



سرمایه گذاری در صنعت برق افزایش یابد با انرژی های تجدید پذیر با سرعت لازم توسعه پیدا کنند و در نتیجه، تداوم خاموشی ها در سال های آینده نیز دور از انتظار نخواهد بود. او در پایان تأکید کرد که راه حل پایدار رفع ناترازی برق، اصلاح اقتصاد این صنعت است. به اعتقاد این کارشناس، برق باید به عنوان یک کالای راهبردی و زیرساختی دیده شود و دولت پیش از هر چیز، بدهی های انباشته صنعت برق را تسویه و زمینه بازگشت این صنعت به شرایط مالی پایدار را فراهم کند.

فشار خاموشی بر صنایع

رامین افشار، رئیس کمیته مشترک کمیسیون انرژی و صنایع اتاق بازرگانی ایران، با اشاره به افزایش بی سابقه دمای هوا، دلیل اصلی اعمال مدیریت بار را



فشار سنگین وارد شده به شبکه برق عنوان کرد و گفت: هرچند وزارت نیرو تلاش می کند خاموشی بخش خانگی را به حداقل برساند، اما در شرایطی که بار شبکه از حد مجاز فراتر می رود، ناچار به اعمال محدودیت یا عملکرد خودکار رله های حفاظتی در برخی نقاط می شود.

به گفته او، وضعیت تأمین برق مشترکان خانگی در تابستان امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته بهبود یافته است. افشار یکی از مهمترین عوامل این بهبود را افزایش ظرفیت نیروگاه های خورشیدی دانست و افزود: ظرفیت نصب شده نیروگاه های خورشیدی کشور از مرز ۵ هزار مگاوات عبور کرده، در حالی که این رقم در سال گذشته کمتر از ۲ هزار مگاوات بود. او همچنین به بهبود وضعیت نیروگاه های برق آبی اشاره کرد و گفت: ایران حدود ۱۵ هزار مگاوات ظرفیت اسمی برق آبی دارد که در سال های عادی تابستان بین ۸ تا ۱۰ هزار مگاوات برق تولید می کرد، اما به دلیل کاهش ذخایر آبی، این میزان در مدت مشابه سال گذشته به حدود ۴ هزار مگاوات کاهش یافته بود.

به گفته افشار، بازندگی مناسب امسال و مدیریت مصرف آب سدها باعث شده است نیروگاه های برق آبی بار دیگر در زمان های بحرانی به کمک شبکه بیایند، هرچند به دلیل محدودیت تأمین گاز، وزارت نیرو ناچار است ذخایر آبی را برای فصل سرد نیز مدیریت کند. این کارشناس در ادامه با بیان اینکه شرایط صنایع با بخش خانگی متفاوت است، بیان کرد: براساس ماده ۴ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق، صنایع انرژی بر موظف به تأمین بخشی از برق مورد نیاز خود از طریق احداث نیروگاه یا خرید برق از بازارهای برق سبز و آزاد هستند. در تیر و مرداد امسال این صنایع با مدیریت بار ۸۵ درصدی مواجه شده اند و تنها مجاز به استفاده از ۱۵ درصد ظرفیت برق شبکه هستند و باید مابقی نیاز خود را از نیروگاه های خود تأمین یا بازار برق تأمین کنند. رئیس کمیته مشترک کمیسیون انرژی و صنایع در

افزوده است. این کارشناس صنعت برق با بیان اینکه انتظار می رفت امسال سهم خاموشی ها نسبت به سال گذشته کاهش یابد، افزود: با توجه به اینکه بخشی از خاموشی ها بدون اعلام قبلی اعمال می شود، هنوز نمی توان قضاوت دقیقی درباره کاهش یا افزایش آنها نسبت به سال گذشته داشت.

گشتی تأکید کرد که حذف کامل خاموشی ها در شرایط فعلی دور از انتظار است، زیرا از سال گذشته تاکنون رشد قابل توجهی در ظرفیت تولید برق کشور ایجاد نشده و عمده ظرفیت های جدید نیز به نیروگاه های خورشیدی کوچک مقیاس محدود بوده است. به گفته او، این ظرفیت ها به تنهایی توان جبران رشد مصرف و کمبود موجود را ندارند و در نتیجه، شرایطی مشابه سال گذشته برای شبکه برق کشور قابل انتظار خواهد بود. در مجموع، اگرچه افزایش دمای هوا عامل تشدید فشار بر شبکه برق در روزهای اخیر بوده، اما کارشناسان معتقدند ریشه اصلی خاموشی ها در ناترازی مزمن صنعت برق، کمبود سرمایه گذاری و مشکلات ساختاری این بخش نهفته است؛ چالش هایی که بدون اصلاحات بنیادین، حتی با عبور از تابستان نیز پابرجا خواهند ماند.

پایان تصریح کرد: افزایش دمای هوا، هم زمان با تلاش صنایع گازبر مانند فولاد و سیمان برای افزایش تولید پیش از محدودیت های زمستانی گاز، فشار مضاعفی بر شبکه برق وارد کرده و به همین دلیل مدیریت مصرف در هفته های پیش رو همچنان ادامه خواهد داشت.

تداوم ناترازی مزمن صنعت برق

امین گشتی، کارشناس صنعت برق با اشاره به افزایش خاموشی ها هم زمان با افزایش دمای هوا گفت: چه این خاموشی ها با عنوان برنامه ریزی شده



شناخته شوند و چه خارج از برنامه، واقعیت این است که بخشی از آنها بدون اطلاع رسانی قبلی رخ می دهد و علت اصلی نیز تداوم ناترازی در شبکه برق کشور است.

او گفت: ناترازی برق از سال های گذشته وجود داشته و طی یک سال اخیر نیز اقدام مؤثری برای جبران آن انجام نشده است. علاوه بر افزایش مصرف برق در بخش خانگی به دلیل گرمای هوا، خروج بخشی از ظرفیت نیروگاه های متعلق به صنایع از مدار نیز بر محدودیت عرضه برق