



وزیر نیرو اعلام کرد:

ورود ۵۱ واحد نیروگاهی
با ظرفیت ۱۵۰۰ مگاوات به
شبکه سراسری برق



وزیر نیرو از ورود ۵۱ واحد نیروگاهی جدید با ظرفیت ۱۵۰۰ مگاوات به شبکه برق کشور طی ۷ ماه گذشته خبر داد که این میزان افزایش معادل ۱.۵ برابر ظرفیت نیروگاه اتمی بوشهر است. به گزارش پیک برق، عباس علی آبادی با اشاره به تلاشهای صورت گرفته برای افزایش ظرفیت تولید برق، گفت: در ۷ ماه گذشته، ظرفیت تولید برق کشور با بهره‌برداری از نیروگاههای تجدیدپذیر، حرارتی و کوچک مقیاس حدود ۱۵۰۰ مگاوات افزایش یافته است. وی با اشاره به جزئیات اقدامات انجام شده در این زمینه افزود: در این بازه زمانی و در بخش نیروگاههای حرارتی نیروگاه ۳۰۷ مگاواتی کلاس F سهند، نیروگاه ۱۸۳ مگاواتی چادرملو اردکان، نیروگاه ۱۸۳ مگاواتی گل گهر و نیروگاه ۴۲ مگاواتی مقیاس متوسط ری سنکرون شده‌اند که به‌زودی وارد مدار خواهند شد. وزیر نیرو در همین رابطه اظهار داشت: در کنار پیگیری برای احداث و راه‌اندازی نیروگاههای بزرگ مقیاس، در ۷ ماه گذشته ۶ نیروگاه کوچک مقیاس با ظرفیت تقریبی ۵۰ مگاوات نیز وارد مدار تولید شده است. وی همچنین از رشد قابل توجه ظرفیت تولید انرژیهای تجدیدپذیر خبر داد و افزود: در ابتدای دولت چهاردهم، ظرفیت برق تجدیدپذیر کشور حدود ۱۲۰۰ مگاوات بود، اما در این مدت با بهره‌برداری از ۴۰ واحد نیروگاهی جدید، ۴۰۰ مگاوات دیگر به این ظرفیت اضافه شده که معادل یک سوم توسعه انرژیهای تجدیدپذیر در تمامی سالهای گذشته است. وی در خصوص ظرفیت در حال تکمیل تولید برق که تا تابستان وارد مدار می‌شود، اظهار داشت: با بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی جدید و نیز اقداماتی که در جهت رفع محدودیت و ارتقای توان عملی نیروگاههای تجدیدپذیر، گازی، بخار، سیکل ترکیبی و تولید پراکنده انجام خواهد شد، ظرفیت عملی نیروگاههای کشور تا اواخر ۱۴۰۴ حدود ۵۰۰۰ مگاوات افزایش می‌یابد. علی آبادی با تأکید بر برنامه‌های چهارساله وزارت نیرو برای افزایش ظرفیت نیروگاهی کشور گفت: بر اساس برنامه‌ریزی صورت گرفته پیش‌بینی می‌شود تا پایان دولت چهاردهم و با تکمیل بخش بخار نیروگاههای سیکل ترکیبی، نوسازی نیروگاههای فرسوده، توسعه انرژیهای تجدیدپذیر و احداث نیروگاههای تولید پراکنده، بیش از ۴۴ هزار مگاوات به ظرفیت شبکه برق کشور افزوده شود که ۳۰ هزار مگاوات آن مربوط به انرژیهای تجدیدپذیر خواهد بود. وزیر نیرو در پایان تصریح کرد: اگرچه وزارت نیرو همه تلاش خود را برای افزایش ظرفیت تولید برق به‌ویژه از مسیر انرژیهای تجدیدپذیر به کار گرفته است، اما حل مشکل ناترازی برق تنها با افزایش تولید امکان‌پذیر نیست و مدیریت مصرف انرژی نیز باید جدی گرفته شود.

مدیرعامل توانیر خبر داد:

طراحی ۳۶ بسته مدیریت مصرف با استفاده از نظرات نخبگان صنعت برق



مدیرعامل شرکت توانیر از طراحی ۳۶ بسته مدیریت مصرف برق برای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ با استفاده از نظرات نخبگان و صاحب‌نظران صنعت برق خبر داد.

در نشست هوشمندسازی معاونت هماهنگی توزیع توانیر تأکید شد:

عزم جدی توانیر بر محدودسازی مصرف برق پرمصرفها

کنتورها را برای مشتریان پرمصرف خانگی و تجاری تا ۱۵ خرداد امسال فراهم کنند و بهره‌گیری از قابلیت محدودسازی کنتورهای هوشمندی که از سال ۱۴۰۰ تاکنون در شبکه نصب شده را از ۳۶ اقدام وزارت نیرو و در دستور کار بخش توزیع برق کشور



معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با اشاره به نصب ۴ میلیون کنتور هوشمند در کشور از عزم جدی توانیر برای محدودسازی مشتریان پرمصرف خانگی و تجاری پیش از فرا رسیدن اوج بار تابستان خبر داد. به گزارش پیک برق،

نشست هوشمندسازی با هدف بهره‌گیری از قابلیت کنتورهای هوشمند نسل جدید در مدیریت و محدودسازی مصرف برق مشتریان پرمصرف خانگی و تجاری برای عبور موفق از اوج بار تابستان در مرکز پایش صنعت برق برگزار شد. معاون هماهنگی توزیع توانیر در این نشست با اشاره به ناترازی قابل توجه تولید و مصرف برق شبکه در تابستان ۱۴۰۴، نقش شرکتهای توزیع نیرو در مدیریت این ناترازی را مورد تأکید قرار داد. محسن ذبیحی که به صورت ارتباط برخط از محل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی در این نشست حاضر شده بود، به نصب ۴ میلیون کنتور هوشمند در کشور اشاره کرد و از شرکتهای توزیع برق خواست با تأمین تجهیزات و تنظیمات لازم، قابلیت محدودسازی این

ذکر کرد و از شرکتهای توزیع خواست علاوه بر تأمین تجهیزات و تکمیل کنتورهای هوشمند موجود، برنامه تعویض ۲.۵ میلیون کنتور برق خانگی و تجاری را با تأکید بر مشتریان پرمصرف اجرایی کنند. ذبیحی تصریح کرد: طبقاً مشتریانی که مصرف برقشان زیر الگوست متوجه این محدودیت نمی‌شوند اما مشتریانی که بیش از الگو برق مصرف می‌کنند باید مصرفشان را کاهش دهند. همچنین در ادامه جلسه عبدالامیر یاقوتی مدیرکل امور انرژی و مشتریان و حامد احمدی مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فناوریهای نوین شرکت توانیر، توضیحات لازم در خصوص چگونگی محدودسازی مصرف مشتریان پرمصرف برق را ارائه و به پرسشهای مطرح شده پاسخ دادند.

توسعه و رفع محدودیت از شبکه برق کشور برای مدیریت اوج بار ۱۴۰۴

مگا پروژه تعریف شد تا با اجرای به موقع و دقیق آن، اوج بار سال ۱۴۰۴ با موفقیت سپری شود. در همین زمینه، توسعه و رفع محدودیت از شبکه برق کشور به عنوان یکی از برنامه‌های کلان وزارت نیرو برای عبور موفق از اوج بار سال آینده در دستور کار شرکت توانیر قرار گرفت که بر اساس آن و به منظور تأمین پایدار برق شبکه، ۱۵۷ طرح حیاتی مشتمل بر ۱۹۰۷ کیلومتر مدار خط انتقال، ۱۰۱۱۸ مگاوات آمپر پست و ۱۸ طرح بهبود شبکه انتخاب و به صورت ویژه مورد پایش قرار گرفت که نقش مهمی در رفع حبس



برای مواجهه با فصل گرم سال آینده و تأمین حداکثری برق مورد نیاز بخشهای مختلف، ۱۴

مسوول پیگیری طرحهای حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع شرکت توانیر گفت: با توجه به لزوم پیگیری ویژه طرحهای حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع و کنترل مستمر طرحهای مربوطه، روند پیشرفت این طرحها به صورت هفتگی از طریق سامانه یکپارچه مدیریت پروژه رصد می‌شود و بازدیدهای منظمی برای رفع گلوگاهها و تسریع در اجرای طرحها انجام می‌شود. به گزارش پیک برق، باتوجه به برنامه‌های وزارت نیرو برای کسب آمادگی حداکثری

طراحی ۳۶ بسته مدیریت مصرف با استفاده از نظرات نخبگان صنعت برق

وی افزود: در بخش چاههای کشاورزی، ملاک پروانه بهره‌برداری است و این چاهها در مرداد ماه مجازند روزی ۱۶ ساعت فعالیت کنند اما با مصوبه هیات‌وزیران این میزان به ۱۹ ساعت در روز افزایش یافته است و ما ۵ ساعت در روز چاهها را خاموش می‌کنیم. رجبی‌مشهدی ادامه داد: یکی از اقدامات بسیار موثر، استفاده از کنتورهای هوشمند، زیر ترانسهای عمومی توزیع است. آنجا می‌بایست بارهای حساس و غیرحساس را از هم جدا کنیم و بارهای غیرحساس در اولویت قطع قرار گیرند، پیش‌بینی ما این است که حداقل ۳۵۰۰ مگاوات کاهش مصرف از این طریق اتفاق بیفتد. به گفته مدیرعامل توانیر، فروشگاهها و مراکز بین راهی غالباً در طول روز روشنایی بدون حساب و کتاب دارند و می‌بایست به این مراکز با جدیت سرکشی شود و برای آنها از کنتورهای هوشمند و سیستمهای محدودکننده استفاده کنیم. سختگوی صنعت برق تصریح کرد: امسال مقرر است روی فعالیت بخش تجاری، تمرکز بیشتری صورت گیرد تا فعالیت خود را در ساعات اوج مصرف روزانه و شبانه کاهش دهند و یا حداقل مصرفشان را کم کنند. تکمیل چرخه هوشمندسازی، اصلاح روشنایی معابر، استفاده از ظرفیتهای سپاه و بسیج و سازمانهای مردم‌نهاد، بهره‌گیری از ظرفیتهای مراکز استانی صداوسیما و فضای مجازی برای فرهنگ‌سازی مصرف بهینه برق از دیگر برنامه‌هایی بود که مدیرعامل توانیر به تشریح آنها پرداخت.

ماینهاهای غیرمجاز نیز به خوبی عمل کرده و بخش عمده‌ای از این اکتشافات در اثر گزارشهای مردمی صورت می‌گیرد. البته باید اطلاع‌رسانی گسترده‌ای در این خصوص انجام شود. رجبی‌مشهدی خاطرنشان کرد: برای مدیریت بار مصرفی در ادارات و سازمانها علاوه بر برخورد با ادارات پرمصرف، بحث

تجهیزات برق، اقدامات تبلیغی، پویشهای کاهش مصرف و مشوقهای متنوع استفاده کنیم. به گفته رجبی‌مشهدی، پویش ملی کاهش مصرف که با تاکید رئیس‌جمهور و وزیر نیرو راه‌اندازی شده در خصوص رعایت دمای آسایش در محیط کار و زندگی است. مدیرعامل توانیر در ادامه با اشاره به برنامه‌های

۳۶ اقدام شامل ۶ سرفصل:

مدیریت مصرف، تولید در محل مصرف، مدیریت و پایش، آموزش و اطلاع‌رسانی، هوشمندسازی و بهینه‌سازی مصرف می‌شود

تکلیف به تامین بخشی از برق مصرفی از منابع تجدیدپذیر را دنبال خواهیم کرد. مدیرعامل توانیر در خصوص تغییر ساعت کار ادارات نیز گفت: چون ساعت رسمی کشور از سال ۱۴۰۱ تغییر نکرد، با مصوبه هیات‌وزیران ساعت کاری ادارات از ساعت ۶ تا ۱۳ اعلام شد، الان در حال برنامه‌ریزی برای اصلاح این ساعت هستند اما خواهش من این است که ساعت کاری به هیچ وجه از ۱۳ فراتر نرود چون ساعت اوج مصرف است.

این شرکت برای صنایع انرژی‌بر، گفت: بر اساس تعهدی که کردیم، برق صنایع انرژی‌بر که اقدام به راه‌اندازی نیروگاه کرده‌اند مطابق برق تولیدی خودشان تامین خواهد شد، اما صناعی که این کار را انجام نداده‌اند قطعا می‌بایست مشمول برنامه‌های مدیریت مصرف قرار گیرند. وی با تاکید بر لزوم تشدید برخورد با انشعابها و ماینهای غیرمجاز اظهار داشت: خوشبختانه بحث امحای ماینهای غیرمجاز به جدیت دنبال می‌شود. بحث پاداش مستمر به اکتشاف

و پایش، آموزش و اطلاع‌رسانی، هوشمندسازی و بهینه‌سازی مصرف خلاصه می‌شوند. مدیرعامل توانیر تصریح کرد: بنا داریم یک قرارگاه رصد مصرف را در توانیر ایجاد کنیم و شرکت‌های توزیع می‌بایست اطلاعات و زیرساخت‌های نرم‌افزاری خود را تکمیل کنند تا پایش به صورت دقیق انجام شود. هدف این است که داده‌کاوی هم از بار سرمایشی و هم سایر بارها از جمله بارهای غیرمجاز در این مراکز انجام شود. رجبی‌مشهدی در ادامه گفت: این ستاد ۲۴ ساعته که در توانیر رونمایی خواهد شد، بازسیها و نظارتها را تشدید خواهد کرد و ارتباطات مردمی و تحلیل‌هایی که می‌بایست روی داده‌ها صورت بگیرد در این ستاد کنترل مصرف سرمایشی و کل مصارف غیرمجاز انجام خواهد شد. وی با بیان اینکه ما بیش از ۳۵ هزار مگاوات بار سرمایشی داریم، خاطرنشان کرد: برنامه این است که هر منطقه و هر استان کشور، یک سوم بار سرمایشی خود را کم کند. این کار با استفاده از اقدامات فرهنگی، اطلاع‌رسانی، محدودسازی و سایر روشهای مورد نظر انجام خواهد شد. مدیرعامل توانیر تصریح کرد: با تاکید وزیر محترم نیرو مقرر شده که ما سهم مصرف مشخص کنیم و آن را در اختیار استانها قرار دهیم تا با استفاده از ظرفیتهایی که در هر استان وجود دارد، برای کاهش مصرف یا اولویتهای استانی استفاده کنند. وی افزود: خوشبختانه آیین‌نامه شرکت‌های کاربر برق به تصویب هیات‌وزیران رسیده و می‌توانیم از ظرفیتهای آن برای ارتقای بهره‌وری

در نشست گذر از اوج بار ۱۴۰۴ تاکید شد:

لزوم تکمیل کنترل‌پذیری ادارات و صنایع خارج از شهرکهای صنعتی تا پیش از اوج بار ۱۴۰۴

اجراست و شهروندان، مشترکان و متقاضیان می‌توانند درخواست خدمات خود را به طور غیرحضوری و الکترونیکی، از طریق تارنما و نرم‌افزار کاربردی برق من ثبت و پیگیری کنند و امکان مشاهده موقعیت مکانی گروه اعزامی برق پس از ثبت اتفاقات و خاموشی برای مشترکان فراهم شده است. گزارش اجرای طرحهای کنترل‌پذیری ارائه شده در این نشست از پیشرفت ۹۷ درصدی در بخش کشاورزی ۳ الف و ۶۷ درصد پیشرفت در کنترل‌پذیری مصرف برق ساختمانهای اداری با توجه به شناسایی دقیق به‌عمل آمده در این حوزه کایت دارد و متوسط میزان باقیمانده کنترل‌پذیری صنایع خارج از شهرکها در کشور نیز ۲۴ درصد عنوان شده است.



به اتمام برسانند و اطلاع‌رسانی در خصوص برنامه‌های مدیریت بار ۱۴۰۴ با بهره‌گیری از ابزارهای فراهم شده، به طور دقیق انجام پذیرد. این نشست با ارائه ظرفیتهای جدید سامانه برق من همراه بود که فعلاً در ۲ حوزه مشترکان و بهره‌برداری با ارائه ۵۰ خدمت و در پنجره ملی خدمات دولت هوشمند با ۳۵ خدمت قابل

دستور کار داشت، معاون هماهنگی توزیع توانیر موضوع هوشمندسازی را از مباحث بسیار مهمی عنوان کرد که لازم است پرداخت مطالبات پیمانکاران این حوزه در اولویت قرار گیرد و شرکت‌های توزیع می‌بایست کنترل‌پذیری ادارات و صنایع خارج از شهرک را تا خرداد امسال و پیش از فرا رسیدن ایام اوج بار شبکه

معاون هماهنگی توزیع توانیر با تاکید بر اولویت پرداخت بدهی پیمانکاران در حوزه هوشمندسازی، از شرکت‌های توزیع برق خواست کنترل‌پذیری ادارات و صنایع خارج از شهرک را پیش از فرا رسیدن اوج بار ۱۴۰۴ تکمیل کنند. به گزارش پیک برق، نشست گذر از اوج بار ۱۴۰۴ شرکت‌های توزیع نیرو با حضور محسن ذبیحی معاون هماهنگی توزیع توانیر و ارتباط برخط با شرکت‌های توزیع در مرکز پایش صنعت برق برگزار شد. در این نشست که گزارش پیشرفت هوشمندسازی، گزارش مالی ساتب، گزارش سامانه برق من و گزارشهای نتایج کمیته‌های بهره‌برداری و مهندسی و عملکرد نیروگاههای خورشیدی را در

بر اساس ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق

بیش از ۲۰۲۷ مگاوات طرح نیروگاهی تا اوج بار ۱۴۰۴ به مدار می‌آید



سنکرون می‌شود. واحد دوم گازی بلوک ۲ گل‌گهر سیرجان، واحد دوم گاز اردکان (چادرملو)، واحد دوم گازی نیروگاه آلومینیوم المهدی، واحد ۱

با همکاری صنایع بزرگ کشور، از اوج بار ۱۴۰۳ تا اوج بار ۱۴۰۴ بیش از ۲۰۲۷ مگاوات طرح نیروگاهی توسط صنایع انرژی‌بر احداث و با شبکه سراسری

بر اساس برنامه‌ریزی و هماهنگی صورت گرفته با صنایع انرژی‌بر بیش از ۲۰۲۷ مگاوات پروژه نیروگاهی توسط این صنایع احداث و به شبکه سراسری برق کشور متصل می‌شود. به گزارش پیک برق، در ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق مصوب مجلس شورای اسلامی، تصریح شده صنایع انرژی‌بر مکلف به احداث نیروگاه برای تامین برق خود هستند و چنانچه این کار را انجام ندهند، تامین برق آنها در زمان کمبود برق جزو تعهدات دولت محسوب نمی‌شود. بر این اساس و با برنامه‌ریزی صورت گرفته

گازی بلوک ۲ خرم‌آباد، واحد ۵ گازی پتروشیمی دماوند و توسعه پتروشیمی نگین مکران هریک به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات، خورشیدی مبارکه به ظرفیت ۱۴۷.۵ مگاوات، خورشیدی خاتون‌آباد و بن یک (ملی مس) به ظرفیت ۳۰ مگاوات، طرح مدیا فولاد مبارکه به ظرفیت ۴۰ مگاوات، واحد بخار بوتیا به ظرفیت ۱۴۴ مگاوات، بخار مجتمع گاز پارس متمرکز به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات، واحد بخار نیروگاه فولاد مبارکه به ظرفیت ۳۰۰ مگاوات و واحد ۱ و ۲ گازی زیم‌آور ساری به ظرفیت ۱۰۸ مگاوات نیروگاههایی هستند که به شبکه سراسری برق کشور متصل می‌شود.

مدیرعامل توانیر خبر داد:

سرمایه‌گذاری ۱۵۰۰۰ میلیارد تومانی برای توسعه واحداث شبکه برق روستایی



مدیرعامل شرکت توانیر گفت:
از سال ۱۴۰۰ تاکنون، ۱۵۰۰۰ میلیارد تومان سرمایه‌گذاری برای توسعه واحداث شبکه برق روستایی انجام شده است. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی با اشاره به برنامه‌های صنعت برق برای تامین و توسعه برق روستایی، اظهار داشت: این برنامه‌ها شامل برق‌رسانی به روستاهای فاقد برق، برق‌رسانی به عشایر کوچ‌رو با مولد قابل حمل خورشیدی، کاهش تلفات شبکه برق روستایی، رفع افت ولتاژ، توسعه شبکه برای تامین برق متقاضیان جدید، توسعه شبکه‌های توزیع و انتقال برق روستایی،

تاکنون، ۱۵۰۰۰ میلیارد تومان سرمایه‌گذاری برای توسعه واحداث شبکه برق روستایی صورت گرفته است. وی تصریح کرد: در سال ۱۴۰۳، شبکه برق ۵۰۰۰ روستا و از سال ۱۴۰۰ تاکنون، شبکه برق ۲۱۸۰۰ روستا بهسازی شده است. مدیرعامل توانیر همچنین از جابه‌جایی و مقاوم‌سازی ۲۰۵ هزار اصله پایه برق، اصلاح ۳۴ هزار کیلومتر شبکه برق روستایی، نصب ۱۸۷ هزار دستگاه روشنایی معابر و نصب ۷۸۷۶ دستگاه ترانسفورماتور با هدف تقویت شبکه و رفع افت ولتاژ خبر داد. رجبی‌مشهدی خاطرنشان کرد: در سال گذشته، ۵۶۰ میلیارد تومان برای سرمایه‌گذاری به منظور تولید و خرید برق و بهسازی شبکه‌ها و نیروگاه‌های جزایر استراتژیک جنوب کشور و ۴۰۰ میلیارد تومان برای توسعه واحداث و بهسازی شبکه فوق توزیع و انتقال برق در مناطق روستایی اختصاص یافت.

جابه‌جایی شبکه برق از معابر، اصلاح واحداث روشنایی معابر، مقاوم‌سازی شبکه در مقابل حوادث طبیعی و احیاء و بهسازی شبکه‌ها است. وی، تعداد کل روستاهای برق‌دار کشور را ۵۸۹۰۷ روستا عنوان کرد و گفت: در سال ۱۴۰۳ به ۱۱۸ روستای کشور برق‌رسانی انجام شد. به گفته مدیرعامل توانیر، تاکنون ۲۸۵۰۰ خانوار عشایری از نعمت دسترسی به برق برخوردار شده‌اند که از این میان، تامین برق ۷۵۰۰ خانوار از طریق سامانه قابل حمل برق خورشیدی در سال گذشته انجام شده است. مصطفی رجبی‌مشهدی خاطرنشان ساخت: از سال ۱۴۰۰

در دیدار نمایندگان مجلس با مدیرعامل توانیر انجام شد

پیگیری احداث ۲ نیروگاه برق در استان بوشهر



مدیریت مصرف و اقتصاد صنعت برق در کشور، موضوعاتی چون پیگیری استقلال شرکت برق استان بوشهر، حل موارد حقوقی و قضایی معارض مالکیت عرصه زمین پست برق جفره خیابان پیام نور بوشهر، احداث نیروگاه ۲۵ مگاواتی بوشهر و احداث نیروگاه برق توسط شرکت ملی نفت فلات قاره استان بوشهر مورد بحث و بررسی قرار گرفت و دستورات مقتضی صادر شد.

با دستور مدیرعامل شرکت توانیر، روند احداث ۲ نیروگاه برق در استان بوشهر تسریع می‌شود. به گزارش پیک برق، در جهت تعامل سازنده با مجلس شورای اسلامی و پیگیری مسائل و مشکلات حوزه‌های انتخابیه، جعفر پورکبگانی نماینده بوشهر و گناوه و دیلم در مجلس شورای اسلامی با مصطفی رجبی‌مشهدی دیدار و گفت‌وگو کرد. در این دیدار ضمن تبادل نظر و گفت‌وگو پیرامون ناترازی انرژی،

بازدید مدیرعامل توانیر از طرح‌های در دست اجرای صنعت برق استان بوشهر

احداث پست ۱۳۲.۲۰ کیلوولت شماره ۲ دیر سرعت می‌گیرد



در این بخش به‌کار گرفته شده که نتایج حاصله حاکی از کاهش ۵۰ درصدی مصرف در صورت تعویض این کولرها با کولرهای پربازده است. مدیرعامل شرکت توانیر همچنین بر پتانسیل بالای استان بوشهر برای جذب سرمایه‌گذاری در حوزه انرژی خورشیدی تاکید کرد و از سرمایه‌گذاران بخش خصوصی دعوت کرد تا در این زمینه مشارکت کنند. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر نیز در این همایش با اشاره

رجبی‌مشهدی در همایشی که به منظور بررسی چالش‌های صنعت آب و برق برای عبور از تابستان ۱۴۰۴ در شهرستان کنگان برگزار شد، اظهار داشت: ۷۵ درصد مشترکان برق در چارچوب الگوی مصرف قرار دارند، در حالی که ۲۵ درصد باقیمانده معادل این ۷۵ درصد انرژی مصرف می‌کنند. وی با اشاره به چالش‌های ناترازی و نقدینگی در صنعت برق، تاکید کرد: مطابق فرمایشات مقام معظم رهبری، مدیریت مصرف راهکار اصلی جبران ناترازی برق است. مدیرعامل شرکت توانیر ادامه داد: در ۱۰ سال گذشته، سالانه ۲ هزار مگاوات به مصرف برق کشور اضافه شده، اما این میزان در سال‌های اخیر بسیار افزایش یافته به‌صورتیکه در سال ۱۴۰۳ افزایش مصرف به ۶۴۰۰ مگاوات رسیده و این موضوع ضرورت مدیریت مصرف را بیش از پیش نمایان می‌کند. وی با اشاره به اینکه وسایل سرمایشی در فصل تابستان بیشترین سهم مصرف برق را دارند، بر لزوم بهینه‌سازی تجهیزات و مدیریت مصرف انرژی در این بخش تاکید کرد. رجبی‌مشهدی همچنین اظهار داشت: به منظور بهینه‌سازی و اصلاح کولرهای پنجره‌ای، مشاوران تخصصی برای بهینه‌سازی و کاهش مصرف

در جریان این بازدید، موسی احمدی نماینده شهرستان‌های جنوبی استان بوشهر و رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی نیز گفت: رفع مشکلات برق در اولویت وزارت نیرو و توانیر قرار گیرد و تکمیل پست‌های موقت شهرستان‌های جنوبی از قبیل آبدان، بردخون و بیدخون و تبدیل آنها به دائم از ضرورت‌های پایداری برق و پاسخگویی به نیازهای زیرساختی منطقه است. وی در عین حال خواستار توجه شرکت توانیر به تلفات و شرایط خاص اقلیمی جغرافیایی استان بوشهر شد و خاطرنشان کرد: تخصیص اعتبار از سوی وزارت نیرو و شرکت توانیر می‌تواند راهگشای پاره‌ای از مشکلات فرسودگی تاسیسات برق را برطرف کند. **مشترکان پر مصرف به سمت تامین انرژی مورد نیاز خود از طریق خورشیدی هدایت می‌شوند** مدیرعامل شرکت توانیر با بیان اینکه از مجموع مشترکان برق ۷۵ درصد در چارچوب الگوی مصرف و ۲۵ درصد بیش از الگو مصرف می‌کنند، تاکید کرد: حدود ۵ درصد بسیار پرمصرف هستند که برای تامین انرژی مازاد خود باید به سمت انرژی خورشیدی هدایت شوند. به گزارش پیک برق، مصطفی

مدیرعامل شرکت توانیر در بازدید از پست‌های فوق توزیع دیر، کنگان، عسلویه و جم در استان بوشهر گفت: تاکنون ۴۸ دکل از مجموع ۵۳ دکل پست شماره ۲ دیر نصب شده و روند احداث طرح سرعت خوبی به خود گرفته است. به گزارش پیک برق، در جریان بازدید از طرح احداث پست شماره ۲ دیر و پست فوق توزیع ۱۳۲ کنگان که با همراهی شیخ موسی احمدی نماینده مردم شهرستان‌های کنگان، جم، عسلویه و دیر و رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و شماری از مدیران استانی و شهرستانی انجام شد، مصطفی رجبی‌مشهدی اظهار داشت: این پست در زمینی به مساحت ۱۵ هکتار در کمربندی دیر احداث می‌شود. وی تاکید کرد: خطوط تغذیه پست شماره ۲ دیر از پست ۴۰۰ کیلوولت کنگان تامین شده و این اقدام نقش مهمی در افزایش ظرفیت و پایداری شبکه برق منطقه ایفا خواهد کرد. مدیرعامل شرکت توانیر در عین حال ابراز امیدواری کرد عملیات اجرایی طرح‌های یاد شده به منظور جلب رضایتمندی مشترکان و استقبال از سرمایه‌گذاران در توسعه زیرساخت‌های نیروگاهی و مجتمع‌های آب‌شیرین‌کن تا قبل از اوج بار تابستان به پایان برسد و شاهد بهره‌برداری از این طرح‌ها باشیم.



بسیار خوبی برای سرمایه‌گذاری در انرژی خورشیدی دارد و شرکت توزیع برق استان آماده همکاری با سرمایه‌گذاران بخش خصوصی برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی است. حشمتی در پایان گفت: با اجرای این طرح‌ها، علاوه بر کاهش بار شبکه برق، گام مهمی در جهت تامین پایدار انرژی و کاهش وابستگی به منابع فسیلی برداشته خواهد شد.

بازدید سرزده مدیرعامل توانیر از مدیریت برق کنگان استان بوشهر مدیرعامل شرکت توانیر در بازدیدی سرزده از مدیریت برق شهرستان کنگان، ضمن تبریک سال جدید به نیروهای عملیاتی این اداره، از نزدیک در جریان وضعیت شبکه توزیع برق و روند ارائه خدمات به مشترکان این منطقه قرار گرفت. در این بازدید، مصطفی رجبی‌مشهدی ضمن بررسی عملکرد بخش‌های مختلف، بر ضرورت تقویت زیرساخت‌های برق‌رسانی، کاهش تلفات



انرژی و ارتقای کیفیت خدمات تاکید کرد. وی همچنین اهمیت بهینه‌سازی مصرف برق و اجرای راهکارهای نوین برای پایداری شبکه برق در مناطق جنوبی کشور را خاطرنشان ساخت. مدیرعامل شرکت توانیر در جریان این سفر، ضمن قدردانی از تلاش‌های کارکنان صنعت برق استان بوشهر، بر استمرار برنامه‌های توسعه‌ای، افزایش بهره‌وری و ارتقای سطح رضایتمندی مشترکان تاکید کرد.

به اهمیت مدیریت مصرف در این استان اظهار داشت: بوشهر به دلیل شرایط اقلیمی خاص خود، مصرف بالایی در بخش سرمایشی دارد و این مسئله فشار زیادی بر شبکه برق وارد می‌کند. غلامرضا حشمتی افزود: به همین دلیل توسعه زیرساخت‌های هوشمندسازی و اصلاح الگوی مصرف از اولویت‌های اصلی ما است. وی همچنین بر پتانسیل بالای استان بوشهر در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر تاکید کرد و گفت: بوشهر ظرفیت

بررسی عملکرد صنعت برق خراسان در نشست با حضور وزیر نیرو و مدیرعامل توانیر

ساخت: صنایع نیز ملزم به تامین برق خود طبق قانون ۱۴۰۴ هستند و در صورت عدم اقدام، در تابستان در اولویت تامین برق نخواهند بود. وزیر نیرو در پایان بر اهمیت مشارکت مردم با سرمایه‌های اندک در طرح‌های صنعت برق تاکید کرد و گفت: به زودی اطلاعاتی در این خصوص منتشر خواهد شد. مصطفی رجبی‌مشهدی مدیرعامل شرکت توانیر نیز در این نشست با اشاره به گزارش ارائه شده، از تلاش‌های انجام شده در زمینه مدیریت مصرف و مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز قدردانی و بر اهمیت تداوم این اقدامات در جهت تامین پایدار برق برای تمامی مشترکان تاکید کرد. وی خاطرنشان کرد که جلسات مستمر و هفتگی که با حضور مجریان طرح‌های مدیریت مصرف برگزار می‌شود، نقش بسزایی در تحقق اهداف تعیین شده داشته است.



علی‌آبادی از برنامه‌های گسترده وزارت نیرو برای تولید برق از منابع تجدیدپذیر با هدف ۳۰ هزار مگاوات خبر داد و اطمینان داد که وضعیت تامین برق در تابستان پیش رو به مراتب بهتر بوده و اولویت با تامین انرژی بخش‌های اقتصادی با تاکید بر مدیریت مصرف است. وزیر نیرو از امتیازات ویژه برای سرمایه‌گذاران

در نشست با حضور وزیر نیرو، مدیرعامل شرکت توانیر و مدیران عامل شرکت‌های توزیع برق استان‌های خراسان رضوی، شمالی و جنوبی و قائم مقام و مدیران ارشد شرکت توزیع نیروی برق مشهد، عملکرد صنعت برق منطقه مورد بررسی قرار گرفت و دستاوردهای قابل توجهی در زمینه مدیریت مصرف، مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز و آمادگی برای گذر از پیک بار تابستان پیش رو ارائه شد. به گزارش پیک برق، در این نشست وزیر نیرو پس از شنیدن گزارش مدیران عامل صنعت برق منطقه، ضمن قدردانی از تلاش‌های صنعت برق خراسان، بر اهمیت مدیریت مصرف، جذب سرمایه (مطابق شعار سال و تاکید مقام معظم رهبری) و مقابله جدی با رشد غیرمنطقی مصرف تاکید کرد.

دیدار وزیر نیرو با کارکنان نیروگاه و پست‌های ۱۳۲ و ۶۳ کیلوولت مشهد

قدیمی‌ترین نیروگاه مشهد نوسازی می‌شود



اینکه با اورهال واحدهای نیروگاه موجب کم شدن خروج اضطراری واحدها از مدار تولید شدند. وزیر نیرو در خصوص وضعیت نیروگاه مشهد نیز گفت: با توجه به اینکه این نیروگاه در مرکز مشهد واقع شده و آلودگی و مصرف آب آن بسیار حائز اهمیت است برنامه نوسازی این نیروگاه در دستور کار است.

وزیر نیرو در نخستین روز سال جدید با هدف نظارت بر آمادگی و دیدار نوروزی با مدیران و کارکنان صنعت برق کشور، از نیروگاه و پست‌های ۱۳۲ و ۶۳ کیلوولت مشهد بازدید و طی آن ضمن تاکید بر ضرورت نوسازی نیروگاه مشهد، از اجرای ۳۶ بسته مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق در فصل گرم سال جدید خبر داد. به گزارش پیک برق، در این بازدید وزیر نیرو ضمن تبریک سال نو و خدا قوت به همه پرسنل خدوم و پرتلاش صنعت برق خراسان از تمام تلاش‌ها و مجاهدتهای شبانه‌روزی کارکنانی که بی‌وقفه برای تولید، انتقال و توزیع برق از هیچ کوششی فروگذار نکرده‌اند، قدردانی کرد. عباس علی‌آبادی افزود: در سالی که گذشت، صنعت برق خراسان در جهت پایداری شبکه برق کشور نقش موثری را ایفا کرد از جمله اینکه در بخش تولید، یکی از واحدهایی که در نیروگاه سبزواری داشتند به نیروگاه نکا کمک دادند که این کار قابل تقدیری است و دیگر

در قالب امضای تفاهم‌نامه همکاری چندجانبه انجام می‌شود

حمایت از توسعه صنایع بهره‌ور و ارتقای بهره‌وری و کیفیت برق؛ راهبرد توسعه فناوری سبز همگام با توسعه انرژی سبز

انرژی، حمایت از صنایع با کاهش هزینه‌های ایجاد زیرساخت و تاسیسات از طریق صحت‌سنجی دیماند درخواستی و کاهش اثرات مخرب عدم رعایت الزامات کیفیت توان در شبکه برق در زمان بهره‌برداری، میان طرفین مبادله شد. تسهیل فرایندهای اجرایی مرتبط جهت اجرای طرح ملی پیش‌ممیزی انرژی متقاضیان انشعاب برق صنعتی در سه بخش صحت‌سنجی رعایت معیار مصرف ویژه انرژی، دیماند و الزامات کیفیت توان با مشارکت سازمانها و شرکت‌های مذکور در سطح استان فارس برای متقاضیان برق صنعتی بالای ۳۰ کیلووات از جمله محورهای مهم قید شده در این تفاهم‌نامه همکاری چندجانبه است. همچنین هماهنگی بین بخشی برای اجرای تفاهم‌نامه، بهبود فرآیند پیش‌ممیزی انرژی برای متقاضیان انشعاب برق صنعتی، تسهیل در صدور مجوزهای تاسیس واحدهای صنعتی با رعایت استانداردهای مصرف انرژی، نظارت بر اجرای الزامات و استانداردهای معیار مصرف ویژه انرژی در صنایع به عنوان مهمترین اهداف این همکاری چندجانبه در این تفاهم‌نامه ذکر شده است.



دائم و اتصال به شبکه برق کرده است. بر این اساس تفاهم‌نامه همکاری چندجانبه‌ای بین این معاونت با پژوهشگاه نیرو، سازمان صنعت معدن و تجارت استان فارس، اداره کل استاندارد فارس، شرکت توزیع نیروی برق شیراز و شرکت توزیع نیروی برق استان فارس منعقد شده است. این تفاهم‌نامه همکاری با هدف کمک به رفع ناترازی انرژی کشور در بلندمدت، حمایت از صنایع با کاهش سهم قیمت انرژی در قیمت تمام شده محصول از طریق رعایت مصرف ویژه

همزمان با تلاش‌های گسترده مجموعه وزارت نیرو در توسعه نیروگاه‌های خورشیدی در جهت جبران ناترازی تامین انرژی برق، اصلاح فرآیند مصرف انرژی با هدف ارتقای بهره‌وری در مصرف نیز مورد توجه قرار گرفته است. به گزارش پیک برق، معاونت هماهنگی توزیع شرکت توانیر با هدف بهره‌وری مصرف انرژی با رویکرد پیشگیرانه در بخش صنعت و جلوگیری از تولید واحدهای صنعتی با مصرف غیربهره‌ور اقدام به پیش‌ممیزی متقاضیان برق صنعتی قبل از واگذاری انشعاب

تقدیر توانیر از اجرای موفق «بچه برقی» و نقش موثر برق لرستان در آموزش مدیریت مصرف

شرکت توانیر از مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان لرستان برای حمایت و پشتیبانی از فعالیتهای ترویج فرهنگ مصرف بهینه برق توسط روابط عمومی این شرکت تقدیر کرد. به گزارش پیک برق، شیلا ارفعی مدیرکل روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت توانیر با ارسال لوحی از حمایت‌ها و پشتیبانی مهندس مهران امیری از فعالیتهای ترویج فرهنگ مصرف بهینه برق توسط روابط عمومی آن شرکت تقدیر کرد. در لوح تقدیر مدیرکل روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت توانیر آمده است: برگزاری ۱۹ اجرای نمایش عروسکی توسط روابط عمومی شرکت توزیع برق لرستان برای کودکان در زمینه مدیریت مصرف برق منجر به آموزش و ارتباط مطلوبتر با مشترکان شده و الگوی بسیار مناسبی برای دیگر شرکت‌های زیر مجموعه صنعت برق است که جای تقدیر دارد.

در جهت همراهی با صنایع به منظور افزایش تولید

سقف قیمت بازار برق در سال ۱۴۰۴ ابلاغ شد

وزیر نیرو بخشنامه افزایش مصرف برق صنایع در فروردین ۱۴۰۴ را ابلاغ کرد



وزیر نیرو بخشنامه افزایش مصرف برق صنایع در فروردین ۱۴۰۴ را در جهت همراهی با صنایع به منظور افزایش تولید ابلاغ کرد. به گزارش پیک برق، مدیرعامل شرکت توانیر در این خصوص اظهار داشت: با توجه به این بخشنامه که در جهت همراهی با صنایع به منظور افزایش تولید توسط عباس علی‌آبادی ابلاغ شده است، مشتریان صنعتی می‌توانند در فروردین ماه پیش‌رو معادل و حتی بیش از ظرفیت قراردادی خود برق مصرف کنند. مصطفی رجبی‌مشهدی افزود: با توجه به محدودیت‌هایی که صنایع در زمستان گذشته با آن روبرو بودند، شرایطی فراهم شده که این مشتریان بتوانند از حداکثر

ظرفیت قراردادی خود در تمامی روزهای فروردین ماه و حتی بیش از ظرفیت قراردادی خود، مشروط بر اینکه شرایط فنی شبکه در آن منطقه اجازه دهد، استفاده کنند. به گفته مدیرعامل توانیر، بر اساس این بخشنامه صرفاً در فروردین ماه، چنانچه این مشتریان از ظرفیت قراردادی خود عبور کنند، مشمول بهای تجاوز از قدرت نخواهند شد.

افزایش ۶ برابری بهای خدمات توان راکتیو در بازار برق ایران



هزینه‌های بهره‌برداری نیروگاه‌هایی که هزینه‌های آنها از طریق درآمد بازار عمده‌فروشی جبران نمی‌شود، پیشنهاد کرده است. ابلاغ این مصوبه جهت اجرا از ابتدای سال ۱۴۰۴ گام مهمی در رونق کسب‌وکار تولیدکنندگان برق و حفظ پایداری تولید در سال پیش‌رو محسوب می‌شود.

در بازار صورت خواهد گرفت. نرخ تولید هر کیلوواریساعت توان راکتیو ۱۶۰ ریال و نرخ جذب هر کیلوواریساعت ۱۷۰ ریال تعیین شد که به مفهوم افزایش بیش از ۶ برابری در پرداخت بهای راکتیو در بازار عمده‌فروشی برق ایران است. گفتنی است این مصوبه، سازوکار جدیدی برای جبران

با ابلاغ سقف قیمت بازار برق در سال ۱۴۰۴، بهای خدمات توان راکتیو در بازار برق ایران بیش از ۶ برابر افزایش یافت. به گزارش پیک برق، هیأت تنظیم بازار برق ایران با ابلاغ مصوبه شماره ۴۰۷ خود، سقف قیمت انرژی در بازار متعادل‌ساز (بازار عمده فروشی برق) را معادل ۲۰۹۰ ریال به ازای هر کیلوواتساعت انرژی تولیدی و نرخ پایه بهای آمادگی را معادل ۱۸۵ ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت آماده در هر ساعت اعلام کرد. این مصوبه سازوکارهای جدیدی را جهت اصلاح نرخ خرید خدمات توان راکتیو در بازار برق ارائه کرده است. بر اساس این مصوبه از ابتدای اردیبهشت ۱۴۰۴ پرداخت برای ارائه تولید و جذب راکتیو به صورت مستقل از نرخ آمادگی

پست ۱۳۲ کیلوولت بنک‌کنگان تا ۱۲ اردیبهشت برق‌دار می‌شود

دعوت مدیرعامل شرکت توانیر از مردم برای سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های تجدیدپذیر



از نیروگاه‌های تجدیدپذیر به عنوان یکی از حوزه‌های مهم سرمایه‌گذاری در صنعت برق یاد کرد و اظهار داشت: همه مردم می‌توانند در این بخش، از نیروگاه‌های خورشیدی کوچک تا طرح‌های چند هزار مگاواتی، سرمایه‌گذاری کنند. وی با تأکید بر اهمیت این سرمایه‌گذاری گفت: این اقدام نه تنها به تولید برق کشور کمک می‌کند، بلکه موجب رفاه مردم و کاهش آسیب‌های ناشی از ناترازی برق خواهد شد. مدیرعامل شرکت توانیر همچنین از

مدیرعامل توانیر با اشاره به سیر صعودی تولید برق نیروگاه‌ها در سال جاری از سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های تجدیدپذیر خبر داد و گفت: افزایش تولید ۳۶۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی و ۴۲۰۰ مگاوات تجدیدپذیر مهمترین برنامه‌های برق کشور در سال جاری است. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی در گفت‌وگو با خبرنگاران در کنگان با اشاره به شعار سال مبنی بر سرمایه‌گذاری برای تولید،

تلاش‌های این شرکت برای تامین برق مورد نیاز آب‌شیرین‌کن‌ها در شهرستان‌های مختلف استان بوشهر خبر داد و گفت: صنعت برق با تمام امکانات در این راستا تلاش می‌کند. رجبی‌مشهدی در ادامه به پست ۱۳۲ کیلوولت بنک‌کنگان اشاره کرد و افزود: این طرح در کمتر از دو ماه به پیشرفت قابل توجهی دست یافته و قرار است تا روز معلم در ۱۲ اردیبهشت ماه برق‌دار شود. این اقدام به تامین برق آب‌شیرین‌کن‌ها و تعادل بار در خطوط برق منطقه نیز کمک خواهد کرد. وی مهمترین برنامه‌های برق کشور را سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های تجدیدپذیر و راهکارهای لازم برای رفع ناترازی برق عنوان کرد و افزود: این مهم در سه محور شامل افزایش تولید ۳۶۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی و ۴۲۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر، بهینه‌سازی مصرف و توسعه شبکه‌های برق‌رسانی طراحی شده است. سخنگوی صنعت برق در پایان ابراز امیدواری کرد که با این اقدامات، تامین برق کشور به خوبی انجام شود.

رفع محدودیت گاز

نیروگاه‌های مقیاس کوچک



مدیرعامل شرکت توانیر از رفع محدودیت گاز تمامی نیروگاه‌های مقیاس کوچک خبر داد. به گزارش پیک برق، مصطفی رجبی‌مشهدی گفت: با توجه به افزایش دمای هوا و بالتبع آن کاهش مصرف گاز در بخش‌های خانگی و تجاری، محدودیت مصرف گاز در تمامی نیروگاه‌های مقیاس کوچک CHP ها و DG هاب‌طرف شده و شرکت‌های گازی استانها موظفند نسبت به این رفع محدودیت اقدام کنند.

با دستور مدیرعامل توانیر

نیاز برق شهرستان بابل به خودروی عملیاتی برطرف می‌شود



اسلامی با مصطفی رجبی‌مشهدی دیدار و گفت‌وگو کرد. در این دیدار ضمن تبادل نظر و گفت‌وگو پیرامون ناترازی انرژی، مدیریت مصرف و اقتصاد صنعت برق در کشور، نیاز امور توزیع برق جنوب شهرستان بابل به خودرو عملیاتی سبک کمک‌دار برطرف می‌شود. به گزارش پیک برق، در جهت تعامل سازنده شرکت توانیر با مجلس شورای اسلامی و پیگیری مسائل و مشکلات حوزه های انتخابیه، احمد فاطمی نماینده بابل در مجلس شورای

با دستور مدیرعامل توانیر به شرکت توزیع برق استان مازندران، نیاز امور برق جنوب شهرستان بابل به خودروی عملیاتی سبک کمک‌دار برطرف می‌شود. به گزارش پیک برق، در جهت تعامل سازنده شرکت توانیر با مجلس شورای اسلامی و پیگیری مسائل و مشکلات حوزه های انتخابیه، احمد فاطمی نماینده بابل در مجلس شورای

لامپهای قدیمی شهرستان بافق با لامپهای کم مصرف LED جایگزین می‌شود



برق، حفاظت از کارکنان صنعت برق در برابر اشعه پستهای برق، نیاز اداره توزیع برق شهرستان مروست به خودرو سنگین بالابر عملیاتی، قطع مکرر برق چاه‌های آب کشاورزی در شهرستان‌های حوزه انتخابیه، احداث پست فوق توزیع شمال بهاباد، جایگزینی لامپهای قدیمی پرمصرف با لامپهای جدید کم‌مصرف LED در بافق با پیگیری و مساعدت سانبنا و اصلاح تعرفه برق مصرفی این شهرستان و نیز مدیریت استانی مدیریت مصرف انرژی برق مورد بحث و بررسی قرار گرفت و دستورات مقتضی صادر شد.

با پیگیری و مساعدت سانبنا، لامپهای قدیمی شهرستان بافق با لامپهای کم‌مصرف LED جایگزین می‌شود. به گزارش پیک برق، در جهت تعامل سازنده شرکت توانیر با مجلس شورای اسلامی و پیگیری مسائل و مشکلات حوزه‌های انتخابیه، محمدرضا صباغیان نماینده مهریز، بافق، بهاباد، خاتم و مروست استان یزد در مجلس شورای اسلامی با مصطفی رجبی‌مشهدی دیدار و گفت‌وگو کرد. در این دیدار ضمن تبادل نظر و گفت‌وگو پیرامون ناترازی انرژی، مدیریت مصرف و اقتصاد صنعت برق در کشور،

با دستور مدیرعامل توانیر

مشکلات شبکه توزیع برق گرگان و آق‌قلا برطرف می‌شود

گفت‌وگو پیرامون ناترازی انرژی، مدیریت مصرف و اقتصاد صنعت برق در کشور، رفع مشکلات شبکه توزیع برق حوزه انتخابیه شهرستانهای گرگان و آق‌قلا مورد بحث و بررسی قرار گرفت و دستورات مقتضی صادر شد.

اسلامی و پیگیری مسائل و مشکلات حوزه‌های انتخابیه، مضامین سنگدینی نماینده گرگان و آق‌قلا استان گلستان در مجلس شورای اسلامی با مصطفی رجبی مشهدی دیدار و گفت‌وگو کرد. در این دیدار ضمن تبادل نظر و

با دستور مدیرعامل شرکت توانیر، مشکلات شبکه توزیع برق شهرستانهای گرگان و آق‌قلا در استان گلستان برطرف می‌شود. به گزارش پیک‌برق، در جهت تعامل سازنده شرکت توانیر با مجلس شورای

با حضور معاون هماهنگی توزیع توانیر انجام شد

تکریم و معارفه مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان شمالی

حسن چاهی مدیرعامل سابق این شرکت، در این آیین با قدردانی از همه کارکنان خاطرنشان کرد: یکی از دغدغه‌های این شرکت در چند سال اخیر توسعه صنعت برق استان بود که با همیاری مردم و تلاشهای مضاعف کارکنان در قالب تامین برق مسکن ملی، طرحهای همت و بهارستان و... به بار نشسته است. همچنین محمدرضا رضانی مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق خراسان شمالی با بیان اینکه این استان مستعد پیشرفت در همه حوزه‌ها به‌ویژه صنعت برق است، خاطرنشان کرد: با توجه به گزارشهای مثبت این شرکت، همه تلاش و کوشش بر ادامه راه و ارائه خدمات بیشتر به مردم استان خواهد بود. وی تاکید کرد: توسعه هوشمندسازی، چابک‌سازی خدمات برای شهروندان و هم‌چنین ارتقای شرکت برای کارکنان در اولویت کاری خواهد بود. گفتنی است محمدرضا رضانی مدیرعامل جدید توزیع برق خراسان شمالی سابقه مدیرعاملی توزیع نیروی برق شهرستان مشهد و معاونت توزیع برق استان تهران را دارد.



انجام داده که مسیر روشنی برای سایر مدیران فراهم کرده است. وی در پایان با قدردانی از اقدامات مدیران عامل سابق این شرکت، اظهار امیدواری کرد مدیران جدید در این شرکت و سایر شرکتها با همکاری بتوانند به توسعه صنعت برق کمک کنند. قاسم شهابی قائم‌مقام معاون هماهنگی توزیع نیز در این مراسم با بیان اینکه در چند سال اخیر بازخوردهای بسیار خوبی از اقدامات شرکت توزیع نیروی برق خراسان شمالی به توانیر و مجموعه وزارت نیرو ارسال شد که نشان از تعهد کاری و پیشرفت صنعت برق در این استان است. وی اظهار امیدواری کرد مدیران جدید نیز در جهت کاهش و مدیریت خاموشیها بتوانند رضایت شهروندان را فراهم کنند.

در مراسم با حضور معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر، از خدمات حسن چاهی تقدیر و محمدرضا رضانی به عنوان مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان شمالی منصوب و معرفی شد. به گزارش پیک برق، محسن ذبیحی در این مراسم گفت: شرکت توزیع نیروی برق خراسان شمالی یکی از شرکت‌های برتر در بخش توزیع در کشور است، به طوری که اقدامات توسعه‌ای زیرساخت‌های صنعت برق این استان می‌تواند الگویی برای سایر شرکت‌های توزیع باشد. محسن ذبیحی افزود: خوشبختانه این شرکت در تامین برق مسکن ملی، توسعه روشنایی معابر، افزایش پستهای توزیع و فوق توزیع و... اقدامات زیربنایی بسیار مهمی

مجری طرح‌های بهینه‌سازی مصرف شرکت توانیر:

فرهنگ مصرف بهینه برق در کشور به هنجار تبدیل نشده است

مصرف آب و یا دورریز مواد غذایی، این هنجار در جامعه ما شکل گرفته اما در زمینه مصرف بهینه برق اینطور نیست. به طور مثال اگر در تابستان وارد بانکی شوید که دمای محیط را روی ۱۶ درجه سانتیگراد تنظیم کرده، حس بدی به شما دست نمی‌دهد و این نشان‌دهنده آن است که ما در هنجارسازی نسبت به مصرف بهینه برق موفق نبوده‌ایم. مجری طرح‌های بهینه‌سازی مصرف شرکت توانیر خاطرنشان کرد: شاید دلیل آن این بوده که در سالهای قبل موضوع کمبود برق را برای مردم تشریح نکرده‌ایم و به جای آن مثلاً گفتیم که امسال هیچ‌گونه خاموشی نخواهیم داشت. الان این مشکل آنقدر بزرگ شده که نمی‌توان آن را تنها با اعمال مدیریت بر بخشهای غیرخانگی حل کرد. خانی در پایان تاکید کرد: مسوولان بخش انرژی باید تلاش کنند مردم را با دادن اطلاعات دقیق و کافی نسبت به ناترازی برق متقاعد نمایند تا فرهنگ مناسب مصرف شکل بگیرد.



وی افزود: کولرهای گازی یکی از این کالاهای پرمصرف است که استفاده از آن در کشورهای دیگر به دلیل گران بودن برق یا به صرفه نیست و یا اصولاً غیرقانونی است، اما متأسفانه از مبادی غیررسمی و به صورت قاچاق وارد کشور ما می‌شود و یکی از عوامل اصلی رشد مصرف برق در سالهای اخیر استفاده از این کولرها بوده است. خانی با اشاره به اهمیت فرهنگ‌سازی برای مدیریت مصرف برق گفت: فرهنگ وقتی عمل می‌کند که موضوعی را در جامعه به هنجار تبدیل کند. مثلاً در مورد

مجری طرح‌های بهینه‌سازی مصرف شرکت توانیر گفت: متأسفانه فرهنگ مصرف بهینه برق در کشور ما به هنجار تبدیل نشده و می‌بایست با دادن اطلاعات دقیق و کافی به مردم، این اتفاق بیافتد. به گزارش پیک برق، مسعود خانی با تاکید بر لزوم واقعی‌سازی نرخ برق برای رفع ناترازی‌ها اظهار داشت: در مبادی رسمی کشور، نظارت بر کالاهای وارداتی از نظر میزان برق مصرفی صورت می‌گیرد، اما وقتی قیمت برق ارزان نگه داشته می‌شود، تقاضا برای کالاهای مکمل با مصرف برق بالا افزایش می‌یابد.

