

برای مشاهده اخبار کلیک کنید

دعوت به نشست پایان سال  
سندیکای صنعت برق ایران

دوره آموزشی آشنایی با بورس انرژی  
۱۴۰۱/۱۲/۱۴

وبینار آشنایی با ارتینگ و همبندی  
در صنایع و ساختمان

مهدی مسائلی؛ دبیر سندیکای صنعت برق ایران

## صنعت برق در چنبره فویبای تصمیم‌گیری‌های کلان

سال ۱۴۰۱ رو به اتمام بوده و هنوز مشکلات و چالش‌های صنعت برق به قوت خود باقی مانده است. از سال‌های پایانی دهه ۸۰ که کسری بودجه به شکلی ریشه‌ای آغاز شد تا سال‌های میانی دهه ۹۰ که قراردادهای متوقف نیز به ابرچالش‌های این صنعت افزوده شد، تغییر مشخصی در راهبردهای وزارت نیرو برای رفع این مشکلات رخ نداد و این روند تا امروز که ابعاد مسائل به دلیل فضای پر نوسان اقتصاد کشور گسترده‌تر شده، همچنان ادامه دارد.

اگرچه سندیکای صنعت برق ایران از همان سال‌های ابتدایی تاسیس خود، به دلیل گستردگی مصائب ناشی از قراردادهای یکسویه، غیرهمسان و سلیقه‌ای شرکت‌های زیرمجموعه وزارت



شماره ۶ اسفند ۱۴۰۱  
۳۱۷۸

# رسانا

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



سامانه خدمات  
کسب و کار

## ضرورت توجه به بحران ناشی از مونولوگ محوری صنعت برق

ادامه اتکای وزارت نیرو، توانیر و دستگاه‌های کارفرمایی صنعت برق بر تعاملات و قراردادهای یکسویه و مونولوگ محور، بخش خصوصی را بیش از پیش تضعیف کرده و از این مسیر به اکوسیستم صنعت برق کشور آسیب‌های جدی وارد خواهد کرد.

پیام باقری، رییس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران در گفتگو با اکوایران، رسانه تصویری دنیای اقتصاد، ضمن اشاره به بدهی ۹۳ هزار میلیارد تومانی وزارت نیرو که منتهی به سال ۱۴۰۰ است، خاطرنشان کرد: بخش عمده‌ای از این میزان مربوط به مطالبات بخش خصوصی و در راس آنها اعضای سندیکای صنعت برق ایران از وزارت نیرو است که شامل سازندگان، پیمانکاران، مهندسين مشاور و تامین کنندگان است.

او در ادامه ظرفیت‌های قانونی موجود برای بازپرداخت این بدهی‌ها را یادآور شد و افزود: انباشت این مطالبات یکی از مصادیق بارز عدم اجرای درست قوانین موجود است. به هر حال امروز ما با صنعتی مواجه هستیم که وزارت نیرو به عنوان دستگاه متولی این صنعت استراتژیک رقمی



بالغ بر ۹۳ هزار میلیارد تومان بدهی دارد و آثار و تبعات این بدهی ها بیش از هر حوزه دیگری، گریبانگیر بخش خصوصی است.

رییس هیات مدیره سندیکاى صنعت برق ایران همچنین اذعان کرد: طبیعتاً در یک فضای کسب و کار متعادل و متوازن، وقتی یک طرف قرارداد به تعهدات خود عمل کرده و از این مسیر هزینه های گزافی بابت تامین مواد اولیه، حقوق و دستمزد نیروی انسانی، بیمه و مالیات و ... را متحمل شده و از این بابت بدهی های زیادی به ویژه به سیستم بانکی و سایر این عوامل و نهاده ها دارد، کمترین انتظارش این است که بتواند متناسب با قرارداد خود، مطالباتش را دریافت کند.

باقری به تعویق افتادن تسویه مطالبات بخش خصوصی و تکرار و استمرار آن طی سال های متوالی را یک هشدار جدی برای زیرساخت های صنعت برق برشمرد و گفت: این مساله در شرایطی که دستگاه های کارفرمایی هم به عواقب و پیامدهای این تاخیر در پرداخت مطالبات بخش خصوصی، بی توجه است و برنامه روشنی برای پرداخت آنها ندارد، به مراتب ابعاد گسترده تری نیز پیدا می کند. وی افول ظرفیت های بخش خصوصی صنعت برق را روشن ترین پیامد این رویکرد دانست و تصریح کرد: ادامه این روند و عدم چاره اندیشی برای پرداخت مطالبات فعالان بخش خصوصی، مشکلات عدیده ای برای شرکت های سازنده، پیمانکار، مهندسی مشاور و مهندسی بازرگانی ایجاد کرده، به نحوی که عمده این شرکت ها امروز با کاهش

ضربانگ تولید مواجه شده و به ناگزیر به دنبال تعدیل نیروهای خود هستند. پایان این مسیر قاعدتاً به فعالیت بسیار محدود و حتی ورشکستگی بسیاری از این شرکت ها خواهد رسید.

او با بیان اینکه سندیکا همواره پیشنهادات مشخصی را برای حل مساله انباشت مطالبات اعضای خود به وزارت نیرو، توانیر و سایر نهادهای ذیربط ارائه داده، خاطرنشان کرد: متأسفانه تا امروز ما پاسخ مشخصی از سوی شرکت توانیر دریافت نکرده ایم و به نظر می رسد این رویکرد در مراودات ما به نمایندگی از بخش خصوصی با وزارت نیرو، شرکت توانیر و سایر دستگاه های کارفرمایی بسیار قابل توجه است.

رییس هیات مدیره سندیکا خو گرفتن دستگاه های دولتی صنعت برق به نوعی مونولوگ در ارتباط با بخش خصوصی را یک عارضه جدی دانست و افزود: بحران بدهی های انباشته این وزارتخانه و شرکت های تابعه اش به فعالان صنعت برق، موضوعی است که باید در قالب دیالوگ و تعاملات دوسویه حل شود. این عادت دستگاه های کارفرمایی به مونولوگ و رویکردشان در گفتگوها و قراردادهای یکطرفه و انتقال همه ریسک ها به بخش خصوصی، در نهایت به سود خانواده صنعت برق نیست، چرا که بخش خصوصی اثربخشی قابل توجهی در اکوسیستم صنعت برق دارد و ادامه این روند و تضعیف شرکت های فعال این حوزه، قطعاً پیامدهای جدی برای کل صنعت برق خواهد داشت.

نیرو و توانیر، پیگیری برای تدوین یک قرارداد تیپ منصفانه را در دستور کار قرار داد، اما هنوز هم پس از گذشت بیش از یک دهه از این اقدامات و البته ابلاغ قرارداد تیپ برای بخش های توزیع و انتقال، همچنان ساختار حقوقی و قراردادی صنعت برق یکی از جدی ترین مشکلات آنهاست. بازخوانی آنچه که طی این سال ها بر سازندگان، پیمانکاران، مشاوران و تامین کنندگان صنعت برق رفته، تکرار چند تجربه تلخ، زیانبار و پرهزینه برای آنها بوده که مرور آن در همین یک دهه اخیر به خوبی گویای شرایط دشوار این شرکت ها است. سال ۱۳۹۱ با وقوع اولین شوک ارزی و افزایش ۵ برابری نرخ ارز، قراردادهای عمدتاً بلندمدت، زیرساختی و توسعه ای صنعت برق به دلیل افزایش ناگهانی هزینه های پروژه هایی که مبلغ آنها از قبل تعیین و تثبیت شده بود و در قراردادهایشان هیچ فرمول یا ابزار قانونی قابل اتکایی برای جبران خسارات ناشی از این جهش های قیمتی نداشتند، بلا تکلیف و متوقف شدند.

پیگیری های سندیکا، فعالان صنعت برق و شرکت ها برای تعیین تکلیف قراردادهای متوقف، بی نتیجه ماند تا سال ۹۷ که دوباره اقتصاد کشور طی یک جهش ارزی جدید، در شوک فرو رفت و تعداد این قراردادهای در حوزه های انتقال و توزیع تا به هزار فقره رسید. درست در همان زمان که بخش خصوصی تلاش می کرد ابعاد پیامدهای ناشی از این جهش ارزی را در قیمت تمام شده تجهیزات و پروژه ها روشن کند، بسیاری از کارفرمایان دولتی نسبت به فسخ قراردادهای معوق شده اقدام کردند. از آنجا که فسخ هر قرارداد به معنای ضبط ضمانت نامه و خروج شرکت سازنده یا پیمانکار از وندور لیست های

توانیر بود، عمده تلاش های سندیکا در آن سال ها بر جلوگیری از اقدامات حقوقی کارفرمایان و ارائه راهکارهای متعدد برای غربالگری قراردادهای و تعیین تکلیف آنها متمرکز شد.

با وجود جلسات، مذاکرات و مکاتبات گسترده با وزارت نیرو، مجلس شورای اسلامی، نهاد ریاست جمهوری، سازمان بازرسی و سایر مقامات ارشد کشور و قول مساعد وزارتخانه برای تعیین تکلیف قراردادهای متوقف، این روند آنقدر کند پیش رفت که هر بار در بستر اقتصاد پرنوسان و تلاطمات قیمت ارز و سایر نهادهای تولید، این مساله ابعاد تازه تر و بحرانی تر پیدا می کرد.

امروز همچنان موضوع عدم تمکین برخی از دستگاه های اجرایی زیرمجموعه وزارت نیرو به ویژه شرکت های توزیع برق به قرارداد تیپ ابلاغ شده به قوت خود باقی است و هنوز فقدان یک متن قراردادی دوسویه و هوشمند که قابلیت توزیع عادلانه ریسک های اقتصادی را داشته باشد، هزینه های جدی به صنعت برق کشور تحمیل می کند و این امر به درستی نشان می دهد که حل مساله در صنعت برق، به خودی خود یک معضل جدی و بزرگ است.

تجربه سال های گذشته و پیگیری های بی نتیجه بخش خصوصی موید تمایل جدی مدیران وزارت نیرو به انفعال و عدم تصمیم گیری در حوزه هایی است که فراتر از تکالیف و مسوولیت های معمول آنهاست. چرا که در همان دوره بحرانی همه صنایع زیرساختی که در قالب BYG با دولت کار می کردند، دچار گرفتاری های جدی شدند. اما عمده مسائل آنها در قالب تصمیمات شجاعانه و دستورالعمل های فرا قانونی وزارتخانه های متبوع حل شد. با این حال وزارت نیرو در تمام

جلسه سه جانبه وزارت نیرو، سندیکا و توانیر برگزار شد؛

## پیگیری بی‌وقفه پرداخت مطالبات اعضا

جلسه اعضای هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران با آرش کردی مدیرعامل شرکت توانیر، همایون حائری معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی و محمد علی اکبری مدیرکل امور بین‌الملل و روابط عمومی توانیر با دستورکار پیگیری مطالبات شرکت‌های عضو برگزار شد.

جلسه اعضای هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران با آرش کردی مدیرعامل شرکت توانیر، همایون حائری معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی و محمد علی اکبری مدیرکل امور بین‌الملل و روابط عمومی توانیر با دستورکار پیگیری مطالبات شرکت‌های عضو و تعیین تکلیف قراردادهای جاری و قرارداد تیپ خرید کالا و پیمانکاری در شرکت‌های توزیع، روز بیست و سوم بهمن ماه در محل شرکت توانیر برگزار شد.

در این جلسه تاکید شد که مطالبات بخش خصوصی صنعت برق که حدود ۱۰ همت است باید تعیین تکلیف شود، درخواست سندیکا از توانیر این است که از محل بودجه جاری توانیر برای پرداخت مطالبات اعضای سندیکا به خصوص شرکت‌های کوچک و متوسط، سهم تخصیص دهند. تاکید شد که سندیکا طی چندین جلسه با مدیرعامل توانیر موضوع مطالبات را مطرح و گزارش آن را به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع، در اختیار توانیر قرار داده است. گزارش بدهی شرکت‌های مپنا و ایران ترانسفو هم جداگانه به توانیر

ارسال شده است. براساس گزارش تهیه شده میزان طلب اعضای سندیکا از شرکت‌های برق منطقه‌ای ۹۵۰ میلیارد تومان و از شرکت‌های توزیع ۱۷۰۰ میلیارد تومان محاسبه شده است.

مدیرعامل شرکت توانیر نیز عنوان کرد که بدهی این شرکت به برق‌های منطقه‌ای ۴۵۰۰ میلیارد تومان و به شرکت‌های توزیع ۱۰ هزار میلیارد تومان است. اعضای هیات مدیره سندیکا تاکید کردند که بلا تکلیفی قراردادهای، میزان بدهی صنعت برق را افزایش خواهد داد لذا رسیدگی به آن ضرورت دارد و باید در اولویت قرار بگیرد.

آقای حائری نیز از این موضوع استقبال کرده و مدیرعامل توانیر را به عنوان کسی که می‌تواند این موضوع را مدیریت کند، تعیین کرد.

اختصاص اعتبار از محل ال سی ۳ هزار میلیارد تومان که اخیراً افتتاح شده برای شرکت‌های عضو سندیکا از دیگر درخواست‌های هیات مدیره بود. همچنین تاکید شد که با توجه به ظرفیت‌های بند ز قانون بودجه ۱۴۰۰ و بند ط قانون بودجه ۱۴۰۱ برای شرکت‌های دانش‌بنیان، سندیکا باید در کمیته تخصیص بودجه برای شرکت‌های دانش‌بنیان نماینده داشته باشد.

مقرر شد سندیکا نامه‌ای به توانیر با موضوع تخصیص بودجه ماهانه معادل ۱۰۰ میلیارد تومان از محل بودجه جاری توانیر برای اعضا تهیه کند. همچنین مقرر شد برای حضور نماینده سندیکا در کمیته تخصیص بودجه برای شرکت‌های دانش‌بنیان نیز نامه‌ای تهیه شود.

شایان ذکر است جلسه‌ای که برای پیگیری مطالبات برای ۳۰ ام بهمن ماه برنامه‌ریزی شده بود، از طرف توانیر کنسل شد اما سندیکا همچنان پیگیر موضوع بوده و تا حصول نتیجه از هیچ تلاشی دریغ نخواهد کرد.

## پیشنهادهای ۱۰ گانه بخش خصوصی برای صنعت نسل ۴ در برنامه هفتم

کمیسیون صنایع اتاق ایران در گزارشی، فناوری و نوآوری را بستر رقابت بین کشورهای در انقلاب صنعتی چهارم دانسته و پیشنهادهای ۱۰ گانه‌ای برای حرکت به سمت دیجیتال شدن صنعت در برنامه هفتم ارائه کرده است.

کمیسیون صنایع اتاق ایران در گزارشی با عنوان «انقلاب صنعتی چهارم در آینه برنامه هفتم توسعه» یادآوری کرده است: فناوری و نوآوری، بالاخص انقلاب صنعتی چهارم در دهه جاری میلادی بستر رقابت بین کشورهای خواهد بود و حضور به موقع و فعال در این عرصه می‌تواند نردبان توسعه را برای کشورهای در حال توسعه مهیا کند.

از آنجا که در کشورهای در حال توسعه سطح فناوری و سرمایه برای استقرار کامل صنعت ۴ و حرکت بر روی لبه این فناوری مهیا نیست این گزارش پیشنهاد کرده است: در گام‌های اولیه این صنعت از جمله اتوماسیون خطوط و مانیتورینگ ورود شود.

همچنین کمیسیون صنایع اتاق ایران با بهره‌گیری از تجربیات دیگر کشورها در حرکت به سوی دیجیتال شدن صنعت، محورهای ۱۰ گانه زیر را به عنوان سیاست‌های راهبردی کشور برای استقرار گام‌های اولیه صنعت ۴ در کشور در قالب برنامه هفتم توسعه پیشنهاد کرده است:

۱. کمیته‌ای ذیل وزارت صنعت، معدن و تجارت با محوریت این وزارتخانه و با حضور فعالان بخش خصوصی (با محوریت اتاق بازرگانی) و نمایندگان

سازمان‌های دولتی مرتبط (مانند معاونت علمی و فناوری رئیس‌جمهور و وزارت علوم، تحقیقات و فناوری، وزارت ارتباطات، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران) به منظور سیاست‌گذاری حرکت به سوی انقلاب صنعتی چهارم و استقرار گام‌های اولیه این صنعت در تولید کشور تشکیل شود. این کمیته (کمیته صنعت ۴) در واقع نوعی نهاد رگولاتور برای تنظیم قواعد حرکت به سمت استقرار انقلاب صنعتی چهارم در صنایع کشور خواهد بود.

۲. بخشی از آموزش‌های دانشگاهی به سوی پیشران‌های انقلاب چهارم صنعتی سوق داده شده و رشته‌های دانشگاهی مانند تحلیل کسب‌وکار مبتنی بر داده، ساخت و تولید افزودنی، امنیت سایبری و ... در دستور کار دانشگاه‌های برتر کشور قرار گیرد. این مهم از طریق ایجاد گرنت‌ها پژوهشی برای هدایت مطالعات به سمت توسعه دانش در این حوزه صورت گیرد.

۳. تدوین و اجرای برنامه رسوخ فناوری‌های نوین در بخش صنعت در دستور کار وزارت صنعت، معدن و تجارت قرار گیرد.

۴. در تدوین اسناد سیاست صنعتی کشور، صنایع مرتبط با انقلاب صنعتی چهارم با نظر کمیته صنعت ۴ به‌عنوان صنایع پیشران در نظر گرفته شود.

۵. قوانین و مقررات بخش صنعت باتوجه به نیازهای چهارمین انقلاب صنعتی زیر نظر کمیته صنعت ۴ پالایش و اصلاح شوند.

۶. پیمایش آمادگی (بلوغ) شرکت‌های صنعتی در به کارگیری فناوری‌های نسل چهارم در شرکت‌های پیشرو انجام گرفته و از نتایج آن برای اولویت‌دهی به ارائه مشوق‌های توسعه‌ای به شرکت‌های بالغ‌تر استفاده شود.

## نرخ تورم در بهمن ماه به ۴۷٫۷ درصد رسید

گزارش مرکز آمار ایران نشان می‌دهد در بهمن ماه در حالی که تورم نقطه‌ای مصرف‌کننده به ۵۳٫۴ درصد رسیده تورم کالاهای خوراکی از ۷۰ درصد نیز عبور کرده و این وضع برای خانوارهای روستایی بدتر از خانوارهای شهری است.

## نرخ تورم

بر اساس گزارش مرکز آمار ایران، نرخ تورم سالانه بهمن ماه ۱۴۰۱ برای خانوارهای کشور به ۴۷٫۷ درصد رسیده که نسبت به همین اطلاع در ماه قبل، ۱٫۴ واحد درصد افزایش نشان می‌دهد. هم‌چنین نرخ تورم سالانه برای خانوارهای شهری و روستایی به ترتیب ۴۶٫۹ درصد و ۵۱٫۷ درصد می‌باشد که برای خانوارهای شهری ۱٫۴ واحد درصد افزایش و برای خانوارهای روستایی ۱٫۷ واحد درصد افزایش داشته است.

نرخ تورم نقطه‌ای در بهمن امسال نیز با ۲٫۱ درصد افزایش نسبت به ماه قبل به عدد ۵۳٫۴ درصد رسیده است؛ یعنی خانوارهای کشور به طور میانگین ۵۳٫۴ درصد بیشتر از بهمن ۱۴۰۰ برای خرید یک «مجموعه کالاهای و خدمات یکسان» هزینه کرده‌اند. نرخ تورم نقطه‌ای گروه عمده «خوراکی‌ها، آشامیدنی‌ها و دخانیات» با افزایش ۱٫۳ واحد درصدی به ۷۰٫۵ درصد رسیده و گروه «کالاهای غیرخوراکی و خدمات» با افزایش ۲٫۳ واحد درصدی به ۴۳٫۵ درصد رسیده است.

این در حالی است که نرخ تورم نقطه‌ای برای خانوارهای شهری ۵۲٫۷ درصد که نسبت به ماه قبل ۲٫۱ واحد درصد افزایش داشته است. هم‌چنین این نرخ برای خانوارهای روستایی ۵۶٫۷ درصد بوده که نسبت به ماه

قبل ۱٫۸ واحد درصد افزایش داشته است.

اما بر اساس این گزارش نرخ تورم ماهانه در این ماه به ۳٫۵ درصد رسیده که در مقایسه با همین اطلاع در ماه قبل، ۰٫۸ درصد کاهش داشته است. تورم ماهانه برای گروه‌های عمده «خوراکی‌ها، آشامیدنی‌ها و دخانیات» ۴٫۷ درصد و برای گروه عمده «کالاهای غیرخوراکی و خدمات» ۲٫۷ درصد بوده است. این در حالی است که نرخ تورم ماهانه برای خانوارهای شهری و روستایی به ترتیب ۳٫۴ درصد و ۴ درصد بوده که نسبت به ماه قبل برای خانوارهای شهری ۰٫۹ درصد کاهش و برای خانوارهای روستایی ۰٫۳ درصد کاهش داشته است.

آنطور که گزارش مرکز آمار ایران نشان می‌دهد، در گروه عمده «خوراکی‌ها، آشامیدنی‌ها و دخانیات» بیشترین افزایش قیمت نسبت به ماه قبل مربوط به گروه «سبزیجات» (فلفل دلمه‌ای، بادمجان و کاهو) و گروه «انواع گوشت» (گوشت گوسفند، گوشت گاو یا گوساله و انواع ماهی) بوده است. در گروه عمده «کالاهای غیرخوراکی و خدمات»، گروه «حمل و نقل» (انواع اتومبیل سواری و لاستیک اتومبیل)، گروه «هتل و رستوران» (انواع غذاهای سرو شده در رستوران) بیشترین افزایش قیمت را نسبت به ماه قبل داشته‌اند.

همچنین دامنه تغییرات نرخ تورم سالانه در بهمن ماه ۱۴۰۱ برای دهک‌های مختلف هزینه‌ای از ۴۵٫۱ درصد برای دهک دهم تا ۵۴٫۹ درصد برای دهک اول است.

در بیستمین جشنواره تولید ملی - افتخار ملی صورت گرفت:

## انتخاب شرکت ساتها به عنوان واحد برتر صنعتی در گروه صنایع الکترونیک

شرکت تجهیزات برق و سیالات فولاد-ساتها در بیستمین جشنواره تولید ملی - افتخار ملی به عنوان واحد برتر صنعتی در گروه صنایع الکترونیک معرفی شد.



بیستمین جشنواره تولید ملی - افتخار ملی با هدف اثربخشی و ارتقاء نقش بخش خصوصی در راستای رونق رشد و شکوفایی اقتصادی، به همت خانه صنعت، معدن و تجارت ایران و با حمایت وزارت صمت، تاریخ یکم اسفند ۱۴۰۱ در تهران برگزار شد. در این جشنواره شرکت تجهیزات برق و سیالات فولاد-ساتها به عنوان واحد برتر صنعتی در گروه صنایع الکترونیک معرفی شد و لوح تقدیر و تندیس دریافت کرد.

در این جشنواره ضمن سخنرانی مقامات کشوری، دادستان کل کشور، معاونین وزارت صمت، مدیران ارشد بخش خصوصی و فعالان اقتصادی در خصوص فرصت

های تولید، مطالبات و چالش‌های بخش خصوصی، از ۵۰ شرکت برتر که بر اساس طبقه بندی کدهای ISIC براساس میزان پیشرفت نسبت به سال گذشته مورد بررسی و ارزیابی قرار گرفته‌اند و نه تنها قادر بودند در شرایط سخت اقتصادی دوام بیاورند بلکه توانستند نسبت به افزایش تولید و توسعه اقدام کنند تقدیر شد. به گفته دبیر جشنواره، بررسی و ارزیابی شرکت‌های منتخب براساس میزان پیشرفت شرکت‌ها نسبت به سال گذشته انجام گرفته و تلاش شده تا در مرحله داوری، جوانب مختلف رشد و توسعه شرکت‌ها در نظر گرفته شود.

همایش «چگونه جهانی تجارت کنیم؟» ۸ اسفند برگزار می شود  
 همایش «چگونه جهانی تجارت کنیم؟ - ضرورت های حرفه ای و قانونی تجارت بین الملل» به همت  
 معاونت بین الملل اتاق ایران، ۸ اسفند برگزار می شود.

**معاونت بین الملل اتاق ایران**

**چگونه جهانی تجارت کنیم؟**  
**ضرورت های حرفه ای و قانونی تجارت بین الملل**  
**دوشنبه، ۸ اسفند ۱۳ تا ۹** اتاق ایران

و فعالان حوزه صنعت، واردات و صادرات، در اتاق  
 بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران برگزار کند.  
 علاقه مندان میتوانند مراتب حضور خود را از طریق  
 شماره تلفن های ۸۵۷۳۲۳۶۳ - ۸۵۷۳۲۳۹۰ -  
 ۸۸۲۵۱۱۱ اعلام و یا به شماره نمابر ۸۸۲۵۱۱۱  
 ارسال کنند.

معاونت بین الملل اتاق ایران در نظر دارد همایش  
 «چگونه جهانی تجارت کنیم؟ - ضرورت های حرفه ای  
 و قانونی تجارت بین الملل» را با هدف توسعه حضور  
 تجار و کارآفرینان در بازارهای جهانی، دوشنبه ۸  
 اسفند ۱۴۰۱ از ساعت ۰۹:۰۰ تا ۱۳:۰۰ با حضور و  
 همکاری کارآفرینان جوان، فعالان حوزه استارت آپ

## امکان استفاده از فرصت های تبلیغاتی برای حامیان نشست پایان سال سندیکا

گردهمایی صمیمی اعضای محترم و نشست پایان سال سندیکا روز یکشنبه مورخ ۲۱ اسفند ماه  
 با حضور مقامات ارشد صنعت برق در محل اتاق بازرگانی صنایع و معادن، کشاورزی ایران برگزار  
 خواهد شد.

**سندیکای صنعت برق ایران**  
 Iran Electrical Industry Syndicate

**گردهمایی اعضای**  
**سندیکای صنعت برق ایران**  
**(نشست پایان سال)**

برگزاری، پخش تیزر معرفی شرکت در رویداد، درج  
 لوگوی شرکت در پوسترهای اطلاع رسانی و توزیع  
 بسته های تبلیغاتی و هدایای نوروزی) برای حامیان  
 این نشست فراهم خواهد بود.  
 از اعضای محترم دعوت می گردد در صورت  
 تمایل برای استفاده از فرصت های مذکور و  
 اطلاع از سطوح اسپانسر تعیین شده، با واحد  
 اجرایی سندیکا داخلی ۱۱۳ (خانم باقرپور) جهت  
 هماهنگی تماس حاصل فرمایند.

گردهمایی صمیمی اعضای محترم و نشست پایان  
 سال سندیکا روز یکشنبه مورخ ۲۱ اسفند ماه با  
 حضور مقامات ارشد صنعت برق در محل اتاق  
 بازرگانی صنایع و معادن، کشاورزی ایران برگزار  
 خواهد شد.  
 از اینرو با عنایت به حضور مقامات ارشد صنعت  
 برق و مدیران عامل شرکت های عضو در این  
 نشست، امکان استفاده از فرصت های تبلیغاتی  
 (من جمله استقرار استندهای تبلیغاتی در محل

## بودجه ۱۴۰۲ و دگرگونی‌های ساختار مالی برق

ارائه لایحه بودجه سال ۱۴۰۲ نشان از یک دگرگونی در ساختار مالی صنعت برق ایران است؛ این دگرگونی از دو جهت در حال وقوع است. از یک طرف با اجرای قانون مانع‌زدایی که در بودجه آثار آن دیده می‌شود؛ تغییرات ساختار درآمدهای فروش برق تثبیت می‌شود، به نحوی که بخش بزرگی از مشترکان (از نظر حجم مصرف) شاهد افزایش قیمت هزینه برق خواهند بود. از سوی دیگر با تغییر رویکرد وزارت نیرو به سمت مدیریت مصرف به جای افزایش ظرفیت تولید، فضای سرمایه‌گذاری در این صنعت نیز در حال تغییر است. در ادامه این یادداشت این تغییرات و آثار آن بررسی می‌شود.



علیرضا اسدی؛ معاون پژوهش و برنامه‌ریزی سندیکای صنعت برق ایران  
**تغییر ساختار جریان درآمد و هزینه‌های برق**  
 با ورود مجلس شورای اسلامی به تغییر ساختار مالی صنعت برق ابتدا از طریق احکام تبصره ۱۵ بودجه سال ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ و بعد با تعمیم و دائمی شدن همان چهارچوب مفهومی در شکل «قانون مانع‌زدایی توسعه صنعت برق (مصوب ۱۴۰۱)»، جریان درآمدهای این صنعت تغییر پیدا کرده

داده است. در واقع در این قانون بدون توجه به اینکه این برق از طریق چه تامین کننده‌ای و در چه شرایط و با چه کیفیتی تامین و در چه زمان‌هایی (پرباری، کم‌باری) عرضه می‌شود، یک مرجع قیمتی را برای تعرفه‌های پلکانی برق تعیین کرده که می‌تواند به شکل‌های مختلفی اعمال شود. به عبارت دیگر در اثر این قانون نه فقط ترکیب درآمدهای صنعت برق تغییر کرده، بلکه نقش نهادی وزارت نیرو به عنوان نهاد رگولاتوری و قیمت‌گذاری برق (براساس قانون سازمان برق و هیئت تنظیم بازار) مخدوش شده‌است. همچنین رابطه بین تغییرات بازار خرده‌فروشی و عمده‌فروشی برق نیز مختل شده‌است. در واقع با توجه به انحصاری بودن تجارت برق خرده‌فروشی که در کنترل توانیر و شرکت‌های تابعه آن است، افزایش قیمت‌های برق، بدون افزایش و یا اصلاح ساختار بازار عمده‌فروشی، تمام منافع حاصل از این رانت را به بخش دولتی منتقل کرده است و عملاً نیروگاه‌های خصوصی از این تغییرات قیمتی محروم شده و همچنان تراز مالی این موسسات خصوصی، زیان‌ده هستند.

### تغییر در فضای سرمایه‌گذاری بخش برق و انرژی

در لایحه بودجه سال ۱۴۰۲، سهم بخش انتقال و توزیع از بودجه طرح‌های سرمایه‌گذاری به میزان ۸۸ درصد بوده که در مقایسه با ۵۶ درصد سال ۱۴۰۰، افزایش قابل توجهی داشته است. در واقع وزارت نیرو و شرکت‌های مادر تخصصی، جهت‌گیری مالی خود برای سرمایه‌گذاری به تدریج از بخش تولید، به سمت انتقال و توزیع هدایت کرده‌اند. این تغییر فضای مالی نشان می‌دهد که اولویت فعلی وزارت نیرو، برای رفع خاموشی‌ها و تامین برق موردنیاز، بر مدیریت مصرف و بهینه‌سازی بوده و افزایش ظرفیت تولید برق در اولویت‌های وزارت

نیرو نیست. به عبارتی با توجه به اهدافی که در برنامه دولت سیزدهم برای بخش برق ارائه شده و کمبود برق حدود ۱۵ هزار مگاواتی که وجود دارد، به نظر می‌رسد وزارت نیرو امید دارد این سرمایه توسط بخش خصوصی (صنایع و سرمایه‌گذاران) تامین شود. این در حالی است که به دلیل عدم اصلاح ساختار بازار عمده‌فروشی و جهش نرخ ارز، بخش خصوصی تمایلی برای ورود به تولید برق ندارد و در نتیجه کمبود عرضه برق ادامه پیدا می‌کند. در مقابل با توجه به اولویت وزارت نیرو بر توسعه شبکه، کاهش تلفات و بهینه‌سازی و مدیریت مصرف، این بخش در سال‌های آتی، به رشد خود ادامه می‌دهد.

با توجه به این تغییرات این پرسش مطرح خواهد شد که آینده صنعت برق با توجه به این تغییرات مالی چگونه خواهد بود و برندگان و بازندگان این تغییرات چه بخش‌های خواهند بود؟ در پاسخ به این پرسش اساسی چند نکته را می‌توان مد نظر داشت:

وضعیت مالی بنگاه‌های دولتی صنعت برق مانند توانیر و شرکت‌های تابعه با توجه به برخورداری از رانت ناشی از افزایش درآمدها از یک سو و انتقال فشار عدم افزایش هزینه‌ها به بخش نیروگاه‌های خصوصی از سوی دیگر، بهبود خواهد یافت. این مساله از طرفی موجب کاهش نرخ رشد بدهی‌های وزارت نیرو و شرکت‌های تابعه می‌شود و از سوی دیگر، فشار برای اصلاح ساختارهای شرکت دولتی را به تاخیر خواهد انداخت و در نتیجه بخش دولتی متورم و ناکارآمد به حیات اقتصادی خود ادامه می‌دهد، بدون آنکه بهره‌وری آن رشد یابد.

وضعیت مالی بنگاه‌های تولید برق (نیروگاه‌ها) بخش خصوصی بهبودی نخواهد داشت و همچنان



شرکت توانیر



جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نیرو

## خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی  
دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۱/۱۱/۱۴

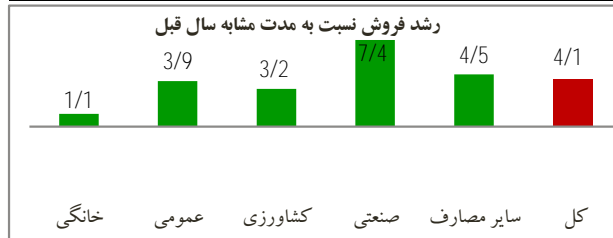


<http://amar.tavanir.org.ir>

موارد با رنگ صورتی، نسبت به گزارش هفته قبل به روز رسانی شده است.

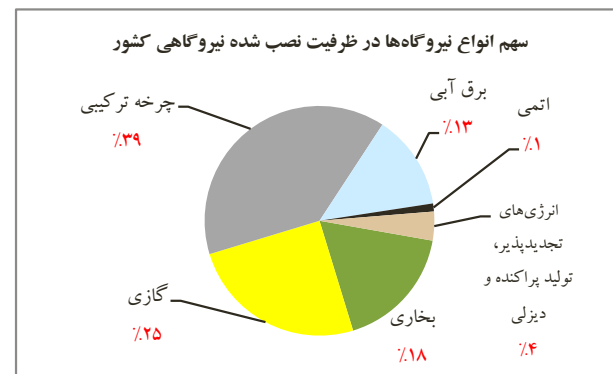
### سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	تا پایان دی سال ۱۴۰۰	تا پایان دی سال ۱۴۰۱
خانگی	۳۲/۱	۳۲/۶	۳۲/۶
عمومی	۸/۶	۸/۳	۸/۳
کشاورزی	۱۴/۳	۱۴/۷	۱۴/۵
صنعتی	۳۵/۹	۳۴/۷	۳۵/۸
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۷/۴	۷/۴
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۴	۱/۴



### تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۰

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۲۰۲۸	۵/۰
دیپلم	۵۵۲۴	۱۳/۵
فوق دیپلم	۴۷۷۶	۱۱/۷
لیسانس	۱۸۶۴۰	۴۵/۵
فوق لیسانس و دکتری	۹۹۸۴	۲۴/۴
جمع	۴۰۹۵۲	۱۰۰



### وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برف روستایی

واحد	تا پایان دی سال ۱۴۰۱	تا پایان دی سال ۱۴۰۰	پایان ۱۴۰۰	فروش
میلیون کیلووات ساعت	۳۷۱۷۰۱	۳۶۱۰۴۰	۳۰۶۶۱۲	جمع کل
	۸۸۵۶۳	۸۷۶۱۲	۹۸۴۶۴	خانگی
	۲۲۴۳۷	۲۱۵۹۳	۲۶۵۱۵	عمومی
	۳۹۵۰۹	۳۸۲۷۱	۴۳۹۹۰	کشاورزی
	۹۷۲۹۱	۹۰۵۷۹	۱۱۰۲۱۲	صنعتی
	۲۰۱۶۵	۱۹۳۰۰	۲۲۳۸۲	سایر مصارف (تجاری)
	۳۷۳۶	۳۶۸۵	۵۰۴۹	روشنایی معابر

واحد	تا پایان دی سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان دی سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۰	مشترکین
هزار مشترک	۳۹۳۷۶	۸۵۷	۸۸۵	۳۸۶۱۸
	۳۱۵۰۱	۶۱۶	۵۹۴	۳۰۸۸۵
	۱۹۲۸	۸۴	۷۷	۱۸۴۴
	۵۲۰	۱۸	۱۸	۵۰۲
	۲۶۷	۱	۶	۲۶۶
	۵۲۶۰	۱۳۸	۱۹۰	۵۱۲۲

واحد	تا پایان دی سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان دی سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۰	شبکه توزیع
هزار	۴۵۶	۶	۵	۴۵۰
کیلومتر	۳۸۹	۳	۵	۳۸۶
هزار دستگاه	۸۱۵	۱۷	۱۸	۷۹۸
مگاوات آبر	۱۳۷۶۹۶	۲۹۴۱	۲۷۲۷	۱۳۴۷۵۵

واحد	تا پایان دی سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان دی سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۰	روستای برقدار
روستا	۵۸۰۶۹	۶۴	۲۱۰	۵۸۰۰۵
خانوار	۴۵۱۰۸۵۶	۶۵۰	۳۰۰۰	۴۵۱۰۲۰۶
کیلومتر	۱۴۷۳۶۱	۱۱۰	۴۰۶	۱۴۷۲۵۱
دستگاه	۱۰۰۶۲۹	۲۵	۱۰۸	۱۰۰۶۰۴
مگاوات آبر	۷۸۳۰۱	۷۰	۲۵۰	۷۸۲۳۱
	۷۷۵۰	۲/۵	۱۱	۷۷۴۷

### برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

واحد	۱۴۰۰	۱۳۹۹	شرح
وات	۱۰۳۳	۱۰۱۷	قدرت سرانه
کیلوات ساعت	۴۲۳۵	۴۰۷۴	تولید سرانه
ساعت	۳۶۴۸	۳۴۶۱	مصرف سرانه
	۳۱۸۸	۳۰۵۹	متوسط مصرف مشترکین خانگی

## ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۱/۱۱/۱۴

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم(درصد)
	بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۵
	گازی	۲۲۶۵۳	۲۵/۰
	چرخه ترکیبی	۲۵۲۰۹	۲۸/۹
	برق آبی	۱۲۰۸۷	۱۳/۴
	آتمی	۱۰۲۰	۱/۱
	تولید پراکنده (شامل ۲۴۵MW خودتامین)	۲۲۶۳	۲/۵
	انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰MW)	۱۰۱۱	۱/۱
	دیزلی	۴۰۷	۰/۴
	کل ظرفیت نصب شده	۹۰۲۷۹	۱۰۰
	افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۱		
	گازی	۲۵۴۵	۶۸/۹
	چرخه ترکیبی	۹۹۶	۲۷/۰
	برق آبی	۰	۰/۰
	آتمی	۰	۰/۰
	تولید پراکنده (DG, CHP)	۸۲/۰	۲/۲
	انرژی‌های تجدیدپذیر	۶۹/۰۸	۱/۹
	کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۱	۳۶۹۲	۱۰۰
	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)		
	شرح	میزان	
	قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکون: ساعت ۱۵:۱۱ تا ۱۴:۰۵/۲۵)	۵۶۷۴۴	۶/۳
	تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکون: ساعت ۱۵:۱۱ تا ۱۴:۰۵/۲۵)	۱۱۲۰۰	۵/۰
	جمع	۶۷۹۴۴	۶/۱
	تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکون: ساعت ۱۵:۱۱ تا ۱۴:۰۵/۲۵)	۵۱۱۷۶	۲/۹
	جمع	۸۲۲۰	۶۲/۸
	دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۱/۰۵/۲۵ تا ساعت ۱۵:۱۱)	۵۹۳۹۶	۸/۵
	قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۱ (تاکون)	۳۷۱	۱۳/۸
	پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (پیک روز ۱۴۰۱/۰۵/۲۵ تا ساعت ۱۵:۱۱)	۵۹۷۶۷	۸/۵
	پیک شب (۱۴۰۱/۰۵/۲۵ تا ساعت ۲۱:۰۸)	۶۹۴۵۷	۳/۶
	تولید نایزه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۶۶۰۵۹	۵/۲
	انرژی در یافت شده برون مرزی از ابتدای سال ۱۴۰۱	۳۱۶۸۰	۳/۱
	انرژی در یافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۱۲۰۲۴	۱۶/۱
	جمع	۳۲۹۹۴	۳/۶
	انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۳۵۸۷	۲۸/۴
	جمع	۴۱۰۳	-۱۴/۴

## سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۱/۱۱/۱۴

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۱/۸۳	۶۳۲۸۷	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۱۴/۶	۹۲۹۱	
نفت کوره	۲۱/۰	۶۳۸۴	میلیون لیتر
جمع	۲/۱۱	۷۸۹۶۲	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت
۱۴۰۱	تجدید پذیر			۶۹/۰۸
۱۴۰۱	تولید پراکنده			۸۲/۰
۱۴۰۱/۰۱/۱۵	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی	۱	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۲/۰۹	پاسارگاد قشم	گازی	۴	۳۲۰
۱۴۰۱/۰۲/۳۱	پتروشیمی ایران (LNG)	گازی	۴	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۳/۰۹	آریان	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۳/۱۷	آریان	گازی	۲	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۳/۲۲	مهتاب کویر (زند کرمان)	گازی	۱	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۴/۰۶	غرب کارون	چرخه ترکیبی	۱	۱۹۶
۱۴۰۱/۰۴/۱۴	پتروشیمی ایران (LNG)	گازی	۵	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۴/۲۵	مهتاب کویر (زند کرمان)	گازی	۲	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۵/۱۵	قدیس (شهید باکری)	گازی	۳	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۶/۰۴	زاهدان	گازی	۱۰	۴۲
۱۴۰۱/۰۶/۱۳	عسلویه	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۶/۱۴	زاهدان	گازی	۱۱	۴۲
۱۴۰۱/۰۶/۱۷	تربت حیدریه	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۶/۲۸	فردوسی (توس) (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۹/۰۱	فولاد بوتای ایران (واحد گازی)	چرخه ترکیبی	۱	۳۱۲
۱۴۰۱/۰۹/۲۵	صیاب دهلران	گازی	۴-۱	۱۰۰
۱۴۰۱/۱۰/۱۸	خرم آباد (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۱	۱۶۰
۱۴۰۱/۱۱/۰۱	زاهدان	گازی	۱۲	۴۲
۱۴۰۱/۱۱/۰۷	دوکوهه	گازی	۱	۳۰۷
۱۴۰۱/۱۱/۱۳	سلان (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
	جمع عملکرد از ابتدای سال			۲۶۹۲

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

شرح	میزان	واحد
تولید پراکنده	۶۸	
تجدید پذیر	۱۳۱	
طرش (۲ واحد نیروگاهی)	۵۸	گازی
جاسک	۴۲	گازی
درود	۴۲	گازی
برق و بخار مکران	۱۸۳	گازی
دالاهو	۲۹۳	چرخه ترکیبی
سوزوار (۲ واحد نیروگاهی)	۳۶۶	چرخه ترکیبی
تربت حیدریه (۱ واحد نیروگاهی)	۱۸۳	چرخه ترکیبی
ازومیه (واحد بخاری)	۱۶۰	چرخه ترکیبی
سلان (۱ واحد بخاری)	۱۶۰	چرخه ترکیبی
رودشور (واحد بخاری)	۳۴۵	چرخه ترکیبی
آریان (واحد بخاری)	۱۸۰	چرخه ترکیبی
پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	۱۶۰	چرخه ترکیبی
جمع پیش‌بینی تا پایان سال	۲۲۷۱	
جمع عملکرد و پیش‌بینی سال	۶۰۶۳	

## خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۴۰۰	افزایش طی سال ۱۴۰۱	تا پایان دی ۱۴۰۱
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۱۰۲	۰	۲۲۱۰۲
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۰۷۳	۳۱۱	۳۳۳۸۴
جمع انتقال	۵۵۱۷۵	۳۱۱	۵۵۴۸۶
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۷۴۶	۰	۲۴۷۴۶
۱۳۲ کیلوولت	۵۱۰۸۲	۳۴	۵۱۱۱۶
جمع فوق توزیع	۷۵۸۲۸	۳۴	۷۵۸۶۲
جمع کل خطوط	۱۳۱۰۰۳	۳۴۵	۱۳۱۳۴۸
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۲۰۳	۹۰۰	۸۱۱۰۳
۲۳۰ کیلوولت	۹۴۳۱۸	۴۲۰	۹۴۷۳۸
جمع انتقال	۱۷۴۵۲۱	۱۳۲۰	۱۷۵۸۴۱
۱۳۲ کیلوولت	۳۸۳۶۰	۳۱۰	۳۸۶۷۰
۱۳۲ کیلوولت	۸۲۷۶۱	۱۳۶۳	۸۴۱۲۴
جمع فوق توزیع	۱۲۱۲۱	۱۶۷۳	۱۲۲۷۹۴
جمع کل پست‌ها	۲۹۵۶۴۲	۲۹۹۳	۲۹۸۶۳۵
جمع کل پست‌های بلاغی	۹۶۹۱۸/۷	۴۳۳۰	۱۰۱۲۴۹
جمع کل پست‌ها شامل بلاغی	۳۹۲۵۶۱	۷۳۲۳	۳۹۹۸۸۴

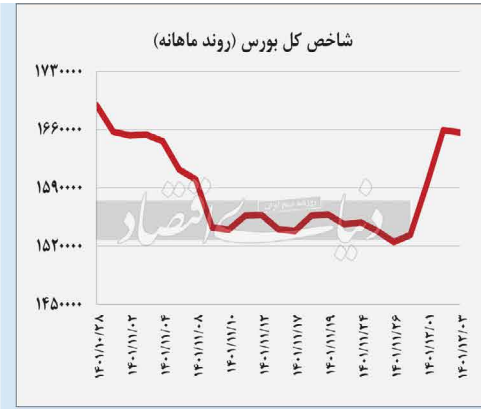
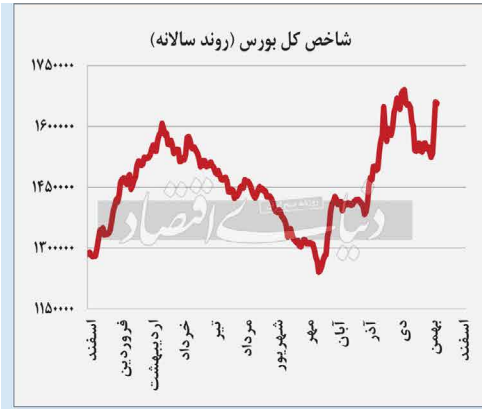
مآخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

## پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان دی ۱۴۰۱
۴۰۰ کیلوولت	۱۲۶
۲۳۰ کیلوولت	۴۹۵
جمع انتقال	۶۲۱
۱۳۲ کیلوولت	۸۸۵
۱۳۲ کیلوولت	۲۲۶
جمع فوق توزیع	۱۱۱۱
جمع کل طول خطوط	۱۷۲۳
۴۰۰ کیلوولت	۱۵۱۵
۲۳۰ کیلوولت	۱۶۶۵
جمع انتقال	۳۱۸۰
۱۳۲ کیلوولت	۶۸۰
۱۳۲ کیلوولت	۱۰۰۵
جمع فوق توزیع	۱۶۸۵
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۲۸۶۵

مآخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای





«دنیای اقتصاد» روند بازارها را بررسی می کند

## صعود هفتگی بازارهای داخلی

یکی از روش های پیش بینی قیمت ها، نگاه به روند گذشته آنها است. بر این اساس در این صفحه روندهای قیمتی بازارهای مهم ایران و جهان به نمایش گذاشته شده اند. همچنین در متن مربوط به هر قسمت روند آتی قیمت ها براساس شواهد موجود پیش بینی شده اند

### بازار سهام ضرب الاجل شاخص

بورس اوراق بهادار تهران معاملات هفته گذشته را بر مدار صعودی پشت سر گذاشت. به طوری که نامگر اصلی تالار شیشه های تنها در آخرین روز معاملاتی هفته با افت ۰/۱۷ درصد همراه بود. به این ترتیب شاخص کل با ثبت عملکرد مثبت ۸/۶۴ درصدی در کارنامه هفتگی خود توانست بخش زیادی از ضررهای هفته های گذشته را جبران کند. بر این اساس داماسنج اصلی بورس تهران با ایستادن در سطح یک میلیون و ۶۵۶ هزار واحد توانست در بیشترین سطح از روزهای ابتدایی بهمن رشد کند. علاوه بر این طی معاملات هفته اخیر خالص تغییر مالکیت سهامداران خرد بازار سهام در روز دوشنبه ورود پولی معادل ۸۵۶ میلیارد تومان که بیشترین مقدار از ۲۵ بهمن سال ۹۹ بود به ثبت رسید. با این حال برخی کارشناسان بر این باور هستند که روند صعودی شاخص می تواند به دلیل افزایش بیش از حد هیجان و انتظارات تورمی باشد.

### بازار سکه

رشد بی وقفه قیمت سکه

بازار طلا و سکه هفته گذشته با توجه به نوسانات بهای طلا در بازار جهانی که عمدتاً با تمایلات صعودی همراه بود، در کنار روند ملایم صعودی نرخ دلار توانست از

کانال های قیمتی یکی پس از دیگری عبور کند. به طوری که سکه امامی در این میان ابرکانال ۳۰ میلیون تومان را از آن خود کرد. بر این اساس هر قطعه از مسکوک یاد شده توانست با ایستادن در سطح ۳۰ میلیون و ۹۵۰ هزار تومان عملکرد هفتگی مثبت ۱۲/۱۶ درصدی را به ثبت رساند. علاوه بر این فاصله ارزش ذاتی و بازاری آن که با عنوان حساب سکه از آن یاد می شود به بیش از ۸ میلیون و ۸۰۰ هزار تومان رسیده است. به عقیده برخی از فعالان این بازار با راه اندازی سامانه معاملاتی ارز و سکه این احتمال وجود دارد که در بازه زمانی میان مدت تغییرات قیمت ها در یک دامنه نوسان محدود قرار بگیرد.

### بازار طلای جهانی

#### سایه نگرانی اقتصادی بر طلا

قیمت جهانی طلا در روز جمعه در ساعات ابتدایی بازار اندکی افزایش یافت. اما به دلیل اینکه برای چهارمین هفته متوالی در بحبوحه اتهامات فزاینده نسبت به سیاست پولی ایالات متحده قرار دارد با افت همراه شد. به این ترتیب هر اونس طلا در بازار جهانی در قیمت ۱۸۱۵ دلار مورد داد و ستد قرار گرفت. به عقیده برخی از تحلیلگران این بازار مهار تورم اولویت اصلی بانک مرکزی آمریکا است. به طوری که فدرال رزرو نشانه کمی از برنامه ریزی برای توقف افزایش نرخ بهره دارد. با توجه به اینکه افزایش بازدهی باعث افزایش هزینه فرصت نگهداری دارایی هایی مانند طلا می شود، چنین خبر بدی توانسته باعث عقب نشینی قیمت طلا شود. همچنین عدم اطمینان در مورد بهبود اقتصادی در چین، باعث شده که معامله گران دادوستدهای خود را دست به عصا پیش ببرند. در ضمن داده های ضعیف تولید ناخالص داخلی ایالات متحده نگرانی ها را نسبت به کند شدن فعالیت های صنعتی افزایش داده است.

## بازار اوراق مسکن

### عقب‌نشینی قیمتی تسه

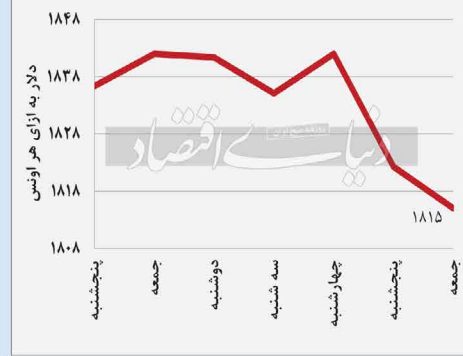
اوراق تسهیلات بانک مسکن که در فرابورس مورد معامله قرار می‌گیرند هفت‌گانه گذشته را با تمایلات کاهشی سپری کردند. در این میان اوراق تسهیلات بانک مسکن اسفند ۹۹ که با نماد تسه ۹۹۱۲ معامله می‌شود، هفته اخیر پس از گذشت نزدیک به ۳۰ روز معاملاتی سطح ۱۲۰ هزار تومان را از دست داد. بر این اساس با رسیدن قیمت پایانی تسه یاد شده به ۱۱۷ هزار و ۱۶۵ تومان، عملکرد منفی ۶/۰۶ درصدی را در کارنامه هفتگی خود به ثبت رساند. برخی از کارشناسان این حوزه با اشاره به اینکه فقط بانک مسکن در طرح نهضت ملی مسکن فعال است و مشارکت دارد، می‌گویند، با توجه به تورم ایجادشده نیاز است تا روش‌های تغییر پرداخت تسهیلات تغییر کند و در کنار صلاحیت‌سنجی و اعتبارسنجی علاوه بر اینکه مراقب منابع باشیم، فرآیندهای تامین منابع مالی نیز سرعت بگیرند.

## بازار نفت

### محدودیت در روند قیمت نفت

قیمت نفت روز جمعه نیز با افزایش نسبی همراه بود. زیرا ذخایر بالاتر از حد انتظار نفت خام ایالات متحده همچنان چشم‌انداز تقاضای نفت را به چالش می‌کشد. اما انتظارات برای کاهش تولید روسیه تأثیری جبران‌کننده بر قیمت‌ها داشت. به طوری که روز گذشته قیمت هر بشکه نفت خام برنت در همان محدوده ۸۲ دلار و نفت وست تگزاس اینترمدیوم نیز در سطوح بالای ۷۵ دلار مورد معامله قرار گرفت. در این میان عده‌ای از کارشناسان این بازار انتظار دارند سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) تولید خود را کاهش دهد تا کاهش قیمت نفت را محدود کند. علاوه بر این به گفته برخی از کارشناسان ثابت بودن شاخص دلار باعث می‌شود کالاهایی که به دلار قیمت‌گذاری می‌شوند برای

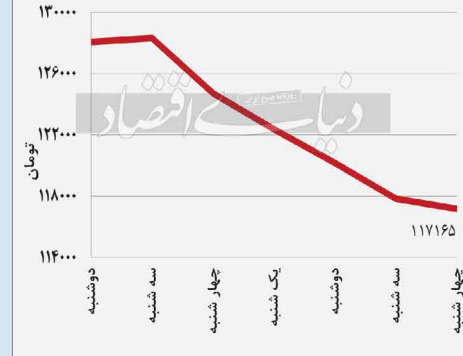
طلای جهانی (روند هفتگی)



طلای جهانی (روند ماهانه)



اوراق تسهیلات مسکن (روند هفتگی)



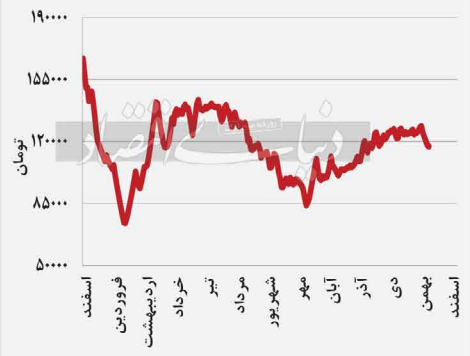
اوراق تسهیلات مسکن (روند ماهانه)



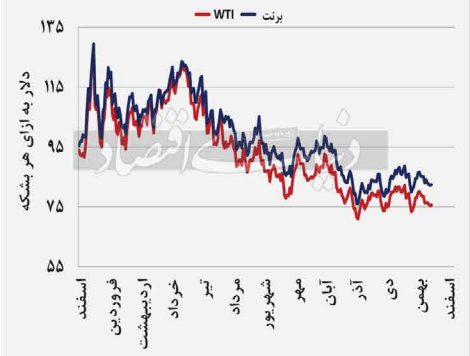
طلای جهانی (روند سالانه)



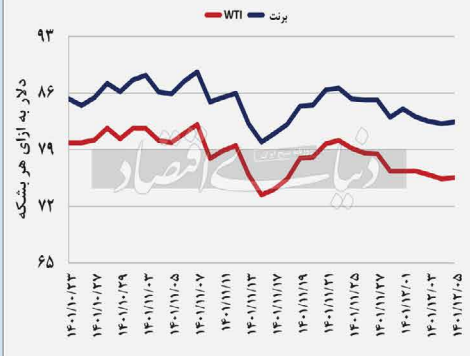
اوراق تسهیلات مسکن (روند سالانه)



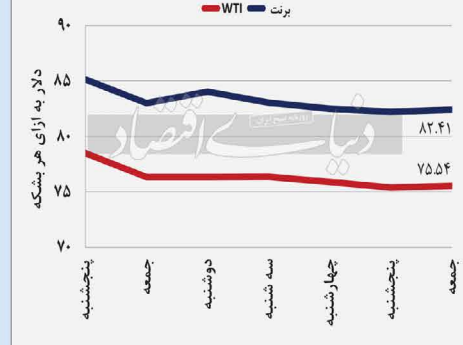
نفت خام آمریکا (روند سالانه)



نفت خام آمریکا (روند ماهانه)



نفت خام جهانی (روند هفتگی)



دارندگان ارزشهای دیگر گران‌تر شوند. از این رو انتظارات مبنی بر آن است که قیمت‌های نفت هفته آتی را با نوسانات محدودتری پشت سر بگذارند.