## آیین تودیع وزیر نفت با حضور مدیران ارشد صنعت نفت برگزار شد

**آیین تودیع وزیر نفت با حضور جمعی از مدیران ارشد صنعت نفت در مرکز همایش‌های تخصصی شرکت ملی نفت ایران (کوشک) برگزار شد.**

عصر روز سه‌شنبه (۱۹ مردادماه) در آیین تودیع بیژن زنگنه، مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، حبیب‌الله بیطرف، معاون پیشین پژوهش، مهندسی و فناوری وزارت نفت، محمد مهدی رحمتی، رئیس هیئت رئیسه صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت، حمیدرضا عراقی، عضو هیئت رئیسه صندوق بازنشستگی صنعت نفت، سعید خوشرو، مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، امیرحسین زمانی‌نیا، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت و فرزین مینو، معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت با ایراد سخنانی از عملکرد، صفات اخلاقی و خاطره‌های دوران کاری خود با وی گفتند. وزیر نفت نیز پس از شنیدن این سخنان با قدردانی از خدمات مدیران در هشت سال اخیر درباره عملکرد خود گزارشی ارائه کرد.

### تا سال ۲۰۲۵

## آرامکو ظرفیت تولید روزانه نفت را به ۱۳ میلیون بشکه می‌رساند

**شرکت سعودی آرامکو ضمن اشاره به برنامه‌اش برای افزایش ظرفیت تولید روزانه ۵۵۰ هزار بشکه‌ای تا سال ۲۰۲۵ میلادی، اعلام کرد که ظرفیت تولید روزانه پایدار نفت خود را به ۱۳ میلیون بشکه می‌رساند.**

شرکت دولتی نفت سعودی آرامکو عربستان در نظر دارد به‌منظور جبران کمبود عرضه از سوی شرکت‌های نفتی جهان در نتیجه کاهش برنامه‌های بالادستی، ظرفیت تولید نفت خام خود را افزایش دهد. این شرکت بزرگ نفت دولتی عربستان روز دوشنبه نهم ماه اوت (۱۸ مردادماه) اعلام کرد در نظر دارد تولید روزانه نفت خام خود را تا سال ۲۰۲۵ میلادی از سطح کنونی روزانه ۱۲ میلیون بشکه به حدود ۱۲ میلیون و ۵۵۰ هزار بشکه برساند و در دهه آینده به حداکثر ظرفیت پایدار تولید ۱۳ میلیون بشکه در روز برسد. آرامکو در گزارش عملکرد و درآمد سه ماه دوم خود اعلام کرد که طرح‌های افزایش تولید در میدان‌های «مرجان» و «بری» مراحل پایانی را می‌گذراند و پیش‌بینی می‌شود ظرفیت تولید روزانه این میدان‌ها تا سال ۲۰۲۵ به ترتیب ۳۰۰ هزار بشکه و ۲۵۰ هزار بشکه افزایش یابد. آرامکو همچنین در سه ماه دوم افزایش نفت خام میدان‌های «عین دار» و «فرزان» را با نصب مخازن ثانویه تکمیل کرد که این اقدام روزانه ۱۷۵ هزار بشکه به مجموع ظرفیت تولید می‌افزاید.

امین ناصر، مدیرعامل سعودی آرامکو روز دوشنبه (۱۸ خردادماه) در تماسی اینترنتی با تحلیلگران اعلام کرد: پیش‌بینی می‌کنیم سرمایه‌گذاری‌ها در زمینه عرضه نفت خام طی میان‌مدت و بلندمدت کاهش عمیقی داشته باشد، ما از این فرصت استفاده می‌کنیم و ابتدا حداکثر ظرفیت پایدار تولید خود را از ۱۲ میلیون بشکه در روز به ۱۳ میلیون بشکه در روز افزایش می‌دهیم. وی افزود: البته ما در تلاش هستیم با سرمایه گذاری در این بخش، از نبود سرمایه‌گذاری فعالان اصلی بازار سود ببریم. آرامکو ظرفیت تولید نفت خود را در شرایطی افزایش می‌دهد که بیشتر شرکت‌های بزرگ نفتی به‌عنوان بخشی از سیاست‌های انتقال انرژی، سرمایه‌گذاری‌ها و برنامه‌های جدید توسعه خود را محدود می‌کنند. پیش‌بینی می‌شود هزینه‌های سرمایه‌ای آرامکو در سال ۲۰۲۱ میلادی به ۳۵ میلیارد دلار برسد، این رقم در سال ۲۰۲۰ میلادی ۲۶ میلیارد و ۹۰۰ میلیون دلار بود.

