

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



تعارف‌های درج آگهی ۱۴۰۱  
در رسانه‌های سندیکا

آگهی استخدام



انجمن صنایع  
معدنی و انرژی

مراسم یادبود

زنده یاد منیر محمدپارسا

از پیشکسوتان صنعت برق کشور

دوشنبه ۳۰ خرداد

ساعت ۱۵ الی ۱۷ بعدازظهر

مکان: تهران، خیابان طالقانی، نبش خیابان شهید موسوی (فرست)،  
پلاک ۱۷۵ طبقه دهم اتاق بازرگانی صنایع، معادن و کشاورزی ایران

حضور شما سروران گرمای باعث شادی روح آن مرحوم و  
تسلی خاطر بازماندگان خواهد بود.



مؤسسه تحقیق برای توسعه  
صنعت احداث و انرژی



فدراسیون مهندسان انرژی، معادن و انرژی ایران  
Federation of Iranian Energy Experts Industries



انجمن صنایع معدنی و انرژی ایران  
Iran Electrical Industry Syndicate



سندیکای صنعت برق ایران  
Iran Electrical Industry Syndicate



چهارشنبه ۲۵ خرداد ۱۴۰۱

۳۱۰۶

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



سامانه خدمات  
کسب و کار

## معرفی شاخص‌های ارزیابی برای مناقصه احداث ۴ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی

طی حضور سندیکا در جلسه شورای ارزیابی ساتبا مقرر شد میز مشترک انرژی‌های تجدیدپذیر، شاخص‌های ارزیابی برای مناقصه احداث ۴ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی را ارائه کند.

سندیکای صنعت برق ایران روز گذشته سه‌شنبه، ۲۴ خرداد در جلسه کمیته تخصصی شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی با دستور بررسی مطالبات شرکت‌های تجدیدپذیر حضور داشت و بعد از بررسی‌های انجام شده، بنا شد این موضوع هفتم تیرماه در صحن شورا مطرح و بررسی شود.

پیرو مصوبات میز مشترک انرژی‌های تجدیدپذیر که اخیراً با حضور سندیکای صنعت برق ایران، انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران و انجمن ساتکا تشکیل شده است، سندیکا در جلسه شورای ارزیابی ساتبا شرکت کرد و مقرر شد میز مشترک در خصوص مناقصه احداث ۴ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی، معرفی لیست و شاخص‌های ارزیابی را به شورا ارائه دهد. برای مناقصه مذکور و ارائه شاخص‌ها، گروه میز مشترک ایجاد شد که این گروه طی جلسه‌ای در هفته آینده این موضوع را بررسی خواهد کرد.



## با ارزیابی صادرکنندگان «بی کیفیت‌ها» حذف شوند

بدون تردید صادرات تجهیزات و خدمات فنی و مهندسی یکی از مهم‌ترین راهبردهای پیش روی کشور برای عبور از بحران اقتصادی بوده که این مساله سال‌ها گریبانگیر اقتصاد شده است. در این میان مسیر صادرات که یکی از محورهای کلیدی اقتصاد مقاومتی محسوب می‌شود می‌تواند علاوه بر توانمندسازی شرکت‌های داخلی، سطح وابستگی به درآمدهای ارزی حاصل از صادرات نفت را کاهش داده و اقتصاد کشور را قوام دهد. افزون بر اینکه بالا بودن ارزش افزوده حاصل از صادرات تجهیزات و خدمات فنی و مهندسی می‌تواند به یکی از توانمندی‌های قابل اتکای اقتصاد کشور تبدیل شود.



در همین راستا مدیرعامل «شرکت صنایر» در گفت‌وگو با «دنیای اقتصاد» با تأکید بر فرصت‌های قابل توجه بازارهای منطقه، صادرات تجهیزات و خدمات فنی و مهندسی بی کیفیت را از مخاطرات جدی پیش‌روی شرکت‌های داخلی برشمرد، او معتقد است که صادرکنندگان باید ارزیابی و تشخیص صلاحیت شوند. منصور سعیدی در ادامه از پروسه تهیه طرح نشان ملی صادرات از سوی سندیکای صنعت برق ایران خبر می‌دهد و می‌گوید: ساختارهای اولیه این طرح به منظور جلوگیری از صادرات تجهیزات بی کیفیت و خدشه‌دار شدن اعتبار نام ایران در بازارهای بین‌المللی به وزارتخانه‌های صمت و نیرو ارائه خواهد شد و برآنیم که در گام بعدی، طرح نشان صادراتی پیمانکاران را نیز در دستور کار قرار دهیم. متن زیر حاصل گفت‌وگوی ما با مدیرعامل «شرکت صنایر» در خصوص چالش‌ها، ظرفیت‌ها و دغدغه‌های حوزه صادراتی تجهیزات و خدمات فنی و مهندسی است که در ادامه مشروح آن را می‌خوانید.

شرکت «صنایر» برای پیگیری اهداف توسعه‌ای خود چه برنامه‌هایی را پی‌ریزی و چه چشم‌اندازی را در پایان سال ۱۴۰۱ هدف‌گذاری کرده است؟ از زمان پذیرش مسوولیت مدیریت «شرکت صنایر»، برنامه کوتاه مدت دو ساله و میان مدت پنج ساله را برای پیشبرد اهداف شرکت تدوین کرده و مد نظر قرار دادم. بر همین اساس در گام نخست مهم‌ترین هدف این مجموعه تعیین تکلیف و اتمام پروژه‌هایی است که اجرای آنها سال‌ها به تعویق افتاده بود. این موضوع دو خسارت جبران‌ناپذیر برای «صنایر» در پی داشت. از طرفی هزینه بسیاری را برای تمدید ضمانت‌نامه‌های فعال پروژه‌ها به شرکت تحمیل کرده و از سویی امکان اخذ پروژه‌های جدید را

