



مدل جدید تجارت برق نهایی شد

ورود مستقیم نیروگاه‌ها
و مشترکان بزرگ به بورس
انرژی از سال آینده



مدیرعامل شرکت توانیر، با اشاره به اجرای مصوبه ۴۱۸ هیأت تنظیم بازار برق ایران اعلام کرد که در ادامه اصلاحات اقتصادی صنعت برق، از ابتدای سال ۱۴۰۵ مدل جدید مبادلات برق در کشور عملیاتی می‌شود؛ مدلی که در آن معاملات برق به صورت مستقیم میان شرکت‌های توزیع، مشترکان بالای ۳۰ کیلووات و نیروگاه‌های تولیدی در بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه انجام خواهد شد و نقش شرکت مدیریت شبکه در جایگاه تنظیم‌گر بازار بازتعریف می‌شود. به گزارش پیک برق، در جلسه‌ای با حضور مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل و معاونان شرکت توانیر، مدیران شرکت مدیریت شبکه برق ایران و اعضای هیأت‌مدیره سندیکای تولیدکنندگان برق، سازوکار اجرایی این تحول ساختاری بررسی و توافق‌های مهمی حاصل شد. براساس جمع‌بندی این نشست:

درصدی از معاملات همچنان از سوی شرکت مدیریت شبکه انجام خواهد شد، اما بخش عمده تجارت برق مطابق آیین‌نامه بند «ب» ماده ۴۳ قانون برنامه هفتم و مصوبه ۴۰۷ به صورت مستقیم در بورس انرژی یا از طریق قراردادهای دوطرفه بین شرکت‌های توزیع و نیروگاه‌ها انجام می‌شود. مقرر شد؛ کارگروهی با حضور تمامی ذی‌نفعان برای تدوین دستورالعمل‌های اجرایی و چارچوب نهایی قراردادهای تشکیل شود. وی افزود: نیروگاه‌های بخار کشور طبق مصوبه ۴۰۷ با انعقاد قرارداد دوجانبه با شرکت‌های توزیع می‌توانند نیازهای مالی خود را تأمین کنند. رجبی‌مشهدی همچنین گفت: این روش مشابه الگوی همکاری میان شرکت توزیع استان تهران و نیروگاه بخار بندرعباس است که اخیراً در نمایشگاه صنعت برق رونمایی شد. سخنگوی صنعت برق افزود: در صورتی که شرکت توزیع نتواند برق مورد نیاز خود را از مسیر معاملات مستقیم یا بورس تأمین کند، تأمین از طریق شرکت مدیریت شبکه انجام می‌شود و مبالغ خرید به‌طور مستقیم به حساب نیروگاه‌های طرف قرارداد مدیریت شبکه واریز خواهد شد. در ادامه جلسه، ۳ سیاست اصلی برای انطباق صنعت برق با مدل جدید بازار اعلام شد: (۱) آغاز مرحله اجرای بازار متعادل‌ساز در بازار عمده فروشی برق از ابتدای سال ۱۴۰۵ (۲) اولویت تأمین سوخت زمستانی برای نیروگاه‌های مقیاس کوچک (۳) امکان مشارکت نیروگاه‌ها در بورس انرژی مشروط به اجرای طرح‌های ارتقای فنی به‌گفته‌مدیرعامل شرکت توانیر این تصمیم‌ها نقطه‌عطفی برای حرکت به سوی بازاری رقابتی، شفاف و اقتصادی در صنعت برق ایران خواهد بود.

سالروز شهادت
حضرت فاطمه زهرا (س)
را به تمامی محبان
اهل بیت عصمت و طهارت
تسلیت می‌گوییم

با حضور وزیر انجام شد

رونمایی از برنامه ۱۴ مگا پروژه (۲) برای عبور ایمن از اوج بار تابستان ۱۴۰۵



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

برنامه ۱۴ مگا پروژه

برای کاهش ناترازی تولید و مصرف برق
و گذر از اوج بار تابستان سال ۱۴۰۵



آبان ماه ۱۴۰۴

پذیرش نخستین اوراق سپرده برق تجدیدپذیر در بورس انرژی آغاز فصل جدید تامین مالی و تجارت برق

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) از سوی وزیر نیرو افزود: توانیر با همکاری ساتبا و بورس انرژی، فرآیند اخذ مجوزهای قانونی از سازمان بورس و شرکت سپرده‌گذاری مرکزی را با سرعت



مدیرعامل شرکت توانیر از آغاز صدور و پذیرش گواهی سپرده برق تجدیدپذیر در بورس انرژی خبر داد و اظهار داشت: این اقدام به عنوان 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،

دنبال کرد و نهایتاً مجوز رسمی آغاز معاملات این اوراق در بورس انرژی صادر شد. رجبی‌مشهدی خاطرنشان ساخت: برای ایجاد اطمینان میان

مصطفی رجبی‌مشهدی، با تأکید بر سیاست‌های وزارت نیرو در استفاده از ابزارهای مالی برای کاهش ریسک سرمایه‌گذاران بخش نیروگاه‌های تجدیدپذیر، اعلام کرد:

با مشارکت صنایع در برنامه کنترل پذیری توانیر محقق می‌شود

خدا حافظی صنایع شهرکی با چالش قطعی برق تابستان

وی تصریح کرد: کنترل پذیری اگر به صورت کامل انجام شود به جای اینکه در اجرای برنامه‌های مدیریت بار، فیدر را قطع کنیم، با اعمال محدودیت توافق شده روی بار مصرفی صنایع مطابق سقف مجاز انرژی، همان کاهش بار را خواهیم داشت و نارضایتی و مشکلات ناشی از قطع فیدر برطرف می‌شود. ذبیحی مشارکت صنایع در کنترل‌پذیری را در مقایسه با هزینه عدم‌النفع ناشی از خاموشی، کاملاً پربازده دانست و اعلام کرد که با انجام این کار مضافاً صنایع دارای نیروگاه



واقع در شهرک‌های صنعتی، اظهار داشت: اگر بتوانیم صنایع مستقر در شهرک‌های صنعتی را با کمک خودشان کنترل‌پذیر کنیم، این امکان برای سال آینده فراهم می‌شود تا به جای قطع برق در شرایط اضطراری اوج بار، استفاده از روش‌های محدودسازی از طریق تنظیم لیمیت‌رها را جایگزین کنیم.

معاون هماهنگی توزیع توانیر اعلام کرد با مشارکت شهرک‌های صنعتی در تأمین تجهیزات و اجرای برنامه کنترل‌پذیری، روش‌های محدودسازی مصرف (در محدوده مجاز)، جایگزین قطعی بار صنایع در تابستان می‌شود. به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی در نشست هفتگی مدیریت اوج بار تابستان ۱۴۰۵ که با حضور مدیران ارشد معاونت هماهنگی توزیع توانیر و ارتباط برخط با مدیران عامل شرکت‌های توزیع برق کشور برگزار شد، با تأکید بر لزوم کنترل‌پذیری صنایع به ویژه صنایع

با حضور وزیر انجام شد

رونمایی از برنامه ۱۴ مگا پروژه (۲) برای عبور ایمن از اوج بار تابستان ۱۴۰۵

وی اظهار داشت: اجرای کامل ۱۴ مگا پروژه (۲) علاوه بر افزایش ظرفیت تولید و انتقال برق، به کاهش شدت انرژی، ارتقای بهره‌وری، کاهش آلاینده‌ها و ایجاد فرصت‌های جدید سرمایه‌گذاری در بخش خصوصی و شرکت‌های دانش‌بنیان منجر خواهد شد و می‌تواند تابستان ۱۴۰۵ با سطح قابل قبولی از پایداری شبکه پشت سر بگذارد. وزیر نیرو نیز در این جلسه با قدرانی از تلاش‌های کارکنان صنعت برق و همراهی مردم در مدیریت مصرف، ابراز امیدواری کرد که به یاری خدا و همکاری تمامی بخش‌ها، از جمله شرکت توانیر، شرکت مدیریت تولید برق حرارتی، ساتبا و مدیریت شبکه برق کشور، برنامه ۱۴ مگا پروژه (۲) نیز همچون برنامه سال گذشته، به موقع و به طور کامل اجرا شود و گامی مؤثر در جهت ارائه خدمات پایدار و مطلوب به هموطنان در سراسر کشور باشد.



مصرف برق و بهبود شاخص‌های پایداری شبکه سراسری شد. به گفته رجبی‌مشهدی، برنامه جدید بر پایه دستاوردهای تابستان ۱۴۰۴ و با افق تابستان ۱۴۰۵ طراحی شده است. تکیه بر مدیریت مصرف، بهینه‌سازی شبکه و جلوگیری از فعالیت مزارع استخراج رمز ارز غیرمجاز، نه تنها از بروز خاموشی‌های گسترده جلوگیری کرد، بلکه موجب کاهش رشد شدت

برنامه ۱۴ مگا پروژه (۲) برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ و تأمین پایدار برق کشور در جلسه امور برق با حضور عباس علی‌آبادی وزیر نیرو، همایون حائری معاون برق و انرژی وزارت نیرو و مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر، محسن طرزطلب مدیرعامل سازمان ساتبا و عظیم اعتمادی سرپرست شرکت برق حرارتی و سایر مدیران ارشد صنعت برق، تشریح و رسماً رونمایی شد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در این جلسه گفت: این برنامه راهبردی ادامه مسیر طرح‌های سال ۱۴۰۴ است و با هدف کاهش ناترازی تولید و مصرف برق در تابستان پیش‌رو تدوین شده است. مدیرعامل توانیر با اشاره به تجربه تابستان ۱۴۰۴ تأکید کرد: اجرای برنامه ۱۴ مگا پروژه ۱۰ در سال جاری، با

با مشارکت صنایع در برنامه کنترل‌پذیری توانیر محقق می‌شود

خدا حافظی صنایع شهرکی با چالش قطعی برق تابستان

عدم تطابق اطلاعات و لزوم تکمیل دقیق اطلاعات شناسه قبض در سامانه MDM، چالش‌های مربوط به کنترل‌پذیری چاه‌های کشاورزی و اهمیت آن در مدیریت منابع آب، وضعیت کنترل‌پذیری کنتورهای صنعتی و اداری و تشریح اهداف و ضرورت‌های طرح GIS، شامل سامانه ژئوپرتال توزیع نیروی برق و طرح جامع ارتقای کیفیت داده از دیگر نکات مورد بررسی در این جلسه بود که راهکارهایی برای بهبود آن ارائه شد. همچنین گزارش پیشرفت طرح‌های هوشمندسازی (رویت‌پذیری و کنترل‌پذیری)، تحلیل وصول مطالبات شرکت‌های توزیع از ابتدای امسال تا پایان مهر ماه، گزارش عملکرد شرکت‌های توزیع در نظارت و پایش میدانی برنامه‌های مدیریت بار و مصرف انرژی ارائه و مورد بررسی قرار گرفت.

ادامه از صفحه اول

خورشیدی که قبلاً با قطع فیدر امکان استفاده از برق خورشیدی را از دست می‌دادند دچار این چالش نخواهند بود. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر از مدیران عامل شرکت‌های توزیع خواست ضمن آگاه‌سازی و اطلاع‌رسانی به شهرک‌های صنعتی، از ظرفیت استانداری‌ها برای جلب همکاری و مشارکت صنایع در این طرح ملی بهره‌مند شوند و تا قبل از فرا رسیدن ایام اوج بار تابستان کار را به سرانجام برسانند. در ادامه این جلسه در مورد برق‌های غیرمجاز حومه شهرها، پیشنهاد شد از طریق واگذاری انشعاب‌های غیردائم یا نصب شمارشگر انرژی مصرف کنترل و بهای انرژی دریافت شود و جهت حصول این مهم پیگیری‌ها و هماهنگی‌ها با مسوولان محلی انجام پذیرد.

پذیرش نخستین اوراق سپرده برق تجدیدپذیر در بورس انرژی

ادامه از صفحه اول

آغاز فصل جدید تامین مالی و تجارت برق

تابلوی سبز بورس انرژی را دارند و تا پایان سال شمسی بعد معتبر هستند. به گفته‌وی، امکان معامله ثانویه این اوراق نیز فراهم شده و مصرف‌کنندگان به ویژه 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 به دلیل وابستگی به شرایط آب‌وهوایی بالا است؛ اما با صدور گواهی تنها پس از ثبت تولید واقعی، این ریسک

فعلان 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 می‌شود. این گواهی‌ها قابلیت عرضه و معامله در

مدیرکل فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی شرکت توانیر مطرح کرد:

نقشه راه هوشمندسازی شبکه برق با تکیه بر GIS تاکید توانیر بر تحول مکانی صنعت برق

GIS تنها یک نقشه نیست؛ زیربنای خرد و تصمیم‌گیری هوشمند در شبکه برق است. چشم‌انداز ما رسیدن به شبکه‌ای است که موقعیت را می‌فهمد، از گذشته می‌آموزد، آینده را پیش‌بینی می‌کند و در لحظه بهترین واکنش را نشان می‌دهد. نیکخواه سه مرحله اصلی نقشه راه تحول صنعت برق مبتنی بر GIS را چنین توضیح داد:

۱. یکپارچگی مکانی و شفاف‌سازی دلاری‌های شبکه با تکمیل مدل‌های داده‌ای و شناسه‌دار شدن تجهیزات؛
۲. تحلیل و پیش‌بینی مبتنی بر داده‌های مکانی برای مدیریت بار، تشخیص نقاط حادثه‌خیز و پیش‌بینی خرابی تجهیزات؛
۳. رسیدن به شبکه هوشمند مکانی که امکان رصد زنده وضعیت شبکه در سراسر کشور و تصمیم‌گیری عملیاتی لحظه‌ای را برای مدیران فراهم می‌کند. وی با اشاره به پیشرفت‌های اخیر توانیر از جمله توسعه ژئوپرتال صنعت برق، ایجاد مدل‌های داده در حوزه‌های انتقال، فوق‌توزیع و توزیع و اتصال داده‌های توصیفی به داده‌های مکانی افزود: اکنون زمان گذار از نقشه به مزر دیجیتال صنعت برق است. نیکخواه همچنین نمونه‌هایی از کاربردهای نوین GeoAI در جهان را تشریح کرد؛ از جمله پیش‌بینی خرابی دکل‌ها با داده‌های اقلیمی، پایش پوشش گیاهی با پهپاد، تشخیص معارضین خطوط و تعیین بهترین مسیر گروه‌های عملیاتی در شرایط اضطراری. مدیرکل فناوری اطلاعات توانیر با دعوت از تمامی فعالان حوزه GIS برای همراهی در این تحول گفت: نقش متخصصان GIS در صنعت برق، نقش معماران شبکه هوشمند است. هر ایده و همکاری که ما را در رسیدن به این چشم‌انداز شتاب دهد، با آغوش باز پذیرفته می‌شود.



مدیرکل فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی شرکت توانیر، در همایش تخصصی دستاوردهای فناوری اطلاعات مکانی که همزمان با روز GIS و به یاد شهیده دکتر ندا رفیعی پارسا برگزار شد، با تشریح نقش حیاتی داده‌های مکانی در آینده صنعت برق، از «سیستم هوشمند مکانی شبکه برق» به‌عنوان چشم‌انداز اصلی این حوزه یاد کرد. به گزارش پیک برق، همایش تخصصی دستاوردهای فناوری اطلاعات مکانی صنعت برق با حضور مدیران ارشد صنعت آب و برق و متخصصان GIS با یاد شهیده صنعت برق، دکتر ندا رفیعی پارسا در وزارت نیرو برگزار شد. در این همایش، امیره نیکخواه مدیرکل فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی شرکت توانیر، ضمن گرامیداشت یاد و نام همکار خود، شهیده رفیعی پارسا و تقدیر از ابتکار مدیران ارشد وزارت نیرو در برگزاری این همایش به یاد این شهیده والا مقام، تأکید کرد: تحول آینده شبکه برق بدون بهره‌گیری هوشمندانه از داده‌های مکانی امکان‌پذیر نیست. وی در تشریح مفهوم داده، اطلاعات و دانش گفت:

تبادل تفاهم‌نامه سه‌جانبه انتقال دانش و بومی‌سازی ذخیره‌سازهای انرژی بزرگ مقیاس



با هدف ایجاد همکاری علمی، فنی، سرمایه‌گذاری و اجرایی در زمینه راه‌اندازی خط تولید، مونتاژ و بسته‌بندی باتری‌های لیتیوم یون در داخل کشور، بر مبنای ظرفیت‌های مشترک طرفین، تفاهم‌نامه‌ای بین توانیر و شرکت‌های تولید کننده داخلی و خارجی در این حوزه مبادله شد.

به گزارش پیک برق، معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر در این زمینه گفت: همگام با توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر در کشور، یکی از قطعات تکمیل پازل در ارزش‌آفرینی این توسعه توجه به بهره‌گیری از ذخیره‌سازهای انرژی است که در سایر کشورهای پیشرو در این حوزه با هدف تأمین و تداوم انرژی

در حال تعمیق دانش و ساخت است. محمد الهاد افزود: در همین جهت شرکت توانیر تمرکز بر بومی‌سازی ذخیره‌سازهای مبتنی بر الزامات شبکه را مدنظر قرار داده و این تفاهم‌نامه مبادله شده است. وی با تأکید بر لزوم انتقال دانش و خطوط تولید ذخیره‌سازهای انرژی در جهت رفع نیازهای شبکه برق، دستیابی به این مهم از طریق این تفاهم‌نامه را مهم قلمداد کرد.

معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر تاکید کرد:

مدیریت تقاضا و بهینه سازی انرژی، راهکار مقابله با ناترازی برق و سوخت



معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر با مرور روند مصرف انرژی در ایران از دهه های اخیر، بر ضرورت مدیریت توانام سمت عرضه و تقاضا برق تاکید و بر اجرای طرح های بهینه سازی انرژی در تمامی بخش های مصرف (به ویژه تجاری، عمومی، صنعتی و کشاورزی) تاکید و جزئیات اقدامات عملی برای کاهش ناترازی برق و سوخت را تشریح کرد.

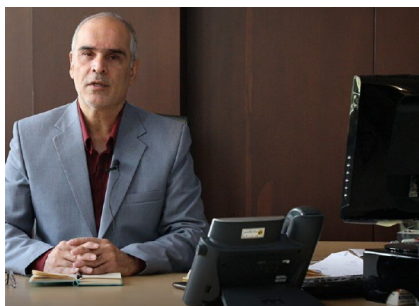
به گزارش پیک برق، ابوالفضل اسدی در کنفرانس بین المللی ماشین ها و محرکه های الکتریکی که در دانشگاه علم و صنعت ایران برگزار شد، با اشاره به روند طولانی افزایش مصرف انرژی در کشور گفت: روند رشد اوج مصرف برق در دهه های گذشته سالیانه ۵ درصد بوده و ناترازی برق را از یک سو نتیجه افزایش مصرف و عدم کفایت حجم سرمایه گذاری و از سوی دیگر عدم مدیریت سمت تقاضا در بخش های صنعتی، کشاورزی و همچنین عدم رعایت مبحث ۱۹

مقررات ملی ساختمان عنوان کرد و افزود: با اقدامات مدیریت سمت تقاضا، مصرف سال گذشته حدود ۳ درصد کاهش یافت و نیاز مصرف از ۷۹ هزار و ۸۷۲ مگاوات به ۷۷ هزار و ۴۹۷ مگاوات رسید. اسدی در عین حال تاکید کرد: اجرای قوانین موجود، از جمله اصلاح الگوی مصرف و استانداردهای مصرف خانگی، صنعتی و کشاورزی، به دلیل تعرفه های پایین و عدم رعایت کامل، تاکنون نتوانسته تاثیر واقعی داشته باشد. وی افزود: روند شدت مصرف انرژی در ایران بر خلاف روند جهانی افزایش یافته و در میان ۴۶ کشور در شدت مصرف بار انرژی رتبه نخست را داریم. معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر با اشاره به تجربه موفق جهانی گفت: کشورهای مختلف جهانی از جمله آلمان، ژاپن و چین با برنامه ریزی همه جانبه و بهره گیری از ابزار مختلف بهینه سازی شبکه و بهره وری انرژی توانستند به اهداف مهم در کاهش تلفات دست یابند. اسدی به طرح های عملیاتی

توانیر در ایران اشاره کرد و کاهش تلفات ترانسفورماتور با استفاده از ترانسفورماتورهای کم تلفات و همکاری با شرکت های تولید کننده داخلی؛ جایگزینی کولرهای آبی و گازی فرسوده با مدل های اینورتر و بهینه سازی روشنایی معابر؛ جایگزینی موتورهای القایی قدیمی در صنعت و کشاورزی با موتورهای پربازده بی ال دی سی؛ راه اندازی گواهی صرفه جویی انرژی و تابلوی سبز و آزاد برای تشویق سرمایه گذاران؛ کاهش بار سرمایشی و موتوری با هدف جلوگیری از خاموشی خانگی و صنعتی به عنوان بخشی از این اقدامات برشمرد. وی افزود: با توجه به اینکه در دوره اوج بار سالانه حدود ۵۰ درصد مصرف کشور به سامانه های سرمایشی و موتورهای صنعتی اختصاص دارد، با سرمایه گذاری در این حوزه و اجرای گواهی صرفه جویی انرژی، می توان به کاهش قابل توجه مصرف برق، سوخت و تلفات شبکه دست یافت. اسدی همچنین بر اهمیت همکاری دانشگاه و صنعت در طرح های بهینه سازی انرژی تاکید کرد و گفت: تیم های دانشجویی، اساتید و شرکت های فعال می توانند با روش های نوآورانه و خلاقیت های دانش محور مبتنی بر ظرفیت های موجود صنعت برق، به کاهش ناترازی برق و سوخت کمک کنند و در عین حال فرصت های اقتصادی و اشتغال ایجاد کنند.

مدیرکل دفتر مدیریت امور انرژی و مشترکان شرکت توانیر تاکید کرد:

ضرورت مدیریت مصرف و جلوگیری از هدررفت انرژی در فصل سرد



تولید برق، یاقوتی گفت: مخازن نیروگاه های برق آبی عمدتاً برای فصل تابستان استفاده می شوند و در این مقطع سال اثر جدی بر تامین برق ندارند، هرچند بحران آب واقعی است و نیاز به مدیریت جدی دارد. وی درباره راهکارهای مدیریت پیک زمستان نیز گفت: در این فصل مصرف برق پایین تر است و شبکه پاسخگوست، مشروط بر اینکه گاز نیروگاه ها به طور پایدار تامین شود. جلوگیری از هدررفت گرما در منازل، مهم ترین راهکار است تا مصرف گاز کاهش یابد و فشار به شبکه وارد نشود. در پایان، این مقام مسوول توانیر تاکید کرد: با رعایت ساده ترین اصول بهینه سازی مصرف در منازل، می توانیم زمستانی بدون محدودیت، بدون خاموشی و با تامین پایدار انرژی پشت سر بگذاریم.

مدیرکل دفتر مدیریت امور انرژی و مشترکان شرکت توانیر، با اشاره به کاهش دمای هوا و افزایش استفاده از وسایل گرمایشی برقی، بر ضرورت مدیریت مصرف در ماه های غیر گرم تاکید کرد و گفت: هرچند در تامین برق مشکلی نداریم، اما رعایت الگوی مصرف برای جلوگیری از ورود مشترکان به پله های بالاتر تعرفه ضروری است.

به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی در گفت و گو رادیویی با هشدار نسبت به مصرف بالای وسایل گرمایشی برقی به ویژه هیترها گفت: این تجهیزات، مصرفی بسیار فراتر از الگو دارند و استفاده از آن ها توصیه نمی شود. یاقوتی یکی از مهم ترین راهکارهای صرفه جویی را جلوگیری از هدررفت انرژی دانست و توضیح داد: حدود ۵۰ تا ۶۵ درصد گرمای تولیدی از طریق کانال کولرها هدر می رود. بستن کانال ها، عایق بندی مناسب و جلوگیری از خروج گرما از درها و پنجره ها از ساده ترین اما مؤثرترین اقدامات است. مدیرکل امور انرژی توانیر همچنین بر خاموش کردن وسایل غیر ضروری مانند روشنایی ها و تلویزیون در زمان عدم استفاده تاکید کرد و افزود: اگر این موارد رعایت شود، هیچ مشکلی در تامین برق و آب برای مردم ایجاد نخواهد شد و هزینه خانوارها نیز کنترل می شود. در پاسخ به سوالی درباره تاثیر کاهش بارش ها بر

مدیرعامل توانیر در نشست افتتاحیه نظارت عالیه شرکت های زیرمجموعه تاکید کرد:

ایمنی؛ خط قرمز صنعت برق در نظارت های سال ۱۴۰۵



مدیرعامل شرکت توانیر بر ضرورت ارتقای فرهنگ ایمنی، هوشمندسازی نظارت ها، حفظ نیروهای متخصص و کاهش حوادث انسانی تاکید کرد.

به گزارش پیک برق، نشست نظارت عالیه بهام با حضور مدیرعامل، جمعی از معاونان و مدیران شرکت توانیر و حضور برخی مدیران عامل شرکت های برق منطقه ای و توزیع سراسر کشور برگزار شد. مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به سختی کار نیروهای عملیاتی در شرایط برف، باران، تابستان، زمستان و در نقاط صعب العبور گفت: کارکنان صنعت برق در محیط هایی کار می کنند که هر لحظه احتمال خطر وجود دارد. مردم شاید ندانند که این همکاران روزانه با چه سطحی از خطر سر و کار دارند. وی با بیان اینکه هیچ حادثه ای قابل توجیه نیست و نشان می دهد بخشی از فرآیند کامل نشده است، تاکید کرد: کاهش حوادث، شاخص جدی ارزیابی مدیران عامل در سال جاری است و وظیفه داریم برای اوج بار آینده شبکه، ایمنی را به طور ملموس ارتقا دهیم. مدیرعامل توانیر همچنین بر لزوم بازنگری قراردادهای پیمانکاری، تقویت هماهنگی میان توزیع، انتقال و پیمانکاران و ثبت دقیق تجربیات نیروهای پیشکسوت تاکید کرد.

اله داد: کمبود نیروی انسانی متخصص به چالش جدی تبدیل شده است

معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر با اشاره به ناترازی شدید نیروی انسانی عملیاتی گفت: فراخوان های جذب نیروهای عملیاتی با استقبال بسیار کم مواجه می شود. حفظ این سرمایه های ارزشمند، برای ما بسیار حیاتی است. محمد اله داد با بیان اینکه ۴۰ درصد حوادث ناشی از فرسودگی شبکه است، از برنامه تجهیز شرکت ها به بالابرها و جرثقیل های جدید در سال آینده خبر داد و تاکید کرد: این اقدام می تواند بخش مهمی از حوادث را کاهش دهد. وی همچنین از همکاری مشترک دفاتر تخصصی، هم افزایی میان معاونت ها، تسویه بخشی از بدهی پیمانکاران ایمنی و تامین تجهیزات فردی و گروهی قدرانی کرد.

خیامی: هوشمندسازی کامل فرآیند نظارت عالیه

مدیرکل دفتر مدیریت بحران، پدافند غیرعامل و بهام نیز با ارائه گزارش کاملی از روند نظارت عالیه گفت: سال گذشته نخستین نظارت عالیه به صورت جامع آغاز شد و امسال وارد سال دوم آن شده ایم. هدف ما انتخاب راهکارهای درست برای ارتقای ایمنی و کارآمدی است. علیرضا خیامی از ۱۲ اقدام محوری نظارت عالیه از جمله: «راه اندازی سامانه جدید ارزیابی که با کمک هوش مصنوعی طراحی شده و ارزیابی ها به صورت آنلاین، لحظه ای و قابل تحلیل در آن ثبت می شود»، «انتخاب ارزیابان و سرپرستان ناظر توسط شرکت ها به طوری که این افراد بتوانند یک سال کامل روند بهبود شرکت ها را دنبال کنند»، «ارزیابی مبتنی بر محورهای دهگانه ابلاغ شده مدیرعامل که ۱۰ درصد تمرکز بر شاخص های قانونی و ۹۰ درصد بر اقدامات پیشگیرانه و کاهش حوادث خواهد بود» و «مشارکت دفاتر حقوقی و بحران در بازنگری قراردادهای منظور رفع نواقص احتمالی و الزام بیشتر پیمانکاران به اصول ایمنی» خبر داد. وی همچنین با اشاره به تامین تجهیزات جدید ایمنی، همکاری برق روستایی، مشارکت انجمن صنفی، تقویت اطلاع رسانی و مستندسازی، این هم افزایی را بی سابقه در سال های اخیر توصیف کرد.

تاکید توانیر بر ایمنی و سلامت روان نیروهای عملیاتی

در مأموریت های جدید شبکه برق

مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توزیع توانیر نیز در این جلسه با اشاره به ورود صنعت برق به حوزه های هوشمندسازی و کنترل پذیری گفت: مأموریت های جدید، خطرات تازه ای برای نیروهای عملیاتی ایجاد کرده و شرکت های توزیع در خط مقدم این چالش ها قرار دارند. رضا کفیلی با بیان اینکه ایمنی صرفاً به تجهیزات فردی محدود نیست، افزود: سلامت روان، تجهیزات لجستیکی، خودروهای عملیاتی و آموزش تخصصی باید همزمان مورد توجه قرار گیرند. وی نظارت بر ایمنی را وظیفه همه ارکان صنعت برق دانست و تاکید کرد: هیچ موضوعی مهم تر از جان همکاران ما نیست و همه کارکنان باید خود را ناظر ایمنی بدانند. وی در عین حال ابراز امیدواری کرد استمرار نظارت عالی و همکاری همه واحدها، بهبود چشمگیر ایمنی و کاهش حوادث را در پی داشته باشد.

ایمنی، آموزش، حفظ نیروی ماهر، ابزار مناسب و ارزیابی مداوم

در جمع بندی جلسه، مدیرعامل توانیر از همه مدیران عامل خواست تا در افتتاحیه و اختتامیه ارزیابی ها حضور فعال داشته باشند و گفت: کار اصلی بعد از ارزیابی شروع می شود. باید نقاط قابل بهبود را جدی بگیریم و برای اوج بار سال آینده، صنعت برق را آماده تر و ایمن تر کنیم. این نشست با تاکید بر حضور جهادی شرکت های برق منطقه ای و توزیع، ادامه همکاری میان معاونت ها، و برنامه ریزی دقیق برای کاهش حوادث در سال ۱۴۰۵ پایان یافت.

در نشست مدیرعامل توانیر با نمایندگان مجلس بررسی شد؛

تامین مالی طرحهای انتقال و توزیع برق در ۴ استان کشور

و رییس کمیسیون کشاورزی، محمدطلا مظلومی نماینده بهبهان، آغاچاری، زیدون و تشان استان خوزستان و عضو کمیسیون انرژی و فرامرز شاهسواری نماینده هشتگرد استان آذربایجان شرقی در شرکت توانیر برگزار شد. همچنین در نشستهای جداگانه مدیرعامل توانیر با بابک رضازاده نماینده مشکین شهر استان اردبیل و عضو کمیسیون بهداشت و درمان؛ محمد رشیدی نماینده کرمانشاه و عضو کمیسیون انرژی؛ محمد بهرامی سیف‌آباد نماینده بویراحمده، دنا و مارگون و عضو کمیسیون انرژی و لطیف صفری نماینده سابق کرمانشاه در مجلس شورای اسلامی، مباحثی چون وضعیت شبکه و اقتصاد صنعت برق کشور بررسی و درخواست شرکتهای تولیدی حوزههای انتخابیه در دستور رسیدگی قرار گرفت.

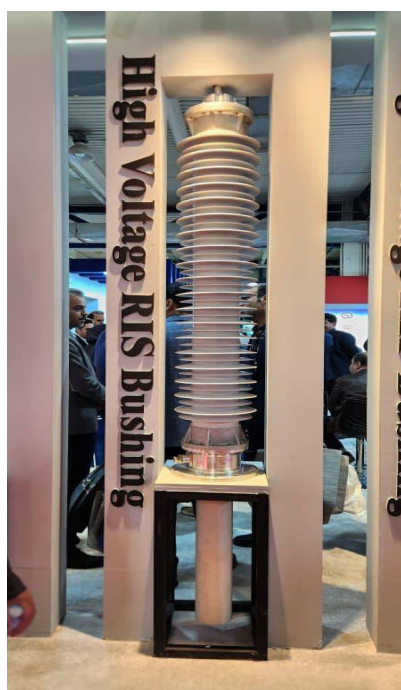


این نشستها با حضور رحیم کریمی نماینده سمیرم استان اصفهان، محمدجواد عسگری نماینده داراب و زرین دشت استان فارس

ساختمان پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت شهرستان هشتگرد استان آذربایجان شرقی بررسی و جهت اقدام به معاونتهای ذی‌ربط ارجاع شد.

در دیدارهای جداگانه مدیرعامل شرکت توانیر با ۴ نماینده مجلس شورای اسلامی، تامین منابع مالی مورد نیاز طرحهای انتقال و توزیع برق شهرستانها و روستاهای حوزه انتخابیه بررسی و در دستور کار قرار گرفت. به گزارش پیک برق، طی نشستهای جداگانه مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر با ۴ نماینده مجلس شورای اسلامی از حوزههای انتخابیه آذربایجان شرقی، خوزستان، فارس و اصفهان پیرامون موضوعاتی چون تامین منابع مالی مورد نیاز شبکههای توزیع برق روستایی شهرستان سمیرم و خط ۲۳۰ کیلوولت شهرضا به سمیرم استان اصفهان، شبکه توزیع برق شهرستانهای بهبهان، آغاچاری، زیدون و تشان استان خوزستان، خط و پست برق شهرستان داراب و زرین دشت استان فارس و احداث

توانیر با رونمایی از ۷ محصول دانش‌بنیان در نمایشگاه صنعت برق درخشید



پیشگیری از قطعی‌های طولانی؛ ۷- ساخت کلید LBS خازنی با هدف کنترل توان راکتیو برشمرده و گفت: این طرحها با مشارکت مستقیم شرکتهای برق منطقه‌ای تهران، خوزستان، اصفهان، مازندران، هرمزگان و مجموعه‌ای از شرکتهای دانش‌بنیان داخلی از جمله پارس سویچ، نیروترانس، همیان‌فن، صنایع توسکات خراسان و منیران نیرو صنعت و تولید فناوری دانش محور آذربایجان به اجرا درآمده‌اند. مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال توانیر همچنین اظهار داشت: در مجموع، توانیر با این دستاوردها، نمایشی از توان داخلی و عزم جدی صنعت برق ایران برای دستیابی به فناوری‌های روز دنیا را به نمایش گذاشته است؛ اقدامی که هم‌راستا با تاکید رییس‌جمهور مبنی بر اجرای طرحهای برق با دانش روز و نگاه آینده‌نگر ارزیابی می‌شود.

افزایش تاب‌آوری و هوشمندسازی شبکه برق کشور محسوب می‌شوند. وی مهم‌ترین طرح‌های رونمایی‌شده را شامل: ۱- ساخت سوئیچ‌گیر GIS فشار قوی ۷۲.۵ کیلوولت با هدف صرفه‌جویی در زمین مورد نیاز پست‌ها و کاهش زمان نصب؛ ۲- ساخت پوشش سیلیکونی RTV مقاوم در برابر رطوبت و آلودگی ویژه مناطق جنوبی کشور؛ ۳- ساخت پوشش‌های رزینی RIP و RIS تا سطح ولتاژ ۱۷۰ کیلوولت برای کاهش حوادث شبکه؛ ۴- ساخت رله‌های حفاظتی جریان جهت‌دار مولتی‌فانکشن بومی؛ ۵- ساخت رله دیفرانسیل ترانسفورماتور مولتی‌فانکشن بومی؛ ۶- دستگاه اندازه‌گیری تخلیه جزئی تجهیزات فشار قوی برای تشخیص به‌موقع خطا و

شرکت توانیر با رویکرد «دانش‌بنیان، هوشمند و آینده‌نگر» در بیست‌وپنجمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران از مجموعه‌ای از محصولات بومی‌سازی شده و تولید بار اول رونمایی کرد که حاصل همکاری گسترده با معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری، دانشگاه‌ها و شرکتهای فناور داخلی است. به گزارش پیک برق، مجتبی علیرضاپور مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال توانیر و رییس کارگروه تولید بار اول صنعت برق در این باره گفت: این طرح‌ها که در حوزه‌های تجهیزات فشارقوی، تجهیزات حفاظتی، سامانه‌های هوشمند پایش و کنترل و کاهش تلفات طراحی و اجرا شده‌اند، گامی بزرگ در مسیر خودکفایی، قطع وابستگی به واردات،

۵۸ درصد پیشنهادهای انباشته بررسی شد عملکرد صددرصدی ۲۱ کارگروه تخصصی در پویش «ا کارتابل صفر»



توسعه مدیریت و بهروری، حقوقی، منابع انسانی، حراست مرکزی، حوزه بسیج توانیر، بازرسی و پاسخ‌گویی به شکایات، سلامت اداری و صیانت از حقوق مردم، تلفیق و اطلاعات مالی، تحقیقات و توسعه فناوری، روابط عمومی و امور بین‌الملل و مدیریت بار و مصرف، از جمله کارگروه‌هایی هستند که موفق شده‌اند کارتابل خود را به‌طور کامل صفر کنند. وی همچنین به شاخص «نسبت عملکرد به کل پیشنهادهای دریافتی» اشاره کرد و گفت: کارگروه نظارت و ساماندهی استخراج رمزدارایی‌ها توانسته است رتبه نخست را میان همه کارگروه‌ها کسب کند؛ جایگاهی که به‌واسطه انسجام در فرایند بررسی، دقت کارشناسی و پاسخ‌گویی به‌موقع به پیشنهاددهندگان حاصل شده است. مدیرکل دفتر توسعه مدیریت و تحول اداری توانیر تاکید کرد: اجرای پویش کارتابل صفر، علاوه بر کاهش چشمگیر حجم کارتابل‌های معوق، موجب شفاف‌سازی مسیر بررسی پیشنهادها، افزایش انگیزه کارکنان برای ارائه طرح‌های نوآورانه و تقویت نظام مدیریت دانش و بهروری شده است. این پویش و گسترش دامنه آن در سال‌های پیش‌رو، با هدف کاهش زمان پاسخ‌گویی و ارتقای کیفیت تصمیم‌گیری در کارگروه‌های تخصصی در دستور کار قرار دارد.

مدیرکل دفتر توسعه مدیریت و تحول اداری توانیر، با تشریح دستاوردهای پویش «ا کارتابل صفر کارگروه‌های تخصصی نظام پیشنهادها» گفت: نتایج اجرای این پویش نشان می‌دهد که ۵۸ درصد پیشنهادهای انباشته از سال‌های ۱۳۹۸ تا ۱۴۰۴ مورد بررسی قرار گرفته و در این مدت ۵۷ پیشنهاد به تصویب رسیده است. همچنین ۲۱ کارگروه تخصصی از مجموع ۱۴۴ کارگروه توانسته‌اند در بازه تعیین‌شده، کارتابل خود را به‌طور کامل صفر و عملکرد ۱۰۰ درصدی ثبت کنند. به گزارش پیک برق، محمد خدادادی با اشاره به هدف‌گذاری‌های این طرح افزود: رویکرد اصلی ما در این پویش، بررسی سریع، دقیق و اثربخش پیشنهادها و اعلام شفاف نتایج به پیشنهاددهندگان است؛ اقدامی که با تمرکز بر ارتقای بهروری، بهبود فرایندها و تقویت مشارکت کارکنان در سطح ستاد و واحدهای تخصصی توانیر دنبال شده است. خدادادی ادامه داد: در ارزیابی‌های انجام‌شده، کارگروه‌های برنامه‌ریزی و توسعه شبکه انتقال، طرح تولید پراکنده و انرژی‌های نو، فنی و نظارت شبکه انتقال، تجارت خارجی برق، مهندسی و راهبری شبکه توزیع، دفتر فناوری اطلاعات، آمار و امنیت فضای مجازی، امور فرهنگی و نماز، امور زنان،

سندیکای صنعت برق بازوی توانمند بخش خصوصی در حکمرانی برق کشور

صندوق‌هایی که با سندیکا تفاهنامه همکاری دارند، مشارکت در حوزه‌های سرمایه‌گذاری و تامین مالی از طریق کارگزاری‌ها و سیدگردان‌های دارای تفاهنامه با سندیکا از جمله سایر خدمات و تسهیلاتی است که با افزایش مشارکت اعضا می‌توانند رونق بیشتری به خود بگیرند. سندیکا نماینده بیش از ۸۰۰ شرکت بوده و بدون سندیکا، پازل حکمرانی برق کشور کامل نخواهد شد. بر این باور هستیم که تصمیم‌گیری بخش دولتی برق بدون سندیکا، چیزی کم دارد به بزرگی و وسعت بخش خصوصی که طی ۴۷ سال گذشته به عنوان سربازان خط مقدم جنگ اقتصادی، تعهد خود را به این مرز و بوم اثبات کردند. سندیکا با بیش از ۸۰۰ عضو خود طی این سال‌ها اثبات کرده که برای حاکمیت یک شریک راهبردی بوده نه یک ذی‌نفع مطالبه‌گر، چرا که برای مشکلات، دنبال ارائه راهکار تا حصول نتیجه بوده است. (نگاه سندیکا به مشکلات انفعالی نبوده است) طرح‌های متوقف را یا راه انداخته و یا تعیین تکلیف آن‌ها را پیگیری کرده و با رودخانه کم آب پرداخت مطالبات، اجازه نداده تا بسیاری از زمین‌ها خشک شوند. پیگیری‌های ارزی سندیکا طی ۲ سال گذشته که بعضاً نیز منتج به نتیجه شده‌اند، روند قراردادهای را از رکود نجات داده است و خلاصه اینکه سندیکا نقش یار دوازدهم خود را بازی کرده است و نوبت طرف دولتی است، تا بر عزم و اراده برای همسنگری بیافزاید. و اما در پایان «طبق تمام قوانین آیرودینامیک، زنبور عسل نمی‌تواند پرواز کند چرا که وزن بدنش با سبیلش همخوانی ندارد، اما زنبور عسل همچنان پرواز می‌کند و نقش مهمی در حفظ و پایداری اکوسیستم جهانی دارد!» ما می‌توانیم و با هم بیشتر...



تمامی اتفاقات خوبی که در قالب بخشنامه و دستورالعمل حاصل شده‌اند، بدلیل وجود نقطه کانونی بنام سندیکا و مشارکت اعضا در آن بوده است. سندیکا در چند دوره اخیر صرفاً دنبال نام‌نگاری و برگزاری جلسات فاقد نتیجه و دستورالعمل نبوده بلکه در جهت وظیفه ذاتی خود یعنی اثربخشی در بهبود محیط کسب و کار عمل کرده است. مذاکره و تعامل با حاکمیت به منظور کاهش مشکلات اعضا و انجام پیگیری تا حصول نتیجه، دستور کار همیشگی ما به عنوان تشکل اول A+ اتاق بازرگانی ایران بوده است و این مهم با حمایت بیشتر، با افزایش مشارکت و همراهی اعضا امکان تقویت را خواهد یافت چرا که قدرت‌مندی سندیکا، حاصل هماهنگی و همسویی اعضا با این تشکل بوده، هست و خواهد بود. استفاده از میزهای خدمت سندیکا (ارائه مشاوره در زمینه‌های بازرگانی - تجدیدپذیر - بهینه‌سازی مصرف - کار و تامین اجتماعی - مالیاتی - وزارت صمت)، اخذ ضمانتنامه از طریق

نمی‌کنید در کمیته‌های تخصصی؟ چرا بیشتر مشارکت نمی‌کنید در به‌روزرسانی اطلاعات شرکت متبوعان در سندیکا؟ اصلاً چرا بخشی (حتی ۵ دقیقه) از وقت کاری خودتان را در محل سندیکا سپری نمی‌کنید؟ (هر روز سندیکا، اگر چه، کوتاه) چرا تجارب روزمره کسب و کاری خودتان را در گروه سندیکا بیشتر به اشتراک نمی‌گذارید؟ باتوجه به نقشی که سندیکا به عنوان حلقه واسطه بین بخش خصوصی و حاکمیت می‌تواند ایفا کند و نقشی که تاکنون ایفا کرده، افزایش مشارکت در سندیکا قطعاً رسیدن به اتفاق نظر آسان‌تر و رسیدن به اتحاد و تک صدایی را هموارتر خواهد ساخت. بخشنامه جبرانی نرخ ارز از ۱۳۹۱ تا ۱۴۰۳، بخشنامه مقطوع‌سازی ضریب بیمه قراردادهای PC و EPC، تعیین تکلیف ضریب بیمه قراردادهای خرید و فروش، قرارداد تیپ خرید شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع و قیمت‌دار شدن ۵ فهارس بهای تخصصی برق، گوشه‌ای از تلاش‌های سندیکا در جهت کاهش ریسک‌های کسب و کار اعضا بوده است.

دبیر سندیکای صنعت برق ایران این مجموعه را نماینده بیش از ۸۰۰ شرکت خصوصی عنوان کرد که طی ۴۷ سال گذشته به عنوان سربازان خط مقدم جنگ اقتصادی، تعهد خود را به این مرز و بوم اثبات کردند و با مشارکت جمعی، نقش تعیین‌کننده‌ای در گذر از ناترازی برق ایفا می‌کنند. به گزارش پیک برق، مهدی مسائلی طی یادداشتی با عنوان چرا بیشتر مشارکت نمی‌کنید؟ نوشت: لزوم بیشتر شدن مشارکت سندیکایی در شرایط بالاترکلیفی اقتصادی که پایداری به تاب‌آوری رسیده است برای اعضا، ضروری به نظر می‌رسد و پاسخ به سوال «چرا بیشتر مشارکت نمی‌کنید؟» بسیار مهم خواهد بود. دبیر سندیکای صنعت برق ایران در بخشی از این یادداشت به قوانین پنج‌گانه توسعه فردی و سیستمی اشاره کرد و افزود: حتما شنیده و خوانده‌اید که تجربه بدترین معلم است چرا که اول امتحان می‌گیرد و سپس درس می‌دهد. جایی که اگر سندیکای صنعت برق ایران را حتی نه یک تشکل بلکه یک باشگاه فرض کنیم، شکل‌گیری گفت‌وگوهای یک عضو با هم‌صنفان و هم‌رسته‌ها، انتقال تجارب را می‌تواند بطور عملی فراهم سازد. از این رو لزوم بیشتر شدن مشارکت سندیکایی در شرایط بالاترکلیفی اقتصادی که پایداری به تاب‌آوری رسیده، برای اعضا ضروری به نظر می‌رسد و پاسخ به سوال چرا بیشتر مشارکت نمی‌کنید؟ بسیار مهم خواهد بود. چرا بیشتر مشارکت نمی‌کنید در پاسخ به استعلام ردیف‌های فهارس بها؟ چرا بیشتر مشارکت نمی‌کنید در اعلام مطالبات؟ چرا بیشتر مشارکت نمی‌کنید در اعلام اولویت‌های مورد درخواست از سندیکا؟ چرا بیشتر مشارکت

مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان اعلام کرد:

۶ هزار میلیارد تومان اعتبار برای طرح‌های حیاتی برق دزفول

می‌شود، دریافت اسناد مالکیت زمین‌های مورد نیاز جهت احداث پست‌های است که از جمله آن می‌توان به تملک زمین پست ۴۰۰ کیلوولت دشت آزادگان، ۴۰۰ کیلوولت اصلی شوشتر، ۱۳۲ کیلوولت صیدون، ۱۳۲ کیلوولت سرچشمه رامهرمز اشاره کرد. مدیر دفتر حقوقی و رسیدگی به شکایات برق منطقه‌ای خوزستان در پایان گفت: در جهت اخذ سند مالکیت تاکنون مجوز تغییر کاربری زمین پست‌های ۱۳۲ کیلوولت هدایت

همچنین آماده‌سازی اراضی در طرح‌های شهری، پیگیری می‌شود. وکیلان تصریح کرد: پیگیری موارد حقوقی رفع معارضین از طریق مراجع قضایی و انتظامی و همچنین رسیدگی به پرونده‌های پرداخت خسارت صاحبان اراضی و املاک واقع در مسیر خطوط برق، جهت توسعه شبکه در استان‌های خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد، یکی دیگر از شرح وظایف

نماینده مردم شهرستان دزفول در مجلس شورای اسلامی در پایان خاطرنشان ساخت: پست‌های ۱۳۲ کیلوولت مهرشهر و زیباشهر نیز برای تامین برق توسعه مسکونی این مناطق در دست اقدام هستند و از پیشرفت مناسبی برخوردارند. همچنین برای دیگر مناطق شهرستان مانند سردشت و شهبون، نیز تصمیم‌های خوبی گرفته شد و طرح‌هایی در دست اجرا است.

پیگیری ۲۰۰ پرونده تملک زمین برای اجرای طرح‌های توسعه شبکه برق در خوزستان

دفتر حقوقی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان اقدام به پیگیری مراحل قانونی بیش از ۲۰۰ پرونده جاری تملک زمین‌های مورد نیاز جهت اجرای طرح‌های عمرانی توسعه شبکه انتقال نیرو برق استان‌های خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد کرده است. به گزارش همین روابط عمومی، جلیل وکیلان مدیر دفتر حقوقی و رسیدگی به شکایات شرکت گفت: در فرایند تملک زمین اقداماتی نظیر دریافت مجوزهای قانونی تجزیه و فروش، تغییر کاربری اراضی کشاورزی و رفع معارضین حقوقی،

پایان سال جاری به بهره‌برداری می‌رسد و ظرفیت شبکه انتقال منطقه را به طور قابل توجهی افزایش می‌دهد. اسدی گفت: ۱۵ درصد از طرح‌های صنعت برق کشور برای عبور از اوج بار سال آینده در خوزستان تعریف شده تا تابستان ۱۴۰۵ را بدون چالش پشت سر بگذاریم. پای‌زاده نماینده مردم شهرستان دزفول در مجلس شورای اسلامی

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان گفت: ۷ طرح حیاتی با ارزش سرمایه‌گذاری ۶ هزار میلیارد تومان در شهرستان دزفول در دست اقدام است. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، علی اسدی در جریان بازدید از روند احداث پست ۴۰۰ کیلوولت جندی‌شاپور دزفول و پست‌های پایین دست آن به همراه عباس پای‌زاده نماینده این شهرستان در مجلس و فرماندار دزفول، گفت:



نیز با قدردانی از مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان بیان کرد: با وارد مدار شدن طرح‌های برق در دست اجرا، تحول اساسی در زیرساخت‌های برق شهرستان ایجاد خواهد شد. وی گفت: ارزش سرمایه‌گذاری پست ۴۰۰ کیلوولت جندی‌شاپور که عملیات اجرایی آن به خوبی پیش رفته بین ۳۲۰۰ میلیارد تومان است.

