

فراخوان ثبت نام در پايون سندیکا
در بیست و سومین نمایشگاه
بین‌المللی صنعت برق تهران

فرصت‌های تبلیغاتی سندیکا برای بیست‌وسومین نمایشگاه صنعت برق

سندیکای صنعت برق ایران برای بیست‌وسومین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق که طی روزهای ۲۳ الی ۲۶ آبان ماه برگزار خواهد شد، فرصت‌های تبلیغاتی متنوعی برای شرکت‌های عضو در نظر گرفته است.

فرصت‌های تبلیغاتی سندیکا

برای بیست‌وسومین نمایشگاه صنعت برق

۲۳ تا ۲۶ آبان - تهران



موشن‌گرافی لوگو
شرکت‌های عضو

کاتالوگ‌های
تخصصی

تیزر اختصاصی

نشریه ستبران

تیزر تبلیغاتی با موضوع معرفی سندیکا و ظرفیت‌های بخش خصوصی صنعت برق و تهیه یک کلیپ مجزا جهت معرفی شرکت‌های عضو با استفاده از لوگو و زمینه فعالیت شرکت‌ها جهت پخش در غرفه نمایشگاهی که یکی از فرصت‌های تبلیغاتی است. تعرفه به آدرس ieis.ir/fa/news/۸۲۲۳ در دسترس است.

پذیرش آگهی در شماره ۱۳۴ فصلنامه ستبران (ویژه‌نامه نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق) که با تیراژ بالا منتشر می‌شود، فرصت دیگری است که شرکت‌ها برای معرفی توانمندی‌های خود می‌توانند در این نشریه آگهی رزور کنند. جزئیات تعرفه‌ها در لینک ieis.ir/fa/news/۸۱۹۳ قابل مشاهده است.

درج صفحه اختصاصی شرکت‌ها در کاتالوگ‌های کمیته‌های تخصصی نیز امکان معرفی شرکت‌ها را به‌صورت ویژه فراهم می‌کند که جزئیات آن در لینک ieis.ir/fa/news/۸۲۱۰ قابل مشاهده است.



اعضای هیات رئیسه کمیته تخصصی مهندسی مشاور سندیکا هشدار دادند:

سراشویی شرکت‌های مهندسان مشاور با تعرفه‌های غیر واقعی

دنیای اقتصاد در میزگردی با حضور مجتبی سلیمانی، نایب رئیس کمیته مهندسی مشاور سندیکا و سیدمحمد زیک شمس عضو هیات رئیسه کمیته مذکور برگزار و به بررسی چالش‌های حوزه مشاوران پرداخته است.



مهندسان مشاور یکی از ارکان اصلی اجرای پروژه‌های عمرانی در دنیا به شمار می‌روند و متناسب با ارزش پروژه مورد نظر، حق‌الزحمه دریافت می‌کنند تا بتوانند ضمن تقویت شرکت برای حضور در پروژه‌های جدید داخلی، در پروژه‌های بین‌المللی نقش‌آفرینی کنند. در ایران اما وضعیت برای این صنف به خوبی پیش نمی‌رود؛ از یکسو دولت به عنوان کارفرما تعرفه‌هایی بدون کارشناسی درست از هزینه‌های این شرکت‌ها تعیین می‌کند و از سوی دیگر پرداخت حق‌الزحمه آنها تا سه سال طول می‌کشد و این رویه باعث می‌شود بزرگ‌ترین سرمایه‌های این شرکت‌ها که همان نیروی انسانی است، جذب صنعت یا کشورهای حوزه خلیج فارس شوند تا کشورهایی

ادامه در صفحه بعد

که از نظر دارا بودن نیروی انسانی متخصص شرایط مطلوبی ندارند و همواره صفر تا صد پروژه‌ها را به شرکت‌های خارجی سپرده‌اند، بتوانند یک‌شبه شرکت‌های بزرگ تاسیس کنند و در این سو شرکت مهندسی مشاورى که سال‌ها برای تربیت چنین نیروهایی هزینه و زمان صرف کرده، به تدریج شرکت را خالی از نیروهای متخصص ببیند. این چالش تنها یکی از مشکلات شرکت‌های مهندسی مشاور است و متأسفانه وضعیت به گونه‌ای پیش رفته که پیکره این شرکت‌ها با تصمیمات نادرست برخی مدیران روز به روز در حال نحیف شدن است. در همین خصوص «دنیای اقتصاد» می‌زگرددی با حضور مجتبی سلیمانی، مدیرعامل شرکت «سازه گهر کاوه» و نایب رئیس کمیته تخصصی مهندسی مشاور سندیکای صنعت برق ایران و همچنین سیدمحمد زیک شمس، مدیر امور حقوقی و قراردادهای شرکت «قدس نیرو» و عضو هیات رئیسه کمیته تخصصی مهندسی مشاور سندیکای صنعت برق ایران ترتیب داده که مشروح آن در ادامه می‌آید.

چرا نقش مهندسان مشاور در ایران کمرنگ شده است؟

سلیمانی: شرکت‌های مهندسی مشاور در دنیا نقش غیرقابل انکاری در پیشرفت پروژه‌ها بر اساس استانداردهای روز دنیا دارند، اما متأسفانه در کشور ما این موضوع با سیاست دولت‌ها گره خورده است. به طور نمونه ما در سال گذشته شاهد پایین بودن درصد تعرفه خدمات مهندسان مشاور توسط سازمان برنامه و بودجه بودیم که به هیچ وجه جوابگوی هزینه‌ها نیست و امروز شرکت‌های مهندسی مشاور در سراسرییی سقوط قرار گرفته و حتی برخی شرکت‌ها مجبور شده‌اند فعالیت و

رویکردشان را در برخی مواقع تغییر دهند. به طور نمونه امروز شرکت‌های بزرگی مانند «قدس نیرو» به دلیل تاخیر در دریافت مطالبات توجیه اقتصادی برای ادامه فعالیت ندارند یا شرکت «سازه گهر کاوه» به عنوان شرکت بنده اگر در زمینه‌های اجرا و ساخت فعالیت نکند، با صرف خدمات مشاوره نمی‌تواند درآمدزایی کند و متأسفانه این بی‌توجهی باعث شده تا شرایط به گونه‌ای پیش برود که کارفرما بر خلاف عرف مهندسی، دستورالتش را به مهندس مشاور دیکته کند؛ یکی از علل ایجاد وضعیت کنونی این است که مسوولان سازمان برنامه و بودجه و وزارت نیرو که مرتبط با صنف مهندسی مشاور هستند، نگران ما نیستند؛ کما اینکه سال گذشته نامه ما ۹ ماه توسط آقای میرکاظمی خوانده نشد تا اینکه ایشان جایشان را به مدیر دیگری دادند و همین رویه در وزارت نیرو توسط آقای مهذب‌ترابی هم دنبال شد.

نتیجه اینکه امروز با هزینه‌های سرسام‌آور مواجه هستیم که باید به هر طریقی تامین شود. با نگاهی به ۵ سال گذشته متوجه افزایش به مراتب بالاتر نرخ‌های دولتی مانند برق، گاز، تلفن، بیمه و ... نسبت به تعرفه‌های فعالیت مهندسان مشاور هستیم و طبیعی است در این شرایط مدیریت شرکت‌ها به سختی قابل انجام است؛ در حالی که اگر شرکت‌های مهندسی مشاور سرمایه‌شان را در بخش‌هایی مانند املاک سرمایه‌گذاری می‌کردند، امروز از وضعیت به مراتب متفاوتی برخوردار بودند. **زیک شمس:** در بخش نظارت بر پروژه‌های صنعت احداث و خصوصاً صنعت برق که اینجانب بالغ بر ۲۵ سال در آن حضور داشته و دارم، همواره نقش مهندس مشاور و تاثیر این رکن از درجه اهمیت بالایی برخوردار بوده است؛ ممکن است در برخی

زمان‌ها این نقش کمرنگ‌تر یا پررنگ‌تر شده باشد، اما هیچ‌گاه هیچ سازمان اجرایی و کارفرمایی نقش مهندسان مشاور در صنعت احداث و به تبع آن صنعت برق را نادیده و کم‌وزن ندیده است، اما قطعاً مشکلاتی وجود دارد که باید عارضه‌یابی شود. موضوعی که آقای سلیمانی اشاره کردند معطوف به سهم مهندسان مشاور از هزینه تمام‌شده پروژه‌هاست که متأسفانه کمتر به این واقعیت پرداخته شده و مغفول مانده است. امروزه در پروژه، پرداخت هزینه‌های بخش تامین تجهیزات و اجرا به صورت ملموس‌تر و واقعی‌تر تعیین می‌شود، ولی سهم خدمات مشاور نسبت به قیمت تمام‌شده پروژه معمولاً بسیار نازل‌تر است و حتی قیمت تمام‌شده ارائه خدمات مهندسی به کارفرما به درستی محاسبه نمی‌شود؛ بنابراین درصدی که در کشور ما برای مهندسان مشاور در نظر گرفته می‌شود، به نسبت استانداردهای جهانی که در پروژه‌ها در نظر گرفته می‌شود، بسیار اندک است.

علاوه بر اینکه حق‌الزحمه مهندسان مشاور به صورت واقعی تعیین نمی‌شود، پرداخت‌ها نیز با تاخیرهای طولانی مدت همراه است. لطفاً در این خصوص توضیح دهید.

سلیمانی: طرف قراردادهای ما شرکت‌های دولتی به‌ویژه شرکت‌های وزارت نیرو هستند؛ از یک طرف ما درگیر دریافت مطالبات هستیم و از سوی دیگر توانایی مالی لازم برای ورود به پروژه‌های جدید را نداریم؛ ضمن اینکه با توجه به تاخیر پیش آمده و تورم بالای کشور، ارزش مطالبات ما به سرعت در حال کاهش است. بنابراین سعی می‌کنیم سراغ پروژه‌هایی برویم که قادر باشیم پول‌مان را راحت‌تر دریافت کنیم که البته تعداد این پروژه‌ها بسیار اندک است. از سوی دیگر به خاطر تحریم‌ها

هم در ورود به پروژه‌های بین‌المللی با مشکلات عدیده‌ای مواجه هستیم؛ کما اینکه ما پروژه‌ای در عراق داشتیم که به خاطر تحریم‌ها با انواع و اقسام چالش‌ها مواجه بودیم؛ بنابراین به طور کلی اگر مطالبات ما توسط شرکت‌های دولتی پرداخت شود، می‌توانیم حیاتمان را ادامه دهیم و در غیر این صورت آینده روشنی برای شرکت‌های مهندسی مشاور نمی‌بینم.

زیک شمس: باید توجه کنیم که اصلی‌ترین دارایی و سرمایه این شرکت‌ها، نیروی انسانی متخصص است. اولین عارضه تاخیر در پرداخت مطالبات این است که شرکت‌ها با مشکلات عدیده اداره امور مواجه می‌شوند تا جایی که توان پرداخت حقوق کارکنان خود را نخواهند داشت. این امر مهندسان مشاور را به‌رغم انجام فعالیت و داشتن تعداد زیادی قرارداد، به شرکت‌هایی بدهکار و کم‌بضاعت بدل کرده، در حالی که مطالباتشان از کارفرمایان خصوصاً کارفرمایان دولتی به چند میلیارد تومان رسیده است.

به طور کلی متوسط زمان دریافت مطالبات عموماً به بیش از یک و حتی دو و سه سال رسیده است و بسیاری از این مطالبات با اوراق خزانه پرداخت یا تهاتر می‌شود که حتی تمهیدات حفظ قدرت خرید پیش‌بینی‌شده در بخشنامه‌های اخیر هم جبران ضرر و زیان عدم پرداخت به موقع مطالبات را نخواهد کرد. معتمد امروز به این سوال باید با تفکر پاسخ داد که مهندس مشاورى که حق‌الزحمه خود را سالانه دریافت نمی‌کند، چگونه می‌تواند نسبت به پرداخت حقوق ماهانه پرسنل خود اقدام کند؟

اهمیت این پرسش از آن جهت است که اثر مخرب این واقعیت عامل یکی دیگر از دغدغه‌های جدی مهندسان مشاور شده که همان مهاجرت گسترده

اعضای هیات رئیسه کمیته بهینه‌سازی مصرف انتخاب شدند
مجمع عمومی فوق‌العاده و انتخابات هیأت رئیسه کمیته تخصصی بهینه‌سازی مصرف، یکم آبان سال جاری به صورت حضوری و مجازی در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.

اعضای هیات رئیسه کمیته بهینه‌سازی مصرف انتخاب شدند
مجمع عمومی فوق‌العاده و انتخابات هیأت رئیسه کمیته تخصصی بهینه‌سازی مصرف، یکم آبان سال جاری به صورت حضوری و مجازی در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.

انتخابات هیأت رئیسه کمیته ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه برگزار شد

سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

انتخابات هیأت رئیسه کمیته ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه برگزار شد
مجمع عمومی فوق‌العاده و انتخابات هیأت رئیسه کمیته تخصصی ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه، دهم مهر سال جاری به صورت حضوری و مجازی در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
در این جلسه پس از معرفی کاندیدها و ارائه دیدگاه‌های حاضر، روند برگزاری انتخابات آغاز شد و هشت نفر از نمایندگان حاضر در جلسه برای انتخابات هیأت رئیسه کمیته اعلام آمادگی کردند و به معرفی خود پرداختند.
براین اساس آقایان مهندسین پاک طینت از شرکت اسپاک، نیاستی از شرکت پایا صنعت فرزادانش، الهی پناه از شرکت کالوت ابهر، حاج محمدی از شرکت کاهنگان مهر و پرتوی از شرکت ایمن پرتو ایرانیان به عنوان اعضای اصلی و آقایان مهندسین زندیه از شرکت پتونیا و محرم پور از شرکت رهنما تجارت پاسارگاد به عنوان اعضای علی‌البدل هیأت رئیسه کمیته تخصصی ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه انتخاب شدند.

اعضای هیات رئیسه کمیته بهینه‌سازی مصرف انتخاب شدند

سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

در این جلسه پس از معرفی کاندیدها و ارائه دیدگاه‌های حاضر، روند برگزاری انتخابات آغاز شد و پنج نفر از نمایندگان حاضر در جلسه برای انتخابات هیأت رئیسه کمیته اعلام آمادگی کردند و به معرفی خود پرداختند.
براین اساس آقایان مهندسین دانش از شرکت

یازدهمین کنفرانس منطقه‌ای سیرد ۲۶ و ۲۷ دی ماه ۱۴۰۲ برگزار می‌شود

انجمن صنفی کارفرمایی شرکت‌های توزیع نیروی برق با همکاری پژوهشگاه نیرو، یازدهمین کنفرانس منطقه‌ای سیرد را طی روزهای ۲۶ و ۲۷ دی ماه با حضور مدیران صنعت برق، صنعتگران و پژوهشگران در محل پژوهشگاه نیرو برگزار می‌کند.



یازدهمین کنفرانس منطقه‌ای سیرد ایران

۲۶ و ۲۷ دی ماه ۱۴۰۲
تهران-پژوهشگاه نیرو



علاقه‌مندان و متقاضیان می‌توانند درخواست خود را تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۰ با ذکر عنوان کارگاه و شرح مختصری از آن به صورت کتبی به ایمیل دبیرخانه info@cired.ir کمیته ملی سیرد ایران به نشانی info@cired.ir ارسال نمایند.

از فعالان و صاحب نظران محترم فعال در بخش توزیع برق کشور که دارای ایده و یا تکنولوژی با فناوری‌های نوین هستند، جهت حضور در کارگاه‌های آموزشی یازدهمین کنفرانس منطقه‌ای سیرد دعوت بعمل آمده است.

گام مهم دولت برای ساخت نیروگاه و حرکت جهشی در تولید برق
سخنگوی دولت از تصویب آیین‌نامه اجرایی ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق خبر داد و گفت: بر این اساس انگیزه کافی برای ساخت نیروگاه و حرکت جهشی در تولید برق ایجاد می‌شود.



آن‌ها قرار بگیرد.
وی تاکید کرد: با تصویب آیین‌نامه اجرایی توسعه صنعت برق شرایطی را برای صنایع بزرگ و انرژی‌بر فراهم کردیم تا در احداث نیروگاه‌های حرارتی مشارکت داشته باشند.
بهادری جهرمی با تاکید بر اینکه مشوق‌ها و توجیه اقتصادی لازم برای ساخت این نیروگاه‌ها پیش‌بینی شده است، خاطرنشان کرد: این صنایع موظف شدند تا ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی و تجدیدپذیر ایجاد کنند.

به گزارش برق نیوز، "علی بهادری جهرمی" امروز، چهارشنبه در حاشیه نشست هیئت دولت گفت: دولت امروز آیین‌نامه اجرایی ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق را تصویب کرد تا انگیزه کافی برای ساخت نیروگاه و حرکت جهشی در تولید برق ایجاد شود.
سخنگوی دولت افزود: همچنین مصوبه دیگری برای تامین منابع خرید برق تولیدی نیروگاه‌های تجدیدپذیر، انجام شد تا از محل صرفه‌جویی همین نیروگاه، منابعی در اختیار



بیست و سومین نمایشگاه بین المللی و
نخستین جشنواره و فن بازار تخصصی

صنعت برق ایران

The 23rd International Exhibition &
The 1st Festival of Techno-Market

IRAN ELECTRICITY INDUSTRY

۲۳ تا ۲۶ آبان ۱۴۰۲ 14 - 17 Nov. 2023

محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران
Tehran International Permanent Fairground



www.elecshow.com



نخستین جشنواره و فن بازار تخصصی صنعت برق ایران

همزمان با بیست و سومین نمایشگاه بین المللی صنعت برق ایران
محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران
۲۳ الی ۲۶ آبان ۱۴۰۲



اهداف

- معرفی افق های جدید فناوریانه صنعت برق و جهت دهی فعالیت هسته های فناوری و نوپیکار
- برگزاری کارگاه ها و نشست های تخصصی با حضور اساتید برجسته داخلی و خارجی
- ایجاد بستر جهت معرفی ایده ها و تجاری سازی یافته های پژوهشی صنعت برق و انرژی
- معرفی نیازهای فناوریانه بخش خصوصی فعال در صنعت برق و صنایع بزرگ انرژی بر
- حمایت از توسعه و احداث نیروگاه های تجدیدپذیر و طرح های بهره وری انرژی
- معرفی محصولات و خدمات فناوریانه واحدهای فناوری و شرکت های دانش بنیان
- کمک به تامین مالی اجرای طرح های فناوریانه و پیاده سازی ایده های نوآورانه
- معرفی نیازهای فناوریانه شرکت های تابعه وزارت نیرو

مخاطبان

- اساتاد، دانشجویان، پژوهشگران، فناوریانه و ایده پردازان
- شرکت های برق منطقه ای، تولید و توزیع برق
- واحدهای فناوری و شرکت های دانش بنیان
- صنعتگران و تولیدکنندگان حوزه برق
- صنایع متوسط و بزرگ انرژی بر



WWW.EVENT.MOE.GOV.IR

آدرس: تهران، خیابان ولیعصر، ابتدای بزرگراه آیت ا... هاشمی رفسنجانی
روبروی درب جنوبی پارک ملت، ساختمان وزارت نیرو،
دفتر روابط عمومی و اطلاع رسانی
کد پستی: ۱۹۹۶۸۳۳۹۱۳
دیرخانه: ۰۲۱-۸۸۵۷۵۴۶

مجری طرح احداث نیروگاه‌های صنایع به پاون خبر داد:

هشت واحد نیروگاهی صنایع تا تابستان ۱۴۰۳ وارد مدار می‌شود / صدور موافقت اصولی برای احداث ۱۶ هزار و ۳۳۳ مگاوات نیروگاه صنایع از ابتدای دولت سیزدهم

مجری طرح احداث نیروگاه‌های صنایع با بیان اینکه ۱۷۱۲ مگاوات نیروگاه صنایع تا پیک تابستان ۱۴۰۳ وارد مدار شبکه سراسری می‌شود، گفت: از ابتدای دولت سیزدهم برای ۴۰ نیروگاه صنایع به ظرفیت ۱۶ هزار و ۳۳۳ مگاوات موافقت اصولی صادر شده است.



اجرائی قرار دارند.

وی با اشاره سنکرون شدن سومین واحد نیروگاهی صنایع به ظرفیت ۳۰۷ مگاوات، گفت: این واحد نیروگاهی در همراه به شبکه متصل شد و دو واحد دیگر آن جمعاً به ظرفیت ۴۹۰ مگاوات در مراحل پایانی راه‌اندازی و اتصال به شبکه قرار دارد. وی در این زمینه افزود: در راستای اجرای تفاهم‌نامه وزارت نیرو و وزارت صمت و همچنین ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق کشور، سومین واحد نیروگاهی صنایع واقع در فولاد مبارکه اصفهان از نوع گازی کلاس f به متن کامل

"سید زمان حسینی" در گفت‌وگو با پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، از راه‌اندازی هشت واحد نیروگاهی در حوزه صنایع خبر داد و گفت: هشت واحد نیروگاهی صنایع در استان‌های اصفهان، کرمان، هرمزگان و یزد به ظرفیت ۱۷۱۲ مگاوات تا پیک ۱۴۰۳ وارد مدار شبکه سراسری خواهد شد.

مجری طرح احداث نیروگاه‌های صنایع خاطرنشان کرد: از ابتدای دولت سیزدهم برای ۴۰ نیروگاه صنایع به ظرفیت ۱۶ هزار و ۳۳۳ مگاوات موافقت اصولی صادر شده که تاکنون ۵۵۴۱ مگاوات در فاز

توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر با رونق معاملات تابلوی سبز بورس / ۱۹۵ مگاوات ظرفیت جدید وارد بورس شد

سخنگوی صنعت برق گفت: با رونق معاملات برق در تابلوی سبز بورس انرژی شاهد توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر هستیم.

که متقاضی حضور در بورس بودند، جهت حضور در معاملات تابلوی سبز به شرکت بورس انرژی معرفی و مجوز حضور آنها در بورس صادر شده است.

رجبی مشهدی تصریح کرد: وزارت نیرو نه تنها تحویل برق معامله شده در تابلوی سبز را تضمین می‌کند بلکه خریداران برق تجدیدپذیر را به میزان برق خریداری شده از تابلوی سبز از شمول برنامه‌های مدیریت مصرف نیز خارج می‌کند.

رجبی مشهدی با اشاره به وجود ناترازی در ایام تابستان بی‌سابقه سال ۱۴۰۲ گفت: برق مبادله شده در تابلوی سبز در ماه‌های گرم به خریداران تحویل شد و بر اساس آمار بورس انرژی، بیشترین میزان برق مبادله شده در تابلوی سبز مربوط به تحویل تیر ماه ۱۴۰۲ به میزان ۷۵ مگاوات ظرفیت در هر ساعت بود که به طور کامل به مصرف‌کنندگان تحویل شد.

وی افزود: از ابتدای راه‌اندازی تابلوی معاملات برق سبز بورس انرژی، تعداد ۶۳ مشترک در ۷ شرکت برق منطقه‌ای و ۱۱ شرکت توزیع نیروی برق اقدام به خرید برق از تابلوی برق سبز کرده‌اند.

سخنگوی صنعت برق در پایان گفت صنایع بالای یک مگاوات می‌توانند با حضور در بورس انرژی علاوه بر انجام تعهدات قانونی خود برای تامین برق سبز، به منظور بهره‌برداری از مزایای نیروگاه‌های تجدیدپذیر نسبت به سرمایه‌گذاری و احداث نیروگاه خورشیدی یا بادی اقدام کنند.

پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، مصطفی رجبی مشهدی، سخنگوی صنعت برق با اعلام این خبر افزود: بر اساس ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، صنایع بالای یک مگاوات موظف هستند حداقل یک درصد از مصرف برق خود را از نیروگاه‌های تجدیدپذیر تامین کنند و سالانه این سهم را به مقدار یک واحد درصد افزایش و طی پنج سال به ۵ درصد برسانند.

رجبی مشهدی با اشاره به مصوبات هیئت دولت گفت: دستگاه‌های دولتی و اجرایی کشور نیز موظف هستند تا ۲۰ درصد از مصرف خود را از منابع تجدیدپذیر تامین یا خریداری کنند.

به گفته رجبی مشهدی به منظور تسهیل تامین برق صنایع و مصرف‌کنندگان مذکور از انرژی‌های پاک، وزارت نیرو با همکاری بورس انرژی اقدام به راه‌اندازی تابلوی معاملات برق سبز کرد.

وی با تاکید بر اینکه صنایع مذکور می‌توانند نسبت به احداث نیروگاه تجدیدپذیر نیز اقدام کنند، گفت: با راه‌اندازی تابلوی معاملات سبز در بورس انرژی، از ابتدای خرداد تا پایان مهرماه سال جاری در مجموع بیش از ۱۴۹ میلیون کیلووات ساعت انرژی تولیدی برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر به ارزش بیش از ۳۶۶ میلیارد تومان در تابلوی برق سبز مبادله شده است.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران افزود: تا پایان مهرماه ۲۰ نیروگاه خورشیدی، ۴ نیروگاه بادی و یک نیروگاه برق آبی کوچک با مجموع ظرفیت منصوبه حدود ۱۹۵ مگاوات

مرکز پژوهش‌های اتاق ایران بررسی کرد

ماده ۲۴ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار چه ظرفیت‌هایی دارد؟

مرکز پژوهش‌های اتاق ایران با بررسی موضوع ماده ۲۴ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار، دخالت بیش از حد دولت، نرخ‌گذاری‌های نامتناسب، افزایش قیمت‌ها و ناپایداری قوانین و مقررات را اصلی‌ترین موانع بهبود محیط کسب و کار عنوان کرد.



اصلی‌ترین موانع بهبود محیط کسب و کار هستند. اطلاع‌رسانی تغییرات در قوانین، مقررات، سیاست‌ها و نیز نرخ‌گذاری‌ها و همچنین ایجاد اطمینان خاطر برای فعالان اقتصادی از بابت ثبات قوانین، سیاست‌ها و نرخ‌ها تا چند سال آینده، محیط مناسب‌تری برای فعالان اقتصادی ایجاد می‌کند.

در این راستا، ماده ۲۴ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار با هدف تأمین ثبات و امنیت اقتصادی برای فعالان اقتصادی و جلوگیری از تصویب و اجرای ضوابط و مقررات خلق‌الساعه و لزوم

گزارش «الزامات پیش‌بینی‌پذیری سیاست‌ها و برنامه‌های اقتصادی، موضوع ماده ۲۴ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار» منتشر شد. مرکز پژوهش‌های اتاق ایران در این گزارش با بررسی موضوع ماده ۲۴ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار، اعلام کرد: دخالت بیش از حد دولت در امور اقتصادی، نرخ‌گذاری‌های نامتناسب بر کالاها و خدمات تولیدی فعالان خصوصی و تعاونی، افزایش افسارگسیخته بهای کالاها و خدمات دولتی و در مجموع ناپایداری و عدم قابلیت پیش‌بینی‌پذیری قوانین و مقررات ناظر بر فعالیت‌های اقتصادی،

صندوق توسعه ملی، ۶ هزار میلیارد تومان دیگر به بورس تزریق خواهد کرد

رئیس سازمان بورس اعلام کرد: صندوق توسعه ملی بر اساس تعهد خود تا پایان سال ۶ هزار میلیارد تومان دیگر به بورس اوراق بهادار پرداخت خواهد کرد.



تومان دیگر نیز به بازار سرمایه تزریق خواهد کرد. مجید عشقی در پاسخ به سوال ریزش‌های اخیر شاخص بورس که تا ۴۰ هزار واحد کاهش یافته است، بیان کرد: دلایل متعددی باعث نوسانات بازار سرمایه شده که یکی از این عوامل ریسک سیاسی و شرایط ریسک سیستماتیک بوده است که بازار عکس العمل منفی نشان داده و مباحث دفعات قبل هم تکرار شده که به طور قطع کنترل می‌شود.

رئیس سازمان بورس اعلام کرد: صندوق توسعه ملی بر اساس تعهد خود تا پایان سال ۶ هزار میلیارد تومان دیگر به بورس اوراق بهادار پرداخت خواهد کرد.

رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار امروز (شنبه) در حاشیه همایش پدافند غیرعامل اظهار کرد: به دنبال پرداخت هزار میلیارد تومان از طریق صندوق توسعه ملی به سازمان بورس، صندوق بر اساس تعهد قانونی خود تا پایان سال جاری ۶۰۰۰ میلیارد



شرکت توانیر

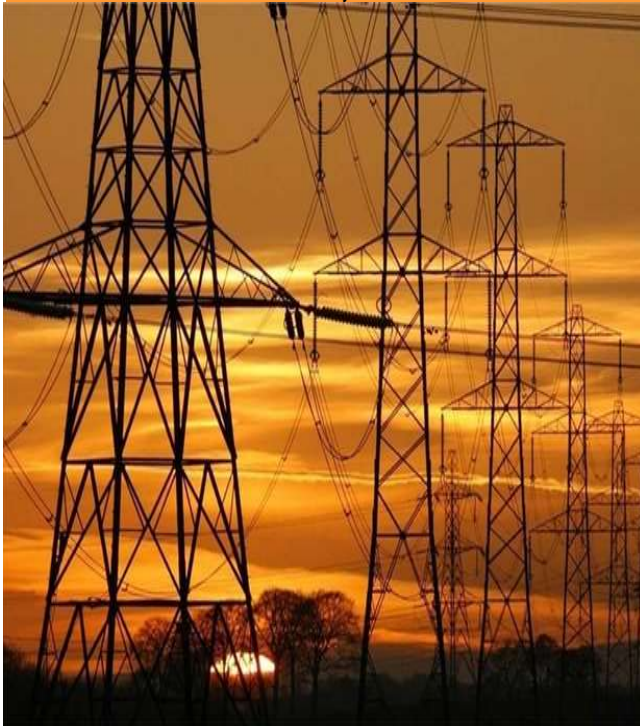


جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی
دفتر فناوری اطلاعات، آمار و امنیت فضای مجازی

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۲/۰۷/۲۱



<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 ۱۴۰۱	تا پایان شهریور سال ۱۴۰۱	تا پایان شهریور سال ۱۴۰۲
خانگی	۳۱/۰	۳۳/۲	۳۲/۵
عمومی	۹/۰	۸/۴	۸/۴
کشاورزی	۱۴/۳	۱۵/۵	۱۵/۰
صنعتی	۳۶/۵	۳۴/۲	۳۵/۳
سایر مصارف (تجاری)	۷/۶	۷/۵	۷/۷
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۱	۱/۱

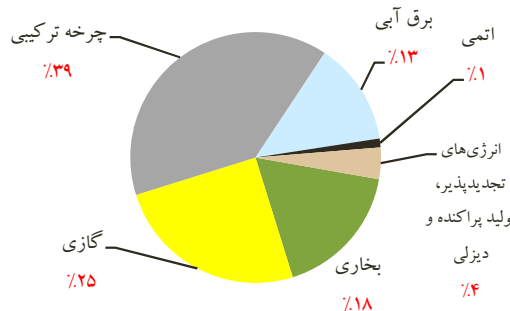
رشد فروش نسبت به مدت مشابه سال قبل



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۱*

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۲۶۷۲	۵/۳
دیپلم	۸۶۶۳	۱۷/۳
فوق دیپلم	۶۱۳۸	۱۲/۳
لیسانس	۲۱۶۰۱	۴۳/۲
فوق لیسانس و دکتری	۱۰۹۸۰	۲۱/۹
جمع	۵۰۰۵۴	۱۰۰

سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

فروش	پایان ۱۴۰۱*	تا پایان شهریور سال ۱۴۰۱	تا پایان شهریور سال ۱۴۰۲	واحد
جمع کل	۳۱۶۵۸۴	۱۶۱۹۴۲	۱۶۸۹۲۴	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۹۸۲۵۵	۵۳۸۳۶	۵۴۹۶۵	
عمومی	۲۸۵۲۵	۱۳۶۸۲	۱۴۲۱۳	
کشاورزی	۴۵۲۰۶	۲۵۰۲۳	۲۵۳۴۰	
صنعتی	۱۱۵۵۶۷	۵۵۴۵۹	۵۹۶۱۴	
سایر مصارف (تجاری)	۲۴۰۸۹	۱۲۱۷۹	۱۲۹۳۶	
روشنایی معابر	۴۹۴۲	۱۷۶۳	۱۸۵۶	
مشترکین	سال ۱۴۰۱*	عملکرد تا پایان شهریور سال ۱۴۰۱	تا پایان شهریور سال ۱۴۰۲	واحد
جمع کل	۳۹۶۲۰	۵۲۹	۴۰۰۷۹	هزار مشترک
خانگی	۳۱۶۳۱	۳۷۴	۳۱۹۷۲	
عمومی	۱۹۱۱	۵۷	۱۹۷۶	
کشاورزی	۵۲۳	۱۲	۵۳۴	
صنعتی	۲۶۸	۰	۲۷۳	
سایر مصارف (تجاری)	۵۲۸۷	۸۶	۵۳۲۴	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۱*	عملکرد تا پایان شهریور سال ۱۴۰۱	تا پایان شهریور سال ۱۴۰۲	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۷	۵	۴۶۰	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۴	۱۰	۳۸۶	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۸۲۷	۶	۸۳۷	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۹۹۳۲	۴۲۶	۱۴۱۰۲۴	مگاوات آمپر
روستای برق‌دار	سال ۱۴۰۱*	عملکرد تا پایان شهریور سال ۱۴۰۱	تا پایان شهریور سال ۱۴۰۲	واحد
کل روستاهای برق‌دار شده	۵۸۶۸۶	۱۰	۵۸۶۸۶	روستا
تعداد خانوار روستایی برق‌دار	۵۸۰۴۵۴۸	۲۰۳	۵۸۰۴۵۴۸	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۳۰۰۵۸۰	۲۶	۳۰۰۵۸۰	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷۱۷۷	۵	۱۳۷۱۷۷	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۱۷۷۵۹	۱۱	۳۱۷۷۵۹	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۶۹۶۶	۰/۴۴	۳۶۹۶۶	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	۱۴۰۰	۱۴۰۱*	واحد
قدرت سرانه	۱۰۳۳	۱۰۷۲	وات
تولید سرانه	۴۲۳۵	۴۳۳۸	کیلووات ساعت
مصرف سرانه	۳۶۴۸	۳۷۳۸	کیلووات ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۱۸۸	۳۱۰۶	کیلووات ساعت

* اطلاعات سال ۱۴۰۱ بر اساس آمار تفصیلی (تولید، توزیع و انتقال) به روز شده است.

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۲/۰۷/۲۱

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم(درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۲	گاز
گازی	۲۳۱۴۷	۲۵/۲	
چرخه ترکیبی	۳۵۷۱۹	۳۸/۹	
برق آبی	۱۲۱۴۴	۱۳/۲	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده(شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۴۶۷	۲/۷	
انرژی‌های تجدیدپذیر(شامل برقایی کمتر از ۱۰ MW)	۱۰۹۰	۱/۲	
دیژلی	۴۰۸	۰/۴	
کل ظرفیت نصب شده	۹۱۸۲۴	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۲	میزان	سهم(درصد)	
گازی	۵۲۰	۵۱/۰	گاز
چرخه ترکیبی	۱۶۰	۱۵/۷	
برق آبی	۵۵	۵/۴	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG , CHP)	۲۳۲/۴	۲۲/۸	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۵۲/۷	۵/۲	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۲	۱۰۲۰	۱۰۰	
شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	
قدرت عملی شبکه سراسری	۵۹۴۱۴	۴/۷	
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتو):	۱۱۲۳۲	۰/۳	
(ساعت ۱۴:۱۰، ۱۴:۱۵، ۱۴:۲۰/۰۵)	۷۰۶۴۶	۴/۰	
تولید همزمان شبکه سراسری	۵۲۵۲۵	۲/۶	گاز
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتو):	۸۰۹۲	-۱/۶	
(ساعت ۱۴:۱۰، ۱۴:۱۵، ۱۴:۲۰/۰۵)	۶۰۶۱۷	۲/۱	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴:۱۰، ۱۴:۲۰/۰۵)	۴۰۳	۸/۶	
قدرت تأمین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۲ (تاکتو)	۶۱۰۲۰	۲/۱	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۲	۷۳۴۶۳	۵/۸	
تاکتون (مگاوات)	۶۹۴۶۷	۵/۲	
پیک روز (۱۴:۱۰، ۱۴:۲۰/۰۵) ساعت ۱۴:۱۰	۲۲۷۰۰۱	۲/۶	
پیک شب (۱۴:۱۰، ۱۴:۲۰/۰۵) ساعت ۲۰:۱۶	۱۶۴۶۶	۵۵/۷	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲	۲۴۴۴۶۷	۵/۱	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۲	۱۷۷۲	-۲۰/۵	میلیون کیلو وات ساعت
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۲	۲۸۳۲	۴/۳	

مأخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۲/۰۷/۲۱

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	۸/۲	۵۲۳۱۱	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۴۶/۷	۲۲۷۳	میلیون لیتر
نفت کوره	-۳۳/۴	۱۸۴۲	
جمع	۱/۹۳	۵۶۳۲۶	
عملکرد و پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
تاریخ	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد
۱۴۰۲	تولید پراکنده		۲۳۲/۴
۱۴۰۲	تجدیدپذیر		۵۲/۷
۱۴۰۲/۰۱/۰۸	قدس (شهید باکری)	گازی	۴
۱۴۰۲/۰۴/۲۲	نیروگاه چمشیر	برقایی	۱
۱۴۰۲/۰۵/۲۵	سبلان	چرخه ترکیبی	۲
مرداد ۱۴۰۲	پتروشیمی کردستان	گازی	۱، ۲، ۳
۱۴۰۲/۰۷/۰۷	فولاد مبارکه	گازی (راندمان بالا)	۱
جمع عملکرد از ابتدای سال	۱۰۲۰		
پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد
	تولید پراکنده ^(۱)		۰
	تجدیدپذیر		۲۵۴۷
	سهند	گازی	۳۰۷
	سبزوار	گازی	۱۸۳
	ترت حیدریه(راشد)	گازی	۱۸۳
	دالاهو (واحد بخار)	چرخه ترکیبی	۲۹۳
	برق و بخار مکران	چرخه ترکیبی	۱۸۳
	فولاد بوتای ایران(واحد بخار)	چرخه ترکیبی	۱۳۸
	گازی متوسط جاسک	گازی	۴۲
	گازی متوسط خاتم یزد	گازی	۴۲
	مشکین شهر	زمین گرمایی	۵
	نیروگاه چمشیر (دو واحد)	برقایی	۱۲۰
	بسته اردل	برقایی	۵
جمع پیش بینی تا پایان سال	۴۰۴۸		
جمع عملکرد و پیش بینی سال	۵۰۶۸		

مأخذ: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیروسانیا و دفتر تولید پراکنده

(۱): کل هدف پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی تولید پراکنده در سال ۱۴۰۲ محقق شده است.

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	تا پایان سال ۱۴۰۱	افزایش طی سال ۱۴۰۲	تا پایان مرداد ۱۴۰۲
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۴۰۲	۶۸	۲۲۴۷۰
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۳۲۴	۳۸۳	۳۳۷۰۷
جمع انتقال	۵۵۷۲۶	۴۵۱	۵۶۱۷۷
۱۳۲ کیلوولت	۲۵۰۶۹	۱۰۱	۲۵۱۷۰
۱۶۷ کیلوولت	۵۱۴۱۴	۲۵۸	۵۱۶۷۲
جمع فوق توزیع	۷۶۴۸۲	۳۵۹	۷۶۸۴۲
جمع کل خطوط	۱۳۲۲۰۸	۸۱۱	۱۳۳۰۱۹
۴۰۰ کیلوولت	۸۳۷۳۸	۲۳۳۰	۸۵۹۶۸
۲۳۰ کیلوولت	۹۸۳۲۷	۱۱۳۵	۹۹۴۶۲
جمع انتقال	۱۸۲۰۶۵	۳۳۶۵	۱۸۵۴۳۰
۱۳۲ کیلوولت	۳۹۹۶۱	۵۶۰	۴۰۵۲۱
۱۶۷ کیلوولت	۸۴۹۶۵	۱۲۱۲	۸۶۱۷۷
جمع فوق توزیع	۱۲۴۹۲۵	۱۷۷۲	۱۲۶۶۹۷
جمع کل پست‌ها	۳۰۶۹۹۰	۵۱۳۷	۳۱۲۱۲۷
جمع کل پست‌های بلافاصل	۱۰۰۳۷۸	۹۴۶	۱۰۱۳۲۴
جمع کل پست‌ها(شامل بلافاصل)	۴۰۷۳۶۸	۶۰۸۳	۴۱۳۴۵۰

مأخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای، دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان شهریور سال ۱۴۰۲
۴۰۰ کیلوولت	۲۵
۲۳۰ کیلوولت	۳۰۶
جمع انتقال	۳۳۱
۱۳۲ کیلوولت	۴۹
۱۶۷ کیلوولت	۲۶۹
جمع فوق توزیع	۳۱۸
جمع کل طول خطوط	۶۴۹
۴۰۰ کیلوولت	۵۱۵
۲۳۰ کیلوولت	۱۹۶۰
جمع انتقال	۲۴۷۵
۱۳۲ کیلوولت	۵۲۰
۱۶۷ کیلوولت	۴۸۰
جمع فوق توزیع	۱۰۰۰
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۳۴۷۵

مأخذ: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر