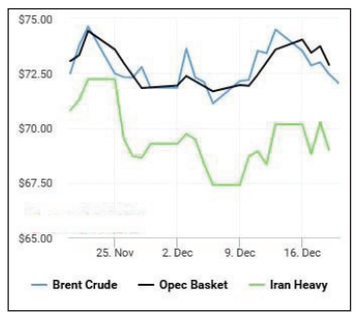
تحلیل

قیمت نفت ساز کاهشی کوک کرد



قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال دیروز با ۴۵ سنت معادل ۰.۶۳ درصد کاهش به ۷۲ دلار و ۴۳ سنت رسید. قیمت نفت در روز جمعه به‌خاطر نگرانی درمورد رشد تقاضا در ۲۰۲۵ مخصوصا از سوی چین به عنوان بزرگ‌ترین وارد کننده نفت خام دنیا کاهش یافته است. نفت برنت و نفت امریکا هر دو در آستانه یک کاهش قیمت ۳ درصدی طی یک هفته گذشته هستند. قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال دیروز با ۴۵ سنت معادل ۰.۶۳ درصد کاهش به ۷۲ دلار و ۴۳ سنت رسید. نفت وست تگزاس اینترمدیت امریکا هم با ۴۳ سنت معادل ۰.۶۲ درصد کاهش ۶۸ دلار و ۹۵ سنت معامله می‌شود. شرکت نفت دولتی سینوپک چین در گزارش سالانه خود از دورنمای انرژی که در روز پنجشنبه منتشر شد اعلام کرد با توجه به ضعف تقاضا برای دیزل و بنزین، واردات نفت خام این کشور در ۲۰۲۵ و مصرف نفت آن در ۲۰۲۷ به اوج می‌رسد. سازمان کشورهای صادر کننده نفت و متحدانش در ائتلاف اوپک پلاس اخیرا پیش‌بینی خود از رشد تقاضا در سال جاری میلادی را برای پنجمین ماه پیاپی کاهش داده‌اند. تحلیلگران عقیده دارند این ائتلاف نیاز به دستورالعمل جدیدی برای عرضه جهت بالا بردن قیمت‌ها و آرام کردن بازار دارد. در این بین، ارزش دلار امریکا به‌دنبال اعلام رویکرد محتاطانه فدرال رزرو در مورد کاهش نرخ بهره در ۲۰۲۵ به بالاترین سطح طی دو سال گذشته رسیده و و بر قیمت نفت تأثیر گذاشته است. بالا رفتن ارزش دلار خرید نفت را برای دارندگان سایر ارزهای دنیا گران‌تر می‌کند و سرعت آهسته کاهش نرخ بهره می‌تواند باعث ضعف رشد اقتصاد شده و تقاضا برای نفت را پایین بیاورد. بانک سرمایه‌گذاری جی‌پی‌مورگان پیش‌بینی می‌کند بازار نفت که در سال جاری میلادی متعادل بود، در سال آینده با ۱.۲ میلیون بشکه در روز مازاد عرضه مواجه شود. این بانک تخمین می‌زند رشد عرضه کشورهای غیرعضو اوپک پلاس در ۲۰۲۵ برابر با ۱.۸ میلیون بشکه در روز باشد و تولید اوپک در سطح فعلی باقی بماند. از طرف دیگر کشورهای عضو گروه ۷ به‌دنبال راه‌هایی برای تشدید سقف قیمت نفت روسیه هستند. روسیه با استفاده از ناوگان کشتی‌های سایه خود سقف قیمت ۶۰ دلاری را که در ۲۰۲۲ برای نفت آن تعیین شده بود کنار زده است. اتحادیه اروپا و انگلیس در روزهای اخیر در فکر وضع تحریم‌های بیشتری علیه روسیه هستند.

ادامه از صفحه اول

رونق به بورس باز گشت؟

هر چند دولت تمهیداتی در خصوص بهبود اساسی بازار اندیشیده است همچون: حذف ارز نیما و تعلق آن به بازار توافقی و هموارسازی در سیاست‌های پولی و مالی بانک مرکزی و دولت و... اما جهت عملیاتی شدن آنها و اثرات مثبت آنها بر سود شرکت‌ها، باید منتظر گذر زمان بود.

اگر مدعی هستیم عرضه اولیه به بازار سرمایه عمق می‌دهد این بدین معنی نیست که با چند روز متوالی صف خرید و کپیتال گین کوتاه‌مدت، باعث سوددهی به سهامداران خواهد شد، بلکه باید منتظر بمانیم چند دوره متوالی از فعالیت شرکت عرضه شده در بازار بگذرد و عملکرد و وضعیت آن مورد بررسی قرار بگیرد و در صورت شرایط بنیادی خوب آن شرکت، مدعی شویم که این عرضه‌ها باعث عمق در بازار شده است. حتی اگر اجبار به عرضه اولیه در این شرایط به بازار وجود دارد اولویت‌بندی در عرضه‌ها صورت گیرد و شرکت‌های بنیادی با ارزش ذاتی بهتر و با فاصله تا ارزش بازار در اولویت باشند تا به بهبود هر چه سریع‌تر بازار کمک شود. درست است که فضای بورس تهران سفره‌ای است برای انتفاع سهامداران، شرکت‌های فعال در بازار و دولت... و در صورت مدیریت صحیح هیچ فردی روزی هیچ فرد دیگری را نمی‌خورد اما در فرآیند حساس بازار باید در انتشار این عرضه‌ها، دو متغیر زمان‌بندی و اولویت‌بندی را مدنظر قرار داد. بورس تهران از لحاظ تنوع شرکت‌های فعال در بازار و حتی شرکت‌های در لیست انتظار عرضه اولیه و حتی شرکت‌هایی که قصد ورود به بازار را دارند، بهترین موقعیت سرمایه‌گذاری و سهامداری را فراهم می‌کند و شرکت‌های با هدف انتفاع متنوعی در حوزه خدماتی و تجاری و تولیدی، بسیار قوی در حال فعالیت در بازار سرمایه هستند، اما این مستلزم توجه مدیران به صنایع مولد، بهبود متغیرهای بیمار اقتصادی، عدم دخالت در سود شرکت‌ها و اتخاذ سیاست‌های درست و نظارت صحیح مدیران و متولیان می‌باشد. ذات بازار سرمایه، سرمایه‌گذاری است و ذات روند آن براساس عرضه و تقاضا می‌باشد، امیدوارم بازار با مدیریت و نظارت صحیح به ذات خود برگردد.

تجارت ایران و اوراسیا

مسیر تجارت ترجیحی با کشورهای طرف تجاری فعال شود و رفته‌رفته حرکت به سوی تجارت آزاد براساس بازی برد-برد در تجارت آغاز شود. در مورد همکاری با اتحادیه اقتصادی اوراسیا این مسیر طی سال‌های اخیر آغاز شده و موفقیت‌های قابل توجهی حاصل کرده است. رشد چشمگیر در حجم و ارزش تجارت ایران با کشورهای اوراسیا گواه روشنی بر توفیق این سیاست است که می‌تواند در مورد سایر کشورها و پیمان‌های منطقه‌ای نیز تکرار شود.

«تعادل» از پایان قطعی برق تا دو هفته آینده گزارش می‌دهد

زمستان در آغوش تاریکی!

این روزها زمستان سرد، با لباسی از تاریکی به خانه‌های مان سر زده است. قطعی‌های برق، که ابتدا تنها به ساعاتی محدود می‌شد، حالا گویی مهمانی ناخوانده است که قصد ترک ندارد.

به گزارش «تعادل» مسوولان اعلام کرده‌اند که این خاموشی‌ها ممکن است تا دو هفته آینده نیز ادامه داشته باشد. وضعیتی که بسیاری از شهروندان را در برزخ میان سرما، تاریکی و چالش‌های روزمره رها کرده است.

مشکلات زیرساختی، افزایش مصرف برق و کاهش تولید، عواملی هستند که گفته می‌شود در این بحران نقش دارند. اما سوالی که ذهن بسیاری را مشغول کرده این است: آیا این خاموشی‌ها به یک روال همیشگی در زمستان‌ها تبدیل خواهد شد؟

در حالی که خانواده‌ها برای شب‌های تاریک شمع روشن می‌کنند و کسب‌وکارها به دنبال راه‌حل‌های جایگزین هستند، چشم امید همه به تصمیم‌گیری‌های سریع و کارآمد برای عبور از این بحران است. شاید وقت آن رسیده که «زمستان با تاریکی» به عنوان یک چالش ملی دیده شود و نه صرفا یک مشکل موقت.

آیا زمستان بعدی همچنین داستانی خواهد داشت؟ پاسخ این سوال، در گروی تصمیم‌ها و اقداماتی است که گرفته می‌شود.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر گفت: قطعی برق تا پایان سال ادامه نخواهد داشت و با تحویل سوخت کافی و بعد از اینکه شرایط به روال عادی باز گردد که احتمالا طی ۱۰ روز تا ۲ هفته آینده این اتفاق خواهد افتاد، اجرای این برنامه متوقف خواهد شد.

محسن ذبیحی، معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر اظهار داشت: در حال حاضر نیاز مصرف برق کشور ۴۷ هزار مگاوات است که ظرفیت منصوبه نیروگاه‌های ما فراتر از این نیاز است. پس صنعت برق کشور به شرط تامین سوخت کافی برای نیروگاه‌ها، مشکلی در تامین برق ندارد. وی با اشاره به کاهش میانگین دمای هوای کشور در سال جاری نسبت به سال‌های گذشته، گفت: پویش ۲ درجه کمتر کمک می‌کند که سوخت بیشتری به نیروگاه‌ها برسد و امکان تامین نیاز برق برای واحدهای تولیدی و دیگر مشترکان فراهم شود.

ذبیحی در پاسخ به سوالی درباره محدودیتهای ایجاد شده برای برق واحدهای تولیدی در چند روز گذشته، تصریح کرد: در هفته جاری به دلیل شرایط خاص محدودیت سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها، درخواست کردیم صنایع به‌طور موقت برای چند روز از مدار خارج شوند.

وی افزود: در حالت عادی حدود ۷۰ درصد صنایع بین ساعت ۴ تا ۵ بعدازظهر فعالیت خود را متوقف می‌کنند و تنها ۳۰ درصد شیفت دوم و سوم کاری دارند. درخواست ما برای مدیریت تقاضا در روزهای پیش رو این است که ۵۰ درصد از فعالیت کاری صنایع بعد از ساعت ۵ بعدازظهر محدود شود تا بتوانیم برق مشترکان خانگی را تامین کنیم.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در عین حال خاطرنشان کرد: این برنامه تا پایان سال ادامه نخواهد داشت و با تحویل سوخت کافی و بعد از اینکه شرایط به روال عادی باز گردد که احتمالا طی ۱۰ روز تا ۲ هفته آینده این اتفاق خواهد افتاد، اجرای این برنامه متوقف خواهد شد.

ذبیحی در خصوص دلیل ناترازی برق در کشور گفت: ناترازی برق یک معادله چندمجهولی است و ام‌المسائل آن، ناترازی مالی است. اگر مشکل اقتصاد برق حل شود، مشکلات کاهش خواهد یافت.

وی در ادامه تصریح کرد: قطعا در تابستان سال آینده نیز ناترازی برق داریم و برای آن سازوکارهایی چون افزایش تولید برق خورشیدی و تجدیدپذیر پیش‌بینی کرده‌ایم که باید با همکاری صنایع محقق شود.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر افزود: اخیرا به شرکت‌های توزیع ابلاغ شده که اگر صنایع کوچک متناسب با کارکرد خود، سامانه‌های خورشیدی را توسعه بدهند از مدیریت بار معاف خواهند شد.

ذبیحی در پایان با اشاره به قانون اصلاح الگوی مصرف مصوب سال ۱۳۸۹ گفت: در فصل ششم و هفتم این قانون، بحث بهره‌وری انرژی در حوزه صنعت و کشاورزی مطرح شده که متاسفانه به آن ورود نکرده‌ایم، به همین دلیل شدت مصرف انرژی در کشور ما خیلی بالاست و باید به این موضوع توجه شود.

وزیر نیرو:

امسال ۵۰۰ مگاوات به نیروگاه‌های خورشیدی اضافه می‌شود

وزیر نیرو از افزایش بیش از چهار هزار مگاواتی ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی تا پایان سال آینده خبر داد.

به گزارش ایلنا، عباس علی‌آبادی وزیر نیرو با بیان اینکه تا پایان امسال ۵۰۰ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های کشور اضافه خواهد شد، اظهار کرد: شبکه برق کشور، بزرگ است و با ظرفیت تولید و مصرف سالانه حدود ۳۵۰ میلیارد کیلووات ساعت برق، پتانسیل جذب و نصب بیش از ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی را به لحاظ فنی دارد. وزیر نیرو افزود: در حال تلاش برای تحقق این پتانسیل با همکاری بخش خصوصی هستیم و محیط سرمایه‌گذاری را جذاب و بازار مناسبی برای جذب سرمایه‌گذاران فراهم می‌کنیم تا همکاری کنند ضمن اینکه از ابتدای دولت نیز تاکنون قراردادهای قابل توجهی در این زمینه منعقد شده است. وی از افزایش بیش از چهار هزار مگاواتی ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی تا پایان سال آینده خبر داد و گفت: با توجه به اینکه ظرفیت فعلی نیروگاه‌های خورشیدی کشور یک هزار و ۲۰۰ مگاوات است با این افزایش، پیش‌بینی می‌شود که تا سال آینده این رقم به بیش از ۳ تا ۴ هزار مگاوات برسد که رقم قابل توجهی است.

شدت مصرف انرژی ایران ۳.۳ برابر میانگین جهانی است

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه شدت مصرف انرژی در کشور ۳.۳ دهم برابر جهان است، گفت: کاهش ۲ درجه‌ای دمای محیط موجب افزایش ۵۰ میلیون مترمکعبی مصرف گاز کشور می‌شود.

به گزارش مهر، سعید توکلی مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران (جمعه، ۳۰ آذر) در سخنرانی پیش از خطبه‌های نماز جمعه تهران با اشاره به اینکه ایران دومین دارنده ذخایر و منابع گاز طبیعی در دنیا است، گفت: تا به امروز حتی خانه یک شهروند کشور، قطعی گاز را تجربه نکرده است. وی با بیان اینکه در آذرماه امسال میزان مصرف گاز افزایش یافت که این افزایش مصرف موجب شد تا بخش زیادی از گاز کشور به بخش خانگی، تجاری و صنایع جز انتقال بدهیم، افزود: مصرفی که هم‌اکنون در حوزه گاز کشور وجود دارد، شاید یک مصرف «بد مصرفانه» است، شدت مصرف انرژی در کشور ۳.۳ دهم برابر جهان است. توکلی تاکید کرد: کشورمان دارای منابع زیادی از گاز طبیعی است، این مخازن گازی محصول ۲۵۰ میلیون سال گذشته به شمار می‌رود؛ به عبارت دیگر در ساختار زمین‌شناسی ۲۵۰ میلیون سال گذشته تا به ماده‌ای به نام گاز تبدیل شود. اکثر منابع و مخازن گازی در جنوب کشور قرار دارد، برای تبدیل و تزریق شدن گاز به مخازن کشور فرآیندهای پیچیده و دشواری طی می‌شود. وی یادآور شد: پس از دوره شکوهمند پیروزی انقلاب اسلامی ۴۰ برابر تجهیزات و تأسیسات مرتبط با حوزه صنعت گاز برای توسعه این صنعت تأمین و اضافه شد، در حال حاضر بیش از ۲۰ پالایشگاه فراورش گاز طبیعی، حدود ۴۰ هزار کیلومتر خط لوله فشار قوی، ۹۴ ایستگاه تقویت فشار و ۴۵۹ هزار کیلومتر خط گاز در شبکه‌های شهری وجود دارد که همین ۴۵۹ هزار کیلومتر، تقریبا ۱۱ برابر محیط زمین برآورد می‌شود.

معاون وزیر نفت افزود: صنعت گازی انقلابی‌ترین، مردمی‌ترین و جهادی‌ترین صنعت به شمار می‌رود، زیرا طی سال‌های اخیر اتفاقات بی‌نظیری در سطح جهان رخ داده است. همچنین در حال حاضر ۸۶۰ میلیون مترمکعب گاز به مخازن کشور تزریق می‌شود.

وی با بیان اینکه در زمستان به دلیل سرما حدود ۸۰ درصد گاز کشور در بخش خانگی، تجاری و صنایع جز مصرف می‌شود، گفت: زمانی که چنین اتفاقی رخ می‌دهد، شرکت ملی گاز به دلیل کنترل شبکه مجبور است که بخشی از صنایع، به ویژه صنایع مولد، بخشی از سوخت و سبد نیروگاهی را به سمت سوخت مایع انتقال دهیم. به گفته توکلی؛ برای اینکه بتوانیم از نعمت خدادادی گاز و فرصت حائز اهمیتی که در کشور وجود دارد به خوبی بهره‌مند شویم، باید رعایت الگوی مصرف انرژی را در دستور کار جدی داشته باشیم، دمای حرارت مناسب در محیط بین ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتی‌گراد است. البته در بخش خانگی شهروندان می‌توانند با پوشیدن لباس گرم‌تر در پویش کاهش مصرف انرژی در کشور شرکت کنند.

وی با بیان اینکه با کاهش یک درجه‌ای دمای محیط خانگی حدود ۶ درصد صرفه‌جویی مصرف ایجاد شده، افزود: با کاهش دو درجه‌ای دما به‌طور میانگین، ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش مصرف گاز ایجاد می‌کند که معادل دو فاز پارس جنوبی به شبکه کشور گاز تزریق می‌شود.

معاون وزیر نیرو خبر داد

ظرفیت انرژی‌های نو امسال ۱۸۰۰ مگاوات افزایش می‌یابد

رییس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران با بیان اینکه تا پایان امسال ۱۸۰۰ مگاوات به ظرفیت این بخش افزوده می‌شود، گفت: به زودی یک مناقصه بین‌المللی برای جذب سرمایه‌گذاری در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر برگزار می‌شود.

محسن طرزطلب در گفت‌وگو با ایرنا درباره برنامه‌های عملیاتی دولت برای توسعه انرژی‌های نو با هدف کاهش ناترازی انرژی اظهار داشت: این مناقصه برای آن است که ببینیم کسانی که براز تمایل به فعالیت در توسعه تجدیدپذیرها در کشورمان دارند چقدر پای کارند و از آن استقبال می‌کنند. وی ادامه داد: قرار بود تا پایان امسال ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر ایران به ۱۸۰۰ مگاوات افزایش داده شود که به این عدد دست خواهیم یافت. رییس ساتبا با بیان اینکه از ابتدای فعالیت دولت چهاردهم تاکنون ۲۶۲ مگاوات ظرفیت جدید به بخش انرژی‌های تجدید پذیر اضافه شده است، افزود: تا پایان امسال ۳۵۰ تا ۴۰۰ مگاوات به ظرفیت این بخش اضافه خواهد شد. طرزطلب ابراز امیدواری کرد که تعهدها و قول‌های داده شده برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر محقق شود تا بتوان مصرف برق را در تابستان سال آینده مدیریت کرد.

رییس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران با تاکید بر اینکه استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر راهکاری برای رفع ناترازی‌های انرژی است، اظهار داشت: نیروگاه‌های تجدیدپذیر در زمان اوج بار شبکه برق یعنی از ساعت ۵ صبح تا ۱۸ عصر در شبکه قرار می‌گیرند و بنابراین بسیار کمک کننده در رفع ناترازی خواهند بود. براساس آخرین آمار منتشر شده از سوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران، ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر کشور در پایان مهرماه امسال به یک هزار و ۳۱۷.۱۲ مگاوات افزایش یافته است. مهر ماه سال گذشته تفاهم نامه تامین مالی احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر از محل منابع صندوق توسعه ملی به امضا رسید تا این تسهیلات صرف ساخت ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر اختصاص یابد که گام نخست آن شامل ساخت چهار هزار و ۵۰۰ مگاوات است.

بر اساس مصوبه شورای عالی انرژی در سال ۱۴۰۲ باید در یک دوره ۵ ساله ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر احداث شود.

پوتین و زلنسکی به تمدید قرارداد ترانزیت گاز «نه» گفتند

سران اوکراین و روسیه، تمدید قرارداد ترانزیت گاز به اروپا را رد کردند که در پی آن، قیمت‌های آتی گاز اروپا، بیشترین جهش را در بیش از یک ماه گذشته یافت.

به گزارش ایسنا، ولودیمیر زلنسکی، رییس جمهور اوکراین، اعلام کرد که کشورش، گاز روسیه را ترانزیت نمی‌کند؛ مگر اینکه تضمین یابد کرملین تا زمانی که جنگ ادامه دارد، از نظر مالی سود نخواهد برد. ولادیمیر پوتین، رییس جمهور روسیه هم اعلام کرد کی‌یف، از تمدید قرارداد پنج ساله ترانزیت گاز که در پایان سال ۲۰۲۴ منقضی می‌شود، خودداری کرده است.

پوتین در کنفرانس مطبوعاتی سالانه خود در مسکو گفت: اکنون روشن است که هیچ قراردادی وجود نخواهد داشت. این سوال مطرح است که اکنون چه باید کرد، اما این مشکل ما نیست و غول گازی گازپروم روسیه، دوام خواهد آورد.

این اظهارات در حالی بیان شد که رهبران اتحادیه اروپا با زلنسکی در بروکسل دیدار کردند و گاز، یکی از چند موضوع مورد بحث میان دو طرف بود. کشورهای مشتری گاز روسیه به خصوص اسلواکی، در روزهای اخیر، تلاش‌های خود را برای حفظ جریان سوخت از شرق افزایش داده‌اند، اما موضع کی‌یف در فرصت اندکی باقی مانده، مذاکرات را پیچیده‌تر کرده است. در حالی که کمتر از دو هفته تا سال جدید باقی مانده است، مشکلاتی برای مصرف کنندگانی مانند اسلواکی وجود دارد که تلاش می‌کنند معامله‌ای را انجام بدهند که مورد موافقت اوکراین واقع شود؛ اوکراینی که بارها از ادامه انتقال گاز روسیه و تقویت درآمد کرملین خودداری کرده است. شرکت‌های انرژی اروپایی، هفته جاری، به دنبال راه‌حلهایی بودند تا ترانزیت گاز روسیه از خاک اوکراین ادامه یابد، زیرا منابع دیگر تامین گاز، برای کشورهای اروپای مرکزی پرهزینه خواهد بود. اما در نهایت صرف نظر از اینکه شرکت‌ها به دنبال چه هستند، این یک تصمیم سیاسی خواهد بود. قیمت پایه بازار گاز اروپا، پس از افت ۳ درصدی در ابتدای معاملات، با ۵.۱ درصد افزایش بسته شد که بیشترین میزان از ۱۴ نوامبر بود و ادامه نوسانات بازار را منعکس کرد. نتیجه مذاکرات طولانی، یا یک راه‌حل جایگزین در آخرین لحظه، یا توقف عرضه و بسته شدن مسیر چندین دهه‌ای گاز روسیه به اروپا خواهد بود. جایگزین‌های مختلفی از جمله خرید گاز در مرز روسیه و اوکراین یا سوآپ گاز با مشارکت یک کشور ثالث مانند جمهوری آذربایجان، مطرح شده است. اما زلنسکی روز پنجشنبه گفت: پیشنهادهایی که در آن، گاز روسیه توسط کشور دیگری قبل از عبور از اوکراین خریداری شود، همچنان به منزله تامین مالی مسکو است. اگر کشور دیگری باشد اما از روسیه گاز دریافت کند و سپس گاز خود را ترانزیت کند، مانند دریافت پول از این جنگ و انتقال پول به روسیه است با وجود جنگ تقریبا سه ساله، اوکراین هنوز حدود ۱۵ میلیارد متر مکعب گاز روسیه را به تعدادی از کشورهای اروپایی ارسال می‌کند. مشتریان باقی‌مانده گازپروم در منطقه به دنبال یافتن راه‌حلی هستند که از قطعی عرضه در زمستان امسال جلوگیری شود. پیتر سیجارتو، وزیر خارجه مجارستان، روز پنجشنبه گفت: در صورت دستیابی به توافق، یک مانع احتمالی برداشته شده است و امریکا برای پرداخت پول گاز، برای تحریم‌های اخیر خود علیه گازپروم بانک، معافیت می‌دهد. مجارستان عمده گاز مورد نیاز خود را از روسیه و از طریق خط لوله ترک استریم، دریافت می‌کند. امریکا در اواخر نوامبر، با هدف تشدید فشار بر مسکو بر سر جنگ اوکراین، گازپروم بانک را تحریم کرد. این وام‌دهنده، بانک مجاز برای پرداخت پول گاز روسیه به روبل است. بر اساس اصلاحیه‌هایی که پوتین امضا کرد، کرملین اواخر پنجشنبه، به خریداران خارجی گاز روسیه اجازه داد تا آوریل سال ۲۰۲۵، پول خریدشان را به حساب گازپروم در هر بانک روسی پرداخت کنند ماسیمو دی اودوارد، معاون تحقیقات گاز وال‌ان‌جی شرکت وود مک کنزی در این باره گفت: حصول هر توافقی که شامل خرید گاز از گازپروم در مرز روسیه و اوکراین از سوی شرکت‌هایی از مجارستان یا اسلواکی باشد، دشوار خواهد بود. اگر اوکراین حاضر به پذیرش واسطه‌ها برای ادامه جریان گاز نباشد، دستیابی به توافق، تقریبا غیرممکن می‌شود. برخی از کشورهای اروپای مرکزی، آماده کنار گذاشتن گاز روسیه هستند که از طریق اوکراین دریافت می‌کنند. یک مقام ارشد دولتی روز پنجشنبه به خبرنگاران گفت: اتریش بخشی از تلاش‌ها برای حفظ جریان گاز نیست و آماده است تا تمام تقاضای خود را از طریق ایتالیا و آلمان تامین کند. بر اساس گزارش بلومبرگ، یورگن اشنایدر، رییس بخش انرژی در وزارت انرژی اتریش، اظهار کرد: مشتریان بزرگ در اتریش هزینه‌های اضافی حاصل از مسیرهای عرضه بیشتر را ارزیابی می‌کنند، اما هیچ یک از آنها از دولت نخواسته‌اند که برای توافق با اوکراین، فشار بیاورد.

اخبار

رشد ۸ درصدی مصرف گاز در بخش خانگی

شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد: مصرف گاز بخش خانگی در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته (۱۴۰۲) ۸ درصد افزایش داشته است. به گزارش ایلنا، شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد: در ۲۴ ساعت گذشته، میزان مصرف گاز در کشور به عدد ۸۶۰ میلیون متر مکعب رسید. همچنین ۶۲۵ میلیون مترمکعب گاز در بخش‌های بخش خانگی، تجاری و صنایع جز مصرف شده است که ۷۳ درصد از میزان کل مصرف مربوط به بخش خانگی است. گفتنی است، مصرف گاز بخش خانگی در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته (۱۴۰۲) ۸ درصد افزایش داشته است. شرکت ملی گاز ایران از شهروندان درخواست کرد که دمای محیط را روی ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتی‌گراد تنظیم کنند. با کاهش یک درجه سانتیگراد از دمای محیط، می‌توان تا ۶ درصد در مصرف گاز صرفه‌جویی کرد و با پوشیدن لباس گرم‌تر، می‌توان نیاز به گرمایش را کاهش داد.

انتقاد از عدم تامین سوخت کافی برای نیروگاه‌ها

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس گفت: باید دولت با برنامه‌ریزی صحیح و تامین سوخت نیروگاه‌ها، از بروز مشکلاتی در زندگی مردم جلوگیری کند. فتح‌الله توسلی در گفت‌وگو با ایلنا درباره تامین سوخت نیروگاهی اظهار داشت: دولت‌ها اعم از دولت قبلی و فعلی موظف به ایجاد زیرساخت‌هایی برای تامین برق و سوخت نیروگاه‌ها و تولید انرژی خورشیدی هستند و باید به این وظایف عمل می‌کردند. حال سوال این است که چرا سوخت نیروگاه‌ها تامین نشده، گاز به چاه‌های نفت تزریق نشده و اساسا چرا تزریق گاز صورت نگرفته است؟ همچنین چرا اقداماتی برای صرفه جویی در مصرف سوخت انجام نشده است. وی با انتقاد از قطعی برق ناشی از کمبود سوخت نیروگاه‌ها در کشور گفت: قطعی برق و تعطیلی ادارات و بانک‌ها باعث بروز مشکلاتی در زندگی مردم شده است؛ اقداماتی همچون خاموش کردن محوطه ریاست جمهوری و قطع برق دستگاه‌های پرمصرف گامی در راستای فرهنگسازی است اما باید به جای این کارها به سمت تولید برق رفت. عضو کمیسیون اقتصادی مجلس گفت: دولت‌ها اعم از دولت قبلی و فعلی موظف به ایجاد زیرساخت‌هایی برای تامین برق و سوخت نیروگاه‌ها و تولید انرژی خورشیدی هستند و باید به این وظایف عمل می‌کردند حال سوال این است که چرا سوخت نیروگاه‌ها تامین نشده، گاز به چاه‌های نفت تزریق نشده و اساسا چرا تزریق گاز صورت نگرفته است؟ همچنین چرا اقداماتی برای صرفه جویی در مصرف سوخت انجام نشده است. وی خاطرنشان کرد: باید اقدامات پیشگیرانه برای تامین برق انجام می‌شد که از جمله آن تامین سوخت نیرگاه‌ها، استفاده از منابع جدید مانند انرژی خورشیدی و حمایت از کولرهای با مصرف پایین است. این نماینده مجلس گفت: نتیجه انجام نشدن این اقدامات تعطیل شدن یک هفته‌ای کشور و ایجاد مشکلاتی برای مردم است. باید ما مسوولان به مردم جواب دهیم. وی در پایان بیان کرد: وزارت نفت باید با برنامه‌ریزی صحیح و تامین سوخت نیروگاه‌ها، از بروز چنین بحران‌هایی جلوگیری کرده تا به زندگی روزمره شهروندان آسیب نرساند.

توافق عراق و شرکت انگلیسی برای باز توسعه میادین نفتی کرکوک

شرکت بریتیش پترولیوم (BP) و دولت فدرال عراق، بر سر شرایط فنی کلیدی در طرح باز توسعه میادین نفت و گاز در کرکوک، به توافق رسیدند. به گزارش ایسنا، ویلیام لین، معاون اجرایی بریتیش پترولیوم، روز پنجشنبه، در بیانیه‌ای اعلام کرد: بریتیش پترولیوم و دولت عراق یک قرارداد اولیه در مورد شرایط فنی امضا کردند که گامی رو به جلو برای یک قرارداد کامل است. بریتیش پترولیوم و عراق انتظار دارند مذاکرات را تا اوایل سال آینده نهایی کنند. طبق گزارش بلومبرگ، ویلیام لین گفت: ما از دولت عراق به خاطر حمایت مستمر از فعالیت‌های بریتیش پترولیوم در این کشور، به خصوص در اطراف رمیله و تعهد برای پیشرفت مذاکرات در مورد توسعه بالقوه آینده این میدان‌های بسیار مهم در کرکوک و اطراف آن، سپاسگزاریم. شرکت بریتیش پترولیوم و عراق، اوایل سال جاری، برای بازسازی و توسعه چهار میدان نفتی و گازی در شمال کرکوک توافق کردند. این غول نفتی انگلیسی، در بیانیه‌ای مطبوعاتی در اوت سال ۲۰۲۴، درباره این قرارداد اعلام کرده بود این قرارداد شامل بازسازی تاسیسات موجود و در صورت نیاز، ساخت تاسیسات جدید از جمله پروژه‌های توسعه گاز به همراه برنامه حفاری در میادین کرکوک است و پتانسیل تثبیت و معکوس کردن روند افت تولید و بازگرداندن تولید از این میدان نفتی مهم ملی به مسیر رشد را دارد.

عراق، دومین تولیدکننده بزرگ نفت در اوپک است و صنعت نفت این کشور، در کرکوک متولد شد. سابقه حضور بریتیش پترولیوم در عراق، به دهه ۱۹۲۰ باز می‌گردد که در آن زمان، این شرکت به عراق کمک کرد تا نفت را از بابا گورگور کرکوک، تولید و صادر کند. بریتیش پترولیوم اعلام کرده است تخمین زده می‌شود که میادین کرکوک، حدود ۹ میلیارد بشکه نفت قابل استخراج دارد. بر اساس گزارش اویل پرایس، با این حال، در حدود یک دهه گذشته، فعالیت نفتی در کرکوک، به دلیل اختلافات میان دولت مرکزی بغداد و دولت اقلیم کردستان بر سر کنترل میادین نفتی و درآمدهای نفتی دشوار شده است.