



«دنیای اقتصاد»

تأمین سوخت؛ چالش اصلی صنعت برق در زمستان

صنعت برق یکی از صنایع پایه و کلیدی است که در تمام جوامع پیشرفته دارای جایگاه خاص و ویژه‌ای است. در ایران و طی سال‌های گذشته به‌رغم توسعه مناسب این صنعت، چالش‌های بسیار زیادی در تأمین برق، به خصوص در پیک مصرف زمستان و تابستان پدید آمده است.

صفحه ۳

«باشگاه خبرنگاران جوان»

عدم توسعه نیروگاه‌های تجدید پذیر به دلیل کمبود منابع مالی

معاون سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات ساتبا گفت: بابت هر کیلووات ساعت برق تجدیدپذیر که در گذشته ۲۰۰۰ دلار هزینه می‌شد، اکنون ۶۰۰ دلار هزینه می‌شود.

صفحه ۶



«روابط عمومی انجمن CCHP ایران»

در جلسه هیئت مدیره انجمن بحث و بررسی شد؛

پیشنهاد انجمن برای نرخ قراردادهای بعد از پنج سال تضمینی برای سال ۱۴۰۱

نشست هیئت مدیره انجمن روز شنبه ۲۹ آبان ماه ۱۴۰۰ با حضور اعضای هیئت مدیره بصورت مجازی برگزار شد.

«ادامه

«ایسنا»

۱۵۰ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک در خوزستان احداث می‌شود

تفاهم نامه احداث ۱۵۰ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک امروز یکم آذرماه میان شرکت برق منطقه ای خوزستان و شرکت صافات انرژی یزد (صافاتکو) امضا شد.

صفحه ۲

«روابط عمومی انجمن CCHP ایران»

در جلسه با معاونت نظارت ، حقوقی و وصول مطالبات بانک صنعت و معدن مطرح شد

نشست هیئت مدیره انجمن با معاونت نظارت ، حقوقی و وصول مطالبات بانک صنعت و معدن ، صبح امروز به صورت حضوری در محل بانک صنعت و معدن برگزار و درمورد رفع مشکلات مربوط به بازپرداخت تسهیلات ارزی نیروگاه‌های موجود و تخصیص تسهیلات جهت احداث نیروگاه و راهکارهای آن بحث و تبادل نظر شد.

صفحه ۳



در ابتدای این نشست به دو استراتژی جهت تعیین نرخ خرید برق برای سال آینده از نیروگاه هایی که قرارداد خرید تضمینی پنج ساله آن ها تمام شده است اشاره شد.

۱۵۰ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک در خوزستان احداث می شود

تفاهم نامه احداث ۱۵۰ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک امروز یکم آذرماه میان شرکت برق منطقه ای خوزستان و شرکت صافات انرژی یزد (صافاتکو) امضا شد.



به گزارش ایسنا، براساس این تفاهم نامه که به امضای محمود دشت بزرگ مدیرعامل شرکت برق منطقه ای خوزستان و رضا جواد پور مدیرعامل شرکت صافات انرژی یزد رسید، قرار است ۱۵۰ مگاوات نیروگاه

مقیاس کوچک با حداکثر ظرفیت احداث در هر نقطه ۲۵ مگاوات، احداث شود.

در این یادداشت تفاهم آمده است که شرکت صافات انرژی یزد (صافاتکو) متعهد می شود که با فراهم کردن دانش و تجهیزات، دریافت مجوزهای لازم و سرمایه گذاری، ۱۵۰ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک در شبکه برق منطقه ای خوزستان احداث کند.

شرکت برق منطقه ای خوزستان نیز متعهد شده که کلیه بسترهای لازم جهت سرمایه گذاری و اجرای پروژه از جمله شناسایی و معرفی مکان های دارای قابلیت احداث نیروگاه و هماهنگی لازم را تا مرحله اتصال به شبکه فراهم کند و خرید تضمینی برق تولیدی را مطابق با دستورالعمل توسعه مولد مقیاس کوچک نیز انجام دهد.

بنا به درخواست برق منطقه ای خوزستان در این تفاهم نامه، لازم است که فعالیت های اجرایی پروژه در کوتاه ترین زمان ممکن بعد از امضای این تفاهم نامه آغاز شود به شکلی که حداقل ۷۵ مگاوات از ظرفیت پروژه تا اول خرداد ۱۴۰۱ راه اندازی و به شبکه متصل شود.

در ادامه اصلاح نرخ کنونی مصوبه ۳۴۸ هیئت تنظیم بازار برق براساس آخرین نرخ پیشنهادی شرکت توانیر، لحاظ فرمول تعدیل سالانه مشابه فرمول تعدیل نرخ در دستورالعمل بند ت ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، اعلام نرخ برای کل سال و یا ۵ ماه از سال با درنظر گرفتن هزینه تعمیرات، خدمات انتقال و فوق توزیع با نرخ بازگشت سرمایه منطقی و... از محورهای پیشنهادی اعضای حاضر در جلسه بود.

علاوه برآن تصریح شد نرخ خرید برق باید به گونه ای باشد تا هزینه های تولید برق را تامین نماید.

گفتنی است در انتهای جلسه پیشنهاد شد طی نامه ای از مدیرعامل شرکت توانیر درخواست شود مشابه نیروگاه های بزرگ مبلغی جهت تعمیرات در فصل پاییز به نیروگاه های مقیاس کوچک تخصیص داده شود تا بتوانند با استفاده حداکثر ظرفیت تولیدشان در پیک تابستان مشارکت نمایند.

تأمین سوخت؛ چالش اصلی صنعت برق در زمستان

صنعت برق یکی از صنایع پایه و کلیدی است که در تمام جوامع پیشرفته دارای جایگاه خاص و ویژه‌ای است. در ایران و طی سال‌های گذشته به‌رغم توسعه مناسب این صنعت، چالش‌های بسیار زیادی در تأمین برق، به خصوص در پیک مصرف زمستان و تابستان پدید آمده است. بی‌شک شناسایی ریشه‌های اصلی مشکلات صنعت برق می‌تواند چراغ راهی برای اتخاذ سیاست‌های مناسب در آینده باشد. در همین راستا در مصاحبه‌ای با محسن طرزطلب، مدیر عامل شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی به بررسی چالش‌های اساسی تولید صنعت برق کشور پرداخته‌ایم.



در این نشست در رابطه با بازپرداخت تسهیلات ارزی از صندوق توسعه ملی توسط نیروگاه‌های مقیاس کوچک مطرح شد؛ این نیروگاه‌ها در بازپرداخت اقساط خود با مشکلاتی مواجه شده‌اند که بدلیل جهش ناگهانی نرخ ارز و پایین بودن نرخ خرید برق می‌باشد و امکان بازپرداخت آن با نرخ روز وجود ندارد و ادامه این روند پیامدهایی از جمله خاموشی نیروگاه‌ها به همراه خواهد داشت.

در ادامه این جلسه، اقدام حقوقی، افزایش مدت زمان قرارداد، شکایت از طریق بازرسی کل کشور و اخذ مصوبه مبنی بر تبدیل ریال به ارز با نرخ رسمی (مبادله ای) به منظور بازپرداخت اقساط از راهکارهای پیشنهادی اعضای این نشست بود.

در انتهای جلسه بانک صنعت و معدن مجدداً اعلام نمود فعلاً تمایلی به پذیرش نیروگاه جدید برای ارائه تسهیلات باتوجه به شرایط موجود را ندارد.



در جلسه با معاونت نظارت، حقوقی و وصول مطالبات بانک صنعت و معدن مطرح شد

نشست هیئت مدیره انجمن با معاونت نظارت، حقوقی و وصول مطالبات بانک صنعت و معدن، صبح امروز به صورت حضوری در محل بانک صنعت و معدن برگزار و درمورد رفع مشکلات مربوط به بازپرداخت تسهیلات ارزی نیروگاه‌های موجود و تخصیص تسهیلات جهت احداث نیروگاه و راهکارهای آن بحث و تبادل نظر شد.



• چالش‌های صنعت برق در زمستان

در سال‌های گذشته همواره بحث سوزاندن سوخت مایع در کنار سوخت گازی در نیروگاه‌ها مطرح شده است. بسیاری بر این باور هستند که استفاده از سوخت مایع در نیروگاه‌ها عامل اصلی آلودگی کلانشهرها در سال‌های اخیر بوده است. دیدگاهی که از نظر مجریان صنعت برق با واقعیت‌ها سازگاری ندارد. از درستی یا نادرستی استفاده از این سوخت که بگذریم، به نظر می‌رسد با توجه به شواهد موجود، امسال هم مثل سال‌های گذشته صنعت برق مجبور به استفاده از سوخت مایع از جمله مازوت و گازوئیل در نیروگاه‌ها خواهد شد.

به گفته مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی با تدابیری که اندیشیده شده تمام نیروگاه‌هایی که در کشور امکان سوزاندن سوخت مایع را دارند برای تامین برق در روزهای پرمصرف زمستان آماده خواهند بود تا در صورت نیاز و اضطرار از این گونه سوخت برای تولید برق استفاده کرده تا مشکلی در تامین برق مورد نیاز شبکه پیش نیاید.

وی خاطر نشان کرد: در ایران ۱۲۹ نیروگاه تولید برق دایر است که سوخت اول همه آنها چه به صورت گازی، سیکل ترکیبی یا بخاری، سوخت گاز است و

از این تعداد ۱۶ نیروگاه نیز قابلیت استفاده از سوخت مازوت را هم دارند.

وی افزود: تمام نیروگاه‌های فعال، بر پایه سوخت گاز بسته شده‌اند، ولی برنامه ریزی صورت گرفته به نحوی است که در صورت نرسیدن گاز از سوخت مایع مانند گازوئیل و مازوت نیز استفاده شود. طرزطلب ادامه داد: در سال جاری متوسط مصرف روزانه سوخت معادل مورد نیاز در مجموع ۲۲۵ میلیون لیتر یا متر مکعب از انواع سوخت‌ها است.

وی اضافه کرد: نیروگاه‌ها در سال‌های پیش نیز از سوخت مازوت استفاده کرده‌اند و اگر نیاز باشد امسال نیز از این سوخت استفاده خواهند کرد و این مطلب که صنعت برق به دنبال به صفر رساندن مصرف مازوت است نمی‌تواند صحیح باشد چرا که پدافند غیر عامل به درستی اعلام کرده است نیروگاه‌های مازوت سوز همیشه برای مصرف مازوت آماده باشند. چون ممکن است حوادثی در کشور اتفاق بیفتد و صنعت برق باید برای چنین شرایطی آمادگی کامل داشته باشد.

این کارشناس صنعت برق با اشاره به آمار ۱۰ سال گذشته گفت: در سال‌های گذشته ۴۵ درصد از سوخت مصرفی نیروگاه‌های کشور گاز و ۵۵ درصد آن سوخت مایع بوده که هر ساله این آمار به سمت مصرف سوخت گاز در نیروگاه‌ها تغییر کرده، ولی

با توجه به افزایش مصرف گاز که هر ساله بین ۸ تا ۱۰ درصد افزایش یافته و این روند در سال گذشته و امسال معکوس شده و سهم گاز مصرفی در نیروگاه‌ها کاهش پیدا کرده است.

• مصرف مازوت اولویت نیروگاه‌ها نیست

طرز طلب در مورد اولویت نیروگاه‌ها در سوخت مورد نیاز خود می‌گوید: مصرف مازوت اگر چه از جنبه پیشگیری از حوادث غیر مترقبه و پیش‌بینی نشده حائز اهمیت است ولی هیچ علاقه‌ای برای مصرف این سوخت در نیروگاه‌ها وجود ندارد، زیرا علاوه بر خسارات زیست محیطی که به دنبال دارد موجب بالا رفتن اصطکاک و هزینه‌های تعمیر نیروگاه‌ها می‌شود.

وی افزود: اگر تمامی ۱۶ نیروگاهی که مازوت مصرف می‌کنند فعال باشند، کل نیروی برق تولید شده بیشتر از ۱۴ هزار مگاوات نخواهد بود.

این مقام مسوول گفت: با توجه به رشد مصرف گاز و محدودیت‌های منابع گازی، در تلاش هستیم که نیروگاه‌های مازوت سوز را توسعه داده و راندمان آنها را بالا ببریم. البته برنامه‌هایی برای احداث نیروگاه با سوخت پایه زغال‌سنگ نیز داریم که در مجموع ۵ هزار مگاوات تا سال ۱۴۲۰ به ظرفیت تولید برق

اضافه خواهیم کرد. لازم به ذکر است که در برنامه تدوین شده این نیروگاه‌ها در مناطق دور از شهرها و حتی‌الامکان در کنار دریا ساخته خواهند شد.

• نبود سوخت، علت اصلی قطعی برق

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی در مورد علت قطعی برق در مقاطع مختلف سال گفت: منابع تولید گاز کشور با توجه به مصرفی که داریم محدود است و اگر مصرف را مدیریت نکنیم، مجبور به واردات گاز خواهیم شد. اگر در این مورد از شرکت ملی نفت نیز سوال کنید به راحتی به شما خواهند گفت که در وضعیت مطلوبی قرار نداریم و اگر مصرف گاز به همین صورت ادامه یابد، در بخش‌های مختلف امکان تامین گاز در کوتاه‌مدت، میان‌مدت و حتی بلندمدت میسر نخواهد بود.

در ادامه باید به این نکته اشاره کرد میزان مصرف در اوج زمستان بیشتر از ۴۰ هزار مگاوات نخواهد بود که توان تولید برق در نیروگاه‌ها از این میزان بیشتر است. در پاییز و زمستان نیز هیچ سالی بحث کمبود توان تولیدی برق را نداشته‌ایم و مشکل اصلی فقط در تامین سوخت نیروگاه‌ها بوده است. خوشبختانه امسال نسبت به سال گذشته حجم ذخایر گازوئیل نیروگاه‌ها بیشتر بوده و ۲۵۰ میلیون لیتر نسبت به سال

گذشته حجم بیشتری گازوئیل ذخیره شده است. حجم ذخایر مازوت نیز مثل گذشته است و نه امسال و نه سال گذشته مشکلی در این خصوص نداشته‌ایم.

وی افزود: به دلیل افزایش مصرف گاز و کمبود آن، نیروگاه‌ها گاهی مجبور به استفاده از سوخت مایع می‌شوند. در این چند روز نیز که هوا رو به سردی رفته است، گاز کمتری به نیروگاه‌ها تحویل شده و ما مجبور هستیم گاز مایع بیشتر از قبل استفاده کنیم. امیدواریم در ماه‌های آذر، دی و بهمن تامین گاز بیشتری برای نیروگاه‌های کشور داشته باشیم و از آنجا که ذخیره بیشتری نیز نسبت به سال قبل داریم امید است مساله‌ای برای تامین برق صنایع کشور نداشته باشیم.

طرزطلب در ادامه بیان کرد: احتمال دارد در ساعاتی که فشار گاز افت می‌کند و گاز مورد نیاز نیروگاه‌ها از طرف شرکت گاز قطع می‌شود در بخش صنعتی بعد از هماهنگی، قطعی‌هایی داشته باشیم. اما شواهد نشان می‌دهد که در مدیریت مصرف سوخت امسال دچار مشکل خاصی نخواهیم شد. البته پیگیری‌هایی برای واردات گاز از ترکمنستان نیز انجام شده که اگر این اتفاق بیفتد بسیاری از مشکلات نیروگاه‌ها خود به خود حل خواهد شد.

• نیروگاه‌های تهران در حال حاضر امکان مصرف مازوت را ندارند

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی در مورد وضعیت نیروگاه‌های تهران گفت: نیروگاه‌های گازی اصلاً امکان استفاده از مازوت را ندارند. از آنجا که نیروگاه ری و طرشت، هر دو نیروگاه گازی هستند، اگر سوخت گاز تامین نشود حداکثر می‌توانند از سوخت مایع که همان گازوئیل است استفاده کنند. پس در تهران نیروگاه ری و طرشت امکان استفاده از سوخت مازوت را ندارند. البته باید به این نکته نیز اشاره کرد که معمولاً چون راندمان نیروگاه ری و طرشت پایین است در فصل زمستان این نیروگاه‌ها وارد شبکه نمی‌شوند. مگر در مواقع اضطراری که کسری یا مشکلی ایجاد شده باشد. در نیروگاه بعثت هم همین موضوع صدق می‌کند. البته سوخت اصلی این نیروگاه گاز بوده، ولی از آنجا که این نیروگاه بخاری است می‌تواند سوخت مازوت نیز مصرف کند. در حال حاضر مخازن مازوت نیروگاه بعثت پلمب است و همان‌طور که ذکر شد در ۵ سال گذشته مازوتی در این نیروگاه مصرف نشده است. ضمن آنکه برنامه‌ریزی شده تا این سه مجموعه را با نیروگاه‌های راندمان بالا جایگزین کنیم.

خوشبختانه در طرشت این کار در حال انجام است و شروع به جایگزینی نیروگاه‌های قدیمی کرده‌ایم. برای نیروگاه ری نیز مدل‌های مختلفی در دست مطالعه است و امیدواریم که با نهایی شدن یکی از این راه‌ها

منابع کافی برای پرداخت هزینه‌های تمام شده در حوزه نیروگاه‌ها در نظر گرفته نشده و در پرداخت با چالش مواجه شدند که همین موضوع سبب احداث تنها ۹۰۴ مگاوات نیروگاه تجدید پذیر در کشور شده است.



او گفت: در حال حاضر هزینه تجهیزات مرتبط با حوزه تجدیدپذیرها رو به کاهش است، یعنی بابت هر کیلووات ساعت برق تجدیدپذیر که در گذشته ۲۰۰۰ دلار هزینه می‌شد، اکنون ۶۰۰ دلار هزینه می‌شود.

معاون سرمایه گذاری و تنظیم مقررات ساتبا گفت: در عین حال ظرفیت بهره‌وری از ۱۴ درصد به ۲۲ و ۲۴ درصد رسیده است. یعنی هم هزینه‌ها کاهش یافته و هم اینکه به دلیل نوآوری، ضریب بهره‌وری بالا رفته است؛ بنابراین اگر قیمت گاز را با نرخ صادراتی محاسبه کنیم، نیروگاه‌های بادی و خورشیدی قابل رقابت با نیروگاه‌های فسیلی هستند، ضمن اینکه مضرات آلاینده‌گی را نیز ندارند.

طریق احداث نیروگاه‌های اختصاصی، بار مصرف صنعتی از دوش شبکه توزیع سراسری برداشته شود. البته در این خصوص طرح‌های مختلفی پیشنهاد شده که در دست بررسی و اقدام است.

.....



باشگاه خبرنگاران جوان

عدم توسعه نیروگاه‌های تجدید پذیر به دلیل کمبود منابع مالی

معاون سرمایه گذاری و تنظیم مقررات ساتبا گفت: بابت هر کیلووات ساعت برق تجدیدپذیر که در گذشته ۲۰۰۰ دلار هزینه می‌شد، اکنون ۶۰۰ دلار هزینه می‌شود.

امیدی معاون سرمایه گذاری و تنظیم مقررات ساتبا در گفت‌وگو با باشگاه خبرنگاران جوان، گفت:

عملیات جایگزینی آغاز شود. در مورد نیروگاه بعثت نیز طی قراردادی، تجهیز این نیروگاه در دستور کار قرار گرفته، ولی هنوز مجوز محیط زیست اخذ نشده است و به محض اخذ مجوز در بعثت نیز نیروگاه جدیدی با راندمان ۶۰ درصد احداث خواهد شد و به تدریج نیروگاه قدیمی را جمع‌آوری خواهیم کرد.

• خود کفایی صنایع در برق مصرفی

این کارشناس صنعت برق در ارتباط با خود کفایی صنایع در برق مصرفی اظهار کرد: در این باره تصمیماتی با توجه به امکانات و شرایط موجود کشور در زمان خود اتخاذ شد که در آن دوره تصمیمات مناسبی بود، ولی در بلند مدت مشکلاتی را برای حوزه تولید برق ایجاد کرد. در آن زمان تصمیم گرفته شد احداث نیروگاه‌ها به بخش خصوصی سپرده شود که به دلیل مشکلات مالی در بازپرداخت مابه‌التفاوت برق خریداری شده از بخش خصوصی، حوزه تولید برق با چالش‌های جدی مواجه شد.

وی در خصوص راه‌حل برون رفت از چالش‌های موجود در تولید برق افزود: برنامه صنعت برق با همکاری مجلس این است که بار مصرف صنایع را از روی دوش صنعت برق برداشته تا آنها از محل سود انباشته خود به احداث نیروگاه برق ورود کرده و از