



سه شنبه ۱۹م آبان ۱۴۰۱ - شماره ۱۵۶۶

نفت خام

جهش صادرات و تولید نفت ایران



صادرات نفت خام ایران در نوامبر سال ۲۰۲۲ میلادی به حدود یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه و در ماه دسامبر هم به بالاترین سطح در ۴ سال گذشته رسید و آنطور که مسوولان اعلام کرده‌اند تا هشت سال آینده ظرفیت تولید به ۵٫۷ میلیون بشکه می‌رسد موضوعی که به گفته کارشناسان در صورت تحقق شرایطی می‌تواند امکان پذیر باشد.به گزارش اقتصادسراسر آمد، در حالی که بازارهای جهانی نفت خام با چشم‌انداز تحریرها علیه روسیه تحت فشار بوده، روند رو به افزایش صادرات نفت خام ایران برای بازار نفت که با چشم‌انداز تحريم‌ها علیه نفت روسیه زیر فشار است، تسلی بخش خواهد بود. بر اساس داده‌های مؤسسه‌های ورتکسا و کپلر، بخش عمده‌ای از محموله‌های نفت خام ایران به مقصد چین بارگیری می‌شوند. بنابر گزارش ایسا، مؤسسه مشاوره انرژی فکتس گلوبال انرژی (FGE)، پیش‌بینی کرد که فروش محموله‌های نفت خام و فرآورده‌های نفتی ایران در سال ۲۰۲۳ میلادی روزانه تا ۲۰۰ هزار بشکه افزایش می‌یابد. این جهش در حالی رخ داده است که تحريم‌ها علیه مسکو، عرضه نفت از سوی این تولیدکننده کلیدی بازار را با چالش روبه‌رو خواهد کرد. این شرایط برای آمریکا و متحدانش که خواهان قیمت‌های پایین نفت هستند و در عین حال سعی در محدود کردن صادرات نفت ایران با هدف فشار بر تهران دارند، پیچیده است. چند بازار گاز نفتی بر این باورند که ایالات متحده آمریکا تا تداوم افزایش فروش محموله‌های نفت خام ایران تا زمانی که به ثبات قیمت نفت کمک می‌کند، خرسند است، وپترول اعلام کرده که احتمال دارد واشینگتن اجازه دهد نفت خام ایران حتی بدون حصول توافق هسته‌ای افزایش یابد. ارقام اداره گمرک چین نیز نشان می‌دهد مقدار خرید محموله‌های نفت خام این کشور آسیایی از سوسی ایران در ماه دسامبر ۲۰۲۲ رکوردی تازه ثبت کرده است.

۸ سال آینده به ۵٫۷ میلیون بشکه نفت می‌رسیم
اکنون ظرفیت تولید نفت کشور ۳۸ 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 مربوط به استفاده از روش‌های ازدیاد برداشت است و آنطور که حسن خجسته مدیر مهرب عامل شرکت ملی نفت اعلام کرده هشت سال آینده قادریم به تولید ۵٫۷ میلیون بشکه نفت برسیم.به گفته وی رقم افزایش تولید از مسیر اجرای طرح ازدیاد برداشت ۹۰۰ هزار بشکه است، از ۱۰۰۰ حلقه چاه ۷۵۰ هزار عمیزی و غریاب کردیم، ترجیح ما انتخاب چاه‌های آسان برای ارائه بوده است. کار واد فرایند اخذ مجوز به شورای اقتصاد شد و به ارزش ۵۰۰ میلیون دلار به تصویب رسید.مدیرعامل شرکت ملی نفت 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 فرآورش است که چالش‌ها در هر حلقه شناسایی شده است، گفت: ۱۶۰ مخزن عمیق در مناطق نفتخیز جنوب با فشار بالا داریم که تا اکنون توسعه پیدا نکرده است.

