



مدیریت مصرف
وانرژی‌های پاک،
راه عبور از بحران برق

۱۴۲۲
سال سی‌ام
شنبه ۲۸ تیر ۱۴۰۴
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
19 July . 2025 . No. 1422



گام بلند صنعت برق برای تغییر فرهنگ مصرف انرژی

اجرای طرح ملی «سبا» باهدف تربیت سفیران انرژی در کشور

با آغاز پیاده‌سازی نهمین محور از مجموعه ۱۴ مگا پروژه وزارت نیرو، صنعت برق کشور اجرای طرح ملی «سبا» (سفیران بهینه‌سازی انرژی) را به‌عنوان یکی از مهم‌ترین اقدامات در مسیر اصلاح فرهنگ مصرف آغاز کرده است. به گزارش پیک برق این طرح که باهدف ارتقای رفتارهای مصرفی جامعه و کاهش شدت مصرف انرژی طراحی شده، بر آموزش، اطلاع‌رسانی و توانمندسازی سفیرانی از دل بدنه صنعت برق کشور تأکید دارد.

مصرف‌گرایی؛ چالشی چندوجهی برای توسعه کشور
مصرف بی‌رویه انرژی، به‌ویژه برق، سال‌هاست به یکی از چالش‌های اساسی کشور تبدیل شده و ایران را در رتبه نخست شدت مصرف انرژی در میان ۴۶ کشور دنیا قرار داده است. به اعتقاد مدیرعامل توانیر، بخش قابل‌توجهی از این انرژی صرف مصارف خانگی می‌شود، در حالی که تولید آن هزینه‌بر و منابع آن محدود است. مصطفی رجبی مشهودی، با تأکید بر ابعاد مختلف این موضوع خاطرنشان کرد: صرفه‌جویی در مصرف انرژی تنها مسأله‌ای اقتصادی نیست، بلکه به امنیت، سیاست و رفاه جامعه گره خورده و تأمین امنیت پایدار انرژی، خط قرمز بسیاری از دولت‌ها در جهان امروز به شمار می‌رود. وی طرح ملی سبا را پاسخی به این چالش‌ها دانست و افزود: این طرح با هدف تحول نگرشی و تغییر رفتار مصرفی در سطح کلان جامعه طراحی شده و به دنبال جایگزینی فرهنگ مصرف‌گرایی با فرهنگ مصرف مسوولانه و بهینه است.



سخنگوی صنعت برق:

برق سامانه‌های خورشیدی خانگی باقیمت‌های جذاب خریداری می‌شود

برق سبز و حدود ۳ هزار تومان به ازای هر کیلووات‌ساعت خریداری می‌شود که نسبت به قیمت برق مصرفی مشتریان خانگی که الگو را رعایت می‌کنند (۲۰۰ تومان)، از جذابیت لازم برای سرمایه‌گذاری برخوردار است. رجبی مشهودی استفاده از برق تولیدی نیروگاه خورشیدی برای مصرف خانگی را مستلزم نصب لوازم دیگری چون باتری و اینورتر دانست که گرچه هزینه نصب نیروگاه را تا دو برابر افزایش



می‌دهد، اما مشتریان را قادر می‌سازد در ساعات قطع برق، بخشی از برق مورد نیاز خود را تأمین کنند. وی همچنین از پیش‌بینی ارائه تسهیلات بانکی به متقاضیان احداث نیروگاه خورشیدی در این طرح خبر داد که به زودی جزئیات کامل طرح از طریق سبنا اطلاع‌رسانی می‌شود.

سخنگوی صنعت برق با اشاره به طرح گسترده نصب پنل‌های خورشیدی ۵ کیلوواتی خانگی از خرید برق این مولدها با نرخ جذاب از مشتریان خبر داد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهودی از راه‌اندازی طرحی خبر داد که با گسترش نصب نیروگاه‌های خورشیدی ۵ کیلووات در بخش خانگی، مشتریان را قادر می‌سازد علاوه بر تأمین بخشی از نیاز برق مصرفی خود

در ایام محدودیت شبکه، هزینه احداث نیروگاه را نیز از محل فروش برق به شبکه جبران کنند. وی این طرح را که در آستانه نهایی شدن قرار دارد، شامل نصب پنل‌های خورشیدی به ظرفیت ۵ کیلووات عنوان کرد که به حدود ۲۰ تا ۲۵ متر مربع فضا نیاز دارد و برق تولیدی این مولدها به نرخ خرید

مدیرکل امور انرژی و مشتریان صنعت برق تأکید کرد:

مصرف سامانه‌های سرمایشی اصلی‌ترین عامل ناترازی برق در فصل گرما

از سایه‌بان و بهره‌گیری از کولرهای آبی پربازده BLDC همچنین عایق‌بندی ساختمان و جلوگیری از هدر رفت انرژی را از دیگر راهکارها برشمرد و مصرف برق کولرهای گازی را ۵ تا ۱۰ برابر بیشتر از کولرهای آبی ذکر کرد. مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر کاهش یک درجه از دمای آسایش سیستم‌های سرمایشی در شهرهایی مانند تهران را با کاهش ۱۰ درصدی مصرف برق همراه دانست و روشن ماندن لوازم صوتی تصویری، استفاده از یخچال‌های قدیمی و پرمصرف و روشنایی‌های غیر ضروری را از دیگر عوامل رشد بی‌رویه مصرف و افزایش هزینه برق مصرفی شهروندان عنوان کرد. یاقوتی متوسط مصرف انرژی الکتریکی بخش خانگی کشور را سالانه حدود ۳ هزار کیلووات‌ساعت عنوان کرد که بسته به شرایط اقلیمی استانها، متفاوت است. وی با اشاره به تقسیم کشور به ۵ حوزه اقلیمی شامل ۴ منطقه گرم و یک منطقه عادی، الگوی مصرف ماهانه منطقه گرم یک در مناطق جنوبی را ۲۵۰۰ کیلووات‌ساعت و در مناطق عادی مانند تهران، اصفهان و شیراز ۳۰۰ کیلووات‌ساعت عنوان کرد.



سرمایشی را اصلی‌ترین عامل ناترازی در فصل گرما برشمرد. یاقوتی کولر آبی را مطلوب‌ترین سیستم سرمایشی برای مناطق عادی و خشک عنوان و به مشتریان ساکن این مناطق توصیه کرد با نصب کولرهای آبی، ضمن تأمین دمای آسایش از افزایش پلکانی هزینه برق مصرفی جلوگیری کنند. وی استفاده از دور کند را موجب کاهش ۵۰ درصدی مصرف برق کولرهای آبی دانست و سرویس و تعویض پوشالها، استفاده

مدیرکل امور انرژی و مشتریان صنعت برق با بیان این که سامانه‌های سرمایشی اصلی‌ترین عامل ناترازی برق در فصل گرما محسوب می‌شوند، به مشتریان مناطق عادی و خشک توصیه کرد با نصب کولرهای آبی پربازده ضمن تأمین دمای آسایش، هزینه برق مصرفی خود را تا حد قابل توجهی کاهش دهند. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی، شدت مصرف انرژی کشور را بین ۲/۵ تا ۳ برابر متوسط جهانی عنوان کرد که نشان می‌دهد انرژی مصرفی برای تولید هر واحد کالا در کشور تا ۳ برابر بیشتر از سایر کشورهاست و این موضوع تأثیر منفی بر درآمد ناخالص ملی دارد. مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر با اشاره به قانون اصلاح الگوی مصرف و بند «و» تبصره ۲۵، نظام تعرفه‌بندی را یکی از ابزارهای بهینه‌سازی مصرف ذکر کرد که مشتریان را وادار می‌سازد مصارف خود را بهبود دهند و از سوی دیگر منابع حاصل از اجرای این قانون صرف بهینه‌سازی مصرف انرژی در کشور می‌شود. وی با اشاره به اینکه مصرف برق بیش از ۷۵ درصد مشتریان برق در سطح الگو قرار دارد، مصارف

شبکه برق کشور در روزهای داغ تابستان ۱۴۰۴ و چالش‌های پیش‌رو

باید اجرای دقیق این برنامه‌ها در جامعه در تعرفه‌های مختلف توسط نهادهای نظارتی در صنعت برق کاملاً رصد شود. با بیانی ساده یعنی مصرف‌کنندگان باید در ساعات اولیه برنامه‌های مدیریت مصرف، تاخیر در محدود کردن مصرف و در ساعات پایانی آن، تعجیل در رفع محدودیت مصرف در فرآیندهای کاری‌شان را حذف کنند.

وضعیت آتی شبکه برق در روزهای داغ تابستان ۱۴۰۴

با توجه به مطالب فوق و با این روند گذشته، اوج نیاز مصرف سال جاری با ۹ درصد افزایش نسبت به سال قبل به مقدار ۸۷۰۰۰ مگاوات با حدود ۲۲۰۰۰ مگاوات ناترازی خواهد رسید. ولی با وجود اجرای برنامه‌های متنوع مدیریت مصرف در سال جاری، شامل: کشف رمزارزهای غیرمجاز، بهینه‌سازی و تعدیل روشنایی‌های معابر، هوشمندسازی شبکه و روش‌های نوین

سال	تاریخ روز	میزان اوج نیاز مصرف (مگاوات)
۱۴۰۱	۱۴۰۱/۰۵/۲۵	۶۹۲۵۸
۱۴۰۲	۱۴۰۲/۰۵/۱۵	۷۲۴۶۳
۱۴۰۳	۱۴۰۳/۰۵/۱۷	۷۹۸۲۲
۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۴/۲۱	۷۲۴۶۶
۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۴/۲۲	۷۲۵۹۳
۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۴/۲۳	۷۴۳۲۰

تولید و تأمین برق در بخش‌های صنعتی، تجاری-اداری و کشاورزی و از همه مهمتر همکاری مردم و همدلی ملی، انتظار می‌رود مقدار ناترازی مابین تولید و مصرف برق به حدود ۱۲۰۰۰ مگاوات کاهش یابد و به تبع آن میزان رشد سالانه اوج نیاز مصرف برق با اصلاحات فوق در بهره‌برداری و مصرف از ۹ درصد به حدود ۶ درصد محدود شود.

سیدسعید میرشریفی



روز آخر در سال جاری است، در روزهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ تیرماه سال ۱۴۰۴، تقاضای مصرف برق سه بار از مقدار حداکثری آن در سال ۱۴۰۲ عبور کرده و طبق پیش‌بینی‌ها در هفته جاری این شاخص به حدود ۷۵۰۰۰ مگاوات در کل شبکه خواهد رسید، این در حالی است که فعلاً توان تولید برق در شبکه در کل و در ساعات اوج روز حدود ۶۰۰۰۰ مگاوات است و این بدان معنی است که نیاز به ۱۵۰۰۰ مگاوات مدیریت مصرف در تمام شبکه خواهد بود که باید در بخش‌های خانگی و تجاری، صنایع بزرگ و کوچک، کشاورزی و عمومی-اداری اعمال شود.

