

بسمه تعالی

گزارش بند ۴ دستور جلسه هشتادمین جلسه شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی استان تهران

گزارش تکمیلی برق (گزارش قبلی ۱۴۰۰/۱۰/۰۱ در هشتاد و دومین جلسه) برای هشتاد و چهارمین جلسه

شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی استان تهران

الف- وضعیت صنعت برق در سال جاری:

۱- کل ظرفیت نصب شده تا ۱۴۰۰/۰۷/۳۰ (با رشد ۰/۷ درصد نسبت به اسفند ۱۳۹۹) با ۵۸۳ واحد نیروگاهی در قالب ۱۲۹ نیروگاه حرارتی

۲- تولید ناویژه برق از ۱۴۰۰/۰۱/۰۱ تا ۱۴۰۰/۰۷/۳۰ (با رشد ۵/۵ درصد نسبت به مدت مشابه)

۳- فروش برق (برق مصرفی) از ۱۴۰۰/۰۱/۰۱ تا ۱۴۰۰/۰۶/۳۱ ۱۶۰۵۲۲ میلیون کیلووات

۴- واردات برق با کاهش ۰/۵ درصد

۵- صادرات برق با کاهش ۴۵/۸ درصد

* وقتی صادرات کاهش پیدا می کند، کشور مصرف کننده باید این کسری را از طریق دیگر تأمین کند، به این ترتیب ما بازار صادرات برق را ازدست می دهیم و این ضرر غیرقابل جبران است.

۶- تعداد مشترکان در ۱۴۰۰/۰۶/۳۱ با رشد ۱/۵٪ نسبت به اسفند ۱۳۹۹

۷- در سال جاری با تمهیدات وزارت نیرو و تولیدکنندگان بخش خصوصی در زمان پیک مصرف ۶۷۰۱۲ مگاوات در ساعت تولید برق داشته اند که رکورد بالائی است و دلیل آن افزایش راندمان نیروگاههای حرارتی از ۳۷/۴٪ به ۳۹٪ بوده، ضمن اینکه ضریب آمادگی نیروگاهها در اوج مصرف به ۹۹٪ ارتقاء داده شد که قابل تقدیر است

۸- فروش یا مصرف برق در ۶ ماهه نخست سال جاری:

خانگی	با	۵۵۶۹۰ میلیون کیلووات ساعت	و سهم	۳۴/۷ درصد
عمومی	با	۱۳۶۵۲ میلیون کیلووات ساعت	و سهم	۸/۵ درصد
کشاورزی	با	۲۵۳۹۷ میلیون کیلووات ساعت	و سهم	۱۵/۸ درصد
صنعتی	با	۵۱۹۶۴ میلیون کیلووات ساعت	و سهم	۳۲/۴ درصد
تجاری	با	۱۱۵۹۴ میلیون کیلووات ساعت	و سهم	۷/۲ درصد
روشنائی معابر	با	۲۲۲۵ میلیون کیلووات ساعت	و سهم	۱/۴ درصد

۱۰- از شهریور ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۰/۱۰/۲۹ حدود ۱۰۰۰ مگاوات واحد نیروگاهی جدید شامل نیروگاههای هنگام، ایران LNG، جهرم، هریس و ارومیه به شبکه سراسری پیوسته و ظرفیت نیروگاههای حرارتی به ۷۰۰۰۰ مگاوات رسیده است

۱۱- براساس برنامه قرار است تا تابستان سال ۱۴۰۱ در مجموع ۳۱ واحد نیروگاهی به ظرفیت ۴۷۵۰ مگاوات که در حال حاضر پیشرفت فیزیکی ۷۱٪ را دارند به شبکه به پیوندند

۱۲- امکان ارتقاء توان نیروگاههای موجود حرارتی در محدوده ۱۱۱۳ مگاوات وجود دارد که نیاز به تأمین مالی و حمایت دارد

ب- هشدار جدی برای سال ۱۴۰۱:

با توجه به رشد مصرف ششماهه نخست سال جاری نسبت به مدت مشابه و حمایت از تولید و توسعه صنایع موجود و افزایش ظرفیت تولید و مجوزهای صادره برای طرح ها و پروژه های جدید و برنامه کشور برای جذب سرمایه گذار و عدم تطابق نیاز به انرژی برق با توان موجود، اگر امروز برنامه ریزی اضطراری صورت نپذیرد، خاموشی های گسترده تری به همراه زیان اقتصادی وسیعتر در انتظار کشور است که دیگر اقتصاد تولیدی ما آمادگی برای چنین شوک هائی را ندارد.

* حداقل ۳ سال است ما در شورای گفتگو این پیش بینی را کرده و گزارش داده ایم، اما نه در قانون بودجه سنواتی اتفاق افتاده و نه در چاره جوئی موضوع!

ج- اخیراً وزارت صنعت، معدن و تجارت و وزارت نفت با همکاری دولت محترم و پذیرش شرکتهای پیشران ایران قرار است ۴۸ پروژه بزرگ صنعتی به ارزش ۱۷ میلیارد دلار در ۱۳ استان و ۲۷ شهرستان با تولید ۵۴ میلیون تن و ۲۱۰۰۰ شغل مستقیم و ۶۴۰۰۰ شغل غیرمستقیم و ۱۱ میلیارد دلار صادرات اجرا و تحقق یابد

خوشبختانه ۴ پروژه نیروگاهی برای تأمین ۱۰۰۰۰ مگاوات و امکان افزایش تا ۱۵۰۰۰ مگاوات در پروژه های یادشده دیده شده که بخش قابل توجهی از نیاز همین پروژه ها را تأمین خواهد کرد.

د- نگرانی ها:

۱- آقای صادق نیکو سپهر عضو کارگروه سوخت نیروگاهها اعلام کرد که از اردیبهشت ۱۴۰۱ خاموشی ها دوباره مهمان صنایع خواهدبود

۲- بسیاری از فعالان صنعت برق معتقدند که دست کم تا یک دهه آینده صنایع ایران همچنان با مشکل خاموشی روبرو هستند و هرچه شکاف میان تولید و مصرف برق در کشور افزایش یابد اهرم کنترل خاموشی ها از دسترس سیاستگذاران برق خارج و شدت بیشتری خواهدگرفت

لذا باید به چرائی افت سرمایه گذاری در این صنعت و همچنین انگیزه تولید توجه ویژه داشت.

۳- با وضعیت جاری و تشدید فاصله تأمین، صرفه جوئی ها و مکانیزم های تنبیهی و تشویقی اثر خود را از دست خواهند داد

۴- ما حتی در برنامه های تأمین، تغییرات شرایط اقلیمی را در رشد مصرف پیش بینی نکرده ایم

۵- برنامه های پنجم و ششم توسعه را ناقص اجرا کرده ایم درحالیکه می دانستیم ایجاد نیروگاه زمان زیادی لازم دارد و امروز شکاف تولید و نیاز به ۱۳۰۰۰ مگاوات و در سال ۱۴۰۱ به ۱۶۰۰۰ مگاوات می رسد، ضمن اینکه خروج نیروگاههای برق آبی از مدار به دلیل وضعیت بارندگی این کمبود را بیشتر مینماید و از سال ۱۳۹۷ همچنان این کمبود را تجربه کرده ایم و باز غفلت شده است

۶- شدت گرفتن قطعی برق در تابستان ۱۴۰۱ شاید هم زودتر؛ زنگ هشدار است که از همین امروز به صدا در آمده است

۷- دو سال است که وزارت صمت برحسب تفاهمنامه فیما بین قرار است ۱۰۰۰۰ مگاوات نیروگاه البته با شرط حفظ نرخ گاز مصرفی فعلی نیروگاهها ایجاد نماید که هنوز اتفاقی نیفتاده است

وزارت صمت دنبال حفظ نرخ فعلی گاز نیروگاهها است و وزارت نفت دنبال افزایش نرخ گاز و سوخت نیروگاهها .

۸- تأمین سوخت نیروگاهی و صنایع دو سال است که در نیمه دوم سال مسأله ساز شده است

۹- ظاهراً طبق برنامه ریزی گفته شده که در صورت محدودیت برای ۳۰٪ مصرف صنایع امکان عدم خاموشی فراهم می شود و این یعنی فاجعه

ه- خسارات وارده برای انعکاس چهره خاموشی:

۱- خسارات وارده حاصل از خاموشی در نیمه اول سال جاری فقط برای صنعت فولاد هر هفته ۲۳۵ میلیون دلار یا ضرر ۱۴۰۰ میلیارد ریالی در ساعت گزارش شده است

۲- خسارات وارده برای صنایع متوسط بازاء هر ساعت قطعی برق ۱۵۰۰ میلیون ریال و برای هر بنگاه ماهیانه ۴۵ میلیارد ریال اعلام شده است

و- چاره جوئی:

۱- شش میلیارد دلار خسارت صنایع فولاد یعنی سرمایه ایجاد ۹۳۷۵ مگاوات نیروگاه برق که باید صنایع ما خودشان به فکر چاره بیفتند و با مشکلات موجود و نرخ خرید برق از تولید کنندگان و مقایسه با هزینه تولید و سرمایه گذاری و طلب های هنگفت شبکه های انتقال و توزیع موجود، سرمایه گذاری از سوی تولیدکنندگان برق، انتظار دور از دسترس است

۲- راهکارهای مقطعی نیز در گزارش قبلی (ضمیمه) ارائه گردیده است

۳- از آنجا که دنیا تا سال ۲۰۳۰ سهم انرژی های مورد نیازشان را به ۳۷٪ از طریق انرژی خورشیدی تأمین خواهند کرد و ایران که معروف به بام آفتاب با ۲۷۰ تا ۲۸۰ روز آفتاب بهترین و با صرفه ترین تأمین کننده برق می تواند باشد به جد باید به دنبال این تکنولوژی و ایجاد مزرعه های بزرگ خورشیدی باشد
اخیراً کشور آلمان موافقت کرده است که تکنولوژی ماشین آلات تولید پنل های خورشیدی را در ازاء خرید برق از ایران به ما واگذار نماید.

شرکتهای دانش بنیان نیز می توانند در این راستا کمک نمایند.

مواد اولیه تولید سلول فتو ولتائی در ایران وجود دارد.

اما مبالغ مندرج در بند ج تبصره ۶ قانون بودجه ۱۴۰۰ کل کشور اصلاً با این اهداف سازگار نیست و بالطبع ضمن عقب ماندگی ما از جهان، ظرف یکی دو سال آینده که امکان تأمین سوخت را نخواهیم داشت دنبال چه کنیم خواهیم افتاد که دیگر دیر شده است.

محمد عیدیان