



موانع و چالش‌های کیفی سازی بنزین انجام شد

معاون مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های

نفتی، به همراه هیئتی از کارشناسان این شرکت، از پروژه کیفی‌سازی بنزین تولیدی پالایشگاه نفت تهران(پروژه CCR) بازدید کرد.این بازدید به منظور بررسی پیشرفت‌های پروژه و شناسایی موانع و چالش‌های موجود در مسیر اجرای آن انجام شد.در این بازدید، محمد علی داور ضمن دیدار و گفت گو با محسنی، مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران، به بررسی وضعیت فعلی پروژه CCR پرداخت و بر اهمیت کیفی‌سازی بنزین تولیدی در راستای تأمین نیازهای داخلی و رفع چالش‌های احداث این پروژه تأکید کرد.داور در این نشست با اشاره به اهداف استراتژیک شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی، خواستار همکاری نزدیک‌تر بین کارشناسان و مدیران پروژه شد تا موانع موجود شناسایی و به سرعت رفع شوند. او همچنین بر لزوم تسریع در روند اجرایی پروژه و بهینه‌سازی فرآیندها تأکید کرد.مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران نیز در این دیدار گزارشی جامع از وضعیت پروژه CCR ارائه داد و به چالش‌های موجود اشاره کرد. وی همچنین از حمایت‌های معاونت ملی صنایع نفت و پخش فراورده‌های نفتی در زمینه تأمین منابع و تجهیزات مورد نیاز برای پیشبرد پروژه قدردانی کرد.پروژه (CCR) به عنوان یکی از پروژه‌های کلیدی در صنعت پالایش نفت ایران با هدف جلوگیری از خاخرفروشی نفتی و لزوم کمی و ارتقا کیفی بنزین پالایشگاه نفت تهران و مطابق بر مشخصات استاندارد بیرو ۵، تعریف شده است و تاکنون حدود ۶۰ درصد پیشرفت داشته است.

تولید نفت در آزادگان جنوبی افزایش یافت

مدیر عامل گروه پتروپارس، از افزایش ظرفیت تولید نفت در میدان آزادگان جنوبی خبر داد و گفت: با تکیه بر توان داخلی، بهینه‌سازی تولید و بهره‌برداری پایدار از این میدان را ادامه خواهد داد.

این گروه در ادامه برنامه‌های توسعه‌ای خود، دو حلقه چاه جدید در میدان نفتی آزادگان جنوبی را به بهره‌برداری رساند و ظرفیت تولید را ۴ هزار بشکه در روز افزایش داد. این اقدام در راستای توسعه میادین مشترک نفتی و کمک به رفع ناترازی انرژی کشور انجام شد.

حمیدرضا نثقی مدیر عامل گروه پتروپارس، با اشاره به این دستاورد مهم، از همکاران پرتلاش گروه پتروپارس، شرکت متن به عنوان کارفرما و شرکت‌های عملیات اکتشاف و تدبیر به عنوان تیم‌انکاران اصلی تقدیر کرد و وفای و همدلی تیم اجرایی را عامل اصلی موفقیت در این پروژه دانست.

وی با تأکید بر اولویت بهره‌برداری سریع از میادین مشترک نفتی، افزود: «با وجود چالش‌های تأمین منابع مالی و تجهیزات، مدیریت کارآمد پروژه و استفاده از ظرفیت‌های داخلی، تسریع در فرآیند تولید را ممکن ساخته است.»

با راه‌اندازی این دو چاه جدید، مجموع چاه‌های عملیاتی در پروژه بسته مرکزی میدان آزادگان جنوبی به ۳۳ حلقه رسید و ظرفیت تولید به بیش از ۴۸ هزار و ۹۰۰ بشکه در روز افزایش یافت. گروه پتروپارس با تکیه بر توان داخلی، بهینه‌سازی تولید و بهره‌برداری پایدار از این میدان را ادامه خواهد داد و این موفقیت گامی مهم در مسیر توسعه صنعت نفت کشور به شمار می‌رود.

تولید روزانه نفت شرکت کارون

به یک میلیون بشکه رسید

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون از افزایش ۱۱ درصدی تولید نفت این شرکت در سال ۱۴۰۳ نسبت به پارسال خیر داد و گفت: تولید روزانه نفت در شرکت کارون به یک میلیون بشکه رسیده است.حسن شهرویی اظهار کرد: تولید روزانه نفت شرکت کارون به یک میلیون بشکه رسیده و تولید گاز خشک ۱۲ درصد و تولید گاز مایع ۳۵ درصد افزایش یافته که این رشد، حاصل تلاش مستمر کارکنان و حمایت‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب بوده است.وی با اشاره به اقدام‌های توسعه‌ای و تعمیراتی انجام‌شده در سال ۱۴۰۳ تأکید کرد: افزایش تولید نفت و گاز در شرکت نفت و گاز کارون، نتیجه اجرای برنامه‌های ترمیمی، تعمیری و توسعه‌ای در چاه‌ها بوده و این شرکت موفق شده است ۱۲۵ درصد از تعهدات تولیدی خود را محقق کند.مدیرعامل شرکت بهره‌رداری نفت و گاز کارون به افزایش ۶۰ هزار بشکه‌ای تولید در نیمه دوم امسال اشاره و تصریح کرد: این افزایش تولید از طریق اجرای پروژه‌های کلیدی از جمله راه‌اندازی فاز دوم واحد نمک‌زدایی مرکز کار اهواز، اجرای اصلاحیه اتصال مقسم مشترک F به E در واحد بهره‌رداری منصوری، تعویض شیرهای میوب تاج ۶ حلقه چاه تولیدی بدون نیاز به دکل تعمیراتی، تعمیرات اساسی ۳۲ مولد سرچاهی، راه‌اندازی ۱۶ حلقه چاه تلمبه‌ای، اتصال خط ۱۲ اینچ آب‌تیمور به خطوط ۱۰ و ۱۲ اینچ آزادگان در شیرگاه ۲ و نصب تلمبه ESP روی چهار حلقه چاه بنگستانی محقق شده است.

آلمان درباره احیای خط لوله نورد استریم ۲ مذاکره نمی کند

وزارت اقتصاد آلمان اعلام کرد استقلال انرژی این کشور از مسکو، حیاتی است و با مسکو درباره احیای خط لوله گازی آسیب دیده «نورد استریم ۲» مذاکره نمی‌کند.

آلمان به مدت چندین دهه، به شدت به گاز روسیه وابسته بود اما پس از آغاز جنگ در اوکراین، نروژ به بزرگترین تامین کننده گاز آلمان تبدیل شد. وزارت اقتصاد آلمان در بیانیه‌ای اعلام کرد بی‌نیازی از گاز روسیه، از نظر سیاست امنیتی برای دولت آلمان، اهمیت استراتژیک دارد و به این امر، پایبند است.

استونی که از هم‌پیمانان آلمان در ناتو است، تلاش برای احیای مجدد صادرات گاز از مسیر «نورد استریم ۲» را به عنوان گامی در مسیر اشتباه برای امنیت انرژی اروپایی، محکوم کرده است.

وزیر خارجه استونی، روز دوشنبه، در بیانیه‌ای گفت: مکان درست برای «نورد استریم ۲»، ته دریاست.

استونی، همسایه روسیه و یکی از جمهوری‌های سابق اتحادیه جماهیر شوروی است. این کشور به همراه لیتوانی و لتونی، ماه گذشته، از برق روسیه به سیستم اتحادیه اروپا متصل شد تا از مسکو، بی‌نیاز شود.

خط لوله «نورد استریم ۲» که متعلق به شرکت گازپروم است، در سال ۲۰۲۲، بر اثر خرابکاری، آسیب دید.

دادگاهی در سوئیس، در ژانویه، مهلت «نورد استریم ۲» برای بازسازی بدهی خود را تا ۹ ماه مه تمدید و اعلام کرد اگر به این مهلت عمل نشود، این کسب و کار، ورشکسته اعلام خواهد شد. سخنگوی دولت آلمان پیش‌تر اعلام کرده بود خط لوله «نورد استریم ۲»، تایید نشده بود و بنابراین، نمی‌تواند استفاده شود.

آگهی دعوت از سهامداران جهت تشکیل مجمع عمومی فوق‌العاده و مجمع عمومی عادی به طور فوق‌العاده شرکت تولیدی هانی مشهد با مسئولیت محدود ثبت شده به شماره ۲۶۱۷ و شناسه ملی ۱۰۳۸۰۱۸۱۱۲۶ (نوبت دوم)
<p>با توجه به برگزاری مجمع عمومی فوق‌العاده و مجمع عمومی عادی به طور فوق‌العاده (نوبت اول) در تاریخ ۱۴/۰۳/۱۴۰۳ و عدم جد نصاب حضور سهامداران، بدین وسیله از کلیه سهامداران محترم شرکت تولیدی هانی مشهد با مسئولیت محدود ثبت شده به شماره ۲۶۱۷ و شناسه ملی ۱۰۳۸۰۱۸۱۱۲۶ دعوت می‌شود تا در جلسه مجمع عمومی فوق‌العاده نوبت دوم مورخ ۱۴/۰۳/۱۴۰۳ ساعت ۱۰ صبح و مجمع عمومی عادی به طور فوق‌العاده نوبت دوم مورخ ۱۴/۰۳/۱۴۰۳ ساعت ۱۲ ظهر به نشانی: استان خراسان رضوی، مشهد بلوار سجادتین چهارراه بزرگمهر و چهارراه یاسمن ساختمان بهاران طبقه پنجم واحد ۷ کدپستی ۹۱۸۶۶۳۵۸ برگزار می‌گردد. حضور بهر جهت در صورتی که دستور جلسه مجمع عمومی فوق‌العاده ۱. اصلاح مواد اساسنامه در تصمیمات پیش‌بینی نشده سامانه دستور جلسه مجمع عمومی عادی به طور فوق‌العاده: ۱. انتخاب بزرگن بارزبان هفت‌مدیرشرکت</p>

اخبار صنعت

وزیر نفت: رشد ۸ درصدی مصرف خانگی و اقدامات گذشته دلیل ناترازی انرژی است

وزیر نفت رشد ۸ درصدی مصرف خانگی و ناترازی در گذشته را علل مشکلات حوزه انرژی برشمرد وگفت: برای جبران کاهش گاز تحویلی به نیروگاه‌ها باید سید سوخت نیروگاهی به درستی مدیریت شود.

محسن پاک نژاد در جلسه دیروز سه‌شنبه(۱۴ اسفندماه) صحن علنی مجلس شورای اسلامی در پاسخ به سوال ملی محمدمنان رئیس نماینده قم، کهک و جعفرآباد و ۵۹ نفر از نمایندگان درباره علت اهمال و بی توجهی و ذخیره سازی سوخت نیروگاه ها اظهار داشت: ناترازی حامل‌های انرژی دستاورد سه ماهه، سه ساله و ۶ سال قبل نیست و این مشکل دستاورد عملکرد و تصمیماتی است که حدود سه دهه دستگاه‌های ذی‌ربط در حوزه انرژی داشتند.

وزیر نفت، محدودیت‌ها و ساختارهای مرتبط با چالش‌های نفت را از جمله دلیل این مشکلات دانست و افزود: ۱۰ ماه پیش در اردیبهشت ۱۴۰۳، وزیر وقت نفت جناب آقای اوجی خطاب به دبیر عالی شورای امنیت ملی نکاتی درباره وضعیت سوخت رسانی در سال جاری مطرح کرد، همه این نامه به دلیل طبقه‌بندی حفاظتی قابل بیان نیست، اما در بخشی از این نامه آقای وزیر اعلام می‌کند با توجه به اینکه تأمین نفت، گاز (گازوئیل) بیش از عملکرد سال گذشته، برای جبران وجود ندارد، ضروری است جبران کسری گاز از طریق مصرف نفت کوره انجام شود.

وی اضافه کرد: بر همین اساس جدول ارائه می‌کنند و از دبیر شورای امنیت ملی تقاضا می‌کنند که موضوع استفاده نفت کوره در نیروگاه‌ها مورد نظر قرار داده شود.

پاک نژاد با بیان اینکه این نامه حاوی دو نکته مهم و کلیدی است، تصریح کرد: نخست اینکه این رویه نشان می‌دهد که کمبود منابع گازی از ابتدای سال در کشور کاملاً مشخص بوده و عزیزان ما در بخش نفت دولت سیزدهم، این موضوع را بیان کرده و به آن پرداخته‌اند و برای آن راهکار ارائه دادند.

وزیر نفت اضافه کرد: دلیل آن هم روشن است، چرا که در سال ۱۴۰۲ به مدت ۴ ماه، صادرات گاز به ترکیه قطع بود، یعنی حدود ۳.۶ میلیارد مکعب، گاز بیشتری در اختیار شبکه گاز جمهوری اسلامی ایران بود تا بتواند آن را به بخش های مختلف از جمله نیروگاه ها تحویل دهد.

وی اضافه کرد: نکته دوم اینکه در سال ۱۴۰۳ نسبت به سال ۱۴۰۲، حدود ۸ درصد رشد مصرف در بخش تجاری، خانگی و صنایع مواجه بوده‌ایم. پاک نژاد درباره راهکار ارائه شده برای این موضوع تصریح کرد: برای جبران کاهش گاز تحویلی به نیروگاه‌ها باید سید سوخت نیروگاهی به درستی مدیریت شود و در سید سوخت نیروگاهی که شامل نفت کوره و گاز است، از نفت کوره تا سقف مشخصی که در اولیغه دبیرخانه شورای عالی امنیت ملی به آن پرداخته شده، استفاده شود.

وزیر نفت با بیان اینکه از ابتدای سال ۱۴۰۳ با مخازن خالی کار را آغاز کردیم، گفت: حدود ۲۹۰ میلیون لیتر در فروردین ماه موجودی ذخایر نفت نیروگاهی ما بود، در ادامه هم وزیر وقت مکاتباتی با شورای امنیت داشتند و حتی دو روز قبل از جا به جایی به دلیل دغدغه‌مندی نامه نوشتند که چرا نفت کوره مطابق با برنامه ریزی سوزانده نمی‌شود، اما این سیاست در مرداد، شهریور، مهر و آبان اجرا نشد و تنها از اواخر آذرماه عملیاتی شد.

وی افزود: ۲۹ مردادماه ۱۴۰۲، در یکی از مکاتبات رسمی، هشدار داده



شده بود که در صورت عدم مصرف نفت کوره مطابق ابلاغیه شورای عالی امنیت ملی، محدودیت مصرف گاز در سایر نیروگاه‌ها اعمال خواهد شد و تبعات آن بر عهده وزارت نفت نخواهد بود. همکاران ما در دولت سیزدهم، شرایط بحرانی تأمین گاز و نفت گاز را کاملاً درک کرده بودند و راهکار مناسب، یعنی استفاده از نفت کوره در نیروگاه‌های حرارتی، به‌موقع ارائه شد، اما این سیاست در زمان مقرر اجرا نشد.

پاک نژاد تصریح کرد: از اواسط تابستان باید نفت کوره سوزی انجام می شد که آئی کار صورت گرفته و از اواخر آذر ماه تحت تأثیر شرایط اقدام شد. اما باید دو ماه زودتر ابلاغیه دبیر شورای امنیت مورد عمل قرار می‌گرفت. وی افزود: با تمام چالش‌ها و محدودیت‌های موجود، وزارت نفت در شش ماه اخیر اقدامات گسترده‌ای برای تأمین سوخت نیروگاه‌ها انجام داده است، از جمله، افزایش ۳۶ میلیون مترمکعبی تولید گاز خام در روز، معادل یک و نیم فاز پارس جنوبی انجام شد. همچنین در بهمن‌ماه ۱۴۰۲، میزان گاز تحویلی به شبکه سراسری به ۸۷۰ میلیون مترمکعب در روز رسید، که رکوردی بی‌سابقه در تاریخ صعت نفت کشور محسوب می‌شود.

وزیر نفت تأکید کرد: افزایش تولید نفت گاز به طور متوسط ۸ میلیون لیتر در روز در شش ماه گذشته، که موجب کاهش وابستگی به واردات شد. در این مدت، تولید روزانه نفت گاز به ۱۲۲ میلیون لیتر رسید، که ۱۴ میلیون لیتر بیش از بهمن سال گذشته بوده است. در حوزه واردات گسترده سوخت نیز در دی و بهمن ۱۴۰۲، یک میلیارد لیتر بنزین و نفت گاز وارد کشور شد که با قیمت ۶۰ سنت به ازای هر لیتر، معادل ۶۰۰ میلیون دلار از منابع ارزی کشور صرف آن شد.

