

ستبران ویژه نامه نمایشگاه های
اکسیپو و توزیع نیروی برق
زنجان منتشر شد



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

ستبران ویژه نمایشگاه های اکسیپو و کنفرانس توزیع منتشر شد

نشریه ستبران ویژه نمایشگاه های اکسیپو و بیست و
هشتمین کنفرانس توزیع نیروی برق زنجان منتشر شد.

سال ۱۴۰۳ با بحران و تنش آغاز شد تا فعالان اقتصادی و صنعتی، اندک امیدهای خود را برای بهبود شرایط حاکم بر فضای کسب و کار کشور، حداقل تا مدت نامعلومی، از دست رفته بدانند. امسال بدون تردید با اوج گیری نرخ دلار تا مرز ۷۰ هزار تومان، شدت یافتن تنش های سیاسی در منطقه، بلاتکلیفی چشمگیر بازار در مقابل قیمت ها و همچنین استمرار رکود در صنعت برق، برای فعالان این صنعت یک کارزار نابرابر خواهد بود. در این میان البته تلاش ها برای حفظ ظرفیت ها، بقای شرکت ها و توسعه آرام اما مستمر پتانسیل های موجود همچنان ادامه دارد. ششمین نمایشگاه اکسیپو ایران میزبان مدیران ارشد سیاسی و اقتصادی و همچنین تجار و صاحبان کسب و کار کشورهای مختلف با حضور فعالان حوزه صادرات در تهران برپا می شود. کمی بعدتر از اکسیپو هم قرار است بیست و هشتمین کنفرانس شبکه های توزیع نیروی برق به میزبانی زنجان و نمایشگاه جانبی این کنفرانس به همت سندیکا برگزار شود تا همچنان پویایی در این بخش از صنعت حتی الامکان حفظ شود. این دو رویداد که به فاصله اندکی در فضای نمایشگاهی کشور برگزار می شوند، نشان می دهند که بخش خصوصی علیرغم همه این دشواری ها همچنان به دنبال توسعه است.

از این رو نشریه ستبران در این شماره که ویژه بیست و هشتمین نمایشگاه بین المللی شبکه های توزیع نیروی برق و ششمین نمایشگاه ایران کسپو است، تلاش کرده علاوه بر بررسی مهمترین چالش ها در دو حوزه صادرات و توزیع که مرتبط با دو رویداد پیش روست، ظرفیت های این بخش ها را نیز ارزیابی کرده و تصویر دقیق تری از پتانسیل هایی ترسیم کند که شرکت های سازنده و پیمانکار در حوزه های توزیع و صادرات در اختیار دارند.

نسخه الکترونیکی نشریه را از [اینجا](#) مطالعه فرمایید



چهارشنبه ۱۹ اردیبهشت
۱۳۳۷

رسانا

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



استعلام میانگین قیمت تجهیزات فهارس بهای صنعت برق کشور (سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۲)

سندیکا از شرکت های عضو درخواست کرده است قیمت تجهیزات مندرج در جداول پیوست در بازه زمانی سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۲ مرتبط با حوزه فعالیت آن شرکت را حداکثر تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۲۵ به دبیرخانه سندیکا ارسال فرمایند.

قیمت های مندرج در فهارس بها در استخراج شاخص های آحاد بهای سازمان برنامه و بودجه کشور و به تبع آن محاسبه و تخصیص تعدیل قراردادهای به فعالان بخش خصوصی تاثیر بسزایی دارد. بر اساس مذاکرات صورت گرفته با شرکت توانیر مقرر شده است سندیکای صنعت برق در اخذ قیمت های مرتبط با صنعت برق مشارکت نموده و قیمت های اعلام شده از سوی این تشکل پس از تحلیل کارشناسی قیمت ها و اطلاعات دریافتی از شرکت های سازنده، پیمانکار و بازرگانی عضو (به عنوان تامین کنندگان کالا و خدمات صنعت برق کشور) با وزنی معنادار در فهارس بهای پایه و شاخص های تعدیل منتشر شده از سوی سازمان برنامه و بودجه مدنظر قرار گیرد. لذا خواهشمند است دستور فرمائید قیمت تجهیزات مندرج در جداول پیوست در بازه زمانی سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۲ مرتبط با حوزه فعالیت آن شرکت را حداکثر تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۲۵ به دبیرخانه سندیکا ارسال فرمایند.

[جداول پیوست](#)

فهرست بها

پیام باقری:

صدور خدمات فنی و مهندسی یک ضرورت است

رئیس هیات مدیره سندیکای صنعت برق با اشاره به اینکه ظرفیت‌های بسیار خوبی برای صدور خدمات فنی و مهندسی در کشور وجود دارد، گفت: صادرات خدمات فنی و مهندسی برای تحقق رشد ۸ درصدی اقتصاد ایران یک ضرورت است.



رئیس هیات مدیره سندیکای صنعت برق با اشاره به اینکه ظرفیت‌های بسیار خوبی برای صدور خدمات فنی و مهندسی در کشور وجود دارد، گفت: صادرات خدمات فنی و مهندسی برای تحقق رشد ۸ درصدی اقتصاد ایران یک ضرورت است.

پیام باقری افزود: در سالی که به نام جهش تولید با مشارکت مردم نامگذاری شده و نیز دیداری که فعالان اقتصادی با مقام معظم رهبری داشتند و با توجه به توصیه ایشان که برای تحقق رشد اقتصادی از ظرفیت بخش خصوصی استفاده شود، طبیعتاً برای رسیدن به رشد ۸ درصدی اقتصادی باید از همه ظرفیت‌هایی که در کشور و در همه بخش‌ها وجود دارد، چه داخلی و چه خارجی، استفاده کرد.

وی ادامه داد: یکی از این حوزه‌هایی که می‌تواند این هدف را محقق کند و باید مورد توجه قرار بگیرد، صادرات خدمات فنی و مهندسی است.

این فعال صنعت برق ایران خاطرنشان کرد: موضوع صادرات غیرنفتی که صدور خدمات فنی و مهندسی بخشی از آن است و ظرفیت‌های خوبی در این زمینه در کشور وجود دارد.

باقری گفت: توانمندی زیادی در صدور خدمات فنی و مهندسی هم در بخش شرکت‌ها و نگاه‌های اقتصادی و هم مهندسان و متخصصان و مشاوران بسیار قوی وجود دارد که سال‌ها است این موضوع توسط این‌ها در حال انجام است.

وی ادامه داد: این موضوع در صنعت برق که از پیشگامان و پرچم داران صدور خدمات فنی و مهندسی است، خیلی بیشتر است.

نایب رئیس اتاق بازرگانی ایران ادامه داد: صدور خدمات فنی و مهندسی می‌تواند ارزآوری و ثروت آفرینی خوبی برای کشور داشته باشد، ضمن آنکه یک صادرات پایدار به جهت ارتباطی که با کشور مقصد دارد، است.

باقری خاطرنشان کرد: پروژه و طرحی که صادر می‌شود، سال‌های برای خدمات پس از فروش و پشتیبانی‌های لازم و تامین نیازها، نیازمند ارتباط است.

وی گفت: علاوه بر آن صدور خدمات فنی و مهندسی فرصت بسیار مناسبی ایجاد می‌کند که کالاهای ساخت داخل بتوانند در بازار کشورهای مقصد به فروش برسند.

رئیس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران ادامه داد: اکنون نیازهای زیادی در کشورهای منطقه برای خدمات فنی و مهندسی کشورمان وجود دارد.

باقری به طرحی که اخیراً در کشور سریلانکا با حضور رئیس جمهور کشورمان به بهره‌برداری رسید، اشاره و بیان کرد: طرح اوماویا که به دست متخصصان ایرانی در سریلانکا به بهره‌برداری رسید را می‌توان نمونه‌ای از توان داخلی برای صدور خدمات فنی و مهندسی برشمرد.

وی خاطرنشان کرد: این طرح از افتخارات مهندسان ایرانی است که خیلی هم تاثیر گذار در روند اقتصاد سریلانکا و زندگی و معیشت مردم به خصوص بخش کشاورزی و تامین برق است که به دست مهندسان ایرانی انجام شد.

نایب رئیس اتاق بازرگانی ایران گفت: بنابراین صدور خدمات فنی و مهندسی در سالی که به نام سال جهش تولید با مشارکت مردم نام‌گذاری شده یک الزام است که باید به آن پرداخته شود.

باقری ادامه داد: باید مسیرها برای فعالان این بخش هموار شود و دولت باید مسیر را هموار و موانع را بردارد.

وی تاکید کرد: باید حمایت‌ها در این زمینه شکل گیرد و منابع به سمت بخش‌های مولد هدایت شود؛ زیرا صدور خدمات فنی و مهندسی هم اشتغال‌زایی بالایی دارد و هم کمک به خلق ثروت می‌کند.

استعلام مشکلات مالیاتی اعضای سندیکای صنعت برق ایران

سندیکا از شرکت‌های عضو درخواست کرده است مشکلات و چالش‌های خود را خصوصاً سامانه مودیان به صورت مکتوب حداکثر تا تاریخ ۱۹ اردیبهشت سال ۱۴۰۳ به دبیرخانه سندیکا ارسال فرمایند.



تغییر و تحولات گسترده در سامانه مودیان و برخی احکام مالیاتی در ماه‌های اخیر، شرکت‌های فعال در صنعت برق را با مشکلات و چالش‌هایی مواجه کرده است و پیگیری تسهیل چالش‌های بوجود آمده و دستیابی به راهکار منطقی برای گذر از وضعیت فعلی در دستور کار سندیکا قرار گرفته است.

لذا به منظور پیگیری موثرتر موضوع، از شرکت‌های عضو درخواست شده است مشکلات و چالش‌های خود را در این خصوص به صورت مکتوب حداکثر تا تاریخ ۱۹ اردیبهشت سال ۱۴۰۳ به این سندیکا ارسال فرمایند.

منصور سعیدی در گفت‌وگو با «دنیای اقتصاد» عنوان کرد

ضرورت راه‌اندازی اتاق تهاتر برای جبران نیاز ارزی صنعت برق

عضو هیات مدیره سندیکای صنعت برق گفت: دولت می‌تواند با سازوکارهایی منابع ارزی کشور را در سایر کشورها به پیمانکاران صنعت برق تخصیص دهد یا اینکه همان‌طور که در گذشته هم پیشنهاد دادیم در اتاق بازرگانی یا وزارت صمت اتاق تهاتر ایجاد کنیم؛ اتاق تهاتر می‌تواند صادرکننده به یک کشور و واردکننده از همان کشور را به هم وصل کند.



برای پیمانکار در پی ندارد و حتی در موارد بسیاری که پروژه معطل پرداخت‌های مرحله‌ای کارفرما می‌شود، «پروژه‌های متوقف» بر جا می‌ماند که در این صورت منابع دولت و بخش خصوصی قفل می‌شود.

در این میان بخش خصوصی صنعت برق برای ادامه تولید جهت صادرات هم دچار مشکلات است، چرا که دستورالعمل‌های غیرکارشناسی برای دریافت ارز موردنیاز برای واردات مواد اولیه و همچنین موانع رفع تعهد ارزی بدون توجه به واقعیت‌های بازار، شرایط را پیچیده‌تر کرده است. بر همین اساس برخی صاحب‌نظران معتقدند در شرایطی که

تولیدکنندگان تجهیزات صنعت برق امروزه با چالش‌های بزرگی دست و پنجه نرم می‌کنند که از مهم‌ترین آنها می‌توان به پرداخت نشدن مطالبات توسط دولت و همچنین فراگیر شدن قراردادهای سلیقه‌ای اشاره کرد که تمام ریسک‌ها را در اقتصاد تورمی به تولیدکننده و پیمانکار منتقل می‌کند و از آنجا که دولت کارفرمای انحصاری این صنعت به شمار می‌رود، شرکت‌های برقی مجبور به حضور در مناقصه‌هایی هستند که نتایج آن در اغلب موارد به ضرر و زیان پیمانکاران است، چرا که قراردادهای ریالی و کاهش مداوم ارزش پول ملی و البته پرداخت‌های با تاخیر نتیجه‌ای جز زیان

دولت برای تامین ارز واردات با مشکل مواجه است، بهترین راه ایجاد اتاق تهاتر در وزارت صمت یا اتاق بازرگانی است تا شرکت واردکننده با استفاده از ارز حاصل از صادرات شرکت دیگر مواد اولیه از همان کشور را بدون بوروکراسی اداری وارد کند که البته نیازمند تهیه سازوکارهای موردنیاز است.

در همین خصوص عضو هیات‌مدیره سندیکای صنعت برق معتقد است: اگر ارز را هم تخصیص بدهند به دلیل تحریم‌ها خرید تجهیزات و مواد اولیه از کشورهای دیگر بسیار پیچیده است و بر این اساس لازم است دولت کمیته‌ای برای این صنعت به عنوان زیرساخت سایر صنایع تشکیل دهد تا تجهیزات راحت‌تر خریداری شوند؛ به این معنا که دولت می‌تواند با سازوکارهایی منابع ارزی کشور را در سایر کشورها به پیمانکاران صنعت برق تخصیص دهد یا اینکه همان‌طور که در گذشته هم پیشنهاد دادیم، در اتاق بازرگانی یا وزارت صمت اتاق تهاتر را ایجاد کنیم؛ اتاق تهاتر می‌تواند صادرکننده و واردکننده مواد اولیه به یک کشور واحد را به هم وصل کند و صادرکننده در کشور مقصد ارز را در اختیار واردکننده قرار دهد و واردکننده بعد از خرید مواد اولیه، معادل ریالی ارز صادرکننده را پرداخت کند؛ اتفاقی که در شرایط تحریم بسیار راهگشاست.

به گفته منصور سعیدی تمام قراردادهای حوزه خلیج فارس، CIS (کشورهای مستقل مشترک‌المنافع) و... ارزی است و به همین خاطر هیچ‌کدام از طرفین دچار مشکل نمی‌شوند اما مطمئنیم که این اتفاق به دلایل سیاسی در ایران نمی‌افتد؛ با این وجود معتقدم در یک قرارداد باید منافع دو طرف دیده شود و همان‌طور که در خرید ملک هم اتفاقات احتمالی مانند پشیمان شدن دو طرف یا پرداخت نشدن پول توسط خریدار و همچنین تحویل ندادن ملک توسط فروشنده را در قرارداد لحاظ می‌کنند، مشابه چنین موضوعاتی

مثل دیرکرد در پرداخت صورت وضعیت را هم در قراردادهای صنعت برق بگنجانند، اما در صنعت برق حاضر به دیده شدن منافع هر دو طرف نیستند و زمانی که یک سال بعد پول شرکت‌ها را می‌دهند، با توجه به تورم و رشد نرخ ارز تا ۴۰ درصد، قدرت آن کمتر است و متأسفانه اتفاقاتی از این دست آن‌قدر مشکل آفرین شده که چندی است تعدادی از پیمانکاران و تولیدکنندگان تا اصلاح قراردادهای در مناقصات شرکت نمی‌کنند؛ متأسفم که در تعدادی از قراردادهای توزیع آمده که در صورتی که کارفرما از نقدینگی لازم برخوردار باشد، پیش پرداخت را پرداخت می‌کند و طبیعی است که در چنین شرایطی کارفرما می‌تواند با سلیقه خودش به برخی پیش پرداخت بدهد و برخی دیگر را با استفاده از شرط داشتن نقدینگی از پیش پرداخت محروم کند.

متن پیش‌رو ما حاصل گفت‌وگوی «دنیای اقتصاد» با منصور سعیدی، عضو هیات‌مدیره سندیکای صنعت برق و قائم‌مقام مدیرعامل گروه «بلواندپی» است که در ادامه می‌آید.

تخصیص ارز این روزها برای حوزه تجهیز کالا و خدمات صنعت برق تبدیل به یک چالش بزرگ شده است. ریشه ایجاد این مشکل کجاست؟

یکی از مشکلات مهم بینش اشتباه در مورد ظرفیت‌های صنعت برق کشور است. مسوولان سابق وزارت نیرو و توانیر بارها عنوان کردند که ما در تجهیزات برق به خودکفایی رسیده‌ایم و کسانی که متخصص نبودند این اظهارات باورشان شد. تردیدی وجود ندارد که صنعت برق ایران بسیار پیشرفته است و بسیاری از نیازهای کشور در داخل تولید می‌شود، اما برداشت خودکفایی ۱۰۰ درصدی با واقعیت انطباق ندارد. بنابراین در اولویت‌بندی‌های تخصیص ارز در پروژه‌ها، به دلیل تصور غلط، اولویت بسیاری پایینی به واردات تجهیزات صنعت برق داده می‌شود.

کمیته‌های مهندسی مشاور و سازندگان دکل‌های فلزی توافق کردند؛

پیگیری ایجاد وحدت رویه در تهیه اسناد مناقصات انواع دکل‌ها

جلسه مشترک نمایندگان کمیته تخصصی مهندسی مشاور با نمایندگان کمیته تخصصی سازندگان دکل فلزی سوم اردیبهشت ماه تشکیل شد.

استعلام چالش‌های بیمه‌ای و ارزی شرکت‌های عضو

جلسه هیات رئیسه کمیته تخصصی سازندگان مقره و پوشینگ، چهارم اردیبهشت ماه سال جاری برگزار و مقرر شد ضمن استعلام مشکلات اعضا در حوزه‌هایی نظیر تخصیص ارز، ثبت سفارش و... این موارد در قالب میز حمایت از ساخت داخل وزارت صمت طرح و بررسی شود.



«در مناقصات برج‌های تک پایه خطوط انتقال نیرو که به صورت دو گزینه‌ای (بتنی و فلزی) برگزار می‌شود، با توجه به اینکه اتصالات برج‌های بتنی غیر پیش تنیده، عموماً به صورت جوشی بوده، باز کردن قطعات و جابجایی آن در آینده امکان‌پذیر نیست؛ بنابراین کارفرما و مشاور با پذیرش گزینه بتنی عملاً موضوع عدم بازگشایی دکل و جابجایی قطعات آن را تایید کرده است، لذا این شرط نیز در گزینه دوم (تلسکوپی فلزی) بایستی پذیرفته شده تا شرایط یکسان آلترناتیوها تامین شود. از این رو الزام استفاده از اتصال فلنجی در اسناد مناقصه در گزینه فلزی صحیح نبوده و سازنده می‌تواند از اتصال کشویی مطابق استانداردهای طراحی خطوط انتقال نیرو استفاده کند.»

در این جلسه نمایندگان کمیته‌های مهندسی مشاور و سازندگان دکل‌های فلزی به بحث و تبادل نظر در خصوص مهمترین تفاوت‌های میان دکل‌های فلزی و بتنی از جمله شیوه نصب، تست‌های لرزش و زلزله در برج‌های بتنی با توجه به وزن زیاد، جوش‌پذیر نبودن دکل‌های بتنی و بررسی عدم اتصال برج‌های بتنی پیش ساخته که امکان فلنج و اتصال ندارند، پرداختند. براین اساس مقرر شد که پیگیری‌های لازم از سوی نمایندگان دو کمیته به منظور تدوین استاندارد برج‌های بتنی از مسیر شرکت توانیر انجام شود. همچنین مقرر شد نامه‌ای از سوی کمیته مهندسی مشاور با محوریت ضرورت ایجاد وحدت رویه در تهیه اسناد مناقصات خطوط تهیه و تاکید شود که

آلومینیوم و از دست رفتن قدرت رقابت آن‌ها در بازارهای منطقه‌ای و بین‌المللی از دیگر مواردی بود که در این نشست به آن اشاره شد. افزایش سطح حق بیمه حتی برای خرید دستگاه‌های خط تولید و ایجاد چالش‌های جدی برای ثبت سفارش شرکت‌ها از جمله دیگر موارد مطرحه در این جلسه بود. در نهایت قرار بر این گذاشته شد که با توجه به ارتباط مناسب سندیکا با سازمان تامین اجتماعی، نسبت به استعلام مشکلات بیمه‌ای شرکت‌های عضو اقدام شده و نتایج و مستندات آن جهت انجام پیگیری‌های لازم در اختیار سازمان تامین اجتماعی قرار گیرد.

در این نشست علاوه بر طرح موضوعاتی مانند مکاتبات اعضا در خصوص افزایش نرخ تعرفه‌های برخی اقلام صادراتی ایران به تاجیکستان، مصوبات نوزدهمین نشست کارگروه بازگشت ارز حاصل از صادرات و نحوه بهره‌برداری از سایت گمرک ج.ا.ا. در خصوص دریافت اطلاعات مورد نیاز بخش خصوصی، بر این مساله تاکید شد که با توجه به نوسانات نرخ ارز و شرایط بوجود آمده به دلیل جنگ اوکراین و خاورمیانه، علیرغم وجود تقاضای خارجی تهیه مواد اولیه وجود ندارد. عدم توفیق سازندگان مقره در صدور محصولات خود به دلیل افزایش ۳۵ تا ۶۰ درصدی قیمت مواد اولیه از جمله

مطالبات و شاخص‌های تعدیل؛ اصلی‌ترین اولویت‌های کاری کمیته پیمانکاران توزیع

جلسه کمیته تخصصی پیمانکاران توزیع سوم اردیبهشت ماه سال جاری برگزار شد و راهکارهای جلوگیری از برگزاری مناقصات بدون پشتوانه مالی شرکت‌های توزیع مورد بحث و بررسی قرار گرفت.



پیگیری شود.

همچنین برگزاری نشست عمومی با کلیه اعضای کمیته به منظور بررسی مشکلات و معضلات موجود در این شرکت‌ها و نیز تعیین اولویت‌ها و اهداف کمیته از دیگر مصوبات این جلسه بود. بر همین مبنا پرداخت نقدی مطالبات از محل فروش انشعاب برق و درخواست مطالبات با مواد اولیه و پیگیری اصلاح ضرایب شاخص تعدیل و بروزرسانی فهرس بهای توزیع به عنوان مهمترین اولویت‌های کاری کمیته تخصصی پیمانکاران توزیع تعیین شدند.

در این جلسه که با حضور اعضای هیات رئیسه کمیته پیمانکاران توزیع برگزار شد، انجام هماهنگی‌های لازم به منظور برگزاری نشست مشترک با معاونت امور قراردادهای و معاونت نظارت و هماهنگی شرکت‌های توزیع با هدف جلوگیری از برگزاری مناقصات شرکت‌های توزیع که فاقد پشتوانه مالی هستند، در دستور کار کمیته قرار گرفت. البته قرار است در این نشست موضوعات دیگری مانند تعیین و تکلیف قراردادهای متوقف و اعمال خسارت ناشی از تاخیر در پرداخت به پیمانکاران، هم طرح و

کارگروه سازندگان کلیدهای مینیاتوری در سندیکا فعال شد

نشست کارگروه شرکت‌های تولیدکننده کلید مینیاتوری با حضور مدیرعامل شرکت توسعه زیرساخت فناوری اطلاعات نیرو و مدیر سامانه ساتپ برگزار و ابهامات مرتبط با این سامانه بررسی شد.



بر این اساس نمایندگان شرکت‌های سازنده کلید مینیاتوری، ضمن تاکید بر لزوم گسترش فعالیت‌های این صنعت، مقرر کردند که جلسات این کارگروه به صورت ماهانه و منظم تشکیل شود.

نشست کارگروه شرکت‌های تولیدکننده کلید مینیاتوری پنجم اردیبهشت ماه سال جاری با حضور مدیرعامل شرکت توسعه زیرساخت فناوری اطلاعات نیرو و مدیر سامانه ساتپ برگزار و ابهامات مرتبط با این سامانه بررسی شد.




جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

شرکت توانیر

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

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

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۳/۰۲/۰۷

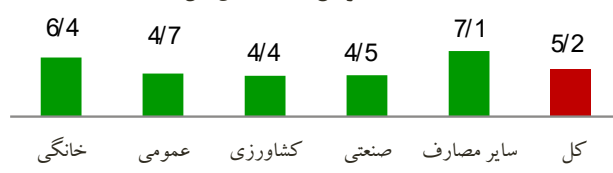


<https://amar.tavanir.org.ir>

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*
خانگی	۳۱/۰	۳۱/۴
عمومی	۹/۰	۹/۰
کشاورزی	۱۴/۳	۱۴/۲
صنعتی	۳۶/۵	۳۶/۳
سایر مصارف (تجاری)	۷/۶	۷/۸
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۴

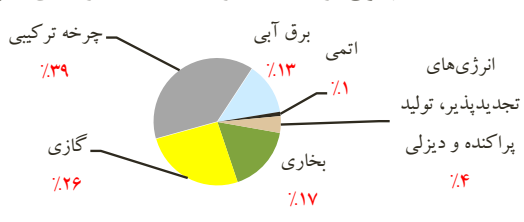
رشد فروش نسبت به سال قبل



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 برقی	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

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*	واحد
کل فروش	۳۱۶۵۸۴	۳۳۳۰۱۷	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۹۸۲۵۵	۱۰۴۵۸۶	
عمومی	۲۸۵۲۵	۲۹۸۶۷	
کشاورزی	۴۵۲۰۶	۴۷۲۱۶	
صنعتی	۱۱۵۵۶۷	۱۲۰۷۹۲	
سایر مصارف (تجاری)	۲۴۰۸۹	۲۵۸۱۰	
روشنایی معابر	۴۹۴۲	۴۷۴۶	
جمع کل مشترکین	۳۹۶۲۰	۴۰۵۹۳	هزار مشترک
خانگی	۳۱۶۳۱	۳۲۳۵۱	
عمومی	۱۹۱۱	۱۹۷۷	
کشاورزی	۵۲۳	۵۴۱	
صنعتی	۲۶۸	۲۷۷	
سایر مصارف (تجاری)	۵۲۸۷	۵۴۴۶	

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۷	۴۶۴	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۴	۳۸۱	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۸۲۶۹۷۷	۸۵۴۳۲۰	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۹۹۳۲	۱۴۳۴۴۸	مگاوات آمپر

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*	واحد
کل روستاهای برقرار شده	۵۸۶۸۶	۵۸۸۱۱	روستا
تعداد خانوار روستایی برقرار	۵۸۰۴/۵	۵۸۰۶/۴	هزار خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۳۰۰/۶	۳۰۰/۸	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷/۲	۱۳۷/۲	هزار کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۱۷۷۵۹	۳۱۷۹۰۶	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۶۹۶۶	۳۶۹۷۳	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*	واحد
قدرت سرانه	۱۰۷۲	۱۰۸۸	وات
تولید سرانه	۴۳۳۸	۴۵۶۱	کیلووات
مصرف سرانه	۳۷۳۸	۳۹۰۳	ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۱۰۶	۳۲۳۳	

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

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۳/۰۲/۰۷

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)
مگاوات	بخاری	۱۵۸۲۹/۲	۱۷/۰
	گازی	۲۴۰۱۹/۲	۲۵/۹
	چرخه ترکیبی	۳۵۷۹۵/۱	۳۸/۵
	برق آبی	۱۲۲۴۸/۶	۱۳/۲
	آتمی	۱۰۲۰	۱/۱
	تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۴۸۵	۲/۷
	انرژی‌های تجدیدپذیر	۱۰۶۶	۱/۱
	دیزلی	۴۰۸	۰/۴
	کل ظرفیت نصب شده	۹۲۸۷۱/۱	۱۰۰
	افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۳		
مگاوات	گازی	۴۹۰	۹۹/۵
	چرخه ترکیبی	۰	۰/۰
	برق آبی	۰	۰/۰
	آتمی	۰	۰/۰
	تولید پراکنده (DG, CHP)	۰/۰	۰/۰
	انرژی‌های تجدیدپذیر	۲/۵	۰/۵
	کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۳	۴۹۳	۱۰۰
	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)		
	شرح	میزان	
	قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکنون): (ساعت ۱۹:۳۸، ۲۰:۲، ۱۴:۰۳)	۶۶۴۰۹	۲/۰
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکنون): (ساعت ۱۹:۳۸، ۲۰:۲، ۱۴:۰۳)	۷۶۰۱۴	-۰/۷	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۹:۳۸، ۲۰:۲، ۱۴:۰۳)	۲۷۸۸۸	۲/۲	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۳ (تاکنون)	۴۴۵	۹۶/۰	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۳ تاکنون (مگاوات)	۴۷۸۶۸	۲/۷	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۳	۲۰۲۵	۸/۲	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۳	۲۴۸	۲۹/۴	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	۶۵۴	۱۲۲/۴	

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۳/۰۲/۰۷

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	۲/۹	۷۲۸۰	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۶۸/۴	۳۲۰	میلیون لیتر
نفت کوره	۲۴/۷	۳۷۹	
جمع	۵/۵	۷۹۷۹	
عملکرد بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۳			
تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد
۱۴۰۳	تجدیدپذیر		
۱۴۰۳/۰۱/۰۵	فولاد مبارکه	گازی	۲
۱۴۰۳/۰۱/۰۳	گل گهر فاز ۲ (گهران)	گازی	۱
جمع نصب شده			۴۹۳
پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۳			
تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد
۲۰۰	تولید پراکنده		
۱۲۴۸	تجدیدپذیر		
۲۲۰	بعثت	گازی	
۳۰۷	سهند	گازی	
۱۶۲	تکا	گازی	
۵۸	پایه گازسوز طرشت	گازی	
۴۲	گازی متوسط جاسک (بتکان)	گازی	
۴۲	گازی متوسط شوش	گازی	
۴۲	گازی متوسط ری	گازی	
۱۸۳	سيزوار	گازی	
۱۸۳	ترت حیدریه (راشد)	گازی	
۱۸۳	برق و بخار مکران	گازی	
۲۴۶	نیروگاه ری	گازی	
۱۰۸	زیم آور ساری	گازی	
۱۸۳	گل گهر (بلوک ۲)	گازی	
۳۶۶	اردکان چادرمو (۲ واحد گازی)	گازی	
۱۸۳	آلومینیوم مهدی	گازی	
۸۴	پالایشگاه اصفهان	گازی	
۱۰۰	ایراکو (۲ واحد گازی)	گازی	
۱۸۳	پتروشیمی دماوند	گازی	
۴۲	پالایشگاه پیدلند	گازی	
۴۲	فولاد سناباد	گازی	
۳۴۵	رودشور	سیکل ترکیبی	
۱۶۰	قسم غدیر	سیکل ترکیبی	
۲۹۳	دالاهو	سیکل ترکیبی	
۱۶۰	پارس جنوبی (متروک بعثت)	سیکل ترکیبی	
۵۴	زیم آور ساری	سیکل ترکیبی	
۱۴۴	فولاد بوتیای ایرانیان	سیکل ترکیبی	
۵	مشکین شهر	زمین گرمایی	
۵۵	نیروگاه چشمیر	برقایی	
۵۰	نیروگاه خدا آفرین	برقایی	
۴	نیروگاه سوله دکل	برقایی	
۴	نیروگاه گلپایگان	زمین گرمایی	
جمع پیش‌بینی تا پایان سال			۵۶۸۱
جمع عملکرد و پیش‌بینی سال			۶۱۷۳

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیرو، سانبیا و دفتر تولید پراکنده

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۴۰۳	افزایش طی سال ۱۴۰۳	تا پایان فروردین ۱۴۰۳	واحد
طول خطوط	۲۲۶۴۶	۰	۲۲۶۴۶	کیلو متر مدار
۴۰۰ کیلوولت	۲۳۶۴۹	۱	۲۲۶۵۰	
جمع انتقال	۵۶۲۹۵	۱	۵۶۲۹۶	
۱۳۲ کیلوولت	۲۵۴۰۰	۰	۲۵۴۰۰	
۱۳ و ۱۳ و ۱۳ کیلوولت	۵۱۸۷۲	۱/۶	۵۱۸۷۴	
جمع فوق توزیع	۷۷۲۷۲	۲	۷۷۲۷۴	
جمع کل خطوط	۱۲۳۵۶۷	۳	۱۲۳۵۷۰	
ظرفیت پست‌ها	۹۰۲۱۸	۰	۹۰۲۱۸	مگاوات آمپر
۴۰۰ کیلوولت	۱۰۰۶۶۷	۲۱۵	۱۰۰۸۸۲	
جمع انتقال	۱۹۰۸۸۵	۲۱۵	۱۹۱۱۰۰	
۱۳۲ کیلوولت	۴۱۰۵۶	۰	۴۱۰۵۶	
۱۳ و ۱۳ و ۱۳ کیلوولت	۸۶۹۹۲	۴۵	۸۷۰۳۷	
جمع فوق توزیع	۱۲۸۰۴۸	۴۵	۱۲۸۰۹۳	
جمع کل پست‌ها	۳۱۸۹۳۳	۲۶۰	۳۱۹۱۹۳	
جمع کل پست‌های بلافاصل	۱۰۲۴۷۱	۶۱۵	۱۰۳۰۸۶	
جمع کل پست‌ها (شامل بلافاصل)	۴۲۱۴۰۴	۸۷۵	۴۲۲۲۶۹	

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان اسفند سال ۱۴۰۲	واحد
طول خطوط	۰	کیلو متر مدار
۴۰۰ کیلوولت	۶۶۲	
جمع انتقال	۶۶۲	
۱۳۲ کیلوولت	۷۵	
۱۳ و ۱۳ و ۱۳ کیلوولت	۲۰۸	
جمع فوق توزیع	۲۸۳	
جمع کل طول خطوط	۹۴۵	
ظرفیت پست‌ها	۵۱۵	مگاوات آمپر
۴۰۰ کیلوولت	۱۸۰۰	
جمع انتقال	۲۳۱۵	
۱۳۲ کیلوولت	۷۹۰	
۱۳ و ۱۳ و ۱۳ کیلوولت	۴۸۵	
جمع فوق توزیع	۱۲۷۵	
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۳۵۹۰	

ماخذ: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر (براساس پروژه‌های اولویت‌دار شرکت‌های برق منطقه‌ای)

آمار سال ۱۴۰۲ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می‌باشد.