در دزفول ۷ طرح حیاتی در دست اقدام است که یکی از این طرح‌ها پست ۴۰۰ کیلوولت جندی‌شاپور با ظرفیت ۶۳۰ مگاوات‌امپر است. وی با بیان اینکه پست ۴۰۰ کیلوولت جندی‌شاپور یکی از طرح‌های حیاتی برق در کشور و منطقه است، تصریح کرد: پست مذکور که پست‌های ۱۳۲ کیلوولت از آن تغذیه می‌کنند تا



و میانرود دزفول اخذ شده است. همچنین علاوه بر خرید و تملک اراضی پست‌های دائم، جهت استقرار پست‌های ۱۳۲ کیلوولت موقت (سیار) قراردادهای اجاره با مالکین زمین‌ها از جمله شهرستان‌های رامهرمز، میادود و مسجدسلیمان و اندیکا از سوی کارشناسان فنی و حقوقی تنظیم می‌شود.

دفتر حقوقی با حجم کار زیاد است. وی افزود: با توجه به گستردگی شبکه و حساسیت‌های پرونده‌های حقوقی، این اقدامات در بازه زمانی بعضاً چند ساله به نتیجه می‌رسد و لازمه آن، پیگیری مستمر و مداوم است. از جمله کارهای موفق که علاوه بر افزایش دارایی‌های شرکت، باعث جذب قطعی اعتبارات توسعه شبکه

با حضور مشاور وزیر نیرو در امور ایثارگران

میز خدمت با هدف تکریم ایثارگران در برق منطقه‌ای زنجان برگزار شد



میز خدمت با هدف تکریم ایثارگران، تسهیل در رفع مشکلات آنها و ایجاد ارتباط موثر میان جامعه ایثارگری و مسوولان وزارت نیرو و توانیر در برق منطقه‌ای زنجان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای زنجان، در این میز خدمت شهربانی‌فراهمی مشاور وزیر نیرو و رضا ملیح مشاور مدیرعامل شرکت توانیر در امور ایثارگران به طور مستقیم به درخواست‌ها و مسائل همکاران و بازنشستگان ایثارگر رسیدگی و همکاران دغدغه‌ها و مطالبات خود را مطرح کردند که پاسخ‌ها و راهنمایی‌های لازم از سوی مشاور وزیر نیرو ارائه شد. گفتنی است، شرکت برق منطقه‌ای زنجان بر استمرار برنامه‌های حمایتی و پیگیری مطالبات ایثارگران تاکید دارد و برگزاری چنین میزهای خدماتی را گامی مؤثر در مسیر تکریم از ایشان می‌داند.

اجرای تعمیرات سالیانه بر روی ۲ خط حیاتی پست ۴۰۰ کیلوولت در یزد



۲ خط حیاتی در پست ۴۰۰ کیلوولت یزد در اجرای برنامه سرویس سالیانه از مدار خارج و با تلاش و هماهنگی گروه‌های فنی، در کوتاه‌ترین زمان ممکن به شبکه برق بازگشت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای یزد، ۲ خط حیاتی انتقال پست ۴۰۰ کیلوولت پدیده اضافه ولتاژ رخ داد که منجر به خروج همزمان خطوط انتقال برق و آسیب‌دیدگی بخشی از تجهیزات شد. محمد زارع‌شاهی مدیر امور انتقال شمال شرکت واکنش سریع و هماهنگ تمامی واحدهای معاونت بهره‌برداری را شایسته تقدیر دانست و گفت: از لحظه وقوع حادثه، گروه‌های بهره‌برداری و تعمیراتی با همکاری نزدیک و انسجام کامل وارد عمل شدند و خطوط بدون هیچ‌گونه خطای فنی به مدار بازگشت.

زارع‌شاهی درباره جزئیات عملیات گفت: در کوتاه‌ترین زمان ممکن تمام امکانات و تیم‌های تعمیراتی بسیج و عملیات بازیابی خطوط با سرعت انجام شد؛ خط ۹۲۳ در کمتر از ۱۴ ساعت و خط ۹۲۳ در کمتر از ۳۶ ساعت مجدداً برق‌دار شد. به گفته وی، ابتدا عیب‌یابی دقیق تجهیزات انجام شد، سپس کلید ۴۰۰ کیلوولت آسیب دیده و لاین‌تراپ خط تعویض و در نهایت تمامی تجهیزات پس از تعمیر و تست نهایی، برق‌دار شدند و شرایط بهره‌برداری پست یزد به وضعیت عادی و پایدار بازگشت. رضا ساده معاون بهره‌برداری شرکت برق منطقه‌ای یزد نیز اظهار داشت: این موفقیت نتیجه همکاری، تخصص و مسوولیت‌پذیری کارکنان بود که مانع از بروز اختلال در پایداری شبکه برق کشور شد.

نشست کمیته تخصصی امنیت در رزمایش تمرینی - آموزشی منطقه مرکزی جنوب کشور

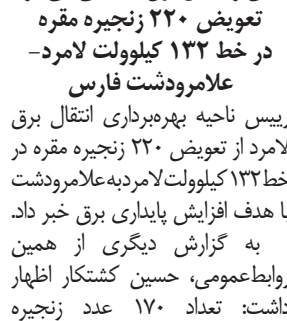
رئیس کمیسیون کشاورزی مجلس، مه‌ری سرپرست بهره‌برداری انتقال برق داراب استان فارس اعلام کرد: این طرح‌ها به منظور افزایش ظرفیت توان انتقالی از پست ۲۳۰ کیلوولت داراب و بهبود ولتاژ استاندارد در پست ۶۶ کیلوولت داراب‌گرد انجام می‌شود. وی با اشاره به اینکه هادی‌های جدید قابلیت انتقال انرژی ۳ برابر مدل‌های قدیمی را دارند، اظهار داشت: این تغییرات تأثیر بسزایی در بهبود کیفیت توان انتقالی به پست داراب‌گرد خواهد داشت. به گفته مه‌ری، اجرای این طرح نه تنها به رفع مشکلات فول‌باری شبکه کمک می‌کند، بلکه نقش حیاتی در تأمین و انتقال برق برای بخش کشاورزی شهرستان داراب ایفا می‌کند. همچنین کشاورزان می‌توانند از منابع برق مطمئن‌تری برای تأمین نیازهای آبیاری و دیگر فعالیت‌های کشاورزی خود بهره‌مند شوند که در نهایت منجر به افزایش بهره‌وری و کاهش هزینه‌ها خواهد شد. محمدجواد عسکری نماینده مردم داراب و زین‌دشت و رئیس کمیسیون کشاورزی مجلس نیز با تقدیر از خدمات شرکت برق منطقه‌ای فارس اظهار امیدواری کرد با رفع مشکلات فول‌باری شبکه و افزایش پایداری شبکه شرایط بهینه تأمین و انتقال برق عملیاتی می‌شود.



به گزارش همین روابط عمومی، این دوره به منظور ارتقای دانش مدیران و آشنایی آنان با معیارهای رفتاری، گفتاری و ظاهری فرهنگ سازمانی ابلاغی از شرکت توانیر و کدهای استاندارد آن برگزار شد.

طبق دستورالعمل سازمان امور اداری و استخدامی و همچنین الزامات سنجه فرهنگ سازمانی ارزیابی جشنواره شهید رجایی، دستگاه‌های اجرایی موظف به آموزش، تبیین و ارزیابی فرهنگ سازمانی بوده تا به توسعه سرمایه انسانی، تقویت همدلی و بهبود عملکرد سازمان کمک کنند. در این دوره، یعقوبی و محمدمهدی از همکاران دفتر توسعه مدیریت و تحول اداری شرکت توانیر نیز حضور داشته و به تشریح اهمیت فرهنگ سازمانی و الزامات مرتبط با آن پرداختند. گفتنی است، دوره آموزشی با حضور معاونان، مدیران و رئیس گروه‌های ادارات شرکت برق منطقه‌ای فارس برگزار و شرکت‌کنندگان بر اهمیت نهادینه‌سازی معیارها و ارزش‌ها و رفتارهای مبتنی بر فرهنگ سازمانی تاکید داشتند.

رئیس ناحیه بهره‌برداری انتقال برق لامرد از تعویض ۲۲۰ زنجیره مقرر در خط ۱۳۲ کیلوولت لامرد به علامرد دشت با هدف افزایش پایداری برق خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، حسین کشتکار اظهار داشت: تعداد ۱۷۰ عدد زنجیره تعویض ۲۲۰ زنجیره مقرر در خط ۱۳۲ کیلوولت لامرد-دشت علامرد دشت فارس



رئیس ناحیه بهره‌برداری انتقال برق لامرد از تعویض ۲۲۰ زنجیره مقرر در خط ۱۳۲ کیلوولت لامرد به علامرد دشت با هدف افزایش پایداری برق خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، حسین کشتکار اظهار داشت: تعداد ۱۷۰ عدد زنجیره تعویض ۲۲۰ زنجیره مقرر در خط ۱۳۲ کیلوولت لامرد-دشت علامرد دشت فارس

در جهت اجرای دستورالعمل‌های ابلاغی دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل وزارت نیرو، نخستین نشست کمیته تخصصی امنیت در رزمایش تمرینی - آموزشی منطقه مرکزی جنوب کشور، به میزبانی حراست شرکت برق منطقه‌ای فارس برگزار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای فارس، محمدمبین شرفی رئیس شورای هماهنگی مدیریت بحران و پدافند غیرعامل منطقه مرکزی جنوب کشور، در این زمینه گفت: امنیت در صنعت انرژی نه تنها به حفاظت از زیرساخت‌ها بلکه به تأمین آرامش و اطمینان برای تمامی شهروندان مرتبط می‌شود و برگزاری چنین همایش‌ها و رزمایش‌هایی، فرصتی است تا با همکاری تمامی ذی‌نفعان، به ارتقای سطح آمادگی و پاسخگویی به تهدیدات احتمالی بپردازیم. گفتنی است، این نشست در شرکت برق منطقه‌ای فارس و با حضور حراست‌های صنعت آب و برق استان فارس و نمایندگان دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل برگزار شد و اعضای کمیته به بررسی شرح وظایف خود پرداخته و بر اهمیت همکاری‌های بین‌بخشی در زمینه امنیت تاکید کردند.

جایگزینی هادی‌های جدید پر ظرفیت در داراب



سرپرست بهره‌برداری انتقال برق داراب استان فارس از اجرای طرح تعویض هادی‌های خطوط انتقال انرژی خبر داد و گفت: این طرح با هدف افزایش ظرفیت توان انتقالی خطوط انتقال برق در حال اجراست. به گزارش همین روابط عمومی، در جریان بازدید محمدجواد عسکری نماینده مردم داراب و زین‌دشت و

برگزاری دوره امنیت سایبری سامانه‌های کنترل صنعتی در توزیع برق آذربایجان غربی

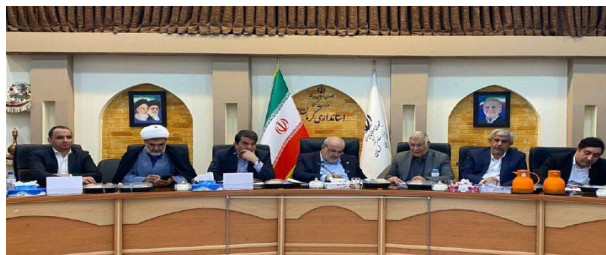
امنیت شبکه‌های صنعتی، مدیریت رخدادهای امنیتی، الزامات پدافند سایبری در صنعت برق، تحلیل نفوذ و روش‌های کاهش آسیب‌پذیری ارائه شد. مدرس دوره با تاکید بر رشد روزافزون تهدیدات سایبری علیه شبکه‌های برق‌رسانی کشور، نقش آموزش و به‌روزرسانی مستمر دانش فنی کارکنان را یکی از مهم‌ترین ابزارهای حفاظت از سامانه‌های حیاتی توزیع برق عنوان کرد. در پایان جلسه پرسش و پاسخ تخصصی با محوریت چالش‌های امنیت سایبری در شبکه توزیع برق استان برگزار و شرکت‌کنندگان به تبادل تجربیات و طرح نیازهای فنی پرداختند.



با هدف ارتقای سطح امنیت و افزایش تاب‌آوری سایبری در زیرساخت‌های حیاتی برق، دوره تخصصی امنیت سایبری شبکه‌ها و سامانه‌های کنترل صنعتی ویژه مدیران و کارشناسان فنی در شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی، در این دوره آموزشی که با حضور جمعی از مدیران، روسای ادارات و کارشناسان فنی برگزار شد، مباحثی از جمله شناسایی تهدیدات سایبری، اصول ایمن‌سازی سامانه‌ها،

به میزبانی برق منطقه‌ای کرمان برگزار شد

گردهمایی مدیران خدمات مشترکین شرکت‌های برق منطقه‌ای



در بخش‌های دیگر گردهمایی، نمایندگان شرکت‌های برق منطقه‌ای کشور موضوعاتی از جمله ضوابط فروش انشعاب، الزامات تعرفه‌ای، فرایندهای محاسبه صورتحساب، نحوه وصول مطالبات، بندهای قانونی مرتبط با برنامه هفتم توسعه، بهای راکتو و دستورالعمل‌های گواهی صرفه‌جویی را ارائه و بررسی کردند. گفتنی است، هدف نهایی این گردهمایی، ایجاد وحدت رویه ملی، ارتقای کیفیت خدمات و بهبود پاسخ‌گویی به مشترکان در چارچوب سیاست‌های وزارت نیرو و توانیر اعلام شد.

رشد چشمگیر نیروگاه‌های تجدیدپذیر در استان کرمان

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای کرمان در نشست مجمع نمایندگان استان با حضور وزیر نیرو و استاندار کرمان، از رشد ۸۳ درصدی ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، حمیدرضا حبیبی با اشاره به جایگاه استان در حوزه انرژی گفت: کرمان با ۵ هزار مگاوات ظرفیت اسمی و بیش از ۴ هزار مگاوات ظرفیت عملی از استان‌های مهم کشور در تولید برق است. وی افزود: ۲۶۶ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در مدار بهره‌برداری قرار دارد و بیش از ۴۰۰ مگاوات دیگر در دست احداث است. همچنین ۵ هزار مگاوات مجوز صادر شده و به همین میزان نیز درخواست جدید در دست بررسی است. حبیبی با اشاره به اقدامات شاخص شرکت در عبور ایمن از پیک تابستان ۱۴۰۳ گفت: تامین بخشی از برق صنایع از طریق بورس انرژی و تالار سبز، پایش مستمر مصرف صنایع بزرگ و اجرای کامل طرح‌های هوشمندسازی شبکه از جمله برنامه‌های اجرا شده است. وی افزود: ۳ طرح حیاتی شامل خط ۱۳۲ کیلوولت رابر-بافت، توسعه فیدرهای منوجان و افزایش ظرفیت پست پرتیا در حال اجراست و پیش از پیک سال آینده به مدار می‌آید.

عادی در هر زمان که درخواست شود، در صورتحساب دوره بعد اعمال می‌شود. به گفته وی، قبوض اوج بار نقشی موثر در ماه‌های ناترازی شبکه داشته و می‌تواند به مدیریت بار کمک قابل توجهی کند. در ادامه این نشست، حبیبی مدیرعامل برق منطقه‌ای کرمان، با اشاره به جایگاه راهبردی حوزه خدمات مشترکین به عنوان خط مقدم ارتباط با مردم، چالش‌های موجود را تشریح کرد و گفت: افزایش هزینه‌ها، تغییرات بازار انرژی، تحول نیازهای مشترکان و محدودیت‌های ناشی از مقررات قدیمی، مشکلاتی است که باید با بازنگری قوانین و طراحی سازوکارهای جدید رفع شود. وی با بیان اینکه برخی آیین‌نامه‌ها، از جمله مقررات نیروگاه‌های خودتامین و ماده ۴، تناسب لازم با شرایط امروز شبکه را ندارند، افزود: این موارد موجب بروز تناقضات فنی و اقتصادی در تصمیم‌گیری‌ها شده و در برخی موارد شرکت را مجبور به اجرای طرح‌های پربازده اما پرهزینه، مانند احداث پست‌های جدید بدون امکان مشارکت مشترکان، می‌کند. به گفته حبیبی، اصلاح قوانین، فعال‌سازی ظرفیت‌های مغفول در آیین‌نامه‌ها و توسعه مدل‌های مشارکتی می‌تواند هزینه‌ها را کاهش داده و بهره‌وری شبکه را افزایش دهد.



و گفت: مبنای قبوض صرفه‌جویی انرژی است نه بار و همین ویژگی، فرایند صدور، اعتبارسنجی و معامله‌پذیری را نسبت به قبوض معمولی متمایز می‌کند. وی با اشاره به ۲ نوع قبض صرفه‌جویی عادی و اوج‌بار افزود: قبوض صادر شده از خرداد تا پایان شهریور اوج بار محسوب می‌شوند و سایر قبوض در طبقه عادی قرار می‌گیرند. فاتح با بیان جزئیات اعتبار زمانی این قبوض اضافه کرد: قبض صرفه‌جویی تا پایان سال بعد از تاریخ صدور قابل معامله است و پس از آن تنها تا ۳ ماه قابلیت اعمال دارد. همچنین، ترتیب اعمال آنها در صورتحساب مشترک به صورت کاهشی از اوج‌بار، کم‌بار، میان‌بار است و مقادیر مازاد قابلیت انتقال به دوره‌های بعدی را دارند. مدیرکل دفتر امور اقتصادی و قراردادهای مشترکین توانیر با اشاره به لزوم اعلام یک ماهه قبوض اوج‌بار در بورس انرژی گفت: قبوض

گردهمایی دو روزه مدیران خدمات مشترکین شرکت‌های برق منطقه‌ای با هدف تبیین ضوابط، هماهنگی‌های اجرایی، هم‌اندیشی تخصصی و بررسی چالش‌های روز این حوزه، به میزبانی برق منطقه‌ای کرمان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای کرمان، این نشست با حضور مدیران و جمعی از کارشناسان خدمات مشترکین شرکت‌های برق منطقه‌ای کشور تشکیل و دستور کارهای کلیدی حوزه خدمات مشترکین، ضوابط جدید، سیاست‌های تعرفه‌ای، فرایندهای محاسبه صورتحساب و موضوعات اقتصادی مرتبط با مصرف‌کنندگان برق بررسی شد. عبدالرضا فاتح مدیرکل دفتر امور اقتصادی و قراردادهای مشترکین توانیر، در تشریح محورهای اصلی جلسه به ساختار قبوض صرفه‌جویی، ماهیت آنها و شیوه اعمال این قبوض در صورتحساب مشترکان پرداخت

مجری طرح برق روستایی توانیر تاکید کرد:

تسریع در توسعه شبکه برق روستایی استان زنجان

برگزاری نشست انتقال تجربیات و کارگاه ایده‌پردازی هوشمندسازی در برق منطقه‌ای سمنان



یافتن پاسخ این پرسش دانست که کدام فعالیت‌های تکراری در مشاغل مختلف شرکت قابلیت خودکارسازی توسط هوش مصنوعی را دارند؟ غلامرضا اساسه معاون بهره‌برداری نیز گزارشی از اقدامات و چالش‌های شناسایی شده در زمینه هوشمندسازی ارائه کرد. در ادامه، مدیران واحدهای مختلف ایده‌ها و پیشنهادهای خود را در قالب پاورپوینت، موشن‌گرافی و انیمیشن تشریح کردند. گفتنی است، بر اساس برنامه زمان‌بندی شده، در نظر است که ایده‌ها و تجربیات سایر معاونت‌ها و دفاتر مستقل نیز به صورت منظم و در جلسات یک ساعته برای دیگر کارکنان ارائه شود.

نخستین نشست انتقال تجربیات و کارگاه ایده‌پردازی در حوزه هوشمندسازی، با حضور مدیرعامل و کارکنان شرکت برق منطقه‌ای سمنان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای سمنان، در این نشست، حبیب قراگوزلو مدیرعامل شرکت ضمن قدرانی از همکاران در معاونت بهره‌برداری به جهت ارائه ایده‌ها و اقدامات موثر در کوتاه‌ترین زمان گفت: با توجه به شتاب فزاینده تحول فناوری به واسطه توسعه هوش مصنوعی، بهره‌گیری از این ظرفیت برای هوشمندسازی فرایندهای کاری در تمامی بخش‌های شرکت ضرورتی اجتناب ناپذیر است. وی هدف اصلی پرداختن به این حوزه را

روستایی اظهار داشت: در جهت ارتقای خدمات رسانی و کاهش تلفات انرژی، بازدید و پایش روزانه از چاه‌های کشاورزی و کنتورهای برق در دستور کار قرار دارد. وی با بیان اینکه جذب اعتبارات جدید و تامین تجهیزات نیز موجب تسریع اجرای طرح‌های در دست اجرا می‌شود، تصریح کرد: در سال جاری ۱۰۴ طرح اصلاح و بهسازی شبکه برق روستایی با اعتباری بالغ بر ۵۰۰ میلیون ریال و میانگین ۱۹ درصد پیشرفت فیزیکی در دست اجراست. همچنین ۱۰۹ طرح توسعه شبکه برق روستایی نیز با ۲۶ درصد پیشرفت فیزیکی و اعتباری بیش از ۴۱۰ میلیون ریال در مناطق مختلف استان زنجان اجرا می‌شود. به گفته کاظمی، شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان در حال حاضر ۱۷۷ هزار و ۱۳۶ مشترک روستایی را تحت پوشش دارد و از میان هزار و سه روستای استان، ۹۰۹ روستا دارای برق پایدار هستند. سایر روستاها به دلیل فاقدسکنه بودن، نیاز به برق‌رسانی جدید ندارند و با بهسازی شبکه‌های برق روستایی علاوه بر افزایش رضایت‌مندی مردم، موجب رشد اقتصادی، ایجاد اشتغال و تثبیت جمعیت در این مناطق می‌شود. وی با بیان اینکه ناوگان خودرویی شرکت نوسازی شده و سطح خدمات به مردم به شکل محسوسی افزایش یافته است، افزود: ۲ دستگاه بالابر ۱۴ متری خریداری و تحویل گرفته شده که با حضور نماینده توانیر رونمایی خواهند شد. همچنین خرید تعدادی بالابر ۱۲ متری، جرثقیل و کامیونت نیز در حال انجام است. گفتنی است در پایان این نشست، ضمن گرامی‌داشت شهید والا مقام امیرعلی حاجی‌زاده، از پایگاه شهید تجلی بازدید به عمل آمد و سپس ۲ دستگاه بالابر ۱۴ متری و ۳ دستگاه کامیون بنز جرثقیل‌دار به‌عنوان بخشی از ناوگان جدید شرکت، با حضور مسوولان رونمایی شد.



در نشست با حضور مجری طرح برق روستایی شرکت توانیر، توسعه شبکه برق روستایی و نوسازی ناوگان خودرویی در شرکت توزیع برق زنجان با هدف ارتقای کیفیت خدمات رسانی به مشترکان مورد تاکید قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، در این نشست مجید برنگی مجری طرح برق روستایی با بیان اینکه بلوغ سازمانی و نظم ساختاری در این شرکت به خوبی مشهود است، گفت: در گزارش‌ها و برنامه‌های ارائه شده، دقت، سرعت و کیفیت در اجرای طرح‌ها به وضوح دیده می‌شود. این میزان از هماهنگی و شفافیت، بیانگر وجود مدیریت کارآمد نیروهای متخصص و تعهد سازمانی بالاست که می‌تواند الگویی برای سایر شرکت‌های توزیع باشد. وی در ادامه اظهار داشت: در بازدیدهای آتی از طرح‌های توسعه و اصلاح شبکه روستایی، جزئیات فنی و روند پیشرفت به صورت میدانی مورد بررسی قرار خواهد گرفت تا نقاط قوت و نیازهای پشتیبانی مشخص شود. تسریع در اجرای طرح‌ها با توجه به شرایط اقتصادی کشور از اهمیت بالایی برخوردار است و توانیر از این مسیر حمایت خواهد کرد. عادل کاظمی مدیرعامل شرکت نیز با اشاره به اجرای طرح‌های متعدد توسعه و اصلاح شبکه‌های برق

با حضور قائم مقام معاون هماهنگی توزیع توانیر

نشست بررسی عملکرد شرکت توزیع برق سمنان برگزار شد



نشست بررسی عملکرد فنی، اجرایی و ارزیابی برنامه‌های توسعه‌ای شرکت توزیع نیروی برق سمنان با حضور قائم مقام معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع برق سمنان، در این نشست، عملکرد فنی، اجرایی و برنامه‌های توسعه‌ای شرکت مورد ارزیابی قرار گرفت و گزارش جامعی از اقدامات انجام شده در حوزه‌های مختلف ارائه شد.

در ابتدای جلسه، قاسم شهبانی قائم مقام معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با اشاره به تلاش‌های انجام شده در کاهش تلفات شبکه، بر تداوم طرح‌های تبدیل سیم مسی به کابل خودنگهدار و پیگیری مستمر برنامه‌های کاهش تلفات تاکید کرد. وی استفاده از فناوری‌های نوین، بهره‌گیری از تجهیزات پیشرفته و مدیریت دارایی فیزیکی را از الزامات توسعه پایدار شبکه توزیع عنوان کرد و تصریح داشت: استمرار این اقدامات می‌تواند جایگاه برتر شرکت توزیع برق استان سمنان را در سطح کشور بیش از گذشته تثبیت کند. مهدی پاکطینت مدیرعامل شرکت نیز گزارشی تفصیلی از وضعیت مصرف، توسعه زیرساخت‌ها، مدیریت شبکه و اقدامات انجام شده در مقابله با استفاده غیرمجاز از برق ارائه داد و توسعه نیروگاه‌های خورشیدی را از دستاوردهای مهم سال جاری برشمرد و از همراهی مسوولان، به ویژه استاندار سمنان در پیشبرد این طرح‌ها قدرانی کرد. وی با اشاره به وجود بیش از ۴۳۰ هزار مشترک در استان گفت: حدود ۷۰ درصد مصرف برق مربوط به بخش تولید است و این امر لزوم تامین پایدار برق صنایع و کشاورزی را برجسته می‌کند. در بخشی از گزارش ارائه شده، مدیرعامل به عملکرد شرکت در حوزه مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز اشاره کرد و اعلام داشت: از سال ۱۳۹۸ تاکنون بیش از ۵۳۰۰

دستگاه استخراج رمزارز از ۳۲۱ مرکز کشف و جمع‌آوری شده و تنها در یک سال اخیر بیش از ۲۰ میلیارد ریال جریمه برای استفاده‌کنندگان غیرمجاز صادر شده است. پاکطینت افزود: در ۸ ماه نخست سال جاری ۱۱ مانور قطع انشعاب غیرمجاز اجرا شده و ۶۸ مورد نیز شناسایی و جمع‌آوری شده است. وی از اجرای طرح‌های پایلوت شامل کنترل پذیرسازی فیدهای خورشیدی، مدیریت هوشمند روشنایی معابر، ارتقای سخت‌افزارهای پایش شبکه و کنترل پذیرسازی مشترکان شهرک صنعتی سمنان در کشور خبر داد. **ارتقای هوشمندسازی شبکه برق استان سمنان برای عبور از اوج بار سال آینده**

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان گفت: هوشمندسازی شبکه و نصب کنتورهای کنترل‌پذیر



و رویت‌پذیر، نقش بسیار موثری در مدیریت ناترازی انرژی و عبور امن از اوج بار سال ۱۴۰۵ دارد. به گزارش همین روابط عمومی،

و تداوم خدمت‌رسانی به مردم در کوتاه‌ترین زمان ممکن است. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهدی پاکطینت افزود: این شرکت با تکیه بر توان کارشناسان، نیروهای عملیاتی و زیرساخت‌های فنی، برنامه‌های آموزشی و تمرینی متعددی را در دستور کار دارد تا در شرایط واقعی بحران، اختلالی در تامین برق مشترکان ایجاد نشود. وی تاکید کرد: بازنگری مستمر در سناریوهای پدافند غیرعامل و بحران و استفاده از فناوری‌های نوین پایش شبکه، از مهم‌ترین رویکردهای این شرکت برای افزایش تاب‌آوری زیرساخت‌های برق است. علیرضا قیومی سرپرست معاونت بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت نیز در این مانور با اشاره به اهمیت رصد لحظه‌ای شبکه گفت: در این رزمایش، تیم‌های فنی و دیسپاچینگ با شبیه‌سازی شرایط بحرانی، نحوه مدیریت قطع و وصل اضطراری و بازایی سریع شبکه را

مهدی پاکطینت تصریح کرد: با بهره‌گیری از این تجهیزات، امکان پایش و کنترل مصرف به صورت لحظه‌ای فراهم می‌شود و می‌توانیم از بروز خاموشی‌های ناخواسته تا حد بسیار زیادی جلوگیری کنیم. وی در ادامه گفت: در حال حاضر، از مجموع بالغ بر ۴۳۳ هزار مشترک فعال استان، بیش از ۴۸ هزار مشترک به کنتورهای هوشمند مجهز شده‌اند که بخشی از آن‌ها کنترل‌پذیر و بخشی رویت‌پذیر هستند. این اقدام باعث می‌شود شبکه در زمان‌های اوج بار به صورت هوشمند مدیریت و تنظیم شود. پاکطینت در پایان خاطرنشان ساخت: هوشمندسازی نه تنها مصرف‌کنندگان را در مدیریت بهتر انرژی توانمند می‌کند، بلکه امکان پایش آنی مصرف، قطع و وصل از راه دور و تحلیل دقیق ناترازی شبکه را برای شرکت فراهم می‌آورد. این اقدام، کلید عبور امن از اوج بار سال آینده و ارتقای تاب‌آوری شبکه برق استان سمنان است.

اجرای مانور مخاطرات طبیعی با محوریت زلزله در سمنان

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان، در حاشیه مانور مدیریت مخاطرات طبیعی با محوریت زلزله که در منطقه عمومی پارک کوهستان برگزار شد، گفت: هدف اصلی این مانور حفظ پایداری شبکه، کاهش خسارات احتمالی

تمرین کردند تا نقاط ضعف احتمالی در تجهیزات و فرایندها شناسایی و اصلاح شود. وی افزود: هدف ما این است که حتی در شرایط وقوع زلزله، پایداری شبکه و تامین برق مراکز حیاتی بدون وقفه ادامه یابد. حسین حافظی مدیر توزیع برق شهرستان سمنان نیز به عنوان مسوول تیم اجرایی این مانور، اجرای دقیق برنامه‌ها را نتیجه هماهنگی تمامی واحدهای عملیاتی دانست و گفت: حضور میدانی نیروهای برق در چنین رزمایش‌هایی موجب افزایش تجربه، سرعت تصمیم‌گیری و انسجام عملکرد در شرایط واقعی بحران می‌شود. وی با اشاره به اقدامات انجام شده در جریان این مانور افزود: نصب ۵ اصله تیر چوبی، احداث ۲۵۰ متر شبکه و روشنایی معابر، برپایی ۲۰ پایه چراغ روشنایی با قابلیت تامین برق چادرهای اضطراری، راه‌اندازی ۳ دستگاه دیزل ژنراتور برای تامین برق محل امن، راه‌اندازی ۴ دستگاه موتور برق سیار و تامین برق به همراه ایجاد یک دستگاه برج نوری از جمله مهم‌ترین اقدامات انجام شده در این رزمایش بود. گفتنی است، این مانور با حضور مدیران استانی و کشوری و با مشارکت نیروهای عملیاتی مدیریت توزیع برق شهرستان‌های سمنان، شاهرود، مهدیشهر و سرخه در منطقه عمومی پارک کوهستان با استعداد ۳۵ نفر تیم مدیریتی، عملیاتی و پشتیبانی ۱۵ دستگاه خودرو در محل پارک کوهستان شهرستان سمنان برگزار شد.



طی یک سال گذشته

۲۶ روستای سیستان و بلوچستان برق‌دار شدند



به گفته وی، عدم تعریف حریم شبکه برق، ساخت‌وساز در حریم شبکه، نداشتن کد آبادی و تاییدیه دستگاه‌های متولی جهت خدمت‌رسانی، داشتن برخی معارضات از جمله چالش‌های مرتبط در این بخش است. مدیرعامل توزیع برق استان سیستان و بلوچستان ادامه داد: بهسازی، توسعه و احداث شبکه‌های برق روستایی از جمله دیگر اقدامات مهم انجام شده این شرکت در بخش روستایی است که به صورت منظم در حال انجام است.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان گفت: طی یک سال اخیر، ۲۶ روستای این استان با صرف اعتباری بیش از ۳ هزار میلیارد ریال از روشنایی برق مطمئن و پایدار بهره‌مند شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان، محمد ربیسی اظهار داشت: در حال حاضر ۹۹ درصد روستاهای این استان از برق مطمئن و پایدار بهره‌مندند و این شرکت آمادگی کامل جهت برق‌رسانی به تمامی مناطقی که مجوز لازم از دستگاه‌های متولی را داشته باشند، دارد. ربیسی در ادامه گفت: قبل از پیروزی انقلاب اسلامی ایران، ۳۳ روستای این استان برق‌دار بودند، در حالی که پس از انقلاب و تاکنون بیش از ۵ هزار روستای این منطقه از روشنایی برق مطمئن و پایدار بهره‌مند هستند.

بهسازی شبکه برق ۷ روستای صالح‌آباد ایلام



شبکه برق ۷ روستا در صالح‌آباد ایلام با هدف تقویت زیرساخت حیاتی برق و بهبود کیفیت زندگی ساکنان بهسازی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق ایلام، محمدجواد کمری مدیر امور برق صالح‌آباد گفت: روستاهای گلان، کرپو، ریکا، چما، بانویزه، بانروشان و ماربره تحت پوشش این بهسازی قرار گرفتند. وی اظهار داشت: در قالب این طرح، نزدیک به یک کیلومتر از شبکه قدیمی و فرسوده که بخشی از آن بر روی پایه‌های چوبی مستهلک قرار داشت، با پایه‌های مستحکم بتنی جایگزین شد. کمری افزود: علاوه بر این، بیش از ۵۰ مورد از تجهیزات و قطعات فرسوده نیز با نمونه‌های جدید و به‌روز تعویض شد. این اقدام تاثیر مستقیمی در زندگی

اختتامیه پنجمین دوره پویش مدیریت مصرف برق با حضور مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شیراز، مدیرکل آموزش و پرورش استان فارس، معاون مدیرکل روابط عمومی وزارت نیرو و روابط عمومی دانشگاه شیراز برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق شیراز، محمدرضا سلاحی مدیرعامل شرکت با تقدیر از همراهی اداره کل آموزش و پرورش فارس در جهت برگزاری شایسته پنجمین دوره پویش مدیریت مصرف اظهار داشت: استقبال دانش آموزان از پویش های انرژی نشان از دغدغه مندی آنها دارد و اظهار امیدواری کرد پویش مدیریت مصرف طی سال های آینده در مقیاس گسترده تری برگزار شود.

در ادامه این مراسم، محسن کلاری مدیرکل آموزش و پرورش استان فارس از دانش آموزان به عنوان «سفیران مدیریت مصرف» و «قهرمانان انرژی» یاد کرد و گفت: گروه سنی کودک و نوجوان نقش مهمی در مدیریت مصرف برق بخش خانگی ایفا می کنند. کلاری اظهار داشت: آموزه های دینی و فرهنگ غنی ایرانی ریشه در تمدن این دیار دارد و باید از این فرازهای ارزشمند در جهت ارتقا کیفیت زندگی جامعه و مشارکت در تامین انرژی پایدار بهره برد. در ادامه این مراسم، محمدرضا سلاحی جُره معاون مدیرکل روابط عمومی وزارت نیرو گفت: استقبال جامعه



برگزاری پنجمین پویش مدیریت مصرف انرژی برق در شیراز

دانش آموزی فارس از پویش مدیریت مصرف سرمایه ای ارزشمند است و کودکان و نوجوانان به عنوان آینده سازان ایران اسلامی نقش مهمی در کاهش ناترازی انرژی ایفا می کنند. وی نقش فرهنگ سازی و آموزش در مدیریت میزان تقاضا را پراهمیت برشمرد و اظهار داشت: برگزاری موفقیت آمیز این پویش ریشه در همکاری مطلوب آموزش و پرورش فارس دارد و این امر به عنوان الگویی فاخر می تواند به سایر دستگاه ها تسری یابد. گفتنی است، این پویش با هدف ترویج فرهنگ مدیریت مصرف انرژی در مدارس استان فارس در چارچوب تفاهم نامه همکاری میان شرکت توزیع برق شیراز و اداره کل آموزش و پرورش فارس اجرا شد.

برگزاری مانور نقطه صفر در شرکت توزیع برق شیراز

مدیر دفتر بحران و پدافند غیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شیراز از برگزاری مانور نقطه صفر با هدف ارتقاء آماجگی و تاب آوری شبکه خبر داد.

به گزارش همین روابط عمومی، علی اکبر فضل الهی گفت: مانور دورمیزی نقطه صفر با رویکرد زلزله فرضی و آسیب به تاسیسات زیربنایی با هدف ارتقای آمادگی، افزایش هماهنگی و تقویت تاب آوری در برابر شرایط اضطراری به همت کارکنان شرکت توزیع نیروی برق شیراز برگزار شد.



وی افزود: موارد مرتبط با هماهنگی و نحوه مشارکت شرکت در مانور عملیاتی وزارت نیرو در منطقه مرکز و جنوب به همراه مشارکت در مانور تمام عیار استانی مورد بحث و بررسی قرار گرفت. به گفته فضل الهی، در مانور دورمیزی نقطه صفر از سوی شرکت توزیع برق شیراز تجهیزات مورد نیاز،

مدیر دفتر بحران و پدافند غیرعامل شرکت توزیع برق شیراز افزود: برگزاری مانورها نقش ارزنده ای در ارتقای هوشمندی در مدیریت بار اضطراری، سنجش کارآمدی منابع انسانی و افزایش سطح آمادگی برای مواجهه مطلوب با شرایط بحرانی دارد.

جمع آوری ۳۳ مورد انشعاب غیرمجاز در قم



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان قم از اجرای مرحله دوم طرح ساماندهی و پایش انشعاب های غیرمجاز در این استان خبر داد و گفت: در این مرحله تعداد ۳۳ مورد استفاده غیرقانونی از برق در شهرک صنوف قم شناسایی و جمع آوری شد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق استان قم، امید رفیعی مدیرعامل شرکت با اشاره به نتایج مرحله نخست این طرح افزود: در این مرحله ۱۳۰ مورد انشعاب غیرمجاز جمع آوری شد و تاثیر این اقدامات نظارتی و همچنین همکاری اصناف در اجرای این طرح موجب کاهش چشمگیر استفاده از برق های غیرمجاز شد. وی همچنین اظهار داشت: استفاده کنندگان از انشعاب های غیرمجاز برای دریافت انشعاب قانونی راهنمایی خواهند شد تا با اصلاح وضعیت مصرف، هم از بروز مشکلات احتمالی در شبکه توزیع برق جلوگیری شود و هم پایداری و بهره وری شبکه توزیع برق ارتقا یابد. رفیعی ضمن قدردانی از تلاش گروه های عملیاتی در امور برق مناطق و همچنین مجری طرح جمع آوری برق های غیرمجاز شرکت خاطر نشان ساخت: این طرح با هدف کاهش تلفات انرژی، ارتقای پایداری شبکه توزیع برق و تحقق عدالت در مصرف انرژی در سطح استان قم ادامه خواهد داشت و شناسایی و جمع آوری موارد باقیمانده نیز در دستور کار قرار گرفته است. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان قم در پایان یادآور شد: با توجه به ظرفیت ایجاد شده، افراد متخلف که مجددا اقدام به برقراری برق های غیرمجاز داشته باشند، تحت پیگیری حقوقی قرار خواهند گرفت.

به میزبانی شرکت توزیع برق خراسان رضوی برگزار شد

نشست نظارت عالییه شرکت توانیر در حوزه خدمات مشترکین

وضعیت ناوگان خودرویی پرداخت، گفتنی است، تیم ارزیابی نظارت عالییه توانیر طی ۲ روز از بخش های مختلف زیرمجموعه معاونت فروش و خدمات مشترکین در ستاد و شهرستان های استان بازدید کرده و عملکرد، فرایندها و شاخص های اجرایی را مورد بررسی قرار دادند.

برگزاری نهمین جلسه کمیته راهبری فرایندهای بهره برداری در خراسان رضوی

نهمین جلسه کمیته راهبری فرایندهای بهره برداری با حضور مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر و با تاکید بر توسعه عملیات خط گرم برای کاهش خاموشی ها در مشهد برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این نشست، علیرضا خداینده مدیرعامل شرکت با اشاره به اهمیت موضوعات کلان حوزه بهره برداری، بر رسیدگی فوری به برخی اولویت های عملیاتی تاکید کرد. وی تامین ناوگان استاندارد برای مناطق صعب العبور، سرمایه گذاری در توسعه عملیات خط گرم فرمان از نزدیک و تامین نقدینگی لازم برای خرید بالابرها و تجهیزات تخصصی را از نیازهای حیاتی صنعت توزیع برق دانست. در ادامه جلسه، رضا کفیلی مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر با قدردانی از نگاه تخصصی مدیرعامل توزیع برق خراسان رضوی، توسعه عملیات خط گرم را برای جلوگیری از خاموشی های ناشی از تعمیرات شبکه یک ضرورت اساسی دانست. وی تاکید کرد: نباید اجازه دهیم عملیات تعمیراتی باعث تحمیل خاموشی به مشترکان شود. کفیلی تجربه موفق خراسان در اجرای عملیات خط گرم را قابل تعمیم به سایر شرکت های توزیع دانست و خواستار انتقال این دانش عملی شد. مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر، نقش کمیته راهبری فرایندها را در تضمین اجرای صحیح برنامه های بهره برداری مهم ارزیابی کرد و گفت: در صورت تدوین صحیح فرایندها، می توان از اجرای درست برنامه ها اطمینان حاصل کرد. در پایان احمد اسدی، معاون بهره برداری شرکت توزیع برق خراسان رضوی، گزارشی از پیگیری مصوبات کمیته عالی بهره برداری ارائه کرد و سایر اعضا نیز مطابق دستور جلسه، گزارش های تخصصی خود را مطرح کردند.



نشست نظارت عالییه حوزه خدمات مشترکین شرکت توانیر با حضور معاون دفتر خدمات مشترکین شرکت توانیر و اعضای تیم نظارت، به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق خراسان رضوی، علیرضا خداینده مدیرعامل شرکت در این نشست با ابراز خرسندی از میزبانی تیم نظارت عالییه توانیر گفت: امیدواریم این حضور فرصتی برای بهره گیری از تجربیات و نکات ارزنده تیم باشد. اعتقاد داریم این ارزیابی ها می تواند فضای سازنده ای برای تبادل دانش و ارتقای عملکرد ایجاد کرده و به پویایی صنعت برق کمک شایانی کند. وی با اشاره به تغییرات اساسی در ماموریت شرکت های توزیع در پی شرایط ناترازی صنعت برق افزود: مدیریت مصرف، هوشمندسازی شبکه و تولید در توزیع از مهم ترین رویکردهای صنعت برق است. در همین جهت سال گذشته نقشه استراتژی شرکت تدوین و عملیاتی شد و از ابتدای امسال تمامی معاونت ها و واحدها اجرای برنامه ها را بر اساس آن دنبال می کنند. در ادامه، شقایق یوسفی معاون دفتر خدمات مشترکین توانیر اظهار داشت: هدف این ارزیابی، شناسایی ظرفیت ها و دریافت نکات ارزشمند از عملکرد این شرکت است. تلاش ما این است که تجربیات موفق خراسان رضوی را استخراج کرده و به صورت الگو به سایر شرکت های توزیع برق منتقل کنیم. در بخش دیگری از این نشست، مرادی معاون فروش و خدمات مشترکین شرکت، گزارشی جامع از وضعیت خدمت رسانی به مشترکان ارائه کرد. وی به تشریح شاخص هایی شامل وضعیت مصرف و فروش انرژی از ابتدای سال، درصد وصول مطالبات جاری و کل، تحلیل روند فروش انشعاب طی ۲ سال اخیر، متوسط زمان واگذاری انشعاب ها و علل تاخیرها، وضعیت انشعاب های غیردائم در ۳ سال گذشته، سهم خدمات غیرحضوری، فرایند فروش مستقیم تابلو و لوازم اندازه گیری، سامانه فروش مستقیم، رویت پذیری مشترکان، روند ساماندهی و هوشمندسازی شبکه شهر سیدآباد، آمار کنترل پذیری مشترکان و

ارتقای مهارت‌های حرفه‌ای گزینش در صنعت برق کشور با برگزاری دوره آموزشی تخصصی تکنیک‌های مصاحبه و گزینش در مشهد



برگزاری چنین دوره‌هایی نشان‌دهنده عزم جدی مجموعه وزارت نیرو برای حرکت به سوی حرفه‌ای‌سازی و شفافیت در نظام گزینش است. وی افزود: این شرکت همواره در مسیر توسعه آموزش‌های تخصصی پیشگام بوده و آماده همکاری گسترده‌تر برای ارتقای سطح مهارت‌های کارشناسان حوزه گزینش سراسر کشور است. در ادامه، سید محمدهادی سیدی مدیر دفتر آموزش و برنامه‌ریزی نیروی انسانی گفت: این دوره با هدف ارتقای توانمندی کارشناسان گزینش برگزار و سرفصل‌هایی همچون مهارت‌های تحلیل رفتار، روش‌های مدرن ارزیابی و تکنیک‌های مصاحبه ساختار یافته به شکل کاربردی ارائه شد. سیدی خاطرنشان ساخت: مشارکت مشهد در میزبانی این رخداد ملی، فرصتی ارزشمند برای تبادل تجربه میان کارشناسان هسته‌های گزینش بود و امیدواریم خروجی این دوره در بهبود فرآیندهای کلان نیروی انسانی در سطح صنعت برق کشور منعکس شود.

بهینه‌سازی ۵۰۰ کیلومتری شبکه برق گچساران



ریال برای بهسازی شبکه برق گچساران در سال جاری هزینه شده است تاکید کرد: نصب ۱۶ پایه بتنی فشار متوسط و ۱۴ پایه چوبی فشار ضعیف از جمله مراحل بهینه‌سازی است. داریوشی با اشاره به اینکه هم اکنون مانور بهسازی شبکه برق روستای آزادگان در دهستان خیرآباد در حال انجام است تاکید کرد: اصلاح و بهسازی نقاط معیوب شبکه برق گچساران ادامه دارد. مدیر اداره برق گچساران تصریح کرد: در طرح بهینه‌سازی و تعمیر شبکه برق ۹ نیروی عملیاتی این شهرستان اقدام به رفع عیب شبکه معیوب کردند و ۲۴ فیدر متشکل از حدود ۹۰۰ کیلومتر شبکه برق برای خدمت‌رسانی به ۵۰ هزار مشترک در شهرستان ۱۲۶ هزار نفری گچساران ایجاد شده است.

مدیر امور برق ناحیه گچساران گفت: از ابتدای سال جاری تاکنون شبکه برق ۳۰ منطقه شهری و روستایی به طول ۵۰۰ کیلومتر در این شهرستان تعمیر و بهسازی شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد، شاپور داریوشی افزود: روستاهای امامزاده جعفر، ناصرآباد، جهادآباد، ماهور، باشت، چهارپیشه علیا و سفلی، آبوت، آب انجیر، آبکل، خربل، ده جلیل، آبریکون، خیرآباد، آرو، شهرک صنعتی ناصرآباد، مناطق مسکونی شهری چهارراه جهاد، شهرک خلیج فارس، چهارراه زندان از جمله نقاطی است که بهینه‌سازی شبکه برق در آنان انجام شده است. وی با اشاره به اینکه ۱۲۰ میلیارد

در هفته سی و پنجم سال ۱۴۰۴

تقاضای مصرف برق از ۴۸ هزار مگاوات گذشت

همچنین بیشترین رشد متوسط دمایی شرکت‌های برق منطقه‌ای از ابتدای سال تاکنون، به ترتیب مربوط به شرکت‌های برق منطقه‌ای خراسان، کرمان، سمنان و یزد بوده است.

۳.۲ میلیارد کیلوواتساعت برق در بورس انرژی فروش رفت

در هفته سی و پنجم سال ۱۴۰۴، حجم معاملات برق در بورس انرژی به ۳ میلیارد و ۲۰۵ میلیون و ۷۴۴ هزار کیلوواتساعت برق و ارزش ۶ هزار و ۲۱۲ میلیارد ریال رسید. به گزارش همین روابط عمومی، بازار برق بورس انرژی ایران میزبان دادوستد ۳ میلیارد و ۲۰۵ میلیون و ۷۴۴ هزار کیلوواتساعت برق در تمامی تابلوها طی هفته اخیر بود؛ فروش این میزان برق به ثبت مجموع ارزشی برابر ۶ هزار و ۲۱۲ میلیارد ریال انجامید. تابلو فیزیکی برق در این هفته میزبان فروش یک میلیارد و ۳۲ میلیون کیلوواتساعت برق تولیدی در نیروگاه‌های حرارتی بزرگ مقیاس به شکل فیزیکی بود. این معاملات به ثبت مجموع ارزشی معادل هزار و ۶۶۵ میلیارد ریال انجامید. همچنین در همین بازه هفتگی ۲ میلیارد و ۱۴۳ میلیون و ۳۲۷ هزار کیلوواتساعت برق تولیدی در نیروگاه‌های حرارتی بزرگ مقیاس به شکل سلف در تابلو مشتقه برق دادوستد شد و این معاملات مجموع ارزشی معادل ۳ هزار و ۹ میلیارد ریال را رقم زد. در سومین هفته آبان، ۲۳ میلیون و ۵۸۱ هزار کیلوواتساعت برق تولیدی در نیروگاه‌های تجدیدپذیر به شکل سلف در تابلو مشتقه برق سبز دادوستد شد و این معاملات به ثبت مجموع ارزشی معادل هزار و ۱۹۶ میلیارد ریال انجامید. همچنین در این زمان ۶ میلیون و ۲۶۴ هزار و ۲۸۴ کیلوواتساعت برق تولیدی در نیروگاه‌های تجدیدپذیر به شکل فیزیکی در تابلو فیزیکی برق سبز دادوستد شد و این معاملات نیز مجموع ارزشی معادل ۳۳۰ میلیارد و ۷۸۶ میلیون ریال را به همراه داشت.

برق‌رسانی به روستاهای بدون برق شهرستان قیر و کارزین فارس

موثر و مفیدی در جهت تامین برق پایدار در سطح روستاهای استان فارس انجام شده که امیدواریم این تلاش‌ها در جهت بهبود وضعیت شبکه‌های برق روستایی و در نهایت افزایش رضایت‌مندی مشتریان به صورت مستمر ادامه داشته باشد. در ادامه مدیرعامل توزیع برق استان فارس، نیز اظهار داشت: توجه و بهبود زیرساخت‌های شبکه برق روستایی، جزو اولویت‌های اصلی و افتتاح طرح‌های متعدد برق روستایی در روستاهای حوزه فعالیت این شرکت، بیانگر اهتمام جدی مجموعه در تحقق اهداف توسعه‌ای و ارتقای کیفیت خدمات‌رسانی در روستاها است. حمیدرضا جالری، انرژی برق را عاملی مهم و تاثیرگذار در رشد اقتصادی و رفاه اجتماعی در روستاها عنوان و ابراز امیدواری کرده‌مچنان‌بتوانیم با همکاری و برنامه‌ریزی‌های منسجم، رسالت خود را در تامین برق مطمئن و پایدار و ارتقای کیفیت زندگی روستائیان انجام دهیم. میلاد محبی مدیر توزیع برق شهرستان قیر و کارزین نیز در تشریح این طرح‌ها گفت: برق‌رسانی به روستای بدون برق پوزه هزار قدمی با احداث ۳۳۰ متر شبکه فشار ضعیف و صرف ۶ میلیارد ریال انجام و ۱۰ خانوار از روشنایی برق بهره‌مند شدند. وی افزود: همچنین طرح برق‌رسانی به روستای بدون برق بنکوی حیدری نیز با احداث ۵۰۰ متر شبکه و صرف ۵ میلیارد ریال اعتبار انجام و ۸ خانوار نیز از روشنایی برق برخوردار شدند.

نصب ۱۲۷ هزار کنتور هوشمند برق در استان مرکزی

مسیر مدیریت مصرف و افزایش بهره‌وری انرژی به شمار می‌آید. محمودی تصریح کرد: برنامه‌ریزی اولیه بر تعویض کنتور مشترکان با مصرف بالاتر از الگو متمرکز بوده و در ادامه تمامی مشترکان خانگی و سایر مصارف نیز تحت پوشش قرار خواهند گرفت. وی در پایان خاطرنشان ساخت: نسل جدید لوازم اندازه‌گیری با قابلیت مدیریت انرژی توسط مشترک، رویت‌پذیری و خوانش از راه دور، تحولی بزرگ در صنعت برق کشور محسوب می‌شود.



براساس گزارش گروه تحلیل عملکرد و گزارشات راهبری شبکه برق کشور، اوج تقاضای مصرف برق در هفته سی و پنجم سال ۱۴۰۴ به ۴۸ هزار و ۹۳ مگاوات رسید که نسبت به مدت مشابه سال قبل، تغییر محسوسی نداشت. به گزارش روابط عمومی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، بیشینه تقاضای مصرف برق کشور در هفته سی و پنجم سال ۱۴۰۴ در روز سه‌شنبه (پنجم آبان ماه) به ۴۸ هزار و ۹۳ مگاوات رسید. لازم به توضیح است این میزان مصرف برق در روز مشابه سال قبل، ۴۸ هزار و ۱۳۹ مگاوات بوده است که در سال جاری، تغییر محسوسی نداشت. گفتنی است، میزان تقاضای مصرف انرژی برق در طول روز اشاره شده، ۱۰۰۳۶۶۰ مگاواتساعت بوده است که نسبت به روز مشابه سال قبل، یک درصد کاهش یافت. همچنین رشد تقاضای انرژی برق از ابتدای سال جاری تاکنون، ۲۵۳ درصد گزارش شده است. براساس این گزارش، میانگین دمای وزنی کشور در روز مذکور، ۱۵.۱۲ درجه سانتی‌گراد بوده است که نسبت به روز مشابه سال قبل، ۱.۰۵ درجه کاهش نشان می‌دهد. لازم به توضیح است، بیشترین رشد مصرف انرژی شرکت‌های برق منطقه‌ای از ابتدای سال تاکنون، به ترتیب مربوط به شرکت‌های برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان، هرمزگان، مازندران و آذربایجان بوده است.



همزمان با سفر مجری برق روستایی شرکت توانیر به استان فارس، طرح برق‌رسانی به روستاهای بدون برق شهرستان قیر و کارزین فارس به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق فارس، با حضور مجید برنگی مجری طرح برق روستایی شرکت توانیر، مدیرعامل توزیع برق فارس، پرسنل مدیریت توزیع نیروی برق شهرستان قیر و کارزین و جمعی از مسوولان محلی، طرح برق‌رسانی به ۲ روستای بدون برق «پوزه هزار قدمی» و «بنکوی حیدری» شهرستان قیر و کارزین انجام و تعداد ۱۸ خانوار روستایی از روشنایی برق برخوردار شدند. مجید برنگی در این مراسم گفت: از ابتدای پیروزی انقلاب اسلامی تا به امروز شاهد پیشرفت‌های بسیار زیادی در حوزه برق‌رسانی روستایی در کشور بوده‌ایم، به طوری که ۹۹.۸ درصد از روستاهای کشور تاکنون از روشنایی برق برخوردار شده‌اند. وی بر تسریع اجرای طرح‌ها و بهبود کیفیت تامین برق روستاها تاکید کرد و افزود: طی چند سال اخیر تلاش‌های بسیار

مدیرعامل شرکت توزیع برق مرکزی از نصب بیش از ۱۲۷ هزار کنتور هوشمند از ابتدای سال جاری تاکنون، در سطح استان خبر داد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق استان مرکزی، محمود محمودی مدیرعامل شرکت افزود: در سال جاری ۱۱ هزار و ۴۴۹ کنتور هوشمند جدید نصب شده که براساس برنامه‌ریزی انجام شده، تا پایان سال این تعداد به ۲۰ هزار کنتور خواهد رسید. وی با اشاره به اهمیت این طرح گفت: نصب کنتورهای هوشمند، گامی اساسی در

با راهبری برق منطقه‌ای تهران

نیروگاه‌های خورشیدی ۷ مگاواتی توسعه می‌یابند



راهاندازی است که انتظار می‌رود تا پایان آذرماه بخش عمده‌ای از آن به بهره‌برداری برسد. همچنین در مناطق قرچک، ورامین و سایر نقاط استان نیز طرح‌های کوچک و متوسط خورشیدی در حال اجراست. مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای تهران تأکید کرد: هدف‌گذاری ما این است که تا پیش از اوج مصرف تابستان آینده، بخش قابل توجهی از این نیروگاه‌ها به شبکه متصل شود. امیدواریم تا پایان سال آینده ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی منطقه تهران به ۷۰۰ مگاوات برسد. وی با اشاره به نقش موثر استانداری‌ها و سرمایه‌گذاران در اجرای این طرح‌ها گفت: هماهنگی کاملی میان دستگاه‌های اجرایی وجود دارد و زیرساخت‌های لازم برای اتصال به شبکه برق در حال آماده‌سازی است تا روند سرمایه‌گذاری و بهره‌برداری تسهیل شود. شبیهی همچنین به موضوع نوسازی شبکه برق تهران پرداخت و اظهار داشت: در کنار توسعه نیروگاه‌های خورشیدی، بازسازی شبکه‌های فرسوده و ایجاد ظرفیت‌های جدید از اولویت‌های ماست. در حال حاضر نزدیک به ۲ هزار مگاآمپر ظرفیت‌سازی در دستور کار قرار دارد.

نوسازی شبکه برق تهران خبر داد و گفت: تاکنون برای حدود ۱۲ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاه خورشیدی جدید مجوز صادر شده و بخشی از این طرح‌ها به‌زودی وارد مدار خواهد شد. به گزارش همین روابط عمومی، فرهاد شبیهی با اشاره به انسجام صنعت برق کشور و همکاری موثر میان بخش‌های تولید و انتقال گفت: با حمایت وزارت نیرو و مشارکت سرمایه‌گذاران بخش خصوصی، طرح‌های متعددی در حوزه نیروگاه‌های خورشیدی در حال اجراست. وی افزود: در منطقه شمس‌آباد تهران، نیروگاهی با ظرفیت حدود ۱۰۰ مگاوات در حال

تامین انرژی پایدار برای صنایع، زمینه کاهش ناترازی شبکه و افزایش بهره‌وری فراهم شود. گفتنی است، برق منطقه‌ای تهران با راهبری طرح‌های بالای ۷ مگاوات، رویکردی فعال در حمایت از سرمایه‌گذاری بخش خصوصی، کاهش آلاینده‌گی و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت برق کشور در پیش گرفته است. **با توسعه نیروگاه‌های خورشیدی، نوسازی شبکه تحت پوشش برق منطقه‌ای تهران سرعت می‌گیرد** مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران، از تحول گسترده در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و

در جهت تحقق اهداف وزارت نیرو و شعار سال جهش تولید و رفع ناترازی انرژی، شرکت برق منطقه‌ای تهران توسعه نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت بالای ۷ مگاوات را با هدف افزایش پایداری شبکه و توازن تولید و مصرف برق در پایتخت در دستور کار قرار داده است. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، اختصاص ۲ هزار و پانصد هکتار زمین برای اجرای طرح‌های خورشیدی در استان تهران و آماده‌سازی ۵ هزار هکتار دیگر برای سرمایه‌گذاران و برنامه‌ریزی دقیق برای احداث نیروگاه‌های بزرگ مقیاس با محوریت برق منطقه‌ای تهران در حال اجرا است. این اقدام در شرايطی انجام می‌شود که به دلیل محدودیت احداث نیروگاه‌های حرارتی و ضرورت کاهش آلاینده‌گی هوا، توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به عنوان راهکاری پایدار و کم‌هزینه مورد توجه ویژه قرار گرفته است. بر اساس طرح‌های مصوب، بخشی از ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی در شهرک‌های صنعتی و مناطق پر مصرف پایتخت احداث خواهد شد تا ضمن

بهره‌برداری از ۲۰۰ نیروگاه خورشیدی در ادارات تهران



داد و گفت: تاکنون ۶۰۰ هزار کنتور هوشمند نسل سوم در تهران نصب شده و این رقم تا یک میلیون دستگاه افزایش خواهد یافت. این کنتورها امکان پایش لحظه‌ای مصرف و مدیریت دقیق بار را فراهم می‌کنند. ناظران تأکید کرد که با برنامه‌ریزی، ارتقای هوشمندسازی شبکه، توسعه انرژی‌های پاک و همراهی مردم تهران بتوانیم تابستان آینده را با پایداری شبکه پشت سر بگذاریم. گفتنی است، برق پایتخت با طراحی ۱۸۰ برنامه تحولی، توسعه گسترده انرژی‌های تجدیدپذیر و برنامه‌ریزی نصب بیش از یک میلیون کنتور هوشمند، طرحی جامع را برای عبور مطمئن از پیک مصرف تابستان ۱۴۰۵ آغاز کرده است.

آغاز عملیات اجرایی احداث نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی در شهرضا



اشاره به اهمیت راهبردی این طرح افزود: اجرای نیروگاه خورشیدی شهرضا ۴ اثر مهم از جمله تقویت امنیت انرژی و افزایش تاب‌آوری شبکه برق با تولید ۳۰۰ تا ۵۰۰ مگاوات برق پاک، افزایش بهره‌وری، توسعه اقتصادی و ایجاد اشتغال پایدار در شهرستان شهرضا و استان اصفهان را به همراه خواهد داشت. وی در پایان خاطرنشان ساخت: هلدینگ خلیج فارس در سال‌های اخیر توسعه ۵ هزار مگاوات ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر را به عنوان یک سیاست کلان در دستور کار قرار داده است.

نقش مهمی در کاهش بار شبکه در روزهای گرم سال داشته باشد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، کامبیز ناظران گفت: محور اصلی اقدامات، توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و مدیریت هوشمند مصرف است. مدیرعامل برق پایتخت همچنین از توسعه طرح کنتورهای هوشمند خبر

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با اشاره به بهره‌برداری از ۲۰۰ نیروگاه خورشیدی در ادارات شهر تهران گفت: روند استفاده از انرژی خورشیدی در پایتخت با سرعت رو به گسترش است و مشارکت سازمان‌ها و شهروندان در نصب سامانه‌های پشت‌بامی می‌تواند

عملیات احداث ساخت یکی از بزرگ‌ترین نیروگاه‌های خورشیدی کشور با سرمایه‌ای بالغ بر ۲۰ هزار میلیارد تومان توسط هلدینگ خلیج فارس آغاز شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای اصفهان، سعید محسنی مدیرعامل شرکت گفت: این نیروگاه با ظرفیت ۵۰۰ مگاوات به همت هلدینگ خلیج فارس در مدت ۳۰ ماه اجرایی و با سرمایه‌گذاری ۲۰ هزار میلیارد تومان احداث خواهد شد. محسنی با بیان اینکه هم اکنون ۳۵۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی فعال و ۱۷ هزار نیروگاه پشت‌بامی در اصفهان وجود دارد، گفت: نیروگاه‌های خورشیدی اصفهان تا آخر امسال به ۶۰۰ مگاوات افزایش خواهند یافت که به موازات آن توسعه شبکه هم در دست اقدام است. وی با اشاره به اینکه منطقه اسفرجان پتانسیل ایجاد نیروگاه بادی- خورشیدی را با هم دارد؛

بازدید سرمایه‌گذاران خارجی از ظرفیت‌های احداث نیروگاه خورشیدی در گناباد



مورد بررسی قرار گرفت. صادق‌پور مدیر برق گناباد نیز با اشاره به ظرفیت گسترده انرژی‌های تجدیدپذیر در شهرستان اظهار داشت: این گروه سرمایه‌گذار با هدف بهره‌گیری از پتانسیل غنی آفتابی گناباد حضور یافتند. وی با بیان اینکه گناباد از نظر تعداد روزهای آفتابی و موقعیت جغرافیایی در شرایط ممتازی قرار دارد، افزود: این شهرستان می‌تواند به یکی از قطب‌های تولید برق خورشیدی در منطقه تبدیل شود و زمینه‌ساز توسعه انرژی پاک باشد.

با حضور فرماندار گناباد، گروهی از سرمایه‌گذاران خارجی از کشور چین با هدف بررسی ظرفیت‌های این شهرستان در حوزه احداث نیروگاه‌های خورشیدی، از بخش‌های مختلف منطقه بازدید کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، زارعی فرماندار گناباد با تأکید بر اهمیت جذب سرمایه خارجی در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: در این نشست، فرصت‌های همکاری و مدل‌های سرمایه‌گذاری طرف چینی

احداث نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی در روستای کاکا گنبد کاووس



محروم و دور افتاده سرمایه‌گذاری تولید نیروگاه ۳ مگاواتی انجام شده است. وی افزود: در استان زمین‌های تحویلی به شرکت ساتبا ۱۶۰ هکتار بوده که در قالب ۳۳ ساختگاه در حال احداث و ۲۲ مگاوات آن در حال نصب پیل است. موسوی در پایان خاطرنشان ساخت: مشترکان استانی می‌توانند با مراجعه به سامانه WWW.MEHR SUN.SATBA.GOV.IR یکی از پلتفرم‌ها را انتخاب کرده و از طریق بانک‌های عامل نسبت به دریافت تسهیلات اقدام کنند.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق گلستان گفت: زمین نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی روستای کاکا گنبد کاووس توسط متولیان این حوزه در استان تأمین شده و به شرکت ساتبا جهت احداث نیروگاه تحویل داده شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق گلستان، سید احمد موسوی گفت: احداث نیروگاه به ازای هر مگاوات انرژی خورشیدی تولیدی حدود ۳۲۰ میلیارد ریال هزینه در بر دارد که خوشبختانه در این روستای

بیست و پنجمین نمایشگاه بین المللی صنعت برق ایران از نگاه دوربین



نشست خبری مدیرعامل شرکت توانیر



تداوم همکاری توانیر و بانک صادرات ایران
برای چهارمین سال متوالی



تفاهم‌نامه آغاز اجرای ۳ طرح راهبردی ارتقای تاب‌آوری شبکه برق
با همکاری مپنا و معاونت علمی فناوری ریاست جمهوری



تفاهم‌نامه با ایران ترانسفو برای تولید
ترانسفورماتورهای کم‌تلفات نسل جدید



تفاهم‌نامه با ایرانسل برای توسعه
زیرساخت‌های دیجیتال صنعت برق



تفاهم‌نامه با ساتبا برای اتصال ۱۵۰۰ مگاوات
نیروگاه خورشیدی تهران تا پیش از اوج بار ۱۴۰۵



تفاهم‌نامه بومی‌سازی رله حفاظتی هوشمند
برای عبور از اوج بار و مقابله با حملات سایبری



کارگاه تخصصی آموزشی ماینرها برای خبرنگاران



گفت‌وگوی معاون هماهنگی توزیع توانیر با تلویزیون انرژی



تفاهم‌نامه همکاری توانیر و شرکت مکو
برای توسعه زیرساخت شارژ خودروهای برقی



نشست تخصصی بهینه‌سازی انرژی



تفاهم‌نامه همکاری توانیر، برق حرارتی
و شرکت توزیع استان تهران



تفاهم نامه بومی سازی سامانه ترکیب
داده های اندازه گیری در پست های برق فشار قوی



تفاهم نامه سه جانبه برای بومی سازی سرکابل
و مفصل های فشارقوی خشک امضا شد



بازدید مدیرعامل توانیر از
غرفه های صنعتگران داخلی



نشست تخصصی حاکمیت شرکتی و فرصت های
سرمایه گذاری صنعت برق



نشست تخصصی بررسی فرصت ها و
چالش های بخش خصوصی در صنعت برق



تفاهم نامه همکاری برای توسعه
سامانه دستیار هوشمند خدمات مشترکان برق



تفاهم نامه همکاری توانیر و شرکت مکو برای توسعه
زیرساخت شارژ خودروهای برقی



نشست فرصت های سرمایه گذاری و مدل های تأمین منابع مالی
توسعه کنتورها و تجهیزات هوشمند



تمدید تفاهم نامه همکاری
توانیر و بانک ملت

بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهدوا الله عليه فمنهم من قضی نحبه و منهم من ینتظر و ما بدلوا تبدیلا

احزاب- ۲۳

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



درجه رفیع شهادت نائل آمد. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای اصفهان به خاک سپرده شد.

شهید والامقام **حبیب اس. زمانی استکی** اول فروردین سال ۱۳۳۸ در اصفهان متولد شد. در سال ۱۳۵۹ به‌عنوان کارگر فنی به استخدام شرکت برق منطقه‌ای اصفهان درآمد. با شروع جنگ تحمیلی، به صورت مستمر در جبهه‌های نبرد حق علیه باطل حضور داشت و سرانجام در محور اهواز به خرمشهر بر اثر اصابت ترکش خمپاره به

برگزیدگان مسابقات سراسری شنای خواهران وزارت نیرو معرفی شدند

۵ رده سنی برگزار شد و تیم‌های صنعت آب و برق استان خوزستان، آب و فاضلاب استان تهران و برق منطقه‌ای تهران مقام اول تا سوم تیمی را به دست آورده و صنعت آب و برق استان البرز نیز موفق به کسب کاپ اخلاق شد. گفتنی است، تشویق به ورزش و سلامت فردی کارکنان صنعت آب و برق، ارتقای سطح مهارت‌های فردی و ایجاد روحیه نشاط، همبستگی در بین کارکنان وزارت نیرو و شناسایی استعدادهای برتر از اهداف این مسابقات بود.

هشتمین دوره مسابقات سراسری شنای خواهران وزارت نیرو به میزبانی صنعت آب و برق استان البرز برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان البرز، این مسابقات با حضور ۵۷ ورزشکار بانوی شاغل در وزارت نیرو در قالب ۲۱ تیم از ۱۲ استان تهران، البرز، قم، اصفهان، قزوین، همدان، خوزستان، سیستان و بلوچستان، زنجان، فارس، جنوب کرمان و یزد در استان البرز و در ۲ ماده شنای قورباغه و کراول در

فراخوان مشارکت در طرح ملی تعویض رایگان موتور کولرهای آبی

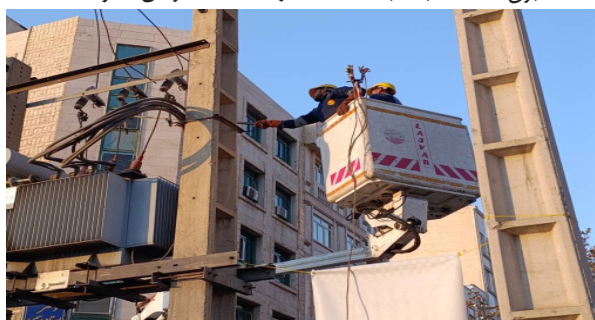


سرعت وزش باد تعویض خواهد شد. پوریا تصریح کرد: اجرای این طرح کاملا رایگان و تمامی هزینه‌های مرتبط بر عهده مجری طرح است و تمامی شهروندان اعم از مالک یا مستاجر امکان مشارکت در این فراخوان را خواهند داشت البته پس از تعویض، تجهیزات قدیمی جمع‌آوری و اسقاط خواهد شد. مدیر دفتر مدیریت مصرف شرکت توزیع برق تهران بزرگ خاطرنشان ساخت: اجرای این طرح ضمن بهبود آسایش شهروندان، مصرف برق سامانه سرمایشی آنان را نیز در فصول گرم سال به شکل قابل‌ملاحظه‌ای کاهش خواهد داد.

بهسازی شبکه برق

منطقه سعادت‌آباد تهران

با حضور نیروهای عملیاتی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، شبکه توزیع برق در ۱۱ نقطه از محدوده تحت پوشش منطقه برق سعادت‌آباد با هدف



مدیر دفتر مدیریت مصرف شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ اعلام کرد: شهروندان تهرانی می‌توانند موتور کولرهای آبی خود را به صورت رایگان با موتورهای نسل جدید BLDC تعویض کنند.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق تهران بزرگ، رامین پوریا مدیر دفتر مدیریت مصرف این شرکت از اجرای طرح ملی تعویض رایگان موتور کولرهای آبی در استان‌های تهران، البرز و قم خبر داد و گفت: انتظار می‌رود اجرای این طرح علاوه بر تجهیز کولرهای آبی شهروندان به جدیدترین تجهیزات فنی و افزایش آسایش هموطنان در ایام گرم سال بتواند کاهش قابل‌ملاحظه مصرف برق را نیز در فصول گرم سال به همراه داشته باشد.

پوریا در تشریح این طرح گفت: پیرو قرارداد همکاری بخش خصوصی با سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهروری انرژی برق (ساتبا)، شهروندان تهرانی می‌توانند با مراجعه به نشانی اینترنتی www.bargheto.com و وارد کردن اطلاعات مورد نیاز درخواست خود را مبنی بر تعویض تجهیزات فنی کولر آبی ثبت کنند و در مرحله بعد موتور، پمپ آب و کلید کنترل کولر آبی متقاضیان به صورت کاملا رایگان، با موتورهای نسل جدید BLDC و کلیدهای کنترل ۲۰ مرحله‌ای

برگزاری مسابقات تنیس روی میز گرامیداشت هفته بسیج در توانیر



یک دوره مسابقه تنیس روی میز به مناسبت گرامیداشت هفته بسیج به میزبانی تربیت بدنی حوزه مقاومت بسیج توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق در این مسابقات ورزشکاران از ادارات استان در سالن تنیس روی میز مجموعه فرهنگی ورزشی کارکنان صنعت برق با هم رقابت کردند که در پایان غلامرضا جعفرپور از شرکت ارتباطات زیرساخت به مقام قهرمانی دست یافت و جعفر ستاری از شرکت ارتباطات زیرساخت در جایگاه دوم قرار گرفت و مقام سوم مشترک نیز به سلیمان محمدپور از اداره پست منطقه ۱۳ و هوشنگ زینعلی از سازمان تنظیم مقررات تعلق گرفت.

برگزاری اولین مسابقات شنا بانوان صنعت برق

به مناسبت گرامیداشت

یادواره شهیده والامقام ندا رفیعی پارسا

نخستین دوره مسابقات شنای بانوان صنعت برق گرامیداشت یادواره شهیده والامقام دکتر ندا رفیعی پارسا از سوی شرکت توانیر و به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق استان تهران در مجموعه ورزشی طرشت برگزار شد.

در این مسابقات بانوان شناگر از توانیر و شرکت توزیع نیروی برق استان تهران در گروه‌های مختلف سنی با هم به رقابت پرداختند که در پایان در رده سنی ۳۰ تا ۴۰ سال مونا توسل نیا اول شد، در گروه سنی ۴۰ تا ۵۰ سال ندا علی نوری و فرسین خشنودی اول و دوم شدند و در گروه سنی ۵۰ سال به بالا نیز فریبا حیرانی به عنوان نخست دست یافت.

در مراسم پایانی نیز مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران به عنوان میزبان مسابقات، از نفرات با اهدای لوح و جوایزی تقدیر کرد.



۱۵۷ پروژه حیاتی شرکت توانیر

برای توسعه و رفع محدودیت شبکه انتقال و فوق توزیع کشور

در سال ۱۴۰۴ به ارزش ۲۹ هزار میلیارد تومان

۱۹۰۷	کیلومتر مدار خط انتقال و فوق توزیع
۱۵۱۰۸	مگاوات آمپر ظرفیت ایستگاه انتقال و فوق توزیع
۱۸	پروژه بهبود و بهینه سازی شبکه

تداوم کشف، ضبط و جمع‌آوری ماینرهای غیرمجاز در کشور

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 مگا پروژه صنعت برق به منظور حفظ پایداری شبکه برق ادامه دارد.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

استخراج غیرقانونی رمزارزها یکی از دلایل اصلی ناترازی برق است

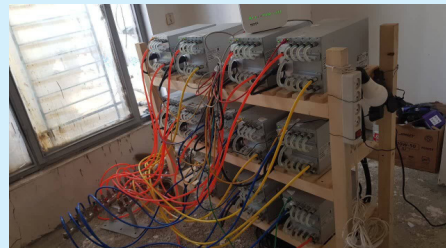


عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی: اصلی ناترازی برق را استخراج غیرقانونی رمزارزها عنوان و تاکید کرد: وزارت نیرو باید سیستم ردیابی ماینرهای غیرمجاز را فعال‌تر کرده و با استخراج‌کنندگان غیرقانونی رمزارز برخورد کند. به گزارش پیک برق به نقل از ایسنا، رضا سپهوند نماینده مردم خرم‌آباد و عضو کمیسیون انرژی در مجلس شورای اسلامی با اشاره به استخراج غیرقانونی رمزارز و تاثیر آن در ناترازی مصرف برق گفت: تولید برق هزینه بسیار زیادی روی دست دولت می‌گذارد چرا که بیش از ۹۰ درصد تولید از نیروگاه‌های حرارتی است و از گاز استفاده می‌شود. وی در ادامه گفت: گاز عنصر بسیار ارزشمندی است که می‌توان از آن محصولات گران‌قیمتی تولید کرد اما متأسفانه ما آن را به خوراک نیروگاه‌ها و مصارف خانگی تبدیل کرده‌ایم، یعنی یک محصول بسیار ارزشمند را به نیروگاه‌ها می‌دهیم و از آن طرف برقی تولید می‌کنیم که باید در مصارف خانگی و صنعتی استفاده شود و در عین حال هم دچار ناترازی هستیم. این عضو کمیسیون انرژی مجلس با بیان اینکه بخشی از این ناترازی ناشی از سوءمدیریت در مصرف برق است، افزود: یکی از مهم‌ترین محل‌های این سوءمدیریت، بحث رمزارزها و ماینرهاست. در حالی که کشور با ناترازی شدید مواجه است اما طبق برآوردها مصرف برق ماینرها بین ۲۵۰۰ تا ۳۰۰۰ مگاوات است یعنی هر ماینر برق ۱۰ واحد ساختمانی را بلعیده و یارانه‌ای بین ۷ تا ۸ میلیون تومان را مصرف می‌کند. همچنین به مردم هزینه تحمیل می‌شود چون حق ترانزیتی که در تعرفه‌های برق صنعتی اعمال شده عملاً هزینه را به صنعتگر تحمیل می‌کند و نتیجه‌اش این است که کارگاه‌ها و بخش صنعت ناچار به تعدیل نیرو شده و اشتغال از بین برود. نماینده خرم‌آباد در ادامه گفت: بعضاً استخراج رمزارز با استفاده از فیلترشکن‌ها انجام می‌شود که باعث رد گم‌کنی شده و ردیابی ماینرها با مشکل مواجه می‌شود. کسانی که مدام درباره رفع نشدن فیلتر پلتفرم‌هایی مثل تلگرام و اینستاگرام صحبت می‌کنند، متوجه نیستند که همین فیلترشکن‌ها در حوزه‌هایی مثل انرژی و اقتصاد ضربه می‌زند و حتی باعث قطعی برق خانگی، کشاورزی و صنعتی می‌شود. وی افزود: وزارت نیرو باید سیستم ردیابی ماینرهای غیرمجاز را فعال‌تر کرده و در این باره به مجلس گزارش دهد. همان طور که در جنگ ۱۲ روزه تعداد قابل‌توجهی ماینر کشف شد، باید این روال ادامه پیدا کند. سپهوند در پایان گفت: طبق آمارها حدود ۶۰۰ تا ۷۰۰ هزار ماینر در شبکه وجود دارد و ایران جز ۵ کشور اول در استفاده از ماینرها است.

مردم در صورت مشاهده فعالیت‌های مشکوک در زمینه استخراج غیرقانونی رمزارز، می‌توانند موارد را از طریق ارسال پیامک به سرشماره ۳۰۰۰۵۱۲۱ اطلاع داده و به ازای هر دستگاه ماینر غیرمجاز کشف شده، ۱/۵ میلیون تومان و در مجموع تا سقف ۳۰۰ میلیون تومان پاداش دریافت کنند.

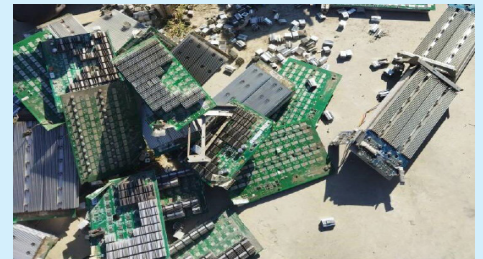
آذربایجان شرقی، در ادامه مبارزه با استفاده غیرقانونی از برق و استخراج غیرمجاز رمزارز، طی یک هفته گذشته ۳۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان‌های صوفیان، مرند و هریس کشف و ضبط شد. در این میان ۲۵ دستگاه ماینر از یک کارگاه صنعتی متروکه در صوفیان بود که بزرگ‌ترین کشف هفته محسوب می‌شود. سعید رسالی مدیرعامل شرکت توزیع برق آذربایجان شرقی گفت: از ابتدای سال جاری تاکنون ۶۶۰ دستگاه ماینر غیرمجاز از ۹۲ مرکز کشف و جمع‌آوری شده است. مقابله با این تخلفات برای حفظ پایداری شبکه و جلوگیری از آسیب به تجهیزات برق‌رسانی ضروری است. وی افزود: استفاده غیرقانونی از برق نه تنها شبکه را دچار نوسان و خسارت کرده، بلکه حقوق مشترکان قانونی را تضییع می‌کند.

کشف و ضبط ۶۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان ایلام



شرکت توزیع نیروی برق ایلام با همکاری نیروهای امنیتی و انتظامی استان، موفق به کشف و ضبط ۶۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرهای مهران، ایلام و ملکشاهی شد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق ایلام، ولی‌ناصری مدیرعامل شرکت از کشف و ضبط ۴۷ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان مهران خبر داد و گفت: این تعداد ماینر غیرمجاز به دنبال وصول گزارش محرمانه پیامکی از سوی شهروندان و نیز بررسی‌های فنی از رفتار بار مصرفی در محدوده اظهار شده و اخذ مجوز قضایی از یک دامادری، کشف و ضبط شد. وی همچنین با اشاره به کشف ۱۱ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد صنعتی در شهرک صنعتی ایلام به دنبال وصل گزارش محرمانه پیامکی شهروندان خاطرنشان ساخت: ۲ دستگاه ماینر غیرمجاز نیز در با گزارش‌های مردمی کشف و ضبط شده است.

امحای ۲۵۱ دستگاه ماینر غیرمجاز در آذربایجان غربی



در جهت اجرای احکام قضایی و برخورد با استفاده‌کنندگان غیرمجاز رمزارز، ۲۵۱ دستگاه ماینر که طی ماه‌های گذشته از سوی دستگاه‌های نظارتی کشف و ضبط شده بود، در انبارهای سازمان جمع‌آوری و فروش اموال تملیکی آذربایجان غربی امحاء شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی، این عملیات با حضور نمایندگان دستگاه قضایی، کارشناسان شرکت توزیع نیروی برق و مأموران امنیتی و حراست سازمان اموال تملیکی انجام گرفت و تمامی تجهیزات پس از طی مراحل قانونی از چرخه استفاده خارج شدند. گفتنی است از این تعداد ۲۱۵ دستگاه ماینر در انبار خوی و میاندوآب و ۳۶ دستگاه در انبار ارومیه امحاء شد که تاکنون تعداد کل ماینرهای امحاء شده در سطح استان به ۳۰۰۱ دستگاه ماینر رسید. با توجه به خسارات مالی وارده، افزایش بار مصرفی و اختلال در پایداری شبکه برق به دلیل استفاده از ماینرهای غیرمجاز، روند شناسایی و کشف همچنان ادامه داشته تا از سوء استفاده منابع عمومی جلوگیری شود.

کشف ۳۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در آذربایجان شرقی



طی یک هفته گذشته ۳۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان‌های صوفیان، مرند و هریس شناسایی و جمع‌آوری شد که بزرگ‌ترین مورد آن، کشف ۲۵ دستگاه از یک کارگاه صنعتی متروکه در صوفیان بود. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق

استخراج غیرمجاز رمزارز
توقف چرخ صنعت
آسیب جدی به شبکه برق

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