## عرشه ۱۵۲ تنی سکوی فروزان نصب شد

**در ادامه عملیات برپاسازی سکوهای پروژه تکمیل و توسعه میدان فروزان، عرشه QB با وزن ۱۵۲ تن بر روی طبقه QA این سکو نصب شد.**

این عملیات روز دوشنبه (۱۸ مردادماه) با موفقیت اجرایی شد؛ پیش از این در اوایل مردادماه، عرشه QA با وزن ۱۶۰ تن روی طبقات Cellar و Main قرار گرفته بود.

به این ترتیب، با پایان این دو عملیات و برنامه‌ریزی قرارگیری طبقات Roof و Heli روی مجموعه، عملیات برپاسازی سکوی FYA با وزن مجموع سازه‌ای ۱۳۰۰ تن تا پایان شهریورماه مطابق برنامه زمان‌بندی پروژه تکمیل می‌شود.

بر اساس این گزارش، عملیات اجرایی طبقات سکوی فرآورشی FZA در بخش ساخت، با هدف برپاسازی و آماده‌سازی بستر نصب تجهیزات در مجموع پنج طبقه در حال انجام است که با تکمیل، نصب و راه‌اندازی این سکو و به‌دنبال آن انتقال گازهای همراه میدان فروزان به خشکی، گامی مثبت در جلوگیری از سوختن گازهای همراه این میدان انجام می‌شود. تکمیل عملیات ساخت و نصب سکوی زیستی FYA با ظرفیت اسکان ۷۰ نفر، به رفع مشکل اسکان کارکنان عملیاتی میدان مشترک نفتی فروزان کمک می‌کند.

شماره مزایده : ۱۴۰۰۰۴۳۰۴۱۰۵۰۰۰۰۰۴
تاریخ ثبت : ۱۴۰۰/۰۵/۱۶
تاریخ واقعی انجام مزایده : ۱۴۰۰/۰۶/۰۲

