

رئیس کمیسیون تلفیق لایحه بودجه سال ۱۴۰۴:

## رویکرد مجلس برای رفع ناترازی انرژی استفاده از سازوکار قیمتی نیست

در مواردی هم سازوکار تنظیمی دارد، تصریح کرد: رفع معضل ناترازی نیز گاهی سازوکار سرمایه‌گذاری دارد. از این رو آنچه بر آن اتفاق نظر است اینکه نباید به سمت رفع ناترازی با استفاده از سازوکار قیمتی برویم، یعنی فکر تکمیل باید قیمت بنزین را افزایش دهیم تا رفع ناترازی شود، زیرا این مسئله هیچ نقشی در ناترازی ندارد.

تاجگردون با بیان اینکه ما باید در بعضی از موارد مقررات تنظیمی و سهمیه‌ای را برای مقدار مصرف و صرفه‌جویی انرژی در نظر بگیریم، گفت: این موارد از جمله مسائلی است که می‌توان با در نظر گرفتن آن، مصرف انرژی را مدیریت کرد، همچنین بخش دیگر از این مسئله مربوط به سرمایه‌گذاری و پرداخت مطالبات است. برای نمونه فردی که نیروگاهی ساخته است و از دولت طلب دارد باید مطالبات آن فرد را پرداخت کنیم تا انگیزه لازم را برای ساخت نیروگاه بعدی داشته باشد.

رئیس کمیسیون تلفیق لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ گفت: رویکرد مجلس برای رفع ناترازی انرژی، استفاده از سازوکار قیمتی نیست تا بر اثر آن فشاری متوجه مردم شود.

به گزارش شانا به نقل از خانه ملت، غلامرضا تاجگردون با اشاره به برنامه‌ریزی این کمیسیون در زمینه رفع ناترازی‌های انرژی در لایحه بودجه اظهار کرد: جبران ناترازی‌ها یکی از کارهای مهم و سخت کشور قلمداد می‌شود.

وی با اشاره به نشست چند ساعته خود و برخی اعضای کمیسیون تلفیق با وزیران نفت و نیرو، رئیس سازمان برنامه و بودجه و شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت درباره ناترازی‌ها افزود: در این نشست‌ها مواردی مطرح شد و با این حال ما بعضی از آنها را در کمیسیون تلفیق عملیاتی کردیم.

رئیس کمیسیون تلفیق لایحه بودجه با بیان اینکه رفع معضل ناترازی‌ها گاهی سازوکار قیمتی و



## افزایش تولید گاز با توسعه چاه‌های جدید

و حرارت (CHP) مهم تلقی می‌شود. میانگین دما در آبان امسال شده در روزهای سپری شده در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۳.۵ تا ۴ درجه کاهش یافته، این کاهش دما منجر به افزایش ۸۰ تا ۸۵ میلیون مترمکعبی مصرف روزانه گاز در بخش خانگی - تجاری در آبان امسال نسبت به آبان پارسال شده است.

### روند صعودی مصرف گاز

طبق آخرین آمار اعلام شده در ۲۵ آبان‌ماه مقدار مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری به ۴۷۵ میلیون مترمکعب رسید، در حالی که سال گذشته این مقدار مصرف در آذر به ثبت رسیده بود؛ اما امسال در ۲۵ آبان به این مقدار رسیدیم و مقدار مصرف گاز در بخش خانگی - تجاری در روز گذشته بیش از ۵۷ درصد کل تولید بود که این عدد برای این زمان از سال بسیار زیاد و قابل توجه است.

با کاهش میانگین کلی دما در کشور و با توجه به اینکه بسیاری از شهرها و روستاها در نیمه شمالی کشور دمای زیر صفر درجه را ثبت کرده‌اند، لازم است تا هموطنان در سراسر کشور با رعایت برخی نکات ساده اما کاربردی مثل شناسایی منافذ ورود سرما به منزل، تنظیم دمای بخش‌های مختلف منزل بر اساس کاربرد آن، تنظیم دمای وسایل گرمایشی در سطح استاندارد، پوشیدن لباس گرم و استفاده از پرده‌های ضخیم در منازل، ضمن تأثیرگذاری چشمگیر در کاهش مقدار هدررفت گاز در بخش خانگی، به شرکت ملی گاز ایران در حفظ جریان پایدار گاز برای تمامی بخش‌ها در اقصی نقاط کشور کمک کنند.

بی‌شک با توجه به افزایش ظرفیت تولید و تأکید بر مصرف بهینه، عبور از چالش‌های مرتبط با تأمین گاز در زمستان امسال در گرو همکاری عمومی و مدیریت هوشمندانه مصرف است.



در مناطق عملیاتی با هدف اطمینان از کارکرد پایدار تأسیسات تولید و انتقال گاز انجام شده است.

افزایش تولید گاز در کنار مدیریت بهینه مصرف، می‌تواند نقش کلیدی در پایداری تأمین گاز در ایران داشته باشد. با توجه به ساختار مصرفی موجود، اقداماتی همچون توسعه سیستم‌های گرمایشی با بازده بالا، فرهنگ‌سازی عمومی، افزایش سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها و حمایت از صنایع لازم و ضروری است.

به‌کارگیری فناوری‌های نوین در سیستم‌های گرمایشی خانگی و صنعتی می‌تواند مصرف انرژی را کاهش دهد، همچنین اجرای کمپین‌های ملی برای آموزش و آگاه‌سازی مردم در خصوص روش‌های صرفه‌جویی در مصرف گاز، افزایش سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها، بهینه‌سازی شبکه انتقال و توزیع گاز برای کاهش هدررفت در فرآیند انتقال و ارائه تسهیلات به صنایع برای استفاده از تجهیزات کم‌مصرف و گسترش نیروگاه‌های تولید هم‌زمان برق

با ورود سرما به کشور در پاییز ۱۴۰۳، موضوع تأمین گاز و مصرف بهینه آن اهمیت بیشتری پیدا کرده و بر اساس اظهارات مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، با اضافه کردن چاه‌های جدید به مدار تولید، ظرفیت تولید گاز کشور را از ابتدای دولت چهاردهم حدود ۲۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته که می‌تواند مصرف گاز دو تا سه استان کشور را پوشش دهد.

به‌گزارش ایسنا، ایران روزانه بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز تولید می‌کند و همچنان یکی از سه تولیدکننده بزرگ گاز طبیعی در جهان است. با وجود این حجم بالای تولید، مصرف گاز در کشور همچنان بهینه نیست و این موضوع در فصل‌های سرد سال، فشار زیادی بر شبکه توزیع گاز وارد می‌کند. کاهش هر درجه دمای هوا باعث افزایش ۲۵ میلیون مترمکعبی مصرف گاز می‌شود. این آمار نشان‌دهنده تأثیر مستقیم مصرف غیربهینه بر چالش‌های تأمین گاز در کشور است.

با شروع سرمای زود هنگام در آبان‌ماه امسال، مصرف گاز به سرعت افزایش یافته است. مدیرعامل شرکت ملی نفت تأکید کرد که اگر مردم تنها ۱۰ درصد در مصرف گاز صرفه‌جویی کنند، امکان عبور بدون مشکل از دوره سرد سال فراهم خواهد شد. این میزان صرفه‌جویی می‌تواند تأمین گاز صنایع و نیروگاه‌ها را نیز تضمین کرده و از بروز کمبود در مناطق سردسیر جلوگیری کند.

برنامه‌های عملیاتی و اطمینان از تأمین گاز

شرکت ملی نفت ایران تمامی برنامه‌های تعمیراتی لازم را پیش از آغاز فصل سرما اجرا کرده و از آمادگی کامل برای تأمین حداکثری گاز تا پایان سال خبر داده است. این برنامه‌ها به‌ویژه

### مازاد نفت چین کوچک شد



فاصله ژانویه تا اکتبر، به طور متوسط ۱۰.۷۶ میلیون بشکه در روز بود که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، ۲.۴ درصد کاهش داشته است. این آمار به تقویت روند نزولی در بازارهای نفت دامن زده است و تقاضای ضعیف چین، هر روز عامل احساسات منفی و کاهش قیمت نفت عنوان می‌شود.

از سوی دیگر، تولید نفت چین در اکتبر، با ۲.۵ درصد افزایش نسبت به سال گذشته، به ۴.۰۴ میلیون بشکه در روز رسید. طبق این رقم و میانگین نرخ واردات در اکتبر، نفت در دسترس پالایشگاه‌ها، ۱۴.۵۷ میلیون بشکه محاسبه شده است. این میزان در مقایسه با ۱۵.۲۲ میلیون بشکه در روز در سپتامبر، کاهش یافته است. با این حال، محاسبات نشان می‌دهد که توان تولید واقعی پالایشگاه در طول این ماه، به ۱۴.۰۲ میلیون بشکه در روز رسیده است.

بر اساس گزارش اوایل پاریس، نگرانی نسبت به رشد تقاضای نفتی چین، بر قیمت نفت در طول نیمه دوم سال تأثیر گذاشته است. از طرف دیگر، فروش خودروهای برقی اغلب به عنوان عامل اصلی کاهش تقاضا در بزرگترین واردکننده نفت جهان ذکر می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: «موفق شدیم با اضافه کردن برخی از چاه‌های جدید به مدار تولید از ابتدای دولت چهاردهم، حدود ۲۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه کنیم.»

به گزارش شانا به نقل از خبرگزاری صداوسیما، حمید بورد با اشاره به پیچیدگی‌های فرآیند تولید گاز اظهار کرد: شرکت ملی نفت ایران وظیفه تولید گاز در بخش بالادست صنعت نفت را بر عهده دارد و با اقداماتی که انجام دادیم، تولید گاز افزایش یافته است.

وی با اشاره به افزایش تولید گاز در میدان مشترک پارس جنوبی و حوزه عملیاتی شرکت نفت مناطق مرکزی به ویژه در جنوب استان فارس، تصریح کرد: موفق شدیم با اضافه کردن برخی از چاه‌های جدید به مدار تولید از ابتدای دولت چهاردهم، حدود ۲۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه کنیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به سرمای زودرس هوا در پاییز امسال، افزود: هر درجه کاهش دمای هوا، تقریباً ۲۵ میلیون مترمکعب به مصرف گاز اضافه می‌کند که نشان‌دهنده مصرف غیربهینه گاز است.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

## توسعه متوازن و پایدار صنعت پتروشیمی با تکمیل زنجیره محقق می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: صنعت پتروشیمی ایران با توسعه متوازن و گسترش صنایع تکمیلی می‌تواند هدف‌گذاری‌های انجام‌شده در مسیر توسعه را محقق کند.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حسن عباس‌زاده روز دوشنبه (۲۸ آبان) در دیدار با کارکنان مدیریت توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: توسعه صنعت در تمام بخش‌ها باید با جدیت پیگیری شود و به این منظور همه فعالان صنعت پتروشیمی باید به توسعه صنایع تکمیلی با توجه به ظرفیت‌های موجود در کشور توجه کنند.

وی با بیان اینکه توسعه استانی صنایع تکمیلی افزون بر اشتغال‌زایی می‌تواند سبب ایجاد ارزش افزوده بیشتری شود، گفت: توسعه صنایع پایین‌دستی را باید با جدیت پیگیری و اجرا کرد و در این مسیر شرکت ملی صنایع پتروشیمی آماده هرگونه همکاری است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: قیمت‌گذاری و تنظیم بازار از مهم‌ترین فعالیت‌های مدیریت توسعه صنایع پایین‌دستی به‌شمار می‌رود و باید با ورود به بحث توسعه برای تکمیل زنجیره ارزش نیز اقدام‌هایی مؤثر و اجرایی انجام شود.

عباس‌زاده با تأکید بر وجود ظرفیت‌های مناسب برای سرمایه‌گذاری در صنایع تکمیلی گفت: می‌توان سبد محصولات پتروشیمی را با همکاری هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی با هدف تولید محصولات نهایی متنوع کرد.

وی به تجربه عرضه‌های اعتباری از سوی مجتمع‌های پتروشیمی اشاره و تصریح کرد: عملکرد شرکت ملی صنایع پتروشیمی و پایش مستمر بازار سبب شد نیازهای صنایع تکمیلی به خوراک تأمین شود و بازگشت رونق به صنایع تکمیلی پتروشیمی را شاهد باشیم.



## واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز به بهره‌برداری رسید

واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز با ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز با هدف ارتقای کیفی محصول بنزین این پالایشگاه و تولید روزانه ۱.۶ میلیون لیتر بنزین یورو به بهره‌برداری رسید.

به گزارش خبرنگار اعزامی شانا به استان فارس، بهره‌برداری از واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز امروز (دوشنبه، ۲۸ آبان) با حضور محمدصادق عظیمی‌فر، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و کرامت ویس‌کرمی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران شد.

شرکت پالایش نفت شیراز در جهت اهداف راهبردی خود در زمینه تولید و عرضه سوخت پاک و افزایش کیفیت بنزین تولیدی، از سال ۹۸ نسبت به احداث واحد ایزومریزاسیون به ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز اقدام کرد.

هدف کلی این طرح، افزایش ۲۰ درصدی بنزین تولیدی پالایشگاه، ارتقای درجه آرام‌سوزی (عدد اکتان) بنزین نهایی تولیدی پالایشگاه از ۸۷ به ۹۱، کاهش بنزین آن در سطح استاندارد ملی به کمتر از یک درصد، کاهش مواد آروماتیکی به کمتر از ۳۵ درصد، کاهش مقدار گوگرد بنزین تولیدی به کمتر از ۲ پی‌پی‌ام و کاهش آلاینده‌های زیست محیطی است.

ظرفیت این واحد معادل ۷۹۵ هزار لیتر در روز و تولید فعلی آن روزانه ۵۴۰ هزار لیتر است که با راه‌اندازی این واحد، کیفیت بنزین تولیدی نیز به استاندارد یورو ۵ می‌رسد و تولید روزانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار لیتر بنزین یورو ۵ در پالایشگاه شیراز محقق خواهد شد. دانش فنی این واحد سال ۱۳۹۷ از شرکت UOP اخذ و اجرای آن از طریق یک قرارداد EPC دنبال شد. سرمایه‌گذاری انجام‌شده در این پروژه ۲۲ میلیون یورو بوده و قرارداد آن با ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز از اسفند سال ۱۳۹۸ با شرکت پیمانکاری جندی‌شاپور منعقد شده است.

پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی واحد از تیر امسال آغاز شد و دوم مهر سال ۱۴۰۳ به بهره‌برداری رسید. هم‌اکنون این واحد توانسته به تمام اهداف تعریف‌شده از قبیل اکتان بالاتر و بنزین کمتر دست یابد و تولید بنزین یورو ۵ را به سبد محصولات خود اضافه کند.

### مفقود گردیده - نوبت سوم

مدرک فارغ التحصیلی اینجانب فائزه دانانی یوسف آباد فرزند: حسین به شماره شناسنامه: ملی: ۱۳۶۰۵۹۱۲۹۹ صادره: تبریز در مقطع: کارشناسی رشته: حقوق صادره از واحد دانشگاهی تبریز به شماره و تاریخ ثبت در سازمان ۲۸/۰۷/۹۲ - ۲۱۰۰۴۴ مفقود گردیده است. و فاقد اعتبار می‌باشد. از یابنده تقاضا می‌شود اصل مدرک را به دانشگاه آزاد اسلامی واحد تبریز واقع در دو کیلومتری جاده تبریز - تهران مجتمع آموزشی دانشگاه آزاد اسلامی تبریز - ساختمان اداری - اداره امور فارغ التحصیلان ارسال نمایند.

### مفقود گردیده

برگ سبزو سند کمپانی خودروی سواری پرشیا پژو پارس مدل ۱۳۸۶ به رنگ خاکستری متالیک به شماره پلاک انتظامی ایران-۴۲۸/۴۲۸-۴۲ به شماره موتور ۱۳۴۶۱۷۱۰۶۴ به شماره شناسی ۵۰۳۳۹۲۲۸ به مالکیت ابراهیم داداش پور میان‌بازور فرزند علی به کدملی ۱۷۳۸۴۷۷۴۵۲ مفقود و از درجه اعتبار ساقط می‌باشد.

