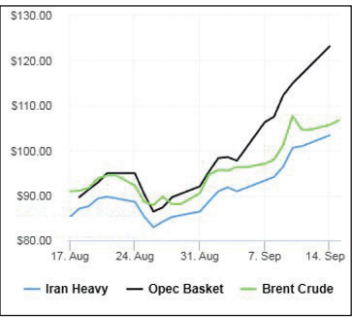


قیمت نفت کماکان صعودی ماند



قیمت نفت در معاملات روز سه‌شنبه بازار جهانی در پی نگرانی‌ها در مورد اختلافات عرضه به دلیل تعطیلی خط لوله «شرق-غرب» عربستان افزایش یافت. به گزارش ایسنا، قیمت آتی نفت خام برنت با ۱.۲۴ دلار یا ۱.۱۸ درصد افزایش، به ۱۰۶.۹۳ دلار در هر بشکه رسید. معاملات نفت برنت روز دوشنبه با یک درصد افزایش بسته شده بود. قیمت آتی نفت وست تگزاس اینترمیدیت‌امریکا با ۱.۲۹ دلار یا ۱.۲۴ درصد افزایش، به ۱۰۲.۶۵ دلار در هر بشکه رسید. رسیدن شاخص نفت امریکازو گذشته با ۱.۳ درصد افزایش بسته شده بود. نیروهای مقاومت یمن روز دوشنبه حملات جدیدی را به عربستان سعودی آغاز کردند و نگرانی‌ها در مورد گسترش درگیری‌های خاورمیانه و اختلال در عرضه جهانی نفت را افزایش دادند. نیروهای مقاومت یمن در تلاقی حملات عربستان سعودی، حمله موشکی و پهپادی به پایگاه هوایی نظامی خمیس مشیط در جنوب عربستان سعودی انجام دادند و به آشیانه‌های هواپیمایسیست‌های راداری، باندفروندگانهاو انبارهای مهمات حمله کردند. این اتفاق پس از حملات روز جمعه به عربستان سعودی رخ داد که باعث اختلال در خط لوله شرق به غرب این کشور شد. این خط لوله امکان دور زدن تنگه هرمز را برای صادرات نفت فراهم می‌کند. تیم تاور، تحلیلگر ارشد بازار در شرکت کی‌سی‌ام می‌گوید: «نفت، معامله‌گران نفت هر حمله جدید با آسیب دیدن زیرساخت‌ها را به عنوان ریسک فزاینده عرضه در نظر می‌گیرند، در حالی که نسبت به هر گونه نشانه‌ای مبنی بر عادی شدن خط لوله شرق به غرب یا جریان نفت هر مز بسیار حساس هستند.» در تعطیلات آخر هفته، ترده کشتی‌های حامل کالا از تنگه‌هرمز به کمتر از ۱۰ مورد در روز کاهش یافت؛ این در حالی است که میانگین ۱۰ روزه آن ۱۴ مورد بود. این کاهش، نگرانی‌هایی را درباره این آبراه ایجاد کرده است که پیش از آغاز تجاوز امریکایی صهیونی به ایران در ۲۸ فوریه (۹ اسفند)، معمولاً مسیر ترانزیت حدود یک‌پنجم عرضه جهانی نفت بود. به گفته خبرداران، و معامله‌گران سعودی، عربستان سعودی اگر عملیات خط لوله «شرق-غرب» را از سر نگیرد، ممکن است طرف چند روز ذخایر نفت قابل‌صدور این کشور به پایان برسد و در نتیجه، ممکن است حداکثر چهار درصد از عرضه جهانی نفت از بازار حذف شود. بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان از این خط لوله برای تغییر مسیر حدود ۴ میلیون بشکه‌نگذر روز – معادل حدود ۴ درصد از عرضه جهانی – به بندر بنیج در دریای سرخ استفاده کرده است. بر اساس گزارش رویترز، واتر افروُد، «سوال اصلی معامله‌گران در حال حاضر، مدت زمان توقف فعالیت خط لوله «شرق-غرب» است. هر گونه اختلال طولانی مدت و کاهش عرضه ناشی از آن، می‌تواند به راحتی قیمتی‌ها را به سطوح بالاتر سوق دهد».

