



مدیرعامل شرکت توانیر اعلام کرد:

شدت مصرف انرژی در ایران دو برابر متوسط جهانی

رسید که ۲ برابر متوسط کشور است. وی با اشاره به استقرار گنبد حرارتی و استمرار گرما در کشور، ۴۷ بار تکرار رکورد مصرف سال گذشته در ایام گرم امسال را بی‌سابقه عنوان کرد و افزایش سالانه ۲ هزار مگاوات به تقاضای برق کشور را از دیگر دلایل برشمرد که در این ارتباط صنایع انرژی بر مطابق ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از صنعت برق مکلف به احداث نیروگاههای خود تامین هستند تا در سالهای آتی امکان تامین برق پایدار برای آنها فراهم باشد.

نصب بیش از ۴ میلیون
کننتور هوشمند

سخت‌گویی صنعت برق در خصوص هوشمندسازی شبکه از پیش‌بینی نصب ۹ میلیون کننتور هوشمند با اولویت مشتریان پرمصرف خبر داد و اظهار داشت: در حال حاضر ۴ میلیون و ۱۰۰ هزار کننتور هوشمند نصب و اطلاعات آن در شبکه قابل استفاده است و در مجموع ۶۰ درصد مشتریان تحت پوشش این نوع کننتور قرار دارند.

افزایش ۵۶۰ کیلومتر خط و
پست انتقال

مدیرعامل توانیر در خصوص اجرای برنامه‌های توسعه شبکه انتقال از کاهش محدودیتها در استانهای تهران، مازندران و خوزستان که بیشترین محدودیت را داشتند خبر داد و افزود: از مجموع



۷۷ طرح حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع که برای امسال برنامه‌ریزی شد، ۶۲ طرح به بهره‌برداری رسید و الباقی پس از رفع مسایل معارض و زیست محیطی طی ۳ ماه آینده برقرار می‌شود. رجبی‌مشهدی طرحهای برقرار شده را ۱۸ طرح خط انتقال به طول ۵۶۰ کیلومتر و ۳۸ پست قدرت با مجموع ۵ هزار و ۵۵۵ مگاوات امیر ظرفیت ذکر کرد. وی با اشاره به اجرایی شدن طرح جدید اصلاح فرآیند مالی صنعت برق از اردیبهشت از افزایش سهم



روزانه ۱۳۱۴ درصد عنوان کرد و از رفع کامل برنامه‌های مدیریت مصرف این بخش از ابتدای مهر ماه خبر داد. وی رشد مصرف برق شبکه در تابستان امسال را ۸۰۷ درصد عنوان کرد که با افزوده شدن ۶ هزار و ۴۰۰ مگاوات به تقاضای سال گذشته، ۲ برابر متوسط رشد ۱۰ ساله (۱۴۰۷ درصد) را رقم زد و پاسخگویی به این نیاز فرایند،

حاصل شد و محدودیتهای این بخش طی هفته‌های پیش‌رو کاملاً برطرف می‌شود. وی در عین حال به خارج بودن

• افزایش ۱۷ درصدی
انرژی تحویلی
به صنایع در تابستان

• گشایش‌ها در تامین
انرژی صنایع

• افزایش ۵۶۰ کیلومتر
خط و ۳۸ پست
انتقال

• نصب بیش از
۴ میلیون کننتور
هوشمند

• اهدای ۱۳۵ خودرو در
دومین مرحله طرح
صرفه‌جویی انرژی

• کشف ۴ هزار ماینر
غیرمجاز در سال جاری

۲۳۰۰ مگاوات واحد نیروگاهی از مدار به دلیل نقص فنی خبر داد که طی دوره کوتاه به مدار می‌آیند و تعمیرات اساسی برخی واحدها نیز باید آغاز شود. مدیرعامل شرکت توانیر مشارکت شهرک‌های صنعتی در برنامه‌های مدیریت بار تابستان را به طور متوسط

انرژی بر ۳۱ درصد برق بیشتری نسبت به تابستان ۱۴۰۰ دریافت کردند. مدیرعامل توانیر ناترازی برق در ایام گرم امسال را ۱۸ هزار مگاوات اعلام کرد که با توجه به اولویت حفظ ذخیره آب سد‌های برق‌آبی برای تامین آب شرب و کشاورزی، ناترازی در مرداد و شهریور تا ۲۰ هزار مگاوات افزایش یافت و لازم است اولویت مشتریان بر



کاهش مصرف برق باشد تا ناترازیها هر چه زودتر به حداقل ممکن برسد. وی مصرف برق شبکه را همچنان در محدوده ۷۰ هزار مگاوات و ناترازی برق را حدود ۱۰ هزار مگاوات اعلام کرد. **گشایش‌ها در تامین انرژی صنایع** مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به رفع محدودیت انرژی در صنایع سیمان از رفع کامل محدودیت صنایع انرژی‌بر و شهرک‌های صنعتی طی هفته‌های آتی خبر داد. رجبی‌مشهدی افزود: در بخش صنایع فولادی نیز حدود ۱۵۰۰ مگاوات گشایش

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به ۲ برابر بودن شدت مصرف انرژی کشور نسبت به متوسط جهانی، بر لزوم بهینه‌سازی مصرف در بخشهای صنعتی، کشاورزی، ساختمان و ... تاکید کرد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در نشست خبری با اصحاب رسانه، سرانه مصرف انرژی در کشور را بالا و به ازای هر متر مربع برابر متوسط جهانی عنوان کرد. وی همچنین شدت مصرف انرژی کشور را ۲ برابر متوسط جهانی اعلام و با توجه به نقش این شاخص در تولید ناخالص داخلی، بر لزوم بهینه‌سازی مصرف انرژی در صنایع، کشاورزی، ساختمان‌سازی و ... تاکید کرد. وی در مورد تامین تجهیزات صنعت برق اظهار داشت: عمده تجهیزات صنعت برق در داخل کشور و براساس استانداردهای بین‌المللی و بومی تولید می‌شود اما برخی از تجهیزات بر اثر فرسودگی در معرض آسیب قرار دارند که اصلاح و بهینه‌سازی آنها در دستور کار وزارت نیرو و شرکت توانیر قرار دارد. رجبی‌مشهدی با اشاره به سپری شدن حدود ۳۰ درصد از عمر مفید شبکه برق کشور گفت: اصلاح و بهینه‌سازی شبکه به حدود ۱۴ هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری نیاز دارد که امیدواریم

تا اوج بار سال آینده انجام دهیم. **افزایش ۱۷ درصدی انرژی تحویلی به صنایع در تابستان** سخت‌گویی صنعت برق با اشاره به اینکه امسال تامین برق صنایع فولادی، سیمان، فلزات (مس و آلومینیوم) و سایر مشتریان مطابق سال قبل انجام شد، از افزایش ۱۷ درصدی برق تحویلی به این بخش در تابستان امسال نسبت به سال ۱۴۰۰ خبر داد. بر این اساس امسال صنایع فولادی ۱۳۰۷ درصد، سیمان ۱۰۸ درصد، فلزات ۲۵ درصد و سایر مشتریان

مدیرعامل شرکت توانیر اعلام کرد:

شدت مصرف انرژی در ایران دو برابر متوسط جهانی



معاملات خارج از بازار عمده فروشی به ۵۴ درصد از طریق بورس انرژی و قراردادهای دو جانبه خبر داد که حدود نیمی از معاملات به وسیله نیروگاههای دولتی و نیمی به وسیله بخش غیردولتی و خصوصی در این بازار انجام می‌شود. مدیرعامل توانیر تصریح کرد: مشترکان بالای یک مگاوات و شرکتهای توزیع برق به نیابت از مشترکان کوچک می‌توانند برق مورد نیازشان را از طریق بورس انرژی خریداری کنند.

اهدای ۱۳۵ خودرو در دومین مرحله طرح صرفه‌جویی انرژی

مدیرعامل توانیر از پیش‌بینی اعطای ۱۳۵ خودرو در دوره دوم اهدای جوایز به مشترکان کم‌مصرف پویش با انرژی خبر داد که به‌زودی اسامی برندگان آن اعلام می‌شود. رجبی‌مشهدی ۳۱۰۵ درصد مشترکان خانگی را تاکنون مشمول پاداش صرفه‌جویی عنوان کرد و از پیش‌بینی اعطای ۱۳۵ خودرو در دوره دوم اهدای جوایز به مشترکان کم‌مصرف خبر داد که به زودی اسامی برندگان آن

اعلام می‌شود و سومین مرحله نیز در نیمه دوم مهر ماه برگزار خواهد شد. وی استمرار گرمای هوا در ایام پرباری امسال را از چنان پیوستگی برخوردار دانست که قله مصرف همچنان در محدوده ۷۰ هزار مگاوات قرار دارد و با توجه به وجود ۱۰ هزار مگاوات ناترازی، نیاز است مشترکان با مشارکت در طرح صرفه‌جویی و پویش با انرژی، همکاری

خود با این پویش را تا ۱۵ مهر ادامه دهند. **چند توصیه به پرمصرف‌ها**
دکتر رجبی‌مشهدی مصرف برق ۷۵ درصد مشترکان را زیر الگوی مصرف و ۲۵ درصد را بالاتر از الگو عنوان کرد که ۲ درصد آنها با مصرف بیش از ۲۰۵ برابر الگو، ۵۰ درصد برق را مصرف می‌کنند و در زمره مشترکان خیلی پرمصرف قرار دارند که همگی شناسایی شده‌اند.

مدیرعامل توانیر تعداد پرمصرف‌ها را بین ۷۰۰ تا ۸۰۰ هزار مشترک ذکر کرد و افزود: برخی از این مشترکان ۱۰ تا ۲۰ برابر الگو، برق مصرف می‌کنند که در ایام گرم امسال پس از تذکر و ارسال پیامک کاهش مصرف، در اولویت قطع برق قرار گرفتند. وی به مشترکان پرمصرف توصیه کرد از هم اکنون برای تامین برقشان در ایام

اوج بار سال آینده برنامه‌ریزی کنند و در مرحله اول با استفاده از شیوه‌های مدیریت مصرف، برق مصرفی خود را کاهش دهند. سخنگوی صنعت برق از پرمصرف‌ها خواست برای تامین برق پایدار، استفاده از برق تجدیدپذیر و ذخیره‌سازهای انرژی همچنین تامین برق از طریق تابلوی برق سبز را از هم اکنون در برنامه قرار دهند.

کشف ۱۴ هزار مایتر غیرمجاز

در سال جاری

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به کشف ۱۴ هزار دستگاه مایتر غیر مجاز از ابتدای امسال، مجموع مایندهای کشف شده از سال ۱۳۹۹ تاکنون را ۱۳۰ هزار دستگاه عنوان کرد. رجبی‌مشهدی توان مصرفی مراکز مجاز تولید رمز دارایی در کشور را حدود ۳۰۰ مگاوات عنوان کرد که شیبا اجازه فعالیت دارند. وی توان مصرفی مراکز غیر مجاز را بین ۱۷۰۰ تا ۲۰۰۰ مگاوات پیش‌بینی کرد که در این خصوص همکاری نزدیکی با پلیس امنیت اقتصادی و بخشهای امنیتی برای شناسایی و امحای این مراکز در جریان است و جوازهای نیز برای شناسایی و معرفی مایندهای غیر مجاز پیش‌بینی شده است.

گزارش دیوان محاسبات در مورد دلایل ناترازی برق:

از بدهی ۶۳ هزار میلیارد تومانی دولت به صنعت برق تا عدم تمایل بخش خصوصی به سرمایه‌گذاری

دولت به وزارت نیرو ناشی از مابه‌التفاوت قیمت تمام شده و قیمت تکلیفی فروش برق است. در حال حاضر نیز افزایش بدهی دولت به صنعت برق به ۶۳ هزار میلیارد تومان رسیده و سالانه در حال افزایش است و در نتیجه این موضوع، موجب عدم تمایل بخش خصوصی به سرمایه‌گذاری در صنعت برق و کاهش توان تولید شده است. در این میان، به منظور حل مشکل ناترازی و جلوگیری از بحران در آینده نزدیک، دولت می‌بایست هرچه سریعتر نسبت به تسویه کامل بدهی خود به وزارت نیرو اقدام کند تا این وزارتخانه بتواند در جهت کاهش ناترازی، بدهی‌های خود به تولیدکنندگان برق را پرداخت کرده و فضای مناسب‌تری را برای جذب سرمایه‌گذاری بخش خصوصی فراهم کند.



برق، عدم اجرای ماده ۶ قانون حمایت از صنعت برق - مصوب ۱۳۹۴ و ماده ۸ قانون رفع موانع صنعت برق مصوب ۱۴۰۱ مبنی بر پرداخت بدهی ۱۹ هزار و ۷۰۰ مگاوات رسیده است. بررسی‌های فنی و تخصصی دیوان محاسبات نشان می‌دهد، مهمترین دلیل ناترازی در صنعت

بررسی‌ها نشان می‌دهد ناترازیهای موجود در حوزه برق به معنای عدم توانایی تولید در مقابل تقاضا است. به گزارش پیک برق، دیوان محاسبات کشور در گزارشی دلایل ناترازی برق در کشور را ارائه کرده است. براساس این گزارش، توان تولید نیروگاههای برق در کشور مجموعاً ۶۲ هزار مگاوات است و ناترازیهای موجود به معنای عدم توانایی تولید در مقابل تقاضا است. اواسط مرداد سال جاری ناترازی به ۱۸ هزار مگاوات رسیده و در شهریور ماه به دلیل کاهش آب ذخیره شده در مخازن سدها، تولید برق نیروگاههای برقایی به شدت کاهش یافته و ناترازی در حال حاضر

بخش خانگی ایران رکورددار مصرف بی‌رویه انرژی در دنیا

مصرف انرژی منازل مسکونی ایران را ۲۸۵ کیلووات ساعت به ازای هر مترمربع نشان می‌دهد که این میزان در کشورهای مالت ۴۶، قبرس ۶۵، پرتغال ۶۶، اسپانیا ۱۰۲، بلغارستان ۱۰۷، یونان ۱۱۲، هلند ۱۲۳، مجارستان ۱۲۹، ایتالیا و دانمارک ۱۴۸، اسلواکی و ایرلند ۱۵۰، انگلیس ۱۵۴، فرانسه ۱۶۸، آلمان ۱۷۲، سوئد ۱۷۸ و آمریکا ۱۲۱ کیلووات ساعت بر مترمربع به ثبت رسیده است. قابل ذکر است بخش خانگی در کشور ما بر عکس اروپا و آمریکا که غالباً متکی به برق است، از حامل‌های مختلفی شامل برق، گاز و سایر سوختهای فسیلی بهره می‌برد که لازم است به همان نسبت هم برق کمتری مصرف کنیم و نتایج این پژوهش تاییدی بر تاکید مسوولان برق کشور مبنی بر بالا بودن مصرف انرژی در بخش خانگی ایران است که لزوم رعایت الگوی مصرف برق در این بخش بیش از پیش مورد توجه قرار گرفته است.



عدم آگاهی عمومی کافی نسبت به میزان مصرف انرژی منازل مسکونی و راهکارهای بهینه‌سازی مصرف، عدم پرداخت یارانه مناسب به مردم جهت بهینه‌سازی مصرف انرژی در منازل مسکونی بخصوص جایگزینی تجهیزات پربازده و پایین بودن تعرفه‌های برق، گاز و سایر حامل‌های انرژی نسبت به هزینه تمام شده برشمرده. یافته‌های این تحقیق در حالی مسکونی کشور را ۲۳۶ برابر آمریکا، ۱۸۵ انگلیس، ۱۰۷ برابر فرانسه و ۱۰۶۵ آلمان ذکر کرد و از جمله دلایل این اختلاف فاحش را بازدهی پایین تجهیزات مصرف‌کننده انرژی در بخش خانگی، عدم رعایت کامل مبحث «۱۹» مقررات ملی در ساختمانهای نوساز، عدم نصب پنجره دوجداره استاندارد در بخش وسیعی از ساختمانهای موجود، عملیاتی نشدن برچسب مصرف انرژی ساختمان، مایع، نفت گاز، نفت سفید و منابع تجدیدپذیر قابل احتراق) در منازل مسکونی شهری و روستایی ایران معادل ۶۹۰ میلیارد کیلووات ساعت و مساحت مفید منازل مسکونی حدود ۲۰۴ میلیارد مترمربع است که شاخص میزان مصرف انرژی به ازای واحد سطح زیربنا را معادل ۲۸۵ کیلووات ساعت بر مترمربع نشان می‌دهد. وی بر این اساس مصرف انرژی منازل

مشاور مدیرعامل توانیر با اشاره به یافته‌های مطالعاتی بدست آمده تاکید کرد: مصرف انرژی ساختمانهای مسکونی ایران ۲۰۳۶ برابر آمریکا و بیش از ۱۰۶ برابر کشورهای پیشرفته همچون انگلیس، فرانسه و آلمان است. به گزارش پیک برق، مجید فرمد نتایج مطالعات مقایسه‌ای بین مصرف انرژی بخش خانگی ایران با تعدادی از کشورهای پیشرفته را حاکی از اختلاف فاحش مصرف انرژی خانگی کشورمان با آمریکا و ۲۷ کشور اروپایی عنوان کرد و اظهار داشت: بر اساس یافته‌های مطالعاتی شرکت توانیر مبتنی بر اطلاعات ترانزنامه انرژی، مصرف انرژی ساختمانهای مسکونی ایران ۲۰۳۶ برابر آمریکا و بیش از ۱۰۶ برابر کشورهای پیشرفته‌ای همچون انگلیس، فرانسه و آلمان است. وی تصریح کرد: یافته‌های این مطالعه نشان می‌دهد میزان مصرف انرژی (شامل برق، گاز طبیعی و

بهره‌برداری از دیسپاچینگ فوق توزیع استان کهگیلویه و بویراحمد



عارف طهماسبی قربانی گفت: ۲ دکل خطوط انتقال برق ۱۳۲ و ۲۳۰ کیلوولت در محدوده شهرستان کارون که احتمال خطر سقوط آنها وجود داشت، اصلاح و بازسازی شدند. وی با اشاره به شرایط جغرافیایی اطراف شهرستان کارون، افزود: این

وی افزود: این شرایط پرریزی طولانی مدت موجب شده فرصت اندکی برای افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی شبکه وجود داشته باشد و باید از همه ظرفیتهای و تلاش شبانه‌روزی، برای تسریع در اجرای طرحهای مورد نظر استفاده شود. در این نشست همچنین گزارشهایی



منطقه به دلیل شرایط محیطی که دارد دچار ماندگاری آب است و برای دسترسی به دکل‌های مذکور از قایق استفاده شده است. به گفته سرپرست امور انتقال ناحیه شرق اهواز شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، با اقدام فوری انجام شده از سقوط احتمالی دکل‌ها جلوگیری و به تبع آن به پایداری خطوط انتقال برق ۱۳۲ و ۲۳۰ کیلوولت منطقه که نقشی مهم در تامین برق دارند، آسیبی وارد نشد.

درخصوص چگونگی عبور موفق از پیک مصرف تابستان ۱۴۰۳ ارائه و مقرر شد برای تابستان پیش رو نقاط ضعف شبکه برطرف و تقویت شود.

اصلاح ۲ دکل خطوط انتقال برق در محدوده شهرستان کارون

سرپرست امور انتقال ناحیه شرق اهواز شرکت برق منطقه‌ای خوزستان از اصلاح ۲ دکل خطوط انتقال برق در محدوده شهرستان کارون با استفاده از قایق خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی،

شبکه برق خوزستان برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ آماده می‌شود

نشست شرکتیهای برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق خوزستان با موضوع بررسی مشکلات شبکه و برنامه‌ریزی برای عبور از اوج بار تابستان سال آینده برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این نشست با حضور مدیران عامل و



مدیران شرکتیها، وضعیت شبکه برق استان در تابستان ۱۴۰۳ بررسی و در خصوص عبور موفق از پیک مصرف تابستان ۱۴۰۴ بحث و تبادل نظر انجام شد. در این نشست علی اسدی مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان با قدرانی از کارکنان صنعت برق استان برای تامین برق پایدار و عبور موفق از اوج بار تابستان ۱۴۰۳، بر هماهنگی شرکتیهای مربوطه برای برنامه‌ریزی مناسب جهت عبور از پیک مصرف تابستان ۱۴۰۴ تاکید کرد. وی با بیان اینکه با توجه به شرایط آب و هوایی و وقوع دماهای بالای ۴۸ درجه شبکه برق خوزستان همچنان پربار است، تصریح کرد: تفاوت شبکه برق خوزستان همین پرریزی طولانی مدت است که از نیمه‌های اردیبهشت شروع و تا اوایل آبان ادامه پیدا می‌کند.

دیسپاچینگ فوق توزیع استان کهگیلویه و بویراحمد با هدف کنترل و مدیریت بهینه شبکه از سوی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان راه‌اندازی و مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، علی اصغر خدامراد منگری معاون بهره‌برداری شرکت با اعلام این خبر گفت: دیسپاچینگ فوق توزیع استان کهگیلویه و بویراحمد با هدف ایجاد زیرساخت‌های لازم به منظور بهره‌برداری بهینه از شبکه برق جنوب غرب کشور و کنترل و مدیریت شبکه استان راه‌اندازی شده است. وی افزود: شبکه تحت نظارت دیسپاچینگ فوق توزیع استان کهگیلویه و بویراحمد شامل ۱۲ پست به ظرفیت ۱۴۱۴ مگاوات آمپر و ۱۵

قطعه نخست خط انتقال دومداره ۲۳۰ کیلوولت ایلام - سیمره در آستانه بهره‌برداری



از عبور از نواحی روستایی و با عبور از جاده مهم ایلام - ایوان به پست ۲۳۰ کیلوولت متصل می‌شود. این طرح در بخش احداث فونداسیون ۱۰۰ درصد، دکل‌بندی ۱۰۰ درصد، سیم کشی ۸۵ درصد و مجموعاً ۹۶ درصد پیشرفت داشته که در آینده نزدیک با پایان عملیات اجرایی قطعه نخست، به بهره‌برداری خواهد رسید. گفتنی است برای اجرای این قطعه ۵ هزار میلیارد ریال اعتبار سرمایه‌گذاری شده است

قطعه نخست خط انتقال دومداره ۲۳۰ کیلوولت ایلام - سیمره با ۹۶ درصد پیشرفت عملیات اجرایی، در حال تکمیل و در آستانه بهره‌برداری قرار گرفته است. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای غرب، خط دومداره ۲۳۰ کیلوولت ایلام - سیمره که یکی از مهمترین طرحهای شرکت برق منطقه‌ای غرب محسوب می‌شود، از پست ۲۳۰ کیلوولت نیروگاه سیمره شروع و پس

دانشگاه تحصیلات تکمیلی صنعتی و فناوری پیشرفته کرمان برگزار می‌کند

نهمین کنفرانس سالانه انرژی پاک

۱۰ و ۱۱ مهر ۱۴۰۳

آخرین مهلت ارسال مقالات ۱۵ شهریور ۱۴۰۳








محورهای کنفرانس

- منابع انرژی پاک، تولیدات پراکنده و هاب انرژی
- ساختمانها و انرژی پاک
- کاربردهای انرژی پاک و مدیریت و بهینه سازی انرژی در صنعت
- ذخیره‌سازی انرژی و فناوری های نوین
- مدیریت و بهینه سازی انرژی
- انرژی، آب و محیط زیست
- حمل و نقل پاک و خودروهای برقی
- قابلیت اطمینان و تابآوری سیستمهای قدرت
- سیستم‌های اتوماسیون و مدیریت انرژی و مدیریت بار
- موشمنده سازی، فناوری اطلاعات و داده‌کاوی
- فرهنگسازی، قانون‌گذاری و تحوین استانداردها انرژی پاک




ACEC9@KGUT.AC.IR

CONGRESS.KGUT.AC.IR/ACEC9

یادداشت

تأملی در خصوص مشکلات اقتصاد برق

بهروز احمدی حدید - مدیر معاملات خارج از بازار برق ایران



با تداوم گرما در سال جاری و افزایش سطح ناترازی بین تولید و مصرف برق کشور و افزایش نارضایتی صنایع از برنامه‌های مدیریت بار و بروز برخی خاموشی‌ها در سطح خانگی، بررسی و ریشه‌یابی مشکلات موجود و راهکارهای رفع آن در کانون توجه رسانه‌ها و سیاستگذاران بخش انرژی کشور قرار گرفته است. بخش عمده‌ای از کارشناسان، مشکلات موجود در اقتصاد برق را یکی از مهمترین و اساسی‌ترین علل شکل‌گیری این ناترازی می‌دانند که نیازمند بازنگری محیط کسب‌وکار و شیوه‌های تجارت برق در کل زنجیره تامین برق (تولید، انتقال، توزیع و خرده‌فروشی) است. ناکارآمدی و مشکلات صنعت برق در حوزه اقتصادی قابل کتمان نیست، اما باید مراقبت کرد که این امر به تحلیل غلط و یا تجویز سیاست نادرست برای حکمرانی کشور منجر نشود. در روزهای اخیر مطالبی در رسانه‌ها مطرح شد که ناشی از نگاه اشتباه به اقتصاد برق و مسائل مرتبط با آن بود. از یک سو

منابع سرمایه‌گذاری فقط مربوط به بخش تولید نیروگاهی نبوده و شبکه انتقال و فوق توزیع نیز به شدت از این مشکل رنج می‌برد. افزایش گلوگاه‌های شبکه و محدودیت تبادل برق بین نواحی اصلی شبکه انتقال کشور، یکی از نتایج عدم توسعه متناسب شبکه برق کشور است که در سالهای اخیر اثرات خود در تامین برق در ایام گرم و سرد سال را نشان داده است. در نهایت در خصوص موضوع نرخ خرید برق متوسط ۱۲۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت از نیروگاههای کشور نیز باید گفت که از یک سو نرخ خرید در سال گذشته بیش از ۱۳۵ تومان بوده است. اما آنچه که در این میان مورد توجه قرار نگرفته است، آن است که بسیاری از نیروگاههای بخش خصوصی دارای قرارداد خرید تضمینی به مدت ۵ تا ۷ سال اقدام به فروش تضمینی برق در قالب قراردادهای ECA به وزارت نیرو با قیمت‌های بسیار بالاتر (۵ تا ۸ برابر نرخ بازار) به وزارت نیرو کرده‌اند و از این حیث بخش عمده‌ای از

مقایسه‌ای نادرست و شائبه برانگیز است. از یک سو میزان برق مصرفی خانگی در ایران با سایر کشورها باید با توجه به سید انرژی مصرفی خانوار باشد و به جایگزینی انرژیهای مختلف نظیر گاز، برق، ذغال سنگ، گازوییل و... در سید انرژی خانوارها نیز توجه شود. عمده برق مصرفی در بخش خانگی ایران برق برای روشنایی، وسایل الکترونیکی و سرمایش استفاده می‌شود. در حالی که در بسیاری از کشورها از برق به عنوان انرژی اولیه برای گرمایش و پخت‌وپز نیز استفاده می‌شود. از سوی دیگر شرایط جغرافیایی و متوسط دمای کشورها نیز در تعیین میزان برق بخش خانگی برای سرمایش و گرمایش اثرگذار است و کشورهای با آب و هوای معتدل متوسط مصرف کمتری در حوزه سرمایش و گرمایش دارند. بر این اساس مقایسه مصرف برق بین کشورهای مختلف بدون در نظر گرفتن این موارد، مقایسه‌ای نادرست است. در خصوص تعرفه‌های فروش برق به بخش صنعت و تامین ۱۰ میلیارد دلار از محل فروش برق به صنایع برای احداث نیروگاه نیز به نظر نمی‌رسد این رقم حتی به واقعیت هم نزدیک باشد. از یک سو علی‌رغم افزایش نرخ فروش برق به صنایع بر اساس ماده ۳ قانون مانع‌زدایی کل درآمد ناخالص فروش برق به بخش صنعت در سال ۱۴۰۳ در حدود ۸۵ هزار میلیارد تومان بود که در سال کمتر از ۱.۵ میلیارد دلار می‌شود. باید توجه داشت که این رقم کل مبلغ صورتحساب همه صنایع است و صنایع انرژی‌بر کمتر از ۶۵ هزار میلیارد تومان است. علاوه بر این، بر اساس مصوبه مجلس در قانون بودجه سال ۱۴۰۳ برای بیش از ۴۰ هزار میلیارد تومان از این منابع، هزینه‌های مشخص تعریف شده که باید درآمدهای ناشی از افزایش نرخ برق صنایع به آن تخصیص داده شود.

علاوه بر مورد فوق، باید توجه داشت که تعرفه صنایع به سه دسته کلی تقسیم می‌شود که صرفاً تعرفه صنایع انرژی‌بر با دو برابر هزینه خرید برق از نیروگاه خرید تضمینی است و سایر صنایع (که از نظر تعداد بیش از ۹۸ درصد صنایع و از نظر مصرف در حدود ۵۰ درصد از مصرف صنایع را

دولت و وزارت نیرو به ازای هر کیلووات ساعت برق در حدود ۹۶ تومان یارانه پرداخت می‌کند

تشکیل می‌دهند) تعرفه‌ای در حدود ۱۳۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت پرداخت می‌کنند، اما آنچه که عنوان شده صرفاً به تعرفه‌های بالای صنایع اشاره می‌کند و به عمد حرفی از صنایع با تعرفه پایین به میان نیامده است. فارغ از نرخ تعرفه صنایع، نکته بسیار حائز اهمیت در اقتصاد برق که باید به آن توجه کرد این است که کل هزینه‌ها و درآمدهای صنعت برق را باید به صورت یکپارچه تحلیل کرد. بسیاری از مشترکان برق دارای تعرفه‌های حمایتی و بسیار پایین هستند. بخش کشاورزی و بخش خانگی که زیر الگوی مصرف، مصرف می‌کنند، مصارف آموزشی و فرهنگی و... دارای تعرفه‌های فروش حدود ۲۰ تا ۸۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت هستند. براساس آمار توانیر، متوسط فروش هر کیلووات ساعت برق

به منظور بهبود فضای کسب‌وکار در صنعت برق می‌بایست تمامی اجزای زنجیره تامین برق قادر به پوشش هزینه‌های خود و دریافت سود مورد انتظار از سرمایه‌گذاری باشند

هزینه‌های سرمایه‌گذاری خود را دریافت کرده‌اند، هرچند تاخیر در پرداخت مطالبات به درستی مشکلات زیادی برای این نیروگاهها ایجاد کرده که آن هم ناشی از اقتصاد معیوب صنعت برق و قیمت‌های پارانهای تعرفه‌های فروش برق است. در پایان باید خاطر نشان کرد که به منظور بهبود فضای کسب‌وکار در صنعت برق می‌بایست تمامی اجزای زنجیره تامین برق قادر به پوشش هزینه‌های خود و دریافت سود مورد انتظار از سرمایه‌گذاری باشند در غیر این صورت، نگاه بخشی به یکی از اجزای این زنجیره نظیر تولید حرارتی یا تجدیدپذیر، نه تنها مشکلات را حل نخواهد کرد بلکه در میان مدت به تضعیف کل زنجیره تامین برق منجر خواهد شد.

میزان برق مصرفی خانگی در ایران با سایر کشورها باید با توجه به سید انرژی مصرفی خانوار باشد و به جایگزینی انرژیهای مختلف نظیر گاز، برق، ذغال سنگ، گازوییل و... توجه شود

با مقایسه مصرف برق در ایران با سایر کشورها از پایین بودن مصرف برق در بخش خانگی در مقایسه با سایر کشورها خبر داده شد و از سوی دیگر با طرح مواردی نظیر درآمد بالای فروش برق شرکت توانیر به مصرف‌کنندگان به امکان تامین مالی حدود ۱۰ میلیارد دلاری از محل فروش برق به صنایع اشاره شد. در این میان ضمن اشاره به قیمت پایین خرید برق از نیروگاهها، صحبت از سود بالای صنعت برق از فروش برق شده است. ادعاهایی که در بهترین حالت از عدم تسلط مطرح‌کنندگان این ادعاها به وضعیت مالی و اقتصادی صنعت برق حکایت دارد. مقایسه میزان مصرف برق بخش خانگی در ایران با سایر کشورها و اعلام پایین بودن آن

به میزبانی شرکت برق منطقه‌ای تهران برگزار شد

همایش آموزشی مسوولان فرهنگی صنعت برق سراسر کشور



در جامعه سخن گفت و خاطر نشان ساخت: با آگاهی بخشی در شبکه‌های اجتماعی، رسالت خود را در بیان دغدغه‌های اجتماعی و از جمله ضرورت فرهنگ سازی مصرف بهینه برق به انجام می‌رسانیم. کااوند همچنین گفت: امروز ما در شرایط ویژه نفوذ و اثرگذاری رسانه‌ای قرار گرفتیم و باید قدرت رسانه‌ای کشور را به صورت جهادی تقویت کنیم، لذا

غزه و بی رحمی به زنان و کودکان آن سرزمین پرداخت و گفت: بی‌تفاوتی در برابر ظلم، همدستی با ظالمان است. وی به مسوولان فرهنگی شرکتها تاکید کرد از تبیین مساله غزه غافل نشوید و با تولید مستمر محتوای فرهنگی ابعاد این نسل‌کشی صهیونیسم را به جهانیان معرفی کنیم. وی در عین حال از اهمیت اطلاع رسانی در شبکه‌های اجتماعی و ضرب نفوذ آن

وی افزود: دعوت اسلام باید با متانت و رعایت اخلاقیات باشد چرا که حسن خلق عاملی مهم در پیشرفت فردی و اجتماعی و اخلاق، نشان دهنده عقل و فهم انسان است. در این نشست حجت الاسلام کااوند مسوول امور فرهنگی و دینی شرکت توانیر نیز با اشاره به مظلومیت مردم غزه در دفاع از سرزمین در مقابل رژیم غاصب صهیونیستی به بررسی وضعیت جنگ

همایش آموزشی مسوولان فرهنگی صنعت برق سراسر کشور با حضور جمعی از مسوولان فرهنگی شرکتها برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق سراسر کشور به میزبانی شرکت برق منطقه‌ای تهران برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، در ابتدای این نشست حجت الاسلام قرنفلی مشاور مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران در امور فرهنگی و دینی ضمن خیرمقدم به حاضران، بر اهمیت اخلاق در تبلیغ دین اسلام تأکید کرد و با اشاره به غفلت در حوزه تبلیغ، اظهار داشت که فاصله گرفتن از جامعه اخلاق اسلامی، موجب کاهش تأثیرگذاری پیامهای دینی شده است. وی با بیان اینکه مقامات انسانی با اخلاق محوری رشد پیدا می‌کنند و مهمترین مساله در زندگی انسانها، اخلاق است خاطر نشان کرد: برخورداری تند و خشن با آموزه‌های اسلامی، مانع از پیشرفت واقعی دین می‌شود.

لازم است انجمن‌های صنعت برق و مسوولان و مشاورین فرهنگی با بهره‌مندی از تکمیل توانمندی و طی دوره‌های تخصصی سواد رسانه آثار ماندگار و جذابی را تولید کنند و هر روز توان تخصصی خود را در این حوزه بالا ببرند. وی در پایان به لزوم مشارکت شایسته حوزه‌های فرهنگی شرکتها در تحقق برنامه‌های ابلاغی و برگزاری رویدادها از جمله مسابقات قرآنی تاکید کرد و خواستار همراهی بیشتر مدیران عامل شرکتها در حمایت از مسائل فرهنگی و تخصیص منابع مالی مناسب برای تحقق برنامه‌ها شد. گفتنی است در این نشست مسوولان فرهنگی و همچنین انجمن‌های شرکتها به تفکیک به بیان مسائل و دغدغه‌ها و چالشهای حوزه فرهنگی خود پرداخته و گزارش مختصری از عملکرد خود ارائه کردند و به مباحث آموزشی و نحوه گزارش دهی مسوولان فرهنگی صنعت برق کشور در زمینه تولید محتوای فرهنگی مطالبی پرداخته شد.

اصلاح و بهسازی شبکه برق ۳ روستا در شهرستان خدابنده



ساخت: در طرح اصلاح و بهسازی شبکه‌های توزیع برق روستایی بخش بزینرود شهرستان خدابنده، ۲ دستگاه پست عمومی در روستای حسام آباد نصب، ۵۶ اصله تیر جابه‌جا و ۹۸۰ متر از شبکه‌های توزیع برق این روستا ساماندهی شدند. به گفته وی، در روستای دریند بخش بزینرود نیز ۳۶ متر از شبکه توزیع برق ساماندهی، ۷ اصله تیر جابه‌جا و یک دستگاه پست عمومی نصب شد. گفتنی است شهرستان خدابنده با دارا بودن بیش از ۳۲۰۰ کیلومتر شبکه توزیع برق ۷۰۵۳۶ مشترک برق دارد و حدود ۵۰ درصد از انرژی توزیع شده در این شهرستان در بخش کشاورزی مصرف می‌شود.

مدیر توزیع برق خدابنده از اتمام طرح بهسازی شبکه‌های توزیع برق ۳ روستای بخش بزینرود این شهرستان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، حسنعلی پیری با اشاره به اینکه این طرحها با هدف بهسازی و ارائه برق پایدار به مشتریان خانگی و کشاورزی این روستاها اجرا شده است، گفت: در قالب این طرح، شبکه‌های توزیع برق روستاهای دریند، غلامویس و حسام آباد بخش بزینرود شهرستان خدابنده اصلاح و بهسازی شد. وی هزینه اجرای این طرحها را بالغ بر ۳۰ میلیارد ریال اعلام کرد و خاطر نشان

حفظ ولتاژ و فرکانس شبکه برق کشور در بازه مجاز براساس دستورالعمل ثابت بهره‌برداری

وی افزود: تداوم گرمای شدید و مصرف بی‌رویه برق در تابستان جاری موجب وقوع حوادثی در شبکه انتقال و توزیع نیروی برق بخصوص در زمانهای اوج مصرف شد که در این مواقع مطابق با دستورالعملهای ثابت بهره‌برداری همواره سعی می‌شود با اقدامات اصلاحی و پارامترهای بهره‌برداری فرکانس و ولتاژ در محدوده مجاز نگهداری شود که خوشبختانه در طول تابستان عمده‌تا در بازه مجاز قرار داشت. وی تاکید کرد: علاوه بر این به منظور حفاظت و جلوگیری از آسیب جدی به شبکه برق کشور در برابر حوادث ناگهانی، شبکه برق به رله‌های حفاظتی مختلف نیز مجهز شده است.



با اشاره به گرمای بی‌سابقه تابستان امسال و مصرف بی‌رویه و نامتعادل برق در کشور گفت: نانرژی تولید و تقاضای برق کشور که در برخی روزهای اوج بار تابستان به مرز ۱۹۰۰۰ مگاوات هم رسید فشار مضاعفی به شبکه برق کشور و همکاران صنعت برق وارد کرد.

مدیر بهره‌برداری و کنترل سیستم شبکه برق کشور گفت: ولتاژ و فرکانس شبکه برق کشور براساس دستورالعملهای ثابت بهره‌برداری از شبکه برق عمدتاً در بازه مجاز هستند. به گزارش روابط عمومی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، مازار جمشیدی

مرحله نخست نیروگاه خودتأمین چادرملو به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات وارد مدار شد

در پست سرو اردکان، احداث خط ارتباطی دو مداره ۲۳۰ کیلوولت نیروگاه از پست سرو و برقراری ارتباط مخابراتی از جمله فعالیتهای انجام شده برای برقرار شدن این نیروگاه است که با تلاش کارکنان شرکت، در کمتر از سه ماه واحد اول نیروگاه چادرملو به مدار تولید آمد. وی تأمین بار رو به رشد مشتریان صنعتی منطقه اردکان، کاهش خاموشیهای برنامه‌ریزی شده و افزایش قابلیت اطمینان شبکه را از مهمترین اهداف اجرای این طرح برشمرد.

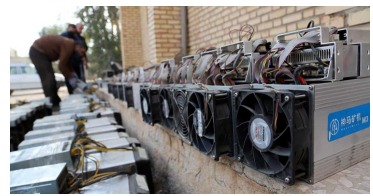


برق منطقه‌ای یزد، علی‌اکبر صالحی مجری طرح پستهای برق منطقه‌ای یزد با اعلام این خبر گفت: تکمیل، اصلاح و آماده‌سازی یکی ۲۳۰ کیلوولت

واحد نخست نیروگاه خودتأمین چادرملو در استان یزد به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات وارد مدار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت

کشف مزرعه استخراج غیرمجاز رمزارز در نجف‌آباد

طی اقدام مشترک عوامل انتظامی نجف‌آباد و کارشناسان حراست و بهره‌برداری امور برق این شهرستان، یک مزرعه بزرگ استخراج غیرمجاز رمزارز در این شهرستان کشف و ضبط شد. کارشناسان براساس گزارشهای مردمی و با بهره‌گیری از تکنیک‌های داده‌کاوی موفق به شناسایی این مزرعه شدند و پس از هماهنگی با مقام قضایی، طی عملیاتی فاگلگیرانه، این مزرعه منهدم و ۲۷ دستگاه مایتر از آن کشف و ضبط شد.



توزیع برق ایلام دستگاه برتر جشنواره شهید رجایی

شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام برای دومین سال پیاپی و این بار در گروه زیربنایی و توسعه زیرساخت بیست و هفتمین جشنواره شهید رجایی موفق به کسب رتبه برتر شد.



حرکت سریع کشورهای جهان به سمت توسعه انرژیهای تجدیدپذیر در توسعه انرژیهای تجدیدپذیر نباید از قافله جهانی عقب بمانیم



تصویب بودجه پیشبرد طرحهای شرکتهای برق منطقه‌ای برای عبور موفق از اوج بار ۱۴۰۴



پیشگیرانه برای کاهش اثر این چالش یعنی اتصال ظرفیت‌های بالاتری از این نوع منابع به شبکه پایدار برق موجود، امری ضروری است. وی اضافه کرد: ماهیت متغیر با زمان توان تولیدی منابع انرژی تجدیدپذیر باعث افزایش تغییرات فرکانس و در نتیجه افزایش تغییرات مکرر توان نیروگاههای مشارکت کننده در کنترل فرکانس می‌شود، این امر استهلاك نیروگاههای شرکت کننده در کنترل فرکانس را افزایش می‌دهد. ناظر عالی شرکتهای توزیع برق در خصوص دیگر چالشهای پیش روی توسعه انرژیهای تجدیدپذیر یادآور شد: با جایگزین شدن منابع انرژی مبتنی بر ژنراتور سنکرون با منابع انرژی تجدیدپذیر اینوترتری، ثابت اینرسی شبکه و رزرو کنترل فرکانس کاهش یافته که خود باعث کاهش پارامترهای کیفی بهره‌برداری از شبکه شده و باعث افزایش نرخ تغییرات فرکانس و بازده انحراف فرکانس می‌شود. لذا توجه به برخی از چالشها مانند تاثیرات دینامیکی نیروگاههای تجدیدپذیر دارای تجهیز الکترونیک قدرت روی شبکه، به دلیل افزایش نفوذ، این نوع واحدهای تولیدی در آینده اهمیت حیاتی می‌یابد. وی در پایان تاکید کرد: بکارگیری گسترده منابع انرژی تجدیدپذیر بخصوص باد و خورشید برای تولید برق در صورت غفلت، پایداری شبکه برق را با چالش جدی در آینده مواجه می‌کند، ولی باید در نظر داشت که بهره‌برداری از منابع تجدیدپذیر موجب مزایای زیادی در شبکه‌های قدرت می‌شود. لذا درایت مدیران ارشد و برنامه‌ریزی دقیق همچنین توسعه متوازن در سراسر شبکه و راه‌اندازی بخش نظارتی خاص این نیروگاهها در مراکز دیسپاچینگ در کنار چاره‌اندیشی پیشگیرانه و بکارگیری سیستم‌های کنترلی پیشرفته در کنار احداث و توسعه این منابع تولید انرژی می‌تواند ما را در بهینه‌سازی و افزایش تولید انرژی ضمن حفظ محیط‌زیست یاری کرده و در نهایت منجر به توسعه امن و پایدار شبکه برق و کاهش ناترازی انرژی شده تا این تهدید نیز به فرصت بدل شود.

ناظر عالی شرکتهای توزیع برق کشور با بیان اینکه اکثر کشورهای جهان به سرعت به سمت توسعه انرژیهای تجدیدپذیر در حال حرکت هستند، افزود: در توسعه انرژیهای تجدیدپذیر نباید از قافله جهانی عقب بمانیم. به گزارش پیک برق، سید سعید میرشریفی پیرامون اهمیت توسعه انرژیهای تجدیدپذیر و ضرورت پیگیری آن در ایران گفت: پاسخگویی به تقاضای روزافزون انرژی در جهان و تولید برق قابل اطمینان و پایدار، تبدیل به یک نگرانی اصلی در بخش صنعت برق همه کشورها شده است. وی افزود: در حال حاضر نیروگاههای سوخت فسیلی منبع اصلی و عمده زنجیره تولید برق در دنیا است. بنابراین توسعه نیروگاههای بزرگ با سوخت فسیلی، بهینه‌سازی و مدیریت مصرف، بهسازی شبکه انتقال و توزیع (کاهش تلفات و افزایش بازدهی تجهیزات) و سایر اقدامات اصلاحی می‌تواند به رفع یا کاهش ناترازی موجود مابین تولید و مصرف کمک شایانی کند، ولی بکارگیری نیروگاههای سوخت فسیلی ضمن اتمام سریع منابع سوخت غیرتجدیدپذیر، دلیل اصلی ایجاد آلودگی‌های زیست محیطی و انتشار دهنده انتشار گازهای گلخانه‌ای به شمار می‌روند. میرشریفی در خصوص راهکار جلوگیری از این مشکل افزود: برای حل این مسأله می‌توان به نقش

کلیدی منابع تجدیدپذیر توجه کرد، به همین دلیل است که امروزه دنیا به این انرژیهای نو توجه ویژه‌ای دارد و در حال حاضر تمرکز اصلی مهندسين این حوزه بر نصب و راه‌اندازی واحدهای تولیدی بادی و خورشیدی می‌باشد که منابع، تزریق توان بدون آلایندگی به شبکه هستند. وی در عین حال بیان کرد: بکارگیری و توسعه منابع تجدیدپذیر تولید انرژی در شبکه برق، یک فرصت است و نباید کشور عزیزمان ایران با داشتن شرایط جغرافیایی مناسب تولید و مواد اولیه لازم برای احداث این نوع نیروگاهها از قافله جهانی عقب ماند. **توسعه منابع تجدیدپذیر تولید انرژی بدون نقشه راه، یک تهدید است** میرشریفی پیرامون چالشهای پیش روی توسعه انرژیهای تجدیدپذیر اظهار داشت: بکارگیری و توسعه منابع تجدیدپذیر تولید انرژی به صورت بی‌رویه و بدون نقشه راه، یک تهدید برای شبکه برق است. یکی از چالشهای پیشرو در بهره‌برداری از این منابع، تغییرات سرعت باد و تغییر در شدت تابش خورشید است که پدیده‌های تصادفی محسوب گشته و موجب نوسان در توان تولیدی خروجی این نوع نیروگاهها می‌شود. وی در همین رابطه تصریح کرد: این نوسانات توان می‌تواند باعث افزایش یا کاهش فرکانس خارج از محدوده مجاز شده و پایداری فرکانسی شبکه را به طور جدی تهدید کند. بصورتیکه چاره‌اندیشی

بهره‌برداری از بانک خازنی ۴.۸ مگاوازی پست زنجانورد



بانک خازنی پست زنجانورد با ظرفیت ۴.۸ مگاوار در سطح ولتاژ ۲۰ کیلوولت با یک دستگاه فیدر ۲۰ کیلوولت پس از نصب و انجام تست‌های راه‌اندازی برقرار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای زنجان، معصومی مجری طرح پستهای شرکت برق منطقه‌ای زنجان در این خصوص گفت: طرح احداث بانک خازنی پست زنجانورد با استفاده از یونیت‌های خازنی ۴۰۰ کیلوواری و به صورت مسقف و سرپوشیده، طراحی و اجرا شده است. وی افزود: با بهره‌برداری از این طرح، بهبود قابل توجهی در جبران توان راکتیو و بهبود ولتاژ پست زنجانورد حاصل می‌شود که پایداری بیشتر شبکه برق، کاهش تلفات و نیز افزایش کیفیت برق تحویلی به مشترکان منطقه را به دنبال خواهد داشت. برای اجرای این طرح ۳۵ میلیارد ریال اعتبار هزینه شده است.

ایران؛ دومین کشور جهان با بالاترین سرانه مصرف برق خانگی



به عادات غلط مصرف در بخشی از شهروندان پرمصرف باز می‌گردد که به طور مثال اعتقادی به رعایت دمای آسایش چه در فصل زمستان و چه در فصل تابستان ندارند و همین موضوع سبب می‌شود که به عنوان نمونه در اوج گرما دمای خانه‌ها روی ۱۸ درجه تنظیم شود و در اوج سرما نیز دمای خانه بالای ۳۰ تا ۳۵ تنظیم می‌شود. دلیل دیگر نیز راندمان و بازدهی بسیار پایین تجهیزات مصرف‌کننده انرژی در بخش خانگی است که مقصر آن مصرف‌کنندگان نیستند و لازم است مسوولان در این خصوص تدابیر جدی را اتخاذ کنند.

سرانه مصرف انرژی خانگی در ایران بر اساس اطلاعات مرکز توسعه جهانی در رتبه دوم جهان قرار دارد. به گزارش پیک برق، از میان ۳۰ کشور جهان که آمار انرژی بخش خانگی خود را به مرکز توسعه جهانی ارائه می‌دهند، ایران پس از نروژ بیشترین سرانه مصرف انرژی خانگی در دنیا را دارد. به جز ایران که تأمین انرژی خانه‌ها بر عهده برق و گاز است، در دیگر کشورهای توسعه یافته از جمله نروژ تنها انرژی برای گرم و سرد کردن خانه‌ها و یخ‌تویز، برق است. ذکر این نکته نیز ضروری است که نروژ در حالی بالاتر از ایران بیشترین سرانه مصرف انرژی جهان را دارد که از سویی سه فصل از چهار فصل سال را با دمای زیر صفر سپری می‌کند و از سوی دیگر عمده برق خود را از محل انرژی برقی تأمین می‌کند که آلودگی خاصی را متوجه محیط‌زیست نمی‌کند. رییس سابق اتحادیه اروپا "ژان کلودیونکر" گفته بود که انرژی ارزشمندترین دارایی ماست و سعی می‌کنیم به جای هدر دادن آن در خانه‌ها از هر کیلووات ساعت، بیشترین ارزش‌افزوده را خلق کنیم.

این شرایط در حالی است که سرانه مصرف انرژی خانگی در ایران کمی بیش از ۶۰۰۰ کیلووات ساعت در سال است که از تقسیم انرژی معادل برق و گاز خانگی بر جمعیت کشور محاسبه می‌شود. این میزان انرژی برای یک خانواده ۴ نفره به قیمت منطقه غرب آسیا ۱۳۰ میلیون تومان ارزش دارد. مصرف بالای بخش خانگی اقتصاد ایران را در تابستان و زمستان با چالش محدودیت برق و گاز مواجه کرده است. چالش جدی مصرف بالای انرژی در کشور را باید متأثر از دو عامل اساسی دانست که نخست

در آستانه برگزاری دومین کنگره شهدای استان کهگیلویه و بویر احمد

زیرساختهای شبکه برق دهکده دفاع مقدس یاسوج احداث شد

با اعتباری بالغ بر ۲۳ میلیارد ریال در قالب احداث بیش از ۱۶۷۴ متر شبکه کابل خود نگهدار، شبکه فشار متوسط، شبکه روشنایی معابر و نصب یک دستگاه ترانسفورماتور ۳۱۵ کیلووات آمپر در کوتاه‌ترین زمان ممکن عملیاتی شد. روستائی، احداث شبکه کابلی خودنگهدار جهت برگزاری کنگره شهدا در شهرستان دنا، احداث، توسعه و ساماندهی شبکه برق گلزارهای شهدای روستای چم بلبل، روستای گناوه‌لری، اسلام‌آباد، دهن‌ناصر خیرآباد، شهید وفایی و چیتاب در شهرستان بویراحمد، گچساران، دهدشت و باشت را از دیگر اقدامات شرکت توزیع برق استان در این زمینه برشمرد و خاطر نشان ساخت: برای تقویت زیرساخت گلزارهای شهدای یاد شده در نقاط مختلف کهگیلویه و بویراحمد ۲ هزار و ۲۲۷ متر کابل خودنگهدار احداث و ۱۷ میلیارد ریال هزینه شده است.



در آستانه برگزاری دومین کنگره شهدای استان کهگیلویه و بویراحمد طرح احداث و توسعه زیرساختهای شبکه برق دهکده دفاع مقدس در بوستان مهرورزی شهر یاسوج به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد، رسول روستائی مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر افزود: این اقدام جهادی

بسم رب الشهداء والصدیقین

پیام ایثار و شهادت



من المومنین رجال صدقوا ما عاهد الله علیه فمنهم من قضی نحبه و منهم من ینتظر و ما بدلوا تبدیلا

احزاب- ۲۳

با سلام به پیشگاه مقدس امام زمان حضرت ولیعصر عج، روح پرفتوح و ملکوتی بنیانگذار انقلاب اسلامی ایران امام خمینی (ره) و نایب بر حق ایشان رهبر فرزانه انقلاب اسلامی و همه مجاهدانی که در راه اعتلای دین توفیق شهادت، جانبازی و ایثار داشته‌اند.

خود در جبهه به‌عنوان بسیجی در لشکر ۱۰ سیدالشهداء در تاریخ ۱۳۶۵/۱۰/۱۹ در منطقه عملیاتی پاسگاه زید در عملیات کربلای ۵ بر اثر اصابت ترکش به شهادت رسید و پیکر این شهید در گلزار شهداء ملارد به خاک سپرده شد، این شهید بزرگوار در سال ۱۳۳۶ ازدواج کرد و ۳ فرزند از او به یادگار مانده است.

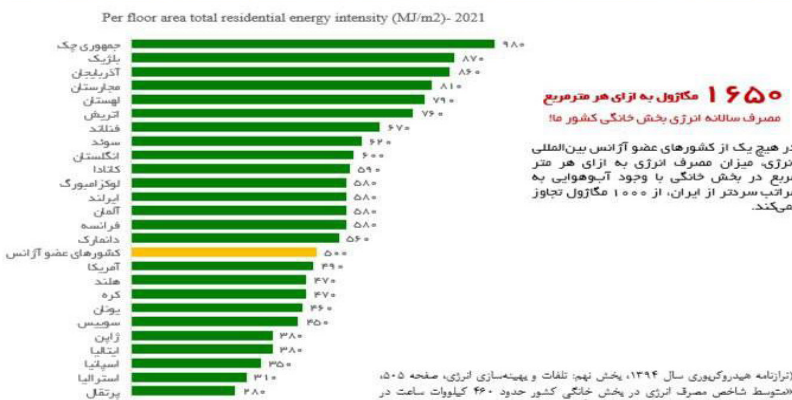


شهید والا مقام علی‌اکبر کوهستانی متولد ۱۳۳۷/۴/۱

فرزای از وصیت‌نامه شهید: از همه دوستان و آشنایان می‌خواهم حامی اسلام و انقلاب عزیزمان باشم که با مجاهدتهای بی‌شمار مردم ستم‌دیده ایران بدست آمده است و در خدمت امام بزرگوار باشند، از خواهران خود می‌خواهم حجاب خود را رعایت و حفظ کنید و به والدین خود احترام بگذارند، حامی افراد ستم‌دیده باشند و در حد توان خود از کمک به آنها دریغ نکنید.

نام پدرش حسین و مادرش عذرا می‌باشد. این شهید عزیز تحصیلاتش را در مقطع دیپلم تجربی در ساوه به اتمام رساند و جهت کار به کرج عزیمت کرد. در تاریخ ۱۳۶۳/۵/۱ به‌عنوان تکنسین ایمنی و حفاظت کار در نیروگاه شهید منتظر قائم مشغول به کار گردید و با شروع جنگ تحمیلی راهی جبهه‌های نبرد حق علیه باطل شد و در آخرین حضور

مصرف انرژی بخش خانگی کشور در مقایسه با کشورهای عضو آژانس بین‌المللی انرژی



بزرگترین پست GIS نیروگاهی کشور امسال به شبکه سراسری متصل می‌شود

ظرفیت تولید و راندمان نیروگاه از حدود ۲۲ درصد به ۵۸ درصد، به کاهش آلودگی هوای منطقه نیز کمک شایانی می‌کند. مجری طرح احداث نیروگاه سیکل ترکیبی کلاس F ری اضافه کرد: صرفه‌جویی ناشی از افزایش راندمان نیروگاه سیکل ترکیبی کلاس F در مقایسه با میزان تولید مشابه در وضعیت فعلی، سالانه حدود ۱.۵ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی به ارزش حدود ۲۷۰ میلیون یورو را به دنبال دارد.



وی ادامه داد: به منظور اتصال واحدهای نیروگاه سیکل ترکیبی ری به شبکه سراسری برق کشور، بزرگترین پست بلا فصل GIS نیروگاهی کشور با ۱۳ فیدر در دست احداث است. اسپنانی با اشاره به اینکه این پست GIS تا پایان سال برقرار خواهد شد، اضافه کرد: با وجود شرایط دشوار در تأمین تجهیزات از سازندگان معتبر، بخش تأمین تجهیزات طرح بیش از ۹۰ درصد پیشرفت داشته است. به‌طوریکه بخش اصلی تجهیزات پست ری از پیشرفته‌ترین و به‌روزترین تجهیزات و سازندگان تأمین و وارد کارگاه طرح نیروگاه ری شده و فعالیت‌های ساختمانی مربوط به سالن GIS، ساختمان کنترل و نصب استراکچرهای تجهیزات فشارقوی و گنتری‌های طرح در ماه جاری به پایان می‌رسد و متعاقباً عملیات نصب و راه‌اندازی تجهیزات پست آغاز می‌شود.

از توان داخلی احداث خواهد شد. روح‌اله اسپنانی با اشاره به اینکه آرایش نیروگاه سیکل ترکیبی ری به صورت ۲+۲+۱ شامل دو توربین گاز راندمان بالای کلاس F هرکدام به ظرفیت ۳۱۰ مگاوات، دو بویلر بازینافت حرارتی و یک توربین بخار است، خاطر نشان کرد: واحدهای گازی کلاس F فوق از جمله به‌روزترین واحدهای گازی در دنیا هستند که علاوه بر راندمان بالا (حدود ۴۰ درصد در حالت سیکل ساده و ۵۸ درصد در حالت سیکل ترکیبی به صورت نامی) دارای کم‌ترین میزان انتشار آلاینده‌ها و هوا به میزان حداکثر ۲۵ ppm هستند. اسپنانی ادامه داد: این میزان از آلاینده‌ها بسیار کمتر از میزان مجاز استانداردهای فعلی زیست محیطی کشور ۱۵۰ ppm است و با نوسازی نیروگاه موجود گازی ری به نیروگاه سیکل ترکیبی جدید علاوه بر افزایش

بزرگترین پست بلا فصل GIS نیروگاهی کشور برای اتصال واحدهای احداث ری تا پایان امسال برقرار و به شبکه سراسری متصل می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت مدیریت تولید برق حرارتی، مجری طرح نیروگاه‌های خصوصی شرکت با اشاره به اینکه این طرح به منظور بهبود تراز تولید و مصرف برق استان تهران و در جهت تأمین انرژی مطمئن و پایدار و کمک به پایداری برق جنوب تهران با اخذ مجوزات مربوطه از جمله مجوز زیست محیطی در دستور کار قرار گرفته است، گفت: در این طرح با جمع‌آوری واحدهای گازی کم‌بازده و فرسوده موجود در نیروگاه ری، یک بلوک نیروگاه سیکل ترکیبی با ظرفیت حدود ۹۱۰ مگاوات با مبلغ سرمایه‌گذاری بالغ بر ۵۰۰ میلیون یورو و با استفاده

دیدار جمعی از مدیران توانیر با خانواده جانباخته سرافراز

آزادگان عزیز ذخایر گرانبهای انقلاب اسلامی هستند

(مقام معظم رهبری)



طرح برق روستایی و ملیح مشاور مدیرعامل و مسوول امور ایثارگران به میهن اسلامی و گرامیداشت هشت سال استقامت و پایداری و دفاع از ارزشهای نظام و انقلاب اسلامی، تعدادی از مدیران شرکت توانیر با خانواده احمد خطیب جانباز و آزاده سرافراز دیدار کردند. در این دیدار که با حضور تقوایی سرپرست اداره کل بازرسی و پاسخگویی به شکایات، برنگی مجری

به مناسبت ۲۶ مرداد سالروز بازگشت شکوهمند آزادگان سرافراز به میهن اسلامی و گرامیداشت هشت سال استقامت و پایداری و دفاع از ارزشهای نظام و انقلاب اسلامی، تعدادی از مدیران شرکت توانیر با خانواده احمد خطیب جانباز و آزاده سرافراز دیدار کردند. در این دیدار که با حضور تقوایی سرپرست اداره کل بازرسی و پاسخگویی به شکایات، برنگی مجری

یادداشت

ناترازی برق؛ عوامل بروز و راهبردهای رفع آن

احسان ذبیح‌زاده-مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی تلفیقی توانیر



زیرساخت اصلی تحویل برق در کشور است. آنچه در اصول برنامه‌ریزی توسعه در بخش برق پذیرفتنی است اتخاذ رویکردهای توسعه همزمان ظرفیت‌های تولید و شبکه است. این در حالی است که در ایران به دلیل عدم قطعیت‌های وجودی و یا زمانی احداث نیروگاهها، توسعه شبکه‌های انتقال لازم و کافی معمولاً پس از فرآیند احداث نیروگاه صورت می‌پذیرد. برخی عدم توازن‌ها نیز در ظرفیت‌های شبکه در بخشهای مختلف کشور وجود دارد و محدودیت‌های توسعه شبکه در نقاط پرجمعیت و دشوار به لحاظ زیست‌محیطی نیز موجب عدم توسعه کافی شبکه در برخی نقاط شده است. بر اساس موارد فوق

شاهد شرایط پیچیده و متنوع در زیرساخت تحویل برق (شبکه) هستیم به صورتیکه در نقاط و اوقاتی محدود، امکان انتقال توان تولیدی برخی نیروگاهها وجود ندارد (حبس تولید) و در عین حال در نقاطی، ظرفیتها از نیاز موجود بسیار فراتر هستند. تأمین مالی طرحهای توسعه شبکه چالش اصلی این حوزه قلمداد می‌شود و با هماهنگیهای بیشتر میان توسعه در حوزه‌های مختلف بخش برق و نیز برنامه‌ریزی توانمندی منابع تولید و شبکه می‌توان بر میزان بهره‌وری در توسعه و بهره‌برداری از ظرفیتها افزود.

کاهش تلفات انتقال و توزیع برق همواره در دستور کار بخش برق قرار داشته و در اثر اقدامات بعمل آمده، در بسیاری از نقاط کشور، میزان تلفات تک رقیمی شده است. شایان ذکر است که مانند بسیاری دیگر از مسائل بهینه‌سازی، هر چه که به مقادیر مطلوب نزدیک‌تر می‌شویم، صرف هزینه بسیار بیشتری نسبت به اقدامات تا پیش از این مورد نیاز است زیرا عمده راهکارهای سازوکاری، نرم‌افزاری و سخت‌افزاری مقدر با امکانات موجود، مورد عمل قرار گرفته و اقدامات باقیمانده عمدتاً شامل بهینه‌سازی تجهیزات و تعویض و نوسازی تأسیسات است.

عوامل سمت تقاضای ناترازی -

بهره‌وری مصرف انرژی

در بخشهای ابتدایی این یادداشت ذکر شد که اقتصاد مبتنی بر منابع کشور و دسترسی به ارز و بدون نیاز به رقابت جدی در بازار در کنار سیاستهای پایین نگه‌داشتن قیمت حامل‌های انرژی موجب شکل‌گیری صنایع، کشاورزی و ساختمان‌های انرژی‌بر با بازدهی پایین و مصرف غیرمولد حامل‌های انرژی در ایران شده است. شاخص شدت مصرف انرژی که بر اساس میزان انرژی مصرفی به ازای مقدار واحد تولید ناخالص داخلی کشور محاسبه می‌شود نه تنها بسیار بالا است بلکه روند آن نیز رو به افزایش است. این بدان معنی است که هم وضعیت مصرف نامناسب است و بدتر از آن و بر اساس روند افزایشی

اصل تنوع سبب تولید برق به لحاظ حامل‌های انرژی، توسعه فناوری‌هایی نظیر تجدیدپذیرها و اتمی و بکارگیری نیروگاههای حرارتی با سوخت گاز با بازدهی بالا را اجتناب‌ناپذیر می‌کند. وجود ناترازی توانمندی گاز و برق در کشور در حالی است که علیرغم برخی هماهنگیهای عملیاتی در تأمین سوخت نیروگاهها میان بخش برق و بخش گاز، برنامه‌ریزی‌های مرتبط با این دو حامل انرژی ارزشمند در دو فضای مجزا صورت می‌پذیرد. وجود همزمان هر دو زیرساخت عظیم برق و گاز در تمامی نقاط کشور،

صرفه‌جویی شده نیز با توجه به عدم تأثیر کاهش مصرف سوخت در نیروگاهها بر افزایش درآمدهای فروش سوخت، افزایش سالانه مصرف سوخت داخلی و ناترازیهای آن، ظرفیتی برای صادرات سوخت صرفه‌جویی‌شده باقی نمی‌گذارد و تاکنون نتیجه مورد نظر را محقق نکرده است. لذا نتیجه می‌گیریم تاکنون سرمایه‌گذاری در توسعه نیروگاهها، فارغ از سازوکارهای اجرایی و در نبود سرمایه‌گذاری خارجی، به صورت کامل به منابع عمومی و دسترسی به آن وابسته بوده و جریان ورود این منابع به بخش نیروگاهی، میزان توسعه ظرفیت تولید برق را تحت تأثیر قرار می‌دهد. این در حالی است که به دلیل توسعه ناکافی و عقب‌ماندگی نسبت به تقاضا، امکان از رده خارج کردن واحدهای تولید برق فرسوده نیز امکان‌پذیر نیست که خود موجب بهره‌وری پایین و عملکرد ناپایدار می‌شود.

عوامل سمت عرضه ناترازی -

حامل‌های انرژی

بیش از ۹۰ درصد برق کشور توسط نیروگاههای حرارتی-باترکیب سوختهای گاز طبیعی، گازوییل و مازوت و مابقی توسط نیروگاههای برقی، اتمی و تجدیدپذیر تولید می‌شود. با توجه به برخورداری کشور از منابع سوختهای فسیلی و گران‌تر بودن فناوری‌های دیگر، ترکیب فوق در گذر زمان ایجاد شده است. با راندمانی بالغ بر ۳۹ درصد در تولید برق حرارتی، همچنان ظرفیت افزایش بازدهی در این فناوری وجود دارد. همچنین تجارب سالهای اخیر در ناترازی سنگین گاز در ایام سرد سال و به تناسب مصرف سوخت مایع توسط نیروگاهها، حاکی از لزوم تغییر در سبب تولید برق کشور است. اهمیت این موضوع زمانی دوچندان می‌شود که در ایام گرم سال نیز تمام گاز مورد نیاز نیروگاهها تأمین نشده و در برخی نیروگاهها سوخت مایع برای تولید استفاده می‌شود. همچنین سهم قابل توجهی از تولید برق در ایام اوج مصرف تابستان به منابع برقی وابسته است که خود دارای عدم قطعیت است و تحت تأثیر خشکسالی‌ها و ترسالی‌ها قرار دارد. لذا بکارگیری

دو دهه ۸۰، دولت تنها سرمایه‌گذار، مالک و بهره‌بردار نیروگاهها در کشور شد. منابع عمومی ناشی از صادرات نفت را می‌توان منبع قابل اعتماد آن دوران برای توسعه ظرفیت‌های نیروگاهی قلمداد کرد. با سیاستهای مبتنی بر تجدید ساختار، خصوصی‌سازی و مقررات‌گذاری در دهه‌های ۷۰ و ۸۰، زمینه حضور بخش خصوصی در این بخش فراهم شد تا اهدافی همچون توسعه ظرفیت‌های تولید، کارایی بیشتر و قیمت‌های مناسب‌تر ناشی از عملکرد بازار و رقابت طراحی شده در آن محقق گردد. از آنجایی که بخش

در کشور ما ظرفیت تولید برق از سالهای گذشته از نیاز مصرف عقب مانده و هر سال به عمق ناترازی برق افزوده شده است. ناترازی برق در کشور عوامل بلندمدت‌تر و ریشه‌ای در تقاضا دارد.

خصوصی نیز به دلیل سرمایه‌بری بسیار سنگین احداث نیروگاه، به منابعی که در نهایت ارز ارزان می‌تواند آن را تأمین کند، نیاز داشت. به لحاظ تأمین مالی، ماهیت سرمایه‌گذاری نسبت به احداث نیروگاه توسط دولت تغییر نکرد. این در حالی بود که چه بخش دولتی و چه بخش خصوصی با نظام تعرفه‌ای حاکم بر بخش برق که مبتنی بر پایین‌نگه‌داشتن قیمت‌ها است؛ امکان بازپرداخت تسهیلات و منابع دریافتی را نداشتند. طرحهایی مانند برگشت سرمایه از طریق سوخت

در ادبیات بین‌الملل، کشور ایران به دلیل برخورداری از منابع عظیم نفت و گاز، کشوری با مزیت انرژی بالا محسوب می‌شود. آثار این مزیت پس از کشف نفت، در تحولات اقتصادی، اجتماعی و سیاسی کشور آشکار است. در اقتصاد مبتنی بر منابع ایران، توسعه زیرساختها و رشد اقتصادی تحت تأثیر میزان و قیمت این حامل ارزشمند قرار داشته و در نهایت موجب افزایش سطح رفاه و شاخصهای توسعه شده است. از سوی دیگر در سمت مصرف، ارزهای ارزانی که به واسطه صادرات منابع عمدتاً خام در اختیار کشور قرار می‌گرفت و با ترتیباتی میان بخشهای مختلف مصرف توزیع می‌شد، در کنار قیمت‌های بسیار پایین حامل‌های انرژی، موجب بروز و ظهور صنایع، کشاورزی و ساختمان‌های انرژی‌بر با بازدهی پایین و در مجموع شکل‌گیری یک اقتصاد و جامعه مصرف‌گرا بدون ملاحظه محدودبودن منابع میان‌نسلی انرژی و درک ارزش این منابع شده است. در این یادداشت به عوامل بروز ناترازی انرژی و راهبردهای رفع آن در دو سوی عرضه و تقاضای برق پرداخته شده است.

وضعیت ناترازی برق

نیاز مصرف اوج بار در سال ۱۴۰۳ به میزان ۷۹۸۷۷ مگاوات رسیده که با احتساب اوج بار سال گذشته به میزان ۷۳۴۶۳ مگاوات، رشدی به میزان ۸.۷ درصد داشته است. رشد متعارف نیاز مصرف برق کشور بر اساس متوسط ۱۰ سال اخیر، تقریباً ۵ درصد است. لذا رشد میزان اوج بار در سال جاری، رشدی غیرمتعارف محسوب می‌شود. این میزان رشد تحت تأثیر عواملی همچون دمای بالاتر از نرمال هوا و همزمانی آن در بسیاری از نقاط کشور، رشد تولید ناخالص داخلی، مشترکان جدید، توسعه استفاده از وسایل سرمایشی (نظیر کولرهای گازی)، مصارفی مانند رمزارزها و انشعابهای غیرمجاز قرار دارد. می‌توان ادعا کرد پاسخگویی به چنین میزان رشدی، برای تمام شبکه‌های برق در جهان، چالشی بزرگ محسوب می‌شود. در کشور ما ظرفیت تولید برق از سالهای گذشته از نیاز مصرف عقب افزوده شده است. ناترازی برق در کشور عوامل بلندمدت‌تر و ریشه‌ای در دو سمت عرضه و تقاضا دارد.

عوامل سمت عرضه ناترازی- توسعه ظرفیت نیروگاهها

بعد از مدتی از ورود برق به کشور و پس از دهه‌های اول قرن چهاردهم هجری شمسی که تولید برق عمدتاً توسط بخش خصوصی صورت می‌پذیرفت، به دلیل شتاب توسعه و به عنوان پیشران توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور، تولید برق در مقیاس بزرگ در دستور کار دولت قرار گرفت. به‌گونه‌ای که تا



شاخص، همچنان آگاهی لازم برای هوشمندی در استفاده بهره‌ور از منابع میان‌نسلی انرژی وجود ندارد. این امر در حالی اتفاق می‌افتد که قوانین و مقررات متعددی برای اصلاح الگوی مصرف انرژی در کشور تصویب شده که در اغلب موارد در هزارتوی بروکراسی کشور عقیم مانده است. به عقیده نگارنده، ذهنیت ایرانیان بخصوص حکمرانان کشور، همچنان به مسئله انرژی و اهمیت آن حساس نیست و رتبه‌بندی‌های بین‌المللی از برخورداری ایران از ذخایر نفت و گاز موجب انحراف اذهان از واقعیات حامل‌های انرژی در کشور است. کافی است به وضعیت مصرف بنزین، گاز، برق و حتی آب و ترکیب آن با شاخصهای اقتصادی توجه نمود تا وضعیتی هولناک از بخش انرژی کشور تصویر شود. از آنجا که بخش عظیمی از هزینه‌های جامعه برای تأمین انرژی در قالب یارانه‌های آشکار و پنهان پرداخت می‌شود، برقراری ارتباط میان شاخصهایی که متخصصان این حوزه در مورد آن تحلیل می‌کنند با آنچه که افکار عمومی و بسیاری از حکمرانان شاهد آن هستند، دشوار است. در غیاب استفاده از ابزار قیمتی برای کنترل و بهره‌وری مصرف انرژی، استفاده از ابزارهای اقناعی و الزامی شامل اجرای مفاد قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی و سیاست‌های کلی ابلاغی، رعایت مبحث شماره ۱۹ مقررات ملی ساختمان، الزام‌های متعدد دستگاههای اجرایی برای بهینه‌سازی مصرف، استانداردهای مصرف انرژی صنایع، کنترل سطح انرژی‌بری وسایل و تجهیزات تولید داخل و وارداتی، راهکارهای تشویقی صرفه‌جویی و ... تا کنون راه به جایی نبرده است. به عنوان مثال در دهه ۹۰، علیرغم عدم رشد تولید ناخالص داخلی محسوس در دوره ده ساله، به طور متوسط شاهد رشد سالانه تقریباً ۵ درصدی در مصرف برق بوده‌ایم. رشد نزدیک ۹ درصدی نیاز مصرف اوج بار سال جاری گواه دیگری از وضعیت نامناسب تقاضای مصرف برق در کشور است. این رشد در شرایطی به‌وقوع پیوسته که بخشهای صنعتی و کشاورزی به عنوان بخشهای تولیدی کشور در اوقات پیک، در حداکثر محدودیت قرار دارند. پس نتیجه گرفته می‌شود این رشد غیرمتعارف عمدتاً در بخشهای غیرمولد جامعه بروز کرده است. بر این اساس انتظار می‌رود شاخص شدت مصرف انرژی در سال ۱۴۰۳ نیز روند افزایشی خود را حفظ کند.

رفع ناترازی

به منظور کاهش تدریجی عمق ناترازی فعلی در کوتاه‌مدت و رفع آن در میان‌مدت و بلندمدت، با هدف داشتن کشوری "هوشمند در مصرف انرژی" اتخاذ راهبردهایی در سه محور مدیریت تقاضا، اصلاح اقتصاد انرژی و اصلاح ساختار حکمرانی انرژی ضرورت دارد.

رفع ناترازی-مدیریت تقاضا

مهمترین و اثربخش‌ترین و در عین حال دشوارترین اقدامات مورد نیاز برای رفع ناترازی در سمت تقاضا و مصرف انرژی قرار دارند. علت اطلاق صفات مهم‌ترین و اثربخش‌ترین این است که در بسیاری از موارد نیازمند اقدامات رفتاری بوده، اغلب هزینه در بر نداشته و نیازمند سرمایه‌گذاری در سمت عرضه (نیروگاه و شبکه) نمی‌باشند و دشوار به این خاطر که رفتار فردی و جمعی در طول زمان شکل می‌گیرد و تغییرات رفتاری بسیار کند رخ می‌دهند و در صورت عدم مداخله نیروهای انگیزه‌بخش، گاه مقیاس زمانی میان‌نسلی دارند. راهبرد مدیریت تقاضای برق را می‌توان در چند اقدام تقسیم‌بندی کرد:

الگوی مصرف

کاهش تلفات انتقال و توزیع برق همواره در دستور کار بخش برق قرار داشته و در اثر اقدامات بعمل آمده، در بسیاری از نقاط کشور، میزان تلفات تک‌رقمی شده است

* عدم تخصیص یارانه به مصارف خارج از الگوی انشعابها
* واگذاری انشعاب در انشعابات دیماندی (غیرخانگی) بر اساس الگوی مصرف با تأکید بر بخشهای صنعتی و کشاورزی
* تکمیل و به‌روزرسانی استانداردهای مصرف انرژی در بخش صنعت و نظارت بر رعایت آن استانداردها
* آگاهی‌بخشی و آموزش در مدارس و دانشگاهها، در رسانه‌های دیداری، شنیداری، مکتوب و مجازی، دستگاههای اجرایی و نهادها، سازمان‌های غیردولتی و سمن‌ها

* رعایت مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان در ساخت وسازها در ساختمانهای مسکونی، مجتمع‌ها و شهرکهای مسکونی، دستگاههای اجرایی و نهادها، مجتمع‌های تجاری، تفریحی و گردشگری
* رعایت استانداردهای مصرف انرژی در واردات کالاها

رفع ناترازی- اقتصاد انرژی

زمانی می‌توان به رفع ناترازی انرژی امید داشت که نهادها و شرکت‌های زنجیره تأمین انرژی، خود درگیر ناترازی نباشند. در شرایط وجود ناترازی‌های عمیق مالی در شرکت‌های تولید، انتقال و توزیع برق، تأمین‌کنندگان، پیمانکاران و مشاوران بخش برق، رفع ناترازی انرژی دور از انتظار است. همانطور که در چند قسمت این یادداشت اشاره شد، سیاست‌های منجر به پایین نگه‌داشتن قیمت‌ها موجب شده هزینه‌های صنعت برق گوی سبقت را از درآمدهای آن برآید. جهش‌های تورمی و ارزی در طول سالها باعث شده هزینه‌ها چند برابر شوند، در حالیکه درآمدها همواره تحت تأثیر عوامل سیاسی و اجتماعی تحت کنترل بوده‌اند. این شرایط موجب انباشت بدهی شرکت‌های تأمین‌کننده برق، عدم انجام تعمیرات کافی، عدم بهسازی و نوسازی تأسیسات و در نهایت سرمایه‌گذاری ناکافی در تأسیسات تولید، انتقال و توزیع برق شده است. راه حل فوری رفع این ناترازی با قبول پیش‌فرض عدم امکان تغییرات محسوس در نظام تعرفه و بهای برق، پرداخت مابه‌التفاوت قیمت‌های تکلیفی و تمام شده توسط دولت است. این امر در قوانینی همچون قانون حمایت از صنعت برق و قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق بخوبی منعکس شده است. لیکن ناترازی‌ها محدود به بخش انرژی نیست و این حوزه خود تحت تأثیر ناترازی در سایر بخشها در این وضعیت به سر می‌برد. از جمله اقداماتی که در سالهای اخیر در دستور کار قرار گرفته است انجام معاملات برق در سازوکارهای بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه میان نیروگاهها و مشترکان عمده است. این راهکار بخشی از مشکل نقدینگی را برای نیروگاهها حل می‌کند اما همچنان تحت تأثیر سازوکار

تنوع سبد تولید برق بر اساس حامل‌های انرژی و در سمت تقاضا شامل وضع الگو مصرف و اهتمام به الزام رعایت آن با استفاده از ابزارهای اقناعی، فنی و مالی است

بانکی و مالی و موسسات برق دارد. **رفع ناترازی- ساختار حکمرانی انرژی**

رفع ناترازی برق نیازمند اقدامات توأمان در دو سوی عرضه و تقاضا دارد. بخشهای عمده مصرف برق در کشور شامل صنعت، کشاورزی و خانگی بیش از آنکه تحت حاکمیت وزارت نیرو قرار داشته باشند تحت حاکمیت وزارتخانه‌های تخصصی و نهادها، صنفی و نظارتی خود قرار دارند. لذا وزارت نیرو برای پیشبرد اقدامات سمت تقاضا نیاز به مشارکت فعال سایر وزارتخانه‌ها

و نهادهای ذیربط بخشهای مختلف مصرف است. شورای عالی انرژی که در دو سال گذشته فعالیت بیشتری از خود نشان داده، می‌تواند نقش مهمی در پیشبرد سیاستها و اقدامات منجر به اصلاح وضعیت تقاضا و مصرف انرژی ایفا کند. تعهد و همکاری کامل سایر دستگاهها با وزارت نیرو از جمله سازمان ملی استاندارد و سازمان برنامه و بودجه کشور برای تعیین ضوابط امر و هماهنگی‌های میان‌دستگاهی حائز اهمیت بسیار است. از سوی دیگر بر اساس قانون تأسیس وزارت نیرو مصوب سال ۱۳۵۳ (که پیشتر عنوان وزارت آب و برق بر آن اطلاق می‌شد) و نیز در سایر اسناد بالادستی بخش انرژی مقرر شده بود برنامه‌ریزی حامل‌های انرژی به صورت یکپارچه صورت پذیرد. از آن زمان تا کنون این امر محقق نشده است اما اهمیت آن دو چندان شده بصورتیکه با توجه به محدودیت‌های منابع انرژی و منابع مالی، امکان توسعه جزیره‌ای زیرساخت‌های هر حامل مقدور نیست. بر این اساس هماهنگیهای بیشتر میان دستگاههای متولی با محوریت شورای عالی انرژی بیش از پیش مورد نیاز است. در بخش برق با اجرای سیاست‌های تجدیدساختار، تفکیک‌هایی میان بخش تولید حرارتی، انتقال، توزیع و تجدیدپذیر صورت پذیرفته است. تولید برق‌آبی و اقی نیز خارج از سازمانهای بخش برق وزارت نیرو برنامه‌ریزی می‌شوند. علیرغم تفکیک‌های به‌وقوع پیوسته، ترکیب برنامه‌ها که شرط لازم برای داشتن برنامه‌های توسعه پایدار و یکپارچه برای رفع اصولی ناترازی نیازمند مواظبت و نظام‌مندی بیشتری است.

جمع‌بندی

سالانه بر عمق ناترازی حامل‌های انرژی افزوده می‌شود و بازنگری‌های اساسی در دو سوی عرضه و تقاضای انرژی ضرورت دارد. این بازنگری‌ها در سمت عرضه شامل اصلاح نظام قیمت‌گذاری در زنجیره تأمین برق‌رسانی با رعایت حمایت‌های ضروری در انتهای زنجیره برای مشترکان نیازمند حمایت، پذیرفتن مسوولیت تأمین مالی توسعه زیرساخت‌های تولید و شبکه مورد نیاز (انتخابی میان سرمایه‌گذاری دولتی و یا فراهم نمودن امکان برگشت سرمایه سرمایه‌گذاری بخش خصوصی داخلی یا خارجی از طریق نظام تعرفه یا سایر منابع درآمدی مانند گواهی ظرفیت و صادرات برق)، تنوع سبد تولید برق بر اساس حامل‌های انرژی و در سمت تقاضا شامل وضع الگو و استانداردهای مصرف و اهتمام به الزام رعایت آن با استفاده از ابزارهای اقناعی، فنی و مالی است. همچنین به منظور افزایش بهره‌وری، سیاست‌گذاری و برنامه‌ریزی یکپارچه حامل‌های انرژی هم در عرضه (ترکیب سوخت نیروگاهی) و هم در سبد مصرف نهایی انرژی (برق، گاز، حمل و نقل و ...) اهمیت بسیار دارد.

نگهبانان زندگی

با فرا رسیدن مهر حسرتی بزرگ بر دل بچه‌های دیروز می‌نشیند، حسرت نشستن دوباره بر روی نیمکت‌های خشک و رنگ و رو رفته چوبی که در دنیای کودکی چیزی از سختی آنها نمی‌فهمیدیم. کوجه پس کوجه‌های شهر با هیاهوی کودکانه زنده شده و با لباس‌های یکدست مدرسه رنگی می‌شود و دلتنگی؛ نقطه مشترک همه آدم‌بزرگ‌های امروز و کودکان دیروز. دلتنگی برای همه لحظه‌های خوش مدرسه، هیاهو و بازی با دوستان، خنده‌های ریز و درگوشی‌های سر کلاس، بوی کتاب و دفترهای نو و تمیز و مداد رنگی‌هایی که هر رنگش ذوق می‌نشانند بر دل آدم... همچون سالهای گذشته در روزهای منتهی به آغاز سال تحصیلی فرزندان ساعی و کوشای کارکنان شریف مجموعه ستاد صنعت برق کشور (توانیر) در عرصه تحصیل را معرفی می‌کنیم. آینده‌سازانی که در راه کسب علم و آندوختن دانش موفق و ممتاز بوده‌اند. به امید آنکه با اکسیردانی و توانایی‌های جدید علم و دانش و پژوهش در آردنوردم و با پیوند علم و ایمان، قله‌های رفیع بهروزی و کامیابی را فتح کرده و با گام‌های مصمم و استوار، میهن خود را از سرافراز و سربلند بسازیم.

* بیش دبستان



هلنا کیاور
فرزند المیرا اخلاصی



نفس نظری اینانلو
فرزند محمد نظری اینانلو



حانه حاجیلو
فرزند عباس حاجیلو



زهرآ آورزمانی
فرزند کریم آورزمانی



مجیا محمدعلیزاده آرانی
فرزند احمد محمدعلیزاده آرانی



آرینا ابراهیمی
فرزند امید ابراهیمی



ایلیا خواجوی
فرزند امیر خواجوی



حلما قلیخانی
فرزند الهام السادات عمادی



امیرعلی سعیدی
فرزند راحله خیاط صدیق



آوا اعلامی
فرزند مهری قربانی



مهبد مصدقی
فرزند مریم کارکن جدی



آرتین کلیوند
فرزند سعید کلیوند



ماهان حکیمی راد
فرزند امین حکیمی راد



رادمهر محمدی
فرزند ندا علی نوری



هانا آدریان
فرزند فرشته واعظی



محمد ظفری
فرزند مجتبی ظفری



حلما رضائی
فرزندفاطمه محمدی



ریحانه حاجیلو
فرزند عباس حاجیلو



آرین دهقان
فرزند طاهره محرمی



پارسا ابراهیم زاده
فرزندمحمدرضا ابراهیمزاده



راستین سفیدمو
فرزند هادی سفیدمو



مهیار آزموده
فرزندفیروز آزموده
ملسکامی



ماهان نظرزاده
فرزند فاطمه بیات



نوید فراهانی
فرزند سعید فراهانی



محمدپارسا اسکندری نیا
فرزند مرجان اسکندری



سامینا سبزی دورباش
فرزند مهدی سبزی دورباش



محمدرضا پورعابدی
فرزند حسین پورعابدی



سیده آرنیکا تیموریزاده
فرزند فرسین خشنودی



آهید جمشیدی
فرزند آرزو بویانی



آرمان تقی‌پور
فرزندفاخره زمانیان



روشا جعفرپور
فرزند نازنین کنی



آیسان گیلانی‌زاده
فرزند هادی گیلانی‌زاده



هستی اسماعیل‌پور
فرزند حسین اسماعیل‌پور

* سوم ابتدایی

* چهارم ابتدایی



امین جمالزاده
فرزند اصغر جمالزاده



باران آقائیان ملایری
فرزند محمود آقائیان ملایری



مهدی دشتی
فرزند شقایق یوسفی



امیرصدرا شریفی
فرزند یاسین شریفی



پانیسا پروینی
فرزند نوشین رژه



نورا ابراهیمزاده
فرزند محمدرضا ابراهیمزاده



رونیکا شریعت‌نیا
فرزند احمد شریعت‌نیا



تارا اسدی
فرزند فاطمه ملکی



سروش یزدانی گل خیلی
فرزند محسن یزدانی گل خیلی



ابوالفضل خانی ولوجردی
فرزند لیلیا باقری بیدهندی



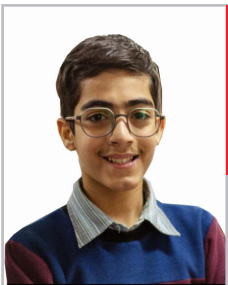
محمد امین صلاهی نادری
فرزند محمد صلاهی نادری



بارش آقائیان ملایری
فرزند محمود آقائیان ملایری



ریحانه صادقیپور آزاد
فرزند طویلی نیازی



سالار محسنی
فرزند مریم محسنی



مهیار خدایاری
فرزند لیلا سیمباری



فرید ملک
فرزند زهرا لین من



محمدطه قلیخانی
فرزند الهام السادات عمادی



علی علامی
فرزند مهری قربانی



آریان شیخی
فرزند کامبیز شیخی



ریحانه معصومی
فرزند حسین معصومی



امیرحسین زیاد علیزاده
فرزند پرویز زیاد علیزاده



محمدرضا صلاهی نادری
فرزند محمد صلاهی نادری



محمیا طیب پور دیزجی
فرزند حسین طیب پور دیزجی



دیانا عبیدی
فرزند حسین عبیدی

نصب ۸۷۰۰ دستگاه کنتور هوشمند در استان گیلان

توسعه سامانه هوشمند شبکه برق با استقرار قرائت از راه دور با اولویت کنتورهای دیماندی برای تمام مشترکان اعم از ولتاژ اولیه و ثانویه در دستور کار شرکتهای توزیع قرار گرفته که تاکنون در کل استان تعداد ۴۳ هزار و ۱۳۱ مشترک با تعرفه‌های کشاورزی، صنعتی، عمومی، خانگی و تجاری به کنتورهای هوشمند مجهز شده‌اند. مدیرعامل توزیع برق گیلان تصریح کرد: برنامه جامع و کاملی در این حوزه تدوین شده که طبق آن تا پایان سال ۸ هزار کنتور هوشمند دیگر نیز برای مشترکان استان نصب و راه اندازی خواهد شد. صادقی در پایان گفت: به زودی مرکز پایش در ساختمان ستادی شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان راه‌اندازی خواهد شد که مهمترین دستاورد این مرکز، پایش طرحهای پاسخگویی بار طی دوره اوج بار سال است و می‌تواند به صورت برخط میزان مصرف مشترکان دیماندی و مشترکان پرمصرف عادی را رصد کرد و اطلاعات دقیق و لحظه‌ای از آنها بدست آورد تا در صورت نیاز دستور قطع و وصل و تنظیمات کنتور از راه دور را انجام دهد.



کاهش خاموشی، تجهیز مشترک به کنتور قابل قرائت از راه دور و امکان اجرای طرح پاسخگویی بار را از دیگر مزایای هوشمندسازی شبکه برق عنوان کرد و خاطرنشان ساخت: با نصب کنتورهای هوشمند، مشترکان می‌توانند در هر لحظه، میزان مصرف خود را بررسی و از آن مطلع شوند و در مدیریت بار شبکه این شرکت را همراهی کنند. به گفته وی، از ابتدای اجرای این طرح و

مشترکان بالخصوص مشترکان خانگی داشته باشد. وی تاکید کرد: با هوشمندسازی کنتورهای مشترکان برق این استان، گام موثر و بزرگی در مدیریت بار شبکه خواهیم برداشت و با اجرای این طرح علاوه بر کاهش چشمگیر تلفات شبکه توزیع برق، بار شبکه نیز به صورت هوشمند کنترل می‌شود. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان صرفه‌جویی در مصرف انرژی برق مصرف‌کنندگان،

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان از نصب ۸ هزار و ۷۰۰ کنتور هوشمند با هدف رویت‌پذیری، فراهم کردن بستر اصلاح الگوی مصرف و امکان اعمال مدیریت بار در شرایط عادی و اضطراری خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق گیلان، مسعود صادقی خمایی با اعلام این خبر گفت: به منظور تأمین برق پایدار حرکت به سوی مدیریت بار شبکه انکار نشدنی است، لذا توسعه رویت‌پذیری و کنترل‌پذیری از طریق توسعه لوازم اندازه‌گیری هوشمند یکی از مهم‌ترین ابزارها برای پیاده‌سازی طرحهای مدیریت مصرف می‌باشد که از سالهای گذشته در دستور کار صنعت برق قرار گرفته و هم اکنون با سرعت بیشتری در استان گیلان در حال پیگیری است. وی افزود: با کنترل‌پذیر کردن مشترکان از راه دور، قابلیت اعمال محدودیت بار مصرفی برای مشترکان پرمصرف در دوره اوج بار فراهم می‌شود که می‌تواند کمک بسزایی به پایداری شبکه و عدم قطع برق سایر

صاحب امتیاز: شرکت توانیر
مدیر مسوول: شیلا ارغویی
سردبیر: حسین عددی
صفحه آرای: معصومه کرم‌بیکگی

اعضای تحریریه:
قدرت... علیزاده
مریم برومندجو
عکس: هادی گیلانی زاده

پست الکترونیکی: Peyk-e-bargh@tavanir.org.ir
سایت اینترنتی: http://www.tavanir.org.ir
سایت اینترنتی: www.tavanir.org.ir/peyk
سایت خبری شرکت توانیر: http://news.tavanir.org.ir
نشانی: تهران/ خیابان ولیعصر(عج)/ خیابان رشید یاسمی/ شرکت توانیر
تلفن: ۰۲۱-۲۷۹۳۵۰۳۷ دورنگار: ۰۲۱-۸۸۶۴۵۰۳۸
انتشار: به صورت دیجیتال در سایت خبری شرکت توانیر
نقل خبر، مطالب و گزارشهای پیک صرفاً با ذکر مآخذ آزاد است.

سخن هفته

پیامبر اکرم(ص):

محبوب‌ترین کارها در پیش خدا
کاری است که دوام آن بیشتر است
اگر چه اندک باشد

مدیرعامل توانیر تصریح کرد:

صنایع دارویی مشمول برنامه‌های مدیریت بار تابستان صنعت برق نشدند

صنایع مرتبط با آن که هماهنگی‌های لازم را با شرکت‌های توزیع برق انجام داده و مراتب حضور و استقرار خود در شهرک‌های صنعتی را به شرکت‌های توزیع اطلاع داده بودند، در زمره برنامه‌های مدیریت بار تابستان صنعت برق قرار نگرفتند. وی در عین حال با اشاره به ماده ۵ دستورالعمل تامین برق اضطراری مراکز حیاتی و حساس، تصریح کرد: واحدهای دارویی مشمول این دستورالعمل، ملزم به نصب و راه‌اندازی مولد اضطراری برق هستند.



مدیرعامل شرکت توانیر اعلام کرد: با وجود اینکه گرمای بی‌سابقه تابستان امسال شرایط تامین برق پایدار را سخت کرد، اما صنایع حساس بخصوص بخش داروسازی کشور در زمینه انرژی با محدودیت مواجه نشدند. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی تأکید کرد: تابستان گرم ۱۴۰۳ در حالی رو به پایان است که رکورد تقاضای مصرف برق ۴۷ مرتبه جابه‌جا شد و در این شرایط تامین برق پایدار با سختی‌هایی همراه بود، اما به رغم این سختی، واحدهای تولید دارو و

در پژوهشگاه نیرو برگزار شد

نشست علمی اقتصاد و اطمینان؛ دو الزام تحقق راهبردهای صنعت برق

شبکه، تعیین آن میزان مشخص به عنوان سهمیه قابل مبادله حامل‌های انرژی یارانه‌ای برای شرکت‌های فوق، مبادله حامل‌های انرژی مصرف‌نشده و صرفه‌جویی شده ما بین شرکت‌های عرضه‌کننده و مصرف‌کنندگان، خرید انرژی مازاد سهمیه از شرکتها توسط دولت یا اجازه فروش داخلی یا صادراتی، تقویت سازوکارهای اطمینان‌بخشی دولت در دوره گذار، به عنوان ارکان دوره گذار از منفعت صرفه‌جویی به منفعت خرید و فروش اشاره کرد. وی همچنین پیشنهاداتی شامل تضمین قراردادی با ارزیابی شخص ثالث، پیش‌بینی جریمه در قراردادهای، پیش‌بینی امکان تبدیل جریمه به گواهی قابل معامله اعتبار مالیاتی، انتشار پیش‌بینی گواهی‌های سوخت صرفه‌جویی شده، استفاده از ظرفیت طلب‌سپاری (فکتورینگ)، قرارداد هوشمند و زنجیره بلوکی، به عنوان راه‌حل مکمل برای افزایش اطمینان در بخش غیردولتی از طریق اصلاحات سازوکاری و قراردادی عنوان کرد.



برق به صورت تدریجی و بخش به بخش، تغییر مدل تعیین قیمت و ایجاد اطمینان برای سرمایه‌گذاری با استفاده از ابزارهای نوین قراردادی را از الزامات اساسی برای حل مشکلات صنعت برق قلمداد کرد. وی با بیان این پیشنهاد که نقش شرکت‌های عرضه‌کننده انرژی باید از منفعت صرفه‌جویی به منفعت خرید و فروش انرژی به تدریج تغییر کند، افزود: به این ترتیب، محدودیتی که به دلیل حضور پرنرگ دولت در اقتصاد

برق به صورت تدریجی و بخش به بخش، تغییر مدل تعیین قیمت و ایجاد اطمینان برای سرمایه‌گذاری با استفاده از ابزارهای نوین قراردادی را از الزامات اساسی برای حل مشکلات صنعت برق قلمداد کرد. وی با بیان این پیشنهاد که نقش شرکت‌های عرضه‌کننده انرژی باید از منفعت صرفه‌جویی به منفعت خرید و فروش انرژی به تدریج تغییر کند، افزود: به این ترتیب، محدودیتی که به دلیل حضور پرنرگ دولت در اقتصاد

نشست علمی با موضوع اقتصاد و اطمینان؛ دو الزام تحقق راهبردهای صنعت برق از سوی گروه پژوهشی اقتصاد برق و انرژی پژوهشگاه نیرو برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این نشست علمی که با حضور جمعی از خبرگان صنعت برق برگزار شد، محمدصادق کریمی رییس امور انرژی سازمان برنامه و بودجه با اشاره به دلایل ناترازی در برق و عدم موفقیت در تأمین برق پایدار، به بیان برخی از راهکارهای ارائه شده در بخش‌های مختلف تولید، شبکه و مدیریت مصرف برای رفع این ناترازی پرداخت. وی ضمن بررسی دلایل بی‌اثر بودن این راهکارها، به دو موضوع محدودیت مالی دولت و محدودیت قانونی اشاره کرد و گفت: باید ضمن تغییر قواعد بازی، خط‌مشی جدیدی وضع شود و در این خط‌مشی، دولت باید نقش خود را به درستی ایفا کند تا مشکلات ناترازی و تأمین برق پایدار حل شود. کریمی همچنین به اصلاح اقتصاد

بهینه‌سازی شبکه برق روستای اسلام‌آباد در بخش میانکوه شهرستان فلارد

تعویض پایه‌های فرسوده، جابه‌جایی پایه‌های در معابر، رفع حریم کامل شبکه ۲۰ کیلوولت و نصب کلید حفاظتی برای کل روستا و صرف ۱۰ میلیارد ریال اعتبار اجرا شده است. وی هدف از اجرای این طرح را کاهش مدت زمان خاموشیها، کاهش تلفات انرژی، رفع افت ولتاژ احتمالی، بهبود ملبان شهری و... عنوان کرد و خاطرنشان ساخت: طی یک سال گذشته در بخش امامزاده حسن این شهرستان، شبکه برق ۱۶ روستا اصلاح و نوسازی شده و در مجموع تاسیسات برقسانی ۲۳ روستا در سطح شهرستان فلارد بهینه‌سازی شده است.



مجید فرزاد مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر افزود: این طرح با تبدیل ۳۰۰۰ متر شبکه سیمی به کابل خودنگهدار، نصب تابلوی جدید توزیع و جابه‌جایی ترانسفورماتور،

اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق روستای اسلام‌آباد از توابع شهرستان فلارد چهارمحال و بختیاری انجام شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق چهارمحال و بختیاری،

کانالهای خبری شرکت توانیر

| نام پیام رسان | لینک کانال |
|---------------|--------------------|
| پیام رسان بله | @tavanironline |
| تلگرام | @tavanir_online |
| اینستاگرام | @BarghOnlineNews_ |
| آپارات | aparar.com/tavanir |

چهاردهمین نمایشگاه تخصصی
صنعت برق و اتوماسیون صنعتی
دومین نمایشگاه تخصصی
انرژی‌های نو و تجدیدپذیر اصفهان
The 14th Specialized Exhibition of
Electricity Industry & Industrial Automation
The 2nd Exhibition of
Renewable Energy
کرنیدی برق، یورپی منطقه روشن‌دشت
نمایشگاه بین‌المللی - اصفهان
Istahsan International Exhibition Center
۲۴-۲۷ Sep. 2024
ستاد برگزاری نمایشگاه: شرکت مشاوران نمایشگاهی سایا نای پارسیان
تلفن‌های تماس: ۰۲۱-۳۶۶۳۳۹۳۹-۳۱ (ده خط) ۰۹۱۰۵۰۳۱۵۶۹