### مفقود گردیده - نوبت دوم

مدرک فارغ التحصیلی اینجانب رضا گشاده ذهن فرزند: رحیم به شماره شناسنامه: ملی: ۲۷۵۳۶۴۹۳۴۰ صادره: ارومیه در مقطع: کاردانی رشته: معماری صادره از واحد دانشگاهی تبریز به شماره و تاریخ ثبت در سازمان ۲۶/۰۱/۸۲ - ۸۰۱۰۲۱۹۴۱۰۸ مفقود گردیده است. و فاقد اعتبار می‌باشد. از یابنده تقاضا می‌شود اصل مدرک را به دانشگاه آزاد اسلامی واحد تبریز واقع در دو کیلومتری جاده تبریز - تهران مجتمع آموزشی دانشگاه آزاد اسلامی تبریز - ساختمان اداری - اداره امور فارغ التحصیلان ارسال نمایند.

### واردات گاز مایع روسیه به فرانسه رکورد زد



واردات گاز طبیعی مایع (ال‌ان‌جی) فرانسه از روسیه، به رکورد بالایی افزایش یافت. به گزارش ایسنا، داده‌های رصد کشتی که توسط بلومبرگ جمع‌آوری شد، نشان می‌دهد واردات ال‌ان‌جی روسیه به فرانسه از ابتدای سال میلادی جاری تاکنون، رکورد سالانه از سال ۲۰۱۸ به این طرف را شکسته است. به خصوص، تحویل گاز به پایانه دانکرک در نزدیکی مرز بلژیک، افزایش یافته است.

بر اساس گزارش بلومبرگ، این افزایش واردات نشان می‌دهد اروپا چگونه یک مقصد جذاب برای محموله‌های ال‌ان‌جی می‌ماند که از کارخانه بزرگ یامال ال‌ان‌جی در قطب شمال روسیه، ارسال می‌شوند. این افزایش به دلیل قراردادهای بلندمدت شرکت‌هایی مانند «توتال انرژی»، «نانو انرژی» و شرکت آلمانی «سکیورینگ انرژی فور یوروپ» است. روسیه دیگر تأمین‌کننده اصلی گاز اتحادیه اروپا نیست و حجم عمده صادرات این کشور از طریق خطوط لوله اکنون متوقف یا قطع شده، اما عرضه ال‌ان‌جی از سوی روسیه، همچنان یک بخش مهم از امنیت انرژی اروپا باقی مانده است. «آژانس همکاری

### در کمتر از ۱۰۰ روز عمر دولت چهاردهم

## ۳۰ میلیون مترمکعب معادل مصرف دو استان کشور بر تولید گاز افزوده شد

شهرهای شمال و شمال شرق کشور به علت مصرف بالا، در تأمین گاز دچار مشکل شدند.

وی ادامه داد: اگر مردم حداکثر ۱۰ درصد در مصرف گاز صرفه‌جویی کنند، می‌توانیم دوره سرد امسال را به نحو مطلوبی پشت سر بگذاریم و تأمین گاز مناسبی برای صنایع و نیروگاه‌ها نیز داشته باشیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه میانگین تولید گاز نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش یافته است، افزود: افزایش ۲۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز نیز در آبان صورت گرفته است که سرمای زودرس هوا را در کشور شاهد بودیم. این مقدار افزایش تولید، عدد بسیار بزرگی است و می‌تواند مصرف گاز دو تا سه استان کشور را پوشش دهد تا مشکلاتی که در گذشته در برخی استان‌های شمال و شمال شرق کشور رخ داد، تکرار نشود.

بورد گفت: مقدار گاز تولیدی کشور بسیار بالاست و روزانه بالای یک میلیارد مترمکعب گاز تولید می‌کنیم و با وجود آنکه جزو سه کشور برتر دنیا در تولید گاز هستیم، اما بالا بودن مصرف است که سبب مشکلاتی در تأمین گاز برخی بخش‌ها می‌شود.



نگرانی بابت تولید گاز حداکثری تا پایان سال نداریم بورد با تأکید بر اینکه همه برنامه‌های تعمیراتی انجام شده و شرکت ملی نفت ایران همه تلاش خود را برای تولید حداکثری گاز انجام داده است، گفت: نگرانی بابت تولید گاز حداکثری تا پایان سال نداریم، اما از مردم درخواست دارم که حتماً در مصرف صرفه‌جویی کنند؛ کما اینکه در سال‌های گذشته برخی از