

وزیر نیرو در مراسم تحقق برنامه عبور موفق از دوره اوج مصرف برق تابستان ۹۹ تاکید کرد:

# صنعت برق در آستانه تثبیت یک وضع مطلوب قرار دارد



وزیر نیرو افزود: فارغ از تحریم، این روند، روند قابل ادامه و پایداری نبوده، نیست و نخواهد بود. دکتر اردکانیان با بیان اینکه با جمعیت رو به رشدی مواجه هستیم، گفت: مدیریت مصرف به معنای صرفه‌جویی نیست، بلکه عمدتاً ناظر بر اصلاح روش‌های مصرفی است و مدیریت تقاضا هم عرصه توسعه‌یافته‌تری نسبت به میدان و عرصه مدیریت مصرف است. دکتر اردکانیان گفت: ما در این سال‌ها و دوره فشارهای حداکثری، حداکثر استعدادهای خودمان را هم به کار گرفتیم و در هر دو عرصه مدیریت مصرف و تقاضا داریم کار می‌کنیم؛ به نوعی جبران مافات نسبت به سال‌هایی است که در تابستان‌ها پیک مصرف بالایی داشتیم. وزیر نیرو در ادامه افزود: امروز جشن ما در ۲۵ مرداد ۹۹ از این نظر جشن مهم و باشکوهی

است که ما در آستانه تثبیت یک وضع مطلوب در صنعت برق کشور هستیم. دکتر اردکانیان افزود: ما به این نتیجه رسیدیم که یکی از موجبات تفاخر ما این است که بدون خاموشی و پاسخگویی به تقاضاهای انرژی پیک کمتری هم داشتیم و این توسعه یافتگی واقعی در عرصه مدیریت انرژی در کشور است.

وی ادامه داد: ما در تابستان ۹۷ توانستیم در نخستین مرحله برنامه مدیریت مصرف با همکاری به ویژه استانداران و سایر بخش‌ها و شروع یک برنامه جامع با رسانه ملی و رسانه‌های مختلف رشد ۵.۲ درصدی سالیانه اوج بار را به ۲.۹۸ درصد کاهش دهیم. وی اضافه کرد: این امر موجب شد که با اعتماد به نفس، برنامه صفر ۹۸ را عرضه کنیم و از تقریباً مرداد ۹۷ آغاز شد و تابستان ۹۸ را بدون خاموشی برنامه‌ریزی شده پشت سر گذاشتیم در حالی که تعهداتمان به صادرات انرژی را هم پاسخگویی کرده بودیم و رشد اوج بار ما به نسبت به سال قبل از آن از ۲.۹۸ درصد هم کمتر شد و به یک درصد رسید. وی افزود: به این نتیجه رسیدیم که ما این توان بالقوه را در کشور نه تنها در وزارت نیرو که در دستگاه‌های همکار در سطح مدیران ارشد، پل‌های مطمئن ارتباطی اعم از رسانه ملی و دستگاه‌های ارتباط جمعی و از همه مهمتر در سطح افکار عمومی و مردم داریم که رشد اوج بار ۵.۲ درصدی را فراموش و بر روی رشد بار حدود یک درصد برنامه‌ریزی کنیم. وزیر نیرو گفت: این اتفاق بزرگی است که امسال هم رقم زده شد و طبق گزارش‌ها تابستان امسال را هم توانستیم با رشد اوج بار حدود یک درصد پشت سر بگذاریم.

وزیر نیرو با بیان این که سال گذشته و امسال از سال‌های ویژه و فراموش نشدنی در تاریخ صنعت برق کشور است، گفت: در سال‌های ۹۷ و ۹۸ تجربه موفق در تاریخ مدیریت آب و انرژی کشور ثبت شد.

به گزارش پایگاه خبری شرکت توانیر، دکتر اردکانیان هم‌زمان با شانزدهمین هفته از پوشش #هر هفته - الف - ب - ایران، در مراسم تحقق برنامه عبور موفق از دوره اوج مصرف برق تابستان ۱۳۹۹ (برنامه ۰۹۹) که در قالب طرح‌های «سازوکاری» با حضور استاندار تهران در مرکز پایش صنعت برق و در ارتباط ویدئوکنفرانسی با سایر استانها برگزار شد، تصریح کرد: ما تحریم‌های سخت و گسترده‌ای را تجربه می‌کنیم و طبیعتاً همه تلاش کرده‌ایم که با تدارک لازم، افزایش

تاب‌آوری جامعه را در برابر این تحریم‌های ظالمانه فراهم کنیم؛ هم در عرصه برق و هم آب، وزارت نیرو و دستگاه‌های همراه در سازمان دولت و در بخش خصوصی و مردم، نقش مهم و تاثیرگذاری داشتند. وی با اشاره به خشکسالی گسترده در سال آبی ۹۶-۹۷ که موجب کاهش منابع آب در مخازن سدهای چند منظوره

بویژه در استان خوزستان شد، اظهار داشت: ما به یک باره در تابستان ۹۷ با کاهش حدود ۵ هزار مگاوات ظرفیت تولید برق آبی مواجه بودیم. وی ادامه داد: ما بعد از پشت سر گذاشتن این دو تجربه که به ویژه در سال‌های تحریم که به معنای حداکثرسازی استفاده از ظرفیت‌های موجود قلمداد می‌شد، برنامه خاموشی صفر ۹۸ را در تابستان ۹۸ در دستور کار داشتیم. وزیر نیرو افزود: طبق آمار، دست‌کم در یک دهه قبل از سال ۹۷، هر سال در تابستان با افزایش اوج بار یا پیک تابستان به میزان حدود ۵ درصد مواجه بودیم؛ یعنی علاوه بر پاسخگویی به تمام نیازها در همه بخش‌ها در طول سال، سالانه حدود دو تا سه هزار مگاوات و بلکه بیشتر صرفاً برای پاسخگویی به اوج بار تابستان و افزایش نسبت به سال قبل ظرفیت‌سازی کرده، نیروگاه احداث و سرمایه‌گذاری کنیم تا تابستان را بدون خاموشی پشت سر بگذاریم. وزیر نیرو گفت: آنچه به عنوان مدیریت مصرف در دستور کار این دوره مدیریت وزارت نیرو است، مقدمه‌ای بر مدیریت تقاضا است. وی افزود: طبیعتاً در تابستان سال‌های ۹۷، ۹۸ و امسال اگر قرار بود در بر همان پاشنه بچرخد باید در هر تابستان علاوه بر سایر نیازها صرفاً برای عبور موفق بدون خاموشی از پیک چندین هزار مگاوات نیروگاه بیشتر سرمایه‌گذاری می‌کردیم.

**صنعت برق بدون خاموشی و پاسخگویی  
به تقاضاهای انرژی، پیک بار کمتری هم داشته  
و این توسعه یافتگی واقعی در عرصه  
مدیریت انرژی در کشور است**

وزیر نیرو در مراسم تحقق برنامه عبور موفق از دوره اوج مصرف برق تابستان ۹۹ تاکید کرد:

# صنعت برق در آستانه تثبیت یک وضع مطلوب قرار دارد

ادامه از صفحه اول

طرح را پیاده و هم باید به گونه‌ای کمبود تولید را کنترل کنیم که هم‌افزایی خوبی داشتند. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی افزود: اتفاقاً مدیریت مصرف منجر به این شد که بخشی از کمبود را در سال ۹۷ بتوانیم جبران کنیم. اقدام‌هایی که در آن زمان انجام شد شامل حفظ و افزایش آمادگی واحدهای حرارتی موجود بود که ظرفیت‌های جدید نیروگاهی را داخل مدار آوردیم، ظرفیت‌های قدیمی هم آماده و آپ‌گراید شد و افزایش ظرفیت دادیم. وی گفت: طرح ویژه، تغییر ساعات کاری اداری با همکاری استانداری‌ها را داشتیم که یک اقدام استانداری محور بود. مصوبه هیات وزیران گرفته شد و کار را شروع کردیم که نتایج بسیار خوبی داشت. وی همچنین با اشاره به دیگر اقدام‌های مرتبط در این زمینه اعم از ارزیابی عملکرد روزانه شرکت‌های توزیع گفت: این نمونه‌ای از کاهش پیک مصرف در سال ۹۷ است. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی اظهار داشت: در این سال ما به رشد پیک مصرف ۲.۹۸ درصد رسیدیم و دو هزار مگاوات هم توانستیم صرفه‌جویی کنیم که پس از ۱۰ سال رشد پیک مصرف ۵.۲ درصد سال ۹۷ اولین سالی بود که این میزان کاهش را داشتیم. وی با اشاره به اقدام‌های صورت گرفته در این بخش در سال ۹۸ اعم از انجام طرح‌های اولویت‌دار برق، حفظ و افزایش واحدهای حرارتی، آبی و تجدیدپذیر و اجرای ۱۱ برنامه مدیریت مصرف از جمله انعقاد ۱۲۰ هزار تفاهم‌نامه همکاری مشترک با صنعت، کشاورزی، تجاری و مولدهای خودتامین، اداری و CNG با کمک استانداران گفت: در سال ۹۸ در نتیجه این اقدام‌ها در زمان پیک توانستیم ۳۸۷۴ مگاوات پیک دهیم؛ این بدان معناست که باید برای تامین این توان، ۵۲۰۰ مگاوات در بخش تولید، نیروگاه احداث کنیم. مهندس حائری با اشاره به مزایای فنی و اقتصادی این اقدام‌ها گفت: ضرب توان در روز پیک مصرف سال ۹۸، ۹۱.۵ درصد بود که این عدد در سال ۹۷، ۸۹ درصد بود. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: در مرحله سوم در این زمینه مجهزتر وارد شدیم؛ مرکز پایش تجهیز شد که به صورت آنلاین رفتار بار مصرفی تمامی شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای مونیتور می‌شود. وی گفت: با پیاده‌سازی این مرکز، اقدامات مدیریت مصرف در آن انجام می‌شود. مهندس حائری با اشاره به اقدامات مرتبط در این بخش اعم از حفظ و ارتقای واحدهای موجود و راه‌اندازی واحدهای جدید، ایجاد ظرفیت جدید ۱۸۴۰ مگاوات و انعقاد تفاهم‌نامه مشترک به میزان ۱۲۹۴ مورد، شروع فعالیت استارت‌آپی در مدیریت مصرف برق گفت: در این سال، به میزان ۵۶۶۶ مگاوات صرفه‌جویی شد که باید بیش از ۷ هزار مگاوات نیروگاه احداث می‌کردیم که این توان را تامین کند. وی همچنین با اشاره به صرفه‌جویی ۲۱۵۴ مگاوات در مدیریت پیک مصرف شب در سال جاری توانان با مدیریت پیک بار روز که برای نخستین بار محقق شد، گفت: در پیک بار شب، ۵۸ هزار و ۲۲۰ مگاوات پیک مصرف یکی از روزها بود که



متوالی تابستان بدون خاموشی و توام با عرضه و صادرات انرژی بیشتر و سرمایه‌گذاری بهینه در عرصه‌هایی که نیاز واقعی صنعت برق است را به اتفاق همه شما، استانداران و همکارانمان در بخش‌های مختلف کشاورزی، صنعت، معدن و خدمات کشور جشن بگیریم و تا آن زمان اثری هم از بیماری کووید ۱۹ در کشور ما و در دنیا نباشد و همکاران بخش سلامت هم در آسایش به سر ببرند. همانگونه که امسال سعی کردیم از ناحیه آب و برق اختلالی در عرصه خدمات درمانی و عرضه این خدمات ایجاد نشود در ایام پیش رو هم مسیر خدمت باز باشد.

احداث نیروگاه و ایجاد ظرفیت‌های جدید بسیار کار لازمی است اما بسیار مهم است که سرمایه‌گذاری لازم برای بازسازی و نوسازی شبکه‌های انتقال و توزیع هم داشته باشیم که در یک برف سنگین در شمال کشور هموطنان با مشکلات جدی ناشی از اختلال مواجه نشوند. وی گفت: طول شبکه‌های انتقال و توزیع ما در کشور حدود ۹۰۰ هزار کیلومتر است، حدود ۵۰۰ پست برق احداث شده داریم که برای نگهداری و تعمیرات نیاز به منابع دارند، حدود ۹۰ نیروگاه بزرگ ما مشغول فعالیت هستند که برای افزایش راندمان، بازسازی‌های



**از دستاوردهای وزارت نیرو در اجرای سه‌ساله مدیریت مصرف، ممیزی ملی مدیریت تقاضا و مصرف برق توسط وزارت نیرو با عملکرد بی نظیر کنترل پیک ۲.۹۸ درصد به ۰.۹۹ درصد است**

## صرفه‌جویی ۷۰ هزار میلیارد تومانی با مدیریت مصرف برق

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از صرفه‌جویی ۷۰ هزار میلیارد تومانی با اعمال برنامه‌های مدیریت مصرف خبر داد. مهندس حائری نیز در این مراسم اظهار داشت: این میزان صرفه‌جویی معادل سه برابر درآمد سالانه صنعت برق است. وی توضیح داد: ما از سال ۹۷ برنامه‌ای را با عنوان مدیریت پیک مصرف شروع کردیم و امسال مرحله سوم آن به اتمام رسیده است. وی افزود: مرحله نخست برنامه عبور صنعت برق از پیک مصرف برق در سال ۹۷ انجام شد که شامل استفاده موثر از ظرفیت‌های استانی و تغییر ساعات کار اداری بود. مهندس حائری گفت: مرحله دوم آن در سال ۹۸ بود که با اجرای پیک ۹۸ بود که برنامه و مسوولیت هر کدام از شرکت‌ها مشخص شد و یک کار برنامه‌ریزی شده را انجام دادیم و مرحله سوم هم در سال ۹۹ بود. وی گفت: در سال ۹۷، ۵ هزار مگاوات با کمبود تولید نیروگاه برق آبی مواجه شده بودیم و شرایط بسیار سختی را داشتیم که هم می‌خواستیم این

ضروری و نگهداری‌ها نیاز به منابع دارند. وی گفت: این که ما بتوانیم سرمایه‌گذاری غیرضروری در بخش نیروگاهی صرفاً برای یک اوج بار فرایند نداشته باشیم این یکی از شاخصه‌های اصلی مدیریت مطلوب است که با این تثبیت افزایش فقط یک درصد به این مهم هم دست یافتیم و از فردا همکاران برنامه‌ریزی خود را برای برنامه صفر صفر، خاموشی صفر در آخرین سال این قرن که تابستان ۱۴۰۰ است آغاز کنند تا بتوانیم افزایش اوج بار در این تابستان را در حد همین یک درصد نگه داریم و با تکرار این دستاورد در سه سال متوالی به تعبیری این دستاورد به نام صنعت برق ایران سند زده شود. دکتر اردکانیان ادامه داد: ما قطعاً با استمرار این حرکت و کاهش هزینه‌ها و با سایر برنامه‌های ساز و کاری که در پوشش #هر هفته- الف-ب-ایران در سال ۹۹ تدارک دیدیم دست مرزاد واقعی را به مردم خواهیم گفت. دکتر اردکانیان در عین حال اظهار امیدواری کرد با همکاری همه بخش‌های فعال دست‌اندرکار، این طرح‌ها به ثمر رسیده و سال آینده توفیق داشته باشیم در ماه‌ها و هفته‌های پایانی فعالیت دولت برای سومین بار

دکتر اردکانیان با بیان این که مشخصات یک وضع و مدیریت مطلوب در صنعت برق شامل سه خصوصیت است توضیح داد: خصوصیت اول این که در زمان اوج بار، کمبود تولید نداشته باشیم و به مصرف‌کنندگان خاموشی برنامه‌ریزی شده ندهیم. وی گفت: این اتفاق در تابستان امسال محقق شد. ما یکی دو اتفاق فنی ناشی از خرابی دستگاه‌ها و اشکالاتی در عرضه برق در برخی نقاط معدود کشور برای مدت کوتاه داشتیم که به هیچ وجه به معنای کمبود تولید و خاموشی برنامه‌ریزی شده نیست و به استناد آنچه اتفاق افتاده و عملکرد ثبت شده ما تابستان ۹۹ و اوج بار را بدون خاموشی پشت سر گذاشتیم. دکتر اردکانیان اظهار داشت: خصوصیت دوم این که در عین حال نداشتن خاموشی برنامه‌ریزی شده و کمبود تولید، توانسته باشیم به تقاضاهای انرژی پاسخ دهیم. وی گفت: این موضوع به ویژه در شرایط تحریمی بویژه در سالی که به نام جهش تولید مزین است شرط و قید فوق‌العاده مهمی است. در ماه‌های اخیر بویژه فروردین امسال بنا به آمار گزارش شده جهانی، تعداد قابل توجهی از کشورهای صنعتی دنیا به دلیل بیماری کووید ۱۹ و رکود اقتصادی ناشی از آن و قرنطینه‌های اجباری بین ۵ تا ۲۵ درصد کاهش تقاضای انرژی داشتند. کشور ما در شرایط تحریمی در سال جهش تولید با افتخار اعلام می‌کند در این مدت به نسبت زمان مشابه پارسال به بخش صنایع بزرگ خود ۱۱ درصد و به بخش کشاورزی حدود ۴.۵ درصد انرژی بیشتر عرضه کرده است و به طور متوسط در کشور ۴.۳۵ درصد عرضه انرژی ما هم بیشتر بوده است. دکتر اردکانیان خاطر نشان ساخت: خصوصیت سوم وضعیت مطلوب در مدیریت انرژی، این است که ما در عین حالی که خاموشی نداریم، به تقاضاهای روزافزون و منطقی پاسخ می‌دهیم که سالی حدود یک میلیون مشترک بیشتر داریم و تقاضا در بخش‌های تولید رو به گسترش است، ناچار به سرمایه‌گذاری غیر ضروری نباشیم. وزیر نیرو گفت: این که بتوانیم مانع از این شویم که سالانه هزاران میلیارد تومان از پول مردم را صرف ساخت نیروگاه یا نیروگاه‌هایی کنیم بخواهند حدود ۱۵۰ تا ۲۰۰ هزار مگاوات ساعت اوج بار ما را در تابستان پاسخگویی کنند و نتوانیم این سرمایه ارزشمند را در سایر بخش‌های کشور در صنعت برق به کار گیریم. وزیر نیرو با اشاره به ارائه گزارش این وزارتخانه در خصوص دستاوردهای صنعت برق به مقام معظم رهبری در تابستان امسال که همگی برای نخستین بار در سال ۹۸ با عنوان اولین‌های برقی محقق شده بود اظهار داشت: با اظهار لطف کریمانه معظم‌له و قدردانی که از همه همکاران و دست‌اندرکاران صنعت برق داشتند و تأکیدشان بر ادامه این فعالیت‌ها به درستی بر یکی از نقاط نیاز ما اشاره کردند و انگشت گذاشتند و آن هم موضوع فرسودگی شبکه‌های انتقال و توزیع است و هشدار دادند که حواستان به این بخش باشد،

شتاب را مستلزم حمایت از تعرفه پیک بحرانی عنوان کرد که در صورت تصویب مراجع ذی ربط لازم است به عنوان یک اقدام الزام آور پیگیری و سازوکار اجرایی آن پیاده سازی شود. مهندس متولی زاده با تشکر از حمایت های معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، از تلاش تمامی مدیران بخش های تولید، انتقال، توزیع، مراکز دیسپاچینگ و مرکز پایش صنعت برق همچنین همکاری خوب صداوسیما و فعالان رسانه ای، نقش استانداران را در عبور موفق صنعت برق از پیک تابستان بسیار موثر عنوان کرد. در ادامه این مراسم که با قدردانی از استانداران تهران، خوزستان و فارس از طریق ویدیو کنفرانس همراه بود، لوح تقدیر و تندیس یادبود از سوی وزیر نیرو به انوشیروان محسنی بندپی استاندار تهران، غلامرضا شریعتی استاندار خوزستان و عنایت اله رحیمی استاندار فارس اعطا شد. دکتر محسنی بندپی در این مراسم صنعت برق را اثربخش ترین، موثرترین و کلیدی ترین زیرساخت توسعه پایدار عنوان کرد که نقش آن در تامین سلامت و امنیت جامعه، اشتغال، رونق تولید و گسترش عدالت اجتماعی انکارناپذیر است. استاندار تهران افزایش بهره وری را از جمله دستاوردهای وزارت نیرو در دولت دوازدهم عنوان کرد که در کنار آن اقدامات مدیریت مصرف، کاهش قیمت تمام شده خدمات، افزایش راندمان نیروگاه ها، استفاده از انرژی های تجدیدپذیر و کاهش آلودگی زیست محیطی در حال اجراست.

وی راه اندازی مرکز پایش صنعت برق به عنوان فرماندهی مدیریت بار در سطح کشور که با نرم افزارهای ایرانی و با همکاری و هماهنگی شرکت های صنعت برق انجام شد را بسیار اثربخش عنوان کرد و افزود: امسال به دلیل اقدامات مدیریتی بعد از ۱۰ سال پیک شب از پیک روز پیشی گرفت که نشان می دهد کاهش مصارف روشنائی باید به عنوان اولویت در دستور کار قرار بگیرد. مهندس متولی زاده اقدامات مدیریت بار و مصرف انرژی طی تابستان امسال را با



۱۳ هزار میلیارد تومان صرفه جویی خرید برق از نیروگاه های خصوصی همراه دانست و افزود: به رغم مدیریت بار صنایع در ساعات پیک، مصرف این بخش بیش از ۱۱ درصد افزایش یافت و محدودیتی برای بخش تولید ایجاد نشده است. وی پیگیری برنامه های صنعت برق با همین

بود، اظهار داشت: علاوه بر آن امسال هزار مگاوات نیاز مصرف مشترکان جدید به همراه هزار مگاوات نیاز صنایع جدید تامین شد که در مجموع ۴ هزار مگاوات افزایش را شامل می شود و موجب شد تابستان سخت اما افتخار آمیزی برای صنعت برق رقم بخورد. مهندس متولی زاده اقدامات صنعت برق طی تابستان امسال را ۱.۵ برابر از نظر پیک بار و ۲ برابر از نظر انرژی، مثر عنوان کرد که اثر بخشی مدیریت توانان عرضه و تقاضا را به اثبات رساند.

**امسال به دلیل اقدامات مدیریتی بعد از ۱۰ سال پیک بار شب از پیک بار روز پیشی گرفت که نشان می دهد کاهش مصارف روشنائی باید به عنوان اولویت در دستور کار قرار بگیرد**

مدیرعامل شرکت توانیر میزان آمادگی نیروگاه ها و شبکه انتقال برق کشور طی تابستان امسال را ۱۰۰ درصد ذکر کرد که در این بین موارد محدودی از حوادث ناشی از فرسودگی شبکه نیز اتفاق افتاد که با آمادگی تلاشگران صنعت برق، به سرعت بازایی شد.

علاوه بر این میزان صرفه جویی، ۵۹ هزار و ۱۱ مگاوات چیزی بود که توانستیم کاهش دهیم. مهندس حائری گفت: ضریب بار در سال جاری از ۹۱.۵ به ۹۴ درصد رسید، در حالی که کمترین کشوری وجود دارد که ضریب بار آن به این عدد برسد و این نشان می دهد که برای سال های آینده باید برنامه های دیگری داشته باشیم تا بتوانیم قله مدیریت مصرف را فتح کنیم. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی همچنین اظهار داشت: اگر با این شیب بتوانیم حرکت کنیم تا ۱۰ سال آینده پیک مصرف ما عدد ۶۴ هزار و ۶۹۶ مگاوات خواهد بود و در صورتی که این مدیریت مصرف ادامه نیابد، این ظرفیت به ۸۶ هزار و ۷۰۹ مگاوات خواهد رسید و این به معنای ضرورت ایجاد ۱۲۵ هزار مگاوات نیروگاه است. وی از صرفه جویی ۳۰ هزار مگاواتی با اجرای برنامه های مدیریت مصرف خبر داد و گفت: از دستاوردهای وزارت نیرو در اجرای سه ساله مدیریت مصرف، میزبانی ملی مدیریت تقاضا و مصرف برق توسط وزارت نیرو با عملکرد بی نظیر کنترل پیک ۲.۹۸ درصد به ۹۹ صدم درصد است.

**صنعت برق تابستان سخت و پرافتخاری را پشت سر گذاشت**  
همچنین مدیرعامل شرکت توانیر در این مراسم با اشاره به گرمای زودرس و افزایش ۱۸ درصدی متوسط دمای هوا نسبت به سال گذشته که با افزایش بیش از ۲ هزار مگاواتی مصرف برق شبکه طی خرداد گذشته همراه

مداوم توسعه یافته و به روز رسانی می شود. مهندس فخاریان درخصوص استقرار این نظام در شرکت گفت: با تشکیل کمیته ها و کارگروه های راهبردی و تخصصی و همکاری و تعامل تمامی واحدهای سازمانی در مسیر استقرار این نظام در حرکتیم. دکتر ملیحه اسفندیاری فرد نماینده مدیر عامل در سیستم های مدیریتی و مدیر دفتر استراتژیک و بهره وری این شرکت هم به لزوم بررسی مجدد نحوه انجام و وضعیت موجود اجرای فرآیندهای کاری شرکت در جهت اجرای طرح معماری سازمانی شرکت افزود: به منظور مدل سازی فرآیندهای موجود شرکت از طریق مصاحبه با متخصصان و خبرگان حوزه های مختلف کاری شرکت در بازه زمانی یک ماهه (مدت تقریبی ۱۵۰۰ نفر ساعت) به صورت ارتباط بر خط همکاران شرکت با پیمانکار طرح معماری سازمانی و نظارت مستقیم ناظران طرح، موفق به احصای مجدد فرآیندهای کاری شرکت در قالب شناسنامه فرآیندها و مدل سازی آنها با استاندارد BPMN شده ایم.

## پایان عملیات سیم کشی طرح واریانت خط ۴۰۰ کیلوولت شاهرود - علی آباد

وی با اشاره به اهمیت شناسایی، مستندسازی و بروزرسانی فرآیندها در سازمان افزود: در زمان بررسی مجدد فرآیندها قطعاً فرصت و امکان مناسبی برای اصلاح آنها با رویکرد افزایش بهره وری، ساده سازی و روان سازی و همچنین انطباق با دستورالعمل ها، قوانین و مقررات وجود خواهد داشت. معاون برنامه ریزی و تحقیقات برق منطقه ای سمنان نیز با اشاره به اهمیت موضوع استقرار نظام معماری سازمانی گفت: معماری سازمانی رویکردی جامع و یکپارچه است که جنبه ها و عناصر مختلف سازمان را با نگاه مهندسی تفکیک و تحلیل می کند و شامل مجموعه مستندات، مدل ها، استانداردها و اقدامات اجرایی برای تحول از وضعیت موجود به وضعیت مطلوب با محوریت فناوری اطلاعات است که در قالب یک طرح مشخص اجرا شده و سپس به صورت



طی سالیان گذشته شناسایی، بررسی و تدوین شده بودند، با استفاده از خدمات مشاوره ای متخصصان این حوزه و برگزاری جلسات آنلاین مجدداً بررسی، احصاء و با استفاده از مدل BPMN در حال ترسیم است.

معاون طرح و توسعه برق منطقه ای سمنان از پایان عملیات سیم کشی طرح خط ۴۰۰ کیلوولت شاهرود - علی آباد خبر داد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای سمنان، مهندس مجید وفايي با اشاره به روند عملیات اجرایی طرح فوق گفت: پس از انجام مراحل عملیات فونداسیون و نصب دو دستگاه برج ۴۰۰ کیلوولت و تامین تجهیزات مربوطه، عملیات سیم کشی طرح نیز به پایان رسید. وی، ایمنی شبکه از بلایای طبیعی سیل و افزایش قابلیت اطمینان شبکه در جهت تامین برق مطمئن و پایدار را از اهداف این طرح نام برد. گفتنی است این طرح هزینه ای بالغ بر ۲۳ میلیارد ریال در برداشت.

**شناسایی، بررسی و احصای مجدد فرآیندهای کاری برق منطقه ای سمنان**

معاون منابع انسانی برق منطقه ای سمنان گفت: فرآیندهای کاری برق منطقه ای سمنان مجدداً مورد شناسایی، بررسی و تدوین قرار گرفت. به گزارش همین روابط عمومی، علیرضا امینیان در حاشیه برگزاری جلسات غیرحضوری گفت: فرآیندهای کاری این شرکت که

## نصب و راه اندازی سلسله همگامه رقمی و تسهیم کننده فیبر نوری در پست اورامانات

مرکزی و دیسپاچینگ ها و برقراری ارتباط دیتا به صورت دیجیتال به سمت دیسپاچینگ انتقال از مزایای استفاده از فیبر نوری است. وی در ادامه گفت: نصب و راه اندازی این ارتباط موجب کاهش هزینه های تعمیر و نگهداری و حذف لینک های PLC Back to Back مربوط به پست های روانسر، ثلاث باباجانی، نیروگاه داریان و پاره شده و این لینک های اضافی برای برقراری سایر ارتباطات شبکه مخابراتی برق غرب مورد استفاده قرار می گیرد که موجب صرفه جویی قابل توجهی در هزینه های تامین تجهیزات در شبکه مخابراتی برق غرب می شود. گفتنی است هدف از اجرای این طرح، برقراری ارتباط پایدار، مطمئن و با کیفیت مطلوب پست اورامانات و ترانک های ارتباطی است.

ارتباط بین دیسپاچینگ فوق توزیع اصلی با سایر دیسپاچینگ های فرعی، بهبود و گسترش پوشش مخابراتی در شبکه های انتقال برق و نیز ارتباطات میان دیسپاچینگ های منطقه ای و دیسپاچینگ ملی و در نهایت افزایش بهره وری از طریق انتقال مؤثر اطلاعات را در پی دارد. وی با اشاره به نصب، راه اندازی SDH و مالتی پلکسر فیبر نوری و برقراری ارتباطات مخابراتی DATA و VOICE پست اورامانات و ترانک های ارتباطی بر روی بستر فیبر نوری افزود: برقراری ارتباط DTS به دیسپاچینگ WAOC و دیسپاچینگ ملی، برقراری ارتباط داخلی پست اورامانات، برقراری ارتباط ترانک مربوط به ارتباطات پست های روانسر، ثلاث باباجانی، نیروگاه داریان و پاره به سمت اداره



مدیر امور دیسپاچینگ برق منطقه ای غرب از نصب، راه اندازی سلسله همگامه رقمی (SDH) و تسهیم کننده (مالتی پلکسر) فیبر نوری و برقراری ارتباطات پست اورامانات و ترانک های ارتباطی بر روی بستر فیبر نوری خبر داد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای غرب، مهندس معین لبایی میرقوامی گفت: به کارگیری شبکه فیبر نوری در شبکه برق، دریافت اطلاعات از نیروگاه ها و پست های در دست بهره برداری، تسهیل اتوماسیون شبکه توزیع و فوق توزیع به خصوص در مناطق حساس شبکه، بهبود فرآیند بهره برداری از پست ها و نیروگاه ها و هماهنگی و کنترل فرکانس شبکه در بخش های تولید و انتقال، برقراری

## بهره برداری و آغاز عملیات اجرایی چند طرح زیربنایی برق منطقه‌ای اصفهان

کیلوولت شهید منتظری به گلبایگان در پست ۴۰۰ کیلوولت هسنیجه، احداث خط ورود و خروج خط ۶۳ کیلوولت در پست ۲۳۰ کیلوولت لنجان و احداث خط کابلی دو مداره ۶۳ کیلوولت از پست ۶۳ کیلوولت حکیم الهی به پست ۲۳۰ کیلوولت شهرضا را از مهم‌ترین طرح‌های آماده افتتاح این شرکت به مناسبت هفته دولت اعلام کرد. همچنین طرح‌های آغاز عملیات خط ۴ مداره ۶۳ کیلوولت جهت تغذیه پست ۶۳ کیلوولت ویگل در منطقه صنعتی شهرستان آران و بیدگل، عملیات احداث پست ثابت ۶۳ کیلوولت ناجی آباد در شهرستان کاشان و عملیات احداث پست ثابت ۶۳ کیلوولت جلال‌آباد در شهرستان نجف‌آباد و همچنین احداث خط کابلی ۶۳ کیلوولت از پست ۶۳ کیلوولت شهید چمران به پست ۶۳ کیلوولت شهدا به طول ۳ کیلومتر در مرکز شهر اصفهان از دیگر طرح‌های قابل افتتاح در هفته دولت است. گفتنی است برق منطقه‌ای اصفهان شامل ۲ استان اصفهان و چهارمحال و بختیاری، ایجاد و توسعه زیرساخت تامین انرژی برق مورد نیاز منطقه و ایجاد ارتباط و پایداری شبکه برق را برعهده دارد.



