

استعلام میانگین قیمت جهت تهیه شاخص‌های تعدیل آحاد بها



شماره ۱۴
نشریه ستبران
منتشر شد

فراخوان برگزاری جلسه مشترک با معاون وصول بیمه سازمان تامین اجتماعی

جلسه مشترک سندیکای صنعت برق ایران با جناب آقای محمدی؛ معاون وصول بیمه سازمان تامین اجتماعی روز شنبه ۱۴ بهمن ماه برگزار می‌شود.

جلسه مشترک سندیکای صنعت برق ایران با جناب آقای محمدی؛ معاون وصول بیمه سازمان تامین اجتماعی روز شنبه ۱۴ بهمن ماه ۱۴۰۲ ساعت ۱۰:۰۰ الی ۱۲:۰۰ به صورت حضوری با دستور کار طرح چالش‌ها و بحث و تبادل نظر در خصوص مشکلات شرکت‌های پیمانکاری و مهندسی مشاور در حوزه بیمه تامین اجتماعی در محل ساختمان شماره ۲ شکل های اتاق تهران به آدرس: خیابان شهید بهشتی، کوچه میرزاحسنی، پلاک ۱۰، طبقه اول برگزار می‌شود. سندیکا از متقاضیان شرکت در این جلسه درخواست کرده است مستندات و مدارک مربوط به چالش‌های مرتبط با موضوع جلسه را حداکثر تا تاریخ ۱۴۰۲/۱۱/۱۱ به دبیرخانه سندیکا ارسال نمایند و در جلسه مذکور به همراه داشته باشند.



یکشنبه ۸ بهمن
۳۳۳۰

رسانا

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



در گفت و گو با معاون پژوهش و برنامه ریزی سندیکای صنعت برق بررسی شد؛

چالش ۱۰ سال آینده صنعت برق

به گفته علیرضا اسدی نوع مداخله توانیر در برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع ناهم‌ساز و متناقض است؛ به این معنا که از یک طرف انتظار دارند مدیران شرکت‌های تابعه به هر شکلی طرح‌های توسعه‌ای را اجرا کنند و از طرفی به دلیل اینکه استقلال و توانایی مالی ندارند، اثرات منفی افزایش بدهی دولت، به شرکت‌های خصوصی منتقل می‌شود بدون آنکه خودشان عهده‌دار پیامدهای منفی آن شوند.

ناترازی صنعت برق که علاوه بر تابستان، در زمستان هم مشکل‌ساز شده هیچ گاه مساله‌ای غیرقابل پیش‌بینی نبوده و از سال‌ها پیش کارشناسان و فعالان این صنعت پیشران این روزها را به مسوولان وزارت نیرو هشدار داده بودند، چرا که عملاً در برنامه ششم توسعه به دلیل غیراقتصادی بودن تولید برق، از سرمایه‌گذاری در این زمینه خبری نبود؛ حالا هم با تجربه‌های این صنعت خبر از یک معضل بزرگ دیگر این بار نه در بخش تولید که در بخش تجهیزات و خدمات بخش انتقال و توزیع می‌دهند، چرا که سازندگان کالا و ارائه‌دهندگان خدمات که عمدتاً شرکت‌های متوسط و کوچک هستند، با بی‌توجهی وزارت نیرو به حاشیه رانده شده‌اند و بسیاری از آنها عطای کار را به لقای آن بخشیده‌اند که همین امر باعث



ادامه در صفحه بعد

خالی شدن صنعت از شرکت‌های باسابقه شده و در آینده‌ای نه‌چندان دور فرسودگی شبکه انتقال و توزیع را به همراه دارد.

در همین خصوص معاون پژوهش و برنامه‌ریزی سندیکای صنعت برق می‌گوید: سال گذشته وزارت نیرو ۲۰ هزار میلیارد تومان اوراق خزانه اسلامی برای تسویه بدهی‌ها در نظر گرفت که ۵ هزار میلیارد آن در نهایت در شبکه انتقال و توزیع تخصیص پیدا کرد که آن هم وارد بنگاه‌های بسیار بزرگ شد که با بازار سرمایه و شبکه بانکی برای نقد کردن اوراق تعامل داشتند، اما شرکت‌های متوسط و کوچک امکان استفاده از این اوراق را نداشتند و سال آینده هم همین رویه ادامه خواهد یافت و شرکت‌های کوچک و متوسط که ۷۰ درصد زنجیره تامین بخش تعمیر، نگهداری و احداث را در بر می‌گیرند، نمی‌توانند از این ظرفیت استفاده کنند.

به گفته علیرضا اسدی نوع مداخله توانیر در برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع ناهم‌ساز و متناقض است؛ به این معنا که از یک طرف انتظار دارند مدیران شرکت‌های تابعه به هر شکلی طرح‌های توسعه‌ای را اجرا کنند و از طرفی به دلیل اینکه استقلال و توانایی مالی ندارند، اثرات منفی افزایش بدهی دولت، به شرکت‌های خصوصی منتقل می‌شود بدون آنکه خودشان عهده‌دار پیامدهای منفی آن شوند. بنابراین از آنجا که سازوکارهای مالی موردنیاز توسعه زیرساخت برای شرکت‌های زیرمجموعه فراهم نشده است، طرح‌ها، بدون منابع کافی به مناقصه گذاشته می‌شود و هنگامی که به دلیل مشکلات مالی متوقف می‌شوند، شرکت خصوصی طرف قرارداد جریمه و از گردونه خارج می‌شود و اجرای طرح به شرکت دیگری منتقل

می‌شود و این چرخه معیوب به همین ترتیب تکرار می‌شود.

«دنیای اقتصاد» برای واکاوی چالش‌ها و راهکارهای پیش‌روی شرکت‌های فعال در بخش تولید تجهیزات و ارائه خدمات صنعت برق گفت‌وگویی با علیرضا اسدی، معاون پژوهش و برنامه‌ریزی سندیکای صنعت برق داشته که در ادامه می‌آید.

برخی از کارشناسان صنعت برق معتقدند تمرکز وزارت نیرو عمدتاً معطوف به بخش تولید برق بوده و از بخش سازندگان کالا و ارائه‌دهندگان خدمات غفلت شده است.

قبل از هر چیز باید این نکته را بیان کنم که سیاست صنعتی که هم‌اکنون در وزارت نیرو حاکم است یک سیاست نانوشته است و اگرچه منافع کوتاه‌مدت شرکت توانیر را تامین کرده است، اما به قیمت فرسایش بخش خصوصی و خروج سرمایه‌های مالی و انسانی از این صنعت خواهد شد. در توضیح این مدعا لازم است کمی به تاریخ توسعه صنعت برق (در بخش ساخت تجهیزات) مراجعه کنیم. همان‌طور که می‌دانید دهه ۵۰ تا ۷۰ سیاست صنعتی با محوریت وزارت نیرو و «ساتکاب» حاکم بود مبنی بر انتقال فناوری از شرکت‌های خارجی و احداث کارخانه‌های بزرگ صنعتی که تحت لیسانس شرکت‌های صاحب فناوری تولید تجهیزات پر مصرف موردنیاز را به عهده گرفتند و در نتیجه زنجیره تامین صنعت در بخش کالاهای اساسی و استراتژیک به یک تاب‌آوری مطلوب رسید. این سیاست با انحلال شرکت ساتکاب از دهه ۸۰ به بعد متوقف شد و شرکت‌های کوچک و متوسط زیادی با همین مدل شکل گرفتند که در مقیاس‌های مختلفی تولید تجهیزات و عرضه خدمات مهندسی موردنیاز صنعت را فراهم می‌کردند.

به تدریج با تجدید ساختار صنعت برق و غیرمتمرکز شدن بنگاه‌های حوزه انتقال و توزیع، این سیاست به کار گرفته شد که به جای کمک به رشد شرکت‌های توانمند و تشکیل شرکت‌های بزرگ مقیاس که توان نوآوری و کسب فناوری بالایی داشته باشند، سیاست ایجاد تکرر در زنجیره تامین و ایجاد مانع در شکل‌گیری بنگاه‌های بزرگ به کار گرفته شد تا از این طریق بتوانند قدرت چانه‌زنی آنها را پایین بیاورند و همچنین هزینه جابه‌جایی تامین‌کننده از یک بنگاه به بنگاه دیگر را برای شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع کاهش دهند. به عبارتی از طریق این سیاست زنجیره تامین‌های کوچک‌مقیاس و متکثر محلی شکل گرفت که فاقد هر نوع قدرت چانه‌زنی و رقابت‌پذیری بودند. نتیجه این سیاست، تحمیل قراردادهای یک‌جانبه با شرایط غیرمنصفانه و انتقال زبان‌های دولت به بخش خصوصی بود که از طریق آن کارفرمایان دولتی و شبه‌دولتی می‌توانستند بدون نگرانی از ورشکستگی یک شرکت، سراغ شرکت‌های دیگر بروند.

بنابراین در ۱۰ سال آینده چالش اصلی صنعت برق، دیگر فقط ناترازی نخواهد بود بلکه فقدان شرکت‌هایی توانمند و دارای ظرفیت مهندسی و فناوری است که بتوانند عملیات احداث، نگهداری و شبکه برق را بر عهده بگیرند. این درحالی است که باید به مسوولان وزارت نیرو یادآوری شود که مطابق بند ع ماده یک قانون تاسیس وزارت نیرو، توسعه صنایع تامین‌کننده تجهیزات برق و آب جزو ماموریت‌های وزارت نیرو است.

فقدان قراردادهای تیپ سال‌هاست به‌ویژه در بخش توزیع به عنوان یک مساله لاینحل مطرح شده است. به نظر شما با توجه به تغییر مدیران در توانیر می‌توان به اصلاح این روند

امیدوار بود؟

در این حوزه مسائلی بنیادی و ساختاری وجود دارد که قبل از هر کاری باید اصلاح شود؛ به طور نمونه نحوه مداخله توانیر در شرکت‌های تابعه است که ناهم‌ساز و متناقض است؛ به این معنا که از یک طرف انتظار دارند مدیران شرکت‌های تابعه به هر شکلی طرح‌های توسعه‌ای را اجرا کنند و از طرفی به دلیل اینکه استقلال و توانایی مالی کافی ندارند، زیان عدم‌پرداخت به موقع بدهی‌های ناشی از اجرای این طرح‌ها، به شرکت‌های خصوصی منتقل می‌شود و خودشان از پیامدهای منفی آن مصون هستند؛ بنابراین چون سازوکارهای مالی مناسب اجرای طرح‌های توسعه‌ای برای شرکت‌های تابعه فراهم نمی‌شود، طرح‌های فاقد منابع کافی به مناقصه گذاشته می‌شوند که در نتیجه پس از مدتی با عدم‌پرداخت به موقع مطالبات شرکت‌های تامین‌کننده، پروژه متوقف و شرکت خصوصی طرف قرارداد به جرایم مالی ناشی از شرایط یک‌جانبه و غیرمنصفانه مبتلا می‌شود.

در نهایت کارفرمایان، با فسخ قرارداد و تحمیل زیان به شرکت‌های بخش خصوصی، طرح را با شرکت‌های دیگر مجدداً آغاز می‌کنند و این چرخه معیوب تکرار می‌شود به نحوی که بدهی دولت بدون آنکه پیامدهای منفی آن را سیاستگذار متقبل شود، انباشته و به بیش از صدهزار میلیارد تومان تجاوز کرده است. طبیعی است که چنانچه قراردادهای تیپ اجرایی شود، شرکت‌های تابعه وزارت نیرو مجبور به پرداخت هزینه تاخیر، هزینه نوسانات نرخ ارز و... هستند که تمایلی به اجرای آن ندارند. بنابراین امیدواریم آقای دکتر رجبی‌مشهدی از ظرفیت‌های قانون مانع‌زدایی صنعت برق استفاده کنند تا شاهد یک بازسازی بنیادین در این بخش

فراخوان برگزاری جلسه مشترک با مدیرکل دفتر صنایع برقی و الکترونیکی وزارت صمت

جلسه مشترک سندیکای صنعت برق ایران با جناب آقای آزادبخت مدیرکل دفتر صنایع برقی و الکترونیکی وزارت صمت روز یکشنبه ۱۵ بهمن ماه برگزار می‌شود.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت صنعت، معدن و تجارت



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

اولیه و چالش‌های تخصیص ارز بصورت حضوری در محل ساختمان اصلی اتاق ایران به آدرس خیابان شهید طالقانی، نبش خیابان شهید موسوی، پلاک ۱۷۵ طبقه ۶ برگزار می‌شود. از علاقمندان به شرکت در جلسه درخواست می‌شود مستندات و مدارک مربوط به چالش‌های مرتبط با موضوع جلسه را به همراه داشته باشند.

جلسه‌ی مشترک سندیکای صنعت برق ایران با آقای دکتر آزادبخت مدیرکل دفتر صنایع برقی و الکترونیکی وزارت صمت و اعضای کمیسیون‌های سازندگان تجهیزات، بازرگانی و توسعه صادرات این سندیکا روز یکشنبه ۱۵ بهمن ماه ساعت ۹ الی ۱۱ با دستور کار طرح چالش‌ها و بررسی راه حل‌های فعالان صنعت برق در حوزه‌های صادرات، تامین و واردات تجهیزات و مواد

مودی گرامی! حتما به برگه قطعی مالیات بر ارزش افزوده اعتراض کنید
جلسه سندیکای صنعت برق ایران با معاونت امور مالیاتی سازمان امور مالیاتی کل کشور با درخواست شعبه اصفهان سندیکا و با حضور اعضای اتاق بازرگانی این استان روز چهارشنبه چهارم بهمن ماه در محل سازمان امور مالیاتی برگزار شد.



به ادارات کل امور مالیاتی این مورد را ابلاغ کند که درباره مودیانی که به برگه‌های قطعی مالیات بر ارزش افزوده خود معترض هستند، فعلا اجرائیه‌ای صادر نشود.

در ادامه این جلسه در رابطه با استرداد مالیات بر ارزش افزوده کالا و خدمات صادراتی بحث و تبادل نظر و تاکید شد که طی دستورالعمل جدید که از طرف سازمان ابلاغ شده، تسریع در رسیدگی و امکان سرعت بخشی به استرداد و مالیات بر ارزش افزوده کالا و خدمات صادرات فراهم شده است.

شایان ذکر است سازمان امور مالیاتی بعد از نشست مذکور در نامه‌ای به امضای سیدمحمدهادی سبحانیان رئیس این سازمان به شماره ۷۷۰۷۰/۲۰۰/د به تاریخ ۴ بهمن ۱۴۰۲، موضوع مربوط را برای اجرا ابلاغ کرده است.

جلسه سندیکای صنعت برق ایران با معاونت امور مالیاتی سازمان امور مالیاتی کل کشور با درخواست شعبه اصفهان سندیکا و با حضور اعضای اتاق بازرگانی این استان روز چهارشنبه چهارم بهمن ماه در محل سازمان امور مالیاتی برگزار شد. در این جلسه دستورالعمل جزء یک بند ب تبصره ۶ قانون بودجه ۱۴۰۲ مورد بررسی و رسیدگی قرار گرفت. در این نشست تاکید شد که طبق دستورالعمل، آن بخش از پرونده‌های مودیان مالیات بر ارزش افزوده برای سال‌های ۱۳۸۷ تا ۱۴۰۰ که اظهارنامه خود را در موعد مقرر تسلیم کرده‌اند اما پرونده آنها مورد رسیدگی قرار نگرفته یا قطعی نشده است (به استثنای مودیان بزرگ) بدون رسیدگی قطعی شود. مقرر شد سازمان امور مالیاتی کل کشور در نامه‌ای

سالنامه تحلیل جامع اقتصادی ایران منتشر می‌شود

روزنامه دنیای اقتصاد و هفته نامه تجارت فردا در نظر دارند "سالنامه تحلیل جامع اقتصادی ایران" را با رویکرد بررسی عملکرد سالانه منتشر کند.



این سالنامه، مجموعه‌ای از تحلیل‌های مستند درباره اقتصاد کشور و گفتگو با چهره‌های مطرح اقتصاد و سیاست ایران با موضوع چشم‌انداز بخش‌های مختلف اقتصاد از جمله بانک، بیمه، سیاستگذاری اقتصادی، روند بازارهای سهام، ارز، سکه و مسکن خواهد بود.

لازم به ذکر است که "سالنامه تحلیل جامع اقتصادی ایران" به دلیل رویکرد تحقیقی و پژوهشی، جامعیت و تیراژ بالا، همواره با استقبال فعالان اقتصادی مواجه بوده و به عنوان ضمیمه رایگان روزنامه با تیراژ سراسری توزیع شده و در کلیه بسترهای رسانه‌ای وابسته به موسسه دنیای اقتصاد منعکس خواهد شد.

از این رو از علاقمندان دعوت می‌شود جهت هماهنگی و درج آگهی‌های خود در سالنامه مذکور با شماره ۰۹۱۲۸۸۹۷۹۸۸ تماس حاصل فرمایند.

[مشاهده تعرفه](#)

شرکت توسعه زیرساخت مطرح شد، لزوم ایجاد سازوکاری عادلانه و متوازن جهت تخصیص کنتور و نیز برخورد یکسان با شرکت‌های کنتورسازی بود که در وندورلیست توانیر قرار گرفته و گواهی‌های مطابق با استاندارد را دریافت کرده‌اند.

در همین راستا مدیرعامل شرکت مدیریت زیرساخت با بیان اینکه مازول جدیدی با هماهنگی توانیر جهت اختصاص سفارش‌ها به شرکت‌ها در دست تهیه است، تصریح کرد: این مازول سه مرحله مجزا خواهد داشت که در مرحله اول شرکت‌های توزیع نیروی برق تعداد کنتور مورد نیاز خود را در هر ماه، بدون مشخص کردن سازنده ثبت می‌کنند. در مرحله دوم کنتورسازان ظرفیت تامین خود را در سامانه ثبت کرده و در مرحله سوم بر اساس یک الگوریتم مشخص تعداد کنتورهای قابل ارسال به هر شرکت توزیع به کنتورسازان اعلام می‌شود.

در پایان این جلسه مقرر شد الگوریتم پیشنهادی مدیریت زیرساخت در اختیار کمیته قرار گیرد تا در کوتاه‌ترین زمان ممکن نظرات و پیشنهادات شرکت‌های سازنده کنتور در خصوص این الگوریتم جمع‌آوری شده و پس از نهایی شدن در کمیته به این شرکت اعلام شود. همچنین با تاکید بر اینکه شرکت‌های سازنده کنتور با فعالیت سامانه‌های نظیر ساتب موافق بوده و نهایت همکاری را داشته‌اند، قرار بر این گذاشته شد که سندیکا طی نامه‌ای به شرکت توانیر ضمن تاکید بر لزوم ادامه کار سامانه ساتب، خواستار رفع مشکلات جاری این سامانه شود.

شایان ذکر است سندیکای صنعت برق ایران در نامه‌ای به آرش کردی، مدیرعامل وقت شرکت توانیر از فروش مستقیم بین تولیدکنندگان و شرکت‌های توزیع حمایت کرده و خواستار رفع مشکلات مالی بین آنها شده است.

[فایل نامه سندیکا به توانیر](#)

کمیته کنتورسازان به دنبال اصلاح ساختاری سامانه ساتب
کمیته سازندگان کنتور سندیکای صنعت برق ایران در نشست اخیر خود که اوایل دی ماه سال جاری برگزار شد، میزبان مدیرعامل شرکت توسعه زیرساخت (مدیریت ساتب) بود.



درستی صورت نمی‌گیرد و بعضاً مغایرت‌های ریالی و تجهیزاتی قابل توجهی در سامانه وجود دارد. در همین راستا آقای مهندس هدایتی، مدیرعامل شرکت توسعه زیرساخت با تایید بر عدم امکان تسویه به ازای هر خرید در سامانه، قول مساعد داد که به زودی شفافیت لازم جهت تسویه به موقع خریدها فراهم خواهد شد. در این جلسه همچنین به مشکلات ناشی از دپوی کنتور در ۳۹ شرکت توزیع و در انبارهای مختلف اشاره و پیشنهاد شد که برای رفع این دپوی کالا پس از بررسی جوانب و پیامدهای مالی، از سازوکار شرکت پست استفاده شود.

نکته دیگری که در نشست مشترک با مدیرعامل

کمیته سازندگان کنتور سندیکای صنعت برق ایران در نشست اخیر خود که اوایل دی ماه سال جاری برگزار شد، میزبان مدیرعامل شرکت توسعه زیرساخت (مدیریت ساتب) بود. تامین و تخصیص کنتور و مودم در سامانه از طریق الگوریتم جدید، انتقال مالکیت سامانه برق من به شرکت توانیر، لزوم فروش تجهیزات از طریق سامانه ساتب و نیز ضرورت پشتیبانی از فروش مستقیم شرکت‌های سازنده کنتور از اصلی‌ترین محورهای این نشست بود.

در این جلسه ضمن اشاره به اینکه بخش مالی و پرداخت‌ها اصلی‌ترین مشکل سامانه ساتب محسوب می‌شود، خاطرنشان شد که تسهیم و تسویه مبالغ به

محل مصرف درآمدهای حاصل از اصلاح قیمت برق مشخص شد /
مالیات بر ارزش افزوده یک درصد افزایش یافت
نمایندگان مجلس هفته گذشته در جریان بررسی بخش درآمدی و هزینه‌های لایحه بودجه سال ۱۴۰۳ کل کشور چند مصوبه درباره مالیات بر ارزش افزوده و صنعت برق داشتند.



در جریان بررسی لایحه بودجه سال ۱۴۰۳ نمایندگان مردم در مجلس به ریاست محمد باقر قالیباف رئیس مجلس شورای اسلامی موارد زیر را به تصویب رساندند.

تبصره ۶:

بند (س): در سال ۱۴۰۳ نرخ مالیات بر ارزش افزوده موضوع ماده ۷ قانون مالیات بر ارزش افزوده مصوب سال ۱۴۰۰، به میزان یک واحد درصد افزایش می‌یابد. متناسب سازی حقوق بازنشستگان لشکری، کشوری و صندوق فولاد از محل منابع حاصل از این بند انجام می‌شود.

طبق بند الحاقی ۳، مجمع فعالیت ها، نرخ صفر مالیاتی، کاهش نرخ مالیاتی و سایر مشوق های

مالیاتی اشخاص حقیقی و حقوقی از محل مجموع درآمدهای حاصله برای عملکرد سال‌های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ به استثنای موارد مندرج در ماده ۱۳۹ قانون مالیات های مستقیم، قانون جهش تولید دانش بنیان و معافیت های دارای سقف زمانی مشخص برای اشخاص حقوقی تا ۵ میلیون میلیارد ریال و اشخاص حقیقی تا پانصد میلیارد (۵۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰) ریال قابل اعمال است.

تبصره ۷:

بند (ج): نقل و انتقال اموال و دارایی ها از شرکت های توزیع نیروی برق به شرکت مادر تخصصی توانیر و بالعکس از سال ۱۳۹۶ به بعد (مشروط به ثبت اطلاعات اموال غیرمنقول شرکت های مذکور

در سامانه «سادا» وزارت امور اقتصادی و دارایی) از پرداخت سود سهام ابرازی و هر گونه مالیات معاف است.

بند (خ): وزارت نیرو مکلف است درآمدهای حاصل از اصلاح بهای برق صنایع موضوع ماده ۳ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق مصوب سال ۱۴۰۱ را تا سقف چهارصد هزار میلیارد (۴۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰) ریال هزینه کند.

ردیف یک بند (ص): عوارض موضوع ماده (۵) قانون حمایت از صنعت برق کشور مصوب سال ۱۳۹۴ به میزان ده درصد (۱۰٪) مبلغ برق مصرفی در سقف هشتاد و نه هزار میلیارد (۸۹۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰) ریال تعیین می‌شود؛ مشترکان برق روستایی و عشایری مجاز، از شمول حکم این جزء معافند.

سی و پنج درصد (۳۵٪) از این منابع به حساب شرکت توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور برای حمایت از توسعه و نگهداری شبکه‌های برق روستایی و جابه‌جایی تیر برق در معابر روستایی و شصت و پنج درصد (۶۵٪) مابقی برای تولید برق تجدیدپذیر و پاک و توسعه فناوری‌های تجدیدپذیر با اولویت روستایی، عشایری، خانوارهای کم‌درآمد تحت پوشش کمیته امداد امام خمینی (ره) و سازمان بهزیستی کشور و خانواده های دارای ۴ فرزند و بیشتر زیر ۲۰ سال و رزمندگان معسر، به حساب سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) نزد خزانه‌داری کل کشور واریز می‌گردد تا بر اساس مبادله موافقتنامه با سازمان برنامه و بودجه کشور به صورت کامل به مصرف برسد.

ردیف (۲) بند (ص): به استناد ماده (۱۲) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) به هر یک از وزارتخانه‌های نفت و

نیرو از طریق شرکت‌های تابعه ذی ربط اجازه داده می‌شود ماهانه از هر واحد مسکونی مشترکان گاز مبلغ چهار هزار (۴,۰۰۰) ریال، از هر واحد مسکونی مشترکان برق مبلغ سه هزار (۳,۰۰۰) ریال و از هر یک از واحدهای تجاری مشترکان گاز و برق مبلغ سی هزار (۳۰,۰۰۰) ریال آخذ و به عنوان منابع داخلی نزد خزانه‌داری کل کشور واریز کنند. وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند گزارش مبالغ پرداختی شرکت‌های بیمه‌ای از محل منابع این جزء را از شرکت‌های مذکور، آخذ نمایند. شرکت‌های بیمه‌گر با هماهنگی وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند با صدور بیمه‌نامه، مشترکان را از حقوق خود مطلع و متناسب با مبلغ دریافتی شرکت بیمه مربوط، خسارات وارده را جبران نمایند.

تبصره ۹:

ردیف یک بند الف: حقوق گمرکی کلیه ماشین آلات و تجهیزات (با رعایت ماده ۳ قانون جهش تولید دانش بنیان مصوب سال ۱۴۰۱)، قطعات و مواد اولیه و واسطه ای را به دو درصد کاهش دهد. جزء سه بند (ص): در اجرای مواد (۲) و (۴) قانون تأسیس صندوق بیمه همگانی حوادث طبیعی مصوب ۵/۱۳۹۹ حداکثر حق بیمه پایه سالانه هر واحد مسکونی دارای انشعاب قانونی برق در سال ۱۴۰۳ به مبلغ ۳ میلیون ریال تعیین می‌شود که سهم مالکان به مبلغ سالانه ۹۰۰ هزار ریال توسط وزارت نیرو از طریق درج در قبوض برق واحدهای مسکونی دریافت و به حساب صندوق مذکور نزد خزانه‌داری کل کشور واریز می‌شود. مالکان واحدهای مسکونی تحت پوشش کمیته امداد امام خمینی (ره) و سازمان بهزیستی کشور و سایر افرادی که از پرداخت ناتوان هستند، از پرداخت این حق بیمه معافند.

کیوان طیبی مطرح کرد

در مسیر تامین پایدار انرژی با باتری / پایان انحصار در باتری‌های مخابراتی

معاون اجرایی گروه صنعتی رایان پارس گفت: با توجه به ناترازی برق باتری‌های تغذیه می‌تواند کمک بزرگی برای داشتن تولید پایدار باشد. وزیر صمت هم امروز خواهان رسیدن به چنین شبکه‌ی پایداری در تامین انرژی هستند.



شدن ناترازی برق تقاضای خرید باتری‌های سید لید اسید سربی خیلی افزایش پیدا کرده است. این واحد صنعتی که بزرگترین تولید کننده خصوصی باتری در ایران است، حالا به صنعت مخابرات هم ورود کرده و توانسته تا حدودی انحصار موجود در این صنعت را از بین ببرد. متن کامل گفتگوی بازار با کیوان طیبی معاون اجرایی گروه صنعتی رایان پارس را در ادامه می‌خوانید:

کسری و قطعی‌های برق تامین انرژی در بسیاری از بخش‌ها را ناپایدار کرده است. حالا دیگر بسیاری از صنایع و بخش‌ها مجبورند برای فرار از این ناپایداری دست به دامن تامین کننده‌های دیگر انرژی شوند؛ از دیزل ژنراتور گرفته تا باتری‌های سید لید اسید سربی. آنگونه که کیوان طیبی معاون اجرایی گروه صنعتی رایان پارس به بازار می‌گوید: بعد از افزایش خاموشی‌ها و بیشتر

در واقع گروه صنعتی رایان پارس بعد از مجموعه دولتی (صبا باتری) که در این صنعت فعالیت دارد، بزرگترین تولیدکننده باتری‌های صنعتی در کشور محسوب می‌شود. ***وضعیت تولیدات گروه صنعتی رایان پارس چگونه است و چه میزان باتری تولید می‌کند؟** گروه صنعت رایان پارس فعالیت خود را با تولید باتری‌های سید لید اسید سربی VRLA شروع کرد. این محصولات در هر جایی که به انرژی خارج سیستم شبکه نیاز باشد، کاربرد دارد. در حال حاضر هم خط تولید صفر تا صد این محصول را در اختیار داریم و اتفاقاً این خط تولید یکی از مدرنترین خط تولیدهای دنیا محسوب می‌شود. در واقع گروه صنعتی رایان پارس بعد از مجموعه دولتی (صبا باتری) که در این صنعت فعالیت دارد، بزرگترین تولیدکننده باتری‌های صنعتی در کشور محسوب می‌شود.

با توجه به وجود دیتا سنترها در حوزه‌های بانکی، یکی از اصلی‌ترین حوزه‌های اصلی فعالیت ما بانک‌ها هستند. در صنعت بیمه، نفت، گاز و پتروشیمی و بهداشت و درمان و مراکز و نهادهای دولتی هم همکاری گسترده‌ای داریم. باید اشاره کنم که تولید روزانه ما بیش از ۱۴۰۰ واحد باتری است.

آیا تولیدات شما تنها در بازار داخل عرضه می‌شود؟ آیا صادراتی هم دارید؟

صادراتی نداریم. چرا که بزرگترین تولید کنندگان این نوع باتری‌ها در شرق آسیا قرار دارند. کشورهایی همچون چین، تایوان و هنگ کنگ ابرقدرت‌های این حوزه هستند که در رقابت با آن‌ها باید روی قیمت محصولات خیلی کار کرد. آنچه در این صنعت و سایر صنایع می‌تواند مشکل

ایجاد کند، مساله سیاست گذاری‌های اشتباه است. متأسفانه در کشور ما سیاست گذاری‌های عملیاتی برخلاف صحبت‌ها و شعارهایی است که داده می‌شود. به عنوان مثال صحبت از توسعه صادرات می‌شود، اما در عمل شاهد سنگ اندازی در مسیر صادرات هستیم.

*یعنی قیمت تمام شده تولیدات شما خیلی بالاست؟

باید توجه داشت که ۶۰ الی ۷۰ درصد قیمت یک محصول را بهای ماده اولیه تشکیل می‌دهد. از آنجایی که ماده اصلی باتری که سرب بوده که قیمت آن هم جهانی است، قیمت تمام شده تولید یک واحد از محصول در چین خیلی پایین‌تر از محصول ایرانی نمی‌تواند باشد. شاید فکر کنید که نیروی انسانی ارزان باعث کاهش قیمت تمام شده تولید در کشورهایی همچون چین است که آن هم به نظر من نمی‌تواند خیلی تاثیر گذار باشد و در بهترین حالت ۲ الی ۳ درصد می‌تواند هزینه تولید را کاهش دهد.

قیمت تمام شده تولیدات ما با سایر تولیدکنندگان چینی و تایوانی نمی‌تواند خیلی تفاوت زیادی ندارد. اما وقتی در بازار تولید کننده چینی ۳۰ الی ۴۰ درصد پایین‌تر از قیمت تمام شده ما محصول خود را عرضه می‌کنند، ناشی از سیاست‌های حمایتی دولت‌های این کشورهاست

با این اوصاف قیمت تمام شده تولیدات ما با سایر تولیدکنندگان چینی و تایوانی نمی‌تواند خیلی تفاوت زیادی ندارد. اما وقتی در بازار تولید کننده چینی ۳۰ الی ۴۰ درصد پایین‌تر از قیمت تمام شده ما محصول خود را عرضه می‌کنند، ناشی از سیاست‌های حمایتی است.



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 ۱۴۰۲/۱۰/۲۹



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

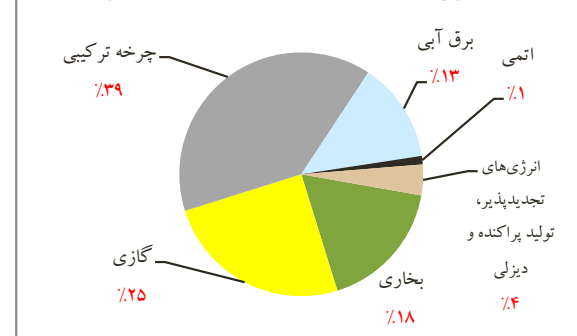
رشد فروش نسبت به مدت مشابه سال قبل



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۱

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

سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

فروش	پایان ۱۴۰۱	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱	تا پایان آبان سال ۱۴۰۲	واحد
جمع کل	۲۱۶۵۸۴	۲۲۵۵۹۴	۲۳۴۱۳۰	پایون کیلووات ساعت
خانگی	۹۸۲۵۵	۷۴۲۴۶	۷۷۵۱۲	
عمومی	۲۸۵۲۵	۱۹۰۰۱	۱۹۹۷۸	
کشاورزی	۴۵۲۰۶	۳۲۵۰۸	۳۳۵۱۲	
صنعتی	۱۱۵۵۶۷	۷۷۴۰۸	۸۰۴۷۶	
سایر مصارف (تجاری)	۲۴۰۸۹	۱۶۶۶۲	۱۸۰۸۳	
روشنایی معابر	۴۹۴۲	۴۷۶۹	۴۵۶۹	
مشترکین	سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان آبان سال ۱۴۰۱	تا پایان آبان سال ۱۴۰۲	واحد
جمع کل	۳۹۶۲۰	۶۴۴	۵۶۶	
خانگی	۳۱۶۳۱	۴۵۲	۳۶۲	
عمومی	۱۹۱۱	۷۳	۸۳	
کشاورزی	۵۲۳	۱۴	۱۳	
صنعتی	۲۶۸	۰	۶	
سایر مصارف (تجاری)	۵۲۸۷	۱۰۵	۱۰۲	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان آذر سال ۱۴۰۱	تا پایان آذر سال ۱۴۰۲	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۷	۷	۵	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۴	۱۲	۴	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۸۲۷	۱۴	۱۹	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۹۹۳۲	۱۷۰۳	۲۴۷۳	مگاوات آمپر
روستای برقدار	سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان آذر سال ۱۴۰۱	تا پایان آذر سال ۱۴۰۲	واحد
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۶۸۶	۲۴	۱۰	روستا
تعداد خانوار روستایی برقدار	۵۸۰۴۵۴۸	۳۴۳	۱۰۰	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۳۰۰۵۸۰	۴۰	۲۵	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷۱۷۷	۸	۵	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۱۷۷۵۹	۲۵	۱۰	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۶۹۶۶	۰/۷۹	۰/۲۵	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

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

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

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۲/۱۰/۲۹

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم(درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۲	مگاوات
گازی	۲۳۳۳۰	۲۵/۳	
چرخه ترکیبی	۳۵۷۱۹	۳۸/۸	
برق آبی	۱۲۱۴۴	۱۳/۲	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۴۸۵	۲/۷	
انرژی های تجدیدپذیر (شامل برقایی کمتر از ۱۰ MW)	۱۱۲۰	۱/۲	
دیزلی	۴۰۸	۰/۴	
کل ظرفیت نصب شده	۹۲۰۵۵	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۲	میزان	سهم(درصد)	
گازی	۷۰۳	۵۶/۲	مگاوات
چرخه ترکیبی	۱۶۰	۱۲/۸	
برق آبی	۵۵	۴/۴	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG , CHP)	۲۴۹/۵	۱۹/۹	
انرژی های تجدیدپذیر	۸۳/۱	۶/۶	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۲	۱۲۵۱	۱۰۰	
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	
قدرت عملی شبکه سراسری	۵۹۴۱۴	۴/۷	میلیون کیلووات ساعت
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتون: ساعت ۱۴:۱۰، ۱۴:۲۰/۵/۱۵)	۱۱۲۳۲	۰/۳	
جمع	۷۰۶۴۶	۴/۰	
تولید همزمان شبکه سراسری	۵۲۵۲۵	۲/۶	
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتون: ساعت ۱۴:۱۰، ۱۴:۲۰/۵/۱۵)	۸۰۹۲	-۱/۶	
جمع	۶۰۶۱۷	۲/۱	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴:۱۰، ساعت ۱۴:۲۰/۵/۱۵)	۴۰۳	۸/۶	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۲ (تاکتون)	۶۱۰۲۰	۲/۱	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۲ (تاکتون)	۷۳۴۶۳	۵/۸	
پیک شب (۱۴:۲۰/۵/۱۵، ساعت ۲۰:۱۶)	۶۹۴۶۷	۵/۲	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲	۳۱۶۰۳۲	۳/۷	میلیون کیلووات ساعت
برقایی و بادی	۱۸۱۷۱	۴۲/۹	
جمع	۲۳۴۲۰۳	۵/۳	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۲	۲۵۹۴	-۲۴/۱	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۲	۲۹۵۴	-۱/۶	

مأخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۲/۱۰/۲۹

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	۸/۲	۶۶۹۴۱	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۱۹/۵	۶۸۶۹	میلیون لیتر
نفت کوره	-۲۵/۶	۴۲۱۳	
جمع	۲/۵۶	۷۸۰۳۳	
عملکرد و پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد
۱۴۰۲	تولید پراکنده		
۱۴۰۲	تجدیدپذیر		
۱۴۰۲/۰۱/۰۸	قدس (شهید باکری)	گازی	۴
۱۴۰۲/۰۴/۲۲	نیروگاه چشمیر	برقایی	۱
۱۴۰۲/۰۵/۲۵	سبلان	چرخه ترکیبی	۳
۱۴۰۲	پتروشیمی کردستان	گازی	۱،۲،۳
۱۴۰۲/۰۷/۰۷	فولاد مبارکه	گازی (در اندمان بالا)	۱
۱۴۰۲/۰۹/۰۵	آلومنیوم المهدی	گازی	۱
جمع عملکرد از ابتدای سال	۱۲۵۱		

پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲

تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
	تولید پراکنده ^(۱)			۰
	تجدیدپذیر			۲۵۱۷
	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	۴۰۱۸			
جمع عملکرد و پیش بینی سال	۵۲۶۸			

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

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

۱۴۰۲ محقق شده است.

خطوط و پست های انتقال و فوق توزیع

شرح	تا پایان سال ۱۴۰۱	افزایش طی سال ۱۴۰۲	تا پایان آذر ۱۴۰۲
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۴۰۲	۶۸	۲۲۴۷۰
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۳۲۴	۴۲۳	۳۳۷۵۷
جمع انتقال	۵۵۷۲۶	۵۰۱	۵۶۲۲۷
۱۳۲ کیلوولت	۲۵۰۶۹	۱۶۷	۲۵۲۳۶
۱۱۰ کیلوولت	۵۱۴۱۴	۳۰۴	۵۱۷۱۸
جمع فوق توزیع	۷۶۴۸۲	۴۷۱	۷۶۹۵۴
جمع کل خطوط	۱۳۲۲۰۸	۹۷۳	۱۳۳۱۸۱
۴۰۰ کیلوولت	۸۳۷۳۸	۲۷۴۵	۸۶۴۸۳
۲۳۰ کیلوولت	۹۸۳۲۷	۱۵۱۰	۹۹۸۳۷
جمع انتقال	۱۸۲۰۶۵	۴۲۵۵	۱۸۶۳۲۰
۱۳۲ کیلوولت	۳۹۹۶۱	۷۱۰	۴۰۶۷۱
۱۱۰ کیلوولت	۸۴۹۶۵	۱۳۷۲	۸۶۳۳۷
جمع فوق توزیع	۱۲۴۹۲۵	۲۰۸۲	۱۲۷۰۰۷
جمع کل پست ها	۳۰۶۹۹۰	۶۳۳۷	۳۱۳۳۲۷
جمع کل پست های بلا فصل	۱۰۰۴۰۷	۱۲۰۶	۱۰۱۶۱۳
جمع کل پست ها (شامل بلا فصل)	۴۰۷۳۹۷	۷۵۴۳	۴۱۴۹۳۹

مأخذ: شرکت های برق منطقه ای، دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر

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

شرح	تا پایان آذر سال ۱۴۰۲
۴۰۰ کیلوولت	۳۲
۲۳۰ کیلوولت	۵۰۲
جمع انتقال	۵۳۴
۱۳۲ کیلوولت	۷۸
۱۱۰ کیلوولت	۲۴۵
جمع فوق توزیع	۴۲۳
جمع کل طول خطوط	۹۵۸
۴۰۰ کیلوولت	۵۱۵
۲۳۰ کیلوولت	۲۰۷۵
جمع انتقال	۲۵۹۰
۱۳۲ کیلوولت	۶۸۰
۱۱۰ کیلوولت	۴۱۰
جمع فوق توزیع	۱۰۹۰
جمع کل ظرفیت پست ها	۳۶۸۰

مأخذ: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر