انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران

IRANRENEWABLE ENERGY ASSOCIATION

برق نو

خبرنامه انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران

۲۴ شهریور ۱۴۰۳ | خبرنامه شماره ۱۱



www.Irrena.Ir



سه عامل کلیدی که تولید و توزیع برق کشور را به چالش کشید

دنیای اقتصاد صنعت برق کشور در فصل گرم سال جاری با شرایط دشواری در حوزه تولید و تامین برق مواجه شد که از نظر سیاری از مدیران و کارشناسان این صنعت در کنار عامل مهم افزایش دما معلولی از ناترازی اقتصادی و مصرف غیربهینه این انرژی ارزشمند در کشور است.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (وانا)، میزان تقاضای مصرف برق کشور در فصل جاری با ثبت رکوردهای جدید به مرز ۸۰ هزار مگاوات رسید و به عنوان نمونه در ۱۷ مرداد ماه در ساعت ۱۴:۲۷ دقیقه حساب سابقه ۷۹ هزار و ۸۷۲ مگاوات رسید. رقم بزرگی که ۷۵۷ مگاوات حدود ۱۰ درصد از میزان تقاضای پیق مدت مشابه سال قبل بیشتر بود.

افزایش حدود ۱۰ درصدی مصرف برق در این تاریخ که به نسبت مشابه در دیگر ایام فصل گرم نیز استمرار داشت، در حالی رقم خورد که وزارت نیرو برای میزان افزایش تقاضای مصرف برق تابستان جاری به سناریوی خوش‌بینانه (۳ درصد رشد مصرف)، میانه (۵ درصد رشد مصرف) و بدبینانه (۷ درصد رشد مصرف) را پیش‌بینی کرده بود و به همین دلیل در آماس از ۷ درصد مصرف در ۵۰ سال اخیر تحلیل و با آخرین فناوری‌ها تدوین شد.

در ارتباط با دلایل و زمینه‌های بروز این شرایط دشوار برای صنعت برق کشور و مصطفی رجبی مشهدی، مدیر عامل شرکت مادر تخصصی و امور ناترازی اقتصادی به عنوان مهم‌ترین دلیل ناترازی تولید و مصرف برق را مرتبط می‌دانند و عقیده دارد تعرفه برق به گونه‌ای است که بخش‌های خانگی و مولد کشور را تعرفه پاداش از برق استفاده می‌کنند و به همین دلیل «اقتصاد صنعت برق تکاتوی سرمایه‌گذاری مورد نیاز را نمی‌دهد.

وی در گفت‌وگو با خبر خودتا صدا و سیما در برنامه صفا اول با اشاره به اینکه در قانون پیش‌بینی شده که ماده‌ا تفاوت قیمت نمایندده و نرخ فروخته‌شده به مشترکان- توسط دولت یا واسطه عرضه در پایه سالانه به صندوق اختصاصی پایه گفت: در حقیقت ارزانی برق موجب افزایش مصرف و بالا رفتن تقاضای نامتعارف برق شده است.

افزایش ۵ برابری استفاده از کولرهای گازی در شمال غرب کشور طی ۳ سال

رجبی مشهدی تاکید کرد: بر اساس داده گاوی صورت گرفته در سال ۹۹ تنها ۲ درصد از مشترکان خانگی شمال غرب کشور از کولر گازی استفاده می کردند، اما این میزان اکنون به ۱۰ درصد رسیده که معنی رشد ۵ برابری است و همین موضوع رشد ۱۶ درصدی مصرف برق در این منطقه منجر شده است.

رجبی مشهدی در عین حال خاطرنشان کرد: در سه استان بوشهر، هرمزگان و خوزستان امسال شاهد رشد حدود هزار مگاواتی مصرف برق بوده که این میزان معادل تولید برق نیروگاه‌های بوشهر است و این در حالی است که نمی‌توان در مدت یک‌سال نیروگاهی به بزرگی نیروگاه بوشهر ساخت.

وی در خصوص غیربهینه بودن مصرف در کشور نیز با اشاره به اینکه مصرف برق برخی کولرهای وارداتی نیز استاندارد نداشته و تا دو برابر کولرهای گازی استاندارد است، اظهار کرد: اکنون مصرف برق سرانه‌ی کشور به ۲۵ هزار مگاوات رسیده که با اندازه مصرف برق کشوری مانند نمی‌است.

وضعیتی که مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برای مقابله‌ال بیان می‌کند لازم است در حوزه مصرف برق و اقدام مهم یعنی بهاد بهینه‌سازی مصرف بهینه برق و کنترل روند مصرف پیق پیوسته‌ها بیش از پیش در دستور کار قرار بگیرد.

در پایان با عامل ناترازی اقتصادی و مصرف غیربهینه برق، بالا رفتن شدید گمینه و بیشینه دما در اکثر نقاط کشور و نیز ماندگاری دمای بالا در فصل گرم سال جاری را نیز نباید در افزایش بی‌سابقه و فراتر از سناریوی دبینانه تقاضای مصرف برق نادیده گرفت؛ اتفاق مهمی که صنعت برق کشور را امسال در شرایط بسیار سختی چه در حوزه تولید و چه در حوزه انتقال و توزیع برق قرار داد.