آگهی مزایده اموال غیرمنقول

به استناد سند رهنی بشماره ۱۳۰۰۲ مورخه ۱۳۹۱/۱۰/۱۶ تنظیمی دفترخانه شماره ۱۹ چاراویماق فی مابین بانک کشاورزی شعبه قره آغاج علیه آقای علی اشرف آقائی کردکندی به عنوان بدهکار و راهن مطروحه که پرونده کلاسه ۹۹۰۰۰۷۰ در واحد اجرای ثبت شهرستان جاراویماق تشکیل، و مورد رهن تحت عنوان ششدانگ یکباب خانه تحت پلاک ٤١ فرعی از ٨١-اصلی واقع در بخش ١٣ مراغه به مساحت ٢١٠/١٨ متر مربع ثبت و سند مالکیت به شماره سریال ٨٠٢٤٨٧ الف ٨٨ بنام وثیقه گذار فوق صادر و تسلیم گردیده است و بشرح گزارش ارزیابی بشماره ٩٩١٩٩ث ج مورخه ١٤٠٠/٠٢/١٥ کارشناس رسمی دادگستری که مشخصات عرصه ملک فوق، دو بر بوده و از حدود شرقی و غربی مشرف به معبر می باشد(معبر اصلی در سمت شرق واقع است). اعیانی شامل:*بنای به مساحتی در حدود ٦٠ متر مربع(مطابق گواهی پایانکار ابرازی)، که در قسمت میانی ضلع جنوبی قطعه واقع شده و در یک طبقه و با قدمتی در حدود ٩ سال، با اسکلت بتن آرمه و سقف تیرچه بلوک، احداث شده است*ملک مجاور جنوبی(پلاک ٦٧ فرعی از ٨١ اصلی بخش ١٣ مراغه) نیز در مالکیت آقای علی اشرف آقائی کردکندی می باشد، عرصه و اعیانی دو پلاک با هم ترکیب و ادغام شده اند. ششدانگ پلاک فوق الذکر(٤١ فرعی از ٨١-اصلی از بخش ١٣ مراغه) به مبلغ ١,٥٠٠,٠٠٠,٠٠٠ریال بحروف یک میلیارد و پانصد میلیون ریال در قبال طلب و حق الاجرای پرونده اجرایی ارزیابی گردیده از ساعت ٩ الی ١٢ ظهر روز سه شنبه مورخه ١٤٠٠/٠٦/٠٢ در محل شعبه اجرایی ثبت چاراویماق واقع در شهر قره آغاج-خیابان امام مجتمع ادرای-ساختمان اداری ثبت اسناد و املاک از طریق مزایده به فروش می رسد مزایده از مبلغ یاد شده بالا شروع و بالاترین قیمت پیشنهاد شده از طرف خریدار فروخته می شود. لذا شرکت در مزایده منوط به پرداخت ده درصد از مبلغ پایه کارشناسی به حساب سپرده ثبت و حضور خریدار یا نماینده قانونی او در جلسه مزایده می باشد. ضمناً بدهی های مربوط به آب و برق و گاز اعم از حق اشتراک و انشعاب و نیز بدهی مالیاتی و عوارض شهرداری و... تا تاریخ مزایده اعم از اینکه رقم قطعی آنها معلوم شده یا نشده باشد و همچنین حق حراج زاید بر مبلغ مزایده بر عهده خریدار می باشد و هرگاه روز مزایده مصادف با تعطیلی غیرمترقبه باشد روز بعد از تعطیل جلسه مزایده در همان زمان برقرار خواهد شد.
تاریه انتشار : ١٤٠٠/٠٥/٢١

اسماعیل محمد حسینی

٠٠١٢٠ : م الف

مدیر اجرای اسناد رسمی چاراویماق

# دوره اردکانیان با خاموشی به پایان رسید

**قطار پویش وزارت نیرو با کوله باری از طرح و برنامه ۱۴ هفته حرکت کرد که جزو افتخارات رئیس جمهوری دولت یازدهم و دوازدهم بود، اما متاسفانه حرکت این قطار چندان مناسب وضعیت کشور نبود؛ چراکه نه تنها در تابستان امسال بلکه در زمستان گذشته نیز خاموشی مهمان خانه های مردم شد. مشکلات بی آبی و تشنگی شهرهای جنوبی کشور نیز که دیگر عیان است و نیازی به بیان آن نیست.**

ورود رضا اردکانیان به وزارت نیرو از هفتم آبان سال ۱۳۹۶ با ۲۲۵ رای موافق مجلس آغاز شد. یکی از افتخارات او طی این چهار سال، فعالیتش در خارج از کشور در بخش های مختلف بود. شاید دلیل انتخاب وی از سوی رییس جمهور وقت نیز کارنامه طویلش در حوزه بین الملل بوده است. در خصوص سابقه فعالیت اردکانیان باید گفت که وی مدیر اجرایی، دیپلمات و دانشمند شناخته شده ایرانی در زمینه‌ی مدیریت منابع آب بوده است.

