



زادروز حکیم خواجه نصیرالدین طوسی، فرصتی ارزشمند برای بزرگداشت جایگاه مهندسی و قدردانی از کسانی است که توسعه‌ساز و تحول‌آفرین هستند و با تکیه بر اندیشه و عمل خود، تحولات بزرگی را به ویژه در توسعه شبکه حیاتی برق کشور می‌آفرینند.
روز مهندسان را به همه مهندسان پرتالانش و متعهد تبریک می‌گوییم.

۱۴۰۶
سال سی‌ام
شنبه ۴ اسفند ۱۴۰۳
هفته نامه داخلی شرکت توانیر
PEYK-E-BARQ
22 February . 2025 . No. 1406



وزیر نیرو:

مسابقه در مصرف برق، ناترازی را ادامه‌دار می‌کند



صفحه ۲

**ظرفیت نیروگاه‌های
تجدیدپذیر در دولت
چهاردهم از ۱۳۰۰ مگاوات
فراتر رفت و ما تلاش می‌کنیم
نیروگاه‌های نیمه‌کاره را
به سرعت تکمیل کنیم و تا
پایان سال به بیش از ۲ هزار
مگاوات برسانیم**

وزیر نیرو تاکید کرد: مسابقه در مصرف، ناترازی برق را ادامه‌دار می‌کند، اما اگر مصرف منطقی شود ناترازی بهبود و به استانداردهای بین‌المللی می‌رسد. به گزارش پیک برق، عباس علی‌آبادی درباره چشم‌انداز ناترازی برق گفت: باید بگوییم ناترازی دو وجه تولید و مصرف دارد و ما در این رابطه در ۳ سطح برنامه‌ریزی کرده‌ایم. وزیر نیرو در ادامه گفت: برنامه‌ریزی کوتاه‌مدت ما برای عبور از تابستان آینده است و این برنامه‌ریزی ناترازی را بسیار کاهش می‌دهد که یک سمت آن تقاضا و سمت دیگر تولید است، به طوری که در سمت تولید چندین طرح بزرگ در کوتاه‌مدت تعریف کردیم که نخستین آن تکمیل واحدهای ناتمام و ساخت واحدهای جدید بوده و جمع آنها ۳۶۰۰ مگاوات است. علی‌آبادی افزود: طرح کوتاه‌مدت دیگر، تعمیرات نیروگاه‌های

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی تاکید کرد:

ضرورت همکاری هموطنان برای حفظ پایداری شبکه برق با توجه به تداوم سرما در کشور

معاون وزیر نیرو در عین حال خاطرنشان کرد: تداوم سرما در کشور افزایش مصرف گاز به منظور تامین گرمایش منازل و بخشهای دیگر را به همراه دارد که این امر سوخت‌رسانی به نیروگاهها برای تامین برق پایدار را با محدودیتهایی مواجه می‌کند. وی همچنین اظهار داشت: این در حالی است که مدیریت مصرف ۱۰ تا ۱۵ درصدی انرژی اعم از گاز و برق موجب تامین سوخت کافی نیروگاهها شده و پایداری شبکه و تداوم خدمت‌رسانی به مردم در سراسر کشور را امکان‌پذیر می‌کند. حایری یادآور شد: حفظ پایداری شبکه و خدمت‌رسانی گاز و برق به‌ویژه برای مناطق سردسیر کشور اهمیت حیاتی داشته و صرفه‌جویی هموطنان، به مثابه مشارکت در تامین رفاه سراسری مردم در اقصی نقاط کشور است. وی بر این اساس از مردم خواست تا با تداوم مشارکت در پویا شدن مصرف‌جویی در مصرف گاز با کاهش دمای محیط و همچنین خاموش نگاه داشتن لوازم برقی غیرضروری خادمان خود را در پایداری جریان گاز و برق یاری کنند.



معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی تاکید کرد: با توجه به گسترش و تداوم موج سرما در کشور در روزهای آتی، مشارکت هموطنان در پویا شدن دو درجه کمتر و صرفه‌جویی در مصرف برق و گاز به حفظ پایداری شبکه و تداوم خدمت‌رسانی دو صنعت برق و گاز کمک قابل توجهی می‌کند. به گزارش پیک برق، همایون حایری اظهار داشت: سازمان هواشناسی هشدار نارنجی بارش برف و باران در ۱۹ استان کشور را صادر کرده و بر این اساس در استانهای ساحلی دریای خزر و استانهای دیگری از قبیل البرز، مرکزی، کردستان، کرمانشاه، ایلام، خوزستان، لرستان، همدان، چهارمحال و بختیاری، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر، فارس، کرمان، هرمزگان، خراسان رضوی، خراسان شمالی، خراسان جنوبی و یزد استقرار موج سرما پیش‌بینی شده است. وی ادامه داد: موج جدید بارش از امروز در کشور آغاز شده و بنابر پیش‌بینی‌ها تا پایان هفته ادامه یافته و سامانه بارشی جدیدی وارد کشور می‌شود که البته با توجه به کم‌بارشی‌های امسال جای خوشحالی و سپاسگزاری دارد.

در پی ورود موج جدید سرما به کشور انجام شد

تاکید مدیرعامل شرکت توانیر بر ضرورت همکاری بیشتر مردم در مصرف انرژی

۱۰ درصد در مصرف انرژی صرفه‌جویی کنیم، کمک زیادی به پایداری گاز و برق در این ایام می‌کند. در این زمینه لازم است دمای رفاه را بین ۱۸ تا ۲۰ درجه تنظیم کنیم. رجبی مشهدی با یادآوری این که حتی ۲ درجه کاهش دمای محیط نیز صرفه‌جویی قابل ملاحظه‌ای به دنبال دارد، خاطرنشان ساخت: در صورت ضرورت استفاده از وسایل گرمایشی برقی که مصرف برق بالایی دارند، باید زمان کمتری به آن اختصاص داده و کمتر از آن استفاده کنیم. وی در پایان تاکید کرد: اگر در این یک هفته پیش رو همکاری لازم را با صنعت برق و گاز داشته باشیم، به تامین گاز و برق همه مناطق کشور کمک بزرگی خواهد کرد.



مدیرعامل شرکت توانیر با بیان این که براساس پیش‌بینی هواشناسی، در هفته جاری دما در اغلب نقاط کشور بین ۸ تا ۱۰ درجه کاهش می‌یابد، گفت: با توجه به این کاهش دما قطعاً شاهد افزایش مصرف سوخت گاز در بخش خانگی و تجاری خواهیم بود، از این رو نیازمند همکاری بیشتر مردم در صرفه‌جویی انرژی هستیم. به گزارش خبرگزاری توانیر، مصطفی رجبی مشهدی تاکید کرد: با توجه به اینکه نیروگاهها از سوخت گاز برای تولید برق استفاده می‌کنند، در این ایام خیلی سرد لازم است هم در مصرف گاز و هم در مصرف برق صرفه جویی لازم را داشته باشیم. به گفته مدیرعامل توانیر، اگر هر یک از ما فقط بتوانیم



اجرای ۱۵۷ طرح
حیاتی فوق توزیع و
انتقال برای عبور از
اوج بار ۱۴۰۴



حضور مجری طرح برق روستایی کشور
نخستین سکونتگاه
عشایری کشور در
شهربابک برق‌دار شد

مسابقه در مصرف برق، ناترازی را ادامه دار می کند

ادامه از صفحه اول

بیش از ۲ هزار مگاوات برسانیم. علی آبادی افزود: تا اوج مصرف تابستان، ظرفیت نیروگاههای تجدیدپذیر از ۳ هزار مگاوات عبور می کند و تا پایان تابستان به رقم ۵ هزار مگاوات می رسد. همچنین افزایش ظرفیت نیروگاههای تجدیدپذیر یکی دیگر از برنامه های وزارت نیرو است که قبلا کمتر مورد توجه قرار گرفته است. علی آبادی افزود: در حال حاضر هفته ای ۲۰ مگاوات به ظرفیت تجدیدپذیرها افزوده می شود و هم اکنون نیز ظرفیت تجدیدپذیرها از ۱۷۰۰ مگاوات عبور کرده است و اجرای اهداف برنامه های هفتم به همکاری و مشارکت مردم و دولت و تامین مالی بستگی دارد. وزیر نیرو در پایان گفت: هم اکنون برای ساخت ۳۵ هزار مگاوات در بخش تجدیدپذیر متقاضیان سرمایه گذاری ثبت نام کرده اند.

طرحهایی چون آب پاشیدن و سیستم های کنترل تراکمی برای خنک کردن توربین ها وجود دارد تا بهره روری را بیشتر کند که این شیوه در حال انجام است. (استفاده از این روش در واحدهای بخار و گازی مرسوم است) علی آبادی گفت: طرحهایی درباره رفع محدودیت شبکه وجود دارد که تلاش می کنیم این ظرفیت ها را به کار گیریم مثل افزایش ارتفاع سد سیاهبیشه، چون آب بیشتری ذخیره شده می تواند تا ۲ ساعت برق بیشتری تولید کند و یکی دیگر از برنامه های کوتاه مدت در نیروگاه آبی را توان راکتیو بیان کرد و گفت: از این ظرفیت می توانیم بیشتر استفاده کنیم در حالی که قبلا از این ظرفیت ها استفاده نشده است. وزیر نیرو همچنین گفت: ظرفیت نیروگاههای تجدیدپذیر در دولت چهاردهم از ۱۳۰۰ مگاوات فراتر رفت و ما تلاش می کنیم نیروگاههای نیمه کاره را به سرعت تکمیل کنیم و تا پایان سال به

است تا خروج اضطراری را کم کنیم، گرچه به خاطر زمستان هنوز نتوانستیم برخی واحدهای بخار را از مدار خارج کنیم و به همین دلیل وقت کمی داریم تا تعمیرات این واحدها را انجام دهیم. وی خاطر نشان ساخت: باید حدود ۱۲۰ هزار مگاوات تعمیرات نیروگاهی انجام دهیم، چون برخی نیروگاهها دو بار نیاز به تعمیر دارند، برخی واحدهای نیروگاهی تعمیرات دوره ای و برخی دیگر به تعمیرات اساسی نیاز دارند. وزیر نیرو گفت: اقدام دیگر این است که برخی واحدهای قدیمی نیاز به ارتقاء کیفیت دارند که برای انجام این کار برنامه ریزی لازم انجام شده است. وی با اشاره به اینکه به خاطر شرایط جوی از ظرفیت کامل برخی نیروگاهها استفاده نمی کنیم، افزود: چون دمای ورودی توربین بالاست از حداکثر ظرفیت توربین نمی توانیم استفاده کنیم، به همین دلیل

معاون انتقال و تجارت خارجی

پرداخت ۵ میلیارد تومان پاداش به معرفی کنندگان مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز

اروپایی و چین از سال ۲۰۲۱ فعالیت در این عرصه را ممنوع اعلام کردند و روسیه نیز از ابتدای سال نو میلادی به جهت مشکل تامین انرژی از ممنوعیت این فعالیت در ۱۰ استان خود خبر داد. معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر عمده ترین راههای مقابله با این پدیده را جلوگیری از قاچاق ماینرها به کشور و مقابله با استفاده کنندگان غیرمجاز از طریق داده کاوی و بررسی تغییرات منحنی بار و نیز گزارشهای مردمی عنوان کرد و با اشاره به پرداخت ۵ میلیارد تومان پاداش به معرفی کنندگان مراکز غیرمجاز رمزارز، از شهروندان خواست با ارسال گزارشهای مربوط به این مراکز از طریق سامانه دریافت گزارشهای مردمی به شماره پیامکی ۳۰۰۰۵۱۲۱ ضمن بهره مندی از پاداش قابل توجه این طرح، صنعت برق را در کاهش بار این پدیده روی شبکه برق و تامین برق مردم در تابستان یاری کنند.



پلیس امنیت اقتصادی، دستگاه قضایی و بقیه نهادهای ذی ربط این معضل ملی از دوش صنعت برق و انرژی کشور برداشته شود. وی حدود ۲۰ درصد ناترازی صنعت برق را به مراکز غیرمجاز تولید رمزارز مربوط دانست که علت عمده شیوع آن، تعرفه های ارزان برق به ویژه در مناطق گرمسیر جنوبی است و اغلب کشورهای

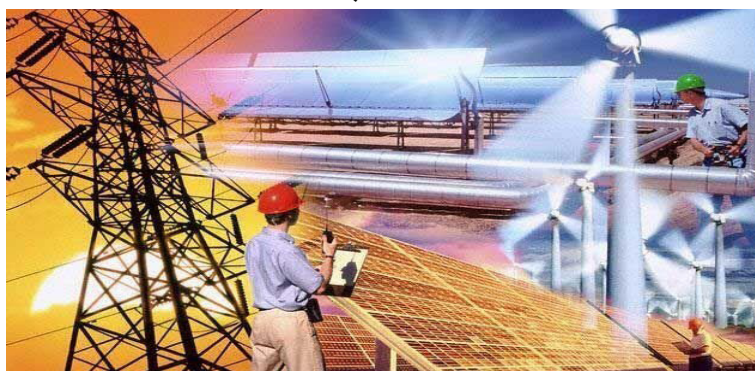
می شود که با افت ولتاژ و وارد آمدن خسارت به لوازم برقی منزلشان مواجه شده اند. مجری طرح جمع آوری رمزارزهای غیرمجاز شرکت توانیر، تعداد ماینرهای غیرمجازی که هنوز شناسایی نشده اند را حداقل ۲ برابر تعداد ماینرهای کشف شده عنوان کرد و خاطر نشان ساخت: تلاش می شود با همکاری بسیار خوب

معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر از پرداخت حدود ۵ میلیارد تومان پاداش به معرفی کنندگان مراکز تولید غیرمجاز رمزارز تاکنون خبر داد. به گزارش پیک برق، محمد اله داد رشد نامتعارف بار به ویژه در مناطق جنوبی کشور که برق ارزان تری دریافت می کنند را حاکی از وجود بارهای غیرمعارف و غیرمولدی عنوان کرد که غالباً مربوط به بخشهای مسکونی، کشاورزی و تجاری است. وی با اشاره به تعداد بالای کشف مراکز غیرمجاز استخراج رمزارز در کشور تصریح کرد: استفاده از این تجهیزات با شبکه زیرساختی ضعیف موجب بروز اختلال در خدمت رسانی به مردم می شود. به گفته وی، اغلب گزارشهای واصله در خصوص فعالیت های غیرمجاز استخراج رمزارز توسط همسایگان و شهروندانی ارائه

مجری طرح های بهینه سازی مصرف شرکت توانیر:

عدم سرمایه گذاری در صنعت برق پیامد سیاست های تعرفه ای است

دهه، موجب شد صنعت برق از پرداخت تعهداتش به بخش غیردولتی ناتوان شود و این روند تا جایی ادامه یافت که براساس صورتهای مالی سال ۱۴۰۲، صنعت برق حدود ۲۰۰ هزار میلیارد تومان بدهی به بخش خصوصی دارد که این رقم بدون احتساب بدهی سررسید نشده صنعت برق به بانکها است. وی پیش بینی کرد بدهی ۲۰۰ هزار میلیارد تومانی صنعت برق به بخش خصوصی، امسال با رشد ۳۰ تا ۴۰ درصدی روبه رو شود که تقریباً ۲ برابر درآمد حاصل از یکسال فروش برق است و به همین میزان نیز زیان انباشته وجود دارد. خانی عدم پرداخت به موقع مطالبات را موجب تضعیف بخش غیردولتی که در طرحهای زیرساختی صنعت برق مشارکت فعال دارند، عنوان کرد که بر همین اساس نیز صندوق توسعه ملی در نیمه دهه ۹۰ تامین مالی طرحهای نیروگاهی را متوقف کرد. وی این تصمیم را پیامد شرایطی عنوان کرد که بخش خصوصی به دلیل عدم وصول درآمد خود از دولت، از بازپرداخت وام صندوق توسعه ملی ناتوان شد. مجری طرحهای بهینه سازی مصرف شرکت توانیر در پایان دستیابی به نقطه قابل اطمینان و نه مطلوب برای مدیریت ناترازی صنعت برق را مستلزم تامین حدود ۲۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری طی ۵ سال عنوان کرد که باید در بسته تامین مالی صنعت برق جهت دستیابی به اهداف قانون برنامه توسعه کشور به آن پرداخته شود.



ارزی نفت در نیمه دوم دهه ۸۰، کمک ۵ میلیارد دلاری دولت از محل بودجه عمومی به صنعت برق و در اختیار قرار دادن حدود ۵ میلیارد دلار دیگر از منابع صندوق توسعه ملی و حساب ذخیره ارزی به بخش خصوصی برای احداث نیروگاه را از رویدادهای این دوره برشمرد که با توجه به عدم کفایت منابع داخلی صنعت برق، به طور همزمان به بخش دولتی و غیردولتی تخصیص یافت و موجب شد سرمایه گذاری در این صنعت زیربنایی کماکان متناسب با رشد مصرف برق انجام شود. خانی توقف تزریق این منابع در دهه ۹۰ به سبب تحریمها و کاهش درآمدهای ارزی دولت را یادآور شد و افزود: عدم متناسب سازی تعرفه برق با نرخ تورم و عدم تزریق منابع از سوی دولت در این

بخش غیردولتی در زیرساختهای انرژی کشور در قالب قراردادهای BOO و BOT بسته شد. وی قانون اصلاح برنامه چهارم توسعه موسوم به تثبیت قیمتها را آغاز دورهای جدید بر سر راه تامین مالی صنعت برق عنوان کرد که ۲ اتفاق همزمان را در پی داشت. نخست اینکه با تثبیت قیمتها، قیمت برق نسبت به سایر کالاها در سبد خانوار، ارزان و به مشوقی برای افزایش مصرف تبدیل شد و قیمت برق برخلاف تورم ثابت ماند و از سوی دیگر صنعت برق با کسری منابع ناشی از عدم متناسب سازی تعرفه و افزایش هزینه ها مواجه شد. مجری طرحهای بهینه سازی مصرف شرکت توانیر با اشاره به توان مالی مناسب دولت و درآمدهای

مجری طرحهای بهینه سازی مصرف شرکت توانیر عدم سرمایه گذاری در صنعت برق را نه یک تصمیم که پیامد سیاست گذار بهای تعرفه ای و تامین مالی عنوان کرد که طی دهه های اخیر گریبان گیر صنعت برق شده است. به گزارش پیک برق، مسعود خانی اذعان کرد: اگر تعرفه ها به گونه ای بود که می توانستیم مطالبات بخش خصوصی را پرداخت کنیم، چرخه سرمایه گذاری توسط بخش خصوصی و بخش دولتی ادامه پیدا می کرد. وی افزود: در شرایطی که جریان نقدی به صنعت برق آن هم از محل منابع داخلی قطع شده و دولت هم نتوانسته کمک کند نتیجه آن عدم سرمایه گذاری در صنعت برق است بنابراین عدم سرمایه گذاری یک تصمیم نبود بلکه پیامد سیاست گذاری تعرفه ای و تامین مالی صنعت برق است. خانی در تبیین تحولات تامین مالی صنعت برق به سالهای دهه ۷۰ و آغاز سرمایه گذاریها برای جبران ناترازی های دوران جنگ اشاره کرد که منابع عمومی دولت به کمک آمدن اصلاح تعرفه ها به گونه ای رقم خورد که تعرفه برق متناسب با تورم رشد کرد و زمینه ساز مشارکت بخش خصوصی در سرمایه گذاری احداث نیروگاهها شد که تا اوایل دهه ۸۰ و با توجه به نولندگی دولت و صنعت برق در پرداخت بهای برق تولیدی نیروگاهها، نخستین قراردادهای مشارکت

معاون منابع انسانی و تحقیقات توانیر تاکید کرد:

از سوی ساتبا و با همکاری شرکت توانیر

ماموریت‌های جدید شرکتهای توزیع نیازمند راهبردهای جدید در ساختار سازمانی

لازم است تدابیری اندیشیده شود. قاسمی در پایان خاطر نشان ساخت: در حوزه شرکتهای زیرمجموعه توانیر از تجارب ارزنده مدیران عامل و معاونان آنها در حوزه منابع انسانی نظر خواهی و از دیدگاههای آنها بهره بگیریم. در ادامه این نشست، علی احمدزاده مشاور تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر به تشریح عملکرد کارگروهها و کمیته‌های تخصصی توانیر پرداخت و گفت: هدف معاونت منابع انسانی شرکت توانیر ارتقای بیش از پیش ارتباط صف و ستاد بوده تا بتوان از ظرفیتهای تخصصی در تمام حوزه‌ها بهره لازم برده شود و با همگرایی حداکثری به اهداف تعیین شده دست یافت. براساس این گزارش، معاون منابع انسانی و تحقیقات شرکت توانیر که به منظور بررسی مسائل و مشکلات شرکتهای صنعت برق خوزستان به این استان سفر کرده بود، همچنین در نشستهای جداگانه با مدیران ارشد شرکتهای برق منطقه‌ای خوزستان و توزیع نیروی برق اهواز و استان خوزستان، از روند انجام فعالیتهای و مشکلات آنها مطلع شد.



شده و تعاملات و ارتباطات بیشتری با مردم و ارباب رجوع دارند، از این رو تکریم ارباب رجوع در این شرکتها از اهمیت به‌سزایی برخوردار است. وی تاکید کرد: با توجه به ماموریت‌های مختلفی که متناسب با شرایط جدید به شرکتهای توزیع ابلاغ می‌شود، راهبردهای جدیدی نیز در ساختارهای سازمانی نیاز است و لازم است با تدوین سند جدید ساختار، همگام با نیازهای شرکتهای حرکت کرد. معاون تحقیقات و منابع انسانی توانیر همچنین گفت: در خصوص ارتقای وضعیت معیشتی کارکنان شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع به‌ویژه نیروهایی که در شرایط سخت آب و هوایی فعالیت می‌کنند

معاون منابع انسانی و تحقیقات شرکت توانیر گفت: ماموریت‌های جدید شرکتهای توزیع نیروی برق نیازمند به‌کارگیری راهبردهای جدید در ساختار سازمانی این شرکتها است. به گزارش پیک برق، مسعود قاسمی در یازدهمین جلسه کارگروه ساختار و تشکیلات شرکتهای توزیع نیروی برق کشور که به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق اهواز برگزار شد، ضمن تشریح اهداف و برنامه‌های شرکت توانیر در حوزه منابع انسانی؛ کار کردن در صنعت برق را سخت و طاقت‌فرسا عنوان کرد و گفت: شرکتهای توزیع نیروی برق با توجه به نوع فعالیت و رسالتی که برعهده دارند پیشانی صنعت برق محسوب

اجرای ۱۵۷ طرح حیاتی فوق توزیع و انتقال برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴

۱۵۷ طرح حیاتی انتقال و فوق توزیع با اعتباری بالغ بر ۲۹ هزار میلیارد تومان در حال اجراست. به گزارش پیک برق، هاشم علیپور افزود: این طرحها شامل ۱۹۰۷ کیلومتر مدار خط انتقال، ۱۰۱۰۸ مگاوات آمپر پست و ۱۸ طرح بهبود شبکه است که نقش مهمی در رفع حبس تولید، کاهش افت ولتاژ و رفع پرباری خطوط و ترانسفورماتورها خواهد داشت. به گفته وی، تاکنون ۱۵ طرح شامل ۲۴۰ مگاوات آمپر پست و ۴۱۴ کیلومتر مدار خط برق‌دار شده است. همچنین ۳۳ طرح دارای پیشرفت فیزیکی بیش از ۷۵ درصد و ۶۹ طرح نیز پیشرفتی بین ۲۵ تا ۷۵ درصد دارند. مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر یادآور شد: روند پیشرفت این طرحها به صورت هفتگی از طریق سامانه یکپارچه مدیریت پروژه رصد می‌شود و بازدهی‌های منظمی توسط کارشناسان معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر برای رفع گلوگاهها و تسریع در اجرای طرحها انجام می‌شود.



مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر گفت: در جهت اجرای هفتمین مگا پروژه از مجموع ۱۴ مگا پروژه صنعت برق کشور،

نماینده مجلس شورای اسلامی:

محدودیت انرژی پیامد عدم پرداخت سهم برق از قانون هدفمندی است

برای تامین برق و انرژی مواجه نشویم که متأسفانه تمام وجه حاصل از اجرای این قانون، بآلسویه بین مردم توزیع شد که امری ناصواب بود و امروز تبعات آن دامن گیر کشور شده است. محمدرزاه با تاکید بر اهمیت عملیاتی شدن برنامه‌های رفع ناترازی انرژی، احداث نیروگاههای جدید و همچنین اشاعه فرهنگ مصرف بهینه و مدیریت مصرف انرژی را از عمده‌ترین راهکارهای گذار از وضعیت ناترازی فعلی عنوان کرد که مستلزم اجرایی شدن برنامه‌های عملیاتی در این بخش است.



در تریبون رسمی مجلس نهم ۱۳۹۱ عنوان کردم، معتقدم با اجرای قانون هدفمندی باید سهم دستگانهایی مانند برق از این قانون پرداخت می‌شد تا در سالهای بعد با فقدان منابع لازم

نماینده مردم در گز در مجلس شورای اسلامی عدم پرداخت سهم صنعت برق از اجرای قانون هدفمندی را از دلایل فقدان منابع لازم برای تامین برق و انرژی در کشور عنوان کرد. به گزارش پیک برق، حسین محمدرزاه نماینده مردم در گز در مجلس شورای اسلامی، پیرامون راههای برون‌رفت از محدودیت انرژی در کشور و تدابیر مجلس در این خصوص، پیگیری تدابیر و برنامه‌های دولت و مجلس شورای اسلامی جهت رفع مشکل ناترازی انرژی خبر داد و گفت: همانطور که در سال

ارزیابی میدانی ۵۰۰ ساختگاه برای احداث ۱۵۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در سراسر کشور آغاز شد



گروههای کارشناسی ساتبا با همکاری شرکت توانیر، شرکتهای توزیع برق و نمایندگان دستگاههای اجرایی ذیربط در استانها، ارزیابی میدانی ۵۰۰ ساختگاه نیروگاهی برای احداث ۱۵۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر را با هدف کاهش ناترازی انرژی تا دوره اوج بار مصرف برق سال آینده تسریع در صدور مجوزهای زمین نیروگاهها از استانهای خراسان رضوی، خراسان شمالی، فارس و یزد آغاز کردند. به گزارش پیک برق، در جهت تسریع در اخذ مجوزهای زمین و آماده‌سازی برای اجرای طرحهای نیروگاهی تجدیدپذیر به منظور بهره‌برداری تا پیک برق سال آینده، فرآیند ارزیابی میدانی ۵۰۰ ساختگاه برای احداث نیروگاههای خورشیدی ۳ مگاواتی در سراسر کشور با مشارکت نیروهای پیمانکار شرکتهای توزیع برق، کارشناسان پتانسیل‌سنجی ساتبا و نمایندگان دستگاههای اجرایی استانها از استانهای خراسان رضوی، خراسان شمالی، فارس و یزد آغاز شده است. طی دو روز، دو تیم کارشناسی با پیمایش بیش از ۱۶۰۰ کیلومتر در استان فارس، از بیش از ۳۰ ساختگاه و دو گروه دیگر کارشناسی با پیمایش بیش از ۱۸۰۰ کیلومتر در استان خراسان رضوی، از ۲۴ ساختگاه

آغاز ارزیابی توانیر از عملکرد حوزه خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق شیراز



توانمندی‌های دانست. ارزیابان و ناظران عالی توانیر با سرپرستی غفوری‌پور طی روزهای ۲۹ و ۳۰ بهمن با حضور در بخشهای مختلف توزیع نیروی برق شیراز، عملکرد این شرکت در حوزه معاونت مشترکین شامل حوزه وصول، خدمات پس از فروش، بیمه، فروش انشعاب، فروش انرژی، برقهایی غیرمجاز و .. را مورد بررسی و ارزیابی قرار دادند.

نشست افتتاحیه ارزیابی عالی شرکت توانیر از شرکت توزیع نیروی برق شهرستان شیراز در حوزه خدمات مشترکین با حضور ارزیابان توانیر در این شرکت برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شهرستان شیراز، در ابتدای این نشست محمدرضا صلاحی مدیرعامل شرکت، حضور ارزیابان را فرصتی مغتنم جهت

با حضور مجری طرح برق روستایی کشور

نخستین سکونتگاه عشایری کشور در شهر بابک برق دار شد

ترانس‌ها و پستهای برق نصب شده ۷ برابر شده و از ۴۸۰۰ دستگاه در سال ۵۷ به ۳۳۰ هزار دستگاه در حال حاضر رسیده است. وی با اشاره به اینکه در برنامه‌ها و اقدامات در دست اجرای وزارت نیرو تمامی روستاهایی که دارای ۱۰ خانوار دائمی هستند، از روشنایی برق برخوردار شده‌اند، اظهار داشت: برای نخستین بار در کشور سکونتگاه عشایری در شمال استان کرمان از طریق احداث شبکه توزیع برق دار شده است. سلیمانی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق شمال کرمان نیز در این مراسم اظهار داشت: این طرح با احداث یک دستگاه پست ۵۰ کیلوولت آمپر، ۱۴۲۵ متر شبکه فشار متوسط و ۵۲۵ متر شبکه فشار ضعیف با اعتبار ۱۹ میلیارد ریال اجرا و به بهره‌برداری رسیده است. وی هدف از اجرای این طرح را توسعه رونق تولید، کسب و کار و گردشگری عنوان و ابراز امیدواری کرد با تامین و توسعه شبکه توزیع در مناطق روستایی شاهد توسعه فعالیتها، اشتغال‌زایی و... باشیم.



مجید برنگی مجری برق روستایی شرکت توانیر اظهار داشت: از بدو پیروزی انقلاب اسلامی تا به امروز شاهد پیشرفت‌های بسیار زیادی در حوزه برق‌رسانی روستایی کشور بوده‌ایم، به طوری که برق‌رسانی به روستاها رشد ۱۳ برابری نسبت به سالهای قبل از انقلاب را نشان می‌دهد. مجید برنگی افزود: طول شبکه برق روستایی کشور ۲۲ برابر شده و تعداد

نخستین سکونتگاه عشایری کشور در شهرستان شهر بابک با حضور مجری برق روستایی شرکت توانیر در جاده روستای میمند به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان، در این مراسم که فرماندار، بخشدار و جمعی از مسوولان شرکت توزیع نیروی برق شمال کرمان حضور داشتند،

عملیات ضربتی در استان اصفهان: کشف ۷۶ ماینر غیرمجاز و قطع زنجیره مصرف غیرقانونی برق



طی عملیات هماهنگ و گسترده؛ نیروهای حراست و بهره‌برداری شرکت توزیع برق استان اصفهان با همراهی نیروی انتظامی، موفق به شناسایی و ضبط ۷۶ دستگاه ماینر غیرمجاز در دو نقطه مختلف استان شدند.

کشف ۶ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد مسکونی در چمستان استان مازندران



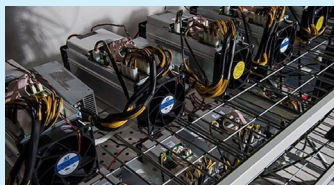
ابوذر موجرلو مدیر امور برق چمستان شرکت توزیع نیروی برق غرب مازندران از کشف ۶ دستگاه ماینر غیرمجاز در این شهرستان خبر داد و گفت: با تلاش همکاران این امور و مشارکت نیروی انتظامی، در چند ماه اخیر در این منطقه مجموعاً ۴۶ دستگاه ماینر غیرمجاز کشف شده و عزم این امور برای مقابله با مراکز غیرقانونی استخراج رمزارز ادامه دارد.

کشف و ضبط ۱۷ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان گلستان



در ادامه اقدامات جدی شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان برای مقابله با استفاده غیرقانونی از برق برای استخراج رمزارز، طی روزهای اخیر ۸ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک واحد مسکونی در شهرستان کردکوی، ۴ دستگاه در علی‌آباد کتول و ۵ دستگاه نیز از یک واحد مسکونی در بندر ترکمن کشف و ضبط شد.

کشف ۵۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در شهرستان فریدن استان اصفهان با گزارشهای مردمی



رمزارزهای غیرمجاز را به سامانه ۳۰۰۰۵۱۲۱ گزارش دهید تا ۵۰ میلیون تومان پاداش بگیرید.

کشف بزرگترین مزرعه استخراج رمزارز فاقد انشعاب برق در استان قزوین

به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق قزوین، یوسف اینانلو با اعلام این خبر افزود: در بررسی میدانی از یک گلخانه فاقد فعالیت و مشکوک به استفاده از دستگاههای غیرمجاز رمزارز دریکی از روستاهای تابعه شهرستان بوئین‌زهرا، این مزرعه استخراج رمزارز توسط همکاران شرکت توزیع برق استان با همکاری عوامل انتظامی و با حضور نمایندگان شرکت گاز استان کشف شد. وی افزود: این مزرعه استخراج رمزارز فاقد انشعاب برق بوده و از طریق دو دستگاه ژنراتور گازسوز با تعرفه کشاورزی برای استخراج رمزارز معادل ۱۰ هزار واحد مسکونی برق مصرف می‌کرد.



