



تلاش برای تامین برق پایدار بامشارکت مردم

وزیر نیرو عنوان کرد:

جهش شدید نیاز مصرف برق کشور در پی افزایش بی سابقه دما



صفحه ۲

قطع برق اداراتی
که نسبت به کاهش
مصرف اقدام نمی کنند
مولدهای دستگاه های
دولتی و نظامی
در مدار باشد
موضوع مهم
مدیریت مصرف
برق است

وزیر نیرو با بیان اینکه به دلیل افزایش بی سابقه دما در دو هفته پیش رو نیاز مصرف برق کشور جهش قابل توجهی خواهد داشت، گفت: تأمین برق برای بخش های مختلف با مدیریت مصرف محقق می شود. به گزارش پیک برق، علی اکبر محرابیان در جلسه مدیریت مصرف برق فصل گرم سال که در مرکز دیسپاچینگ ملی شرکت مدیریت شبکه برق ایران و با حضور مدیران ارشد صنعت برق کشور برگزار شد، گفت: همانطور که گزارش های سازمان هواشناسی نشان می دهد، در دو هفته پیش رو شاهد افزایش بی سابقه دما در سراسر کشور خواهیم بود که به دلیل همزمانی این افزایش دما در نقاط مختلف کشور، تقاضای مصرف برق به شدت افزایش می یابد. وزیر نیرو ادامه داد: استقرار گنبد حرارتی و افزایش شدید دما تنها محدود به ایران نیست و کل منطقه

سخنگوی صنعت برق تاکید کرد:

لزوم همکاری جدی همه مشتریان باتوجه به افزایش ۷/۵ درصدی تقاضای مصرف برق در کشور

قرار گیرد، با حضور مهندس محرابیان مطرح و مورد بررسی قرار گرفت. مدیرعامل شرکت توانیر در همین زمینه تاکید کرد: مشتریان در این خصوص با صنعت برق همکاری لازم را داشته باشند. به ویژه مشتریان خانگی که بدون هیچ تغییر رویه ای برق مصرف می کنند باید مصرف خود را کاهش دهند و در صورتی که در تامین برق پایدار دچار مشکل شویم این گروه از مشتریان بدمصرف در اولویت قطع برق خواهند بود. به گفته رجبی مشهدی بخش های تجاری



سخنگوی صنعت برق با اشاره به این که دو هفته بسیار گرم پیش رو داریم، گفت: پیش بینی می کنیم که با توجه به افزایش شدت گرما، میزان تقاضای مصرف برق رکوردهایی که طی امسال اتفاق افتاده را تغییر دهد و از عدد ۷۷ هزار و ۵۱۴ مگاوات که تاکنون ثبت شده عبور کنیم که بسیار عدد بزرگی است. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی افزود: این گرمای بی سابقه بر کشورهای منطقه نیز حاکم شده و آنها

هم مشکلاتی در تامین برق دارند، به طوری که کویت جدول خاموشی منتشر کرده است؛ در حالی که خوشبختانه ما تا این لحظه توانسته ایم برق را تامین کنیم و تلاشگران صنعت برق در این راه همه تلاش خود را به کار بسته اند که یقیناً همکاری مردم مکمل این زحمات بوده و شرایط را برای تامین برق پایدار فراهم خواهد کرد. وی تصریح کرد تداوم این وضعیت، تامین برق را علی رغم این که همه نیروگاهها در مدار تولید بوده و شبکه های انتقال و توزیع برق نیز در آمادگی کامل قرار دارند، بسیار دشوار می کند و ما برای تامین این میزان مصرف که نسبت به سال گذشته ۵۰۰۰ مگاوات (حدود ۷.۵ درصد) افزایش داشته و معادل مصرف برق استانهای خراسان رضوی و سیستان و بلوچستان است، ضرورت دارد تمهیدات ویژه ای را پیش بینی کنیم. وی با اشاره به جلسه وزیر نیرو با مسوولان صنعت برق کشور در دیسپاچینگ ملی گفت: در این نشست تمام مواردی که لازم است طی این دو هفته سخت پیش رو مورد ارزیابی

نیز لازم است در ساعت اوج مصرف (۱۳ تا ۱۸) مولدهای خود را در مدار قرار داده و حتی در صورتی که مقدور است در این بازه زمانی که ساعات گرمی است و مراجعات مردم به واسطه شدت گرما به حداقل می رسد می توانند با تعطیل کردن واحدها، صنعت برق را در تامین برق پایدار یاری دهند. سخنگوی صنعت برق در ادامه خاطرنشان ساخت: برای دو هفته بسیار گرم پیش رو در بخش های مختلف تولید و توزیع برق برنامه ریزی و مقرر شده که حداکثر تولید برق را داشته باشیم و شبکه های برق پایدار باشند، اما در بخش مصرف نیز لازم است مشتریان صنعتی، تجاری و کشاورزی در برنامه های مدیریت مصرف که برایشان تعیین شده نهایت همکاری صد درصدی را داشته باشند. رجبی مشهدی در پایان تصریح کرد: گزارش های ارسالی مردمی حاکی از آن است که برخی از بانکها، فرودگاهها، شهرداریها و... کم توجهی ویژه ای را به مدیریت مصرف برق دارند که لازم است همه کمک کنند تا در تامین برق اختلالی نداشته باشیم.

مدیرعامل شرکت توانیر در جهت تحقق منویات مقام معظم رهبری و سیاستهای ابلاغی مرتبط با اصلاح الگوی مصرف برق؛ را با قید فوریت به شرکتهای زیر مجموعه صنعت برق ابلاغ کرد. در این تفاهم نامه استفاده حداکثری از ظرفیت مولدهای برق اضطراری در اختیار یگانهای سپاه نصب کنتورهای هوشمند رویت پذیر مورد تأیید قرار گرفت.



مدیرعامل شرکت توانیر ابلاغ کرد:
تفاهم نامه اصلاح الگوی مصرف
برق با سپاه پاسداران انقلاب اسلامی

جهش شدید نیاز مصرف برق کشور در پی افزایش بی سابقه دما

ادامه از صفحه اول



حداکثر همکاری ادارات به ۱۲۰۰ مگاوات رسیده که این یعنی برخی ادارات به وظایف خود در حوزه کاهش مصرف برق عمل نمی‌کنند. وزیر نیرو در همین رابطه بیان کرد: تأکید دولت همواره این بوده است که برنامه‌های مدیریت مصرف باید از بخش‌های دولتی آغاز شود و بر این اساس شرکت‌های توزیع موظف هستند برق آن دسته از اداراتی را که نسبت به کاهش مصرف برق خود اقدام نمی‌کنند، قطع کنند.

وی با اشاره به اهمیت ورود مولدهای خودتامین دستگاه‌های دولتی و نظامی به مدار تولید برق بیان کرد: مولدهای مذکور باید به صورت مستمر در مدار باشند و این مراکز حتی‌المقدور لازم است برق مورد نیاز خود را از طریق این مولدها تأمین کنند. محرابیان در بخش انتهایی سخنان خود با تأکید بر لزوم همراهی صنایع با برنامه‌های مدیریت مصرف در روزهای گرم سال جاری اظهار داشت: در بخش صنایع الکوی کامل و دقیقی از مدیریت مصرف از قبل طراحی شده که بسیاری از صنایع با این برنامه هماهنگ هستند و تعداد اندکی از صنایع نیز که از برنامه‌ها تجاوز کرده‌اند، امیدواریم طی دو الی سه هفته آینده تمامی صنایع در چارچوب برنامه‌ها با صنعت برق همکاری کنند تا بتوانیم برق پایدار برای تمامی بخش‌ها با وجود شرایط سخت پیش رو تأمین کنیم.

بخش‌های مختلف مصرف‌کننده برق باشیم. وزیر نیرو مدیریت مصرف در بخش‌های مختلف را رمز عبور موفق از اوج بار سال جاری دانست و در این باره گفت: در دو سال گذشته با وجود ناترازی موجود میان مصرف و تولید از طریق مدیریت مصرف توانستیم اوج بار مصرف برق را به نحو مطلوبی

غرب آسیا با این شرایط رو به رو است و گزارش‌ها نشان می‌دهد برخی کشور های منطقه خلیج فارس که از زیرساخت‌های مناسبی نیز در حوزه برق رو به رو هستند به ناچار نسبت به اعمال خاموشی شده‌اند. وی با تأکید بر این نکته که با وجود افزایش بسیار زیاد دمای هوا شاهد پایداری شبکه سراسری برق در ایران هستیم، افزود: با توجه به شرایط ویژه‌ای که در آن قرار داریم، تمامی بخش‌های صنعت برق کشور اعم از نیروگاه‌ها، بخش انتقال و بخش توزیع در آماده باش کامل هستند و نهایت تلاش خود را برای تولید و توزیع حداکثری برق در بخش‌های مختلف مصرفی انجام می‌دهند.

در حوزه تولید با بالاترین ظرفیت ممکن در خدمت بخش‌های مختلف هستیم
محرابیان با اشاره به برگزاری جلسه مدیریت تولید و مصرف برق در مرکز دیسپاچینگ ملی خاطرنشان کرد: در این جلسه ظرفیت تولید برق کشور از طریق واحدهای مختلف نیروگاهی مانند نیروگاه‌های حرارتی، تجدیدپذیر، آبی و برقی مورد بررسی قرار گرفت و مقرر شد تا واحد‌های محدودی که به دلیل تعمیرات از مدار خارج هستند در اسرع وقت به مدار تولید وارد شوند تا در حوزه تولید با بالاترین ظرفیت ممکن در خدمت

در حوزه تولید با بالاترین ظرفیت ممکن در خدمت بخش‌های مختلف هستیم

مدیریت کنیم و در سال جاری نیز از این طریق می‌توانیم از اوج بار با موفقیت عبور کنیم. وی با اشاره به سپرده شدن مدیریت مصرف در بخش خانگی به مردم یادآور شد: بخش عمده‌ای از مشتریان بخش خانگی در هفته‌های گذشته با برنامه‌های مدیریت

مدیرعامل شرکت توانیر:

صنایع دارویی مشمول برنامه‌های مدیریت بار نمی‌شوند



وی با اشاره به ماده ۵ دستورالعمل تأمین برق اضطراری مراکز حیاتی و حساس، تصریح کرد: براساس این دستورالعمل، واحدهای دارویی ملزم به نصب و راه‌اندازی مولد اضطراری برق هستند. سخنگوی صنعت برق در عین حال تأکید کرد: صنایع دارویی همچنین موظفند که مصرف برق خود را با انجام راهکارهای ساده مدیریت مصرف از جمله کاهش روشنایی غیرضروری و تنظیم دمای سیستم‌های سرمایشی بر روی ۲۴ درجه حداقل، ۲۰ درصد کاهش دهند.

مدیرعامل شرکت توانیر گفت: واحدهای تولید دارو و یا صنایع مرتبط با آن در صورت هماهنگی با شرکت‌های توزیع به هیچ‌عنوان مشمول برنامه‌های مدیریت بار نخواهند شد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی افزود: صنایع دارویی حساس باید مراتب حضور و استقرار خود در شهرک‌های صنعتی را به شرکت‌های توزیع نیروی برق اطلاع دهند تا شرکت‌های توزیع نسبت به عدم اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف برای این واحدها اقدام کنند.

