



« باشگاه خبرنگاران جوان

آخرین وضعیت پرداخت مطالبات نیروگاه‌های مقیاس کوچک

مدیر عامل توانیر در خصوص آخرین وضعیت پرداخت مطالبات نیروگاه‌های مقیاس کوچک توضیحاتی را ارائه داد.

صفحه ۳

« خبرگزاری مهر

ماجرای توقف خرید تضمینی از نیروگاه‌های تجدیدپذیر

سخنگوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: خرید تضمینی از نیروگاه‌های تجدیدپذیر موجود، آن‌هایی که از قبل پروانه تولید گرفته و آن‌هایی که در مرحله ساخت هستند، همچنان ادامه دارد.

صفحه ۴

« خبرگزاری مهر

تعرفه‌گذاری پلکانی؛ راه‌حل موثر مدیریت مصرف

عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: قیمت‌گذاری دستوری و عدم پرداخت مطالبات نیروگاه‌ها اقتصاد برق را تضعیف کرده و سرمایه‌گذاری در این بخش را از رونق انداخته است.

صفحه ۶



« روابط عمومی انجمن CCHP ایران

در جلسه با مجری طرح تولید پراکنده و انرژی‌های نو شرکت توانیر مطرح شد؛

جلسه با مجری طرح تولید پراکنده و انرژی‌های نو شرکت توانیر روز شنبه مورخ ۱۴۰۰/۰۸/۱۵ در خصوص مسائل و موارد مرتبط با نیروگاه‌های تولید پراکنده و با حضور اعضای هیئت مدیره برگزار شد.

« ادامه

« روابط عمومی انجمن CCHP ایران

در نشست هم‌اندیشی انجمن CCHP ایران با اعضای آن مطرح شد

این نشست در خصوص روش‌های وصول مطالبات نیروگاه‌های مقیاس کوچک با اعضای انجمن مورخ ۱۴۰۰/۰۸/۱۱ در اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران برگزار شد.

صفحه ۷

درخصوص شاخص cpi بیان شد شاخص مذکور تاکنون بصورت کتبی توسط بانک مرکزی به وزارت نیرو اعلام نشده است.

در رابطه با سازوکار رویه اجرایی قراردادهای دوجانبه در نیروگاه ها مقیاس کوچک تصریح شد؛ در قرارداد مذکور، نیروگاه هایی که در دوره پنج ساله اول تضمینی می باشند از پرداخت یارانه متقاطع معاف می باشند لیکن نیروگاه هایی که دوره پنج ساله قراردادهای خرید تضمینی آن ها به اتمام رسیده است و یا در قرارداد با صنایع بند ز تبصره ۱۵ قانون بودجه ۱۴۰۰، شامل پرداخت هزینه یارانه متقاطع می شوند.

رویه مذکور به منظور تسهیل شرایط نیروگاه هایی که قرارداد خرید تضمینی تمام شده است تدوین و ابلاغ گردید اما با پرداخت یارانه متقاطع و هزینه ترانزیت عملاً عقد قرارداد دو جانبه با مصرف کننده به دلیل پایین بودن نرخ به صرفه نخواهد شد.

موضوع تدوین دستورالعمل گواهی ظرفیت در کمیته ای در شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی درحال بررسی می باشد و تاکنون به جمع بندی نرسیده است.

همچنین درخصوص الزام نصب کنتور مولد در دستورالعمل بند ت ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه جهت محاسبه راندمان مولد مطرح شد؛ پیرو

با بانک را به برق های منطقه ای اعلام نمایند. در ادامه این جلسه اعضای هیئت مدیره خواستار افزایش مبلغ ۱۵۰ میلیارد تومان تخصص داده شده به دیجی ها جهت پرداخت به موقع صورتحساب های نیروگاه ها شدند.

در این نشست به طولانی شدن روند اصلاح ضریب الفا در قراردادهای ماقبل ۹۶ اشاره و گفته شد پیرو جلسه اخیر دفتر حقوقی وزارت نیرو در تائیر تعیین گردید اعضای حاضر در جلسه جهت تسریع در تصمیم گیری مشابه شرکت تائیر نظرات خود را بصورت مکتوب به معاونت محترم وزیر نیرو در امور برق و انرژی درخصوص موضوع مذکور اعلام نمایند.

