یادداشت

مشارکت ذی‌نفعان: کلید اصلاحات در صندوق‌های بازنشستگی

محمد حاجعلی

صندوق‌های بازنشستگی، به عنوان یکی از ارکان اصلی تأمین امنیت اجتماعی و اقتصادی، وظیفه حمایت از بازنشستگان و تضمین آینده‌ای پایدار برای شاغلان را برعهده دارند. بااین‌حال، این نهادها به دلیل مواجهه با بحران‌های متعدد، از جمله کاهش نسبت پشتیبانی و وابستگی فزاینده به کمک‌های دولتی، در وضعیت دشواری قرار گرفته‌اند. مشکلات مدیریتی و ضعف‌های ساختاری، نظیر فقدان شفافیت، انحصار در فرایندهای تصمیم‌گیری و سرمایه‌گذاری‌های غیرمولد، تأثیرات منفی عمیقی بر عملکرد این سیستم‌ها گذاشته است. این چالش‌ها نه‌تنها پایداری مالی صندوق‌ها را تهدید می‌کنند، بلکه اعتماد عمومی به عملکرد آنها را نیز کاهش داده‌اند؛ امری که بی‌شک، بزرگ‌ترین مانع در مسیر اصلاحات صندوق‌های بازنشستگی به شمار می‌رود. نظریه‌پردازان علوم اجتماعی و اقتصاد توسعه بر اهمیت مشارکت ذی‌نفعان و ایجاد نظامات باز اجتماعی در بهبود کارکرد سازمان‌ها تأکید دارند. شری آرنشتاین معتقد است مشارکت ذی‌نفعان زمانی اثربخش خواهد بود که آنان از مرحله آگاه‌سازی و مشاوره فراتر رفته و در سطوح تصمیم‌گیری، نظارت و اجرا نقشی فعال ایفا کنند. این رویکرد نه‌تنها شفافیت اطلاعاتی را افزایش می‌دهد، بلکه باعث تقویت اعتماد عمومی می‌شود. داگلاس نورث نیز با تأکید بر اهمیت گذار از نظام‌های دسترسی محدود به نظام‌های باز، بر این نکته تأکید دارد که مشارکت ذی‌نفعان، همراهی جامعه و حاکمیت قانون می‌تواند پیش‌برنده مسیر توسعه باشد. تجربه نشان داده است که گرته‌برداری صرف از اصلاحات نظام‌های توسعه‌یافته، بدون در نظر گرفتن بسترهای فرهنگی و اجتماعی، غالبا با مقاومت و شکست مواجه خواهد شد. برای تحقق مشارکت مؤثر ذی‌نفعان در صندوق‌های بازنشستگی، لازم است گام‌هایی مرحله‌به‌مرحله برداشته شود.

گام اول: ایجاد شفافیت اطلاعاتی

در نخستین گام، اطلاعات مالی، جزئیات سرمایه‌گذاری‌ها و شاخص‌های عملکرد صندوق‌ها باید به صورت دوره‌ای در سامانه‌های اطلاعاتی منتشر و به‌روزرسانی شوند. استفاده از ابزارهای بصری نظیر اینفوگرافیک‌ها و ویدئوهای آموزشی می‌تواند دسترسی برابر به این اطلاعات را برای ذی‌نفعان فراهم کند و شفافیت اطلاعاتی را افزایش دهد. این سامانه‌ها باید به‌گونه‌ای طراحی شوند که تمامی ذی‌نفعان، بدون مواجهه با موانع فنی، به اطلاعات مورد نیاز خود دسترسی داشته باشند.

گام دوم: تشکیل کارگروه‌های مشورتی

تشکیل کارگروه‌هایی با حضور نمایندگان بازنشستگان و اعضای فعال صندوق‌ها، بستری مناسب برای تبادل نظر و شناسایی نیازها و دغدغه‌های ذی‌نفعان فراهم می‌آورد. این کارگروه‌ها باید فضایی فراهم کنند تا نمایندگان بتوانند نظرات خود را درباره مسائل مختلف صندوق‌ها به طور مؤثر بیان کنند و نقشی فعال در روند تصمیم‌گیری ایفا کنند.

گام سوم: مشارکت ذی‌نفعان در تصمیم‌گیری‌های کلیدی

اعطای حق رأی به ذی‌نفعان برای تصویب پروژه‌های سرمایه‌گذاری و شفاف‌سازی فرایندهای رأی‌گیری، به‌ویژه در صندوق‌هایی که از منابع عمومی استفاده می‌کنند، می‌تواند به تقویت دموکراسی سازمانی و افزایش حس مالکیت در میان ذی‌نفعان منجر شود. حضور نمایندگان ذی‌نفعان در هیئت‌های مدیره و مشارکت آنها در فرایندهای نظارتی نیز به بهبود عملکرد صندوق‌ها و ارتقای اعتماد عمومی کمک خواهد کرد.

گام چهارم: بازنگری در فرایندهای نظارتی و مدیریتی

اصلاحات ساختاری در فرایندهای نظارتی و مدیریتی صندوق‌ها باید به‌گونه‌ای انجام شود که تمامی ذی‌نفعان، از بازنشستگان و شاغلان تا اعضای هیئت‌مدیره، نقشی فعال در نظارت بر عملکرد صندوق ایفا کنند. ایجاد شفافیت در این فرایندها و بهره‌گیری از روش‌های نوین نظارتی می‌تواند از سوءاستفاده‌های احتمالی جلوگیری کند. صندوق‌های کوچک‌مقیاس مانند صندوق حمایت و بازنشستگی آینده‌ساز، صندوق بازنشستگی شرکت ملی مس و صندوق حمایت وکلای دادگستری، با ساختار چابک خود، ظرفیت‌های قابل توجهی برای ایجاد شفافیت و مشارکت ذی‌نفعان در فرایندهای مدیریتی دارند. این صندوق‌ها می‌توانند با اجرای گام‌های مذکور به عنوان الگویی پیشرو برای اصلاحات ساختاری در صندوق‌های بازنشستگی عمل کنند و به ترمیم اعتماد عمومی کمک شایانی کنند. البته این اقدامات نباید صرفا در قالب تبلیغات مطرح شوند، بلکه باید به عنوان گام‌هایی عملی و آگاهانه برای بهبود عملکرد صندوق‌ها و تقویت اعتماد عمومی دنبال شوند. در نهایت، اجرای این گام‌ها نه‌تنها شفافیت و پاسخ‌گویی در صندوق‌های بازنشستگی را بهبود می‌بخشد، بلکه پایداری مالی این صندوق‌ها را نیز تقویت کرده و اعتماد عمومی به عملکرد آنها را افزایش خواهد داد. این رویکرد می‌تواند به عنوان مدلی موفق برای اصلاحات در صندوق‌های بازنشستگی کشور در نظر گرفته شود.

بازتاب

پاسخ وزارت اقتصاد به گزارش «شرق»

مرکز روابط‌عمومی و اطلاع‌رسانی وزارت امور اقتصادی و دارایی در پاسخ به مطلب دوازدهم دی‌ماه سال جاری روزنامه «شرق» با عنوان «دلار سرسخت» توضیح داد: بر اساس قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور و قانون بانک مرکزی، «نظام ارزی شناور مدیریت‌شده» باید مبنای اقدام برای سیاست‌گذاری ارزی قرار گیرد؛ تکلیف قانونی که در سال‌های گذشته با تعدد نرخ‌های بازار رسمی ارز اجرا نشده بود و عملا توفیقی نیز در کاهش واگرایی بین نرخ ارز بازار غیررسمی با نرخ‌های اعلامی بانک مرکزی حاصل نشده بود. علاوه بر این، در اسناد بالادستی اهدافی مورد توجه قرار گرفته بود که سیاست‌های ارزی سال‌های گذشته در مغایرت با آنها بود؛ ازجمله بند ۱۹ سیاست‌های کلی اقتصادی مقاومتی مبنی بر عدم ایجاد بستر فساد در حوزه ارزی و تجاری، هدف کمی رشد متوسط سالانه صادرات غیرنفتی به میزان ۲۳ درصد، جلوگیری از بیش‌اظهاری در واردات و کم‌اظهاری در صادرات کالاها با کاهش فاصله ارز نیمایی و بازار آزاد و اشراف اطلاعاتی بانک مرکزی بر جریان‌های ارزی در برنامه هفتم پیشرفت که سیاست‌گذاری ارزی با هیچ‌کدام انطباق نداشته و اصلاح سیاست‌ها ضروری بود. در همین حال، تعدد نرخ‌های رسمی و اختلاف معنادار بین نرخ غیررسمی و نرخ نیمایی مشکلات متعددی را ازجمله ایجاد رانت، تضعیف بازار رسمی، افزایش کسری تجارت غیرنفتی به رقم ۱۷ میلیارد دلار، بیش‌اظهاری در واردات و کم‌اظهاری در صادرات کالاها، تضعیف سیاست‌گذاری پولی در راهبری بازار ارز و... ایجاد کرده بود. در این شرایط بود که ستاد اقتصادی دولت تصمیم به اصلاح سیاست‌های ارزی منطبق با اسناد بالادستی و تکالیف قانونی کرد و «بازار ارز تجاری» با حذف سقف دستوری نرخ ارز نیمایی و اجازه به معامله با نرخ توافقی در بازه قیمتی معین راه‌اندازی شد. لازم به ذکر است که با آغاز فصل پاییز و قبل از اتخاذ سیاست‌های ارزی، نرخ غیررسمی ارز روند رو به رشد خود را از ۶۰ هزار تومان آغاز کرده بود که به دلایلی همچون روند افزایشی نرخ بلندمدت یا تعادلی نرخ ارز به دلیل ادامه ناترازی‌های کلان اقتصادی و رشدهای بالای نقدینگی و انتظارات تورمی و همچنین انتظارات منفی ناشی از رخدادها و اخبار سیاسی، امنیتی و منطقه‌ای بود که افزایش تقاضاهای فصلی هم به آن دامن می‌زد.

سخنی با مسعود پزشکیان درباره ناترازی انرژی

آقای رئیس‌جمهور، صدا می‌آید؟

مهدی عرب‌صادق
کارشناس ارشد انرژی

عکس: سعید سجادی، فارس

آقای رئیس‌جمهور به‌درستی و با ادعای برنامه کارشناسی سکان دولت را به دست گرفتید و ازاین‌رو خدای متعال را شاکریم. اما رفته‌رفته، برنامه‌محوری جای خود را به سهمیه‌های وفاقی داد و مسیر دولت از گفتمان دکتر مسعود پزشکیان فاصله گرفت و بارها دلسوزان و حامیان شما این زنگ هشدار را برای شما به صدا درآوردند. آقای رئیس‌جمهور، وفاق باید با ملت می‌بود، نه با گروه‌های قدرت. اما بگذاریم و بگذریم و به بحث کارشناسی خود بپردازیم. امروز در برخی وزارتخانه‌های شما، با اعضای ارشد ستاد جلیلی که به نابودی ایران کمر بسته بودند، وفاق شده است.

دولت دکتر مسعود پزشکیان کشور را با انبوهی از ناترازی‌هایی که بنده لااقل حوزه انرژی را فراتر و بحران می‌دانم، تحویل گرفت. البته که دولت شما آخرین فرصت برای بازگشت امید به نظام و ترمیم سرمایه اجتماعی نظام است. امروز بی‌اعتمادی عمومی در حوزه انرژی و اقتصاد کمر نظام را خم کرده و وزارتخانه‌های نفت و نیروی شما بار و وظیفه مهمی بر دوش دارند؛ اما بدون تعارف هر دو این وزارتخانه‌ها عملکرد ضعیفی داشته‌اند. گرچه زمان کمی از دولت سپری شده است و برای قضاوت زود است، مخصوصا با میراث ویرانه‌ای که به شما رسیده، اما با دید کارشناسی تا حدودی می‌توان سمت و سوی مسیر و حرکت را پیش‌بینی کرد. قبل از آنکه به نقطه ناپایدارکننده دیگری برسیم، خوب است آن را پیش‌بینی کنیم.

آقای دکتر پزشکیان، می‌دانید سرنوشت سقوط یک هواپیما را از زاویه‌گیری نامتعارفش می‌توان حدس زد و ما امروز برای بخش انرژی دولت شما چنین پیش‌بینی تلخی داریم. البته که ما از ابتدا تا انتها حامی بوده‌ایم و خواهیم ماند و معتقدیم که شما کشور را از پرتگاهی که تندروها آن را به آنجا کشانده بودند، نجات دادید. اما آقای رئیس‌جمهور، چطور ممکن است وقتی وضعیت موجود درست تصویر نشده، بتوان برای وضعیت مطلوب برنامه داد؟

آقای رئیس‌جمهور، برنامه عملی و جامعی برای رفع بحران خواسته‌اید؟ تضمین اجرا خواسته‌اید؟ نقشه راه برای اهداف ادعایی خواسته‌اید؟ چالش‌ها و راهکارها را خواسته‌اید؟ هزینه، فرصت‌ها و منابع را پرسیده‌اید؟ آقای رئیس‌جمهور پرسیده‌اید که موانع اجرائی کدام‌اند و چه برنامه‌ای برای رفع آن دارند؟ از ایشان تعارضات منافع برق را با گاز، گاز را با نفت، آب را با برق پرسیده‌اید؟ متولیان شما مدیریت یکپارچه انرژی را قبول دارند یا منافع ظاهری سازمانی را بر ملی ارجحیت می‌دهند؟ راستی آقای دکتر مسعود پزشکیان، آقای رئیس‌جمهور، پرسیده‌اید چرا امروز بیش از ۹۳ درصد نیروگاه‌ها در کشور وبال نفت و گاز هستند؟ پرسیده‌اید که برای مدیران تن‌آسوده نفتی چه برنامه‌ای وجود دارد؟ آقای رئیس‌جمهور، علل انحصار نیروگاه‌ها و عقب‌ماندگی توسعه و افت راندمان را پرسیده‌اید؟ اگر کسی پاسخ صادقانه اینها را بگوید، طرد می‌شود؛ ولی شما را نمی‌توانند طرد کنند، لطفا شما بپرسید! بپرسید چرا یک شرکت خصولتی ذی‌نفوذ باید مانع توسعه تجدیدپذیرها و واردات واحدهای نیروگاهی پیشرفته شود؟ آقای رئیس‌جمهور، لابد مستحضرید که وزارت نیرو یک برنامه به مجلس داده و مجلس هم خوانده یا نخوانده به آن رأی اعتماد داده است، اما تعجب می‌کنم که چرا انبوهی از تناقض‌ها را در برنامه آقای وزیر ندیده است.

بپردازیم به ناترازی‌های برنامه رأی اعتماد آقای وزیر:

۱. رشد بار را بر توان در نظر می‌گیرند و نه انرژی! یک علت ناترازی فعلی برق چنین اشتباه فاحشی است. همچنان برنامه وزیر محترم برمبنای رشد بار توانی است و نه انرژی و این به گسل ناترازی‌ها دامن می‌زند. یک مثال می‌زنم؛ رشد انرژی متوسط سالانه حدود هفت درصد است، ولی رشد توان در بازه‌هایی به ۱۲ درصد رسیده است.

۲. پس رشد بار هم‌زمان را حداقل هفت درصد در اوج بار باید در نظر گرفت و در انتهای برنامه، ظرفیت عملیاتی مورد نیاز، ۱۰۳ هزار مگاوات است، نه ۸۷ هزار مگاوات که به نادرستی بیان کرده‌اند.

۳. مؤثرتر از لوازم اندازه‌گیری مانیتورینگ، لوازم اندازه‌گیری هوشمند کنترل ضریب بار است با هدف رسیدن به ۰.۹!

در این برنامه هیچ اشاره‌ای به ارائه روش برای کنترل ضریب بار نشده است؛ درحالی‌که در دنیا معیار جدی توسعه هوشمند است.

۴. راهکار کاهش تلفات شبکه انتقال و توزیع به زیر ۱۰ درصد با کیلومترمدار توسعه خط و مگاولت آمپر توسعه پست به‌هیچ‌وجه هم‌خوانی ندارد.

آقای وزیر لابد می‌دانند که کیلومترمدار شبکه انتقال ما بر حسب چگالی توان بر واحد توان در مترمربع حتی چند برابر کشورهای پیشرفته است و نگفته‌اند علتش چیست و روش رفع آن کدام است؟ احداث شبکه بدون اصلاح روش توسعه چه معنایی دارد؟

۵. تمرکز بر انتقال حامل سوخت برای نیروگاه باید به سمت توسعه خطوط انتقال برق جنوب به شمال برود.

در روزهای اخیر، وزارت نیرو یک‌سویه وزارت نفت را متهم به نرساندن سوخت کرده، اما هیچ نگفته است که حتی اگر سوخت بود، که البته وجود داشت، چطور معادل ۲۰ میلیون کیلووات ساعت و شش میلیون لیتر سوخت گازوئیل را هدر داده و برق تولیدشده را در حبس شبکه جنوب به شمال تلف کرده است؟ چه برنامه‌ای برای آن دارد؟

۶. بهینه‌سازی سمت مصرف جز با واقعی‌سازی تعرفه و با رویکرد اعطای یارانه به مصارف زیر الگو میسر نیست.

۷. در بند هفتم سیاست‌های کلی نظام، کاهش مصرف تا ۶۷ درصد باید مبتنی‌بر نوع مصرف باشد و البته اعمال بر مصرف هم‌زمان توان و نه کل انرژی سالانه که در برنامه ایشان آورده شده است.

۸. گسترش ظرفیت تولید پراکنده بدون ارائه راهکار تأمین گاز بی‌مناسبت و فقط بار تعهدی سنگینی بر دوش وزارت نیرو است.

۹. اشاره به قانون مانع‌زدایی بدون رفع مانع از ماده ۱۲ تهاتر سوخت محلی از اعراب ندارد. عدم همراهی وزارت نفت با نیرو در سال‌های اخیر مشکلاتی عدیده ایجاد کرده است.

۱۰. تضادهای فروش برق در بورس انرژی، عدم تکلیف به صنایع و رفع تناقض‌های فروش گواهی ظرفیت.

۱۱. به بند ۱۳ سیاست‌های اقتصاد مقاومتی اشاره شده و با هدف پیشگیری از خام‌فروشی، صادرات برق را به‌درستی تجویز می‌کند، اما قیمت فرصت ۳۰سنتی گاز را در نظر نمی‌گیرد که با لحاظ این نکته درخور توجه، قیمت تمام‌شده کیلووات ساعت برق ۸.۵ سنت است.

آقای رئیس‌جمهور، در دنیا ۲۳ درصد تولید برق با گاز است و این یعنی حدود هفت هزار تراوات ساعت و مهم آن است که با هزارو ۸۰ میلیارد مترمکعب این انرژی را تولید می‌کنند؛ یعنی ضریب هفت. درحالی‌که در کشور ما با ۷۹ میلیارد مترمکعب گاز فقط ۳۰۰ تراوات ساعت برق تولید می‌کنند و این یعنی ضریب حدود ۳.۵. البته مبنای مقایسه، متوسط کشورهای دنیاست و نه صرفا کشورهای توسعه‌یافته و این بیشتر ما را نگران می‌کند. اولین بار که بنده این آمار را مقایسه و تحلیل کردم، تنم لرزید، اما وزیر محترم‌تان عین خیال‌شان هم نیست.

۱۲. به بند ۱۵ سیاست‌های اقتصاد مقاومتی اشاره شده و در موضوع فروش فراورده نفتی و پتروشیمی، هیچ تجویز حمایتی‌ای برای تأمین ظرفیت‌سازی انرژی برق مورد نیاز انجام نداده است.

۱۳. سیاست‌گذاری احداث نیروگاه تجدیدپذیر فاقد پیش‌بینی محل پرداخت تعهدی وزارت نیرو در قراردادهای خرید تضمینی است. همچنین در برنامه ایشان، مطلقا اشاره‌ای به امنیت انرژی در این حوزه نشده و برای یک مثال کشور آلمان با ۷۰ گیگاوات در یک روز فقط هفت گیگاوات تولید داشته است.

۱۴. در تشریح وضعیت موجود صنعت برق ظرفیت منصوبه ۹۳هزارو ۳۳۸ مگاوات است و حداکثر تولید عملی هم‌زمان ۶۴ هزار مگاوات است و نیاز مصرف هم‌زمان شبکه ۸۰ هزار مگاوات و متأسفانه اشتباه ترسیم کرده‌اند.

در ادامه تشریح وضعیت موجود، بیش از ۱۰ درصد انرژی کل سال در خرداد و ۲۳ درصد بیشتر از ماه قبل خود بوده است و حدود ۱۶ درصد انرژی کل سال در تیر و ۱۹ درصد انرژی کل سال در مرداد سال جاری بوده است که جای بسی تأمل دارد.

۱۵. انرژی تأمین‌نشده در خرداد ۱۴۰۳ نزدیک به ۱۳ میلیون کیلووات ساعت و در تیرماه این عدد بیش از ۱۵ میلیون کیلووات ساعت است و این در خوشبینانه‌ترین حالت، با فرض ضریب بار یک، بیش از ۱۹ هزارو ۵۰۰ مگاوات ناترازی در تیرماه است.

۱۶. عطف به بندهای ۱۴ و ۱۵، ناترازی برق فراتر از ۲۱هزارو ۲۰۰ مگاوات است و هر عددی کمتر از این خلاف واقع است و این دلیل مضاعفی است بر این مسئله که در دولت سیزدهم کمتر از چهارهزارو ۳۰۰ مگاوات نیروگاه ساخته شده و نه ۱۰ هزار مگاوات و البته مستندات محکم‌تری نیز وجود دارد.

۱۷. در ادامه تشریح وضعیت موجود، متأسفانه سهم انرژی نیروگاه‌های حرارتی در اوج بار امسال حدود ۹۲ درصد بوده است و از سوءمدیریت نیروگاه‌های آبی از ۹۲ درصد اردیبهشت به ۸.۵ درصد خرداد رسیده‌ایم که حاکی از مدیریت بسیار غلط و آسیب به صنایع در خرداد بوده است.

۱۸. در ادامه تشریح وضع موجود، تعمیرات و pm بهنگام شبکه هیچ انطباقی بر شاخص‌های علمی مدیریت عمر ندارد و نرخ خروج اضطراری در سال جاری نسبت به سال قبل بیش از چهار درصد بیشتر (بدتر) شده است.

۱۹. در ادامه تشریح وضعیت موجود، وضعیت خطرناک نوع مصرف سوخت نیروگاهی عامل خسارت به اقتصاد کشور و افزایش آلودگی زیستی شده است؛ ۷۷ میلیارد مترمکعب گاز (البته دیسپاچینگ شرکت ملی گاز ۷۹ را صحیح می‌داند)، ۱۰ میلیارد لیتر گازوئیل و ۶.۵ میلیارد لیتر مازوت.

۲۰. در ادامه تشریح وضعیت موجود، ضریب آمادگی متوسط نیروگاهی در سال ۱۴۰۲، کمتر از ۸۵ درصد بوده و این عدد در اوج بار سال ۱۴۰۳ به ۸۰ درصد رسیده است و این مدیریت ناصحیح تعمیرات بهنگام را می‌رساند.

۲۱. در ادامه تشریح وضعیت موجود، رفع ناترازی برق در زمستان، با وجود احداث نیروگاه، با ظرفیت تبادل جنوب به شمال کشور ناممکن است. درحال‌حاضر خوزستان سه‌هزارو ۵۰ مگاوات، فارس ۸۳۷ مگاوات، کرمان۹۴۰ مگاوات و هرمزگان ۲۱۷ مگاوات ظرفیت شبکه انتقال دارند و مجموع عملی ۴۲۰۰MW است.

۲۲. برای رسیدن به هدف برنامه هفتم توسعه، ظرفیت تبادل گفته‌شده در بند ۲۱، باید به بیش از ۲۳ هزار برسد و این با اهداف دیگر برنامه و برنامه وزیر محترم در تضاد است.

۲۳. در ادامه تشریح وضعیت موجود، در یک دهه گذشته تراز تبادلی صادرات و واردات از ۱۰ تراوات ساعت به دو تراوات ساعت رسیده و این برای دیپلماسی انرژی فاجعه است.

۲۴. درصد نیروگاه‌های حرارتی از سبد کل بیش از ۹۱ درصد است و دقت نشده که سهم توانی با انرژی متفاوت است که این نقشه راه متفاوتی برای مدیریت سوخت می‌طلبد.

۲۵. در برنامه وزارت نیرو، منطبق با اهداف برنامه هفتم توسعه، سهم نیروگاه‌های آبی و اتمی صحیح نیست.

۲۶. به تحریم‌ها از یک سو و از سوی دیگر به گشایش‌های بین‌المللی توجه کافی نشده است.

۲۷. سطح ولتاژ ۴۰۰ کیلوولت، کفایت رفع ناترازی برق و ظرفیت مستحدثه برنامه هفتم را ندارد، بلکه چاره‌ای جز هجرت به سطح ۷۶۵ کیلوولت نیست.

۲۸. نظر به رشد بهای ملک و زمین، معارضین حقوقی شبکه انتقال در محدوده حریم بسیار قابل توجه بوده و اجرای پروژه‌ها را با مشکلات عدیده‌ای مواجه کرده که نیاز به حمایت قانونی، مالی و تخصصی در این بخش نادیده گرفته شده است.

۲۹. در برنامه وزیر محترم نیرو، میزان مصرف سالانه برق کشور ۳۳۳ میلیارد کیلووات ساعت است؛ حال آنکه فراتر از ۳۹۰ میلیارد کیلووات ساعت است.

۳۰. روند اشاره‌شده در نمودار صادرات و واردات برق کشور صحیح نیست و منجر به تصمیم‌گیری غلط می‌شود.

۳۱. در جدول اهداف کمی نیاز هم‌زمان مصرف در انتهای دولت چهاردهم ۸۵ هزار مگاوات است؛ این درحالی است که مصرف اوج بار سال جاری به این عدد نزدیک شد. پیش‌بینی سال ۱۴۰۷، حداقل ۱۰۳ هزار مگاوات نیاز مصرف هم‌زمان است و در شرایط گشایش بین‌المللی این عدد به ۱۲۰ هزار مگاوات خواهد رسید.

۳۲. با توجه به بند ۳۲، حداقل مورد نیاز ظرفیت منصوبه ۱۲۴ هزار است و این به معنای نیاز ۲۵ میلیارد دلاری اعتبار و نقدینگی فقط در بخش نیروگاهی است و شوربختانه منابع آن دیده نشده است.

۳۳. برنامه وزارت نیرو ذیل برنامه هفتم، ظرفیت منصوبه فعلی تجدیدپذیر را هزارو ۹۷۲ مگاوات سال ۱۴۰۲ اعلام کرده؛ حال آنکه حدود هزارو ۸۰ مگاوات در سال ۱۴۰۳ است.

۳۴. هدف کمی ظرفیت تجدیدپذیر در برنامه، ۲۱ هزار مگاوات شده و این عدد در ظرفیت منصوبه کل لحاظ نشده است و منابع ندارد.

خبر

با سرمایه‌گذاری ۲۳۰۰ میلیارد ریالی در اردکان انجام شد

افتتاح دومین نیروگاه خورشیدی ۱۰مگاواتی چادرملو

دومین نیروگاه خورشیدی ۱۰مگاواتی چادرملو در زمینی به مساحت ۱۵ هکتار در مجاورت مجتمع صنعتی چادرملو و نیروگاه خورشیدی شهید فخری‌زاده در اردکان یزد با حضور سیدمحمد اتابک، وزیر صمت و معاونان او، استاندار یزد، نمایندگان استان در مجلس و فرید دهقانی مدیرعامل چادرملو افتتاح شد.

به گزارش روابط‌عمومی چادرملو، شرکت معدنی و صنعتی چادرملو در تداوم تحقق شعار بنیادین خود (نماد توسعه پایدار) علاوه‌بر حرکت به سمت تکمیل زنجیره تولید، گام‌های ارزشمندی در ایجاد زیرساخت‌های توسعه از جمله تأمین انرژی پایدار و تجدیدپذیر برداشته است.

پروژه نیروگاه خورشیدی پرتو از جمله طرح‌های سرمایه‌گذاری چادرملو است که توسط شرکت بین‌المللی معدنی و صنعتی سی‌پی‌جی پارس به عنوان یکی از بازوهای اصلی اجرائی و فنی مهندسی چادرملو احداث شده است.

در ساخت این نیروگاه از تعداد ۱۴هزارو ۹۳۰ پنل با ظرفیت ۶۷۰ وات، ۸۰ اینورتر با ظرفیت ۱۲۵KW، ۴۰ کامباینر باکس، چهار پست و یک سوئیچگیر ۲۰ کیلوولت استفاده شده است.

همچنین برای ساخت این پروژه که عملیات اجرائی آن از آبان‌ماه سال گذشته آغاز شده و پس از ۱۰ ماه در تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۱۵ با تلاش متخصصان این حوزه و نظارت و هدایت شرکت بین‌المللی معدنی و صنعتی سی‌پی‌جی پارس به شبکه متصل شده، بالغ بر دوهزارو ۳۰۰ میلیارد ریال سرمایه‌گذاری شده است.

براساس این گزارش، شرکت معدنی و صنعتی چادرملو هم‌اکنون دارای یک واحد نیروگاه سیکل ترکیبی ۵۰۰مگاواتی، سه واحد نیروگاه ۱۰مگاواتی خورشیدی فعال و یک واحد نیروگاه سیکل ترکیبی ۵۴۶مگاواتی درحال ساخت است که دو واحد گازی آن به ظرفیت ۳۶۶ مگاوات در مهرماه سال جاری بهره‌برداری و به شبکه سراسری برق متصل شد.

یادآور می‌شود چادرملو درحال‌حاضر احداث ۱۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی دیگر را در خضرآباد یزد در دستور کار خود دارد.

نوبت اول

موضوع: آگهی فراخوان مناقصه عمومی دو مرحله ای
۰۳۰۸۳۸۰۳۳۰۰۱۱ DT1
تقاضای شماره: ۰۳۳۰۰۱۱–۰۹–۳۸–۰۸/ ۲۰ عدد شیر ایمنی

شرکت ملی نفت ایران
شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب (سهامی خاص)

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در نظر دارد کالای مورد نیاز خود را مطابق جدول زیر بصورت فراخوان ارزیابی کیفی جهت برگزاری مناقصه ی عمومی از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) تأمین نماید. کلیه مراحل برگزاری مناقصه، از دریافت اسناد مناقصه تا ارائه پیشنهاد مناقصه گران و بازگشایی پاکات از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) به آدرس www.setadiran.ir انجام خواهد شد و لازم است مناقصه گران در صورت عدم عضویت قبلی، مراحل ثبت نام در سایت مذکور و دریافت گواهی امضای الکترونیکی را جهت شرکت در مناقصه محقق سازند.

تعداد قلم	موضوع مناقصه	مقدار کالا	واحد	شماره فراخوان در سامانه ستاد	مبلغ تضمین ریال
۱	SURFACE SAFETY VALVE3-1/8 IN. API 5000 PSI W.P.	۲۰	NO	۲۰۰۳۰۹۲۲۸۸۰۰۱۵۶۱	۵٫۵۰۰٫۰۰۰٫۰۰۰
کالای مذکور می بایست از سازندگان مورد تایید داخلی تهیه و تامین گردد.					

لذا کلیه مناقصه گرانی که فعالیت آنها مرتبط با شرح کالای مورد درخواست میباشد می توانند ظرف مدت ۱۴ روز از چاپ آگهی نوبت دوم با مراجعه به سامانه تدارک الکترونیکی دولت(ستاد) به نشانی www.setadiran.ir، نسبت به چاپ و تکمیل فرمهای شماره ۱و۲ شامل تعهدنامه ارائه کالا و خدمات پس از فروش، اقدام نمایند و می بایست ظرف مدت ۱۴روز پس از اتمام مهلت اولیه، نسبت به بارگزاری فرمهای مذکور به همراه مدارک و مستندات تکمیلی مطابق با استانداردهای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و بر اساس موارد مندرج در جدول ارزیابی کیفی (برای معاملات کمتر از بیست برابر نصاب معاملات متوسط) در سامانه ستاد اقدام نمایند.
شرط دریافت اسناد مناقصه توسط مناقصه گران کسب امتیاز حداقل ۶۰ از ۱۰۰ در ارزیابی کیفی می باشد. «دریافت امتیاز مذکور بر اساس شاخص های اعلام شده در جدول ارزیابی کیفی می باشد.»

اسناد و مدارک مناقصه پس از برگزاری فرآیند ارزیابی کیفی و ارسال دعوتنامه، از طریق سامانه ستاد برای مناقصه گران واجد شرایط ارسال خواهد شد.
بدیهی است این امر نافی «حداقل تعداد مناقصه گران در فهرست کوتاه»، موضوع ماده ۱۰ آئین نامه ارزیابی کیفی مناقصه گران نمی باشد.
کلیه مدارک ارزیابی کیفی در قالب یک فایل PDF در سامانه ستاد بارگذاری گردد. ضمناً مدارک بصورت دسته بندی شده و منطبق با شاخص های اعلام شده(توان مالی/ارزیابی و تجارب قبلی/استانداردها/گارانتی) بارگزاری گردند.
صورت مالی ارئه شده که توسط حسابرس رسمی تهیه و ممهور شده می بایست در سامانه پردیس ثبت و قابل رؤیت باشد .
کلیه سازندگان داخلی اقلام کالا می‌توانند جهت شرکت در مناقصات کالا به صورت مستقیم، حداکثر با یک سرمایه‌گذار مشارکت داشته باشند؛ بدیهی است در این قبیل مشارکت ها، سازنده باید در مناقصه شرکت نموده و در صورت نیاز سرمایه‌گذار خود را نیز معرفی نماید و هر دو طرف مشارکت (سازنده و سرمایه‌گذار) باید به عنوان تضامنی قبول مسئولیت نموده و قرارداد را امضا نمایند؛ ولی تضامین در هر مرحله از مناقصه می‌تواند توسط یکی از اعضای مشارکت (سازنده یا سرمایه‌گذار) ارائه شود.
ضمناً مبلغ تضمین شرکت در مناقصه ۵٫۵۰۰٫۰۰۰٫۰۰۰ ریال می باشد.
واحد اقلام حفاری و لوله اداره تدارکات خرید کالای داخلی
(تلفن تماس ۲۲۲۴۲-۳۴۱-۰۶۱)
شناسه آگهی : ۱۸۵۷۶۴۳
نوبت اول : ۱۴۰۳/۱۰/۱۶ نوبت دوم : ۱۴۰۳/۱۰/۱۹
۹۰۶۶

www.sharghdaily.ir