



حلول
رمضان
ماه میهمانی
و بندگی خدا
مبارک باد



۱۲۶۲
سال بیست و ششم
شنبه ۲۱ فروردین ۱۴۰۰
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
10 April. 2021. No. 1262



همزمان با نخستین هفته پویش # هر هفته - الف - ب - ایران در سال ۱۴۰۰

۸۱۴۲ طرح توزیع نیروی برق در کشور به بهره برداری رسید



۸ هزار و ۱۴۲ طرح توسعه، احداث، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق با اعتبار ۲۹۰۰ میلیارد تومان در قالب ۵ طرح بزرگ در سطح کشور همزمان با نخستین پویش # هر هفته - الف - ب - ایران در سال ۱۴۰۰ طی مراسمی به صورت ویدئو کنفرانس با حضور وزیر نیرو و مدیران ارشد صنعت برق کشور به بهره‌برداری رسید. به گزارش پایگاه خبری شرکت توانیر، این طرح‌ها با اعتباری افزون بر ۲ هزار و ۹۰۰ میلیارد تومان در ۳۱ استان کشور اجرا شده است. در این مراسم که در مرکز پایش صنعت برق کشور برگزار شد، وزیر نیرو طی سخنانی اظهار داشت: برنامه سال ۱۴۰۰ پویش # هر هفته - الف - ب - ایران حداکثر تا پایان ماه جاری ابلاغ خواهد شد و به طور خاص طرح‌های معینی در بخش‌های مختلف تامین و توزیع آب و برق و جمع‌آوری و تصفیه فاضلاب تا پایان فعالیت دولت دوازدهم و تا پایان سال به صورت هفتگی به مدار بهره‌برداری خواهند آمد. دکتر اردکانیان با اشاره به تداوم پویش # هر هفته - الف - ب - ایران اظهار داشت: ایستگاه و هفته نخست پویش در بخش توزیع صنعت برق است و مراسم رسمی افتتاح طرح‌های متعددی در سراسر کشور برگزار شده که در طول نیمه دوم سال ۹۸ طرح‌ها به مرور به مدار بهره‌برداری آمدند؛ ۸ هزار کیلومتر تبدیل سیم‌های مسی به کابل‌های خودنگهدار، حدود ۹۰ هزار کیلومتر مدارهای انتقال و توزیع برق که به تازگی احداث شده، حدود ۱۱ هزار دستگاه ترانسفورماتور توزیع و برق‌رسانی به ۶۰۰ هزار مشترک جدید در کنار انبوهی از طرح‌های سازوکاری که مجموعه این طرح‌ها سرمایه‌گذاری افزون بر دو هزار و ۶۱۳ میلیارد تومان را به خود اختصاص داده‌اند.

در مراسم معرفی مدیر عامل جدید شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر عنوان شد:

تاکید مهندس حایری بر تعهد و همکاری صنعت برق در عبور از پیک تابستان

مهندس حایری با قدردانی از مهندس مذکور مدیرعامل و مهندس زنده‌بودی سرپرست سابق شرکت توزیع برق بوشهر، انتصاب مهندس غلامرضا حاشمتی به سمت مدیر عامل این شرکت را از طریق فراخوان و کسب امتیازات در یک رقابت منصفانه عنوان کرد. مهندس متولی‌زاده رییس هیات مدیره و مدیرعامل توانیر نیز در این مراسم با اشاره به توانمندی و تجارب مدیرعامل جدید توزیع برق بوشهر، این شرکت را از جایگاه مناسبی در نوار جنوبی کشور و مناطق گرمسیر برخوردار دانست و با تأکید بر لزوم پیگیری جدی برنامه مدیریت بار ادارات استان در پیک بار تابستان و وصول مطالبات این شرکت، خواستار پیگیری جدی



در نصب کنتورهای هوشمند به عنوان یک ابزار مدیریت بار و رفع فرسودگی شبکه‌ها در این استان شد. در ادامه، مهندس رخشان‌مهر معاون هماهنگی توزیع توانیر که در بوشهر حضور داشت با اشاره به کارنامه موفق استان بوشهر در پیک بار ۹۸ و ۹۹، از برپایی جلسه‌ای با حضور مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس، مدیر انتقال برق بوشهر و همکاران توزیع برق این استان بعد از این مراسم خیر داد که با هدف آمادگی برای عبور موفق از تابستان ۱۴۰۰ برگزار می‌شود. این مراسم با اعلام آمادگی صنعت برق فارس در پیک بار تابستان از سوی مهندس نصیری مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس و ارایه نقطه نظرات مدیرعامل و سرپرست سابق توزیع برق بوشهر و همچنین ارایه برنامه‌های پنج‌گانه مدیرعامل جدید این شرکت همراه بود.

طی مراسمی با حضور معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، مهندس غلامرضا حاشمتی به سمت مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر منصوب و از خدمات مهندس مذکور و مهندس زنده‌بودی مدیرعامل و سرپرست سابق این شرکت تقدیر شد. به گزارش پایگاه خبری شرکت توانیر، در این مراسم که از طریق ویدئو کنفرانس و با حضور مهندس متولی‌زاده مدیرعامل و جمعی از معاونان شرکت توانیر، مدیرکل روابط عمومی و بین‌الملل توانیر، معاون عمرانی استاندار بوشهر و مدیران صنعت برق بوشهر برگزار شد، مهندس حایری عبور بدون مشکل از پیک بار تابستان امسال را تعهد بخش برق به مردم عنوان کرد که با همدلی و همکاری محقق می‌شود. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با قدردانی از همکاری اثربخش دکتر ستوده معاون استاندار بوشهر در عبور صنعت برق استان از پیک بار تابستان گذشته، از کاهش رشد ۵.۲ درصدی مصرف برق به یک درصد طی ۲ سال گذشته خبر داد که ادامه این مسیر می‌تواند شرایط مناسبی را برای نسل آینده فراهم کند. وی کنترل سیستم‌های روشنایی و سرمایه‌سازی ادارات بعد از ساعات اداری برای عبور از پیک بار را بسیار حائز اهمیت دانست و با اشاره به پیشرفت‌های تکنولوژیک و خدمت‌رسانی صنعت برق به مردم، اقدامات توسعه‌ای را از دیگر پیشرفت‌ها ذکر کرد که با همکاری و تعامل همکاران برای تقویت مدیران منتخب شکل می‌گیرد و جنبه توسعه‌ای و بلندمدت دارد.

ادامه از صفحه اول

۸۱۴۲ طرح توزیع نیروی برق در کشور به بهره‌برداری رسید



یک دستگاه ارائه دهنده خدمات زیربنایی هستیم و آب و برق نقش زیربنایی را دارد. **امسال خدمت‌رسانی به مشترکان صنعتی و کشاورزی در ابعاد وسیع تری انجام می‌شود**

مدیرعامل شرکت توانیر نیز در این مراسم اظهار امیداری کرد در سال جاری با بهره‌گیری از ظرفیت‌های قانون بودجه، شاهد ابعاد گسترده‌تری از خدمت‌رسانی به شهرکهای صنعتی و همین‌طور مشترکان روستایی باشیم. مهندس متولی‌زاده سال ۱۴۰۰ راسالی بسیار مهم برای صنعت برق عنوان کرد و با اشاره به پویش هر هفته الف-ب-ایران گفت: این طرح‌ها در تمام استان‌ها آغاز شده و شروع پویش در سال ۱۴۰۰ بیانگر این نکته مهم است که وزارت نیرو به تمام مردم در کل کشور توجه دارد و تمام خدمات را در کل کشور توسعه می‌دهد. وی در عین حال سال ۱۳۹۹ راسالی بسیار سخت برای صنعت برشمرد و افزود: سال گذشته تابستان بسیار گرمی را پشت سر گذاشتیم و در زمستان نیز از نظر تأمین سوخت نیروگاه‌ها با مشکل مواجه شدیم اما با عنایت خداوند و تلاش همکاران سالی پرافتخار را سپری کردیم. مهندس متولی‌زاده با بیان اینکه همکاران ما در بخش توزیع هم در بخش سازوکار و هم در بخش ساخت‌وساز پیشتاز بودند، گفت: سال ۱۴۰۰ نیز سال بسیار مهمی است و صنعت برق برای تحقق فرامین و دستورات مقام معظم رهبری آمادگی کامل دارند و امیدواریم با بودجه تعیین شده شاهد گام‌های موثری در صنعت برق باشیم. مدیرعامل شرکت توانیر ادامه داد: تلاش برای پایدار ماندن و کنترل رشد بار از دو سال پیش انجام شده و امسال این موضوع ادامه خواهد یافت. مهندس متولی‌زاده گفت: پایدار ماندن این رشد و کنترل آن، علاوه بر نیاز به اجرای سیاست‌های تشویقی، نیازمند سیاست‌های بازدارنده است که باید جدی گرفته شود. وی، یکی از سیاست‌های بازدارنده را لزوم تصویب تعرفه بحرانی که اکنون در هیات دولت است دانست و افزود: تصویب سریعتر این تعرفه کمک بسیار مهمی به کنترل و پایدار ماندن رشد بار است. مدیرعامل شرکت توانیر همچنین در عین حال بر ضرورت آغاز نهضت بهینه‌سازی لوازم برقی مردم تأکید کرد و گفت: آغاز این طرح می‌تواند علاوه بر پایدار ماندن رشد پیک بار، رونق صنایع داخلی و افزایش اشتغال‌زایی را نیز به دنبال داشته باشد.