در ادامه به اصلاح نرخ قراردادهای بعد از اتمام دوره پنج ساله خرید تضمینی تاکید شد و انجمن جهت حمایت از این نیروگاه ها خواستار اعلام هزینه خدمات انتقال و فوق توزیع و هزینه استهلاك سرمایه گذاری مربوطه در نرخ های پیشنهادی خود به وزارت نیرو جهت توجیه پذیر شدن مدلی مالی شد و نیز تعیین شد نرخ خدمات انتقال و فوق توزیع شامل هزینه سرمایه گذاری و بهره برداری از مجری طرح تولید پراکنده و انرژی های نو توسط انجمن استعلام گرفته شود.

علاوه بر آن تعیین گردید انجمن نرخ پیشنهادی خود را به همراه فرمول تعدیل آن برای قراردادهای بعد از پنج ساله تضمینی برای سال آینده به دفتر طرح تولید پراکنده و انرژی های نو شرکت تائیر اعلام نماید.

به وزارت نیرو می‌فروشند یعنی ۶ برابر فروش ما به مشترکان، بر این اساس منابع به میزان کافی نیست که کل بدهی پرداخت شود.

مدیر عامل توانیر در خصوص آخرین وضعیت پرداخت مطالبات نیروگاه‌های کوچک توضیحاتی را ارائه داد.

متولی زاده بیان کرد: با اشاره به اینکه سهم نیروگاه‌های کوچک مقیاس در تولید انرژی برق کشور ۲ درصد است، افزود: میزان ظرفیت تولید این نیروگاه‌ها در اوج مصرف تابستان امسال با ثبت یک رکورد جدید به یک هزار و ۱۰۰ مگاوات رسید.

او با اشاره به اینکه روند پرداخت مطالبات معوقه این بخش بهبود یافته است، گفت: از ابتدای امسال به طور متوسط ماهانه ۱۵۰ میلیارد تومان از معوقات تسویه شده، فقط در روز گذشته ۳۵۰ میلیارد تومان به این تولیدکنندگان پرداخت شده است.

مدیر عامل توانیر با بیان اینکه سعی می‌شود از طریق سایر روش‌ها از جمله اسناد خزانه بخشی از بدهی‌ها پرداخت شود، گفت: عقد قرارداد دو جانبه بین نیروگاه‌های کوچک مقیاس با صنایعی که در شهرک‌های صنعتی مستقر هستند، از جمله طرح‌های شرکت توانیر برای تسهیل شرایط دریافت نقدینگی در این واحدهاست.

آخرین وضعیت پرداخت مطالبات نیروگاه‌های مقیاس کوچک

مدیر عامل توانیر در خصوص آخرین وضعیت پرداخت مطالبات نیروگاه‌های مقیاس کوچک توضیحاتی را ارائه داد.



محمد حسین متولی زاده مدیر عامل توانیر در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصاد و انرژی گروه اقتصادی باشگاه خبرنگاران جوان، تصریح کرد: ما امسال پرداخت‌های خوبی به نیروگاه‌های مقیاس کوچک داشته‌ایم و در حال حاضر پرداخت‌های ما به صورت مستمر در حال انجام است.

او ادامه داد: با توجه به قیمت‌های بسیار بالا در بخش تولید، پرداخت با تاخیر صورت گرفته و ما در حال حاضر برق را به قیمت ۱۰۰ تومان به مردم می‌فروشیم و این نیروگاه‌های مقیاس کوچک، برق را ۶۰۰ تومان

جلسات برگزار شده با مدیریت شبکه و انجمن، شرکت مدیریت شبکه با نصب کنتور ساده تر موافقت ننموده و پیشنهاد شد؛ با آقای دکتر رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران برای نصب کنتور ساده تر و ارزان تر مذاکره و یا نیروگاه داران متعهد شوند با محاسبه راندمان نیروگاه در نقطه اتصال به شبکه موافق هستند.

