

امسال پررونق‌ترین
نمایشگاه صنعت برق
با حضور پر قدرت
بخش خصوصی رقم خورد



صنعت برق پیشرو

۱۴۳۸
سال سی و یکم
بیست و چهارم آبان ۱۴۰۴
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
15 November . 2025 . No. 1438



بیست و پنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران برگزار شد

نمایشگاه ۲۵؛ نماد عزم صنعت برق کشور برای ورود به عصر هوشمندی، نوآوری و خودکفایی فناورانه

فنی، ایجاد پیوندهای جدید میان صنعت و دانشگاه، توسعه صادرات تجهیزات و خدمات مهندسی و جذب سرمایه‌گذاری در طرح‌های برقی و تجدیدپذیر نیز محسوب می‌شد. در حاشیه این نمایشگاه، نشست‌ها و کارگاه‌های تخصصی متعددی با موضوعات هوشمندسازی صنعت برق، هوش مصنوعی در صنعت برق، ساخت قطعات استراتژیک، بازار، بهینه‌سازی و مدل‌های تأمین مالی و... برگزار شد که با استقبال چشمگیر فعالان این عرصه‌ها همراه بود. همزمان با آغاز به کار نمایشگاه، شرکت توانیر با حضور پررنگ و برنامه‌ریزی منسجم، از مجموعه‌ای از تفاهم‌نامه‌ها و طرح‌های ملی در حوزه بومی‌سازی تجهیزات پیشرفته، هوشمندسازی شبکه و توسعه فناوری‌های نو رونمایی کرد. شرکت توانیر همچنین با هدف توسعه همکاری‌های فناورانه و تقویت زنجیره تأمین داخلی، حدود ۳۰ تفاهم‌نامه کلیدی را با مراکز علمی، صنعتی، پژوهشی و بنگاه‌های اقتصادی به امضا رساند. از جمله مهمترین آن می‌توان به تفاهم‌نامه



بیست و پنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران و پانزدهمین نمایشگاه انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق طی روزهای ۲۰ تا ۲۳ آبان ماه جاری در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار شد. این نمایشگاه طی مراسمی در روز سه‌شنبه بیستم آبان با حضور وزیر نیرو و معاونان این وزارتخانه، مدیرعامل شرکت توانیر، مدیران ارشد صنعت برق کشور، جمعی از مقامات و مسئولان کشوری و فعالان بخش خصوصی در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران گشایش یافت. در نمایشگاه بیست و پنجم، آخرین توانمندی‌ها و دستاوردهای ۵۷۷ شرکت داخلی و ۱۱۵ شرکت خارجی از کشورهای آلمان، چین، هند، ترکیه، ایتالیا، عراق و امارات متحده عربی در فضایی حدود ۳۴ هزار و ۵۰۰ متر مربع در سالن‌ها و فضاهای باز به نمایش گذاشته شد. نمایشگاه بیست و پنجم صنعت برق نه تنها مکانی برای عرضه توانمندی فعالان این عرصه بود، بلکه فرصت ارزشمندی برای تبادل دانش

سخنگوی صنعت برق اعلام کرد:

۳ فرصت طلایی برای سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در صنعت برق

لزوم حمایت از تأمین منابع انرژی و توسعه ذخیره‌سازها

رجبی مشهدی در ادامه به چالش تأمین ارز برای صنایع اشاره کرد و گفت: صنعت برق برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای به حدود ۵۰۰ میلیون یورو منابع ارزی نیاز دارد. جلساتی با وزارت صمت برگزار شده و امیدواریم با حمایت وزیر نیرو، مسیر تخصیص ارز به شرکت‌های فعال در حوزه تولید تجهیزات تسهیل شود. افزود: در حوزه ذخیره‌سازی انرژی نیز، برای واحدهایی که اجرای طرح را آغاز کرده‌اند، بازه زمانی ۶ ماه تا یکسال برای احداث نیروگاه در نظر گرفته شده است. هرچقدر ظرفیت ذخیره‌ساز افزایش یابد، مدیریت شبکه پایدارتر خواهد بود.

تأکید بر استمرار تأمین

سوخت و همکاری بین‌بخشی

مدیرعامل توانیر در پایان بر لزوم هماهنگی میان وزارت نیرو، وزارت صمت و سایر دستگاه‌های مرتبط تأکید کرد و گفت: در مورد سوخت مولدهای دیزلی نیز هماهنگی‌ها در حال انجام است تا هیچ یک از واحدهای صنعتی یا حیاتی با مشکل تأمین انرژی روبه‌رو نشوند. با استمرار تعامل دستگاه‌ها و مشارکت فعال بخش خصوصی، می‌توان گام بلندی در مسیر پایداری و بهره‌وری صنعت برق کشور برداشت.



سخنگوی صنعت برق و مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به تصویب سه قانون و آیین‌نامه اجرایی مهم در حوزه برق کشور، از فعالان بخش خصوصی خواست از فرصت کوتاه پیش‌رو برای ورود و سرمایه‌گذاری در صنعت برق استفاده کنند و گفت: ظرف چند هفته آینده، ظرفیت‌های تازه‌ای در حوزه تولید، هوشمندسازی و بهینه‌سازی مصرف برق برای بخش خصوصی باز می‌شود. به گزارش پیک برق، در نشست تخصصی بررسی فرصت‌ها و چالش‌های بخش خصوصی در صنعت برق ایران که با حضور عباس علی‌آبادی وزیر نیرو، مدیران ارشد صنعت برق و جمعی از فعالان اقتصادی در حاشیه بیست و پنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق برگزار شد، مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به اهمیت تعامل دولت و بخش خصوصی گفت: این نمایشگاه یکی از فعال‌ترین رویدادهای سال‌های اخیر است و فرصت ارزشمندی برای هم‌افزایی میان فعالان صنعت برق فراهم کرده است. سه قانون کلیدی در آستانه تصویب وی با تأکید بر اهمیت زمان در استفاده از فرصت‌های سرمایه‌گذاری افزود: در

حال حاضر ۳ قانون و آیین‌نامه اجرایی مهم در حال تصویب است که می‌تواند بخش خصوصی را در رفع موانع توسعه یاری دهد. از جمله این موارد، آیین‌نامه اجرایی ماده ۴۳ برنامه هفتم توسعه است که فرصت‌های قابل‌توجهی برای مشارکت شرکت‌های غیردولتی در تولید، بهینه‌سازی و سرمایه‌گذاری در صنعت برق فراهم می‌کند. فراخوان توانیر برای مشارکت صنایع در طرح‌های هوشمندسازی و صرفه‌جویی

مدیرعامل شرکت توانیر در نشست خبری نمایشگاه ۲۵:

مسیر سرمایه‌گذاری در صنعت برق هموار شد

محدودیت خواهند بود؛ اما صناعی که اقدامی نکرده باشند، در دوره‌های اوج مصرف با محدودیت تأمین روبرو می‌شوند. سخنگوی صنعت برق در پایان خاطرنشان ساخت: با رویکرد جدید وزارت نیرو، مسیر سرمایه‌گذاری در صنعت برق بیش از گذشته برای بخش خصوصی باز و شفاف شده است و توسعه این همکاری‌ها، زمینه‌ساز پایداری تولید و تعادل شبکه برق کشور خواهد بود.

مصرف برق مراکز داده و هوش مصنوعی

در ایران ۲ برابر می‌شود

مدیرعامل شرکت توانیر در ادامه این نشست با اشاره به رشد سریع مصرف انرژی در بخش ارتباطات و فناوری گفت: مصرف برق در مراکز داده، هوش مصنوعی و رمزرها در ایران و جهان تقریباً ۲۰۰۰ مگاوات است و پیش‌بینی می‌شود طی ۵ سال آینده ۲ برابر شود؛ از این‌رو این مراکز باید از انرژی‌های تجدیدپذیر و مولدهای برق اضطراری استفاده کنند. مصطفی رجبی‌مشهدی همچنین با اشاره به اقدامات انجام‌شده در حوزه بهینه‌سازی مصرف برق گفت: یکی از مهم‌ترین گام‌ها برای کاهش مصرف انرژی در بخش ارتباطات و فناوری، جایگزینی کابل‌های مسی با فیبر نوری در شبکه‌های مخابراتی است. این اقدام موجب کاهش تلفات انرژی و افزایش کارایی در شبکه‌های ارتباطی می‌شود. وی افزود: در حال حاضر مصرف برق در مراکز داده، هوش مصنوعی و رمزرها ۲۰۰۰ مگاوات برآورد می‌شود و با توجه به توسعه این بخش‌ها، طی ۵ سال آینده این میزان احتمالاً ۲ برابر خواهد شد. رجبی‌مشهدی تصریح کرد: با توجه به این روند، مراکز داده و زیرساخت‌های دیجیتال باید بخشی از انرژی مورد نیاز خود را از منابع تجدیدپذیر تأمین کنند و مجهز به مولدهای اضطراری باشند تا در شرایط اضطراری خدمات آنها بدون وقفه ادامه یابد. مدیرعامل توانیر در پایان تأکید کرد: حرکت به سوی مصرف بهینه، به کارگیری انرژی‌های پاک و استفاده از فناوری‌های نوین در شبکه‌های ارتباطی و مراکز داده، از ارکان اصلی پایداری انرژی در عصر دیجیتال محسوب می‌شود.



سخنگوی صنعت برق کشور از استقبال بخش خصوصی از تابلوی برق آزاد خبر داد و گفت: با مجوز عرضه ۵۰ درصد برق تولیدی نیروگاه‌های مقیاس کوچک در این بازار، ظرفیت تولید این نیروگاه‌ها در سال گذشته ۵۰۰ مگاوات افزایش یافت. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در نشست خبری بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران با اشاره به اهمیت جذب سرمایه‌گذاری در صنعت برق کشور اظهار داشت: تابلوی برق آزاد به عنوان یکی از ابزارهای نوین عرضه انرژی، مورد استقبال فعالان بخش خصوصی قرار گرفته و مسیر جدیدی برای مشارکت مستقیم در تأمین برق کشور گشوده است. وی افزود: نیروگاه‌های مقیاس کوچک نیز مجاز شده‌اند تا ۵۰ درصد برق تولیدی خود را در این تابلو عرضه کنند. این اقدام منجر به افزایش ۵۰۰ مگاواتی ظرفیت نیروگاه‌های کوچک در سال گذشته شد و به توسعه تولید پراکنده و کاهش ناترازی کمک کرد. رجبی‌مشهدی با تأکید بر نقش صنایع در تقویت ظرفیت تولید برق کشور گفت: بر اساس ماده (۴) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید تا پایان سال ۱۴۰۴ هدف‌گذاری شده است. تاکنون حدود ۲۷۰۰ مگاوات از این هدف محقق شده و ۶۳۰۰ مگاوات دیگر در حال اجراست. وی تصریح کرد: صناعی که برق موردنیاز خود را از تابلوی برق آزاد تأمین کرده یا با احداث نیروگاه‌های خودتأمین به تولید برق پرداخته‌اند، بدون

شتاب‌گیری طرح توسعه هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی

پشت‌بامی با همکاری پلتفرم‌ها و بانک‌ها



وی تأکید کرد: اطلاع‌رسانی گسترده در حال انجام است و از مردم خواست برای استفاده از این فرصت، از طریق پلتفرم‌های معرفی‌شده اقدام کنند. پلتفرم‌های مورد تأیید شامل برق تو، آچاره، گروه انتخاب و ستاب هستند. همچنین سامانه مهرسان فرآیند تکمیل اطلاعات و انعقاد قرارداد را بر عهده دارد و پس از نهایی‌شدن قرارداد، پیمانکار معرفی‌شده از سوی پلتفرم، عملیات احداث نیروگاه را انجام می‌دهد.

بازدید از طرح تعویض و نوسازی فیدرهای ۲۰ کیلوولت بیدستان زنجان



جلسه تخصصی هماهنگی طرح تعویض و نوسازی فیدرهای ۲۰ کیلوولت بیدستان با حضور معاون بهره‌برداری و عوامل اجرایی طرح برگزار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای زنجان، در این جلسه، نمایندگان شرکت‌های برق منطقه‌ای زنجان، قدس نیرو پیمانکار از محل طرح واقع در استان قزوین و ایستگاه بیدستان بازدید کردند. گفتنی است، هدف از برگزاری این جلسه، هماهنگی نهایی به منظور برق‌دار شدن ترانسفورماتور T1 و در ادامه باسبار ۴۱ در روند اجرایی این طرح بود.

بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران برگزار شد

نمایشگاه ۲۵؛ نماد عزم صنعت برق کشور برای ورود به عصر هوشمندی، نوآوری و خودکفایی فناورانه

ادامه از صفحه اول

شرکت‌های دانش‌بنیان تبدیل شد، نمایشگاهی که نماد عزم صنعت برق کشور برای ورود به عصر هوشمندی، نوآوری و خودکفایی فناورانه به‌شمار می‌رود. وزیر نیرو در آیین افتتاح بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق و انرژی‌های تجدیدپذیر با اشاره به اهمیت برگزاری این رویداد؛ این نمایشگاه را فرصتی ارزشمند برای گفت‌وگو و تبادل نظر میان دولت، بخش خصوصی و فعالان صنعت برق دانست و اظهار داشت: این رویداد، زمینه‌ساز همکاری‌های سازنده، تقویت هم‌افزایی و گسترش مشارکت در مسیر توسعه صنعت برق کشور به‌شمار می‌رود. عباس علی‌آبادی همچنین بر ضرورت اجرای طرح‌های برق با تکیه بر دانش روز بر نقش صنعت برق به عنوان موتور محرک توسعه پایدار کشور تأکید کرد.

فرصت ویژه توانیر برای صنایع انرژی‌بر، افزایش سقف مصرف برق در ازای اجرای طرح‌های بهینه‌سازی



مدیرعامل شرکت توانیر از اجرای طرح ملی بهینه‌سازی مصرف انرژی در صنایع انرژی‌بر خبر داد و گفت: بر اساس مصوبه وزیر نیرو، صناعی که نیروگاه‌های خود را تا پایان سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری نرسانده‌اند، می‌توانند با اجرای برنامه‌های بهینه‌سازی در تجهیزات مصرفی، از افزایش سقف مجاز مصرف برق در دوره‌های ناترازی برخوردار شوند. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی با اعلام این خبر افزود: این اقدام در جهت اجرای مصوبه وزیر نیرو و به منظور ارتقای بهره‌وری و حفظ پایداری شبکه برق کشور در ایام اوج مصرف انجام می‌شود. وی گفت: صنایع مشمول ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق که هنوز نیروگاه‌های خود را به مدار نیاورده‌اند، می‌توانند از طریق مشارکت در طرح‌های بهینه‌سازی، از جمله تعویض کولرهای گازی پنجره‌ای و جایگزینی موتور کولرهای آبی قدیمی با موتورهای کم مصرف BLDC، در این برنامه مشارکت کنند و از مزایای افزایش سقف مجاز مصرف برق بهره‌مند شوند. مدیرعامل توانیر تأکید کرد: صناعی که از این فرصت استفاده نکنند یا

در انجام تکالیف قانونی کوتاهی داشته باشند، در اولویت برنامه‌های مدیریت بار و محدودیت برق در تابستان آینده قرار خواهند گرفت. به گفته وی، شرکت‌های برق منطقه‌ای موظف شده‌اند ضمن اطلاع‌رسانی گسترده درباره ضوابط و مزایای این طرح، نشست‌های تخصصی و دوره‌های آموزشی برای صنایع برگزار کنند و گزارش مشخصات طرح‌های پیشنهادی از جمله نوع تجهیزات قابل جایگزینی، موقعیت جغرافیایی و میزان صرفه‌جویی احتمالی را به شرکت توانیر ارسال کنند. رجبی‌مشهدی افزود: اجرای طرح‌های بهینه‌سازی، هم به سود صنایع است و هم به نفع شبکه سراسری برق کشور؛ چرا که موجب کاهش شدت انرژی، کاهش هزینه‌های تولید و پایداری بیشتر شبکه می‌شود. این طرح گامی مؤثر در مسیر تحقق اهداف قانون مانع‌زدایی و ارتقای تاب‌آوری صنعت برق است. مدیرعامل شرکت توانیر در پایان خاطرنشان ساخت: این برنامه، نمادی از همکاری دوسویه میان صنعت برق و صنایع انرژی‌بر است که با نگاهی راهبردی به مدیریت مصرف، توسعه پایدار و بهره‌وری انرژی کشور کمک خواهد کرد.

نخستین اوراق سپرده برق تجدیدپذیر در بورس انرژی؛ آغاز فصل جدید تأمین مالی و تجارت برق

می‌شود. این گواهی‌ها قابلیت عرضه و معامله در تابلوی سبز بورس انرژی را دارند و تا پایان سال شمسی بعد معتبر هستند. به گفته وی، امکان معامله ثانویه این اوراق نیز فراهم شده و مصرف‌کنندگان به‌ویژه دستگاه‌های دولتی مکلف به خرید برق سبز، می‌توانند از آنها برای کاهش بدهی برق خود استفاده کنند. سخنگوی صنعت برق افزود: ریسک پیش‌بینی تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر به‌دلیل وابستگی به شرایط آب‌وهوایی بالا است؛ اما با صدور گواهی تنها پس از ثبت تولید واقعی، این ریسک برای نیروگاه‌ها حذف می‌شود. وی ادامه داد: از سوی دیگر مصرف‌کنندگان نیز با توجه به مهلت بیش از یک‌ساله اعمال اوراق در قبوض، نگرانی از پیش‌بینی مصرف نخواهند داشت و در صورت خرید مازاد، باقی‌مانده گواهی به دوره‌های بعد منتقل می‌شود. رجبی مشهدی در پایان تأکید کرد: افزایش بهره‌گیری از ابزارهای مالی بورس انرژی یکی از راهبردهای اساسی توانیر برای تعمیق معاملات برق و کاهش تصدی‌گری دولت در تجارت برق است.



رجبی مشهدی خاطرنشان کرد: برای ایجاد اطمینان میان فعالان بازار سرمایه، توانیر به عنوان ضامن انتشار، تحویل اوراق به خریداران را تضمین کرده است. بر این اساس، دارندگان اوراق می‌توانند با ارائه آنها به شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع، تعهدات خود در تأمین برق تجدیدپذیر را تسویه کنند. مدیرعامل توانیر درباره سازوکار صدور این اوراق توضیح داد: تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر در پایان هر ماه اندازه‌گیری شده و به همان میزان گواهی سپرده برای مالک نیروگاه صادر

مدیرعامل شرکت توانیر از آغاز صدور و پذیرش گواهی سپرده برق تجدیدپذیر در بورس انرژی خبر داد و اظهار داشت: این اقدام به‌عنوان نخستین اوراق بهادار مبتنی بر انرژی برق در کشور، فصل تازه‌ای در توسعه صنعت برق و جذب سرمایه از مسیر بازار سرمایه رقم می‌زند. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی، با تأکید بر سیاست‌های وزارت نیرو در استفاده از ابزارهای مالی برای کاهش ریسک سرمایه‌گذاران بخش نیروگاه‌های تجدیدپذیر، اعلام کرد: پذیرش اوراق سپرده برق تجدیدپذیر در بورس انرژی، یک تحول مهم در تجارت برق و توسعه ابزارهای مالی مبتنی بر انرژی در کشور است. وی با اشاره به ابلاغ دستورالعمل صدور اوراق گواهی تجدیدپذیر (REC) توسط وزیر نیرو افزود: توانیر با همکاری ساتبا و بورس انرژی، فرآیند اخذ مجوزهای قانونی از سازمان بورس و شرکت سپرده‌گذاری مرکزی را با سرعت دنبال کرد و نهایتاً در ۱۲ آبان ۱۴۰۴ مجوز رسمی آغاز معاملات این اوراق در بورس انرژی صادر شد.

با هدف کاهش ناترازی برق

متقاضیان خرید انرژی از بورس آزاد در زمستان بیشتر از تابستان است، بنابراین جای نگرانی بابت فروش و نقدشوندگی وجود ندارد. احمدی تأکید کرد: سرمایه‌گذاران می‌توانند از طریق انعقاد قراردادهای دوطرفه با صنایع، انرژی خود را به صورت مستقیم به فروش برسانند. در این مناقصه امتیاز فنی خاصی وجود ندارد و تنها حداقل امتیاز معیار پذیرش است. همچنین سرمایه‌گذاران در انتخاب تولیدکننده کالا مختارند. مدیرکل دفتر فنی، مهندسی و هوشمندسازی توانیر در ادامه گفت: مناقصه به گونه‌ای طراحی شده که فرصت برای حضور تمامی تولیدکنندگان فراهم باشد؛ هر سرمایه‌گذار در بخش مشخصی می‌تواند برنده شود تا رقابت و توزیع عادلانه فرصت‌ها محقق شود. علاوه بر این، آزمایش‌های فنی روی کالاهای تحویلی انجام می‌شود تا از کیفیت محصولات اطمینان حاصل شود. وی با اشاره به برنامه زمان‌بندی اجرای

توسعه کنتورهای هوشمند وارد مرحله شتاب شد



پیش ببریم که نفع آن مستقیماً به مردم برسد. احمدی در تشریح برنامه‌های این دفتر تا پایان سال ۱۴۰۵ گفت: استفاده از تجهیزات هوشمند خانگی، نصب ۱۲ میلیون کنتور هوشمند، راه‌اندازی سامانه مدیریت سیستم هوشمند، جایگزینی محدودسازی به جای قطع برق و توسعه سامانه‌های نظارتی از جمله برنامه‌های پیش‌روست. به گفته وی، بر اساس اهداف تعیین‌شده تا پایان سال ۱۴۰۵، فرصت‌های سرمایه‌گذاری در بخش هوشمندسازی صنعت برق شامل نصب ۹۶ هزار دستگاه مودم و فرمان‌پذیری ۱۶ هزار پست عمومی است که برای تأمین این تجهیزات، به حدود ۴۵ همت منابع مالی به‌علاوه ۳۵۰ میلیون دلار نیاز خواهد بود. مدیرکل دفتر فنی، مهندسی و هوشمندسازی توانیر همچنین با اشاره به مصوبه ۱۴ اسفند ۱۴۰۳ هیأت وزیران گفت: بر اساس این مصوبه، خرید و نصب کنتورها و شمارشگرهای هوشمند در قالب مناقصه جدید پیگیری می‌شود. برندگان مناقصه به جای دریافت وجه نقد، انرژی برق دریافت می‌کنند که می‌توانند آن را در تابلوی آزاد بورس انرژی عرضه کنند. وی درباره جزئیات نحوه تسویه با برندگان مناقصه افزود: سایر شرایط مشابه مناقصات گذشته است، تنها تفاوت در شیوه تسویه است. در این مدل پیش‌پرداخت وجود ندارد و صورت وضعیت‌ها حداکثر تا ۴۵ روز پس از تأیید تسویه می‌شوند. این روش باعث اطمینان از پرداخت نقدی و شفاف خواهد شد. احمدی با اشاره به جذابیت بازار انرژی گفت: بازار بورس انرژی به قدری پرتقاضا است که نگرانی بابت فروش برق وجود ندارد. در تابستان ۱۴۰۴ میزان تقاضا به ۴ هزار مگاوات رسید، در حالی که فقط هزار مگاوات از آن تأمین شد؛ بنابراین برندگان مناقصه می‌توانند با اطمینان از نقدشوندگی برق در بورس، مشارکت کنند. وی در پاسخ به پرسشی درباره وضعیت معاملات در زمستان نیز اظهار داشت: تعداد

مجری هوشمندسازی صنعت برق کشور از اجرای فاز جدید طرح ملی توسعه کنتورهای هوشمند خبر داد و گفت: بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، تا زمان اوج بار تابستان آینده ۱۲ میلیون قطعه کنتور هوشمند نصب خواهد شد تا با مدیریت دقیق مصرف مشترکان، بخشی از ناترازی شبکه برق کشور برطرف شود. به گزارش پیک برق، نشست «فرصت‌های سرمایه‌گذاری و مدل‌های تأمین منابع مالی توسعه کنتورها و تجهیزات هوشمند» در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران و همزمان با دومین روز برگزاری بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران و پانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی، با حضور تولیدکنندگان و تأمین‌کنندگان کنتور و تجهیزات هوشمند برگزار شد. محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع

**باید تا اوج بار
سال آینده تعداد
کنتورهای هوشمند
به ۱۲ میلیون دستگاه برسد
تا بتوانیم کنترل بهتری
بر میزان مصرف مشترکان
داشته باشیم**

توانیر و مجری هوشمندسازی صنعت برق و توسعه کنتورهای هوشمند، در این نشست با اشاره به ناترازی تولید برق در تابستان گذشته گفت: انتظار می‌رفت با قوانین و مقررات وضع‌شده، به ویژه قانون مانع‌زدایی از صنعت برق، این شرایط را بهتر پشت سر بگذاریم. وی با اشاره به برنامه‌ریزی برای عبور بهتر از تابستان آینده اظهار داشت: در این حوزه ۳ برنامه کلیدی داریم؛ نخست، مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق که از جنس اقدامات فرهنگی و همراهی مشترکان است و به طور همزمان با بازنگری تعرفه‌ها انجام می‌شود. دوم، «تولید در توزیع» که متمرکز بر افزایش ظرفیت‌های فتوولتائیک بوده و شرکت‌های توزیع به طور جدی آن را دنبال می‌کنند. سومین برنامه نیز «هوشمندسازی» است و باید بتوانیم تا زمان اوج بار سال آینده اقدام مؤثری در این زمینه انجام دهیم. ذبیحی با اشاره به تکلیف وزیر نیرو در این مورد گفت: باید تا اوج بار سال آینده تعداد کنتورهای هوشمند به ۱۲ میلیون دستگاه برسد تا بتوانیم کنترل بهتری بر میزان مصرف مشترکان داشته باشیم.

**مجوزهای لازم
برای برگزاری مناقصه
۵ میلیون کنتور اخذ شده
که امیدواریم با همکاری
بخش خصوصی، طرحی
اجرایی و اثربخش
پیش ببریم که نفع آن
مستقیماً به مردم برسد**

طرح تصریح کرد: تلاش صنعت برق آن است که با رفع موانع از جمله موانع ارزی، حداکثر نصب شمارشگرهای هوشمند تا سال آینده انجام شود تا زیرساخت لازم برای مدیریت هوشمند مصرف فراهم شود. در صورت تأخیر در تحویل، جریمه‌هایی برای پیمانکاران در نظر گرفته شده است. احمدی در پاسخ به سوالی درباره کاهش حجم ربا‌ی مبادلات در بورس انرژی گفت: کاهش ارزش ربا‌ی معاملات به معنای کاهش حجم تبادلات نیست. ضمن آنکه از سال آینده، مشترکان خانگی که بیش از الگوی مصرف برق استفاده می‌کنند باید مازاد مصرف خود را از تابلوی آزاد بورس خریداری کنند؛ موضوعی که فروش انرژی را در این بازار تسهیل می‌کند. از سوی دیگر، صنایع نیز موظف خواهند بود بخش بیشتری از برق مورد نیاز خود را از بورس تأمین کنند. وی در پایان تأکید کرد: در زمان برگزاری مناقصه، جلسه‌ای توجیهی با شرکت‌کنندگان برگزار می‌شود تا مدل مالی و سازوکار اجرایی به گونه‌ای طراحی شود که دغدغه‌های سرمایه‌گذاران به حداقل برسد.

معاون هماهنگی مالی، پشتیبانی و امور مجامع توانیر تاکید کرد:

ضرورت تمرکز بر تأمین مالی پایدار و وصول مطالبات برای عبور صنعت برق از چالش‌های نقدینگی

سرمایه سبب عدم تمایل فعالین بازار برای پذیره‌نویسی و بازارگردانی این اوراق شده است. وی ادامه داد: این در حالی است که هزینه تمام شده اجرای طرح‌های بخش انتقال شبکه برق بسیار بالاست و شرکت‌های برق منطقه‌ای توان مالی کافی برای تأمین مالی به دلیل چالش‌های موجود ندارند. آقای ملایری زبان ساختاری ناشی از قیمت‌گذاری تکلیفی را از جدی‌ترین مشکلات شرکت‌های توزیع برق دانست و تأکید کرد: این زبان نتیجه ناکارآمدی عملکرد شرکت‌ها نیست، بلکه ناشی از فاصله قابل توجه قیمت تکلیفی فروش برق با قیمت تمام شده آن است. این ساختار مالی، توان شرکت‌ها برای جذب سرمایه از بازار سرمایه یا تسهیلات بانکی را به شدت کاهش داده است. گفتنی است است شرکت‌های حوزه انتقال و توزیع شبکه برق در بازپرداخت تسهیلات و همچنین تسویه اوراق منتشره خود تاکنون موفق عمل کرده‌اند و هیچ‌گونه سابقه نکول و یا تعویق اقساط در شبکه بانکی و بازار سرمایه نداشته‌اند. وی افزود: توانیر و شرکت‌های برق منطقه‌ای بخشی از سازمان‌های توسعه‌ای کشور هستند و متولی توسعه یکی از مهمترین بخش‌های زیرساختی کشور محسوب می‌شوند؛ با این حال از بخش زیادی از معافیت‌ها و تسهیلات قانونی که سایر سازمان‌های توسعه‌ای حوزه‌های صنعت، معدن، راه، نفت، شهرک‌های صنعتی و... بهره‌مند شده، محروم مانده‌اند. آقای ملایری تصریح کرد: در صورت بازنگری در قوانین و مقررات حاکم بر این بخش و ایجاد فرصت‌های لازم این شرکت‌ها قادر خواهند بود از ظرفیت‌های گسترده بازار سرمایه، بانک‌ها و سرمایه‌گذاران غیردولتی برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای استفاده کنند. مدیرکل دفتر تأمین منابع مالی توانیر در پایان اظهار داشت: حل چالش‌های تقنینی و ساختاری موجود شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع باید در دستور کار قرار گیرد. ساختار مالی فعلی با مأموریت‌های سنگین توسعه‌ای صنعت برق همخوانی ندارد و تا زمانی که مدل‌های مالی و قواعد قانونی اصلاح نشود، امکان جهش سرمایه‌گذاری در شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع فراهم نخواهد شد.



مجامع توانیر در پایان تأکید کرد: بدهکاران برق مصرفی می‌بایست بدهی خود را تا پایان سال تعیین تکلیف کنند؛ در غیر این صورت اسامی بدهکاران باید رسانه‌ای شود.

ساختار حقوقی شرکت‌های برق منطقه‌ای نیازمند بازنگری جدی است

مدیرکل دفتر تأمین منابع مالی شرکت توانیر نیز در این نشست، با تشریح چالش‌های ساختاری تأمین مالی در شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع، بر ضرورت اصلاح قوانین و مقررات، بازنگری در مدل‌های مالی و استفاده از ظرفیت‌های قانونی برای تقویت سرمایه‌گذاری تأکید کرد. محمود آقای ملایری با اشاره به تفاوت جدی ساختار مالی شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع نسبت به بنگاه‌های خصوصی اظهار کرد: شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نه بنگاه اقتصادی سودمحور هستند و نه دستگاه دولتی برخوردار از بودجه عمومی. این وضعیت بینایی موجب شده بسیاری از ابزارهای معمول تأمین مالی کشور برای این شرکت‌ها عملاً قابل استفاده نباشد. وی توضیح داد: بخش قابل توجهی از مشوق‌ها، معافیت‌ها و ظرفیت‌های قانونی در حوزه سرمایه‌گذاری و تأمین مالی برای بخش خصوصی تعریف شده و با توجه به ماهیت دولتی شرکت‌های برق منطقه‌ای امکان تسری به این شرکت‌ها را ندارد. از سوی دیگر این شرکت‌ها تقریباً سهمی از منابع عمومی دولت ندارند. وی افزود: محدودیت‌های قانونی بر نرخ سود موثر اوراق مالی منتشره توسط شرکت‌های دولتی و تفاوت معنار آن با نرخ موجود در بازار

ازوجی با اشاره به تأمین مالی پروژه‌های مدیریت مصرف و کنتورهای هوشمند گفت: در سال جاری حدود ۳ هزار میلیارد تومان از محل صادرات برق برای این حوزه اختصاص یافت و با مجوز اخیر هیات وزیران، ظرفیت کارور برق و بورس انرژی نیز برای تأمین هزینه‌های پروژه‌های هوشمندسازی فعال شده است. وی در عین حال از انعقاد تفاهم‌نامه‌های جدید با کنتورسازان برای تأمین بخشی از کنتورهای هوشمند نیز خبر داد. معاون هماهنگی مالی، پشتیبانی و امور مجامع توانیر، اختلاف نرخ تأمین مالی بین بازار سرمایه و سقف قابل پرداخت توسط شرکت‌های دولتی را یکی از چالش‌های جدی شرکت‌های برق عنوان کرد و گفت: اختلاف بیش از ۲۰ درصدی نرخ سود بازار و مجوز شرکت‌های دولتی، مانع جذب سرمایه از بازار سرمایه است که نیازمند اصلاح سازوکارها هستیم. ازوجی مهم‌ترین بخش سخنان خود را به وصول مطالبات اختصاص داد و هشدار داد: مانده مطالبات صنعت برق از مشترکین بالغ بر ۷۹ هزار میلیارد تومان در پایان سال ۱۴۰۳ بوده و در ۷ ماه نخست سال جاری روند صعودی یافته، به طوری که در پایان مهر ماه بالغ بر ۱۱۵ هزار میلیارد تومان شده است. ازوجی با اشاره به قوانین موجود گفت: طبق آیین‌نامه اجرایی قانون مجازات مصرف‌کنندگان غیرمجاز آب و برق و... و نیز بند (ژ) تبصره ۲ قانون بودجه ۱۴۰۴، شرکت‌ها مکلف به وصول مطالبات هستند. معاون هماهنگی مالی، پشتیبانی و امور

معاون هماهنگی مالی، پشتیبانی و امور مجامع توانیر با تشریح اقدامات انجام‌شده در حوزه تأمین مالی، اسناد خزانه، اوراق، همکاری‌های بانکی و مدیریت مطالبات، بر لزوم «تمرکز جدی شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای بر وصول مطالبات» و «استفاده کامل از ظرفیت‌های قانونی برای تقویت نقدینگی صنعت برق» تأکید کرد. به گزارش خبرگزاری توانیر، وحید ازوجی در نشست تخصصی حاکمیت شرکتی و فرصت‌های سرمایه‌گذاری صنعت برق، که در حاشیه بیست و پنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق برگزار شد، با تقدیر از تلاش شرکت‌های زیرمجموعه توانیر در سال گذشته گفت: اقدامات مالی و نظارتی در سال‌های اخیر، نتیجه تلاش مشترک ۵۶ شرکت زیرمجموعه بوده و بخش بزرگی از مسیر تأمین منابع پایدار، به همکاری و اهتمام همین مجموعه‌ها وابسته است. وی با اشاره به اقدامات انجام‌شده در حوزه تأمین مالی، افزود: در سال ۱۴۰۳ و ابتدای ۱۴۰۴ تلاش شد ظرفیت‌های بانکی برای تأمین سرمایه در گردش شرکت‌های توزیع برای خرید تجهیزات و اصلاح شبکه فعال شود. در همین چارچوب، تاکنون ۷ هزار میلیارد تومان از بانک صادرات و ۲ هزار میلیارد تومان از بانک ملت کارسازی شد و همراهی شرکت‌های گروه در این زمینه بسیار مؤثر بود. ازوجی با اشاره به انتشار اوراق سلف در سال گذشته و سال جاری گفت: در سال ۱۴۰۳ مبلغ ۳ هزار میلیارد تومان اوراق سلف منتشر شد و امسال نیز مجوز ۱۲ هزار میلیارد تومان اوراق سلف وجود دارد که برنامه ریزی انتشار ۵ هزار میلیارد تومان با همکاری شرکت‌های برق منطقه‌ای در دست اجراست. معاون مالی توانیر درباره اسناد خزانه و وضعیت نقدینگی سال جاری توضیح داد: برای نخستین بار، ۶۰ هزار میلیارد تومان اسناد خزانه در قانون بودجه سال ۱۴۰۴ مصوب شد. این گام بسیار مهمی برای تسویه بدهی‌های صنعت برق بود و تاکنون ۵۷ هزار میلیارد تومان آن تخصیص یافته و در سه مرحله در حال واگذاری به شرکت‌هاست. وی افزود: با عملکرد صحیح شرکت‌ها در ارائه اطلاعات بدهی‌ها، امکان افزایش این رقم نیز در دست پیگیری است.

چارچوب‌های جدید سرمایه‌گذاری در کاهش مصرف برق اعلام شد

جذابیت طرح‌های صرفه جویی برق افزایش می‌یابد

قابل معامله است و توانیر به عنوان ناشر گواهی عمل می‌کند. وی یکی از جذابیت‌های تازه این مدل را که با پیشرفت حداقل ۱۰ درصدی اجرای طرح است،

تخصیص گواهی صرفه‌جویی بابت ۱۰ درصد اجرا تا پایان سال به صورت پیشین به سرمایه‌گذار به منظور ارائه و فروش آن در بازار بهینه سازی بورس انرژی که با پیشنهاد توانیر و ساتبا ضوابط مربوطه ابلاغ گردیده است، اشاره کرد و افزود: این مهم می‌تواند در افزایش انگیزه سرمایه‌گذاران نقش مهمی ایفا کند. صارم‌بافنده در ادامه به مدل صنعتی اشاره کرد و گفت: طبق جزء (۱) بند (پ) ماده ۴۸ برنامه هفتم توسعه، تمامی



مدل کارور برق و مدل ویژه صنایع) تأکید کرد: این مدل‌ها به پشتوانه مقررات شفاف و ساز و کارهای اجرایی مشخص، مسیر تازه‌ای برای ورود سرمایه‌گذاران و شرکت‌های تخصصی

ایجاد کرده‌اند. صارم‌بافنده، در توضیح مدل نخست یعنی بازار بهینه‌سازی انرژی، روند اجرای طرح‌ها را چنین تشریح کرد: سرمایه‌گذار پس از ارائه طرح و مستندات تخصصی، وارد فرایند بررسی در کارگروه تخصصی شده و در صورت تأیید، طرح در کمیسیون صرفه‌جویی انرژی شورای عالی انرژی تصویب می‌شود. پس از اجرای طرح، اندازه‌گیری‌های دورهای انجام و گواهی صرفه‌جویی صادر می‌شود. این گواهی‌ها در بورس

سهم مدل تازه و بازطراحی‌شده سرمایه‌گذاری در حوزه کاهش مصرف برق در نشست تخصصی بهینه‌سازی انرژی تشریح شد؛ مدل‌هایی که با تسهیل مقررات، ایجاد مشوق‌های مالی و تقویت ابزارهای اجرایی، جذابیت طرح‌های صرفه‌جویی را برای صنایع، سرمایه‌گذاران و شرکت‌های بهره‌وری به شکل چشمگیری افزایش می‌دهد. به گزارش پیک برق، مهدی صارم‌بافنده دستیار مدیرعامل و معاون مدیرکل دفتر امور اقتصادی و قراردادهای مشترکین توانیر در نشست تخصصی بهینه‌سازی انرژی؛ مدل‌های سرمایه‌گذاری، مطالعات موردی و تقویت ابزارهای اجرایی که در حاشیه بیست و پنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق برگزار شد، به تشریح ساختارها، مقررات و ظرفیت‌های جدید سرمایه‌گذاری در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی پرداخت. وی با اشاره به ۳ مدل رسمی و مصوب وزارت نیرو برای سرمایه‌گذاری در بهینه‌سازی مصرف (بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط زیست،

صنایع، معدنی و کشاورزی می‌توانند با اجرای طرح‌های بهینه‌سازی، سقف مجاز برق مصرفی خود را افزایش دهند و از مزایای آن برای گذر از دوره‌های محدودیت بار استفاده کنند. این مدل از تعویض کولرهای گازی خانگی تا اصلاح فرایندها و تجهیزات صنعتی را پوشش می‌دهد و منافع آن بر اساس عملکرد و لوازم اندازه‌گیری تخصیص می‌یابد. در همین جهت و براساس مصوبه وزیر محترم نیرو در مورد افزایش سقف مجاز برق مصرفی، فرصت مناسبی برای صنایع انرژی‌بری که نسبت به احداث نیروگاه مطابق ماده ۴ قانون مانع زدایی اقدام نکرده‌اند برای استفاده از این ظرفیت در ایام اوج بار سال آینده دیده شده است. وی درباره مدل کارور برق نیز توضیح داد: در این مدل، شرکت‌های بهره‌وری با اجرای مجموعه‌ای از اقدامات تبلیغی، ترویجی تا اصلاح و تعویض تجهیزات از سطح یک محله تا سایت‌های صنعتی، به کاهش مصرف کمک کرده و معادل آن می‌توانند انرژی برق صرفه‌جویی را در تابلو برق آزاد بورس انرژی به فروش برسانند.

در دیدار استاندار بوشهر با مدیرعامل توانیر عنوان شد:

با حضور وزیر نیرو آغاز شد

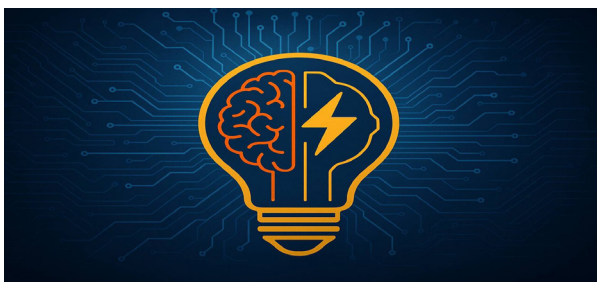
تسریع در تکمیل ۱۰ طرح حوزه برق استان بوشهر



استاندار بوشهر در نشست با مدیر عامل شرکت توانیر، ضمن بیان مسائل و مشکلات حوزه برق استان، خواستار تسریع در اجرای طرح‌ها شد. به گزارش پیک برق به نقل از استانداری بوشهر، ارسلان زارع با تأکید بر اجرا و تکمیل پست ۶۶ کیلوولت برازجان ۶ اظهار داشت: با توجه به اینکه، سایر پست‌های این شهر با اضافه بار مواجه هستند، تکمیل این پست ضروری است. استاندار بوشهر همچنین بر تکمیل خط و پست ۶۶ کیلوولت سعدآباد تأکید کرد و یادآور شد: تملک زمین برای اجرای این طرح انجام شده ولی هنوز عملیاتی نشده که انتظار می‌رود این کار اجرایی شود. زارع همچنین بر تسریع در اجرای پست ۱۳۲/۲۰ کیلوولت کلمه تأکید کرد و گفت: این طرح در حال اجراست و با تسریع در روند اجرا، امیدواریم تا ۲ هفته آینده تکمیل شود. وی بر تکمیل خط

آغاز بازنگری سند تحول دیجیتال صنعت برق با محوریت هوش مصنوعی

شامل بازنگری سند تحول دیجیتال توانیر و شرکت‌های زیرمجموعه، شناسایی مسائل کلان و فرصت‌های کاربرد هوش مصنوعی، تعیین ارکان جهت‌ساز و تدوین نقشه راه «تحول دیجیتال» و «هوش مصنوعی» به عنوان زیرشاخه اصلی آن خواهد بود. بر اساس ابلاغیه توانیر، این طرح باید مجموعه‌ای از مطالعات و اقدامات از جمله تحلیل اسناد بالادستی، مطالعات تطبیقی، شناسایی انتظارات ذی‌نفعان، ارزیابی وضعیت موجود کشور، تدوین اهداف کلان و تعریف سید طرح‌های اولویت‌دار را دربر گیرد. همچنین مقرر شده است گزارش پیشرفت طرح به صورت ماهانه ارائه و نسخه نهایی سند بازنگری شده ظرف مدت ۳ ماه تدوین و تحویل شود. این اقدام، نقطه‌عطفی در مسیر دیجیتالی‌سازی و هوشمندسازی صنعت برق ایران به شمار می‌رود و زمینه‌ساز شکل‌گیری نسل تازه‌ای از زیرساخت‌های فناوریانه در حوزه انرژی کشور خواهد بود.



بهره‌برداری از پست ۲۳۰ کیلوولت میان‌دران و ۵ طرح برق منطقه‌ای کرمان

خط هوایی ۲۳۰ کیلوولت ارتباطی پست میان‌دران، احداث خط هوایی ۱۳۲ کیلوولت ارتباطی پست میانچیل به بهره‌برداری رسید. نشست هماهنگی بحران شبکه انتقال و فوق توزیع در کرمان

نشست هماهنگی شرکت‌های معین در شرایط بحران شبکه انتقال و فوق توزیع برق منطقه‌ای کرمان با حضور مجتبی علیرضاپور مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال توانیر، معاونان، مدیران بهره‌برداری و برخی از مدیران واحد بحران و HSE استان‌های کرمان، هرمزگان، یزد و سیستان و بلوچستان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این نشست موضوعاتی از قبیل تامین سوخت زمان بحران استان‌های جنوبی، پرداخت هزینه اعزام گروه‌های عملیاتی استان‌های معین، بیمه حوادث و مستمری افراد فوق، نحوه تحویل و اعمال حساب لوازم و تجهیزات، مشکل تامین ماشین‌آلات سنگین و لجستیکی برق سیستان، جنوب کرمان و شرق هرمزگان بررسی شد. گفتنی است، در پایان بر آمادگی مستمر شبکه، تقویت همکاری‌های مشترک و افزایش تاب‌آوری در شرایط اضطراری تأکید شد.



پوشش قرار می‌دهد. تجهیزات فاز نخست شامل یک فیدر ترانس، یک دستگاه ترانسفورماتور ۲۳۰/۲۰ کیلوولت با ظرفیت ۵۰ مگاواولت‌آمپر، ۵ فیدر خروجی ۲۰ کیلوولت و ۵ خط انتقال ۲۰ کیلوولت است. فاز دوم این طرح نیز شامل تکمیل ۲ فیدر خط ورودی و بخش‌های حفاظت و کنترل است که طبق برنامه تا ۲ ماه آینده به بهره‌برداری خواهد رسید. همزمان با افتتاح پست میان‌دران، ۵ طرح دیگر نیز در استان کرمان شامل: افزایش ظرفیت پست ۱۳۲/۲۰ کیلوولت توکل‌آباد از ۶۰ به ۸۰ مگاواولت‌آمپر، افزایش ظرفیت پست ۱۳۲/۲۰ کیلوولت کرمان ۱ از ۶۰ به ۸۵ مگاواولت‌آمپر، افزایش ظرفیت ترانسفورماتورهای پست ۱۳۲/۲۰ کیلوولت زنگی‌آباد از ۶۰ به ۱۰۰ مگاواولت‌آمپر، احداث

در چارچوب پویش ملی «ایران آباد» و همزمان با بهره‌برداری از طرح‌های شاخص صنعت آب و برق کشور، پست ۲۳۰/۲۰ کیلوولت میان‌دران در شهرستان جازموریان و ۵ طرح دیگر برق منطقه‌ای کرمان با مجموع اعتباری بیش از هزار میلیارد تومان به صورت ویدئو کنفرانسی توسط عباس علی‌آبادی وزیر نیرو افتتاح شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای کرمان، پست ۲۳۰/۲۰ کیلوولت میان‌دران یکی از طرح‌های ابلاغی وزارت نیرو در قالب ۱۴ مگا پروژه است که با اعتباری بیش از ۴۰۰ میلیارد تومان که با تلاش کارشناسان برق منطقه‌ای کرمان، پیمانکاران و نیروهای بومی طراحی و اجرا شده است. عملیات اجرایی این طرح از اوایل دی ۱۴۰۳ آغاز و در ۱۵ مرداد ۱۴۰۴ با موفقیت برق‌دار شد. این پست از طریق انشعاب از خط ۲۳۰ کیلوولت اسلام‌آباد-میمور و با احداث ۲ کیلومتر خط انتقال ۲۳۰ کیلوولت در زمینی به مساحت ۴ هکتار (۲۰۰×۲۰۰ متر) احداث شده است و مناطق جازموریان، زهکوت و رودبار جنوب را تحت



انتصاب مجری و ناظر طرح شبکه فناوری اطلاعات صنعت برق در توانیر

شبکه‌های فرعی و مسیرهای فیبر نوری جهت اتصال شرکت‌های زیرمجموعه و سایر شرکت‌های وزارت نیرو به شبکه اصلی طرح شفا در چارچوب سیاست‌های بهره‌برداری بین استانی و درون استانی مصوب شرکت توانیر از وظایف و مسوولیت‌های مجری طرح شفا است. همچنین نظارت عالی بر طراحی، اجرا و تحویل طرح‌های فیبرنوری در محدوده شرکت‌های توزیع جهت اطمینان از انطباق کامل با استانداردها و معماری مصوب طرح شفا و پایش مستمر رعایت الزامات امنیت اطلاعات، کنترل دسترسی‌ها، پایداری ارتباطات و انطباق فرآیندهای اجرایی با پیوست امنیتی واحد طرح در مراحل اجرا از مسوولیت‌های ناظر طرح عنوان شده است.



شرکت‌های توزیع برق منصوب شدند. بر پایه این گزارش، اهمیت توسعه زیرساخت‌های ارتباطی پرسرعت و ضرورت ایجاد بستر امن و پایدار جهت تبادل داده میان توانیر، شرکت‌های زیرمجموعه و سایر ارکان وزارت نیرو در جهت اجرای سیاست‌های جامع بهره‌برداری از شبکه فناوری اطلاعات مبتنی بر زیرساخت فیبر نوری از اهداف اجرای طرح شفا عنوان شده است. طبق این احکام، مشارکت در برنامه‌ریزی و نظارت بر توسعه

معاون تحقیقات و منابع انسانی توانیر با صدور احکام جداگانه‌ای مجری و ناظر طرح شفا (شبکه فناوری اطلاعات) صنعت برق را منصوب کرد. به گزارش پیک برق، طی احکام جداگانه از سوی مسعود قاسمی معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر، مریم سعیدی به عنوان مجری طرح شفا (شبکه فناوری اطلاعات) و مهدی مصوم به عنوان ناظر شبکه‌های فرعی متصل به این طرح در محدوده

امسال پر رونق‌ترین نمایشگاه صنعت برق با حضور پر قدرت بخش خصوصی رقم خورد

وی همچنین به امضای تفاهم‌نامه توسعه معاملات بورس انرژی و نیز امضای نخستین قرارداد دوجانبه بین نیروگاه بندرعباس و شرکت برق حرارتی اشاره کرد و آن را گامی مهم در توسعه بازار و بهبود محیط کسب‌وکار صنعت برق دانست. مدیرعامل توانیر با تأکید بر اینکه امسال پر رونق‌ترین دوره نمایشگاه صنعت برق برگزار شد، افزود: افزایش چشمگیر شرکت‌های فعال در حوزه هوشمندسازی، توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و بهبود سامانه‌های پایش، نشان‌دهنده جهت‌گیری صحیح صنعت در مسیر کاهش ناترازی و تحقق اهداف دولت چهاردهم است. وی در پایان گفت: صنعت برق مسیر دشواری دارد اما با همراهی صنایع، شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌ها، آینده‌ای امیدوارکننده در پیش روی آن است.



توجهی از تجهیزات و فناوری‌هایی که امروز در صنعت برق استفاده می‌شود، توسط شرکت‌های خصوصی تولید می‌شود و توانیر موظف است در برابر این ظرفیت بزرگ، پاسخگو و پشتیبان باشد. رجایی‌مشهدی از رونمایی بیش از ۷ دستاورد

سخنگوی صنعت برق گفت: همزمانی نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق امسال با نمایشگاه انرژی‌های تجدیدپذیر و حضور گسترده شرکت‌های خصوصی، بیست‌وپنجمین دوره این رویداد را به یکی از پر رونق‌ترین سال‌ها تبدیل کرد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجایی‌مشهدی درباره حضور شرکت توانیر در بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق گفت: این نمایشگاه مأمّن عرضه آخرین دستاوردهای فنی است و امسال با همزمانی نمایشگاه انرژی‌های تجدیدپذیر، فضای کامل‌تری برای فعالان صنعت برق فراهم کرد. مدیرعامل توانیر با اشاره به اینکه شرکت توانیر برای پاسخگویی بهتر به بخش خصوصی پایگاهی ویژه در نمایشگاه ایجاد کرد، افزود: بخش قابل

مدیرکل دفتر تحقیقات و توسعه فناوری‌های نوین و ساخت داخل شرکت توانیر تأکید کرد:

همکاری گسترده‌تر دانشگاه و صنعت؛ مسیر شتاب‌دهی پژوهش‌های برق

به دانشگاه‌ها، مراکز تحقیقاتی و شرکت‌های دانش‌بنیان ارائه می‌کند. وی با اشاره به پذیرش حدود ۱۴ درصد از این طرح‌ها در طول سال تأکید کرد: این موضوع فرصتی برای گسترش تعامل دانشگاه و صنعت و استفاده حداکثری از ظرفیت‌های علمی کشور فراهم می‌کند. در این رویداد علمی، بر اساس اعلام دبیر کنفرانس، ۱۰۰ مقاله در محور تخصصی دریافت و پس از داوری توسط حداقل دو داور، در قالب ۱۲ نشست شامل ۹ نشست حضوری و ۳ نشست مجازی ارائه شد. نشست تخصصی توانیر در این کنفرانس بستری برای طرح نیازهای فناورانه، ارائه راهکارهای نوآورانه و تقویت ارتباط میان صنعت برق و جامعه دانشگاهی فراهم کرد.



روزافزون پژوهش‌های کاربردی و نقش کلیدی سیستم‌های کنترل در آینده صنعت برق اشاره کرد. وی با بیان اینکه صنعت برق منابع مالی

مدیرکل دفتر توسعه فناوری‌های نوین و ساخت داخل شرکت توانیر در کنفرانس بین‌المللی کنترل، ابزار دقیق و اتوماسیون با تشریح رویکرد پژوهشی صنعت برق، بر ضرورت تقویت ارتباط دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی با صنعت برای پیشبرد اولویت‌های پژوهشی وزارت نیرو تأکید کرد. به گزارش پیک برق، در یازدهمین کنفرانس بین‌المللی کنترل، ابزار دقیق و اتوماسیون که در دانشگاه ملی مهارت و با برگزاری کارگاه تخصصی «نیازهای فناورانه صنعت برق» برگزار شد، مدیرکل دفتر تحقیقات و توسعه فناوری‌های نوین و ساخت داخل شرکت توانیر ضمن قدردانی از برگزارکنندگان و مسوولان دانشگاه، به اهمیت

تأثیر تفاهم‌نامه همکاری "بکارگیری ترانسفورماتورهای کم تلفات طرح جدید (CC)" در شبکه توزیع

بالادستی و در نتیجه به تعویق انداختن سرمایه گذاری جدید؛

مزایای ترانسفورماتور کم تلفات ویژه نیروگاه‌های خورشیدی:

• کاهش تلفات ترانسفورماتور به میزان ۱۹ درصد نسبت به ترانسفورماتور نوع معمولی و رایج؛
• طراحی بهینه به منظور کاهش تأثیر هارمونیک‌ها و بهبود عملکرد ترانسفورماتور؛
• امکان طراحی و ساخت ترانسفورماتور با قابلیت تحمل اضافه بار تا ۲۰ درصد بالاتر از ظرفیت نامی به صورت پیوسته و...

سخن پایانی

ترانسفورماتورهای توزیع پتانسیل زیادی برای کاهش تلفات دارند، لذا یکی از مناسب‌ترین روش‌های کاهش تلفات شبکه‌های توزیع، استفاده از ترانسفورماتورهای کم تلفات است. بنابراین پیشنهاد می‌شود، موارد ذیل در برنامه‌ریزی کلان شبکه برق و اجرای مفاد تفاهم‌نامه نهایی مدنظر قرار گیرد:
• در برنامه‌ریزی کوتاه مدت: استفاده از ترانسفورماتورهای کم تلفات در کلیه طرح‌های توسعه؛
• در برنامه‌ریزی میان مدت: استفاده از ترانسفورماتورهای کم تلفات به جای ترانسفورماتورهای معیوب یا طول عمر بالای ۳۰ سال؛
• در برنامه‌ریزی بلند مدت: جایگزینی کلیه ترانسفورماتورهای معمولی با ترانسفورماتورهای کم تلفات.



سیدسعید میرشریفی

انواع ترانسفورماتورهای کم تلفات

ترانسفورماتورهای کم تلفات، طبق استاندارد به ۹ تیپ تقسیم می‌شوند که ۵ تیپ زیر معمولاً تولید می‌شوند: الف) تیپ 'AA': تلفات بارداری متوسط - تلفات بی باری نسبت بالا؛
ب) تیپ 'BB': تلفات بارداری نسبت بالا - تلفات بی باری متوسط؛
ج) تیپ 'CB': تلفات بارداری نسبت پایین - تلفات بی باری متوسط؛
د) تیپ 'AC': تلفات بارداری متوسط - تلفات بی باری پایین؛
ه) تیپ 'CC': با تلفات بارداری پایین - تلفات بی باری پایین.

نتایج مطالعات فنی-اقتصادی

۱- مقدار متوسط درصد مجموع تلفات بارداری و بی باری به توان نامی ترانسفورماتورهای نرمال AB, AB و 'CC' به ترتیب برابر با ۲۰٫۱ درصد و ۱۶ درصد و ۱۳ درصد است.
۲- با توجه به بند ۱، مقدار مطلق کاهش نسبت مجموع تلفات بارداری و بی باری به توان نامی در ترانسفورماتور نوع 'CC' نسبت به نوع AB برابر

مقدمه

باتوجه به سهم قابل ملاحظه تلفات شبکه توزیع در کل تلفات انرژی در صنعت برق، اهمیت کاهش این نوع تلفات بیش از سایر بخش‌ها است. قطعاً کاهش تلفات در ترانسفورماتور منجر به افزایش راندمان و طول عمر ترانسفورماتور و مهمتر از همه کاهش تلفات شبکه سراسری برق خواهد شد و با توجه به ناترازی بین تولید و مصرف انرژی و تلفات شبکه برق در کشور، لزوم استفاده از ترانسفورماتورهای کم تلفات در چند سال اخیر مورد اهتمام قرار گرفته است. تغییر سیاست‌گذاری صنعت برق مبنی بر بکارگیری و استفاده بهینه از ترانسفورماتورهای کم تلفات در شبکه‌های توزیع به جای توسعه تولید نیروگاهی در شبکه که در نهایت منجر به صرفه‌جویی سرمایه‌گذاری در توسعه شبکه‌های انتقال و توزیع و نیز سوخت مصرفی برای تولید می‌گردد. در واقع با توجه به مقدار پایین تلفات ترانسفورماتورهای کم تلفات نسبت به ترانسفورماتورهای رایج و معمولی، جایگزینی ترانسفورماتورهای شبکه با عمر بالا با ترانسفورماتورهای کم تلفات موجب کاهش در میزان تلفات کل شبکه و کاهش مصرف سوخت تولید انرژی الکتریکی می‌شود. یقیناً انعقاد قراردادهای تفاهم‌نامه‌های همکاری بین شرکت توانیر و شرکت‌های تولیدکننده داخلی ترانسفورماتور با این فن‌آوری، با هدف بکارگیری ترانسفورماتورهای کم تلفات طرح جدید (CC) در شبکه توزیع می‌تواند گامی مؤثر در جهت کاهش ناترازی و تلفات شبکه توزیع باشد.

راهاندازی شبکه اختصاصی شرکت توانیر بر بستر APN



با هدف تقویت زیرساخت‌های دورکاری و ایجاد دسترسی ایمن به سامانه‌های ضروری در شرایط بحرانی، به ویژه هنگام اختلال یا قطع سرویس‌های اینترنتی، شبکه اختصاصی توانیر بر بستر APN با تلاش دفتر فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی راهاندازی شد. به گزارش پیک برق، در این بستر ارتباطی، سرویس‌هایی مانند اتوماسیون اداری، سیستم جامع مالی و اداری، ویدئوکنفرانس، تلفن IP، فضای ابری اختصاصی اشتراک فایبل، سایر سامانه‌های مورد نیاز با راهکارهای امن ارتباطی در دسترس کاربران قرار گرفته است. گفتنی است، این خدمت در ۲ شیوه: APN Change برای استفاده عموم همکاران از طریق تلفن همراه شخصی بدون پرداخت هزینه اینترنت و مودم و سیم‌کارت اختصاصی APN برای مدیران با نیازهای گسترده‌تر ارائه می‌شود. راهاندازی این شبکه گامی موثر در مسیر پایداری و تداوم خدمات‌رسانی و تحقق اهداف شرکت توانیر در خدمت‌رسانی به هموطنان است.

برگزاری دوره آموزشی سامانه تحقیقات برق (ساتب) در شرکت توانیر



دوره آموزشی سامانه تحقیقات برق (ساتب) با هدف ارتقای دانش کاربران و بهبود فرآیندهای پژوهشی در صنعت برق کشور با حضور نمایندگان شرکت‌های زیرمجموعه و به صورت برخط برگزار شد. به گزارش پیک برق، این دوره ۴ ساعته با هدف آشنایی شرکت‌کنندگان با داشبوردهای تحقیقاتی سامانه ساتب و آموزش قابلیت‌ها، اصلاحات و به‌روزرسانی‌های جدید آن طراحی و اجرا شد. **معرفی داشبوردهای اصلی ساتب** در بخش آموزشی، کارشناسان سامانه به معرفی و تشریح داشبوردهای اصلی تحقیقاتی پرداختند که شامل محورهای: داشبورد اولویت‌های تحقیقاتی صنعت برق، داشبورد دوره آموزشی سامانه، داشبورد طرح‌های تحقیقاتی، داشبورد قراردادهای تحقیقاتی، داشبورد کمیته‌های تحقیقات، داشبورد دستاوردهای پژوهشی شامل مقالات، کتاب‌ها و اختراعات ثبت شده بود. در ادامه، شرکت‌کنندگان با نحوه ثبت، جست‌وجو، تحلیل داده‌ها و گزارش‌گیری از طریق داشبوردهای سامانه آشنا شدند. همچنین، برخی نیازهای اصلاحی و پیشنهادهای ارتقای سامانه از سوی کاربران مطرح و مورد بررسی قرار گرفت. این دوره با استقبال گسترده کارشناسان پژوهش و فناوری شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع برق سراسر کشور همراه بود و مقرر شد آموزش‌های تکمیلی این سامانه در آینده نزدیک برگزار شود.

در سومین جلسه کارگروه مالی، مجمعی، حقوقی و اقتصادی شرکت توانیر

بررسی طرح تشکیل شرکت‌های برق استانی بررسی شد



دفتر مجامع عمومی توانیر و با حضور اعضای کارگروه برگزار شد، طرح تشکیل شرکت‌های برق استانی بررسی و نقاط قوت و چالش‌های اجرایی کردن آن به بحث و تبادل نظر گذاشته شد.

سومین جلسه کارگروه مالی، مجمعی، حقوقی و اقتصادی شرکت توانیر با هدف بررسی طرح تشکیل شرکت‌های برق استانی تشکیل شد. به گزارش پیک برق، در این جلسه که در محل سالن جلسات

مدیرعامل شرکت توانیر خبر داد:

طرح مشترک توانیر و شرکت شهرک‌های صنعتی برای معافیت صنایع از محدودیت‌های مصرف برق



هوشمندسازی و کنترل‌پذیر کردن صنایع مستقر در شهرک‌ها را تأمین می‌کند. رجبی مشهدی افزود: با اجرای این طرح، توسعه نیروگاه‌های خورشیدی توسط تک‌مشترک‌ها و اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف به‌طور قابل توجهی رونق می‌گیرد و صنایع واجد شرایط از محدودیت‌های مصرف معاف خواهند شد. سخنگوی صنعت برق تصریح کرد: این اقدام ضمن ایجاد مزیت رقابتی برای صنایع، به افزایش تولید و فراهم شدن امکان استفاده بیشتر از برق در ساعات اوج تولید کمک می‌کند.

مدیرعامل شرکت توانیر اعلام کرد: با اجرای طرح جدید هوشمندسازی و کنترل‌پذیرسازی شهرک‌های صنعتی، صنایعی که نیروگاه خورشیدی احداث و یا از تابلوی برق سبز خریداری کنند، از برنامه‌های مدیریت مصرف معاف خواهند شد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به نتایج جلسه با مدیرعامل شرکت شهرک‌های صنعتی گفت: درخواست این شرکت آن است که صنایعی که در شهرک‌های صنعتی اقدام به احداث مزرعه خورشیدی یا خرید برق از تابلوی سبز و برق آزاد می‌کنند، از طرح‌های مدیریت مصرف روزانه معاف شوند. وی با تأکید بر اینکه تمام شهرک‌های صنعتی هم‌اکنون روی‌ت‌پذیر و هوشمند شده اما هنوز کنترل‌پذیر نیستند، افزود: برای کنترل‌پذیر کردن و فراهم شدن امکان پایش از راه دور، نیاز به تأمین برخی زیرساخت‌هاست که طرح آن تهیه شده و پیشنهاد مشخصی ارائه شده است. به گفته وی، در چارچوب این پیشنهاد، توانیر با مشارکت صنایع منابع لازم برای تکمیل فرایند

بازدید معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر از طرح‌های انتقال برق خوزستان



اجرای طرح‌ها در دست انجام است. همچنین مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر به صورت برخط ضمن قدردانی از اقدامات انجام شده در شبکه و تلاش‌های کارکنان برق منطقه‌ای خوزستان اظهار داشت: مجموعه وزارت نیرو و توانیر هم‌زمان با پیشبرد اهداف فنی صنعت برق، در تلاش هستند که مشکلات رفاهی و انگیزشی پرسنل را نیز برطرف کنند.

بهینه‌سازی پست ۱۳۲ کیلوولت شهید احمدیان در شادگان خوزستان

مدیر امور انتقال ناحیه جنوب برق منطقه‌ای خوزستان گفت: با هدف آماده‌سازی شبکه برای تابستان ۱۴۰۵، ۲ دستگاه کلید دژنکتور با سطح ولتاژ ۳۳ کیلوولت در پست شادگان تعویض و مورد نوسازی کامل قرار گرفت. به گزارش همین روابط عمومی،



معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر از روند آماده‌سازی شبکه برق و طرح‌های انتقال شرکت برق منطقه‌ای خوزستان بازدید کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، محمد اله‌داد معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر در جریان سفر به اهواز از پست ۴۰۰ کیلوولت اهواز یک و مجموعه‌ای از تجهیزات انتقال و فوق‌توزیع برق بازدید بعمل آورد. اله‌داد در حاشیه این بازدید گفت: اقدامات انجام شده برای ارتقای پایداری شبکه در پی عبور از اوج بار برق تابستان گذشته بررسی شده است و بر لزوم اجرای برنامه‌های تکمیلی برای تابستان ۱۴۰۵ تأکید کرد. وی همچنین با حضور در مرکز دیسپاچینگ فوق‌توزیع اهواز، بیان کرد که داده‌های برخط تولید، انتقال و مصرف برق استان باید به‌شکل مستمر تحلیل شود تا امکان تصمیم‌گیری سریع در ساعات پرمصرف فراهم باشد. در ادامه این برنامه، جلسه‌ای کارشناسی برگزار شد و علی اسدی مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان توضیح داد که برنامه‌ریزی برای عبور مطمئن از پیک مصرف تابستان ۱۴۰۵ و اقدامات تقویتی شبکه در دستور کار قرار دارد و عملیات

مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر از دستاوردهای فنی توزیع برق سمنان بازدید کرد

تجهیز شبکه و تکمیل زیرساخت‌های دیجیتال عوامل موثر در مدیریت ناترازی انرژی



و با تکمیل آنها، زیرساختی پایدار و مطمئن برای اسکان جمعیت جدید در استان فراهم خواهد شد. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان سمنان در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به چالش‌های موجود تصریح کرد: آماده نبودن محل اجرای برخی طرح‌ها و نامشخص بودن کف و بر معابر، از جمله مهم‌ترین موانع فنی و اجرایی محسوب می‌شود. پاک‌طینت افزود: شرکت توزیع برق استان سمنان با نظارت مستمر، برنامه‌ریزی منسجم و رعایت دقیق استانداردهای فنی در تلاش است زیرساخت‌های برق‌رسانی به این طرح‌ها را در کوتاه‌ترین زمان ممکن فراهم سازد. وی در پایان خاطرنشان ساخت: رویکرد شرکت توزیع برق سمنان بر شتاب‌بخشی به روند اجرا، استفاده بهینه از منابع مالی، ارتقای هماهنگی‌های بین‌بخشی و رعایت اصول فنی متمرکز است و این شرکت با بهره‌گیری از ظرفیت‌های تخصصی و انسانی خود، نقش موثری در پشتیبانی از اجرای موفق نهضت ملی مسکن در استان بر عهده دارد.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سمنان گفت: این استان با رویکردی جهادی و برنامه‌محور توانسته است در زمینه تامین زیرساخت‌های برق طرح‌های نهضت ملی مسکن، به عنوان یکی از استان‌های پیش‌رو کشور مطرح شود. این موفقیت حاصل برنامه‌ریزی دقیق، هماهنگی میان دستگاه‌های اجرایی و مشارکت موثر بخش خصوصی در مسیر توسعه زیرساخت‌های حیاتی است. به گزارش همین روابط عمومی، مهدی پاک‌طینت اظهار داشت: تا پایان سال ۱۴۰۳، تعداد ۲۶ طرح زیرساختی تامین برق با اعتباری بالغ بر ۸۵۰ میلیارد ریال در نقاط مختلف استان اجرا شد و در سال جاری نیز ۶ طرح جدید با اعتباری معادل ۱۹۰ میلیارد ریال به مرحله اجرا رسیده است. مجموع این اقدامات نقش مهمی در تسریع آماده‌سازی و بهره‌برداری از واحدهای نهضت ملی مسکن ایفا کرده است. به گفته وی، این طرح‌ها بخش قابل‌توجهی از نیاز برق‌رسانی به شهرک‌ها و مجتمع‌های مسکونی طرح نهضت ملی را پوشش می‌دهند.

تامین نشده را حاصل گسترش فعالیت‌های گروه‌های خط گرم دانست و از اتمام طرح هوشمندسازی مشترکان تجاری پرمصرف و تکمیل طرح اصلاح و استانداردسازی روشنایی معابر بالای ۳۰ کیلووات خبر داد. وی همچنین به اجرای طرح هوشمندسازی برای حدود ۸ هزار مشترک خانگی پرمصرف اشاره کرد و آن را گامی مهم در مدیریت بار و بهبود دقت داده‌های شبکه توصیف و پیش‌بینی کرد تا قبل از شروع اوج بار سال آینده تمامی مشترکان پرمصرف این بخش به تجهیزات هوشمندسازی مجهز شوند. گفتنی است در حاشیه این بازدیدها، رضا علی‌اصغری معاون برنامه‌ریزی و مهندسی و علیرضا قیومی سرپرست معاونت بهره‌برداری و دیسپاچینگ نیز گزارشی جامع از برنامه‌های عملیاتی، طرح‌های در حال اجرا و دستاوردهای حوزه‌های تخصصی ارائه کردند. همچنین در ادامه برنامه، مدیر کل دفتر مهندسی و راهبری توانیر از نیروگاه‌های خورشیدی شهرستان سمنان، مرکز پاسخگویی و فوریت‌های برق و واحد تعمیرات بازدید کرد و در جریان وضعیت تولید پراکنده، نحوه مدیریت تماس‌های مشترکان و روند تعمیرات تخصصی تجهیزات قرار گرفت.

**توسعه زیرساخت‌های
برقی طرح نهضت ملی مسکن
در سمنان**



از جمله عوامل موثر در مدیریت ناترازی انرژی برشمرد و بر تسریع در گسترش این زیرساخت‌ها تاکید کرد. وی همچنین مدیریت مصرف در حوزه روشنایی معابر را از برنامه‌های مهم و اثرگذار دانست و فنی در شرکت فعال‌تر و منسجم‌تر عمل کنند. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان سمنان نیز در ارائه گزارش عملکرد، با تاکید بر اهمیت دارایی‌های فیزیکی در پایداری شبکه توزیع، مدیریت صحیح این دارایی‌ها را الزامات اصلی صنعت برق دانست. وی با قدردانی از تلاش و دلسوزی کارکنان در دوره‌های اوج بار، تحقق کاهش تلفات شبکه ۶ درصدی را نتیجه اجرای برنامه‌های منسجم عملیاتی عنوان کرد و افزود: شاخص‌های انرژی تحویلی، پیک بار همزمان و تعداد مشترکان حدود ۳۰ درصد رشد داشته و همزمان تلفات، متوسط زمان خاموشی و نرخ انرژی تامین نشده روند کاهشی مشابه را تجربه کرده است. پاک‌طینت کاهش نرخ انرژی

مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شرکت توانیر ضمن بازدید از مجموعه فعالیت‌ها و ظرفیت‌های فنی و بهره‌برداری توزیع نیروی برق استان سمنان، طرح‌های اجرایی و برنامه‌های راهبردی حوزه‌های مختلف این شرکت قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سمنان، در این بازدید که با هدف بررسی عملکرد، توانمندی و نوآوری‌های شاخص توزیع برق سمنان در بخش‌های مهندسی، بهره‌برداری و هوشمندسازی انجام شد، گروه‌های RCM، خط گرم، لجستیک، انبار اضطراری و انبار پک مورد ارزیابی تخصصی قرار گرفت. رضا کفیلی مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری توانیر پس از این بازدید در جمع مدیران شرکت توزیع سمنان از اقدامات شرکت در حوزه‌های هوشمندسازی، مقاوم‌سازی شبکه، انرژی‌های تجدیدپذیر و توسعه سامانه‌های گرم‌کردانی و توسعه سامانه‌های هوشمند اندازه‌گیری، تجهیز شبکه و تکمیل زیرساخت‌های دیجیتال را

توسط گروه ارزیاب شرکت توانیر انجام شد

ارزیابی از معاونت بهره‌برداری برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان

داشتند، محسن صدر مدیرعامل برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان ضمن خوش‌آمدگویی به اعضای هیات ارزیابی، توضیحاتی درباره عملکرد، برنامه‌ها و دستاوردهای معاونت بهره‌برداری در حوزه‌های مختلف ارائه کرد. در ادامه، ارزیابان با حضور در دفاتر، واحدها و بخش‌های تخصصی معاونت بهره‌برداری، نسبت به بررسی و ارزیابی شاخص‌های عملکردی، فرایندهای اجرایی، طرح‌های جاری و نحوه تحقق اهداف تعیین‌شده اقدام کردند. در مراسم اختتامیه ارزیابی نیز با حضور مدیرعامل، معاونان و مدیران ارشد برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان و ارزیابان شرکت توانیر، ضمن جمع‌بندی نتایج ارزیابی و ارائه بازخوردهای اولیه، بر اهمیت استمرار اقدامات اصلاحی و توسعه فعالیت‌های بهره‌برداری در جهت مأموریت‌های شرکت تاکید شد. این ارزیابی، گامی مؤثر در جهت بهبود عملکرد سازمانی، ارتقای سطح کیفی خدمات برق‌رسانی و تحقق اهداف کلان صنعت برق کشور در منطقه سیستان و بلوچستان محسوب می‌شود.



با هدف ارتقای سطح بهره‌وری، بهبود کیفیت خدمات و هم‌افزایی میان شرکت‌های تابعه توانیر، فرایند ارزیابی عملکرد معاونت بهره‌برداری شرکت برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان با حضور ارزیابان اعزامی از سوی شرکت توانیر انجام شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان، در مراسم افتتاحیه این ارزیابی که با حضور الهیاری معاون بهره‌برداری و جمعی از مدیران ارشد، رؤسای واحدها و کارشناسان این شرکت حضور

بازسازی و تعویض چند دکل خط ۴۰۰ کیلوولت سد شهید عباسپور- رودبار- انجیرک



روند بازسازی و تعویض دکل‌های شماره ۲۰۷ و ۲۱۹ خط ۴۰۰ کیلوولت سد شهید عباسپور- رودبار- انجیرک در بازدید مدیرعامل برق منطقه‌ای باختر مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای باختر، مجتبی داودآبادی هدف از این بازدید را نظارت مستقیم بر پیشرفت این طرح راهبردی و بررسی چالش‌های اجرایی آن اعلام کرد. گفتنی است، خط انتقال برق سد شهید عباسپور-رودبار-انجیرک یکی از بلندترین و صعب‌العبورترین خطوط انتقال نیرو در کشور به شمار می‌رود. شرایط خاص توپوگرافی منطقه به گونه‌ای است که بازدید

و تعمیرات دکل‌های شماره ۲۴۰ تا ۲۸۶ بدون پشتیبانی هوایی ممکن نیست و این عملیات به طور معمول با استفاده از هلیکوپتر انجام می‌شود و این موضوع، پیچیدگی و اهمیت ویژه طرح‌های بهینه‌سازی، تعمیر و نگهداری در این خط را نشان می‌دهد.

افزایش چشمگیر تولید مولدهای مقیاس کوچک در سمنان

استان گفت: عبور از پیک مصرف سال آبی باید با به کارگیری تمام ظرفیت‌های موجود تولید برق در استان انجام شود. در ادامه گزارشی از وضعیت تولید نیروگاه‌های مقیاس کوچک در سال جاری ارائه شد که در آن با توجه به شرایط فروش برق در بورس انرژی و لزوم افزایش تولید برای گذر از اوج بار ۱۴۰۵، پذیرش تولید نیروگاه‌های مقیاس کوچک از مهم‌ترین راهکارهای تامین پایدار برق در استان عنوان شد. گفتنی است در حال حاضر ۱۰ شرکت در استان سمنان در حوزه مولدهای مقیاس کوچک فعال هستند که مجموع ظرفیت نصب شده آنها به ۲۸/۷ مگاوات می‌رسد.



به منظور برنامه‌ریزی جهت رفع موانع تولید برق تا سال ۱۴۰۵، نشست با حضور مدیرعامل، معاون برنامه‌ریزی و تحقیقات و مجری طرح تولید پراکنده برق منطقه‌ای سمنان و نمایندگان ۱۵ شرکت فعال در حوزه نیروگاه‌های مقیاس کوچک استان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای سمنان، این نشست که با هدف بررسی مشکلات و موانع پیش‌رو و ارزیابی آمادگی شرکت‌های تولیدی مقیاس کوچک برای توسعه و افزایش تولید برق در یک سال آینده تشکیل شد، حبیب قراگوزلو مدیرعامل شرکت با اشاره به توان تولیدی نیروگاه‌های مقیاس کوچک

در همایش پیشرفتهای معماری سازمانی ایران عنوان شد:

معماری سازمانی صنعت برق الگوی پیشرو در کشور

شرکت‌ها را به‌طور مستمر ارزیابی و پایش می‌کند. دهستانی گفت: معماری سازمانی در حوزه تولید برق و حوزه آب هم مرحله تدوین سند قرار دارد تا با الگویی که در برق پیاده شده اجرا شود. در ادامه امیر نیکخواه مدیرکل دفتر فن‌آوری اطلاعات و امنیت فضای مجازی توانیر معماری سازمانی را پل ارتباطی انسان، فرآیند و سیستم‌ها توصیف کرد و به تشریح روند پیاده‌سازی معماری سازمانی و حکمرانی داده در صنعت برق متشکل از ۱۶ شرکت برق منطقه‌ای، ۳۹ شرکت توزیع و شرکت مدیریت شبکه برق کشور و معماری تطبیقی شرکت‌های زیرمجموعه پرداخت. وی تدوین معماری مرجع شرکت‌های برق منطقه‌ای، تدوین معماری مرجع شرکت‌های توزیع، بودجه‌بندی فاومیتی بر معماری سازمانی، و پایش اطلاق معماری سازمانی شرکت‌های زیرمجموعه با معماری مرجع را از اقدامات توانیر در این حوزه ذکر کرد و از تشکیل کمیته راهبری معماری سازمانی شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای، پایش نرخ خدمات قراردادهای معماری سازمانی، تبادل تجارب موفق و حصول اطمینان از رعایت سیاست‌های پیش‌بینی شده خبر داد.



طور زنده به سامانه‌های واقعی متصل می‌شود. دهستانی افزود: این سکو، ستون فقرات تحول دیجیتال وزارت نیرو است که به این ترتیب، معماری سازمانی به یک اکوسیستم زنده از داده، تصمیم و تحول تبدیل می‌شود و تضمین کننده تداوم رشد و چابکی و بلوغ در وزارت نیرو خواهد بود. وی در خصوص وضعیت اجرای معماری سازمانی در شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نیرو از تدوین سند کلان و جامع حاکمیتی در حوزه برق شامل شرکت‌های توانیر، برق منطقه‌ای و توزیع برق در سال ۱۴۰۰ خبر داد که بلوغ و تطابق معماری این

دهستانی فقدان حمایت مدیران ارشد را از چالش‌های معماری سازمان‌ها عنوان کرد و افزود: فاصله مدل‌ها از نقشه‌های عملیاتی و فقدان ابزارهای پایش و اندازه‌گیری اثربخشی از دیگر چالش‌های این حوزه است که برای حل آن لازم است معماری سازمانی را به یک سکوی تصمیم‌سازی تبدیل کنیم. وی برنامه وزارت نیرو را طراحی یک سکوی هوشمند عنوان کرد که قلب تپنده معماری سازمانی محسوب می‌شود و به کمک این مخزن یکپارچه، تمام موجودیت‌ها، فرایندها و سامانه‌ها در یک بستر رقومی ذخیره‌سازی و در گام بعدی به

اقدامات شرکت توانیر در پیاده‌سازی معماری سازمانی صنعت برق به عنوان الگوی پیشرو در نهیمین همایش پیشرفتهای معماری سازمانی کشور تشریح شد. به گزارش پیک برق، تجارب معماری سازمانی صنعت برق در نهیمین همایش پیشرفتهای معماری سازمانی کشور ارایه و به عنوان الگوی پیشرو در نشست نمایندگان سایر سازمان‌ها و دستگاه‌های کشور تشریح شد. آذرم دهستانی مدیرکل دفتر فن‌آوری اطلاعات و امنیت فضای مجازی وزارت نیرو در این نشست با اشاره به گام‌های بلند صنعت برق در مسیر معماری سازمانی، لزوم هم‌راستایی مأموریت و فرآیند سامانه‌ها با اهداف برنامه هفتم توسعه کشور و تاکید ماده ۱۰۷ قانون برنامه هفتم توسعه بر تحقق حکمرانی داده‌محور و خدمات محور بر بستر معماری جامع و یکپارچه را خاطر نشان ساخت و افزود: همه دستگاه‌ها مکلفند زیرساخت‌های داده محور و فرآیندهای فنی سازمان را در جهت تحقق دولت هوشمند و بر پایه نقش کلان معماری سازمانی کشور تدوین کنند و به زودی نقشه مرجع معماری کشور نیز در این خصوص ابلاغ می‌شود.

تا پایان سال جاری

طرح‌های توسعه برق‌رسانی روستایی در هرمزگان اجرایی می‌شود



خودنگهدار تبدیل می‌شود اضافه کرد: اهمیت و مزایای این تغییرات برای بهبود کیفیت خدمات برق‌رسانی مشهود است. ساعدینا افزود: تبدیل سیم‌های مسی به کابل‌های خودنگهدار یکی از اقدامات کلیدی در بهبود زیرساخت‌های برق‌رسانی است. این تغییر نه تنها به افزایش ایمنی شبکه کمک کرده، بلکه با کاهش خطرات ناشی از تماس با سیم‌های برقی، سلامت عمومی را نیز تضمین می‌کند. همچنین کابل‌های خودنگهدار به دلیل طراحی خاص خود، مقاومت بیشتری در برابر شرایط جوی نامساعد دارند و این امر موجب کاهش هزینه‌های تعمیر و نگهداری می‌شود. در پایان جلسه مدیران امور برق و همچنین مدیران ستادی گزارشی درمورد آخرین وضعیت اجرای طرح‌های تبدیل سیم‌مسی به کابل خودنگهدار ارائه دادند.

۶۰ درصد شبکه برق فشار ضعیف هوایی هرمزگان به کابل خودنگهدار تبدیل می‌شود
مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان در نشست کارگروه اصلاح شبکه فشار ضعیف با تبدیل سیم‌مسی به کابل خودنگهدار با تشریح مزایای اجرای این طرح گفت: تا پایان سال جاری ۶۰ درصد شبکه برق فشار ضعیف هوایی هرمزگان به کابل خودنگهدار مجهز می‌شود. به گزارش همین روابط عمومی، حمید ساعدینا مدیرعامل شرکت اظهار داشت: در تلاش هستیم ۴ هزار و ۲۸۲ کیلومتر شبکه سیم‌مسی را با سرعت بیشتری به کابل خودنگهدار تبدیل کنیم. وی با یادآوری اینکه برای سال جاری تبدیل ۶۱ درصد از شبکه برق فشار ضعیف هوایی به کابل

شهرها جلوگیری می‌کند. همچنین فراهم شدن زیرساخت انرژی، زمینه برای رشد کسب‌وکارهای نو و توسعه گردشگری روستایی نیز فراهم می‌شود. ساعدینا افزود: اجرای طرح‌های احداث ترانسفورماتور برای رفع افت ولتاژ در مناطق روستایی با ۶۰۰ میلیارد ریال اعتبار، توسعه شبکه برق جهت برق‌رسانی به متقاضیان روستایی با ۲۰۰ میلیارد ریال اعتبار و بهسازی شبکه فشار متوسط خارج از روستا با ۲۰۰ میلیارد ریال اعتبار نیز در حال انجام است و تا پایان امسال به سرانجام خواهد رسید. ساعدینا با اشاره به اینکه تجهیز و به‌روزرسانی شبکه‌های روستایی، علاوه بر افزایش قابلیت اطمینان شبکه، موجب کاهش تلفات انرژی و بهبود راندمان توزیع برق می‌شود. گفت: استفاده از کابل‌های خودنگهدار و تجهیزات هوشمند کنترلی در مناطق روستایی از جمله اقداماتی است که در این طرح‌ها مورد توجه قرار گرفته است. وی در پایان خاطر نشان ساخت: این طرح‌ها تا پایان سال جاری به بهره‌برداری رسیده و موجب ارتقای کیفیت و پایداری برق‌رسانی در مناطق روستایی استان هرمزگان خواهند شد.



توانیر با تقدیر از خدمات انجام شده خواستار سریع در اجرای طرح‌های تامین و توزیع برق پایدار در مناطق روستایی و جزایر شد و برای تامین اعتبارات لازم قول مساعد داد. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان هرمزگان با اشاره به اجرای طرح تبدیل سیم به کابل خودنگهدار به طول ۱۱۰ کیلومتر گفت: این طرح نقش موثری در کاهش خاموشی‌ها و افزایش پایداری شبکه دارد. وی با بیان اینکه برق‌رسانی مطمئن و پایدار به روستاها یکی از پایه‌های اصلی توسعه متوازن در استان هرمزگان به شمار می‌رود اضافه کرد: تامین برق پایدار باعث رونق فعالیت‌های کشاورزی، صنایع خرد و خدمات محلی در این استان می‌شود و از مهاجرت بی‌رویه روستاییان به

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان در ارتباط برخط با مجری طرح برق روستایی توانیر اظهار داشت: مجموعه‌ای از طرح‌های توسعه و بهسازی شبکه برق روستایی در استان هرمزگان با مجموع اعتباری بالغ بر ۲۱۰۰ میلیارد ریال تا پایان امسال به بهره‌برداری خواهد رسید.
به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان، حمید ساعدینا در این نشست که با حضور مجید برنگی مجری طرح برق روستایی توانیر، مدیران و معاون شرکت برگزار شده بررسی پیشنهاد در جهت ترمیم بودجه طرح‌های سال ۱۴۰۴ برق روستایی و جزایر پرداخت و خواستار تامین و اختصاص بودجه مناسب شد. مجید برنگی مجری برق روستایی

تقدیر از ایمن کاران برتر توزیع نیروی برق چهارمحال و بختیاری

وی همچنین در جهت ارتقای ایمنی شرکت گفت: اقداماتی نظیر آموزش‌های تخصصی، تجهیز کارکنان به ابزارهای ایمنی استاندارد و پایش مستمر شرایط کاری انجام شده است. محمد هارونی مدیر دفتر بهام (HSE) نیز نهادینه‌سازی فرهنگ ایمنی را یکی از مهم‌ترین عوامل پیشگیری از بروز حوادث دانست و تاکید کرد که این امر مستلزم تلاش جمعی تمامی کارکنان است. وی ایمن کاران برتر را سفیران ایمنی در شهرستان‌ها معرفی کرد و گفت: از این پس وظیفه شما سنگین‌تر است و باید الگویی برای سایر همکاران باشید.



در مراسمی با حضور مدیرعامل، معاونان، اعضای هیات مدیره و جمعی از مدیران و کارشناسان شرکت توزیع نیروی برق چهارمحال و بختیاری، ۳۲ نفر از ایمن کاران برتر این شرکت مورد تقدیر قرار گرفتند. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق استان چهارمحال و بختیاری، مجید فرزاد مدیرعامل شرکت در این مراسم با تاکید به نقش حیاتی رعایت اصول ایمنی در محیط‌های کاری، به ویژه در حرفه پریسک و اهمیت سیم‌بانی، سلامت کارکنان را از اولویت‌های اصلی و از بزرگ‌ترین دستاوردهای شرکت برشمرد.

میثاق نامه تولید ۲۵۰۰ مگاوات برق در قم به امضا رسید

اوج مصرف ۱۳۰۰ مگاوات است که اضافه شدن ۲۵۰۰ مگاوات به ظرفیت کنونی برق قم، ظرفیت کل برق استان را به ۳ برابر نیاز استان افزایش خواهد داد. در این نشست، بهنام جو استاندار قم، گفت: این طرح بزرگ تنها با همکاری جمعی و هم‌افزایی بین بخش‌های دولتی، خصوصی و مردم به سرانجام می‌رسد و طرح‌های متنوعی در این جهت پیش‌بینی شده که شامل نیروگاه‌های خورشیدی، بادی و ترکیبی است. امیدواریم با تلاش‌های مشترک، بتوانیم نه تنها نیازهای انرژی استان را تامین کنیم، بلکه به گسترش صنعت و اشتغال در قم نیز کمک کنیم.



میثاق نامه احداث انواع نیروگاه‌ها، برای تولید ۲۵۰۰ مگاوات برق ظرف ۳ سال آینده بین مدیران استان قم به امضا رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان قم، میثاق نامه تولید ۲۵۰۰ مگاوات برق تولیدی بین استاندار قم و تمامی مدیران مربوطه استانی امضا شد که ۲۰۰ مگاوات آن تا پایان خرداد امسال وارد مدار شد و بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده ۵۰۰ مگاوات در سال آینده، ۸۰۰ مگاوات در سال ۱۴۰۶ و در سال ۱۴۰۷ نیز ۱۰۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق در استان قم افزوده خواهد شد. گفتنی است، کل نیاز برق استان در لحظه

طراحی و ساخت دستگاه سمدانه زن نیمه اتوماتیک در توزیع برق استان اصفهان

روشنایی LED را از جمله اقدامات انجام شده در مورد طرح برق‌رسانی به نهضت ملی مسکن دانست و افزود: این اقدامات با اعتباری بالغ بر ۱۰۷۷۰ میلیارد ریال انجام پذیرفته است. مرادی خاطرنشان ساخت: این موفقیت گامی بلند در مسیر خدمت‌رسانی پایدار و پشتیبانی از توسعه شهری است و شرکت توزیع برق استان اصفهان با تمامی ظرفیت، مسیر برق‌رسانی به طرح‌های ملی مسکن را با جدیت ادامه می‌دهد. **فتح‌آباد سمیرم، نخستین شهر LED بدون لامپ بخار سدیم در استان اصفهان** فتح‌آباد از توابع بخش وردشت

علاوه برنوسازی پست‌های فرسوده، ۵۰۰ متر شبکه فشار ضعیف خودنگهدار نیز احداث شد که موجب کاهش خاموشی‌ها، ارتقای ایمنی پست‌ها و افزایش پایداری شبکه برق در سطح شهرستان شده است. رییس اداره مهندسی امور برق شهرضا، اعتبار اجرای این طرح را بالغ بر ۱۰ میلیارد ریال و از محل اعتبارات شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان اعلام کرد. **شتاب در برق‌رسانی طرح‌های نهضت ملی مسکن در استان اصفهان** در جهت تحقق قانون جهش تولید مسکن و توسعه خدمت‌رسانی، تاکنون

اعلام این خبر گفت: کسب رتبه نخست در ارزیابی سامانه دولت‌سنج، حاصل تلاش جمعی همکاران پرتلاش در سراسر استان و نشانه‌ای از روحیه خدمت‌بی‌منت به مردم است. یکی از بزرگ‌ترین افتخارات ما، پایدار نگهداشتن شبکه و تأسیسات برق و ارائه خدمات مطمئن و مستمر است. وی با اشاره به نقش مردم و مشترکان در این موفقیت افزود: همراهی و اعتماد مردم، پشتوانه اصلی این دستاورد است. ما باور داریم که خدمت‌رسانی صادقانه، برنامه‌ریزی علمی و استفاده از ظرفیت نیروی انسانی متخصص، رمز موفقیت مجموعه در تحقق اهداف دولت الکترونیک و رضایت‌مندی عمومی است. گفتنی است، این دستاورد در حالی حاصل شده است که شرکت توزیع برق استان اصفهان طی سال‌های اخیر با اجرای طرح‌های هوشمندسازی، توسعه زیرساخت‌های دیجیتال، بهبود پاسخگویی به مشترکان و ارتقای شاخص‌های بهره‌وری، به یکی از شرکت‌های پیش‌رو در صنعت برق کشور تبدیل شده است.

تعویض و رفع عیب ۷ پست توزیع در شهرستان شهرضا با هدف افزایش پایداری و کاهش خاموشی‌ها، طرح تعویض



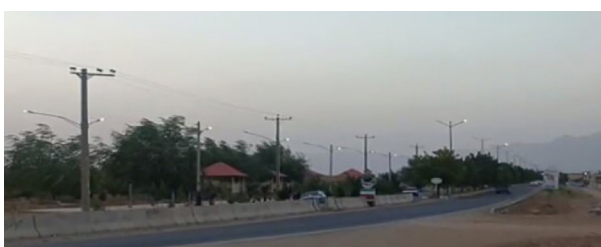
کامپیوتر، اتوماسیون اداری، مخابرات و هوش مصنوعی (اتوکام ۱۴۰۴) با حضور استاندار اصفهان و جمعی از مدیران صنعت برق و فعالان حوزه فناوری اطلاعات در محل نمایشگاه بین‌المللی اصفهان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در حاشیه این نمایشگاه، محمد مرادی مدیرعامل شرکت با اشاره به اهمیت بهره‌گیری از فناوری‌های نوین در صنعت برق، اظهار داشت: امروز نقش هوش مصنوعی در افزایش بهره‌وری، کاهش خطا و بهینه‌سازی فرآیندهای خدمات‌رسانی بر کسی پوشیده نیست. صنعت برق استان با هدف شناسایی و بهره‌مندی از ظرفیت نخبگان هوش مصنوعی، گام‌های عملی در مسیر تحول دیجیتال برداشته و از هرگونه ایده و نوآوری در این زمینه حمایت می‌کند. وی افزود: حضور شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان در نمایشگاه امسال، فرصتی ارزشمند برای تبادل دانش و آشنایی با تازه‌ترین دستاوردهای حوزه فناوری اطلاعات و هوش مصنوعی در صنعت برق است. گفتنی است، اولین ارائه نقش هوش مصنوعی در صنعت برق توسط حسین شکراللهی مدیر امور دیسپاچینگ و به‌همت دفتر فاو و روابط عمومی برای حاضران انجام پذیرفت.

درخشش توزیع نیروی برق استان اصفهان در سامانه ارزیابی ملی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان موفق به کسب عنوان نخست کشوری در ارزیابی عملکرد دستگاه‌های اجرایی، سامانه «دولت‌سنج» سال ۱۴۰۳ شد؛ موفقیتی که نشان از تعهد، کارآمدی و خدمت‌رسانی موثر این مجموعه به مردم را دارد. به گزارش همین روابط عمومی، محمد مرادی مدیرعامل شرکت با

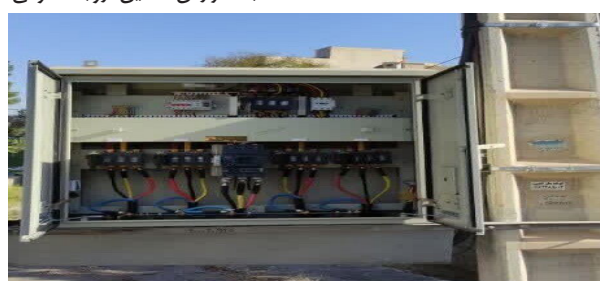
در جهت ارتقای کیفیت عملیات سرکابل و مفصل‌زنی در شبکه‌های فشار متوسط زمینی، ۲ نفر از کارکنان خلاق شرکت توزیع برق استان اصفهان، موفق به طراحی و ساخت تجهیز کاربردی «سمدانه زن نیمه اتوماتیک» شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، حمیدرضا شجاع و محمد سیفالهی همکاران خلاق در واحد بهره‌برداری بخش باغبان‌داران فولادشهر هستند. این دستگاه نوآورانه با هدف بهبود مرحله حساس سمدانه‌زنی سطح شمعی کابل (عایق اصلی) طراحی شده و نقش مهمی در کاهش پستی و ناهمواری سطح کابل و در نتیجه کاهش تمرکز ولتاژ و شکست ایفا می‌کند؛ موضوعی که در نهایت موجب افزایش طول عمر کابل‌ها و کاهش خاموشی‌ها در شبکه خواهد شد. از جمله مزایای اصلی این دستگاه می‌توان به افزایش کیفیت و صیقلی شدن سطح شمعی کابل و یکنواختی ولتاژ در عایق، افزایش طول عمر سرکابل و مفصل‌ها، کاهش شاخص تعداد خاموشی (SAIFI) به دلیل بهبود کیفیت اتصالات و کاهش زمان تعمیرات (MTTR) به واسطه عملکرد نیمه اتوماتیک و افزایش سرعت عملیات اشاره کرد. گفتنی است، این اقدام ارزشمند، جلوه‌ای از خلاقیت، نوآوری و تعهد کارکنان بهره‌برداری در مسیر تحقق اهداف شرکت توزیع برق استان اصفهان و افزایش پایداری شبکه برق به شمار می‌رود. **حضور توزیع برق استان اصفهان در بیست و ششمین نمایشگاه بین‌المللی اتوکام** بیست و ششمین نمایشگاه بین‌المللی



شهرستان سمیرم به عنوان نخستین شهر استان اصفهان، به طور کامل از لامپ‌های بخار سدیم قدیمی خداحافظی کرد و به شبکه روشنایی LED پیوست. به گزارش همین روابط عمومی، در ادامه اجرای مرحله دوم طرح تعدیل توان و ارتقای کیفیت روشنایی در این شهرستان، با سرمایه‌گذاری امور برق سمیرم و همکاری ویژه شهرداری فتح‌آباد، ۳۳۰ دستگاه لامپ LED جدید نصب و روشنایی این شهر به بهره‌برداری رسید. در مرحله نخست این طرح ۸۶ و در مرحله دوم ۱۳۴ دستگاه لامپ LED نصب شد که با اجرای کامل آن، تمامی روشنایی معابر شهر فتح‌آباد به فناوری LED ارتقا یافت. بنابر این گزارش، امید می‌رود با مشارکت شهرداری‌ها و دهیاری‌های دیگر، اجرای این طرح به زودی در سایر شهرها و روستاهای شهرستان سمیرم نیز گسترش یابد.



زیرساخت برق‌رسانی به ۹ هزار و ۱۳۰ واحد از طرح‌های نهضت ملی مسکن در مناطق تحت پوشش شرکت توزیع برق استان اصفهان اجرا شده است. به گزارش همین روابط عمومی،



محمد مرادی مدیرعامل شرکت اظهار داشت: تاکنون زیرساخت برق‌رسانی به ۹ هزار و ۱۳۰ واحد از طرح‌های نهضت ملی مسکن در ۱۹ شهرستان و ۳۹ سایت تحت پوشش اجرا شده است. وی در ادامه احداث ۲۰ کیلومتر شبکه فشار متوسط، ۴۵ کیلومتر شبکه فشار ضعیف، نصب و تجهیز تعداد ۱۰۲ پست هوایی و نصب ۱۳۲۰ چراغ

و رفع عیب ۷ پست توزیع برق هوایی در شهرضا به اجرا در آمد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، رضا هاشمی رییس اداره مهندسی و نظارت امور برق شهرضا در این مورد گفت: با پیگیری‌های انجام شده، عملیات تعویض و رفع عیوب پست‌های توزیع که در تابستان گذشته به دلیل بار بالای شبکه از مدار خارج شده بودند، آغاز و با تلاش کارکنان، مجدداً به مدار بازگشت. وی افزود: تجهیزات این پست‌ها به دلیل فشار بیش از حد در ساعات اوج مصرف دچار آسیب و سوختگی شده بودند که با جایگزینی کامل و بهسازی، عملکرد آن‌ها به حالت مطلوب بازگشت. هاشمی در ادامه اظهار داشت:



به میزبانی توزیع برق آذربایجان شرقی برگزار شد

جلسه کارگروه منطقه ای آتالیز بار و راهبردهای کاهش مصرف منطقه شمال غرب کشور در تبریز



نخستین جلسه کارگروه آتالیز بار مصرفی و راهبردهای کاهش مصرف برق با حضور مدیران و کارشناسان دفاتر مدیریت مصرف شرکت های توزیع نیروی برق منطقه شمال غرب کشور به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی در تبریز برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی، در این نشست آخرین وضعیت مدیریت مصرف انرژی مشتریان در مدیریت بار دوره گرم سال و نیز روند رشد مصرف در بخش های مختلف صنعتی، کشاورزی، خانگی و تجاری مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت. همچنین، شرکت کنندگان راهکارهای اجرایی برای کنترل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در این بخش ها را بررسی کردند. از دیگر محورهای مطرح شده در این جلسه، اهمیت و روش های مدیریت بار صنایع در فصل پیک سایی، راهکارهای جلوگیری از بروز جریمه های مربوط به مصرف، سامان دهی مصرف در کشاورزی و توسعه برنامه های فرهنگ سازی عمومی در حوزه مصرف بهینه انرژی بود. مدیرعامل شرکت توزیع برق آذربایجان شرقی در این نشست با تأکید بر اهمیت ارتباط میان کاهش تلفات شبکه و مدیریت مصرف هوشمند اظهار داشت: کاهش تلفات انرژی و مدیریت هوشمند مصرف، ۲ رویکرد مکمل و اثرگذار بر یکدیگر هستند که نقش تعیین کننده ای در افزایش بهره وری، پایداری شبکه و ارتقای کیفیت خدمات دارند. سعید رسالی احدى افزود: امروزه استفاده از فناوری های نوین، توسعه سامانه های پایش هوشمند و همکاری مشتریان بزرگ می تواند زمینه ساز تحقق اهداف صنعت برق در مدیریت بار و کاهش پیک مصرف باشد. در ادامه، مدیران دفاتر مدیریت مصرف شرکت های منطقه شمال غرب کشور به ارائه تجربیات موفق و پیشنهادهای اجرایی در زمینه کاهش بار شبکه، مدیریت هوشمند مصرف نموده و در حوزه مصرف بهینه انرژی، نقطه نظرات خود را ارائه کردند. هدف از برگزاری این نشست، هم افزایی، تبادل تجربیات و تدوین راهکارهای مشترک به منظور کاهش پیک بار، بهینه سازی مصرف و ارتقای بهره وری در شبکه توزیع برق منطقه شمال غرب کشور عنوان شد.

ارزیابی عملکرد حوزه خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان

ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۳ حوزه خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی با حضور گروه ارزیاب اعزامی از شرکت توانیر، مدیرعامل و معاون فروش و خدمات مشترکین برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این ارزیابی، مدیران و کارشناسانی از شرکت های توزیع نیروی برق استان های قم، اصفهان، قزوین و خراسان شمالی نیز حضور دارند. در ابتدای جلسه، سعید رسالی مدیر عامل شرکت توزیع برق آذربایجان، گفت: ارزیابی های تخصصی فرصتی ارزشمند برای تبادل تجربیات، بهبود فرآیندها و افزایش سطح رضایت مندی مشتریان است و ما بر این باوریم که با نوآوری، دیجیتال سازی فرآیندها و تسهیل ارائه خدمات، می توانیم گام های موثری در جهت خدمت رسانی مطلوب تر به مشتریان برداریم.



در ادامه سید محمد رضا غفوری معاون فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع برق استان قم و سرپرست تیم ارزیابی، ضمن تشریح اهداف و محورهای اظهار داشت: ارزیابی حوزه خدمات مشترکین در شرکت توزیع برق آذربایجان شرقی در ۶ بخش اصلی شامل فروش انرژی، فروش انشعاب، وصول مطالبات، خدمات پس از فروش، بیمه لوازم اندازه گیری و رسیدگی به مصارف غیرمجاز انجام خواهد شد. وی هدف از این ارزیابی را شناسایی نقاط قوت، بررسی زمینه های قابل بهبود و ارائه پیشنهادهای اصلاحی در جهت ارتقای بهره وری و افزایش کیفیت خدمات رسانی اعلام کرد. غفوری با اشاره به رویکرد تیم ارزیاب گفت: در این ارزیابی تلاش می شود علاوه بر سنجش شاخص های عملکردی، زمینه تبادل دانش، انتقال تجربیات و استفاده از ظرفیت های مشترک میان شرکت های توزیع فراهم شود. نگاه ما صرفا ارزیابانه نیست، بلکه هدف اصلی یادگیری متقابل، شناسایی نقاط قوت و الگو برداری از تجارب موفق است تا صنعت توزیع برق کشور در مسیر رشد و بهبود مستمر گام بردارد. گفتنی است، این ارزیابی تخصصی در حوزه خدمات مشترکین طی ۲ روز در بخش های مختلف شرکت توزیع برق آذربایجان شرقی انجام شد.

افزایش بهره وری کارگاه های تیر بتنی توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی با نوسازی و تجهیز خطوط تولید

معاون برنامه ریزی و مهندسی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی از اجرای طرح نوسازی و بهسازی تجهیزات کارگاه های تیر بتنی خبر داد و گفت: با انجام تعمیرات اساسی و خرید تجهیزات جدید، تولید تیر بتنی گرد پیش تنیده پس از ۲ سال وقفه از سر گرفته شد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، طاهره باقرزاده معاون برنامه ریزی و مهندسی شرکت اظهار داشت: این طرح ها با هدف افزایش بهره وری، بهبود کیفیت تولید و ارتقای ظرفیت تامین تجهیزات شبکه توزیع در سطح استان اجرا شده است. وی با بیان اینکه استفاده از پایه های بتنی گرد پیش تنیده نقش موثری در افزایش پایداری و تاب آوری شبکه های توزیع برق دارد، افزود: در کارگاه تیر بتنی گرد، تعمیرات اساسی دستگاه بچینگ (اختلاط بتن)، خط اسپینینگ (سانتریفیوژ قالب) و بخش های مختلف قالب انجام گرفته و پس از تکمیل این عملیات، تولید تیر بتنی گرد پس از ۲ سال وقفه از سر گرفته شده است. به گفته باقرزاده، با خرید و تحویل ۷ دستگاه قالب جدید، ظرفیت تولید روزانه کارگاه به حداقل ۲۰ اصله تیر بتنی گرد افزایش یافته است. وی درباره نوسازی کارگاه تیر بتنی H شکل نیز اظهار داشت: در این کارگاه، دستگاه خاموت زن تمام اتوماتیک کامپیوتری نصب و راه اندازی شده است. این دستگاه امکان برنامه ریزی برای تولید خاموت و سنجاق تیرهای بتنی چهار گوش را به صورت سری و بر اساس نوع تیر فراهم کرده و با سرعتی معادل ۱۲۰۰ عدد در ساعت فعالیت می کند و بهره برداری از این تجهیزات جدید موجب افزایش سرعت و دقت تولید، کاهش مصرف میلگرد و کاهش هزینه های نیروی انسانی در فرایند تولید تیر بتنی شده است. معاون برنامه ریزی و مهندسی، مجموع هزینه اجرای طرح های یاد شده را بالغ بر ۶۰ میلیارد ریال اعلام کرد و افزود: اجرای این طرح ها با پیگیری مستقیم مدیرعامل شرکت و در جهت ارتقای بهره وری و پایداری شبکه توزیع برق استان انجام شده است.



باحضور استاندار خراسان رضوی

دربازدیدمدیرعامل برق منطقه ای تهران از نیروگاه طرشت عنوان شد:

تاکید بر توسعه ظرفیت تولید پراکنده در پایتخت

قرار گرفت و با تأکید بر اهمیت تولید پراکنده در کلان شهرها، این مدل از تولید را یکی از راهکارهای مؤثر برای پایداری شبکه برق در شرایط اوج مصرف دانست. وی همچنین اظهار داشت: تولید پراکنده در مناطق شهری، علاوه بر کاهش تلفات انتقال و توزیع، موجب افزایش انعطاف پذیری شبکه و پایداری بیشتر در زمان بحران می شود. با برنامه ریزی دقیق و حمایت از سرمایه گذاران بخش خصوصی می توان این ظرفیت را در نقاط مختلف تهران توسعه داد. مدیرعامل برق منطقه ای تهران همچنین با اشاره به موقعیت راهبردی نیروگاه طرشت گفت: این نیروگاه به عنوان یکی از مراکز مهم تولید پراکنده در پایتخت، نقشی کلیدی در تأمین برق مطمئن تهران دارد و توسعه آن می تواند الگوی موفق برای سایر مناطق کشور باشد. وی در ادامه بر اهمیت ارتقای مهارت های تخصصی کارکنان در حوزه بهره برداری و نگهداری نیروگاه های کوچک مقیاس تأکید کرد و گفت: «افزایش توان فنی نیروی انسانی و ایجاد بستر آموزشی مستمر، از پیش شرط های تحقق اهداف تولید پراکنده است.



مدیرعامل برق منطقه ای تهران به همراه سرپرست شرکت تولید برق حرارتی، با هدف بررسی راهکارهای توسعه ظرفیت تولید برق در منطقه پایتخت از نیروگاه طرشت بازدید کردند.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای تهران، در این بازدید که در جهت سیاست های این شرکت برای تقویت زیرساخت های تولید برق شهری، افزایش تاب آوری شبکه و تحقق اهداف پدافند غیرعامل و با هدف بررسی راهکارهای توسعه ظرفیت تولید برق در منطقه پایتخت و افزایش سهم تولید پراکنده در شبکه برق تهران انجام شد، فرهاد شبیهی ضمن گفت و گو با مدیران و کارشناسان نیروگاه، از نزدیک در جریان وضعیت فنی تجهیزات، ظرفیت تولید فنی و برنامه های توسعه ای نیروگاه

نیروگاه گازی ۵ مگاواتی در شهرک صنعتی بینالود به بهره برداری رسید

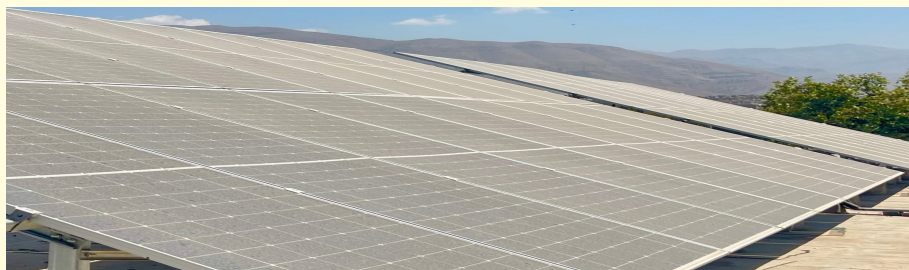
۲۲۰ میلیارد تومان در محل شهرک صنعتی بینالود به شبکه فشار متوسط متصل شد. وی اظهار داشت: از نقاط برجسته این نیروگاه می توان به ساخت داخل سیستم کنترل دور موتور و ژنراتور و ECU مولدین اشاره کرد که از سوی شرکت تپاپور طراحی و اجرا شده است. به گفته هدایتی زاده، شرکت توزیع برق مشهد همواره به عنوان راهبر فرآیندی و تسهیل گر، مراحل احداث نیروگاه ها را به صورت مستمر پایش کرده تا با اصلاح قوانین و فرایندهای جاری با رویکرد تسهیل گری، احداث این نیروگاه ها را تسریع کند. در ادامه مجتبی حسین پور مدیر امور برق ملک آباد با توجه به حجم بالای تقاضاهای احداث نیروگاه های تجدیدپذیر و مقیاس کوچک در حوزه عملیاتی این امور اشاره کرد و بررسی و بهبود فرایند مربوط به نصب تابلو و لوازم اندازه گیری نیروگاه های تجدیدپذیر را در جهت افزایش سطح رضایت مندی سرمایه گذاران خواستار شد.



بهره برداری از نیروگاه ۵ مگاواتی توان پویان ایلیا و آغاز عملیات اجرایی ۵ مگاوات مرحله ۲ این نیروگاه با حضور استاندار خراسان رضوی، سرپرست شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد و جمعی از مسوولان و مدیران در محل شهرک صنعتی بینالود برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع برق مشهد، هدایتی زاده مدیر دفتر بازار برق گفت: نیروگاه گازی مقیاس کوچک توان پویان ایلیا با ظرفیت نامی ۵ مگاوات متشکل از ۲۵ مولد ۲۰۰ کیلووات با هزینه ای بالغ بر

رشد نیروگاه‌های خورشیدی در سبد تولید برق کشور شتاب می‌گیرد



کارگاه تخصصی چالش‌های حفاظتی و پایداری دینامیک شبکه برق قدرت با هدف بررسی چالش‌های حفاظتی و سایبری نیروگاه‌های خورشیدی متصل به شبکه از سوی دفتر فنی نظارت شبکه انتقال شرکت توانیر برگزار شد.

به گزارش پیک برق، کارگاه بررسی چالش‌های حفاظتی و پایداری دینامیک شبکه برق قدرت در شرایط اتصال نیروگاه‌های خورشیدی به شبکه برق کشور با حضور آرش تابع مشاور امنیت سایبری شرکت توانیر و معین عابدینی عضو هیات علمی دانشگاه تهران و هیات مدیره شرکت دانش بنیان اسفا و جمعی از تامین کنندگان، بهره‌برداران و سرمایه‌گذاران مزارع خورشیدی متصل به شبکه در محل برگزاری بیست و پنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق و پانزدهمین نمایشگاه انرژیهای تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق برگزار شد. آرش تابع مشاور امنیت سایبری توانیر در این کارگاه مبدل‌های قدرت (اینورتر) مورد استفاده در نیروگاه‌های خورشیدی متصل به شبکه را به لحاظ امنیت سایبری، قلب هوشمند نیروگاه‌های خورشیدی معرفی کرد که نوع هیبریدی آن قادر است امکان تامین بار مصرفی در زمان قطعی برق شبکه را فراهم کند. وی امکان مونیتورینگ نیروگاه‌های خورشیدی در فضای مجازی و کنترل‌های غیرمجازی که از طریق اینورتر به شبکه نفوذ می‌کند را از مخاطرات این تجهیز برشمرد و با اشاره به سیاست‌های غیر منطبق برخی سازندگان اینورتر با استانداردهای امنیت شبکه، به ارایه تحلیل امنیتی محصولات برخی از شرکتهای سازنده و فقدان پیوسته‌های امنیتی قابل ارایه این محصولات پرداخت. آرش تابع، غیرفعال‌سازی دسترسی‌های غیر ضروری، استفاده از آنتن‌های مقاوم GPS، جلوگیری از دسترسی فیزیکی به سیستم، قابلیت پشتیبانی و به‌روزرسانی استانداردهای امنیتی و فرهنگسازی

نیوتنها را با یک IBR معادل کنید و چنانچه این کار انجام نشود، حجم مطالعات و پردازش مطالعاتی شرکت‌ها به شدت بالا می‌رود. عابدینی تاکید کرد: این نکته‌ای است که شرکت‌های برقهایی منطقه‌ای و توزیع نیرو باید برای نصب نیروگاه‌های خورشیدی به آن توجه کنند و دنبال استخراج مدل‌های فوق باشند. عضو هیات علمی دانشگاه تهران ادامه داد: در قراردادهای نیروگاه‌های خورشیدی که در دنیا با سازندگان مهم بسته می‌شود، سازنده

نوع سوم تحت عنوان هایبرید وارد کشور شده که با ۲ ترمینال خروجی، قادر است در حالت اتصال یا انفصال نیروگاه خورشیدی از شبکه، برق مشترک را تامین کند و لازم است این نوع اینورترها برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی استفاده شود. وی استاندارد ۲۸۰۰ IEEE سال ۲۰۲۲ را جدیدترین استاندارد بهره‌برداری از نیروگاه‌های خورشیدی عنوان و به فعالان این حوزه توصیه کرد این استاندارد را از بابت الزامات اتصال نیروگاه‌های خورشیدی به



اینورتر باید مدل حالت گذرای اینورتر را در اختیار مشتری قرار دهد تا بتوانید مطالعات کیفیت برق، مطالعات حفاظت و مطالعات ولتاژ را بر اساس آن انجام دهند که متأسفانه در کشور ما این موضوع هنوز جا نیافتاده و لازم است متولیان برق خورشیدی، ارایه مدل حالت گذر را در اسناد قراردادی، الزامی کنند همچنین سازندگان ملزم هستند در بخش پنل‌های خورشیدی، مشخصه آمپر بر حسب ولتاژ را که به شدت تابش و دما وابسته است، ارایه دهند. وی تاکید کرد: باید اینورترهایی خریداری کنیم که استراتژی حین خطا داشته باشد تا اگر اتصال کوتاهی در شبکه رخ داد بتواند شبکه را حمایت کند چرا که اتصال کوتاه باعث افت شدید ولتاژ می‌شود و اگر حمایت

شبکه مد نظر قرار دهند. عضو هیات علمی دانشگاه تهران با اشاره به ورود اینورترهای مقیاس کوچک کیلوواتی تا ۸ مگاواتی به کشور گفت: در دنیا نیروگاه‌های خورشیدی ملزم هستند علاوه بر تولید توان اکتیو، در پایدار سازی شبکه هم مشارکت کنند و فیدی تعریف شد که هر نیروگاه خورشیدی باید توان راکتیو به شبکه تزریق کند و این موضوع در قراردادهای اخیر ساتبا نیز پیش‌بینی شده و نیروگاه‌های خورشیدی ملزم شدند حداقل درصد مشخصی توان راکتیو به شبکه تزریق کنند. وی ادامه داد: در بحث مطالعات و مدل‌سازی نیروگاه‌های خورشیدی نیز چالش‌هایی وجود دارد که اپری راحلهایی ارایه می‌دهد تا بتوانید تعداد بالای IBR

نکند، امکان وقوع خاموشی وجود دارد. مشاور توانیر تصریح کرد: در آلمان برای جلوگیری از بلک اوت، استراتژی حین خطا برای اینورترهای نیروگاه‌های خورشیدی تعریف شد و در استاندارد ۲۸۰۰-IEEE به عنوان یک اجبار مورد تاکید قرار گرفت که بر این اساس نیروگاه خورشیدی در زمان اتصال کوتاه باید بسته به اینکه ولتاژ چقدر افت می‌کند، توان راکتیو به شبکه تزریق کند. وی ادامه داد: اگر خطای نامتقارن در شبکه رخ داد، اینورتر هم باید نامتقارن مشارکت کند و در غیر این صورت باعث افزایش اضافه ولتاژ فازهای سالم می‌شود و از سوی دیگر عملکرد نامطلوب رله‌های حفاظتی شبکه را که برای شرایط نامتقارن در نظر گرفته شده به همراه دارد و سازندگان اینورتر در این خصوص ملزم به تبعیت از استاندارد ۲۸۰۰-IEEE سال ۲۰۲۲ هستند. عضو هیات علمی دانشگاه تهران تاکید کرد: ما به عنوان متولی و مالک نیروگاه خورشیدی باید همه این موارد را از سازندگان اینورتر بخواهیم چون برنامه وزارت نیرو برای ۲ سال آینده افزایش ضریب نفوذ نیروگاه‌های خورشیدی به حداقل ۲۵ درصد است که باید به این مفاهیم و چالش‌ها از الان بپردازیم در غیر این صورت در آینده با چالش‌های جدی بهره‌برداری مواجه خواهیم شد. یکی از محورهای اصلی جلسه، لزوم تدوین «پیوست فنی و امنیتی مطابق با آخرین استانداردهای صنعتی» و چک‌لیست‌های سخت‌گیرانه برای خرید و نصب تجهیزات نیروگاه‌های خورشیدی بود. متخصصان تاکید کردند که با وجود الزامات مشخص برای تجهیزات سنتی شبکه مانند ترانسفورماتور، تابلو و لوازم اندازه‌گیری، تاکنون ضوابط دقیقی برای پنل‌ها و تجهیزات کنترلی نیروگاه‌های خورشیدی تعریف نشده و این موضوع باید در برنامه‌های توسعه‌ای توانیر به‌سرعت در نظر گرفته شود و تعریف ماموریت‌های ویژه متنوع و مشخص برای شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع در زمینه حل چالش‌های نوظهور راهگشا است.

از ابتدای سال جاری تاکنون انجام شده است

نصب و راه‌اندازی ۸۶۰ نیروگاه خورشیدی حمایتی مقیاس کوچک در استان فارس



نیروگاه‌های خورشیدی خانگی (کوچک مقیاس)، تعداد ۱۰ نیروگاه بزرگ خورشیدی نیز به ظرفیت ۱۲ مگاوات هم اکنون در سطح استان فعال هستند. زارع‌خف‌ری در پایان خاطرنشان ساخت: از ابتدای سال جاری تاکنون تعداد ۸۶۰ نیروگاه خورشیدی حمایتی مقیاس کوچک (۵ کیلوواتی) ویژه اقشار کم‌درآمد و تحت پوشش نهادهای حمایتی کمیته امداد امام خمینی (ره)، مددجویان بهزیستی و بسیج سازندگی در این استان نصب و راه‌اندازی شده است که خانوارهای تحت حمایت می‌توانند با نصب این نیروگاه‌ها بر روی پشت‌بام‌های منازل خود، علاوه بر کمک به توسعه انرژی‌های پاک، برق تولیدی نیروگاه‌های ۵ کیلوواتی خود را تا ۲۰ سال به صورت تضمینی به وزارت نیرو بفروشند و درآمد کسب کنند.

کرد: شهرستان‌های فسا با ۳۹۳ سامانه، اقلید با ۲۵۸ و بوانات با ۲۰۸ سامانه، بالاترین میزان نصب سامانه‌های خورشیدی در سطح استان را دارند. وی توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر را یکی از ضروری‌ترین نیازهای امروز کشور عنوان کرد و افزود: علاوه بر

معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق استان فارس گفت: از ابتدای سال جاری تاکنون، ۸۶۰ نیروگاه خورشیدی حمایتی مقیاس کوچک ویژه اقشار کم‌درآمد و تحت پوشش نهادهای حمایتی کمیته امداد امام خمینی (ره)، مددجویان بهزیستی و بسیج سازندگی با تولید ۱۳ هزار و ۶۸۵ مگاوات‌ساعت برق خورشیدی نصب و راه‌اندازی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق فارس، مهدی زارع‌خف‌ری اظهار داشت: از ابتدای شروع طرح احداث نیروگاه‌های خورشیدی در سال ۱۳۹۵ تاکنون، ۲۰۸۴ میلیارد ریال نصیب سرمایه‌گذاران استان فارس شده است. وی تصریح

سهم استان اصفهان در تولید انرژی سبز به ۳۴۸ مگاوات رسید



سال گذشته تنها ۴۵ مگاوات بود که با افزوده شدن ۵ مگاوات جدید در نیاسر و گلیایگان، در مدت زمانی کوتاه حدود ۳ برابر افزایش یافت. طبق گزارشات اعلام شده، هم‌اکنون سهم کل استان اصفهان در تولید انرژی سبز به ۳۴۸ مگاوات رسیده که نقشی حیاتی در کاهش فشار از شبکه سراسری برق و حرکت به سوی خودکفایی انرژی ایفا می‌کند. گفتنی است، این اقدام گام بلندی در عمل به وعده‌های دولت برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و حفظ محیط زیست است.

نیروگاه ۹ مگاواتی تجدیدپذیر شیراز در آستانه بهره‌برداری



افزود: عملیات اجرایی این طرح همزمان با هفته دولت سال جاری و با اعتباری بالغ بر ۳۳۰ میلیارد تومان آغاز شد. مجری نیروگاه‌های خورشیدی شرکت توزیع برق شیراز افزود: برای اتصال این نیروگاه به شبکه، دو هزار و پانصد متر شبکه فشار متوسط احداث شد. معظم یکی از اهداف مهم این طرح را ایجاد شبکه پایدار عنوان کرد و گفت: با اصلاح شبکه و بهره‌برداری از این نیروگاه، مشکل افت ولتاژ در منطقه حل خواهد شد.

بازدید بانوان برق منطقه‌ای یزد از نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی فروغ کویر



شرکت برق منطقه‌ای یزد اجرا شد و طی آن بانوان شرکت کننده از نزدیک با تجهیزات، سامانه‌های خورشیدی و فرایند تبدیل انرژی خورشید به برق آشنا شدند. گفتنی است، نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی فروغ کویر یکی از بزرگ‌ترین نیروگاه‌های خورشیدی کشور به شمار می‌رود که نقش مهمی در تامین برق خانواده وزارت نیرو و با هدف آشنایی بانوان همکار با روند تولید برق از انرژی خورشیدی، بازدید از نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی فروغ کویر انجام شد. این برنامه با همکاری گروه مدیریت مصرف و مشاور امور زنان و خانواده

اتصال ۵ نیروگاه خورشیدی جدید به شبکه برق زنجان

نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت کمتر از ۴۰۰ کیلووات، سامانه ملی راهبری نیروگاه‌های تجدیدپذیر با عنوان مهرسان راهاندازی شده است. متقاضیان می‌توانند با مراجعه به این سامانه، درخواست خود را ثبت کنند. وی با اشاره به آمار نیروگاه‌های خورشیدی احداث شده تصریح کرد: تا کنون ۳۱۲ نیروگاه خورشیدی پشت‌بامی در سطح استان احداث شده است. از این تعداد، ۲۹۰ نیروگاه با ظرفیت ۵ کیلووات، تحت حمایت نهادهایی مانند سازمان بهزیستی، کمیته امداد امام خمینی (ره) و در مناطق روستایی و محروم احداث شده‌اند. این طرح‌ها نقش مهمی در توانمندسازی خانوارهای کم‌برخوردار و توسعه پایدار مناطق محروم ایفا کرده‌اند. کاظمی با اشاره به طرح‌های در حال اجرا عنوان کرد: در حال حاضر ۲۶۰ متقاضی احداث نیروگاه خورشیدی در مراحل مختلف اجرایی قرار دارند. برخی از این طرح‌ها در مرحله پایانی بوده و به زودی انرژی تولیدی آن‌ها به شبکه برق تزریق خواهد شد. سایر متقاضیان نیز در حال طی مراحل اخذ مجوز، تعیین زمین و آماده‌سازی ساختمان هستند. وی در ادامه به نقش صندوق سرمایه‌گذاری در حمایت مالی از متقاضیان اشاره کرد و گفت: پس از دریافت مجوز اتصال به شبکه و موافقت با احداث نیروگاه، متقاضیان می‌توانند درخواست تسهیلات خود را در سامانه صندوق سرمایه‌گذاری و کارآفرین ثبت کنند و پس از بررسی و تایید، از منابع مالی لازم برای احداث نیروگاه بهره‌مند شوند.

همایش تخصصی مدل‌های سرمایه‌گذاری

نیروگاه‌های خورشیدی

همایش تخصصی «مدل‌های سرمایه‌گذاری احداث نیروگاه‌های خورشیدی» به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق زنجان و با حضور برق منطقه‌ای، استانداری، مدیران صنعت برق استان، نمایندگان سازمان ساتبا و جمعی از سرمایه‌گذاران برگزار شد. به گزارش دیگری از همین روایط عمومی، در این نشست تخصصی، مسوولان صنعت برق و نماینده ساتبا به تشریح برنامه‌های اتصال نیروگاه‌های جدید پرداخته و بر ظرفیت بالای استان زنجان برای تبدیل شدن به محور انرژی خورشیدی در شمالغرب کشور تاکید کردند. مازیار عبدی مشاور ارشد سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) در این همایش با اشاره به ضرورت حرکت کشور به سمت توسعه انرژی‌های پاک، استان زنجان را یکی از استان‌های مستعد در ایجاد نیروگاه‌های خورشیدی معرفی کرد. عبدی در این همایش با بیان اینکه اقتصاد انرژی خورشیدی امروز یک مسیر عقلانی و آینده‌محور برای تامین انرژی است، اظهار داشت: مصرف برق کشور سالانه بین ۵ تا ۷ درصد رشد دارد و با توجه به گرمایش زمین و تغییرات اقلیمی، انتظار می‌رود ناترازی انرژی در سال‌های آینده افزایش یابد. وی با اشاره به مزیت‌های زنجان در حوزه انرژی خورشیدی خاطرنشان ساخت: این استان علاوه بر شرایط مناسب تابشی، از ظرفیت سرمایه‌گذاری و زیرساخت‌های لازم برای گسترش نیروگاه‌های خورشیدی برخوردار است و می‌تواند به قلب تپنده انرژی خورشیدی در شمالغرب کشور تبدیل شود. گفتنی است، این رویداد تخصصی، گامی موثر در جهت تبیین فرصت‌های سرمایه‌گذاری و توسعه انرژی‌های پاک در استان زنجان محسوب می‌شود.

آغاز عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۲۰۵ مگاواتی در لنجان اصفهان

طرح‌های خورشیدی، تمهیدات لازم اتخاذ تا فرایند احداث و بهره‌برداری با سرعت بیشتری دنبال شود.



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان اعلام کرد: تا پایان سال جاری، ۵ نیروگاه خورشیدی جدید در استان به شبکه برق متصل خواهد شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، عادل کاظمی با اشاره به رشد قابل توجه استان در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر اظهار داشت: تاکنون ۳۵۶ ساختمان فعال نیروگاه خورشیدی در بخش‌های اداری، صنعتی، کشاورزی و پشتیبانی به بهره‌برداری رسیده که مجموع ظرفیت تولید آن‌ها معادل ۱۳۸ مگاوات است. وی با بیان اینکه روند صدور مجوزها نیز شتاب گرفته افزود: تاکنون ۱۳۳ مجوز جدید اتصال نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت ۱۵۷۸ مگاوات صادر شده و انتظار داریم سرمایه‌گذاران با سرعت بیشتری طرح‌های خود را تکمیل کنند. مدیرعامل شرکت توزیع برق زنجان همچنین از تأثیر احداث این نیروگاه‌ها بر مدیریت مصرف در بخش کشاورزی خبر داد و گفت: امسال حدود ۹۵ مگاوات کاهش بار در بخش کشاورزی اعمال شد و در صورتی که بتوانیم ۶۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی جدید را وارد مدار کنیم، حدود ۶۰ درصد از این محدودیت‌ها جبران خواهد شد. وی با اشاره به طرح‌های در حال اجرا گفت: هم‌اکنون ۴۰ متقاضی ایجاد نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۹۳ مگاوات در مراحل مختلف احداث قرار دارند و ۲۲۹ درخواست جدید با ظرفیت ۲۴۳ مگاوات نیز در حال طی فرایند صدور مجوز است. کاظمی از آغاز ساخت ۴ نیروگاه ۳ مگاواتی در اراضی لیل‌آباد زنجان خبر داد و افزود: زمین این طرح‌ها تحویل پیمانکاران شده و تلاش می‌شود مراحل اجرا با سرعت پیش برود تا پیش از پایان سال، این نیروگاه‌ها به شبکه متصل شوند.

احداث ۳۱۲ نیروگاه خورشیدی پشت‌بامی

در استان زنجان



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان گفت: با استقبال گسترده از انرژی‌های تجدیدپذیر در استان زنجان، تاکنون بیش از ۳۰۰ نیروگاه خورشیدی احداث شده و ۲۶۰ متقاضی دیگر در مراحل مختلف اجرای طرح قرار دارند. به گزارش همین روابط عمومی، عادل کاظمی با اشاره به روند رو به رشد استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در استان، اظهار داشت: در جهت تسهیل فرایند احداث

مراسم احداث نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۲۰۵ مگاوات در روستای همام از توابع بخش باغبهادران شهرستان لنجان اصفهان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اصفهان، این مراسم با حضور مهدی جمالی‌نژاد استاندار اصفهان و جمعی از مسوولان استانی و شهرستانی برگزار شد. حمیدی رییس واحد بهره‌برداری امور برق شهرستان لنجان با اشاره به اهمیت توسعه انرژی‌های پاک، ضمن تشریح مزایای گسترش نیروگاه‌های خورشیدی، بر نقش موثر آن‌ها در کاهش هزینه‌ها و افزایش پایداری شبکه تاکید کرد. وی همچنین از استاندار خواست تا برای تسریع در روند تحویل زمین به سرمایه‌گذاران

توانیر در مسیر شفافیت و سلامت اداری؛ از مدیریت تعارض منافع تا نهادهای سازی اعتماد سازمانی

اشاره:

در دنیای امروز، سازمان‌های پیشرو تنها با بهره‌گیری از فناوری و سرمایه انسانی موفق نمی‌شوند، بلکه آنچه وجه تمایز آن‌ها را رقم می‌زند، درجه شفافیت، سلامت اداری و اعتماد عمومی است. در دستگاه‌های خدمات‌رسانی همچون صنعت برق، که روزانه میلیون‌ها شهروند به‌طور مستقیم با خدمات آن در ارتباط هستند، هر تصمیم کوچک می‌تواند بر اعتماد عمومی و کارآمدی نظام تأثیرگذار باشد. شرکت توانیر در سال‌های اخیر با درک این ضرورت، مسیر تازه‌ای را در نهادهای سازی سلامت اداری و مدیریت تعارض منافع آغاز کرده است؛ مسیری که هدف نهایی آن ارتقای حکمرانی شفاف و پاسخگو در خانواده بزرگ صنعت برق است.

از شناسایی موقعیت‌های تعارض منافع تا تدوین سازوکارهای کنترلی

تعارض منافع؛ از مفهوم تا مصداق
تعارض منافع به‌معنای موقعیتی است که در آن منافع شخصی، خانوادگی یا سازمانی فردی از کارکنان، در تضاد با منافع عمومی و وظایف رسمی او قرار می‌گیرد. چنین موقعیتی الزاماً به فساد منجر نمی‌شود، اما می‌تواند زمینه‌ساز تصمیمات غیرمنصفانه یا تبعیض‌آمیز باشد. در صنعت برق همانند سایر صنایع و سازمان‌ها، نمونه‌هایی از تعارض منافع می‌تواند شامل موارد زیر باشد:

- اشتغال همزمان کارکنان در شرکت‌های پیمانکار یا خصوصی مرتبط با شبکه برق؛
- انعقاد قرارداد با شرکت‌های تعاونی یا خدماتی که برخی اعضای آن از کارکنان صنعت هستند؛
- شرکت در تصمیم‌گیری‌هایی که نفع مستقیم برای بستگان یا شرکای فرد دارد؛



حمیدرضا قیصری، مدیرکل دفتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت توانیر

• تأثیرگذاری در مناقصات، ارزیابی‌ها یا استخدام‌ها با انگیزه‌های شخصی،
• دفتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات توانیر، در مطالعات اخیر خود، بیش از ۳۰ مصداق مشخص از این موقعیت‌ها را احصاء و طبقه‌بندی کرده است؛ مصادیقی که به‌عنوان نقشه راه اصلاح فرآیندهای اداری در شرکت‌های زیرمجموعه مورد استفاده قرار می‌گیرند.

گام‌های نخست در نظام‌مند کردن سلامت اداری
وزارت نیرو و شرکت توانیر با استناد به بخشنامه‌ها و دستورالعمل‌های ابلاغی در حوزه شفافیت و سلامت اداری، مجموعه‌ای از اقدامات اجرایی را برای پیشگیری از بروز تعارض منافع در سطح شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع طراحی کرده‌اند. از جمله این اقدامات:

- افشای موقعیت‌های تعارض منافع توسط کارکنان و مدیران پیش از حضور در تصمیم‌گیری‌ها؛
- الزام به ثبت معاملات متوسط و بالاتر در سامانه‌های شفافیت عمومی؛
- درج بند حقوقی «قابلیت فسخ قرارداد» در صورت احراز موقعیت تعارض منافع؛

• جلوگیری از عضویت یا رأی‌دهی افراد ذی‌نفع در کمیته‌های ارزیابی و منقصه؛
• ثبت و ضبط اطلاعات سجلی و نوع ارتباطات قراردادی کارکنان با نهادهای بیرونی.

این اقدامات به‌طور همزمان با آموزش‌های تخصصی در حوزه سلامت اداری و برگزاری کارگاه‌های تبیینی برای مدیران، کارشناسان و مسوولان حراست دنبال شده است.

از فرهنگ‌سازی تا نهادهای سازی اعتمادسازمانی
سلامت اداری، از بخشنامه تا باور سازمانی
شفافیت اداری تنها با صدور بخشنامه محقق نمی‌شود؛ بلکه در گرو باور جمعی کارکنان و مدیران است. فرهنگ سازمانی سالم، جایی شکل می‌گیرد که همه اعضا خود را شریک در سلامت سازمان بدانند، نه ناظر بیرونی آن. در همین جهت، توانیر با همکاری دفاتر آموزش، بازرسی و روابط عمومی، مجموعه‌ای از برنامه‌های فرهنگ‌سازی و اطلاع‌رسانی داخلی را در دست اجرا دارد. از جمله:

- برگزاری کارگاه‌های آموزشی آشنایی با مصادیق تعارض منافع در شرکت‌های تابعه؛
- تدوین بروشورها و بولتن‌های آموزشی داخلی با رویکرد آگاهی‌رسانی؛
- استفاده از نشریه درون‌سازمانی توانیر برای انتشار گفتگوها، گزارش‌ها و تحلیل‌های آموزشی درباره سلامت اداری؛
- معرفی الگوهای موفق از شرکت‌های زیرمجموعه در زمینه اجرای سیاست‌های شفافیت.

نقش رسانه در ارتقای سلامت اداری
رسانه‌های درون‌سازمانی، همچون پیک برق و سایت خبری توانیر، نقش تعیین‌کننده‌ای در شکل‌دهی به ذهنیت و رفتار کارکنان دارند. هر گزارش، مصاحبه یا تحلیل منتشرشده درباره سلامت اداری، در حرفه‌ای و ارتقای سرمایه اجتماعی سازمان است. به همین منظور، دفتر بازرسی توانیر در تعامل با دفتر روابط عمومی و امور بین‌الملل، برنامه‌ای برای مستندسازی اقدامات ضدهعارض منافع و روایت‌سازی از موفقیت‌های ادارات و شرکت‌های برق استانی طراحی کرده است؛

اقدامی که می‌تواند به هم‌افزایی تجربه‌ها و الگوپردازی سازمانی بینجامد.

از سلامت فردی تا سلامت سازمانی

هیچ نظام اداری نمی‌تواند سالم بماند مگر آنکه کارکنان آن به سلامت فردی، اخلاق حرفه‌ای و مسوولیت‌پذیری باور داشته باشند. مدیران توانیر به‌درستی دریافته‌اند که سلامت اداری یک جریان از بالا به پایین نیست، بلکه حرکتی افقی و مشارکتی است که از تصمیمات کوچک و رفتارهای روزمره آغاز می‌شود. در این نگاه، هر کارمند، نه‌فقط مجری سیاست‌ها، بلکه پاسدار سلامت سازمانی است.

افق آینده: نظام اعتمادمحور

توانیر در مسیر گذار از نظام سنتی کنترل و بازرسی به سمت نظام اعتمادمحور و شفافیت‌پایه قرار دارد. در چنین الگویی، نظارت به جای آنکه ابزار تنبیه باشد، به ابزاری برای اصلاح، پیشگیری و یادگیری سازمانی تبدیل می‌شود. این تحول، در صورت تداوم و تقویت، می‌تواند توانیر را به الگویی برای سایر دستگاه‌های خدمات‌رسان کشور بدل سازد.

سخن پایانی

سلامت اداری یک طرح کوتاه‌مدت نیست؛ بلکه سفری بی‌پایان به سوی اعتماد، عدالت و کارآمدی است. توانیر با اتکا به تجربه‌های گران‌سنگ خود و سرمایه انسانی متعهد، امروز در میانه این مسیر گام برمی‌دارد و بی‌تردید، آینده صنعت برق ایران با تداوم این مسیر، روشن‌تر و شفاف‌تر از همیشه خواهد بود. توانیر امروز در نقطه‌ای ایستاده که سلامت اداری را نه به‌عنوان یک دستور اداری، بلکه به‌عنوان فرهنگ سازمانی در حال نهادینه‌سازی می‌داند.

بازدید اصحاب رسانه از نیروگاه‌های خورشیدی شهرستان خوی

شرکت اظهار داشت: توزیع نیروی برق آذربایجان غربی در جهت تحقق سیاست‌های کلان دولت در بخش انرژی، گام‌های موثری از جمله احداث نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت‌های مختلف برداشته و با برنامه‌ریزی منسجم تا پایان امسال اکثر طرح‌ها به بهره‌برداری می‌رسد. گفتنی است، ۸ نیروگاه خورشیدی در شهرستان خوی با مجموع ظرفیت ۲۹ مگاوات در حال احداث است که ۴ نیروگاه توسط شرکت توزیع آذربایجان غربی و با اعتباری بالغ بر ۴۸۰ میلیارد تومان و مابقی توسط صنایع و کارخانجات این شهرستان احداث می‌شود. این تور رسانه‌ای با بازدید از نیروگاه آغ‌لاغ ولدیان و کارخانه سیمان آذربادگان و کارخانجات نساجی با هدف معرفی اقدامات انجام شده در مسیر تحقق توسعه پایدار، ترویج فرهنگ مصرف بهینه انرژی و تقویت ارتباط صنعت برق با جامعه رسانه‌ای برگزار شد.



در جهت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و با هدف آگاهی‌بخشی عمومی، تور بازدید خبرنگاران از طرح‌های در دست احداث و نیروگاه‌های خورشیدی شهرستان خوی برگزار شد.
به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی، در این تور یک روزه، جمعی از خبرنگاران رسانه‌های استانی و ملی از نزدیک در جریان روند اجرای طرح‌ها، نحوه بهره‌برداری، ظرفیت تولید و آثار زیست محیطی و اقتصادی آن قرار گرفتند. طاهر کیامهر مدیرعامل



شرکت پروانه احداث و مجوز به میزان ۲۶۱۴ مگاوات صادر شده و برای این مجوزها بدین منظور ۳ هزار و ۸۸۳ هکتار زمین اختصاص یافته است. وی با اشاره به پیشرفت فیزیکی حدود ۷۳/۱۴ درصدی اقدامات ۳۹ شرکت سرمایه‌گذار در حوزه انرژی‌های نو گفت: هم‌اکنون، این استان ۲ نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی در دامغان و سمنان در حال بهره‌برداری دارد و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال جاری، ۵۴ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی بزرگ مقیاس استان اضافه شود. در ادامه این نشست، گزارشی از موضوعاتی چون مشکلات واگذاری زمین، تأمین تجهیزات، تخصیص ارز، تسهیلات و منابع مالی، سامانه‌های امور اراضی از سوی نمایندگان شرکت‌های مدعو مطرح شد.

جلسه بررسی و پیگیری گزارش‌های پیشرفت فیزیکی و عملکرد طرح‌های احداث نیروگاه‌های خورشیدی بزرگ مقیاس استان با حضور نمایندگان شرکت‌های سرمایه‌گذار در شرکت برق منطقه‌ای سمنان برگزار شد.
به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای سمنان، این جلسه که با حضور ۱۳ شرکت سرمایه‌گذار، مدیران دستگاه‌های اجرایی امور اراضی، منابع طبیعی و مدیران کل دفاتر فنی و امور عمرانی و حمل و نقل و ترافیک استانداری سمنان و شرکت توزیع برگزار شد، حیب قراگوزلو اظهار داشت: تاکنون بیش از ۸۰ شرکت، متقاضی نیروگاه خورشیدی در استان به میزان ۵۶۶۹ مگاوات بوده که از این تعداد برای ۳۹

آغاز طرح تعویض مقره‌های معیوب خط ۴۰۰ کیلوولت آیدوغموش - سیکل ترکیبی سهند



در جهت اجرای طرح‌های بهینه‌سازی شبکه و آمادگی برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۵، برق منطقه‌ای آذربایجان عملیات تعویض مقره‌های معیوب خط ۴۰۰ کیلوولت آیدوغموش-سیکل ترکیبی سهند را به صورت بهیمنه‌سازی شبکه و آمادگی برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۵، برق منطقه‌ای آذربایجان، پیرو ابلاغ طرح «تعویض مقره‌های معیوب خط ۴۰۰ کیلوولت آیدوغموش-سیکل ترکیبی سهند» از سوی شرکت توانیر به عنوان یکی از مهم‌ترین طرح‌های بهینه‌سازی شبکه جهت عبور از پیک بار تابستان سال ۱۴۰۵، این طرح با برنامه‌ریزی فشرده و رویکرد جهادی در دستور کار قرار گرفته و هم‌اکنون مراحل اجرایی آن با جدیت ادامه دارد. قربانعلی‌زاده مدیر دفتر فنی نظارت بر تولید و نماینده مدیرعامل در کمیته تحویل موقت و دائم خطوط شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان در تشریح جزئیات این طرح اظهار داشت: خط ۴۰۰ کیلوولت آیدوغموش-سیکل ترکیبی سهند از خطوط مهم تبادلی نیروگاهی منطقه محسوب می‌شود. به دلیل معیوب بودن بخشی از مقره‌های

توسعه شبکه برق پایدار با اجرای طرح‌های زیرساختی در استان یزد

بحرانی و اضطراری داشته است. مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد، با اشاره به اوج بار تابستان ۱۴۰۴ و وجود ناترازی انرژی در تولید و مصرف برق، تصریح کرد: شما جوانان به عنوان نیروی محرکه اصلی تحول، توسعه و پیشرفت، با روحیه خلاقانه و نوآورانه، نقش بسیار مهمی در ترویج فرهنگ مدیریت مصرف آب و برق و مصرف بهینه انرژی در دستگاه‌ها، ادارات و جامعه دارید. حسینی کسب رتبه‌های برتر در حوزه‌های تولید انرژی خورشیدی، ایمنی، بهره‌برداری، توسعه و برنامه‌ریزی را از جمله افتخارات شرکت برق منطقه‌ای یزد ذکر کرد. حسین‌زادعی مدیر امور دبسپاچینگ و مخابرات با تشریح وضعیت صنعت برق استان و کشور، پیک نیاز مصرف برق استان در تابستان سال ۱۴۰۴ را ۲۳۱۹ مگاوات ذکر کرد و افزود: شبکه برق کشور یک شبکه بهم پیوسته است و یزد چهارراه تبادلی انرژی در منطقه با استان‌های همجوار محسوب می‌شود. میرزا رضا صفار مجری طرح تولید پراکنده نیز ظرفیت بهره‌برداری شده نیروگاهی در بخش خورشیدی در استان را ۲۸۵ مگاوات اعلام کرد و گفت: استان یزد در حوزه استفاده از پتانسیل خورشید برای تولید برق در کشور رتبه برتر را دارد و تا پایان سال ظرفیت تولید برق خورشیدی به ۴۰۰ مگاوات خواهد رسید. براساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده تا پایان کار دولت فعلی، میزان تولید در بخش خورشیدی به ۳۰۰۰ مگاوات برنامه‌ریزی شده است. در این نشست که با پرسش و پاسخ همراه بود، به سوالات دستیاران جوان استان یزد در بخش‌های وضعیت شبکه برق استان یزد و کشور و تولید برق خورشیدی پاسخ داده شد. دستیاران جوان استان یزد در پایان این نشست، از پست ۴۰۰ کیلوولت یزد، یک، نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی غدیر مهزی و پارکینگ خورشیدی شرکت برق منطقه‌ای یزد، بازدید کردند.



۲۳۰ کیلوولت نارین‌قلعه، پست دائم ۱۳۲ به ۲۰ کیلوولت ابرکوه و پست باغستان تفت ۲ از جمله طرح‌هایی هستند که با بهره‌برداری از آن‌ها، شبکه برق استان تقویت خواهد شد. معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای یزد در پایان ضمن قدردانی از همکاری مردم و نقش رسانه‌ها در ترویج فرهنگ مصرف بهینه، اظهار داشت: برق، انرژی زیرساختی برای توسعه کشور است و با مدیریت صحیح مصرف، می‌توان پایداری آن را برای تمامی مناطق تضمین کرد. **برگزاری نشست دستیاران جوان در برق منطقه‌ای یزد** نشست دستیاران جوان استان یزد با حضور مدیرعامل، معاونان برنامه‌ریزی و تحقیقات، بهره‌برداری و مدیران در محل شرکت برق منطقه‌ای یزد برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این نشست، سیدعباس حسینی مدیرعامل شرکت مشخصه اصلی دستیاران جوان را روحیه جوانی، تحول‌خواهی، جستجوگری و تعهد و تخصص دانست و استفاده از ظرفیت‌ها و پتانسیل‌های علمی و انگیزه بالای جوانان در مسیر تصمیم‌سازی و تصمیم‌گیری‌های استانی و کشوری را از مهم‌ترین معیارهای جاری در انتخاب دستیاران جوان عنوان کرد. وی رسالت صنعت برق استان را تأمین برق مطمئن و پایدار و حفظ امنیت شبکه دانست و افزود: آمادگی، تلاش شبانه‌روزی و تعهد و تخصص کارکنان این صنعت، نقش موثری در حفظ این پایداری و استمرار آن در تمامی ایام به ویژه شرایط

معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای یزد از اجرای طرح‌های زیرساختی در ۳ شهرستان استان یزد با هدف توسعه شبکه برق پایدار خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای یزد، علی‌محمد فتح‌آبادی با اشاره به اقدامات انجام شده برای تقویت شبکه برق استان گفت: بخشی از پایداری شبکه در تابستان امسال نتیجه اجرای مجموعه‌ای از طرح‌های زیرساختی در شهرستان‌های ابرکوه، زارچ و یزد است. وی افزود: در شهرستان ابرکوه با احداث پست جدید و تغییر سطح ولتاژ از ۶۶ به ۱۳۲ کیلوولت، پایداری شبکه به طور چشمگیری افزایش یافته است. مرحله نخست این طرح شامل نصب پست سیار و احداث خط جدید با سرمایه‌گذاری بالغ بر ۳۹۰ میلیارد تومان بوده و مرحله دوم آن با احداث پست دائم ۱۳۲ به ۲۰ کیلوولت تا پیش از تابستان ۱۴۰۵ به بهره‌برداری می‌رسد. فتح‌آبادی ادامه داد: در شهرستان زارچ نیز پست دائمی جدید با هدف کاهش بار پست صدوق و افزایش ضریب اطمینان شبکه احداث شده است. این طرح با سرمایه‌گذاری حدود ۳۵۰ میلیارد تومان، نقش موثری در کاهش تلفات انرژی و تأمین پایدار برق مشترکان منطقه داشته است. وی تصریح کرد: در شهرستان یزد نیز با توجه به رشد ساخت‌وساز و افزایش جمعیت، پست مهرآوران در منطقه صفائیه احداث شد. این پست از طریق خط ۶۳ کیلوولت از پست ۴۰۰ کیلوولت یزد ۱ تغذیه می‌شود و با بهره‌برداری از آن، بار پست‌های جنوبی شهر متعادل و پایداری شبکه افزایش یافته است. این طرح نیز با هزینه‌ای بالغ بر ۲۱۰ میلیارد تومان، افزایش پایداری نعمت برق برای شهروندان را نوید می‌دهد. فتح‌آبادی در ادامه از پیشرفت طرح‌های در دست اجرا برای تابستان ۱۴۰۵ خبر داد و اظهار داشت: پست



نصب ۲ هزار کنتور برق هوشمند در شهرستان مهران

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق ایلام، حجت‌الله عسگری با بیان اینکه برنامه‌ریزی اولیه، تعویض کنتور مشترکان با مصرف بالاتر از الگو بود، افزود: تا آغاز اوج بار سال آینده لوازم اندازه‌گیری تمامی مشترکان خانگی و سایر مصارف نیز باید هوشمند شوند. وی تصریح کرد: در حال حاضر روزانه ۲۰ تا ۳۰ مجموعه از کنتورها در این شهرستان نصب می‌شود که سهم خانگی بیشتر از سایر مشترکان است. مدیر امور برق مهران در پایان خاطرنشان ساخت: نسل جدید لوازم اندازه‌گیری با قابلیت مدیریت انرژی توسط مشترک و نیز رویت‌پذیری و خوانش از راه دور تحولی بزرگ در صنعت برق به شمار می‌آید.



مدیر امور توزیع برق مهران گفت: تاکنون کنتور ۵۲۰ مشترک صنعتی، کشاورزی و عمومی در این شهرستان هوشمند شده و در حوزه خانگی و سایر مصارف نیز برنامه تعویض و نصب جدید ۱۵۰۰ کنتور در دستور کار قرار دارد.



نصب ۱۳۷ هزار دستگاه کنتور هوشمند

در مناطق تحت پوشش برق تبریز

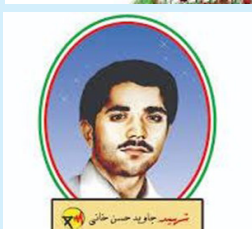
برنامه‌های منسجم در حوزه نصب و بهره‌برداری از کنتورهای هوشمند، گام‌های مهمی در جهت مدیریت بهینه مصرف و افزایش پایداری شبکه برق برداشته است. فرج‌نیا در ادامه گفت: تاکنون ۱۳۷ هزار و ۷۰ دستگاه کنتور هوشمند در مناطق تحت پوشش شرکت توزیع نیروی برق تبریز، اکبر فرج‌نیا با بیان اینکه توسعه زیرساخت‌های هوشمندسازی به یکی از اولویت‌های اصلی در صنعت برق تبدیل شده است اظهار داشت: این رویکرد نه تنها موجب ارتقای کیفیت خدمات‌رسانی به مشترکان شده، بلکه زمینه را برای تحقق هدف کلان کشور در اصلاح الگوی مصرف و تعادل میان تولید و مصرف انرژی فراهم می‌کند. به گفته وی، شرکت توزیع برق تبریز با اجرای

بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهد الله عليه فمهنهم 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.



ترکش خمپاره در سن ۳۳ سالگی به درجه رفیع شهادت نائل آمد.

شهید والامقام **جاوید حسن خانی** در هفتم مردادماه ۱۳۴۲ در اصفهان متولد شد. پس از اتمام دوره سربازی در سال ۱۳۶۳ به عنوان نیروی کارگر جذب شرکت برق منطقه‌ای اصفهان شد و در ایام جنگ تحمیلی به جبهه اعزام شد. وی از اعضای فعال بسیج بود و سرانجام در منطقه شلمچه بر اثر اصابت

تسلیت

همکار گرامی جناب آقای حامد یاور

درگذشت پدر بزرگوارتان را به شما و خانواده محترم تسلیت گفته و از درگاه خداوند متعال برای آن مرحوم جنت نعیم و برای شما و بازماندگان صبر و بردباری آرزو مندیم. روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت توانیر

برگزاری دوره خبر و گزارش نویسی ویژه کارکنان حفاظت ستادی توانیر



به صورت کارگاهی پرداخته شد. گفتنی است، حاضران از برگزاری این دوره بیشترین رضایت‌مندی را اعلام کردند.

همدلی کارکنان حراست به مناسبت ایام فاطمیه

با برنامه‌ریزی انجام شده توسط دفتر مرکزی حراست شرکت توانیر، مراسم معارفی و همدلی به مناسبت ایام فاطمیه به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق استان تهران و با حضور مدیرکل، معاونان و کارکنان دفتر مرکزی و شرکت‌های مستقر در استان‌های تهران و البرز در آبان ماه جاری برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این مراسم حجه الاسلام و المسلمین کرمی به تبیین جایگاه حضرت فاطمه (س) در احادیث، روایات و تفسیر سه ویژگی اعتقادی، سیاسی و اخلاقی ایشان پرداخت. هدف از برگزاری این مراسم ارتقاء انگیزه و تحکیم همدلی بین همکاران بود.



باهمکاری دفتر مرکزی حراست شرکت توانیر و موسسه حامی، دوره خبر و گزارش نویسی به مدت ۸ ساعت ویژه کارشناسان حفاظت

دفاتر مرکزی حراست و شرکت‌های زیرمجموعه مستقر در استان تهران به میزبانی توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، در ابتدا به بررسی اهداف کلی دوره، شامل: دقت در نگارش، استفاده از عناصر خبری، ایجاد ساختار منظم، کوتاه بودن خبر، انواع گزارش، نتیجه‌گیری صحیح و همچنین ارتباط آن با حوزه حراست و حفاظت کارکنان، قوانین و مقررات مرتبط، تحلیل گزارش‌ها، گردش صحیح مکاتبات و ارزیابی خبر پرداخته شد. در ادامه با هماهنگی معاونت حفاظت کارکنان، به بررسی و ارزیابی خبرهای ارسالی از سوی دفاتر حراست شرکت‌های مستقر در استان تهران

با حضور مدیرکل مدیریت انرژی و برنامه‌ریزی امور مشتریان توانیر برگزار شد

نشست بررسی دستورالعمل‌های خرید تجهیزات و الزامات فنی زمین پست‌ها



همچنین موضوع الزامات تعیین محل زمین پست‌ها و بررسی فرآیند واگذاری انشعاب‌ها ویژه شامل ۵۰ آمپر تک فاز و ۱۵ آمپر سه فاز مورد بررسی کارشناسی قرار گرفت. دادخواه در پایان، ضمن اشاره به اهمیت دقت در مکان‌یابی و استقرار پست‌ها، آن را عاملی موثر در بهبود شاخص‌های فنی، پایداری شبکه و رضایت‌مندی مشتریان عنوان کرد.

دستورالعمل‌های دقیق و متناسب با شرایط واقعی شبکه‌های توزیع را بسیار موثر برشمرد. در ادامه جلسه، دیدگاه‌های شرکت‌های توزیع برق پیرامون نحوه اجرای دستورالعمل‌های خرید و اولویت‌بندی نیازها در سطح شهرستان‌ها و استان‌ها مطرح و بر لزوم هم‌افزایی میان واحدهای برنامه‌ریزی، برق مناطق و لوازم اندازه‌گیری در این مورد تأکید شد.

با حضور مدیرکل مدیریت انرژی و برنامه‌ریزی امور مشتریان توانیر و معاونان مشترکین کلانشهرها، محورهای مرتبط با دستورالعمل خرید تجهیزات، الزامات تعیین محل زمین پست و نحوه واگذاری انشعاب‌های خاص مورد بررسی قرار گرفت.

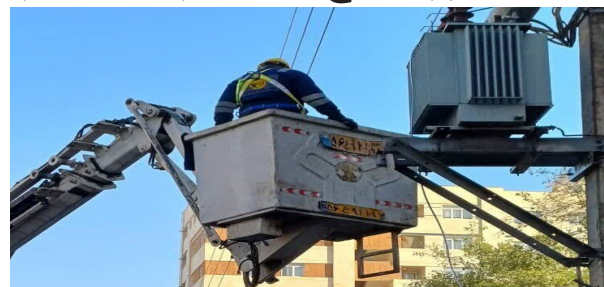
به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اصفهان، این نشست که با هدف بررسی موضوعات فنی و اجرایی شبکه توزیع برگزار و پیشنهادها شرکت‌های توزیع در مورد اصلاح دستورالعمل خرید تجهیزات ارائه شد. دادخواه مدیرعامل شرکت در این جلسه ضمن اشاره به اهمیت ارتقای کیفیت تجهیزات و شفافیت فرآیند تأمین آنها، نقش تدوین

مانور اصلاح شبکه در منطقه برق رودکی تهران

برق که در تردد شهروندان ایجاد اختلال کرده بودند منتقل و رفع معارض شدند.

به گزارش همین روابط عمومی، در جهت رسیدگی به درخواست‌های شهروندان، ۴۰ اصله تیر برق که به دلیل تغییرات شهری همچون عقب‌نشینی ساختمان‌ها در تردد شهروندان ایجاد اختلال کرده بودند، رفع معارض و جابه‌جا شدند. افزود: مواردی از این گروه پس از شناسایی در دستور کار منطقه برق مربوطه قرار گرفته و طرح فنی مرتبط با جابه‌جایی شبکه تهیه و در اختیار شهرداری قرار می‌گیرد.

مدیر منطقه برق سهروردی تصریح کرد: پس از تأمین اعتبار لازم از سوی شهرداری منطقه مربوطه، نیروهای عملیاتی شرکت توزیع برق تهران بزرگ در کمترین زمان اقدام به انتقال تیرهای برق و رفع معارض کردند. رحمتی در پایان خاطر نشان ساخت: شهروندان می‌توانند اینگونه موارد را به شماره تلفن ۱۲۱ اطلاع دهند.



رودکی برگزار و گروه‌های عملیاتی با هماهنگی کامل نسبت به بازسازی، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه اقدام کردند. گفتنی است، در این مانور ضمن استفاده از توان فنی و تجربه نیروهای متخصص مناطق معین، اقدامات موثری در زمینه افزایش قابلیت اطمینان شبکه، کاهش خاموشی‌های ناخواسته و ارتقای ایمنی تأسیسات برق‌رسانی انجام گرفت.

رفع معارض ۴۰ تیر برق مزاحم در منطقه ۱۰ تهران

باهمکاری منطقه برق سهروردی و شهرداری منطقه ۱۰ تهران، ۴۰ اصله تیر

به منظور ارتقای پایداری شبکه توزیع و بهبود کیفیت خدمات‌رسانی به مشترکان، مانور جهادی اصلاح شبکه با محوریت منطقه برق رودکی و با مشارکت مناطق معین نیاوران، هفده شهریور و سعادت‌آباد در تهران برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، با هدف تسریع در شناسایی و رفع نقص‌های فنی شبکه برق در خیابان طالقانی محدوده مهرآباد جنوبی و زرنه، مانور جهادی به همت منطقه برق

تعمیر ۴۰ دستگاه ترانسفورماتور مخاطره‌آمیز در شهرستان داراب

صورت تخصصی و با برنامه‌ریزی منسجم انجام گرفت. این مقام مسوول، کاهش خاموشی‌های ناخواسته، ایمن کردن پست‌های عمومی، کاهش بار فیدرها در جهت کاهش خاموشی و رفع نوسان را جمله اهداف این عملیات برشمرد و افزود: بی‌تردید برگزاری چنین مانورهایی در افزایش رضایت‌مندی مشترکان، افزایش قابلیت اطمینان و همچنین کاهش تلفات نقش بسزایی خواهد داشت. محمد صنیع مدیر دفتر نظارت بر بهره‌برداری شرکت توزیع برق استان فارس نیز در ادامه در تشریح این مانور بیان داشت: این مانور جهادی با ۱۷ گروه عملیاتی، ۲۰ کارشناس ناظر، ۳۴ سیمبان و ۱۷ خودرو عملیاتی انجام شد و مدیریت‌های توزیع نیروی برق شهرستان‌های داراب، نی‌ریز، زرین دشت، فسا، استهبان و جویم در آن مشارکت فعال داشتند. صنیع، برخورداری از برق پایدار را حق همه شهروندان و مشترکان برق دانست و تصریح کرد: همکاران شرکت توزیع برق استان فارس برای حفظ پایداری شبکه و تأمین رفاه و آرامش شهروندان در ۲۷ شهرستان فارس به صورت شبانه‌روزی در طول سال و به صورت مستمر در حال خدمت‌رسانی هستند که امید است با برگزاری چنین مانورهایی بتوانیم علاوه بر افزایش قابلیت اطمینان شبکه، در ارتقاء کیفیت خدمات به مشترکان نیز نقش بسزایی ایفا کنیم.



معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق استان فارس از برگزاری مانور جهادی تعمیرات ترانسفورماتورهای داراب با صرف اعتباری بالغ بر ۱۲ میلیارد ریال خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق فارس، مهدی زارع‌خفزی گفت: ترانسفورماتورها از تجهیزات حیاتی در سیستم‌های برق‌رسانی هستند که عملکرد پایدار آن‌ها تأثیر مستقیمی بر قابلیت اطمینان شبکه دارد. وی اظهار داشت: تعمیر و نگهداری به موقع شبکه توزیع برق و ترانسفورماتورها نقش مهمی در ارتقای بهبود برق‌رسانی و تأمین برق مطمئن دارد که در این جهت تعمیر ترانسفورماتور مخاطره‌آمیز شهرستان داراب به

ماینها؛ متهمان ردیف اول اما پنهان ناترازی برق کشور

می‌شود. در صورت قاچاق بودن، حکم توقیف یا احصا صادر شده و هش‌برد دستگاه‌ها از بین می‌رود.

ماینها؛ مقصر ۱۵ درصد ناترازی برق کشور

سفیدمو درباره نقش ماینرها در ناترازی برق کشور توضیح داد: برآوردها نشان می‌دهد بین ۶۰۰ تا ۷۰۰ هزار دستگاه ماینر غیرمجاز در کشور وجود دارد که حدود ۵ درصد از کل مصرف برق کشور را به خود اختصاص داده‌اند و بین ۱۰ تا ۱۵ درصد از ناترازی اوج بار ناشی از فعالیت این دستگاه‌هاست. این دستگاه‌ها به صورت شبانه‌روزی کار می‌کنند و موجب استهلاک شبکه برق می‌شوند. وی در ادامه به استفاده از هوش مصنوعی در شناسایی و کنترل مزارع رمزارز اشاره کرد و گفت: سرعت پیشرفت در این حوزه بسیار بالاست و همین موضوع کار را دشوار می‌کند، با این حال از ظرفیت هوش مصنوعی برای شناسایی تخلفات استفاده می‌شود. البته زمانی که استخراج‌کنندگان برق را از پشت کنتور تأمین می‌کنند، کشف این موارد بسیار سخت‌تر می‌شود. سفیدمو افزود: در حال حاضر جرم‌انگاری خاصی برای استخراج غیرمجاز رمزارز وجود ندارد، اما پیشنهاد آن به دستگاه قضا ارائه شده است. در حال حاضر از قانون برخورد با استفاده‌کنندگان غیرمجاز آب، برق و تلفن (مصوب سال ۱۳۹۶) استفاده می‌شود و لایحه تشدید مجازات و جرم‌انگاری ویژه نیز از سوی وزارت نیرو به مراجع ذیصلاح (وزارت دادگستری به قوه قضاییه) ارسال شده است.



گذشته ۵ برابر افزایش یافته است؛ به طوری که امسال ۲۵ هزار و ۸۲۰ ماینر کشف شده، در حالی که این رقم در سال گذشته ۷ هزار دستگاه بود. تعداد مزارع کشف شده نیز از ۸۲۸ مزرعه در سال گذشته به دو هزار و ۸۸۲ مزرعه در سال جاری رسیده است. از این تعداد، ۶۷ درصد در واحدهای مسکونی و ۱۲ درصد در واحدهای صنعتی فعالیت داشتند. به گفته سفیدمو، افزایش کشفیات به دلیل افزایش برخورد گسترده‌تر همکاران در شرکت‌های توزیع نیروی برق و همزمان رشد فعالیت استخراج‌کنندگان غیرمجاز بوده است. وی افزود: افرادی که از وجود ماینرهای غیرمجاز اطلاع دارند، می‌توانند موضوع را از طریق پیامک به سامانه ۳۰۰۰۵۱۲۱ یا مراجعه حضوری به توانیر اطلاع دهند و مشمول دریافت پاداش شوند. امسال تاکنون ۱۲ میلیارد تومان پاداش به گزارش‌دهندگان پرداخت شده است. میزان پاداش بسته به نوع و تعداد دستگاه‌ها از یک و نیم میلیون تا ۳۰۰ میلیون تومان متغیر است. وی درباره سرنوشت ماینرهای کشف‌شده گفت: دستگاه‌ها تحویل پلیس و سپس سازمان اموال تملیکی

از سال ۱۳۹۹ تاکنون حدود ۲۷۱ هزار دستگاه ماینر غیرمجاز کشف و جمع‌آوری شده است. این دستگاه‌ها در مجموع حدود ۹۵۰ مگاوات برق مصرف می‌کردند

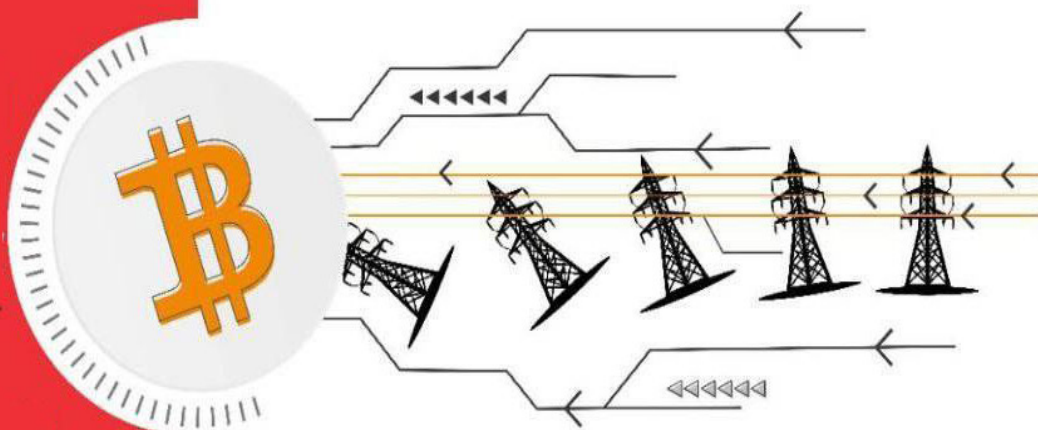
کشف ماینرها و مزارع غیرمجاز رمزارز

سفیدمو با اشاره به عملکرد توانیر در کشف ماینرها گفت: از سال ۱۳۹۹ تاکنون حدود ۲۷۱ هزار دستگاه ماینر کشف و جمع‌آوری شده است. این دستگاه‌ها در مجموع حدود ۹۵۰ مگاوات برق مصرف می‌کردند؛ به عبارتی برای تأمین برق این ماینرها باید نزدیک به ۱۴۰۰ مگاوات برق تولید می‌شد؛ معادل مصرف چهار استان خراسان جنوبی، خراسان شمالی، چهارمحال و بختیاری و ایلام. وی افزود: کشفیات مزارع غیرمجاز رمزارز از ابتدای سال جاری نسبت به سال

شبکه، افت ولتاژ و خاموشی می‌شود. سفیدمو با اشاره به قانون استخراج رمزارزها در کشور گفت: بر اساس این قانون، قرار بود افراد متقاضی از تسهیلات مشخصی بهره‌مند شوند که این موضوع محقق نشد. از سوی دیگر، بازدارندگی لازم برای مقابله با استخراج غیرمجاز نیز وجود نداشت و همین امر موجب شد بسیاری از افراد به سمت استخراج غیرمجاز بروند. وی درباره مزارع رمزارز مجاز در کشور گفت: حدود ۳۵۰ مزرعه مجاز دارای پروانه بهره‌برداری در کشور فعال هستند که هرکدام ظرفیت متفاوتی دارند. در این مزارع مشکلی وجود ندارد و در زمان‌های محدودیت برق، برق این واحدها با استفاده از کنتورهای هوشمند قطع می‌شود. سفیدمو در ادامه افزود: در زمینه صدور مجوز استخراج مشکلی نداریم، اما تخفیف‌هایی که قرار بود در هیأت دولت برای استخراج‌کنندگان مجاز در نظر گرفته شود، اجرایی نشد. از طرفی بازدارندگی لازم برای برخورد با استخراج غیرمجاز هم کافی نبود و به همین دلیل، افراد به سمت فعالیت‌های غیرمجاز رفتند.

مجری نظارت بر استخراج رمزارزهای شرکت توانیر گفت: فعالیت شبانه‌روزی ماینرهای غیرمجاز، حدود ۵ درصد برق کشور را مصرف می‌کند و عامل ۱۵ تا ۱۵ درصد ناترازی در اوج بار تابستان است. به گفته وی، تاکنون بیش از ۲۱۷ هزار ماینر غیرمجاز شناسایی و جمع‌آوری شده و روند مقابله با استخراج غیرمجاز با بهره‌گیری از هوش مصنوعی ادامه دارد. به گزارش پیک برق، هادی سفیدمو، مجری نظارت بر استخراج رمزارزها در کارگاه تخصصی آموزشی ماینرها که با هدف آشنایی بیشتر خبرنگاران با مفهوم رمزارز و روش‌های غیرمجاز استخراج، در حاشیه بیست‌وپنجمین بین‌المللی صنعت برق در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار شد، ابتدا به تعریف رمزارز پرداخت و گفت: ارز دیجیتال همان پول دیجیتالی است که با کدهای برنامه‌نویسی خلق می‌شود و شبکه آن توسط مشارکت‌کنندگان که «نود» نامیده می‌شوند، نظارت می‌شود. ارزهای دیجیتال رشته‌هایی رمزگذاری شده از داده‌ها هستند که موجودیت یک واحد ارزی را مشخص می‌کنند. وی با اشاره به اینکه برای استخراج رمزارزها به دستگاه‌هایی به نام ماینر نیاز است، افزود: ماینرها باید به صورت ۲۴ ساعته به برق متصل باشند و هر ماینر در سال به اندازه برق ۱۰ واحد مسکونی مصرف می‌کند؛ همین موضوع موجب بروز مشکل در

استخراج غیرمجاز رمزارز
توقف چرخ صنعت
آسیب جدی به شبکه برق



به شماره ۳۰۰۰۵۱۲۱ پیامک دهید
و استخراج‌کنندگان غیرمجاز رمزارز را معرفی کنید

با تلاش شبانه‌روزی نیروهای زحمت‌کش شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور و همکاری نیروی انتظامی و قوه قضاییه، عملیات کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحای ماینرهای غیرمجاز و برخورد با سوء استفاده‌کنندگان از شبکه برق برای تولید غیرقانونی رمزارز در جهت یکی از اهداف ۱۴ مگاپروژه صنعت برق به منظور حفظ پایداری شبکه برق ادامه دارد.

جلسه کارگروه استانی مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز استان خراسان رضوی به ریاست مدیرکل دفتر امنیتی و انتظامی استانداری و با حضور جانشین دادرسی عمومی و انقلاب ناحیه ۹ مشهد، مدیران استانی، فرماندهان انتظامی و دستگاه‌های مرتبط در استانداری برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق مشهد، در این نشست، تازه‌ترین اقدامات، آمار کشفیات و راهکارهای هوشمندسازی فرآیند شناسایی و برخورد با مزارع غیرمجاز رمزارز مورد بررسی قرار گرفت. مجید حسن‌نژاد مجری طرح شناسایی و جمع‌آوری برق‌های غیرمجاز رمزارز و دبیر کارگروه استانی، گزارشی از عملکرد شرکت و دستگاه‌های همکار ارائه کرد و با اشاره به رشد چشمگیر کشفیات در سال جاری گفت: در ۶ ماه نخست امسال، ۱۸۷ محل دارای دستگاه استخراج غیرمجاز رمزارز در حوزه مشهد شناسایی و جمع‌آوری شده که شامل بیش از ۱۳۱۳ دستگاه ماینر است؛ این رقم نسبت به مدت مشابه سال گذشته حدود ۳۰۰ درصد افزایش نشان می‌دهد. حسن‌نژاد افزود: هر دستگاه ماینر به طور میانگین معادل مصرف ۱۰ واحد مسکونی برق مصرف می‌کند و به همین دلیل استخراج غیرقانونی رمزارز، مصداق آشکار قاچاق انرژی است. مصرف یک مزرعه کوچک با ۱۵ دستگاه ماینر، معادل هدررفت روزانه ۳۶۰ لیتر سوخت در شبکه انرژی کشور است.

وی با بیان اینکه برخوردها همزمان در ۳ محور حقوقی، حراستی و میدانی در حال انجام است، اظهار داشت: در حال حاضر با هماهنگی نهادهای امنیتی و انتظامی، تمامی دستگاه‌های شناسایی شده توقیف و پرونده‌های مربوط به مراجع قضایی ارجاع شده‌اند. همچنین برای عاملان شناسایی مردمی، پاداش‌هایی تا سقف ۳۰۰ میلیون تومان در نظر گرفته شده تا هموطنان نیز در این امر مشارکت فعال‌تری داشته باشند.

دبیر کارگروه استانی مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز در بخش دیگری از سخنان خود از توسعه سامانه‌های داده‌کاوی و پایش هوشمند مصرف خبر داد و گفت: با استفاده از تحلیل الگوهای مصرف و فناوری هوش مصنوعی، پیش از بروز تخلف می‌توان نقاط پرریسک شبکه را شناسایی کرد. این طرح به عنوان یکی از ۳ پیشنهاد برتر کشوری از سوی شرکت توزیع برق مشهد به وزارت نیرو ارائه و مورد تقدیر قرار گرفته است.

در ادامه، محمدرضا دبیری مدیرکل دفتر امنیتی و انتظامی استانداری خراسان رضوی اظهار داشت: برق، ثروتی ملی و سرمایه‌ای حیاتی برای توسعه کشور است. هیچ‌گونه مماشاتی با افرادی که به صورت غیرقانونی و سودجویانه از انرژی برق برای استخراج رمزارز استفاده می‌کنند نخواهیم داشت. استانداری و دستگاه‌های امنیتی استان به صورت منسجم از ادامه این روند برخورد قاطع حمایت می‌کنند.

**کشف ۴۳ دستگاه ماینر غیرمجاز
توسط شرکت توزیع برق
آذربایجان شرقی**



طی عملیات‌های جداگانه در طول ۱۴ روز گذشته، ۱۴۳ دستگاه استخراج رماراز غیرمجاز در شهرستان‌های مراغه، صوفیان، میانه و مرند شناسایی و جمع‌آوری شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی، سعید رسالی احدی مدیرعامل شرکت ضمن اعلام این خبر اظهار داشت: این دستگاه‌ها از اماکنی نظیر منازل مسکونی خالی از سکنه، خانه‌باغ‌ها و سوله‌های صنعتی کشف و ضبط شده‌اند و این عملیات با همکاری نیروهای انتظامی و مراجع قضایی انجام شده است. مصرف برق این دستگاه‌ها معادل برق مصرفی روزانه ۶۰ مدرسه روستایی است. وی افزود: استفاده غیرمجاز از برق برای استخراج رماراز علاوه بر تحمیل بار اضافه بر شبکه توزیع، موجب نوسانات ولتاژ و افزایش تلفات انرژی شده و در نهایت حقوق مردم، مراکز آموزش و دیگر مراکز خدمات‌ساز را تقصع می‌کند.

با تلاش مشترک شرکت توزیع نیروی برق قم و عوامل انتظامی و پلیس امنیت اقتصادی طی هفته گذشته، ۴۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در ۶ مرکز مسکونی و صنعتی در سطح این استان شناسایی و توقیف شد.

به گزارش روابطعمومی شرکت توزیع نیروی برق استان قم در جریان بازرسی‌های مشترک شرکت توزیع برق استان قم و عوامل انتظامی و پلیس امنیت اقتصادی این استان، تعداد ۴۵ دستگاه استخراج رمزارز (ماینر) که به طور غیرقانونی و از طریق اتصال غیرمجاز به شبکه توزیع برق فعالیت می‌کردند، در ۶ مرکز مسکونی و صنعتی در سطح استان شناسایی و جمع‌آوری شد.

امید رفیعی مدیرعامل شرکت توزیع برق استان قم، ضمن تأکید بر تداوم برخورد قاطع با استخراج غیرمجاز رمزارز، اعلام کرد: تمامی دستگاه‌های کشف شده توقیف و برای استفاده کنندگان، پرونده قضایی تشکیل شده است.

در پی اجرای طرح‌های نظارتی و استفاده از روش‌های داده‌کاوی و گزارش‌های مردمی، نیروهای شرکت‌های توزیع نیروی برق تبریز و آذربایجان شرقی موفق به کشف و جمع‌آوری ۷۶ دستگاه ماینر غیرمجاز در مناطق مختلف استان شدند. به گزارش پیک برق، این دستگاه‌ها در واحدهای مسکونی، تجاری، صنعتی و کشاورزی در شهرستان‌های تبریز، باغمیسه و سایر شهرهای آذربایجان شرقی شناسایی و با همکاری نیروی انتظامی جمع‌آوری شدند. توان مصرفی این تجهیزات در مجموع معادل برق مصرفی بیش از ۱۲۰ خانوار ایرانی برآورد می‌شود. بخشی از این ماینرها در کارگاه‌ها و سردخانه‌های کشاورزی و برخی دیگر در منازل و واحدهای تجاری با استفاده از فن و کولر برای خنک‌سازی و اتصال غیرمجاز قبل از کنتور فعالیت داشتند که با اقدام سریع نهادهای فنی و انتظامی از مدار خارج شدند.

در پی اجرای طرح‌های مشترک نظارتی و همکاری میان شرکت توزیع نیروی برق قزوین، نهادهای انتظامی و دستگاه‌های نظارتی، طی روزهای اخیر ۱۳۸ دستگاه ماینر غیرمجاز در نقاط مختلف استان شناسایی و جمع‌آوری شد.

به گزارش پیک برق، این دستگاه‌ها که عمدتاً در واحدهای صنعتی، تجاری و مسکونی در شهرهای مختلف استان نصب شده بودند، با استفاده از انشعابات مجاز و غیرمجاز فعالیت می‌کردند. برآورد می‌شود مصرف برق این ماینرها معادل مصرف بیش از ۲۴۰ خانوار ایرانی باشد. بر اساس اعلام شرکت توزیع برق قزوین، شناسایی این مراکز با بهره‌گیری از گزارش‌های مردمی، داده‌کاوی و همکاری سازمان‌ها و نهادهای نظارتی انجام شد و تمامی دستگاه‌ها پس از صورتجلسه با همکاری پلیس آگاه جمع‌آوری شدند.

A photograph showing a stack of Bitfury Bitcoin miners. The miners are arranged in two rows, with three units in the back row and four in the front row. Each unit is a rectangular metal box with a large circular fan grille on the front. The Bitfury logo is visible on the front of each unit. The miners are resting on a light-colored, textured surface.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان از کشف و ضبط ۱۵ دستگاه ماینر غیرمجاز از ۵ واحد مسکونی در شهرستان گرگان خبر داد. به گزارش روابطعمومی شرکت توزیع برق گلستان، سیداحمد موسوی با اعلام این خبر افزود: با توجه به بررسی‌های انجام شده توسط همکاران از لوازم اندازه‌گیری این واحدها در شهرستان گرگان، مصرف نامتعارف را نشان داده و بررسی دقیق میزان مصرف آنها بیانگر استخراج غیرمجاز رمزارز بود. وی تاکید کرد: نظارت بر مناطق مشکوک و پرمصرف برق به صورت مستمر و جدی ادامه دارد تا از هرگونه سوء استفاده احتمالی و فشار مضاعف بر شبکه و به خطر انداختن تامین برق پایدار برای مردم پیشگیری شود.