ظرفیت تولید نیروگاه‌های مقیاس کوچک از ۱۳۰۰ مگاوات گذشت

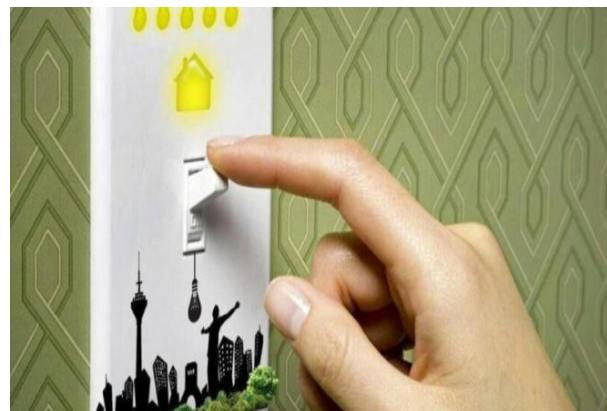


که موجب شد در برخی طرح‌ها، مدت زمان قرارداد از ۲۴ ماه به ۱۳ ماه کاهش یابد. سخنگوی صنعت برق خاطرنشان ساخت: ۱۲ طرح از ۱۸ طرح حیاتی انتقال که از مهر ۱۴۰۲ عملیات اجرایی آنها آغاز شده بود، برقرار شده است و ۶ طرح نیز با بیش از ۹۰ درصد پیشرفت درآستانه بهره‌برداری قرار دارد. وی اضافه کرد: با اجرای طرح‌های حیاتی ۱۲۹۴ کیلومتر به خطوط انتقال و فوق توزیع شبکه و ۷۶۰۵ مگاوات آمپر به ظرفیت پست‌های قدرت افزوده می‌شود که به همراه ۷ طرح بهبود شبکه که ارزش ۱۳ هزار میلیارد تومان و در دستور کار قرار دارد.

مدیرعامل شرکت توانیر گفت: ظرفیت تولید برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک کشور از ۱۳۰۰ مگاوات فراتر رفت. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی ضمن اعلام این مطلب از تکمیل ۶۱ طرح حیاتی شبکه انتقال برق پیش از دوره اوج بار تابستان امسال خبر داد و تأکید کرد: با اجرای این طرح‌ها تاکنون هیچ‌گونه حبس تولید و یا خاموشی ناشی از ضعف شبکه در ایام اوج بار امسال اتفاق نیفتاده و توانستیم با سرعت بخشی به روند اجرا، رکوردهای خوبی حاصل کنیم.

۱۸۰ میلیارد تومان، پاداش صرفه‌جویی ۸/۵ میلیون مشترک خانگی

دارد، از افزایش مشمولان پاداش صرفه‌جویی سخن گفت و خاطرنشان ساخت: در این میان قبوض برق ۹۰۰ هزار مشترک که معادل ۱۱ درصد از مشتریان خانگی می‌شود، کاملاً رایگان شده است. سخنگوی صنعت برق همچنین مبلغ پاداش اختصاص یافته به مشتریان را نیز ۱۸۰ میلیارد تومان عنوان کرد و افزود: مشتریان می‌توانند با تنظیم دمای کولر روی ۲۴ درجه و یا استفاده از دور کند کولرهای آبی، ضمن کاهش مصرف برق، مشمول دریافت پاداش صرفه‌جویی شوند و در عین حال شانس خود را برای شرکت در مسابقه با انرژی و دریافت میلیون‌ها جایزه نقدی و غیرنقدی به طور تصاعدی افزایش دهند. رجبی مشهدی یادآور شد: در طرح پاداش صرفه‌جویی، مبلغ پاداش روی قبوض برق اعمال و از هزینه برق مصرفی مشتریان کاسته می‌شود.



خود را کاهش دادند نظیر دو سال گذشته پاداش صرفه‌جویی پرداخت خواهد شد. وی یادآور شد: براساس پایش‌هایی صورت گرفته از ۲۵ میلیون قبوض برق قرائت شده، ۳۴ درصد از مشتریان (بیش از ۸/۵ میلیون مشترک برق) تاکنون مشمول دریافت پاداش شده‌اند. وی با اشاره به این که قرائت قبوض همچنان ادامه

سخنگوی صنعت برق گفت: تاکنون ۳۴ درصد از مشتریان (۸/۵ میلیون مشترک برق) که مصرف برق خود را نسبت به دوره مشابه سال قبل کاهش دادند، مشمول دریافت پاداش صرفه‌جویی شدند. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اعلام این خبر گفت: امسال با اجرای پویش با انرژی و ارائه جوایز ارزنده از جمله ۳۰۰ خودرو، به مشترکانی که مصارف

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر تأکید کرد:

ضرورت گذر از مدیریت سنتی شبکه توزیع برق به مدیریت فعال و هوشمند



کنترهای مشتریان برای اعمال برنامه‌های مدیریت بار، تولید و ارائه گزارشهای متنوع و لحظه‌ای، ارتباط بدون وقفه و آنلاین با مدیریت برق شهرستانها و کنترل مصارف مشتریان و ضرورت ارتباط مرکز پایش بار فهام با دیسپاچینگ در موضوع مدیریت بار شبکه، راه‌اندازی این مرکز را در شرایط حساس مدیریت بار تابستان ضروری دانست. وی افزود: مصرف برق لحظه‌ای تمامی مشتریان به صورت دقیق مورد رصد و پایش قرار گرفته و مطابق با برنامه‌های ابلاغی، در تمامی ساعات شبانه‌روز، سقف‌های تعیین شده برای مصرف برق هر مشترک مورد نظارت و مدیریت قرار می‌گیرد.

تدوین نقشه راه مدیریت داراییهای فیزیکی در جهت ابلاغ مأموریت ویژه شرکت توانیر به توزیع نیروی برق خراسان رضوی و تشریح اقدامات انجام شده در این خصوص بخش پایانی گزارش خداینده در این نشست بود.

راه‌اندازی مرکز راهبری شبکه و پایش بار توزیع نیروی برق خراسان رضوی

با حضور معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر، مرکز راهبری شبکه و پایش بار شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی به بهره‌برداری رسید. خداینده مدیرعامل این شرکت در آیین افتتاح این مرکز، با اشاره به لزوم رصد لحظه‌ای بار شبکه، برنامه‌ریزی و تنظیم

بود و وی این تغییر ساختار را فرصت مناسبی برای شرکت‌هایی دانست که در خصوص اهمیت وصول مطالبات به باور برسند و فعالیت جدی در این زمینه داشته باشند. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی نیز گزارشی از مهمترین اقدامات شرکت در حوزه مدیریت بار بخشهای کشاورزی صنعتی، اداری و ... کنترل پذیری مشتریان، اتوماسیون شبکه، توسعه انرژیهای تجدیدپذیر در بخش کشاورزی، وصول مطالبات پروژه هوشمندسازی، مدیریت داراییهای فیزیکی و طراحی داشبورد مدیریتی ارائه کرد. خداینده با بیان این که با حمایت مدیران استانی و پیگیریهای انجام شده، طرح ملی احداث نیروگاههای خورشیدی در استان خراسان رضوی به خوبی در حال اجراست، ابراز امیدواری کرد ظرفیت تولیدی این نیروگاهها تا پایان سال به حدود ۳۰ مگاوات برسد. وی همچنین به استقرار مدل هوشمندسازی SGED در شرکت اشاره کرد و از تدوین نقشه راه اجرایی، تحلیل و تبیین راهبردها و تشکیل کمیته‌ها و کارگروههای اجرایی خبر داد.



منابع و بازیگران جدید را در عرصه تولید برق مورد تأکید قرار داد. وی از اقدام ارزشمند شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی در اجرای طرح مشارکتی با کشاورزان برای تولید برق خورشیدی در محل چاه کشاورزی قدردانی و آن را از جمله طرحهای موفق دانست که لازم است در تمام شرکتها با جدیت پیگیری شود. ذبیحی کنترل پذیری مشتریان را یکی دیگر از اقدامات مهمی برشمرد که نتایج بسیار خوبی در سطح شرکت‌های توزیع داشته و لازم است در سالهای آتی تکمیل شود. تغییر ساختار مالی و نقش پررنگ وصول مطالبات از دیگر نکات مورد تأکید مهندس ذبیحی در این نشست

معاون هماهنگی توزیع توانیر با اشاره به نقشه راه و چشم‌انداز جدیدی که برای بخش توزیع تعریف شده است، بر ضرورت برنامه‌ریزی برای گذر از مدیریت سنتی شبکه و توزیع برق به مدیریت فعال و هوشمند سیستم توزیع تأکید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی، محسن ذبیحی در نشست تخصصی با معاونان این شرکت، با اشاره به ناترازی و موضوع مدیریت بار تابستان، مسئله اصلی و روز صنعت برق را موضوع مصرف بهینه در بخشهای مختلف دانست و بهره‌برداری از همه پتانسیلها و ظرفیتهای موجود با نگاه به خلق

تا پیش از فرا رسیدن اوج گرما

۶۱ طرح حیاتی شبکه انتقال برق کشور تکمیل و وارد مدار شد



طرح‌های حیاتی ۱۲۹۴ کیلومتر به طول خطوط انتقال و فوق توزیع شبکه و ۷۱۰۵ مگاوات آمپر به ظرفیت پست‌های قدرت افزوده می‌شود که به همراه ۷ طرح بهبود شبکه به ارزش ۱۳ هزار میلیارد تومان در دستور کار قرار دارد. وی ادامه داد: علاوه بر ۷۷ طرح حیاتی، ۳ طرح ملی خازن‌گذاری در شبکه انتقال برق کشور نیز جهت کاهش تلفات، جلوگیری از افت ولتاژ، آزادسازی ظرفیت شبکه و کمک به تولید نیروگاهها پیش‌بینی شد که به وسیله ۲ سازنده داخلی (نیروترانس و پرتو خازن) تامین و از اسفند ۱۴۰۲ به تدریج جهت اجرا به شرکت‌های برق منطقه‌ای زنجان، هرمزگان و خراسان به

با انجام این طرح‌ها تاکنون هیچگونه حبس تولید و یا خاموشی ناشی از ضعف شبکه در ایام اوج بار امسال اتفاق نیفتاده است

مدیرکل برنامه‌ریزی و توسعه شبکه انتقال توانیر ادامه داد: ۱۲ طرح از ۱۸ طرح حیاتی انتقال که از مهر ۱۴۰۲ عملیات اجرایی آن آغاز شده بود، برقرار شده و ۴ طرح نیز با بیش از ۹۰ درصد پیشرفت در شرف بهره‌برداری است. علیپور گفت: با اجرای

مدیرکل برنامه‌ریزی و توسعه شبکه انتقال توانیر با اشاره به تکمیل ۶۱ طرح حیاتی شبکه انتقال پیش از تابستان امسال، از پیشرفت بیش از ۹۰ درصدی ۸ طرح باقیمانده و بهره‌برداری از این طرح‌های هفته‌های آتی خبر داد. به گزارش پیک برق، هاشم علیپور در گفت‌وگو با خبرنگار ما، تشکیل کارگروه گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۳ را از جمله اقدامات انجام شده پس از عبور موفق از اوج بار ۱۴۰۲ عنوان کرد که شهریور سال قبل و با عضویت نمایندگان از شرکت مدیریت شبکه، تولید برق حرارتی، معاونت انتقال و معاونت هماهنگی توزیع توانیر تشکیل و نسبت به شناسایی نقاط قابل بهبود و طرح‌های حیاتی شبکه انتقال اقدام شد. وی هدف از تعیین طرح‌های حیاتی شبکه را تامین برق مطمئن، جلوگیری از حبس تولید، افزایش قابلیت اطمینان شبکه، رفع افت ولتاژ و جلوگیری از پرباری خطوط و ترانسفورماتورهای شبکه انتقال و فوق توزیع شبکه برشمرد که در ابتدا ۳۶۰ طرح اولویت دار شناسایی و سپس با توجه به محدودیتهای تامین نقدینگی و بر اساس اولویتهای شبکه، ۷۷ طرح حیاتی تعیین و مهر ماه سال گذشته جهت اجرا به شرکت‌های زیرمجموعه توانیر ابلاغ شد. علیپور

عنوان شرکت‌های کارگزار برقیهای منطقه‌ای تحویل شده است. وی سامانه مدیریت طرح‌های انتقال (سمپا) را از ابزارهای این دفتر عنوان کرد که کار نظارت و پایش پیشرفت فیزیکی طرح‌های شرکت‌های برق منطقه‌ای را انجام می‌دهد و به طور مرتب و برخط گزارش تکمیلی شرکتها به این سامانه ارسال و نسبت به شناسایی و رفع به موقع مشکلات اقدام می‌شود.

