



۱۷ هزار دستگاه ماینر غیرمجاز در

۵ ماه نخست امسال کشف شد
فشار ۲۴۰۰ مگاواتی
ماینرهای کشف شده
بر شبکه برق



معاون انتقال و تجارت خارجی
توانیر گفت: کشف و ضبط دستگاه‌های
استخراج غیرمجاز رمزارز در پنج ماه
نخست امسال نسبت به مدت مشابه
سال گذشته ۵ برابر افزایش یافته و
مصرف این دستگاه‌ها حدود ۲۴۰۰
مگاوات برآورد می‌شود؛ رقمی که
معادل مصرف برق یک کلانشهر است.

به گزارش پیک برق، محمد اله‌داد در
گفتگویی رادیویی با اشاره به اینکه تاکنون
بیش از ۱۷ هزار و ۵۰۰ دستگاه ماینر
غیرمجاز در کشور شناسایی و جمع‌آوری شده
است، گفت: این میزان مصرف معادل ۴.۵ تا
۵ درصد از کل انرژی تولیدی کشور و حدود
۲۰ درصد از ناترازی برق را شامل می‌شود.
وی افزود: ایران به دلیل پایین بودن
هزینه برق، ارزان‌ترین کشور جهان برای
استخراج رمزارز است؛ به طوری که
هزینه استخراج یک بیت‌کوین در ایران
تنها حدود ۱۳۲۰ دلار است، در حالی که
این رقم در کشورهایی مانند ایتالیا بیش
از ۳۰۰ هزار دلار برآورد می‌شود. همین
اختلاف قیمت، سودآوری غیرقانونی
استخراج را چندین برابر کرده و انگیزه
فعالیت‌های زیرزمینی را افزایش داده است.
اله‌داد با بیان اینکه مصرف هر دستگاه ماینر
روزانه حدود ۸۰ کیلوواتساعت است، تصریح
کرد: این حجم مصرف علاوه بر فشار
مستقیم به شبکه، به دلیل نیاز به سیستم‌های
خنک‌کننده، موجب بروز مشکلات جدی
می‌شود؛ به‌طوری که تنها در ماه‌های اخیر بیش
از ۲۱ مورد آتش‌سوزی در منازل و اماکن تجاری
ناشی از فعالیت ماینرها گزارش شده است.
معاون توانیر با اشاره به آثار حقوقی
این تخلفات گفت: در برخی پرونده‌ها
خسارات ناشی از مصرف غیرقانونی برق
به قدری بالا بوده که حتی به مصادره
املاک و منازل متخلفان منجر شده است.
وی تأکید کرد: تاکنون توانیر موفق به
شناسایی نزدیک به ۱۲۰۰ مگاوات مصرف
غیرمجاز شده، اما برآوردها نشان می‌دهد
میزان واقعی دست‌کم دو برابر این مقدار
است و مقابله با آن نیازمند همکاری تمامی
دستگاه‌ها و همراهی مردم است. اله‌داد
افزود: بخش زیادی از کشفیات اخیر با اتکا
به گزارش‌های مردمی انجام شد و همچنان
شهروندان خط‌مقدم این مبارزه هستند. صنعت
برق هشدار داده است که فعالیت غیرقانونی
ماینرها، علاوه بر تحمیل هزینه‌های سنگین،
عامل مهمی در تشدید خاموشی‌هاست.

در بین شرکت‌های زیرمجموعه
وزارت نیرو کسب شد

رتبه نخست شرکت توانیر
در جشنواره شهید رجایی

مدیرعامل توانیر تأکید کرد:

استمرار بر نامه‌های مدیریت مصرف و آمادگی برای عبور از فصل سرما

سال تأکید کرد و گفت: ناترازی سنگین برق به زودی تمام نمی‌شود و
باید با برنامه‌ریزی دقیق و همت جمعی برای فصل سرد آماده شویم.
به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در جلسه مدیریت گذر
از اوج بار تابستان که با حضور عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای
اسلامی برگزار شد، با اشاره به ابتکار اجرای «تمرین زمستان» برای
نخستین بار گفت: امسال شرایط سوخت نسبت به سال گذشته بهتر است،
اما این به معنای غفلت از مأموریت‌های مستمر مدیریت مصرف نیست.
وی افزود: اقداماتی که در تابستان در حوزه بهینه‌سازی مصرف انجام شد، در
زمستان نیز باید با توجه به الگوهای گرمایشی و ظرفیت‌های موجود ادامه پیدا کند.
وی با تأکید بر اینکه ناترازی برق در کشور مسئله‌ای جدی است
که به سادگی برطرف نخواهد شد، تصریح کرد: این جلسه پایان کار
نیست؛ بلکه آغاز استمرار فعالیت‌ها برای آمادگی در دوره سرد سال است.
مدیرعامل توانیر در عین حال ضمن تأکید بر ضرورت شفاف‌سازی



مدیرعامل شرکت توانیر با قدردانی از تلاش‌های شبانه‌روزی
کارکنان و مدیران صنعت برق در تابستان امسال، بر ضرورت استمرار
برنامه‌های مدیریت مصرف و آمادگی همه‌جانبه برای عبور از فصل سرد

طی تیر و مرداد امسال

برق تحویلی به صنایع ۱۰ درصد بیشتر شد

گذشته بود. اما با اجرای ۳۶ بسته مدیریت مصرف و راه‌اندازی نیروگاه‌های
جدید، توانستیم فاصله تولید و مصرف برق را ۲۰ درصد کاهش دهیم.
وی افزود: علاوه بر کاهش ناترازی، توسعه نیروگاه‌های جدید
نیز با جدیت دنبال شده است، به طوری که امسال ۴۹۷۰ مگاوات
نیروگاه حرارتی، تجدیدپذیر و مقیاس کوچک به ظرفیت تولید کشور
اضافه شده است. همچنین رکورد زمانی احداث نیروگاه‌های حرارتی
شکسته شد و ۸۶۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر نیز وارد مدار شد.
سختگویی صنعت برق کشور تصریح کرد: سال گذشته رشد
تقاضای برق از ۸/۶ درصد فراتر رفته بود و مصرف برق همچنان روند
افزایشی داشت، اما با اجرای ۳۶ اقدام ویژه، اتصال هفتگی نیروگاه‌های
تجدیدپذیر به شبکه و نصب و راه‌اندازی کنتورهای هوشمند و
محدودکننده‌ها تقاضای برق برای نخستین بار ۳ درصد کاهش یافت.
وی افزود: این موفقیت در حالی به دست آمد که همزمان، میزان
تأمین برق صنایع فولادی ۲۳ درصد، صنایع سیمان ۵ درصد و کل
صنایع کشور ۱۰ درصد نسبت به تابستان سال گذشته افزایش یافت.
رجبی مشهدی تأکید کرد: صنعت برق با تکیه بر همکاری مردم و
صنایع، مسیر کاهش ناترازی و افزایش تاب‌آوری شبکه را ادامه خواهد
داد تا مردم در سال‌های آینده با کمترین نگرانی از تأمین برق روبه‌رو شوند.



مدیرعامل شرکت توانیر اعلام کرد: در تیر و مرداد امسال،
علیرغم کاهش شدید تولید نیروگاه‌های برق‌آبی، میزان برق تحویلی
به صنایع کشور ۱۰ درصد بیشتر از مدت مشابه پارسال بوده است.
به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به اقدامات
انجام‌شده در دولت چهاردهم گفت: اگر برنامه‌های مدیریت مصرف و توسعه
ظرفیت نیروگاهی اجرا نمی‌شد، ناترازی برق کشور امروز بسیار بیشتر از

توقف سرمایه‌گذاری و اجرای ناقص قوانین از دلایل اصلی ناترازی برق در دهه اخیر

که این روند در نهایت از سال
۱۳۹۷ منجر به خاموشی‌های
ناخواسته شد. وی در گفت‌وگو
با خبرنگاری ایرنا ادامه داد:
هرچند بازنگری‌های مناسب
در سال‌های ۹۷ و ۹۸ به طور
موقت بخشی از مشکلات
تولید را جبران کرد، اما از سال
۱۳۹۹ مجدداً ناترازی جدی‌تر
شد و تا سال ۱۴۰۳، فشار



مدیریت بار به بخش‌های مختلف از جمله خانگی و صنعتی منتقل شد.
ذبیحی با اشاره به ظرفیت‌های مغفول مانده در بخش‌های مصرف
گفت: تنها در حوزه کشاورزی با اصلاح و تعویض الکترومپ‌ها می‌توان

معاون هماهنگی توزیع
توانیر گفت: توقف چرخه
سرمایه‌گذاری در تولید و
اجرای ناقص قوانین مصوب
مجلس، نقش اساسی
در وضعیت کنونی شبکه
برق کشور داشته است.
به گزارش پیک برق،
محسن ذبیحی با بیان اینکه
۱۰ سال اخیر صنعت برق

در مسیر مطلوب خود پیش نرفته است، گفت: مصوبه تثبیت قیمت
حامل‌های انرژی از سال ۱۳۸۴ تا حدود یک دهه مانع از سرمایه‌گذاری
جدید در بخش تولید و آثار آن به مرور از سال ۱۳۹۰ به بعد نمایان شد

مدیرعامل توانیر تاکید کرد:

استمرار برنامه‌های مدیریت مصرف
و آمادگی برای عبور از فصل سرما

ادامه از صفحه اول

سوخت نیروگاه‌ها اشاره کرد و گفت: گزارش‌ها نشان می‌دهد ذخایر سوخت نیروگاه‌ها به حدود ۳ میلیارد لیتر رسیده و پیش‌بینی می‌شود تا پایان مهر به سه و نیم میلیارد لیتر افزایش یابد. وی افزود: شرکت ملی گاز نیز تعهد کرده روزانه ۲۷۶ میلیون متر مکعب گاز در همراه به نیروگاه‌ها تحویل دهد تا پایداری شبکه حفظ شود. به گفته وی، اگرچه مصرف مازوت در ماه‌های گذشته بالا بوده اما هماهنگی بین وزارت نیرو و نفت برای تنوع‌بخشی به سوخت، استفاده از LPG و تولید مازوت با گوگرد متعارف در دست پیگیری است. نماینده زابل با تأکید بر ماده ۲۹ قانون برنامه‌های ششم و هفتم توسعه، خاموشی بدون اطلاع‌رسانی را تضییع حقوق مردم دانست و گفت: در بسیاری از استان‌ها اطلاع‌رسانی خوبی انجام شده، اما در برخی موارد خاموشی‌های ناگهانی رخ داده که باید برطرف شود. او خواستار توجه ویژه به مدیریت خاموشی متناسب با اقلیم مناطق مختلف کشور شد و افزود: نمی‌توان یک الگوی خطی برای همه مناطق در نظر گرفت؛ شرایط اقلیمی، محرومیت‌ها و نیازهای مردم باید در این مدل لحاظ شود. شهرکی اصلاح الگوی مصرف و فرهنگ‌سازی را از دیگر اولویت‌ها برشمرد و خاطرنشان کرد: شدت مصرف انرژی در ایران بالاست و باید با روش‌های متنوع و خلاقانه به سمت تغییر رفتار مصرف‌کنندگان حرکت کرد. او پیشنهاد داد جلسات اطلاع‌رسانی با دانشگاه‌ها، ائمه جمعه، ورزشکاران و گروه‌های اجتماعی در استان‌ها برگزار شود تا داده‌ها و اطلاعات دقیق به جامعه منتقل شود. عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در پایان ضمن قدردانی ویژه از تلاش‌های شبانه‌روزی مدیران، مهندسین و سیمابان صنعت برق، از همکاری و هم‌افزایی دولت و مجلس به عنوان تنها راه عبور از شرایط سخت یاد کرد و گفت: مردم شریف ایران با وجود همه مشکلات اقتصادی و اجتماعی، صبور و همراه بوده‌اند و شایسته دریافت اطلاعات شفاف و خدمات پایدار هستند. ما در مجلس با تمام توان در کنار دولت و وزارت نیرو خواهیم بود تا حقوق به حق این مردم محقق شود.

برنامه‌ها و استمرار جلسات مشورتی با مدیران و کارشناسان، از تمامی کارکنان، بهره‌برداران، فعالان حوزه مدیریت مصرف و واحدهای پشتیبانی و روابط عمومی صنعت برق قدردانی کرد و گفت: بسیاری از همکاران ما حتی اگر در این جلسه حضور ندارند، پای کار بوده و هستند و باید خدا قوت ویژه به آنان گفت. رجبی مشهدی در پایان بار دیگر بر آمادگی کامل برای عبور از زمستان تأکید کرد و خاطرنشان ساخت: تنها با دقت در اجرای برنامه‌ها و همراهی همه بخش‌ها می‌توان ناترازی موجود را مدیریت کرد و خدمات پایدار به مردم ارائه داد.

قدردانی عضو کمیسیون انرژی
از تلاش‌های شبانه‌روزی
صنعت برق

نماینده مردم زابل و عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی نیز در این جلسه، ضمن تشکر از تلاش‌های مدیران، کارکنان و متخصصان صنعت برق در شرایط سخت تابستان، بر ضرورت حکمرانی داده‌محور در صنعت برق و حمایت کامل مجلس و کمیسیون انرژی از برنامه‌های وزارت نیرو و توانیر تأکید کرد. فرهاد شهرکی با اشاره به وظیفه نمایندگان مجلس در کنار دولت و وزارت نیرو گفت: حضور کمیسیون انرژی در چنین نشست‌هایی با هدف قدردانی از زحمات همکاران و ارائه حمایت‌های قانونی و نظارتی است. وی تأکید کرد: هیچ کوتاهی در پاسخ به مطالبات به حق مردم نخواهیم داشت و مجلس در کنار مدیران و کارکنان صنعت برق خواهد ایستاد. عضو کمیسیون انرژی مجلس با بیان واقعیت‌های ناترازی تولید و مصرف برق، حکمرانی داده‌محور را ضرورتی اجتناب‌ناپذیر دانست و افزود: توسعه سامانه‌های مدیریت بار، استفاده از هوش مصنوعی برای پیش‌بینی و بهینه‌سازی شبکه و شفاف‌سازی اطلاعات بار و خاموشی، باید در اولویت برنامه‌ها قرار گیرد. وی خاطرنشان کرد: مجلس نیز اجرای مواد قانونی مرتبط از جمله ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از صنعت برق و مواد ۴۴، ۴۵ و ۴۸ برنامه هفتم توسعه را با جدیت پیگیری خواهد کرد. شهرکی همچنین به موضوع تأمین

در مرداد سال جاری محقق شد

سهم ۷۷ درصدی بورس انرژی در
معاملات خارج از بازار عمده‌فروشی

افزایش یافته است. مدیرعامل توانیر با اشاره به رشد معاملات برق سبز افزود: طی ۵ ماه نخست امسال، بیش از ۴۹۸ میلیون کیلوواتساعت برق سبز در بورس انرژی معامله شده که ارزشی بالغ بر ۳ هزار میلیارد تومان داشته است. این رقم نسبت به سال گذشته افزایش چشمگیری داشته و استقبال تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان از انرژی‌های تجدیدپذیر را نشان می‌دهد. رجبی مشهدی ادامه داد: در بخش معاملات برق آزاد نیز طی این بازه زمانی، بیش از ۵۸ گیگاواتساعت برق به ارزش حدود ۱۹۵ هزار میلیارد تومان مبادله شده است. این آمارها گویای رونق روزافزون بازار برق و حرکت صنعت به سمت رقابت‌پذیری بیشتر است. وی تأکید کرد: رشد معاملات برق سبز و آزاد، علاوه بر تقویت انگیزه سرمایه‌گذاری در حوزه انرژی‌های نو، مسیر توسعه پایدار بازار برق کشور را هموار می‌کند و نشان‌دهنده عزم جدی صنعت برق برای ایجاد شفافیت و ارتقای سازوکارهای معاملاتی است.



این میزان، بیش از سه چهارم در بورس انرژی و کمتر از یک چهارم در قراردادهای دوجانبه ثبت شد. همچنین ۷۶ درصد معادل ۳۰۸ میلیارد کیلوواتساعت نیز از طریق بازار عمده‌فروشی برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران مبادله شده است. وی افزود: تا پایان مردادماه، حجم کل معاملات برق خارج از بازار عمده‌فروشی به بیش از ۴۵ تراواتساعت رسید که حدود ۸۰ درصد آن در بورس انرژی و تنها ۲۰ درصد در بازار دوجانبه انجام شده است. مقایسه روند چند سال اخیر نشان می‌دهد سهم بورس انرژی در این بخش از ۱۰ درصد در سال ۱۴۰۲ به حدود ۸۰ درصد در سال جاری

سختگویی صنعت برق گفت: در مردادماه ۱۴۰۴ بیش از ۷۷ درصد معاملات برق، خارج از بازار عمده‌فروشی در بورس انرژی ایران انجام شد و این روند بیانگر حرکت صنعت برق به سمت شفافیت بیشتر و تنوع‌بخشی در سازوکارهای معاملاتی است. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی ضمن تشریح آمار معاملات برق گفت: در این ماه حدود ۲۴ درصد از مصرف برق کشور، معادل ۹.۲ میلیارد کیلوواتساعت در قالب معاملات بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه مبادله شد. از

بازدید مجری برق روستایی توانیر از طرح‌های استان خراسان رضوی



مجری طرح تأمین برق روستایی شرکت توانیر، از طرح‌های اجرا شده در شهرستان کلات از توابع استان خراسان رضوی بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، این طرح‌ها شامل مقاوم‌سازی خطوط اصلی، اجرای طرح‌های بهارستان در روستاها، رفع افت ولتاژ و بررسی پیشنهادات شهرستان کلات برای جذب اعتبارات سال ۱۴۰۴ بود. در این بازدید که با حضور فرماندار و معاون عمرانی فرمانداری کلات برگزار شد، موضوعاتی نظیر جابجایی پایه‌ها، مقاوم‌سازی شبکه‌های برق و ارتقای کیفیت ولتاژ مورد بحث و بررسی قرار گرفت. گفتنی است، طرح‌های مقاوم‌سازی فیدر هزارمسجد، جابجایی پایه‌های فشار ضعیف روستاهای چرم‌نو و

خانه یخچال نیست!
۲۵ درجه، دمای آسایش

تاکید وزیر نیرو بر افزایش ظرفیت ۱۰ هزار مگاواتی نیروگاه‌های تجدیدپذیر تا پایان سال جاری



شده نیروگاه‌های تجدیدپذیر به ۹۸۰۰ مگاوات در سال جاری به تصویب رسید و قرار شد ارسال گزارش‌های هفتگی پیشرفت طرح‌ها به معاونت برق و انرژی وزارت نیرو با جدیت پیگیری و اجرا شود. طبق هدف‌گذاری انجام شده، سازمان ساتبا در نظر دارد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های تجدیدپذیر را تا پایان سال ۱۴۰۵ به ۱۹ هزار و ۸۵۵ مگاوات و تا پایان ۱۴۰۶ به ۳۰ هزار مگاوات افزایش دهد.

بی‌تعهدی صنایع انرژی‌بر در ساخت نیروگاه؛ عامل تشدید ناترازی برق کشور



مقیم‌زاده با اشاره به وضعیت فعلی گفت: از ظرفیت اعلام شده، تنها ۲۶۱۰ مگاوات نیروگاه به بهره‌برداری کامل رسیده و حدود ۸۰۸۰ مگاوات در دست اجرا یا اجرایی شده است. در حالی که بخش اعظم ظرفیت مصوب همچنان بالاتکلیف مانده و سرعت عمل صنایع به هیچ‌وجه پاسخگوی نیاز روزافزون شبکه نیست. وی تأکید کرد: در شرایطی که به دلیل ناترازی‌های انرژی مدت زمان محدودیت برای صنایع افزایش یافته، عدم پایبندی صنایع انرژی‌بر به تعهدات احداث نیروگاه نه تنها خود این صنایع بلکه کل شبکه برق کشور را دچار مشکل کرده است. به گفته مجری طرح نیروگاه‌های خودتامین توانیر، علاوه بر کم‌کاری صنایع، موانعی همچون محدودیت در تخصیص سوخت نیروگاه‌های حرارتی، زمان‌بر بودن اخذ مجوزهای زیست‌محیطی، تأمین مالی و اجرای ناقص آیین‌نامه‌های قانونی نیز بر شدت این مشکل افزوده است. وی خاطرنشان کرد: اگر صنایع بزرگ کشور در مسیر احداث نیروگاه‌های خودتامین با جدیت و سرعت بیشتری عمل نکنند، تاب‌آوری شبکه و مدیریت ناترازی انرژی در سال‌های آینده با چالش‌های جدی‌تری روبه‌رو خواهد شد.

وزیر نیرو در نشست امور برق و انرژی بر لزوم پیگیری و اجرای هدف‌گذاری ساتبا مبنی بر افزایش ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر حدود ۱۰ هزار مگاوات تا پایان سال جاری تأکید کرد. به گزارش پیک برق، طی نشست امور برق و انرژی که با حضور وزیر نیرو انجام شد هدف‌گذاری سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی مبنی بر افزایش ظرفیت نصب

مجری طرح احداث نیروگاه‌های خودتامین توانیر گفت: صنایع انرژی‌بر با تعلل در اجرای تعهدات قانونی خود برای احداث بیش از ۱۹ هزار مگاوات نیروگاه، صنعت برق کشور را با چالش‌های جدی روبه‌رو کرده است. به گزارش پیک برق، مهدی مقیم‌زاده مجری طرح احداث نیروگاه‌های صنایع خودتامین توانیر، با انتقاد از تعلل صنایع بزرگ در اجرای تعهدات قانونی خود گفت: تاکنون برای احداث ۱۹ هزار و ۲۵۷ مگاوات ظرفیت نیروگاهی توسط صنایع انرژی‌بر موافقت اصولی صادر شده است، اما سهم تحقق یافته این تعهدات بسیار محدود بوده و بخش عمده‌ای از طرح‌ها یا اجرا نشده و یا در مراحل ابتدایی باقیمانده است. وی در گفت‌وگو با خبرنگاری مهر افزود: بر اساس ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، صنایع فولاد، مس، پتروشیمی، آلومینیوم، پالایشگاه‌ها و سایر صنایع انرژی‌بر، موظف‌اند زیرساخت‌های انرژی خود را تأمین کنند. با این حال، عمل نکردن این صنایع به وظایف قانونی، موجب شده بخش قابل‌توجهی از بار ناترازی و محدودیت انرژی همچنان بر دوش شبکه برق کشور باقی بماند.

توقف سرمایه‌گذاری و اجرای ناقص قوانین از دلایل اصلی ناترازی

۱۳۸۹) به‌طور کامل اجرا می‌شد، امروز شاهد چنین ناترازی گسترده‌ای نبودیم. وی با قدردانی از حمایت‌های دولت و مجموعه وزارت نیرو تصریح کرد: حل ناترازی برق نیازمند همراهی و همدلی جمعی است. همه بخش‌ها باید این مشکل را مشکل خود بدانند و در مسیر بهینه‌سازی مصرف، توسعه سرمایه‌گذاری و اجرای دقیق قوانین، مشارکت فعال داشته باشند.

برق در دهه اخیر

نیز به میزان چشمگیری بکاهد. معاون هماهنگی توزیع توانیر تأکید کرد: ریشه بخشی از مشکلات در حوزه تولید است، اما پاسخگویی و مدیریت بار به ناچار بر عهده بخش توزیع گذاشته شده است. واقعیت این است که اگر قوانین مترقی مانند قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی (مصوب

ادامه از صفحه اول

حداقل ۲ هزار مگاوات صرفه‌جویی ایجاد کرد و همچنین در بخش صنعت نیز با ارتقای بهره‌وری می‌توان ۶ تا ۸ هزار مگاوات بار غیرضروری را کاهش داد. وی گفت: رعایت مبحث مقررات ملی ساختمان و بهینه‌سازی تجهیزات سرمایشی، می‌تواند از فشار بار ۳۰ هزار مگاواتی وسایل سرمایشی در تابستان

بازدید مدیرکل دفتر فنی شبکه انتقال توانیر از طرح‌های اصلاح و بهینه‌سازی برق منطقه‌ای غرب



همچنین مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال شرکت توانیر از فعالیت‌های انجام شده قنبردانی و ابراز امیدواری کرد طرح‌های تعریف شده در موعد مقرر آماده بهره‌برداری شوند.

مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال شرکت توانیر از طرح‌های اصلاح و بهینه‌سازی برق غرب که باهدف عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۵ در دست اجراست، بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای غرب، مجتبی علی‌رضایی پس از بازدید از روند اجرای طرح‌های اصلاح و بهینه‌سازی این شرکت، طی نشست پیشرفت طرح‌ها را در معاونت بهره‌برداری مورد بررسی قرار داد. در ادامه این بازدید، منصوری معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای غرب گزارشی از طرح‌های اصلاح و بهینه‌سازی در دست اقدام و میزان پیشرفت آن ارائه کرد. در این جلسه

در اجرای طرح‌های حیاتی گذر از اوج بار امسال

بیش از ۱۰۰۰ کیلومتر خطوط انتقال و فوق توزیع برق دار شد



طریق "سامانه یکپارچه مدیریت پروژه" خبر داد و افزود: از ابتدای امسال بازدیدهای فشرده و منظم به همراه مدیران ارشد شرکت‌های برق منطقه‌ای، مجریان طرح‌ها و عوامل پیمانکار برای رفع گلوگاه‌ها و سرعت بخشی به اجرای طرح‌ها انجام می‌شود. وی با اشاره به ۱۴ مگا پروژه وزارت نیرو برای کسب آمادگی حداکثری و گذر موفق از تابستان ۱۴۰۴، توسعه و رفع محدودیت از شبکه برق کشور را از برنامه‌های کلان وزارت نیرو در این خصوص عنوان کرد که به منظور تأمین پایدار برق شبکه در دستور کار شرکت توانیر قرار گرفت و بر اساس آن، ۱۵۷ طرح حیاتی شامل ۱۹۰۷ کیلومتر مدار خط انتقال، ۱۰ هزار و ۱۱۸ مگاوات آمپر پست و ۱۸ طرح بهبود شبکه انتخاب و به طور ویژه پایش و بررسی شد که نقش مهمی در رفع حیس تولید، کاهش افت ولتاژ و رفع پرباری خطوط و ترانسفورماتورها ایفا می‌کند.

مگاوات آمپر پست در بخش انتقال و فوق توزیع برق کشور خبر داد. مدیرکل برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر افزود: از مجموع ۱۵۷ طرح حیاتی برنامه‌ریزی شده برای تابستان امسال، ۲۷ طرح با بیش از ۷۵ درصد و ۲۲ طرح نیز با ۵۰ تا ۷۵ درصد پیشرفت فیزیکی، در حال تکمیل است. علیپور با تأکید بر لزوم پیگیری ویژه و کنترل مستمر طرح‌های حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع، از رصد و پایش هفتگی طرح‌های حیاتی از

مدیرکل برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر، بهره‌برداری از هزار و ۵۳ کیلومتر خطوط انتقال و فوق توزیع و ۴ هزار و ۱۸۵ مگاوات آمپر پست قدرت را از اقدامات انجام شده در اجرای طرح‌های حیاتی گذر از اوج بار امسال برشمرد. به گزارش پیک برق، هاشم علیپور در خصوص عملکرد طرح‌های حیاتی گذر از اوج بار تابستان امسال از اجرای ۸۴ طرح شامل هزار و ۵۳ کیلومتر خط و ۴ هزار و ۱۸۵

تقویت پایداری شبکه برق فارس با بهره‌برداری از نیروگاه مقیاس کوچک فورگ داراب



اسماعیل‌زاده خاطرنشان کرد: این طرح علاوه بر تأمین پایدار برق و ارتقای امنیت انرژی، نمونه‌ای موفق از همکاری دولت و بخش خصوصی به شمار می‌رود که می‌تواند الگویی برای سایر مناطق بحرانی شبکه کشور باشد.

مجری طرح تولید پراکنده شرکت توانیر گفت: نیروگاه مقیاس کوچک فورگ داراب با ظرفیت تولید ۶ مگاوات به طور کامل تکمیل و وارد مدار بهره‌برداری شد. به گزارش پیک برق، زهرا اسماعیل‌زاده با اعلام این خبر گفت: این نیروگاه با سرمایه‌گذاری ۱۵۰ میلیارد تومانی بخش خصوصی و با همکاری برق منطقه‌ای فارس احداث شده و به طور مستقیم بر روی دو خط فشار متوسط آبشور و فدایی قرار گرفت. وی افزود: نیروگاه دیزلی فورگ در یکی از نقاط بحرانی شبکه برق استان فارس ساخته شده و با ورود به مدار، بخش مهمی از مشکلات افت ولتاژ و نوسانات برق منطقه را برطرف خواهد کرد.

در بین شرکت های زیرمجموعه وزارت نیرو کسب شد

رتبه نخست شرکت توانیر در جشنواره شهید رجایی



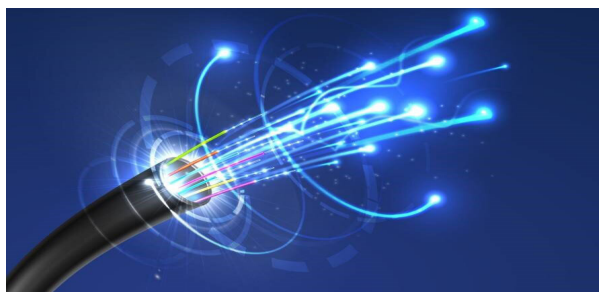
شرکت توانیر در ارزیابی عملکرد دستگاه های اجرایی کشور در چارچوب جشنواره شهید رجایی سال ۱۴۰۳، موفق شد در بین مجموعه وزارت نیرو، رتبه نخست را در مجموع امتیاز شاخص های عمومی و اختصاصی و همچنین در امتیاز شاخص های عمومی کسب کند. توانیر در بخش شاخص های اختصاصی نیز به جایگاهی ممتاز دست یافت و در سطح ملی عنوان «خوب» را از آن خود کرد. به گزارش پیک برق، مسعود قاسمی معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر با اعلام این خبر گفت: این ارزیابی در جهت اجرای مواد (۸۱) و (۸۲) قانون مدیریت خدمات کشوری و آیین نامه اجرایی آن، به منظور

دقت برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال مجری طرح تولید پراکنده و انرژی های نو دفتر فنی، مهندسی و هوشمندسازی شبکه توزیع مجری طرح کاهش تلفات انرژی مجری برق روستایی، موفق به تحقق کامل و ۱۰۰ درصدی شاخص ها شدند علاوه بر این، دفاتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات با ۹۹ درصد تحقق، روابط عمومی و امور بین الملل و مطالعات اجتماعی و همچنین امور مالی و ذیحسابی با ۹۷ درصد تحقق نیز عملکردی برجسته و نزدیک به صد درصد را ثبت کردند. معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر در پایان گفت: این موفقیت بزرگ، حاصل تلاش های بی وقفه مدیران و کارکنان توانیر در مسیر توسعه نظام اداری کارآمد، شفافیت، پاسخگویی و ارتقای سطح خدمات به مردم است. دستاورد به دست آمده بار دیگر جایگاه توانیر را به عنوان بازوی اصلی وزارت نیرو در عرصه مدیریت صنعت برق کشور تثبیت کرده و الگویی برای سایر دستگاه ها در مسیر تعالی نظام اداری به شمار می رود.

استقرار مهر سازمانی الکترونیک در شرکت توانیر و شرکت های زیرمجموعه

امروزه با پیشرفت فناوری و گسترش استفاده از اینترنت، نیاز به احراز هویت و امنیت اطلاعات بیش از پیش احساس می شود. یکی از ابزارهای کلیدی در این جهت، گواهی های الکترونیکی هستند که به کاربران این امکان را می دهند تا هویت خود را به صورت امن و معتبر در فضای دیجیتال اثبات کنند. از جمله این گواهی ها، می توان به گواهی مهر سازمانی الکترونیکی اشاره کرد. گواهی مهر سازمانی الکترونیکی، به سازمان ها و نهادهای این امکان را می دهد که هویت خود را در تعاملات رسمی و قانونی تأیید کنند. این گواهی به عنوان یک ابزار معتبر در تأسیس و حفظ روابط تجاری و اداری به کار می رود و به تسهیل فرآیندهای اداری و حذف کاغذ کمک می کند. لذا، در جهت اجرای الزامات دولت هوشمند و تسهیل فرآیندهای اداری و حرکت به سوی بهره وری سبز، همچنین اجرای دستورالعمل های ارزیابی عملکرد سالانه دستگاه و توجه به تأکیدات آیین نامه های اجرایی فصل یازدهم قانون مدیریت خدمات کشوری، به ویژه بخشنامه شماره ۱۸۹۶۸ مورخ ۰۱/۰۲/۱۴۰۴ سازمان اداری و استخدامی کشور، شرکت مادر تخصصی توانیر زیرساخت سخت افزاری و نرم افزاری مهر سازمانی الکترونیک را فراهم کرده و در فاز اول، سامانه اتوماسیون اداری شرکت توانیر، مجهز به مهر سازمانی الکترونیک شده است. برای بهره مندی شرکت های زیرمجموعه از این سرویس، در حال حاضر بررسی های فنی با شرکت توزیع نیروی برق البرز به عنوان پایلوت و به منظور راه اندازی وبسرویس بر روی سامانه اتوماسیون اداری شرکت مزبور در حال انجام است. پس از اتمام بررسی ها، سایر شرکت های زیرمجموعه شرکت توانیر نیز از این سرویس استفاده خواهند کرد.

توسعه فیبرنوری در صنعت برق آذربایجان شرقی گامی به سوی آینده های هوشمند



طرح توسعه شبکه فیبر نوری در شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی با هدف ارتقای زیرساخت های ارتباطی و پشتیبانی از سامانه های حیاتی صنعت برق آغاز شده و مراحل اجرایی آن با موفقیت در حال انجام است. این طرح، نقطه عطفی در مسیر هوشمندسازی و افزایش امنیت تبادل داده ها در سطح استان به شمار می رود. به گزارش دفتر فناوری اطلاعات شرکت توانیر، مراحل اجرایی طرح شامل بررسی وضعیت موجود فیبر نوری در پست های فوق توزیع، طراحی مسیرها، کابل کشی بر روی تیرهای برق و روشنایی، انتقال کابل ها به اتاق های PLC، تهیه نقشه های CORE برای تعیین نقاط انشعاب، انجام مفصل بندی، نصب تجهیزات پیچ پل، تست خطوط با دستگاه OTDR و نصب تجهیزات اکتیو بوده است. تمامی این اقدامات با رعایت استانداردهای فنی و توسط تیم های عملیاتی شرکت انجام شده اند. در همین زمینه، سید محمود علوی، مدیر دفتر فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت توزیع برق آذربایجان شرقی، با اشاره به اهمیت این طرح گفت: استفاده از فیبر نوری در صنعت برق، نه تنها زیرساخت ارتباطی را متحول می سازد، بلکه زمینه ساز تحقق شبکه هوشمند برق و افزایش پایداری اطلاعات در سطح استان خواهد بود. این طرح با اتکا به توان داخلی و آموزش های تخصصی، موجب بومی سازی فناوری کابل های ADSS در منطقه شده است. سابقه بهره برداری از فیبر نوری در این شرکت به سال های گذشته بازمی گردد؛ از جمله اتصال ساختمان ستاد گلکار به پست شهریار در سال ۱۳۸۹، مدیریت برق میانه به پست فوق توزیع در سال ۱۳۹۸ و انبار مرکزی به شبکه فیبر صنعت برق تبریز در سال ۱۴۰۰. به گفته وی، طی سال های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳، با تخصیص ۲۴۰ کیلومتر کابل فیبر نوری از سوی شرکت توانیر و حمایت از محل بند «ز» تبصره ۱۵ قانون بودجه، مدیریت های برق شهرستان های هریس، بستان آباد، جلفا، عجب شیر، بناب، ملکان، سراب، شبستر، صوفیان به نیروگاه سهند و پست های فوق توزیع مربوطه متصل شده و در برنامه های آتی، بهره برداری سایر واحدها از این بستر، پشتیبانی لینک های موجود، طراحی لینک های جدید و بررسی امکان ارائه خدمات به واحد OT در دستور کار قرار دارد.

رشد ۴/۴۷ درصدی برق تحویلی به صنعت سیمان از ابتدای تابستان امسال تا نیمه شهریور

زیرا در اردیبهشت سال جاری افزایش دمای قابل توجهی رخ داد که با توجه به عدم تولید نیروگاه تولید برق اتمی و عدم اتمام تعمیرات برخی واحدهای نیروگاهی که تا پایان دوره زمستان سال گذشته در مدار تولید قرار داشتند و همچنین کاهش انرژی برق قابل تولید توسط نیروگاه های برقی به دلیل خشکسالی، محدودیت ها در تأمین برق در این ماه را افزایش داد. گفتنی است که صنایع سیمانی نسبت به سایر صنایع انرژی بر از جمله صنایع فولاد و آلومینیوم نسبت به احداث نیروگاه های تولید برق مطابق با تکلیف ماده ۴ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق عمل نکرده و از ظرفیت های تابلوی برق سبز و برق آزاد در معافیت از مدیریت مصرف بهره کافی نبرده اند.



مدیر مرکز مدیریت بار و انرژی ایران گفت: صنایع سیمانی انرژی بر از ابتدای تابستان سال تا اواسط شهریور ماه نسبت به دوره مشابه سال گذشته ۴/۴۷ درصد برق بیشتری دریافت کرده اند. به گزارش پیک برق، امین حلم زاده تأکید کرد: از ابتدای سال ۱۴۰۴ تا نیمه شهریور حدود ۳ درصد انرژی برق

بازدید از حوزه حفاظت فیزیکی و سامانه های هوشمند شبکه های انتقال و فوق توزیع کهگیلویه و بویراحمد



برخی شرکت های زیرمجموعه طی روزهای ۱۱ و ۱۲ شهریور انجام شد. گفتنی است، این بازدید با هدف و در جهت پیگیری، تکمیل و اصلاح نقاط قابل بهبود انجام شد.

بازدید بازرسان معاون حفاظت فیزیکی و سیستم های هوشمند دفتر مرکزی حراست توانیر و با حضور معاونان حفاظت فیزیکی برخی از شرکت های زیرمجموعه، در شهریور ماه جاری انجام شد. به گزارش دفتر مرکزی حراست شرکت توانیر، بازدید از امکان، تأسیسات و شبکه های انتقال، فوق توزیع و توزیع برق استان کهگیلویه و بویراحمد در حوزه حفاظت فیزیکی و سامانه های هوشمند توسط بازرسان معاونت حفاظت فیزیکی و سیستم های هوشمند دفتر مرکزی حراست و با همکاری معاونان حفاظت فیزیکی

بستر سازی و تسهیل گری وزارت نیرو در حوزه توسعه صادرات خدمات فنی و مهندسی، کالا و تجهیزات

و توانمند در حوزه برق و همچنین در سطح بین المللی در استان های خراسان خبر داد و گفت: با فعالیت چنین شرکت هایی به ویژه در بخش فناوریانه، خراسان در بحث ناترازی انرژی، کمک حال کشور بوده است. مدقق افزود: واگذاری اختیارات ساتبا به برق منطقه ای خراسان، تجربه خوبی در زمینه واگذاری اختیارات به استان بود که باعث تسهیل گری و توسعه چشمگیر نیروگاه های تجدید پذیر در استان شد. سلامت معاون توسعه صادرات مرکز امور بین الملل وزارت نیرو، نیز دستورالعمل ارزیابی صلاحیت صادر کنندگان کالا و خدمات فنی و مهندسی در صنعت آب و برق را تشریح کرد و گفت: این دستورالعمل ضمن شناسایی و حمایت از شرکت های توانمند، تسهیلات و محرک های تشویقی متنوعی از جمله حضور در نمایشگاه های داخلی و بین المللی در غرفه های مرتبط با وزارت نیرو را برای صادر کنندگان فراهم می کند.



شرکت با کشورهای همسایه جایگاه ویژه ای برای آن ایجاد کرده است. هادی مدقق مدیرعامل برق منطقه ای خراسان نیز در این نشست با اشاره به تجربیات ارزشمند متخصصان داخلی و جایگاه استان خراسان در صنعت برق کشور گفت: برق منطقه ای خراسان با ظرفیت ویژه خود برای تحقق اهداف وزارت نیرو به به ویژه بحث توسعه صادرات به عنوان دفتر منطقه ای آماده کمک و همکاری است. وی از وجود شرکت های قوی

نیروی انسانی، فنی و مهندسی و بودن شرکت های پیمانکار مطرح و توانمند در مشهد گفت: خراسان رضوی با توجه به همجواری با کشورهای افغانستان، پاکستان و ترکمنستان و ارتباط با آسیای میانه در حوزه حمایت و توسعه روابط، درآمد ارزی و ایجاد توسعه و اشتغال از اهمیت زیادی برخوردار است. علالدینی جایگاه برق منطقه ای خراسان را در این مسیر، ارزشمند دانست و گفت: اعتماد به توانمندی های فنی و مهندسی و ارتباط الکتریکی این

و کشاورزی خراسان رضوی برگزار شد، رییس مرکز امور بین الملل وزارت نیرو با اشاره به توانمندی بالای شرکت ها و پیمانکاران ایرانی در حوزه خدمات فنی و مهندسی آب و برق گفت: شرکت های داخلی توانسته اند با بومی سازی دانش و فناوری در این حوزه ها، بیش از یک میلیارد دلار درآمد داشته باشند. محمودی علالدینی با توجه به اهمیت برگزاری این نشست و با اشاره به ظرفیت های بالای استان خراسان رضوی و مشهد در حوزه

رییس مرکز امور بین الملل وزارت نیرو در نشست تخصصی راهکارهای توسعه صادرات خدمات فنی و مهندسی، کالا و تجهیزات صنعت آب و برق در مشهد، بر اهمیت بهره گیری از ظرفیت های بخش خصوصی و گسترش صادرات خدمات فنی و مهندسی تأکید کرد و از برگزاری همایش تجلیل از فعالان صنعت آب و برق و رونمایی از نرم افزار و سامانه فعالان این حوزه در ۲۵ شهریور ماه جاری در تهران خبر داد. در این نشست که با حضور جمعی از مدیران ارشد صنعت آب و برق خراسان و اعضای هیات رئیسه اتاق بازرگانی خراسان رضوی و تعدادی از مدیران بخش خصوصی در محل اتاق بازرگانی، صنایع، معادن

تعویض هادی خطوط انتقال ۱۳۲ کیلوولت شمال غرب - توانادر خوزستان



معاون طرح و توسعه برق منطقه ای خوزستان از تعویض هادی (سیم) خط ۱۳۲ کیلوولت شمال غرب - توانا با هادی پر ظرفیت با اعتبار بیش از ۵۲۰ میلیارد ریال خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه ای خوزستان، احمد رضا بخشی گفت: عملیات تعویض هادی

خط ۱۳۲ کیلوولت تک مداره شمال غرب - توانا با هادی پر ظرفیت شامل تأمین تجهیزات، نصب و سیم کشی به طول ۳۰ کیلومتر مدار به پایان رسید و برق دار شد. وی افزود: ارزش سرمایه گذاری این طرح که برای افزایش انتقال توان (انرژی) اجرایی شده، بالغ بر ۵۲۰ میلیارد ریال بوده و از محل طرح بهینه سازی تأمین شده است. معاون طرح و توسعه برق منطقه ای خوزستان، افزایش امکان مانور و انتقال توان در شبکه فوق توزیع منطقه، بهبود قابلیت اطمینان در شبکه ناحیه مرکز، افزایش قابلیت مانور بین پست های شمال غرب و توانا و افزایش پایداری و تأمین برق مشترکان خانگی و صنعتی را از اهداف بهره برداری این طرح عنوان کرد.

بهینه سازی پست ۶۳/۲۰ کیلوولت گرمسار



سفارش گذاری شده و بخش طراحی نیز هم اکنون در دست انجام است که با همکاری و هماهنگی همه عوامل اجرایی، شاهد پیشرفت مطلوب طرح خواهیم بود. گفتنی است در طرح بهینه سازی پست ۶۳/۲۰ کیلوولت گرمسار، تجهیزات فرسوده و قدیمی با تجهیزات جدید تعویض خواهند شد که این امر علاوه بر افزایش قابلیت اطمینان شبکه، موجب بهبود پارامترهای کیفی برق و تأمین پایدار انرژی در منطقه گرمسار خواهد شد.

معاون طرح و توسعه برق منطقه ای سمنان بر اجرای طرح بهینه سازی پست ۶۳/۲۰ کیلوولت گرمسار، از مهم ترین پست های فوق توزیع در این منطقه، تأکید کرد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای سمنان، در این جلسه که با حضور معاون طرح و توسعه این شرکت، تعدادی از مدیران مرتبط و مدیران طرح پیمانکار و مشاور برگزار شد، آخوندی معاون شرکت با تأکید بر اهمیت این طرح افزود: پست ۶۳/۲۰ کیلوولت گرمسار یکی از مهم ترین پست های فوق توزیع منطقه گرمسار به شمار می رود و اجرای طرح بهینه سازی آن نقشی کلیدی در ارتقای قابلیت اطمینان شبکه و کاهش خاموشی های ناخواسته خواهد داشت. بنابراین تأمین به موقع نقدینگی طرح، موضوعی حیاتی است و باید در اولویت قرار گیرد. معاون طرح و توسعه گفت: بخشی از تجهیزات این طرح

جایگزینی ۵۵۰۰ کولر گازی فرسوده با اسپلیت های راندمان بالا در جزیره هرمز



در این منطقه عنوان شده است. به گفته وی، با اجرای این مصوبه در حدود ۱۰ مگاوات از توان مصرفی شبکه کاسته خواهد شد. همچنین این جایگزینی سالانه حدود ۴۴ میلیون کیلووات ساعت انرژی صرفه جویی به همراه خواهد داشت که نقش مهمی در کاهش هزینه های انرژی و افزایش پایداری شبکه ایفا می کند. و توفیق فرد افزود: اجرای این طرح، ضمن کاهش فشار بر شبکه برق به ویژه در زمان پیک مصرف، به ارتقای استاندارد تجهیزات سرمایشی، توسعه بازار بهینه سازی انرژی، کاهش انتشار آلاینده های زیست محیطی و فرهنگ سازی در زمینه استفاده از تجهیزات با راندمان بالا کمک خواهد کرد.

سرپرست دفتر مهندسی و استانداردهای فنی ساتبا از ابلاغ مصوبه جایگزینی ۵۵۰۰ دستگاه کولر گازی پنجره ای فرسوده با اسپلیت راندمان بالا در جزیره هرمز خبر داد. به گزارش ساتبا، مونا و توفیق فرد سرپرست دفتر مهندسی و استانداردهای فنی این سازمان، مصوبه اجرای طرح جایگزینی ۵۵۰۰ دستگاه کولر گازی پنجره ای فرسوده با کولر های اسپلیت راندمان بالا در واحدهای مسکونی جزیره هرمز را ابلاغ کرد. این طرح در قالب بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست اجرا خواهد شد و هدف آن کاهش مصرف انرژی و ارتقای بهره وری تجهیزات سرمایشی

رفع حادثه خروج ترانسفورماتور برق در تبریز بدون اعمال خاموشی

محدودیت در تأمین بار رینگ تبریز شد که بلافاصله با وصل خط «والی - فناوری» به «کندوان - ماشین سازی»، بخشی از بار تبریز از این طریق تأمین شد. وی افزود: برای جلوگیری از پرباری خط انتقال «شفا - شهریار» و «ترانسفورماتور نخست (T1) والی پست والی و «سردرد - امامیه»، علاوه بر انجام ترموگرافی و رفع عیب در همان شب، بدون اعمال خاموشی آرایش رینگ تبریز نیز از حالت حلقوی به شعاعی تغییر یافت تا شرایط بهره برداری بهبود یابد.



معاون بهره برداری شرکت برق منطقه ای آذربایجان گفت: حادثه خروج حفاظتی ترانسفورماتور پست ۲۳۰ کیلوولت (T1) والی تبریز، بدون اعمال خاموشی و در سریع ترین زمان ممکن رفع شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای آذربایجان، محسن برنجی بناب در تشریح اقدامات انجام یافته برای رفع عیب مذکور افزود: خروج حفاظتی ترانسفورماتور مذکور، منجر به ترکیدن بوشینگ طرف ۲۳۰ و ۱۳۲ کیلوولت و موجب

با حضور سخنگوی دولت

عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاواتی در تفرش آغاز شد



انرژی خورشیدی گفت: با توجه به اینکه استان مرکزی از بالاترین میزان تابش خورشید و شرایط اقلیمی مناسب برخوردار است، یکی از بهترین مناطق کشور برای سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدیدپذیر است و توسعه این نیروگاه‌ها نه تنها به کاهش آلودگی هوا کمک می‌کند، بلکه مسیر پایداری انرژی را برای آینده استان هموار می‌کند. مدیرعامل توزیع برق استان مرکزی هم نیز با تأکید بر اهمیت این طرح در تأمین برق پایدار منطقه، افزود: نیروگاه تفرش با ظرفیت ۲۰ مگاوات، نقش مهمی در تقویت شبکه برق استان مرکزی ایفا خواهد کرد و گامی موثر در مسیر تحقق اهداف توسعه پایدار است. محمود محمودی افزود: این طرح در چارچوب سیاست‌های دولت برای حمایت از انرژی‌های پاک و کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی اجرا شده و انتظار می‌رود با بهره‌برداری کامل، تأثیر قابل‌توجهی در کاهش خاموشی‌ها و افزایش تاب‌آوری شبکه برق منطقه داشته باشد.

در جهت توسعه زیرساخت‌های انرژی پاک، عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاواتی شهرستان تفرش با حضور سخنگوی دولت و با اعتباری بالغ بر ۶ هزار میلیارد ریال در زمینی به مساحت ۲۷ هکتار آغاز شد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق استان مرکزی، فاطمه مهرجانی سخنگوی دولت در این مراسم گفت: توسعه زیرساخت‌های انرژی تجدیدپذیر نه تنها یک ضرورت زیست‌محیطی است، بلکه گامی مهم در مسیر استقلال انرژی کشور محسوب می‌شود. وی افزود: افتتاح این نیروگاه نشان‌دهنده عزم جدی دولت در بهره‌گیری از ظرفیت‌های بومی و فناوری‌های نوین برای تأمین برق پایدار است و ما به دنبال آن هستیم که با سرمایه‌گذاری هدفمند، تمامی مناطق از مزایای انرژی پاک بهره‌مند شوند. مهدی زندیه‌ویکیلی، استاندار استان مرکزی، با اشاره به ظرفیت‌های منحصر به فرد این استان در حوزه

تا تابستان سال آینده

۱۲ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی به مدار می‌آید



برق شبکه‌ای از طریق کولرها و لامپ‌های روشنایی و ۱۰ هزار مگاوات از طریق کنتورهای هوشمند و سیستم‌های محدودکننده انرژی عنوان شده است. این طرح‌ها در کنار اجرای ۵۰۰ مگاوات ذخیره‌ساز انرژی در بخش خانگی و ۲ هزار مگاوات در پست‌های برق، برای عبور موفق اوج بار ۱۴۰۵ در دستور کار قرار گرفته و احداث ۲ هزار مگاوات نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای تا سال ۱۴۰۶ را نیز شامل می‌شود. گفتنی است علاوه بر طرح‌های ذکر شده، افزایش ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر به ۹ هزار و ۸۰۰ مگاوات از سوی سازمان انرژی‌های نو و بهره‌وری انرژی هدف‌گذاری شده که قرار است تا پایان سال جاری به انجام برسد.

تولید ۱۲ هزار مگاوات برق خورشیدی شامل انواع پشت بامی، ۳ مگاواتی، ۱۵۰ مگاواتی و بالاتر به عنوان بخشی از طرح‌های گذر از اوج بار وزارت نیرو در تابستان سال آینده معرفی و در دستور کار قرار گرفته است. به گزارش پیک برق، افزایش ۱۲ هزار مگاواتی ظرفیت تولید برق خورشیدی از طریق نصب سامانه‌های پشت بامی، ۳ مگاواتی، ۱۰۰ مگاواتی و بالاتر، بخشی از طرح‌های گذر از اوج بار تابستان سال آینده است که پس از تدوین برنامه‌های عملیاتی به مرحله اجرا در می‌آید. از دیگر برنامه‌های صنعت برق تا اوج بار تابستان آینده، طرح کاهش هزار مگاوات از مصرف

استان یزد، پیش‌تاز تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور



مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد با اشاره به عبور ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور از مرز ۲ هزار مگاوات گفت: استان یزد با ۲۲۴ مگاوات ظرفیت نصب شده رتبه نخست تولید انرژی‌های تجدیدپذیر را در کشور به خود اختصاص داده است. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای یزد، مدیرعامل این شرکت گفت: طبق آمار ابتدای شهریورماه جاری، ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور از ۲۱۰۰ مگاوات عبور کرده است که بیشترین سهم آن با ۱۲۲۸ مگاوات مربوط به نیروگاه‌های خورشیدی است. وی افزود: سهم نیروگاه‌های بادی در این بخش ۳۷۰ مگاوات، سامانه‌های خورشیدی پشت‌بامی ۲۵۰ مگاوات، نیروگاه‌های آبی کوچک ۱۰۶ مگاوات و سایر منابع تجدیدپذیر نیز ۴۸ مگاوات است. حسینی ادامه داد: استان یزد با ظرفیت ۲۲۴ مگاوات، رتبه

آغاز عملیات اجرایی ۱۸ مگاوات نیروگاه خورشیدی در کرمانشاه



مدیرعامل برق منطقه‌ای غرب با اشاره به ویژگی فنی این نیروگاه‌ها گفت: در این نیروگاه‌ها از سامانه قابل حمل تولیدی برق خورشیدی پیشرفته با راندمان بالا استفاده خواهد شد که آلودگی ندارند، از منابع زیرزمینی بهره نمی‌گیرند و سوخت فسیلی هم مصرف نمی‌کنند. الفتی‌نیا ارزش سرمایه‌گذاری این طرح‌ها را حدود ۶۰۰ میلیارد تومان عنوان کرد و با دعوت از سرمایه‌گذاران برای اجرای این طرح‌ها گفت: تنها راه برون‌رفت از ناترازی انرژی، گسترش نیروگاه‌های خورشیدی است، سرمایه‌گذاران مطمئن باشند که سرمایه‌گذاری در این حوزه با بازگشت سرمایه مطمئن و سود مناسب همراه خواهد بود. گفتنی است، مجموع ظرفیت نیروگاه‌ها ۱۸ مگاوات با تولید سالانه حدوداً ۳۴ هزار مگاوات‌ساعت است که با سرمایه ۶۰۰ میلیارد تومان، در زمینی به مساحت ۲۴ هکتار در محل پست‌های بیستون، چمران و کنگاور تا پایان سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری می‌رسد.

بهره‌برداری از نخستین مزرعه خورشیدی حمایتی کمیته امداد در استان گلستان



با تمام ظرفیت در تلاش است تا ناترازی برق در استان برطرف شده و برق پایدار برای همه مشتریان تأمین شود. بختیاری رییس کمیته امداد کشور نیز با اشاره به اهمیت زیرساخت‌های نیروگاه‌های خورشیدی حمایتی، از استاندار گلستان و مجموعه شرکت توزیع نیروی برق استان به دلیل عزم و تلاش جهادی در رانندازی این طرح‌ها قدردانی کرد.

نخستین مزرعه خورشیدی حمایتی کمیته امداد امام خمینی(ره) استان گلستان با ظرفیت ۱.۴ مگاوات و طرح احداث ۱۵۰۰ نیروگاه خانگی ۵ کیلوواتی به ارزش ۱۵۰ میلیارد تومان، در شهرستان گمیشان به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق گلستان، در این مراسم که با حضور رییس کمیته امداد امام خمینی(ره) کشور، طهماسبی استاندار گلستان، موسوی مدیرعامل توزیع برق استان و سنگ‌بونی نماینده مردم گرگان و آق‌قلا در مجلس شورای اسلامی، انجام شد. استاندار گلستان ضمن تقدیر از اقدامات جهادی کمیته امداد در ایجاد نیروگاه‌های خورشیدی در نقاط مختلف استان، از پیگیری‌های مستمر و برگزاری جلسات هفتگی برای پیشبرد این طرح‌ها توسط شرکت توزیع برق استان گلستان خبر داد و از تلاش‌های مدیرعامل شرکت قدرانی کرد. در حاشیه این مراسم موسوی گفت: این شرکت

در قالب اجرای مانورهای مدیریت مصرف برق انجام شد

جمع‌آوری ۵۰۰ هزار لامپ پرمصرف در پایتخت



در تهران است، جمع‌آوری کنند. همچنین در ادامه دوازدهمین مانور مدیریت مصرف انرژی به همت توزیع برق پایتخت، اسکندری سرپرست معاونت امور مناطق برق جنوب‌غرب ضمن تأکید بر اهمیت برنامه‌ریزی هوشمندانه در مدیریت مصرف برق افزود: اقدامات انجام شده در حوزه بهینه‌سازی انرژی در سطح پایتخت، بسیار ارزشمند و قابل قدردانی است و همچنین توسعه نیروگاه‌های خورشیدی و هوشمندسازی کنتورها به عنوان اولویت‌های اصلی در سال آینده معرفی و راهکارهای عملی مدیریت مصرف انرژی توسط نیروهای عملیاتی این شرکت به اصناف و مشترکان تهرانی ارائه شد. در همین جهت و با هدف ترغیب رعایت شیوه‌نامه‌های مدیریت مصرف انرژی، از نمایندگان مراکز تجاری آوا ژنرال، علاءالدین یک، معین مال، سیناستر و مجتمع تجاری لوتوس مال، به پاس رعایت دستورالعمل‌های مدیریت مصرف و همراهی در صرفه‌جویی انرژی تقدیر شد.

اجرای موفق سیستم قرائت از راه دور کنتورهای ریلی در مجتمع‌های مسکونی استان اردبیل

خوانی با شیوه فعلی گفت: به منظور کاهش زمان و هزینه مراجعه مأموران قرائت کنتور به درب منازل، استفاده از کنتورهای هوشمند و دیجیتال و ارسال اطلاعات کنتورها به شرکت‌های توزیع استانها به صورت خودکار در دستور کار شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل قرار گرفته است. کیوان وفاخواه افزود: در این سیستم، کنتورهای ریلی از طریق پورت به یکدیگر متصل شده، داده‌های مصرف توسط کنتورهای مادر از نوع فهام یک، به صورت کاملاً متمرکز و از راه دور قرائت می‌شوند. وی با عنوان اینکه این کنتورها علاوه بر قابلیت قرائت دقیق و آبی، از امکان قطع و وصل نیز برخوردار هستند گفت: اجرای این طرح زیرساختی که مدتها به دلیل پیچیدگیهای فنی و اجرایی، راكد مانده بود با تلاش همکاران ما در شرکت توزیع استان، در کم‌ترین زمان، عملیاتی شد. وفاخواه با اشاره به اولویت‌گذاری این موضوع و درک ضرورت‌های آن در سایه برنامه‌ریزی و پیگیری‌های مستمر و رفع موانع پیشرو تا تحقق این دستاورد مهم افزود: تا اواسط امسال، ۴ هزار کنتور ریلی در مرحله اول اجرا شده و این فرآیند تا بهره‌برداری از تمامی کنتورهای ریلی باقیمانده ادامه خواهد داشت.

نیروهای عملیاتی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ طی ۱۲ مانور مدیریت مصرف برق، بیش از ۵۰۰ هزار لامپ پرمصرف را از پایتخت جمع‌آوری کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، محمدحسین بهرامی معاون هماهنگی امور مناطق برق و مجری کنترل مصارف غیرمتعارف شهری، پاساژها و مراکز تجاری همزمان با اجرای دوازدهمین مانور عملیاتی کنترل و ارزیابی مصارف نامتعارف محدوده جنوب‌غرب پایتخت، از مشترکان تجاری برتر آن محدوده تقدیر کرد و گفت: مانورهای برگزار شده توسط شرکت توزیع برق تهران بزرگ با همراهی گسترده تمامی مشترکان تهرانی موفقیت‌آمیز بوده و نیروهای عملیاتی این شرکت توانسته‌اند به شکل گسترده، الگوهای مصرف انرژی را مدیریت کنند و از ابتدای اردیبهشت امسال، بیش از ۵۰۰ هزار لامپ پرمصرف را که معادل مصرف انرژی بیش از ۱۰ هزار واحد مسکونی

برای نخستین بار در استان اردبیل، سامانه قرائت از راه دور کنتورهای ریلی در مجتمع‌های مسکونی استان با موفقیت راه‌اندازی و اجرا شد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق استان اردبیل، این طرح مهم که براساس دستورالعمل اجباری شرکت توانیر و در جهت افزایش بهره‌وری و ارتقای کیفیت خدمات به مشترکان انجام می‌شود، امکان رویت‌پذیری و مدیریت هوشمند مصرف را فراهم کرده است. سرپرست معاونت فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل با اشاره به کاهش قابل توجه مشکلات متنوع کنتور



تحقق ۷۷ درصدی طرح‌های رفع ضعف ولتاژ در زنجان

خسارت به تجهیزات را فراهم آورد. گفتنی است؛ سال گذشته در مرحله اول این طرح ۱۵۵ پست در سطح استان احداث و تقویت شدند. اجرای ۱۱۰ طرح زیرساختی و ۱۰۰ میلیارد تومان سرمایه‌گذاری طرح‌های روستایی زنجان مدیرعامل توزیع نیروی برق استان زنجان از بهره‌برداری و اجرای ۱۱۰ طرح اصلاح و توسعه شبکه با اعتبار ۶۰ میلیارد تومان و همچنین اجرای طرح نوسازی شبکه و روشنایی معابر در بخش روستایی به ارزش ۱۰۰ میلیارد تومان خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، عادل کاظمی با اشاره به اولویت‌های اصلی شرکت، توسعه انرژی‌های نو را از مهم‌ترین برنامه‌ها دانست و افزود: در حال حاضر ۶۰۸ نیروگاه خورشیدی به بهره‌برداری رسیده در دست اجرا و متقاضیان نیز در استان زنجان وجود دارد که مجموع ظرفیت آنها به ۳۲۵ مگاوات می‌رسد. همچنین احداث ۳ نیروگاه خورشیدی دولتی با ظرفیت ۳ مگاوات در دستور کار است. کاظمی توسعه هوشمندسازی شبکه را از دیگر اولویت‌ها عنوان کرد و گفت: تا کنون بیش از ۸۵ درصد مشترکان استان به کنتورهای هوشمند مجهز شده‌اند و در ادامه، مشترکان پرمصرف خانگی نیز تحت پوشش کنتورهای هوشمند و لیمیتر قرار خواهند گرفت. وی در پایان با اشاره به مکانیزم جبران خسارت‌ها تأکید کرد: کمیته‌های تخصصی فعال هستند و در صورت اثبات قصور یا مشکلات فنی شرکت، بخشی از خسارت‌های وارد شده به مشترکان طبق کارشناسی جبران خواهد شد.



جمع‌آوری ۶۴۰ انشعاب غیرمجاز در کرمانشاه

مدیر امور برق مرکز کرمانشاه تأکید کرد: انشعاب‌های غیرمجاز برق علاوه بر آسیب‌های فنی و تجهیزاتی می‌تواند انواع حوادث ناگوار انسانی را به دنبال داشته باشد که به همین دلیل از لحاظ حقوقی و قانونی مجازات‌هایی برای استفاده‌کنندگان نیز در نظر گرفته شده است. وی افزود: از ابتدای سال جاری تاکنون ۶۴۰ مورد انشعاب غیرمجاز برق در این منطقه کشف و جمع‌آوری شد و همچنین ۴۹۰ مورد نیز تذکر قطع انشعاب دریافت کردند. منوچهری در پایان با بیان اینکه شناسایی و جمع‌آوری انشعاب‌های غیرمجاز موجب کاهش تلفات انرژی و صرفه‌جویی مالی می‌شود، یادآور شد: برنامه تست و بازرسی و اصلاح لوازم اندازه‌گیری مشترکان به شکل مستمر و بر طبق برنامه زمان‌بندی شده انجام می‌شود.



طرح، ۱۵ طرح اجرایی شده است. در ماهنشان نیز از ۱۹ طرح، ۱۷ طرح تکمیل و در شهرستان ایجرود از ۶ طرح، ۴ طرح به سرانجام رسیده است. کاظمی با بیان اینکه طرح‌های رفع ضعف ولتاژ در کنار ارتقای توان شبکه، نقشی کلیدی در جلوگیری از بروز خسارت‌های احتمالی دارند، گفت: در شرایطی که با افزایش دما در تابستان مصرف برق به شدت بالا می‌رود، به ویژه پس از بازگشت برق در زمان‌های خاموشی، فشار ناگهانی بر شبکه وارد شده و این موضوع می‌تواند به آسیب‌های جدی از جمله سوختن ترانسفورماتورها منجر شود و اجرای این طرح‌ها کمک می‌کند شبکه توان بیشتری برای مقابله با چنین شرایطی داشته باشد. وی با تأکید بر لزوم همکاری مشترکان تصریح کرد: اگرچه شرکت توزیع برق استان زنجان با اجرای این طرح‌ها گام بزرگی در مسیر پایداری و توسعه شبکه برداشته است، اما موفقیت نهایی در گرو همراهی مردم است. رعایت مدیریت مصرف و استفاده بهینه از انرژی، به ویژه در ساعات اوج بار می‌تواند تکمیل‌کننده این اقدامات باشد و زمینه جلوگیری از خاموشی‌های احتمالی و بروز

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق زنجان از اتمام ۱۳۷ طرح رفع ضعف ولتاژ در سطح استان طی سال جاری خبر داد و این دستاورد را گامی مهم در ارتقای پایداری شبکه و بهبود خدمات‌رسانی به مشترکان عنوان کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، عادل کاظمی گفت: در سال جاری و در مرحله دوم طرح جهادی رفع ضعف ولتاژ در جهت تحقق برنامه‌های ۳۶ بسته توانیر برای عبور موفق از پیک تابستان، ۱۷۸ طرح در حوزه رفع ضعف ولتاژ تعریف شده که تاکنون ۱۳۷ طرح به بهره‌برداری رسیده و این موضوع بیانگر تحقق ۷۷ درصدی برنامه‌های پیش‌بینی شده است. وی با اشاره به گستردگی زیرساخت‌های برق استان گفت: طول شبکه‌های توزیع برق در استان زنجان بیش از ۱۳ هزار کیلومتر است و ۱۲ هزار و ۲۱۰ پست عمومی در سطح استان وظیفه تأمین انرژی مشترکان را بر عهده دارند. با وجود چنین گستردگی و حجم بالای تجهیزات، اجرای طرح‌های رفع ضعف ولتاژ، اقدامی اساسی است تا شبکه برق استان ارتقاء یافته و توان پاسخگویی به نیازهای روزافزون مشترکان را داشته باشد. مدیرعامل توزیع برق استان زنجان ادامه داد: در شهرستان ایجر از ۳ طرح پیش‌بینی شده، ۲ طرح به بهره‌برداری رسیده و در خدابنده از ۸ طرح، ۵ طرح خاتمه یافته است. همچنین در خرمدره از ۱۳ طرح تعریف شده، ۸ طرح پایان یافته و در شهرستان طارم از ۲۲



مدیر امور برق مرکز کرمانشاه از شناسایی، کشف و جمع‌آوری ۶۴۰ مورد انشعاب غیرمجاز در این مرکز خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق کرمانشاه، جلیل منوچهری در مانور جمع‌آوری انشعاب‌های غیرمجاز در جاده بیستون گفت: برای مقابله با پدیده غیرقانونی انشعاب‌های غیرمجاز

پیشتازی هند در تعهدات انرژی پاک و دستیابی زودتر از موعد به هدف ۲۰۳۰



با هم ۵۴.۷۲ گیگاوات انرژی برق تولید می‌کنند. هند اکنون در رتبه چهارم جهانی از نظر ظرفیت کل انرژی‌های تجدیدپذیر، رتبه سوم در انرژی برق خورشیدی و رتبه چهارم در انرژی برق بادی قرار دارد و به داشتن سریع‌ترین برنامه تجدیدپذیر در جهان افتخار می‌کند. تا ۱۴ آگوست ۲۰۲۵، بیش از ۱۷.۲۴ میلیون خانوار از طرح انرژی رایگان در این کشور بهره‌مند شده‌اند و یارانه‌ای به ارزش ۹۸۴۱.۷۷ روپیه برای آنها در نظر گرفته شده است. این طرح همچنین «روستاهای خورشیدی مدل» را برای ترویج انرژی پاک غیرمتمرکز در سطح پایه معرفی کرده است. در بخش کشاورزی این کشور بیش از ۸۵۲ میلیون پمپ خورشیدی نصب کرده است که جایگزین سیستم‌های دیزلی شده و حدود ۶۶ میلیون تن از انتشار دی‌اکسید کربن را کاهش داده است. هند فراتر از انرژی خورشیدی، در حال گسترش در زمینه‌های انرژی بادی، آبی، انرژی زیستی، هیدروژن سبز و انرژی هسته‌ای است. طرح‌های بادی فراساحلی، با حمایت طرح تامین مالی از سمت دولت قرار است ۱ گیگاوات به ظرفیت برق استان‌های گجرات و تامیل نادو اضافه کنند. مأموریت ملی هیدروژن سبز، با تولید سالانه ۵ میلیون تن متریک (MMT) را تا سال ۲۰۳۰، به همراه ۱۲۵ گیگاوات انرژی تجدیدپذیر جدید است. قطب‌های هیدروژن در شهرهای کاندا، پارادپ و توتیکورین شناسایی شده‌اند. در بخش هسته‌ای، ظرفیت عملیاتی از ۴۷۸۰ مگاوات در سال ۲۰۱۴ به ۸۷۸۰ مگاوات در ۲۵ راکتور افزایش یافته است و ضریب بار نیروگاه در سال‌های ۲۰۲۵-۲۰۳۴ به رقم قابل توجه ۸۷ درصد رسیده است. ۱۰ راکتور جدید در حال حاضر فعال هستند و قرار است ظرفیت آنها تا سال ۲۰۴۷ به برابر افزایش یابد. با گذشت پنج سال از هدف انرژی پاک خود، هند اکنون قاطعانه در مسیر دستیابی و بالقوه فراتر رفتن از هدف ظرفیت ۵۰۰ گیگاوات غیرفسیلی خود تا سال ۲۰۳۰ قرار دارد و خود را به عنوان نیرویی تعیین کننده در مبارزه جهانی علیه تغییرات اقلیمی تثبیت می‌کند.

مترجم: مرضی توکلی
منبع: عمان تایمز

در رویدادی که می‌توان آن را لحظه‌ای برجسته برای حرکت هند به سوی انرژی پاک دانست، نخست وزیر نارندرا مودی، اعلام کرد که این کشور به هدف ۵۰ درصدی انرژی پاک خود در سال ۲۰۲۵ (پنج سال پیش از موعد ۲۰۳۰) دست یافته است. به گزارش پیک برق، نخست وزیر هند در مراسمی این دستاورد را به عنوان گامی اساسی به سوی «آتمانیرهارات» در بخش انرژی اعلام و از آن استقبال کرد و بر تبدیل این کشور از یک وارد کننده وابسته به سوخت فسیلی به یک رهبر جهانی انرژی پاک تاکید کرد. وی گفت: وقتی امروز دنیا نگرانی خود را در مورد گرمایش جهانی ابراز می‌کند، می‌خواهم به جهانیان بگویم که بهارات تصمیم گرفته است تا سال ۲۰۳۰ به ۵۰ درصد تولید انرژی پاک دست یابد. این هدف ما برای سال ۲۰۳۰ بود. ما به هدف ۵۰ درصد انرژی پاک در سال ۲۰۲۵، پنج سال زودتر از برنامه، دست یافتیم. این به این دلیل است که ما به همان اندازه که در قبال طبیعت مسوول هستیم، در قبال جهان نیز حساس هستیم. هدف بلند پروازانه هند شامل دستیابی به ۵۰۰ گیگاوات ظرفیت برق غیرفسیلی، تولید نیمی از کل انرژی مورد نیاز از انرژی‌های تجدیدپذیر و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای به میزان ۱ میلیارد تن تا سال ۲۰۳۰ بود. هند همچنین قصد دارد میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای تولید را تا ۴۵ درصد کاهش دهد و تا سال ۲۰۷۰ به انتشار خالص صفر دست یابد. طبق آخرین داده‌های دولتی، هند در سال‌های ۲۰۲۵-۲۰۲۴ رکورد ۲۹۵۲ گیگاوات (GW) به ظرفیت تجدیدپذیر خود اضافه کرده و کل ظرفیت انرژی تجدیدپذیر نصب شده (RE) خود را به ۲۳۴.۲۴ گیگاوات (به جز انرژی هسته‌ای) رسانده است که نسبت به سال گذشته ۱۹۸.۷۵ گیگاوات افزایش یافته است. انرژی خورشیدی با افزایش ظرفیت نصب شده از تنها ۲۸۲ گیگاوات در سال ۲۰۱۴ به ۱۱۶.۲۴ گیگاوات امروز، که اکنون تقریباً نیمی از کل ظرفیت انرژی تجدیدپذیر هند را تشکیل می‌دهد، پیشتر است. انرژی بادی با ۵۱.۶۷ گیگاوات در رتبه بعدی قرار دارد، در حالی که نیروگاه‌های آبی بزرگ و کوچک

با حضور وزیر نیرو و انجام شد

آغاز عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ مگاواتی در خراسان رضوی

درصد آن توسط بخش خصوصی و ۷۰ درصد از محل تسهیلات صندوق توسعه ملی تأمین می‌شود. همچنین در زمان احداث نیروگاه، حدود ۴۰۰ فرصت شغلی مستقیم ایجاد خواهد شد و پس از بهره‌برداری نیز ۲۶ شغل پایدار در منطقه به وجود می‌آید. بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، این طرح در دو مرحله اجرا می‌شود؛ به گونه‌ای که ۲۰ مگاوات نخست تا پایان امسال و ۱۸۰ مگاوات باقی‌مانده تا پایان سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری خواهد رسید. گفتنی است از ابتدای سال جاری و با آغاز پویای انرژی‌نو در خراسان رضوی، هر هفته چند نیروگاه خورشیدی وارد مدار شده و ظرفیت برق پاک استان به مرز ۲۵۰ مگاوات رسیده است. آغاز عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ مگاواتی گلرنگ، نقطه عطفی در توسعه انرژی‌های سبز و تثبیت جایگاه خراسان رضوی در نقشه انرژی‌های تجدیدپذیر کشور محسوب می‌شود.



یکی از بزرگ‌ترین طرح‌های انرژی پاک در شرق کشور است که نقشی مؤثر در رفع ناترازی انرژی، کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی و افزایش سهم انرژی‌های تجدیدپذیر خواهد داشت. به گفته وی، این نیروگاه با ظرفیت ۲۰۰ مگاوات و احداث یک پست ۱۳۲ کیلوولت، سالانه از انتشار بیش از ۲۱۹ هزار تن دی‌اکسید کربن جلوگیری کرده و موجب صرفه‌جویی ۱۱۵ میلیون لیتر سوخت مایع خواهد شد. مدقق افزود: برای اجرای این طرح بیش از ۶۲۰۰ میلیارد تومان سرمایه‌گذاری پیش‌بینی شده که ۳۰

با حضور وزیر نیرو و جمعی از مدیران ارشد صنعت برق و مسوولان استان خراسان، بهره‌برداری از نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ مگاواتی گلرنگ در شهرستان ممولات آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خراسان، این طرح بزرگ که با سرمایه‌گذاری بیش از ۶۲۰۰ میلیارد تومان اجرا می‌شود، خراسان رضوی را در مسیر تبدیل به قطب اصلی انرژی‌های تجدیدپذیر کشور قرار می‌دهد. هادی مدقق، مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خراسان، در این مراسم گفت: نیروگاه خورشیدی گلرنگ

با حضور وزیر نیرو

چهار نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۲۱.۲ مگاوات در استان مرکزی به بهره‌برداری رسید

مگاوات نیروگاه خورشیدی واگذار شده و طرح‌های اجرایی در حال پیشرفت هستند، همچنین در هفته دولت امسال، ۴۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان به بهره‌برداری رسید و تقریباً هر هفته شاهد افتتاح طرح‌های جدید در این حوزه هستیم. زندیه کیلی خاطر نشان کرد: استان مرکزی به دلیل برخورداری از ظرفیت بیش از ۷۰۰۰ مگاوات اتصال به شبکه، آمادگی دارد سهمی قابل توجه از بار ملی توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر را بر عهده گیرد و مصرف برق استان حدود ۱۸۰۰ مگاوات است، اما تولید فراتر از نیاز استان می‌تواند به تقویت پایداری شبکه کشور کمک کند. وی با اشاره به توانمندی‌های داخلی گفت: یکی از نیروگاه‌های افتتاح شده امروز به‌طور کامل با تجهیزات ایرانی ساخته شده است و وجود کارخانه‌های تولید تجهیزات خورشیدی در استان مرکزی، این منطقه را به قطب مهمی در توسعه انرژی پاک کشور تبدیل کرده است. محمود محمودی مدیرعامل توزیع برق استان مرکزی هم با قدردانی از حمایت‌های مدیران و سرمایه‌گذاران گفت: با حمایت استاندار و مجموعه مدیریتی استان، تاکنون از مجموع ۵۲۰۰ مگاوات ظرفیت شناسایی شده برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی، بیش از ۳۳۰۰ مگاوات به مرحله واگذاری قطعی زمین رسیده، این در حالی است که آمار پیشین ۲۸۰۰ مگاوات بود و این رشد نشان دهنده سرعت بالای توسعه تجدیدپذیرها در استان است.



صنعت برق استان مرکزی تاکید کرد: تلاش‌های انجام شده در این استان الگویی ملی برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر است و وزارت نیرو از این اقدامات به‌طور کامل حمایت خواهد کرد. در این مراسم همچنین مهدی زندیه کیلی استاندار مرکزی با اشاره به برنامه توسعه تجدیدپذیرها گفت: استان مرکزی یک برنامه سه ساله برای احداث ۵ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی تدوین کرده و بر اساس تفاهم‌نامه‌ها و میثاق‌نامه‌های امضاء شده با مدیران و سرمایه‌گذاران، هدف‌گذاری شده است که تنها در سال جاری ۵۰۰ مگاوات از این ظرفیت محقق شود. وی افزود: امروز با افتتاح نیروگاه ۲۱.۲ مگاواتی، ظرفیت منصوبه خورشیدی استان به ۲۱۶ مگاوات رسید؛ در حالی که این رقم در سال گذشته تنها ۳ مگاوات بود و براساس آمار تحویلی به شبکه سراسری، استان مرکزی با ۱۷۱ مگاوات تولید واقعی برق خورشیدی، رتبه نخست کشور را به خود اختصاص داده است. استاندار مرکزی با تاکید بر ظرفیت بالای این استان اظهار داشت: تاکنون بیش از ۵۲۰۰ هکتار زمین برای ۳۲۰۰

مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی از بهره‌برداری از ۲۱ مگاوات نیروگاه خورشیدی در این استان با حضور وزیر نیرو و به صورت ویدئو کنفرانسی اعتباری بالغ بر ۶۳۶ میلیارد تومان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق مرکزی، وزیر نیرو در مراسم بهره‌برداری از نیروگاه‌های خورشیدی استان مرکزی با قدردانی از تلاش‌های مدیران و سرمایه‌گذاران گفت: کار بزرگی در استان مرکزی در حال انجام است، توسعه نیروگاه‌های خورشیدی پراکنده اگرچه سختی‌های خاص خود را دارد، اما مزایای بسیاری برای کشور به همراه خواهد داشت و یکی از ویژگی‌های مهم این واحدها، اتصال سریع به شبکه و نیاز کمتر به احداث پست‌های جدید است. وی افزود: با توجه به ظرفیت بالای استان مرکزی، انتظارها از این استان بیشتر بود و خوشبختانه مدیران و سرمایه‌گذاران استان با همت مضاعف توانستند فراتر از انتظار عمل کنند و سنگ تمام گذاشتند. علی‌آبادی در پایان ضمن آرزوی موفقیت برای دست‌اندرکاران

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.

کشف و ضبط ۵۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در آذربایجان غربی



در ادامه برخورد قاطع با استخراج غیرمجاز رمزارز، طی چند عملیات هماهنگ در استان آذربایجان غربی، در مجموع ۵۵ دستگاه ماینر غیرمجاز شناسایی و جمع‌آوری شد. به گزارش پیک برق، این دستگاه‌ها در مکان‌های مختلف از جمله منازل مسکونی، مراکز دامپروزی و واحدهای صنعتی نصب شده بودند. مجموع توان مصرفی آنها بیش از ۱۴ کیلووات برآورد شد که معادل مصرف برق ده‌ها خانوار شهری است و فشار زیادی به شبکه برق منطقه وارد می‌کرد. متخلفان برای پنهان‌سازی این تجهیزات از روش‌هایی همچون قرار دادن در باکس‌های سایلنت، قفسه‌های انبار و اتاقک‌های مخفی استفاده کرده بودند. عملیات شناسایی و ضبط با همکاری نیروهای شرکت توزیع برق آذربایجان غربی و هماهنگی نزدیک با پلیس امنیت اقتصادی و مقامات قضایی انجام شد و علاوه بر جمع‌آوری دستگاه‌ها، انشعاب‌های غیرمجاز نیز قطع و صورتجلسه قانونی تنظیم شد. صنعت برق بارها هشدار داده است که فعالیت غیرقانونی ماینرها، علاوه بر افزایش هزینه‌های تولید، سبب اختلال در شبکه و افزایش احتمال خاموشی برای مردم می‌شود.

کشف و جمع‌آوری ۴۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در قزوین



در ادامه اقدامات قاطع صنعت برق برای مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز و حفاظت از پایداری شبکه، طی چند عملیات مشترک با همکاری دستگاه‌های انتظامی و قضایی، ۴۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در نقاط مختلف استان قزوین شناسایی و جمع‌آوری شد. به گزارش پیک برق، این دستگاه‌ها عمدتاً در منازل مسکونی و با استفاده از انشعاب‌های غیرمجاز راه‌اندازی شده بودند و با توان مصرفی بیش از ۱۲۰ کیلووات، فشار قابل توجهی به شبکه برق منطقه وارد می‌کردند. کشفیات اخیر نشان می‌دهد که متخلفان با روش‌های مختلف از جمله استفاده از سایلنت‌باکس، اتاقک‌های استتار در حیاط، انباری منازل و واحدهای استیجاری اقدام به پنهان‌سازی ماینرها کرده بودند. دستگاه‌های کشف شده پس از جمع‌آوری به مراجع قضایی و پلیس امنیت اقتصادی تحویل شدند.

مردم در صورت مشاهده فعالیت‌های مشکوک در زمینه استخراج غیرقانونی رمزارز، می‌توانند موارد را از طریق ارسال پیامک به سرشماره ۱۲۱۵۳۰۰۰ اطلاع داده و به ازای هر دستگاه ماینر غیرمجاز کشف شده، یک میلیون تومان و در مجموع تا سقف ۲۰۰ میلیون تومان پاداش دریافت کنند.

از ابتدای سال جاری تاکنون انجام شد

امحاء ۱۰۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در فارس



دستگاه استخراج رمزارز، معادل یک کولرگازی برق مصرف می‌کند که علاوه بر تضییع حقوق بیت‌المال، موجب ایجاد اختلال در برق‌رسانی پایدار به مردم به ویژه در فصل تابستان و گرما است. جلایر در ادامه از رشد قابل‌توجه کشف و جمع‌آوری ماینرهای غیرمجاز در سطح شهرستان‌های حوزه شرکت توزیع برق استان فارس نیز خبر داد و گفت: با همکاری خوب دستگاه‌های قضایی، اطلاعاتی و انتظامی، از ابتدای سال جاری تاکنون ۴۳ مرکز استخراج غیرقانونی رمزارز و ۳۳۰ دستگاه ماینر غیرمجاز که فاقد مجوزهای قانونی بوده‌اند و به صورت غیرمجاز از شبکه توزیع استفاده می‌کردند، کشف و ضبط شده است که این میزان کشفیات در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۲/۵ برابر رشد نشان می‌دهد.

کشف ۱۸۸ دستگاه ماینر غیرمجاز در فارس



مصرفی این تجهیزات صدها کیلووات بوده که فشار سنگینی بر شبکه برق منطقه وارد می‌کرد. مأموران شرکت‌های توزیع نیروی برق در فارس با همکاری مراجع قضایی و انتظامی، ضمن قطع برق‌های غیرمجاز، نسبت به جمع‌آوری تجهیزات و ارسال آن‌ها به مراجع ذی‌ربط اقدام کردند. به گزارش پیک برق، این دستگاه‌ها عمدتاً در منازل مسکونی، باغ‌ها، انبارها و واحدهای صنعتی به شکل غیرقانونی و با مصرف برق بالا در حال فعالیت بودند. برآوردها نشان می‌دهد مجموع توان

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق فارس، از امحاء ۱۰۰۰ دستگاه استخراج رمزارز غیرمجاز از ابتدای سال جاری تاکنون در این استان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان فارس، حمیدرضا جلایر گفت: از آنجا که دستگاه‌های استخراج غیرمجاز رمزارز فشار مضاعفی بر شبکه برق کشور وارد می‌کنند به همین دلیل، امحاء این دستگاه‌ها با هدف جلوگیری از بازگشت دوباره چرخه تولید رمزارز غیر مجاز و اختلال در تأمین برق پایدار، جلوگیری از هدررفت انرژی و تأمین رفاه عمومی به جدیت پیگیری و انجام می‌شود. وی، استفاده غیرمجاز از ماینرها را عامل ناپایداری شبکه برق عنوان کرد و افزود: هر یک

۶۰ میلیارد ریال جریمه برای ۳ مزرعه استخراج غیرمجاز رمزارز در اهواز



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز با اشاره به شناسایی ۳ مزرعه استخراج غیرمجاز رمزارز در این شهرستان از تعیین جریمه ۶۰ میلیارد ریالی خبر داد. محمد فرائی، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز گفت: این ۳ مزرعه با حکم دستگاه قضایی و تلاش پلیس امنیت اقتصادی استان شناسایی و جمع‌آوری شدند. وی افزود، بر اساس نظر کارشناسی فنی مشترکان، میزان سرعت و خسارت انرژی وارد شده به شبکه برق ناشی از استفاده غیرمجاز این مزارع، ۶۰ میلیارد ریال برآورد که مالکان آن‌ها به پرداخت جریمه محکوم شدند. وی گفت: استفاده غیرمجاز از برق علاوه بر خسارت مالی و سرعت انرژی موجب نوسان و لذا، آسیب به تجهیزات شبکه و قطعی برق مشترکان می‌شود. مدیرعامل شرکت توزیع برق اهواز همچنین با اشاره به اطلاعیه این شرکت یادآور شد: طبق مواد ۶۸، ۶۷۶ و ۵۴۳ قانون مجازات اسلامی و ماده یک لایحه قانونی رفع تجاوز از تأسیسات برق، هرگونه استفاده غیرمجاز از برق، تخریب یا دستکاری در کنتور و تأسیسات شبکه می‌تواند مشمول مجازات از ۶۱ روز تا ۱۰ سال حبس، قطع موقت انشعاب و جریمه نقدی معادل ۲ برابر بهای برق مصرفی شود.

کشف و ضبط ۶۸ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان مازندران



در ادامه اقدامات قاطع صنعت برق برای مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز و حفاظت از پایداری شبکه، طی چند عملیات هماهنگ در استان مازندران در روزهای اخیر، مجموعاً ۶۸ دستگاه ماینر غیرمجاز شناسایی و جمع‌آوری شد. به گزارش پیک برق، این دستگاه‌ها در مکان‌های مختلف از جمله واحدهای مسکونی، کارگاه‌های متروکه، انبارهای کشاورزی، کارخانجات صنعتی و حتی پشت‌بام منازل نصب شده بودند. مجموع توان مصرفی این ماینرها به بیش از ۲۰۰ کیلووات می‌رسید که معادل مصرف برق صدها خانوار شهری است و فشار سنگینی بر شبکه برق منطقه وارد می‌کرد. کشفیات اخیر نشان داد متخلفان برای پنهان‌سازی این دستگاه‌ها از روش‌های مختلفی همچون سایلنت باکس، انبارهای خانگی و اتاقک‌های مخفی در کارگاه‌ها و واحدهای صنعتی استفاده کرده بودند. مأموران شرکت توزیع برق مازندران و غرب مازندران با همکاری دستگاه‌های انتظامی و قضایی، ضمن شناسایی و جمع‌آوری دستگاه‌ها، نسبت به قطع انشعاب‌های غیرمجاز و تنظیم صورتجلسه قانونی اقدام کردند. صنعت برق بارها اعلام کرده است که استفاده غیرقانونی از برق برای استخراج رمزارزها، علاوه بر تحمیل هزینه‌های سنگین به شبکه، سبب ناترازی و افزایش احتمال خاموشی برای مردم می‌شود.

کاهش ۲۰۰۰ مگاواتی مصرف با هوشمندسازی کنتورهای برق



مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فناوریهای نوین شرکت توانیر با بیان اینکه تاکنون بیش از ۵/۵ میلیون کنتور هوشمند در شبکه برق کشور نصب شده که ۴/۵ میلیون آن مربوط به مشترکان خانگی و تجاری است، گفت: استفاده از این کنتورها در تابستان گذشته موجب کاهش حدود ۲۰۰۰ مگاوات از اوج بار مصرف برق شد. به گزارش پیک برق، حامد احمدی در گفتوگویی تلویزیونی با برنامه سلام خبرنگار شبکه خبر، آخرین وضعیت اجرای طرح ملی هوشمندسازی شبکه توزیع برق را تشریح کرد. وی گفت: در حال حاضر بیش از ۵/۵ میلیون کنتور هوشمند در کشور فعال است که حدود ۴/۵ میلیون آن به مشترکان خانگی و تجاری و مابقی به مشترکان

اطلاعات دقیق کنتورهای هوشمند نقش تعیین کنندهای در مدیریت شبکه دارد، تأکید کرد: اگر این سامانهها در سال جاری در دسترس نبودند، مدیریت بار شبکه در ایام اوج مصرف امکان پذیر نمی شد. مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فناوریهای نوین توانیر تصریح کرد:

چهاردهم برای توسعه این طرح گفت: بر اساس هدف گذاری انجام شده، ظرف یک سال آینده تعداد کنتورهای هوشمند و سایر تجهیزات هوشمند نصب شده در حوزه مصرف به ۱۲ میلیون دستگاه خواهد رسید که چشمی بیش از دو برابر وضعیت فعلی است. وی با بیان اینکه

کشاورزی، صنعتی و عمومی اختصاص دارد. احمدی افزود: تمام مشترکان پرمصرف در بخش کشاورزی، صنعت و ادارات دولتی به کنتور هوشمند مجهز شده اند و هدف اصلی، افزایش پوشش در بخش خانگی و تجاری است. احمدی با اشاره به برنامه ریزی دولت

صرفاً در بخش خانگی و تجاری، استفاده از ظرفیت کنتورهای هوشمند موجب شد حدود ۲۰۰۰ مگاوات کاهش مصرف در ساعات اوج بار تابستان به ثبت برسد. این موضوع نشان دهنده اثرگذاری مستقیم هوشمندسازی بر کاهش ناترازی برق کشور است. به گفته وی، طبق برنامه هفتم توسعه، باید حداقل ۹۰ درصد انرژی کشور از طریق کنتورهای هوشمند مدیریت شود. در حال حاضر ۵۷ درصد انرژی شبکه با استفاده از این سامانهها پایش می شود. احمدی در پایان با بیان اینکه نصب کنتورهای هوشمند برای مشترکان کاملاً رایگان است و هیچ هزینه ای به مردم تحمیل نمی شود، افزود: این طرح علاوه بر بهبود کیفیت خدمات رسانی، ابزار مهمی برای مدیریت مصرف برق و کاهش بار شبکه در ایام بحرانی خواهد بود.

به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی

نشست کمیته عالی مدیریت دارایی های فیزیکی توانیر برگزار شد



نشست کمیته عالی مدیریت دارایی های فیزیکی شرکت توانیر با حضور مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر و با هدف ارائه گزارش اقدامات کارگروه های زیرمجموعه این کمیته به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، در این نشست که دبیر انجمن صنفی کارفرمایی شرکت های توزیع و مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی نیز حضور داشتند، مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر ضمن تقدیر از تلاش های همکاران در مدیریت اوج بار تابستان اظهار داشت: تابستان امسال به دلیل شروع زودهنگام اوج بار، سالی سخت برای صنعت برق بود و شرکت های توزیع در خط مقدم، این چالش را به بهترین شکل مدیریت کردند و اقدامات بهتری برای سال های آینده قابل برنامه ریزی است. رضا کیلی افزود: دکتر خداینده و همکارانشان در حوزه مدیریت دارایی های فیزیکی عملکردی برجسته داشته اند. این شرکت در ارزیابی های

مدیریت دارایی، بهره برداری و مهندسی، رتبه اول کشوری در حوزه مهندسی و رتبه دوم در مداف را کسب کرده که نشان دهنده زیرساخت های قوی و مدیریت کارآمد این مجموعه است. وی همچنین با اشاره به فعالیت های کمیته مدیریت دارایی های فیزیکی تأکید کرد: این کمیته از فعال ترین کمیته های صنعت

وی همچنین بر اهمیت مدیریت دارایی های فیزیکی تأکید کرد و افزود: تمامی طرح ها باید برنامه ریزی و تسریع شوند و رعایت اصول RCA (تحلیل ریشه ای علل) در تمام موضوعات مورد توجه قرار گیرد. در این نشست، خداینده مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، با قدردانی از تلاش همکاران در دوره سخت اوج بار، اظهار داشت: صنعت برق به دلیل ناترازی موجود، زودتر از موعد درگیر اوج بار شد. امیدواریم با تدابیر اتخاذ شده، این چالش فیزیکی را یکی از موضوعات اساسی صنعت برق دانست و افزود: از اردیبهشت سال گذشته، ماموریت ویژه مداف به این شرکت واگذار شد و وضعیت آن در بخش های مختلف پایش شده است. کمیته مداف به ریاست مدیرعامل از اهمیت ویژه ای برخوردار است و بدون نظارت مستقیم مدیرعامل، پیشرفت در این حوزه محقق نمی شود. خداینده، نقشه راه توسعه و استقرار مدیریت دارایی های فیزیکی را تشریح و بر لزوم دیدگاه عملیاتی در این حوزه تأکید کرد.

در بازدید مدیرکل دفتر فنی نظارت بر شبکه انتقال شرکت توانیر مطرح شد:

اجرای شدن طرح های بهینه سازی انتقال و فوق توزیع شبکه برق منطقه ای آذربایجان



مدیرکل دفتر فنی نظارت بر شبکه انتقال توانیر با همراهی مدیر دفتر فنی انتقال شرکت برق منطقه ای تهران، از روند اجرایی طرح های بهینه سازی انتقال و فوق توزیع شرکت برق منطقه ای آذربایجان بازدید کردند. به گزارش پیک برق، از طرح های بهینه سازی پست ۴۰۰ کیلوولت تبریز ۲، طرح اصلاح و بهینه سازی پست ۱۳۲ کیلوولت قراملک و طرح های نصب خازن های ۲۰ کیلوولت در خطوط فوق توزیع بازدید به عمل آمد. در ادامه محسن برنجی معاون بهره برداری شرکت به تشریح تعدادی از طرح های مهم طرح بهینه سازی شبکه های

۶۰ درصد از مجموع اعتبارات بهینه سازی سال ۱۴۰۳، عملکرد خوبی انجام گرفت که از جمله آنها می توان به طرح های مهمی از قبیل تعویض مقره های خط ۴۰۰ کیلوولت سیلان - آیدوغموش و تعویض کلیدهای ۳۳۰ کیلوولت پست تقی دیزج اشاره کرد. به گفته رضا رهنورد مجری بهینه سازی انتقال نیروی برق منطقه ای آذربایجان نیز در حال حاضر بیش از ۵۰ طرح بهینه سازی انتقال و فوق توزیع در شبکه برق این شرکت با پیش بینی اعتباری بالغ بر ۶۶۵ میلیارد تومان در سطح استان های آذربایجان شرقی، آذربایجان غربی و اردبیل در حال اجرا می باشد.

انتقال و فوق توزیع برق آذربایجان در سطح سه استان تحت پوشش این شرکت پرداخت و برخی مشکلات و چالش های موجود را عنوان کرد. وی گفت: در سال گذشته با جذب حدود