



یکشنبه ۲۳ بهمن ۱۴۰۱ - شماره ۱۵۷۴

اخبار

نفت دانش‌بنیان در کنار اعتماد به سازندگان داخلی «ایران قوی» را رقم می‌زند



مدیرعامل شرکت نفت و گاز گچساران از ساخت یک هزار و ۶۰۰ قلم کالا به ارزش ۱۷۰۰ میلیارد ریال در نفت و گاز گچساران خبر داد؛ به گزارش اقتصادسراسرآمد، مهراد کاھشکن گفت: تحریم دیروز دشمنان سبب اعتماد به سازندگان داخلی شد و به جرأت باید اذعان کرد ایران اسلامی تحریم‌های دشمنان را به فرصت تبدیل کرد.وی افزود: امروز افتخار می‌کنیم که با اعتماد به شرکت‌های دانش‌بنیان و سازندگان داخلی از تحریم‌ها عبور کرده‌ایم.مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران از تهیه و تأمین بیش از دو هزار و ۸۶۰ قلم کالا به ارزش بیش از ۲ هزار و ۲۰۰ میلیارد ریال از ابتدای امسال تاکنون در این شرکت خبر داد. کاھشکن تصریح کرد: از مجموع دو هزار و ۸۶۰ قلم کالا بیش از هزار و ۵۰۰ قلم آن به ارزش بیش از هزار و ۷۰۰ میلیارد ریال از سوی سازندگان داخلی و به سفارش این شرکت ساخته شده‌است.وی گفت: این اقدام در قالب ۶۴۸ درخواست از ادارات مختلف از سوی شرکت‌های داخلی ساخته شده است و این مقدار خرید نسبت به سال پیش از آن ۴۰ درصد افزایش داشته است.مدیرعامل شرکت نفت و گاز گچساران ادامه داد: در نیمه نخست امسال نیز این شرکت بیش از هزار و ۱۰۰ قلم کالا به ارزش بیش از ۴۰۰ میلیارد ریال از فروشندگان و تأمین‌کنندگان در شهر گچساران خرید، که این حجم از خرید کالا تأثیری به‌سزا در ایجاد اشتغال و گردش مالی و رونق اقتصادی در شهر گچساران داشته است.

امضای تفاهم‌نامه ساخت نخستین کارخانه ال‌ان‌جی کوچک‌مقیاس در ایران

تفاهم‌نامه ساخت نخستین کارخانه ال‌ان‌جی کوچک‌مقیاس در ایران میان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌عنوان متولی اصلی طرح، با صندوق بازتسلّسنگی وزارت نفت به‌عنوان سرمایه‌گذار طرح و شرکت مایع‌سازی گاز ایران ال‌ان‌جی به‌عنوان مجری طرح امضا شد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، علیرضا دانشی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در آیین امضای این تفاهم‌نامه با بیان اینکه این تفاهم‌نامه برای احداث نخستین کارخانه گاز مایع ال‌ان‌جی کوچک‌مقیاس اهمیت بسیار بالایی دارد، اظهار کرد: شهر اهواز روی میدان نفتی اهواز قرار دارد و گسترش آن نیز روی میدان ادامه یافته که این موضوع سبب شکل‌گیری یک کریدور در این مسیر شده که برای ارتقاء و تداوم خطر ساز است. وی افزود: در گذشته طرح جابه‌جایی این کریدور مطرح بوده که از ابتدای دولت سیزدهم طرح ایمن‌سازی کریدور بیان و در نهایت جمع‌بندی بر این مسئله شد که محصولات را که از شهر عبور می‌کنند ایمن‌سازی کنیم و این گونه خطر کریدور برای شهروندان را به حداقل کاهش دهیم.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: یکی از راهکارهای مهم در زمینه ایمن‌سازی محصولات گاز برخطر که مطالعات آن به مراتب انجام شده است، طرح مایع‌سازی گاز با ال‌ان‌جی است که در واقع فرایند تبدیل گاز طبیعی به حالت مایع است که افزون بر کاهش حجم اشتغال گاز، توانایی ذخیره‌مسازی آن تا صد روز، همچنین سهولت در انتقال آن را میسر می‌سازد و این گونه می‌توانیم تردد گازهای برخطر از شهر را کاهش دهیم. دانشی ادامه داد: در این طرح گازهای برخطر غرب کارون رو جمع‌آوری و در گام نخست گاز متان را به‌طور کامل جدا کنیم، سپس با فناوری پیشرفته آن را مایع‌سازی کرده و در کپسول‌های ویژه‌ای ذخیره‌مسازی، نگهداری با با خودروهای سنگین جابه‌جا کنیم. وی با بیان اینکه این طرح عقب‌افتادگی کشور در زمینه زنجیره ارزش محصولات نفت را تا حدودی جبران می‌کند، تصریح کرد: این کار بسیار ارزشمند است، زیرا زنجیره‌هایی از رویدادهای توسعه‌ای را رقم می‌زند و حتی در مناطق کم‌خطر نیز می‌تواند اجرا و گام‌های بلندی در این حوزه برداشته شود.

