



خبر



سقوط قیمت نفت شدت گرفت

قیمت نفت در پی افزایش بیش از حد انتظار نرخ بهره در انگلیس و هشدارها درباره افزایش آتی نرخ بهره در امریکا، در معاملات روز جمعه، برای دومین روز متوالی کاهش پیدا کرد و در مسیر ثبت بیش از ۳ درصد کاهش هفتگی قرار گرفت.

بهای معاملات نفت برنت با ۵۱ سنت معادل ۰.۴ درصد کاهش، به ۷۳ دلار و ۷۶ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت امریکا با ۴۲ سنت معادل ۰.۶ درصد کاهش، به ۶۹ دلار و ۹ سنت در هر بشکه رسید.

تینا تنگ، تحلیلگر شرکت «سی ام سی مارکتس» در این باره گفت: نگرانی‌ها نسبت به بروز رکود پس از افزایش نرخ بهره توسط بانک مرکزی انگلیس و موضع موافق فدرال رزرو برای افزایش نرخ بهره، شدت گرفت و دلار قوی‌تر هم در کاهش قیمت‌ها، تأثیر داشت.

افزایش ارزش دلار که هفته جاری ۰.۳ درصد افزایش یافت، با گران‌تر کردن قیمت نفت برای دارندگان ارزهای دیگر، می‌تواند روی تقاضا برای نفت تأثیر بگذارد.

هر دو شاخص قیمت بازار نفت روز گذشته، پس از آنکه بانک مرکزی انگلیس، نرخ بهره را نیم درصد افزایش داد و نگرانی‌ها نسبت به کندی اقتصادی و آسیب دیدن تقاضا برای سوخت را برانگیخت، حدود سه دلار سقوط کرده بودند.

بازار اکتون منتظر انتشار شاخص مدیران خرید کشورها در روز جمعه برای ارزیابی فعالیت تولیدی و روند تقاضا برای سوخت است. در امریکا، آن طور که گزارش اداره اطلاعات انرژی امریکا نشان داد، ذخایر نفت هفته گذشته به دلیل تقاضای قوی برای صادرات و واردات نفت، کاهش غیرمنتظره‌ای داشت. با این حال، ذخایر بنزین و سوخت‌های دیگر افزایش پیدا کرد.

جروم پاول، رئیس فدرال رزرو گفته است بانک مرکزی، نرخ بهره را از این پس، با روند محتاطانه‌ای افزایش خواهد داد زیرا سیاستگذاران به سوی پایان بخشیدن به دور تاریخی تحکیم سیاست پولی، پیش می‌روند.

بر اساس گزارش رویترز، هزینه‌های استقرار با لاتر برای شرکت‌ها و مصرف کنندگان، رشد اقتصادی را آهسته کرده و تقاضا برای نفت را کمتر می‌کند. نگرانی‌ها نسبت به افزایش نرخ‌های بهره از سوی بانک‌های مرکزی بزرگ جهانی، دورنمای تقاضا برای سوخت تا پایان امسال را تیره کرده است.

ندارد که ما نتوانیم ظرفیت تولید را از آنچه که هست تا بیش از دو برابر افزایش دهیم، به عبارتی اگر امروز می‌گوییم که ظرفیت تولید حدود ۳.۵ میلیون بشکه است، تا حدود ۶ تا ۷ میلیون بشکه می‌توانیم افزایش ظرفیت داشته باشیم.

وی با بیان اینکه میزان نیاز صنعت نفت به سرمایه‌گذاری بستگی به این دارد که اولویت‌های توسعه روی چه پارامترهایی استوار باشد، اظهار کرد: مهم برنامه‌ای است که در این راستا تدوین می‌شود، سرمایه‌گذاری که در صنعت نفت صورت می‌گیرد، باید بر اساس ضرورت‌هایی که بازار تعیین می‌کند، باشد.

رئیس سابق کمیته بازنگسری قراردادهای نفتی ایران با تأکید بر اینکه نگاه به نیازهای بازار نفت باید در چشم‌اندازهای کوتاه‌مدت، میان‌مدت، درازمدت و تهدیدها و فرصت‌هایی که در بازار ممکن است وجود داشته باشد تبیین شود، تصریح کرد: علاوه بر این موارد باید سیاست‌ها و برنامه‌های کشورهای همسایه را زیر ذره‌بین قرار داد و با توجه به مجموعه این موارد برنامه‌ای تدوین کرد.

حسینی افزود: صنعت نفت به چند بخش بالادستی و پایین‌دستی که خود شامل پالایش و پخش و پتروشیمی می‌شود، تقسیم شده که هر کدام از بخش‌ها برنامه‌ها و سیاستگذاری خاص خود را می‌طلبند که از ضرورت‌های توسعه اقتصادی کشور بوده، این موارد چهارچوب‌ها و المان‌های اصلی است که باید تمام این شرایط را در نظر بگیریم و به جلو پیش برویم.

وی با اشاره به لزوم توسعه در صنایع بالادستی صنعت نفت، گفت: در شرایط کنونی متوسط ضریب بازیافت ذخایر نفت در کشور ما حدود ۲۳ تا ۲۴ درصد و ذخایر قابل استحصال بالای ۱۵۰ میلیارد بشکه نفت است. در همین حال دیگر کشورها مثل عربستان دارای ضریب بازیافت ۵۰ درصد و به بالا هستند، عمان ۴۰ درصد و نروژ ۶۰ درصد را هدف گرفته است. قطعاً ما هم می‌توانیم با استفاده از فناوری‌های نوین راه آنها را رفته و حتی اگر محافظه‌کارانه بگویید نیز بازنهم دلیلی ندارد و می‌توانیم به ۳۵ درصد ضریب بازیافت برسیم که در این صورت ذخایر قابل استحصال ما به بیش از ۲۰۰ میلیارد بشکه می‌رسد.

به گفته این کارشناس، این در حالی است که روسیه که تنها حدود ۱۰۰ میلیارد بشکه ذخیره دارد، به تولید ۱۱ میلیون بشکه هم دست یافته است؛ بنابراین برای ما که هم‌اکنون ۵۰ درصد بیشتر از آنها ذخیره قابل استحصال داریم که می‌تواند به دو برابر هم برسد، دلیلی ندارد که به ظرفیت تولید ۷۶ میلیون بشکه برسیم. حسینی با بیان اینکه با توجه به پتانسیل‌های موجود دلیلی ندارد که از نظر فنی نتوانیم به افزایش تولید دست یابیم، گفت: گروهی در کشور وجود دارند که به دلایلی مخالف توسعه صنعت نفت هستند و زمانی که این بحث‌ها مطرح می‌شود، اعلام می‌کنند که معنای این مسأله جلوگیری از صیانت از مخزن است، اما باید توجه داشت که صیانت از مخزن به هیچ‌عنوان به معنای کاهش تولید نیست.



بر اساس گزارش آژانس بین‌المللی انرژی تولید نفت ایران در ۶ ماه اخیر ۳۵۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است

عکس: شانا



افزایش تولید نفت ایران بدون برجام

صادرات نفت به بالاترین رقم نسبت به دو سال اخیر رسیده است

گاهش تولید، شرکت ملی نفت ایران را واداشته تا برخی چاه‌های فراساحلی را که هزینه تولید بالایی داشتند، ببندد و عملیات تعمیر و نگهداری در میادین سالخورده نفتی را آغاز کند. توقف تولید از میادین سالخورده برای این میادین مفید است زیرا امکان می‌دهد دوباره فشار درون این میادین افزایش یابد و بهره‌برداری دوباره از آنها آسان‌تر شود. در مورد تلاش‌های ایران برای افزایش ظرفیت تولید نفت باید گفت این تلاش‌ها تا حد زیادی به دلیل کاهش صادرات نفت از سال ۲۰۱۸ و فقدان سرمایه‌گذاری خارجی ناشی از تحریم‌ها به مشکل خورده است اما تهران بر توسعه میادین نفتی کارون غربی، آزادگان شمالی و جنوبی، یاران و یادآوران تمرکز کرده تا بتواند تولید نفت خود را در آینده یک میلیون بشکه در روز افزایش دهد.

تحریم‌ها نتوانسته ایران را متوقف کند و این کشور انتظار دارد ظرفیت تولید نفت در میدان آزادگان جنوبی را که در مرز عراق قرار دارد، تا دو برابر به ۳۲۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۲۳ افزایش دهد.

افزایش دوبرابری تولید نفت شدنی است

مهدی حسینی، کارشناس ارشد حوزه انرژی با اشاره به پتانسیل‌های ایران در حوزه تولید نفت، گفت: از نظر میزان ذخایر و مسائل فنی هیچ دلیلی وجود

مربوط به استفاده از روش‌های ازدیاد برداشت است. محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت اعلام کرده که در هشت سال آینده تولید نفت به ۵.۷ میلیون بشکه خواهد رسید. وی با بیان اینکه در مسیر افزایش تولید مراحل قرار دارد که حلقه اول اکتشاف، حلقه دوم حفاری، حلقه سوم تولید و بهره‌برداری و حلقه چهارم فرآوری است که چالش‌ها در هر حلقه شناسایی شده است، گفت: ۱۶ مخزن عمیق در مناطق نفتخیز جنوب با فشار بالا داریم که تاکنون توسعه پیدا نکرده است.

طبق گفته‌های خجسته‌مهر، صادرات نفت‌خام و میعانات گازی در مقایسه با زمانی که دولت تحویل گرفته شد، دو برابر شده است. این به معنای آن است که امکانات، تأسیسات، لجستیک و خدمات دریایی خارک، به‌طور کامل در اختیار صادرات است و از طرفی شرکت میترینگ، خدمات پهلوهی و هدایت کشتی‌ها و ناوگان حمل‌ونقل صادراتی، توانمندی دارد و یک ناوگان کامل است. درآمد‌های حاصل از فروش نفت، میعانات گازی، خالص گاز صادراتی و فروش فرآورده‌های نفتی در سال گذشته در مقایسه با مدت مشابه سال قبل از آن ۴۰ درصد افزایش داشته است. در حوزه میعانات گازی بیش از ۷۰ میلیون بشکه فروش و وصول درآمد صورت گرفت.

مربوط به استفاده از روش‌های ازدیاد برداشت است. محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت اعلام کرده که در هشت سال آینده تولید نفت به ۵.۷ میلیون بشکه خواهد رسید.

وی با بیان اینکه در مسیر افزایش تولید مراحل قرار دارد که حلقه اول اکتشاف، حلقه دوم حفاری، حلقه سوم تولید و بهره‌برداری و حلقه چهارم فرآوری است که چالش‌ها در هر حلقه شناسایی شده است، گفت: ۱۶ مخزن عمیق در مناطق نفتخیز جنوب با فشار بالا داریم که تاکنون توسعه پیدا نکرده است.

طبق گفته‌های خجسته‌مهر، صادرات نفت‌خام و میعانات گازی در مقایسه با زمانی که دولت تحویل گرفته شد، دو برابر شده است. این به معنای آن است که امکانات، تأسیسات، لجستیک و خدمات دریایی خارک، به‌طور کامل در اختیار صادرات است و از طرفی شرکت میترینگ، خدمات پهلوهی و هدایت کشتی‌ها و ناوگان حمل‌ونقل صادراتی، توانمندی دارد و یک ناوگان کامل است. درآمد‌های حاصل از فروش نفت، میعانات گازی، خالص گاز صادراتی و فروش فرآورده‌های نفتی در سال گذشته در مقایسه با مدت مشابه سال قبل از آن ۴۰ درصد افزایش داشته است. در حوزه میعانات گازی بیش از ۷۰ میلیون بشکه فروش و وصول درآمد صورت گرفت.

گزارش

طبق اعلام مجامع بین‌المللی، با وجود تحریم‌های سخت مالی، تولید روزانه نفت ایران در سال ۲۰۲۲ میلادی حدود ۱۳۰ هزار بشکه و از ابتدای سال جاری میلادی ۳۵۰ هزار بشکه افزایش داشته؛ موضوعی که طبق اعلام کارشناسان

چندان دور از ذهن نبوده است. تولید نفت ایران از آغاز فعالیت دولت سیزدهم طی ۲۰ ماه به بیش از ۳ میلیون بشکه و تولید گاز خام به بیش از یک میلیارد مترمکعب رسیده و آنطور که اعلام شده میزان صادرات نفت نیز در این دولت دو برابر افزایش یافته است. در سال گذشته ۱۹۰ میلیون بشکه نفت بیشتر از سال ۱۳۹۹ و ۸۳ میلیون بشکه بیشتر از سال ۱۴۰۰ نفت صادر شد و پیش‌بینی می‌شود امسال رکوردی تازه در صادرات نفت ثبت شود.

اکنون صادرات نفت به بالاترین رقم نسبت به دو سال اخیر رسیده است، ارز حاصل از این صادرات در سررسید مشخص دریافت و به سامانه نیما و سامانه جدید معاملاتی واریز شده است. اکنون ظرفیت تولید نفت کشور ۳.۸ میلیون بشکه است که مدتی می‌تواند ادامه داشته باشد، بخشی از این افزایش تولید از محل احیای چاه‌های کم‌بازده و بخشی دیگر مربوط به توسعه میادین جدید و بخشی

گازسانی به شمال شرق کشور و خراسان جنوبی تقویت می‌شود

خبر

مجید چگینی در نشست با استاندار خراسان جنوبی در بیرجند با اشاره به آغاز عملیات اجرایی خط لوله گاز دوراهی دشتک - نهبندان گفت: اجرای این خط تکمیل رینگ شرقی کشور را رقم خواهد زد و شاهد تقویت شبکه گازسانی به شمال شرق کشور و خراسان جنوبی هستیم. وی افزود: با اجرای این خط، خراسان جنوبی به خط هفتم

سراسری گاز متصل می‌شود و اگر برنامه صادرات گاز داشته باشیم، این خط لوله ظرفیت صادرات گاز را برای ما ایجاد می‌کند. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: از طرفی اگر بخواهیم از همسایه شمالی گاز وارد کنیم از طریق این شبکه که به جنوب متصل است، می‌توانیم برای صادرات گاز هم استفاده کنیم. وی عنوان کرد: خط لوله انتقال ۳۰

اینچ تربت حیدریه - دیزباد به طول ۶۵ کیلومتر از طرح‌های مهم دیگر در دست اقدام است که در پایداری شبکه گاز شمال شرق کشور کمک کننده است. چگینی افزود: خط انتقال گاز تربت جام - صالح آباد هم با سرعت و قوت در دست اجراست که در آبان امسال به بهره‌برداری می‌رسد و همه این طرح‌ها به تقویت شبکه گاز شرق کشور کمک خواهد کرد.

وی با بیان اینکه همه تلاش‌ها بر این است که شبکه گاز شمال شرق کشور تقویت شود، گفت: شرکت گاز تاکنون به ۳۰ میلیون واحد تولیدی گازسانی کرده و گاز آنها را تأمین می‌کند، ۳۰۳ میلیون مترمکعب گاز روز گذشته در اختیار نیروگاه‌ها قرار دادیم که رقم بالایی است. معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه از عسلویه باید گاز به طول ۲ هزار کیلومتر به شمال و شمال شرق

کشور منتقل شود که کار سنگینی است، بیان کرد: ۹۸ درصد شهرها و ۸۵ درصد روستاهای کشور از نعمت گاز برخوردار هستند که تا پایان سال جاری این رقم به ۸۸ درصد هم خواهد رسید. چگینی با اشاره به وجود ۲۱ پالایشگاه برای تأمین گاز کشور گفت: ۳۹ هزار کیلومتر خطوط انتقال فشار بالا و ۴۲۶ هزار کیلومتر شبکه گاز روستایی و شهری داریم.