

رییس جمهور در آیین افتتاح طرح‌های وزارت نیرو:

مشترکان پر مصرف باید هزینه تمام شده انرژی مصرفی خود را بپردازند



بهره برداری از ۴۷ نیروگاه تجدیدپذیر در ۱۲ استان با ظرفیت ۳۲۳ مگاوات و عملیات اجرایی ۹۱۴۶ نیروگاه تجدیدپذیر با ظرفیت ۶۶۰۰ مگاوات در سراسر کشور با دستور رییس جمهور آغاز شد

رییس جمهور با تأکید بر توانمندی‌های داخلی برای رفع ناترازی‌ها در کشور گفت: با وجود توان تکنیکی و علمی و اجرایی که در کارشناسان و مدیران کشور وجود دارد، پذیرش وضعیت فعلی ناترازی در کشور قابل قبول نیست. ما می‌توانیم همه این مشکلات را در عرض یک مدت سال حل کنیم، فقط کافی است که به توانمندی خود باور داشته باشیم و اراده کنیم. مسعود پزشکیان در مراسم بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی طرح‌های آب و برق در سراسر کشور که در وزارت نیرو برگزار شد، بر ضرورت بازنگری در اجرای طرح‌ها با هدف بهره‌وری بیشتر تأکید کرد و گفت: در بسیاری از خانه‌ها و ویلاها و ساختمان‌های ادارات دولتی می‌توان با نصب پنل خورشیدی برق تولید کرد و حتی مصرف برق این ساختمان‌ها را از شبکه سراسری جدا کرد.

وزیر نیرو تأکید کرد:

برنامه همه‌جانبه وزارت نیرو برای تأمین آب و برق پایدار و رونق سرمایه‌گذاری در صنعت آب و برق / مشترکان پر مصرف کنترل پذیر می‌شوند

توسعه بازار انرژی و بهبود بهره‌وری اجرایی خواهد شد. همچنین، مدیریت ریسک سرمایه‌گذاری برای بخش خصوصی از دیگر محورهای اصلی این برنامه است. به گفته علی‌آبادی، با اجرای این سیاست‌ها، علاوه بر کاهش ناترازی برقی و تنش آبی در کشور، زمینه لازم برای توسعه و تأمین پایدار این دو کالای استراتژیک و کلیدی در کشور فراهم خواهد شد. وزیر نیرو همچنین به افتتاح طرح‌های نیروگاه‌های تجدیدپذیر و نیز آغاز عملیات اجرایی ۶۶۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر به



وزیر نیرو با بیان اینکه تا پایان دولت چهاردهم تمامی مشترکان پرمصرف برق به کنتور هوشمند تجهیز می‌شوند، برنامه‌های این وزارتخانه را برای جذاب‌تر کردن اقتصاد صنعت آب و برق به منظور جذب سرمایه بخش خصوصی در اجرای طرح‌های مختلف تشریح کرد. به گزارش پیک برق، در جریان بازدید رییس جمهور از حوزه ستادی وزارت نیرو و مراسم افتتاح و آغاز عملیات اجرایی طرح‌های مهم صنعت آب و برق کشور، وزیر نیرو طی گزارشی به

ارزش ۱۶۰ هزار میلیارد تومان در ۳۱ استان کشور اشاره کرد و ضمن گزارشی از اهم برنامه‌های وزارت نیرو تصریح کرد: برنامه‌های وزارت نیرو در دولت چهاردهم بسیار بلندپروازانه و چندجانبه پیش‌بینی شده و بی‌تردید با حمایت شخص رئیس‌جمهور و دولت به اهداف تعیین شده دست خواهیم یافت. علی‌آبادی با اشاره به برنامه همه‌جانبه وزارت نیرو برای تأمین پایدار آب و برق یادآور شد: وزارت نیرو با ۱۸۰ زیرمجموعه یکی از بزرگترین دستگاه‌های دولت است که در سراسر کشور تحت واحدهای عملیاتی و ستادی گسترده در خدمت کشور بوده و در اغلب شرایط بحرانی این واحدها در خدمت‌رسانی، همواره پیش‌تاز هستند. وزیر نیرو با بیان اینکه در حال حاضر ۱۷۶ هزار نفر نیروی انسانی در صنعت آب و برق فعالیت دارند، اظهار داشت: هم‌اکنون در صنعت آب ۳۰ میلیون مشترک و در صنعت برق ۴۱ میلیون مشترک وجود دارد. وی یادآور شد: ۴۵ هزار تاسیسات و مکان در صنعت آب و برق وجود دارد که از این تعداد ۳۴ هزار مورد دارای رده حفاظتی هستند که شامل نیروگاه، مخزن آب و ... می‌شود. وی با بیان اینکه ۱۰۰ درصد جمعیت شهری کشور به آب و برق دسترسی دارند، اضافه کرد: ۸۷ درصد روستاهای کشور به آب شرب بهداشتی مجهز و ۹۹.۷ درصد روستاهای کشور از روشنایی برق بهره‌مند هستند، البته در تلاش هستیم برای بهره‌مندی روستاها از برق از روش‌های تولید پراکنده استفاده شود. علی‌آبادی با اشاره به دستاوردهای صنعت برق از ابتدای انقلاب اسلامی تا کنون ابراز داشت: کشور در سال ۱۳۵۷ فقط ۷۰۰۰ مگاوات نیروگاه داشت این در حالی است که اکنون به ۹۳ هزار

رییس‌جمهور، با بیان اینکه تا پایان دولت چهاردهم تمامی مشترکان پرمصرف برق به کنتور هوشمند تجهیز می‌شوند، برنامه‌های این وزارتخانه را برای جذاب‌تر کردن اقتصاد صنعت آب و برق به منظور جذب سرمایه بخش خصوصی در اجرای طرح‌های مختلف تشریح کرد. عباس علی‌آبادی با اشاره به چالش‌های موجود در بخش آب و برق کشور، از اجرای ۱۴ مگا پروژه در یک برنامه میان‌مدت برای حل مشکل ناترازی برق خبر داد. وی همچنین ضمن ارائه گزارشی از عملکرد دولت چهاردهم در حوزه صنعت برق، به اقدامات مهمی که تاکنون انجام شده است، اشاره کرد و اظهار داشت: در دولت چهاردهم، ۱۴۱۵ مگاوات نیروگاه حرارتی به بهره‌برداری رسیده و علاوه بر این، تعمیرات اساسی ۵۸ هزار و ۱۲ مگاوات نیروگاه حرارتی آغاز شده و تاکنون نیز تعمیرات ۴۷ هزار و ۵۳ مگاوات از آن‌ها به پایان رسیده است. همچنین، تعمیرات ۱۰ هزار و ۶۹۶ مگاوات نیروگاه برق‌آبی آغاز و ۴۷ هزار و ۵۳ مگاوات از آن‌ها به اتمام رسیده است. علی‌آبادی با تأکید بر ضرورت مدیریت و کنترل مصرف برق در کشور افزود: تاکنون در دولت چهاردهم ۹۰۰ هزار کنتور هوشمند برای مدیریت مصرف برق نصب شده که این روند تا تجهیز تمامی مشترکان پرمصرف برق به کنتورهای هوشمند ادامه خواهد یافت. وی همچنین بر ضرورت حمایت دولت از برنامه‌های سازه‌ای و غیرسازه‌ای برای حل مشکل تنش آبی تأکید کرد و افزود: ما برنامه ویژه‌ای برای جذاب کردن اقتصاد صنعت آب و برق داریم که از طریق اصلاح نظام تعرفه‌گذاری،

مشترکان پرمصرف باید هزینه تمام شده انرژی مصرفی خود را بپردازند

مشکلات ناشی از ناترازی انرژی را رفع کنیم. رئیس جمهور همچنین با اشاره به اینکه بخش عمده آنچه امروز افتتاح شد، حاصل تلاش دولت‌های گذشته است، گفت: از همه کسانی که در گذشته زحمت کشیدند و این بستر را آماده کردند، قلباً قدرانی می‌کنم و از خداوند می‌خواهم روح شهید خدمت آقای رئیسی عزیز را شاد و رحمت کند.

بازدید رئیس جمهور از مرکز راهبری شبکه برق ایران

رئیس جمهور در پایان این مراسم از مرکز راهبری شبکه برق ایران در محل وزارت نیرو نیز بازدید کرد. پزشک‌بان در بازدید از این مرکز با توضیحات مسوولان در جریان میزان ظرفیت شبکه‌های نیروگاهی، میزان مصرف برق کشور، مقدار تولید برق، مصرف صنایع، میزان واردات و صادرات برق، وضعیت کلی ارتباطی شبکه برق کشور با همسایگان، وضعیت ایستگاه‌های تولید برق و خطوط انتقال در سراسر کشور، میزان تولید نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، گازی، بخار، هسته‌ای و تجدیدپذیر و وضعیت میزان ذخایر آبی سدهای و سه ماموریت اصلی شرکت مدیریت شبکه برق ایران در تأمین برق پایدار در شبکه، حفظ امنیت و پایداری شبکه و دسترسی آزاد همه مشترکان به شبکه برق سراسری قرار گرفت.

شده انرژی از مشترکان پرمصرف تصریح کرد: عده‌ای با وجود تمام درخواست‌ها برای مدیریت مصرف، بازهم زیاد مصرف می‌کنند، آنها باید هزینه تمام شده انرژی مصرفی‌شان را بدهند. قرار نیست هر کسی هر چقدر مصرف کرد، انرژی یارانه‌ای در اختیارش قرار دهیم. از یک سو باید تلاش کنیم مقدار مورد نیاز مصرفی عزیزان را در اختیارشان قرار دهیم و از سوی دیگر باید کاری کنیم که صرفه‌جویی شکل بگیرد. رئیس‌جمهور به برنامه‌های دولت برای نصب کنتورهای هوشمند برای آپاش مصرف انرژی اشاره و اظهار کرد: به امید خدا دستگاه‌های ارزیابی و کنتورهای هوشمند نصب خواهد شد و مشترکانی که بهینه مصرف می‌کنند از طریق نهادهای مرتبط و صداوسیما تشویق خواهند شد و همان طور که گفتم مشترکان پرمصرف ملزم به پرداخت قیمت تمام شده انرژی خواهند بود. به هر حال آنکه خوب مصرف می‌کنند، با آنکه بد مصرف می‌کنند را نباید به یک چشم دید. پزشک‌بان ضمن تشکر از وزیر نیرو و سایر مدیرانی که در ماه‌های اخیر برای تأمین انرژی کشور و جبران ناترازی‌ها تلاش‌های شبانه‌روزی داشتند، خاطر نشان کرد: انشاءالله با وحدت و انسجام خدمات مورد نیاز را به مردم می‌رسانیم و با کمک و تدبیر شما سال آینده قادر خواهیم بود،

کشور ما به مصرف زیاد است، مثلاً در خانه همه ما لوسترهای پرمصرف وجود دارد، در حالی که در هتل‌های گرانقیمت خارجی هم چنین چیزی دیده نمی‌شود. در زمینه کاهش مصرف هم می‌توان از فناوری‌ها و ابزارهای نوین استفاده کرد. پزشک‌بان با تأکید بر ضرورت اصلاح الگوی مصرف در کشور گفت: وقتی بتوانیم درست مصرف کنیم، در آن صورت می‌توانیم انرژی را ذخیره کنیم و نفت و گاز بیشتری را به قیمت روز در بازارهای جهانی بفروشیم و وقتی منابع‌مان بیشتر شد، حقوق بیشتری هم می‌توانیم به مردم بدهیم، تا آنها زندگی بهتری داشته باشند، اما امروز زیاد مصرف می‌کنیم و همین کار موجب بروز مشکلات زیادی شده است. رئیس‌جمهور به پوشش دو درجه کمتر، اشاره کرد و اظهار داشت: از مردم خواسته شد که دو درجه دمای محیط زندگی‌شان را کم کنند و آنها هم همراهی کردند و با همین کار روزی ۲۰ میلیون لیتر سوخت صرفه‌جویی شد. این کمکی بود که مردم کردند و توانستیم از روزهای سرد زمستان عبور کنیم و با کمک مردم از سرمای هوا در هفته آینده هم عبور خواهیم کرد و به امید خدا و با همراهی مردم از سال آینده، مشکل منابع و تأمین برق و گاز نخواهیم داشت. پزشک‌بان با تأکید بر دریافت هزینه تمام

وی به کارگیری آخرین و به روزترین فناوریها را در اجرای طرحهای جدید خواستار شد و خاطر نشان ساخت: فناوریها در حال تغییر و به‌روز شدن هستند و می‌توانیم با استفاده از جدیدترین آنها طرحها را اجرایی کنیم. شاید بتوان روی سدها و دریاچه‌هایی که تبخیر بالایی دارند، با نصب پنل خورشیدی هم برق تولید کرد و هم جلوی تبخیر آب را گرفت. البته این یک پیشنهاد است و کارشناسان می‌توانند درباره آن نظر بدهند و می‌توان برای هر مشکلی راهکاری پیدا کرد. رئیس‌جمهور با اشاره به نهضت ساخت نیروگاه‌های خورشیدی و بادی در کشور تأکید کرد: ما سال آینده دیگر برای نیروگاه‌ها مازوت نمی‌سوزانیم و با این کار محیط زیست بهتری هم خواهیم داشت. پزشک‌بان در ادامه سخنان خود بر اصلاح الگوی مصرف در کشور تأکید کرد و خاطر نشان ساخت: با وجود افزایش ۱۲ - ۱۳ برابری تولید برق در کشور، همچنان با ناترازی مواجهیم، در حالی که در اروپا تولید برق را دو برابر کرده‌اند و کمبود ندارند؛ این نشان می‌دهد که نوع مصرف ما اشکال دارد. رئیس‌جمهور با بیان اینکه «نمی‌گوییم مردم مصرف نکنند، بلکه خواهان مصرف درست انرژی هستیم»، اظهار داشت: برخی عادت‌ها در

وزیر نیرو تأکید کرد:

ادامه از صفحه اول

برنامه همه جانبه وزارت نیرو برای تأمین آب و برق پایدار و رونق سرمایه‌گذاری در صنعت آب و برق / مشترکان پرمصرف کنترل پذیر می‌شوند

است که در سال آینده اجرایی خواهد شد. علی‌آبادی در خصوص ناترازی و با اشاره به سابقه تولید و مصرف برق در کشور افزود: در ابتدای انقلاب، حدود ۳۸۰۰ مگاوات برق تولید کرده‌ایم، در حالی که مصرف کشور اندکی بیشتر از این میزان بود. اکنون برای تولید ۹۴ هزار مگاوات برق، نیروگاه احداث کرده‌ایم، اما میزان تولید عملی ۷۰ هزار مگاوات و تقاضا حدود ۸۰ هزار مگاوات است، بنابراین همچنان شاهد ناترازی هستیم، زیرا مصرف نیز به همان نسبت افزایش یافته است. وزیر نیرو تأکید کرد: ممکن است تابستان آینده شرایط سخت‌تر شود بنابراین باید برای ایجاد توازن بین تولید و مصرف، برنامه‌ریزی کنیم. خوشبختانه تصمیمات لازم اتخاذ شده و وزارت نیرو نیز بر این اساس برنامه‌های خود را تنظیم کرده است و همچنین ۱۰ هزار مگاوات کاهش مصرف از طریق اقدامات کنترلی و بهره‌گیری از انرژیهای تجدیدپذیر در دستور کار قرار دارد. وی با اشاره به نقش مجلس و مردم در مدیریت مصرف برق اظهار داشت: خوشبختانه مجلس به‌طور کلی همراه این مسیر است و از هموطنان عزیز نیز تقاضا داریم که در این زمینه همکاری لازم را داشته باشند. علی‌آبادی در ادامه از نصب سیستم‌های کنترل هوشمند برای مدیریت مصرف برق خبر داد و گفت: مادر حال حرکت به سمت کنترل هوشمند مصرف برق هستیم تا مانع از استفاده بیش از حد برخی مصرف‌کنندگان شویم و اگر این روند ادامه پیدا کند، تابستان آینده وضعیت بهتری نسبت به تابستان امسال خواهیم داشت و امیدواریم زمستان آینده نیز بدون خاموشی سپری شود.

پرداخت و گفت: از جمله این اهداف می‌توان به تولید ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و ۱۵ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی (۷۵۰۰ مگاوات تبدیل واحدهای سیکل ساده به سیکل ترکیبی است و ۷۵۰۰ واحدهایی هستند که برای پیکسای فعال می‌شوند) اشاره کرد.

تلاش برای ایجاد توازن در تولید و مصرف برق

در همین حال وزیر نیرو پس از نشست مشترک با اعضای کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی، در جمع خبرنگاران با اشاره به چالشهای ناترازی برق در کشور گفت: با

وی با تأکید بر برنامه‌ریزی برای حرکت در مسیر برق اقتصادی، ابراز داشت: تأمین برق قابل اطمینان، پاک و در دسترس و مقرون به‌صرفه برای همه مشترکان، ایجاد شبکه برق هوشمند و انطباق پذیر با ادغام انواع فناوریهای موجود از جمله اقدامات محوری وزارت نیرو است که در نظر گرفته شده است. علی‌آبادی در ادامه، توسعه اتصالات فراسرزمینی را مورد اشاره قرار داد و گفت: در حال حاضر شبکه برق ایران به کشورهای ترکمنستان، افغانستان، پاکستان، آذربایجان، ارمنستان، ترکیه و عراق متصل است و به دستور شخص آقای

و ۷۰۸ مگاوات رسیده است و با برنامه‌های پیش‌بینی شده این شاخص بزرگ‌تر خواهد شد. وی گفت: در سال ۱۳۵۷ در کشور ۱۷۰۴ تراوات ساعت برق مصرف می‌شد که این عدد در سال گذشته به ۳۸۶ تراوات ساعت رسیده است، به عبارت دیگر میزان مصرف برق در کشور ۲۲ برابر شده است. وزیر نیرو با بیان اینکه نقشه‌ای که وزارت نیرو تهیه کرده است در تلاش است این روند مصرفی را کنترل کند، تصریح کرد: کشور از ۳۶۴ میلیون نفر در سال ۱۳۵۸ به ۸۵۹ میلیون نفر رسیده است. این در حالی است که ظرفیت نیروگاهی دنیا رشدی معادل ۴۵ برابر داشته و این عدد در ایران ۱۳ برابر است. به گفته علی‌آبادی، مصرف انرژی جهان ۳۰۴ برابر و در ایران ۲۲ برابر افزایش یافته است. وی یادآور شد: در وزارت نیرو ۱۱ بسته سیاستی در ۴۲ راهبرد و ۲۵۰ برنامه اقدام تدارک دیده شده که بر اساس آن معماری شبکه مبتنی بر این ۱۱ بسته سیاستی صورت می‌گیرد. ما معتقد هستیم که ۷۰ تا ۷۵ درصد برق مصرفی مشترکانی که مطابق الگو است را دولت تأمین کند و برق مورد نیاز ۲۵ تا ۳۰ درصد مشترکانی که بیش از الگو برق مصرف می‌کنند می‌تواند به صورت غیرمتمرکز توسط بخش خصوصی، شرکتها یا افراد تهیه شود. وزیر نیرو با تأکید بر اهمیت بهره‌مندی از نوآوری و فناوری در شبکه برق کشور، ادامه داد: در همین زمینه در تلاش هستیم تا با بهره‌مندی و سرعت بخشیدن بر تحول دیجیتال به سمت شبکه هوشمند حرکت کنیم و مدیریت مصرف را از طریق همین مدل‌ها صورت دهیم.

ممکن است تابستان آینده شرایط سخت‌تر شود بنابراین باید برای ایجاد توازن بین تولید و مصرف، برنامه‌ریزی کنیم



همکاری مجلس و مردم می‌توان از مصرف بی‌رویه برق جلوگیری کرد و تابستان آینده را بهتر از امسال پشت سر گذاشت. عباس علی‌آبادی در تشریح نتایج این جلسه، ضمن قدردانی از همراهی مجلس، به‌ویژه کمیسیون عمران گفت: نمایندگان نگران وضعیت اقتصادی کشور هستند و در نشست‌های مشترک، موضوعات مختلفی مطرح و بررسی می‌شود. وی در ادامه گفت: مجلس به‌ویژه کمیسیون عمران، یکی از مهم‌ترین کمک‌هایی که به وزارت نیرو کرده، موضوع بازپرداخت دیون پیمانکاران

سخنگوی صنعت برق تاکید کرد:

توان تولید برق ۱۲ هزار مگاوات بیش از نیاز شبکه در اوج بار زمستان / لزوم جدی صرفه جویی

مشترکان برق و گاز در هفته سرد پیش رو

نداده باشند، پس از تذکر و اخطار قطع می‌شود که خوشبختانه تا این لحظه همکاری خوبی را از سوی ادارات در این زمینه شاهد هستیم. وی ادامه داد: متأسفانه گزارشهایی دریافت کرده‌ایم که در برخی ایستگاههای فرودگاهی، قطار و بانکهای دما، رفاهی ۱۸ تا ۲۰ درجه رعایت نشده که لازم است در این هفته بسیار سخت همه همکاری لازم را در رعایت این موارد داشته باشند. به گفته رجبی مشهدی، به منظور گذر موفق از هفته بسیار سرد پیش رو تدابیر ویژه‌ای اندیشیده شده است به طوری که هر روز جلساتی در وزارت کشور یا دیسپاچینگ ملی با حضور همه ارکان تصمیم‌گیری در این حوزه از جمله شرکت ملی گاز ایران، پخش و پالایش و وزارت صمت برگزار می‌شود تا کمترین مشکل در تامین برق داشته باشیم. سخنگوی صنعت برق در پایان با اشاره به این که ۶۰ درصد برنامه تعمیرات نیروگاهها برای اوج بار تابستان آینده انجام شده است، خاطر نشان ساخت: طی ۳ تا ۴ ماه باقیمانده تا اوج بار تابستان میزان باقیمانده از تعمیرات طبق برنامه انجام خواهد شد تا از این نظر نیز مشکلی نداشته باشیم.



خود را به کار بسته تا در شرایطی که تامین گاز و سوخت نیروگاهها با دشواری انجام می‌شود، برق را به صورت مستمر و پایدار تامین کند. رجبی مشهدی در ادامه، یکی از ماموریت‌های شرکت‌های توزیع در این روزهای سرد زمستان را پایش مصرف برق ادارات و اماکن عمومی عنوان و تصریح کرد: برق اداراتی که مصرف خود را نسبت به سال گذشته ۵۰ درصد کاهش

داشته باشند تا بتوانیم از هفته پیش رو که به گفته کارشناسان، سردترین روزهای سال است، بدون مشکل عبور کرده و خاموشی نداشته باشیم. مدیرعامل شرکت توانیر در همین زمینه تاکید کرد: برنامه‌های مدیریت مصرف طبق روال قبلی انجام می‌شود که امیدواریم با همکاری مردم، نیاز به اعمال و یا تشدید آن نباشد. ضمن آن که صنعت برق تمام تلاش

سخنگوی صنعت برق با اشاره به این که در حال حاضر نیروگاههای کشور ۶۵ هزار مگاوات ظرفیت تولید برق دارند، گفت: این در حالی است که حداکثر نیاز مصرف برق در اوج بار شبانه زمستانی حدود ۴۸ هزار مگاوات است و در صورتی که سوخت لازم نیروگاهها تامین شود، هیچ مشکلی برای تامین برق وجود ندارد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به پیش‌بینی سازمان هواشناسی مبنی بر ورود موج جدید سرما و بارشها به کشور طی روزهای آینده تصریح کرد: با ورود این سامانه جدید، در اغلب نقاط کشور دما تا ۸ درجه کاهش خواهد یافت که موجب خواهد شد گاز تحویلی به نیروگاهها به دلیل افزایش مصرف، کاهش یابد، هر چند که همکاران ما در صنعت نفت و گاز در تلاشند تا سوخت‌رسانی لازم را به نیروگاهها انجام دهند. وی لازمه عبور از این روزهای سرد پیش رو را همکاری مشترکان در بخشهای کشاورزی و صنایع عنوان کرد و از عموم مردم درخواست کرد صرفه جویی لازم را

توصیه مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر به صرفه جویی مصرف انرژی در روزهای بسیار سرد پیش رو



مطابق پیش‌بینی سازمان هواشناسی مبنی بر این که اغلب مناطق کشور به ویژه بخشهای شمالی با حدود ۱۰ روز سرما و یخبندان و کاهش محسوس دما روبه‌رو است، شرکت توانیر طی اطلاعیه‌ای با توجه افزایش مصرف برق و گاز در روزهای آینده هشدار داده و بر ضرورت حداقل ۱۵ درصدی مصرف تاکید کرد. به گزارش پیک برق، در همین زمینه مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر با تاکید بر اهمیت توجه به مدیریت مصرف در روزهای بسیار سرد پیش رو، گفت: موج جدید سرما و کاهش دما در کشور به ویژه مناطق شمالی موجب افزایش مصرف سوخت گاز شده و طبیعتاً تامین سوخت اولیه نیروگاهها را با محدودیت بیشتری مواجه می‌کند و سبب خواهد شد تا توان تولید برق نیروگاهها کاهش یابد. عبدالامیر یاقوتی از عموم مشترکان برق درخواست کرد تا طی چند روز آینده در مصرف برق و گاز صرفه‌جویی کرده تا تامین برق پایدار برای همه مشترکان با اختلال و وقفه مواجه نشود. وی در خصوص راههای صرفه‌جویی در مصرف برق، کاهش دمای محیط را مورد تاکید قرار داد و در عین حال تصریح کرد: با توجه به شرایط حساس پیش رو، رفتار مصرفی مشترکان پرمصرف بخش خانگی بیش از پیش مورد توجه بوده و محدود کردن مصرف این گروه از مشترکان در اولویت برنامه‌ها قرار خواهد گرفت. همچنین محدودیت مصرف ساختمانهای اداری پرمصرف نیز طی این مدت با جدیت بیشتری پیگیری خواهد شد.

هشدار مدیرعامل توانیر به استفاده کنندگان از شبکه‌های عمومی برق برای استخراج رمزارز



پایان دی ماه گذشته خبر داد. مدیرعامل توانیر در عین حال موضوع استخراج رمزارز در برخی سفارتخانه‌ها را تکذیب کرد و گفت: تاکنون گزارشی در این خصوص دریافت نکرده‌ایم.

مدیرعامل شرکت توانیر با بیان این که از ابتدای امسال تاکنون ۱۵ هزار دستگاه ماینر غیرمجاز کشف و ضبط شده است، به استفاده کنندگان از شبکه‌های عمومی برق برای استخراج رمزارز هشدار داد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با بیان این که برق مصرفی این ماینرها معادل ۸۰۰ مگاوات به اندازه یک واحد نیروگاه اتمی بوشهر است، به استفاده کنندگان از شبکه‌های عمومی برق که با استخراج غیرقانونی رمزارز به حقوق مردم تجاوز کرده و موجب بروز خاموشی در برخی نقاط می‌شوند، هشدار داد با آنها برخورد قهری و قانونی صورت خواهد گرفت و جرایم بسیار سنگین مالی و حتی جمع‌آوری انشعاب برق در انتظارشان خواهد بود. وی با اشاره به این که خوشبختانه همکاری خیلی خوبی با سازمان اموال تملیکی در زمینه احای ماینرهای غیرمجاز مکشوفه داریم، از امحای ۱۳ هزار دستگاه از این ماینرها تا

معاون مالی، پشتیبانی و امور مجامع شرکت توانیر:

مطالبات صنعت برق از مشترکان بد حساب به ۵۱ هزار میلیارد تومان رسید

مطالبات، نزدیک به ۴۰ هزار میلیارد تومان از مطالبات صنعت برق را مربوط به شرکتهای برق منطقه ای ذکر کرد که حدود ۱۸ هزار میلیارد تومان آن مربوط به ۶۰ شرکت بدحساب و سخت وصول است که می‌بایست با عزم جدی‌تر و استفاده از ابزارهای قانونی و رایزنی با شرکتهای، نسبت به وصول آن اقدام شود. معاون مالی، پشتیبانی توانیر مولدسازی داراییها را یکی از روشهای بسیار جدی و مهم تامین مالی در صنعت برق ذکر کرد و از شرکتهای برق خواست با تمرکز بر این موضوع، املاک و داراییها اعم از ساختمان، زمین و عرصه و اعیان مازادی را که در اختیار دارند و قابل تبدیل به منابع نقدینگی و سرمایه گذاری و هزینه در طرحهای حیاتی شبکه است را به جد پیگیری و به سرانجام برسانند. وی همچنین استفاده از تسهیلات اعتباری بانکها و موسسات مالی را از دیگر راههای تامین مالی برشمرد که با توجه به گردش پایین نقدینگی در صنعت برق، ضرورت دارد این ظرفیتها با هماهنگی ستاد توانیر در جهت حل مشکلات نقدینگی مورد استفاده قرار گیرد.



معاون مالی، پشتیبانی و امور مجامع شرکت توانیر وصول مطالبات را از گلوگاههای تامین مالی صنعت برق برشمرد و از افزایش مانده مطالبات صنعت برق از مشترکان بدحساب به ۵۱ هزار میلیارد تومان خبر داد که نیازمند استفاده از ابزارهای قانونی است.

به گزارش پیک برق، وحید ازوجی در گردهمایی معاونان برنامه‌ریزی شرکتهای برق منطقه‌ای، مانده مطالبات صنعت برق از مشترکان بدحساب در ابتدای سال جاری را مطابق صورتهای مالی تلفیقی توانیر حدود ۲۸ هزار میلیارد تومان ذکر کرد که در حال حاضر به حدود ۵۱ هزار میلیارد تومان افزایش یافته است. وی، وصول مطالبات را یکی از گلوگاههای تامین مالی شرکت توانیر عنوان و پیش‌بینی کرد تا پایان سال مجموع مطالبات صنعت برق از ۵۱ هزار میلیارد تومان فعلی به حدود ۵۷ تا ۶۰ هزار میلیارد تومان برسد که مشکلات زیادی را بر سر تامین منابع مالی طرحها و اجرای طرحهای ضروری شبکه در اوج بار ۱۴۰۴ ایجاد می‌کند. ازوجی با تاکید بر لزوم استفاده از ابزارهای قانونی در وصول

صنعت برق و ۱۴۶ سال تلاش و افتخار و بالندگی

رشد چشمگیر شاخصهای توسعه صنعت برق از بدو پیروزی انقلاب اسلامی تاکنون



انقلاب اسلامی سالانه به طور متوسط ۶.۹ درصد رشد داشته و از ۹۱۵۰ مگاوات امپیر به ۱۹۶۱۹۴ مگاوات امپیر و ظرفیت پستهای فوق توزیع با ۵.۹ درصد رشد سالانه طی سالهای ۱۳۵۷ تا ۱۴۰۳ از ۹۳۲۷ مگاوات امپیر به ۱۳۰۵۵ مگاوات امپیر رسیده است. همچنین تعداد مشترکان صنعت برق با رشد متوسط سالانه ۶.۵ درصد از ۳ میلیون و ۳۹۹ هزار مشترک در سال ۵۷ به ۴۱ میلیون و ۲۴۹ هزار مشترک در سال ۱۴۰۳ رسیده است. این گزارش می‌افزاید: تعداد کل روستاهای برقرار شده از ۴۳۶۷ روستا در سال ۱۳۵۷ به ۵۸۸۸۹ روستا با رشد متوسط سالانه ۵.۸ درصد در سال ۱۴۰۳ رسیده است، همچنین شاخص متوسط مصرف برق مشترکان طی این سالها، سالانه ۱.۵ درصد رشد داشته و از ۴۱۶۲ کیلوواتساعت در سال ۱۳۵۷ به ۸۲۰۴ کیلوواتساعت در سال ۱۴۰۳ رسیده است. همچنین طول خطوط فشار متوسط شبکه توزیع برق در مناطق شهری و روستایی با ۶ درصد متوسط رشد سالانه از ۳۲۰۷۷ کیلومتر رسیده و طول خطوط فشار ضعیف توزیع (شهری و روستایی) با متوسط رشد سالانه ۵.۳ درصد از ۳۶۱۳۷ کیلومتر در سال ۱۴۰۳ رسیده است. این شاخصها، تعداد ترانسفورماتورهای توزیع رشد متوسط سالانه ۷.۹ درصدی را نشان می‌دهد و از ۲۶ هزار و ۴۹۵ دستگاه در سال ۵۷ به ۸۶۸ هزار دستگاه در سال ۱۴۰۳ و ظرفیت آنها نیز از ۸ هزار و ۳۳۰ مگاوات امپیر در سال ۵۷ به ۱۴۵ هزار و ۴۶۵ مگاوات امپیر در سال ۱۴۰۳ افزایش یافته است.

ایران اسلامی از ابتدای پیروزی شکوهمند انقلاب در جهت تحقق اهداف عالی خود به مدد ایمان، اراده و تعهد و تخصص سرمایه انسانی ارزشمند در عرصه‌های گوناگون قله‌های رشد و پیشرفت را در نور دیده است. ماحصل این تلاش بی‌وقفه، دستیابی به موفقیت‌های چشمگیر در مسیر توسعه پایدار بوده که بدون تردید مهمترین بستر این توسعه را صنعت برق فراهم کرده است. نگاهی به آمار صنعت برق از بدو پیروزی انقلاب اسلامی تاکنون حکایت از رشد چشمگیر شاخصهای صنعت زیرساختی برق در کشور دارد. به گزارش پیک برق، رشد شاخصهای توسعه صنعت برق در طول ۴۶ سال گذشته نشان از برخورداری بهتر طیف گسترده‌تری از مردم در شهرها و روستاهای کشور از کالای گرانبهای برق و خدمات بی‌وقفه و خستگی‌ناپذیر زحمتکشانشان این عرصه در طول این سالها است. با نگاهی به این آمار در می‌یابیم که قدرت نامی نیروگاهها با رشد متوسط سالانه ۵.۸ درصد، از ۷۰۲۴ مگاوات در سال ۱۳۵۷ به ۹۴۵۱۱ مگاوات در سال ۱۴۰۳ رسیده است. همچنین طول خطوط انتقال برق از ۴۵۴۸ کیلومتر مدار با رشد متوسط سالانه ۵.۶ درصدی به ۵۶۴۳۵ کیلومتر مدار رسیده است. طول خطوط فوق توزیع نیز از ۹۰۱۳ کیلومتر مدار در سال ۵۷ به ۷۸۳۹۷ کیلومتر مدار افزایش یافته است. براساس این گزارش ظرفیت پستهای انتقال نسبت به ابتدای پیروزی

دیدار مردمی مدیرعامل شرکت توانیر برگزار شد

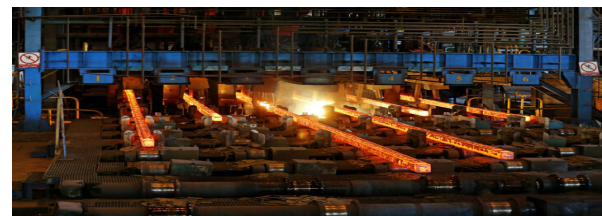


مدیران ارشد ذی‌ربط، در فضای مبتنی بر احترام و تکریم برگزار شد، مصطفی رجبی‌مشهدی در دیدار چهره به چهره و اختصاصی با متقاضیان، ضمن بررسی درخواستها، دستور مساعد در جهت رفع مشکلات هموطنان را صادر کرد. گفتنی است پیش از برگزاری نشستها، درخواستهای مردمی از طریق سایت شرکت توانیر و سامانه مدیریت و ارزیابی خدمات برق (سمات) این شرکت ثبت و مورد بررسی قرار می‌گیرد و متقاضیان در تاریخ تعیین شده با حضور در ساختمان شهید ریسی شرکت توانیر با مدیرعامل دیدار می‌کنند.

نشست عمومی مدیرعامل شرکت توانیر در ادامه سلسله نشستهای پیگیری مطالبات مردمی و در جهت رفع مشکلات مردم در توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، نشست عمومی مدیرعامل شرکت توانیر با تاکید بر فرمایشات مقام معظم رهبری مبنی بر استمرار ارتباط نزدیک با مردم و رویکرد دولت وفاق ملی پیرامون سرعت‌بخشی به حل و فصل مشکلات هموطنان، در توانیر برگزار شد. در این نشست صمیمی که در ادامه سلسله نشستهای مردمی مدیرعامل و با حضور

شرایط افزایش سقف مجاز برق مصرفی صنایع انرژی بر ابلاغ شد

شورای اقتصاد بوده و در صورت عدم وجود مصوبه شورای اقتصاد در یک طرح خاص، میزان برق صرفه‌جویی شده در هر ساعت براساس تفاوت مصرف ثبت شده هر ساعت (پس از انجام طرح) با خط مبنای پیش‌بینی در آن ساعت به‌دست می‌آید. مطابق این مصوبه شیوه‌نامه محاسبه خط مبنای توسط توانیر تدوین و توسط معاونت برق و انرژی ابلاغ می‌شود. همچنین در صورت وجود انرژی صرفه‌جویی شده مازاد بر مصرف، صنایع مجاز هستند بار کاهش یافته ناشی از اجرای طرحهای مدیریت بار را در تابلوی برق آزاد عرضه کنند. در صورتیکه میزان کاهش بار ناشی از اجرای طرحهای مدیریت بار کمتر از میزان افزایش موضوع بند «۴» باشد، خسارت توانیر براساس ضوابط تابلوی برق آزاد اخذ می‌شود. در هر صورت پس از انجام فرایند اندازه‌گیری و صحت‌گذاری (MALV) سقف برق تحویلی به صنعت به میزان کاهش بار ناشی از اجرای طرح تعیین می‌شود. نمونه قرارداد حداکثر دو ماه پس از ابلاغ این سند توسط توانیر تدوین و توسط معاونت برق و انرژی ابلاغ خواهد شد.



خروجی پستهای فوق توزیع و یا کنتورهای هوشمند مصوبه بوده که مسوولیت اندازه‌گیری و صحت‌گذاری آن بر عهده شرکت توانیر است و تا پیش از انجام اولین فرایند اندازه‌گیری و صحت‌گذاری به میزان ۸۰ درصد برآورد برق صرفه‌جویی ناشی از اجرای طرحهای مدیریت بار در دوره اوج بار به سقف مصرف مجاز صنایع با رعایت قدرت قراردادی اضافه می‌شود. مابقی برق صرفه‌جویی شده، پس از انجام فرایند اندازه‌گیری و صحت‌گذاری که حداقل به صورت هفتگی انجام می‌شود، مطابق مفاد این مصوبه تسویه می‌شود و پس از انجام نخستین فرایند اندازه‌گیری و صحت‌گذاری، میزان صرفه‌جویی هر دوره ملاک افزایش سقف مصرف مجاز صنایع خواهد بود. همچنین براساس این مصوبه نحوه محاسبه میزان برق صرفه‌جویی شده طرحهای مختلف براساس مصوبات

به‌منظور حفظ پایداری شبکه برق کشور در ایام ناترازی تولید و مصرف برق و تامین برق مورد نیاز صنایع و توسعه سیاستهای مدیریت تقاضا در جهت افزایش سقف مجاز برق مصرفی صنایع انرژی‌بری که نیروگاه آنها آغاز دوره اوج بار سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری نمی‌رسد، شرایط افزایش سقف مجاز برق مصرفی صنایع از سوی وزیر نیرو ابلاغ شد. به گزارش پیک برق، براساس این مصوبه، صنایع به میزان مورد تایید توانیر مجاز هستند در طرحهای مدیریت بار که منجر به کاهش مصرف برق مشترکان واقع در محدوده‌های جغرافیایی معینی که توسط توانیر به صورت عمومی اعلام خواهد شد، مشارکت کنند. براین اساس ملاک عمل برای اندازه‌گیری و صحت‌گذاری میزان برق صرفه‌جویی شده در هر ساعت، کنتورهای مصوبه در سر فیدهای

صنعت برق و ۱۴۶ سال تلاش و افتخار و بالندگی

تحقق اهداف سال اول برنامه هفتم در توسعه نیروگاههای مقیاس کوچک

سال گذشته، در تابستان سال جاری نیروگاههای مشمول نسبت به فروش برق با معافیت مصرف‌کننده از برنامه‌های مدیریت مصرف اقدام کرده و برق تولیدی خود را از طریق تابلو آزاد بورس انرژی عرضه کردند. وی اضافه کرد: براساس عملکرد اعلام شده از سوی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، تعداد ۵ نیروگاه مقیاس کوچک حرارتی با ظرفیت ۴۲ مگاوات در سال جاری انرژی تولیدی خود را در تابلو آزاد بورس انرژی به فروش رساندند. به گفته مجری طرح تولید پراکنده و انرژیهای نو شرکت توانیر، با هدف کاهش تصدیی گری دولت و رفع ناترازی برق و نیز حمایت از نیروگاههای تولید پراکنده، مطابق ابلاغیه وزیر محترم نیرو، از ابتدای سال ۱۴۰۴ تمامی نیروگاههای مقیاس کوچک موجود، مجاز خواهند بود تا ۵۰ درصد از برق تولیدی خود را در قالب قرارداد دوجانبه یا از طریق بورس انرژی با معافیت مشترک خریدار برق از برنامه‌های مدیریت مصرف به فروش برسانند که انتظار داریم در پیک سال آتی این نیروگاهها با حداکثر توان تولیدی مشارکت داشته باشند.



مجری طرح تولید پراکنده و انرژیهای نو شرکت توانیر با اشاره به این که هدف‌گذاری توسعه نیروگاههای مقیاس کوچک حرارتی در برنامه هفتم پیشرفت سالانه ۲۵۰ مگاوات برنامه‌ریزی شده است، گفت: با توجه به بهره‌برداری از ۲۵۱.۶ مگاوات از این نوع نیروگاهها در سال جاری، هدف‌گذاری انجام شده برای سال اول برنامه در این حوزه محقق شده است. به گزارش پیک برق، زهرا اسماعیل‌زاده افزود: پیرو ابلاغ ضوابط جدید در جهت توسعه این حوزه در انتهای

صنعت برق و ۱۴۶ سال تلاش و افتخار و بالندگی

نصب ۵۰۰ مگاوات خازن جدید در شبکه انتقال و فوق توزیع برق کشور

ناترازی تولید و مصرف برق و عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ خبر داد. به گزارش پیک برق، مجتبی علی‌رضایر با بیان اینکه این اقدام با هدف اصلاح ولتاژ، کاهش تلفات انرژی و گذر از اوج بار سال ۱۴۰۴ انجام شده است، گفت: ظرفیت خازنهای جدید تا پیش از اوج بار پیش رو به بیش از ۱۲۰۰ مگاوات افزایش می‌یابد که این موضوع نقش کلیدی در پایداری ولتاژ و کاهش ناترازی خواهد داشت.



مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال شرکت توانیر از برقرار شدن ۵۰۰ مگاوات خازن جدید در شبکه انتقال و فوق توزیع کشور ذیل ۱۴ مگا پروژه صنعت برق برای کاهش

رفع موانع توسعه صنعت برق در شهرستان فسا با دستور مدیرعامل توانیر



در این دیدار پس از تبادل نظر و گفتگو پیرامون موضوع ناترازی انرژی و مدیریت مصرف برق در کشور، تأمین اعتبارات و منابع مالی مورد نیاز ادارات توزیع برق شهرستانهای حوزه انتخابیه فسا و پیگیری احداث پست فوق توزیع و تکمیل پست فوق توزیع شهرستان ۲۳۰۶۳ کیلوولت این شهرستان مورد بحث و رسیدگی قرار گرفت و مقرر شد معاونتهای مالی پشتیبانی و برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر ظرف ۳ ماه این درخواستها را بررسی کرده و اقدامات لازم را به عمل آورند.

با ابلاغ معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر آغاز شد

اجرای طرح فراگیر چکاپ سلامت کارکنان شرکت توانیر

شرکت توانیر اجرا شده که استقبال کارکنان و بازخوردهای مثبت اولیه، حاکی از افزایش رضایتمندی و انگیزه کارکنان است. این طرح که با هدف بررسی وضعیت سلامت عمومی کارکنان برنامه‌ریزی شده است، شامل آزمایشهای تخصصی و معاینات بالینی از جمله اندازه‌گیری فشار خون، بررسی میزان قند و چربی خون، ارزیابی عملکرد کلیه‌ها و کبد، سلامت قلب، بینایی و شنوایی است. براساس اعلام دفتر توسعه منابع انسانی، این طرح تا پایان سال جاری و نیز بعد از ماه مبارک رمضان در سال ۱۴۰۴ نیز ادامه خواهد داشت و تمامی کارکنان شاغل در شرکت توانیر در مراحل بعدی تحت پوشش قرار خواهند گرفت. در ادامه این اقدامات در حوزه سلامت کارکنان، در آینده‌های نزدیک برنامه‌های گسترده‌تری در جهت رفاه و سلامت کارکنان و خانواده‌های آنان در دست بررسی و انجام خواهد بود.

مدیرعامل شرکت توانیر در خصوص تأمین اعتبارات و منابع مالی مورد نیاز ادارات توزیع برق شهرستانهای حوزه انتخابیه فسا و نیز احداث پست فوق توزیع ۲۳۰۶۳ کیلوولت این شهرستان، دستورات لازم را صادر کرد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در جهت تعامل سازنده با مجلس شورای اسلامی و پیگیری مسائل و مشکلات حوزه‌های انتخابیه، با حسنعلی محمدی نماینده‌فاسادر مجلس شورای اسلامی دیدار و گفت‌وگو کرد.

طرح پایش سلامت کارکنان شرکت توانیر با ابلاغ معاون تحقیقات و منابع انسانی اجرایی شده که در گام نخست آن صد نفر از کارکنان شاغل، مورد چکاپ کامل قرار گرفتند. به گزارش پیک برق، با توجه به تأکید مدیرعامل محترم شرکت توانیر مبنی بر اهمیت موضوع ارتقای سلامت و بهبود وضعیت رفاهی کارکنان و به موجب تفاهم‌نامه منعقد شده بین معاونت هماهنگی مالی، پشتیبانی و امور مجامع توانیر و بیمارستان خاتم‌الانبیاء، طرح فراگیر چکاپ سلامت کارکنان آغاز شده است. این اقدام بخشی از برنامه‌های سلامت‌محور معاونت تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر در جهت تحقق مسوولیت اجتماعی و سلامت‌محور توانیر بوده و نشان‌دهنده تعهد این شرکت به بهبود رفاه و کیفیت زندگی کارکنان خود است. طرح چکاپ سلامت کارکنان به عنوان یک گام ارزشمند در جهت مسوولیت‌پذیری اجتماعی

روش اجرایی ماده ۹ آیین‌نامه اجرایی ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق ابلاغ شد



انرژی به سایر صنایع متقاضی به فروش برساند در این حالت سایر صنایع متقاضی صرفاً به میزان ظرفیت خریداری شده معاف از برنامه‌های مدیریت بار بوده و مشمول ضریب تشویقی این بند نمی‌شوند. در صورت احداث و بهره‌برداری نیروگاه بعد از اوج بار سال ۱۴۰۶ توسط صنایع مشمول مصارف صنایع تحت مالکیت نیروگاه منطبق با بازه‌های زمانی ۱۲ و ۲۴ ساعت متناسباً به میزان ۱.۲ و ۱.۳ برابر برق هموار از شمول مدیریت بار در ایام ناترازی تولید و مصرف معاف خواهند شد. براین اساس، در صورت تحویل برق هموار در بازه زمانی ۲۴ ساعت صنایع مشمول مجازند برق هموار مازاد بر مصرف خود را در قالب قرارداد دوجانبه یا از طریق بورس

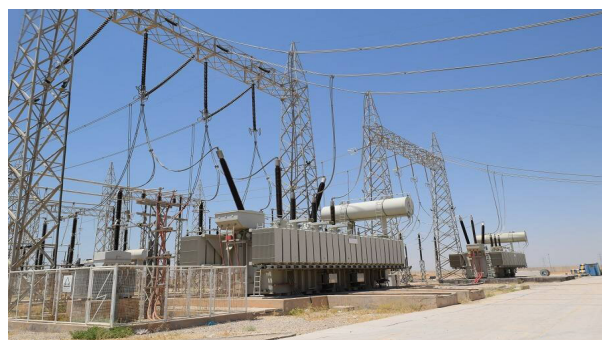
قوانین و مقررات موجود نسبت به انجام تمامی تمهیدات لازم برای تحویل برق هموار در نقطه مصرف بر اساس میزان تولید نیروگاه اقدام کند. این خبر می‌افزاید: صنایع در صورت احداث و بهره‌برداری نیروگاه تجدیدپذیر تا اوج بار سالهای ۱۴۰۴ تا ۱۴۰۶، مشمول مصارف صنایع تحت مالکیت نیروگاه علاوه بر تحویل برق هموار به میزان برق هموار با اعمال ضرایب تشویقی تعیین شده از شمول مدیریت مصرف در ایام ناترازی تولید و مصرف معاف خواهند شد. براین اساس، در صورت تحویل برق هموار در بازه زمانی ۲۴ ساعت صنایع مشمول مجازند برق هموار مازاد بر مصرف خود را در قالب قرارداد دوجانبه یا از طریق بورس

وزارت نیرو روش اجرایی ماده ۹ آیین‌نامه اجرایی ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق را ابلاغ کرد. به گزارش پیک برق، براساس این ابلاغیه، شرکت توانیر موظف است گزارش طرحهای اتصال به شبکه نیروگاههای تجدیدپذیر را ظرف مدت دو هفته کاری بررسی و ضمن تأیید یا ارائه نقطه‌نظر اصلاحی مجوز اتصال به شبکه برای نیروگاههای دارای موافقت اصولی را صادر کند و در صورت عدم تعیین تکلیف مجوز اتصال به شبکه توسط توانیر این موضوع در کارگروه ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق مطرح می‌شود. همچنین در صورت اتصال نیروگاه تجدیدپذیر به شبکه سراسری تحویل برق تولیدی آن در نقاط مصرف صنایع تحت مالکیت نیروگاه به صورت برق هموار (میزان توان ثابت روزانه تحویلی به مشترک در بازه‌های زمانی ۱۲ ساعته از ۷ صبح تا ۷ بعدازظهر یا ۲۴ ساعت است) مجاز خواهد بود. شرکت توانیر نیز موظف است از طریق شرکتهای زیرمجموعه خود با دریافت هزینه ترانزیت براساس

صنعت برق و ۱۴۶ سال تلاش و افتخار و بالندگی

افزایش پایداری پست ۴۰۰ کیلوولت شهید هاشمی اهواز

مهم شبکه انتقال برق خوزستان است. وی افزود: به منظور آماده‌سازی شبکه برای ورود به اوج بار تابستان ۱۴۰۴، با ورود و خروج کردن این پست و خارج کردن آن از حالت T-Off، پایداری آن افزایش پیدا کرد. معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای خوزستان اضافه کرد: با اقدامات صورت گرفته و نصب تجهیزات جدید و رله‌های حفاظتی، پست ۴۰۰ کیلوولت شهید هاشمی به پست اهواز ۲ و نیروگاه گدار ورود و خروج شد و با خارج شدن آن از حالت T-Off که خطر بروز حادثه و قطع ارتباط آن با شبکه در این وضعیت وجود داشت، قدرت مانور آن افزایش یافت.



به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خوزستان احمدرضا بخشی با اعلام این خبر گفت: پست ۴۰۰ کیلوولت هاشمی با ۶۳۰ مگاوات آمپر ظرفیت منصوبه یکی از پست‌های

معاون طرح و توسعه شرکت برق منطقه‌ای خوزستان از افزایش پایداری پست ۴۰۰ کیلوولت شهید هاشمی با ورود و خروج کردن خطوط ارتباطی این پست خبر داد.

نصب ۶۰ دستگاه برقگیر جدید در شبکه فوق توزیع و انتقال برق استان فارس

گفت: این اقدام مطابق با دستورالعمل‌های فنی توانیر و با هدف کاهش خرابی‌های ناشی از اضافه‌ولتاژ و همچنین افزایش طول عمر تجهیزات شبکه انجام شده است. صفاری مدیر دفتر بهینه‌سازی شبکه برق منطقه‌ای فارس نیز با بیان این که برقگیرهای سیلیکونی به دلیل ساختار پلیمری خود، دارای عملکرد بهتری در شرایط رطوبت و آلودگی محیطی هستند، گفت: این طرح نه تنها موجب کاهش احتمال خاموشی‌های گسترده و افزایش پایداری شبکه می‌شود، بلکه با کاهش تلفات انرژی، به بهره‌وری بیشتر شبکه نیز کمک می‌کند. به گفته وی، این اقدام بخشی از برنامه‌های کلان این شرکت مطابق استانداردهای بین‌المللی است. بنابراین گزارش، این طرح با استفاده از تجهیزات پیشرفته و با رعایت دقیق پروتکل‌های ایمنی و فنی انجام شده و انتظار می‌رود با اجرای آن، شاخص‌های قابلیت اطمینان شبکه بهبود یافته و رضایت مشترکان از کیفیت برق‌رسانی افزایش یابد.



برق منطقه‌ای فارس با هدف افزایش قابلیت اطمینان شبکه و کاهش تلفات ناشی از اضافه بار و رعد و برق نسبت به تعویض و نصب ۶۰ دستگاه برقگیر فشار قوی در شبکه فوق توزیع و انتقال برق این استان اقدام کرد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای فارس، فرامرزی معاون بهره‌برداری شرکت برق منطقه‌ای فارس با اعلام این خبر افزود: این طرح با هدف افزایش قابلیت اطمینان شبکه و کاهش تلفات ناشی از اضافه بار و رعد و برق و با صرف هزینه‌ای بالغ بر ۸۰ میلیارد ریال در مدت ۲۰ روز اجرا شد که شامل تعویض ۴۲ دستگاه برقگیر ۶۶ کیلوولت و ۱۸ دستگاه برقگیر ۲۳۰ کیلوولت در شهرهای شیراز، چنار شاهینجان، فسا، فیروزآباد و سروستان بوده است. وی با اشاره به این که اجرای این عملیات و نصب برقگیرهای سیلیکونی افزایش پایداری شبکه در برابر اضافه ولتاژهای ناگهانی و شرایط جوی نامساعد را به همراه دارد،

برگزاری جشن پیروزی انقلاب اسلامی در شرکت توانیر



راه تامین برق پایدار و توسعه ظرفیتها ایجاد کرده است. مدیرعامل توانیر در پایان با اشاره به تدوین و اجرای ۱۴ مگا پروژه صنعت برق برای عبور موفق از اوج بار تابستان، ابراز امیدواری کرد برای تابستان پیش رو بتوانیم مصارف نامتعارف را با مشوقها، روشهای بازدارنده و بهره‌گیری از ابزارهای نوین نظیر هوش مصنوعی کنترل کرده و کاهش دهیم. چرا که به فرموده مقام معظم رهبری بهترین کاری که می‌توان برای رفع ناترازیها انجام داد صرفه جویی است.

نیروگاههای کشور در سال ۵۷ حدود ۷۰۰۰ مگاوات بود که این رقم حدودا ۱۵ برابر شده و به ۹۴۵۰۰ مگاوات رسیده است. وی رشد ظرفیت تولید و توسعه شبکه انتقال، فوق توزیع و توزیع برق در ایران پس از پیروزی انقلاب اسلامی را ۴ برابر متوسط جهانی اعلام کرد و گفت: اما آنچه که صنعت برق از آن رنج می‌برد، رویه مصرف برق و انرژی در کشور است. در حالی که جمعیت کشور ۲.۳ برابر شده اما رشد مصرف تا ۱۰ درصدی مشکلات زیادی را در



مراسم جشن چهارم و ششمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی با حضور مدیرعامل، معاونان، مدیران و کارکنان شرکت توانیر برگزار شد. در این جشن که با اجرای برنامه‌های فرهنگی و مفرح و برگزاری مسابقه و اهدای جوایز همراه بود مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر در سخنانی ضمن تبریک و شادباش ایام الله دهه فجر و اعیاد شعبانیه، به دستاوردهای صنعت برق از بدو پیروزی انقلاب اسلامی تاکنون اشاره کرد گفت: ظرفیت



صنعت برق و ۱۴۶ سال تلاش و افتخار و بالندگی

افزایش پایداری برق جنوب اسلامشهر با اجرای طرح دائم تغذیه پست ۶۳.۲۰ کیلوولت واوان

هزینه‌ها، به رشد صنعت برق کشور و حمایت از تولید داخلی نیز کمک قابل توجهی کرده است. شاهرضایی در ادامه تصریح کرد: یکی از ویژگیهای مهم این طرح، تکمیل عملیات در کوتاه‌ترین زمان ممکن و با حداقل هزینه بود. با توجه به ضرورت تامین برق پایدار در منطقه، تلاش شد تا بدون اتلاف وقت، این طرح به سرانجام برسد. مجری طرح خطوط انتقال برق منطقه‌ای تهران در پایان، چشم‌انداز توسعه شبکه برق این منطقه را تشریح و تصریح کرد: هدف ما ایجاد شبکه‌ای پایدار، قابل اطمینان و مقاوم در برابر نوسانات مصرف است. اجرای این طرح نشان داد که با برنامه‌ریزی دقیق و بهره‌گیری از ظرفیت‌های داخلی، می‌توان مشکلات شبکه برق را در کوتاه‌ترین زمان ممکن حل کرد. امیدواریم که در آینده، با توسعه بیشتر شبکه انتقال برق در این منطقه، شاهد افزایش کیفیت خدمات و رضایت مشتریان باشیم.



بود. همچنین، با اجرای این طرح، مشکل افت ولتاژ منطقه نیز به‌طور کامل برطرف شد. وی افزود: این طرح شامل ۰.۲ کیلومتر خط انتقال دو مداره با ظرفیت ۱۱۰ مگاوات امپر است. نکته حائز اهمیت این است که تمام تجهیزات مورد استفاده، از جمله پراک‌آلات، هادی‌ها، برج‌ها و سیم فیبر نوری، ۱۰۰ درصد ساخت داخل هستند. این موضوع، علاوه بر کاهش

طرح دائم تغذیه پست ۶۳.۲۰ کیلوولت واوان با هدف برقرسانی مطمئن و پایدار در منطقه جنوب اسلامشهر و جلوگیری از افت ولتاژ شدید، افزایش قابلیت اطمینان شبکه و بهبود شرایط مشترکان خانگی و صنعتی اجرا و به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، شاهرضایی مجری طرح خطوط انتقال برق منطقه‌ای تهران ضمن اعلام این خبر و با اشاره به ضرورت‌های اجرای این طرح گفت: با توجه به اینکه خروجی‌های ۶۳ کیلوولت پست ۶۳.۲۰ کیلوولت بهارستان آماده نبودند، پست ۶۳.۲۰ کیلوولت نسیم‌شهر تا سال ۱۴۰۳ به‌صورت تک‌مداره و از طریق فیدر ۶۰۶ تغذیه می‌شد. این موضوع در اوج بار تابستان ۱۴۰۳ موجب افت ولتاژ شدید در منطقه جنوب اسلامشهر شد. به همین دلیل، ما در فاز اول طرح، فیدر ۶۱۰ در پست بهارستان را آماده برقداری کردیم که این اقدام، امکان اجرای مدار دوم پست نسیم‌شهر را فراهم ساخت.

صنعت برق و ۱۴۶ سال تلاش و افتخار و بالندگی

۱۹ طرح برق منطقه‌ای گیلان به بهره‌برداری می‌رسد

فوق توزیع شهید رحیم‌آبادی، افزایش ظرفیت پست فوق توزیع شهرک صنعتی سفیدرود، افزایش ظرفیت پست انتقال سیاهکله، افزایش ظرفیت بخش فوق توزیع پست رشت شمالی، احداث ۶ دستگاه بانک خازنی پستهای فوق توزیع، افزایش ظرفیت پست فوق توزیع فومن، راه‌اندازی ۲۷ دستگاه ترانسفورماتور اندازه‌گیری جریان ولتاژ، راه‌اندازی پست سیار ۶۳.۲۰ کیلوولت در محل فوق توزیع لاهیجان ۱ و تامین، نصب و راه‌اندازی باتری و شارژر در پستهای انتقال و فوق توزیع از جمله طرحهایی است که در این ایام به بهره‌برداری خواهد رسید. وی افزود: طرح احداث فاز اول نیروگاه مقیاس کوچک رضوانشهر به ظرفیت ۲.۱ مگاوات تنها طرح بخش نیروگاهی است که شاهد به مدار آمدن آن در دهه فجر خواهیم بود.



عدد جداکننده بین فازی خطوط ۶۳ کیلوولت از جمله این طرحها محسوب می‌شود. دشت بزرگ در خصوص ۱۴ طرح پست آماده افتتاح شده نیز گفت: طرحهای افزایش ظرفیت پست فوق توزیع مقدم، افزایش ظرفیت پست فوق توزیع هشتپر، احداث ۲ دستگاه فیدر ۶۳ کیلوولت در پست سیاهکله (مرحله نخست)، افزایش ظرفیت پست فوق توزیع لیسار، افزایش ظرفیت بخش فوق توزیع پست نفوت، افزایش ظرفیت پست ۶۳ کیلوولت پره سر-رشت شمالی - حق‌بین، افزایش ۳۰ درصدی ظرفیت خط ۶۳ کیلوولت تالش-هشتپر، افزایش ۳۰ درصدی ظرفیت خط ۶۳ کیلوولت رشت شمالی-پوشش-مقدم و تامین و نصب زنجیره مقرر و ۴۸

با هدف افزایش قابلیت اطمینان شبکه و تامین برق مطمئن مشتریان، ۱۹ طرح مهم منطقه‌ای گیلان که با اعتباری بالغ بر ۳۱ هزار میلیارد ریال اجرا شده، همزمان با دهه فجر به بهره‌برداری می‌رسد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای گیلان، محمود دشت بزرگ مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر گفت: این طرحها در بخش احداث پست، خط انتقال و توسعه ظرفیت تولید برق است که در شهرهای رشت، صومعه‌سرا، انزلی، رضوانشهر، تالش، خمام، لنگرود، کالچای، فومن، هشتپر، لاهیجان، لوشان، دیلمان، املش، فومن، آستانه و کوچصفهان اجرا و آماده بهره‌برداری شده است. وی در توضیح این طرحها افزود: ۴ طرح در بخش خط انتقال شامل طرحهای احداث خط چهارمداره مختلط ۲۳۰

آغاز عملیات اجرایی و بهره‌برداری از ۵۰ طرح صنعت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان



مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان از آغاز عملیات اجرایی و افتتاح ۵۰ طرح به ارزش ۲۰۰ هزار میلیارد ریال همزمان با دهه مبارک فجر خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، موسوی تاکامی با اشاره به افتتاح ۳۴ طرح به ارزش ۸ هزار میلیارد تومان و آغاز عملیات اجرایی ۱۶ طرح به ارزش ۱۲ هزار میلیارد تومان طی دو سال گذشته، احداث پست ۴۰۰۶۳ کیلوولت شهید چمران آزادشهر به ظرفیت ۴۰۰ مگاوات آمپر در کمتر از ۶ ماه که به عنوان رکورد صنعت برق ثبت شده است، احداث خطوط ۴ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت رویان به نوشهر و گرگان به کردکوی به طول ۲۹۶ کیلومتر مدار که در ۱۲ ماه در سال ۱۴۰۳ به بهره‌برداری کامل رسید، احداث خطوط ۴ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت حسن کیف به نوشهر به طول ۱۴۰ کیلومتر مدار با پیشرفت فیزیکی ۷۵ درصد که در پایان سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری می‌رسد، اجرای طرح خط انتقال ۴ و ۶ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت رویان به محمودآباد به طول ۱۹۸ کیلومتر مدار با پیشرفت فیزیکی بیش از ۷۰ درصد به همراه با احداث خط ۶۳ کیلوولت ۴ مداره کابلی - هوایی به طول ۴۲ کیلومتر مدار با پیشرفت فیزیکی ۹۵ درصد که تا قبل از اوج بار سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد، احداث پست انتقال ۲۳۰۶۳ کیلوولت محمودآباد به ظرفیت ۳۶۰ مگاوات آمپر که آماده بهره‌برداری در دهه فجر است، توسعه پست ۴۰۰۶۳ شهید چمران آزادشهر به ارزش ۸۰۰۰ میلیارد ریال، افزایش ظرفیت ۴ خط فوق توزیع نیروی برق مازندران و گلستان به میزان ۵۰ کیلوولت مدار و به ارزش ۳۰۰ میلیارد تومان، احداث پست ۴۰۰۶۳ کیلوولت مریم‌آباد گرگان با ظرفیت ۴۰۰ مگاوات آمپر که در حال حاضر ۵۳ درصد پیشرفت فیزیکی دارند، توسعه و احداث پست انتقال ۴۰۰۲۳۰۶۳ کیلوولت مرکز مازندران از ۶۳۰ مگاوات آمپر به ۱۵۴۶ مگاوات آمپر و افزایش تعداد فیدرهای خروجی آن از ۲ به ۱۴ فیدر ۶۳ کیلوولت خروجی همراه با دو قطر ۴۰۰ کیلوولت و باسبار دابل ۲۳۰ کیلوولت (سال ۱۴۰۳)، احداث پست انتقال ۲۳۰۶۳ کیلوولت بهشهر به ظرفیت ۳۲۰ مگاوات آمپر در ۶ ماه همراه با احداث ۶ فیدر ۶۳ کیلوولت خروجی (سال ۱۴۰۲)، احداث پستهای ۶۳۰۲۰ کیلوولت پرچیکلاهی قائمشهر، وسطی کلاهی آمل، بانک مرکزی نوشهر، نور ۲، بلده، فریم ساری، فریدونکنار، رجه بابل و تشبندان محمودآباد به ظرفیت ۵۰۰ مگاوات آمپر، افزایش ظرفیت و توسعه پستهای فوق توزیع ۶۳۰۲۰ کیلوولت استانهای مازندران و گلستان نظیر گرگان ۳، آق‌قلا، مراوه تپه، انبارآلوم، بهشهر ۲، نکا ۱، سهراهی

فوق توزیع و سرمایه‌گذاری ۸ میلیارد دلاری در احداث نیروگاهها، با حجم سرمایه‌گذاری کلی ۱۴ میلیارد دلار، سطح کمی شبکه انتقال و فوق توزیع و تولید در این شرکت به میزان ۲۰ هزار کیلوولت مدار خطوط انتقال و فوق توزیع، ۳۰ هزار مگاوات آمپر ظرفیت پستهای ۴۰ هزار مگاوات آمپر ظرفیت پستهای فوق توزیع و احداث ۲۰ درصد ظرفیت تولید (معادل ۴۰۰۰ مگاوات)، به صورت تولید پراکنده نیز تا سال ۱۴۲۰ برسد. وی افزود: در برنامه میان‌مدت افق ۱۴۰۹ ترسیم شده که با تامین منابع مالی از طریق فاینانس به ارزش ۲۰۰ میلیون دلار، اجرای ۴۶ طرح کلیدی از ۱۹ خرداد ۱۴۰۳ عملیاتی شده است. علاوه بر این، وفق برنامه عملیاتی منشعب از طرح جامع تا افق ۱۴۰۹ برای شبکه برق مازندران و گلستان، پیش‌بینی سرمایه‌گذاری بیش از ۲ میلیارد دلار برای اجرای بیش از ۱۲۰ طرح از جمله احداث ۶۰۴۰ مگاوات آمپر پستهای انتقال و فوق توزیع، ۲۰۴۰ کیلوولت مدار خطوط انتقال و فوق توزیع و دهها طرح دیگر برنامه‌ریزی شده است. وی در ادامه، برنامه‌ریزی برای احداث خط ۵۰۰ کیلوولت از ترکمنستان به پست جدید ۵۰۰ کیلوولت شهید چمران آزادشهر و ایجاد رینگ ۵۰۰ کیلوولت جنوب دریای خزر برای ایجاد ارتباط بین آسیای مرکزی و قفقاز از پیشنهادات این شرکت به توابع برای تامین توان حدود ۱۰۰۰ مگاوات، احداث خط دو مداره ۴۰۰ کیلوولت نیروگاه شهید رجایی قزوین به تنکابن به طول ۱۰۰ کیلوولت مسیر و ۲۰۰ کیلوولت مدار با سرمایه‌گذاری تقریبی ۳ هزار میلیارد تومان و ارتباط آن به پست ۴۰۰ کیلوولت حسن کیف به منظور حفظ پایداری شبکه برق غرب مازندران در زمان خروج نیروگاههای نوشهر یا سیاه بیشه، احداث خط دو مداره ۴۰۰ کیلوولت سیم بجنورد به علی‌آباد به طول ۲۵۰ کیلوولت مسیر، برنامه‌ریزی برای افزایش سطح ولتاژ پستهای انتقال ۲۳۰۶۳ کیلوولت رویان و دریاسر به ۴۰۰۲۳۰۶۳ کیلوولت برای تامین توان و بهبود سطح ولتاژ ۲۳۰ کیلوولت منطقه و پیشگیری از قطع بار ناشی از کاهش ولتاژ را از موارد مهمی برشمرد که توسط این شرکت با جدیت دنبال می‌شود. مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران شده تا با سرمایه‌گذاری ۶ میلیارد دلاری در احداث شبکه انتقال و

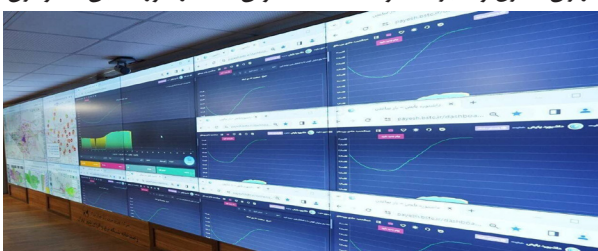
نکا به ظرفیت ۳۰۰ مگاوات آمپر با امکان بهره‌برداری در پیک سال ۱۴۰۴ همراه با خطوط ارتباطی تغذیه کننده و آغاز عملیات اجرایی پست ۲۳۰ به ۶۳ به ۲۰ کیلوولت شهرک صنعتی اترک استان گلستان و خط ۲ مداره ۲۳۰ کیلوولت علی‌آباد - اترک به طول ۱۰۵ کیلوولت مدار با پیشرفت فیزیکی ۵۰ درصد و امکان بهره‌برداری در سال ۱۴۰۴ از دیگر طرحهای مهم اجرا شده و در دست اجرای این شرکت بوده است. موسوی تاکامی در خصوص توسعه تولید و احداث نیروگاهها نیز اضافه کرد: پیگیری جدی برای احداث ۱۶۵۰ مگاوات نیروگاههای بزرگ در محمودآباد، نکا و علی‌آباد و نیروگاههای مقیاس کوچک در دستورکار است. البته در حوزه احداث نیروگاههای تجدیدپذیر ضمن پیگیری برای احداث ۷۰۰ مگاوات نیروگاههای مختلف با ظرفیت زیر ۵۰۰ کیلوولت توسط مشترکان اداری، خانگی، صنعتی، کشاورزی و عمومی در قالب الزام برنامه توسعه هفتم توسعه دنبال می‌شود. وی خاطر نشان ساخت: ۶۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی برای احداث در سایتهای کیاسر، گمیشان، اترک و اینچه‌برون با سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و کارفرمایی ساتبا نیز پیگیری در دست اقدام است که نیاز به تامین زمین حدود ۱۰ هزار هکتار است. در این رابطه لازم است تا سازمانهای منابع طبیعی، محیط زیست و امور اراضی‌های استان اقدامات تامین زمین را تسریع کنند. مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران و گلستان در ادامه افزود: علاوه بر موارد فوق تنها در قرارداد تامین نقدینگی از محل فاینانس که از ۱۹ خرداد ۱۴۰۳ شروع شده و تا سال ۱۴۰۶ اتمام می‌یابد، ۲۷۷۵ مگاوات آمپر به ظرفیت پستها و ۲۷۵ کیلوولت مدار به میزان خطوط انتقال و فوق توزیع با ارزش سرمایه‌گذاری ۲۰۰ میلیون دلار افزوده می‌شود. مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران در ادامه به آغاز طرحهای شاخص جدید برق منطقه‌ای مازندران و گلستان اشاره کرده و گفت: این شرکت ۱۶ طرح به ارزش ۱۲۰ هزار میلیارد ریال را آغاز خواهد کرد که شامل: ۱۴ پست فوق توزیع و انتقال نیروی برق در رستمکلاهی بهشهر، ساری، قائمشهر، بابل، آمل، محمودآباد، جویبار، چمستان، بابلسر و تنکابن به همراه ۷۰۰ کیلوولت مدار خطوط تغذیه کننده آنها با ظرفیت ۲۷۷۵ مگاوات آمپر و ارزش ۱۰ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان با تامین منابع مالی از طریق فاینانس، احداث نیروگاه خورشیدی ۵۰ کیلوولت ساختمان ستادی برق منطقه ای مازندران و گلستان به ارزش ۵ میلیارد تومان، نیروگاه تولید پراکنده بهشهر به ظرفیت ۲۵ مگاوات و ارزش ۷۵۰ میلیارد تومان است.

رونمایی از سند رصدخانه شبکه برق و انرژی شهر تهران



همزمان با دهه مبارک فجر و با حضور معاون مالی، حقوقی و مجلس وزیر نیرو، اسناد رصدخانه شبکه برق و انرژی شهر تهران رونمایی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، به مناسبت دهه مبارک فجر با حضور مجتبی توانگر معاون مالی، حقوقی و مجلس وزارت نیرو، علی شاهرخی مشاور امور مجلس وزارت نیرو و کامبیز ناظریان مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ از نخستین سند رصدخانه شبکه برق و انرژی شهر تهران رونمایی شد. این سند با تلاش متخصصان و کارشناسان شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در جهت بهره‌گیری از کلان داده‌های زمان واقعی در بستر سیستم اطلاعات مکانی (GIS) و با جمع و یکپارچه‌سازی اطلاعات از طریق ۱۶ سرویس برخط و ۸ سرویس غیربرخط از نرم‌افزارهای تخصصی این شرکت با رویکرد استفاده از فناوریهای نوین، ابزارهای تحلیل داده و هوش مصنوعی تدوین شده و با نمایه‌سازی و تحلیل بیش از ۴۲۰ پارامتر در حوزه شبکه برق و انرژی در سه سطح پست، فیدر و مشترکان، شرایط را برای عملکرد هوشمندانه و اتخاذ تصمیم‌های مدیریتی بهینه فراهم می‌آورد. از جمله مولفه‌های رصد و تحلیل شبکه و انرژی می‌توان به رصد برخط انرژی مشترکان با تعرفه‌های اداری، صنعتی، خانگی و سایر مصارف بر اساس پله‌های مصرف در پهنه جغرافیایی شهر تهران و تحلیل تغییرات مصرف آنها از طریق تجهیزات هوشمند، پایش و کنترل مصارف ادارات، سازمان‌ها و نهادهای عمومی و غیردولتی شهر تهران، کنترل رفتار مصرف مشترکان و نیز تجزیه و

تحلیل GIS محور شبکه به منظور تعیین نقاط ضعف و فرسودگی جهت بودجه‌ریزی بهینه و تدوین برنامه‌های نوسازی شبکه توزیع برق اشاره کرد. براساس این سند، رصدخانه شبکه برق و انرژی شهر تهران به عنوان اولین رصدخانه صنعت توزیع برق کشور به ابزاری کارآمد در جهت تبدیل شرکت به یک سازمان پیش کنش‌گرا تبدیل شده و ضمن ترسیم وضعیت مطلوب شرکت با استفاده از ابزارهای تحلیل داده و الگوریتم‌های بهینه‌سازی با تغییر رویکرد در بخشی‌نگری به جامع‌نگری در فرایندهای اصلی، پیش‌بینی وضعیت آینده شبکه و انرژی را مبتنی بر تحلیل روند گذشته آن محقق خواهد کرد.



تجهیز پایتخت به ۲۶ رصدخانه مجازی شبکه برق و انرژی با اتصال تمامی حوزه‌های ستادی و عملیاتی برق تهران بزرگ به رصدخانه شبکه برق و انرژی، از ۲۶ رصدخانه مجازی شبکه توزیع برق در پایتخت رونمایی شد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با بیان اهمیت توزیع دقیق انرژی در مدیریت بار و بهبود کیفیت و سرعت ارائه خدمات به شهروندان از آغاز بهره‌برداری از رصدخانه‌های مجازی شبکه برق و انرژی در حوزه عملیاتی برق پایتخت خبر داد. کامبیز ناظریان در توضیح این اقدام گفت: با تثبیت و راه‌اندازی کامل تمامی زیرساخت‌های فنی رصدخانه شبکه برق و انرژی شهر تهران، این شرکت به منظور تمرکززدایی و ایجاد دسترسی تمامی حوزه‌های نظارتی و میدانی مربوط به عملیات پایش و توزیع انرژی در شهر تهران، تصمیم به توسعه دسترسی به داده‌های لحظه‌ای شبکه توزیع برق فشارضعیف در شهر تهران گرفته و در همین زمینه با تلاش کارشناسان

شاهرخی مشاور امور مجلس وزارت نیرو، سمیه خدایرست مشاور وزیر نیرو در امور زنان و خانواده، کامبیز ناظریان رییس شورای هماهنگی مدیران وزارت نیرو در استان تهران و مدیران عامل و جمعی از مقامات ارشد شرکتهای تابعه این وزارتخانه در استان تهران، برگزار شد طی گزارشی، اقدامات انجام شده، دستاوردهای حاصل، چالشهای شناسایی شده و همچنین برنامه‌های تدوین شده در حوزه تامین آب و برق مورد نیاز استان مورد بررسی قرار گرفت. مجتبی توانگر معاون مالی، حقوقی و مجلس وزیر نیرو در این نشست با بیان اینکه گزارشات ارائه شده نشان‌دهنده وجود مدیرانی لایق و توانمند و با انگیزه خدمت صادقانه به مردم در صنعت آب و برق استان است بر توسعه استفاده از انرژیهای نو و تجدیدپذیر در سطح استان به عنوان یکی از برنامه‌های بنیادین وزارت نیرو تاکید کرد و گفت:



مورد نیاز استان مورد بررسی قرار گرفت. مجتبی توانگر معاون مالی، حقوقی و مجلس وزیر نیرو در این نشست با بیان اینکه گزارشات ارائه شده نشان‌دهنده وجود مدیرانی لایق و توانمند و با انگیزه خدمت صادقانه به مردم در صنعت آب و برق استان است بر توسعه استفاده از انرژیهای نو و تجدیدپذیر در سطح استان به عنوان یکی از برنامه‌های بنیادین وزارت نیرو تاکید کرد و گفت:

ناظریان در پایان گفت: این اقدام منجر به افزایش قابل ملاحظه کیفیت ارائه خدمات به ویژه در شرایط بحرانی و افزایش هرچه بیشتر سرعت خدمات‌رسانی و ارتقای بیش از پیش رضایت شهروندان از خدمات ارائه شده در حوزه برق خواهد شد. **تاکید بر توسعه استفاده از انرژیهای نو در نشست مدیران آب و برق استان تهران** در دومین نشست شورای هماهنگی مدیران صنعت آب و برق استان تهران که با حضور معاون مالی، حقوقی و مجلس وزیر نیرو، نماینده وزیر نیرو در اجرای تفاهم‌نامه مشترک با شهرداری تهران، مشاور امور مجلس وزارت نیرو و مشاور وزیر نیرو در امور زنان و خانواده برگزار شد، توسعه استفاده از انرژیهای تجدیدپذیر و تقویت توانمندی و آموزش ضمن خدمت نیروی انسانی شاغل در این حوزه مورد تاکید قرار گرفت. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، همزمان با برگزاری دومین نشست شورای هماهنگی مدیران صنعت آب و برق استان تهران که با حضور مجتبی توانگر، معاون مالی، حقوقی و مجلس وزیر نیرو، علویان صدر نماینده وزیر نیرو در اجرای تفاهم‌نامه مشترک با شهرداری تهران، علی

صنعت برق و ۴۶ سال تلاش

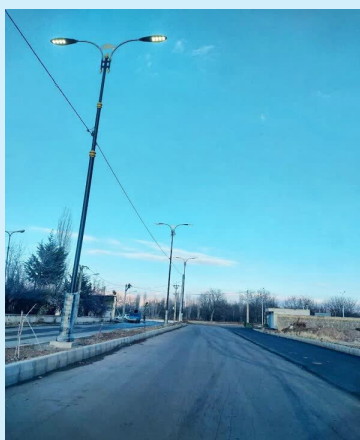
و افتخار و بالندگی



گوشه‌ای از تلاش نیروهای حوزه بهره‌برداری برق منطقه‌ای خراسان در تمین و نصب خازن با ظرفیت ۶۰۹ مگاوار پست ۱۳۲ کیلوولت سپاد به منظور بهبود شاخص و کیفیت بهره‌برداری شبکه انتقال و فوق توزیع

همزمان با دهه مبارک فجر انجام می‌شود

بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی ۹۴۱ طرح برق‌رسانی در استان زنجان



مشترکان شهری و روستایی اجرا شده است. وی اضافه کرد: در شهرستان زنجان ۲۹۰ طرح، در شهرستان ایجرود ۵۵ طرح، ابهر ۹۵ طرح، خرمدره ۹۷ طرح، سلطانیه ۷۱ طرح، طارم ۷۸ طرح، قیدار ۱۹۳ طرح و در شهرستان ماهنشان ۶۲ آماده افتتاح شده و یا عملیات اجرایی‌شان آغاز می‌شود. به گفته وی، شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان در مجموع بیش از ۵۰۰ هزار مشترک دارد و تعداد روستاهای برق‌دار استان از ۷ روستا در سال ۱۳۵۷ به ۹۰۸ روستا در سال جاری رسیده و ۱۷۳ هزار مشترک روستایی از روشنایی برق برخوردار شده‌اند.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق زنجان از بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی ۹۴۱ طرح برق‌رسانی در این استان همزمان با دهه مبارک فجر خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، پیام جواد افروز، این طرحها در زمینه کاهش تلفات، هوشمندسازی و استفاده از فناوریهای نوین در شبکه، طرح کاهش اوج بار، مسکن ملی و طرح تملک، توسعه و احداث برق‌رسانی به روستاها، احداث و توسعه روشنایی شهری و روستایی، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های شهری و روستایی، توسعه و احداث شبکه برای

با حضور مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر

نشست گذر از اوج بار سال ۱۴۰۴ در شرکت توزیع برق استان بوشهر برگزار شد



نشست گذر از اوج بار ۱۴۰۴ شرکت توزیع نیروی برق بوشهر
با حضور مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر، در این نشست که مدیران حوزه بهره‌برداری شرکت، مدیران دفاتر برنامه‌ریزی و طرح‌های برق منطقه‌ای فارس و مدیر امور انتقال بوشهر حضور داشتند، غلامرضا حشمتی مدیرعامل توزیع برق بوشهر گفت: این شرکت به منظور تعامل و رفع پاره‌ای از مشکلات در زمینه فوق توزیع اهتمام خود را به منظور کمک به برق منطقه‌ای فارس برای پیاده‌سازی خطوط انتقال واحداث پستهای فوق توزیع به کار گرفته است. رضا کیفیلی مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شرکت توانیر نیز در این جلسه گفت: معاونت هماهنگی توزیع و انتقال شرکت توانیر نظارت مستمر بر اجرایی شدن مگا پروژه‌های گذر از اوج بار تابستان سال آتی را در دستور کار دارد تا با فراهم‌سازی بستر مناسب و توسعه متوازن، ناترازی انرژی به حداقل رسانده و برق مشترکان به صورت پایدار تامین شود. همچنین شفیع شفیعی مدیر دفتر مهندسی طرح‌های برق منطقه‌ای فارس اظهار داشت: تعداد زیادی از طرح‌های برق منطقه‌ای فارس در بوشهر از جمله تعداد ۱۶ کلید پستهای فوق توزیع و خطوط پربار تا پایان سال در استان نصب و راه‌اندازی می‌شود. وی افزود: سیم‌کشی و عملیات احداث پستهای فوق توزیع تا پایان اردیبهشت سال آتی در استان آغاز خواهد شد.

نقش موثر بهره‌گیری از دانش نو در مقاوم‌سازی تاسیسات صنعت برق

دومین نشست کارگروه پیشگیری و مقابله با خوردگی تجهیزات



شبکه‌های توزیع برق کشور به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، غلامرضا حشمتی در این نشست گفت: با توجه به شرایط خاص جغرافیایی و اقلیمی مناطق جنوب کشور و استان بوشهر با رطوبت ۱۰۰ درصد و دمای بالای ۵۰ درجه موجب شده که طول عمر مفید تجهیزات و وسایل برقی در بوشهر کاهش یابد. وی افزود: نشست گروه مقابله با خوردگی فرصت خوبی است تا از

استاندار قم تاکید کرد:

ضرورت تسریع در واگذاری زمین به متقاضیان احداث نیروگاه خورشیدی

فعالیت‌های انجام شده در جهت گسترش نیروگاه‌های خورشیدی در استان قم، با اشاره به افزایش متقاضیان برای احداث این نیروگاه‌ها، گفت: تاکنون برای تولید ۱۳۵ مگاوات انرژی خورشیدی زمین به متقاضیان تخصیص داده شده است. وی با اشاره به دستور صریح رئیس‌جمهور برای ایجاد ۳۰ هزار مگاوات انرژی خورشیدی، از همه مدیران خواست واگذاری زمین به متقاضیان را سرعت بخشند. استاندار قم خاطرنشان ساخت: هم اکنون متقاضیان زیادی برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی ۵۰۰ تا ۱۰۰۰ مگاواتی مراجعه کرده‌اند، از این جهت باید مدیران تلاش خود را برای تسهیل امور آنان دوچندان کنند. وی در پایان بر ضرورت گسترش نیروگاه‌های خورشیدی در بخش خانگی و تجاری تاکید کرد.



استاندار قم بر ضرورت تسریع در واگذاری زمین به متقاضیان احداث نیروگاه‌های خورشیدی در این استان تاکید کرد. به گزارش پیک برق، اکبر بهنام‌جو در نشست بررسی

۴۶ سال عملکرد شرکت توزیع نیروی برق استان فارس



آغاز طرح‌های توسعه نیروگاه‌های خورشیدی ۳ مگاواتی با تحویل ۱۰ ساختگاه در اصفهان



با حضور دوست‌محمدی مجری طرح ۶۰۰ مگاوات سهم تجدیدپذیر تکلیفی دستگا‌های دولتی، صالح مدیر اجرایی شرکت (متعلق به بخش خصوصی) و نوری مجری نیروگاه‌های تجدیدپذیر شرق توزیع برق شهرستان اصفهان، فرآیند تحویل ۱۰ ساختگاه نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی انجام شد. این ساختگاه‌ها پس از انجام کمیسیون ماده ۲۱ و طی مراحل تأیید منابع طبیعی، امور اراضی و محیط زیست، به منظور اجرای تعهدات قراردادی بخش خصوصی، به شرکت توزیع برق شهرستان اصفهان واگذار شد. همزمان فعالیت‌های تسطیح و فنس‌کشی این طرح‌ها در دست اقدام است که گام مهمی در توسعه ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر و تامین برق پایدار در استان اصفهان محسوب می‌شود.

آغاز عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی در شهرک صنعتی محمودآباد قم



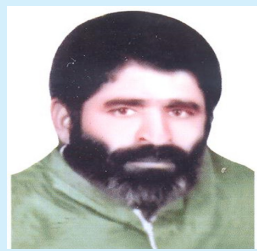
همزمان با دهه مبارک فجر، عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی افشانه پلمیر با حضور معاون وزیر صمت و رئیس سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران، سرپرست معاونت هماهنگی امور اقتصادی استانداری قم و مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان قم در شهرک صنعتی محمودآباد قم آغاز شد.

بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهدوا الله عليه 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.



شهید والامقام **علی نوهی** در اول خرداد ۱۳۲۵ در روستای تازه‌آباد شهرستان نکاء متولد شد. این شهید عزیز تحصیلاتش را در مقطع ابتدایی در زادگاهش به‌تمام رساند و در سال ۱۳۵۷ به‌عنوان نیروی خدماتی در نیروگاه شهید سلیمی نکاء مشغول به کار شد. این شهید والامقام در سال ۱۳۶۶ در سن ۴۱ سالگی در حمله هوایی نیروهای بعث عراقی به نیروگاه برق شهید سلیمی بر اثر اصابت ترکش

به درجه رفیع شهادت نائل آمد. پیکر این شهید بزرگوار در زادگاهش روستای تازه‌آباد شهرستان نکاء به خاک سپرده شد.

نروژ دیواری از توربین‌های بادی می‌سازد



توربین‌ها تشکیل شده که تا سال ۲۰۲۹ به بهره‌برداری می‌رسد و سالانه ۹۹ گیگاوات ساعت برق تولید خواهد کرد. این طرح که در شمال غربی شهر برگن نروژ ساخته خواهد شد، بخشی از برنامه ۳۰ گیگاواتی آن کشور برای ساخت سریع‌تر و ارزان‌تر نیروگاه‌های بادی فراساحل تا سال ۲۰۴۰ است.

طرحی برای ساخت مجموعه‌ای از توربین‌های بادی نسبتاً کوچک مقیاس به شکل یک دیواره، موفق به دریافت کمک مالی ۱۰۷ میلیون دلاری از شتاب‌دهنده فناوری نروژ (ENOVA) شد. این نیروگاه بادی پایلوت، از ۴۰ توربین یک‌مگاواتی با آرایش دیواره‌ای از



بارش شدید برف و سنگین شدن شاخه‌های درختان، موجب شکسته شدن تیرهای چوبی در دامنه کوهستانی روستاهای قره‌زکی و سیاه‌خانه شهر دندی استان زنجان شده و قطع برق در این مناطق را به دنبال داشت که با تلاش بی‌وقفه گروه‌های عملیاتی امور برق شهرستان ماهنشان و دندی، عملیات تأمین برق و احداث مجدد ۷۵۰ متر شبکه و کیلولت در مسیر کوهستانی و شرایط سخت جوی انجام و برق ساکنان روستاها به ویژه پرورش‌دهندگان ماهی در این منطقه مجدداً به شبکه سراسری متصل شد.

مکزیک بزرگترین نیروگاه خورشیدی آمریکای لاتین را می‌سازد

طرح توسعه نیروگاه در چند مرحله انجام می‌شود:

مرحله اول: این فاز اولیه که در فوریه ۲۰۲۳ افتتاح شد، ۱۲۰ مگاوات تولید خواهد کرد و پیشرفت قابل توجهی در حال حاضر برای توسعه آن ثبت شده است.

مرحله دوم: این فاز در ژوئن ۲۰۲۴ به پایان رسید و ۳۰۰ مگاوات دیگر به ظرفیت کل طرح اضافه خواهد کرد. کمیسیون فدرال برق مکزیک به عنوان نهاد ایالتی مسوول در این کشور، مأموریت اجرای توسعه این طرح را دارد که انتظار می‌رود در سال ۲۰۲۷ عملیات اجرایی کامل آن آغاز شود. این طرح شامل نصب بیش از دو میلیون پنل خورشیدی است که برای تأمین برق شهرهای سونورا و باخا کالیفرنیا قرار خواهد گرفت و در بلندمدت، این طرح شامل ۵ نیروگاه فتوولتائیک در سونورا به‌عنوان بخشی از طرح انرژی پایدار سونورا خواهد بود.

منبع: وبسایت خبری REVE
مترجم: مرتضی توکلی



حدود ۱.۶ میلیون نفر کافی است و برای تأمین برق شهرهای سونورا و باخا کالیفرنیا از جمله سن لوئیس، ریو، کلرادو و چندین شهر در باخا کالیفرنیا مانند انسدانا و تیخوانا مفید خواهد بود. **ذخیره‌سازی:** علاوه بر تولید برق، این طرح شامل ۱۹۲ مگاوات در سیستم‌های ذخیره‌سازی باتری، که موجب پایداری و کارایی بیشتر در تأمین برق می‌شود. **اثرات زیست‌محیطی:** تخمین زده می‌شود که برق تولید شده توسط این نیروگاه از انتشار بیش از ۹۲۵۰۰۰ تن CO₂ جلوگیری کند که سالانه سهم قابل توجهی در کاهش گازهای گلخانه‌ای در کشور مکزیک دارد.

بزرگترین نیروگاه انرژی خورشیدی در آمریکای لاتین در ایالت پورتو پیاسکو، شهر سونورا در حال توسعه است و انتظار می‌رود که تأثیر قابل توجهی بر تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در مکزیک داشته باشد. به گزارش پیک برق، این طرح بلندپروازانه که به عنوان نیروگاه خورشیدی "Puerto Peñasco" شناخته می‌شود، برای تولید ۱۰۰۰ مگاوات برق طراحی شده و مساحتی معادل ۲۰۰۰ هکتار را با ۲۷۸۰۰۰ پنل خورشیدی پوشش می‌دهد. تولید برق: ظرفیت کل نیروگاه ۱۰۰۰ مگاوات خواهد بود که برای تأمین

۱۴ طرح توزیع برق شیراز آماده بهره‌برداری در دهه فجر

با رعایت احترام و البته به طور دقیق اجرا شود تا شاهد پویایی و چابکی در کارها و بهبود فرایندها باشیم. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شیراز نیز با اشاره به فرایند ارزیابی و اهمیت آن در بهبود عملکرد گفت: یکی از اهداف ارزیابی بهره‌مندی از تجربیات همکاران در شرکت‌های دیگر بوده و به لحاظ فردی و سازمانی در روند بهبود کارایی مهم است. **سلاحی خاطر نشان کرد:**

ارزیابی عملکرد توسط افراد متخصص فرصتی مغتنم جهت دریافت بازخورد کارشناسانه است که بی‌شک به شرکتها در شناخت بهتر عملکرد خود بدور از تعصب و جهت‌گیری کمک زیادی می‌کند. وی با بیان اینکه در ارزیابی‌ها، از تجربیات دیگر استانها بهره‌مند می‌شویم و هدف اصلی از نظارت عالیه تبادل تجربیات است، به همکاران شرکت برق شیراز تاکید کرد که از این فرصت دو روزه نهایت دقت را در ارائه گزارشات و نهایت توجه را در بهره‌گیری از تجارب ارزیابان سرلوحه کار خود قرار دهند. شریفی سرپرست تیم ارزیابی نیز در جلسه افتتاحیه ممیزی ضمن تاکید بر اهمیت دقت و نظم در سنجش شاخصهای تعیین شده، به تشریح برنامه دو روزه ارزیابی پرداخت.

سلاحی با اشاره به اهتمام شرکت توزیع برق شیراز به استفاده بهینه از منابع افزود: در سال جاری به منظور بازافت تجهیزات روشنایی بالغ بر ۵ میلیارد ریال، به منظور ساخت و تجهیز و راهاندازی آزمایشگاه فشار قوی و تست عایقی و حفاظت از تجهیزات ۱۵۰ میلیارد ریال و همچنین ۲ میلیارد ریال در حوزه تعمیر و استفاده مجدد از تجهیزات در جهت مدیریت دارایی‌های فیزیکی هزینه شده است. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شیراز گفت: با هدف خدمت‌رسانی بهتر و پاسخگویی مناسب با هزینه ۳۰ میلیارد ریال مرکز متمرکز بازدید در سطح شرکت ایجاد شده است. **نظارت عالیه فرایندهای بهره‌برداری و مهندسی شرکت توزیع نیروی برق شیراز**

آیین افتتاحیه نظارت عالیه فرایندهای بهره‌برداری و مهندسی توزیع با حضور ارزیابان شرکت توانیر و مدیرعامل و معاونان توزیع شرکت نیروی برق شیراز و ارتباط برخط با مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این مراسم رضا کفیلی مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر، اهداف اجرای این طرح را تشریح کرد و گفت: باید ارزیابی عملکرد شرکت‌های توزیع نیروی برق



مدیرعامل توزیع نیروی برق شیراز گفت: همزمان با دهه مبارک فجر، بهره‌برداری از ۱۴ طرح برق‌رسانی با اعتبار ۶۳۷۰ میلیارد ریال در ۱۰ شهرستان تحت مدیریت این شرکت آغاز می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شیراز، محمدرضا سلاحی با اشاره به اینکه این طرحها در بخشهای توسعه، احداث و بهینه‌سازی شبکه‌های برق، هوشمندسازی، نیرورسانی، افزایش قدرت، توسعه فیلتر، برق‌رسانی روستایی و روشنایی معابر و... آماده بهره‌برداری شده است، هوشمندسازی مشترکان را از مهمترین این طرحها برشمرد و افزود: امسال ۳۳۳۰ میلیارد ریال در حوزه توسعه اتوماسیون، کنترل‌پذیر و رویت‌پذیر کردن شبکه و هوشمندسازی لوازم اندازه‌گیری هزینه شده است. وی با بیان اینکه برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای شبکه توزیع برق شیراز، ۲۰۴۵ میلیارد ریال هزینه شده است، گفت: به منظور اجرا و آماده‌سازی طرح‌های ویژه دهه فجر امسال، در بخش مأموریت ملی نیرورسانی به طرح‌های مسکن ملی ۶۰ میلیارد ریال، در بخش برقراری انشعاب‌های کشاورزی ۱۰۰ میلیارد ریال و در بخش اصلاح شبکه ۷۵۰ میلیارد ریال هزینه شده است.



صنعت برق و ۱۶۶ سال تلاش و افتخار و بالندگی

بهره‌برداری از بزرگترین پست ۶۳ کیلوولت کشور در کاشان



پایدار مشترکین خانگی و صنعتی شهرستان کاشان با صرف هزینه‌ای بالغ بر ۴ هزار میلیارد ریال احداث شده است. وی افزود: پست ۶۳/۲۰ کیلوولت ناجی‌آباد دارای دو ترانسفورماتور ۴۰ مگاوات آمپر جمعا به ظرفیت ۸۰ مگاوات آمپر، ۱۴ فیدر خروجی ۲۰ کیلوولت و ۲ فیدر خازنی و ۸ خط ورودی، خروجی و بی ترانس ۶۳ کیلوولت است. در ادامه، مرادی مدیرعامل شرکت توزیع برق استان اصفهان طی سخنانی تأمین برق مطمئن و پایدار مشترکین خانگی و صنعتی شهرستان کاشان را از نتایج اجرای این طرح برشمرد و گفت: با توجه به ناترازی انرژی برق، افزایش انرژی خورشیدی خانگی در دستور کار شرکت توزیع قرار گرفته است.

همزمان با دهه مبارک فجر پست ۶۳/۲۰ کیلوولت ناجی‌آباد بزرگترین پست کشور با ۸ بی ۶۳ کیلوولت طی مراسمی با حضور مسوولان استان اصفهان و شهرستان کاشان مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به گزارش روابطعمومی برق منطقه‌ای اصفهان، سید محمد رضا نوحی معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای اصفهان در آیین بهره‌برداری از این طرح گفت: پست ۶۳ کیلوولت ناجی‌آباد کاشان در جهت توسعه زیرساخت‌های منطقه و با هدف کاهش تلفات انرژی و کاهش بار خطوط ۶۳ کیلوولت و پستیهای ۶۳ کیلوولت فیض کاشان و کمال، افزایش قابلیت اطمینان و پایداری شبکه و تأمین برق مطمئن و

همزمان با دهه فجر آغاز می‌شود

بهره‌برداری از ۵۴ طرح برق‌رسانی در استان فارس

آغاز ارزیابی حوزه‌های بهره‌برداری و مهندسی شرکت توزیع نیروی برق استان فارس

جلسه افتتاحیه نظارت عالی توانیر بر فرایندهای بهره‌برداری و مهندسی شرکت توزیع نیروی برق استان فارس با حضور گروه ارزیاب اعزامی از سوی شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش همین روابطعمومی، در این جلسه مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر طی ارتباط ویدئو کنفرانسی، واحدهای مهندسی و بهره‌برداری را دو بازوی توانمند شرکت‌های توزیع برشمرد که در کنار فعالیت‌های حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی می‌توانند رشد و تعالی و سرعت‌بخشی به روند دستیابی به اهداف را در شرکت‌های توزیع نیروی برق رقم بزنند. رضا کفیلی با اشاره به اهمیت ارزیابی کیفی و فرایندی شرکت‌های توزیع نیروی برق گفت: این ارزیابی‌ها در سه محور اساسی مهندسی، بهره‌برداری و مدیریت دارایی‌های فیزیکی برای تعالی سازمانی و ارتقای کیفی خدمات به مردم انجام می‌شود تا بتوانیم ضمن برطرف کردن نقاط ضعف، خدمات‌رسانی به شهروندان را تقویت کنیم.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس بیان داشت: امسال با اضافه شدن تعداد بیش از ۱۳۲۸۷ مشترک به شبکه، اکنون تعداد کل مشترکان این شرکت به حدود یک میلیون و ۶۵۰ هزار مشترک رسیده است. وی با اشاره به اینکه طی چند سال اخیر اقدام بسیاری در حوزه هوشمندسازی شبکه و قابلیت کنترل‌پذیری و رویت‌پذیری صورت گرفته است گفت: از ابتدای سال جاری تاکنون ۲۱۵۰۰ دستگاه کنتور هوشمند برای مشترکان خانگی، کشاورزی، صنعتی و اداری در محدوده شهرستان‌های تحت پوشش این شرکت نصب و راه‌اندازی شده که امیدواریم تعداد کنتورهای نصب شده تا پایان سال جاری به ۳۰ هزار کنتور برسد. کریمی‌فرد با بیان اینکه کنتورهای هوشمند قابلیت اندازه‌گیری دقیق‌تر، قرائت از راه دور، ایجاد امکان مدیریت مصرف و تعامل دوطرفه با شبکه، ایجاد امکان پایش لحظه‌ای مصرف را به همراه دارند، تصریح کرد: با نصب کنتورهای هوشمند در تلاش هستیم تا در آینده، اطلاعات مصرف مشترکان نیز به صورت لحظه‌ای در اختیار آنها قرار گیرد تا مشترک نیز بتواند از میزان برق مصرفی آگاهی داشته و مصرف خود را مدیریت کند. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس خاطر نشان کرد: در نظر است در قالب ۱۴ مگا پروژه برای کاهش ناترازی برق و گذر از اوج بار ۱۴۰۴ تعداد ۶۳ هزار دستگاه کنتور هوشمند دیگر در سال آینده نصب و مورد بهره‌برداری قرار گیرد. وی در ادامه از عزم و تلاش جدی این شرکت برای جمع‌آوری مراکز غیرمجاز استخراج رمزداری و انشعاب‌های غیرمجاز به عنوان یکی از ۱۴ مگا پروژه صنعت برق برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ خبر داد و گفت: با همکاری خوب دستگاه‌های قضایی، اطلاعاتی و انتظامی، از ابتدای سال جاری تاکنون ۴۵ مرکز استخراج و ۳۹۷ دستگاه غیرمجاز رمزداری در شهرستان‌های حوزه شرکت توزیع نیروی برق استان فارس کشف و ضبط شده است.

برق این مناطق گفت: به‌واسطه اجرای این طرح، تاکنون شبکه برق بیش از ۱۱۴۰ روستای استان در قالب طرح بهارستان، بهسازی و بهبود یافته است. وی با بیان اینکه در حال حاضر تمام روستاهای بالای ۱۰ خانوار استان برق‌دار هستند، یادآور شد: از ابتدای امسال تاکنون ۵ روستا برق‌دار شده و تا پایان سال نیز ۵ روستای دیگر به شبکه برق سراسری وصل می‌شوند. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس همچنین به



طرح‌های تأمین برق مسکن ملی نیز اشاره کرد و گفت: جهت تأمین برق مسکن ملی در ۲۳ شهرستان تحت پوشش شرکت در سال جاری، تعداد ۹۲ دستگاه ترانسفورماتور به ظرفیت ۲۴۵۵۰ کیلوولت‌آمپر و ۴۲ کیلوولت شبکه فشار متوسط و ۵۰ کیلوولت شبکه فشار ضعیف با صرف هزینه‌ای بالغ بر ۱۶۵۰ میلیارد ریال احداث شده است. کریمی‌فرد در خصوص تأمین برق عشایر نیز گفت: با هدف روشنایی بخشیدن به سیاه چادرهای عشایری فارس و تأمین برق نیازهای ابتدایی عشایر غیر همچون روشنایی و شارژ لوازم الکترونیکی مانند تلفن همراه، رادیو، چراغ قوه و...، تعداد ۳۹۱ سامانه خورشیدی قابل حمل با صرف هزینه‌ای معادل ۱۱۷ میلیارد ریال تا پایان امسال تحویل خانوارهای عشایر فارس در حوزه فعالیت این شرکت داده می‌شود. وی با بیان اینکه در نظر است برای سال آینده نیز تعداد ۱۸۰ سامانه برق خورشیدی قابل حمل دیگر به عشایر استان فارس تحویل داده شود، خاطر نشان کرد: حدود ۹۰ درصد هزینه هر سامانه را دولت و ۱۰ درصد را خانوار متقاضی عشایری پرداخت می‌کند.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس گفت: به مناسبت دهه مبارک فجر ۵۴ طرح برق‌رسانی با اعتباری بالغ بر ۵۵۹۰ میلیارد ریال آماده بهره‌برداری است. به گزارش روابطعمومی شرکت توزیع نیروی برق فارس، حمیدرضا کریمی‌فرد افزود: طرح‌هایی در زمینه‌های اصلاح و بهینه‌سازی شبکه در جهت تقویت و رفع ضعف ولتاژ، بهسازی شبکه‌های روستایی، توسعه شبکه شهری و روستایی جهت تأمین برق متقاضیان جدید، احداث شبکه فشار ضعیف و متوسط در سطح استان در ایام مبارک

دهه فجر سال جاری افتتاح شده و مورد بهره‌برداری قرار خواهد گرفت. وی با بیان اینکه بهره‌برداری از این طرح‌ها نقش مهمی در پایداری شبکه، برق‌رسانی و توسعه خدمات‌رسانی بهتر به مشترکان این استان دارد، یادآور شد: برای بهره‌برداری از این طرح‌ها ۱۴۵ کیلوولت شبکه فشار متوسط، حدود ۴ کیلوولت شبکه فشار ضعیف و ۵۲ دستگاه ترانسفورماتور با ظرفیت ۱۱ مگاوات آمپر احداث و نصب شده است. وی یادآور شد: اصلاح و توسعه ۸ کیلوولت شبکه روشنایی با اعتباری معادل ۳۲۹۰ میلیارد ریال از دیگر طرح‌هایی است که برای بهره‌برداری در این ایام آماده شده است. کریمی‌فرد در ادامه سخنان خود به اجرای طرح بهارستان توانیر در روستاهای استان فارس اشاره کرد و گفت: اجرای این طرح علاوه بر اهمیت حفظ و نگهداری از تاسیسات برق، به توسعه خدمات‌رسانی منجر شده و افزایش رضایت‌مندی جمعیت روستایی را نیز فراهم کرده است. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس با اشاره به اهمیت برق‌رسانی به روستاها و توسعه و بهسازی شبکه

همه جوانب را به خوبی پایش و ارزیابی کرده تا گزارش ارزیابی‌ها و نتایج حاصله دقیق و راهگشا باشد. در ادامه قائم مقام مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان و سرپرست گروه ارزیابان اعزامی شرکت توانیر ضمن تشریح نقش و جایگاه ارزیابی‌ها در صنعت برق، هدف از ارزیابی را استفاده از تجربیات ارزیابان برای رفع مشکلات و بهبود عملکرد شرکت و فرصتی برای یادگیری و تبادل نظر عنوان کرد. حمایان؛ شرکت توزیع نیروی برق استان فارس را از جمله شرکت‌های پیشرو و صاحب سبک در صنعت برق کشور دانست و افزود: ارزیابی دقیق در شناسایی و تعیین نقاط بهبود و همچنین شفاف‌سازی نقاط مثبت و توانمندی‌های شرکت‌ها تأثیر بسزایی دارد. در بخش دیگری از این مراسم مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس ضمن ارائه گزارشی از عملکرد و وضعیت شرکت گفت: این ارزیابی نه تنها به بهبود عملکرد داخلی شرکت کمک می‌کند، بلکه موجب ارتقای کیفیت خدمات‌رسانی به مشترکان و بهره‌برداری بهینه از منابع موجود خواهد شد. حمیدرضا کریمی‌فرد ادامه داد: فرایند ارزیابی همچون کارگاه تبادل تجربیات است که موجب بهبود عملکرد و افزایش بهره‌وری می‌شود.



وی ابراز امیدواری کرد در فرصتی که گروه ارزیاب در شرکت حضور دارند از تجربیات آنها استفاده کنیم و با شناسایی نقاط قابل بهبود، قدم‌های موثری جهت خدمت‌رسانی مطلوب‌تر به مشترکان استان برداریم. در ادامه ارزیابان توانیر پایش میدانی خود را برای ارزیابی شرکت توزیع نیروی برق استان فارس آغاز کردند. گفتنی است، این ارزیابی به مدت دو روز در حوزه‌های مهندسی و بهره‌برداری شرکت توزیع نیروی برق استان فارس انجام می‌شود.

وی فرایند ارزیابی را در جهت پیشبرد اهداف و حرکت در مسیر صحیح و مطابق خط‌مشی و نقشه‌راه بخش توزیع برق کشور عنوان کرد و افزود: هدف از این ارزیابی‌ها، کمک به پویایی عملکرد و هدایت و راهبری صحیح آنها به‌منظور انجام موثر تکالیف تعیین شده است. کفیلی تأکید کرد: مدیران شرکت‌های توزیع باید در گزارش‌ها کامل و شفاف اقدامات و روندها را مطرح کنند و ارزیابان هم با دقت و حوصله کامل

۱۴۶ سال تلاش و افتخار در صنعت برق

بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی ۳۵۵ طرح توزیع برق در سیستان و بلوچستان



خدمات مشترکین این شرکت پرداخت و سپس فرایند ارزیابی بخشهای مختلف حوزه لوازم اندازه‌گیری، انشعابهای غیرمجاز، فروش انشعاب، انرژی، وصول مطالبات، خدمات پس از فروش و بیمه مشترکین توسط ارزیابان اعزامی از سوی شرکت توانیر آغاز شد.

ارزیابان شرکت توانیر با حضور در توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان، ارزیابی بخش خدمات مشترکین این شرکت را آغاز کردند. به گزارش همین روابطعمومی، در ابتدای این نشست محمد ریسی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق این استان به بیان عملکرد دفتر

پایدار می‌شود. وی اضافه کرد: برای اجرای ۲۰۱ طرح یاد شده ۵۵۶ کیلومتر شبکه فشار ضعیف و ۱۶۳ کیلومتر شبکه فشار متوسط احداث و ۵۲۷ دستگاه ترانسفورماتور نصب شده است. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان همچنین گفت: همزمان با دهه فجر عملیات اجرایی ۱۰۴ طرح نیز در قالب احداث ۳۱۱ کیلومتر شبکه فشار ضعیف و ۱۶۲ کیلومتر شبکه فشار متوسط و نصب ۲۲۲ دستگاه ترانسفورماتور آغاز می‌شود.

آغاز ارزیابی حوزه انرژی و امور خدمات مشترکین شرکت توزیع برق سیستان و بلوچستان



توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان، محمد ریسی با بیان اینکه برای بهره‌برداری از این ۲۰۱ طرح و آغاز عملیات اجرایی ۱۰۴ دیگر بیش از ۹۱۰ میلیارد تومان هزینه شده است، گفت: اجرای این طرحها موجب بهره‌مندی ۶۴ هزار خانوار از برق مطمئن و

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان گفت: ۲۵۱ طرح توسعه، بهینه‌سازی، اصلاح، روشنایی و برق‌رسانی همزمان با دهه فجر در این استان به بهره‌برداری رسیده و عملیات اجرایی ۱۵۴ طرح نیز آغاز می‌شود. به گزارش روابطعمومی شرکت

صنعت برق و ۴۶ سال تلاش و افتخار

رشد ۱۳ برابری تعداد روستاهای برق‌دار و ۲۲ برابری طول شبکه‌های برق روستایی کشور از ابتدای انقلاب اسلامی تاکنون



دهه مبارک فجر سال ۱۴۰۳

آخرین وضعیت طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای زنجان / احداث خط ۴ مداره ارتباطی ۶۳ کیلوولت به پست نیروگاه آریان



این طرح به منظور تقویت شبکه ۶۳ کیلوولت غرب استان زنجان به طول ۳۶ کیلومتر مدار و با اعتباری بالغ بر ۶۰۰ میلیارد ریال و پیشرفت فیزیکی ۳۵ درصد در حال اجراست که مطابق برنامه، تا پایان سال جاری به بهره‌برداری خواهد رسید.

رویداد نوآوری نیرو Niroovate

به دنبال تیم‌های استارت‌آپی خلاق برای طراحی و اجرای یک پلتفرم جامع در حوزه نیروگاه‌های خورشیدی خانگی هستیم! این پلتفرم تأمین مالی، نصب، پیمانکاران، استانداردها و فروش تجهیزات را یکپارچه می‌کند. اگر استارت‌آپ شما ایده‌ای در این حوزه دارد، فرصت ورود به برنامه شتاب‌دهی و جذب سرمایه را از دست ندهید!

فرصت‌های ویژه برای شرکت‌کنندگان

ارائه ایده و محصول به دولت و سرمایه‌گذاران ورود به برنامه شتاب‌دهی و دریافت حمایت مالی شبکه‌سازی با متخصصان، پیمانکاران و تأمین‌کنندگان

ثبت نام و تماس

تماس با ما: ۰۲۱ ۴۳۷۶۷۰۰۰ (داخلی ۳۰۸۵) | Info@nri.ac.ir
آدرس اینترنتی: Niroovate.nri.ac.ir

اطلاعات رویداد

تاریخ برگزاری: (۹ اسفند ۱۴۰۳) مکان: (پژوهشگاه نیرو، تهران)
مهلت ارسال طرح‌ها: ۴ اسفند ۱۴۰۳

برگزاری رویداد استارت‌آپی با محوریت پلتفرم جامع نیروگاه خورشیدی و فروشگاه (market place) انرژی‌های تجدیدپذیر

این رویداد در روز ۹ اسفند سال جاری با همکاری پژوهشگاه نیرو و ساتبا برگزار خواهد شد. "نیروویت" یک برنامه شتاب‌دهی استارت‌آپی در حوزه‌های مرتبط با وزارت نیرو خواهد بود.

این رویداد نخستین اقدام این برنامه شتاب‌دهی است.

مهلت ارسال طرح‌ها: ۴ اسفند ۱۴۰۳

معاون برنامه ریزی و اقتصادی وزیر نیرو:

مردم باید ارتقای کیفیت خدمات شرکتهای حوزه صنعت آب و برق را لمس کنند

طرح‌های آماده بهره‌برداری تبدیل شبکه‌های سیمی فشار ضعیف به کابل خودنگهدار با هدف افزایش قابلیت اطمینان و پیشگیری از سرقت شبکه، طرح هوشمندسازی لوازم اندازه‌گیری مشترکان پرمصرف به منظور کنترل‌پذیری و رویت‌پذیری مشترکان، تأمین برق طرح‌های نهضت ملی مسکن، برق رسانی به روستاهای فاقد برق، احداث نیروگاههای خورشیدی

یکی از مهم‌ترین عوامل رشد و توسعه پایدار خاصه در حوزه نیروگاههای تجدیدپذیر دانست که اگر این موضوع همراه با انتقال دانش فنی روز باشد، نه تنها به افزایش ظرفیت تولید برق در کشور و رفع ناترازی کمک خواهد کرد که باعث رونق تولید و افزایش اشتغال در این استان خواهد شد. در پایان این دیدار مقرر شد برنامه جامعی برای سرمایه‌گذاری در بخشهای کشاورزی، خانگی و صنعتی

تکلیف بدهی‌ها و پرداخت مطالبات شرکتهای زیرمجموعه و نیز اجرای طرح مولدسازی در بین شرکتهای حوزه صنعت آب و برق تأکید نمود. در ادامه این نشست دکتر علیرضا خداینده، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی اقدامات این شرکت در حوزه مولدسازی را تشریح و گفت: مراحل واگذاری دارایی‌های مازاد در راستای مولدسازی در دستور کار است و در حال اخذ مجوزهای لازم هستیم. گفتنی است؛ در این نشست مدیران عامل و معاونین شرکتهای صنعت آب و برق در خصوص مولدسازی و تعیین تکلیف بدهی‌های شرکتها به بحث و تبادل نظر پرداختند.

گام مهم توزیع برق خراسان رضوی برای جذب سرمایه‌گذاران خارجی در حوزه نیروگاه خورشیدی شرکت توزیع برق خراسان رضوی میزبان یکی از هموطنان دغدغه‌مند مقیم خارج از کشور برای احداث نیروگاههای خورشیدی در این استان بود. به گزارش همین روابط عمومی، خداینده مدیرعامل شرکت در این جلسه جذب سرمایه‌گذاران خارجی را به عنوان



نیرو، در ادامه به وضعیت صنعت آب و برق در خراسان رضوی اشاره کرد و گفت: خوشبختانه با تلاش و همکاری همه جانبه در تابستان گذشته آب و برق در خراسان رضوی مدیریت شد اما تابستان پیش رو، شرایط متفاوتی خواهد داشت و مدیریت در این حوزه ضرورت دارد. وی تصریح کرد: یکی از نمونه‌های خوب در موضوع بهینه‌سازی مصرف انرژی، تعویض موتورهای کولرهای آبی قدیمی با موتورهای کم‌مصرف (BLDC) در ساختمانهای اداری مدیریت‌های برق شهرستانهای استان خراسان رضوی است که با کاهش ۶۰ درصدی مصرف انرژی همراه بوده و باید چنین اقدامات مشابهی در راستای مدیریت مصرف باز هم صورت گیرد.

جلسه شورای انسجام‌بخشی مدیران صنعت آب و برق استان خراسان رضوی، با حضور معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو در محل شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، در این نشست دکتر رضایی با اشاره به برگزاری نمایشگاه رویداد ملی توانمندی و دستاوردهای بخش خصوصی با عنوان پیشگامان پیشرفت در حسینیه امام خمینی (ره) گفت: رهبر معظم انقلاب در بازدید از بخش صنعت آب و برق بر توسعه نیروگاههای خورشیدی و توجه به مدیریت مصرف تأکید فرمودند. وی افزود: وزیر نیرو هم در محضر رهبر معظم انقلاب اعلام کرد به فضل الهی برنامه‌های تنظیم‌کردیم تا در تابستان سال آینده بخش عمده‌ای از ناترازی انرژی را مدیریت کنیم و به همین خاطر همه همکاران صنعت آب و برق وظیفه سنگینی دارند تا این موضوع عملی شود. معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر



کشاورزی و صنعتی و تأمین برق عشایری به عنوان مهم‌ترین این طرح‌ها در سطح شهرستان‌های خراسان رضوی خبر داد. خداینده افزود: تأمین برق طرح‌های نهضت ملی مسکن در ۲۰ شهرستان، برق رسانی به روستاهای فاقد برق چکاد در شهرستان بجستان و کلاته سادات صد خرو در شهرستان داورزن از جمله این طرح‌ها است. وی مجموع اعتبار صرف شده برای بهره‌برداری از طرح‌های فوق و طرح‌هایی که عملیات اجرایی آن در ایام دهه فجر شروع می‌شود را بالغ بر ۱۰ هزار میلیارد ریال ذکر کرد.

برای سرمایه‌گذار توسط دفتر بازار برق تهیه و هماهنگی لازم جهت انعقاد تفاهت‌نامه و اخذ مجوزهای لازم برای سرمایه‌گذاری در استان صورت پذیرد.

بهره‌برداری از ۳۶ کلان طرح برق رسانی شهری و روستایی هم‌زمان با دهه فجر در خراسان رضوی

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی از افتتاح ۳۶ کلان طرح برق رسانی شهری و روستایی هم‌زمان با دهه فجر در این استان خبر داد. به گزارش دیگری از این روابط عمومی، علیرضا خداینده از



در ۱۰ ماه گذشته انجام شد

کشف و جمع‌آوری ۴۲۰ ماینر غیرمجاز در استان آذربایجان غربی

امحای فنی و از چرخه مصرف خارج شد. میزان انرژی مصرف شده این مراکز غیرقانونی بیش از ۳ میلیون و ۶۱۴ هزار کیلووات‌ساعت بوده است. وی در ادامه به اقدامات شاخص شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی در حوزه مقابله با مراکز غیرمجاز رمز ارز اشاره کرد و گفت: بازدیدهای میدانی از نیروگاههای مقیاس کوچک، برگزاری جلسات منظم با مجریان رمز ارز نواحی تابعه در راستای انتقال تجارب، مکاتبات و تعامل پیوسته با کارشناسان دادگستری، بازدیدهای میدانی از فعالیت واحدهای صنعتی غیرفعال اعلامی از سازمان صمت از اقدامات شاخص شرکت در جهت مقابله با مراکز غیرمجاز رمز ارز بوده است.



حفظ پایداری شبکه توزیع برق و جلوگیری از استفاده بی‌رویه از برق سراسری در اجرای بخشنامه‌ها و دستورالعملهای ابلاغی مربوطه،

با اقدامات جدی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی در جهت مقابله با استفاده غیرقانونی از برق برای استخراج رمز ارز، ۴۲۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در ۱۰ ماهه سال ۱۴۰۳ در سطح استان کشف و ضبط شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی، طاهر کیامهر مدیرعامل شرکت، ضمن قدردانی از همکاری مردم استان در گزارش‌دهی فعالیت مراکز غیرمجاز استخراج رمز ارز، عنوان کرد: طی ۱۰ ماه گذشته ۵۴ مزرعه استخراج غیرمجاز رمز ارز با مجموع ۴۲۰ دستگاه ماینر در سطح استان آذربایجان غربی کشف و به دلیل نداشتن انطباق با استاندارد و به منظور

کشف ۱۵ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک باغ ویلا در شهرستان کرمانشاه



کشف و جمع‌آوری ۴ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد تجاری در اصفهان



در عملیاتی مشترک بین همکاران دفتر حراست و لوازم اندازه‌گیری شرکت توزیع برق شهرستان اصفهان و نیروی انتظامی، ۴ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد تجاری کشف و تحویل پلیس امنیت اقتصادی شد تا طبق قانون با متخلفان برخورد شود.

از ابتدای امسال تا پایان دی ماه انجام شد

کشف و جمع‌آوری ۵۸۶ ماینر غیرمجاز در استان کرمانشاه

منظور امحاء تحویل مقامات قضایی شده است. وی اضافه کرد: در دی سال جاری نیز ۱۳۴ ماینر غیرمجاز از ۲۱ مرکز استخراج غیرمجاز رمز ارز جمع‌آوری شد. وی با اشاره به اینکه تاکنون ۲ هزار و ۵۸۸ دستگاه ماینر غیرمجاز مکشوفه امحاء شده است، تأکید کرد: امحای ماینرها به صورت مداوم در دستور کار قرار دارد.

معاون فروش و خدمات مشتری کین شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه از کشف و جمع‌آوری ۵۸۶ ماینر غیرمجاز در این استان از ابتدای امسال تا پایان دی ماه خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه، مهدوی با اعلام این خبر اظهار داشت: این تعداد ماینر غیرمجاز از ۶۸ مرکز غیرقانونی استخراج رمز ارز کشف و به



بهره‌برداری از ۱۱ طرح توزیع برق استان مرکزی با حضور سخنگوی دولت



همزمان با دهه فجر، ۱۱ طرح شاخص توزیع نیروی برق استان مرکزی با اعتبار ۱۴۲۴ میلیارد تومان با حضور سخنگوی دولت افتتاح و مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، در مرحله نخست نیروگاه خورشیدی دهکده سلامت و توانبخشی آفتاب اراک (یادبود حاج حسین نقوی سنجانی) و بهره‌برداری از ۱۱۰ طرح توزیع برق استان مرکزی گفت: انتظار ویژه‌ای از استان مرکزی در حوزه احداث انرژی‌های پاک داریم. فاطمه مهاجرانی افزود: رونمایی از این طرح حاصل کار دولتی‌ها و خیرین است، اهالی خوب استان مرکزی جدایی از سخت‌کوشی از دکاوت خوبی در حوزه‌های فنی و اقتصادی و معنوی برخوردار هستند و می‌دانند کجا باید سرمایه‌گذاری کنند. به گفته وی، کار خوب یعنی سرمایه‌گذاری برای انسان، هر کاری در جهت توسعه و ارتقای انسان باشد، کار خوب است. سخنگوی دولت همچنین گفت: در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر انتظار ویژه‌ای

وی اضافه کرد: پیش‌بینی شده تا قبل از پایان سال نیز بزرگترین نیروگاه خورشیدی کشور با ظرفیت ۱۰۰ مگاوات در محلات افتتاح شود. استاندار مرکزی افزود: خیران این استان به خوبی نواقص و کمبودها را شناسایی و در بخش‌های مختلف به کمک دولت آمده‌اند که قدران زحمات آنها هستیم. زندیه‌کیلی اظهار کرد: استان مرکزی پایتخت صنعت ایران است و قطعی برق برای تولیدکنندگان این استان بسیار سخت و مشکل است و توسعه انرژی خورشیدی در رفع مشکلات ناترازی نقش موثری دارد.

افتتاح ۱۱ نیروگاه خورشیدی با توان ۵۱۸۰ کیلووات در استان مرکزی

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی گفت: ۱۱۰ پروژه توزیع برق با اعتبار ۱۴۲۴ میلیارد تومان همزمان با دهه فجر در این استان افتتاح و بهره‌برداری شد. محمود محمودی آغاز عملیات اجرایی تعویض و نصب ۱۸۳ هزار چراغ روشنایی معابر با اعتباری بالغ بر ۸۰۰ میلیارد تومان، افتتاح ۱۱ نیروگاه خورشیدی به قدرت ۵۱۸۰ کیلووات با اعتبار ۱۶۰ میلیارد تومان، افتتاح ۱۲ طرح تبدیل سیم به کابل به متر ۲۳۹ کیلومتر با اعتباری بالغ بر ۱۱۳ میلیارد تومان، افتتاح برق رسانی به ۸ طرح بزرگ مسکن ملی در قالب ۴۲۶۹ واحد مسکونی با اعتبار ۹۹ میلیارد تومان، اجرای ۱۹ طرح بهینه‌سازی و اصلاح شبکه توزیع

برق در قالب طرح بهارستان در ۲۹ روستای استان با ارزش ۴۲ میلیارد تومان و بهره‌برداری از ۱۱ نیروگاه خورشیدی به قدرت ۵۱۸۰ کیلووات با اعتبار ۱۶۰ میلیارد تومان، افتتاح ۱۲ طرح تبدیل سیم به کابل به متر ۲۳۹ کیلومتر با اعتباری بالغ بر ۱۱۳ میلیارد تومان، افتتاح برق رسانی به ۸ طرح بزرگ مسکن ملی در قالب ۴۲۶۹ واحد مسکونی با اعتبار ۹۹ میلیارد تومان، اجرای ۱۹ طرح بهینه‌سازی و اصلاح شبکه توزیع برق در قالب طرح بهارستان در ۲۹ روستای استان با ارزش ۴۲ میلیارد تومان و بهره‌برداری از ۱۱ طرح احداث، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق و تامین برق مشترکان جدید با اعتبار ۲۱۰ میلیارد تومان را از شاخص‌ترین این طرحها برشمرد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی با بیان اینکه با افتتاح طرحهای توزیع برق استان برای ۶۱۷ نفر اشتغال‌زایی مستقیم و غیرمستقیم ایجاد شده است، افزود: صنعت برق، علاوه بر اشتغال‌زایی در این صنعت، در توسعه بخشهای مختلف به‌ویژه صنایع و کشاورزی نیز نقش داشته است.



۲۷۰۱۴ میلیارد ریال طرح توزیع برق استان اصفهان آماده بهره‌برداری در دهه فجر



اصفهان افزود: پیرو تفاهم‌نامه انجام شده بین این شرکت با مجمع خیران مدرسه‌ساز استان اصفهان قرار است مجمع خیران مدرسه‌ساز ۲۵۰۰ مدرسه را در استان به نیروگاه خورشیدی پشت‌بامی تجهیز کند که با این کار علاوه بر ایجاد درآمد پایدار برای مدارس از محل فروش برق تولیدی، به کاهش ناترازی انرژی برق نیز کمک می‌شود. مرادی سپس به موضوع برق‌رسانی به مسکن ملی اشاره کرد و گفت: برق‌رسانی به ۷۳۰۰ واحد مسکن ملی در ۱۹ شهرستان استان اصفهان در قالب ۳۰ طرح در دستور کار این شرکت قرار دارد که امیدواریم با مشارکت دیگر ارگان‌های متولی، در اسرع وقت این طرح نیز به طور کامل به سرانجام و بهره‌برداری برسد. وی افزود: در حال حاضر ۱۷۱۰ واحد از این طرح با هزینه‌ای بالغ بر ۳۱ میلیارد تومان اجرایی و آماده بهره‌برداری است. مرادی با اشاره به هزینه‌های انجام شده برای تعمیرات شبکه‌های توزیع گفت: ۶۱۰۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف و فشار متوسط با هزینه‌ای بالغ بر ۶۱ میلیارد تومان مورد تعمیر و بهینه‌سازی قرار گرفته است. همچنین تعداد ۸۵۰۰۰ روشنایی معابر نیز با هزینه‌ای بالغ بر ۷۰ میلیارد تومان مورد تعمیر و تعویض لامپ قرار گرفته است.

همراه بهینه‌سازی شبکه با هزینه ۸۴ میلیارد تومان، ۱۴۰ طرح نصب ترانسفورماتور جدید به همراه بهینه‌سازی شبکه با هزینه ۲۲۴ میلیارد تومان، افزایش ظرفیت خروجی پستهای فوق توزیع (فیدرگیری) با هزینه ۴۷ میلیارد تومان اعلام کرد. مرادی در ادامه از آغاز عملیات تبدیل ۲۴۶ هزار چراغ پرمصرف معابر به لامپهای LED پر بازده با بودجه ۱۲۰۰ میلیارد تومان خبر داد. اظهار امیدواری کرد با اجرای این طرح، صرفه‌جویی قابل ملاحظه‌ای در خصوص مصرف برق صورت گرفته و بازدهی نور چراغ‌ها موجب افزایش رضایتمندی مردم شود. وی همچنین به موضوع مهم نیروگاه‌های خورشیدی پرداخت و گفت: شرکت توزیع برق استان

مدیرعامل توزیع نیروی برق استان اصفهان با اشاره به اینکه این شرکت ۲۷۰۱۴ میلیارد ریال طرح برق‌رسانی را برای بهره‌برداری در دهه فجر آماده کرده است، تبدیل ۸۰۰ کیلومتر شبکه سیم‌سی به کابل خودنگهدار را از مهمترین این طرحها برشمرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، محمد مرادی در گفت‌وگو با خبرنگاران این طرحها را شامل: تبدیل ۸۰۰ کیلومتر شبکه سیمی به کابل خودنگهدار با اعتباری بالغ بر ۳۱۵ میلیارد تومان، طرح تقویت و نصب پست هوایی جهت رفع ولتاژ انشعابات مشترکان با هزینه‌ای بالغ بر ۳۶۸ میلیارد تومان، توسعه و بهینه‌سازی بالغ بر ۲۰۰ روستا در قالب طرح بهارستان از محل اعتبارات عوارض برق با بودجه‌ای معادل ۱۳۰ میلیارد تومان، ایجاد زیرساخت و ظرفیت‌سازی به منظور برق‌رسانی به مشترکان صنعتی داخل شهرکهای صنعتی با هزینه‌ای معادل ۲۵ میلیارد تومان، جذب ۴۰ هزار مشترک جدید با هزینه ۲۴۰ میلیارد تومان، تعویض ۳۱۰۰ اصله پایه فرسوده به هزینه ۶۸ میلیارد تومان، تعویض ۳۴۰۰ دستگاه چراغ لاک‌پشتی فرسوده و تبدیل آنها به چراغ‌های LED پر بازده با هزینه ۹ میلیارد تومان، تعویض ۷۰ ترانسفورماتور به

با حضور مدیرعامل شرکت توانیر انجام شد

رونمایی از نخستین مرکز مدیریت دارایی شبکه برق و تجهیزات کشور در پایتخت



توزیع نیروی برق تهران بزرگ، مجهز به ابزار و فناوریهای چندمنظوره نیز گامی بسیار ارزشمند در جهت افزایش سرعت و کیفیت ارائه خدمات به مشترکان برق شهر تهران به ویژه در شرایط بحرانی است و امید می رود از امروز با ورود این خودروها به ناوگان عملیاتی برق پایتخت شاهد افزایش دو چندان رضایت شهروندان و مشترکان خود باشیم. مرکز مدیریت دارایی شبکه برق و تجهیزات شهر تهران با بهره گیری از سامانه هوشمند پیش بینی احتمال خطر و وقوع خطا، سامانه پایش و نگهداشت شبکه، نرم افزار CMMS، داده‌های گسترده مکان محور (GIS) و همچنین تجمع داده‌های حاصل از نرم افزارهای مدیریت برخط و غیربرخط، وظیفه نظارت دقیق بر شرایط فیزیکی تجهیزات و تاسیسات فنی شبکه‌های توزیع برق در شهر تهران، تدوین برنامه‌های تعمیرات پیشگیرانه و مدیریت فرآیند خروج تجهیزات فرسوده و استفاده از تاسیسات جدید را بر عهده دارد و پیش بینی می شود آغاز فعالیت این مرکز سالانه بیش از ۱۵۰۰ میلیارد ریال صرفه جویی در هزینه‌های تعمیرات و بازسازی شبکه و بیش از ۳۰ درصد افزایش بهره‌وری منابع انسانی را در حوزه برق شهر تهران به دنبال داشته باشد.

و عمر تجهیزات مورد استفاده در شبکه برق پایتخت نیز بالاست، تاکید کرد: نگهداری ۴۰ هزار دستگاه ترانسفورماتور با متوسط عمر ۲۹ سال بیانگر مسوولیت سخت برق پایتخت است، از این رو سامانه مدیریت دارایی کمک می کند تا از این تجهیزات استفاده حداکثری و مطلوبتر کنیم. کامبیز ناظریان مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ نیز با اشاره به گستردگی شبکه توزیع برق پایتخت، تراکم قابل ملاحظه جمعیتی و ضرورت حفظ قابلیت اطمینان بالا در شبکه برق با توجه به حساسیتهای خاص شهر تهران به عنوان پایتخت کشور گفت: تجهیزات و تاسیسات فنی شبکه توزیع برق پایتخت از ارزش بالایی برخوردار و نگهداری از این تجهیزات، سالانه نیازمند تامین و تخصیص هزینه‌های قابل ملاحظه مالی و انسانی است؛ در همین زمینه این شرکت در قالب طرحهای تحولی خود و با هدف مدیریت هرچه بهتر منابع و افزایش بهره‌وری از سال ۱۴۰۱ فرآیند طراحی و بهره‌برداری از مرکز مدیریت دارایی شبکه برق و تجهیزات شهر تهران را با توان متخصصان و کارشناسان داخلی، آغاز کرده و با استقرار سامانه‌های مجهز و تامین زیرساختهای فنی لازم، امروز از این مرکز با هدف ارائه خدمات هرچه بهتر به شهروندان تهرانی رونمایی شد. وی با بیان این که فعالیت این مرکز در ابتدا کاهش ۱۰ درصدی نرخ خرابیهای شبکه توزیع برق و در سه سال آینده کاهش ۵۰ درصدی خرابیها را به دنبال خواهد داشت از تدوین دو هزار طرح ویژه به منظور بهبود زیرساختهای فنی شبکه توزیع برق پایتخت طی سال ۱۴۰۴ خبر داد و خاطر نشان کرد: متخصصان شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ همگام با خادمان مردم در صنعت برق کشور با تمام توان در تلاشند تا با گذر از روشهای منسوخ و قدیمی و ارائه طرحهایی نوین و بهره‌گیری از فناوریهای روز، بهترین و شایسته‌ترین خدمات را به هموطنان ارائه دهند. ناظریان تصریح کرد رونمایی از ناوگان نوین خودروهای عملیاتی شرکت



با حضور مدیرعامل شرکت توانیر، همزمان با آغاز به کار ناوگان نوین خودروهای عملیاتی برق پایتخت، از نخستین مرکز مدیریت دارایی شبکه برق و تجهیزات کشور در شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ رونمایی شد. به گزارش پیک برق، مدیرعامل شرکت توانیر پس از بازدید از خودروهای جدید عملیاتی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با حضور در آیین رونمایی از مرکز مدیریت دارایی شبکه برق و تجهیزات کلانشهر تهران و در جمع خبرنگاران با بیان این که با توجه به تراکم جمعیتی و گستردگی شبکه توزیع برق کلانشهر تهران، بهره‌برداری از این مرکز، اقدامی ارزنده در جهت بهبود فرآیند استفاده از تجهیزات فنی مورد استفاده محسوب می شود، گفت: با توجه به قدمت برخی از تاسیسات شبکه توزیع برق شهر تهران، این مرکز می‌تواند با پایش و اجرای صحیح فرآیند تعمیر و نگهداری این تجهیزات منجر به کاهش ۱۰ درصدی نرخ خرابی تاسیسات فنی شبکه توزیع برق در سال شود. مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به این که ویژگی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ تعداد مشترکان بیشتر و متراکم‌تر است و چگالی

چالشهای ناترازی نیازمند تغییر رویکرد در حوزه برنامه‌ریزی است

در کنار افزایش ظرفیت تولید برق خاطر نشان کرد که در این خصوص ارائه گواهی صرفه‌جویی پس از ۲ سال با ساتبا به نتیجه رسید و هم اکنون در بازار عرضه می‌شود. اسدی همچنین از اخذ مصوبه جدید در حوزه بهینه‌سازی مصرف از سوی توانیر خبر داد که صنایع بزرگ را قادر می‌سازد با مشارکت در اقدامات بهینه‌سازی مصرف از قبیل جمع‌آوری کولرهای گازی پنجره‌ای در منطقه گرمسیر یک جنوب، از افزایش سهمیه برق یا گواهی صرفه‌جویی بهره‌مند شوند. وی اتمام فرآیند تعمیر و نگهداری مولدهای پراکنده حداکثر تا پایان فروردین ۱۴۰۴ با تاکید بر حفظ ذخیره نیروگاههای برق آبی برای ماههای گرم سال را از دیگر الزامات برشمرد و از گشایشها در حوزه تامین مالی با انتشار اوراق سلف، استفاده از فاینانس خارجی و گشایش LC برای شرکتهای برق منطقه‌ای برای نخستین بار خبر داد. معاون برنامه‌ریزی توانیر پیگیری مباحثی چون رفع حبس تولید شبکه، تجدیدپذیرها، روشهای تامین مالی، ارتقای سطح ولتاژ شبکه و... را مستلزم بررسیهای همه جانبه فنی و اقتصادی عنوان کرد که باید همه جوانب آن بررسی و با اجرای طرحهای پایلوت همراه باشد.



متناسب با چالشهای ناترازی در صنعت برق تاکید کرد. وی معاونتهای برنامه‌ریزی را مغز متفکر صنعت برق عنوان کرد و تحلیل و پیش‌بینی بار شبکه را از مهمترین وظایف این حوزه برشمرد که مبنای تمامی برنامه‌ریزی‌ها برای توسعه شبکه و بخش تولید قرار می‌گیرد. اسدی انتخاب ساختگاه مناسب برای احداث نیروگاههای تجدیدپذیر را حایز اهمیت دانست و از شرکتهای برق خواست فرصتهای جذب سرمایه‌گذاران واقعی در این عرصه را مغتنم بشمارند. وی در خصوص بهره‌گیری از طرحهای بهینه‌سازی

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر در گردهمایی معاونان برنامه‌ریزی و طرح و توسعه شرکتهای برق منطقه‌ای بر لزوم تغییر رویکرد نظام برنامه‌ریزی متناسب با چالشهای ناترازی در صنعت برق تاکید کرد. به گزارش پیک برق، گردهمایی معاونان برنامه‌ریزی شرکتهای برق منطقه‌ای با حضور ابوالفضل اسدی معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی، وحید اروچی معاون مالی، پشتیبانی و امور مجامع و جمعی از مدیران ارشد و مجریان شرکت توانیر، مدیرعامل ساتبا و نمایندگانی از شرکت مدیریت شبکه برق ایران برگزار شد. معاون برنامه‌ریزی توانیر در این نشست تعامل با ذی‌نفعان در داخل و خارج از مجموعه برق کشور از جمله شرکت مدیریت شبکه، ساتبا، تولید برق حرارتی و شرکتهای گاز و پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی را مهمترین رویکرد این معاونت برای گذر از ناترازی‌ها برشمرد و شرکتهای برق منطقه‌ای را با زوان بتوان صنعت برق در این مسیر توصیف کرد. اسدی تحلیل رشد بار مصرفی شبکه در مناطق مختلف کشور و ریشه‌یابی ناترازیها را حائز اهمیت دانست و بر لزوم تغییر رویکرد نظام برنامه‌ریزی

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر:

مدیریت دارایی‌های فیزیکی از مباحث جدی بخش توزیع برق است

کرد که نیازمند حمایت و مطالبه‌گری مطابق برنامه زمان‌بندی است. معاون هماهنگی توزیع توانیر، کنترل‌پذیری پستهای عمومی را از دیگر مباحث جدی در بخش توزیع برشمرد و بر لزوم پیگیری سریع اقدامات در این بخش تاکید کرد. ذبیحی با اشاره به راه‌اندازی سامانه‌های مدیریتی از جمله سامانه شهاب، از تکمیل سامانه رصد در آینده نزدیک خبر داد که گفتمان دوسویه و متقن را براساس اطلاعات نرم‌افزار با شرکتهای ایجاد می‌کند و استخراج اطلاعات موردنظر در اوج بار تابستان مستلزم سرعت‌بخشی به روند ورود اطلاعات شرکتهای توزیع به این سامانه‌ها است. ارائه گزارش بهینه‌سازی انرژی ۱۴۰۴ از سوی ساتبا به همراه گزارش تسهیل‌گر مداف منطقه ۶ شامل شرکتهای توزیع برق کردستان، قزوین، اردبیل و همدان، همچنین تشریح عملکرد هوشمندسازی از دیگر برنامه‌های این نشست بود.



معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر مدیریت دارایی‌های فیزیکی را از مباحث جدی بخش توزیع برق عنوان و بر لزوم پیاده‌سازی این سیستم با استفاده از توان داخلی در شرکتهای توزیع تاکید کرد. به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی در نشست هفتگی گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ که از طریق ارتباط تصویری با شرکتهای توزیع در مرکز پایش صنعت برق برگزار شد، با تاکید بر اهمیت مدیریت دارایی‌های فیزیکی و شکل‌گیری مدل مورد نظر با بهره‌مندی از توان تسهیل‌گران، ناظران و مجریان، از شرکتهای توزیع خواست این سیستم را با تکیه بر توان داخلی پیاده‌سازی کنند. وی، شکل‌گیری سیستمهای مدیریتی را مستلزم حضور و پایبندی مدیریت ارشد سیستم و اشراف بر کلیت موضوع عنوان