

## مشاهده برگزیده قیمت‌های زنجیره معدن، صنایع معدنی و انرژی (داخلی و بین‌المللی)



۲۵۲ امین شماره خبرنامه برق کشورهای هم‌جوار  
منتشر شد

بر اساس ساختار جدید سندیکا، کمیته توسعه صادرات به کمیسیون تبدیل شد و به عنوان کمیسیون عمومی خدمات را برای کلیه اعضای سندیکا ارائه خواهد داد. در حقیقت سندیکا تلاش کرده با تشکیل معاونت بین‌الملل، زمینه‌ای مساعدتر و موثرتر برای گسترش تعاملات بین‌المللی و تقویت جایگاه اعضا در بازارهای جهانی و منطقه‌ای فراهم کند. البته پیش از این هم کمیته توسعه صادرات توانسته بود ارتباط موثر و سازمان یافته‌ای با نهادهایی نظیر سازمان توسعه تجارت، وزارتخانه‌های نیرو و صمت، صندوق ضمانت صادرات و ستاد ویژه اقتصادی عراق و سوریه و سایر نهادهای ذیربط برقرار کرده و کارگروه‌های مشترکی را نیز با برخی از این نهادها تشکیل دهد. این تعاملات امروز در معاونت بین‌الملل و کمیسیون به شکل جدی‌تری دنبال می‌شوند و تلاش می‌کنیم با امضای تفاهم‌نامه‌های همکاری با بازیگران اصلی و تصمیم‌سازان کلیدی حوزه صادرات، تا اندازه‌ای بر اثربخشی پیگیری‌ها و تعاملات بیفزاییم. در همین راستا و در گام اول به دنبال امضای یک تفاهم‌نامه همکاری با صندوق ضمانت صادرات هستیم که به زودی با هدف توسعه خدمات‌رسانی این صندوق به شرکت‌های عضو سندیکا و اولویت‌بخشی به درخواست‌های اعضا، بین دو طرف مبادله خواهد شد. بر اساس این تفاهم‌نامه ما علاوه بر معرفی مجدد ظرفیت‌های صندوق توسعه صادرات و خدمات ویژه آن برای شرکت‌های عضو، تلاش می‌کنیم به عنوان یک بازوی اجرایی در کنار صندوق، روند ارزیابی و امتیازبندی به شرکت‌ها جهت برخورداری از خدمات را تسریع کرده و زمینه را برای بهره‌گیری اعضا از ظرفیت‌های صندوق توسعه صادرات فراهم کنیم. البته در طول این مدت مذاکرات متعدد و گسترده‌ای هم با وزارت نیرو و توانیر به ویژه دفتر امور بین‌الملل و دفتر دیپلماسی اقتصادی

متن کامل



دوشنبه ۲۸ شهریور ۱۴۰۱  
۳۱۳۵

# رسانا



سامانه خدمات  
کسب و کار

معاون امور بین‌الملل سندیکا مطرح کرد؛

## توسعه تعاملات با بازیگران و سیاستگذاران اصلی حوزه صادرات

معاون امور بین‌الملل و دبیر کمیسیون توسعه صادرات سندیکا گفت: سندیکا تلاش کرده با تشکیل معاونت بین‌الملل، زمینه‌ای مساعدتر و موثرتر برای گسترش تعاملات بین‌المللی و تقویت جایگاه اعضا در بازارهای جهانی و منطقه‌ای فراهم کند.

تغییر ساختار کمیته‌های سندیکای صنعت برق ایران در ابتدای فعالیت هشتمین دوره هیات مدیره، شاید یکی از مهمترین تحولات این تشکل در طول سال‌های اخیر بوده است. به این ترتیب ارتباط با شرکت‌های عضو در قالب کمیته‌های تخصصی و در سطحی بالاتر کمیسیون‌های تخصصی و عمومی برنامه‌ریزی و دنبال می‌شود. بر اساس این تغییرات کمیته توسعه صادرات نیز از این پس به عنوان یکی از کمیسیون‌های عمومی سندیکا به شرکت‌های عضو خدمات‌رسانی خواهد کرد. مهندس محمد ظفر مرادیان، معاون امور بین‌الملل و دبیر کمیسیون توسعه صادرات در این گفتگو توضیحاتی را در خصوص اقدامات، برنامه‌ها و اولویت‌های اصلی این کمیسیون ارائه داده که مشروح آن را ذیلا می‌خوانید: با توجه به تغییر ساختار کمیته‌های سندیکای صنعت برق ایران و ایجاد کمیسیون‌های عمومی و تخصصی، برنامه‌های حوزه توسعه صادرات در سندیکا به چه شکلی دنبال می‌شود؟



## پیک تابستان ۱۴۰۱ و درس‌های حکمرانی صنعت برق

معاون پژوهش و برنامه‌ریزی سندیکا نوشت: سیاست جیره‌بندی برق صنایع متوسط و بزرگ تنها در شرایط اضطراری توجیه‌پذیر است، چرا که جبران برق این صنایع غیرممکن بوده و به دلیل تأثیر تصاعدی آنها در زنجیره ارزش اقتصادی، اثر نمایی داشته و موجب رکود و تورم به‌طور همزمان می‌شوند. بنابراین استفاده مکرر از این سیاست، تأثیر مخربی بر اقتصاد ملی داشته و قابل استفاده نیست.

مورد بررسی قرار گرفته است.

### تقدم برق مشترکان خرد بر مشترکان بزرگ

وزارت نیرو در سال ۱۴۰۱ تامین برق مشترکان خرد (اعم از خانگی، اداری، تجاری) را بر مشترکان بزرگ‌مقیاس صنعتی در اولویت قرار داد. به عبارت دیگر در این سیاست از نظر تعدادی جمع بزرگی از مشترکان (۸۰ تا ۹۰ درصد تعدادی) دسترسی پایداری به برق داشتند در حالی که بخش مشترکان دیماندی که از نظر تعدادی بسیار کوچک اما از نظر میزان مصرف حجم قابل توجهی را شامل می‌شد، بین ۱۲ تا ۲۰ ساعت به برق دسترسی نداشتند. در وهله اول به نظر می‌رسد این سیاست از نظر فلسفه حکمرانی در چارچوب فایده‌گرایی یا سودمندگرایی موجه است. آنچنان‌که جرمی بنتام در کتاب مقدمه‌ای بر اصول اخلاق و قانون‌گذاری می‌گوید: «هدف قانون‌گذار باید این باشد که حداکثر خوشی افراد را تامین کند.» بنابراین تامین برق پایدار اکثریت اجتماع در برابر گروه کوچک‌تر قابل پذیرش خواهد بود. اما اگر پیامدهای آتی این سیاست را در نظر بگیریم آیا بازهم می‌توان آن را توجیه کرد؟ با در نظر داشتن این نکته که این بخش از مشترکان، بخش اصلی مولد اقتصاد کشور هستند و عدم



پیک تابستان ۱۴۰۱ هم گذشت و صنعت برق عملاً از وضعیت بحرانی عبور کرد. این تابستان با مدیریت کمبود برق سال گذشته از منظر سیاستگذاری تفاوت‌هایی داشت که لازم است محاسن و معایب آن به عنوان یک تجربه سیاستی نهاد حکمرانی انرژی کشور مورد توجه قرار گیرد. در واقع خط مشی‌های مدیریت کمبود برق سال ۱۴۰۱ را می‌توان در چند محور خلاصه کرد که از جمله آنها می‌توان به تقدم تامین برق مشترکان خرد بر مشترکان بزرگ، تقدم برق خانگی و شهری بر برق ادارات دولتی و عمومی و تغییر نظم اجتماعی از طریق جابه‌جایی ساعات کاری، جیره‌بندی برق صنایع متوسط و بزرگ، سیاست‌های قیمتی و تشویقی برای کاهش مصرف برق اشاره کرد. در ادامه این نوشتار هر یک از این خطوط سیاستی مدیریت انرژی کشور

تامین برق آنها موجب کاهش تولید و ثروت و در نتیجه رکود و بیکاری می‌شود آیا بازهم می‌توان از این سیاست دفاع کرد؟ مثلاً در آمار مصرف برق تیرماه ۱۴۰۱ مشاهده می‌شود که مشترکان صنعتی از نظر تعدادی نسبت به سال قبل هیچ تغییری نکرده است یا به عبارت دیگر رشد تعداد مشترکان صنعتی سال ۱۴۰۰ صفر بوده است. چگونه می‌توان این آمار را توجیه کرد؟

### تقدم برق خانگی و شهری بر برق ادارات دولتی و عمومی

یکی دیگر از سیاست‌های جدید دولت در مدیریت کمبود برق ۱۴۰۱، تقدم تامین برق خانگی و شهری بر برق ادارات دولتی و عمومی بوده است. دولت در یک دستورالعمل کلی به همه ادارات دستور داد ضمن آنکه ساعات کاری خود را تغییر داده و کوتاه‌تر کنند، میزان بهره‌برداری از تجهیزات سرمایشی را نیز بسیار محدود ساخت. در نتیجه این سیاست علاوه بر آنکه نظم زندگی اجتماعی کارکنان بخش ادارات دولتی و عمومی تغییر کرد (برآورد می‌شود این تغییر ساعت حدود ۶۰۰۰ میلیارد تومان هزینه ایجاد کرده است) بلکه با محدودسازی دسترسی به وسایل سرمایشی، شرایط محیط کاری این بخش از جامعه را نیز تنزل داده است.

این سیاست اگرچه نوعی تقدم خیر جمعی بر دیوان‌سالاری دولتی محسوب می‌شود، اما موجب ایجاد تبعیض بین کارکنان بخش دولتی و غیردولتی و سطوح کارکنان در دستگاه‌های دولت شده است، به نحوی که کارکنان عادی دولت هم محدودیت بیشتری را مشاهده می‌کردند و مجبور بودند نظم زندگی خود را به شکل زیادی تغییر دهند و هم در مقایسه با مدیران رده بالا که

محدودیتی در ساعات کاری و دسترسی به وسایل سرمایشی نداشتند، با شرایط سخت‌تری مواجه شوند. این تبعیض شرایط زندگی و کاری به جز در کنترل بودن شرایط کاری دولتی نسبت به بخش خصوصی توجیه دیگری نمی‌توانست داشته باشد (مگر آنکه دولت فرض کند کاهش ساعات کاری ادارات اثری بر اقتصاد نداشته و کارکردن و کار نکردن آنها تفاوتی ندارد!). این سیاست اگرچه می‌تواند برای پروپاگانداي خدمتگزار بودن برخی دولت‌ها مورد بهره‌برداری قرار گیرد اما در عمل با افزایش ناراضیاتی عمومی نسبت به شرایط دیگر شهروندان، عرصه خدمات عمومی را با شرایط بدتری همراه خواهد ساخت.

### جیره‌بندی برق صنایع متوسط و بزرگ

جیره‌بندی برق واحدهای صنعتی و تولیدی متوسط و بزرگ که مصرف انرژی آنها بالا و متمرکز بوده و در عین حال احتمال بروز اعتراضات اجتماعی در آنها تقریباً نزدیک به صفر است، راه‌حل ساده و موثری در شرایط کمبود برق محسوب می‌شود. این نوع سیاست در کشورهای توسعه‌یافته نیز در مواقع اضطراری کمبود برق سابقه داشته است. به عنوان مثال در پی زلزله و سونامی فوکوشیما در سال ۲۰۱۱ و از مدار خارج شدن نیروگاه‌های اتمی آن، ژاپنی‌ها برای جبران کمبود ظرفیت ۵ هزار مگاواتی این نیروگاه‌ها، علاوه بر سیاست‌های بهینه‌سازی، سیاست جیره‌بندی برق را برای یک دوره کوتاه در صنایع این کشور پیاده کردند. این نوع سیاست تنها در شرایط اضطراری توجیه‌پذیر است، چرا که جبران برق این صنایع غیرممکن بوده و به دلیل تأثیر تصاعدی آنها در زنجیره ارزش اقتصادی، اثر نمایی داشته و موجب رکود و تورم به‌طور همزمان می‌شوند. بنابراین استفاده مکرر از

## ۱۰ درصد تخفیف ویژه اعضای سندیکا در پايون ايران در نمایشگاه تجهیزات صنعتی و ماشین سازی روسیه

با هماهنگی‌های صورت گرفته اعضای سندیکا می‌توانند از تخفیف ۱۰ درصدی برای حضور در نمایشگاه بین‌المللی ماشین‌سازی مسکو که ۲ الی ۴ آبان سال ۱۴۰۱ در اکسپو سنتر شهر مسکو برگزار می‌شود؛ برخوردار شوند.

این نمایشگاه دارای مجوز سازمان توسعه تجارت ایران و با حمایت صندوق نوآوری و شکوفایی معاونت علمی ریاست جمهوری، وزارت صمت و وزارت خارجه ایران و با مشارکت وزارت صنعت و تجارت، وزارت انرژی و دومای روسیه می‌باشد.

به همین منظور مبلغ ۱۰۰ میلیون تومان امکان حمایت بلاعوض ویژه شرکت‌های دانش بنیان‌ها جهت غرفه داران پايون ايران در نظر گرفته شده است.

مهلت ثبت نام به منظور استفاده از تسهیلات تا تاریخ ۱۰ مهرماه ۱۴۰۱ می‌باشد و با توجه به مترائ فضای اختصاصی پايون ايران، زمان ثبت نام در الویت‌های جانمایی غرفه‌ها و اختصاص خدمات و هزینه‌ها تاثیر گذار می‌باشد. مجری برگزاری پايون ايران و هیات تجاری ایران، شرکت بانیان امید می‌باشد و گروه‌های کالایی اصلی نمایشگاه به شرح ذیل می‌باشد:

تولیدکنندگان ماشین‌آلات

پمپ‌های صنعتی

تجهیزات تولید برق و تجهیزات مربوطه

کمپرسورها

شیرآلات

تجهیزات هیدرولیک و پنوماتیک

دیگ‌های صنعتی  
واحد‌های CHP  
نیروگاه‌های حرارتی  
توربین‌های بخار و گاز  
نیروگاه‌های حرارتی  
مخازن  
برج‌های خنک‌کننده  
لوله و اتصالات لوله  
اتوماسیون  
ژنراتورها

پکیج‌های غرفه‌های پايون ايران از ۶ مترمربع به بالا بدین شرح است: هر مترمربع ۳۹۵ یورو شامل، اجاره فضای غرفه و غرفه‌سازی با تجهیزات استاندارد نمایشگاهی  
پکیج مسافرتی ویژه غرفه داران و هیات تجاری شامل ویزا، پرواز، اقامت هتل، تور و ترنفسر فرودگاهی، بازدید از نمایشگاه ویژه هیات تجاری، بازدید از شهرک صنعتی و هماهنگی جلسات تجاری؛ برای ۴ شب اقامت هر نفر از ۱۹۵۰ دلار

خدمات جانبی پايون ايران و هیات تجاری همراه: هماهنگی جلسات B2B با صاحبین صنایع روس برای مشارکت کنندگان، بازدید از شهرک‌های صنعتی، نشست مشترک در سفارت ایران، جلسه مشترک با اتاق بازرگانی روسیه، حمل و ارسال بار نمایشگاهی، دریافت ویزای تجاری، امکان هماهنگی بازدید از شرکت‌ها و کارخانجات مرتبط، امکان هماهنگی مترجم و سیم کارت

[مشاهده سایت ثبت نام](#)

کسب اطلاعات بیشتر: ۰۲۱-۷۴۵۰۱۰۰۰ داخلی ۱۱۰

[سایت نمایشگاه](#)

[پلن نمایشگاه](#)

[برنامه نمایشگاه](#)

[کاتالوگ ۱](#)

[کاتالوگ ۲](#)



## سقف نرخ انرژی در بازار برق ایران افزایش یافت

در راستای حمایت از بخش خصوصی و به منظور پوشش هزینه‌های بخش تولید و افزایش انگیزه برای سرمایه‌گذاری در صنعت نیروگاهی و تولید برق، سقف قیمت انرژی در بازار عمده فروشی برق ایران افزایش یافت.

به گزارش سندیکای صنعت برق ایران به نقل از برق نیوز، "مصطفی رجبی مشهدی" مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: با دستور وزیر محترم نیرو و در راستای حمایت از بخش خصوصی سقف نرخ انرژی در بازار برق ایران افزایش یافت.

سخنگوی صنعت برق گفت: بر این اساس سقف قیمت پیشنهادی انرژی در بازار برق ایران از ۶۴۲ ریال به ازای هر کیلووات ساعت به ۸۰۳ ریال

افزایش یافته است که از رشد حدود ۲۵ درصدی در سقف قیمت خرید برق از نیروگاه‌های حاضر در بازار برق ایران حکایت دارد.

رجبی مشهدی گفت: این افزایش صرفاً برای خرید برق از نیروگاه‌ها بوده و به هیچ عنوان تعرفه برق مصرفی مشترکین برق تغییری نخواهد کرد و مصرف کنندگان برق، کماکان بر اساس تعرفه‌های تعیین شده نسبت به پرداخت بهای برق مصرفی خود اقدام خواهند کرد.

وی افزود: همچنین نرخ آمادگی قابل پرداخت به نیروگاه‌ها بدون تغییر نسبت به سال گذشته به ازای هر کیلووات ظرفیت آماده معادل ۱۸۵ ریال تعیین شد. رجبی مشهدی بیان کرد: با برنامه ریزی‌های انجام شده وزارت نیرو به دنبال رونق بورس است. در این راستا با مشارکت مشترکان یک مگاوات به بالا در بورس حدود یک سوم کل مصرف برق کشور از طریق بورس معامله خواهد شد و قیمت برق از این طریق تعیین خواهد شد. در این صورت مصرف کنندگان برق می‌توانند انرژی مورد نیاز خود را از این طریق خریداری کنند و قدرت نقدشوندگی فروش برق تولید کنندگان برق نیز افزایش می‌یابد. وی گفت: وزارت نیرو در نظر دارد با کاهش نقش خود در خرید و فروش برق، زمینه حضور بخش خصوصی را در این معاملات هموار کند.

سخنگوی صنعت برق از پشتیبانی تامین برق صنعتی که برق خود را از بورس انرژی خریداری می‌کنند خبر داد و گفت: وزارت نیرو برنامه دارد با توسعه زیرساخت‌های صنعت برق، شبکه برق پایدار و بدون محدودیت را برای مبادله برق تولیدی نیروگاه‌های کشور به مصرف کنندگان تجهیز نماید تا عرضه کنندگان و مصرف کنندگان برق در شرایط پایدار تجارت برق داشته باشند.



بانصب کنتورهای هوشمند

## برق پرمصرف‌ها از راه دور قطع می‌شود

مدیرعامل توانیر می‌گوید: نصب کنتور هوشمند برای مشترکان پرمصرف در حال اجراست و با این کنتورها ضمن ارزیابی مصرف، می‌توان نسبت به قطع برق مشترکان پرمصرف اقدام کرد.



مدیرعامل توانیر گفت: قرارداد نصب ۴.۵ میلیون کنتور هوشمند برای مشترکان پرمصرف امضا شده و این طرح اکنون در دست اجرا قرار دارد که بر اساس آن می‌توان با ارزیابی مصرف نسبت به قطع برق مشترکان پرمصرف اقدام کرد.

آرش کردی با بیان اینکه این برنامه در حال اجرا و راه‌اندازی است و برای سال ۱۴۰۲ برنامه‌هایی را در این بخش در دستور کار داریم، اظهار کرد: قرارداد این طرح بسته شده و قرار است در سال ۱۴۰۲ اجرایی شود. وی با تأکید بر اینکه حداقل تا سال آینده نصب کنتور برای دو میلیون مشترک یا حداقل برای یک میلیون و ۱۰۰ مشترک اجرایی می‌شود، گفت: این طرح برای مشترکان پرمصرف به‌صورت جدی در دستور کار قرار دارد؛ ضمن اینکه از این طریق می‌توانیم مانع مصرف رمزارزهای غیرمجاز در زمان پیک شویم.

مدیرعامل توانیر با اشاره به تفاهم‌نامه‌ای که با شرکت ساتکاب در این راستا به امضا رسیده است، گفت: دو شرکت در زمینه ایجاد زنجیره هوشمندسازی شبکه برق با یکدیگر همکاری خواهند داشت. در قالب این تفاهم‌نامه، ساتکاب موظف به توسعه و ایجاد زنجیره هوشمندسازی در صنعت برق شامل تأمین کنتورهای هوشمند، مودم، نصب و راه‌اندازی، ایجاد زیرساخت ICT لازم و... شده است.

به گفته کردی همچنین توانیر نیز متعهد شده است در زمینه همکاری‌های فنی و اقتصادی با شرکت ساتکاب به‌منظور تحقق اهداف تفاهم‌نامه و واگذاری مجوز بهره‌برداری از بستر فیزیکی شبکه برق به‌منظور احداث شبکه زیرساخت مخابراتی فیبر نوری و استفاده تجاری از این شبکه با ساتکاب همکاری کند.

دنیای اقتصاد از فراز و فرودهای رابطه برق و صنعت گزارش می‌دهد

## سهم صنایع از اقتصاد پرنوسان «برق»

دنیای اقتصاد - بهناز رحیمیان: کمبود برق در کشور معضلی است که به ویژه در سال‌های اخیر چالش برانگیز بوده است و این کمبود در تابستان ۱۴۰۰ و پیک مصرف به اوج خود رسید و وزارت نیرو را ناچار به سمت اعمال خاموشی‌های خانگی و واحدهای صنعتی سوق داد. اقدامی که سبب اعتراض گسترده صاحبان واحدهای تولیدی شده است؛ آنان معتقدند با آن که سهم کارخانجات از مصرف برق کشور کمتر از ۳۰ درصد است اما تمام بار کمبودها بر دوش کارخانجات گذاشته شده است و این اقدام به نوعی ضد بهره‌وری محسوب می‌شود. در تابستان ۱۴۰۱ هم خاموشی‌ها اگر چه به برق خانگی نرسید، اما صنایع همچنان با تعدیلاتی نسبت به سال گذشته، با قطعی برق مواجه بودند. رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی مشهد، کمبود برق در کشور را واقعیتی می‌داند که در نتیجه کاستی‌ها و بی‌توجهی به صنعت برق در ۱۰ سال اخیر به وجود آمده است. محسن شادمان معتقد است مشکل اساسی، در نوع نگاه ما به برق است، برق یک خدمت به شمار نمی‌رود که دولت برای مردم انجام می‌دهد. بلکه برق در واقع یک صنعت است و باید یک اقتصاد داشته باشد و تا زمانی که اقتصاد این صنعت بهبود نیابد، وضعیت به همین منوال خواهد بود.

به گفته حسین محمودی، مدیرعامل شرکت برق منطقه ای خراسان، متأسفانه در صنعت برق و

وزارت نیرو بین تولید و مصرف ترازوی وجود ندارد و اختلاف آن رقم قابل توجهی است. اگرچه در سال‌های گذشته وزارت نیرو تا حدودی این اختلاف را مدیریت کرد اما در سال گذشته این تفاوت در مصرف و تولید به اوج خود رسید که منجر به اعمال خاموشی‌ها در سطح کشور شد. یکی از دلایل آن خشکسالی و عدم تأمین برق از نیروگاه‌های آبی بود. محمودی می‌گوید: در تابستان بیش از ۲۴ هزار مگاوات، بار سرمایشی به شبکه افزوده می‌شود و سبب ایجاد محدودیت می‌گردد و به دلیل نبود سرمایه‌گذاری در سال‌های گذشته، این کمبود در تابستان نمود بیشتری دارد. وی معتقد است ناترازی در تولید و مصرف برق در کوتاه مدت اتفاق نیفتاده است تا بتوان آن را جبران کرد؛ زیرا در طی ۱۰ سال گذشته به دلیل محدودیت‌های منابع، متناسب با رشد مصرف، نیروگاه و تولید افزایش نیافته است. محمودی می‌گوید: در سال ۱۳۹۸ سهم صنعت از مصرف برق ۳۶ درصد بوده که این میزان با توجه به رشد صنایع در سال‌های اخیر، بیشتر شده است.

به گفته محمد علی چمنیان، رئیس کمیسیون سرمایه‌گذاری و بازار پول اتاق مشهد، صنایع در تابستان ۱۴۰۱ هم با قطعی برق مواجه شده‌اند که منجر به تعطیلی یک روز در هفته واحد تولیدی شده و لطمات زیادی را به این واحدها تحمیل می‌کند. ضمن اینکه، جایگزین کردن روز جمعه برای جبران تعطیلی‌ها امکان‌پذیر نیست و این امر تأثیرات روانی بسیاری در بنیان خانواده کارکنان ایجاد می‌کند.

چمنیان با انتقاد از اینکه متولیان حوزه تأمین برق به منظور مدیریت مصرف در کشور به سراغ واحدهای صنعتی رفته‌اند، می‌افزاید: با توجه به محدودیت‌ها

## استعلام مشکلات صادراتی مرتبط با کمیته ماده ۱۹ و سازمان توسعه تجارت ایران

سندیکا از شرکت‌های عضو خود درخواست کرده است موارد و مشکلات صادراتی مرتبط با کمیته ماده ۱۹ و سایر موضوعات مرتبط با سازمان توسعه تجارت ایران را به دبیرخانه اعلام فرمایند.

سندیکای صنعت برق ایران پیرو جلسات برگزار شده با ریاست و مدیران سازمان توسعه تجارت ایران و تفاهمات فیما بین، از اعضا درخواست کرده است موارد و مشکلات صادراتی مرتبط با کمیته ماده ۱۹ و سایر موضوعات مرتبط با سازمان مذکور را جهت پیگیری و انجام ریزنی‌های لازم به دبیرخانه سندیکا منعکس نمایند.

## فرایند تدوین برنامه هفتم توسعه با دستور رئیس جمهور در دولت آغاز شد

بابک افقهی سرپرست معاونت امور مجلس، حقوقی و توسعه منطقه‌ای سازمان برنامه و بودجه کشور گفت: به دنبال ابلاغ سیاست‌های کلی برنامه هفتم توسعه، توسط مقام معظم رهبری، رئیس‌جمهور دستور آغاز رسمی تدوین برنامه هفتم توسعه در دولت سیزدهم توسط سازمان برنامه و بودجه کشور را صادر کرد.

به گزارش سندیکای صنعت برق ایران به نقل از مرکز اطلاع رسانی، روابط عمومی و امور بین‌الملل سازمان برنامه و بودجه، بابک افقهی گفت: البته تمهید مقدمات و جلسات متعدد مطالعات تدوین برنامه هفتم توسعه در سال گذشته و به دستور دکتر میرکاظمی رئیس سازمان برنامه و بودجه با محوریت دو بازوی پژوهشی سازمان یعنی مرکز آینده‌نگری و مؤسسه عالی پژوهش و برنامه‌ریزی آغاز شده بود که طی آن به مهم‌ترین مسائل تدوین برنامه هفتم نظیر آسیب‌شناسی برنامه‌های توسعه و مطالعات تطبیقی، ارکان توسعه پایدار و الزامات آن در برنامه‌های ۵ ساله، گزارش تحلیل وضع موجود و برآورد متغیرهای کلان در ادامه روند موجود در طول برنامه، فراتحلیل مطالعات هفتاد سال برنامه‌ریزی توسعه در ایران پرداخته شده بود.

وی افزود: از جمله اقدامات مهم دیگر برگزاری جلسات متعدد نخبگی با حضور کارشناسان اساتید دانشگاهی در حضور رئیس سازمان برنامه و بودجه برای بررسی مدل‌های متعدد و انتخاب بهترین مدل مناسب برای تمرکززدایی در برنامه توسعه و افزایش اختیارات به

استان‌ها برای تبلور ظرفیت‌های فراوان آن‌ها برای تحقق بیشتر پیشرفت در کشور بود.

بابک افقهی افزود: ساختار تشکیلاتی تدوین برنامه هفتم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی کشور توسط رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور ابلاغ شد. همچنین در ذیل ستاد تدوین برنامه هفتم توسعه که متشکل از چند تن از وزراء، معاونین فرابخشی رئیس‌جمهور، صاحب‌نظران حوزه و دانشگاه، نمایندگان فعالان اقتصادی بخش خصوصی و تعدادی از افراد مرتبط می‌باشد، شوراهای و کارگروه‌هایی پیش‌بینی شده است که با نگاه جامعیت بخشی به فرایند تدوین برنامه تشکیل و فعالیت خواهند کرد.

معاون سازمان برنامه و بودجه کشور افزود: تمرکززدایی و توجه به توسعه استان‌ها یکی از رویکرد مهم تدوین برنامه هفتم توسعه در دولت سیزدهم و بر اساس سیاست‌های ابلاغی مقام معظم رهبری خواهد بود که مبتنی بر آمایش سرزمین، تجهیز منابع لازم از طریق ایجاد صندوق‌های استانی و افزایش قدرت تصمیم‌گیری در استان‌ها است. البته این رویکرد به شرط موافقت و همراهی مجلس محترم در طی فرایند تصویب برنامه به ثمر خواهد نشست. اما آنچه که مسلم است، عزم جدی دولت سیزدهم برای افزایش نقش استان‌ها در توسعه کشور است.

افقهی خاطر نشان کرد: کارگروه اقتصاد

## برنامه هفتم توسعه

کلان، شورای هماهنگی استانی و هماهنگی منطقه‌ای، هسته‌های کلیدی ابرپروژه‌ها، شورای هماهنگی بخش‌افراخشی و کمیسیون تلفیق از بخش‌های مختلف ساختار تشکیلاتی برنامه هفتم توسعه هستند که با دعوت از همه اساتید، صاحب‌نظران و فعالان اقتصادی بخش خصوصی و تعاونی تشکیل خواهد شد.

افقهی گفت: پیش‌بینی می‌شود تا پایان فروردین‌ماه سال آینده نسخه اولیه برنامه به هیئت محترم وزیران تقدیم شود و پس از آن روند بررسی و تصویب برنامه هفتم در دولت و مجلس آغاز گردد. بابک افقهی در خاتمه افزود: بنا بر تأکید ریاست جمهوری و رئیس سازمان برنامه و بودجه برای استفاده از همه ظرفیت‌های کارشناسی و نخبگی در تدوین برنامه هفتم توسعه، این سازمان آماده پذیرش پیشنهادها، نظرات و استفاده از ظرفیت‌های ارزنده دانشگاه‌ها و قطب‌های علمی و گروه‌های کاری اتاق‌های بازرگانی، تعاون و فعالان اقتصادی سراسر کشور به‌صورت سازماندهی شده و کارآمد می‌باشد.

## ابلاغ سیاست‌های کلی برنامه هفتم با اولویت پیشرفت اقتصادی توأم با عدالت

آیت‌الله خامنه‌ای، سیاست‌های کلی برنامه هفتم را به سران سه قوه، رئیس مجمع تشخیص مصلحت و رئیس ستاد کل نیروهای مسلح ابلاغ کردند.



رهبر انقلاب در اجرای بند یک اصل ۱۱۰ قانون اساسی، سیاست‌های کلی برنامه هفتم را که پس از مشورت با مجمع تشخیص مصلحت نظام و با اولویت پیشرفت اقتصادی توأم با عدالت تعیین شده است، به سران سه قوه، رئیس مجمع تشخیص مصلحت و رئیس ستاد کل نیروهای مسلح ابلاغ کردند.

آیت‌الله خامنه‌ای با تشکر از فعالیت فشرده اعضا و دبیرخانه مجمع در ارائه نظرات و مشارکت فعال قوای سه‌گانه و سایر ارکان نظام، تهیه و تصویب قانون برنامه هفتم بر پایه این سیاست‌ها را گامی دیگر در تحقق اهداف نظام خواندند و بر نظارت فعال بر حسن اجرای سیاست‌ها تأکید کردند. سیاست‌های کلی برنامه هفتم در ۷ سرفصل

«اقتصادی»، «امور زیربنایی»، «فرهنگی و اجتماعی»، «علمی، فناوری و آموزشی»، «سیاسی و سیاست خارجی»، «دفاعی و امنیتی»، «اداری، حقوقی و قضایی» و در ۲۶ بند تصویب شده است. متن نامه رهبر انقلاب و سیاست‌های ابلاغی برنامه پنج‌ساله هفتم به این شرح است:

بسم الله الرحمن الرحيم  
سیاست‌های کلی برنامه هفتم که با اولویت اصلی «پیشرفت اقتصادی توأم با عدالت» تعیین شده است، ابلاغ می‌گردد:

از اعضای محترم بویژه رئیس مکتبم مجمع تشخیص مصلحت نظام و نیز دبیرخانه‌ی آن که با فعالیت فشرده و کوشش فراوان در جلسات صحن مجمع و کمیسیون ذی‌ربط، پیش‌نویس سیاست‌های کلی برنامه هفتم را مورد بررسی قرار دادند و نظرات خود را در این زمینه به اینجانب ارائه کردند، تقدیر و تشکر می‌کنم.

مشارکت فعال و مؤثر دولت و مجلس و قوه قضائیه و سایر ارکان نظام نیز شایسته‌ی تقدیر است.

تهیه و تصویب قانون برنامه هفتم بر پایه این سیاست‌ها و اجرای دقیق و مسؤولانه‌ی آن، گامی دیگر در تحقق اهداف نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران خواهد بود همچنان که نظارت فعال هیأت عالی نظارت مجمع تشخیص مصلحت، به حسن اجرای سیاست‌های کلی برنامه، کمک خواهد کرد.

شایسته است برخی از راه‌های تحقق سیاست‌ها و الزامات مالی و شاخص‌های کمی که در پیشنهادها و مجمع است و در مجموعه‌ی سیاست‌های ابلاغی مذکور نیست، در حد وسیع و امکانات دولت در تهیه‌ی لایحه مورد توجه و عمل قرار گیرد.

سیدعلی خامنه‌ای

۲۰ شهریور ۱۴۰۱

بسم‌الله الرحمن الرحيم

سیاست‌های کلی برنامه پنج ساله هفتم اقتصادی:

۱- هدف کلی و اولویت اصلی برنامه هفتم با رعایت سیاست‌های کلی مصوب، پیشرفت اقتصادی توأم با عدالت با نرخ رشد اقتصادی متوسط ۸ درصد در طول برنامه تعیین می‌شود با تأکید بر افزایش بهره‌وری کل عوامل تولید (منابع انسانی، سرمایه، فناوری و مدیریت).

۲- ایجاد ثبات در سطح عمومی قیمت‌ها و نرخ ارز و تکریمی کردن تورم طی پنج‌سال و جهت‌دهی به نقدینگی و اعتبارات بانکی به سمت فعالیت‌های مولد و جذابیت‌زدایی از فعالیت‌های غیرمولد.

۳- اصلاح ساختار بودجه دولت از طریق:

- احصاء و شفاف سازی بدهی‌ها و تعهدات عمومی دولت و مدیریت و تأدیه بدهی‌ها.

- واقعی کردن منابع و مدیریت مصارف دولت و اجتناب از کسر بودجه.

- تعیین تکلیف طرح‌های عمرانی نیمه تمام با واگذاری از طریق مشارکت دادن بخش‌های خصوصی و عمومی غیردولتی در طرح‌های عمرانی انتقالی.

- شفاف سازی و ضابطه‌مند نمودن درآمدها و هزینه‌های شرکت نفت و سایر شرکت‌های دولتی در بودجه.

۴- ایجاد تحول در نظام مالیاتی با رویکرد تبدیل مالیات به منبع اصلی تأمین بودجه جاری دولت، ایجاد پایه‌های مالیاتی جدید، جلوگیری از فرار مالیاتی و تقویت نقش هدایت و تنظیم‌گری مالیات در اقتصاد با تأکید بر رونق تولید و عدالت مالیاتی.

۵ - استقرار نظام جامع تأمین اجتماعی مشتمل

بر حوزه‌های امدادی، حمایتی و بیمه‌ای در سطوح پایه، مازاد و مکمل به منظور ارائه عادلانه خدمات. امور زیربنایی:

۶- تأمین امنیت غذایی و تولید حداقل ۹۰ درصد کالاهای اساسی و اقلام غذایی در داخل، همراه با حفظ و ارتقاء ذخایر ژنتیکی و منابع آبی و افزایش سطح سلامت و ایمنی مواد غذایی.

اصلاح الگوی کشت با توجه به مزیت‌های منطقه‌ای و منابع آبی و با اولویت‌بخشی به تولید کالاهای راهبردی کشاورزی.

۷- استقرار نظام مدیریت یکپارچه منابع آب کشور و افزایش بهره‌وری حدود پنج درصدی آب کشاورزی. کنترل و مدیریت آب‌های سطحی و افزایش منابع زیرزمینی آب از طریق آبخیزداری و آبخوانداری.

برنامه‌ریزی برای دستیابی به سایر آب‌ها و بازچرخانی آب‌های صنعتی و پساب.

۸ - افزایش حداکثری تولید نفت خام و گاز طبیعی در میادین مشترک.

افزایش ضریب باز یافت در میادین مستقل.

افزایش ارزش‌افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز.

۹- اجرای چند طرح عظیم اقتصادی ملی، پیشران، زیرساختی، روزآمد و مبتنی بر آینده‌نگری.

۱۰- فعال سازی مزیت‌های جغرافیایی - سیاسی و تبدیل جمهوری اسلامی ایران به مرکز مبادلات و خدمات تجاری، انرژی، ارتباطات و حمل و نقل با روان سازی مقررات و ایجاد و توسعه زیرساخت‌های لازم.

۱۱- تحقق سیاست‌های کلی آمایش سرزمین با توجه به مزیت‌های بالفعل و بالقوه و اجرایی ساختن موارد برجسته آن با توجه ویژه بر دریا، سواحل، بنادر و آب‌های مرزی.





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 ۱۴۰۱/۰۶/۱۸

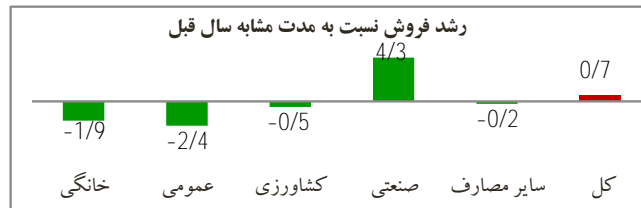


<http://amar.tavanir.org.ir>

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

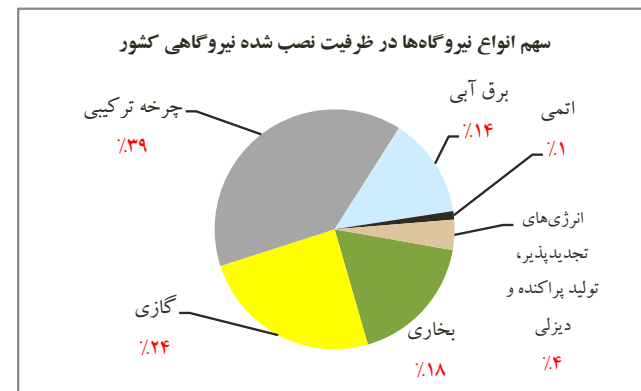
### سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	تا پایان تیر سال ۱۴۰۰	تا پایان تیر سال ۱۴۰۱
خانگی	۳۲/۴	۳۱/۴	۳۰/۶
عمومی	۸/۵	۸/۴	۸/۲
کشاورزی	۱۴/۵	۱۵/۹	۱۵/۸
صنعتی	۳۵/۷	۳۵/۸	۳۷/۲
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۷/۱	۷/۰
روشنایی معابر	۱/۵	۱/۳	۱/۳



### تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۰

شرح	تعداد (تقر)	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 برق روستایی

شرح	پایان ۱۴۰۰	تا پایان تیر سال ۱۴۰۰	تا پایان تیر سال ۱۴۰۱	واحد
کل فروش	۳۰۵۹۵۹	۹۷۳۱۰	۹۷۹۴۳	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۹۹۲۲۸	۳۰۵۷۳	۲۹۹۹۱	
عمومی	۲۶۰۱۳	۸۱۹۱	۷۹۹۳	
کشاورزی	۴۴۵۰۲	۱۵۵۱۶	۱۵۴۳۲	
صنعتی	۱۰۹۱۸۸	۳۴۸۸۴	۳۶۳۹۶	
سایر مصارف (تجاری)	۲۲۳۴۸	۶۸۶۳	۶۸۴۷	
روشنایی معابر	۴۶۸۰	۱۲۸۳	۱۲۸۴	

مشترکین	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان تیر		واحد
		سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	
جمع کل	۳۸۶۱۸	۳۴۷	۳۳۲	هزار مشترک
خانگی	۳۰۸۸۶	۲۱۰	۲۲۴	
عمومی	۱۸۴۳	۴۹	۵۹	
کشاورزی	۵۰۳	۹	۶	
صنعتی	۲۶۷	۰	۰	
سایر مصارف (تجاری)	۵۱۲۰	۷۹	۴۳	

شبکه توزیع	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان تیر		واحد
		سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۰	۶	۲	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۷	۲	۰	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۷۹۸	۴	۳	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۴۸۹۰	۳۳۸	۵۸۳	مگاوات آمپر

روستای برقدار	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان مرداد		واحد
		سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۰۰۵	۶۰	۴۹	روستا
تعداد خانوار روستایی برقدار	۴۵۱۰۲۰۶	۹۵۹	۸۶۱	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۷۲۵۱	۱۴۴	۱۵۰	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰۶۰۴	۲۸	۳۱	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۸۳۳۱	۸۰	۷۳	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۴۷	۳	۳	مگاوات آمپر

### برخی شاخصهای سالانه صنعت برق

شرح	۱۳۹۹	۱۴۰۰	واحد
قدرت سرانه	۱۰۱۷	۱۰۳۳	وات
تولید سرانه	۴۰۷۴	۴۲۳۵	کیلووات ساعت
مصرف سرانه	۳۴۶۱	۳۶۲۹	کیلووات ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۰۵۹	۳۲۱۳	کیلووات ساعت

## خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۴۰۰	افزایش طی سال ۱۴۰۱	تا پایان مرداد ۱۴۰۱
طول خطوط (کیلو متر مدار)			
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۱۵۵	۰	۲۲۱۵۵
۲۳۰ کیلوولت	۲۳۱۰۴	۲۸۰	۲۳۳۸۴
جمع انتقال	۵۵۲۵۹	۲۸۰	۵۵۵۳۹
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۸۰۵	۰	۲۴۸۰۵
۱۳۲ و ۱۶۱ کیلوولت	۵۰۹۵۸	۵	۵۰۹۶۳
جمع فوق توزیع	۷۵۷۶۳	۵	۷۵۷۶۸
جمع کل خطوط	۱۲۱۰۲۲	۲۸۵	۱۲۱۳۰۷
ظرفیت پست‌ها (مگاوات آمپر)			
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۲۰۳	۹۰۰	۸۱۱۰۳
۲۳۰ کیلوولت	۹۴۷۱۳	۳۳۵	۹۵۰۴۸
جمع انتقال	۱۷۴۹۱۶	۱۲۳۵	۱۷۶۱۵۱
۱۳۲ کیلوولت	۳۸۳۶۱	۲۵۰	۳۸۶۱۱
۱۳۲ و ۱۶۱ کیلوولت	۸۱۹۷۳	۶۹۳	۸۲۶۶۶
جمع فوق توزیع	۱۲۰۳۳۴	۹۴۳	۱۲۱۲۷۷
جمع کل پست‌ها	۲۹۵۲۵۰	۲۱۷۸	۲۹۷۴۲۸
جمع کل پست‌های بلا فصل	۹۵۵۴۸	۲۸۹۰	۹۸۴۳۸
جمع کل پست‌ها (شامل بلا فصل)	۳۹۰۷۹۸	۵۰۶۸	۳۹۵۸۶۶

ماخذ : شرکت‌های برق منطقه‌ای

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

شرح	تا پایان مرداد ۱۴۰۱
طول خطوط (کیلو متر مدار)	
۴۰۰ کیلوولت	۲۷۱
۲۳۰ کیلوولت	۴۴۰
جمع انتقال	۷۱۱
۱۳۲ کیلوولت	۸۱۸
۱۳۲ و ۱۶۱ کیلوولت	۲۰۶
جمع فوق توزیع	۱۰۲۴
جمع کل طول خطوط	۱۷۲۵
ظرفیت پست‌ها (مگاوات آمپر)	
۴۰۰ کیلوولت	۱۷۴۵
۲۳۰ کیلوولت	۱۴۵۵
جمع انتقال	۳۲۰۰
۱۳۲ کیلوولت	۱۰۰۰
۱۳۲ و ۱۶۱ کیلوولت	۹۶۰
جمع فوق توزیع	۱۹۶۰
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۵۱۶۰

ماخذ : شرکت‌های برق منطقه‌ای

## سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۱/۰۶/۱۸

شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	واحد
گاز	۳۹۹۱۸	-۴/۲	میلیون متر مکعب
گازوفیل	۲۷۵۷	۷۶/۲	میلیون لیتر
نفت کوره	۲۲۵۲	۳۸/۲	
جمع	۴۵۹۲۷	۱/۱۱	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت
عملکرد				
۱۴۰۱	تجدید پذیر			۲۸/۷۸
۱۴۰۱	تولید پراکنده			۷۲
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 (زرزند 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 (زرزند کرمان)	گازی	۲	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۵/۱۵	قدس (شهید باکری)	گازی	۳	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۶/۰۴	زاهدان	گازی	۱۰	۴۲
۱۴۰۱/۰۶/۱۳	علویه	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۶/۱۴	زاهدان	گازی	۱۱	۴۲
۱۴۰۱/۰۶/۱۷	تربت حیدریه	گازی	۱	۱۸۳
جمع عملکرد از ابتدای سال				۲۴۰۱

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت
پیش‌بینی				
	تولید پراکنده			۷۸
	تجدید پذیر			۱۷۱
	طرش (۲ واحد نیروگاهی)	گازی		۵۸
	زاهدان	گازی	۴۲	۴۲
	جاسک	گازی	۴۲	۴۲
	دردود	گازی	۴۲	۴۲
	دهلران	گازی	۱۰۰	۱۰۰
	برق و بخار مکران	گازی	۱۸۳	۱۸۳
	دوکوهه	چرخه ترکیبی	۳۰۷	۳۰۷
	خرم آباد	چرخه ترکیبی	۱۶۰	۱۶۰
	دالاهو	چرخه ترکیبی	۲۹۳	۲۹۳
	سبزوار (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی	۳۶۶	۳۶۶
	تربت حیدریه (۱ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی	۱۸۳	۱۸۳
	ارومیه (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۱۶۰	۱۶۰
	سبلان (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی	۳۲۰	۳۲۰
	رودشور (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۳۴۵	۳۴۵
	فردوسی (توس) (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۱۶۰	۱۶۰
	آریان (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۱۸۰	۱۸۰
	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی	۱۶۰	۱۶۰
	فولاد بوتیای ایرانیا	چرخه ترکیبی	۳۱۰	۳۱۰
جمع پیش‌بینی تا پایان سال				۳۶۶۰

## ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۱/۰۶/۱۸

ظرفیت نصب شده نیروگاهی *	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۷	
گازی	۲۱۸۷۶	۲۴/۵	
چرخه ترکیبی	۳۴۷۴۵	۳۹/۰	
برق آبی	۱۲۰۸۷	۱۳/۶	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۲۵۳	۲/۵	
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰ MW)	۹۷۰	۱/۱	
دیزلی	۴۰۷	۰/۵	
کل ظرفیت نصب شده	۸۹۱۸۸	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۱			
گازی	۱۷۸۴	۲/۴	سهم (درصد)
چرخه ترکیبی	۵۱۶	۲۱/۵	
برق آبی	۰	۰/۰	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۷۲	۳/۰	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۲۸/۷۸	۱/۲	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۱	۲۴۰۱	۱۰۰	
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)			
شرح	میزان		
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکون: ساعت ۱۰:۱۱، ۱۵:۲۵، ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	۵۶۷۴۴	۶/۳	حرارتی و اتمی
	۱۱۲۰۰	۵/۰	برقآبی و بادی
جمع	۶۷۹۴۴	۶/۱	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکون: ساعت ۱۵:۱۱، ۱۵:۲۵، ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	۵۱۱۷۶	۲/۹	حرارتی و اتمی
	۸۲۲۰	۶۲/۸	برقآبی و بادی
جمع	۵۹۳۹۶	۸/۵	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۱/۰۵/۲۵، ساعت ۱۵:۱۱)	۳۷۱	۱۲/۸	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۱ (تاکون)	۵۹۷۶۷	۸/۵	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (مگاوات)	۶۹۴۵۷	۳/۶	پیک روز (۱۴۰۱/۰۵/۲۵ ساعت ۱۵:۱۱)
	۶۶۰۵۹	۵/۲	پیک شب (۱۴۰۱/۰۵/۲۵ ساعت ۲۳:۰۸)
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۱۸۴۳۱	۲/۷	حرارتی و اتمی
	۹۴۵۶	۶/۲۱	برقآبی و بادی
جمع	۱۹۳۸۶۷	۲/۹	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۱۸۸۳	۳/۱۵	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۲۰۱۷	-۲۴/۶	

میلیون کیلووات ساعت



«دنیای اقتصاد» روند بازارهای مالی را بررسی می کند

## در سراسیابی افت

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 بر اساس شواهد موجود پیش بینی شده اند.

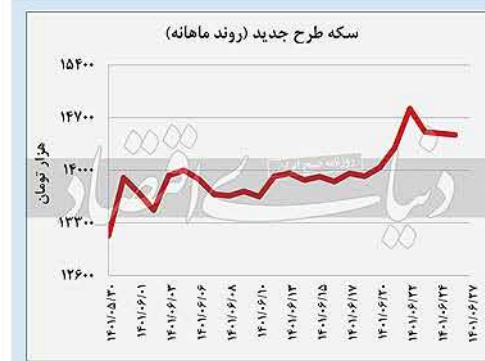
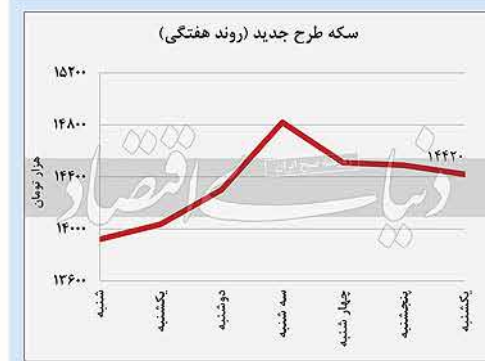
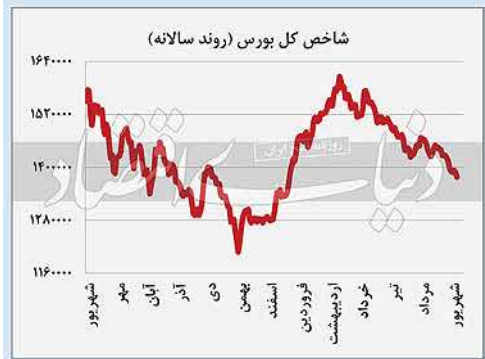
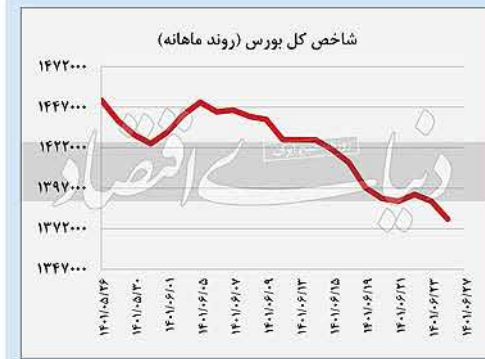
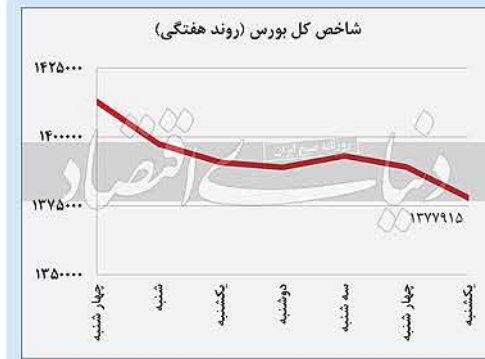
## بازار سهام

### تداوم افت در بورس

بازار سهام پس از تجربه یک روز مثبت طی هفته گذشته، مجددا در روز معاملاتی یکشنبه بر شیب نزولی قرار گرفت. بر این اساس نماگر اصلی تالار شیشه ای روز یکشنبه با افت ۰/۸۱ درصدی سرخ پوش شد و تا سطح یک میلیون و ۳۷۷ هزار واحد عقب نشینی کرد. علاوه بر این شاخص کل با معیار هموزن در روز یاد شده کاهش ۰/۷۴ درصدی داشت. خروج پول سرمایه گذاران خرد نیز همچنان ادامه داشت. به طوری که در این روز حقیقی های بازار خالص خریدی منفی معادل ۱۳۰۷ میلیارد تومان رقم زدند. شرایط اقتصادی و سیاسی موجود و سایه برخی ابهامات در این بازار موجب شده تا بورس تحرکات مثبتی نداشته باشد و به افت پلکانی خود ادامه دهد. از این رو برخی کارشناسان معتقدند با وجود شرایط حاکم بر بازار سهام احتمال افت بیشتر همچنان وجود دارد.

## بازار سکه

### حباب بالای سکه طرح جدید



سکه پس از افت شدید بهای طلا در بازار جهانی نتوانست به موازات افزایش تمایلات صعودی که در بازار ارز رخ داد، رشد چشم گیری داشته باشد. به طوری که سکه امامی پس از نزدیک شدن به میانه کانال ۱۴ میلیون تومان در همین محدوده باقی ماند. بر این اساس هر قطعه سکه یاد شده روز گذشته در قیمت ۱۴ میلیون و ۴۲۰ هزار تومان مورد داد و ستد قرار گرفت. به این ترتیب برخی از کارشناسان این حوزه بر این باور هستند که در صورتی که دلار به سطح ۳۲ هزار تومان برسد احتمال تقویت افزایش قیمت مسکوک یاد شده و رسیدن آن به

سطوح بالای ۱۴ میلیون و ۷۰۰ هزار تومان افزایش می یابد. در این بین فاصله ارزش ذاتی و بازاری این سکه همچنان در نزدیکی مرز ۲ میلیون تومان با حباب بیش از یک میلیون و ۹۷۰ هزار تومان قرار دارد.

### بازار طلای جهانی

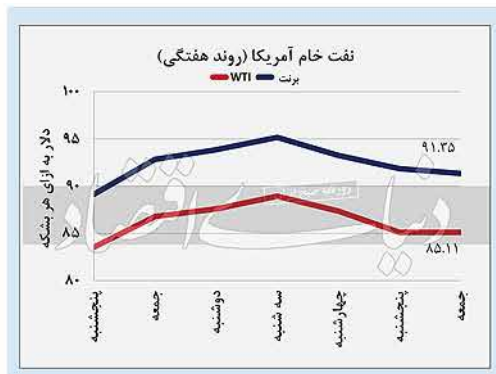
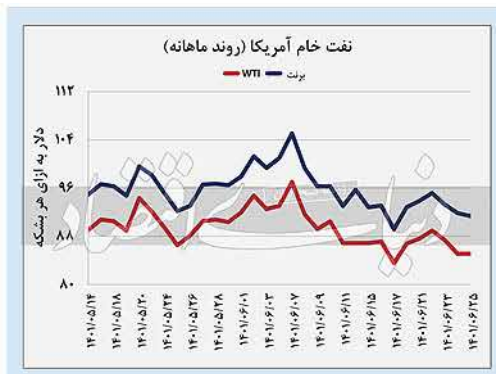
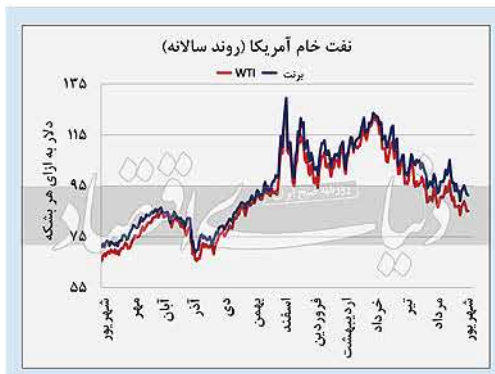
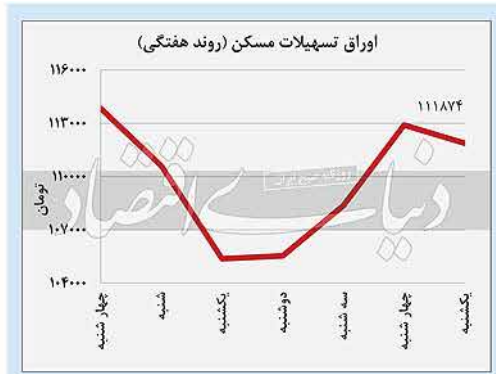
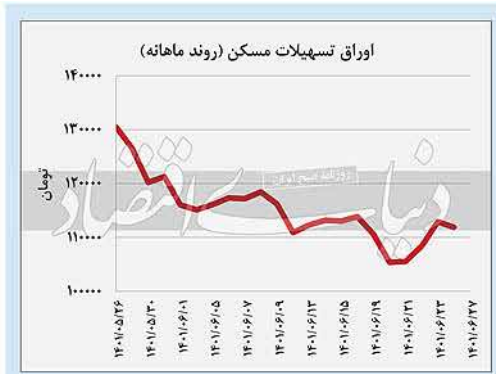
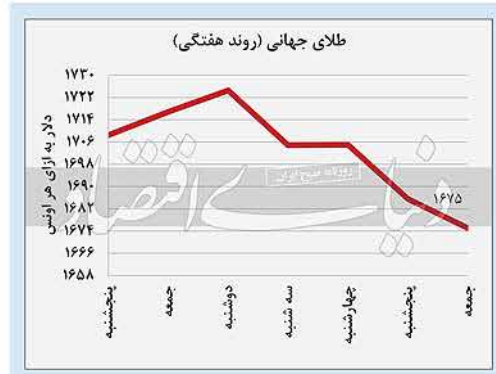
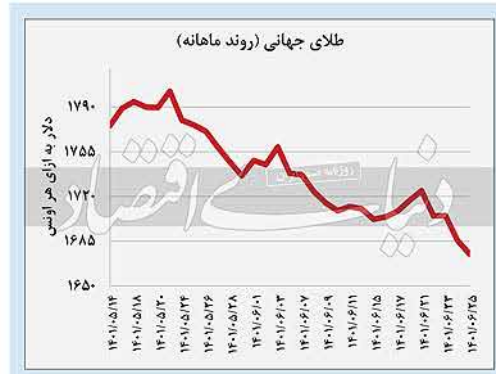
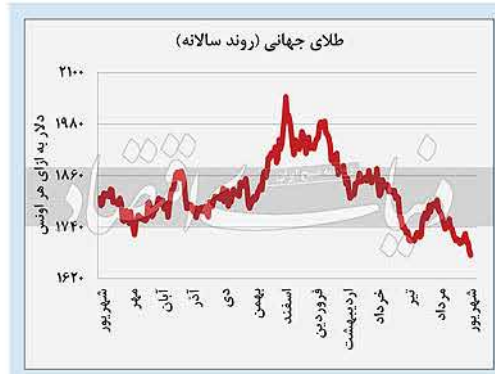
### حکمرانی ترس در بازار طلا

در آخرین روز معاملاتی هفته گذشته، فروش طلا با هیجانات فراوانی همراه بود. به طوری که در روز پنجشنبه پس از ۲۳ روز معاملاتی ثبات در محدوده حمایتی ۱۷۰۰ دلاری، وارد کانال ۱۶۰۰ دلار شد. در روز جمعه نیز هر اونس طلای جهانی در

محدوده قیمتی ۱۶۷۵ دلار داد و ستد شد. طی معاملات انجام شده در هفته معاملاتی اخیر فلز زرد به پایین ترین حد خود رسید. پایین ترین سطح معامله در محدوده قیمتی ۱۶۶۹ دلار بود که کمترین مقدار از ژوئن ۲۰۲۰ را نشان می دهد. همچنین شاخص دلار در محدوده ۱۰۹ واحد نوسان داشت که باعث تقویت فشار فروش در این بازار خواهد شد. به عقیده برخی تحلیلگران نزدیک شدن زمان اعمال افزایش نرخ بهره توسط فدرال رزرو و رشدهای شاخص دلار و برخی نگرانی ها از رکود جهانی ممکن است باعث کاهش بیشتر قیمت طلا در بازه زمانی

تسهیلات مسکن مورد بررسی مربوط به اسفند سال ۹۹ در این روز به قیمت ۱۱۱ هزار و ۸۷۴ تومان رسید. به عقیده برخی کارشناسان فعال در حوزه مسکن، مهم‌ترین عوامل اثرگذار بر این بازار، قیمت نهاده‌های ساختمانی و میزان تغییرات سرمایه‌گذاری در بخش ساختمان است و تنها کاهش در بهای تمام‌شده و افزایش ساخت و ساز و نظارت بر فعالیت‌های ملاکی، احتمال بهبود و خارج شدن از رکود این بازار را افزایش می‌دهد.

بازار نفت  
 قیمت نفت هفته گذشته افت‌های بیشتری نسبت به روزهای افزایشی شاهد بود. با وجود اینکه ممکن است نشت در پایانه نفتی بصره عراق عرضه نفت خام را در کنار برخی محدودیت‌های عرضه جهانی تحت تاثیر قرار دهد با ترس از افزایش شدید نرخ بهره، برآیند هفتگی قیمت نفت منفی سپری شده است. این کاهش از آن جهت است که رکود ایجادشده در پی افزایش نرخ بهره می‌تواند رشد اقتصاد جهانی و تقاضا برای سوخت را نیز محدود کند. علاوه بر این هر بشکه نفت وست تگزاس اینترمدییت معامله شده در قیمت ۸۵ دلار و ۱۱ سنت به کار خود پایان داد. نفت خام برنت نیز در آخرین روز معاملاتی در سطح ۹۱ دلار و ۳۵ سنت در هر بشکه ایستاد. به این ترتیب هر دو شاخص نفتی طی معاملات هفته اخیر نزدیک به ۲ درصد عملکرد منفی داشتند که عمده این کاهش‌ها برگرفته از نوسانات صعودی شاخص دلار بود.



تومان نیز معامله شد. اما در ساعات میانی بازار فشار عرضه افزایش یافته و آخرین معاملات در قیمت‌های کف مجاز روزانه انجام شد. در نهایت داد و ستدهای اوراق

که در فرابورس معامله می‌شوند، در محدوده منفی شروع به معامله کردند. در این میان معاملات اوراق تسه ۹۹۱۲ در محدوده قیمتی ۱۰۸ هزار تومان آغاز و تا سقف ۱۱۸ هزار

کوتاه‌مدت تا سطح ۱۶۵۰ دلار شود.  
**بازار اوراق مسکن**  
**انتظار برای بهبود بازار مسکن**  
 روز یکشنبه اغلب اوراق تسهیلات بانک مسکن