

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



تعارف‌های درج آگهی ۱۴۰۱
در رسانه‌های سندیکا



دوره آمـوزشی

تشخیص صلاحیت و رتبه‌بندی پیمانکاران

با سر فصل: آشنایی با آیین‌نامه طبقه‌بندی و تشخیص صلاحیت پیمانکاران و

مقایسه آن با بخشنامه ۴۰۴۲۵ مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۲۹

عمل آورد.

همچنین اشاره شد که بخش خصوصی باید مجوز صادرات انرژی برق را هم داشته باشد. بخش خصوصی حاضر است تمام امور مربوط به حوزه تولید، انتقال و مذاکره برای خرید و فروش برق را انجام دهد اما مجوز این موضوع در دست مجلس شورای اسلامی است و باید از این طریق اقدام شود.

در ادامه جلسه مطرح شد که با توجه به تجارب گذشته و مشکلات پیش آمده در خصوص تجهیزات صادر شده، سندیکا کار بر روی نشان صادراتی را با هدف بررسی و ارزیابی شرکت‌هایی که کار صادرات انجام می‌دهند، آغاز کرده است و از وزارت نیرو، توانیر و وزارت صمت انتظار دارد برای نهادینه شدن این موضوع سندیکا را یاری کنند.

بر این مسئله تاکید شد که سندیکا با همکاری معاونت علمی ریاست جمهوری در حال تشکیل کارگزار با هدف ارزیابی تولیدکنندگان برق، الکترونیک و مخابرات است تا بتواند شرکت‌های فعال دانش‌بنیان حوزه صنعت برق را به سندیکا جذب کند و شرکت‌های عضو حاضر را نیز به سمت دانش‌بنیان شدن حرکت دهد.

در بخش بعدی جلسه عنوان شد که سندیکا در زمینه تولید بار اول و خدمت بار اول ۱۰ پروژه در حوزه‌های ذخیره‌سازهای انرژی در کنار

رسانا

دوشنبه ۱۳ تیر ۱۴۰۱

۳۱۱۳

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



سامانه خدمات
کسب و کار

مشکلات حوزه صادرات صنعت برق در جلسه هیات مدیره بررسی شد؛

پیشنهاد ارزیابی شرکت‌های صادراتی از طرف سندیکا به توانیر

بیست و دومین جلسه هیات مدیره دوره هشتم سندیکای صنعت برق ایران دوازدهم تیر سال جاری با حضور اعضای هیات مدیره، بازرس و روسای شعبه‌های خراسان، اصفهان و فارس سندیکا به صورت حضوری و مجازی برگزار شد.

در این جلسه سندیکا میزبان مدیرکل دفتر تجارت خارجی برق و مدیرکل دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال برق شرکت توانیر بود و مسائل مربوط به حوزه بین‌الملل و شرکت‌هایی که در صادرات تجهیزات و خدمات فنی مهندسی برق فعال هستند، بررسی شد. در این جلسه تاکید شد که شرکت‌های عضو سندیکا در زمینه صادرات تجهیزات و خدمات فنی مهندسی ظرفیت خوبی دارند لذا در تجارت خارجی حوزه صنعت برق نباید صرفاً به خرید و فروش برق بسنده کنیم بلکه در کنار صادرات انرژی، بخش خصوصی باید در توسعه خدمات فنی مهندسی نقش آفرین باشد. پیشنهاد شد وزارت نیرو در سفر هیات‌های خارجی به ایران از سندیکا به عنوان نماینده شرکت‌های بخش خصوصی صنعت برق دعوت به



ادامه از صفحه قبل

نیروگاههای تجدیدپذیر؛ پروژههای بهینه‌سازی و دو پروژه خدماتی دانش‌بنیان شامل آزمایشگاه قدرت و آزمایشگاه انرژی‌های تجدیدپذیر دارد که اقدامات مربوط به این دو آزمایشگاه از سوی شرکت اپیل و پژوهشگاه نیرو در حال انجام است. امور مربوط به آزمایشگاه قدرت تا حد زیادی انجام شده اما همگرا شدن اینها در گرو اجرای بند ط تبصره ۱۵ است.

در ادامه مدیرکل دفتر تجارت خارجی برق توانیر تاکید کرد که در صادرات فقط صادرات انرژی مد نظر نبوده بلکه تلاش شده برای بخش خصوصی صنعت برق هم پروژه‌هایی در کشورهای مبدا از جمله عراق تعریف شود که واگذاری پروژه‌های مربوط به کاهش تلفات عراق به بخش خصوصی یک نمونه از این موارد است. پیشنهاد شد که شرکت‌های عضو سندیکا در حوزه صادرات فعال‌تر از قبل عمل کنند و مصرتر باشند، با توجه به تجارب گذشته، در این مسئله ارائه مدل مالی در توسعه همکاری‌ها اهمیت بسزایی دارد، لذا مقرر شد کارگروه مشترکی بین سندیکا و معاونت انتقال و تجارت خارجی توانیر با هدف بررسی و ارزیابی نیازمندی‌های شرکت‌های همسایه و توانمندی صادراتی شرکت‌های ایرانی فعال تشکیل و ماهانه جلسه برگزار کند.

در ادامه با توجه به اینکه یکی از برنامه‌های وزیر نیرو احداث نیروگاه‌هایی با هدف صرف صادرات است، تاکید شد که بخش خصوصی نیز می‌تواند در احداث این نیروگاه‌ها و خطوط که با هدف تامین برق کشورهای همسایه برای بلندمدت صورت می‌گیرد، مشارکت داشته باشد.

مدیرکل فنی و نظارت شبکه انتقال شرکت توانیر نیز در خصوص ظرفیت‌های موجود برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و تولید بار اول تاکید کرد که شرایط بسیار خوبی برای حمایت از تولید بار اول فراهم شده است و صنعت برق باید از این ظرفیت حداکثر

استفاده را ببرد. با توجه به شعار سال و حمایت از دانش‌بنیان هر تولید بار اول بدون مانع مورد حمایت است و بودجه‌های لازم برای آن تخصیص داده شده است. هر تولید بار اول بعد از تایید توانیر، بدون هیچ مناقصه‌ای در قرارداد اولیه خرید می‌شود. با توجه به موضوع حمایت از تولید بار اول تاکید شد که سندیکا در قرارگاه دانش‌بنیان وزارت نیرو ۱۰ طرح ارائه کرده است، مقرر شد این طرح‌ها در جلسه مشترک با توانیر مورد بررسی قرار گیرد. همچنین با توجه به دعوت از شرکت‌های توزیع و برق‌های منطقه‌ای در جلسات توانیر، پیشنهاد شد نمایندگان سندیکا نیز در این جلسات دعوت شوند.

در بخش بعدی جلسه دبیر و نایب رئیس انجمن علمی شبکه هوشمند انرژی ایران خلاصه‌ای از تاسیس و فعالیت‌های این انجمن ارائه کرد. با توجه به زمینه اشتراک این انجمن با فعالیت برخی از کمیسیون‌ها و کمیته‌های سندیکا اعم از کمیسیون دانش‌بنیان و نوآوری، کمیته‌های اتوماسیون و مخابرات، سازندگان کنتور و لوازم اندازه‌گیری و ... و تاکید بر اهمیت گسترش ارتباط بین دانشگاه و صنعت، بنا شد همکاری‌ها و تعامل سندیکا و انجمن مذکور به صورت هدفمند و چارچوب‌دار تعریف شود لذا مقرر شد تفاهم‌نامه‌ای بین سندیکا و انجمن علمی شبکه هوشمند انرژی ایران امضا شود.

اخبار منتخب واصله از رایزنان بازرگانی ایران در بغداد



در استان اصفهان برگزار می‌شود؛

سومین دوره همایش مدیریت سبز با رویکرد "محصول سبز"

در راستای ضرورت توسعه دانش و فرهنگ سبز با هدف ارائه رویکردهای نوین مدیریتی، برای نخستین بار در استان اصفهان همایش مدیریت سبز با رویکرد "محصول سبز" در تاریخ ۱۴۰۱/۵/۵ در هتل عباسی و با همکاری انجمن مدیریت سبز ایران برگزار می‌شود.



بند-ز- برنامه ششم توسعه اقتصادی کشور)

محاسبه ردپای کربن

نشان محصول سبز

مخاطبین همایش

این همایش ویژه تمامی مدیران و کارشناسان سازمانهای تولیدی و خدماتی طرح ریزی شده است. چرا که رویکرد سبز به معنای مصرف بهینه منابع و با هدف کاهش هزینه های تولید و خدمات و کاهش آلودگی های زیست محیطی بطور همزمان است. بنابراین چنین رویکردی در کل سازمان جاری و ساری است.

مزیت مشارکت در همایش مدیریت سبز

در نخستین همایش مدیریت سبز، مخاطبین با دانش روز مدیریت سبز که مبتنی بر مدیریت منابع است آشنا خواهند شد. در این همایش، مواجهه اقتصادی با محیط زیست بطور جدی مطرح است. بنابراین این چالش که محیط زیست برای سازمانها مرکز هزینه است و صرفا باید در راستای مسئولیت زیست محیطی از آن صیانت گردد، گزاره‌ای بی معنا خواهد بود و مخاطبین با روش های نوین بدل شده محیط زیست به محرک اقتصادی آشنا خواهند شد.

رویکرد سبز به معنای همگرایی مسئولیت‌های اقتصادی سازمان با مسئولیت‌های زیست محیطی آن می باشد. بدین معنا که الزامات محیط زیست به مثابه محرک اقتصادی و پویایی سازمان عمل می‌نماید. در این مسیر نوین راهبردی، مصرف منابع که فصل مشترک اقتصاد هر سازمان با محیط زیست است بطور نظام‌مند و هدفمند کنترل می‌گردد. از آنجاکه اقتصاد هر سازمان و همچنین آلودگی زیست محیطی آن مبتنی بر مصرف منابع است، اتخاذ رویکرد سبز به سازمان‌ها کمک خواهد نمود تا اهداف راهبردی و اقتصادی خود را با محرک‌های زیست محیطی مدیریت می‌نمایند.

محورهای علمی نخستین همایش مدیریت سبز در همایش مدیریت سبز با رویکرد "محصول سبز" محور های کلیدی ذیل مورد بحث و بررسی واقع خواهند شد.

هوش سبز؛ شاخص ها و معیارهای توانایی خروج از بحران محیط زیست

عبور از کیفیت گرایی

محیط زیست محرک اقتصادی سازمان

شاخص ها و معیارهای محصول سبز

ارزیابی چرخه عمر محصول

مدیریت سبز در دستگاه های اجرائی(ماده ۳۸

باقری در صدودهمین نشست شورای گفت‌وگوی دولت و بخش خصوصی:

مجلس نظارت خود بر اجرای قوانین حمایت از صنعت برق را تقویت کند

رئیس هیات مدیره سندیکا گفت: قوانین متعددی در حمایت از صنعت برق داریم اما در اجرای آنها با مشکل مواجه ایم که از مجلس محترم خواهش داریم بعد نظارت خود بر اجرای این قوانین را تقویت کند.



صدودهمین نشست شورای گفتگو به بررسی چالش‌های صنعت برق در بخش‌های مختلف اقتصاد اختصاص داشت و بر اساس تصویب اعضا قرار شد وزارت نیرو ظرف ۱۵ روز آینده اصلاحات مدنظر خود را با مشورت بخش خصوصی روی لایحه نهاد مستقل تنظیم‌گر صنعت برق اعمال کند در غیر این صورت وزارت اقتصاد، متن پیشنهادی خود را پس از اصلاحات لازم، در قالب لایحه برای تصویب در اختیار نمایندگان مجلس قرار می‌دهد.

این جلسه سه مصوبه دیگر هم داشت؛ مقرر شد درباره چگونگی امکان تهاتر نفت، کمیته‌ای در اتاق با حضور اعضای مسئول تشکیل شود و به جمع‌بندی رسیده و پیشنهادهای خود را در اختیار دبیرخانه شورای گفتگو قرار دهند. درباره تهاتر بدهی نیروگاه‌ها به صندوق توسعه ملی نیز با کمک همین کمیته، راهکارها مشخص خواهد شد تا به کمک آن قراردادهای تعهدات موجود پاسخ داده شوند.

با توجه به این مسئله که ما به ازای تأخیر در تأمین برق واحدهای تولیدی در اقتصاد هزینه‌ای پرداخت می‌شود که از جیب بخش خصوصی می‌رود، لازم است این اعداد و ارقام به صورت کمی محاسبه شده و منتشر شوند. در ادامه درباره اجرایی شدن ماده ۲۵ قانون بهبود مستمر محیط کسب‌وکار و در واقع جبران خسارت واحدها ناشی از قطعی برق نیز قرار شد دبیرخانه شورای گفتگو به کمک وزارت اقتصاد بررسی‌های

لازم را انجام داده و به نتیجه برسند تا این بند قانونی هم به‌درستی اجرا شود.

طبق مصوبه این نشست سه موضوع مطرح شده باید تا پایان تیرماه تعیین تکلیف شوند.

انتقاد رئیس اتاق ایران از عدم حضور منظم برخی از اعضای شورای گفتگو در جلسات

در این بین عدم مشارکت مستمر و منظم تعدادی از اعضای شورای گفتگو که به نمایندگی از دولت باید در جلسات حضور داشته باشند از سوی غلامحسین شافعی، رئیس اتاق ایران مورد انتقاد قرار گرفت.

او با بیان اینکه طبق برنامه‌ریزی قرار بود متناسب با وضعیت صنعت برق و دستور این نشست که به چالش‌های این حوزه مربوط می‌شد، وزیر نیرو نیز حضور پیدا می‌کرد، گفت: متأسفانه ایشان به دلیل هم‌زمانی نشست شورا با جلسه دیگری، نتوانستند در شورای گفتگو حضور پیدا کنند.

شافعی همچنین به دیدار اعضای هیات رئیسه با رئیس‌جمهور و تأکید بر اجرای قانون مصوب مجلس مبنی بر حضور منظم اعضای شورای گفتگو در این جلسه، اشاره کرد و گفت: اعضای شورا از طرف دولت در جلسات مشارکت فعالی ندارند و این موضوع مورد انتقاد بخش خصوصی است.

شافعی در ادامه به موضوع جلسه که رسیدگی به چالش‌های صنعت برق بود، اشاره کرد و افزود: متأسفانه هر سال با شرایط سخت‌تری در این حوزه مواجه و هر سال شاهد تکرار مشکلات هستیم. بخش خصوصی برای مقابله با این مشکلات راه‌حل دارد و به صورت مکتوب هم موضوعات را در اختیار دولت قرار داده است؛ اما تاکنون مورد توجه قرار نگرفته‌اند.

تشریح مشکلات و چالش‌های صنعت برق

در ادامه محسن عامری، رئیس مرکز بهبود

کسب‌وکار اتاق ایران به سوابق مصوبات قبلی جلسات شورای گفتگو در بخش صنعت برق اشاره کرد. بر اساس اظهارات او در صدوچهارمین، صدوپنجمین و صدونهمین جلسات شورا این مسئله بررسی شد هرچند مصوبات هیچ‌یک از این جلسات تاکنون اجرایی نشده‌اند.

در ادامه مشکلات مربوط به بخش تولیدکنندگان، مصرف‌کنندگان، سازندگان و پیمانکاران فعال در صنعت برق و سطح کلان این صنعت مورد توجه قرار گرفت. رئیس مرکز بهبود کسب‌وکار اتاق ایران در این باره گفت: بدهی انباشته ارزی سرمایه‌گذاران نیروگاهی به صندوق توسعه و مشکلات متعدد تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر در دریافت مطالبات خود دو مسئله‌ای هستند که تولیدکنندگان برق با آن دست به گریبان‌اند. از طرفی مصرف‌کنندگان برق نسبت به امنیت عرضه برق نگران‌اند، روبرو شدن با خاموشی‌های متعدد و بدون برنامه‌ریزی متناسب با صنایع علی‌رغم مشخص شدن اولویت خاموشی در مفاد ماده ۲۵ قانون بهبود مستمر محیط کسب‌وکار، عدم اصلاح و تنظیم قراردادهای شرکت‌های توزیع برق با واحدهای تولیدی طبق مفاد ماده ۲۵ قانون بهبود مستمر محیط کسب‌وکار و آیین‌نامه اجرایی آن و مسئولیت حراست و جلوگیری از سرقت تجهیزات منصوبه و لوازم اندازه‌گیری در داخل پست بر عهده مصرف‌کننده برق علی‌رغم مالکیت ایشان بر این تجهیزات و لوازم از دیگر مشکلاتی هستند که مصرف‌کنندگان با آن‌ها مواجه‌اند.

بر اساس اظهارات عامری عدم ایجاد نهاد تنظیم‌گر بخش برق علی‌رغم وجود مصوبات و قوانین مربوطه مهم‌ترین مسئله‌ای است که در سطح کلان، وجود دارد و مشکلات بسیاری را ایجاد می‌کند.

تصمیم کمیته ارتینگ به حضور فعال در نمایشگاه بین المللی صنعت برق

جلسه هیات رئیسه کمیته ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه یکم تیر سال جاری به صورت مجازی و از طریق اسکایپ برگزار شد.

با توجه به دستور جلسه مبنی بر پیگیری مصوبات و اقدامات قبلی کمیته و همچنین موضوع نمایشگاه بین المللی برق اعضا به بحث و تبادل نظر در این خصوص پرداختند.

در این جلسه اعضا تصمیم گرفتند که پیگیریهای مورد نیاز جهت قطعی شدن اختصاص مکان مشخص به شرکت‌های عضو کمیته جهت حضور در نمایشگاه بین المللی صنعت برق صورت پذیرد. در ادامه نیز مقرر شد نامه ارسال شده به بیمه مرکزی در خصوص اعلام آمار صاعقه‌های رخ داده در سطح کشور پیگیری شود.

در پایان جلسه نیز مقرر شد پیش‌نویس پیشنهادات کمیته در خصوص دوره‌های آموزشی تهیه و در جلسه بعدی هیات رئیسه بررسی شود.

انتخاب رئیس و نایب رئیس کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکا

جلسه هیات رئیسه کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سی و یکم خرداد سال جاری بصورت حضوری و در محل سندیکای صنعت برق ایران با انتخاب رئیس و نایب رئیس کمیته برگزار شد.

در ابتدای جلسه علی تبیانپان معاون فنی و امور کمیسیون‌ها و کمیته‌های سندیکا توضیحاتی را در خصوص ساختار جدید کمیته‌ها و کمیسیون‌ها ارائه و اعلام کرد که بر اساس آیین‌نامه جدید اداره کمیته‌ها، بایستی نمایندگان از کمیته‌های زیر مجموعه کمیسیون طرح و احداث جهت تشکیل کمیسیون معرفی شوند. بر اساس آیین‌نامه جدید اداره کمیسیون‌ها و کمیته‌های سندیکا، چهار کمیسیون تخصصی سندیکا متشکل از نمایندگان کمیته‌های زیر مجموعه و نمایندگان هیات مدیره سندیکا وظیفه پیگیری مشکلات و چالش‌های کلان هر حوزه را بر عهده خواهند داشت. بر اساس دستور جلسه مبنی بر انتخاب رؤسای

کمیته‌ها، خانم حاتم به عنوان رئیس کمیته و آقای خوش نما به عنوان نایب رئیس کمیته انتخاب شدند؛ همچنین با تصمیم اعضا مقرر شد رئیس و نایب رئیس کمیته به عنوان نمایندگان کمیته در کمیسیون طرح و احداث معرفی شوند.

در این جلسه مقرر شد گروه واتس‌اپی با حضور تمامی اعضای هیات رئیسه تشکیل و ادامه بحث بر روی اولویت‌ها و اهداف کمیته در آن گروه نیز دنبال شود. همچنین با توجه به نامه دریافت شده از شرکت مدیریت شبکه، پیشنهاد شد کارگروه سازندگان رله حفاظتی در پیام‌رسان واتس‌اپ تشکیل و بحث و تبادل نظر در گروه مذکور ادامه یابد. در ادامه مقرر شد کلیه مستندات، سوابق و مدارک مرتبط با پروژه جاری میان سندیکا و پژوهشگاه جهت بررسی در اختیار هیات رئیسه قرار گیرد و تا زمان پیشبرد پروژه فوق‌الذکر، جلسات کمیته دو بار در طول هر ماه برگزار شود.

در پایان پیشنهاد شد در جلسات آتی از مدیران فعلی پروژه تدوین مشخصات فنی و روش اجرایی جامع سیستم‌های اتوماسیون پست‌های فشار قوی جهت ارائه گزارش دعوت بعمل آید.

انتخاب روسا و نمایندگان کمیته‌های زیر مجموعه کمیسیون سازندگان

جلسات هیات رئیسه کمیته‌های سیم و کابل، سازندگان دکل انتقال و سازندگان تابلوی سندیکای صنعت برق ایران با دستور "انتخاب رئیس و نماینده کمیته در کمیسیون سازندگان" هفته آخر خرداد ماه بصورت حضوری در محل سندیکا برگزار شد.

در ابتدای این جلسات، علی تبیانپان معاون فنی و امور کمیسیون‌ها و کمیته‌های سندیکا توضیحاتی را در خصوص ساختار جدید کمیته‌ها و کمیسیون‌های سندیکا ارائه و اعلام کرد که بر اساس آیین‌نامه جدید اداره کمیته‌ها، بایستی یک نماینده از هر یک از کمیته‌های مذکور جهت حضور در کمیسیون سازندگان معرفی شوند.

بر اساس دستور جلسات مبنی بر انتخاب رئیس و نایب رئیس این کمیته‌ها، آقایان حقیقی و فارسی به ترتیب به عنوان روسای کمیته‌های سیم و کابل و سازندگان دکل انتقال انتخاب و همین دو نفر جهت حضور در کمیسیون سازندگان معرفی شدند. در جلسه سازندگان تابلو با توجه به تساوی آرا جهت انتخاب رئیس، مقرر شد در جلسه آتی در خصوص انتخاب رئیس با حضور همه اعضای هیات رئیسه تصمیم‌گیری شود. در این جلسه آقای ترکی به عنوان نماینده کمیته جهت حضور در کمیسیون سازندگان معرفی شد. در این جلسات اعضا پیشنهادات خود را برای تعیین اهداف و اولویت‌های کمیته‌ها در دوره جدید مطرح کردند. پیگیری قیمت‌دهی فهارس‌بها، جلوگیری از رقابت مخرب و منفی میان اعضا، رفع چالش تامین مواد اولیه و مدیریت صحیح زنجیره تامین، مشارکت در تهیه پیشنهادات مربوطه به برنامه هفتم توسعه، قانون بودجه و سایر قوانین و آیین‌نامه‌های بالادستی، لزوم مشارکت در قیمت‌دهی فهارس بهای نیرو و پیگیری موضوع تعدیل، استفاده از ابزارهای رسانه‌ای سندیکا جهت انعکاس صدای بخش خصوصی و ... از جمله موارد مطرح شده بود.



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

جناب آقای دکتر جنتی

مدیر عامل محترم شرکت پارس تابلو صنعت

بدینوسیله سندیکای صنعت برق ایران انتخاب شرکت پارس تابلو صنعت به عنوان واحد نمونه صنعتی استان مرکزی در سال ۱۴۰۰ را تبریک عرض نموده، برای جنابعالی و کارکنان محترم آن مجموعه، آرزوی موفقیت روزافزون دارد.



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

جناب آقای دکتر طاهری

مدیر عامل محترم شرکت پارس تابلو

بدینوسیله سندیکای صنعت برق ایران انتخاب شرکت پارس تابلو به عنوان واحد نمونه صنعتی استان مرکزی در سال ۱۴۰۰ را تبریک عرض نموده، برای جنابعالی و کارکنان محترم آن مجموعه، آرزوی موفقیت روزافزون دارد.



انتخاب دو عضو خانواده بلواندپی به عنوان واحدهای نمونه صنعتی استان مرکزی
شرکت‌های PTGC (پارس تابلو) و پارس تابلو صنعت به عنوان واحد نمونه صنعتی استان مرکزی در سال ۱۴۰۰ انتخاب شدند.

مراسم بزرگداشت دهه تولید و تجارت استان مرکزی روز یکشنبه، دوازدهم تیر ماه سال جاری با حضور استاندار، معاون وزیر صمت، نماینده مردم اراک و جمعی از مدیران دولتی و بخش خصوصی، از صنعتگران، معدنکاران و اصناف استان مرکزی در فرهنگسرای شهر اراک تجلیل شد.

در این مراسم از دکتر غیاث‌الدین طاهری، مدیرعامل شرکت PTGC (پارس تابلو) و دکتر محمدحسین جنتی، مدیرعامل شرکت پارس تابلو صنعت به پاس اثربخشی مجموعه‌های تحت مدیریت آن‌ها در توسعه و شکوفایی اقتصادی استان مرکزی تقدیر به عمل آمد.

در لوح تقدیری که به‌واسطه تلاش‌ها و عملکرد واحدهای نمونه صنعتی و با امضای استاندار استان مرکزی به مدیران این شرکت‌ها اهدا شد، آمده است:

«بدون تردید، اساس آبادانی و پیشرفت هر جامعه در رونق تولید و اقتصاد است که صنعتگران و کارآفرینان، محورهای اصلی این عرصه هستند. بدین‌وسیله تلاش‌ها و زحمات ارزنده جنابعالی و کارکنان محترم را در راستای شکوفایی بخش اقتصادی استان و ارتقای عملکرد بخش صنعت و تولید، ارج نهاده و انتخاب آن مجموعه را به‌عنوان واحد صنعتی نمونه سال ۱۴۰۰ استان مرکزی تبریک عرض می‌نماید. امید است در پرتو عنایات حق تعالی در تمامی مراحل زندگی به ویژه عرصه فعالیت‌های سازنده تولید و کارآفرینی بیش از پیش موفق و سربلند باشید.»

انتخاب شرکت پارس دکل گستر به عنوان واحد صنعتی نمونه استان مرکزی

مراسم بزرگداشت دهه تولید و تجارت استان مرکزی روز یکشنبه، دوازدهم تیر ماه سال جاری با حضور استاندار، معاون وزیر صمت، نماینده مردم اراک و جمعی از مدیران دولتی و بخش خصوصی، از صنعتگران، معدنکاران و اصناف استان مرکزی در فرهنگسرای شهر اراک تجلیل شد.



در این مراسم از مهندس علی رخصتی مدیرعامل شرکت پارس دکل گستر به پاس شکوفایی اقتصادی استان و ارتقای عملکرد بخش صنعت و تولید به عنوان واحد صنعتی نمونه مرکزی تقدیر به عمل آمد.



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

جناب آقای مهندس رخصتی
مدیرعامل محترم شرکت پارس دکل گستر

بدینوسیله سندیکای صنعت برق ایران انتخاب شرکت پارس دکل گستر به عنوان واحد نمونه صنعتی استان مرکزی در سال ۱۴۰۰ را تبریک عرض نموده، برای جنابعالی و کارکنان محترم آن مجموعه، آرزوی موفقیت روزافزون دارد.



اولین همایش سندیکای صنعت برق خراسان

با محوریت:

- چشم انداز ۵ ساله صنعت برق با بررسی فرصت ها و تهدیدها
- چالش های پیش روی صنعت برق



برق جریان زندگی

The 1st Conference Of Khorasan
Electrical Industry Syndicate

۱۴ تیرماه ۱۴۰۱ | همزمان با افتتاحیه نمایشگاه صنعت برق | 5 July 2022

نمایشگاه بین المللی مشهد | Mashhad International Exhibition Company

ساعت: ۱۹ الی ۱۴



سپهر برزی مهر؛ مدیرعامل صندوق پژوهش و فناوری صنعت برق و انرژی:

فرصت‌های تکرارنشدنی توسعه زیست‌بوم نوآوری نیرو
گزارش‌های آماری نشان می‌دهد درآمد شرکت‌های دانش‌بنیان در سال ۱۴۰۰ به ۴۰۰ هزار میلیارد تومان رسیده است. این آمار حاکی از آن است که زیست‌بوم نوآوری کشور در مسیر رشد قرار گرفته و شرکت‌های دانش‌بنیان در حال تثبیت جایگاه خود در نقش‌آفرینی اقتصادی هستند.



اما در شرایط فعلی اقتصاد کشور و با وجود تداوم تحریم‌های بین‌المللی و افزایش مکرر نرخ ارز و قیمت‌ها که تامین مالی را به یکی از مهم‌ترین دغدغه‌های تولیدکنندگان کالا و خدمات تبدیل کرده، این چالش برای شرکت‌های دانش‌بنیان که ظرفیت‌های تاب‌آوری این شرایط را ندارند دوچندان می‌شود.

شرکت‌های نوپا و نوآور امکان دسترسی به تامین مالی از بازار سرمایه یا جذب منابع از نظام بانکی را ندارند و به همین دلیل هزینه تامین مالی برای آنها زیاد است. بانک‌ها تابع مقررات و ضوابطی سختگیرانه از جمله لزوم ارائه صورت‌های مالی حسابرسی‌شده، بالا بودن نسبت مالکانه، الزام در ارائه مفصلا حساب مالیاتی و بالا بودن دارایی‌های با نقدپذیری بالا جهت اطمینان از توان مالی شرکت، برای پرداخت تسهیلات هستند. همچنین بانک‌ها در غالب موارد به قبول تعهدات شرکت‌های نوپا

به دلیل نبود سوابق مالی و اعتباری که مهم‌ترین رکن تصمیم‌گیری برای آنهاست، تمایلی ندارند. از سوی دیگر بانک‌ها، به عنوان موسسات انتفاعی که باید امکان سودآوری را برای سهامداران خود فراهم کنند، به ناچار ریسک‌پذیری پایینی دارند و برای پوشش ریسک، از متقاضیان منابع مالی وثایق بیشتری دریافت می‌کنند. درحالی که بسیاری از ایده‌های خلاقانه و فناورانه، برگرفته از نیروهای متخصص و جوانی است که دانش کافی دارند، اما فاقد شرایط مدنظر نظام بانکی هستند. این سختگیری‌ها، برای شرکت‌های صنعت برق که از یکسو با طولانی بودن جریان مالی و دوره بازگشت سرمایه پروژه‌ها مواجهند و از سوی دیگر از شرایط نامتوازن اقتصاد صنعت برق رنج می‌برند، به مراتب بیشتر است.

اما در این بین صندوق‌های پژوهش و فناوری از جمله نهادهای مالی زیست‌بوم نوآوری کشور هستند که به نوعی محل اتصال زنجیره رشد شرکت‌های دانش‌بنیان به شمار می‌روند و مکلف هستند مشکلاتی را که برای تامین مالی از طریق نظام بانکی وجود دارد تسهیل و برطرف کنند و خدمات مالی ارزان‌تری را در اختیار فعالان این حوزه قرار دهند. این صندوق‌های حمایتی با توجه به منابع خود و ظرفیت‌های مالی معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و صندوق نوآوری و شکوفایی،

امکان دستیابی فناوران و نوآوران را به منابع مالی سریع و ارزان قیمت با روش‌های متنوع و منعطف و با پوشش ریسک‌های لازم، فراهم می‌کنند. این صندوق‌ها تسهیلات ارزان‌تری نسبت به نظام بانکی اعطا کرده و انواع ضمانت‌نامه‌ها را با شرایط سهل‌تر از بانک‌های تجاری برای شرکت‌های دانش‌بنیان صادر می‌کنند. این نهادها همچنین در طرح‌های نوآورانه و فناورانه با سرمایه‌گذاری‌های جسورانه مشارکت می‌کنند و با ارائه خدمات پوشش ریسک از طریق ابزارهای مالی، ریسک تجاری طرح‌ها را به حداقل می‌رسانند.

در همین راستا «صندوق پژوهش و فناوری صنعت برق و انرژی» نیز به عنوان یک صندوق تخصصی با هدف کمک به توسعه و ارتقای پژوهش و فناوری در این حوزه تشکیل شده و طی سال‌های اخیر با حمایت و همکاری صندوق نوآوری و شکوفایی و معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری تلاش کرده از طرح‌های فناورانه صنعت برق و انرژی حمایت کند و در راستای تعمیق ساخت داخل این صنعت گام بردارد. ولی با وجود گذشت بیش از ۷ سال از تاسیس این صندوق و وجود بیش از ۷۰۰ شرکت دانش‌بنیان در حوزه صنعت آب و برق که معادل ۱۲ درصد کل شرکت‌های دانش‌بنیان کشور را تشکیل می‌دهند، سهم وزارت نیرو از کل سرمایه‌گذاری‌های بخش‌های عمومی کشور در حوزه صندوق‌های پژوهش و فناوری، تنها یک درصد بوده که تناسبی با حجم فعالیت‌ها و نیازهای شرکت‌های دانش‌بنیان این حوزه ندارد. از این‌رو ضروری است منابع مالی صندوق برق و انرژی مطابق با سیاست‌های کلان تدوین شده از سوی دولت به ویژه معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری برای تقویت نهادهای مالی تخصصی در راستای توسعه

کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و افزایش سهم آنها از اقتصاد ملی و همچنین برنامه‌های وزارت نیرو برای تحقق شعار سال، تقویت شود.

صندوق پژوهش و فناوری صنعت برق و انرژی در صورت تقویت منابع و حمایت از سوی وزارت‌نیرو و شرکت‌ها و نهادهای تابعه و زیرمجموعه، ظرفیت تبدیل شدن به یک نهاد مالی تخصصی تاثیرگذار در زیست‌بوم فناوری نیروی کشور و ایفای نقش موثر در تامین مالی طرح‌های نوآورانه، فناورانه و دانش‌بنیان این حوزه را دارد. تحقق بهنگام اولویت‌های راهبردی وزارت نیرو در تامین مالی طرح‌ها، تنوع‌بخشی و بهینه‌سازی سبد سرمایه‌گذاری‌های خطرپذیر در حوزه‌های برق و آب و انرژی تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی، توسعه ابزارهای پوشش ریسک برای جذب سرمایه‌گذاران خصوصی و جلب مشارکت نظام بانکی برای حضور موثر در عرصه سرمایه‌گذاری این حوزه، از ظرفیت‌های بالقوه این صندوق است که با تسریع در ایجاد هماهنگی و تعامل بین ذی‌نفعان کلیدی زیست‌بوم نوآوری نیرو قابلیت فعلیت پیدا کردن در کوتاه‌مدت را دارند.

بانام‌گذاری سال ۱۴۰۱ به عنوان «تولید؛ دانش‌بنیان و اشتغال‌آفرین» و ابلاغ قانون تولید جهش‌بنیان در اردیبهشت سال جاری توسط مجلس شورای اسلامی و همچنین وجود ظرفیت‌های لازم در بند ط تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کشور برای تقویت شرکت‌های دانش‌بنیان، ریل‌گذاری‌های لازم برای توسعه زیست‌بوم نوآوری نیرو و شرکت‌های دانش‌بنیان فراهم شده است. فرصت‌هایی که امسال برای توسعه زیست‌بوم نوآوری نیرو فراهم شده، شاید تکرارنشدنی باشند. از این‌رو وزارت نیرو به عنوان متولی حوزه برق و آب و انرژی تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی، می‌تواند با تسریع در هماهنگی بین

رئیس هیات مدیره شرکت «تابان نیرو شیراز» تشریح کرد

نقش دیپلماسی اقتصادی در حمایت از تجهیزات برق
 دنیای اقتصاد : سازندگان تجهیزات صنعت برق به ویژه شرکت های کوچک و متوسط، به عنوان کلیدی ترین هسته های کار آفرینی و اشتغال زایی شناخته شده و جزو اصلی ترین ابزارهای دستیابی به توسعه پایدار اقتصادی به شمار می روند. اما در حال حاضر این صنعت با مشکلات متعددی از جمله کمبود منابع مالی و محدودیت های گسترده ناشی از تحریم های بین المللی دست به گریبان است.



به گفته کارشناسان صنعت برق، این حوزه در طول سال های اخیر فراز و نشیب های بسیاری را پشت سر گذاشته و شاید اگر ظرفیت و توانمندی بخش خصوصی در حوزه ساخت تجهیزات و تولید خدمات فنی و مهندسی نبود، دولت در تامین برق پایدار کشور با مشکلاتی به مراتب گسترده تر از امروز مواجه بود. اما به باور این کارشناسان انباشت مطالبات بخش خصوصی از کارفرمایان دولتی برای شرکت های کوچک و متوسط خسارات و آسیب های جبران ناپذیری در پی داشته است. در همین راستا لاله زمانی، رئیس هیات مدیره شرکت «تابان نیرو شیراز» نیز در گفت و گو با «دنیای اقتصاد» ضمن اشاره به این خسارات تاکید می کند: عدم دریافت به موقع مطالبات و اختلال در گردش مالی شرکت ها، مشکلات عدیده ای در حوزه مالیات، بیمه تامین اجتماعی، گمرک و سیستم بانکی برای بنگاه های اقتصادی صنعت برق ایجاد کرده است. در ادامه، این

گفت و گو ضمن معرفی فعالیت های شرکت «تابان نیرو شیراز» نگاه عمیق تری به چالش ها و دغدغه های بخش خصوصی در حوزه برق و فعالیت های پیمانکاری با نهادهای دولتی دارد.

عمده چالش های شرکت های کوچک و متوسط صنعت برق در بازارهای داخلی و خارجی چیست؟
 یکی از بزرگ ترین چالش های صنایع کوچک و متوسط صنعت برق این است که دولت متقاضی محصولات این شرکت ها است. به همین دلیل این مجموعه ها ناچار هستند، هزینه های ناشی از کمبود بودجه را بپذیرند. در واقع مساله اینجا است که منابع مالی لازم برای اجرای پروژه، پیش از انجام مناقصه باید پیش بینی و تامین شود که این یک امر بدیهی است، اما در حال حاضر پروژه ها بدون پشتوانه مالی اجرایی و در نهایت خسارت ناشی از کمبود منابع مالی آنها نیز به سازنده و پیمانکار تحمیل می شود.

از طرفی مرور وضعیت پرداختی های وزارت نیرو و شرکت های تابعه طی دو سال گذشته نشان می دهد، کارفرمایان صنعت برق از سال ۹۹ تاکنون پرداختی قابل توجهی به شرکت های سازنده و پیمانکار نداشته اند. این در حالی است که صاحبان کسب و کارها ناچار هستند علاوه بر تامین نیازهای اولیه از جمله حقوق پرسنل، بیمه، عوارض گمرکی، هزینه ترخیص، مالیات و گردش مالی شرکت ها را نیز در سطح قابل قبول حفظ

کنند. اما سوال اینجا است، در شرایطی که مطالبات از کارفرما دریافت نشده، چگونه می توان نقدینگی مورد نیاز برای تامین مواد اولیه و حتی پرداخت هزینه های روزمره مجموعه را تامین کرد.

از طرفی شرکت های فعال در صنعت مقرر سازی عمدتاً شرکت های کوچک و متوسط هستند که می توانند از هر بی ثباتی و تصمیم سازی نادرستی دچار خسارت جبران ناپذیری شوند. به عنوان مثال عدم پرداخت به موقع مطالبات یک شرکت کوچک صنعتی، به عدم توانایی او در پرداخت تعهدات قانونی منجر می شود. از همین رو جرایم ناشی از دیرکرد در پرداخت تعهدات، خود یک مساله جدی بوده، این در حالی است که دولت حتی حاضر به پرداخت خسارت دیرکرد نیست.

نکته مهم دیگری که نباید از نظر دور داشت این است که دولت خریدهای خود را در مناقصات بر پایه حداقل قیمت انجام می دهد و همین امر به کاهش اهمیت کیفیت محصولات منجر می شود. این در حالی است که هر یک از تجهیزات به کار رفته در خطوط انتقال و توزیع و پست های فشارقوی دارای حساسیت های جدی برای حفظ پایداری شبکه هستند. تمرکز بر قیمت باعث می شود گاهی تجهیزات به کار رفته در شبکه فاقد کیفیت لازم باشند و این امر به سیستم صنعت برق و حتی مشترکان آسیب می رساند. از سویی یکی از مهم ترین چالش های سازندگان مقرر، واردات محصولات مشابه با تعرفه های بسیار پایین است. اما با وجود درخواست های مکرر سازندگان مقرر و بوشینگ جهت افزایش تعرفه های وارداتی محصولات مشابه، تاکنون هیچ اقدامی از سوی وزارت صنعت و معدن در این خصوص صورت نگرفته است.

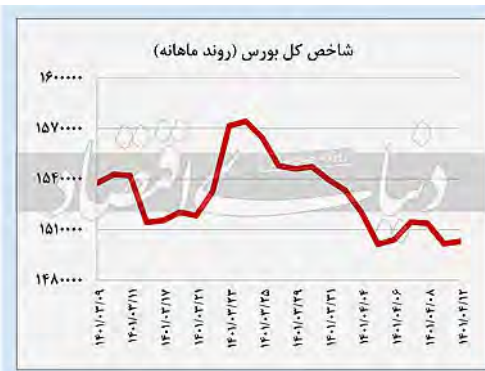
از دیدگاه شما راهکار مواجهه با این مشکلات چیست؟

یکی از مهم ترین راهبردهای توسعه صنعتی در تمام

کشورها، تامین تسهیلات ارزان قیمت برای صنایع است. آمارها نشان داده در دیگر کشورها، به شرکت های تولید کننده و سازنده که به افزایش ارزش افزوده و تولید ناخالص ملی کشورها کمک می کنند، تسهیلات با سود ۱۸ درصد تعلق نمی گیرد. این میزان سود علاوه بر اینکه قیمت تمام شده محصولات را به شدت افزایش می دهد، عملاً امکان رقابت در بازارهای منطقه ای و بین المللی را از شرکت ها سلب می کند. به علاوه در شرایطی که همه شرکت ها به دلیل تحریم ها برای صدور تجهیزات و خدمات فنی و مهندسی و حتی اخذ ضمانت نامه های بانکی دچار مساله هستند، دولت می تواند با در نظر گرفتن امتیازات خاص از جمله معافیت های مالیاتی و مشوق های صادراتی برای صادرکنندگان واقعی از آنها حمایت کند.

نکته مهم دیگری که نباید از نظر دور داشت این است که شرکت های کوچک و متوسط عمدتاً از حمایت های اندکی از سوی سفارتخانه ها و دولت ایران در کشورهای هدف برخوردار هستند. این در حالی است که سفرای سایر کشورها حتی به منظور اخذ پروژه های باری خود نیز چانه زنی های گسترده دارند و بیش از هر چیز بر دیپلماسی اقتصادی متمرکز هستند. اما هنوز کشور ما در دیپلماسی بین المللی، ایجاد فرصت های اقتصادی برای صادرکنندگان ایرانی را به عنوان یک ماموریت کلیدی نپذیرفته است. به همین دلیل عمده صادرکنندگان ایرانی در کشورها و بازارهای هدف خود بدون پشتوانه جدی فعالیت می کنند و این برای تولیدکنندگان تجهیزات صنعت برق نقطه ضعف جدی محسوب می شود. بنابراین دولت باید به وظیفه خود برای تسهیل گری صادرات به درستی عمل کند، چراکه در شرایط کنونی، صادرات یکی از مهم ترین راهکارهای برون رفت اقتصاد کشور از رکود و تورم است.

شرکت «تابان نیرو شیراز» با چه رویکردی فعالیت



«دنیای اقتصاد» روند بازارهای مالی را بررسی می کند
مقاومت بازارها در برابر 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 براساس شواهد موجود پیش بینی شده اند.

اما پس از چند روز رشد، بهای سکه امامی روز یکشنبه تغییرات کاهشی را شاهد بود و با افت نزدیک به ۳۵۰ هزار تومان به قیمت ۱۵ میلیون و ۳۶۰ هزار تومان داد و ستد شد. علاوه بر این لازم به ذکر است که فاصله بین ارزش ذاتی و بازاری این فلز گرانبهای داخلی همچنان در محدوده ۵/۱ میلیون تومان قرار دارد و ریسک سرمایه گذاری برای سکه یاد شده نیز بالاست. به عقیده برخی از کارشناسان این حوزه با توجه به اینکه بهای سکه چشم به روند نرخ دلار آزاد دوخته است، انتظار می رود تا زمانی که این اسکناس آمریکایی افت قابل توجهی را تجربه نکند، سکه طلا نیز نوسانات کاهشی محدودی را شاهد باشد.

بازار طلای جهانی

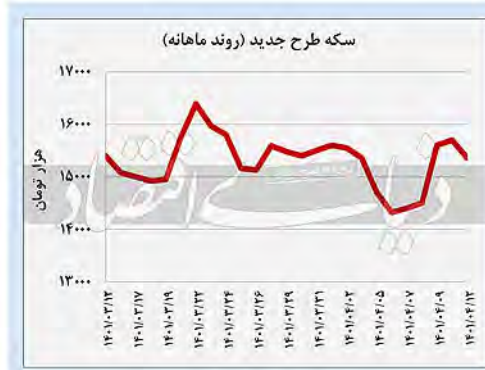
سطح حمایتی ۱۸۰۰ دلاری طلا

بازار طلا هم اکنون سه هفته متوالی نزولی را پشت سر گذاشته است. به طوری که این فلز گرانبها عملکرد منفی ۰/۸۵ درصدی را در کارنامه هفتگی خود به ثبت رساند و کار خود را در قیمت ۱۸۱۱ دلار و ۴۳ سنت در هر اونس به پایان رساند. علاوه بر این لازم به ذکر است که قیمت طلا هفته گذشته افت و خیزهای زیادی را شاهد بود، اما توانست سطح ۱۸۰۰ دلار را حفظ کند و در بالای این سطح مورد معامله قرار گیرد. برخی از تحلیلگران این بازار بر این باور هستند که با توجه به اتخاذ سیاست های سختگیرانه بر اقتصاد جهانی برای کنترل تورم توسط بانک های مرکزی بزرگ در جهان و به خصوص فدرال رزرو، قدرت شاخص دلار افزایش یافته و انتظار می رود بازار سهام دچار نوسان شود و روند طلای جهانی را در فاز خنثی قرار دهد.

بازار اوراق مسکن

عوامل اصلی رشد قیمت مسکن

در بازار فرابورس روز یکشنبه اوراق تسهیلات بانک مسکن تغییرات صعودی ملایمی را شاهد بودند. به طوری که تعداد معدودی از این تسه ها سرخ پوش شدند. با این



بازار سهام

سطح حمایتی سخت بورس

بازار سهام داد و ستدهای روز یکشنبه را با افزایش عرضه آغاز کرد. به طوری که نماگر اصلی بورس در همان ساعات ابتدایی کاهشی شد. اما در ادامه روز با بهبود تقاضای نسبی در برخی گروه ها از افت شاخص کل کاسته شد و به مدار مثبت بازگشت. در این میان با بلا تکلیف ماندن مذاکرات هسته های گروه های برجسته همچون بانک و خودرو و همچنین سرخ پوشی فلزات اساسی و پالایشی ها تحت تاثیر افت قیمت های جهانی، روز گذشته بیشترین تاثیر منفی را در بازار داشتند. بر این اساس شاخص کل با رشد ۰/۰۹ درصدی سطح ۵/۱ میلیون واحدی خود را حفظ کرد و در محدوده یک میلیون و ۵۰۲ هزار واحد ایستاد. ارزش معاملات خرد بورس (سهام و حق تقدم) نیز دیروز دومین رقم اندک سال جاری را با ثبت عدد ۲۰۹۷ میلیارد تومان به دست آورد.

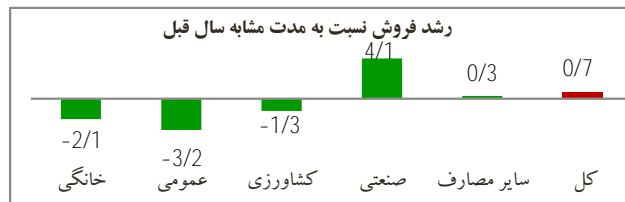
بازار سکه

همبستگی بالای سکه به دلار

با توجه به ناکام ماندن مذاکرات هسته های و اظهار نظرهای ناامیدانه مقام اروپایی و آمریکایی، قیمت ها در بازار طلا و سکه مجدداً افزایش یافت.

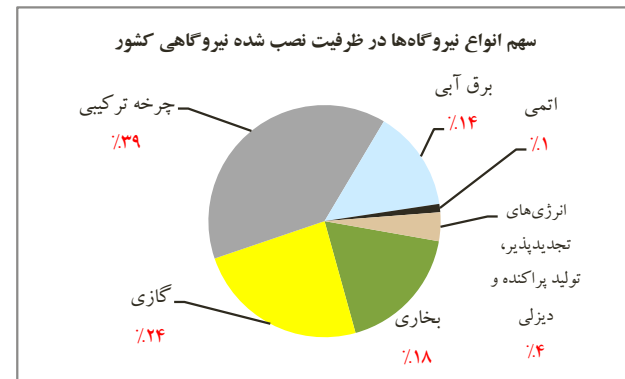
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۰	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱
خانگی	۳۲/۴	۲۷/۲	۲۶/۴
عمومی	۸/۵	۸/۰	۷/۷
کشاورزی	۱۴/۵	۱۵/۲	۱۴/۹
صنعتی	۳۵/۷	۴۱/۴	۴۲/۸
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۶/۷	۶/۷
روشنایی معابر	۱/۵	۱/۵	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 برق روستایی

شرح	پایان ۱۴۰۰	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۰	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	واحد
کل فروش	۳۰۵۹۵۹	۴۲۶۳۳	۴۲۹۱۴	پایون کیلووات ساعت
خانگی	۹۹۲۲۸	۱۱۵۸۰	۱۱۳۳۷	
عمومی	۲۶۰۱۳	۳۴۳۰	۳۳۲۰	
کشاورزی	۴۴۵۰۲	۶۴۶۷	۶۳۸۶	
صنعتی	۱۰۹۱۸۸	۱۷۶۴۰	۱۸۳۶۹	
سایر مصارف (تجاری)	۲۲۳۴۸	۲۸۷۴	۲۸۸۲	
روشنایی معابر	۴۶۸۰	۶۴۲	۶۲۰	

مشترکین	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	واحد
جمع کل	۳۸۶۱۸	۱۹۱	۲۰۹	هزار مشترک
خانگی	۳۰۸۸۶	۹۷	۱۲۱	
عمومی	۱۸۴۳	۴۰	۴۳	
کشاورزی	۵۰۳	۳	۳	
صنعتی	۲۶۷	۲	۰	
سایر مصارف (تجاری)	۵۱۲۰	۴۹	۴۲	

شبکه توزیع	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۰	۵	۱	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۷	۱	۰	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۷۹۸	۰	۲	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۴۸۹۰	۳۴	۱۴	مگاوات آمپر

روستای برقدار	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	واحد
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۰۰۵	۰	۰	روستا
تعداد خانوار روستایی برقدار	۴۵۱۰۲۰۶	۰	۰	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۷۲۵۱	۰	۰	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰۶۰۴	۰	۰	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۸۲۳۱	۰	۰	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۴۷	۰	۰	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	۱۳۹۹	۱۴۰۰	واحد
قدرت سرانه	۱۰۱۷	۱۰۴۲	وات
تولید سرانه	۴۰۷۴	۴۲۶۳	کیلووات ساعت
مصرف سرانه	۳۴۶۱	۳۶۲۹	کیلووات ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۰۵۹	۳۲۱۳	کیلووات ساعت



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 ۱۴۰۱/۰۴/۰۳



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

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

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۴۰۰	افزایش طی سال ۱۴۰۱	تا پایان خرداد ۱۴۰۱
طول خطوط			
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۱۵۵	۰	۲۲۱۵۵
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۱۰۴	۰	۳۳۱۰۴
جمع انتقال	۵۵۲۵۹	۰	۵۵۲۵۹
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۸۰۵	۰	۲۴۸۰۵
۶۶ و ۱۱۰ کیلوولت	۵۰۹۶۲	۴	۵۰۹۶۲
جمع فوق توزیع	۷۵۷۶۷	۴	۷۵۷۶۷
جمع کل خطوط	۱۳۱۰۲۲	۴	۱۳۱۰۲۶
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۲۰۳	۰	۸۰۲۰۳
۲۳۰ کیلوولت	۹۴۷۱۳	۳۵	۹۴۷۴۸
جمع انتقال	۱۷۴۹۱۶	۳۵	۱۷۴۹۵۱
۱۳۲ کیلوولت	۳۸۳۶۱	۱۱۰	۳۸۴۷۱
۶۶ و ۱۱۰ کیلوولت	۸۱۹۷۳	۳۱۸	۸۲۲۹۰/۵
جمع فوق توزیع	۱۲۰۲۳۴	۴۲۸	۱۲۰۷۶۱/۵
جمع کل پست‌ها	۲۹۵۲۵۰	۴۶۳	۲۹۵۷۱۳
جمع کل پست‌های بلافاصل	۹۵۵۴۸	۱۵۰۰	۹۷۰۴۸
جمع کل پست‌ها (شامل بلافاصل)	۳۹۰۷۹۸	۱۹۶۳	۳۹۲۷۶۱

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان اردیبهشت ۱۴۰۱
طول خطوط	
۴۰۰ کیلوولت	۴۰۴
۲۳۰ کیلوولت	۵۰۲
جمع انتقال	۹۰۶
۱۳۲ کیلوولت	۱۰۱۱
۶۶ و ۱۱۰ کیلوولت	۴۷۳
جمع فوق توزیع	۱۴۸۴
جمع کل طول خطوط	۲۳۹۰
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۰
۲۳۰ کیلوولت	۱۴۴۵
جمع انتقال	۲۲۴۵
۱۳۲ کیلوولت	۱۰۵۵
۶۶ و ۱۱۰ کیلوولت	۱۱۴۰
جمع فوق توزیع	۲۱۹۵
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۴۴۴۰

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۱/۰۴/۰۳

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۹/۰	۱۹۷۸۶	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۱۳۵/۷	۲۱۴۰	میلیون لیتر
نفت کوره	۶۶/۰	۱۱۳۴	
جمع	-۱/۴	۲۳۰۶۰	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
عملکرد				
۱۴۰۱	تجدید پذیر			۸/۶۶
۱۴۰۱	تولید پراکنده			۲۱
۱۴۰۱/۰۱/۱۵	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی	۱	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۲/۰۹	پاسارگاد قسم	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 (زرند کرمان)	گازی	۱	۱۶۲
جمع عملکرد از ابتدای سال				
۱۱۹۹				

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)
پیش‌بینی		
تولید پراکنده	۱۲۹	
تجدید پذیر	۴۹۱	
مهتاب کویر (زرند کرمان)	۱۶۲	چرخه ترکیبی
دوکوهه	۳۰۷	چرخه ترکیبی
طرشت (۱ واحد نیروگاهی)	۵۸	گازی
زاهدان	۱۲۶	گازی
جاسک	۴۲	گازی
درود	۴۲	گازی
خرم آباد ۱	۱۶۰	چرخه ترکیبی
دالاهو	۲۹۳	چرخه ترکیبی
سبزوار (۲ واحد نیروگاهی)	۳۶۶	چرخه ترکیبی
ترت حیدریه (۲ واحد نیروگاهی)	۳۶۶	چرخه ترکیبی
نیروگاه پتروشیمی ایران (LNG)	۱۶۲	چرخه ترکیبی
ارومیه (واحد بخاری)	۱۶۰	چرخه ترکیبی
سبلان (۲ واحد نیروگاهی)	۳۲۰	چرخه ترکیبی
رودشور (واحد بخاری)	۳۴۰	چرخه ترکیبی
فردوسی (توس) (واحد بخاری)	۱۶۰	چرخه ترکیبی
عسلویه (۲ واحد نیروگاهی)	۳۲۰	چرخه ترکیبی
تلمبه ذخیره ای آزاد	۱۷۰	برقایی
گتوند	۱۶۰	برقایی
جمع پیش‌بینی تا پایان سال		
۴۳۳۵		
جمع عملکرد و پیش‌بینی سال		
۵۵۳۴		

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیرو، ساتبا

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۱/۰۴/۰۳

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۹	
گازی	۲۱۲۸۴	۲۴/۱	
چرخه ترکیبی	۳۴۲۴۶	۳۸/۸	
برق آبی	۱۲۴۴۲	۱۴/۱	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۲	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۱۸۹	۲/۵	
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰ MW)	۹۴۲	۱/۱	
دیزلی	۴۰۷	۰/۵	
کل ظرفیت نصب شده	۸۸۳۵۹	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۱			
گازی	۱۰۱۰	۸۴/۲	
چرخه ترکیبی	۱۶۰	۱۳/۳	
برق آبی	۰	۰/۰	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۲۱	۱/۷	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۸/۶۶	۰/۷	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۱	۱۱۹۹	۱۰۰	
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)			
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکنون: ساعت ۱۴:۴۵، ۱۴:۰۱، ۱۴۰۱/۰۴/۰۱)	۵۷۹۱۷	۷/۱	
برقایی و بادی	۱۱۳۹۰	۲/۲	
جمع	۶۹۳۰۷	۶/۲	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکنون: ساعت ۱۴:۴۵، ۱۴:۰۱، ۱۴۰۱/۰۴/۰۱)	۵۰۱۷۳	۶/۱	
برقایی و بادی	۵۷۹۹	-۱۹/۷	
جمع	۵۵۹۷۲	۲/۷	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۱/۰۴/۰۱، ساعت ۱۴:۴۵)	۶۲۸	۶۷/۹	
قدرت نامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۱ (تاکنون)	۵۶۶۰۰	۳/۱	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (مگاوات)	۶۳۸۲۵	۳/۶	
پیک شب (۱۴۰۱/۰۴/۰۱، ساعت ۲۱:۳۳)	۶۰۹۷۷	۴/۵	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۹۲۵۴۹	۱/۰	
برقایی و بادی	۳۷۹۷	-۲۵/۷	
جمع	۹۶۳۴۶	-۰/۴	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۱۱۲۸	۷۸/۸	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۶۸۲	-۷۰/۰	

مگاوات

میلیون کیلوواتساعت