375	475.600	481.750	492.800
Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	802.800	782.750	765.550	859.600	862.500
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	540.950	556.750	567.750	578.450	583.350
Propane CIF 7000+ mt	457.950	473.750	484.750	495.450	500.350
Butane FOB West Med Coaster	559.550	563.750	556.600	678.500	749.600
Butane CIF Morocco	481.400	478.813	486.450	503.350	510.550



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

European LPG Weekly Averages (PGL)					
(\$/mt)	Apr-25	May-25	Jun-25	Jul-25	Aug-25
Northwest Europe					
Propane FOB NWE Seagoing	534.000	496.600	513.714	500.957	477.850
Propane FOB ARA	566.050	494.050	504.000	502.783	465.950
Propane FCA ARA	576.550	502.300	516.190	538.609	487.550
Bio-Propane FCA NWE	1305.150	1335.788	1366.298	1355.652	1281.725
Bio-Propane FCA NWE Premium	834.363	877.238	896.440	899.217	841.738
Propane CIF NWE Large Cargo	470.788	458.550	469.857	456.435	439.988
Propane NWE Large Cargo Index	446.550	424.800	433.600	426.150	424.700
Propane FOB NWE Large Cargo	444.538	432.300	443.607	430.185	413.738
Propane CIF Poland Coasters	608.800	579.200	567.286	546.348	519.150
Propane FCA Poland	673.550	659.250	670.143	573.174	520.200
Butane FOB NWE Seagoing	466.700	450.850	451.238	480.913	484.950
Butane FOB ARA	461.750	433.950	456.333	465.913	476.900
Butane FCA ARA	465.750	437.950	460.333	469.913	480.900
Butane CIF NWE Seagoing	471.200	458.850	470.286	479.174	489.200
Butane CIF NWE Large Cargo	493.688	466.238	473.321	465.989	467.038
Butane NWE Large Cargo Index	471.450	426.000	424.300	453.600	450.950
Butane FOB NWE Large Cargo	467.438	439.988	447.071	439.739	440.788
Western Mediterranean					
Propane FOB Ex-Refinery/Storage	590.038	577.800	597.250	754.337	803.550
Propane FCA Ex-Refinery/Storage	575.788	563.550	574.857	561.435	544.988
Propane CIF 7000+ mt	492.788	480.550	491.857	478.435	461.988
Propane CIF Med Large Cargo	500.788	488.550	499.857	486.435	469.988
Propane CIF Black Sea Coaster	651.250	594.000	550.476	555.000	551.000
Propane-Butane Mix CIF	649.500	592.400	545.571	545.000	533.000
Butane FOB West Med Coaster	557.250	468.550	512.202	680.891	561.575
Butane CIF Morocco	467.150	463.563	485.369	487.033	475.825
Butane CIF Med Large Cargo	523.688	496.238	503.321	495.989	497.038
Butane CIF Black Sea Coaster	646.250	590.000	535.000	535.000	515.000

فصل سوم

پایش هفتگی

بازارهای جهانی نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵



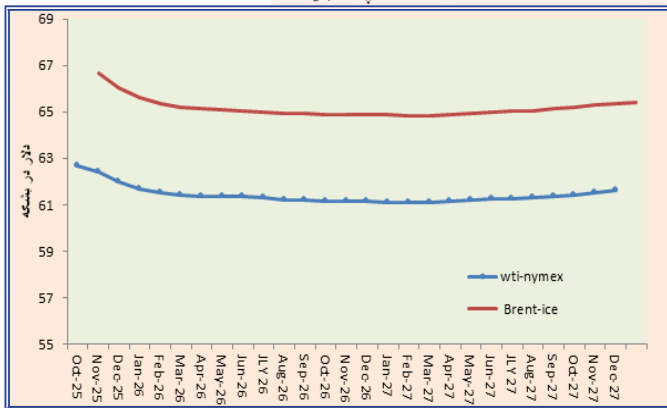
پایش هفتگی بازار جهانی نفت خام

(در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵)

مهدی یوسفی

نزولی به خود گرفت و در روز پنجشنبه تحت تاثیر تقویت ارزش دلار، به روند نزولی خود ادامه داد و در روز جمعه نیز تحت تاثیر پیش بینی ها از افزایش مازاد عرضه کاهش یافت.

در ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ در بازار فیوچر و در بورس آیس، قیمت قراردادهای نفت برنت برای ماه های نزدیک در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قرارداد ماه اول برنت ۶۶/۶۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۱/۳۵ دلار در بشکه بالاتر بود. قیمت نمودار: قیمت نفت برنت و وست تگزاس در بورس آیس و نایمکس در ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵



« نگرانی نسبت به عرضه روسیه و کاهش نرخ بهره آمریکا »

در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ متوسط هفتگی قیمت نفت خام های شاخص نسبت به هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر افزایش یافت. متوسط هفتگی سبداوپک با ۱/۳ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۷۰/۹۴ دلار در بشکه رسید و متوسط هفتگی نفت برنت در بورس آیس با ۱/۴ درصد افزایش به ۶۷/۶۰ دلار در بشکه رسید و قیمت نفت خام وست تگزاس در بورس نایمکس با ۱/۴ درصد افزایش نسبت به هفته قبل به ۶۳/۶۲ دلار در بشکه رسید.

در هفته گذشته قیمت نفت در روزهای دوشنبه و سه شنبه تحت تاثیر نگرانی نسبت به تشدید حملات پهبادی اوکراین به تاسیسات نفتی روسیه، درخواست آمریکا از گروه هفت برای اعمال فشار بیشتر بر خریداران نفت روسیه و کاهش نرخ بهره آمریکا افزایش یافت اما در روز چهارشنبه بعد از آنکه اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد که ذخایر میان تقطیرها افزایش یافته، روند

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 ۱۵ آگوست ۲۰۲۵	۶۸/۴۸	-۲/۵	۶۳/۳۰	-۲/۲	۶۶/۲۱	-۱/۵
هفته منتهی به ۲۲ آگوست ۲۰۲۵	۶۹/۱۹	۱/۰	۶۳/۲۳	-۰/۱	۶۶/۳۹	۰/۳
هفته منتهی به ۲۹ آگوست ۲۰۲۵	۷۰/۱۸	۱/۴	۶۴/۱۶	۱/۵	۶۸/۱۶	۲/۷
هفته منتهی به ۵ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۵۹	۰/۶	۶۳/۹۱	-۰/۴	۶۷/۴۸	-۱/۰
هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۰۴	-۰/۸	۶۲/۷۲	-۱/۹	۶۶/۶۵	-۱/۲
هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵	۷۰/۹۴	۱/۳	۶۳/۶۲	۱/۴	۶۷/۶۰	۱/۴



۶. بر اساس گزارش انجمن نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ذخایر نفت خام ۳/۴۲۰ میلیون بشکه کاهش یافت؛

۷. کاهش نرخ بهره توسط فدرال رزرو از ۴/۵ به ۴/۲۵؛

۸. حمله پهبادی اوکراین به یک مجتمع پتروشیمی و یک پالایشگاه در روسیه؛

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 ۵ سپتامبر سطح ذخایر استراتژیک آمریکا با ۵۰۴/۰ میلیون بشکه افزایش به ۴۰۵/۷۲۸ میلیون بشکه رسید؛

۱۱. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ذخایر میان تقطیرها ۴/۱ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۱۲۴ میلیون بشکه رسید؛

۱۲. در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر تولید نفت خام آمریکا با ۱۳ هزار بشکه کاهش به ۱۳/۴۸۲ میلیون بشکه در روز رسید؛

۱۳. در هفت روز منتهی به ۱۶ سپتامبر ۲۰۲۵ خالص وضعیت خرید بورسبازان در بازار نایمکس با ۱۷ هزار

نفت وست تگزاس در بورس نایمکس نیز در وضعیت بکواردیشن قرار داشت. قیمت قرارداد ماه اول وست تگزاس ۶۲/۶۸ دلار در بشکه بود که نسبت به قرارداد ماه چهارم به مقدار ۰/۹۸ دلار در بشکه بالاتر بود.

در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ عوامل مختلفی در نوسانات قیمت نفت موثر بود که در ذیل به مهمترین آنها به تفکیک عوامل تضعیف‌کننده و تقویت کننده اشاره می‌شود:

عوامل تقویت‌کننده:

۱. نااطمینانی در مورد مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین؛

۲. فشارهای آمریکا به گروه هفت برای اعمال تعرفه بر واردکنندگان نفت روسیه بویژه هند و چین؛

۳. احتمال تحریمهای بیشتر روسیه توسط آمریکا؛

۴. اتحادیه اروپا در حال تهیه نوزدهمین بسته تحریمی علیه روسیه است که در آن قرار است واردات ال ان جی روسیه از سال ۲۰۲۶ ممنوع شود؛

۵. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ذخایر نفت خام ۹/۲ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۱۵/۴ میلیون بشکه رسید؛



۴. مذاکرات تجاری چین و آمریکا در مادرید بدون نتیجه مثبت انجام شد؛

۵. بانک HSBC پیش بینی کرد مازاد عرضه در فصل چهارم ۲۰۲۵ به ۱/۷ میلیون بشکه در روز برسد؛

۶. در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر تعداد دکل های حفاری فعال در بخش نفت آمریکا با ۲ دکل افزایش به ۴۱۸ دکل رسید؛

۷. از سر گیری صادرات نفت قزاقستان از طریق خط لوله باکو- تفلیس - جیهان؛

۸. لغو وضعیت اضطراری در ایالت ریورز نیجریه که مهمترین استان صادرات نفت این کشور است؛

۹. بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی امریکا در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ذخایر بنزین ۲/۴ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۲۱۷ میلیون بشکه رسید؛

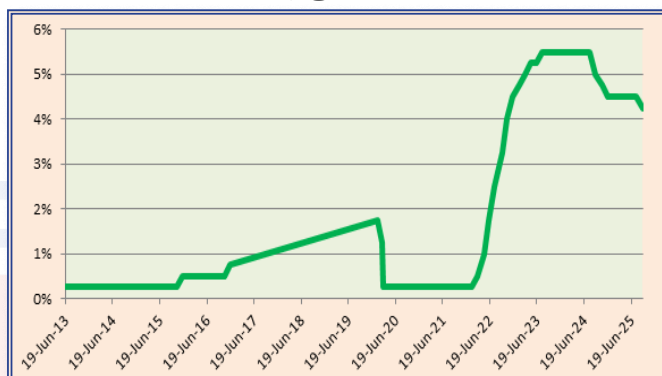
۱۰. در ماه آگوست رشد تولیدات صنعتی چین به ۵/۲ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۵/۷ درصد بود؛

۱۱. در ماه آگوست نرخ بیکاری در چین با ۰/۱ درصد افزایش به ۵/۳ درصد رسید؛

۱۲. در ماه آگوست موازنه تجاری ژاپن به ۲۴۲- میلیارد ین رسید که ۱۲۰ میلیارد ین کمتر از ماه قبل بود؛

۱۳. بانک مرکزی بریتانیا نرخ بهره این کشور بدون تغییر در سطح ۴ درصد اعلام کرد.

نمودار ۲: روند نرخ بهره آمریکا



قرارداد افزایش به ۹۸ هزار قرارداد رسید؛

۱۴. در ماه آگوست تقاضای نفت چین به ۱۴/۵۳ میلیون بشکه در روز رسید که ۴/۲ درصد بیشتر از سال گذشته بود؛

۱۵. شرکت ترانس نفت روسیه به مشتریان خود اعلام کرد که به دلیل حملات اوکراین ممکن است صادرات خود را کاهش دهد؛

۱۶. تضعیف ارزش دلار، در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر شاخص دلار به ۹۶/۸۹ رسید در حالیکه در هفته قبل ۹۷/۳۷ بود؛

۱۷. در هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر درخواستها برای استفاده از مزایای بیکاری در آمریکا به ۲۳۱ هزار درخواست رسید که ۳۳ هزار درخواست کمتر از هفته قبل بود؛

۱۸. در ماه ژوئیه رشد تولیدات صنعتی منطقه یورو به ۰/۳ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۶- درصد بود؛

۱۹. در ماه آگوست رشد تولیدات صنعتی آمریکا به ۰/۱ درصد رسید در حالیکه در ماه قبل ۰/۴- درصد بود؛

۲۰. در ماه آگوست نرخ تورم منطقه یورو بدون تغییر نسبت به ماه قبل در سطح ۲ درصد ثابت باقی ماند.

عوامل تضعیف کننده:

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

۲. تصمیم هشت کشور اوپک پلاس برای افزایش تولید در ماه اکتبر به مقدار ۱۳۷ هزار بشکه در روز؛

۳. پیش بینی کاهش تقاضای آمریکا با پایان فصل رانندگی در این کشور؛

پایش هفتگی بازار جهانی گاز طبیعی

(در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵)

غلامعلی رحیمی

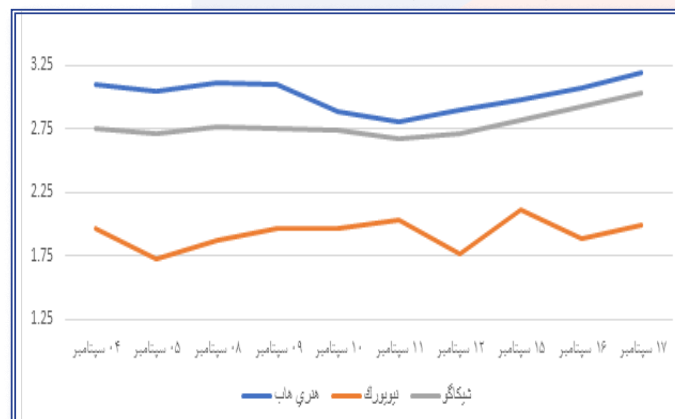
مهدیه ابوالحسنی چیمه

حمیدرضا مصطفائی



بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیرزمینی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ در حدود ۹۷/۳ میلیارد متر مکعب بود که

نمودار ۳: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۴ سپتامبر تا ۱۷ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب طی دوره ۱۱ سپتامبر تا ۱۷ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی برخوردار بوده و از ۲/۸۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ سپتامبر تا ۳/۲ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ سپتامبر افزایش یافت. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند نوسانی برخوردار بوده و از ۲/۰۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ سپتامبر به ۱/۹۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ سپتامبر رسید. قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو از یک روند صعودی برخوردار بوده و از ۲/۶۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۱ سپتامبر تا ۳/۰۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۷ سپتامبر افزایش یافت.

جدول ۴۵: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۱۱ سپتامبر تا ۱۷ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

۱۷ سپتامبر	۱۶ سپتامبر	۱۵ سپتامبر	۱۲ سپتامبر	۱۱ سپتامبر	
۳/۲۰	۳/۰۷	۲/۹۸	۲/۹۰	۲/۸۱	هنری هاب
۱/۹۹	۱/۸۸	۲/۱۲	۱/۷۶	۲/۰۴	نیویورک
۳/۰۴	۲/۹۳	۲/۸۲	۲/۷۱	۲/۶۷	شیکاگو

جدول ۴۶: روند تغییرات سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵

مقایسه روند تاریخی				میزان ذخایر بر حسب میلیارد متر مکعب			
متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴)		۱۲ سپتامبر ۲۰۲۴		میزان تغییر		منطقه	
تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	تغییر (درصد)	ذخایر (میلیارد متر مکعب)	میزان تغییر	۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵	۵ سپتامبر ۲۰۲۵	
۲.۱	۲۱.۷	- ۲.۳	۲۲.۶	۰.۷	۲۲.۱	۲۱.۴	شرق
۰.۳	۲۶.۰	- ۵.۲	۲۷.۵	۰.۸	۲۶.۱	۲۵.۲	غرب
۱۲.۰	۴۳.۸	۳.۹	۴۷.۲	۱.۰	۴۹.۱	۴۸.۰	منطقه تولید
۶.۳	۹۱.۵	- ۰.۱	۹۷.۴	۲.۵	۹۷.۳	۹۴.۷	مجموع



قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول) طی دوره ۱۵ سپتامبر الی ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ از يك روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۳,۰۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۳,۱۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۶ و ۱۷ سپتامبر افزایش یافته و پس از آن تا ۲,۸۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ سپتامبر کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۱۵ سپتامبر تا ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. در ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (هنری هاب)، برای تحویل در ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۲,۸۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو و قرارداد ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۳,۱۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

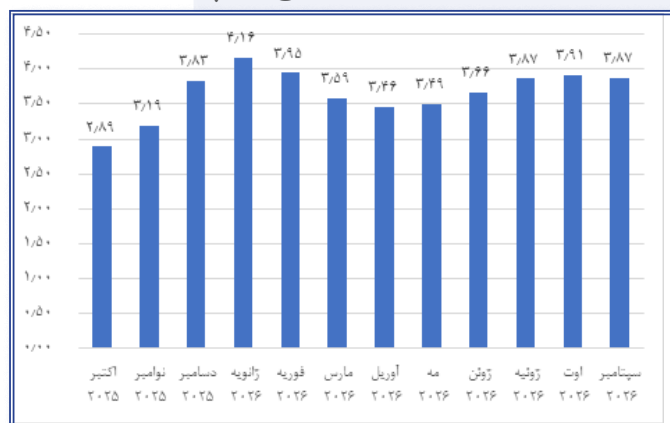
نسبت به هفته قبل از آن حدود ۲,۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۰,۱ میلیارد متر مکعب (۱ درصد) کمتر از زمان مشابه سال قبل در تاریخ ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۴ بوده و به میزان ۵,۸ میلیارد متر مکعب (۶,۳ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۰-۲۰۲۴) می‌باشد، میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته حدود ۹۱,۵ میلیارد متر مکعب بوده است.

در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰,۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۲,۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است و به میزان ۰,۵ میلیارد متر مکعب (۲,۱ درصد) بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می‌باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی در شرق آمریکا در زمان مشابه طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۱,۷ میلیارد متر مکعب بوده است.

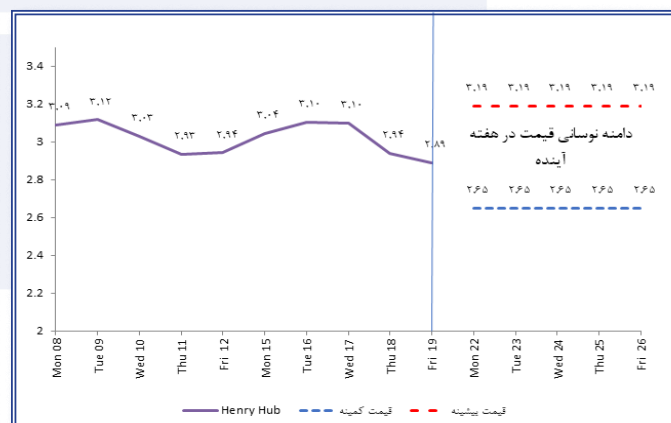
ذخایر در مناطق تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و) به میزان ۱,۸ میلیارد متر مکعب بیشتر از متوسط ۵ سال گذشته بوده و نسبت به هفته قبل از آن ۱ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۴۹,۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی هفته منتهی به ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۰,۸ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و در سطح ۲۶,۱ میلیارد متر مکعب قرار گرفته است.

نمودار ۵: قیمت آتی های گاز طبیعی در بورس نیویورک (هنری هاب) - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۹ سپتامبر



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



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



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

قیمت بسته شده					
ماه	۱۵ سپتامبر	۱۶ سپتامبر	۱۷ سپتامبر	۱۸ سپتامبر	۱۹ سپتامبر
اکتبر ۲۰۲۵	۳.۰۴	۳.۱۰	۳.۱۰	۲.۹۴	۲.۸۹
نوامبر ۲۰۲۵	۳.۳۰	۳.۳۶	۳.۳۶	۳.۲۳	۳.۱۹
دسامبر ۲۰۲۵	۳.۸۸	۳.۹۴	۳.۹۶	۳.۸۶	۳.۸۳
ژانویه ۲۰۲۶	۴.۱۸	۴.۲۵	۴.۲۸	۴.۱۸	۴.۱۶
فوریه ۲۰۲۶	۳.۹۷	۴.۰۴	۴.۰۶	۳.۹۷	۳.۹۵
مارس ۲۰۲۶	۳.۶۲	۳.۶۷	۳.۶۹	۳.۶۱	۳.۵۹
آوریل ۲۰۲۶	۳.۴۹	۳.۵۲	۳.۵۴	۳.۴۸	۳.۴۶
مه ۲۰۲۶	۳.۵۲	۳.۵۵	۳.۵۷	۳.۵۱	۳.۴۹
ژوئن ۲۰۲۶	۳.۶۸	۳.۷۱	۳.۷۳	۳.۶۷	۳.۶۶
ژوئیه ۲۰۲۶	۳.۸۷	۳.۸۹	۳.۹۱	۳.۸۶	۳.۸۷
اوت ۲۰۲۶	۳.۹۲	۳.۹۴	۳.۹۵	۳.۹۱	۳.۹۱
سپتامبر ۲۰۲۶	۳.۸۷	۳.۹۰	۳.۹۱	۳.۸۷	۳.۸۷

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

- کاهش مصرف در بخش صنعت (کاهش ۱/۹ درصد معادل: ۰/۰۱ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۷ سپتامبر،
- کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش های خانگی و تجاری (کاهش ۱۲/۹ درصد حدود: ۰/۰۴ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۷ سپتامبر،
- کاهش صادرات به مکزیک (کاهش ۰/۰۲ میلیارد متر مکعب در روز معادل ۹/۶ درصد) - طی دوره منتهی به ۱۷ سپتامبر،
- افزایش ذخیره سازی گاز طبیعی ایالات متحده - طی دوره منتهی به ۱۲ سپتامبر،
- کاهش شاخص اطمینان مصرف کننده ایالات متحده در ماه سپتامبر،
- پیش بینی ها حاکی از آن است که در اواخر سپتامبر، هوای ایالات متحده خنک تر خواهد بود که این امر باعث کاهش مصرف برق و تضعیف تقاضای کوتاه مدت می شود،
- تعمیرات برنامه ریزی شده در پروژه ال ان جی کوو

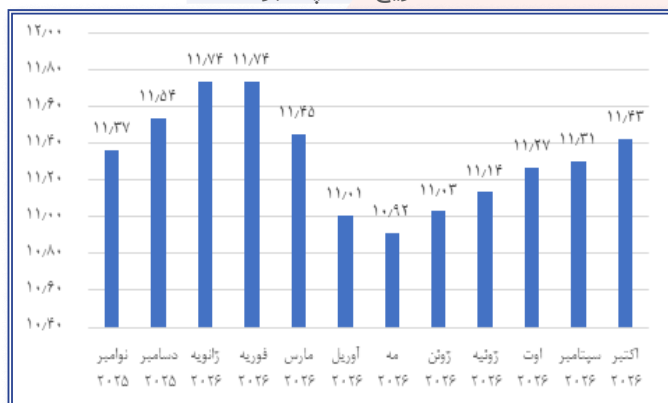
پوینت ایالات متحده،
فیچ، پیش بینی قیمت موسسه هنری هاب را کاهش داد،

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

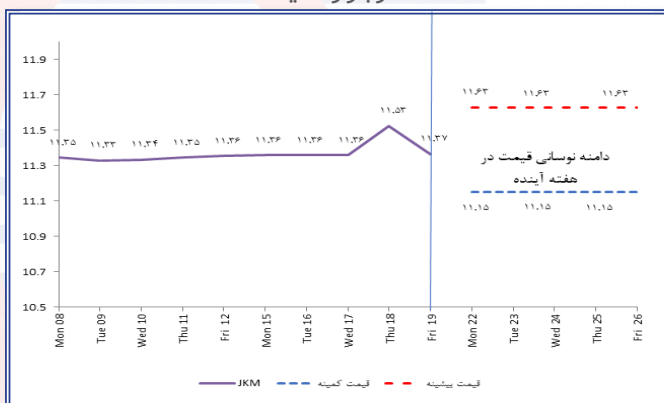
- کاهش ۰/۲ درصدی تولید گاز طبیعی (۰/۰۰۶ میلیارد متر مکعب در روز) طی دوره منتهی به ۱۷ سپتامبر،
- کاهش ۵/۸ درصدی (حدود ۰/۰۰۸ میلیارد متر مکعب در روز) میانگین خالص واردات گاز طبیعی از کانادا - طی دوره منتهی به ۱۷ سپتامبر،
- افزایش مصرف گاز طبیعی برای تولید برق (افزایش ۳/۴ درصد معادل ۰/۰۴ میلیارد متر مکعب در روز) - طی دوره منتهی به ۱۷ سپتامبر،
- افزایش عرضه گاز خوراک به پایانه های صادرات ال ان جی به میزان ۰/۰۰۳ میلیارد متر مکعب در روز - طی دوره منتهی به ۱۷ سپتامبر،
- دمای بالاتر از حد میانگین در بخش های زیادی از ایالات متحده
- خاموشی نیروگاه هسته ای Clinton Power Station
- کاهش نرخ بهره توسط فدرال رزرو در جلسه ۱۷



جبران کاهش تولید شود، نه افزایش ظرفیت. بر اساس این گزارش، اگر سرمایه‌گذاری‌های جدید انجام نشود، عرضه نفت هر سال ۵.۵ میلیون بشکه و عرضه گاز ۲۷۰ میلیارد مترمکعب کاهش می‌یابد. قیمت ال‌ان‌جی در بازار ژاپن/ کره طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۱/۳۶ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ سپتامبر ۲۰۲۵ تا حدود ۱۱/۵۳ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ سپتامبر ۲۰۲۵ افزایش یافته و پس از آن **نمودار ۷:** قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۹ سپتامبر



سپتامبر
 ◀ تضعیف ارزش دلار
 ◀ کاهش درخواستها برای مزایای بیکاری در امریکا
 ◀ رشد تولیدات صنعتی امریکا
 ◀ آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش تازه خود هشدار داده که نرخ افت تولید میادین نفت و گاز در سال‌های اخیر شتاب گرفته و همین موضوع باعث شده تقریباً تمام سرمایه‌گذاری‌های بالادستی صرف **نمودار ۶:** روند تغییرات قیمت آتی‌های گاز طبیعی (تحویل ماه اول) در بازار آسیا



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

جدول ۴۸: قیمت آتی‌های ال‌ان‌جی در ژاپن/ کره

قیمت بسته شده					
ماه	۱۵ سپتامبر	۱۶ سپتامبر	۱۷ سپتامبر	۱۸ سپتامبر	۱۹ سپتامبر
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۳۶	۱۱.۳۶	۱۱.۳۶	-	-
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۳۳	۱۱.۴۵	۱۱.۴۸	۱۱.۵۳	۱۱.۳۷
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۶۲	۱۱.۷۱	۱۱.۷۸	۱۱.۸۰	۱۱.۵۴
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۸۰	۱۱.۹۳	۱۱.۹۸	۱۲.۰۰	۱۱.۷۴
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۸۰	۱۱.۹۶	۱۱.۹۸	۱۱.۹۹	۱۱.۷۴
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۵۰	۱۱.۶۶	۱۱.۶۹	۱۱.۷۱	۱۱.۴۵
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۰۳	۱۱.۱۷	۱۱.۱۹	۱۱.۲۴	۱۱.۰۱
مه ۲۰۲۶	۱۰.۹۲	۱۱.۰۵	۱۱.۰۹	۱۱.۱۳	۱۰.۹۲
ژوئن ۲۰۲۶	۱۱.۰۳	۱۱.۱۷	۱۱.۲۰	۱۱.۲۴	۱۱.۰۳
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۱.۱۴	۱۱.۲۸	۱۱.۳۱	۱۱.۳۵	۱۱.۱۴
اوت ۲۰۲۶	۱۱.۲۶	۱۱.۴۰	۱۱.۴۴	۱۱.۴۹	۱۱.۲۷
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۱.۲۸	۱۱.۴۳	۱۱.۴۷	۱۱.۵۱	۱۱.۳۱
اکتبر ۲۰۲۶	-	-	-	۱۱.۶۲	۱۱.۴۳



تعرفه‌هایی علیه چین و هند، که هر دو از خریداران بزرگ سوخت‌های فسیلی روسیه هستند،

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

◀ نگرانی از کاهش تقاضای گاز به دنبال کاهش نرخ رشد اقتصادی در نتیجه جنگ تعرفه ای ترامپ؛
 ▶ پیش بینی کاهش قیمت ها در آسیا توسط کپلر یه دلیل موجودی فراوان LNG آسیا در شمال شرقی، چشم‌انداز دمای معتدل نوامبر و عرضه پایدار اقیانوس آرام قرار دارد.

◀ کاهش نرخ حمل و نقل ال ان جی در اقیانوس اطلس به پایین‌ترین حد خود در پنج ماه گذشته،
 ▶ تقاضای ضعیف‌تر LNG آسیا همچنان قیمت‌ها را محدود می‌کند، به ویژه تقاضای LNG چین، قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار NBP لندن طی دوره ۱۵ سپتامبر تا ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بود و ابتدا از حدود ۱۰/۶۰ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ سپتامبر تا ۱۱/۰۱ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ سپتامبر افزایش یافته و پس از آن تا ۱۰/۷۷ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ سپتامبر کاهش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار TTF هلند نیز طی دوره مذکور از یک روند نزولی همراه با نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۱/۰۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ

تا ۱۱/۳۷ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی ال ان جی در ژاپن- کره را بر اساس قیمت‌های بسته‌شده در بازه تاریخی ۸ سپتامبر تا ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۵ نشان می‌دهد. براساس این نمودار قیمت در ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ برای قرارداد نوامبر ۲۰۲۵ برابر با ۱۱/۳۷ و قرارداد ماه دسامبر، ۱۱/۵۴ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو بود.

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

◀ افزایش ناآرامی ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛
 ▶ تشدید بحران روسیه و اوکراین و نااطینانی ها برای توافق
 ▶ عدم اطمینان در مورد عرضه از ۲ Arctic LNG
 ▶ موجودی LNG ژاپن برای تولید برق تا ۷ سپتامبر ۱۰.۸۱ میلیون تن بوده است که نسبت به هفته قبل ۰.۲۰ میلیون تن کاهش یافته است.
 ▶ افزایش شاخص اطمینان کسب و کار هند در ماه سپتامبر،
 ▶ خریداران هندی این هفته از طریق مناقصه‌ها به دنبال خرید حداقل پنج تک محموله بودند،
 ▶ خواسته‌های ترامپ از اتحادیه اروپا مبنی بر اعمال

جدول ۴۹: روند تغییرات قیمت‌های تک محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۱۵ سپتامبر تا ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)

ماه	۱۵ سپتامبر	۱۶ سپتامبر	۱۷ سپتامبر	۱۸ سپتامبر	۱۹ سپتامبر
اتریش CEGH	۱۱.۸۴	۱۲.۰۶	۱۲.۰۰	۱۲.۱۵	۱۱.۷۵
چک CZ	۱۱.۳۴	۱۱.۳۶	۱۱.۲۶	۱۱.۵۹	۱۱.۱۱
ایتالیا ETF	۱۱.۵۰	۱۱.۷۰	۱۱.۸۲	۱۱.۹۵	۱۱.۶۶
لندن NBP	۱۰.۶۰	۱۰.۷۰	۱۰.۷۰	۱۱.۰۱	۱۰.۷۷
فرانسه PEG	۱۰.۸۷	۱۱.۰۵	۱۱.۰۲	۱۱.۱۵	۱۰.۸۳
اسپانیا PVB	۱۱.۰۳	۱۰.۹۰	۱۰.۸۲	۱۱.۱۰	۱۱.۱۳
هلند TTF	۱۱.۰۱	۱۱.۱۰	۱۱.۰۶	۱۱.۲۶	۱۰.۹۶
بلژیک ZTP	۱۱.۰۰	۱۱.۱۱	۱۱.۰۶	۱۱.۲۵	۱۱.۰۰

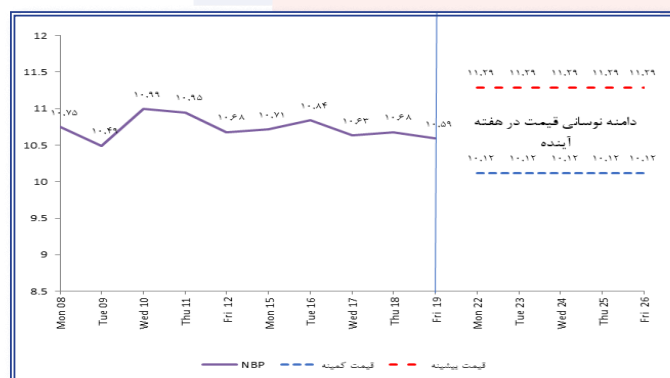


۲۰۲۵ در حدود ۱۸/۹ میلیارد متر مکعب (۹۰/۹ درصد) بوده که نسبت به ۱۲ سپتامبر ۰/۲ میلیارد مترمکعب (۱/۱ درصد) افزایش داشته است.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (NBP) طی هفته گذشته از یک روند نزولی همراه نوسان برخوردار بوده و از حدود ۱۰/۷۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ سپتامبر ۲۰۲۵ به ۱۰/۵۹ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ کاهش یافت.

قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا (TTF) نیز طی هفته گذشته از یک روند صعودی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۱۱/۰۹ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۵ سپتامبر ۲۰۲۵ تا ۱۰/۲۱ دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۸ سپتامبر ۲۰۲۵ افزایش یافته و

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

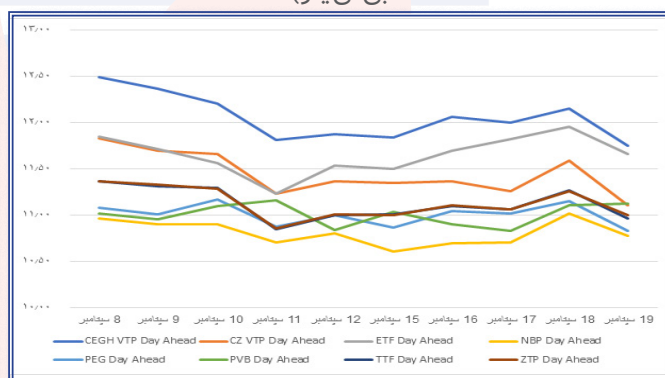


۱۵ سپتامبر به ۱۰/۹۶ دلار به ازای هر میلیون بی‌تی‌یو در تاریخ ۱۹ سپتامبر رسید.

میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ روند صعودی داشته و در حدود ۹۴/۹ میلیارد متر مکعب (۱۲ سپتامبر) حدود ۱/۵ میلیارد متر مکعب افزایش یافته است. میزان ذخایر گاز طبیعی اتحادیه اروپا در تاریخ ۱۲ سپتامبر ۹۳/۴ میلیارد متر مکعب بود. در آلمان، میزان ذخایر در هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ روندی صعودی داشته و در حدود ۱۹/۵ میلیارد متر مکعب (۷۶/۱ درصد) بوده که نسبت به ۱۲ سپتامبر ۰/۴ میلیارد متر مکعب افزایش داشته است.

در ایتالیا، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر

نمودار ۸: روند تغییرات قیمت‌های تگ محموله گاز طبیعی بازار اروپا طی دوره ۸ سپتامبر تا ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ - (دلار در هر میلیون بی‌تی‌یو)



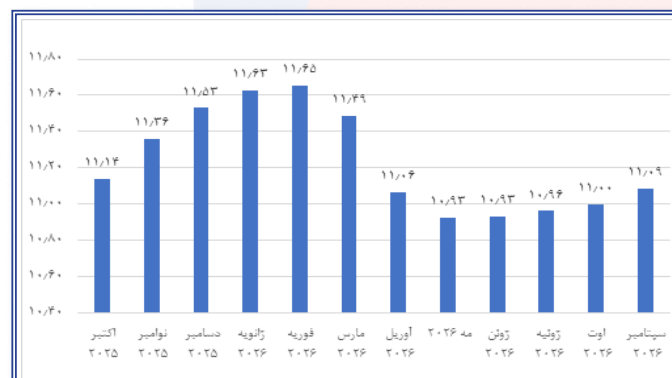
جدول ۵۰: روند تغییرات سطح ذخیره سازی گاز طبیعی اتحادیه اروپا و کشورهای منتخب طی هفته منتهی به ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵

۱۹ سپتامبر	۱۸ سپتامبر	۱۷ سپتامبر	۱۶ سپتامبر	۱۵ سپتامبر	۱۴ سپتامبر	۱۳ سپتامبر	۱۲ سپتامبر	
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	اتحادیه اروپا
۹۴.۹	۹۴.۷	۹۴.۶	۹۴.۴	۹۴.۳	۹۴.۰	۹۳.۷	۹۳.۴	۸۱.۴
درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	۷۶.۱
۱۹.۵	۱۹.۴	۱۹.۴	۱۹.۴	۱۹.۳	۱۹.۳	۱۹.۲	۱۹.۱	۷۶.۱
حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	حجم ذخیره سازی	۸۹.۹
۹۰.۷	۹۰.۷	۹۰.۷	۹۰.۶	۹۰.۴	۹۰.۳	۹۰.۱	۸۹.۹	۸۹.۹
درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	درصد ذخیره سازی	۱۸.۷
۱۸.۹	۱۸.۹	۱۸.۸	۱۸.۸	۱۸.۸	۱۸.۸	۱۸.۷	۱۸.۷	۱۸.۷



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

- تحويل مداوم محموله های LNG از تاسیسات Arctic LNG ۲ روسیه به بازار چین که چشم انداز تقاضای LNG چین از سایر صادرکنندگان را تضعیف نموده و از شدت رقابت در بازار جهانی LNG خواهد کاست؛
- تداوم عرضه قوی گاز از طریق خط لوله و LNG به بازار اروپا (اروپا از ابتدای تابستان تاکنون رکورد واردات LNG را شکسته است)؛
- افزایش سطح ذخیره سازی های گاز اروپا به نزدیک نمودار ۱۰: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF - قیمت بسته شده در تاریخ ۱۹ سپتامبر



سپس تا ۱۱/۱۴ دلار به ازای هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۱۹ سپتامبر کاهش یافت.

در جدول زیر قیمت قراردادهای آتی گاز طبیعی در بازار TTF را بر اساس قیمت های بسته شده در بازه تاریخی ۱۵ سپتامبر تا ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ نشان می دهد. در ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۵ قیمت قرارداد آتی های گاز طبیعی ماه اکتبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۱۴ دلار در هر میلیون بی تی یو و قرارداد ماه نوامبر (۲۰۲۵)، ۱۱/۳۶ دلار در هر میلیون بی تی یو بود.

نمودار ۱۰: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی (تحويل ماه اول) در بازار اروپا (TTF)



جدول ۵۱: قیمت آتی های گاز طبیعی در TTF

قیمت بسته شده					
ماه	۱۵ سپتامبر	۱۶ سپتامبر	۱۷ سپتامبر	۱۸ سپتامبر	۱۹ سپتامبر
اکتبر ۲۰۲۵	۱۱.۰۹	۱۱.۱۶	۱۱.۱۷	۱۱.۲۱	۱۱.۱۴
نوامبر ۲۰۲۵	۱۱.۳۸	۱۱.۵۰	۱۱.۵۲	۱۱.۵۹	۱۱.۳۶
دسامبر ۲۰۲۵	۱۱.۵۷	۱۱.۷۰	۱۱.۷۱	۱۱.۷۶	۱۱.۵۳
ژانویه ۲۰۲۶	۱۱.۶۶	۱۱.۷۹	۱۱.۸۲	۱۱.۸۶	۱۱.۶۳
فوریه ۲۰۲۶	۱۱.۶۸	۱۱.۸۱	۱۱.۸۴	۱۱.۸۸	۱۱.۶۵
مارس ۲۰۲۶	۱۱.۵۱	۱۱.۶۴	۱۱.۶۷	۱۱.۷۰	۱۱.۴۹
آوریل ۲۰۲۶	۱۱.۰۴	۱۱.۱۶	۱۱.۱۹	۱۱.۲۵	۱۱.۰۶
مه ۲۰۲۶	۱۰.۸۹	۱۱.۰۱	۱۱.۰۴	۱۱.۰۹	۱۰.۹۳
ژوئن ۲۰۲۶	۱۰.۸۸	۱۰.۹۹	۱۱.۰۳	۱۱.۰۹	۱۰.۹۳
ژوئیه ۲۰۲۶	۱۰.۹۱	۱۱.۰۲	۱۱.۰۵	۱۱.۱۲	۱۰.۹۶
اوت ۲۰۲۶	۱۰.۹۵	۱۱.۰۷	۱۱.۱۱	۱۱.۱۷	۱۱.۰۰
سپتامبر ۲۰۲۶	۱۱.۰۲	۱۱.۱۵	۱۱.۱۹	۱۱.۲۴	۱۱.۰۹



ناوگان سایه روسیه، از جمله ۱۱۸ کشتی جدید، توسط اتحادیه اروپا (نوزدهمین بسته تحریمی روسیه)

|| منابع و مأخذ:

- 1- <https://www.eia.gov/>
- 2- <https://www.cmegroup.com/>
- 3- <https://www.investing.com/>
- 4- <https://www.kpler.com/resources/blog>
- 5- https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html
- 6- <https://tradingeconomics.com/countries>
- 7- <https://www.fxempire.com/>
- 8- <https://globalnghub.com/>
- 9- <https://www.bairdmaritime.com/shipping/tankers/gas/asian-lng-prices-rise-on-geopolitical-tensions-limited-by-slow-demand>
- 10- <https://www.hellenicshippingnews.com/asian-spot-lng-prices-rise-slightly-on-us-china-tariff-truce/>
- 11- <https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/?product=aheadMarket&market=CZ>
- 12- <https://naturalgasintel.com/news/asian-spot-buying-rebounds-tightening-global-natural-gas-market-and-lifting-prices-lng-recap/>
- 13- <https://naturalgasintel.com/>
- 14- <https://www.newscentralasia.net/2025/05/22/natural-gas-price-forecast-2030-2050-what-next-for-gas-prices/>
- 15- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/news/?exchange=FX>
- 16- <https://www.tradingview.com/symbols/NGAS/ideas/>
- 17- https://www.rigzone.com/news/topic/commodity_prices/

۸۰/۶ درصد که به سطح هدف ۸۰ درصد ماه نوامبر نزدیک شده است و پیش بینی می شود تا اکتبر ۲۰۲۵ به سطح ۹۰ درصد برسد که این منطقه را با آرامش بیشتری به سمت پائیز می برد؛

◀ افزایش تولید برق بادی در بازار اروپا و در نتیجه کاهش تقاضای برق گازی؛

◀ ادامه تنشهای تجاری کنونی و اثرگذاری بر اقتصاد جهانی

◀ عدم تغییر نرخ بهره توسط بریتانیا

◀ کاهش نرخ حمل و نقل ال ان جی در اقیانوس اطلس برای چهارمین هفته متوالی

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

◀ افزایش ناآرامی ها در منطقه خاورمیانه و در نتیجه افزایش نگرانی در ارتباط با عرضه LNG از منطقه خاورمیانه؛

◀ تداوم آب و هوای گرم در بازار اروپا و در نتیجه چشم انداز تقاضای بالاتر گاز در این منطقه؛

◀ رشد تولیدات صنعتی منطقه یورو

◀ تشدید بحران روسیه و اوکراین و نااطینانی ها برای توافق

◀ احتمال تشدید تحریم امریکا و اروپا علیه روسیه

◀ نگرانی نسبت به تشدید حملات پهبادی اوکراین

◀ تعمیرات برنامه ریزی شده در پروژه ال ان جی کوو پوینت Cove Point ایالات متحده و خط لوله ترانس-مد بین الجزایر، تونس و ایتالیا

◀ آژانس بین المللی انرژی در گزارش تازه خود هشدار داده که نرخ افت تولید میادین نفت و گاز در سال های اخیر شتاب گرفته و همین موضوع باعث شده تقریباً تمام سرمایه گذاری های بالادستی صرف جبران کاهش تولید شود، نه افزایش ظرفیت. بر اساس این گزارش، اگر سرمایه گذاری های جدید انجام نشود، عرضه نفت هر سال ۵.۵ میلیون بشکه و عرضه گاز ۲۷۰ میلیارد مترمکعب کاهش می یابد.

◀ پیشنهاد ممنوعیت کامل واردات LNG روسیه تا ژانویه ۲۰۲۷، لغو معافیت های باقی مانده برای شرکت های روسنفت و گازپروم نفت و گسترش تحریم ها علیه

فصل چهارم

پیش بینی هفتگی قیمت

نفت خام و گاز طبیعی

هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵



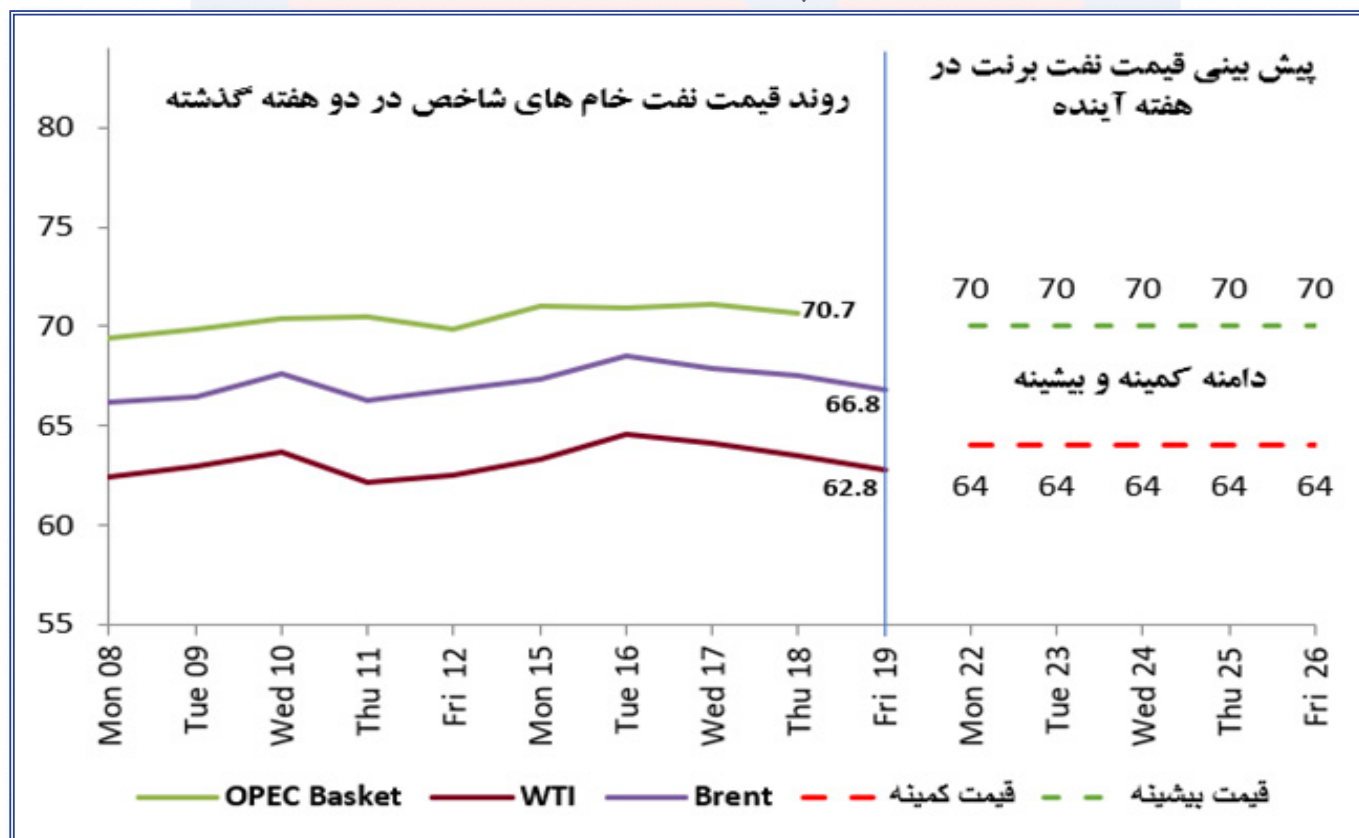
پیش بینی قیمت نفت برنت

(طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۵)

مهرزاد زمانی

در هفته گذشته قیمت های نفت در مجموع روند نزولی داشتند. با اینکه مهمترین خبر اقتصادی کاهش نرخ بهره توسط فدرال رزرو بود ولی عملاً قیمت نفت واکنشی نشان نداد و اکثر بازارها به پیشخور کردن آن حتی در روز چهارشنبه روند معکوس به خود گرفتند و کارشناسان از نگرانی از آینده اقتصاد آمریکا را به عنوان یک عامل مهم نام بردند که عملاً نشان از سیگنال های متناقض در بازار است. از طرفی افزایش تولید اوپک پلاس که معمولاً با تخطی تولید از سقف همراه است فشار کاهشی بر قیمت نفت وارد می کند. در هفته آینده رشد اقتصادی آمریکا برای فصل دوم منتشر می شود که می تواند نقش مهمی در بازارها بازی کند. دامنه نوسانی قیمت نفت برنت در هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر بین ۶۴ تا ۷۰ دلار در بشکه پیش بینی می شود.

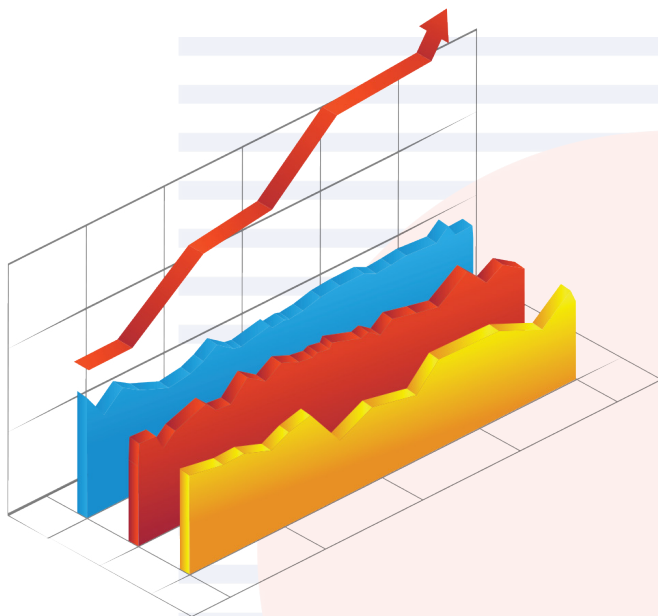
نمودار ۱۲: پیش بینی هفتگی قیمت نفت برنت



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

(طی هفته منتهی به ۲۶ سپتامبر 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 ۵۲: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (ICE) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 22-Sep	Tuesday 23-Sep	Wednesday 24-Sep	Thursday 25-Sep	Friday 26-Sep
کران پائین	۱۰/۱۲	۱۰/۱۲	۱۰/۱۲	۱۰/۱۲	۱۰/۱۲
کران بالا	۱۱/۲۹	۱۱/۲۹	۱۱/۲۹	۱۱/۲۹	۱۱/۲۹

جدول ۵۳: پیش‌بینی قیمت گاز در بازار (Henry Hub) در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 22-Sep	Tuesday 23-Sep	Wednesday 24-Sep	Thursday 25-Sep	Friday 26-Sep
کران پائین	۲/۶۵	۲/۶۵	۲/۶۵	۲/۶۵	۲/۶۵
کران بالا	۳/۱۹	۳/۱۹	۳/۱۹	۳/۱۹	۳/۱۹

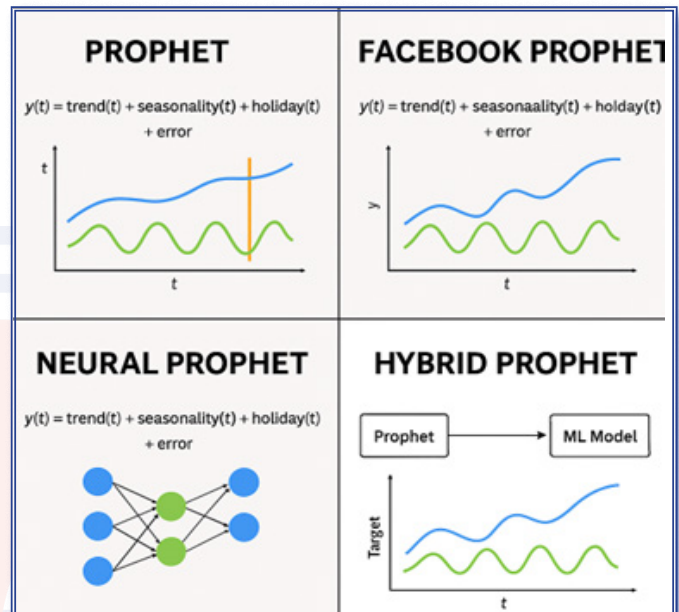
جدول ۵۴: پیش‌بینی (JKM) LNG Japan/Korea Marker PLATTS Future در هفته آینده

(\$/mbtu)	Monday 22-Sep	Tuesday 23-Sep	Wednesday 24-Sep	Thursday 25-Sep	Friday 26-Sep
کران پائین	۱۱/۱۵	۱۱/۱۵	۱۱/۱۵	۱۱/۱۵	۱۱/۱۵
کران بالا	۱۱/۶۳	۱۱/۶۳	۱۱/۶۳	۱۱/۶۳	۱۱/۶۳

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>