

به روزرسانی اطلاعات شرکت‌های عضو در بانک‌های اطلاعاتی سندیکا

مهدی مسائلی؛ دبیر سندیکای صنعت برق ایران:

ماهی‌ها در خاک هم شنا می‌کنند

دبیر سندیکای صنعت برق ایران در مراسم افتتاحیه سیزدهمین نمایشگاه تخصصی صنعت برق و اولین نمایشگاه انرژی‌های نو و تجدید پذیر با کنایه به مشکلات بخش خصوصی اظهار کرد: در حقیقت بخش خصوصی ما به خوبی شرایط خود را حفظ کرده است و به اصطلاح ماهی‌ها در خاک هم شنا می‌کنند.



بخش خصوصی نشان داده در برابر تمامی ناملایمات و محدودیت‌ها مقاومت خوبی دارد.

وی افزود: صنعت برق برای رفع مشکلات پیش‌رو نیازمند سرمایه‌گذاری در مقیاس میلیارد دلاری است. بالغ بر ۸۴ درصد برق کشور از طریق نیروگاه‌های حرارتی تامین می‌شود. بررسی عملکرد و مصارف برق نشان می‌دهد در طول این سال‌ها به گونه‌ای عمل نشده که کسری برق کشور جبران شود. قطعی برق باید جزئی از برنامه‌های بخش خصوصی نوشته شود.



چهارشنبه ۲۹ شهریور
۱۳۹۲

رسانا

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



در مراسم افتتاحیه سیزدهمین نمایشگاه تخصصی صنعت برق و اولین نمایشگاه انرژی‌های نو و تجدید پذیر مطرح شد:

نجات صنعت برق فرا تر از وظایف وزارت نیرو است

رئیس هیئت مدیره سندیکای صنعت برق شعبه اصفهان با بیان اینکه نجات صنعت برق تنها در حوزه وزارت نیرو نیست، گفت: نجات این صنعت فرا تر از بخش وظایف وزارت نیرو بوده و باید چالش‌های این حوزه در سطح دولت پیگیری شود.



در ادامه احمدرضا صافی اصفهانی با بیان اینکه حال صنعت برق خوب نیست، اظهار کرد: بیش از ۵۰۰ پیمانکار صنعت برق در استان اصفهان فعالیت کرده و بخش قابل توجهی از آن‌ها هر ماه تنها دو درصد از مطالباتشان را دریافت می‌کنند. وی افزود: وضعیت فعلی این صنعت نتیجه سیاست‌های غلطی است که در این بخش وجود داشته است، در سال‌های قبل شرایط فعلی را پیش‌بینی می‌کردیم و امروز هم اگر این روند ادامه پیدا کند، در زمستان خاموشی خواهیم داشت. وی با بیان اینکه کشورهای شمالی ایران چیزی به نام پیک بار مصرف در تابستان ندارند، خاطر نشان کرد: ایران بهترین محل برای تبدیل به یک هاب انرژی است و استان اصفهان نیز با توجه به ظرفیت‌هایی که دارد می‌تواند در مرکز این هاب قرار بگیرد.

ادامه در صفحه بعد

شرکت‌کننده در مناقصه شرکت ساتبا و همکاری در جهت اجرای طرح اصفهان شهر خورشیدی که تعاملی میان شهرداری اصفهان، شرکت توزیع برق شهرستان، فولاد مبارکه، ذوب آهن و بانک رسالت است، از جمله اقداماتی است که در حال راه‌اندازی است، در مجموع ۳۰۰ سامانه برق خورشیدی که معادل ۶ مگاوات انرژی تولیدی دارند، در حال بهره‌برداری در شهرستان اصفهان است.

آمادگی اصناف اصفهان در تولید برق

در ادامه این همایش نیز محمد نمکی‌زاده رئیس اتاق اصناف استان اصفهان اظهار کرد: ۱۲۰ هزار واحد صنفی در شهرستان اصفهان و نزدیک به ۲۵۰ هزار واحد در بخش‌های تولید توزیع و خدمات در استان اصفهان فعال هستند که واحدهای تولیدی زبان قابل توجهی از خاموشی‌های برق می‌بینند.