درانتهای جلسه با اشاره به اینکه نیروگاه‌ها در زمستان بدلیل قطع گاز دچار خسارت می‌شوند و شرکت توانیر در نامه ای به معاونت محترم وزیر نیرو در امور برق و انرژی درخواست نمود با توجه به محدودیت سوخت، دوره پنج ساله تضمینی قراردادها، پنج سال موثر در نظر گرفته شود و در رابطه با نیروگاه‌هایی که بدلیل تحریم یا شرایط کرونا در خرید قطعات و دستگاه با مشکل مواجه شدند و نتوانستند براساس ظرفیت نامی قرارداد خود تولید نمایند؛ با ارائه مستندات قانونی و به استناد به بند فورس ماژور در متن قرارداد می‌توانند قرارداد خود را تمدید نمایند.



دست داد ولی اخیراً استفاده از این قانون دوباره در دستور کار قرار گرفته است. بنا بر ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر، منابع مالی ناشی از صرفه جویی در سوخت‌های فسیلی باید صرف توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر شود.



در همین راستا، جعفر محمد نژاد، سخنگوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر در گفتگو با خبرنگار مهر، گفت: بحث خرید تضمینی تجدیدپذیرها تا تعیین تکلیف مدل جدید که از طریق ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید است، متوقف شده ولی برای آن‌هایی که از قبل پروانه تولید گرفتند و می‌خواهند بسازند یا آن‌هایی که در مرحله ساخت هستند، همچنان خرید تضمینی ادامه دارد. اما برای کسانی که از مهر ماه به بعد درخواست مجوز بدهند، قرارداد خرید تضمینی امضا نمی‌شود.

وی تأکید کرد: بنای ما بر این بود که سرمایه گذاری آسیب نبیند و در این یک ماه اگر کسی به ما برای اخذ پروانه تولید مراجعه می‌کرد، اعلام می‌کردیم که تا مشخص شدن این بحث جدید صبر کنند.

محمد نژاد افزود: برنامه ما این است که خرید تضمینی از نیروگاههای بزرگ متوقف شود و فقط برای نیروگاه‌های کوچک، مثلاً پنل‌های خورشیدی پشت بام‌ها، انجام شود. البته کم و کیف و محدوده دقیق آن

به گزارش خبرنگار، یکی از برنامه‌های مهم وزیر نیرو برای صنعت برق تولید ۱۰ هزار مگاوات انرژی تجدیدپذیر در کنار توسعه نیروگاه‌های حرارتی بود. با این حال اوایل مهر ماه ابلاغیه‌ای از سوی وزارت نیرو مبنی بر توقف خرید تضمینی تجدیدپذیرها منتشر شد. در این ابلاغیه که به شرکت‌های توزیع نیروی برق سراسر کشور ارسال شد، از آن‌ها خواسته شد تا اطلاع ثانوی از عقد قراردادهای خرید تضمینی خودداری کنند.

آنطور که مشخص است استفاده از ظرفیت‌های ماده

۱۲ قانون رفع موانع تولید در دستور کار وزارت نیرو قرار دارد. ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید که در سال ۹۴ تصویب و ابلاغ شد به بیان ظرفیت‌های مختلفی در جهت افزایش تولید و بهینه سازی مصرف انرژی می‌پرداخت. به گفته کارشناسان آئین نامه اجرایی این قانون به گونه‌ای تصویب شد که کارکرد خود را از

او با تأکید بر اینکه ما در زمستان امسال و تابستان سال آینده به تولید این نیروگاه‌ها نیازمند هستیم، گفت: توصیه می‌شود که اگر این واحدها نیازمند تعمیرات هستند از هم اکنون این کار آغاز شود تا در زمان اوج مصرف بتوان از همه توان آن‌ها استفاده کرد.

متولی زاده قیمت خرید تضمینی برق از این نیروگاه‌ها را ۶۲۰ تومان اعلام کرد و ادامه داد: این واحدهای تولید برق در اغلب نقاط کشور به خصوص در بخش‌هایی که دچار محدودیت هستند، صرفه اقتصادی زیادی دارند، در حال حاضر تهران، اصفهان و مازندران بیشترین واحدهای کوچک مقیاس را نصب کرده‌اند.



ماجرای توقف خرید تضمینی از نیروگاه‌های تجدیدپذیر

سخنگوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: خرید تضمینی از نیروگاه‌های تجدیدپذیر موجود، آن‌هایی که از قبل پروانه تولید گرفته و آن‌هایی که در مرحله ساخت هستند، همچنان ادامه دارد.

مشخص خواهد شد.

سخنگوی ساتبا با اشاره به اینکه چه بسا اقدام از طریق ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید برای سرمایه گذار به صرفه تر باشد، گفت: طبیعتاً هر سرمایه گذاری خواهان بازگشت سریع تر سرمایه اش است و تاکید وزیر نیرو هم این است که سرمایه گذاران در نیروگاههای تجدیدپذیر نباید ۲۰ سال صبر کنند تا به اصل سرمایه خود برسند، بلکه باید سریع تر بازگشت سرمایه برای او رخ دهد و بعد از آن خودش تصمیم بگیرد که می خواهد این برق تولیدی را به شبکه بفروشد یا صادر کند.

وی در پاسخ به سوالی مبنی بر چگونگی حمایت دولت از نیروگاههای تجدیدپذیر گفت: بحث تعرفه گذاری پلکانی که میزان مصرف مازاد بر الگو با نرخ تجدید پذیرها محاسبه می شود، قطعاً مؤثر خواهد بود به شرط آنکه منابع حاصل از آن در خود نیروگاههای تجدیدپذیر سرمایه گذاری شود. در ضمن مذاکراتی با صندوق سبز سازمان محیط زیست انجام شده تا از طریق این صندوق نیز حمایت هایی انجام شود زیرا یکی از بهترین راهکارهای حفاظت از محیط زیست گسترش انرژی های تجدیدپذیر است. همچنین به توانیر پیشنهاد شد، بخشی از جریمه صنایع پرمصرف نیز به تجدیدپذیرها اختصاص یابد که این امر نیز در حال مذاکره است.

محمد نژاد تأکید کرد: با این حال منابع ماده ۱۲ نا محدود است و به نفع تمام بخش های کشور است. در واقع اگر این فرصت فراهم شود که وزرات نفت به جای اینکه نفت و گاز خود را در نیروگاه ها به قیمت بسیار پایین بسوزاند، در صنایع پالایشی سرمایه گذاری کند یا صادر کند، قطعاً در کلان به نفع اقتصاد کشور است و به همین خاطر باید از این طرح حمایت شود.

سخنگوی سازمان انرژی های تجدیدپذیر در پاسخ به سوالی مبنی بر وضعیت بومی سازی نیروگاه های تجدیدپذیر گفت: خوشبختانه نیروگاه های بادی وضعیت بسیار خوبی دارند و تا ۸۰ درصد بومی سازی شده است. در مورد نیروگاه های خورشیدی که بخش اعظم برنامه ۱۰ هزار مگاواتی را تشکیل می دهد، یک گلوگاهی به نام سلول خورشیدی وجود دارد که فناوری تولید آن در اختیار ۳-۴ کشور بیشتر نیست. البته یکی از سیاست های ۱۰ هزار مگاوات انرژی تجدیدپذیر هم استفاده از ظرفیت شرکت های دانش بنیان برای تولید داخلی سلول های خورشیدی است. وی افزود: به جز سلول خورشیدی، تمام پنل های خورشیدی مان را در داخل تولید می کنیم و چند شرکتی که در این زمینه فعال هستند در حال حاضر ظرفیت تولید ۳۰۰ مگاوات در سال را دارند که در صورت حمایت مضاعف و تأمین مالی بیشتر هم می شود.

لازم به ذکر است هفته گذشته سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)، به منظور توسعه و احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر با کمک بخش خصوصی فراخوان عمومی منتشر کرده است.

نیروگاه های تجدیدپذیر به نیروگاه هایی گفته می شود که منشأ تولید انرژی آنها غیر از سوخت های فسیلی نفت و گاز است. نیروگاه های خورشیدی و بادی از متداول ترین نیروگاه های تجدیدپذیر هستند. در حال حاضر ظرفیت تولید انرژی تجدیدپذیر ایران فقط حدود هزار مگاوات است.



تعرفه گذاری پلکانی؛ راه حل موثر مدیریت مصرف

تابستان گفت: گرمای زودهنگام هوا، بالا رفتن که موجب بالا رفتن زودهنگام مصرف شد و پیش نرفتن برنامه‌های توسعه اصلی‌ترین دلایل این قطعی‌ها بوده است.

وی با تاکید به اثر استفاده از تجهیزات استاندارد در حوزه برق یادآور شد: دولت باید راهکار مناسب برای بهینه‌سازی مصرف سوخت داشته باشد. بهینه‌سازی مصرف سوخت به معنی مصرف کمتر نیست، بلکه به معنی مصرف بهینه و استاندارد است. اما در کشور ما مصرف تحت تأثیر سیاست‌گذاری‌های ناصحیح در حوزه‌ی وسایل برقی و تجهیزات ساختمانی یکی از عوامل مهم اتلاف انرژی است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در صنعت برق را یکی از راه‌های پیشرفت صنعت برق در کشور دانست و عنوان کرد: واقعی نبودن قیمت برق در کشور و عدم پرداخت مطالبات نیروگاه‌ها توسط دولت باعث از صفر افتادن سرمایه‌گذاری در این بخش از صنعت شده است. زمانی نیروگاه‌ها می‌توانند مدعی تولید برق شوند که از سوخت با قیمت آزاد استفاده کنند.

وی افزود: نیروگاه‌ها باید به سمت بازدهی و بهره‌وری با ضریب بالاتر بروند تا تأمین برق مورد نیاز جامعه مختل نشود. یعنی درصد ضریبی که سرمایه‌گذار

پرمصرف‌ها و افزایش اختلاف پلکان‌های مصرفی حرکت کنیم.

در همین راستا عبدالعلی رحیمی مظفری عضو هیئت رئیسه کمیسیون انرژی مجلس در گفتگو با خبرنگار مهر توضیح داد: اگر بخواهیم سیاست افزایش قیمت را داشته باشیم باید به نحوی برنامه‌ریزی کنیم که عایدی این افزایش قیمت به دست دهک‌های پایینی جامعه و مردم مستضعف برسد نه اینکه عده‌ای سرمایه‌گذار برای رفاه بی‌حد خود به راحتی از یارانه انرژی استفاده کنند. قطعاً باید این اقدامات صورت بگیرد و ما در بودجه ۱۴۰۱ و برنامه هفتم توسعه این مسائل و همچنین برنامه‌های تکمیلی را تا حدودی لحاظ کردیم.

وی ادامه داد: بهینه‌سازی تعرفه‌گذاری پلکانی انرژی باید با اصولی درست انجام شود تا مشترکین با مصرف بهینه که برای نیاز روزانه و گذراندن معیشت خود از برق استفاده می‌کنند در این طرح دچار زیان نشوند و این بازدارندگی برای مشترکین با مصرف بالا باشد. در واقع ضریب بازدارندگی به حمایت دولت از مردم و یارانه بستگی دارد و ما اگر بتوانیم مصرف نرمال و میزان صرفه‌جویی خانوار را در نظر بگیریم می‌توانیم بگوییم که افزایش قیمت تأثیرگذار بوده است.

نماینده مردم فارس، سروستان و کوار در مجلس شورای اسلامی با اشاره به قطعی‌های مکرر برق در

عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: قیمت‌گذاری دستوری و عدم پرداخت مطالبات نیروگاه‌ها اقتصاد برق را تضعیف کرده و سرمایه‌گذاری در این بخش را از رونق انداخته است.



به گزارش خبرنگار مهر، قطعی‌های برق در تابستان امسال و عدم توان شبکه در پیک بار مصرفی، بار دیگر اهمیت باز طراحی نظام عرضه و مدیریت مصرف انرژی در کشور را یادآور شد. البته طرح‌هایی که عموماً در این راستا مطرح شدند مبتنی بر مدیریت مصارف بالا و عادلانه شدن توزیع انرژی است. به طور مثال در تابستان گذشته هم قبوض برق با شیوه تعرفه‌گذاری پلکانی محاسبه شد. مبنای شیوه تعرفه‌گذاری پلکانی کاهش یارانه انرژی پرمصرف‌ها به نفع کم مصرف‌ها است، هرچند کارشناسان معتقدند روش به کار گرفته شده در تابستان امسال هم حداکثر کارایی را نداشت و باید به سمت کمتر کردن یارانه انرژی

- وصول مطالبات از طریق حواله ارزی پاکستان، عراق و اوراق اخزا

- استفاده از رسانه و برگزاری کنفرانس های خبری جهت تبیین مشکلات حوزه صنعت نیروگاهی

- اجازه فروش برق به مزارع استخراج رمز ارز جهت تامین هزینه های بهره برداری نیروگاه

- ایجاد بازار ثانویه جهت کشف نرخ واقعی برق از طریق سازوکار شفاف و مبادله مستقیم برق بین مصرف کننده و تولیدکننده

- استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ جهت اخذ حواله گاز صرفه جویی شده در موارد بازیافت حرارت و برودت (CCHP)

- اخذ و کیل جهت پیگیری مطالبات

- پیگیری حضوری با مشارکت اعضای انجمن و هیئت مدیره

- مشخص نمودن هزینه خدمات انتقال و فوق توزیع و هزینه استهلاک سرمایه گذاری مربوطه با تایید سازمان های دولتی

- در انتهای جلسه تعیین گردید انجمن به همراه اعضای حاضر در جلسه اقدامات لازم را به عمل آورند.



در ابتدای این نشست به پرداخت معوقات نیروگاه های مقیاس کوچک تا پایان ۱۳۹۹ و انتشار اوراق اخزا در حساب نیروگاه ها اشاره شد.

در ادامه جلسه ضمن اشاره به ضوابط قانونی موجود درخصوص پرداخت خسارت تاخیر، پیشنهاد شد اعضای حاضر در جلسه طی نامه ای به برق های منطقه ای خواستار پرداخت جریمه تاخیر در پرداخت صورتحساب ها شوند.

در این جلسه علل های تعویقات طولانی در پرداخت صورتحساب ها بصورت ریشه ای بررسی و موارد ذیل جهت منظم شدن آن پیشنهاد شد.

- افزایش مبلغ ۱۵۰ میلیارد تومان تخصص داده شده به دیجی ها جهت پرداخت صورتحساب هایشان

- تبیین دیجی ها در صنعت برق و مزایای آن

- ایجاد صندوق مجزا برای پرداخت صورتحساب نیروگاه های مقیاس کوچک در قانون بودجه سال آینده (بطور مثال صندوق استقلال برق)

را برای مشارکت در تولید و نیروگاه سازی تشویق می کند را بالا ببرند.

رحیمی در پایان با اشاره به اینکه تعرفه گذاری پلکانی می تواند به عنوان یکی از راه های جلوگیری از مصرف غیرقانونی برق کاربرد داشته باشد، اظهار داشت: به دلیل کمبود برق در کشور و استفاده غیرقانونی از دستگاه های پر مصرف استخراج رمز ارز ما باید در برنامه هفتم توسعه رنج استاندارد پله های مصرف را به نحوی تنظیم کنیم که اگر کسی بصورت غیر قانونی از ماینرها استفاده کرد با قیمت تمام شده صادراتی مجبور به پرداخت باشد و با این تعرفه گذاری برای این مشترکین، اگر برایشان مقرون به صرفه بود استخراج رمز ارز را ادامه دهند.



در نشست هم اندیشی انجمن CCHP ایران با اعضای آن مطرح شد

این نشست در خصوص روش های وصول مطالبات نیروگاه های مقیاس کوچک با اعضای انجمن مورخ ۱۴۰۰/۰۸/۱۱ در اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران برگزار شد.