



طرح برق امید
تضمین کننده
منافع ملی است

۱۳۳۳
سال بیست و پنجم
شنبه ۱۵ شهریور ۱۳۹۹
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
5 Sep. 2020 . No. 1233

یک
برق

مهندس متولی زاده مدیرعامل شرکت توانیر تشریح کرد:

جزئیات جدید از نحوه اجرای طرح برق امید

برق امید
حرکتی در جهت
تحقق منافع ملی

مصطفی رجبی مشهدی
سخنگوی صنعت برق کشور

سالها سرمایه گذاری در زمینه ساخت تاسیسات و تجهیزات تولید و انتقال انرژی برق به دورانی وارد شده که باید مدیریت توأمان عرضه و تقاضای انرژی مدنظر قرار گیرد و مدیریت مصرف به دستور کار اولویت دار صنعت برق تبدیل شود. وزارت نیرو مدیریت مصرف را به صورت جدی از سه سال پیش آغاز کرد و از همان ابتدا بر همراه کردن مشتریان همه بخش های مصرف کننده تاکید داشت و این امر با استقبال مناسب مشتریان نیز مواجه شد. تمرکز بر مدیریت مصرف به معنای رها کردن ساخت نیروگاه و سایر تاسیسات شبکه های برق نیست. صنعت برق طی این مدت به طور متوسط سالانه بیش از ۲۲۰۰ مگاوات نیروگاه و شبکه های مورد نیاز را نصب و به بهره برداری رسانده، اما دستاوردهای صنعت در زمینه مدیریت مصرف بسیار چشمگیر بوده است. اجرای برنامه های تشویقی مدیریت مصرف رشد مصرف برق موجب شد، نرخ رشد اوج بار در دو سال پیاپی به یک درصد کاهش یابد، در حالی که طی ۱۰ سال اخیر متوسط این رقم بیش از ۵ درصد بوده است. این اقدام کسب منافع مهم ملی و بین المللی را به همراه داشته است. تامین پایداری شبکه برق بدون خاموشی ناشی از کمبود تولید، جلوگیری از سرمایه گذاری برای تامین بار اوج که فقط ۳.۵ درصد از ساعات سال را شامل می شود، افزایش عرضه انرژی در بخش

صفحه ۲



تعامل و همکاری همه مشتریان است. وی افزود: نکته مهم دیگر آنکه در کنار کاهش رشد پیک به یک درصد، براساس آمارها مصرف برق صنایع در ۵ ماه گذشته ۱۱ درصد افزایش داشته است که نشان دهنده بالارفتن میزان تولید و رونق صنایع و افزایش بهره وری است. مهندس متولی زاده همچنین با بیان این که سال گذشته ۸ میلیون خانوار مشمول مشوق های برقی شدند و ۱۰۶ میلیارد تومان به آنها پاداش اختصاص یافت، درخصوص برق امید گفت: با توجه به اجرایی شدن طرح برق امید که از دو ماه دیگر به صورت رسمی کلید خواهد خورد، همه مشتریان خانگی می توانند در آن مشارکت کنند. مدیرعامل شرکت توانیر در عین حال به وجود ۳۰ میلیون مشترک خانگی در کشور اشاره کرد و افزود: مشتریان خانگی کشور در دو دسته «زیرالگو» و «بیش از الگو» تقسیم بندی می شوند که هر کدام تعرفه خاص خودشان را دارند. مهندس متولی زاده با اشاره به این که ۸۵ درصد از مشتریان زیرالگو برق مصرف می کنند و تنها ۱۵ درصد بالاتر از الگوهای تعیین شده مصرف دارند، اضافه کرد: در طرح برق امید مشتریان زیرالگو هم به دو دسته خوش مصرف و کم مصرف تقسیم بندی می شوند. وی در پاسخ به پرسشی درخصوص آنکه ۳۰ میلیون نفر مشتری که در طرح برق امید از تخفیف صد درصدی بهای برق بهره مند می شوند، چه تعداد از مشتریان را شامل می شود؟ گفت: حدود ۸.۵ میلیون مشترک

مدیرعامل شرکت توانیر در تشریح جزئیات طرح برق امید گفت: برق در ایران پوشش صد در صدی دارد و همه خانوارهای ایرانی مشترک برق هستند و از این رو همه مشتریان خانگی می توانند در این طرح مشارکت و از تخفیف صد درصدی بهای برق بهره مند شوند. به گزارش پایگاه خبری شرکت توانیر، مهندس متولی زاده با حضور در برنامه صبح بخیر ایران با اشاره به این که طرح برق امید با هدف اصلاح الگوی مصرف همه خانوارهای ایرانی تدوین شده است، خاطر نشان کرد: وزارت نیرو در سه سال گذشته طرح های تشویقی مختلفی برای عبور از پیک بار اجرا کرده است چرا که در تابستان مصرف برق افزایش می یابد. وی افزود: در همین زمینه به صنایع و کشاورزان مشوق هایی اختصاص می یابد که مصارفشان را جابه جا کنند و به ساعات دیگری انتقال دهند و با بهره گیری از همین ابزارهای تشویقی، تابستان سال گذشته و امسال را که گرمترین تابستان در طول ۳۰ سال گذشته بود، با موفقیت پشت سر گذاشتیم و در دو سال متوالی (۹۸ و ۹۹) نیز تنها یک درصد رشد را تجربه کردیم، این درحالی است که در سال های گذشته رشد ۵.۲ درصدی نیز ثبت شده است. وی اضافه کرد: سال گذشته ۱۲۰ هزار و امسال ۲۹۴ هزار تفاهم نامه با مشتریان صنعتی و کشاورزی به امضا رسید و بر همین اساس سال گذشته ۳۵۰ میلیارد تومان پاداش به این دو گروه از مشتریان اختصاص یافت که در صورتحساب های برق آنها لحاظ شد و این موفقیت نتیجه

سخنگوی صنعت برق بیان کرد:

رجبی مشهدی در عین حال درخصوص الگوی کم مصرفی در مناطق عادی و گرم نیز گفت: این الگوها در حال بررسی‌های بیشتر قرار دارد، اما براساس آمارهای موجود اگر الگوی کم مصرفی در مناطق عادی ۱۰۰ کیلووات ساعت در ماه است، این الگو در مناطق گرم ۴ برابر بیشتر و حدود ۴۰۰ کیلووات ساعت خواهد بود. وی یادآور شد: براساس آمارهای موجود، ۳۰ درصد از مشترکان خانگی در مناطق گرم نیز در جرگه کم مصرف‌ها قرار دارند. سخنگوی صنعت برق اظهار امیدواری کرد: با تبلیغات مناسب و اطلاع‌رسانی صحیح، تا ۱۰ درصد از مصرف برق مشترکان کاهش و به بخش‌های صنعتی و کشاورزی تزیق و موجب رونق بیشتر این بخش‌ها در کشور شود. همچنین با کاهش ۱۰ درصدی مصرف برق در بخش خانگی از انتشار ۵ میلیون تن گازهای آلاینده به جو جلوگیری خواهد شد. دکتر رجبی مشهدی گفت: ممکن است با اجرای این طرح در کوتاه مدت هزینه‌هایی به صنعت برق وارد شود چرا که موجب کاسته شدن از درآمدهای برق خواهد شد اما در بلندمدت و از دیدگاه اقتصادی صحیح، موجب کاهش سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای احداث نیروگاه‌های جدید و تاسیسات مورد نیاز برای انتقال و توزیع می‌شود که تنها برای ساعات محدودی در سال مورد استفاده قرار می‌گیرند و این سرمایه‌گذاری را می‌توان به بخش‌های دیگر تزیق کرد. وی افزود: شکل‌گیری روند پایدار تامین برق نیز از دیگر ویژگی‌های این طرح به شمار می‌رود؛ همانگونه که همکاری مشترکان در دو سال متوالی (سال ۹۸ و ۹۹) موجب شد تابستانی بدون خاموشی و تنها با رشد ۱۰ درصدی در پیک را شاهد باشیم. رجبی مشهدی گفت: در کشور ۵۰ تا ۶۰ درصد انرژی بیشتر برای تولید کالا و خدمات مصرف می‌شود که با شاخص شدت انرژی سنجیده و میان می‌شود و این روند در بخش خانگی هم وجود دارد اما ما امیدواریم که اجرای این طرح به بهینه‌سازی مصرف برق در بخش خانگی کشور منتهج شود. وی یادآور شد: ما به دنبال آن هستیم که طرح برق امید را به طرح‌های تشویقی در ساعات پیک بار گره بزنیم و باعث کاهش مصرف برق در پیک بار (ماه‌های گرم) شویم.



منافع اجرای طرح برق امید برای کشور

سخنگوی صنعت برق درخصوص طرح برق امید گفت: این طرح فرصت مناسبی برای همه مشترکان ایجاد می‌کند تا با کاهش مصرف، از تخفیف صد درصدی بهای برق برخوردار شوند. به گزارش پایگاه خبری شرکت توانیر، دکتر رجبی مشهدی با حضور در برنامه سلام صبح بخیر شبکه سوم سیما درخصوص طرح برق امید گفت: در این طرح مشترکان به سه دسته پرمصرف، خوش مصرف و کم مصرف تقسیم‌بندی می‌شوند و ما

امیدواریم که اجرای طرح برق امید موجب هجرت دو گروه دیگر به جمع مشترکان کم مصرف شود. وی با بیان این که ۳۶ میلیون مشترک برق در کشور وجود دارد که از این میان نزدیک به ۳۰ میلیون مشترک خانگی هستند، افزود: براساس آمارها ۸.۵ میلیون مشترک خانگی در گروه کم مصرف‌ها و ۴.۵ میلیون نفر نیز جزو مشترکان پرمصرف قرار دارند و بقیه مشترکانی هستند که در گروه خوش‌مصرف‌ها تقسیم‌بندی می‌شوند. دکتر رجبی مشهدی ادامه داد: این طرح فرصت مناسبی برای همه مشترکان ایجاد می‌کند که مصرفشان را کم کنند و از تخفیف صد درصدی بهای برق برخوردار شوند. وی تصریح کرد: هدف از اجرای این طرح به هیچ عنوان کاستن از رفاه خانوار نیست، بلکه بهینه‌سازی مصرف و اختصاص آن به بخش‌های تولیدی مانند کشاورزی و صنعتی است. وی با اشاره به این که به طور مثال یک یخچال ۱۲ فوت در هر ۲۴ ساعت یک کیلووات ساعت برق مصرف می‌کند، گفت: هرچه از یخچال و وسایل برقی با درجه انرژی بالاتر استفاده شود، میزان مصرف برق این نوع وسایل نیز کمتر خواهد شد. سخنگوی صنعت برق همچنین پراکندگی جمعیت کم مصرف‌ها را در کشور تقریباً یکسان دانست و با بیان این که حدود ۳۰ درصد از مشترکان مناطق مختلف در این گروه قرار می‌گیرند، افزود: ۶۰ درصد از جمعیت کم‌مصرف‌ها در روستاها و ۴۰ درصد نیز در مناطق شهری هستند که ما امیدواریم با آگاه‌سازی و تبلیغات مناسب، جمعیت بیشتری به گروه‌های کم مصرف اضافه شوند.

جزئیات جدید از نحوه اجرای طرح برق امید

ادامه از صفحه اول

ما در این محدوده هستند و البته تا زمانی که کم مصرف باقی بمانند، از تخفیف صد درصدی بهره‌مند خواهند شد. همچنین مشترکان خوش‌مصرف هم می‌توانند با رعایت نکاتی ساده، خود را به جرگه کم مصرف‌ها برسانند و از تخفیف صد درصدی بهای برق مصرفی بهره‌مند شوند. وی با اشاره به این که تعرفه‌های برق پلکانی است و هرچه از میزان مصرف برق مشترکان کاسته شود، مزایای اقتصادی برای خانوارها دارد، گفت: به طور مثال اگر مشترکان ۱۰ درصد مصرف برق خود را کم کنند، ۲۰ درصد از هزینه برقشان کم می‌شود و اگر ۲۰ درصد مصرف را کاهش دهند، شاهد کاهش ۴۰ درصدی هزینه برق مصرفی خواهند بود. مهندس متولی‌زاده درخصوص نحوه اجرای طرح نیز گفت: ما ابتدا به مردم اطلاع‌رسانی خواهیم کرد که در چه گروهی از مصرف قرار دارند و سپس برای مشترکانی که در گروه‌های خوش‌مصرف و پرمصرف قرار دارند، راهکارهای کاهش مصرف برق را آموزش خواهیم داد. مدیرعامل شرکت توانیر افزود: در تابستان وسایل سرمایشی و در سایر فصول سال سیستم‌های روشنایی سهم عمده مصرف را دارند و استفاده از

برق امید، حرکتی در جهت تحقق منافع ملی

ادامه از صفحه اول

مولد کشور (رشد ۱۱۸ درصدی مصرف برق صنایع بزرگ) و انجام تعهدات صادرات برق به کشورهای همجوار از جمله دستاوردهای صنعت برق بوده است. استمرار این روند نیازمند توسعه راهکارهای مدیریت مصرف و استفاده بهینه از انرژی برق است. طرح «برق امید» به دنبال وضع قواعد و اصلاحات سازوکاری مبتنی بر تریبلی از قواعد تشویقی و بازدارنده برای مصرف‌کنندگان است که سبب می‌شود مشترکان برق خانگی انرژی برق را به درستی استفاده کنند و به این جهت «برق امید» طرحی برای ایجاد یک بازی برد-برد میان مصرف‌کنندگان برق خانگی و صنعت برق در جهت تامین منافع ملی است. مصرف‌کنندگان برق خانگی در طرح «برق امید» در سه دسته مشترکان کم‌مصرف، خوش‌مصرف و پرمصرف تفکیک می‌شوند. الگوی کم مصرفی برای هر دسته از مشترکان متناسب با منطقه جغرافیایی و همچنین ماه‌های گرم و غیرگرم تعریف می‌شود. مشترکان کم مصرف که میزان مصرف آنها کمتر از الگوی کم مصرفی است تا زمانی که به این الگو پای‌بند باشند از تخفیف ۱۰۰ درصدی برخوردار شده و هزینه‌ای بابت مصرف برق نمی‌پردازند. ۸.۵ میلیون مشترک از میان ۲۹.۵ میلیون مشترک فعلی کم‌مصرف هستند که جمعیتی حدود ۳۰ میلیون نفر را شامل می‌شوند و سهم مشترکان خانگی روستایی در این گروه بیشتر از مشترکان خانگی شهری است. اقدامات آموزشی، اطلاع‌رسانی، ممیزی انرژی و کمک به مشترکان برای کاهش میزان مصرف انرژی برق به سایر مشترکان و عمدتاً مشترکان خوش‌مصرف که بالاتر از میزان کم مصرفی و کمتر از حد پرمصرفی برق مصرف می‌کنند نیز کمک می‌کند تا خود را به گروه مشترکان کم مصرف نزدیک کنند.

لامپ‌های LED و... می‌تواند موجب کاهش ۱۲ درصدی مصرف برق شود. وی همچنین استفاده از وسایل قدیمی و پرمصرف را نیز از دیگر دلایل بالا بودن مصارف و هزینه برق خانوارها عنوان کرد و با اشاره به این که هم‌اکنون ارزانه‌ترین برق دنیا را داریم گفت: دولت بابت تولید برق باید یارانه پردازد زیرا در حالی که قیمت تمام شده برق بدون احتساب هزینه سوخت، ۱۵۰ تومان و با احتساب هزینه سوخت بیش از ۳۵۰ تومان است، میانگین دریافتی ما از مشترکان بابت هر کیلووات ساعت برق مصرفی تنها حدود ۸۰ تومان است. وی همچنین با اشاره به برخی مزایای اجرای طرح برق امید گفت: هرچه از میزان مصرف بخشی خانگی کمتر شود می‌تواند به بخش صنعتی تزیق و موجب رونق تولید و صنعت شود. مهندس متولی‌زاده گفت: برق در بخش خانگی برای رفاه و آسایش مردم مورد استفاده قرار می‌گیرد و ما به هیچ عنوان به دنبال کاهش سطح رفاه مردم نیستیم و همانطور که پیشتر نیز عنوان شد، با انجام راهکارهای ساده‌ای می‌توان مصرف را بهینه کرد. مدیرعامل شرکت توانیر در پایان با بیان این که با مصرف هر یک کیلووات ساعت برق یک کیلوگرم CO2 تولید و در جو منتشر می‌شود، افزود: با توجه به بررسی‌های به عمل آمده با اجرای این طرح، ۹ میلیارد کیلووات ساعت از مصرف برق کاسته و در ادامه از انتشار ۹ میلیون تن گاز CO2 به جو جلوگیری می‌شود که این میزان همچنین معادل صرفه‌جویی یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه‌ای نفت است و جلوگیری از قطع ۳۲۰ میلیون اصله درخت است.

میزان مصرف برق ماهانه مشترکان پرمصرف از الگوی مصرفی که برای پرمصرفی تعیین شده بیشتر است. حدود ۱۵ درصد از مشترکان (حدود ۴.۵ میلیون مشترک با حدود ۱۰ میلیون جمعیت) در حال حاضر در دسته پرمصرف‌ها قرار می‌گیرند و ۸۵ درصد از مشترکان خوش‌مصرف یا کم‌مصرف هستند. طرح «برق امید» برای کاهش مصرف مشترکان پرمصرف، اقدامات بهینه‌سازی مصرف یا نصب مولد خورشیدی کوچک (خودتامین) را از طریق تامین مالی بانکی ارائه می‌کند تا آنها بتوانند بخشی از برق خود را تامین کرده و حداقل تا سطح خوش‌مصرفی از میزان مصرف در شبکه برق کشور بکاهند. اصلاح مصرف مشترکان نیازمند آموزش و آگاه‌سازی آنها از وضعیت مصرف است که از طریق زیرساخت ارتباطی قبض سبز، صداوسیما و رسانه‌های اجتماعی صورت خواهد گرفت. حمایت و فعال کردن شرکت‌های خدمات انرژی که برای بهینه‌سازی مصرف انرژی فعالیت می‌کنند و استارت‌آپ‌های فعال در صنعت مدیریت مصرف برای کاهش مصرف مشترکان خانگی از دیگر اقدامات مهم خواهد بود که اشتغال‌زایی نیز به همراه خواهد داشت. پرداخت یارانه سود تسهیلات برای نصب مولد خورشیدی کوچک بر فراز بام نیز از دیگر برنامه‌های برق امید است که علاوه بر کاهش هزینه صورتحساب مشترکان، تاثیرات محیط زیستی مناسبی را به همراه می‌آورد. اجرای طرح برق امید ظرفیت دارد که مصرف مشترکان خانگی را حداقل به میزان ۱۰ درصد کاهش داده و استفاده از برق صرفه‌جویی شده در بخش مولد و اقتصادی کشور را تسهیل کند. «برق امید» طرحی است که مشارکت برد-برد میان مردم و صنعت برق برای تحقق منافع ملی و استفاده بهره‌ورانه از سرمایه‌های مالی، انرژی برق، محیط زیست و مزیت‌های اقتصادی کشور را امکان‌پذیر می‌کند. صنعت برق برای تحقق این مهم به همیاری و مشارکت همه مردم ایران امید بسته است.

طرح برق امید تضمین کننده منافع ملی است

طرح «برق امید»
نوآوری جدید
صنعت برق است
که در ارتباط منطقی
با برنامه‌های مدیریت
مصرف و کاهش تلفات
و تکمیل کننده این
برنامه‌هاست و منافع ملی
و توسعه اقتصادی کشور
را تضمین می‌کند



معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: طرح «برق امید» اقدام در جهت منافع ملی و توسعه اقتصادی کشور است و با توجه به نگاه مثبت رهبر معظم انقلاب و تأکید رییس جمهور، مسوولیت سنگینی را در اجرای این طرح ملی بر عهده داریم. به گزارش پایگاه خبری توانیر، در سومین جلسه ستاد «برق امید» که با حضور معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، مدیرعامل و معاونان شرکت توانیر و ارتباط ویدیو کنفرانسی با مدیران عامل شرکت‌های توزیع برق کشور در مرکز پایش صنعت برق برگزار شد، مهندس حائری این طرح را تضمین کننده منافع ملی و در جهت اقدامات مدیریت مصرف و کاهش تلفات عنوان کرد که با توجه به نگاه مثبت مقام معظم رهبری و تأکید رییس جمهور، مسوولیت صنعت برق در اجرای این طرح که منافع ملی و توسعه اقتصادی کشور را به همراه دارد، به مراتب سنگین‌تر است. وی با قدردانی از تلاش شرکت‌های توزیع در عبور موفق از پیک تابستان، نوآوری را خصلت صنعت برق عنوان و تأکید کرد: تک رقمی شدن نرخ تلفات شبکه در پایان سال گذشته و بیش از ۵ هزار مگاوات صرفه جویی در پیک بار تابستان امسال که با محدود کردن رشد پیک شبکه به یک درصد همراه بود، بهره‌وری بالایی را برای صنعت برق در شرایط سخت اقتصادی رقم زد. مهندس حائری طرح «برق امید» را نوآوری جدید صنعت برق عنوان کرد که در ارتباط منطقی با برنامه‌های مدیریت مصرف و کاهش تلفات و تکمیل کننده این برنامه‌هاست و منافع ملی و توسعه اقتصادی کشور را تضمین می‌کند. وی با اشاره به اهمیت نقطه نظرات و تجارب شرکت‌های توزیع در شکل‌گیری دستورالعمل اجرایی طرح «برق امید»، یکسان بودن باورها و

مدیرعامل شرکت توانیر یادآور شد: در این طرح فقط مشترکان خانگی تابع هدف هستند و حدود ۸۵ میلیون مشترک کم مصرف، ۱۶۵ میلیون مشترک خوش مصرف و ۴۵ میلیون مشترک پرمصرف در کشور وجود دارد و باید مشترکان را از اینکه در کدام دسته مصرفی قرار دارند مطلع کنیم. وی خاطر نشان ساخت: مشترکان علاوه بر کسب اطلاع از راهکارهای اصلاح مصرف برق و استفاده از مزایای کاهش تعرفه های پلکانی، می‌توانند با نصب پنلهای خورشیدی در پشت بام منازل، بخشی از برق مورد نیاز خود را تأمین کنند. مهندس متولی‌زاده با تأکید بر اهمیت این طرح، از مدیران عامل شرکت‌های توزیع برق خواست در خصوص روشهای آموزش و ایده‌پردازی صنعت برق را در اجرای موفق طرح کمک کنند. این جلسه با ارائه توضیحات طرح از سوی مهندس رخشانی مهر معاون هماهنگی توزیع توانیر همراه بود و مدیران عامل شرکت‌های توزیع برق کشور نیز عزم شرکت‌های متبوع خود بر اجرای این طرح ملی را اعلام و به تبیین نقطه نظرات و دیدگاه‌های اصلاحی پرداختند.

«برق امید» فرصت طلایی برای اصلاح مصرف برق در کشور

در ادامه این جلسه مهندس متولی‌زاده مدیرعامل شرکت توانیر با قدردانی از تلاشگران صنعت برق، عبور موفق از تابستان ۹۹ را دستاوردی افتخار آمیز عنوان و تأکید کرد: صنعت برق نشان داده قادر است تصمیم‌های بزرگی مانند کاهش تلفات، مدیریت مصرف و عبور از پیک بار را با هم‌فکری، برنامه‌ریزی و پیگیری موثر با موفقیت به انجام برساند و این توانمندی، اعتماد وزیر نیرو و مقامات عالی کشور به صنعت برق برای اجرای کارهای بزرگتر را دو چندان ساخته که مسوولیت ما را سنگین‌تر می‌کند. وی طرح «برق امید» را مشروط بر اینکه به خوبی اجرا شود، یک فرصت طلایی برای اصلاح مصرف برق در کشور توصیف کرد که تمامی مشترکان خانگی را تحت پوشش دارد و برای هریک از بخشهای پرمصرف، خوش مصرف و کم مصرف، برنامه‌ای مشخص تدارک دیده شده و هدف اصلی آن اصلاح مصرف برق و بهره‌مندی مشترکان، صنعت برق و کشور است.

نگاه به این طرح ملی را حایز اهمیت دانست و خواستار رفع پیچیدگی‌های پیش رو با اقدامات دقیق مهندسی و تعاملات اجتماعی با مشترکان شد. معاون وزیر نیرو یکسان سازی ادبیات و مفاهیم مورد استفاده در این طرح و هماهنگی کامل با ستاد توانیر را حایز اهمیت دانست و افزود: شرکتها باید آمار دقیقی از اقدامات و نتایج حاصل شده از اجرای طرح را جهت جمع بندی و پیگیری نتایج در ستاد در اختیار داشته باشند و برنامه‌ریزی ماهانه و هدف‌گذاری مشخص شرکت تا پایان سال ترسیم شده باشد. وی همچنین ایده پردازی را لازمه استحکام و پایداری این طرح عنوان کرد و از شرکت‌های برق خواست با ایده پردازی در شکل‌گیری روشها و چگونگی تعاملات اجتماعی در این طرح کمک کنند. وی تأکید کرد: با پیاده کردن این طرح می‌توانیم دوران تحول‌سازی را در صنعت برق شاهد باشیم و تحقق این کار بزرگ نیازمند مطالعات بیشتر و هم‌فکری و تبادل نظر برای یافتن روشهای مناسب‌تر است.

با اجرای طرحی از سوی پژوهشگاه نیرو

تالش به الگوی مدیریت پسماند ایران تبدیل می‌شود



وی ادامه داد: در این خصوص اقدامات اساسی توسط پژوهشگاه نیرو انجام شده و با همکاری نماینده شهر تالش در مجلس شورای اسلامی، سازمان مدیریت پسماند استان گیلان، سازمان برنامه و بودجه کشور و سایر نهادهای ذی‌ربط، رایزنی‌ها به منظور رفع مشکلات و تسریع در روند اجرایی شدن طرح مذکور در شهر تالش، در حال انجام است. وی با اشاره به مزایای استفاده از فناوری هضم بی‌هوازی افزود: تولید انرژی ارزان، توسعه یک سیستم مدیریت پسماند پاک، کنترل بو

با احداث تأسیسات پردازش و تبدیل پسماند به انرژی، به‌روزترین فناوری مدیریت پسماند دنیا در شهر تالش راه‌اندازی می‌شود و در آینده‌ای نه چندان دور می‌توان تالش را به عنوان الگوی مدیریت پسماند کشور معرفی کرد. به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه نیرو، رشد جمعیت شهرستان تالش و افزایش ورود مسافران و گردشگران طی سالیان اخیر، منجر به افزایش مصرف و در نتیجه افزایش تولید پسماندهای جامد شهری در شهرستان تالش و تشدید معضلات بهداشتی و زیست‌محیطی شده که در صورت عدم مدیریت صحیح، منجر به بحران‌های اجتماعی بزرگی خواهد شد. مهدی رضایی مجری طرح توسعه فناوری‌های انرژی زیست‌توده پژوهشگاه نیرو با اشاره به طرح «احداث تأسیسات پردازش و تبدیل پسماند به انرژی در شهر تالش» گفت: به منظور مدیریت کل پسماندهای شهرستان تالش، احداث راه‌اندازی تأسیسات پردازش و تبدیل پسماند به انرژی با بهره‌گیری از فناوری هضم بی‌هوازی به ظرفیت ۲۵۰ تن در روز با هدف دفن حداقلی پسماند، صیانت از محیط زیست، ساخت داخل تجهیزات نیروگاهی هضم بی‌هوازی به منظور قطع وابستگی به شرکت‌های خارجی، ایجاد اشتغال و در نهایت بازیافت مواد، تولید بیوگاز، برق، حرارت و کود مرغوب در دستور کار استانداری گیلان و پژوهشگاه نیرو قرار دارد.

حاکمیتی در قالب کمک‌های بلاعوض یا تسهیلات کم‌بهره است و در این زمینه با توجه به ابعاد ملی طرح، نقش حمایت‌های سازمان برنامه و بودجه کشور، صندوق توسعه ملی، صندوق محیط زیست و صندوق نوآوری و شکوفایی در این زمینه راهگشا است. گفتنی است یکی از بهترین فناوری‌های مدیریت و تبدیل پسماند به انرژی که بیشترین رشد از نظر ظرفیت نصب‌شده در دنیا طی سالیان اخیر را دارد، فرایند هضم بی‌هوازی است. هضم بی‌هوازی به فرایند تخمیر مواد آلی در غیاب اکسیژن و در دما، غلظت مناسب و اختلاط مواد آلی اطلاق می‌شود. حدود ۱۸ هزار واحد هاضم در سراسر اروپا در حال فعالیت و تولید برق و حرارت و گاز است که برخی از آنها دقیقاً در مراکز شهری مستقر هستند. با توجه به تولید روزانه ۶۰ هزار تن پسماند مخلوط شهری در کشور که حدود ۶۰ درصد آن را بخش فسادپذیر تشکیل می‌دهد اجرای طرح تالش می‌تواند راه را برای ساخت داخل تجهیزات مورد نیاز این واحدهای نیروگاهی هموار کرده و آینده روشنی را برای ورود شرکت‌های داخلی به بازار بزرگ ساخت تجهیزات و احداث نیروگاه‌های تبدیل پسماند به انرژی نوید دهد. همچنین با مدیریت صحیح طرح تالش می‌توان از طریق کاهش هزینه‌های تولید و افزایش منابع درآمدی، به بهبود صرفه اقتصادی این نوع طرح‌ها در آینده امیدوار بود.

به منظور تامین مطمئن برق و پایدار

شبکه انتقال ۴۰۰ کیلوولت وارد مرکز شهر مشهد می شود

تغذیه تعدادی از این پست‌های ۱۳۲ کیلوولت ۱۲ کیلومتر تونل انرژی در مشهد توسعه یابد. مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان در عین حال یکی دیگر از اهداف صنعت برق خراسان را تامین پست‌های مورد نیاز صنایع اعلام کرد و افزود: در این میان می‌توان به پست‌های کاویان، جاجرم، شاه‌کوه، دیهوک و طبس اشاره کرد که احداث آن‌ها در دستور کار قرار دارد. مهندس ریاحی در ادامه خاطرنشان کرد:

برنامه دیگر صنعت برق خراسان این است که با توجه به پتانسیلی خوب باد و خورشید در جنوب خراسان بزرگ برای استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، در این حوزه نیز سرمایه‌گذاری انجام شود. این منطقه تا ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت تولید دارد که حجم آن یک‌ششم حداکثر مصرف کشور است. وی ادامه داد: همچنین در جنوب خراسان رضوی و استان خراسان جنوبی منطقه مناسبی به صورت تونل باد وجود دارد که می‌توان از آن انرژی الکتریکی استحصال کرد. این منطقه از لحاظ تابش خورشید وضعیت خوبی دارد و در عین حال خنکی هوای آن برای افزایش بازدهی سلول‌های خورشیدی بسیار مطلوب است. مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان در پایان اظهار داشت: در حال حاضر طبق مذاکراتی که با شرکت توانیر داشته‌ایم، قرار است در این منطقه طرح بزرگی را در زمینه تولید انرژی‌های تجدیدپذیر فعال کرده و توسعه دهیم. همچنین در تلاشیم تا زیرساخت‌های اتصال به شبکه برق را در این منطقه تسهیل کنیم تا سرمایه‌گذاران رغبت بیشتری برای سرمایه‌گذاری در این منطقه داشته باشند.



میدان بسیج و نزدیک حرم مطهر قرار دارد. وی اضافه کرد: احداث این پست ۲۰۰ میلیارد تومان هزینه در بر دارد که بودجه آن تامین شده و بودجه لازم برای تغذیه آن نیز بالغ بر ۳۳۰ میلیارد تومان خواهد بود. همچنین قرار است ۲ پست ۴۰۰ کیلوولت دیگر نیز تا سال ۱۴۲۰ در شهر مشهد ایجاد شود. یکی از این پست‌ها در محدوده خیابان راه‌آهن و دیگری نیز در غرب مشهد احداث خواهد شد. با ایجاد این زیرساخت‌ها شهر مشهد تا چند دهه آینده با مشکلی در تامین برق مواجه نخواهد بود. مهندس ریاحی یادآور شد: برنامه‌ریزی شده پست‌های ۱۳۲ کیلوولت مانند بازار رضا، شهدا، ارگ، حافظ، فرهنگ و... به اولین پست ۴۰۰ کیلوولت در مرکز شهر متصل شود. در حال حاضر بخشی از تجهیزات این پست‌ها در حال خریداری است. علاوه بر این قرار است برای

توسعه‌های مورد نیاز شبکه انجام می‌شود. با توجه به اینکه مشهد شهری است که هر سال پذیرای زوار زیادی است، ایجاد تاسیسات نباید به گونه‌ای باشد که زیبایی شهر را بر هم زده و برای زائران مزاحمت ایجاد کند. مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان در ادامه با اشاره به اینکه صنعت برق خراسان در نظر دارد برای تامین برق مطمئن شهر مشهد شبکه انتقال ۴۰۰ کیلوولت را وارد مرکز شهر کند، اظهار داشت: در حال حاضر این شبکه اطراف شهر مشهد ایجاد شده که یک رینگ مطمئن برای تغذیه شهر مشهد به وجود آورده است. هم‌اکنون در مرحله‌ای هستیم که می‌خواهیم از این رینگ انشعاب جدید گرفته و شبکه ۴۰۰ کیلوولت را وارد مرکز شهر مشهد کنیم. در همین راستا مراحل اجرایی احداث اولین پست ۴۰۰ کیلوولت در مشهد در حال آغاز شدن است. این پست در

مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان برنامه‌های توسعه‌ای و پیش روی صنعت برق خراسان را تشریح کرد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خراسان، مهندس ریاحی در نشست با خبرنگاران ابتدا به طرح‌های بهره‌برداری شده این شرکت به مناسبت هفته دولت اشاره کرد و گفت: ۳ طرح به مجموع اعتبار ۱۴۶ میلیارد ریال طی این هفته به بهره‌برداری رسید که شامل توسعه پست خواجه‌ریح، طرح توسعه پست بوعلی و احداث پست ترشیز با ظرفیت ۱۵ مگاوات‌آمپر است. وی با بیان اینکه برق منطقه‌ای خراسان نگاهی بلندمدت به شبکه برق دارد، گفت: در حال حاضر مطالعات شبکه برق شهر مشهد تا سال ۱۴۲۰ انجام شده و دقیقاً می‌دانیم تا ۲۱ سال آینده شبکه برق چگونه باید باشد. این مطالعات با توجه به ویژگی‌های شهر مقدس مشهد انجام شده است. مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان تصریح کرد: یکی از مسائلی که توسعه و ایجاد خطوط فوق‌توزیع و انتقال در شهرهای بزرگ را با مشکل مواجه کرده، ایجاد حریم برای خطوط فشار قوی و پاکسازی مسیر عبور آن است. برای رفع چنین مشکلی از چند سال پیش احداث تونل انرژی در عمق حدود ۱۲ متری زمین در مشهد در دستور کار قرار گرفت. مهندس ریاحی ادامه داد: بنابراین شبکه فوق‌توزیع بدون برخورد با عوارض شهری در داخل تونل انرژی احداث می‌شود. تاکنون ۲۶ کیلومتر از این تونل‌ها در مشهد احداث شده و قرار است ۵۴ کیلومتر دیگر نیز تا سال ۱۴۲۰ به آن اضافه شود. از طریق همین تونل‌ها

فعالیت بدون محدودیت صنایع خوزستان در تابستان

مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان با بیان اینکه همکاری مناسبی برای عبور از پیک تابستان داشته‌اند، گفت: در مجموع انرژی مصارفی صنایع محدودیتی ایجاد نشد و تنها با همکاری که داشته‌اند ساعت مصرف را از ظهر به شب تغییر دادند.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای خوزستان، مهندس دشت‌بزرگ در جلسه شورای پایایی منطقه‌ای شبکه برق خوزستان که با حضور مدیران بخش‌های تولید، انتقال و توزیع صنعت برق استان‌های خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد برگزار شد، گفت: عبور از پیک تابستان امسال چند ویژگی داشت که یکی از آنها همکاری مناسب صنایع در قالب طرح‌های ذخیره عملیاتی



و طرح‌های مدیریت بار بوده که مصرف انرژی خود را به شب منتقل کردند و از ۱۱ شب تا ۱۱ صبح به اندازه دیمانند خود انرژی مصرف می‌کردند و در ساعات پیک با کاهش مصرف، با برق همکاری می‌کردند. همچنین انتقال پیک خوزستان از ظهر به شب ویژگی دیگری بود که برای نخستین بار در چند سال گذشته رخ داده و برای روزهای متممادی پیک مصرف برق در شب بوده است. وی افزود: پیک مصرف برق امسال ۸ هزار و ۵۱۸ مگاوات بوده که در ساعت ۲۱:۲۱ دقیقه یازدهم مرداد گذشته اتفاق افتاده و نسبت به پیک سال گذشته ۵.۳ درصد رشد داشته که این مقدار رشد پیک بار طبیعی و دلیل آن ورود مصارف جدید به شبکه در بخش صنعتی و خانگی است. وی با بیان اینکه مردم با اطلاع‌رسانی‌های انجام شده از سوی روابط عمومی‌های شرکت‌های برقی و رسانه‌های همکاری خوبی در مدیریت مصرف و گذر از پیک داشته‌اند، گفت: تمهیدات اندیشیده شده قبل از شروع تابستان ۹۹ در جلسات شورای پایایی منطقه‌ای برق خوزستان که موجب شد رتبه اول رانیز در شوراهای برق کشور کسب کنیم یکی دیگر از دلایل عبور موفقیت‌آمیز از پیک بار تابستان بوده هر چند که برای خوزستان تابستان و مصرف برق هنوز در جریان است و باید شبکه در آمادگی کامل باشد. وی گفت: خوزستان به عنوان استان شاخص در مدیریت مصرف و عبور از اوج مصرف از سوی وزیر نیرو معرفی شده و این نتیجه عبور از دماهای بالای ۵۳ درجه و رطوبت ۹۳ درصد بوده که استاندار خوزستان نیز با کاهش ساعات اداری و تعطیلی نقش موثری در آن داشته است.

طراحی و ساخت نمونه نیمه صنعتی تنظیم کننده ولتاژ حالت جامد در توزیع برق لرستان

احداث شده‌اند که برق‌رسانی به شیوه مرسوم با شبکه فشار ضعیف منجر به ضعف ولتاژ در انتهای فیدرهای فشار ضعیف شده است. در ادامه مهندس شریفی‌پور مدیر دفتر تحقیقات توزیع برق لرستان گفت: با حضور کارشناسان دفتر تحقیقات این شرکت، دکتر شاکرمی رییس پارک علم فناوری لرستان و محققان طرح به سرپرستی دکتر اسماعیل رکرک از روند اجرا و انجام کار و گزارش پیشرفت فیزیکی طرح تحقیقاتی دانشگاه لرستان که در مجموعه پارک علم و فناوری لرستان بخش شرکت‌های دانش بنیان مستقر است، بازدید شد. وی با بیان اینکه کار ساخت نمونه آزمایشگاهی مورد تایید قرار گرفت، افزود: کار ساخت نمونه نیمه صنعتی تنظیم کننده ولتاژ آغاز شده که پس از ساخت آن اقدام به نصب در یکی از مناطق روستایی استان که دارای ضعف ولتاژ است، خواهد شد.

طراحی و ساخت نمونه نیمه صنعتی تنظیم کننده ولتاژ حالت جامد برای جبران افت ولتاژ انتهای فیدرهای فشار ضعیف با قابلیت نصب روی پایه از سوی دانشگاه لرستان مطرح و مورد بررسی و تایید قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی توزیع برق لرستان، مهندس خودنیا مدیرعامل این شرکت گفت: حدود ۶۰۰ نقطه در روستاهای دور دست از شبکه توزیع برق استان وجود دارند که مشکل افت ولتاژ در انتهای خطوط دارند و موجب ایجاد مشکلاتی برای مشترکان این مناطق شده و با توجه به اینکه احداث شبکه ۲۰ کیلوولت برای این مناطق بار مالی زیادی برای شرکت در بر دارد موضوع به عنوان طرح تحقیقاتی به دانشگاه لرستان پیشنهاد شد. وی افزود: در مناطق مزبور به دلیل مشکلات زمین و شرایط محلی برخی از ساختمان‌ها با فاصله بیش از ۵۰۰ متر از بافت اصلی روستا



بهره‌برداری از طرح افزایش ظرفیت پست ۲۳۰ کیلوولت بوشهر ۱

بهبود از ظرفیت‌های معادن در دو شهرستان تنگستان و دشتی لازم است زیرساخت‌های تامین برق مطمئن در این مناطق توسعه یابد که دولت با سرمایه‌گذاری‌های بنیادین در حوزه تامین انرژی به این مهم پرداخته است. وی با بیان اینکه بیش از ۳۵ درصد معادن استان بوشهر در دشتی و تنگستان قرار دارد، افزود: نگاه به توسعه صادرات مواد معدنی و توسعه ناوگان دریایی در شهرستان‌های دشتی و تنگستان می‌طلبد که برای دسترسی به توسعه متوازن برخی از زیرساخت‌های این مناطق از جمله تاسیسات تامین و انتقال برق انرژی بیش از پیش توسعه یابد که این مهم با دقت نظر و درایت و دوراندیشی مسوولان محلی و کارگزاران و همکاری نهادها و پیگیری نمایندگان مجلس امکان‌پذیر است. مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس و بوشهر همچنین در ادامه به بیان طرح‌های جاری این شرکت به منظور رفع مشکلات این دو شهرستان پرداخت و گفت: از جمله طرح‌های در دست اقدام در این مناطق طرح پست ۱۳۲ کیلوولت جائینک است که در حال حاضر مراحل مکان‌یابی، طراحی و مشاوره و محوطه‌سازی آن انجام شده است. به گفته وی، بهره‌برداری از پست جائینک بخش عمده‌ای از مشکلات مربوط به شبکه انتقال برق موجود در شهرستان تنگستان برطرف خواهد شد. مهندس نصیری درخصوص رفع مشکل بخش طسوج شهرستان دشتی نیز گفت: در این زمینه ساخت یک نیروگاه مقیاس کوچک ۸ مگاواتی در مرحله برگزاری مناقصه قرار دارد که امیدواریم با اجرای این طرح مشکلات بخش طسوج برطرف شود. دکتر غلامحسین کرمی‌نماینده مردم تنگستان و دشتی در مجلس شورای اسلامی نیز در این دیدار ضمن تقدیر از تلاشگران صنعت برق استان برای تامین برق پایدار، مشکل نوسان برق در شهرهای دلوار و آباد شهرستان تنگستان و بخش شنبه و طسوج شهرستان دشتی را یادآور شد. همچنین مهندس شجاعی‌پور مدیر امور انتقال نیروی برق بوشهر در این نشست گزارشی از نحوه انجام برنامه‌های سرویس و نگهداری پست‌های این مناطق را ارائه کرد.

بوشهر و برخی از مسوولان استانی و محلی برگزار شد، استاندار بوشهر و مسوولان و کارگزاران حاضر در مجلس از خدمات برق منطقه‌ای فارس و بوشهر در تامین برق مطمئن و پایدار برای این منطقه تقدیر کردند. **بهره‌برداری از طرح افزایش ظرفیت پست ۲۳۰ کیلوولت برق بلغان لارستان** طرح افزایش ظرفیت پست ۲۳۰ کیلوولت بلغان لارستان طی مراسمی با حضور معاون استاندار فارس و فرماندار ویژه شهرستان لارستان به بهره‌برداری رسید. به گزارش همین



برنامه‌های جامع برق منطقه‌ای فارس برای تامین برق پایدار در تنگستان و دشتی

مدیرعامل برق منطقه‌ای فارس در دیدار با نماینده مردم تنگستان و دشتی استان بوشهر در مجلس شورای اسلامی از برنامه‌ریزی جامع برای تامین برق مطمئن و پایدار در این مناطق خبر داد و گفت: پهنه‌های جنوب و غرب استان بوشهر به لحاظ برخورداری از ظرفیت‌های صنعتی در اولویت اجرای طرح‌های تامین و انتقال برق قرار دارند. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس نصیری در این دیدار تامین برق مطمئن و پایدار را رونق‌بخش زیرساخت‌های صنعتی و معدنی دانست و گفت: برای بهره‌برداری

روابط عمومی، مهندس عزیزیان معاون طرح و توسعه این شرکت در مراسم بهره‌برداری از این طرح گفت: تامین زیرساخت‌های توسعه برق و انرژی از جمله رویکردهایی است که در استان فارس در جهت جهش تولید امسال در اولویت این شرکت قرار گرفته است. وی با بیان اینکه از همه ظرفیت‌ها و قابلیت‌های توسعه در جهت تامین برق و انرژی به عنوان یک زیرساخت مهم توسعه اقتصادی و اجتماعی در استان فارس و شهرستان لارستان بهره‌گیری می‌شود، گفت: امسال همزمان با هفته دولت ۸ طرح تامین و انتقال برق در این استان با سرمایه‌گذاری هزار و ۴۷ میلیارد ریالی راه‌اندازی شده که زمینه‌ساز توسعه همه‌جانبه به ویژه در زمینه‌های اقتصادی و اجتماعی است.

طرح افزایش ظرفیت پست ۲۳۰ کیلوولت بوشهر و بیش از ۹۰ طرح برق‌رسانی در شهرستان بوشهر طی مراسمی مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای فارس، مهندس نصیری مدیرعامل این شرکت در مراسم بهره‌برداری از ۹۴ طرح این شرکت که با اعتبار ۱۰۰۶ میلیارد تومان در شهرستان بوشهر اجرا شده است، با یادآوری این که طرح افزایش ظرفیت پست ۲۳۰ کیلوولت بوشهر ۱ با راه‌اندازی یک دستگاه ترانسفورماتور ۱۶۰ مگاوات آمپر چندی پیش وارد مدار شد و امروز به طور رسمی به بهره‌برداری می‌رسد، خاطرنشان ساخت: این طرح با سرمایه‌گذاری ۲۵۰ میلیارد ریالی به سرانجام رسید و هدف از اجرای آن تامین برق برای متقاضیان جدید در این منطقه و کاهش افت ولتاژ و همچنین پاسخگویی به نیازهای موجود با تامین و انتقال برق مطمئن و پایدار بوده است. وی با تاکید بر اینکه از همه فرصت‌های قانونی برای تامین و انتقال برق و انرژی به ویژه برای مشترکان صنعتی در استان بوشهر بهره گرفته می‌شود، گفت: افزایش ظرفیت پست‌ها برق با بکارگیری نیروهای متخصص داخلی در این استان در سال جاری و سال پیش رو به یک رکورد و شاخص قابل توجه تبدیل خواهد شد. وی از سرمایه‌گذاری زیربنایی دولت در حوزه تامین و انتقال برق در استان بوشهر خبر داد و گفت: اخیراً نیز طرح‌های تامین و انتقال برق در بوشهر با هزینه ۱۲۷ میلیارد و ۶۰۰ میلیون تومان اجرا شد و به بهره‌برداری رسید که آغازی بر فعالیت‌های گسترده تامین برق برای مشترکان و شهروندان این استان است. مهندس نصیری ادامه داد: طرح‌های افزایش ظرفیت پست‌های ۲۳۰ کیلوولت گناوه و بوشهر، توسعه و افزایش ظرفیت ۴۰۰ کیلوولت پارس (عسلویه)، صنعت بوشهر که اخیراً افتتاح شد از جمله اقدامات زیربنایی است که زمینه تحول در حوزه صنعت و بهینه‌سازی تامین و تولید برق را فراهم کرده است. در این مراسم که با حضور استاندار بوشهر، نماینده مردم بوشهر، گناوه و دیلم در مجلس شورای اسلامی، فرماندار شهرستان

تامین برق پایدار پمپ‌های شرکت آب و فاضلاب آذربایجان شرقی

مدیرعامل توزیع نیروی برق تبریز از تامین برق پایدار پمپ‌های آب شرکت آب و فاضلاب استان آذربایجان شرقی خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق تبریز، مهندس کاظمی گفت: بنا به درخواست شرکت آب و فاضلاب استان آذربایجان شرقی در سطح شهر تبریز تامین سریع انشعاب ۷ حلقه‌چاه بدون طی تشریفات رایج اداری انجام شد. وی افزود: بازدید خطوط تامین کننده برق چاه‌های منطقه سعیدآباد و باسمنج توسط معاونان بهره‌برداری هر دو شرکت و احصای اقدامات فوری برای پایداری شبکه از دیگر اقدامات برق تبریز در این زمینه بود. وی، انجام شاخه‌زنی در مسیری به طول تقریبی ۵ کیلومتر، کاوربندی مقرر و کنسول در مسیری به طول تقریبی ۱۵ کیلومتر، حذف و یا تغییر موقعیت شاخک ترانس‌ها در ۶۲ مورد برای جلوگیری از برخورد پرنده و جابه‌جایی دو دستگاه ترانسفورماتور و برنامه‌ریزی برای جابه‌جایی ۱۰ دستگاه دیگر برای جلوگیری از برخورد پرنده را از دیگر اقدامات این شرکت در زمینه تامین برق پایدار پمپ آب‌های شرکت آب و فاضلاب آذربایجان شرقی بیان کرد. وی در پایان کاهش محسوس خاموشی فیدرهای تغذیه‌کننده پمپ‌های آب را از نتایج اقدامات سریع برق تبریز در این زمینه عنوان کرد.

شست‌وشو و تعویض مقره‌های آلوده خط ۶۳ کیلوولت میامی - یبار جمند

به منظور رفع آلودگی مقره‌های خط ۶۳ میامی - یبار جمند، مقره‌های خط فوق شست‌وشو و تعویض شد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای سمنان، مهندس رضایی مدیر امور انتقال شرق معاونت بهره‌برداری برق منطقه‌ای سمنان با اعلام این خبر افزود: به دلیل عبور خطوط انتقال و فوق توزیع از مناطق مختلف با شرایط اقلیمی و آب و هوایی متفاوت، مقره‌های خطوط مذکور دچار آلودگی و نشست گردوغبار می‌شوند که در صورت عدم شست‌وشو و یا تعویض مقره‌های آلوده به طور منظم و مستمر، علاوه بر بروز خاموشی‌های ناخواسته، شاهد افزایش تلفات شبکه نیز خواهیم بود.



وی افزود: همه ساله با هدف افزایش قابلیت اطمینان شبکه و بهبود شاخص خاموشی‌ها، خطوط انتقال و فوق توزیعی که نیاز به شست‌وشو و یا تعویض مقرر دارند شناسایی و اولویت‌بندی شده و به منظور جلوگیری از کاهش شاخص آمادگی شبکه عملیات مذکور (شست‌وشو و تعویض مقرر) به صورت همزمان با برنامه‌های زمان‌بندی و سرویس‌های سالیانه انجام می‌شود. وی اضافه کرد: در این برنامه جمعا ۱۶۲ زنجیره مقرر شست‌وشو یا تعویض شدند.

بهره‌برداری از طرح‌های توزیع برق در استان تهران

همزمان با هفته دولت ۸ طرح برق‌رسانی به مبلغ ۲۲۵۵ میلیارد ریال از سوی توزیع برق استان تهران به بهره‌برداری رسید.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان تهران، مهندس حاجی رضا تیموری مدیرعامل این شرکت با اعلام این خبر گفت: چهار طرح احداث نیروگاه تولید پراکنده در شهرستان‌های پاکدشت، ورامین، ملارد و احمدآباد مستوفی در شهرستان اسلامشهر به مبلغ ۱۴۶۷ میلیارد ریال، احداث خروجی پست‌های ۶۳ کیلوولت پرندک، نسیم شهر و ساتکاپ به مبلغ ۵۳ میلیارد ریال و احداث، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه و روشنایی معابر در شهرستان‌های تحت پوشش توزیع برق تهران به مبلغ ۷۳۵ میلیارد ریال از جمله مهم‌ترین این طرح‌ها هستند که با هدف کاهش تلفات، افزایش قدرت مانور و قابلیت اطمینان شبکه در قالب پویش هر هفته الف-ب-ایران و بر مبنای محور ساخت و سازها به انجام رسیده است.

با حضور نماینده مردم شهر کرد در مجلس برگزار شد

نشست شورای انسجام بخشی صنعت آب و برق چهارمحال و بختیاری



مهندس فرهاد با بیان اینکه ظرفیت پست های انتقال استان تا پایان سال به عدد ۱۳۵۰ مگاوات آمپر می رسد، گفت: از نظر کیفیت برق تحویلی به مشترکان جزء ۱۰ استان برتر کشور هستیم و زیرساخت های برق رسانی جهت جذب سرمایه گذار تا ۲۰ سال آینده در سطح استان فراهم شده است. دکتر راستینه نماینده مردم شهرکرد، بن و سامان نیز در این نشست گفت: فعالیت های صنعت

مهندس فرهاد با بیان اینکه ظرفیت پست های انتقال استان تا پایان سال به عدد ۱۳۵۰ مگاوات آمپر می رسد، گفت: از نظر کیفیت برق تحویلی به مشترکان جزء ۱۰ استان برتر کشور هستیم و زیرساخت های برق رسانی جهت جذب سرمایه گذار تا ۲۰ سال آینده در سطح استان فراهم شده است. دکتر راستینه نماینده مردم شهرکرد، بن و سامان نیز در این نشست گفت: فعالیت های صنعت

در جلسه شورای انسجام بخشی صنعت آب و برق چهارمحال و بختیاری که با حضور نماینده مردم شهرکرد، بن و سامان برگزار شد توسعه زیرساخت ها، مسائل و مشکلات آب و برق استان مورد بررسی قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی توزیع برق چهارمحال و بختیاری، مهندس مجید فرهاد مدیر عامل شرکت در جلسه ضمن تشریح عملکرد صنعت برق استان در چند سال گذشته، گفت: از سال ۹۵ تاکنون ۲۰۰۰ میلیارد تومان در حوزه آب و برق استان هزینه شده است که از این مبلغ، ۱۰۰۰ میلیارد تومان سهم صنعت برق استان بوده و تاکنون ۶۵۰ میلیارد تومان آن، جذب و در توسعه زیرساخت های برق رسانی هزینه شده و تا پایان سال جاری نیز ۳۵۰ میلیارد تومان طرح دیگر با پیشرفت فیزیکی بالای ۹۰ درصد به بهره برداری خواهد رسید که افتتاح پست ۶۳ کیلوولت فرادنبه با هزینه ۳۰۰ میلیون ریال از جمله این طرح ها است. وی با اشاره به بهره برداری از ۳ هزار میلیون ریال طرح برق رسانی در سفر اخیر مدیران ارشد وزارت نیرو به استان در قالب پوشش الف-ب - ایران اشاره کرد و گفت: همزمان با هفته دولت نیز ۸۳ طرح برق رسانی به ارزش ۱۶۱ میلیارد ریال افتتاح و ۳۹ طرح دیگر به ارزش ۸۲ میلیارد ریال کلنگ زنی خواهد شد.

وی افزود: برای اجرای طرح ها در بخش های مختلف نیاز به تهیه و ارائه جداول زمان بندی از سوی مسوولان و مدیران است که بتوان میزان پیشرفت طرح ها، به صورت دوره ای سنجیده شود و پاسخگویی درخواست های مردمی باشیم.

سرمایه گذاری ۷۰ میلیارد ریالی برای توسعه زیرساخت های برق رسانی بروجن

مدیرعامل توزیع برق چهارمحال و بختیاری در بازدید شبانه خود از بخش بلداجی شهرستان بروجن از سرمایه گذاری ۷۰ میلیارد ریالی در توسعه زیرساخت های برق رسانی این شهرستان خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس فرهاد در جریان این برنامه از وضعیت روشنایی معابر، کیفیت ولتاژ برق تحویلی به مشترکین و میزان پیشرفت طرح های در دست اقدام این شهرستان بازدید کرد و ضمن بررسی مسائل و مشکلات برق این منطقه گفت: در نیمه اول سال جاری ۷۰ میلیارد ریال اعتبار در توسعه زیرساخت های برق رسانی شهرستان بروجن سرمایه گذاری شده است. وی بر استقرار دوره ای گروه خط گرم به صورت ویژه در شهرستان بروجن تاکید کرد و افزود: ضروری است کارکنان این شرکت نسبت به رسالت صنعت برق و تامین برق پایدار و مطمئن برای مردم دغدغه بوده و در همه شرایط از آمادگی کامل برخوردار باشند.

امضای تفاهم نامه همکاری بین توزیع برق همدان و دانشگاه آزاد

در جهت همکاری های علمی، پژوهشی، آموزشی، توسعه و فناوری به منظور ارتقای بهبود سطح دانش و به کارگیری فناوری های نوین تفاهم نامه همکاری آموزشی - پژوهشی بین شرکت توزیع نیروی برق همدان و دانشگاه آزاد اسلامی منعقد شد.



به گزارش روابط عمومی توزیع برق همدان، با توجه به

نقش آموزش در بالندگی، بهبود و ارتقای عملکرد سازمانی و به منظور ایجاد بستر مناسب برای همکاری های متقابل و با توجه به نقش غیرقابل انکار مراکز علمی و دانشگاهی در حل معضلات و مشکلات فرا روی دستگاه های اجرایی، تفاهم نامه ای بین دانشگاه آزاد اسلامی واحد همدان و توزیع برق همدان منعقد شد. از جمله زمینه های همکاری دو جانبه نیز می توان به استفاده از امکانات آزمایشگاهی طرفین با لحاظ کردن تخفیفات و تسهیلات، برگزاری کلاس ها، کارگاه ها، دوره های آموزشی، تعریف و اجرای طرح های تحقیقاتی، استفاده از امکانات کتابخانه ای و نرم افزاری طرفین و همکاری در زمینه ارائه خدمات دستگاه عیب یابی کابل های زمینی در قالب قرارداد اشاره کرد.

بهره برداری از طرح مدرن شبکه توزیع برق در محور ورودی خروجی شهر طرهبه

طی مراسمی طرح مدرن شبکه توزیع نیروی برق در محور ورودی خروجی شهر طرهبه با حضور دکتر امامی نماینده مردم چناران، طرهبه و شاندیز در مجلس شورای اسلامی، فرماندار، بخشدار و شهردار طرهبه، فرماندهان انتظامی منطقه و جمعی از مسوولان توزیع بر مشهد به بهره برداری رسید. به گزارش روابط عمومی توزیع برق مشهد، در این مراسم مهندس باوفا طوسی مدیر امور برق ناحیه طرهبه و شاندیز گفت: به دنبال اصلاح و پیاده سازی تنها راه ورودی و خروجی شهر توریستی طرهبه توسط شهرداری طرهبه، ضرورت همگرا شدن شرکت های خدماتی جهت پیاده سازی بهتر اهداف این طرح امری بدیهی بود. وی با اشاره به اینکه چنین طرحی می تواند الگویی مناسب برای سایر مناطق و شهرهای توریستی محسوب شود، گفت: هوشمندسازی و اتوماسیون، قرائت از راه دور لوازم اندازه گیری، کاهش تلفات انرژی، بالا بودن ایمنی برای مشترکان و عابران پیاده، پیشگیری از وقوع جرم، کاهش هزینه های اقتصادی و استفاده از تجهیزات و تولیدات بومی خصوصاً رعایت مبلمان شهری از ویژگی های این طرح است. وی در مورد مشخصات فنی طرح گفت: طول شبکه ۳.۵ کیلومتر، تعداد ترانسفورماتورها ۲۸ دستگاه، طول سیم روکش دار ۳ لایه ۱۸ کیلومتر و اعتبار طرح نیز ۲۳ میلیارد ریال بوده است.



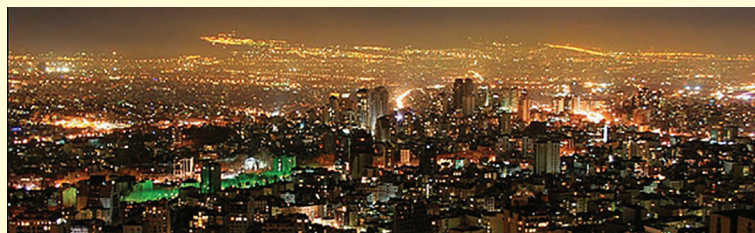
بهره برداری از ۶ طرح در توزیع برق تهران بزرگ

خروجی را از جمله دیگر این طرح ها اعلام کرد و افزود: با نوسازی و تعویض ۳۰ کیلومتر از شبکه زمینی ۲۰ کیلوولت فرسوده، مجموع شبکه زمینی ۲۰ کیلوولت این شرکت که طی سالهای اخیر، نوسازی شده به ۱۵۰ کیلومتر رسیده که این مهم تأثیری قابل توجه در افزایش ضریب تاب آوری و قابلیت اطمینان شبکه برق پایتخت دارد.

دستگاه کنتور طرح فهم در جهت هوشمندسازی و قرائت مکانیزه و از راه دور ۴۰ درصد انرژی مصرفی شبکه توزیع برق پایتخت، تجهیز و راه اندازی ۱۷۰ دستگاه پست توزیع برق با ظرفیت ۱۱۵ مگاوات آمپر به منظور تامین برق متقاضیان جدید شامل ۷۰ کیلومتر شبکه ۲۰ کیلوولت تغذیه کننده و ۱۲۰ کیلومتر شبکه فشار ضعیف

مدیرعامل توزیع برق تهران بزرگ از آغاز بهره برداری رسمی از ۶ طرح بزرگ اجرایی این شرکت با ارزشی بالغ بر ۲۸۰۰ میلیارد ریال به مناسبت هفته دولت خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق تهران بزرگ، مهندس صبوری با اعلام این خبر گفت: به منظور ارتقای خدمات به مشترکان و در جهت استفاده از فناوری های روز در مدیریت و کنترل شبکه، طرح هوشمندسازی و اجرای اتوماسیون و کنترل از راه دور ۱۱۰ دستگاه پست زمینی و ۶۲ دستگاه کلید هوایی ۲۰ کیلوولت اجرا شده که به این ترتیب تعداد کلیدهای اتوماسیون این شرکت تا این تاریخ به ۳۶۰۰ دستگاه رسیده است. وی، نصب و بهره برداری از ۸۵ هزار



مهندس صبوری همچنین با اشاره به نوسازی و تعویض ۵۰ کیلومتر شبکه هوایی ۲۰ کیلوولت سیمی فرسوده با هادی های هوایی روکش دار، به عنوان یکی دیگر از طرح های این شرکت که در هفته دولت سال جاری به بهره برداری رسیده است، افزود: با بهره برداری از این طرح، در مجموع، ۲۴۰ کیلومتر از شبکه ۲۰ کیلوولت هوایی پایتخت طی چند سال گذشته با هادی های روکش دار، تقویت و بهسازی شده است. وی گفت: راه اندازی تجهیزات مدیریت بحران همچون کانکس های فرماندهی عملیات با تجهیزات بروز و همچنین تامین دیزل ژنراتورهای اضطراری سیار به منظور آمادگی در برابر حوادث غیر مترقبه نیز از دیگر طرح های توزیع نیروی برق تهران بزرگ است که به مناسبت هفته دولت مورد بهره برداری قرار گرفت.

همزمان با هفته دولت ۴ طرح برق رسانی روستایی در استان زنجان مورد بهره برداری قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق زنجان، این طرح‌ها شامل تامین برق روستاهای کماجین و امیرآباد در حوزه شهرستان ابهر و برق رسانی روستاهای مهدیلو و کشکلو در حوزه شهرستان خدابنده از مجموع ۶ روستای هدف گذاری شده تا پایان سال است که با اعتباری بالغ بر ۱۵۶۰۰ میلیون ریال اجرا شده‌اند. براساس این گزارش، همچنین طرح‌های دیگری با محور ساخت و ساز شامل کاهش تلفات، برق رسانی روستایی و هوشمندسازی شبکه با پیش‌بینی اعتباری در حدود ۴۷۶۷۸۶ میلیون ریال تا پایان امسال در توزیع برق زنجان اجرایی خواهد شد.

طرح تامین برق اراضی کشاورزی شیب‌دار طارم به بهره‌برداری رسید

طی مراسمی با حضور دکتر حقیقی استاندار زنجان، طرح تامین برق اراضی کشاورزی شیب‌دار طارم که نقش بزرگی در تولیدات محصولات کشاورزی در کشور را دارد به بهره‌برداری رسید. به گزارش همین روابط عمومی، استاندار زنجان این طرح را یکی از طرح‌های مهم و ضروری استان و منطقه عنوان کرد و گفت:

بهره‌برداری از ۴ طرح برق رسانی روستایی در زنجان

شهرستان طارم به عنوان یکی از قطب‌های مهم کشاورزی در کشور محسوب می‌شود و بهره‌برداری از این طرح بزرگ کمک قابل توجهی به توسعه زیرساخت‌های شهرستان می‌کند.



مهندس عزیزاده مدیرعامل توزیع برق زنجان نیز با اشاره به اهمیت بسیار مهم این طرح در توسعه منطقه از لحاظ کشاورزی و تولیدی

وی گفت: برای اجرای این طرح که با همکاری اداره کل جهاد کشاورزی استان به بهره‌برداری رسید، میزان سرمایه‌گذاری صرف شده ۱۲۰ میلیارد ریال است. وی یکی دیگر از اهداف این طرح را ریشه کنی افت ولتاژ برق در شهرستان طارم اعلام کرد و گفت: با افزوده شدن فیدرهای جدید و توسعه خطوط ۲۰ کیلوولت می‌توان به میزان قابل ملاحظه‌ای معضل افت ولتاژ برق به ویژه در فصل تابستان را در منطقه رفع کرد.

جبران خسارت بیش از ۲۰۰ پرونده مشترکان آسیب دیده از حوادث برق

مدیرعامل توزیع برق زنجان از پرداخت ۲۰۱ فقره خسارت مشترکان خسارت دیده از محل بیمه کوثر (ویژه مشترکان خانگی و تجاری) و بیمه مسولیت سینا جمعا به مبلغ ۴۰۱ میلیارد ریال خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس عزیزاده افزود: از مجموع ۲۰۱ فقره خسارت به مشترکان خسارت دیده در سال ۹۸، تعداد ۹۸ فقره به مبلغ ۲۰۶ میلیارد ریال توسط بیمه کوثر و ۱۰۳ فقره به مبلغ ۱۰۵ میلیارد ریال توسط بیمه سینا پرداخت شده است. گفتنی است صنعت برق سنا منظور جلوگیری از تضییع حقوق مشترکان، سامانه بیمه مشترکان را به آدرس <http://bime.tavanir.org.ir> راه‌اندازی کرده است.

پایان عملیات طرح تبدیل شبکه سیم مسی روستاهای بخش سیروان سنندج

مدیرتوزیع برق جنوب سنندج

از تبدیل شبکه فشارضعیف روستاهای (نزاز- نیر- محراب) واقع در بخش سیروان به کابل خودنگهدار خبر داد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق کردستان، اسعد خالدی گفت: مسأله برق رسانی به روستاها به منظور مهاجرت معکوس از اهمیت و ظرافت خاص برخوردار است و چنانچه توجه خاص به آن مبذول نشود عوارض نامطلوب و غیره قابل جبرانی در پی خواهد داشت. همچنین بخش اعظمی از این روستاها در مناطق صعب‌العبور و با دسترسی بسیار سخت قرار دارند و همین امر نیز باعث می‌شود تا هم سختی کار و همچنین عملیات اجرایی برق رسانی به این روستاها دو چندان شود که این مهم مستلزم استفاده از تجهیزات و ماشین‌آلات پیشرفته است. وی افزود: برای اجرای این طرح ۷۲۵۰ متر کابل خودنگهدار جایگزین شبکه سیمی مسی شده و بسیاری از منازل و ساختمان‌های این



روستا که در مسیر حریم برق بودند رفع حریم شدند. خالدی گفت: هدف از اجرای این طرح کاهش اتلاف انرژی، افزایش قابلیت اطمینان شبکه، کاهش مخاطرات برق گرفتگی، جلوگیری از سرقت شبکه، استانداردسازی شبکه، کمک به بهبود مبلمان شهری و روستایی، کاهش خاموشی‌ها و از همه مهمتر افزایش رضایت‌مندی مشترکان است. وی افزود: برای انجام این طرح مبلغ ۸۰۰ میلیون ریال از محل منابع داخلی شرکت هزینه شده که بخشی از مشکلات این روستاها از قبیل: ضعف ولتاژ، فرسودگی شبکه و عدم تقسیم صحیح بار در بین فیدرها رفع شد.

بهره‌برداری از پست و شبکه برق شهرک تعمیرکاران قروه

پست و شبکه برق شهرک تعمیرکاران

بهره‌برداری از طرح‌های برق رسانی در جنوب استان کرمان

۴۶۴ طرح برق رسانی طی هفته دولت در جنوب استان کرمان مورد بهره‌برداری قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی توزیع نیروی برق جنوب کرمان، مهندس مهدوی‌نیا مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر گفت: این طرح‌ها با سرمایه‌گذاری ۶۰۲ میلیارد ریال اجرا شده است. وی برق رسانی به ۲۸ روستا، تامین برق متقاضیان، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌ها و بهره‌برداری از نیروگاه‌های خورشیدی بخش خصوصی را از مهمترین این طرح‌ها برشمرد و با اشاره به برنامه استراتژیک شرکت گفت: برنامه استراتژیک با رویکردهایی مانند کاهش انرژی توزیع نشده بار، وصول مطالبات، کاهش تلفات و کاهش مراجعه حضوری طرح‌ریزی شده، به نحوی که شرکت باید تا سال ۱۴۰۴ بتواند تلفات خود را به ۸ درصد، خاموشی به ازای هر مشترک در سال ۲۸ دقیقه و میزان مراجعه حضوری را به صفر برساند. وی گفت: راه‌اندازی طرح BPMS از مهم‌ترین اقدامات این شرکت است که در این طرح فرایندهای شرکت، مورد بازبینی قرار گرفته، به طوری که در این فرایندها بحث زمان، ساده‌سازی و چابک‌سازی در اولویت بوده، همچنین در این طرح فرایندها الکترونیکی

شده‌اند که کمک قابل توجهی به چابک‌سازی و حذف فرایندهای غیرضروری خواهد کرد. مهندس مهدوی‌نیا با اشاره به شناسایی نقاط آسیب‌پذیر در حوزه توزیع برق جنوب استان، گفت: با آسیب‌شناسی‌های انجام شده، نقشه سیل و زلزله سال‌های اخیر را بر روی نقشه اطلاعات مکانی خود پیاده‌سازی کردیم و براساس آن نقاط آسیب‌پذیر شناسایی و مقاوم‌سازی‌ها انجام شده است که این مقاوم‌سازی‌ها موجب شد در بارندگی‌های شدید سال گذشته میزان خسارت به شبکه‌های برق نسبت به سایر استان‌های همجوار، کمتر باشد. وی یکی دیگر از اقدامات انجام شده را اطلاع‌رسانی خاموشی‌ها به مشترکان بیان کرد و افزود: برداشت اطلاعات مشترکان تا سطح مشترک انجام شده است و در صورت احتمال خاموشی به مشترکان از طریق پیامک اطلاع‌رسانی خواهد شد و همچنین کمپین تماس با مشترکان حساس جهت اطلاع‌رسانی خاموشی‌ها نیز راه‌اندازی شده تا علاوه بر ارسال پیامک، اطلاع‌رسانی صوتی نیز انجام شود. وی تامین برق ۳۳ روستا از طریق انرژی خورشیدی را از دیگر اقدامات انجام شده ذکر کرد و افزود: در حال حاضر ۷۰ مگاوات برق از طریق انرژی خورشیدی در سطح استان تولید می‌شود.



مشارکت ۱۲۰۵ مشترک صنعتی و کشاورزی خراسان جنوبی در طرح کاهش پیک بار

داریم و تمام خاموشی‌ها کنترل می‌شود. همکاری ۵۷ مگاواتی واحدهای صنعتی استان در ساعات اوج مصرف برق

معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ توزیع برق خراسان جنوبی با اشاره به وضعیت صنعت برق در کشور و استان گفت: امسال وضعیت تولید به اندازه مصرف بود اما اگر مصارف یک مقداری افزایش پیدا می‌کرد امکان خاموشی ممکن بود در کشور اجرایی شود. مهندس هادی منصوریان افزود: امسال در پیک بار، مصرف حدود یک درصد در کشور افزایش پیدا کرده و دلیل آن هم همکاری صنایع بزرگ کشور بوده است اما مصرف صنایع ۱۱ درصد در غیر ساعات پیک مصرف نسبت به سال گذشته افزایش یافته است. همچنین واحدهای صنعتی استان ۵۷ مگاوات در ساعات اوج مصرف، همکاری داشتند. وی با بیان اینکه همکاری واحدهای صنعتی از روز ۲۶ مرداد قطع شده است، گفت: پیک بار در روز ۲۹۱۵ و در شب ۳۰۸۵ مگاوات رخ داده که نشان‌دهنده این است که همکاری صنایع تا چه میزان موثر بوده است. منصوریان گفت: ۲۱ درصد مصرف برق استان در بخش صنعت، ۳۰ درصد در بخش کشاورزی و بیش از ۵۰ درصد مصرف برق استان در بخش تولید است.



از جمله ادارات، مشترکان تجاری و... نیز در صورت امضای تفاهم‌نامه و کاهش مصرف در زمان پیک، به میزان انرژی صرفه‌جویی شده از پاداش‌های مدیریت بار استفاده کنند. مهندس دادگر گفت: کشاورزان نیز با توجه به ساعت‌های اوج بار، اگر مصرف خود را در زمان پیک به صفر برسانند، قبض برق آن ماه برای آن‌ها رایگان محاسبه می‌شود و در صورت محدودیت، در روزهای همکاری و حتی ساعت‌های همکاری نیز میزان پاداش با توجه به مدت زمان همکاری محاسبه و در قبض پرداختی آن‌ها در نظر گرفته می‌شود. سایر مشترکان



کاهش بار بر طبق زمان‌بندی توزیع برق استان اعلام و در طرح ذخیره عملیاتی صنایع شرکت کنند و از پاداش آمادگی و پاداش‌های مربوطه براساس مدت زمان مدیریت بار استفاده کنند. مهندس دادگر گفت: کشاورزان نیز با توجه به ساعت‌های اوج بار، اگر مصرف خود را در زمان پیک به صفر برسانند، قبض برق آن ماه برای آن‌ها رایگان محاسبه می‌شود و در صورت محدودیت، در روزهای همکاری و حتی ساعت‌های همکاری نیز میزان پاداش با توجه به مدت زمان همکاری محاسبه و در قبض پرداختی آن‌ها در نظر گرفته می‌شود. سایر مشترکان

مدیرعامل توزیع برق نیروی خراسان جنوبی گفت: ۱۲۰۵ مشترک برق صنعتی و کشاورزی برای کاهش مصرف در پیک بار تابستان امسال، با این شرکت تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق خراسان جنوبی، مهندس مهدی دادگر در مراسمی که به منظور تجلیل از شرکت کویر تایر به عنوان یکی از شرکت‌های همکار در اجرای طرح کاهش پیک بار برگزار شد با قدردانی از همکاری ارزشمند این واحد به عنوان یکی از بزرگترین صنایع استان گفت: با تفاهم‌نامه‌هایی که امسال با بخش صنعت و کشاورزی استان به امضا رسید بالغ بر ۵۷ مگاوات ظرفیت غیرهمزمان و حدود ۳۵ مگاوات هم به شکل همزمان در برخی روزها کاهش پیک مصرف انجام شد. وی افزود: صنایع اگر در زمان پیک مصرف، بازه زمانی ۱۱ تا ۱۵ و ۱۷ تا ۲۳ مصرف خود را کاهش دهند، به میزان مصرف انرژی صرفه‌جویی شده، با ضرایب تشویقی بالاتر از نرخ تکلیفی خود، پاداش دریافت می‌کنند. همچنین صنایعی که تعطیلات تابستانی یا تعمیرات فصلی خود را از ۱۵ خرداد تا ۱۵ شهریور برنامه‌ریزی کنند و میزان کاهش بار آن‌ها به صورت ۲۴ ساعته باشد، معادل کل انرژی صرفه‌جویی شده پاداش همکاری می‌گیرند. همچنین صنایع می‌توانند با امضای تفاهم‌نامه، آمادگی خود را برای

بهره‌برداری از ۱۳ طرح برق منطقه‌ای یزد

مدیرکل سازمان حفاظت محیط زیست استان به همراه مدیرعامل و مدیر دفتر حقوقی و رسیدگی به شکایات شرکت برق منطقه‌ای یزد از تاسیسات این شرکت بازدید کرد. به گزارش همین روابط عمومی، با توجه به امضای تفاهم‌نامه بین این شرکت و اداره کل حفاظت محیط زیست در خصوص نصب دوربین‌های پایش آلاینده‌های محیطی در برخی از تاسیسات شرکت، مدیرکل سازمان حفاظت محیط زیست استان و برق منطقه‌ای یزد، از محل نصب این تجهیزات بازدید کرده و در جریان روند اجرای این طرح‌ها قرار گرفتند. مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد در این بازدید بر ضرورت ایجاد تعامل سازنده بین دستگاه‌های اجرایی استان به ویژه اداره کل محیط زیست به منظور بهره‌مندی از امکانات دولتی موجود در جهت ارتقای کیفیت خدمت‌رسانی به مردم و تامین نیازهای حفاظتی، فنی و اداری طرفین در چهارچوب ضوابط و مقررات تأکید کرد. نیره پورملائی مدیرکل حفاظت محیط زیست استان نیز ضمن قدردانی از همکاری مناسب شرکت برق منطقه‌ای یزد در نصب تجهیزات مذکور، نصب این تجهیزات را در جهت کنترل آلاینده‌های صنایع بزرگ استان و تامین سلامت مردم امری ضروری دانست و آمادگی خود را جهت همکاری با شرکت برق منطقه‌ای یزد در انجام وظایف قانونی اعلام کرد.



بهره‌برداری شده در شهرستان مه‌رید دانست. همچنین نیروگاه خورشیدی ۵ مگاواتی سولار تجارت کیش و نیروگاه مقیاس کوچک ۶ مگاواتی تدبیر نیرو در شهرستان تفت، نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی چاهک در شهرستان خاتم و نیروگاه مقیاس کوچک ۸ مگاواتی طرح بهینه کیان در شهرستان یزد با سرمایه‌گذاری ۱۹۰ میلیارد تومانی بخش خصوصی را از طرح‌های بهره‌برداری رسیده اعلام کرد. **نصب تجهیزات کنترل آلاینده صنایع بزرگ با همکاری برق منطقه‌ای یزد**

یک دستگاه بی‌کولتاژ ۶۳ را یکی از طرح‌های بهره‌برداری شده در شهرستان اشکدر اعلام کرد و افزود: ورود و خروج ۲.۵ کیلوواتر خط دو مداره و ولتاژ ۲۳۰ کیلووات نیز یکی دیگر از طرح‌های شهرستان اشکدر است. وی در ادامه ۱۲ کیلوواتر خط دو مداره پست سریزد و ولتاژ ۶۳ کیلووات و استقرار پست ۶۳ به ۲۰ کیلووات سیار مربوطه، ۱۸ کیلوواتر خط دو مداره ۶۳ کیلووات اتصال به پست مهرگان، ۳۰ کیلوواتر فیبر نوری یزد ۱۰ به مهرگان را از طرح‌های

مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد از افتتاح ۱۳ طرح این شرکت طی هفته دولت خبر داد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای یزد، مهندس اسدی مجموع اعتبار هزینه شده برای این طرح‌ها را بیش از ۲ هزار و ۸۳۲ میلیارد ریال اعلام کرد و هدف از اجرای آنها را فراهم کردن زیرساخت تامین انرژی، افزایش پایداری و قابلیت اطمینان شبکه برق شهرهای مه‌رید، اشکدر، خاتم، اردکان و تفت و ایجاد اشتغال در صنایع تامین برق برشمرد. وی توسعه دو بی‌خط ۶۳ کیلووات پست امامزاده و کلیددار کردن دو بی‌خط موجود با اعتبار هزینه شده ۶۳۷ میلیارد ریال را یکی از طرح‌های افتتاح شده در شهرستان اردکان عنوان کرد و گفت: همچنین توسعه دو بی‌خط ۶۳ کیلووات در پست ۴۰۰ سرو برای اتصال به پست امامزاده با اعتبار ۶۱ میلیارد ریال، ۱۴ کیلوواتر خط دو مداره ۶۳ کیلووات سرو- امامزاده و احداث پست ۶۳ به ۲۰ کیلووات سرو با یک ترانسفورماتور از دیگر طرح‌هایی است که در این شهرستان به بهره‌برداری رسیده است. مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد همچنین احداث پست ۲۳۰ به ۶۳ کیلووات خضرآباد شامل دو دستگاه ترانسفورماتور ۲۳۰ به ۶۳ کیلووات به ظرفیت کل ۳۲۰ مگاوات آمپر، دو بی‌خط ۲۳۰ کیلووات ورودی و دو بی‌خط ترانسفورماتور ۲۳۰ و دو دستگاه بی‌خط ۶۳ کیلووات ترانسفورماتور و

وزارت نیرو و بازرسی‌های نوبه‌ای از عملکرد مدیران حراست شرکت‌های تابعه که به صورت سالانه و با هدف بهبود مستمر انجام می‌شود، دفتر حراست توزیع برق قزوین حائز رتبه برتر شد. **توزیع برق کرمانشاه**
* شانزدهمین جشنواره شهید رجایی استان با حضور استاندار کرمانشاه و با معرفی دستگاه‌های برتر در شهدای دولت استانداری برگزار شد. توزیع برق کرمانشاه در این جشنواره در زمینه شاخص‌های عمومی سال ۹۸ موفق شد رتبه برتر را از بین ۶۵ شرکت کسب کند و مهندس بازوند استاندار کرمانشاه لوح تقدیر و تندیس رتبه برتر شاخص‌های عمومی را به مهندس مرآتی مدیرعامل این شرکت اهدا کرد.

نظرات و پیشنهادهای همکاران بهره‌بردار پست‌ها عنوان کرد و گفت: نگاه شرکت به معاونت بهره‌برداری نگاهی ویژه بوده و بخشی از انتخاب‌های مهم شرکت در پست‌های مدیریتی از بین همکاران این معاونت انجام شده‌اند تا امکان پیشرفت برای همکاران این معاونت نیز فراهم باشد. وی همچنین گردش شغلی ایجاد شده را از ملزومات مدیریتی شرکت بیان کرد و گفت: برای توانمندسازی منابع انسانی، تکمیل فرآیند جانشین‌پروری و درک متقابل همکاران به گردش شغلی اعتقاد داریم و این مهم را همچنان ادامه خواهیم داد. **توزیع برق قزوین**
* براساس ارزیابی‌های بعمل آمده از سوی مرکز حراست

برق منطقه‌ای اصفهان
* براساس ارزیابی‌های انجام شده توسط شورای پایایی شبکه برق کشور و با توجه به نقش موثر برق منطقه‌ای اصفهان در این شورا، این شرکت از سوی مهندس حائری معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی و رییس شورای پایایی شبکه برق کشور حائز کسب رتبه برتر و تقدیر شد. **برق منطقه‌ای یزد**
* نشست مدیرعامل برق منطقه‌ای یزد با بهره‌برداران پست‌های انتقال و فوق‌توزیع این شرکت برگزار شد. ابوالفضل اسدی هدف از برگزاری این نشست را هم‌اندیشی، همفکری، تبادل نظر و رسیدگی به

تاکید نماینده مجلس بر لزوم توجه به روش‌های نوین تولید و انتقال و توزیع برق



نماینده مردم شیراز و زرقان در مجلس شورای اسلامی بر لزوم توجه به روش‌های نوین تولید، انتقال و توزیع نیروی برق و اجرایی کردن این روش‌ها، تاکید کرد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق شیراز، دکتر علیرضا پاک فطرت در بازدید از توزیع نیروی برق شیراز گفت: شرکت‌های توزیع برق باید با تکیه در توان تخصصی داخلی به خلق ایده و تولید ثروت و کسب درآمد پایدار بیندیشند. وی گفت: برقی شدن چاه‌های کشاورزی هم راهکار مختص به خود را دارد، باید فرهنگ‌سازی شود تا آب استحصال شده از اعماق زمین، به نحو مطلوب بهره‌برداری شود. وی افزود: با اجرای درست طرح‌های برق‌رسانی و اتخاذ تصمیمات شایسته برای توزیع برق در شهری مثل شیراز با پتانسیل‌های قابل توجه گردشگری می‌توان به توسعه صنعت توریسم کمک کرد. همچنین شهرداری و شورای شهر و دیگر نهادها و سازمان‌های ذیربط نیز باید برای اجرای طرح‌های برق‌رسانی بیشترین همکاری را با شرکت‌های توزیع نیروی برق داشته باشند. مهندس جلال زراعت‌پیشه مدیرعامل توزیع برق شیراز نیز با بیان اینکه طی سال‌های اخیر اقدامات شاخصی توسط توزیع برق شیراز در زمینه تامین برق مطمئن و پایدار و ارتقاء کمی و کیفی خدمات اجرایی شده است، گفت: جمع‌آوری برق‌های غیرمجاز و واگذاری انشعاب به مناطق حاشیه‌ای در شیراز، بر کاهش تلفات و تحلفات حوزه برق تاثیر گذار بوده است. وی با اشاره به موفقیت توزیع نیروی برق

شیراز در پیک‌سایبی طی ۲ سال اخیر و کسب رتبه‌های برتر کشوری، نوسازی، بهسازی و توسعه شبکه‌های توزیع فشار ضعیف و متوسط را از اقدامات مهم این شرکت برشمرد. زراعت‌پیشه با بیان اینکه اقدامات توزیع برق شیراز منجر به کاهش چشمگیر تلفات شده است، گفت: یکی از طرح‌های مهمی که در دستور کار قرار دارد، طرح تبدیل ولتاژ بخش مرکزی شیراز از ۱۱ کیلوولت به ۲۰ کیلوولت است. وی با بیان اینکه تقریباً تمامی مراحل اداری این طرح انجام شده است و هم‌اکنون این طرح در شورای اقتصاد است، گفت: براساس طرح ارائه شده، این طرح ظرف مدت سه سال با هزینه ۱۰۰۰ میلیارد تومان اجرایی خواهد شد. همچنین اجرای این طرح منجر به کاهش تلفات انرژی برق خصوصاً در مرکز شیراز، کاهش نیاز

روابط عمومی، مهندس سعید موثقی، راه‌اندازی سیستم مدیریت تجهیزات را یکی از اقدامات نوآورانه شرکت توزیع نیروی برق شیراز اعلام کرد و گفت: این اقدام یک گام اساسی در جهت تحقق اهداف این شرکت محسوب می‌شود که علاوه بر ارتقاء سلامت اداری، خدمات‌رسانی به مشتریان را تسریع خواهد کرد. وی افزود: با راه‌اندازی سیستم مدیریت تجهیزات، ورود و خروج دستگاه‌های اندازه‌گیری، پلمب و پلاک اشتراک، در یک سامانه ثبت خواهد شد و پیمانکاران همکار توزیع برق شیراز در صورت نیاز به کنتور و پلمب، تنها از طریق این سیستم قادر به دریافت آن هستند. موثقی اضافه کرد: در این سیستم شماره سریال کنتور و پلمب به اسم پیمانکار و مشترک و با ذکر اشتراک و مشخصات کامل، ثبت شده و امکان پایش را در هر زمانی برای شرکت توزیع برق شیراز فراهم خواهد کرد. وی اضافه کرد: کنتورهای مستعمل و جمع‌آوری شده نیز پس از تست و کالیبره، با ثبت سریال و کیلووات مصرفی در سیستم، به چرخه تعویض و اصلاح لوازم اندازه‌گیری، وارد خواهد شد. این مقام مسوول با بیان اینکه در این سیستم تمهیداتی برای ممانعت از سرقت لوازم اندازه‌گیری (کنتور) پیش‌بینی و اعمال شده است، گفت: با استفاده از اطلاعات ثبت شده در این سامانه، امکان شناسایی کنتورهای مفقودی یا کنتورهای سایر شرکت‌های توزیع برق کشور و گزارش دهی در این خصوص، برای کاربر (کارشناسان بازرسی و نظارت) فراهم شده است.

مانور در شبکه توزیع، سامانه اطلاع‌رسانی و پاسخگویی حوادث شبکه و مدیریت بار، راه‌اندازی سیستم مانیتورینگ همه فیدرهای ۲۰ کیلوولت و بار مصرفی کل پست‌های فوق توزیع استان، آگاه‌سازی مشتریان به منظور رعایت الگوی مصرف، طراحی، تدوین، اجرای ساز و کار طرح پاسخگویی بار در مرکز دیسپاچینگ، استفاده از ایده‌های جدید و ظرفیت استارت‌آپ‌ها را از دیگر دستاوردها در این حوزه عنوان کرد. وی با اشاره به دیگر فعالیت‌های انجام شده در توزیع نیروی برق بوشهر در بخش ساخت و سازها افزود: برای نوسازی ناوگان عملیاتی با ۵۵ میلیارد تومان اعتبار، ۴ دستگاه کامیون بالابر عملیاتی، یک دستگاه کامیون جرتفیل دار عملیاتی و یک دستگاه کامیون مجهز به مفره‌شوی تامین شد و به این وسیله عمر ناوگان عملیاتی استان هفت سال جوان‌تر شد که این مهم ارتقای سطح عملکرد شرکت در ارائه خدمات برق مطمئن و پایدار به مشتریان را در پی داشته است. وی با اشاره به تبدیل ۶۰۰ کیلو متر از شبکه سیمی به کابل خودنگهدار گفت: در این حوزه ۳۵ درصد شبکه برق استان بوشهر تبدیل به کابل خودنگهدار شده و با توجه به شرایط اقلیمی استان بوشهر و ضرورت و اهمیت افزایش ایمنی شهروندان، جلوگیری از سرقت و کاهش تلفات، تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار از جمله برنامه‌های این شرکت در سال جاری است. مذکور گفت: بیشترین مشتریان غیرمجاز در مناطق حاشیه‌نشین قرار دارند که تاکنون ۳۶۰۰ انشعاب غیرمجاز در استان بوشهر به مجاز تبدیل شده است و این شرکت در حال تبدیل و تعیین وضعیت دیگر انشعاب‌های غیرمجاز است. وی یادآور شد: میزان بدهی مشتریان به توزیع نیروی برق بوشهر ۲۳۰ میلیارد تومان است که ۵۰ درصد این بدهی‌ها در حوزه دستگاه‌های اجرایی استان است و در صورت همکاری و پرداخت آن امکان اجرای طرح‌ها و خدمات‌رسانی بهتر به مشتریان فراهم می‌شود.



گذر بدون خاموشی از تابستان گرم دستاورد صنعت برق بوشهر

شهرستان به عنوان قطب انرژی خورشیدی استان بوشهر محسوب می‌شود. همچنین ۴۵ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک در شهرستان بوشهر نصب و مورد بهره‌برداری قرار گرفته است. وی گفت: تیمی به نام حافظان انرژی به صورت پایلوت در پنج نقطه از استان بوشهر شامل ۲ روستا و یک شهرک به منظور ترویج و فرهنگ‌سازی مدیریت مصرف تشکیل شده که مشارکت ۵۲ درصدی مشتریان در طرح و کاهش مصرف برق به میزان ۲۰ درصد طی یک دوره را در پی داشت. در این طرح راهکارهای ساده از جمله کاهش درجه کولر از ۱۸ به ۲۴، انتقال استفاده از وسایل پرمصرف به ساعت غیر اوج مصرف، استفاده حداکثری از روشنایی طبیعی باعث کمک به تامین برق و کاهش هزینه برق مصرفی شد. مذکور با اشاره به اجرای طرح ملی و ایده جدید مدیریت مصرف برق از طریق بازی وار سازی آموزشی با مشارکت مردمی گفت: هدف از اجرای این طرح انتقال برخی مفاهیم به کودکان و نوجوانان است که در فاز نخست ۲۳۰ نفر از کارکنان این شرکت و خانواده آنها شرکت کردند و در فاز دوم خانواده صنعت آب و برق استان و در فازهای بعدی برای همه مشتریان اجرا می‌شود.

مدیرعامل توزیع برق بوشهر گفت: پیک بار و اوج مصرف تابستان‌های گرم و سخت این استان بدون خاموشی سیری شد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق بوشهر، اردشیر مذکوری افزود: در تابستان امسال با استفاده از ظرفیت‌های مدیریت مصرف و طرح‌های پاسخگویی بار از جمله تغییر ساعت‌های اداری و مدیریت مصرف بخش‌های صنعتی و کشاورزی ۱۸۰ مگاوات صرفه‌جویی در مصرف برق انجام شد که معادل بیش از ۲ هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری در بخش تولید است که در این شرایط اقتصادی، بسیار سخت است. وی با اشاره به شرایط خاص تابستان امسال افزود: مطابق گزارش هواشناسی تابستان امسال گرم‌ترین تابستان در ۳۰ سال گذشته است براین اساس گرما به طور میانگین ۳ تا ۴ درجه نسبت به میانگین بالاتر است و به ازای هر یک درجه گرما در استان بوشهر معادل ۵۰ مگاوات به مصرف برق اضافه می‌شود. در این ارتباط در حوزه توسعه طرح‌های مدیریت بار دولتی و دیماندی با تغییر ساعت اداری در هفته ۱۹ و ۲۰ ساعت، کاهش ساعت اداری به ساعت ۱۱ و حتی تعطیلی یک روزه اداره‌ها کاهش مصرف ۴۰ مگاواتی را در حوزه اداری شاهد بودیم. وی گفت: ۶ هزار و ۴۰۰ تفاهم‌نامه با مشتریان دیماندی و پیک‌سایبی در استان بوشهر منعقد شد که این میزان نسبت به سال گذشته ۳۰۰ درصد افزایش داشته است. وی در همین زمینه از صنایع موجود در شهرک‌های صنعتی، شهرک‌های شیلاتی، مزارع پرورش میگو و بخش کشاورزی که به نحوی ساعت کار خود را به غیر از ساعت پیک بار مصرف تغییر دادند، قدردانی کرد. مدیرعامل توزیع نیروی برق بوشهر در ادامه با اشاره به این که ۲۰ نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۶۲۲ کیلووات در استان راه‌اندازی شده است، افزود: ۵۰۰ کیلووات از ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی در دشتی راه‌اندازی شده و این

هدف افزایش پایداری شبکه و قدرت مانور تا پایان تیرماه گذشته، تعداد کلیدهای گازی نصب شده در شبکه برق اهواز به ۶۰۰ دستگاه رسید.

به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس کریمی گفت: توسعه هر کشور نیازمند تامین زیرساخت‌ها و آموزش همگانی است



که این دو مقوله با نگاه ویژه در توزیع نیروی برق اهواز پیگیری می‌شود و چشم‌انداز ۹۹ دقیقه خاموشی به ازای هر مشترک نیز با این دو اولویت در دستور کار قرار دارد. وی افزود: تاکنون تعداد ۶۰۰ دستگاه کلیدگازی قابل قطع و ۷۰۰ دستگاه کلیدغیرقابل قطع در سطح شبکه توزیع برق این شهر نصب شده که از این تعداد ۱۲۲ دستگاه آن قابلیت کنترل از راه دور دارند. مهندس کریمی افزود: با انجام مانورهای مختلف در سطح شبکه برق اهواز و براساس آخرین آمار اعلام شده توسط مرکز دیسپاچینگ، شاهد کاهش ۳۹ درصدی خاموشی نسبت به مدت مشابه سال ۹۸ بودیم.

بهربرداری از ۱۰۰ طرح برق‌رسانی در اهواز

گفت: مجموعه همکاران تلاش دارند در زمینه افزایش رضایتمندی مردم، با انجام طرح‌های برق‌رسانی خدمات ارزشمندی را ارائه دهند و امروز شاهد افتتاح و بهره‌برداری از طرح‌های مختلفی در حوزه برق‌رسانی و روشنایی هستیم. طاهر باوی افزود: در هفته دولت شاهد بهره‌برداری از طرح‌های متعدد برق‌رسانی در مناطق شهری و روستایی شهرستان کارون از جمله تامین برق جنگیه، منازل بنیاد مسکن، ساماندهی شبکه برق خیابان اصلی کانتکس، تامین روشنایی نقاط مختلف شهرستان، تامین برق منازل زون ۴ شیرین شهر و تامین برق شهرک گلها هستیم. گفتنی است، اعتبار اختصاص یافته به این طرح‌ها ۱۹ میلیارد و ۴۴۷ میلیون ریال بوده است.

نصب ۶۰۰ دستگاه کلید گازی در سطح شبکه برق اهواز

مدیرعامل توزیع نیروی برق اهواز گفت: با

روشنایی بلوار جمهوری و مسیر بنکداران، ساماندهی شبکه برق بازارچه نمکی، اصلاح شبکه برق نورآباد و زرگان و کوی گل‌های مهدیس و منازل زون ۴ شیرین شهر و... است.

بهربرداری از طرح‌های برق‌رسانی شهرستان کارون

مراسم افتتاح و بهره‌برداری از شبکه برق و روشنایی معابر مناطق مختلفی از شهرستان کارون با حضور فرماندار و جمعی از مسولان محلی این شهرستان با اعتباری بالغ بر ۱۹ میلیارد ریال برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، خنفری فرماندار شهرستان کارون خدمات ارائه شده توسط توزیع نیروی برق اهواز، را در سال‌های اخیر در حوزه تامین برق مطمئن و پایدار در این شهرستان مطلوب دانست. مدیر امور برق کارون نیز در این مراسم

۱۰۰ طرح برق‌رسانی شرکت توزیع نیروی برق اهواز که با صرف ۱۱۲۰ میلیارد ریال اعتبار اجرا شده، طی مراسمی با حضور نماینده ولی فقیه و استاندار خوزستان مورد بهره‌برداری قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق اهواز، استاندار خوزستان در این مراسم با تقدیر از تلاش‌های مجموعه صنعت برق کشور و وزارت نیرو گفت: میزان قطعی برق از ۳۳۰۰ دقیقه در سال ۹۵ به ۷۵۰ دقیقه در سال ۹۸ رسیده که رکورد قابل ملاحظه‌ای است. همچنین طی سالهای اخیر کاهش میزان خاموشی و پایداری برق در خوزستان و اهواز با حمایت وزارت نیرو و انجام سرمایه‌گذاری‌های خیلی خوب در خوزستان پیشرفت قابل ملاحظه‌ای داشته است.

شریعتی با اشاره به چشم‌انداز کاهش میزان خاموشی در خوزستان گفت: طبق برنامه‌ریزی‌های انجام شده مصمم هستیم در سال ۱۴۰۳ میزان خاموشی را به ۱۵۰ دقیقه در سال به ازای هر مشترک برسانیم و وضعیت مطلوبی را برای برق استان ایجاد کنیم.

در ادامه مراسم مهندس کریمی مدیرعامل توزیع برق اهواز گفت: با تقسیم شرکت‌های توزیع به مناطق مختلف، منطقه چهار توزیع کشور دستاوردهای مهمی همچون کاهش خاموشی و اخذ رتبه یک در این حوزه، عبور موفقیت‌آمیز از پیک بار امسال که بیش از نیمی از مدیریت مصرف برق کشور مربوط به این منطقه بود و همچنین موفقیت در وصول مطالبات داشته‌اند. وی افزود: با توجه به ضرورت حفظ پایداری شبکه در هفته دولت یکصد طرح در مناطق مختلف کلانشهر اهواز شامل سایت دوهزار واحدی مسکن مهر نفت، تبدیل سیم به کابل کوی ۱۵ خرداد، اصلاح شبکه ورودی پل نهم، توسعه خط متوسط مهدیس،



بهربرداری از ۱۱ طرح

برق‌رسانی روستایی در استان سمنان

به مناسبت هفته دولت، ۱۱ طرح برق‌رسانی روستایی افتتاح و بهره‌برداری شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق سمنان، رضا علی‌اصغری معاون برنامه‌ریزی و مهندسی این شرکت با بیان این که طرح تامین برق روستای سیادره منطقه جاشلوبار در شهرستان مهدیشهر با هزینه ۳ میلیارد و ۸۴۰ میلیون ریال انجام شد، گفت: دو طرح روستایی در شهرستان گرمسار شامل؛ بهینه‌سازی شبکه فشار متوسط هوایی روستای سندر و



بهسازی شبکه توزیع برق روستای ککهک و اصلاح پست هوایی با هزینه یک میلیارد و ۴۵۰ میلیون ریال اجرا شده است. وی افزود: چهار طرح اعم از؛ بهینه‌سازی شبکه ۲۰ کیلوولت روستاهای نام نیک، هونستان و حسین‌آباد کالپوش و احداث شبکه روشنایی ورودی شهرک روستای بکران با اعتبار ۹ میلیارد و ۱۰۰ میلیون ریال در میامی بهره‌برداری شد. وی با عنوان این که سه طرح تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار روستاهای زرگر و میان‌آباد و بهسازی و جابه‌جایی شبکه ورودی روستای میغان‌شهر بسطام با هزینه دو میلیارد و ۹۹۴ میلیون ریال افتتاح شده، افزود: طرح اصلاح شبکه فشار متوسط هوایی روستای کندقان خان در شهرستان آرادان با هزینه یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون ریال به بهره‌برداری رسید. برای اجرای این طرح‌ها ۱۸ میلیارد و ۵۸۴ میلیون ریال سرمایه‌گذاری شده است.

بهربرداری و آغاز عملیات اجرایی ۱۶۵ طرح توزیع برق استان مرکزی

بهربرداری و عملیات اجرایی ۱۶۵ طرح توزیع برق استان مرکزی به ارزش ۲۹۰ میلیارد ریال طی مراسمی با حضور استاندار مرکزی آغاز شد.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق استان مرکزی، در این مراسم که فرماندار اراک و جمعی از مدیران ارشد صنعت برق استان حضور داشتند، ۲۹ کیلومتر شبکه برق در تقاطع غیرهمسطح شریعتی اراک با اعتباری بالغ بر ۱۰۰ میلیارد ریال به صورت نمادین مورد بهره‌برداری قرار گرفت.



در این مراسم سیدعلی آقاآزاده استاندار مرکزی با بیان اینکه استان مرکزی استانی صنعتی است و برق به عنوان زیرساخت صنایع دیگر نقش بی‌بدیلی در توسعه و آبادانی استان دارد، افزود: امسال با درایت مدیران صنعت برق در استان مرکزی قطعی برق نداشتیم. در ادامه مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی با بیان اینکه همزمان با هفته دولت، ۲۷ طرح برق‌رسانی در اراک به بهره‌برداری رسید، گفت: امروز در افتتاح نمادین این طرح، ۱۱ دستگاه پست زمینی و کمپکت ۱۷، کیلومتر شبکه فشار متوسط زمینی ۱۲، کیلومتر شبکه فشار متوسط زمینی و هوایی و ۴۰ دستگاه روشنایی

در برنامه اجرای طرح با هدف افزایش رضایتمندی مشترکان، استفاده بهینه از امکانات و منابع موجود، تأمین برق پایدار و مطمئن و بهره‌وری اقتصادی انجام شده است. مهندس اله‌داد، تامین برق متقاضیان، اصلاح شبکه فشار ضعیف هوایی با کابل خودنگهدار، احداث و بهینه‌سازی شبکه و تامین روشنایی معابر را از طرح‌های قابل بهره‌برداری و کلنگ‌زنی در هفته دولت برشمرد.

ارائه ۸۲ خدمت سبز به وسیله توزیع

نیروی برق استان مرکزی

مدیرعامل توزیع نیروی برق استان مرکزی از ارائه ۸۲ خدمت سبز به وسیله این شرکت از همراه آتی خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس اله‌داد با بیان اینکه میز خدمت الکترونیکی در توزیع برق استان مرکزی به طور کامل استقرار یافته است، افزود: توسعه خدمات دولت الکترونیک تاثیر به‌سزایی در افزایش رضایتمندی شهروندان و کاهش تردهای غیرضرور دارد. وی گفت: خدمات سبز شامل تغییر نام، فروش انشعاب، صدور قبضه المثنی، تسویه بدهی، سوابق مصرف صورت‌حساب، سوابق پرداخت صورت‌حساب و مشاهده صورتحساب‌ها و ... است.

وی با اشاره به اینکه با هدف پیشگیری از اشاعه ویروس کرونا، ضرورت پاسخگویی و ارائه خدمت به مشترکان، امکان پاسخگویی در منزل (Home Agent) ایجاد شده است، افزود: در زمان‌های بحران که امکان مراجعه اپراتورها به مرکز پاسخگویی میسر نباشد، می‌توان با این قابلیت تعداد اپراتورهای پاسخگو را افزایش داد. مهندس اله‌داد با بیان اینکه بستر ارتباط تماس تصویری مدیران ارشد توزیع برق استان مرکزی با مردم ایجاد شده است، افزود: امکان ارتباط تصویری با ارسال کلمه «تماس تصویری» به سامانه پیامکی ۱۰۰۰۱۰۰۰۲۱ ایجاد شده است که بعد از ارسال این پیامک زمان دقیق ایجاد ارتباط از طریق همین سامانه به تماس گیرندگان اطلاع‌رسانی می‌شود.

نشست مدیران ارشد صنعت برق اصفهان با مجمع نمایندگان استان در مجلس شورای اسلامی

در نشستی با حضور مدیران ارشد صنعت برق اصفهان و مجمع نمایندگان استان اصفهان در خصوص مسائل صنعت برق منطقه بحث و گفت‌وگو شد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای اصفهان، در این دیدار مهندس رسول موسی‌رضایی مدیرعامل شرکت ضمن معرفی فعالیت‌های صنعت برق اصفهان به مهم‌ترین طرح‌های آماده افتتاح و در دست اقدام این صنعت و همچنین به انتظارات صنعت برق از جمله پیگیری تبصره ۱۴ قانون بودجه، گذر از پیک بار و اصلاح تعرفه برق پرداخت. در



ادامه مهندس علاقمندان مدیرعامل توزیع برق استان اصفهان به مشکلات شرکت‌های توزیع از جمله بحث وصول مطالبات اشاره کرد. سپس مهندس پیرپیران مدیرعامل توزیع برق شهرستان اصفهان بحث نقدینگی و فعالیت‌های انجام شده در این شرکت که در سطح کشوری نظیر است را مطرح کرد. در ادامه این برنامه، نشست اختصاصی با دکتر طغیانی عضو و سخنگوی کمیسیون اقتصادی مجلس برگزار شد و به صورت تخصصی مسائل صنعت برق مورد بحث و بررسی قرار گرفت.

همزمان با هفته دولت انجام شد

بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی ۷۰۰ میلیارد ریالی طرح در برق منطقه‌ای زنجان

مدیرعامل برق منطقه‌ای زنجان از بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی بیش از ۷۰۰ میلیارد ریالی از سوی این شرکت همزمان با هفته دولت خبر داد. به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای زنجان، مهندس علی خلیجی این طرح‌ها را شامل: تعویض ترانس‌های پست توکلی احداث پست سیار ۶۳/۲۰ کیلوولت روی‌سازان، احداث خط ارتباطی ۶۳ کیلوولت پست ۶۳ کیلوولت روی‌سازان، احداث خط ۶۳ کیلوولت تک‌مداره در ورودی پست غایتی، احداث خط ارتباطی پست سیار ۶۳/۲۰ کیلوولت شهرک

صنعتی سلطانیه، نصب پست سیار شهرک صنعتی سلطانیه (صنایع) و در حوزه قزوین ورود خروج خط ۶۳ کیلوولت دشت آبی- ۲۳۰ البرز در پست ۶۳ کیلوولت جهان‌آباد احداث خط ۶۳ کیلوولت دومداره از خط البرز ۲۳۰ جهان‌آباد تا پست البرز ۱ افزایش ظرفیت ترانس‌های پست لیا ۲ سیم‌کشی گارد

کرد و وجود متقاضیان صنعتی، صرف عمده انرژی تامین شده در بخش تولید، موقعیت جغرافیایی ممتاز و قرار گرفتن در مسیر ترانزیت انرژی، علاقه‌مندی بخش خصوصی برای سرمایه‌گذاری در صنعت به همراه داشتن پتانسیل بالای انرژی‌های تجدیدپذیر و نیروگاه‌های بادی در منطقه را از خصوصیات و ویژگی‌های شبکه برق این شرکت بیان کرد. وی تعداد مشترکان در دو استان زنجان و قزوین را بالغ بر ۱۶ مشترک با قدرت قراردادی ۳۰۹ مگاوات عنوان کرد و گفت: ۳۲۳ مگاوات مشترک جدید نیز عقد قرار داد شده است.

بهره‌برداری از ۲ نیروگاه مقیاس کوچک و برق‌رسانی به ۳ روستا در مازندران



مرحله نخست نیروگاه مولد مقیاس کوچک ۷ مگاواتی جویبار و ۳ مگاواتی قائم شهر با اعتباری بالغ بر ۱۷ میلیارد ریالی به بهره‌برداری رسید.

به گزارش روابط عمومی توزیع برق مازندران، در مراسم بهره‌برداری از این طرح‌ها که معاون عمرانی استاندار مازندران، و جمعی از مسئولان شهری جویبار و قائم‌شهر حضور داشتند، محمدحسین

اسدی گرجی سرپرست این شرکت گفت: ظرفیت این نیروگاه‌ها جمعاً ۱۰ مگاوات است و تاکنون حدود ۲ مگاوات آنها مورد بهره‌برداری قرار گرفته و پیش‌بینی می‌شود تا سال آینده فازهای بعدی آنها تکمیل و به بهره‌برداری برسد. وی افزود: نیروگاه‌های تولید پراکنده کتاب بابل با ۹۰ درصد پیشرفت فیزیکی و میاندورود ساری با ۷۰ درصد پیشرفت فیزیکی نیز در مراحل پایانی عملیات اجرایی قرار دارند.

اتصال ۳ روستای سخت‌گذر و دور دست بابل به شبکه سراسری برق

سرپرست شرکت توزیع نیروی برق مازندران، از برخورداری ۳ روستای دور دست، کوهپایه‌ای و سخت‌گذر بابل با اعتباری بالغ بر دو میلیارد و ۸۰۰ میلیون ریالی خبر داد. به گزارش همین روابط عمومی، در مراسم بهره‌برداری از این طرح‌ها که با حضور کریمی فیروزجایی نماینده مردم بابل در مجلس، ولی زاده معاون استاندار و فرماندار ویژه شهرستان بابل و جمعی از مسئولان شهرستان بابل حضور داشتند، اسدی گرجی افزود: روستاهای گلیران با اعتبار یک میلیارد و ۵۸۰ میلیون ریالی، کاکرون با اعتبار ۹۸۷ میلیون ریالی و گلیران واشه با اعتبار ۲۸۵ میلیون ریالی برق‌دار شدند. وی افزود: برای برق‌دار شدن این روستاها سه دستگاه ترانسفورماتور نصب و ۸۵۵ متر کابل زمینی احداث شده است.

با همکاری مشترکان برق منطقه‌ای تهران

۱۰۰ مگاوات برق (معادل حدود ۲۰ هزار مشترک خانگی) صرفه‌جویی شد

با برنامه‌ریزی‌های انجام شده و همکاری مشترکان شرکت برق منطقه‌ای تهران به میزان ۱۰۰ مگاوات برق (معادل حدود ۲۰ هزار مشترک خانگی) صرفه‌جویی شد.

به گزارش روابط عمومی برق منطقه‌ای تهران، براساس محاسبات انجام شده بر روی پروفیل بار مصرفی مشترکان فوق توزیع برق منطقه‌ای تهران در طول تابستان سال جاری شاهد کاهش مقدار قابل توجه مصرف برق بوده‌ایم. این مهم در پی همکاری این مشترکان با برنامه‌های پاسخگویی بار (برنامه کاهش قطع بار ۲۴ ساعته، برنامه کاهش قطع بار در ساعات اوج بار، برنامه ذخیره عملیاتی و نیز برنامه به‌کارگیری مولدهای خودتامین) در طول ماه‌های تیر و مرداد سال جاری محقق شد. بنابراین گزارش، با این برنامه‌ها به میزان حداکثر ۱۰۰ مگاوات برق (معادل ۲۰ هزار مشترک خانگی) به صورت همزمان از مجموع دیمانده مصرفی مشترکان فوق توزیع تحت پوشش برق منطقه‌ای تهران به ویژه شرکت‌های تولیدکننده سیمان منطقه کاسته شده و همچنین به میزان ۹۸ گیگاوات ساعت انرژی صرفه‌جویی شده است. گفتنی است درخصوص مدیریت بار توسط مشترکانی که امکان اجرای برنامه‌های پاسخگویی بار را نداشته‌اند براساس هماهنگی به عمل آمده با امور دیسپاچینگ فوق توزیع و بنا به ضرورت از همکاری برخی از آنها استفاده شد.

نمایش فیلم برای کودکان و نوجوانان

با هدف نهادینه‌سازی فرهنگ مصرف بهینه برق

مراسم نمایش فیلم داستانی نبرد با مگامون از مجموعه سفر خیال با حضور مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران، مدیرکل دفتر روابط عمومی و اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، معاون دفتر روابط عمومی امور بین‌الملل شرکت توانیر، مدیر روابط عمومی برق منطقه‌ای تهران، کارگردان و برخی از هنرمندان و عوامل تولید این فیلم برگزار شد. به گزارش همین روابط عمومی، در این مراسم مهندس کردی راه‌جاودانه شدن بشر را ارائه کارهای ماندگار دانست و با اشاره به اینکه مصرف بهینه برق، موضوع روز صنعت برق است، اظهار داشت: ما باید در این باره فرهنگ‌سازی کنیم و بهترین راه، زبان هنر است. وی در ادامه با بیان

این مطلب که صنعت برق صنعتی فاخر است و به دست نیروهای داخلی رتبه‌ای قابل قبول دارد، افزود: باید این فرهنگ را که با مصرف درست ضمن حفظ ثروت ملی از آلودگی محیط‌زیست جلوگیری کنیم، از کودکی به افراد آموزش داد. مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران در پایان ضمن قدردانی از همه عوامل تهیه این فیلم افزود: خوشبختانه بعد از دیدن این فیلم نکات خوبی در ذهن من به عنوان یک بیننده نقش بست که امیدوارم با استفاده از تجربه به دست آمده در تولید قسمت‌های بعدی این مجموعه، کار شکل بهتری پیدا کرده و با حمایت لازم این مسیر به خوبی ادامه یابد. مدیرکل روابط عمومی و اطلاع‌رسانی وزارت نیرو نیز در این مراسم ضمن تقدیر از عوامل تولید این فیلم گفت: کار تهیه این فیلم بسیار با ارزش و حرفه‌ای بود. وی اظهار امیدواری کرد: بخش‌های مختلف شبکه‌های تلویزیونی مربوط به جوانان و نوجوانان با انعکاس خوب این فیلم به نقش مهم خود در این باره عمل کنند. باید همه از کودکی در جریان تولید سخت این انرژی حیاتی باشند و با مصرف درست، آن را حفظ کنند. صدیقه بیران با اشاره به این که لازم است برای این فیلم تبلیغات لازم انجام شود، افزود: با شناختی که از همکاران دارم، به طور یقین این کار انجام خواهد شد و به نظرم مخاطبان عام هم با این فیلم ارتباط برقرار خواهند کرد. وی در پایان اظهار داشت: متأسفانه چون انرژی برق به راحتی و سهولت در دسترس است، خیلی‌ها ارزش آن را باور ندارند. مدیر روابط عمومی برق منطقه‌ای تهران نیز با اشاره به روند ساخت این فیلم از اواخر سال ۹۷ تا طی مراحل پژوهش، پیش تولید و تولید، اهداف مهم ساخت این فیلم را نهادینه ساختن الگوهای صحیح مصرف انرژی برق و آشنایی کودکان و نوجوانان با این انرژی حیاتی و سختی کار تامین برق و نیز آشنایی با بزرگان این صنعت برشمرد. از برنامه‌های دیگر این مراسم بهره‌برداری از پوستر فیلم مذکور، نمایش فیلم و پشت صحنه آن و اهدای لوح تقدیر به کارگردان و تعدادی از بازیگران و عوامل فیلم بود.

اجرای طرح‌های برق‌سانی و اصلاح و بهینه‌سازی شبکه در سرپل ذهاب



تخریبی تمام انشعاب‌های غیرمجاز قطع می‌شود. وی افزود: شهرستان سرپل ذهاب در حال حرکت برای رسیدن به استانداردهای لازم در زمینه مصرف بهینه برق و جلوگیری از هدر رفتن انرژی است.

افزایش ۵ درصدی مصرف برق کرمانشاه

مدیرعامل توزیع برق کرمانشاه گفت: مصرف برق در استان کرمانشاه نسبت به پیک سال قبل ۵ درصد افزایش یافته است. به گزارش همین روابط عمومی، مهندس مرآتی گفت: با نزدیک شدن به روزهای پایانی پیک مصرف برق در حوزه استان کرمانشاه کمترین میزان خاموشی‌ها را نسبت به میانگین کشوری شاهد بودیم به طوری که خاموشی‌ها برنامه‌ریزی شده نبوده و بیشتر بر اثر اضافه بار تاسیسات و اضافه مصرف است. وی گفت: اضافه مصرف برق در پی افزایش فشار بر خطوط برق بوده که همکاران شرکت به الزام برق را به صورت موقت قطع کرده تا رفع خرابی انجام شود. وی افزود: حدود ۶ هزار تفاهم‌نامه با مشتریان صنعتی، کشاورزی، اداری و تجاری منعقد شد تا از ساعت ۱ تا ۵ بعدازظهر مصرف برق خود را قطع کنند و در بقیه ساعات به ویژه برای مشتریان کشاورزی هزینه رایگان محاسبه می‌شود. همچنین درصددیم تا تفاهم‌نامه‌های منعقد شده را بررسی کنیم و برای آن دسته از مشتریانی که در طول پیک، مصرف برق را رعایت کرده مشوق‌هایی که از طرف شرکت توانیر در نظر گرفته شده را برای این مشتریان محاسبه کنیم.

شرکت به مردم این شهرستان ادامه دارد. **معافیت مناطق زلزله‌زده کرمانشاه از پرداخت هزینه برق مصرفی**
مدیرعامل توزیع برق استان کرمانشاه گفت: به دنبال معافیت مناطق زلزله‌زده از پرداخت هزینه مصرفی برق مشتریان به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس امیدعلی مرآتی در دیدار با فرماندار سرپل ذهاب با هدف بررسی و رفع مشکلات برق مناطق زلزله زده افزود: درصددیم تا موافقت دولت را با این درخواست مردم اخذ کرده و آن را اجرایی کنیم. وی گفت: انشعاب‌های مشتریان در سرپل ذهاب ساماندهی می‌شود و کسانی که خواستار انشعاب هستند برای خرید اشتراک به اداره برق شهرستان مراجعه کرده و درخواست خود را ارایه کنند تا برابر مقررات به درخواست‌های آن‌ها رسیدگی شود. وی گفت: یکی از مشکلات حوزه برق

همزمان با هفته دولت و با حضور فرماندار سرپل ذهاب، طرح‌های برق‌سانی و اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های برق این شهرستان با اعتباری بیش از ۱۳ میلیارد ریال به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی توزیع برق کرمانشاه، این طرح‌ها شامل اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق روستاهای «کلینه و بازگیر»، «سراب ذهاب»، «جابری» و مجتمع روستای «تپانی» سرپل ذهاب است که طی مراسمی با حضور فرماندار سرپل ذهاب و معاونان و مدیران توزیع نیروی برق استان کرمانشاه مورد بهره‌برداری قرار گرفت. مهندس مرآتی مدیرعامل توزیع نیروی برق کرمانشاه در این مراسم با اشاره به اینکه طرح اصلاح و بهینه‌سازی روستاهای «کلینه و بازگیر» با هزینه ۵۵۰۰ میلیون ریال انجام شده است، گفت: در این روستاها حدود ۴ کیلومتر شبکه فشار ضعیف هوایی، یک دستگاه پست هوایی ۲۰۰ کیلوولت آمپر و ۳۰۰ متر خط شبکه ۲۰ کیلوولت هوایی اصلاح و بهینه شده است. وی گفت: طرح‌های اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق روستای سراب ذهاب با مبلغ ۳۵۰۰ میلیون ریال و اصلاح و بهینه‌سازی شبکه برق روستای جابری با هزینه ۱۲۰۰ میلیون ریال انجام شده است. وی با تأکید بر اینکه پیگیر معافیت مناطق زلزله‌زده از پرداخت هزینه مصرفی برق مشتریان زلزله زده از سال ۹۶ تا ۹۸ هستیم، گفت: خوشبختانه امروز توانستیم برق‌سانی به مجتمع روستای تپانی را با مبلغ ۳۰۰ میلیون ریال انجام دهیم و خدمات‌دهی این

تامین برق ۱۵ روستا در استان یزد



مدیرعامل توزیع نیروی برق یزد از برق‌سانی به ۱۵ روستای این استان با اعتباری بالغ بر ۲۸ میلیارد ریال همزمان با هفته دولت با اعتباری بالغ بر ۲۸ میلیارد ریال خبر داد. به گزارش روابط عمومی توزیع برق نیروی یزد، مهندس نواب افزود: روستاهای محمدآباد ارجمندی، ابوالفضل، حسین‌آباد، قدمگاه، مجیدآباد، خضرآباد، فتح‌آباد جنوبی، فرود آباد، کریم آباد و چلبایی در شهرستان خاتم از خدمات برق مطلوب برق‌سانی بهره‌مند شدند. وی اضافه کرد: روستاهای خورشیدآباد، حجت‌آباد و دشت ده در شهرستان یزد و روستاهای دولت‌آباد اردی و سهراب ابرکوه نیز در برنامه‌های افتتاح طرح‌های روستایی هفته دولت استان گنجانده شده بود. نواب با بیان اینکه روستایی بدون برق دارای پنج خانوار ساکن در استان نداریم، افزود: با وجود کوهستانی و سخت‌گذر بودن بودن مسیر در برخی مناطق، از چند تیم مجهز پیمانکاری استفاده شد. **نظارت دقیق‌تر بر گروه‌های بهره‌برداری با تجهیز خودروهای عملیاتی**
مدیرعامل توزیع نیروی برق یزد گفت: با تجهیز خودروهای عملیاتی به دوربین‌های سیم‌کارتی، امکان کنترل و نظارت دقیق‌تر بر گروه‌های بهره‌برداری فراهم شده است.

برق یزد از اجرای طرح هوشمندسازی قطع و وصل وسایل سرمایشی خبر داد. به گزارش دیگری از همین روابط عمومی، مهندس میرشمس با اشاره به اینکه در پایلوت طرح هوشمندسازی برای قطع سیستم‌های سرمایشی در ساعات پایان اداری اجرا شده است، افزود: در این طرح که با استفاده از یک اپلیکیشن تلفن همراه نیز قابل کنترل است، وسایل مرتبط را در بستر GSM قطع و وصل می‌کند. وی افزود: زمان‌های قطع و وصل توسط کاربر بر روی اپلیکیشن انتخاب شده و سیستم سرمایشی راس ساعت مشخص خاموش و تا صبح فردای همان روز قابلیت روشن شدن را ندارند. میرشمس با اشاره به اینکه هر سیستم توانایی کنترل چهار سیستم سرمایشی با مجموع توان ۱۰ کیلووات را داراست، گفت: برای اجرای کابل‌کشی، نصب و راه‌اندازی سیستم، حدود ۴۰ میلیون ریال هزینه می‌شود. وی یادآور شد: در حال حاضر یک دستگاه کولر گازی ۳۰ هزار و یک دستگاه کولر آبی دیگر در حوزه فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع برق با همین سیستم و از راه دور نصب شده است. به گفته وی با بهره‌گیری از این سیستم می‌توان همه سیستم‌های سرمایشی و علاوه بر آن سیستم‌های دیگر را از راه دور کنترل کرد.

به گزارش همین روابط عمومی، مهندس نواب در مراسم رونمایی از خودروی مجهز به دوربین سیم‌کارتی اتفاقات و عملیات با اشاره به اینکه با قابلیت‌های منحصر به فرد این دوربین‌ها، امکان نظارت و کنترل دقیق‌تر بر عملکرد بهره‌برداری فراهم شده است، گفت: این دوربین‌ها با بهره‌گیری از فناوری‌های روز، قابلیت اتصال به اینترنت را داشته و به راحتی به وسیله یک اپلیکیشن تلفن همراه از راه دور قابل رصد است. وی امکان اتصال به مودم، قابلیت ضبط فیلم به صورت دائم تا یک هفته، ضبط صدای اتوماتیک، ارسال پیامک و برقراری تماس تلفنی، قابلیت انتقال تصویر با کیفیت آنلاین و انتقال صدای دو طرفه را از امکانات این سیستم بیان کرد و گفت: قابلیت ضبط صدا

و تصویر در این دوربین‌ها موجب می‌شود تا آغاز تا پایان هر برنامه عملیاتی به دقت ثبت و در صورت نیاز به ویدئوهای آن رجوع کرد. مدیرعامل توزیع نیروی برق یزد در پایان با اعلام این که ۲۰ خودروی عملیاتی دیگر تا پایان سال جاری به دوربین سیم‌کارتی مجهز می‌شوند تا از طریق دو حوزه دیسپاچینگ و ایمنی قابل نظارت باشند، افزود: ارزیابی عملکرد واحدها به لحاظ رعایت نکات ایمنی، برخورد مناسب با مردم، تکریم و رعایت حقوق شهروندی و مواردی از این قبیل با بهره‌گیری از این دوربین‌ها آسان‌تر خواهد شد. **اجرای طرح هوشمندسازی قطع و وصل وسایل سرمایشی**
مدیر دفتر مدیریت مصرف توزیع نیروی