محمد خطیبی، نماینده سابق ایران در اوپک در این رابطه به ایسا گفت: چند ماه است که صادرات ایران بین ۱٫۲ و ۱٫۳ میلیون بشکه در تغییر است، تفاوت واضحی نکرده که فک کنیم می‌تواند بازار نفت را تحت شعاع قرار دهد، افزایش ۱۰۰ یا ۲۰۰ هزار بشکه تاثیر قابل توجهی در بازار نفت نخواهد داشت.وی با بیان اینکه اینگونه نیست که صادرات رشد چشمگیری داشته باشد، چندین ماه است که عداد صادرات روی همین اعداد است، قطعا این میزان در بازار نفت تاثیر گذار نخواهد بود، گفت: علائم مثبت و منفی در بازار وجود دارد، علائم منفی این است که با گذر از فصل زمستان، تقاضای فصلی کاهش می‌یابد ضمن اینکه پیش‌بینی‌هایی را مبنی بر رکود در اقتصاد جهانی به ویژه کشورهای صنعتی میبینیم. این کارشناس حوزه انرژی با تاکید بر اینکه این مساله خبر خوبی نیست چراکه اگر اقتصاد کشورهای صنعتی وارد رکود شود به‌ویژه در کشورهای اروپایی می‌تواند تاثیر منفی روی بازار بگذارد، ضمن اینکه گسترش کرونایز می‌تواند روی بازار تاثیر منفی داشته باشد، گفت: در کنار اخبار مثبت در راستای افزایش تقاضا شاهد اخبار این چنینی نیز هستیم.خطیبی افزود: باید وضعیت بازار ازبایی شود، از همه بهتر مدیریت اوپک پلاس است که باید دید بازار را چگونه مدیریت می‌کند، در شرایط فعلی مدیریت تعادلی اهمیت دارد، باید شرایط به گونه‌ای باشد که عرضه در شرایط متعادل باشد، اگر این مدیریت از سمت اوپک پلاس صورت بگیرد می‌توانیم به تداوم قیمت‌های فعلی امیدوار باشیم اما اینکه عرضه نخواهد در بازار افزایش پیدا کند، به دلیل کاهش تقاضای فصلی، احتمال رکود اقتصادی و شیوع مجدد کرونا می‌تواند قیمت‌ها را تحت شعاع قرار دهد.

وجود شرایطی برای رسیدن به تولید ۵٫۷ میلیون بشکه

وی با اشاره به صحبت‌های اخیر مدیرعامل شرکت ملی نفت برای دستیابی تولید ۵٫۷ میلیون بشکه طی هشت سال، گفت: ایران توانایی تولید بالاتر از مقدار فعلی را دارد اما شرط اینکه به چنین تولیداتی دست یابیم باید محقق شود، یکسری شرایط باید فراهم شود تا تولید رشد کند و به این سقف برسد، این شرایط ساده نیست اما غیرممکن نیز نخواهد بود.دنامندانه سابق ایران در اوپک با بیان اینکه علاوه بر تحريم‌ها، این میزان افزایش تولید نیازمند سرمایه‌گذاری بسیار قابل توجهی است، گفت: ضمن اینکه می‌داریم باید از تکنولوژی‌های روز دنیا استفاده کنند که بتوانیم ضريب بازياقت را ارتقا دهيم، اگر این شرایط محقق نشود باید روی این عدد بیشتر فکر کرد. به گفته خطیبی تحقق این شرایط نیازمند اقدامات متعددی است، سرمایه‌گذاری بالایی نیاز است، ضريب بازياقت باید بالا نگه داشته شود و این موارد مفروضات ساده‌ای نیست اما اگر شرایط محقق شود قطعا تولید می‌تواند افزایش پیدا کند.



گروه نفت و انرژی – پالایشگاه فاز

۱۴ پارس جنوبی را می‌توان ایستگاه پایانی پالایشگاه‌های میدان گازی پارس جنوبی برشمرد. پیش از ساخت این مجتمع، ۱۲ پالایشگاه با دریافت گاز از بخش دریا و فرآورش آن، گاز شیرین به‌شش‌بکه سراسری تزریق می‌شد، اما با توجه به اینکه ۴ سکوای دریایی فاز ۱۴ به‌مدار آمدند و انجام کارهای اجرایی آغاز توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، با احتمال افزایش تولید، نیاز به ایجاد ظرفیت پالایشی در این منطقه روبه‌روز حیاتی‌تر می‌شد. بر همین اساس دولت سیزدهم عزم خود را برای تکمیل ساخت پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی متمرکز کرد و انتظار می‌رود در آینده‌ای نزدیک شاهد تکمیل این پالایشگاه باشیم.

شاهت ملی نفت استانداردهای سخت‌گیرانه‌ای در اجرای پروژه‌های نفتی و گازی خود دارد، با توجه به این‌که برای نخستین بار از توان شرکت‌های دانش‌بنیان در راه‌اندازی ردیف‌های پالایشگاهی فاز ۱۴ استفاده کردید، تجهیزات به‌کار رفته تا چه حد مطابق با استانداردهای نفت است؟ در اجرای استانداردها انعطاف نداریم. کار حساس است و کوچک‌ترین اشتباه علاوه بر هزینه‌های مالی، هزینه‌های جانی نیز بر ما تحمیل می‌کند. وزارت نفت به‌هیچ‌عنوان تمایلی ندارد که با اغراض در اجرای استانداردها به دلیل تحريم، جان انسان‌ها را به خطر بیندازد، همچنین سبب آلودگی محیط زیست و نهایتاً کاهش عمر نفت پالایشگاه و سکوهای دریایی شود. صنعت نفت ایران همواره تحريم بوده است، اما ما تلاش کردیم که حداقل انحراف‌ها را نسبت به طراحی مشخصات پروژه‌ها داشته باشیم. تأکید می‌کنم شرکت ملی نفت به هیچ‌عنوان انعطافی در این مسائل ندارد، ممکن است تحت شرایط ناچار شویم در بحث مسائل مالی و مدت زمان اجرا پروژه‌ها انعطاف داشته باشیم اما در باره مسائل فنی باید به این موضوع توجه داشته باشید که فعالیت‌های بخش‌های خشکی و دریا با فشار گاز بیش از ۱۲۰ بار و میزان بالای گاز گرد و اجاره انعطاف به پیمانکار را نمی‌دهد. نگرانی از شرایط تحريم سبب نمی‌شود تا از تجهیزات غیراستاندارد در پروژه‌ها استفاده کنیم. از این رو به همه سازندگان تا زمانی‌که استاندارد تجهیزات خود را از سوی شرکت ملی نفت دریافت نکرده باشند، به هیچ‌عنوان اجازه راه‌اندازی پروژه داده نشد و نخواهد شد. همان‌طور که گفتیم نخستین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۴، استفاده ۴۰۰ وارد مدار شد و نزدیک به یک سال است که

این تجهیزات در مدار تولید هستند، ما دیگر مانند گذشته به‌دلیل نبود شرکت‌های خارجی در زمان راه‌اندازی تجهیزات، نگرانی نداریم و می‌توانیم با اطمینان بالا تجهیزات‌مان را راه‌اندازی کنیم.

چه مقدار سازه در اجرای بخش پالایشگاهی فاز ۱۴ به‌کار گرفته شده است؟

تأسیسات خشکی پالایشگاه فاز ۱۴ در زمینی به مساحت ۱۷۰ هکتار از سوی چهار عضو از هشت عضو کرسیسوم به رهبری شرکت آیدرو (سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران) اجرا شده است. برخی از احجام به‌کار رفته در این پالایشگاه شامل ۴۰ هزار تن نصب سازه‌های فلزی، حدود ۶ هزار کیلومتر کابل‌اندازی معادل مسافت ایران تا کشور آلمان، ۳ میلیون اینچ قطر لوله‌کشی، ۳۶۰ هزار متر مکعب بتن‌ریزی معادل ۶ برابر سازه بتنی برج میلاد تهران است.

در راه‌اندازی پالایشگاه چه میزان به مؤلفه‌های زیست‌محیطی توجه شده است؟
وزارت نفت برنامه جامعی تحت عنوان جمع‌آوری گازهای همراه پالایشگاه‌های سیزده‌گانه پارس جنوبی را در دستور اجرا دارد که این طرح در حال مطالعه است. فاز ۱۴ نیز از این طرح مستثنی نیست و امیدوارم به‌زودی منابع مالی این طرح تأمین شود و شاهد کاهش میزان فل‌رینگ در منطقه پارس جنوبی باشیم.

اما در مورد بخش‌هایی که با پالایشگاه فاز ۱۴

افزایش قیمت نفت به دلیل حمله پهبادی به مرکز نظامی ایران

قیمت نفت در آغاز معاملات آسیایی در روز دوشنبه، ۳۰ ژانویه، تحت تاثیر تنش‌ها در خاورمیانه در پی حمله پهبادی به ایران، افزایش یافت. به گزارش اقتصادسراسر آمد از سی ان بی سی عربی، قیمت نفت در آغاز معاملات آسیایی در روز دوشنبه، ۳۰ ژانویه، تحت تاثیر تنش‌ها در خاورمیانه در پی حمله پهبادی در ایران، افزایش یافت .بطوریکه معاملات آتی نفت برنت با ۵۴ سنت یا ۰٫۶ درصد افزایش به ۸۷٫۲۰ دلار در هر بشکه رسید. همچنین نفت خام وست تگزاس اینترمڈت آمریکا با افزایش ۵۴ سنت به ۸۰٫۲۲ دلار در هر بشکه رسی. یک مقام نفتی گفت هر گونه تشدید تنش در ایران می‌تواند جریان نفت خام را مختل کند و زیران سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش به رهبری روسیه، موسوم به اوپک پلاس، بعید است سیاست فعلی تولید نفت خود را در نشست مجازی در اول فوریه تنظیم کنند.با این حال، نشانه‌هایی از افزایش صادرات نفت خام از بنادر بالتیک روسیه در اوایل فوریه باعث شد که برنت و WTI اولین ضرر هفتگی خود را در هفته گذشته متحمل همچنین کابینه چین اعلام کرد که به عنوان موتور اصلی اقتصاد و تقویت واردات، بهبود مصرف را تقویت خواهد کرد.

عزم دولت برای تکمیل ساخت پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی

پرونده پالایشگاه‌های پارس جنوبی بسته می‌شود؟



مربوط است، واحد ۱۲۹ تصفیه پساب پالایشگاه، وارد مدار تولید شده است که بخش عمده‌ای از آلاینده‌های پالایشگاه را تصفیه می‌کند. موضوع بعدی طبق دستورعمل‌هایی که از سوی سازمان محیط زیست به ما ابلاغ شده، باید از آنالیزهای پایش آنلاین در تمام کوره‌های پالایشگاه از جمله واحد ۱۱۶، ۱۰۴ و هر آنچه که تحت عنوان دودکش‌های خروجی پالایشگاه است، استفاده کنیم که ما نیز این دستورعمل را به پیمانکاران‌مان دادیم تا بتوانیم در هر لحظه آلاینده‌های خروجی بخش آب و هوا را اندازه‌گیری کنیم تا از بازه استاندارد ی خارج نشود و آسیبی به محیط‌زیست نرسانیم. خوشبختانه بخش عمده‌ای از این دستورعمل اجرا شده و مابقی نیز در آینده‌ای نه چندان دور به سرانجام می‌رسد.

در اجرای بخش پالایشگاهی فاز ۱۴ چه تعداد نیروی انسانی به کار گرفته شده است؟

در مقاطع مختلف اجرای پروژه نیروهای فعال به فراخور اجرایی پروژه منتظر بودند، ولی در اوج فعالیت‌های اجرایی حدود ۹ هزار نفر نیروی کارگری از جنس کارگر ساده، متخصص و تکنسین مشغول به فعالیت بودند. در حال حاضر حدود ۸ هزار و ۱۰۰ نفر در حال فعالیت هستند که با بهره‌برداری از پالایشگاه، جنس نفرت در عمل به سمت نیروهای بهره‌برداری و تعمیراتی تغییر خواهد کرد و به حدود هزار و ۱۰۰ نفر در دوره بهره‌برداری مانند سایر فازهای پالایشگاهی پارس

برگزیده ها

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأکید کرد

لزوم همگرایی برای ساخت بار اول نیاز های صنعت پتروشیمی



مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: همکاری و همگرایی میان کارگروه‌های خودکفایی طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی می‌تواند نیازهای آنها را در زمینه تأمین قطعه‌ها و تجهیزات برطرف کند.به گزارش اقتصادسراسر آمد، احمد شکرری در پنجمین نشست کارگروه خود ساخت بار اول و دانش بنیان شدن صنعت پتروشیمی که با حضور نمایندگان کارگروه‌های خودکفایی هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی برگزار شد، اظهار کرد: دستاوردها و تلاش‌های ارزشمندی از سوی پتروشیمی‌ها برای داخلی‌سازی قطعه و تجهیزات مورد نیاز به ثبت رسیده و اعتماد به ساخت داخل در حال نهاده‌بن شدن است.وی به اهمیت تحقق برنامه‌های ساخت داخل و بار اول در صنعت پتروشیمی، اشاره کرد و گفت: احصای تجهیزات و قطعات مورد نیاز صنایع پتروشیمی، شناسایی توانمندی‌های ساخت داخل و دانش بنیان و به‌هم‌رسانی عرضه و تقاضا در این حوزه، از جمله مهم‌ترین فعالیت‌های مرکز خودکفایی صنعت پتروشیمی است.مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: با وجود برخی مشکلات، روند تأمین نیاز ساز طرح‌های پتروشیمی از سوسی سازندگان توانمند ایرانی به خوبی در حال انجام است و با ساخت بار اول بعضی از نیازهای صنعت نیز باید گفت طرح‌ها و مجتمع‌ها نیازهای خود را با بالاترین استاندارد و کیفیت دریافت کرده‌اند.شکرری ادامه داد: کمیته‌های خودکفایی شرکت‌ها باید با بررسی دقیق و کارشناسی، دانش و توانمندی شرکت‌های داخلی و تولید بومی انجام شود.وی بیان کرد: تشکیل کارگروه‌های تخصصی برای هر گروه کالایی و استفاده از تجارب کمیته‌های خودکفایی شرکت‌های پتروشیمی روند داخلی‌سازی و به‌ویژه ساخت اول را تسهیل شکل کرده و می‌توان از ظرفیت‌های موجود این کمیته‌ها به بهترین شکل بهره برد و به این منظور شرکت ملی صنایع پتروشیمی باهمه‌رگانه همکاری است.

بخش پایانی

جنوبی خواهد رسید.

در طول پنج سال گذشته نیز هیچ حادثه منجر به جرح و فوت در اجرای پروژه نداشتیم که امیدوارم این روال تا پایان راه‌اندازی ادامه داشته باشد.

حال که به روزهمای پایانی اجسرای بخش پالایشگاهی فاز ۱۴ نزدیک می‌شویم، به نظر شما اجرای پروژه در بخش دریایی سخت‌تر است یا خشکی؟

اجرای پروژه در هر دو بخش خشکی و دریایی سخت است، اما محدودیت‌ها در بخش فراساحل به دلیل بدی آب و هوا به‌ویژه در ۶ ماه دوم سال کار در دریا را سخت‌تر می‌کند. از سوی دیگر از نظر هزینه‌ای کار در بخش فراساحل پرهزینه‌تر از بخش پالایشگاهی می‌یابد.تغییر برنامه کاهش نفت اوپک پلاس در اجرای پروژه در بخش دریایی زمان کوتاه‌تری نسبت به بخش پالایشگاهی دارد. البته ما به‌دلیل محدودیت‌های موجود در دریایی، تا جایی ممکن تلاش کردیم تمام فعالیت‌ها در بخش خشکی را در پاردهای ساخت سکوها انجام دهیم تا هنگامی که سکوها و متعلقات آن‌ها در دریا نصب می‌شوند یا صرف زمان کمتری انجام شود. البته باید این را اضافه کنم که عملیات حفاری چاه‌ها در دریا کار بسیار پیچیده‌ای است. باید چاه‌ها از بستر ۷۰متری دریا و حدود ۴ کیلومتر حفاری شوند که کار بسیار پیچیده و سنگینی است، با این حال مدت‌هاست که شرکت‌های داخلی ایرانی توانمندی پایایی در اجرای پروژه‌های حفاری در پارس جنوبی داشته‌اند و کار خود را به‌خوبی انجام می‌دهند.

هم‌اکنون ظرفیت تولید گاز میدان پارس جنوبی به ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است و در روزهای سرد سال نیز مصرف بخش خانگی و تجاری به ۲۰۰ میلیون مترمکعب در روز هم رسیده است، همین آرا حاکی از نقش مهم پارس جنوبی در تولید گاز ایران است.
بله همین‌طور است، میدان گازی پارس جنوبی میدان مشترک گازی میان ایران و قطر است، بنابراین هر چه تولید از فازهای پارس جنوبی زودتر شروع شود به همان میزان به نفع ایران است.
تولید فاز ۱۴ پارس جنوبی‌سی معادل ۵۶ میلیون متر مکعب گاز از غنی در روز است، معادل مصرف نیمه ای گاز مورد نیاز استان تهران در اوج مصرف است. بنابراین توجه می‌کنید که ورود این میزان گاز به شبکه سراسری تا چه میزان سبب پایداری تولید گاز و افزایش ظرفیت‌شهرودان در بخش خانگی و صنعتی می‌شود.

برگزیده ها

ارائه راهکارهای مختلف تأمین مالی توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر

به زودی معاملات برق سبز در بورس انرژی ایران آغاز می‌شود



مدیرعامل بورس انرژی ایران گفت: در تلاش هستیم با همکاری ساتیا و نیروگاه‌های تجدیدپذیر معاملات برق سبز (برق تولیدی نیروگاه‌های تجدیدپذیر) در بورس انرژی ایران آغاز شود.به گزارش اقتصادسراسر آمد، علی تقوی طی سخنرانی در پتل تخصصی «مدلهای قراردادی دولت با بخش خصوصی با راهکارهای مختلف تأمین مالی توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر» افزود: از مدت‌ها پیش موضوع معامله‌پذیر شدن برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر در دستور کار بورس انرژی بود که با همکاری ساتیا و انجمن نیروگاه تجدیدپذیر زیرساخت‌های لازم جهت عرضه برق این نیروگاه‌ها مهیا شده و برق این نیروگاه‌ها در یک تابلوی جداگانه در بورس معامله خواهد شد.تقوی تفاوت نظام قیمت‌گذاری برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر و حرارتی و همچنین ظرفیت اندک نیروگاه‌های تجدیدپذیر در نسبت با کل برق تولیدی کشور را به عنوان دو مورد از چالش‌های بازار برق برشمرد و بیان کرد: امیدواریم با راه‌اندازی بازار تجدیدپذیرها در بورس انرژی ایران شاهد بارافتن جذابیت سرمایه‌گذاری در این بخش باشیم.تقوی با بیان اینکه دو راهکار در بورس انرژی ایران در همین راستا طراحی شده است، ادامه داد: یک طرح این است که یک نیروگاه مجازی طراحی شود. یعنی مجموعه‌ای از نیروگاه‌ها تجمع شوند و یک نیروگاه عرضه‌کننده در بورس باشند و طرح دیگر صدور گواهی تجدیدپذیر (REC) است که زیرساخت هر دو طرح در بورس انرژی ایران آماده شده است.وی با اشاره به لزوم تعیین تکلیف موضوع سوخت نیروگاه‌ها گفت: یکی از پیشنهادات جدی این است که اگر نرخ سوخت نیروگاه‌ها را آزاد کنیم و در ازای آن اجازه دهیم آن‌ها برق خود را به‌صورت رقابتی و متناسب با راندمانشان بفروشند (که با این اتفاق نیروگاه‌ها متناسب با راندمان، قیمت برق متفاوتی خواهند داشت)، ضمن اصلاح ساختار مالی آنها، صرفه‌جویی مناسب‌تری در سوخت نیروگاه‌های حرارتی اتفاق خواهد افتاد. ضمن اینکه صنایع هم به‌منابع پایدارتر برق دست پیدا می‌کنند.

اخبار

افت قیمت نفت در آستانه نشست کمیته وزارتی نظارت بر اوپک



قیمت‌های جهانی نفت خام در آستانه برگزاری نشست کمیته نظارت بر توافق کاهش عرضه اوپک پلاس و بانک مرکزی آمریکا کاهش یافت به گزارش اقتصادسراسر آمداز رویترز، قیمت نفت پس از چند جلسه افزایش در پی احتمال ثابت نگه داشتن برنامه کاهش عرضه نفت ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و غیروپک موسوم به اوپک پلاس و انتظار سرمایه‌گذاران برای خروجی نشست بانک مرکزی آمریکا کاهش یافت.قیمت شاخص نفت خام برنت در ساعت ۷ و ۱۰ روز دوشنبه با ۷۴ سنت یا ۰٫۸ درصد کاهش به ۸۵ دلار و ۹۲ سنت برای هر بشکه رسید.نفت خام شاخص دبلیو آی آمریکا با ۶۱ سنت یا ۰٫۸ درصد افت ۷۹ دلار و ۷ سنت برای هر بشکه دادوستد.بازار به‌طور کلی از بانک مرکزی ایالات متحده آمریکا انتظار این را دارد که نرخ بهره را حداقل ۲۵ واحد افزایش دهد و این موضوع باعث تشدید نگرانی‌ها در این باره می‌شود که افزایش هزینه‌های استقراض بانک مرکزی آمریکا برای طولانی مدت سبب افت تقاضای سوخت در بزرگ‌ترین کشور مصرف‌کننده نفت جهان شود. سرنا هوآنگ، رئیس بخش تحلیل APAC در مؤسسه ورتکسا در این باره گفت: احتمال می‌رود قیمت نفت به‌دلیل افزایش احتمالی نرخ بهره در نشست آینده بانک مرکزی کاهش می‌یابد.تغییر برنامه کاهش نفت اوپک پلاس در نشست کمیته وزارتی نظارت بر توافق اعضای این ائتلاف دور از انتظار است. با این حال نشانه‌ای از افزایش صادرات نفت خام از پایانه‌های دریایی بالتیک روسیه در یکم فوریه سبب شد و دو شاخص برنت و دبلیو آی نخستین کاهش هفتگی خود را در سه هفته گذشته ثبت کنند.تحلیلگران بانک ملی استرالیا در یادداشتی تحقیقاتی اعلام کردند که انتظار نمی‌رود تغییری در برنامه عرضه نفت اوپک پلاس در نشست پیش رو اعلام شود و انتظار می‌رود تفسیر چشم‌انداز از سوی بانک مرکزی آمریکا محرک اصلی چشم‌انداز در کوتاه‌مدت باشد.

صادرات ۴۸۰هزار تن گوگرد به شرق آسیا

رئیس امور هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی مقدار تولید و صادرات سبد متنوع تولید محصولات جانبی این مجموعه را به‌طورکلی به گزارش اقتصادسراسر آمد، علی احمدی گفت: شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی بزرگ‌ترین تولیدکننده‌های گاز و محصولات جانبی در ایران و خاورمیانه است و تولید گاز این مجموعه از ۱۳ پالایشگاه اکنون روزانه بیش از ۵۷۰ میلیون مترمکعب گاز است.وی با بیان اینکه با تلاش کارکنان این مجتمع گازی توانستیم در ۹ ماهه اسامال، ۲۰۶ درصد نسبت به مدت مشابه پارس‌ال افزایش تولید داشته باشیم، افزود: این گاز فرآورش شده برای مصرف تجاری، خانگی و صنایع عمده به خط سراسری تزریق می‌شود، همچنین تأمین‌کننده خوراک شرکت‌های پتروشیمی بوشهر، پتروپالایش گنگان و پتروشیمی پارس است. افزون بر این تأمین‌کننده کمبود خوراک پالایشگاه فجر هم ۴۰ میلیون مترمکعب در روز هستیم.رئیس امور هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به اینکه این مجموعه همچنین بزرگ‌ترین تولیدکنند گاز میعانات گازی در خاورمیانه است و روزانه بیش از ۷۰۰ هزار بشکه میعانات گازی در این ۱۳ پالایشگاه تولید می‌شود، گفت: در ۹ ماهه اسامال بیش از ۱۸۶ میلیون بشکه گاز میعانات گازی در مجتمع گاز پارس جنوبی تولیدشده که نسبت به سال پیش افزایش قابل توجهی داشته است و شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس، پتروشیمی بزرزویه و مقاصدی که در مرکز ایران است از منابع و محل مصرف این میعانات بهره می‌برند. این طریق تاکنون بارگیری می‌شود.

لزوم صرفه جویی ۱۰درصدی برق و گاز توسط مشترکان خانگی

سختگویی صنعت برق گفت:با ورود سامانه بارشی سنگین برف و باران به کشور، از هموطنان درخواست می‌کنیم با صرفه‌جویی در مصرف گاز و برق به پایداری شبکه برق کمک کنند.به گزارش اقتصادسراسر آمد، مصطفی رحبی منتهدی با اشاره به لزوم صرفه جویی در بخش‌های برق و گاز توسط مشترکان خانگی گفت:با توجه به ورود سامانه جدید سرما و ادامه بارش برف و باران و کاهش دما در کل کشور، امکان یخ‌زدگی راه‌ها و اختلال در سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها وجود دارد که لزوم صرفه‌جویی ۱۰ درصدی در مصرف گاز و برق در کشور ضروری است.او ادامه داد: اکنون شبکه سراسری برق در وضعیت پایدار است، اما میزان مصرف گاز و برق به‌شدت افزایش یافته است و برای تأمین برق پایدار به‌ویژه در مناطق سردسیر ضرورت دارد هموطنان نسبت به کاهش مصرف خود به‌طور جدی اقدام کنند. رحبی منتهدی گفت: با توجه به پروت هوا و افزایش مصرف گاز و برق، از هموطنان درخواست می‌کنیم با رعایت نکات ساده از جمله تنظیم دمای وسایل گرمایشی منزل بین ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتی‌گراد بر حذف مصارف غیر ضرور، انرژی کمتری مصرف کنند تا از این شرایط عبور کنیم.

تدوین برنامه‌های ارتقای بهره‌وری شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۴۰۲

مدیریت ساختار شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تدوین برنامه‌های ارتقای بهره‌وری شرکت ملی نفت ایران در سال آینده با همکاری آموزش مرکزی دوره آموزشی برگزار کرده است.به گزارش اقتصادسراسر آمد،قاسمعلی بازایی در دوره آموزشی «تدوین برنامه‌های ارتقای بهره‌وری سال ۱۴۰۲ شرکت ملی نفت ایران» و با رویکرد مسئله‌شناسی، که به‌همدت مدیریت ساختار با همکاری آموزش مرکزی و مشارکت نمایندگان شرکت‌های فرعی در سالن همایش‌های مدیریت ساختار برگزار شد، بهره‌وری را رویکردی متعالی خواند که تلاش دارد از منابع به‌صورت کارآ و اثربخش استفاده کند.وی یکی از سیاست‌های اساسی دولت سیزدهم در مسیر توسعه ملی را رشد بهره‌وری خواند و گفت: بر اساس قانون برنامه ششم توسعه مقرر است ۲۸ درصد از رشد اقتصادی کشور از محل ارتقای بهره‌وری تأمین شود، از سویی دیگر مبتنی بر بند (و) تبصره ۱۸ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کشور، تمامی شرکت‌های دولتی مکلف اند، ضمن تدوین برنامه‌های ارتقای بهره‌وری و تخصیص منابع لازم برای اجرای آن، عملکرد اجرایی برنامه‌ها را به‌صورت فصلی در اختیار سازمان ملی بهره‌وری قرار دهد.مدیر ساختار شرکت ملی نفت ادامه داد: از این رو شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان یکی از قدیمی‌ترین و بزرگ‌ترین بنگاه‌های اقتصادی کشور، ضمن اتخاذ رویکردهای مبتنی به بهره‌وری در سال‌های اخیر، ارتقای بهره‌وری را به‌عنوان یکی از سیاست‌های اساسی خود مدنظر قرار داده است.وی با اشاره به اجرای طرح استقرار نظام مدیریت بهره‌وری در سطح ساختار شرکت ملی نفت ایران و چهار شرکت فرعی به‌صورت پایلوت در سال ۱۳۹۷، اظهار کرد: با اجرای این طرح که به‌منظور پاسخگویی به تکالیف برنامه ششم توسعه عملیاتی شد، شاخص‌های عمومی و اختصاصی شرکت‌های مشمول طرح و آسیب‌شناسی روند تغییرات شاخص‌ها پایش و برنامه‌های ارتقای بهره‌وری آنها تدوین شده.به گفته بازایی، این مدیریت با هماهنگی سازمان ملی بهره‌وری و اداره کل تعالی و تکنیکات و روش‌های وزارت نفت و در قالب چارچوب‌های ابلاغی، از سال ۱۳۹۹ و مبتنی بر تبصره‌های قانون بودجه در حوزه بهره‌وری، نسبت به تدوین برنامه‌های ارتقای بهره‌وری شرکت‌های فرعی اقدام و گزارش‌های پیشرفت این برنامه‌ها را به مراجع ذی‌ربط ارائه کرده است.وی اظهار امیدواری کرد شرکت ملی نفت ایران بتواند با مشارکت مطلوب همکاران در سال ۱۴۰۲ نیز نتایجی درخور در عرضه بهره‌وری ملی ارائه کند.