همزمان با هفته دولت طرح‌های زیربنایی برق منطقه‌ای اصفهان با هدف کمک به پایداری شبکه، جبران افت ولتاژ، تأمین برق مشترکان، افزایش قابلیت اطمینان شبکه و افزایش کیفیت توان و نوسازی شبکه انتقال پست به بهره‌برداری می‌رسد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای اصفهان، مهندس رسول موسی رضایی مدیرعامل این شرکت از بهره‌برداری چندین طرح زیربنایی این شرکت با مبلغ ۲۴۵۵ میلیارد ریال به مناسبت هفته دولت خبر داد. وی گفت: احداث پست‌های سیار ۶۳ کیلوولت شهر گز، شهرک صنعتی بزرگ اصفهان، تعویض ترانسفورماتور پست‌های ۶۳ کیلوولت کهنده و کاشان ۲، توسعه فیدر خانه پست ۶۳ کیلوولت امیرکبیر کاشان، توسعه ۳ فیدر در پست ۲۳۰ کیلوولت اردستان از جمله این طرح‌ها هستند. موسی رضایی همچنین بهره‌برداری از احداث پست ۶۳ کیلوولت مسکن مهر فولادشهر، ورود و خروج خط ۴۰۰

## نشست هماهنگی تأمین زیرساخت برق پارک صنعتی دانشگاه یزد

جلسه هماهنگی تأمین زیرساخت برق پارک صنعتی دانشگاه یزد با حضور مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد برگزار شد.



به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای یزد، در این نشست که با هدف تشریح برنامه پارک صنعتی ۱۴ هکتاری دانشگاه یزد برگزار شد؛ ملزومات ایجاد این پارک مطرح و تأمین زیرساخت برق این پارک پس از احداث، از شرکت برق منطقه‌ای یزد درخواست شد. مهندس اسدی مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد نیز تداوم ارتباط و همکاری موثر و هم‌افزایی میان صنعت و دانشگاه را راهی برای موفقیت بیشتر پارک صنعتی دانشگاه یزد دانست و تلاش برای شناخت مشکلات صنایع استان و آسیب‌شناسی نمونه‌های مشابه مراکز علمی و پژوهشی را به نمایندگان دانشگاه یزد پیشنهاد کرد. وی در ادامه آمادگی شرکت برق منطقه‌ای یزد را برای تأمین زیرساخت‌های برق مورد نیاز این پارک اعلام کرد. همچنین با توجه به لزوم استفاده بهینه از تجهیزات صنعت برق و صرفه‌جویی در هزینه‌ها، مقرر شد

دانشگاه یزد برنامه زمان‌بندی پیشرفت طرح و برق مورد نیاز در هر مرحله را اعلام کند و شرکت برق منطقه‌ای یزد متناسب با میزان پیشرفت و نیاز این طرح، برنامه‌ریزی لازم را برای اخذ مجوزهای توسعه زیرساخت‌ها و تأمین برق پارک صنعتی انجام دهد. گفتنی است، با توجه به لزوم همکاری شرکت توزیع نیروی برق استان، مقرر شد پس از ارسال زمان‌بندی ساخت پارک صنعتی توسط دانشگاه یزد، جلسه آینده با هماهنگی برق منطقه‌ای یزد و در محل

زارع مدیر دفتر حقوقی و رسیدگی به شکایات این شرکت، ابتدا به بیان دستاوردهای دفتر حقوقی شرکت از جمله دفاع در دعاوی مدعیان اراضی علیه دولت و همچنین ذکر مشکلات و چالش‌های حقوقی صنعت برق استان به ویژه تجاوز به حریم خطوط در مناطق مسکونی پرداخت. وی در ادامه از دستگاه قضایی استان جهت پیشبرد اهداف شرکت برق منطقه‌ای یزد در زمینه‌های کاهش جرم و کاهش نقض حریم و آموزش‌های حقوقی درخواست همکاری و مساعدت کرد. همچنین در این نشست رضا سامعی رییس گروه حقوقی برق منطقه‌ای یزد گفت: مشکلات و مسائل حقوقی این شرکت نیاز به توجه بیشتر قضات استان و همچنین روشنگری و فرهنگ‌سازی برای مردم دارد. در ادامه این نشست، برگزاری همایش و نشست قضایی با قضات دادگستری و مسوولان قضایی استان، پیشنهاد شد و مقرر شد راهکارهای مربوطه به دستگاه قضایی ارائه شود و همچنین دفتر آموزش دادگستری کل استان، دوره‌های آموزشی حقوقی مرتبط با صنعت برق استان یزد را برگزار کند.

این شرکت با اصلاح در فرآیند پاسخگویی به استعلام جرائم موفق به اصلاح زمان پاسخگویی از ۸ روز به ۱ روز شد. به این منظور مرکز خدمات سرمایه‌گذاری از سایر دستگاه‌های عضو پنجره واحد خدمات سرمایه‌گذاری استان خواست از تجربیات موفق برق منطقه‌ای زنجان استفاده کنند.

### توزیع برق قزوین

\* براساس ارزیابی بعمل آمده از برنامه‌های ابلاغی ترویج و توسعه فرهنگ اقامه نماز که توسط ستاد اقامه استان قزوین برگزار شد شرکت توزیع برق قزوین در سال ۹۸ رتبه شایسته تقدیر ویژه را کسب کرد. در این ارزیابی که از سوی هیئت ارزیاب ستاد اقامه نماز استان متشکل از نمایندگان امام جمعه و استاندار، سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی، نمایندگان دستگاه‌های اجرایی و مدیر و کارشناس ستاد اقامه نماز استان انجام شد، شاخص‌های: مدیریتی، تمهیدی، آموزشی و پژوهشی، تبلیغی و ترویجی و نحوه ارائه مستندات در سامانه مورد بررسی قرار گرفت و شرکت توزیع در مجموع محورهای یاد شده ۹۱۵ امتیاز را کسب کرد.

### توزیع برق یزد

\* مدیرعامل توزیع برق یزد در نشست فرمانداران

### برق منطقه‌ای تهران

\* به منظور انتقال پیام هشدار بر پایه تصویری و جلوگیری از خطای نیروی انسانی و همچنین کاهش خاموشی ناخواسته در هنگام انجام مانور (عملیات شبکه)، بر روی ۲۷۲ دستگاه فیدرهای ترانس و ارتباط در ۵۴ پست فوق توزیع امور انتقال نیروی دو تهران، شیرنگ نصب شد. به همین منظور با نصب لیل قرمز بر روی فیدر ترانس‌ها و لیل زرد بر روی فیدرهای ارتباط، فیدر ترانس‌ها و فیدرهای ارتباط با سایر فیدرهای خروجی متمایز شدند. طراحی، تهیه و نصب برجسب‌های شیرنگ توسط دو نفر از کارکنان امور ذی‌ربط با هزینه ۴۰ میلیون ریال انجام شد که ۷۷۰ میلیون ریال صرفه‌جویی به همراه داشته است.

### برق منطقه‌ای زنجان

\* اقدامات موثر برق منطقه‌ای زنجان برای اصلاح فرآیندهای داخلی موجب کسب عملکرد مطلوب شرکت در سیستم پنجره واحد سرمایه‌گذاری شد.

## اعلام نتایج اجرای برنامه‌های پاسخگویی بار برق منطقه ای تهران در تابستان سال گذشته

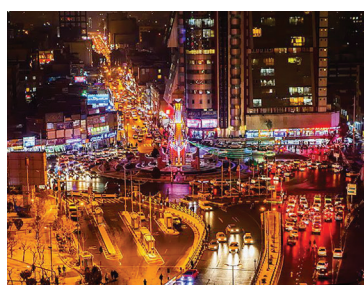
برنامه‌های مختلف پاسخگویی بار در سال ۹۸ و مجموع تخفیف‌های پرداختی در هر طرح در جدول ذیل مشاهده می‌شود. برق منطقه‌ای تهران با دارا بودن سهمیه کاهش پیک به میزان ۱۲۰ مگاوات جهت همکاری در برنامه‌های پیک سابی سال ۹۸، موفق به حداکثر عملکرد کاهش پیک به میزان ۱۸۲.۹۸ مگاوات در روز ۱۰۲/۱ در روز پیک شبکه سراسری نیز برابر ۱۰۲/۱ مگاوات بوده و با توجه به عملکرد قابل توجه این شرکت در برنامه‌های پاسخگویی بار در سال ۱۳۹۸ و براساس رتبه‌بندی شرکت‌های برق منطقه‌ای در نحوه عملکرد در برنامه‌های

در طرح ذخیره عملیاتی شرکت کرده‌اند. گفتنی است ۱۰ مشترک مترو به دلیل اهمیت بالای آنها در حمل و نقل عمومی و برخی از مشترکان همانند شرکت لوله و مخابرات و یا شرکت گاز سراج به دلیل عدم توانایی در توقف پروژه کاری خود، علیرغم صنعتی بودن قادر به هیچگونه همکاری در این برنامه‌ها نبوده‌اند. نتایج همکاری مشترکین فوق توزیع شرکت برق منطقه ای تهران در

برنامه‌ها در مجموع به میزان ۳۵۱۹ میلیارد ریال به مشترکین همکار پرداخت شده است. **در طول تابستان سال گذشته، ۱۹۵۳ گیگاوات ساعت انرژی در سطح کشور صرفه جویی شد** همچنین در جهت همکاری انجام شده در طرح‌های پیک‌سابی در طول تابستان سال ۹۸ به میزان ۱۹۵۳ گیگاوات ساعت انرژی در سطح کشور صرفه‌جویی شده که تامین این میزان انرژی در صورت عدم اجرای برنامه‌های پیک‌سابی علاوه بر نیاز به هزینه‌های هنگفت جهت تاسیس نیروگاه‌ها، خطوط انتقال و پست‌های برق، موجب آلاینده‌گی زیست محیطی به میزان قابل توجهی خواهد شد که این امر خود نشانگر اهمیت بالای برنامه ریزی و اجرای برنامه‌های پاسخ‌گویی بار در سطح کشور است. **رتبه دوم دفتر خدمات مشترکین فوق توزیع و مدیریت مصرف برق منطقه‌ای تهران**

ردیف	نام طرح	تعداد مشترکین همکار	ماکزیم دیمانند کاهش یافته (مگاوات)	انرژی صرفه جویی شده (مگاوات‌ساعت)	تخفیف پرداختی (میلیون ریال)
۱	کاهش/قطع بار برنامه ریزی شده ۲۴ ساعته	۹	۱۸۰.۸	۱۰۰۱۲۵	۱۲۲۰۲۲
۲	کاهش/قطع بار برنامه ریزی شده ساعات اوج	۱۰	۹۹.۸	۵۷۴۶	۲۴۰۷۴
۳	بکارگیری مولدهای خود تامین	۳	۱۶.۱	۴۰۵۰	۱۸۲۲۲
۴	ذخیره عملیاتی	۱	۱۰.۶	۰.۹۳۵	۲۶۹۲
	مجموع			۱۰۹۹۲۱	۱۶۷۰۳۲

پیک‌سابی توسط شرکت توانیر، برق منطقه‌ای تهران با دارا بودن سهمیه کاهش ۱۲۰ مگاوات و کاهش حداکثر دیمانند ۱۸۳ مگاوات و درصد عملکرد نسبت به سهمیه ۱۵۲.۵ درصدی، موفق به کسب رتبه دوم در میان شرکت‌های برق منطقه‌ای در گروه خود شد. میزان پاداش پرداختی به مشترکان همکار در برنامه‌های پاسخگویی بار در تابستان سال ۹۸ به تفکیک در جدول ذیل قابل مشاهده است.



شرکت برق منطقه‌ای تهران نیز با توجه به مشترکین فوق توزیع تحت پوشش خود با مجموع دیمانند قراردادی ۷۹۳.۴ مگاوات سهم قابل توجهی در کاهش بار صورت گرفته در اثر اجرای برنامه‌های پاسخ‌گویی بار داشته است. در سال ۱۳۹۸ از میان ۳۷ مشترک برق منطقه‌ای تهران ۱۶ مشترک حائز شرایط امکان همکاری در برنامه‌های پاسخگویی بار بوده‌اند که از این میان ۱۰ مشترک در طرح کاهش/قطع بار برنامه‌ریزی شده، ۳ مشترک در طرح بکارگیری مولدهای خود تامین و ۱ مشترک

نتایج اجرای برنامه‌های پاسخگویی بار برق منطقه‌ای تهران در تابستان سال گذشته اعلام شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای تهران، پس از خصوصی‌سازی و رقابتی شدن صنعت برق، عملکرد اقتصادی شبکه همواره یکی از مهمترین موضوعات در زمینه بهره‌برداری از سیستم‌های قدرت بوده است. همچنین با بالا رفتن ارزش انرژی و وقوع بحران‌های انرژی در جهان و اهمیت حفظ محیط زیست، اهمیت مصرف صحیح و به اندازه انرژی روز به روز بیشتر شده است. در نتیجه برای بهینه کردن مصرف برق، ابزارهایی مانند مدیریت سمت مصرف و پاسخگویی بار در سیستم قدرت شکل گرفته است. هدف از اجرای برنامه‌های پاسخگویی بار اصلاح مصرف برق و کم کردن از تفاوت اوج و دره بار در طول روز و جلوگیری از وقوع جهش‌های قیمتی در بازار برق است. اما اجرای موفق این برنامه‌ها (اجرای طرح تعطیلات و تعمیرات تابستانی صنایع، طرح ذخیره عملیاتی، TOU و بکارگیری مولدهای خود تامین مشترکین) با مشکلات بسیاری همراه است. با اجرای برنامه‌های پاسخگویی بار در سطح کشور (با همکاری شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع) در تابستان سال ۱۳۹۸، در روز پیک شبکه سراسری (ساعت ۱۶ روز ۳۱/۰۴/۹۸) به میزان ۳۴۰۵ مگاوات از پیک شبکه سراسری کاسته شده است؛ که این میزان کاهش بار مصرفی کمک قابل توجهی در جهت کمک به عبور از پیک شبکه بوده است. حداکثر همکاری همه مشترکان در سطح کشور در طول تابستان سال ۹۸ در اثر اجرای برنامه‌های پاسخگویی بار برابر ۴۱۶۹ مگاوات (در روز ۰۹/۰۵/۹۸) بوده است و در نتیجه اجرای این

ردیف	نام مشترک	طرح ۲۴ ساعته (ریال)	طرح اوج بار (ریال)	طرح ذخیره عملیاتی (ریال)	طرح مولدها	مجموع (ریال)
۱	شرکت سیمان شمال	۲,۴۷۷,۶۹۶,۶۰۳	۴۶۱,۲۹۵,۹۱۲	---	---	۲,۹۳۸,۹۹۲,۵۱۵
۲	شرکت سیمان فیروزکوه	۲۴,۸۱۶,۳۸۶,۵۷۵	۵,۱۱۶,۶۷۶,۳۴۰	---	---	۲۹,۹۳۳,۰۶۲,۹۱۵
۳	شرکت سیمان آبیک	۶۳,۴۲۳,۹۹۶,۸۴۴	۵,۰۴۶,۷۸۰,۶۱۱	---	---	۶۸,۴۷۰,۷۷۷,۴۵۵
۴	شرکت سیمان فراز	۶,۶۳۰,۴۹۸,۸۷۹	۳,۸۶۵,۸۱۳,۸۸۱	---	---	۱۰,۴۹۶,۳۱۲,۷۶۰
۵	شرکت سیمان تهران	۱۴,۳۵۹,۳۸۹,۲۵۴	۲,۰۱۸,۰۱۷,۰۵۵	---	---	۱۶,۳۷۷,۴۰۶,۳۰۹
۶	شرکت ایران خودرو	۶,۹۷۶,۳۳۵,۷۹۹	---	---	۱۵۵,۱۶,۸۷۷,۸۲۴	۲۲,۴۹۲,۲۱۳,۶۲۳
۷	شرکت پارس خودرو	۱,۲۸۴,۴۱۶,۲۷۸	۸۷۵,۵۲۲,۹۶۶	---	۲۵۰,۸۵۱,۴۴۴	۴,۶۶۸,۴۹۰,۶۶۸
۸	سازمان صنایع دفاع پارچین	۵۲۷,۲۹۴,۲۷۸	۱۱۳,۸۲۰,۲۴۰	---	---	۶۴۱,۱۱۴,۹۶۸
۹	شرکت سیمان نیراز قم	۱,۵۴۶,۶۹۵,۰۸۳	۴,۴۴۹,۲۴۲,۱۹۶	---	---	۵,۹۹۵,۹۳۷,۲۷۹
۱۰	شرکت فولاد غرب آسیا	---	۱,۷۸۲,۲۷۹,۸۲۱	---	---	۱,۷۸۲,۲۷۹,۸۲۱
۱۱	شرکت سیمان عمران انازک	---	---	۲,۶۹۲,۵۵۵,۳۹۱	---	۲,۶۹۲,۵۵۵,۳۹۱
۱۲	شرکت نورد و قطعات فولادی	---	۳۵۵,۰۹۰,۵۴۴	---	---	۳۵۵,۰۹۰,۵۴۴
۱۳	سازمان هوا فضا	---	---	---	۱۹۷,۱۰۰,۰۰۰	۱۹۷,۱۰۰,۰۰۰
	مجموع (ریال)	۱۲۲,۰۴۲,۸۱۰,۰۴۳	۲۴,۰۷۴,۵۳۹,۵۶۶	۲,۶۹۲,۵۵۵,۳۹۱	۱۸۲,۲۲۲,۵۲۹,۲۴۸	۱۶۷,۰۳۲,۴۳۴,۲۴۸



خواجه اضافه کرد: همچنین ۲ نیروگاه گازی و ۲ نیروگاه خورشیدی دیگر نیز در مراحل نهایی احداث قرار دارد و امیدواریم که طی یک ماه آینده به بهره‌برداری برسد. مدیر دفتر بازار برق شرکت توزیع برق شیراز همچنین گفت: با هدف ایجاد اشتغال و کارآفرینی مددجویان کمیته امداد طرح برکت آفتاب با همکاری آن کمیته اجرا شده است. خواجه ادامه داد: در این زمینه مددجویان می‌توانند با معرفی‌نامه کمیته امداد و اخذ تسهیلات بانکی نسبت به نصب سامانه خورشیدی بر پشت‌بام منازل خود کرده و درآمد حاصل از تولید و تزریق برق به شبکه به حساب آنها واریز می‌شود در مرحله نخست، ۴۰۰ درخواست و در مرحله دوم نیز ۳۰۰ درخواست در دست اقدام بوده که تعدادی از آنها به بهره‌برداری رسیده و مابقی نیز در مراحل پایانی است. خواجه گفت: صنعت برق با فراهم کردن بسترهای مناسب سرمایه‌گذاری، موقعیت‌های جذابی برای بخش خصوصی فراهم کرده است. مدیر دفتر بازار برق شرکت توزیع برق شیراز گفت: بهره‌برداری از فاز اول مولد مقیاس کوچک شهرک صنعتی بزرگ شیراز، زمینه تامین و توزیع مطلوب و مطمئن انرژی برق را برای صنایع مستقر در این شهرک فراهم خواهد کرد. خواجه با اشاره به نقش تاثیرگذار نیروگاه‌های مقیاس کوچک در کاهش تلفات شبکه، پدافند غیرعامل، کاهش گازهای گلخانه‌ای و متعاقب آن پایداری بیشتر شبکه گفت: با تلاش‌های انجام شده در این حوزه خوشبختانه استان فارس از جایگاه مناسبی برخوردار است.

## مرحله نخست نیروگاه ۶ مگاواتی شهرک صنعتی شیراز آماده بهره‌برداری

مرحله نخست نیروگاه ۶ مگاواتی شهرک بزرگ صنعتی شیراز آماده بهره‌برداری است. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق شیراز، مهندس محمدرضا منصوری صبا معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ این شرکت با اعلام خبر فوق گفت: این نیروگاه، یک نیروگاه مولد مقیاس کوچک ۶ مگاواتی است که در فاز اول آن ۴ مگاوات آماده بهره‌برداری خواهد شد. وی اعتبار هزینه شده برای این نیروگاه را بالغ بر ۴۰۰ میلیارد ریال اعلام و اضافه کرد: این نیروگاه توسط بخش خصوصی و با همراهی توزیع نیروی برق شیراز و همکاری شرکت رعد فزان انرژی شیراز طی مدت ۳ سال احداث و آماده بهره‌برداری شده است. وی با بیان اینکه فاز اول این نیروگاه با ظرفیت ۴ مگاوات آماده بهره‌برداری است، گفت: برای آماده‌سازی و احداث این نیروگاه، شرکت شهرک‌های صنعتی همکاری و همراهی مناسبی را با سرمایه‌گذار داشته که قابل قدردانی است. مدیر دفتر بازار برق شرکت توزیع نیروی برق شیراز نیز در همین زمینه خاطر نشان کرد: راه‌اندازی این نیروگاه، برای ۱۰ نفر اشتغال مستقیم و ۱۰۰ نفر نیز اشتغال غیرمستقیم ایجاد کرده است. علیرضا خواجه با اشاره به نگاه توسعه‌ای این شرکت، گفت: اولین نیروگاه بیوگاز کشور در محل دفن زباله برمشور شیراز راه‌اندازی و تاکنون نیز ۸ نیروگاه گازی، دو نیروگاه خورشیدی و ۱۵۰ نیروگاه خورشیدی ویژه مشترکین در محدوده این شرکت راه‌اندازی شده است.

## مدل سازی اطلاعات طرح های قابل حصول برای پیش بینی وضعیت شبکه در پیک بار ۱۴۰۰

به منظور ایجاد زیرساخت مطالعاتی برای مطالعات پیش بینی وضعیت شبکه در پیک بار سال آینده، اطلاعات مربوط به طرح های قابل حصول تا اقیانوس سال ۱۴۰۰ از شرکت های برق منطقه ای، شرکت برق حرارتی و شرکت مدیریت منابع آب ایران جمع آوری و مدل سازی شد. به گزارش روابط عمومی مدیریت شبکه برق ایران، اقدامات اولیه جهت مطالعات پیش بینی وضعیت پیک بار سال آتی با نگاه ملی، در قالب طرح مطالعات جامع و هماهنگ کشور با همکاری شرکت توانیر، شرکت برق حرارتی و کارگروه های مطالعات جامع و هماهنگ شرکت های برق منطقه ای آغاز شده است. این مطالعات با هدف بررسی وضعیت شبکه در کل کشور از دیدگاه انتقال و فوق توزیع، نحوه رفتار و پاسخ نقاط مختلف شبکه به رشد



بار، مشخص کردن طرح های مورد نیاز و اولویت دار شبکه تا پیک بار سال آتی و تعیین طرح های موثر در رفع گلوگاه های شبکه در میان مدت، هر ساله، پس از عبور از پیک بار اجرا می شود، از این رو به منظور تشکیل زیرساخت مطالعاتی، مشخصات طرح های قابل حصول تا پیک بار ۱۴۰۰ و پس از آن به تفکیک زمان پیش بینی بهره برداری، از سازمان های مرتبط در اواخر تیرماه دریافت شد و فرآیند مدل سازی با همکاری شرکت های برق منطقه ای در نیمه اول مرداد به پایان رسید. بر این اساس، با یکپارچه سازی مدل های منطقه ای و همچنین پس از اجرای فرآیند پیش بینی بار و ورود اطلاعات آن به نرم افزار مطالعاتی، مدل نهایی به عنوان یک زیرساخت اساسی برای انجام مطالعات جامع و هماهنگ کشوری آماده می شود.

## افزایش مصرف برق در اصفهان

تسهیلاتی سال ۹۲، ۲۲۳ کیلووات از ظرفیت سامانه های طرح ۲۰ درصد ادارات و سازمان ها و ۱۱۳۳ کیلووات از ظرفیت سامانه های قرارداد خرید تضمینی، تأمین می شود. صالحی گفت: کل ظرفیت در حال بهره برداری تولید برق خورشیدی در محدوده شهرستان اصفهان، بالغ بر ۱۲.۳۳ مگاوات است که با در نظر گرفتن پیک بار ۱۱۶۳ مگاواتی شرکت توزیع برق شهرستان، ۱.۰۶ درصد بار مصرفی اصفهان از طریق انرژی های تجدیدپذیر تأمین می شود. وی با اشاره به مشوق های موجود برای ترویج استفاده از انرژی های پاک گفت: در حال حاضر تنها مشوق وزارت نیرو به منظور توسعه سامانه های برق خورشیدی، انعقاد قراردادهای خرید تضمینی ۲۰ ساله با نرخ بالای برق است که وجود ضرایب تعدیل نرخ دوره ای تا حد قابل قبولی جذابیت لازم برای سرمایه گذاران را فراهم می آورد. همچنین نرخ پایه خرید تضمینی سامانه های تولید برق خورشیدی تا ۲۰ کیلووات برابر با ۱۰ هزار و ۴۰۰ ریال و سامانه هایی با ظرفیت ۲۱ تا ۱۰۰ کیلووات معادل ۹،۱۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت انرژی تولیدی است که این مقدار در هر دوره پرداخت مشمول ضریب تعدیل می شود. صالحی حداقل هزینه سرمایه گذاری برای ایجاد نیروگاه جدید خانگی را ۳۰ میلیون ریال بیان کرد و گفت: این هزینه برای احداث یک سامانه سه کیلوواتی خانگی است اما پیشنهاد می شود با صرف هزینه بیشتر تا حدود ۵۰۰ میلیون ریال، سامانه های پنج کیلوواتی خانگی نصب شود.

مصرف برق در شهرستان اصفهان از ابتدای تابستان امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۱۱ تا ۱۲ درصد افزایش یافته است. به گزارش روابط عمومی توزیع برق شهرستان اصفهان، صالحی مدیر دفتر مدیریت مصرف این شرکت با اعلام خبر فوق گفت: مردم باید برای پیشگیری از اعمال خاموشی ها همکاری لازم را با شرکت برق داشته باشند و بهترین کمک در این زمینه کاهش مصرف برق از ساعت ۱۲ تا ۱۷ است که می توانند استفاده از وسایل برقی پرمصرف را به حداقل برسانند. وی با بیان اینکه ۷۷ درصد از مشترکان توزیع برق اصفهان خانگی هستند و ۲۳ درصد از انرژی برق را به خود اختصاص می دهند، افزود: در این زمینه رشد مصرف برق به دلیل تأمین سرمایه شایسته منازل در این بازه زمانی وجود دارد که در نتیجه منجر به افزایش ۴۰ درصدی مصرف برق در ایام پیک می شود. وی افزود: بر اساس الگوی تعیین شده در ماه های پیک بار میزان مصرف برق ۳۰۰ کیلووات بر ساعت است و در ماه های غیر پیک بار ۲۰۰ کیلووات بر ساعت است. همچنین چنانچه مشترکان این الگوی تعیین شده را رعایت نکنند تعرفه برق آنها با ۲۳ درصد افزایش محاسبه خواهد شد که این امر معادل ۱۶ درصد جریمه می شود.

### درآمد پایدار از طریق تولید انرژی خانگی

مدیر دفتر بازار برق توزیع برق شهرستان اصفهان با

بیان ظرفیت ۱۲ مگاواتی اصفهان در تولید انرژی برق خورشیدی گفت: سرمایه گذاری در این حوزه می تواند درآمد پایدار و طولانی مدتی برای سرمایه گذاران به همراه داشته باشد. به گزارش دیگری از این روابط عمومی، سارا صالحی درباره جایگاه انرژی های تجدیدپذیر در اصفهان افزود: در حال حاضر بالغ بر ۲۱۳۳ کیلووات از برق شهرستان اصفهان توسط سامانه های برق خورشیدی با ظرفیت های متغیر یک تا ۱۵۰ کیلوواتی تأمین می شود که در قالب طرح ها و شرایط مختلف نصب و در حال بهره برداری است. علاوه بر این، نیروگاه خورشیدی غدیر با ظرفیت تولیدی ۱۰ مگاوات در مجاورت شهرک صنعتی جرقویه تأسیس و در حال بهره برداری است. وی گفت: از ۲۱۳۳ کیلووات برق تولیدی از طریق منابع انرژی تجدیدپذیر، ۶۲۷ کیلووات از طریق سامانه های برق خورشیدی طرح

## اجرای موفق برنامه عملیاتی پدافند غیر عامل در حوزه انرژی برق یزد

روشنایی بلوار دانشجویی زارچ، ۴۶ دستگاه پایه دکتورانیو، ۷۴ دستگاه چراغ وات ال ای دی و ۱۴۵۰ متر شبکه روشنایی زمینی احداث خواهد شد. وی هزینه اجرای این طرح را ۶ میلیارد و ۶۳۵ میلیون ریال اعلام کرد. ابویی گفت: طرح بلوار یادآوران شاهدیه و روشنایی اطراف قلعه مسجد النبی به صورت مشارکتی اجرا می شود که شامل نصب ۲۴ دستگاه پایه چراغ وسط بلواری با ۴۴ دستگاه چراغ ۹۰ وات LED در مسیر این بلوار است.

### کاهش بار پست بحرانی مهریز

مدیر دیسپاچینگ و فورت های توزیع برق یزد گفت: با استفاده از پست سیار در سر یزد، بخش عمده ای خروجی پست مهریز کاهش یافت. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس محمد فراتی با اشاره به اینکه پست فوق توزیع ۶۳.۲۰ کیلوولت سر یزد تا راه اندازی کامل فعلاً به صورت سیار و با استفاده از پست سیار مورد بهره برداری قرار گرفته است، افزود: این پست با داشتن ترانسفورمانور ۳۰ مگاوات آمپری در حال حاضر ۱۰ مگاوات از بار پست مهریز را کاسته و آن را از حالت بحرانی خارج کرده است. وی گفت: دو خروجی فشار متوسط هوایی برای تأمین برق پایدار صنایع مستقر در شهرک صنعتی مهریز و شهرک سنگ با هدف ارتقای کیفیت و لئاز تحویلی به مشترکان بهادران و گردکوه با مبلغ ۸ میلیارد ریال احداث شده است. وی افزایش قابلیت اطمینان

مدیر بحران و پدافند غیر عامل توزیع برق یزد از اجرای موفق برنامه عملیاتی پدافند غیر عامل با هدف سنجش آماده به کار دیزل های ادارات در ساعات اوج بار روز خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق یزد، مهندس محسن نگارش از اجرای موفق برنامه عملیاتی پدافند غیر عامل با همکاری دیسپاچینگ و با پیشنهاد دفتر مدیریت مصرف برق برای سنجش آماده به کار دیزل ژنراتورهای ادارات و کاهش بار در ساعات اوج بار خبر داد و گفت: این برنامه عملیاتی در چهار روز متوالی برای ارگان ها، ادارات و بانک های دارای دیزل ژنراتور اضطراری اجرا شده است. وی گفت: برق شرکت های آب و برق منطقه ای، مخابرات، شرکت گاز، شهرداری کل، بانک های صادرات، ملی و تجارت، سازمان فرهنگ و ارشاد، تعاون و رفاه، پخش فرآورده های نفتی، حج و زیارت، جهاد کشاورزی و اداره کل ورزش و جوانان در جریان مانور قطع و دیزل های اضطراری آنان به کار گرفته شد. وی افزود: تأمین برق و تجهیز شدن ارگان ها به مولدهای برق اضطراری به عنوان یک اقدام پیشگیرانه در حوزه پدافند غیر عامل به ویژه برای مراکز مهم کنترل و فرماندهی؛ دفاعی؛ تولیدی و اقتصادی و درمانی حائز اهمیت ویژه ای است.

### امضای تفاهم نامه بین شهرداران زارچ و شاهدیه

و برق یزد قائم مقام مدیرعامل در برق شهرستان یزد از انعقاد تفاهم نامه با



شهرداران زارچ و شاهدیه برای اجرای طرح روشنایی در این دو شهر خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس امیر ابویی در حاشیه برگزاری مراسم امضای تفاهم نامه با شهرداران زارچ و شاهدیه، افزود: برای اجرای طرح

مشترکان شهرستان مهریز با کاهش بار پست مهریز و کاهش نرخ خرابی پست را از دیگر اهداف آن برشمرد. فراتی گفت: در حال حاضر بخش عمده ای از بار فیدر ۴۱۱ مهریز و کل بار فیدر ۴۱۷ مهریز به پست سر یزد منتقل شده است.

### انتصاب

\* با صدور حکمی از سوی مهندس کردی مدیرعامل برق منطقه ای تهران، مهندس مهران گلاب کش به عنوان معاون طرح و توسعه این شرکت منصوب شد.  
\* طی احکام جداگانه ای از سوی مهندس ریاحی مدیرعامل برق منطقه ای خراسان، مهندس حمیدرضا نی ساز به عنوان معاون هماهنگی، مهندس مریم ستوان به عنوان مدیر دفتر بازار برق و مهندس امیررضا تجدد به عنوان مجری طرح تولید پراکنده این شرکت منصوب شدند.  
\* طی حکمی از سوی مهندس محسن نعمتی مدیرعامل شرکت مدیریت تولید برق نکا، دکتر ابراهیم اندر خورا به عنوان معاون مالی و پشتیبانی این شرکت منصوب شد.

### قدردانی

\* حجه الاسلام والمسلمین شمس الدین، مشاور استاندار و مدیر ستاد اقامه نماز استان سمنان با ارسال نامه ای به سید علی اکبر صباغ مدیرعامل برق منطقه ای سمنان، ضمن اعلام نتایج ارزیابی هیات داوران، از تلاش و همراهی مجموعه مدیریت و کارکنان در توسعه فرهنگ نورانی نماز، تقدیر و تشکر کرد.

### همکار گرامی آقای فتح اله محمدی

درگذشت مادر گرامیتان را به شما و خانواده محترمان تسلیت گفته و از درگاه ایزد منان برای آن مرحومه مغفرت الهی و برای شما و بازماندگان صبر و سلامتی آرزومندیم.

روابط عمومی و امور بین الملل شرکت توانیر

## بهینه‌سازی شبکه‌های فشار متوسط در شاهرود

مدیر توزیع برق شاهرود از اجرای طرح بهینه‌سازی ۱۱ هزار متر شبکه فشار متوسط فیدر چهارم مربوط به مسیر محدوده جاده طرود، منطقه چاه باقر و فرعی چهارم به منظور پایداری خطوط برق‌رسانی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق سمنان، جمال فرخزاده گفت: این طرح جهادی- ضربتی در دو مرحله در قالب رزمایش خدمت متعالی و با حضور ۵۵ نفر در قالب ۱۱ تیم اجرایی و ۳۹۸ نفر ساعت کار اجرا شد. وی افزود: سرویس و آپگرید شبکه ۲۰ کیلوولت، تعمیر پست‌های هوایی توزیع برق، اصلاح و ایجاد ارتباط خطوط برق‌رسانی، تعویض مقره‌های معیوب و بهسازی پایه‌های فرسوده از مهمترین این اقدامات هستند. وی، تقلیل خاموشی‌های ناخواسته و گذرا، افزایش پایداری و قابلیت اطمینان شبکه، کاهش تلفات انرژی الکتریکی، کم شدن نرخ انرژی تامین نشده، ارتقای رضایت‌مندی مشتریان و آمادگی بیش از پیش گروه‌های عملیاتی برای زمان بحران، هم‌افزایی امور تجمیعی و بالابردن کارایی عملیات، کسب مهارت، تصمیم‌گیری و اجرا در شرایط اضطراری را از اهداف این برنامه نام برد.

**اصلاح ۱۷ هزار متر شبکه فشار متوسط هوایی روستاهای منطقه کاپوش میامی**

مدیر توزیع برق میامی گفت: طرح بهینه‌سازی ۱۷ هزار متر شبکه



توزیع، جهت تغذیه برق مشترکان جدید با ظرفیت هزار کیلوولت آمپر نصب و بهره‌برداری شده، تصریح کرد: در جهت طرح‌های بهینه‌سازی، ۶۵۰۵ متر از شبکه‌های توزیع برق این شهرستان بهسازی شده است. وی با اشاره به احداث ۴۸۵۳ متر کابل خودنگهدار در جهت طرح توسعه شبکه اضافه کرد: برقراری ۱۵ دستگاه کنتور هوشمند در قالب طرح فهم، از ابتدای امسال تاکنون از جمله فعالیت‌های انجام شده این مدیریت به شمار می‌رود. اسماعیلی همچنین یادآور شد: در جهت عملیاتی کردن ۵۳ طرح توسعه، احداث و اصلاح و بهینه‌سازی در همین مدت، دو میلیارد و ۲۸۳ میلیون ریال اعتبار صرف شده است.

### بهره‌برداری از طرح‌های برق‌رسانی در دامغان

مدیر توزیع برق دامغان از توسعه شبکه و تاسیسات توزیع برق این شهرستان با بهره‌برداری از ۶۷ طرح برق‌رسانی با هزینه ۱۱ میلیارد و ۹۱۳ میلیون ریال خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، سیدمحمدحسین ترابی گفت: برای تامین برق متقاضیان و مشترکان جدید، ۱۸۰۰ متر شبکه فشار ضعیف و فشار متوسط زمینی و هوایی از آغاز سال جاری تاکنون احداث شده و به منظور پایداری خطوط برق‌رسانی و کاهش تلفات انرژی الکتریکی، ۲۲۰۰ متر کابل خودنگهدار نیز در

این شهرستان توسعه یافته است. وی با اشاره به اینکه ۸ ایستگاه هوایی توزیع برق با قدرت ۱۴۸۵ کیلوولت آمپر به منظور تغذیه برق مشترکان جدید نصب شده، افزود: هم‌اینک ظرفیت پست‌های توزیع برق این شهرستان، ۱۹۰ مگاوات برآورد می‌شود. وی با بیان این که طرح بهینه‌سازی هزار و ۳۰۰ متر شبکه توزیع برق از ابتدای سال جاری تا زمان حاضر به اجرا در آمده، گفت: دایرکردن ۴۰ دستگاه کنتور هوشمند در قالب طرح فراسامانه اندازه‌گیری و مدیریت انرژی «فهم»، از دیگر فعالیت‌های اجرایی شده محسوب می‌شود. ترابی افزود: به منظور مشارکت مشترکان شهرستان در برنامه کاهش پیک بار تابستان، با ۱۱ مشترک صنعتی، ۱۰ مشترک اداری، ۵ ایستگاه CNG و ۱۳۵ مشترک کشاورزی تفاهم‌نامه امضا شده است. وی طرح‌های تقویت شبکه و تبدیل شبکه سیمی به خودنگهدار در خیابان سرآوری جنوبی دامغان و نصب ۲۲ دستگاه تابلوی هوشمند قابل قطع از راه دور برای تعدادی از مشترکان کشاورزی را از جمله فعالیت‌های انجام شده ذکر کرد. مدیر توزیع برق دامغان همچنین احداث شبکه ۲۰ کیلوولت با ترانس ۲۰۰ کیلوولت آمپر در مسکن مهر جهت تامین برق بلوک‌های تهران قومنس و تکمیل طرح توسعه شبکه فشار متوسط هوایی جاده بشم را به عنوان برنامه‌های پیش‌بینی شده این مدیریت تا پایان شهریور آتی اعلام کرد.

فشار متوسط هوایی فیدر رضوان و دانیال مربوط به روستاهای منطقه کاپوش این شهرستان تا پایان شهریورماه انجام خواهد شد. به گزارش همین روابط عمومی، اسماعیلی افزود: توسعه شبکه فشار ضعیف هوایی به منظور تامین برق متقاضیان سطح شهرستان، احداث شبکه روشنایی معابر، بهسازی شبکه‌های توزیع برق در جهت افزایش پایداری خطوط برق‌رسانی، رفع نقاط خطرآفرین،

تبدیل شبکه‌های سیمی و فرسوده به کابل خودنگهدار و تعویض لوازم اندازه‌گیری، به عنوان برنامه‌های پیش‌بینی شده محسوب می‌شوند. وی با اشاره به این که ۵۴۰۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی و زمینی از آغاز امسال تاکنون احداث شده، گفت: برقراری ۶۶۶۰ متر شبکه ۲۰ کیلوولت هوایی و زمینی، از جمله طرح‌های به اجرا در آمده است. وی با بیان این که ۹ پست هوایی

## پایش لحظه‌ای مصرف برق استان هرمزگان

اعلام می‌کند. پس از آن نیز با اعلام مرکز پایش به ناحیه مورد نظر اقدامات لازم جهت تبدیل بار شبکه به منظور جلوگیری از خاموشی ناخواسته برق انجام می‌شود. وی در ادامه گفت: شرکت توزیع نیروی برق استان ۷۱۲ هزار مشترک دارد که ۱۳ هزار و ۶۸۳ مشترک به صورت لحظه‌ای مورد پایش قرار می‌گیرند و در صورت افزایش بیش از حد مصرف به ویژه در ساعات اوج بار اخطار لازم به آنها داده می‌شود و در صورت عدم توجه به اخطار مصرف، برق مشترکان پرمصرف قطع می‌شود. گفتنی است، دمای بالای هوا در استان استفاده از لوازم سرمایشی را بصورت پیوسته در ساعات بعداز ظهر به حداکثر رسانده همین موضوع موجب شده تا بار شبکه توزیع برق در این ساعات بطور قابل ملاحظه‌ای افزایش یابد و شبکه در وضعیت قرمز قرار گیرد.

معاون فروش و خدمات مشترکین توزیع برق هرمزگان از پایش لحظه‌ای و آنلاین مصرف برق مشترکان دارای کنتورهای هوشمند در استان خبر داد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق هرمزگان، دکتر مهرداد حاجی‌زاده گفت: در حال حاضر مشترکان دارای کنتورهای هوشمند استان آنلاین رصد می‌شوند و مصرف آنها لحظه‌ای مورد پایش قرار می‌گیرد که در صورت افزایش نامتعارف مصرف برق، اخطار لازم به آنها داده می‌شود. وی افزود: هم‌اکنون نیز نرم‌افزار پایش فیدرهای خروجی پست‌های فوق توزیع توسط کارشناسان این شرکت طراحی شده که بار خروجی پست‌ها را اندازه‌گیری می‌کند. عملکرد این نرم‌افزار به این گونه‌ای است که در صورت افزایش نامتعارف بار خروجی از پست، نرم‌افزار هشدار لازم را به مرکز پایش

## پایداری شبکه‌های توزیع برق قم

این تعداد شامل، ۸۴ هزار مشترک خانگی، ۱۰ هزار مشترک در بخش عمومی و اداری، هزار و ۱۰۰ مشترک در بخش کشاورزی، هزار و ۳۰۰ مشترک در بخش صنعتی و ۱۹ هزار مشترک در بخش تجاری می‌شود. وی همچنین از کنترل و قرائت از راه دور ۶۵۰ چاه کشاورزی با کنتور فهم خبر داد و گفت: با نصب این کنتورها به راحتی می‌توانیم چاه‌های کشاورزی را کنترل کنیم و در صورت ضرورت در ساعت پیک مصرف آن‌ها را قطع کنیم. همچنین پنجه با اشاره به اقدامات انجام شده در زمینه کاهش تلفات گفت: با تلاش‌های انجام شده، تلفات شبکه برق استان از ۱۵ درصد به ۹.۲ کاهش پیدا کرد و برای نخستین بار امسال به زیر ۱۰ درصد رسید. وی در ادامه ظرفیت تولید پراکنده‌ای برق را در استان ۷۱ مگاوات اعلام کرد و گفت: از این میزان ۱۲ مگاوات توسط نیروگاه‌های خورشیدی و بقیه توسط دیزل ژنراتور تولید می‌شود.

به گزارش همین روابط عمومی، مهندس آهنین پنجه گفت: بیش از ۳۷۴ کیلومتر شبکه فشار ضعیف هوایی و زمینی در استان احداث شده است. وی با اشاره به احداث ۴۶۴ کیلومتر شبکه فشار متوسط هوایی افزود: شبکه فشار متوسط زمینی نیز در هفت سال گذشته ۷۸ کیلومتر افزایش یافته است. وی همچنین گفت: با نصب ۲۴ هزار چراغ روشنایی در معابر قم تعداد چراغ‌های روشنایی معابر این استان به ۱۰۵ هزار چراغ رسیده است. وی با بیان اینکه هزار و ۴۴۵ پست عمومی در استان احداث شده است، افزود: این تعداد پست، ۳۳۲ مگاوات آمپر را به ظرفیت پست‌های استان افزوده است. آهنین پنجه افزود: با احداث ۵۳ فیدر ۲۰ کیلوولت در مجموع فیدرهای ۲۰ کیلوولت استان به ۲۱۱ فیدر ارتقا یافت. وی در ادامه از افزایش ۱۱۷ هزار مشترک جدید به مشترکان برق استان خبر داد و گفت:

و شرکت برق پاداش تعلق می‌گیرد که سال گذشته در این خصوص ۵ میلیارد تومان پاداش همکاری به مشترکان اختصاص یافت. وی همکاری صنعتگران را منجر به کاهش ۸۷ مگاوات برق در پیک مصرف دانست و گفت: همکاری خوب بخش کشاورزی نیز ۲۷ مگاوات مدیریت مصرف در این بخش را به همراه داشت. همچنین کشاورزانی که بین ساعات ۱۳ تا ۱۷ از برق مصرف نمی‌کنند بیست ساعت بقیه شبانه‌روز را می‌توانند به صورت رایگان از برق استفاده کنند. وی در ادامه افزود: ۳۷ درصد مصرف برق در بخش خانگی است.

**احداث ۹۰۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف و متوسط**

مدیرعامل توزیع برق قم گفت: بیش از ۹۰۰ کیلومتر شبکه توزیع فشار ضعیف و متوسط در این استان احداث شده است.

مدیرعامل توزیع برق قم گفت: همکاری مردم و بخش‌های مختلف در مجموع کاهش ۱۳۴ مگاواتی مصرف برق در استان را به دنبال داشت که منجر به پایداری برق در شبکه شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق قم، مهندس مهدی آهنین پنجه گفت: هر هفته وزارت نیرو سقفی را برای هر استان در نظر می‌گیرد که اگر مصرف بیش از میزان تعیین شده باشد خاموشی اعمال می‌شود. وی افزایش شدید گرمای هوا را در روزهای اخیر منجر به رشد چشمگیر مصرف برق دانست و گفت: با این وجود با همکاری مردم، کشاورزان، ادارات و صنایع توانستیم مصرف را مدیریت و از خاموشی‌های اضطراری جلوگیری کنیم. وی گفت: حدود ۵۶۰۰ تفاهم‌نامه همکاری با بخش‌های مختلف به منظور مدیریت مصرف منعقد شده است. همچنین به بخش‌هایی که همکاری‌های لازم در مدیریت مصرف را داشته باشند از سوی وزارت نیرو

## اجرای پایلوت طرح ملی کمر بند هارنس در توزیع برق استان مرکزی



این عیوب حدود ۱.۵ مگاوات ساعت از هدر رفت انرژی توزیع نشده جلوگیری شده است. مرادی، تعمیر ۵۰ دستگاه ترانسفورماتور و تعمیر ۱۰ دستگاه سکیونر و یک دستگاه ریکلوزر، تعمیر ۹۲ کیلومتر شبکه فشار ضعیف هوایی و زمینی، تعمیر ۲۰۰ کیلومتر شبکه فشار متوسط هوایی و زمینی، تعمیر ۲۶۵ پست هوایی و زمینی، تعمیر ۱۶ هزار و ۷۵۰ پایه روشنایی معابر را از دیگر فعالیت‌های انجام شده طی سال جاری عنوان کرد. معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ شرکت

توزیع نیروی برق استان مرکزی در ادامه گفت: سقف پیک تعین شده برای توزیع برق این استان از سوی توانیر ۹۰۳ مگاوات است، در حالی که نیاز مصرف روزانه استان مرکزی حداقل هزار و ۵۰ مگاوات است.

### مدیریت مصرف برق راهکاری موفق برای گذر از پیک بار تابستان

مدیر دفتر مدیریت مصرف شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی گفت: مدیریت مصرف برق راهکاری موفق برای گذر از پیک تابستان است. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس محمد نظام‌آبادی افزود: کشاورزان در ساعات اوج مصرف برق نسبت به خاموش کردن پمپ‌های آب اقدام و در بقیه ساعات آن روز، برق به صورت مجانی تحویل مشترکان مورد نظر داده شود. وی با بیان اینکه کشاورزانی که در ساعت اوج مصرف برق، چاه‌های کشاورزی خود را خاموش کنند و در این صورت می‌توانند در ۲۰ ساعت بعدی از برق رایگان استفاده کنند، افزود: در سال گذشته با همکاری ۱۰۲۷ مشترک کشاورزی ۱۶.۷ مگاوات در مصرف برق صرفه‌جویی در استان مرکزی انجام شده و پاداشی به مبلغ ۵ میلیارد و ۱۰۰ میلیون ریال در صورت حساب برق آنان لحاظ شده است. وی با اشاره به اینکه ۳۴۹ مشترک همکار صنعتی با همکار به میزان ۹۷ مگاوات در کاهش مصرف با شرکت توزیع همکار داشتند، افزود: ۴۴ میلیارد و ۷۰۰ میلیون ریال پاداش از طریق بخشودگی صورت حساب برق به آنها پرداخت شد.

الزامات بکارگیری سیستم جلوگیری از سقوط هارنس یکی از مأموریت‌های ویژه ملی ابلاغیه توانیر از جانب وزارت نیرو است که در شرکت توزیع برق استان مرکزی کلید خورد.

### توسعه گروه خط گرم در اولویت توزیع نیروی برق استان مرکزی

معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ توزیع برق استان مرکزی گفت: ۱۲ گروه خط گرم برای تعمیرات شبکه‌های مختلف برق بدون اعمال خاموشی در این استان فعالیت می‌کنند. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس مرادی افزود: کاهش یا حذف قطعی برق رویکرد سرویس خط گرم است که تمامی خدمات و تعمیرات شبکه در شرایط برق‌دار را شامل می‌شود. همچنین با انجام دو مانور تعمیرات خط گرم با هدف استفاده بهینه از ظرفیت گروه‌های موجود استان در شهرستان‌های فراهان و محلات، ۱۰۵ مگاوات ساعت از انرژی توزیع نشده در ۳ روز کاری جلوگیری به عمل آمده است. وی گفت: تعویض ۲۶۹۳ دستگاه انواع برقگیر و کات اوت فیوز، اصلاح ۱۹۲۱۴ چمبر، تعویض ۸۸۷۵ انواع مقره، نصب و برکناری ۴۰۰ پایه را از مهم‌ترین فعالیت انجام شده در حوزه تعمیرات توسط گروه‌های خط گرم طی سه ماه نخست سال جاری عنوان کرد. همچنین در سال جاری با پیش ۲۰ فیدر در کل استان توسط دوربین کرونا و شناسایی ۴۴۵ عیب عایقی توسط این تجهیز که با شناسایی و رفع به موقع

در مسیر تحقق طرح‌های پوشش هر هفته الف - ب - ایران وزارت نیرو؛ طرح ملی کمر بند هارنس در توزیع برق استان مرکزی به صورت پایلوت اجرا شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان مرکزی، با حضور مهندس جریان قلم رئیس گروه‌های ایمنی توانیر و گروه‌های اجرایی برقکاری از توزیع برق کردستان در شهرستان ساوه، فاز نهایی کاربرد کمر بند هارنس در صنعت توزیع برق به عنوان جایگزین کمر بندهای کنونی برقکاران با موفقیت مورد بررسی و آزمایش میدانی قرار گرفت. براساس این گزارش، رساندن ریسک ناشی از خطر سقوط قبل از استقرار کامل روی شبکه به حد صفر، جهت انجام تعمیرات ایمن روی شبکه‌های با آرایش جلوبر و نیز امداد و نجات افراد حادثه دیده از روی شبکه و اجرای کامل ماده قانونی حفاظت کار در خصوص مهار فرد صعود کننده از ارتفاع ۱.۲ متری به وسیله ابزار هارنس با شرایط بومی صنعت برق به عنوان جایگزین کمر بندهای قدیمی برای نخستین بار در کشور از سوی توزیع برق استان مرکزی اجرا شد. در این برنامه، صعود و فرود برقکاران از پایه‌های برق با استفاده از یراق بومی‌سازی شده و به وسیله کمر بند هارنس انجام می‌شود و کمر بندهای قدیمی جمع‌آوری خواهد شد. براساس مطالعات علمی انجام شده توسط دفتر ایمنی توزیع نیروی برق استان مرکزی و تحلیل سلسله مراتبی ایمنی نیز این تکنولوژی از ضریب ایمنی و پایداری نزدیک به ۰.۹۹ برخوردار است. گفتنی است تهیه مشخصات فنی و

## گام‌های موفق توزیع برق مشهد در جهت تحقق دولت الکترونیک

مشتری و ناظر بر میزهای خدمت نیز گفت: در صورت درخواست خدمتی که صرفاً توسط میز خدمت انجام می‌شود (تقسیم قبض مصرفی، رفع حریم و جابجایی تأسیسات و...) کارت ویزیت کارشناسی میز خدمت را به مشتری تحویل و اطلاعات مشتری را در فرم مربوطه ثبت می‌کنند که حداکثر تا ۱۵ دقیقه بعد کارشناس میز خدمت با مشتری تماس گرفته و جهت مشاوره یا ثبت درخواست اقدام می‌کند، در صورت نیاز به ارائه خدمات توسط مشتری از طریق تلفن همراه و یا پست الکترونیکی اعلام شده در کارت ویزیت اقدام خواهد شد. همکاران پنجره واحد خدمت جهت دریافت مدارک و ارسال اطلاعات به کارشناس میز خدمت مربوطه اقدام می‌کنند.

### تقدیر از پاسخگویان نمونه و میز خدمت توزیع برق مشهد



مراسم تقدیر از پاسخگویان نمونه و میز خدمت و دست‌اندرکاران حوزه‌های مشتری مداری و تکریم ارباب رجوع در توزیع نیروی برق شهرستان مشهد برگزار شد.

ایجاد و راه‌اندازی میز خدمت، مرکز پاسخگویی تلفنی ۲۱، ۱۲۱، ۳۲۱ گفت‌وگوی آنلاین، فضای مجازی، سایت، ویپ (Voip) از جمله طرح‌های توزیع برق مشهد با هدف کاهش مراجعات حضوری مشترکان و مردم است.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق مشهد، مهندس آزموه مجری پنجره واحد خدمت ضمن تشریح ویژگی‌های این طرح‌ها از اجرای گفت‌وگوی آنلاین در توزیع برق مشهد خبر داد و گفت: این اقدام در جهت برنامه‌های دولت الکترونیک و با هدف کاهش مراجعات حضوری مردم انجام شده و ضمن پاسخگویی به مشترکان، تحول خوبی در ارائه خدمت غیرحضوری خواهد بود. وی افزود: در چت آنلاین، شهروندان با ورود به سایت توزیع برق مشهد علاوه بر مشاوره و راهنمایی می‌توانند پاسخ سوالات خود را دریافت کنند. موضوعات و مشکلات مختلف در حوزه قبض برق، دریافت قبض، پیامک قبض، نحوه ثبت تلفن برای قبض، تسویه حساب مالک و مستاجر از جمله خدمات است ضمن اینکه لینک آموزش و توضیح لازم نیز مدنظر قرار گرفته تا شهروندان به خوبی و به آسانی بتوانند پاسخ سوالات خود را بدست آورند. در حال حاضر طی یک ماه اخیر حدود ۱۷۰۰ مورد چت آنلاین توسط کاربران چت آنلاین پاسخگویی شده و این آمار نشان دهنده استقبال مشترکان است. وی ادامه داد: در فضای مجازی نیز از طریق واتساپ، فضای لازم جهت خدمت به مردم پیش‌بینی شده و ابتدا پیام‌ها و تصاویر

و اطلاعات لازم توسط مردم ارسال می‌شود سپس این موارد به کارشناسان میز خدمت ارائه خواهد شد تا از خدمات بهره‌مند شوند. یکی دیگر از برنامه‌های موفق توزیع برق مشهد در جهت دولت الکترونیک، راه‌اندازی مرکز پاسخگویی تلفنی ۲۱، ۱۲۱ و ۳۲۱ بوده است. مهندس اعتمادرضایی مدیر این مرکز گفت: با فعالیت این مرکز و با توجه به اعلام رضایت توانیر، خوشبختانه مشتری مداری و پاسخگویی غیرحضوری در توزیع برق مشهد از جایگاه خوبی برخوردار است. در این رابطه حدود ۹۵ درصد درخواست‌ها در بخش اجرایی به موقع انجام شده و نشان می‌دهد که این مرکز از توان بالایی برخوردار است. وی گفت: این مرکز زیرمجموعه پنجره واحد بوده و در حوزه فروش انشعاب و پس از فروش انشعاب و همچنین انرژی و سایر امور مرتبط با برق فعالیت می‌کند. خدمات این مرکز به صورت ۲۴ ساعته است و البته پس از ساعت اداری سیستم موجود این قابلیت را دارد که تمامی تماس‌ها ضبط شود تا روز بعد توسط همکاران مرکز با مشتریان تماس برقرار شود. در این مرکز و به طور متوسط روزانه ۹۰۰ الی ۱۱۰۰ مورد تماس برقرار می‌شود. وی افزود: همچنین در این مرکز مقدمات دورکاری فراهم شده و حدود ۴۰ درصد کارکنان در منزل به فعالیت می‌پردازند سیستم موجود کاملاً هوشمند است و تمامی فعالیت‌ها، ارجاع امور و سایر خدمات به طور دقیق و مناسب رصد شده و انجام می‌شود. مهندس عفت فرهادی معاون ارتباط با

است. البته با پیگیری و برگزاری جلسات حضوری و غیرحضوری و رصد روزانه کارها، نتایج تحلیل‌ها نشان دهنده ساماندهی و کاهش تعداد تماس‌های مشتریان است.



## تعویض کابل زمینی فیدر شماره ۴ پست فوق توزیع تلمبه خانه سد زاینده رود



بختیاری با هزینه ۳۵ میلیارد ریال برق دار شد. **برگزاری کمیته هماهنگی و برنامه ریزی توزیع برق چهارمحال و بختیاری** در جلسه کمیته هماهنگی و برنامه ریزی در توزیع برق چهارمحال و بختیاری میزان اعتبارات سرمایه گذاری شده در صنعت برق این استان مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس مجید فرهاد مدیر عامل توزیع برق چهارمحال و بختیاری در کمیته هماهنگی و برنامه ریزی این



و احداث ۱۲۳۰ متر شبکه فشار ضعیف، ۸۰۰ متر شبکه فشار متوسط و نصب یک دستگاه ترانسفورماتور ۲۵ کیلوولت آمپر برق دار شد. وی افزود: برق رسانی به روستاهای دورافتاده و صعب العبور از اولویت های کاری این شرکت است که در همین زمینه برق رسانی به روستاهای سریشه، چشمه قاسم و تنگ هونی نیز از توابع بخش بازفت در دستور کار این شرکت قرار دارد و عملیات اجرایی آن آغاز شده است. گفتنی است در سال گذشته نیز ۶ روستا و ۴ محله در سطح استان چهارمحال و

طرح تعویض کابل زمینی فیدر شماره ۴ ایستگاه فوق توزیع تلمبه خانه سد زاینده رود اجرا و به بهره برداری رسید. به گزارش روابط عمومی توزیع برق چهارمحال و بختیاری، مهندس صادق رئیسی مدیر امور برق شهرستان بن با اعلام خبر فوق گفت: هدف از اجرای این طرح افزایش قابلیت اطمینان شبکه، ایجاد زیرساخت جهت احداث فیدر جدید، بهبود وضعیت ولتاژ برق مشترکان و افزایش قابلیت مانور است. گفتنی است شهرستان بن دارای ۱۱۴۰۰ مشترک در بخش های مختلف است که بیشترین مشترک برق این شهرستان مربوط به بخش خانگی با ۹۷۰۰ مشترک است. این طرح با هزینه ۷۲۰۰ میلیون ریال به بهره برداری رسید.

### برقدار شدن یک روستا در کوه رنگ

روستای نازی از توابع بخش بازفت در شهرستان کوه رنگ، از طریق اتصال به شبکه سراسری برق دار شد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس مجید فرهاد مدیرعامل شرکت گفت: روستای نازی از توابع بخش بازفت در شهرستان کوه رنگ با هزینه ۳۷۰۰ میلیون ریال اعتبار

## اصلاح ۴۳۰ کیلومتر شبکه برای پایداری برق استان هرمزگان در تابستان

صورت مستمر انجام می شود. عملیات شست و شوی شبکه ها هر ساله از اردیبهشت ماه آغاز شده و تا پایان ادامه دارد که در مناطق ساحلی برخی شبکه ها حتی دو مرتبه در ماه شست و شوی می شوند. وی در ادامه گفت: اصلاح و بهینه سازی شبکه های توزیع طبق برنامه عملیاتی تدوین شده و مطابق با اعتبارات شرکت از مهرماه آغاز و تا پایان اردیبهشت ادامه دارد. مهندس ساعدینا اظهار داشت: در بهره برداری از شبکه ها و تاسیسات، پست ها به صورت مداوم سرویس می شود و شبکه نیز با استفاده از دوربین های ترمو ویژن پایش و نقاط سست شبکه شناسایی و بدون اعمال خاموشی به روش خط گرم اصلاح می شود. وی همچنین گفت: از ابتدای امسال در مناطق کوهستانی حاجی آباد، رودان، بشاگرد و جاسک شاهد بارش های شدید همراه با طوفان و رعد و برق بودیم که منجر به خسارت دیدن شبکه و قطعی برق بود اما با پیش بینی وقوع بارش ها در این مناطق و آمادگی نیروهای عملیاتی، خسارات در سریعترین زمان برطرف شد و شبکه به حالت پایدار بازگشت.

معاون بهره برداری توزیع نیروی برق هرمزگان گفت: برای افزایش پایداری شبکه برق در تابستان امسال، ۴۳۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف در سال گذشته اصلاح و به کابل خودنگهدار تبدیل شد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق هرمزگان، مهندس ساعدینا افزود: برای مقاوم سازی شبکه توزیع برق نیز ۶ هزار و ۵۴۴ پایه برق تعویض شد که نقش بسزایی در افزایش مقاومت شبکه در برابر فرسایش داشت. وی اضافه کرد: فرسودگی سریع شبکه و تاسیسات برق رسانی موجب شد سال گذشته ۱۶۵ کیلومتر هادی شبکه فشار متوسط تعویض شود. ضمن اینکه برای جلوگیری از نوسان برق ۲۰۰ دستگاه ترانسفورماتور افزایش قدرت داده شده و ۳۰ دستگاه ترانسفورماتور هم برای رفع نوسان نصب شد. مهندس ساعدینا افزود: حدود ۷۰ درصد شبکه توزیع برق استان در نوار ساحلی و حاشیه دریا قرار دارد که از شرایط نامساعد اقلیمی منطقه تاثیر می پذیرد. برای جلوگیری از نشست ذرات معلق بر روی مقرها و خوردگی شبکه، شست و شوی و سرویس شبکه ها و تاسیسات به

## بازسازی دستگاه تابلوی اتوریکلوزر نسل اول در توزیع برق آذربایجان شرقی

مبنی بر ضرورت کشف و جمع آوری ماینرهای غیرمجاز، اقدام به تشکیل تیم های ویژه جهت بررسی میدانی و شناسایی محل های نصب ماینر غیرقانونی کرده است. بر این اساس، توزیع برق آذربایجان شرقی به منظور مقابله با سرقت انرژی برق و تأمین مطمئن آن و با هدف جلوگیری از خاموشی برق در ایام گرم سال، با جدیت و حساسیت بیشتری کار شناسایی محل های نصب غیرقانونی ماینرها را دنبال کرد و اقدام به کشف

۱۵۲۳ دستگاه ماینر تولید ارز دیجیتال طی ۴۶ فقره عملیات در ۱۲ شهرستان تابعه کرده است. وی افزود: بیشترین تعداد ماینر مکشوفه مربوط به امور برق صوفیان، هریس، مرند، جلفا و سراب به ترتیب ۳۶۱، ۳۵۹، ۲۱۵، ۱۴۲ و ۱۲۵ دستگاه بوده و بقیه نیز به ترتیب از سوی همکاران امور برق در شهرستان های هشترود، اهر، مراغه، شستر، بناب، بستان آباد و ملکان شناسایی و کشف شده اند.



به منظور تحقق سیاست های اقتصاد مقاومتی و همچنین بهره گیری از امکانات و تجهیزات مستعمل، یک دستگاه تابلوی اتوریکلوزر تاوریدا (نسل اول) بازسازی و آماده بهره برداری در شبکه ۲۰ کیلوولت توزیع برق آذربایجان شرقی شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق آذربایجان شرقی، مهندس وهاب رشت آبادی معاون بهره برداری و دیسپاچینگ توزیع برق آذربایجان شرقی گفت: این تابلو به دلیل نداشتن ماژول کنترل مرکزی (MPM) و ماژول منبع تغذیه (PSM)، در انبار مدیریت توزیع برق شهرستان اهر بدون استفاده مانده بود که اقدام به تعمیر اساسی شد و با استفاده از ماژول های اسقاطی باز شده از شبکه ۲۰ کیلوولت شرکت و تست و راه اندازی ماژول های مذکور (MPM و PSM)، تابلوی مذکور به طور کامل راه اندازی و آماده بهره برداری در سطح شبکه ۲۰ کیلوولت شرکت شده است. گفتنی است صرفه جویی ۱۱۰ میلیارد تومانی حاصل تعمیرات مذکور است. شناسایی و کشف ۱۵۲۳ دستگاه ماینر تولید ارز دیجیتال غیرقانونی در آذربایجان شرقی مدیرعامل توزیع برق آذربایجان شرقی از شناسایی و کشف ۱۵۲۳ دستگاه ماینر تولید ارز دیجیتال (بیت کوین) در حوزه خدماتی این شرکت طی سال جاری خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس اکبر فرج نیا گفت: این شرکت براساس قوانین جاری کشور و دستورالعمل های وزارت نیرو

مهندس فرج نیا ضمن قدردانی از همکاری های مراجع قضایی، انتظامی و امنیتی و حتی مشارکت های مردمی در شناسایی و کشف دستگاه های غیرقانونی تولید ارز دیجیتال با این شرکت، گفت: متأسفانه دستگاه های ماینر شناسایی شده طی مدت کارکرد، ده ها هزار کیلووات ساعت برق غیرمجاز مصرف کرده اند که با هماهنگی مقام های قضایی و براساس قوانین و دستورالعمل های جاری کشور، جرایم مربوطه از اشخاص و واحدهای متخلف که به نوعی شکل تولیدی داشته اند، اخذ و مطابق قانون مجازات استفاده کنندگان غیرمجاز برق (مصوبه سال ۱۳۹۶) رفتار خواهد شد و لذا باید متقاضیان استفاده از ماینر به صورت قانونی و براساس آئین نامه اجرایی استخراج فرآورده های پردازشی رمزنگاری شده در کشور که با رویکرد تسهیل فضای کسب و کار دیجیتالی از سوی دولت ابلاغ شده است، درخواست دهند. وی افزود: با توجه به اینکه دستگاه های ماینر مورد استفاده در ایران به دلیل غیرقانونی بودن، اکثر دست دوم یا ماینرهای نسل اولیه هستند، مصرف برق آنها تقریباً دو برابر ماینرهای جدید مرسوم است. همچنین میزان مصرف دستگاه های جدید ۲.۱ کیلووات ساعت و میزان مصرف دستگاه های قدیمی حدود ۴.۲ کیلووات ساعت است و به عبارتی، ماینرهای مورد استفاده در ایران، ماهانه در حدود ۸۶۴ کیلووات ساعت بیشتر از دستگاه های جدید، برق مصرف می کنند.

## پایداری شبکه و بهره‌وری اقتصادی بانص بانک خازنی در تاسیسات برق منطقه‌ای فارس



معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای فارس گفت: بهره‌وری اقتصادی، برق‌رسانی مستمر و کاهش خاموشی‌ها، بهبود وضعیت ولتاژ و کاهش تلفات شبکه و تقویت و پایداری شبکه برق از انجام اقدامات فنی و نصب بانک خازنی به منظور تامین برق مطمئن مردم با ضریب اطمینان بالا بوده است.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای فارس، مهندس حمزه روغنیان تامین منابع مگاواوری شبکه با نصب ۲۴ مگاوار بانک خازنی در پست‌های استان فارس و بوشهر را از جمله این اقدامات فنی بیان کرد و افزود: به منظور بهره‌برداری اقتصادی شبکه، بهبود ولتاژ و تامین منابع مگاواوری شبکه در برخی از پست‌های فوق توزیع استان فارس و بوشهر طرح‌های بانک خازنی اجرا شده است. وی افزود: نصب ۲۴ مگاوار بانک خازنی در پست‌های استان فارس و بوشهر با پیگیری‌های جدی مجری طرح بهینه‌سازی شبکه انجام شده است، این طرح با ظرفیت ۲۴ مگاوار در پست‌های ۶۶ کیلوولت استان‌های

فارس شامل پست خوزی به ظرفیت ۷.۲ مگاوار، پست دهرم به ظرفیت ۳.۶ مگاوار و پست درودزن به ظرفیت ۳.۶ مگاوار و همچنین در استان بوشهر در پست بهمنی بوشهر به میزان ۹.۶ مگاوار سامان یافته است. دکتر هرمزی مجری طرح بهینه‌سازی شبکه نیز گفت: این اقدامات فنی و اجرای طرح‌ها با صرف هزینه‌ای حدود ۳۵ میلیارد ریال انجام شده و تاثیرات ناشی از احداث طرح‌ها در کوتاه مدت قابل مشاهده و محسوس است. گفتنی است با نصب خازن یا بانک خازنی می‌توان ضریب قدرت را در پست‌های برق فوق توزیع بهبود بخشید. بهبود ضریب قدرت به معنای تولید نسبت خاصی از انرژی راکتیو است که از آن استفاده می‌شود. تصحیح ضریب قدرت که باعث کاهش تلفات و صرفه‌جویی در مصرف برق می‌شود و تنظیم ولتاژ و ثابت نگه‌داشتن آن به منظور جلوگیری از خسارت به دستگاه‌ها از دیگر امتیازات به کارگیری بانک خازنی است.

## شناسایی و دستگیری عامل قطعی‌های برق در غرب تهران

با تلاش بازرسان توزیع برق تهران بزرگ، عامل قطعی‌های برق در غرب پایتخت، دستگیر و از محل آن‌ها بیش از ۲ تن کابل برق کشف و ضبط شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق تهران بزرگ، مهدی رضایی مدیر دفتر حراست و امور محرمانه این شرکت درخصوص خاموشی‌های ناخواسته گفت: یکی از مهم‌ترین علت‌های قطعی برق، سرقت کابل‌ها توسط برخی از افراد بوده است که متأسفانه این موضوع مشکلات فراوانی برای شهروندان به وجود آورده است. وی گفت: سرقت کابل‌های شبکه برق باعث فشار به شبکه توزیع و منجر به افزایش مصرف برق می‌شود. رضایی گفت: بازرسان این شرکت با قاطعیت با سوجدویان و افرادی که اقدام به سرقت کابل‌های برق می‌کنند، برخورد قانونی و پرونده آن‌ها را برای مجازات به مراجع قضایی ارجاع خواهند داد. سرکلانتر دهم پلیس پیشگیری پایتخت، نیز در این خصوص گفت: در روزهای اخیر ده‌ها دستگاه تابلوی برق و ۲ تن کابل برق شهری از یک باند کشف شد که این افراد سوجدو یکی از اصلی‌ترین عوامل قطعی برق در غرب تهران بودند. سرهنگ عباس مرادی افزود: این افراد پس از برش و سرقت کابل‌های برق، با استفاده از

دستگاه پوست کن اقدام به خارج کردن محتوای کابل‌ها کرده و آن‌ها را با قیمت ارزان‌تر به افراد دیگر می‌فروخته‌اند. همچنین عامل اصلی این باند روانه زندان شده و سایر افراد نیز در یک عملیات پلیسی شناسایی و دستگیر شدند.

### تهران بزرگ پایتخت

### از پیشگامان کاهش تلفات و نوسازی شبکه توزیع برق در کشور

با اقدامات انجام شده به منظور بهسازی تجهیزات و تاسیسات و کاهش قابل توجه تلفات شبکه توزیع برق در پایتخت، میزان پایداری شبکه برق تهران، افزایش قابل ملاحظه‌ای داشته است. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس صبوری مدیرعامل شرکت درخصوص شرایط فعلی شبکه برق پایتخت گفت: با وجود افزایش سالانه در تعداد مشترکان، با برنامه‌ریزی‌های انجام شده، اجرای طرح‌های متعدد فنی به منظور بهسازی شبکه و تعدیل بار مصرف و همکاری قابل توجه مشترکان، شبکه برق پایتخت در حال حاضر در شرایط پایدار قرار دارد. وی کاهش چشمگیر تلفات انرژی را از دلایل پراهمیت افزایش پایداری شبکه برق تهران بزرگ دانست و گفت: این شرکت علاوه بر اجرای برنامه‌های تعمیر و نگهداری طبق زمان‌بندی تعیین شده به منظور شناسایی نقاط معیوب و رفع عیب، اقدامات گسترده‌ای را در جهت

بهبود ضرایب مهندسی و فنی همچون حذف شبکه‌های هوایی سیمی قدیمی و جایگزینی با کابل‌های خودنگهدار، اجرایی کرده که در نتیجه این اقدامات، شبکه برق تهران بزرگ در حال حاضر در زمره بهترین‌های کشور قرار دارد. صبوری افزود: به شکل طبیعی با افزایش دمای هوا و بار مصرف، میزان آسیب به تجهیزات فنی شبکه به شکل روزانه افزایش می‌یابد که ممکن است گاه در ساعات پیک بار منجر به بروز خاموشی‌های پراکنده شود اما با تلاش کارشناسان و نیروهای عملیاتی، خاموشی‌های رخ داده به سرعت، رفع و تجهیزات آسیب دیده در کوتاه‌ترین زمان با تجهیزات جدید جایگزین خواهد شد.

### بازدید معاون منابع انسانی توانیر از معاونت منابع انسانی توزیع برق تهران بزرگ

معاون منابع انسانی شرکت توانیر در دیدار با کارکنان معاونت منابع انسانی توزیع برق تهران بزرگ از نزدیک در جریان آمار و اطلاعات، فرایندهای کاری و برنامه‌های این معاونت قرار گرفت. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، سیدحسین سجادی با بیان این که یکی از مهم‌ترین بخش‌ها در سازمان‌ها منابع انسانی است، گفت: یکی از مسائلی که می‌تواند برای سازمان مسیر رشد و پیشرفت را به

ارمغان آورد، وجود کارکنان متعهد و کارآمد است که به این موضوع باید توجه ویژه داشت. وی تعامل سازنده معاونت این شرکت درخصوص پیگیری مطالبات کارکنان را قابل تقدیر دانست و گفت: اقداماتی که در زمینه منابع انسانی و تعامل با کارکنان انجام شده است، بسیار ارزشمند بوده و این موضوع باید برای نهادهای شدن به صورت مستمر پیگیری و اجرا شود. مسعود قاسمی معاون منابع انسانی توزیع برق تهران بزرگ نیز در این جلسه با تشریح برنامه‌ها و دغدغه‌های این معاونت، هدف از بازدید معاون منابع انسانی شرکت توانیر را توجه ویژه به کارکنان این شرکت برشمرد و گفت: وجود منابع انسانی کارآمد و به روز سازمان را به سمت بهره‌وری و تعالی پیش برده و موجب ایجاد انگیزه و دلگرمی برای آن‌ها می‌شود. قاسمی با بیان این که تبدیل وضعیت نیروهای قراردادی نیز دارای اهمیت است، گفت: تمام تلاش کارکنان این معاونت برای خدمات‌رسانی مطلوب به کارکنان و پیگیری قراردادهای آن‌ها است. گفتنی است؛ در این جلسه معاون و مدیران حوزه منابع انسانی شرکت به تشریح عملکرد خود و همچنین موضوعات مربوط به ساختار سازمانی، مسائل انگیزشی کارکنان، رفاه و درمان، شرایط بازنشستگی و تبدیل وضعیت نیروهای قراردادی پرداختند.

## استمرار کاهش تلفات انرژی در توزیع برق غرب مازندران

تلفات انرژی توزیع برق غرب مازندران از آذر سال ۱۳۹۵ تاکنون از ۲۴.۳ درصد به ۱۵.۳ درصد رسید که کاهش ۹ درصدی را به دنبال داشت.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق غرب مازندران، مهندس کیوان فرحزاد مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر گفت: از مهم‌ترین فعالیت‌های انجام شده در این زمینه در چهار ماه اخیر سال ۹۹، تعداد حدود ۳۸ هزار کنتور توسط ۸۰ نفر نیروی اجرایی آزمایش شد که منجر به کشف ۱۸۱۷ دستکاری کنتور و تعویض در حدود ۳۱۰۰ دستگاه کنتور معیوب شد. همچنین با برگزاری ۹۵ مانور جهادی جمع‌آوری انشعاب غیرمجاز تعداد ۳۶۴۱ انشعاب غیرمجاز فاقد کنتور کشف و جمع‌آوری شد. وی گفت: با پیگیری به عمل آمده و طبق دستور مدیر کل دادگستری استان در جهت حفظ حقوق بیت‌المال و جلوگیری از بهره‌گیری از برق‌های غیرمجاز، اجرای ماده ۴ قانون مجازات استفاده‌کنندگان غیرمجاز آب، برق و گاز از سر گرفته شد. همچنین ۴ درصد از تلفات انرژی منطقه غرب مازندران به دلیل بهره‌گیری غیرمجاز سکونتگاه‌های غیررسمی از شبکه برق است. وی افزود: در ادامه روند نصب کنتورهای هوشمند با قابلیت قرائت از راه دور در سال جاری برای نصب ۲ هزار کنتور هوشمند در مناطق آلوده به انشعاب غیرمجاز برنامه‌ریزی شده تا از دستکاری کنتور توسط افراد سوجدو جلوگیری شود.



## اجرای مانور جهادی ایمن سازی شبکه برق تهران بزرگ

داشته‌اند از صبر و بردباری مشتریان در بازه زمانی اجرای مانور، قدردانی کرد و از شهروندان تهرانی درخواست کرد در



صورت مشاهده افرادی که قصد استفاده نامناسب و غیرقانونی از برق و یا آسیب رساندن به تجهیزات و تاسیسات شبکه برق دارند و یا در صورت مشاهده هرگونه نقص یا نقطه نایمن در شبکه توزیع برق شهری، در تمام ساعات شبانه روز با تماس با سامانه ۱۲۱ مراتب را جهت پیگیری به کارشناسان این شرکت اعلام کنند.



و سایر تاسیسات واقع در حریم شبکه و تسمه کشی و تنظیم لوله‌های سرخط، کارشناسان این شرکت نیز با رعایت تمامی دستورالعمل‌های بهداشتی، ضمن شناسایی مسوولان هیات‌ها و تکلیف‌های مذهب، آموزش‌های مورد نیاز در خصوص حفظ ایمنی در ایام برگزاری مراسم سوگواری ایام محرم را ارائه کردند. مدیرعامل توزیع نیروی برق تهران بزرگ، همچنین ضمن تقدیر از استانداری، شهرداری، سازمان آتش نشانی و خدمات ایمنی و اورژانس تهران و همچنین نیروی انتظامی و راهنمایی و رانندگی و سایر دستگاه‌های اجرایی که در برگزاری این مانور همراهی

روشنایی و اصلاح شالترها و جعبه‌های با در باز یا فاقد قفل، تضمین کننده ایمنی و سلامت کودکان در تهران خواهد بود. صبوری، از تعمیر یا تعویض پایه‌های معیوب و در معرض سقوط، اصلاح محل‌های نامناسب پایه‌ها و شالترها، قطع و جمع‌آوری برق‌های غیرمجاز مشهود احتمالی و رفع اشکالات حباب چراغ‌های روشنایی و یا لامپ‌های شکسته و خاموش و اصلاح روشنایی معابر به عنوان دیگر اقدامات انجام شده در مانور جهادی ایمن‌سازی پایتخت نام برد و افزود: در زمان برگزاری مانور، علاوه بر شاخه زنی درختان؛ رفع حریم از داربست‌های ساختمانی

با هدف افزایش امنیت شهروندان به ویژه کودکان تهرانی و در آستانه فرا رسیدن ماه محرم، طی مانور بزرگ جهادی که با حضور هماهنگ نیروهای عملیاتی مناطق ۲۲ گانه شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ برگزار شد، شبکه توزیع برق پایتخت به طور کامل ایمن سازی شد. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق تهران بزرگ، مهندس صبوری مدیرعامل شرکت با بیان این که امنیت و سلامتی شهروندان از مهم‌ترین سرفصل‌های کاری شرکت‌های توزیع برق است از برگزاری مانور بزرگ ایمن‌سازی شبکه برق در پایتخت خبر داد و گفت: در آستانه فرارسیدن ماه محرم با هدف جلوگیری از بروز هرگونه حادثه برای شهروندان به ویژه کودکان و عزاداران حسینی، طی مانور جهادی که صبح روز جمعه ۲۴ مرداد به شکل هماهنگ در تمامی مناطق ۲۲ گانه تهران برگزار شد، شبکه برق پایتخت به شکل کامل، بازمینی و ایمن‌سازی شد. وی با اشاره به این که در این مانور، تمامی نیروهای عملیاتی و اجرایی مناطق ۲۲ گانه برق پایتخت به شکل همزمان، با نظارت مستقیم و میدانی مدیران این شرکت و همچنین مقامات ارشد شرکت توانیر، با به کارگیری تجهیزات فنی، اقدام به رفع عیب از نقاط نایمن شناسایی شده کرده‌اند، گفت: رفع عیب انجام شده از درجه‌های پایه‌های

### بارندگی شدید در شهرستان کهنوج، بیش از ۷۲۴ میلیون ریال خسارت به شبکه‌های توزیع برق این منطقه وارد کرد.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق جنوب کرمان، مجازی مدیر برق کهنوج با اشاره به این که وقوع رعد و برق، طوفان و بارندگی موجب بروز خساراتی به شبکه برق این شهرستان شد، گفت: با استفاده از توان آمادگی این مدیریت و با برنامه‌ریزی مناسب، استفاده از مانور خطوط و همچنین با کمک و همکاری شبانه‌روزی همه کارشناسان و کارکنان این مدیریت، موانع در اولین زمان ممکن رفع شد.

وی افزود: در مجموع تعداد کل قطعی‌های حادث شده شامل ۷۵ مورد فشار متوسط و ضعیف بوده، به طوری که ۶۳ مورد بی‌برنامه و ۱۲ مورد با برنامه جهت تعمیرات اضطراری انجام شده است. مجازی خاطر نشان کرد: همچنین دو دستگاه ترانسفورماتور، شکستن دو اصله تیر فشار ضعیف، اصلاح ۱۲ مورد سیم پارگی فشار متوسط و ضعیف، سوختن شش مورد پایه کت اوت ابتدای انشعاب‌های اصلی نیز گزارش شده است.

### بازسازی شبکه آسیب دیده از بارندگی شدید در کهنوج



## تفاهم‌نامه همکاری پژوهشگاه نیرو و سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی

توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور، همکاری به منظور فعال‌سازی و نظارت بر عملکرد شرکت‌های خدمات انرژی، استقرار نظام سنجش صلاحیت در حوزه‌های انرژی‌های تجدیدپذیر و مدیریت مصرف انرژی برق، استخراج مدل‌های تجاری کسب و کار در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی برق و پوشش ریسک‌های سرمایه‌گذاری، ایجاد و تقویت ارتباطات بین‌المللی با هدف همکاری‌های منطقه‌ای و جهانی و استفاده از اعتبارات حمایتی برای پیاده‌سازی برنامه‌های ملی، همکاری در جهت مدیریت تحقیق و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق در سطح ملی و نیز راه‌اندازی بازار ملی ساز و کار توسعه پاک (CDM) است. براساس تعهدات طرفین، با امضای این تفاهم‌نامه، سابتا با شناسایی نیازمندی‌های کشور در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق که مرتبط با ظرفیت و توانمندی‌های پژوهشگاه نیرو است با اعطای اختیارات و اعتبارات لازم به پژوهشگاه، ظرفیت‌های آن پژوهشگاه و نیز ظرفیت‌های ملی که توسط پژوهشگاه قابل مدیریت باشند را در جهت رفع نیازهای مذکور به کار می‌گیرد. بر این اساس پژوهشگاه متعهد می‌شود در جهت اجرای هر چه بهتر مأموریت‌های محوله از سوی سابتا اهتمام ورزد و توان تخصصی و کارشناسی خود و سایر مراکز پژوهشی و دانشگاهی کشور را که در جهت مدیریت تحقیقات در اختیار دارد، جهت تسریع و ارتقای کیفیت و نیل به اهداف تعریف شده به کار گیرد و ظرفیت‌های خود را برای پاسخگویی هر چه بهتر به این مأموریت‌ها افزایش دهد. همچنین در این تفاهم‌نامه مقرر شد به منظور عملیاتی شدن مفاد تفاهم‌نامه، کمیته‌ای متشکل از نمایندگان طرفین برای تدوین و تنظیم ترتیبات اجرایی و پیگیری عملیاتی شدن تفاهم‌نامه تشکیل شود. مدت این تفاهم‌نامه از زمان امضاء پنج سال تعیین شده و با موافقت طرفین قابل تمدید خواهد بود.

به منظور بهره‌گیری از ظرفیت‌های مشترک طرفین در جهت توسعه پایدار انرژی الکتریکی در کشور مبتنی بر افزایش ظرفیت کاربرد انواع انرژی‌های تجدیدپذیر و توسعه بهره‌وری انرژی برق در کشور، تفاهم‌نامه همکاری میان طرفین منعقد شد. به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه نیرو، این تفاهم‌نامه همکاری میان محمد ساتکین رییس سازمان سابتا و محمدصادق قاضی‌زاده رییس پژوهشگاه نیرو، در جهت تحقق ابلاغیه رهبر معظم انقلاب در تدوین سیاست‌های کلی برنامه ششم توسعه و همچنین ارتقای جایگاه راهبردی جمهوری اسلامی ایران در موضوع انرژی‌های تجدیدپذیر و بهبود بهره‌وری انرژی برق، با موضوعات تنوع بخشی در منابع انرژی و استفاده از ظرفیت بالای منابع انرژی‌های تجدیدپذیر، ایجاد و توسعه فرصت‌های بهره‌گیری از بهره‌وری انرژی برق و نیز بالابردن ضریب امنیت انرژی، مبادله شد. استفاده حداکثری از ظرفیت‌های ملی برای توسعه پایدار انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق کشور با استناد به سند ملی راهبرد انرژی، فصل دهم قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی و همچنین برنامه راهبردی وزارت نیرو در بخش برق و انرژی از جمله اهداف این تفاهم‌نامه است. همچنین محورهای این تفاهم‌نامه شامل همکاری در استقرار و توسعه آزمایشگاه مرجع تست و آزمون سامانه‌های انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق در سطح وزارت نیرو، انجام اقدامات و فرآیندهای مدیریت، پایش و ممیزی نیروگاه‌های تجدیدپذیر احداث شده و یا در دست احداث در کشور، نظارت بر فرآیند بومی‌سازی در جهت ارزیابی میزان ساخت داخل تجهیزات و ادوات مربوط به نیروگاه‌های تجدیدپذیر، انجام مطالعات فنی، اقتصادی، اجتماعی به منظور ایجاد، توسعه و بهره‌گیری از ظرفیت‌های بهره‌وری انرژی، شناسایی، اولویت‌بندی و تدوین استانداردهای مورد نیاز در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی، همکاری در جهت آینده‌پژوهی برای

## بازدید نماینده مجلس از مرکز دیسپاچینگ توزیع برق خراسان جنوبی



عضو کمیسیون انرژی و نماینده مردم سریشه و نهبندان در مجلس شورای اسلامی گفت: گذر از تابستان بدون خاموشی در سایه برنامه ریزی منسجم شرکت توانیر و اقدامات مدیریت بار بوده و تلاش کارکنان توزیع برق خراسان جنوبی قابل تقدیر است.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق خراسان جنوبی، دکتر مصطفی نخعی در بازدید از مرکز دیسپاچینگ و فوریت های برق توزیع نیروی برق خراسان جنوبی در بیرجند با قدردانی از اقدامات و فعالیت های انجام شده در این صنعت گفت: ایران در تولید انرژی و منابع جزو کشورهای سرآمد است و امیدواریم در حوزه مدیریت انرژی نیز با حداکثر توان چالش های پیش رو را رفع کنیم. وی گفت: بخش انرژی در کشور حوزه پرچالشی است و رابطه مالی شرکت ها با دولت نیاز به باز تعریف دارد. دکتر نخعی با بیان اینکه در حوزه انرژی متولی سیاست گذاری کلان وجود ندارد، افزود: ساختار انرژی در کشور و پراکندگی تصمیم گیری در بحث انرژی از مهمترین چالش های این حوزه است. مدیرعامل توزیع نیروی برق خراسان جنوبی در این بازدید با ارائه گزارش جامعی از فعالیت ها و توانمندی های صنعت

برق استان، چالش ها و نیازهای این شرکت گفت: هم اکنون ۱۱ گروه خط گرم فرمان از راه دور و ۵ گروه خط گرم فرمان از راه نزدیک در سطح شهرستان های این استان فعال است که در نظر است گروه های خط گرم فرمان از نزدیک پس از خرید تجهیزات برای سه شهرستان دیگر نیز دایر شود. مهندس مهدی دادگر گفت: سرانه انرژی توزیع نشده مشتریان در خراسان جنوبی یک هفتم متوسط کشور است و این میزان ۲۷ صدم دقیقه در روز معادل ۹۹ دقیقه در سال است. وی با اشاره به اینکه تلفات انرژی الکتریکی توزیع نیروی برق خراسان جنوبی در پایان سال ۹۸ به میزان ۶.۹۶ درصد بوده که از هدف تعیین شده

است، همچنین ۳ نیروگاه خورشیدی در شهرستان های سریشه، خوسف و بشرویه به بهره برداری تجاری رسیده که ظرفیت اسمی تولید برق آنها ۱۸ مگاوات است. وی گفت: اجرای طرح های کاهش تلفات و همچنین تدوین رویه ها و دستورالعمل های جاری شرکت با رویکرد کاهش تلفات سبب دستیابی به تلفات تک رقمی (۶.۹۶ درصد) در پایان سال ۹۸ شده و جایگاه مناسبی در بین شرکت های توزیع کشور ایجاد کرده است. وی با اشاره به به برخی مشکلات و چالش های اخیر توزیع برق خراسان جنوبی افزود: مهم ترین چالش های شرکت فرسودگی بیش از حد پایه های سیمانی به دلیل خوردگی خاک در غالب مناطق استان و سقوط پایه های بتونی به دلیل خوردگی آرماتورها است. مدیرعامل توزیع نیروی برق خراسان جنوبی عدم پرداخت به موقع بهای برق مصرفی توسط مشتریان و عدم کفایت منابع سرمایه ای این شرکت، ناشی از فروش انشعاب با هزینه های سرمایه ای برای دایرکردن انشعابات یاد شده را از دیگر مشکلات و چالش های شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی برشمرد.

## اصلاح و جابه جایی شبکه برق فرسوده روستاهای دهگلان



مدیر توزیع برق شهرستان دهگلان از اجرای طرح اصلاح و جابه جایی شبکه برق فرسوده ۶ روستای از توابع شهرستان دهگلان خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق کردستان، آقامحمدی گفت: به منظور رفع نقاط معضلدار و رفع حریم شبکه و جلوگیری از بروز خسارت جانی و مالی به شهروندان و حفاظت از تاسیسات و تجهیزات توزیع برق در روستاهای (بلدستی، توبره ریز، بهمن آباد، عباسجوب، قره بلاغ، گردمیران سفلی، زاغه) شهرستان دهگلان، نقاط مخاطره آمیز شبکه فشار ضعیف در سطح روستاهای این شهرستان اصلاح، جابه جایی و به بهره برداری رسید. وی افزود: به منظور اجرای طرح

روکش دار به ویژه کابلهای خودنگهدار (عمدتاً از نوع فشار ضعیف) کرده است. وی افزود: در مواردی که استفاده از خطوط با هادیهای لخت (سیم های مسی) منجر به بروز حوادث گذرا می شود و یا اینکه رعایت حریم و سایر نکات فنی و ایمنی شبکه برق مقدور نیست استفاده از کابلهای خودنگهدار هوایی راه حل منطقی است.

### احداث ۲۲۵۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی در بیجار

مدیر امور برق بیجار از احداث ۲۲۵۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی به صورت کابل خودنگهدار و گذاری ۲۵۵ انشعاب برق به منظور تأمین برق مشتریان جدید در نقاط مختلف این شهرستان طی ۳ ماه نخست امسال با اعتباری در حدود ۳ میلیارد ریال خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، هادی

مسی بلبان آباد به کابل خودنگهدار با اعتباری بالغ بر ۲ میلیارد و ۲۶۴ میلیون ریال خبر داد و گفت: با اجرای این طرح بالغ بر ۴ کیلومتر از شبکه هوایی قدیمی این مناطق به کابل خودنگهدار جایگزین شد که این کار ضمن جلوگیری از اتلاف انرژی و افت جریان، قطعاً کاهش خاموشی های ناشی از سرقت شبکه و ارتقای رضایتمندی مشتریان برق را نیز به دنبال خواهد داشت. به گفته آقامحمدی، در مناطقی از شهرهای بزرگ با توجه به وجود بافت شهری فرسوده و نبود فضای کافی و مناسب برای سیم های هوایی، صخره ای بودن مسیر برای کابل کشی زمینی و نبود امکانات و دشواری تردد تجهیزات و ماشین آلات در مناطق کوهستانی و خارج از شهر، این مدیریت را ناگزیر به کارگیری انواع هادیهای



محمد مرادیان هدف از اجرای این طرح را کاهش تلفات، کاهش نرخ انرژی توزیع نشده، کاهش شعاع تغذیه شبکه فشار ضعیف، احداث روشنایی معابر و در نهایت کسب رضایتمندی مردمی و پذیرش درخواست های آنان اعلام کرد و افزود: باز زمانی واگذاری انشعاب برق برای مشتریان جدیدی که نیاز به احداث شبکه دارند از زمان واریز هزینه های مربوطه و طی مراحل قانونی و اخذ تأییدیه برای مشتریان شهری حداکثر ۳۰ روز و برای مشتریان روستایی حداکثر ۶۰ روز تعیین شده است. محمد مرادیان در پایان خاطرنشان کرد: از مجموع تعداد ۲۵۵ انشعاب واگذاری شده، برای ۷۱ مشترک جدید به دلیل بُعد مسافت تا شبکه فشار ضعیف موجود اقدام به نصب ۷۱ اصله پایه بتونی و احداث ۲۲۵۰ متر شبکه فشار ضعیف هوایی با کابل خودنگهدار شد.