ساخت نخستین ترانسفورماتور ۵۰۰ مگاوات آمپر ۳ فاز

مدیرکل برنامه‌ریزی و توسعه شبکه انتقال توانیر همچنین با اشاره به ساخت ترانسفورماتور انتقال ۳ فاز ۵۰۰ مگاوات آمپر که برای نخستین بار در کشور انجام شده است، اظهار داشت: این تجهیز به وسیله سازنده ایرانی (ایران ترانسفو) طی مدت کمتر از ۵ ماه ساخته شد و از ماه گذشته در پست ۴۰۰ کیلوولت سعادت آباد تهران در حال بهره‌برداری است. علیپور یکی دیگر از اقدامات ساخت داخل بخش انتقال برق را که برای نخستین بار در کشور انجام شده، تولید هادی پرظرفیت و استفاده از آن در فاصله دو دکل به طول ۱۷۰۰ متر بین جزیره قشم و سرزمین اصلی عنوان کرد که با افزایش دو برابری توان انتقال برق در این خط هوایی، تولیدی در برق جزیره قشم در موارد مورد نیاز به شبکه سراسری برق منتقل می‌شود.

مجری طرح احداث نیروگاه‌های صنایع معدنی توانیر:

۵۴۹ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاه‌های صنعتی تا شهریور وارد مدار می‌شود

دارد و با بهره‌برداری از این واحدها، مجموع ظرفیت تحت اختیار صنایع به ۲ هزار و ۱۰۱ مگاوات افزایش خواهد یافت. وی طرح احداث نیروگاه‌های صنایع انرژی بر را موضوع ماده ۴ قانون مانع زدایی از صنعت برق و تفاهم نامه وزارتخانه‌های نیرو و صمت عنوان کرد و افزود: از ابتدای شروع طرح تاکنون برای متقاضیان احداث ۳۹ نیروگاه با مجموع ۱۷ هزار و ۴۲۰ مگاوات ظرفیت، موافقتنامه اصولی صادر شده که پیشرفت دوره پیشبرد آنها ۵۹ درصد است. سید زمان حسینی افزود: در حال حاضر احداث ۶ هزار و ۹۹ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی با پیشرفت فیزیکی ۵۱ درصد در ۲۸ نیروگاه در حال اجراست که به تدریج تا پایان سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری می‌رسد.



در ادامه از پیش‌بینی احداث ۳ واحد نیروگاهی صنایع با مجموع ۵۴۹ مگاوات ظرفیت تا شهریور امسال خبر داد که به طور متوسط ۶۵ درصد پیشرفت فیزیکی ۳۰۷ مگاوات همچنین یک واحد گازی فولاد غرب آسیا به ظرفیت ۱۵ مگاوات و یک واحد بخار کربنات سدیم سمنان به ظرفیت ۸ مگاوات احداث و به شبکه متصل شده است.

مشاور مدیرعامل و مجری طرح احداث نیروگاه‌های صنایع معدنی توانیر گفت: از ابتدای طرح احداث نیروگاه‌های صنایع انرژی بر تاکنون ۱۵۵۲ مگاوات نیروگاه حرارتی به بهره‌برداری رسیده و ۵۴۹ مگاوات ظرفیت جدید نیز تا شهریور امسال وارد مدار شبکه سراسری می‌شود. به گزارش پیک برق، سید زمان حسینی در گفت‌وگو با خبرنگار ما اظهار داشت: از آغاز طرح احداث نیروگاه‌های صنایع در آذر ۱۴۰۰ تاکنون ۹ واحد نیروگاه حرارتی با مجموع ۱۵۵۲ مگاوات ظرفیت شامل واحدهای گازی شماره ۳ و ۴ سمنان و ۳ واحد گازی (آلومینیم المهدی، گل گهر سیرجان و چادرمو) هریک به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات به همراه واحدهای گازی ۱ و ۲ فولاد مبارکه هر یک به ظرفیت

۶۰ درصد از تقاضای مصرف برق در کشور مربوط به بخش خانگی است

استفاده از وسایل پرمصرف برقی مانند اتو، لباسشویی، ظرفشویی و... را در ساعات اوج مصرف بسیار موثر دانست و تاکید کرد: از ساعت ۱۳ تا ۱۸ و ۲۰ تا ۲۳ مصرف برق اوج می‌گیرد و ضروری است که هموطنان در این ساعات با استفاده از راهکارهایی که اعلام شد، نسبت به بهینه‌سازی مصرف انرژی اقدام کنند. وی در باره مناطق گرمسیر کشور نیز گفت: در مناطقی مانند هرمزگان، خوزستان و... استفاده از وسایل سرمایشی اجتناب ناپذیر است اما استفاده از این نوع وسایل با رده انرژی بالا و خاموش کردن وسایل سرمایشی به هنگام خروج از منزل می‌تواند مصرف را به میزان زیادی کاهش دهد و در تامین برق پایدار کمک کند. ذبیحی در پایان ابراز امیدواری کرد مدیریت مصرف برق توسط هموطنان و عدم همزمانی استفاده از وسایل پرمصرف در ساعات اوج می‌تواند منجر به کاهش سهم بخش خانگی و اختصاص آن به بخش‌های صنعت و کشاورزی موثر واقع شود.



برق نیز اظهارداشت: هم اکنون نزدیک به ۶۰ درصد مصرف برق در بخش خانگی اتفاق می‌افتد و در این میان وسایل سرمایشی بیشترین مصرف را در ساعات پیک به خودشان اختصاص می‌دهند. وی تنظیم کولرهای گازی روی ۲۴ درجه و استفاده از دور کند کولرهای آبی را به عنوان مهمترین راهکارهای کاهش مصرف برق در ساعات پیک و تامین پایدار برق برشمرد و اضافه کرد: همچنین اقداماتی مانند نصب سایبان، تمیز کردن یا تعویض فیلترها و پوشال که باعث افزایش راندمان می‌شود، همگی می‌تواند در بهینه‌سازی و کاهش مصرف در دوران پیک تاثیر بسزایی داشته باشد. ذبیحی در عین حال عدم

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر گفت: در تابستان حدود ۶۰ درصد از تقاضای برق تولیدی در کشور به مصرف بخش خانگی اختصاص دارد. به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با اشاره به نصاب بی‌سابقه مصرف برق که برای پنجمین بار به میزان ۷۷ هزار و ۵۱۴ مگاوات شکسته شد گفت: این میزان نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۸.۳ درصد رشد را نشان می‌دهد که عدد بزرگی است. به گفته ذبیحی این رکوردشکنی مصرف برق به دلیل افزایش دما است و تداوم گرما باعث افزایش مصرف برق می‌شود. معاون هماهنگی توزیع در خصوص مهمترین راهکارهای مصرف بهینه

نصب سایبان بر روی کولرها

مصرف برق را به شدت کاهش می‌دهد



مدیرکل امور انرژی و مشتریان صنعت برق گفت: نصب سایبان بر روی کولرها مصرف برق را به شدت کاهش می‌دهد. به گزارش پایگاه خبری توانیر، عبدالامیر یاقوتی با اشاره تأثیر سیستم‌های سرمایشی بر افزایش مصرف برق گفت: سیستم‌های سرمایشی یکی از عمده‌ترین مصرف‌کنندگان برق در فصل گرم به شمار می‌رود که در این میان نصب سایبان روی کولرهای آبی و کندانسور کولرهای گازی می‌تواند باعث کاهش موثر و ویژه‌ای در مصرف برق شود. یاقوتی با اشاره به اینکه استفاده از این راهکار ساده و بکارگیری آن موجب افزایش پایداری شبکه برق می‌شود، توضیح داد: کولرهای آبی با تبخیر آب، گرمای نهان هوا گرفته و هوای خنک به درون

منازل دمیده می‌شود من در این روند عواملی چون دمای هوا و میزان تبخیر گرمای نهان به هوای خنک موثر است به طوری که هرچه دمای هوا پایین‌تر باشد، خنکی بیشتری هم از طریق تبخیر وارد خانه می‌شود. وی ادامه داد: در صورت قرار گرفتن سایبانی که بتواند فضای اطراف را تحت پوشش قرار دهد باعث می‌شود از تابش مستقیم آفتاب جلوگیری شده و با خنک ماندن بدنه کولر، میزان تبخیر آب کاهش یافته و دمای آب هم پایین‌تر بیاید که در نتیجه هوای بسیار خنک‌تری وارد منزل مسکونی خواهد شد. مدیرکل امور انرژی و مشتریان صنعت برق گفت: همه این موارد باعث افزایش راندمان و کاهش مصرف برق می‌شود.

۱۸۰ اقدام صنعت برق برای عبور موفق از اوج بار تابستان

احداث خط انتقال ۱۳۲ کیلوولت جایزان - کرنج در پست ایثار امیدیه

برای اجرای این طرح را بالغ بر ۷۵ میلیارد ریال اعلام کرد و استفاده از ظرفیت پست ۴۰۰.۱۳۲ کیلوولت ایثار که با ظرفیت ۶۳۰ مگاوات آمپر و ارزش سرمایه‌گذاری بیش از ۱۲ هزار میلیارد ریال در شهرستان امیدیه به تازگی وارد مدار شده، افزایش پایداری شبکه فوق توزیع منطقه، افزایش ضریب اطمینان و تقویت شبکه برق منطقه و ایجاد ظرفیت جدید جهت برق‌رسانی به مشترکان و متقاضیان خانگی، صنعتی و کشاورزی را از اهداف اجرای این طرح برشمرد.



معاون طرح و توسعه برق منطقه‌ای خوزستان از احداث خط انتقال برق ۱۳۲ کیلوولت جایزان - کرنج در پست ایثار شهرستان امیدیه خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، مهدی ابوعلی گله‌داری افزود: عملیات احداث خط ۱۳۲ کیلوولت جایزان-کرنج در پست ایثار شامل تأمین تجهیزات، عملیات ساختمانی، نصب برج و سیم‌کشی به طول یک کیلومتر مدار به پایان رسیده و آماده برق‌رسانی شده است. وی سرمایه‌گذاری انجام شده

بسم رب الشهداء والصدیقین



من المومنین رجال صدقوا ما عاهد الله عليه فممنهم من قضه نجبه و منهم من ينظر و ما بدلوا تبدیلا

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

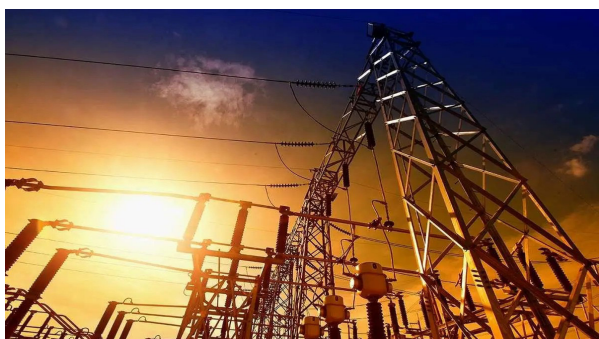
مبارزاتی از قبل از انقلاب داشت به مطالعه کتاب‌های مذهبی علاقه فراوانی داشت. با شروع جنگ تحمیلی راهی جبهه‌های نبرد حق علیه باطل شد بعد از بیش از سه ماه از حضورش در جبهه در روز ۱۳۵۹/۱۰/۱۹ مصادف با ۲۸ صفر در منطقه عملیاتی کرخه بر اثر اصابت ترکش خمپاره به گردن و کمر به فیض شهادت رسید. پس از شهادت ایشان در شرکت توانیر ساختمانی به نام این شهید بزرگوار نام‌گذاری شد.



شهید والا مقام محمدعلی قاسمی در روز ۱۳۳۴/۶/۱۴ و مصادف با سالروز عاشورای حسینی در شهر همدان بدنیا آمد. نام پدرش علی می‌باشد.

