

با حضور وزیر نیرو آغاز شد

بهره‌برداری از ۲۶ طرح زیربنایی برق در استان مازندران با سرمایه‌گذاری ۶ هزار میلیارد تومانی



مدیرعامل شرکت توانیر گفت: ۲۶ طرح زیرساختی برق در استان مازندران با سرمایه‌گذاری بالغ بر ۶ هزار میلیارد تومان با حضور وزیر نیرو به بهره‌برداری رسید. به گزارش پیک برق، این طرح‌ها با هدف افزایش قابلیت اطمینان، ارتقای ظرفیت انتقال برق، کاهش افت ولتاژ و پاسخگویی به نیاز روزافزون مشترکین در بخش‌های خانگی، صنعتی و عمومی اجرا شده‌اند. توسعه ۲۸۱ کیلومتر مدار انتقال و

فوق توزیع

مدیرعامل شرکت توانیر با بیان این که در قالب این طرح‌ها، ۲۸۱ کیلومتر

مدیرعامل توانیر:

پایداری برق در شرایط جنگی، افتخار صنعت برق است



مدیرعامل شرکت توانیر با بیان این که باید با صدای بلند از فداکاری کارکنان صنعت برق بگوییم، به فداکاریهای کارکنان صنعت برق در بحران‌های اخیر اشاره و بر لزوم روایت این مجاهدت‌ها تاکید کرد و گفت: «نیروهای ما در دل

بحران، از قطع برق بیمارستان‌ها و قطع خطوط و... بی‌وقفه پای کار بودند. باید روایت کنیم که چه کسانی این پایداری را حفظ کردند. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در نشست تخصصی

تصمیم‌گیری درباره روش اجرایی آیین‌نامه نیازسنجی نیروی انسانی شرکتهای غیردولتی همچنین از حمایت مقام عالی وزارت، معاونین محترم وزیر در جهت حمایت از پرسنل خدم و مظلوم صنعت برق تشکر کرد و خواستار حمایت بیشتر از نیروهای عملیاتی

شد. در این نشست که با حضور معاون سرمایه انسانی و تحقیقات و فناوری اطلاعات وزیر نیرو، معاون منابع انسانی، تحقیقات و فناوری اطلاعات توانیر، مدیرکل دفتر سرمایه انسانی وزارت نیرو و معاونان منابع

معاون هماهنگی توزیع توانیر تاکید کرد:

لزوم همراهی همه مشترکان صنعتی، کشاورزی، خانگی و اصناف برای مدیریت مصرف برق



تاکنون، تاکید کرد که با توجه به فاصله موجود بین ظرفیت تولید و مصرف برق کشور، افزایش شدید مصرف در هفته‌های آینده می‌تواند مشکلاتی مانند بارگذاری بیش از حد روی تجهیزات و شبکه‌های توزیع و احتمال بروز خرابی‌ها را به دنبال داشته باشد. وی با یادآوری ساعات اوج مصرف، گفت: ساعات اوج مصرف از

۱۲ صبح تا ۱۷ و همچنین از ۲۰ تا ۲۳ است، لذا از مشترکان تقاضا داریم که از به کار بردن وسایل پرمصرف در این بازه‌ها خودداری کرده و مصرف غیرضروری را کاهش دهند. وی افزود: تنظیم دمای کولرهای گازی روی ۲۵ درجه سانتی‌گراد و کولرهای آبی روی دور کند، خاموش کردن روشنایی‌های غیرضروری از جمله نماهای ساختمان‌ها و محلهایی که در آن لحظه استفاده نمی‌شوند، از جمله راهکارهای ساده اما مؤثر در مدیریت مصرف است. معاون هماهنگی توزیع توانیر تصریح کرد: مدیریت بهینه مصرف در ادارات و سازمان‌ها، به‌ویژه حذف

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با اشاره به آغاز یکی از گرم‌ترین هفته‌های تابستان و افزایش بی‌سابقه دمای هوا در روزهای پیش رو، از همه مشترکان خانگی، صنعتی، کشاورزی، اصناف و به‌ویژه ادارات و دستگاههای اجرایی خواست تا با رعایت اصول مدیریت مصرف برق، فشار مضاعف بر شبکه‌های توزیع را کاهش دهند و از بروز مشکلات در تأمین برق جلوگیری کنند. به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی ضمن قدردانی از همکاری مشترکان در گذر از اوج بار تابستانی

برنامه‌های توانیر برای پرداخت مطالبات پیمانکاران صنعت برق تا پایان سال ۱۴۰۴



در نشست پیگیری مطالبات شرکت‌های عضو سندیکای صنعت برق ایران که با حضور مدیرعامل شرکت توانیر، مدیرکل دفتر وزارت نیرو و دبیر سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد، مصطفی رجبی‌مشهدی از برنامه‌های توانیر برای پرداخت مطالبات پیمانکاران صنعت برق تا پایان امسال خبر داد.

به گزارش پیک برق، در این نشست، مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به کاهش درآمدهای توانیر طی سه ماه نخست امسال، ابزار امیدواری کرد که با کمک‌های نقدی و اعتباری دولت، افزایش درآمدهای برق ناشی از تحقق ماده ۳ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق و همچنین تزریق ۶۰ هزار میلیارد تومان اوراق، آینده بهتری در راه خواهد بود. وی همچنین قول داد که تا پایان سال

۱۴۰۴ تمامی مطالبات باقیمانده اعضای سندیکای صنعت برق (شرکت‌های کوچک و متوسط) مربوط به سال ۱۴۰۳ و سال‌های ماقبل را تسویه حساب کنند. در ادامه، مهدی مسائلی دبیر سندیکا ضمن اعلام مجدد کوچک شدن کیک اقتصادی صنعت برق، بر لزوم حفظ اکوسیستم زنجیره تأمین صنعت برق تاکید کرد و اذعان داشت: تا زمانی که ۳ عنصر کلیدی زمان، مقدار و چگونگی پرداخت مطالبات بخش خصوصی دارای نظم و نظام مشخصی نشود، ادامه مسیر برای بخش خصوصی کوچک و متوسط، سخت، دشوار و تا حدی غیرممکن خواهد شد. شرایط به گونه‌ای شده که از مرحله پایداری به تاب‌آوری

رسیده‌ایم. وی همچنین بر لزوم تعیین تکلیف نظام‌مند مطالبات شرکت‌های بزرگ نظیر گروه مپنا و ایران ترانسفو تاکید کرد. پذیرش دو اصل هزینه‌بر بودن شرکت‌داری و گران بودن تأمین سرمایه در گردش، از دیگر مطالب مطرح‌شده توسط دبیرکل سندیکا در این جلسه بود. همچنین در ادامه نمایندگان کمیته‌های تخصصی سندیکا شامل سازندگان، پیمانکاران و مشاوران به بیان مسائل خود از جمله اینکه شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع از پذیرش فاکتورها در سامانه مودیان با تیک «نسیه» خودداری می‌کنند، پرداختند که در این زمینه مقرر شد جلسه مشترکی بین توانیر و سندیکا با سازمان امور مالیاتی کل کشور برگزار شود. در بخش دیگری از این جلسه، نمایندگان معاونت هماهنگی توزیع و معاونت برنامه‌ریزی شرکت توانیر در خصوص موارد مبتلا سخن گفتند و در پایان ماشاله تابع جماعت مدیرکل دفتر وزارتنی ضمن تاکید بر حفظ فعالان بخش خصوصی از شرکت توانیر خواست تا مطالبات بخش خصوصی را تادیه کند. وی تاکید کرد که در جلسات توانیر با شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای، دبیرکل سندیکا هم حضور پیدا کند تا بتواند موضوعات و مشکلات اعضا را از نزدیک به مسوولان اجرایی شرکت‌ها منتقل کند.

بهره‌برداری از ۲۶ طرح زیربنایی برق در استان مازندران با سرمایه‌گذاری ۶ هزار میلیارد تومانی



نیروگاه با مشارکت بخش خصوصی و به ارزش ۴۰۰ میلیارد تومان، به تنوع‌بخشی منابع تولید برق در استان کمک می‌کند. احداث نیروگاه مقیاس کوچک ۱ مگاواتی شهرک صنعتی رستمکلا قائمشهر؛ این نیروگاه نیز با سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و به ارزش ۴۰ میلیارد تومان، در جهت افزایش ظرفیت تولید پراکنده گام برداشته است.

– سایر طرحها: احداث خازن فشارمتوسط؛ به میزان ۱۳۰ مگاوار و با ارزش ۲۰۰ میلیارد تومان، برای بهبود ضریب توان و کیفیت توان شبکه در پست‌های فوق توزیع اجرا شده است. نصب فیبرهای فشارمتوسط؛ در پست‌های مختلف استان مانند چمستان، قائمشهر ۲، رویان، شهرک صنعتی آمل، آمل ۴، نوشهر، زیم‌آور و ... با ارزشی بالغ بر ۶۰ میلیارد تومان، ظرفیت شبکه توزیع را افزایش داده است. این دستاوردهای ارزشمند، نشان‌دهنده تعهد دولت و وزارت نیرو به توسعه پایدار و تامین انرژی مطمئن برای استان مازندران است و زمینه را برای رشد و شکوفایی اقتصادی و اجتماعی این خطه از کشور فراهم خواهد ساخت. مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، ضمن تشکر از حمایت‌های وزیر نیرو، بر اهمیت برنامه‌ریزی مدون، استفاده از هوش مصنوعی و داشبوردهای مدیریتی در ارتقاء صنعت برق تأکید کرد و اظهار داشت: این طرح‌ها با هدف ایجاد تحول در صنعت برق استان و حرکت به سمت شبکه‌های هوشمند اجرا شده‌اند. موسوی تاکامی تأکید کرد: با بهره‌گیری از فناوری‌های نوین و هوش مصنوعی، تلاش می‌کنیم تا صنعت برق مازندران را به یک الگوی موفق در سطح کشور تبدیل کنیم. با افتتاح این طرح‌ها، استان مازندران گام بلندی در جهت تحقق اهداف توسعه پایدار و تبدیل شدن به یک قطب انرژی در منطقه برداشته است.



نوشهر، محمودآباد، دابودشت، کمپکت ساری، دریاسر، شیرو، بشل، بابلکنار، تنکابن ۲، گلوگاه و ... همراه با متناسب‌سازی و افزایش فیبرها، با ارزشی بالغ بر ۷۰۰ میلیارد تومان اجرا شده است. توسعه پست ۶۳/۲۰ کیلوولت نکا ۱؛ ظرفیت این پست از ۶۰ به ۹۰ مگاوات آمپر افزایش یافته و یک بی ۶۳ کیلوولت و فیبرهای خروجی فشار متوسط به آن افزوده شده است. ارزش این طرح ۱۰۰ میلیارد تومان است.



طرح‌های نوآورانه و هوشمندسازی: احداث نخستین مرکز دیسپاچینگ مدرن، هوشمند و دانش‌بنیان بومی فوق توزیع مازندران و گلستان؛ این طرح با ارزش ۳۰ میلیارد تومان، ضمن صرفه‌جویی ۴۵ میلیون یورو، گامی مهم در جهت بومی‌سازی دانش فنی و ارتقای هوشمندسازی شبکه برداشته است. احداث اولین مرکز دیسپاچینگ مدرن، هوشمند و دانش‌بنیان بومی NAOC شمال کشور؛ این مرکز با سیستم EMS و به ارزش ۱۵۰ میلیارد تومان، کنترل و نظارت جامع‌تری بر شبکه‌های شمال کشور را فراهم می‌سازد. راه‌اندازی مرکز نوآوری، هوشمندسازی، کنترل و پایش پهنای شبکه انتقال و فوق توزیع شهید چمران؛ این مرکز، رویکردی نوین در پایش و مدیریت دارایی‌های شبکه از طریق فناوری پهنپایدی را به کار گرفته است.

– احداث نیروگاه‌های تولید پراکنده: احداث نیروگاه مقیاس کوچک ۱۰ مگاواتی کتاب بابل؛ این

طول ۱۶۸ کیلو متر مدار و سرمایه‌گذاری ۱۲۰۰ میلیارد تومان، این خط نقش حیاتی در تقویت شبکه انتقال در غرب استان ایفا می‌کند. احداث خط ۶۳ کیلوولت ۴ ساری-قائم‌شهر؛ به طول ۳۰ کیلو متر مدار و با ارزش ۸۵ میلیارد تومان، اتصال مطمئن‌تری بین این دو شهرستان کلیدی را فراهم می‌آورد. توسعه خطوط ۶۳ کیلوولت؛ افزایش ظرفیت (دو برابر انتقال توان) خطوط ۶۳ کیلوولت مسیرهای دریاسر-فریدونکنار-دابو (۶۰ کیلو متر مدار) و ساری-ساری ۱-قرق-کمپکت ساری-ساری ۲ (۲۳ کیلو متر مدار) به ترتیب با ارزش ۶۰ میلیارد تومان و ۲۵ میلیارد تومان، گامی مهم در افزایش توان انتقالی شبکه محسوب می‌شود.



– توسعه و احداث پست‌های برق: توسعه پست ۴۰۰/۲۳۰/۶۳ کیلوولت مرکز مازندران؛ ظرفیت این پست از ۹۳۰ به ۱۵۴۵ مگاوات آمپر افزایش یافته و ۱۰ فیدر ۶۳ کیلوولت و ۱ قطر ۲۳۰ کیلوولت به آن افزوده شده است. این طرح با ارزش ۱۲۰۰ میلیارد تومان، مرکز ثقل شبکه برق منطقه مرکزی استان را تقویت می‌نماید. افزایش ظرفیت پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت؛ ظرفیت این پست از ۲۵۰ به ۳۷۵ مگاوات آمپر افزایش یافته و کات‌آف‌های ۲۳۰ کیلوولت به آن اضافه شده است. ارزش این طرح ۱۵۰ میلیارد تومان است. احداث پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت بهشهر؛ این پست جدید با ظرفیت ۳۲۰ مگاوات آمپر و ارزش ۸۰۰ میلیارد تومان، به تقویت تامین برق در شرق استان کمک شایانی خواهد کرد. احداث پست‌های ۶۳/۲۰ کیلوولت؛ شامل احداث پست‌های فریدونکنار (۱۰۰ مگاوات آمپر، ۲۵۰ میلیارد تومان)، بانک مرکزی نوشهر (۶۰ مگاوات آمپر، ۱۸۰ میلیارد تومان)، نور ۲ (۳۰ مگاوات آمپر، ۹۰ میلیارد تومان)، وسطی کلا آمل (۳۰ مگاوات آمپر، ۱۵۰ میلیارد تومان)، شهرک صنعتی رجه بابل (۳۰ مگاوات آمپر، ۸۰ میلیارد تومان) و چپرود (۳۰ مگاوات آمپر، ۸۰ میلیارد تومان) که هر کدام به صورت ویژه به تقویت شبکه توزیع در مناطق خود می‌پردازند. افزایش ظرفیت پست‌های متعدد؛ افزایش ظرفیت مجموعاً ۵۷۰ مگاوات آمپر در پست‌های ۶۳/۲۰ کیلوولت در شهرهایی چون بهشهر ۲، ساری ۵، بابل ۲، قائمشهر، رستمکلا، بابل ۴، آمل ۳، مرزن‌آباد، چالوس، کله‌بست،

مهم‌ترین طرح‌ها، توسعه پست انتقال ۴۰۰/۲۳۰/۶۳ کیلوولت مرکز مازندران است که به‌عنوان حیاتی‌ترین پست استان، ظرفیت آن از ۹۳۰ مگاوات آمپر به ۱۵۴۵ مگاوات آمپر افزایش یافته است. این توسعه با تکمیل بی‌های ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت همراه بوده است. همچنین افزایش ظرفیت پست فوق توزیع علمده از ۲۵۰ به ۳۱۵ مگاوات آمپر و احداث پست انتقال ۲۳۰ به ۶۳ کیلوولت بهشهر با ظرفیت ۲۳۰ مگاوات آمپر از دیگر طرح‌های مهم در این مجموعه به شمار می‌روند.



ارتقای ظرفیت پست‌های موجود و پاسخگویی به مشترکان جدید
رجبی مشهدی تأکید کرد که در جهت بهبود شرایط بارگیری شبکه، ۹ پست فوق توزیع احداث یا تکمیل و بیش از ۲۰ مورد ارتقای



ادامه از صفحه اول
مدار خطوط انتقال و فوق توزیع برق در استان اجرا و به بهره‌برداری رسیده است، گفت: ۳ طرح از این مجموعه به احداث خطوط جدید انتقال و فوق توزیع اختصاص دارد که نقش مهمی در افزایش ظرفیت مانور و تامین پایدار برق در مازندران خواهد داشت.



احداث شریان حیاتی رویان-نوشهر
رجبی مشهدی همچنین عنوان کرد: از مهم‌ترین این طرح‌ها، خط انتقال چهارمداره رویان-نوشهر به طول ۱۶۸ کیلو متر مدار است که با سرمایه‌گذاری ۱۲۰۰ میلیارد تومان اجرا شده و اکنون یکی از راهبردی‌ترین مسیرهای تبادل برق بین غرب و مرکز استان به شمار می‌رود. این خط شامل دو مدار ۲۳۰ و دو مدار ۶۳ کیلوولت است و نقش مهمی در انتقال توان از نیروگاه نوشهر، کاهش افت ولتاژ در پست رویان و تامین برق پست محمودآباد ایفا می‌کند و افزوده: این خط که از طرح‌های پیچیده و معارض‌دار استان بود، با همت شرکت برق منطقه‌ای مازندران، طی دو سال اخیر در مناطق صعب‌العبور جنگلی و کوهستانی تکمیل شد و رکوردی جدید در اجرای طرح‌های سخت‌گذر کشور به جا گذاشت.



پایداری برق در شرایط جنگی، افتخار صنعت برق است

انسانی شرکت‌های مادر تخصصی و جمعی مدیران ارشد این وزارتخانه و شرکت توانیر برگزار شد، مدیرعامل توانیر با اشاره به عملکرد درخشان صنعت برق در شرایط بحرانی اخیر، پایداری شبکه در دوره‌ای ۱۲ روزه بدون خاموشی را "افتخاری بزرگ" برای خانواده صنعت برق عنوان کرد. وی با اشاره به نقش حیاتی کارکنان صنعت برق در تداوم خدمات‌رسانی حتی در شرایط جنگی گفت: همکاران ما در مناطقی که احتمال حمله وجود داشت، در خط مقدم خدمات‌رسانی بودند. مدیرعامل توانیر همچنین با انتقاد از محدودیتهای نظام خدمات کشوری در اداره شرایط خاص صنعت برق تأکید کرد: نظام پرداخت فعلی پاسخگوی حفظ نیروهای نخبه و متخصص نیست؛ با این روند، سازمان به‌تدریج از استعدادهای برجسته تهی می‌شود. وی در عین حال خواستار بازنگری جدی در وضعیت پرداختی و ساختاری اصلاحات باید با نیروهای میدانی باشد: سیم‌پانان جانبا، نیروهای عملیاتی که سالانه ده‌ها نفر از آن‌ها دچار حادثه می‌شوند، باید در رأس توجه‌ها باشند. در اجرای طرح تبدیل وضعیت، متأسفانه آن‌ها مشمول نشدند، در حالی‌که در میدان جان می‌دهند. جانباز معاون منابع انسانی وزیر نیرو نیز در این جلسه با تأیید دغدغه‌های مطرح‌شده از سوی مدیرعامل توانیر، گفت: با حجم‌های زیادی در حوزه تبدیل وضعیت نیروها مواجه‌ایم. فشار زیادی وارد می‌شود، اما نیاز سازمان ایجاب

می‌کند که بازنگری در فرآیندهای جذب و نگهداشت نیرو صورت گیرد. وی با اشاره به اهمیت تصمیم‌سازی‌های کلان برای تفویض اختیار به مدیران، افزود: هرگونه تفویضی که لازم باشد از ستاد وزارت نیرو به مدیران شرکت توانیر صورت گیرد، ما آماده‌ایم. جانباز همچنین به تلاش‌های انجام‌شده برای ایجاد ساختاری جدید در صنعت برق اشاره کرد و گفت: ساختار جدید می‌تواند بخش زیادی از مشکلات موجود را حل کند. جلسات با کمیسیون‌های مربوطه و سازمان امور اداری و استخدامی در حال انجام است. وی تأکید کرد: روایت‌گری از مجاهدت‌های نیروهای تخصصی صنعت برق، خصوصاً در شرایط بحران، امری ضروری است. باید مستندسازی شود تا صدای کارکنانی که جان خود را برای پایداری شبکه برق فدا می‌کنند، شنیده شود. معاون سرمایه انسانی، تحقیقات و فناوری اطلاعات وزیر نیرو در ادامه با اشاره به تدوین دستورالعمل اجرایی آیین‌نامه نیازسنجی منابع انسانی در شرکت‌های غیردولتی اظهار کرد: رویکرد اصلی ما در این دستورالعمل، عدالت در جذب نیرو و توجه به مأموریت‌های واقعی هر شرکت است. با اجرای این دستورالعمل، ساختار منابع انسانی شرکت‌ها هدفمند و کارآمدتر خواهد شد. وی همچنین به ضرورت توجه به منابع انسانی عملیاتی در شرکت‌های غیردولتی اشاره کرد و افزود: دستورالعمل باید طوری طراحی شود

لزوم همراهی همه مشترکان صنعتی، کشاورزی، خانگی و اصناف برای مدیریت مصرف برق

تمامی توان خود را برای تأمین برق پایدار و گذر موفق از اوج بار به کار خواهند بست و تنها با مشارکت و همراهی همگانی می‌توان این شرایط سخت تابستانی را پشت سر گذاشت.

مصارف غیرضروری در ساعات اداری، می‌تواند نقش مهمی در پیشگیری از خاموشی‌های ناخواسته داشته باشد. ذبیحی در پایان ضمن اطمینان‌دادن به مردم، خاطرنشان کرد که کارکنان صنعت برق

فروش ۷۷۵ میلیون کیلووات ساعت برق در بورس انرژی



تولیدی در نیروگاه‌های حرارتی بزرگ مقیاس به شکل فیزیکی بود. در تابلو مشتقه برق سبز نیز ۲۵ میلیون کیلووات ساعت برق تولیدی در نیروگاه‌های سبز و در تابلو مشتقه برق آزاد ۱۰۸ میلیون کیلووات ساعت برق تولیدی در نیروگاه‌های کوچک مقیاس و پراکنده به شکل سلف معامله شد. تابلو فیزیکی برق آزاد میزبان فروش ۱۵۲ میلیون کیلووات ساعت برق تولیدی در نیروگاه‌های کوچک مقیاس و پراکنده به شکل فیزیکی بود؛ این تابلو با ثبت مجموع ارزشی برابر ۳ هزار و ۴۱۴ میلیارد ریال بیشترین سهم را از ارزش بازار برق در این روز به خود اختصاص داد.

بازار برق بورس انرژی ایران میزبان فروش ۷۷۴ میلیون و ۶۳۲ هزار کیلووات ساعت برق در ۲۸ تیرماه جاری بود. به گزارش روابط عمومی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، این معاملات که نتیجه عرضه و فروش برق در تمامی تابلوهای این بازار بوده و مجموع ارزشی برابر ۵ هزار و ۴۴۳ میلیارد ریال را رقم زد. شایان ذکر است: تابلو مشتقه برق میزبان فروش ۳۴۲ میلیون کیلووات ساعت برق تولیدی در نیروگاه‌های حرارتی بزرگ مقیاس به شکل سلف و تابلو برق فیزیکی میزبان فروش ۳۶۷ میلیون کیلووات ساعت برق

افت ولتاژ شبکه توزیع برق داراب و زرین دشت استان فارس برطرف می‌شود

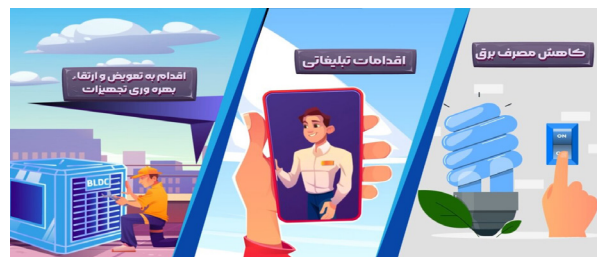


در این نشست محمد جواد عسگری رئیس کمیسیون کشاورزی مجلس و نماینده داراب و زرین دشت استان فارس ضمن تأکید بر استمرار تعامل و هم‌افزایی توانیر با نمایندگان و کمیسیون‌های تخصصی مجلس و ق‌درانی از تلاش صنعت برق در حفظ پایداری شبکه، رحمت و مغفرت الهی را برای همکاران شهید شرکت توانیر و وزارت نیرو و صحت و سلامتی برای کارکنان مصدوم و مجروحان جنگ تحمیلی ۱۲ روزه آرزو کرد. در این نشست همچنین مقرر شد با نصب ۳ دستگاه اتو ترانس جهت رفع مشکل کاهش ولتاژ شبکه توزیع برق شهرستان‌های داراب و زرین دشت استان فارس اقدامات لازم انجام شود.

پیگیری نصب ۳ دستگاه اتو ترانس با هدف رفع افت ولتاژ شبکه‌های توزیع برق داراب و زرین دشت استان فارس در دستور کار شرکت توانیر قرار گرفت. به گزارش پیک برق، در نشست مشترک رئیس کمیسیون کشاورزی مجلس شورای اسلامی با مدیرعامل شرکت توانیر که با بازدید میدانی از ساختمان‌های اداری آسیب دیده توانیر طی جنگ تحمیلی ۱۲ روزه و ارائه گزارش مدیریت پایداری شبکه برق در این‌ایام از سوی مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر همراه بود، مباحث وضعیت اقتصاد صنعت برق و کنترل شرایط ناترازی انرژی مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت.

کارور برق؛ حلقه اتصال صنعت و صرفه جویی در مصرف برق

طریق بهره‌گیری از سازوکار گواهی صرفه‌جویی انرژی است. بر این اساس، کارور برق پس از دستیابی به کاهش مشخصی در مصرف برق، می‌تواند از شرکت توانیر گواهی صرفه‌جویی دریافت کرده و آن را در تابلوی برق آزاد به فروش رسانده یا در چرخه تولید خود مصرف کند. توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به‌ویژه سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های خورشیدی نیز از دیگر محورهای این طرح است که هم‌اکنون برای صنایع بزرگ با خرید تضمینی برق، جذابیت ویژه‌ای ایجاد کرده است. در پایان باید گفت: با مشارکت همگان، از خانه‌های مسکونی تا کارخانه‌های صنعتی، می‌توان به سمت پایداری برق گام برداشت. تنها با خاموش کردن لامپ‌های اضافی، استفاده صحیح از کولرها و رعایت دمای آسایش ۲۵ درجه، می‌توان هم از خاموشی جلوگیری کرد و هم در توسعه کشور سهیم شد. پوشش ۲۵ درجه-باتوایران روشن است؛ آسایش را به هم هدیه دهیم.



شرکت‌ها و هلدینگ‌های صنعتی که نیاز بالایی به انرژی برق دارند یا به دنبال بهره‌برداری از منافع فروش برق هستند، می‌توانند با اخذ پروانه فعالیت به‌عنوان کارور برق، در مدیریت مصرف و تولید برق مشارکت کنند. بر این اساس کارور برق وظایف متعددی از جمله: - ارتقای بهره‌وری تجهیزات برقی - اجرای برنامه‌های تبلیغی و ترویجی برای کاهش مصرف - راه‌اندازی پوشش‌های مردمی - ارائه مشوق‌های متنوع به مصرف‌کنندگان برق برعهده دارد. یکی از اهداف کلیدی این طرح، کاهش ریسک سرمایه‌گذاری در طرح‌های مدیریت مصرف از

با هدف پایداری شبکه برق کشور و ایجاد انگیزه برای مدیریت مصرف در صنایع بزرگ، طرح «کارور برق» توسط وزارت نیرو و شرکت توانیر به اجرا درآمد. این طرح با بهره‌گیری از ظرفیت شرکت‌ها و هلدینگ‌های صنعتی، زمینه کاهش مصرف و سرمایه‌گذاری در بخش برق را هموار می‌کند. به گزارش پیک برق، در شرایطی که ناترازی بین تولید و مصرف برق به یکی از چالش‌های اصلی صنعت برق کشور تبدیل شده، وزارت نیرو و شرکت توانیر از طرح «کارور برق» به‌عنوان راهکاری نوین برای جلب مشارکت صنایع در مدیریت مصرف برق رونمایی کرده‌اند. در این طرح،

مدیرکل مدیریت انرژی و امور مشتریان توانیر عنوان کرد:

هدف گذاری تولید ماهانه هزار مگاوات برق خورشیدی



مدیرکل مدیریت انرژی و امور مشتریان شرکت توانیر با اشاره به رشد فزاینده مصرف برق در پی افزایش دما، یکی از مهمترین عوامل ناترازی موجود در صنعت برق ناشی را از الگوهای ناصحیح مصرف و طراحی نامناسب سامانه‌های سرمایشی عنوان کرد و از هدف گذاری توانیر برای توسعه هزار مگاواتی انرژی خورشیدی در ماه‌های گرم سال خبر داد.

به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی در گفت‌وگو با برنامه «به وقت گفتگو» با اشاره به رشد مصرف برق در اثر گرمای تابستان، اظهار کرد: ناترازی امروز ما به رفتار مصرفی و طراحی‌های غیربهرینه برمی‌گردد. مثال روشن این است که اگر خودرویی پرمصرف داشته باشیم، حتی اگر بنزین هم کافی باشد، باز هم با مشکل مواجه می‌شویم.

موضوع برق نیز همین است؛ حتی با رشد ظرفیت تولید، اگر مصرف کنترل نشود، ناترازی ادامه خواهد داشت. راهکارهای خانگی برای کاهش مصرف برق

مدیرکل مدیریت انرژی و امور مشتریان توانیر با اشاره به موقعیت اقلیمی ممتاز ایران در زمینه تابش خورشید گفت: براساس نقشه تابشی جهانی، کشور ما در زمره کشورهای

کاهش ۶۰۰ مگاواتی مصرف برق با اجرای طرح "۱۰۰ شب، ۱۰۰ مگاوات"



گروه‌های نظارتی و عملیاتی هر شب در سراسر کشور به صورت میدانی به پایش جلوه‌های بدمصرفی می‌پردازند. وی با بیان اینکه این طرح در پاسخ به معضل مصارف غیرضروری در اصناف، مجتمع‌های تجاری، بین راهی و گردشگری، روشنائی پارک‌ها و حتی نماهای نورانی ساختمان‌ها شکل گرفت، افزود: هدف از اجرای این برنامه، کاهش روشنائی‌های مازاد در معابر شهری و برون‌شهری، تذکر و احاطا به مصرف‌کنندگان پرمصرف و حذف جلوه‌های بدمصرفی بوده است. کفیلی در ادامه گفت: تاکنون با اجرای این طرح توانسته‌ایم در معابر درون‌شهری حدود ۲۹۹ مگاوات، در

مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق توانیر از اجرای موفق طرح «۱۰۰ شب، ۱۰۰ مگاوات» با هدف کاهش جلوه‌های بدمصرفی برق در سطح کشور خبر داد و گفت: این طرح تاکنون منجر به صرفه‌جویی ۶۰۰ مگاواتی در مصرف برق شده است. به گزارش پیک برق، رضا کفیلی با اشاره به اقدامات وزارت نیرو و شرکت توانیر در اولویت‌دهی به مدیریت مصرف برق اظهار داشت: در قالب تدوین ۳۶ بسته مدیریت مصرف برای شرکت‌های توزیع نیروی برق، طرحی با عنوان «صد شب، صد بازدید» طراحی و اجرا شد که بر اساس آن

در نشست جمعی از نمایندگان مجلس با مدیرعامل توانیر مطرح شد:

متناسب سازی حقوق و مزایای کارکنان صنعت برق با شرایط سخت و حساس شغلی



و پردیس از ساختمانهای اداری آسیب دیده توانیر در جنگ تحمیلی ۱۲ روزه همراه بود، ضمن تبادل نظر پیرامون وضعیت اقتصاد و شبکه برق کشور و اقدامات انجام شده در جهت کنترل شرایط ناترازی، بر لزوم تقویت تعامل، همکاری و هم افزایی توانیر با نمایندگان و کمیسیونهای تخصصی مجلس شورای اسلامی تاکید شد. این گزارش حاکی است در نشستهای جداگانه مدیرعامل توانیر با محمدی نماینده مردم فسا (استان فارس) و طاهری نماینده مردم شبستر (آذربایجان شرقی)، درخواست احداث پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت نوبندگان شهرستان فسا همچنین درخواست رفع نیازهای شبکه توزیع و انتقال و اصلاح پایه‌های روشنائی معابر شبکه توزیع شهرستانهای حوزه های انتخابیه پس از بررسی در معاونتهای ذی‌ربط، در دستور اقدام قرار گرفت.

نمایندگان مجلس شورای اسلامی، روشهای پیشنهادی افزایش حقوق و مزایای پرسنل صنعت برق را متناسب با شرایط سخت و حساس شغلی، بررسی می‌کنند. به گزارش پیک برق، در نشست جمعی از نمایندگان مجلس شورای اسلامی با مدیرعامل شرکت توانیر مقرر شد روشهای پیشنهادی افزایش حقوق و مزایای پرسنلی و رفاهی همچنین پاداش سنوات پایان خدمت و نحوه کسورات بیمه بازنشستگی تامین اجتماعی کارکنان شرکتهای صنعت برق متناسب با شرایط سخت و حساس شغلی، جهت بررسی به نمایندگان مجلس ارائه شود. در این نشست که با حضور مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر و بازدید پیمان فلسفی و روح‌اله ایزدخواه نمایندگان تهران، ری، شمیرانات، اسلامشهر

نیروگاههای مقیاس کوچک، بازیگران بزرگ بورس انرژی ایران



صنعت برق کشور تعریف شده است. مطابق ضوابط جدید وزارت نیرو، نیروگاههای دارای پروانه بهره‌برداری معتبر می‌توانند تا ۷۰ درصد از ظرفیت مطمئن خود را در بورس انرژی یا در قالب قرارداد دوجانبه به فروش برسانند. در این میان، خریداران برق نیز از شمول طرحهای مدیریت مصرف معاف خواهند بود. شایان ذکر است در فرایند پذیرش نیروگاهها در بورس انرژی، معرفی نیروگاه از طریق شرکتهای برق منطقه‌ای و شرکت مدیریت شبکه برق ایران انجام می‌شود.

مجری طرح تولید پراکنده و انرژی‌های نو شرکت توانیر گفت: با تسهیل فرآیندهای قانونی و فنی، نیروگاههای مقیاس کوچک حرارتی می‌توانند برق تولیدی خود را در بورس انرژی ایران عرضه کرده و از معافیت‌های ویژه بهره‌مند شوند. به گزارش پیک برق، زهرا اسماعیل‌زاده اظهار داشت: عرضه برق تولیدی نیروگاههای مقیاس کوچک در بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه اکنون به عنوان یکی از راهکارهای تسهیل‌گر برای مشارکت بیشتر بخش خصوصی در تولید برق در سیاست‌های

محورهای برون‌شهری ۱۱۱ مگاوات، و در روستاها ۶۱ مگاوات کاهش مصرف داشته باشیم. همچنین در حوزه تابلوهای تبلیغاتی، پارک‌ها، نمای ساختمان‌ها و اماکن تجاری نیز ۶۴ مگاوات، در ویلاهای حاشیه شهرها ۳۵ مگاوات و در مجتمع‌های بین‌راهی و گردشگری ۳۰ مگاوات صرفه‌جویی حاصل شده است. وی مجموع این صرفه‌جویی‌ها را ۶۰۰ مگاوات عنوان کرد و افزود: طرح «۱۰۰ شب، ۱۰۰ بازدید» همچنان ادامه دارد و هر شب حدود ۱۰۰ اکیپ در نقاط مختلف کشور در حال فعالیت هستند. مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق توانیر همچنین از نظارت برخط مرکز ملی پایش هوشمند بر اجرای این طرح خبر داد و تاکید کرد: ارتباط مستقیم و تصویری با تیم‌های عملیاتی برقرار است و نتایج در سامانه‌های مربوط ثبت و رصد می‌شود. وی در پایان ابراز امیدواری کرد که این طرح تا پایان مردادماه با موفقیت ادامه یابد و بتواند گام موثری در مدیریت مصرف برق و کاهش مصارف غیرضروری در کشور باشد.

تشدید نظارت بر مصرف برق ادارات در سال ۱۴۰۴ / صرفه جویی بیش از ۵۰۰ مگاوات در ساعات اوج مصرف

شبکه توزیع توانیر با بیان این که توسعه نیروگاههای بزرگ زمان‌بر و پرهزینه است، گفت: تمرکز فعلی بر ایجاد نیروگاههای کوچک و توسعه استفاده از انرژی‌های خورشیدی است. ابلاغیه‌هایی برای استفاده از پنل‌های خورشیدی در منازل و ساختمان‌های تجاری و اداری صادر شده و مشوق‌هایی نیز در نظر گرفته شده است. وی افزود: برخلاف برخی تصورات نادرست، پنل‌های خورشیدی حداقل ۲۵ سال عمر مفید دارند و اطلاع‌رسانی درست می‌تواند به افزایش استقبال عمومی منجر شود.

همدلی برای عبور از بحران انرژی
احمدی در پایان با اشاره به تبدیل ناترازی انرژی به یک بحران جدی گفت: عبور از این وضعیت نیازمند همکاری کامل دولت، بخش خصوصی و مردم است. توانیر نیز آماده ادامه فعالیت‌ها در حوزه اطلاع‌رسانی و توسعه راهکارهای مدیریت مصرف برق است.



بسیار تعیین‌کننده بود و حتی مراجعه‌کنندگان نیز در این مسیر همراهی خوبی داشتند. **صرفه‌جویی از محل‌های ساده اما موثر**
احمدی با اشاره به نقش مدیریت تبادل حرارت در کاهش مصرف گفت: اقداماتی مانند استفاده از پرده، بستن درهای ورودی هنگام استفاده از کولر و بررسی درز پنجره‌ها، تأثیر

مدیرکل دفتر فنی، مهندسی و هوشمندسازی شبکه توزیع توانیر از به‌روز رسانی سیاست‌های مدیریت مصرف برق در ادارات خبر داد و گفت: در سال ۱۴۰۴، مبنای ارزیابی مصرف ادارات، عملکرد سال گذشته در نظر گرفته شده که مبنای دقیق‌تری نسبت به سال‌های قبل محسوب می‌شود. به گزارش پیک برق، حامد احمدی افزود: برنامه‌های مدیریت مصرف که از سال گذشته آغاز شده بود، امسال با اصلاحاتی اجرا شده و لیمیت‌ها (محدودکننده‌های مصرف) با دقت بیشتری فعال هستند. همین موضوع باعث صرفه‌جویی بیش از ۵۰۰ مگاوات در ساعات اوج مصرف شده است. **هوشمندسازی و همکاری دستگاه‌ها، دو عامل کلیدی موفقیت**

وی از افزایش تعداد ادارات مجهز به تجهیزات هوشمند خبر داد و افزود: همکاری مؤثر سازمان‌ها، بانک‌ها و مؤسسات در اجرای این برنامه‌ها

نگاهی به دلایل ناترازی برق در روزهای داغ تابستان

عبور اوج تقاضای مصرف از ۷۵ هزار مگاوات / اصلاح مصرف، تنها راهکار عبور از بحران‌های برق است

کفیلی در خصوص نقش استخراج رمزارزها نیز اظهار داشت: در زمان اوج بار، بار تحمیلی رمزارزها (اعم از مجاز و غیرمجاز) به حدود ۲ تا ۲/۵ هزار مگاوات می‌رسد. در حالی که رمزارزهای مجاز قابل کنترل هستند، مراکز غیرمجاز به دلیل ماهیت غیرقانونی خود، فشار زیادی بر شبکه وارد می‌کنند. وی با اشاره به اهمیت سرمایه‌گذاری در انرژی‌های نو افزود: در سال‌های اخیر با جدیت بیشتری توسعه انرژی خورشیدی و بادی در دستور کار وزارت نیرو قرار گرفته و با تدوین سیاست‌های تشویقی، زمینه برای سرمایه‌گذاری بخش خصوصی فراهم شده است. ایران با داشتن منابع گسترده تابش خورشید می‌تواند در آینده نفع‌ها نیاز داخلی را تامین کند، بلکه در زمینه صادرات برق نیز نقش‌آفرین باشد. کفیلی در پایان با ابراز امیدواری نسبت به بهبود شرایط در سال‌های آتی گفت: باید توسعه ظرفیت تولید برق، نوسازی شبکه و فرهنگ‌سازی برای مدیریت مصرف به‌صورت هم‌زمان دنبال شود تا بتوان از بحران‌های مکرر خاموشی در تابستان‌های گرم پیش‌رو عبور کرد.



با بهترین راندمان جهانی هم بخشی از ظرفیتشان را از دست می‌دهند و اگر به‌موقع تعمیرات اساسی و نوسازی صورت نگیرد، فرسودگی آنها تشدید و بهره‌وری‌شان کاهش می‌یابد. وی با بیان این که حدود ۳۰ درصد از بار شبکه توسط صنایع بزرگ مصرف می‌شود، تصریح کرد: جابه‌جایی شیفت کاری، تعطیلات تابستانی و همکاری این بخش در زمان‌های اوج مصرف، می‌تواند نقش بسیار مؤثری در کاهش بار شبکه ایفا کند.

مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق شرکت توانیر با اشاره به تداوم ناترازی میان تولید و مصرف برق در سال‌های اخیر، گفت: تجربه خاموشیهای مکرر در زمان اوج مصرف، دیگر پدیده‌ای مقطعی نیست و به یک چالش ساختاری بدل شده که ناشی از عقب‌ماندگی زیرساخت‌ها و ضعف در فرهنگ‌سازی مصرف است. به گزارش پیک برق، رضا کفیلی با اشاره به عبور مصرف برق از مرز ۷۵ هزار مگاوات در برخی روزهای تابستان افزود: این سطح از مصرف، فشار مضاعفی بر شبکه وارد می‌کند و اگر توسعه هم‌زمان تولید، انتقال و توزیع برق با مدیریت صحیح مصرف همراه نباشد، تداوم خاموشی‌ها دور از انتظار نیست. وی با تأکید بر اینکه نیروگاههای کشور از لحاظ فنی پیشرفته و قابل رقابت با کشورهای توسعه یافته هستند، گفت: مشکل اصلی، عدم تعادل در سرمایه‌گذاری طی سال‌های گذشته و پایین بودن نرخ واقعی برق است که امکان تامین منابع مالی برای توسعه و نوسازی را دشوار کرده است. مدیرکل مهندسی توانیر ادامه داد: نیروگاههای حرارتی ما

سرمایه‌گذاری در نیروگاههای مقیاس کوچک حرارتی با مقررات حمایتی ویژه وزارت نیرو



مجری طرح تولید پراکنده و انرژی‌های نو شرکت توانیر گفت: وزارت نیرو با تدوین ضوابط جدید برای احداث نیروگاههای مقیاس کوچک، فرصت مناسبی برای سرمایه‌گذاران فراهم کرده است. به گزارش پیک برق، به گفته زهرا اسماعیل‌زاده در چارچوب شعار «سرمایه‌گذاری برای تولید» و با هدف ارتقاء ظرفیت تولید برق کشور، فرایند احداث نیروگاههای مقیاس کوچک از اخذ موافقتنامه در نقاط اولویت‌دار تا بهره‌برداری نهایی، توسط وزارت نیرو شفاف و ساختارمند شده است.

بازدید معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر از طرح‌های در دست اجرای برق منطقه‌ای مازندران

۶ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت تغذیه کننده پست ۲۳۰ کیلوولت محمودآباد، محدوده کمربندی شهرستان نور و رویان، احداث خط ۴ و ۶ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت تغذیه کننده پست ۲۳۰ کیلوولت محمودآباد در شهرستان ایزدشهر و احداث خط ۴ و ۶ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت تغذیه کننده پست ۲۳۰ کیلوولت محمودآباد در روستای آزادمون این شهرستان ساحلی را مورد بازدید قرار داد و ضمن اطلاع از آخرین وضعیت پیشرفت این طرح‌ها، بر تسریع در به مدار آوردن آنها تأکید کرد.

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر از طرح‌های در دست اجرای برق منطقه‌ای مازندران بازدید و در جریان روند پیشرفت آنها برای گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، در این برنامه که موسوی تاکامی مدیرعامل شرکت، معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر را همراهی می‌کرد، ابوالفضل اسدی مراحل نهایی احداث خط ۴ و



وی خاطرنشان ساخت: سرمایه‌گذاران پس از دریافت تاییدیه‌های زیست‌محیطی، سوخت، اتصال به شبکه و زمین، از طریق درگاه ملی مجوزها (Mojavez.ir) می‌توانند نسبت به اخذ مجوز احداث نیروگاه اقدام کرده و وارد مرحله اجرایی طرح شوند. به گفته اسماعیل‌زاده، در دوره بهره‌برداری از نیروگاه نیز تنوع مدل‌های مختلف فروش برق از جمله فروش دوجانبه، عرضه در بورس یا انعقاد قرارداد با شرکتهای برق منطقه‌ای پیش‌بینی شده و نرخ خرید برق در طول دوره قرارداد بر اساس شاخص‌های تسعیر ارز و تورم تعدیل می‌شود.

با حضور مجری برق روستایی توانیر انجام شد

واگذاری ۴۰۰ دستگاه سامانه قابل حمل تولید برق خورشیدی به عشایر کهگیلویه و بویراحمد



۴۰۰ دستگاه سامانه قابل حمل تولید برق خورشیدی طی مراسمی با حضور مجری برق روستایی شرکت توانیر به عشایر استان کهگیلویه و بویراحمد واگذار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد، مجید رنگی مجری برق روستایی کشور در این مراسم با بیان این که برای تامین این ۴۰۰ دستگاه سامانه بالغ بر ۱۲۰ میلیارد ریال هزینه شده است، گفت: تاکنون ۳۵ هزار

دستگاه پنل خورشیدی بین عشایر کشور توزیع شده و تا پایان امسال نیز توزیع ۱۰ هزار دستگاه دیگر از این سامانه‌های تولید برق خورشیدی بین عشایر در دستور کار قرار دارد. مدیرعامل شرکت توزیع برق استان کهگیلویه و بویراحمد نیز در این مراسم با بیان اینکه برای هر دستگاه پنل خورشیدی برای توزیع در مناطق عشایری کهگیلویه و بویراحمد ۳۰۰ میلیون ریال هزینه شده است، گفت: ۳۲ میلیون ریال

ساخت نیروگاه خورشیدی در استان فارس نوید بخش تولید ۱۰۰۰ مگاوات انرژی پاک



با امضای تفاهم نامه ساخت نیروگاه خورشیدی بزرگ مقیاس در استان فارس با حضور حسینعلی امیری استاندار فارس، یداله حقیقی مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای فارس و مسوولان استانی و با حضور سرمایه گذار بخش خصوصی، نخستین سرمایه گذار بزرگ در این ارتباط در استان فارس سرمایه‌گذاری خود را آغاز کرده است. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای فارس، امیری استاندار فارس از همکاری برق منطقه‌ای فارس و مشارکت بخش خصوصی برای توسعه تولید و انتقال برق خورشیدی یک هزار مگاواتی در مناطق مختلف این استان تقدیر کرد و اظهار داشت: هزار مگاوات برق رقم قابل توجهی است که ظرفیت تولید آن در شهرستان‌های مختلف با مشارکت بخش خصوصی ایجاد می‌شود. استاندار فارس با اشاره به اینکه ویژگی کار با بخش خصوصی این است که شرکت‌های بخش خصوصی سریع پای کار می‌آیند و طرح کلید می‌خورد اضافه کرد: برآورد ما این است که این طرح تا اواسط تابستان سال آینده به

بهره‌برداری برسد و استان فارس و شبکه سراسری از مزایای تولید این انرژی خورشیدی بهره مند شوند. امیری همچنین با بیان این که توسعه نیروگاه‌های انرژی خورشیدی مزایای متعددی دارد ادامه داد: کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی، کاهش آلودگی‌های زیست محیطی، صرفه‌جویی در هزینه‌ها و ایجاد اشتغال از جمله این مزایا است. این نیروگاه‌ها با استفاده از منبعی تجدیدپذیر و پاک، به پایداری انرژی و کاهش تغییرات آب و هوایی کمک می‌کنند. یداله حقیقی مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای فارس هم با تقدیر از پیگیری‌های استاندار فارس و مدیران استانداری اظهار داشت: ۱۵۰۰ هکتار زمین در این طرح مورد نیاز است که تاکنون ۵۰۰ هکتار زمین تامین شده و برای تامین مابقی اراضی نیز پیگیری‌ها در حال انجام است، این طرح به دو صورت قابل اجرا است که بصورت تجمیعی و یا بصورت پراکنده در شهرستان‌های مختلف ظرفیت‌های آن در حال ارزیابی است. مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای فارس در ادامه با بیان این که این نیروگاه‌ها از سه مگاوات ظرفیت

و استعداد اتصال به شبکه و انتقال برق تولیدی تا هزار مگاوات را دارند و شهرستان‌های مختلف استان فارس و ظرفیت‌ها و استعدادهای در این عرصه شناسایی شده است، اقلید و آباده بیشترین ظرفیت نصب نیروگاه خورشیدی در استان فارس دارند، لامرد و لارستان داراب، کازرون، نی‌ریز و سعادت شهر نیز بیشترین استعداد را دارند که همه ظرفیت‌ها در این شهرستان‌ها به سرمایه‌گذار معرفی شده است. حقیقی، حجم سرمایه اولیه مورد نیاز در این طرح را یک میلیارد دلار برآورد کرد و گفت: ظرفیت موجود در حال بهره‌برداری نیروگاه خورشیدی در استان فارس ۱۰۰ مگاوات است و بر اساس پیش‌بینی‌ها فارس ظرفیت تولید ۵ هزار مگاوات انرژی خورشیدی دارد. مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای فارس با بیان این که نیروگاه‌های خورشیدی با تولید برق از انرژی خورشید، وابستگی به سوخت‌های فسیلی مانند نفت و گاز را کاهش می‌دهند اضافه کرد: این امر به حفظ منابع محدود و کاهش خطرات ناشی از استخراج و حمل و نقل سوخت‌های فسیلی کمک می‌کند. نیروگاه‌های خورشیدی همچنین در فرایند تولید برق، هیچ گونه آلاینده‌ای تولید نمی‌کنند و به کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و آلودگی هوا کمک می‌کنند. اگرچه هزینه اولیه نصب نیروگاه‌های خورشیدی ممکن است بالا باشد، اما در بلندمدت، هزینه‌های تولید برق به طور قابل توجهی کاهش می‌یابد و این امر به صرفه‌جویی در هزینه‌های انرژی منجر می‌شود.

معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان از بهره‌برداری و اتصال نیروگاه خورشیدی ۱۱۵ کیلوواتی دانشگاه تحصیلات تکمیلی علوم پایه زنجان به شبکه سراسری برق خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، داود دولتیاری با اعلام این خبر گفت: نیروگاه خورشیدی دانشگاه تحصیلات تکمیلی علوم پایه زنجان به ظرفیت ۱۱۵ کیلووات، در چارچوب اجرای طرح ملی تامین ۲۰ درصد برق مصرفی دستگاه‌های اجرایی از محل انرژی‌های تجدیدپذیر، وارد مدار شده و به شبکه سراسری پیوست. وی با اشاره به اهمیت توسعه انرژی‌های پاک در استان افزود: این اقدام علاوه بر کاهش مصرف

نیروگاه خورشیدی دانشگاه علوم پایه زنجان وارد مدار شد



سوخت‌های فسیلی و کمک به کاهش آلاینده‌های زیست محیطی، به پایداری شبکه برق و ارتقای تاب‌آوری آن در شرایط اوج مصرف نیز کمک می‌کند. دولتیاری با تاکید بر اینکه اجرای طرح ۲۰ درصدی انرژی‌های تجدیدپذیر، یک تکلیف قانونی برای همه دستگاه‌های اجرایی است، تصریح کرد: شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان به صورت مستمر پیگیر تحقق این برنامه در سطح استان است و از همکاری دستگاه‌هایی که در این مسیر گام برداشته‌اند، قدردانی می‌کند. معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان خاطرنشان ساخت: امیدواریم با تداوم این روند، شاهد توسعه هرچه بیشتر انرژی‌های پاک و تحقق اهداف کلان کشور در حوزه مدیریت مصرف و بهینه‌سازی انرژی باشیم.

آغاز عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی در شهرستان کوار فارس



سرمایه‌گذاری ویژه دولت در این بخش خبر داد و افزود: توسعه نیروگاه‌های خورشیدی با اعتبارات دولتی و توسط پیمانکاران طرف قرارداد اجرا می‌شود، ضمن اینکه شاهد طرح‌های سرمایه‌گذاری توسط بخش خصوصی نیز هستیم. سلاخی همچنین با بیان این که احداث نیروگاه‌های خورشیدی در زمره طرح‌های زودبازده قرار می‌گیرند، ابراز امیدواری کرد: در صورت تسریع در تحویل زمین بلامعارض، عملیات اجرایی شش ساختمان دیگر نیروگاه سه مگاواتی در محدوده شهرستان کوار طی روزهای آتی آغاز شده و ظرف سه ماه آینده به بهره‌برداری می‌رسند. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شیراز در پایان سخنان خود، از استقبال بخش خصوصی جهت توسعه انرژی‌های پاک به دنبال سیاست‌گذاری‌های وزارت نیرو و دولت قدردانی کرد و ابراز امیدواری کرد که با توجه به فضای تعاملی حاکم بر استان و پیگیری‌های استاندار فارس، شاهد جهش قابل توجهی در این زمینه باشیم.

در جهت اجرای برنامه‌های ملی توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و با هدف تقویت زیرساخت‌های تولید برق سبز، عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی در روستای خرمایی شهرستان کوار آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شیراز، مراسم آغاز عملیات اجرایی این نیروگاه با حضور مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شیراز، استاندار فارس و جمعی از مسوولان شهرستان کوار برگزار شد. حسینعلی امیری استاندار فارس در این مراسم با اشاره به چالش ناترازی انرژی در کشور، آن را به یک بحران تبدیل شده دانست و بر لزوم غلبه بر آن با همدلی، هم‌افزایی و کار جهادی تاکید کرد. وی همچنین بر ضرورت تمرکز بر راهکارهای کوتاه‌مدت در حل بحران انرژی تاکید و خواستار کوتاه شدن فرآیندهای اداری و اخذ مجوزها برای احداث نیروگاه توسط سرمایه‌گذاران شد. محمدرضا سلاخی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شیراز نیز از

با حضور استاندار اصفهان

همایش هوشمندسازی و نصب پنل خورشیدی در فلاورجان برگزار شد



با حضور استاندار اصفهان و با مشارکت خبرین نیکاندیش، همایش هوشمندسازی و نصب پنل خورشیدی در مدارس فلاورجان از شهرستانهای استان اصفهان برگزار شد. به گزارش روابطعمومی شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، محمد مرادی مدیرعامل شرکت در این همایش اعلام کرد: استان اصفهان با مجموع ۵۵ مگاوات ظرفیت نیروگاه خورشیدی پشتبامی، جزو استانهای پیشرو کشور در توسعه انرژیهای تجدیدپذیر است. وی افزود: به همت مجمع خبرین مدرسه‌ساز و در قالب طرحی گسترده، ۲۵۰۰ مدرسه در سطح استان به پنل‌های خورشیدی مجهز خواهند شد و فلاورجان به عنوان نخستین شهرستان، با تجهیز بیش از ۷۰ مدرسه پیشگام اجرای این طرح شده است. گفتنی است این اقدام در جهت ترویج استفاده از انرژیهای تجدیدپذیر، ارتقای بهره‌وری انرژی در فضاهای آموزشی و توسعه زیرساخت‌های هوشمندسازی مدارس صورت گرفته و حمایت مالی و معنوی خبرین نقشی مهم در تحقق آن داشته است.

احداث نخستین نیروگاه خورشیدی

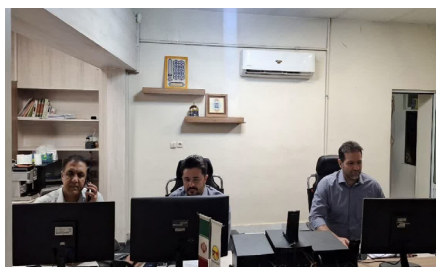
در شهرضا استان اصفهان

نخستین نیروگاه خورشیدی بخش کشاورزی شهرستان شهرضا با سرمایه‌گذاری ۲۳ میلیارد ریالی در صحرای چغاد به بهره‌برداری رسید. به گزارش همین روابطعمومی، مجتبی باقی، مدیر امور برق شهرضا، با اعلام این خبر گفت: این نیروگاه با ظرفیت ۱۰۵ کیلووات احداث شده که باعث معافیت قطع برق چاه‌های کشاورزی این شهرستان می‌شود. وی افزود: در این طرح از ۱۶۰ پنل ۶۲۵ وات استفاده شده و کشاورزان با احداث نیروگاه خورشیدی و تامین حدود ۸۰ درصد برق مصرفی خود، علاوه بر معافیت از قطع برق در روزها و ساعات اوج

بار، از درآمدی پایدار و مطمئن نیز برخوردار خواهند شد. شایان ذکر است این نیروگاه به عنوان نخستین نیروگاه خورشیدی در جهت تامین برق پایدار مشترکان کشاورزی در شهرستان شهرضای استان اصفهان به بهره‌برداری رسید. ثبت رکورد بی‌سابقه در رفع خاموشی‌های کاشان



نیروهای عملیاتی برق کاشان با انجام ۴۲۰ ماموریت عملیاتی در یک روز جهت رفع خاموشی، رکوردی بی‌سابقه در حوادث و اتفاقات شبکه برق این شهرستان ثبت کردند. به گزارش دیگری از همین روابطعمومی، براساس اعلام مرکز دیسپاچینگ و کنترل عملیات شمال شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، بالا رفتن بار شبکه‌های توزیع برق و گرمای شدید و طاقت‌فرسای هوا منجر به قطع ۴۰ فیدر در پست‌های فوق توزیع شد که خاموشی‌هایی چند نوبته را در برخی مناطق شهرستان به همراه داشت و با تلاش بی‌وقفه همکاران توزیع برق در اسرع وقت رفع شد. شایان ذکر است: مدیریت امور برق شهرستان کاشان ضمن عذرخواهی از مشترکان، از شهروندان خواست با کاهش مصرف برق به‌ویژه در ساعات اوج مصرف، از بروز چنین مشکلاتی جلوگیری کرده و با مدیریت مصرف، خادمان خود در صنعت برق را همراهی کنند.



اتصال مرحله دوم نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ کیلوواتی بوئین‌زهرابه شبکه سراسری

حکیمیه شهرستان بوئین‌زهرابه واقع و در چارچوب قرارداد خرید تضمینی برق احداث شده و با بهره‌برداری ظرفیت منصوبه آن به ۲۰۰ کیلووات افزایش یافته است و ظرفیت جدید مرحله دوم ۱۰۰ کیلووات است و تمامی مراحل فنی، تست‌ها و فرآیند اتصال به شبکه تحت نظارت مراجع تخصصی و مطابق با ضوابط فنی مصوب انجام شده است. شایان ذکر است: اتصال کامل این نیروگاه، گامی دیگر در مسیر افزایش ظرفیت تجدیدپذیرها در استان قزوین و تحقق اهداف وزارت نیرو در توسعه انرژی‌های پاک با مشارکت بخش خصوصی به‌شمار می‌رود.



به گزارش پیک برق، عملیات اتصال مرحله دوم این نیروگاه به شبکه، با حضور نمایندگان ساتبا، شرکت توزیع نیروی برق استان قزوین و شرکت برق منطقه‌ای زنجان (به نمایندگی از شرکت مدیریت شبکه برق ایران) با موفقیت انجام شد. این نیروگاه که در شهر حکیمیه

با بهره‌برداری از مرحله دوم نیروگاه بوئین زهرابه، ظرفیت منصوبه این نیروگاه خورشیدی در شهرک صنعتی حکیمیه شهرستان بوئین‌زهرابه استان قزوین به ۲۰۰ کیلووات رسید و این مجموعه به‌طور کامل به شبکه سراسری برق متصل شد.

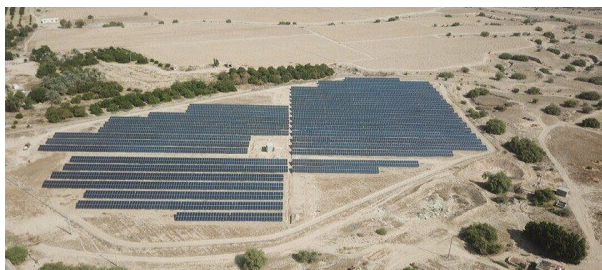
نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ کیلوواتی گناباد خراسان رضوی به شبکه سراسری متصل شد



منصوبه آن ۲۰۰ کیلووات است. شایان ذکر است: راه‌اندازی این نیروگاه خورشیدی گامی دیگر در جهت افزایش سهم استان خراسان رضوی از ظرفیت نیروگاههای تجدیدپذیر کشور است و در چارچوب سیاست‌های کلان وزارت نیرو برای حمایت از سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و استفاده از ظرفیت بازار سرمایه در توسعه انرژی‌های پاک، اجرا شده است و تمام مراحل اجرایی ساخت نیروگاه از جمله تست‌های فنی و فرآیند اتصال به شبکه، مطابق ضوابط فنی و با نظارت مراجع تخصصی صورت گرفته است.

خیز استان بوشهر برای راه‌اندازی نیروگاههای خورشیدی

محیطزیست و امور اراضی کاهش پیدا کرده است که پس از دریافت پاسخ، مجوز راه‌اندازی نیروگاه خورشیدی صادر می‌شود. معاون استاندار بوشهر اضافه کرد: نخستین هدف‌گذاری ما در استان بوشهر ۳۰ نیروگاه ۳ مگاواتی و شماری نیروگاه ۶ مگاواتی خورشیدی است که زمین‌های آن تعیین تکلیف شده‌اند. همچنین دو نیروگاه ۲۰۰ مگاواتی در استان بوشهر داریم که زمین هر دو تعیین تکلیف شده است. به گفته رجایی، راه‌اندازی چند نیروگاه را نیز بخش خصوصی آغاز کرده و بوشهر یکی از استان‌هایی است که بیش از ۵۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی را آماده بهره‌برداری کند که به‌زودی به انجام می‌رسد. او همچنین گفت: با دستور وزیر نیرو یکی از شرکت‌ها عملیات اجرایی شمار فراوانی نیروگاه خورشیدی را آغاز کرده و تسهیلات آن را نیز دولت تأمین می‌کند. همچنین برای سازوکار آن نیز هر هفته نشست‌هایی در استان برگزار می‌شود تا هر مانعی که پیش روی سرمایه‌گذاران است برداشته شود.



با حضور نمایندگان ساتبا، شرکت‌های توزیع نیروی برق خراسان رضوی و برق منطقه‌ای خراسان (به نمایندگی از شرکت مدیریت شبکه برق ایران)، اتصال به شبکه نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ کیلوواتی با موفقیت انجام شد. به گزارش پیک برق، این نیروگاه در شهرستان گناباد با هدف تامین بخشی از نیاز منطقه به انرژی پاک و در جهت سیاست‌های توسعه پایدار برق کشور راه‌اندازی شده و در چارچوب مدل قرارداد خرید تضمینی برق از طریق تابلوی سبز بورس انرژی توسط بخش خصوصی احداث و ظرفیت

معاون هماهنگی امور عمرانی استاندار بوشهر، احداث ۳۰ نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی و تعدادی نیروگاه ۶ مگاواتی را از هدف‌های این استان اعلام کرد و گفت: ۵۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی نیز آماده بهره‌برداری است. به‌گزارش روابطعمومی شرکت توزیع نیروی برق بوشهر، شاپور رجایی در نشست فراهم‌آوری زیرساخت گسترش انرژی خورشیدی استان در شرکت توزیع نیروی برق با اشاره به این‌که با کمبود انرژی روبه‌رو هستیم، گفت: استان بوشهر به لحاظ این که در سال بیش از ۳۰۰ روز آفتابی و ۱۰ ساعت در روز تابش دارد، یکی از نقاط خوب کشور برای تولید انرژی خورشیدی محسوب می‌شود. وی با بیان این‌که رویکرد دولت چهاردهم بهره‌بردن از انرژی‌های تجدیدپذیر و خورشیدی است، افزود: فرآیند این کارها نیز بسیار آسان شده و با مصوبه دولت بسیاری از استعلامات و موانعی که پیش روی سرمایه‌گذاران دولتی و بخش خصوصی بود، برطرف شده است. رجایی ادامه داد: همه استعلام‌ها به سه استعلام از منابع طبیعی،

پیشتازی نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای سیاه‌بیشه در افزایش بهره‌وری و کاهش مصرف انرژی



مدیر بهره‌برداری، تعمیرات و نگهداری نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای سیاه‌بیشه گفت: با اتکا به توان متخصصان برق منطقه‌ای تهران و مجموعه اقدامات انجام شده، وضعیت واحدهای این نیروگاه در حال تعمیرات اساسی قرار دارد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، به گفته علیرضا میرزایی، در حال حاضر از مجموع چهار واحد نیروگاه، سه واحد در مدار قرار دارند و با توان عملیاتی بالا در حال بهره‌برداری هستند. وی تصریح کرد: با وجود خارج بودن یک واحد از مدار به دلیل انجام بازمینی، بازرسی و تعمیر، مجموع ساعات کارکرد ۳ واحد فعال تقریباً معادل زمان بهره‌برداری از ۴ واحد است. به عبارت دیگر، با افزایش بهره‌وری عملیاتی، ظرفیت تولید و پایداری سیستم کاملاً حفظ شده است و واحد چهارم هم‌اکنون تحت تعمیرات قرار دارد که اجرای آن به شرکت فراب واگذار شده و طبق برنامه، تا پایان ماه جاری به مدار باز خواهد گشت.

تعمیرات اساسی با تکیه بر توان فنی داخلی

وی تأکید کرد: نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای سیاه‌بیشه با اتکا به توان داخلی، برنامه‌ریزی دقیق تعمیرات و رویکرد فناوریانه در نگهداری تجهیزات، به عنوان الگویی موفق در صنعت برق کشور مطرح است. امیدواریم با تداوم این مسیر، بهره‌وری عملیاتی را بیش از پیش افزایش داده و در مسیر پایداری و تاب‌آوری شبکه برق کشور نقش‌آفرینی موثری داشته باشیم.

نوسازی سیستم مانیتورینگ و ارتقای دقت پایش عملکرد

میرزایی در بخش دیگری از سخنان خود به یکی از طرح‌های شاخص اشاره کرد و گفت: در سال گذشته، دو واحد نیروگاه به سیستم مانیتورینگ جدید مجهز شدند. با شرکت EMC قرارداد بستیم و سیستم‌های قدیمی که دیگر تولید نمی‌شدند را به‌طور کامل نوسازی کردیم. این کار با دقت بالا انجام شد و حالا پایش وضعیت واحدها در بخش VPD با کیفیت و قابلیت اطمینان بسیار بالا انجام می‌شود.

۹۸ درصد آمادگی، حاصل تکیه بر توان داخلی

میرزایی ادامه داد: تکنولوژی که در این نیروگاه به کار رفته بسیار سطح بالا و خاص است؛ چون این تنها نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای در خاورمیانه است.

گردش چرخ سیاه‌بیشه در خشک‌ترین ماه‌های سال

وی در ادامه میرزایی توضیح داد: با وجود اینکه این نیروگاه آبی است، اما به صورت تلمبه ذخیره‌ای کار می‌کند،

جریان رودخانه‌ای دارند، فقط در بازه مشخصی از سال فعال‌اند، اما نیروگاه سیاه‌بیشه ۲۴ ساعته آماده به کار است و هر لحظه که بخواهد، می‌تواند وارد مدار شود. این نیروگاه در حال متعادل‌سازی برق دو استان مهم کشور یعنی تهران و مازندران است و کنترل فرکانس، ولتاژ و تنظیم شبکه از قابلیت‌های ویژه این نیروگاه است.

میرزایی در بخش دیگری از سخنانش با اشاره به اقدامات انجام شده در زمینه مدیریت مصرف انرژی گفت: امسال ما چهار الکتروپمپ بزرگ را از مدار خارج کردیم که به اندازه کل صرفه‌جویی مصرفی سایر نقاط، کاهش مصرف داشته است و همه روشنایی‌های نیروگاه، چه در محوطه و چه داخل، به چراغ‌های کم‌مصرف SMD تبدیل شده‌اند. او در پایان به ضرورت حمایت دولت و نهادهای ذی‌ربط اشاره کرده و گفت: این مجموعه تا جایی که قادر بوده اقدامات مدیریت مصرفی انجام داده و انتظار داریم در سطح سیاست‌گذاری‌ها، این تلاش‌ها دیده شده و حمایت شویم.

بزرگ‌ترین نیروگاه خورشیدی پایتخت به بهره‌برداری می‌رسد

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای تهران گفت: طرح احداث نیروگاه خورشیدی ۳۶ مگاواتی در سایت شرکت برق تهران، در جهت پایداری بهتر شبکه برق وارد مرحله اجرایی شده

و به زودی به بهره‌برداری می‌رسد. به گزارش همین روابط عمومی، فرهاد شبیهی اظهار داشت: این نیروگاه بخشی از طرح عظیم احداث هزار نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی در کشور است که با مدیریت متمرکز و جهادی در حال اجراست. وی خاطرنشان ساخت: تا پایان اسفند ۱۴۰۳ توانستیم زمین را تحویل پیمانکار دهیم، تست‌های خاک را انجام داده، طراحی مسیر روت‌کابل را نهایی کنیم و در نخستین روزهای فروردین ۱۴۰۴ نخستین محموله پنل‌های خورشیدی را وارد سایت کنیم و این ثبت یک نصب جدید در اجرای نیروگاه خورشیدی است. شبیهی درباره مشخصات فنی پنل‌ها گفت: ما از پنل‌های نسل جدید N-type دو طرفه (bifacial dual-glass) با ظرفیت ۵۹۵ وات برای هر ماژول استفاده کرده‌ایم که ساخت داخل هستند و یکی از نقاط قوت طرح از منظر بومی‌سازی فناوری محسوب می‌شوند. وی در پایان با اشاره به اینکه یکی از بخش‌های مهم این طرح، نصب نخستین سیستم ذخیره‌ساز انرژی خورشیدی در پایتخت است، ادامه داد: این نخستین باتری صنعتی خورشیدی در تهران خواهد بود که به‌عنوان نمونه روی این نیروگاه نصب می‌شود و به معنای گامی بلند به‌سوی بهره‌وری حداکثری از انرژی خورشیدی است.



ورود دهیاری‌های استان مرکزی به عرصه تولید برق خورشیدی



با هدف توسعه نیروگاه‌های خورشیدی و با مشارکت دهیاری‌ها، تفاهنامه دفتر امور روستایی و شوراهای استانداری مرکزی و شرکت توزیع نیروی برق مرکزی به امضا رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، مدیرکل دفتر امور روستایی و شوراهای استانداری مرکزی در این مراسم با اشاره به تأکید مدیریت ارشد استان بر گسترش استفاده از

مرکز عملیات امنیت اطلاعات (SOC) توزیع برق استان مرکزی با حضور رئیس سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی و مدیران ارشد صنعت برق استان افتتاح شد. به گزارش همین روابط عمومی، این مرکز با هدف پایش، تحلیل و پاسخ به رویدادهای امنیتی در زیرساخت‌های اطلاعاتی و شبکه‌های رایانه‌ای شرکت و اتخاذ واکنش‌های درست و به‌موقع در زمان بروز حملات سایبری، راه‌اندازی شد. شایان ذکر است: افزایش شدت و

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق مرکزی نیز در این مراسم اظهار داشت: استان مرکزی یکی از پیشگامان توسعه انرژی خورشیدی در کشور است و این تفاهنامه، نخستین الگوی رسمی و اجرایی کشور برای مشارکت نهادهای محلی و روستایی در احداث نیروگاه‌های خورشیدی به‌شمار می‌رود. محمودی تصریح کرد: این الگو مزایایی همچون کاهش هزینه انتقال، درآمزی پایدار برای روستاها و دهیاری‌ها، استفاده از ظرفیت‌های بلااستفاده و ارتقای فرهنگ انرژی پاک در جوامع روستایی را به دنبال دارد. وی در پایان افزود: بازده تولید برق خورشیدی در استان مرکزی بالاتر از متوسط کشوری است و جذابیت اقتصادی طرح‌ها را دوچندان کرده است.

افتتاح مرکز عملیات امنیت اطلاعات توزیع برق مرکزی



پیچیدگی حملات سایبری و تهدیدات پیچیده‌ای بر روی سیستم‌های اطلاعاتی و داده‌های حساس و سوءاستفاده‌های داخلی و خارجی به‌ویژه در صنعت برق، پایش مداوم امنیت، راهبری و نگهداری تجهیزات، نرم‌افزارها و فناوری‌های امنیت، مدیریت آسیب‌پذیری‌های امنیتی، تشخیص و پیشگیری از نفوذ و مقابله با بدافزار از دیگر اهداف اصلی راه‌اندازی مرکز عملیات امنیت اطلاعات شرکت توزیع برق استان مرکزی است.

چرا باز و بسته کردن درب یخچال، مصرف برق را افزایش می دهد؟



کاهش مصرف انرژی یخچال فریزر

واشر دور درب) برای اطمینان از بسته شدن کامل و خوب؛ اگر این نوار خراب یا فرسوده باشد، درب کامل بسته نمی شود و سرمای داخل هدر می رود. برای تست یک برگه کاغذ بین درب بگذارید و ببندید، اگر به راحتی بیرون آمد، یعنی نوار خراب است.

– چیدمان مرتب داخل یخچال برای کاهش زمان جستجو؛ از پر یا خالی بودن بیش از حد اجتناب کنید اگر یخچال خیلی پر باشد، گردش هوا مختل می شود و اگر خیلی خالی باشد، فضای خالی بیشتری باید سرد شود. حالت بهینه این است که حدود ۷۰ درصد از ظرفیت را پر نگه دارید. اگر خالی است، چند بطری آب پر داخل آن بگذارید. – دمای مطلوب برای یخچال بین ۳ تا ۵ درجه سانتی گراد و برای فریزر حدود منفی ۱۸ درجه سانتی گراد است. پایین تر از این دماها فقط مصرف برق را بالا می برد بدون اینکه فایده ای داشته باشد.

– یخچال را در جای مناسب قرار دهید. دور از اجاق گاز، نور مستقیم آفتاب و بخاری. فاصله پشت یخچال با دیوار حداقل ۱۰ سانتی متر باشد تا تهویه به درستی انجام شود. – یخ زدایی منظم (در مدل های بدون نوفراست)؛ اگر برفک جمع شود، کارایی پایین می آید و مصرف برق افزایش می یابد. در مدل های نوفراست فیلترها و دریچه ها باید تمیز نگه داشته شوند.

– سرویس و تمیز کردن پشت یخچال (کننداسور)؛ کنداسور (سیم پیچ پشت یا پایین یخچال) را هر ۶ ماه یکبار با جاروبرقی یا پارچه تمیز کنید. گرد و خاک باعث افزایش مصرف و کاهش بازده می شود.

– خنک کردن مواد غذایی داغ پیش از قرار دادن در یخچال؛ مواد داغ یا نیمه داغ باعث افزایش ناگهانی دمای داخلی یخچال می شوند. اجازه دهید غذا به دمای محیط برسد سپس در یخچال بگذارید.

راهکارهای مدیریت مصرف بی شمار است و البته روشهای سهل الوصلی برای کنترل مصرف خانگی وجود دارد. چرایی باز و بسته کردن در یخچال در افزایش مصرف برق دانستن یکی از این راهکارهاست که در یادداشتی به آن پرداخته شده است.

۱- ورود هوای گرم؛ هر بار که درب یخچال باز می شود، هوای گرم و مرطوب وارد فضای داخلی می شود. برای بازگرداندن دما به حالت مطلوب، کمپرسور باید بیشتر کار کند. ۲- افزایش رطوبت داخلی؛ هوای گرم وارد شده، رطوبت بالاتری دارد و باعث می شود برفک یا یخ بیشتری در یخچال یا فریزر تشکیل شود که بازده دستگاه را پایین می آورد. ۳. افزایش دفعات روشن شدن کمپرسور؛ دفعات کار کردن کمپرسور بیشتر می شود و این مساله، مستقیماً مصرف برق را بالا می برد. مطالعات و تجربیات فنی نشان داده است که:

– هر بار باز کردن درب یخچال برای مدت ۳۰ ثانیه می تواند تا ۷۰ درصد افزایش مصرف برق در آن چرخه خنک سازی خاص ایجاد کند. – در استفاده معمولی روزانه، اگر درب یخچال به طور مکرر و طولانی باز بماند، می تواند ۱۰ تا ۲۰ درصد مصرف کل برق یخچال را افزایش دهد.

– در یخچال های بزرگ تر و پر مصرف تر، این عدد حتی بالاتر هم می تواند باشد.

توصیه هایی برای کاهش مصرف برق ناشی از باز کردن درب یخچال:

– برنامه ریزی قبلی برای برداشتن اقلام (باز کردن سریع و بستن سریع)

– جلوگیری از نگه داشتن درب باز هنگام تصمیم گیری (مثلاً "چی بخورم؟")

– چک کردن نوارهای درزگیر

مروری بر حمله سایبری گروه هکری Salt Typhoon به زیرساخت های آمریکا



این گروه از حفره های امنیتی در دستگاه های سیسکو (مانند CVE-۲۰۲۳-۲۰۱۹۸ و CVE-۲۰۲۳-۲۰۲۳۳) برای نفوذ به شبکه های مخابراتی و زیرساخت های انرژی استفاده کرده است. همچنین، از حملات زنجیره ای تامین (Supply Chain Attacks) برای نفوذ به شرکت های ارائه دهنده خدمات ابری و نرم افزارهای مدیریتی استفاده کرده اند. ۴. جاسوسی از سازمان های دولتی و نظامی؛

Salt Typhoon به شبکه های گارد ملی ایالات متحده نفوذ کرده و داده های حساس نظامی، از جمله اطلاعات مربوط به هماهنگی بین ایالت ها در مواقع بحران، را به دست آورده است. برخی گزارش ها ادعا می کنند که این گروه حتی به دنبال دستیابی به اطلاعاتی بوده که می تواند در صورت بروز درگیری های ژئوپلیتیکی، برای مختل کردن ارتباطات نظامی آمریکا مورد استفاده قرار گیرد. ۵. پنهان سازی ردپا و استفاده از سرورهای جهشی (Hop Points)؛

این گروه از IP های جهشی در کشورهای ثالث (مانند آلمان و رومانی) برای پنهان کردن منبع اصلی حملات استفاده می کند. همچنین، با استفاده از تکنیک های ضد ردیابی مانند تغییر مداوم روش های حمله، شناسایی و مقابله با این تهدیدات را دشوار می سازد.

نتیجه گیری:

تهدید سایبری که با انگیزه های مختلف انجام می شود، یک خطر همیشگی. برای همه سازمان ها است. حمله های Salt Typhoon به زیرساخت های انرژی و مخابراتی

بر اساس برخی گزارش ها، اخیراً گروه هکری Salt Typhoon که توسط ایالات متحده به چین مرتبط دانسته شده است، زیرساخت های انرژی و سایر بخش های حیاتی آمریکا را از طریق روش های پیچیده سایبری مورد هدف قرار داده است. در زیر به برخی از شیوه های حمله این گروه اشاره می شود:

۱. نفوذ به سیستم های مخابراتی و زیرساخت های نظارتی؛

Salt Typhoon از طریق آسیب پذیری های موجود در سیستم های مخابراتی آمریکا، به شبکه های شرکت هایی مانند AT&T و Verizon نفوذ کرده است. این حملات با هدف دستیابی به داده های حساس نظارتی و شنود ارتباطات صورت گرفته است. گزارش ها نشان می دهد که این گروه به سیستم های رصد قانونی (Lawful Interception) در شرکت های مخابراتی نفوذ کرده تا اطلاعات مربوط به نظارت دولت آمریکا بر شهروندان خود را به دست آورد. ۲. هدف قرار دادن زیرساخت های انرژی و آب؛

این گروه به شبکه های شرکت های انرژی و آب نفوذ کرده و اطلاعاتی مانند پیکربندی شبکه را به دست آورده است. این داده ها می تواند برای حملات آینده علیه زیرساخت های حیاتی مورد استفاده قرار گیرد. برخی گزارش ها حاکی از آن است که Salt Typhoon به دنبال درک نحوه عملکرد سیستم های کنترل صنعتی (ICS/SCADA) در تأسیسات انرژی بوده تا در صورت وقوع بحران، بتواند اختلال ایجاد کند. ۳. استفاده از آسیب پذیری های سخت افزاری و نرم افزاری؛

خط ۲۳۰ کیلوولت ارتباطی میاندران کرمان وارد مدار شد



وجود گرمای شدید و شرایط سخت اقلیمی، این طرح با تلاش مضاعف شرکت خوارزم نیرو و شرکت های بومی استان کرمان، پیش از موعد مقرر تکمیل و آماده بهره برداری شد. ابارقی خاطر نشان ساخت: اجرای این خط نقش مهمی در تقویت زیرساخت های برق جنوب استان کرمان دارد.

در جهت اجرای ۱۴ مگا پروژه صنعت برق برای گذر از اوج بار سال ۱۴۰۴، طرح احداث خط ۲۳۰ کیلوولت میاندران با هدف تامین برق پایدار مناطق جنوبی استان کرمان، پیش از موعد مقرر به پایان رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه ای کرمان، علی ابارقی مجری طرح های خطوط انتقال شرکت، با اعلام پایان عملیات اجرایی خط ۲۳۰ کیلوولت ارتباطی میاندران در خرداد ماه گذشته گفت: این خط به طول تقریبی ۲ کیلومتر و با هزینه ای معادل ۲۰۰ میلیارد ریال اجرا شده و هدف اصلی آن، برق دار کردن پست میاندران برای رفع افت ولتاژ و افزایش قابلیت اطمینان شبکه فوق توزیع در منطقه زهکلوک و شهرستان جازموریان بوده است. وی با اشاره به اینکه این طرح بخشی از مجموعه مگا پروژه های در حال اجرای صنعت برق استان است، افزود: با

توسعه شبکه و سرمایه انسانی، اولویت توانیر است

و ساختاری مهمی را رقم زد که بخشی از آن‌ها حتی در سطح ستاد توانیر نیز اثربخش بود. از جمله این اقدامات، مشارکت موثر در طرح‌های تامین مالی کلان صنعت برق است. رجبی‌مشهدی با اشاره به انتصاب عادل سلیمانی به‌عنوان مدیرعامل جدید، افزود: آقای سلیمانی فردی بومی، کارکنسته و خوش‌نام در صنعت برق است که در حوزه‌های



برنامه‌ریزی و طرح‌های توسعه‌ای سابقه درخشانی دارد و امیدوارم این تغییر مدیریتی به نفع توسعه شبکه، افزایش ظرفیت خدمت‌رسانی و بهبود وضعیت کارکنان برق گیلان باشد. مدیرعامل توانیر با تاکید بر اهمیت نیروی انسانی در صنعت برق تصریح کرد: کارکنان صنعت برق با مظلومیت، تعهد و تلاش شبانه‌روزی، پایداری شبکه را در شرایط دشوار حفظ کرده‌اند. رفاه، انگیزش و حمایت از این بدنه متخصص باید از اولویت‌های مدیران باشد که از

مدیرعامل شرکت توانیر با تاکید بر اهمیت نیروی انسانی در صنعت برق تصریح کرد: «کارکنان صنعت برق با مظلومیت، تعهد و تلاش شبانه‌روزی، پایداری شبکه را در شرایط دشوار حفظ کرده‌اند. رفاه، انگیزش و حمایت از این بدنه متخصص باید از اولویت‌های مدیران باشد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای گیلان، مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل توانیر در

ارتباط برخط با آیین تکریم و معارفه مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای گیلان که با حضور جمعی از مسوولان ارشد صنعت برق، معاون استاندار گیلان، مدیران استانی و مدیران و کارکنان برق منطقه‌ای گیلان برگزار شد، ضمن قدردانی از خدمات محمود دشت‌بزرگ در مدت تصدی این مسوولیت، بر ضرورت تداوم مسیر توسعه‌ای و ارتقای سرمایه‌انسانی در صنعت برق تاکید کرد. وی گفت: مهندس دشت‌بزرگ با وجود مدت زمان کوتاه حضور در برق منطقه‌ای گیلان، اقدامات مؤثر

با رشد ۵ درصدی در سال ۱۴۰۴

حداکثر بار نیاز مصرف استان یزد به ۲۲۹۹ مگاوات رسید



در سال ۱۴۰۳ حدود ۱۷ میلیون مگاوات‌ساعت تولید خالص داشته‌اند. وی گفت: نیروگاه‌های خورشیدی استان با مجموع ۱۵۴ مگاوات، ۵ درصد و نیروگاه‌های تولید پراکنده و خودتامین با ۶۱۲ مگاوات، ۱۷ درصد از این ظرفیت را به خود اختصاص داده‌اند. این مقام مسوول با بیان ظرفیت‌ها و قابلیت‌های استان برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی، رشد احداث این نیروگاه‌ها در سال ۱۴۰۳ را ۵۶ درصد اعلام کرد. کردستانی در تشریح اقدامات انجام شده برای توسعه شبکه برق استان، طول خطوط انتقال و فوق‌توزیع را ۴۴۹۳ کیلومتر مدار عنوان کرد که این مقدار در مقایسه با سال قبل از آن دارای ۴ درصد رشد بوده است. وی در اهمیت و ضرورت طراحی

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای یزد افزایش ظرفیت تولید برق را در جهت بهبود پایداری شبکه برق استان عنوان کرد و گفت: نیروگاه‌های خورشیدی استان با مجموع ۱۵۴ مگاوات، ۵ درصد و نیروگاه‌های تولید پراکنده و خودتامین با ۶۱۲ مگاوات، ۱۷ درصد از این ظرفیت را به خود اختصاص داده‌اند. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای یزد، احمد کردستانی اقدامات انجام شده برای توسعه متوازن صنعت زیربنایی برق استان یزد را تشریح کرد و افزود: ظرفیت نامی نیروگاه‌های استان تا پایان سال ۱۴۰۳ به میزان ۳۳۲۶ مگاوات بوده که در مقایسه با یک سال قبل از آن رشد ۱۶ درصدی داشته است و این نیروگاه‌ها

مذکور به‌طور چشمگیری کاهش یافت. وی با اشاره به اهداف طرح در زمینه تقویت شبکه توزیع در مناطق شمال غربی شهرستان رشت و امکان برقرسانی به مشترکان جدید این نواحی، در خصوص مزایای آن با صرفه اقتصادی گفت: حذف سازوکارهای طولانی تهیه زمین، استفاده از زیرساخت‌های موجود، عدم نیاز به احداث خطوط فوق توزیع، کاهش تلفات، حذف مباحث حقوقی تملک زمین جهت احداث دکل‌های فشار قوی و معارضین مربوطه، تسریع در اجرای طرح جهت بهرهمندی مشترکان از جمله مزایای احداث این پست است. افتخاری در خصوص مشخصات فنی پست فوق توزیع شهید حق‌بین گفت: این پست با ظرفیت ۶۰ مگاوات آمپر دارای ۲ دستگاه ترانسفورماتور ۳۰ مگاوات‌آمپری، ۲ فیدر ورودی و ۴ فیدر خروجی ۲۰ کیلوولت (قابل توسعه به ۱۲ فیدر خروجی) است که نقش بسزایی در تامین برق مطمئن و پایدار مشترکان منطقه و تعدیل بار پست‌های مجاور خواهد داشت.



تقویت شبکه فوق توزیع برق شهرستان دزفول با افزایش ظرفیت پست صفی‌آباد



معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای خوزستان اضافه کرد: نصب یک دستگاه ترانس زمین، دابل کردن اتصالات خروجی ترانسفورماتور، اجرای عملیات ساختمانی احداث سکوی ترانس زمین و کانال کابل، دیگر اقداماتی بوده که برای بهینه‌سازی پست مذکور، انجام شده است. خدامراد منگری همچنین گفت: این طرح ذیل اقدامات عبور از پیک تابستان سال ۱۴۰۴ و در قالب طرح‌های اصلاح و بهینه‌سازی شبکه و تعمیرات، اجرایی شده است. به گفته وی، افزایش ظرفیت در شهرستان دزفول، افزایش قابلیت اطمینان شبکه ناحیه شمال، افزایش امکان مانور در شبکه توزیع منطقه، افزایش پایداری و تامین برق مشترکین خانگی و صنعتی، کاهش بارگیری و متعادل‌سازی بار ترانسفورماتورهای پست‌های مجاور و اصلاح پروفیل ولتاژ، اهداف بهره‌برداری از این طرح بوده است.

در برق گیلان با قوت بیشتری ادامه یابد. از سوابق کاری قبلی عادل سلیمانی می‌توان به مدیر دفتر برنامه‌ریزی فنی و برآورد بار برق منطقه‌ای گیلان و سرپرست معاونت طرح و توسعه این شرکت اشاره کرد.

پست ۶۳ کیلوولت

شهید حق‌بین رشت به

بهره‌برداری رسید

در جهت تامین برق پایدار و مطمئن مشترکان و گذر از اوج بار سال جاری، طرح احداث پست ۲۰/۶۳ شهید حق‌بین (غرب رشت) با ارزش ۳۰۰۰ میلیارد ریال در مدار قرار گرفت. به گزارش همین روابط عمومی، محمد افتخاری معاون طرح و توسعه شرکت برق منطقه‌ای گیلان با اشاره به اجرای خلاقانه و هوشمندانه این پست، گفت: با ابتکار صورت گرفته و با اجرای این طرح در محل پست انتقال ۲۳۰۶۳ کیلوولت شهید حق‌بین، بسیاری از هزینه‌های احداث پست فوق توزیع

معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای خوزستان از تقویت شبکه فوق توزیع برق شهرستان دزفول با افزایش ظرفیت پست صفی‌آباد خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، علی اصغر خدامراد منگری با اعلام این خبر افزود: این طرح از طرح‌های حیاتی ابلاغی وزارت نیرو (۱۴ مگا پروژه) و شامل تعویض یک دستگاه ترانسفورماتور ۱۳۲ کیلوولت با ظرفیت ۳۰ مگاوات آمپر (Offload Tapchanger) و نصب و راهاندازی ترانسفورماتور جدید با ظرفیت ۵۰ مگاوات آمپر (On-load Tapchanger)، بوده است. وی ارزش سرمایه‌گذاری این طرح را ۱۰۱۷ میلیارد ریال اعلام کرد و گفت: با نصب ترانسفورماتور جدید، ظرفیت پست برق صفی‌آباد از ۸۷ به ۱۰۷ مگاوات آمپر افزایش یافت.

تابستان داغ و مصرف بی‌رویه؛ شبکه برق در مرز هشدار



غیرمجاز شد و افزود: برخورد با این پدیده، گامی مهم در جهت تأمین برق پایدار برای مشترکان واقعی، به‌ویژه در مناطق کم‌برخوردار و روستایی است.

۳۶ برنامه برای عبور از اوج بار؛

همکاری صنایع و کشاورزان

ضروری است

مدیرعامل شرکت توزیع برق هرمزگان با اشاره به ۳۶ برنامه مدیریت مصرف ابلاغی از سوی توانیر، تصریح کرد: شرکت توزیع نیروی برق هرمزگان در اجرای این برنامه‌ها پیش‌تاز بوده و با دقت و نظارت کافی، آن‌ها را اجرا می‌کند. وی در پایان از مشترکان صنعتی و کشاورزی خواست تا تعهدات کاهش مصرف را رعایت کنند و گفت: در غیراینصورت، قطعی‌های اضطراری اجتناب‌ناپذیر خواهد بود. ساعدپناه همچنین تأکید کرد: روزهای اخیر به‌واسطه افزایش شدید مصرف برق، فشار سنگینی بر شبکه تولید، توزیع و انتقال وارد شده که انتظار داریم با همراهی مردم، به‌ویژه مشترکان بخش خانگی، بخشی از این فشار کاهش یابد.

نتیجه این که:

گرمای طاقت‌فرسا و مصرف فزاینده، معادله‌ای نگران‌کننده برای پایداری برق در تابستان است. اما با همراهی مردم، رعایت اصول ساده مدیریت مصرف و برخورد قاطع با مصرف‌کنندگان غیرمجاز، می‌توان از خاموشی‌ها پیشگیری کرد و از این روزهای گرم، با آرامش گذر کرد. الگوی صحیح مصرف، مسوولیت همه ماست.

استان، یعنی حدود ۲ هزار مگاوات، صرف کولرهای اضافی در بخش خانگی و عمومی می‌شود. وی اجرای دقیق برنامه‌های مدیریت مصرف، خاموش کردن کولرهای اضافی، مدیریت روشنایی در مراکز تجاری، پاساژها و جمع‌آوری ریشه‌های نورانی را از جمله راهکارهای مؤثر در عبور از تابستان بدون ناترازی عنوان کرد.

هشدار درباره ماینرهای غیرمجاز و سرقت برق

ساعدپناه با اشاره به فعالیت ماینرهای غیرمجاز به‌ویژه در شهرستان‌های غرب استان، گفت: مصرف برق ماینرها به طور متوسط بین ۳۵ تا ۴۰ کیلووات ساعت در هر ساعت است و چون این دستگاه‌ها به‌صورت ۲۴ ساعته روشن هستند، مصرف هر ماینر معادل ۱۰ تا ۱۲ خانوار در شبانه‌روز برآورد می‌شود. وی خواستار برخورد قاطع با سارقان برق و صاحبان ماینرهای

مصرف برق در هرمزگان بین ۵ تا ۷ درصد قابل توجیه است، اما رشد بیش از ۲۰ درصدی مصرف برق، غیرمنطقی و نگران‌کننده است.

برنامه‌ریزی برای مدیریت مصرف در هرمزگان

ساعدپناه تأکید کرد: در سال‌های گذشته برنامه‌های مدیریت مصرف برق از ۱۵ خردادماه اعمال می‌شد، اما امسال افزایش مصرف از ۱۶ فروردین آغاز شده و شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان ناچار به مدیریت مصرف به‌ویژه در بخش خانگی شده است. وی افزود: با توجه به گرمای هوا، مدت زمان قطعی برق در هرمزگان از یک ساعت به یک ساعت و نیم افزایش یافته که این تصمیم برای دو هفته در نظر گرفته شده است.

دو سوم مصرف برق استان؛ سهم کولرهای غیرضروری

مدیرعامل شرکت توزیع برق هرمزگان گفت: دو سوم مصرف برق

ساعات اوج مصرف، می‌تواند تعادل بین تولید و مصرف را بهم‌زده و خاموشی‌های ناخواسته ایجاد کند. در چنین شرایطی، هیچ راهکاری مؤثرتر از همکاری مردم و اصلاح الگوی مصرف نیست.

گزارشی از هرمزگان؛ وضعیت هشدار در گرم‌ترین نقطه کشور

حمید ساعدپناه، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان، با اشاره به شدت گرما در بندرعباس و سایر شهرهای استان، گفت: با رعایت آموزه‌های مدیریت مصرف و صرفه‌جویی بیشتر، شرایط برای تأمین برق پایدار و عبور از روزهای گرم سال فراهم خواهد شد. وی افزود: در استان هرمزگان شاهد افزایش مصرف به ۲۶۸۰ مگاوات هستیم. البته با در نظر گرفتن مدیریت روزانه بار و همکاری مردم، مصرف در بخش توزیع برق روزانه حدود ۳۰۸۰ مگاوات است که رقم بزرگ و قابل توجهی است. افزایش

در این روزهای سوزان تابستان، جنوب و جنوب‌شرق کشور بیش از همیشه زیر بار گرمای بی‌سابقه قرار گرفته‌اند؛ گرمایی که نه فقط زندگی روزمره را تحت تأثیر قرار داده، بلکه شبکه برق را نیز به آستانه بحران نزدیک کرده است.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق هرمزگان، در چنین شرایطی، صرفه‌جویی در مصرف برق دیگر یک توصیه نیست؛ بلکه ضرورتی حیاتی برای پایداری شبکه به شمار می‌رود. با این حال، برخی از مردم، ادارات و مشاغل همچنان نسبت به این ضرورت بی‌توجه‌اند یا درک درستی از مفهوم مصرف منطقی ندارند. برای برخی، صرفه‌جویی به‌معنای محرومیت است، در حالی که مفهوم واقعی آن، حذف مصارف غیرضروری، اجتناب از هم‌زمانی وسایل پرمصرف در ساعات اوج بار و رعایت اصول بهینه‌سازی مصرف است. آنچه شرایط را سخت‌تر کرده، ادامه رفتارهای نادرست در ساختمان‌های عمومی و تجاری‌ست؛ کولرهای روشن با درهای باز، روشنایی‌های بلااستفاده و ریشه‌های نوری غیرضروری در روز روشن. نتیجه این بی‌توجهی، افزایش ناترازی برق، فشار بی‌سابقه بر شبکه و در نهایت، قطع برق در برخی مناطق خواهد بود.

مصرف غیرمنطقی، شبکه را به

آستانه بحران می‌برد

تولید برق فرایندی پیچیده و پرهزینه است. اسراف در مصرف، به‌ویژه در

گام بلند توزیع برق اردبیل در بهینه‌سازی روشنایی معابر و مدیریت مصرف برق



به‌سابقه دما و رشد روزافزون مصرف برق، حرکت به سوی استفاده از تجهیزات نوین و کم‌مصرف به‌ویژه در حوزه روشنایی معابر، به یک اولویت راهبردی تبدیل شده است. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل افزود: در همین جهت، برنامه‌ریزی گسترده‌ای جهت تعویض چراغ‌های پرمصرف گازی و سدیمی در معابر شهری و روستایی استان با چراغ‌های LED کم‌مصرف در دست اجراست. این اقدام ضمن کاهش محسوس بار شبکه، نقش به‌سزایی در بهبود کیفیت روشنایی و ارتقاء ایمنی معابر خواهد داشت. وی ادامه گفت: مطالعات فنی و بازدیدهای میدانی نشان می‌دهد تعویض چراغ‌های قدیمی با LED، علاوه بر صرفه‌جویی قابل توجه در مصرف برق، منجر به کاهش هزینه‌های بهره‌برداری،

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل از آغاز برنامه گسترده بهینه‌سازی و نوسازی سامانه روشنایی معابر شهری و روستایی استان با هدف کاهش مصرف انرژی و ارتقاء کیفیت روشنایی خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق اردبیل، ناصر عبداللهیان گفت: در جهت اجرای اقدامات عملیاتی مدیریت مصرف برق در دوره اوج بار تابستان ۱۴۰۴ و تحقق ۳۶ بسته مدیریت مصرف ابلاغی از سوی شرکت توانیر در زمینه ارتقاء بهره‌وری، کاهش مصرف برق و حفظ پایداری شبکه، اقدامات گسترده‌ای در سطح استان آغاز شده است. عبداللهیان با اشاره به ضرورت اصلاح الگوی مصرف در شرایط اوج بار تابستان، اظهار داشت: با افزایش

مراسم تودیع و معارفه مدیران دفتر حراست و امور محرمات برق گلستان



مقصودلو را به سمت مدیر دفتر حراست و امور محرمات شرکت منصوب کرد و از زحمات محمد علی عرب تقدیر به عمل آمد. گفتنی است محمد علی عرب به افتخار بازنستگی نائل آمدند. این مراسم با حضور نمایندگان دفتر حراست وزارت نیرو و شرکت توانیر آقایان دانش، توشه‌جو و اسماعیلی مدیر حراست کل استان گلستان برگزار شد.

در مراسمی با حضور نمایندگان دفتر حراست وزارت نیرو و شرکت توانیر، تودیع و معارفه مدیران قبلی و جدید حراست شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق گلستان، طی حکمی موسوی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان، محمدرضا

افزایش عمر تجهیزات و رضایت عمومی شهروندان شده است. از این رو، در اردبیل به‌صورت گروه‌بندی شده و متناسب با تأمین تجهیزات، این روند را در تمام شهرستان‌های استان دنبال خواهیم کرد. عبداللهیان با اشاره به شرایط خاص اقلیمی اردبیل تصریح کرد: در برخی از شهرستان‌های گرمسیر استان نظیر بیله‌سوار، پارس‌آباد و گرمی، مدیریت مصرف برق به‌ویژه در ساعات اوج بار (از ۱۲ تا ۱۷ و ۲۰ تا ۲۳) نیازمند همراهی بیشتر مردم و نهادهاست. از این رو، علاوه بر اصلاح روشنایی معابر، اقدامات تکمیلی نظیر ساماندهی برق‌های غیرمجاز، توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و استفاده از دیزل‌های اضطراری در دستگاه‌های اجرایی نیز در دستور کار قرار دارد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل در پایان ضمن قدرانی از همراهی همکاران اجرایی، مسوولان و هم‌استانی‌های عزیز، اظهار امیدواری کرد که با تداوم طرح‌های توسعه‌ای و اصلاحی و با بهره‌گیری از الگوهای موفق کشوری بتوانیم تابستان امسال را با پایداری کامل شبکه، رضایت مشترکین و کاهش چشمگیر مصرف برق پشت‌سر بگذاریم.

نشست کارگروه مشترک شهرداری تهران و برق پایتخت

شرکت ارتباطات زیرساخت، سازمان نقشه‌برداری کشور، شرکت سهامی بیمه آسیا ستاد مرکزی، سازمان کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، موسسه تحقیقات جنگل‌ها و مراتع، سازمان حفاظت محیط‌زیست و شهرداری مناطق ۱ و ۱۶ دیده‌شود. عزیزی در ادامه گفت: در حال حاضر، ادارات ۱۵ درصد از کل مصرف برق تهران را به خود اختصاص داده‌اند. خوشبختانه بخش زیادی از این مجموعه‌ها با ما همکاری داشته‌اند و لازم به ذکر است نظارت بر میزان مصرف آنها به‌وسیله کنتورهای هوشمند و بازدیدهای میدانی بازرسان ما به‌صورت کامل انجام می‌شود. معاون فروش و خدمات مشترکین توزیع برق پایتخت یادآور شد براساس دستورالعمل‌های مصوب، ادارات موظف‌اند در ساعات اداری ۳۰ درصد و بعد از پایان ساعت کاری بین ۶۰ تا ۷۰ درصد از مصرف انرژی خود را کاهش دهند و همچنین، دمای آسایش برای سامانه‌های سرمایشی در ادارات ۲۷ درجه و در منازل ۲۵ درجه سانتی‌گراد در نظر گرفته شده است. وی همچنین به توسعه زیرساخت‌های نظارتی اشاره کرد و گفت: در حال حاضر، بیش از ۳۵۰ هزار کنتور هوشمند در تهران نصب شده که همه ادارات

نیروی برق تهران بزرگ در مسیر هوشمندسازی و بهبود خدمات به شهروندان است. **برق بیش از ۱۰۰ اداره پرمصرف در کالانشهر تهران قطع شد** با افزایش مصرف برق در تهران، شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ اعلام کرد طی ۴۸ ساعت گذشته برق بیش از ۱۰۰ اداره و نهاد پرمصرف به دلیل رعایت نکردن دستورالعمل‌های مدیریت مصرف قطع شده است. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مسعود عزیزی معاون فروش و خدمات مشترکین این شرکت با اشاره به افزایش قابل توجه دمای هوا و رشد قابل توجه مصرف برق در پایتخت اعلام کرد: طی هفت روز گذشته، پیک نیاز مصرف به ۵ هزار و ۹۰۰ مگاوات رسیده است. وی افزود: بیش از ۵۰ درصد از این میزان مصرف انرژی متعلق به مشترکان خانگی است که لزوم مدیریت مصرف را روچندان کرده است. عزیزی با تأکید بر نقش کلیدی شهروندان در حفظ پایداری شبکه برق گفت: از عموم مردم تقاضا داریم در این شرایط با تنظیم دمای محیط بر روی ۲۵ درجه سانتی‌گراد،

به‌منظور افزایش سرعت در زمان وقوع حوادث، بهینه‌سازی عملیات تعمیرات و افزایش دقت در عیب‌یابی شبکه فشار ضعیف و ارتقای توان عملیاتی در حوزه خدمت‌رسانی به مشترکان، مراسم رونمایی از خودروهای رولیاژ متوسط و عیب‌یاب فشار ضعیف مجهز به فناوری‌های نوین در شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت در این مراسم گفت: در جهت ارتقای سطح خدمات‌رسانی و افزایش آمادگی در مواجهه با حوادث شبکه، این خودروها با بهره‌گیری از فناوری‌های نوین و تجهیزات پیشرفته،

در جهت هماهنگی و اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف برق در فصل تابستان، نشست کارگروه مشترک شهرداری و شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، در جهت بهره‌موری بیشتر انرژی و برنامه‌های مدیریت بهینه مصرف، نشست کارگروه مشترک شهرداری تهران و برق پایتخت برگزار شد. در این نشست، موضوعات مهمی پیرامون راهکارهای کاهش مصرف انرژی در ساختمان‌ها و مراکز شهرداری مورد بررسی قرار گرفت و بر لزوم رعایت دقیق ساعت کاری در فصل تابستان از سوی



به ناوگان عملیاتی برق پایتخت افزوده شدند. علیرضای افزود: با هدف بهینه‌سازی فرآیند تعمیرات و افزایش دقت در عیب‌یابی شبکه‌های فشار ضعیف، این خودروها نقش مهمی در تسریع عملیات و کاهش زمان خاموشیها خواهند داشت. وی با اشاره به برنامه‌ریزی‌های صورت‌گرفته خاطرنشان ساخت: تا پایان تابستان جاری، تعدادی خودروی تخصصی دیگر نیز به این ناوگان اضافه خواهد شد تا پاسخگویی به حوادث و درخواست‌های مشترکان در سطح شهر تهران، با سرعت و دقت بیشتری انجام شود. رضایی در پایان تأکید کرد: تقویت ناوگان عملیاتی با رویکرد بهره‌گیری از فناوری‌های روز، یکی از اولویت‌های اصلی شرکت توزیع

کلیه واحدهای اجرایی شهرداری تهران تأکید شد. شایان ذکر است، استفاده هدفمند از دیزل ژنراتورها در ساعات اوج مصرف به‌عنوان یکی از راهکارهای موثر در مدیریت بار، مورد توافق قرار گرفت و در همین جهت مقرر شد هماهنگی لازم برای بهره‌برداری از ژنراتورها در مناطق دارای بار مصرف بالا با مشارکت مناطق شهرداری و کارشناسان برق صورت پذیرد. از دیگر موضوعات مطرح شده در این نشست، ساماندهی و اصلاح تابلوهای شهری و تبلیغاتی و همچنین اقداماتی در جهت کاهش مصرف این تابلوها و به‌کارگیری تجهیزات کم‌مصرف بود. **افزایش توان عملیاتی ناوگان برق پایتخت با ورود خودروهای تخصصی عیب‌یاب**



پایتخت را نیز پوشش می‌دهد و نصب ۵۰۰ هزار کنتور هوشمند دیگر نیز در برنامه این شرکت قرار دارد. عزیزی با بیان این که تمامی بخش‌ها باید در شرایط اوج بار مسوولانه عمل کنند، افزود: در بازرسی‌های اخیر مشاهده شده برخی اصناف از لامپ‌های تزئینی و روشنایی‌های غیرضروری استفاده می‌کنند و شرکت توزیع برق تهران بزرگ به‌صورت هفتگی مانورهای پایش مصرف برق برگزار کرده و انتظار دارد اصناف نیز با خاموش کردن تجهیزات غیرضروری، در کاهش بار شبکه نقش موثری ایفا کنند.

استفاده از نور طبیعی روز و حذف روشنایی‌های غیرضروری، به کاهش مصرف برق کمک کنند. وی در ادامه با اشاره به اقدامات نظارتی صورت گرفته بر مصرف ادارات و نهادهای دولتی خاطرنشان کرد: در ۴۸ ساعت گذشته، بیش از ۱۰۰ سازمان و اداره دولتی که نسبت به اخطارهای داده شده بی‌توجه بودند و دستورالعمل‌های مدیریت مصرف را رعایت نکردند، با محدودیت و قطع برق مواجه شدند که در میان این نهادها، نام ادارات و سازمان‌هایی نظیر ساختمان مرکزی بانک‌های گردشگری، صنعت و معدن و بانک ملی ایران، سازمان تامین اجتماعی،



افتتاح ۱۱ طرح برق‌رسانی در جهرم استان فارس

هوایی جهت برق‌رسانی به روستای تل‌حیدری با اعتبار ۲۰ میلیارد تومان، اجرای بهسازی شبکه فرسوده و روشنایی معابر و رفع افت ولتاژ در روستاهای بخش کردیان و سیمکان از محل اعتبارات بهارستان با اعتباری معادل ۴ میلیارد تومان و احداث ۷ کیلومتر خط فشار متوسط، جهت بهره‌برداری از پست فوق توزیع قم‌آباد بخش سیمکان با صرف اعتبار ۱۵ میلیارد تومان را از دیگر طرح‌های برقی نام برد که در شهرستان جهرم مورد افتتاح و بهره‌برداری قرار گرفتند. جلالیر در خاتمه با اشاره به افزایش دمای هوا در روزهای آتی و ادامه این روند، بر رعایت مدیریت مصرف تأکید کرد و گفت: براساس پیش‌بینی سازمان هواشناسی مبنی بر تلاوم گرما ضروری است تا مصرف بهینه برق به صورت جدی از سوی تمامی مشترکان به‌ویژه مشترکان خانگی رعایت شود تا خللی در روند خدمت‌رسانی به وجود نیاید. وی، تنظیم دمای کولر گازی روی ۲۵ درجه، استفاده از دور کند کولرهای آبی، استفاده از روشنایی طبیعی در روز و خاموش کردن لامپ‌های اضافی و عدم استفاده از وسایل پرمصرف برقی مانند اتو، لباسشویی، ظرف‌شویی و... در ساعت اوج مصرف را از جمله راهکارهای مفید در کاهش مصرف برق عنوان کرد که می‌توانند تأثیر به‌سزایی نیز در تامین برق مطمئن و پایدار داشته باشند.



فول بار در سطح شهرستان با اعتباری معادل ۲۰ میلیارد تومان، احداث ۳ کیلومتر خط فشار متوسط، جهت تعدیل بار خط فرهنگ شهر با اعتبار ۶ میلیارد تومان نیز از دیگر طرح‌هایی بود که در این مراسم افتتاح شد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس، احداث ۱۱ کیلومتر شبکه فشار متوسط و نصب یک دستگاه ترانس

با حضور نماینده مردم شهرستانهای جهرم و خفر در مجلس شورای اسلامی و فرماندار جهرم و مدیران صنعت برق استان، ۱۱ طرح با اعتباری معادل ۱۶۷ میلیارد تومان به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق فارس، حمیدرضا جلالیر مدیرعامل شرکت در این مراسم اظهار داشت: بهره‌برداری از این طرح‌ها، نقش مهمی در پایداری شبکه، برق‌رسانی و بهبود خدمات‌رسانی به مشترکان این شهرستان خواهد داشت. حمیدرضا جلالیر ضمن تشریح طرح‌ها گفت: این ۱۱ طرح شامل احداث ۵ کیلومتر خطوط سه مداره فشار متوسط جهت بهره‌برداری از ایستگاه جهرم ۴ با اعتبار ۲۰ میلیارد تومان، احداث ۳ کیلومتر خط بهارچین جهت تعدیل بار ایستگاه جهرم ۲ با اعتباری معادل ۵ میلیارد تومان، نصب ۳۰ دستگاه ترانسفورماتور افت ولتاژ در سطح شهرستان در سال جاری معادل ۶۰ میلیارد تومان، تعویض ۱۲۰۰ دستگاه چراغ LED و بهینه‌سازی روشنایی بلوارهای سطح شهر معادل ۷ میلیارد تومان می‌باشد. وی در ادامه گفت: احداث ۳ کیلومتر شبکه روشنایی و تعویض پایه‌های فرسوده در بلوار شهید بهشتی و مصطفی خمینی با اعتبار ۵ میلیارد تومان، برق‌رسانی به طرح ۱۶۰ واحدی مسکن ملی جنب درماتگانه نیک‌اقبال با اعتبار ۵ میلیارد تومان، تعویض ۱۰۰ دستگاه ترانس

بسم رب الشهداء والصدیقین

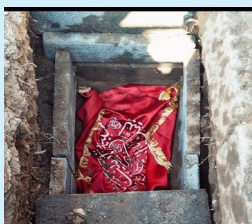
من المومنین رجال صدقوا ما عاهد الله عليه فمنهم من قضی نحبه و منهم من یتنتظر و ما بدلوا تبدیلا

احزاب- ۲۳

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



مهاباد متولد شد. پس از اتمام دوره سربازی در سال ۱۳۵۸ به استخدام شرکت برق منطقه‌ای مهاباد در آمد. وی عضو فعال بسیج بود و سرانجام در سال ۱۳۶۲ توسط عوامل گروهک منافقین در پایگاه بسیج قاضی‌آباد مهاباد به درجه رفیع شهادت نائل آمد. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای باغ فردوس مهاباد به خاک سپرده شد.



شهید والامقام **ابوبکر بارید** مورخ ۷ آبان ماه سال ۱۳۳۴ در روستای مزرعه از توابع شهرستان

تسلیت

سرکار خانم مریم آتش برگ
مدیر محترم روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان

درگذشت مادر گرامیتان را تسلیت گفته و از درگاه ایزدمنان برای آن مرحومه علودرجات و برای بازماندگان صبر و سلامتی مسئلت داریم. روابط عمومی و امور بین الملل شرکت توانیر

خانه یخچال نیست!

۲۵ درجه، دمای آسایش

#۲۵درجه

انرژی تجدیدپذیر و تولدی دوباره در قلب آفریقا



حتی توان پرداخت هزینه دارو را نداشتند. آمارهای تصویرروشنی از این بحران ارائه می‌دهد؛ طبق گزارش آژانس بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر، ۵۲ درصد از کارکنان مراکز درمانی زیمبابوه اعلام کرده‌اند که نبود برق پایدار، کار آنها را مختل کرده است؛ نبود نور کافی، حتی در مواردی، مانع از تجویز داروهای حیاتی مانند «توپرپین» برای جلوگیری از انتقال ویروس HIV از مادر به نوزاد شده است. همه چیز در سال ۲۰۱۹ تغییر کرد؛ زمانی که مرکز درمانی «کامبارامی»، همانند صدها مرکز دیگر در سراسر زیمبابوه، به یک سامانه خورشیدی قابل حمل موسوم به «چمدان خورشیدی» مجهز شد. این سامانه کوچک که توسط سازمان غیردولتی «We Care Solar» طراحی و عرضه شده، یک سیستم ساده اما کارآمد است که شامل پنل خورشیدی، چراغ‌های LED شارژی، داپلر جنینی برای شنیدن ضربان قلب جنین، دماسنج مادون قرمز و دستگاه‌های USB برای شارژ

زیمبابوه، کشوری که بسیاری از مراکز سلامت در مناطق روستایی‌اش از دسترسی پایدار به برق محروم‌اند، با استفاده از یک فناوری ساده اما نجات‌بخش، جان هزاران بیمار و مادر و نوزاد را از مرگ حتمی نجات داده است. به گزارش بیک برق، «تندای ماتیمبه» پرستار مسوول درمانگاه «کامبارامی»، از سالها کار در شرایط سخت سخن می‌گوید؛ او و همکارانش خدمات درمانی را در تاریکی و تنها با نور شمع انجام می‌دادند. در آن شب‌ها، رسیدگی به وضعیت مادران باردار یا کودکان بیمار، هم برای کارکنان درمان ترسناک بود و هم برای بیماران خطرناک، کوچک‌ترین تأخیر یا تشخیص نادرست، می‌توانست به قیمت جان یک انسان تمام شود. بارها پیش آمده بود که پرستاران مجبور شوند از زنان باردار فقیر بخواهند برای خرید شمع پول تهیه کنند، در حالی که بسیاری

زنگ خطر سوءاستفاده از انشعابهای برق در پوشش اجاره املاک

با استفاده از تجهیزات غیراستاندارد، تهدیدی جدی برای ایمنی جان و مال شهروندان محسوب می‌شود. این اقدامات سبب افزایش آتش‌سوزی در منازل و اماکن تجاری شده و خسارات مالی و حتی جانی در پی دارد.

نقش ماینرهای غیرمجاز در ناترازی شبکه برق:

در شرایطی که کشور با ناترازی شدید میان تولید و مصرف برق مواجه است، بررسی‌های کارشناسی نشان می‌دهد حدود ۱۵ درصد از این ناترازی به دلیل مصرف برق توسط ماینرهای غیرمجاز می‌باشد که بدون مجوز و به‌صورت مخفیانه از شبکه استفاده می‌کنند.

مسئولیت قانونی مالکان املاک:

به استناد ماده ۴-۶-۲۰ مشترک به طور کامل مسوول نگهداری تجهیزات برق بعد از نقطه تحویل است و در مقابل خسارات وارده به علت استفاده نادرست و یا بیش از حد قدرت قراردادی، مشمول پرداخت خسارت می‌باشد. کلیه مالکان املاک مسکونی، تجاری و صنعتی لازم است پیش از اجاره ملک خود، نسبت به بررسی نحوه استفاده مستأجر از ملک اقدام نمایند. در صورت کشف فعالیت غیرمجاز استخراج رمزارز در ملک استیجاری، مالک نیز مطابق قانون مسوول شناخته شده و با پیامدهای زیر روبه‌رو خواهد شد:

- قطع کامل انشعاب برق
- جمع‌آوری تجهیزات و اتصالات غیرمجاز
- لغو اشتراک برق
- الزام به پرداخت جریمه‌های سنگین و هزینه‌های مصرفی
- پیگیری قضایی و حقوقی

فراخوان عمومی و طرح تشویقی گزارش‌دهندگان

شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی از عموم شهروندان تقاضا دارد در صورت مشاهده یا اطلاع از فعالیت‌های مشکوک در زمینه استخراج غیرقانونی رمزارز، از طریق ارسال پیامک به سرشماره سامانه کشوری ۳۰۰۵۱۲۱ گزارش داده و تا سقف ۲۰۰ میلیون تومان پاداش نقدی دریافت کنند.



با افزایش سوءاستفاده از برق منازل مسکونی برای استخراج غیرمجاز رمزارز، شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی نسبت به تبعات سنگین قانونی برای مالکان املاک هشدار داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی، در روزهای اخیر گزارش‌های متعددی از سوءاستفاده برخی افراد از املاک استیجاری جهت استخراج غیرقانونی رمزارز در استان خراسان جنوبی دریافت شده است. براساس اعلام شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی، مستأجران پس از استقرار در ملک، اقدام به راه‌اندازی دستگاه‌های استخراج رمزارز کرده و بدون مجوز از انشعاب برق ملک بهره‌برداری می‌کنند و در موارد متعددی، پس از شناسایی جرم، مستأجر بلافاصله از محل متواری شده و مالک با پیگردهای قضایی و قطع انشعاب روبه‌رو می‌شود.

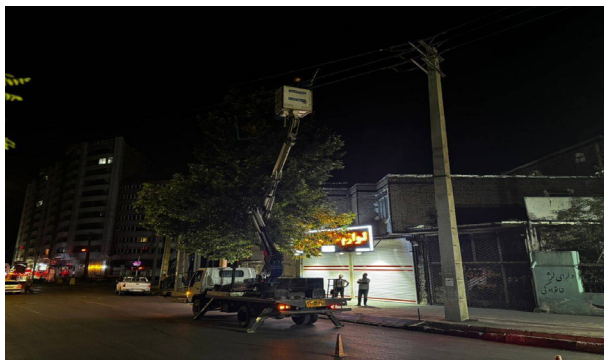
آثار استفاده از ماینرهای غیرمجاز برای همسایگان:

با توجه به اینکه هر ماینر معادل مصرف ۲۰ خانوار در سال برق مصرف می‌کند، حضور یک یا چند ماینر غیرمجاز سبب بروز مصرف بالای جریان از شبکه برق شده و در واقع ضمن بلعیدن برق همسایگان خود موجب بروز صدمه و آسیب به وسایل آنان می‌شود.

خطرات ایمنی استفاده غیرمجاز از برق:

فعالیت‌های استخراج رمزارز به‌صورت غیرقانونی

اجرای طرح جابه جایی خط ۲۰ کیلوولت هوایی ارومیه



با هدف اطلاع رسانی و پاسخگویی به افکار عمومی، جمعی از خبرنگاران و فعالان رسانه‌ای استان آذربایجان غربی از مرکز دیسپاچینگ و فوریت‌های برق ارومیه بازدید کردند و از نزدیک در جریان آخرین وضعیت مدیریت بار، پایداری شبکه و وضعیت مصرف برق استان قرار گرفتند. به گزارش همین روابط عمومی، طاهر کیامهر مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی با حضور در مرکز دیسپاچینگ و فوریت‌های برق، ضمن ارائه گزارشی از وضعیت مصرف و اقدامات انجام شده برای مدیریت اوج بار تابستان گفت: با هر درجه افزایش دمای هوا فشار بر شبکه برق بیشتر می‌شود و این شرایط سخت افزایش دما در سراسر کشور شدت گرفته و تا پایان هفته جاری نیز ادامه دارد و ما تمام توان خود را به کار بسته‌ایم تا در این روزهای گرم پیش‌رو، برق پایداری برای مشترکین تامین کنیم. وی ضمن قدردانی از همراهی مردم با صنعت برق خاطر نشان ساخت: برنامه‌های قطعی به صورت روزانه از طریق درگاه‌های اطلاع‌رسانی در اختیار مردم قرار می‌گیرد اما برخی از قطعی‌های خارج از برنامه ناشی از فشاری است که در برخی از ساعات به دلیل مصرف بیش از اندازه بر شبکه وارد می‌شود و به ناچار خاموشی خارج از برنامه اعلامی و پیش‌بینی شده اعمال می‌شود. کیامهر همچنین از نقش موثر رسانه‌ها در ارتقای آگاهی عمومی و همراهی مردم با مدیریت مصرف برق سازنده رسانه‌ها با صنعت برق شایان ذکر است در پایان این برنامه، به پرسش‌های خبرنگاران در خصوص دلایل خاموشی‌ها، سهم مصرف‌دستگاه‌های دولتی، راهکارهای عبور از پیک بار و وضعیت احداث نیروگاه‌های خورشیدی پاسخ داده شد.

شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی در ادامه اجرای عملیات و طرح‌های خدمت‌رسانی و تحقق اهداف توسعه زیرساختی شهر ارومیه، عملیات جابه‌جایی خط ۲۰ کیلوولت هوایی خیابان شورا را جهت تسریع در روند احداث زیرگذر انجام داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی، گروه‌های فنی و عملیاتی این شرکت به‌منظور آزادسازی مسیر احداث زیرگذر خیابان شورا از ابتدای خردادماه سالجاری عملیات جابه‌جایی خط ۲۰ کیلوولت هوایی را با هزینه‌ای بیش از ۷۱ میلیارد ریال آغاز و در کوتاه‌ترین زمان ممکن این طرح به اتمام رسید. گفتنی است این عملیات که با هدف تامین شرایط اجرایی طرح عمرانی زیرگذر خیابان شورا که یکی از نقاط پرتردد شهر می‌باشد، شامل مجموعه‌ای از اقدامات تخصصی از جمله ۶۰۰ متر کابل کشی شبکه فشار متوسط به‌منظور تغییر مسیر خطوط، جابجایی و نصب مجدد ۵ دستگاه ترانسفورماتور هوایی و نیز بیش از یک کیلومتر کابل کشی زمینی با تجهیزات فنی استاندارد، توسط گروه‌های شرکت توزیع اجرا شد. شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی همسو با رویکردهای دولت و در چارچوب مسوولیت‌های اجتماعی، در کنار سایر نهادهای اجرایی در پیشبرد طرح‌های شهری، تقویت زیرساخت‌ها و ارتقاء خدمات عمومی حضوری فعال داشته و نقش خود را به‌ویژه در طرح‌هایی با اثرگذاری گسترده همچون تقاطع‌های غیرهمسطح، تقویت شبکه روشنایی و توسعه شبکه‌های برق، ایفا می‌کند.

بازدید خبرنگاران از مرکز دیسپاچینگ و فوریت‌های برق ارومیه



برق‌رسانی به ایستگاه پمپاژ آب در سرخه سمنان



اصلی، ۱۷ نفر سیمان و ۵ نیروی تدارکات از شهرستان‌های سرخه، سمنان و مهدیشهر مشارکت داشتند. مدیر توزیع برق سرخه در ادامه گفت: با توجه به نیاز فنی طرح، قطع فیدر توزیع در شهرک صنعتی فیروزکوه طی دو نوبت از ساعت ۸ تا ۱۲ بامداد و قطع موقت پست هوایی ایستگاه پمپاژ جهت تغییر مسیر تغذیه از فیدر صنعتی به فیدر عمومی، با هماهنگی کامل و رعایت اصول ایمنی انجام شد. وی مجموع اعتبار این طرح را بالغ بر ۵ میلیارد و ۳۸۹ میلیون ریال اعلام کرد و افزود: هزینه تهیه تجهیزات و اقلام مصرفی توسط فرمانداری شهرستان سرخه تامین شد و اجرای عملیات نیز با محوریت مدیریت توزیع برق شهرستان سرخه و همکاری تیم‌های تخصصی شرکت توزیع برق استان سمنان صورت پذیرفت. ادب در پایان از حمایت‌های مدیرعامل شرکت، همراهی فرمانداری شهرستان سرخه و تلاش جهادی نیروهای عملیاتی و پشتیبانی قدرانی کرد و اظهار داشت: این طرح گامی موثر در جهت پایداری تامین آب و برق پایدار شهرستان سرخه و خدمت‌رسانی به شهروندان است.

تعویض فیدرهای روغنی پست ۶۳.۲۰ کیلوولت شهر صنعتی اشتهارد



مدیر امور انتقال نیروی استان البرز خاطر نشان کرد: این اقدام با استفاده ۱۰۰ درصدی از تجهیزات ساخت داخل انجام شد که علاوه بر جلوگیری از خروج ارز، نقش مهمی در حمایت از تولید داخلی و اشتغال‌زایی و توجه به دانش بومی کشور داشته است. وی تصریح کرد: با اجرای این طرح، هزینه‌های مربوط به تامین و تعویض روغن و نگهداری کلبه‌های روغنی قدیمی حذف شده و همچنین تعداد دفعات محدودیت‌های ناشی از سرویس و تعمیر کاهش یافته است که این امر تاثیر مستقیمی در بهبود پایداری شبکه و رضایت‌مندی صنایع مستقر در شهرک صنعتی اشتهارد دارد. نوبخت در پایان تاکید کرد: این طرح در مدت زمان بسیار کوتاهی و بدون هیچ مانع یا مشکل عملیاتی، با پیشرفت فیزیکی ۱۰۰ درصدی محقق شد و به دلیل ویژگی‌های خاص طرح، مورد مشابهی در این منطقه وجود نداشته است.

پست سیار ۶۳ کیلوولت وحیدیه وارد مدار بهره‌برداری شد

شب گذشته با موفقیت وارد مدار بهره‌برداری شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان تهران، این پست دارای ۴ فیدر فشار متوسط است که با آغاز بارگذاری بر روی آن‌ها، بخشی از بار پست‌های مطهری و شهریار کاهش یافته و توزیع بار شبکه در نواحی تحت پوشش بهبود می‌یابد. همزمان با بارگذاری بر روی فیدرهای جدید، احداث حق‌وردی نماینده مردم شهرستان‌های شهریار، ملارد و قدس در مجلس شورای اسلامی به همراه لشکری مدیر برق شهرستان شهریار از محل پست بازدید کرده و ضمن قدردانی از زحمات همکاران، در جریان روند اجرایی طرح قرار گرفتند. این اقدام گامی موثر در جهت پایداری شبکه و افزایش قابلیت اطمینان برق‌رسانی در مناطق وحیدیه و امیریه به شمار می‌رود.

مدیر توزیع نیروی برق شهرستان سرخه از اتمام موفق طرح توسعه شبکه فشار متوسط هوایی در محدوده شهرک صنعتی فیروزکوه با هدف تامین برق پایدار ایستگاه پمپاژ آب شهرستان سرخه خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی سمنان، سعید ادب با اعلام این خبر افزود: با مشارکت تیم‌های عملیاتی شهرستان‌های سرخه، سمنان و مهدیشهر در کمتر از دو هفته عملیات برق‌رسانی به ایستگاه پمپاژ سرخه انجام شد که این اقدام در جهت افزایش تاب‌آوری شبکه توزیع برق و تامین برق ایستگاه پمپاژ شهرستان سرخه می‌باشد. این طرح با هدف تامین برق مداوم برای ایستگاه پمپاژ چاه آب شهرستان سرخه

مدیر امور انتقال نیروی استان البرز از تعویض موفق فیدرهای روغنی با فیدرهای خلاء در پست فوق توزیع ۶۳.۲۰ کیلوولت شهر صنعتی اشتهارد خبر داد و گفت: این اقدام با هدف کاهش هزینه‌ها، کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی، افزایش ضریب اطمینان شبکه و ارتقاء پایداری تامین برق واحدهای صنعتی این شهرک انجام شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق البرز، یوسف نوبخت با اعلام این خبر اظهار داشت: با توجه به اهمیت و بار بالای پست ۶۳.۲۰ کیلوولت صنعتی اشتهارد که تامین برق بخش عمده‌ای از صنایع شهرک صنعتی اشتهارد را برعهده دارد و با در نظر گرفتن هزینه‌های بالای تعمیر و سرویس فیدرهای روغنی قدیمی و نرخ بالای خرابی، همچنین مشکلات زیست‌محیطی ناشی از مصرف، نشت روغن و کمبود



همزمان با افزایش بار فیدرهای فشار متوسط منطقه و ایجاد شرایط بحرانی و با هدف ارتقای پایداری شبکه و کاهش بار فیدرهای موجود، پست سیار ۶۳ کیلوولت وحیدیه با تلاش بی‌وقفه کارکنان منطقه برق شهریار شرکت توزیع نیروی برق استان تهران و پیمانکاران مربوطه،

کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحای ۱۲۲۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در کشور

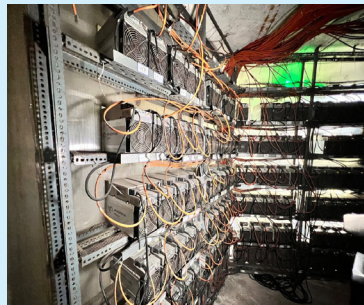
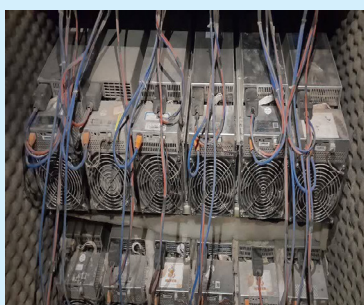
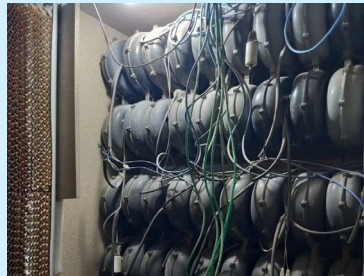
با تلاش شبانه‌روزی همکاران شرکتهای توزیع نیروی برق کشور و با همکاری نیروی انتظامی و قوه قضاییه، تعداد ۱۲۲۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در سال جاری در کشور کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحا شده و بر خورد با سوء استفاده کنندگان از شبکه برق برای تولید غیرمجاز رمزارز در جهت یکی از اهداف ۱۴ مایه‌پروژه صنعت برق به منظور حفظ پایداری شبکه برق ادامه دارد.

کشف ۲۰ دستگاه استخراج غیرمجاز رمزارز در شاهرود

مدیر دفتر حراست و امور محرمانه شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان از کشف و ضبط ۲۰ دستگاه استخراج رمزارز به همراه انشعاب برق غیرمجاز در یک واحد مسکونی در شهرستان شاهرود خبر داد. علی محمد رئیسین اظهار داشت: در پی دریافت گزارش‌هایی مبنی بر فعالیت غیرمجاز استخراج رمزارز در یک واحد مسکونی مورد بررسی قرار گرفت که پس از انجام اقدامات فنی، صحت گزارش تأیید و موضوع جهت اقدام قانونی به مراجع ذی‌ربط اعلام شد. وی افزود: با هماهنگی‌های انجام شده، ماموران پلیس امنیت اقتصادی به همراه کارشناسان شرکت توزیع برق به محل اعزام و در بازرسی از این واحد، تعداد ۲۰ دستگاه استخراج رمزارز کشف و ضبط شد. رئیسین با اشاره به پیامدهای جدی این پدیده گفت: استفاده از برق یارانه‌ای و شبکه توزیع عمومی برای استخراج ارزهای دیجیتال نه تنها اقدامی غیرقانونی است، بلکه خسارات قابل توجهی به زیرساخت‌های برق‌رسانی وارد می‌کند. افزایش بی‌رویه بار شبکه، آسیب به تجهیزات، نوسان ولتاژ و حتی بروز خاموشی در مناطق مسکونی از جمله تبعات فعالیت‌های رمزارزها است. وی در ادامه گفت: مصرف برق بالای ماینرها که عمدتاً به صورت شبانه‌روزی فعالیت می‌کنند، موجب افزایش بار غیرمجاز و فشار مضاعف بر شبکه شده و توان عملیاتی شرکتهای توزیع در تأمین برق پایدار برای مشترکان خانگی و صنعتی را تحت تأثیر قرار می‌دهد. مدیر دفتر حراست شرکت توزیع برق استان سمنان از شهروندان درخواست کرد در صورت مشاهده هرگونه فعالیت مشکوک به استخراج غیرمجاز رمزارز، موضوع را از طریق شماره تلفن ۳۳۴۳۹۲۷۲ به دفتر حراست شرکت گزارش دهند تا اقدامات قانونی لازم در اسرع وقت صورت گیرد.

کشف و جمع‌آوری ۱۳۴ دستگاه ماینر غیرمجاز رمزارز در مشهد

۱۳۴ دستگاه ماینر غیرمجاز استخراج غیرقانونی رمزارز طی یک هفته گذشته در مناطق مختلف شهرستان مشهد شناسایی و جمع‌آوری شد. در جهت صیانت از منابع انرژی و مقابله با استفاده‌های غیرقانونی از برق به‌ویژه در ایام اوج مصرف تابستان، چندین عملیات هماهنگ با مشارکت نیروهای حراست، پلیس امنیت اقتصادی و با مجوز قضایی اجرا شد که طی آن، ۱۳۴ دستگاه استخراج غیرمجاز رمزارز از اماکن مختلف کشف و ضبط شد. این تجهیزات در مجموع حدود ۳۸۴۵ کیلووات برق مصرف می‌کردند که این میزان معادل برق مصرفی بیش از ۱۰۰ خانه مسکونی در ساعات اوج مصرف است و



کشف و جمع‌آوری ۲۳ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان اصفهان

با اقدامات مستمر نیروهای صنعت برق در شناسایی و مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز، طی دو عملیات جداگانه در شهرستان اصفهان، ۲۳ دستگاه ماینر با مجموع توان مصرفی ۵۵ کیلووات کشف و جمع‌آوری شد. در جهت اجرای طرح‌های پایش و مقابله با مصارف غیرمجاز برق، طی بازرسی‌های هدفمند در شهرستان اصفهان، ۲۳ دستگاه استخراج رمزارز (ماینر) در دو محل شناسایی و توقیف شد. در یکی از این موارد، با انجام بازرسی و پایش میدانی، ۱۱ دستگاه ماینر با توان مصرفی ۳۳ کیلووات از انشعاب یک واحد مسکونی و سیستم خنک‌سازی کولر شناسایی و با هماهنگی عوامل انتظامی جمع‌آوری شد. در عملیات دوم، ۱۲ دستگاه دیگر نیز در یک واحد کشاورزی با انشعاب غیرمجاز و توان مصرفی ۲۲ کیلووات، با استناد به گزارش سازمان‌ها و نهادهای مرتبط شناسایی و توقیف شد. اقدامات فوق در جهت حفظ پایداری شبکه برق، جلوگیری از هدررفت انرژی و مقابله با استفاده غیرقانونی از منابع عمومی انجام شده و پیگیری‌های قانونی در این زمینه در دست اقدام است. شرکت توانیر ضمن قدردانی از همکاری نهادهای نظارتی و انتظامی، از عموم مردم درخواست می‌کند هرگونه فعالیت مشکوک در زمینه استفاده غیرمجاز از برق برای استخراج رمزارز را از طریق ارسال پیامک به شماره ۳۰۰۵۱۲۱ گزارش دهند و به ازای هر یک دستگاه ماینر، یک میلیون تا سقف ۲۰۰ میلیون تومان پاداش دریافت کنند.

داشت: فعالیت مراکز استخراج رمزارز به دلیل مصرف بالای انرژی برق و استفاده غیرمجاز از شبکه برق‌رسانی، موجب اختلال در برق‌رسانی و تحمیل فشار به شبکه و آسیب به وسایل برقی شهروندان می‌شود. وی افزود: در جهت پیشگیری و مبارزه با مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز اقدامات قابل توجهی انجام شده است و در سیام تیرماه گذشته با تلاش همکاران واحد رسیدگی به انشعابات غیرمجاز شرکت، با همکاری دفتر حراست امور برق ائل‌گلی و اداره برق باسمنج و همراهی دادستانی مرکز استان و پلیس آگاهی، یک مرکز غیرمجاز استخراج رمزارز کشف و شناسایی شد و ۴۵ دستگاه استخراج غیرمجاز رمزارز جمع‌آوری شد. وی خاطرنشان ساخت: هر دستگاه استخراج رمزارز با احتساب مصرف ۳ کیلووات در ساعت، روزانه ۷۲ کیلووات انرژی مصرف دارد و با توجه به مصرف ماهیانه میانگین متوسط مصرف هر خانه به میزان ۲۵۰ الی ۳۰۰ کیلووات در ساعت، هر دستگاه استخراج رمزارز معادل ۹ خانه برق مصرف می‌کند. بنابراین با کشف و جمع‌آوری این مراکز معادل مصرف متعارف ۴۰۵ واحد مسکونی در انرژی برق صرفه‌جویی شده است.

بیش از ۱۰۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در مشهد امحا شد

بیش از ۱۰۰۰ دستگاه ماینر در سومین مرحله از امحای ماینرهای غیرمجاز کشف شده از مشهد و استانهای خراسان رضوی و شمالی طی مراسمی با حضور جمعی از مسئولان دستگاه قضایی، تعزیرات حکومتی،

می‌توانست فشار قابل توجهی بر شبکه توزیع وارد کند این دستگاهها در اماکن مختلفی نصب شده بودند که بیشترین آن مربوط به بخش مسکونی بوده و در منازل شخصی، خانه‌ها و واحدهای استیجاری مستقر بودند. همچنین بخشی از دستگاهها در واحدهای تجاری از جمله کارگاههای تولیدی و کارگاههای خدماتی و شماری نیز در محیطهای صنعتی نصب شده بود. از مجموع تجهیزات کشف‌شده؛ ۹۹ دستگاه در اماکن مسکونی، ۵۸ دستگاه در اماکن تجاری و ۳۳ دستگاه نیز در محیطهای صنعتی قرار داشتند. گفتنی است؛ گزارش‌های مردمی نقش پررنگی در کشف این مراکز داشته‌اند و در کنار آن، همکاری سازمان‌ها و نهادهای رسمی نیز در تسریع فرآیند شناسایی و برخورد مؤثر با متخلفان بسیار مؤثر بوده است. لازم به ذکر است که در تمامی موارد، اقدامات لازم نظیر قطع برق، جمع‌آوری تجهیزات و ارجاع پرونده متخلفان به مراجع قانونی مطابق ضوابط انجام شده است.

کشف مزرعه پنهان رمزارز در باسمنج تبریز

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز از کشف و جمع‌آوری ۴۵ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز در مناطق تحت پوشش در تیرماه گذشته خبر داد. اکبر فرج‌نیا با بیان این که بخشی از علل ناترازی انرژی مربوط به ورود دستگاههای غیرمجاز استخراج رمزارز به شبکه است، اظهار