واگذاری بیش از ۴ هزار سفارش کار به سازندگان و دانش‌بنیان‌های ایرانی

مدیر تدارکات و امور کالای شرکت ملسی حفاری گفت: افزون بر ۴ هزار و ۵۰۰ میلیارد ریال سفارش کار برای ساخت خرید قطعات و تجهیزات مورد نیاز این شرکت امسال به سازندگان، تولیدکنندگان و دانش‌بنیان‌های ایرانی اعطا شد. به گزارش اقتصادسراسرآمد، رامتین طهماسبی‌پور با اشاره به اینکه این کالاها شامل ۸۵ قلم قطعات و تجهیزات است که در قالب ۲۴۰ تقاضا ارائه شد، گفت: تاکنون ۵۰ درصد اقلام درخواستی تحویل شرکت و وجه آن پرداخت شده و بقیه در مراحل ساخت و تهیه است، وی درباره تنوع اقلام و مهم‌ترین آن‌ها افزود: از جمله اقلام راهبردی در صنعت حفاری، شافت دستگاه گرداننده فوقانی (تاپ دراو)، انواع شیر فوران‌گیر مربوط به ایمنی دکال‌ها، شیرهای پروانه‌ای، قطعات پمپ‌های سیال، ماژول پمپ، دندانه‌های آچاره‌های حفاری، انواع روغن‌ها و روان‌کننده‌ها و کابل‌های بالا برنده حفاری و توری‌های گل و ... است.مدیر تدارکات و امور کالای شرکت ملی حفاری اظهار کرد: شماری از خریدها مربوط به ملزومات ایمنی، تجهیزات اردو گاه‌های دستگاه‌های حفاری بود که رضایت‌مندی کارفرماها و همکاران را به دنبال داشت.طهماسبی‌پور با بیان اینکه ۸۵ درصد شرکت‌های طرف قرارداد در زمینه تأمین اقلام در خواستی بومی خوزستان هستند، گفت: برای سال آینده نیز برنامه جامعی در رابطه با تأمین نیازهای فنی و خدماتی شرکت تدوین و در دستور کار این مدیریت قرار دارد که از آن جمله تأمین ریل گراند‌ه فوکانی، قطعات تجهیزات خدمات فنی از جمله پمپ‌های فشار قوی و تجهیزات خدمات ویژه نظیر نمودارگیری سیال حفاری، چاه پیمایی و عملیات ویژه است.



ساخت تجهیزات منحصر به فرد کاربردی صنعت حفاری به دست ایرانی‌ها

معاون مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران گفت: حدود ۷ هزار و ۲۰۰ قلم قطعه منحصر بفرد کاربردی در صنعت حفاری در هم‌افزایی و همکاری به ۴۰۰ سازنده داخلی تاکنون بومی‌سازی شده است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، محمدرضا علیرزاده عطار گفت: امسال با توجه به تأکید مدیرعامل، یک هزار و ۷۲ قلم قطعات و تجهیزات اساسی و ساخت بار اول در فرآیند بومی‌سازی قرار گرفت. وی با بیان اینکه ساخت این اقلام افزون بر ۴۴۳ میلیارد ریال صرفه اقتصادی برای شرکت در بردارد، افزود: تقویت همکاری و استفاده از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های شرکت‌های سازنده، تولید کننده و دانش‌بنیان در دستور کار این مدیریت است.معاون مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران ادامه داد: سال‌ها تجربه ساخت داخل در اداره مهندسی و فناوری سناخت مدیریت پژوهش، فناوری برخورداری از آزمایشگاه تخصصی حفاری و تجارتی کاری و توانمندی‌های گرانسنگ حدود ۴۰۰ سازنده داخلی و گاه دانش‌بنیان زمینه را فراهم آورد که شرکت ملی حفاری ایران به‌عنوان پیشگام در ساخت داخل در صنعت نفت کشور مطرح شود.

قرار داد طرح توسعه یک میدان گازی پس از ۱۵ سال امضا شد؛

آیامیدان گازی کیش هم به سر نوشت سایر میادین دچار می‌شود؟



سپهر گروه نفت و انرژی – قرارداد طرح توسعه میدان گازی کیش پس از ۱۵ سال بین شرکت نفت و گاز پارس و شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران امضا شد اما با توجه به عملکرد نه چندان مثبت وزارت نفت در توسعه میادین، باید دید قرار است این میدان هم مانند سایر میادین گازی به حال خود رها شود یا برنامه ای مدون پیش روست؟

به گزارش اقتصاد سسرآمد، قرارداد طرح توسعه میدان گازی کیش امضا شد. این میدان یکی از بزرگ‌ترین میدان‌های گازی کشور است که میزان گاز درجسای آن برابر با ۵۶۶ تریلیون فوت‌مکعب استاندارد است که در صورت توسعه کامل، توانایی تولید ۱۲۰ میلیون مترمکعب در روز گاز خام را خواهد داشت.

قرارداد توسعه‌ی این میدان بین شرکت نفت و گاز پارس و شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران امضا شد.

در این باره اقتصادآنلاین آورده است: محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران درخصوص این میدان بیان کرد: «برای تأمین پایدار گاز، تصمیم سریع برای توسعه این میدان گرفتیم تا طی ۱۴ ماه با سرمایه‌گذاری ۹۰۰ میلیون دلار، روزانه ۲۸ میلیون متر مکعب به تزریق گاز به شبکه سراسری گاز افزوده شود.

پالایشگاه چهارم مجتمع گاز پارس جنوبی (فازهای ۷، ۶، ۵ و ۸) یکی از پالایشگاه‌های سیزده‌گانه این مجموعه است که وظیفه تولید و فرآورش روزانه حدود ۸۵ میلیون مترمکعب گاز ترش دریافتی از سکوی سه‌گانه و تحویل این گاز به پالایشگاه‌های دیگر و در مقطعی هم به چاه‌های نفت آغاچاری به‌منظور افزایش تولید نفت را به‌عهده دارد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه ایرانی‌ترین پالایشگاه پارس جنوبی در فاز ۱۴ راه‌اندازی می‌شود، گفت: هرنامه‌ریزی شده تا سال ۱۴۰۸ تولید گاز کشور ۵۰۰ میلیون مترمکعب اضافه شود که ۱۲۰ میلیون مترمکعب از این مقدار مربوط به توسعه میدان گازی کیش است.

برگزیده ها

نماینده پیشین ایران در اوپک در گفت‌وگو با مهر عنوان کرد کاهش شدید قیمت نفت در صورت عدم مدیریت صحیح اوپک



خطیبی گفت: همه کشورها بر اساس شاخص‌های جهانی نفت خود را به فروش می‌رسانند و ممکن است برخی از کشورها تخفیف‌هایی را در نظر بگیرند اما پایه قیمتی بر مبنای قیمت جهانی است.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، در روزهای اخیر قیمت نفت افغان و خیز فراوانی داشت اما این صعود و نزول قیمت نفت چه تأثیری بر روند قیمت فروش نفت ایران دارد، محمد علی خطیبی، نماینده پیشین ایران در اوپک در رابطه با این موضوع به مهر می‌گوید: افت جهانی قیمت نفت برای همه فروشندگان تأثیر دارد چرا که با افزایش قیمت برای همه است همانطور که کاهش قیمت نیز تأثیرگذار است.

وی خاطر نشان کرد: همه کشورها بر اساس شاخص‌های جهانی نفت خود را به فروش می‌رسانند و ممکن است برخی از کشورها تخفیف‌هایی را در نظر بگیرند اما پایه همان قیمت جهانی است. خطیبی با اشاره به اینکه نزولی شدن قیمت نفت بر فروش و قیمت نفت ما نیز تأثیرگذار است در این زمینه توضیح داد: با توجه به اینکه اکنون فصل بودجه است بهتر است این روند نزولی را بحث بودجه در نظر گرفته شود و قیمتی که قابل تحقق نیست را مد نظر قرار نگیرد. و با قیمت خوشبینانه بودجه در نظر گرفته نشود.

وی ادامه داد: رکودی در اقتصاد جهان به ویژه کشورهای بزرگ صنعتی و کشورهای مصرف‌کننده بزرگ پیش‌بینی شده است که احتمال دارد این رکود در اقتصاد جهانی نیز تأثیرگذار باشد و تمامی این موارد باید ابتدا در نظر گرفته شود و قیمت منطقی پیشنهاد شود.

خطیبی خاطر نشان کرد: اکنون قیمت نفت نزدیک به ۸۰ دلار است ولی با رکودی که پیش‌بینی می‌شود در صورت به وجود آمدن این رکود بر روی تقاضا تأثیر منفی دارد و می‌تواند قیمت‌ها را کاهش دهد که این مساله به مدیریت عرضه بستگی دارد و در صورتی که اوپک بتواند عرضه را به درستی مدیریت کند و عرضه خود را کاهش دهد کاهش قابل توجهی پیش رو نخواهد بود.

این کارشناس انرژی در خاتمه اضافه کرد: چنانچه اوپک موفق نشود مدیریت عرضه را به صورت مطلوب پیاده کند کاهش قیمت قابل توجهی پیش رو خواهیم داشت و در صورت عدم مدیریت صحیح و به موقع اوپک ایسن احتمال وجود دارد که حتی به ۵۰ تا ۶۰ دلار برسد.

ساخت تجهیزات منحصر به فرد کاربردی صنعت حفاری به دست ایرانی‌ها

معاون مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران گفت: حدود ۷ هزار و ۲۰۰ قلم قطعه منحصر بفرد کاربردی در صنعت حفاری در هم‌افزایی و همکاری به ۴۰۰ سازنده داخلی تاکنون بومی‌سازی قرار گرفت. وی با بیان اینکه ساخت این اقلام افزون بر ۴۴۳ میلیارد ریال صرفه اقتصادی برای شرکت در بردارد، افزود: تقویت همکاری و استفاده از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های شرکت‌های سازنده، تولید کننده و دانش‌بنیان در دستور کار این مدیریت است.معاون مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران ادامه داد: سال‌ها تجربه ساخت داخل در اداره مهندسی و فناوری سناخت مدیریت پژوهش، فناوری برخورداری از آزمایشگاه تخصصی حفاری و تجارتی کاری و توانمندی‌های گرانسنگ حدود ۴۰۰ سازنده داخلی و گاه دانش‌بنیان زمینه را فراهم آورد که شرکت ملی حفاری ایران به‌عنوان پیشگام در ساخت داخل در صنعت نفت کشور مطرح شود.

قرار داد طرح توسعه یک میدان گازی پس از ۱۵ سال امضا شد؛

آیامیدان گازی کیش هم به سر نوشت سایر میادین دچار می‌شود؟

او در پاسخ به این سوال که آیا میدان گازی کیش می‌تواند بخشی از ناترازی گاز را در سال‌های آینده جبران کند یا خیر گفت: ایسن میدان با میزان حجم اعلام شده طوری نیست که بتواند کسری تأمین امنیت گاز داخلی کشور را جبران کند.

این کارشناس حوزه‌ی انرژی درخصوص هدف اولیه‌ی توسعه‌ی میدان کیش بیان کرد: زمانی که تصمیم برای استخراج، توسعه و تولید این میدان گرفته شد هدف این بود که کیش را از نظر انرژی خود کفا کند و در حال حاضر باید تصمیم سختی گرفته شود که کیش به عنوان یک مرکز تجاری بین‌المللی خودکفا شود یا خط لوله به سراسر کشور کشیده شود.

خاقانی ادامه داد: گاز این میدان ترش است و نیاز به فرآورش دارد و باید معائناتش را جدا کنیم که این‌ها هر کدام یک پروژه است که سرمایه‌گذاری‌های متفاوتی را می‌طلبند.

آینده میدان گازی کیش چگونه است؟ او در پایان سخنان خود گفت: به طور کلی توسعه‌ی این میدان جای تریک دارد چرا که نشان می‌دهد علی‌رغم تمام مسائلی که وجود دارد، بدنه‌ی کارشناسی صنعت نفت خیلی دلسوز است و

علی‌رغم بی‌عدالتی‌های صنعت نفت و مدیرانی که در زمینه‌های تخصصی تجربه‌ی لازم را ندارند جل آن‌ها مدیریت می‌کنند، با دلسوزی تمام کار را برآ می‌برند.

حال که وزارت نفت توانسته یکی از پروژه‌های گذشته را به مرحله اجرا برساند باید دید در ادامه قرار است با این میدان چه کند. آیا این میدان می‌تواند بخشی از ناترازی گاز داخلی را جبران کند یا اینکه وزارت نفت، تنها در آستانه‌ی سالگرد پیروزی انقلاب از توسعه‌ی این میدان سخن گفته و در آینده قرار است آن را به حال خود رها کند؟ توسعه‌ی میدان گازی کیش اگرچه اتفاق خوبی است اما مهم‌تر از آن، ادامه‌ی توسعه و توسعه‌ی آن است چرا که در سالیان اخیر، وزارتخانه عملکرد مثبتی در حوزه‌ی توسعه‌ی میادین و سرمایه‌گذاری روی آن‌ها نداشته است.

نمایند سابق ایران در اوپک در پاسخ به این سوال که آیا قیمت‌های فعلی بازار برای اعضای اوپک منطقی است، گفت: قیمت‌های بین ۷۰ تا ۸۰ دلار برای تولیدکنندگان نفتی اوپک منطقی است. چرا که ماندن قیمت‌ها در این سطح تا حدودی از شدت رکود احتمالی در بازارهای غربی می‌کاهد. اما بدون شک اگر قیمت‌ها به کمتر از این مقدار کاهش پیدا کند، اوپک باید تصمیمی درمور وضعیت تولیدات خود بگیرد.



او ادامه داد: بسیاری بر این باورند که تصمیم‌ها اوپک پلاس بیش از اینکه مطابق با فاکتورهای سیاسی باشد، با اهداف سیاسی استوار است. اما نگاهی به وضعیت بازار در ماه‌های گذشته نشان می‌دهد که این ادعا درست نبوده و اوپک‌پلاس بر اساس سازوکار طبیعی بازار رفتار کرده است.

قیمت نفت ۱۰۰ دلاری می‌شود؟ قیمت نفت با هشدارهای مدیر اجرایی آژانس بین‌المللی انرژی و همچنین تمدید سیاست کاهش تولید اوپک‌پلاس، رفتار کاهش به‌خود گرفت و در بازه هفتگی ۸درصد سقوط کرد. در روز جمعه به‌عنوان آخرین روز معاملات هفته هر دو شاخص افت کردند و وارد کانال ۷۰دلار شدند به‌گونه‌ای که وست‌نگراس اینترمدیت آمریکا بیشه‌ای ۳۴دلار و برنت هرشکه ۷۹دلار معامله شدند. اما در نیمه روز دوشنبه تابولی بازار دوباره سبز شد و بهای هرشکه برنت به ۸۱دلار و نفت خام آمریکا به ۷۴دلار نزدیک‌شدند. روند روبه رشد قیمت‌ها در دیروز و امروز هم ادامه پیدا کرد. جاستین اسمیرک، اقتصاددان ارشد شرکت وست‌پک اظهار کرد: تصور می‌کنم در یک‌بازار نسبتاً متوازن قرار داریم. اگر رشد قوی‌تر از حد انتظاری در جهان بود در حال توسعه‌ی ما قیمت‌ها بالاتر خواهد رفت و اوپک ناچار به افزایش تولید خواهد شد. اما ما افزایش بزرگ تقاضا را نمی‌بینیم. در این میان آژانس بین‌المللی انرژی هم از احتمال رشد قیمت نفت به بالای ۱۰۰ دلار سخن گفته است.

البته کارشناس انرژی می‌گوید که بهای نفت تحت تأثیر عوامل اقتصادی و غیر اقتصادی مختلفی است. عوامل غیر اقتصادی همان‌هایی است که امکان افزایش بی‌نی آنها وجود ندارد. از وقوع جنگ گرفته تا طوفان و زلزله‌هایی که عرضه و تقاضا را تحت تأثیر قرار می‌دهند همگی عوامل غیر اقتصادی است. اما عوامل اقتصادی که اتفاق‌ها قابل پیش‌بینی است، به هیچ وجه از رسیدن بهای نفت به بالای ۱۰۰ دلار و سه رقمی شدن دوباره قیمت نفت حکایت نمی‌کند. با توجه به رشد بازار متوسط قیمت نفت در سال ۲۰۲۳ حدود ۸۰دلار خواهد بود.

بازار ظرفیت رشد تولید را ندارد

به گزارش اس‌ان‌بی‌سی، تقاضای چین به‌عنوان خوش‌اشتهارترین مشتری بازار نفت و دومین واردکننده میعانات گازی به‌عنوان فاکتوری مهم برای ایران میان اما خطیبی کارشناس انرژی در پاسخ به این سوال که تقاضای چین می‌تواند تأثیری در مقدار تولید اوپک داشته باشد، گفت: اگر تقاضا به شدت افزایش یافته و بازگشایی اقتصادی چین محقق شود، به‌نظر من آن زمان اوپک‌پلاس نیاز به بازنگری برنامه تولید خود دارد. اما به‌حالا بازار همچنان ظرفیت تولید بیشتر را ندارد. با این وجود اوپک هر کاری که لازم باشد برای حفظ تعادل بازار انجام خواهد داد

مدیر اجرایی آژانس بین‌المللی انرژی در پاسخ به این سوال که تقاضای چین می‌تواند تأثیری در مقدار تولید اوپک داشته باشد، گفت: اگر تقاضا به شدت افزایش یافته و بازگشایی اقتصادی چین محقق شود، به‌نظر من آن زمان اوپک‌پلاس نیاز به بازنگری برنامه تولید خود دارد. اما به نظر می‌رسد که بازار همچنان ظرفیت تولید بیشتر را ندارد.

او معتقد است که اوپک درمورد کاهش یا افزایش تولید بسیار محتاطانه رفتار می‌کند، گفت: با این وجود اوپک هر کاری که لازم باشد را انجام خواهد دهد تا بازار نفت را در سال ۲۰۲۳ متعادل نگه دارد.

گزارش

احتمال ضعیف ۳ رقمی شدن بهای نفت



به دنبال رشد قیمت نفت بسیاری از تحلیل‌گران به نشست اوپک چشم دوخته اند و معتقدند آینده بازار به مقدار عرضه نفت توسط این کارتل بستگی دارد. البته خطیبی گفته عوامل اقتصادی از افزایش قیمت‌ها حمایت نمی‌کنند.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، بازار نفت امروز هم روند افزایشی خود را حفظ کرد. به گزارش رویترز، بهای معاملات نفت برنت با یک سنت افزایش، به ۸۳دلار و ۷۰سنت در هر بشکه رسید. نفت برنت شب گذشته با ۳.۳ درصد افزایش بسته شده بود. بهای معاملات وست‌نگراس اینترمدیت آمریکا با ۱۵ سنت افزایش، به ۷۷دلار و ۲۹سنت در هر بشکه رسید. بسیاری از کارشناسان رشد قیمت نفت در روزهای گذشته را حاصل سیاست‌های آمریکا درخصوص نرخ بهره و افت ارزش دلار و البته افزایش خوش‌بینیها به بازگشت چین به فعالیت‌های اقتصادی می‌دانند. در این میان راشاتودی در گزارشی به نقل از بانک آمریکایی گلدمن ساکس هشدار داد که نفت خام در سال جاری میلادی به بالای ۱۰۰ دلار در هر بشکه صعود خواهد کرد.

بنابر گزارش سایت خبری بازار، اما محمد علی خطیبی تحلیل‌گر بازار انرژی معتقد است که وضعیت قیمت‌ها در بازار به تصمیم اوپک بستگی دارد. او با بیان اینکه اعضای این کارتل نفتی بر اساس وضعیت عرضه و تقاضای نفت در مورد کاهش یا افزایش تولیدات خود تصمیم می‌گیرند، به بازار گفت: عوامل اقتصادی از افزایش قیمت‌ها حمایت نمی‌کند. چرا که در ماه‌های آینده افزایش تقاضای فصلی را نداشته و با شروع شدن فصل بهار و افزایش دما کمی از شدت مصرف کم می‌شود. جدای از این پیش‌بینی می‌شود که رکود اقتصادی در کشورهای اروپایی و غربی تا حدودی تقاضا را تعدیل کند.

قیمت منطقی نفت از نگاه اوپکی‌ها
کمیت مشترک نظارت اوپک تمدید سیاست کاهش تولید روزانه ۲میلیون بشکه‌ای را تأیید کرد و ادامه آن را به اعضای اوپک‌پلاس که امروز گرد هم می‌آیند نیز پیشنهاد کرده‌است. خطیبی درباره تصمیم احتمالی این کارتل نفتی می‌گوید: قیمت‌ها در روزهای گذشته بین ۷۰ تا ۸۰دلار در نوسان بوده است. در واقع اگر هدف اعضای اوپک حفظ همین قیمت‌ها باشد، تولید در همین سطح باقی خواهد ماند. البته اگر بخواهیم قیمت‌های بالاتری داشته باشیم کشورهای نفتی باید تولیدات خود را کاهش دهد. خطیبی: عوامل اقتصادی از افزایش قیمت هـا حمایت نمی‌کند. چرا که در ماه‌های آینده افزایش تقاضای فصلی را نداشته و با شروع شدن فصل بهار و افزایش دما کمی از شدت مصرف کم می‌شود. جدای از این پیش‌بینی می‌شود که رکود اقتصادی در کشورهای اروپایی و غربی تا حدودی تقاضا را تعدیل کند.

نمایند سابق ایران در اوپک در پاسخ به این سوال که آیا قیمت‌های فعلی بازار برای اعضای اوپک منطقی است، گفت: قیمت‌های بین ۷۰ تا ۸۰ دلار برای تولیدکنندگان نفتی اوپک منطقی است. چرا که ماندن قیمت‌ها در این سطح تا حدودی از شدت رکود احتمالی در بازارهای غربی می‌کاهد. اما بدون شک اگر قیمت‌ها به کمتر از این مقدار کاهش پیدا کند، اوپک باید تصمیمی درمور وضعیت تولیدات خود بگیرد.

او ادامه داد: بسیاری بر این باورند که تصمیم‌ها اوپک پلاس بیش از اینکه مطابق با فاکتورهای سیاسی باشد، با اهداف سیاسی استوار است. اما نگاهی به وضعیت بازار در ماه‌های گذشته نشان می‌دهد که این ادعا درست نبوده و اوپک‌پلاس بر اساس سازوکار طبیعی بازار رفتار کرده است.

قیمت نفت ۱۰۰ دلاری می‌شود؟ قیمت نفت با هشدارهای مدیر اجرایی آژانس بین‌المللی انرژی و همچنین تمدید سیاست کاهش تولید اوپک‌پلاس، رفتار کاهش به‌خود گرفت و در بازه هفتگی ۸درصد سقوط کرد. در روز جمعه به‌عنوان آخرین روز معاملات هفته هر دو شاخص افت کردند و وارد کانال ۷۰دلار شدند به‌گونه‌ای که وست‌نگراس اینترمدیت آمریکا بیشه‌ای ۳۴دلار و برنت هرشکه ۷۹دلار معامله شدند. اما در نیمه روز دوشنبه تابولی بازار دوباره سبز شد و بهای هرشکه برنت به ۸۱دلار و نفت خام آمریکا به ۷۴دلار نزدیک‌شدند. روند روبه رشد قیمت‌ها در دیروز و امروز هم ادامه پیدا کرد. جاستین اسمیرک، اقتصاددان ارشد شرکت وست‌پک اظهار کرد: تصور می‌کنم در یک‌بازار نسبتاً متوازن قرار داریم. اگر رشد قوی‌تر از حد انتظاری در جهان بود در حال توسعه‌ی ما قیمت‌ها بالاتر خواهد رفت و اوپک ناچار به افزایش تولید خواهد شد. اما ما افزایش بزرگ تقاضا را نمی‌بینیم. در این میان آژانس بین‌المللی انرژی هم از احتمال رشد قیمت نفت به بالای ۱۰۰ دلار سخن گفته است.

البته کارشناس انرژی می‌گوید که بهای نفت تحت تأثیر عوامل اقتصادی و غیر اقتصادی مختلفی است. عوامل غیر اقتصادی همان‌هایی است که امکان افزایش بی‌نی آنها وجود ندارد. از وقوع جنگ گرفته تا طوفان و زلزله‌هایی که عرضه و تقاضا را تحت تأثیر قرار می‌دهند همگی عوامل غیر اقتصادی است. اما عوامل اقتصادی که اتفاق‌ها قابل پیش‌بینی است، به هیچ وجه از رسیدن بهای نفت به بالای ۱۰۰ دلار و سه رقمی شدن دوباره قیمت نفت حکایت نمی‌کند. با توجه به رشد بازار متوسط قیمت نفت در سال ۲۰۲۳ حدود ۸۰دلار خواهد بود.

بازار ظرفیت رشد تولید را ندارد

به گزارش اس‌ان‌بی‌سی، تقاضای چین به‌عنوان خوش‌اشتهارترین مشتری بازار نفت و دومین واردکننده میعانات گازی به‌عنوان فاکتوری مهم برای ایران میان اما خطیبی کارشناس انرژی در پاسخ به این سوال که تقاضای چین می‌تواند تأثیری در مقدار تولید اوپک داشته باشد، گفت: اگر تقاضا به شدت افزایش یافته و بازگشایی اقتصادی چین محقق شود، به‌نظر من آن زمان اوپک‌پلاس نیاز به بازنگری برنامه تولید خود دارد. اما به نظر می‌رسد که بازار همچنان ظرفیت تولید بیشتر را ندارد.

او معتقد است که اوپک درمورد کاهش یا افزایش تولید بسیار محتاطانه رفتار می‌کند، گفت: با این وجود اوپک هر کاری که لازم باشد را انجام خواهد دهد تا بازار نفت را در سال ۲۰۲۳ متعادل نگه دارد.