

در کارگروه شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی استان آذربایجان شرقی بررسی شد؛

بررسی مشکل تامین سوخت ژنراتور و نوسان قبوض گاز مصرفی صنایع

جلسه کارگروه شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی استان آذربایجان شرقی، با محوریت «بررسی مشکل تامین سوخت دیزل ژنراتور صنایع» و «بررسی موضوع نوسانات مکرر در نرخ قبوض گاز مصرفی واحدهای تولیدی»، با حضور نمایندگانی از اداره کل صمت استان، شرکت توزیع نیروی برق، شرکت توزیع نیروی برق منطقه‌ای؛ شرکت گاز استان، شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی استان، شرکت شهرک های صنعتی و جمعی از فعالان اقتصادی در محل اتاق بازرگانی تبریز برگزار شد.



به گزارش روابط عمومی اتاق بازرگانی تبریز، یونس اکبرپور پایدار، رئیس کمیسیون صنایع و انرژی اتاق بازرگانی تبریز، در نشست اخیر این کمیسیون با انتقاد از وضعیت قبوض گاز و برق واحدهای صنعتی گفت: واحدهای صنعتی نمی دانند این بدهی ها از کجا آمده اند. در قبوض گاز، از ماه های گذشته بدهی هایی درج می شود که هیچ گونه شفاف سازی درخصوص آن ها صورت نگرفته است. در حوزه برق نیز، حق ترانزیت اعمال شده و قیمت ها هر روز در حال افزایش است. این بدهی های نامشخص موجب متضرر شدن صنایع شده اند.

اعتراض صنایع تبریز به قبوض گاز و برق

وی با تأکید بر ضرورت اطلاع رسانی قبلی درباره تغییر قیمت انرژی افزود: اگر قرار است نرخ گاز افزایش یابد، باید حداقل شش ماه پیش از اجرا و طبق مصوبه، به اطلاع واحدهای صنعتی رسانده شود. برای برخی واحدها، به ویژه فولادی ها، قیمت گاز تا ۳۰ درصد در هزینه تمام شده تأثیرگذار است. بدون اطلاع رسانی قبلی، امکان برنامه ریزی تولید وجود ندارد.

اکبرپور پایدار شرایط فعلی صنعت را دشوار توصیف کرد و گفت: اداره یک واحد تولیدی در این وضعیت نوعی جهاد اقتصادی است. قطعی برق بدون اطلاع قبلی، مشکلات مربوط به گاز و سایر چالش ها این پرسش را ایجاد کرده که آیا واقعاً در پی آسیب رسانی به صنایع هستیم؟ اگر صنعت نباشد، کشور نیز دچار فروپاشی خواهد شد. رئیس کمیسیون صنایع و انرژی اتاق تبریز با اشاره به سهم بخش خصوصی در اقتصاد استان اظهار داشت: بیش از ۹۰ درصد واحدهای تولیدی استان خصوصی هستند، بدون رانت و کاملاً خودساخته. حمایت از این واحدها برای جلوگیری از مهاجرت و حفظ ارزش افزوده استان حیاتی است. آذربایجان شرقی با بیش از ۲۵ هزار نیروی شاغل در بخش خصوصی، رتبه نخست سرمایه گذاری خصوصی کشور را دارد.

وی تأکید کرد: اداره گاز باید پیش بینی پذیر عمل کند. اگر قرار است فرمولی برای محاسبه نرخ گاز وجود داشته باشد، باید به صورت شفاف در اختیار صنایع قرار گیرد. نمی توان نرخ گاز را با شناور بودن قیمت دلار گره زد. این روش با اصول شفافیت و پیش بینی پذیری در سیاست گذاری اقتصادی مغایرت دارد. اکبرپور پایدار از طرح این موضوع در جلسه شورای گفت وگوی دولت و بخش خصوصی خبر داد و افزود: اداره گاز باید پیش از وقوع بحران، سناریوهای احتمالی را بررسی کند. اجرای روش های پیشگیرانه مانند FMEI برای شناسایی علل شکست ضروری است. در زمان اوج مصرف نیز باید راهکارهای جایگزین تدوین شود تا از قطع گاز صنایع جلوگیری شود.

وی هشدار داد: حتی افزایش پنج تا ده درصدی قیمت انرژی تأثیر مستقیم بر تولید دارد. اگر افزایش اجتناب ناپذیر است، باید با درصد مشخص و از پیش اعلام شود. قطع گاز واحدهای صنعتی از نظر شرعی نیز قابل قبول نیست و می تواند حقوق کارگران، بیمه و ادامه فعالیت بنگاه ها را با بحران مواجه کند.

شرط راندمان ۵۵ درصدی مولدها مانع تأمین برق صنایع شده است

حسن سیاهی، کارشناس انرژی کمیسیون صنایع و انرژی اتاق بازرگانی تبریز، با انتقاد از وضعیت برق و گاز واحدهای تولیدی گفت: با ناترازی برق، شرکت های توزیع از کارخانه ها خواسته اند برق خود را از طریق مولدهای اختصاصی تأمین کنند. اما طبق قانون برنامه هفتم، راندمان مولدها باید حداقل ۵۵ درصد باشد؛ در حالی که چنین مولدی اساساً در سطح جهانی وجود ندارد. این شرط بهانه ای برای عدم تخصیص گاز و محدودسازی فعالیت تولیدی شده است.

وی افزود: نامه وزیر نیرو به وزیر نفت در این خصوص تاکنون بی پاسخ مانده و بحران در حال گسترش است. از سوی دیگر، به دلیل تحریم ها امکان خرید مستقیم مولد متناسب با شرایط اقلیمی وجود ندارد و صنایع مجبور به استفاده از تجهیزات دست دوم یا غیرمستقیم هستند که راندمان پایین تری دارند. به گفته سیاهی، راندمان نیروگاه های حرارتی و گازی حدود ۳۰ تا ۳۵ درصد است و تنها در صورت سیکل ترکیبی به بیش از ۵۵ درصد می رسند. او تأکید کرد: اگر در قانون به جای راندمان ۵۵ درصد، عبارت راندمان الکتریکی مؤثر ذکر می شد، بسیاری از مشکلات فعلی صنایع برطرف می شد.

لزوم تثبیت نرخ گاز

احمد کرگانی، رئیس هماهنگی فروش شرکت گاز استان، با اشاره به مشکلات ناشی از تعیین نرخ خوراک پتروشیمی گفت: قیمت گاز بر اساس نرخ خوراک پتروشیمی و طبق قانون هفتمدنی یارانه ها تعیین می شود و در صنایع مختلف متفاوت است. این روند گاهی با تأخیر و مقاومت از سوی تهران مواجه شده و موجب نوسان قیمت ها و چالش برای صنایع و شرکت ملی گاز شده است.

وی افزود: با وجود ناترازی گاز در کشور، استان ما تاکنون بدون قطعی گاز بوده و همکاری مستمر صنایع و شرکت گاز منجر به کاهش ۵۰ درصدی مصرف در شرایط بحرانی شده است. با این حال، برخی واحدها آمادگی کافی برای مواجهه با محدودیت های انرژی ندارند.

کرگانی تأکید کرد: فرمول محاسبه نرخ خوراک پتروشیمی در اوایل سال ۱۴۰۵ بازنگری خواهد شد و فرصت ۶ تا ۷ ماهه فعلی برای تثبیت قیمت ها و برنامه ریزی دقیق صنایع وجود دارد. همچنین، اصلاح بند راندمان ۵۵ درصد در انتظار ابلاغ تا پایان شهریور است تا موانع توسعه واحدهای صنعتی کاهش یابد.

وی در پایان یادآور شد: تعیین نرخ گاز خارج از اختیارات استان ها بوده و همواره امنیت اجتماعی بر امنیت اقتصادی اولویت دارد؛ با این حال، شرکت گاز موظف به اجرای

تثبیت قیمت حامل های انرژی در سال ۸۳ ریشه ناترازی امروز است

مصطفی بهنیا، مشاور دبیرخانه شورای گفت و گوی دولت و بخش خصوصی آذربایجان شرقی، با انتقاد از سیاست گذاری انرژی در کشور گفت: تصویب تثبیت قیمت حامل های انرژی در سال ۱۳۸۳ به عنوان عیدی به ملت، یکی از اصلی ترین عوامل ناترازی امروز و ورشکستگی ساختارهای تأمین و توزیع انرژی است. در کشوری با تورم ۴۰ تا ۵۰ درصدی، چنین تصمیمی فاجعه بار بود.

وی افزود: تعیین ماهانه نرخ گاز نیز اشتباه است؛ زیرا واحد تولیدی نمی تواند هر ماه قیمت محصولات خود را متناسب با انرژی تغییر دهد. این وضعیت، بی ثباتی و اختلال در برنامه ریزی تولیدی ایجاد کرده است. حداقل باید نرخ انرژی سالانه تعیین و پیش از شروع سال اعلام شود تا صنایع امکان برنامه ریزی داشته باشند.

بهنیا با اشاره به مشکلات صنایع در تأمین تجهیزات مولد و ژنراتور به دلیل تحریم ها گفت: این شرایط فشار مضاعفی بر واحدهای تولیدی وارد کرده و نیازمند بازنگری در سیاست های حمایتی است.

او همچنین ماده ۲۵ قانون بهبود محیط کسب و کار را یادآور شد و تصریح کرد: در زمان کمبود، نباید برق واحدهای تولیدی قطع شود. محدودیت های فعلی بدون اطلاع رسانی و بدون توجه به تبعات اقتصادی، بی انصافی در حق بخش تولید است. کاهش این محدودیت ها ضرورتی فوری برای حفظ پایداری تولید و جلوگیری از آسیب به صنایع کشور است.

قبوض گاز فولادی ها شفاف نیست

حسین نائب درختان، نایب رئیس هیأت مدیره انجمن فولاد آذربایجان، با انتقاد از نحوه صدور قبوض گاز واحدهای فولادی گفت: تعرفه ها به صورت ماهانه اعمال نمی شود و تغییرات با تأخیر چندماهه، موجب ثبت بدهکاری و بستنکاری نامفهوم در قبوض شده است. حتی مواردی پیش آمده که برای یک ماه چندین قبض صادر شده یا قبض شش ماهه با مبلغ سنگین ارسال گردیده است که هیچ گونه امکان صحه گذاری ندارد.

وی افزود: فرمول محاسبه هزینه های ترانزیت و انتقال نیز به طور کلی اعلام شده و فاقد جزئیات لازم است. این وضعیت باعث سردرگمی شرکت ها و افزایش هزینه ها شده است.

نائب درختان با تأکید بر نقش حیاتی فولاد در اقتصاد کشور گفت: صنعت فولاد پس از نفت و پتروشیمی بزرگ ترین ظرفیت مالی کشور است و قطع یا محدودیت گاز به معنای از بین رفتن ارزش افزوده داخلی و تضعیف اشتغال خواهد بود. هر تعرفه ای لازم است، اما تأمین پایدار گاز باید تضمین شود.

او همچنین تضادهای ارزی را از دیگر مشکلات تولیدکنندگان دانست و اظهار کرد: مواد اولیه را با نرخ آزاد خریداری می کنیم، اما در صادرات مجبور به بازگشت ارز با نرخ ترجیحی هستیم. از طرفی، نرخ گاز با دلار آزاد محاسبه می شود، در حالی که ارز مبادله ای تخصیص داده نمی شود. این تضادها فشار مضاعفی بر واحدهای فولادی وارد کرده و نیازمند اصلاح فوری است.

بروکراسی سامانه «سدف»، صنایع را فرسوده کرده است

ناصر راشدی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی، با عذرخواهی از واحدهای صنعتی گفت: مشکل اصلی در ساختار بروکراتیک است. تأمین سوخت زمانی به طور مستقیم انجام می شد اما با راه اندازی سامانه سدف به بهانه مبارزه با قاچاق، روندها پیچیده و زمان بر شده اند و سودی برای صنعت ندارند.

وی با تأکید بر اینکه استان از نظر موجودی سوخت، به ویژه گازوئیل، مشکلی ندارد افزود: صنایع مجبورند مراحل متعددی از کافی نت تا اداره صمت و برق را طی کنند تا به شرکت پخش برسند؛ این رویه غیرمنطقی است. پیشنهاد می کنیم حداقل برای ژنراتورهای اضطراری این بروکراسی حذف شود.

راشدی همچنین خواستار محاسبه بهای گازوئیل بر اساس نرخ روز تحویل شد و درباره کارت سوخت گفت: مشکلاتی مانند مفقودی یا تأخیر در صدور کارت برای خودروهای جدید وجود دارد. در استان تنها ۱۰ درصد ظرفیت کارت اضطراری داریم که کافی نیست.

چالش تخصیص سوخت ژنراتورها

محمدعلی حضرتی، رئیس اداره HSEE اداره کل صمت استان، با اشاره به مشکلات اخیر تأمین سوخت برای ژنراتورهای صنایع گفت: در اردیبهشت ماه، قطع زود هنگام برق و ابهام درباره متولی تأمین سوخت باعث شد واحدها جرأت دریافت سوخت نداشته باشند. نهایتاً ۴ میلیون لیتر سوخت از ماشین آلات برداشت و به واحدهای دارای قطعی برق تخصیص یافت.

وی افزود: تخصیص سوخت به صنایع در سه ماهه های مختلف کاهش و نوسان داشته است؛ به عنوان نمونه، از ۶۳ میلیون لیتر در سه ماهه چهارم سال گذشته به ۴۳ میلیون لیتر در سه ماهه اول سال جاری رسید که اعتراض صنایع را به دنبال داشت. همچنین، حدود ۲ میلیون لیتر سوخت فصل بهار هنوز به فصل تابستان منتقل نشده و مصوبه ۲۵ میلیون لیتری سوخت ژنراتورها نیز هنوز اجرایی نشده است.

حضرتی تأکید کرد: استان تمامی مصوبات ملی را اجرا می کند و انتظار دارد تخصیص ها مطابق مصوبات انجام شود. خوشبختانه در ماه جاری مشکل تأمین سوخت وجود ندارد، اما ضروری است مصرف ثبت و مدیریت شود و ژنراتورها به کنتور هوشمند مجهز شوند تا اختلاف میان سوخت تأیید شده استان و نهادهای مرکزی کاهش یابد.

گرفتار خاموشی، هزینه های اضافی و کمبود زیرساخت برق

پرویز عاشقی، مدیر دفتر انرژی شرکت توزیع نیروی برق تبریز، با اشاره به تلاش های گسترده از جمله تعویض ۱۵۰ هزار چراغ گفت: در شهرهای سهند و خوسروشهر حتی یک متر سیم مسی وجود ندارد و شبکه ها به صورت خودنگهدار اجرا شده اند. خاموشی ها عملکرد مجموعه را زیر سؤال برده و صنایع را با مشکلات جدی مواجه کرده است.

وی درباره مصرف برق صنعتی افزود: برخی واحدها به دلیل مصرف بیش از قدرت قراردادی یا نداشتن بانک خازنی مجهز، با هزینه های اضافی مواجه شده اند. فرصت هایی برای

تطبيق مصرف يا افزايش قدرت قراردادی داده می شود تا از جریمه های سنگین جلوگیری شود.

فرزاد توفیقی، نماینده شرکت شهرک های صنعتی استان، نیز تأکید کرد: بسیاری از واحدها برای دریافت تنها ۹۰ کیلووات برق، مجبور به نصب تجهیزات با هزینه بیش از ۶۰۰ میلیون تومان شده اند و هیچ حمایت مالی از سوی شرکت های برق یا دولت دریافت نکرده اند. مجموعه برق و شهرک های صنعتی خواستار همکاری صنایع و حمایت نهادی برای کاهش فشار و حفظ پایداری تولید شده اند.