با حضور مدیرعامل شرکت توانیر

آیین تکریم و معارفه مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران برگزار شد



جایگاه و ویژگیهای خاص این شرکت در حفظ و پایداری شبکه برق کشور، از همکاری همه همکاران تشکر و قدردانی و برای دکتر مذکوری در مسوولیت جدید آرزوی موفقیت کرد. در ادامه، دکتر مذکوری از حسن اعتماد وزیر نیرو و مدیرعامل شرکت توانیر تشکر کرد و بر حفظ جریان تجربه در شرکت تاکید کرد. وی همچنین به موضوع ناترازی در صنعت برق و اهمیت عبور از اوج بار سال ۱۴۰۴ اشاره کرده و گفت: با رونمایی از ۳۶ بسته مدیریت مصرف برق توسط وزیر نیرو و حفظ وحدت فرماندهی در صنعت برق با هماهنگی کامل با مجموعه توانیر و صنعت برق و هماهنگی بین دستگاهها، همچنین با استفاده از ظرفیت تخصصی همه همکاران و بسیج امکانات می‌توان بر مشکلات پیش‌رو غلبه کرد. گفتنی است مهندس مقیم‌زاده به عنوان عضو اصلی هیات مدیره شرکت توانیر و مجری طرح استفاده حداکثری از برق صنایع برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴ و دکتر مذکوری به عنوان رییس هیات مدیره و مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران منصوب شدند.

طی مراسمی با حضور مدیرعامل شرکت توانیر از خدمات مهدی مقیم‌زاده تجلیل و اردشیر مذکوری به عنوان مدیرعامل جدید شرکت مدیریت شبکه برق ایران منصوب و معرفی شد. به گزارش پیک برق، در این مراسم که فرهاد شبیهی مدیرعامل برق منطقه‌ای تهران، کامبیز ناظریان مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ و جمعی از معاونین و مدیران ارشد شرکت توانیر و مدیریت شبکه برق ایران حضور داشتند، مدیرعامل شرکت توانیر به جایگاه ویژه شرکت مدیریت شبکه برق ایران و نیروی انسانی ارزشمند این شرکت اشاره کرد و تنها راه غلبه بر پیچیدگیهای کار در این حوزه را جذب و حفظ و نگهداشت نیروی انسانی این شرکت دانست. رجبی مشهدی همچنین با اشاره به ویژگیهای خوب و ارزشمند مهندس مقیم‌زاده و دکتر مذکوری، برای هر دو نفر در مسوولیت‌های جدید آرزوی موفقیت کرد. در ابتدای این جلسه مهدی مقیم‌زاده با اشاره به فراز و نشیبهای شرکت مدیریت شبکه برق ایران در ۲۰ سال گذشته و برشمردن

مراسم تکریم و معارفه مدیرعامل

شرکت توزیع نیروی برق لرستان برگزار شد



وی همچنین نقش مهم شرکت‌های توزیع در تامین برق پایدار و کاهش مشکلات شبکه را مورد تاکید قرار داد. در ادامه، شیرزاد جمشیدی، مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق استان لرستان، ضمن قدردانی از زحمات مدیران پیشین، ابراز امیدواری کرد که با همدلی و تلاش همکاران، شرکت را در مسیر پیشرفت و توسعه قرار دهند. وی گفت: امیدواریم بتوانیم شرکت را رو به جلو ببریم و به یاری خداوند، هنگام تحویل مسوولیت، گامی به جلوتر برداشته باشیم.

در مراسمی با حضور معاون هماهنگی امور عمرانی استاندار لرستان، معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر و مدیران صنعت برق منطقه، از خدمات مهران امیری تجلیل و شیرزاد جمشیدی به عنوان مدیرعامل جدید شرکت توزیع برق لرستان منصوب و معرفی شد. به گزارش پیک برق، در این مراسم محمد اله‌داد با اشاره به اوج بار و ناترازی انرژی، بر لزوم مدیریت بهینه مصرف برق و افزایش بهره‌وری در شبکه تاکید کرد.

وزیر کشور اعلام کرد:

واگذاری زمین برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی



وزیر کشور گفت: با توجه به چالش ناترازی انرژی و تاکید رئیس‌جمهور بر استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، جذب سرمایه و واگذاری زمین برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی در کشور آغاز شده و با سرعت در حال پیشرفت است. اسکندر مومنی افزود: از جمله می‌توان به آغاز عملیات اجرایی نیروگاه‌های خورشیدی استان سمنان با ظرفیت ۷۷ مگاوات و استان همدان با ظرفیت ۱۳۵ مگاوات اشاره کرد. وی خاطرنشان کرد: همچنین تفاهم‌نامه RDF به منظور تامین انرژی کارخانه‌های سیمان از زباله خشک برای مدیریت پسماند در ۱۸ استان امضا شده که گامی در مسیر توسعه پایدار نیز محسوب می‌شود.

رفع نقص ترانسفورماتور پست سیار ۲۳۰ کیلوولت دشتک



در پی مشکل بوجود آمده برای ترانسفورماتور ولتاژ پست ۲۳۰ کیلوولت دشتک، پست مذکور جهت رفع نقص و انجام تعمیرات از مدار خارج و با تلاش ۴۸ ساعته پرسنل تلاشگر امور ناحیه شمال برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان پس از رفع نقص برق‌دار و وارد مدار شد.

تا بهمن ۱۴۰۳ انجام شد

احداث بیش از ۱۱۳۷ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی توسط صنایع انرژی‌بر



۱۱۳۷ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی توسط صنایع انرژی‌بر احداث شده است. واحد دوم گازی فولاد مبارکه، واحد اول گازی گل گهر سیرجان (بلوک ۲)، نیروگاه خورشیدی شرکت ملی مس (بن یکه+خاتون‌آباد)، واحد اول گازی چادرملو (اردکان)، واحد دوم گازی چادرملو (اردکان)، طرح مدیاسمان و نیروگاه خورشیدی فولاد مبارکه، واحد دوم گازی گل گهر سیرجان (بلوک ۲)، طرح مدیاسمان و نیروگاه خورشیدی فولاد غرب آسیا، نیروگاه‌هایی هستند که تا این تاریخ با شبکه برق کشور سنکرون شده‌اند.

تا بهمن ۱۴۰۳، بیش از ۱۱۳۷ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی توسط صنایع انرژی‌بر احداث و به شبکه سراسری برق کشور متصل شده است. به گزارش پیک برق، در ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق مصوب مجلس شورای اسلامی، تصریح شده صنایع انرژی‌بر مکلف به احداث نیروگاه برای تامین برق خود هستند و چنانچه این کار را انجام ندهند، تامین برق آنها در زمان کمبود برق جزو تعهدات دولت محسوب نمی‌شود. بر این اساس و تا بهمن ۱۴۰۳ بیش از

تسریع در تامین برق نهضت ملی مسکن مراغه و عجب‌شیر آذربایجان شرقی

با دستور مدیرعامل توانیر، تامین برق نهضت ملی مسکن در مراغه و عجب‌شیر آذربایجان شرقی سرعت می‌گیرد. به گزارش پیک برق، در جهت تعامل سازنده شرکت توانیر با مجلس شورای اسلامی و پیگیری مسائل و مشکلات حوزه‌های انتخابیه، سیدفرید موسوی نماینده مراغه و عجب‌شیر در مجلس شورای اسلامی با مصطفی رجبی‌مشهدی دیدار و گفت‌وگو کرد. در این دیدار ضمن تبادل نظر و گفت‌وگو پیرامون ناترازی انرژی، مدیریت مصرف و اقتصاد صنعت برق در کشور، موضوعاتی چون تامین برق نهضت ملی مسکن، کابل خودنگهدار، روشنایی معابر شهری و روستایی، خودروی عملیاتی سبک و سنگین و نیز احداث پست برق فوق توزیع ۱۳۲ کیلوولت مراغه و پست فوق توزیع عجب‌شیر مورد بحث و بررسی قرار گرفت و دستورات مقتضی صادر شد.



با تامین منابع مالی و تخصیص نقدینگی

نیازهای شبکه توزیع برق خرمشهر و جزیره مینو برطرف می‌شود



برق و محاسبه تعرفه گاز شرکت کشت و صنعت میرزا کوچک‌خان مورد بحث و بررسی قرار گرفت و دستور مقتضی صادر شد.

با تامین منابع مالی و تخصیص نقدینگی، نیازهای شبکه توزیع برق شهرستانهای خرمشهر و جزیره مینو در استان خوزستان برطرف می‌شود. به گزارش پیک برق، در جهت تعامل سازنده شرکت توانیر با مجلس شورای اسلامی و پیگیری مسائل و مشکلات حوزه‌های انتخابیه، مصطفی مطورزاده نماینده خرمشهر و جزیره مینو استان خوزستان در مجلس شورای اسلامی با مصطفی رجبی‌مشهدی دیدار و گفت‌وگو کرد. در این دیدار ضمن تبادل نظر و گفت‌وگو پیرامون ناترازی انرژی، مدیریت مصرف و اقتصاد صنعت برق در کشور، موضوع تامین منابع مالی و تخصیص نقدینگی به نیازهای شبکه توزیع برق شهرستانهای خرمشهر و جزیره مینو و نیز درخواست تولید

مدیر کل امور انرژی و مشتریان توانیر پاسخ می‌دهد:

دلیل درج هزینه سوخت در قبوض برق چیست؟



است که در واقع هزینه تمام شده انتقال برق از نیروگاه‌ها به محل مصرف است. مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر تصریح کرد: با توجه به اینکه در حال حاضر

مدیرکل امور انرژی و مشتریان توانیر، دلیل درج هزینه سوخت در قبوض برق را تنوع روشهای خرید برق و نیز لزوم شفافیت در ارائه این قبوض عنوان کرد. به گزارش پیک برق، عبدالامیر یاقوتی در خصوص درج هزینه سوخت نیروگاهی در قبوض برق، گفت: قیمت برق از ۳ جز تشکیل می‌شود که یک جزء آن، هزینه سوختی است که شرکت نفت یا شرکت گاز در اختیار نیروگاه‌ها قرار می‌دهند. وی افزود: جزء دوم هزینه تبدیل انرژی است که در نیروگاه‌ها انجام می‌شود و جزء سوم نیز هزینه ترانزیت

در بازدید مجری برق روستایی توانیر عنوان شد:

شبکه برق جزیره فارسی تقویت می‌شود

و تقویت برق آن را بررسی کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر، غلامرضا حشمتی مدیرعامل شرکت در این باره گفت: جزیره فارسی واقع در شمال استان و در قلب خلیج همیشه فارس استان بوشهر قرار دارد و از نظر استراتژیک حائز اهمیت بوده و شرکت توزیع برق استان با بهره‌گیری از ظرفیتهای ملی و استانی درصدد افزایش پایداری و انجام اقدامات موثری جهت تامین انرژی و تکمیل روشنایی این جزیره است. مجید برنگی نیز ضمن قدردانی از نیروهای خدوم نیروی دریایی سپاه و حافظان امنیت کشور با بیان اینکه این بازدید در جهت دستور وزیر نیرو و شرکت توانیر به منظور تقویت زیرساختهای تامین پایدار آب و برق و انرژی مورد نیاز این جزیره صورت گرفته است، ابراز امیدواری کرد با تامین منابع مالی از سطح ملی شاهد اتفاقات خوبی در این جزیره خواهیم بود.



مجری برق روستایی شرکت توانیر به اتفاق مدیرعامل و معاونان شرکت توزیع نیروی برق بوشهر و نمایندگان سپاه مستقر در جزیره فارسی ضمن بازدید از این جزیره، راهکارهای مقاوم‌سازی



دفتر تحقیقات و توسعه فناوری توانیر به شرکتهای دانش‌بنیان و فناوری صنعت برق و شرکتهای فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی، تسهیلات خطرپذیر اعطا می‌کند. به گزارش پیک برق، از مهمترین اقدامات دفتر تحقیقات و توسعه فناوری شرکت توانیر در سال ۱۴۰۳ می‌توان به صدور و تمدید گواهی‌های مطابقت با استاندارد تولید، راهبری ۲۲ قرارداد پژوهشی جاری بین شرکت توانیر و مراکز پژوهشی، انعقاد ۶ قرارداد پژوهشی جدید، تصویب ۸ عنوان طرح پژوهشی مجموعاً به مبلغ ۲۳ میلیارد تومان در کمیته پژوهش و فناوری، همکاری با مرکز آبانیرو جهت

اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکتهای دانش‌بنیان و فناوری صنعت برق

تدوین و تصویب استانداردهای درخواستی دفاتر فنی و همکاری با دفاتر فنی جهت تدوین استانداردهای ملی مورد نیاز اشاره کرد. همچنین مهمترین اقدامات گروه تحقیقات شرکتهای زیر مجموعه توانیر نیز عبارتند از: پایش، تصویب و انتشار اولویت تحقیقاتی شرکت توانیر و شرکتهای زیرمجموعه و ثبت نیازها و اولویتهای تحقیقاتی در سامانه نظام فکرنو (ایده) و نیازها (نان)، ابلاغ آیین‌نامه‌های به‌روزرسانی شده تحقیقات، تصویب بودجه‌های تحقیقاتی شرکتهای زیرمجموعه و نظارت عالیه بر طرحهای تحقیقاتی، به‌روزرسانی سامانه تحقیقات صنعت برق، کنترل و پایش پروژه‌های تحقیقاتی شرکتهای زیرمجموعه و ارزیابی آنها اهم برنامه‌های گروه تحقیقات شرکتهای زیرمجموعه در سال ۱۴۰۴ نیز شامل پیگیری و اقدام مرتبط با شرکت توانیر در خصوص اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکتهای دانش‌بنیان و فناوری صنعت برق و شرکتهای فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی، پایش، تصویب و انتشار اولویت تحقیقاتی شرکت توانیر و شرکتهای زیر مجموعه و نیز تکمیل داشبورد مدیریتی سامانه تحقیقات صنعت برق است.

ضوابط عرضه برق سیستمهای ذخیره‌ساز انرژی متصل به شبکه سراسری ابلاغ شد



ضوابط عرضه برق سیستمهای ذخیره‌ساز انرژی متصل به شبکه سراسری از سوی وزیر نیرو ابلاغ شد. در جهت توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر و با هدف بهره‌مندی از مزایای سیستمهای ذخیره‌ساز انرژی از جمله رفع ناترازی تولید و مصرف انرژی و پیک‌سایی از شبکه برق کشور، ضوابط عرضه برق سیستمهای ذخیره‌ساز انرژی متصل به شبکه سراسری از سوی وزیر نیرو ابلاغ شد. بر اساس این ضوابط، سرمایه‌گذار احداث‌کننده سیستم ذخیره‌ساز انرژی می‌تواند برق تزریق شده به شبکه را در تابلو برق آزاد یا از طریق قراردادهای دوجانبه عرضه کند. همچنین تامین برق سیستم ذخیره‌ساز انرژی، صرفاً از شبکه سراسری برق با نرخ بازار عمده فروشی یا از طریق نیروگاه تجدیدپذیر متصل به شبکه سراسری برق انجام می‌شود.

مدیرکل دفتر تجارت خارجی برق توانیر تشریح کرد:

طرحهای تبادل انرژی الکتریکی با کشورهای همسایه برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴

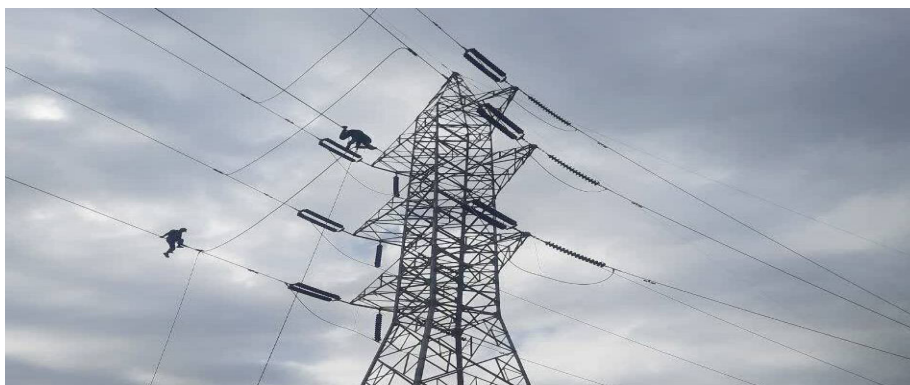


از طریق سیستم Back to Back و برنامه‌ریزی جهت تبادل تا ۳۰۰ مگاوات در تابستان ۱۴۰۴ را دیگر طرح تبادل برق با همسایگان عنوان و تصریح کرد: در جهت تبادل انرژی الکتریکی با ترکیه، بهره‌برداری آزمایشی از پست HVDC BtB وان با موفقیت به پایان رسیده و موافقتنامه بهره‌برداری از خطوط ارتباطی میان دو کشور به امضا رسیده است. با این حال، علیرغم اعلام آمادگی شرکت توانیر جهت آغاز تجارت برق و تعیین کارگزار برای شروع تبادلات از سمت ایران، طرف ترک در تعیین تخصیص ظرفیت تعلل کرده و خواستار پرداخت هزینه‌های ایستگاه HVDC وان از سوی ایران است که تاکنون مورد پذیرش قرار نگرفته است. برای رفع این موانع، مذاکرات با طرف ترک برای تعیین ظرفیت تخصیصی و حل اختلافات مربوط به هزینه‌های سرمایه‌گذاری ادامه دارد. همچنین، مذاکرات در جهت دریافت پاسخ ترکیه و انتخاب کارگزار مناسب و ایجاد زیرساختهای اجرایی برای آغاز تبادلات در دستور کار قرار دارد.

برگزاری جلسه حضوری در باکو برای بررسی اتصال شبکه‌های برق ایران، آذربایجان و روسیه استقبال کرده است. در این خصوص، ادامه مذاکرات برای نهایی‌سازی الحاقیه ۲۰۲۵، هماهنگی جهت برگزاری جلسه حضوری در باکو، ارزیابی ظرفیتهای فنی و تسریع روند عملیاتی‌سازی توافقات از جمله اقدامات ضروری و در دست اقدام هستند. مدیرکل دفتر تجارت خارجی برق توانیر، هماهنگی با ترکیه جهت تبادل انرژی الکتریکی تسریع در تکمیل بخش خارجی طرح، نهایی‌سازی توافقات جهت افزایش ۴۰۰ مگاوات واردات برق در دوره اوج بار و تدوین برنامه نظارتی برای تکمیل طرح در موعد مقرر در دستور کار قرار دارد. اقلیمی در ادامه خاطرنشان کرد: مذاکرات با جمهوری آذربایجان جهت واردات ۱۴۰ مگاوات برق در تابستان ۱۴۰۴ و نیز برای عقد الحاقیه جدید جهت واردات برق در تابستان ۲۰۲۵ در حال پیگیری است. طرف آذری همچنین از پیشنهاد

مدیرکل دفتر تجارت خارجی برق توانیر، ۳ طرح مهم برای تبادل انرژی الکتریکی با کشورهای همسایه به منظور عبور از اوج بار ۱۴۰۴ را تشریح کرد. به گزارش پیک برق، مهرداد اقلیمی با اشاره به طرحهای تبادل انرژی الکتریکی با کشورهای همسایه، اظهار کرد: در راستای عبور از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ و توسعه زیرساختهای انتقال انرژی و گسترش همکاریهای منطقه‌ای، اقدامات متعددی در زمینه تبادل انرژی الکتریکی با کشورهای همسایه در دست اجرا است. وی از تکمیل خط انتقال برق سوم ۴۰۰ کیلوولت ایران-ارمنستان و پیگیری افزایش ۴۰۰ مگاوات واردات برق از این کشور در دوره اوج بار خبر داد و گفت: در راستای توسعه زیرساختهای انتقال انرژی، خط سوم انتقال برق ۴۰۰ کیلوولت ایران-ارمنستان تا مرز ایران احداث شده و بخش خارجی طرح توسط پیمانکار ایرانی از محل تسهیلات بانک توسعه صادرات ایران در حال اجرا است. در این زمینه، اقدامات لازم از جمله

طرحهای اولویت‌دار پایداری و رفع محدودیت از شبکه سراسری برق برای عبور از اوج بار ۱۴۰۴



پایداری شبکه و رویت‌پذیری مصارف فیدرهای داخلی و خازنی پستهای شبکه که عملیات اجرایی برخی از آنها پایان یافته و برخی دیگر در مراحل پایانی اجرا قرار دارند. بر این اساس، عملکرد برنامه‌های نگهداری و تعمیرات شبکه در سطح استانهای کشور به طور میانگین ۹۳ درصد پیشرفت داشته است. ضمن اینکه برنامه نگهداری و تعمیرات و اصلاح و بهینه‌سازی خطوط تبادلی مهم ۸۵ درصد، عملکرد طرحهای اولویت‌دار اصلاح و بهینه‌سازی ۴۱ درصد، نصب کنتور بر روی فیدرهای خازنی ۷۹ درصد، نصب کنتورها بر روی مصارف داخلی ایستگاهها ۵۴ درصد، متعادل‌سازی بار پستهای انتقال و فوق توزیع و بارگیری از پستهای جدیداً احداث ۲۵ درصد، اجرای طرح ALC برای شرایط زمستان ۱۴۰۳ و اوج بار ۱۴۰۴ معادل ۶۴ درصد و خازنهای نصب شده از محل خرید تجمعی ۳۷ درصد پیشرفت متوسط داشته‌اند.

توزیع، تامین و اجرای پوششهای عایقی RTV در مناطق با آلودگی و رطوبت بالا، مقاوم‌سازی و ترمیم فونداسیون دکلهای خطوط انتقال و فوق توزیع، توسعه متوازن فیدرهای قطع سریع بحرانی در مناطق با اولویت فیدرهای برق غیرحساس، توسعه و تکمیل رله‌های حفاظتی جریان محدودکننده مصرف برای مشترکان عمده با هدف حفظ

از پستهای اختصاصی قله شاهین، جگیران و ایلام (برق منطقه‌ای غرب)، احداث جاده دسترسی و ترمیم فونداسیون خط چغادک - نیروگاه اتمی (برق منطقه‌ای فارس)، اصلاح و بهینه‌سازی و تعمیر و نگهداری خطوط و پستهای مهم تبادلی انتقال و فوق توزیع، خازن‌گذاری در پستهای منتخب انتقال و فوق توزیع کشور، تکمیل رویت‌پذیری مصرف داخلی

شرکت توانیر برای پایداری و رفع محدودیت از شبکه سراسری برق در اوج بار ۱۴۰۴ طرحهایی را در اولویت اجرا قرار داده که برخی از آنها پایان یافته و برخی نیز در مراحل پایانی قرار دارند. به گزارش پیک برق، وزارت نیرو با هدف عبور موفقیت‌آمیز از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ اقدام به تعریف ۱۴ مگا پروژه کرده که طرحهای اولویت‌دار پایداری و رفع محدودیت از شبکه سراسری برق ذیل این ۱۴ مگا پروژه عبارتند از: ترمیم فونداسیون و مقاوم‌سازی دکل خط عبور از دریا (برق منطقه‌ای هرمزگان)، تامین و تعویض مقره‌های خط آیدوغموش-غایتی (برق منطقه‌ای آذربایجان)، تکمیل و تعویض مقره‌های خط علی‌آباد-جاجرم (برق منطقه‌ای مازندران و خراسان)، بازسازی ساختمانی و اصلاح کانالهای کابل پست شمال غرب (برق منطقه‌ای خوزستان)، بهره‌برداری و بارگیری

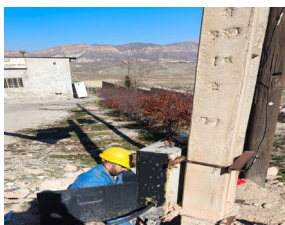
بهره‌برداری از طرح افزایش ظرفیت پست ۲۳۰ کیلوولت مهاباد ۲



غربی را به مناطق جنوب وصل می‌کند. سلام ستوده نماینده مردم مهاباد در مجلس شورای اسلامی نیز در این مراسم در سخنان کوتاهی با قدردانی از خدمات شبانه‌روزی تلاشگران صنعت برق و با اشاره به روند توسعه شهرستان ویژه مهاباد، خواستار آغاز عملیات اجرایی پست سوم فوق توزیع در این شهرستان شد. استاندار آذربایجان غربی سخنان پایانی این مراسم بود که با اشاره به نامگذاری امسال به عنوان "سال سرمایه‌گذاری برای تولید"، ظرفیت و پتانسیل استان آذربایجان غربی برای جذب سرمایه‌گذاری با توجه به هم‌مرز بودن آن با سه کشور همسایه را بسیار خوب و مناسب توصیف کرد و گفت: پرواضح است که صنعت برق، زیربنای تمامی بخشهای توسعه‌ای است و لذا ضروریست طرحهای انرژی برق در این استان با شتاب بیشتری پیگیری و اجرا شوند. رضا رحمانی با اشاره به برنامه‌های دولت چهاردهم برای حمایت از تولید برق از انرژیهای تجدیدپذیر به‌ویژه انرژی خورشیدی اظهار داشت: استانداری آذربایجان غربی با همکاری نمایندگان محترم ملت در استان، از هیچ کوششی در حمایت از این موضوع، دریغ نخواهند کرد. وی در پایان، ضمن قدردانی از تلاشهای مدیرعامل و کارکنان برق منطقه‌ای آذربایجان در بخشهای تولید و توزیع نیروی برق در استان در مدیریت اوج بار سال گذشته، اهمیت تامین مطمئن انرژی برق در بخش صنایع و تولید را بسیار مهم توصیف کرد و بر لزوم هماهنگی برای مدیریت اضطراری برق در این بخشها و نیز رضایتمندی مردم تاکید کرد.

گذراز اوج بار تابستان ۱۴۰۴

نصب ۶۰۰۰ کنتور هوشمند برای مشترکان پرمصرف در استان ایلام



برق به‌ویژه در دوره اوج بار برقرار شود. ناصری به تجربه صنعت برق استان در حوزه‌های کشاورزی و اطاری که ۱۰۰ درصد دارای کنتور هوشمند هستند اشاره کرد و خاطر نشان کرد یکی از ویژگیهای کنتورهای هوشمند مدیریت مشترکان در میزان مصرف و نیز مدیریت هزینه‌های برق بهای مصرفی است.

طرح افزایش ظرفیت پست ۲۳۰ کیلوولت مهاباد ۲ طی مراسمی با حضور استاندار آذربایجان غربی به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان، در این مراسم که استاندار آذربایجان غربی، نماینده مردم مهاباد در مجلس شورای اسلامی و تنی چند از مسوولان استان و صنعت برق آذربایجان حضور داشتند، مدیرعامل برق منطقه‌ای آذربایجان با اشاره به اهمیت این طرح در قابلیت اطمینان شبکه برق مهاباد و تامین نیازهای انرژی برق مشترکان و متقاضیان جدید بخش صنعت، تولید، خانگی، کشاورزی و ... اظهار داشت: با بهره‌برداری از این طرح که با هزینه‌ای بالغ بر ۸۵ میلیارد تومان اجرا شده است، ۳۰ مگاوات آمپر به ظرفیت بخش توزیع (۱۳۳ کیلوولت) این پست مهم افزوده شده و ظرفیت بخش فوق توزیع پست به ۶۰ مگاوات آمپر افزایش یافته است. رسول اسماعیل‌زاده در ادامه به تشریح طرحهای بخش انتقال استان آذربایجان غربی پرداخت و اظهار داشت: اعتبار برآوردی ما برای طرحهای در حال اجرای برق منطقه‌ای آذربایجان در استان آذربایجان غربی با لحاظ طرحهای مصوب در ماههای اخیر، بالغ بر ۷۰۰۰ میلیارد تومان است. مدیرعامل برق منطقه‌ای آذربایجان دو طرح خط انتقال ۴۰۰ کیلوولت خوی-ماکو و خط انتقال میان‌دواب-بوکان را از جمله مهمترین طرحهای بخش انتقال در استان ذکر کرد و گفت: تنها برای اجرای طرح مهم خط انتقال میان‌دواب-بوکان بالغ بر ۲۵۰۰ میلیارد تومان اعتبار پیش‌بینی شده که هاب انرژی استان آذربایجان

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق ایلام گفت: نصب ۶ هزار کنتور هوشمند برای مشترکان پرمصرف در این استان آغاز شده است. ولی‌الله ناصری در حاشیه دومین کارگروه هوشمندسازی گفت: یکی از عوامل پرمصرفی در کشور عدم آگاهی مشترکان از نحوه مصرف و بررسی شاخصهای مصرف است. از این رو با نصب کنتورهای هوشمند مشترک هر لحظه می‌تواند مصرف خود را رصد و قطعاً در کاهش آن خواهد کوشید. وی افزود به همین منظور ۶۰۰۰ کنتور هوشمند برای مشترکان پرمصرف در استان نصب خواهد شد تا ضمن پایش این مشترکان تعامل دوسویه بین آنها و صنعت

توسعه و رفع محدودیت از شبکه برق کشور برای مدیریت اوج بار ۱۴۰۴

ادامه از صفحه اول

فیزیکی بیش از ۷۵ درصد و ۶۴ طرح نیز پیشرفتی بین ۲۵ تا ۷۵ درصد دارند. به گفته وی، با توجه به لزوم پیگیری ویژه طرحهای حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع و کنترل مستمر طرحهای مربوطه، روند پیشرفت این طرحها به صورت هفتگی از طریق سامانه یکپارچه مدیریت پروژه رصد می‌شود و بازدیدهای منظمی برای رفع گلوگاهها و تسریع در اجرای طرحها انجام می‌شود.

تولید، کاهش افت ولتاژ و رفع پرباری خطوط و ترانسفورماتورها خواهد داشت. سید علی کمالی کارسالاری مسوول پیگیری طرحهای حیاتی شبکه انتقال و فوق توزیع شرکت توانیر در این خصوص اظهار داشت: تاکنون ۲۶ طرح شامل ۱۶۶۰ مگاوات آمپر پست و ۶۳۳ کیلومتر مدار خط برق‌دار شده است. همچنین ۳۰ طرح دارای پیشرفت

با انعقاد بزرگترین قرارداد صنعت برق گیلان

۴۴۰۰ مگاوات آمپر به ظرفیت شبکه برق استان گیلان افزوده می‌شود



افزود: در سال آینده شاهد استقرار اولین ترانسفورماتور در پست شهید عضدی به ظرفیت ۲۰۰ مگاوات آمپر خواهیم بود. وی با اشاره به سیاست وزارت نیرو در زمینه توسعه نیروگاههای مولد مقیاس کوچک گفت: عمده مشکل احداث این نیروگاهها در استان عدم تخصیص گاز است که امیدواریم با مساعدت‌های استاندار این معضل برطرف شود. مدیرعامل برق منطقه‌ای گیلان با بیان اینکه استان گیلان در سال آتی میزبان اولین نیروگاه خورشیدی خواهد بود، افزود: در سال آینده سبد

مدیرعامل برق منطقه‌ای گیلان از انعقاد بزرگترین قرارداد تاریخ صنعت برق گیلان خبر داد و گفت: بر اساس این قرارداد، ۳۹ دستگاه ترانسفورماتور قدرت با ظرفیت ۴۴۰۰ مگاوات آمپر به شبکه برق استان افزوده خواهد شد که رکوردی بی‌نظیر محسوب می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای گیلان، محمود دشت‌بزرگ با بیان اینکه استان گیلان میزبان بزرگترین و ابرقدرت‌ترین ترانس‌های شبکه برق خواهد بود،

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران اعلام کرد:

طراحی ۱۳۳ اقدام برای گذراز دوره اوج بار تابستان ۱۴۰۴



کم‌اثر خواهند بود. اکبر حسن بکلو با تاکید بر نقش و ظرفیت مناسب مدارس نیرو آموزش و فرهنگ‌سازی مهارتهای زندگی افزود: برای این منظور اجرای ویژه برنامه‌های مدیریت مصرف برق در دبستانهای شهرستانهای استان تهران در مدت زمان باقیمانده تا انتهای سال تحصیلی با قوت استمرار خواهد یافت. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران در پایان معرفی اقدامات محوری برای گذر از دوره اوج مصرف برق در تابستان، توسعه و بهبود سامانه‌های نرم‌افزاری و افزایش امنیت سایبری را ضروری دانست و اظهار داشت: با توجه به الزامات پدافند غیرعامل و اهمیت جایگزینی لینک‌های پشتیبان در شرایط بحرانی، ضریب نفوذ شبکه فیبرنوری در شرکت توزیع نیروی برق استان تهران به میزان ۸۳ درصد محقق شده است و در تلاشیم با احداث ۱۵۴ کیلومتر کابل فیبر نوری جدید این میزان را در سال جاری به ۹۲ درصد ارتقاء دهیم.

خود را از محل نیروگاههای تجدیدپذیر تامین کنند، در غیر این صورت وزارت نیرو موظف است درصد ذکر شده از برق مصرفی این صنایع را با تعرفه برق تجدیدپذیر محاسبه کرده و از صنایع اخذ کند. وی بر کنترل‌پذیری و مدیریت هوشمند بار مشترکان پرمصرف تعرفه‌های مختلف به عنوان یکی دیگر از محورهای ششگانه برای عبور از دوره اوج مصرف برق در تابستان تاکید کرد و یادآور شد: سال گذشته روبات‌پذیری مشترکان این شرکت در بخشهای مختلف مصرف به میزان ۹۸ درصد تحقق یافت که از این میزان بیش از ۶۷ درصد کنترل‌پذیر هستند و در تلاش هستیم تا این آمار ارتقاء یابد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران توجه به فرهنگ‌سازی و ارتباط پویا با مشترکان را دیگر محور موثر برای عبور موفق از دوره اوج مصرف برق در تابستان برشمرد و تصریح کرد: در صورت عدم رعایت الگوی مصرف صحیح از سوی مشترکان، تمهیدات اندیشیده‌شده،

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران از طراحی ۱۳۳ اقدام در قالب ۶ محور برای گذر از دوره اوج بار تابستان امسال خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان تهران، اکبر حسن بکلو یکی از این محورها را حمایت از احداث نیروگاههای تولید پراکنده عنوان کرد و با اعلام اینکه ظرفیت تولید نیروگاههای خورشیدی فعال در شهرستانهای استان تهران ۲۹۵ مگاوات است، حمایت از احداث نیروگاههای خورشیدی را یکی از مهمترین راهبردهای این شرکت دانست. وی افزود: هم‌اکنون در حال مذاکره برای جلب مشارکت سرمایه‌گذاران علاقه‌مند برای احداث نیروگاههای خورشیدی جدید با مجموع قدرت ۲۰۰ مگاوات هستیم. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران با اشاره به اینکه بیش از ۳۴ درصد از انرژی مصرفی در این شرکت را بخش صنعت به خود اختصاص داده است، توجه صنایع بزرگ با مصرف برق بیش از یک مگاوات به ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان را ضروری دانست و گفت: در شهرستانهای استان تهران ۲۲۹ مشترک مشمول این ماده هستند و باید در یک بازه ۵ ساله تا پایان سال ۱۴۰۶ در مجموع ۵ درصد برق مصرفی

ظرفیت جدید انرژیهای تجدیدپذیر نصب شده در جهان در سال ۲۰۲۴ به ۷۰۰ گیگاوات رسید



آژانس بین‌المللی انرژی می‌گوید در سال ۲۰۲۴ انرژیهای تجدیدپذیر برای پاسخگویی به تقاضای انرژی ناشی از افزایش دما، رشد چشمگیری داشته است. با وجود چالش‌های مربوط به تغییرات آب‌وهوایی، رشد اقتصادی دیگر به‌طور مستقیم با افزایش انتشار گازهای گلخانه‌ای همراه نیست. آخرین گزارش آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) نشان می‌دهد که افزایش دمای بی‌سابقه در سال گذشته منجر به افزایش شدید مصرف برق در جهان شده است. امواج گرمای شدید تقاضای مردم برای سرمایش را در بسیاری از کشورها افزایش داد و به افزایش مصرف برق صنایع، برق‌رسانی حمل‌ونقل، مراکز داده و هوش مصنوعی افزود. این عوامل مصرف انرژی را ۲.۲ درصد افزایش داد که کمتر از رشد ۳.۲ درصدی تولید ناخالص داخلی بود، اما به‌طور تقریبی دو برابر میانگین ۱.۳ درصدی بین سالهای ۲۰۱۳ تا ۲۰۲۳ بود که نشان از یک روند امیدوارکننده داشت. مدیر اجرایی آژانس بین‌المللی

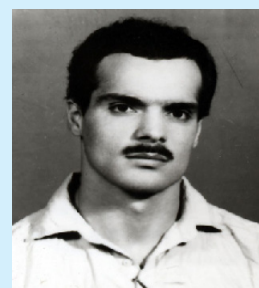
انرژی آژانس بین‌المللی انرژی است. موج گرمای شدید سال گذشته در چین و هند، نیاز به سرمایش را افزایش و بیش از ۹۰ درصد از کل رشد سالانه مصرف زغال‌سنگ در جهان را به خود اختصاص داد. دماهای جهانی رکوردشکن به افزایش ۰.۸ درصدی انتشار دی‌اکسیدکربن در جهان منجر شد و آن را به ۳۷.۸ میلیارد تن رساند. خبر خوب این است که به گفته آژانس بین‌المللی انرژی، استقرار انرژیهای تجدیدپذیر از جمله انرژی خورشیدی و بادی، پمپ‌های حرارتی، انرژی هسته‌ای و گسترش استفاده از خودروهای برقی از سال ۲۰۱۹ تاکنون سالانه ۲.۶ میلیارد تن دی‌اکسیدکربن را کاهش داده است که معادل ۷ درصد از کل انتشار جهانی است. منابع انرژی کم‌انتشار توانستند تقاضای فزاینده برق جهانی را پوشش دهند. ظرفیت جدید انرژیهای تجدیدپذیر نصب‌شده در جهان در سال ۲۰۲۴ به حدود ۷۰۰ گیگاوات رسید. شرایط در اروپا بسیار مثبت است و انقلاب انرژیهای تجدیدپذیر به‌سرعت ادامه دارد. منابع انرژی بادی و خورشیدی در سال گذشته به رکورد ۲۸ درصد از تولید برق رسیدند که برای نخستین بار از مجموع سهم زغال‌سنگ و گاز پیشی گرفت. بارش‌های فراتر از میانگین تولید برق آبی را افزایش داد و در پی آن انتشار گازهای گلخانه‌ای مرتبط با انرژی در اتحادیه اروپا ۲.۲ درصد کاهش پیدا کرد. مدیر اجرایی آژانس بین‌المللی انرژی این آمار را نشانه‌های امیدوارکننده برای آینده می‌داند.

بسم رب الشهداء والصدیقین

من المومنین رجال صدقوا ما عاهد الله عليه فمنهم من قضی نحبه و منهم من یتنظر و 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.



پیکر این شهید بزرگوار در بهشت زهراي تهران به خاک سپرده شد

شهید والامقام **همایون کلاتری** در ۲۶ آبان سال ۱۳۴۱ در شهر تهران متولد شد. این شهید عزیز تحصیلاتش را در مقطع دیپلم به اتمام رساند و در شرکت توانیر مشغول به کار شد. وی به عنوان بسیجی فعال در جبهه‌های نبرد حق علیه باطل حضور یافت و در ششم خرداد سال ۱۳۶۷ در دریندیشان عراق بر اثر اصابت ترکش به درجه رفیع شهادت نائل آمد.

دور تند تلاش صنعت برق برای تحقق اجرای ۱۴ مگا پروژه گذر از اوج بار ۱۴۰۴

بانک خازنی ۳/۶ مگاواری پست ۶۳ کیلوولت نیروگاه شهید رجایی برقرار شد



مسقف و سرپوشیده، طراحی و اجرا شده و با بهره‌برداری از آن، بهبود قابل توجهی در جبران توان راکتیو و بهبود و پایداری ولتاژ پست مزبور حاصل شده است. این امر همچنین موجب پایداری بیشتر شبکه برق، کاهش تلفات و افزایش کیفیت برق تحویلی به مشترکان منطقه خواهد شد. این گزارش می‌افزاید: همزمان با این طرح ۳ دستگاه فیدر خروجی جدید ۲۰ کیلوولت نیز برای تغذیه مشترکان جدید نصب و راه‌اندازی شد.

در جهت بهبود کیفیت و پایداری شبکه برق در منطقه قزوین، بانک خازنی جدیدی با ظرفیت ۶.۳ مگاوار به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای زنجان، این بانک ۳۶ مگاواری در سطح ولتاژ ۲۰ کیلوولت با یک دستگاه فیدر ۲۰ کیلوولت پس از نصب و انجام تست‌های راه‌اندازی برقرار و به بهره‌برداری رسید. این طرح با استفاده از یونیت‌های خازنی ۴۰۰ کیلوواری و به صورت

انتصابات جدید

ماشاءاله تابع جماعت، محمد محمدزاده و آرم دهستانی به عنوان اعضای شورای راهبری تحول اداری وزارت نیرو منصوب شدند.

* در حکمی از سوی عباس علی‌آبادی وزیر نیرو، یزدان رضایی، مجتبی توانگر، هاشم امینی، مصطفی رجبی‌مشهدی،

راه‌اندازی پست ۲۳۰ کیلوولت محمودآباد و خط ۴ مداره کابلی - هوایی محمودآباد - آمل



برای بهبود کیفیت سرویس‌دهی برق داشته است. هرچند که احداث نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی معلم‌کلا محمودآباد تأثیرگذار است، اما تقویت شبکه انتقال نیروی برق می‌تواند محدودیت انتقال نیروی برق و کیفیت ولتاژ را بهبود بخشیده و امکان تأمین توان را برای مشترکان فراهم کند. موسوی تاکامی در تشریح ابعاد فنی این دو طرح افزود: پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت محمودآباد با ظرفیت ۳۶۰

عملیات اجرایی نصب، تست و راه‌اندازی پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت محمودآباد و خط ۴ مداره کابلی - هوایی محمودآباد - آمل با سرمایه‌گذاری بیش از ۲۰ هزار میلیارد ریال به پایان رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان، مدیرعامل این شرکت گفت: شهرستان محمودآباد از سالیان گذشته نیاز به تقویت شبکه انتقال و فوق‌توزیع

مگاولت آمپر، ۲ قطر ۲۳۰ کیلوولت و ۱۰ فیدر خروجی طراحی شده که می‌تواند از دو سمت، پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت رویان با خط انتقال ۴ و ۶ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت و نیز پست انتقال در باسر یا نیروگاه آتی محمودآباد تغذیه شود. به گفته مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران خط ۴ مداره کابلی - هوایی محمودآباد - آمل به طول ۴۲ کیلومتر مدار احداث شده است. خط دو مداره تغذیه‌کننده پست فوق‌توزیع شهرک صنعتی تشبندان محمودآباد به طول ۱۰ کیلومتر مدار نیز به اتمام رسیده و خط ۴ و ۶ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت رویان - محمودآباد به طول ۴۲ کیلومتر مسیر و ۱۹۸ کیلومتر مدار هم با ۸۵ درصد پیشرفت فیزیکی در دست اقدام است که تا پیش از تابستان سال آتی به بهره‌برداری خواهد رسید. موسوی تاکامی همچنین گفت: پست ۶۳/۲۰ کیلوولت تشبندان نیز دارای پیشرفت فیزیکی ۹۰ درصد است که در اردیبهشت ماه به بهره‌برداری می‌رسد.

۱۵۰ ساختگاه احداث نیروگاه خورشیدی تا پایان فروردین معرفی شود

خورشیدی اعلام کرد و گفت: این در حالی است که طبق دستور وزارت نیرو باید ۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی سه مگاواتی در استان راناندازی کنیم. الفتی‌نیا بیان کرد: هر نیروگاه ۳ مگاواتی حدود ۵ هکتار مساحت لازم دارد که اگر تسهیلات تشویقی مناسب



از سوی صندوق توسعه ملی برای آنها لحاظ شود، سرمایه‌گذاران زیادی در استان از آن استقبال خواهند کرد. وی همچنین از آمادگی پیمانکاران راناندازی نیروگاه خورشیدی در استان خبر داد و گفت: تا تابستان حدود ۷ مگاوات از طرح ۹۰ مگاواتی پویا نیرو استان وارد مدار می‌شود. مدیرعامل برق منطقه‌ای غرب همچنین از صدور هزار مجوز ۵ کیلوواتی شرکت توزیع نیروی برق استان برای مددجویان تحت پوشش نهادهای حمایتی و نیز یک تا سه مگاواتی استان خبر داد و گفت: تاکنون از محل این طرح ۲/۵ مگاوات برق وارد مدار شده و تا تابستان نیز حدود ۵/۵ مگاوات دیگر به بهره‌برداری و شبکه برق متصل می‌شود.

به گزارش همین روابط عمومی، جعفر الفتی‌نیا افزود: از این ۸۴ ساختگاه ۳۰ ساختگاه تأیید نهایی شده و در مرحله صدور سند توسط اداره کل اراضی منابع طبیعی استان قرار دارد و برای ۱۳ ساختگاه نیز سند تک برگ صادر شده و آماده تحویل به سرمایه‌گذار است.

وی توضیح داد: در مجموع حدود ۳۰۰ نقطه برای راناندازی نیروگاههای خورشیدی در استان طی چند مرحله معرفی شده بود که در بازدیدهای مکرر کارشناسان در نهایت ۸۴ ساختگاه نهایی شد که از این تعداد ۱۶ نقطه مستعد راناندازی نیروگاه بزرگ مقیاس است. الفتی‌نیا با بیان اینکه ساختگاه نیروگاههای خورشیدی باید به فیدرها و اتصالات شبکه سراسری برق نزدیک و ژئوفیزیک آن از نظر تابش مناسب باشد، گفت: اکثر ساختگاه مستعد نیروگاه خورشیدی استان در مناطق قصرشیرین، سومار، سرپل ذهاب و گیلانغرب شناسایی شده است. مدیرعامل برق منطقه‌ای غرب مناطق گرمسیری کرمانشاه را مستعد تولید ۴۶۰ مگاوات برق انرژی

اجرای نیروگاه ۹۰ مگاواتی در شهرک صنعتی زاگرس خبر داد و افزود: این طرح با جدیت پیگیری خواهد شد و پیمانکاران باید احداث نیروگاههای خورشیدی را در کمترین زمین ممکن آغاز کنند. در این جلسه بر لزوم استفاده از پتل‌های خورشیدی در ساختمانهای دولتی و فرهنگ‌سازی در این زمینه تأکید شد. استاندار کرمانشاه از دستگاههای اجرایی خواست که برق مصرفی خود را با نصب پتل‌های خورشیدی روی پشت‌بام، حیاط و پارکینگ تامین کنند و گفت: دستگاههای اجرایی باید در این مسیر پیش‌قدم باشند تا هم در هزینه‌ها صرفه‌جویی شود و هم الگویی برای سایر بخشها باشند. همچنین مقرر شد اطلس انرژی خورشیدی استان تهیه شود تا مسیر سرمایه‌گذاری و ایجاد نیروگاهها برای سرمایه‌گذاران روشن‌تر شود. حبیبی در این زمینه گفت: با داشتن یک نقشه جامع از ظرفیت‌های خورشیدی استان، می‌توان تصمیمات دقیق‌تری برای احداث نیروگاههای جدید گرفت و سرمایه‌گذاران را به‌صورت هدفمند راهنمایی کرد. **شناسایی ۸۴ ساختگاه نیروگاه خورشیدی در استان کرمانشاه** مدیرعامل برق منطقه‌ای غرب گفت: ۸۴ ساختگاه نیروگاه خورشیدی در استان کرمانشاه شناسایی شده است.



خورشیدی، علاوه بر تامین پایدار برق، موجب کاهش آلودگی هوا و ایجاد اشتغال پایدار خواهد شد. همچنین این اقدام باعث کاهش وابستگی استان به شبکه سراسری برق شده و پایداری انرژی را افزایش می‌دهد. وی همچنین از برنامه‌ریزی برای شناسایی ۱۰۰ ساختگاه مناسب برای احداث نیروگاههای خورشیدی تا پایان فروردین خبر داد و گفت: تمام ادارات مرتبط موظف هستند این روند را تسریع کنند و موانع موجود را برطرف سازند. استاندار کرمانشاه با اشاره به رغبت سرمایه‌گذاران برای ورود به حوزه انرژی خورشیدی، خواستار همکاری ویژه دستگاههای اجرایی شد و گفت: امور اراضی و منابع طبیعی باید این موضوع را در اولویت قرار دهند. سرمایه‌گذاران آماده ورود به این حوزه هستند و ما باید بستر لازم را برای تسهیل فرایندها فراهم کنیم. وی همچنین از آغاز عملیات

در جلسه توسعه انرژی خورشیدی استان کرمانشاه که به ریاست استاندار و با حضور مدیرعامل برق منطقه‌ای غرب برگزار شد، ضرورت احداث نیروگاههای خورشیدی کوچک و بزرگ مقیاس مورد تأکید قرار گرفت و دستگاههای اجرایی موظف به معرفی ۱۰۰ ساختگاه احداث نیروگاه خورشیدی تا پایان فروردین شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای غرب، حبیبی با اشاره به محدودیت‌های انرژی و نیاز به تامین برق پایدار در استان گفت: هیچ راه مناسبی جز حرکت به سمت ایجاد نیروگاههای کوچک و بزرگ مقیاس وجود ندارد. ما باید به سمت تولید انرژی پاک از منابع پایدار برویم، چرا که هم وابستگی به سوختهای فسیلی را کاهش می‌دهد و هم باعث کاهش هزینه‌های برق در بلندمدت می‌شود. استاندار کرمانشاه با اشاره به مزایای این نیروگاهها گفت: ایجاد نیروگاههای

احداث نیروگاه خورشیدی در ساختمان بهره‌برداری برق منطقه‌ای خوزستان

وی افزود: فاز اول این ۳۰۰ کیلووات در قالب احداث نیروگاههای ۵۰ کیلوواتی در ساختمان بهره‌برداری این شرکت افتتاح و راناندازی شده است. مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان اضافه کرد: مرحله نخست این طرح با بودجه‌ای بالغ بر یک میلیارد و ۷۰۰ میلیون تومان از منابع داخلی شرکت و با کمک شرکت توانیر انجام شده است. به گفته اسدی تجهیزات ۴ فاز بعدی نیز خریداری شده که به زودی در نواحی مختلف شرکت در استانهای خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد نصب و مورد بهره‌برداری قرار خواهد گرفت.



برق منطقه‌ای خوزستان، علی اسدی افزود: در جهت اجرای تکالیف مشمولین ماده ۵ قانون خدمات کشوری مبنی بر تامین ۲۰ درصد از انرژی مصرفی ساختمانهای اداری از انرژیهای تجدیدپذیر و قانون هوای پاک، احداث ۳۰۰ کیلووات نیروگاه انرژی خورشیدی در دستور کار قرار گرفت.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان از راناندازی نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۵۰ کیلووات در ساختمان بهره‌برداری این شرکت خبر داد و گفت: ۲۵۰ کیلووات نیروگاه خورشیدی دیگر نیز در دست احداث است. به گزارش روابط عمومی شرکت

آغاز تعویض ۱۹ هزار کنتور برق مشترکان پرمصرف در استان مرکزی



ثبت داده‌های مرتبط با ولتاژ، جریان، کیفیت و توان برق تحویلی به مشترکان را دارا بوده و امکان پایش و مدیریت بهتر مصرف برق را فراهم می‌کنند. وی افزود: یکی از مهم‌ترین ویژگیهای این کنتورها، اطلاع‌رسانی لحظه‌ای به مشترکان است که از طریق اپلیکیشن‌های مرتبط، امکان مشاهده و مدیریت مصرف برق را برای کاربران فراهم می‌کند و این ویژگی نه تنها هزینه‌های اضافی مشترکان را کاهش می‌دهد، بلکه در سطح کلان موجب توزیع بهینه بار شبکه برق خواهد شد. اصلاح الگوی مصرف و فرهنگ‌سازی برای کاهش مصرف برق همواره یکی از دیگر برنامه‌های شرکت است و یکی از دلایل اصلی ناترازی برق در کشور، قیمت پایین این انرژی است که باعث افزایش مصرف بی‌رویه شده است.

معاون خدمات مشترکین شرکت توزیع برق استان مرکزی از آغاز مانور عملیاتی تعویض ۱۹ هزار کنتور برق مشترکان پرمصرف در این استان خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، محمد نیکویی افزود: این مانور جهادی در شهرستانهای اراک، ساوه، دلیجان و محلات با ۱۵ گروه عملیاتی و با هدف تعویض کنتورهای مشترکان پرمصرف با کنتور هوشمند آغاز شده است. وی با بیان اینکه ۸۱ درصد از مشترکان خانگی استان الگوی مصرف را رعایت می‌کنند، افزود: ۱۹ درصد از مشترکان خانگی ۳۵ درصد مصرف برق را به خود اختصاص داده‌اند. نیکویی گفت: کنتورهای هوشمند قابلیت اندازه‌گیری دقیق مصرف انرژی،

بهره‌برداری از ۶ مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان کرمان



جنوب استان کرمان احداث شده‌اند. با بهره‌برداری از این طرح‌ها، ظرفیت نیروگاههای خورشیدی فعال در استان کرمان به بیش از ۲۰۰ مگاوات افزایش یافته است. وی تأکید کرد: این طرح‌ها در جهت اجرای مگاپروژه گنر از اوج بار سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری رسیده و پیش‌بینی می‌شود تا زمان اوج مصرف برق در سال ۱۴۰۴، چندین نیروگاه خورشیدی دیگر با مجموع ظرفیت بیش از ۵۰ مگاوات در نقاط مختلف استان کرمان وارد مدار شوند.

۶ مگاوات نیروگاه خورشیدی در روزهای پایانی سال ۱۴۰۳ در استان کرمان به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای کرمان، محمداسماعیل محمدی کارشناس نظارت بر تولید برق منطقه‌ای کرمان با اعلام این خبر اظهار داشت: دو نیروگاه ۲.۵ مگاواتی با مجموع ظرفیت ۵ مگاوات در شهرستان شهر بابک توسط شرکت "مانا مهر انرژی نسیم" احداث شده‌اند. همچنین چندین نیروگاه خورشیدی کیلوواتی غیرانشعابی در شهرستانهای بردسیر، سیرجان و رفسنجان مجموعاً با ظرفیت یک مگاوات به بهره‌برداری رسیده است. محمدی افزود: این نیروگاهها با سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و تحت نظارت سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و به‌رهوری انرژی برق (ساتبا)، برق منطقه‌ای کرمان و شرکتهای توزیع نیروی برق شمال و

یادداشت

ایران در مسیر توسعه پایدار انرژی با همبستگی اجتماعی و مشارکت مردمی

مریم آجرلی



کاهش آلودگی:

گسترش استفاده از منابع تجدیدپذیر به کاهش آثار منفی آلودگی و بهبود کیفیت زندگی مردم کمک خواهد کرد.

ایجاد اشتغال:

صنعت انرژیهای تجدیدپذیر میتواند فرصتی برای ایجاد شغل‌های جدید در حوزه‌های مختلف مانند نصب و نگهداری سیستم‌های تجدیدپذیر فراهم کند.

امنیت انرژی:

افزایش استفاده از انرژیهای تجدیدپذیر به کاهش وابستگی به منابع فسیلی و افزایش استقلال انرژی کشور کمک می‌کند.

تنوع بخشی به سبد انرژی:

با بهره‌گیری از منابع تجدیدپذیر، می‌توان ریسک نوسانات قیمت منابع فسیلی را کاهش داد و به اقتصادی مقاوم‌تر دست یافت.

همگرایی، کلید موفقیت

موفقیت در توسعه پایدار انرژی نیازمند همگرایی و همکاری میان نهادهای مختلف دولتی و غیردولتی است. این همگرایی شامل:

همکاری بین وزارتخانه‌ها:

ایجاد هماهنگی موثر بین وزارتخانه‌های انرژی، نفت، جهاد کشاورزی و سایر نهادهای مرتبط به بهبود سیاست‌گذاری و اجرای طرح‌ها کمک خواهد کرد.

تعامل با بخش خصوصی:

تشویق سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در طرح‌های انرژیهای تجدیدپذیر و فراهم کردن فضای

توسعه پایدار انرژی در ایران، هدفی استراتژیک و ضروری به شمار می‌رود، اجرای این هدف نیازمند وفاق اجتماعی، مشارکت مردمی و همکاری بین نهادهای مختلف است.

ایران به عنوان کشوری با منابع گسترده انرژی، در آستانه چالش‌های متعدد و بزرگی در حوزه انرژی قرار دارد، این چالش‌ها شامل ناترازی فزاینده انرژی، آلودگی محیط‌زیست و ضرورت ایجاد یک اقتصاد پایدار برای نسل‌های آینده است، در این شرایط توسعه انرژیهای تجدیدپذیر به عنوان راه حلی اساسی مطرح می‌شود، برای تحقق این اهداف، وفاق اجتماعی، مشارکت مردمی و همگرایی بین نهادهای مختلف از جمله دولت، بخش خصوصی و جامعه مدنی بسیار حائز اهمیت است. این نوشتار به بررسی ابعاد مختلف این موضوعات می‌پردازد و راهکارهایی را برای بهره‌برداری از فرصت‌های موجود در عرصه انرژی ارائه می‌دهد. وفاق اجتماعی به معنای همفکری و همکاری میان افراد و نهادهای مختلف در جهت تحقق اهداف مشترک است، در حوزه انرژی این وفاق به سه عنصر کلیدی نیاز دارد: آموزش و آگاهی بخشی، ارتقای سطح آگاهی عمومی درباره مزایای انرژیهای تجدیدپذیر و پیامدهای منفی مصرف بی‌رویه انرژیهای فسیلی الزامی است. این آموزش می‌تواند از طریق رسانه‌ها، برنامه‌های آموزشی و کمپین‌های اجتماعی انجام شود. شفافیت در سیاست‌گذاری: ارائه اطلاعات جامع و شفاف در مورد طرح‌ها و سیاست‌ها، اعتمادسازی در جامعه و تقویت وفاق اجتماعی را به دنبال خواهد داشت. گفتگوی سازنده: ایجاد فضایی برای تبادل نظرات و تجربیات بین دولت، بخش خصوصی، دانشگاه‌ها و جامعه مدنی، زمینه‌ساز یک وفاق موثر خواهد بود. توسعه انرژیهای تجدیدپذیر، ضرورتی اجتناب‌ناپذیر

توسعه انرژیهای تجدیدپذیر از جمله انرژی خورشیدی، بادی و زمین‌گرمایی به عنوان یک ضرورت استراتژیک برای ایران، مزایای متعددی به همراه دارد:

تجدیدپذیر از جمله اولویت‌هاست. اصلاح قوانین و مقررات:

ایجاد سازوکارهای شفاف و حمایت از سرمایه‌گذاری در حوزه انرژیهای تجدیدپذیر باید در دستور کار قرار گیرد. تسهیل‌های مالی:

ارائه تسهیلات مالی و یارانه‌ها به طرح‌های انرژیهای تجدیدپذیر می‌تواند انگیزه‌های بیشتری برای سرمایه‌گذاری فراهم کند.

رفع ناترازی انرژی با وفاق اجتماعی: ناترازی انرژی از چالش‌های اساسی کشور است که نیازمند اقداماتی قاطع است: بهینه‌سازی مصرف:

اجرای برنامه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی در بخش‌های مختلف اقتصادی و اجتماعی می‌تواند نقش موثری در کاهش ناترازی ایفا کند. افزایش تولید:

افزایش ظرفیت تولید انرژی از جمله منابع تجدیدپذیر ضرورت دارد. تقویت شبکه انتقال انرژی:

بهبود زیرساخت‌ها و شبکه‌های انتقال انرژی، به‌ویژه در مناطق دورافتاده، به افزایش کارایی و کیفیت خدمات کمک خواهد کرد.

سکوی پیشرفت انرژیهای

تجدیدپذیر، آینده‌ای روشن

توسعه پایدار انرژی می‌تواند به عنوان سکوی برای رشد و پیشرفت ایران عمل کند. دستیابی به این پیشرفت شامل: رشد اقتصادی:

ایجاد مشاغل جدید و افزایش درآمد

مناسب برای همکاری می‌تواند روند توسعه را تسریع کند. حمایت از شرکتهای دانش‌بنیان:

سرمایه‌گذاری در تحقیق و توسعه فناوری‌های نوین در زمینه انرژیهای تجدیدپذیر ضروری است و باید نهادهای حمایت‌کننده فراهم شوند.

مشارکت مردمی، نیروی محرکه مشارکت مردمی عامل کلیدی در فرآیند توسعه انرژیهای تجدیدپذیر است. این مشارکت می‌تواند از طریق:

آموزش و آگاهی:

افزایش اطلاعات عمومی درباره مصرف بهینه انرژی و ترویج فرهنگ صرفه‌جویی به تحقق اهداف کمک کند. طرح‌های مشترک:

مردم می‌توانند با مشارکت در طرح‌های انرژیهای تجدیدپذیر نظیر نصب پنل‌های خورشیدی، نقش فعالی در این فرآیند ایفا کنند.

حمایت از سیاست‌های دولتی:

ایجاد حس مسئولیت اجتماعی و تشویق جامعه به حمایت از سیاست‌های توسعه پایدار دولت می‌تواند بسیار موثر باشد.

پنجره طلایی جمعیتی، فرصتی برای توسعه پایدار انرژیهای تجدیدپذیر

ایران اکنون در دوراهی به نام "پنجره طلایی" جمعیتی و اقتصادی قرار دارد.

برای بهره‌برداری از این فرصت، نیاز به: سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها:

ایجاد زیرساخت‌های لازم برای تولید، انتقال و توزیع انرژیهای

ملی با استفاده بهینه از منابع انرژی. بهبود کیفیت زندگی:

ارتقاء سلامت عمومی و کاهش آثار منفی آلودگی بر زندگی مردم. افزایش امنیت ملی:

بهبود استقلال کشور در حوزه انرژی و کاهش وابستگی به منابع خارجی. رقابت‌پذیری در بازار جهانی:

افزایش قابلیت رقابت ایران در بازار جهانی انرژی با ارائه قابلیت‌های جدید و استراتژیک.

اقتصاد پایدار انرژی آینده‌ای

برای نسل‌های آینده

اقتصاد پایدار به معنی رشد و توسعه اقتصادی بدون آسیب رساندن به محیط‌زیست است. دستیابی به توسعه پایدار انرژی به معنای برآورده کردن نیازهای کنونی بدون به خطر انداختن حقوق نسل‌های آینده است. توسعه فعالان اقتصاد سبز:

تشویق کارآفرینان و نوآوران به سرمایه‌گذاری در فناوری‌های سبز و انرژی تجدیدپذیر به عنوان یکی از اولویت‌ها باید در نظر گرفته شود.

مدیریت منابع طبیعی:

استفاده بهینه و پایدار از منابع طبیعی و توجه به نتایج زیست‌محیطی اقدامات اقتصادی. تحقیقات و مطالعات:

سرمایه‌گذاری در تحقیقات برای یافتن راه‌حل‌های نوین و بهینه برای مصارف انرژی و مقابله با چالش‌ها. نتیجه‌گیری:

توسعه پایدار انرژی در ایران، هدفی استراتژیک و ضروری به شمار می‌رود. اجرای این هدف نیازمند وفاق اجتماعی، مشارکت مردمی و همگرایی بین نهادهای مختلف است.

ایران با توجه به پتانسیل‌های فراوان خود در زمینه انرژیهای تجدیدپذیر، می‌تواند از این فرصت بهره‌برداری کند و به سوی یک سکوی پیشرفت در حوزه انرژی حرکت کند.

این اقدام نه تنها به حل چالش‌های انرژی و ارتقاء کیفیت زندگی کمک می‌کند، بلکه به توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور و حفظ محیط‌زیست برای نسل‌های آینده نیز خواهد انجامید.

اجرای ۱۵۰۰ طرح زیرساختی با هدف تامین برق پایتخت

۵۰۰ هزار کنتور هوشمند با اولویت مشترکان پرمصرف نصب می‌شود



مدیرعامل توزیع برق تهران بزرگ در حاشیه بازدید از طرح‌های این شرکت از اجرای ۱۵۰۰ طرح زیرساختی با هدف تامین برق پایتخت در تابستان ۱۴۰۴ خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، متخصصان و کارشناسان برق پایتخت با اجرای بیش از ۱۵۰۰ طرح زیرساختی تا پایان فروردین ماه جاری نسبت به آمادگی شبکه برق‌رسانی جهت تامین برق مورد نیاز شهروندان تهرانی در تابستان پیش رو اقدام کردند. مدیرعامل این شرکت در بازدید از روند ارائه خدمات برق به شهروندان تهرانی در ایام نوروز گفت: تدوین و اجرای طرح‌های مزبور همگام با اقدامات تحولی این

شرکت و با هدف افزایش بهره‌وری و استفاده حداکثری از منابع صورت گرفته، گام بزرگی در جهت تامین برق مورد نیاز شهروندان تهرانی در تابستان ۱۴۰۴ است. کامبیز ناظریان همچنین ضمن بازدید میدانی از بخش‌های مختلف فنی و طرح‌های در حال اجرا در ایام نوروز و نیز دیدار با نیروهای اداری و عملیاتی این شرکت، از افزایش سرعت اجرای طرح‌های هوشمندسازی شبکه توزیع برق پایتخت خبر داد و گفت: با برنامه‌ریزی انجام شده، طی سال جاری بیش از نیم میلیون کنتور هوشمند با اولویت مشترکان پرمصرف به منظور بهبود هرچه بیشتر فرآیند نظارت و مدیریت شبکه توزیع انرژی در شهر تهران نصب خواهد شد.

کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحای ۹۷۵۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در کشور

امحای ۴۱۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان لرستان

در مراسمی با حضور معاون عمرانی استاندار، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق، مدیر اموال تملیکی و جانشین پلیس امنیت اقتصادی استان لرستان، ۴۱۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز مکشوفه امحاء شد. به گفته شیرزاد جمشیدی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق لرستان، سال گذشته ۴۶۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در این استان کشف و ضبط شد که ۴۱۰۰ دستگاه از این تعداد، در این مراسم امحاء شده و مابقی ماینرهای مکشوفه تا پایان همین ماه امحاء خواهند شد.

کشف و ضبط ۴۲ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان سمنان

با پایش مصرف برق یک کارگاه تولیدی در استان سمنان ۴۲ دستگاه ماینر غیرمجاز کشف و ضبط و انشعاب غیرمجاز مربوطه نیز که برای استخراج غیرقانونی رمزارز مورد استفاده قرار می‌گرفت، جمع‌آوری شد. **کشف و جمع‌آوری ۷۹۱۴ دستگاه ماینر غیرمجاز در تبریز**

با تلاش همکاران واحد رسیدگی به انشعابهای غیرمجاز و همکاری و تعامل پلیس امنیت اقتصادی، طی سال جاری ۷۵۹ دستگاه ماینر غیرمجاز از ۱۱۴ مرکز استخراج غیرمجاز رمزارز در مناطق تحت پوشش شرکت توزیع نیروی برق تبریز در شهرستانهای تبریز، آذرشهر و اسکو کشف و ضبط شده است. همچنین ۳۵ دستگاه ماینر غیرمجاز دیگر نیز در مناطق تحت پوشش اداره برق ایلخچی تبریز، کشف و جمع‌آوری شد. **کشف ۲۰۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در آذربایجان شرقی**

با تلاش شبانه‌روزی همکاران شرکتهای توزیع نیروی برق کشور و با همکاری نیروی انتظامی و قوه قضاییه، تعداد ۹۷۵۵ دستگاه ماینر غیرمجاز در سال جاری در کشور کشف، ضبط و جمع‌آوری و امحاء شده است و برخورد با سوء استفاده کنندگان از شبکه برق برای تولید غیرمجاز رمزارز در راستای یکی از اهداف ۱۴ مگا پروژه صنعت برق به منظور حفظ پایداری شبکه برق ادامه دارد.



امحای ۱۲۰۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در استان مرکزی کشف و ضبط ۱۰ دستگاه ماینر غیرمجاز در بیرجند

به گفته سعید رسالی، این ماینرها مجموعاً در ۲۰ نقطه اعم از کارگاه، واحدهای صنعتی و حتی منازل در تعدادی از شهرها و روستاهای حوزه فعالیت این شرکت (شهرستانهای شهبستر، مراغه،

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی گفت: تعداد ۲۰۵ دستگاه ماینر غیرمجاز طی ۳۰ روز گذشته توسط کارشناسان این شرکت کشف و ضبط شده است.

باج‌یکزینی ۱۰۲ دستگاه موتور کولر آبی BLDC محقق می‌شود

بهینه‌سازی مصرف انرژی در ساختمانهای اداری توزیع نیروی برق خراسان جنوبی



این موتورها ۶۰ درصد مصرف برق را کاهش می‌دهد، گفت: ۱۰۲ دستگاه موتور کم‌مصرف و پربازده BLDC با راندمان بالای ۶۰ درصد در فضاهای اداری شرکت توزیع برق استان در سطح شهرستانهای خراسان جنوبی نصب شده است. وی مجموع اعتبار هزینه شده برای اجرای این طرح را ۶۸۱ میلیون تومان اعلام کرد و گفت: انتظار می‌رود مشترکان برق به‌ویژه ادارات و دستگاههای اجرایی استان نیز به موضوع به‌روردی توجه کرده و تعویض تجهیزات برقی پرمصرف با لامپهای روشنایی و موتورهای کولر با انواع کم‌مصرف و پربازده و نصب و راه‌اندازی نیروگاههای خورشیدی در اجرای تکلیف ۲۰ درصد را سرعت بخشند.

در جهت اجرای تفاهنامه بهینه‌سازی مصرف انرژی و نصب نیروگاه خورشیدی در ساختمانهای اداری شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی، ۱۰۲ دستگاه موتور کولر با راندمان بالا (BLDC) جایگزین موتورهای معمولی کولرهای آبی این شرکت شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی، مهدی دادگر در بازدید از مراحل اجرایی امحای موتورهای پرمصرف قدیمی اظهار داشت: در جهت اجرای تفاهنامه منعقد بین شرکت توانیر و شرکتهای توزیع نیروی برق، توجه به استفاده از موتورهای کم‌مصرف و با راندمان بالا BLDC در دستور کار قرار گرفته است. وی با بیان اینکه استفاده از

افزایش چشمگیر سرمایه برق منطقه‌ای فارس با تجدید ارزیابی دارایی‌ها



برق منطقه‌ای فارس به عنوان یکی از سازمانهای موثر در تامین زیرساختهای انرژی کشور، در مسیر پایداری و توسعه مستمر فعالیتهای خود، اقدام به تجدید ارزیابی دارایی‌ها کرده است. به گزارش روابط عمومی شرکت برق منطقه‌ای فارس، در دنیای کنونی، ارزیابی دقیق و بروز دارایی‌های شرکتها به‌ویژه در صنعت برق، به دلیل حجم بالای سرمایه‌گذاری‌ها و از تغییرات سریع در ارزش بازار دارایی‌ها از اهمیت بسیاری برخوردار است. مصطفی شمس‌الدینی معاون مالی و پشتیبانی برق منطقه‌ای فارس در تشریح این اقدام گفت: این فرآیند در جهت افزایش شفافیت مالی، تطابق با الزامات قانونی و بهبود مدیریت دارایی‌ها انجام شده و به شرکت این امکان را داد تا ارزیابی دقیق‌تری از دارایی‌ها شرکت داشته و همچنین سودآوری

شبکه انتقال برق، ساختمانها و املاک، ماشین‌آلات، وسایل نقلیه و نرم‌افزارهای مدیریتی بود. این تجدید ارزیابی تأثیرات قابل توجهی بر صورتهای مالی شرکت داشته که در نهایت به ارتقای شفافیت مالی، جذب سرمایه‌گذاری‌های جدید و کاهش ریسک‌های مالیاتی و حقوقی منجر شد. وی در تشریح روند اجرایی و دستاوردهای طرح نیز گفت: با ابلاغ شرکت توانیر کمیته‌ای در اواخر سال ۱۴۰۲ متشکل از معاونتهای مالی پشتیبانی، هماهنگی، مدیر امور مالی، ذی‌حساب شرکت و کارشناسان منتخب هیئت‌مدیره تشکیل و مقدمات کار فراهم و از ابتدای سال ۱۴۰۳ با بررسی دقیق دارایی‌ها بر اساس دستورالعملهای شرکت توانیر، فرآیند تجدید ارزیابی آغاز شد که منجر به گزارش توجیهی افزایش سرمایه از محل تجدید ارزیابی دارایی‌ها شد و در مهر ۱۴۰۳ به سازمان حسابرسی شیراز ارسال شد و پس از انجام اصلاحات در اواخر بهمن ماه مورد تایید نهایی آن سازمان قرار گرفت و پس از طی مراحل قانونی در نهایت در ۲۸ اسفند ۱۴۰۳ با ثبت در اداره کل ثبت شرکتهای به افزایش حدود ۸ برابری سرمایه شرکت انجامید.

و قابلیت‌های مالی را بهبود بخشد. وی افزود: چنین اقداماتی موجب می‌شود که شرکت الزامات قانونی و مالیاتی را بهتر رعایت کند و شفافیت و اعتمادسازی را افزایش دهد. به گفته وی، تجدید ارزیابی دارایی‌ها نه تنها ارزش واقعی دارایی‌های شرکت را متناسب با شرایط روز بازتاب می‌دهد، بلکه امکان برنامه‌ریزی بلندمدت برای توسعه زیرساختها و جذب منابع مالی جدید را فراهم می‌کند. این اقدام با رعایت استانداردهای حسابداری انجام شد تا تصویری دقیق‌تر از وضعیت مالی شرکت به ذینفعان ارائه شود. افزایش سرمایه این شرکت از ۷۹۵۶۰۳ میلیارد ریال به ۱۰۵۶۸۹ میلیارد ریال، گامی اساسی در تقویت جایگاه شرکت و افزایش اعتماد سهامداران و نهادهای نظارتی است. شمس‌الدینی افزود: دارایی‌های مورد بررسی شامل تاسیسات

با هدف صرفه جویی ۶۰ درصدی انرژی انجام شد

امحای موتورهای قدیمی کولرهای آبی در توزیع برق مشهد



موتورهای قدیمی کولرهای آبی شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد با هدف کاهش مصرف آب و برق در جهت اجرای طرحهای ملی صرفه‌جویی انرژی طی مراسمی امحاء شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد، محمود پورباقری قائممقام شرکت در این مراسم با اشاره به ضرورت مدیریت مصرف انرژی اظهار داشت: با توجه به چالشهای ناترازی انرژی در کشور و لزوم اجرای اقدامات موثر در این زمینه، تفاهم‌نامه‌ای با شرکت موتورهای قدیمی کولرهای آبی در ساختمانهای اداری شرکت توزیع برق مشهد با موتورهای BLDC جایگزین شدند. این موتورها که توسط یکی از شرکتهای دانش‌بنیان داخلی در مشهد تولید شده‌اند، مصرف برق و آب را به‌طور چشمگیری کاهش می‌دهند. وی افزود: تاکنون ۱۱۶ کولر آبی در سطح شرکت تعویض شده‌اند و این اقدام گامی مهم در جهت تحقق اهداف ملی صرفه‌جویی انرژی است. معصومه مرادی مدیر دفتر مدیریت مصرف و کنترل پیک بار نیز در حاشیه این مراسم با بیان اینکه امروز شاهد مراسم امحای موتورهای قدیمی کولرهای آبی بودیم که بر اساس طرح شرکت توانیر برای مدیریت مصرف برق تعریف شده است، اظهار امیدواری کرد با اجرای موفق مرحله نخست طرح جایگزینی موتورهای کولرهای آبی در ساختمانهای اداری، در مرحله

دوم بتوانیم این طرح را برای مشتریان خانگی نیز به اجرا درآوریم و شاهد کاهش چشمگیر مصرف انرژی در سیستم‌های سرمایشی خانگی باشیم. گفتنی است، استفاده از موتورهای BLDC در کولرهای آبی، به دلیل راندمان بالا و مصرف انرژی پایین، نقش به‌سزایی در کاهش هزینه‌های برق و حفظ منابع انرژی کشور ایفا می‌کند. **ارتقای مدیریت بار با بهره‌گیری از کنتورهای کنترل‌پذیر در مشهد** قائممقام توزیع نیروی برق مشهد گفت: با بهره‌گیری از کنتورهای کنترل‌پذیر، میزان مدیریت بار اعمال شده از ۱۸۰ مگاوات در سال گذشته به ۳۵۱ مگاوات افزایش یافته و هدف‌گذاری این شرکت دستیابی به حدود ۴۲۰ مگاوات تا پایان اردیبهشت سال جاری است. به گزارش همین روابط عمومی، نوربخش به موضوع مقابله با استخراج غیرمجاز رمزارز اشاره کرد و گفت: با تلاشهای مستمر و همکاری دستگاههای ذیربط، تاکنون ۱۳ هزار دستگاه ماینر غیرمجاز کشف و بالغ بر ۶۶ میلیارد تومان جریمه برای متخلفان صادر و وصول شده است.



تفاهم‌نامه همکاری چهارجانبه صنعت برق آذربایجان شرقی و دانشگاه تبریز



امضای رسول اسماعیل‌زاده مدیرعامل برق منطقه‌ای آذربایجان، اکبر فرج‌نیا مدیرعامل توزیع نیروی برق تبریز و سعید رسالی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان شرقی از یک سو و محمدتقی اعلی رییس دانشگاه تبریز رسید. اکبر فرج‌نیا مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز هدف از

در جهت تقویت ارتباط صنعت و دانشگاه و گسترش همکاریهای علمی و تحقیقاتی، تفاهم‌نامه چهارجانبه‌ای میان شرکتهای صنعت برق آذربایجان شرقی و دانشگاه تبریز به امضا رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق تبریز، این تفاهم‌نامه طی مراسمی در دانشگاه تبریز به

امضای این تفاهم‌نامه را ایجاد و توسعه همکاریهای علمی، پژوهشی و فناورانه مشترک در جهت کسب دستاوردهای نوین روز جهانی قلمداد کرد و همکاری در زمینه ایجاد ریزشبهه برق در دانشگاه تبریز و همچنین مشارکت در تامین تجهیزات مورد نیاز برای ایجاد ریز شبکه، حمایت از پایان‌نامه‌های کارشناسی ارشد و دکترا در زمینه‌های تخصصی مرتبط با صنعت برق، برگزاری دوره‌ها یا کارگاههای آموزشی تخصصی برای کارشناسان شرکتهای صنعت برق استان و در نهایت بهره‌مندی طرفین از توانمندیهای علمی و تحقیقاتی از قبیل امکانات آزمایشگاهی، کارگاهی و کتابخانه‌ای را از مهمترین موضوعات این تفاهم‌نامه برشمرد.

نشست اصلاح و ساماندهی زیرساخت‌های مناطق کمتر توسعه یافته و حاشیه شهر برگزار شد



کار کنیم تا بتوانیم به زندگی ساکنان این مناطق کیفیت بهتری ببخشیم. در پایان مراسم از مدیران خلاق و موفق از جمله مسعود صادقی خمایی (مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان) که در راه بهبود شرایط شبکه‌های برق به‌ویژه بهبود و اصلاح شبکه‌های فرسوده تالاشهای شبانه‌روزی و متمرکزی انجام داده‌اند تقدیر شد. صادقی خمایی همچنین به دلیل تلاش در جهت گره‌گشایی از مشکلات ساکنان مناطق کمتر توسعه یافته و کم‌برخوردار شهری، لوح تقدیر از استاندار گیلان دریافت کرد. این نشست به‌عنوان نقطه عطفی در همگرایی میان فعالان اجتماعی و مقامات محلی شناخته شد و امید می‌رود که با ادامه این نوع همکاری‌ها، پیشرفت قابل توجهی در زندگی ساکنان مناطق کمتر توسعه یافته شهری حاصل شود.

استان مرکزی در مسیر توسعه زیرساخت‌های برقی

کاهش یافته و از آلودگی‌های زیست محیطی کاسته شود. وی اولویت اصلی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی در سال جاری را اجرای ۱۴ مگا پروژه ابلاغی و توسعه انرژیهای تجدیدپذیر دانست و افزود: همچنین، برنامه‌های مدیریت مصرف و کاهش تلفات انرژی در دستور کار قرار دارد تا با آمادگی کامل به استقبال اوج بار تابستان ۱۴۰۴ برویم. به گفته محمودی، در کنار این اقدامات، برخورد با استخراج‌کنندگان غیرمجاز رمز ارز نیز با جدیت دنبال می‌شود و تاکنون ۱۷ هزار دستگاه ماینر غیرمجاز در استان شناسایی و جمع‌آوری شده و در سال گذشته، ۲۱۶ ماینر در ۴۶ مزرعه توقیف شده است. وی اجرای طرح بهارستان برای اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های توزیع برق در روستاها نیز از دیگر اقدامات مهم شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی است که تاکنون در ۷۰۰ روستا از مجموع ۱۱۸۲ روستای استان به اجرا درآمده است.



نشستی به منظور بررسی چالشها و نیازهای مناطق کمتر توسعه یافته شهری، به‌ویژه حاشیه‌های شهر با حضور استاندار گیلان و جمعی از فعالان فرهنگی و اجتماعی در مهدیه رشت برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق گیلان، در ابتدای این نشست، فعالان اجتماعی و فرهنگی به بیان برخی از مشکلات و چالشهای ساکنان مناطق محروم حاشیه شهر و نیازهای این مناطق پرداختند. سپس حق شناس استاندار گیلان در سخنانی ضمن تأکید بر لزوم توجه ویژه به این مناطق، بر اهمیت همکاری نزدیک میان نهادهای دولتی و غیردولتی برای ارائه راهکارهای موثر تأکید کرد. وی اظهار داشت: باید دست در دست یکدیگر، به صورت جهادی

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی گفت: این شرکت در سال گذشته با تلاشهای گسترده، گام‌های مهمی در جهت توسعه و بهبود زیرساخت‌های برقی استان برداشته است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی، محمود محمودی با اعلام خبر احداث ۱۶۰ کیلومتر شبکه توزیع برق، از وجود ۲۱ هزار و ۶۰۰ کیلومتر شبکه توزیع برق در سراسر استان خبر داد. وی با اشاره به نامگذاری سال ۱۴۰۴ با عنوان "سرمایه‌گذاری برای تولید، مأموریت اصلی این شرکت را عبور موفق از اوج بار برق در تابستان ۱۴۰۴ و تمرکز بر تولید در حوزه توزیع عنوان کرد که در همین زمینه، تفاهم‌نامه‌ای برای احداث نیروگاههای خورشیدی به ظرفیت ۵ هزار مگاوات بین مدیران استانی در سال گذشته به امضا رسیده تا با استفاده از ظرفیتهای موجود، وابستگی تولید برق به منابع سنتی

بازدید معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از طرح‌های حیاتی برق منطقه‌ای مازندران و گلستان

برای مشتریان خانگی و صنایع فراهم کرد. بازدید از نیروگاه ۲۵ مگاواتی در دست احداث در پست ۲۳۰.۶۳ کیلوولت بهشهر معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی همچنین از روند اجرای طرح‌های نیروگاهی در دست احداث استان مازندران بازدید کرد. حایری، از پست ۲۳۰.۶۳ کیلوولت بهشهر و احداث واحد تولید پراکنده ۲۵ مگاواتی جدید این شهرستان بازدید و روند اجرایی این طرح را مثبت ارزیابی کرد. معاون برق و انرژی وزارت نیرو با اشاره به اینکه تمام تجهیزات این واحد به محل احداث نیروگاه منتقل شده است، اظهار داشت: تمهیدات لازم برای تسریع در راه‌اندازی این واحد در نظر گرفته شده و پیش‌بینی می‌شود تا خرداد سال جاری این واحد با شبکه سراسری سنکرون شود. حایری همچنین بر اهمیت تقویت پایداری شبکه برق منطقه تاکید کرد و افزود: برنامه‌ریزی جهت تامین گاز با فشار ۵۰۰ PSI و همچنین نصب ترانسفورماتور StepUp جهت اتصال این نیروگاه به شبکه سراسری برق به کار گرفته انجام شده است. این طرح بخشی از برنامه‌های توسعه سید تولید نیروی برق صنعت برق استان مازندران است که با هدف بهبود پایداری شبکه برق و افزایش ظرفیت تولید نیروی برق در حال اجرا است.



محمودآباد در بازه زمانی حداکثر ۱۵ ماه قابل تحسین بوده و یک رکورد ماندگار برای صنعت برق کشور ثبت خواهد شد. وی خاطرنشان کرد: سرمایه‌گذاری بالای وزارت نیرو در جهت تامین برق پایدار مشتریان است و باید با مدیریت مصرف هوشمندانه، مشتریان همراه و مکمل این طرح‌ها باشند. با توجه به افزایش جمعیت مازندران در تابستان با حضور مسافران، مصرف برق در این استان دو تا سه برابر افزایش می‌یابد. حایری تصریح کرد: با وجود تلاش‌های شبانه‌روزی برای توسعه شبکه، تامین برق پایدار مستلزم همکاری مردم شریف منطقه در مدیریت مصرف است، لذا با رعایت الگوی مصرف و صرفه‌جویی، می‌توان از مدیریت بار احتمالی جلوگیری کرد و شرایط بهتری نسبت به سال‌های گذشته

و استراتژیک با سرمایه‌گذاری بیش از ۱۵۰۰ میلیارد تومان در حال اجرا است و در ساخت برج ۶ مداره آن از فناوری‌های مدرن و جدید استفاده شده که قابل تمجید است. احداث خط ۶ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت در کریدور خط تک مداره ۶۳ کیلوولت به معنای حفظ زیست‌بوم، مبلمان محیطی و منطقه‌ای، عدم توسعه کریدور از میزان موجود به چند برابر و افزایش توان کریدور موجود از ۳۰ مگاوات به ۱۸۵۰ مگاوات از دستاوردهای این طرح مبتکرانه است. معاون برق و انرژی وزارت نیرو همچنین در بازدید از پست ۲۳۰.۶۳ کیلوولت محمودآباد، خط ۴ مداره کابلی و هوایی ۶۳ کیلوولت محمودآباد-آمل و خط ۲ مداره ۶۳ کیلوولت تغذیه‌کننده پست فوق توزیع تشبندان محمودآباد گفت: انجام این طرح‌ها با سرمایه‌گذاری بیش از ۴۵۰۰ میلیارد تومان در محدوده شهرستان

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از طرح‌های حیاتی برق منطقه‌ای مازندران و گلستان که در قالب ۱۴ مگا پروژه گذر از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ در حال اجراست، بازدید کرد. به گزارش پیک برق، در این بازدید که با همراهی موسوی تاکامی مدیرعامل برق منطقه‌ای مازندران و گلستان و با هدف بررسی روند اجرای طرح‌های توسعه‌ای برای تامین برق پایدار و عبور موفق از اوج بار تابستان ۱۴۰۴ انجام شد، همایون حایری از مراحل نصب و راه‌اندازی نیروگاه ۲۵ مگاواتی شهرستان بهشهر که تا پیش از آغاز گرمای تابستان وارد مدار می‌شود و نیز پست‌ها و خطوط انتقال نیروی برق که برای بهبود کیفیت سرویس‌دهی، افزایش قابلیت اطمینان و ارتقای سطح پایداری شبکه در استان مازندران در دست اجرا است، بازدید کرد. معاون وزیر نیرو در بازدید از مرکز مدرن و هوشمند دیسپاچینگ فوق توزیع مازندران و گلستان، فرآیند پایش و کنترل بار فیدرهای فوق توزیع و فشار متوسط در روزهای گرم سال اظهار داشت: خوشبختانه این طرح‌ها طبق برنامه پیش رفته و تامین منابع مالی برای تکمیل آنها در دستور کار قرار دارد. وی همچنین در بازدید از خط ۴ و ۶ مداره ۲۳۰ و ۶۳ کیلوولت رویان-محمودآباد اظهار داشت: این خط مهم

راه‌اندازی ۹۳۵ نیروگاه خورشیدی حمایتی در استان فارس

تامین برق بیش از ۷ هزار متقاضی برق نهضت ملی مسکن در استان فارس

به گزارش همین روابط عمومی، حمیدرضا جلایر مدیرعامل توزیع برق استان فارس در این باره گفت: به منظور تامین برق نهضت ملی مسکن در ۱۹ شهرستان تحت پوشش این شرکت در سال ۱۴۰۳، تعداد ۸۵ دستگاه ترانسفورماتور به ظرفیت ۲۱ هزار کیلوولت آمپر و ۴۶ کیلوولتر شبکه فشار متوسط و ۵۴ کیلوولتر شبکه فشار ضعیف با صرف هزینه‌ای بالغ بر ۱۶۵۰ میلیارد ریال احداث شده که این پیشرفت چشمگیر در کمتر از ۳ ماه حاصل شده است. وی با بیان اینکه مشکلی در مسیر تامین برق واحدهای نهضت ملی مسکن در شهرستان‌های زیر مجموعه شرکت توزیع نیروی برق استان فارس، وجود ندارد و زیرساخت‌های لازم برای برق‌رسانی به این طرح به طور کامل در حال آماده‌سازی است، اظهار داشت: تاکنون برق مورد نیاز ۷۱۵۰ واحد مسکن ملی در شهرستان‌های حوزه فعالیت این شرکت تامین شده که در جهت تامین برق این تعداد متقاضی، اقدامات گسترده‌ای انجام شده که از جمله آنها می‌توان به احداث پست‌های جدید برق، توسعه شبکه‌های برق، ایجاد خطوط اصلی و زیرساخت‌های لازم اشاره کرد. جلایر با بیان اینکه برق‌رسانی به طرح‌های نهضت ملی مسکن در استان فارس همچنان با جدیت ادامه دارد، خاطرنشان کرد: در سال آینده نیز برق‌رسانی به ۱۲ طرح مسکن ملی نیز در دستور کار قرار دارد.



در جهت تحقق بند چهارم از ۱۴ مگا پروژه در زمینه احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر، تاکنون ۹۳۵ نیروگاه خورشیدی حمایتی پشت‌بامی ویژه‌اقتشار کم‌درآمد و تحت پوشش نهادهای حمایتی با مجموع ظرفیت ۴۰۷ مگاوات برای مددجویان استان فارس احداث شده است. به گزارش روابط عمومی شرکت توزیع برق استان فارس، مدیرعامل این شرکت با بیان اینکه این نیروگاه‌ها هزینه‌های زندگی ۹۳۵ مددجو را تامین می‌کنند، گفت: ۶۰۰ نیروگاه دیگر برای سایر مددجویان در حال ساخت است. حمیدرضا جلایر با تصریح اینکه مشمولان این طرح توسط نهادهای حمایتی کمیته امداد امام خمینی (ره)، مددجویان بهزیستی و بسیج سازندگی معرفی می‌شوند، یادآور شد: در طرح حمایتی احداث سامانه خورشیدی ۵ کیلوواتی ویژه‌اقتشار کم‌درآمد استان فارس به هر خانوار تحت پوشش، تسهیلات ویژه با نرخ بهره ۴ درصد تخصیص خواهد یافت و خانوارهای تحت حمایت می‌توانند با نصب نیروگاه‌های خورشیدی کوچک مقیاس، بر روی پشت‌بام منازل خود، افزون بر کمک به توسعه انرژی‌های پاک، برق تولیدی نیروگاه‌های ۵ کیلوواتی خود را تا ۲۰ سال به وزارت نیرو بفروشند و درآمد کسب کنند. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان فارس در ادامه از صدور مجوزهای احداث نیروگاه‌های تجمیعی نیز خبر داد و گفت: در سال گذشته مجوز احداث ۶ نیروگاه تجمیعی با ظرفیت کلی ۱۳۵ مگاوات صادر شد که احداث آنها به مرحله اجرا درخواهد آمد.

دیدار نوروزی مدیرعامل، معاونان، مدیران و کارکنان شرکت توانیر به روایت تصویر