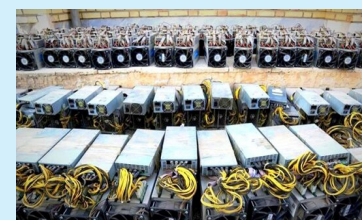
مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق قزوین از کشف بزرگترین مزرعه استخراج رمزارز فاقد انشعاب برق که انرژی مصرفی خود را از طریق ژنراتور با مصرف گاز طبیعی تامین می‌کرد، خبر داد.

کشف و ضبط ۶۷ دستگاه ماینر غیرمجاز در اهواز

این اقدام با همکاری دستگاه قضایی و در جهت مقابله با استفاده غیرمجاز از برق برای استخراج رمزارز انجام شده است. فراتی افزود: هر دستگاه ماینر به‌طور متوسط ۳.۵ کیلوواتساعت برق مصرف می‌کند که معادل یک لیتر گازوئیل یا یک مترمکعب گاز برای تولید برق آن است؛ این میزان مصرف در مناطق حاشیه‌ای شهر، جایی



که با معضل برق‌های غیرمجاز روبه‌رو هستیم، مشکلات بیشتری ایجاد می‌کند.



طی روزهای اخیر ۶۷ دستگاه ماینر غیرمجاز از حوزه تحت پوشش شرکت توزیع نیروی برق اهواز کشف و ضبط شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق اهواز، ماموران همکار شرکت، ۳۹ دستگاه ماینر غیرمجاز از یک گاراژ خالی در روستای برومی کشف و ضبط کردند. همچنین با گزارشهای واصله مردمی ۱۹ دستگاه ماینر غیرمجاز دیگر از یک مغازه و ۹ دستگاه نیز از دو واحد مسکونی کشف و ضبط و تحویل مقامات قضایی شد.

شناسایی و جمع‌آوری ۳ مزرعه غیرمجاز استخراج رمزارز در اهواز

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز همچنین از شناسایی و جمع‌آوری سه مزرعه بزرگ استخراج غیرمجاز رمزارز با ۳۳ دستگاه ماینر خبر داد. محمد فراتی با اعلام این خبر اظهار داشت:

جمع‌آوری ۲۷ فقره انشعاب غیرمجاز در امور برق خسروشاه تبریز



مدیر امور برق خسروشاه شرکت توزیع نیروی برق شهرستان تبریز از شناسایی و جمع‌آوری ۲۷ فقره انشعاب غیرمجاز در این امور خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تبریز، محمد حجابی با بیان اینکه براساس قانون مجازات استفاده‌کنندگان غیرمجاز از برق، بدون دریافت انشعاب قانونی و هر نوع تصرف یا تغییر در وضعیت کنتور برق جرم بوده و مطابق ضوابط با آن برخورد می‌شود، گفت: متأسفانه برداشتهای غیرمجاز و غیراصولی از شبکه انتقال و توزیع برق علاوه بر ایجاد اختلال در برق‌رسانی و تحمیل فشار به شبکه برق موجب وارد شدن آسیب به تجهیزات برق و لوازم برقی مشتریان می‌شود. وی افزود: در جهت مقابله با این پدیده مذموم و غیرقانونی، با تلاش همکاران اقدامات لازم انجام می‌شود و طی بازرسی‌های انجام شده توسط کارشناس نظارت بر لوازم اندازه‌گیری ۲۷ فقره انشعاب غیرمجاز تک‌فاز - دوفاز و سه‌فاز (وصل به‌صورت مستقیم) در مناطق مختلف شهر خسروشاه کشف و جمع‌آوری شده است.

کشف ۳۰ دستگاه ماینر غیرمجاز استخراج رمزارز از یک واحد مسکونی در شهرستان تنکابن



بهره‌برداری از پست ۴۰۰ کیلوولت کوثر، گامی بلند در افزایش قابلیت اطمینان شبکه برق البرز و تهران

مشکلات شبکه، نقش مهمی در رونق اقتصادی منطقه خواهد داشت. به گزارش همین روابط عمومی، مجری طرح احداث خط دو مداره ۶۳ کیلوولت بهارستان- نسیم‌شهر که با هدف تامین برق پایدار، افزایش قابلیت اطمینان شبکه و رفع افت ولتاژ منطقه جنوب اسلامشهر در کمتر از یک فصل به مرحله بهره‌برداری رسیده است. این طرح به صورت مرحله‌ای انجام شد که در گام نخست، فیبرهای خروجی موجود ارتقاء یافت و اتصال مدار دوم پست نسیم‌شهر به پست بهارستان برقرار گردید و در ادامه امکان بهره‌برداری دو مداره از خط نسیم‌شهر فراهم شد. از مزایای این طرح می‌توان به تامین برق پایدار و مطمئن برای مشترکان جنوب تهران، رفع افت ولتاژ شدید، به‌ویژه در دوره اوج مصرف تابستان اشاره کرد. این طرح با استفاده از ۱۰۰ درصدی از تجهیزات ساخت داخلی، از جمله برآق‌آلات، هادی‌ها، برج‌ها و سیم‌های فیبر نوری، اجرا شد. همچنین عملیات با حداقل هزینه و در کوتاه‌ترین بازه زمانی ممکن تکمیل شده است.

ونقش به‌سزایی در تقویت زیرساخت‌های انرژی کشور ایفا خواهد کرد. خط دو مداره ۶۳ کیلوولت بهارستان- نسیم‌شهر گامی در جهت تامین برق پایدار جنوب تهران



خط دو مداره ۶۳ کیلوولت بهارستان- نسیم‌شهر با هدف تامین برق پایدار و رفع افت ولتاژ در جنوب منطقه اسلامشهر به‌زودی به بهره‌برداری می‌رسد. این طرح که با پیشرفت ۹۵ درصدی در تابستان ۱۴۰۳ اجرا شده ضمن کاهش

ساخت داخل بوده و توسط شرکت‌های مطرح ایرانی تامین شده است. البته که این طرح با استفاده از نیروی انسانی بومی، ضمن ایجاد فرصت‌های شغلی مستقیم و غیرمستقیم در حین اجرا، به رونق اقتصادی منطقه نیز کمک کرده است. مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران این طرح را گامی بلند در مسیر توسعه و پایداری شبکه برق تلقی کرده و ارزش ریالی کل طرح را با در نظر گرفتن تجهیزات و ترانسفورماتورها، بالغ بر ۱۱ هزار میلیارد ریال اعلام کرد. وی در پایان اظهار داشت: پیش‌بینی می‌شود که با بهره‌برداری از این طرح، شاهد ارتقای سطح رضایت مشترکان و بهبود کیفیت خدمات در منطقه باشیم، چرا که پست ۴۰۰ کیلوولت کوثر نه تنها یک طرح زیربنایی حیاتی برای تامین برق مطمئن است، بلکه نمایانگر توانمندی متخصصان داخلی در طراحی و اجرای طرح‌های بزرگ ملی است. این طرح، با تامین برق پایدار برای مصرف‌کنندگان، گامی مهم در توسعه صنعتی و رفاه اجتماعی منطقه خواهد بود.



کاهش خاموشیها در زمان‌های اوج بار و تامین برق مطمئن برای مشترکان خانگی و صنعتی منطقه ایفا خواهد کرد. وی افزود: از دستاوردها و مزایای طرح می‌توان به افزایش قابلیت اطمینان شبکه برق اشاره کرد که با مدیریت بار در زمان‌های اوج مصرف، توانایی شبکه در تامین بار مورد نیاز منطقه را به طور چشمگیری افزایش خواهد داد. همچنین بهبود کیفیت برق برای مصرف‌کنندگان با برقرار شدن این پست، مناطق مسکونی و صنعتی اطراف از تامین برق پایدار و مطمئن بهره‌مند خواهند شد. شبیهی حمایت از تولید داخلی را از الزامات اجرای طرح‌های سال آینده دانست و اظهار داشت: حدود ۹۵ درصد تجهیزات مورد استفاده در این طرح،

پست ۴۰۰ کیلوولت کوثر به عنوان یکی از مهم‌ترین طرح‌های برق منطقه‌ای تهران، با هدف افزایش ظرفیت انتقال برق و بهبود قابلیت اطمینان شبکه برق در استان‌های تهران و البرز برای گذر از اوج بار ۱۴۰۴ وارد مدار می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، فرهاد شبیهی مدیرعامل شرکت با اشاره به مشخصات فنی و ویژگی‌های طرح پست کوثر گفت: این طرح شامل دو دستگاه ترانسفورماتور ۴۰۰ کیلوولت هر یک با ظرفیت ۲۰۰ مگاوات آمپر و ۱۲ دستگاه فیدر خروجی ۶۳ کیلوولت است که پس از بهره‌برداری، علاوه بر افزایش تاب‌آوری شبکه در سال آینده، نقش مهمی در

به میزبانی برق منطقه‌ای خوزستان برگزار شد

گردهمایی مدیران خدمات مشترکین شرکتهای برق منطقه‌ای در اهواز



معاون طرح و توسعه برق شرکت با بیان اینکه طرح دائم پست ۱۳۲ کیلوولت دانیال شوش جزو ۱۴ مگا پروژه صنعت برق برای گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ است، افزود: این طرح که ظرفیت آن ۱۰۰ مگاوات آمپر است (دو ترانسفورماتور ۵۰ مگاوات آمپری) با ۹۷ درصد پیشرفت فیزیکی، در مرحله تست و راه‌اندازی قرار دارد. به گفته احمدرضا بخشی طرح دائم پست ۱۳۲ کیلوولت دانیال با هدف تقویت زیرساخت‌های برق شهرستان شوش برنامه‌ریزی شده و با وارد مدار شدن آن، برق منطقه از پایداری بیشتری برخوردار خواهد شد.

دفتر خدمات مشترکین شرکتهای برق منطقه‌ای و مسوولان مرتبط شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه برق ایران با این موضوعات در این نشست دو روزه نقطه نظرات، تجربیات و گزارش‌های خود را با دستور کارهای از پیش تعیین شده، تا دستیابی به یک نتیجه مطلوب ارائه خواهند کرد. **پست دائم ۱۳۲ کیلوولت دانیال شوش به زودی وارد مدار می‌شود** طرح دائم پست ۱۳۲ کیلوولت دانیال در شهرستان شوش که در مراحل پایانی آزمایش و راه‌اندازی قرار دارد، به زودی وارد مدار می‌شود. به گزارش همین روابط عمومی،

خوبی در صنعت برق در این موضوع شده است، تاکید کرد: واحدهای خدمات مشترکین کار سختی دارند چرا که از طرفی باید اصلاحات اقتصادی و این نظامها و ترتیبات را رعایت و اعمال کنند و از طرفی فشارهایی که ناشی از پیامدهای اجرای این موارد است، را تحمل کنند. وی افزود: دفاتر خدمات مشترکین سه نقش اساسی را در شرکتهای برق منطقه‌ای ایفا می‌کنند که نقش اول همان خدمات مشترکین، بحث دوم بحث وصول درآمد و بحث سوم هم موضوع مدیریت بار و مصرف است. مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت توانیر گفت: از واحدهای مرتبط با این سه نقش دعوت شده در این گردهمایی هم‌اندیشی حضور پیدا کنند تا با طرح چالشها و فرصت‌ها، ابهاماتی که وجود دارد رفع و مواردی که نیاز به پیگیری دارند، در دستور پیگیری قرار گیرند. براساس این گزارش نمایندگان



هزینه‌های آن همخوانی ندارد، اظهار داشت: دفتر خدمات مشترکین موتور محرک و توسعه صنعت برق در این زمینه هستند و جایگاه مهمی در شرکتهای دارند که باید در کشور با هماهنگی به مسوولیت‌های خود عمل کنند. مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت توانیر نیز در این نشست گفت: اگر علت بحث ناترازی‌های فنی که در صنعت برق داریم را ناترازی‌های اقتصادی و مالی در نظر بگیریم آن وقت واحدهای خدمات مشترکین پیشانی و خط‌مقدم در این موضوع هستند. احسان ذبیح‌زاده با بیان اینکه در ۲ سال گذشته فرایندهای اصلاحی

گردهمایی مدیران خدمات مشترکین شرکتهای برق منطقه‌ای کشور به منظور تبیین، هم‌اندیشی و تبادل تجربیات در حوزه کاری با حضور جمعی از مدیران شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه برق ایران به میزبانی برق منطقه‌ای خوزستان در اهواز برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، در ابتدای این نشست علی اسدی مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان گزارشی از وضعیت شبکه برق خوزستان، تنگناها و مشکلات آن ارائه کرد و با بیان اینکه درآمدهای صنعت برق با

برگزاری کارگاه مهندسی ارزش خط انتقال ۴۰۰ کیلوولت هاتف-آران- جوادآباد

منطقه‌ای اصفهان در این خصوص اظهار داشت: این خط از مهم‌ترین خطوط تبدیلی شبکه برق کشور محسوب می‌شود که شامل دو قطعه ۲۱۸ کیلومتری و ۱۵۰ کیلومتری است که با توجه به برآورد هزینه بیش از ۵ هزار میلیارد تومانی اجرای طرح، کارگاه مهندسی ارزش آن در دو مرحله امکان‌سنجی و اجرایی برگزار شد. وی افزود: این طرح با هدف بهبود و بهینه‌سازی شبکه برق کشور و افزایش قابلیت‌های تبدیلی انرژی الکتریکی در حال پیگیری است و انتظار می‌رود با اجرای موفقیت‌آمیز آن، گام مهمی در جهت توسعه زیرساخت‌های انرژی کشور برداشته شود.



کارگاه مهندسی ارزش خط انتقال ۴۰۰ کیلوولت هاتف-آران- جوادآباد که از سوی برق منطقه‌ای اصفهان در حال پیگیری است، در شرکت توانیر برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای اصفهان، با توجه به ابلاغیه شرکت توانیر در خصوص احداث خط ۴۰۰ کیلوولت هاتف - آران - جوادآباد، کارگاه مهندسی ارزش این طرح با حضور معاونان، مدیران و کارشناسان موثر شرکتهای توانیر و برق‌های منطقه‌ای اصفهان و تهران و نمایندگان شرکتهای مهندسی مشاور دانشمند به عنوان تسهیل‌گر و مونتکو به عنوان مشاور اجرایی طرح در شرکت توانیر برگزار شد. امیررضا رضایی مدیر دفتر برنامه‌ریزی فنی برق

تا پایان امسال

خط ۲۳۰ کیلوولت ارتباطی به پست نیروگاه سلطانیه وارد مدار می‌شود

اسکادا و تلمتری با حضور ارزیابان منتخب شرکت مدیریت شبکه برق ایران آغاز شد.

به گزارش همین روابط عمومی، در جلسه افتتاحیه این ارزیابی، برهانی مدیرعامل برق منطقه‌ای زنجان هدف از ارزیابی را بهبود کیفیت در روند امور جاری دانست و ابزار امیدواری کرد با ارزیابی دقیق و صادقانه در ارزیابی‌های پیش رو، مشکلات به طور کامل شناسایی و برطرف شود. وی ضمن ارائه گزارشی از عملکرد شرکت اظهار داشت: باید از فرصت ارزیابی استفاده کرده و بتوانیم بعد از اتمام ارزیابی‌ها نقاط ضعف را شناسایی و در جهت بهبود عملکرد شرکت گام برداریم. مدیرعامل برق منطقه‌ای زنجان در پایان گفت: ارزیابی فرصتی ایجاد خواهد کرد تا در قبال بهبود مشکلات صنعت برق گام برداریم و فرصتی برای یادگیری است.



خط ۲۳۰ کیلوولت ارتباطی به پست نیروگاه سلطانیه تا پایان سال جاری برق‌دار خواهد شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای زنجان، این طرح جهت تغذیه پستهای غایتی و ابهر از پست نیروگاه سلطانیه با هدف تعدیل بار ترانسفورماتورهای پست ۴۰۰ کیلوولت غایتی، بهبود پروفیل ولتاژ پست ۲۳۰ ابهر تعریف شده است. خط مذکور به طول ۲ کیلومتر مدار با اعتباری بالغ بر ۲۵۰ میلیارد ریال و با پیشرفت فیزیکی ۳۷ درصد در حال انجام است. مطابق برنامه‌ریزی به عمل آمده، با تامین به موقع منابع مالی تا پایان سال جاری برقرار و به بهره‌برداری خواهد رسید.

آغاز فرآیند ارزیابی عملکرد دیسپاچینگ

منطقه‌ای زنجان

فرآیند ارزیابی عملکرد دیسپاچینگ منطقه‌ای زنجان در حوزه‌های بهره‌برداری، مطالعات و برنامه‌ریزی، مخابرات و

بررسی ساختگاه نیروگاه‌های خورشیدی با تاکید بر تسریع سرمایه‌گذاری در قزوین

تأمین پایدار برق و کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی، باید موانع سرمایه‌گذاری در این حوزه برطرف شود، دستگاه‌های اجرایی موظف‌اند فرآیندهای اداری را تسهیل کرده و زیرساخت‌های لازم را فراهم کنند. رحمانی افزود: شناسایی دقیق ساختگاه‌های مناسب و تأمین زیرساخت‌های لازم، مسیر سرمایه‌گذاری را هموار خواهد کرد و هرگونه تعلل در این زمینه، فرصت‌های توسعه را از استان سلب می‌کند. وی خاطرنشان کرد: همکاری بین‌بخشی، تسریع در فرآیندهای اداری و رفع موانع قانونی از جمله اقداماتی است که می‌تواند روند اجرای این طرح‌ها را سرعت ببخشد.



داشتند، چالش‌های زیرساختی احداث نیروگاه‌های خورشیدی بررسی و تصمیمات لازم برای تسریع در تعیین مکان‌های مناسب اتخاذ شد. سرپرست معاونت هماهنگی امور اقتصادی و توسعه منطقه‌ای استانداری قزوین با اشاره به ناترازی شبکه برق و لزوم توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، بر اهمیت جذب سرمایه‌گذاران بخش خصوصی تاکید و تصریح کرد: برای

جلسه بررسی ساختگاه‌های

احداث نیروگاه‌های خورشیدی با

حضور سرپرست معاونت هماهنگی

امور اقتصادی و توسعه منطقه‌ای

استانداری قزوین برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت

توزیع نیروی برق قزوین، در این

نشست که مدیرکل دفتر هماهنگی

امور سرمایه‌گذاری و اشتغال استانداری

و دستگاه‌های تخصصی نیز حضور

بهره‌برداری از ۶ نیروگاه خورشیدی ۵ کیلوواتی در فلارد و خانمیرزا چهارمحال و بختیاری

منابع سوختی را در پی خواهد داشت؛ تشریح کرد: ۶ نیروگاه خورشیدی ۵ کیلوواتی توسط نهادهای حمایتی در روستاهای گنج، حسن هندو، سلح‌چین و شهر آونی در شهرستان‌های خانمیرزا و فلارد، احداث و وارد مدار تولید برق شد. وی در ادامه با توضیح اینکه عموم مردم می‌توانند با داشتن شرایط مربوطه (اشعاب برق و محل احداث نیروگاه خورشیدی) در این زمینه سرمایه‌گذاری کنند، گفت: برق تولیدی نیروگاه‌های خورشیدی به صورت قرارداد تضمینی ۲۰ ساله با نرخ مناسب از سرمایه‌گذاران خریداری می‌شود.



توزیع نیروی برق استان چهارمحال و بختیاری، مهندس فریبرز مرادیان معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ این شرکت با اشاره به اینکه بهره‌وری از انرژی‌های تجدیدپذیر ضمن کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی، حفظ

معاون بهره‌برداری و دیسپاچینگ

توزیع برق چهارمحال و بختیاری از

بهره‌برداری ۶ نیروگاه خورشیدی

۵ کیلوواتی در شهرستان‌های

خانمیرزا و فلارد این استان خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت

بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهد الله علیه فمنهم من قضی نحبه و منهم من یتظرون ما بدلوا تبدیلا

احزاب- ۲۳

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



شهید والامقام **علی اکبر دهقان** در ۲ آذر سال ۱۳۳۴ در شهر گلوگاه استان مازندران متولد شد. این شهید عزیز تحصیلاتش را تا پایان دوره ابتدایی در شهر گلوگاه به اتمام رساند و در سال ۱۳۶۴ با سمت جوشکار متخصص در نیروگاه نکاء مشغول به کار شد. با شروع جنگ تحمیلی به عنوان مسوول گروهان لشکر ۲۵ کربلا راهی جبهه‌های نبرد حق علیه باطل شد و در آخرین حضور خود در منطقه عملیاتی فاو در سال ۱۳۶۴ بر اثر اصابت ترکش خمپاره به درجه رفیع شهادت نائل آمد. پیکر این شهید بزرگوار در گلزار شهدای سفیدچاه شهرستان گلوگاه به خاک سپرده شد. **فرزای از وصیت‌نامه شهید بزرگوار:** آخرین نامه شهید علی اکبر

دهقان (یک روز قبل از شهادت) خانواده عزیز و بهتر از جانم، نور چشمان رنج کشیده‌ام شما برایم خیلی زحمت کشیده‌اید و من مدیون زحمات‌های شما هستم. امیدوارم که آن دنیا شما را شفاعت کنم. امشب می‌خواهم به سوی خدا بروم اگر خدا مرا قبول کند. همسرم در خط امام و پشتیبان ولایت‌فقیه باشید. به امید پیروزی

بهره‌برداری از ۱۵۱ نیروگاه خورشیدی ویژه اقشار کم‌برخوردار در استان خوزستان



تاکنون ۱۵۱ نیروگاه خورشیدی خانگی در قالب طرح احداث نیروگاه برای خانواده‌های کم‌برخوردار باتالاش کمیته امداد امام (ره) در استان خوزستان بهره‌برداری رسیده‌است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خوزستان، حسن طالقانی کارشناس طرح توسعه نیروگاه‌های خورشیدی توزیع برق خوزستان با اعلام این خبر افزود: این نیروگاه‌ها با مجموع اعتباری بالغ بر ۲۱ میلیارد و ۵۸۸ میلیون تومان در شهرهای رامهرمز، آبادان، آغاچاری، بهبهان، رامشیر، گتوند، شوشتر، باغملک، خرمشهر، دزفول، سردشت، شوش، کرخه و شهرستان لالی احداث شده‌اند. وی با بیان اینکه تا پایان سال جاری با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده مابقی نیروگاه‌ها در سایر شهرستانها به بهره‌برداری خواهند رسید، خاطرنشان ساخت: این طرح‌ها نقش مهمی در تأمین انرژی استان ایفا خواهند کرد. در همین حال جعفر محمدنژاد سیگارودی مدیرکل سامانه‌های مقیاس کوچک ساتبا با بیان اینکه تاکنون بیش از ۱۶ هزار سامانه ۵ کیلوواتی خورشیدی حمایتی به بهره‌برداری رسیده است، خاطرنشان

کرد: تعداد سامانه‌های خورشیدی حمایتی تا پایان سال به بیش از ۲۰ هزار سامانه خواهد رسید. بنابراین گزارش، طرح ساخت ۵۵۰ هزار سامانه خورشیدی ۵ کیلوواتی طی پنج سال برای خانواده‌های تحت پوشش نهادهای حمایتی در حال اجراست؛ در این طرح سازمان‌های بهزیستی، کمیته امداد، بسیج سازندگی و معاونت روستایی مناطق محروم ریاست‌جمهوری با عاملیت سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) و اجرای شرکت‌های توزیع برق در سراسر کشور، مشارکت دارند؛ ضمن اینکه پیشنهاد شده که علاوه بر حمایت‌های موجود از طریق تفاهم‌نامه‌های پنج‌جانبه، سایر نهادها و سازمان‌ها نیز در توسعه این طرح مشارکت کنند.

انتصاب

* طی حکمی از سوی مصطفی رجبی مشهدی رییس هیاتمدیره و مدیرعامل شرکت توانیر، هاشم علیپور، علی کمالی، سامان قوهرانو، عبدالحمید قلیچخانی، رضا سیفی، محمدباقر ابوالحسنی، شاکری، سعید بردبار، اصغر برقدان، مریم جاهد، یعقوب قربانعلی زاده، نسیرین دادخواه، علی اصغر فراسی، تکتیم شریفیان، سعید یوسفی، ابراهیم حسینی، مهدی دریایی، اکبر مهرابی، ساعد راعی و همایون برهمندپور به عنوان اعضای کمیته عالی توسعه شبکه انتقال ۷۶۵ کیلوولت در شبکه سراسری برق و مهدی عربصادق به عنوان دبیر این کمیته منصوب شدند.

با حضور مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر

دومین نشست شفاف سازی آیین نامه جدید هزینه انشعابهای برق برگزار شد



حضور مدیران عامل و معاونان فروش و خدمات مشترکین تعدادی از شرکتهای توزیع نیروی برق کشور در ساختمان ستادی این شرکت، برگزار شد. در این نشست ضمن بررسی ضوابط ابلاغی، فرآیند اعمال تغییرات در سامانههای مرتبط، چالشهای احتمالی و نظرات حاضران به منظور بهبود و تسریع در اجرای سازی این فرآیند بررسی و در خصوص سازوکارهای مرتبط با هدف بهبود دوسویه فرآیند از سوی شرکتهای توزیع و مشترکان برق بحث و تبادل نظر شد.

دومین نشست شفاف سازی آیین نامه و مقررات جدید هزینه انشعاب برق و ضوابط اجرایی آن با حضور مدیرکل امور انرژی و مشتریان شرکت توانیر به میزبانی توزیع نیروی برق تهران بزرگ برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ؛ پیرو بخشنامه ابلاغی وزارت نیرو در خصوص تعیین و اعمال نرخ جدید هزینه انشعاب برق، دومین نشست شفاف سازی آیین نامه و مقررات مربوطه و ضوابط اجرایی به میزبانی برق پایتخت با

برگزاری جلسه مدیریت اضطراری بار در توانیر



شرکت توانیر و ارائه گزارش عملکرد مدیریت انرژی به تفکیک شرکتهای توزیع طی ۱۰ روز پایانی بهمن همراه بود. کفیلی مدیرکل دفتر مهندسی و راهبری شبکه توانیر از شرکتهای توزیع خواست با همه توان و همت مضاعف نسبت به اجرای دقیق سهمیههای تعیین شده از سوی شرکت مدیریت شبکه و مدیریت اضطراری بار برای حفظ پایداری شبکه و عبور از موج جدید بارشها و سرما طی ۱۰ روز پیش رو اقدام کنند موضوع کنترل پذیری پستهای عمومی و ارائه توضیحات شرکتهای توزیع نسبت به عملکردها و دیگر مباحث این نشست بود.

با آغاز موج جدید سرما و محدودیت سوخت نیروگاهها، جلسه مدیریت اضطراری بار از سوی معاونت هماهنگی توزیع شرکت توانیر و ارتباط تصویری با شرکتهای توزیع نیروی برق در مرکز پایش صنعت برق برگزار شد. به گزارش پیک برق، در این نشست که با ارائه گزارش وضعیت سوخت نیروگاهها و انرژی مصرفی شبکه سراسری از سوی نماینده شرکت مدیریت شبکه برق ایران، گزارش سامانه ملی نظارت بر شبکه از سوی دفتر مهندسی و راهبری شبکه

اختصاص ۵۴ میلیارد ریال برای بهسازی شبکه برق ۱۷ روستای شهرستان کهگیلویه



چم آسیاب، بن دره طولیان، آب بلوطک، لیرتلخک و پانچنگ و در بخش چاروسا در روستاهای پاتاو سفلی، چمپلو، دستگرد، کوشک طیبی، الکن، پاره بنگستان، کلات زیرکلنیز آغاز شده است. وی همچنین گفت: احداث شبکه کابل خودنگهدار به طول ۳ کیلومتر، نصب تیر بتنی فشار ضعیف به تعداد ۱۳۰ اصله، نصب تیر بتنی فشار متوسط ۴۰ اصله و احداث شبکه فشار متوسط ۶۰۰ متر از جمله حجم عملیاتی طرح بهسازی ۷ روستای بخش مرکزی در این شهرستان است. پرویزی اظهار داشت: احداث شبکه کابل خودنگهدار به طول ۴ کیلومتر، نصب تیر بتنی فشار ضعیف به تعداد ۱۱۰ اصله، نصب تیر بتنی فشار متوسط ۲۲ اصله و شبکه سیمی فشار متوسط به طول یک کیلومتر از جمله حجم عملیاتی طرح بهسازی روستاهای بخش چاروسا است.

کهگیلویه پیش بینی شده است. وی تاکید کرد: ۵۰ میلیارد ریال اعتبار از محل اعتبارات داخلی صنعت برق به ۱۰ روستای بخش چاروسا و ۴ میلیارد ریال هم به بهسازی شبکه برق ۷ روستای بخش مرکزی کهگیلویه اختصاص یافته است. مدیر امور برق کهگیلویه خاطر نشان ساخت: عملیات اجرایی طرح بهسازی شبکه برق روستاهای بخش مرکزی شامل سرپری، چغل،

مدیر امور برق شهرستان کهگیلویه شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد گفت: ۵۴ میلیارد ریال به بهسازی شبکه برق ۱۷ روستای شهرستان کهگیلویه اختصاص یافته است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد، خسرو پرویزی افزود: این اعتبار برای بهسازی ۱۷ روستا در بخشهای مرکزی و چاروسا در شهرستان

آغاز نشست افتتاحیه ارزیابی عالیه شرکت توزیع نیروی برق فارس

ارزیابی؛ ارتقای کیفیت خدمات رسانی به مشترکین را به دنبال دارد



به منظور ارتقای سطح خدمت رسانی به مشترکان در سطح استان فراهم می آید. وی تبادل تجربیات را از دیگر مزیت های برگزاری فرآیند ارزیابی دانست و تصریح کرد: این ارزیابی ها به طور حتم اتفاقات خوبی را در فرآیندهای سازمانی رقم خواهد زد که در نهایت رضایتمندی مردم رادری خواهد داشت. براساس این گزارش، قرار است ارزیابان توانیر طی مدت دو روز با حضور در بخشهای مختلف شرکت توزیع نیروی برق استان فارس، عملکرد این شرکت در حوزه معاونت مشترکین شامل حوزه وصول، خدمات پس از فروش، بیمه، فروش انشعاب، فروش انرژی، برقهای غیرمجاز و ... را مورد بررسی و ارزیابی قرار دهند.

در ارتقاء و پویایی هرچه بیشتر و در نتیجه ارتقای کیفیت خدمات رسانی به مشترکان نقش موثری ایفا کند. حمیدرضا کریم فرد با بیان اینکه در جریان ارزیابی نقاط قوت و قابل بهبود شرکت، شناسایی و شفاف سازی صورت می گیرد، اظهار داشت: این ارزیابی ها زمینه های مناسب برای شناسایی چالشهای پیش رو ارائه راهکارهای موثر

نشست افتتاحیه ارزیابی عالیه شرکت توانیر از شرکت توزیع نیروی برق استان فارس در حوزه خدمات مشترکین برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق فارس، در این نشست مدیرعامل شرکت، خدمت رسانی به مشترکان را مهمترین هدف در شرکت دانست و گفت: انجام ارزیابی، می تواند

با حضور ارزیابان شرکت توانیر آغاز شد

نظارت عالیه فرآیندهای بهره برداری و مهندسی توزیع برق استان مرکزی



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی نیز در این جلسه گفت: توانیر در حوزه مهندسی، بهره برداری و مدیریت دارایی، اهداف و خط مشی شرکتهای توزیع برق را ترسیم کرده است. وی در عین حال اظهار امیدواری کرد در اجرای ارزیابی توانیر، نقاط قابل بهبود توزیع برق را قوت بخشیم. محمود محمودی همچنین گفت: آنچه در کنار ارزیابی های دوره ای شرکتهای توزیع برق استان مرکزی اهمیت دارد، موضوع خودارزیابی است، اینکه هر شرکت عملکرد خود را به صورت مستمر ارزیابی کند. وی به تشریح پیاده سازی سیستم مدیریت دارایی های فیزیکی و طرحهای شاخص اجرا شده در این شرکت پرداخت.

تشریح نقش و جایگاه ارزیابی ها در صنعت برق گفت: در شرکت توزیع برق استان مرکزی همانند سایر شرکتهای کارهای بزرگ و خلاقانه ای انجام شده است. وی افزود: یکی از اهداف ارزیابی بهره مندی از تجربیات همکاران در شرکتهای دیگر بوده و به لحاظ فردی و سازمانی در روند بهبود کارایی بسیار تاثیرگذار است.

آیین افتتاحیه نظارت عالیه فرآیندهای بهره برداری، مهندسی و مدیریت دارایی توزیع برق استان مرکزی با حضور ارزیابان شرکت توانیر در این شرکت برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، حمایان سرگروه ارزیابان توانیر در نشست افتتاحیه این ارزیابی ضمن