این شهید عزیز تحصیلاتش را در مقطع دیپلم در یکی از دبیرستانهای تهران به اتمام رساند و پس از اتمام دوران سربازی در مورخه ۱۳۵۷/۳/۲۰ و با سمت متصدی تکمیل اسناد تولید به استخدام شرکت توانیر درآمد. عضو بسیج توانیر بود به فرهنگ اسلامی علاقه‌مند بود و فعالیت

اجرای ۶۱ طرح توسعه شبکه انتقال و فوق توزیع برق در کشور



مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به اجرای ۶۱ طرح توسعه شبکه انتقال و فوق توزیع برق کشور گفت: احتمال وقوع حوادث و اتفاقات بر روی شبکه برق کشور با صرفه‌جویی برق و کاهش فشار به تجهیزات کاهش می‌یابد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی افزود: باتوجه به این که در تابستان تجهیزات انتقال و توزیع برق پر بار بوده و در حد اکثر مصرف خود قرار دارند، اگر دچار حادثه و خرابی شوند امکان این که بتوانیم از سایر تجهیزات همه آن میزان مصرف را منتقل کنیم معمولاً مقدور نیست و چون نیروگاهها با تمام توان در مدار تولید قرار دارند، اگر نیروگاهی از مدار خارج شود محدودیت‌هایی را به همراه خواهد داشت. هر چند که ما برنامه ریزی کرده‌ایم که ذخیره کافی داشته باشیم. به گفته سخنگوی صنعت برق، وقوع حوادث و اتفاقات بزرگ در شبکه انتقال، فوق توزیع و توزیع برق در گرمای تابستان اجتناب‌ناپذیر است، هر چند که همکاران ما به سرعت برای رفع خرابی وارد عمل شده و در کوتاهترین زمان شبکه را پایدار می‌کنند. وی در پایان خاطرنشان ساخت: در دوره تابستان احتمال وقوع حوادث به دلیل این که تجهیزات در معرض گرما هستند بیشتر است، اما کاهش مصرف برق می‌تواند هم نرخ خرابی را پایین آورده و هم اشکالات فنی احتمالی بر روی شبکه را کمتر کند.

۸۱.۲ درصد از شبکه فشار ضعیف استان یزد به کابل خود نگهدار تبدیل شد

است که برای تکمیل آن ۳ هزار میلیارد ریال اعتبار نیاز است. ۴۵.۴ درصد از مشترکان خانگی استان یزد مشمول پاداش صرفه‌جویی شدند

به گزارش همپن روابط عمومی، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان یزد گفت: همزمان با اجرای پویش با انرژی در استان از ابتدای خرداد ماه تا پایان آن، پاداش در قبوض ۴۵.۴ درصد از مشترکان خانگی اعمال شد. علی جم با اشاره به صدور ۳۳۳ هزار و ۵۰۰ صورت‌حساب برق برای مشترکان یزدی، افزود: در بازه زمانی یک ماه



خودنگهدار تبدیل خواهد شد. جم با اشاره به اینکه برای شهرستان نیر ۳ کیلومتر، بهاباد و امور برق سه یزد هر کدام ۱۰ کیلومتر بسته اجرایی آماده و منتظر تامین نقدینگی است، افزود: در حال حاضر به صورت متوسط ماهیانه ۱۵ کیلومتر

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان یزد گفت: ۸۱.۲ درصد از شبکه فشار ضعیف استان یزد به کابل خود نگهدار تبدیل شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان یزد، علی جم با بیان اینکه اشکدر با ۱۴ هزار کیلومتر کابل خودنگهدار به عنوان نخستین شهرستانی است که طرح‌های کابل خود نگهدار خود را به پایان رسانده است، طول شبکه فشار ضعیف هوایی استان یزد را ۸۴۹۲ کیلومتر اعلام کرد و گفت: ۶۸۹۹ کیلومتر از این میزان به کابل خودنگهدار تبدیل شده است. وی افزود: طرح تبدیل سیم به کابل خود نگهدار در محدوده امور برق یک یزد با ۷۰ کیلومتر امور برق دو یزد با ۳۰ کیلومتر و شهرستان تفت با ۲۰ کیلومتر، بزرگترین طرح‌های تبدیل سیم به کابل استان یزد را به خود اختصاص داده‌اند که در صورت تامین نقدینگی لازم میزان باقیمانده از شبکه فشار ضعیف هوایی استان تا پایان امسال به کابل



و نیم از اجرای پویش با انرژی افزون بر ۱۵۱ هزار مشترک مشمول دریافت پاداش شدند. وی یادآور شد: این دسته از مشترکان در دوره قرائت خردادماه امسال به نسبت سال گذشته، مصرف برق خود را کاهش داده و میزان مصرف آنها نیز از دو و نیم برابر الگوی مصرف برق بیشتر نشده است.

از شبکه‌های سیم مسی استان یزد تبدیل به کابل خود نگهدار می‌شود. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق یزد بالا بودن خوردگی خاک و فرسودگی شبکه را از عوامل مهم در افزایش هزینه اجرای این قبیل طرح‌ها برشمرد و خاطرنشان کرد: در حال حاضر طرح تعویض سیم به کابل ۲۳۰ کیلومتر از شبکه‌های استان در دست اقدام

پرداخت پاداش صرفه‌جویی برق به ۲۴ درصد از مشترکان خانگی استان چهارمحال و بختیاری

برق در پویش با انرژی از طریق آدرس اینترنتی Ba-energy.ir و یا نصب اپلیکیشن با انرژی و ثبت شناسه قبض برق خود مشارکت کنند و برنده جوایز ارزشمندی از جمله صدها خودرو، لوازم برقی منزل، بسته‌های اینترنتی و... شوند. فرهاد با اشاره به اینکه بخش کشاورزی تاکنون بیشترین همکاری را در مدیریت مصرف برق داشته است، ضمن تقدیر از کشاورزان سطح استان با توجه به ناترازی تولید و مصرف برق از همه مشترکان درخواست کرد که همکاری لازم را در کاهش مدیریت مصرف داشته باشند. گفتنی است اوج بار مصرف برق در استان از ابتدای سال جاری تاکنون در ۱۸ تیرماه به میزان ۴۸۲ مگاوات حادث شده که نسبت به زمان مشابه سال گذشته رشد ۸ درصدی بار را ثبت کرده است.



مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق چهارمحال و بختیاری گفت: ۲۴ درصد از مشترکان برق خانگی استان چهارمحال و بختیاری پاداش دریافت کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان چهارمحال و بختیاری مهندس مجید فرهاد افزود: در جهت اشاعه فرهنگ مدیریت مصرف برق و عبور موفق از اوج بار تابستان ۲۴ درصد از مشترکان برق خانگی استان چهارمحال و بختیاری

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق چهارمحال و بختیاری گفت: ۲۴ درصد از مشترکان برق خانگی استان چهارمحال و بختیاری پاداش دریافت کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان چهارمحال و بختیاری مهندس مجید فرهاد افزود: در جهت اشاعه فرهنگ مدیریت مصرف برق و عبور موفق از اوج بار تابستان ۲۴ درصد از مشترکان برق خانگی استان چهارمحال و بختیاری

افزایش ظرفیت و تقویت پایداری شبکه برق در پست ۲۳۰ کیلوولت پرنیان

با شهرداری تهران مبنی بر رفع معارض خط ۶۳ کیلوولت مصلی-حقانی با طرح احداث پل چهارباغ-مصلی بر فراز بزرگراه شهید سلیمانی، این طرح در دستور کار مجری طرح خطوط فوق توزیع برق منطقه‌ای تهران قرار گرفت. وی افزود: طی اجرای این طرح که مستلزم جمع‌آوری ۴ پایه و نصب ۲ پایه پلنفرم جدید و کابلهایی و تبدیل به کابل حدفاصل دو پایه پلنفرم بود، حدود ۶۶۰ متر از خط هوایی ۶۳ کیلوولت مصلی - حقانی به منظور رفع تعارض از طرح اتصال مصلی به اراضی چهارباغ به کابلی تبدیل شد.

شاهرضایی در همین زمینه با تاکید بر اهمیت طرح یاد شده در رفع معارضها و حفظ زیبایی مبلمان شهری افزود: در راستای تعاملات فی‌مابین شهرداری تهران با شرکت برق منطقه‌ای تهران و با توجه به وجود امکانات موجود در کارگاه طرح چهارباغ مصلی توافق گردید که عملیات عمرانی پروژه توسط شهرداری تهران و تهیه تجهیزات و عملیات اجرایی الکتریکی توسط شرکت برق منطقه‌ای تهران انجام گرفته، که با توجه به موقعیت حساس اجرای پروژه واقع در بزرگراه پرتود شهید سلیمانی و نیاز به مسدودسازی دو لاین از این بزرگراه جهت انجام عملیات اجرایی برکناری و نصب برج‌های جدید، سیم‌کشی مجدد، حفاری و کابل‌کشی و... در نهایت با تلاش جهادی، طرح در کمترین زمان ممکن و با کمترین هزینه به مرحله بهره‌برداری رسید. وی با اشاره به تعاملات سازنده شهرداری تهران و برق منطقه‌ای تهران؛ احداث پل



استفاده ۹۰ درصدی از تجهیزات ساخت داخل در اجرای این طرح گفت: به رغم وجود معارض متعدد، با ابتکارهایی همچون جابه‌جایی سرکابلها و استفاده از تجهیزات موجود، موفق به انجام این طرح شده‌ایم. وی تصریح کرد: طرح افزایش ظرفیت و قابلیت اطمینان شبکه فوق توزیع برق در شهر قدس در بازه زمانی تقریباً یک ساله و با اعتبار بالغ بر ۲۵ میلیارد تومان به انجام رسیده است. مجری طرح خطوط فوق توزیع برق منطقه‌ای تهران با اشاره به طراحی و اجرای دقیق این طرح، استفاده از یراق‌آلات، سیم پرظرفیت، مقره، برق‌گیر، پایه انتهایی، زیرساخت فلزی و... اجرا شده به عنوان تجهیزات داخلی مورد استفاده نام برد.

کابلی شدن بخشی از خط انتقال ۶۳ کیلوولت مصلی - حقانی
در جهت اجرای مصوبات کارگروه تعامل

فیدرهای خروجی آنها نیز تعویض شده است. وی با اشاره به این دستاورد گفت: اجرای این طرح در کوتاه‌ترین زمان ممکن و با استفاده ۹۷ درصدی از تجهیزات ساخت داخل، یک رکورد به حساب می‌آید که نشان دهنده توانمندی و اقتدار صنعت برق کشور در اجرای طرح‌های استراتژیک است. با اجرای این طرح قابلیت اطمینان شبکه ۶۳ کیلوولت افزایش یافته و میزان بارگیری پست ۲۳۰ کیلوولت پرنیان نیز بهبود یافته است؛ این امر به طور مستقیم بر رفاه و آسایش مشترکان صنعتی و خانگی تأثیرگذار خواهد بود.