در کشورهایی که قراردادهای باز و ناتمام در آنها داشت، از شرکت سلب می‌کرد. بر این اساس اولین و مهم‌ترین هدف، اتمام پرونده ۱۵ پروژه‌ای بود که در کشورهای مختلف ناتمام مانده و اجرای آنها سال‌ها به طول انجامیده بود. از جمله این پروژه‌ها می‌توان به خط و پست و توزیع قلع نو افغانستان، پروژه ۱۰، ۱۱، ۱۲ و ۱۶۴ بانیاس سوریه، خوزدار و شکارپور پاکستان، چهار پست در اربیل، ولکایت اتیوپی، العماره عراق، آب ازبکستان و خط ۳ ارمنستان اشاره کرد. امروز و بعد از گذشت دو سال توانسته‌ایم تعداد ۱۰ پروژه را به اتمام رسانده و به کارفرما تحویل دائم دهیم. از همین رو اتمام این پروژه‌ها زمینه را برای اخذ کارهای جدید در این کشورها برای ما فراهم کرد. به عنوان مثال پس از اتمام پروژه ولکایت اتیوپی، پروژه‌ای برای تامین ترانس پیشنهاد شد و در سوریه نیز بعد از اتمام کارهای نیمه تمام، احداث تصفیه‌خانه در یکی از مناطق این کشور را دنبال می‌کنیم.

یکی دیگر از اقداماتی که ظرف دو سال اخیر پی‌ریزی و دنبال کرده‌ایم، حضور مستقل در مناقصات کشورهای دیگر است که عمدتاً از مسیر مذاکره مستقیم با کارفرمایان خارجی و پیگیری‌های شرکت اجرایی می‌شوند. در نهایت اما باز پروژه‌هایی وجود دارند که باید از مسیر دولت ایران و دیپلماسی خارجی به شرکت‌های ایرانی واگذار شود. از جمله این پروژه‌ها می‌توان به خط ۳ ارمنستان یا پروژه‌های مشترک با کشور ترکمنستان اشاره کرد. در این پروژه‌ها ملاحظات میان دو کشور به ویژه در حوزه مبادلات اقتصادی، خرید و فروش برق و دیپلماسی سیاسی حاکم کاملاً تعیین‌کننده است. البته عملکرد «صنایر» در سال‌های گذشته در پروژه‌های این حوزه مشمول نقدهای بسیاری است

که قطعاً آنها را می‌پذیریم، اما نکته اینجا است که این نقدها نباید منجر به حذف این شرکت از بازارها شود چرا که نتیجه روشن این اقدام، ناتمام ماندن پروژه‌های فعلی، ایجاد زبان انباشته برای «شرکت صنایر» و خدشه‌دار شدن اعتبار شرکت‌های ایرانی در این کشورها است.

از این رو برای به ثمر رساندن پروژه‌های ناتمام این شرکت در ارمنستان و ترکمنستان حمایت وزارت نیرو و شرکت توانیر کلیدی و کارساز است. در واقع این حمایت از مجموعه‌ای با سابقه ۲۸ ساله است که طی سال‌های فعالیت خود کارنامه مطلوبی در حوزه صادرات خدمات فنی و مهندسی داشته و این امر به خوبی نشان دهنده ظرفیت و پتانسیل سرشار شرکت برای توسعه صادرات خدمات فنی و مهندسی است.

آیا پروژه‌های صادراتی علاوه بر ارزیابی، توسعه داخلی زیرساخت‌های صنعت برق را به دنبال دارد؟ در حقیقت اجرای برخی از پروژه‌های صادراتی، علاوه بر اعتبارسازی برای شرکت‌های ایرانی و ارزیابی، به تامین برق مورد نیاز کشور کمک می‌کند. به عنوان مثال تکمیل خط انتقال ۳ ارمنستان ۷۰۰ مگاوات به ظرفیت ایران اضافه خواهد کرد که برای اتمام آن حدود ۲۴ میلیون یورو لازم است، در صورتی که برای ساخت همین نیروگاه ۱۶۵ مگاواتی به ۳۰۰ میلیون یورو نیاز است. «پروژه گوادر» که خط انتقال برق بین ایران و پاکستان است نیز همین شرایط را دارد. در این پروژه، ایران این خط انتقال را تا مرز پاکستان احداث کرده و کشور مذکور قصد دارد بخش باقیمانده از این پروژه از مرز ایران تا بندر گوادر را که ۷۶ کیلومتر خط انتقال است، به «شرکت صنایر» واگذار کند. در صورت عملیاتی شدن این امر، علاوه بر ایجاد بازار جدید برای فروش

## ریشه ناترازی برق در کشور چیست؟

علیرضا اسدی، معاون پژوهش و برنامه ریزی سندیکای صنعت برق در گفت‌وگو با «راهبرد معاصر» و در خصوص قطعی های برق در کشور گفت: ما به اندازه کافی نیروگاه برقی نساخته‌ایم. در برنامه پنجم به طور متوسط سالانه باید ۵ هزار مگاوات افزایش ظرفیت تولید برق داشته باشیم که طبق این برنامه جلو نرفته‌ایم و حالا به راحتی نمی‌توان این کمبود را جبران کرد.



به گزارش «راهبرد معاصر»؛ همواره این سوال مطرح بوده که ریشه مشکل کمبود برق در کشور چیست؟ کاهش سرمایه‌گذاری در این صنعت از کجا نشات می‌گیرد؟ چرا سرمایه‌گذاران بخش خصوصی برای توسعه ظرفیت‌های تولید برق و رهایی از بحران خاموشی، انگیزه کافی ندارند؟ شاید یکی از عوامل مهم تاثیرگذار در این ناترازی را بتوان در روند سرمایه‌گذاری در صنعت برق جست. که سیاستگذاری‌های اشتباه در این حوزه، آثارش را در کاهش سرمایه‌گذاری‌ها نشان داده است. علیرضا اسدی، معاون پژوهش و برنامه ریزی سندیکای صنعت برق در خصوص اینکه کشور با یک عقب افتادگی در تولید برق مواجه است به خبرنگار «راهبرد معاصر» گفت: صنعت برق صنعتی است که نمی‌توان در کوتاه مدت کمبود عرضه برق آن را تامین کرد. و از سوی دیگر هم امکان واردات آن بصورت قابل اتکا وجود ندارد. و در مقیاس‌های بزرگ هم قابلیت جبران کمبود برق از طریق ذخیره سازی هنوز وجود ندارد. در نتیجه وقتی یک عقب افتادگی در برنامه‌های توسعه‌ای اتفاق می‌افتد چندسال زمان میبرد تا اثرش از بین برود. برای ساخت یک نیروگاه تا زمان بهره برداری حداقل ۳ الی ۴ سال زمان لازم است. و با شرایط مالی که دولت دارد عملاً امکان تامین سرمایه سریع و کافی وجود ندارد و احتمال اینکه دولت بتواند این کمبود عرضه را از طریق تولید جبران بکند وجود ندارد و عملاً به جزء جابه جایی و انتقال خاموشی از یک بخش به بخش دیگر راه دیگری نیست. وی افزود: چند سال است که صنعت برق با مشکل عدم توسعه متوازن مواجه بوده و نتوانسته‌ایم برای حل آن اقدامی کنیم. در نتیجه

اکنون که در آستانه پیک مصرف هستیم عملاً دولت به جز اقدامات سلبی و محدود سازی، اقدام دیگری نمی‌تواند برای کمبود عرضه برق انجام دهد. در واقع اگر ۲ سال پیش به جای اقدامات کوتاه مدت، برای حل مسائل اساسی صنعت اقدام کرده بودیم امروز مشکل بحران کمبود برق و خاموشی را نداشتیم. الان هم اگر اقدام نکنیم مجدداً سال بعد با همین مشکلات کمبود برق مواجه می‌شویم. اسدی با بیان اینکه به برق نمیتوان مانند سایر انرژی‌ها با هدف صادراتی نگاه کرد افزود: برق یک کالایی نیست که به جز تعداد محدودی از کشورها با هدف صادراتی آن را تولید کنند، و بدلیل ملاحظات امنیتی، پیچیدگی‌های رگولاتوری و اتصالات شبکه ای و همچنین پارامترهای اقتصادی، توسعه صادرات محور در این صنعت در سیاست‌های اقتصادی کمتر دیده می‌شود. در واقع برق با فناوری‌های موجود قابلیت ذخیره سازی بصورت انبوه و اقتصادی را ندارد لذا همان لحظه‌ای که تولید می‌شود باید مصرف شود در نتیجه نمی‌توان انتظار داشت که در مواقعی که با کمبود برق مواجه می‌شویم بتوانیم آن را مانند سایر منابع انرژی وارد کنیم. معاون پژوهش و برنامه ریزی سندیکای صنعت برق با اشاره به اینکه ما به اندازه کافی ظرفیت تولید برق را متناسب با رشد اقتصادی و رشد جمعیت افزایش نداده ایم، گفت: در برنامه ششم توسعه پیش بینی شده بود که به طور متوسط سالانه ۵ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی افزایش یابد، تا متناسب با نرخ رشد مصرف باشد. نرخ رشد مصرف در ایران یک روند صعودی داشته است و در ۱۰ سال گذشته از ۲ الی ۳ درصد

به ۷ درصد رسیده است. میانگین آن در ۱۰ سال گذشته ۵ درصد بوده است یعنی مصرف ما سالانه ۵ درصد افزایش پیدا کرده است. نرخ رشد تولید برق به طور متوسط از ۷ درصد به ۲ درصد رسیده است یعنی روند افزایش ظرفیت نزولی بوده است. و به طور میانگین نرخ تولید برق سالانه ۳ درصد بوده است. این شکاف بین ۳ تا ۵ درصد محصول یک یا دو سال اخیر نیست یعنی این عقب افتادگی در ۱۰ سال رخ داده است. و دیگر به سادگی نمی‌توان آن را جبران کرد. در دولت سیزدهم که بحث از افزایش ظرفیت تا ۳۰ هزار مگاوات می‌کنند این‌ها جبران عقب افتادگی است که در برنامه ششم توسعه اتفاق افتاده است. وی در پاسخ به این سوال که قطعی برق صنایع را چگونه می‌توان مدیریت کرد که آسیب کمتری به بخش تولید وارد شود؟ گفت: راه حل بهینه‌ای در حال حاضر برای آن وجود ندارد. حجم کل تقاضا با مدیریت تقاضا حل نمی‌شود. صنعت برق یک صنعت آینده‌نگر است و مانند مدیریت بحران نیست که فوراً بتوان برای آن چاره‌ای اندیشید. اسدی در پایان خاطر نشان کرد: مجموعه سیاست‌های ما در حوزه انرژی به ویژه برق دارای اشکالات اساسی است که نتیجه آن وضع موجود است. یکی از این مشکلات اساسی ساختار نهادی صنعت برق است یعنی ارتباط بین بنگاه‌ها و شرکت‌های تابع وزارت نیرو با ستاد وزرات نیرو نیازمند بازطراحی است. همچنین نظام رگولاتوری در صنعت برق ناکارآمد است و پاسخگوی فضای اقتصادی این صنعت نیست و بالاخره انحصار تجارت برق مانع از رشد متکی به بازار و سرمایه پذیری بخش خصوصی شده است.

و شورا و ارکان آن، تجهیزات با الویت بیشتر توزیع نیروی برق و شبکه آزمایشگاهی و معرفی پرتال مرکز مذکور ایراد سخنرانی نمودند.

خانم هور مدیر توسعه ترویج و تدوین استانداردهای صنعت برق و انرژی در خصوص اهم فعالیت‌های مدیریت توسعه ترویج و تدوین استانداردها، ابلاغیه نظامنامه استانداردهای صنعت برق و ارکان آن، فرآیندهای تدوین استانداردها براساس نظامنامه مذکور و طرح ریزی سیستم یکپارچه مدیریت اطلاعات و سایر مباحث مربوطه ایراد سخنرانی پرداختند.

خانم باجغلی مدیر بازرسی و نظارت بر اجرای استانداردهای صنعت برق و انرژی در خصوص ابلاغیه نظامنامه بازرسی فنی تجهیزات تخصصی صنعت برق و ارکان و ساختار آن و اهم فعالیت‌های مدیریت بازرسی و نظارت آن مرکز توضیحی ارائه دادند.

در ادامه مهندس برزی مهر مدیر عامل صندوق برق و انرژی؛ مامورت اهداف و فعالیت‌های کلی صندوق را توضیح دادند و آقای مهندس مقمادی مدیر بخش سرمایه‌گذاری خدمات سرمایه‌گذاری صندوق را بطور کامل توضیح دادند.

همچنین خانم مهندس قاسم‌زاده مدیر بخش تسهیلات در خصوص انواع تسهیلات و نحوه ثبت درخواست در سامانه صندوق جهت بهره‌مندی از خدمات را توضیح دادند.

در پایان نیز آقای دکتر میر صدری مدیر عامل شرکت آزمایشگاه‌های صنایع انرژی (اپیل) "یکی از آزمایشگاه‌های عضو مرکز آبا نیرو" در خصوص خدمات قابل ارائه آزمایشگاهی اپیل و نحوه بهره‌مندی از انواع تسهیلات صندوق برق و انرژی و صندوق نوآوری توضیحاتی را ارائه نمودند.



## معرفی ظرفیت‌های حمایت از بهره‌مندی و توسعه خدمات آزمایشگاهی صنعت برق و انرژی

در رویداد معرفی ظرفیت‌های حمایت از بهره‌مندی و توسعه خدمات آزمایشگاهی صنعت برق و انرژی حاضرین جلسه به معرفی ظرفیت‌های حمایت از بهره‌مندی و توسعه خدمات آزمایشگاهی صنعت برق و انرژی (آبا) پرداختند.

در ابتدای جلسه مهندس رضاخانی مدیر برنامه ریزی و تایید صلاحیت آزمایشگاه‌های صنعت برق و انرژی در خصوص ماموریت و اهداف کلی مرکز آبا نیرو با موضوعات معرفی ساختار مرکز، ماموریت‌های مدیریت برنامه‌ریزی و تایید صلاحیت

کشور با ارجاع ماده ۲۰ این طرح به کمیسیون انرژی جهت بررسی بیشتر موافقت کردند.

در ماده ۲۰ این طرح آمده است: وزارت نیرو از طریق شرکت مادر تخصصی توانیر و شرکت‌های ذیربط مکلف است اقدام به نصب شمارشگر (کنتور) هوشمند ساخت داخل برای مشترکین برق با اولویت مشترکین پر مصرف کند و هزینه مربوط را به صورت اقساطی از ایشان دریافت کند. وزارت نیرو مکلف است ظرف دو ماه پس از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون برنامه تعویض و نصب کنتورهای هوشمند برق را به کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی ارائه کند و هر سه ماه یکبار نیز گزارش عملکرد آن را به این کمیسیون ارائه کند.

محمدباقر قالیباف در خصوص ارجاع این ماده به کمیسیون انرژی جهت بررسی بیشتر، گفت: بحثی مطرح است که در رابطه با هوشمند کردن شمارشگرها دولت می‌خواهد هزینه آن را از صاحب شمارشگر یعنی کشاورز بگیرد. به چه دلیل باید هزینه را کشاورز بدهد. این کاری است که دولت به آن نیاز دارد بنابراین با توجه به ابهاماتی که در این ماده وجود دارد لازم است جهت بررسی بیشتر به کمیسیون مربوطه ارجاع شود.

همچنین نمایندگان در بررسی این طرح با ماده ۲۱ آن با ۱۷۹ رأی موافق، ۴ رأی مخالف و ۶ رأی ممتنع از مجموع ۲۳۷ نماینده حاضر در جلسه علنی موافقت کردند.

براساس ماده ۲۱؛ لایحه قانونی بخشودگی بهای برق مشترکین خانگی کم مصرف مصوب ۱۳۵۷/۸ و اصلاحات بعدی آن و لایحه راجع به اجازه تعیین نرخ برق برای مصارف خانگی، صنعتی، کشاورزی و سایر مصارف مصوب ۱۳۶۰/۵/۲۰ از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون نسخ می‌شوند.

به منظور بررسی بیشتر؛

## موضوع سازوکار نصب کنتور هوشمند برق به کمیسیون انرژی مجلس ارجاع شد

نمایندگان مجلس با ارجاع ماده ۲۰ طرح توسعه و مانع زدایی از صنعت برق کشور به کمیسیون انرژی جهت بررسی بیشتر موافقت کردند.

به گزارش سندیکای صنعت برق ایران به نقل از خبرگزاری خانه ملت، نمایندگان در نشست علنی امروز (چهارشنبه، ۲۵ خردادماه) مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی گزارش کمیسیون انرژی در مورد طرح توسعه و مانع زدایی از صنعت برق

مصرف برق گفت: امسال تدابیری اتخاذ شده که انشالله تابستانی بدون خاموشی داشته باشیم.

دکتر کلامی معاون اقتصادی استاندار آذربایجان شرقی: گروه صنعتی پارس ساختار مجموعه ای محتشم و معظم است. معاون اقتصادی استاندار آذربایجان شرقی در حاشیه بازدید از شرکت پارس ساختار اظهار کرد: گروه صنعتی پارس ساختار مجموعه ای محتشم و معظم در استان آذربایجان شرقی بوده که سابقه بسیار دیرینه در صنعت برق کشور دارد. کلامی گفت: امروز طی بازدیدی که از مجموعه پارس ساختار داشتیم، دریافتیم که این شرکت با توانمندی های بسیار بالا دارای یک سری مشکلات بوده که سعی خواهد شد از این مجموعه وزن حمایت به عمل آید. معاون اقتصادی استاندار در بخش دیگری از سخنان خود مطرح کرد: باتوجه به سفر اخیر ریاست جمهوری به استان بخش عمده اعتبارات معطوف به صنعت برق است و از ظرفیت این شرکت در راستای توسعه زیرساخت های برقی استان استفاده خواهد شد. وی در بخش دیگری از سخنان خود نیز اظهار کرد: توسعه اقتصادی منوط به ارائه یک سری زیرساخت ها از سوی حاکمیت است، از جمله این حوزه ها می توان به حوزه های برق، آب، گاز و... اشاره کرد. وی افزود: ما در تامین برق اکنون در استان با مشکل مواجه ایم و در نتیجه در اعطای اعتبارات و تسهیلات، حوزه زیرساخت ها در الویت قرار گرفته است. کلامی یادآور شد: احداث نیروگاه از اولویت های مهم استان بوده و با توجه به برنامه شرکت پارس ساختار در خصوص احداث یک نیروگاه ۲۵۰ مگاواتی سیکل ترکیبی در شهر تبریز ما نیز از این تلاش و سرمایه گذاری بخش خصوصی حمایت خواهیم کرد.

های تک پایه خود ایستای بتنی در سطوح ولتاژ ۶۳ تا ۴۰۰ کیلوولت با تعداد مدارات مختلف به صورت کمپکت، مهندسی و اجرای عملیات احداث در زمینه پست های فشار قوی و احداث و بازسازی نیروگاه ها را در کارنامه دارد.

مدیرعامل شرکت برق منطقه ای آذربایجان در حاشیه بازدید از شرکت پارس ساختار با اشاره به توانمندی های این شرکت به عنوان تنها شرکت EPC کار و رتبه یک وزارت نیرو در شمالغرب کشور گفت: بایستی از بنیانگذار و مدیران این شرکت دانش بنیان و موفق بابت اختراع و تولید دکل های تک پایه بتنی قدردانی کرد.

به گزارش دفتر ارتباطات و رسانه ای گروه صنعتی پارس ساختار؛ اسماعیل زاده با بیان اینکه دکل های بتنی تک پایه خودایستا مزایای منحصر بفرد و متمایزی را دارا هستند افزود: استفاده از این دکل ها در پای برج فضای کمتر و حریم خط انتقال کمتری از زمین را اشغال می کنند و خوشبختانه از بابت عدم وجود سرقت قطعات و تصادفات نیز امنیت خاطر بالایی دارند. وی با اشاره به اهداف و برنامه های آینده شرکت برق منطقه ای آذربایجان ادامه داد: با تدابیری که در دولت فعلی اتخاذ شده، توسعه خطوط انتقال فوق توزیع از ضرورت های منطقه آذربایجان شمرده می شود ضمن اینکه توسعه تولیدات پراکنده به ویژه نیروگاه های خورشیدی و مقیاس کوچک با سرمایه گذاری های بخش خصوصی و حمایت های بخش دولتی طی دو سال آینده از دیگر برنامه های مهم این شرکت می باشد. مدیرعامل شرکت برق منطقه ای آذربایجان با قدردانی از همراهی مدیران واحدهای صنعتی و تولیدی جهت همراهی برای گذر از زمان پیک بار

## پارس ساختار میزبان تیم اقتصادی آذربایجان شرقی

دکتر کلامی معاون امور اقتصادی استانداری آذربایجان شرقی، مهندس پرنیان رئیس سازمان صمت، دکتر اسماعیل زاده مدیرعامل شرکت برق منطقه ای آذربایجان، دکتر بهروزی مدیرکل اقتصاد و دارایی و مهندس نیرومند مدیرعامل شرکت شهرک های صنعتی استان آذربایجان شرقی به همراه مهندس ابادر رئیس هیات عامل گروه صنعتی پارس ساختار از توانمندی های شرکت پارس ساختار در حوزه نیرو و خط تولید دکل های تک پایه خودایستای بتنی خطوط فوق توزیع و انتقال در این شرکت بازدید کردند.



بررسی شد که معاون اقتصادی استانداری آذربایجان شرقی دستورات لازم در خصوص رفع موانع و تسریع در کارهای اداری مربوط به جهت رفع مشکلات تامین برق استان در سال های آتی را صادر نمود. شایان ذکر است؛ شرکت پارس ساختار، با سابقه ای قریب به چهار دهه فعالیت تنها شرکت EPC کار شمال غرب ایران می باشد که تولید انواع دکل های بتنی و فولادی فوق توزیع و انتقال نیروی برق و دکل های مخابراتی، طراحی و ساخت برج

به گزارش دفتر ارتباطات و رسانه ای گروه صنعتی پارس ساختار؛ در ادامه این بازدید مدیران اقتصادی استان به بررسی مسائل و مشکلات تولید و انتقال برق و بویژه کمبود برق در صنایع استان پرداخته و بر بهره گیری از توانمندی شرکت پارس ساختار به عنوان تنها شرکت EPC کار و رتبه یک حوزه نیرو در شمالغرب کشور تاکید کردند. همچنین در این نشست موضوع احداث نیروگاه ۲۵۰ مگاواتی سیکل ترکیبی توسط شرکت پارس ساختار

## دعوت از اعضا سندیکا برای شرکت در پانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق مشهد

روابط عمومی سندیکا به منظور برآورد اولیه از میزان مشارکت اعضای محترم در پانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق مشهد و انجام رایزنی‌های لازم برای اخذ تخفیف ویژه اعضا، فراخوان ثبت نام در این رویداد را منتشر نموده است.

## وزارت نیرو مکلف به ارائه مجوز صادرات برق مازاد تولیدی بخش خصوصی شد

نمایندگان مردم در خانه ملت وزارت نیرو را مکلف به ارائه مجوز صادرات برق مازاد تولیدی بخش خصوصی کردند.

به گزارش سندیکای صنعت برق ایران به نقل از خبرگزاری خانه ملت، نمایندگان در نشست علنی امروز (چهارشنبه، ۲۵ خرداد ماه) مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی طرح توسعه و مانع زدایی از صنعت برق کشور با ماده ۱۹ این طرح با ۱۸۸ رأی موافق، ۲ رأی مخالف و ۴ رأی ممتنع از مجموع ۲۴۰ نماینده حاضر در صحن موافقت کردند.

براساس ماده ۱۹ این طرح؛ وزارت نیرو مکلف است پس از اطمینان از تأمین برق مورد نیاز داخلی طبق برنامه اعلامی سالانه، مجوز صادرات برق تولیدی را برای بخش خصوصی به ویژه برق تولیدی موضوع این قانون را از منابع تجدیدپذیر صادر کند مشروط بر آنکه با سیاست‌های صادراتی دولت مغایرت نداشته باشد. در تبصره این ماده نیز آمده است؛ سوخت مورد نیاز برای تولید برق صادراتی نیروگاه‌های حرارتی با نرخ صادراتی محاسبه می‌شود و هزینه انتقال آن برای صادرات (به استثنای برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر) مطابق تعرفه اعلامی توسط شرکت مادر تخصصی توانیر تعیین می‌شود.



پانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی

# برق (قدرت، الکترونیک)

تجهیزات و صنایع وابسته

## IRAN ELECTRO EXPO

The 15<sup>th</sup> Intl Exhibition of  
Electricity & Electronic Equipment & Related Industries

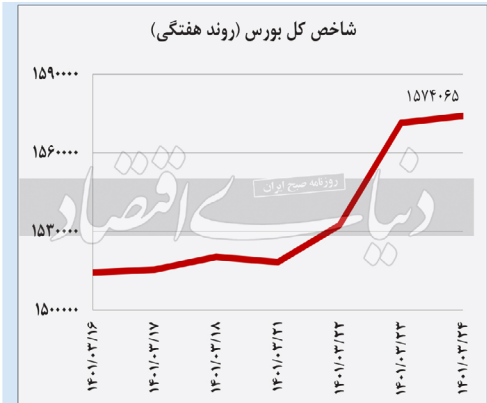
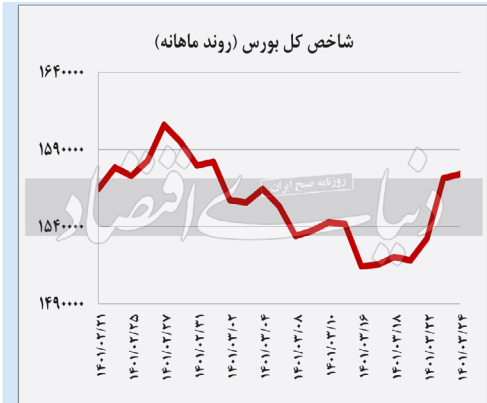
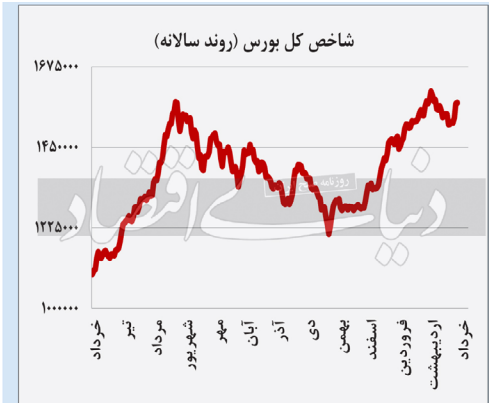
www.expo.ir Member

از اعضای محترم تقاضا می‌شود حداکثر تا تاریخ ۲۶/۰۳/۱۴۰۱ با تکمیل فرم پیوست این خبر حضور خود را در این نمایشگاه اعلام نمایند. لازم به ذکر است؛ پانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق مشهد طی روزهای ۱۴ الی ۱۷ تیرماه سال جاری و با مشارکت سندیکای صنعت برق ایران (شعبه خراسان) در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی مشهد برگزار می‌گردد.

با توجه به پیش‌بینی برنامه‌های ویژه جانبی و متفاوت نسبت به سال‌های گذشته، حضور مدیران ارشد صنعت برق کشور و همچنین به منظور احیای بسترهای مناسب جهت معرفی ظرفیت‌های شرکت‌های عضو از طریق نمایشگاه‌های تخصصی و ایجاد فرصت‌های جدید کسب و کار برای شرکت‌های فعال صنعت برق، شعبه خراسان سندیکا هماهنگی‌های لازم برای تسهیل حضور شرکت‌های عضو در نمایشگاه را به عمل آورده است.

در صورت نیاز به کسب اطلاعات بیشتر با دبیرخانه شعبه خراسان به شماره ۰۵۱ - ۳۸۸۳۶۰۵۰ و یا شماره ۰۹۱۵۶۱۴۳۲۳۹ تماس حاصل فرمایید.





«دنیای اقتصاد» روند بازارهای مالی را بررسی می کند

## بازارها در تلاطم سیاستگذاریها

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

نزولی خود ادامه داد. به طوری که با توجه به اقدامات اخیر بانک مرکزی مبنی بر کنترل روند صعودی نرخ دلار در بازار آزاد قیمت سکه امامی همزمان با افت دلار کاهش یافت. بر این اساس فلز گرانبها روز گذشته به قیمت ۱۵ میلیون و ۸۰۰ هزار تومان مورد داد و ستد قرار گرفت. با این حال سرمایه گذاران معاملات خود را با احتیاط بیشتر نسبت به گذشته انجام می دهند. علاوه بر این افت قیمت سکه رفاهی از دیگر عواملی است که انتظارات کاهشی را افزایش داده است. ریزش بهای طلا در بازار جهانی نیز روند کاهش قیمت سکه را برای روزهای آینده تقویت کرد. با این حال در صورتی که دلار مجدداً رشد کند سکه نیز به حرکت در مسیر کاهشی ادامه نخواهد داد. اما در این میان برخی معتقدند سیاست های انقباضی بانک مرکزی نمی تواند برای بلندمدت به بهبود التهاب بازار دلار و سکه بینجامد.

### بازار طلای جهانی

### بازار متزلزل طلای جهانی

قیمت طلا روز سه شنبه در بازار جهانی کاهش یافت و نزدیک به پایین ترین حد در چهار هفته گذشته رسید. همچنین وال استریت در روند نزولی خود باقی ماند. زیرا بسیاری از سرمایه گذاران نگران رکود اقتصادی ناشی از افزایش شدید نرخ بهره از سوی فدرال رزرو هستند. علاوه بر این بازده اوراق قرضه به بالاترین حد خود در دو دهه اخیر رسید که تقاضا برای این فلز گرانبها را کاهش داد. بر این اساس هر اونس طلا در ساعت ۲۰ به وقت تهران با قیمت ۱۸۱۵ دلار معامله قرار گرفت. به گفته کارشناسان، بازار طلا بسیار متزلزل شده به طوری که این فلز درخشان روز دوشنبه مقاومت بحرانی ۱۸۸۰ دلار را لمس و سپس به پایین ترین سطح در چهار ماه گذشته در ۱۸۱۹ دلار سقوط کرد. حال با توجه به شرایط حاکم بر بازار انتظار می رود طی روزهای آتی نیز روند قیمت طلا افت و خیزهایی داشته باشد.



### بازار سهام

### بهبود تمایلات صعودی بازار سهام

روز دوشنبه شاخص های بورس تهران رشد چشمگیری داشتند. در ادامه روند صعودی روز یاد شده، بازار سهام سه شنبه نیز مثبت شد. اما رشد ملایم تری را به همراه داشت. به طوری که نماگر اصلی تالار شیشه ای با افزایش ۱۷/۰ درصدی در ارتفاع یک میلیون و ۵۷۴ هزار واحد ایستاد. شاخص هموزن نیز همسو با بازار سبزپوش شد و رشدی معادل ۱۸/۰ درصد را تجربه کرد. علاوه بر این ارزش معاملات خرد بورس (سهام و حق تقدم) روز گذشته رقم ۳۴۲۷ میلیارد تومان را ثبت کرد. برخی از کارشناسان بر این باور هستند که رشد قیمت سهام شرکت ها متأثر از انتظارات تورمی است. عده ای دیگر از تحلیلگران نیز صعود قیمتی نمادهای کامودیتی محور را با رشد نرخ ارز طی روزهای اخیر مرتبط می دانند. به این ترتیب به نظر می رسد تمایلات صعودی در بازار سهام نسبت به هفته های گذشته بیشتر شده و شاخص را به سمت سطوح بالاتر هدایت می کنند.

### بازار سکه

### ترمز دلاری رشد سکه

بازار طلا و سکه طی معاملات روز سه شنبه به روند

ادامه از صفحه قبل

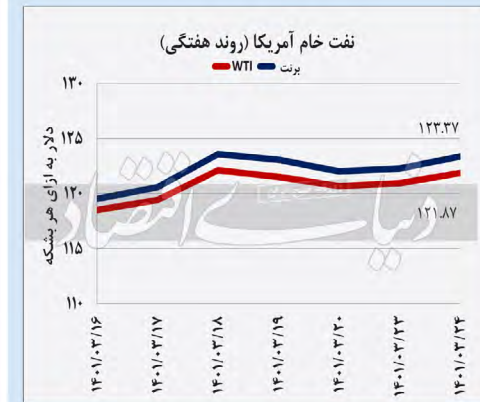
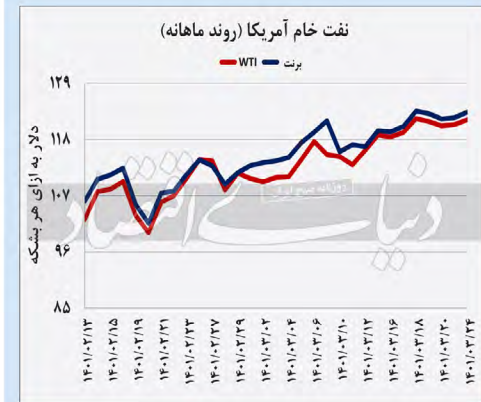
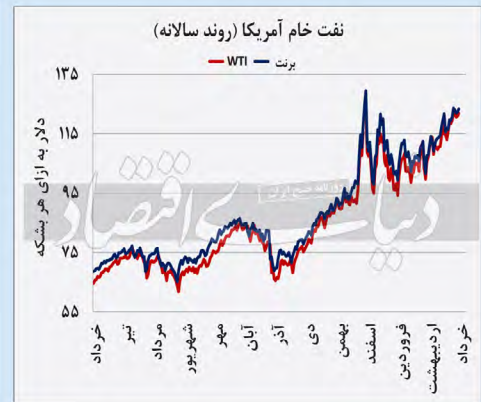
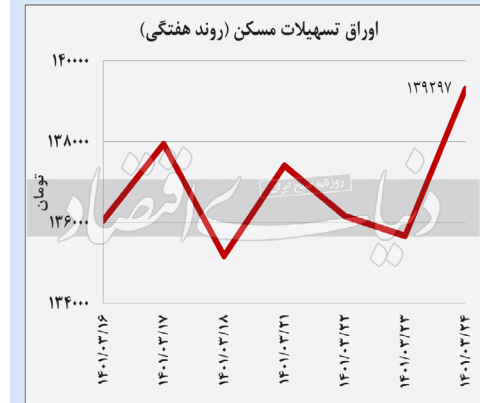
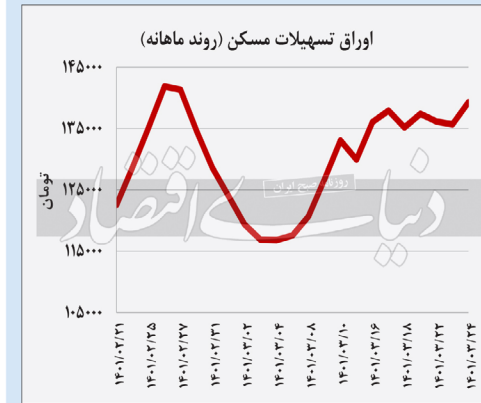
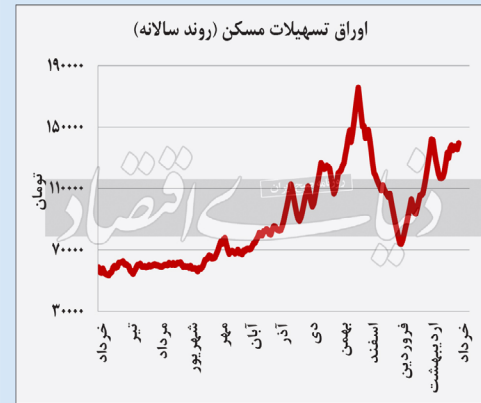
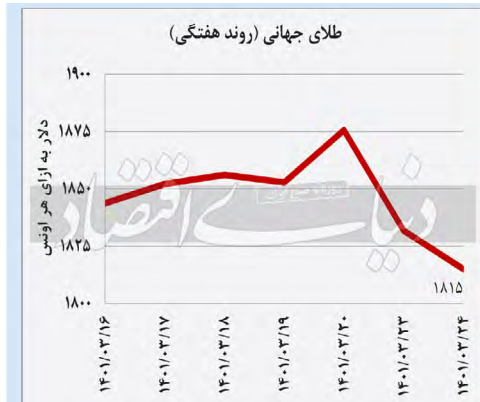
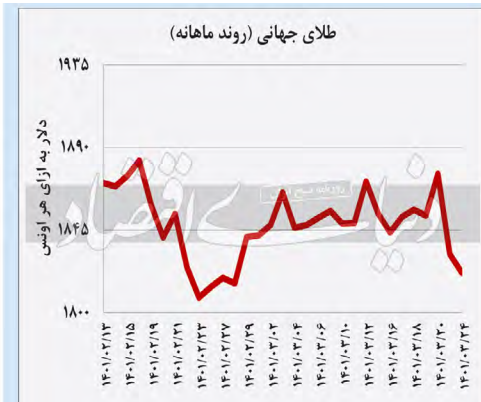
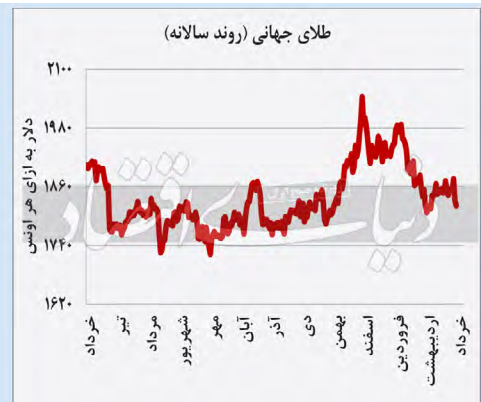
**بازار اوراق مسکن**  
**عوامل گرانی مسکن**

تسه ۹۹۱۲ روز سه‌شنبه هم‌جهت با دیگر تسه‌های هم‌گروه مثبت ظاهر شد. به‌طوری که این اوراق تسهیلات بانکی روز گذشته با ۲/۶۵ درصد افزایش معادل ۳ هزار و ۵۹۲ تومان رشد کار خود را در قیمت پایانی ۱۳۹ هزار و ۲۹۷ تومان خاتمه داد. به گفته کارشناسان جهش چند برابری قیمت مسکن در کشور، خرید مسکن را برای اکثر متقاضیان مسکن عملاً غیرممکن کرده است. بر این اساس گفته می‌شود از دلایل متعدد و متنوع برای رشد پرشتاب قیمت‌ها را می‌توان زمینه‌های تورم یعنی رشد مولفه‌های پولی گرفته تا پیشی گرفتن تقاضا از عرضه به ویژه طی سال‌های اخیر دانست. با این حال عموماً نقش تقاضای غیرمصرفی و سرمایه‌گذاری در رشد قیمت مسکن نادیده گرفته می‌شود. از این رو به نقش مشاوران املاک در نابسامانی بازار مسکن چندان توجه نمی‌شود. در حالی که ورود برخی از این بنگاه‌ها به عنوان خریدار مسکن و فروش به قیمت‌های بالا علت اصلی رشد قارچ‌گونه آنها در سال‌های اخیر است.

**بازار نفت**

**درگیری عرضه و تقاضای نفت**

شاخص‌های نفتی در روز سه‌شنبه افزایش یافتند. زیرا عرضه محدود جهانی بر نگرانی‌ها مبنی بر اینکه تقاضای سوخت توسط رکود احتمالی و محدودیت‌های جدید شیوع ویروس کرونا در چین ضربه خواهد خورد، غلبه کرد. به‌طوری که هر بشکه نفت wti روز گذشته به قیمت ۱۲۱ دلار و ۸۷ سنت معامله شد. نفت خام برنت نیز دیروز در سطح ۱۲۳ دلار و ۳۷ سنت قرار گرفت. گفتنی است که عرضه محدود با کاهش صادرات از لیبی در بحبوحه بحران سیاسی که تولید و بنادر را تحت



تأثیر قرار داده، تشدید شده است. سایر تولیدکنندگان اوپک پلاس نیز برای رسیدن به سهمیه تولید خود در تلاش هستند تا بتوانند پاسخگوی تقاضای نفت باشند. لازم به ذکر است که بازار منتظر اطلاعات هفتگی موجودی انبارهای آمریکا از سوی موسسه نفت آمریکا در روز سه‌شنبه و اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده در روز چهارشنبه برای مشاهده میزان عرضه نفت خام و سوخت خواهد بود.