لازم به ذکر است، این میزان تقریباً معادل مدیریت مصرف اعمالی در روز اوج مصرف سال ۱۴۰۳ است. به جز چالش تأمین توان مصرفی مورد نیاز در شبکه، یکی دیگر از چالش‌های صنعت برق، چالش تأمین انرژی مصرفی سرجمع در شبکه است، لذا انرژی نیز مانند توان باید مورد توجه جدی قرار گیرد. طبق سنوات اخیر در ایام اوج بار تابستانی عدم رعایت سهمیه تعیین شده برای مصرف انرژی و زمان‌بندی اجرای آن در ساعات ابتدایی و انتهایی برنامه‌های مدیریت مصرف می‌تواند بسیار مشکل‌زا باشد و

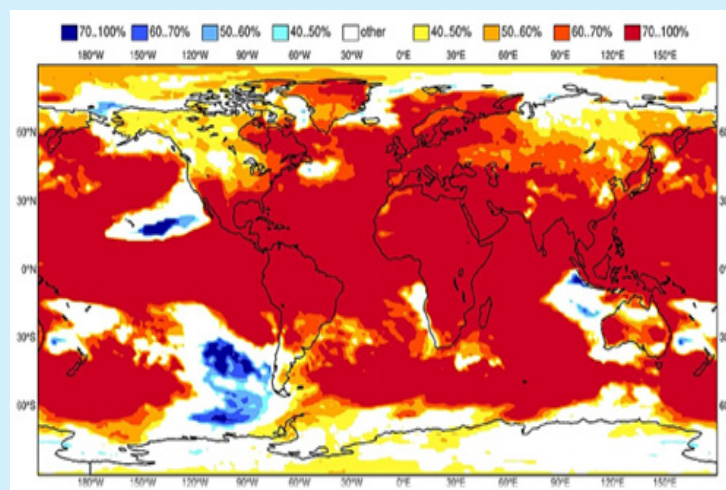
وزارت نیرو در دولت چهاردهم برای جبران ناترازی موجود در صنعت برق دو راهکار کلی را در پیش گرفته است، یکی افزایش ظرفیت تولید برق از مسیرهای گوناگون ممکن و دیگری به طور موازی مدیریت میزان مصرف برق در بخش‌ها (تعرفه‌های) مختلف، تا از این طریق میزان تاثیر ناترازی بر تأمین نیاز مصرف برق را به حداقل برساند.

دمای هوا و پایداری شبکه برق به گزارش سازمان جهانی هواشناسی (WMO) دمای هوای جهان حداقل تا ۵ سال به طور سالانه حدود ۱.۵ درجه سانتیگراد افزایش خواهد داشت و در نواحی از خاورمیانه شامل بخش‌هایی از ایران، این افزایش تا ۵ درجه نیز خواهد رسید. این موضوع به طور مستقیم به افزایش تقاضای مصرف برق منجر شده و همزمان موجب کاهش ظرفیت تولید نیروگاه‌های حرارتی به ازای هر یک درجه افزایش ۰.۷ درصد کاهش در ظرفیت تولید نیز می‌شود. متأسفانه این مسأله وقتی بحرانی‌تر می‌شود که ما طی سال جاری شاهد کاهش بیش از ۵۰ درصدی ظرفیت تولید برق نیروگاه‌های برقی به دلیل

کاهش نزولات آسمانی نیز هستیم. جمیع این عوامل، بهره‌برداری ایمن از شبکه برق را با چالش جدی مواجه کرده و پایداری آن را تهدید می‌کند.

وضعیت این روزهای شبکه و چالش‌های پیش‌رو

با توجه به جدول ذیل که شامل مقادیر و روزهای اوج نیاز مصرف در سه سال گذشته و چند



مدیریت مصرف و انرژی‌های پاک، راه عبور از بحران برق

مانند تغییر ساعت کاری ادارات، استفاده از انرژی خورشیدی، به‌کارگیری مولدهای خود تأمین و کنترل بارسرمایشی را شامل می‌شود. وی افزود: شرکت‌های توزیع برق با همکاری نهادهای مربوطه و جذب سرمایه‌گذار، توسعه نیروگاه‌های خورشیدی را سرعت بخشیده و همزمان شبکه‌های برق موجود را تقویت کرده‌اند تا خاموشی‌ها به حداقل برسد. کفیلی همچنین از بکارگیری محدودکننده‌های مصرف برای مشترکین پرمصرف و ارسال پیامک‌های هشدار جهت مدیریت بهتر مصرف خبر داد و بیان کرد: اقدامات اطلاع‌رسانی گسترده‌ای در رسانه‌ها و گروه‌های محلی و سامانه‌های شرکت‌های توزیع انجام شده که به بهبود مدیریت مصرف کمک کرده است. مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق شرکت توانیر درباره چالش‌های پیش رو نیز گفت: با کاهش نزولات آسمانی و افزایش دما، سال سختی را در پیش داریم اما با همکاری و آگاهی مردم می‌توانیم بحران انرژی را مدیریت کنیم. وی تأکید کرد: مدیریت مصرف، راهکار اصلی مقابله با بحران انرژی است و باید در همه بخش‌ها از جمله خانگی، تجاری، صنعتی و کشاورزی فرهنگ‌سازی شود. کفیلی در پایان ضمن تشکر از همیاری مردم در سال اخیر که موجب کاهش مصرف شده است از مردم خواست تا با رعایت الگوی مصرف به‌ویژه در هفته‌های پیش‌رو که دما افزایش می‌یابد، به حفظ پایداری شبکه برق کمک کنند.



مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق شرکت توانیر تأکید کرد با توجه به تدوین و اجرای ۳۶ بسته مدیریت مصرف در سراسر کشور، می‌توان پیک بار تابستان امسال را با کمترین تبعات پشت سر گذاشت. به گزارش پیک برق، رضا کفیلی با اشاره به سیاست‌های وزارت نیرو و شرکت توانیر در سال جاری گفت: ۳۶ بسته مدیریت مصرف در شرکت‌های تابعه توانیر تدوین شده است که موضوعاتی

اخبار کوتاه

نیروگاه خورشیدی ۲۵۰ کیلوواتی در شهرک صنعتی بردسیر به شبکه برق کشور متصل شد



عملیات اتصال به شبکه نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۲۵۰ کیلووات متعلق به بخش خصوصی با حضور نمایندگان ساتبا، شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق جنوب استان کرمان با موفقیت انجام شد. این نیروگاه در چارچوب قرارداد خرید تضمینی برق و در قالب سیاست‌های حمایتی توسعه تجدیدپذیرها از طریق سرمایه‌گذاری بخش خصوصی احداث شده است.

تحول در سرمایه‌گذاری نیروگاه‌های کوچک حرارتی



حرارتی مقیاس کوچک تدوین و ابلاغ شده است. وی اضافه کرد: بر اساس این ضوابط، امکان عقد قراردادهای بلندمدت و کوتاه‌مدت با شرکت‌های برق منطقه‌ای و عرضه برق در بورس انرژی و فروش دوجانبه به مصرف‌کنندگان نهایی فراهم شده است. مصرف‌کنندگان طرف قرارداد با نیروگاه‌ها نیز از شمول طرح‌های مدیریت مصرف معاف خواهند بود. به گفته وی، همچنین در این ضوابط بر جبران دوره‌های قطع سراسری گاز در دوره قراردادهای تأکید شده و عدم الزام به نو بودن تجهیزات نیروگاهی وجود دارد.

آغاز عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۲۴۰ مگاواتی مرن

در مدت ۱۸ الی ۲۴ ماه اجرا می‌شود. در این مراسم که علاوه بر مدیرعامل برق منطقه ای آذربایجان؛ سرمست استاندار آذربایجان شرقی، حبیب‌زاده نماینده مردم شهرستان‌های مرن و جلفا در مجلس شورای اسلامی، محمودی فرماندار مرن و نیکجو سرمایه‌گذار طرح حضور داشتند، پیرامون سیاست‌ها و مشوق‌های دولت چهاردهم برای احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر به‌ویژه خورشیدی و همچنین مشخصات فنی و اجرایی این نیروگاه ۲۴۰ مگاواتی و میزان سرمایه‌گذاری پیش‌بینی شده برای احداث آن، بحث و تبادل نظر شد.

مجری طرح تولید پراکنده و انرژی‌های نو شرکت توانیر می‌گوید: وزارت نیرو با ابلاغ ضوابط جدید، سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های حرارتی مقیاس کوچک را تسهیل و امکان فروش برق تولیدی این نیروگاه‌ها را در بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه فراهم کرده است. به گزارش پیک برق، زهرا اسماعیل‌زاده افزود: در جهت تحقق سیاست‌های کلان صنعت برق کشور و افزایش مشارکت بخش خصوصی در تولید برق، ضوابط جدیدی از سوی وزارت نیرو برای توسعه نیروگاه‌های

عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۲۴۰ مگاواتی شهرستان مرن در آذربایجان شرقی با سرمایه‌گذاری ۱۵۰ میلیون دلاری بخش خصوصی طی مراسمی آغاز شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای آذربایجان، اسماعیل‌زاده مدیرعامل شرکت در این مراسم اظهار داشت: این نیروگاه به عنوان بزرگترین نیروگاه خورشیدی شمالغرب کشور در زمینی به مساحت ۳۸۰ هکتار در منطقه کشکسرای مرن (۲۰ کیلومتری غرب شهر مرن) احداث و با پیش‌بینی سرمایه‌گذاری ۱۵۰ میلیون دلاری شرکت نقشینه چاپ

خانه یخچال نیست!

۲۵ درجه، دمای آسایش

#۲۵درجه

گام بلند صنعت برق برای تغییر فرهنگ مصرف انرژی

اجرای طرح ملی «سبا» با هدف تربیت سفیران انرژی در کشور

ادامه از صفحه اول

سبا؛ رسالتی فرهنگی با ابعاد آموزشی و اجتماعی

در بخش دیگری از این برنامه، معاون هماهنگی توزیع توانیر، محسن ذبیحی، با اشاره به لزوم تبیین علمی و گام‌به‌گام اهداف طرح، اظهار داشت: «عامل اصلی مصرف بی‌رویه انرژی، فقدان آگاهی نسبت به ارزش واقعی آن است. برای تغییر این روند، نیازمند اقدامات گسترده فرهنگی، آموزش‌های مداوم و بهره‌گیری از ابزارهای روان‌شناختی و جامعه‌شناختی هستیم.» وی طرح «سبا» را تلاشی هدفمند برای نهادینه‌سازی فرهنگ صرفه‌جویی

تربیت ۸۶ متولی آموزش؛ آغاز زنجیره تحول

دانست و بر تربیت متولیان آموزشی این طرح با عنوان «قاصدان سبا» تأکید کرد؛ افرادی که نقش هدایت‌گر و آموزش‌دهنده فرهنگ مصرف بهینه را در جامعه بر عهده خواهند داشت. **تربیت ۸۶ متولی آموزش؛ آغاز زنجیره تحول** در نخستین گام اجرایی، با هدف تشکیل هسته اولیه مربیان طرح، ۱۵۸ نفر از نیروهای توانمند صنعت برق معرفی شدند که از میان آن‌ها، ۹۱ نفر به مصاحبه تخصصی راه یافتند.

این فرآیند طی یک هفته کاری با مشارکت نمایندگان پژوهشگاه نیرو، مرکز ملی آموزش مدیریت انرژی و مجتمع آموزشی آذربایجان انجام شد. در نهایت ۸۶ نفر برگزیده شدند تا پس از گذراندن دوره‌های آموزشی و قبولی در آزمون‌ها، گواهینامه رسمی «متولی آموزشی سبا» را دریافت کرده و فعالیت خود را آغاز کنند. این متولیان پس از آموزش، مأموریت خواهند داشت که مفاهیم بهینه‌سازی مصرف انرژی را در سطوح مختلف جامعه از خانواده‌ها و بانوان تا دانش‌آموزان و کودکان ترویج دهند.

مشارکت نهادهای کلیدی؛ تضمینی برای پایداری طرح

برای موفقیت این طرح، مشارکت نهادهای مختلف به‌عنوان شرکای کلیدی در نظر گرفته شده است. در همین زمینه، همکاری با وزارت آموزش و پرورش، سازمان صداوسیما، پژوهشگاه نیرو، مرکز ملی آموزش مدیریت انرژی و مجتمع آذربایجان در دستور کار قرار گرفته است. همچنین بر اساس مواد ۶۴ و ۶۷ قانون اصلاح الگوی مصرف، دستگاه‌هایی چون وزارت علوم، شهرداری‌ها و سایر نهادهای دولتی موظف به همراهی با این طرح هستند. در جلسه هماهنگی اجرای این طرح که با حضور مدیرعامل توانیر، معاونان ارشد و مدیران مرتبط برگزار شد، بر تولید محتوای آموزشی متناسب با سنین مختلف، استفاده از ابزارهای تعاملی مانند بازی‌ها و عروسک‌ها و گنجاندن مفاهیم انرژی در محتوای

مصرف‌گرایی؛ چالشی چندوجهی برای توسعه کشور

هدف، ایجاد یک زنجیره پیوسته آگاهی‌بخشی است که از خانواده آغاز می‌شود و به مدارس، محیط‌های کاری و نهادهای عمومی گسترش می‌یابد. در پایان جلسه پیشنهاد شد شرکت توانیر با صدور احکام رسمی از سوی مقام وزارت، اجرای این طرح را به‌صورت ساختاری و قانونی از طریق نهادهایی چون مرکز ملی آموزش مدیریت انرژی یا مجتمع آذربایجان دنبال کند تا تضمین لازم برای تداوم و اثربخشی آن فراهم شود.

۱۴ مگا پروژه صنعت برق برای عبور از اوج بار تابستان

پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت شهید چمران آزادشهر استان گلستان وارد مدار شد



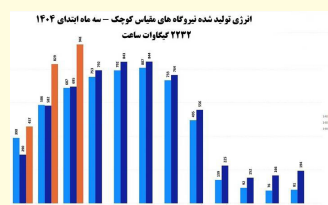
مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان از وارد شدن پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت شهید چمران آزادشهر در استان گلستان خبر داد. به گزارش شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، موسوی تاکامی در تشریح جزئیات این طرح گفت: پست ۴۰۰ کیلوولت آزادشهر دارای سه کات‌آف ۴۰۰ کیلوولت، ۵ فیدر ۶۳ کیلوولت و دو دستگاه ترانسفورماتور ۴۰۰/۶۳ کیلوولت هر کدام با ظرفیت ۲۰۰ مگاوات امپر است که در زمینی به مساحت

توسعه بخش ۴۰۰ کیلوولت، احداث قطره‌های ۲۳۰ کیلوولت، فیدرهای ۶۳ کیلوولت و خطوط انتقال خروجی ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت این پست به گنبد، علی‌آباد، آزادشهر، رامیان و مینودشت با حجم سرمایه‌گذاری ۳۰۰۰ میلیارد تومان است که در دست اجرا است.



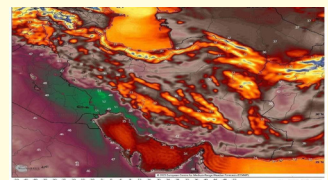
۲ هزار مترمربع به همراه ساختمان کنترل، ساختمان نگهداری و دیزلخانه برق اضطراری با ژنراتور ۲۵۰ کیلوولت امپر با سرمایه‌گذاری ۱۲۰۰ میلیارد تومانی اعتبار از منابع داخلی توانیر اجرا شده است. وی با اشاره به این که با به مدار آمدن این مگا پروژه، امکان تأمین توان مشترکان منطقه و صنایع و کشاورزی میسر شده و کیفیت سرویس دهی برق، قابلیت اطمینان و پایداری شبکه انتقال نیروی برق شرق استان گلستان بهبود می‌یابد، خاطرنشان ساخت: مرحله بعدی این طرح،

رشد ۴۳ درصدی انرژی تولیدی نیروگاه‌های مقیاس کوچک کشور



نیروگاه‌های مقیاس کوچک رویت‌پذیر کشور در سه ماه نخست سال جاری بالغ بر ۲۲۳۲ گیگاوات‌ساعت از سبب انرژی برق کشور را تامین کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، انرژی تولید شده نیروگاه‌های مقیاس کوچک رویت‌پذیر در مرکز پایش منابع انرژی تجدیدپذیر و تولید پراکنده در سه ماه نخست سال ۱۴۰۴ بالغ بر ۲۲۳۲ گیگاوات‌ساعت گزارش شده است که نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۴۳ درصد رشد نشان می‌دهد. بر همین اساس نیروگاه‌های گازی کوچک ۲۱۳۷ گیگاوات‌ساعت و دیزل ۹۵ گیگاوات‌ساعت انرژی برق تولید کردند. گفتنی است شرکت‌های برق منطقه‌ای باخر ۲۸۹ درصد، آذربایجان ۱۱۶ درصد، زنجان ۹۶ درصد، تهران ۸۹ درصد و غرب با ۷۱ درصد بیشترین رشد تولید در سه ماه ابتدای سال جاری نسبت به مدت مشابه سال گذشته داشته‌اند.

مرداد ماه با موج گرمای شدید آغاز می‌شود



تغییرات اقلیمی که عامل آن فعالیت‌های انسانی است حداقل تا ۵ سال افزایش دمای هوای جهان سالانه حدود ۱.۵ درجه سانتیگراد را به دنبال دارد. این افزایش دما در مناطقی از خاورمیانه شامل بخش‌هایی از ایران تا ۵ درجه نیز خواهد رسید که این مهم، به طور مستقیم به افزایش تقاضای مصرف برق و کاهش ۰.۷ درصدی ظرفیت تولید نیروگاه‌های حرارتی به ازای هر یک درجه افزایش دما منجر می‌شود. به گزارش پیک برق، برای سه شنبه هفته آینده هشدار دمای جهمی و گرم‌زدگی در عراق و مرزهای غربی ایران به‌ویژه استان خوزستان پیش‌بینی شده و گزارش‌های هواشناسی حاکی است که ماه مرداد با موج گرمای شدید آغاز می‌شود. در ایران رکورد گرما با ۴۹.۱ درجه شکسته شد و شهرهای طبس، خور، زابل، اهواز، بم، صفی‌آباد دزفول، امیدیه و اهواز (مجموعاً ۹ شهر)، در جمع ۱۵ نقطه گرم جهان شناخته شدند. در همین حال از اروپا نیز خبر می‌رسد که موج گرما در این قاره تاکنون ۲ هزار کشته بر جای گذاشته است. تابستان بسیار گرم سال ۲۰۲۵ بخش‌های بزرگی از غرب اروپا را تحت تاثیر قرار داده است، به طوری که دمای هوا در اسپانیا از ۴۰ درجه سانتیگراد عبور کرده و به مرگ ۱۱۸۰ نفر در این کشور منجر شد و به وقوع آتش‌سوزی‌های گسترده در فرانسه منجر شد.

افزایش ظرفیت بخش انتقال پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت رشت



آن، شبکه برق در مناطق مرکزی و شمالی استان گیلان تقویت شد و قابلیت اطمینان پست‌های فوق توزیع شهرستان‌های رشت، انزلی و آستانه اشرفیه ارتقاء یافت. دشت‌بزرگ با بیان این که ایجاد شبکه قدرتمند در بخش انتقال بسیار حیاتی است، در خصوص مشخصات فنی طرح گفت: در جهت اجرای طرح توسعه بخش انتقال پست رشت شمالی،

نصب حدود ۱۴ هزار کنتور هوشمند در استان قزوین از ابتدای امسال



کنترل از راه دور تجهیزات برقی فراهم شده است. اینانلو اضافه کرد: با توجه به اهمیت نصب کنتورهای هوشمند در مدیریت مصرف و پیک بار تابستان، با تلاش کارکنان شرکت توزیع نیروی برق استان بیش از ۶۵ هزار کنتور هوشمند از سال ۱۴۰۲ تا کنون برای مشترکین نصب شده که ۲۵ هزار از این تعداد در سال ۱۴۰۳ برای مشترکین حوزه‌های مختلف تعویض و یا نصب شده است. به گفته مدیرعامل توزیع برق استان قزوین، در پی اقدامات انجام شده در حوزه هوشمندسازی

در جهت تامین برق پایدار و مطمئن مشترکان استان گیلان، بخش انتقال پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت رشت شمالی با سرمایه‌گذاری ۱۶۰۰ میلیارد ریالی، توسعه و تقویت شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای گیلان، محمود دشت‌بزرگ مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر گفت: عملیات اجرایی طرح توسعه بخش انتقال پست رشت شمالی با هدف رفع ضعف ولتاژ در شبکه فوق توزیع برق، جلوگیری از بارگذاری بیش از حد ترانسفورماتورهای بخش انتقال پست مذکور و ارتقای قابلیت اطمینان شبکه با موفقیت به اتمام رسید. وی در خصوص اهمیت این طرح گفت: اصلی‌ترین تجهیز در پست‌های برق، ترانسفورماتور قدرت است که با ارتقای یکی از ترانسفورماتورهای بخش انتقال پست رشت شمالی و بهره‌برداری از

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق قزوین گفت: از ابتدای سال جاری تاکنون ۱۳ هزار و ۷۱۱ کنتور هوشمند جایگزین کنتورهای قدیمی در این استان شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق قزوین، یوسف اینانلو افزود: این میزان طبق برنامه یک‌ساله شرکت تا پایان سال به بیش از ۲۵ هزار کنتور هوشمند خواهد رسید. وی با بیان این که هوشمندسازی کنتورهای برق مشترکین به عنوان طرح ملی "قهام" و در جهت طرح‌های ابلاغی شرکت توانیر جهت هوشمندسازی مشترکین و مدیریت بهینه مصرف انرژی در همه تعرفه‌ها اعم از کشاورزی، تجاری، خانگی، صنعتی و اداری پرمصرف طی سالهای اخیر آغاز شده گفت: شرکت توزیع نیروی برق استان قزوین نیز با توجه به مزایای این طرح که یکی از مهم‌ترین ابزارهای پیاده‌سازی طرح مدیریت مصرف برق است، طی سالهای اخیر با جدیت و سرعت به اجرای آن پرداخته است. وی افزود: با اجرای طرح هوشمندسازی کنتور مشترکین، امکان قرائت خودکار، پایش لحظه‌ای مصرف، شناسایی سریع خرابی‌ها و

فاوا، فقط پشتیبانی نیست

سلسله مطالب «فاوا، همراه شماست»



وقتی نام فناوری اطلاعات یا «فاوا» را می‌شنویم، ذهن بسیاری از ما به یاد رفع اشکال کامپیوتر، وصل کردن پرینتر، یا درست شدن اینترنت می‌افتد. در حالی که این فقط بخش کوچکی از دنیای گسترده فناوری اطلاعات است. امروز، فاوا صرفاً یک واحد پشتیبانی نیست؛ بلکه یک بازوی راهبردی برای توسعه، شفاف‌سازی، چابکی و آینده‌نگری سازمان است.

در دنیای امروز، داده‌ها ارزشمندترین سرمایه هستند و سیستم‌های اطلاعاتی، قلب تپنده هر سازمان مدرن‌اند. از ساده‌ترین فرم‌های اداری تا تصمیم‌گیری‌های کلان مدیریتی، فاوا نقش کلیدی دارد. ما در تلشیم تا با ابزارهای نوین، سامانه‌های هوشمند، امنیت اطلاعات و زیرساخت‌های ارتباطی، خدمت‌رسانی را سریع‌تر، شفاف‌تر و قابل اتکا کنیم.

در این مجموعه، با هم قدم به قدم جلو می‌رویم؛ هر از گاهی با یک موضوع کوتاه و کاربردی تا با نقش واقعی و تحول‌آفرین فناوری اطلاعات در سازمان آشنا شویم. با ما همراه باشید تا نشان دهیم فاوا در مسیر توسعه و آینده‌نگری همراه شماست.

فاوا در مسیر توسعه و آینده‌نگری همراه شماست

دفتر فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی، شرکت توانیر

انتصاب

* طی احکام جداگانه از سوی مسعود صادقی خمایی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان، محمد اسماعیل رضایور به‌عنوان سرپرست امور عملیات شبکه و پست‌های فشار متوسط، محمد علی نجفی به‌عنوان سرپرست اداره دیسپاچینگ رشت و الیاس یوسفیان به‌عنوان سرپرست اداره توزیع برق امامزاده هاشم منصوب شدند.

تسلیم

جناب آقای حمیدرضا قیصری مدیرکل محترم دفتر بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت توانیر

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

طرح‌های خط و پست برق هدایت در حمیدیه خوزستان به بهره‌برداری رسید



مراحل تست و راه‌اندازی، برق‌دار و مورد بهره‌برداری قرار گرفت. مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان در این بازدید گفت: با افزایش ظرفیتی که انجام شد، شبکه برق فوق‌توزیع شهر جدید شیرین‌شهر و قسمتی از حومه شهرستان کارون، از پایداری مناسبی برخوردار شده است. اسدی با توجه به تأکید به این موضوع که افزایش ظرفیت پست شیرین‌شهر با پیچیدگی‌های فنی و غیرفنی همراه بود اما با تلاش شبانه‌روزی گروه‌های فنی و عملیاتی ظرف ۲۰ روز به پایان رسید. وی در ادامه، با اشاره به پیش‌بینی وقوع دماهای ۵۰ درجه و بالاتر، از مدیران این شرکت خواست که با هوشیاری و با آماده‌باش کامل، شبکه برق انتقال و فوق‌توزیع را رصد کنند و از بروز حوادث ناخواسته جلوگیری به‌عمل آورند. مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان در عین حال از مردم درخواست کرد تا با رعایت الگوی مصرف و پیوستن به پوشش «۲۵ درجه» و «خانه، یخچال نیست»، صنعت برق را در گذر از پیک مصرف یاری کنند.

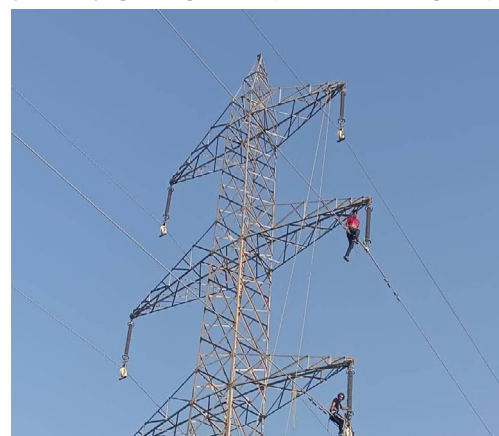
اسدی تصریح کرد: عملیات احداث ورود و خروج خط ۱۳۲ کیلوولت حمیدیه - دشت آزادگان در پست هدایت نیز شامل عملیات ساختمانی، تأمین تجهیزات، نصب برج و سیم‌کشی به‌طول ۸ کیلومتر مدار با ارزش سرمایه‌گذاری بالغ بر ۹۸۰ میلیارد ریال جهت تغذیه پست هدایت، به پایان رسید و برق‌دار شد. همچنین معاون طرح و توسعه شرکت برق منطقه‌ای خوزستان درخصوص اهداف برنامه‌ریزی و بهره‌برداری از این پست و خط گفت: با بهره‌برداری از این طرح‌ها، پایداری و ضریب اطمینان شبکه برق منطقه و غرب اهواز افزایش یافته و ظرفیت و زیرساخت جدید جهت برق‌رسانی به مشترکین جدید در بخش‌های مختلف فراهم شده است. احمدرضا بخشی افزایش قدرت مانور در شبکه توزیع و برق منطقه‌ای و تعدیل و متعادل‌سازی بار ترانسفورماتور پست‌های مجاور از جمله غرب اهواز را از دیگر اهداف بهره‌برداری این طرح اعلام کرد.

افزایش ۱۰۰ درصدی ظرفیت پست برق

فوق توزیع شیرین‌شهر

مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان از پست ۱۳۲ کیلوولت فوق توزیع شیرین‌شهر بازدید و افزایش ۱۰۰ درصدی ظرفیت آن خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، در پست فوق توزیع شیرین‌شهر، ترانسفورماتور ۱۵ مگاوات آمپری این پست به‌دلیل اشکال فنی از مدار خارج و یک ترانسفورماتور جدید به ظرفیت ۳۰ مگاوات آمپر جایگزین آن شد و ظرفیت پست ۱۰۰ درصد افزایش پیدا کرد. همچنین علاوه بر تعویض ترانسفورماتور و افزایش ظرفیت، تجهیزات پست نیز بهینه‌سازی و نوسازی شد و یک دستگاه GT، پنج دستگاه CT، چهار دستگاه رله، طراحی و باس ۳۳ در پست نصب و پس از انجام

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان از احداث مرحله نخست پست هدایت و ورود و خروج خط ۱۳۲ کیلوولت حمیدیه - دشت آزادگان در این پست با ارزش سرمایه‌گذاری ۲۶۸۰ میلیارد ریال خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، علی اسدی اظهار داشت: پست و خط هدایت در شهرستان حمیدیه، از طرح‌های حیاتی ابلاغی وزارت نیرو



(۱۴ مگا پروژه) جهت گسترش اوج بار سال ۱۴۰۴ بوده است. وی افزود: در بخش پست، عملیات احداث فاز اول پست ۱۳۲ به ۳۳ کیلوولت هدایت شامل عملیات ساختمانی، تأمین تجهیزات، نصب، تست و راه‌اندازی به ظرفیت ۳۰ مگاوات آمپر و ارزش سرمایه‌گذاری ۱۷۰۰ میلیارد ریال به پایان رسیده و برق‌دار شده است.

نصب بیش از ۱۱ هزار کنتور هوشمند در استان آذربایجان غربی

تهیه جرثقیل و بالابر در شهرستان‌های نقده و پیرانشهر و محل‌های استقرار موبک‌ها است که با بسیج کامل نیروهای عملیاتی و فنی بخشی از این طرح‌ها انجام شده و همچنان ادامه دارد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی اضافه کرد: احداث خطوط جدید، اصلاح و بهسازی شبکه‌های موجود، تجهیز نقاط فاقد برق به ژنراتور و تأمین روشنایی مورد نیاز برای امنیت و رفاه زائران از جمله اولویت‌های اصلی در طرح پشتیبانی از مراسم پیاده‌روی اربعین امسال می‌باشد. وی تصریح کرد: طی سال‌های اخیر با اضافه شدن مرز ترمچین پیرانشهر برای تردد زائران اربعین حسینی؛ از نخستین سال اکیپ‌های تخصصی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی با حضور میدانی در مرز و هماهنگی با ستاد اربعین، پایش و پشتیبانی مستمر از تاسیسات برقی و رفع فوری هرگونه نارسایی احتمالی را بر عهده داشتند و امسال نیز همکاران شرکت برای چهارمین سال پیاپی همراه و همگام هستند.

برق پایدار مسیرهای تردد در مرز ترمچین پیرانشهر را شروع کرده است. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، طاهر کیامهر ضمن تشریح طرح‌های در دست اقدام برای خدمت‌رسانی به زائران اربعین عنوان کرد: برای برگزاری هر چه با شکوه‌تر این مراسم، شرکت در حال اجرای ۷ طرح است. وی در ادامه گفت: این ۷ طرح شامل توسعه واحداث ۵۰ کیلومتر شبکه ۴۰۰ ولت هوایی و ۱۱ کیلومتر شبکه ۲۰ کیلوولتی در مسیر موبک‌ها، اجرای

روشنایی معابر جاده شهید کلاتنری توسط گروه‌های عملیاتی شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی اجرا شد. به گزارش همین روابط عمومی، هدف از این عملیات بهبود وضعیت روشنایی و ارتقای ایمنی تردد شبانه در این مسیر بود و ضمن تعویض تجهیزات فرسوده روشنایی، کابل‌کشی به طول ۱۵ کیلومتر نیز انجام شد. گفتنی است با توجه به عملیات توسعه‌ای در مسیر ارومیه به تبریز و اهمیت آن به عنوان طرح زیربنایی برای استان؛ با اجرای طرح



عملیات کابل‌کشی، تأمین روشنایی معابر جاده‌ای و نصب دیزل ژنراتور و

اصلاح و کابل‌کشی معابر، علاوه بر افزایش سطح روشنایی معابر و بهبود سیمای بصری مسیر، زمینه ارتقاء ایمنی شهروندان، رانندگان و کاهش حوادث فراهم می‌شود.

خدمت‌رسانی به زائران اربعین

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی از تأمین برق پایدار موبک‌های اربعین خبر داد و گفت: در آستانه اربعین حسینی و به منظور خدمت‌رسانی مطلوب به زائران، این شرکت همچون سال‌های گذشته با اجرای مجموعه‌ای از اقدامات زیرساختی و جهادی، تأمین



شناسایی سریع خرابی‌ها و کنترل از راه دور تجهیزات برقی فراهم شده است و همچنین با توجه به اهمیت نصب کنتورهای هوشمند در مدیریت مصرف و اوج بار تابستان، با تلاش و همت کارکنان شرکت بیش از ۸۳ هزار کنتور هوشمند از سال ۱۴۰۲ تاکنون برای مشترکین نصب شده است. وی تصریح کرد: در پی اقدامات انجام شده در حوزه هوشمندسازی کنتورها شاهد صرفه‌جویی ۱۷۰ مگاواتی در ایام اوج بار تابستان بودیم که با توجه به تأثیر چشمگیر این اقدام، فرایند نصب کنتورهای هوشمند همچنان ادامه داشته و در اولویت توسعه به‌ویژه در بخش‌های پرمصرف و حساس قرار دارد. کیامهر در پایان خاطر نشان ساخت: تاکنون ۱۰۰ درصد مشترکین کشاورزی و اداری به کنتور هوشمند مجهز شده و عملیات هوشمندسازی با اولویت مشترکین پرمصرف در حوزه‌های تجاری و خانگی نیز در حال انجام است.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی از نصب و راه‌اندازی ۱۱ هزار و ۳۸۶ کنتور برق هوشمند و جایگزینی با کنتورهای قدیمی از ابتدای سال جاری تاکنون در سطح استان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان غربی، طاهر کیامهر اظهار داشت: در جهت توسعه زیرساخت‌های هوشمند و ارتقای سطح خدمات‌رسانی به مشترکین از ابتدای سال ۱۴۰۴ تاکنون بیش از ۱۱ هزار دستگاه کنتور هوشمند در سطح استان نصب و راه‌اندازی شده است که این میزان طبق برنامه یکساله شرکت در پایان ۱۲ ماهه امسال به بیش از ۵۰ هزار کنتور هوشمند خواهد رسید. وی به تشریح جزئیات این خبر پرداخت و گفت: هوشمندسازی کنتورهای برق مشترکین به‌عنوان طرح ملی "فهام" و در جهت تحقق اهداف دولت هوشمند و مدیریت بهینه مصرف انرژی از سال‌های اخیر آغاز شده و شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی با جدیت به اجرای آن پرداخته است. کیامهر افزود: با اجرای طرح هوشمندسازی کنتور مشترکین، امکان قرائت خودکار، پایش لحظه‌ای مصرف،



نصب و راه اندازی ۵۰ مگاوار بانک خازنی در پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت هشتگرد

با هدف ارتقای کیفیت ولتاژ، کاهش تلفات شبکه و تامین پایدار انرژی برق، طرح نصب بانک خازنی به ظرفیت ۵۰ مگاوار در پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت هشتگرد واقع در شهرستان ساوجبلاغ با موفقیت به بهره برداری رسید. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای تهران، یوسف نوبخت مدیر امور انتقال نیروی البرز با اعلام این



خبر گفت: پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت هشتگرد به دلیل موقعیت جغرافیایی خود نقش کلیدی در تامین برق پایدار پست‌های فوق توزیع و مراکز مهم صنعتی منطقه ایفا می‌کند. در سال‌های اخیر با رشد روز افزون مصارف صنعتی و مسکونی، در ساعات اوج بار شاهد افت ولتاژ در شبکه انتقال بودیم که مشکلات متعددی برای مراکز صنعتی و مشترکان ایجاد می‌کرد. مدیر امور انتقال نیروی البرز با اشاره به استفاده ۱۰۰ درصدی از تجهیزات ساخت داخل در اجرای این طرح اظهار داشت: تمام سلول‌های خازن، راکتورها، برقیگرا، سازه‌ها و سایر تجهیزات اصلی طرح به‌طور کامل با تکیه بر توان داخلی تامین و این موضوع علاوه بر جلوگیری از خروج ارز، نقش به‌سزایی در حمایت از تولید ملی و ایجاد اشتغال در صنایع داخلی داشته است. نوبخت درباره مزیت‌های اجرای این طرح بیان کرد: اصلاح ولتاژ

شبکه انتقال به میزان ۲۰۰۰ ولت، بهبود ضریب توان و کاهش محسوس تلفات انرژی از جمله مهمترین دستاوردهای این طرح است که با بهره‌برداری از این بانک خازنی، دغدغه محدودیت ولتاژ برای مراکز صنعتی و مشترکان در محدوده ساوجبلاغ و استان البرز تا حد زیادی برطرف شده و پایداری شبکه در ساعات اوج بار به طور محسوس ارتقاء یافته است.

وی همچنین با اشاره به قابل تعمیم بودن این تجربه موفق به سایر پست‌های انتقال در محدوده تحت پوشش شرکت برق منطقه‌ای تهران تاکید کرد: با فراهم بودن زیرساخت‌های لازم اعم از زمین، تجهیزات فنی و نیروی کار متخصص، طرح‌های مشابه در دستور کار قرار دارند تا کیفیت ولتاژ و پایداری شبکه در کل استان‌های تحت پوشش بیش از پیش تضمین شود.

ظرفیت پست ۶۳/۲۰ کیلوولت مولوی تهران به ۸۰ مگاوات امیر افزایش یافت

با هدف تعدیل بار و عبور

مطمئن از دوره اوج بار، طرح افزایش ظرفیت پست ۶۳ کیلوولت مولوی در تهران به بهره‌برداری رسید. به گزارش همین روابط عمومی، مهران عرشیا، مجری طرح اظهار داشت: این طرح با ارتقای ظرفیت ترانسفورماتورها به ۸۰ مگاوات‌آمپر و استفاده حداکثری از تجهیزات ساخت داخل، نقش موثری در تقویت شبکه تحت پوشش برق منطقه‌ای تهران ایفا خواهد کرد و هدف اصلی ما عبور موفقیت‌آمیز از اوج بار و تحقق اهداف توسعه‌ای منطقه به‌ویژه در حوزه‌های صنعتی، تولیدی و کشاورزی است.

وی با اشاره به مزایای این طرح افزود: علاوه بر ارتقای پایداری شبکه، این طرح به‌طور مستقیم و غیرمستقیم برای ۴۲ نفر اشتغال‌زایی داشته است. همچنین حدود ۹۰ درصد تجهیزات به‌کار رفته در این طرح، تولید داخل بوده که خود گامی مهم



در حمایت از ساخت داخل محسوب می‌شود. عرشیا همچنین تصریح کرد: این طرح در منطقه‌ای اجرا شده که عمده مشترکان آن تجاری (۸۰ درصد)، خانگی (۱۵ درصد) و سایر

در حمایت از ساخت داخل محسوب می‌شود. عرشیا همچنین تصریح کرد: این طرح در منطقه‌ای اجرا شده که عمده مشترکان آن تجاری (۸۰ درصد)، خانگی (۱۵ درصد) و سایر



در جهت افزایش ظرفیت انتقال برق از بوشهر به شبکه سراسری انجام شد

احداث خط سوم ۴۰۰ کیلوولت بندرگاه استان بوشهر به چغادک

حبیب آگهی سرپرست معاونت طرح و توسعه صنعت برق فارس و بوشهر نیز با بیان مشخصات بیشتری از این طرح گفت: طرح احداث خط سوم ۴۰۰ کیلوولت بندرگاه به چغادک یکی از طرح‌های کلیدی در جهت ارتقای شبکه برق کشور است. با تکمیل این طرح، شاهد افزایش چشمگیر ضریب اطمینان و پایداری شبکه خواهیم بود. ما با تلاش شبانه‌روزی و بهره‌گیری از توان متخصصان داخلی، توانستیم به اهداف ترسیم شده در این حوزه دست یابیم. همچنین کریم‌زاده مجری طرح خطوط انتقال برق منطقه‌ای فارس در خصوص جزئیات فنی این طرح گفت: در این طرح با نظارت دقیق و مستمر بر روند اجرای کار توسط کارشناسان مرتبط، طرح خطوط و هماهنگی و همکاری بین تمامی بخش‌های اجرایی و پیمانکاران در سطحی عالی انجام شد و کیفی به اتمام برسانیم. طرح را با بالاترین استانداردهای فنی و کیفی به اتمام برسانیم. یزدان پناه مدیر طرح نیز با تاکید بر اهمیت این خط انتقال جدید در شبکه برق گفت: به رغم وجود معارضات دولتی و غیردولتی و همچنین شرایط آب‌گیر و باتلاقی بودن منطقه، ما تمام تلاش خود را برای اجرای خط و پیشبرد این طرح به کار گرفتیم و با وجود مشکلات مالی و همچنین محدودیتهای خاموشی خط مذکور تکمیل شده و موجبات افزایش امنیت و ضریب اطمینان جهت برق‌رسانی شبکه را فراهم کرد.



قطعی برق در شبکه طراحی شده و انرژی تولید شده در استان بوشهر را به شبکه برق سراسری منتقل می‌کند. به گفته وی، با بهره‌برداری از این خط و احداث زیرساخت‌های مربوطه در بندرگاه، شبکه برق کشور شاهد پایداری و انعطاف پذیری بیشتری خواهد بود.

مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس از اتمام طرح احداث خط سوم ۴۰۰ کیلوولت بندرگاه استان بوشهر به شهر چغادک خبر داد و گفت: این طرح با هدف نوسازی و افزایش ضریب اطمینان شبکه برق منطقه و با اعتباری بالغ بر ۷ هزار میلیارد ریال اجرا شده است. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای فارس، یداله حقیقی ضمن تشریح اهداف اصلی این طرح افزود: این طرح حیاتی شامل اجرای فونداسیون نصب برج‌ها و سیم کشی خط انتقال نیرو، نقش مهمی در پایداری و بهبود عملکرد خطوط انتقال استان بوشهر ایفا خواهد کرد. وی اضافه کرد: طول این خط انتقال ۲۵ کیلومتر است که با تکمیل تجهیزات سمت بندرگاه استان بوشهر، ظرفیت انتقال برق به شبکه سراسری به میزان قابل توجهی افزایش خواهد یافت، این طرح نه تنها به تامین پایدارتر برق کمک می‌کند بلکه باعث تقویت زیر ساخت‌های حیاتی منطقه نیز می‌شود. مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس با بیان این که با توجه به اهمیت این طرح تلاش‌های گسترده‌ای برای تکمیل آن در سریعترین زمان ممکن انجام شد، اظهار داشت: این خط انتقال جدید، سومین خط ۴۰۰ کیلوولتی است که با هدف افزایش قابلیت اطمینان و کاهش احتمال

مرحله نخست طرح نیروگاه خورشیدی لیکا زرنديه به بهره‌برداری رسید



کنترهای هوشمند و تقویت همکاری با دستگاه‌های اجرایی و صنایع استان شد. در ادامه این نشست، محمودی مدیرعامل شرکت گزارشی از فعالیت‌ها در حوزه مدیریت مصرف ارائه داد و گفت: شرکت توزیع برق استان مرکزی با تشکیل قرارگاه مدیریت مصرف، برگزاری مانورهای نظارتی، راهاندازی مرکز راهبری شبکه و رصد آنلاین مصرف ادارات، صنایع و مشترکین بزرگ، تمامی ظرفیت‌های موجود برای کنترل بار در تابستان ۱۴۰۴ به کار گرفته است. وی افزود: تلاش ما بر این است که با به کارگیری فناوری‌های نوین و همکاری تمامی بخش‌ها، به‌ویژه حوزه بهره‌برداری و صنایع، بتوانیم پیک بار را کاهش داده و برق پایدار و با کیفیتی را در سطح استان تامین کنیم.

معاونان و مدیران فنی و بهره‌برداری شرکت توزیع نیروی برق مرکزی، از عملکرد بخش‌های مختلف این شرکت به‌ویژه حوزه بهره‌برداری، مرکز پایش بار، دیسپاچینگ، نظارت بر شبکه‌های توزیع و سامانه‌های هوشمند مدیریت مصرف بازدید کرد. در جریان بازدید، از روند برنامه‌ریزی و اجرای عملیات بهره‌برداری شامل رسیدگی به مشکلات و آماده‌باش تیم‌های عملیاتی در ساعات اوج مصرف و همچنین هماهنگی با صنایع بزرگ و مشترکین پرمصرف بررسی به عمل آمد. همچنین مقیمی ضمن قدردانی از اقدامات انجام شده، بر ضرورت پایش مستمر مصرف، مستندسازی دقیق عملیات بهره‌برداری و تمرکز بر اجرای موثر برنامه‌های پاسخگویی بار تاکید کرد و خواستار استفاده کامل از ظرفیت

هوا، رشد مصرف انرژی و ضرورت کاهش آلاندهای زیست‌محیطی، توسعه نیروگاه‌های خورشیدی دیگر یک انتخاب نیست، بلکه ضرورتی حیاتی است و این شرکت از تمام ظرفیت‌های قانونی و فنی خود برای تسهیل روند سرمایه‌گذاری در این حوزه استفاده می‌کند. وی با بیان اینکه استان مرکزی دارای ظرفیت مطلوبی در تابش خورشید و پهنه‌های قابل بهره‌برداری برای طرح‌های خورشیدی است، افزود: طرح نیروگاه خورشیدی شرکت لیکا نمونه موفق‌ی از مشارکت بخش خصوصی در مسیر تحقق اهداف توسعه پایدار است و امیدواریم با حمایت‌های مسئولان ملی و استانی، شاهد گسترش چنین طرح‌هایی در سایر نقاط استان باشیم.

بررسی عملکرد شرکت توزیع برق استان مرکزی در دوره اوج بار تابستان

در جهت ارزیابی سطح آمادگی شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور برای عبور موفق از اوج بار تابستان، نماینده ویژه مدیرعامل توانیر در حوزه پیک بار، از شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی بازدید کرد. به گزارش همین روابط عمومی، مقیمی نماینده ویژه مدیرعامل توانیر با همراهی مدیرعامل و جمعی از



بلکه نشانه‌ای از حرکت کشور به‌سوی اقتصاد سبز و پایداری زیست‌محیطی است و سازمان محیط‌زیست با جدیت از این گونه طرح‌ها حمایت می‌کند. مهدی زندیه و کیلی، استاندار مرکزی نیز در سخنانی با تاکید بر ظرفیت بالای استان در حوزه انرژی خورشیدی افزود: استان مرکزی به دلیل موقعیت جغرافیایی مناسب و تابش بالای خورشید، از مستعدترین مناطق کشور برای توسعه انرژی خورشیدی است و ایجاد اشتغال، نقش مهمی در پایداری شبکه برق و کاهش بار نیروگاه‌های حرارتی دارد. محمود محمودی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، با اشاره به اهمیت گسترش انرژی‌های پاک، اظهار داشت: در شرایط کنونی کشور، با افزایش دمای

مرحله نخست طرح نیروگاه خورشیدی شرکت لیکا در شهرستان زرنديه طی مراسمی با حضور معاون رئیس جمهور و رئیس سازمان حفاظت محیط زیست و استاندار مرکزی به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، این نیروگاه خورشیدی در زمینی به مساحت ۴ هکتار احداث و میزان سرمایه‌گذاری صورت گرفته در این طرح بالغ بر ۸۰۰ میلیارد ریال می‌باشد که ظرفیت مرحله نخست آن ۵۰۰ کیلووات است. در این مراسم، انصاری ضمن تقدیر از ورود بخش خصوصی به عرصه تولید انرژی‌های تجدیدپذیر، گفت: توسعه نیروگاه‌های خورشیدی نه تنها اقدامی راهبردی در کاهش آلودگی هوا و مصرف سوخت‌های فسیلی است،

آغاز عملیات اجرایی مزرعه خورشیدی ۶ مگاواتی در نیروگاه حرارتی طوس

خورشیدی متمرکز دستگاه‌های اجرایی استان را بر عهده گرفته است. این طرح پاسخی به تکلیف قانونی تامین سالانه پنج درصد از مصرف برق ادارات دولتی از طریق منابع تجدیدپذیر است. وی به ماده ۸ مصوبات شورای عالی انرژی کشور اشاره کرد که بر اساس آن، همه دستگاه‌های اجرایی از سال ۱۴۰۳ موظف‌اند سالانه پنج درصد از انرژی الکتریکی مورد نیاز خود را از منابع تجدیدپذیر تامین کنند. وی خاطرنشان کرد: این روند تا رسیدن به سهم ۲۰ درصدی مصرف در سال‌های آتی ادامه خواهد یافت و در صورت عدم رعایت این قانون، بهای برق مصرفی آنها بر اساس بالاترین نرخ تابلوی سبز بورس انرژی محاسبه خواهد شد. مهدوی‌نیا در پایان از امضای تفاهنامه با دانشگاه‌ها، بانک‌ها، شهرداری‌ها و مشترکین عمده خبر داد و بر نقش رسانه‌ها در اقناع‌سازی و آگاهی‌بخشی جامعه در زمینه مدیریت مصرف تاکید کرد. پارس‌پور رئیس سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی استان، نیز در این مراسم به تشریح نحوه تامین اعتبار طرح پرداخت و گفت: برای راهاندازی این طرح ۱۰۰ میلیارد تومان اعتبار نیاز است که در حال حاضر ۳۰ درصد آن تخصیص یافته است. گفتنی است این طرح ۶ مگاواتی که به عنوان اولین مزرعه خورشیدی دولت در استان شناخته می‌شود، با تصمیم ستاد توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر استان و از محل اعتبارات استانی سال ۱۴۰۴ تامین مالی خواهد شد. همچنین، تجهیزات اصلی نیروگاه توسط سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری ایران (ساتبا) تامین و عملیات اجرایی آن توسط پیمانکار منتخب آغاز شده است.



دو راهکار اصلی برای رفع ناترازی انرژی اشاره کرد: ابتدا توجه به انرژی‌های تجدیدپذیر و وجود برنامه و همچنین بهینه‌سازی مصرف انرژی که خراسان در برنامه خود ۶۰۰۰ مگاوات را دارد و سازماندهی آن ضروری است و همچنین مصرف ماهانه ادارات ۲۵ میلیون کیلووات‌ساعت است که ۱۵ تا ۲۰ میلیارد تومان جریمه به دنبال دارد. اگر این مبلغ صرف سرمایه‌گذاری شود، هم صاحب نیروگاه خواهند شد و هم از جریمه معاف می‌شوند. مهدوی‌نیا در خصوص عملیات اجرایی نخستین مزرعه خورشیدی دولتی با ظرفیت ۶ مگاوات، ابراز امیدواری کرد که با ورود همزمان تجهیزات و آغاز به کار طرح، تا سال ۱۴۰۵ میزان ۷۱ مگاوات انرژی خورشیدی وارد مدار شود. وی افزود: در پی ابلاغ مصوبه شورای عالی انرژی کشور و با حمایت‌های استاندار خراسان رضوی، شرکت توزیع نیروی برق مشهد مسوولیت راهبری احداث نخستین نیروگاه

تجدیدپذیر هستیم و این یک مسوولیت ملی است که بر دوش همه ما قرار دارد. مظفری تاکید کرد: بخش خصوصی همواره سرمایه‌گذار اصلی در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر بوده و خواهد بود، اما دولت نیز وظیفه دارد در چارچوب برنامه‌های مصوب خود، سهم خود را ایفا کند. استاندار خراسان رضوی در پایان خاطرنشان کرد: در همین زمینه، هماهنگی‌های لازم با دستگاه‌های اجرایی استان، بانک‌ها، شهرداری‌ها و حتی نهادهای ملی در حال انجام است تا مشارکت آنها در احداث نیروگاه‌های خورشیدی در خراسان رضوی تسهیل و تسریع شود. مقدمات برخی از این طرح‌ها نیز فراهم شده و در آینده نزدیک شاهد اقدامات موثرتری در این حوزه خواهیم بود. همچنین مدیرعامل شرکت توزیع برق مشهد و رئیس کمیته اداری و خانگی ستاد توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر استان خراسان رضوی به

عملیات اجرایی نخستین مزرعه خورشیدی دولت با ظرفیت ۶ مگاوات در محل نیروگاه حرارتی طوس با حضور استاندار خراسان رضوی آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خراسان، در این مراسم که در قالب برنامه‌های «سه‌شنبه‌های انرژی» و با حضور استاندار خراسان رضوی، مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق خراسان رضوی و مشهد و جمعی از مدیران دستگاه‌های اجرایی استان برگزار شد، استاندار خراسان رضوی با تاکید بر ضرورت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، گفت: توجه به تولید انرژی از منابع نو و پاک، به‌ویژه انرژی خورشیدی و بادی، امروز یک ضرورت غیرقابل چشم‌پوشی است. خوشبختانه در استان خراسان رضوی، علاوه بر ظرفیت مناسب در زمینه انرژی خورشیدی، مناطق بادخیز مناسبی نیز در شهرستان‌های خواف و بینالود شناسایی و در دستور کار توسعه قرار گرفته‌اند. غلامحسین مظفری، راهاندازی نخستین مزرعه خورشیدی دولت را گامی مهم و آغازگر مسیر توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر دانست و افزود: گرچه ظرفیت مگاواتی این طرح در گام نخست قابل توجه نیست، اما شروع این مسیر در بخش دولتی اهمیت زیادی دارد و می‌تواند انگیزه‌ای برای ورود جدی‌تر سایر دستگاه‌های اجرایی و نهادها باشد. وی با اشاره به ناترازی انرژی در کشور و مشکلاتی که واحدهای تولیدی به واسطه این چالش تجربه می‌کنند، افزود: امروز بیش از هر زمان دیگری نیازمند تسریع در روند احداث نیروگاه‌های خورشیدی و توسعه انرژی‌های

۳۵ دستگاه سامانه خورشیدی در استان گیلان نصب و وارد مدار شد



مشاوره و بهره‌مندی از خدمات و تسهیلات مربوطه را پیگیری کنند. جایگزینی ۴۵۰ کیلو متر شبکه فرسوده با کابل خودنگهدار در استان گیلان

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق گیلان از دستاوردی مهم در حوزه نوسازی شبکه‌های توزیع برق خبر داد و گفت: ۴۰۰ کیلو متر شبکه فرسوده جایگزین با کابل خودنگهدار با اعتباری معادل ۴۰۰ میلیارد تومان، در ۴ ماهه ابتدای سال جاری شده است. به گزارش همین روابط عمومی، مسعود صادقی خمایی ضمن ارائه عملکرد وضعیت احداث کابل خودنگهدار، لزوم بازسازی شبکه‌های فرسوده توزیع برق را هدف و چالشی اساسی در این شرکت عنوان کرد. وی با اشاره به اینکه در گیلان بیش از ۲۰ هزار کیلو متر شبکه فشار ضعیف وجود دارد، اظهار داشت: هنوز حدود ۱۰ هزار کیلو متر از شبکه‌های برق استان سیمی است و یکی از معضلات حوزه کاری توزیع برق گیلان موضوع فرسودگی شبکه و انباشت این فرسودگی طی سالیان اخیر است. وی گفت: استان گیلان به دلیل شرایط جوی و مواجهه با بحران‌های طبیعی مانند بارش‌های برف سنگین، رطوبت و شرجی بودن هوا، تندباد و طوفان‌های فصلی ایجاب می‌کند که شبکه‌های توزیع برق به‌ویژه در حوزه فشار ضعیف، نوسازی و مقاوم‌سازی شود. مدیرعامل توزیع برق گیلان در پایان 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 توزیع برق برشمرد.



عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی گراغه در مراحل پایانی

معاون فنی و مهندسی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران همچنین در بازدید از طرح پست ۴۰۰ کیلوولت میل‌نادر استان سیستان و بلوچستان، تسریع در اجرای آن را مورد تاکید قرار داد. به گزارش همین روابط عمومی، این طرح که در محل مزرعه بزرگ بادی میل‌نادر در حال اجرا است از طرح‌های مهم و استراتژیک شرکت برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان و صنعت برق کشور محسوب می‌شود که با بهره‌برداری از این پست اقدامات فنی و تخصصی قابل توجهی را برای صنعت برق استان و کشور به ارمغان می‌آورد. همچنین مدیرعامل و معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان، در جریان این بازدید گزارشی از آخرین اقدامات صورت گرفته در اجرای طرح و نیز مشکلات اجرای آن ارائه کردند.



حائز اهمیت است و امید است با پیگیری‌های صورت گرفته شاهد ارتقای رتبه استان در بهره‌مندی از انرژی‌های تجدیدپذیر باشیم. گفتنی است طرح نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی گراغه در زمینی به مساحت ۱۵ هکتار و در مدت زمان ۴ ماه توسط شرکت گسترش انرژی نو آتیه اجرا شده و هم اکنون در مراحل پایانی جهت بهره‌برداری قرار دارد. **تاکید بر تسریع در اجرای طرح پست ۴۰۰ کیلوولت میل‌نادر سیستان و بلوچستان**



بهره‌برداری از ۱۱/۵ مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان خراسان رضوی

استان خراسان رضوی از مرز ۱۱ مگاوات گذشت. به گزارش همین روابط عمومی، این نیروگاه که با سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در زمینی به مساحت ۱۴ هکتار احداث شده، آماده بهره‌برداری رسمی و انصال به شبکه سراسری است و همزمان، طرح احداث نیروگاه خورشیدی ۷ مگاواتی قاسم‌آباد با پیشرفت فیزیکی بیش از ۹۰ درصد در مراحل پایانی قرار دارد و به‌زودی به بهره‌برداری خواهد رسید. گفتنی است این طرح‌ها جایگاه خوف را به‌عنوان قطب تولید انرژی‌های نو در شرق کشور تثبیت کرده است و با بهره‌گیری از ظرفیت‌های طبیعی منطقه، از جمله تابش مناسب خورشید و وزش باد، خوف به یکی از پیش‌تازان تولید انرژی تجدیدپذیر در کشور تبدیل شده است. این روند نه‌تنها به پایداری شبکه برق کمک می‌کند، بلکه گامی مهم در جهت کاهش آلاینده‌گی و توسعه پایدار است. شایان ذکر است در حال حاضر، علاوه بر ظرفیت خورشیدی، ۱۹ مگاوات انرژی بادی نیز در این شهرستان تولید می‌شود و با بهره‌برداری از نیروگاه‌های خورشیدی کوشک سلامی و علی‌آباد در آینده نزدیک، مجموع ظرفیت تولیدات پراکنده خوف به حدود ۴۰ مگاوات خواهد رسید.



۳ واحد نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۱۱/۵ مگاوات که به وسیله بخش خصوصی در شهرستانهای تربت‌جام و فریمان احداث شده است، طی مراسمی با حضور استاندار و مدیران کل عضو ستاد توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر خراسان رضوی به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، علیرضا خداینده مدیرعامل شرکت و دبیر ستاد توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر در این مراسم ضمن تقدیر از پیگیری مجدانه استاندار و حمایت‌های وزارت نیرو و ساتبا، افاق پیش روی استان در تحقق هدف ۳۰۰۰ مگاواتی نیروگاه‌های خورشیدی را امیدبخش ترسیم کرد. شایان ذکر است عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی توس فیوز به ظرفیت ۹ مگاوات، بهره‌برداری از نیروگاه خورشیدی کارخانه آفرین‌جام به ظرفیت ۲۰۰ کیلووات در شهرستان تربت‌جام و نیروگاه خورشیدی سقفی کارخانه شیشه فلویت کالیان به ظرفیت ۵/۲ مگاوات در شهرستان فریمان آغاز شد. **خواف، پیش‌تاز تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در شرق کشور**

با اتمام عملیات اجرایی نیروگاه خورشیدی ۷ مگاواتی کوشک سلامی و انجام موفقیت‌آمیز تست‌های فنی برای اتصال به شبکه سراسری برق، ظرفیت تولید نیروگاه‌های خورشیدی مقیاس بزرگ در شهرستان خواف

بسم رب الشهداء والصدیقین

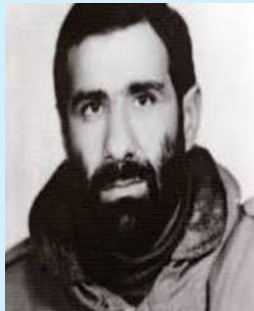
من المومنین رجال صدقوا ما عاهد الله عليه فمنهم من قضی نحبه و منهم من ینتظر و ما بدلوا تبدیلا

احزاب- ۲۳

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



در روستای نازلو شهر ارومیه متولد شد. پس از اتمام دوره سربازی در سال ۱۳۴۵ به استخدام نیروگاه برق نقده در آمد. وی عضو فعال بسیج بود. این شهید عزیز، سال ۱۳۶۱ توسط عوامل گروهک منافقین در مسیر بازگشت از انتخابات مجلس خبرگان در جاده بند ارومیه به درجه رفیع شهادت نائل آمد. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای باغ رضوان ارومیه به خاک سپرده شد.



شهید والامقام عسگر اکبری
قصور ۱۰ بهمن ماه سال ۱۳۲۷

تا پایان اوج بار تابستان

۴۵ هزار دستگاه کنتور هوشمند در استان سمنان نصب می‌شود



از جمله خانگی‌های پرمصرف، واحدهای تجاری، بانک‌ها و ادارات را به صورت دقیق شناسایی کرده و در صورت عبور از الگوی تعیین شده، با اعمال تنظیمات از راه دور، به‌طور خودکار جریان برق مصرفی این گروه از مشتریان را محدود کنند. مجری مگا پروژه هوشمندسازی برق استان سمنان خاطرنشان ساخت: استفاده گسترده از تجهیزات هوشمند نه تنها به پایداری شبکه و کاهش تلفات کمک می‌کند، بلکه در کاهش خاموشی‌های ناشی از ناترازی و اصلاح الگوی مصرف نیز نقش کلیدی ایفا می‌کند. در واقع، هوشمندسازی یک سرمایه‌گذاری راهبردی برای آینده پایدار صنعت برق کشور است. وی در پایان با دعوت از مشتریان برای همکاری در اجرای این طرح ملی، تاکید کرد: عبور موفق از تابستان‌های گرم و پرمصرف آینده، تنها با مشارکت مردم، توسعه فناوری‌های نوین، حرکت به سوی تجدیدپذیرها و هوشمندسازی کامل زیرساخت‌ها ممکن خواهد بود.

معاون فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق سمنان، از شتاب چشمگیر در روند نصب کنتورهای هوشمند به‌عنوان یکی از مهم‌ترین گام‌های تحولی در مدیریت مصرف انرژی کشور خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق سمنان، مهدی پاکطینت اظهار داشت: برق مشتریان پرمصرف با هوشمندسازی قابل کنترل و محدودسازی است و فرایند نصب کنتورهای هوشمند در کشور نسبت به سال قبل، حدود ۲۵ درصد افزایش یافته و تاکنون در استان سمنان حدود ۴ هزار دستگاه کنتور هوشمند نصب شده و در صورت تامین منابع مالی لازم، این رقم تا پایان اوج بار تابستان امسال به ۴۵ هزار دستگاه خواهد رسید. پاکطینت با تاکید بر نقش کنتورهای هوشمند به‌عنوان ابزار فنی مدیریت هوشمند تصریح کرد: این تجهیزات قابلیت آن را دارند که مصرف مازاد برخی مشتریان

مصرف انرژی هوش مصنوعی، چالش بزرگترین شبکه برق آمریکا



است قیمت‌ها حتی بیشتر افزایش یابد هدف این مزایده جلوگیری از خاموشی با تعیین نرخى است که تولیدکنندگان موافقت می‌کنند در شدیدترین دوره‌های فشار بر شبکه، معمولاً گرم‌ترین و سردترین روزهای سال، برق تولید کنند
منبع: رویترز
مترجم: مرتضی توکلی

جدید مورد انتقاد قرار گرفته است. آشفتگی در "پی جی ام" یک سال پیش با افزایش بیش از ۸۰۰ درصدی قیمت‌ها در مزایده سالانه ظرفیت برق آغاز شد. افزایش قیمت‌ها از این مزایده در قبوض برق مردم نیز تاثیرگذار بوده است. اکنون "پی جی ام" به سمت حراج ظرفیت بعدی خود پیش می‌رود، شرایطی که ممکن

بزرگترین شبکه برق آمریکا تحت فشار است چرا که مراکز داده و چت‌بات‌های هوش مصنوعی، برق را سریع‌تر از آنچه نیروگاه‌های جدید می‌توانند تولید کنند، مصرف می‌کنند. به گزارش پیک برق، پیش‌بینی می‌شود قبوض برق در تابستان امسال در برخی از بخش‌های تحت پوشش شرکت "پی جی ام اینترکانکشن" که ۱۳ ایالت از ایلینوی تا تنسی، ویرجینیا تا نیوجرسی را پوشش می‌دهد بیش از ۲۰ درصد افزایش یابد که شامل ۶۷ میلیون مشتری است. همچنین شرکت "پی جی ام" به دلیل تأخیر در برگزاری مزایده‌ها و توقف درخواست ساخت نیروگاه‌های

اجرای مانور ضربتی پایش مصرف برق مناطق جنوبغرب و شمالشرق تهران



مسئولیت‌پذیر حرکت خواهیم کرد. راهکارهای اصلاح قبض برق و ثبت اطلاعات مشتریان پایتخت باهدف تسهیل در روند خدمات‌رسانی و اصلاح اطلاعات مشتریان، شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ مسیرهای متعددی را معرفی کرده که به کمک آن‌ها شهروندان می‌توانند نسبت به اصلاح قبض برق خود و اطلاع از برنامه خاموشی‌ها اقدام کنند. به گزارش همین روابط عمومی، علیرضا رضایی معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ این شرکت با قدردانی از همراهی شهروندان تهرانی در مدیریت مصرف برق گفت: مشتریان می‌توانند با استفاده از درگاه‌های متنوع ارتباطی از برنامه خاموشی‌ها مطلع شوند و در صورت وجود مغایرت، قبض برق خود را اصلاح کنند. وی با بیان این که اطلاعات خاموشیها در روزهای سه‌شنبه و چهارشنبه بارگذاری می‌شود، افزود: با مراجعه به سایت اصلی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، شهروندان می‌توانند از طریق درگاه‌های مختلفی از جمله کدهای دستوری و پیامک، به خدماتی مانند برنامه خاموشی‌ها، ثبت مشخصات اشتراک

با حضور حداکثری نیروهای عملیاتی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ و با هدف مدیریت بهینه مصرف، ارتقای ایمنی شبکه و مقابله با انشعاب‌های غیرمجاز، مانور ضربتی پایش مصارف برق در جنوبغرب و شمالشرق پایتخت برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، مانور ضربتی پایش مصرف برق در محدوده جنوبغرب و شمالشرق تهران با حضور بیش از ۲۰۰ نیروی عملیاتی و بالغ بر ۹۰ خودروی مجهز به تجهیزات با هدف کنترل مصرف برق واحدهای تجاری، شناسایی و برخورد با انشعابات غیرمجاز و بررسی وضعیت روشنایی معابر و نمای ساختمان‌ها و همچنین جمع‌آوری و رسیدگی به مظاهر بدمصرفی و مصارف نامتعارف در ۲۳ تیرماه جاری برگزار شد. گفتنی است با توجه به افزایش دمای هوا و رشد مصرف انرژی، مانورهای بازرسی مصرف برق در سطح شهر تهران به همت همکاران توزیع برق پایتخت به صورت هفتگی انجام خواهد شد و در صورت عدم رعایت الگوهای تعیین شده، اخطارهای کتبی و سایر اقدامات بازدارنده برای مشتریان دارای مصارف نامتعارف صادر می‌شود و هدف برگزاری چنین مانورهایی در سطح کلانشهر تهران، ترویج فرهنگ استفاده صحیح از انرژی است و با همراهی شهروندان، انرژی مورد نیاز تمامی مشتریان پایتخت به صورت کامل تامین می‌شود و بدون هیچ‌گونه اختلالی در روند فعالیت‌های روزمره، به سمت شهری هوشمند و



اخطار به ۴۷۳ مشترک تجاری و خانگی پرمصرف در اردبیل



روژه مشترکین پرمصرف را گامی موثر در کاهش مصرف آنها عنوان کرد و گفت: در پایش میانگین مصرف مشترکین پرمصرف با قرائت جدید، از تعداد مشترکین خانگی و تجاری پرمصرف، ۱۴۴ مشترک خانگی و ۱۰۴ مشترک تجاری پرمصرف، میزان مصرف خود را کاهش داده و برای مشترکانی که کاهش مصرف نداشته‌اند، برنامه قطع انشعاب در حال انجام است. سرپرست معاونت فروش و خدمات مشترکین توزیع نیروی برق استان اردبیل، هدف از این اقدامات راه، ترویج فرهنگ مدیریت مصرف برق و جلوگیری از اتلاف انرژی در شرایط حساس کنونی اعلام کرد و افزود: رعایت اصول مدیریت مصرف، نه تنها به پایداری شبکه برق کمک می‌کند، بلکه موجب صرفه‌جویی در منابع ملی نیز می‌شود. وفاخواه با درخواست از شهروندان برای نقش آفرینی در تامین برق پایدار با رعایت راهکارهای ساده مدیریت مصرف برق، از جمله خاموش کردن لوازم اضافی به‌ویژه در زمان‌های اوج مصرف گفت: حتی کاهش مصرف یک لامپ اضافی در منازل و مراکز تجاری، می‌تواند تاثیر چشمگیری در مدیریت مصرف انرژی و پایداری شبکه توزیع برق داشته باشد.

بزرگترین نیروگاه خورشیدی سقفی در مشهد به بهره‌برداری رسید



از ویژگی‌های این طرح‌هاست، مهدوی‌نیا در خصوص همکاری بخش خصوصی در ساخت و اجرای نیروگاه خورشیدی سقفی گفت: با توجه به استقبال خوب این بخش، همواره به‌دنبال ارائه مجوز هستیم و این مدل کسب و کار باید مورد توجه قرار گیرد. در این مراسم غلامحسین مظفری استاندار خراسان رضوی نیز اظهار داشت: اجرای این طرح با توجه به سرعت احداث آن می‌تواند الگویی در سطح کشور باشد. وی در خصوص فرهنگ‌سازی مدیریت مصرف انرژی گفت: وظیفه جدی، ملی، اخلاقی و انسانی ماست که در حوزه برخورداری از انرژی، مردم دچار مشکل نشوند و امروز مهم‌ترین اولویت ما رفع ناترازی انرژی است.

در جهت تشدید برخورد با مشترکان پرمصرف، برای ۴۷۳ مشترک خانگی و تجاری استان با بیش از ۲.۵ برابر الگوی مصرف، اخطار قطعی برق صادر شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق اردبیل، کیوان وفاخواه سرپرست معاونت فروش و خدمات مشترکین شرکت با اعلام این خبر و تاکید بر بازدیدهای گسترده در جهت شناسایی و کنترل مشترکان خانگی و تجاری پرمصرف در سطح استان گفت: در این بازدیدها، ضمن ارائه توصیه‌های مدیریت مصرف، به واحدهایی که الگوی مصرف برق را رعایت نکرده باشند، تذکر جدی داده شده و تعهد کتبی اخذ می‌شود که در صورت ادامه رفتار، اشتراک برق آنها قطع خواهد شد. وفاخواه با اشاره به آمار مشترکین پرمصرف با میانگین مصرف بیش از ۲.۵ برابر الگو در تعرفه خانگی برای مصارف بالای ۷۵۰ کیلووات ساعت به تعداد ۲۵۴ مشترک افزود: در تعرفه تجاری با مصارف بالای ۲۵۰۰ کیلووات ساعت نیز، تعداد ۲۰۵ مشترک احصاء شده و هشدار کاهش مصرف و قطع برق بصورت پیامک برای آنها ارسال شده است. وی برنامه‌ریزی برای قرائت ۱۵

انعقاد بیش از ۲۷ هزار تفاهم‌نامه با مشترکان کشاورزی در استان فارس



مشترک کشاورزی خدمات ارائه می‌کند که ۲۷ هزار اشتراک مربوط به مصارف پمپاژ آب کشاورزی است و از این رو مشارکت این گروه از مشترکان می‌تواند در عبور از اوج بار تابستان سال جاری بسیار موثر باشد. وی همچنین یادآور شد: براساس مصوبه هیأت وزیران مشترکان کشاورزی باید ۵ ساعت در زمینه مدیریت مصرف همکاری کنند و همه چاههای کشاورزی مشمول همکاری می‌شوند. زارعی ضمن ابراز رضایت از همراهی کشاورزان با طرحهای تشویقی همکاری در برنامه‌های مدیریت مصرف تابستان سال گذشته یادآور شد: بیش از ۲۶ هزار مشترک برق کشاورزی این استان در طرحهای کاهش مصرف برق در تابستان سال گذشته مشارکت کردند که به منظور قدردانی از همکاری آنان، بیش از ۳۴۰ میلیارد ریال پاداش پرداخت شد.

فقره تفاهم‌نامه همکاری با مشترکان کشاورزی استان منعقد شده است. زارعی بر نقش مهم مشترکان از جمله مشترکان کشاورزی استان در عبور از اوج بار تابستان سال جاری تاکید کرد و اظهار داشت: تنها ۲.۹ درصد از تعداد کل مشترکان برق در استان را مشترکان کشاورزی تشکیل می‌دهند، اما این مشترکان ۴۶ درصد مصرف انرژی برق را به خود اختصاص داده‌اند. این مقام مسوول افزود: این شرکت در حال حاضر به ۳۰۷۸۳

بازگشت اقلام راکد به چرخه مصرف در توزیع نیروی برق استان زنجان



اقلام از منظر کیفیت، امکان استفاده مجدد و بازگشت به چرخه مصرف بررسی و تفکیک می‌شوند. اقلامی که با انجام تعمیرات جزئی یا فرآیندهای لجستیک معکوس قابلیت بازگشت دارند، مجدداً وارد چرخه بهره‌برداری خواهند شد و اقلام مستعمل و غیرقابل استفاده نیز بر اساس ضوابط قانونی از چرخه خارج می‌شوند. ابدالی این اقدام را یک حرکت چله‌ای کم‌سابقه در حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی برشمرد و گفت: بیش از ۶۰ نفر با همکاری امور

در یک اقدام جهادی و گسترده در شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان و با هدف بهره‌برداری بهینه از دارایی‌های فیزیکی در جهت اجرای سیاست‌های کلان صنعت برق کشور، بازگشت اقلام راکد به چرخه مصرف انجام شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق زنجان، رسول ابدالی مدیر دفتر نظارت بر بهره‌برداری شرکت با اشاره به اهمیت مدیریت اصولی دارایی‌های فیزیکی و نقش آن در ارتقای بهره‌وری و کاهش هزینه‌ها، اظهار کرد: در این عملیات گسترده، برای نخستین‌بار با رویکردی منسجم و سازمان‌یافته، انبارهای شرکت که سالها محل نگهداری اقلام اسقاط و راکد بود، مورد بازنگری و پاکسازی قرار گرفت. وی با تاکید بر نقش چرخه عمر کالا در حفظ سرمایه‌های فیزیکی شرکت افزود: در این فرآیند، تمامی

تا پایان آبان سال جاری

نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی گلشهر گلپایگان به شبکه سراسری متصل می‌شود



شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان، در جریان بازدید رضایی فرماندار گلپایگان از محل احداث نیروگاه خورشیدی در دست ساخت در منطقه گلشهر که به همراه مدیر امور برق این شهرستان انجام شد، مدیرعامل

در بازدید فرماندار شهرستان گلپایگان از محل احداث نیروگاه خورشیدی منطقه گلشهر گلپایگان اعلام شد این نیروگاه با ظرفیت ۳ مگاوات تا پایان آبان سال جاری وارد مدار می‌شود. به گزارش روابط عمومی

شرکت مانا انرژی و مجری طراحی و ساخت طرح نیروگاه خورشیدی ۳ مگاواتی، گزارشی از روند اجرایی طرح ارائه کرد. وی با اشاره به آغاز عملیات احداث نیروگاه، ابراز امیدواری کرد که این طرح تا پایان آبان ماه سال جاری تکمیل و به شبکه برق سراسری متصل شود. بهره‌برداری از این نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۳ مگاوات، نقشی موثری در کاهش خاموشی‌ها، افزایش پایداری شبکه و توسعه استفاده از انرژی‌های پاک در گلپایگان خواهد داشت.

بزرگترین نیروگاه خورشیدی سقفی با حضور استاندار خراسان رضوی، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق مشهد، مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان و جمعی از مدیران اجرایی، تیرماه جاری در مجموعه ورزشی موج‌های آبی مشهد به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق مشهد، در این مراسم عبدالوحد مهدوی‌نیا مدیرعامل شرکت گفت: این نیروگاه می‌تواند الگویی برای اجرای مابقی برنامه‌ها و طرحهایی باشد که در مدت کوتاهی اجرایی شده است. وی با اشاره به مشکل تامین زمین گفت: استفاده از پشت‌بام به جای زمین، عدم نیاز به مجوزهای اتصال خاص و صرفه اقتصادی

کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحای ۵۶۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در کشور

کشف ۳۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در نجف‌آباد

در پی گزارش‌های مردمی، ۳۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان نجف‌آباد استان اصفهان کشف شد. این دستگاه‌ها که در اماکن تجاری و صنعتی نصب شده بودند، با تلاش مشترک نیروهای حراست، عملیات، لوازم اندازه‌گیری، و نیروی انتظامی شناسایی شدند. کشف این دستگاه‌ها گامی موثر در مقابله با استخراج غیرقانونی رمزارز و حفظ منابع برق کشور به شمار می‌رود.

کشف ۷۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در اهواز و کارون

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز از کشف و جمع‌آوری ۷۴ دستگاه استخراج ارز دیجیتال (ماینر) در مناطق مختلف اهواز و شهرستان کارون طی ماه جاری خبر داد و گفت: این اقدام در جهت مقابله با مصرف غیرمجاز برق و پیشگیری از فشار بر شبکه در روزهای بسیار گرم انجام شد.



با تلاش شبانه‌روزی همکاران شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور و با همکاری نیروی انتظامی و قوه قضاییه، تعداد ۵۶۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در سال جاری در کشور کشف، ضبط و امحای شده است و برخورد با سوء استفاده‌کنندگان از شبکه برق برای تولید غیرمجاز رمزارز در جهت یکی از اهداف ۱۴ ماکپروژه صنعت برق به منظور حفظ پایداری شبکه برق ادامه دارد.

کشف ۳ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک اتاقک چاه کشاورزی در شهرستان گالیکش

سید احمد موسوی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان از کشف و ضبط ۳ دستگاه ماینر غیرمجاز از اتاقک چاه کشاورزی در شهرستان گالیکش خبر داد و گفت: بررسیهای انجام شده توسط



همکاران از کنتور برق این واحد در شهرستان مصرف نامتعارف را نشان می‌داد که بررسی دقیق میزان مصرف آنها، بیانگر استخراج غیرمجاز رمزارز بود.

کشف ۱۳ دستگاه ماینر و یک انشعاب غیرمجاز از یک کارگاه متروکه در اصفهان

در عملیات مشترک نیروهای حراست و اداره لوازم اندازه‌گیری برق منطقه ۹ شرکت توزیع برق شهرستان اصفهان و نیروی انتظامی، ۱۳ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک کارگاه متروکه کشف و ضبط و انشعاب موجود در محل به همراه یک انشعاب سه فاز غیرمجاز جمع‌آوری شد.

* کشف و ضبط ۲۷ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز در ابعلی

* کشف ۸ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد صنعتی در شهرک صنعتی شهرستان محمودآباد

کشف و شناسایی ۲ مرکز استخراج رمزارز و ۴۳ دستگاه ماینر غیرمجاز در لردگان و بروجن



شناسایی و جمع‌آوری و به مراجع قضایی معرفی شد. وی افزود: از ابتدای سال ۱۴۰۴ تاکنون با توجه به رصد این شرکت و کارگروه مربوطه تعداد ۲۸۳ ماینر از ۱۳ مرکز غیرمجاز کشف و شناسایی شده است. وی میزان توان مدیریت شده تعداد کل مراکز غیرمجاز مکشوفه در این استان تاکنون را ۱۲ مگاوات و میزان انرژی مدیریت شده را ۲۱۳۹۸ مگاوات ساعت برآورد کرد.

کشف ماینرهای غیرمجاز و اسلحه در لردگان چهارمحال بختیاری

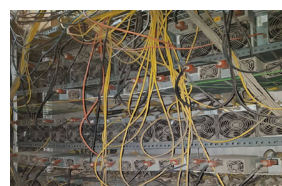
در پی گزارشهای واصله مردمی، ۵ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک مرکز پرورش ماهی در شهرستان لردگان کشف و جمع‌آوری و انشعاب غیرمجاز مربوط به آن نیز برچیده شد. در این مرکز تعدادی تبعه غیرمجاز افغانی مبادرت به استخراج غیرقانونی رمزارز می‌کردند که بازداشت و از آنها اسلحه شکاری، دستگاه‌های تولید مشروبات الکلی و چند گالن از این مشروبات نیز کشف و ضبط شد.



یک میلیون و ۷۰۰ کیلووات دزدی برق ۱۵۵ ماینر غیرمجاز کشف شده در آذربایجان غربی

شده که میزان مصرف برق آنها بیش از یک میلیون و ۷۱۶ هزار کیلووات‌ساعت بوده که معادل مصرف برق هزاران خانوار در دوره‌های اوج مصرف است. طاهر کیامهر همچنین به تداوم برخورد با ماینرهای غیرمجاز در استان اشاره کرد و گفت: طرح تشدید برخورد با استفاده‌کنندگان غیرمجاز ماینر در استان با قاطعیت ادامه دارد. وی تصریح کرد: با توجه به شرایط ویژه صنعت برق، شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی از روزهای نخست سال با جدیت بیشتری به برخورد با سوءاستفاده‌کنندگان مصرف برق پرداخت و در چارچوب طرح برخورد با مصارف غیرمجاز، تعداد ۱۸ مرکز استخراج غیرمجاز رمزارز طی ۳ ماه نخست امسال در نقاط مختلف استان شناسایی و جمع‌آوری شد.

کشف و جمع‌آوری ۲۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان فارس



رشد کرده است و فعالیت و گسترش این پدیده نوظهور و مشکل‌آفرین، علاوه بر تحمیل بار اضافی بر شبکه برق و افزایش احتمال خاموشی‌ها، منجر به اختلال در ارائه خدمات پایدار به شهروندان می‌شود. مدیرعامل توزیع نیروی برق فارس خاطرنشان ساخت: یکی از عوامل ناترازی بین تولید و مصرف انرژی در کشور و به تبع آن در استان فارس وجود ماینرهای غیرمجاز و فعالیت مراکز استخراج رمزارز غیرمجاز است و این پدیده شوم اجتماعی، به ویژه در ایام اوج بار



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی با بیان این که فعالیت ماینرهای غیرمجاز علاوه بر خسارت مالی سنگین، تهدیدی جدی برای پایداری شبکه برق به‌ویژه در فصل گرما و اوج مصرف محسوب می‌شوند، گفت: در سه ماه نخست امسال ۱۵۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در سطح استان کشف

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق فارس با اعلام این که خبر که امسال ۲۰۰ دستگاه غیرمجاز استخراج رمزارز در این استان کشف و ضبط شده است گفت: این برق آشام‌ها، باری سنگین بر دوش صنعت برق دارند. حمیدرضا جلالی اظهار داشت: از ابتدای سال جاری تاکنون ۳۱ مرکز غیرمجاز استخراج و ۲۰۰ دستگاه غیرمجاز رمزارز در محدوده کاری این شرکت که فاقد مجوزهای قانونی بوده‌اند و به صورت غیرمجاز از شبکه توزیع استفاده می‌کردند کشف و ضبط شده است که این میزان کشفیات در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته رشد ۴ برابری داشته است. وی در ادامه گفت: رمزارزها از پدیده‌هایی است که در دهه گذشته به طور قابل توجهی