پایه‌سازی ۲۴ برنامه برای ایجاد تحول دیجیتال و هوشمندسازی در صنعت برق

همچنین معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در مراسم افتتاحیه نخستین پویش # هر هفته - الف - ب - ایران با مروری بر برنامه‌های بخش توزیع برق گفت: در دو سال گذشته با تدوین ۲۴ برنامه، به دنبال ایجاد تحول دیجیتال و هوشمندسازی در صنعت برق بودیم. مهندس غلامعلی رخشانی مهر درخصوص چرایی و ضرورت اجرای تحول دیجیتال و

هوشمندسازی گفت: اقتصاد یارانه‌ای برق، محدودیت منابع مالی و کاهش سرمایه‌گذاری جهت توسعه زیرساخت‌های صنعت برق موجب شد تا به دنبال کاهش هزینه‌های تمام شده طرح‌ها و هزینه‌های جاری باشیم. وی با بیان اینکه نیاز صنعت برق برای ارتباط دوسویه با مخاطبان و مشترکان خود نیز از دیگر دلایل حرکت به این سمت بود، خاطر نشان کرد: تنها راه رسیدن به این مهم هوشمندسازی صنعت برق و ایجاد تحول دیجیتال بود که به همین دلیل در دوسال گذشته با تدوین ۲۴ برنامه، برای دستیابی به این هدف حرکت کردیم. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر اظهار داشت: برنامه‌های مذکور در قالب ۵ محور شامل، بهبود حاکمیت شرکتی و ارتقای سلامت اداری، تاب‌آوری و افزایش قابلیت اطمینان، مدیریت انرژی، مدیریت هوشمند ارتباط با مشتریان و اصلاح اقتصاد صنعت توزیع برق تقسیم‌بندی و برای هر کدام مجری جداگانه‌ای تعیین و ماموریت‌های ویژه‌ای به شرکت‌های توزیع ابلاغ شد. مهندس رخشانی مهر اضافه کرد: هم اکنون شاهد اجرای ۱۰۰ درصدی ۱۲ برنامه از میان برنامه‌های مذکور هستیم و دیگر برنامه‌ها نیز به زودی به صورت کامل اجرایی و پیاده‌سازی خواهد شد. معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در عین حال با اشاره به این که امروز از دست‌اندرکاران طرح‌های سازوکار تحول دیجیتال و هوشمندسازی صنعت برق تقدیر خواهد شد، افزود: از آنجا که فاصله شرکت‌ها در اجرا و پیاده‌سازی برنامه‌های مذکور بسیار کم بود، با تشکیل باشگاه ۱۰ تایی‌ها، ۱۰ شرکت نخست در هر برنامه مشخص شدند. مهندس رخشانی مهر از قبض سبز، توسعه خدمات غیرحضوری، هوشمندسازی مراکز اتفاقات (طرح هما)، توسعه سامانه نظارت مکانیزه طرح‌ها (طرح سنم)، توسعه سامانه چاوش (چشم‌انداز اصلاح ولتاژ شبکه)، کاهش تلفات شبکه توزیع برق به کمتر از ۹.۷ درصد، تدوین برنامه‌های ۰۹۸ و برنامه‌های ۰۹۹، راز جمله این برنامه‌ها عنوان کرد و افزود: راه‌اندازی مرکز ملی پایش صنعت برق، مرکز ملی پایش کنتورهای هوشمند کشور، سامانه پوشش‌های بیمه‌ای در صنعت توزیع برق و جایگزینی شبکه فرسوده مسی با کابل خودنگهدار از دیگر برنامه‌هایی است که هم اکنون به صورت کامل اجرا شده و در هر برنامه نیز ۱۰ شرکت اول شناسایی شده‌اند. این گزارش می‌افزاید: در پایان این مراسم از فعالان طرح تحول دیجیتال و هوشمندسازی در صنعت برق کشور تقدیر شد.

وی با تقدیر از تمام همکاران صنعت آب و برق افزود: انبوهی از دستگاه‌های اجرایی و ستادی در داخل سازمان دولت و خارج از آن، در عرصه رسانه‌ها، بیرون از قوه مجریه و دیگر قوا در مجموعه‌های مردم‌نهاد و خود مردم پشتیبانی کرده و می‌کنند و با حمایت‌ها و انگیزه‌هایی که از طریق آنها تدارک می‌شود این توفیق را پیدا می‌کنیم که به وظایف خود عمل کرده، از این بابت از طرف تمام همکاران از این مجموعه وسیع که بویژه در دوران جنگ اقتصادی، ما را مدد دادند تا به طور نسبی شرمند مردم نباشیم سپاسگزار می‌کنم. دکتر اردکانیان اضافه کرد: امسال سال تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها از سوی مقام معظم رهبری نامگذاری شده است. نامگذاری سال یک موضوع اتفاقی نیست و چه بسا در مجال‌های متعددی در طول سال، فکر و تدارک می‌شود که نامگذاری سال بعد چه باشد و این عنوان یک کپسولی است که باید و به درستی در عرصه‌های مختلف بازگشایی شده و مناسب با عرصه فعالیت، این نامگذاری وسیله‌ای برای پیشبرد کارها قرار گیرد؛ در نهایت با سرفرازی نقش و سهم هر سازمان، مجموعه و فرد در تحقق این عنوان که شعاری ملی است در پایان سال مشخص شود. وزیر نیرو با اشاره به اینکه «تولید»، علاوه بر مفهوم فیزیکی و مادی می‌تواند به عرصه تولید فکر هم تسری یابد، گفت: وظیفه داریم آحاد و مجموعه‌هایی از ما که در صنعت آب و برق نقش و مسوولیت تولید فکر دارند هم به فعالیت خود بیافزایند. پشتیبانی از تولید فکر و رفع موانع بر سر راه آن هم می‌تواند در ذیل شعار سال دسته‌بندی شود. وی افزود: برای تولید، توسعه و رشد حتماً باید سقف را خیلی بالاتر از آنچه که هستیم ببینیم، این به معنای دور شدن از وظیفه شرعی، اخلاقی و قانونی انگیزه دادن نیست، باید شاخص‌ها را با شاخص‌های جهانی تطبیق داده و سعی کنیم الگو بگیریم، علاوه بر آنکه همیشه باید مرزهای اخلاقی را هم رعایت کرد. دکتر اردکانیان با بیان این که اخلاق حرفه‌ای اصلی‌ترین ستون خیمه توسعه‌یافتگی است، گفت: این بدان معنا نیست که مدام با پرخاش‌گری، انتقادهای بیجا و غیرسازنده انگیزه‌ها را کاهش داده و امیدها را کم کنیم. وی ادامه داد: اکنون بخش برق ما به حدی از توسعه‌یافتگی نسبی رسیده که می‌تواند جلودار یک نهضت اصلاح ادبیات سیستم اجرایی کشور شود. وزیر نیرو در پایان خاطر نشان ساخت: ما

تعویض بوشینگ‌های ۶۳ کیلوولت ترانسفورماتورهای پست ترک آباد یزد



به تعریف طرح اصلاح و بهینه‌سازی این نوع بوشینگ‌ها در دفتر فنی انتقال شرکت شد. وی با اشاره به در اولویت قرار گرفتن ترانسفورماتورهای پست ترک‌آباد در این طرح با توجه به آمار بالای خرابی آن‌ها افزود: بوشینگ‌های جدید خازنی این پست از نوع NGB انتخاب شده و با در نظر گرفتن تمامی شاخص‌های محیطی و فنی ترانسفورماتورها،

تست‌های عایقی در این بوشینگ‌ها وجود نداشته و این نوع بوشینگ‌ها فاقد قابلیت ارزیابی و پایش هستند. همچنین فقدان موجودی بوشینگ‌های خمره‌ای به عنوان لوازم یدکی در انبار، دشواری تأمین این بوشینگ‌ها به علت خارج شدن از خط تولید، فرسودگی و نشی زیاد و تحمل هزینه‌های تعمیر و نگهداری و خروج ترانسفورماتورها منجر

کارشناس بهینه‌سازی تجهیزات شبکه معاونت بهره‌برداری برق منطقه‌ای یزد از تعویض، تست و راه‌اندازی بوشینگ ۶۳ کیلوولت ترانسفورماتورهای پست ترک‌آباد خبر داد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای یزد، عزیزی با اشاره به تعویض، تست و راه‌اندازی ۸ دستگاه بوشینگ ۶۳ کیلوولت ترانسفورماتورهای T1 و T2 پست ترک‌آباد افزود: این اقدامات در قالب طرح‌های اصلاح و بهینه‌سازی سال ۹۹ در شرکت انجام شده است. وی تصریح کرد: بوشینگ‌های نصب شده بر روی ۱۶ ترانسفورماتور شبکه فوق توزیع از نوع خمره‌ای بوده و به علت خازنی نبودن این بوشینگ‌ها و ابتدایی بودن فناوری ساخت آن‌ها، راد (سرهای سیم پیچ ترانسفورماتور) با عایق یکنواخت به ترمینال HV متصل شده و تنها نقش نگهدارنده ترانسفورماتور را ایفا می‌کنند. عزیزی ادامه داد: بر همین اساس امکان انجام

بهینه‌سازی و در کوتاه‌ترین زمان ممکن نصب شدند. عزیزی گفت: با توجه به عمر بالای ترانسفورماتورها و روغن عایقی آنها، همزمان با تعویض بوشینگ‌ها، عملیات تصفیه فیزیکی روغن ترانسفورماتورها (سیرکولاسیون) به منظور ارتقای ولتاژ شکست روغن و حذف ذرات معلق در روغن انجام شده و کیفیت روغن عایقی ترانسفورماتورها بهبود یافت. کارشناس بهینه‌سازی تجهیزات شبکه معاونت بهره‌برداری برق منطقه‌ای یزد با اشاره به اینکه بوشینگ‌های خمره‌ای دمونتاژ شده پس از بسته‌بندی مناسب، برای استفاده به عنوان لوازم یدکی سایر ترانسفورماتورها به انبار شرکت منتقل شده‌اند، افزود: بالا بودن عمر مفید و کیفیت ساخت، مجهز بودن به ترمینال تست، امکان اندازه‌گیری ظرفیت خازنی و ضریب تلفات عایقی، امکان پایش آنلاین و مداوم وضعیت بوشینگ‌ها از مزایای بوشینگ‌های جدید نسبت به بوشینگ‌های خمره‌ای است.

نخستین جلسه استانی مدیریت بار صنعتی و کشاورزی در اصفهان برگزار شد

اصفهان ابلاغ شده از سوی شرکت توانیر، ابراز امیدواری کرد با توجه به بحران آب و خشکسالی پیش رو تابستان امسال صنایع بیشتری با برنامه مدیریت بار همکاری بیشتری داشته باشند. در ادامه مهندس مدقق مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فناوری‌های نوین پیش‌بینی پیک بار سال ۱۴۰۰ را ۶۴ هزار و ۴۹۲ مگاوات اعلام کرد و گفت: برنامه همکاری و مدیریت مصرف شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع در تابستان امسال ۶ هزار و ۵۰۰ مگاوات پیش‌بینی شده که امیدوارم امسال نیز به همانند سال‌های گذشته و حتی بیشتر از این همکاری تداوم داشته باشد. در این جلسه همچنین گزارش عملکرد امور دیسپاچینگ برق منطقه‌ای اصفهان و شرکتهای توزیع برق استان و شهرستان اصفهان و توزیع چهارمحال و بختیاری در زمینه مدیریت پیک بار تابستان سال گذشته از سوی مدیران عامل این شرکت‌ها ارائه شد.



