



## « روابط عمومی انجمن CCHP ایران

با پیگیری های انجمن ابلاغ صورتجلسه نحوه محاسبه نرخ سوخت نیروگاه های خودتامین مقیاس کوچک به دستگاه های ذیصلاح جهت اجرا صورت گرفت

پیرو مکاتبات انجمن با معاونت فنی، امور زیربنایی و تولیدی سازمان برنامه و بودجه کشور در رابطه با استفساریه درخصوص اجرای مصوبه بند «ت» ماده (۴۸) قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه، نشستی با حضور نمایندگان سازمان برنامه و بودجه کشور، شرکت ملی گاز ایران، شرکت توانیر و انجمن CCHP ایران روز سه شنبه ۴ بهمن ماه سال جاری در محل سازمان برنامه و بودجه کشور برگزار شد.

صفحه ۴

« سنا

ضرورت توجه وزارت نیرو به خرید تضمینی برق از نیروگاهها

رمضانعلی سنگدوینی گفت: مذاکرات زیادی در وزارت نیرو در خصوص ساخت نیروگاه توسط بخش خصوصی و تامین انرژی مورد نیاز کشور صورت گرفته که امیدواریم با حمایت دولت، وزارت اقتصاد و دیگر سازمانهای مربوطه بتوانیم شاهد روند خوب سرمایه گذاری برای ساخت نیروگاه و تولید انرژی باشیم.

صفحه ۵



## « دنیای اقتصاد

رئیس هیات مدیره انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران اعلام کرد؛

قطع گاز کوچک مقیاسها با وجود راندمان بالا

در چند دهه اخیر بسیاری از کشورها با توجه به مزیت هایی مانند راندمان بالا، کاهش تلفات ناشی از انتقال، مصرف کمتر گاز و موضوعات پدافند غیرعامل توسعه نیروگاههای کوچک مقیاس را در اولویت قرار داده اند و سرمایه گذاران را به حضور در این صنعت تشویق کرده اند؛ در کشور ما نیز احداث کوچک مقیاسها همزمان با توقف سرمایه گذاری در حوزه نیروگاههای بزرگ اتفاق افتاد و امروزه حدود ۲ هزار مگاوات از برق کشور توسط این نیروگاههای کم هزینه در پیک مصرف تامین می شود.

« ادامه

## « پاون

محدودیت برق صنایع با افزایش ۱۴ هزار مگاوات به ظرفیت نیروگاهی کشور برطرف می شود

سخنگوی صنعت برق با اشاره به ارتقاء توانمندی های صنعت برق پس از پیروزی انقلاب اسلامی گفت: در صورتی که ۱۴ هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور اضافه شود، محدودیت های برق صنایع برطرف خواهد شد.

صفحه ۶

« سنا

بورسی شدن برق نیروگاههای تجدیدپذیر در پی دستور وزیر نیرو

انرژی های تجدیدپذیر جدیدترین میهمان تالارهای بورس انرژی است که قرار است معاملات آن از طریق ابزارهای موجود در بورس انرژی ایران سروسامان بگیرد. بر اساس آخرین اظهارات وزیر نیرو فرآیند عرضه این نهاد قرار است از ابتدای سال آینده آغاز شود.

صفحه ۷

باعث کوچ سرمایه‌ها از این صنعت می‌شود، در برنامه ششم توسعه حتی یک مگاوات نیروگاه بزرگ مقیاس وارد مدار نشده است، اما همچنان شاهد احداث ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک با حضور بخش خصوصی بوده‌ایم که متأسفانه در نهایت سودآوری اقتصادی مورد انتظار سرمایه‌گذاران محقق نشد.

## پیشنهادی برای جلوگیری از قطع گاز کوچک مقیاس‌ها در سال‌های آتی دارید؟

مشکلات گاز به دلیل نبود سرمایه‌گذاری ۱۵۰ میلیارد دلاری، فقدان تجهیزات موردنیاز برای اورهال توربین‌های گازرسانی و همچنین چالش واردات گاز از کشورهایی مانند ترکمنستان ایجاد شده است. با این وجود، اگر قرار باشد با همین میزان گاز برق تولید شود، باید به طور طبیعی نیروگاه‌های با راندمان پایین تعطیل شوند، اما متأسفانه شاهد هستیم که نیروگاه‌های با راندمان ۲۰ درصد نیز از سوخت گاز یا گازوئیل بهره می‌برند، اما از ابتدای دی ماه گاز تمامی نیروگاه‌های مقیاس کوچک با راندمان حداقلی ۴۲ درصد را قطع کرده‌اند و حتی گاز یکی از نیروگاه‌های مقیاس کوچک تهران با راندمان بالای ۸۰ درصد هم قطع شده است. با پیگیری‌های انجمن مشخص شد که یک نفر به عنوان نماینده برق حرارتی در کمیته تصمیم‌گیری مربوطه شرکت کرده و به دلیل اینکه نیروگاه‌های