اصلاح و تکمیل ارتباطات خطوط فوق توزیع پست های شهریار - شهر قدس ۱ و ۲

به گزارش همین روابط عمومی، طرح اصلاح و تکمیل ارتباطات خطوط فوق توزیع ۶۳ کیلوولت ارتباطی پست‌های شهریار- شهر قدس ۱ و ۲ به طول ۳ کیلومتر با هدف افزایش پایداری و قابلیت اطمینان شبکه برق در این منطقه به انجام رسید. سعید شاهرضایی مجری طرح خطوط فوق توزیع با اعلام این خبر، گفت: در خرداد سال جاری عملیات تعویض هادی و اصلاح ارتباطات خطوط ۶۳ کیلوولت شهریار- شهر قدس در پست ۶۳ کیلوولت شهر قدس ۱، با هدف افزایش قابلیت اطمینان، پایداری و میزان بارگیری در منطقه جنوب غرب استان تهران به انجام رسید. وی افزود: با تعویض هادی‌های معمولی با هادی‌های پرظرفیت به طول تقریبی ۳ کیلومتر، امکان بارگیری مناسب پست شهر قدس ۱ از پست ۶۳ کیلوولت شهریار فراهم گردید. وی اضافه کرد: با اصلاح ارتباطات بدون نیاز به کابل، سرکابل، مفصل جدید و با استفاده از تجهیزات موجود، پایداری و قابلیت اطمینان شبکه برق منطقه افزایش پیدا کرده است و همچنین امکان مانور پست شهر قدس ۲ از طریق پست شهر قدس ۱ را نیز فراهم کرد. شاهرضایی در ادامه ضمن اشاره به

طرح تعویض ترانسفورماتور ۲۳۰ کیلوولت پست ۲۳۰ کیلوولت پرنیان با تلاش متخصصان شرکت برق منطقه‌ای تهران طی ۱۷ روز که یک رکورد در اجرای سریع طرح‌های این شرکت محسوب می‌شود، به انجام رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، مهندس شبیهی مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر عنوان کرد: با همکاری شرکت‌های پیمانکار طرح تعویض ۲ دستگاه ترانسفورماتور قدرت ۲۳۰ کیلوولت در پست ۲۳۰ کیلوولت پرنیان به انجام شد. وی افزود: این اقدام باعث افزایش ظرفیت ترانسفورماتورهای پست از ۱۶۰ مگاوات آمپر به ۲۵۰ مگاوات آمپر و در نتیجه تقویت پایداری و قابلیت اطمینان شبکه برق ۶۳ کیلوولت منطقه شده است. شبیهی افزود: این طرح با ۹۷ درصد استفاده از تجهیزات ساخت داخل کشور و در کوتاه‌ترین زمان ممکن (ترانس اول در مدت ۲۰ روز و ترانس دوم در مدت ۱۷ روز) به اتمام رسیده است و این پروژه با هدف تأمین مطمئن و پایدار برق مشترکان صنعتی و خانگی در منطقه پزند انجام شده است. وی اضافه کرد: مجموع اعتبار اختصاص یافته به این طرح بالغ بر ۳۰۰ میلیارد تومان بوده است و از ویژگی‌های بارز این طرح می‌توان به استفاده از تجهیزات ساخت داخل و اجرای آن در کوتاه‌ترین زمان ممکن اشاره کرد.

مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران تصریح کرد: این اقدام باعث افزایش قابلیت اطمینان شبکه ۶۳ کیلوولت و همچنین افزایش میزان بارگیری پست ۲۳۰ کیلوولت پرنیان شده است. برای اجرای این طرح، تأمین اعتبار و نقدینگی از جمله زیرساخت‌های مورد نیاز بوده است و در مجموع، اجرای این طرح می‌تواند تأثیر مثبتی بر بهبود پایداری و کیفیت تأمین برق مشترکان صنعتی و خانگی در منطقه پزند داشته باشد. شبیهی با اشاره به انجام طرح تعویض ترانسفورماتورهای ۲۳۰ کیلوولت پست ۲۳۰ کیلوولت پرنیان که با هدف تأمین مطمئن و پایدار برق مشترکان صنعتی و خانگی انجام شد تاکید کرد: از ویژگی‌های بارز آن می‌توان به استفاده ۹۷ درصدی از تجهیزات ساخت داخل کشور اشاره کرد که در این طرح، ترانسفورماتورهای قدرت ۲۳۰ کیلوولت با ظرفیت ۱۶۰ مگاوات آمپر موجود در پست ۲۳۰ کیلوولت پرنیان، با ترانسفورماتورهای قدرت ۲۳۰ کیلوولت با ظرفیت ۲۵۰ مگاوات آمپر تعویض شده و تجهیزات ۶۳ کیلوولت مربوط به



چهارباغ-مصلی را با استفاده ۸۰ درصدی از تجهیزات ساخت داخل مهم خواند و افزود: طرح احداث پل چهارباغ-مصلی بر فراز اتوبان شهید سلیمانی با بهره‌گیری حداکثری از تجهیزات و قطعات ساخت داخل به اجرا درآمده است. از جمله قطعات ساخت داخل مورد استفاده در این طرح می‌توان به پایه‌های فلزی ۶۳ کیلوولت پلنفرم با قابلیت نصب کابل، سیم‌مقره یراق‌آلات، سیم مسی، برق‌گیر و شمارنده و... اشاره کرد.

شرکت برق منطقه‌ای تهران با شهرداری تهران، حدود ۶۶۰ متر از خط ۶۳ کیلوولت مصلی-حقانی به منظور رفع تعارض با طرح احداث پل چهارباغ-مصلی، در کمترین زمان ممکن، به صورت کابلی اجرا و به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای تهران، سعید شاهرضایی مجری طرح خطوط فوق توزیع با اعلام این خبر گفت: در جهت مصوبات کارگروه تعامل این شرکت

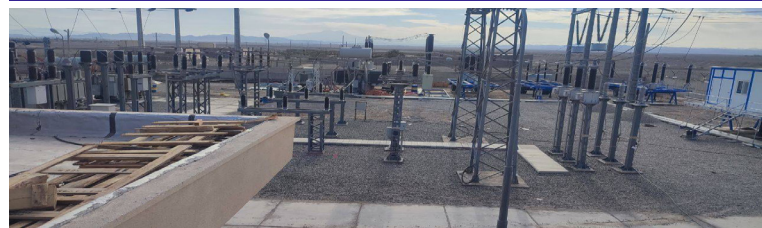
پرداخت ۱۹ میلیارد ریال پاداش به مشترکان خوش مصرف استان فارس



شاهد مشارکت ۴۰ درصدی مشترکان خانگی در طرح پاداش صرفه‌جویی بودیم که امسال نیز در کنار اجرای طرح‌های جدیدی که برای تشویق و جلب مشارکت مشترکان برق پیش‌بینی شده، طرح پاداش مشابه سال گذشته نیز به قوت خود باقی است.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس از تخصیص ۱۹ میلیارد ریال پاداش به حدود ۱۴۹ هزار مشترک خانگی استان در خرداد ماه سال جاری خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان فارس، حمیدرضا کریمی فرد، با اعلام این خبر افزود: از مجموع ۴۲۸ هزار قبض برق صادره در بخش خانگی استان فارس در خرداد سال جاری، حدود ۱۴۹ هزار قبض مشمول پاداش صرفه‌جویی برق شدند. وی ضمن قدردانی از همکاری کلیه مشترکان برق استان فارس به خصوص مشترکان خانگی در برنامه‌های مدیریت مصرف سال جاری افزود: در سال گذشته

بهره‌برداری از پست سیار ۲۳۰ کیلوولت میرجاوه



افزایش ظرفیت برق‌رسانی و کاهش اختلالات احتمالی در شبکه برق منطقه احداث شده و کمک قابل توجهی به تأمین برق پایدار و مطمئن شهرستان میرجاوه و حومه آن در اوج بار تابستان امسال خواهد کرد. برای اجرای پست سیار ۲۳۰ کیلوولت میرجاوه ۱۱۰ میلیارد ریال اعتبار سرمایه‌گذاری شده است.

طرح پست سیار ۲۳۰ کیلوولت میرجاوه با تلاش مجموعه برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان احداث و به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان، این طرح با ظرفیت ۵۰ مگاوات آمپر و افزایش تعداد فیدرهای خروجی ۲۰ کیلوولت با هدف

۱۸۰ اقدام صنعت برق برای گذر از اوج بار تابستان

خازن گذاری ۶ پست فوق توزیع برق منطقه ای کرمان



با تلاش بی وقفه همکاران و در شرایط آب و هوایی سخت و گرمای شدید هوا به سرانجام رسیده است. معاون بهره برداری برق منطقه ای کرمان در پایان گفت: با اجرای این طرحها پایداری شبکه برق کرمان به میزان قابل توجهی افزایش خواهد یافت.

رسیده و پستهای هلیل و منوجان نیز در مراحل نهایی تست و راه اندازی قرار دارند. وی اجرای عملیات ساختمانی فونداسیون، تأمین و نصب تجهیزات، کابل کشی، نصب و تکمیل تجهیزات حفاظتی و راه اندازی را از جمله اقدامات انجام شده در این طرحها عنوان کرد و خاطر نشان ساخت: این طرحها

معاون بهره برداری برق منطقه ای کرمان از اتمام طرح خازن گذاری و تقویت شبکه برق در ۶ پست فوق توزیع تحت پوشش این شرکت با هدف عبور موفق از اوج بار تابستان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه ای کرمان، سیروس صفا افزود: به منظور گذر موفق از اوج مصرف تابستان امسال، خازن گذاری به میزان ۵۷.۶ مگاوار در ۶ پست فوق توزیع تحت پوشش این شرکت در کوتاه ترین زمان ممکن انجام شد. وی با اشاره به طرحهای خازن گذاری پایان یافته افزود: عملیات خازن گذاری در پستهای رفسنجان ۲، کرمان ۲، سیرجان ۱ و عنبرآباد به طور کامل به بهره برداری

افزایش مصرف برق همزمان با استقرار هوای گرم

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر از افزایش مصرف برق به دلیل گرمتر شدن هوا خبر داد. به گزارش پایگاه خبری توانیر، محسن ذبیحی با اشاره به افزایش ۷.۵ درصدی



مصرف برق از استقرار هوای گرم در کشور در هفته کاری خبر داد و گفت: بررسیها نشانگر آن است که استانهای اصفهان، تهران، خوزستان، فارس، هرمزگان و خراسان رضوی بیشترین رشد مصرف را داشته اند که ارتباط مستقیمی با نحوه مصرف و آب و هوای استان دارد. وی با درخواست از همه هموطنان و مشتریان در بخشهای کشاورزی، صنعتی، خانگی و... برای استفاده صحیح از برق و مصرف بهینه برق گفت: همکاری مشتریان می تواند ما را در تأمین برق پایدار برای همه هموطنان یاری کند. معاون هماهنگی توزیع توانیر همچنین با تقدیر از اداراتی که در این خصوص با صنعت برق همکاری کرده اند از سایر مشتریان اداری به ویژه شهرداریها و بانکها نیز درخواست کرد که در این خصوص با رعایت برنامه های ابلاغی زمینه تأمین برق پایدار را برای همین مشتریان فراهم کنند.

اختصاص پاداش صرفه جویی به ۴۰ درصد از مشترکان برق

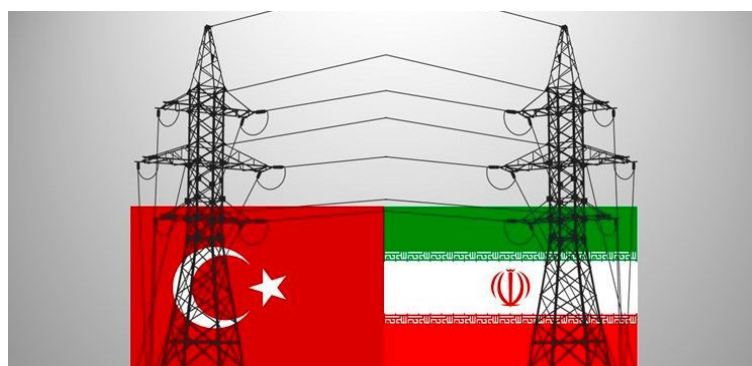
کاهش داده اند، هم پاداش مدیریت مصرف اعمال می شود، اضافه کرد: تاکنون حدود ۴۰ درصد مشترکان مشمول دریافت پاداش شده اند. مدیرکل امور انرژی و مشتریان صنعت برق تصریح کرد: هنوز فرصت زیادی برای شرکت در پویش با انرژی وجود دارد و هرچه میزان صرفه جویی بیشتر باشد، پاداش ها نیز اضافه خواهد شد.

وی اضافه کرد: استانهای تهران، آذربایجان، خوزستان، هرمزگان، خراسان و مازندران در پویش با انرژی صاحب امتیازات لازم شده اند و برندگان جوایز بزرگ هم بیشتر در این استان ها قرار دارند. یاقوتی با بیان اینکه علاوه بر جوایزی که در پویش با انرژی در نظر گرفته شده است، بر روی قبوض برق مشترکانی که مصرف برق خود را نسبت به سال گذشته

مدیرکل امور انرژی و مشتریان صنعت برق از اختصاص پاداش صرفه جویی به مشترکانی که مصرف برق خود را نسبت به سال گذشته کاهش دادند، خبر داد. به گزارش پایگاه خبری توانیر، عبدالامیر یاقوتی افزود: استانهای تهران، آذربایجان غربی، خوزستان، هرمزگان، خراسان رضوی و مازندران در پویش با انرژی صاحب امتیازات لازم شده اند.

مقایسه ای بین تولید و مصرف انرژی برق در ایران و ترکیه

توسعه ملی برای ساخت نیروگاه تجدیدپذیر، احداث نیروگاه های تجدیدپذیر توسط نهادهای حمایتی با تسهیلات دولتی، الزام صنایع و ادارات به احداث نیروگاه تجدیدپذیر، راه اندازی تابلوی سبز بورس و... نسبت به افزایش ظرفیت انرژیهای تجدیدپذیر اقدام شده و بر همین اساس پیش بینی می شود ظرفیت تولید انرژیهای تجدیدپذیر کشور تا پایان برنامه هفتم توسعه به بیش از ۳۰ هزار مگاوات برسد. از طرف دیگر، کشور ترکیه قصد دارد در گام اول ۳۰ درصد از تقاضای برق خود را از طریق انرژیهای تجدیدپذیر تأمین کند. در چارچوب این هدف، برنامه ریزی برای دستیابی به ظرفیت ۳۴ هزار مگاوات انرژی آبی، ۱۲ هزار مگاوات انرژی بادی، ۱۲ هزار مگاوات انرژی خورشیدی، هزار مگاوات انرژی زمین گرمایی و هزار مگاوات انرژی زیست توده انجام شده است. از طرفی ترکیه تأیید کرده که با توجه به شرایط و امکانات موجود، هدف این کشور در تولید انرژیهای تجدیدپذیر از ۳۱ درصد به ۵۰ درصد ترکیب سبد انرژی ارتقا دهد. این اقدام با اجرای چندین مناقصه پروژه خورشیدی انجام پذیرفته است. در گام بعدی نیز توسعه ظرفیت ۱۰ هزار مگاواتی برای انرژی خورشیدی و به همین میزان نیز برای انرژی بادی در مناطق دارای پتانسیل انرژیهای تجدیدپذیر در نظر گرفته شده است. اخیراً وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه اعلام کرده که دولت قصد دارد سالانه هزار مگاوات ظرفیت انرژی تجدیدپذیر شامل بادی و خورشیدی را در این کشور راه اندازی کند.



۳۶ درصد و ۳۱ درصد بوده است، در حالی که در کشور ترکیه میزان مصارف صنعت و بخش خانگی به ترتیب ۴۵ درصد و ۲۱ درصد است.

اوج مصرف برق:

بیشترین میزان تقاضای مصرف برق در ایران در سال جاری به ۷۷ هزار و ۵۱۴ مگاوات و بیشترین تقاضای انرژی مصرفی روزانه به ۱.۶ میلیارد کیلووات ساعت رسیده است. این در حالی است که بیشترین تقاضای مصرف برق در کشور ترکیه در سال جاری به ۵۵ هزار و ۵۵۶ مگاوات و بیشترین تقاضای انرژی مصرفی روزانه به ۱.۱ میلیارد کیلووات ساعت رسیده است که ۲۹ درصد پایین تر از تقاضای مصرف برق در ایران است.

سبد انرژی:

در ایران برنامه ریزی ویژه ای برای تنوع بخشی به سبد انرژی برق کشور انجام شده و بر همین اساس از روش های مختلف مانند جذب ۵ میلیارد دلار اعتبار از طریق صندوق

ساعت است. ۴۲ درصد از انرژی برق تولیدی در کشور ترکیه از سوخت گاز طبیعی، ۲۶ درصد از زغال سنگ، ۱۳ درصد سهم نیروگاههای برق آبی و ۱۰ درصد از نیروگاههای بادی تأمین می شود.

روند مصرف برق:

روند کل مصرف برق در طول ۵ سال گذشته نشان می دهد، مصرف سالانه برق در ایران از ۲۵۹ میلیارد کیلووات ساعت در سال ۱۳۹۷ به ۳۳۳ میلیارد کیلووات ساعت در سال ۱۴۰۲ رسیده که نشان دهنده رشد ۲۸ درصدی در طول این دوره است. این در حالی است که در مدت مشابه، مصرف سالانه برق در کشور ترکیه از ۲۷۰ میلیارد کیلووات ساعت در سال ۲۰۱۸ به ۲۸۴ میلیارد کیلووات ساعت در سال ۲۰۲۳ رسیده است که نشان دهنده رشد ۵ درصدی در طول این دوره بوده است. میزان مصرف برق در بخش صنعت و خانگی در کشور ایران در سال گذشته به ترتیب

مصرف انرژی برق دو کشور ایران و ترکیه طی دهه اخیر با رشد سریع و متفاوتی رو به رو شده و به نظر می رسد این روند همچنان ادامه داشته باشد. ضمن آن که چالشهای انرژی هر کشور رابطه مستقیمی با پیشرفت اقتصاد، رشد جمعیت و افزایش استاندارد زندگی آن کشور دارد. به گزارش پایگاه خبری توانیر به نقل از روابط عمومی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، به منظور هر گونه سیاست گذاری دقیق و کارآمد در بخش انرژی علاوه بر اطلاع دقیق از وضعیت منابع انرژی و روشهای تأمین انرژی، باید به صورت کامل و دقیق نسبت به وضعیت مصرف انرژی و نرخ تغییرات آن اطلاع داشت. اگر سیاستها و برنامه های بخش انرژی تنها با نگاه به منابع انرژی و راهکارهای تأمین انرژی و نیز سایر اهداف کلان تعیین شده باشد و این امر بدون نگاه به وضعیت کنونی مصرف انرژی و پیش بینی در خصوص آینده آن تدوین شود، قطعا در عمل با مشکل مواجه خواهد شد.

ظرفیت تولید برق:

بر اساس تحقیقات صورت گرفته، ظرفیت نصب شده نیروگاهی در ایران در حال حاضر ۹۳ هزار مگاوات با تولید سالانه ۲۸۰ میلیارد کیلووات ساعت می باشد که ۸۴ درصد از این ظرفیت سهم نیروگاههای حرارتی بوده و ۸۱ درصد از سوخت مصرفی نیروگاههای حرارتی را گاز طبیعی تشکیل می دهد. در کشور ترکیه ظرفیت نصب شده نیروگاهی بالغ بر ۱۱۰ هزار مگاوات با تولید سالانه ۳۲۲ میلیارد کیلووات

سامانه حاکمیت شرکتی توانیر الگوی دستگامهای اجرایی کشور شد

مجامع عمومی و نظارت مالی توانیر، استقرار سامانه پایش حاکمیت شرکتی را با توجه به پیچیدگیهای مقرراتی و ضرورت توسعه نظارت‌های هوشمند، امری کارساز و راهگشا توصیف کرد و اظهار داشت: دفتر امور مجامع توانیر از سال ۱۳۹۹ کار روی این سامانه را آغاز کرد و با هدایت و حمایت‌های ریاست و اعضای هیات مدیره و نظارت معاون مالی، پشتیبانی و امور مجامع شرکت توانیر سامانه مذکور در سال ۱۴۰۰ عملیاتی و به بهره برداری رسید. وی افزود: پس از استقرار موفق سامانه در توانیر و ارائه آن در جلسات مختلف، موضوع مورد توجه و تأیید وزارت نیرو قرار گرفت و اواسط سال ۱۴۰۱ مقرر شد این سامانه به شرکت‌های زیرمجموعه تسری یابد و نهایتاً در سال ۱۴۰۲ با راهبری دفتر مجامع وزارت نیرو و دفتر مجامع شرکت توانیر، به عنوان یکی از ارکان حاکمیت شرکتی در شرکت‌های تابعه و وابسته وزارت نیرو پیاده سازی و با موفقیت به بهره برداری رسید. گفتنی است بررسی آخرین وضعیت مولدسازی دارایی‌های دولت در شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نیرو با توجه به تفویض بخشی از اختیارات وزارت امور اقتصادی و دارایی و بررسی آخرین وضعیت برگزاری جلسات مجامع عمومی شرکت‌های تابعه و وابسته از دیگر دستور کارهای این نشست بود که با حضور دکتر خطیبی مدیرکل دفتر خصوصی سازی، مجامع و حاکمیت شرکتی وزارت نیرو و جمعی از معاونان و مدیران ذی ربط از شرکت‌های مادر تخصصی توانیر، تولید برق حرارتی، مهندسی آب‌های کشور و مدیریت منابع آب ایران ارائه و مورد بررسی قرار گرفت.



و امور مجامع توانیر توسعه زیرساخت‌های سامانه حاکمیت شرکتی در حوزه ستادی و شرکت‌های توزیع نیرو و شرکت مدیریت شبکه را کار بزرگی توصیف کرد که تقریباً به اتمام رسیده است و هم اکنون مباحثی چون شناسایی اموال و املاک صنعت برق و کمیته انتصاب اعضای هیات مدیره به طور برخط از طریق این سامانه در توانیر در حال انجام است. دکتر سیدعلایی با اشاره به اتمام بحث تجدید ارزیابی دارایی‌های ثابت، از ثبت ۱۰ برابری دارایی‌های صنعت برق نسبت به وضع موجود در اصلاحیه های مالی سال ۱۴۰۰ خبر داد و در خصوص گزارشات سازمان حسابرسی، اولین پیش نویس صورت مالی را مربوط به توزیع برق تهران بزرگ عنوان کرد که با عنوان مناسب و بدون بند شرط از سوی سازمان حسابرسی پذیرفته شد و صورت‌های مالی ۱۲ شرکت دیگر نیز آماده است. در حاشیه این نشست حمیدغفاری مدیرکل دفتر

شرکت تابعه و وابسته وزارت نیرو، از ابلاغ صورتجلسه شورای معاونان و دستور روز بر نیرومبنی بر برپایی همایش ملی با هدف رونمایی و معرفی این سامانه به عنوان یک سامانه پیشرو و پایلوت به سایر دستگام‌های اجرایی کشور خبر داد که برنامه ریزی برای برپایی کیفی و اثر بخش این همایش ملی با تشکیل یک کمیته در دستور کار قرار گرفت. رضایی با اشاره به اقدامات سایر شرکت‌های دولتی در این مسیر که به واسطه ابلاغیه های انتظام بخشی طی ۲ سال اخیر انجام شده، وجه تمایز وزارت نیرو در این عرصه را پیاده سازی سامانه برخط حاکمیت شرکتی در تمامی شرکت‌های زیرمجموعه عنوان کرد که مدیران ارشد وزارت نیرو را قادر می‌سازد به طور همزمان به اطلاعات برخط شرکت‌ها دسترسی داشته باشند و به عنوان یک سامانه مرجع به اندازه کافی پاسخگو و قابل ارتقاء است. در ادامه معاون هماهنگی مالی، پشتیبانی

دستاوردهای شرکت توانیر در ایجاد سامانه برخط حاکمیت شرکتی که هم اکنون در ۱۷۳ شرکت زیرمجموعه وزارت نیرو در حال بهره برداری است به زودی با برپایی یک همایش ملی به عنوان سامانه پیشرو و مرجع به سایر دستگام‌های اجرایی کشور معرفی می‌شود. به گزارش پایگاه خبری توانیر در نشست معاون برنامه ریزی و اقتصادی وزیر نیرو و معاونان برنامه ریزی و مالی شرکت‌های مادر تخصصی صنعت برق، آب و آبفا ضمن بررسی آخرین وضعیت مولدسازی دارایی‌های دولت در شرکت‌های زیر مجموعه و وضعیت مجامع، برنامه ریزی برای به اشتراک گذاری تجربه موفق توانیر (دفتر امور مجامع) در استقرار نظام حاکمیت شرکتی جهت معرفی به سایر دستگام‌های اجرایی کشور در قالب یک همایش ملی مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت. در این نشست هم اندیشی که با حضور دکتر یزدان رضایی معاون برنامه ریزی و اقتصادی وزارت نیرو، دکتر سید سعید سید علایی معاون هماهنگی مالی، پشتیبانی و امور مجامع توانیر و معاونان برنامه ریزی و مالی، پشتیبانی شرکت‌های مادر تخصصی وزارت نیرو برگزار شد، دکتر رضایی دستاوردهای حاصل شده طی ۳ سال گذشته در زمینه حاکمیت شرکتی، مولدسازی دارایی‌های دولت و مجامع عمومی را با توفیقات بی نظیری در مباحث بنگاه داری و شرکت داری همراه دانست که افتخار آمیز و غرور آفرین است. معاون برنامه ریزی و اقتصادی وزیر نیرو با اشاره به پیاده سازی سامانه حاکمیت شرکتی در

آثار افزایش ۱/۵ درجه ای دمای هوا بر روی مصرف برق

اطلاعات دقیق تری در خصوص راهکارهای مصرف بهینه برق به دست آورند، تأکید کرد: نصب برنامه کاربردی با انرژی با وارد کردن کد دستوری *۱۵۲۱# نیز دیگر راهکار آشنایی با راهکارهای مصرف بهینه برق است. خدادادی همچنین از قرعه کشی دور دوم پویش با انرژی به صورت استانی خبر داد و گفت: در این مرحله مسابقه استانی خواهد بود و مردم هر استان با هموطنان استانی خود مسابقه خواهند داد که شانس برنده شدن را افزایش می‌دهد. وی همچنین از مشتریان عزیز در مناطق جنوبی کشور نیز درخواست کرد تا با قراردادن کولرهای گازی روی ۲۴ درجه و خاموش کردن کولرها در اتاقهای خالی و هنگام ترک منزل، زمینه تامین برق پایدار برای سایر هموطنان در نقاط مختلف کشور را فراهم کنند. مجری طرح پویش با انرژی همچنین از دارندگان کولرهای آبی نیز خواست که این وسایل سرمایشی را روی دور کند قرار داده و از سایه بان برای کولر خود استفاده کنند تا ضمن کاهش مصرف برق، هوای خنک‌تری داشته باشند.



استانهای کشور نیز تعدادی از مشتریان برنده جایزه ۱۰۰ میلیون تومانی شده‌اند. وی درباره چگونگی شرکت در این پویش نیز خاطرنشان کرد: هموطنان می‌توانند با حداقل ۱۵ درصد صرفه جویی انرژی وارد قرعه کشی این پویش شده و از جوایز نفیسی مانند خودروهای اتوماتیک و میلیاردها تومان کمک هزینه غیرنقدی بهره مند شوند. مجری طرح پویش با انرژی همچنین با بیان این که مشتریان می‌توانند از طریق مراجعه به سایت <https://ba-energy.ir>

بیش از ۵ هزار مگاواتی بار شبکه سراسری که معادل مصرف استانهای خراسان رضوی و سیستان و بلوچستان است خبر داد و تصریح کرد: از این جهت توجه به مسائل مدیریت مصرف بسیار حائز اهمیت است. خدادادی در ادامه با اشاره به پویش و مشخص شدن برندگان خودرو و جوایز ۱۰۰ میلیون تومانی اظهار داشت: مشتریانی از استانهای تهران، مازندران، کرمان، کرمانشاه، قم، هرمزگان برندگان جایزه خودرو این پویش بوده و در اکثر

مجری طرح پویش با انرژی با بیان این که استقرار گنبد حرارتی در منطقه، موجب بروز اختلالاتی در شبکه برق کشورهای همسایه و حاشیه خلیج فارس شده است، گفت: در شبکه برق ایران متاثر از این روند افزایش دما، احتمال ثبت نصابهای جدید مصرف وجود دارد. به گزارش پایگاه خبری توانیر، محمد خدادادی با اشاره به این که تمام همکاران صنعت برق به صورت شبانه روزی در تلاش برای تامین پایدار برق هموطنان هستند، اظهار داشت: از همه مردم درخواست داریم تا به مصرف بهینه برق توجه ویژه ای داشته باشند، چرا که شبکه برق نیز همانند همه وسایل مکانیکی و الکتریکی می‌تواند به دلیل مصرف برق تحت فشار قرار گرفته و موجب بروز آسیبهای فنی شود. خدادادی ادامه داد: در شرایط پرباری و فشار به شبکه، امکان عملکرد رله های فرکانسی به دلیل پیشگیری از وارد آمدن آسیب به سایر نقاط شبکه وجود دارد و به همین دلیل با مصرف بهینه برق، می‌توان از بروز حوادث فنی که منجر به قطع ناخواسته برق می‌شود، جلوگیری کرد. وی در عین حال از احتمال افزایش

مرحله نخست نیروگاه خورشیدی ۱۳ مگاواتی در حاجی آباد هرمزگان به بهره برداری رسید

تولید سالیانه این نیروگاه بیش از ۲۱.۳ میلیون کیلووات ساعت خواهد بود که در دوره اوج مصرف برق تابستان، کمک قابل توجهی به شبکه برق خواهد کرد. با بهره برداری از این نیروگاه، سالانه از مصرف بالغ بر ۷.۳۴ میلیون متر مکعب معادل گاز طبیعی و انتشار ۱۷۸۲۵.۲ تن آلاینده های زیست محیطی جلوگیری شده و باعث صرفه جویی ۵۸۲۳.۳۹ مترمکعب آب در فرایند تولید برق می‌شود.



مرحله نخست طرح نیروگاه خورشیدی ۱۳ مگاواتی در منطقه فارغان شهرستان حاجی آباد هرمزگان به ظرفیت ۱۰ مگاوات مورد بهره برداری قرار گرفت. به گزارش پایگاه خبری توانیر، این نیروگاه با سرمایه گذاری ۳۴۸۴ میلیارد ریالی بخش خصوصی و بکارگیری مدل سرمایه گذاری تابلو برق سبز بورس در زمینی به مساحت ۱۴.۳ هکتار احداث و به بهره برداری رسیده است.

کمبود برق در بنگلادش و جان باختن ۴۰ نفر بر اثر گرما



موج گرما در بنگلادش طی روزهای اخیر موجب افزایش مصرف برق شده و تاکنون جان حداقل ۴۰ نفر را طی ۶ روز گذشته گرفته است. به گزارش پیک برق، مصرف برق در بنگلادش در روزهای اخیر به اوج رسیده و این کشور با حدود ۳۳۰۰ مگاوات کمبود برق مواجه شده است. دمای هوا در برخی مناطق بنگلادش به ۴۳ درجه سانتیگراد رسیده است. اطلاعات شرکت شبکه برق بنگلادش که تنها شرکت دولتی مسوول انتقال برق به سراسر کشور است نشان می‌دهد تولید برق در روز گذشته در ساعت ۲ بعد از ظهر ۱۲۷۵۳ مگاوات بوده، در حالی که تقاضا به ۱۶۲۰۰ مگاوات رسیده بود. بدین ترتیب ۳۴۴۷ مگاوات کمبود برق وجود دارد. طبق گزارش شرکت‌های توزیع برق، کمبود این انرژی به‌طوریکه ناخواست به خاطر موج گرما افزایش می‌یابد. متوسط کمبود برق در بنگلادش طی

چند روز گذشته بین ۲۵۰۰ و ۲۰۰۰ مگاوات بوده، این رقم قبل از آغاز موج گرما به ۱۰۰۰ تا ۵۰۰ مگاوات می‌رسید. البته برخی متخصصان ادعا می‌کنند آمار شبکه برق بنگلادش وسعت این مشکل را به درستی نشان نمی‌دهد و تقاضا در واقعیت بسیار بالاتر است. برخی مناطق روستایی در بنگلادش روزانه ۱۴ تا ۱۵ ساعت خاموشی دارند. هیئت برق روستایی که

بزرگ‌ترین شرکت توزیع برق در بیش از ۸۰ درصد از مناطق روستایی در این مناطق است گزارش داد قطعی برق در روز یکشنبه به بیش از ۲۸۰۰ مگاوات رسیده بود. در حالی که تولید برق بنگلادش در ۲۲ آوریل به اوج ۱۶۲۳۳ مگاوات رسیده بود منابع صنعتی ادعا می‌کنند این آمار رسمی به درستی نشان‌دهنده حجم قطع برق در این کشور نیست.

یادداشت

لزوم شناخت کولر گازی و اثرات آن بر کاهش هزینه‌های خانوار



پرویز فرزین پور - مدیر روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق بوشهر

باتوجه به تغییر شرایط خاص اقلیمی و جغرافیایی جهان و به تبع آن در ایران، می‌طلبند که با شناخت کافی در خرید و نحوه استفاده از جنبه‌های گوناگون (هزینه و مصرف) به لوازمی که باید از آن بعنوان کمک‌رفاهی در زندگی بهره‌برد، نگاه ویژه‌ای داشته باشیم از این رو با افزایش سطح دمای ۵۰ درجه و رطوبت ۱۰۰ درصد در فصل تابستان ویژه مناطق گرمسیری و باندرکی کاهش در سایر استانهای کشور استفاده از کولر گازی امری ضروری است که می‌تواند به جهت ایجاد آسایش و آرامش اثرگذار باشد. از سوی دیگر روند رو به رشد استفاده از کولرهای گازی و عدم شناخت کافی از استانداردها (برچسب انرژی فنی و مباحث کاربردی فنی و حتی توصیه‌ها و نکات کلیدی جلوگیری از تحمیل هزینه‌های گزاف و نامتعارف بر سبد خانوارها تاکنون تاثیرگذاری نامطلوبی به دنبال داشته و یکی از مولفه‌های مهم به جهت رعایت نکردن موارد اشاره شده است. این دستگاه سرمایه‌ی عمده‌ای از یک بخار کننده که وظیفه آن جذب گرمای هواست، یک کمپرسور که وظیفه افزایش بخار ماده سرماست، یک کندانسور و یک دمنده تشکیل شده است، به این جهت دارای مصرف بسیار بالای انرژی است. البته باید یادآور شویم در صورت عدم شناخت و آگاهی از نحوه صحیح در استفاده که در زیر چند روش کاربردی و ساده جهت کاهش هزینه و نگهداری بهینه از این دستگاه توصیه می‌شود. - هنگام خرید دستگاهی را انتخاب کرده که دارای برچسب انرژی ترجیحا A+ باشد

افزایش ناامیدی‌ها در جنوب آمریکا در پی قطعی برق



ترخیص هستند استفاده می‌شود در عین حال نیز می‌توان آنها را به خانه‌های بدون برق فرستاد. پس از آنکه طوفان بریل در اوایل هفته به تگزاس هجوم آورد، برق تقریباً ۳ میلیون خانه و کسب‌وکار قطع شد و بارش بارانهای سیل‌آسا و طوفان سهمگین حداقل جان سه نفر را طی ساعات گذشته گرفته است. مقامات ایالتی و محلی تگزاس هشدار دادند که بریل به عنوان یک طوفان رده یک به جنوب آمریکا هجوم آورده و موجب سقوط ۱۰ خط انتقال و خسارات زیادی به شبکه برق شده به گونه‌ای که وصل مجدد برق ممکن است چندین روز طول بکشد.

ایالتی با سوالات زیادی از جمله اینکه نیروگاه برق هیوستون چه زمانی آماده بازگشت به مدار خواهد بود. مواجهند با گذشت حدود ۳۶ ساعت از طوفان بریل بیمارستانها و مراکز درمانی هم با مشکلات عدیده‌ای دست و پنجه نرم می‌کنند. به گفته فرماندار تگزاس از مجموعه ورزشی برای نگهداری و اسکان موقت ۲۵۰ بیمار که در انتظار

بازگشت گرمای شدید به شهر هیوستون، درماندگی میلیون‌ها نفری که پس از برخورد طوفان بریل در ایالت تگزاس هنوز بدون برق هستند را تشدید کرد و ساکنان در جستجوی مکانهایی برای خنک کردن خود و سوخت‌گیری اتومبیل‌هایشان هستند. به گزارش پیک برق، مقامات

آماده‌باش ژاپن برای کمبود برق تابستانی



بر اساس گزارش بلومبرگ، سایتوبه‌طور جداگانه گفت: با افزایش پروازهای ورودی، مقامات دولت و شرکت‌ها درباره اقدامات مشخص برای مقابله با کمبود فزاینده سوخت، گفتگو خواهند کرد. اقدامات مورد نظر، شامل راهمایی برای نظارت بهتر بر تقاضا و تامین سوخت خواهد بود.

وزیر اقتصاد ژاپن هشدار داد این کشور باید برای جلوگیری از کمبود برق در تابستان امسال هوشیار بماند، زیرا به نیروگاه‌های قدیمی اتکا دارد که خطر قطعی ناگهانی بالاتری دارند. به گزارش پیک برق به نقل از خبرنگاری برن، کنسایتو در جریان یک کنفرانس مطبوعاتی در روز جمعه گفت: می‌توانیم کمبود موقتی برق در آینده را منتفی بدانیم وضعیت به گونه‌ای است که باید در حالت آماده‌باش باشیم. توکیو سوخت کافی برای رویاری با افزایش پیش‌بینی شده تقاضای برق به دلیل بالا رفتن دمای هوا را دارد و وزیر اقتصاد ژاپن هم تاکید کرد نیازی به درخواست از شرکت‌ها و خانواده‌ها برای صرفه‌جویی در انرژی وجود ندارد، اما او از مردم خواست که برق را هدر ندهند و چراغ‌های اتاق‌های خالی را خاموش کنند.

کانالهای خبری شرکت توانیر

نام پیام رسان	لینک کانال
پیام رسان بله	@tavanironline
تلگرام	@tavanir_online
اینستاگرام	@BarghOnlineNews_
آپارات	apararat.com/tavanir

صاحب امتیاز: شرکت توانیر
مدیر مسول: شیلا ارفعی
سردبیر: حسین عددی
صفحه آرای: معصومه کرم بیگی

اعضای تحریریه:
مریم ترومندجو
فدرت... علیزاده
عکس: هادی کیلانی زاده

پست الکترونیکی: Peyk-e-bargh@tavanir.org.ir
سایت اینترنتی: http://www.tavanir.org.ir
سایت اینترنتی: www.tavanir.org.ir/peyk
سایت خبری شرکت توانیر: http://news.tavanir.org.ir
نشانی: تهران/ خیابان ولیعصر(عج)/ خیابان رشید یاسمی/ شرکت توانیر
تلفن: ۰۲۱۷۹۳۵۰۳۷۷ دورنگار: ۰۲۱۷۹۳۵۰۳۸۸
انتشار: به صورت دیجیتال در سایت خبری شرکت توانیر
نقل خبر، مطالب و گزارشهای پیک صرفاً با ذکر ماخذ آزاد است.

امام سجاد (ع):

هرکس به تقسیم الهی قانع باشد
از بی نیاز ترین مردم است.

در هفته سوم تیرماه

حساب شرکت های توزیع برای خرید برق از بورس ۷۰۰ میلیارد تومان شارژ شد

میلیارد تومان برق در هفته جاری خیر داد. سخنگوی صنعت برق حضور شرکت های توزیع در کنار صنایع بالای یک مگاوات در بورس انرژی را موجب توسعه هرچه بیشتر مبادلات در بورس انرژی عنوان نمود و خاطرنشان کرد: سهم معاملات خارج از بازار برق در خرداد ماه سال جاری در حدود ۵۰ درصد بوده است. سخنگوی صنعت برق در عین حال پیش بینی کرد سهم معاملات بورس انرژی در تیرماه به بیش از ۵۵ درصد از برق مصرفی کشور افزایش یابد. مدیرعامل شرکت توانیر در پایان افزود: این دومین هفته در تیرماه است که با توجه به استقبال عرضه برق توسط شرکت های تولید کننده برق به جای پانصد میلیارد تومان مبلغ هفتصد میلیارد تومان شارژ شده است.



اینکه گردش مالی شرکت های توزیع اصلاح و حساب های خرید برق این شرکت ها از ابتدای اردیبهشت ماه حدود ۶ هزار میلیارد تومان شارژ شده است، از مبادله بیش از ۶۰۰

توزیع از سوی دیگر و انتقال معاملات برق از بازار عمده فروشی به بورس انرژی روز به روز شفاف تر و پیش بینی پذیرتر می شود. مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به

مدیرعامل شرکت توانیر از افزایش واریز منابع مالی به حساب شرکت های توزیع در بورس از ۵۰۰ میلیارد تومان به ۷۰۰ میلیارد تومان در هفته سوم تیرماه خبر داد. به گزارش پیک برق، طرح اصلاح جریان مالی صنعت برق که بر اساس سیاست وزارت نیرو مبنی بر توسعه نقش بخش خصوصی در مبادلات برق از ابتدای اردیبهشت ماه جاری فعالیت خود را آغاز کرده بود نتایج موفقیت آمیزی داشته و با جدیت در حال پیگیری است. بر اساس این گزارش فضای تجارت برق و مناسبات مالی بین شرکت های فعال در زنجیره تامین برق با استفاده از مزایای بورس انرژی نظیر شفافیت قیمت از یک سو و ضابطه مند کردن گردش مالی شرکت های

باهد ف بهبود ولتاژ مناطق مختلف کشور

۱۳۰۰ مگاوات بانک خازنی در مدار قرار گرفت



(نیرو ترانس و پرتو خازن) تامین و از اسفند ۱۴۰۲ به تدریج برای اجرا به شرکت های برق منطقه ای زنجان، هرمزگان و خراسان به عنوان شرکت های کارگزار برق های منطقه ای تحویل شده است. وی اضافه کرد: سامانه مدیریت طرح های انتقال (سمپا) کار نظارت و پایش پیشرفت فیزیکی طرح های شرکت های برق منطقه ای را انجام داده و به طور مرتب و برخط گزارش تکمیلی شرکتها به این سامانه ارسال و نسبت به شناسایی و رفع به موقع مشکلات اقدام می شود.

سخنگوی صنعت برق گفت: با هدف بهبود ولتاژ مناطق مختلف کشور ۱۳۰۰ مگاوات بانک خازنی در مدار قرار گرفت. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی افزود: علاوه بر ۷۷ طرح حیاتی اجرا شده و در دست اجرای صنعت برق برای عبور از اوج بار تابستان، ۳ طرح ملی خازن گذاری نیز در شبکه انتقال برق کشور با هدف کاهش تلفات، جلوگیری از افت ولتاژ، آزادسازی ظرفیت شبکه و کمک به تولید نیروگاهها پیش بینی شده که به وسیله ۲ سازنده داخلی

نسل جدید کولرهای آبی پربازده، هزینه برق را کاهش می دهد

- نسل جدید کولرهای آبی صدای کمتری نسبت به کولرهای قدیمی دارند.
- کولرهای آبی پربازده قابلیت تنظیم دور فن در ۲۰ حالت مختلف دارند.
- کولرهای آبی پربازده موجب کاهش مصرف برق در طول دوره بهره برداری از کولر بوده و راندمان سرمایش بالاتری نسبت به کولرهای آبی معمولی دارند.
- الکتروموتورهای BLDC نصب شده بر روی کولرهای جدید، بازدهی بیش از ۹۰ درصد دارند و این در حالی است که راندمان موتورهای القایی قدیمی نصب شده روی کولرها کمتر از ۵۰ درصد است.

کولرهای آبی پربازده موجب کاهش مصرف برق در طول دوره بهره برداری از کولر بوده و راندمان سرمایش بالاتری نسبت به کولرهای آبی معمولی دارند. با استفاده از کولر آبی (BLDC) در مصرف برق صرفه جویی و کیفیت خنک کنندگی کولر تان را به میزان چشمگیری بهبود دهید - استفاده از کولر آبی پربازده مبلغ قبض برق را کاهش می دهد - کولرهای آبی با موتورهای پربازده نیاز به تعمیر و نگهداری کمتری نسبت به کولرهای آبی قدیمی دارند.

سخنگوی صنعت برق هشدار داد:

دو هفته بسیار گرم پیش رو تلاش برای تامین برق پایدار با مشارکت مردم

در شبکه انتقال و توزیع برق کشور بسیج شده اند که یک مورد از این فعالیت جهادی در نیروگاه رامین مشاهده شد تا تامین برق به صورت پایدار صورت گیرد. رجبی مشهدی یادآور شد: حتی اگر برق به میزان کافی هم وجود داشته باشد، احتمال بروز فشار بیش از حد بر شبکه های توزیع و عدم امکان تامین برق وجود دارد، در نتیجه نیاز است تا هموطنان مشارکت خود را در مصرف بهینه برق افزایش دهند. وی همچنین خاطرنشان کرد: در طول این دو هفته، ابتداء مشتریان بزرگ صنعتی، عمده مشتریان کشاورزی، سایر مشتریان اداری و بخش عمومی کشور باید برنامه های مدیریت مصرف را به طور کامل و دقیق رعایت کنند تا این دوره را پشت سر بگذاریم. وی اضافه کرد: از طرفی مشتریان خانگی بسیار پر مصرف و بد مصرف (که تعداد محدودی هستند) و میزان مصرف آنها بیش از ۲.۵ برابر الگو است حتما مدیریت مصرف را رعایت کنند، چرا که در صورت عدم رعایت برق آنها ناگزیر قطع خواهد شد.



در شبکه توزیع برق آنها دیده شده است. حتی کشور کویت جدول خاموشی منتشر کرده است، این در حالی است که شبکه برق ما تا این لحظه پایدار بوده و موفق به تامین برق مشتریان شده است. سخنگوی صنعت برق با اشاره به پیش بینی انجام شده مبنی بر این که دو هفته گرم پیش رو حد نصاب های جدیدی در مصرف برق کشور به ثبت برسد، تصریح کرد: می طلبد که هموطنان کمک کنند تا قله های مصرفی که ایجاد می شود را بدون مشکل پشت سر بگذاریم. مدیرعامل شرکت توانیر در عین حال تاکید کرد: تمام مجموعه صنعت برق چه در نیروگاه و چه

سخنگوی صنعت برق با اشاره به منطقه خاورمیانه گفت: دو هفته بسیار گرم پیش روی کشور قرار دارد که امیدواریم با تامین برق پایدار و همکاری هموطنان این روزها را پشت سر بگذاریم. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی در گفت و گو با بخش خبر نیمریزی رسانه ملی با اعلام این خبر افزود: به ازای هر یک درجه افزایش دما ۱۸۰۰ مگاوات به میزان مصرف برق کشور افزوده می شود. وی با بیان اینکه این جبهه هوای گرم تنها ایران را درگیر نمی کند، گفت: کشورهای حاشیه خلیج فارس نیز تحت تاثیر این موج گرما قرار گرفته و مشکلاتی

۳ نیروگاه جدید تا یک ماه آینده وارد مدار می شود

روز دنیا در دست ساخت بوده و نخستین نیروگاهی است که از توربین گازی که قبلاً در این نیروگاه ساخته شده و با سه بویلر تغذیه می شود. وی افزود: این واحد از حرارت خروجی آگروز واحد نیروگاهی کلاس F استفاده کرده و از هیچ نوع سوختی استفاده نمی کند. مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به این که هر سال یک میلیون مشترک جدید به تعداد مشتریان صنعت برق افزوده می شود، خاطرنشان ساخت: این تعداد مشترک جدید به همراه مصارف صنعتی جدید مجموعاً ۴.۵ تا ۵ درصد رشد مصرف به دنبال دارند. وی همچنین گفت: آخرین میزان تقاضای مصرف برق کشور در تابستان جاری ۷۷ هزار و ۵۱۴ مگاوات ثبت شد که رشد بالای ۷ درصدی مصرف برق رانشان می دهد که بخشی از آن به استفاده نادرست از وسایل سرمایشی باز می گردد.



سخنگوی صنعت برق گفت: ۲۲ هزار مگاوات نیروگاه جدید که نیمی از آنها تجدید پذیر هستند در دست ساخت قرار دارند و ۳ واحد جدید نیروگاهی در طول تابستان جاری وارد مدار می شود. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی مشهدی با اعلام اینکه یکی از این واحدها در نیروگاه رودشور قرار دارد، خاطرنشان ساخت: این واحد نیروگاهی با آخرین فناوریهای