

تقویت هم‌افزایی وزارت نفت و کمیسیون انرژی مجلس برای حل مشکل ناترازی

تخصصی است، گفت: فضا و محیط بسیار مناسبی است تا تبادل نظر انجام شود و بتوان مشکلات را حل کرد. در مجموع مدیران نفت از تداوم برگزاری این نشست‌ها در بازه زمانی منظم استقبال می‌کنند. پان‌ژاد با تأکید بر اینکه ناترازی انرژی در کشور مربوط به یک دوره کوتاه‌مدت چندماهه یا چندساله نیست، افزود: سال‌هاست تدابیر لازم برای سرمایه‌گذاری و توسعه میدان‌های گازی اندیشیده نشده و بنا بر دلایلی با تأخیرهایی مواجه بوده است که این موضوع بر مقدار تولید گاز اثر می‌گذارد. وی با بیان اینکه در حوزه مدیریت تقاضا و بهینه‌سازی مصرف نیز باید در این سال‌ها اقداماتی انجام می‌شد که در زمان مقتضی صورت گرفته است، تصریح کرد: هرچقدر افزایش تولید محقق می‌شود، افزایش مصرف با شتاب بیشتری روند صدوی می‌گیرد. این فاصله شتاب مصرف با تولید همان ناترازی انرژی است. وزیر نفت گفت: با تمرکز بر مدیریت تقاضا و بهینه‌سازی مصرف و راهکارهایی که در این رابطه اتخاذ می‌شود، تلاش می‌کنیم چالش‌ها به حداقل برسد.



وزیر نفت با اشاره به اینکه نشست‌هایی که با اعضای کمیسیون انرژی برگزار می‌شود، کاملاً

ماه آینده با کمترین تبعات، سوخت مورد نیاز تأمین شود و این شرایط را پشت سر بگذاریم.

وزیر نفت گفت: جمع‌بندی نظرات در نشست با اعضای کمیسیون انرژی به‌گونه‌ای بود که هم‌افزایی وزارت نفت و کمیسیون انرژی مجلس برای حل ناترازی انرژی ایجاد شود. هدف این است با کمترین تبعات، سوخت مورد نیاز تأمین شود.

محسن پان‌ژاد امروز (دوشنبه، سوم آذر) پس از پایان نشست با نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس در وزارت نفت در گفت‌وگو با شانا درباره این نشست اظهار کرد: نشست خوبی با اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی داشتیم. این نشست‌ها فرصت بسیار خوبی است که برخی مسائل و مشکلات ازجمله ناترازی حامل‌های انرژی به بحث گذاشته و از نظرات اعضای کمیسیون انرژی استفاده شود. وی با بیان اینکه در این نشست همکاران بخش نفت، گاز و پالایش و بخش فرآورده‌های نفتی گزارش‌های خوب و مثبتی ارائه دادند، افزود: جمع‌بندی نظرات به‌گونه‌ای بود که هم‌افزایی بین وزارت نفت و کمیسیون انرژی برای تدبیر برنامه‌ریزی برای حل ناترازی انرژی ایجاد شد تا در

برداشت ایران از پارس جنوبی از قطر جلوتر است



رییس عملیات مخازن مشترک مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: برداشت گاز ایران از پارس جنوبی از قطر بیشتر است.

به گزارش ایسنا، مسعود زنگنه در حاشیه بازدید اصحاب رسانه از مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان اینکه روزانه ۵۸۵ میلیون مترمکعب گاز شیرین از ۱۲ پالایشگاه گازی پارس جنوبی به خطوط سراسری گاز کشور تزریق می‌شود، اظهار کرد: هشت مخزن مشترک موجود در پارس جنوبی ظرفیت ذخیره‌سازی اسمی ۶۴۰ هزار مترمکعب معادل چهار میلیون بشکه را دارند. وی افزود: روزانه ۴۵۰ هزار بشکه میعانات گازی به پالایشگاه میعانات گازی خلیج فارس و ۱۲۰ هزار بشکه به پتروشیمی نوری ارسال می‌شود.

رییس عملیات مخازن مشترک مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان اینکه هم‌اکنون ۷۰ درصد بنزین کشور از طریق پالایشگاه ستاره خلیج فارس تولید می‌شود، گفت: تأسیسات ذخیره‌سازی میعانات گازی در پارس جنوبی دارای دو ایستگاه اندازه‌گیری در ورودی مخازن و دو ایستگاه اندازه‌گیری در خروجی آن هستند که در واقع کمیت و کیفیت میعانات را محاسبه می‌کنند.

زنگنه با اشاره به اتصال تأسیسات ذخیره‌سازی میعانات گازی در پارس جنوبی به گوی‌های شناور برای صادرات گفت: برنامه‌های کوتاه‌مدت برای توسعه این تأسیسات تقریباً به نتیجه رسیده و طرح‌های بلندمدت بر اساس برنامه‌ریزی‌های موجود تا پایان سال ۱۴۰۴ به نتیجه خواهد رسید و امید داریم با به نتیجه رسیدن این طرح‌ها شرایط ذخیره‌سازی میعانات گازی در عسلویه افزایش یابد.

به گفته وی مجتمع‌های پالایشی در منطقه پارس جنوبی از محدوده شهرستان بیدخون تا شهرستان کنگان احداث شده است، نزدیک ۱۰۰ کیلومتر طول ۱۲ پالایشگاه گازی در پارس جنوبی است که در قالب دو سایت ۱ و ۲ مدیریت می‌شود.

سهم خاورمیانه از واردات نفت هند افزایش یافت

آمار واردات هند در نوامبر، نشان می‌دهد سهم نفت خاورمیانه به بالاترین حد در ۹ ماه گذشته صعود کرده و روسیه هم در سه فصل گذشته، کوچکترین سهم را داشته است.

به گزارش ایسنا، پالایشگاه‌ها در هند، با وجود مشکلات ناشی از تحریم‌های غرب، نفت ارزان‌تر روسیه را خریداری می‌کنند. با این حال، آمار نشان داد واردات نفت روسیه به هند در نوامبر، ۱۲ درصد در مقایسه با اکثر کاهش داشت و به ۱.۵۲ میلیون بشکه در روز رسید که حدود ۳۲ درصد از کل خرید نفت هند بود.

سومین واردکننده و مصرف‌کننده بزرگ نفت در جهان، ۲.۲۸ میلیون بشکه در روز نفت خاورمیانه را وارد کرد که در مقایسه با اکتبر، ۱۰.۸ درصد افزایش داشت و حدود ۴۸ درصد از کل واردات هند را تشکیل داد.

برخی از پالایشگاه‌های هندی، خرید نفت روسیه را به دلیل تعمیرات در تاسیساتشان، کاهش دادند و به خرید نفت از تولیدکنندگان خاورمیانه‌ای تحت قراردادهای سالانه، ادامه دادند.

صادرات نفت روسیه از بنادر غربی این کشور در نوامبر، به دلیل تقاضای بالاتر از سوی پالایشگاه‌های داخلی، کاهش یافت. همچنین روسیه که در گروه اوپک پلاس حضور دارد، وعده داد که از پایان سال ۲۰۲۴، تولید نفت خود را به میزان بیشتری کاهش دهد تا مازاد تولید قبلی را جبران کند.

این کشور در نوامبر، حدود ۴.۷ میلیون بشکه در روز، نفت وارد کرد که ۲.۵ درصد در مقایسه با اکتبر و پنج درصد در مقایسه با نوامبر سال ۲۰۲۴، افزایش داشت.

روسیه، همچنان بزرگترین تأمین‌کننده نفت هند است و عراق و عربستان سعودی، در رتبه های دوم و سوم قرار دارند.

افزایش خرید نفت خاورمیانه، کمک کرد سهم نفت اوپک از خرید نفت هند، به ۵۳ درصد رشد کند که بالاترین میزان در هشت ماه گذشته بود.

بر اساس گزارش رویترز، در مقابل، سهم کشورهای مستقل مشترک المنافع، شامل روسیه، قزاقستان و جمهوری آذربایجان از واردات نفت به هند، از ۴۰ درصد در اکتبر، به ۳۵ درصد در نوامبر کاهش یافت.

بومی سازی کمپرسورهای نفت و گاز و ۳۰ درصد ارزآوری

مکش مجهز به سیستم فیلتراسیون آغاز می‌شود. هوا با استفاده از شیر کنترلی ورودی به داخل محفظه مرحله اول میکیده می‌شود. در این مرحله، با کمک بره‌های شعاعی پروانه دوار، فشار سیال افزایش یافته و به سوی محیط پروانه رانده می‌شود.

به گفته این فعال فناوری، پس از عبور از ایمپلر که معمولاً از فولادهای آلیاژی ضد زنگ ساخته شده است، سیال به بخش‌کننده وارد می‌شود. در این بخش، سرعت سیال کاهش یافته و فشار استاتیک آن افزایش می‌یابد. این فرآیند تبدیل انرژی جنبشی به انرژی فشاری، کلیدی در عملکرد این کمپرسورهاست و در نهایت، سیال فشرده شده از طریق شیر تخلیه کنترلی به خط مصرف منتقل می‌شود. نسبت فشار هر مرحله، نسبت فشار کلی کمپرسور را مشخص می‌کند و ابعاد کمپرسورها به میزان گاز ورودی بستگی دارد. به نقل از معاونت علمی ریاست‌جمهوری، مدیرعامل این شرکت دانش‌بنیان، دستیابی به ظرفیت‌های بالا، کاهش مصرف انرژی و هزینه‌های نگهداری و پشتیبانی از متنوع‌ترین سیالات را ۳ مزیت کمپرسورهای گریز از مرکز شش‌مردی دانست. این کمپرسورها تا ۳۵ هزار کیلووات ظرفیت تولید انرژی دارند و برای صنایعی که نیاز به فشار بالایی دارند، بسیار مناسب هستند. همچنین کمپرسورها علاوه بر اینکه ساختار فشرده و سبکی دارند و موجب کاهش مصرف انرژی و هزینه نگهداری می‌شوند، قادر به کار با طیف وسیعی از سیالات از جمله هلیوم و نیتروژن مایع نیز هستند.

وی در پایان خاطرنشان کرد: با توجه به نیازهای روزافزون صنایع مختلف به کمپرسورهای سازگار و قدرتمند، کمپرسورهای گریز از مرکز به عنوان یک انتخاب هوشمندانه در تأمین انرژی فشرده در شمار می‌روند. انتخاب صحیح این تجهیزات می‌تواند تأثیرات مثبتی بر بهینه‌سازی عملکرد و کاهش هزینه‌ها داشته باشد.



کوچکتر از فناوری‌های دیگر، نظیر اسکرو را تولید کنند، خاطرنشان کرد: این ویژگی‌ها نقش مؤثری در بهینه‌سازی مصرف انرژی، افزایش راندمان تولید و صرفه‌جویی در هزینه‌ها دارند. همچنین، با دور بالای که دارند، هوای فشرده مداوم و یکنواختی را تولید می‌کنند که باعث جلوگیری از ایجاد شوک در شبکه مصرف می‌شود. صدری به انواع کمپرسورهای گریز از مرکز اشاره و بیان کرد: این کمپرسورها، به دو نوع یک مرحله‌ای و چند مرحله‌ای تقسیم می‌شوند. هر یک از این دسته‌ها می‌توانند از نظر سیستم روغن‌کاری به انواع بریزی، تحت فشار و بدون روغن تقسیم‌بندی شوند. نوع بدون روغن، با بهره‌مندی از یاتاقان‌های مغناطیسی بدون اصطکاک، موجب کاهش سایش مکانیکی و ارتقاء قابلیت اطمینان و بازدهی می‌شود.

وی درخصوص نحوه عملکرد کمپرسورهای گریز از مرکز، گفت: عملکرد کمپرسورهای گریز از مرکز با مکش هوا از طریق یک دهانه

یک شرکت دانش‌بنیان با فروش ۲۲۰ میلیون دلاری در سال ۲۰۲۲، به یکی از بازیگران اصلی صنعت کمپرسور در کشور تبدیل شده و با داخلی‌سازی کمپرسورهای گریز از مرکز، گام‌های بلندی در راستای ارزآوری ۳۰ درصدی و کاهش وابستگی به واردات تجهیزات برداشته است.

به گزارش ایسنا، علیرضا صدی، مدیرعامل این شرکت دانش‌بنیان در خصوص زمینه کاری این شرکت، گفت: فعالیت‌های شرکت شامل مراحل مختلفی مانند مهندسی و طراحی، بازرگانی و تأمین کالا، ساخت و تولید، بازرسی‌های فنی، نصب و راه‌اندازی و آموزش‌های بهره‌برداری است. تمامی این خدمات تحت سیستم مدیریت یکپارچه (IMS) انجام می‌شود که کیفیت و کارایی را در هر مرحله تضمین می‌کند.

وی، «کمپرسور» را به عنوان ابزاری کلیدی در صنایع خوانند و اظهار کرد: در دنیای امروز که نیاز به انرژی فشرده و پایدار در صنایع مختلف و به وضوح احساس می‌شود، کمپرسورها به عنوان تجهیزات کلیدی مورد توجه قرار گرفته‌اند. این دستگاه‌ها بر اساس مکانیزم فرایندی به دو دسته کلی تقسیم می‌شوند: کمپرسورهای جابجایی مثبت و کمپرسورهای انرژی جنبشی. صدی، ضمن اشاره به اینکه در این میان، کمپرسورهای گریز از مرکز با ویژگی‌هایی متمایز به‌عنوان تجهیزات پیشرفته و کارآمد قرار دارند که توانایی تأمین نیازهای متنوع صنعتی را دارند، افزود: کمپرسورهای گریز از مرکز، به دلیل جریان رانش شعاعی خود، در رده کمپرسورهای داینامیک قرار می‌گیرند. این کمپرسورها با استفاده از بره‌های دوار، انرژی جنبشی گاز خنک را افزایش می‌دهند و در نتیجه، فشار و دمای سیال نیز افزایش می‌یابد.

این فعال فناوری، ضمن اشاره به اینکه توربو کمپرسورهای گریز از مرکز می‌توانند حجم بسیار بالایی از سیال فشرده، معادل چندین کمپرسور

مشکلات ناترازی انرژی سال‌هاست انباشته شده و امروز به اینجا رسیده‌ایم

رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی به موضوع ناترازی انرژی اشاره و تصریح کرد: در بحث ناترازی بنده مطالعات زیادی داشته‌ام و بارها نیز سخن‌گوردم که این ناترازی محصول امروز نیست، یعنی مشکلات مربوط به آن، زمان زیادی روی هم انباشته شده و امروز به اینجا رسیده‌ایم. احمدی ادامه داد: امروز تولیدمان در بخش انرژی با مصرف همخوانی ندارد. اما نمی‌توانیم دست روی دست بگذاریم و کاری انجام ندهیم.

همه باید راهکار کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت و ارائه دهیم تا به نتیجه برسیم. تعامل بسیار خوب وزیر نفت با مجلس

وی با بیان اینکه در نشست اعضای کمیسیون انرژی مجلس با وزیر نفت از مرکز مانی‌تورینگ شرکت ملی نفت ایران بازدیدی انجام شد، گفت: وقتی این بازدید انجام می‌شود و مشکلات و مسائل سکوهای نفتی، مقدار تولید، مسائل مالی و مشکلات نیروی انسانی را از نزدیک مشاهده می‌کنیم با شناخت بهتر می‌توانیم در بحث بودجه تصمیم‌گیری کنیم. این نشست‌ها و بازدیدها برای کمیسیون و وزارتخانه بسیار مهم و ارزشمند است. رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی به عملکرد وزیر نفت دولت چهاردهم در این چند ماه اخیر اشاره و اظهار کرد: عملکرد آقای پاک‌ماد حقیقتاً خوب ارزیابی می‌شود. علت آن هم این است که وی تعامل بسیار خوبی با مجلس و با کمیسیون انرژی دارد. این فضای تعاملی بر حل مشکلات حوزه انرژی اثرگذار بوده است. احمدی گفت: برای حل ناترازی‌های چند پیشنهاد دادم که وزیر نفت نیز قول داد این پیشنهادها را عملیاتی کند که به نظرم می‌تواند در رفع خاموشی‌ها تأثیرگذار باشد.



رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه ناترازی انرژی برای امروز نیست و چالش‌های این بخش زمان‌های زیادی انباشته شده و امروز به اینجا رسیده‌ایم، گفت: باید راهکار کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت ارائه دهیم تا ناترازی انرژی را برطرف کنیم.

موسی احمدی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا، به نشست دوشنبه (سوم دی) اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با وزیر نفت اشاره و اظهار کرد: هم‌نگاه رئیس مجلس شورای اسلامی و کمیسیون‌های تخصصی این است که اگر موانع و مشکلاتی فرا روی دولت باشد با تعامل، همدلی، همراهی و هم‌افزایی آنها را برطرف کنیم، زیرا همگی نگاهمان خدمت به مردم است و باید توانیم خدمت‌گزار خوبی برای مردم باشیم. وی افزود: همان‌طور که مقام معظم رهبری تعیین کردند موفقیت این دولت، موفقیت همه است، پس همه در یکجا جمع شدیم و یک هدف و یک مقصد را دنبال می‌کنیم. در این فضا و این نشست‌ها، که اطلاعات، آمارها و داده‌های خود را با داده‌های وزارتخانه‌ها تطبیق می‌دهیم و اگر جایی موضوعی باشد با یکدیگر پوشش می‌دهیم و در نتیجه به راهکاری اصولی و اساسی می‌رسیم تا به مقصد مورد نظر برسیم.

نفت از ملایم شدن تورم آمریکا استقبال کرد



قیمت نفت در معاملات روز دوشنبه بازار آسیا، تحت تأثیر نرخ پایین‌تر از حد انتظار تورم آمریکا که امیدها به تسهیل بیشتر سیاست پولی را برانگیخت، افزایش یافت.

به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت با ۳۶ سنت معادل ۰.۵ درصد افزایش، به ۷۲ دلار و ۳۰ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۳۹ سنت معادل ۰.۶ درصد افزایش، به ۶۹ دلار و ۸۵ سنت در هر بشکه رسید.

تونی سایکامور، تحلیلگر شرکت آی‌جی‌بی با بیان اینکه دارایی‌های پرریسک از جمله بازار سهام آمریکا و نفت خام، معاملات هفته جاری را با قدرت بیشتری آغاز کردند، افزود: پس از سیگنال اخیر فدرال رزرو درباره کاهش کمتر نرخ‌های بهره، ملایم شدن تورم، تردید کرد و از سوی دیگر، تحقیقات سنویچ چین از به اوج رسیدن مصرف نفت چین در سال ۲۰۲۷ خبر داد و اخبار مذکور، بر قیمت نفت سنگینی کرد.

نگرانی‌ها نسبت به عرضه اروپایی، با گزارش‌هایی درباره ازسریگیری فعالیت خط لوله نفتی دروزبا که نفت روسیه و قزاقستان را به مجارستان، اسلواکی، جمهوری چک و آلمان منتقل می‌کند، فروکش کرد. این خط لوله، پنج شنبه گذشته، به دلیل مشکلات در یک ایستگاه پمپاژ روسیه، فعالیت خود را متوقف کرده بود. طبق گزارش خبرگزاری دولتی بلتای بلاروس،

ظرفیت نیروگاه برق مجتمع گاز پارس جنوبی افزایش می‌یابد



و گفت: این طرح از سوی شرکت نفت و گاز پارس اجرا می‌شود که با راه‌اندازی سه بلوک ظرفیت نامی نیروگاه به ۱۵۰۰ مگاوات می‌رسد.

سرپرست نیروگاه برق مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان اینکه این نیروگاه شامل شش واحد گازی ۱۶۶ مگاواتی، ۹ پست برق و ۴۰۰ کیلومتر خطوط انتقال برق است، گفت: این نیروگاه در تابستان به شبکه سراسری برق کمک می‌کند. فریدونی با بیان اینکه هم‌اکنون ۳۰۰ مگاوات به‌صورت لحظه‌ای برق رسانی می‌کنیم، اظهار کرد: طرح توسعه‌ای تا دو سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد و پیش‌بینی می‌شود که ۸۰۰ مگاوات مصرف افزایش یابد.

سرپرست نیروگاه برق مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: ظرفیت نامی این نیروگاه ۱۰۰۰ مگاوات است و با راه‌اندازی طرح توسعه‌ای سیکل ترکیبی سه بلوک بخار این ظرفیت افزایش می‌یابد.

به گزارش ایسنا، غلامرضا فریدونی در بازدید خبرنگاران از پالایشگاه مجتمع گاز و مخازن مشترک متمرکز پارس جنوبی با بیان اینکه این نیروگاه در سال ۱۳۸۸ راه‌اندازی شده است، اظهار کرد: این نیروگاه با هدف تأمین برق پالایشگاه‌های زیرمجموعه مجتمع گاز پارس جنوبی، پتروشیمی‌های در محدوده و تأسیسات بندرگاهی با ظرفیت نامی هزار مگاوات راه‌اندازی شد. وی به طرح توسعه‌ای سیکل ترکیبی سه بلوک بخار اشاره کرد