



امضای تفاهم‌نامه همکاری بین سندیکای صنعت برق ایران و شرکت اپیل

تفاهم‌نامه همکاری بین سندیکای صنعت برق ایران و شرکت آزمایشگاه‌های صنایع انرژی (اپیل) سوم مرداد ماه ۱۴۰۲ برای مدت یکسال به امضا رسید.

آزمایشگاه‌های صنایع انرژی (اپیل) برای هم‌افزایی ظرفیت‌ها و توانمندی‌های طرفین از طریق تبادل دانش و تجربیات با هدف ارتقای کمی و کیفی زنجیره تأمین صنایع برق به ویژه برای اعضای سندیکا روز سه‌شنبه سوم مرداد ماه ۱۴۰۲ برای مدت یکسال به امضای پیام باقری رئیس هیات مدیره سندیکا و سیدحمید فتحی رئیس هیات مدیره شرکت اپیل، و همچنین مهدی مسائلی دبیر سندیکا و سیدمحسن میرصدری مدیرعامل شرکت اپیل رسید.

آزمایشگاه، بازرسی فنی، ارزیابی و صدور گواهینامه، ممیزی و صدور گواهینامه سیستم مدیریت کیفیت ISO ۹۰۰۱، خدمات فنی/مهندسی پروژه محور، ارزیابی آزمایشگاه‌های همکار، ارزیابی انطباق، اعتبار و اصالت گواهینامه‌های ارائه شده و آموزش از جمله محورهای این تفاهم‌نامه هستند.



تفاهم‌نامه همکاری بین سندیکای صنعت برق ایران و شرکت

استعلام میانگین قیمت تجهیزات فهارس بهای صنعت برق (سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۱ و سه ماهه اول سال ۱۴۰۲)

سندیکا از شرکت‌های عضو خود درخواست کرده است قیمت تجهیزات مندرج در جداول پیوست در بازه زمانی سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۱ و سه ماهه اول سال ۱۴۰۲ مرتبط با حوزه فعالیت آن شرکت را حداکثر تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۵/۱۱ به دبیرخانه سندیکا ارسال فرمایند.

همانطور که مستحضرد قیمت‌های مندرج در فهارس بها در استخراج شاخص‌های آحاد بهای سازمان برنامه و بودجه کشور و به تبع آن محاسبه و تخصیص تعدیل قراردادهای فعالان بخش خصوصی تاثیر بسزایی دارد. بر اساس مذاکرات صورت گرفته با سازمان برنامه و بودجه و شرکت توانیر مقرر شده است سندیکای صنعت برق در اخذ قیمت‌های مرتبط با صنعت برق مشارکت نموده و قیمت‌های اعلام شده از سوی این تشکل پس از تحلیل کارشناسی اطلاعات دریافتی از شرکت‌های سازنده، پیمانکار، مشاور و بازرگانی عضو (به‌عنوان تأمین‌کنندگان کالا و خدمات صنعت برق کشور) با وزنی معنادار در فهارس بها و شاخص‌های تعدیل منتشر شده از سوی سازمان برنامه و بودجه مدنظر قرار گیرد.

سندیکا از شرکت‌های عضو خود درخواست کرده است قیمت تجهیزات مندرج در جداول پیوست در بازه زمانی سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۱ و سه ماهه اول سال ۱۴۰۲ مرتبط با حوزه فعالیت آن شرکت را حداکثر تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۵/۱۱ به دبیرخانه سندیکا ارسال فرمایند.

[جدول پیوست](#)

توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در اولویت اتاق ایران است

پیام باقری، نایب‌رئیس اتاق ایران گفت: انرژی‌های تجدیدپذیر به منزله لوکوموتیو توسعه اقتصادی است که می‌تواند ناترازی بخش برق را برطرف کند؛ از این رو توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در اولویت برنامه‌های اتاق ایران قرار گرفته است.



است و عمده تلاش‌ها بر توسعه نیروگاه‌های حرارتی است درحالی‌که ناترازی گاز در این بخش مانع خواهد بود. بنابراین توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر باید به جد دنبال شود تا مشکلات برقی کاهش یابد. نایب‌رئیس اتاق ایران، انرژی را موتور پیشران توسعه اقتصادی کشور دانست و افزود: انرژی‌های تجدیدپذیر به منزله لوکوموتیو این توسعه است که می‌تواند ناترازی بخش برق را برطرف کند. بر این اساس تلاش برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در اولویت برنامه‌های اتاق ایران قرار گرفته است.

در این همایش، علاوه بر حضور شرکت‌های فعال در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر در نمایشگاه جانبی و معرفی توانمندی‌های خود، از تمبر هفته انرژی‌های تجدیدپذیر در صنایع با حضور معاون وزیر نیرو، نمایندگان مجلس و نایب‌رئیس اتاق ایران رونمایی شد.

دوازدهمین شماره سراسری نشریه ستبران منتشر شد

دوازدهمین شماره سراسری و صد و سی و سومین شماره متوالی نشریه ستبران منتشر شد.

برق بدون تردید یکی از مهمترین زیرساخت‌های توسعه است، از این رو برای هر برنامه‌ای که به منظور توسعه بخشی به حوزه‌های مختلف اقتصادی و صنعتی پیش‌بینی و تدوین می‌شود، باید برای توسعه متناسب بخش برق جهت تامین برق پایدار مورد نیاز این حوزه‌ها هم چاره‌اندیشی کرد.