این موضوع از آن جهت مورد تاکید است که به‌طور مثال افزایش دمای سه تا شش درجه‌ای سلسیوس در مناطق پرجمعیت کشور، حداکثر توان انتقال منتجر می‌شود از سوی دیگر با افزایش ضریب حداکثر امکان تولید و انتقال با پیامد برق را با چالش جدی مواجه می‌سازد و علاوه بر این دو مورد به دلیل افزایش فعالیت سامانه‌های سرمایشی و ازای هر یک درجه افزایش ۱۸۰۰ مگاوات میزان مصرف برق را افزایش می‌دهد.

عضو هیات مدیره انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران در گفت‌وگو با «دنیای اقتصاد» تشریح کرد

راهکار توسعه تجدیدپذیرها در دولت چهاردهم

ضرر سنگین صنایع به دلیل قطع برق و حتی اعمال محدودیت در بخش مشترکان خانگی در تابستان امسال میراث بی‌توجهی به صنعتی است که با وجود هشدار کارشناسان و صاحب‌نظران از برنامه ششم توسعه تقریبا به حال خود رها شد و امروز بیراه از ۱۸ هزار مگاواتی برق کشور را یکی از بزرگ‌ترین چالش‌های کشور بدانیم. در این میان آنچه مساله را بغرنج‌تر می‌کند، ناترازی همزمان گاز و برق است؛ در واقع حتی چنانچه با یک عزم جدی نیروگاه‌های حرارتی احداث شوند، تامین سوخت آنها یک بحران جدی را پیش روی سیاستگذاران قرار می‌دهد. در چنین شرایطی موضوع احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر یک راهکار اساسی به شمار می‌رود. در دولت سیزدهم اگرچه اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان و همچنین راه‌اندازی تابلو سبز در بورس انرژی راهی برای تقویت تقاضا و واقعی شدن قیمت برق تجدیدپذیر بود، اما واقعیت این است که سمت عرضه با مشکلات بسیاری مواجه بود و برای ورود به این صنعت سرمایه‌گذاران باید از هفت خوان عبور می‌کردند و به همین دلیل با وجود جذابیت‌های موجود اتفاق بزرگی در بخش تولید رخ نداد. در دولت سیزدهم اگرچه با اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان و همچنین راه‌اندازی تابلو سبز در بورس انرژی راهی برای تقویت تقاضا و واقعی شدن قیمت برق تجدیدپذیر بود، اما واقعیت این است که سمت عرضه با مشکلات بسیاری مواجه بود و برای ورود به این صنعت سرمایه‌گذاران باید از هفت خوان عبور می‌کردند و به همین دلیل با وجود جذابیت‌های موجود اتفاق بزرگی در بخش تولید رخ نداد. علاوه بر اجرای برنامه‌های جدید، دستورها و طرح‌های مثبت دولت گذشته را ادامه دهد.

صلکرد دولت‌ها در زمینه برق تجدیدپذیر

در همین خصوص عضو هیات مدیره انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران با اشاره به نظرات وزیر نیروی دولت چهاردهم در ۱۰ ماهه ۱۴۰۱ می‌شد ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید گفت: علی‌آبادی با توجه به سابقه‌ای که در صنعت برق دارد، به سئال و چالش‌ها آگاه است اما با توجه به اظهارات وی به نظر می‌رسد با مدل کنونی مانده ۱۲ و مناقصاتی که ذیل این ماده قانونی برگزار شده خیلی موفق نیست. کما اینکه وزارت نیرو در دولت دوازدهم نیز به موضوع خرید تضمینی نیروگاه‌های حرارتی توجه چندانی نداشت و توسعه نیروگاه‌ها بر اساس برنامه ششم توسعه تقاق نیفتاد و محاسبات هم با دلایلی که گذشته و کنار گذاشته و برنامه‌ها را معطوف به توسعه تجدیدپذیرها ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید کرد، چراکه وزیر نیرو نمی‌خواست بدهی جدیدی برای وزارت نیرو ایجاد کند و بر اساس همین بنده قرارداد‌های ماده ۱۲ قانون را با صلح انگلیزی مصرف‌انرژی‌ها کنار گذاشتند و از محل ماده ۱۲ که پرداخت مطالبات از محل حواله‌های صرفه‌جویی سوخت بود، توسعه‌ی را در دستور قرار دادند و امروز هم اگر وزیر نیروی دولت چهاردهم بخواهد این قانون را کنار بگذارد، عملا قرارداد ۱۰ هزار و ۵۰۰ مگاوات از محل ماده ۱۲ شکل گرفته به مشکلات بزرگی گرفتار می‌شود؛ بنابراین ضمن اینکه دولت چهاردهم باید به قوانین و قراردادهای دولت گذشته پایبند باشد، باید مدل‌های جدید را هم به مدل‌های دولت سیزدهم اضافه کند.

مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر رقم عنوان یک هدف اساسی دنبال می‌کردند، سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر موضوعاتی همچون شیرک‌های خورشیدی، بزرگ‌زها، سامانه‌های برق تجدیدپذیر، ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان و ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر را دنبال کرد که مناقصات ۸۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی و ۳۰۰۰ مگاوات نیروگاه بادی از طریق ظرفیت‌های این ماده قانونی برگزار شد.

وی ادامه داد: یکی از اهرام‌های دولت سیزدهم در خصوص توسعه تجدیدپذیرها این بود که جلوی قراردادهای ماده ۱۰ ۱۶قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی گرفته شد و این قانون معطوف به نیروگاه‌های زیر یک مگاوات شد که موانعی را برای گسترش و توسعه تجدیدپذیرها ایجاد کرد و یکی از اقدامات مهمی که دولت چهاردهم باید پیگیری کند اصلاح این طرح است علاوه بر این رفع چالش‌های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید از مهم‌ترین موضوعاتی است که می‌تواند روند توسعه تجدیدپذیرها را تسریع کند.

پایبندی دولت چهاردهم به طرح‌های نیمه‌تمام

عضو هیات مدیره انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران با اشاره به اینکه راهی جز توسعه تجدیدپذیرها برای رفع ناترازی ندارد، بیان کرد: در سال ۱۴۰۲ ناترازی برق حدود ۱۲ هزار و ۵۰۰ مگاوات بود اما در تابستان امسال ناترازی ۱۸۰۰ هزار و ۵۰۰ مگاوات رسید و برای جبران این کمبود نیاز به ۱۸ هزار مگاوات نیروگاه داریم که امروز حدود ۱۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای تحقق این امر باید هزینه شود که از افق ۱۴۲۲ رقم نظرپذیر بود یا به‌سازی رشد ۵ درصدی مصرف سالانه را به ۳ درصد برسانیم، ۳۵۰ هزار ظرفیت امروز به نیروگاه نیاز داریم؛ بنابراین حدود ۱۶۰ هزار مگاوات نیروگاه باید ایجاد شود تا نیاز سالانه مصرف را تامین نظرگیرد. میزان تولید با به ۱۹۰ هزار مگاوات برسد. وی افزود: با توجه به ضعیفا فق ۱۲۲۰ گاز کشور حداکثر می‌توانیم ۵۰ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی احداث کنیم که باید در همین بخش هم سیکل ترکیبی شدن راد راولویت قرار دهیم، با وجود این ما حدود ۶۰ هزار مگاوات نیروگاه تحد پتدید نیرو نیاز داریم که ۱۰ هزار به آنها یک کشورهای دیگر به سرعت در حال فاصله گرفتن از انرژی‌های فسیلی هستند و ما هم باید در این مسیر قدم برداریم.

طالبی طرفه با اشاره به اینکه دولت چهاردهم دولت‌های بعدی باید موضوع توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر را به عنوان یک ضرورت ببینند، اظهار کرد: تغییر برنامه و زیر دولت‌ها یکی از عوامل مهم در افزایش ناترازی بود و اگرچه در دولت سیزدهم اقدامات مثبتی انجام شد اما نسبت به وعده ۱۰ هزار مگاواتی در چهار سال، فاصله بسیار زیادی وجود دارد؛ بنابراین اگر دولت چهاردهم هم برنامه‌های دولت گذشته را کنار بگذارد، قطعا رفع ناترازی سخت‌تر می‌شود.

موانع سرمایه‌گذاری تجدیدپذیرها در دولت سیزدهم

طالبی طرفه تصریح کرد: در بررسی‌هایی که داشتیم، در دولت سیزدهم در حوزه قراردادهای سرمایه‌گذاری صنعت برق ۲۲ پروژه داشتیم که در صورت اجرا ۱۰ هزار و ۹۵۲ مگاواته ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیرا شاهد می‌کرد، اما تاپین چالش سرمایه‌گذاران تخصیص زمین بود که ۱۰۰ پروژه به میزان ۲۷۷۵ مگاوات توانستند از مانع مذکور عبور کنند، اما تنها پنج پروژه‌ها که از چالش نخست عبور کرده بودند، دچار مشکل تامین مالی شدند و تنها ۱۶ پروژه بالغ بر ۴۳۲ مگاواتی نهایی ماندند که این میزان هم به چالش نیست‌سازمانی و وجود گردند و هیچ‌کدام نتوانستند از این مرحله عبور کنند؛ بنابراین اگر پروژه‌های زمین مشخصی، خود تامین، روز، شهرک‌های صنعتی و پنج جود سایر را حذف کنیم، هیچ پروژه‌ای نتوانست از سه چالش تخصیص زمین، تامین مالی و تبدیلشدن‌ارش عبور کند.

هزینه مورد نیاز برای جشم‌انداز بر تجدیدپذیر

وی ادامه داد: یکی از اصلی‌ترین راهکارها برای توسعه تجدیدپذیرها حمایت و پشتیبانی است و نباید برای ورود سرمایه‌گذاران داخلی و حتی خارجی است، از سوی دیگر با توجه به اینکه در برنامه ۵ ساله هفتم تا ۱۴۰۴ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر نیاز است که از طرف چهار سال در مجموع به ۱۶۰۰ مگاوات می‌رسد و سالانه ۴۰۰ مگاوات سالانه ۱۸۰۰ مگاوات خورشیدی و ۴۰۰ مگاوات بادی احداث کند و اگر هزینه احداث هر مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر را ۱۰۶۰۰ ۷۰۰ هزار دلار در نظر بگیریم سالانه ۱۶ میلیارد دلار به سرمایه‌گذاری نیاز دارد. عضو هیات مدیره انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران در ادامه خاطرنشان کرد: به نظر من مهم‌ترین کار برای تحقق احداث سالانه ۴۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر بخش خصوصی و بخش خصوصی کشور برای استفاده از صندوق توسعه ملی، پیش‌فروش گواهی‌های سوخت صرفه‌جویی شده نیروگاه‌های تجدیدپذیر و سرمایه‌گذاری‌های خارجی است که برای سرمایه‌گذاری خارجی باید ضمانت‌نامه‌های دولتی صادر شود و از نظر فنی موضوع صادرات برق تجدیدپذیر هم که در پیش‌بینی ۱۴۰۲ تبصره وزیر سرمایه‌گذاری می‌تواند فاقی موضوع کمک کند؛ در غیر این صورت امکان رخ‌نمود پیدا نخواهد بود.

سیزدهم برنامه هفتم تحقیم عمل پوشانیم.

عضو هیات مدیره انجمن انرژی های تجدیدپذیر ایران در گفت و گو با «دنیای اقتصاد» تشریح کرد
راهکار توسعه تجدیدپذیرها در دولت چهاردهم

دنیای اقتصاد : ضرر سنگین صنایع به دلیل قطع برق و حتی اعمال محدودیت در بخش مشترکان خانگی در تابستان امسال میراث بی توجهی به صنعتی است که با وجود هشدارکارشناسان و صاحب نظران از برنامه ششم توسعه تقریبا به حال خود رها شد و امروز بیراه از ۱۸ هزار مگاواتی برق کشور را یکی از بزرگ ترین چالش های کشور بدانیم. دراین میان آنچه مساله را بغرنج تر می کند، ناترازی همزمان گاز و برق است؛ در واقع حتی چنانچه با یک عزم جدی نیروگاه های حرارتی احداث شوند، تامین سوخت آنها یک بحران جدی را پیش روی سیاستگذاران قرار می دهد. در چنین شرایطی موضوع احداث نیروگاه های تجدیدپذیر یک راهکار اساسی به شمار می رود. در دولت سیزدهم اگرچه اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان و همچنین راه اندازی تابلو سبز در بورس انرژی راهی برای تقویت تقاضا و واقعی شدن قیمت برق تجدیدپذیر بود، اما واقعیت این است که سمت عرضه با مشکلات بسیاری مواجه بود و برای ورود به این صنعت سرمایه گذاران باید از هفت خوان عبور می کردند و به همین دلیل با وجود جذابیت های موجود اتفاق بزرگی در بخش تولید رخ نداد. در دولت سیزدهم اگرچه با اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان و همچنین راه اندازی تابلو سبز در بورس انرژی راهی برای تقویت تقاضا و واقعی شدن قیمت برق تجدیدپذیر بود، اما واقعیت این است که سمت عرضه با مشکلات بسیاری مواجه بود و برای ورود به این صنعت سرمایه گذاران باید از هفت خوان عبور می کردند و به همین دلیل با وجود جذابیت های موجود اتفاق بزرگی در

بخش تولید شکل نگرفت. حالا و با روی کار آمدن دولت چهاردهم، فعالان بخش انرژی‌های تجدیدپذیر امیدوارند دولت علاوه بر اجرای برنامه های جدید، دستاوردها و طرح های مثبت دولت گذشته را ادامه دهد.

عملکرد دولت ها در زمینه برق تجدیدپذیر

درهمین خصوص عضو هیات مدیره انجمن انرژی های تجدیدپذیر ایران به «دنیای اقتصاد» گفت: واقعیت این است که تا قبل از دولت سیزدهم اقدامات قابل توجهی در خصوص تجدیدپذیرها انجام نشده بود و صرفا بر اساس ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی خرید برق تضمینی ۲۰ ساله تجدید پذیرها اجرایی می شد و به همین دلیل تا پایان دولت دوازدهم حدود ۸۵۰ مگاوات برق تجدیدپذیر وارد مدار شده بود؛ در واقع بخشی از بدنه وزارت نیرو به برق تجدیدپذیر به عنوان یک کالای لوکس نگاه می کردند که وارداتی و گران است و بخش دیگر با توجه به اینکه کشور ما از منابع نفت و گاز برخوردار است، توجهشان معطوف به نیروگاه های حرارتی بود که البته در دولت دوازدهم و همزمان با برنامه ششم توسعه حتی یک مگاوات قرارداد احداث نیروگاه حرارتی هم منعقد نشد.

امیرطالبی طرقبه ضمن اشاره به این مطلب افزود: با روی کار آمدن دولت سیزدهم از آنجا که وعده احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر را به عنوان یک هدف اساسی دنبال می کردند، سازمان انرژی های تجدیدپذیر موضوعاتی همچون شهرک های خورشیدی، رمزارز ها، صادرات برق تجدیدپذیر، ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان و ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر را دنبال کرد که مناقصات ۸۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی و ۳۰۰۰ مگاوات نیروگاه بادی از طریق ظرفیت های این ماده قانونی برگزار شد.

وی ادامه داد: یکی از ایرادات دولت سیزدهم در خصوص تجدیدپذیرها این بود که جلوی قراردادهای ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی گرفته شد و این قانون معطوف به نیروگاه های زیر یک مگاوات شد که موانعی را برای گسترش و توسعه تجدیدپذیرها ایجاد کرد و یکی از اقدامات مهمی که دولت چهاردهم باید پیگیری کند، اصلاح این طرح است؛ علاوه بر این رفع چالش های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید از مهم ترین موضوعاتی است که می تواند روند توسعه تجدیدپذیر ها را تسریع کند.

پایبندی دولت چهاردهم به طرح های نیمه تمام

عضو هیات مدیره انجمن انرژی های تجدیدپذیر ایران با اشاره به نظرات وزیر نیروی دولت چهاردهم در رابطه با اجرایی شدن ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید گفت: علی آبادی با توجه به سابقه ای که در صنعت برق دارد، به مسائل و چالش ها آگاه است اما با توجه به اظهارات وی به نظر می رسد با مدل کنونی ماده ۱۲ و مناقصاتی که ذیل این ماده قانونی برگزار شده خیلی موافق نیست؛ کما اینکه اردکانی در دولت دوازدهم نیز به موضوع خرید تضمینی نیروگاه های حرارتی توجه چندانی نداشت و توسعه نیروگاه ها بر اساس برنامه

ششم توسعه اتفاق نیفتاد و محرابیان هم اولویت های گذشته را کنار گذاشت و برنامه ها را معطوف به توسعه تجدیدپذیر ها و ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید کرد، چرا که وزیر نیرو نمی خواست بدهی جدیدی برای وزارت نیرو ایجاد کند و بر اساس همین ایده قراردادهای ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی را کنار گذاشتند و از محل ماده ۱۲ که پرداخت مطالبات از محل حواله های صرفه جویی سوخت بود، توسعه برق را در دستور قرار دادند و امروز هم اگر وزیر نیروی دولت چهاردهم بخواهد این قانون را کنار بگذارد، عملا قرارداد ۱۰ هزار و ۵۰۰ مگاوات که از محل ماده ۱۲ شکل گرفته به مشکلات بزرگی گرفتار می شود؛ بنابراین ضمن اینکه دولت چهاردهم باید به قوانین و قراردادهای دولت گذشته پایبند باشد، باید مدل های جدید را هم به مدل های دولت سیزدهم اضافه کند.

وی ادامه داد: یکی از موضوعاتی که بیشتر باید در دولت چهاردهم مورد توجه قرار بگیرد بورس سبز است که امیدوارم دولت مانند بورس انرژی ورود نکند و با سپردن قیمت ها به عرضه و تقاضا قیمت گذاری دستوری شکل نگیرد تا توسعه صنعت برق برای سرمایه گذاران جذاب باشد. طالبی طرقبه با بیان اینکه مهم ترین موضوع به طور کلی مساله اقتصاد صنعت برق است، اظهار کرد: در سال های گذشته قیمت گذاری دستوری و فقدان افزایش مناسب قیمت برق باعث شده که صنعت برق دچار ضعف عمده ای شود و سرمایه گذاران از آینده این صنعت ناامید شوند که نتیجه آن افزایش ناترازی برق در کشور بود؛ بنابراین علاوه بر آزادسازی نرخ برق و اصلاح اقتصاد برق، دولت چهاردهم باید راه اندازی نهاد رگولاتوری را در یک بازه زمانی کوتاه مدت در دستور کار قرار دهد.

چشم انداز آینده با روند کنونی

عضو هیات مدیره انجمن انرژی های تجدیدپذیر ایران با اشاره به اینکه راهی جز توسعه تجدیدپذیر ها برای رفع ناترازی نداریم، گفت: در سال ۱۴۰۲ ناترازی برق حدود ۱۲هزار و ۵۰۰ مگاوات بود، اما در تابستان امسال ناترازی به ۱۸هزار و ۵۰۰ مگاوات رسید و برای جبران این کمبود نیاز به احداث ۲۰هزار مگاوات نیروگاه داریم که امروز حدود ۱۲ میلیارد دلار سرمایه گذاری برای تحقق این امر باید هزینه شود و اگر افق ۱۴۲۲ را در نظر بگیریم و با بهینه سازی رشد ۵ درصدی مصرف سالانه را به ۳درصد برسانیم، ۲.۵ برابر ظرفیت امروز به نیروگاه نیاز داریم؛ بنابراین حدود ۱۶۰هزار مگاوات نیروگاه باید احداث شود و اگر رشد سالانه مصرف را ۵درصد در نظر بگیریم، میزان تولید باید به ۱۹۰هزار مگاوات برسد. وی افزود: با توجه به وضعیت افق ۱۴۲۰ گاز کشور حداکثر می توانیم ۵۰هزار مگاوات نیروگاه حرارتی احداث کنیم که باید درهمین بخش هم سیکل ترکیبی شدن را در اولویت قرار دهیم. با وجود این ما حدود ۶۰هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر نیاز داریم کما اینکه کشورهای دیگر به سرعت در حال فاصله گرفتن از انرژی های فسیلی هستند و ما هم باید در این مسیر قدم برداریم.

طالبی طرقبه با اشاره به اینکه دولت

چهاردهم و دولت های بعدی باید موضوع توسعه انرژی های تجدیدپذیر را به عنوان یک ضرورت ببینند، اظهار کرد: تغییر برنامه ریزی دولت ها یکی از عوامل مهم در افزایش ناترازی بوده و اگر چه در دولت سیزدهم اقدامات مثبتی انجام شد اما نسبت به وعده ۱۰هزار مگاواتی در چهار سال، فاصله بسیار زیادی وجود دارد؛ بنابراین اگر دولت چهاردهم هم برنامه های دولت گذشته را کنار بگذارد، قطعا رفع ناترازی سخت تر می شود.

موانع سرمایه گذاری تجدیدپذیرها در دولت سیزدهم

طالبی طرقبه تصریح کرد: در بررسی هایی که داشتیم، در دولت سیزدهم در حوزه قراردادهای سرمایه گذاری صنعت برق ۳۲۲ پروژه داشتیم که در صورت اجرا ۱۰هزار و ۹۵۳ مگاوات به ظرفیت نیروگاه های تجدید پذیر اضافه می کرد، اما اولین چالش سرمایه گذاران تخصیص زمین بود که ۱۰۰ پروژه به میزان ۲۱۷۵ مگاوات توانستند از مانع مذکور عبور کنند، اما نهایتا این پروژه ها که از چالش نخست عبور کرده بودند، دچار مشکل تامین مالی شدند و تنها ۱۶ پروژه بالغ بر ۶۳۲ مگاوات باقی ماند که این میزان هم به چالش ثبت سفارش برخورد کردند و هیچ کدام نتوانستند از این مرحله عبور کنند؛ بنابراین اگر پروژه های زمین شخصی، خودتامین، رمزارز، شهرک های صنعتی و پنج مورد صنایع را حذف کنیم، هیچ پروژه ای نتوانست از سه چالش تخصیص زمین، تامین مالی و ثبت سفارش عبور کند.

هزینه موردنیاز برای چشم انداز برق تجدید پذیر

وی ادامه داد: یکی از اصلی ترین راهکارها برای توسعه تجدیدپذیرها صدور ضمانت نامه دولتی برای ورود سرمایه گذاران داخلی و حتی خارجی است؛ از سوی دیگر با توجه به اینکه در برنامه ۵ساله هفتم باید ۱۲هزار مگاوات نیروگاه احداث کنیم، دولت چهاردهم سالانه باید ۲۴۰۰ مگاوات نیروگاه احداث کند که ظرف چهار سال در مجموع به ۹۶۰۰ مگاوات می رسد؛ اگر از ۲۴۰۰ مگاوات سالانه ۱۸۰۰ مگاوات خورشیدی و ۶۰۰ مگاوات بادی احداث کند و اگر هزینه احداث هر مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر را ۶۰۰ تا ۷۰۰ هزار دلار در نظر بگیریم، سالانه ۱.۶ میلیارد دلار به سرمایه گذاری نیاز داریم. عضو هیات مدیره انجمن انرژی های تجدیدپذیر ایران در ادامه خاطرنشان کرد: به نظر من مهم ترین کار برای تحقق احداث سالانه ۲۴۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر ایجاد زیرساخت و شرایط لازم برای ورود بخش خصوصی کشور برای استفاده از صندوق توسعه ملی، پیش فروش گواهی های سوخت صرفه جویی شده نیروگاه های تجدیدپذیر و سرمایه گذاری های خارجی است که برای سرمایه گذاری خارجی باید ضمانت نامه های دولتی صادر شود و از طرفی موضوع صادرات برق تجدیدپذیر هم که در بهمن ماه ۱۴۰۲ توسط وزیر نیرو ابلاغ شد، می تواند به این موضوع کمک کند؛ در غیر این صورت قادر نخواهیم بود به تعهدات دولت سیزدهم و برنامه هفتم جامه عمل بپوشانیم.//

توجه گسترده نهادهای مختلف به ظرفیت‌های تجدیدپذیر برای تامین برق
دردومین جلسه نمایندگان انجمن با مدیران وزارت ارتباطات بررسی شد

درادامه جلسات میان برخی مدیران وزارت ارتباطات و رئیس هیات مدیره و دبیرانجمن، نمایندگان این وزارت خانه از دریافت مجوزاحداث ۳۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در نزدیکی فرودگاه پیام خبر دادند. در این جلسه که تعدادی از سرمایه‌گذاران تجدیدپذیر نیز به دعوت انجمن حضور یافته بودند، نمایندگان وزارت ارتباطات درخواست خود ازانجمن را معرفی سرمایه‌گذاران و پیمانکاران مورد اعتماد و مجرب برای اجرایی شدن این پروژه بیان کرده و اعلام داشتند همکاری‌ها به منظورعملیاتی شدن دیگر پروژه‌های تجدیدپذیر تا مجموع ظرفیت ۲۰۰ مگاوات ادامه خواهد داشت. به گفته دبیرانجمن، پیرو توافق‌های شفاهی صورت گرفته در این جلسه، مقرر شد به منظور استمرار همکاری‌ها در حاشیه برگزاری کنفرانس کیتکس در ۲۰ شهریور ۱۴۰۳، تفاهم نامه‌ای مابین طرفین امضا گردد که طی آن، این وزارت خانه اقدام به معرفی سرمایه‌پذیر و انجمن اقدام به معرفی سرمایه‌گذار نماید.//

دستاوردهای مثبت انجمن در سلسله جلسات با شرکت شهرک‌های صنعتی

برگزاری منظم جلساتی با مدیرشرکت شهرک‌های صنعتی تهران و کارشناسان این شرکت درراستای بررسی شرایط تامین برق پایدار صنایع مستقر در شهرک‌های صنعتی با مشارکت سرمایه‌گذاران و پیمانکاران تجدیدپذیر، از جمله محورهای مورد پیگیری انجمن در سال جاری بوده است. در همین راستا، امین زنگنه، دبیرانجمن، ازدستاوردهای مثبت حاصل شده درآخرین جلسه برگزارشده در هفته جاری خبرداد و گفت: درابتدای این جلسات تلاش شد تا میان مدیران شرکت شهرک‌های صنعتی و سرمایه‌گذاران تجدیدپذیر ادبیات مشترک ایجاد گردد و طرفین با فضای ذهنی و شرایط فعالیت یکدیگر آشنایی کامل پیدا کنند. بر همین اساس انجمن، در برخی جلسات از برخی سرمایه‌گذاران دعوت نمود که جلسات با حضور ایشان برگزار گردید. زنگنه افزود: از آنجاکه هدف نهایی ازبرگزاری این جلسات، دست‌یابی به مدل قراردادی PPA میان سرمایه‌گذاران خصوصی و صنایع خصوصی به منظور اطمینان صنایع از تامین برق پایداراست، درقدم‌های بعدی موانع اجرایی شدن این مدل قراردادی به بحث و بررسی گذاشته شد که از جمله



مهم‌ترین آنها، تامین زمین ناشی از قیمت بالای زمین در شهرک¬های صنعتی است. برای حل این مشکل، پیشنهاد انجمن بهره‌مندی از مدل‌های BOT بود که مورد استقبال قرار گرفت و مقرر شده است، انجمن مدل قراردادی اولیه را طراحی نماید که در آن دوره بهره‌برداری نیروگاه توسط سرمایه‌گذار و شرایط بهره‌برداری و سال پایانی قرارداد که نیروگاه باید به شهرک صنعتی مذکور انتقال داده شود، مشخص گردد. لازم به ذکر است جلسات فوق تا دست‌یابی به توافق نهایی ادامه خواهد یافت. همچنین درصورت استخراج مدل قراردادی مورد توافق طرفین، این طرح به صورت نمونه در یکی از شهرک‌های صنعتی پیاده سازی می‌گردد و بعد از آن قابلیت اجرایی شدن در سطح گسترده و در کل کشور خواهد داشت که بی‌شک، دستاوردهای بزرگی برای صنایع مستقر در شهرک‌ها به منظور تامین برق و نیز رونق سرمایه‌گذاری و پیمانکاری در بخش تجدیدپذیر به ارمغان خواهد آورد.//



بررسی شرایط مشارکت تجدیدپذیرها در تامین برق معادن در جلسه انجمن با شرکت گوهرزمین

در این جلسه که با هدف تشریح شرایط مشارکت تجدیدپذیرها در تامین برق پایدار معادن تنظیم گردیده بود، دبیر انجمن در ابتدا به ارائه آمار و ارقامی از شرایط ناترازی برق و گاز در کشور پرداخت. لازم به ذکر است این جلسه در ادامه سلسله نشست‌های انجمن با فعالان صنعتی و معدنی برگزار گردید. انجمن در ابتدای سال جاری با هدف ایفای نقش سازنده در شرایط فعلی ناترازی در صنعت برق، اقدام به تهیه گزارشی پیرامون سناریوهای تامین برق پایدار صنایع نمود و پس از انتشار آن در سطح گسترده و تقاضای فعالان صنعتی و معدنی برای کسب اطلاعات بیشتر، سلسله جلساتی تنظیم و به صورت مستمر در حال برگزاری است.

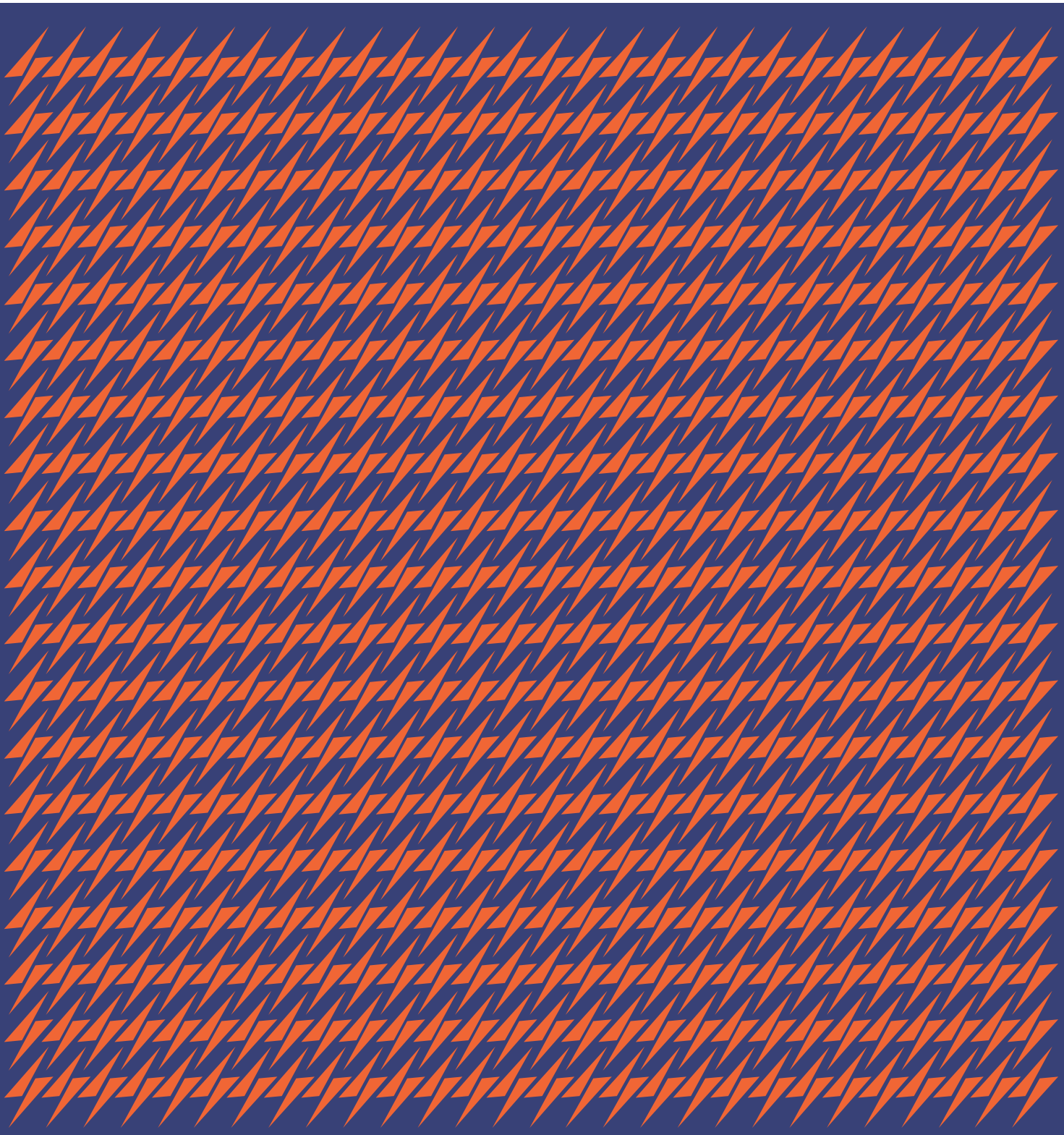
در ادامه این جلسه، دبیر انجمن امتیازهای ویژه برنامه هفتم پیشرفت برای معادن را تشریح نمود. در برنامه هفتم پیشرفت (جزء (۲)، بند (پ) ماده (۴۸))، برای معادن تمهیداتی در ساخت نیروگاه‌های تجدیدپذیر در نظر گرفته شده و معافیت موضوع تبصره (۵) ماده (۱۴) قانون معادن در شرایط احداث و توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر توسط بهره‌برداران معادن و یا طرف‌های قرارداد آنها تعریف شده است. در پایان مقرر گردید همکاری‌ها به منظور بررسی شرایط اجرایی شدن سناریوهای پیشنهادی انجمن استمرار یابد.//



موافقت کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران با پیشنهاد اصلاحی انجمن بر پیش نویس اساس نامه نهاد تنظیم‌گر بخش برق

در جلسه مورخ سوم شهریور در محل کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران که به منظور بحث و تبادل نظر در زمینه مفاد پیش نویس اساس نامه تاسیس نهاد تنظیم‌گر بخش برق برگزار گردید، اعضا با پیشنهاد اصلاحی انجمن موافقت و بر ضرورت اصلاح فوق تاکید نمودند. این پیشنهاد که با هدف ایجاد شفافیت هرچه بیشتر در زمینه اطمینان از تفویض اختیارات قیمت‌گذاری برق به نهاد رگولاتور تنظیم و در مکاتبه رسمی به کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران نیز ارسال گردید، به شرح زیر می‌باشد:

با تاسیس نهاد تنظیم‌گر بخش برق، مواد (۳) و (۶) قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق و نیز ماده (۶۱) قانون اصلاح الگوی مصرف از اعتبار اجرایی ساقط گردیده و اختیارات وزارت نیرو در قیمت گذاری مندرج در بندهای مذکور، به نهاد رگولاتور تفویض می‌شود. / /



انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران

IRREA

IRAN RENEWABLE ENERGY ASSOCIATION

خبرنامه انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران

www.Irrena.Ir