



فهرست

- فراخوان توانیر برای خرید برق تضمینی از مولدها ۲
- بدهی ۵۱ هزار میلیارد تومانی دولت به صنعت برق ۲
- اعلام آمادگی صنایع برای احداث ۱۰ هزار و ۵۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاهی ۳
- خرید تضمینی برق دارندگان مولد به نرخ ۳۸۰۰ ریال برای هر کیلو وات ساعت ۳
- ۱۵۰ تا ۲۰۰ مگاوات برق از نیروگاه عسلویه وارد شبکه سراسری می شود ۴
- قبض برق و خدمت بزرگ علی کریمی به شفاف سازی اقتصاد ۵
- دولت برای توسعه نیروگاه ها معطل خارجی ها شد ۶
- کشورهای اروپایی کمبود برق را چطور مدیریت می کنند؟ ۷

قرارداد خرید کالاهای تخصصی برق ابلاغ شد

محمد حسن متولی زاده رئیس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر قرارداد خرید کالاهای تخصصی برق را به مدیران عامل شرکت های تابعه، ابلاغ کرد.

از تصویب هیات مدیره آن شرکت در کلیه معاملات خرید تجهیزات تخصصی (سرمایه ای) مورد استفاده قرار گیرد. لازم به ذکر است با عنایت به پیوستگی مواد مذکور از تغییر مفاد مربوطه خودداری شده و پس از تصویب، گزارش پیاده سازی قرارداد پیوست به همراه اتهامات احتمالی به دفتر بررسی های فنی بازگانی قراردادهای و پشتیبانی این شرکت ارسال شود.

شایان ذکر است چند روز بعد از این ابلاغیه، مدیرکل دفتر بررسی های فنی بازگانی، قراردادهای و پشتیبانی توانیر دستورالعمل نحوه تکمیل و تنظیم موافقت نامه و پیوست های قرارداد خرید کالاهای تخصصی برق را به هم به شرکت های تابعه ابلاغ کرد.

در ابتدای ابلاغیه ای که از سوی مدیرعامل شرکت توانیر صادر شده، آمده است: «متن این قرارداد با توجه به برنامه ریزی انجام شده جهت بازنگری قرارداد خرید اقلام پروژه های مورخ ۲۷ اردیبهشت ۱۳۹۶ و در پی اخذ نظرات شرکت های برق منطقه ای، مدیریت شبکه برق ایران، شرکت های مشاور و سندیکای صنعت برق ایران و پس از بررسی های کارشناسی مربوطه در شرکت توانیر، تهیه شده است.»

در بخش دیگری از این ابلاغیه هم عنوان شده: «با هدف ضرورت یکپارچه سازی و ایجاد وحدت رویه، با توجه به ضوابط ماده ۲۳ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار و مطابق ماده ۳۰ آیین نامه معاملات شرکت برق منطقه ای و مدیریت شبکه برق ایران، مقتضی است قرارداد پیوست پس



فراخوان توانیر برای خرید برق تضمینی از مولدها شرکت توانیر در خصوص خرید تضمینی برق از مولدهای اضطراری، فراخوان صادر کرد.

به گزارش گروه اقتصادی خبرگزاری تسنیم، براساس مصوبه هیات وزیران، برق تولیدی واحدهای دارای مولد با نرخ خرید تضمینی ۳۸۰۰ ریال برای هر کیلووات ساعت خریداری می شود. شرکت توانیر با توجه به مصوبه اخیر هیات وزیران فراخوانی را منتشر کرد. در این فراخوان آمده است: "به منظور افزایش تولید برق از محل مولدهای اضطراری و آماده بکار، به استناد بند ۶ مصوبه هیأت محترم وزیران به شماره ۴۱۵۰۹ ت/۵۸۹۶۷-هـ مورخ ۱۴۰۰/۴/۱۶، بدینوسیله اعلام می شود، شرکت توانیر از طریق شرکت های توزیع نیروی برق سراسر کشور، برق تولیدی توسط واحدهای دارای مولد را با نرخ خرید تضمینی ۳۸۰۰ ریال برای هر کیلووات ساعت خریداری می کند و سوخت موردنیاز نیز توسط مجموعه وزارت نفت تأمین می شود. اولویت ساعات مورد نیاز برای تولید برق این مولدها از ساعت ۱۲ الی ۱۸ در ایام تابستان است و خرید برق در سایر ساعات نیز امکان پذیر است. به این منظور از کلیه افراد حقیقی و حقوقی که دارای امکانات تولید برق هستند دعوت می شود جهت هماهنگی لازم به واحد جلب مشارکت تولید پراکنده شرکت های توزیع نیروی برق محل مورد نظر مراجعه نمایند."

گفتنی است موضع مشخص قرارداد تیپ تنظیم شده در خصوص تعیین حق بیمه تأمین اجتماعی، ایجاد امکان خاتمه قرارداد به درخواست فروشنده برای اولین بار و همچنین ضوابط مشخص قرارداد تیپ برای پرداخت تعدیل مهمترین نقاط قوت این قرارداد محسوب می شود. لازم به ذکر است ابلاغیه مذکور به معاونت هماهنگی توزیع شرکت توانیر هم ارسال شده، اما با توجه به عدم اشاره به نام شرکت های توزیع و نیز رویکرد معاونت هماهنگی توزیع و شرکت های توزیع نیروی برق نسبت به قرارداد تیپ، عدم تمکین کارفرمایان این حوزه قرارداد مذکور قابل پیش بینی است. به ویژه آنکه قرارداد مذکور صرفاً مخصوص خرید لوازم است و در صورت اجرا شدن توسط شرکت های توزیع فقط فروشندگان و تولیدکنندگان می توانند از قرارداد فوق استفاده کنند و مشمول پیمانکاران و شرکت هایی که به صورت EPC و یا PC کار می کنند، نخواهد شد. به همین دلیل سندیکا پیگیری این موضوع را در دستور کار خود قرار داده است.

فایل ابلاغیه قرارداد فایل ابلاغیه دستورالعمل



سخنگوی صنعت برق خبر داد:

بدهی ۵۱ هزار میلیارد تومانی دولت به صنعت برق

سخنگوی صنعت برق گفت: ۵۱ هزار میلیارد تومان از دولت طلبکاریم. به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از صداوسیما؛ مصطفی رجبی مشهدی، با بیان اینکه قیمت تمام شده برق حدوداً ۱۹۲ تومان به ازای هر کیلو وات ساعت است افزود: در حال حاضر ۵۱ هزار میلیارد تومان از دولت طلبکاریم و همین عدد را به پیمانکاران و تولیدکنندگان بدهکاریم. رجبی مشهدی گفت: ۳۰ هزار میلیارد تومان یارانه سالانه فروش برق با سوخت یارانه ای است.

وات ساعت خریداری می کند و سوخت مورد نیاز نیز توسط مجموعه وزارت نفت تأمین می شود.

اولویت ساعت مورد نیاز برای تولید برق این مولدها از ساعت ۱۲ تا ۱۸ در ایام تابستان است و خرید برق در سایر ساعتها نیز امکان پذیر است.

به این منظور از همه افراد حقیقی و حقوقی که دارای امکانات تولید برق هستند دعوت می شود جهت هماهنگی لازم به واحد جلب مشارکت تولید پراکنده شرکت های توزیع نیروی برق محل مورد نظر مراجعه کنند.

به گزارش ایرنا، در دولت یازدهم و دوازدهم بیش از ۲۰ هزار مگاوات، به ظرفیت تولید شبکه سراسری برق کشور اضافه شده است.

از این میزان ظرفیت، ۱۲ هزار و ۶۵۰ مگاوات با احداث نیروگاههای حرارتی جدید بزرگ با بیش از هفت میلیارد یورو سرمایه گذاری تحقق یافته است، همچنین بیش از دو هزار و ۵۰۰ مگاوات با ارتقای توان عملی نیروگاههای موجود، دو هزار و ۲۰۰ مگاوات از طریق نیروگاههای برقی، یک هزار و ۷۵۰ مگاوات از طریق مولدهای پراکنده و حدود ۹۰۰ مگاوات با احداث نیروگاههای تجدیدپذیر به ظرفیت تولید برق کشور افزوده شده است.

ضمن آنکه در طول برنامه ششم توسعه احداث قریب به ۲۰ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی آغاز شده که بیش از سه هزار مگاوات آن به بهره برداری نیز رسیده است.

برای ایجاد ظرفیت متناسب با رشد مصرف برق کشور، سالانه به سه میلیارد یورو سرمایه گذاری جدید نیاز است که این سرمایه گذاری با اتکا به منابع عمومی یا منابع داخلی وزارت نیرو، تسهیلات و سرمایه گذاری خارجی یا منابع صندوق توسعه ملی انجام می شود.



توانیر اعلام کرد؛

خرید تضمینی برق دارندگان مولد به نرخ ۳۸۰۰ ریال برای هر کیلو وات ساعت

تهران - ایرنا - شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران اعلام کرد: طبق مصوبه هیات وزیران، برق تولیدی واحدهای دارای مولد با نرخ خرید تضمینی سه هزار و ۸۰۰ ریال برای هر کیلووات ساعت خریداری می شود.

به گزارش روز دوشنبه پایگاه خبری توانیر، این شرکت اعلام کرد: به منظور افزایش تولید برق از محل مولدهای اضطراری و آماده بکار، شرکت توانیر از طریق شرکت های توزیع نیروی برق سراسر کشور، برق تولیدی توسط واحدهای دارای مولد را با نرخ خرید تضمینی ۳ هزار و ۸۰۰ ریال برای هر کیلو



اعلام آمادگی صنایع برای احداث ۱۰ هزار و ۵۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاهی

معاون طرح و برنامه وزارت صمت با اشاره به آمادگی بخش صنعت برای احداث نیروگاههای جدید در مناطق مختلف کشور، گفت: در صورت صدور مجوز از سوی وزارت نیرو، ساخت این نیروگاهها با ظرفیت ۱۰ هزار و ۵۳۶ مگاوات انجام خواهد شد.

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس، برخی مخاطبان سامانه «فارس من» با ثبت سوژه ای با عنوان «خسارت ۴۰۰ میلیون تومانی با هر بار قطع برق» خواستار جلوگیری از قطع برق صنایع و خسارت کارخانه ها شدند.

سعید زرندی، معاون طرح و برنامه وزارت صمت در این مورد با اشاره به همکاری وزارت صمت برای تأمین بخشی از برق کشور، گفت: با توجه به ظرفیتی که در بخش صنایع برای اجرای این کار وجود دارد و به دنبال مذاکرات انجام شده با مسئولان وزارت نیرو در خصوص کمک بخش صنعت کشور به ارتقای تولید برق پایدار و همچنین آمادگی وزارت صمت برای سرمایه گذاری در حوزه نیروگاهی در قالب طرح اقتصاد مقاومتی با شرکت های برتر، این موضوع در نامه ای به معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی اعلام شد.

وی گفت: تأمین برق مطمئن، مستمر و پایدار صنایع انرژی بر و شهرک های صنعتی و افزایش بهره وری و کاهش شدت انرژی در بخش صنعت و معدن، با توجه به آمادگی بنگاه ها برای سرمایه گذاری در احداث نیروگاه از اهداف این طرح است.

جنوب استان بوشهر می توان به حل معضل قطعی برق امیدوار بود و استفاده از این ظرفیت ها موجب به حداقل رسیدن خاموشی برق در استان بوشهر و در بخش گسترده ای از جنوب کشور خواهد شد.

نصیری با اشاره به اینکه کاهش بارش باران بر روی منابع آب زیرزمینی اثر نامطلوبی گذاشته و بارش باران امسال در جنوب استان بوشهر به زیر ۱۰۰ میلی متر رسیده است افزود: هر چند کاهش بارندگی ها ظرفیت تولید برق در نیروگاههای برقابی را کاهش داده و از سویی گرمای زودرس موجب افزایش فشار بر مصرف برق شده است در عین حال با مدیریت بار و مدیریت مصرف و جابه جایی برخی از قابلیت ها و توزیع بهینه بار بر روی ایستگاه ها و پست های برق باید بتوانیم از تابستان پر مصرف امسال عبور کنیم.

مدیر عامل شرکت برق منطقه ای فارس و بوشهر بیان کرد: افزایش دمای هوا و روشن شدن زود هنگام وسایل سرمایشی، خشکسالی و فعالیت بیش از حد چاه های برقی آب به همراه خارج شدن نیروگاه های برقی اصلی ترین دلایل خاموشی برق در سال جاری تلقی می شوند از اوایل خرداد ماه امسال تاکنون شاهد تشدید بحران خاموشی در بسیاری از مناطق هستیم و این قطعی برق با اعلام قبلی و در مواقعی بدون اعلام قبلی رخ می دهد.

نصیری اضافه کرد: تسریع در اجرای پروژه های عمرانی در تولید برق را به عنوان یک اولویت مهم در دستور کار داریم، در حوزه برق نگاه ویژه ای به استان بوشهر و فارس صورت می گیرد و نیازها رفع می شود. این استان ها دارای ظرفیت های بسیار بالایی در حوزه تامین و انتقال برق است که باید همکاری لازم با مراکز صنعتی و کشاورزی و فعالان این حوزه در تامین برق مورد نیاز انجام شود.

معاون بهره برداری شرکت برق منطقه ای فارس:

۱۵۰ تا ۲۰۰ مگاوات برق از نیروگاه عسلویه وارد شبکه سراسری می شود

ایرنا- معاون بهره برداری شرکت برق منطقه ای فارس اعلام کرد: با ورود تولیدات انرژی نیروگاه دماوند عسلویه طی روزهای آینده ۱۵۰ تا ۲۰۰ مگاوات انرژی برق از این نیروگاه به شبکه سراسری می پیوندد.

مهدی توکلی دوشنبه در گفت و گو با خبرنگار ایرنا افزود: مقدمات اجرای این طرح امروز با حضور مدیر عامل شرکت برق منطقه ای در محل خط و پست ۴۰۰ کیلوولت اخترکنگان انجام شد و کار ورود و خروج انرژی به این ایستگاه با موفقیت آزمایش شد. معاون بهره برداری شرکت برق منطقه ای فارس بیان کرد: ورود این میزان انرژی به ایستگاه گله دار و شبکه سراسری قطعاً تاثیر بسزایی در کاهش خاموشی های استان فارس و منطقه جنوب خواهد داشت و امید است این منطقه را در هفته های پایانی خاموشی ها قرار دهد.

غلامرضا نصیری مدیر عامل شرکت برق منطقه ای فارس و بوشهر نیز گفت: پتروشیمی های مبین، دماوند، نیروگاه بعثت، نیروگاه ایران LNG و منطقه پارس جنوبی ظرفیت هایی بی بدیل در تولید انرژی دارند و انتظار این است که در شرایط بحرانی بتوانیم با تفاهم و هم افزایی از توان تولید انرژی این پتروشیمی ها برای تامین بخشی از برق شبکه سراسری استفاده کنیم. مدیر عامل شرکت برق منطقه ای فارس و بوشهر ادامه داد: با استفاده از ظرفیت نیروگاه های فعال تولید برق پتروشیمی در



تاسیسات الکتریکی صنایع تابلوسازی مدرس: آقای مهندس پوریا ساسانفر

مختص دوره:

ترانسفورماتور توزیع و انواع آن
اثر هارمونیک ها در شبکه های برق
محاسبات اتصال کوتاه و اثرات آن
همبندی Bonding
انواع کابل ها و روش های شناسایی
کاربرد شبکه های ایزوله IT
انتخاب کلید اتوماتیک و محاسبات قدرت قطع
برق گرفتگی و ایمنی
حفاظت جریان زمین نشستی و تجهیزات مربوطه
شبکه های فشار ضعیف و نحوه اتصال نول و ارت

زمان برگزاری دوره:

مدت دوره: ۲۴ ساعت - ۸ جلسه ۳ ساعته

از تاریخ ۳۱ مرداد تا ۲۳ شهریور - روزهای یکشنبه و سه شنبه از ساعت ۱۹:۰۰ الی ۲۲:۰۰

هزینه دوره برای هر نفر: پرسنل شرکتهای عضو انجمن ۵,۵۰۰,۰۰۰ ریال
پرسنل شرکتهای غیر عضو ۶,۰۰۰,۰۰۰ ریال
بیش از دو نفر ۵,۰۰۰,۰۰۰ ریال

با ارائه گواهینامه معتبر از انجمن

دوره به صورت آنلاین می باشد.

برای ثبت نام در دوره خواهشمند است هزینه دوره را به شماره حساب انجمن

۰۱۱-۰۲۱۳۲۲۰۰۴ و یا شماره کارت انجمن ۶۰۳۷۹۹۱۸۹۹۹۴۵۴۴۲ نزد بانک ملی ایران

کد ۲۲۷۷ واریز و فیش مربوطه را به همراه فرم ثبت نام به شماره فکس انجمن

۰۸۸۷-۱۰۳۲ و یا ایمیل انجمن iepma۱۳۷۷@gmail.com ارسال

و یا شماره تلفن ۰۸۸۷-۵۰۷۱-۲، ۶، ۸ دبیرخانه انجمن هماهنگ فرمایند.

قبض برق و خدمت بزرگ علی کریمی به شفاف‌سازی اقتصاد

شرکت توزیع برق با همه ملاحظات مربوط به تعرفه برق پرمصرف‌ها، از آقای علی کریمی خواسته ۴۶۳۰۱۷۵ تومان از مبلغ ۱۴۶۱۷۸۴۸ تومان را بپردازند. با این حساب علی کریمی مبلغ ۹۹۸۷۶۷۳ تومان بابت برق مصرفی یک ماه منزل‌شان، از اقتصاد ملی ایران یارانه دریافت می‌کند

علی کریمی وقتی فوتبال بازی می‌کرد، بازیکن محبوب میلیون‌ها ایرانی و از جمله من بود. همین علی کریمی خوش‌خاطر، دیروز خدمتی به اقتصاد ایران کرده و قبض برق منزلش را منتشر کرده است. او فرصتی فراهم کرده تا چند واقعیت خیلی گل درشت به چشم بیاید.

علی آقای کریمی در منزل‌شان در فاصله ۴ خرداد تا ۵ تیر ۱۴۰۰ (یک ماه) برابر ۶۲۸۰ کیلووات‌ساعت برق مصرف کرده‌اند و باید ۴۶۳۰۱۷۵ (چهار میلیون و ششصد و سی هزار و صد و هفتاد و پنج) تومان هزینه برق می‌پرداخته‌اند، و البته اخطار قطع به دلیل دیرکرد در پرداخت هم دریافت کرده‌اند.

اگر سال‌ها درباره خسارات شیوه قیمت‌گذاری انرژی در ایران داد و فریاد می‌کردیم به اندازه همین قبض برق علی آقای کریمی نمی‌توانستیم واقعیات را بیان کنیم. خواهش می‌کنم به محاسبات زیر دقت کنید.

۱. برای تولید سه کیلووات‌ساعت برق یک متر مکعب گاز مصرف می‌شود، پس برای تولید ۶۲۸۰ کیلووات‌ساعت برق مصرفی منزل آقای کریمی ۲۰۹۳ مترمکعب گاز مصرف شده است.

۲. قیمت گاز صادراتی ایران به ترکیه و عراق حدود

۲۴ سنت دلار به ازای هر مترمکعب است، پس ۵۰۲۳۲ سنت دلار معادل ۵۰۲ دلار پول گازی است که برای تأمین برق منزل آقای کریمی صرف شده است.

۳. قیمت دلار در بازار امروز تهران ۲۴۹۰۰ تومان است، پس هزینه گاز مصرفی برای تأمین برق منزل آقای کریمی ۱۲۵۰۷۷۶۸ (دوازده میلیون و پانصد و هفت هزار و هفتصد و شصت و هشت) تومان شده است.

۴. وزارت نیرو هر کیلووات‌ساعت برق را از نیروگاه‌ها "به غیر از هزینه سوخت" به قیمت ۳۳۶ تومان می‌خرد. بنابراین هزینه تولید (تبدیل گاز به برق در نیروگاه) هم برای ۶۲۸۰ کیلووات‌ساعت برق مصرفی منزل آقای کریمی ۲۱۱۰۰۸۰ (دو میلیون و صد و ده هزار و هشتاد) تومان شده است.

۵. مجموع هزینه برق منزل آقای کریمی برای اقتصاد ملی ایران ۱۴۶۱۷۸۴۸ (چهارده میلیون و ششصد و هفده هزار و هشتصد و چهل و هشت) تومان شده است.

۶. شرکت توزیع برق با همه ملاحظات مربوط به تعرفه برق پرمصرف‌ها، از آقای کریمی خواسته ۴۶۳۰۱۷۵ تومان از مبلغ ۱۴۶۱۷۸۴۸ تومان را بپردازند. آقای کریمی به این ترتیب مبلغ ۹۹۸۷۶۷۳ تومان بابت برق مصرفی یک ماه منزل‌شان از اقتصاد ملی ایران یارانه دریافت می‌کنند.

خوب دقت کنید که مبلغ یارانه برق منزل آقای کریمی برابر با یارانه ماهیانه ۴۵۳۰۰ تومانی ۲۲۰ نفر است.

هیچ سخنرانی، برنامه تلویزیونی یا پژوهش علمی نمی‌تواند به این دقت و صراحت و شفافیت عمق ناعادلانه بودن نظام قیمت‌گذاری انرژی در ایران

را نشان دهد.

نظام موجود قیمت‌گذاری دستوری دولت بر انرژی، چیزی جز انتقال منابع ملی به برخوردارترین اقشار جامعه نیست. این نظام اقتصادی از اساس غیرعادلانه است. کدام کتاب عدالت حکم می‌کند یارانه ماهیانه ۲۲۰ نفر، به برق مصرفی یک نفر از ثروتمندترین اقشار جامعه منتقل شود؟

نتیجه‌گیری اجتماعی

۱. علی آقای کریمی مقصر این بی‌عدالتی نیست، او مثل هر شهروند دیگری طبق قوانین و رویه‌های موجود زندگی می‌کند. او زمانی با قواعد فیفا فوتبال بازی می‌کرد و حالا با قواعد این کشور برق مصرف می‌کند. ساختار دستوری قیمت‌گذاری انرژی است که از او می‌خواهد این مقدار بپردازد و ماهی قریب

به ۱۰ میلیون تومان یارانه برق بگیرد.

۲. این ماجرا نباید به ابزاری برای حمله به سلبریتی‌هایی چون علی کریمی تبدیل شود. آن‌ها مثل همه شهروندان خودشان را با قواعد تطبیق می‌دهند. نقد قبض برق علی کریمی، نقد ساختار اقتصادی دستوری، با مداخله حداکثری بی‌کیفیت دولت در اقتصاد، و یوپولیسیم پنهان در پس این وضعیت به نام عدالت است.

دو نکته مهم

۱. سهم علی کریمی از رانت برق، با محاسبات فوق حداکثر سالی ۱۲۰ میلیون تومان یارانه برق است. این رقم در میان رقم واقعی رانت‌هایی که ناعادلانه در اقتصاد انرژی ایران توزیع می‌شوند هیچ نیست. رقم واقعی به ده‌ها و صدها هزار میلیارد تومان در

مدیر گروه انرژی مرکز پژوهش‌ها در گفتگو با مهر:

دولت برای توسعه نیروگاه‌ها معطل خارجی‌ها شد

مدیر گروه انرژی مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی گفت: وزارت نیرو و دولت از سال ۱۳۹۷ تا کنون مابه‌التفاوت تعرفه برق تکلیفی و واقعی را به نیروگاه‌های خصوصی پرداخت نکرده است.



روح الله احمدی در گفتگو با خبرنگار مهر درباره چالش‌های صنعت برق که خود را طی ماه‌های گذشته در خاموشی‌های گسترده نشان داده است، گفت: بخشی از نیروگاه‌های کشور خصوصی و شبه خصوصی و بخشی دولتی هستند و تقریباً نیمی از برق کشور را نیروگاه‌های خصوصی و یا شبه خصوصی تولید می‌کند.

تعرفه گذاری دستوری و بدهی ۵۱ هزار میلیارد تومانی!

وی در خصوص تعرفه گذاری اظهار داشت: تعرفه گذاری برق تولیدی نیروگاه‌های غیردولتی به این صورت است که در کنار قیمت تکلیفی به نیروگاه‌های غیردولتی، مابه‌التفاوت نرخ تکلیفی و واقعی هم به آنها پرداخت می‌شود.

مدیر گروه انرژی مرکز پژوهش‌های مجلس ادامه

داد: قیمت تکلیفی برق همان قیمتی است که دولت به مشترکان بخش‌های مسکونی، صنعتی و تجاری عرضه می‌کند که برای بخش مسکونی به عنوان مثال ۹۳ تومان به ازای هر کیلووات ساعت فروخته می‌شود؛ همچنین اختلاف بین قیمت تکلیفی و قیمت واقعی باید از سوی دولت به وزارت نیرو پرداخت شود تا وزارت نیرو این رقم را به نیروگاه‌های غیردولتی پرداخت کند.

احمدی تصریح کرد: طی حدود ۳ سال اخیر این اتفاق رخ نداده و مابه‌التفاوت نرخ تعرفه برق دولتی و قیمت تمام شده تولید برق به نیروگاه‌ها واریز نشده است که سبب انباشت بدهی وزارت نیرو و دولت به نیروگاه‌ها شده است.

وی میزان بدهی دولت به وزارت نیرو را ۵۱ هزار میلیارد تومان برآورد و تأکید کرد: نیمی از آن بدهی وزارت نیرو به نیروگاه‌های تولید برق است که بیش از ۲۵ هزار میلیارد تومان اعلام شده است.

مدیر گروه انرژی مرکز پژوهش‌های مجلس ادامه داد: این مطالبات باعث می‌شود برخی نیروگاه‌های غیردولتی برای تأمین مالی امور اجرایی خود به مشکل برخورد کنند. هرچند وزارت نیرو هر از گاهی تزریق مالی برای پرداخت حقوق و دستمزد کارکنان نیروگاه‌های خصوصی انجام می‌دهد اما

اورهال سالانه نیروگاه‌ها، هزینه بالایی نیاز دارد. اقتصاد ضعیف نیروگاه‌ها مجالی برای بازپرداخت وام‌های ارزی باقی نگذاشته است احمدی با بیان اینکه بخش عمده نیروگاه‌های خصوصی از محل تسهیلات صندوق توسعه ملی تأمین مالی شده، بیان کرد: این سرمایه گذاری ها به صورت ارزی بوده و سرمایه گذار باید اقساط آن را به صورت ارزی به صندوق توسعه برگرداند

اما وقتی تزریق مالی مابه‌التفاوت نرخ تکلیفی و واقعی به نیروگاه‌ها انجام نشود، نیروگاه‌ها پولی برای بازپرداخت تسهیلات اخذ شده ندارند. وی درباره برخی روش‌های جبران این بدهی‌ها به بخش خصوصی، عنوان کرد: می‌توان بخشی از این بدهی‌های دولت به نیروگاه‌ها را به عنوان سهم دولت از نیروگاه در نظر گرفت و با بدهی نیروگاه‌ها به صندوق توسعه ملی تهاتر شود. اما در خصوص نرخ ارز و نحوه بازپرداخت باید مذاکراتی میان نیروگاه‌های خصوصی با وزارت نیرو و صندوق توسعه ملی صورت گیرد.

اولویت دولت سیزدهم پرداخت بدهی دولت به نیروگاه‌ها باشد مدیر گروه انرژی مرکز پژوهش‌های مجلس، انباشت بدهی‌های دولت به بخش خصوصی را مانعی بر سر توسعه نیروگاه دانست و گفت: بخش خصوصی وقتی که در کسب و کار تولید برق سرمایه گذاری می‌کند به دنبال منافع است و اگر این منافع تأمین نشود، سرمایه خود را خارج خواهد کرد. در حال حاضر چنین مشکلی به وجود آمده و دولت سیزدهم باید در اولین اقدام راهکاری برای جبران بدهی‌های دولت به نیروگاه‌ها بیابد.

احمدی در خصوص رقم تعرفه‌های تولید برق اظهار داشت: در حال حاضر یارانه زیادی به انرژی می‌دهیم و در همه حامل‌های انرژی اعم از برق، گاز، بنزین و ... رد پای یارانه‌های پنهان دیده می‌شود. در حالی که راهکار هدایت مصرف کنندگان به سمت مصرف بهینه انرژی، واقعی سازی قیمت‌ها است و در صورتی که تعرفه‌ها همچنان ارزان بماند، محرکی برای حرکت به سمت بهینه سازی مصرف انرژی به وجود نخواهد آمد.

وی متذکر شد: افزایش درآمدی که دولت از محل واقعی سازی تعرفه انرژی به دست می‌آورد باید به سمت اصلاح الگوی مصرف تزریق شود تا شدت مصرف انرژی در کشور ما که نسبت به سایر کشورها بسیار بالاتر است، کاهش یابد.

صنعت برق متناسب با چشم‌انداز رشد اقتصادی باید توسعه یابد

عضو هیئت علمی دانشگاه علم و صنعت، یادآور شد: صنعت برق یکی از صنایع پیشران اقتصاد هر کشوری است و در صورتی که در میان تقاضا و تولید برق توازن ایجاد نشود، اقتصاد کشور متضرر خواهد بود؛ خاموشی‌هایی که این روزها به صنایع داده می‌شود در واقع به ضرر کل اقتصاد کشور است.

احمدی خاطرنشان کرد: قطعی برق در کنار آسیب‌های اقتصادی، آسیب‌های اجتماعی و امنیتی نیز در پی دارد کما اینکه خاموشی‌های ۲۰۱۸ آمریکا و ایالت تگزاس و همچنین خاموشی‌های کشور ونزوئلا در سال‌های گذشته آسیب گسترده‌ای به اقتصاد و صنعت این دو کشور وارد کرده و نارضایتی عمومی نیز در پی داشته است.

وزیر نیرو در ابتدای برنامه ششم از اجرای قانون شانه خالی کرد!

+وی به اظهار نظر وزیر نیرو در سال ۹۶ اشاره و تأکید کرد: در آن زمان که ابتدای اجرای قانون برنامه ششم توسعه بود، اردکانیان اعلام کرد برای کمبود ۲۰۰ ساعت برق نمی‌توان نیروگاه جدید ساخت؛ باید گفت شاید برای یک مدت کوتاه بتوان با افزایش بهره‌وری انرژی مشکل این ۲۰۰ ساعت را حل کرد ولی برای یک کشور در حال توسعه ظرفیت تولید برق نیز متناسب باید



کشورهای اروپایی کمبود برق را چطور مدیریت می‌کنند؟ با وجود افزایش گرمای هوا و افزایش مصرف برق در آلمان مشابه ایران، صنعت برق این کشور به دلیل اتخاذ سازوکار مناسب تعرفه‌گذاری با مسأله قطع برق مواجه نشد.

*موج گرما و افزایش مصرف برق در همه کشورهای نیم کره شمالی اتفاق افتاد

برای یافتن پاسخ این سوال که چرا برق در کشورهای توسعه یافته قطع نمی‌شود و مردم این کشورها دچار خاموشی نمی‌شوند، در گام ابتدایی باید دید کشورهای توسعه یافته در مواجهه با افزایش مصرف چه اقداماتی انجام می‌دهند. در این راستا، مطالعه شبکه برق کشور آلمان در هفته‌های اخیر می‌تواند زمینه پاسخ به سوال طرح شده را مهیا کند.

به گزارش فارس، موج گرما در تابستان سال جاری علاوه بر ایران به تمامی مناطق نیمکره شمالی سرایت کرده و همین مسئله زمینه افزایش مصرف برق در نقاط مختلف این ناحیه از کره زمین را فراهم کرده است. بر این اساس، مردم کشور آلمان نیز از موج افزایش دما بی‌نصیب نماندند و همزمان

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس، قطعی برق گسترده در روزهای اخیر زمینه بروز نارضایتی فراوان بین مردم را پدید آورده است. این نارضایتی زمانی تشدید می‌شود که وضعیت کشور با شرایط کشورهای توسعه یافته جهان مقایسه می‌شود.

به عبارت دیگر شاید سوال بخشی از مردم این مسئله است که چرا قطعی برق متعلق به ایران بوده و بسیاری از کشورهای جهان درگیر مسئله قطعی برق نمی‌شوند؟

این سوال زمانی اهمیت پیدا می‌کند که عامل اصلی معرفی شده به عنوان دلیل قطعی برق یعنی مسئله گرمای هوا و به دنبال آن افزایش قابل توجه مصرف مرتبط با ایران نبوده و دامنه وسیعی از سطح جهان از جمله کشورهای توسعه یافته اروپایی را نیز در بر می‌گیرد.

با ورود موج گرما از ابتدای ماه گذشته به اروپای غربی و مرکزی دمای هوا در برلین به ۳۰ درجه سانتیگراد رسید.

با توجه به این مسئله که منطقه اروپای غربی و اروپای مرکزی میانگین دمای بسیار کمتری نسبت به خاورمیانه دارد، لذا تحمل گرمای ۳۰ درجه برای ساکنان این مناطق بسیار دشوار است.

*چرا افزایش دمای هوا در آلمان به قطع برق منجر نشد؟

با وجود افزایش دمای قابل توجه اتفاق افتاده در آلمان، هیچ گونه پدیده قطعی برقی در این کشور اتفاق نیفتاد، زیرا صنعت برق آلمان یک تفاوت اساسی با صنعت برق ایران دارد.

این تفاوت اساسی میان صنعت برق کشورهای توسعه یافته از جمله آلمان با کشور ایران، نظام تعرفه‌گذاری است. در شرایطی که قیمت برق در ایران ثابت است و از قیمت تمام شده تولید و توزیع برق بسیار ارزان‌تر تلقی می‌شود، همچنین مابه التفاوت قیمت تمام شده و قیمت فروش توسط دولت و در قالب یارانه انرژی تامین می‌شود، قیمت برق در کشور آلمان تنها از ۲ فاکتور مستقیم عرضه و تقاضا تاثیر گرفته و شناور است. به عبارت دیگر زمانی که تقاضای برق در کشور آلمان افزایش پیدا کند، شاهد افزایش قیمت برق هم هستیم.

به گزارش فارس، به استناد اطلاعات بدست آمده از پایگاه آماری انرژی چارت میزان نیاز مصرف برق در هفته‌های اخیر از ۹,۴۵ تراوات ساعت عبور کرده و همین مسئله یکی از دلایل افزایش قیمت برق در آلمان است.

به استناد آمار افزایش مصرف برق در آلمان سبب شده تا قیمت برق به بیشترین میزان قیمت برق

هفتگی در طول ۱۲ سال گذشته برسد و همین مسئله زمینه توقف فعالیت بسیاری از صنایع و همچنین کاهش مصرف مردم را فراهم کند.

*مقایسه سهم برق در سبد هزینه خانوارهای ایرانی و آلمانی با توجه به قدرت خرید

مشترکین خانگی آلمانی نیز از این افزایش برق در امان نبودند و میزان هزینه برق این مشترکان از ۳۰ سنت برای هر کیلووات ساعت مصرف برق فراتر رفته است. به عبارت دیگر هزینه برق یک مشترک آلمانی با فرض قیمت دلار ۲۵ هزار تومانی برای هر کیلووات ساعت معادل ۷,۵ هزار تومان است. در حقیقت یک مشترک آلمانی برای ۳۰۰ کیلووات مصرف برق باید ۲,۷ میلیون تومان هزینه برق برای هر ماه را پرداخت کند.

این در حالیست که با قیمت‌های فعلی برق، مشترکان با مصرف ۳۰۰ کیلووات در مناطق ایران به طور متوسط معادل ۲۲ هزار تومان پرداخت می‌کنند.

به عبارت دیگر قیمت برق در کشور آلمان با شرایط در نظر گرفته شده ۱۲۳ برابر قیمت برق در ایران است. در شرایطی که حداقل حقوق در کشور آلمان معادل ۱۶۰۰ یورو در یک ماه در نظر گرفته شود، یک آلمانی باید ۵ درصد از حقوق ماهانه خود را برای هزینه برق کنار بگذارد.

این درحالی‌ست که اگر حداقل حقوق کارگری در ایران ۳,۷ میلیون تومان در نظر گرفته شود، تنها ۰,۶ درصد از حقوق ماهانه یک ایرانی صرف هزینه برق می‌شود.

به عبارت دیگر با در نظر گرفتن قدرت خرید خانوارها، هزینه برق یک خانوار آلمانی ۵ درصد از درآمد ماهانه و ۸ برابر یک خانوار ایرانی با شرایط مشابه است که ۰,۶ درصد از درآمد خود را برای

مقایسه ظرفیت عملی با ظرفیت تولید برق

کنونی نیروگاه‌های حرارتی



۹ هزار مگاوات از ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور برق تولید نمی‌کنند/امکان پوشش ۸۵ درصدی کمبود برق وجود داشت؟

بر اساس بررسی‌های انجام شده، ۹ هزار و ۲۷۹ مگاوات از واحدهای نیروگاهی حرارتی کشور در شرایط بحرانی پیک مصرف، برق تولید نمی‌کنند؛ اما دلیل این مساله چیست؟

می‌کنند، گفت: «روز پنجشنبه، ۱۷ مردادماه سال ۱۴۰۰ نیروگاه‌های حرارتی ۵۰ هزار ۶۰۰ مگاوات برق تولید می‌کنند که نسبت به روز دوشنبه شاهد افزایش ۸ درصدی تولید برق هستیم.»

* چرا تولید نیروگاه‌های حرارتی با ظرفیت نصب شده تطبیق ندارد؟

اختلاف ۲۰ هزار مگاواتی میان ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی گازی و میزان تولید فعلی این نیروگاه‌های این سوال را به وجود می‌آورد که چرا تناسبی میان این دو مسئله وجود ندارد؟ اهمیت این مسئله زمانی بیشتر می‌شود که بدانیم در شرایطی که ۵۵ درصد از این اختلاف در مدار تولید برق وجود داشت، هم اکنون هیچ مشکلی در تامین اوج بار و پیک مصرف وجود نداشت و شاهد خاموشی گسترده در صنعت برق نبودیم.

در همین رابطه، علیرضا نصراللهی، مجری طرح نیروگاه‌های سیکل ترکیبی برق حرارتی با اشاره به اینکه ظرفیت ۷۱ هزار مگاواتی نیروگاه‌های حرارتی ظرفیت اسمی است و باید ظرفیت عملی در این حوزه مد نظر قرار گیرد، گفت: «شرایط محیطی واحدهای نیروگاهی به همراه طول عمر توربین زمینه تفاوت ظرفیت اسمی و ظرفیت عملی نیروگاه را به وجود می‌آورد.»

به گزارش فارس، بر اساس اظهارات، مجری طرح نیروگاه‌های سیکل ترکیبی برق حرارتی، بخشی از اختلاف ۲۰ هزار مگاواتی به تفاوت بین ظرفیت تولید فعلی و ظرفیت اسمی برق مرتبط است.

* تفاوت ظرفیت اسمی و ظرفیت عملی نیروگاه‌های کشور

به استناد آخرین نسخه منتشر شده ترازنامه انرژی کشور، میزان تفاوت ظرفیت عملی و ظرفیت اسمی نصب شده برای تولید برق در قالب ضریبی قابل

محاسبه است.

بر همین اساس نسبت ظرفیت عملی به ظرفیت اسمی در نیروگاه‌های بخار کشور معادل ۹۴،۱ درصد، در نیروگاه‌های گازی معادل ۸۰،۵ درصد و در نیروگاه سیکل ترکیبی معادل ۸۱،۳ درصد برآورد می‌شود.

با توجه به اینکه نسبت ظرفیت عملی به ظرفیت اسمی نیروگاه‌های تولید پراکنده در ترازنامه مشخص نشده است، لذا این ضریب معادل ۱۰۰ درصد در نظر گرفته شده است.

با آگاهی از نسبت ظرفیت عملی به ظرفیت اسمی هر بخش از نیروگاه‌های حرارتی کشور، یک محاسبه ساده می‌تواند میزان ظرفیت عملی نیروگاه‌های حرارتی وابسته به گاز را مشخص کند.

در همین رابطه، میزان توان عملیاتی نیروگاه‌های حرارتی در هر ۳ بخش مجموعاً معادل ۵۹ هزار ۸۷۹ مگاوات برآورد می‌شود. این یعنی تولید همه نیروگاه‌های برق در کشور می‌تواند امکان استفاده از نزدیک به ۶۰ هزار مگاوات برق را میسر کند.

* ۹ هزار مگاوات از واحدهای نیروگاهی حرارتی برق تولید نمی‌کنند

با توجه به در نظر گرفتن توان عملیاتی تولید برق نیروگاه‌های حرارتی همچنان شاهد اختلاف ۹ هزار ۲۷۹ مگاواتی بین ظرفیت عملی ساخت نیروگاه و همچنین توان تولید برق فعلی کشور هستیم.

بررسی دقیق علت اختلاف به وجود آمده با توجه به اینکه این حجم برق تولید نشده می‌تواند ۸۵ درصد از کمبود فعلی برق را پوشش دهد از اهمیت قابل توجهی برخوردار است.

بر این مبنا محتمل‌ترین گزینه برای توجیه اختلاف ۹ هزار ۲۷۹ مگاواتی بین ظرفیت عملی ساخت

طبیعی این انتظار را به وجود می‌آورد در شرایطی که محدودیتی برای تامین گاز وجود ندارد، شاهد تولید برق حداکثری توسط این نیروگاه‌ها باشیم و مصرف برق در باز ۷۰ هزار مگاوات توسط این نیروگاه‌ها بدون هیچ مشکلی تامین شود اما با وجود این ظرفیت تولید برق نیروگاه حرارتی، اوج بار ۶۶ هزار مگاواتی ثبت شده در روزهای اخیر نه تنها تامین نشده بلکه شاهد کمبود تولید ۱۱ هزار مگاواتی برق بوده‌ایم.

در همین راستا، مصطفی رجبی مشهدی، سخنگوی صنعت برق کشور با اشاره به میزان تولید برق نیروگاه‌های حرارتی که از منبع گاز استفاده

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس، یکی از ویژگی‌های صنعت برق کشور وابستگی بیش از اندازه به گاز طبیعی به حساب می‌آید. بر مبنای آخرین آمار ارائه شده در آمار ماهانه صنعت برق، ۸۳ درصد از ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور در قالب نیروگاه گازی، نیروگاه بخار، نیروگاه سیکل ترکیبی و نیروگاه‌های تولید پراکنده از منبع گاز طبیعی برای تولید برق استفاده می‌کنند.

به عبارت دیگر ۷۰ هزار و ۹۱۰ مگاوات از ۸۵ هزار ۳۳۴ مگاوات ظرفیت نصب شده برق کشور از گاز طبیعی تغذیه می‌شوند.

وجود نزدیک به ۷۱ هزار مگاوات نیروگاه گاز

کاری را درست انجام می‌دهیم، معتقدیم همه‌اش به‌خاطر توانایی‌های خاص و منحصر به فردمان است. وقتی خرابکاری می‌کنیم، آن را تقصیر عوامل خارج از کنترلمان می‌اندازیم. در مورد دیگران، این برعکس است.»

به نحوه برخوردتان با همکاران و ذهنیتی که درباره شما دارد فکر کنید. شما وقتی با همکاران مشکل دارید، معمولاً دلیلش این است که سیگنالی به او می‌فرستید که تهدیدش می‌کند. حتی اگر نیتتان این نباشد، رفتارهایتان تلویحاً به او می‌گوید «من باهوش‌تر، فرزندتر و پرنرزی‌تر هستم». اگر مشکل اینجاست، باید تهدید را رفع کنید. زمان و انرژی بگذارید و رابطه‌تان را بهبود دهید. به او نشان دهید که موفقیت شما، موفقیت اوست. مثلاً بگویید «من در این زمینه مهارت دارم، تو در آن زمینه مهارت داری. مهارت‌هایمان مکمل همند. کلی چیز باید از هم یاد بگیریم.» پیامتان باید ساده و صریح باشد: «با هم، کار را به شکلی کارآمدتر انجام می‌دهیم.»

صحبت با او

اوزی پیشنهاد می‌کند اگر با همکاران راحت و صمیمی هستید، مستقیماً با او صحبت کنید و بپرسید «همه چیز روبه راه است؟». شاید بگوید که بچه‌اش در مدرسه مشکل دارد یا مادرش بیمار است. در این صورت، باور کنید که عملکردش در آینده متفاوت خواهد بود و فعلاً باید صبر کنید.

دلسوز باشید. وایت می‌گوید: «پیشنهاد کمک کنید، البته به شرطی که صراحتاً و مقطعی باشد. حمایت شما یک چاره موقتی است نه یک راه‌حل بلندمدت.» مثلاً بگویید «متوجه شدم که به فلان مشتری زنگ نزدی. می‌خواهی این بار من به جای تو به او زنگ بزنم؟». به هر حال کمک کردن به یک همکار هیچ ایرادی ندارد اگر او هم بعدها بتواند به

رهبری و تغییر سازمانی مدرسه مدیریت کلاگ می‌گوید: «باید به رفتارهای سازمانی ابتدایی‌ای که در مدرسه کسب‌وکار یاد گرفتید متوسل شوید و از همه ابزارهایی که در دستتان هست استفاده کنید. اما وقتی رفتار همکاران، عملکرد شما را تحت‌تأثیر قرار می‌دهد، باید کاری بکنید. نباید تحمل کنید و دست روی دست بگذارید تا خودش درست شود.» چند راهکار برای مدیریت چنین شرایطی وجود دارد:

تشخیص مشکل

اوزی می‌گوید ابتدا باید شرایط را بسنجید تا مشکل را مشخص و ریشه‌اش را پیدا کنید. وایت می‌گوید به تصویر بزرگ‌تر نگاه کنید. از خودتان بپرسید: «چرا (همکارم) به کارها نمی‌رسد؟ آیا زمانش کم است یا توانایی‌اش را ندارد یا منابع لازم را در اختیار ندارد؟ آیا دیگران هم ضعف عملکرد او را مشکل تلقی می‌کنند؟ این چه تأثیری دارد؟ آیا این شرایط، جدید است یا خیلی وقت است که روال همین است؟» اگر مدت‌هاست که این مشکل وجود دارد، حلش سخت‌تر است چون الگوها تثبیت شده‌اند. اما اگر مشکل، تازه پیش آمده، مثلاً او تازه استخدام شده یا سابقه‌اش کم است، حلش راحت‌تر است. پاسخ به این سوال‌ها کمک می‌کند نحوه رفع مشکل را پیدا کنید. البته یادتان نرود که قرار نیست همکاران را تغییر دهید. شما باید به دنبال راهی برای تغییر «شرایط» باشید.

خودنگری

اوزی می‌گوید برای تغییر شرایط، منطقی است که به رفتارهای خودتان هم فکر کنید. نکند دچار «خطای بنیادی برچسب زدن» شده باشید (یعنی شخص را براساس رفتارش، بسنجیم و عوامل و شرایط را در نظر نگیریم). او می‌گوید: «ما وقتی

۸ راهکار برای مدیریت همکاری که کارهایش را انجام نمی‌دهد

کلید تنظیم تنبل‌ها در محیط کار

کارمندان تنبل یا وظیفه‌شناس در اکثر محیط‌های کاری یک «روتین خسته‌کننده» برای کارکنان باانگیزه ایجاد می‌کنند. مدیران و همکاران این کارمندان ممکن است برای حل این مشکل آزاردهنده، سراغ گزینه «حذف» بروند، اما ۸ مرحله برای تنظیم نیروهای تنبل، پرغلت و بی‌تعهد وجود دارد که می‌تواند احتمال تغییر رفتار آنها را افزایش دهد. مرحله اول، «علت‌یابی» رفتار تنبل‌ها است.



نظر کارشناسان

«جودیت وایت»، استاد دانشگاه ایلینوی می‌گوید: «داشتن همکاری که دائم اشتباه می‌کند، از کارها عقب است یا تنبلی می‌کند، خیلی هم غیرمعمول نیست. در واقع، این شایع‌ترین گلابه کارکنان است.» اما شایع بودن این مشکل، دلیل بر این نیست که حلش آسان است. «براین اوزی»، استاد

کار کردن با کسی که وظایفش را انجام نمی‌دهد فقط یک رویه خسته‌کننده نیست بلکه می‌تواند روی عملکرد و حتی حرفه شما تأثیر بگذارد. با چنین همکاری چه باید کرد؟ تا چه حد باید او را حمایت کنید؟ آیا باید دست به دامن رئیس شوید؟ و چطور وجهه خودتان را در سازمان حفظ می‌کنید؟

آبشار گنجانمه همدان در پیک پنجم کرونا