حال سوال این است که وقتی رشد سالانه اقتصادی کشور برای پنج سال آینده در قالب برنامه هفتم

توسعه، ۸ درصد پیش‌بینی شده، آیا صنعت برق مهبیای تامین برق مورد نیاز برای شکل‌گیری این درصد از رشد است؟ فارغ از میزان تحقق‌پذیری برنامه‌های توسعه که به طور معمول همواره کمتر از ۴۰ درصد بوده، اما باید پذیرفت همین عدم توجه به زیرساخت‌های مورد نیاز برای شکل‌گیری رشد اقتصادی، خود به خوبی موید آن است که برنامه‌ها صرفاً برای نوشتن و نه عملیاتی شدن، تدوین می‌شوند.

این عارضه به شکلی غیرقابل کنترل در سایر حوزه‌ها به ویژه قوانین بالادستی نظیر قانون بودجه توزیع و تکثیر شده و عملاً علیرغم دسترسی به متون قانونی موثر به ویژه در صنعت برق، شاهدیم که در اجرا کارنامه موفق برای هیچ یک از دستگاه‌های دولتی ثبت نشده است.

این ناترازی گسترده در تولید و مصرف برق که این روزها بین ۱۰ تا ۱۵ هزار مگاوات تخمین زده می‌شود، حاصل همین بی‌توجهی‌های گسترده به نص صریح قوانین متعددی است که برای حمایت، توسعه بخشی و مانع زدایی از صنعت برق تدوین شده است. افول جدی سرمایه‌گذاری‌ها و همچنین تضعیف ظرفیت‌های موجود، تنها بخشی از پیامدهای چالش‌های گسترده‌ای مانند اقتصاد بیمار برق، ناکارآمدی نظام حقوقی و قراردادی و همچنین عدم اجرای دقیق قوانین موجود است.

دوازدهمین شماره نشریه ستبران علاوه بر بررسی دلایل، آثار و هزینه‌های ناترازی برق در حوزه‌های متعدد اقتصادی و صنعتی مروری بر الزامات تحقق شعار سال دارد و دلایل عدم تحقق شعارهای سال طی ادوار گذشته را بررسی و تحلیل کرده است.

[مشاهده و دریافت فایل کامل دوازدهمین شماره ستبران](#)

علاوه بر این مزیت‌ها، اهمیت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر به پاک بودن این نوع انرژی است که باید برای توسعه هرچه بیشتر آن تلاش کرد.

رئیس هیات‌مدیره سندیکای صنعت برق ایران، با بیان اینکه امروزه با شرایط ناترازی در بخش برق و گاز و آسیب‌های ناشی از آن مواجه هستیم ادامه داد: توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر راه‌کاری برای غلبه بر این مشکلات است. اگر پیش‌تر به فکر توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور بودیم اکنون ناترازی برق به حداقل ممکن رسیده بود.

باقری گفت: سبب برق کشور با توسعه نامتوازن روبرو

پیام باقری نایب‌رئیس اتاق ایران در دومین همایش توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در صنایع کشور که توسط انجمن سازندگان و تامین‌کنندگان کالا و خدمات انرژی‌های تجدیدپذیر (انجمن ساتکا) برگزار شد، گفت: ایران از ظرفیت‌های بسیار خوبی در بخش انرژی برخوردار است، کشور ما با توجه به ظرفیت‌های کم‌نظیر خود جزو ۱۰ کشور برتر در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر محسوب می‌شود.

وی افزود: سطح تابش مناسب خورشید و وجود دالان‌های بادی از جمله این ظرفیت‌های کم‌نظیر کشور برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر است.

جدول زمانبندی حضور مشاوران میز خدمات کسب و کار در سندیکا
در راستای اجرایی شدن فاز سوم پروژه ارائه خدمات کسب و کار به اعضا، مقرر شد مشاوران این حوزه در دبیرخانه سندیکا جهت خدمات مشاوره‌ای حضور بهم رسانند.



سندیکای صنعت برق ایران
تنها تشکل اقتصادی کشور با رتبه A+

میز خدمات کسب و کار

خدمتی نو برای اعضای سندیکای صنعت برق ایران

از آذرماه سال ۱۳۹۹ دسترسی به سامانه خدمات کسب و کار با هدف توسعه خدمات قابل ارائه به اعضا، در وبسایت سندیکا فراهم گردید. بر این اساس و در راستای اجرایی شدن فاز سوم پروژه مذکور، مقرر شد مشاوران در حوزه‌های مسائل «گمرکی، تخصیص ارز، ثبت سفارش»، «تامین اجتماعی (کار و کارفرمایی)»، «امور مالیاتی»، «بیمه تامین اجتماعی»، «ثبت شرکت‌ها،

• برنامه حضور مشاوران میز خدمت کسب و کار سندیکا

نام مشاور	حوزه مشاوره	سوابق	زمان حضور
سرکار خانم اکبری	مسائل گمرکی، تخصیص ارز، ثبت سفارش	کارشناس ترخیص و گمرکی	یکشنبه‌ها ۱۳-۱۰
جناب آقای ادهمی	کار و کارفرمایی و کارپایی و تامین نیرو	مدیر کارپایی ایران مهر	دوشنبه‌ها ۱۳-۱۰
جناب آقای جبرائیلی	امور مالیاتی	بازنشسته امور مالیاتی	سه شنبه‌ها ۱۳-۱۰
جناب آقای حیاتی	بیمه تامین اجتماعی	بازنشسته سازمان تامین اجتماعی	متعاقبا اعلام می‌شود
سرکار خانم ذاکری	ثبت شرکت‌ها، علائم و اختراع	کارشناس حقوقی ثبت	چهارشنبه‌ها ۱۳-۱۰
جناب آقای هفتانی	قراردادهای داخلی و بین‌المللی	کارشناس قراردادهای داخلی و بین‌المللی	یکشنبه‌ها ۱۴-۱۲
متعاقبا اعلام می‌شود	دعای حقوقی و کیفری داخلی	متعاقبا اعلام می‌شود	متعاقبا اعلام می‌شود

