

مجمع عمومی سالیانه
سندیکای صنعت برق ایرانزمان: ۱۹ تیر ۹۷
مکان: اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران

▲ مجمع عمومی سندیکای صنعت برق

روسای جمهور و سیاست ارزی

دنیای اقتصاد/ علی میرزاخانی

تجربه سه دهه اخیر نشان می‌دهد که سیاست‌گذاران اقتصادی معمولاً اختیارات کافی در خصوص سیاست ارزی نداشته‌اند و تصمیم نهایی در این خصوص با نظر شخص روسای جمهور اتخاذ شده است.

با این فرض، سیاست صحیح و کارآمد ارزی در گرو بینش رئیس‌جمهور، مشورت‌های کارشناسی و نهایتاً مهارت انتخاب از بین دیدگاه‌های بعضاً متناقض است.

دو مساله مهم حول سیاست ارزی همواره مطرح بوده است که مساله اول را می‌توان «پیشگیری از شوک ارزی» و مساله دوم را «نحوه مواجهه با نرخ‌های متفاوت ارز» دانست. در چند سال گذشته درباره مساله اول به اندازه کافی تحلیل ارائه شد؛ ولی متأسفانه اتفاقی که می‌توانست نیفتد، افتاد. کارنامه قبولی در مساله اول خودبه‌خود می‌توانست مساله دوم را منتفی کند؛ اما عدم‌پیشگیری باعث طرح مساله دوم می‌شود که شد. آنچه در هفته‌های اخیر به‌عنوان مساله اصلی سیاست ارزی مطرح شده همان مساله دوم یا «فاصله گرفتن نرخ بازار غیررسمی از نرخ رسمی» است. صرف‌نظر از راهکارهای علم اقتصاد برای جلوگیری از عمیق‌تر

ادامه در صفحه ۳

تلاش هیات مدیره سندیکا برای متقاعد کردن وزات نیرو؛

انتقاد به ویرایش جدید قرارداد تپ

که شرکت‌های عضو سندیکا در مناقصات فاقد تعدیل (به دلیل عواقب گسترده اقتصادی و زبان‌های غیرقابل جبران) حضور نخواهند یافت. همچنین مقرر شد مشابه اقدامی که در مواجهه با شرکت‌های توزیع انجام شد، در حوزه انتقال هم صورت پذیرد.

در این جلسه مصوب شد که سندیکا با یادآوری تبعات سنگین ناشی از افزایش نرخ ارز در قراردادهای اعضا، از آنها درخواست کند در مناقصات فاقد تعدیل، شرکت نکنند و مسیر را برای پیگیری سندیکا باز بگذارند.

پاسخ استعلام سندیکا از سازمان برنامه در خصوص میزان ارزیابی قراردادهای صنعت برق مورد بررسی قرار گرفت و مقرر شد موضوع به توانیر منعکس و به موازات آن اطلاع‌رسانی‌های لازم برای اعضا انجام شود.

در ادامه گزارشی از معرفی شرکت‌های عضو کمیته انرژی‌های تجدیدپذیر به وزارت امور خارجه ارائه و با توجه به ملزم شدن شهرداری‌ها به

ادامه در صفحه ۳

با استقبال شرکت‌های عضو سندیکا صورت گرفت؛
تحلیل نقش اسناد خزانه
اسلامی در مناقصات



سندیکای صنعت برق ایران با شناسایی نیاز شرکت‌های عضو مبنی بر آشنایی با مدیریت ابزارهای نوین مالی، ششم تیر ماه جلسه‌ای تحت عنوان آشنایی با شرایط پرداخت بصورت اسناد خزانه اسلامی در مناقصات، در محل خانه

تشکل‌های اتاق تهران برگزار کرد. جلسه آشنایی با شرایط پرداخت بصورت اسناد خزانه اسلامی در مناقصات، با حضور خانی مدیرکل دفتر تلفیق و اطلاعات مالی شرکت توانیر، علیرضا

ادامه در صفحه ۳

انتقاد به ویرایش جدید قرارداد تیپ بیست و پنجمین جلسه دوره هفتم هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران، بیست و هفتم خرداد سال جاری در محل سندیکا برگزار شد.

صفحه ۱

تحلیل نقش اسناد خزانه اسلامی در مناقصات

سندیکای صنعت برق ایران با شناسایی نیاز شرکت‌های عضو مبنی بر آشنایی با مدیریت ابزارهای نوین مالی، برگزار کرد.

صفحه ۱

قیمت برق دستگاه‌های اداری در ساعت‌های اوج بار افزایش یافت
وزیر نیرو اعلام کرد: بر اساس مصوبه امروز (چهارشنبه) هیات وزیران، تعرفه برق سازمان‌های دولتی در سراسر کشور در ساعت‌های اوج بار ۲۰ درصد افزایش پیدا کرد.

صفحه ۵

افت ۴۱ درصدی تأمین انرژی نیروگاه‌های برق آبی

مدیر مرکز مدیریت نیروگاه‌های برق آبی کشور ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق آبی را ۱۱ هزار و ۹۴۴ مگاوات عنوان کرد

صفحه ۶

طرح‌های برق باید پیوست کاهش تلفات داشته باشد
معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر گفت: همه

طرح‌های صنعت برق در کشور باید پیوست کاهش تلفات داشته باشند.

صفحه ۷

اوج مصرف برق از ۵۴ هزار مگاوات عبور کرد

اوج مصرف برق روز گذشته با ثبت رقم جدید در سال جاری از ۵۴ هزار مگاوات عبور کرد و همچنان این عدد رو به افزایش است.

صفحه ۷

نصب و راه اندازی ترانسفورماتور

پست برق رامهرمز کار تعویض، نصب و راه اندازی یک دستگاه ترانسفورماتور ۳۳/۱۳۲ کیلو ولت به ظرفیت ۳۰ مگاوات آمپر در شهرستان امهرمز به پایان رسید.

صفحه ۷

صنعت برق یزد برای ۳۵ روز بحران مصرف آماده است

۳۵ روز شرایط بحرانی و فوق بحرانی مصرف انرژی الکتریکی تا پایان مرداد ماه در استان پیش بینی شده

صفحه ۸

الگوی مصرف برق رعایت نشود،

خاموشی اعمال می‌شود هرگونه مصرف بیش از اندازه برق در مناطق با توجه به گرمای شدید هوا باعث آسیب به تجهیزات توزیع و فوق توزیع و بروز خاموشی است.

صفحه ۸

۲۵ درصد برق کردستان در بخش

کشاورزی مصرف می‌شود

مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق استان کردستان گفت: در ساعات اوج مصرف ۲۵ درصد از برق استان در بخش کشاورزی مصرف می‌شود.

صفحه ۹

قطعی زودهنگام؛ هشدار ضرورت

صرفه جویی مصرف برق در مازندران مردم مازندران نخستین قطعی تابستانی برق را تجربه کردند.

صفحه ۹

اخبار اقتصادی

درآمد ۹۹ هزار میلیارد تومانی

پارانه‌ها از کجاست؟

آیین‌نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۷ کل کشور از سوی هیئت دولت تصویب و ابلاغ شد.

صفحه ۱۰

بانک صنعت و معدن ۹۴۴ میلیون

یورو اعتبار اسنادی ارزی گشایش

کرد

بانک صنعت و معدن اعلام کرد: این بانک از آغاز امسال تا پایان خرداد ماه مبلغ ۹۴۴ میلیون یورو اعتبار اسنادی ارزی را برای تأمین مالی طرح‌های

صنعتی کشور گشایش کرد.

صفحه ۱۰

مجلس با هرگونه افزایش قیمت

بنزین برخورد می‌کند

رئیس کمیسیون انرژی مجلس، گفت: افزایش قیمت بنزین به هیچ وجه صحت ندارد و در قانون به صراحت اعلام شده که هرگونه افزایش قیمت بنزین ممنوع است.

صفحه ۱۰

یادداشت مدیران

اعتماد به نشان تجاری خود را خدشه‌دار

نکنید!

استراتژی تجاری، نقش مهمی در موفقیت هر شرکتی دارد.

صفحه ۱۱

۱۹ تیر برگزار می‌شود:

مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران

مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران نوزدهم تیر سال جاری برگزار خواهد شد، بدینوسیله از شرکت‌های محترم عضو جهت تشریف فرمایی به جلسه مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکا دعوت بعمل می‌آید. دستور جلسه مجمع عمومی عادی سالیانه به شرح زیر است:

- ۱- استماع گزارش هیات مدیره و بازرس
 - ۲- بررسی و تصویب گزارش عملکرد و صورتهای مالی سال ۹۶
 - ۳- بررسی و تصویب بودجه سال ۱۳۹۷
 - ۴- انتخاب بازرسین اصلی و علی البدل
 - ۵- تعیین روزنامه کثیرالانتشار جهت درج آگهی‌ها
 - ۶- سایر موارد قابل طرح که اتخاذ تصمیم در مورد آنها از اختیارات مجمع عمومی عادی می‌باشد.
- شایان ذکر است، این جلسه روز سه شنبه مورخ ۱۳۹۷/۰۴/۱۹ رأس ساعت ۱۵ در ساختمان اتاق بازرگانی صنایع معادن و کشاورزی ایران واقع در خیابان طالقانی نبش خیابان شهید موسوی (فرصت) شماره ۱۷۵- طبقه دهم برگزار می‌شود.
- امید است با همراهی و حضور حداکثری شرکت‌های عضو بتوانیم در سال سخت اقتصادی، قدم‌های بزرگی برای صنعت برق و حل مشکلات فعالان این حوزه برداشته و با سرعت بیشتری در مسیر تحقق اهداف سندیکای صنعت برق ایران حرکت کنیم.

ادامه از صفحه ۱

شدن شکاف بازار رسمی و غیررسمی شاید مرور تجربه دو رئیس‌جمهور در نحوه مواجهه با این مساله راهگشا باشد. تجربه اول: رئیس دولت سازندگی در ابتدای تشکیل دولت خود در اولین سال بعد از جنگ تحمیلی با دو نرخ مواجه بود: نرخ هفت تومان و نرخ ۱۴۰ تومان. از یکسو، نرخ هفت تومان پاسخگوی تقاضا نبود و از سوی دیگر، دولت به این نتیجه رسیده بود که ارز مورد نیاز تولید و تجارت را می‌تواند با نرخ کمی کمتر از نرخ غیررسمی (۱۴۰ تومان) پاسخگو باشد.

اینکه در چنین موقعیت‌هایی نرخ دوم را در چه محدوده‌ای می‌توان تعیین کرد از سخت‌ترین تصمیمات روسای جمهور است؛ چراکه معمولا

سیاست‌گذاران همراه رئیس‌جمهور دنبال نرخ بهینه و متولیان امور صنعت و تجارت به دنبال حداقل نرخ هستند (علت اینکه در ایران متولیان امور صنعت و تجارت همواره به دنبال دلار ارزان هستند، به قدرت بیشتر لابی «تولید واردات‌محور» و تجار واردکننده در مقایسه با لابی «تولید صادرات‌محور» و تجار صادرکننده مربوط می‌شود). به عبارت دقیق‌تر، رئیس‌جمهور در جایگاه متعادل‌کننده چانه‌زنی این دو گروه، تصمیم نهایی را اتخاذ می‌کند که البته باید فاکتور مهم دیگری را نیز در تصمیم نهایی در نظر بگیرد که همان کارآیی نرخ تعیین شده در حذف نرخ غیررسمی است. رئیس دولت سازندگی از بین نرخ پیشنهادی گروه اول (۱۰۰ تومان) و نرخ پیشنهادی گروه دوم (۸۰ تومان) پیشنهاد گروه اول را می‌پذیرد. نتیجه کاملا رضایت‌بخش بود و نه تنها تامین تقاضای همه متقاضیان با نرخ ۱۰۰ تومان امکان‌پذیر می‌شود، بلکه به دلیل حذف تقاضا از بازار غیررسمی، نرخ ۱۴۰ تومان این بازار نیز به محدوده ۱۰۰ تا ۱۰۵ تومان سقوط می‌کند. گروه دوم دچار این توهم می‌شوند که بازار، دنباله‌رو تصمیم دولت است و رئیس‌جمهور را متقاعد می‌کنند که چنانچه نرخ به جای ۱۰۰ تومان در سطح ۸۰ تومان تعیین می‌شد، نرخ بازار غیررسمی نیز به محدوده ۸۰ تا ۸۵ تومان سقوط می‌کرد! استدالات گروه اول با تکیه بر علم و تجربه به رئیس‌جمهور ارائه می‌شود که داستان برعکس است؛ چراکه کاهش نرخ از نقطه تعادل باعث افزایش تقاضا سپس ناتوانی در پاسخگویی به متقاضیان و نهایتا فشار به بازار غیررسمی و صعود دوباره نرخ غیررسمی خواهد شد. اما این استدالات شنیده نمی‌شود و نرخ ۸۰ تومانی جایگزین نرخ ۱۰۰ تومانی می‌شود. قانون آهنین بازار بلافاصله

عمل می‌کند و همان اتفاق که در استدلال گروه اول پیش‌بینی شده بود، می‌افتد و نرخ غیررسمی را به بالای ۱۲۰ تومان می‌رساند. ظاهرا ماجرا از سطح یک مباحثه و تصمیم اقتصادی به مباحث اخلال و کارشکنی یا عدم همکاری تنزل می‌یابد و با اصرار به تصمیم ناصحیح، مجددا نرخ به ۶۰ تومان کاهش داده می‌شود. نرخ بازار غیررسمی به نقطه اولیه (۱۴۰ تومان) جهش می‌یابد تا در دو سال بعد در ۱۷۵ تومان تک‌نرخ شود. اما تداوم همین نوع نگرش باعث جهش نرخ تا حدود سه برابر این نرخ در سه سال بعد می‌شود و کارنامه مردودی سیاست ارزی در این دوره را رقم می‌زند.

تجربه دوم: رئیس‌جمهور بعدی یعنی رئیس دولت اصلاحات زمانی دولت را تحویل می‌گیرد که دولت سازندگی برای مهار روند صعودی ارز مجبور شده است نرخ رسمی را در محدوده ۳۰۰ تومان تثبیت کند؛ اما این سیاست مانع روند فزاینده نرخ در بازار غیررسمی نمی‌شود و نرخ غیررسمی را به مرز ۵۰۰ تومان می‌رساند. این روند فزاینده در چند سال اول دولت اصلاحات ادامه می‌یابد و دلار از مرز ۸۰۰ تومان نیز فراتر می‌رود. زمان تصمیم رئیس‌دولت اصلاحات فرامی‌رسد؛ گروهی برای پایان دادن به روند فزاینده نرخ غیررسمی و تک‌نرخ کردن ارز، نرخ ۸۰۰ تومان را پیشنهاد می‌کنند و گروهی نرخ ۶۰۰ تومان را. گروه اول شامل سیاست‌گذار پولی وقت استدلال می‌کند که با نرخ ۸۰۰ تومان نه تنها امکان پاسخگویی به همه تقاضای متقاضیان واقعی وجود دارد، بلکه مهمات مهار حمله سفته‌بازان نیز قابل تامین است؛ اما در نرخ ۶۰۰ تومان این امکان فراهم نیست. رئیس‌جمهور به شرط عدم افزایش بیش از ۵ واحد درصدی تورم پیشنهاد اول را می‌پذیرد...



ادامه از صفحه ۱

پاکدین مدیر بازار سرمایه و مشاور کارگزاری بورس اوراق بهادار، خانم قربانی کارشناس شرکت فرابورس ایران، سپهر برزی مهر دبیر سندیکا و نمایندگان ۷۰ شرکت عضو سندیکا برگزار شد.

در این جلسه که با استقبال خوبی از سوی شرکت‌های عضو روبرو شد، مباحث مختلفی به صورت کارشناسی مطرح شد و تمامی شرکت‌کنندگان سوالات و مشکلات خود را بیان کردند تا در فرایند شرکت در مناقصات با آگاهی کامل حضور پیدا کرده و کمترین آسیب را ببینند.

معرفی اوراق بهادار دولتی، اسناد خزانه اسلامی، فرایند انتشار و تخصیص اسناد خزانه اسلامی، اشتباهات موجود و تجربیات فرابورس، تعهدات دولت و انتشار اوراق جدید از محورهای مهم جلسه مذکور بود که مباحث مطرح شده بسیار مورد استقبال شرکت‌کنندگان قرار گرفت.

کارشناسان حاضر در جلسه همچنین درباره تاریخچه اسناد خزانه اسلامی و قوانین و آیین‌نامه‌های مصوب، ریسک‌های مرتبط با اسناد خزانه اسلامی، ریسک نکول، ریسک نقدشوندگی، نهادهای موثر در انتشار اسناد خزانه اسلامی و تخصیص اسناد خزانه اسلامی به طلبکاران غیردولتی توضیحاتی ارائه دادند.

هیات مدیره سندیکا در ادامه جلسه به ظرفیت‌های قابل توجه صنعت برق برای صادرات خدمات فنی و مهندسی و فضای نامساعد کسب و کار و عقبگرد شرکت‌ها و تشکل‌های اقتصادی در تدوین سیاست‌هایشان اشاره کرده و خواستار پیگیری جدی‌تری اتاق به منظور تسهیل صادرات خدمات فنی و مهندسی به عنوان یکی از پیشران‌های خروج از رکود شد. همچنین بر لزوم تجدیدنظر اتاق در انتخاب نمایندگان خود در نهادها و ارگان‌های تصمیم‌ساز با اتکا به توان کارشناسی تشکل‌های اقتصادی تاکید شد.

در ادامه جلسه حکم انتصاب مهندس سپهر برزی مهر به عنوان دبیر سندیکا توسط مهندس علی بخشی در حضور اعضای هیات مدیره سندیکا و دبیرکل و مدیر امور تشکل‌های اتاق بازرگانی اعطا شد.

ارائه گزارش جلسه نمایندگان سندیکا با مهندس حائری، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی دستور کار دیگر این جلسه بود که مقرر شد طی نامه‌ای به معاون برق وزیر نیرو مصوبات عملی نشده این جلسه یادآوری شود.

در پایان جلسه مقرر شد گزارشی از مشکلات قانون مناقصات و آیین‌نامه معاملات برای سازمان برنامه، مجلس، وزارت نیرو، معاونت وزارت اقتصاد و دارایی و اتاق بازرگانی ارسال شود. همچنین با توجه به فضای نامساعد کسب و کار اعضا مقرر شد تا اطلاع ثانوی و تا زمان حل مشکلات اساسی اعضا، موضوعات قرارداد تیپ و تعدیل، قراردادهای متوقف، مطالبات، تقویت ارتباط با سازمان برنامه و مجلس در اولویت دستورجلسات هیأت مدیره سندیکا قرارگیرد.

مدیره سندیکا در این جلسه بودند، ارائه کرد و مقرر شد مصوبات این جلسه و درخواست‌های سندیکا از اتاق تهران کتبا برای دبیرکل اتاق تهران ارسال شود. همچنین مقرر شد جلسات با دبیرکل و مدیر امور تشکل‌های اتاق تهران به صورت منظم و مستمر ادامه یابد. به دعوت دبیرکل اتاق تهران مقرر شد نمایندگان سندیکا در یکی از نشست‌های هیات ریسه اتاق تهران حضور یافته و درخواست‌های خود را به صورت مستقیم با آنها مطرح کنند.

دبیرکل اتاق تهران ضمن تقدیر از عملکرد موفق سندیکا اعلام آمادگی کرد که این نهاد طبق یک الگوی مشخص به صورت مستمر و برنامه‌ریزی شده، به سندیکا کمک مالی برساند. از این رو مقرر شد مدل مشخصی برای کمک‌های مستمر اتاق تهران به سندیکا تعریف و پیاده سازی شود. در ادامه مدیر امور تشکل‌های اتاق تهران ضمن ارائه توضیحاتی درباره خدمات اتاق تهران نظیر مشاوره رایگان بیمه و مالیات، بیمارستان بازرگانان، ساختمان تشکل‌ها و ظرفیت‌های شورای گفتگو ارائه کرد. احقاق حقوق پیمانکاران، پوشش ریسک‌های قراردادی شرکت‌های پیمانکار، پیگیری خسارات دیرکرد فعالان صنعت برق و همچنین دعوت از اعضای سندیکا برای حضور در جلسات هیات‌های خارجی به عنوان انتظارات و خواسته‌های سندیکا به دبیرکل و مدیر امور تشکل‌های اتاق منعکس شد.

پیشنهاد شد به منظور پررنگ شدن صنعت برق در کمیسیون‌های اتاق، نام کمیسیون انرژی به کمیسیون برق و انرژی تغییر پیدا کند تا جایگاه صنعت برق در حوزه انرژی مشخص‌تر شود.

ادامه از صفحه ۱

پیاده سازی پروژه‌های تجدیدپذیر، مقرر شد جهت معرفی ظرفیت اعضا در زمینه پروژه‌های تجدیدپذیر، سندیکا با شوراهای شهرهای مختلف نیز وارد مذاکره شود.

در ادامه، دبیر سندیکا گزارشی از ظرفیت‌ها، برنامه‌ها و دستاوردهای این تشکل را به دبیرکل و مدیر امور تشکل‌های اتاق تهران که مهمان هیات



اردکانیان خبر داد

قیمت برق دستگاه های اداری در ساعت های اوج بار افزایش یافت

وزیر نیرو اعلام کرد: بر اساس مصوبه امروز (چهارشنبه) هیات وزیران، تعرفه برق سازمان های دولتی در سراسر کشور در ساعت های اوج بار ۲۰ درصد افزایش پیدا کرد.

به گزارش خبرنگار ایرنا، «رضا اردکانیان» امروز (چهارشنبه) پس از نشست هیات وزیران در جمع خبرنگاران افزود: این مصوبه با هدف مدیریت مصرف برق در دستگاه های دولتی در دستور کار قرار گرفته است تا سازمان ها بعد از ساعت های اداری، از

است و ستادی متمرکز در صنعت برق کشور، هر روز این عملکرد را پایش می کند.

اردکانیان با تاکید بر اینکه پیشرفت خوبی در این زمینه داشته ایم، گفت: به عنوان مثال، در استان خوزستان از ۱۵ خرداد که این طرح اجرایی شده، به طور میانگین حدود یک هزار مگاوات پیک برق کاهش پیدا کرده است.

** برطرف شدن مشکل کیفیت آب آبادان، خرمشهر و شادگان تا ۱۵ تیرماه

وزیر نیرو در پاسخ به پرسشی در مورد شوری آب تعدادی از شهرها و روستاهای استان خوزستان گفت: عملیات یکی از بزرگترین طرح های آبرسانی برای شهرهای آبادان، خرمشهر و شادگان و همینطور روستاهای این منطقه از ۹ ماه پیش شروع شده و تا ۱۵ تیرماه به اتمام می رسد.

وی ادامه داد: با بهره برداری از این طرح در ۱۵ تیرماه، این سه شهر و همه روستاهای این مناطق از آب با کیفیت و خوب برخوردار می شوند. اردکانیان در مورد منبع تامین آب این شهرها گفت: آبرسانی این طرح مربوط به فاز دوم طرح غدیر است که بر اساس آن، ۱۱۰ هزار متر مکعب آب برای مصارف شرب و بهداشت تامین می شود.

وزیر نیرو اظهار داشت: علاوه بر اجرای فاز دوم طرح غدیر، احداث یک آب بند و سد کوچک برای جلوگیری از ورود آب شور دریا به رودخانه با همکاری قرارگاه خاتم الانبیا (ع) نیز آغاز شده است. وی گفت: احداث چنین سدی در شرایط عادی ۶ ماه زمان نیاز دارد اما برنامه ریزی شده است که ظرف ۴۵ روز این طرح اجرایی و عملیاتی شود. وزیر نیرو در مورد کیفیت آب تهران گفت: کیفیت

آب تهران عالی است و برای کمیت آن نیز مردم همراهی خواهند کرد تا با مشکل مواجه نشویم.

وی در پاسخ به این پرسش که آیا امکان جیره بندی وجود دارد؟ گفت: در صورتی که همراهی نشود مجبور به جیره بندی هستیم اما چنین چیزی پیش بینی نمی شود چون حتما مردم تهران صرفه جویی می کنند و تابستان را بدون مشکل طی می کنیم.

** مردم آگاه باشند

وزیر نیرو بار دیگر شایعات مطرح شده مبنی بر فروش آب شیرین به کشورهای همسایه را رد کرد و گفت: «فضای جامعه به گونه ای است که برخی ممکن است در معرض اخبار جعلی قرار بگیرند که حاکی از اختلال در خدمت رسانی است و مردم نباید به هیچ وجه توجه کنند؛ در این شرایط، آگاهی و هوشیاری مردم بسیار تعیین کننده است.»

وی ادامه داد: به رغم تکذیب های وزارت نیرو، کماکان در فضای مجازی اطلاع رسانی می شود که دولت ایران در صدد صدور و فروش آب شیرین به خارج از مرزهای خودش است؛ آنها سعی کرده اند به مردم القا کنند لوله های بزرگی که از مناطق مختلف برای سرعت دادن به طرح غدیر فراهم کرده ایم، همان لوله هایی است که قرار است آب شیرین از طریق آنها صادر شود.

اردکانیان گفت: مردم اطمینان داشته باشند که دولت امسال سرعت خدمات رسانی خود را بیشتر کرده است. در این ارتباط، دولت در هفته جاری یک هزار میلیارد تومان برای طرح های آبرسانی اضطراری تصویب کرد و به این ترتیب ۱۹۵ پروژه آبرسانی در ۲۸۰ شهر کشور آغاز شد.



افت ۴۱ درصدی تأمین انرژی نیروگاه‌های برق آبی

مدیر مرکز مدیریت نیروگاه‌های برق آبی کشور ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق آبی را ۱۱ هزار و ۹۴۴ مگاوات عنوان کرد و افزود: پایین بودن ارتفاع آب در مخازن سدها موجب شده تا در تابستان امسال نتوانیم بیش از ۶۳۰۰ مگاوات از ظرفیت نیروگاه‌های برق آبی را استفاده کنیم.

به گزارش خبرگزاری صداوسیما فرید استیری، در گفت‌وگو با (پاون) با اشاره به کاهش بی‌سابقه بارندگی‌های کشور در نیمه دوم سال گذشته، گفت: افت حجم بارندگی‌های کشور از ابتدای سال آبی (ابتدای مهر ۹۶) تاکنون به ۱۶۷ میلیمتر رسیده است که در مقایسه با سال گذشته ۲۶ درصد و در مقایسه با متوسط بلندمدت ۳۰ درصد کاهش داشته است.

وی افزود: در حوضه آبریز خلیج فارس و دریای

عمان که بخش اعظم ظرفیت نیروگاه‌های برق آبی کشور در این منطقه قرار گرفته است این روند متفاوت است، به طوری که در بازه زمانی مذکور حجم بارش‌های این منطقه به ۲۱۲ میلیمتر رسیده است که در مقایسه با سال گذشته افت ۴۱ درصدی داشته است.

استیری با تأکید بر اینکه حدود ۸۶ درصد ظرفیت در دست بهره‌برداری نیروگاه‌های برق آبی در این حوضه آبریز واقع شده است، عنوان کرد: افت ۴۱ درصدی بارندگی‌ها در این حوضه آبریز موجب شده تا میزان تولید انرژی نیروگاه‌های برق آبی نیز با کاهش قابل توجهی نسبت به سال‌های گذشته روبه‌رو شود.

توان قابل تولید نیروگاه‌های برق آبی در تابستان ۶۳۰۰ مگاوات پیش‌بینی می‌شود

مدیر مرکز مدیریت نیروگاه‌های برق آبی کشور ادامه داد: با توجه به شرایط ویژه‌ای که در سال آبی جاری داشته‌ایم و آخرین پیش‌بینی‌های صورت گرفته از منظر بحث آورد و نیاز مصرف شرب، صنعت و کشاورزی در پایین دست سدهای دارای نیروگاه برق آبی، به‌ویژه در حوضه‌های آبریز کارون، دز، کرخه و سایر سدها، میزان تأمین توان قابل اتکای نیروگاه‌های برق آبی در زمان پیک حدود ۶۳۰۰ مگاوات است.

پیش‌بینی تولید روزانه ۴۰ هزار مگاوات ساعت انرژی در نیروگاه‌های برق آبی

وی تأکید کرد: همچنین براساس میزان آب موجود و آورد و نیازهای پایین دست، در تابستان سال جاری می‌توانیم روزانه به طور متوسط رقمی در حدود ۴۰ هزار مگاوات ساعت در نیروگاه‌های برق آبی تولید انرژی داشته باشیم. همچنین میزان توان قابل تولید و متوسط تولید انرژی روزانه پیش‌بینی شده برای

تولید ۶ ساعت در زمان پیک مورد نیاز شبکه برق برآورد شده است.

استیری خاطرنشان کرد: این میزان تولید نسبت به سال گذشته از منظر تأمین توان ۳۲ درصد و از منظر تأمین انرژی ۴۱ درصد کاهش را نشان می‌دهد که با توجه به میزان کاهش بارندگی و میزان آورد و حجم آب ذخیره‌شده، رعایت دستورالعمل‌های خروج آب از سدهای دارای نیروگاه‌های برق آبی از جانب همکاران در دیسپاچینگ ملی برای رسیدن به ترازهای پایان شهریورماه در پایان سال آبی جاری و شروع سال آبی ۹۸-۹۷ با توجه به شرایط بارندگی، بسیار تعیین‌کننده و حائز اهمیت می‌باشد.

مدیر مرکز مدیریت نیروگاه‌های برق آبی کشور یادآور شد: با وجود تغییرات هیدرولوژیکی و اقلیمی که در سال‌های اخیر شاهد آن بوده‌ایم، با حداکثر مشارکت در پیک سال گذشته توانستیم به واسطه عملکرد خوب نیروگاه‌های برق آبی و با ضریب آمادگی حداکثر، بالاترین رکورد را رقم بزنیم، به طوری که در چهاردهم تیرماه سال گذشته براساس دستور دیسپاچینگ و نیاز مصرف شبکه، توان تولیدشده همزمان نیروگاه‌های برق آبی به ظرفیت ۹۳۳۰ مگاوات رسید، در شرایطی که حتی می‌توانستیم ۱۰ هزار مگاوات توان قابل تولید همزمان نیز داشته باشیم.

وی تصریح کرد: میزان انرژی تولیدشده روزانه نیز در هشتم مردادماه سال گذشته به عدد ۱۱۵ هزار و ۶۶۶ مگاوات ساعت رسید که این اعداد در نوع خود یک رکورد در عملکرد نیروگاه‌های برق آبی کشور تا کنون به حساب می‌آید.

استیری افزود: امیدواریم در پیک سال جاری نیز با توجه به ظرفیت و منابع آبی موجود در مخازن

سدها، بتوانیم حداکثر مشارکت و نقش آفرینی را در پیک شبکه به واسطه عملکرد و آمادگی ۱۰۰ درصدی واحدهای برق آبی کشور شاهد باشیم.

وی در پاسخ به این سؤال که آیا نیروگاهی برق آبی تاکنون از مدار خارج شده است، گفت: در حال حاضر نیروگاه خاصی از مدار خارج نشده است ولی ممکن است در یکی دو نیروگاه به دلیل افت ذخیره آب سد با محدودیت بهره‌برداری مواجه باشیم. به طور مثال در نیروگاه مارون با وجود اینکه آب تا حدودی از تراز آبیگیری نیز بالاتر است ولی اگر بخواهیم از این نیروگاه بهره‌برداری طولانی مدت کنیم مطمئناً آب سریعاً به زیر تراز قابل بهره‌برداری خواهد رسید و از این منظر در نیروگاه مارون علی‌رغم اینکه هر دو واحد نیروگاه آماده بهره‌برداری است، برای تولید مستمر در مضیقه هستیم.

استیری از نیروگاه‌های جدید برق آبی کشور سخن به میان آورد و افزود: واحد سوم نیروگاه داریان با ظرفیت ۷۰ مگاوات در آخرین مراحل نصب و راه‌اندازی قرار دارد که امیدواریم با هماهنگی بخش برق و تأمین نقدینگی، در اولین فرصت بتوانیم این واحد را نیز وارد مدار بهره‌برداری نماییم. وی افزوده رقمی که برای افزایش ظرفیت نیروگاه‌های برق آبی در سال ۹۷ پیش‌بینی شده است، حدود ۲۲۵ مگاوات می‌باشد که ۷۰ مگاوات آن مربوط به واحد سوم نیروگاه داریان است.

مدیر مرکز مدیریت نیروگاه‌های برق آبی کشور در پایان اضافه کرد: دو واحد نیز هر کدام به ظرفیت ۵۰ مگاوات مربوط به نیروگاه سردشت و یک واحد ۵۵ مگاواتی نیز مربوط به نیروگاه چم‌شیر است که انتظار می‌رود با تأمین به‌هنگام نقدینگی بتوانیم از این واحدها برای پیک سال آینده استفاده کنیم.



نصب و راه اندازی ترانسفورماتور

پست برق رامهرمز

کار تعویض، نصب و راه اندازی یک دستگاه ترانسفورماتور ۳۳/۱۳۲ کیلو ولت به ظرفیت ۳۰ مگاوات آمپر در شهرستان امهرمز به پایان رسید. به گزارش خبرگزاری صدا و سیما مرکز خوزستان، مدیرعامل شرکت برق منطقه ای خوزستان گفت: ارزش سرمایه گذاری انجام شده در این نصب و راه اندازی ترانسفورماتور پست برق رامهرمز طرح بالغ بر ۲۳ میلیارد ریال بوده است.

محمود دشت بزرگ منظور از بهره برداری این طرح را تامین برق تاسیسات و تقاضاهای منطقه رامهرمز دانست و افزود: افزایش ضریب اطمینان، پایداری و توسعه شبکه برق جهت مشترکین خانگی و صنعتی، افزایش پایداری، کاهش محدودیت و احتمال خاموشی شبکه، امکان موازنه کردن با ترانس های مجاور، تعدیل کردن بار ترانسفورماتورهای مجاور و تصحیح ولتاژ شبکه برق از دیگر اهداف افزایش ظرفیت این پست برق است.

شرکت برق منطقه ای خوزستان، مسئولیت تولید و انتقال نیروی برق را در سطح پراکنده دو استان خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد در مساحتی حدود ۸۱ هزار کیلومتر مربع به عهده دارد.

در سال جاری؛

اوج مصرف برق از ۵۴ هزار مگاوات عبور کرد

اوج مصرف برق روز گذشته با ثبت رقم جدید در سال جاری از ۵۴ هزار مگاوات عبور کرد و همچنان این عدد رو به افزایش است.

اوج مصرف برق از ۵۴ هزار مگاوات عبور کرد به گزارش [خبرگزاری صداوسیما](#) از وزارت نیرو، بر اساس گزارش شرکت مدیریت شبکه برق ایران، اوج مصرف برق در روز گذشته (سه شنبه ۵ تیر)، ۵۴ هزار و ۲۷۵ مگاوات گزارش شد که این رقم در سال گذشته در همین زمان برابر با ۴۲ هزار و ۲۵۱ مگاوات ثبت شده است.

میزان مبادلات برق نیز در روز گذشته برابر با ۸۷۴ مگاوات بوده که سهم صادرات از این میزان ۳۵۷ مگاوات و واردات برق نیز ۵۱۷ مگاوات بوده است.

میزان مصرف برق صنایع نیز در روز گذشته سه هزار و ۶۰۳ مگاوات بود که نسبت به روز یکشنبه که میزان آن سه هزار و ۶۵۶ مگاوات بوده است، مصرف برق این بخش تفاوت چندانی نداشته است.

اوج مصرف یا ساعات اوج مصرف به طور معمول در شش ماه نخست سال در ساعات ۱۲ تا ۱۷ (پیک روزانه) و ۱۹ تا ۲۳ در شب (پیک شبانه) اتفاق می افتد و کنترل دمای وسائل سرمایشی در مدیریت پیک در این زمان بسیار موثر خواهد بود.

حال پیگیری است، افزود: در این حرکت جهادی می توانیم هم تلفات را کاهش دهیم و هم یکی از مهمترین بخش های شبکه توزیع را بهبود دهیم.

وی همچنین بر لزوم تلاش برای پیگیری مواردی همچون داده کاوی و شناسایی هوشمندانه خطاهای اندازه گیری لوازم اندازه گیری و تاثیر آن بر کاهش تلفات با کمترین هزینه در شرکت های توزیع برق تاکید کرد.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تبریز هم با بیان اینکه تلفات غیرفنی می بایست جدی گرفته شود، گفت: کاهش تلفات غیرفنی سرمایه گذاری کمتری را می طلبد و تاثیرات آن زیاد و آنی است.

عادل کاظمی اعلام کرد: بر اساس مطالعات انجام شده به منظور کاهش تلفات ۰٫۲ درصدی برق، نیازمند سرمایه گذاری بیش از هشت میلیارد تومانی هستیم. وی ادامه داد: در بخش غیر فنی با سرمایه گذاری بسیار کمتر در زمینه هایی همچون مقابله با استفاده کنندگان برق های غیرمجاز، دستکاری لوازم اندازه گیری و کاهش عدم قرائت کنتورها امکان کاهش تلفات وجود دارد.

کاظمی با اعلام اینکه تلفات شرکت توزیع نیروی برق تبریز هم اکنون به ۸٫۳ درصد رسیده است، گفت: در صورت توجه ویژه به تلفات غیرفنی می توان این رقم را تا ۸ درصد نیز کاهش داد.

نشست منطقه ای یکروزه کمیته ملی کاهش تلفات به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق تبریز و با حضور معاونت هماهنگی توزیع شرکت توانیر، جمعی از اعضای کمیته کاهش تلفات ملی و مسوولان شرکت های توزیع نیروی برق استان آذربایجان شرقی، استان آذربایجان غربی و استان اردبیل در تبریز برگزار شد.



طرح های برق باید پیوست کاهش تلفات داشته باشد

ایرنا: معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر گفت: همه طرح های صنعت برق در کشور باید پیوست کاهش تلفات داشته باشند.

طرح های برق باید پیوست کاهش تلفات داشته باشد محمودرضا حقی فام روز چهارشنبه در جلسه منطقه ای کمیته ملی کاهش تلفات در تبریز افزود: میزان تلفات انرژی الکتریکی، یک عملکرد سنج برای شرکت های توزیع است.

وی تاکید کرد: باید روش های طراحی شبکه های توزیع به منظور کاهش تلفات اصلاح شود، در عین اینکه از تلفات غیر فنی نیز نباید غافل بود.

حقی فام با اعلام اینکه هماهنگی ها جهت برنامه ریزی به منظور تعویض ترانسفورماتورهای با عمر بیشتر از ۲۰ سال با ترانسفورماتورهای کم تلفات در

مدیرعامل شرکت توزیع برق:

صنعت برق یزد برای ۳۵ روز بحران مصرف آماده است

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق یزد گفت: ۳۵ روز شرایط بحرانی و فوق بحرانی مصرف انرژی الکتریکی تا پایان مرداد ماه در استان پیش بینی شده که صنعت برق برای تمام این روزها آمادگی کامل پیدا کرده است.

محمد رضا صحتی روز چهارشنبه در گفت و گو با **ایرنا** افزود: رشد بار مصرف و دمای هوا توسط دفتر بازار برق و امور دیسپاچینگ روزانه پیش بینی می شود. وی اظهار کرد: افزایش دمای ۴۰ درجه (شرایط بحرانی) سانتیگراد برای ۲۰ روز و بالای ۴۰ درجه (شرایط فوق بحرانی) برای ۱۵ روز تا پایان مرداد پیش بینی شد. وی افزود: در این روزها ۱۶۰ ساعت شرایط بحرانی و ۱۲۰ ساعت شرایط فوق بحرانی بار مصرف برق خواهیم داشت که باید رصد شود.

مدیرعامل توزیع برق یزد تصریح کرد: پیک بار تکلیفی توانیر در بخش توزیع ۸۶۸ مگاوات است ولی با وجود دمای بالای ۴۰ درجه سلسیوس تنها در چهار روز از خرداد ماه سال ۹۷، پیک بار ۸۲۲ مگاوات به ثبت رسید و به پیک تکلیفی نرسید.

صحتی یادآور شد: اجرای طرح های مدیریت مصرف انرژی با مشارکت مشتریان در گذر از پیک بار کشور با ۵۰ هزار مگاوات در ۲۸ خرداد کمک کرد که امیدواریم این همراهی و همکاری تا پایان تابستان تداوم داشته باشد.

وی دلیل عمده افزایش نیاز مصرف را ورود سیستم های سرمایشی عنوان کرد و گفت: علاوه بر همکاری

مشترکان خانگی و با وجود جابجایی ساعت کار اداره ها باید نظارت ها بیشتر باشد تا از مشارکت بخش اداری هم مطمئن باشیم.

این مسئول در ادامه در باره برنامه های هفته مدیریت مصرف برق (هفته دوم تیرماه)، گفت: روز نخست به رسانه و مدیریت مصرف اختصاص دارد و اصحاب مطبوعات و رسانه های استان از طریق ارتباط ویدئو کنفرانسی با شرکت توانیر، سئوالات خود را مطرح خواهند کرد.

مدیرعامل توزیع برق یزد افزود: روز دوم به نشست هم اندیشی با نمایندگان خانه کشاورز و روز سوم هم به بخش اداره ها و سازمان ها و بررسی تجارب برتر مدیران انرژی اداره ها و تجلیل از برترین ها اختصاص دارد.

صحتی ادامه داد: برگزاری کنفرانس تجارب برتر در بخش صنایع در چهارمین روز، برگزاری دهمین همایش تجلیل از بانوان برگزیده مدیریت مصرف با حضور خانم ها در روز پنجم از دیگر برنامه هاست.

وی بحث خانواده، مدرسه و مدیریت مصرف و نشست با رابطان مدارس و کارگاه دانش آموزی در نوبت صبح و برگزاری جشنواره کودک و انرژی را از برنامه های روز ششم و حضور مدیرعامل در محل برگزاری نماز جمعه و سخنرانی پیش از خطبه ها را از برنامه های روز آخر عنوان کرد.

تعداد مشترکان برق در یزد به عنوان چهارمین استان صنعتی کشور ۶۴۳ هزار مشترک است.

استان یزد یک میلیون و ۱۳۸ هزار نفر جمعیت دارد که ۸۵ درصد در ۲۱ شهر و بقیه در روستاها و آبادی ها و مناطق عشایری زندگی می کنند.

بیشترین آمار مشترکان استان مربوط به خانگی با ۵۲۲ هزار و ۲۷۲ مشترک و بخش تجاری هم ۸۶ هزار و ۲۶۷ مشترک است.

برق در مناطق با توجه به گرمای شدید هوا باعث آسیب به تجهیزات توزیع و فوق توزیع و بروز خاموشی است.

حسن کریمی در گفت و گو با ایسنا اظهار کرد: به علت عدم رعایت الگوی مصرف برق در برخی از مناطق اهواز بار شبکه به شدت بالا می رود و بخشی از شبکه توزیع و فوق توزیع دچار مشکل می شود و در این زمینه مجبور هستیم تا نسبت به انتقال بار بر روی ایستگاه های دیگر اقدام کنیم.

وی با بیان این که زمانی که بار به شدت بالا برود تجهیزات دچار آسیب می شوند، افزود: کار انتقال بار مناطق بر روی ایستگاه های دیگر کاری بسیار دشوار است اما این کار انجام می گیرد تا بتوانیم نسبت به اصلاح شبکه اقدام کنیم و مردم نیز کمتر با قطعی برق مواجه باشند.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز با اشاره به این که بیشتر آسیب هایی که به تجهیزات توزیع و فوق توزیع وارد می شود به دلیل عدم رعایت الگوی مصرف است، تصریح کرد: شرکت توزیع برق اهواز برای مردم خاموشی اعمال نمی کند اما هرگونه مصرف بیش از اندازه با توجه به گرمای شدید هوا باعث آسیب به تجهیزات و بروز خاموشی است.

کریمی عنوان کرد: اگر مشاهده شود که در منطقه ای تجهیزاتی نیم سوز است، به صورت پیش دستانه و در ساعات ابتدایی صبح نسبت به تعویض و یا تعمیر آن اقدام خواهیم کرد. این کار با انتقال بار منطقه به ایستگاهی دیگر انجام می گیرد و پس از تعمیرات مجدداً بار به جای خود باز می گردد.



هشدار مدیرعامل شرکت توزیع برق اهواز:

الگوی مصرف برق رعایت نشود، خاموشی اعمال می شود

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق اهواز گفت: ما برای مردم خاموشی اعمال نمی کنیم اما هرگونه مصرف بیش از اندازه

در ساعات اوج مصرف؛

۲۵ درصد برق کردستان در بخش کشاورزی مصرف می‌شود

مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق استان کردستان گفت: در ساعات اوج مصرف ۲۵ درصد از برق استان در بخش کشاورزی مصرف می‌شود. هیوا لهنیان در گفت و گو با خبرنگار مهر تعداد مشترکین بخش کشاورزی استان را ۹ هزار و ۵۰۰ مشترک ذکر کرد و گفت: براساس برآوردهای انجام شده ۲۵ درصد برق استان در زمان اوج مصرف در این بخش مصرف می‌شود.

وی عنوان کرد: میزان مصرف مشترکان بخش کشاورزی استان در زمان پیک حدود ۸۰ تا ۹۰ مگاوات است که اگر کشاورزان ما در زمان اوج مصرف با ما همکاری کنند شاهد کاهش مصرف استان خواهیم بود.

وی زمان اوج مصرف را از ساعت ۱۲ الی ۱۶ و ۲۰ الی ۲۴ خواند و بیان کرد: اگر کشاورزان در این بازه های زمانی پمپاژهای برق خود را از مدار خارج کنند براساس بخشنامه وزارت نیرو از مزایای برق رایگان برخوردار خواهند شد.

مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق استان کردستان با بیان اینکه سال گذشته حدود ۲۹۰ مشترک کشاورزی استان با این شرکت همکاری کردند، افزود: با همکاری این تعداد مشترک شاهد کاهش ۷ مگاواتی از پیک مصرف در ساعات اوج بودیم.

لهونیان اظهار داشت: میزان کاهش مصرف برق مذکور در سال گذشته در بخش کشاورزی منجر به پرداخت یک میلیارد و ۵۵۰ میلیون ریال بخشودگی و یا پاداش دوره همکاری به کشاورزان استان شد.



قطعی زودهنگام؛ هشدار ضرورت صرفه جویی مصرف برق در مازندران

مردم مازندران نخستین قطعی تابستانی برق را در نخستین روزهای ماه تیر و پیش از فرارسیدن گرما بالای ۳۵ درجه و شرعی ناشی از آن تجربه کردند.

به گزارش خبرنگار ایرنا، مدیران و کارشناسان برق مازندران پیش از این بارها نسبت به احتمال قطعی برق در استان طی فصل تابستان و ضرورت صرفه جویی هشدار داده بودند ولی پیش بینی آنها در بدبینانه ترین حالت وقوع آن اوج گرمای تابستانی یعنی اواخر ماه تیر یا ماه مرداد بود.

اگر چه قطعی برق ناشی از حوادث غیرمترقبه مانند وزش تندباد و طوفان یا بارندگی و برف و سرما به وفور سابقه دارد، ولی وقوع آن به خاطر گرما و شرعی هوا که سبب افزایش مصرف می شود، تنها در گرمای بالای ۳۸ درجه سانتی گراد سابقه داشته است. شهروندان بیشتر شهرهای مرکزی مازندران صبح و عصر دیروز سه شنبه نخستین قطعی برق را

دشت کردند، قطعی ای که اکنون مسئولان شرکت برق علت آن را خارج شدن یکی از نیروگاهها اعلام کرده اند. مدیرعامل شرکت توزیع برق مازندران روز چهارشنبه در این باره به خبرنگار ایرنا گفت: علت قطعی برق روز گذشته خارج شدن یکی از نیروگاههای برق استان تهران بود که بخشی از برق مصرفی استان را تامین می کند.

قاسم شهابی افزود: مدت زمان قطعی برق ۴۵ دقیقه تا یک ساعت بود که در این موضوع سعی شد مراکز حساس شهر مانند، ادارات، بازار و شهرک های صنعتی با قطعی مواجه نشوند.

وی با بیان این که در حال حاضر در استان هیچ مشکلی در زمینه تولید و توزیع برق نداریم، تاکید کرد قطعی برق روز گذشته غیر منتظره انجام شد که زمان برای اطلاع رسانی در اختیار این شرکت قرار نداد و متأسفانه برخی از مشترکین با مشکل مواجه شدند.

مازندران دارای ۲ شرکت 'توزیع برق مازندران' و 'غرب استان' است. حوزه توزیع انرژی شرکت توزیع مازندران از گلوگاه در منتهی الیه شرق تا انتهای شهرستان آمل با بیش از یک میلیون و ۳۵۰ هزار مشترک است که ۸۰ درصد آنان خانگی هستند.

*** افزایش ۵۰۰ مگاواتی مصرف برق

مدیرعامل شرکت توزیع برق مازندران همچنین گفت: روز گذشته مصرف برق مشترکین استان به بیشترین میزان خود در بیش از سه ماه گذشته رسید و از میانگین ۸۰۰ مگاوات به یک هزار و ۳۰۰ مگاوات افزایش یافت که نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۲۵ درصد افزایش را نشان می دهد.

وی علت این افزایش مصرف ناگهانی را، گرمای هوای چند روز گذشته و افزایش استفاده از سیستم

های سرمایشی و گولرها دانست.

شهابی همچنین خواستار صرفه جویی همگانی در مصرف انرژی برق شد و اظهار کرد: مشترکین در زمان اوج مصرف و پیک توزیع، مدیریت مصرف را با حداقل استفاده از وسایل برقی رعایت کنند.

مدیرعامل شرکت برق مازندران با بیان اینکه مشکلی در تولید و توزیع برق در استان وجود ندارد، یادآور شد: در صورت افزایش مصرف و داغ شدن خطوط توزیع برق مجبور به خاموشی خواهیم شد.

او مهم ترین کار در زمینه مدیریت مصرف این انرژی را 'سرویس گولرها' توسط مشترکان دانست و اظهار داشت: این اقدام تا ۳۰ درصد در مصرف انرژی و تا ۷۰ درصد در بازدهی گولرها تاثیرگذار است.

*** احتمال ۹۹ درصدی تغییر ساعت کار ادارات استان

شهابی همچنین گفت که به احتمال ۹۹ درصد ساعت کاری ادارات مازندران از هفته آینده تغییر خواهد کرد و در این باره با استانداری مازندران هماهنگی هایی صورت گرفته است.

وی ادامه داد: با این تغییر، ساعت کاری ادارات استان مازندران به ۶ و ۳۰ تا ۱۳ و ۳۰ دقیقه تغییر خواهد کرد.

مدیرعامل شرکت توزیع برق مازندران با بیان اینکه ۱۰ درصد از مصرف برق استان مربوط به ادارات است، گفت: پیش بینی می شود با تغییر ساعت کاری، از پنج تا ۱۰ درصد صرفه جوی در مصرف به دست آید.

گفتنی است تیرماه سال گذشته مصرف برق در مازندران به حدود سه هزار مگاوات رسید که ۲ برابر میانگین مصرف استان بود و موجب قطعی برق و خسارت به برخی از خطوط توزیع برق شد.

حسنوند:

مجلس با هرگونه افزایش قیمت بنزین برخورد می‌کند

رئیس کمیسیون انرژی مجلس، گفت: افزایش قیمت بنزین به هیچ وجه صحت ندارد و در قانون به صراحت اعلام شده که هرگونه افزایش قیمت بنزین ممنوع است.

به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از خانه ملت، فریدون حسنوند رییس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به وجود شایعاتی درباره افزایش قیمت بنزین، اظهارداشت: افزایش قیمت بنزین به هیچ وجه صحت ندارد و در قانون به صراحت اعلام شده که هرگونه افزایش قیمت بنزین ممنوع است.

رییس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، افزود: دولت نمی‌تواند خودسرانه قیمت بنزین را افزایش دهد و مجلس با هرگونه افزایش قیمت فرآورده‌های نفتی برخورد می‌کند. مجلس به هیچ وجه موافق افزایش قیمت هیچ فرآورده‌ای نیست. وی ادامه داد: مجلس به هیچ وجه موافق افزایش قیمت هیچ فرآورده‌ای همانند بنزین و گازوییل و از سوی دیگر قیمت آب و برق نیست. نماینده مردم اندیمشک در مجلس شورای اسلامی، تصریح کرد: مجلس مخالفت خود را با این اقدام دولت اعلام می‌کند و به دولت نیز اجازه افزایش قیمت نداده و نمی‌دهد.



۸۰ میلیون یورو در استان سیستان و بلوچستان اختصاص یافته است. برپایه این گزارش، بیش از ۵۰ درصد از گشایش‌های مالی و فاینانس پروژه‌های ملی در بخش نیروگاهی کشور توسط بانک صنعت و معدن انجام گرفته است. اعتبار اسنادی یک وسیله پرداخت در مبادلات بین‌المللی و یکی از خدماتی است که به موجب آن بانک گشایش‌کننده بنا به درخواست مشتری (متقاضی اعتبار یا خریدار) و یا از طرف خود موظف می‌شود به منظور خرید یا سفارش کالا یا خدمات در مقابل اسناد مقرر و مطابق با شرایط اعتبار، پرداختی را به شخص ثالث (ذینفع/فروشنده) یا به حواله کرد او انجام دهد یا به بانک دیگر اجازه پرداخت یا معامله دهد.

بانک صنعت و معدن ۹۴۴ میلیون یورو اعتبار اسنادی ارزی گشایش کرد

اخبار فلزات: بانک صنعت و معدن اعلام کرد: این بانک از آغاز امسال تا پایان خرداد ماه مبلغ ۹۴۴ میلیون یورو اعتبار اسنادی ارزی را برای تامین مالی طرح‌های صنعتی کشور گشایش کرد.

به گزارش اخبار فلزات و به نقل از بانک صنعت و معدن، اعتبارات اسنادی ارزی یاد شده به سه طرح صنعتی نیروگاه برق لامرد با ۴۸۲ میلیون یورو در استان فارس، کاغذ سبز خوزستان با ۳۸۲ میلیون یورو در استان خوزستان و فولاد مکران با



درآمد ۹۹ هزار میلیارد تومانی یارانه‌ها از کجاست؟

آیین‌نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۷ کل کشور از سوی هیئت دولت تصویب و ابلاغ شد.

به گزارش فصل اقتصاد، با تصویب آیین‌نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۷ کل کشور از سوی هیئت دولت، وزارت خانه‌های نفت و نیرو موظف شدند بر اساس جدول زیر تمام دریافتی‌های مربوطه را از طریق بانک مرکزی به حساب سازمان هدفمندی یارانه‌ها نزد خزانه داری کل کشور واریز نمایند. سازمان برنامه و بودجه نیز مکلف شد بر اساس مصارف موضوع ماده ۱۴ قانون بودجه، با اولویت پرداخت یارانه نقدی مبالغ را به سازمان هدفمندی تخصیص دهد.

به این ترتیب طی سال ۹۷ مجموعاً مبلغی در حدود ۹۹ هزار میلیارد تومان حاصل فروش داخلی فرآورده‌های نفتی و صادرات آن و همچنین فروش داخلی آب، برق و گاز درآمد کسب خواهد شد.

اعتماد به نشان تجاری خود را خدشه‌دار نکنید!

لئونارد شرمین

مترجم: مهدی نیکوئی

برگرفته از کتاب: اگر در جنگ سگی هستی، گربه شو!

استراتژی تجاری، نقش مهمی در موفقیت هر شرکتی دارد. به‌طور معمول هم مهم‌ترین بخش یک استراتژی تجاری موفق، متمایزسازی معنادار محصولات و خدمات است که البته این متمایزسازی می‌تواند به شکل‌های مختلفی (مانند ارائه یک فناوری منحصربه‌فرد، ارائه یک قیمت رقابتی متفاوت، ارائه خدمات مورد نیاز یک بازار خاص و...) انجام می‌شود. اما علاوه بر استراتژی، نشان تجاری (برند) و وجهه یک شرکت در ذهن مردم نیز نقش انکارناپذیری در احتمال موفقیت آن دارد.

نشان‌های تجاری قدرتمند، تجسمی فیزیکی و احساسی از استراتژی‌های موفق هستند. مشتریان با این دسته از نشان‌های تجاری، ارتباط احساسی برقرار می‌کنند و آن را با وفاداری، تمایل به پرداخت قیمت‌های بالاتر و همچنین تبلیغ آن در بین اطرافیان، نشان می‌دهند.

این ویژگی‌ها باعث می‌شود که داشتن یک نشان تجاری قدرتمند، سال‌ها عملکرد مالی یک شرکت را تقویت کند. مشتریان یک نشان تجاری قدرتمند، نه تنها باور دارند که محصولات و خدمات ارائه‌شده تحت آن نام و نشان، برتر و باکیفیت هستند، بلکه احساسی عمیق نسبت به آن دارند و برای تامین حس مثبت خود، به خریدهایشان ادامه می‌دهند. در چنین

شرایطی، ممکن است یک مشتری به پیچیدگی‌ها و جزئیات محصول و خدمت مورد نظر خود نیز توجه نکند و تنها براساس اعتماد به نشان تجاری محبوب خود، دست به خرید بزند؛ مانند فردی که علاقه‌مند به خودروهای بی‌امو است و بدون آگاهی کامل از فناوری‌های جدید به‌کار رفته در یک مدل خاص از آن و تنها به دلیل ایمان به «تجربه‌های منحصربه‌فرد در رانندگی» دست به خرید می‌زند. در طرف دیگر، نشان‌های تجاری مختلفی هم وجود دارند که در چشم مشتریان، کم‌ارزش هستند و اثر منفی بر عملکرد مالی شرکت می‌گذارند؛ حتی اگر محصول و خدمت جدید، بی‌نظیر باشند.

در هر صورت، مساله آن است تا زمانی که تصویری منسجم نسبت به یک نشان تجاری و نام یک شرکت در ذهن مشتریان شکل نگرفته، عملکرد آن شرکت و ویژگی محصولات و خدمات آن، بسیار مهم هستند. پس از آن نیز، اهمیت مساله آنجا است که یک اشتباه و عجله در معرفی محصول و خدمت نابالغ به بازار، می‌تواند به نشان تجاری قدرتمند کنونی ضربه بزند. این عجله گاهی به دلیل فشارهای بازار و رقابت اتفاق می‌افتد اما باید توجه داشت که «اعتماد متقابل» یکی از مهم‌ترین ابعاد نشان‌های تجاری قدرتمند است و نباید به سادگی از آن عبور کرد. کوکاکولا یکی از شرکت‌هایی بود که برای مدتی این اشتباه را مرتکب شد.

کوکاکولا در سال ۱۹۸۵، محصولی با نام کولای جدید یا نیوکوک معرفی کرد. این شرکت، مدت‌ها رهبر

بازار نوشیدنی‌های گازدار بود و به دلیل نشان تجاری قدرتمند، سهم آن از بازار (آمریکا)، به‌ویژه پس از جنگ جهانی دوم به ۶۰ درصد هم رسیده بود. با این حال، نوشابه‌های پپسی که شیرین‌تر و خوش‌طعم‌تر بودند، به تدریج رواج زیادی یافتند و در این میان، تبلیغات طولانی مدت در مورد «نسل پپسی» باعث شدند تا جوانان پپسی را به کوکاکولا ترجیح دهند. این شرایط ادامه یافت تا آنکه در اوایل دهه ۸۰ میلادی، سهم بازار کوکاکولا به ۲۴ درصد تنزل یافت و میزان فروش پپسی از رقیب بزرگ خود، پیشی گرفت. در پی گسترش بازار پپسی و آزمایش‌هایی که نشان می‌دادند اکثر مشتریان طعم این نوشابه را ترجیح می‌دهند، مدیرعامل وقت کوکاکولا دستور داد تا فرمول ۱۰۰ ساله این شرکت تغییر کرده و محصول جدیدی به بازار عرضه شود. تیم توسعه محصول جدید، پس از مدت‌ها تحقیق و تلاش موفق شد تا محصول جدید و خوش‌طعم‌تری تولید کند. زمانی که آزمایشی انجام شد و از تعدادی شرکت‌کننده خواسته شد تا سه نوشابه در لیوان‌های مختلف را به‌طور ندانسته امتحان کنند، اکثر آنها محصول جدید کوکاکولا (نیوکوک) را به هر دو نوشابه کوکاکولای مرسوم و پپسی ترجیح دادند. این مساله می‌توانست به عنوان مقدمه‌ای بر یک موفقیت بزرگ باشد. با این حال، باز هم تحقیقات گسترده‌ای در بازار انجام شد و تایید شد که ذائقه مصرف‌کنندگان با نیوکوک همخوانی دارد و تنها ۱۰ تا ۱۵ درصد از مشتریان وفادار کوکاکولا، مخالف خدشه‌دار شدن اعتماد خود به نشان تجاری محبوبشان هستند. کوکاکولا با اطمینان از شرایط، نیوکوک را در ۱۹ آوریل ۱۹۸۵ به بازار معرفی کرد و در همان هفته، دست از تولید محصول اصیل خود برداشت. با وجود، فروش قابل توجه محصول جدید در همان هفته‌های

نخست، صدها هزار نامه و تماس تلفنی اعتراضی، روانه ساختمان مرکزی کوکاکولا شد. این وضعیت در پی پوشش رسانه‌ای اعتراض‌های مردمی در شهرهای جنوبی آمریکا که قوطی‌های نیوکوک را روی زمین خالی می‌کردند، شدیدتر هم شد. به تدریج میزان فروش نیوکوک کاهش یافت و اعتراض‌ها و واکنش شدید در بازارهای آن سوی آب‌ها، باعث شد تا مدیران کوکاکولا نگران شوند.

تنها پس از ۷۵ روز، سیاست شرکت تغییر کرد و علاوه بر حفظ نیوکوک، محصول قدیمی با نام «کوک کلاسیک» دوباره راهی بازار شد. شرکت، بازگشت کوکاکولای قدیمی را با تبلیغاتی متمرکز بر میراث این نشان تجاری و ارزش‌های سنتی به همراه تصاویری از اسطوره‌های ادبیات و نقاشی آمریکا جشن گرفت. این بار، نامه‌های تشکرآمیز و تماس‌های تلفنی محبت‌آمیز راهی دفتر مرکزی کوکاکولا شد؛ تا جایی که یکی از مدیران آن بیان کرد: «انگار ما سرطان را درمان کرده باشیم.» تا انتهای سال ۱۹۸۵، فروش کوک کلاسیک هم از پپسی و هم از نیوکوک فراتر رفت. در بهار پس از آن و با وجود تبلیغات گسترده‌ای که روی نیوکوک شده بود، سهم آن از بازار به ۳ درصد کاهش یافت. کوک کلاسیک به رهبری خود در بازار ادامه داد تا آنکه در سال ۲۰۰۲، مدیران شرکت تصمیم گرفتند در سکوت، ضمن حذف عنوان «کلاسیک» از روی قوطی‌ها، تولید نیوکوک را متوقف کنند. شرکت کوکاکولا، وفاداری مشتریان خود و دلبستگی آنها به محصولش را دست‌کم گرفته بود. پژوهش‌های بازار، همچنان نشان می‌دادند که ذائقه بازار، پپسی را می‌پسندد، اما مشتریان به نشان تجاری کوکاکولا اهمیت می‌دادند و نمی‌خواستند شرکت، اعتماد متقابل آنها را از بین ببرد.

سمفونی رنگ‌ها در خلخال به اسالم

اینجا سمفونی رنگ‌هاست، اینجا هم‌نوازی و هم‌نوازی نسیم و گل و رنگ، مسحور می‌کند چشم و گوش هر بیننده‌ای را. مسیر پیاده روی اسالم به خلخال، دشت را به آسمان می‌دوزد. از اسالم هر چه به سمت خلخال بروید، جنگل رنگ می‌بازد و دشت به استقبال می‌آید. جاده راه اتصال گیلان است به اردبیل؛ جاده ای آبستن از درخت و شقایق و زیبایی. همین ترکیب کفایت تا نام رویایی‌ترین جاده جنگلی کشور بر آن گذاشته شود. تنها کافی است در این مسیر قدم زد، نفس کشید و هوای طبیعت را داشت.

ISNA PHOTO

Seyyed Vahid Hosseini