

اقتصاد سرآمد

سهم‌شبه ۴۰ خرداد ۱۴۰۰ - شماره ۱۷۱

گزارش

جای خالی ۳۰ هزار مگاوات برق نیروگاه اتمی

در حالی که ظرفیت نصب شده نیروگاه اتمی در ایران ۱۰۰۰ مگاوات برآورد می‌شود، ظرفیت تولید ۳۰ هزار مگاوات با انکابه انرژی هسته‌ای

در کشور وجود دارد.

به گزارش اقتصادسراسر آمداز فارس، قطعی برق در روزهای اخیر سبب شده تا آحاد ملت بیشتر از گذشته به اهمیت این حامل انرژی پی ببرند.

بر اساس آمار ارائه شده از سوی سامانه مدیریت شبکه برق کشور میزان اوج بار سال ۱۴۰۰ در روز دوم خرداد از ۵۷ هزار مگاوات عبور کرد و به رقم ۵۷ هزار و ۸ مگاوات رسید تا نسبت به مدت مشابه سال گذشته شاهد رشد ۲۷ درصدی میزان مصرف برق در کشور باشیم.

این در حالی است که ظرفیت عملی تولید برق کشور هم اکنون نزدیک به ۵۲ هزار مگاوات گزارش شده است. یعنی شبکه برق کشور در حال حاضر با کسری ۵ هزار مگاواتی تا‌مین برق به منظور جلوگیری از شکل‌گیری خاموشی گسترده مواجه شده است.

زمانی که از تولید بسرقِ صحبت می‌کنیم، اذهنان به طور ناخودآگاه به سمت نیروگاه‌های تولید برق حرکت می‌کنند، نیروگاه‌هایی که با استفاده از منابع انرژی متعدد نسبت به تولید بسرقِ اقدام کرده و زمینه عرضه یکی از مهم‌ترین حامل‌های انرژی را مهیا می‌سازند.

در همین رابطه یکی از پرکاربردترین نیروگاه‌های به کار رفته در دنیا برای تولید برق، نیروگاه‌هایی اتمی است که از انرژی هسته‌ای به عنوان منبع تولید برق استفاده می‌کنند.

بر اساس آمار بیشتر از ۷۰ درصد برق تولیدی فرانسه از منابع برق هسته‌ای و توسط نیروگاه‌های اتمی تولید می‌شود. همچنین انرژی اتمی وظیف تا‌مین برق نزدیک به ۲۰ درصدی را در کشورها آمریکا و روسیه به عهده دارد. با این وجود در ایران سهم نیروگاه اتمی از تولید برق کشور تنها ۱٫۲ درصد برآورد شده که توسط یک نیروگاه ۱۰۰۰ مگاواتی انرژی واقع در استان بوشهر تولید می‌شود.

این در حالی است که بر اساس مطالعات ظرفیت سنجی صورت رفته توسط دانشگاه آکسفورد، ایران قابلیت تولید برق ۳ تا ۲۰ هزار مگاواتی از انرژی هسته‌ای را دارد، این یعنی ظرفیت تولید برق هسته‌ای در کشور ۲۰ تا ۳۰ برابر ظرفیت فعلی نصب شده است.

به گزارش فارس، تولید برق از طریق انرژی هسته‌ای مزایای گسترده‌ای نسبت به استفاده از سایر منابع انرژی نظیر سوخت‌های فسیلی دارد.

اولین ویژگی استفاده از نیروگاه‌های اتمی هزینه پایین تولید برق در این نیروگاه‌ها است. بر اساس گزارشات هزینه‌همتراز شده تولید برق ازآ‌انس بین‌المللی انرژی، گران‌ترین قیمت تمام شده تولید برق هسته‌ای با احتساب نرخ تنزیل ۳ درصد از رزان‌ترین قیمت تمام شده نیروگاه‌های سیکل ترکیبی ارزان تر است.

البته این اختلاف با افزایش نرخ تنزیل کاهش پیدا می‌کند. در حقیقت از رزان‌ترین برق دنیا برق هسته‌ای است و مهم‌ترین دلیل گسترش این نوع نیروگاه در دنیا همین بحث اقتصادی است که ۱۱ درصد از سبب تولید برق دنیا را نیز به خود اختصاص داده است.

در همین راستا، اصغر سرمست، کارشناس انرژی با اشاره به اینکه برق هسته‌ای ارزان‌ترین برق دنیا است، گفت: «بر مبنای محاسبات انجام شده در کشور با استناد به هزینه تا‌مین سوخت، تعمیر و نگهداری، ساخت و سایر بخش‌های مختلف با احتساب نرخ تنزیل ۱ درصد تا ۲۱ درصد، تولید هر کیلووات ساعت انرژی برق از ۲۰۰ تومان تا ۱۲۲۰ تومان تغییر می‌کند. البته این برآورد با نرخ تومان و برای ۹۶ سال است.» علاوه بر مسئله اقتصاد پروژه‌های ساخت نیروگاه اتمی، استفاده از انرژی هسته‌ای در روند تولید برق به دلیل اینکه به سوخت‌های فسیلی نیازی ندارد، زمینه کاهش قابل توجه آلودگی هوا را به وجود می‌آورد، به نحوی که فعالیت نیروگاه اتمی بوشهر از سال ۱۳۹۲، زمینه جلوگیری از انتشار ۴٫۵ میلیون تن گاز گلخانه‌ای و همچنین مصرف ۸٫۷ میلیون بشکه نفت خام را پدید آورده است.

مزایای بی‌شمار نیروگاه‌های اتمی سبب این مسئله شده که علاوه بر کشورهای توسعه یافته بسیاری از کشورهای در حال توسعه نیز به سمت ساخت نیروگاه‌های اتمی با شتاب بیشتری حرکت کنند. در همین راستا، کشور ترکیه در حال حاضر ۱۲ راکتور تولید برق هسته‌ای را در دست ساخت دارد و ۲ راکتور دیگر نیز مرحله پیش‌ساخت را پشت سر می‌گذارد. نکته قابل توجه در برنامه برق هسته‌ای ایران، برنامه‌ریزی برای ساخت ۸ راکتور تولید برق در آلوده است. همچنین کشور امارات نیز هم اکنون از یک نیروگاه تولید برق هسته‌ای به منظور تا‌مین انرژی و شیرین‌سازی آب دریا استفاده می‌کند. در حال حاضر این کشور عربی ۱ راکتور تولید برق هسته‌ای دیگر را نیز در مرحله ساخت دارد و به زودی از انرژی برق هسته‌ای آن‌ها استفاده خواهد کرد.

نکته قابل توجه، اهمیت نیروگاه‌های هسته‌ای برای همسایه‌های شرق کشور است. هم اکنون کشور پاکستان با ۵ راکتور تولید برق در حال بهره‌برداری، در تلاش است تا با ساخت ۷ واحد نیروگاهی دیگر سهم انرژی هسته‌ای در سبد تولید برق کشورش را افزایش دهد. در بین کشورهای منطقه برنامه عربستان برای استفاده از برق هسته‌ای بزرگ‌تر از سایر کشورها است. بر همین اساس، عربستانی‌های در تلاش هستند تا با ساخت ۱۶ راکتور تولید برق هسته‌ای نقش این انرژی را در سبد تولید برق کشورشان افزایش دهند. با وجود اینکه ایران اولین کشور خاورمیانه به حساب می‌آید که فرآیند ساخت نیروگاه اتمی را آغاز کرد، اما در حال حاضر صنعت نیروگاهی ایران با اختلاف قابل توجهی از سایر کشورهای منطقه عقب افتاده است. در شرایط کنونی علاوه بر تولید واحد یکم نیروگاه هسته‌ای بوشهر، ساخت ۲ واحد ۱۰۵ مگاواتی دیگر از نیروگاه اتمی در منطقه بوشهر در دستور کار است، اما متأسفانه در حالی که عملیات احداث واحد ۲ و ۳ نیروگاه اتمی بوشهر طبق برنامه باید به پیشرفت ۱۹٫۵ درصد می‌رسید؛ بر اساس گزارش شرکت تولید و توسعه انرژی اتمی میزان پیشرفت فیزیکی این واحا تنها ۱۲ درصد برآورد می‌شود.



۷ پروژه صنعت آب به بهره‌برداری رسید

هفت پروژه صنعت آب در استان‌های هرمزگان، فارس و کردستان با اعتبار ۷۸۱ میلیارد تومان با حضور وزیر نیرو و در هفته هفتم پویش ##هفته‌نفت## ایران به صورت یادئو کنفرانس افتتاح خواهد شد. به گزارش اقتصاد سرآمد از وزارت نیرو ، از هفت پروژه آبی آماده افتتاح، سه پروژه در استان هرمزگان، سه پروژه در استان فارس و یک پروژه هم سهم استان کردستان است.
براین اساس، در استان هرمزگان طرح ملی انتقال آب از سد سهراب به گوهران و ۱۳ روستای مسیر، طرح احداث تصفیه‌خانه فاضلاب تیاب و شبکه جمع آوری و آب شیرین‌کن مهدی آباد با اعتبار ۸۸ میلیارد تومان به بهره‌برداری خواهد رسید.طبق این برنامه، در استان فارس نیز سه پروژه تصفیه‌خانه فاضلاب دشتک _مرو دشت، تصفیه‌خانه فاضلاب شهیدآباد _خرمبید و تصفیه‌خانه فاضلاب کالئو _اقلید با اعتبار ۱۳۲ میلیارد تومان مورد بهره‌برداری قرار خواهد گرفت. این گزارش می‌افزاید، سامانه انفرسی از سد آزاد و تمام تونل ۱۱ کیلومتری آبرسانی به سد قوچم در استان کردستان نیز با اعتبار ۱۴۰۰ میلیارد تومان و با دستور وزیر نیرو افتتاح خواهد شد

بررسی «اقتصادسرآمد» از تأثیر پذیری نفت ایران از توافق ۴+۱

موانع اتصال نفت ایران به بازارهای جهانی



سر آمد، گفت: اگر تحریم‌های نفتی، بانکی، حمل و نقل، کشیدنی و بیمه برداشته شود صنعت نفت ما به

بازار متصل می‌شود، در کل در صورت لغو تحریم ما مشکل زیادی برای باز گشت به بازار نداریم چراکه به‌لحاظ فنی‌سی چاه‌ها خوب نگهداری‌شده و زنده هستند و جریان دائمی از چاه‌ها گرفته شده، گرچه برخی آن‌ها نیاز به کار حفاری، ورکاو و تعمیرات دارند اما مشکل فنی نخواهیم داشت.

تأثیر پذیری نفت ایران از توافق ۴+۱

وی با اشاره به سیاسی بودن فرآیند مذاکرات و احتمال حصول توافق میان ایران و طرف مقابل در زمان‌های متفاوت دو سناریو را در این رابطه مطرح کرد و افزود: سناریوی اول بر این منبناست که در یک روند سریع و

تا پیش از انتخابات ریاست جمهوری در ایران توافق میان طرفین حاصل و به سبب آن ایران و آمریکا متعهد شوند که به تعهدات برجامی خود و شرایط

نقل، کشیدنی و بیمه برداشته شود صنعت نفت ما به

بازار متصل می‌شود، در کل در صورت لغو تحریم ما مشکل زیادی برای باز گشت به بازار نداریم چراکه به‌لحاظ فنی‌سی چاه‌ها خوب نگهداری‌شده و زنده هستند و جریان دائمی از چاه‌ها گرفته شده، گرچه برخی آن‌ها نیاز به کار حفاری، ورکاو و تعمیرات دارند اما مشکل فنی نخواهیم داشت.

بازار جهانی بود.

حسینی اما سناریوی دومی را نیز مطرح می‌کند که در صورت عدم دستیابی به توافق در یک ماه آبی پیش از انتخابات، باید منتظر سر کار آمدن دولت جدید و استقرار تیم مذاکراتی آن بود.

این کارشناس نفتی معتقد است که در چنین شرایطی ممکن است دستیابی به توافق میان طرفین تا پایان ۲۰۲۱ یا زمستان سال جاری به درازا بکشد و همانند حالت قبلی یک تا ۲ ماه بعد نفت ایران وارد بازار جهانی شود.

وی تأکید داشت: یکی از کلیدی‌ترین مباحثی که اخیرا همواره مطرح شده، بحث توان صادراتی ایران

پیش‌ساخته‌جری می‌بازگردد. در صورت حصول چنین

توافقی تا پیش از انتخابات در همین ماه مه، می‌توان در ماه ژوئن یا جولای شاهد بازگشت نفت ایران به

بازار جهانی بود.

حسینی اما سناریوی دومی را نیز مطرح می‌کند که در صورت عدم دستیابی به توافق در یک ماه آبی پیش از انتخابات، باید منتظر سر کار آمدن دولت جدید و استقرار تیم مذاکراتی آن بود.

این کارشناس نفتی معتقد است که در چنین شرایطی ممکن است دستیابی به توافق میان طرفین تا پایان ۲۰۲۱ یا زمستان سال جاری به درازا بکشد و همانند حالت قبلی یک تا ۲ ماه بعد نفت ایران وارد بازار جهانی شود.

وی تأکید داشت: یکی از کلیدی‌ترین مباحثی که اخیرا همواره مطرح شده، بحث توان صادراتی ایران

در صورت لغو تحریم‌ها است.

طی ماه‌ها و هفته‌های اخیر، در این خصوص گزارش‌های بی‌شماری از سوی رسانه‌های بین‌المللی، شرکت‌های نفتی و ردیابی‌نفتکش‌ها منتشر شده است و مسوولان دولتی نیز بارها به آن اشاره کرده‌اند.

با توجه به محدودیت‌های صادراتی ایران طی سال‌های اخیر و عدم امکان مداخله رسمی در بازار اکثو ایران در صورت رفع تحریم‌ها با گزینه‌های متفاوتی برای تحقق برنامه افزایش صادرات خود روبه‌رو است. حجم نفتی که ایران به بازار عرضه خواهد کرد، بستگی به رویکرد مدنظرش خواهد داشت و در این میان گزینه‌هایی نیز برای تحقق این امر در دسترس است. یکی از منابع در دسترس، ذخایر نفتی هستند که شامل مخازن داخل کشور، نفت ذخیره‌سازی شده بر روی آب یا در چین می‌شوند. گزینه دیگر نیز افزایش تولیدشد خواهد بود و البته که ترکیب عرضه نفت ذخایر و افزایش تولید سریع داخلی نیز می‌تواند راه حل دیگری برای این امر محسوب شود.

ایران می‌تواند ذخایر نفت خود را در بازه‌ای ۶ ماهه تا یک ساله وارد بازار کند. به این معنا که در ۶ ماه نخست پس از لغو احتمالی تحریم‌ها، ایران نیازی به افزایش تولید سریع نداشته باشد و بخش عمده عرضه خود را از منابع ذخیره خود انجام دهد و پس از آنکه میزان قابل توجهی از ذخایر خود را عرضه کرد، در شش ماه دوم پس از حصول توافق صادرات نفت خام را بیشتر به تولید خود متکی کند. با توجه به عدم موضع گیری او یکی‌ها در هفته‌های اخیر و استقبال بسیار از بازگشت ایران به بازار، به نظر می‌رسد این افزایش صادراتات برای اوپک و مباحث تولیدی آن هم چندان در در‌سرساز نباشد. ضمن آنکه ایران، لیبی و ونزوئلا از توافقی کاهش تولید اوپک پلاس معافند. ایمان ناصری نیز معتقد است که این افزایش صادرات احتمالی از سوی ایران، در چارچوب اوپک پیش خواهد رفت و با مشکلی در این زمینه مواجه نخواهد شد.

برگزیده انرژی

مدیرعامل گروه پتروپارس

گام جدید پتروپارس در افزایش تولید ۱۰ هزار بشکه‌ای از آزادگان جنوبی



مدیرعامل گروه پتروپارس گفت: قرارداد حفاری ۱۰ حلقه چاه جدید میدان آزادگان جنوبی بین شرکت پتروپارس و شرکت انرژی دانا امضا شده. به گزارش اقتصاد سرآمد از پتروپارس، حمیدرضا مسعودی را تأکید بر بهره‌برداری حداکثری از توان داخلی در اجرای طرح‌ها و پروژه‌های این شرکت اظهار کرد: این قرارداد در قالب EPDS شامل انجام خدمات مهندسی، خرید، حفاری، خدمات حفاری و تکمیل ۱۰ حلقه چاه جدید امضا شده است و در ۱۶ ماه اجرا می‌شود. وی با بیان اینکه در این قرارداد، ۹ حلقه چاه تولیدی و یک حلقه چاه نیز منظور دفع پساب حفاری می‌شود، تصریح کرد: پیمانکار بایدشده از طریق مناقصه و رقابت با دیگر پیمانکاران ذی‌صلاح انتخاب شده است و بر اساس این قرارداد هر یک می‌شود با استقرار یک واحد حفاری در مجموع حدود ۴۰ کیلومتر عملیات حفاری انجام شود. مدیرعامل گروه پتروپارس درباره نتایج مورد انتظار از بهره‌برداری این چاه‌ها گفت: طبق برنامه‌ریزی انجام‌شده با قرار گرفتن ۹ حلقه چاه فعال، روزانه بیش از ۱۰ هزار بشکه به تولید میدان آزادگان جنوبی افزوده می‌شود و در نتیجه ظرفیت تولید نفت خام کشور افزایش می‌یابد. مسعودی تصریح کرد: این قرارداد همسو با سیاست‌های کالان اقتصادی و با هدف آزادبا برداشت از ملان‌های مشترک و بازگشت به بازارهای جهانی میان شرکت پتروپارس و این شرکت امضا شد تا گام دیگری برای تحقق تولید حداکثری در مرحله نخست طرح توسعه میدان مشترک آزادگان جنوبی باشد. میدان آزادگان در جنوب غربی ایران، در ۸۰ کیلومتری غرب اهواز و در نزدیکی شهر سوسنگرد و در مجاورت مرز ایران و عراق قرار دارد. نخستین چاه اکتشافی در گستره این میدان نفتی در سال ۱۳۵۵ حفر و مجموعه مخازن عظیم این میدان با حفر دومین چاه در سال ۱۳۷۸ کشف شد. تاکنون چهار لایه تولیدی شامل سروک، کزومی، گدوان و زهراساخت‌ها در بهره‌وری و بهینه‌سازی مصرف انرژی نقش مهم غلظت، تغییر و اصلاح سبک مصرف و همچنین ایجاد فرهنگ‌سازی، روند کاهش شدت انرژی در همه بخش‌ها اعم از خانگی و صنعتی را فراهم کرد. وی با بیان اینکه در سال‌های گذشته شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از طرف شرکت توزیع برق به‌عنوان یکی از سه شرکت برتر در صرفه‌جویی انرژی انتخاب و قدردانی شده است.

درآمد ۱۰ میلیارد دلاری صادرات محصولات پتروشیمی در سال ۹۹

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از صادرات ۲۵ میلیون تن محصولات پتروشیمی در سال ۹۹ در شرایط تحریم و کاهش تقاضای ناشی از کرونا خبر داد و گفت: درآمد ارزی ناشی از این مقدار صادرات ۱۰ میلیارد دلار بوده است. به گزارش اقتصاد سرآمد ، بهزاد محمدی برای ثبت سالانه فرآورده‌های نفتی در دنیا را کمتر از ۹ دهم درصد و رشد تقاضای سالانه محصولات پتروشیمی را نزدیک پنج درصد دانست و افزود: این نشانه مهمی برای لزوم توسعه هر چه بیشتر صنعت پتروشیمی است و ما باید با به‌کارگیری منابع هیدروکربنی غنی نفت و گاز به‌عنوان خوراک و براساس نقشه دقیق و مدون و بیش از پیش به سمت توسعه سریع و هوشمندانه صنعت پتروشیمی و خلق ثروت حرکت کنیم. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به عمر ۵۸ ساله صنعت پتروشیمی اشاره کرد و افزود: ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی از ۲۵ میلیون تن سال ۹۸ با بهره‌برداری از ۱۷ طرح و افزایش ۲۵ میلیون تنی به ۹۰ میلیون تن رسیده است که رکوردی نظیری در تاریخ این صنعت به شمار می‌آید. محمدی بیانگین پیشرفت ۱۰ طرح باقیمانده جهش دوم صنعت پتروشیمی را ۸۴ درصد برشمرد و با بیان اینکه این طرح‌ها تا پایان سال ۱۴۰۰ به بهره‌برداری می‌رسد، گفت: با تحقق ۱۰۰ میلیون تن، صادرات برنامه ششم توسعه در بخش پتروشیمی محقق می‌شود. وی با بیان اینکه هم‌اکنون ۴ طرح فعال هم در قالب طرح‌های جهش سوم فعال هستند و ظرفیت تا سال ۱۴۰۴ حدود ۱۳۵ میلیون تن می‌رسد، افزود: با تحقق طرح‌های جهش سوم، رتبه ایران در تولید محصولات پایه در خاورمیانه از رتبه دوم به جایگاه نخست ارتقا می‌یابد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر نقش صنعت پتروشیمی در گذار خام‌فروشی تأکید کرد و گفت: صنعت پتروشیمی پارسال (سال ۹۹) ۴۰ میلیون تن انواع خوراک ک‌شامل گاز طبیعی، اتان، میعانات گازی، گاز غنی، نفتا و نفت سفید از صنعت نفت و گاز کشور دریافت کرده که معادل یک میلیون بشکه نفت خام در روز است. محمدی ادامه داد: این عدد در سال ۱۴۰۴ با تکمیل و بهره‌برداری از ۵۰ طرح فعال صنعت پتروشیمی به ۲۰۰ میلیون و ۲۰۰ هزار معادل بشکه نفت خام در روز افزایش می‌یابد و این رشدان گذار از خام‌فروشی اهمیت بسیاری دارد. وی با بیان اینکه هم‌اکنون ۲۷ مجتمع پتروشیمی فعال داریم و با بهره‌برداری از طرح‌های باقیمانده جهش دوم که تا پایان سال عملیاتی می‌شوند، تعداد مجتمع‌های تولیدی به ۷۷ مجتمع می‌رسد، تصریح کرد: پارسال (سال ۹۹)، ۲۲ میلیون تن محصول در این صنعت تولید شده که ۲۷ میلیون تن از این مقدار صادر و ۲۵ میلیون تنن از آن نیز در صنعت پتروشیمی مصرف شده است. به گفته محمدی، به‌طور معمول ۳۰ درصد محصولات تولیدی در صنایع داخلی مصرف و ۷۰ درصد آن به کشورهای مختلف صادر می‌شود.

پمپ‌بین‌ها با قطعی برق تعطیل می‌شوند؟

سختگویی شرکت ملی پخش فراورده های نفتی گفت: عمده جایگاه های سوخت مجهز به دستگاه های دیزل ژنراتور هستند و قطع برق با اطلاع رسانی به موقع، مشکل جدی برای سوخت رسانی ایجاد نخواهد کرد. لذا توصیه می شود که هوامطمان در زمان مناسبت جهت سوختگیری به جایگاه های برنامه رنجته کنند. به گزارش اقتصاد سرآمد، فاطمه کاظمی، با بیان اینکه به جایگاه‌های عرضه سوخت مایع یعنی پمپ بنزین‌ها و جایگاه‌های عرضه نفت گاز الزامات و دستورالعمل‌هایی ابلاغ شده که بر اساس آن موظف به تجهیز جایگاه به دیزل ژنراتورها هستند، اظهار کرد: جایگاه‌ها موظف هستند در مواقعی که قطعی برق اتفاق می‌افتد از طریق دیزل ژنراتورها برق خود را تا‌مین کنند. وی افزود: اما احیاناً ممکن است چون تجهیزات مکانیکی هستند در برخی جایگاه‌ها دیزل ژنراتوری در سرویس نباشد که این مورد می‌بایست توسط مالک و مسئولین جایگاه مدیریت و برطرف شود ولی اکثریت به اتفاق جایگاه‌های عرضه سوخت مایع دیزل ژنراتور دارند. به گفته سختگویی شرکت ملی پخش فراورده های نفتی قطعی برق بیشتر مشمول جایگاه‌های سسی ای جی می‌شود با توجه به این که دیزل ژنراتورها نمی‌توانند برق مصرفی کمپرسورهای جایگاه‌های سی ان جی را تا‌مین کنند با هماهنگی که با شرکت توانیر صورت گرفته در ساعات پیک و در زمانی محدود برق جایگاه‌های سی ان جی قطع خواهد شد. کاظمی با بیان اینکه از این بابت همکاری‌های لازم را انجام می‌دهیم، گفت: قطعاً در این رابطه نیز اطلاع رسانی عمومی از طریق رسانه‌ها باید از جانب شرکت توانیر صورت پذیرد تا هموطنان زمان قطعی برق برای سوختگیری CNG مراجعه نکنند.

شرایط بحرانی مصرف برق تا ۱ ماه آینده ادامه دارد

مدیرعامل توانیر گفت: امسال به ویژه در یک ماه آینده، شرایط بحرانی داریم، به همین علت به نیروگاه‌ها فشار آوردیم تا زودتر به مدار تولید برگردند و بسا تولید زمزار‌ها هم برخورد جدی می‌کنیم. به گزارش اقتصادسرآمد، محمد حسن متولی زاده گفت: امسال رشد انرژی مصرفی برای استخراج هر واحد هم‌زمان، چندین برابر شده است و بر اساس برآوردها، حدود دو هزار مگاوات از برق کشورمان برای تولید زمزارز مصرف می‌شود. مدیرعامل توانیر افزود: دو هزار مگاوات معادل مصرف دو میلیون خاوار با معادل بیش از مصرف هفت استان کشور و با معادل ۳۰ درصد مصرف تهران است. وی ادامه داد: از همه کمک خواستیم تا در این زمینه به ما کمک کنند و از مردم خواستیم اگر مطلع شدند جایی در حال تولید غیرقانونی زمزارز است اطلاع دهند و پاداش دریافت کنند. متولی زاده با بیان اینکه به همکاری‌انمان که برای جمع آوری زمزارزها رفتند نیز ائزانی شد، افزود: از دستگاه‌های امنیتی و قضایی کمک خواستیم. مدیرعامل توانیر گفت: از نظر توان تولید و ساخت تجهیزات تولید برق هیچ مشکلی نداریم و پیمانکاران بسیار قوی داریم و اگر منابع مالی وجود داشته باشد، تولید برق افزایش می‌یابد. متولی زاده با بیان اینکه با اقدامات و راه‌های ساده می‌توانیم بسیاری از مشکلات در حل کنیم، افزود: اگر کولرهای گازی را اسقاطی را در هر کدام معطل در خوددوری فرسوده، سوخت مصرف می‌کنند با یک کولر استاندارد، تعویض کنیم، مصرف برق، شش هزار مگاوات صرفه جویی انجام می‌شود و همین کار اگر برای کولرهای آبی هم انجام شود بیش از چهار هزار مگاوات دیگر هم صرفه جویی می‌شود و اگر بخاری‌های دودکش دار مردم هم اصلاح شود، روزی ۲۰۰ میلیون مترمکعب در مصرف سوخت، صرفه جویی می‌شود. متولی زاده افزود: اگر مردم در مصرف برق، کمی صرفه جویی کنند به خاموشی نیازی نخواهیم داشت.

فهرست جدید خاموشی‌های احتمالی شهر تهران منتشرشد

شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ طی اطلاعیه‌ای، جدول زمان‌بندی خاموشی‌های احتمالی برای پایتخت از ۶ تا ۲۱ خرداد ماه ۱۴۰۰ را منتشر کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد، در اطلاعیه شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ عنوان شده است: به اطلاع هموطنان گرامی که برای پایتخت می‌رسند تا‌مین ظرفیت‌های فنی و کارشناسی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ به منظور جلوگیری از بروز هرگونه خاموشی به‌کار گرفته شده است. با این حال از آنجا که موفقیت در این مهم، جز با همکاری همه جانبه مشترکان امکانپذیر نیست، در صورت بروز هرگونه مشکل در تا‌مین برق پایتخت به منظور جلوگیری از بروز قطعی گسترده، طبق فایل بویست اقدام به اعمال خاموشی کنترل شده خواهد شد. در این اطلاعیه آمده است: ضمن قدردانی از بررداری و همراهی شما و عذرخواهی بابت مشکلات احتمالی پیش آمده خواهشمندیم با حداکثر صرفه‌جویی در مصرف برق، ما را در تا‌مین برق تهران بزرگ یاری کنید.