

سوخت های جایگزین

نیروگاه ها علاقه ای به مازوت سوزی ندارند

استفاده از سوخت جایگزین برای نیروگاه ها معضل است. با آغاز فصل سرما و بالا رفتن مصرف گاز در بخش خانگی نیروگاه ها مجبور به استفاده از سوخت مازوت هستند؛ سوختی که به گفته فعالان این بخش هزینه تعمیرات را بالا می برد

به گزارش گروه صنعت و تجارت گزارش خبر-انرژی، هر سال با آغاز فصل سرد سال محدودیت های گازی آغاز می شود؛ محدودیت هایی که نه تنها صنایع را مجبور به استفاده از مازوت می کند بلکه نیروگاه ها با استفاده از سوخت دوم و مازوت باید به حیات خود ادامه دهند. اما امسال در روزهای ابتدایی دومین ماه از پاییز و سرد شدن هوا این مساله به محل مناقشه بین سازمان ها شده است.

هفته گذشته بود که مصطفی رجبی مشهدی مدیر عامل توانیر گفت: گازوئیل تحویلی به نیروگاه ها نسبت به سال گذشته ۲۰ تا ۳۰ درصد کمتر شده است.

وی درباره شروع مازوت سوزی در برخی از نیروگاه های کشور گفت: نیروگاه های کشور در طول سال ۸۰ درصد از سوخت گاز، ۱۴ درصد از گازوئیل و ۶ درصد از مازوت استفاده می کنند و وقتی که هوا سرد می شود به تبع آن افزایش مصرف گاز در بخش خانگی افزایش یابد که در این صورت به میزان مصرف مازوت اضافه خواهد شد.

از ابتدای امسال تا یکشنبه، ششم آبان ماه در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۲۰ درصد نفت گاز و در مجموع ۳۶ درصد سوخت مایع بیشتر تحویل نیروگاه های کشور شده است.

بی رغبتی نیروگاه ها برای استفاده از سوخت مایع

استفاده از مازوت و سوخت مایع همواره چالش هایی را به دنبال دارد یکی از مهمترین آنها را می توان بی رغبتی نیروگاه داران از این سوخت دانست چرا که استفاده از گازوئیل و مازوت در نیروگاه ها استهلاک بیشتری دارد و منجر به کاهش راندمان نیروگاهی می شود اما به دلیل آنکه مصرف گاز در بخش خانگی بالا می رود با این وجود چاره ای جز استفاده از سوخت دوم ندارند. پیشاهنگ مدیرعامل سابق شرکت مادر تخصصی برق حرارتی با اشاره به اینکه از ۱۳۲ نیروگاه موجود در کشور تنها ۱۴ نیروگاه از سوخت مازوت استفاده می کنند که این ۱۰ درصد از نیروگاه های کشور است، گفته بود: «تهران از سال ۸۸ تا کنون مصرف مازوت نداشته و سوخت دوم در نیروگاه های تهران گازوئیل است.»

به گفته وی زمانی که نیروگاه ها از گاز استفاده می کنند ضمن این که مشکل آلودگی آنها کمتر می شود هزینه تعمیر و نگهداری نیروگاه کاهش می یابد به همین دلیل تمایل بخش برق استفاده از گاز است.

ناترازی گاز صنایع و نیروگاه ها را مجبور به استفاده از سوخت جایگزین می کند

بر اساس آخرین آمار و ارقام ارائه شده ناترازی گاز در سال جاری ۳۰۰ میلیون متر مکعب در روز است که به گفته سعید توکلی مدیر عامل شرکت ملی گاز مصرف کنندگان اصلی شامل بخش خانگی، صنایع غیر عمده، حمل نقل و کشاورزی می شود که مصرف این بخش در پیک مصرف ۸۵ درصد گاز تحویلی به شبکه است. پس از آن گاز صنایع عمده مانند پتروشیمی، فولاد وhellip را تأمین می کنیم که در این بخش نزدیک به ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون متر مکعب ناترازی وجود دارد که باید سوخت جایگزین برای آن در نظر گرفت اما صنایع رغبتی به دریافت آن ندارند.

وی با اشاره به اینکه اکنون توده هوای سرد استان های شمالی را تحت تأثیر قرار داده است، اضافه کرد: تفاوتی که این توده با سایر توده های سرد دارد تحت تأثیر قرار دادن ۱۱ استان شمالی کشور است. برآورد شده هر یک درجه کاهش دما از طرف مشترکین خانگی ۲۵ میلیون متر مکعب در کاهش مصرف گاز تأثیر می گذارد یعنی با یک فاز عسلویه برابری می کند.

این آمار و ارقام گواه آن را می دهند که برای جبران ناترازی گاز و عدم نمود آن در جامعه صنایع و نیروگاه ها مجبور به استفاده از سوخت جایگزین می شوند.

بر اساس این گزارش، به نظر می رسد برای جبران ناترازی انرژی در کشور بهترین و مهمترین توسعه انرژی های تجدید پذیر است که به کمک نیروگاه های حرارتی بیایند و بخش قابل توجهی از برق مورد نیاز شبکه برق را تأمین کنند در این شرایط دیگر نیازی به استفاده از سوخت دوم و در مدار قرار گرفتن نیروگاه هایی که از راندمان بالایی برخوردار نیستند، وجود ندارد، همچنین با سرمایه گذاری در میادین گازی توسط صنایع و پتروشیمی ها این بخش بی نیاز به خوراک گاز می شوند و در این حالت وزارت نفت می تواند خوراک بیشتری به نیروگاه ها دهد اقدامی که در دستور کار قرار دارد و پتروشیمی ها برای به ثمر رسیدن آن تا یکی دو سال آینده امیدوارند، در کنار این موارد افزایش راندمان نیروگاهی امری غیر قابل انکار است که می تواند در صرفه جویی سوخت نقش به سزایی داشته باشد.