معاون بازار برق ایران در گفت‌وگو با پاون:

صنایع خریدار برق تجدیدپذیر از تابلو سبز بورس از برنامه‌های مدیریت مصرف معاف می‌شوند

معاون بازار برق ایران با اشاره به عرضه بیش از ۹۸ میلیون کیلووات ساعت انرژی تولیدی برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر در تابلوی سبز بورس انرژی، از معافیت صنایع خریدار برق تجدیدپذیر از بورس انرژی از برنامه‌های مدیریت مصرف خبر داد.

به مدت چهار سال (در مجموع ۲۰ درصد) برق مورد نیاز خود را از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر (خورشیدی و بادی) تامین کنند.

وی با اعلام اینکه هیچ‌گونه محدودیتی در پاسخ به نیاز متقاضیان در این بازار وجود ندارد، اظهار داشت: وجود این امکان در زمان ناترازی برق واوج بار مصرف در کشور کمک می‌کند که صنایع، برق مورد نیاز خود را دریافت کرده و ضمن رونق تولید از خسارات ناشی از محدودیت و خاموشی برق جلوگیری کنند.

معاون بازار برق ایران خاطر نشان کرد: تا کنون در مجموع بیش از ۹۸ میلیون کیلووات ساعت انرژی تولیدی برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر در این تابلو معامله شده است که از این میان حجم معاملات برای تحویل تیر ماه بالغ بر ۵۵ میلیون کیلووات ساعت و برای تحویل مرداد ماه ۳۳ میلیون کیلووات ساعت بوده است.

وی در ادامه از افزوده شدن به حجم برق قابل عرضه در تابلوی سبز بورس انرژی کشور خبر داد و گفت: برق تولیدی نیروگاه‌های خورشیدی در تابلو سبز بورس عرضه می‌شود، اما با اضافه شدن دو نیروگاه بادی، حجم برق مورد عرضه در تابلوی سبز بورس انرژی کشور افزایش قابل توجهی یافت.

معاون بازار برق ایران در این باره افزود: در همین راستا دو نیروگاه بادی ۵۰ مگاواتی آقکند واقع در

"حمیدرضا باقری" در گفت‌وگو با پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون) در توضیح روند ثبت درخواست در تابلوی سبز بورس انرژی گفت: ثبت درخواست‌ها به صورت بسته ماهانه انجام می‌شود؛ به طوری که متقاضیان از روز یکم تا پایان هرماه می‌توانند درخواست تامین برق برای ماه آینده را به ثبت برسانند و این روال به همین شکل ادامه می‌یابد.

به گفته وی؛ آن دسته از صنایعی که در تیرماه برق مورد نیاز خود را خریداری کنند در ماه جاری (مرداد) با محدودیت مواجه نخواهند شد؛ به عبارت دیگر، خریداران برق در این تابلو علاوه بر ایفای تعهدات قانونی خود، از برنامه‌های مدیریت مصرف وزارت نیرو و مدیریت شبکه برق کشور (به غیر از موارد اضطراری و بحرانی شبکه سراسری برق) معاف می‌شوند و می‌توانند برق پایدار و مطمئن دریافت کنند.

باقری در این رابطه به الزام صنایع و ادارات دولتی برای تامین درصدی از برق مصرفی خود از طریق انرژی تجدیدپذیر اشاره کرد و گفت: بر اساس قانون، تمامی مصرف کنندگان بالای یک مگاوات و ادارات و سازمان‌های دولتی و عمومی موظف به تامین بخشی از برق مصرفی خود از نیروگاه‌های تجدیدپذیر هستند، به طوری که صنایع مکلف شدند یک درصد و ادارات دولتی هر ساله پنج درصد


سندیکای صنعت برق ایران
 Iran Electrical Industry Syndicate

جناب آقای دکتر طاهری
مدیرعامل محترم شرکت نواندیشان کلیدگستر پویا

بدینوسیله سندیکای صنعت برق ایران انتخاب شرکت نواندیشان کلیدگستر پویا به عنوان واحد نمونه صنعتی استان مرکزی را تبریک عرض نموده، برای جنابعالی و کارکنان محترم آن مجموعه، آرزوی موفقیت روزافزون دارد.

شرکت نواندیشان کلیدگستر پویا واحد نمونه صنعتی استان مرکزی شد
 شرکت نواندیشان کلیدگستر پویا در آیین تجلیل از واحدهای برتر صنعتی و معدنی استان مرکزی، به عنوان یکی از واحدهای صنعتی برتر استان شناخته شد.



همزمان با بزرگداشت دهه تولید و تجارت، آیین تجلیل از واحدهای برتر صنعتی و معدنی استان مرکزی با حضور مسئولین ارشد استان و صنعتگران و معدنکاران استان در مرکز همایش‌های بین‌المللی پروین اعتصامی هتل امیرکبیر اراک برگزار شد.

در این آیین از ۳۰ واحد نمونه صنعتی و معدنی از جمله شرکت نواندیشان کلیدگستر پویا از شرکت‌های عضو سندیکای صنعت برق ایران، سه تن از صنعتگران پیشکسوت استان و دو طرح نمونه صنعتی تجلیل به عمل آمد.

برگزاری جلسه هم اندیشی فعالان صنعت برق در محل نمایشگاه اصفهان

جلسه هم اندیشی فعالان صنعت برق با حضور ادارات برق منطقه‌ای، شرکت توزیع برق استان و شهرستان، سندیکای صنعت برق، انجمن‌ها، تشکل‌ها و اتحادیه‌های تخصصی در محل نمایشگاه اصفهان برگزار شد.



نیرو به صورت آنلاین، به ارائه دیدگاه‌های خود پرداختند.

همچنین گزارشی از روند ثبت نام و حمایت مجموعه‌های مختلف و حمایت‌های انجام شده به سمع و نظر حاضرین در جلسه رسید.

شایان ذکر است یادآور می‌گردد «سیزدهمین نمایشگاه تخصصی صنعت برق و اتوماسیون صنعتی اصفهان و اولین نمایشگاه تخصصی انرژی‌های نو و تجدید پذیر اصفهان» از تاریخ ۲۸ الی ۳۱ شهریور در محل نمایشگاه اصفهان توسط شرکت مشاوران نمایشگاهی سایا نمای پارسیان برگزار خواهد شد.

با توجه به برگزاری «سیزدهمین نمایشگاه تخصصی صنعت برق و اتوماسیون صنعتی اصفهان و اولین نمایشگاه تخصصی انرژی‌های نو و تجدید پذیر اصفهان»، جلسه‌ای با حضور ادارات برق منطقه‌ای، شرکت توزیع برق استان و شهرستان، سندیکای صنعت برق، انجمن‌ها، تشکل‌ها و اتحادیه‌های تخصصی در محل نمایشگاه اصفهان برگزار شد.

در این جلسه اهمیت موضوع نمایشگاه و ضرورت معرفی پتانسیل‌های جدید در حوزه انرژی‌های نو مورد تاکید قرار گرفت. همچنین مصطفی مافی ریاست مرکز رشد صنعت برق و انرژی پژوهشگاه

جلسه شورای سیاستگذاری شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی برق مشهد برگزار شد

جلسه شورای سیاستگذاری شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی برق مشهد در سالن جلسات شرکت برق منطقه‌ای خراسان برگزار شد.



برگزاری این نمایشگاه ارائه و پیشنهاد تشکیل دبیرخانه دائمی نمایشگاه‌های صنعت برق را عنوان کرد و در ادامه از حاضران درخواست کرد به بیان دیدگاه‌های خود در خصوص برگزاری بهتر این نمایشگاه بپردازند.

همچنین استفاده از تسهیلات برای شرکت‌های دانش‌بنیان و شرکت‌های عضو پارک‌های علم و فناوری- شرکت شهرک‌های صنعتی - اعضای سندیکای صنعت برق و ... از دیگر موضوع‌های مطرح شده در این جلسه بود.

در بخشی از این جلسه اطلاع‌رسانی مناسب برای برگزاری نمایشگاه به فعالان این حوزه و دعوت از

[متن کامل](#)

جلسه شورای سیاستگذاری شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی برق مشهد با حضور نمایندگان شرکت‌های زیرمجموعه‌ی وزارت نیرو در استان خراسان رضوی، نمایندگان تشکل‌ها از جمله سندیکای صنعت برق خراسان و نهادهای صنفی کارفرمایی و کارگری بخش برق و الکترونیک استان خراسان رضوی، رئیس سازمان نظام مهندسی ساختمان استان خراسان، جمعی از فعالان صنعت برق و خبرنگاران در سالن جلسات شرکت برق منطقه‌ای خراسان برگزار شد.

در این جلسه مهندس محبی گزارشی از روند کارهای اجرایی و ریزنی‌های صورت گرفته برای

دعوت به همکاری برای فرصت شغلی واحد مناقصات و بازاریابی بین‌المللی

دارای مدرک مهندسی مسلط به زبان انگلیسی؛ اولویت با کسانی است که با زبان‌های فرانسه، روسی و عربی آشنا باشند.



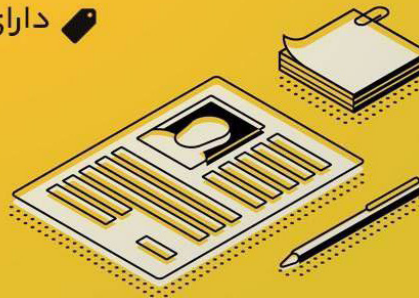
دعوت به همکاری

برای فرصت شغلی
کادر اداری واحد مناقصات و بازاریابی بین‌المللی

یک شرکت بزرگ صادراتی در نظر دارد نسبت به تکمیل کادر اداری واحد مناقصات و بازاریابی بین‌المللی خود اقدام کند. از علاقمندان درخواست می‌شود رزومه کاری خود را از طریق واتس‌آپ به شماره ۰۶۷۶ ۵۳۳۳ ۰۹۱۲ ارسال کنند.

دارای مدرک مهندسی مسلط به زبان انگلیسی

اولویت با کسانی است که با زبان‌های فرانسه، روسی و عربی آشنا باشند.



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate



تراز؛ جشنواره ملی صنعت ساختمان

جشنواره ملی صنعت ساختمان با نام تراز، ۱۵ مرداد ۱۴۰۲ با تجلیل از برترین‌های صنعت ساختمان کشور برگزار می‌شود.

جشنواره ملی صنعت ساختمان

TARAZ building industry

۱۵ مرداد ۱۴۰۲ - تهران - تجلیل از برترین‌های صنعت ساختمان کشور

www.setupholding.com

جهت کسب اطلاعات بیشتر با مادر تماس باشید: ۰۹۱۲۰۲۷۰۳۵۵

محدودیت ارزی برای تولید داخلی

لاله زمانی، عضو کمیته سازندگان مقره سندیکای صنعت برق ایران گفت: حل مساله ارزی سازندگان در سالی که رشد تولید یکی از اصلی‌ترین هدف‌گذاری‌های آن است، تنها با تغییر رویکردها و سیاست‌های دولت به نفع تولید امکان‌پذیر است. از این رو ضروری است از سیستم بانکی تا سازمان‌های دولتی و دستگاه‌های اجرایی با بخش تولید همراه و همدل شوند.



جهش‌های ارزی یکی از جدی‌ترین مخاطرات فضای کسب‌وکار در طول سال‌های اخیر بوده است. در واقع مواجهه بنگاه‌های اقتصادی با فضای پیش‌بینی‌ناپذیر کسب‌وکار و همچنین عدم امکان برنامه‌ریزی‌های میان‌مدت و حتی در شرایطی کوتاه‌مدت، کار را برای فعالان صنعتی و اقتصادی به شدت دشوار کرده است.

این مساله برای صنایع زیرساختی که عمدتاً طول عمر پروژه‌هایشان بیش از چند ماه است، بسیار پرهزینه‌تر و مخرب‌تر هم هست، چرا که هر نوع تغییر در قیمت انواع نهاده‌های تولید تاثیرات قابل‌توجهی بر قیمت تمام‌شده تجهیزات و خدمات تولیدی این صنعت دارد، آن هم در شرایطی که عمده قراردادهای صنعت برق فاقد ابزارهای قانونی لازم برای جبران این خسارات هستند.

اشاره به مشکلات متعدد ناشی از افزایش نرخ ارز، تامین و تخصیص ارز جهت خرید و واردات مواد اولیه موردنیاز تجهیزات صنعت برق را نیز از دیگر مشکلات این حوزه برمی‌شمرد و معتقد است: حل مساله ارزی سازندگان در سالی که رشد تولید یکی از اصلی‌ترین هدف‌گذاری‌های آن است، تنها با تغییر رویکردها و سیاست‌های دولت به نفع تولید امکان‌پذیر است. از این رو ضروری است از سیستم بانکی تا سازمان‌های دولتی و دستگاه‌های اجرایی با بخش تولید همراه و همدل شوند.

عارضه ثبت سفارش

زمانی روند فعلی تامین ارز در کشور را یک چالش بزرگ می‌داند و می‌گوید: این روند برای یک شرکت سازنده بسیار هزینه‌ساز و مخاطره‌آمیز است، زیرا علاوه بر اینکه تایید ثبت سفارش زمان بیشتری نسبت به گذشته می‌برد، معمولاً برای تخصیص ارز هم باید یک دوره زمانی حداقل یک‌ماهه را در نظر بگیریم. وی قرار گرفتن تولیدکنندگان در صف تخصیص ارز را مرحله بعدی تامین ارزی عنوان می‌کند و می‌افزاید: در گذشته وقتی تولیدکننده، نقدینگی لازم را در اختیار داشت به سرعت می‌توانست ارز بگیرد اما در حال حاضر باید در انتظار تامین ارز بماند. این انتظار ممکن است پس از یک دوره زمانی یک‌ماهه به تامین یا کنسل شدن درخواست منجر شود که در این صورت تولیدکننده ناگزیر است دوباره مسیر ثبت و تایید سفارش را از ابتدا طی کند.

رئیس هیات‌مدیره تابان نیرو شیراز با بیان اینکه تا پیش از این تخصیص ارز تنها زمانی انجام می‌شد که امکان تامین ارز آن وجود داشت، تصریح می‌کند: در حال حاضر متأسفانه عبور از مرحله تخصیص ارز لزوماً به معنای تامین ارز موردنیاز

برای تولیدکننده نیست و ممکن است درخواست او بارها رد شده و دوباره به صف تخصیص برگردانده شود. او درباره ضوابط جدید تخصیص ارز توضیح می‌دهد: سال گذشته ضوابط جدیدی برای تخصیص ارز تدوین شد که بر اساس آن ۵ درصد از کل مبلغ موردنیاز جهت تامین ارز هر شرکت، برای قرار گرفتن آن در صف تخصیص مسدود می‌شود. اگر این تخصیص به تامین ارز منجر نشده و شرکت ناگزیر به تمدید مجدد تخصیص ارز باشد، میزان نقدینگی مسدودشده شرکت به ۱۰ درصد از مبلغ مورد درخواستش در تخصیص می‌رسد و باید مجدداً ۳۰ روز در صف تخصیص قرار گیرد؛ یعنی یک شرکت سازنده که ادامه حیاتش کاملاً وابسته به گردش نقدینگی است، ناچار است برای هر بار تمدید دوره تخصیص ارز به دلیل عدم تامین آن، ۵ درصد نقدینگی بیشتر مسدود کرده و یک ماه منتظر بماند. استمرار این روند به معنای مسدود شدن درصد بالاتری از نقدینگی شرکت‌ها و صرف زمان بیشتر است که قطعاً در نهایت به افت پویایی و ضرابه‌نگ تولید منجر می‌شود.

مصائب تازه ارزی سازندگان

زمانی در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به اینکه مهم‌ترین تفاوت شرایط فعلی نسبت به گذشته، نبود ارز کافی در کشور است، اظهار کرد: متأسفانه در شرایط فعلی، بانک‌ها امکان تامین ارز به تولیدکنندگان را ندارند و همین مساله هزینه تامین مواد اولیه را به شدت برای آنها افزایش می‌دهد. نکته اینجاست که شرکت‌ها هم قرارداد خود را برای ساخت و تامین تجهیز یا خدمت با کارفرما منعقد کرده و متعهد شده‌اند و این مشکلات در تامین ارز، عملاً انجام این تعهدات را با موانع جدی مواجه می‌کند. این فعال اقتصادی در ادامه با بیان

اختصاص ۲.۵ میلیارد یورو به تکمیل واحدهای سیکل ترکیبی هشت نیروگاه کشور

در ششمین جلسه شورای اقتصاد در سال جاری به ریاست معاون اول رئیس جمهور، تکمیل واحدهای سیکل ترکیبی هشت نیروگاه بر اساس ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در حدود دو و نیم میلیارد یورو به تصویب رسید.

در این جلسه با اشاره به نامگذاری سال جاری با عنوان «مهار تورم و رشد تولید» و تعیین معیارهای کمی برای رسیدن به اهداف محقق شده گفت: تدوین مصوبه تحقق شعار سال ۱۴۰۲ و تعیین اقدامات دستگاههای مختلف در ۱۹ بند در خصوص برنامه مهار تورم و رشد تولید، نشانگر عزم جدی دولت در راستای اجرای تأکیدات رهبر انقلاب است.

در این جلسه گزارشی از آخرین عملکرد سه ماهه دستگاههای اجرایی مختلف در راستای مصوبه تحقق شعار سال جاری ارائه شد که در بخشی از این گزارش، رشد شاخص تولید صنعتی بورسی و شاخص تولید صنعتی مرکز آمار ایران در سه ماهه جاری نسبت به مشابه سال قبل، نمودار رشد تولید صنایع مختلف در سه ماهه اول سال و افزایش رشد تولید این بخش در خرداد سال جاری نسبت به سال قبل مطرح شد.

همچنین تکمیل واحدهای سیکل ترکیبی هشت نیروگاه بر اساس ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در حدود دو و نیم میلیارد یورو به تصویب رسید.

فشار بالا تا سطح ولتاژ ۷۶۵ کیلوولت، آزمایشگاههای فشار قوی و طراحی خازنهای سری اشاره کرد و در این خصوص تشکیل کارگروه هماهنگی برای آغاز همکاریهای دوجانبه را خواستار شد. وی اظهار داشت: در بازدیدهایی که از امکانات و توانمندیهای دانشی و کارخانجات تولید قطعات و تجهیزات صنعت برق در ایران داشتیم، هر لحظه شاهد یک کشف مثبت از توانمندی ایران در این زمینهها بودیم.

وی تاکید کرد: تولیدکنندگان روسیه که در حوزه مشابه قرار دارند میتوانند موارد بسیاری از تولیدکنندگان ایرانی بیاموزند.

کریل اوسینتسو عنوان داشت: ۹۰ درصد مجموعه شبکه انتقال و توزیع برق روسیه تحت کنترل، نظارت و بهرهبرداری مرکز تحقیقات روستی است و شرکت روستی یکی از بزرگترین شرکتهای انتقال و توزیع برق دنیا است.

وی تصریح کرد: وسعت شبکه توزیع و انتقال کشور روسیه که توسط شرکت روستی تحت کنترل، نظارت و بهرهبرداری است، نیازمند قطعات و تجهیزات است، بر همین اساس علاقه‌مند به همکاری با مراکز تحقیقاتی و شرکتهای تولیدکننده تجهیزات و قطعات در کشور ایران هستیم.

مقام ارشد هیئت‌اعزامی روسی گفت: طی این بازدیدها به عمق مکانیزه شدن و بومی‌سازی تجهیزات صنعت برق ایران که تقریباً به عدد ۱۰۰ درصد رسیده است، پی بردیم که این به نوبه خود نشان‌دهنده همکاری موفق بخش دولتی و خصوصی و بخش‌های علمی و پژوهشی شرکتهای ایرانی در این حیطه بوده که باعث این عمق از کیفیت شده است.

اعلام آمادگی یکی از بزرگترین شرکتهای توزیع برق دنیا برای همکاری با صنعت برق ایران

رئیس پژوهشگاه نیرو گفت: صنعت برق ایران و صنعت برق روسیه ظرفیتهای بسیاری برای همکاریهای مشترک دارند و پتانسیلهای فراوان فناورانه و صنعتی حوزه صنعت برق ایران، فضا را برای این همکاریهای مشترک مهیا می‌سازد.



دارند و پتانسیلهای فراوان فناورانه و صنعتی حوزه صنعت برق ایران، فضا را برای این همکاریهای مشترک مهیا می‌سازد.

همچنین در این نشست، "کریل اوسینتسو" مدیر دپارتمان بومی‌سازی و همکاری با تولیدکنندگان تجهیزات شبکه برق روسیه (روستی) و سرپرست تیم مذاکره‌کننده، به آمادگی شرکت روستی برای همکاری دوجانبه با صنعت برق ایران درخصوص ارتباط شبکه برق ایران با روسیه، خطوط انتقال

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، مجید عمیدپور، رئیس پژوهشگاه نیرو در نشست با مدیران ارشد شرکت بهره‌برداری و نظارت بر شبکه برق روسیه به توانمندی صنعت برق کشور برای صدور فناوریهای موجود اشاره کرد و گفت: پژوهشگاه نیرو به عنوان مرکز تحقیقاتی وزارت نیرو علاقه‌مند به همکاری مشترک با این شرکت است. وی افزود: صنعت برق ایران و صنعت برق روسیه ظرفیتهای بسیاری برای همکاریهای مشترک



شرکت توانیر



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی
دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۲/۰۴/۲۳

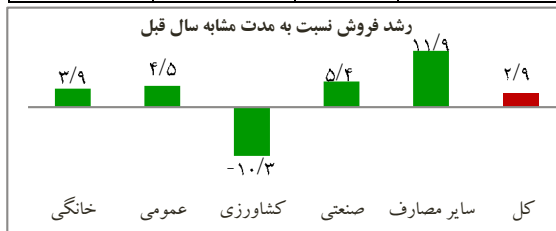


<http://amar.tavanir.org.ir>

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

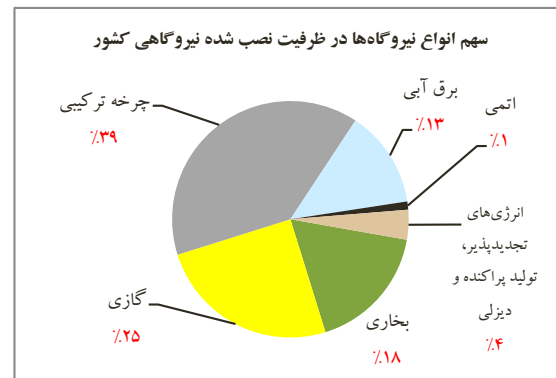
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱**	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲**
خانگی	۳۱/۷	۲۶/۵	۲۶/۸
عمومی	۸/۷	۷/۹	۸/۰
کشاورزی	۱۴/۴	۱۵/۷	۱۳/۷
صنعتی	۳۶/۲	۴۱/۸	۴۲/۹
سایر مصارف (تجاری)	۷/۵	۷/۰	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

واحد	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲**	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱**	پایان سال ۱۴۰۱*	فروش
میلیون کیلووات ساعت	۴۳۴۸۵	۴۲۲۵۷	۳۱۶۳۱	جمع کل
	۱۱۶۳۶	۱۱۲۰۲	۱۰۰۲۳۳	خانگی
	۳۴۷۰	۳۳۲۱	۲۷۶۳۴	عمومی
	۵۹۴۵	۶۶۲۵	۴۵۶۲۴	کشاورزی
	۱۸۶۴۱	۱۷۶۸۰	۱۱۴۷۶۹	صنعتی
	۳۳۱۴	۲۹۶۲	۲۳۶۷۰	سایر مصارف (تجاری)
	۴۷۹	۴۶۷	۴۷۰۲	روشنایی معابر
واحد	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲**	معمرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱*	سال ۱۴۰۱*	مشترکین
هزار مشترک	۳۹۷۶۹	۱۳۲	۲۰۹	جمع کل
	۳۱۷۱۶	۷۱	۱۲۲	خانگی
	۱۹۴۸	۴۰	۴۲	عمومی
	۵۲۶	۳	۴	کشاورزی
	۲۶۹	۱	۰	صنعتی
	۵۳۱۰	۱۷	۴۰	سایر مصارف (تجاری)
واحد	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲**	معمرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱*	سال ۱۴۰۱*	شبکه توزیع
هزار	۴۵۹	۰	۱	طول شبکه فشار متوسط
کیلومتر	۳۹۴	۲	۲	طول شبکه فشار ضعیف
هزار دستگاه	۸۲۸	۷	۱	تعداد ترانسفورماتورها
مگاوات آمپر	۱۳۹۲۰۰	۸۱۴	۱۰۵	ظرفیت ترانسفورماتورها
واحد	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲**	معمرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱*	سال ۱۴۰۱*	روستای برقدار
روستا	۵۸۶۷۳	۰	۰	کل روستاهای برقدار شده
خانوار	۶۰۱۸۹۰۸	۰	۰	تعداد خانوار روستایی برقدار
کیلومتر	۲۹۸۹۱۸	۰	۰	طول شبکه فشار متوسط روستایی
	۱۳۷۲۵۱	۰	۰	طول شبکه فشار ضعیف روستایی
دستگاه	۳۰۹۰۹۹	۰	۰	تعداد ترانسفورماتور روستایی
مگاوات آمپر	۳۴۵۳۰	۰	۰	ظرفیت ترانسفورماتور روستایی

برخی شاخصهای سالانه صنعت برق

واحد	۱۴۰۰	۱۴۰۱	شرح
وات	۱۰۳۳	۱۰۷۲	قدرت سرانه
کیلووات ساعت	۴۳۶۶	۴۳۳۵	تولید سرانه
	۳۷۳۸	۳۶۴۸	مصرف سرانه
	۳۱۶۷	۳۱۸۸	متوسط مصرف مشترکین خانگی

*آمارهای سال ۱۴۰۱ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.
**مأخذ 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 خرداد ۱۴۰۲
طول خطوط کيلومتر (میان)	۲۲۴۷۹	۵۴	۲۲۵۳۳
۴۰۰ کیلوولت	۲۳۴۶۹	۳۴۹	۳۳۸۱۸
۲۳۰ کیلوولت	۵۵۹۴۸	۴۰۳	۵۶۳۵۱
جمع انتقال	۲۵۰۳۵	۵۳	۲۵۰۸۸
۱۳۲ کیلوولت	۵۱۳۹۳	۱۸۰	۵۱۵۷۳
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۷۶۴۲۸	۲۳۳	۷۶۶۶۱
جمع فوق توزیع	۱۳۲۲۷۶	۶۳۶	۱۳۳۰۱۲
جمع کل خطوط	۸۲۹۳۳	۱۵۱۵	۸۴۴۴۸
۴۰۰ کیلوولت	۹۷۷۷۸	۷۷۰	۹۸۵۴۸
۲۳۰ کیلوولت	۱۸۰۷۱۱	۲۳۸۵	۱۸۲۹۹۶
جمع انتقال	۳۹۵۱۶	۲۹۰	۳۹۸۰۶
۱۳۲ کیلوولت	۸۴۵۱۹	۵۹۳	۸۵۱۱۱
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۱۲۴۰۳۵	۸۸۲	۱۲۴۹۱۷
جمع فوق توزیع	۳۰۴۷۴۶	۳۱۶۷	۳۰۷۹۱۳
جمع کل پست‌ها	۱۰۱۱۷۸	۲۰۰	۱۰۱۳۷۸
جمع کل پست‌های بلا فصل	۴۰۵۹۲۴	۳۳۶۷	۴۰۹۲۹۱

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 خرداد سال ۱۴۰۲
۴۰۰ کیلوولت	۳۷
۲۳۰ کیلوولت	۳۰۶
جمع انتقال	۳۴۳
۱۳۲ کیلوولت	۴۴
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۲۹۷
جمع فوق توزیع	۳۴۱
جمع کل طول خطوط	۶۸۴
۴۰۰ کیلوولت	۴۰۰
۲۳۰ کیلوولت	۸۷۰
جمع انتقال	۱۲۷۰
۱۳۲ کیلوولت	۴۱۰
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۳۶۰
جمع فوق توزیع	۷۷۰
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۲۰۴۰

مأخذ: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر
 ۱۴۰۱ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۲/۰۴/۲۳

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	۱۳/۸	۲۸۰۲۹	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۷۶/۵	۶۳۳	میلیون لیتر
نفت کوره	-۴۴/۰	۸۳۶	میلیون لیتر
جمع	۱/۵۸	۲۹۴۹۸	

عملکرد و پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
۱۴۰۲	تولید پراکنده			۱۳۸/۷
۱۴۰۲	تجدیدپذیر			۲۰/۵
۱۴۰۲/۰۱/۰۸	قدس (شهید باکری)	گازی	۴	۱۸۳
۱۴۰۲/۰۲/۲۲	نیروگاه چمشیر	برقایی	۱	۵۵
جمع عملکرد از ابتدای سال				۲۹۷

پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
	تولید پراکنده			۶۱
	تجدیدپذیر			۲۵۸۰
	ویس	گازی		۳۰۷
	سهند	گازی		۳۰۷
	تکا (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی		۳۳۴
	سبزوار (دو واحد گازی)	گازی		۳۶۶
	تریت حیدریه (دو واحد گازی)	گازی		۳۶۶
	خرم آباد (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی		۳۶۶
	سیلان (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	رودشور (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۳۴۵
	قشم غدیر (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	فردوسی (توس-واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	دالاهو (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۲۹۳
	مسلوبه	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	برق و بخار مکران	سیکل ترکیبی		۱۸۳
	آریان (زنجان-۲ واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۸۰
	پارس جنوبی (بخت-واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	فولاد بوئای ایرانیان (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۳۸
	پایه گازسوز طرشت	گازی		۵۸
	گازی متوسط جاسک	گازی		۴۲
	گازی متوسط دورود	گازی		۴۲
	گازی متوسط شوش	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				۶۹۷۲
جمع عملکرد و پیش بینی سال				۷۳۶۹

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

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۲/۰۴/۲۳

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۴	
گازی	۲۲۸۱۱	۲۵/۰	
چرخه ترکیبی	۳۵۵۵۹	۳۹/۰	
برق آبی	۱۲۱۴۸	۱۳/۳	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۳۷۲	۲/۶	
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقایی کمتر از ۱۰ MW)	۱۰۵۸	۱/۲	
دیزل	۴۰۷	۰/۴	
کل ظرفیت نصب شده	۹۱۴۰۴	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۲	میزان	سهم (درصد)	
گازی	۱۸۳	۴۶/۱	
چرخه ترکیبی	۰	۰/۰	
برق آبی	۵۵	۱۳/۸	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۱۳۸/۷	۳۴/۹	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۲/۵	۵/۲	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۲	۳۹۷	۱۰۰	
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان		
قدرت عملی شبکه سراسری	۵۹۲۵۷	۲/۳	
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکون):	۱۱۵۴۷	۲/۳	
(ساعت ۱۴:۴۸ تا ۱۴:۲۰/۴/۱۹)	۷۰۸۰۴	۲/۳	
تولید همزمان شبکه سراسری	۵۲۷۴۷	۴/۰	
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکون):	۸۴۳۷	-۰/۴	
(ساعت ۱۴:۴۸ تا ۱۴:۲۰/۴/۱۹)	۶۱۱۸۴	۲/۴	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴:۰۲/۰۴/۱۹، ساعت ۱۴:۴۸)	۲۷۳	۲/۶	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۲ (تاکون)	۶۱۴۵۷	۲/۴	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۲	۷۲۴۸۵	۶/۴	
تاکون (مگاوات)	۶۸۰۰۱	۶/۴	
(ساعت ۱۴:۲۰ تا ۱۴:۰۲/۴/۱۹)	۱۱۷۷۰۷	۱/۲	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲	۹۹۳۴	۹۴/۴	
جمع	۱۲۷۶۴۱	۵/۱	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۲	۱۰۳۲	-۲۴/۱	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۲	۱۷۶۷	۱۰/۳	

مأخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران