



تامین حدود ۱۰۰ دستگاه بالابر

برای ارتقای ایمنی  
سیم‌بانان پر تلاش  
صنعت برق

۱۳۹۳

سال بیست و نهم  
شنبه ۳ آذر ۱۴۰۳

هفته نامه داخلی شرکت توانیر

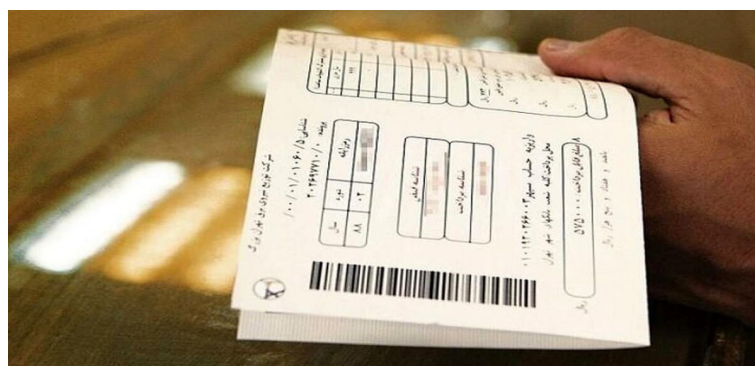
PEYK-E-BARQ

23 November 2024 - No. 1393



# ابلاغ سالانه تعرفه برق بر اساس قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق

در سطح الگو در ماه غیر گرم (۲۰۰ کیلووات ساعت) معادل ۲۷۹۰۰ تومان در ماه پرداخت خواهد کرد که نسبت به سال گذشته افزایش ۷۷۰۰ تومانی خواهد داشت. به عبارت دیگر با ابلاغ تعرفه‌های جدید، اغلب مشترکان برق خانگی (بیش از ۲۴ میلیون مشترک)، برای یک دوره دو ماهه، قبضه کمتر از ۵۰ هزار تومانی پرداخت خواهند کرد. به گفته مدیرعامل توانیر، به دلیل لزوم انطباق مشترکان خانگی با شرایط تعیین شده در قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق و جلوگیری از افزایش چند برابری بهای برق، همچنان تا حدود ۹۰ درصد مشترکان در برخی پله‌های مصرف به ویژه در مناطق اقلیم گرمسیری (استانهای جنوبی) و سایر اقلیم‌ها تخفیف اعمال می‌شود و مشترکان تحت پوشش کمیته امداد و بهزیستی نیز تا میزان الگوی مصرف از پرداخت بهای برق معاف خواهند بود.



میانگین نرخ خرید برق قراردادهای تبدیل انرژی نیروگاه‌ها در سه سال گذشته تعیین می‌شود. سخنگوی صنعت برق در همین زمینه اضافه کرد: نرخ تأمین در سال ۱۴۰۲ معادل ۵۴۷ تومان و در سال جاری برابر ۷۵۴ تومان

مدیرعامل شرکت توانیر گفت: پس از ابلاغ تعرفه‌های برق در آبان سال ۱۴۰۲، در جهت تعیین سالانه تعرفه‌های برق، این تعرفه‌ها در سال ۱۴۰۳ با قابلیت اجرا از مهرماه، وفق قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق ابلاغ شده است. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اعلام این خبر افزود: تعرفه برق مشترکان خانگی وفق ماده ۶ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق مصوب سال ۱۴۰۱ با ساختار تخصیص حداکثری یارانه برای مصارف زیر الگو که ۷۵ درصد مشترکان را شامل می‌شود و پلکانی - افزایشی برای مشترکان پرمصرف تعیین شده است. وی معیار اصلی تعیین‌کننده تعرفه مشترکان خانگی را وفق ماده قانونی مذکور، «نرخ تأمین» عنوان کرد و گفت: این تعرفه مطابق تعریف مندرج در قانون براساس

مدیرعامل توانیر اعلام کرد:

## سقف پاداش کشف مراکز غیرمجاز رمزارز از ۵ میلیون تومان فراتر رفت

تبدیل وضعیت استخدامی و جایزه ویژه برای همکاران را از طریق کارگروه شبکه در شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای و تصویب در کارگروه توانیر عنوان کرد که بستر انگیزشی مناسبی را فراهم آورده است. وی بخشی از کشفیات این مراکز را مربوط به واحدهای تولید پراکنده عنوان کرد و کاهش تعداد پروانه‌های بهره‌برداری نسبت به جوازهای صادر شده برای این مراکز را محملی برای واردات دستگاه‌های ماینر و توزیع آن در مراکز غیرمجاز عنوان کرد و خواستار بررسی جواز تاسیس مراکز



مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به ۸ برابر شدن کشفیات مراکز تولید رمزارزهای غیرمجاز در برخی مناطق، از افزایش سقف پاداش کشف تا مبلغ ۵۰ میلیون تومان و پاداش مضاعف همکاران صنعت برق در این خصوص خبر داد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در دومین جلسه مقابله با مراکز غیرمجاز استخراج رمزارزی، از رشد ۸ برابری کشف این مراکز در برخی از مناطق کشور طی ۲ ماه اخیر خبر داد و با اشاره به پاداش مضاعف همکاران صنعت برق که در

مجاز رمزارزی با پروانه بهره‌برداری و مشخص شدن وضعیت ماینرهای وارد شده بر اساس مجوز تاسیس این مراکز شد. معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر سرشماری دقیق و صورتجلسه دستگاه‌های کشف شده طی فرایند جمع‌آوری تا امحاء و کسب اطمینان از عدم بازگشت ماینرها به چرخه استفاده غیرمجاز را مورد تأکید قرار داد. در ادامه این نشست که از طریق ارتباط تصویری با شرکت‌های توزیع برق قزوین، مرکزی، خراسان رضوی و تهران بزرگ و ارایه گزارش عملکرد مقابله با مراکز غیرمجاز تولید رمزارزی در این شرکتها همراه بود، هادی سفیدمو مجری نظارت و ساماندهی استخراج رمزارزیهای توانیر با اشاره به ابلاغ اصلاحیه دستورالعمل نحوه برخورد با مراکز غیرمجاز تولید رمزارزی از سوی معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: در صورت کشف ماینر غیرمجاز، مشترک متخلف باید هزینه جایگزینی کنتور هوشمند و نصب آن در خارج از محل ملک را بپردازد، همچنین مقرر شده پاداش عوامل شناسایی، جمع‌آوری و عوامل انتظامی ظرف مدت یک هفته کاری پرداخت شود. وی تصریح کرد: پاداش عوامل شناسایی تا سقف ۵۰ میلیون تومان و به ازای هر ماینر یک میلیون تومان، عوامل جمع‌آوری در هر بازدید مجموعاً ۱۲ میلیون تومان و نیروی انتظامی ۵۰۰ هزار تومان به ازای هر ماینر تا سقف ۵ میلیون تومان است. وی افزود: در صورتی که تعداد ماینرهای غیرمجاز کشف شده از ۵۰ دستگاه بیشتر باشد سقف پاداش از ۵۰ میلیون تومان افزایش می‌یابد و میزان پاداش در قالب یک کمیته در توانیر تصمیم‌گیری و پرداخت می‌شود.

فرایند کشف و مقابله با این مراکز عملکرد موفقیت‌آمیز داشتند، اظهار داشت: شرکتهای برق می‌توانند علاوه بر پاداش پیش‌بینی شده، سالانه ۲ نفر از همکارانی که بیشترین همکاری در خصوص کشف و مقابله با این مراکز دارند را به لحاظ استخدامی، تبدیل وضعیت کنند و سازوکارهایی نیز برای ارتقای شغلی و یا اعطای جایزه ویژه به همکارانی که نیازی به تبدیل وضعیت ندارند، تعریف می‌شود. مدیرعامل توانیر با تأکید بر لزوم تسویه به موقع پاداش به عاملان شناسایی و مقابله با مراکز غیرمجاز تولید رمزارز، از شرکتهای برق خواست تسویه پاداشها را در صدر اقدامات خود قرار دهند. وی در عین حال برخورد جدی با هرگونه تخطی از سوی همکاران صنعت برق در مسیر مقابله با مراکز غیرمجاز را مورد تأکید قرار داد که مطابق رویه پیش‌بینی شده، با اخراج بلادرنگ نیروهای خاطی و جذب و جایگزینی نیروی جدید همراه می‌شود. رجبی مشهدی همچنین با تأکید بر اینکه استخراج غیرمجاز رمزارز فقط معطوف به استفاده از شبکه فشار ضعیف نبوده و بخش عمده‌ای از گزارشهای دریافتی مربوط به بخش صنعت است، از شرکتهای برق منطقه‌ای خواست با تعیین مجری، نسبت به تعیین روش کشف و مقابله با این مراکز با جدیت عمل کنند. در ادامه این نشست محمد اله‌داد معاون انتقال و تجارت خارجی و مجری طرح مقابله با مراکز غیرمجاز تولید رمزارزی توانیر از پرداخت و تسویه پاداش شناسایی و مقابله با این مراکز در بیش از ۶۰ درصد شرکتهای برق خبر داد. وی افزایش سقف پاداش کشف و مقابله با مراکز غیرمجاز به ۵۰ میلیون تومان و پیش‌بینی



وزارت نفت سوخت  
نیروگاهها را براساس برنامه  
تعیین شده تامین کند



عدم رعایت الگوی درست  
وسایل برقی مشترکان،  
عامل افزایش مصرف



در جهت ۱۴ مگا پروژه صنعت برق انجام شد

## بازدید مدیرعامل توانیر از دستاوردها و اقدامات برق منطقه‌ای خراسان



برای پایداری شبکه برق استانهای خراسان کار می‌کنند. حسین محمودی همچنین اظهار امیدواری کرد که اجرای این طرحها طبق برنامه پیش رفته و به کاهش ناترازی برق کمک کند.

منطقه‌ای خراسان نیز در جریان این بازدید در خصوص طرحهای در دست اقدام این شرکت گفت: کارشناسان متخصص و پیمانکاران توانمند برق منطقه‌ای خراسان با تلاش بی‌وقفه

طرحهای احداث پست ۴۰۰ کیلوولت امام رضا و پست ۱۳۲ کیلوولت بازار رضای مشهد که از جمله طرحهای ۱۴ مگا پروژه ابلاغی شرکت توانیر برای کاهش ناترازی تولید و مصرف برق در اوج بار تابستان ۱۴۰۴ است، بازدید و پیشرفت آنها را مورد ارزیابی قرار داد. مدیرعامل توانیر در ادامه از طرح توسعه پست ۱۳۲ کیلوولت شهدا که از طرحهای کم‌نظیر صنعت برق کشور محسوب می‌شود، بازدید کرد و این طرح را یکی از دستاوردهای ارزنده برق منطقه‌ای خراسان و نتیجه تلاش بی‌وقفه کارشناسان متخصص این شرکت دانست. مدیرعامل برق



خراسان به عنوان یکی از شرکتهای پیشرو در صنعت برق کشور، همواره الگویی برای سایر شرکتهای بوده است. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خراسان، مصطفی رجبی مشهدی از

مدیرعامل شرکت توانیر در بازدید از طرحهای برق منطقه‌ای خراسان، به نقش اساسی شرکتهای برق منطقه‌ای در پایداری شبکه برق کشور اشاره کرد و گفت: برق منطقه‌ای

معاون هماهنگی توزیع توانیر از دستاوردها و اقدامات شرکت توزیع برق مشهد بازدید کرد

## شرکتهای توزیع برق کشور ۵۰۰ نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۱۵۰۰ مگاوات احداث می‌کنند

مبسوطی از اقدامات و پیشرفتهای شرکت توزیع برق مشهد پرداخت و با اشاره به تعداد مشترکان بالای یک میلیون و ۸۰۰ هزار نفری مشهد، گفت: با تلاشهای همکاران و مدیران پیشین، موفق شدیم به شاخصهای بالایی در حوزه توزیع برق دست پیدا کنیم. از جمله این دستاوردها می‌توان به استقرار کامل سیستم خط گرم فرمان از دور، راه‌اندازی بزرگترین دیسپاچینگ توزیع کشور، تبدیل کامل شبکه‌های فشار ضعیف مسی به کابل خودنگهدار و توسعه و اصلاح شبکه‌های ۲۰ کیلوولت اشاره کرد.



مهدوی‌نیا همچنین به برنامه‌های آتی شرکت برای تبدیل شدن به یک شرکت ناب و هوشمند اشاره کرد و گفت: با تدوین نقشه راه استراتژیک و برنامه عملیاتی، در مسیر بهبود مستمر و افزایش بهره‌وری گام برمی‌داریم. همچنین با همسوسازی راهبردهای شرکت با شاخصهای عملکردی ابلاغی توانیر، به دنبال ارتقای هرچه بیشتر کیفیت خدمات هستیم. بنابراین گزارش، در پایان این نشست مهندس ذبیحی از عملیات مبتنی بر قابلیت اطمینان RCM در پستهای توزیع و سامانه پایش وضعیت پستهای توزیع (سمت)، طرح تعویض کنتورهای تجاری پرمصرف به کنتورهای هوشمند، نمونه‌های مختلف تابلوهای هوشمند، انبار بازیافت و انبار پک کالا (لجستیک معکوس کالا)، تابلوهای اندازه‌گیر طرحهای هوشمندسازی و کنترل‌پذیری، عملیات نگهداری و تعمیرات شبکه فشار ضعیف هوایی به روش خط گرم بازدید و از دستاوردها و اقدامات شرکت توزیع برق مشهد قدرانی کرد.

برق، اظهار داشت: با توجه به شرایط کنونی باید تمرکز خود را بر روی مواردی قرار دهیم که در اختیار صنعت برق است. علی سعیدی مدیرعامل سابق شرکت توزیع نیروی برق مشهد نیز در این بازدید، ضمن قدرانی از تلاشهای انجام شده از سوی مدیران ارشد شرکت توانیر به اهمیت تفاهم‌نامه با نظام مهندسی کشور و اجرای طرحهای نوآورانه‌ای مانند ایجاد نیروگاه خورشیدی برای مشترکان کشاورزی اشاره کرد و لزوم توجه ویژه به نیروی انسانی در صنعت برق را مورد تأکید قرار داد. دبیر انجمن صنفی کارفرمایی شرکتهای توزیع همچنین با اشاره به مشکلات موجود در زمینه حریم خطوط برق، خواهان توجه ویژه به این مساله شد که می‌تواند با تصمیمات مدیران ارشد شرکت توانیر به بهترین شکل ممکن برطرف شود. در ادامه این نشست مدیرعامل توزیع نیروی برق مشهد از اقدامات ارزشمند مهندس سعیدی در برق مشهد تقدیر کرد و به ارایه گزارش

نیروگاههای خورشیدی در ۵۰۰ ساختگاه، با توان ۱۵۰۰ مگاوات اقدام کنند، البته این تعداد محدود نیست و در صورت نیاز و امکان، تعداد نیروگاهها می‌تواند به ۱۰۰۰ یا حتی بیشتر افزایش یابد. به گفته وی، شرکتهای توزیع برق کشور موظف شده‌اند تا با سرعت عمل بالا، نسبت به شناسایی زمین‌های مناسب برای احداث این نیروگاهها، انجام امور مربوط به اخذ مجوزهای لازم از سازمان‌های ذیربط و نیز انعقاد قراردادهای اجاره یا تملک زمین اقدام کنند. وی با اشاره به اینکه بزرگترین مشکل صنعت برق مسائل اقتصادی است، گفت: اگر اقتصاد برق حل شود، مسائل ناترازی هم حل خواهد شد. برای حل این مساله، یا باید شرایطی فراهم شود تا خودمان تولید کنیم یا باید شرایطی ایجاد کنیم که برای سرمایه‌گذار بخش خصوصی توجیه اقتصادی داشته باشد. معاون هماهنگی توزیع توانیر در پایان با اشاره به چالشهای تامین مالی در صنعت

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در نشست با مدیران شرکت توزیع نیروی برق مشهد، به نقش اساسی شرکتهای توزیع در صنعت برق کشور اشاره کرد و گفت: توزیع نیروی برق مشهد به عنوان یکی از شرکتهای پیشرو در صنعت توزیع برق کشور، همواره الگویی برای سایر شرکتهای بوده است. به گزارش پیک برق، در این نشست که علی سعیدی دبیر انجمن صنفی کارفرمایی شرکتهای توزیع نیز حضور داشت، محسن ذبیحی با اشاره به سابقه درخشان توزیع برق مشهد، از تلاشهای مدیران و کارکنان این شرکت در حفظ و ارتقای این جایگاه قدرانی کرد. معاون هماهنگی توزیع توانیر همچنین با اشاره به نقش موثر مهندس سعیدی دبیر انجمن صنفی کارفرمایی شرکتهای توزیع و پیشکسوت صنعت برق در پیشرفت شرکت توزیع برق مشهد، از وی به عنوان استادی بزرگ یاد کرد و گفت: ابتکارات و نوآوری مهندس سعیدی در صنعت توزیع همواره به عنوان پیشروان در این صنعت شناخته می‌شود. وی در ادامه علاوه بر موضوع مهم هوشمندسازی به دو مقوله کاهش تلفات انرژی برق و افزایش تولید در توزیع اشاره کرد و خاطر نشان ساخت: شرکتهای توزیع باید با جدیت به مقابله با استخراج برقیهای غیرمجاز و استخراج رمزارزهای غیرمجاز بپردازند که قطعاً این مهم می‌تواند نقش بسزایی در کاهش تلفات شبکه داشته باشد. ذبیحی با اشاره به طرح «تولید در توزیع» اظهار داشت: در گام نخست، توافق شده که شرکتهای توزیع برق برای احداث

## توزیع ۲۸ هزار سامانه قابل حمل تولید برق خورشیدی بین عشایر کشور

برنگی همچنین خاطر نشان ساخت: با هدف حمایت از تولید داخل این سامانه‌ها، دستورالعملهای مشخصات فنی و آزمونهای لازم تهیه و ابلاغ شده که تاکنون ۵ شرکت دانش‌بنیان موفق به تولید این محصولات شده و ۴ شرکت نیز در حال طی کردن آزمایشها هستند. به گفته مجری طرح برق روستایی، با پیگیریهای شرکت توانیر، شبکه خدمات پس از فروش این سامانه‌ها در کل کشور برقرار شده است. وی در پایان تأکید کرد: پس از مشخص شدن آمار دقیق تعداد عشایر کشور و با توسعه توان تولیدکنندگان داخلی و تخصیص اعتبارات لازم، مطابق زمان‌بندی، این سامانه‌ها بین باقیمانده عشایر فاقد برق توزیع خواهد شد.



مجری برق روستایی توانیر گفت: تاکنون ۲۸ هزار سامانه قابل حمل تولید برق خورشیدی بین عشایر سراسر کشور توزیع شده و تا پایان سال نیز ۳ هزار سامانه دیگر بین عشایر توزیع خواهد شد. به گزارش پیک برق، مجید برنگی در گفت‌وگو با خبرنگار ما افزود: این سامانه‌ها از محل منابع عوارض برق با هماهنگی سازمان امور عشایر ایران توسط شرکت توانیر و شرکتهای توزیع نیروی برق در اختیار عشایری که در یک طرف نقطه کوچ فاقد برق هستند قرار گرفته است. وی در خصوص تامین برق عشایر کوچ‌رو نیز تأکید کرد: بسیاری از عشایر در هر دو سمت سکونت از روشنایی برق برخوردارند.







با همکاری وزارتخانه‌های نیرو، صمت و نفت محقق می‌شود

## ۵ هزار مگاوات توان عملی نیروگاه‌های صنایع و نفت در اوج بار ۱۴۰۴

بوده است. حسینی با اشاره به محدودیت سوخت فسیلی نیروگاه‌ها، از صدور موافقت اصولی برای احداث ۱۷۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در ۱۱ ساختگاه خبر داد که تاکنون ۲۰ مگاوات در اصفهان و ۳۰ مگاوات در کرمان از سوی صنایع با شبکه سنکرون شده و در حال بهره‌برداری است. وی تأمین سوخت، مجوز محیط‌زیست، تأمین منابع مالی و اتصال به شبکه را از چالش‌های مهم بر سر راه احداث نیروگاه‌های صنایع عنوان کرد و افزود: با همکاری وزارتخانه‌ها و سازمان‌های ذی‌ربط، تاکنون تخصیص سوخت برای ۱۶ ساختگاه نیروگاهی به ظرفیت ۹ هزار و ۲۰۰ مگاوات انجام شده و ۷ ساختگاه به ظرفیت ۳ هزار و ۵۸۰ مگاوات نیز در مراحل نهایی صدور مجوز قرار دارند. وی تصریح کرد: صنایع انرژی‌بر ذیل ماده ۴ قانون مانع زدایی می‌توانند برق مازاد خود را از طریق قراردادهای دو جانبه با سایر صنایع یا از طریق بورس انرژی و بازار برق به فروش برسانند و احداث پست و خط بلافاصل نیروگاهی برای اتصال به شبکه سراسری، مطابق قوانین و مقررات بر عهده صنایع انرژی‌بر است.



۳۴ متقاضی جدید نیز تقاضای صدور موافقت اصولی برای احداث ۹۵۰۰ مگاوات نیروگاه دارند. مجری طرح احداث نیروگاه‌های صنایع انرژی‌بر توانیر اضافه کرد: تاکنون عملیات احداث ۶ هزار و ۵۰۰ مگاوات نیروگاه در ۱۴ ساختگاه وارد مرحله اجرایی شده و ۱۳ نیروگاه نیز به ظرفیت ۲ هزار مگاوات به شبکه متصل شده است. وی خاطر نشان کرد: تاکنون مجوز ۱۴ ساختگاه نیروگاهی به ظرفیت ۷ هزار و ۵۰۸ مگاوات از سوی سازمان محیط‌زیست صادر شد که تا ۲ سال اخیر بی‌سابقه

نیروگاه‌های خورشیدی شامل ۱۲۰ مگاوات فولاد مبارکه و ۳۰ مگاوات خاتون‌آباد و بن‌یکه شرکت ملی مس (کرمان) عنوان کرد که علاوه بر آن ۲۰۰ مگاوات نیز از طریق اصلاح و بهینه‌سازی به ظرفیت نیروگاه‌های موجود وزارتخانه‌های صمت و نفت افزوده می‌شود. وی در باره آخرین وضعیت نیروگاه‌های صنایع انرژی‌بر موضوع ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق گفت: تاکنون موافقت اصولی ۳۸ ساختگاه با حدود ۱۸ هزار مگاوات ظرفیت صادر شده و

مجری طرح احداث نیروگاه‌های صنایع انرژی‌بر توانیر از افزایش توان عملی تولید نیروگاه‌های صنایع و نفت به ۵ هزار مگاوات تا اوج بار ۱۴۰۴ با همکاری وزارتخانه‌های نیرو، صمت و نفت خبر داد. به گزارش پیک برق، سید زمان حسینی در گفت‌وگو با خبرنگار ما اظهار داشت: توان عملی تولید نیروگاه‌های صنایع و نفت تا اوج بار سال آینده به ۵ هزار مگاوات می‌رسد که شامل نیروگاه‌های حرارتی و تجدیدپذیر است. وی ظرفیت برنامه‌ریزی شده نیروگاه‌های جدید برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ را ۱۳۵۰ مگاوات و ۱۰ نیروگاه ذکر کرد که در حال حاضر ۴۰۰۰ مگاوات به بهره‌برداری رسیده و با بهره‌برداری از ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه جدید تا اوج بار سال آینده، توان عملی نیروگاه‌های صنایع و نفت به ۵ هزار مگاوات می‌رسد. سید زمان حسینی این افزایش را با به مدار آمدن واحدهای بخار ۳۰۰ مگاواتی فولاد مبارکه، ۱۶۰ مگاواتی مجتمع گاز پارس متمرکز، ۱۴۰ مگاواتی فولاد بوتیا، واحدهای دوم ۱۸۳ مگاواتی گازی در گل‌گهر سیرجان، المهدی و چادرملو، همچنین

در بازدید معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر انجام شد

## بررسی روند بهینه‌سازی و افزایش ظرفیت پست‌های فوق توزیع و انتقال برق منطقه‌ای خوزستان



افزایش انتشار گازهای گلخانه‌ای و تشدید تغییرات اقلیمی می‌شود. معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر با تقدیر از تلاش‌های مسوولان قضایی و انتظامی استان خوزستان برای مبارزه با پدیده استخراج رمزارز غیرمجاز، بر ضرورت تشکیل گروه‌های مشترک بین دستگاه‌های مختلف برای شناسایی و برخورد با متخلفان تأکید کرد و گفت: افزایش آگاهی عمومی و اطلاع‌رسانی به مردم در مورد خطرات استخراج غیرمجاز رمزارز بر روی تجهیزات شبکه و وسایل برقی خانگی و تشویق آنها به همکاری با مسوولان از مهمترین برنامه‌هاست و تشدید مجازات‌ها برای متخلفان و تشدید برخورد قضایی با آنها لازم است به صورت جدی‌تری دنبال شود. در این جلسه، مدیران عامل شرکت‌های توزیع نیروی برق خوزستان و اهواز به تفکیک، گزارش‌های جامعی از اقدامات انجام شده برای کشف و برخورد با مزارع رمزارز غیرمجاز ارائه کردند. همچنین فرمانده ناحیه امام حسین (ع) سپاه غرب شهرستان اهواز، رییس کل تعزیرات حکومتی خوزستان، معاون دادستان اهواز و فرماندهان نیروی انتظامی استان، به تشریح اقدامات خود در این زمینه پرداختند.

### پاداش گزارش مراکز استخراج غیرقانونی رمزارز به ۵۰ میلیون تومان افزایش یافت

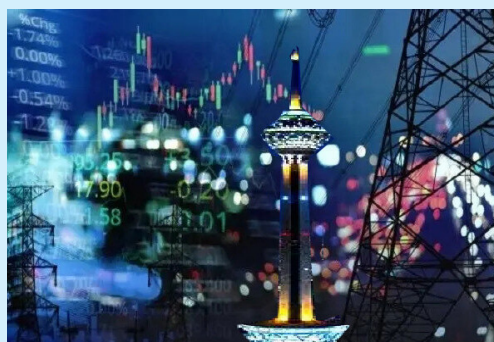
در جلسه‌ای با حضور معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر، مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه خوزستان و مسوولان قضایی و انتظامی منطقه، ابعاد گسترده استفاده غیرمجاز از برق برای استخراج رمزارز در این استان مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش همین روابط عمومی، محمد اله‌داد معاون انتقال شرکت توانیر در این نشست با ابراز نگرانی از این پدیده رو به رشد، بر ضرورت مقابله جدی با استخراج غیرمجاز رمزارز تأکید کرد و گفت مصرف بسیار بالای برق فرآیند استخراج رمزارز به‌ویژه در مناطقی که با کمبود انرژی مواجهند، فشار مضاعفی بر شبکه برق وارد کرده و منجر به هدررفت منابع انرژی می‌شود. وی افزود: برای کسانی که در کشف و اعلام مزروع رمزارز غیرقانونی همکاری کنند تا ۵۰ میلیون تومان پاداش در نظر گرفته شده که بلافاصله پس از کشف پرداخت خواهد شد. مجری طرح مقابله با رمزارزهای غیرمجاز با اشاره به مصرف بالای انرژی در این فرآیند و فشار مضاعفی که بر شبکه برق وارد می‌کند، خواستار برخورد قاطع با متخلفان شد و تصریح کرد: هر کیلووات تولید رمزارز معادل یک لیتر انواع سوخت را مصرف می‌کند تا برق مورد نیاز این دستگاه‌ها تأمین شود، به عنوان مثال یک دستگاه استخراج رمزارز در ۲۴ ساعت حدود ۲۴ لیتر سوخت نیروگاه را به خود اختصاص می‌دهد. اله‌داد، آسیب به تجهیزات شبکه برق را از دیگر تبعات استفاده غیرقانونی دستگاه‌های استخراج رمزارز اعلام کرد و خاطر نشان ساخت: مصرف بالای انرژی در فرآیند استخراج رمزارز، منجر به



معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر از روند افزایش ظرفیت و توسعه پست‌های فوق توزیع گلستان در اهواز و سوسنگرد فرعی بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، هدف از بازدید محمد اله‌داد که به همراه مدیرعامل و معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای خوزستان و مدیران این معاونت انجام شد؛ رفع موانع و مشکلات و تسریع در روند عملیات اجرایی و بهره‌برداری از این طرح‌ها تا پیش از آغاز اوج بار تابستان ۱۴۰۴ بوده است. براساس این گزارش، در پست فوق توزیع گلستان قرار است که ترانسفورماتور ۲۷ مگاوات آمپری آن با یک دستگاه ترانسفورماتور ۵۰ مگاوات آمپری تعویض و ظرفیت پست به ۱۵۰ مگاوات آمپر برسد. نصب یک بریکر خروجی از دیگر اقداماتی است که باید در این پست انجام شود. همچنین در پست ۱۳۲ کیلوولت سوسنگرد فرعی، ترانسفورماتور ۳۰ مگاوات آمپری آنلود جایگزین ترانسفورماتور ۲۷ مگاوات آمپری آفلود خواهد شد تا ظرفیت پست به ۱۱۰ مگاوات آمپر افزایش یابد. ضمن آنکه قرار است فونداسیون تجهیزات بخش ۱۳۲ کیلوولت نیز بهینه‌سازی شود.

## خرید ۷۰ درصد برق مصرفی شهر تهران از بورس انرژی

هدف‌گذاری ۱۰۰ درصدی در این بخش در نظر دارد تا به عنوان شرکتی پیشگام در این حوزه ظاهر شود. وی تصریح کرد: در همین زمینه از ابتدای سال جاری تا نیمه آبان ماه، حدود ۶ میلیون و ۴۰۰ هزار مگاوات ساعت از انرژی مصرفی پایتخت از بورس انرژی خریداری شده و تداوم این روند و همکاری مصرف‌کنندگان بزرگ انرژی در این زمینه می‌تواند نقش قابل توجهی در شفاف‌سازی فرآیند عرضه و تقاضا، ایجاد رقابت سالم، بهبود فرآیند قیمت‌گذاری و مدیریت دقیق توزیع انرژی در کشور داشته و انتظار می‌رود با افزایش عرضه انرژی توسط نیروگاه‌ها در بورس، شاهد رونق هرچه بیشتر این حوزه باشیم.



معاون فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ از تأمین ۷۰ درصدی برق مصرفی کلان شهر تهران از بورس انرژی طی هفت ماه ابتدایی سال جاری خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، مسعود عزیزی با بیان اینکه بورس انرژی، بستری مناسب به منظور عادلانه‌سازی روند توزیع و ایجاد رونق اقتصادی در حوزه تولید انرژی است گفت: از ابتدای راه‌اندازی این فرآیند، مجموعه برق پایتخت با فراهم‌سازی زیرساخت‌های لازم، تأمین حداکثری انرژی از طریق بورس را در دستور کار قرار داده و با



## ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر در کشور، ناترازی برق در تابستان و ناترازی سوخت در زمستان را برطرف می‌کند

وجود دارد که امیدواریم برطرف شوند. وی در خصوص موضوع تخصیص زمین به سرمایه‌گذاران را از دیگر موانع سرمایه‌گذاری در این حوزه عنوان کرد و گفت: در جهت تسهیل سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در دولت جدید اقدامات خوبی صورت گرفته، به طوری که نماینده وزارت صمت در وزارت نیرو (ساتبا) مستقر شده تا فرایند اخذ مجوزها و ثبت سفارش در کوتاهترین زمان ممکن اجرایی شود. مجری طرحهای بهینه‌سازی شرکت توانیر در پایان تاکید کرد: همچنین نیاز به عزم جدی همه ارکان دولت و کشور (صندوق توسعه ملی، سازمان بورس و اوراق بهادار و بانکها) برای رفع مشکل تامین مالی این طرحها احساس می‌شود که امیدواریم هر چه سریعتر نتیجه اقدامات به جهشی در احداث نیروگاههای تجدیدپذیر منجر شود.



ادامه تاکید کرد: با وجود آنکه شاهد رشد خوبی نسبت به سالهای قبل در این حوزه هستیم و قراردادهای خوبی نیز با سرمایه‌گذاران منعقد شده؛ اما هنوز برخی از این قراردادها وارد مرحله اجرایی و عملیاتی نشده و موانعی در بخشهای مختلف از جمله ثبت سفارش و تخصیص ارز و تامین مالی پیش روی سرمایه‌گذاران

تجدیدپذیر هم بتوانند مستقیم برق تولیدی خود را به صنایع بفروشند، پیش‌بینی شده است. وی با بیان اینکه هنوز موانعی بر سر راه سرمایه‌گذاری در این حوزه وجود دارد اظهار امیدواری کرد این موانع برداشته شود تا سرمایه‌گذاران بتوانند با توان بیشتری در این زمینه مشارکت فعالتری داشته باشند. خانی در

مجری طرحهای بهینه‌سازی شرکت توانیر تاکید کرد: ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر در کشور، ناترازی برق در تابستان و ناترازی سوخت در زمستان را برطرف می‌کند. به گزارش پیک برق، مسعود خانی با تاکید بر اینکه روی آوردن به نیروگاههای تجدیدپذیر و توسعه آنها، موجب تنوع بخشی در سبد سوخت کشور شده و وابستگی به یک یا چند منبع سوخت فسیلی خاص را کاهش می‌دهد، تاکید کرد: این تنوع سوختی مزایای استراتژیک مهمی برای کشور در بر دارد. وی در خصوص نحوه سرمایه‌گذاری در انرژیهای نو نیز اظهار داشت: طی سالهای اخیر تلاش شده تا تجدیدپذیرها به جایگاه واقعی خود در کشور برسند و برای این منظور مدلهای کسب و کار و سرمایه‌گذاری متعددی نیز طراحی و در آن مباحثی مثل خرید تضمینی برق از سرمایه‌گذاران و تابلوی برق سبز که نیروگاههای

آغاز ثبت نام از سوم آذر در سامانه "کات"

## انتشار فراخوان اعطای تسهیلات به متقاضیان سرمایه‌گذاری در نیروگاههای تجدیدپذیر

اعتباری و مالی طرح برای بررسی درخواستها ضروری بوده و فرصت تعیین شده قابل تمدید نیست. متقاضیانی که دارای مدل‌های قراردادی ماده ۱۲ خورشیدی، تابلوی برق سبز بورس و ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی تا ظرفیت ۱۰ مگاوات هستند می‌توانند از تسهیلات اعطایی تخصیص یافته از محل اعتبارات تولید و اشتغال قانون بودجه سال ۱۴۰۳ کل کشور بهره‌مند شوند. سازمان ساتبا از طریق صندوق پژوهش و فناوری نیرو (به عنوان کارگزار) اقدام به بررسی درخواست‌های واصله خواهد کرد؛ متقاضیان می‌توانند در صورت نیاز به کسب اطلاعات بیشتر، با صندوق پژوهش و فناوری نیرو به آدرس (<https://www.energyfund.ir>) و یا شماره‌های تلفن ۸۸۵۷۵۹۷۳-۰۲۱-۰۲۱ و ۸۸۳۶۵۸۱-۰۲۱ داخلی ۲ تماس بگیرند.



با مراجعه به سامانه جامع کسب و کار، اشتغال و تسهیلات (کات) وزارت امور اقتصادی و دارایی به آدرس (<https://Kat.mefa.ir>) و تکمیل فرم‌های مربوطه و ارائه مستندات موردنیاز، درخواست خود را ثبت کنند. گفتنی است، تکمیل پرسشنامه، ارائه پروانه احداث و مستندات اجرایی،

اعتبارات اختصاص یافته در قانون بودجه سال ۱۴۰۳ کل کشور به وزارت نیرو به متقاضیان سرمایه‌گذاری اعطا کند. متقاضیان احداث نیروگاههای تجدیدپذیر می‌توانند به مدت سه روز کاری و از ساعت ۸ صبح روز شنبه سوم آذر تا ساعت ۱۶ روز دوشنبه، پنجم آذر ۱۴۰۳

با توجه به استقبال گسترده سرمایه‌گذاران به منظور مشارکت در توسعه طرحهای انرژی تجدیدپذیر، فراخوان اعطای تسهیلات به متقاضیان سرمایه‌گذاری در نیروگاههای تجدیدپذیر از محل اعتبارات تولید و اشتغال قانون بودجه سال ۱۴۰۳ کل کشور از سوی ساتبا منتشر شده است. به گزارش پیک برق، به منظور تحقق شعار سال مبنی بر جهش تولید با مشارکت مردم و مطابق سیاستهای کلی نظام در زمینه انرژی با هدف تنوع بخشی به منابع انرژی، حفاظت از محیط زیست و بهینه‌سازی مصرف انرژی، سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) در تلاش است برای مشارکت حداکثری بخش غیردولتی جهت توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر، تسهیلاتی از محل

به منظور حفظ پایداری شبکه انجام شد

## بهینه‌سازی شبکه برق شهرک صنعتی سمنان

عدد سرخط معابر، اصلاح و سرویس ۳۲۰۰ متر شبکه فشار متوسط فیذر اختصاصی مشترک صنعتی و تعویض ۴۰ عدد مقره سوزنی، ۶ جفت کاتوت، ۵ ست برقگیر و سرویس ۱۹۰۰ متر شبکه توزیع برق از جمله برخی از موارد اصلاح و بهینه‌سازی در این طرح بوده است. وی با بیان اینکه اصلاح شبکه‌های توزیع برق موجب بهبود و تقویت زیرساختهای انرژی می‌شود، که این امر موجب کاهش خاموشیها و نوسانهای برق در شهرکهای صنعتی خواهد شد تصریح کرد: احداث ۱۳ هزار متر شبکه خودنگهدار در جهت تامین روشنایی معابر و اصلاح آن همراه با نصب ۲۸ اصله تیر فشار ضعیف، عملیاتی بوده که در جهت تامین روشنایی معابر شهرک صنعتی انجام شده است. حافظی اضافه کرد: نصب دو ست کاتوت فیوز جهت پایداری شبکه فشار متوسط منتهی به فیذر مشترک، نصب چهار دستگاه سگسیونر گازی با قابلیت قطع وصل از راه دور به جهت پایداری و قابلیت مانور در شبکه توزیع برق، افزایش قدرت ۱۴ دستگاه پست هوایی همراه نصب پنج دستگاه جهت واگذاری انشعاب جدید از مهمترین اقدامات مدیریت توزیع برق شهرستان سمنان جهت توسعه زیرساختهای بهبود یافته و قابل اطمینان برای تامین برق و جذب سرمایه‌گذارانها و توسعه جدید در شهرک صنعتی شهرستان سمنان بوده است.



مدیر توزیع برق شهرستان سمنان از اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های توزیع برق در شهرک صنعتی شهرستان سمنان به منظور حفظ پایداری و افزایش قابلیت اطمینان شبکه خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سمنان، حسین حافظی با اعلام اینکه برنامه تعمیرات و اصلاحات برپایه گزارشهای واحد اتفاقات و یا بازدیدهای فنی کارشناسان مدیریت توزیع برق شهرستان تدوین و برنامه‌ریزی شده است تصریح داشت: سرویس، آچارکشی و نظافت ۲۶ باب ساختمان پستهای زمینی، احداث ۱۸

## فراخوان پیشنهاد برگزاری کارگاه‌های آموزشی



**فراخوان پیشنهاد برگزاری کارگاه‌های آموزشی**  
**سومین رویداد انرژی ایده‌پردازی و فرهنگ سازی**  
**مدیریت مصرف برق و توسعه انرژیهای تجدیدپذیر**  
**(با نگاهی ویژه به مباحث اقتصادی)**



به اطلاع استادان، پژوهشگران، دانشجویان و فعالان حوزه‌های مرتبط می‌رساند که در سومین رویداد انرژی، فرصتی برای ارائه ایده‌ها و بحث‌های تخصصی پیرامون موضوعات مهم و چالش‌های کنونی صنعت برق فراهم شده است. از تمامی علاقه‌مندان و متخصصان دعوت می‌شود تا درخواست خود را برای برگزاری کارگاه‌های آموزشی حداکثر تا ۱۰ آذر به دبیرخانه این رویداد ارسال کنند.

اطلاعات تماس دبیرخانه

پیام‌رسان‌های ایتا، بله و تلگرام ۰۹۹۳۲۸۶۳۵۴۲  
ایمیل:

[su.energy.lab@gmail.com](mailto:su.energy.lab@gmail.com)

سومین رویداد انرژی، زمینه‌ای برای هم‌افزایی و همفکری ملی در جهت توسعه پایدار و مدیریت بهینه مصرف برق است.



رییس کمیسیون عمران مجلس:

## وزارت نفت سوخت نیروگاهها را براساس برنامه تعیین شده تامین کند

تجدیدپذیر گفت: نه تنها عملکرد قابل قبولی در حوزه توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر توسط صنایع و ادارات وجود ندارد که به دلیل کاهش بارندگی و کم شدن ظرفیت سدها، با کاهش تولید برق نیز مواجهیم و در اینجا هم سرمایه گذاری صورت نگرفته است. وی با بیان اینکه دولت شرایط سختی را پشت سر می گذارد، افزود: باید ضمن حرکت به سمت مصرف بهینه انرژی و الگوی مصرف، اعتمادسازی در بین نیروگاههای بخش خصوصی ایجاد شده و مطالبات آنها پرداخت شود تا به دنبال آن شاهد افزایش تولید برق در این حوزه باشیم. رضایی کوچی همچنین با تأکید بر اینکه باید وزارت نفت سوخت نیروگاهها را براساس برنامه تعیین شده تامین کند، گفت: باید برای انجام این امور هماهنگی بین دستگاهها ایجاد شود که این وظیفه معاون اول رییس جمهور است. مهمتر اینکه نباید وزارتخانه نگاه صنفی داشته باشند و باید تمامی امکانات برای تامین و تولید برق به کار گرفته شود؛ انتظار می رود تیم اقتصادی دولت با هماهنگی و با درک درست شرایط کارها را پیش ببرند.



وی اضافه کرد: بعد از اعتمادسازی، باید خرید برق از بخش خصوصی نیز روال درستی داشته باشد و مطالبات نیروگاهها پرداخت شود. رییس کمیسیون عمران مجلس با تأکید بر اینکه دولت باید از ظرفیتهای بخش خصوصی برای ایجاد نیروگاههای جدید استفاده کند، گفت: در شرایطی که قطعی برق در آبان و آذر اتفاق بی سابقه ای است، قطعی گاز واحدهای تولیدی هم اعلام شده بعد توقع داریم با این قطعی برق و گاز به رشد ۸ درصدی اقتصاد هم دست پیدا کنیم. رضایی کوچی با اشاره به قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق و الزام توسعه نیروگاههای

و ایجاد واحدهای جدید تولیدی و به دنبال آن افزایش تقاضا برای برق، نه تنها تولید برق اضافه نشده بلکه نیروگاههای قدیمی نیز مستهلک شدند و متأسفانه در حال خارج شدن از مدار هستند. رضایی کوچی اضافه کرد: در این شرایط باید به سمت ایجاد نیروگاههای خورشیدی و استفاده از انرژیهای تجدیدپذیر با ایجاد اعتماد در بین مردم و استفاده از ظرفیت سرمایه گذاری بخش خصوصی رفت. اکنون اعتمادی در بین مردم و بخش خصوصی برای سرمایه گذاری در مواردی همچون ساخت نیروگاهها، سدسازی و به طور کلی طرحهای عمرانی وجود ندارد و باید اعتمادسازی کنیم.

رییس کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی با بی سابقه خواندن کمبود گاز و قطعی برق در آبان ماه گفت: باید وزارت نفت سوخت نیروگاهها را براساس برنامه تعیین شده تامین کند. به گزارش پیک برق و به نقل از ایسنا، محمدرضا رضایی کوچی با اشاره به تصمیم اخیر دولت مبنی بر توقف مازوت سوزی و به دنبال آن قطعی برنامه ریزی شده برق، گفت: رفع ناترازی انرژی همچون برق، کار بلندمدتی است که باید برای رسیدن به آن از سالهای گذشته سرمایه گذاری در حوزه تولید برق صورت می گرفت. وی یادآور شد: از گذشته میزان کمبود برق مشخص بود که این کمبود محرابیان در زمان شروع فعالیتش در وزارت نیرو در دولت سیزدهم یعنی حدود چهار سال گذشته وعده حل مشکل ناترازی برق را داد و حتی گزارشهایی مبنی بر حرکت به سمت تولید برق و ایجاد نیروگاه خورشیدی و توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر ارائه شد اما عملاً اتفاقی نیفتاد. این نماینده مجلس افزود: وضعیت فعلی به گونه ای است که با وجود افزایش جمعیت

دبیر انجمن صنفی کارفرمایان شرکتهای توزیع نیروی برق کشور:

### شرکتهای توزیع برای رسیدن به توسعه باید گامهای بهره ورانه و تحول آفرین بردارند



انجمن که حل مسائل توزیع برق است اضافه کرد: در حال حاضر انجمن با بدنه صنعت برق و وزارت نیرو ارتباط بسیار خوبی دارد و این فرصتی برای پیگیری مسائل توزیع و گام برداشتن برای حل هدفمند و استراتژیک آنها است. وی با تأکید بر اینکه شرکتهای توزیع باید گامهای بهره ورانه و تحول آفرین را بردارند ادامه داد: علیرغم همه زحماتی که شرکتهای توزیع متحمل می شوند، توانایی و استعداد تحول آفرینی در این شرایط را دارند. دبیر انجمن صنفی کارفرمایان شرکتهای توزیع نیروی برق کشور با تأکید بر اینکه جوهره شرکتهای توزیع جوهره تحول آفرین است که باید به فعل تبدیل شود، خاطر نشان کرد: برای آغاز و ایجاد تحول باید از مسایل کوچک شروع و بدنه را به غلیان در آورد تا زمینه تحولات بزرگ مهیا شود.

دبیر انجمن صنفی کارفرمایان شرکتهای توزیع نیروی برق کشور گفت: شرکتهای توزیع باید برای رسیدن به رشد و توسعه گامهای بهره ورانه و تحول آفرین را بردارند. به گزارش پیک برق، علی سعیدی در دومین نشست هیات مدیره انجمن صنفی کارفرمایان شرکتهای توزیع نیروی برق کشور با اعلام این مطلب افزود: حضور مدیران عامل شرکتهای توزیع در هیات مدیره انجمن، فرصتی است تا مسائل و موضوعات اساسی شرکتهای توزیع را بررسی و به نتیجه خوبی برسیم که به نفع کشور و صنعت برق است. وی افزود: مدیران عامل حاضر در هیات مدیره انجمن به عنوان پیش قراول و پیشواز این عرصه باید اجرای یکسری کارها را به صورت هدفمند بر عهده بگیرند تا برای دیگر شرکتهای الگو شود. سعیدی با تأکید بر اینکه رسالت

رییس هیات عامل صندوق توسعه ملی خبر داد:

### ساخت ۲۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر با تامین مالی خارجی

وی اضافه کرد: این ۲۰ هزار مگاوات، غیر از طرحهایی است که صندوق در حال پشتیبانی مالی آنهاست. رییس هیات عامل صندوق توسعه ملی افزود: بر این اساس به زودی طرحهای زیادی هم با تامین مالی توسط صندوق توسعه ملی و هم با جذب سرمایه گذاری خارجی در زمینه احداث نیروگاه تجدیدپذیر خواهیم داشت. غضنفری در عین حال ابراز امیدواری کرد با عملیاتی شدن این طرحها ناترازی برق در کشور به تدریج رفع شود. وی همچنین از آمادگی کامل برای کمک به سایر بخشهای ناتراز خبر داد و گفت: صندوق توسعه ملی کاملاً آمادگی دارد در حوزههایی همچون نفت، گاز و نیروگاهها که ناتراز هستند و بتوانند بازگشت ارزی داشته باشند، هم در آنها مشارکت داشته باشد، هم سرمایه گذاری کرده و هم تسهیلات بدهد.



دلار تسهیلات به نیروگاههای تجدیدپذیر به ویژه نیروگاههای خورشیدی داده شود که بخشی از این طرحها مشخص شده است. رییس هیات عامل صندوق توسعه ملی خاطر نشان کرد: به جز مسیر تامین مالی از طریق صندوق توسعه ملی برای توسعه تجدیدپذیرها، از مسیر تامین مالی خارجی هم دولت در حال تلاش است. به گفته غضنفری، بر این اساس، ساخت ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در گام نخست و ۱۰ هزار مگاوات دیگر در گام بعدی در دستور کار قرار خواهد گرفت.

رییس هیات عامل صندوق توسعه ملی گفت: دولت تلاش دارد با هدف کاهش ناترازی انرژی، ساخت ۲۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر را با جذب سرمایه گذاری خارجی عملیاتی کند. به گزارش پیک برق و به نقل از ایرنا، مهدی غضنفری گفت: در هیات عامل صندوق توسعه ملی اعطای ۷۵ میلیارد دلار تسهیلات به نیروگاههای حرارتی، فسیلی و سیکل ترکیبی مصوب شد. وی افزود: همچنین مصوب شد تا ۵۵ میلیارد

دبیر سندیکای شرکتهای تولید کننده برق:

### ناترازی نیمه دوم سال، ناشی از محدودیت تامین سوخت نیروگاههاست

بحرانهای ناترازی انرژی در ایران شده است. وی تصریح کرد: خاموشیهای چند روز اخیر، به نیروگاهها مرتبط نیست. در فصلی که هوا خنک می شود، اضافه تولید برق داریم. ظرفیت نیروگاهها در فصل سرما و یا در فصل خنک، می تواند پاسخگوی نیاز مصرف باشد، چون لوازم سرمایشی وارد چرخه نمی شوند. بخش عمده ناترازی ما ناشی از استفاده خانه ها از وسایل سرمایشی است. ما بین ۲۰ تا ۳۰ هزار مگاوات می توانیم اضافه ظرفیت داشته باشیم. ناترازی نیمه دوم سال، ناشی از محدودیت تامین سوخت نیروگاههاست. وی همچنین در خصوص نقش کمبود گاز بر قطعی برق خاطر نشان ساخت: ۹۰ درصد برق کشور را نیروگاههای حرارتی تامین می کنند که با گاز کار می کنند، وقتی مازوت و گاز و گازوییل محدود می شود، تولید نیروگاهها کاهش می یابد. در نتیجه خاموشیهای اخیر ربطی به نیروگاهها ندارد. با تصمیم دولت مبنی بر عدم استفاده از مازوت، این خاموشیها افزایش یافته است.



دبیر سندیکای شرکتهای تولید کننده برق با اشاره به ناترازی برق در پاییز ۱۴۰۳ گفت: ناترازی نیمه دوم سال، ناشی از محدودیت تامین سوخت نیروگاههاست. به گزارش پیک برق و به نقل از انتخاب، عباس خاندانزاد افزود: قطع مازوت سوزی و به موازات آن قطع برق در پاییز نشان می دهد که ناترازی گاز و برق به یک نقطه مشترک رسیده و این پدیده موجب شدت گرفتن



مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی گزارش داد

کاهش سوخت تحویلی به نیروگاهها در ۶ ماه نخست امسال / دو چالش بزرگ نیروگاهها برای تولید برق کافی در فصل زمستان

نصب بخاری کم‌مصرف و بهسازی سامانه (سیستم)، گرمایشی در موتورخانه‌های موجود از دیگر اقداماتی است که در این راستا می‌توان در دستور کار قرار داد. بنابراین گزارش همزمان با آغاز فصل سرد سال جاری و به دنبال محدودیت در تامین سوخت مورد نیاز نیروگاهها، ظرفیت تولید برق کشور چیزی حدود ۳ درصد نسبت به برق مصرفی مورد نیاز کاهش یافت که همین موضوع سبب شد تا وزارت نیرو از طریق اعمال محدودیت ساعتی نسبت به مدیریت ذخایر سوخت با هدف عبور موفق از فصل سرد اقدام کند. باتوجه به اینکه بیش از ۹۰ درصد از ظرفیت تولید برق کشور توسط نیروگاههای حرارتی و عمدتاً گازسوز انجام می‌شود، عدم تحویل گاز کافی به این نیروگاهها و کاهش ۶۰ درصدی ذخایر مایع نسبت به سال گذشته، عملاً صنعت برق کشور را در فصل سرد با چالشهای جدی روبه‌رو کرد. به طور مشخص در سال جاری بیش از ۴ میلیارد مترمکعب گاز کمتر نسبت به سال قبل به نیروگاهها تحویل شد و برای تولید برق به همین میزان از سوخت مایع برداشت شد که با هدف پاسخگویی به اوج بار فصل سرد جبران نشد. این وضعیت در حالی است که ظرفیت نامی نیروگاههای کشور بیش از ۹۴ هزار مگاوات است و بر اساس نظر وزیر نیرو، در صورت تامین سوخت کافی حتی امکان تولید برق، ۲۰ درصد بیشتر از برق مصرفی مورد نیاز در فصل سرد نیز وجود دارد.



انتظار می‌رود تدوین لایحه بودجه و احکام آن متناسب با وضعیت ناترازی انرژی و چالشهای آن بوده و راهکارهایی برای مدیریت و کاهش ناترازی در آن مدنظر قرار گرفته باشد. همچنین با توجه به اینکه برنامه هفتم پیشرفت در سال جاری به تصویب رسیده است، انتظار می‌رود بودجه به عنوان برشی یکساله از قانون برنامه هفتم در جهت تکالیف و تحقق اهداف کمی برنامه هفتم تدوین شود. بر اساس این گزارش، ایجاد بازار بهینه‌سازی مصرف انرژی و مردمی‌سازی بهینه‌سازی با صدور گواهی صرفه‌جویی از جمله مهم‌ترین اقداماتی است که می‌توان با هدف کاهش ناترازی انرژی دنبال کرد. همچنین افزایش سرمایه‌گذاری در حوزه انرژیهای تجدیدپذیر، لزوم تامین مالی لازم برای افزایش بازدهی نیروگاههای حرارتی، تسریع در روند تعویض موتور کولرهای آبی با نسل جدید، تعویض کولرهای گازی با کولرهای کم‌مصرف و جایگزینی و

زمستان در حالی آغاز شد که نیروگاههای حرارتی کشور به واسطه عدم دریافت سوخت کافی در فصل گرم و نیز کاهش شدید ذخایر سوخت مایع در فصل سرد با چالش بزرگی در حوزه تولید برق روبه‌رو هستند. به گزارش پیک برق، مرکز پژوهشهای مجلس شورای اسلامی در بخشی از گزارش خود پیرامون لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ کشور با اشاره به ناترازی انرژی در سال ۱۴۰۳ نوشت، لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ در وضعیتی توسط دولت تدوین می‌شود که کشور با ناترازی‌های رو به گسترش در تمامی حامل‌های انرژی از جمله گاز طبیعی، برق و بنزین روبه‌رو است. بر اساس این گزارش در سال ۱۴۰۱ میزان ناترازی گاز طبیعی در اوج مصرف به ۳۱۵ میلیون مترمکعب در روز رسید و اگرچه به واسطه افزایش دما در دوره سرد سال ۱۴۰۲ این عدد به حدود ۲۸۰ میلیون مترمکعب در روز کاهش یافت، اما همچنان چالش ناترازی گاز طبیعی در کل سال به ویژه ماههای سرد وجود دارد. از سوی دیگر مصرف سوخت مایع در نیروگاههای حرارتی افزایش یافته و در حال حاضر ذخایر گازوییل و نفت کوره نیروگاهها در ۶ ماه اول ۱۴۰۳ نسبت به مدت مشابه سال قبل (۶۰ درصد) کاهش یافته و افزایش ناترازی گاز و عدم امکان تامین سوخت مایع جایگزین، چالشهایی را برای تامین برق در زمستان به وجود آورده است. مستند به این گزارش،

با تلاش متخصصان پژوهشگاه نیرو انجام شد

بهره‌برداری از دستگاه آزمون اختصاصی مقره‌های کاتود فیوز در پژوهشگاه نیرو



پژوهشگاه راهاندازی شده و مراحل تست و ارزیابی‌های اولیه دستگاه با موفقیت انجام شده و در حال حاضر آماده خدمات‌رسانی به صنعت برق است. محمدی، آزمایشگاه مرجع "مه‌نمکی" پژوهشگاه نیرو را به دلیل بهره‌گیری از استاندارد جدید، جزو معدود آزمایشگاههای دارنده این روش آزمون در دنیا دانست و خاطر نشان کرد: در حال حاضر امکان دریافت خدمات این آزمون برای سازندگان مقره‌های کاتود فیوز پلیمری از طریق مکاتبه با واحد پیشخوان خدمات آزمایشگاهی پژوهشگاه نیرو میسر است. گفتنی است آزمایشگاه مرجع "مه‌نمکی" پژوهشگاه نیرو در سال ۱۳۸۲ افتتاح شده و از همان سال تاکنون ارائه خدمات آزمون به صنعت برق کشور را انجام داده است. خدمات این آزمایشگاه بر آزمون‌های پیرسازی و تخمین عمر برای تجهیزات عایقی پلیمری متمرکز است. علاوه بر آن، کلاس‌بندی عایقی مواد پلیمری از حیث تحمل سطحی ولتاژ در مجاورت آلودگی در این آزمایشگاه انجام می‌شود.

دستگاه آزمون ویل تست با استاندارد جدید IEC ۶۰۲۸۲-۴:۲۰۲۰، به منظور آزمون اختصاصی مقره‌های کاتود فیوز به عنوان خدمت جدیدی از صنعت برق، در آزمایشگاه "مه‌نمکی" پژوهشگاه نیرو راهاندازی و آغاز به کار کرد. به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه نیرو، داود محمدی مدیر طرح با بیان اینکه تمامی مراحل طراحی، ساخت و راهاندازی این دستگاه به دست متخصصان پژوهشگاه نیرو انجام شده است، گفت: ساخت دستگاه آزمون Wheel Test مطابق استاندارد جدید IEC ۶۰۲۸۲-۴:۲۰۲۰ به عنوان یک طرح توسعه‌ای در آزمایشگاه مرجع "مه‌نمکی" پژوهشگاه نیرو انجام شده و نوع دیگری از آزمون‌های پیرسازی مختص مقره‌های کاتود فیوز محسوب می‌شود. وی افزود: مدت زمان انجام این آزمون حدود ۳ ماه مستمر بوده که شامل یک دوره ۳۰ هزار سیکل در معرض گذاری مقره کاتود در شرایط تنش‌های پیش‌بینی شده در آزمون است. مدیر طرح توسعه آزمایشگاه "مه‌نمکی" پژوهشگاه نیرو ادامه داد: هر سیکل آزمون شامل چهار مرحله بوده که طی این مراحل شرایط اعمال محلول آلودگی نمکی روی نمونه با استفاده از روش غوطه‌وری و همچنین اعمال ولتاژ فشار قوی روی نمونه‌های آزمون بعد از آن تهیه شده است. وی تاکید کرد: این آزمون برای اولین بار در ایران روی تجهیز کات اوت پلیمری برای سطح توزیع مطابق استاندارد جدید در این

معرفی نخستین نیروگاه خورشیدی احداث شده بر مبنای تابلوی برق سبز به بورس انرژی



می‌تواند برق تولیدی خود را در قالب بازار مشتقه و یا بازار فیزیکی سبز به مشترکان و خرده‌فروشان عرضه کند. بنابراین گزارش، در معاملات آبان ماه (برق تحویلی (آذر) ۴۸ میلیون و ۷۲۶ هزار کیلوواتساعت برق تجدیدپذیر در تابلوی برق سبز بورس انرژی داد و ستد شده که این میزان حجم معاملات نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش ۱۲۰ درصدی داشته است. این گزارش می‌افزاید: مجموع معاملات برق سبز در بورس انرژی طی سال جاری ۵۰۷ میلیون کیلوواتساعت به ارزش ۲۰ هزار و ۴۹۰ میلیارد ریال و متوسط قیمت ۴۰ هزار و ۴۴۰ ریال بر کیلوواتساعت بوده است.

مدیریت شبکه برق ایران، حمیدرضا باقری خاطر نشان کرد: نیروگاه خورشیدی ۱۳ مگاواتی فارغان در شهرستان حاجی‌آباد استان هرمزگان با دریافت پروانه بهره‌برداری و مجوزهای لازم توانست مجوز حضور در بورس انرژی را اخذ و کد معاملات برق تجدیدپذیر در بورس انرژی دریافت کند. با معرفی نیروگاه مذکور توسط معاونت بازار برق، مالک نیروگاه

آزمون صلاحیت حرفه‌ای مشمولان بخشنامه تامین نیروی انسانی در شرکت‌های توزیع نیروی برق برگزار شد

علاوه بر آزمون تخصصی، ارزیابی نگرش و شخصیت سازمانی داوطلبان نیز با استفاده از آزمون‌های استاندارد و معتبر روان‌شناختی مربوطه انجام شد. تحلیل نتایج این آزمون یکی از موضوعات حائز اهمیت برای تحلیل مشاغل و برنامه‌ریزی‌های آتی پرسنل متخصص توزیع نیروی برق کشور خواهد شد. محمدحسین ملاعلیا معاون تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر، مصطفی شاه بوداغان مدیرکل دفتر سرمایه انسانی وزارت نیرو، جعفر عسگری مدیرکل دفتر توسعه منابع انسانی و امور اداری شرکت توانیر، مجید عمیدپور رییس پژوهشگاه نیرو، مجید رضائی آبادچی معاون توسعه مدیریت و منابع پژوهشگاه نیرو و اشکان ذوالریاستین سرپرست مرکز راهبری مجتمع‌های آموزشی و پژوهشی صنعت آب و برق از مراحل برگزاری این آزمون در حوزه استان تهران بازدید کردند.



و اعتبار مراجع دانش شغلی مورد استفاده، دارای برتری چشم‌گیری نسبت به سایر آزمون‌های صنعت مربوطه است.

آزمون صلاحیت حرفه‌ای مشمولان بخشنامه تامین نیروی انسانی در شرکت‌های توزیع نیروی برق، با حضور مدیران حوزه سرمایه انسانی وزارت نیرو، شرکت توانیر، شرکت‌های ذی‌ربط انسانی و با همکاری پژوهشگاه نیرو، برگزار شد. به گزارش پیک برق، این آزمون با طراحی و تدوین تعداد ۴۱ دفترچه آزمون صلاحیت حرفه‌ای توزیع نیروی برق، به‌طور همزمان در همه استانهای کشور برای ۳۵۸۵ نفر برگزار شد که رکورد بزرگترین آزمون صلاحیت حرفه‌ای کشور است. طراحی سوالات تخصصی این آزمون در ۴۱ کد/ رشته شغلی مربوطه توسط ۶۰ نفر از خبرگان صنعت برق و پژوهشگران پژوهشگاه نیرو، منطبق بر وظایف شغلی و بر اساس منابع معتبر علمی و مورد توافق با شرکت توانیر انجام شد. این تلفیق ارزشمند از حیث کمیت، کیفیت



## بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهدوا الله عليه فمنهم من قضى نحبه و منهم من ينتظر و ما بدلوا تبديلا

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 **صفر سلمانی**

**ماهینی** ۳ آذر سال ۱۳۳۸ در شهر قزوین متولد شد. این شهید عزیز تحصیلاتش را در مقطع دیپلم برق در قزوین به اتمام رساند و در سال ۱۳۶۱ به عنوان کارگر متخصص نصب پست در شرکت توانیر مشغول به کار شد. وی عضو فعال بسیج بود و با شروع جنگ تحمیلی راهی جبهه‌های نبرد حق علیه باطل شد و در آخرین حضورش در جبهه در سال ۱۳۶۱ در منطقه عملیاتی فکه به عنوان تخریب‌چی بر اثر اصابت ترکش خمپاره در سن ۲۳ سالگی به درج رفیع شهادت نائل شد. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای بهشت زهرا تهران در جوار مزار برادر شهیدش به خاک سپرده شد.

**فرازی از وصیت‌نامه شهید:**

خدایا دوست دارم که چنان دلم سوز دلی داشته باشد که با یاد تو آرامش گیرد و با این قلب دردمند عاشق برای رسیدن به توییتهای منم. آری، امروز با پیام رهبر و با اطاعت او امر او خوب می‌دانم که تمیز دادم حق و باطل را. حق را و جهت حق را خوب شناختم، چرا که در آن قرار دارم و هر قدر که به جلو می‌روم

## بهره‌برداری از دومین نیروگاه بزرگ خورشیدی جهان در چین



دو پست ۵۰۰ کیلوولت و ۸ پست تبدیل ۲۲۰ کیلوولت است. این نیروگاه همچنین دارای سیستم‌های نصب انعطاف‌پذیر و بازوهای رباتیک برای افزایش کارایی است. این طرح به دنبال جبران فرونشست ناشی از استخراج زغال سنگ طراحی و توسط شرکت China Guo dian تامین مالی و توسط Power China ساخته شده است. گفتنی است در حال حاضر بزرگترین نیروگاه خورشیدی عملیاتی در جهان، مزرعه خورشیدی ۳.۵ گیگاواتی Midong در منطقه سین کیانگ چین است.

نیروگاه خورشیدی ۳ گیگاواتی Mengxi Lanhai در چین به شبکه سراسری برق این کشور متصل شد. به گزارش پیک برق، این طرح که بزرگترین نیروگاه خورشیدی در یک سایت در چین و دومین نیروگاه خورشیدی بزرگ در جهان محسوب می‌شود، در شهر اوردوس، مغولستان داخلی واقع شده و با سرمایه ۱۲ میلیارد یوان (۱.۶ میلیارد دلار) احداث شده است. این نیروگاه که بخشی از طرح «انتقال برق از غرب به شرق» چین است، شامل ۵.۹ میلیون پنل خورشیدی،

## نصب باتری‌های عظیم ذخیره انرژی برق برای مواقع اضطراری در آمریکا

ترجمه و تنظیم: مرتضی توکلی



مسئولان برق آمریکا باتری‌هایی عظیم و در مقیاس کاربردی را به شبکه برق این کشور اضافه کرده‌اند. براساس گزارش اداره اطلاعات انرژی فدرال آمریکا (EIA) طی چند سال گذشته ۲۰ گیگاوات ظرفیت باتری به شبکه برق این کشور افزوده شده که ۵ گیگاوات آن تنها در ۷ ماه نخست سال جاری میلادی نصب شده است. این بدان معناست که ذخیره باتری معادل خروجی ۲۰ راکتور هسته‌ای در طی چهار سال به شبکه برق آمریکا

آمریکا به سرعت در حال نصب باتری‌های عظیمی است که می‌توانند انرژی برق را برای مواقع اضطراری ذخیره کنند. به گزارش پیک برق و به نقل از گاردین، همزمان با رشد و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در جهان، در زمان مواجهه با حوادث ناشی از تغییرات شدید آب و هوایی و تأثیرات آن بر روی شبکه برق، نیاز به حفظ و ذخیره انرژی به شدت احساس می‌شود، طی چند سال گذشته،

## احتمال رویارویی انگلستان با خاموشی‌های برنامه‌ریزی شده در زمستان پیش رو



برق وارداتی متکی شود، به گونه‌ای که برای نخستین بار طولانی‌ترین کابل برق فشار قوی جهان از دانمارک به بریتانیا برای تامین برق ۲.۵ میلیون خانه بریتانیایی وارد عمل شود. به علت

برق وارداتی متکی شود، به گونه‌ای که برای نخستین بار طولانی‌ترین کابل برق فشار قوی جهان از دانمارک به بریتانیا برای تامین برق ۲.۵ میلیون خانه بریتانیایی وارد عمل شود. به علت

با نزدیک شدن زمستان و افزایش شدید اتکا به شبکه برق سراسری، قطع برق در بریتانیا بسیار محتمل است.

به گزارش پیک برق و به نقل از یورکشایر پست، به گفته مسئولان اپراتور ملی سیستم انرژی بریتانیا (Neso) انتظار می‌رود با وجود سرمایه‌گذاری این کشور در طرح‌های ذخیره باتری، انرژی‌های تجدیدپذیر و مقیاس کوچک و واردات برق، اما همچنان بریتانیا در زمستان پیش‌رو با احتمال قطعی برنامه‌ریزی شده برق روبه‌رو است. انتظار می‌رود بریتانیا در زمستان امسال به طور بی‌سابقه‌ای به

## ۲۷ هکتار بیابان‌زدایی در چین با ساخت دیوار خورشیدی

مناطق پکن - تیین‌جین - خبی را به‌صورت پایدار تامین کرده و به حفظ رودخانه زرد نیز کمک کند. با ظرفیت نصب شده ۱۰۰ میلیون کیلووات (در ابتدای سال جاری)، پیش‌بینی می‌شود تا سال ۲۰۳۰، سالانه ۱۸۰ میلیارد کیلووات‌ساعت برق در این تاسیسات تولید شود؛ رقمی که از مصرف سالانه برق پکن در سال ۲۰۲۳ بیشتر است. این طرح علاوه بر تولید انرژی، در کاهش فرسایش خاک و جلوگیری از ورود رسوبات به رودخانه زرد نیز نقش دارد و به فرایند بیابان‌زدایی در ۲۷ میلیون هکتار از اراضی کمک خواهد کرد.



بزرگ خورشیدی واقع در منطقه خودمختار مغولستان داخلی، با هدف توسعه انرژی تجدیدپذیر و مقابله با بیابان‌زدایی در حال اجرا است. این طرح که به طول ۴۰۰ کیلومتر برنامه‌ریزی شده، قادر است برق

چین با احداث دیوار خورشیدی در سطح ۲۷ میلیون هکتار از بیابان‌های این کشور هم‌بیابان‌زدایی کرده و هم انرژی پکن را تا ۲۰۳۰ به طور کامل تامین می‌کند. به گزارش پیک برق، طرح دیوار

کانال‌های خبری شرکت توانیر

لینک کانال	نام پیام رسان
@tavanironline	پیام رسان بله
@tavanir_online	تلگرام
@BarghOnlineNews_	اینستاگرام
aparar.com/tavanir	آپارات



با حضور مدیران ارشد صنعت برق کشور و نمایندگان صنایع فولادی جنوب شرق برگزار شد

نشست هم‌اندیشی مدیریت بار صنایع فولادی منطقه جنوب شرق برای سال ۱۴۰۴



نشست هم‌اندیشی مدیریت بار صنایع فولادی منطقه جنوب شرق کشور با حضور مدیران ارشد صنعت برق کشور و نمایندگان صنایع فولادی جنوب شرق در شرکت صنعتی و معدنی گل‌گهر سیرجان برگزار شد.

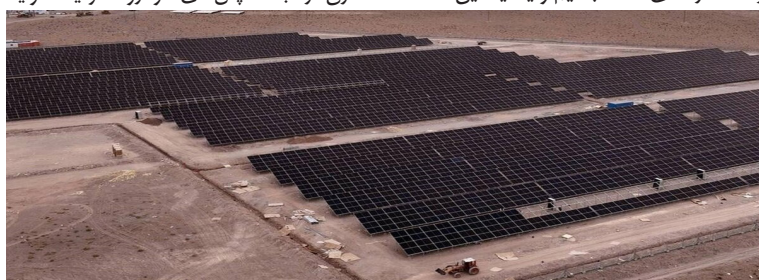
همچنین تاکید کرد: شبکه شرایط دینامیک دارد و هر لحظه امکان اتفاق دارد، لذا باید سعی کنیم جلو اتفاقات شبکه را بگیریم. به گفته مقیم‌زاده آنچه در حال حاضر مهم است بحث سوخت‌رسانی به نیروگاهها است که به دلیل محدودیت در تامین سوخت از سوی شرکت گاز و تصمیم دولت مبنی بر عدم استفاده از مازوت در نیروگاهها باید محدودیتها را ایجاد کنیم که فعلا از بخش خانگی، تجاری و کشاورزی شروع کردیم و احتمالا صنایع هم باید همکاری کنند. وی در پایان ابراز امیدواری کرد تمهیداتی وزارت نفت برای تهیه سوخت نیروگاه اتخاذ کرده زودتر عملیاتی شود تا محدودیتها و خاموشیها افزایش نیابد. در ادامه ابوالفضل اسدی معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر هدف از برگزاری این جلسه و هم‌اندیشی را رسیدن به راهکارهایی برای بهبود وضعیت دانست و گفت: صنعت زیربنایی برق هم مانند همه صنایع مستلزم هزینه‌های زیادی است که از برخی صنایع کمتر نیست و ما برای حفظ شبکه مجبوریم از همه پتانسیل‌ها بهره ببریم. وی افزود: اگر تابستان آینده رشد ۸ درصدی داشته باشیم و یا میانگین ۴ تا ۵

به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای کرمان، در این جلسه که اسدی معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، سیدزمان حسینی مجری طرح نیروگاههای صنایع، مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه‌ای کرمان، یزد، هرمزگان و فارس حضور داشتند، ابتدا حبیبی مدیرعامل برق منطقه‌ای کرمان، از همکاری صنایع در مدیریت بار برای گذر از اوج مصرف تابستان تقدیر کرد و گفت: همکاری و تعامل بسیار خوبی بین صنایع و صنعت برق، چه در احداث نیروگاه و چه در زمینه تاسیسات شبکه انتقال و فوق توزیع بوده و این تعامل همچنان ادامه دارد و امیدواریم که این هم‌اندیشی در برنامه‌ریزی‌ها و هماهنگی بیشتر برای ادامه کار موثر باشد تا توانیم برنامه‌ها را خصوصا در ایام پیک بار بهتر پیش ببریم. در ادامه مقیم‌زاده مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران در سخنانی اظهار داشت: مأموریت این شرکت حفظ پایداری شبکه است و اگر شبکه نداشته باشیم انرژی نخواهد بود و ما همه این تمهیدات را به کار می‌بریم که شبکه پا برجا باشد و گرنه با مشکلات و بحران مواجه می‌شویم. وی گفت: تابستان امسال تقاضا به ۸۰ هزار مگاوات رسید در حالی که ما با کمبود ۱۰ تا ۱۱ هزار مگاوات مواجه بودیم و ناترازی در تولید و مصرف بود و باید در شبکه تعادل برقرار می‌کردیم، از این رو از همه تعرفه‌ها اعم از خانگی، تجاری، کشاورزی و صنعتی استفاده کردیم تا بخشی از کمبود و ناترازی را پوشش دهیم. مقیم‌زاده افزود: در صنایع سعی کردیم تا حدی که امکان دارد کمتر محدودیت بار داشته باشیم و طبق برنامه‌ای که با وزارت صمت داشتیم در دو مرحله هشدار و اضطراری سه‌ماهه برای صنایع تعیین و عمل می‌شد. مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران

محدودیتها برخوردار می‌شود. همچنین اگر صنعتی به هر میزان مصرف خود را بهینه کند، به همان میزان از برنامه‌های مدیریت بار معاف می‌شود. وی ضمن دعوت از سرمایه‌گذاران برای احداث نیروگاه اظهار داشت: صنایع در هر جا که نیروگاه بزنند می‌توانند به تابلو آزاد بیایند. در این نشست نمایندگان صنایع حاضر در جلسه از جمله چادرملو از یزد، مس رفسنجان، فولاد غدیر فارس، فولاد مشیز بردسیر، توسعه آهن و فولاد گل‌گهر، جهان فولاد سیرجان، گهر انرژی فولاد بافت و فولاد کیش هرمزگان درخواست‌های خود در خصوص نحوه احداث نیروگاه اعم از تجدیدپذیر و گازی و خرید از بازار برق و... را مطرح کردند که پاسخ‌های لازم از سوی معاون برنامه‌ریزی توانیر و مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران داده شد. بنابراین گزارش نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی سیکل ترکیبی گهر انرژی، پست در حال احداث ۴۰۰ کیلوولت گهر انرژی، شرکت توسعه آهن و فولاد گل‌گهر، شرکت جهان فولاد سیرجان، معدن سنگ آهن گل‌گهر مورد بازدید حاضران در این نشست قرار گرفت.

۱۵ مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان کرمان وارد مدار شد

نیروگاه خورشیدی ۱۵ مگاواتی «بن‌یکه» در شهر بابک و مرحله دوم طرح نیروگاه خورشیدی گل‌گهر با ظرفیت ۱۰ مگاوات در استان کرمان وارد مدار شدند. به گزارش همین روابط عمومی، این نیروگاهها در قالب ماده ۱۶ قانون شرکت‌های دانش‌بنیان و به صورت خودتامین احداث شده‌اند. نیروگاه خورشیدی «بن‌یکه» در منطقه‌ای به همین نام و توسط شرکت ملی صنایع مس ایران احداث شده و با بهره‌گیری از فناوری‌های مدرن از جمله پنل‌های دو رو، ظرفیت تولید انرژی پایدار را در این منطقه افزایش داده است. همچنین مرحله دوم طرح نیروگاه خورشیدی شرکت صنعتی و معدنی گل‌گهر با ظرفیت ۱۰ مگاوات که تکمیل‌کننده مرحله نخست طرح است به بهره‌برداری رسید. با بهره‌برداری از دو نیروگاه یادشده، ظرفیت نیروگاههای خورشیدی استان به ۱۶۰ مگاوات افزایش یافت. استان کرمان به دلیل برخورداری از شرایط اقلیمی مطلوب و ساعات بالای تابش خورشید به یکی از پیشگامان توسعه انرژی‌های خورشیدی در کشور تبدیل شده است.



درصد رشد اتفاق بیفتد، باید حداقل ۶۰۰۰ مگاوات تولید اضافه کنیم و ۳۰۰۰ مگاوات هم از طریق نیروگاه خصوصی و بخش صنایع محقق شود. معاون برنامه‌ریزی توانیر همچنین اظهار داشت: بر اساس ماده ۵ قانون مانع‌زدایی از صنعت برق ادارات باید برای خودشان نیروگاه خورشیدی احداث کنند که توانیر این کار را از شرکت‌های تابعه خود آغاز کرده است. به گفته اسدی بخش کشاورزی نیز اگر ۸۰ درصد مصرف خود را به وسیله نیروگاههای خورشیدی تامین کنند از معافیت در

اجرای ۱۱۲۷ کیلومتر کابل فیبر نوری در شبکه توزیع برق کشور



در جهت اجرای طرحهای مرتبط با شبکه ملی اطلاعات، تاکنون ۱۱۲۷ کیلومتر کابل فیبر نوری در شرکت‌های توزیع نیروی برق سراسر کشور اجرا شده است. به گزارش پیک برق و به نقل از دفتر فناوری اطلاعات، آمار و امنیت فضای مجازی شرکت توانیر، این دفتر اقدام به تهیه ۶۲۵۰ کیلومتر کابل فیبر نوری ADSS جهت نصب و اجرا بر روی شبکه فشار متوسط، فشار ضعیف و پایه‌های روشنایی معابر شرکت‌های توزیع نیروی برق کرده و با اعلام طرح‌های مرتبط با هر شرکت مقدار کابل متناسب با نیاز آنها تخصیص یافته است. در این زمینه شرکت‌های توزیع نیروی برق با برگزاری مناقصات مرتبط و روبکدر ایجاد زیرساخت ایمن و پایدار و پوشش‌دهی ارتباطات تمامی مناطق، امور، پستها و مراکز حساس و حائز اهمیت در سطح گسترده تحت پوشش خود اقدام به اجرای این طرح کرده که در برخی از شرکت‌ها اجرای طرح به پایان رسیده است. بنابراین گزارش طرح اجرای کابل فیبر نوری تاکنون در شرکت‌های توزیع نیروی برق استان البرز ۲۴۵ کیلومتر، استان چهارمحال و بختیاری ۲۱۷ کیلومتر، استان قم ۱۰۰ کیلومتر، غرب استان مازندران ۱۰۰ کیلومتر، استان گلستان ۱۰۰ کیلومتر، استان قزوین ۸۵ کیلومتر، استان سمنان ۷۰ کیلومتر، استان سیستان و بلوچستان ۱۰۰ کیلومتر و شهرستان تبریز ۱۱۰ کیلومتر اجرا و پایان یافته است.

اجرای ۳ نیروگاه بزرگ خورشیدی با توان تولید ۲۶۲۵ مگاوات برق در استان همدان



نشست پیگیری طرح‌های احداث نیروگاههای بزرگ خورشیدی در استانداری همدان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق همدان، در این جلسه با حضور معاون اقتصادی استاندار، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق همدان، مدیر امور انتقال برق منطقه‌ای باختر، مدیرعامل شرکت شهرک‌های صنعتی و مدیرکل منابع طبیعی استان در خصوص طرح‌های ۱۰۰۰ مگاواتی فامنین، ۱۵۰۰ مگاواتی شهرک خورشیدی قهاوند و ۱۲۵ مگاواتی کبودآهنگ بحث و تبادل نظر و دستورات لازم به منظور تسریع در اجرای این طرح‌ها صادر شد.

آغاز عملیات اجرایی مرحله دوم طرح افزایش ظرفیت پست ۶۳.۲۰ کیلوولت هشتر

برق منطقه‌ای گیلان با اعلام این خبر گفت: با توجه به اینکه تالش از جمله شهرهای با پراکندگی جمعیتی بالا در استان گیلان بوده و رشد بار در مناطق صنعتی شهرستان مذکور رو به افزایش است، لذا توسعه زیرساخت‌های شبکه فوق توزیع برق به منظور تامین انرژی مطمئن و پایدار برق در این منطقه از اهمیت بسزایی برخوردار است. محمد افتخاری افزود: با توجه به این مهم و پاسخگویی به نیاز روزافزون مشترکان و صنایع، افزایش ظرفیت پست ۶۳.۲۰ کیلوولت هشتر در دستور کار قرار گرفت که مرحله نخست این طرح قبل از اوج بار امسال و در خرداد ماه به بهره‌برداری رسید و مرحله دوم طرح نیز از مهر ماه گذشته آغاز شده و طی آن یک دستگاه ترانسفورماتور ۴۰ مگاوات آمپر جایگزین یک دستگاه ترانسفورماتور ۳۰ مگاوات آمپر موجود خواهد شد. همچنین با اجرای این طرح، ظرفیت پست از ۷۰ مگاوات آمپر به ۸۰ مگاوات آمپر افزایش می‌یابد.



در جهت تامین برق پایدار و مطمئن مشترکان شهرستان تالش، عملیات اجرایی مرحله دوم طرح افزایش ظرفیت پست ۶۳.۲۰ کیلوولت هشتر در استان گیلان آغاز شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای گیلان، معاون طرح و توسعه



اقدام جهادی برق منطقه‌ای تهران برای استمرار تامین برق در اوج آلودگی هوا

## شست‌وشو و استفاده از پوشش سیلیکونی محافظ مقرر در پست ۲۳۰ کیلوولت بعثت

در همین مورد پوشش مقررهای سیلیکونی پست بعثت در طی چندین نوبت در نیمه‌های شب و در سحرگاه که مصرف برق در پایین‌ترین مقدار ممکن است انجام شده است. وی تاکید کرد مجموعه اقدامات برق منطقه‌ای تهران نشان از عزم راسخ و پایداری این شرکت در برابر چالشهای محیط‌زیستی و نوسازی زیرساختها دارد که در بحث نوسازی و بازسازی پست بعثت، به‌عنوان یک اولویت استراتژیک به مرحله انجام رسیده تا آینده‌ای پایدارتر و مطمئن‌تر برای شبکه برق کشور فراهم کند. گفتنی است روش سیلیکونی ولکانیزه شده یا (RTV) نوعی پوشش است که بر روی عایق‌های چینی استفاده می‌شود تا سطح آبرگریز ایجاد کند و از نشت جریان جلوگیری کند. این ماده به‌ویژه برای عایق‌های خطوط انتقال هوایی با ولتاژ تا ۸۰۰ کیلوولت کاربرد دارد و تحت تاثیر عوامل محیطی مانند اشعه ماوراء بنفش، آلاینده‌های شیمیایی و دماهای شدید قرار نمی‌گیرد.



با شرکت دانش‌بنیان منیران نیرو صنعت برای پوشش‌دهی بوشینگ‌های ترانسفورماتور به‌انجام رسید. وی با اشاره به اینکه این چنین اقداماتی به صورت پیوسته و مطابق با برنامه تعمیرات پیشگیرانه انجام می‌شود تاکید کرد انجام آن نیازمند اقدام جهادی است چرا که معمولاً مدت زمانی که دیسپاچینگ ملی امکان خروج موقت تجهیزات در پایتخت را صادر می‌کند بسیار محدود است و تلاشگران این شرکت از طریق برنامه‌ریزی شرایط اضطرار تمامی تجهیزات و نیروی انسانی را مجهز می‌کنند تا در کمترین زمان ممکن چنین اقدام اصلاحی به ثمر برسد.

بی‌سابقه شست‌وشوی شبانه تمامی تجهیزات پست یاد شده با تلاش و همکاری گروه متخصص برق منطقه‌ای تهران و شرکت نگهداری و تعمیرات متانیر انجام شد. احمدی جنیدی با تاکید بر استفاده از پوشش RTV به‌عنوان روش سیلیکونی محافظ مقرر در این عملیات، افزود: در این خصوص و با توجه به تجربیات قبلی و مشکلات فرسودگی تجهیزات، راهکارهای نوآورانه‌ای مانند استفاده از پوشش RTV به‌عنوان راه‌حلی موثر در کاهش آلودگی و مشکلات مرتبط با تجهیزات، مطرح شد و در این زمینه، هماهنگی‌های لازم

متعدد از جمله شرایط نامناسب حرارتی و بارش باران شدید مواجه بوده است که موجب بروز مشکلات جدی در عملکرد تجهیزات این پست شده و در نتیجه، موضوع شست‌وشوی دوره‌ای آن به‌عنوان امری ضروری در دستور کار قرار گرفت و طی یک اقدام جهادی و کم‌سابقه، طرف مدت زمان بسیار کوتاه به‌انجام رسید. وی با بیان اینکه این اقدام در جهت اقدام پیشگیرانه در مواجهه با شرایط خاص زیست‌محیطی در پایتخت قرار گرفته است، تصریح کرد: با توجه به پیش‌بینی وقوع مشکلات جدی ناشی از آلودگی و ایجاد آرک‌زدگی تجهیزات، عملیات

طی یک عملیات جهادی در جهت حفظ محیط‌زیست و کاهش اثرات منفی آلودگی هوا بر روی پستهای انتقال برق تهران، شست‌وشوی شبانه کل تجهیزات پست ۲۳۰.۶۲۳ کیلوولت بعثت به‌عنوان بخشی از تلاشهای مستمر شرکت برق منطقه‌ای تهران برای اقدامات پیشگیرانه خروج پستهای برق از مدار و با همکاری یک شرکت دانش‌بنیان تولیدکننده داخلی انجام شد. به گزارش روابط عمومی شرکت جنیدی مدیر دفتر فنی انتقال نیروی برق منطقه‌ای تهران با اشاره به اینکه پست بعثت، یکی از قدیمی‌ترین و موثرترین پستهای برق منطقه‌ای تهران در مناطق جنوب و جنوب غرب پایتخت است، گفت: قدمت پست بعثت به سال ۱۳۳۷ باز می‌گردد و با توجه به اینکه پست بلافصل نیروگاه است در شبکه برق تهران اهمیت ویژه‌ای دارد. این پست طی گذر سالیان دراز، با چالشها و مسائل

با هدف گذر موفق از اوج بار سال ۱۴۰۴ برگزار شد

### نشست مشترک توزیع نیروی برق اهواز با نیروی انتظامی



به‌ویژه در مناطق حاشیه شهر با معضل برقه‌های غیرمجاز مواجهیم و از دل این پدیده شاهد استفاده از دستگاههای ماینر برای استخراج رمز ارز هستیم که فشار بسیار زیادی به شبکه برق وارد کرده و موجب آسیبهای جدی شده و به علت سودجویی برخی افراد متخلف قانون شکن خاموشیهای ناخواسته‌ای روی شبکه ایجاد می‌کند و باعث ایجاد نارضایتی در میان دیگر شهروندان و اختلال در نظم عمومی جامعه می‌شود. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز در پایان تصریح کرد: همکاریهای خوبی از گذشته تاکنون نیروی انتظامی با مجموعه ما در اهواز در بحث سرقت سیمهای شبکه داشته است و امیدواریم همچنان این حسن همکاری ادامه داشته باشد و با توجه به برنامه پیش آمده در خصوص فاصله میان تولید برق و افزایش مصرف امیدواریم در خصوص جمع‌آوری برقه‌های غیرمجاز و شناسایی و جمع‌آوری دستگاههای غیرمجاز استخراج رمز ارز همکاری بیشتری باهم داشته باشیم. در ادامه این جلسه سرهنگ دریکوند رییس پلیس امنیت اقتصادی و سرهنگ زلفی فرمانده انتظامی اهواز آمادگی یگانهای تحت امر خود را برای همکاری با شرکت توزیع برق اهواز در زمینه شناسایی، کشف و جمع‌آوری مراکز استخراج رمز ارز غیرمجاز اعلام کردند.

نشست مشترکی با حضور مدیرعامل و مدیران ارشد شرکت توزیع نیروی برق اهواز و فرماندهان نیروی انتظامی منطقه با هدف جمع‌آوری برقه‌های غیرمجاز و شناسایی و توقیف دستگاههای ماینر و پیشگیری از سرقت شبکه برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق اهواز، محمد فراتی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز در این خصوص گفت: یکی از مهمترین راهکارهای مهم در بحث تامین برق در حوزه پدافند غیرعامل بهره‌گیری از دیزل ژنراتور و توسعه نیروگاههای تولید پراکنده خورشیدی است که قرار است طی یک برنامه دو ساله فاصله میان تولید و مصرف برق را مهار کنیم. وی با بیان اینکه برای سال آینده برنامه‌ریزی خوبی شده است، تاکید کرد: امروزه دیگر برق زیرساخت زیرساختهاست و به نوعی تمام‌نیاز مردم به برق است و اگر اختلالی در شبکه برق رخ دهد، شاهد بروز چالش خواهیم بود که لازم است تا با همکاری نیروی انتظامی و دستگاه قضایی بتوانیم از هم اکنون مشکلات و آسیبهای وارده به شبکه برق به حداقل برسانیم. فراتی در خصوص اهداف تشکیل این نشست گفت: با توجه به شرایط کمبودهایی که در خصوص تولید برق تشریح شد، ما

در قالب ۱۴ مگا پروژه برای کاهش ناترازی برق و گذر از اوج بار ۱۴۰۴ انجام می‌شود

### احداث ۵ هزار نیروگاه خورشیدی حمایتی مقیاس کوچک در استان فارس

خواهد شد. وی با بیان اینکه مشمولان این طرح توسط نهادهای حمایتی کمیته امداد امام خمینی (ره)، مددجویان بهزیستی و بسیج سازندگی معرفی می‌شوند، یادآور شد: در طرح حمایتی احداث سامانه خورشیدی ۵ کیلوواتی ویژه اقشار کم‌برخوردار استان فارس به هر خانوار تحت پوشش، تسهیلات ویژه با بهره ۴ درصد تخصیص خواهد یافت. کریمی‌فرد تصریح کرد: خانوارهای تحت حمایت می‌توانند با نصب نیروگاههای خورشیدی کوچک مقیاس، بر روی بام منازل خود، علاوه بر کمک به توسعه انرژیهای پاک، برق تولیدی نیروگاههای ۵ کیلوواتی خود را تا ۲۰ سال به وزارت نیرو بفروشند و درآمد کسب کنند.



توزیع نیروی برق فارس، حمیدرضا کریمی‌فرد با بیان اینکه تاکنون ۱۰۵۰ نیروگاه خورشیدی حمایتی مقیاس کوچک (۵ کیلوواتی) ویژه اقشار کم‌درآمد و تحت پوشش نهادهای حمایتی در این استان نصب و راه‌اندازی شده است، افزود: تا پایان سال جاری نیز ۲ هزار نیروگاه حمایتی مقیاس کوچک در استان فارس احداث

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس گفت: در جهت تحقق بند چهارم از ۱۴ مگا پروژه در خصوص احداث نیروگاههای تجدیدپذیر، اجرای ۵ هزار نیروگاه خورشیدی حمایتی مقیاس کوچک با ظرفیت ۲۵ مگاوات تا اوج بار سال آینده برنامه‌ریزی شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت

### تامین برق مطمئن صنایع و شهرکهای صنعتی استان بوشهر با انرژیهای تجدیدپذیر

وی افزود: علاوه بر تکلیف قانونی شرکت توانیر مشوقهای دیگری نظیر معافیت صنایع کوچک از شمول مدیریت مصرف در ایام ناترازی تولید و مصرف از طریق احداث نیروگاههای تجدیدپذیر و خرید تضمینی تولید مازاد بر تکلیف قانونی برای صنایعی که نیروگاه خورشیدی احداث کنند در نظر گرفته شده است. حسینی مدیرعامل شرکت شهرکهای صنعتی استان نیز با اعلام آمادگی این شرکت برای توسعه انرژیهای خورشیدی توسط صنایع، از اختصاص ۳ شهرک تخصصی خورشیدی در استان خبر داد و گفت: این شهرکها در شهرستانهای تنگستان، دیرو دشتی برای توسعه و راه‌اندازی انرژیهای تجدیدپذیر تعبیه و عملیاتی شده‌اند.



تامین برق صنایع منطقه با انرژیهای تجدیدپذیر عنوان کرد و گفت: با توجه به تکلیف قانونی صنایع برای تامین ۵ درصد از برق مورد نیاز خود از طریق انرژی خورشیدی، با همه صنایع مشمول استان مکاتبه شده که امید است با برگزاری جلسات توجیهی و اطلاع‌رسانی مزایای طرح برای صنایع، شاهد توسعه این نیروگاهها باشیم.

نشست مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر با مدیران شرکت شهرکهای صنعتی استان، منطقه ویژه اقتصادی و سازمان صمت بوشهر برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق بوشهر، غلامرضا حشمتی مدیرعامل شرکت هدف از تشکیل این نشست را بررسی راههای



**مدیرعامل توزیع نیروی برق تبریز گفت: بهره‌وری انرژی زمانی می‌تواند خودش را نشان دهد که با مشارکت عموم مردم همراه باشد.** به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تبریز، اکبر فرج‌نیا در هشتمین نشست کمیته عالی بهره‌وری انرژی و اپراتور هوشمند شرکت توانیر با بیان اینکه

## تحقق اهداف بهره‌وری در انرژی نیازمند مشارکت مردمی است

شخص رئیس‌جمهور توجه ویژه‌ای به موضوع برق داشته‌اند به طوری که تا به امروز طی چندین جلسه به موضوع برق پرداخت کرده‌اند و بر صرفه‌جویی در مصرف برق در سازمانها و ادارات دولتی تأکید کرده‌اند. وی افزود: صرف احداث

به گزارش همین روابط عمومی، اکبر فرج‌نیا در خصوص وضعیت روشنایی معابر مناطق تحت پوشش برق تبریز، اظهار داشت: به‌منظور بهبود وضعیت روشنایی معابر، بازدیدهای دوره‌ای انجام می‌شود و به‌صورت مستمر طی مانورهای جهادی همکاران شرکت اقدام به اصلاح و بهبود روشنایی معابر مناطق تحت پوشش شرکت برق تبریز می‌کنند.

در مصرف برق طبیعی نیست و در توسعه یافته‌ترین کشورها نیز میزان افزایش ۲ درصد است، گفت: بهره‌وری انرژی زمانی می‌تواند جلوه کند که مشارکت عمومی مردمی نیز پای کار بیاید. مدیرعامل توزیع برق تبریز با تأکید بر اینکه اگر مردم پای کار بیایند بهره‌وری و ذخیره انرژی دوچندان خواهد بود خاطر نشان کرد: اگر اقدامات و ایده‌های ارایه شده مردم محور باشد در کنار اعتمادسازی می‌تواند ناترازی انرژی را به حداقل رساند.

### اصلاح و بهبود ۳۹ هزار چراغ روشنایی معابر تبریز

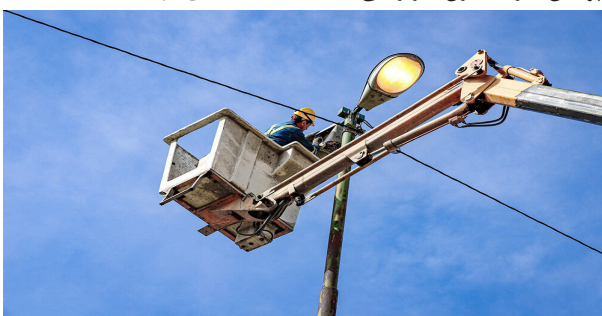
مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز گفت: با تلاش همکاران شرکت در امور مختلف طی ۷ ماه نخست امسال ۳۹ هزار مورد روشنایی معابر مناطق تحت پوشش این شرکت اصلاح و تعمیر شده است.



نیروگاه تولید برق کافی نیست و در کنار این موضوع بهره‌وری در انرژی باید مورد توجه قرار گیرد. فرج‌نیا با بیان اینکه رشد ۹ درصدی

بحث بهره‌وری یکی از مهم‌ترین و اساسی‌ترین موضوعات مطرح در کشور است اظهار داشت: بنا بر اهمیت موضوع انرژی در دولت چهاردهم

وی خاطر نشان کرد: بر اساس بازدیدهای شبانه انجام شده از مناطق مختلف، وضعیت روشنایی معابر در شرایط مناسبی قرار داشته و این امر در سایه تلاش بی‌وقفه همه همکاران محقق شده است. فرج‌نیا با بیان اینکه حدود ۲۱۴ هزار دستگاه چراغ روشنایی معابر در مناطق تحت پوشش شرکت وجود دارد ادامه داد: از ابتدای سال جاری تاکنون بیش از ۳۹ هزار مورد روشنایی معابر اصلاح و تعمیر شده است.



## بهینه‌سازی ۳۴۳۵ کیلومتر شبکه توزیع برق در استان مرکزی

مدیر حراست شرکت توزیع برق استان مرکزی از کشف و ضبط ۹ دستگاه ماینر در شهرک اصناف تفرش که از کابل ورودی انشعاب برق غیرمجاز برای استخراج رمزارز استفاده می‌کرد، خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مصطفی دهقانی با بیان اینکه فعالیت

برق و ایمنی در برق را یاد می‌گیرند. شناسایی روزانه ماینرها در دستور کار توزیع برق مرکزی / کشف دو ماینر دیگر در ساوه مدیرعامل شرکت توزیع برق استان مرکزی گفت: رصد روزانه ماینرها در دستور کار جدی این شرکت قرار دارد و با متخلفان برخورد قانونی خواهد شد.



مدیرعامل شرکت توزیع برق استان مرکزی از کشف و ضبط ۹ دستگاه ماینر در شهرک اصناف تفرش که از کابل ورودی انشعاب برق غیرمجاز برای استخراج رمزارز استفاده می‌کرد، خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مصطفی دهقانی با بیان اینکه فعالیت

**معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ توزیع نیروی برق استان مرکزی از بهینه‌سازی ۳۴۳۵ کیلومتر شبکه توزیع برق در استان طی سال جاری خبر داد.**

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، محمد مرادی افزود: با هدف پایداری شبکه برق و کاهش تلفات تاکنون ۲۸۵۰ کیلومتر خطوط فشار متوسط هوایی و زمینی و ۵۸۵ کیلومتر شبکه فشار ضعیف تعمیر و نگهداری شده است. وی با بیان اینکه ۱۶۰ نوبت تعمیرات گروهی با هدف سرویس و تعمیرات شبکه توزیع برق در شهرستانها انجام شده است، گفت: شاخه‌بری حدود ۸۰۲۵۰ متر شبکه‌های در تماس با درختان با هدف پیشگیری از وقوع قطعی برق انجام شده است. به گفته وی، با انجام اقدامات پیشگیرانه و سرویس خطوط توزیع برق به وسیله گروههای خط گرم، انرژی توزیع نشده ۳۰ هزار مگاوات ساعت کاهش یافته و بیش از ۱۱۰۰ قطعی با برنامه

### کشف ۲۳ دستگاه ماینر غیرمجاز در یک مجتمع تجاری شهرستان گرگان



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان از کشف و ضبط ۲۳ دستگاه ماینر غیرمجاز در یک مجتمع تجاری در شهرستان گرگان خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان، سید احمد موسوی گفت: بررسیهای انجام شده از کنتور برق این مجتمع، نشانگر مصرف نامتعارف برخی از واحدهای تجاری آن بود که به صورت غیرمجاز رمزارز استخراج می‌کردند. وی افزود: نظارت بر مناطق مشکوک و پر مصرف برق به صورت مستمر و جدی ادامه دارد تا از هرگونه سوءاستفاده احتمالی و فشار مضاعف بر شبکه و به خطر انداختن تأمین برق پایدار برای مردم پیشگیری شود. موسوی همچنین با تأکید بر اینکه تلاشها برای کشف و جمع‌آوری ماینرهای غیرمجاز همچنان ادامه دارد، از مردم خواست تا در صورت اطلاع از این مراکز، موضوع را به سرشماره پیامکی ۳۰۰۰۵۱۲۱ شرکت توانیر اطلاع داده و علاوه بر یاری رساندن به خادمان خود در صنعت برق جهت تأمین برق پایدار، از جواز نقدی معرفی مراکز استخراج غیرمجاز رمزارز برخوردار شوند.



مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز به دلیل مصرف بالای انرژی برق، موجب اختلال در برق‌رسانی و تحمیل فشار به شبکه و آسیب به وسایل برقی شهروندان می‌شود، افزود: این شرکت با هدف مقابله با این پدیده مذموم اقدامات قابل توجهی انجام داده است به طوری که با تلاش همکاران و

به گزارش همین روابط عمومی، محمود محمودی افزود: در همین زمینه ۲ دستگاه ماینر با بار مصرفی ۴۲.۵ آمپر (کابل زخمی انشعاب برق قبل کنتور) از زیرزمین روستای سوسنقین شهرستان ساوه کشف و ضبط شد. وی با تصریح اینکه دستگاههای رمزارز موجب خسارات به شبکه



همراهی فرماندهی انتظامی استان طی امسال ۱۴۰ ماینر غیرمجاز استخراج رمزارز شناسایی و جمع‌آوری و تحویل مقامات قضایی شده است. وی در عین حال از مردم خواست تا در صورت مشاهده موارد مشکوک به رمزارز را در اسرع وقت با ارسال پیامک به سرشماره ۳۰۰۰۵۱۲۱ اطلاع دهند و از یک تا ۲۵ میلیون تومان پاداش بهره‌مند شوند.

برق و ایجاد نوسان و ضعف ولتاژ و در نهایت سوختن تجهیزات و وسایل مشترکان همجوار محل استخراج غیرمجاز رمزارز می‌شود، از مردم خواست در صورت مشاهده موارد مشکوک در این خصوص را سریعاً از طریق شماره ۳۰۰۰۵۱۲۱ به صورت پیامک اطلاع دهند. کشف و ضبط ۹ دستگاه ماینر در تفرش





از ابتدای سال تا پایان مهر سال جاری انجام شد

جلوگیری ۱۷ درصدی از اعمال خاموشی برای مشترکان برق گیلان با عملیات خط گرم



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان از انجام تعمیرات شبکه‌های فشار متوسط به صورت خط گرم به منظور جلوگیری از اعمال خاموشی برای مشترکان خبر داد و گفت: با این روش از ۱۷ درصد اعمال خاموشی برای مشترکان جلوگیری شده است.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق گیلان، مسعود صادقی خمایی افزود: به منظور دستیابی به اهداف صنعت برق شامل جلب رضایت مشترکان، فروش انرژی، جلوگیری از زیانهای اقتصادی، کمک به تولید بیشتر در بخش صنایع، جلوگیری از فرسودگی و استهلاک زود هنگام تجهیزات شبکه به سبب کلیدزنی‌های مکرر و کاهش تلفات، تعمیرات با خط گرم بهترین گزینه ممکن به شمار می‌رود. وی تأکید کرد: روش خط گرم مانع از ایجاد ضررهای اقتصادی فراوان و نارضایتی مشترکان شده و با بهره‌گیری از فناوری تعمیرات خط گرم، تعداد خاموشیها به میزان چشمگیری کاهش می‌یابد، چرا که بسیاری از مانورها و تعمیرات خطوط به صورت گرم قابل اجرا هستند. صادقی تصریح کرد: این روش در توزیع برق گیلان بیش از پیش مورد توجه قرار گرفته و با توجه به بررسی آمار ثبت شده در سامانه ثبت حوادث شرکت (۱۲۱)، از ابتدای سال جاری تا پایان مهر ماه و تعداد عملیات خط گرم ثبت شده ۷۵۴ مورد بوده و لذا مقدار شاخص مذکور تا پایان ماه مهر حدود ۱۷ درصد است.

وی با اشاره به اینکه عملیات روی خط گرم مناسب‌ترین راه جهت کاهش قطعیهای شبکه و بالا بردن قابلیت اطمینان و پایداری خط است، افزود: درحال برنامه‌ریزی برای افزایش توانمندی در این زمینه هستیم تا مدت زمان خاموشیهای برنامه‌ریزی شده برای مشترکان به حداقل برسد. صادقی همچنین گفت: ضروری است با استفاده بهینه از اعتبارات تخصصی حوزه خط گرم در قالب تعمیرات اداری و پیمانکاری، اطلاع‌رسانی دقیق در خصوص زمان انجام عملیات خط گرم از طریق ارسال به موقع فرمهای مورد نظر به ادارات دیسپاچینگ و دستگاه نظارت قرارداد و پیگیری لازم در خصوص ثبت تمامی خاموشیهای برنامه خط گرم اعم از تعمیرات اداری و پیمانکاری، دستورکارهای سرمایه‌ای در سامانه ثبت حوادث (۱۲۱)؛ روند بهبود این شاخص ادامه یابد. مدیرعامل توزیع برق گیلان در پایان تأکید کرد: حفظ سلامت و جان همکاران حین انجام کار در کنار صحت و دقت اجرای روش خط گرم مهمترین مساله برای مجموعه صنعت برق گیلان است و انتظار داریم امور اجرایی نهایت کنترل را در این زمینه اعمال کنند. گفتنی است خط گرم (HOTLINE) در واقع به خط انتقالی گفته می‌شود که برق در آن جریان دارد و انجام تعمیرات و فعالیت روی این خطوط علاوه بر اهمیتی که برای صنعت برق داراست، نیازمند دقت ویژه و رعایت دقیق نکات ایمنی برای برقکاران پرتلاش است.

کاهش ۷ درصدی فرسودگی شبکه‌های فشار ضعیف هوایی استان گیلان

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق گیلان ضمن تأکید بر لزوم نوسازی شبکه‌های فشار ضعیف، از کاهش حدود ۷ درصد نرخ فرسودگی شبکه‌های فشار ضعیف هوایی استان خبر



داد. به گزارش همین روابط عمومی، مسعود صادقی خمایی تأکید کرد: شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان حدود ۱۹ هزار کیلومتر شبکه فشار ضعیف دارد که جزو بزرگترین شرکت‌های توزیع برق در سطح کشور از این حیث بوده که با توجه به نوع اقلیم استان این شبکه‌ها از پرتراکم‌ترین نقاط شهری تا نوار ساحلی و تا ارتفاعات کشیده شده است. وی افزود: باتوجه به نوع آب و هوا و وقوع بحرانهای جوی متعدد در فصول مختلف سال در گیلان، شبکه‌های فشار ضعیف استان در معرض آسیب و فرسودگی شدید قرار دارند که این موضوع به چالشی بزرگ برای صنعت برق گیلان تبدیل شده است. مدیرعامل توزیع برق گیلان اضافه کرد: با توجه به این موارد، جایگزین کردن شبکه سیمی فشار ضعیف فرسوده با کابل خودنگهدار به عنوان مناسب‌ترین راهکار برای رفع این مشکل در کل استان تعریف و تدوین شده است. صادقی، جلوگیری از اتلاف انرژی، کاهش هزینه نگهداری شبکه، افزایش ضریب ایمنی، زیباسازی شهری و روستایی و کاهش میزان استفاده‌های غیرمجاز از برق را از مزایای اصلی استفاده از کابل خودنگهدار در شبکه‌های هوایی عنوان کرد و خاطر نشان ساخت: از ابتدای امسال و با برنامه‌ریزی دقیق و فعالیت کارکنان این شرکت بیش از ۶۵۰ کیلومتر کابل خودنگهدار با اعتباری حدود ۴۲۲ میلیارد تومان در کل استان، جایگزین شبکه‌های فرسوده شد و این عملکرد موجب کاهش حدود ۷ درصدی نرخ فرسودگی شبکه‌های فشار ضعیف هوایی استان گیلان شده است. مدیرعامل توزیع برق گیلان خاطر نشان کرد: از این مقدار ۱۰۴ کیلومتر کابل خودنگهدار در مناطق شهری و ۵۴۶ کیلومتر در مناطق روستایی استان مورد احداث و بهره‌برداری قرار گرفته است. صادقی گفت: از مجموع شبکه‌های فشار ضعیف استان، ۱۷ هزار و ۷۲۸ کیلومتر به صورت هوایی در حال برق‌رسانی هستند که تاکنون حدود ۸ هزار و ۵۰ کیلومتر آنها تبدیل به کابل خودنگهدار شده است. وی در پایان اظهار داشت: حل مشکل فرسودگی شبکه‌های توزیع برق گیلان نیازمند یک نگاه ویژه و همراهی مسوولان استان است و شرکت توزیع برق گیلان از لحاظ زیرساخت و نیروی انسانی این آمادگی را دارد تا در صورت تامین منابع مالی لازم به بهترین نحو و در کمترین زمان ممکن برای حل این مشکل اقدام کند.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان از انجام تعمیرات شبکه‌های فشار متوسط به صورت خط گرم به منظور جلوگیری از اعمال خاموشی برای مشترکان خبر داد و گفت: با این روش از ۱۷ درصد اعمال خاموشی برای مشترکان جلوگیری شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق گیلان، مسعود صادقی خمایی افزود: به منظور دستیابی به اهداف صنعت برق شامل جلب رضایت مشترکان، فروش انرژی، جلوگیری از زیانهای اقتصادی، کمک به تولید بیشتر در بخش صنایع، جلوگیری از فرسودگی و استهلاک زود هنگام تجهیزات شبکه به سبب کلیدزنی‌های مکرر و کاهش تلفات، تعمیرات با خط گرم بهترین گزینه ممکن به شمار می‌رود. وی تأکید کرد: روش خط گرم مانع از ایجاد ضررهای اقتصادی فراوان و نارضایتی مشترکان شده و با بهره‌گیری از فناوری تعمیرات خط گرم، تعداد خاموشیها به میزان چشمگیری کاهش می‌یابد، چرا که بسیاری از مانورها و تعمیرات خطوط به صورت گرم قابل اجرا هستند. صادقی تصریح کرد: این روش در توزیع برق گیلان بیش از پیش مورد توجه قرار گرفته و با توجه به بررسی آمار ثبت شده در سامانه ثبت حوادث شرکت (۱۲۱)، از ابتدای سال جاری تا پایان مهر ماه و تعداد عملیات خط گرم ثبت شده ۷۵۴ مورد بوده و لذا مقدار شاخص مذکور تا پایان ماه مهر حدود ۱۷ درصد است.

کشف دستگاههای استخراج رمز ارز در یکی از ادارات استان گیلان

معاون فروش و خدمات مشترکین توزیع برق گیلان از کشف و ضبط دستگاههای استخراج غیرقانونی رمز ارز در یکی از ادارات دولتی بخش لشت‌نشاء رشت خبر داد. به



گزارش دیگری از همین روابط عمومی، جواد بیدی از برقراری گشت‌های روزانه و عزم جدی برای کشف و شناسایی مراکز غیرقانونی استخراج رمز ارز به منظور جلوگیری از تضییع حقوق شهروندان خبر داد و گفت: با تلاش شبانه‌روزی همکاران دفتر حراست و امور محرمانه و طی همکاری با نهادهای انتظامی و قضائی استان، مراکز غیرقانونی استخراج رمز ارز مورد شناسایی و پیگرد قانونی قرار می‌گیرند.

وی افزود: در همین زمینه و بازدید از انبار تعاونی یکی از ادارات دولتی در لشت‌نشاء از توابع شهرستان رشت، ۱۱ دستگاه ماینر غیرمجاز کشف و شناسایی شد. معاون فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع برق گیلان تأکید کرد: بر اساس دستورالعمل‌های ابلاغی، انشعاب برق این‌گونه مراکز قطع و دستگاههای مکشوفه به منظور طی مراحل قانونی به مراجع قضایی تحویل داده می‌شوند.

تا ۳ سال آینده

۲۳۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی در استانهای اصفهان و چهارمحال و بختیاری وارد مدار می‌شود



لردگان- یاسوج آغاز شد به گزارش همین روابط عمومی، سیدمحمدرضا نوحی معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای اصفهان در بازدید از این طرح گفت: احداث این خط ۴۰۰ کیلومتر تک‌مداره با هادی باندا سه سیم کرلو از پست ۴۰۰ کیلوولت لردگان تا پست ۴۰۰ کیلوولت فیروزآباد یاسوج به طول تقریبی ۱۰۷ کیلومتر و شامل ۲۷۵ دستگاه برج، سال ۱۳۸۶ به سازمان توسعه برق ایران ابلاغ شده بود. وی افزود: مسیر خط از نقاط سخت‌گذر کوهستانی، زمینهای کشاورزی و منابع طبیعی و حاشیه روستاهای متعدد در استانهای چهارمحال و بختیاری و کهگیلویه و بویراحمد عبور می‌کند. وی ادامه داد: با توجه به وضعیت موجود و آینده شبکه برق کشور، برنامه احداث سد و نیروگاه خراسان ۳ و نیز طرح برق‌رسانی به تاسیسات تامین آب صفه، احداث این طرح می‌تواند تاثیر بسزایی در تقویت پایداری شبکه و افزایش ظرفیت انتقال انرژی بین ۵ استان اصفهان، چهارمحال و بختیاری، کهگیلویه، فارس و خوزستان داشته باشد. اردلان اکبری مجری طرح خطوط انتقال برق منطقه‌ای اصفهان نیز در این خصوص گفت: متأسفانه به دلیل مشکلات اقتصادی و عدم آزادسازی مسیر، طرح مذکور به صورت ناتمام رها شد و در سال ۱۳۹۷ موضوع تکمیل احداث خط مذکور از سوی توانیر به شرکت برق منطقه‌ای اصفهان واگذار شد. وی افزود: با هزینه‌های بالغ بر ۱۰۰ میلیارد تومان جهت آزادسازی مسیر و تکمیل فونداسیون و نصب برجها و سیم‌کشی قطعه دوم خط مذکور، هم‌اکنون پیشرفت کل طرح در حدود ۷۳ درصد بوده و برای اتمام کل طرح و برقرار کردن آن، ۵۰۰ میلیارد تومان دیگر نیز نیاز است که در صورت تامین اعتبار، تا یک سال آینده شاهد برقرار شدن آن خواهیم بود.

با اتصال به شبکه ۲۰ مگاوات از بزرگترین نیروگاه خورشیدی کشور به ظرفیت ۶۰۰ مگاوات که توسط فولاد مبارکه اصفهان در حال احداث است ظرفیت نصب شده نیروگاههای تجدیدپذیر برق منطقه‌ای اصفهان به ۱۰۳ مگاوات رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای اصفهان، سعید محسنی مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر افزود: مجموعاً ۲ هزار و ۳۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاه خورشیدی تا سه سال آینده در مناطق تحت مدیریت این شرکت در استانهای اصفهان و چهارمحال و بختیاری وارد مدار می‌شود. وی افزود: بزرگترین نیروگاه خورشیدی کشور به ظرفیت ۶۰۰ مگاوات در منطقه کوهپایه اصفهان در حال احداث است که ۲۰ مگاوات آن به شبکه ۶۳ کیلوولت متصل شده و تا پایان سال مجموعاً ۱۲۰ مگاوات دیگر از ظرفیت آن وارد مدار شده و پیش‌بینی می‌شود تمام ۶۰۰ مگاوات ظرفیت آن تا سال ۱۴۰۵ به شبکه سراسری متصل شود. محسنی همچنین گفت: نیروگاههای بزرگ دیگری از جمله نیروگاه خورشیدی ۲۱۵ مگاواتی پالایشگاه اصفهان و ۲۰۰ مگاواتی مینا در منطقه شاهین‌شهر نیز در حال احداث است که تا سال آینده وارد مدار خواهند شد. مدیرعامل برق منطقه‌ای اصفهان با بیان اینکه ۵۰ مگاوات از نیروگاه خورشیدی پالایشگاه اصفهان نیز تا پایان سال به شبکه متصل خواهد شد، خاطر نشان ساخت: هم‌اکنون خط ۶۳ کیلوولت این نیروگاه به طول ۱۲ کیلومتر در حال احداث است. وی در ادامه افزود: ۳۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاهی در شهرک رازی و ۴۸۵ مگاوات نیز در منطقه دهقان برنامه‌ریزی شده که تا سه سال آینده به تدریج وارد مدار می‌شوند.

عملیات نصب دکلهای خط انتقال ۴۰۰ کیلوولت در حال احداث

به گزارش همین روابط عمومی، مسعود صادقی خمایی تأکید کرد: شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان حدود ۱۹ هزار کیلومتر شبکه فشار ضعیف دارد که جزو بزرگترین شرکت‌های توزیع برق در سطح کشور از این حیث بوده که با توجه به نوع اقلیم استان این شبکه‌ها از پرتراکم‌ترین نقاط شهری تا نوار ساحلی و تا ارتفاعات کشیده شده است. وی افزود: باتوجه به نوع آب و هوا و وقوع بحرانهای جوی متعدد در فصول مختلف سال در گیلان، شبکه‌های فشار ضعیف استان در معرض آسیب و فرسودگی شدید قرار دارند که این موضوع به چالشی بزرگ برای صنعت برق گیلان تبدیل شده است. مدیرعامل توزیع برق گیلان اضافه کرد: با توجه به این موارد، جایگزین کردن شبکه سیمی فشار ضعیف فرسوده با کابل خودنگهدار به عنوان مناسب‌ترین راهکار برای رفع این مشکل در کل استان تعریف و تدوین شده است. صادقی، جلوگیری از اتلاف انرژی، کاهش هزینه نگهداری شبکه، افزایش ضریب ایمنی، زیباسازی شهری و روستایی و کاهش میزان استفاده‌های غیرمجاز از برق را از مزایای اصلی استفاده از کابل خودنگهدار در شبکه‌های هوایی عنوان کرد و خاطر نشان ساخت: از ابتدای امسال و با برنامه‌ریزی دقیق و فعالیت کارکنان این شرکت بیش از ۶۵۰ کیلومتر کابل خودنگهدار با اعتباری حدود ۴۲۲ میلیارد تومان در کل استان، جایگزین شبکه‌های فرسوده شد و این عملکرد موجب کاهش حدود ۷ درصدی نرخ فرسودگی شبکه‌های فشار ضعیف هوایی استان گیلان شده است. مدیرعامل توزیع برق گیلان خاطر نشان کرد: از این مقدار ۱۰۴ کیلومتر کابل خودنگهدار در مناطق شهری و ۵۴۶ کیلومتر در مناطق روستایی استان مورد احداث و بهره‌برداری قرار گرفته است. صادقی گفت: از مجموع شبکه‌های فشار ضعیف استان، ۱۷ هزار و ۷۲۸ کیلومتر به صورت هوایی در حال برق‌رسانی هستند که تاکنون حدود ۸ هزار و ۵۰ کیلومتر آنها تبدیل به کابل خودنگهدار شده است. وی در پایان اظهار داشت: حل مشکل فرسودگی شبکه‌های توزیع برق گیلان نیازمند یک نگاه ویژه و همراهی مسوولان استان است و شرکت توزیع برق گیلان از لحاظ زیرساخت و نیروی انسانی این آمادگی را دارد تا در صورت تامین منابع مالی لازم به بهترین نحو و در کمترین زمان ممکن برای حل این مشکل اقدام کند.

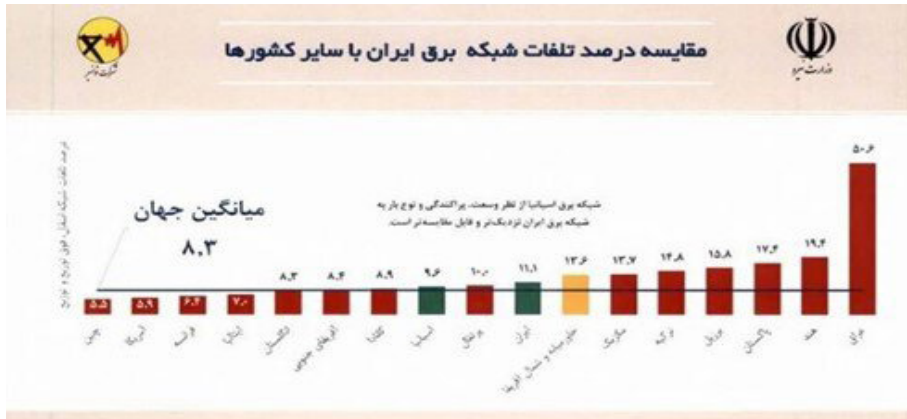




گزارش

# آیا تلفات انرژی کشور در حوزه برق زیاد است؟

سید سعید میرشریفی - ناظر عالی شرکتهای توزیع



وقتی در مورد تلفات صحبت به میان می‌آید، مطالب باید کمی دقیق و ساختار یافته باشد، اینکه عددی معادل حجم سوخت را به طور کلی برای تلفات بیان کنیم کارشناسانه نیست. در واقع اگر به دنبال سازندگی هستیم ضمن صداقت در کلام و آمار، نباید با تولید محتوای ناصواب نگاه عمومی جامعه را منحرف کرده و باعث تشویش اذهان عمومی و پایمال کردن خدمات صادقانه و شبانه‌روزی فعالان این حوزه شویم. تلفات برق در همه کشورها به دو دسته تلفات فنی و غیرفنی تقسیم می‌شود، از این رو بیان عدد مطلق برای معادل انرژی برق هدر رفته در کشور که حاصل جمع هر دو این تلفات بوده و فقط تلفات فنی نیست، نیاز به مراقبت بیشتری دارد. بخشی از تلفات برق کشور مربوط به بخش غیرفنی است، نظیر: استفاده غیرمجاز از شبکه عمومی برق کشور، دستکاری دستگاههای شمارشگر (کنتورها) و عدم دقت مناسب دستگاههای اندازه‌گیری، متأسفانه ظهور پدیده استخراج رمزارز آن هم به صورت غیرمجاز، به این موضوع دامن زده و موجب افزایش سهم تلفات غیرفنی برق شده است که تعدی مستقیم به حقوق عامه مردم (حق الناس) است، البته وزارت نیرو برای هر یک از این موارد غیرفنی برنامه عملیاتی دارد.

شده با نرخ بسیار بالاتر انجام می‌شود. ۵-جانمایی نیروگاههای جدید/احداث ۶-برنامه‌ریزی توسعه جدی واحدهای تولید پراکنده و احداث آنها در مجاورت نقاط مصرف که موجب کاهش تلفات شبکه می‌شود. در بخش‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع:

۱- بند ۶ بخش تولید، این اقدام اثر مستقیم در کاهش تلفات شبکه برق در بخشهای انتقال، فوق توزیع و توزیع دارد ۲- تعمیر و نگهداری اساسی و در حد امکان نوسازی تجهیزات شبکه انتقال، فوق توزیع و توزیع ۳- با استفاده از خازن موازی، آزادسازی ظرفیت خطوط (کاهش تبادل توان راکتیو) و با استفاده خازن سری، کاهش امپدانس خط و نیز استفاده از دستگاه AVR و ادوات FACTS در جهت کاهش تلفات خطوط ۴- کاهش طول شبکه‌های فشار ضعیف ۵- جایگزینی هادی‌های مسی با خودنگهدار در شبکه‌های توزیع ۶- استفاده از هادی‌های پرفریت ۷- نصب کنتور هوشمند و شتاب‌گیری نصب آنها در سال ۱۴۰۳، در راستای رویت‌پذیری و کنترل‌پذیری شبکه که منجر به امکان داده‌کاوی و کشف مصارف غیرمجاز (از جمله: رمزارزهای غیرمجاز) نیز می‌شود ۸- اطلاع‌رسانی همه جانبه و تلاش برای فرهنگ‌سازی استفاده از وسایل برقی با رده انرژی بالا (کم مصرف) \* این موارد همگی در جهت کاهش تلفات شبکه هستند، اما بودجه مناسب را نیز می‌طلبند.

نتیجه: تمامی این اقدامات برای کاهش تلفات شبکه تولید، انتقال، فوق توزیع و توزیع بوده و منجر به کاهش مصرف سوخت فسیلی و افزایش بهره‌وری انرژی شده و در نهایت عاملی برای تبدیل کشورمان از کشوری در حال توسعه به کشوری توسعه یافته است و از همه مهمتر آینده فرزندانمان را برای زندگی بهتر تضمین خواهد کرد.

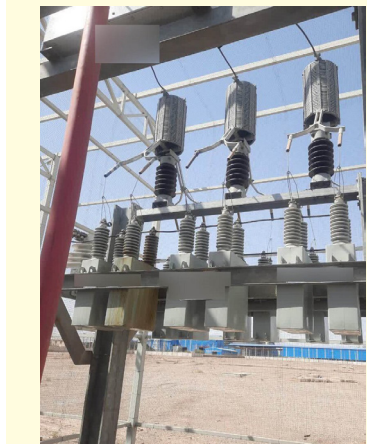
میزان تلفات، استفاده غیرمجاز از برق است که مقابله با این عامل نیازمند عزم همه سیاست‌گذاران و نیز مقام‌های محلی و گروه‌های اجتماعی موثر است. در این بین، شبکه برق اسپانیا از نظر وسعت، پراکندگی و نوع بار به شبکه برق ایران نزدیک‌تر و قابل مقایسه‌تر است و طبق آمار میزان تلفات برق در ایران جمعاً کمی بیش از ۱۱ درصد و در اسپانیا ۹.۶ درصد تعیین شده است. کمترین تلفات برق مربوط به چین با عدد ۵.۵ درصد و بیشترین تلفات شبکه انتقال توزیع و فوق توزیع مربوط به عراق با عدد ۱۱.۱ درصد است. بعد از عراق، هند با عدد ۱۱.۱ درصد، پاکستان ۱۷.۴ درصد، برزیل ۱۵.۸ درصد، ترکیه ۱۴.۸ درصد، مکزیک ۱۳.۶ درصد، خاورمیانه و شمال آفریقا ۱۳.۶ درصد، بعد از ایران، بیشترین میزان تلفات برق را دارند و از کشورهایی که میزان تلفات آنها کمتر از ایران است، می‌توان به پرتغال با ۱۰ درصد، اسپانیا ۹.۶ درصد، کانادا ۸.۹ درصد، آفریقای جنوبی ۸.۴ درصد، انگلستان ۸.۳ درصد اشاره کرد. این میزان تلفات شبکه برق ۸.۳ درصد

کمتر از ۱۰ درصد یعنی (۸.۵ درصد) کاهش یابد. (هرچند در استاندارد وزارت نیرو در شرایط ایده‌آل کشور از نظر اقتصادی-سیاسی، ۶ درصد در تابستان و ۴.۵ درصد در زمستان اعلام شده است). در ۱۰ سال اخیر میزان تلفات فنی انتقال، فوق توزیع و توزیع شبکه برق کشور ۵ درصد کاهش یافته که این تلفات به پراکندگی مراکز مصرف و سطوح ولتاژ، موقعیت نیروگاهها در شبکه سراسری برق و کیفیت تجهیزات شبکه وابسته است.

وضعیت تلفات در شبکه‌های برق دنیا میزان تلفات در کشورهای پیشرفته دنیا معمولاً بین ۵ تا ۱۰ درصد است. تلفات شبکه برق ایران در سالهای اخیر از تلفات شبکه برق مکزیک، ترکیه و برزیل کمتر بوده است؛ این تلفات ناشی از مقاومت ذاتی سیم‌ها و تجهیزات شبکه در مقابل عبور جریان الکتریکی بوده و میزان آن تابعی از وسعت شبکه، فاصله مراکز مصرف برق از نیروگاهها و نوع و میزان برق مصرفی مشترکان است؛ بنابراین رقم تلفات در کشورهای مختلف ناشی از موارد فوق‌الذکر، متفاوت است. اما یکی از عوامل موثر بر افزایش

وضعیت کنونی تلفات شبکه برق ایران در حال حاضر تلفات در بخش انتقال کشور حدود ۲.۵ درصد و تلفات بخش توزیع به حدود ۹.۲ درصد رسیده است. لازم به ذکر است با تلاشهای همه جانبه و شبانه‌روزی در صنعت برق این اعداد در حدود ۱۰ سال قبل در انتقال ۶ درصد و در توزیع در بعضی مناطق بیش از ۲۰ درصد (متوسط ۱۶ درصد) بود و با هدف‌گذاری و برنامه‌ریزی انجام شده، مقرر شده تا پایان برنامه هفتم، تلفات شبکه برق کشور به

## برق‌دار شدن مجدد بانک خازنی پست خضرآباد پس از رفع نشتی روغن

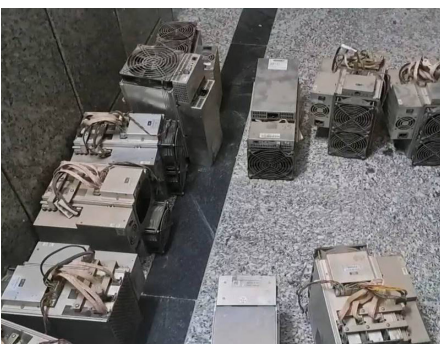


تجهیزات، بانک خازنی مذکور مجدداً به شبکه متصل و برق‌دار شد. گفتنی است: هدف از اجرای این عملیات تضمین پایداری شبکه برق بوده است.

بانک خازنی پست خضرآباد پس از بررسی بهره‌برداران و رفع نشتی روغن مجدداً برق‌دار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای یزد، رضا ساده مدیر امور انتقال مرکز و جنوب برق منطقه‌ای یزد گفت: پس از بررسیهای دقیق بهره‌برداران پست خضرآباد و مشاهده نشتی روغن از یونیت بانک خازنی آن، اقدامات فوری برای رفع این مشکل آغاز شد و گروه تعمیرات برق منطقه‌ای یزد بلافاصله به محل اعزام و با انجام تست‌های لازم بر روی تجهیزات به سلامت کلی سیستم و عملکرد صحیح تجهیزات رسیدند. وی افزود: در ادامه، گروه فنی اقدامات لازم را برای رفع نشتی روغن از پوشینگ خازن در حد امکان انجام داده و پس از کنترل شرایط و اطمینان از ایمنی

## گذر از اوج بار ۱۴۰۴

### کشف و جمع‌آوری ۳۷۳ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان اصفهان



اسماعیل پیش‌یار همچنین به خطرات استفاده غیرمجاز از ماینرها اشاره کرد و گفت: مصرف زیاد برق این دستگاهها، موجب ایجاد ناپایداری در شبکه‌های توزیع برق، افت ولتاژ و در نهایت، خسارت به وسایل برقی مشترکان می‌شود. وی همچنین بر غیرقانونی بودن استفاده از این دستگاهها بدون اخذ مجوزهای لازم تأکید کرد و از برخورد قانونی با متخلفان خبر داد.

شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان در یک اقدام هماهنگ برای مقابله با مراکز استخراج غیرمجاز رمزارز، در ۷ ماه نخست امسال موفق به شناسایی ۴۱ مزرعه استخراج رمزارز و کشف و جمع‌آوری ۳۷۳ دستگاه ماینر غیرمجاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، مدیر دفتر حراست شرکت ضمن اعلام این خبر افزود: با کشف این تعداد ماینر غیرمجاز، مجموع دستگاههای کشف شده در استان اصفهان به ۱۷۱۵۵ دستگاه از ۹۵۵ محل رسید که از این تعداد، تاکنون ۷ هزار و ۸۷۸ دستگاه امحا شده است.



## ۳۷۰ مگاوات ظرفیت نصب شده نیروگاههای بادی ایران



مترمکعب سوخت فسیلی در سال خواهد شد.

### ۴- نیروگاه بادی میل نادر زابل

بر اساس اطلس باد کشور، یکی از بادخیزترین مناطق دنیا در مرز ایران و افغانستان واقع شده و میل نادر در همین منطقه قرار گرفته است؛ ناحیه‌ای گسترده که تحت تاثیر باد هرات بر اثر پدیده‌ای جوی به نام مونسون از شبه قاره هند رشد کرده، بادهای ۱۲۰ روزه سیستان را در تابستان پدید آورده و این منطقه را به یکی از بهترین مکان‌های دنیا برای تولید برق بادی تبدیل کرده است. یکی از بزرگترین تونل‌های بادی جهان در مرز مشترک ایران و افغانستان و یکی از پرتانس‌ترین و قوی‌ترین مناطق بادخیز در جهان در مرز ایران و افغانستان به ظرفیت ۳۰ هزار مگاوات شناسایی شده که حدود ۲۵ هزار مگاوات از ظرفیت این منطقه بادخیز بزرگ در خاک افغانستان و نزدیک به ۵۰۰۰ مگاوات از آن در خاک ایران قرار دارد. ساخت نیروگاه بادی میل نادر به مساحت تقریبی ۱۰۰۰ هکتار در شمال غرب زابل به ظرفیت ۵۰ مگاوات شامل ۲۰ واحد توربین بادی ۲.۵ مگاواتی با تکنولوژی روز توربین‌های بادی جهانی و قابل کارکرد در شرایط گرد و غبار و دمای بالا، در سال ۱۳۹۹ آغاز و در خرداد ۱۴۰۳ به بهره‌برداری رسمی رسید. این نیروگاه سالانه ۲۱۰ هزار مگاوات ساعت برق تولید می‌کند که معادل ۷۰ درصد مصرف برق سه کارخانه سیمان سیستان، خاش و تیس در استان سیستان و بلوچستان است. منطقه میل نادر از زمین‌های همواری برخوردار است و بررسی‌ها نشان می‌دهد منحنی باد در حال وزش در میل نادر در زمان اوج بار مصرف برق کشور یعنی اواسط خرداد تا اواخر شهریور به بالاترین حد ممکن می‌رسد که می‌تواند پاسخگوی بخشی از نیاز برق منطقه در فصل گرم سال باشد. نیروگاه میل نادر زابل سالانه از انتشار حدود ۱۴۰ تن دی‌اکسیدکربن در سال جلوگیری می‌کند. هم اینک ظرفیت تجدیدپذیر در حال بهره‌برداری سیستان و بلوچستان معادل ۶۰ مگاوات است که ۵۰ مگاوات آن متعلق به نیروگاه بادی میل نادر زابل است که در دولت سیزدهم احداث و به بهره‌برداری رسیده است.

### ۵- مزرعه بادی منجیل

نخستین نیروگاه بادی ایران و خاورمیانه در سال ۱۳۷۳ با نصب نخستین توربین ۳۰۰ کیلوواتی دانمارکی در شهر منجیل آغاز به کار کرد. به تدریج با نصب توربین‌های بیشتر در همان سایت و سایت‌های مجاور، این مزرعه بادی توسعه یافت. کارفرمای پروژه سازمان انرژی اتمی بود و همزمان نیز قراردادی با شرکت

در حال حاضر ظرفیت نصب شده نیروگاههای بادی کشور به ۳۷۰ مگاوات رسیده است و در ۸ ماه نخست امسال (تا اواسط آبان) انرژی تولیدی این نیروگاهها بیش از ۸۰۰ میلیون کیلوواتساعت بوده است. با توجه به اطلس باد و شرایط اقلیمی کشور ایران، بیشترین مقدار تولید این نیروگاهها در ایام اوج بار تابستان یعنی ماههای تیر و مرداد اتفاق می‌افتد. به گزارش پیک برق، سه دهه از بهره‌برداری نخستین نیروگاه بادی ایران و خاورمیانه در شهر منجیل استان گیلان می‌گذرد. راه‌اندازی اولین مزرعه بادی ایران با توربین‌هایی ممکن شد که از کشور دانمارک وارد شدند. اما محققان و صنعتگران کشورمان در طول سالها برای بومی‌سازی تکنولوژی مورد نیاز راه‌اندازی نیروگاههای بادی تلاش کردند، تا اینکه در دهه ۹۰ به موفقیت در زمینه بومی‌سازی بیش از ۷۰ درصد قطعات توربین بادی نصب‌شده در مزرعه بادی کهک دست یافتند. افزایش مصرف سوخت برای تولید برق و ناترازی انرژی در کشور، ضرورت حرکت به سمت توسعه تولید انرژیهای تجدیدپذیر برای تنوع‌بخشی به سبد تولید برق را دوچندان می‌کند. بر اساس برنامه هفتم پیشرفت، دولت متعهد به ساخت ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در سالهای اجرای این

## افزایش مصرف سوخت برای تولید برق و ناترازی انرژی در کشور، ضرورت حرکت به سمت توسعه تولید انرژیهای تجدیدپذیر برای تنوع‌بخشی به سبد تولید برق را دوچندان می‌کند

برنامه است اما وزارت نیرو قصد دارد برنامه‌ریزی برای ساخت ۳۰ هزار مگاوات نیروگاههای تجدیدپذیر تا پایان برنامه هفتم پیشرفت را در دستور کار قرار دهد. هر چند اغلب استانهای ایران دارای سهمی در تولید برق از انرژیهای تجدیدپذیر هستند اما در این گزارش با معروفترین و بزرگترین نیروگاههای بادی ایران آشنا می‌شویم:

۱- **نیروگاه بادی سیاهپوش قزوین بزرگترین نیروگاه بادی ایران آشنا می‌شویم:** نیروگاه بادی سیاهپوش در بزرگراه قزوین-رشت، جاده لوشان به طارم، سه کیلومتر بعد از روستای سیاهپوش، جنب شهرک صنعتی طارم قرار گرفته است. این نیروگاه در شهریور ۹۷ به عنوان بزرگترین نیروگاه بادی کشور به ظرفیت ۶۱.۲ مگاوات در منطقه سیاهپوش قزوین افتتاح شد. نیروگاه سیاهپوش در تنگه (V) شکل بین دشت قزوین و رشته‌کوههای البرز قرار گرفته و به دلیل اختلاف دمای این دو منطقه، از نیروی باد مناسب

صبا نیرو برای انتقال تکنولوژی (بالاترین ظرفیت نصب شده آن ۶۶۰ کیلووات) منعقد شد. توربین‌های این مزرعه بادی کوچک هستند و طول و قطر پره‌های آن‌ها به ترتیب در حدود ۱۷ و ۳۴ متر است. در این مزرعه حدود ۱۲۰ توربین متنوع در حال کار کردن است و مجموعاً ظرفیت نصب شده آن به ۴۴ مگاوات است.

### ۶- مزرعه بادی بینالود نیشابور

در سطح نیروگاههای شناخته‌شده در سطح جهان، نیروگاه بینالود یکی از چند نیروگاه متمایز دنیا است. وجه تمایز این است که در این مزرعه بادی، در تابستان بیشتر باد می‌آید و در نتیجه، تولید برق این نیروگاه در تابستان که اوج مصرف برق است، در پیک تولید قرار دارد. مقدمات راه‌اندازی نیروگاه بادی بینالود از سال ۱۳۷۴ شروع شد. مزرعه بادی بینالود نیشابور توسط سازمان انرژیهای نو ایران ساخته شده است. این طرح در سال ۱۳۸۱ آغاز و در سال ۱۳۸۶ در مساحت حدود ۷۰۰ هکتار به تعداد ۴۳ توربین رسید. ظرفیت هر کدام از توربین‌ها مشابه نیروگاه منجیل، ۶۶۰ کیلووات و برق تولیدی آن ۲۸ مگاوات است. مزرعه نیروگاه بادی بینالود در سایت کنوانسیون تغییرات اقلیمی (UNFCCC) سازمان ملل به ثبت رسیده است.

### ۷- نیروگاههای بادی خواف

چند نیروگاه بادی در منطقه بادخیز خواف استان خراسان رضوی با مجموع ظرفیت حدود ۱۵

## بر اساس اطلس باد کشور، یکی از بادخیزترین مناطق دنیا در مرز ایران و افغانستان واقع شده و نیروگاه بادی میل نادر زابل در همین منطقه قرار گرفته است

مگاوات با هدف صرفه‌جویی در مصرف سوخت و صرفه‌جویی در مصرف آب و همچنین برای عدم انتشار گاز دی‌اکسیدکربن اجرا شده است.

۸- **نیروگاه بادی درح سربیشه خراسان جنوبی** نخستین نیروگاه بادی ۱۰ مگاواتی استان خراسان جنوبی شامل ۴ توربین ۲.۵ مگاواتی در مساحت ۵۲۰ هکتار با مجموع سرمایه‌گذاری به ارزش ۳۷۵۰ میلیارد ریال در بخش نیروگاهی توسط بخش خصوصی در منطقه درح شهرستان سربیشه خراسان جنوبی ۱۶ مرداد ۱۴۰۳ به بهره‌برداری رسیده و تولید سالانه این نیروگاه بالغ بر ۲۵ میلیون کیلوواتساعت است که در فصل پیک مصرف برق، کمک بسیاری به تقویت شبکه برق استان خراسان جنوبی می‌کند. با بهره‌برداری از این نیروگاه، سالانه از مصرف بالغ بر ۷.۳۶ میلیون مترمکعب معادل گاز طبیعی و انتشار ۱۷۸۴۸ تن آلاینده‌های زیست‌محیطی جلوگیری شده و باعث صرفه‌جویی ۵۷۰۲.۴ مترمکعب آب در فرآیند تولید برق می‌شود.



## با حضور مدیرعامل توانیر برگزار شد

## نشست بررسی فوری مشکلات شبکه برق غرب استان تهران

قاسم شهبایی مدیرعامل شرکت توزیع برق استان تهران در این مراسم گفت: ساختمان استیجاری منطقه برق لوسان و ساختمان عملیات و اتفاقات مناسب همکاران و مشترکان منطقه برق لوسان نبود و از این رو مقرر شد به رغم شرایط سخت مالی و اقتصادی فاز اول این ساختمان در سال جاری ساخته شود. وی زیربنای این ساختمان را حدود ۴۸۵ مترمربع عنوان کرد و گفت: قرار است این ساختمان در مدت ۴ ماه و پس از آن ساختمان اداری نیز در صورت تامین اعتبار در مدت دو سال احداث شود. شهبایی تاکید کرد: با توجه به اینکه این ساختمان مربوط به برق است انتظار می رود به گونه ای ساخته

برای رفع مشکلات شبکه برق غرب استان هم در بخش خانگی و هم در شهرکهای صنعتی باشد در ادامه، فرماندار و شهردار شهریار و مدیرعامل برق منطقه ای تهران نیز به مسائل مربوط در حوزه کاری خود برای احداث پست اشاره و از آمادگی مجموعه های تحت مدیریت خود برای رفع مشکلات شبکه برق غرب استان تهران خبر دادند.

**آغاز عملیات اجرایی ساختمان بهره برداری منطقه برق لوسان**

عملیات اجرایی ساختمان بهره برداری منطقه برق لوسان طی

امیدواریم مسوولان نظارتی و مدیران شهرستان نسبت به این موضوع حساسیت بیشتری داشته باشند تا با همکاری مردم شاهد ریشه کن شدن این معضل اساسی صنعت برق باشیم. مهندس شهبایی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران نیز در این جلسه گزارشی از وضعیت شبکه برق در غرب استان و شرایط پرباری پستها اشاره کرد و شهرستانهای غرب استان تهران را از مناطق اولویت دار برای فصل اوج بار سال آینده دانست. وی گفت: شهرستان شهریار به لحاظ نزدیکی به تهران از شهرستانهای پرجمعیت کشور است و با توجه به رشد روزافزون جمعیت، شبکه های فوق توزیع جوابگوی این رشد فزاینده نیست و لازم است توجه ویژه ای برای احداث پستهای ۶۳ کیلوولت انجام شود تا برای دوره اوج بار تابستان سال آینده خدمت رسانی به شهروندان با اختلال مواجه نشود. حق وردی نماینده مردم شهریار و ملارد در مجلس شورای اسلامی نیز در این نشست با تاکید بر رفع مشکلات بخش صنایع و شهرکهای صنعتی اظهار امیدواری کرد خروجی این نشست اقدامات فوری و اضطراری

تشکیل این نشست را بررسی فوری مشکلات شبکه برق غرب استان تهران عنوان کرد و گفت: این منطقه از استان تهران دارای تراکم جمعیتی بالایی است و لازم است مدیران برق منطقه ای تهران و شرکت توزیع برق استان تهران

مشکلات شبکه برق غرب استان تهران طی نشست با حضور مدیرعامل شرکت توانیر در تهران مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان تهران، در این نشست که فرماندار شهریار،



با همکاری شهرداریها و فرمانداریهای مرتبط در اسرع وقت و تا قبل از رسیدن به فصل اوج بار سال آینده نسبت به احداث پستهای فوق توزیع در وحیدیه و شهرکهای صنعتی اقدام فوری کنند و توانیر هم به صورت ویژه در این زمینه همکاری لازم را خواهد داشت. وی ادامه داد: یکی از مشکلات عمده در شبکه برق استان تهران، موضوع انشعابهای غیرمجاز است که هم به لحاظ مصرف زیاد و هم به لحاظ ایمنی صدمات زیادی به شبکه برق و شهروندان وارد می کند که

نماینده مردم شهریار و ملارد در مجلس شورای اسلامی، معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی توانیر و مدیران عامل شرکت های برق منطقه ای تهران و توزیع برق استان تهران نیز حضور داشتند. مدیرعامل توانیر شرایط کنونی صنعت برق را حساس توصیف کرد و لزوم تلاش جدی شرکت های توزیع و برق های منطقه ای در اجرای دقیق برنامه های مدیریت بار به ویژه مشترکان پر مصرف برای عبور از این شرایط ویژه تاکید کرد. مصطفی رجبی مشهدی هدف از



شود که اصول مدیریت مصرف برق در آن رعایت شود تا الگویی برای سایر سازمانها و ارگانهای دولتی باشد.

مراسمی از سوی شرکت توزیع نیروی برق استان تهران آغاز شد. به گزارش همین روابط عمومی،

## افتتاح اتاق مادر و کودک در شرکت توانیر



به منظور افزایش رفاه و کارایی کارکنان و ایجاد محیطی امن برای نگهداری از فرزندان دبستانی همکاران، اتاق مادر و کودک با حضور مدیرعامل شرکت توانیر در ساختمان شهید قاسمی افتتاح شد. به گزارش پیک برق، در این مراسم مصطفی رجبی مشهدی گفت: اقدام در جهت تکلیف مقرر در ماده ۲۲ قانون حمایت از خانواده و جوانی جمعیت مبنی بر ایجاد فضای مناسب جهت رفع نیازهای نوزادان، کودکان و مادران باردار جهت استراحت، شیردهی و نگهداری کودکان انجام شده است، مدیرعامل توانیر خاطرنشان ساخت: هدف از ایجاد چنین فضایی، فراهم آوردن محیطی امن برای فرزندان همکاران و افزایش روحیه کاری و بدون دغدغه برای مادران است. گفتنی است فرزندان دبستانی همکاران بعد از اتمام ساعت مدرسه تا پایان ساعت اداری می توانند از امکانات اتاق مادر و کودک استفاده کنند.

## استاندار جدید خراسان شمالی اعلام کرد:

## خراسان شمالی مستعد جذب سرمایه گذاری در حوزه انرژیهای تجدیدپذیر



غیرمجاز، تعداد مزارع غیرقانونی کشف شده به حدود ۱۹۰ مزرعه و تعداد ماینرهای غیرمجاز به ۱۴۰۰ دستگاه رسید که مجموعاً معادل برق مصرفی حدود ۱۵ هزار خانوار می شود. فرمانده پلیس امنیت اقتصادی خراسان شمالی نیز در این دیدار از تشدید برخورد با تولیدکنندگان غیرمجاز مراکز استخراج رمزارز خبر داد و با اشاره به اقدامات زیرساختی شرکت توزیع برق استان که موجب تامین برق پایدار و مستمر برای مشترکان استان شده است، خاطرنشان ساخت: متأسفانه برخی از سودجویان با نصب دستگاههای غیرمجاز رمزارز خسارات فراوانی به شبکه برق شهروندان وارد کرده اند که شکایتهای زیادی از این افراد به پلیس شده است. تقی توئی در پایان گفت: در همین خصوص بیش از ۲۵ تن از افراد در قالب جرایم اقتصادی دستگیر و پس از تفهیم اتهام به مراکز قضایی به منظور رسیدگی به پرونده آنها تحویل شده است.

شمالی نیز در این دیدار با اشاره به افق ۱۴۱۰ این شرکت در توسعه صنعت برق در استان تصریح کرد: خوشبختانه اقدامات زیرساختی مهمی در ۳ سال گذشته در استان صورت گرفته است که جذب بیش از ۵ هزار میلیارد ریال اعتبار برای توسعه ظرفیتهای استانی گواه بر این موضوع است. حسن چاهی افزود: همچنین در جهت توسعه استان و رشد تولید، بیش از ۳ هزار واحد مسکونی نهضت ملی مسکن با اعتبار ۹۸۲ میلیارد ریال در ۲ سال گذشته تامین برق شد و ۳۳۰۰ واحد نیز تا پایان امسال با اعتباری بالغ بر ۲۹۰ میلیارد ریال برق رسانی خواهد شد. وی در پایان تاکید کرد: خراسان شمالی زمینه بسیار زیادی برای سرمایه گذاری در صنعت برق و به ویژه انرژیهای تجدیدپذیر با قابلیت برگشت سرمایه بالا را دارد و این شرکت برای توسعه استان از همه سرمایه گذاران با آغوش باز استقبال می کند.

**کشف ۲۲ مزرعه استخراج رمزارز غیرمجاز و ۱۱۷ دستگاه ماینر در خراسان شمالی**

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان شمالی در دیدار با رییس پلیس امنیت اقتصادی استان گفت: در ۶ ماه نخست امسال ۲۲ مزرعه استخراج رمزارز غیرمجاز کشف و ۱۱۷ دستگاه ماینر ضبط و برای امحاء تحویل مسوولان قضایی شده است. به گزارش همین روابط عمومی، حسن چاهی در این دیدار ضمن قدردانی از عملکرد پلیس امنیت اقتصادی استان افزود: با کشف این تعداد مزرعه

استاندار خراسان شمالی در دیدار با مدیرعامل و معاونان شرکت توزیع نیروی برق، خراسان شمالی را بهترین استان کشور در جذب سرمایه گذاری در حوزه انرژیهای تجدیدپذیر عنوان کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان شمالی، بهمن نوری با بیان اینکه صنعت برق زیربنایی ترین صنعت کشور است، خاطر نشان کرد: امروزه موضوع انرژی در همه دنیا بسیار حائز اهمیت است و مدیریت بهینه مصرف باید در سرلوحه همه مردم قرار گیرد. وی با بیان اینکه سرمایه گذاری در انرژیهای تجدیدپذیر در استان کمک قابل توجهی به تولید و رفع ناترازی برق در کشور می کند تاکید کرد: با توجه به موقعیت جغرافیایی، خراسان شمالی یکی از استانهای بسیار مستعد برای سرمایه گذاری در حوزه انرژی خورشیدی است که این امر می تواند توسعه استان را چند گام به جلو بیاورد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان

