



اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران

TEHRAN CHAMBER OF COMMERCE,
INDUSTRIES, MINES AND AGRICULTURE

مروری بر ظرفیت و قیمت نفت و فرآورده های نفتی

در کشورهای جهان

(گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا)

معاونت بررسی های اقتصادی

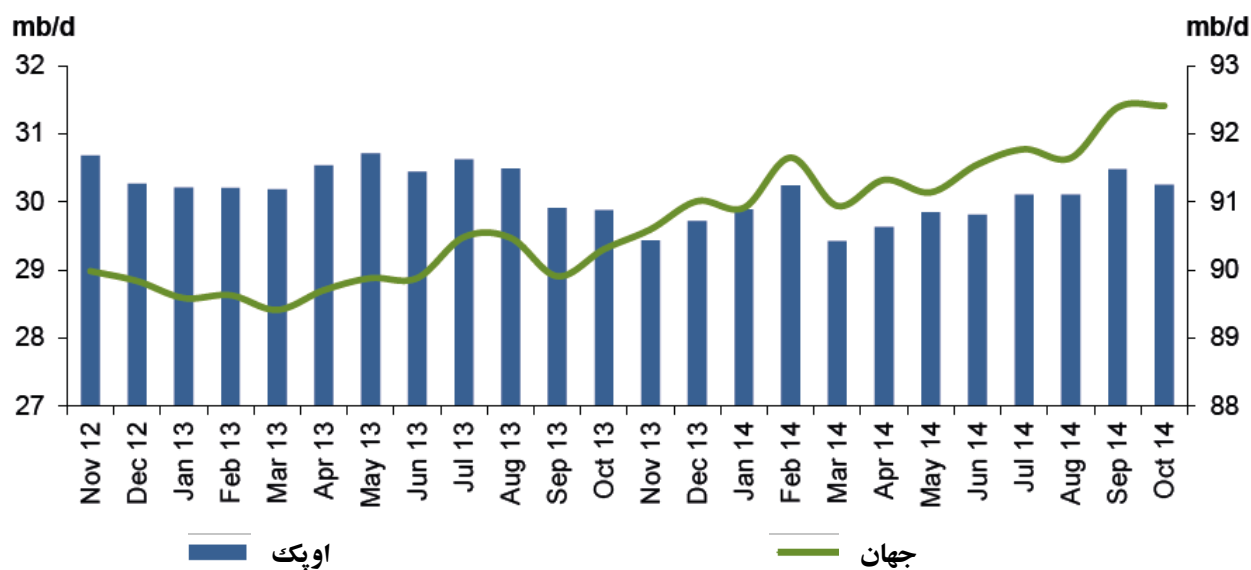
مرکز گردآوری و تحلیل آمار

دی ۱۳۹۳

در گزارش منتشر شده از سوی اداره اطلاعات انرژی امریکا^۱ "EIA" چشم انداز بازار جهانی نفت، در میان انتظارات رشد اقتصاد جهانی، کاهش تقاضای نفت و افزایش رشد تولید، خوب گزارش شده است.

اوپک پس از برگزاری نشست خود در ماه نوامبر ۲۰۱۴ میزان تولید خود را ۳۰ میلیون بشکه نفت در روز اعلام کرد که بنظر می رسد، انتشار این آمار موجب شتاب بخشیدن به روند کاهش قیمت نفت خام گردید.

نمودار ۱- میزان عرضه نفت جهان و اوپک (میلیون بشکه در روز)



^۱ - U.S. Energy Information Administration

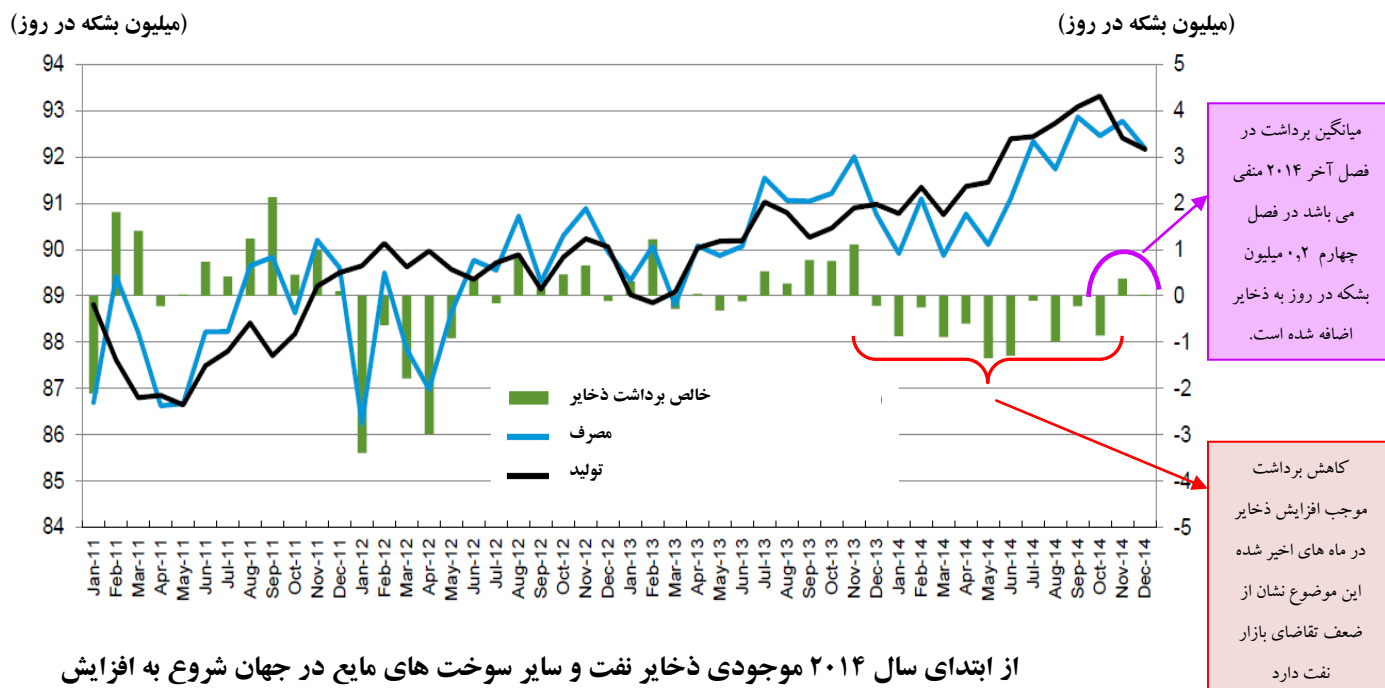
اداره اطلاعات انرژی امریکا، موجودی نفت^۱ OECD را در نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴، ۱۲۴ میلیون بشکه بیشتر از میانگین آن در مقایسه با همان دوره در سال گذشته اعلام کرده است؛ که این میزان بیشترین رشد سالانه را از سال ۱۹۹۷ تا کنون در نوامبر و دسامبر داشته است (جدول ۱). علاوه بر این موجودی نفت OECD در فصل آخر ۲۰۱۴، معادل ۶۹ میلیون بشکه بیشتر از متوسط فصول در ۵ سال گذشته بوده است؛ همچنین EIA انتظار دارد ذخایر کشورهای OECD تا سال ۲۰۱۵ به رشد خود ادامه دهد.

تغییرات خالص موجودی نفت جهانی نشان از ضعف بازار دارد. بعنوان مثال کاهش برداشت به میزان ۰,۲ میلیون بشکه در روز در فصل آخر سال ۲۰۱۴ منجر به میزان افزایش موجودی جهانی نفت شده است (نمودار ۲).

نمودار ۲- تولید، مصرف و خالص برداشت جهانی از ذخایر، ژوئن ۲۰۱۱- دسامبر ۲۰۱۴

مقادیر جهانی تولید و مصرف نفت و سایر میعانات

خالص برداشت جهانی از ذخایر



از ابتدای سال ۲۰۱۴ موجودی ذخایر نفت و سایر سوخت های مایع در جهان شروع به افزایش داشته، چرا که تولید نسبت به مصرف پیشی گرفته است.

^۱ - Organisation for Economic Co-operation and Development

جدول ۱- خلاصه ای از مقادیر و قیمت های نفت و سایر میعانات

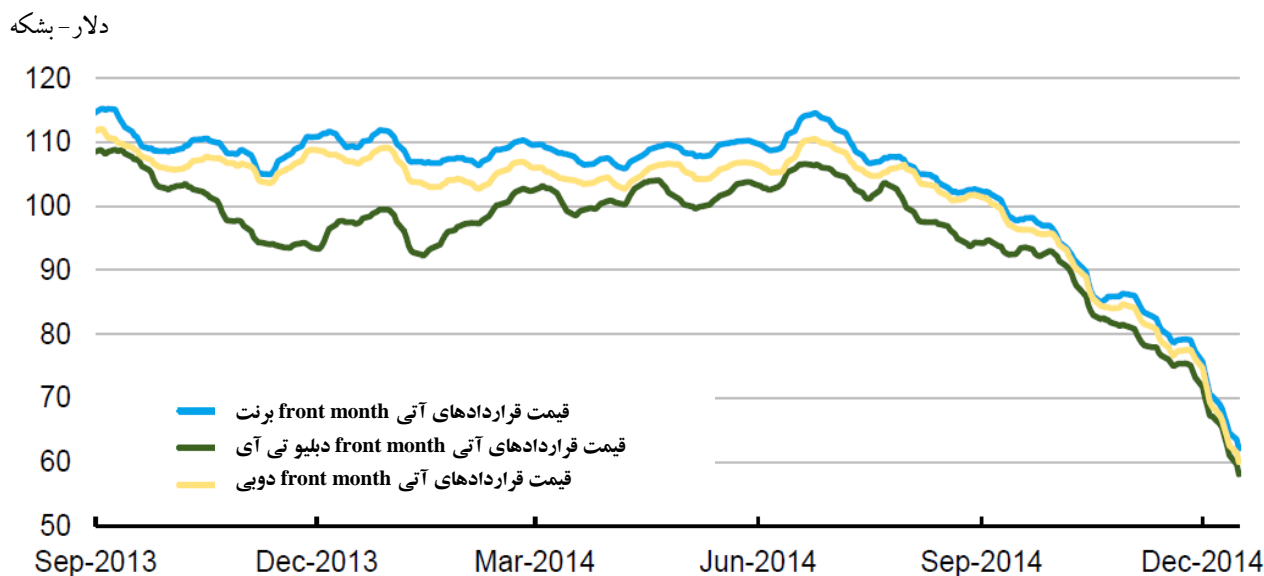
شرح	دسامبر ۲۰۱۴	نوامبر ۲۰۱۴	متوسط نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴	متوسط نوامبر و دسامبر ۲۰۱۳	متوسط ۲۰۱۱-۲۰۱۳
نفت و سایر میعانات (میلیون بشکه در روز)					
تولید جهانی نفت و سایر میعانات	۹۲,۲	۹۲,۴	۹۲,۳	۹۰,۹	۸۹,۳
مصرف جهانی نفت و سایر میعانات	۹۲,۲	۹۲,۸	۹۲,۵	۹۱,۴	۸۹,۴
سوخت های زیستی (میلیون بشکه در روز)					
تولید سوخت های زیستی	۱,۹	۲,۲	۲	۲	۱,۹
مصرف سوخت های زیستی	۱,۹	۲	۲	۲	۱,۸
میزان تولید و مصرف سوخت در ایران (میلیون بشکه در روز)					
تولید سوخت مایع ایران	۳,۴	۳,۴	۳,۴	۳,۲	۳,۶
مصرف سوخت مایع ایران	۱,۸	۱,۷	۱,۷	۱,۹	۱,۷
تولید و مصرف نفت و فرآورده های نفتی در کشورها بجز ایران (میلیون بشکه در روز)					
تولید نفت و فرآورده های نفتی	۸۶,۹	۸۶,۸	۸۶,۹	۸۵,۷	۸۳,۷
مصرف نفت و فرآورده های نفتی	۸۸,۵	۸۹,۱	۸۸,۸	۸۷,۶	۸۵,۸
تفاضل تولید و مصرف نفت و فرآورده های نفتی (میلیون بشکه در روز)	-۱,۶	-۲,۲	-۱,۹	-۱,۸	-۲,۱
خالص برداشت موجودی جهانی نفت شامل ایران					
	۰	۰,۴	۰,۲	۰,۴	۰,۱
تخمین سطح موجودی ذخایر OECD					
	۲۶۹۱	۲۷۰۱	۲۶۹۶	۲۵۷۲	۲۶۵۸
ظرفیت مازاد تولید (میلیون بشکه در روز)					
ظرفیت مازاد تولید نفت خام اوپک	۲,۲	۲,۲	۲,۲	۲	۲,۴
سطح قیمت نفت					
قیمت قراردادهای آتی Front Month دلیو تی آی (دلار-بشکه)	۶۲,۷۸	۷۵,۸۱	۷۰,۷۷	۹۵,۹۶	۹۵,۷۷
قیمت قراردادهای آتی Front Month برنت (دلار-بشکه)	۶۶,۲۹	۷۹,۶۳	۷۴,۴۷	۱۰۹,۳۳	۱۱۰,۴۳
اسپرد قیمت نفت					
تفاوت قیمت قراردادهای آتی Front Month وست تگزاس اینترمدیت (WTI) با سررسید یک ماهه و سررسید ۱۳ ماهه (دلار-بشکه)	-۲,۹۳	-۰,۷۷	-۱,۶۱	۴,۹۶	۰,۴۱
تفاوت قیمت قراردادهای آتی Front Month برنت با سررسید یک ماهه و سررسید ۱۳ ماهه (دلار-بشکه)	-۵,۹۸	-۴,۸	-۵,۲۶	۴,۶۷	۴,۸۶

در این گزارش آمده است، قیمت جهانی نفت در ماه دسامبر به کمتر از ۶۰ روز گذشته رسیده، قیمت نفت برای پنجمین ماه متوالی سیر کاهشی را داشته و اکنون به کمترین مقدار خود در اواسط سال ۲۰۰۹ رسیده است.

از آن جا که قیمت آتی ها با نزدیک شدن به زمان سررسید به قیمت اسپات (قیمت اسپات به قیمت کالا در بازار نقدی و تحویل فیزیکی کالا اطلاق می شود) میل می کند، لذا می توان قیمت های قراردادهای آتی **front month** (قراردادهای آتی **front month** قراردادهای آتی هستند که کوتاه ترین زمان ممکن را تا سررسید دارند) را معادل قیمت اسپات بازار در نظر گرفت. به همین دلیل در این گزارش به تحلیل تغییرات قیمتی قراردادهای آتی **front month** پرداخته شده است.

متوسط قیمت آتی های **front month** برنت برای ۵ روز کاری منتهی به ۱۶ دسامبر، ۶۲ دلار بوده است که این مقدار در حدود ۲۴ دلار کمتر از قیمت میانگین ۵ روز کاری منتهی به ۲۸ اکتبر است (نمودار ۳). میانگین قیمت برنت در نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴ حدود ۳۵ دلار کمتر از همان زمان در سال قبل بوده است.

نمودار ۳- قیمت قراردادهای آتی **front month** نفت خام



در ادامه در این گزارش ذکر شده است که طی ماه های نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴ در بازار آتی های نفت برنت، کنتانگو افزایش یافته است.

(در بازارهای نفت دو وضعیت را می توان برای بازار تصویر کرد: ۱- forwardation ۲- backwardation)

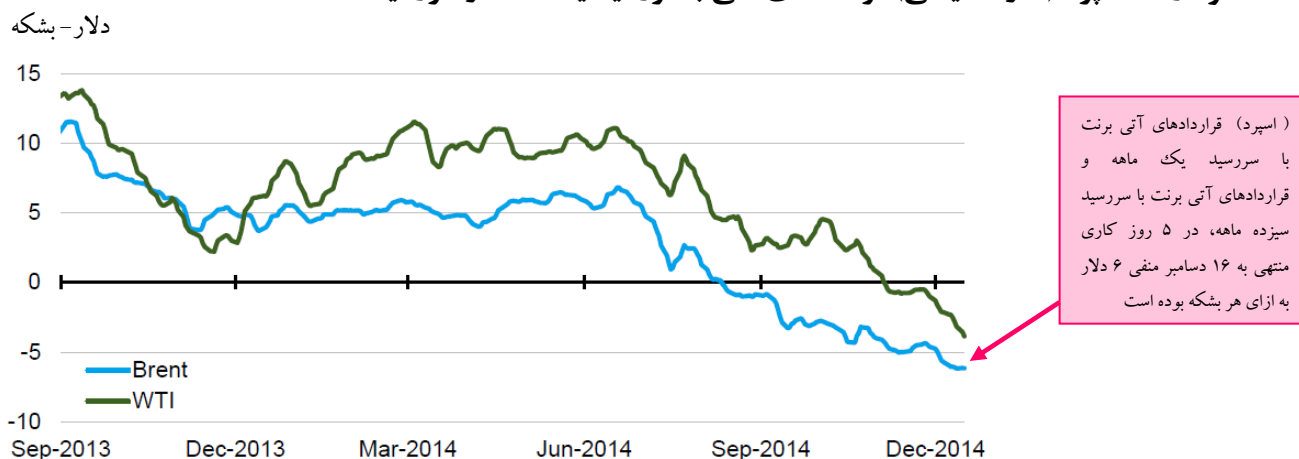
Forwardation: زمانی که بازارها در حال صعود است و به تبع آن قیمت آتی های با سررسید دورتر بیشتر از قیمت آتی های با سررسید نزدیک تر و قیمت اسپات است یا به بیان ساده تر زمانی که قیمت آتی ها از قیمت اسپات بیشتر است به این وضعیت forwardation می گویند. Forwardation معادل کنتانگو می باشد.

Backwardation: اما بر عکس زمانی که قیمت آتی ها با سررسید های دورتر پایین تر از قیمت اسپات است نشان از بازار رو به افول دارد.

مادامیکه بازار جهانی نفت افت کرده است در طی ماه های نوامبر و دسامبر کنتانگو در مورد نفت برنت افزایش یافته است یعنی قیمت قراردادهای آتی با سررسیدهای دورتر از قیمت قراردادهای آتی با سررسیدهای نزدیک تر بیشتر شده است و این فاصله قیمتی افزایش نیز یافته است.

متوسط تفاوت قیمتی (اسپرد) قراردادهای آتی برنت با سررسید یک ماهه و قراردادهای آتی برنت با سررسید سیزده ماهه، در ۵ روز کاری منتهی به ۱۶ دسامبر ۲۰۱۴ منفی ۶ دلار به ازای هر بشکه بوده است (نمودار ۴). (یعنی به طور متوسط طی این ۵ روز قراردادی که ۱۳ ماه به سررسیدش مانده است ۶ دلار بیشتر نسبت به قراردادی که یک ماه به سررسیدش مانده قیمت خورده است، که این موضوع نشان دهنده انتظار بازار برای افزایش قیمت می باشد).

نمودار ۴- اسپرد (تفاوت قیمتی) قراردادهای آتی با سررسید یک ماهه و سررسید ۱۳ ماهه



با توجه به اعلام اوپک در نوامبر ۲۰۱۴، عربستان سعودی تمایل خود را برای حفظ سهم بازار صادراتی خود به جای کاهش تولید نشان داده است. علیرغم کاهش اخیر قیمت، تخمین زده شده که عربستان ۹,۶ میلیون بشکه در روز تولید کند.

ارزش جاری قراردادهای آتی و اختیارات (آپشن ها) که سررسیدشان در مارس ۲۰۱۵ است، نشان می دهد که فاصله اطمینان ۹۵ درصدی دامنه وسیعی را از حد پایین ۴۰ دلار تا حد بالای ۸۰ دلار برای نفت خام WTI در بر می گیرد؛ عبارت دیگر با ۹۵ درصد اطمینان می توان گفت که قیمت نفت در دامنه ۴۰ تا ۸۰ دلار به ازای هر بشکه قرار می گیرد. فاصله اطمینان با دامنه گسترده از ۴۰ تا ۸۰ دلار نشان می دهد که نا اطمینانی های بسیار زیادی در بازار نفت وجود دارد. این نا اطمینانی ها عبارتند از سرعت اقتصاد چین و رشد تقاضای نفت، چشم انداز تولید در کشورهایی مثل ایران، عراق، لیبی، ونزوئلا و روسیه و تاثیر قیمت های کمتر بر توسعه منابع شیل نفت آمریکا.

در گذشته عربستان اغلب نقش تولید کننده شناور را بر عهده داشته است؛ بطوریکه با رشد عرضه سایر کشورها تولید خود را کاهش و یا برای جبران کمبود عرضه تولید خود را افزایش می داد. اما هر چه به جلوتر پیش می رویم نقش عربستان در بازار نفت به شدت نامشخص و نامعین می شود.

مصرف جهانی نفت و سایر میعانات در نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴ به طور متوسط روزانه ۹۲,۵ میلیون بشکه بوده است که نسبت به زمان مشابه در سال قبل ۱,۱ میلیون بشکه در روز افزایش نشان می دهد. تولید جهانی نفت و میعانات در نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴ بطور متوسط ۹۲,۳ میلیون بشکه در روز بوده است که نسبت به زمان مشابه در سال قبل ۱,۳ میلیون بشکه در روز افزایش یافته است. همچنین میزان تولید جهانی ۰,۲ میلیون بشکه در روز فراتر از مصرف جهانی است؛ میانگین تولید کشورهای غیر اوپک نیز در نوامبر و دسامبر به طور متوسط ۰,۸ میلیون بشکه در روز نسبت به دوره زمانی مشابه در سال قبل افزایش نشان می دهد (جدول ۲).

جدول ۲- تخمین تولید، مصرف و موجودی نفت و سایر میعانات جهان

شرح	دسامبر ۲۰۱۴	نوامبر ۲۰۱۴	متوسط نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴	متوسط نوامبر و دسامبر ۲۰۱۳	متوسط ۲۰۱۱-۲۰۱۳
تولید (میلیون بشکه در روز)					
OECD	۲۶	۲۵,۹	۲۶	۲۴,۸	۲۲,۶
NON-OECD	۶۶,۱	۶۶,۵	۶۶,۳	۶۶,۲	۶۶,۷
OPEC	۳۶	۳۵,۸	۳۵,۹	۳۵,۳	۳۶,۲
NON-OPEC	۵۶,۲	۵۶,۶	۵۶,۴	۵۵,۶	۵۳,۱
تولید کل جهان	۹۲,۲	۹۲,۴	۹۲,۳	۹۰,۹	۸۹,۳
مصرف (میلیون بشکه در روز)					
OECD	۴۶,۸	۴۶,۸	۴۶,۸	۴۶,۶	۴۶,۱
NON-OECD	۴۵,۳	۴۵,۹	۴۵,۶	۴۴,۸	۴۳,۳
مصرف کل جهان	۹۲,۲	۹۲,۸	۹۲,۵	۹۱,۴	۸۹,۴

ظرفیت مازاد تولید نفت خام در ماه های نوامبر و دسامبر به طور متوسط ۲,۲ میلیون بشکه در روز بوده است که این رقم ۰,۱ میلیون بشکه در روز نسبت به دوره دو ماهه قبل از آن و ۰,۳ میلیون بشکه در روز نسبت به دوره مشابه دو سال قبل بیشتر است (جدول ۳).

از آن جا که عربستان سعودی به عنوان دارنده بزرگترین ظرفیت مازاد، تولید خود را بدلیل کاهش فصلی در مصرف داخلی، کم کرده است لذا ظرفیت مازاد تولید جهانی به طور فصلی روند افزایشی نشان می دهد.

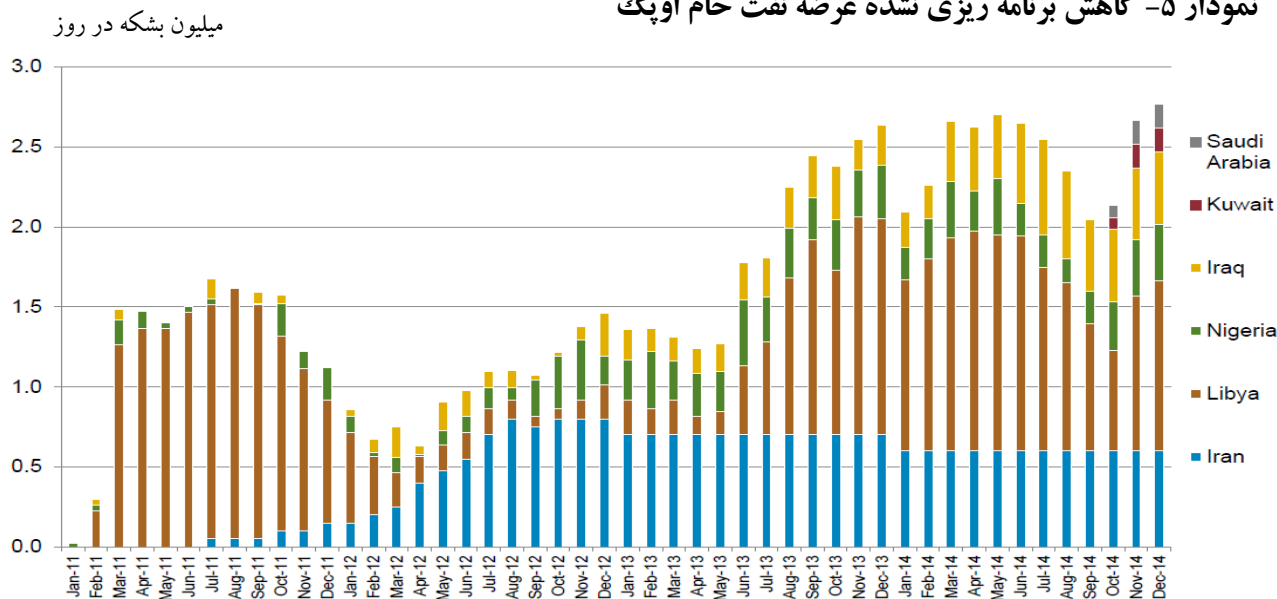
ظرفیت مازاد تولید، شاخصی از شرایط بازار است و به طور مشخص ظرفیت مازاد کمتر از ۲,۵ میلیون بشکه در روز نشاندهنده یک بازار سخت (بازار سخت به بازاری گفته می شود که حجم معاملات و رقابت در بازار بسیار بالا است و تفاوت میزان عرضه و تقاضا بسیار اندک است) است.

با توجه به ظرفیت مازاد تولید ۲,۲ میلیون بشکه ای در روز، می توان بیان کرد بازار نفت در حال حاضر یک بازار سخت است؛ اما موجودی فعلی OECD و موجودی جهانی در فصل چهارم ۲۰۱۴، نشان می دهد که سطح پایین مازاد ظرفیت تولید کنونی معنی دار و قابل اتکا نیست؛ عبارتی دیگر کاهش مازاد ظرفیت تولید کنونی کشورهای تولیدکننده نفت ناشی از افزایش خرید نفت کشورهای OECD در ماه های اخیر و در نتیجه افزایش ذخایر موجودی کشورهای OECD می باشد.

در ماه های نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴ کاهش برنامه ریزی نشده در عرضه جهانی به طور متوسط ۳,۳ میلیون بشکه در روز بوده است که مشاهده می شود به بالاترین سطح آن که در فصل دوم ۲۰۱۴ مشاهده شده، برگشته است.

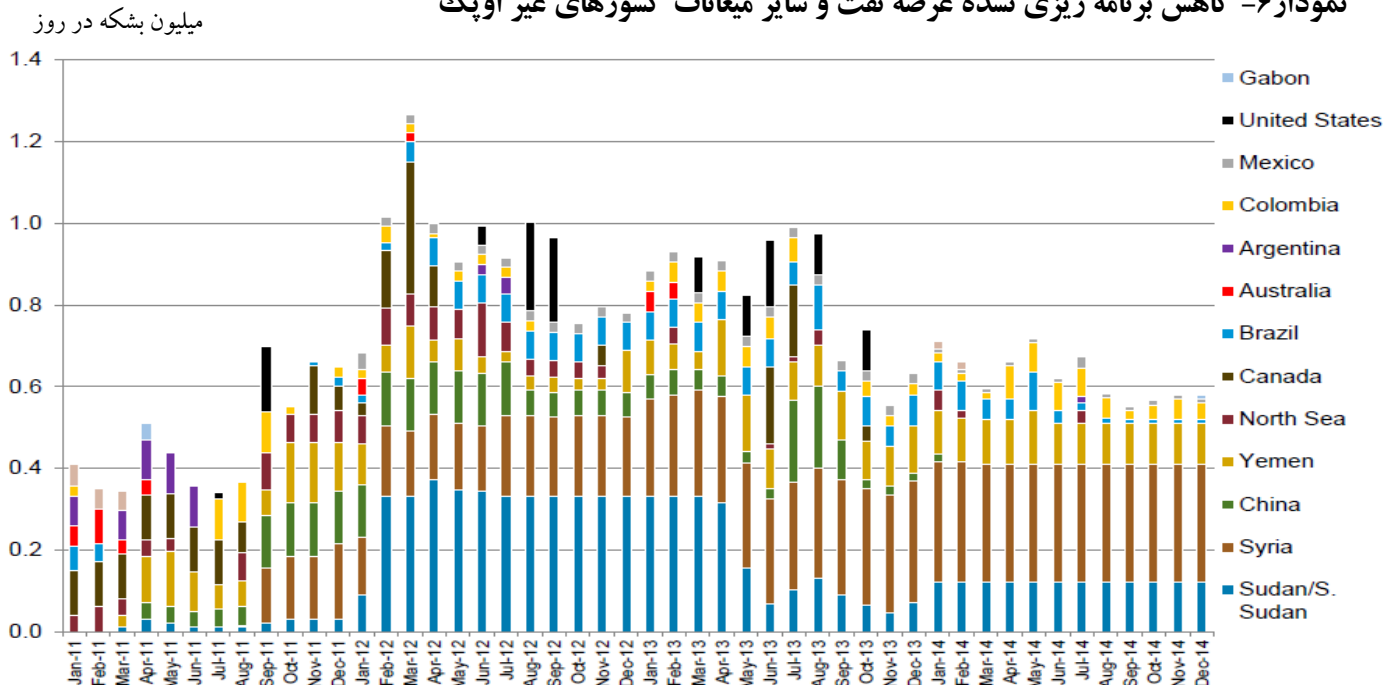
این کاهش برنامه ریزی نشده در آن زمان منجر به افزایش قیمت نفت شد. اما با ادامه رشد سطح تولید کشورهای اوپک و غیر اوپک میزان کنونی کاهش برنامه ریزی نشده عرضه کاسته شده است. کاهش برنامه ریزی نشده عرضه نفت خام اوپک در نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴، ۰,۶ میلیون بشکه در روز افزایش یافت و به رقم ۲,۷ میلیون بشکه در روز رسید (نمودار ۵).

نمودار ۵- کاهش برنامه ریزی نشده عرضه نفت خام اوپک



در ماه های نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴ کاهش برنامه ریزی نشده در کشورهای غیر اوپک هم به طور متوسط ۰,۶ میلیون بشکه در روز بیشتر از میانگین ۶۰ روز قبل از آن بوده است (نمودار ۶).

نمودار ۶- کاهش برنامه ریزی نشده عرضه نفت و سایر میعانات کشورهای غیر اوپک



تولید سوخت های مایع ایران در سطح پایین تر از میانگین سه ساله گذشته (۳,۶ میلیون بشکه) آن قرار دارد اما ۰,۲ میلیون بشکه در روز بیشتر از سطح تولید سال گذشته (۳,۲ میلیون بشکه) می باشد (جدول ۱).

اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) پیش بینی کرده است که نتیجه مذاکرات هسته ای ایران که در ۲۴ نوامبر اعلام شد تاثیری بر عرضه سوخت های مایع جهانی نداشته باشد؛ تمدید ۷ ماهه مذاکرات نسبت به قبل از آن رفع تحریم بیشتری به همراه نداشته است.

EIA تخمین های خود را از تولید و مصرف نفت و سایر میعانات در ماه های سپتامبر و اکتبر مورد بازبینی قرار داده است. EIA در تخمین های جدید، میانگین تولید نفت و سایر میعانات را با افزایش ۰,۱ میلیون بشکه، ۹۳,۲ میلیون بشکه در روز تخمین زده است و مصرف جهانی را با افزایش ۰,۳ میلیون بشکه، ۹۲,۷ میلیون بشکه در روز تخمین

زده است. اکنون EIA تخمین زده است که در ماه های اکتبر و سپتامبر ۲۰۱۴ موجودی ذخایر جهانی نفت بطور متوسط ۰,۵ میلیون بشکه در روز افزایش یافته است.

جدول شماره ۳- تخمین تولید نفت خام و سایر میعانات اوپک

شرح	دسامبر ۲۰۱۴	نوامبر ۲۰۱۴	متوسط نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴	متوسط ۲۰۱۱-۲۰۱۳
تولید نفت خام (میلیون بشکه در روز)				
الجزایر	۱,۲	۱,۲	۱,۲	۱,۲
آنگولا	۱,۷	۱,۷	۱,۷	۱,۷
اکوادور	۰,۶	۰,۶	۰,۶	۰,۵
ایران	۲,۸	۲,۸	۲,۸	۳,۱
عراق	۳,۵	۳,۵	۳,۵	۲,۹
کویت	۲,۶	۲,۵	۲,۵	۲,۶
لیبی	۰,۵	۰,۶	۰,۶	۰,۹
نیجریه	۱,۹	۱,۹	۱,۹	۲,۱
قطر	۰,۸	۰,۸	۰,۸	۰,۷
عربستان سعودی	۹,۶	۹	۹,۶	۹,۶
امارات متحده عربی	۲,۶	۲,۶	۲,۶	۲,۶
ونزوئلا	۲,۲	۲,۲	۲,۲	۲,۲
کل اوپک	۲۲۹,۹	۲۹,۷	۲۹,۸	۳۰,۲
میعانات غیرخام	۶,۱	۶,۱	۶,۱	۶
عرضه کل اوپک	۳۶	۳۵,۸	۳۵,۹	۳۶,۲
ظرفیت مازاد تولید نفت خام				
افریقا	۰	۰	۰	۰
آمریکای جنوبی	۰	۰	۰	۰
میانه شرقی	۲,۲	۲,۲	۲,۲	۲,۴
کل اوپک	۲,۲	۲,۲	۲,۲	۲,۴

جدول ۴- تخمین تولید نفت خام و سایر میعانات غیر اوپک

شرح	نوامبر ۲۰۱۴	دسامبر ۲۰۱۴	متوسط نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴	متوسط ۲۰۱۱-۲۰۱۳
تولید نفت خام (میلیون بشکه در روز)				
آمریکای شمالی	۲۱,۷	۲۱,۸	۲۱,۷	۱۸
آمریکای جنوبی و مرکزی	۵,۱	۴,۸	۵	۴,۹
اروپا	۳,۷	۳,۷	۳,۷	۴
اوراسیا	۱۳,۵	۱۳,۵	۱۳,۵	۱۳,۴
میانه شرقی	۱,۲	۱,۲	۱	۱,۴
آسیا و اقیانوسیه	۹,۱	۸,۹	۹	۹
آفریقا	۲,۳	۲,۳	۲,۳	۲,۴
کل میعانات غیر اوپک	۵۶,۶	۵۶,۲	۵۶,۴	۵۳,۱

جدول ۵- سطح قیمت قراردادهای آتی نفت (دلار-بشکه)

شرح	دسامبر ۲۰۱۴	نوامبر ۲۰۱۴	متوسط نوامبر و دسامبر ۲۰۱۴	متوسط ۲۰۱۱-۲۰۱۳
سطح قیمت نفت				
قیمت قراردادهای آتی Front Month برنت	۶۶,۲۹	۷۹,۶۳	۷۴,۴۷	۱۱۰,۴۳
قیمت قراردادهای آتی Front Month دبلیو تی آی	۶۲,۷۸	۷۵,۸۱	۷۰,۷۷	۹۵,۷۷
قیمت قراردادهای آتی Front Month دویی	۶۵,۰۴	۷۸,۱۶	۷۳,۰۸	۱۰۷,۲۱

در انتها لازم به ذکر است که **صندوق بین المللی پول** نیز در گزارشی دیگر به بررسی بازار نفت پرداخته است؛ که مختصری از آن را در این گزارش آورده ایم:

اخیراً قیمت های نفت سقوط کرده است و همه را تحت تأثیر خود قرار داده است: **تولیدکنندگان، دولت ها و مصرف کنندگان**. اما به طور کلی این رویداد برای اقتصاد جهانی یک شوک مثبت تلقی می شود. شبیه سازی که در گزارش صندوق بین المللی پول انجام شده، رشد GDP جهانی بین ۰٫۳ تا ۰٫۷ بدست آمده است. در هر حال پیچیدگی های بیشتری در این باره وجود دارد.

این گزارش مکانیسم بازار نفت را در حال و آینده مورد بررسی قرار داده است. مفاهیم ضمنی تاثیرات تغییر قیمت نفت بر گروه های مختلف کشورها از جهت پایداری مالی و همچنین اینکه سیاستگذاران چگونه باید به تاثیرات این رویداد بر اقتصاد خود پردازند مورد بررسی قرار گرفته است.

به طور خلاصه

IMF به این نتیجه رسیده که هم عوامل عرضه و هم عوامل تقاضا بر کاهش قیمت نفت از ژوئن ۲۰۱۴ تاثیرگذار بوده اند. بازار آتی ها نشان می دهد که قیمت نفت، برمی گردد اما کماکان کمتر از سطح سال های اخیر باقی می ماند. به هر حال عدم قطعیت های زیادی درباره ارزیابی آثار عوامل عرضه و تقاضا وجود دارد.

در حالی که دو دسته از کشورها تاثیرات مشابهی نمی پذیرند اما صفات مشترکی خواهند داشت: **کشورهای صنعتی واردکننده نفت و کشورهای نوظهور اقتصادی از افزایش درآمد خانوار، کاهش هزینه های مواد اولیه و بهبود موقعیت خارجی سود می برند. در طرف مقابل درآمد صادرکنندگان نفت کاهش یافته و توزان بودجه و تراز تجاری آنها با فشار و مشکل مواجه می شود.**

ریسک های ناپایداری مالی افزایش یافته است. فشار ارز تاکنون محدود به تعداد انگشت شماری از کشورهای صادرکننده نفت از جمله روسیه، نیجریه، و ونزوئلا بوده است. با توجه به ارتباط تنگاتنگ مالی کشورهای دنیا ضروری است سایر کشورهای دنیا نیز به تاثیرات متقابل این اتفاقات آگاه باشند.

صادرکنندگان نفت می خواهند بدون محدود کردن ناگهانی هزینه های مالی به طور تدریجی خود را با وضعیت کنونی سازگار کنند. در مورد کشورهایی که منابع پس انداز و ذخیره و همچنین قواعد سیاستی مالی قوی در اختیار

ندارند، فشار نرخ ارز و بودجه معنی دار خواهد بود. بدون سیاست های پولی صحیح این امر می تواند منجر به تورم و رکود بیشتر شود.

کاهش در قیمت نفت فرصتی برای کشورهای زیادی فراهم می کند تا یارانه های انرژی خود را کاهش داده و منابع آن را به طور هدفمندتر پرداخت کنند و حتی در برخی موارد مالیات بر مصرف انرژی را افزایش داده و سایر مالیات سایر بخش ها را کاهش دهند.

در کشورهای ناحیه یورو به اضافه ژاپن که در آنها تقاضا به شدت ضعیف است و سیاست های پولی معمول تا حد ممکن انجام شده است هدایت بانک های مرکزی برای تحکیم انتظارات تورمی میان مدت در رویارویی با کاهش قیمت نفت از اهمیت بالایی برخوردار است.

منابع:

- ۱- U.S. Energy Information Administration -The Availability and Price of Petroleum and Petroleum Products Produced in Countries Other Than Iran, December ۲۰۱۴
- ۲- Seven Questions About The Recent Oil Price Slump- Posted on December ۲۲, ۲۰۱۴ by Imf direct, By Rabah Arezki (<http://blog-imfdirect.imf.org/bloggers/rabah-arezki/>) and Olivier Blanchard

تهیه و تنظیم:

اکرم عابدی پریسا مطرانلویی