

به صدا درآمدن زنگ خطر خاموشی در سال ۹۷
توانیر سالانه ۱۸ هزار میلیارد تومان درآمد دارد
نخستین نمایشگاه توربین، ژنراتور و ماشین های دوار بکار کرد

خبرنامه سندیکای شرکت های تولیدکننده برق | ۱۱ اسفند ۱۳۹۶ | شماره ۳۲

روابط عمومی سندیکا

در شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی مطرح
می شود :

پرداخت مطالبات اعضای سندیکا از دولت

امروز شنبه ۹۶/۱۲/۱۲ اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران و کشاورزی تهران میزبان جلسه ای با حضور دکتر عبدیان مشاور و قائم مقام دبیر شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی، حاجی پور معاون کسب و کار اتاق تهران، مهندس وحدتی رییس هیئت مدیره سندیکای شرکت های تولید کننده برق، مهندس هاشمی دبیر انجمن صنفی کارفرمایی شرکت های توزیع نیروی برق و مهندس غیاث الدین دبیر سندیکای

ادامه خبر



فارس

به صدا درآمدن زنگ خطر خاموشی در سال ۹۷ با حذف تعمیرات اساسی نیروگاه‌ها

در حالی وزارت نیرو ، بخش زیادی از مطالبات تولیدکنندگان برق خصوصی را پرداخت نمی‌کند که برخی از آنها برای تامین هزینه حقوق و دستمزد نیروی انسانی خود مجبور به حذف تعمیرات اساسی و دوره‌ای این نیروگاه‌ها شده‌اند.

خبرگزاری فارس؛ مهم‌ترین دلیل بقای هر مجموعه خصوصی، پویایی و حیات اقتصادی آن است؛ به گونه‌ای که اگر توان تامین مخارج خود را نداشته باشد محکوم به شکست و نابودی است. این بیان توصیفی واقعی از وضعیت ناهنجار صنعت برق ایران است. بزرگترین مشکل صنعت برق کشور را باید مشکل اقتصادی آن نام داشت به گونه‌ای که تداوم مشکلات اقتصادی این حوزه استراتژیک انرژی، تبعاتی چون خاموشی گسترده در کشور را به همراه خواهد داشت.



انرژی به مبلغ ۲۲۰ ریال می‌خرند ، چگونه انتظار دارند بهای ۱۱۰۰ ریال به عنوان قیمت تمام شده هر کیلو وات ساعت برق مورد پذیرش واقع شود؟

در پایان جلسه مهندس حاجی پور با جمع بندی مطالب ، از حاضرین درخواست نمود مشکلات و پیشنهادهای خود را به صورت مکتوب به معاونت کسب و کار اتاق ارسال فرمایند تا در دستور کار شورای گفتگو قرار داده شود.

شرکت های تولید کننده برق بود که به بررسی مطالبات اعضای سندیکا از دولت پرداخت.

در ابتدای این جلسه دکتر عبدیان وضعیت بدهی های صنعت برق به بخش خصوصی را مطرح کرد و سپس مهندس وحدتی درخواست نمود نتیجه این جلسه به صورت چند پیشنهاد مشخص تهیه و به شورای گفتگو داده شود.

مهندس هاشمی نیز وضعیت شبکه برق را بسیار شکننده توصیف کرد و انباشت بدهی ها و سایر معضلات صنعت برق را ناشی از دخالت ارکان دیگر در صنعت برق دانست.

مهندس غیاث الدین نیز به ریشه های بدهی چند ده هزار میلیارد تومانی دولت اشاره کرد و هزینه های جاری وزارت نیرو که باعث افزایش قیمت تمام شده برق می شود را قابل کنترل و کاهش دانست.