وی با اشاره به مصرف بالای سوخت در نیروگاه‌ها و راندمان پایین آن‌ها، اظهار داشت: نفت گازی که با قیمت ۶۰ سنت خریداری می‌شود، به نیروگاه‌هایی تحویل داده می‌شود که تنها ۳۰ درصد آن را به برق تبدیل می‌کنند و ۷۰ درصد آن به هدر می‌رود. این موضوع نیازمند مدیریت جدی در بهینه‌سازی مصرف سوخت در نیروگاه‌ها است.

پاک نژاد در بخش دوم سخنان خود با اشاره به آمار و ارقام سازمان هواشناسی گفت: بر اساس آمار و ارقام، متوسط ۳ تا ۴ درجه درجه دما امسال نسبت به مدت مشابه در سال گذشته پایین تر بود ویک درجه کاهش دما، به اندازه یک فاز پارس جنوبی افزایش مصرف در بخش خانگی ایجاد می کند.

وی با بیان اینکه سید سوخت نیروگاه‌ها، گاز، گازوئیل و نفت کوره

رشد ۵۳ درصدی درآمد پتروشیمی ارومیه در بهمن ۱۴۰۳

داشته است. این مجتمع از فروش محصولات خود شامل سولفات آمونیوم، کریستال ملامین، سولفات پتاسیم و اسید سولفوریک در بهمن ۱۴۰۳، درآمد ۲۲۶ میلیارد تومانی و از ابتدای سال مالی تاکنون، درآمدی معادل یک هزار و ۷۰۷ میلیارد تومان را ثبت کرده است. درآمد ماهانه پتروشیمی ارومیه در یازدهمین ماه سال مالی، حاصل فروش محصولات در بازارهای داخلی و خارجی بوده و مقدار سرمایه ثبت‌شده از سوی این شرکت نیز ۲۰۰ میلیارد تومان اعلام شده است.

پتروشیمی ارومیه در بهمن ۱۴۰۳، درآمد عملیاتی خود را از فروش محصولات در بازارهای داخلی و صادراتی به ثبت رساند که نسبت به دوره مشابه پارسال، رشد ۵۳ درصدی را نشان می‌دهد، همچنین این شرکت در ۱۱ ماهه امسال، ۹۳ درصد از درآمد ۱۲ ماهه پارسال را محقق کرده است. بیشترین سهم درآمد ماهانه پتروشیمی ارومیه (شاروم) در بهمن، مربوط به محصول «سولفات پتاسیم» بوده که با درآمدزایی ۱۵۶ میلیارد تومانی، ۶۹

درصد از کل درآمد ماهانه شرکت را به خود اختصاص داده است. نرخ فروش این محصول نسبت به ماه گذشته، ۶ درصد افزایش یافته است.

بیشترین درآمدزایی پتروشیمی ارومیه پس از سولفات پتاسیم، مربوط به محصول «سولفات آمونیوم» در بازار داخلی بوده که درآمدی معادل ۴۶ میلیارد تومان را برای شرکت به همراه داشته است. این عملکرد نشان‌دهنده موفقیت شرکت در تنوع‌بخشی به محصولات و بازارهای هدف خود است.

پتروشیمی ارومیه در بهمن ۹ هزار و ۴۷ تن از محصولات خود را در بازار داخلی و خارج کشور به فروش رساند. این مقدار فروش در مقایسه با بهمن پارسال رشد ۶۹ درصدی را تجربه کرده است. لازم به ذکر است که شاروم از ابتدای سال مالی تاکنون ۷۱ هزار و ۶۰۶ تن از محصولات خود را در بازارهای مدنظر به فروش رسانده است. پرفروش‌ترین محصول «شاروم» در این دوره ماهانه مربوط به «سولفات آمونیوم» با ۴ هزار و ۱۷۹ تن بود که ۴۶ درصد از بازار فروش را به خود اختصاص داد.

هشدار وزارت دفاع آلمان:

چین می‌تواند از طریق توربین‌های بادی از آلمان باج‌خواهی کند

گزارشی که به سفارش وزارت دفاع آلمان تهیه شده است، هشدار

داد نظام سیاسی و انسجام اجتماعی این کشور در خطر است، مگر اینکه توربین‌های بادی چین را محدود کند.

در این گزارش استدلال شده است که پکن می‌تواند به طور عمدی پروژه‌ها را به تأخیر بیاورد، داده‌های حساس را جمع‌آوری کند و در صورت دسترسی به نیروگاه‌های بادی، توربین‌ها را از راه دور خاموش کند. این گزارش همچنین به این کشور توصیه می‌کند که از ادامه پروژه بادی موجود با استفاده از توربین‌های چینی جلوگیری کند.

در این گزارش که ماه گذشته توسط اندیشکده موسسه دفاعی و مطالعات استراتژیک آلمان تهیه شد، آمده است: هنگام استفاده از سیستم‌ها یا اجزای ساخته‌های چینی، با توجه به شرایط سیاسی، حتی می‌توان فرض کرد که چنین کندی یا حتی اختلالی عمدا توسط چین به عنوان ابزار برای فشار سیاسی یا حتی به عنوان ابزاری برای جنگ اقتصادی استفاده می‌شود.

بی‌ثباتی نظام سیاسی، مدل تجاری صنعت آلمان و انسجام اجتماعی را به دلیل فقدان یا ناکافی بودن امنیت برنامه‌ریزی در بخش انرژی، نمی‌توان رد کرد.

این تحلیل در بچبوحه نگرانی‌های فزاینده مربوط به خطرات متوجه زیرساخت‌های حیاتی در اروپا انجام می‌شود. از سال ۲۰۲۲، حداقل شش حادثه مشکوک خرابکاری در بستر دریای بالتیک روی داده است. در این بین، بروکسل برخورد با تأمین‌کنندگان بادی چینی را پس از مشکوک شدن به دریافت یارانه‌های دولتی توسط آنها علیه بر رقبای اروپایی برای پروژه‌های آینده اروپا، آغاز کرده است. کمیسسیون اروپا، سال گذشته، تحقیقاتی را درباره پروژه‌های بادی مرتبط با پکن در

انرژی

وزیر نفت اضافه کرد: در چنین شرایطی نیروگاه‌ها باید سوخت معادن را مدیریت کنند و مصرف سوخت معادن ۴۵ میلیون لیتر در روز، نفت کوره بر اساس ابلاغیه دبیرخانه شورای عالی امنیت ملی مصرف می‌کردند که این اتفاق تا پایان آذرماه رخ نداد. در حالی که اگر این رویه انجام می شد، ذخایر نفت و گاز دچار کاهش نمی‌شد. چرا که این نیروگاه‌ها را تحت نفت گاز استفاده کرده بودند.

است، تصریح کرد: خط قرمزم توجه به مصرف خانگی، تجاری و صنایع جز است. وقتی مصرف در این بخش‌ها بیشتر می‌شود و بیش از ۷۰۳ میلیون مترمکعب در اسفندماه مصرف روزانه در بخش خانگی است که سبب ایجاد محدودیت‌هایی می‌شود و قطعاً این محدودیت‌ها، صنایع و نیروگاه‌ها را تحت تأثیر قرار می‌دهد.

وزیر نفت اضافه کرد: در چنین شرایطی نیروگاه‌ها باید سوخت معادن را مدیریت کنند و مصرف سوخت معادن ۴۵ میلیون لیتر در روز، نفت کوره بر اساس ابلاغیه دبیرخانه شورای عالی امنیت ملی مصرف می‌کردند که این اتفاق تا پایان آذرماه رخ نداد. در حالی که اگر این رویه انجام می شد، ذخایر نفت و گاز دچار کاهش نمی‌شد. چرا که این نیروگاه‌ها به جای نفت کوره، نفت گاز استفاده کرده بودند.

وی با بیان اینکه بخشی از عدم استفاده نفت کوره، ارتباطی با وزارخانه ندارد و سایر بخش‌ها باید پاسخگو باشند، تصریح کرد: وزارت نفت فقط تأمین‌کننده سوخت است و نحوه مدیریت سوخت برای مصرف به عهده خود این نهاد و سازمان‌ها است که باید در این باره پاسخگو باشند.

پاک نژاد اضافه کرد: در سال جاری بیش از ۷۰ روز مصرف بخش گاز خانگی بیش از ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز بوده است که در سال گذشته این عدد ۱۴ روز بوده است و سرما هنوز ادامه دارد که بر مصرف بخش خانگی تأثیر دارد.

وزیر نفت با بیان اینکه تأمین بخشی از نفت و گاز کشور وارداتی است، عنوان کرد: اینکه بتوانیم ذخایر نفت و گاز را پایدار نگاه داریم، ۴۵ روز از زمان سفارش‌گذاری برای خرید تا زمانی که نفت و گاز را به نیروگاه برسانیم، زمان نیاز است.

وی اضافه کرد: از شهریورماه که در وزارت نفت مستقر شدیم، برای سفارش سوخت زمستانی به سرعت اقدام کردیم اما تا زمانی که سوخت به نیروگاه‌ها برسد، زمان لازم است.

پاک نژاد اضافه کرد: ۴۳ درصد از ابتدای شهریورماه که ذخایر نفت و گاز نیروگاهی تحویل گرفته شد، کمتر از مدت زمان مشابه بوده است، یعنی ۱.۲ میلیارد لیتر را تحویل گرفتیم در حالی که مدت زمان مشابه در سال گذشته این عدد ۳.۲ میلیارد لیتر بوده است و برای پر کردن آن نیازمند زمان بودیم و زمان را به بهترین شکلی مدیریت کردیم.

وزیر نفت در ادامه به آمار مصرف سوخت و هزینه‌های آن اشاره کرد: ما در بهمن‌ماه یک میلیارد لیتر نفت گاز وارد کردیم که ۶۰۰ میلیون دلار از منابع ارزی کشور صرف آن شد. این در حالی است که فقط ۳۰ درصد این سوخت تبدیل به برق می‌شود و ۷۰ درصد آن به‌صورت دود هدر می‌رود.

وی با اشاره به لزوم تعادل در تأمین گاز برای نیروگاه‌ها و صنایع گفت: بخشی از صنایع بزرگ کشور در نیمه جنوبی مستقر هستند و این مناطق نیازمند گاز هستند، در کمترین میزان، صنایع بزرگ روزانه ۸۰ تا ۸۲ میلیون مترمکعب گاز مصرف کرده‌اند. اگر از ابتدای شهریورماه گاز صنایع را قطع می‌کردیم، این واحدها دچار زیان‌های جبران‌ناپذیر می‌شدند. اگر ابتدا گاز را هم قطع می‌کردیم صنعتی به جا نمی‌ماند و زیان بسیاری وارد می‌شود.

وزیر نفت خاطرنشان کرد: مدیریت صحیح مصرف انرژی و اجرای به‌موقع سیاست‌های سوخت جایگزین، می‌توانست مشکلات تأمین گاز و نفت گاز را کاهش دهد و از بحران‌های احتمالی در آینده جلوگیری کند.

رشد ۵۳ درصدی درآمد پتروشیمی ارومیه در بهمن ۱۴۰۳

درصد از کل درآمد ماهانه شرکت را به خود اختصاص داده است. نرخ فروش این محصول نسبت به ماه گذشته، ۶ درصد افزایش یافته است.

بیشترین درآمدزایی پتروشیمی ارومیه پس از سولفات پتاسیم، مربوط به محصول «سولفات آمونیوم» در بازار داخلی بوده که درآمدی معادل ۴۶ میلیارد تومان را برای شرکت به همراه داشته است. این عملکرد نشان‌دهنده موفقیت شرکت در تنوع‌بخشی به محصولات و بازارهای هدف خود است.

پتروشیمی ارومیه در بهمن ۹ هزار و ۴۷ تن از محصولات خود را در بازار داخلی و خارج کشور به فروش رساند. این مقدار فروش در مقایسه با بهمن پارسال رشد ۶۹ درصدی را تجربه کرده است. لازم به ذکر است که شاروم از ابتدای سال مالی تاکنون ۷۱ هزار و ۶۰۶ تن از محصولات خود را در بازارهای مدنظر به فروش رسانده است. پرفروش‌ترین محصول «شاروم» در این دوره ماهانه مربوط به «سولفات آمونیوم» با ۴ هزار و ۱۷۹ تن بود که ۴۶ درصد از بازار فروش را به خود اختصاص داد.

هشدار وزارت دفاع آلمان:

گزارشی که به سفارش وزارت دفاع آلمان تهیه شده است، هشدار

داد نظام سیاسی و انسجام اجتماعی این کشور در خطر است، مگر اینکه توربین‌های بادی چین را محدود کند. در این گزارش استدلال شده است که پکن می‌تواند به طور عمدی پروژه‌ها را به تأخیر بیاورد، داده‌های حساس را جمع‌آوری کند و در صورت دسترسی به نیروگاه‌های بادی، توربین‌ها را از راه دور خاموش کند. این گزارش همچنین به این کشور توصیه می‌کند که از ادامه پروژه بادی موجود با استفاده از توربین‌های چینی جلوگیری کند.

در این گزارش که ماه گذشته توسط اندیشکده موسسه دفاعی و مطالعات استراتژیک آلمان تهیه شد، آمده است: هنگام استفاده از سیستم‌ها یا اجزای ساخته‌های چینی، با توجه به شرایط سیاسی، حتی می‌توان فرض کرد که چنین کندی یا حتی اختلالی عمدا توسط چین به عنوان ابزار برای فشار سیاسی یا حتی به عنوان ابزاری برای جنگ اقتصادی استفاده می‌شود.

بی‌ثباتی نظام سیاسی، مدل تجاری صنعت آلمان و انسجام اجتماعی را به دلیل فقدان یا ناکافی بودن امنیت برنامه‌ریزی در بخش انرژی، نمی‌توان رد کرد.

این تحلیل در بچبوحه نگرانی‌های فزاینده مربوط به خطرات متوجه زیرساخت‌های حیاتی در اروپا انجام می‌شود. از سال ۲۰۲۲، حداقل شش حادثه مشکوک خرابکاری در بستر دریای بالتیک روی داده است. در این بین، بروکسل برخورد با تأمین‌کنندگان بادی چینی را پس از مشکوک شدن به دریافت یارانه‌های دولتی توسط آنها علیه بر رقبای اروپایی برای پروژه‌های آینده اروپا، آغاز کرده است. کمیسسیون اروپا، سال گذشته، تحقیقاتی را درباره پروژه‌های بادی مرتبط با پکن در

آغاز صادرات گاز ترکمنستان از خاک ایران به ترکیه

یک دستوراد برای این کشور یاد کرده‌اند؛ هنوز مشخص نیست آیا گاز ترکمنستان قرار است جایگزین صادرات مستقیم گاز ایران به ترکیه شود یا از ظرفیت‌های خالی انتقال گاز به ترکیه، برای انتقال گاز ترکمنستان استفاده می‌شود.

البته طی روزهای گذشته سعید توکلی معاون وزیر نفت در رابطه با سفیر اخیر خود به ترکمنستان و دستاوردهای آن خاطر نشان کرد: برای سوابق آن از ترکمنستان اقداماتی انجام شده و تا چند روز آینده احتمالاً نتیجه آن را خواهیم دید.

به گفته وی مسأله‌ای که اکنون مطرح است سوابق گاز است که با بررسی‌های دقیق‌تر احتمال خرید گاز از ترکمنستان نیز وجود دارد.

وی ادامه داد: این سفر در راستای امضای تفاهم نامه قبلی بوده و

با تأکید رئیس جمهوری برای ارتباطات سازنده بین دو کشور خصوصاً در راستای تأکیدات مقام معظم رهبری در رابطه با کشورهای همسایه بوده است، ضمن آنکه ترکمنستان کسروی است که می‌تواند ظرفیت‌های خوبی برای ما داشته باشد و ما هم برای آنها ظرفیت‌های مناسبی داشته



باشیم. بر اساس این گزارش سوابق گاز از ترکمنستان به ایران همان واردات گاز ترکیه از ترکمنستان است که از طریق خاک ایران صورت می‌گیرد.