



همزمان با بیست و چهارمین
نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق
نخستین شبکه
تخصصی صنعت برق ایران
آغاز به کار کرد

۱۳۸۹
سال بیست و نهم
شنبه ۵ آبان ۱۴۰۳
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
26 October . 2024 . No. 1389



معاون وزیر نیرو در مراسم آغاز به کار بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران:

نمایشگاه صنعت برق بستری برای تبادل دانش، فناوری و ایجاد فرصت‌های جدید در این حوزه است



معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی در مراسم افتتاحیه بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران که با حضور ۵۰۰ شرکت داخلی و ۱۲۰ شرکت خارجی در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برپا شده است، گفت: نمایشگاه صنعت برق بستری برای تبادل دانش، فناوری و ایجاد فرصت‌های جدید در این حوزه است. به گزارش پیک برق، همایون حایری افزود: نمایشگاه صنعت برق نه تنها ویتزینی برای دستاوردهای صنعتگران و مهندسان کشور است، بلکه بستری برای تبادل دانش، فناوری و ایجاد فرصت‌های جدید در این حوزه مهم و حیاتی است. وی صنعت برق را از ارکان اصلی توسعه و پیشرفت هر کشور عنوان کرد و خاطر نشان ساخت: کیفیت محصولات و فعالیت‌های این صنعت، به طور مستقیم بر زندگی روزمره مردم و همچنین پیشرفت صنایع دیگر تاثیرگذار است. حایری در عین حال تاکید کرد: به همین دلیل، ارزیابی مستمر کیفیت محصولات و فرآیندهای تولید از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. به گفته معاون وزیر نیرو، نمایشگاه صنعت برق فرصتی است تا آخرین دستاوردهای صنعت برق در حوزه کنترل کیفیت و بهبود مستمر معرفی شود. حایری، یکی از ویژگی‌های متمایزکننده این نمایشگاه از سایر نمایشگاه‌ها را حضور متنوع صنایع مختلف در آن برشمرد و اظهار داشت: این تنوع، نشان از تعامل و همکاری گسترده صنعت برق با سایر صنایع دارد و فرصت‌های بی‌نظیری را برای ایجاد هم‌افزایی و توسعه بازارهای جدید فراهم می‌کند. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی در ادامه، یکی از چالش‌های

برگزاری این رویداد، ایجاد ارتباط بین صنعت و دانشگاه و تجاری‌سازی ایده‌های نوآورانه دانشجویان است. وی خاطر نشان کرد: در فن بازار سال گذشته، شاهد بودیم که بسیاری از ایده‌های دانشجویان به محصول تبدیل شده و وارد بازار شده‌اند که این دستاورد بزرگ نشان می‌دهد سرمایه‌گذاری بر روی ایده‌های جوانان، می‌تواند به ایجاد تحولات شگرف در صنعت منجر شود.

پیش روی صنایع مختلف را تامین مالی دانست و افزود: صنعت برق نیز از این قاعده مستثنی نیست که خوشبختانه با برگزاری چنین نمایشگاه‌هایی فرصت‌هایی برای معرفی محصولات و خدمات جدید، جذب سرمایه‌گذاران و در نهایت کمک به حل مشکلات مالی صنایع نیز فراهم می‌شود. حایری در ادامه از برگزاری رویداد مهم و تخصصی فن بازار در هر دو سال یکبار خبر داد و گفت: هدف از

مدیرعامل توانیر در نشست خبری حاشیه بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق:

حضور ۱۲۰ شرکت خارجی در نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق با توجه به تحریم‌ها مایه دلگرمی است

طریق توسعه نیروگاه‌های کوچک مقیاس به ظرفیت تولید برق کشور افزوده می‌شود. رجیبی مشهدی با بیان اینکه یکی دیگر از برنامه‌ها اجرای به موقع طرح‌های نیروگاه‌های حرارتی و برقی است، ادامه داد: ۱۲۴ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاه‌هایی است که باید تعمیر شوند. وی یادآور شد: افزایش ظرفیت نیروگاه‌های موجود از طریق ارتقا و رفع محدودیت واحدهای نیروگاهی موجود به ظرفیت ۲ هزار و ۴۳۱ مگاوات



مدیرعامل شرکت توانیر در نشست خبری بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران گفت: با توجه به تحریم‌های ظالمانه اعمال شده علیه کشور، حضور ۱۲۰ شرکت خارجی در نمایشگاه بیست و چهارم، مایه دلگرمی است و می‌توانیم از ظرفیت آنها استفاده کنیم. مصطفی رجیبی مشهدی افزود: نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران یکی از رویدادهای بسیار مهم صنعت برق است که به صورت سالانه و در پایان فصل اوج بار برگزار می‌شود تا

به واسطه گردهمایی فعالان بخش دولتی و خصوصی این صنعت استراتژیک کشور، فصل تازه‌ای از تعامل و هم‌افزایی میان بخش‌های مختلف صنعت برق کشور آغاز شود. وی اضافه کرد: در بیست و چهارمین دوره نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران بیش از ۵۰۰ شرکت داخلی و ۱۲۰ شرکت خارجی از کشورهای چین، کره، هند، روسیه، ایتالیا، ترکیه، آلمان، تایوان، فرانسه و اسپانیا حضور دارند که توانمندی‌ها و دستاوردهای خود را در معرض بازدید عموم قرار داده‌اند. عبور از اوج بار تابستان سال آینده نیازمند همراهی همه مشتریان است. مدیرعامل شرکت توانیر در ادامه این نشست خبری تاکید کرد: برای عبور از اوج بار تابستان سال آینده نیازمند همراهی تمامی مشتریان هستیم. وی به برنامه‌های صنعت برق برای گذر از اوج بار تابستان سال آینده اشاره کرد و گفت: ۳ هزار و ۶۲۹ مگاوات از طریق نیروگاه‌هایی که تازه احداث می‌شوند به ظرفیت تولید برق اضافه خواهد شد و سالانه ۲۰۰ مگاوات نیز از

نیز اجرایی می‌شود که شامل هزار و ۱۹۱ مگاوات افزایش ظرفیت نیروگاه‌های گازی و هزار و ۲۴۰ مگاوات رفع محدودیت تولید از نیروگاه‌های بخاری است. رجیبی مشهدی با اشاره به حوزه انرژی تجدیدپذیر، تصریح کرد: پیش‌بینی شده تا پایان سال ظرفیت تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر تا ۵۰۰ مگاوات افزایش پیدا کند. وی افزود: مولدهای پتروشیمی و پالایشگاهی برای تزریق به شبکه سراسری تا ۴۵۰ مگاوات فعال می‌شود و نیروگاه‌های صنایع و نفت نیز به ظرفیت ۴ هزار و ۵۶ مگاوات فعال خواهد شد. رجیبی مشهدی تشریح کرد: ۱۵۸ طرح انتقال و توزیع که نیازمند توسعه هستند انتخاب شدند تا بهبود یابند. ۱۸۷۱ کیلومتر به شبکه انتقال برق کشور افزوده خواهد شد و علاوه بر این به ظرفیت ترانسفورماتورها نیز اضافه می‌شود. در بخش توزیع ۲۸ هزار کیلومتر کابل خودنگهدار جایگزین کابل مسی خواهد شد و در مکان‌هایی که نیازمند اصلاح توزیع شبکه هستند

پدافذ غیرعالم، تدبیر امروز، امنیت فردا - #ایران پایدار

۵ تا ۱۱ آبان - هفته پدافذ غیرعالم کرامی باد

حضور ۱۲۰ شرکت خارجی در نمایشگاه بین المللی صنعت برق با توجه به تحریم ها مایه دلگرمی است



و راندمان آنها نیز افزایش می یابد. مدیرعامل توانیر در ادامه، بهره برداری بهینه از نیروگاههای برقی با مدیریت هوشمندانه منابع آبی، تقویت شبکه توزیع با افزایش ظرفیت کابل های فشار قوی، هوشمندسازی شبکه برق با نصب کنترلهای هوشمند به ویژه برای مشترکان پرمصرف، اجرای برنامه های متنوع مدیریت مصرف از جمله جایگزینی کولرهای گازی با مدل های کم مصرف با کولرهای پرمصرف فعلی، افزایش ظرفیت واردات، مقابله با ریزش های غیرمجاز، ایجاد تسهیلات برای سرمایه گذاری در بخش تولید و مصرف برق و اعطای گواهی صرفه جویی به مصرف کنندگانی که در کاهش مصرف برق موفق باشند را از دیگر برنامه های برشمرد که برای عبور موفق از اوج بار سال آینده در دستور کار قرار گرفته است. رجعی مشهدی اهداف توانیر از اجرای این برنامه ها را عبور موفق از اوج بار سال ۱۴۰۴، پایداری شبکه برق، افزایش بهره وری انرژی، کاهش آلودگی محیط زیست و توسعه انرژی های پاک اعلام کرد و خاطر نشان ساخت: توانیر با اجرای این برنامه های گسترده، نشان داده است که عزم جدی برای مقابله با چالش های پیش روی صنعت برق کشور دارد و اجرای موفقیت آمیز این برنامه ها، علاوه بر تامین برق پایدار، به توسعه اقتصادی کشور نیز کمک خواهد کرد.

از دوره اوج بار تابستان سال آینده نیازمند همراهی تمامی مشترکان هستیم، در همین زمینه در وزارت صمت و وزارت نفت انجام شده که

موجب خرسندی است که نمایشگاه متناسب با نیازهای صنعت برق حرکت می کند و شرکتهای دانش بنیان با محصولات جدید و استانداردها بالا موجب ارتقای صنعت برق می شوند

با رفع موانع مالی و اخذ مجوزهای لازم این اقدامات انجام خواهد شد. وی اصلاح قانون و مقررات مربوط به استخراج رمزارز و به حداقل رساندن استفاده غیرمجاز از شبکه برق و ساماندهی شبکه را از دیگر برنامه های توانیر در جهت کاهش ناترازی و عبور از اوج بار تابستان آینده اعلام کرد. وی با بیان اینکه با تعمیر و نگهداری ۱۸ هزار مگاوات از ظرفیت نیروگاههای موجود؛ تولید برق پایدارتر خواهد شد، افزود: با ارتقای نیروگاههای گازی قدیمی، بازدهی

خواهد گذشت. وی با اشاره به اینکه تاکنون ۴ میلیون و ۲۰۰ هزار دستگاه کنترلهای هوشمند در کشور نصب شده است، تاکید کرد: در زمینه توسعه کنترلهای هوشمند با اولویت مشترکان پرمصرف طی دو سال آینده باید ۹ میلیون دستگاه کنترلهای هوشمند نصب کنیم که امیدواریم با توسعه این اقدامات بتوانیم در جهت کاهش ناترازیها قدم برداریم. مدیرعامل شرکت توانیر گفت:

با افزایش سرعت نصب کنترلهای هوشمند، تعداد کنترلهای هوشمند نصب شده تا دو سال آینده به دو برابر میزان کنونی خواهد رسید. رجعی مشهدی افزود: براساس برنامه ریزی صورت گرفته در قالب ۱۴ مگا پروژه تعریف شده وزارت نیرو، تعداد کنترلهای هوشمند نصب شده تا دو سال آینده به بیش از ۹ میلیون دستگاه خواهد رسید، این میزان در ابتدای دولت ۳ میلیون و ۷۰۰ هزار دستگاه کنترلهای هوشمند بود که براساس برنامه ریزی صورت گرفته و با اولویت مشترکان پرمصرف، نصب بیشتری انجام خواهد شد. رجعی مشهدی با بیان اینکه تعرفه های برق به صورت پلکانی افزایش می یابد و بر این اساس نصب کنترلهای هوشمند برای مشترکان پرمصرف جذابیت دارد تا اطلاع دقیق تری از میزان مصرف خود در طول دوره پیدا کنند، گفت: این دسته از مشترکان می توانند با مراقبت از مصرف، ارقام قبض پایین تری را دریافت کرده و به پایداری شبکه نیز کمک کنند. مدیرعامل توانیر تاکید کرد: این اقدامات در جهت پایداری سازی شبکه برق در شرایط ناترازی است تا از مصرف بی رویه برق جلوگیری شود و به گونه ای جنبه بازدارندگی دارد. به گفته سخنگوی صنعت برق، در شرایط کنونی که درگیر تحریم های سخت ظالمانه هستی، برای عبور



مشترکان عمده با دیمانند بیش از ۳۰ کیلووات و تامین منابع مالی برای طرح های ضروری صنعت برق از دیگر اقداماتی است که در دستور کار قرار دارد.

حضور ۵۰۰ شرکت داخلی و ۱۲۰ شرکت خارجی در نمایشگاه بین المللی برق مایه دلگرمی است و می توانیم از ظرفیت آنها استفاده کنیم

برنامه های گسترده صنعت برق برای عبور موفق از اوج بار ۱۴۰۴
مصطفی رجعی مشهدی با اشاره به برنامه های گسترده وزارت نیرو برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ خبر داد و گفت: مطابق این برنامه ظرفیت تولید برق نیروگاههای حرارتی و نیروگاههای تجدیدپذیر افزایش خواهد یافت. ظرفیت نیروگاههای تجدیدپذیر کشور تا پایان سال جاری ۵۰۰ مگاوات افزایش خواهد یافت و تا اوج بار سال آینده از مرز ۴ هزار مگاوات

اقدامات لازم انجام خواهد شد. سخنگوی صنعت برق در ادامه خاطر نشان ساخت: با توجه به نقش مؤثر صرفه جویی و مصرف بهینه برق در کاهش ناترازی برق، یکی دیگر از مهم ترین برنامه های وزارت نیرو مدیریت مصرف و بهینه سازی مصرف انرژی است که با آگاه سازی و اطلاع رسانی مؤثر مشترکان، جلب مشارکت سرمایه گذاران، جایگزینی یک میلیون کولر گازی فرسوده در مناطق گرمسیر، محاسبه مصارف بالاتر از الگوی مشترکان بر اساس نرخ تابلوی سبز بورس از جمله این اقدامات است. وی در ادامه گفت: افزایش سطح تبادلات برق با کشورهای همسایه از طریق تکمیل خط سوم ۴۰۰ کیلووات ایران و ارمنستان و افزایش ۴۰۰ مگاوات واردات از ارمنستان، مذاکره با آذربایجان به منظور واردات ۱۴۰ مگاوات برق و هماهنگی با ترکیه برای تبادل انرژی از طریق سیستم تا ۳۰۰ مگاوات از دیگر برنامه های وزارت نیرو در راستای تامین حداکثری برق برای اوج بار سال ۱۴۰۴ است. مدیرعامل شرکت توانیر خاطر نشان کرد: شناسایی و جمع آوری مراکز استخراج رمز ارز و انشعاب های غیرمجاز، استفاده حداکثری از قابلیت های شبکه، جلب سرمایه گذاری در سمت عرضه و تقاضا، توسعه معاملات در بورس برق و معاملات دو جانبه با مشارکت

الزام نهادهای عمومی و غیردولتی به تامین ۲۰ درصد برق مصرفی از انرژی های نو

تمامی دستگاههای اجرایی، بانکها، نیروهای مسلح، نهادهای عمومی و غیردولتی موظفند در ساعات اداری حداقل ۳۰ درصد و در ساعات غیراداری حداقل ۶۰ درصد نسبت به دوره مشابه سال ۱۴۰۰، مصرف برق خود را با اولویت خاموش کردن روشنایی غیرضروری و سامانه های سرمایشی، کاهش دهند که این میزان در سال جاری به ترتیب ۴۰ و ۷۰ درصد هدف گذاری شد. وی تاکید کرد: سایر اقدامات جهت تحقق مصوبه، اعم از اجرای برنامه های بهینه سازی و مدیریت مصرف و راه اندازی و استفاده از مولدهای برق در اختیار، تعدیل مصرف برق دستگاههای سرمایشی، تعدیل روشنایی ساختمانها و تابلوهای تبلیغاتی، خاموش کردن تجهیزات برقی اضافه، بکارگیری ذخیره سازهای انرژی و قابلیت های کنترل از راه دور و اینترنت اشیا از سوی دستگاههای مشمول لازم الاجراست.



طبق مصوبه هیات وزیران، نهادهای عمومی، شرکتهای دولتی و غیردولتی موظفند از سال ۱۴۰۲ به مدت ۴ سال، حداقل ۲۰ درصد از برق مصرفی ساختمانهای خود را از انرژی های تجدیدپذیر تامین کنند. به گزارش پیک برق، ناظر عالی وزیر نیرو در شرکتهای توزیع برق با اشاره به مصوبه هیات وزیران اظهار داشت: تمامی موسسات، شرکتهای دولتی و نهادهای عمومی و حتی غیردولتی موظفند از سال ۱۴۰۲ به مدت ۴ سال حداقل ۲۰ درصد برق مصرفی ساختمانهای خود را از محل انرژی های تجدیدپذیر تامین کنند. سید سعید میرشریفی همچنین به نقش مؤثر ادارات در مدیریت بار و بهینه سازی مصرف انرژی در ایام اوج بار شبکه اشاره کرد و افزود: با توجه به مصوبه لازم الاجرای هیات وزیران،

مدیرعامل توانیر در نشست برخط با مدیران عامل شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق تاکید کرد:

جمع‌آوری مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز اولویت اصلی صنعت برق

پیامکی دو طرفه به منظور ارتباط با همکاران رسمی، پیمانی، شرکتهای همچنین نیروهای خدمت سیمبان، ماموران قرائت، نگهبان و... به منظور شناسایی و معرفی استخراج‌کنندگان غیرمجاز رمزارز خبر داد که از محرمانگی برخوردار است و گزارشهای همکاران صرفاً به مدیران حراست شرکتهای زیر مجموعه ارسال می‌شود. وی همچنین از عدم محاسبه قبوض صادره رمزارز غیرمجاز در درصد وصولی شرکتهای برق و استرداد کل مبلغ وصول شده صورتحسابهای صادره برای مراکز غیرمجاز به شرکت مربوطه، جهت تامین هزینه‌های عملیاتی هر شرکت خبر داد. در ادامه این نشست که با ارایه مجتبی قربانی مدیرکل دفتر مرکزی حراست توانیر پیرامون هماهنگی شرکتهای برق با مراجع ذی‌ربط استانی و اهمیت اقدامات مردم محور در مقابله با مراکز غیرمجاز رمزارز و همچنین استفاده از ظرفیت شورایاریها، دهیارها و مساجد و پیگیری راهکارهای جدید شناسایی و استفاده از ظرفیت شرکتهای دانش‌بنیان در این خصوص همراه بود، مهندس سفیدمو مجری نظارت و ساماندهی استخراج رمزارزهای توانیر از امحای دستگاههای ماینر در ۱۱ استان کشور مطابق دستور مدیرعامل توانیر خبر داد که تا پایان سال در ۲۰ استان باقیمانده به اجرا در می‌آید و تاکنون ۷۰۰ میلیون تومان پاداش به عاملان شناسایی ماینرهای غیرمجاز پرداخت شده است. در پایان این نشست اقدامات شاخص و عملکرد تعدادی از شرکتهای توزیع برق در مقابله با رمزارزهای غیرمجاز ارایه و مورد بررسی قرار گرفت.



نمایش درآمد که مدیرعامل توانیر از مدیران عامل شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق خواست تا آن را به طور گسترده در فضای مجازی و شبکه‌های استانی خود پخش کنند. در ادامه، معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر و مجری طرح مقابله با استخراج رمزارزهای غیرمجاز صنعت برق، رشد بار نامتعارف برخی از شرکتهای توزیع و تحلیل تغییرات نرخ دلار و رمزارز را از دلایل توجه ویژه به این موضوع عنوان کرد. محمد اله‌داد تعداد مزارع مجاز دارای پروانه تولید رمز ارز در کشور را ۲۵۲ مزرعه با ۲۷۱ مگاوات دیماند مصرفی ذکر کرد که در حال حاضر بار مصرفی این بخش به ۶.۲۷ مگاوات است. وی همچنین از کشف حدود ۱۰ هزار مزرعه استخراج غیرمجاز و جمع‌آوری ۲۳۱ هزار و ۴۱۸ دستگاه ماینر یا دیماند برآوردی ۵۸۰ مگاوات تاکنون خبر داد. اله‌داد با اشاره به امحای ۱۵ هزار و ۲۷۰ دستگاه ماینر در کشور، از راه‌اندازی سامانه

از این رو تلاش شرکتهای برق برای جلب همراهی مقامات استانی، قضایی، امنیتی و انتظامی در برخورد با این پدیده، حائز اهمیت است. وی با تاکید بر اینکه مقابله با مراکز غیرمجاز رمزارز را باید از خودمان شروع کنیم، رشد نامتعارف بار مصرفی در شرکتهای توزیع برق اصفهان، همدان، بوشهر و هرمزگان را خاطر نشان ساخت و بر لزوم تشکیل کارگروه استانی مقابله با استخراج‌کنندگان غیرمجاز رمزارز و هماهنگی با مراکز امنیتی، قضایی و انتظامی و ارایه گزارش هفتگی اقدامات از سوی شرکتهای برق تاکید کرد و در این ارتباط از ایجاد یک داشبورد مدیریتی جهت ارایه گزارشهای استاندارد و ارزیابی عملکرد شرکتهای در توانیر خبر داد. سپس در این نشست جلوه متحرک ساخته شده توسط روابط عمومی توانیر در خصوص آگاه‌سازی پدیده رمزارزهای غیرمجاز و معضلات گسترش آن در شبکه برق کشور به

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به برآورد حدود ۱۵۰۰ مگاوات توان مصرفی مراکز غیرمجاز رمزارز در کشور، بر عزم توانیر برای جمع‌آوری ماینرهای غیرمجاز به عنوان یکی از ۱۴ مگا پروژه صنعت برق برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ تاکید کرد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در نشست برخط مقابله با مراکز غیرمجاز رمزارز در شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع برق کشور، از عزم توانیر برای جمع‌آوری این مراکز به عنوان اولویت اساسی صنعت برق خبر داد و تاکید کرد که ۷ اقدام برای مقابله با آن پیش‌بینی شده است. وی توان مصرفی مراکز غیرمجاز رمزارز را مطابق پیش‌بینی‌ها بیش از ۱۵۰۰ مگاوات اعلام کرد که با احتساب سایر برقه‌های غیرمجاز و دستکاری کنتورها تخمین می‌زنیم به حدود ۳ هزار مگاوات برسد. رجبی مشهدی با اشاره به تاکید وزیر نیرو بر تشویق انگیزشی و ارتقای شغلی نیروهای صنعت برق که در شناسایی و جمع‌آوری مراکز غیرمجاز کمک می‌کنند، افزود: قطعاً با سرعت برق به این شکل که موجب می‌شود تلاش بیش از ۱۰۰ هزار نفر نیروی صنعت برق برای تامین برق مردم و به خاطر منفعت‌طلبی عده‌ای سودجو به مخاطره بیفتد، برخورد جدی می‌کنیم. مدیرعامل توانیر در ادامه افزود: معضل مراکز غیرمجاز رمزارز به شرکتهای توزیع محدود نمی‌شود و در سطح شرکتهای برق منطقه‌ای نیز آمارهایی مبنی بر فعالیت غیرمجاز این مراکز در صنایع و کارخانه‌های بزرگ وجود دارد.

با هدف رفع ناترازی بین ناحیه‌ای برق انجام می‌شود

احداث نخستین شبکه انتقال توان ۷۶۵ کیلوولت برق در کشور



هماهنگی و همکاری کامل واحدهای ذی‌ربط در وزارت نیرو، شرکت توانیر و سایر دستگاههای ذی‌ربط جهت مطالعه و بررسی تدوین برنامه اجرایی مناسب به منظور حصول اطمینان از اجرای به موقع و کامل احداث این کریدور تبدیلی حائز اهمیت و با احصا و تامین منابع مورد نیاز از بودجه عمومی کشور و سایر ظرفیتهای قانونی از جمله ماده ۵ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق و ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور و تکالیف برنامه هفتم پیشرفت جمهوری اسلامی ایران اقدام و گزارش پیشرفت طرح به طور مستمر ارایه شود.

نخستین شبکه انتقال توان ۷۶۵ کیلوولت برق با هدف رفع ناترازی بین ناحیه‌ای در کشور احداث می‌شود. به گزارش پیک برق، به همین منظور، مصطفی رجبی مشهدی رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر، مهدی عرب‌صادق را به عنوان مجری شبکه انتقال توان ۷۶۵ کیلوولت در شبکه سراسری برق کشور منصوب کرد. در این حکم انتصاب آمده است: کریدور تبدیلی ۷۶۵ کیلوولت به عنوان یکی از برنامه‌های مهم وزارت نیرو برای رفع ناترازی بین ناحیه‌ای برق محسوب شده و انتظار می‌رود با

تقدیر مدیرعامل توانیر از همراهی بسیج با صنعت برق در همه عرصه‌ها

سازمانها، بر ضرورت استفاده از فرصتهای مدیریت مصرف برق و شدت بخشیدن به اقدامات در این زمینه با بهره‌گیری از ظرفیت حوزه مقاومت بسیج توانیر تاکید کرد. این مراسم که با گرامیداشت یاد شهدا و فرماندهان شهید جبهه مقاومت و ارایه عملکرد و برنامه‌های مقاومت بسیج توانیر از سوی فرماندهان سابق و جدید این حوزه همراه بود، میری فرمانده مرکز بسیج وزارت نیرو، بسیج را لشکر مخلص خدا توصیف کرد که برای حل چالشهای انقلاب اسلامی در تمامی عرصه‌ها از جمله حوزه انرژی فعال است. وی بیانیه گام دوم انقلاب اسلامی و سند تحول بسیج را محور حرکت بسیج عنوان کرد و بکارگیری ظرفیتهای مردمی برای حل چالشهای اساسی کشور، توجه ویژه به جهاد تبیین در صنعت آب و برق و استفاده از همه ظرفیتهای جهت تحکیم و تقویت جبهه مقاومت را از نکات مورد انتظار این حوزه برشمرد.



مراسم تکریم و معارفه فرماندهان حوزه مقاومت بسیج توانیر با اشاره به فرمایشات حضرت امام خمینی (ره) و مقام معظم رهبری، مهمترین ویژگی نیروهای بسیجی را اخلاص عنوان کرد و بصیرت و فرصت‌شناسی، کار جهادی و انجام سریع و باکیفیت کارها را از دیگر ویژگیهای مهم این عرصه برشمرد. وی جبران ناترازیهای صنعت برق در بخشهای مختلف را نیازمند کار جهادی و بسیجی دانست و با اشاره به وجود ۴ هزار مگاوات ظرفیت مولدهای پراکنده سایر

در پی انتصاب علیرضا خیامی به عنوان فرمانده حوزه مقاومت بسیج توانیر، آیین تکریم و معارفه فرماندهان این حوزه با حضور مدیرعامل شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش پیک برق، مدیرعامل شرکت توانیر ضمن اعطای حکم انتصاب علیرضا خیامی به عنوان فرمانده حوزه مقاومت بسیج توانیر، با اهدای لوح خدمات محمدحسین پوربیاتی فرمانده سابق این حوزه تقدیر کرد. مصطفی رجبی مشهدی در

دبیر شورای راهبری تحول اداری توانیر اعلام کرد:

گام بلند توانیر در مسیر تحول اداری با تصویب دستورالعمل‌ها و اصلاحات ساختاری

راه‌اندازی نخستین شبکه تخصصی صنعت برق ایران



همزمان با بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران، نخستین شبکه تخصصی تلویزیونی تخصصی صنعت برق آغاز به کار کرد. هدف از راه‌اندازی این شبکه تخصصی، برقراری ارتباط دوسویه با مردم و مشتریان صنعت برق، اطلاع‌رسانی و آگاهی بخشی عمومی و بهره‌گیری از ظرفیت رسانه برای فرهنگ‌سازی بهینه‌سازی و مدیریت مصرف و اعلام شده است. این شبکه در طول نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق با معاون وزیر نیرو در امور برق انرژی، مدیرعامل شرکت توانیر، مدیرکل دفتر وزارتی وزارت نیرو و... گفت‌وگوهای اختصاصی داشت.



است. شورای راهبری تحول اداری با رویکردی آینده‌نگر، به دنبال شناسایی و رفع چالش‌های موجود و ایجاد یک سازمان چابک و پاسخگو است. گفتنی است رییس این شورا، مدیرعامل شرکت توانیر بوده و دبیر آن، معاون تحقیقات و منابع انسانی بوده و اعضای آن متشکل از معاونان برنامه‌ریزی و امور اقتصادی، انتقال و تجارت خارجی، هماهنگی توزیع شرکت توانیر، مدیرکل دفتر بهره‌وری و نوسازی اداری وزارت نیرو، مدیران کل دفاتر توسعه مدیریت و بهره‌وری، فاوا، بازرسی و پاسخگویی به شکایات، مشاور مدیرعامل توانیر در امور مجلس، مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران است.

نخستین جلسه شورای راهبری تحول اداری توانیر، فصل جدیدی را در تاریخ این شرکت رقم زد. این جلسه که با حضور اعضای شورا برگزار شد، شاهد تصمیم‌گیری‌های مهمی در جهت بهبود عملکرد و ارتقای سطح خدمات‌رسانی به مشتریان بود. به گزارش پیک برق، معاون تحقیقات و منابع انسانی توانیر گفت: یکی از مهم‌ترین دستاوردهای این جلسه، تصویب دستورالعمل جامع تشویق و تنبیه کارکنان بود. این دستورالعمل که با همکاری دفتر توسعه منابع انسانی و امور اداری تهیه شده است، بر اساس اصول اخلاق حرفه‌ای و قوانین مربوطه تدوین شده و به دنبال ایجاد انگیزه در بین کارکنان و بهبود عملکرد آنها است. محمدحسین ملاعلی‌ابرازآمی‌دواری کرد با اجرای این دستورالعمل، شاهد افزایش بهره‌وری، کاهش تخلفات و ارتقای سطح رضایت‌مندی کارکنان خواهیم بود. با اشاره به اصلاح شیوه‌نامه انتخاب و انتصاب مدیران حرفه‌ای به عنوان یکی دیگر از مصوبات مهم این جلسه، اظهار داشت: این اصلاحات با هدف شفاف‌سازی فرآیند انتخاب مدیران و ایجاد فرصت‌های برابر برای همه کارکنان صورت گرفته است و با اجرای این شیوه‌نامه، شاهد انتخاب مدیرانی با شایستگی و توانمندی بالاتر خواهیم بود که می‌توانند نقش مهمی در پیشبرد اهداف شرکت ایفا کنند. وی گفت: تغییر نام کمیسیون راهبری توسعه مدیریت به شورای راهبری تحول اداری نیز از دیگر تصمیمات مهم این جلسه بود. این تغییر نام نشان‌دهنده عزم جدی توانیر برای ایجاد تحولات بنیادین در ساختار اداری و رویه‌های کاری

افزایش ظرفیت نیروگاه‌های مقیاس کوچک به ۲۴۶۴ مگاوات



چندین قرارداد تولید بار اول اقدام کردند که از جمله آنها می‌توان به تولید سوئیچ‌گیر ۶۳ و ۲۳۰ GIS، کلید LBS خازنی، پوشش‌های عایقی RTV، پوشش‌های رزینی RIS و Rip، رله‌های حفاظت جریانی جهت دار و رله دیفرانسیل ترانسفورماتور (مالتی فانکشن)، دستگاه اندازه‌گیری تخلیه جزئی و دستگاه اندازه‌گیری پاسخ فرکانسی FRA اشاره کرد که سوئیچ‌گیر ۶۳ کیلوولت به بهره‌برداری رسیده و نمونه اولیه سایر موارد ساخته شده و مراحل آزمون را سپری می‌کند. رییس کارگروه تولید بار اول شرکت توانیر افزود: ساخت تجهیزات مهم دیگری از جمله تپ‌چنجر ترانسفورماتور قدرت، سرکابل و مفصل فشارقوی، آزمایشگاه قدرت، مانیتورینگ برخط ترانسفورماتور قدرت، آزمایشگاه سیار روزنایی فرکانس متغیر، دستگاه اندازه‌گیری جریان و خطا از راه دور (MRCT)، راکتور محدودکننده جریان خطا، رله سیگنال هشدار، واحدهای تلفیق‌کننده MU و... نیز به وسیله کارگروه تولید بار اول شرکت توانیر و با همکاری شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیرو در دست پیگیری است. وی توضیح داد: کارگروه تولید بار اول شرکت توانیر با توجه به تفاهم‌نامه همکاری با معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری و با حضور مدیران کل دفاتر تخصصی توانیر و نمایندگان پژوهشگاه نیرو و سندیکای صنعت برق در سال ۱۴۰۰ تشکیل شده که ریاست و دبیرخانه آن بر عهده دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال قرار دارد.

رییس کارگروه تولید بار اول شرکت توانیر:

۳۵ تجهیز راهبردی صنعت برق در برنامه تولید بار اول قرار گرفت



بر اساس ماده ۱۰ قانون جهش تولید دانش‌بنیان ادامه یافت که مطابق بند الف ماده ۱۰ قانون مذکور، بند «ی» به ماده (۲۹) قانون برگزاری مناقصات مصوب ۱۳۸۳.۱.۲۵ در خصوص انعقاد قرارداد تولید بار اول الحاق شده است. علیرضاپور افزود: براساس این قانون، خرید تجهیزاتی که برای نخستین بار در داخل کشور تولید می‌شود، می‌تواند بدون تشریفات برگزاری مناقصه از طریق شرکت‌های دانش‌بنیان انجام شود و علاوه بر این، شرکت‌های طرف قرارداد از تسهیلات و حمایت‌های معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری برخوردار خواهند بود. وی با تأکید بر اینکه در طرح‌های تولید بار اول بر خلاف قراردادهای پژوهشی، محصول تجاری شده خریداری می‌شود و تنها به تحقیقات یا تولید نمونه اولیه و آزمایشگاهی اکتفا نخواهد شد ادامه داد: شرکت‌های برق منطقه‌ای با حمایت و هماهنگی شرکت توانیر تاکنون نسبت به عقد خرید تجهیزاتی که برای نخستین بار در کشور تولید می‌شود، بدون مناقصه از طریق شرکت‌های دانش‌بنیان قابل انجام است و شرکت‌های طرف قرارداد از تسهیلات معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری برخوردار می‌شوند. به گزارش پیک برق، مجتبی علیرضاپور رییس کارگروه تولید بار اول شرکت توانیر با اعلام این مطلب اظهار داشت: کارگروه تولید بار اول شرکت توانیر از ابتدای کار نسبت به شناسایی تجهیزات تحریمی راهبردی مورد نیاز شبکه برق و پیگیری برای تولید بار اول آنها در کشور به وسیله شرکت‌های دانش‌بنیان اقدام کرد و تاکنون بالغ بر ۳۵ موضوع شناسایی و برای تولید بار اول آنها اقدام شده است. وی افزود: با توجه به ظرفیت قانونی و نگاه ویژه وزارت نیرو و شرکت توانیر مبنی بر بهره‌گیری از دانش بومی در رفع نیازهای صنعت برق، از ابتدای خرداد ۱۴۰۱ فعالیت کارگروه مذکور

همه آنچه باید درباره حق بیمه همگانی حوادث طبیعی درج شده در صورتحسابهای برق بدانید

دریافت حق بیمه همگانی حوادث طبیعی از بستر قبوض برق

حدود ۴ میلیون است که باید شناسایی توسط نهادهای مذکور انجام و به توانیر ارسال شود. مدیرکل امور انرژی و مشتریان صنعت برق در عین حال خاطرنشان کرد: در صورتیکه مصرف برق مشمولان کمیته امداد و سازمان بهزیستی زیر الگوی تعیین شده باشد، از پرداخت بهای برق معاف می‌شوند. یاقوتی در باره نحوه آرایه اطلاعات به صندوق بیمه همگانی نیز گفت: آرایه اطلاعات به هر سازمانی ابتدا در کمیته تعامل‌پذیری دولت مستندات، شرایط و ... مورد بحث قرار گرفته و به دلیل حفظ امنیت، با استفاده از اینترنت ملی و بستر دادوستد به صورت مکانیزه انجام می‌شود، بنابراین باید زیرساختی ارتباطی وجود داشته باشد تا بتوان داده‌ها را ارسال کرد. وی یادآور شد: از یکسال پیش توسط صندوق درخواست شد که صرفاً شناسه قبض آرایه شود که این کار انجام شود اما برای دریافت اطلاعات بیشتر باید زیرساخت و بستر مکانیزم توسط صندوق آماده شود که تاکنون هیچ جلسه‌ای توسط مسوولان IT صندوق با توانیر برگزار نشده و در عین حال بستر لازم نیز توسط سازمان مذکور برای دریافت اطلاعات آماده نشده است. یاقوتی تصریح کرد: بستر و اطلاعات توانیر آماده بوده و هر زمان که بستر دریافت اطلاعات صندوق بیمه حوادث همگانی آماده باشد و به توانیر اعلام شود، این کار قابل انجام است.

عنوان	مبلغ (ریال)
مبلغ مصرف	۲۵۷.۷۲۲
هزینه مصرف اوج بار	۲۷.۸۷۳
تخفیف مصرف کم باری	۱۷.۳۳
تفاوت تعرفه اشعاع آزاد	۳۰.۲۹۲
مزونه سوخت نیروگاهی	۶.۱۰۰
یاداشی مصرف جوی	۲۷.۵۰۶
تخفیف کم مصرفی	۲۰۴۹۱۶
تخفیف	۹۱۸
بهای برق دوره	۳۰۲۹۲۵
مالیات بر ارزش افزوده	۳۰.۲۹۲
مبلغ بیمه	۶.۱۰۰
مبلغ همگانی حوادث طبیعی	۱۰۰.۰۰۰
عوارض برق	۲۷.۵۰۶
بستانکاری قبلی	۲۰۴۹۱۶
کسر هزارریال	۹۱۸

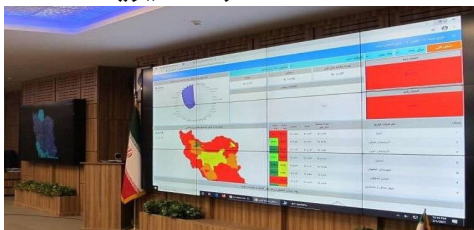
را از مشترکان دریافت و به حساب صندوق خزانه واریز کند و هرگونه تغییر در مبلغ دریافتی براساس نقاط آسیب‌پذیر یا با ریسک مخاطرات بیشتر، باید توسط صندوق و یا سایر نهادهای طرح شود چرا که قانون بودجه مبلغ دریافتی از هر مشترک را به صورت واضح مشخص کرده است. یاقوتی درباره مشترکان مشمول کمیته امداد و سازمان بهزیستی نیز گفت: ابتدا باید مشمولان این نهادها شناسایی شوند که در مجموع تاکنون با ارسال لیستهای ارسالی از دو نهاد مذکور و ارتباط سیستمی برقرار شده با کمیته امداد شناسایی امکان‌پذیر شد. وی در عین حال یادآور شد: مشمولان کمیته امداد ۴ میلیون و بهزیستی ۱.۵ میلیون برآورد می‌شود، اما مجموع افراد شناسایی شده تاکنون

مشمول تعرفه تصاعدی برق نشوند اما به صورت قانونی واحد مسکونی دارای انشعاب مجزا بوده که به ازای آن حق بیمه همگانی پرداخت می‌کند. مدیرکل امور انرژی و مشتریان صنعت برق در خصوص مناطق آزاد نیز گفت: در میان همه مناطق آزاد صرفاً کیش مستثنی است و زیرمجموعه شرکت‌های تابعه توانیر نبوده و مجزا شده و قوانین و اساسنامه مربوط به خود را دارد و به عنوان یک سازمان مستقل، مسوولیت همه موارد با قوانین منطقه آزاد کیش است. وی در خصوص پرداخت حق بیمه دریافت شده از مشترکان به حساب صندوق نیز گفت: مبالغ به حساب خزانه به صورت متوالی واریز می‌شود. یاقوتی تأکید کرد: براساس تبصره ۶ قانون بودجه ۱۴۰۳ توانیر مکلف است که مبلغ ثابتی

مدیرکل امور انرژی و مشتریان صنعت برق با اشاره به اینکه براساس قانون از سال ۱۴۰۰ که صندوق بیمه همگانی تاسیس شد، گفت: براین اساس توانیر مکلف به دریافت این حق بیمه از مشترکان متناسب با قوانین و بودجه سنواتی شده تا پس از دریافت به حساب صندوق واریز شود. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی با بیان اینکه براساس قانون، برخی از مشترکان تحت حمایت سازمانهای حمایتی از این مجموعه حذف و از پرداخت حق بیمه معاف شدند، افزود: از حدود ۳۰ میلیون مشترک فعال، ۴ میلیون تحت پوشش سازمانهای حمایتی هستند. وی اضافه کرد: امسال به عنوان سومین سال، سهم مشترکان خانگی در کل سال ۹۰ هزار تومان تعیین شده که این میزان در شش دوره قبض تقسیم و در هر دوره ۱۵ هزار تومان در قبوض برق درج و پس از وصول به حساب صندوق واریز می‌شود. یاقوتی در خصوص دلیل انتخاب صنعت برق به عنوان بستر دریافت حق بیمه صندوق همگانی حوادث طبیعی اظهار داشت: صنعت برق با توجه به گستردگی خدمات، برای هر منزل مسکونی یک کنتور برق آرایه کرده و از این بستر امکان دریافت حق بیمه راحت‌تر قابل وصول است. وی در خصوص اینکه ممکن است در برخی منازل قدیمی چند خانوار ساکن باشند، گفت: در این صورت کد خانوار اخذ می‌شود تا

در دوره گرم امسال

۱۴۱۷ مگاوات از مصرف برق ساختمانهای اداری مدیریت شد



ناظر عالی مدیریت مصرف وزارت نیرو در شرکت‌های توزیع نیروی برق، متوسط عملکرد مدیریت مصرف برق ساختمانهای اداری در اوج بار امسال را ۹۹۷ مگاوات و حداکثر عملکرد این بخش را ۱۴۱۷ مگاوات عنوان کرد. به گزارش پیک برق، سیدسعید میرشریفی با اشاره به افزایش متوسط ۲ درجه‌ای دما و شکستن رکورد مصرف برق طی ۴۷ نوبت در ایام اوج بار امسال، از رسیدن به قله ۷۹ هزار و ۸۷۲ مگاواتی مصرف خبر داد که نسبت به سال گذشته ۹ درصد افزایش داشته است. وی سهم مورد انتظار از برنامه‌های مدیریت بار و مصرف انرژی ساختمانهای اداری در اوج بار امسال را ۱۵۰۰ مگاوات عنوان کرد که از این میزان به طور متوسط ۹۹۷ مگاوات از پیک روز کاهش یافت و حداکثر عملکرد این بخش معادل ۱۴۱۷ مگاوات کاهش بوده است. میرشریفی تصریح کرد: امسال با اصلاح ساعات کار اداری و پایش مصارف سیستمهای سرمایشی در ساختمانهای اداری به طور متوسط بیش از ۶۶ درصد این هدف محقق شد و با همکاری خوب بخش اداری معادل احداث یک نیروگاه ۱۴۰۰ مگاواتی در مصرف این بخش صرفه‌جویی حاصل شد. این گزارش حاکی است حداکثر میزان مدیریت مصرف برق در بخش اداری و صرفه‌جویی حاصل از آن در اوج بار امسال بیش از ۴۵۰۰ مگاواتساعت طی چند ساعت در یک روز است که با کاهش حداقل یک میلیون و ۱۷۰ هزار متر مکعب مصرف گاز، برابری می‌کند.

افزایش ۵۸۵ مگاوات آمپری ظرفیت شبکه انتقال برق منطقه‌ای باختر

گفتنی است شرکت برق منطقه‌ای باختر مسوولیت انتقال انرژی الکتریکی در سه استان مرکزی، همدان و لرستان را برعهده دارد. بررسی آخرین وضعیت طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای باختر جلسه بررسی آخرین وضعیت و مشکلات اجرایی طرحهای حیاتی گذر از اوج بار ۱۴۰۴ برق منطقه‌ای باختر با حضور معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این جلسه که مدیر دفتر برنامه‌ریزی شبکه انتقال و مجری طرح تولید پراکنده شرکت توانیر، و به صورت برخط مدیرعامل و معاونان برق منطقه‌ای باختر نیز حضور داشتند، روند اجرای سه طرح پست و چهار طرح خط انتقال شامل احداث پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت الیگودرز و خط ارتباطی، احداث پستهای ۶۳/۲۰ کیلوولت اراک ۸ و خرم آباد ۷ و خط ارتباطی و همچنین تکمیل ارتباطات فاز دوم نیروگاه خرم‌آباد شامل احداث خط جهت ورود و خروج خط خرم‌آباد-کمالوند و تعویض هادی خط نیروگاه خرم‌آباد-خط ۴۰۰ کیلوولت خرم‌آباد که تأثیر قابل توجهی در جلوگیری از حبس تولید، تامین نیاز مصرف، افزایش قابلیت اطمینان و کاهش افت ولتاژ خواهد داشت، مورد بررسی قرار گرفت و مقرر شد تمامی طرحها تا پایان سال تکمیل و خط اتصال نیروگاه خرم‌آباد نیز حداکثر تا اردیبهشت ۱۴۰۴ به اتمام برسد. در این جلسه همچنین آخرین وضعیت پیشرفت فیزیکی طرحهای نیروگاههای مقیاس کوچک در دست احداث بررسی و راهکارهای لازم جهت تسریع آن آرایه شد.



معاون طرح و توسعه شرکت برق منطقه‌ای باختر از افزایش ۵۸۵ مگاوات آمپری ظرفیت شبکه برق تحت پوشش خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای باختر، علی فتحی افزود: در ۶ ماه نخست امسال ۲۵۰۰ مگاوات آمپر پست انتقال و فوق توزیع در حال احداث بوده و ۵۸۵ مگاوات آمپر به ظرفیت شبکه افزوده شده است. در همین مدت ۵۶ کیلومتر مدار در حال احداث و ۴۲.۴ کیلومتر مدار خط انتقال و فوق توزیع به بهره‌برداری رسیده است. وی اضافه کرد: در جهت افزایش ضریب اطمینان انتقال انرژی در استان مرکزی هم اکنون پستهای ۴۰۰ کیلوولت خمین، ۴۰۰ کیلوولت زرنديه، ۶۳ کیلوولت اراک ۸۶۳ کیلوولت شهرک صنعتی زاویه، ۶۳ کیلوولت شهرک صنعتی مامونیه ۲۶۳ کیلوولت شهرک صنعتی خیرآباد ۲، افزایش ظرفیت پست خمین ۳ و افزایش ظرفیت پست دلجان ۲ با ظرفیت کلی ۱۱۰۰ مگاوات آمپر با سرمایه‌گذاری ۳۱ هزار میلیارد ریال در حال اجرا بوده و پستهای سیار ۶۳ کیلوولت شهر صنعتی ساهو ۵ و نخجیروان با ظرفیت کلی ۴۵ مگاوات آمپر به ارزش ۲ هزار میلیارد ریال وارد مدار شده‌اند. به گفته وی، خطوط ۴۰۰ کیلوولت دو مداره خمین، ۶۳ کیلوولت دو مداره شهرک صنعتی خیرآباد ۲ و ۶۳ کیلوولت دو مداره خروجی پست خمین به طول کلی ۵/۴۸ کیلومتر مدار به ارزش ۵۶۰۰ میلیارد ریال در حال احداث بوده و خط دو مداره نخجیروان- محلات به طول ۴ کیلومتر مدار به ارزش ۴۰۰ میلیارد ریال به بهره‌برداری رسیده است.



در بازدید مسوول پیگیری طرحهای حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع شرکت توانیر انجام شد

بررسی طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای تهران برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴



انجام شد، علاوه بر بازدید میدانی و کنترل پیشرفت طرحها، جلساتی نیز در محل کارگاه طرحها برگزار و روند عملیات اجرایی و مشکلات پیش‌رو نیز مورد بررسی قرار گرفت تا در صورت لزوم پشتیبانی لازم به عمل آید. گفتنی است پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت کمال‌آباد به ظرفیت ۲*۳۰۰ مگاوات‌آمپر و پست ۴۰۰ کیلوولت کوثر به ظرفیت ۲*۲۰۰ مگاوات‌آمپر با هدف جبران افت ولتاژ، افزایش قابلیت اطمینان شبکه انتقال و تامین بار پستهای فوق توزیع جدید در منطقه به عنوان طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای تهران در دستور کار شرکت توانیر قرار گرفته است.

با توجه به لزوم پیگیری ویژه طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای تهران و کنترل مستمر این طرحها، سیدعلی کمالی مسوول پیگیری طرحهای حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع شرکت توانیر از پستهای ۴۰۰/۶۳ کیلوولت کمال‌آباد و کوثر بازدید و در جریان آخرین وضعیت

عملیات اجرایی آنها قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، در این بازدید که به همراه همکاران دفتر برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر، قائم مقام معاونت طرح و توسعه برق منطقه‌ای تهران، مجریان و مدیران ارشد پیمانکاران و سایر عوامل ذیربط

طی کمتر از ۱۰ روز از سوی برق منطقه‌ای آذربایجان انجام شد

تعویض مقره‌های ۸۰ دکل آویزی از

خط ۴۰۰ کیلوولت آیدوغموش - غایتی

آذربایجان برای اجرای این طرح ۱۵۰ میلیارد ریال اعتبار هزینه شده است.

بررسی آخرین وضعیت طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای آذربایجان

جلسه بررسی آخرین وضعیت و مشکلات اجرایی طرحهای حیاتی گذر از اوج بار ۱۴۰۴ برق منطقه‌ای آذربایجان با حضور معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی، مدیر دفتر برنامه‌ریزی شبکه انتقال و مجری طرح تولید پراکنده شرکت توانیر، مدیرعامل و معاونان برق منطقه‌ای آذربایجان برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، طرح احداث خط ۲۳۰ کیلوولت تغذیه پست مرکزی تبریز (تونل انرژی)، پستهای آغدام، نصر و افزایش ظرفیت پستهای مهاباد ۲ و آذر ۴ طرح حیاتی مربوط به این شرکت است که تاثیر قابل توجهی در تامین نیاز مصرف، افزایش قابلیت اطمینان و کاهش افت ولتاژ شبکه برق شمال غرب کشور خواهد داشت. در این جلسه همچنین آخرین وضعیت پیشرفت فیزیکی طرحهای نیروگاههای مقیاس کوچک در دست احداث بررسی و راهکارهای لازم جهت تسریع آنها ارائه شد.



با بیان اینکه تعویض مقره‌های این خط (حد فاصل دکل‌های ۷۸ تا ۱۶۰) در اولویت برنامه‌های معاونت بهره‌برداری قرار گرفت، خاطرنشان ساخت: پس از اخذ مجوز خاموشی از شرکت مدیریت شبکه برق ایران، نسبت به تعویض این مقره‌ها اقدام شد. قربانعلی‌زاده در ادامه افزود: شروع عملیات تعویض مقره‌های بخش مهمی از این خط، با بکارگیری پیمانکار ذی‌صلاح و گروههای اجرایی متعدد، از ۲۲ تا ۳۰ مهر در کمتر از ۱۰ روز انجام و طی آن مقره‌های حدود ۸۰ دکل که قبلاً شناسایی شده بودند، به طور کامل تعویض و خط مذکور مجدداً به شبکه سراسری متصل شد. به گفته مجری طرحهای بهینه‌سازی خطوط برق منطقه‌ای

در یک اقدام ضربتی کار، مقره‌های ۸۰ دکل آویزی از خط انتقال چهار مداره ۴۰۰ کیلوولت آیدوغموش - غایتی در کمتر از ۱۰ روز تعویض شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان، یعقوب قربانعلی‌زاده مدیر دفتر فنی نظارت بر تولید و مجری طرحهای بهینه‌سازی خطوط انتقال شرکت با اعلام این خبر، به اهمیت این خط اشاره کرد و گفت: خط ۴۰۰ کیلوولت آیدوغموش - غایتی در جنوب استان آذربایجان شرقی، جزو پربارترین خطوط انتقال ۴۰۰ کیلوولت منطقه آذربایجان بوده و بیشترین تبادل انرژی با استانهای همجوار از جمله استان زنجان را بر عهده دارد. وی افزود: به علت کیفیت نامناسب مقره‌ها، خط مذکور همواره دارای آمار بالای قطعی حفاظتی و بیش از استاندارد بوده که برای برون‌رفت از این مشکل، تعویض این مقره‌ها در اولویت اقدامات ویژه برق منطقه‌ای آذربایجان قرار گرفت. مجری بهینه‌سازی خطوط انتقال برق منطقه‌ای آذربایجان

سرعت نصب کنتورهای هوشمند دو برابر می‌شود

خود در طول دوره پیدا کنند، گفت: این دسته از مشترکان می‌توانند با مراقبت از مصرف، ارقام قبض پایین‌تری را دریافت کرده‌وبه پایداری شبکه کمک کنند مدیرعامل توانیر در ادامه خاطر نشان ساخت: در حال حاضر برای مشترکان پرمصرف پیام‌هایی ارسال می‌شود تا از هم‌اکنون برای بخشی از مصرف خود نیروگاه خورشیدی نصب کرده یا به همان میزان از تابلوی برق سبز خریداری کنندرجبی مشهودی یادآور شد: این اقدامات در جهت پایدارسازی شبکه برق در شرایط ناترازی است تا از مصرف بی‌رویه برق جلوگیری شودبه‌گونه‌ای بازدارندگی ایجاد شود.



مدیرعامل شرکت توانیر گفت: با افزایش سرعت نصب کنتورهای هوشمند، تعداد کنتورهای هوشمند منصوبه تا دو سال آینده به دو برابر میزان کنونی خواهد رسید. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهودی افزود: براساس برنامه ریزی صورت گرفته در قالب ۱۴ مگا پروژه تعریف شده وزارت نیرو، تعداد کنتورهای هوشمند نصب شده تا دو سال آینده به بیش از ۹ میلیون دستگاه خواهد رسید. وی اضافه کرد: این میزان در ابتدای دولت ۳ میلیون و ۷۰۰ هزار دستگاه کنتور بود که براساس برنامه ریزی صورت گرفته و با اولویت مشترکان پرمصرف، نصب کنتورهای جدید با سرعت بیشتری انجام خواهد شد. به گفته رجبی مشهودی چون تعرفه‌های برق به‌صورت پلکانی افزایش می‌یابد، کنتورهای هوشمند برای مشترکان پرمصرف جذابیت دارد تا اطلاع دقیق‌تری از میزان مصرف

افتتاحیه کارگاه مهندسی ارزش پست ۴۰۰ کیلوولت گلستان



شاغل در پستهای انتقال برق منطقه فارس، با یداله حقیقی مدیرعامل این شرکت دیدار و گفت‌وگو کردند. به گزارش همین روابط عمومی، در این نشست که در فضایی صمیمانه برگزار شد، ابتدا نیروهای حجمی به طرح درخواستهای صنفی و مطالبات خود پرداختند. سپس مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس ضمن قدردانی از تلاشهای خستگی‌ناپذیر این نیروها، به‌ویژه در عبور موفقیت‌آمیز از اوج بار تابستان امسال، اظهار داشت: نقش و جایگاه شما در فرآیندهای عملیاتی شرکت همواره مورد توجه و عنایت ویژه مدیریت ارشد بوده و در چارچوب قوانین و ضوابط، تمام تلاش خود را برای جبران زحمات شما خواهیم کرد. در پایان این نشست، مقرر شد که نیروهای حجمی درخواستهای خودرا به صورت مکتوب ارائه داده و سه نماینده را برای پیگیری مطالبات به شرکت معرفی کنند. همچنین مدیرعامل شرکت تاکید کرد که تمامی درخواستها با نگاه مثبت بررسی و به معاونان مربوطه ارجاع داده خواهد شد. وی در عین حال قول داد که پیگیریهای لازم از مراجع قانونی ذی‌صلاح صورت گیرد.

کارگاه مهندسی ارزش پست ۴۰۰ کیلوولت گلستان با حضور هاشم علیپور مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی شبکه شرکت توانیر و مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای فارس، این جلسه طی سه روز با حضور معاونان، مدیران و کارشناسان شرکت برق منطقه‌ای فارس به بررسی ضرورت‌های اجرای طرح پست ۴۰۰ کیلوولت گلستان و مهندسی ارزش آن می‌پردازد. پست ۴۰۰ کیلوولت گلستان در چهار سطح ولتاژ، ۴۰۰، ۲۳۰، ۶۳، ۲۰ کیلوولت پیش‌بینی شده که با توجه به سرعت رشد و توسعه غرب شهر شیراز و پربراری پستهای انتقال منطقه از جمله ملک‌مکان و صدرا احداث آن ضروری است. همچنین احداث این پست و خطوط ارتباطی آن در تقویت شبکه انتقال ۴۰۰ کیلوولت سراسری کشور و بهبود رینگ جنوب به شمال موثر خواهد بود. دیدار نیروهای حجمی پستهای انتقال با مدیرعامل شرکت برق منطقه فارس جمعی از نیروهای حجمی



با حضور استاندار گیلان انجام شد

راه اندازی مرکز پایش پیشرفته در توزیع نیروی برق گیلان



یکی از پیشرفته‌ترین مراکز پایش شرکت‌های توزیع برق کشور طی مراسمی با حضور استاندار گیلان در شرکت توزیع نیروی برق این استان مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق گیلان، هادی حق‌شناس استاندار گیلان ضمن بازدید از شرکت توزیع برق گیلان و افتتاح پیشرفته‌ترین مرکز پایش شرکت‌های توزیع برق کشور، ضمن تقدیر از طرح‌های نوآورانه، بر نقش حیاتی این شرکت در رفاه اجتماعی استان و زمینه‌سازی آن در توسعه پایدار در گیلان تاکید کرد. وی همکاری بین دستگاه‌های مختلف برای ارتقای سطح خدمات به مردم را مورد تاکید قرار داد و گفت: همه ما باید برای تحقق اهداف توسعه پایدار و مدیریت بهینه منابع انرژی تلاش کنیم. حق‌شناس همچنین به تلاش‌های شرکت توزیع نیروی برق استان در جهت بهبود خدمات و افزایش رضایتمندی مشتریان اشاره کرد و افزود: این شرکت با اجرای طرح‌های متعدد، زمینه‌ساز توسعه پایدار در استان بوده است. استاندار گیلان در عین حال خواستار اولویت بخشیدن به مقوله مهم آموزش و فرهنگ‌سازی در زمینه مصرف بهینه انرژی شد تا بتوانیم از منابع موجود به بهترین نحو استفاده کنیم. وی در ادامه افزود: در چشم‌انداز مباحث انرژی در سطح استان، همکاری میان صنعت و دانشگاه به منظور ارتقای زیرساخت‌های انرژی برق امری ضروری و اجتناب ناپذیر است و فقط با همدلی و همکاری می‌توانیم به اهداف خود در زمینه تامین انرژی دست یابیم. استاندار گیلان همچنین بر لزوم بهبود زیرساخت‌ها و ارتقای خدمات به مشتریان و اهمیت مدیریت مصرف انرژی در شرایط کنونی تاکید کرد و خاطرنشان ساخت: پایش دقیق و مستمر مصرف برق می‌تواند به کاهش هدررفت انرژی و افزایش بهره‌وری کمک قابل توجهی کند که مجموع این فعالیت‌ها به افزایش سطح رفاه مردم در حوزه انرژی منجر خواهد شد. در این مراسم مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان به تشریح اهداف راه‌اندازی این مرکز پایش پیشرفته پرداخت و گفت: با استفاده از فناوری‌های نوین، می‌توانیم

به صورت لحظه‌ای وضعیت مصرف برق را رصد کرده و اقدامات لازم را برای مدیریت بهینه آن انجام دهیم. مسعود صادقی خمایی اضافه کرد: اتاق پایش توزیع برق گیلان با اعتباری معادل ۲۸ میلیارد ریال و به منظور بررسی و کنترل رفتار مصرفی شهروندان و نیز شدت انرژی به تفکیک نوع کاربری در استفاده صحیح از منابع انرژی راه‌اندازی شده است. وی در پایان فراهم شدن امکان تحلیل نقاط ضعف و قدرت شبکه توزیع برق استان با تحلیل داده‌ها، رصد برخط شبکه و کاهش خاموشی و ارتقای کیفیت پروفیل ولتاژ، استخراج الگو و پایش و تحلیل رفتار مصرف مشترکان به منظور تشخیص ماینر و انشعاب غیرمجاز با استفاده از الگوریتم‌های هوش مصنوعی، تحلیل زمان اوج بار مصرف ادارات، صنایع و واحدهای تجاری به منظور آرایه خدمات برتر و حفظ پایدار شبکه استانی برق، تخصیص بودجه هدفمند به نقاط کمتر برخوردار با هدف رعایت عدالت بین مشترکان، ادامه و ارتقای روند تشخیص مشترکان با رعایت الگوی مصرف به منظور صدور قبض رایگان و اعطای جایزه مدیریت مصرف، پیش‌بینی بار به منظور برنامه‌ریزی‌های مربوطه با هدف افزایش رضایتمندی مشترکان، آنالیز نقاط پرحادثه جهت پیشگیری از وقوع خاموشی در بحران‌های طبیعی همچون برف، باد و افزایش شدید دما را از اهداف راه‌اندازی این مرکز پایش برشمرد. در این مراسم همچنین معاونان و مدیران توزیع برق گیلان گزارشی از عملکرد این شرکت در حوزه‌های مدیریت بار و مصرف تابستان سال جاری، آرایه دک مطالعاتی و GIS به استاندار آرایه کردند. جایگزینی ۶۰۰ کیلومتر از شبکه فرسوده مسی استان گیلان با کابل خودنگهدار

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق گیلان گفت: ۶۰۰ کیلومتر از شبکه فرسوده مسی این استان با کابل خودنگهدار جایگزین شده است. به گزارش همین روابط عمومی، مسعود صادقی خمایی با بیان اینکه این شرکت از نظر حجم شبکه‌های فشار ضعیف و تعداد مشترک جزو استان‌های اول کشور محسوب می‌شود، فرسودگی تاسیسات و شبکه‌های توزیع برق در کل استان، شرایط آب و هوایی، پراکندگی بالای شبکه در اقصی نقاط استان، بحران‌های جوی شدید به همراه ضربت تخریب بالای تاسیسات، درهم تنیدگی شبکه‌های فشار ضعیف با توجه به نوع شهرسازی، افزایش جمعیت و افزایش مصرف برق با توجه هجوم مسافران و دارندگان محل اسکان در استان، در کنار بدهی بالای مشترکان در قالب بهای برق مصرفی را از مهمترین چالش‌های پیش رو برای خدمت‌رسانی عنوان کرد. وی افزود: جایگزینی بیش از ۶۰۰ کیلومتر شبکه فرسوده سیمی با کابل خودنگهدار، بهره‌برداری از ۱۸ فیدر فشار متوسط، کاهش چشمگیر مدت زمان واگذاری انشعاب، تست و کنترل لوازم اندازه‌گیری بیش از ۲۶۰ هزار مشترک، نصب قریب به ۸ هزار ۷۰۰ عدد کنتور هوشمند، نوسازی ناوگان و تجهیزات خودرویی شرکت، راه‌اندازی اتاق پایش مصرف برق استان به منظور کنترل وضعیت مصرف انرژی برق، نصب و راه‌اندازی ۴۷ دستگاه کلید فشار متوسط در سطح استان، ارتقای ۳۰ رتبه‌ای توزیع برق گیلان در اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف و دریافت و تخصیص ۱۰۰ درصد اعتبارات ممکن از محل طرح عوارض برق روستایی از جمله اقدامات شاخص توزیع برق گیلان از ابتدای سال جاری تاکنون بوده است. صادقی خمایی در پایان به برنامه‌های تدوین شده برای شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان اشاره کرد و خاطرنشان ساخت: با همراهی مردم و مسوولان استان و تلاش شبانه‌روزی همکاران قصد داریم در کوتاه‌ترین زمان ممکن ضمن هوشمندسازی شبکه و مکانیزه کردن فعالیت‌ها، مشکلات توزیع برق گیلان را حل کنیم.



بسم رب الشهداء والصدیقین

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

احزاب- ۲۳

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



شهید والا مقام محمد تقی ابراهیمی یکم فروردین سال ۱۳۳۵ در شهر تهران متولد شد. این شهید عزیز تحصیلاتش را در مقطع دیپلم در تهران به اتمام رساند و در سال ۱۳۵۷ بعنوان تکنسین ثبت تاسیسات به استخدام شرکت توانیر درآمد. با شروع جنگ تحمیلی راهی جبهه‌های نبرد حق علیه باطل شد و در سال ۱۳۵۹ و در ۲۴ سالگی در منطقه عملیاتی هورالهوریزه در عملیات بدر بر اثر اصابت ترکش به فیض شهادت رسید، پیکر این شهید بزرگوار جزء شهدای جاویدالاثراست. فرازی از وصیت‌نامه شهید: اشهد ان لا اله الا الله و اشهد ان محمدا رسول الله اشهد ان علی ولی الله تا آنجا که در توانم است، در

حفظ جانم برای مبارزه بیشتر با ظلم می‌جنگم ولی آنجا که پرنده زیبا و خوشحال شهادت به استقبال هورالهوریزه در عملیات بدر بر اثر اصابت ترکش به فیض شهادت رسید، پیکر این شهید بزرگوار جزء شهدای جاویدالاثراست. اشهد ان لا اله الا الله و اشهد ان محمدا رسول الله اشهد ان علی ولی الله تا آنجا که در توانم است، در

تعویض رله‌های حفاظتی نسل قدیمی در پست ۶۳.۲۰ کیلوولت تاکستان



رله‌های حفاظتی نسل قدیمی ۲۲ دستگاه فیدر ۲۰ کیلوولت با رله‌های نیومریک در پست ۶۳.۲۰ کیلوولت تاکستان تعویض شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای زنجان، عبدالحسین زاده سرپرست معاونت بهره‌برداری برق منطقه‌ای زنجان با اعلام این خبر گفت: رله‌های حفاظتی نسل قدیمی ۲۲ دستگاه فیدر شامل ۱۵ فیدر خروجی، ۲ فیدر اینکامینگ، یک فیدر کوبلاژ و ۴ عدد فیدر بانک خازنی با رله‌های نیومریک در پست ۶۳.۲۰ کیلوولت تاکستان (صنعتی) تعویض شدند. وی افزود: این طرح جزو طرح‌های اصلاح و بهینه‌سازی سال ۱۴۰۲ با

عنوان طرح‌های عبور موفق از اوج بار ابلاغ شده از سوی شرکت توانیر بود که با مشکلاتی از جمله عدم اخذ مجوز خاموشی در بخش توزیع مواجه شد، با تلاش و جدیت همکاران امور نظارت بر تعمیرات قزوین، مجری طرح‌های اصلاح و بهینه‌سازی امور انتقال قزوین و امور دیسپاچینگ و مخابرات و دفتر فنی انتقال مهر امسال به بهره‌برداری رسید. عبدالحسین زاده هزینه اجرای این طرح را بالغ بر ۸۰ میلیارد ریال اعلام کرد و خاطرنشان ساخت: با اجرای آن شاهد بهبود قابل توجهی در شاخص پایداری شبکه و کاهش انرژی توزیع نشده در بخش ۲۰ کیلوولت خواهیم بود.

مدیرکل دفتر وزارتی و وزارت نیرو در گفت و گو با شبکه تخصصی صنعت برق ایران:

ارتباط دوسویه با مشترکان، امکان بهره‌گیری از ظرفیت گسترده رسانه‌ای را برای بهینه‌سازی و مدیریت مصرف برق فراهم می‌کند

از ۷۵ درصد مشترکان، الگوی مصرف بهینه برق را رعایت می‌کنند و بخشی از مصارف بالا هم به استاندارد نبودن لوازم برقی مشترکان بازمی‌گردد که رعایت الزامات بهره‌وری انرژی در این گونه تجهیزات الزامی است. وی با تاکید بر عزم وزارت نیرو برای تامین برق پایدار مشترکانی که الگوی مصرف را رعایت می‌کنند افزود: ما تلاش می‌کنیم با مشارکت مردم و همراهی دولت از زمستان پیش رو و تابستان آینده به بهترین شکل عبور کنیم. تابع جماعت داخلی و خارجی در بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق نسبت به سال گذشته را یادآور شد که فرصتی را برای ارائه نوآوری و دستاوردهای پیشرفته صنعتی با مشارکت بیش از ۵۰۰ سازنده داخلی و حدود ۱۰۰ شرکت خارجی فراهم آورده است.



مشاور وزیر و مدیرکل دفتر وزارتی وزارت نیرو در گفت و گو با شبکه تخصصی صنعت برق ایران گفت: ارتباط دوسویه با مشترکان با استفاده از ظرفیتهای رسانه‌ای مانند صداوسیما، تلویزیون، فضای مجازی و خبرگزاریها امکان استفاده از این ظرفیت گسترده را در جهت بهینه‌سازی و مدیریت مصرف برق فراهم می‌آورد. به گزارش پیک برق ماشاءالله

مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال شرکت توانیر در مصاحبه با خبرنگار بیست و چهارمین نمایشگاه صنعت برق:

راه اندازی شبکه اختصاصی صنعت برق، اقدامی مناسب در جهت نشان دادن زحمات شبانه روزی کارکنان خدوم صنعت برق است



مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال شرکت توانیر در گفت و گو با شبکه تخصصی صنعت برق، راه اندازی این شبکه را اقدامی موثر و مفید در جهت به تصویر کشیدن، معرفی و شناساندن هر چه بیشتر اقدامات و تلاش‌های کارکنان صنعت برق به مردم جامعه عنوان کرد. مجتبی علی‌رضایور گفت: صنعت برق به عنوان یک صنعت زیربنایی در توسعه اقتصادی و رفاهی جامعه نقش مهمی دارد و از این رو نیروهای سختکوش و خستگی ناپذیر صنعت برق، تمام تلاش و همت خود را به کار می‌گیرند تا هر چه سریعتر وظایف محوله را در کم‌ترین زمان، با موفقیت به اتمام رسانده تا رفاه مشترکان دچار مشکل و آسیب نشود. وی با بیان اینکه صنعت برق تعطیل بردار نیست، تاکید کرد: تمام فعالیتهای کارکنان صنعت برق در راستای خدمت‌رسانی هر چه شایسته‌تر و مطلوب‌تر به مردم است، چرا که مردم عزیز ما لایق بهترین‌ها هستند. مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال شرکت توانیر، توسعه و بالندگی صنعت برق کشور را مرهون خدمات متخصصان و کارکنان ساعی این صنعت عنوان کرد و گفت: از این رو راه‌اندازی شبکه صنعت برق می‌تواند تا حد زیادی در آشنا شدن مردم با فعالیت‌ها و سعی کارکنان صنعت برق در جهت تامین برق پایدار و برقراری آرامش و آسایش مردم نقش بسزایی داشته باشد. وی در خصوص بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران نیز اظهار داشت: در این نمایشگاه که همچون نمایشگاههای قبلی با استقبال بسیار خوبی روبرو شده است، تولیدکنندگان، به ویژه تولیدکنندگان داخلی آخرین محصولات و تولیدات خود را عرضه کرده‌اند که بی‌تردید در جهت رفع نیازمندی‌های صنعت برق و شرکتهای توزیع و برق منطقه‌ای می‌تواند مفید واقع شود. بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران با حضور ۵۰۰ شرکت داخلی و ۱۲۰ شرکت خارجی از ۳ الی ۶ آبان ماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برپا می‌باشد که شرکت‌های فعال در این صنعت تازه‌ترین دستاوردها و محصولات خود را در معرض بازدید دست‌اندرکاران و متخصصان این صنعت قرار داده‌اند.

بازدید نماینده ویژه توانیر از طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای غرب

در جریان آخرین وضعیت روند اجرایی آنها قرار گرفت. به گزارش پیک برق، در این بازدید که به همراه معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای غرب، مجریان و مدیران ارشد پیمانکاران و دیگر عوامل ذیربط انجام شد، علاوه بر بازدید میدانی و کنترل پیشرفت طرح، جلساتی نیز در محل کارگاه طرح برگزار و روند عملیات اجرایی و مشکلات پیش رو نیز بررسی شد تا در صورت لزوم پشتیبانی لازم به عمل آید. گفتنی است پست ۲۳۰/۴۰ کیلوولت سرپل‌ذهاب به ظرفیت ۲*۲۰۰ مگاوات‌آمپر با هدف جبران افت ولتاژ، افزایش قابلیت اطمینان شبکه انتقال و تامین بار پستهای فوق توزیع جدید در منطقه به عنوان طرح حیاتی شرکت برق منطقه‌ای غرب در دستور کار شرکت توانیر قرار گرفته است.



باتوجه به لزوم پیگیری ویژه طرحهای حیاتی برقهای منطقه‌ای و کنترل مستمر آنها، سید علی کمالی مسوول پیگیری طرحهای حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع شرکت توانیر از پست ۲۳۰/۴۰ کیلوولت سرپل‌ذهاب و خطوط ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت مربوطه بازدید و از نزدیک

بازدید نماینده ویژه توانیر از طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای کرمان

با توجه به لزوم پیگیری ویژه طرحهای حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع و کنترل مستمر طرحهای مربوطه، سیدمهدی موسوی نماینده شرکت توانیر از طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای کرمان شامل پستهای ۱۳۲ کیلوولت زنگی‌آباد، کرمان ۱، توکل‌آباد بازدید و از نزدیک در جریان آخرین وضعیت عملیات اجرایی آنها قرار گرفت. در این بازدید که به همراه معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای کرمان، مجریان پست و بهینه‌سازی و پیمانکاران و سایر عوامل ذیربط انجام گرفت، علاوه بر بازدید میدانی و کنترل پیشرفت طرح، جلساتی نیز در محل کارگاه طرحها برگزار و روند عملیات اجرایی و مشکلات پیش‌رو نیز بررسی شد. ضرورت استفاده از انرژیهای تجدیدپذیر روز به روز بیشتر احساس می‌شود



طرحهای حیاتی برق منطقه‌ای کرمان برای گذر از اوج بار سال ۱۴۰۴ مورد بازدید نماینده ویژه شرکت توانیر قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای کرمان،



یک کارشناس ارشد فعال در یک شرکت حوزه انرژی گفت: این شرکت با تمرکز خود بر روی انرژیهای تجدیدپذیر توانسته سهم بازار بیش از ۳۰ درصد از کل برق تابلو سبز کشور را مدیریت کند. به گزارش پیک برق، مظاهری اظهار داشت: مجموعه

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران در نشست خبری بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق:

شبکه برق ایران، حافظ پایداری و بستر رقابت پذیری



مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران در نشست خبری بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران بر اهمیت حفظ پایداری شبکه و ایجاد بستر رقابت‌پذیری در حوزه تولید صنعت برق تاکید کرد. به گزارش پیک برق، مهدی مقیم‌زاده با اشاره به حضور پررنگ شرکت‌های دانش‌بنیان در نمایشگاه امسال و امکانات متنوعی که شرکت‌های خصوصی در اختیار صنعت برق قرار می‌دهند، بر ضرورت فرهنگ‌سازی در سطح مدارس برای مصرف بهینه انرژی تاکید کرد. مقیم‌زاده، مأموریت اصلی شبکه برق ایران را حفظ پایداری شبکه و حفظ تعادل تولید و مصرف اعلام کرد و خاطر نشان ساخت: سومین مأموریت ما، ایجاد بستر رقابت‌پذیری در حوزه تولید صنعت برق است. مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران، همراهی مصرف‌کنندگان را برای کنترل شبکه ضروری دانست و بر لزوم برنامه‌ریزی دقیق برای صنایع انرژی‌بر مانند صنایع فولادی تاکید کرد.

هیدروژن سبز منبع نوین ذخیره سازی و تولید انرژی و متضمن پایداری شبکه با حفظ محیط زیست در آینده

سیدسعید میرشریفی - ناظر عالی شرکت های توزیع



اشاره: برخلاف هیدروژن معمولی که از گاز طبیعی مشتق شده و به انتشار گازهای گلخانه‌ای دامن می‌زند، هیدروژن سبز با استفاده از منابع انرژی تجدیدپذیر تولید و آن را به یک جایگزین پاک و پایدار تبدیل می‌کند. در این نوشتار به اهمیت هیدروژن سبز، پتانسیل آن برای ایجاد آینده‌ای پایدار و نقش آن در حفاظت از محیط زیست در کنار سایر منابع انرژی تجدیدپذیر پرداخته شده است. هیدروژن سبز از طریق فرآیند الکترولیز تولید می‌شود، جایی که برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر مانند باد، خورشید یا نیروی آبی، برای تجزیه آب به هیدروژن و اکسیژن مورد استفاده قرار می‌گیرد. این روش، انتشار کربن را به صفر رسانده و هیدروژن سبز را از «هیدروژن خاکستری» تولیدشده از گاز طبیعی و «هیدروژن آبی» که نتیجه جذب و ذخیره کربن است، متمایز می‌کند. با جایگزینی سوخت‌های فسیلی در تولید برق، حمل و نقل و صنعت، هیدروژن سبز می‌تواند با کربن زدایی، گامی حیاتی در جهت دستیابی به اهداف آب و هوایی بین‌المللی نظیر معاهده پاریس باشد. البته فناوری تولید و ذخیره‌سازی هیدروژن سبز گران بوده و برای استفاده از آن تا مرز مقرون به صرفه بودن از نظر اقتصادی نیاز به همت و تلاش مضاعف دانشمندان جهان وجود دارد. یکی از چالش‌های اصلی منابع انرژی تجدیدپذیر، ماهیت متناوب آنهاست و هیدروژن سبز در عمل ابزاری از نوع ذخیره انرژی، می‌تواند راه‌حلی مناسب در مقابله با این معضل باشد. در طول دوره‌های تولید بیش از حد انرژی تجدیدپذیر، الکتریسیته می‌تواند برای تولید هیدروژن استفاده شود که مجدداً می‌تواند به برق تبدیل شود یا زمانی که تولید انرژی تجدیدپذیر کم است به‌عنوان سوخت استفاده شود. این توانایی برای ذخیره و آزادسازی انرژی در صورت نیاز، هیدروژن سبز را به ابزاری ضروری برای پایداری

برای تسریع استقرار فناوریهای هیدروژن سبز و ایجاد یک بازار مطلوب بسیار مهم هستند. اتحادیه اروپا اهداف بلندپروازانه‌ای را برای تولید و استفاده از هیدروژن سبز به عنوان بخشی از قرارداد سبز خود تعیین کرده است. طرح‌هایی در سراسر اروپا، مانند ابتکار (NorthH2) در هلند، با هدف تولید مقادیر زیادی هیدروژن سبز با استفاده از نیروی باد فراساحلی، نشان‌دهنده تعهد منطقه به آینده مبتنی بر هیدروژن است. ژاپن با سرمایه‌گذاری‌های گسترده در تولید هیدروژن سبز، زیرساختها و فناوری پیل سوختی در خط مقدم اقتصاد هیدروژنی قرار دارد. میدان تحقیقاتی انرژی هیدروژن فوکوشیما (FH2R) یکی از بزرگترین تأسیسات تولید هیدروژن سبز در سطح جهان است که نشان‌دهنده تعهد ژاپن برای دستیابی به جامعه مبتنی بر هیدروژن است. استرالیا با استفاده از منابع انرژی تجدیدپذیر فراوان خود، در حال توسعه مراکز هیدروژنی برای تولید هیدروژن سبز برای مصارف داخلی و صادرات است. این مراکز، پروژه‌های انرژی تجدیدپذیر بزرگ مقیاس را با تولید هیدروژن ادغام و استرالیا را به‌عنوان یک بازیگر کلیدی در بازار جهانی هیدروژن مطرح می‌کنند. هیدروژن سبز نشان‌دهنده راهی متحول‌کننده برای دستیابی به آینده انرژی پایدار و حفاظت از محیط‌زیست جهان است. توانایی این نوع هیدروژن در کربن زدایی بخش‌های مختلف، تامین ذخیره انرژی و تسهیل یکپارچه‌سازی انرژی‌های تجدیدپذیر، آن را به یک جزء ضروری از انتقال انرژی پاک تبدیل می‌کند. با ادامه پیشرفت‌های فناوری و کاهش هزینه‌ها، هیدروژن سبز نقش حیاتی فزاینده‌ای در کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، بهبود کیفیت هوا و حفظ منابع طبیعی ایفا خواهد کرد. با همکاری جهانی، هیدروژن سبز این پتانسیل را دارد که چشم‌انداز انرژی را تغییر دهد و راه را برای تامین انرژی پایدارتر هموار کند.

شبکه و تامین انرژی مطمئن تبدیل می‌کند. **ذخیره انرژی با ابزاری منعطف:** هیدروژن سبز با ارائه ابزاری انعطاف‌پذیر برای ذخیره انرژی، موجب افزایش سهم تجدیدپذیرها در سبد تامین انرژی می‌شود. این ابزار می‌تواند نیاز به انرژی پشتیبان مبتنی بر سوخت فسیلی را کاهش دهد و به تسریع تحول و انتقال به یک سیستم انرژی کاملاً تجدیدپذیر و متنوع کمک کند. هیدروژن سبز این قابلیت را دارد تا به عنوان جایگزینی بی‌کربن برای سوخت‌های فسیلی در این بخش‌ها عمل کرده، انتشار گازهای گلخانه‌ای را به صفر رسانده و آن را به یک سلاح حیاتی در مبارزه با تغییرات آب و هوایی تبدیل کند. به عبارت ساده‌تر، با جایگزین کردن این نوع انرژی با سوخت‌های فسیلی در بخش‌های مختلف، هیدروژن سبز می‌تواند ردپای کربن سیستم‌های انرژی را محو کند. برخلاف احتراق سوخت‌های فسیلی که آلاینده‌هایی مانند اکسیدهای نیتروژن و ذرات معلق را آزاد می‌کند، استفاده از هیدروژن سبز تنها بخار آب را به عنوان محصول جانبی تولید می‌کند، این می‌تواند منجر به بهبود کیفیت هوا و کاهش خطرات بهداشتی مرتبط با آلودگی هوا شود. تولید هیدروژن سبز از طریق الکترولیز، از آب به عنوان ماده اولیه استفاده می‌کند،

یک منبع نسبتاً فراوان، به‌ویژه در مقایسه با استخراج سوخت‌های فسیلی علاوه بر این، منابع انرژی تجدیدپذیر مورد استفاده برای الکترولیز، مانند باد و خورشید، پایان‌ناپذیر هستند و تامین پایدار هیدروژن سبز را تضمین می‌کنند. پیشرفت قابل توجهی در بهبود راندمان و کاهش هزینه‌های الکترولیزها و دستگاه‌هایی که برای تقسیم آب استفاده می‌شوند، حاصل شده است. نوآوری‌هایی مانند غشای تبادل پروتون (PEM) و الکترولیزهای اکسید جامد (SOE) قابلیت دوام تولید هیدروژن سبز را افزایش و آن را به رقابت اقتصادی با هیدروژن معمولی نزدیک می‌کنند. با افزایش تقاضا برای هیدروژن سبز، انتظار می‌رود هزینه تولید، ذخیره‌سازی و توزیع کاهش یابد. **پیش‌تازان تسخیر این انرژی نو:** طرح‌های مقیاس بزرگ و مراکز تولید هیدروژن در سطح جهانی در حال توسعه هستند و انرژی‌های تجدیدپذیر را با تولید هیدروژن سبز ادغام می‌کنند تا زنجیره‌های تامین کارآمد و مقرون به‌صرفه ایجاد کنند. کشورها در سراسر جهان پتانسیل هیدروژن سبز را به رسمیت می‌شناسند و سیاست‌های حمایتی از جمله یارانه‌ها، مشوق‌های مالیاتی و بودجه برای تحقیق و توسعه را اجرا می‌کنند. این اقدامات

کشاورزان با احداث نیروگاه خورشیدی از برنامه‌های مدیریت مصرف معاف می‌شوند

به گزارش همین روابط عمومی، حمیدرضا جلایر با بیان اینکه از ابتدای راه‌اندازی نیروگاه‌های خانگی تولید برق خورشیدی از سال ۹۵ در استان فارس تاکنون، بیش از ۴۴ هزار مگاوات ساعت انرژی برق در استان تولید شده است، تعداد نیروگاه‌های خورشیدی خانگی منصوبه در حوزه تحت پوشش این شرکت را ۱۲۰۰ نیروگاه عنوان کرد و افزود: علاوه بر نیروگاه‌های خورشیدی خانگی (مقیاس کوچک)، تعداد ۵ نیروگاه بزرگ خورشیدی نیز به ظرفیت ۳.۲ مگاوات هم اکنون در سطح استان فعال هستند. مدیر دفتر بازار برق شرکت توزیع نیروی برق استان فارس نیز گفت: تابش مناسب خورشید در اکثر مناطق استان و بهره‌مندی استان فارس از ۳۰۰ روز آفتابی در سال موجب شده تا این استان از ظرفیت بالایی برای احداث مزارع و نیروگاه‌های خورشیدی برخوردار باشد. اسماعیل خاتمی افزود: شهرستان فسا با ۱۷۵ سامانه، اقلید با ۱۱۱ و لارستان با ۱۰۲ سامانه، بالاترین میزان نصب سامانه‌های خورشیدی در سطح استان را دارند.

انشعاب برق چاه کشاورزی در استان می‌تواند جهت دریافت اطلاعات کامل در خصوص احداث نیروگاه‌های خورشیدی به مدیریت توزیع نیروی برق شهرستان خود مراجعه کنند. **درآمد ۱۸۲ میلیارد ریالی مشترکان استان فارس از تولید برق خورشیدی با نیروگاه‌های خانگی** معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق فارس گفت: مردم این استان در ۶ ماه نخست امسال با تولید ۵ هزار و ۸۰۰ مگاوات ساعت برق خورشیدی با نیروگاه‌های خانگی، ۱۸۲ میلیارد ریال درآمد کسب کردند.

کریمی فرد به مزایای زیست محیطی استفاده از انرژی خورشیدی اشاره کرد و گفت: احداث این نیروگاه‌ها گامی موثر در جهت کاهش آلودگی هوا و کمک به حفظ محیط زیست است. وی تصریح کرد: با توجه به پتانسیل بالای استان فارس در زمینه انرژی خورشیدی و حمایت‌های دولت، انتظار می‌رود در آینده نزدیک شاهد افزایش چشمگیر تعداد نیروگاه‌های خورشیدی کوچک‌مقیاس در مزارع این استان باشیم. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس در خاتمه اظهار داشت: دارندگان



است، در حالی که برق تولیدی توسط انرژی خورشیدی حدود ۲۲۰۰ تومان از آنها خریداری می‌شود که این موضوع موجب فراهم شدن زمینه درآمدزایی برای کشاورزان خواهد شد. وی خاطر نشان کرد: کشاورزان در صورت احداث نیروگاه خورشیدی، علاوه بر امکان درآمدزایی قابل توجه در تمام ایام سال، می‌توانند به استمرار تامین برق خود کمک کنند. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس یادآور شد: قراردادهای خرید تضمینی برق تولیدی نیروگاه‌های خورشیدی به مدت ۲۰ سال، درآمد پایدار و قابل پیش‌بینی برای کشاورزان ایجاد می‌کند.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس گفت: با نصب نیروگاه خورشیدی، کشاورزان دیگر نگرانی بابت محدودیت تامین برق در ساعات اوج مصرف نخواهند داشت و می‌توانند از برنامه‌های مدیریت مصرف معاف شوند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق فارس، حمیدرضا کریمی فرد با بیان اینکه کشاورزان می‌توانند بخشی از برق مصرفی خود را از نیروگاه‌های خورشیدی تامین کنند، اظهار داشت: هزینه برق مصرفی بخش کشاورزی حدود ۳۳ تومان به ازای هر کیلووات ساعت



در ۶ ماه نخست سال جاری انجام شد

اصلاح و احداث ۳۸ هزار متر شبکه توزیع برق در بسطام



در قالب تعویض کنتور مشترکان پرمصرف به سیستم هوشمند تبدیل شده‌اند و در سال جاری تا پایان شهریور، ۵۶۳ کنتور در طرح فهام برای مشترکان جدید نصب و تعداد کنتورهای هوشمند را در شهرستان دامغان به عددی بالغ بر سه هزار و ۹۰۰ رساند. مدیر توزیع برق افزود: در جهت افزایش میزان و شدت روشنایی در نقاط کور و جدید ۱۱۵ دستگاه سرچراغ روشنایی معابر جدید در شهرستان نصب و در صورت نیاز در نقاط مختلف شهرستان بازپیرایی روشنایی معابر به صورت مداوم برنامه‌ریزی و عملیاتی شده است. به گفته وی، به منظور اصلاح، بهینه‌سازی و تبدیل ۲۴ کیلومتر شبکه فشار ضعیف هوایی در روستاهای حیدرآباد، جزن، امام‌آباد، مهماندوست، بخش‌آباد، بق و حداده، تعویض ۱۱ اصله پایه برق بر اثر سیل در روستای زرین‌آباد، جابه‌جایی ۷ اصله پایه فرسوده و مزاحم در روستای جزن و تقویت دو دستگاه پست هوایی عمومی در روستاهای سبحان و مومن‌آباد شهرستان دامغان از جمله اقدامات انجام شده مدیریت توزیع در طرح بهارستان روستایی است که این مهم منجر به توسعه زیربنایی و فراهم آوردن مهاجرت معکوس در روستاها خواهد شد.

به طرح مزبور را به بالغ بر دو هزار دستگاه رسانده است. مدیر امور برق بسطام افزود: در تابستان سال جاری ۵ هزار و ۷۰۱ مشترک برق خانگی توانستند مبلغی به ارزش یک میلیارد و ۷۴۰ میلیون ریال پاداش مدیریت مصرف برق مرتبط با پوشش بانرزی دریافت کنند. وی افزود: احداث ۲۲۰ متر شبکه فشارمتوسط و نصب یک دستگاه پست هوایی ۱۰۰ کیلوولت آمپر و توسعه ۱۰۰ متر شبکه فشارضعیف روستای میقان، اصلاح شبکه به متر ۸ هزار و ۲۰۰ متر طرح بهارستان روستاهای مزج و قلعه‌نو از جمله مهمترین اقدامات امور برق بسطام در سال جاری بوده است.

اجرای ۱۷۰ طرح برق‌رسانی در دامغان

مدیر توزیع برق دامغان از سرمایه‌گذاری ۲۴۰ میلیارد ریالی اجرای ۱۷۰ طرح برق‌رسانی طی نیمه ابتدایی سال جاری در این شهرستان خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، سید محمدحسین ترابی با اشاره به جذب ۵۶۳ مشترک جدید طی این مدت افزود: برای این منظور و تأمین درخواست متقاضیان، ۹۷۰ کیلوولت آمپر ظرفیت افزایش یافته پستهای هوایی و زمینی توزیع برق با احتساب طرحهای اهدایی به ظرفیت پستهای توزیع در شهرستان دامغان افزوده و مجموع ظرفیت پستهای موجود را به عددی بالغ بر ۲۰۲ مگاوات آمپر رسانده است. وی افزود: همچنین در سال جاری افزون بر ۶۷ هزار متر شبکه فشار متوسط و فشار ضعیف هوایی و زمینی احداث و اصلاح شده در مجموع به میزان ۲۸ هزار متر از این مقدار با بهره‌گیری از کابل خودنگهدار بوده است. ترابی تصریح داشت: به منظور مدیریت پیک بار تعداد ۲۸ کنتور



در ۶ ماه نخست سال جاری، ۳۸ هزار و ۵۰۰ متر شبکه توزیع برق در منطقه بسطام اصلاح و احداث شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سمنان، مدیر امور برق بسطام با اعلام این خبر اظهار داشت: با هدف پیشگیری از سرقت سیم‌مسی، کاهش تلفات انرژی الکتریکی و کاهش خاموشیهای ناخواسته در این شهر از ابتدای سال جاری تاکنون ۱۳ هزار متر از شبکه سیمی به کابل خودنگهدار تبدیل شده است. سید حمیدرضا موسوی افزود: در سال جاری و با هدف ادامه روند اصلاح شبکه توزیع برق در طرح بهارستان، بالغ بر ۸۸۰۰ متر شبکه در روستاهای مزج، قلعه‌نو و قهچ اصلاح شده است. وی گفت: به منظور جذب ۳۱۰ مشترک جدید در شهر بسطام، نصب ۵۰ دستگاه سرچراغ جدید و با نصب ۱۸ دستگاه پستهای هوایی و زمینی توزیع برق مجموع ظرفیت پستهای توزیع برق در منطقه بسطام به عدد ۱۱۰ مگاوات آمپر رسیده است. موسوی با بیان اینکه از لحاظ تعدادی بیشترین مشترک بخش کشاورزی در منطقه بسطام وجود دارد، افزود: از ابتدای فروردین امسال تا پایان شهریور، هزار و ۱۸ دستگاه کنتور هوشمند طرح فهام نصب و مجموع کنتورهای منصوبه

اجرای مانور بزرگ تمرینی آموزشی وزارت نیرو در استان اصفهان

فلاورجان و خمینی‌شهر)، دو گروه همیار از پیمانکاران اجرایی بحران شهرستان، چهار گروه از نیروهای عملیات واکنش سریع تعمیرات شهرستان به همراه خودروهای سبک و نیمه سنگین و ۴ دستگاه مولد دیزل ژنراتور و یک دستگاه کانکس سیار بحران اصلاح شد. وی افزود: گروههای ارزیاب از سایر استانها برای این مانور در نظر گرفته شده بودند که در بخشهای مختلف نسبت به تکمیل چک لیستهای مورد نظر اقدام و پتانسیل‌های شرکت‌های هر استان را ارزیابی کردند. گروههای مدیریت بحران استانداری، هلال‌احمر، آتش‌نشانی، فرمانداری نجف‌آباد، نیروی انتظامی نیز در برگزاری این مانور همکاری لازم را داشتند. از اقدامات انجام شده در این مانور می‌توان به تعویض ۹ مجموعه کات اوت، تعویض ۱۶۵ مقره سوزنی، نصب ۲۱۰ عدد کاور مقره، تعویض و اصلاح ۴۵ مورد جمپر، تعویض ۶ عدد برق‌گیر، نصب ۱۶ عدد اسپیسر، ریگلاژ ۱۱ اسپان شبکه دو مداره، تعویض ۲۷ عدد مقره بشقابی اشاره کرد.



پست شیخ بهایی شهرستان نجف‌آباد که جزو یکی از نقاط بحرانی شهرستان بود، شناسایی و با حضور ۳ گروه یاری‌رسان از گروههای استانهای یاری‌رسان از یزد، چهارمحال و بختیاری، کهگیلویه و بویراحمد، سه گروه همکار از شهرستانهای معین (تیران و کرون،

مانور تمرینی - آموزشی وزارت نیرو در منطقه مرکزی جنوب کشور با سناریوی سیلاب با مشارکت استانیهای، فارس، چهارمحال و بختیاری، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد و یزد به میزبانی استان اصفهان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، عضو کمیته فرماندهی این مانور در قسمت برق هدف از اجرای مانور تمرینی آموزشی را هم‌افزایی و برنامه‌ریزی دقیق برای مقابله با مشکلات طبیعی و غیرطبیعی در آینده عنوان کرد و گفت: این مانور در بالاترین سطح مدیریت بحران و با سناریوی پدیده سیل، صاعقه و طوفان به عنوان محور اصلی این مانور تعریف شده است. محمد مرادی گفت: آسیب‌پذیری سامانه‌ها، تاسیسات، فرایندها و زیرساختهای مرتبط با آنها از بزرگترین چالشها و موانع پیش روی فعالیت شرکتهای تابعه وزارت نیرو است. وی تصریح کرد: در جریان برگزاری مانور، فیدرهای ۵ و ۷

مانور اصلاح و بهینه‌سازی شبکه روشنایی معابر شهرستان خرمدره

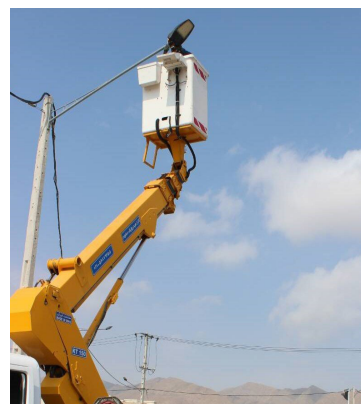
وی با اشاره به اینکه این مانور با همکاری نیروی انتظامی و رییس سازمان جمعیت هلال‌احمر شهرستان برگزار شد، افزود: این مانور با اعتباری بالغ بر ۸ میلیارد ریال و با هدف افزایش کیفیت آرایه خدمات به مشترکان و پایداری جریان برق شبکه‌های توزیع در روشنایی معابر اجرا و طی آن نسبت به اصلاح تعداد ۶۰۰ دستگاه پایه روشنایی معابر اقدام شد. گفتنی است امور توزیع برق شهرستان خرمدره دارای ۱۴۰۰۰ دستگاه روشنایی معابر می‌باشد و مصرف انرژی آن در حدود ۲۶۵۹ مگاوات‌ساعت می‌باشد.



مدیر توزیع برق شهرستان خرمدره از اجرای طرح اصلاح و بهینه‌سازی روشنایی معابر شبکه‌های توزیع برق در سطح شهرستان خرمدره خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، علیرضا تهمک افزود: در این طرح که با حضور ۸ گروه عملیاتی متشکل از ۳۳ نفر از نیروهای عملیاتی امور برق شهرستان خرمدره و شهرستانهای معین انجام شد، تعداد ۶۰۰ دستگاه از چراغ‌های روشنایی معابر سطح شهر خرمدره در کمترین زمان ممکن اصلاح و بهینه‌سازی شد.

مانور روشنایی معابر در گلستان شهر بجنورد

شرکت در حاشیه بازدید میدانی از اجرای مانور روشنایی معابر که با حضور مدیریتیهای تابعه توزیع برق استان برگزار شد، گفت: با توجه به اینکه روشنایی معابر برای شهروندان اهمیت زیادی دارد و بلوار گلستان شهر بجنورد یکی از پرتراکمترین معابر بوده و تصادفهای بسیاری در این محور رخ داده است، در همین زمینه، نسبت به اجرای مانور روشنایی و تعویض لامپهای معابر به چراغهای LED پرتوان اقدام شد. حسن چاهی اعتبار مورد نیاز برای اجرای این طرح را ۱۴ میلیارد ریال اعلام کرد و خاطرنشان ساخت: این طرح با حضور ۳۵ تن از نیروهای زبده با تجهیزات کامل و ۸ دستگاه چراغ قدیمی با چراغهای پرتوان LED تعویض شد. گفتنی است گلستان شهر بجنورد ۳۰ هزار نفر جمعیت دارد و طرح نهایی ساخت مسکن آن حدود ۷۰ هزار واحد است.



مجموعه روشنایی معابر گلستان شهر بجنورد در قالب اجرای یک مانور عملیاتی با چراغهای LED پرتوان تعویض شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان شمالی، مدیرعامل

از سوی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ آغاز شد

مانور هوشمندسازی انشعابهای مشترکان
اداری و صنعتی پایتخت



وی خاطرنشان کرد: با نصب این تعداد کنتور هوشمند، میزان رویت پذیری شبکه توزیع برق پایتخت، افزایش قابل ملاحظه‌ای یافته و این اقدام منجر به بهبود فرآیند برنامه‌ریزی مدیریت بار در سطح شبکه به‌ویژه در ایام پرباری تابستان خواهد شد. خوش‌صفت تصریح کرد: اجرای طرح‌های هوشمندسازی و رویت‌پذیری شبکه توزیع برق شهر تهران با جدیت در حال پیگیری است و این اقدام با بهبود فرآیندهای تحلیل بار و رفتار مصرف، نقش قابل توجهی در برنامه‌ریزی و اقدامات مرتبط با توسعه و بهسازی شبکه، توزیع انرژی و افزایش آسایش و آرامش مشترکان و رضایت مردمی شهروندان پایتخت خواهد داشت.

با بسیج نیروهای عملیاتی برق پایتخت، مانور بزرگ هوشمندسازی انشعابهای برق مشترکان اداری و صنعتی برق شهر تهران آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، محسن خوش‌صفت مدیر دفتر نظارت و کنترل لوازم اندازه‌گیری شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، اجرای این طرح جهادی را در توسعه و تسریع فرآیند رویت‌پذیری وضعیت شبکه توزیع برق پایتخت بسیار مهم دانست و گفت: مطابق برنامه‌ریزی و اجرای مانورهای پیش‌بینی شده تا پایان سال جاری، بالغ بر ۵۰ هزار کنتور هوشمند برای مشترکان صنعتی و اداری شهر تهران نصب خواهد شد.

با امضای یک تفاهم‌نامه سه جانبه

۱۰۰۰ سامانه تولید برق خورشیدی حمایتی
در خراسان رضوی نصب می‌شود



مهدی مرزبانی، مدیر دفتر بازار برق شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی نیز در این نشست گفت: تاکنون ۸۱۰ نیروگاه خورشیدی حمایتی به ظرفیت ۴ مگاوات برای مددجویان کمیته امداد امام خمینی (ره) در استان نصب شده که امید است تا پیش از شروع دوره اوج بار سال آینده، این تعداد به ۲ هزار و ۴۰۰ سامانه با ظرفیت ۱۲ مگاوات برسد. گفتنی است طرح کرامت خورشید به منظور حمایت از محرومان و اقشار کم درآمد با محوریت ایجاد درآمد پایدار و با هدف تسهیل برای چشم‌تولید با مشارکت مردم در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر و تمهید درآمد پایدار در مناطق روستایی و محروم انجام می‌شود.

تفاهم‌نامه سه جانبه بین شرکت توزیع برق، بانک صادرات و کمیته امداد امام خمینی (ره) خراسان رضوی برای نصب هزار سامانه خورشیدی حمایتی ویژه مددجویان استان و در جهت اجرای طرح ملی کرامت خورشید امضا شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، علیرضا خدابنده مدیرعامل شرکت در این خصوص گفت: بر اساس این تفاهم‌نامه در بازه زمانی یک ساله، تعداد ۱۰۰۰ سامانه خورشیدی ۵ کیلوواتی در مناطق روستایی و محروم استان نصب خواهد شد تا مددجویان تحت پوشش کمیته امداد از محل درآمدزایی تولید برق توانمند شوند.

آغاز طرح اصلاح و بهسازی شبکه برق شهرستان دنا
در کهگیلویه و بویراحمد



باغستانهای وسیع دارای درختان زیادی در حریم شبکه برق است، افزایش پایداری شبکه، افزایش تاب‌آوری شبکه توزیع برق، کاهش خاموشیهای ناخواسته و افزایش رضایتمندی مشترکان را از اهداف طرح بهسازی و اصلاح شبکه برق این شهرستان برشمرد. مدیر امور برق ناحیه دنا افزود: از یک سال گذشته تاکنون هزار اصله درخت واقع در حریم شبکه برق شهرهای سی‌سخت و پاتاوه شاخه‌زنی شده است. به گفته وی، با توجه به نزدیک بودن فصل بارش و تماس درختان در حریم شبکه برق بر اثر وزش باد، طوفان و یا نشستن برف بر روی شاخه‌های این درختان اجرای اقدامات پیشگیرانه در چارچوب پایداری شبکه برق این شهرستان در دستور کار قرار گرفته است. همچنین در این مدت ۴۰۰ لامپ پرمصرف در معابر اصلی شهرهای سی‌سخت و پاتاوه با لامپهای کم‌مصرف تعویض شده است. مدیر امور برق ناحیه دنا همچنین گفت: طرح تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار از سال گذشته تاکنون با اجرای ۱۲.۵ کیلومتر شبکه در شهر سی‌سخت تکمیل شده و در روستاهای شهرستان دنا نیز ۸۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. گفتنی است شهرستان دنا با جمعیتی حدود ۴۲ هزار نفر (بر اساس آخرین سرشماری سال ۹۵) به مرکزیت شهر ۸ هزار نفری سی‌سخت در ۳۵ کیلومتری یاسوج مرکز کهگیلویه و بویراحمد واقع است.

مدیر امور برق ناحیه دنا در توزیع برق استان کهگیلویه و بویراحمد گفت: طرح اصلاح و بهسازی ۱۶۰ کیلومتر از شبکه برق این شهرستان با اولویت ۵۰ کیلومتر خطوط بحرانی منطقه با اعتباری بالغ بر ۳۲۰ میلیارد ریال آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد، غلامحسین پردال افزود: در این طرح ۴۰۰ مقره در چهار فیدر مناطق شهری و روستایی شهرستان دنا تعویض می‌شود. وی با اشاره به اینکه برنامه بهسازی شبکه برق این شهرستان تا پایان آبان ماه عملیاتی می‌شود، خاطرنشان ساخت: در طرح بهسازی و اصلاح شبکه برق، شاخه‌زنی بیش از هزار اصله درخت واقع در حریم شبکه انجام می‌شود. پردال با اشاره به اینکه این شهرستان به علت وجود

بهسازی شبکه برق ۷۸۱ روستا در خراسان جنوبی

وی افزود: عملیات بهسازی شبکه برق روستایی در سال ۱۴۰۰ در ۳۱۷ روستا، ۱۴۰۱ در ۲۷۱ روستا، ۱۴۰۲ در ۱۹۳ روستا و از ابتدای سال ۱۴۰۰ تا پایان شهریور امسال در ۷۸۱ روستای استان اجرا شد که مطابق برنامه‌ریزی تا پایان ۱۴۰۳ به ۸۷۸ روستا افزایش می‌یابد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی در پایان افزود: در جریان اجرای این طرح‌های روستایی، جابه‌جایی و مقاوم‌سازی ۵۳۳۷ تیر برق، تقویت شبکه و رفع افت ولتاژ مشترکان روستایی با نصب ۱۴۵ ترانسفورماتور، اصلاح و ترمیم شبکه با ۲۸۳ کیلومتر و ۳۳۳۰ عدد چراغ روشنایی معابر LED به همراه بهسازی و رفع حریم شبکه برق در روستاهای استان خراسان جنوبی به انجام رسیده است.



توزیع نیروی برق خراسان جنوبی، مهدی دادگر با اعلام این خبر افزود: عملیات بهسازی شبکه توزیع برق روستایی با عنوان طرح بهسازی روستای سالهای ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۱ در ۵۸۸ روستای استان اجرا شده که با احتساب بهسازی شبکه برق در ۱۹۳ روستا از ابتدای امسال تاکنون کار بهینه‌سازی شبکه در ۷۸۱ روستا انجام شده است.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی گفت: با بهسازی شبکه برق ۱۹۳ روستا در ۶ ماه نخست امسال در قالب طرح بهسازی مجموعه روستاهای بهسازی شده تا پایان شهریور امسال در استان به ۷۸۱ روستا رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت

اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق ۶ روستا در شهرستان اردل

بختیاری، مهندس کاظم ذوالفقاری مدیر برق شهرستان اردل در تکمیل این خبر گفت: طرح بهینه‌سازی این ۶ روستا با تبدیل ۱۰ کیلومتر شبکه سیمی به کابل خودنگهدار، نصب و تعویض ۱۰۰ اصل پایه برق‌رسانی، جابه‌جایی و بهینه‌سازی ۶ دستگاه پست هوایی توزیع برق و متعلقات آن و... انجام شده است. وی افزود: اجرای طرح‌های بهینه‌سازی تاسیسات برق‌رسانی در روستاها؛ کاهش خاموشیها، رفع افت ولتاژ احتمالی، رفع موانع عبور و مرور خودرویی، رفع حریم تاسیسات برق‌رسانی، کاهش تلفات انرژی و... را به دنبال خواهد داشت.



استان چهارمحال و بختیاری اصلاح و بهینه‌سازی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق چهارمحال و

شبکه‌های برق‌رسانی در ۶ روستای سرمازه، گندمکار، کاوند، قلعه درویش، گردپینه و لنتر در شهرستان اردل

نصب ۱۱۳ دستگاه ترانسفورماتور در شبکه برق استان کرمانشاه



به ازای هر مشترک این مقدار ۸۸ متر بوده و نسبت به مدت مشابه قبل افزایش یافته است. مدیرعامل توزیع نیروی برق استان کرمانشاه تعداد مشترکان تحت پوشش این شرکت را ۸۴۵ هزار و ۷۹۸ مشترک اعلام کرد و یادآور شد: این میزان در ۶ ماه نخست امسال ۶ هزار و ۶۳۵ مشترک افزایش یافته است. مرادی در پایان در خصوص تلفات نقطه به نقطه نیز اظهار داشت: تلفات نقطه به نقطه ۶ ماه نخست سال جاری نسبت به سال گذشته یک درصد کاهش یافته است.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه از نصب ۱۱۳ دستگاه ترانسفورماتور با ظرفیت ۷۰۶۰ کیلوولت آمپر در ۶ ماه نخست امسال خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق کرمانشاه، محمد مرادی گفت: طول خطوط فشار متوسط استان ۱۲ هزار و ۵۰۰ کیلومتر بوده که طی ۶ ماه نخست امسال ۲۷ کیلومتر به این مقدار اضافه شده است. وی افزود: طول خطوط فشار ضعیف ۷ هزار و ۴۱۲ کیلومتر بوده که

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خوزستان:

۴۰۲ نیروگاه خورشیدی مقیاس کوچک در استان خوزستان احداث می شود

و تحقق اهداف توسعه پایدار است. وی با اشاره به اهمیت این موضوع و تلاشهای انجام شده در این زمینه تصریح کرد: در ۲ ماه اخیر، ۶ واحد نیروگاهی جدید به شبکه برق استان اضافه شده و ۶۶ واحد دیگر نیز در حوزه اداری و ۸ واحد نیروگاهی نیز با سرمایه گذاری بخش خصوصی احداث شده است. وی با بیان اینکه ۲۵۱ واحد خورشیدی در منطقه احمدفداله دزفول نصب و راه اندازی شده است، اضافه کرد: در ۶ ماه نخست امسال ۲۲ مسجد و ۲۰ مدرسه نیز به سامانه های خورشیدی مجهز شده اند.



به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خوزستان، علی خدروی با اشاره به رویکرد جدی وزارت نیرو در توسعه و بهره برداری از انرژی های تجدیدپذیر اظهار داشت: این اقدام در جهت کاهش وابستگی به سوخت های فسیلی، کاهش آلودگی محیط زیست

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خوزستان گفت: در حال حاضر ۴۳۱ نیروگاه مقیاس کوچک و تجدیدپذیر در استان تولید برق می کنند و ۴۰۲ نیروگاه خورشیدی مقیاس کوچک نیز در دست احداث است.

کشف ۱۲ دستگاه رمزارز غیرمجاز در چمستان مازندران



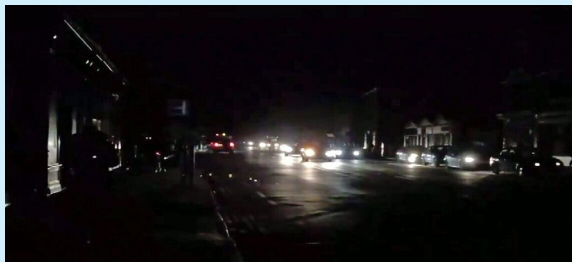
برقهای غیرمجاز به طور مستمر، از ابتدای سال تاکنون، ۱۸ مانور مقابله با برقهای غیرمجاز در این امور برگزار شده که منجر به جمع آوری ۱۲۰۰ مورد استفاده غیرمجاز از شبکه برق و ۴۲۶ مورد دستکاری لوازم اندازه گیری شده و برخورد با رمزارزهای غیرمجاز به طور جدی از سوی همکاران با تعامل مراجع انتظامی و قضایی در جهت صیانت از بیت المال و رعایت حقوق شهروندی پیگیری می شود.

رمزارز غیرمجاز، یکی از دلایل ناترازی برق در کشور است که علاوه بر تحمیل ضرر و زیان به زیرساختها و منافع ملی، موجب بروز نوسان در شبکه و آسیب جدی به تجهیزات شبکه و لوازم برقی شهروندان می شود. موجهو مدیر امور برق چمستان نیز در همین رابطه به برگزاری مانورهای هفتگی جمع آوری برقهای غیرمجاز در این امور اشاره کرد و گفت: علاوه بر رصد و پایش روزانه و جمع آوری

در پی رصد و پایش همکاران گروه تست و بازرسی لوازم اندازه گیری شرکت توزیع نیروی برق غرب مازندران و با دستور قضایی دادستان و هماهنگی نیروی انتظامی ۱۲ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز از یک واحد مسکونی در شهر چمستان کشف و ضبط شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق غرب مازندران، بابایی مدیرعامل شرکت ضمن اعلام این خبر، به آثار زیان بار دستگاههای غیرمجاز استخراج رمزارز بر شبکه برق اشاره کرد و گفت: هر یک دستگاه رمزارز غیرمجاز معادل ۳ واحد مسکونی برق مصرف می کند و برای استخراج یک بیت کوین، معادل مصرف ۴۱۰ واحد مسکونی برق مصرف می شود. وی افزود: فعالیت دستگاههای

کوبا در خاموشی فرو رفت



بدون برق نمانند، فلج کرده ایم. وی با اشاره به اینکه کمبود سوخت در نیروگاهها موجب به وجود آمدن مشکل در تولید انرژی برق شده است، تاکید کرد: با این وجود، این مشکلی نیست که لاینحل باشد و استفاده از قایقها در امر حمل و نقل وضعیت را در روزهای آینده بهبود خواهد بخشید. روز جمعه رانندگان خودروها در خیابانهای هاوانا سعی کردند در شهری حرکت کنند که به نظر می رسید هیچ چراغ راهنمایی و رانندگی در آن کار نمی کند و تنها تعداد انگشت شماری از پلیس ترافیک را هدایت می کردند. در حالی که میلیون ها نفر در کوبا در چند روز گذشته بدون برق مانده اند، این کشور به صدای می آیند.

وزارت انرژی کوبا در بیانیه ای اعلام کرد که به دنبال خرابی یکی از نیروگاههای بزرگ تولید برق، شبکه برق سراسری این کشور قطع شده و این کشور را در خاموشی فرو برده است. به گزارش پیک برق و به نقل از سی ان ان، وزارت انرژی کوبا در بیانیه ای در حساب کاربری خود در رسانه اجتماعی ایکس (تویتر سابق) اعلام کرد که از کار افتادن یکی از بزرگترین نیروگاههای تولید برق این کشور موجب قطع کامل شبکه سراسری برق از ساعت ۱۱ صبح روز جمعه به وقت محلی شده است. مانوئل ماررو کروز نخست وزیر کوبا در یک سخنرانی تلویزیونی با بیان اینکه بسیاری از کارخانه های مردم به طور کامل بدون برق نمانند، اظهار داشت: ما فعالیتهای اقتصادی را به خاطر اینکه مردم

تجهیز برق مشهد به دستگاه برج نوری سیار برای روشنایی سریع در مواقع بحران

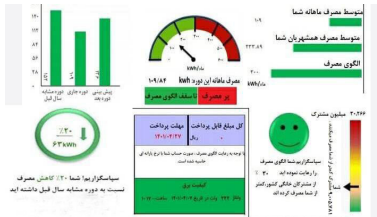
پدافند غیرعامل این شرکت گفت: این برج نوری سیار با هدف تامین روشنایی اولیه در مناطق آسیب دیده در هنگام بحران و تسهیل عملیات امداد و نجات طراحی شده و با توجه به موتور دیزلی و ژنراتور ۲۰ کیلوواتی آن، این دستگاه قادر است در شرایط مختلف به سرعت وارد عمل شود و روشنایی مورد نیاز را فراهم کند. وی افزود: این برج ۹ متری با استفاده از ۸ پروژکتور ۱۵۰ وات، لوکس نوری قوی و گسترده را تولید کرده و قابلیت چرخش ۳۶۰ درجه پروژکتورها، امکان تامین روشنایی در زوایای مختلف را دارد. از دیگر ویژگیهای این برج نوری سیار می توان به خروجی های تک و سه فاز، کلید دو طرفه برق شهر و ژنراتور و سیستم حفاظت از سقوط اشاره کرد. علیرضا سامانیان شفا مدیر دفتر ایمنی، بهداشت حرفه ای و محیط زیست توزیع نیروی برق مشهد نیز در این باره گفت: با توجه به افزایش نیاز به تامین روشنایی در شرایط بحرانی، بکارگیری این دستگاه یک گام مهم در جهت حفظ آمادگی و پاسخگویی سریع به حوادث غیرمترقبه محسوب می شود.



شرکت توزیع نیروی برق مشهد زیرساختهای مدیریت بحران و پدافند غیرعامل خود را با استفاده از یک دستگاه برج نوری سیار که از قابلیت های فنی ویژه ای برخوردار است، تقویت کرده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق مشهد، سعید رادمان کارشناس مسوول مدیریت بحران و

۴۰۳ هزار صورتحساب برق سیستان و بلوچستان شامل پاداش مدیریت مصرف برق شد

مشابه سال گذشته کاهش مصرف برق داشتند، پرداخت شد. وی با بیان اینکه اجرای طرحهای تشویقی در راستای اصلاح فرهنگ مصرف انرژی است، هدف از اجرای این طرحها، جلب مشارکت حداکثری مشترکان به منظور تامین برق مطمئن و پایدار اعلام کرد. رئیس با اشاره به اینکه طرحهای تشویقی مخصوص مشترکانی است که الگوی مصرف برق را رعایت می کنند، افزود: مشترکان پرمصرف نیز در صورت کاهش مصرف برق خود، می توانند از پاداشهای در نظر گرفته شده ویژه این مشترکان بهره مند شوند.



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان گفت: حدود ۴۰۳ هزار صورتحساب برق این استان از پاداش مدیریت مصرف برق بهره مند شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان، محمد رئیس با بیان اینکه پاداش مدیریت مصرف برق از ابتدای خرداد تا پایان شهریور ماه اعمال شده اظهار داشت: حجم مالی این پاداش بیش از هزار میلیارد ریال بود که به مشترکان کم مصرفی که نسبت به دوره

تنوع بخشی به سبد انرژی کشور در تولید برق عملیاتی می شود



سخنگوی صنعت برق گفت: سال آینده برنامه‌های گسترده‌ای برای توسعه و افزایش استفاده از تجدیدپذیرها در سبد انرژی تولید برق کشور در نظر گرفته شده است.

به گزارش پیک برق، به گفته مصطفی رجبی مشهدی جذابیت‌های لازم در بخش مدیریت مصرف فراهم شده، به گونه‌ای که برای مشتریان تجاری و مصرف‌کنندگان عمده که بیش از ۵ هزار کیلووات ساعت در ماه مصرف برق دارند پیش‌بینی شده تا با نصب مولد خورشیدی، بخشی از برق خود تامین کنند وی افزود: این موضوع در بخش اداری در سال ۱۴۰۳ به میزان ۵ درصد و در سال آینده باید به میزان ۱۰ درصد دیده شده تا از انرژیهای تجدیدپذیر استفاده کنند که می‌توانند ظرفیت تجدیدپذیر ایجاد و یا از تابولی برق سبز به همان میزان خریداری کنند. مدیرعامل توانیر در ادامه به

صورت عبور از استانداردها به همان میزان، تعرفه‌ی آنها اصلاح می‌شود و جریمه‌هایی برای بهینه‌سازی خودشان در نظر گرفته خواهد شد که این جزو برنامه‌های امسال است که با شدت پیگیری می‌شود. رجبی مشهدی همچنین در خصوص بخشهای کشاورزی و صنعت گفت: آیین‌نامه‌ای تدوین شده تا این بخشها بتوانند برای تامین برق پایدار و مطمئن خود به میزان ۸۰ درصد از دیمانند مصرفی را از محل تجدیدپذیرها تامین کنند. مدیرعامل توانیر خاطر نشان ساخت: هر یک از واحدهای صنعتی یا صاحبان چاههای کشاورزی که این ظرفیت را از محل تجدیدپذیرها تامین کنند، بدون هیچ محدودیت زمانی می‌تواند از برق شبکه استفاده کند که این موضوع طی سال جاری با بازخورد خوبی از سمت بخش کشاورزی همراه بود.

سخنگوی صنعت برق تاکید کرد: در حوزه مدیریت مصرف اقدامات بسیاری از جمله استفاده از ظرفیت ماده‌ی ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف در دست اجرا است و صنایع پایش می‌شوند که هماهنگ با الگوها و استانداردها مصرف کنند و در

کولر گازی‌های با مصرف بیش از ۳ کیلوواتی پشت پنجره‌ای از جمله برنامه‌ها در این محور به شمار می‌رود که در فاز نخست ۱۰۰ هزار دستگاه کولرهای گازی با همکاری ساتبا برای مناطق گرمسیر برنامه‌ریزی شده تا موجب کاهش مصرف شوند.

مدیریت مصرف و بهینه‌سازی انرژی اشاره کرد و گفت: در این خصوص جایگزینی یک میلیون دستگاه موتور کولر آبی کم‌مصرف BLDC با موتورهای پرمصرف کنونی و یک میلیون کولرگازی با مصرف کمتر از ۲ کیلووات مجهز به اینورتر با

بررسی روند پیشرفت هوشمندسازی شبکه توزیع برق کشور



برخط عملکرد و پیشرفت شرکت‌های توزیع نیروی برق در برنامه‌های ابلاغی هوشمندسازی از طریق دریاچه داده شرکت توانیر اشاره کرد. وی با تاکید بر نقش مهم پایش برخط مشتریان خانگی و تجاری پرمصرف در تعرفه‌های مختلف بر مدیریت اوج بار در تابستان ۱۴۰۴، از نصب کنتورهای هوشمند برای بیش از ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار مشترک خانگی با دیمانند مصرفی بیش از ۲۵ برابر الگوی مصرف خبر داد. وی در ادامه افزود: هوشمندسازی ۶۵۰ هزار مشترک تجاری پرمصرف نیز با جدیت در شرکت‌های توزیع نیروی برق در حال پیگیری و پیاده‌سازی است. از دیگر برنامه‌های هوشمندسازی برای مدیریت اوج بار ۱۴۰۴، تعویض کنتور معیوب، کنترل پذیری پست‌های عمومی و نصب ۱۵۰۰ کلید اتوماتیسون در شبکه توزیع نیروی برق است که شرایط و الزامات مورد نیاز آن در این جلسه مورد بررسی قرار گرفت.

مدیرکل هوشمندسازی و فناوری‌های نوین شرکت توانیر در این جلسه با اشاره به تدوین و تصویب دستورالعمل‌های مورد نیاز جهت استانداردسازی و تسهیل هوشمندسازی شبکه و مشترکان در دفاتر مختلف معاونت هماهنگی توزیع، به رصد

و کشاورزی مورد بررسی قرار گرفت و چالشها و موانع موجود در این راه توسط مدیران ارشد معاونت هماهنگی توزیع و مدیران عامل شرکت‌های توزیع نیروی برق ارایه و راهکارهایی برای رفع این مشکلات پیشنهاد شد. همچنین حامد احمدی

روند پیشرفت هوشمندسازی شبکه توزیع برق کشور با حضور معاون هماهنگی توزیع و مدیران ارشد این معاونت و ارتباط برخط با شرکت‌های توزیع نیروی برق سراسر کشور در مرکز پایش شرکت توانیر مورد بحث و بررسی قرار گرفت. به گزارش پیک برق، در ابتدای این جلسه محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع با اشاره به تاثیر قابل توجه هوشمندسازی بر کاهش ناترازی تولید و مصرف بر اهمیت تلاش شرکت‌های توزیع نیروی برق در هوشمندسازی مشترکان تاکید کرد و جدیت و پیگیری شبانه‌روزی تمامی جوانب این طرح از ۱۴ مگا پروژه وزارت نیرو را توسط مدیران محترم عامل شرکت‌های توزیع نیروی برق امری لازم و حیاتی دانست. در ادامه، پیشرفت هوشمندسازی مشترکان در تعرفه‌های گوناگون نظیر مشترکان صنعتی، اداری

مدیرکل روابط عمومی و امور بین الملل شرکت توانیر:

راه اندازی شبکه اختصاصی صنعت برق در کنار رسانه ملی، راهکاری مناسب در جهت ارتباط بیشتر با مردم و ترویج فرهنگ مصرف بهینه انرژی است

از نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق به عنوان رویدادی مهم یاد کرد که فرصت بسیار خوبی برای شرکت‌های فعال در حوزه برق برای عرضه دستاوردها و محصولات جدیدشان به متخصصان و علاقمندان این حوزه است. ارفعی تصریح کرد: یکی از مهمترین گزینیه‌های شرکت در نمایشگاه صنعت برق این است که شرکت‌ها و مجموعه‌ها می‌توانند با در نظر گرفتن روند تقاضای بازارهای داخلی و خارجی، برای فعالیتهای آتی خود برنامه ریزی و سرمایه گذاری کنند و دستاوردهای آینده را در مسیر درستی هدایت کنند. بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران با حضور ۵۰۰ شرکت داخلی و ۱۲۰ شرکت خارجی از ۳ تا ۶ آبان ماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برپا است که شرکت‌های فعال در این صنعت تازه‌ترین دستاوردها و محصولات خود را در معرض بازدید دست اندرکاران و متخصصان این صنعت قرار داده اند.



مردم اشاره کرد و گفت: تیم یکصد هزار نفری صنعت برق شبانه روزی برای تولید، انتقال و توزیع این کالای ارزشمند در کشور زحمات و تلاشهای غیرقابل توصیفی متحمل می‌شوند که حتی منجر به از دست دادن جانشان نیز می‌شود. مدیرکل روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت توانیر

مدیرکل روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت توانیر در گفتگوی اختصاصی با خبرنگار بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران، راه‌اندازی شبکه اختصاصی صنعت برق را راهکاری مناسب در جهت ارتباط بهتر و گفتمان شفاف در جهت ترویج فرهنگ مصرف بهینه انرژی و آموزش راهکارهای ساده اما بسیار تاثیرگذار برای کاهش شدت مصرف انرژی در کشور عنوان کرد. به گزارش پیک برق، شیلا ارفعی افزود: ارتباط با گروه‌های مختلف مخاطبان در جامعه برای فرهنگ سازی و آموزش روشهای مصرف صحیح و بهینه انرژی از الزامات اصلاح الگوی مصرف است؛ از این رو شبکه اختصاصی صنعت برق می‌تواند در برقراری ارتباط بیشتر و بهتر با مخاطبان و جلب مشارکت آنان در مصرف بهینه نقش موثری ایفا کند. وی همچنین به نقش موثر این رسانه در آگاه‌سازی