وی همچنین به عدم توانایی وزارت نیرو در اثبات تفاوت قیمت تمام شده و بهای تکلیفی قیمت برق پرداخت و افزود : وقتی با هماهنگی وزارت نیرو خریداران انحصاری برق هر کیلو وات ساعت برق را در بورس

راه حل کوتاه مدت چیست؟

اگرچه ریشه مشکلات اقتصادی صنعت برق، تعرفه‌گذاری نادرست و نبود رگولاتور مستقل در این صنعت است اما اولویت‌گذاری تخصیص منابع و رفع مشکلات کوتاه مدت این واحدهای تولید برق نیز در سیاست‌گذاری‌ها کمتر دیده شده است. به عنوان مثال، در جزء الحاقی ۱ بند «و» تبصره ۵ لایحه بودجه ۹۷ که به تصویب مجلس هم رسید، آمده است: «به دولت اجازه داده می‌شود در صورت درخواست متقاضیان، مطالبات قطعی اشخاص حقیقی و حقوقی و خصوصی و تعاونی و نهادهای عمومی غیردولتی و شرکتهای دولتی تابعه وزارتخانه‌های نیرو و جهاد کشاورزی بابت یارانه قیمت‌های تکلیفی از دولت، که در چهارچوب مقررات مربوط تا پایان سال ۱۳۹۵ ایجاد شده است با بدهی اشخاص یاد شده به بانک‌ها و مؤسسات اعتباری غیربانکی از طریق تسویه بدهی‌های بانک‌ها و مؤسسات اعتباری غیربانکی به بانک مرکزی که در چهارچوب مقررات مربوط تا پایان سال ۱۳۹۵ ایجاد شده، تا مبلغ یک میلیون میلیارد (۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به



توسط وزارت نیرو، اتفاقات بدی در برخی از نیروگاه‌های کشور رقم زده است. در واقع برخی از این شرکت‌ها که گوش وزارت نیرو را بدهکار وخامت شرایط اقتصادی خود نمی‌دانند اقدام به حذف تعمیرات اساسی و دوره‌ای خود در سال جاری کرده‌اند تا بتوانند سایر مخارج خود از جمله پرداخت حقوق پرسنل را تامین کنند. این اتفاق تاسف‌برانگیز در حالی رخ داده است که تاخیر در عملیاتی ساختن تعمیرات نام برده ضربه سنگینی را به پایداری شبکه و تولید برق در آینده خصوصا در فصل تابستان وارد خواهد نمود.

موضوع از این قرار است که در صنعت برق ایران، هزینه تولید، انتقال و توزیع بدون در نظر گرفتن هزینه سوخت فسیلی برای تولید برق حدود ۱۱۰ تومان و میانگین هزینه دریافتی از مردم حدود ۶۰ تومان برای هرکیلووات ساعت است و این تفاوت قیمت به صورت یارانه از طرف دولت به این وزارتخانه پرداخت می‌گردد تا به دست تولیدکنندگان برق برسد. اما وزارت نیرو عملاً تنها مبلغ اندکی از طلب تولیدکنندگان برق را به آنها پرداخت می‌کند و به بهانه کمبود منابع، مابقی آن به عنوان طلب تولیدکنندگان برق لحاظ می‌گردد. به همین دلیل، حجم بدهی وزارت نیرو به تولیدکنندگان خصوصی برق به بیش از ۱۲ هزار میلیارد تومان رسیده است و روز به روز بر مقدار آن افزوده می‌شود.

عدم پرداخت بخش قابل توجهی از مطالبات تولیدکنندگان خصوصی برق از سوی وزارت نیرو در حالی رخ داده است که آنها خود نیز به سیستم بانکی بدهکار هستند و به دلیل ناتوانی در پرداخت اقساط، مشمول جریمه‌های سنگین شده‌اند و این جرایم بانکی به مرور در حال افزایش است. در ماه‌های اخیر، عدم پرداخت مطالبات این شرکت‌های خصوصی تولید برق

صورت جمعی - خرجی از طریق انتشار اسناد تسویه خزانه، به شرح زیر تسویه نماید. مبلغ مزبور به عنوان بدهی دولت به بانک مرکزی ثبت می شود.»

در صورتی که در این بند یا آئین نامه اجرایی آن، نیروگاه‌های طلبکار خصوصی در اولویت تسویه بدهی قرار بگیرند، انتظار می‌رود این نیروگاه‌ها توانایی انجام تعمیرات اساسی و دوره‌ای خود را داشته باشند و احتمال وقوع خاموشی در کشور برای تابستان ۹۷ به حداقل برسد. تحقق این امر بدون پیگیری جدی وزارت نیرو امکان‌پذیر نیست.

انرژی امروز

توانیر سالانه ۱۸ هزار میلیارد تومان درآمد دارد

نایب رییس کمیسیون بودجه مجلس گفت: هر کیلووات برق پیش از واگذاری معمولاً ۴ تومان بیشتر برای دولت

هزینه نداشت، اما اکنون که واگذار شده ۴۰ تومان تفاوت قیمتی برای دولت دارد.



هادی قوامی با اشاره به میزان درآمد شرکت توانیر در یک سال و میزان فروش برق، گفت: آمار نشان می‌دهد که تعداد زیادی نیروگاه در یک سال راه اندازی و مناطق زیادی برق رسانی شده است.

نایب رییس کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی، با بیان اینکه حدود ۳۴ میلیون مشترک تجاری، صنعتی و خانگی در کشور وجود دارد، افزود: این مجموعه ها حجم زیادی برق در سال مصرف می‌کنند که اگر نرخ برق حدوداً ۶۰ تومان در نظر گرفته شود توانیر حدود ۱۸ هزار میلیارد تومان درآمد دارد.

قوامی ادامه داد: البته معاونت توزیع نیروی برق نیز هزینه‌های زیادی دارد که اگر این هزینه‌ها کنترل شود

و بهای تمام شده فعالیت برآورد و نظارت بیشتری صورت گیرد، وابستگی این شرکت‌ها به بودجه دولت کمتر می‌شود.

وی با بیان اینکه از ابتدای انقلاب تاکنون روستاهای زیادی برق رسانی شده‌اند، یادآور شد: در حال حاضر کارخانه‌های زیادی ایجاد شده که از برق استفاده می‌کنند، لذا این ۱۸ هزار میلیارد تومان درآمد صرف هزینه‌ها در وزارت نیرو، کارخانه‌ها و شرکت‌ها می‌شود.

نایب رییس کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی، با اشاره به اینکه با واگذاری این شرکت‌ها به بخش خصوصی هزینه‌ها را بالا برده‌ایم، تضرع کرد: هر کیلو وات برق پیش از واگذاری معمولاً ۴ تومان بیشتر برای دولت هزینه نداشت، اما اکنون که واگذار شده ۴۰ تومان تفاوت قیمتی برای دولت دارد و دولت نیز نمی‌تواند این بدهی را پرداخت کند لذا هر سال بدهی دولت به این شرکت‌ها افزوده می‌شود.

در جلسه به اصلاح شاخصها و تدوین آنها به گونه ای که قابل اندازه گیری باشند، پرداخته شد.

همچنین مقرر شد در خصوص شاخص پاسخگویی به شکایات از دفتر بازرسی و رسیدگی به شکایات توانیر نظرخواهی شود.

این گزارش همچنین حاکی است سایر اهداف باقیمانده از اهداف استراتژیک صنعت برق طی یکی دو جلسه آینده مطرح و جمع بندی نهایی خواهد شد.

گفتنی است چشم انداز، مأموریت و ارزشهای محوری شرکت مادر تخصصی توانیر از مواردی است که در فاز اول طرح استقرار نظام مدیریت استراتژیک صنعت برق در افق ۱۴۰۴ طی جلسات متعدد شورای راهبری مدیریت استراتژیک صنعت برق تدوین و پس از بررسی و اصلاح در آذر سال جاری مورد تصویب هیات مدیره شرکت توانیر قرار گرفته است.

نرخ رشد حجم تجارت نسبت به سال قبل مورد تایید قرار گرفت و کارگروه شرکت مدیریت شبکه پیشنهاد یک شاخص توانمندساز را برای هدف مذکور در جلسه آینده ارائه کرد.



همچنین هدف تاب آوری شبکه و توانمندی صنعت در مدیریت بحران و پدافند غیرعامل در این جلسه مورد بررسی قرار گرفت و دکتر ابراهیم نژاد رییس کارگروه مربوطه شاخصهایی را با عنوان های ضریب آمادگی شبکه انتقال و فوق توزیع، مدت زمان برگشت پذیری شبکه به حالت عادی بعد از شرایط اضطرار، هزینه و خسارات وارده به شبکه بر اثر حملات سایبری و میزان استقرار ستاد سامانه فرماندهی سانحه در صنعت برق مطرح و مقرر شد کارگروه ذی ربط طبق نظرات حاضران

پاون

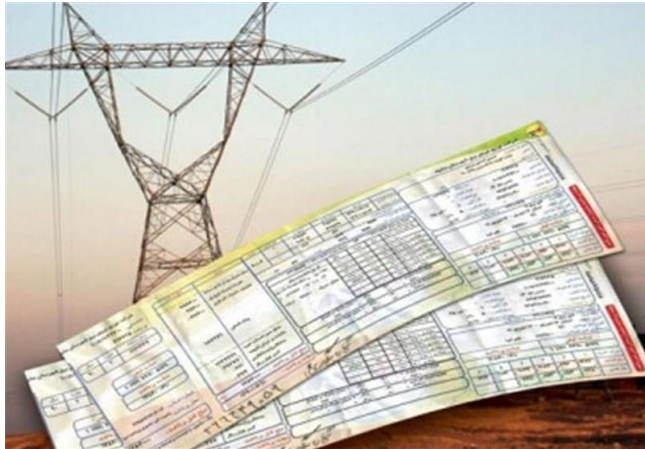
در پانزدهمین نشست شورای راهبری مدیریت استراتژیک صنعت برق انجام شد

تصمیم‌گیری در مورد شاخص‌های تامین مالی در صنعت برق

پانزدهمین نشست شورای راهبری مدیریت استراتژیک صنعت برق با حضور اعضای این شورا در شرکت توانیر برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی وزارت نیرو (پاون)، در این جلسه اهداف دوازده گانه استراتژیک تعریف شده به همراه شاخص‌های کلیدی عملکرد، مراحل تبیین و تدوین استراتژی‌ها در رویکرد توصیفی و شناسایی و تعیین استراتژی‌های مرتبط با شاخص‌های مربوطه مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت.

در این نشست پس از تصمیم‌گیری در مورد شاخص‌های هدف تامین مالی، از سوی دکتر گوهری رییس کارگروه تجارت خارجی شاخصهای هدف مرکزیت تبادل برق در منطقه مطرح و دو شاخص سهم ایران از تبادلات برق و



نمایشگاه بین‌المللی توربین، ژنراتور و ماشین‌های دوار تا چهاردهم اسفندماه در سالن ۴۴ محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برقرار است و از ساعت ۹ تا ۱۷ پذیرای علاقه‌مندان خواهد بود.

همزمان با برگزاری این نمایشگاه، کنفرانس بین‌المللی ژنراتورها نیز با حضور نمایندگان از کشورهای انگلستان، ایتالیا، نیجریه و هلند برگزار می‌شود.

به گزارش خبرگزاری تسنیم، در کشورهای منطقه آمریکای مرکزی ۸۰ درصد خانوارها از برق یارانه‌ای استفاده می‌کنند و بدون شک این امر باعث شده است که بسیاری از خانوارهای فقیر و کم‌درآمد نیز بتوانند از برق ارزان بهره‌مند شوند.

با این وجود، نتایج مطالعات اخیر کارشناسان بانک جهانی نشان می‌دهد که دولت‌های منطقه می‌توانند از طریق اصلاح نظام یارانه‌ای خود ضمن افزایش پرداخت‌های انتقالی نقدی و غیرنقدی به خانوارهای فقیر و نیازمند در راستای کاهش فقر، از بار مالی یارانه‌های فراگیر نیز بکاهند.

ایرنا
نخستین نمایشگاه توربین، ژنراتور و ماشین‌های دوار آغاز بکار کرد



تهران- ایرنا- نخستین نمایشگاه بین‌المللی توربین، ژنراتور و ماشین‌های دوار، صبح امروز (جمعه) با حضور ۵۵ شرکت داخلی و خارجی در تهران آغاز بکار کرد.

به گزارش روز جمعه خبرنگار اقتصادی ایرنا، نمایشگاه بین‌المللی توربین، ژنراتور و ماشین‌های دوار ۶ هزار متر مربع از فضای نمایشگاهی محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران را پوشش داده است.

در این نمایشگاه، ۵۰ شرکت داخلی و ۵ شرکت خارجی از کشورهای آلمان، انگلیس، ایتالیا و هلند حضور دارند.

تسنیم

یارانه نقدی یا تخفیف روی قبض برق؛ چاره کدام است؟

بر اساس مطالعات بانک جهانی، بخش عمده یارانه‌های برق در کشورهای آمریکای مرکزی عملاً به خانوارهایی تخصیص می‌یابد که از درآمد بالایی برخوردارند و نیازی به این یارانه‌ها ندارند.

مشاهده می‌شود. پس باید توجه داشت که راهکار تعیین آستانه مصرف تنها زمانی مؤثر خواهد بود که این آستانه به درستی محاسبه و تعیین شود.

با این همه راهکار آستانه مصرف حتی اگر به درستی اجرا شود، در بهترین حالتش موجب برابری دهک‌های بالا و پایین در دریافت یارانه برق خواهد شد که اینک در کشورهای السالوادور و نیکاراگوئه نیز با وجود کاهش فاصله بین خانوارهای پردرآمد و کم‌درآمد در زمینه جذب یارانه‌های برق، باز هم کفه ترازو تا حدی به نفع پردرآمدها سنگینی می‌کند. پس اگر هدف دولت از اصلاح نظام یارانه‌ای حمایت از خانوارهایی باشد که بیشترین نیاز را به کمک‌های دولتی دارند، می‌توان گفت تعیین آستانه مصرف نمی‌تواند راهکار مؤثری برای نیل به این هدف باشد.

از طرفی گاهی ممکن است آستانه تعیین‌شده در حتی باشد که حتی خانوارهای فقیر هم از آن عبور کنند و هزینه بالایی برای مصرف فراتر از آستانه بر آنها تحمیل شود. علاوه بر این، راهکار تعیین آستانه مصرف هیچ



برگزیده‌اند تا شاید از این طریق بتوانند خانوارهای پرمصرف را از دریافت یارانه محروم کنند. میزان موفقیت این راهکار در کاهش یارانه پرداختی به خانوارهای پردرآمد می‌تواند معیار نسبتاً مناسبی برای سنجش کارایی آن باشد. در کشورهایی مانند هندوراس و پاناما که آستانه تعیین‌شده در قیاس با سطح مصرف معمول خانوارها بسیار بالا بوده است، خانوارهای پردرآمد کماکان توانسته‌اند بخش زیادی از یارانه‌های برق را جذب کنند.

اما در کشورهای السالوادور و گواتمالا که این آستانه بسیار پایین‌تر است، اختلاف کمتری بین خانوارهای کم‌درآمد و پردرآمد از لحاظ میزان استفاده از یارانه برق

بر اساس مطالعات بانک جهانی، بخش عمده یارانه‌های برق در کشورهای آمریکای مرکزی عملاً به خانوارهایی تخصیص می‌یابد که از درآمد بالایی برخوردارند و نیازی به این یارانه‌ها ندارند. مثلاً در کشور نیکاراگوئه که جزو فقیرترین کشورهای منطقه است، تنها ۲۵ درصد از یارانه‌های برق به دست ۴ دهک پایین جامعه می‌رسد. اما علت این مسئله چیست؟

پرواضح است که تنها خانوارهایی می‌توانند از یارانه برق بهره‌مند شوند که به شبکه سراسری وصل باشند؛ این در حالی است که بسیاری از خانوارهای فقیر ساکن روستاهای آمریکای مرکزی اساساً به برق دسترسی ندارند و به طور خودکار از دریافت یارانه برق محروم هستند. از طرفی نظام کنونی یارانه‌های برق در کشورهای آمریکای مرکزی کاملاً به سود خانوارهای پردرآمد عمل می‌کند زیرا این خانوارها از تجهیزات و لوازم برقی بیشتری در خانه‌های خود استفاده می‌کنند و به همین دلیل بخش بیشتری از یارانه‌های برق را به خود اختصاص می‌دهند.

برخی دولت‌های منطقه آمریکای مرکزی برای بهبود تخصیص یارانه برق راهکار تعیین آستانه مصرف را

گزارش معاملات برق بورس انرژی شنبه

۹۶/۱۲/۱۲

حجم معاملات (کیلووات ساعت):

پیک : ۴۲۵,۰۰۰

میان باری : ۶,۷۸۰,۰۰۰

بار پایه: ۹۶۰,۰۰۰

مجموع: ۸,۱۶۵,۰۰۰

قیمت (ریال بر کیلووات ساعت):

پیک : ۳۱۵

میان باری : ۲۵۶

بار پایه: ۲۵۵

ارزش کل معاملات: ۲,۱۱۴,۳۵۵,۰۰۰ ریال

بانک جهانی، پرداخت یارانه نقدی به جای اعمال تخفیف بر قبض‌های برق می‌تواند به کاهش ۳ درصدی فقر در کشورهای السالوادور، پاناما و نیکاراگوئه منجر شود و درعین حال بار مالی یارانه‌ها را بین ۲۰ تا ۵۰ درصد کاهش دهد.

کشورهای منطقه آمریکای مرکزی در فاصله سال‌های ۲۰۱۲ تا ۲۰۱۴ مجموعاً رقمی معادل ۱,۳ تریلیون دلار در سال صرف یارانه‌های برق کرده‌اند. اصلاح نظام یارانه‌ای می‌تواند به کاهش قابل توجه این رقم منجر شود و وضعیت مالی دولت‌های منطقه را بهبود بخشد.

کاهش بار مالی یارانه‌های برق به کشورهای منطقه آمریکای مرکزی - و البته سایر کشورهایی که چنین بار سنگینی را به دوش می‌کشند - امکان می‌دهد تا منابع مالی بیشتری برای هزینه کردن در بخش‌های مهمی مانند آموزش و سلامت در اختیار داشته باشند؛ بخش‌هایی که نقشی حیاتی در سرنوشت کشورها ایفا می‌کنند.

کمکی به خانوارهای فاقد دسترسی به برق نمی‌کند و آنها همچنان از دریافت یارانه برق محروم خواهند بود.

برای اینکه خانوارهای کم‌درآمد سهم بیشتری از یارانه‌های برق داشته باشند و وضعیت اقتصادی آنها از این طریق کمی بهبود یابد، می‌توان هم‌زمان با تعیین آستانه مصرف، راهکار تخصیص یارانه بر اساس اطلاعات کسب‌شده در مورد نیازهای خانوارها را نیز در دستور کار قرار داد. این راهکار دوم را می‌توان به چندین طریق اجرا کرد؛ مثلاً در کشور هندوراس خانوارهای ساکن برخی محله‌های گران‌قیمت (از جمله محله‌های حصارکشی شده) برای دریافت یارانه واجد شرایط شناخته نمی‌شوند.

یک گزینه دیگر این است که تخفیف‌های اعمال شده بر روی قبض‌های برق مستقیماً در قالب یارانه‌های نقدی به خانوارهایی که برق کمتری نسبت به آستانه تعیین شده مصرف می‌کنند، تخصیص یابد. بدین ترتیب خانوارهایی که به شبکه سراسری برق دسترسی ندارند نیز می‌توانند از یارانه بهره‌مند گردند و یکی از مهم‌ترین انحرافات از تخصیص صحیح یارانه‌ها تا حد زیادی برطرف خواهد شد. بر اساس برآوردهای کارشناسان



نیروگاه : سیکل ترکیبی سلطانیه زنجان ظرفیت : ۶۴۸ مگاوات شرکت : تولید نیروی مرکزی صبا