او با دعوت دانشگاه سازمان ملل متحد، مدیر موسس انستیتو این دانشگاه در زمینه مدیریت منابع زیست محیطی (آب، خاک و پسماند) بوده است. او در سال ۱۳۹۵ به عنوان هماهنگ کننده کارگروه برنامه ریزی و سازماندهی دهه جدید بین‌المللی آب (۱۴۰۷-۱۳۹۷) مصوب مجمع عمومی سازمان ملل متحد انتخاب شد. پیش از آن وی به عنوان مدیر موسس برنامه دهه اول بین‌المللی آب و سرپرست معاونت اروپایی دانشگاه سازمان ملل فعالیت کرده و در همان سال‌ها استاد تمام منتخب دانشگاه فنی درسدن – آلمان (دانکشده علوم زیست محیطی) بوده است. اردکانیان قبل از دوره وزارت، مدیر موسسه و راه انداز واحدهای مختلفی در سطوح ملی، منطقه‌ای و بین‌المللی بوده و به عنوان مقام ارشد سازمان ملل متحد، نقشی کلیدی در پیاده سازی اهداف توسعه پایدار در بخش آب و محیط زیست ایفا کرده است. تعهدات بین‌المللی وی به عنوان قائم مقام وزارت نیرو و نخستین معاون امور آب با دانشنامه دکتری در زمینه مدیریت منابع آب در وزارت نیرو جمهوری اسلامی ایران سبب شد که تدوین و تصویب راهبردهای بلندمدت توسعه منابع آب در این دوره به ثمر برسد.

دیدن بخشی از این کارنامه درخشان در آن زمان امیدواری برای توسعه بیشتر در حوزه آب و برق را رقم می زد اما متاسفانه کارنامه اردکانیان در وزارت نیرو آنطور که باید ندرخشید. البته نمی توان منکر اقداماتی که در این دوره صورت گرفته شد اما در کل سیاست وزیر نیروی دولت دوازدهم برای مدیریت صنعت آب و برق جوابگو نبود و کمبرقی و کم آبی را برای کشور رقم زد.

آنطور که وزارت نیرو اعلام کرده " وزیر نیرو در نخستین ماه‌های حضور در وزارتخانه در سال ۱۳۹۶ با تشریح شرایط پرمصرفی در کشور و بیان مفاهیمی جدید همچون خوش‌مصرفی آب و برق، اهتمام مجموعه وزارت نیرو را ابتدا بر بهینه کردن مصرف و هم‌زمان با آن بر ایجاد تأسیسات جدید آب و برق و به‌ویژه تأسیسات نیروگاهی متمرکز کرد؛ به نحوی که فقط در دولت دوازدهم بالغ بر ۱۲ هزار و ۱۰۱ مگاوات طرح نیروگاهی به بهره‌برداری رسیده و کار ساخت ۱۶۳۰۹ مگاوات نیز شروع شده که به دولت سیزدهم تحویل می‌شود." البته این گفته ها نیز در حالی است که در متن برنامه ششم توسعه و در بند «ت» ماده ۴۸، دولت مکلف شده از طریق وزارت نیرو نسبت به افزایش توان تولید تا ۲۵ هزار مگاوات اقدام کند. دلایلی که وزارت نیرو برای عدم تحقق این مساله مطرح می کند این است که ورود کشور به وضعیت تحریم‌های ظالمانه بین‌المللی و محقق نشدن برنامه‌های جلب سرمایه‌گذاری از خارج کشور و نبود انگیزه برای سرمایه‌گذاران داخلی به دلیل ناترازی اقتصاد برق، این دورنما را با مشکل جدی تأمین سرمایه از طریق فاینانس خارجی و همچنین جلب سرمایه‌گذار داخلی مواجه کرد.

هرچند که در این مدت وزارت نیرو حدود ۱۱ هزار مگاوات افزایش توان تولید برق از طریق نیروگاه‌های حرارتی و ۳۰۰۰ مگاوات افزایش تولید در بخش غیرحرارتی را محقق کرد اما به نظر می رسد که توجه بیش از حد وزیر به برنامه های مدیریت مصرف موجب غفلت از نیروگاه سازی و جذب سرمایه گذاران در این حوزه شده است.

خاموشی های پی در پی و بدون اطلاع و مشکلاتی که در دوران کرونا برای مردم به وجود آمد، روحانی را مجبور به عذرخواهی از مردم کرد؛ هرچند که پیامدهای برخی از اتفاقاتی که پیش آمد با عذرخواهی قابل جبران نبود اما قطار پویش را از ریل خارج کرد و کارنامه منفی را برای دولت تدبیر و امید رقم زد.

**خاموشی ها نتیجه سیاستگذاری غلط بود**

در این باره حمیدرضا صالحی سلمی، عضو هیات مدیره سندیکای صنعت برق و رییس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران به ایسنا گفت: سیاست وزیر نیرو در این راستا مبنی بر اینکه نباید برای ۲۰۰ ساعت نیروگاه احداث کنیم قابل دفاع نیست و باید طی این مدت به نیروگاه سازی توجه بیشتری صورت می گرفت و باید مطابق برنامه ششم توسعه که در آن گفته شده سالی ۵۰۰۰ مگاوات نیروگاه احداث شود، پیش می رفتیم.

وی ادامه داد: این موضوع که آیا وزیر نیروی دولت دوازدهم از نیروگاه سازی استقبال کرد یا خیر به اقتصاد کلان و مناسب نبودن زیرساخت های کشور برای سرمایه گذاری مربوط می شود که در این بخش می بایست این موضوع در دولت برطرف می شد و اگر دولت منابع کافی برای نیروگاه سازی نداشت با ساز و کاری به دنبال جذب بخش خصوصی می رفت تا با خاموشی مواجه نمی شدیم

این عضو هیات مدیره سندیکای صنعت برق با بیان اینکه وزارت نیرو هیات تنظیم مقررات را در اختیار داشت که می توانست از آن برای تعریف درست اقتصاد برق استفاده کند، افزود: اما عملا وزارت نیرو هم از دولت سرمایه ای برای نیروگاه سازی دریافت نکرد و هم ساز و کاری برای جذب سرمایه گذار به وجود نیاورد. دولت می توانست با در اختیار گذاشتن ابزارهایی همچون صادرات و افزایش قیمت خرید برق از نیروگاه ها سرمایه گذاری در این حوزه را معنادار کند.

صالحی با بیان اینکه وقوع خاموشی ها و مشکلات پیش رو قابل پیش بینی بود و سیاست هایی که باید اتفاق می افتاد تا این شرایط برای کشور رقم نخورد اجرایی نشد و شاهد وقوع چنین وضعیتی برای کشور بودیم، گفت: همانطور که کارشناسان و فعالان اقتصادی در سال‌های گذشته بارها هشدار داده بودند، روند سرمایه گذاری‌های جدید در اقتصاد ایران با افت فاحشی مواجه شده و این روند هرگز اصلاح نشده است. ما در سال‌های گذشته تحت تاثیر دوره‌های مختلف تحریم، از سویی نتوانسته‌ایم سرمایه خارجی قابل توجهی جذب کنیم و از سوی دیگر با توجه به مشکلات جدی در سیاست‌گذاری‌های اجرایی، سرمایه گذاری داخلی نیز به شدت محدود شده و با فشارهایی که بر فعالان بخش خصوصی وارد شده، حتی آنهایی که سرمایه گذاری کرده‌اند نیز با محدودیت و چالش مواجه هستند.

وی با تاکید بر اینکه این موضوع در صنعت برق نیز دیده می‌شود گفت: همانطور که از سال‌ها پیش این هشدار را می‌دادیم که جذب نشدن سرمایه‌های جدید در این حوزه به کاهش ظرفیت تولید و تامین نیازهای کشور منجر می‌شود، امروز نتیجه بی توجهی به این هشدارها را می‌بینیم. ما متاسفانه هیچ تعادلی در سیاست‌های اجرایی خود در این حوزه نداریم. برای مثال در دولت‌های نهم و دهم و در دوره آقای احمدی‌نژاد دولت اعلام کرد که در حوزه نیروگاه‌های جدید ورود نمی‌کند و بخش خصوصی باید نقش محوری داشته باشد. با این وجود مقدمات حضور این بخش، اجازه تصمیم گیری و قیمت گذاری بر اساس واقعیت‌ها و انجام حمایت لازم برای حضور سرمایه گذاران در این بخش به شکل جدی دنبال نشد.

رییس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران ادامه داد: در دولت فعلی نیز این موضوع برای دوره‌ای طولانی مسکوت ماند و امروز سرمایه گذاران از یک طرف برای دریافت مطالبتاشان تحت فشار هستند؛ از سویی با توجه به تصدی گری دولت، امکان تصمیم گیری مستقل ندارند و از سوی دیگر با بدهی به صندوق توسعه ملی دست و پنجه نرم می‌کنند. با در کنار هم قرار دادن تمام این مسائل می‌بینیم که صنعت برق با ظرفیتی کمتر از آنچه که می‌توانست برق تولید می‌کند و همین موضوع مقدمه‌ای بر خاموشی‌هاست.

صالحی با بیان اینکه اگر زیرساخت ها برای حضور بخش خصوصی برای سرمایه گذاری و نیروگاه سازی اتفاق می افتاد امروز شاهد خاموشی ها نبودیم، گفت: رویکرد وزیر نیرو مدیریت مصرف بود، در حالی که کمبود نیروگاه در کشور به وضوح نمایان بود و باید سیاست گذاری درستی در این حوزه صورت می گرفت.

### معاون برق و انرژی وزیر نیرو تاکید کرد؛

## اعمال محدودیت‌های احتمالی برق؛ آخرین راه کنترل شبکه

**معاون امور برق و انرژی وزیر نیرو گفت: شرکت‌های برق اعمال محدودیت‌های احتمالی را مطابق جداول برنامه‌ریزی شده و به عنوان آخرین راه کنترل شبکه اجرا کنند.**

«همایون حایری» در جلسه اضطراری ستاد کنترل پیک بار ۱۴۰۰ که با حضور مدیر عامل و معاونان شرکت توانیر و ارتباط تصویری با مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع در مرکز پایش صنعت برق برگزار شد، با تاکید بر ضرورت اجرای دقیق فرامین دیسپاچینگ ملی، از شرکت‌های برق خواست اعمال محدودیت‌ها بر اساس جدول‌های برنامه‌ریزی شده را به عنوان آخرین راه کنترل شبکه در روزهای گرم پیش رو، مد نظر قرار دهند.

وی اثر یک مگاوات خاموشی بدون برنامه در زندگی مردم را با ۱۰۰ مگاوات خاموشی برنامه‌ریزی شده برابر دانست و اجرای دقیق و مناسب محدودیت‌های برنامه‌ریزی شده را نقطه قوت صنعت برق برشمرد.

معاون وزیر نیرو ادامه داد: هرگونه افزایش بار مصرفی با توجه به نبود ذخیره نیروگاهی، منجر به عملکرد رله‌های فرکانسی و بروز محدودیت‌های ناخواسته می‌شود و مدیریت شرایط بر اساس دستورات دیسپاچینگ ملی یک ضرورت و عدول از آن تضییع حقوق سایر شرکت‌های برق است.

در ادامه «محمدحسن متولی زاده» مدیر عامل توانیر با اشاره به اینکه خاموشی بی برنامه می‌تواند فرصت‌های صنعت برق را به تحدید تبدیل کند، بر لزوم اطلاع رسانی به مردم و استفاده از ظرفیت‌های استانی صدا و سیما در آگاه‌سازی جامعه تاکید کرد.

وی با اشاره به پیامدهای نامطلوب عملکرد رله فرکانسی و قطع فیدر، اطلاع رسانی به موقع به مردم را در حل بخش عمده‌ای از مشکلات حایز اهمیت دانست و آن را در اولویت برنامه ها ذکر کرد.

مدیرعامل توانیر از شرکت های برق خواست در زمانبندی خاموشی ها، از اعمال خاموشی های طولانی و خارج از جدول اجتناب کنند.

در ادامه این جلسه که با ارایه گزارش وضعیت شبکه از سوی مقیم زاده معاون راهبری شرکت مدیریت شبکه همراه بود، «مصطفی رجبی مشهدی» سخنگوی صنعت برق با اشاره به روند صعودی دما طی چند روز آینده، از کاهش تدریجی دما و به تبع آن کاهش مصرف برق در انتهای هفته جاری خبر داد.

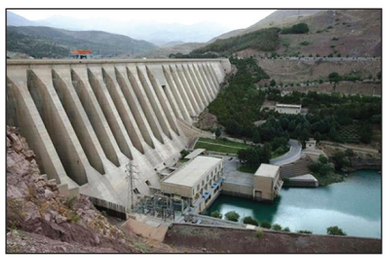
سخنگوی صنعت برق با تاکید بر اهمیت اطلاع رسانی به مردم، ناترازی تولید و مصرف برق را بیش از ۱۲ هزار مگاوات عنوان و مهمترین اقدام را اعمال محدودیت منطقه‌ای و در چارچوب جداول برنامه ریزی شده ذکر کرد و از مدیران مناطق خواست فرصت ها و ظرفیت های مختلف هر منطقه مانند سیستمهای سرمایشی اداری و تجاری و همکاری شهرکهای صنعتی را به کار بگیرند.

در ادامه این مراسم «غلامعلی رخشانی مهر» معاون هماهنگی توزیع توانیر با اشاره به برنامه ریزی جداول محدودیت ها، از شرکت های برق خواست نسبت به رعایت سقف مصرف مقید باشند.

وی با تاکید بر لزوم اجرای دقیق و به موقع برنامه های شرکت مدیریت شبکه برق کشور، اطلاع رسانی به مردم را در سرلوحه اقدام ها عنوان کرد.

معاون هماهنگی توزیع توانیر گفت: مشترکان اگر مدیریت مصرف برق را جدی نگیرند احتمال بروز خاموشی‌ها بیشتر خواهد شد.

## چند نیروگاه برق آبی خوزستان از مدار خارج شدند



**سخنگوی صنعت برق جنوب غرب کشور گفت: با توجه به افزایش دما در هفته جاری و روزهای پیش رو و خروج چند نیروگاه برق آبی از مدار در هفته های گذشته به دلیل کاهش تراز آب پشت سدها، هفته ای حیاتی پیش روی شبکه برق است که نیازمند همراهی مشترکین صنعتی و خانگی در کاهش مصرف، برای عبور بی خطر و جلوگیری از خاموشی گسترده در شبکه است.**

کیومرث زمانی بیان کرد: با توجه به پیش بینی افزایش دمای هوا تا ۵۱ درجه در استان خوزستان و افزایش متوسط دمای هوای کشور به ۳۷٫۶ درجه، پیش بینی شده که نیاز مصرف برق در کشور به ۶۶ هزار مگاوات برسد که این به معنای حداقل ۱۲ هزار مگاوات کمبود تولید برق در شبکه سراسری می باشد. وی افزود: در منطقه خوزستان نیز پیش بینی شده نیاز مصرف به هشت هزار و ۹۰۰ مگاوات برسد که با وجود نیروگاه های آبی باقیمانده در مدار تولید، با کمبود ۲ هزار و ۵۰۰ مگاواتی مواجه خواهیم بود.

سخنگوی صنعت برق جنوب غرب کشور تصریح کرد: این افزایش مصرف در حالی رخ داده که ذخایر برق آبی بیش از پیش کاهش یافته و نیروگاه های کارون ۴ و ۳ و واحد دوم نیروگاه عباسپور بطور کامل از مدار تولید خارج شده اند. همچنین به دلیل پایین بودن سطح آب در سدهای دز و کرخه، امکان جبران کمبود تولید از طریق نیروگاه های برق آبی عملا میسر نیست. زمانی ادامه داد: با توجه به این شرایط در روزهای پیش رو تمامی صنایع تحت پوشش شبکه برق منطقه خوزستان می بایست مطابق الگوهایی که به آنها داده شده مصرف خود را محدود کنند و ادارات و دستگاه های دولتی نیز در ساعات اداری تا ۵۰ درصد و بعد از ساعت اداری اقدام به کاهش ۹۰ درصدی مصرف نمایند در غیر این صورت راساً از شبکه جدا و خاموش خواهند شد. وی توضیح داد: با توجه به اینکه ناترازی تولید سبب افت شدید فرکانس شبکه سراسری می گردد سیستم های حفاظتی خودکار به منظور حفظ امنیت شبکه در زمان افزایش مصرف و به تبع کاهش فرکانس، اقدام به قطع خودکار مصارف به صورت تصادفی می نمایند و لذا خاموشی های ناخواسته و غیربرنامه ریزی شده در شبکه رخ می دهد. سخنگوی صنعت برق جنوب غرب کشور اضافه کرد: از این رو برای جلوگیری از این خاموشی ها، از مردم خوزستان تقاضا می کنیم در وضعیت جولان کرونا در پیک پنجم خود، بار مصرفی به خصوص بارهای سرمایشی خود را کاهش داده تا با خاموشی ناخواسته و آسیب به بیماران و مردم عزیز در شرایط پیک بار شبکه مواجه نباشیم. زمانی اظهار کرد: به نظر می رسد بعد از روزهای پایانی مرداد و اوایل شهریور به دلیل افت دما در کشور بخش زیادی از مصرف شبکه سراسری کاهش پیدا کند. این امر سبب می شود که شبکه سراسری بتواند در بازه مذکور به شبکه خوزستان (که تا پایان شهریور در وضعیت پرباری است) کمک شایانی بنماید. لذا یک هفته پیش رو مهم ترین و آخرین پیچ سنگین جهت عبور از پیک بار سال جاری است. وی تاکید کرد: بهار و تابستان امسال یکی از سخت ترین فصول پرباری شبکه برق کشور در تاریخ خود بوده که با همراهی صنایع، مردم عزیز و دستگاه های دولتی و ... در مدیریت مصرف برق، تاکنون بخوبی سپری شده است. امیدواریم در روزهای پیش رو که برای شبکه حیاتی است نیز این همکاری تداوم داشته تا بتوانیم از این پیچ تاریخی صنعت برق بدون مشکل عبور نماییم.

# توانیر: همچنان نیازمند همکاری مشترکان برق هستیم

**توانیر اعلام کرد: با توجه به اینکه در شرایط کنونی امکان استفاده از همه ظرفیت تولید نیروگاه‌های برق‌آبی (به دلیل کاهش شدید نزولات جوی) وجود ندارد، شاهد ناترازی شدیدی در تولید و مصرف برق هستیم.**

در اطلاعیه شماره ۳ شرکت توانیر که به دنبال افزایش دوباره مصرف برق، صادر شده آمده است: با توجه به این که در شرایط کنونی امکان استفاده از همه ظرفیت تولید نیروگاه‌های برق‌آبی از مدار تولید (به دلیل کاهش شدید نزولات جوی) وجود ندارد، شاهد ناترازی شدیدی در تولید و مصرف برق هستیم، از این رو از همه مشترکان به‌ویژه در بخش‌های خانگی و تجاری تقاضا داریم به منظور جلوگیری از خاموشی‌های ناخواسته، نسبت به کاهش مصرف خود اقدام کرده تا از قطع برق جلوگیری شود.

**راهکارهای ساده کاهش مصرف برق در بخش‌های خانگی و تجاری**

کاهش مصرف بارهای سرمایشی از جمله تنظیم کولرهای گازی روی ۲۵ درجه و قرار دادن کولرهای آبی روی دور کند. (از آنجا که هم اکنون بیشترین میزان مصارف به بخش سرمایشی اختصاص دارد، اجرای این راهکار توسط همه مشترکان می‌تواند به تنهایی همه کمبود برق کشور را برطرف کند).

کاهش روشنایی غیر ضروری و خاموش کردن حداقل یک لامپ اضافی (اجرای این راهکار می‌تواند حداقل یک هزار مگاوات از مصرف برق کشور را کاهش دهد).

عدم استفاده از وسایل پرمصرف برقی در ساعات ۱۲ تا ۱۸ (اجرای این راهکار می‌تواند فشار مضاعف بر شبکه را از بین ببرد).

در این اطلاعیه همچنین از همکاری صنایع عمده و کشاورزان با صنعت برق برای مدیریت بار در ساعات اوج مصرف برق قدردانی شده است.