ادامه از صفحه اول

مبارزه با پولشویی در جریان‌های مالی اتباع خارجی

صراقی باید در چارچوب قوانین ومقررات مربوط:
۱- مشتری را شناسایی کند: ۲- اطلاعات معامله را ثبت کند: ۳- هدف معامله را در مورد لازم بررسی کند: ۴- متناسب با ریسک، منشأ وجوه را بررسی کند: ۵- طرف معامله را شناسایی کند: ۶- تراکنش‌های غیرعادی را پایش کند: ۷- کنترل‌های لازم دربارۀ موارد مخرب و ریسک و تحریم‌ها را انجام دهد: ۸- موارد مشکوک را مطابق فرآیند قانونی گزارش کند.
یکی از بزرگ‌دست‌های نادرست این است که: «چون بانک مشتری را شناسایی کرده، صراقی نیازی به شناسایی ندارد.» این استدلال از منظر مدیریت ریسک صحیح نیست، زیرا بانک ممکن است مشتری را در یک رابطه بانکی مشخص شناخته باشد، اما صراقی با یک معامله، یک کارزار، یک مقصد و یک طرف معامله مشخص مواجه است.بنابرین مستحضریت‌رود انجام یکموسسه‌سازوای شناخت کامل موسسه دیگر را معامله جدید را تضمین نمی‌کند. بازگشت گسترده اتباع و اهمیت مدیریت امور آنها، آمار بازگشت اتباع افغانستانی اهمیت این موضوع را نشان می‌دهد.
کند. UNHCR اعلام کرده است که تا پایان ۲۰۲۵ حدود ۱.۹ میلیون نفر از ایران به افغانستان بازگشته‌اند. همچنین داده‌های IOM نشان می‌دهد که در سه ماهه چهارم ۲۰۲۵ در نقاط مرزی افغانستان و ایران با پاکستان، بیش از ۱۰۰۸۷ میلیون ورود به افغانستان و حدود ۲۲۶ هزار خروج از افغانستان ثبت شده است. در چنین شرایطی، یکی از مسائل مهم فیت AML/CFT این است که هنگام جلبه‌جایی گسترده جمعیت، نظام مالی نتواند میان: دارایی و پس انداز اشخاص مهاجر با انتقال قانونی و وجوه ناشی از فعالیت مجرمانه با انتقال یا پنهان‌سازی وجوه تمایز ایجاد کند. جلوگیری از خروج فعالیت مالی به کاتال غیررسمی، که اغلب بیش از حد یا مسدودسازی غیرموجه خدمات مالی و-می‌تواند نتیجه معکوس داشته باشد. اگر فردی که فعالیت مشروع دارد نتواند از کاتال رسمی پول خود را منتقل کند، ممکن است به کاتال‌های غیررسمی روی آورد، به همین دلیل، رویکرد صحیح عبارت است از: شمول مالی به‌علاوه کنترل ریسک‌نه‌ای.یک‌به‌محرصومیت مالی همچنین افزایش ریسک فساد می‌شود. این موضوع با رویکرد مبتنی بر ریسک FATF آداب سازگار است. توصیه‌های FATF بر اجرای اقدامات متناسب با سطح ریسک تأکید دارند. همچنین باید توجه داشت که برای مدیریت حجم بالای تراکنش‌ها، کنترل دستی کافی نیست. بانک‌ها و صراقی‌ها می‌توانند از: Transaction Monitoring، سیستم‌های تشخیص دهنده چند حساب تراکنش‌ها، مدل‌های امتیازدهی ریسک، Sanctions Screening، تحلیل رفتاری مشتری، کشف‌کاربنامیان حساب‌ها، استفاده کنند. برای مثال، سیستمی می‌تواند تشخیص دهد که چند حساب ظاهر مستقل، به‌طور مستمر وجوه را به یکدیگر منتقل می‌کنند و سپس وجوه به یک مقصد خارجی ارسال می‌شود.
مدرس و مشاور ارشد مبارزه با پولشویی

نفت و انرژی

«تعادل» از پرمصرف‌های یارانه انرژی گزارش می‌دهد

معمای کیک انرژی!

گلناز بر توئی مهر

در روزهایی که بحث از اصلاح ساختارهای اقتصادی و بازنگری در یارانه‌ها پیش از هر زمان دیگری در فضای عمومی داغ شده است، بازگشت به بحث «قیمت‌گذاری انرژی» به یک انتخاب، بلکه یک ضرورت اجتناب‌ناپذیر به نظر می‌رسد. اما پرسش اصلی اینجاست: چگونه می‌توان میان «اصلاح قیمت» و «حفظ رفاه» پلی زد که شکاف طبقاتی بیشتر نشود؟ آنچه در لایه‌های زیرین سیاست‌های اخیر به چشم می‌خورد، تلاش برای گذار از یک الگوی توزیع «غیرمتمرکز و آسیب‌پذیر» به الگوی «هدفمند و عدالت‌محور» است؛ مسیری که در آن، هدف نه صرفاً افزایش درآمد دولت، بلکه بازگرداندن منابع عمومی به چرخه توسعه زیرساختی است. یکی از بزرگ‌ترین چالش‌های نظام اقتصادی فعلی، مدیریت منابعی است که تحت عنوان «یارانه مستقیم یا غیرمستقیم» توزیع می‌شوند. واقعیت تلخ این است که در الگوی فعلی، بخشی از منابع ملی که متعلق به تمام مردم است، به شکلی غیرمنطقی در اختیار گروه‌های پرمصرف قرار گرفته است. وقتی قیمت انرژی بسیار پایین‌تر از ارزش واقعی آن در بازار جهانی و هزینه‌های جانبی آن (مانند آلودگی محیط زیست) باشد، محرک‌های اقتصادی برای «صرفه‌جویی» از بین می‌روند. کاهش بودجه‌های عمرانی، اصلاح این چرخه مستلزم آن است که از نگاه «صرفاً تقاضا محور» فاصله بگیریم و به سمت نگاهی برویم که در آن، یارانه به جای اینکه «تسهیل‌گر مصرف بی‌رویه» باشد، به «ابزاری برای حمایت از دهک‌های آسیب‌پذیر» تبدیل شود. عدالت اقتصادی در حوزه انرژی، به معنای ارزان نگه داشتن همه چیز برای همه کس نیست، بلکه به معنای شناسایی دقیق نیازهاست. در نگاهی نظام‌مند، باید میان «صرف برای رفاه و نیازهای اساسی» و «صرف برای رفاه و تفکیک قائل شد. هدف نهایی اصلاحات باید این باشد که منابعی که امروز در لایه‌های پنهان مصرف انرژی هدر می‌روند، به بخش‌های حیاتی جامعه تریق شوند. تصور کنید اگر بخشی از هزینه‌های هفتگت یارانه انرژی که به افراد پرمصرف می‌رسد، به جای آن در پروژه‌های ساخت جاده، مدرسه و تجهیزات پزشکی سرمایه‌گذاری شود، چه تحول ساختاری در کیفیت زندگی مردم رخ خواهد داد. این همان «بازگشت

مدیریت منابع در هر دو حوزه، یعنی «استفاده‌اکثرین بازگشت» است. نکته‌ای که کمتر در تحلیل‌های اقتصادی به آن توجه می‌شود، پیوند میان مدیریت منابع انرژی و مدیریت منابع سلامت است. ارزان نگه داشتن همه چیز برای همه کس نیست، بلکه به معنای شناسایی دقیق نیازهاست. در نگاهی نظام‌مند، باید میان «صرف برای رفاه و نیازهای اساسی» و «صرف برای رفاه و تفکیک قائل شد. هدف نهایی اصلاحات باید این باشد که منابعی که امروز در لایه‌های پنهان مصرف انرژی هدر می‌روند، به بخش‌های حیاتی جامعه تریق شوند. تصور کنید اگر بخشی از هزینه‌های هفتگت یارانه انرژی که به افراد پرمصرف می‌رسد، به جای آن در پروژه‌های ساخت جاده، مدرسه و تجهیزات پزشکی سرمایه‌گذاری شود، چه تحول ساختاری در کیفیت زندگی مردم رخ خواهد داد. این همان «بازگشت

پشت پرده‌های ناترازی برق

یک صاحب‌نظر انرژی با اشاره به ریشه‌های ناترازی برق گفت: درمان بیماری ناترازی برق ما فقط و فقط با سیاست‌گذاری درست در حوزه اقتصاد انرژی حل می‌شود که فعلاً اقتصاد انرژی ما به‌نظرم متولی ندارد. به گزارش مهر، تداوم ناترازی برق در سال‌های اخیر در حالی به یکی از چالش‌های اصلی اقتصاد و زیرساخت کشور تبدیل شده است که بخش قابل توجهی از ظرفیت نیروگاهی کشور طی دهه‌های گذشته به واسطه‌گذاری دولتی و خصوصی ایجاد شده، اما ضعف در مدیریت اقتصادی صنعت برق و نبود جذابیت کافی برای سرمایه‌گذاری، توسعه ظرفیت تولید را با محدودیت مواجه کرده است. به مسعود دیرباز، از مدیران باسابقه صنعت برق، با اشاره به ریشه‌های ناترازی برق گفت: درمان بیماری ناترازی برق ما فقط و فقط با سیاست‌گذاری درست در حوزه اقتصاد انرژی حل می‌شود که فعلاً اقتصاد انرژی ما به نظرم متولی ندارد. در این کارشناس باسابقه حوزه انرژی با بیان اینکه سرمایه‌گذار میان سرمایه‌گذاری در نیروگاه و سایر فعالیت‌های اقتصادی مقایسه انجام می‌دهد، اظهار کرد: وقتی سرمایه‌گذار می‌بیند فروش برق نیروگاه در سال‌های اخیر تغییر چندانی نکرده، جذابیت سرمایه‌گذاری از بین می‌رود. سرمایه‌گذار به سمت تولید محصولات جذاب صادراتی مانند پتروشیمی و فولاد می‌رود و در نهایت دولت می‌ماند یا یک ناترازی انرژی. دیرباز بر پاسخ به پرسش در باره وضعیت نیروگاه‌ها در شرایط بحرانی و احتمال آسیب دیدن زیرساخت‌های تولید برق، اظهار کرد: اهداف جنگی دشمن در وهله نخست نظامی و سپس متوجه ظرفیت‌های صادراتی کشور بوده است و زیرساخت تولید انرژی که مستقیماً با مردم و مسائل اجتماعی درگیر است، به شکل مستقیم و گسترده در تیررس قرار نگرفت. وی افزود: به عنوان مثال نیروگاه خلیج فارس یکی از نزدیک‌ترین نیروگاه‌ها به تنگه هرمز است و همین موقعیت جغرافیایی استرژیک بهره‌بردار را در شرایط جنگی به شکل قابل توجهی افزایش می‌داد. اطراف نیروگاه نیز آسیب‌های زیادی دیده، اما خود نیروگاه از آسیب مستقیم مصون مانده. این مدیر باسابقه صنعت برق ادامه داد: هر چنان که سیاست‌ها از نظر لجستیکی تأمین قطعات نیروگاه را با مخاطره و تأخیر مواجه کند؛ موضوعی که در صورت تداوم می‌تواند مستقیماً بر روند بهره‌برداری و تولید برق اثر بگذارد. وی گفت: با وجود این شرایط، خوشبختانه تاکنون آسیبی به نیروگاه وارد نشده و تولید برق آن نیز با خدشهای مواجه نشده است. دیرباز درباره علت تداوم ناترازی برق با وجود سرمایه‌گذاری‌های چند دهه اخیر اظهار کرد: در سال‌های گذشته سرمایه‌گذاری در صنعت برق هم از سوی بخش خصوصی و هم دولت انجام شده، اما مساله اصلی برای سرمایه‌گذار، بازدهی و جذابیت اقتصادی پس از سرمایه‌گذاری است. وی

با پیش‌بینی افزایش روزانه ۱۲ میلیون لیتر تولید بنزین، تلاش‌ها برای مدیریت ناترازی ادامه دارد. به گزارش تسنیم، در حال حاضر یکی از مسائل و مشکلات کشور در حوزه ناترازی، کاهش پیشی گرفتن مصرف بنزین کشور در حدود سه سال گذشته است. با پیش از این شاهد واردات بنزین بودیم. منابع این واردات نیز از محل تهاتر بنزین با نفت کوره تأمین می‌شد. رقم این واردات در سال رقمی در حدود ۶ میلیون تومان در نظر گرفته شده بود. این منابع در جدول شماره ۱۴ بودجه پیش‌بینی شده بود. با این وجود اما کشور در سال جاری با شرایط ویژه‌ای مواجه شده است؛ یک سو صادرات نفت و مشتقات نفتی در چند ماهه کوره، که برای تهاتر بنزین با استفاده شد، دچار محدودیت شده و از سوی دیگر با هدف قرار گرفتن پالایشگاه‌های روسیه عملاً منبعی برای واردات بنزین وجود ندارد. در این چالش‌ها سبب شد است تا مسیرهای متفاوت قیمتی و غیرقیمتی برای حل چالش ناترازی

تعادل



مقدار برای رسیدن به بیشترین میزان سلامت و رفاه». در مسیر اصلاحات، «اطلاعات» حکم سوخت را دارد. بدون داشبوردهای مدیریتی دقیق و استفاده از داده‌های یکپارچه، هرگونه اصلاح قیمتی تنها به یک «شوکت اقتصادی» تبدیل خواهد شد که افکار عمومی را با خود همراه نمی‌کند. برای اینکه اصلاحات پایدار باشد، دولت و نهادهای نظارتی باید از رویکرد «کنترل و برخورد» به سمت رویکرد «پیشگیری و رصد» حرکت کنند. استفاده از فناوری و سامانه‌های هوشمند برای رصد تغییره تأمین، از چاقای کالا تا توزیع انرژی، می‌تواند حفره‌های اقتصادی را که امروز منابع را می‌بلعند، جسدود کند. شفافیت در داده‌ها نه تنها راه‌برای مبارزه با تخلفات بازی می‌کند، بلکه «اعتمادسازی» را نیز به دنبال دارد؛ چرا که مردم وقتی

ببینند اصلاحات منجر به شفافیت و عدالت می‌شود، با آن همراه خواهند شد. اصلاح الگوی مصرف انرژی نباید به عنوان یک «کاهش خدمات» یا «افزایش فشار مالی» به مردم معرفی شود؛ بلکه باید به عنوان یک «باز پس‌گیری حق» از مصرف‌کنندگان بی‌رویه و بازگرداندن آن حق به توسعه ملی تعریف شود. ما در کشوری هستیم که منابع محدود اما نیازهای انبساط‌ناپذیر در چنین شرایطی، تنها راه نجات، مدیریت هوشمندانه است. اگر بتوانیم از فناوری و سامانه‌های هوشمند برای گذار به سمت اقتصاد مبتنی بر تنها راه نجات، مدیریت هوشمندانه است. اگر بتوانیم از داده و توزیع عادلانه ثروت استفاده کنیم، شاید بتوانیم به جای مدیریت «کمبودها»، به مدیریت «فرصت‌ها» بپردازیم. عدالت در توزیع انرژی، اولین قدم برای عدالت در توزیع توسعه است.

مصرف‌کنندگان عرضه می‌کنند. در این مدل، مشترک می‌تواند شرکت عرضه‌کننده برق خود را انتخاب کند و متناسب با میزان انرژی خریداری‌شده از آن استفاده کند. وی ادامه داد: برای مثال همانطور که فرد می‌تواند برای سوخت خودرو به جایگاه‌های مختلف مراجعه کند، در برخی مدل‌های اقتصادی نیز مصرف‌کننده امکان انتخاب شرکت عرضه‌کننده برق را دارد. دیرباز با تأکید بر اینکه ناترازی برق بخشی از یک زنجیره بزرگ‌تر در اقتصاد انرژی است، گفت: بیماری اقتصاد انرژی کشور به عدم سرمایه‌گذاری، نبود جذابیت اقتصادی و نبود یک نگاه یکپارچه به زنجیره انرژی بازی‌گردد. وی افزود: برای احداث نیروگاه حرارتی به سوخت فسیلی و گاز نیاز است و مساله گاز نیز بدون سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و زیرساخت‌های انتقال و تولید قابل حل نیست. این مدیر باسابقه صنعت برق ادامه داد: وقتی در زمستان با ناترازی گاز مواجه هستیم، نیروگانی می‌تواند با تمام ظرفیت کار و به اندازه کافی تولید داشته باشند، اما در تابستان نیز اگر برق کافی تولید نشود، نیاز مصرف‌کنندگان تأمین نخواهد شد. بنابراین نمی‌توان مشکلات برق، گاز و نفت را جدا کرد. مدیر عامل نیروگاه گاز خلیج فارس با اشاره به ضرورت هماهنگی میان دستگاه‌های مختلف گفت: چرخ از قبل اختراع شده و لازم نیست دوباره آن را اختراع کنیم؛ باید با تجربه مدل‌های موفق سایر کشورها و به‌ویژه چین، به‌ویژه در زمینه گاز، یکدیگر را بگیرند و یک هم‌افزایی ایجاد کنند. دیرباز درباره نقش دولت در حل ناترازی برق اظهار کرد: این مساله باید از مسوولان ارشد کشور پرسیده شود که برای حل اقتصاد انرژی و ایجاد جذابیت سرمایه‌گذاری برای برنامه‌ای دارند. وی افزود: من به عنوان بخشی از بدنه تولید برق، یک نیروگاه را مدیریت می‌کنم که باید این کار را به نحو احسن انجام بدهم و حتی بیش از ظرفیت مورد انتظار از آن بهره‌برداری کنم؛ اما حل مشکلات کلان اقتصاد انرژی در اختیار مدیر یک نیروگاه نیست. این کارشناس حوزه انرژی تصریح کرد: بخش قابل توجهی از درآمد حاصل از تولید برق در گازها یا دولت طلبکار است و وقتی صنعت گازدار فرانس، آلمان و ژاپن نیز سهم خورشید در سبد تولید انرژی متفاوت است و در برخی کشورها واردات حدود دو درصد آغاز می‌شود و به حدود ۱۰ درصد می‌رسد. وی تأکید کرد: انرژی خورشیدی می‌تواند یک مسکن برای ناترازی باشد، اما نمی‌تواند به تنهایی بیماری را درمان کند. در مان اصلی ناترازی برق، سیاست‌گذاری واجری صحیح در حوزه اقتصاد انرژی است. وی با اشاره به تفاوت مدل اقتصادی صنعت برق در کشورهای مختلف اظهار کرد: مدل اقتصادی برق در کشورهای مختلف متفاوت است و در برخی کشورها شرکت‌های خصوصی نقش پررنگی در خرید و فروش برق دارند. دیرباز افزود: در برخی مدل‌ها شرکت‌های آرایه‌دهنده برق یا بروکرهای انرژی، برق را از نیروگاه‌های خصوصی خریداری و به

عبور از ناترازی بنزین با بهره‌برداری ۱۲ میلیون لیتر ظرفیت جدید

نخست پالایشگاه مهر خلیج فارس، روزانه ۱۳ میلیون لیتر به ظرفیت تولید بنزین و ۴ میلیون لیتر به ظرفیت تولید گازوئیل کشور افزوده می‌شود. به این ترتیب با فرض اینکه اصلاحات قیمتی و غیرقیمتی بتواند در مجموع جلوی افزایش مصرف بنزین در سال جاری را بگیرد، مشابه تأثیری که در سال ۱۴۰۴ و پس از اضافه شدن نرخ ۵ هزار تومانی بنزین شاهد آن بودیم، می‌توان این انتظار را داشت که تا پایان اسفند سال ناترازی بنزین تا حد زیادی حل شود. با این وجود اما تا زمانی که پالایشگاه جدید نتواند وارد فاز عملیاتی شود همچنان چالش ناترازی به قوت خود باقی خواهد ماند، چالشی که تا امروز با استفاده از ذخایر بنزین کشور مدیریت شده است. البته اضافه شدن ظرفیت تولید نیز به معنای حل دائمی مساله نیست و تنها شاهد یک مسکن موقتی خواهیم بود. تجربه افزایش قیمت بنزین در سسنات گذشته و تجربه هدفمندسازی یارانه‌ها این مساله را

به روشنی به اثبات رسانده که اصلاحات قیمتی نیز شاید نتوانند در بازه‌ای بسیار کوتاه رفتار مصرف‌کننده را تغییر دهند. اما عمر این تأثیر کوتاه است. به همین سبب سیاست‌های قیمتی به هیچ عنوان پاسخگوی شرایط کنونی کشور نیست و عمر تأثیر آنها بسیار کوتاه‌است. این مساله فارغ از مسائل تاب‌آوری‌های اجتماعی است. ذکر این نکته در حوزه بنزین ضروری است که در این ناترازی موضوع قاجاق و اختلاف نرخ داخلی و خارجی اساساً موضوعی بالایی ندارد؛ چرا که طبق برآورد نهادهای رسمی حدود ۹۰ درصد از قاجاق سوخت کشور مربوط به گازوئیل است نه بنزین. به این ترتیب دولت باید هر چه سریع‌تر به دنبال راهکارهای میان مدت و بلندمدت برای کاهش مصرف بنزین در کشور باشد تا بتوان ناترازی را مدیریت کرد در غیر این صورت افزایش بنزین به ۱۰ هزار تومان یا هر نرخ بالاتری صرفاً یک راهکار موقت برای کاهش ناترازی خواهد بود.

اخبار

ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی تهران ۲۰ برابر شد

استاندار تهران با اعلام اینکه ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی استان از ۲۳ مگاوات در ابتدای دولت چهاردهم به بیش از ۴۰۰ مگاوات رسیده است، گفت: بیش از ۷ هزار مگاوات مجوز احداث نیروگاه خورشیدی صادر شده و حدود هزار و ۵۰۰ مگاوات پروژه نیز در نقاط مختلف استان در حال احداث است. محمدصادق معتمدیان روز سه‌شنبه ۲۴ شهریور در حاشیه افتتاح یک نیروگاه خورشیدی در استان تهران، توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر را از سیاست‌های جدی دولت دانست و اظهار کرد: با توجه به شرایط اقلیمی استان تهران، نیروگاه‌های خورشیدی محور اصلی توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در استان هستند و استانداردی در تأمین زمین و تسهیل فرآیند اجرای این طرح‌ها آمادگی کامل دارد. وی با اشاره به بهره‌برداری از نیروگاهی که در مدت ۱۰ روز احداث شده است، افزود: این و کورد حاصل همکاری مجموعه دولت، استانداری تهران و سرمایه‌گذاران است و تلاش مجموعه‌های دست‌اندرکار برای اجرای سریع پروژه‌های انرژی خورشیدی قابل تقدیر است. استاندار تهران ادامه داد: در کنار تأمین زمین در حوزه اتصال و انتقال برق نیز براساس چارچوب قوانین و مقررات، شرکت‌های توزیع نیروی برق، برق منطقه‌ای و تأمین‌آدگی دارند به سرمایه‌گذاران کمک کنند، اما سرعت عمل سرمایه‌گذاران در تأمین منابع مالی و تجهیزات مورد نیاز از جمله پنل‌های خورشیدی، سازه‌ها و تجهیزات تبدیل انرژی نیز اهمیت زیادی دارد. معتمدیان با اشاره به سیاست دولت در استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر برای مقابله با ناترازی انرژی، تصریح کرد: گفتمانی که رییس‌جمهور در ابتدای دولت چهاردهم در باره توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر آغاز کرد، امروز به یک نهفت‌بزرگ‌برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی در سراسر کشور تبدیل شده است. وی گفت: در ابتدای دولت چهاردهم تنها حدود ۲۳ مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان تهران احداث شده بود، اما امروز ظرفیت از ۴۰۰ مگاوات عبور کرده و برآورده‌این است که اگر اتفاق خاصی رخ ندهد، طی چند ماه آینده ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی استان به حدود هزار مگاوات برسد. استاندار تهران با اشاره به حجم طرح‌های در دست اجرا اظهار کرد: بیش از ۷ هزار مگاوات مجوز احداث نیروگاه خورشیدی در استان صادر شده و مراحل اداری، تأمین زمین و انعقاد قراردادها برای این پروژه‌ها در حال انجام است. معتمدیان افزود: در حال حاضر حدود هزار و ۵۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاه خورشیدی نیز در نقاط مختلف استان در حال احداث است و با تکمیل این پروژه‌ها، ظرفیت تولید برق خورشیدی تهران افزایش قابل توجهی خواهد یافت.

احتمال بهبود تقاضای

ال ان جی چین و هند

مدیران صنعتی پیش‌بینی می‌کنند تقاضای گاز طبیعی مایع‌شده (ال ان جی) چین و هند پس از یک پتانج امریکا و رژیم صهیونیستی علیه ایران بهبود می‌یابد. به گزارش ایلساز خبرگزاری رویترز، مدیران صنعتی پیش‌بینی می‌کنند که با پایان یافتن جنگ امریکا و رژیم صهیونیستی علیه ایران و رفع بحران عرضه در خاورمیانه، تقاضای گاز طبیعی در چین و هند از پایین‌ترین سطح در چند سال اخیر با دیگر افزایش می‌یابد و روند روبه‌رشد مصرف زغال‌سنگ و نفت برای سبب کاهش قابل توجه صادرات ال ان جی قطر و امارات متحده عربی از تنگه هرمز، گذرگاه یک‌پنجم از عرضه نفت خام و ال ان جی جهان، شده و افزایش قیمت‌ها و کاهش تقاضا در آسیا به دنبال داشته است. سدریک کرمرز، مدیر بخش گاز شرکت شل، بزرگ‌ترین معامله‌گر ال ان جی جهان، برآورد کرد که بازار جهانی در سال جاری میلادی تاکنون حدود ۳۶ میلیون تن از عرضه ال ان جی خاورمیانه را از دست داده است. با نزدیک شدن به فصل زمستان و قبیلت خریداران آسیایی با مشترک‌یان اروپایی برای دستیابی به منابع محدودبازار، قیمت‌های نفتی ال ان جی در آسیا از حدود ۱۰ دلار به‌ازای هر میلیون واحد حرارتی در بریتانیا (MMBtu) بیش از آغاز جنگ علیه ایران، به حدود ۲۰ دلار رسیده است. دیپاک گوبتا، رییس هیات‌مدیره شرکت گاز چین (GAIL)، در کنفرانس گس تک (Gastech) با بانکوک گفت: قیمت‌ها سه‌بار به فلک کشیده است و این موضوع به شکلی بی‌نهایت‌اندازی می‌گذارد و بر منابع زیادی تحت تأثیر قیمت‌ها قرار می‌گیرند. وی افزود: صنایع بسیاری هستند که در صورت مقرون به‌صرفه نبودن گاز برای آنها، از سوخت‌های دیگر استفاده می‌کنند از آنجمله امریکا و رژیم صهیونیستی علیه ایران، شرکت‌های جیل و پتروچاچ، بزرگ‌ترین واردکننده ال ان جی چین، کارروه‌های تجاری خود را برای یافتن محموله‌های جایگزین با هدف جبران کمبود عرضه از کشورهای امارات به کار گرفته‌اند. لو ییژو، مدیرعامل شرکت پتروچاچ اینترنشنال (PCIC)، بازاری تجاری شرکت بزرگ دولتی پتروچاچ، اعلام کرد که این شرکت روز یکشنبه ۲۸ فوریه (نهم اسفند ۱۴۰۴) مشغول به کار بود که جنگ امریکا و رژیم صهیونیستی علیه ایران آغاز شد. وی گفت: ما برای موضوع دیگری از جمله برنامهریزی برای سال جاری میلادی نخست‌تأثیرات جنگ ایران را بررسی می‌کنیم. موضوع گفت‌وگو را به‌نحوه تقبیدن تأمین عرضه تغییر دادیم. ییژو افزود: ما احتمالاً یک روز بازار جلودر بودیم، زیرا بیشتر شرکت‌های دیگر کار خود را از روز دوشنبه آغاز می‌کنند. گوپتا، رییس هیات‌مدیره شرکت جیل، هم در این باره گفت: هند ابتدا مجبور شد مصرف گاز را محدود کند. مدیران شرکت‌های اکسون‌موبیل، جیل و پتروچاچ اینترنشنال پیش‌بینی می‌کنند که درگیری‌های خاورمیانه تأثیری موقت بر تقاضا داشته باشد و با کاهش قیمت‌ها و بهبود عرضه جهانی، مقدار مصرف بار دیگر افزایش یابد. گوپتا گفت: امیدواریم این شرایط بسیار کوتاه‌مدت باشد و در روزهای پیش‌رو در میان مدت و بلندمدت اوضاع به حال عادی باز گردد. وی افزود: ممکن است تا پایان سال ۲۰۲۵ میلیون تن ظرفیت جدید ال ان جی ظرف چهار تا پنج سال آینده عملیاتی شود که می‌تواند به کاهش قیمت‌ها کمک کند. گوپتا تصریح کرد: به دلیل اینکه گاز، سوختی پاک‌تر است، استفاده از آن در صنعت گاز هانند صنایع دیگر کشور افزایش می‌یابد. در همین حال، ییژو، مدیرعامل شرکت پتروچاچ اینترنشنال، با اشاره به دشواری‌های تامین برق حتی با وجود افت واردات ال ان جی، پیش‌بینی می‌کند که به‌بازگشت قیمت‌های ال ان جی به محدوده معمول ۹ تا ۷ دلار به‌ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتانیا، تقاضای نیروگاه‌های گازی بار دیگر افزایش می‌یابد.