گزارش خبر
NEWSREPORT

کد خبر: ۴۷۴۴۱۵
سه شنبه ۱۲ تیر ۱۴۰۳ ۱۰:۰۴

آیا راه حلی برای چالش ناترازی انرژی در صنعت فولاد وجود دارد؟

حدود یک دهه است که چالش قطعی برق به عنوان یک معضل جدی در صنعت مطرح شده است؛ به‌ویژه فولادسازان که همواره آمارهای مختلفی را ارائه می‌دهند که این قطعی‌ها چه ضرر و زیان‌هایی را در پی داشته و خواستار رفع این معضل شده‌اند.

به گزارش خبرنگاران گروه صنع و تجارت گزارش خبر ،براساس سند چشم‌انداز ۱۴۰۴، دستیابی به ظرفیت ۵۵ میلیون تن فولاد برنامه‌ریزی شده اما قطع برق به عنوان یک چالش جدی است و انتظار می‌رود در فرصت باقیمانده این مشکل برطرف شود.

یک تدبیر مهم فولاد سازان که در سال‌های اخیر کلید خورده، حضور در برنامه ساخت نیروگاه با سرمایه‌گذاری در پروژه‌های تعمیرات است که به منظور افزایش ظرفیت صورت گرفته تا برق مورد نیاز خود را تامین کنند.

بررسی‌ها نشان می‌دهد که ناترازی تولید و مصرف برق مربوط به دهه‌های گذشته نیست؛ بلکه صنایع از قطع برق روزانه و سهمیه‌ای در فصل تابستان در سال‌های پیش از انقلاب اسلامی نیز تحت تاثیر قرار داشتند.

آمارها، گویای آن است که تولید هرتن فولاد به میزان ۳۰۶ کیلو وات ساعت، موجب اتلاف انرژی برق می شود و گزارش‌های رسانه‌ای پیش از این هم، حاکی است که ذوب و تولید هرتن فولاد خام تا پیش از مرحله فرآوری در ایران به ۸۰۰ کیلو وات ساعت انرژی، معادل انرژی برق نیاز دارد.

آمار منتشر شده، نشان می‌دهد که کشورهای صنعتی برای تولید هرتن فولاد ۴۹۴ کیلو وات ساعت برق نیاز دارند .

میزان برق مصرفی یک واحد تولید فولاد در کشور به طور میانگین برای یک تن فولاد ۶۲ درصد بیشتر از میزان مصرف انرژی در سایر کشورهای جهان است.

امروز، بخش خصوصی با رویکرد حل مشکل انرژی بخش صنعت گام ارزنده‌ای برداشته تا موجب سرعت بخشیدن به روند حرکت رو به جلو بخش معدن و صنایع معدنی باشد و در این ارتباط شرکت پویاانرژی وابسته به «ومعادن» نقش یک ناجی را برای صنایع ایفا می‌کند، به ویژه فولاد که به عنوان صنعت مادر در کشور است.

خرید برق از نیروگاه شهید باکری سمنان؛ دارای تضمین عدم قطع برق تابستانی صنایع

مدیرعامل شرکت تولید و توسعه پویا انرژی گفت: خریداران برق از نیروگاه شهید باکری سمنان، از تضمین عدم قطع برق صنایع در تابستان برخوردار هستند.

سید محمدزمان جلویان افزود: نیروگاه گازی شهید باکری سمنان شامل دو واحد نیروگاهی با ظرفیت تولید در مجموع ۳۶۶ مگاوات برق است، یک واحد ظرف پنج ماه و دیگری پس از ۱۱ ماه در مدار قرار گرفت.

وی یادآور شد: هریک از صنایعی که برق تولیدی این نیروگاه را خریداری کند، مشمول خاموشی تابستانی نمی‌شود و این تضمین عدم قطع در هیچ یک از نیروگاه‌ها وجود ندارد؛ چرا که این اولین نیروگاه از طرح ۱۰ هزار مگاوات تفاهم‌نامه بین وزارتخانه‌های صمت و نیرو است و نیروگاه‌های ذیل این تفاهم نامه، دارای تضمین عدم قطع و معافیت از پرداخت حق ترانزیت برق هستند.

جلویان اضافه کرد: تست‌های پایداری لازم در نیروگاه انجام شده و با چندین واحد فولادسازی قرارداد دوجانبه فروش برق در حال تبادل و نهایی‌سازی است.

وی گفت: بخش بخار نیروگاه با سرمایه گذاری شرکت توسعه معادن و فلزات (ومعادن) و فاینانس در حال برنامه‌ریزی و مطالعات اولیه است. راندمان اسمی نیروگاه‌های گازی تا ۳۶ درصد برآورد می‌شود، اما راندمان عملی این واحدها حداکثر به ۳۳ تا ۳۴ درصد می‌رسد که با اجرای بخش بخار و تکمیل سیکل ترکیبی، بازدهی نیروگاه از ۳۴ به ۵۴ درصد افزایش پیدا می‌کند و این مهم بدون مصرف سوخت، بلکه از محل حرارت خروجی اگزوز توربین گازی تامین می‌شود.

وی اشاره کرد: واحدهای گازی با تبدیل‌شدن به سیکل ترکیبی بازدهی خود را افزایش می‌دهند و این مهم با توجه به نیاز کشور به انرژی در صنایع و موضوع محدودیت تامین سوخت گاز، نقش کلیدی دارد.

وی تصریح کرد: طی چند سال گذشته به دلیل ناترازی توزیع برق در فصل تابستان، برق بخشی از صنایع به ویژه واحدهای فولادسازی قطع یا محدود شده و برای جلوگیری از هزینه‌های عدم‌النفع و تولید از دست رفته، با خرید برق از این نیروگاه بخشی از مشکلات تحمیل خاموشی سال‌های گذشته

برطرف خواهد شد.

منبع:دنیای معدن