وی افزود: تمام واحد صنفی استان اصفهان آمادگی کامل دارند تا از طریق اقداماتی مانند نصب یک پنل خورشیدی بر بام هر واحد صنفی گامی در حوزه انرژی‌های تجدید پذیر بردارند.

خاطر نشان می‌شود گردهمایی صنعت‌گران برق و انرژی‌های نو در اصفهان سیزدهمین نمایشگاه تخصصی صنعت برق و اتوماسیون صنعتی و اولین نمایشگاه تخصصی انرژی‌های نو و تجدید پذیر اصفهان از بیست‌وهشتم تا سی‌ویکم شهریورماه و ساعت بازدید ۱۵ تا ۲۱ واقع در کمربندی شرق، نمایشگاهی بین‌المللی اصفهان میزبان صنعتگران برق، کارشناسان، خبرگان و فعالان اقتصادی این حوزه است.



سه طرح شهرک انرژی خورشیدی در حال اجرا و راه‌اندازی است، گفت: شهرک انرژی خورشیدی تودشک در مجموع ظرفیت ۱۰ مگاوات، شهرک انرژی خورشیدی هاتف در مجموع ظرفیت ۲۷ مگاوات و شهرک انرژی خورشیدی بهارستان با مجموع ظرفیت ۲۰ مگاوات در حال احداث است. دادخواه ادامه داد: علاوه بر این طرح شناسایی و معرفی اراضی و پهنه‌های قابل واگذاری سرمایه‌گذاران

به ویژه منطقه شرق این استان، می‌توان از بسترهای این مناطق برای سرمایه‌گذاری در صنعت برق و برای تولید انرژی‌های پاک استفاده کرد، علاوه بر اینکه مشکل انرژی مورد نیاز استان به واسطه این طرح تأمین می‌شود و می‌تواند به بهبود وضعیت معیشت استان به ویژه کشاورزان شرق اصفهان، اشتغال‌زایی، توسعه صنعت و کاهش آلودگی نیز کمک می‌کند. مدیرعامل شرکت توزیع برق اصفهان با بیان اینکه

صافی گفت: شورای انرژی استان اصفهان مصوب شده است، این شورا برای مدیریت ناترازی و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر تشکیل شده است.

احمدرضا طحانیان مدیر عامل نمایشگاه بین‌المللی اصفهان، سه‌شنبه، بیست‌و هشتم شهریورماه در آغاز همایش چالش‌های صنعت برق و چشم‌انداز آینده، اظهار کرد: در این نمایشگاه ۱۰۹ شرکت فعال در صنعت برق حضور دارند که در مقایسه با سال‌های گذشته شاهد رشد ۲۰ درصدی از نظر تعداد مشارکت‌کنندگان در این رویداد نمایشگاهی هستیم.

وی درباره برگزاری سیزدهمین نمایشگاه تخصصی صنعت برق و اولین نمایشگاه انرژی‌های نو و تجدید پذیر با توجه به کیفیت مطلوب این دو رویداد نمایشگاهی افزود: نمایشگاه تخصصی صنعت برق و اتوماسیون صنعتی و اولین نمایشگاه تخصصی انرژی‌های نو و تجدیدپذیر با برگزاری پنج عنوان رویداد جانبی که یکی از مهم‌ترین آن‌ها برگزاری «همایش صنعت برق، چالش‌ها و چشم‌انداز آینده» است که امروز آغاز به کار کرد.

لزوم استفاده از انرژی‌های نو برای تأمین انرژی مورد نیاز کشور

در ادامه این همایش مهرداد دادخواه، مدیرعامل شرکت توزیع برق شهرستان اصفهان در خصوص چالش‌های تأمین و توزیع برق اظهار کرد: صنعت برق در ایران بیش از یک‌صد سال است که در حال خدمت‌رسانی به مردم بوده که نبود برق در جامعه به امری غیر ممکن تبدیل شده است؛ بنابراین لازم است تا برای تأمین انرژی مورد نیاز کشور به سمت برنامه‌ریزی، احداث و استفاده از انرژی‌های نو در بخش‌های مختلف حرکت کنیم.