این طرح چنانچه راندمان نیروگاه بالای ۶۰ درصد باشد، پایین‌ترین نرخ گاز را پرداخت می‌کند و بر این اساس مزایای نیروگاه‌های کوچک مقیاس بیش از گذشته مشخص می‌شود و همین امر بر توسعه این نیروگاه‌ها اثرگذار است. آنچه می‌خوانید ماحصل گفت‌وگوی «دنیای اقتصاد» با محمد بیات، رئیس هیات‌مدیره انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران است که به بررسی چالش‌ها و مشکلات توسعه این حوزه از صنعت برق پرداخته است.



**با توجه به ناترازی تولید و مصرف گاز، از دی ماه سال جاری دولت گاز نیروگاه‌های مقیاس کوچک را قطع کرد. این موضوع چه تبعاتی برای این صنعت به همراه داشته است؟**

کوچک مقیاس‌ها نمونه واقعی بخش خصوصی هستند که با سرمایه‌های مردم احداث شده‌اند و از آنجا که این نیروگاه‌ها صرفاً با گاز کار می‌کنند و از طرفی هزینه آمادگی از طرف دولت به آنها پرداخت نمی‌شود، با قطع گاز در محاسبات اقتصادی از جمله پرداخت حقوق پرسنل دچار مشکل شده‌اند؛ بنابراین در حالی که ایجاد چنین وضعیتی

با وجود این، نگاه مسوولان وزارت نیرو و وزارت نفت به این نیروگاه‌ها به گونه‌ای نبوده که باعث ترغیب سرمایه‌گذاران به حضور در این صنعت شود و همچنان آهنگ توسعه کوچک مقیاس‌ها در مقایسه با بسیاری از کشورها به کندی پیش می‌رود. به طور نمونه، با وجود راندمان بالاتر و مصرف کمتر گاز نسبت به نیروگاه‌های حرارتی، گاز این نیروگاه‌ها از دی ماه قطع شده که با توجه به تک سوخت بودن، مشکلات عمده‌ای به وجود آورده است.

در همین خصوص رئیس هیات‌مدیره انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران می‌گوید: اگر قرار باشد با همین میزان گاز برق تولید شود، باید به طور طبیعی نیروگاه‌های با راندمان پایین تعطیل شوند، اما متأسفانه شاهد هستیم که نیروگاه‌های با راندمان ۲۰ درصد نیز از سوخت گاز یا گازوئیل بهره می‌برند، اما از ابتدای دی ماه گاز تمامی نیروگاه‌های مقیاس کوچک با راندمان حداقلی ۴۲ درصد را قطع کرده‌اند و حتی گاز یکی از نیروگاه‌های مقیاس کوچک تهران با راندمان بالای ۸۰ درصد هم قطع شده است. به گفته محمد بیات در قانون مانع‌زدایی از صنعت برق، کوچک مقیاس‌ها مورد غفلت واقع شده‌اند اما در سازمان برنامه و بودجه بر میزان راندمان نیروگاه‌ها در برنامه هفتم توسعه تاکید دارند؛ در واقع بر اساس

می‌شود، باعث این بی‌توجهی از سوی مسوولان شده است. این در حالی است که کشورهای توسعه‌یافته به دلیل مصرف انرژی کمتر، راندمان بالاتر و همچنین موضوعات پدافند غیرعامل، نیروگاه‌های کوچک مقیاس را در اولویت احداث و تامین انرژی قرار داده‌اند.

### در قانون مانع‌زدایی از صنعت برق چه جایگاهی برای کوچک‌مقیاس‌ها در نظر گرفته‌اند؟

متأسفانه در این قانون نیز کوچک‌مقیاس‌ها مورد غفلت واقع شده‌اند، اما در سازمان برنامه بر میزان راندمان نیروگاه‌ها در برنامه هفتم توسعه تأکید دارند؛ در واقع بر اساس این طرح چنانچه راندمان نیروگاه بالای ۶۰ درصد باشد، پایین‌ترین نرخ گاز را پرداخت می‌کند و بر این اساس مزایای نیروگاه‌های کوچک مقیاس بیش از گذشته مشخص می‌شود و همین امر بر توسعه این نیروگاه‌ها اثرگذار است.

### آیا با اجرای بورس واقعی انرژی می‌توان به تقویت نیروگاه‌های مقیاس کوچک امیدوار بود؟

با توجه به گنجاندن موضوع راندمان مصرف گاز در برنامه هفتم توسعه، چنانچه بورس انرژی یک بازار آزاد باشد و سقفی برای عرضه انرژی در نظر نگیرند، کوچک‌مقیاس‌ها می‌توانند در این بازار رقابت کنند.

### در حالی که باید در پایان هر سال

برق که گاز کمتری برای تولید نیاز دارد، محروم کرده است.

### در حال حاضر میزان مطالبات کوچک مقیاس‌ها از دولت چقدر است و چرا با وجود مزیت‌های فراوان این نیروگاه‌ها، بیش از انواع دیگر نیروگاه‌ها مورد بی‌توجهی قرار می‌گیرند؟

در پاسخ به بخش اول سوال باید گفت: مطالبات کوچک مقیاس‌ها از دولت حدود ۴ هزار میلیارد تومان است. اینکه چرا از سوی دولت مورد بی‌توجهی قرار می‌گیرند برای ما هم تبدیل به یک سوال بی‌پاسخ شده چرا که مسوولان در جلسات بر اثرات مثبت فعالیت این نیروگاه‌ها صحه می‌گذارند، اما در عمل شاهد اتفاق مثبتی نیستیم؛ بنابراین در زمان پیک مصرف مسوولان وزارت نیرو پیگیر قرارگیری این نیروگاه‌ها در مدار هستند، اما به محض اتمام پیک، مجدد این نیروگاه‌های پربازده به حال خود رها می‌شوند. ذکر این نکته ضروری است که به دلیل بی‌توجهی وزارت نفت و وزارت نیرو به بخش تولید برق، نیروگاه‌های حرارتی نیز با مشکلات عدیده‌ای مواجه هستند، اما در مورد کوچک مقیاس‌ها وضعیت بسیار بغرنج است که معتمد تصور اینکه نیروگاه‌های کوچک مقیاس حدود ۲ هزار مگاوات از تولید برق کشور را تامین می‌کنند و بار اصلی تامین برق توسط نیروگاه‌های بزرگ تامین

کوچک مقیاس زیرمجموعه برق حرارتی نیستند، رای به قطع گاز این نیروگاه‌ها داده و متأسفانه جلسه دیگری با حضور مسوولان توانیر تشکیل نشده تا از کوچک مقیاس‌ها دفاع کنند؛ این اتفاق در حالی می‌افتد که براساس قانون اصلاح الگوی مصرف توسعه مولدهای مقیاس کوچک به علت راندمان بالا و مصرف کمتر گاز مورد تأکید قرار گرفته است. معتمد این اتفاق و اشتباهات استراتژیک از این دست ناشی از نبود هماهنگی بین وزارت نیرو و وزارت نفت است و به همین دلیل تاسیس وزارت انرژی که دو مساله گاز و برق را در کنار یکدیگر ببیند، بسیار ضروری است.

### برخی از مسوولان وزارت نیرو در خصوص قطع برق کوچک مقیاس‌ها عنوان می‌کردند که به دلیل بالا بودن میزان برق تولیدی بزرگ مقیاس‌ها، ترجیح ما این است که سوخت را در زمستان به این نیروگاه‌ها اختصاص بدهیم، نظر شما در این باره چیست؟

به طور متوسط نیروگاه‌های بزرگ به ازای هر کیلووات ساعت برق تولیدی یک‌سوم مترمکعب گاز مصرف می‌کنند در حالی که حتی مصرف گاز نیروگاه‌های کوچک مقیاس غیر CHP برای تولید همین میزان برق، یک‌چهارم مترمکعب است؛ بنابراین این اقدام یک اشتباه بزرگ است چرا که کشور را از ۲۰۰۰ مگاوات



## با پیگیری های انجمن ابلاغ صورتجلسه نحوه محاسبه نرخ سوخت نیروگاه های خودتامین مقیاس کوچک به دستگاه های ذیصلاح جهت اجرا صورت گرفت

پیرو مکاتبات انجمن با معاونت فنی، امور زیربنایی و تولیدی سازمان برنامه و بودجه کشور در رابطه با استفساریه در خصوص اجرای مصوبه بند «ت» ماده (۴۸) قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه، نشستی با حضور نمایندگان سازمان برنامه و بودجه کشور، شرکت ملی گاز ایران، شرکت توانیر و انجمن CCHP ایران روز سه شنبه ۴ بهمن ماه سال جاری در محل سازمان برنامه و بودجه کشور برگزار شد.

در ابتدا نماینده سازمان برنامه و بودجه ضمن اشاره به محتوای نامه انجمن، قوانین بودجه سنواتی و دستورالعمل بند «ت» ماده (۴۸) قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه تصریح کردند این نشست به منظور رفع اختلاف ایجاد شده در نحوه محاسبه نرخ گاز نیروگاه های مقیاس کوچک خودتامین تشکیل شده است.

ایشان تاکید کردن دستورالعمل مذکور با هدف افزایش راندمان نیروگاه های کشور و تناسب نرخ سوخت با راندمان

نرخ برق تضمینی و نرخ آمادگی سال آینده اعلام شود، اما اواسط امسال نرخ های ۱۴۰۱ اعلام شد و به نظر نمی رسد تعیین نرخ سال آینده نیز تا پایان امسال انجام شود. نظر شما در این خصوص چیست؟

دفتر خصوصی سازی وزارت نیرو در حال بررسی مدل های مختلف تعیین نرخ به صورت هفتگی است و در این خصوص جلساتی نیز با انجمن داشته که به نظر می رسد نرخ ها نسبت به امسال برای تولیدکنندگان بهبود پیدا کند؛ البته تصمیم نهایی باید در کمیته هیات تنظیم بازار برق اتخاذ شود که تا این لحظه کمیته مورد نظر تشکیل نشده است. به طور کلی در این جلسات به دنبال تهیه مدلی هستند که متغیرهایی مانند نرخ ارز، تورم و... در آن گنجانده تا هر ساله بدون ایجاد چالش اعداد در این مدل گنجانده شوند و امکان اطلاع از نرخ های هر سال قابل پیش بینی شود. در پایان باید به این نکته نیز توجه کرد که کشور با دو پیک تابستان و زمستان به خاطر کمبود برق و گاز مواجه است. از این رو یکی از راه های صرفه جویی در مصرف گاز و تامین انرژی برق، کوچک مقیاس ها هستند. البته نیروگاه های تجدیدپذیر نیز از این نظر بسیار حائز اهمیت هستند، اما به هر حال امکان نصب در تمامی مکان ها را ندارند؛ بنابراین انتظار این است که نگاهی منطبق بر نیازهای جامعه بر اساس توجه به کوچک مقیاس ها در دولت شکل بگیرد.

تدوین شده است و در ماده ۱۰ و ۱۱ این دستورالعمل برای نرخ گاز نیروگاه های مقیاس کوچک صراحتاً تعیین تکلیف شده و منافاتی نیز با قوانین بودجه سنواتی (بند «ح» تبصره ۱۵ قانون بودجه ۱۴۰۰ و بند «و» تبصره ۱۵ قانون بودجه ۱۴۰۱) ندارد.

وی در ادامه افزود در تدوین احکام برنامه هفتم توسعه نیز موضوع افزایش راندمان با تاکید بیشتری برای نیروگاه ها مطرح شده است.

در ادامه نشست نماینده شرکت ملی گاز عنوان نمود وفق قوانین بودجه سنواتی تعرفه گاز طبیعی مولدهای مقیاس کوچک که کل برق تولیدی خود را به شبکه سراسری برق تحویل می نمایند معادل تعرفه نیروگاهی محاسبه می گردد. همچنین تعرفه گاز برای مولدهای خودتامین که بخشی از برق تولیدی خود را به شبکه تزریق می نمایند، به میزان سوخت مصرفی برای برق تحویل شده به شبکه در ساعات اوج مصرف (ابتدای اردیبهشت تا ۱۵ مهرماه) معادل تعرفه سوخت نیروگاهی براساس متوسط بازده نیروگاه های حرارتی سال ۱۳۹۹ و مابقی گاز مصرفی با تعرفه محل استقرار (تجاری، صنعتی و...) محاسبه خواهد شد.

نماینده انجمن CCHP ایران نیز تاکید کردن در قوانین بودجه سنواتی تعرفه سوخت برای نیروگاه های بزرگ



خودتامین که بخشی از برق خود را در ایام گرم سال به شبکه تزریق می نمایند تعیین تکلیف شده است و برای مابقی ایام سال برای تزریق به شبکه و یا مصرف در محل مسکوت مانده است درحالیکه این موضوع برای مولدهای مقیاس کوچک خودتامین در ماده ۱۱ دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸، نرخ گاز مصرفی متناسب با راندمان ۴۲ درصد برای تزریق به شبکه و مصرف در محل تبیین شده است و برای اجرای آن، شرکت توانیر از زمان ابلاغ، نیروگاه های مقیاس کوچک را ملزم به نصب کنتور مولد برای اندازه گیری راندمان نموده است.

بند ت ماده ۴۸، مبنی بر اینکه گاز نیروگاه های فوق براساس راندمان ۴۲ درصد برای تمامی برق تولیدی (تزریق به شبکه و مصرف در محل) با تعرفه نیروگاهی و مازاد گاز مصرفی مولد براساس تعرفه صنعتی محاسبه خواهد شد، افزایش درآمد شرکت ملی گاز ایران را به دنبال خواهد داشت.

در بخش دیگری از این جلسه نماینده انجمن به قطع گاز نیروگاه های مقیاس کوچک اشاره و با تاکید بر اینکه این نیروگاه ها راندمان بالایی دارند خواستار وصل گاز نیروگاه های مذکور شدند.

نیرو، بصورت نیروگاهی براساس متوسط بازدهی نیروگاه های حرارتی سال ۱۳۹۹ و درخصوص برق تحویلی به شبکه در زمان غیرپیک و یا برق مصرفی در محل (به غیر از رمز ارز)، براساس دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه و ماده ۵۶ قانون اصلاح الگوی مصرف، تعرفه سوخت تمام برق تولیدی براساس راندمان الکتریکی ۴۲ درصد یا مجموع راندمان الکتریکی و حرارتی ۷۰ درصد بصورت نیروگاهی باید محاسبه می گردد و مازاد گاز مصرفی مولد نسبت به میزان محاسبه شده فوق، براساس تعرفه صنعتی اعمال می گردد.»

در پایان جلسه طی صورتجلسه ای مصوب گردید:

پرو نامه های انجمن به شماره ۱۴۰۱/۳۱۶۳/و/ ۱۴۰۱ مورخ ۱۴۰۱/۶/۳۰ و ۱۴۰۱/۳۱۹۸/ط/ ۱۴۰۱ مورخ ۱۴۰۱/۹/۲ و نامه شماره ۵۸۴۸۱۰ مورخ ۱۴۰۱/۱۰/۲۸ رئیس امور انرژی سازمان برنامه و بودجه کشور موضوع استفساریه درخصوص اجرای بند «ت» ماده (۴۸) قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه، با حضور اعضای زیر جلسه ای در تاریخ ۱۴۰۱/۱۱/۴ در سازمان برنامه تشکیل و تصمیمات ذیل اتخاذ گردید:

باتوجه به تعیین تکلیف بند «و» تبصره ۱۵ قانون بودجه ۱۴۰۱ که درخصوص تعرفه سوخت برق تحویلی به شبکه سراسری در ساعات اوج مصرف به شرط وجود کنتور مجزای گاز یا اعلامی توسط وزارت

نماینده شرکت توانیر رفع این اختلاف و محاسبه نرخ گاز با تعرفه نیروگاهی یکی از راهکارهای جذب سرمایه گذاران در احداث نیروگاه های مقیاس کوچک در محل مصرف برای توسعه سرمایه گذاری در احداث ظرفیت های تولید برق به لحاظ منطقی دانست و تاکید کردند در صورتیکه این برق توسط این نیروگاه ها تامین نشود شبکه موظف به تامین آن خواهد بود که در آن صورت گاز این نیروگاه هایی که برق را به شبکه تزریق می نمایند با تعرفه نیروگاهی محاسبه می گردد، همچنین از نظر قانونی نیز احکام آن در دستورالعمل یادشده وجود دارد.



## ضرورت توجه وزارت نیرو به خرید تضمینی برق از نیروگاهها

رمضانعلی سنگدوینی گفت: مذاکرات زیادی در وزارت نیرو در خصوص ساخت نیروگاه توسط بخش خصوصی و تامین انرژی مورد نیاز کشور صورت گرفته که امیدواریم با حمایت دولت، وزارت اقتصاد و دیگر سازمانهای

## مربوطه بتوانیم شاهد روند خوب سرمایه‌گذاری برای ساخت نیروگاه و تولید انرژی باشیم.



رمضانعلی سنگدوینی، عضو کمیسیون انرژی مجلس در خصوص ساخت نیروگاه به منظور تامین انرژی مورد نیاز کشور از سوی شرکت‌های خصوصی به خبرنگار پایگاه خبری بازار سرمایه ایران (سنا) گفت: موضوع ساخت نیروگاه‌های انرژی از سوی بخش خصوصی موضوعی است که دولت، وزارت اقتصاد، سازمان برنامه و بودجه و مهمتر از همه وزارت نیرو باید به آن توجه ویژه داشته و از آنان حمایت کنند.

وی با اشاره به اینکه وزارت نیرو باید تضمین کند که انرژی تولید شده توسط شرکت‌های خصوصی را خریداری کند، افزود: خرید تضمینی برق از نیروگاه‌ها از جمله مواردی است که وزارت نیرو باید به آن بیش از پیش توجه کند تا شرکت‌های خصوصی بتوانند با خیال راحت نسبت به سرمایه‌گذاری‌های خود اقدام کرده و سرمایه‌ها را در این حوزه افزایش دهند.

سنگدوینی عنوان کرد: وزیر نیرو یکی از وزرای شایسته دولت سیزدهم هستند و

خوشبختانه مذاکرات زیادی در وزارت نیرو در خصوص ساخت نیروگاه توسط بخش خصوصی و تامین انرژی مورد نیاز کشور صورت گرفته که امیدواریم با حمایت دولت، وزارت اقتصاد و دیگر سازمان‌های مربوطه بتوانیم شاهد روند خوب سرمایه‌گذاری برای ساخت نیروگاه و تولید انرژی باشیم.

این عضو کمیسیون انرژی خاطرنشان کرد: اگر اجازه ندهیم بخش خصوصی وارد میدان نشود با کمبود سرمایه‌گذار و جذب سرمایه‌گذاری مواجه خواهیم شد. بنابراین، بهتر است وزارت نیرو بیش از پیش فضا را برای حضور سرمایه‌گذاران و حمایت از آنها فراهم کند تا کشور برای تامین انرژی مورد نیاز با چالش مواجه نباشد.



## محدودیت برق صنایع با افزایش ۱۴ هزار مگاوات به ظرفیت نیروگاهی کشور برطرف می‌شود

**سخنگوی صنعت برق با اشاره به ارتقاء توانمندی‌های صنعت برق پس از پیروزی انقلاب اسلامی گفت: در صورتی که ۱۴ هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور اضافه شود، محدودیت‌های**

## برق صنایع برطرف خواهد شد.



به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، مصطفی رجبی مشهدی سخنگوی صنعت برق کشور در برنامه گفت‌وگوی ویژه، در خصوص دستاوردهای صنعت برق کشور پس از انقلاب اسلامی با بیان اینکه ۹۹,۷ درصد روستاهای دارای برق هستند گفت: حتی برای عشایر کوچ رو پیش‌بینی شد که از سامانه‌های سیار برای شارژ کردن تلفن همراه و دیگر مصارف روزمره استفاده شود و آنها نیز بتوانند از ظرفیت صنعت برق استفاده کنند.

او ادامه داد: تولید برق از ابتدای پیروزی انقلاب اسلامی ۲۰ برابر شده است و ما امیدوار هستیم در طی این دولت به ظرفیت نیروگاه‌های موجود، ۳۰ درصد دیگر هم اضافه شود.

رجبى مشهدى اظهار کرد: امیدواریم بتوانیم نیروگاه‌های موجود را ارتقای کیفیت دهیم.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق کشور با بیان اینکه در طی چهار دهه تلاش کردیم و درحال حاضر بیش از ۹۵ درصد از قطعات مورد نیاز صنعت برق کشور توسط متخصصان و مهندسان داخلی تولید می‌شود افزود: ما پنجمین کشور نیروگاه ساز در جهان هستیم و شرکت‌های دانش بنیان و نخبگان ما توانستند سیستم‌های کنترل نیروگاهی و

پست های فشار قوی را نیز تولید کنند. او یادآور شد: پنل های نیروگاه های خورشیدی و نیروگاه های بادی ما در گذشته وارداتی بودند اما اکنون کارخانه های ما توانایی تولید پنل های تولید برق و نیروگاه های بادی را دارند.

رجبی مشهدی در پاسخ به این سوال که چه زمانی به پوشش صد درصدی برق در کشور خواهیم رسید گفت: عمده روستاهای ما برق دار هستند و تنها ۳ دهم درصد از روستاها که کوچ نشین و یا صعب العبور هستند به شبکه سراسری برق متصل نیستند.

سخنگوی صنعت برق با اشاره به اینکه ما خوشبختانه تابستان امسال را با وجود ناترازی شدید بدون قطعی برق پشت سر گذاشتیم، افزود: رشد فولاد امسال رکورد، های بی نظیری را ثبت کرد و ما با موفقیت برق را به صنایع رساندیم.

او با تاکید بر اینکه ۱۴ هزار مگاوات ظرفیت ساخت نیروگاه هایی است که توسط صنایع احداث می شود گفت: در صورتی که ۱۴ هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور اضافه شود، محدودیت های این بخش برطرف خواهد شد.

رجبی مشهدی با اشاره به اینکه برنامه ریزی شده بود که ۶ هزار مگاوات به میزان تولید برق کشور برای سال ۱۴۰۰ اضافه شود که این امر به طور کامل محقق شد، افزود: ما می توانیم ارتقاء توان نیروگاه های موجود را نیز به نحو مطلوب به انجام برسانیم.

او بیان کرد: مردم عزیز ما در مصرف محتوای این هفته نامه لزوماً بیاتر دیدگاه ها و مواضع انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران نیست.

برق صرفه جویی قابل توجهی داشتند. ما بیش از ۴ درصد در بخش خانگی رشد منفی مصرف در دوران اوج بار داشته ایم و در بخش صنعت هم رشد بیش از ۱۵ درصدی را در این ایام تجربه کرده ایم.

رجبی مشهدی با بیان اینکه مشوق های خود را برای کاهش مصرف در بخش خانگی بیشتر خواهیم کرد افزود: با کاهش مصرف نسبت به دوره مشابه، هزینه های قبض برای مشتریان می تواند رایگان شده یا از صنعت برق بستانکار شوند.

رجبی مشهدی با بیان اینکه این یک افتخار است که تعمیرات توربین ها و شبکه ها توسط مهندسان و دانشمندان ایرانی انجام می شود، افزود: سال گذشته ما یک رکورد داشتیم که قبل از شروع خرداد ۱۰۰ درصد تعمیرات نیروگاهی را انجام دادیم و مشکلاتی که در مسیر تأمین تجهیزات و قطعات در این بخش ایجاد شده بود، توسط شرکت های دانش بنیان برطرف شده است.

رجبی مشهدی با بیان اینکه بهره وری انرژی ما پائین است، افزود: برنامه وزارت نیرو برای افزایش بهره وری در دوبخش بهینه سازی مصرف و توسعه انرژی تجدید

پذیر است. در توسعه نیروگاه های تجدید پذیر برنامه بسیار بلند پروازانه ای را به خود تکلیف کرده است و مقرر شده ظرفیت نیروگاه های تجدید پذیر خود را هم افزایش دهیم در این راستا شرکت های دانش بنیان امکان ساخت نیروگاه های بادی و خورشیدی را در داخل کشور

دارند. رجبی مشهدی گفت: پیش بینی شده است که از محل صرفه جویی سوخت، منابع مالی مورد نیاز برای توسعه تجدید پذیرها فراهم شود.

سخنگوی صنعت برق در پاسخ به این سوال که آیا تعرفه مشتریان پرمصرف را تغییر داده اید، گفت: تعرفه بر اساس قانون بودجه تغییر کرد ولی کماکان این مشتریان از یارانه برخوردار هستند و بیش از ۱۴ برابر از مشتریان دیگر مصرف می کنند.

وی افزود: برخی از مشتریان تمکن مالی دارند و توان پرداخت قبضه های پرمصرفی خود را دارند و پیشنهاد ما به این گروه این است که از نیروگاه های خورشیدی در خانه خود استفاده کنند، چون کسانی که قبضه های با مبالغ بالا دریافت می کنند این امکان را دارند که علاوه بر بهینه سازی مصرف برق از مولدهای کوچک خورشیدی برای تامین برق خود استفاده کنند. در این صورت امکان تامین برق بیشتر بخش های صنعت و کشاورزی فراهم می شود.

**SENA**

**بورسی شدن برق نیروگاه های تجدیدپذیر در پی دستور وزیر نیرو**

**انرژی های تجدیدپذیر جدیدترین میهمان تالارهای بورس انرژی**

است که قرار است معاملات آن از طریق ابزارهای موجود در بورس انرژی ایران سروسامان بگیرد. بر اساس آخرین اظهارات وزیر نیرو فرآیند عرضه این نهاده قرار است از ابتدای سال آینده آغاز شود.



به گزارش پایگاه خبری بازار سرمایه ایران (سنا) به نقل از روزنامه ایران، در این خصوص علی نقوی، مدیرعامل بورس انرژی ایران با اشاره به آمادگی سازکارهای این نهاد شفاف‌ساز برای ساماندهی هر چه بهتر معاملات انرژی‌های تجدیدپذیر، گفت: مطابق صحبتی که اخیراً وزیر نیرو داشتند از ابتدای سال آینده فرآیند عرضه آغاز خواهد شد و ما سعی داریم اقدامات اولیه را پیش از سال جدید آغاز کنیم تا قطعاً از ابتدای سال آینده آغاز معاملات در بورس انرژی را شاهد باشیم.

مؤسسات دانش بنیان باید برق تجدیدپذیر را خریداری کنند. نقوی در خصوص مزایای عرضه برق نیروگاه‌ها در بورس انرژی توضیح داد: نیروگاه‌ها در حال حاضر برق تولیدی خود را در چهارچوب قرارداد خرید تضمینی با یک نرخ ثابت ارائه می‌کنند که می‌تواند سالانه تغییر کند. همچنین با توجه به محدودیت‌هایی که از سمت منابع وجود داشته، شرکت‌ها مطالبات بسیار زیادی بابت فروش برق تضمین شده به دولت داشته‌اند، لذا زمانی که برق تجدیدپذیر در بورس عرضه شود، دوره وصول مطالبات شرکت‌ها بشدت پایین می‌آید و می‌تواند جریان نقدینگی خوبی برای آن‌ها حاصل شود.

وی ادامه داد: از طرف دیگر در پی عرضه در بورس انرژی، از تعهدات دولت به نیروگاه‌ها کاسته شده که این موضوع به عنوان یک مزیت اصلی برای معاملات برق در بورس انرژی شناخته می‌شود.

مدیرعامل بورس انرژی ایران افزود: در سمت صنعت نیز امکان خرید نسبتاً پایدار برق ایجاد می‌شود و این موضوع از آنجا اهمیت می‌یابد که با توجه به الزامات قانونی، صنایع باید از سال ۱۴۰۲ سالانه یک تا پنج درصد از برق مورد نیاز خود را از نیروگاه‌های تجدیدپذیر تهیه کرده یا خودشان نیروگاه تاسیس کنند که قاعدتاً

وی در مورد ابزار پیش‌بینی شده برای معاملات ثانویه و بحث پوشش ریسک اوراق نیز گفت: باید ابتدا اجازه دهیم بازار فیزیکی برق در بورس انرژی تقویت شود و نظام قیمت‌گذاری آن از نظام قیمت‌گذاری دولتی خارج شده و مبتنی بر نظام عرضه و تقاضا شود، سپس قاعدتاً ابزارهایی نظیر اختیار معامله مبتنی بر قرارداد آتی می‌توانند برای پوشش ریسک به کمک افراد بیایند.

محتوای این هفته نامه لزوماً بیانگر دیدگاه‌ها و مواضع انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران نیست.