وی افزود: تابستان سال گذشته از بین ۴۸ مشترک برق منطقه‌ای اصفهان ۲۳ صنعت در برنامه تعطیلات و تعمیرات صنایع ثبت‌نام کردند که از بین آنها ۱۸ صنایع سنگین و صنایع شرکتهای توزیع همکاری قابل قبولی داشته و بالغ بر ۵۹۰ میلیارد ریال پاداش به آنها تعلق گرفت. مدیرعامل برق منطقه‌ای اصفهان با اشاره به سهمیه ابلاغ شده ۴۶۶ مگاواتی کاهش مصرف در پیک بار تابستان ۱۴۰۰ به برق منطقه‌ای

وی در این خصوص به ظرفیت‌های مدیریت مصرف در ادارات اشاره کرد و گفت: از ظرفیت‌های قانونی موجود باید برای دستیابی به این هدف استفاده کرد. در این جلسه همچنین مهندس موسی رضایی مدیرعامل برق منطقه‌ای اصفهان گفت: در پیک بار سال گذشته با همکاری صنایع، حدود ۲۸۵ مگاوات صرفه جویی محقق شد که امیدوارم این همکاری امسال بیش از سال گذشته باشد.

با توجه به پیش رو بودن فصل گرما و پیک بار شبکه‌های برق، جلسه مدیریت پیک بار صنعتی و کشاورزی با حضور معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر و مدیران عامل شرکتهای توزیع استان و شهرستان اصفهان و چهارمحال و بختیاری به میزبانی برق منطقه‌ای اصفهان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای اصفهان، معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در این نشست با ارائه راهبردها و برنامه‌های این معاونت در خصوص مدیریت بار گفت: متأسفانه روند مصرف برق کشور روبه‌افزایشی بوده و ظرفیتهای تولید همچنان ثابت و با توجه به کمبود بارندگی‌ها و خشکسالی باید اقدامات جدی و مؤثرتری انجام دهیم. مهندس رخشانی مهر همچنین خواستار تشکیل کمیته‌ای ویژه برای جمع‌آوری رمزارزهای غیرمجاز شد و خاطر نشان کرد: به منظور مدیریت بار تابستان، علاوه بر برنامه‌هایی که تاکنون اجرا شده است، باید به سمت طرح‌ها و برنامه‌هایی که مغفول مانده است، برویم.

افزایش ظرفیت پست ۶۳/۲۰ کیلوولت روانسر در استان کرمانشاه

اسدی مدیرعامل و معاونان بهره‌برداری، برنامه‌ریزی و طرح و توسعه این شرکت برگزار شد، میرزایی سادیانی مدیردفتر برآورد بار و مدیریت مصرف، گزارش جامعی در این خصوص شامل موارد ذیل: عملکرد شرکت در زمینه اقدامات و برنامه‌های مدیریت مصرف در سال ۱۳۹۹، بررسی سهمیه ابلاغی امسال از سوی شرکت توانیر با توجه به رشد مصرف برق، گزارش اقدامات برنامه‌ریزی شده برای جلب همکاری صنایع در مدیریت مصرف، برنامه پیگیری وضعیت تولید نیروگاهها در تابستان آتی و گزارش وضعیت طرح‌های عبور از پیک بار امسال ارائه کرد. گفتنی است در این جلسه همچنین پیرامون مشکلات و تنگناهای احتمالی شبکه برق غرب در ایام پیک بار تابستان سال ۱۴۰۰ و راهکارهای لازم جهت گذر موفق از پیک، بحث و تبادل نظر شد. در پایان مقرر شد نسبت به برگزاری جلسات با نیروگاه‌های تولید انبوه و همچنین نیروگاه‌های مقیاس کوچک به منظور اخذ برنامه‌های تولید و هماهنگی در رفع موانع و تنگناهای احتمالی طی هفته آینده اقدام شود. همچنین اقدامات لازم برای جلب همکاری صنایع و اجرای طرح‌های گذر از پیک توسط واحدهای ذی‌ربط انجام و گزارش عملکرد خود را به صورت هفتگی ارائه شود تا پس از بررسی، تصمیمات لازم اتخاذ شود.

در ادامه دکتر لهونی نماینده مردم اورامانات در مجلس شورای اسلامی گفت: تلاش‌هایی که توسط وزارت نیرو و شرکت برق منطقه‌ای غرب جهت توسعه زیرساخت‌های شبکه برق و تأمین برق مطمئن و پایدار در استان کرمانشاه

مگاوات‌آمبر موجود شد و در دهم اسفند سال گذشته نیز برقرار شد و جایگزینی ترانسفورماتور دوم در حال پیگیری است. به گفته مدیرعامل برق منطقه‌ای غرب، برای اجرای این طرح بالغ بر ۲۰۰ میلیارد ریال سرمایه‌گذاری شده است.



جلسه هماهنگی برای بررسی راهکارهای مدیریت مصرف برق صنایع و گذر از پیک بار تابستان سال ۱۴۰۰ با هدف آمادگی برای همکاری با شرکت توانیر و مدیریت شبکه برق ایران در اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف و عبور موفقیت‌آمیز از پیک مصرف تابستان، برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در ابتدای این جلسه که با حضور مهندس

و منطقه اورامانات انجام شده، قابل تقدیر است. وی گفت: زیرساخت‌های ایجاد شده و تقویت و توسعه شبکه برق، زمینه‌آبادانی و عمران و توسعه اقتصادی استان و منطقه را فراهم می‌کند و به رونق این منطقه کمک خواهد کرد.

جلسه هماهنگی برای بررسی راهکارهای مدیریت مصرف صنایع و گذر از پیک بار تابستان

مدیرعامل برق منطقه‌ای غرب از افزایش ظرفیت پست ۶۳/۲۰ کیلوولت روانسر در استان کرمانشاه با هدف خدمت‌رسانی و تأمین انرژی مشترکان و توسعه شبکه متناسب با تقاضای مشترکان خبر داد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای غرب، مهندس اسدی در بازدید نماینده مردم اورامانات در مجلس شورای اسلامی از این طرح گفت: خروج ترانسفورماتور موجود از مدار به دلیل شرایط خاص این پست و عدم امکان جابه‌جایی سریع بار خطوط ۲۰ کیلوولت در شرایط اضطراری به‌عنوان یک مشکل جدی در اجرای این طرح مطرح شد که در صورت عدم رفع این مشکل، احتمال بروز خاموشی گسترده و قطعی برق شهرستان و مراکز درمانی در شرایط مبارزه با ویروس کرونا وجود داشت که پس از بررسی سناریوهای مختلف در امور بهره‌برداری استان کرمانشاه، نهایتاً این مشکل با اجرای یک طرح ابتکاری و خلاقانه توسط همکاران این امور رفع و با استفاده از بسترهای موجود از جمله خط ۶۳ کیلوولت ارتباطی بین دو پست فوق‌توزیع روانسر و کوزران و تغییر در آرایش تجهیزات این خط، تأمین انرژی فیدرهای ۲۰ کیلوولت پست روانسر در شرایط اضطراری در حداقل زمان ممکن امکان‌پذیر شد. وی افزود: با توجه به این شرایط، طرح افزایش ظرفیت پست ۶۳/۲۰ کیلوولت روانسر پس از اجرای آزمایشی این طرح ابتکاری، اجرا و مرحله اول آن که تعویض یکی از ترانسفورماتورهای پست بود به پایان رسیده و مرحله دوم این طرح نیز در حال اجرا است. مهندس اسدی گفت: این طرح دارای دو دستگاه ترانسفورماتور قدرت به ظرفیت هر کدام ۴۰ مگاوات‌آمبر است که در سال ۱۳۹۹ شروع شد و پیش‌بینی می‌شود در تابستان پیش رو به بهره‌برداری برسد. وی افزود: یک دستگاه از ترانسفورماتورهای قدرت به ظرفیت ۴۰ مگاوات‌آمبر در کمترین زمان ممکن جایگزین ترانسفورماتور ۲۰



اجرای هزار طرح برق رسانی در شهرستان سمنان

بهینه سازی کامل پست ۲۳۰ کیلوولت ساران گچساران

مدیر امور بهره برداری ناحیه کهگیلویه و بویر احمد شرکت برق منطقه ای خوزستان از بهینه سازی کامل پست ۲۳۰ کیلوولت ساران گچساران با هدف تامین برق به میزان ۵۰ مگاوات خبر داد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه ای خوزستان، مسعود رضازاده گفت: تفاهم نامه ای بین این شرکت و پیمانکار شرکت پتروشیمی گچساران منعقد و



بعد از دو ماه خاموشی کامل پست ۲۳۰ کیلوولت ساران، بهینه سازی کامل آن انجام شد و با پیگیری های انجام شده در حال حاضر پست وارد مدار شده است. وی، نصب و راه اندازی دو دستگاه بریکر و چهار دستگاه سکسیونر در بخش ۲۳۰ کیلوولت (تکمیل دوی ۵/۱ کلبده)، تعویض تمامی تابلوهای حفاظتی و رله های آن، پس کشی و کابل اندازی مجدد کل پست، تعویض دو دستگاه شارژر ۱۲۵ ولت، پیکربندی سیستم اتوماسیون (DCS) با ورژن ۵، تعویض تمامی مانیتورها - HMI ها، سرورها و پرینترها را از جمله اقدامات انجام شده در پست ۲۳۰ کیلوولت ساران که ۱۳۰ مگاوات آمپر ظرفیت دارد، نام برد. وی گفت: ترانسفورماتور ۳۰ مگاوات آمپری پست برق ۱۳۲ کیلوولت دهدهشت که به دلیل عمر بالای ترانس دچار نشت شدید و گداختگی شده بود، نیز تعمیر و رفع اشکال اساسی شد.

پست ۱۳۲ کیلوولت پاک چوب در شوش برق دار شد

مدیرعامل برق منطقه ای خوزستان گفت: عملیات احداث پست ۱۳۲ به ۲۳۰ کیلوولت پاک چوب به همراه خط ورودی آن در شهرستان شوش به پایان رسیده و برقرار شده است. به گزارش همین روابط عمومی، محمود دشت بزرگ گفت: پست مذکور در منطقه هفت تپه شهرستان شوش واقع شده و دارای دو دستگاه ترانسفورماتور با مجموع ظرفیت ۸۰ مگاوات آمپر و چهار بی خط ورودی است. همچنین خط ورودی دومداره آن حدود یک کیلومتر طول دارد و ارزش سرمایه گذاری پست و خط پاک چوب بالغ بر هزار و ۴۰۰ میلیارد ریال بوده که توسط شرکت پاک چوب تقاضای تامین برق دیماندا ۱۵ مگاوات، انجام شده است. وی افزود: پست مذکور آماده بارگیری و در رینگ شبکه قرار گرفته و بهره برداری، تعمیر و نگهداری بخش ۱۳۲ کیلوولت آن بر عهده شرکت برق منطقه ای است و در صورت نیاز منطقه، فضای توسعه پست برای دو دستگاه ترانسفورماتور ۱۳۲.۳۳ کیلوولت و فیدهای خروجی نیز پیش بینی شده است.



زیرواسخت های برق ناحیه صنعتی رامهرمز تقویت می شود

به درخواست مسوولان و سرمایه گذران بخش خصوصی ناحیه صنعتی رامهرمز، نشست با موضوع حمایت از سرمایه گذران بخش خصوصی و تقویت زیرساخت های بخش برق ناحیه صنعتی مرچه شهرستان رامهرمز در برق منطقه ای خوزستان برگزار شد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، در این نشست که مدیرعامل و معاونان این شرکت، فرماندار رامهرمز، مدیرعامل شرکت شهرک های صنعتی خوزستان و تعدادی از سرمایه گذران بخش خصوصی فولاد حضور داشتند، تا پیرامون سرمایه گذاری و نحوه تامین برق مورد نیاز آنها، تفاهم و همکاری های دوجانبه انجام شود.



مهندس دشت بزرگ مدیرعامل برق منطقه ای خوزستان در این نشست گفت: در حاضر این آمادگی وجود دارد که برق مورد نیاز سرمایه گذران بخش خصوصی را تامین کند تا موجب توسعه منطقه شود. در این نشست مقرر شد که شرکت شهرک های صنعتی، زمین مورد نیاز احداث پست فوق توزیع را در ناحیه صنعتی مرچه رامهرمز تامین کند و ظرف یک سال بعد از درخواست شرکت های سرمایه گذار، برق منطقه ای خوزستان برق مورد نیاز فاز اولیه آنها را تامین و در بلندمدت نیز با درخواست و میزان تقاضای آنها، برق در خواستی را تامین کند. همچنین در این نشست مقرر شد برق منطقه ای خوزستان هماهنگی های لازم را با شرکت توزیع نیروی برق خوزستان انجام دهد تا برق کارگاهی مورد نیاز این سرمایه گذاران برای شروع کار تامین شود.

هزار و ۹۳۳ متر شبکه فشار متوسط هوایی به منظور ایجاد نقاط رینگ و تغذیه پست های جدید، تبدیل ۱۳ هزار و ۹۹۲ متر شبکه فشار ضعیف هوایی به کابل خودنگهدار، نصب ۲۰ دستگاه تابلوی هوشمند اشتراک های چاه آب کشاورزی، تبدیل ۷۰۵ متر شبکه فشار متوسط هوایی به زمینی، اصلاح ۶۲۰ متر شبکه فشار متوسط زمینی، نصب ۴۳ سری تیغه قطع کننده در نقاط مختلف مانور شبکه فشار متوسط هوایی و تجهیز و بهره برداری چهار دستگاه پست پاساژ ولتاژ اولیه از جمله اقدامات انجام شده سال قبل است. وی، احداث ۲۵ دستگاه پست هوایی جهت کاهش تلفات برق، تقلیل طول فیدر و بهبود پروفیل ولتاژ مشترکان، احداث ۱۵ کیلومتر خط ۲۰ کیلوولت هوایی برای توسعه و ایجاد نقاط رینگ، اصلاح قالب گیری ۳۵ کیلومتر از پایه های فرسوده مناطق طرود و کمربندی جدید بالای مصلی و همچنین نصب ۵۰ دستگاه تابلوی هوشمند جهت چاه های آب کشاورزی را از برنامه های امسال در عرصه خدمت رسانی و توسعه زیرساخت ها نام برد.

تست و بازرسی ۱۱۵ هزار اشتراک برق در سمنان



معاون فروش و خدمات مشترکین توزیع برق سمنان از اجرای طرح تست و بازرسی ۱۱۵ هزار دستگاه لوازم اندازه گیری برق در استان خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، محمدرضا لشکری گفت: از مجموع این تعداد، ۱۰۰ هزار اشتراک در بخش عادی و ۱۵ هزار اشتراک در بخش دیماندا، کارکرد لوازم اندازه گیری منصوبه مورد آزمایش واقع شده است. وی با اشاره به این که ۳۵۰ اشتراک دارای انشعاب غیرمجاز در استان کشف، جمع آوری و تعیین تکلیف شده اند، افزود: هزار و ۵۰۰ دستگاه کنتور معیوب نیز شناسایی و تعویض آنها انجام شده است. وی گفت: در طی سال قبل، ۲۰۰ دستگاه تابلوی هوشمند قابل قطع از راه دور در سطح استان نصب شده و حدود هفت مگاوات از پیک بار مصرف استان در ایام تابستان با بهره گیری از این تابلوها کاهش یافته است. لشکری افزود: تست و بازرسی بیش از ۱۲۰ هزار انشعاب برق، اجرای رزمایش های تست و بازرسی در جهت کشف انشعاب های غیرمجاز، افزایش سطح هوشمندسازی شبکه با توسعه کنتورهای هوشمند، توسعه کنتورهای مرجع، هوشمندسازی چاه های کشاورزی برای مشارکت در طرح های مدیریت مصرف و همچنین توسعه نرم افزارهای اندرویدی در حوزه تست و بازرسی لوازم اندازه گیری، از جمله برنامه های در دست اقدام برای سال جاری محسوب می شود.

به منظور خدمات دهی به مشترکان، هزار طرح برق رسانی با اعتباری به مبلغ ۲۳۲ میلیارد و ۶۵۵ میلیون ریال در شهرستان سمنان اجرا شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق سمنان، مدیر توزیع برق شهرستان سمنان گفت: به منظور استمرار خدمت رسانی و ارتقای پایداری خطوط برق رسانی، در طی سال گذشته، ۳۲ هزار و ۳۲۷ متر شبکه فشار متوسط و فشار ضعیف هوایی و زمینی، توسعه و اصلاح شده است. مهدی پاک طینت افزود: با نصب ۲۲ پست توزیع برق، ظرفیت پست های برق این شهرستان، سه هزار و ۷۰ کیلوولت آمپر افزایش یافته است. همچنین احداث ۶ هزار و ۲۴۴ متر کابل خودنگهدار با هدف کاهش تلفات انرژی الکتریکی و بهسازی مبلمان شهری، از دیگر اقدامات این مدیریت است. پاک طینت، عملیات بهینه سازی شبکه روستاهای دلازیان و خیرآباد، تبدیل شبکه سیمی شهرک انقلاب سمنان به کابل خودنگهدار، احداث خط فشار متوسط هوایی به منظور رینگ چاه آب کهنه دژ به اعتضادیه، توسعه شبکه و پست خیابان های پیرنجم الدین و کشاورز، تعویض کابل فشار متوسط زمینی روغنی حدفاصل پست های زمینی بهداشت و شهید عباسپور، احداث خط فشار متوسط زمینی روغنی حدفاصل پست زمینی بهداشت و فرهنگ و همچنین نصب پست هوایی خیابان فجر را از مهم ترین برنامه های این مدیریت در سال ۱۴۰۰ نام برد.

جذب افزون بر دو هزار اشتراک برق جدید در شهرستان شاهرود

مدیر توزیع برق شهرستان شاهرود گفت: با جذب دو هزار و ۵۸۵ اشتراک برق جدید در طی سال گذشته، هم اینک این مدیریت به ۱۰۱ هزار و ۷۵۵ مشترک خدمات دهی می کند. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، جمال فرخزاده به احداث ۴۲ هزار و ۳۱۹ متر خطوط فشار ضعیف و فشار متوسط و شبکه روشنایی معابر اشاره کرد و گفت: طرح بهینه سازی ۲۷ هزار و ۴۰۰ متر شبکه توزیع برق به منظور پایداری خطوط برق رسانی، از جمله اقدامات عرصه خدمت رسانی محسوب می شود. وی گفت: در سال گذشته، ۹۳۰ طرح عمرانی برق رسانی در



شهرستان شاهرود اجرا شده که برای بهره برداری از این تعداد طرح، مبلغ ۲۳۴ میلیارد و ۱۴۵ میلیون ریال سرمایه گذاری انجام شده است. وی افزود: طرح توسعه ۲۳ هزار و ۷۱۱ متر شبکه سیمی به کابل خودنگهدار آلومینیومی و همچنین نصب و بهره برداری از ۴۶ پست توزیع برق با قدرت شش هزار و ۱۷۰ کیلوولت آمپر از دیگر فعالیت های این امور محسوب می شود. فرخزاده گفت: برق رسانی به روستاهای چاه مرعی بخش بیارجمند و کلاته میرزا مربوط به دهستان طرود، احداث سی

دو طرح برق رسانی در شهرستان بن استان چهارمحال و بختیاری به بهره برداری رسید.
به گزارش روابط عمومی توزیع برق چهارمحال و بختیاری، مهندس فرزاد مدیرعامل این شرکت گفت: احداث خط دومداره از پست فوق توزیع تلمبه خانه سدزاینده رود به منظور تامین بار مصرفی منطقه و اصلاح ولتاژ برق، با اعتباری بالغ بر ۱۵۵۰۰ میلیون ریال به بهره برداری رسید. وی همچنین از اجرای طرح چاوش (اصلاح ولتاژ برق) و رفع نقاط خطر آفرین در روستای یانچشمه این شهرستان خبر داد و گفت: اجرای این طرح با نصب دو دستگاه ترانسفورماتور توزیع ۱۰۰ کیلوولت آمپر احداث ۴۰۰ متر شبکه فشار متوسط، بهینه سازی یک کیلومتر شبکه فشار متوسط و تبدیل ۱۶۰۰ متر شبکه فشار ضعیف به کابل خودنگهدار با صرف هزینه ۳ میلیارد و ۲۰۰ میلیون ریال نیز به پایان رسید.

بهره برداری از ۲ طرح برق رسانی در چهارمحال و بختیاری



بویراحمدا افزود: حدود ۶۰ خانوار روستایی در این روستاها هم اکنون سکونت دارند که همواره از نوسان‌های برق اظهار نگرانی و گلایه‌مندی داشتند. معتمدی‌زاده از اجرای طرح تغییر شبکه‌های سیمی برق به کابلی در پنج روستای دیگر شهرستان مارگون این استان هم خبر داد و یادآور شد: شبکه‌های برق سیمی روستاهای «سیلاب کلوار خرم راه، شاه محمد چین، شهید شفیع جوقار، میان جاتون و چشمه علیشاهی» این شهرستان هم اکنون در حال تغییر شدن به کابلی‌های خودنگهدار هستند. وی گفت: تمام شبکه‌های برق تمامی شهرها و روستاهای استان کهگیلویه و بویراحمد از سیمی به کابلی تبدیل شود. شهرستان مارگون با جمعیتی حدود ۲۱ هزار نفر در فاصله‌ای حدود ۶۰ کیلومتری یاسوج مرکز کهگیلویه و بویراحمد واقع شده است.

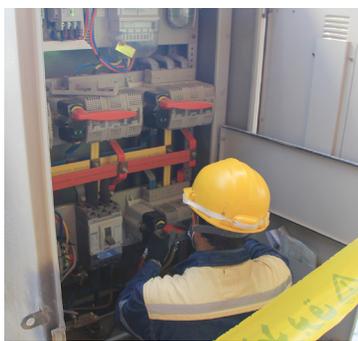
تبدیل شبکه‌های برق ۳ روستای مارگون به کابل خودنگهدار



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد از کابلی شدن شبکه‌های برق سه روستای شهرستان مارگون با هدف کاهش نوسان‌های برق، تامین برق پایدار، کاهش نرخ تلفات انرژی، جلوگیری از سرقت‌ها و کاهش برق‌های غیرمجاز خبر داد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق کهگیلویه و بویراحمد، مهندس معتمدی‌زاده در حاشیه بازدید از اجرای طرح تبدیل شبکه‌های سیمی برق به کابل خودنگهدار در روستای «سیلاب کلوار خرم راه» گفت: شبکه‌های برق سیمی روستاهای «بن گرد جوقار، زیرتوت پشت تون گلال و چشمه جفته علیای چین» در شهرستان مارگون به‌طور کامل به کابلی تغییر یافت. وی اعتبار هزینه شده برای اجرای این طرح در روستاهای عنوان شده را بیش از چهار میلیارد ریال عنوان و اظهار داشت: طول شبکه‌های کابلی احداث شده بیش از پنج کیلومتر بوده است. مدیرعامل توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و

کاهش ۲۰ درصدی تلفات برق در شهرستان کوار

علاوه بر ثبت دقیق انرژی مصرفی منجر به کاهش ۲۰ مگاوات ساعت پیک‌سایبی در اوج بار شد. تقوی‌زاده گفت: براساس اهداف تعیین شده از سوی شرکت توزیع نیروی برق شیراز، باید تا پایان سال ۹۹ عدد ۱۲ درصد کاهش تلفات انرژی برق در شهرستان کوار محقق می‌شد که خوشبختانه و با توجه به حمایت و همراهی حوزه ستادی و تلاش گسترده همکاران در شهرستان کوار، طی ۱۱ ماه منتهی به ابتدای اسفند سال گذشته شاهد تحقق هدف پیش‌بینی شده ۱۱.۹ تلفات انرژی برق در شهرستان کوار بودیم.



تلفات انرژی برق در شهرستان کوار شده است. وی افزود: یکی از اقدامات اجرایی شده که با پیگیری حوزه ستادی و تامین اعتبارات مورد نیاز محقق شد، تشکیل پنج گروه برای شناسایی و اصلاح کنتورهای خراب و معیوب بود که منجر به تعویض حدود ۳۰۰۰ دستگاه کنتور شد. وی گفت: کنتورهای خراب منجر به اشتباه در قرائت انرژی مصرفی برق یا قرائت نشدن حجم دقیق مصرف شده بود و طی سال‌های ۹۸ و ۹۹ در سطح شهرستان کوار حدود ۷۵۰ دستگاه کنتور فهاهم برای مشترکان بخش کشاورزی تعویض و نصب شد که

مدیر برق شهرستان کوار گفت: اهداف تعیین و تعیین شده در حوزه کاهش تلفات و اصلاح لوازم اندازه‌گیری، تا پایان سال ۹۹ محقق شده است. به گزارش روابط عمومی توزیع برق شیراز، مهندس سیدفرهاد تقوی‌زاده با اشاره به ترسیم اهدافی برای کاهش تلفات و ارتقاء کمی و کیفی تامین انرژی برق در سطح شهرستان کوار، گفت: اقدامات اجرایی شده شامل جمع‌آوری برق‌های غیرمجاز، شناسایی و تعویض کنتورهای خراب، نصب و راه‌اندازی کنتورهای فهاهم در بخش کشاورزی و... منجر به کاهش قابل قبول

تجهیز شبکه برق رسانی شهرک زاگرس سنندج به کابل خودنگهدار

مدیر توزیع برق بانه از اجرای عملیات طرح تبدیل شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار در روستای مرزی نور با هدف استانداردسازی شبکه خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، صلاح‌الدین قادری هدف از برق‌رسانی به روستاها را، استانداردسازی و بهسازی شبکه برق، بالابردن امکان افزایش تولید محصولات کشاورزی و دامداری، بهبود وضعیت اقتصادی، بهداشتی و معیشتی مخصوصاً در روستای مرزی و صعب‌العبور اعلام کرد. وی افزود: با توجه به اولویت‌بندی این مدیریت در انجام طرح تبدیل سیم مسی به کابل خودنگهدار، برنامه‌ریزی برای انجام این کار در روستای مرزی نور به دلیل مشکلات ناشی از ضعف ولتاژ، تجاوز به حریم و فرسودگی شبکه وارد فاز اجرایی شد. وی گفت: در اجرای عملیات این طرح ۲۲۹۱ متر شبکه سیمی برکنار و تبدیل به کابل خودنگهدار شده و همچنین تعداد ۳۱ مورد رفع حریم و ۴۸ فاصله اصلاح سطح مقطع در مسیر انجام خواهد شد. گفتنی است جهت اجرای این طرح مبلغ ۳ میلیارد و ۴۹۳ میلیون ریال هزینه شده است.

بهینه‌سازی شبکه مسی ۱۲ روستای کامیاران با کابل خودنگهدار



مدیر توزیع برق شهرستان کامیاران از اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق ۱۲ روستای این شهرستان در اسفند ۹۹ به کابل خودنگهدار با اعتباری بالغ بر ۱۳ میلیارد و ۴۰۰ میلیون ریال خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، بهمنی گفت: از جمله دلایل اجرای این طرح کاهش مشکلات حریم شبکه، کاهش ضعف ولتاژ و... است که با اعتباری بالغ بر ۱۳ میلیارد و ۴۰۰ میلیون ریال از محل اعتبارات داخلی شرکت تامین شد. وی افزود: با توجه به مهیا شدن مهاجرت معکوس روستائینان به روستاها، تبدیل شبکه مسی ۱۲ روستای اصلاح شده شامل نشور وسط، نشور علیا، کره گل، چرسانه، بزوش،

طایفه، سرکهریز، گرگر سفلی، نصرت‌آباد، ورمکان، زیویه و میسوراب به کابل خودنگهدار تبدیل شد که شامل تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار، رفع حریم نقاط مخاطره‌آمیز، جابجایی و اصلاح پایه‌ها در جهت نظم آرایش شبکه و تعویض پایه‌های ضعیف و فرسوده بود. وی در ادامه با اشاره به اینکه مشکلات تامین ولتاژ روستاها در شبکه برق روستاها رفع شده است، گفت: در این زمینه بیش از ۱۲ هزار و ۸۸۱ متر شبکه فشار ضعیف به کابل خودنگهدار تبدیل شده، همچنین همزمان نسبت به تعویض و نصب ۲۴ اصله تیر بتونی، نصب ۳۰ عدد جلوبر در جهت رفع حریم و اصلاح کابل ۱۰۰ مشترک اقدام شده است. بهمنی، تبدیل شبکه مسی به کابل خودنگهدار، ایجاد امنیت بیشتر، رفع حریم شبکه، کم حجم شدن کابل‌ها و همچنین جلوگیری از سرقت کابل‌ها و تجهیزات برقی را از جمله مزایای کابل‌های خودنگهدار نام برد.



مدیر توزیع برق سنندج گفت: با اجرای طرح جمع‌آوری شبکه سیمی شهرک زاگرس و تعویض آن با کابل خودنگهدار در حجمی به وسعت ۱۰ کیلومتر و با هزینه ۴ میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال، گام بلندی در زمینه کاهش تلفات و ساماندهی شبکه توزیع برق این شهرک برداشته شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق کردستان، اسمعده خالیدی گفت: با بهره‌گیری از کابل خودنگهدار ۱۸ کیلومتر شبکه در سال ۹۹ احداث شده و بهینه‌سازی ۱۳۰ کیلومتر شبکه توزیع برق از دیگر فعالیت‌های اجرا شده محسوب می‌شود. وی افزود: نصب پایه‌های بتنی فشار ضعیف با هدف تعویض پایه‌های فرسوده و ساماندهی معابر تعریض شده و همچنین بهسازی و تعویض چراغ‌های روشنایی معابر و اصلاح ۳۰۰۰ انشعاب منصوبه به منظور رعایت تعدیل فاز و استانداردسازی از جمله اقدامات انجام شده در اجرای این طرح است. وی گفت: کاهش چشمگیر سرقت انرژی (انشعاب برق‌های غیرمجاز) خطرات محیطی از قبیل برخورد صاعقه؛ برخورد اجسام خارجی، برخورد پرند و در نهایت کاهش تلفات و افزایش قابلیت اطمینان شبکه‌های توزیع از جمله مزایای استفاده از کابل خودنگهدار است.

تبدیل شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار در روستای مرزی نور



آغاز مانورهای جهادی تعمیرات پیشگیرانه فیدرهای فشار متوسط در غرب مازندران

نوسازی ۳۲۶ کیلومتر از شبکه فشار ضعیف هرمزگان



نخستین مانور جهادی تعمیرات پیشگیرانه توزیع برق غرب مازندران در سال جاری، در شهرستان کلاردشت برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق غرب مازندران، مهندس فرحزاد مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر گفت: این طرح بر روی فرعی «لورچال» از فیدر فشار

متوسط «کلنو»، با حضور ۸ گروه فنی، یک اکیپ ایمنی و یک اکیپ نظارت بهره برداری به مجموع ۲۲ نفر، با بکارگیری یک دستگاه بالابر و ۷ خودروی عملیاتی، در ۱۶ نقطه کاری و به طول تقریبی دو کیلومتر اجرا شد. وی افزود: عبور رفع شده در بازدیدهای دوره‌ای کارشناسان اداره بهره‌برداری امور یاد شده در زمستان گذشته، شناسایی و طرح تعمیراتی آن، با توجه به سخت مسیر بودن منطقه در فصل سرما، در نیمه دوم فروردین ماه جاری انجام شد. مدیرعامل شرکت توزیع برق غرب مازندران افزود: این طرح، نخستین برنامه از سلسله مانورهای جهادی برنامه‌ریزی شده در سال جاری در این شرکت بوده و قرار است براساس اولویت تعیین شده توسط معاونت بهره‌برداری و دیسپاچینگ، طرح‌های مشابه پیش از شروع ماه مبارک رمضان، در تمامی امور توزیع اجرا می‌شود.



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق هرمزگان گفت: در سال گذشته ۳۲۶ کیلومتر شبکه فشار ضعیف اصلاح و نوسازی شد که کاهش یک مگاواتی تلفات انرژی را در پی داشت. به گزارش روابط عمومی توزیع برق هرمزگان، مهندس عبدی در دیدار با جباری نماینده مردم غرب استان در مجلس شورای اسلامی و شیانی فرماندار

بندر لنگه افزود: سرعت فرسودگی شبکه در مناطق ساحلی استان بسیار زیاد است که این موضوع باعث کاهش عمر مفید تاسیسات برق‌رسانی می‌شود. در حال حاضر عمر شبکه توزیع برق در مناطق نزدیک به دریا یک سوم سایر مناطق است. وی اضافه کرد: خوشبختانه در سال گذشته با اجرای مانورهای جهادی اصلاح شبکه، بخش عظیمی از شبکه فرسوده غرب استان نوسازی شد که تاثیر زیادی در پایداری شبکه برای تابستان امسال دارد. عبدی با اشاره به افزایش مصرف برق در ۱۵ روز نخست امسال گفت: در این مدت مصرف برق حدود ۷۰ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته رشد داشته که در صورت تداوم این میزان رشد برای تابستان امسال نگران کننده است. وی در ادامه اظهار داشت: بسیاری از طرح‌های شرکت توزیع برق استان از محل وصول مطالبات تامین می‌شود، به همین منظور و برای افزایش میزان وصول هزینه‌های برق مصرفی، چندین مانور وصول مطالبات با هدف راهنمایی و تشویق مشترکان به پرداخت هزینه برق مصرفی اجرا شده است.

تقدیر از برق کاران برتر توزیع برق گیلان در اجرای طرح تاب‌آوری شبکه

مراسم تجلیل از برق کاران برتر توزیع برق گیلان در اجرای طرح افزایش تاب‌آوری شبکه برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق گیلان، در این مراسم دکتر هنرمند مدیرعامل شرکت گفت: طرح افزایش تاب‌آوری شبکه برای نخستین بار از تیر سال گذشته مطرح شد و با تلاش دست اندرکاران طی بیش از ۴۰۰ مرحله از اجرای این طرح و صرف ۱۵۰ میلیارد ریال اعتبار تلاش شد تا بارف عیب نقاط حادثه‌خیز و قابل بهبود، در شرایط بحرانی کمترین مشکل برای مردم و مشترکان حادث شود. وی تاکید کرد: با اجرای طرح جهادی تاب‌آوری، پایداری مناسب و خوبی در فیدرهای توزیع برق حاکم شده، اما باید در ادامه اجرای آن نگاه جدی داشته باشیم و باور به آن برای همه دست اندرکاران درونی شده و با برنامه‌ریزی دقیق و مدون در سال جاری به اهداف مورد نظر دست یابیم. مدیرعامل توزیع برق گیلان اضافه کرد: یکی از اهداف اصلی طرح افزایش تاب‌آوری شبکه برق تاکید بر این است که وظیفه نگهداری شبکه‌ها برعهده ما بوده و باید توانمندی کارکنان داخل شرکت به نحو مطلوب در این زمینه مورد استفاده قرار گیرد. دکتر هنرمند اضافه کرد: علاوه بر این سال ۹۹ باتوجه به شیوع بیماری کرونا و با وجود فراز و نشیب‌های فراوان با اقدامات مثبت و بزرگ دیگری

از سوی توزیع برق گیلان همراه بود که می‌توان به اجرای موفقیت آمیز مرحله اول طرح جهادی جایگزینی شبکه فرسوده با کابل خودنگهدار و آغاز مرحله دوم این طرح، طرح جهادی وصول مطالبات، بستن دستورکارها و... اشاره کرد. وی افزود: اولویت اصلی و مهم برای مجموعه توزیع برق گیلان در اجرای تمامی کارها حفظ سلامت همکاران است و باید در پایان سال ۱۴۰۰ یک سال بدون حادثه را در سطح شرکت توزیع برق گیلان شاهد باشیم. مدیرعامل توزیع برق گیلان همچنین اظهار داشت: در تابستان پیش رو و با احتمال گرمای شدید هوا و وقوع خاموشی‌های ناخواسته، شرایط ویژه و سخت خواهد بود، از این رو ضروری است تا تمامی مدیران و کارکنان شرکت با تلاشی دوچندان آماده خدمت‌رسانی به مردم باشند. وی خاطرنشان کرد: در سال ۱۴۰۰ نگاه شاخص محوری و سنجش عملکرد امور اجرایی، بستن دستورکارهای سنواتی و کالاهای امانی، کاهش هزینه‌ها، رویکردهای مهم و اصلی شرکت خواهد بود و باید در جهت شعار «همگرایی اقدامات، هم افزایی توانمندی‌ها، همراهی کارکنان» تلاش وافر صرف کنیم. در پایان این مراسم با اهدای لوح ۲۷ نفر از برق کاران برتر حوزه شهرستانهای استان در اجرای طرح افزایش تاب‌آوری شبکه مورد تقدیر قرار گرفتند.

اصلاح و بهینه‌سازی

خطوط فوق توزیع شمال استان مرکزی

عملیات اجرایی اصلاح و بهینه‌سازی شبکه فوق توزیع شهرک صنعتی کاوه به منظور افزایش پایداری شبکه به پایان رسید. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای باختر، جعفری کارشناس طرح پست‌های انتقال و فوق توزیع استان مرکزی گفت: با انجام اصلاحات لازم ضمن ارتباط پست ۴۰۰ کیلوولت اناران به پست ۲۳۰ کیلوولت ساوه امکان تبادل انرژی در لایه ۶۳ کیلوولت در شرایط اضطراری فراهم شد. وی افزود: در پایان این عملیات ضمن افزایش پایداری تامین انرژی منطقه شهرک صنعتی کاوه، قدرت انجام مانورهای بهره‌برداری نیز افزایش یافت.



به دنبال هماهنگی‌های انجام شده و در جهت وصول مطالبات معوق، بهبود فرایند ارائه خدمات به شهروندان و تسریع در فرایندهای اداری، نشست مشترکی در منطقه برق قدس با شهرداری منطقه ۵ و با حضور شهردار این منطقه و هیات همراه، برگزار شد. تسریع در صدور مجوز حفاری، تامین برق و واگذاری انشعاب به بوستان‌های شهری، بهبود فرایند اجرای طرح‌های توسعه و بهینه‌سازی شبکه و رفع مشکلات دستگاه‌های مرتبط و هماهنگی به منظور برگزاری انتخابات ریاست جمهوری از جمله موضوعات مطرح شده در این نشست بود.

توزیع برق خراسان شمالی

* توزیع برق خراسان شمالی در ارزیابی شاخص‌های کلیدی عملکرد در بازه‌های زمانی کوتاه مدت، رتبه نخست کشور را در بین ۳۹ شرکت توزیع برق کسب کرد. این ارزیابی بر مبنای شاخص‌های کلیدی حوزه‌های برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی، مهندسی و راهبری شبکه، هوشمندسازی و امور مشتریان فنی سال ۹۸ انجام شد.

توزیع برق زنجان

* در بررسی عملکرد شرکت‌های توزیع در ۲۰ شاخص کلیدی، توزیع برق زنجان با عملکرد مناسب خود در سال ۹۹ موفق به کسب مقام سوم در بین ۳۹ شرکت توزیع نیروی برق در سراسر کشور شد. در این بررسی ۳۹ شرکت توزیع نیروی برق کشور از منظر ۲۰ شاخص منتخب در حوزه‌های برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی، مهندسی و راهبری شبکه،

انجام فرآیند بالغ بر ۲۰۰ مورد انتصاب، انجام اقدامات مربوط به فرآیند دورکاری همکاران شامل تهیه دستورالعمل، تشکیل مرتب کمیته دورکاری، صدور ابلاغ‌ها، انجام فرآیند انتخاب کارمندان و کارگران نمونه که برای نخستین بار از همکاران شرکتی نیز تقدیر به عمل آمد و راه‌اندازی اولیه سامانه همفراهم به عنوان سامانه نظام‌های مدیریتی شرکت مشتمل بر تمامی روش‌ها و دستورالعمل‌ها، شاخص‌های استراتژیک، شاخص‌های عملکردی، برنامه‌های عملیاتی، عدم انطباق‌ها، اقدامات بهبود و... نیز از جمله فعالیت‌های این معاونت در سال گذشته است.

توزیع برق تهران بزرگ

* همگام با «ساعت زمین» و به منظور آگاه‌سازی شهروندان تهرانی از اهمیت جلوگیری از تغییرات اقلیمی و ضرورت حفظ پایداری محیط زیست، توزیع نیروی برق تهران بزرگ با خاموش کردن روشنایی تمامی ساختمان‌های اداری خود در شامگاه شنبه ۷ فروردین همبستگی خود را با این رویداد بین‌المللی، اعلام کرد. گفتنی است، «ساعت زمین» رویدادی بین‌المللی است که به منظور احترام به طبیعت، محیط زیست و کره زمین و با اعمال یک ساعت خاموشی سامانه‌های روشنایی و وسایل برقی غیرضروری در جهت جلب توجه ساکنان کشورهای مختلف به اهمیت انرژی و حفاظت از محیط زیست، هر ساله و در آخرین شنبه ماه مارس از ساعت ۲۰:۳۰ تا ۲۱:۳۰ به وقت محلی برگزار می‌شود. * با حضور شهردار منطقه ۵ تهران در منطقه برق قدس، راهکارهای افزایش تعامل طرفین به منظور بهبود فرایند ارائه خدمات به شهروندان، مورد بررسی قرار گرفت.

مدیریت شبکه برق ایران

* در پی کسب رتبه عالی برای طرحی از سوی شرکت مدیریت شبکه برق ایران در ارزیابی طرح‌های ویژه ابلاغی به شرکت‌های برق منطقه‌ای، از مدیرعامل و کارکنان این شرکت تقدیر شد. مهندس متولی‌زاده مدیرعامل شرکت توانیر ضمن سازوکاری جدید و اثربخش دانستن طرح ملی «ارتقای سطح بهره‌وری تجهیزات موجود شبکه انتقال (برنامه‌ریزی بهینه‌وزمان واقعی توان راکتیو (SC-ORPD))» که نتایج به کارگیری آن منجر به ارتقای بهره‌وری و کاهش هزینه‌های صنعت برق کشور خواهد شد، از تلاش‌های داود فرخزاد به عنوان مدیرعامل و کارکنان شرکت به ویژه مهدی مقیم‌زاده، مهدی درفشیان، مراد مهدی کبیری کوچک سرایی، محمدجواد کریمی، محمدمهدی بامدادیان، محسن قلعه‌ایی منفرد و زهرا کلهری و طلیعه ضمیرپور برای به ثمر نشستن این طرح تقدیر کرد.

برق منطقه‌ای فارس

* محمدامین شرقی معاون منابع انسانی برق منطقه‌ای فارس در تشریح این معاونت گفت: این معاونت در سالی که گذشته برنامه‌های راهبردی را برای تعالی منابع انسانی در پیش داشته و به اجرا گذارده است. به روزرسانی و ثبت اطلاعات لازم جهت تمامی کارکنان در سامانه‌های مختلف ملی و وزارت نیرو با همکاری دفتر فاوا،

پیشرفت ۹۵ درصدی پست ۱۳۲ کیلوولت قلعه گنج ۲



مجری طرح‌های ساختمانی پست‌های برق منطقه‌ای کرمان از پیشرفت ۹۵ درصدی پست ۱۳۲ کیلوولت قلعه گنج ۲ خبر داد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای کرمان، مهندس داریوش عوض‌پور ضمن اعلام خیر فوق گفت: عملیات ساختمانی این پست در مراحل نهایی هست و تاکنون ساختمان کنترل، ساختمان نگهداری، فوندانسیون‌ها، کانال‌ها و جاده‌های ارتباطی مربوط به دو بی ترانس و چهار بی خط به پایان رسیده و تا اواخر اردیبهشت ماه آینده کل عملیات ساختمانی پست تکمیل می‌شود. وی افزود: برای اجرای بخش ساختمانی این طرح فوق توزیع مبلغ ۶۵ میلیارد ریال هزینه برآورد شده است. گفتنی است، پست ۱۳۲/۲۰ کیلوولت قلعه گنج ۲ در زمینی به مساحت یک هکتار در شهرستان قلعه گنج با اهداف تامین برق مطمئن و پایداری شبکه و همچنین تبدیل پست سیار موجود به پست دائم در حال احداث است.

موفقیت برق منطقه‌ای کرمان

در اعمال سیاست‌های مدیریت مصرف

برق منطقه‌ای کرمان از لحاظ عملکرد کاهش بار برنامه‌های مختلف در رتبه ۲ تا ۴ بوده و عملکرد کاهش بار سال ۹۹ نسبت به ۹۸ بیش از ۲ برابر، میزان تحقق سهمیه کاهش پیک ۱.۷ برابر سهمیه تعیین شده، همچنین افزایش پاداش همکاری‌های سال ۹۹ در مقایسه با سال ۹۸ به نسبت ۱.۵ برابر و رشد شاخص مدیریت بار طرح سیمای برق در مقایسه با سال ۹۸ به نسبت ۱.۶ برابر بوده است. همچنین جمع کاهش انرژی صنایع در روزهای مورد محاسبه در زمستان ۹۹ معادل ۷۳۲۵۳.۵ مگاوات ساعت بوده است. به گزارش همین روابط عمومی، صنایع در برنامه‌های پاسخگویی بار و با توجه به دیمانند قراردادی با بیش از ۹۰ درصد صنایع مشمول، تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند. در دوره پیک، پایش بار مشترکین انجام شده و اقدامات موردنظر برای کنترل بار نیز انجام شده است. پس از پایان دوره همکاری‌ها نیز سعی شد با بررسی و رفع اشکالات مربوطه و هماهنگی با شرکت توانیر، پاداش همکاری‌ها با دقت لازم محاسبه و اعمال شود. گفتنی است؛ اقدامات مربوطه به مدیریت پیک بار سال ۱۴۰۰ نیز از سال گذشته شروع شده و با ابلاغ ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار و مکاتبه و ارتباط با صنایع جهت بررسی مصارف آنها، اقدامات آمادگی جهت اجرای موفق برنامه‌های پیک‌سازی سال ۱۴۰۰ در حال اجرا است.

نصب برچسب اطلاعات اشتراک بر روی کنتورهای برق در استان قم



معاون فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق استان قم از نصب برچسب شناسایی بر روی کنتورهای برق به منظور دسترسی آسان مشترکان به اطلاعات اشتراک خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق استان قم، غفوری از اجرای طرح نصب برچسب شناسایی بر روی کنتورهای مشترکین برق در قم خبر داد و گفت: نصب این برچسب‌ها با هدف دسترسی آسان مشترکان برق به اطلاعات اشتراک خود انجام می‌شود.

معاون فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق استان قم با اشاره به درج بارکد، QR کد و شناسه قبض بر روی برچسب‌های شناسایی کنتورهای برق اظهار داشت: مشترکان برق به راحتی می‌توانند با استفاده از QR کد موجود در برچسب، اطلاعات شناسایی برق خود را دریافت کنند و از این طریق به کلیه خدمات غیرحضور برق دسترسی پیدا کنند و از طریق همراه بانک و برنامه کاربردی «برق من»، به صورت شبانه روزی، آخرین صورتحساب برق مصرفی خود را رؤیت و در صورت تمایل آن را پرداخت کنند. وی با بیان اینکه نمونه آزمایشی این طرح در بخشی از منطقه ۴ استان قم انجام شده است،

یادآور شد: تاکنون برچسب‌های شناسایی بر روی بیش از ۴۲۰۰ کنتور نصب شده و تا پایان شهریور ماه بر روی تمامی کنتورهای مشترکین اعم از خانگی، تجاری، عمومی، کشاورزی و صنعتی نصب می‌شود. غفوری با اشاره به رویکرد شرکت توزیع نیروی برق قم مبنی بر الکترونیکی شدن خدمات و حذف مراجعات حضوری خاطرنشان کرد: با توجه به اینکه نخستین اطلاعات پایه برق مشترکین، شماره شناسایی است، از این رو با نصب برچسب‌های شناسایی، مشکل مشترکین به ویژه مستاجران و مالکان در جابه‌جایی‌ها برطرف خواهد شد.

توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان گواهینامه HSE گرفت

مدیرعامل توزیع برق سیستان و بلوچستان با اشاره به دریافت گواهینامه HSE توسط این شرکت، گفت: نتیجه این امر، امنیت خاطر، انگیزه و ایمنی بیشتر کارکنان برای ارائه خدمات بهینه‌تر، افزایش کیفیت و کمیت کار است.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق سیستان و بلوچستان، مهندس عوض‌زاده گفت: نظام HSE توجه ویژه‌ای به مباحث بهداشت، ایمنی و محیط زیست داشته و پیاده‌سازی این نظام در حوزه توزیع برق از الزامات شرکت توانیر

و یک ضرورت است. وی گفت: هدف از استقرار نظام HSE در هر سازمان تنها ارائه یک گواهینامه نیست بلکه صیانت از نیروی انسانی است و باید همگان خود را موظف بدانند در حوزه، ایمنی، بهداشت و محیط زیست همیار باشند و این تفکر در میان تمام سازمان‌ها ایجاد شود. وی افزود: با پیاده‌سازی و رصد این نظام بسیاری از خطرات و ریسک‌ها شناسایی و رفع می‌شود و افزایش بهره‌وری، تعهد و رضایت کارکنان در کنار کاهش خسارات مالی، صدمات و جراحات‌ها از جمله مزایای این طرح است.



قدردانی

طرح ویژه ملی با عنوان «اولویت‌بندی پروژه‌های انتقال و فوق‌توزیع براساس روش علمی الگوی Topsis» تقدیر کرد. * دکتر مصطفی رجبی مشهدی معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر طی نامه‌ای از مهندس اسدی مدیرعامل برق منطقه‌ای غرب بابت عملکرد مناسب این شرکت در طرح‌های مدیریت دارایی‌های فیزیکی در سال ۹۹ تقدیر و تشکر کرد. * دکتر عباس‌زاده مدیرکل دفتر بودجه و توسعه‌گذاری شرکت توانیر از مهندس کامران منصوری مدیر دفتر بودجه و مطالعات اقتصادی برق منطقه‌ای غرب در خصوص تدوین سند بودجه ۱۴۰۰ این شرکت که در یک فرآیند فشرده امکان هماهنگی فعالیت‌های گسترده و تجمیع آنها در سند بودجه سال ۱۴۰۰ این شرکت را فراهم کرد، تقدیر کرد. * مهندس بازوند استاندار کرمانشاه از مهندس اسدی مدیرعامل برق منطقه‌ای غرب بابت کمک به تحقق اهداف حیات‌بخش مدیریت بحران در یک سال اخیر با ستاد پیشگیری، هماهنگی و فرماندهی عملیات پاسخ به بحران استان تقدیر کرد. * دکتر عنایت‌الله رحیمی استاندار فارس و سهراب مختاری‌مدیرکل کار، تعاون و رفاه اجتماعی استان طی لوح‌های جداگانه‌ای از خدمات و تلاش‌های غلام‌رضانصیری مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس بابت کسب مقام برتر در زمینه توسعه فضای کسب و کار و اشتغال تقدیر و تشکر کردند.

* مهندس متولی‌زاده مدیرعامل شرکت توانیر با ارسال نامه‌ای از مهندس شیبهی مدیرعامل برق منطقه‌ای باختر بابت کسب رتبه درجه خوب این شرکت در ارزیابی طرح‌های ویژه ابلاغی شرکت توانیر در بین شرکتهای برق منطقه‌ای تشکر کرد. گفتنی است از بین طرح‌های ابلاغی شرکت توانیر دو طرح: طراحی و ساخت داخل رله‌های اصلی شبکه انتقال، اجرای تعمیر و نگهداری شبکه انتقال و فوق توزیع با روش RCM مطالب برنامه زمان‌بندی با ارسال به موقع گزارش‌های مرحله و پاسخگویی شایسته به ناظران و دبیرخانه طرح‌های ویژه ملی با موفقیت به انجام رسید و منجر به ارائه سازوکارهای جدیدی برای صنعت برق شده است. * مهندس متولی‌زاده مدیرعامل شرکت توانیر با ارسال نامه‌ای از دکتر افشین روشن میلانی مدیرعامل برق منطقه‌ای آذربایجان، بابت طرح ابتکاری این شرکت که به عنوان طرح ویژه ملی صنعت برق معرفی شده است، قدردانی کرد. * مهندس متولی‌زاده مدیرعامل شرکت توانیر از مهندس سیامک محمدی حسینی معاون بهره‌برداری برق منطقه‌ای غرب در پی کسب رتبه عالی در اجرای طرح «بومی‌سازی سیستم ASAS در پست ۴۰۰ بافصل نیروگاهی» و همچنین مهندس کامبیز اکیا معاون برنامه‌ریزی این شرکت در پی کسب رتبه خوب در طراحی سازوکاری جدید و اثربخش در قالب

هوشمندسازی و امور مشتریان توصیف و ارزیابی شده‌اند. گفتنی است شاخص‌های مهم مورد ارزیابی شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان شامل: هزینه پایین واحد بهره‌برداری به ازای کاهش هر کیلووات ساعت انرژی ENS، شاخص وصول بالا، انحراف پایین انرژی مصرف شده روشنایی از انرژی برآوردی، هزینه پایین برای احداث پست هوایی و درصد بالای کنتورهای دیجیتال منصوبه است که این شرکت با کسب نمره نهایی ۷.۴۲ موفق به کسب رتبه سوم در بین ۳۹ شرکت توزیع نیروی برق در سطح کشور قرار گرفت.

توزیع برق سیستان و بلوچستان

* توزیع برق استان سیستان و بلوچستان در پایش شاخص‌های کلیدی عملکرد شرکت‌های توزیع برق (طرح سیما) که در ۲۰ عنوان و در میان ۳۹ شرکت توزیع برق کشور ارزیابی شد، رتبه پنجم بهترین عملکرد را به دست آورد.

انتصاب

* طی حکمی از سوی دکتر افشین روشن میلانی مدیرعامل برق منطقه‌ای آذربایجان، علیرضا احمدزاده حساس به عنوان بازرس موارد ۹۱ و ۹۲ قانون مدیریت خدمات کشوری در این شرکت منصوب شد.

ارتباطات فوق توزیع کهریزک - بهارستان در پست ۲۳۰ کیلوولت بهارستان برق دار شد



به منظور افزایش ظرفیت، قابلیت اطمینان شبکه و تأمین برق مطمئن مشترکان محدوده اسلامشهر - گلستان، ضمن استفاده ۱۰۰ در صدی از تجهیزات ساخت داخل، ارتباطات ۶۳ کیلوولت کهریزک - بهارستان در پست ۲۳۰ کیلوولت بهارستان برق با هزینه‌ای بالغ بر ۳۰ میلیارد ریال برق دار شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای تهران، مهدی بهروز مجری طرح خطوط فوق توزیع این شرکت با تأکید بر استفاده از تولید داخل مانند برج‌های دودمداره و چهارمداره تلسکوپی و دودمداره فلزی، براق‌آلات، سیم هادی و مقره تشریح کرد: خط ۶۳ کیلوولت کهریزک - نصیرآباد به بی شماره یک در

پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت بهارستان متصل شد. وی ادامه داد: این خط به طول ۱۰۰۰ متر خط دودمداره مشبک و تلسکوپی در محدوده پست بهارستان انجام شده است. مهندس بهروز هدف از اجرای این طرح را تقویت خط ۶۳ کیلوولت کهریزک - نصیرآباد و ارتباط خطوط مزبور به پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت جدیدالاحداث بهارستان (گلستان) عنوان کرد و ادامه داد: این امر در تعدیل بار پست‌های ری گازی، نصیرآباد و پرنیان تأثیر بسزایی خواهد داشت. وی در پایان، تأمین تجهیزات و احداث خطوط ارتباطی پست بهارستان با دودمداره پست‌های نصیرآباد و کهریزک را از دستاوردهای اجرای طرح یاد شده ذکر کرد.

با هدف پایش ۲۴ ساعته شبکه برق

مرکز کنترل دیسپاچینگ مجهز توزیع نیروی برق تهران بزرگ به بهره‌برداری رسید



یکی از مجهزترین مراکز کنترل امور دیسپاچینگ راهبری شبکه ۲۰ کیلوولت کشور که با بهره‌گیری از جدیدترین تجهیزات سخت‌افزاری و نرم‌افزاری در توزیع برق تهران بزرگ اجرا شده، طی مراسمی مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق تهران بزرگ، مهندس صبوری مدیرعامل شرکت در این مراسم گفت: با توجه به اهمیت و جایگاه رصد خاموشی‌ها و همچنین پایش شبکه، به‌روزترین مرکز کنترل امور دیسپاچینگ، پایش و راهبری شبکه ۲۰ کیلوولت، با هدف برقراری ارتباط دوسویه با سایر مراکز دیسپاچینگ کشور راه‌اندازی شد. وی افزود: با توجه به این که پیش از این تمامی فعالیت‌های مربوط به رصد و کنترل شبکه برق پایتخت در این مرکز انجام می‌شد در جهت برنامه‌های توسعه و مکانیزه کردن شبکه و گسترش خدمات غیرحضور برای شهروندان و بهبود هرچه بیشتر فرایند مدیریت بار با تجهیز این مرکز به جدیدترین فناوری‌های نرم‌افزاری و سخت‌افزاری، ارتباط دیسپاچینگ این شرکت با تمامی معاونت‌ها، دیسپاچینگ فوق توزیع شرکت توانیر و مدیریت شبکه برق ایران به منظور تبادل اطلاعات فنی و مهندسی و همچنین مدیریتی شبکه برقرار می‌شود. مهندس صبوری، رصد خاموشی‌ها و پایش شبکه، کنترل به هنگام پیک بار و ولتاژ در تمام طول سال به خصوص تابستان، مدیریت بحران و پدافند غیرعامل را از دیگر ویژگی‌های این مرکز بیان کرد. وی با بیان این که وجود اطلاعات کلیدزنی در پست‌های توزیع به صورت مکانیزه بسیار ضروری

است، گفت: با توجه به نیاز مبرم توزیع نیروی برق تهران بزرگ به عنوان بزرگترین شرکت توزیع نیروی برق کشور و همچنین خاورمیانه به نقشه‌های مانور در شبکه فشار متوسط و ولژوم ارتباط آن با سایر نرم‌افزارهای موجود، دفتر امور دیسپاچینگ و راهبری شبکه این شرکت از سال ۱۳۹۸ نسبت به تعریف، تطبیق و برقراری ارتباط نقشه شبکه فشار ضعیف با سایر نرم‌افزارهای موجود در واحد بهره‌برداری و همچنین اجرایی کردن طرح مذکور اقدام کرد که با موفقیت در سال ۱۳۹۹ به بهره‌برداری رسید.

نشست کمیته عالی مدیریت مصرف پیک بار ۱۴۰۰ درصد ویژه مصارف انشعابات خانگی و تجاری به منظور شناسایی مزارع غیرمجاز استخراج رمزارز و قطع انشعاب برق متخلفان خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس

صبوری با تأکید بر اهمیت مدیریت بار شبکه برق پایتخت در سال ۱۴۰۰ به دلیل احتمال بروز برخی تغییرات در رفتار مصرف‌کنندگان انرژی، در اثر تغییر معادلات مرتبط با شیوع کرونا و همچنین در پیش بودن انتخابات ریاست جمهوری گفت: به موازات طرح‌های کاهش پیک بار که همچون سال‌های گذشته و براساس زمان‌بندی تعیین شده، اجرایی خواهد شد در سال ۱۴۰۰ رصد ویژه انشعاب‌های برق مشترکان خانگی و تجاری به منظور جلوگیری از استفاده غیرمجاز از تعرفه‌های ارزان قیمت برای استخراج ارزهای دیجیتال نیز در دستور کار قرار گرفته است. وی با بیان این که براساس آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق، استفاده از انشعاب برق برای مصارف غیر از تعرفه واگذار شده، تخلف بوده و قابل پیگیری است، گفت: به منظور اطمینان از توزیع عادلانه انرژی، جلوگیری از هدررفت بیت‌المال، مدیریت بار شبکه برق پایتخت و حفظ آرامش و آسایش مشترکان تهرانی، بازرسان این شرکت با جدیت، تخلفات حوزه برق را بررسی کرده و با متخلفان طبق قوانین جاری ابلاغی وزارت نیرو، برخورد خواهد شد.



۴۰۰ کیلومتر از شبکه‌های سیمی استان همدان به کابل خودنگهدار تبدیل می‌شود

مدیرعامل توزیع برق همدان با اشاره به انجام تعمیرات به صورت خط گرم بدون اعمال خاموشی، گفت: با دیدنیم‌های خط گرم بومی در تمام واحدهای اجرایی راه‌اندازی شده و پیمانکاران به این سمت سوق داده شوند. مهندس جمشیدی همچنین گفت: در بحث GIS نیز باید با تقویت پیمانکاران GIS، تمام اطلاعات در نیمه نخست سال جاری به صورت کامل برداشت شود و مهمترین کار در این حوزه به‌روز رسانی و راستی‌آزمایی است و در صورت تکمیل اطلاعات GIS نرم‌افزارها کاربردی‌تر بوده و می‌توانیم خدمات مطلوب‌تری به جامعه هدف خود ارائه دهیم. وی با بیان اینکه تفاهم‌نامه‌های همکاری کشاورزان امسال به صورت الکترونیکی است، گفت: از جمله اقدامات خوب انجام شده در زمستان سال گذشته جلب مشارکت بخش صنعتی استان بود که نقش مؤثری در کنترل پیک بار زمستانی داشت و در این زمینه بالغ بر ۷۰۰ میلیون تومان پاداش به صنایع همکار پرداخت شد. وی، کاهش تلفات، وصول مطالبات، تأمین برق مشترکان صنعتی، اصلاح فیدرهای بحرانی و تأمین برق پایدار و مطمئن برای مشترکان را از دیگر اهداف شرکت در سال جاری عنوان کرد.

مدیرعامل توزیع نیروی برق همدان با اشاره به این که امسال شاخص‌های عملکردی شرکت با شدت بیشتری پیگیری خواهد شد، گفت: از برنامه‌های امسال تبدیل حدود ۴۰۰ کیلومتر از شبکه‌های سیمی استان به کابل خودنگهدار است که در پیشگیری و کاهش سرفت تأسیسات نیز مؤثر است. به گزارش روابط عمومی توزیع برق همدان، مهندس جمشیدی با تأکید بر ارتقای شاخص‌های شرکت در سال ۱۴۰۰ افزود: افزایش وصول مطالبات و کاهش تلفات شرکت از جمله شاخص‌های مهم و اولویت‌دار ما است که باید امسال در این زمینه برنامه‌ریزی دقیقی داشته باشیم. همچنین باید موانع رفع و روند ارائه خدمات بهبود یافته تا با حمایت و پشتیبانی از سرمایه‌گذاران کسب و کار و تولید در استان رونق یابد. وی رعایت ضوابط و آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌ها را از دیگر موارد مهم عنوان کرد و گفت: سال گذشته هزینه‌ها به صورت هدفمند مدیریت شد که این روند امسال نیز باید با جدیت ادامه داشته باشد. همچنین با توجه به برنامه‌ریزی‌های خوب انجام شده در سال ۹۹ نرخ خاموشی استان از روند کاهشی خوبی برخوردار بود که امسال نیز باید برنامه‌ریزی‌ها دقیق‌تر و نتایج مطلوب‌تر شود.