وی افزود: با توجه به شرایط اقلیمی استان اصفهان

آفاق مشرق زمین و بازدید از پروژه انرژی‌های پاک JEJU ILAND در قالب عقد قرارداد با یک شرکت توریستی معتبر و مورد تأیید سفارت کره جنوبی در ایران انجام شده است. جزیره ج. جو نمونه عالی یک شهر زیبای توریستی، پاک و هوشمند است.

هدف از برگزاری نشست تجاری و توریستی: نشست رو در رو میان مدیران ارشد صنعت برق ایران (تجار و تولید کنندگان کلان) با مدیران ارشد صنعت برق کره جنوبی (تجار و تولید کنندگان کلان)

نشست رو در رو میان مدیران ارشد صنعت برق ایران (تجار و تولید کنندگان کلان) با مدیران ارشد صنعت برق کره جنوبی (بخش دولتی) بازدید از آخرین فناوری‌ها، تکنولوژی‌ها، تولیدات کشور کره در کلیه زمینه‌های صنعت برق، بازدید اختصاصی از شهر ج جو کره و فناوری پاک تامین کننده انرژی جزیره تا ریز مصرف کننده‌ها.

ایجاد حس خوب از یک تجربه و لذت خوب تواما با بیزنس خوب از همکاری با امورات و همچنین GV.I از طریق آشنائی با آداب، سنن، مراکز تفریحی، مراکز خرید نوستالژی، مراکز خرید مدرن به همراه بازدید آثار تاریخی کره و باغ موزه‌ها و لذت بردن از مناظر جزیره رویایی ج جو.

شرایط و جزئیات مربوط به شرکت در تور را از اینجا (کلیک نمایید) دریافت نمایید.

راه‌های ارتباطی:

۰۹۱۲۱۴۴۴۲۳۴ آقای گودرزی

ایمیل آدرس m.goodarzi@mrogco.com

وب سایت www.mrogco.com

کره جنوبی، مبنی بر تشکیل اولین نشست رسمی بخش خصوصی صنعت برق ایران و بخش خصوصی و دولتی کره همزمان با برگزاری نمایشگاه صنعت برق کره (SEOUL INTERNATIONAL ELECTRICAL FAIR) SIEF آماده برگزاری جلسات بیزینسی و مذاکرات دوطرفه (B2B & B2G) بین بازرگانان و تجار دوکشور می‌باشد.

این نمایشگاه از تاریخ ۱۶ تا ۲۴ اکتبر در شهر ... کشور کره جنوبی برگزار می‌شود و گروه مدیریت سرمایه و کارآفرینان ایده پرداز امورات مدیریت اجرایی و برگزاری این رویداد مهم تجاری و بیزینسی را عهده دار است. گروه امورات با اخذ اختیاراتی در بخش برق و ابزاردقیق از این شرکت کره‌ای بعنوان نماینده این شرکت این تور و نشست‌های دوطرفه را مدیریت و راهبری می‌کند.

مدیر گروه مدیریت سرمایه و کارآفرینان ایده پرداز امورات در گفتگو با برق نیوز بیان داشت: ضمن اطمینان خاطر دادن به عزیزان و شرکت کنندگان، شرایط ایجاد یک سفر تجاری عالی و پر منفعت در جهت ایجاد یک کسب و کا مطلوب بدون دغدغه فراهم شده است. برای سرمایه گذاران، تولید کنندگان، پیمانکاران، مشاورین و شرکت‌های دانش بنیان از طریق مذاکره رو در رو با شرکت‌های تراز بخش خصوصی و دولتی کره جنوبی و سایر پیش بینی شده است.

فراخوان تور تجاری کره جنوبی برای برقی‌ها همزمان با نمایشگاه SIEF سنول

مهندس محمدرضا گودرزی اظهارداشت: علاوه بر ایجاد برنامه‌های بیزینسی دوطرفه بین تجار دوکشور و بازدید از نمایشگاه، امکان سیر در

فراخوان تور تجاری کره جنوبی برای برقی‌ها همزمان با نمایشگاه SIEF سنول

اولین نشست بازرگانان بخش خصوصی و دولتی کشور کره جنوبی در حوزه‌های برق و الکترونیک، انرژی‌های نو و هوش مصنوعی با بخش خصوصی صنعت برق ایران همزمان با برگزاری نمایشگاه بزرگ صنعت برق کره جنوبی SIEF ۲۰۲۳ با تور سیاحتی سنول و جزیره JEJU توسط گروه مدیریت سرمایه و کارآفرینان ایده پرداز امورات در مهرماه برگزار خواهد شد.



با شرکت GV.INTERNATIONAL و توافقات حاصله با بخش دولتی و خصوصی کشور

گروه مدیریت سرمایه و کارآفرینان ایده پرداز امورات با بیش از دو سال پیگیری و هماهنگی

بایستگی‌های قرارداد تیپ

نظام حقوقی و قراردادی صنعت برق یکی از جدی‌ترین مشکلات فعالان این صنعت به ویژه در حوزه ساخت و پیمانکاری محسوب می‌شود. در واقع نبود یک قرارداد تیپ عادلانه و دوسویه که امکان توزیع منصفانه هزینه‌ها را بین دو طرف قرارداد فراهم کرده و سطح ریسک ناشی از تغییرات احتمالی در قیمت نهاده‌های تولید، ارز، قوانین و نیز تاخیر در تادیه مطالبات شرکت‌ها را فراهم کند، خسارات قابل توجهی را به فعالان صنعت برق تحمیل کرده است.



کارکردهای آن بررسی شده که حاصل آن را در ادامه می‌خوانید:

اصلی‌ترین ایرادات حقوقی که به قراردادهای فعلی شرکت‌های زیرمجموعه توانیر وارد است، چیست؟

ایرادات قراردادهای فعلی شرکت‌های زیرمجموعه توانیر، از چند منظر قابل بحث و بررسی است. نخست از باب ماهیت مشکوک و دوگانه برخی از آن‌ها، نظیر شرکت‌های توزیع نیروی برق؛ در

سازندگان، پیمانکاران، مشاوران و تامین‌کنندگان صنعت برق در بیش از ده سال اخیر با مشکلات متعددی از جمله شوک‌های ارزی و نوسانات قیمت نهاده‌های تولید مواجه شده‌اند که نتیجه مشخص آن توقف پروژه‌های زیرساختی و بلاتکلیفی صدها پروژه در حوزه انتقال و توزیع بوده است. در این گفتگو با «حمید حسین زاده» عضو هیات مدیره و رئیس کمیسیون حقوقی و قراردادی سندیکای صنعت برق ایران، الزامات تدوین قرارداد تیپ و

واقع، این شرکت‌ها از یک سو، زیرمجموعه شرکت مادر تخصصی توانیر - موضوع «ماده ۴» قانون برنامه سوم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران - هستند و از سوی دیگر، وفق «ماده ۳» قانون استقلال شرکت‌های توزیع نیروی برق در استان‌ها از نظر مدیریتی، اداری، مالی و منابع انسانی از شرکت‌های برق منطقه‌ای مستقل هستند. حال پرسش این است که آیا شرکت‌های توزیع، ملتزم به رعایت قراردادهای ذیل نظام فنی و اجرایی و یا منظم توانیر، به‌عنوان یک امر حقوقی، هستند؟ مقررهای نظیر «بند ل» از «تبصره ۱۵» قانون بودجه سال ۱۴۰۱، که بیان می‌دارند "به دولت اجازه داده می‌شود نسبت به اصلاح ساختار اداری شرکت‌های توزیع برق استان‌ها اقدام کند. اساسنامه این شرکت‌ها به پیشنهاد وزیر نیرو به تصویب هیأت وزیران می‌رسد."، شائبه‌های عدم استقلال حقوقی را تقویت می‌کند. در چنین وضعیتی، نمی‌توان به قطع و یقین، به حاکمیت قراردادهای پیش‌گفته و التزام شرکت‌های توزیع، حکم کرد. مسأله دوم، فقدان رویه ثابت در برخورد شرکت‌های توزیع با پیمانکاران و تأمین‌کنندگان از حیث تنظیم مفاد و شروط و اجرای قرارداد است. مسأله سوم، ناظر به خود مفاد و شروط است که بعضاً فاقد «منطق موازنه، تخصیص بهینه ریسک و اجتناب از بروز ادعا» در قراردادهای معوض و مغایه‌ای است.

الزامات تدوین قرارداد تیپ برای قراردادهای مقاطعه‌کاری و یا خرید تجهیزات چیست؟

دو الزام کلی و اساسی در تدوین قراردادهای تیپ وجود دارد؛ نخست اینکه آیا مفاد و شروطی که برای قرارداد همسان در نظر می‌گیریم، با رویکرد مدیریت پروژه، به تحقق اهداف پروژه، متضمن تحقق خدمت و محصول نهایی، با کیفیت مدنظر

در زمان و با بودجه پیش‌بینی‌شده، منجر می‌شود یا خیر؟ دوم اینکه، در پرتوی رویکرد مدیریت ادعا، با مراجعه به سوابق اجرایی و قضایی، این امر را مورد ملاحظه و مذاقه قرار دهیم که، مفاد و شروطی که برای قرارداد تیپ در نظر می‌گیریم، به اجتناب از بروز ادعا و دعاوی، منجر می‌شود یا خیر؟ بدهی است این مهم تنها در سایه تنظیم قرارداد تیبی خواهد بود که با نگاه برد - برد و تخصیص بهینه ریسک‌ها به طرفین معامله صورت پذیرد.

قرارداد تیپ که امکان توزیع ریسک‌ها را دارد، دارای چه ویژگی‌های مشخصی است؟

از جنبه مدیریت ریسک، هر یک از ریسک‌ها پس از احصاء و کمی‌سازی، باید به طرفی از قرارداد تخصیص یابد که نسبت به طرف دیگر، توان بیشتری برای مدیریت و پوشش ریسک مربوطه دارد. به طور مثال، انتقال کامل ریسک تأمین مالی به پیمانکار و یا تأمین‌کننده با حذف شرط پیش‌پرداخت، تخصیص ریسک به سوی طرفی از قرارداد است که توان مدیریت مالی وی محدودتر از کارفرما و مالک پروژه است.

قراردادهای فعلی که به دلایل متعدد از جمله افزایش نرخ ارز و یا عدم انجام تعهدات از سوی کارفرما متوقف شده‌اند از چه مسیرهایی امکان پیگیری حقوقی دارند؟

پیمانکاران و تأمین‌کنندگان می‌توانند، با تکیه بر قاعده «العقود تابعه للقصود» و مستنداً به ماده ۲۲۰ قانون مدنی و وحدت ملاک از اسباب و مبانی شرط فورس ماژور در قراردادهای و تنقیح مناه، همچنین ملحوظ نمودن شرط بنایی ضمنی لزوم برقراری تعادل مجدد عوضین با وقوع غبن حادث در عقد مغایه‌ای که امکان حق استناد به توافقات پیشین از سوی طرفین نیز، سلب و ساقط نشده است، جبران آثار افزایش زائدالوصف قیمت‌ها، به تبع نوسانات



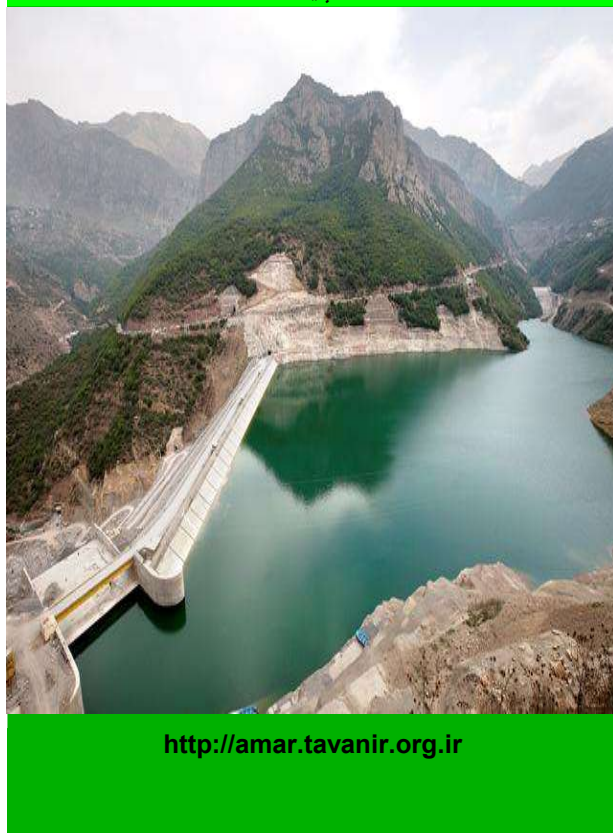

شرکت توانیر

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 ۱۴۰۲/۰۶/۱۰

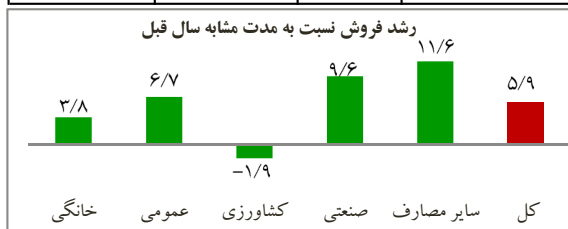


<http://amar.tavanir.org.ir>

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

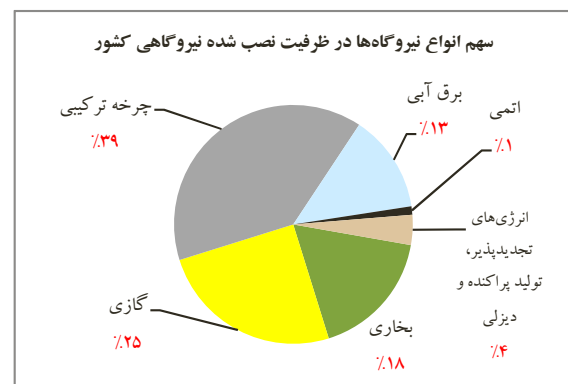
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۱**	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲**
خانگی	۳۱/۷	۲۹/۶	۲۹/۰
عمومی	۸/۷	۸/۵	۸/۶
کشاورزی	۱۴/۴	۱۵/۹	۱۴/۸
صنعتی	۳۶/۲	۳۷/۷	۳۹/۰
سایر مصارف (تجاری)	۷/۵	۷/۲	۷/۶
روشنایی معابر	۱/۵	۱/۱	۱/۱



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۱*

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۲۶۸۳	۵/۳
دیپلم	۸۷۶۸	۱۷/۵
فوق دیپلم	۶۲۲۸	۱۲/۴
لیسانس	۲۱۶۷۵	۴۳/۲
فوق لیسانس و دکتری	۱۰۸۰۲	۲۱/۵
جمع	۵۰۱۵۶	۱۰۰



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

فروش	پایان ۱۴۰۱*	تا پایان تیر سال ۱۴۰۱**	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲**	واحد
جمع کل	۳۱۶۶۳۱	۹۶۳۶۳	۱۰۲۰۶۰	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۱۰۰۲۳۳	۲۸۵۱۷	۲۹۶۰۰	
عمومی	۲۷۶۳۴	۸۱۹۲	۸۷۳۸	
کشاورزی	۴۵۶۲۴	۱۵۳۵۴	۱۵۰۵۸	
صنعتی	۱۱۴۷۶۹	۳۶۲۸۸	۳۹۷۵۶	
سایر مصارف (تجاری)	۲۳۶۷۰	۶۹۶۳	۷۷۷۴	
روشنایی معابر	۴۷۰۲	۱۰۴۹	۱۱۳۴	
مشترکین	سال ۱۴۰۱*	عملکرد تا پایان تیر سال ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲	واحد
جمع کل	۳۹۶۳۷	۳۳۲	۲۹۷	هزار نفر
خانگی	۳۱۶۴۵	۲۲۵	۲۰۷	
عمومی	۱۹۰۸	۵۸	۶۶	
کشاورزی	۵۲۳	۷	۸	
صنعتی	۲۶۸	۱	۳	
سایر مصارف (تجاری)	۵۲۹۳	۴۱	۱۳	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۱*	عملکرد تا پایان تیر سال ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۹	۱	۰	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف	۳۹۲	۳	۲	
تعداد ترانسفورماتورها	۸۳۱	۴	۱۱	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۸۳۸۶	۴۹۳	۱۸۸۵	مگاوات آمپر
روستای برق‌دار	سال ۱۴۰۱*	عملکرد تا پایان تیر سال ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲	واحد
کل روستاهای برق‌دار شده	۵۸۶۷۳	۰	۰	روستا
تعداد خانوار روستایی برق‌دار	۶۰۱۸۹۰۸	۰	۰	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۲۹۸۹۱۸	۰	۰	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷۲۵۱	۰	۰	
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۰۹۰۹۹	۰	۰	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۴۵۳۰	۰	۰	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	۱۴۰۰	۱۴۰۱*	واحد
قدرت سرانه	۱۰۳۳	۱۰۷۲	وات
تولید سرانه	۴۲۳۵	۴۳۶۶	کیلووات ساعت
مصرف سرانه	۳۶۴۸	۳۷۳۸	
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۱۸۸	۳۱۶۷	

* آمارهای سال ۱۴۰۱ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.

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

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	تا پایان سال ۱۴۰۱*	افزایش طی سال ۱۴۰۲	تا پایان تیر ۱۴۰۲
طول خطوط انتقال	۲۲۴۷۹	۶۸	۲۲۵۴۷
۴۰۰ کیلوولت	۳۳۴۶۹	۳۸۳	۳۳۸۵۲
۲۳۰ کیلوولت	۵۵۹۴۸	۴۵۱	۵۶۳۹۹
جمع انتقال	۲۵۰۳۵	۵۳	۲۵۰۸۸
۱۳۲ کیلوولت	۵۱۳۹۳	۲۰۷	۵۱۶۰۰
۶۶ و ۱۱۰ کیلوولت	۷۶۴۲۸	۲۶۰	۷۶۶۸۸
جمع فوق توزیع	۱۳۲۳۷۶	۷۱۱	۱۳۳۰۸۷
جمع کل خطوط	۸۲۹۳۳	۱۹۱۵	۸۴۸۴۸
ظرفیت پست‌ها	۹۷۷۷۸	۱۱۳۵	۹۸۹۱۳
۴۰۰ کیلوولت	۱۸۰۷۱۱	۳۰۵۰	۱۸۳۷۶۱
جمع انتقال	۳۹۵۱۶	۳۷۰	۳۹۸۸۶
۱۳۲ کیلوولت	۸۴۵۱۹	۶۷۲	۸۵۱۹۱
۶۶ و ۱۱۰ کیلوولت	۱۲۴۰۳۵	۱۰۴۲	۱۲۵۰۷۷
جمع فوق توزیع	۳۰۴۷۴۶	۴۰۹۲	۳۰۸۸۳۸
جمع کل پست‌ها	۱۰۱۱۷۸	۵۶۱	۱۰۱۷۳۹
جمع کل پست‌ها (شامل بلا فصل)	۴۰۵۹۲۴	۴۶۵۳	۴۱۰۵۷۷

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 تیر سال ۱۴۰۲
طول خطوط انتقال	۲۵
۴۰۰ کیلوولت	۳۰۶
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۱
جمع انتقال	۴۹
۱۳۲ کیلوولت	۳۰۰
۶۶ و ۱۱۰ کیلوولت	۳۴۹
جمع فوق توزیع	۶۸۰
جمع کل طول خطوط	۷۱۵
ظرفیت پست‌ها	۱۴۷۰
۴۰۰ کیلوولت	۲۱۸۵
جمع انتقال	۶۰۰
۱۳۲ کیلوولت	۳۶۵
۶۶ و ۱۱۰ کیلوولت	۹۶۵
جمع فوق توزیع	۳۱۵۰
جمع کل ظرفیت پست‌ها	

مأخذ: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر

* آمار سال ۱۴۰۱ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۲/۰۶/۱۰

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	۱۱/۳	۴۲۱۴۵	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۷۱/۷	۱۰۲۵	میلیون لیتر
نفت کوره	-۳۹/۰	۱۳۲۹	
جمع	۱/۹۴	۴۲۴۹۹	

عملکرد و پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲

تاریخ	نام	نوع	شماره	جمع ظرفیت بهره‌برداری
۱۴۰۲	تولید پراکنده	واحد	واحد	۲۰۳/۶
۱۴۰۲	تجدیدپذیر	واحد	واحد	۵۰/۲
۱۴۰۲/۰۱/۰۸	قدس (شهید باکری)	گازی	۴	۱۸۳
۱۴۰۲/۰۴/۲۲	نیروگاه چشمیر	برقایی	۱	۵۵
۱۴۰۲/۰۵/۲۵	سیلان	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
مرداد ۱۴۰۲	پتروشیمی کردستان	گازی	۳، ۱، ۲	۳۰
جمع عملکرد از ابتدای سال				۶۸۲

پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲

تاریخ	نام	نوع	شماره	جمع ظرفیت بهره‌برداری
	تولید پراکنده ^(۱)			۰
	تجدیدپذیر			۲۵۵۰
	سهند	گازی		۳۰۷
	سبزوار	گازی		۱۸۳
	تربت حیدریه (راشد)	گازی		۱۸۳
	دالاهو (واحد بخار)	چرخه ترکیبی		۲۹۳
	برق و بخار مکران	چرخه ترکیبی		۱۸۳
	فولاد بوتیای ایرانیان (واحد بخار)	چرخه ترکیبی		۱۳۸
	گازی متوسط جاسک	گازی		۴۲
	گازی متوسط خاتم یزد	گازی		۴۲
	مشکین شهر	زمین گرمایی		۵
	نیروگاه چشمیر (دو واحد)	برقایی		۱۲۰
	بسته اردل	برقایی		۵
جمع پیش بینی تا پایان سال				۴۰۵۱
جمع عملکرد و پیش بینی سال				۴۷۳۳

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

(۱): کل هدف پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی تولید پراکنده در سال

۱۴۰۲ محقق شده است.

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۲/۰۶/۱۰

ظرفیت نصب شده نیروگاهی*	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۳	
گازی	۲۲۸۴۰	۲۵/۰	
چرخه ترکیبی	۳۵۷۱۹	۳۹/۰	
برق آبی	۱۲۱۴۴	۱۳/۳	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۴۳۹	۲/۷	
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقایی کمتر از ۱۰ MW)	۱۰۸۸	۱/۲	
دیزلی	۴۰۸	۰/۴	
کل ظرفیت نصب شده	۹۱۴۸۶	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۲	میزان	سهم (درصد)	
گازی	۲۱۳	۳۱/۲	
چرخه ترکیبی	۱۶۰	۲۳/۵	
برق آبی	۵۵	۸/۱	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۲۰۳/۶	۲۹/۹	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۵۰/۲	۷/۴	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۲	۶۸۲	۱۰۰	
شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	
قدرت عملی شبکه سراسری	۵۹۴۱۴	۴/۷	
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتون: ساعت ۱۴:۱۰، ۱۴:۰۵/۱۵)	۱۱۲۳۲	۰/۳	
جمع	۷۰۶۴۶	۴/۰	
تولید همزمان شبکه سراسری	۵۲۵۲۵	۲/۶	
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتون: ساعت ۱۴:۱۰، ۱۴:۰۵/۱۵)	۸۰۹۲	-۱/۶	
جمع	۶۰۶۱۷	۲/۱	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴:۱۰، ۱۴:۰۵/۱۵)	۴۰۳	۸/۶	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۲ (تاکتون)	۶۱۰۲۰	۲/۱	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۲	۷۳۴۶۳	۵/۸	
تاکتون (مگاوات)	۶۹۴۶۷	۵/۲	
تولید ناوژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲	۱۷۸۷۷۹	۲/۲	
جمع	۱۴۸۴۴	۶۵/۳	
جمع	۱۹۳۶۲۳	۵/۳	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۲	۱۴۳۶	-۲۰/۹	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۲	۲۳۱۲	۲۶/۳	

مأخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران