

برگزاری دوره آموزشی

نگهداری و تعمیرات باتری‌های صنعتی

با ارائه: جناب آقای پرتوی شال، عضو کمیته ارتینگ سندیکای صنعت برق ایران

سرفصل‌ها:

تعاریف و مفاهیم پایه/آشنایی با باتری‌های اسید سرب، اسیدی متفردار تر، سیلد اسید، نیکول کادمیوم و بررسی عیوب معمول و اصول نگهداری و تعمیرات آنها، آشنایی با چک لیست‌های استاندارد نگهداری، آشنایی با انواع روش‌های شارژ باتری‌ها، معرفی انواع سیم‌بندی و اتصالات در باتری‌ها/آشنایی با ویژگی‌های باتری شارژر خوب / نکات مهم در سفارش، خرید و تحویل باتری از کارخانه سازنده/ویژگی‌های باتریخانه/شرایط انبار باتری‌های اسیدی و نیکل کادمیوم/شرایط تعویض باتری‌های یک باتریخانه

تاریخ: ۱۴۰۳/۰۵/۱۰ و ۱۴۰۳/۰۵/۱۱ از ساعت: ۱۱:۱۴ الی ۱۸ (جمعاً ۸ ساعت)

کسب اطلاعات بیشتر (۷-۱۵۴ ۹۹۸۰۰۰۰۰)



چهارشنبه ۳ مرداد
۱۴۰۳

رسانا

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



زنگ خطر؛

شرکت‌های کوچک چه سهمی در صنعت برق دارند؟

مهدی مسائلی، دبیر سندیکای صنعت برق ایران گفت: شرایط اقتصادی در صنعت برق، محدودیت‌های بین‌المللی و رقابت‌های نابرابر داخلی اگرچه ما را به سمت یکی بودن در بخش دولتی صنعت برق جلو می‌برد اما به لحاظ سرنوشت باید اذعان کرد ما بخش خصوصی‌ها اصلاً هم سرنوشت با دولت نیستیم.

وقتی در مورد فعالان حوزه صنعت برق صحبت می‌کنیم در واقع در مورد چند بخش مختلف اظهار نظر می‌کنیم. یکی خود صنعت برق به لحاظ تکنیکال است که باید مشکلاتش از دید فعالان این حوزه بررسی شود. دومی به محیط کسب و کار برمی‌گردد که بخشی از آن سازنده‌های تجهیزات هستند و بخشی دیگر کارهای فنی مهندسی می‌کنند و عده‌ای هم کار سازندگی یا به عبارتی پیمانکاری را بر عهده دارند (مثل نصب و اتصالات و راه‌اندازی). در این میان عده‌ای هم هستند که کار واردات را انجام می‌دهند. شرکت‌های بازرگانی هم که همواره فعال هستند. بخشی دیگر هم وجود دارد که در حوزه انرژی فعال است؛ یعنی تبدیل انرژی در نیروگاه‌ها از سوی آنان انجام می‌شود و بعد از طریق شبکه برق به



ادامه در صفحه بعد

با توافق سندیکا و بانک شهر؛

اسناد خزانه، وثیقه اخذ تسهیلات می‌شود
قرارداد ریواسناد خزانه اسلامی بین سندیکای صنعت برق ایران و بانک شهر نهایی شد.

بازار شهر
BANK SHAHR

بانک شهر طی نامه‌ای به سندیکا مهمترین خدمات قابل ارائه به اعضای این تشکل را در خصوص نقد کردن اسناد خزانه اسلامی که براساس قانون الحاق یک بند به تبصره (۵) قانون بودجه ۱۴۰۲ (جزء ۱ بند (ق)) با تاریخ سر رسید آذر و اسفند ۱۴۰۴ به آنها تخصیص داده شده، اعلام کرده است.

بر اساس توافق صورت گرفته بین دو طرف قرار است پس از خرید اوراق توسط بانک شهر، معادل ریالی اوراق مذکور در یک سپرده به مدت طول قرارداد (شش ماه) مسدود و سود آن به سپرده دیگری که امکان برداشت دارد، واریز شود.

در پایان دوره قرارداد، اوراق به فروشنده اولیه (شرکت‌های زیرمجموعه صنعت برق) برگردانده خواهد شد و سپرده مذکور رفع مسدودی می‌شود. قرار است که اوراق خزانه اسلامی در چهار سناریوی مختلف به عنوان وثیقه، جهت ارائه تسهیلات و تعهدات وفق قوانین و مقررات در نظر گرفته شود.

[فایل قرارداد](#)

دست مصرف‌کننده‌ها خواهد رسید. این موارد را ذکر کردم تا بگویم وقتی می‌گوییم سهم شرکت‌های کوچک در صنعت بخش چیست بدانیم داریم به تمامی این حوزه‌ها و فعالانش اشاره می‌کنیم.

عمر صنعت برق در ایران از قانون اساسی بیشتر است و به وسیله بخش خصوصی وارد کشور شده است. به این نکته که عرض کردم مجدد توجه کنید چرا که در نقد دولتی‌سازی این صنعت بسیار مهم است. برق در ایران به وسیله «بخش خصوصی» به کشور رسید! این در حالی است که امروز می‌بینیم این مهم دیگر در دست بخش خصوصی نیست و بخش خصوصی فعال در این حوزه حال و روز خوبی ندارد. اعداد و ارقام به ما می‌گویند که ما امروز با مشکل کمبود برق مواجه هستیم. یک صنعت ناتراز را به لحاظ اقتصادی سرپا نگه داشته‌ایم که به تنهایی نمی‌تواند روپا باشد. بخش خصوصی فعال در این حوزه تاب‌آوری‌اش در برابر سبک اقتصاد دستوری به صفر رسیده است و باعث شده شرکت‌ها یکی پس از دیگری شادابی و پویایی خود را از دست بدهند. در این میان آسیب به شرکت‌های کوچک بیشتر از بقیه است؛ چراکه تاب‌آوری آنها محدودتر است.

آن چیزی که در این نوشتار می‌خواهم بدان اشاره کنم این است که به هر حال در اقتصاد دولتی ایران و با سبک دستوردهی به فعالان حوزه‌های مختلف، خارج از تمام تعارف‌ها و اظهار علاقه مسئولان به بخش خصوصی، با دید واقع‌بینانه باید گفت بخش خصوصی دیگر در کار نیست. بنابراین پیش از هر تحلیلی اول از همه باید مفهوم بخش خصوصی در پارادایم دیپلماسی داخلی ایران تعریف شود. این موضوع مهمی است و باید به آن توجه شود.

وقتی از خصوصی‌سازی در اصل ۴۴ صحبت می‌کنیم در عمل می‌بینیم که امکان اجرای آن وجود ندارد.

پیش از ۱۵ هزار شرکت در صنعت برق فعال هستند. حدود هفت هزارتای آن را پیمانکاران کوچک تشکیل می‌دهند. حداقل بالای سه هزار تولیدکننده در کشور مشغول به کار هستند. شرکت‌های مهندسی مشاور و شرکت‌های بازرگانی هم در این میان هستند. این اعداد شامل مغازه‌ها نیست و تعداد آنان را در این میان حساب نمی‌کنیم. اما بدانیم با چه صنعتی روبه‌رو هستیم. بدانیم چقدر بزرگ و ضروری است. در مورد وضعیت امروز باید به این نکته توجه کنیم که شرایط اصلاً درست پیش نمی‌رود. چرا به این روز افتادیم؟ چرا در جایی که انتظار بر آن بوده که بخش خصوصی بیش از همه رشد کند امروز دیگر خصوصی بودن در آن حوزه مزیت نیست. عملاً در کشور ما هرکسی دنبال آن است که میزی در جایی داشته باشد تا از آنجا درآمدی کسب کند و آب‌باریکه خود را حفظ کند و حالا اگر توانست در کنارش فعالیت دیگری هم در بخش خصوصی می‌کند. یعنی در واقع هم سر سفره مردم و هم سر سفره خود نشسته است. همین موضوع که اصلاً جالب هم نیست، بخش خصوصی کوچک را نابود می‌کند.

شرایط اقتصادی در صنعت برق، محدودیت‌های بین‌المللی و رقابت‌های نابرابر داخلی اگرچه

ما را به سمت یکی بودن در بخش دولتی صنعت برق جلو می‌برد اما به لحاظ سرنوشت باید اذعان کرد ما بخش خصوصی‌ها اصلاً هم سرنوشت با دولت نیستیم. دولت هرجایی که کم بیاورد با قابلیت و توانایی دسترسی به هیأت دولت، مجلس و سایر ارگان‌های حاکمیتی می‌تواند خود را به بازار برگرداند؛ اما بخش خصوصی با وضعیتی که ناشی از اقتصاد ناتراز است اگر زمین بخورد قابلیت بلند شدن ندارد. امکان اخذ ضمانت و وام ... برای بخش خصوصی کوچک در زمان شکست وجود نخواهد داشت.

وضعیت حاکم بر اقتصاد ایران خیلی به دنبال حفظ شرکت‌های کوچک نیست. همان اتفاقی که در صنایع غذایی می‌افتد و سوپرمارکت‌های کوچک عمدتاً حذف می‌شوند و فروشگاه‌های زنجیره‌ای حکمفرمای بازار می‌شوند، در صنعت برق هم وجود دارد. این سرنوشت و متدولوژی پیاده‌سازی می‌شود و شرکت‌های کوچک که در وضعیت بسامانی قرار ندارند، با ادامه این روند نابود می‌شوند. اگر بگوییم چرا دایناسورها منقرض شدند، پاسخ می‌دهید که نتوانستند خود را با شرایط وفق دهند؛ امروز هم بخش خصوصی کوچک اگر نتواند خود را با شرایط روز تطبیق دهد قطعاً محکوم به فناست. به نفع بخش خصوصی کوچک است که با شناسایی عوامل مکمل خود بتواند وضعیت پایداری را ایجاد کند.

عمده قوانین وضع‌شده در صنعت برق به نقل از مسیر اقتصاد

ردیف	عنوان	موضوع
۱	بند «ب» ماده ۲۳ قانون برنامه سوم و دستورالعمل آن	فراهم‌سازی زمینه قانونی برای مشارکت بخش خصوصی در صنعت برق
۲	بند «ب» ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم و آیین‌نامه مربوطه	فراهم‌آوری بستر فروش برق و تاکید و تصریح بر شبکه انتقال با دسترسی باز
۳	ماده ۲۷ قانون الحاق موادی به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت	فراهم‌آوری امکان واگذاری مالکیت نیروگاه‌های دولتی به بخش خصوصی
۴	ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت و آیین‌نامه اجرایی آن	ترغیب بخش خصوصی به پیاده‌سازی پروژه‌های نیروگاهی سازگار با محیط زیست
۵	بند «ج» تبصره «۱۱» قانون بودجه سال ۱۳۸۶	واقع‌سازی قیمت‌های فروش سوخت و خرید برق نیروگاه‌ها و رقابتی‌سازی صنعت
۶	قانون استقلال شرکت‌های توزیع (۱۳۸۴)	فراهم‌سازی امکان واگذاری و خصوصی‌سازی فعالیت‌های مربوط به بخش توزیع
۷	قرارات آیین‌نامه‌ها و رویه‌های اجرایی	تعیین فرآیند مشارکت بخش خصوصی شرایط مبادله و ضوابط خرید و فروش و ترانزیت برق
۸	سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی و قانون مربوطه	رفع موانع قانونی، فراهم‌سازی بسترها و تسریع واگذاری تصدی‌ها و مالکیت‌های دولتی

در این میان بد نیست به تاریخ هم اشاره کنیم که چرا فعالان اقتصادی در زمانی که انقلاب صنعتی رخ داد شرکت‌های سهامی را ایجاد کردند. علت آن است که ریسک‌ها بالا رفته بود. میزان سرمایه مورد نیاز افزایش پیدا کرده بود. به همین دلیل برای تامین سرمایه و کاهش ریسک شرکت‌های سهامی ایجاد شد. موضوعی که در اقتصاد امروز ایران وجود دارد این است که عمده بخش خصوصی، به‌ویژه بخش خصوصی کوچک دارد از سرمایه خود مصرف می‌کند و دیر یا زود این سرمایه در شرایط فعلی پایان می‌یابد چراکه هزینه‌ها خارج از تصور شدند. بد نیست این زنگ خطر را برای بخش خصوصی به صدا درآوریم.

ناترازی برق و قطعی‌های برنامه‌ریزی‌شده در بخش صنعت و گاهی بخش خانگی، آسیب وحشتناکی بود که به بخش خصوصی وارد شد. در کوتاه‌مدت راه چاره‌ای جز بهینه‌سازی مصرف وجود ندارد. در حال حاضر یک راس این مثلث چالش‌های موجود در اقتصاد کلان است که کاهش سرمایه‌گذاری مهم‌ترین مولفه اثرگذار آن در صنعت برق است. سرمایه‌گذار جذابیتی در صنعت برق نمی‌بیند که بخواهد به آن ورود و سرمایه‌گذاری کند، چون چشم‌انداز آن نامشخص است و نااطمینانی در فضای اقتصاد کلان وجود دارد. می‌دانیم که در سال‌های اخیر خالص سرمایه‌گذاری منفی و حجم کل سرمایه‌گذاری کمتر از میزان استهلاک بوده است. راس دیگر این مثلث نیز مربوط به سوخت است. در حال حاضر نیروگاه‌ها با چالش تامین سوخت مواجه هستند. نیروگاه‌ها سوخت مایع یا گاز مصرف می‌کنند و استفاده از سوخت جامد مانند مازوت نیروگاه‌ها را دچار مشکل بیشتر می‌کند. اساساً مازوت سوخت باکیفیتی نیست و علاوه بر مشکلات

قیمت‌گذاری چگونه صنعت برق را ناکارآمد کرده است؟

علیرضا اسدی معاون پژوهش و برنامه‌ریزی سندیکا گفت: قیمت‌گذاری دستوری با هر سنجه و مقیاسی که بررسی شود، از قیمت تمام‌شده و قیمت اقتصادی آن کمتر است، به نحوی که جریان مالی (درآمد منهای هزینه‌ها) در صنعت برق در دو دهه گذشته عملاً منفی بوده است.



برای پاسخ به این سوال که «قیمت‌گذاری چگونه صنعت برق را ناکارآمد کرده است» لازم است ابتدا توصیفی از وضع موجود قیمت‌گذاری در صنعت برق ارائه کرد، سپس پیامدهای وضع موجود را بررسی و در نهایت دورنمای آن را بر اساس تصمیمات سیاست‌گذار ترسیم کرد. در ادامه این نوشتار سعی می‌شود با استناد به داده‌های منتشرشده به این پرسش پاسخ داده شود.

۱- وضعیت قیمت‌گذاری در برق: قیمت‌گذاری مختلط (دستوری-رقابتی)

وضعیت قیمت‌گذاری برق در بازارهای این صنعت به‌صورت مختلط (دستوری-رقابتی) است، به نحوی که در بازار خرده‌فروشی، قیمت‌گذاری دستوری (تکلیفی) و بر اساس تعرفه‌های دولتی است و در بازار عمده‌فروشی به‌صورت ترکیبی از رقابتی (در بازار عمده‌فروشی و بورس انرژی) و قراردادهای خرید تضمینی است. با این حال آنچه متغیر اصلی در تجارت برق محسوب می‌شود، قیمت‌های دستوری بازار مصرف نهایی است که بقیه بازارها با آن تنظیم می‌شوند - قیمت بازار مدیریت شبکه برق که از سوی هیأت تنظیم بازار متناسب با قیمت دستوری، رگولاتوری می‌شود و قیمت‌های بورس انرژی هم به دلیل سهم کوچک (کمتر از پنج درصد تجارت برق) تاثیری ندارد - بنابراین می‌توانیم بگوییم قیمت‌گذاری برق به‌رغم وجود برخی سازوکارهای رقابتی در بازارهای عمده‌فروشی، همچنان به‌صورت قیمت‌گذاری دستوری یا تکلیفی از سوی حاکمیت تعیین می‌شود.

۲- اثر قیمت‌گذاری فعلی بر اقتصاد کشور: زیان‌دهی صنعت برق و کل اقتصاد

این قیمت‌گذاری دستوری با هر سنجه و مقیاسی که بررسی شود، از قیمت تمام‌شده و قیمت اقتصادی آن کمتر است، به نحوی که جریان مالی (درآمد منهای هزینه‌ها) در صنعت برق در دو دهه گذشته عملاً منفی بوده است. در واقع دولت از طریق عرضه برق ارزان، نوعی یارانه غیرمستقیم را در سال‌های گذشته پرداخت می‌کرده است که بر اساس برآورد آژانس بین‌المللی انرژی، ایران بعد از روسیه و چین - که جمعیت‌شان چندها برابر جمعیت ایران است - بیشترین یارانه انرژی را پرداخت می‌کند. همان‌طور که در نمودار ۱ دیده می‌شود، میزان یارانه پرداختی به برق در سال ۲۰۲۲ حدود ۳۰ میلیارد دلار برآورد شده است که این میزان یارانه، ۲۳ درصد کل یارانه انرژی ارائه‌شده و ۵.۸ درصد از

تولید ناخالص داخلی کشور است. این شیوه قیمت‌گذاری که متضمن یارانه پنهان است، دو اثر اصلی بر عرضه برق (زنجیره تولید برق) و تقاضای برق (مصرف برق) گذاشته است. در سمت مصرف، «ارزش‌گذاری غیرواقعی و پایین برق» نتوانسته است مصرف‌کننده را به سمت مصرف بهینه؛ چه به‌صورت الگوی رفتاری و چه استفاده از تجهیزات پربازده، هدایت کند، در نتیجه میزان شاخص شدت انرژی ایران (یعنی میزان مصرف انرژی برای تولید هر واحد از GDP) یکی از بدترین اقتصادهاست، تقریباً دو برابر متوسط سایر کشورها و متوسط جهانی است و روند آن هم صعودی است، یعنی به سمت بدتر شدن حرکت می‌کند (نمودار ۲). این بدان معناست که بهره‌وری انرژی به عنوان یک نهاده اصلی در تابع تولید کل، بسیار پایین است.

از طرف دیگر به دلیل آنکه قیمت دستوری از قیمت تمام‌شده اقتصادی آن (چه قیمت تبدیل برق و چه قیمت با احتساب هزینه سوخت) پایین‌تر بوده، موجب شده است جریان مالی صنعت برق دچار ناترازی شود، در نتیجه عرضه‌کنندگان فعلی (اعم از دولتی و خصوصی) زیان‌ده باشند. در حال حاضر مجموع زیان انباشته صنعت برق بیش از صد هزار میلیارد تومان (حدود سه میلیارد دلار) است. از طرف دیگر، سرمایه لازم برای توسعه مورد نیاز صنعت برق هم فراهم نشده است. این عدم توسعه اثر خود را به‌صورت عقب‌ماندگی نرخ رشد تولید از نرخ رشد مصرف گذاشته است. همان‌طور که در نمودار ۳ دیده می‌شود، نرخ رشد تولید برق به‌طور متوسط سه درصد بوده و نرخ رشد مصرف برق حدود پنج درصد؛ این شکاف دودرصدی، به ناترازی برق و خاموشی‌ها در ایام پیک منجر می‌شود. میزان این ناترازی را در نمودار ۴ می‌توان مشاهده کرد. همان‌طور که در این نمودار دیده می‌شود برق با



Iran & Kurdistan's power and Electronics Export Exhibition (IKPEX)

نمایشگاه تخصصی صادرات برق و الکترونیک ایران کردستان عراق

اقلیم کردستان عراق – سلیمانیه

مرکز نمایشگاهی مجلل گرند میلنیوم

مجریان برگزاری:
سندیکای صنعت برق ایران
شرکت ایده تجارت هرمس
۲۳ و ۲۴ مرداد ۱۴۰۳
(13- 14 Aug . 2024)

www.hermesbi.com
info@hermesbi.com
09193988441

نمایشگاه تخصصی صادرات برق و الکترونیک ایران (اقلیم کردستان عراق)؛ ۲۳ و ۲۴ مرداد ۱۴۰۳

نمایشگاه تخصصی صادرات برق و الکترونیک ایران (اقلیم کردستان عراق) طی روزهای ۲۳ و ۲۴ مرداد سال جاری در مرکز نمایشگاهی مجلل گرند میلنیوم سلیمانیه اقلیم کردستان عراق برگزار می شود.



نمایشگاه تخصصی صادرات برق و الکترونیک ایران (اقلیم کردستان عراق) طی روزهای ۲۳ و ۲۴ مرداد سال جاری در مرکز نمایشگاهی مجلل گرند میلنیوم سلیمانیه اقلیم کردستان عراق برگزار می شود.

لذا با توجه به اهمیت بازار عراق و لزوم حضور منسجم شرکت های ایرانی در بازار آن کشور، سندیکای صنعت برق ایران برنامه ریزی برای استفاده از ظرفیت نمایشگاه مذکور جهت ترتیب دادن جلسات B ۲ B & B ۲ G را در دستور کار خود قرار داده است.

پیوست

اختیار دارد که باید از آن در مواردی مثل تدوین سند دانش‌بنیان شدن اقتصاد استفاده کرد، افزود: کمیسیون همچنین با اتاق‌های مشترک در زمینه تولید فراسرزمینی جلسات متعددی داشته و به نتایج خوبی رسیده است. همچنین در تلاش هستیم شبکه‌ای از نخبگان خارج از کشور را شکل دهیم. او گفت: در زمینه توسعه صادرات و افزایش فروش نیز یکی از راهکارها جمع‌آوری تقویت شرکت‌های مدیریت صادرات و رفع موانع صادرات از جمله رفع مشکل عدم وجود زیرساخت‌های آزمایشگاهی است. میرصدری افزود: اتاق ایران اعلام آمادگی کرده تا هم نقشه راهی برای توسعه زیرساخت‌های آزمایشگاهی ارائه کند و هم بستری برای صدور گواهی‌نامه‌های بین‌المللی جهانی و منطقه‌ای فراهم کند تا بتوان کالاهای تولیدی و رقابتی را به نقاط مختلف دنیا صادر کرد.

دارد، ادامه داد: کمیسیون در فرایند پایش محیط کسب‌وکار به ابرچالش‌هایی در مسیر فعالیت شرکت‌های دانش‌بنیان رسیده است. او افزود: مهاجرت نیروهای نخبه، تأمین مالی گران‌قیمت برای شرکت‌های دانش‌بنیان، عدم امکان وثیقه‌گذاری دارایی‌های نامشهود، ارز چند نرخ، محدود بودن بیمه مسئولیت کاربرد تجهیزات دانش‌بنیان، رقابت خصولتی‌ها با شرکت‌های دانش‌بنیان بخش خصوصی، عدم وجود زیرساخت‌های آزمایشگاهی و صدور گواهی‌نامه‌های انطباق بین‌الملل برای بسیاری از محصولات، از جمله این ابرچالش‌هاست.

میرصدری با بیان اینکه کمیسیون، برای رفع این ابرچالش‌ها راهکارهایی در چهار دسته قوانین و مقررات و سیاست‌گذاری، توانمندسازی، شبکه‌سازی و توسعه بازار و صادرات محصولات دانش‌بنیان ارائه کرده است، گفت: تلاش می‌کنیم شرکت‌های دانش‌بنیان بتوانند حداکثر استفاده را از قانون جهش تولید دانش‌بنیان ببرند. اما نگرانی از این است که برای اجرای این قانون آیین‌نامه‌هایی تدوین شوند که اجرایی نیستند و یا اینکه اجرای بندهایی از این قانون استمرار نداشته باشد.

او ادامه داد: در تلاش برای به هم‌رسانی شرکت‌های بزرگ و کوچک با هدف عبور از تولید و اقتصاد سنتی هستیم. یکی از مهم‌ترین راه‌هایی که می‌تواند ما را به محصولات رقابت‌پذیر برساند این است که بتوانیم شرکت‌های کوچک و بزرگ را به هم برسانیم تا نقش دانش در تولید پررنگ شود. میرصدری با بیان اینکه اتاق ایران شبکه وسیعی از تشکلات و بازرگانان و تجار در

۸ ابرچالش مهم شرکت‌های دانش‌بنیان

رئیس کمیسیون کسب‌وکارهای نوین و دانش‌بنیان اتاق ایران گفت: یکی از مهم‌ترین راه‌هایی که می‌تواند ما را به محصولات رقابت‌پذیر برساند این است که بتوانیم شرکت‌های کوچک و بزرگ را به هم برسانیم تا نقش دانش در تولید پررنگ شود.



هشتمین دوره جایزه مدیریت نوآوری و فناوری با بیان اینکه این کمیسیون نقش مهمی در ایجاد صدای واحد در زیست‌بوم دانش‌بنیان

سید محسن میرصدری، رئیس کمیسیون کسب‌وکارهای نوین و دانش‌بنیان اتاق ایران و عضو هیات مدیره سندیکا در اختتامیه

در دستور کار کمیته سازندگان دکل‌های فلزی قرار گرفت؛

تسهیل تامین مواد اولیه و نبشی‌های مورد نیاز دکل‌سازان

نشست هیات رئیسه کمیته تخصصی سازندگان دکل‌های فلزی چهارم تیرماه سال جاری به منظور بررسی مهمترین راهکارهای پیش رو جهت تسهیل تامین مواد اولیه و نبشی‌های مورد نیاز شرکت‌های فعال این حوزه در محل سندیکا برگزار شد.



مشخص شود. البته پیشنهاد شد که کمیته مذاکره با سایر نوردکاران را نیز در دستور کار خود قرار دهد. یکی دیگر از موضوعات مطروحه در این جلسه نامه مدیرکل فنی و نظارت شبکه انتقال با موضوع «جلسه مشترک سازندگان دکل‌های تلسکوپی فلزی و بتنی»، بود قرار بر این گذاشته شد که نتایج جمع‌بندی شده در خصوص این موضوع در نشست مشترک کمیته‌های سازندگان دکل‌های فلزی و مهندسين مشاور، در اختیار شرکت توانیر قرار گیرد. اعضای هیات رییسه کمیته سازندگان دکل‌های فلزی همچنین تصمیم‌گیری در خصوص حذف وندور توانیر در این زمینه را به برگزاری نشست مشترک با این شرکت موکول کرده و آقایان فرزبود و فارسی را به عنوان نمایندگان کمیته برای حضور در جلسه مذکور تعیین کردند.

تسهیل تامین مواد اولیه و نبشی‌های مورد نیاز دکل‌سازان در ابتدای این جلسه گزارشی از بازدید نمایندگان کمیته از شرکت ذوب آهن اصفهان به منظور انجام بررسی‌های فنی در خصوص تامین و تولید نبشی‌های مورد نیاز دکل‌های فلزی (ST۵۲) ارائه و مقرر شد با توجه به مکاتبات صورت گرفته با ذوب آهن اصفهان به منظور اعلام پیشنهادات تامین نبشی، پیگیری‌های لازم به منظور اخذ پاسخ از این شرکت انجام شود. در ادامه به تامین بیلتهای ST۵۲ به عنوان یکی از روش‌های پیشنهادی شرکت ذوب آهن اصفهان اشاره و تاکید شد که ضروری است در مورد این موضوع نشست مشترکی بین شرکت فولاد ناب تبریز و نمایندگان کمیته برگزار شده و سایزها و ظرفیتهای مورد نیاز سازندگان دکل‌های فلزی برای این شرکت‌ها تشریح و

طراحی و تایپ تست اولین برج مشبک ۶ مداره توسط شرکت فراگستر بیستون

طراحی و تایپ تست اولین برج مشبک ۶ مداره توسط شرکت فراگستر بیستون در راستای قرارداد احداث خط انتقال نیروی برق شش مداره ۲۳۰/۶۳ کیلوولت محمودآباد با موفقیت انجام شد.



پروژه اشاره کرد. انجام طراحی و تایپ تست برج ۶ مداره در مقایسه با محصولات خارجی نشان دهنده توانمندی‌های صادراتی این محصول در رقابت با شرکت‌های تولیدکننده خارجی است و امکان دست یافتن به بازارهای خارجی را فراهم می‌کند. سندیکای صنعت برق ایران موفقیت شرکت فراگستر بیستون را در طراحی و تایپ تست اولین برج مشبک ۶ مداره خدمت جناب آقای مهندس فتوحه‌چی مدیرعامل محترم این شرکت تبریک عرض نموده، برای ایشان و کارکنان گرامی این مجموعه معظم، آرزوی موفقیت روزافزون دارد.

طراحی و تایپ تست اولین برج مشبک ۶ مداره توسط شرکت فراگستر بیستون در راستای قرارداد احداث خط انتقال نیروی برق شش مداره ۲۳۰/۶۳ کیلوولت محمودآباد با موفقیت انجام شد. این کار ویژه که جزء اولویت‌های اصلی پروژه‌های حیاتی صنعت برق کشور است، به همت مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان و شرکت مهندسين مشاور قدس نیرو و متخصصین شرکت فراگستر بیستون انجام شده است. از مزایای این طرح می‌توان به کاهش حریم خطوط انتقال، هزینه ساخت و اجرای خط و همچنین کاهش زمان مورد نیاز جهت اجرای

مشخصات فنی و روش اجرایی جامع سیستم‌های اتوماسیون در آستانه نهایی شدن

جلسه هیات رئیسه کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکای صنعت برق ایران با محوریت بحث و تبادل نظر در خصوص جلسه مشترک این کمیته با هیات مدیره سندیکا، بیست و هفتم خرداد ماه سال جاری در محل این تشکل برگزار شد.

پاویون صنعت برق و انرژی ایران در پانزدهمین نمایشگاه تخصصی
ایران در افغانستان-کابل
پاویون صنعت برق و انرژی ایران در پانزدهمین نمایشگاه تخصصی ایران در افغانستان-کابل ۲۹
شهریور الی ۱ مهر ۱۴۰۳ برگزار می‌شود.



پاویون صنعت برق و انرژی ایران در
پانزدهمین نمایشگاه اختصاصی
جمهوری اسلامی ایران در افغانستان-کابل

۲۹ شهریور تا ۱ مهر ماه ۱۴۰۳
19-22 September 2024
محل دائمی نمایشگاه بین‌المللی افغانستان



2024

پاویون صنعت برق و انرژی ایران در پانزدهمین نمایشگاه تخصصی ایران در افغانستان-کابل ۲۹ شهریور الی ۱ مهر ۱۴۰۳ در محل دائمی نمایشگاه بین‌المللی افغانستان برگزار می‌شود.
جهت کسب اطلاعات بیشتر با شماره ۰۹۱۲۹۷۳۱۲۶۵ تماس حاصل فرمایید.



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

کمیته تخصصی

اتوماسیون و مخابرات سندیکا

سیستم‌های اتوماسیون مورد بحث و بررسی قرار گرفت و مقرر شد بعد از اتمام کار در سایت سندیکا بارگذاری شده و در اختیار اعضا و سایر مخاطبان قرار گیرد. همچنین پیشنهاد شد برنامه‌ریزی‌های لازم برای رونمایی از این دستاورد طی مراسمی انجام شود.

در این جلسه همچنین پیرامون نقشه راه و عملکرد کارگروه آزمایشگاه توسط اعضای هیات رئیسه تبادل نظر و مقرر شد تصمیم‌گیری در خصوص ایده‌های کلی نقشه راه توسط کارگروه انجام و نهایی شود.

در بخشی از این جلسه به موضوع آزمایشگاه‌ها و ضرورت وحدت رویه آزمایشگاهی پرداخته و تاکید شد که با توجه به تخصص شرکت اپیل در این حوزه و ارتباط آن با سازمان استاندارد، همکاری با این شرکت می‌تواند مثمر ثمر واقع شود. بر این اساس مقرر شد پس از بررسی‌های لازم توسط کارگروه آزمایشگاه، نشست مشترکی با مدیرعامل شرکت اپیل برگزار و پس از آن تصمیم‌گیری‌های لازم در این خصوص انجام شود.

در بخش دیگری از جلسه اقدامات کمیته در زمینه قرارداد تدوین مشخصات فنی و روش اجرایی جامع

برگزاری دوره آموزشی نگهداری و تعمیرات باتری‌های صنعتی

هزینه برای آموزش، نوعی سرمایه‌گذاری برای آینده است. امور آموزش سندیکای صنعت برق ایران با دو رویکرد "دیدهبانی" با هدف کمک برای عبور از گذشته و حال و همچنین "ایده‌بانی" با هدف آینده‌نگری در تلاش است دوره‌های آموزشی کاربردی را برای اعضای محترم سندیکا طراحی و برگزار نماید.

باتریها، معرفی انواع سیم بندی و اتصالات در باتریها/ آشنایی با ویژگی باتری شارژر خوب/ نکات مهم در سفارش، خرید و تحویل باتری از کارخانه سازنده/ ویژگیهای باتریخانه/ شرایط انبار باتریهای اسیدی و نیکل کادمیوم/ شرایط تعویض باتریهای یک باتریخانه - زمان: ۱۴۰۳/۰۵/۰۹ و ۱۴۰۳/۰۵/۱۰ از ساعت ۱۴ الی ۱۸ - مکان: تهران، خ فاطمی غربی، سیندخت شمالی، پلاک ۱۵، طبقه منفی یک - هزینه: ۳۷,۵۰۰,۰۰۰ ریال (۲۰ درصد تخفیف ویژه اعضای سندیکا)

- تبصره ۱: به مبلغ دوره آموزشی ۱۰ درصد مالیات ارزش افزوده اضافه می‌شود.
- تبصره ۲: مبلغ اعلامی خالص بوده و شامل کسر بیمه و مالیات نمی‌باشد.
اطلاعات واریز: شماره شبا ۱۴۷۵۱۸۱۷۰۸ IR ۸۷۰۱۲۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰ بانک ملت و یا شماره کارت ۶۱۰۴۳۳۸۴۰۰۰۲۸۱۳۶
به نام سندیکای صنعت برق ایران + شناسه پرداخت

در ادامه و در راستای محقق شدن اهداف فوق‌الذکر از شرکت‌های محترم دعوت می‌گردد با توجه به ظرفیت‌های محدود (۲۰ نفر حضوری) و تعیین حد نصاب جهت هماهنگی ثبت‌نام جدول ذیل را تکمیل و به دبیرخانه سندیکا به آدرس ایمیل (info@ieis.ir) ارسال نمایند و جهت کسب اطلاعات بیشتر با شماره تلفن ۶۶۵۷۰۹۳۰ (داخلی ۱۱۰) و یا شماره همراه ۰۹۹۸۱۵۴۱۶۰۷ (سرکار خانم حدادی) تماس حاصل فرمایند. لازم به ذکر است در پایان به شرکت‌کنندگان گواهینامه اعطا خواهد شد.

مشخصات برگزاری دوره
- مدرس دوره: جناب آقای پرتوی شال، عضو کمیته ارتینگ سندیکای صنعت برق ایران
- سرفصل‌ها: تعاریف و مفاهیم پایه/ آشنایی با باتری‌های اسید سربی، اسیدی منفذدار تر، سیلد اسید، نیکول کادمیوم و بررسی عیوب معمول و اصول نگهداری و تعمیرات آنها، آشنایی با چک لیستهای استاندارد نگهداری، آشنایی با انواع روشهای شارژ

استعلام مستندات آسیب‌های وارده به تولید و تجارت در اثر نوسانات ارزی و تغییر مقررات و رویه‌های بانکی

کرده است مستندات و مدارک و ادله حقوقی و فنی و ... با موضوع فوق را حداکثر تا روز سه شنبه مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۰۹ از طریق فکس و یا ایمیل به دبیرخانه سندیکا اعلام فرمایند.

پیرو اعلام مدیرکل امور تشکلهای و مسئولیت اجتماعی اتاق تهران مبنی بر «استعلام مستندات آسیب‌های وارده به تولید و تجارت در اثر نوسانات ارزی و تغییر مقررات و رویه‌های بانکی»، سندیکا از شرکت‌های عضو درخواست

پیشرو تلاشگران؛ پلی بین صنعت و توسعه

شرکت بازرگانی پیشرو تلاشگران با سال‌ها تجربه و تخصص در حوزه واردات، تامین و فروش انواع تجهیزات و قطعات الکترونیکی، مفتخر است که محصولات با کیفیت و خدمات حرفه‌ای را به شرکت‌های بزرگ و معتبر ارائه می‌دهد.

واردات تخصصی از چین

پیشرو تلاشگران

پلی بین صنعت و توسعه

فروش انواع قطعات الکترونیکی اورجینال

واردات انواع قطعات الکترونیکی

واردات انواع ماشین آلات

هادی و ولیعصر، پلاک ۲۵۷، ساختمان فجر، طبقه اول، واحد ۱۳۷
تلفن شرکت: ۰۲۱۹۱۶۹۲۷۹۷
ارتباط با دفتر چین: ۰۰۸۶۱۳۱۲۷۷۰۳۸۲۰
شماره واتساپ و سایر شبکه‌های اجتماعی: ۰۹۳۵۲۳۵۰۶۸۷
ایمیل:

info@pishro-talashgaran.com

آدرس وبسایت:

https://pishro-talashgaran.com

https://PTeleket.ir

فعالیت‌های شرکت:
- واردات انواع قطعات و تجهیزات الکترونیکی، ماشین‌آلات صنعتی و ابزار دقیق
- تامین و فروش تجهیزات الکترونیکی از برندهای معتبر جهانی
- ارائه قطعات الکترونیکی با کیفیت بالا و تضمین اصالت کالا
با تشکر از توجه شما، امیدواریم فرصتی برای همکاری با شما فراهم گردد.
آدرس دفتر ایران:
تهران، حسن آباد، خیابان امام خمینی، بین شیخ




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 ۱۴۰۳/۰۴/۲۲

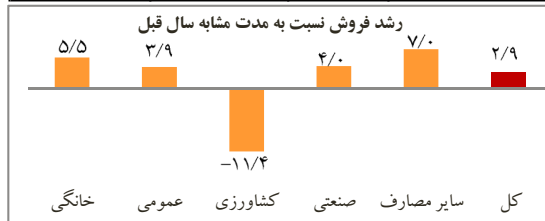


<http://amar.tavanir.org.ir>

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

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

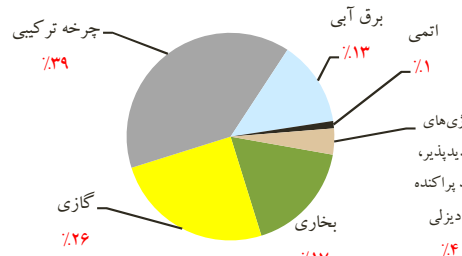
شرح	سال ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳
خانگی	۳۱/۰	۲۶/۴	۲۷/۱
عمومی	۹/۲	۸/۰	۸/۰
کشاورزی	۱۳/۹	۱۳/۳	۱۱/۵
صنعتی	۳۶/۷	۴۳/۵	۴۴/۰
سایر مصارف (تجاری)	۷/۸	۷/۵	۷/۸
روشنایی معابر	۱/۴	۱/۲	۱/۵



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۲*

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
شرکت توانیر	۶۱۳	۱/۲
شرکت‌های برق منطقه‌ای	۱۶۲۷۷	۳۲/۰
شرکت‌های توزیع نیروی برق	۲۳۶۹۰	۴۶/۶
شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۵۰۰	۱/۰
شرکت تولید نیروی برق حرارتی	۴۱۷	۰/۸
شرکت‌های مدیریت تولید	۵۸۷۱	۱۱/۶
شرکت‌های تولید برق	۱۶۱	۰/۳
نیروگاه‌های برقابی	۲۷۵۸	۵/۴
ساتبا	۲۸۸	۰/۶
شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران	۲۴۵	۰/۵
جمع	۵۰۸۲۰	۱۰۰

سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

فروش	پایان ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	واحد
جمع کل	۳۳۲۷۲۱	۴۳۷۹۴	۴۵۰۵۸	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۱۰۳۱۳۳	۱۱۵۷۹	۱۲۲۲۰	
عمومی	۳۰۵۳۹	۳۴۸۶	۳۶۲۱	
کشاورزی	۴۶۱۸۷	۵۸۳۸	۵۱۷۰	
صنعتی	۱۲۲۱۴۶	۱۹۰۷۲	۱۹۸۴۲	
سایر مصارف (تجاری)	۲۵۹۸۶	۳۳۰۳	۳۵۳۵	
روشنایی معابر	۴۷۳۱	۵۱۶	۶۷۰	
مشترکین	سال ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	واحد
جمع کل	۴۰۵۹۳	۱۴۹	۴۰۷۲۱	هزار مشترک
خانگی	۳۲۳۵۱	۸۵	۳۲۴۰۶	
عمومی	۱۹۷۷	۳۷	۲۰۳۲	
کشاورزی	۵۴۱	۳	۵۴۲	
صنعتی	۲۷۷	۱	۲۷۸	
سایر مصارف (تجاری)	۵۴۴۶	۲۳	۵۴۶۳	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۲	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۶۴	۰	۰	هزار
طول شبکه فشار ضعیف**	۳۸۱	۲	۰	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۸۵۴	۷	۷	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۴۳۴۴۸	۸۱۴	۳۷۴	مگاوات آمپر
روستای برق‌دار	سال ۱۴۰۲	عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	واحد
کل روستاهای برق‌دار شده	۵۸۷۸۹	۰	۰	روستا
تعداد خانوار روستایی برق‌دار	۵۸۸۶۳۲۳	۰	۰	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۳۰۱۷۸۲	۰	۰	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷۷۹۶	۰	۰	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۲۰۵۲۳	۰	۰	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۷۲۰۰	۰	۰	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	۱۴۰۱	۱۴۰۲	واحد
قدرت سرانه	۱۰۷۲	۱۰۸۸	وات
تولید سرانه	۴۳۳۸	۴۵۶۱	کیلووات ساعت
مصرف سرانه	۳۷۳۸	۳۸۹۹	کیلووات ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۱۰۶	۳۱۸۸	کیلووات ساعت

* مآخذ آمار فروش شرکت‌های توزیع: دفتر مدیریت انرژی و برنامه ریزی امور مشتریان.

** آمار طول شبکه فشار ضعیف در سال ۱۴۰۲ بر اساس GIS اصلاح شد.

آمار فروش، مشترکین و شبکه توزیع سال ۱۴۰۲ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۳/۰۴/۲۲

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۰	تولید کننده (شامل MW ۲۴۵ خودتامین)
گازی	۲۴۳۸۵	۲۶/۱	
جرخه ترکیبی	۳۵۷۹۵	۳۸/۴	
برق آبی	۱۲۲۴۹	۱۳/۱	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده (شامل MW ۲۴۵ خودتامین)	۲۵۳۷	۲/۷	
انرژی های تجدیدپذیر	۱۰۹۷	۱/۲	
دیزلی	۴۰۸	۰/۴	
کل ظرفیت نصب شده	۹۳۳۲۰	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۳	میزان	سهم (درصد)	تولید کننده (شامل MW ۲۴۵ خودتامین)
گازی	۸۵۶	۹۱/۰	
جرخه ترکیبی	۰	۰/۰	
برق آبی	۰	۰/۰	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG , CHP)	۵۲/۰	۵/۵	
انرژی های تجدیدپذیر	۳۲/۹	۳/۵	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۳	۹۴۱	۱۰۰	
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکتون: ساعت ۱۴:۰۷، ۱۴:۳۰، ۱۴:۰۳/۰۴/۲۰)	۵۶۶۳۳	-۴/۴	تولید کننده (شامل MW ۲۴۵ خودتامین)
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکتون: ساعت ۱۴:۰۷، ۱۴:۳۰، ۱۴:۰۳/۰۴/۲۰)	۱۱۴۹۴	-۰/۵	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴:۰۷، ۱۴:۳۰، ۱۴:۰۳/۰۴/۲۰)	۶۸۱۳۷	-۳/۸	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۳ (تاکتون)	۵۴۲۸۳	۲/۹	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۳ (تاکتون)	۹۷۷۵	۱۵/۹	
پیک روز (۱۴:۰۷، ۱۴:۳۰، ۱۴:۰۳/۰۴/۲۰)	۶۴۰۵۸	۲/۷	
پیک شب (۱۴:۳۱، ۱۴:۰۳/۰۴/۲۰)	۲۵۳	-۷/۳	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۳ (تاکتون)	۶۴۳۱۱	۴/۶	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۳	۷۷۵۱۴	۶/۹	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۳	۷۱۸۳۰	۵/۶	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۲۰۶۷۸	۳/۶	تولید کننده (شامل MW ۲۴۵ خودتامین)
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۳	۹۵۱۸	-۳/۱	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۳۰۱۹۷	۴/۱	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۰۷۴	۵/۰	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۹۴۳	۱۱/۲	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۹۴۳	۱۱/۲	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۹۴۳	۱۱/۲	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۹۴۳	۱۱/۲	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۹۴۳	۱۱/۲	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۹۴۳	۱۱/۲	

سخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۳/۰۴/۲۲

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۶/۳	۲۶۰۰۰	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۱۶۶/۵	۱۶۷۱	میلیون لیتر
نفت کوره	۱۳۱/۰	۱۸۷۶	میلیون لیتر
جمع	۱۱/۳	۲۹۵۲۷	
عملکرد بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۳			
تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد
۱۴۰۳	تولید پراکنده		۵۲/۰
۱۴۰۳	تجدیدپذیر		۳۲/۹
۱۴۰۳/۰۱/۰۵	فولاد مبارکه	گازی	۲
۱۴۰۳/۰۱/۰۳	گل گهر فاز ۲ (کوهران)	گازی	۱
۱۴۰۳/۰۲/۲۱	ترت حیدریه (راشد)	گازی	۲
۱۴۰۳/۰۳/۳۱	اردکان چادرملو	گازی	۱
جمع نصب شده			۹۴۱
پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۳			
تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد
۱۴۰۳	تولید پراکنده		۱۴۸
۱۴۰۳	تجدیدپذیر		۱۲۱۷
۱۴۰۳	سهند	گازی	۳۰۷
۱۴۰۳	گازی متوسط ری	گازی	۴۲
۱۴۰۳	سبزوار	گازی	۱۸۳
۱۴۰۳	برق و بخار مکران	گازی	۱۸۳
۱۴۰۳	نیروگاه ری	گازی	۲۴۶
۱۴۰۳	گل گهر (بلوک ۲)	گازی	۱۸۳
۱۴۰۳	اردکان چادرملو (واحد ۲ گازی)	گازی	۱۸۳
۱۴۰۳	آلومینیوم المهدی	گازی	۱۸۳
۸۴	پالایشگاه اصفهان	گازی	۸۴
۱۰۰	ایراکو (۲ واحد گازی)	گازی	۱۰۰
۱۸۳	پتروشیمی دماوند	گازی	۱۸۳
۴۲	پالایشگاه بیدبلند	گازی	۴۲
۴۲	فولاد سنا باد	گازی	۴۲
۳۴۵	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی	۳۴۵
۲۹۳	دالاهو	سیکل ترکیبی	۲۹۳
۱۶۰	پارس جنوبی (متمم کز بعثت)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
۱۴۴	فولاد بوتیای ایرانیا	سیکل ترکیبی	۱۴۴
۵۵	نیروگاه چشمشیر	برقایی	۵۵
۵۰	نیروگاه خدا آفرین	برقایی	۵۰
۴	نیروگاه سوله دکل	برقایی	۴
۴	نیروگاه گلبایگان	زمین گرمایی	۴

خطوط و پست های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۴۰۲*	افزایش طی سال ۱۴۰۳	تا پایان خرداد ۱۴۰۳	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۶۴۶	۱۰	۲۲۶۵۶	طول خطوط
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۶۴۹	۷۰	۳۳۷۱۹	
جمع انتقال	۵۶۲۹۵	۸۰	۵۶۳۷۵	
۱۳۲ کیلوولت	۲۵۴۰۰	۷۶	۲۵۴۷۶	
۱۳ و ۱۶ کیلوولت	۵۱۸۷۲	۱۳۸	۵۲۰۱۰	
جمع فوق توزیع	۷۷۲۷۲	۲۱۴	۷۷۴۸۶	
جمع کل خطوط	۱۳۳۵۶۷	۲۹۴	۱۳۳۸۶۱	
۴۰۰ کیلوولت	۹۰۲۱۸	۴۰۰	۹۰۶۱۸	ظرفیت پست ها
۲۳۰ کیلوولت	۱۰۰۶۶۷	۱۶۷۵	۱۰۲۳۴۲	
جمع انتقال	۱۹۰۸۸۵	۲۰۷۵	۱۹۲۹۶۰	
۱۳۲ کیلوولت	۴۱۰۵۶	۱۹۷	۴۱۲۵۳	
۱۳ و ۱۶ کیلوولت	۸۶۹۹۲	۶۱۰	۸۷۶۰۲	
جمع فوق توزیع	۱۲۸۰۴۸	۸۰۷	۱۲۸۸۵۵	
جمع کل پست ها	۳۱۸۹۳۳	۲۸۸۲	۳۲۱۸۱۵	
جمع کل پست های بلا فصل	۱۰۲۴۷۱	۱۰۷۵	۱۰۳۵۴۶	
جمع کل پست ها (شامل بلا فصل)	۴۲۱۴۰۴	۳۹۵۷	۴۲۵۳۶۱	

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای

پروژه های خطوط و پست های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان خرداد سال ۱۴۰۳	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۱۴	طول خطوط
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۴	
جمع انتقال	۳۴۸	
۱۳۲ کیلوولت	۱۱۴	
۱۳ و ۱۶ کیلوولت	۴۷۱	
جمع فوق توزیع	۵۸۵	
جمع کل طول خطوط	۹۴۳	
۴۰۰ کیلوولت	۱۳۱۵	ظرفیت پست ها
۲۳۰ کیلوولت	۱۲۸۰	
جمع انتقال	۲۵۹۵	
۱۳۲ کیلوولت	۶۴۰	
۱۳ و ۱۶ کیلوولت	۵۷۵	
جمع فوق توزیع	۱۲۱۵	
جمع کل ظرفیت پست ها	۳۸۱۰	

ماخذ: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر (براساس پروژه های اولویت دار)

شرکت های برق منطقه ای

* آمار سال ۱۴۰۲ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.