

مطالبات قانونی بخش خصوصی برق



سپهربرزی مهر
دبیر سندیکای صنعت برق ایران

صنعت برق به‌رغم این سابقه افتخارانگیز در مشارکت بخش خصوصی و دولتی، بیش از یک‌دهه است که با چالش‌های اساسی و بنیادینی مواجه شده که نه‌تنها از رشد پرشتاب گذشته جامانده است بلکه با رکود مستمر داخلی و از دست دادن ظرفیت‌های رقابتی خود در بازارهای منطقه‌ای و جهانی مواجه است، به نحوی که شاهد «کسری بودجه ۵ هزار میلیارد تومانی»، «تابش چند هزار میلیارد تومانی به بخش خصوصی» و «توقف بسیاری از طرح‌های توسعه‌ای» آن هستیم.

اگرچه در طول سال‌های اخیر اقداماتی از جمله تصویب قانون حمایت از صنعت برق صورت گرفته و بخشی از مشکلات مالی آن از طریق تهاتر دیون وزارت نیرو با واگذاری دارایی‌ها و بدهی‌های مالیاتی برطرف شده، اما به دلیل عدم اصلاح ساختاری و نهادی، ابر چالش اصلی صنعت برق از میان نرفته و همچنان مانع رشد و جهش آن شده است. به همین دلیل امروزه اجماع بزرگی بین صاحب‌نظران، دولتمردان و فعالان بخش خصوصی برای رفع ابر چالش اقتصاد برق ایجاد شده و به‌عنوان مهم‌ترین راهبرد توسعه‌ای صنعت برق، اصلاح اقتصاد این صنعت مطرح است. البته اصلاح

صنعت برق ایران از آغاز روند توسعه داخلی آن تا رسیدن به بالاترین سهم در صادرات خدمات فنی و مهندسی کشور، یکی از بخش‌های استراتژیک اقتصادی کشور بوده که نه‌تنها زیرساخت رشد اقتصادی کشور را فراهم کرده است، بلکه با شکل‌دهی به همکاری بخش عمومی-خصوصی در احداث تاسیسات نیروگاهی و شبکه انتقال و توزیع نیروی برق، پیش‌تاز بسیاری از سازوکارهای نوآورانه در حکمرانی صنعتی و توسعه‌ای کشور بوده است.

چگونگی تأمین برق تابستان ۹۹ در صنعت

نیروگاهی کشور ۳

ثبت ۲۲۰ خوداظهاری دستگاه استخراج رمزارز در

بهین یاب ۴

سه غول نفتی پرچمدار در حوزه تجدیدپذیرها ۴

نظارت بر کارگاه‌های ساخت پایه‌های بتنی شبکه

برق کشور افزایش می‌یابد ۵

افزایش ۶۸ درصدی مصرف گاز نیروگاه‌ها در هفت

سال گذشته ۵

تکمیل پروژه‌های نفتی با استفاده از تأمین مالی در

بورس ۶

صادرات در تنگنای تحریم‌های داخلی ۷

تداوم حمایت حقوقی‌ها از بورس در هفته دوم

شهریور ۷

طراحی سامانه احیای بنگاه‌های راکد برای مشارکت

سرمایه‌گذاران جدید در طرح‌های بالای ۶۰ درصد ۸

شهرک کاوش بستر مناسب تجاری سازی ایده‌های

دانش بنیان ۸

خداحافظی با روش‌های سنتی جذب نیرو ۹

مراسم شام غریبان و لاله گردانی خادمین حرم

شاهچراغ^(ع) ۱۰

قوانینی نظیر قانون حداکثر استفاده از توان تولید و خدماتی کشور برای حمایت از تولیدکنندگان و جلوگیری قاطع از واردات کالاهای دارای مشابه داخلی به‌ویژه کالاهای دانش‌بنیان می‌تواند یک راهکار مقدماتی برای بازگرداندن صنعت برق به‌روزهای اوج خود به‌ویژه در حوزه صادرات باشد. بهره‌مندی از ظرفیت صنایع بالادستی که از یارانه‌های بی‌شمار پنهان و آشکار برخوردار بوده و تولیداتی بر پایه منابع ملی کشور دارند، برای تامین مواد اولیه شرکت‌های تولیدکننده تجهیزات، نیز بدون شک تاثیر قابل‌توجهی در جهش تولید خواهد داشت. عملیاتی شدن این راهکارها علاوه بر تصمیم‌سازی‌های دولت به نظارت فعالانه مجلس به‌عنوان رکن اساسی نظارت بر دستگاه‌های اجرایی کشور، نیاز دارد. امروز صنعت برق ایران در شرایط حساسی قرار گرفته که اگر اجماع ملی برای رفع چالش‌های آن شکل نگیرد ظرفیت‌های خود را به شکل بازگشت‌ناپذیری از دست خواهد داد و مجبور می‌شود همچون سال‌های پیش از انقلاب اسلامی، برای رفع نیازهای خود و ساخت‌وساز طرح‌های زیرساختی از مستشاران و شرکت‌های خارجی طلب یاری کند و خوداتکایی که به‌واسطه مجاهدت چند دهه مدیران و متخصصان این صنعت ایجاد شده از دست برود. بنابراین انتظار می‌رود مجلس، «اصلاح ساختاری و بنیادی صنعت برق و انرژی» را به‌عنوان یک «مطلبه ملی» طرح و همه ظرفیت‌های تقنینی و نظارتی خود را برای توسعه صنعت برق و ایجاد جهش آن به‌کار گیرد و به این ترتیب چشم‌اندازی را که برای این صنعت به‌عنوان «پیشران صادرات اقتصاد دانش‌بنیان کشور» ترسیم شده است، محقق کند.

و شفاف‌سازی نظام حکمرانی شرکت‌های توزیع است. همچنین ملزم کردن شرکت‌های دولتی و دستگاه‌های اجرایی برای «تبعیت از قرارداد تپ» به شکلی که جبران هزینه‌های ناشی از تغییرات اقتصادی را منصفانه بین دو طرف تسهیم کرده باشد و موجب وحدت رویه در تمامی قراردادهای فی‌مابین دولت و بخش خصوصی صنعت برق شود، مهم‌ترین مطالبه بخش خصوصی است. به‌علاوه صنعت برق برای تحقق جهش تولید، نیاز دارد از سد قراردادهای متوقفی بگذرد که در ساختار کنونی نظام حقوقی و قراردادی صنعت برق، بلا تکلیف مانده‌اند. کمیسیون‌های تخصصی مجلس می‌توانند با ایجاد فضای هم‌افزایی بین ذی‌نفعان، نقش مؤثری در ترغیب سازمان برنامه و بودجه و شورای عالی نظام فنی برای تفویض اختیاراتش در حیطه تعیین تکلیف قراردادهای متوقف به وزیر نیرو، ایفا کرده تا این مساله سریعاً برطرف شود. گروه سوم چالش‌های صنعت برق در بخش ساخت داخل و صادرات است. نباید فراموش کرد که صنعت برقی که امروز با چالش‌های متعددی دست‌به‌گریبان است، تا همین چند سال پیش بزرگ‌ترین صادرکننده خدمات فنی و مهندسی بوده و هنوز هم سهمی قابل‌توجه در این حوزه دارد. ظرفیت صادرات این صنعت به حدی است که بر اساس چشم‌انداز بیست ساله کشور، در سال ۱۴۰۴ ایران علاوه بر تبدیل شدن به‌هاب انرژی منطقه می‌توانسته است به صادرات ۱۷ میلیارد دلاری برسد، اما متأسفانه همه این ظرفیت‌ها که سال ۱۳۹۴ ایران را به صادرات ۲/۵ میلیارد دلاری خدمات فنی و مهندسی رساند، به کمتر از ۵۰۰ میلیون دلار افت کرده است. نظارت بر حسن اجرای

موضوع مهم دیگری که در اقتصاد صنعت برق نیازمند توجه ویژه است تسویه بدهی‌های انباشت شده وزارت نیرو است؛ این بدهی‌ها، علاوه بر آنکه بخش خصوصی این صنعت را تضعیف کرده، عملاً مانعی برای جذب سرمایه‌های بخش خصوصی شده است. ادامه روند فعلی، علاوه بر آنکه موجب از دست رفتن ظرفیت‌های ملی تولیدی و صادراتی این صنعت که طی چند دهه به‌دست آمده است، می‌شود، به بیکاری هزاران نفر نیروی شاغل در این شرکت‌ها منجر خواهد شد که می‌تواند عواقب اجتماعی در پی داشته باشد. مجلس با مطالبه ایجاد «انضباط مالی» در دستگاه‌های اجرایی جهت تسویه به‌موقع مطالبات بخش خصوصی، نقش مؤثری در رفع بحران‌های مالی این صنعت می‌تواند داشته باشد. گروه دوم از معضلات صنعت برق ایران ریشه در رژیم حقوقی و قراردادی آن دارد. به دلیل این ساختار اقتصادی و رژیم حقوقی این صنعت، قراردادهای میان کارفرمایان دولتی و پیمانکاران بخش خصوصی، به‌صورت یک‌جانبه تنظیم می‌شود به نحوی که تمامی زیان‌های ناشی از نوسانات اقتصادی و تغییر قوانین و مقررات را بر بخش خصوصی تحمیل می‌کند. این مساله موجب توقف تعداد قابل‌توجهی از طرح‌ها در صنعت برق شده که نتیجه آنها کاهش پایداری شبکه به دلیل ضعف در بهینه‌سازی یا تکمیل خطوط و تجهیزات انتقال و توزیع و در نهایت بروز یا تشدید خاموشی‌هاست. حل مشکلاتی که در ساختار حقوقی و قراردادی صنعت برق وجود دارد، بیش از هر چیز نیازمند تفکیک حکمرانی از تصدی‌گری، شفافیت و یکپارچه‌سازی ساختار حقوقی وزارت نیرو و شرکت‌های تابعه آن

اقتصاد برق محدود به تغییر قیمت حامل‌های انرژی نبوده و پیش از آن نیازمند اصلاحات ساختاری در نظام قیمت‌گذاری، حقوقی و قراردادی، تامین مالی و سرمایه‌گذاری و تسویه مطالبات بخش خصوصی است. این اصلاحات باید به شکلی انجام شوند که جریان درآمد و هزینه‌های صنعت برق متوازن شود و سرمایه‌گذاری در این صنعت روند صعودی پیدا کند. در این رابطه بدون تردید مجلس به نمایندگی مردم و برای بهینه‌سازی تخصیص منابع کشور، می‌تواند با ایفای نقش نظارتی خود، اصلاحات نهادی صنعت برق را به شکل پایدار و مؤثری به اجرا درآورد و از انحراف این قانون در هنگام اجرا و پیاده‌سازی ممانعت به عمل آورد.

همچنین صنعت برق نیاز به جذب سرمایه برای تامین مالی طرح‌های توسعه‌ای خود دارد که موانع آن در این گزارش به‌صورت مجمل اشاره شده و انتظار می‌رود مجلس با نظارت بر لایحه بودجه و استفاده مؤثر از ابزارهای مالی از قبیل تخصیص «تسهیلات از محل منابع صندوق توسعه ملی»، «عرضه اوراق مشارکت و صکوک ارزی» و «پوشش ریسک‌های سرمایه‌گذاری»، فضای مالی طرح‌های عمرانی صنعت برق را گسترش دهد و روند سرمایه‌گذاری در این صنعت را تا حد قابل‌توجهی تشدید کند.



چگونگی تأمین برق تابستان ۹۹ در صنعت نیروگاهی کشور

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی دولت به نقل از وزارت نیرو این در حالی است که تحریم‌های ظالمانه و تنگناهای اقتصادی نه تنها موجب توقف اهداف و برنامه‌های صنعت برق نشد، بلکه با سرلوحه قراردادن سیاست‌ها و برنامه‌های اقتصاد مقاومتی بیش از گذشته با تکیه بر توان و ظرفیت داخلی موفق به مدیریت صحیح منابع و پاسداری از سرمایه‌های کشور شده است. در این گزارش مروری داشته‌ایم بر مهم‌ترین اقدامات صورت گرفته در دوره اوج بار سال ۱۳۹۹ توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی:

احداث و راه‌اندازی ۷ واحد جدید نیروگاهی به ظرفیت ۱۲۸۱ مگاوات

به رغم مشکلات ناشی از تأمین منابع مالی و تجهیزات مورد نیاز اجرای طرح‌های نیروگاهی، در دوره یکساله منتهی به اوج بار سال ۱۳۹۹، واحدهای ۱ و ۲ بخش گاز نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد به ظرفیت ۳۲۴ مگاوات، واحد ۱ بخش گاز نیروگاه سیکل ترکیبی هنگام به ظرفیت ۳۰۷

مگاوات، واحد ۱ بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی پرنده به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات، واحد ۱ بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی عسلویه به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات، واحد ۱ بخش گاز نیروگاه سیکل ترکیبی قشم به ظرفیت ۱۷۰ مگاوات و واحد ۱ بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی ارومیه به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات، جمعاً به ظرفیت ۱۲۸۱ مگاوات با سرمایه گذاری و تلاش بخش دولتی و خصوصی احداث و بهره برداری گردید که سهم شایانی در تأمین برق پایدار شبکه سراسری کشور در تابستان سال ۱۳۹۹ به همراه داشت.

در ۳ واحد بخار سیکل ترکیبی در نیروگاه‌های پرنده، عسلویه و ارومیه به ظرفیت ۴۸۰ مگاوات انرژی الکتریکی بدون استفاده از سوخت اضافی تولید می‌شود.

ارتقای توان عملی واحدهای گازی و سیکل ترکیبی موجود به ظرفیت ۱۲۲ مگاوات

یکی از برنامه‌های شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی در سال‌های اخیر استفاده حداکثری از منابع و افزایش کارایی‌های دارایی‌ها از طریق ارتقاء توان عملی نیروگاه‌های موجود می‌باشد. در این راستا با انجام تغییرات در واحدهای گازی و سیکل ترکیبی در ۵ نیروگاه شهدای پاکدشت، اسلام آباد غرب، قدس، بسطامی و زاگرس، جمعاً ۱۲۲ مگاوات به ظرفیت تولید این نیروگاه‌ها افزوده گردیده است. لازم به ذکر است سرمایه گذاری لازم جهت این اقدامات، کمتر از ۱۰٪ سرمایه گذاری مورد نیاز جهت احداث نیروگاه جدید می‌باشد.

رفع محدودیت‌های تولید واحدهای بخاری موجود به ظرفیت ۲۱۸ مگاوات

در راستای افزایش بهره وری عوامل تولید، رفع محدودیت‌های تولید واحدهای نیروگاه‌های بخاری

موجود از سال‌های گذشته در دستور کار این شرکت قرار داده شده است. در این راستا با انجام اصلاحات و بهسازی‌های لازم در ۵ نیروگاه شازند، رامین اهواز، اسلام آباد اصفهان، نکا و بندرعباس، جمعاً ۲۱۸ مگاوات به ظرفیت تولید این نیروگاه‌ها افزوده گردیده است. لازم به ذکر است سرمایه گذاری لازم جهت این اقدامات، کمتر از ۱۰٪ سرمایه گذاری مورد نیاز جهت احداث نیروگاه جدید می‌باشد.

انجام تعمیرات اساسی و دوره‌ای نیروگاه‌های حرارتی به میزان ۹۰ هزار مگاوات

به منظور حصول اطمینان از کارکرد مناسب واحدهای حرارتی در دوره اوج بار، همه ساله انجام تعمیرات اساسی و دوره‌ای، بازدید مسیر داغ و اتاق احتراق واحدهای مختلف حرارتی در نیروگاه‌های خصوصی و دولتی از مهر ماه تا پایان اردیبهشت ماه سال بعد در دستور کار قرار دارد. در این راستا در دوره منتهی به خرداد ۱۳۹۹ مجموعاً ۹۰۳۵۵ مگاوات تعمیرات توسط متخصصان توانمند داخلی در نیروگاه‌های حرارتی موجود به رغم همه محدودیت‌های مالی و مشکلات دوران شیوع بیماری کرونا، با موفقیت صورت پذیرفته است.

کاهش دوره تعمیراتی در واحدهای نیروگاهی خصوصاً در دوره اوج گرما که با تلاش شبانه روزی بیش از ۱۱ هزار نفر پرسنل متخصص در گرمای طاقت فرسای بیش از ۵۰ درجه سانتیگراد موفق به راه اندازی واحدهای حادثه دیده شده‌اند. از جمله این موارد می‌توان به اقدامات کارکنان زحمتکش تعمیرات در نیروگاه نکا اشاره نمود. دستیابی به ساخت داخل ۸۰ درصد از تجهیزات و لوازم یدکی نیروگاه‌ها صرفاً با تکیه بر توان داخلی و با همکاری مراکز دانش بنیان و تحقیقاتی رقم خورده است.

رکورد تولید همزمان نیروگاه‌های حرارتی

تولید حداکثری نیروگاه‌ها در تأمین حداکثر نیاز مصرف همزمان شبکه به میزان ۵۷ هزار و ۸۸۷ مگاوات که نیروگاه‌های حرارتی با ۴۸ هزار و ۸۶۴ مگاوات تولید همزمان و رشد ۳.۳ درصدی نسبت به سال قبل، بیشترین رشد و سهم را به خود اختصاص داده است. نیروگاه‌های حرارتی موفق شدند در دوره اوج گرما رکورد تولید ۴۹ هزار و ۸۵۳ مگاوات را رقم بزنند.

جهش تولید در برق حرارتی

بیش از ۸۶ درصد برق مورد نیاز دوران پیک مصرف سال جاری توسط نیروگاه‌های حرارتی تأمین شد. همچنین از ابتدای سال تا نیمه مردادماه بیش از ۱۴۰ میلیارد کیلووات ساعت انرژی در نیروگاه‌های کشور تولید شده که سهم نیروگاه‌های حرارتی از این رقم حدود ۱۲۷ میلیارد کیلووات ساعت بوده و حاکی از افزایش ۱۱ درصدی تولید نیروگاه‌های حرارتی نسبت به مدت مشابه سال قبل دارد.

سال گذشته در این بازه زمانی حدود ۱۱۴ میلیارد کیلووات ساعت در نیروگاه‌های حرارتی تولید شده بود که با تمهیدات صورت گرفته در این مدت شاهد افزایش ۱۲ میلیارد کیلووات ساعتی تولید این واحدها در سال جهش تولید بوده‌ایم.

تأمین سوخت نیروگاه‌ها در دوره اوج بار

یکی دیگر از اقدامات شاخص شرکت، تأمین سوخت مورد نیاز واحدهای حرارتی دولتی و خصوصی (اعم از سوخت گاز و سوخت مایع) با همکاری وزارت نفت در دوره اوج بار سال ۱۳۹۹ بوده است. از ابتدای سال، محدودیت‌هایی در تأمین سوخت گاز طبیعی برای نیروگاه‌ها وجود داشته که با برنامه ریزی دقیق و هماهنگی با شرکت ملی پخش و پالایش فرآورده‌های نفتی، بدون هرگونه اختلالی، تداوم تولید در نیروگاه‌ها صورت پذیرفت.

این شرکتها عبارتند از:

۱- اکوئینور

اکوئینور برنامه هایی را برای سرمایه گذاری ۱۰ میلیارد دلار در انرژی پاک تا سال ۲۰۲۵ رونمایی کرده که اغلب در بخش انرژی بادی فراساحلی خواهد بود. این شرکت قصد دارد ظرفیت انرژی تجدیدپذیر را ۱۰ برابر کرده و به چهار تا شش گیگاوات تا سال ۲۰۲۶ و ۱۶ گیگاوات تا سال ۲۰۳۵ برساند. بعلاوه اکوئینور قصد دارد با بکارگیری فناوریهای CCUS و هیدروژن، آلاینده‌گی کربن خود را تا سال ۲۰۲۵ حداقل ۵۰ درصد کاهش دهد.

۲- توتال

توتال تنها به رقابت در حوزه انرژی تجدیدپذیر سنتی خورشیدی و بادی بسنده نکرده و در سال ۲۰۱۶ شرکت باتری Saft را خریداری کرده و در حال حاضر سرگرم ساخت بزرگترین تاسیسات ذخیره سازی انرژی در فرانسه و فراهم کردن باتری برای صنایع مختلف از جمله خودروهای برقی، خودروهای نظامی، دستگاههای پزشکی و حتی بخشهای نفت و گاز است. شرکت Saft با تولید ۱۰۰ میلیون دلار نقدینگی برای شرکت مادر خود در سال ۲۰۱۹، پیشرفت قابل ملاحظه ای داشته است.

۳- انی

این شرکت گاز طبیعی مایع را یک پل ضروری برای تغییر جهت از سوختهای فسیلی به سوی انرژی پاک می داند و قصد دارد تا سال ۲۰۲۵ همچنان به تولید سوخت فسیلی ادامه دهد. گاز طبیعی حدود ۲۸ درصد کمتر از نفت کوره و ۵۰ درصد کمتر از زغال سنگ دی اکسید کربن تولید می کند. بعلاوه با توجه به نوسانات انرژی بادی و خورشیدی، گاز طبیعی می تواند برای ادامه فعالیت مستمر شبکه نیرو مورد استفاده قرار گیرد.

سه غول نفتی پرچمدار در حوزه تجدیدپذیرها

غولهای نفتی اغلب به خود زحمت نداده اند در تلاشها پیرامون انرژی پاک و جبهه ای کسب کنند و تاکنون تلاش چندانی نکرده اند تا اذهان عمومی را متقاعد کنند که به سوی سبزتر شدن پیش می روند.

به گزارش ایسنا، با وجود تلاشهایی که برای برقی سازی جهانی خودروها و حرکت به سوی انرژی تجدیدپذیر صورت می گیرد، وعده های غولهای نفتی برای پیگیری برنامه های صفر کردن آلاینده‌گی کربن در بهترین حالت ضعیف مانده است. تحلیل برنامه های هزینه کوتاه مدت بزرگترین شرکتهای نفت و گاز برای انرژیهای تجدیدپذیر نشان می دهد که سرمایه گذاریهای واقعی در آنها در مقایسه با برنامه های هزینه های سرمایه برای پروژه های جدید سوخت فسیلی، همچنان ضعیف خواهد بود.

غولهای نفتی در سال ۲۰۱۸ کمتر از یک درصد از مجموع بودجه خود را در پروژه های انرژی سبز هزینه کردند. بعلاوه طبق گزارش شرکت تحقیقاتی ریستاد انرژی، انتظار می رود غولهای نفتی ظرف پنج سال آینده ۱۶۶ میلیارد دلار در پروژه های جدید نفت و گاز سرمایه گذاری کنند در حالی که سرمایه گذاری برای پروژه های انرژی خورشیدی و بادی تنها ۱۸ میلیارد دلار یا کمتر از ۱۰ درصد هزینه سرمایه است. در واقع کاهش انتشار گازهای گلخانه ای از سوی غولهای نفتی بیشتر از طریق گاز طبیعی انجام می گیرد. اوایل پرایس در گزارشی به بررسی شرکتهای انرژی بزرگی پرداخته که بیشترین سرمایه گذاری را در حوزه انرژیهای تجدیدپذیر داشته اند.

استخراج رمزارز موجود در کشور، از تاریخ ۲۷ مردادماه ثبت مشخصات هویتی و نیز تعداد، نوع و مدل دستگاههای موجود استخراج رمزارز در سامانه بهین یاب به صورت خوداظهاری آغاز شده است. وی افزود: این امر از طریق لینک ایجادشده در صفحه اصلی سامانه بهین یاب، در دسترس متقاضیان قرار دارد.

مدیرکل دفتر امور طرحهای وزارت صنعت، معدن و تجارت اضافه کرد: تاکنون ۳۱۴ درخواست خوداظهاری در سامانه ثبت شده که از این تعداد ۲۲۰ درخواست ثبت نهایی شده است.

دکتر هادی ادامه داد: فرصت این خوداظهاری بر اساس مصوبه هیأت وزیران یک ماه تعیین شده و توصیه می شود متقاضیان، ثبت درخواست خود را تا روزهای پایانی این مهلت به تأخیر نیندازند. هادی تأکید کرد: تعیین حقوق و عوارض دولتی دستگاههای اظهار شده بر اساس اعلام گمرک ج.ا. ایران صورت خواهد گرفت و از طریق درگاه الکترونیکی مربوط که در دست راه اندازی است قابل پرداخت خواهد بود.

وی افزود: آیین نامه اجرایی طرح خوداظهاری، موضوع بند ۵ مصوبه هیأت دولت طی جلسات مشترک در ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز در حال بررسی و نهایی شدن است.

هادی گفت: موضوع استاندارد مصرف دستگاهها توسط سازمان ملی استاندارد نیز در حال نهایی شدن است و به زودی به وزارت صمت ابلاغ خواهد شد.

مدیرکل دفتر امور طرحها عنوان کرد: تاکنون تعداد ۷۱۶ فقره جواز تأسیس و ۲ فقره پروانه بهره برداری در این حوزه صادر شده است که پیش بینی می شود این تعداد با انجام فرایند خوداظهاری افزایش یابد.



ثبت ۲۲۰ خوداظهاری دستگاه استخراج رمزارز در بهین یاب

مدیرکل دفتر امور طرحهای وزارت صنعت، معدن و تجارت اعلام کرد: تاکنون ۲۲۰ درخواست خوداظهاری در رابطه با دستگاههای موجود استخراج رمزارز، در سامانه بهین یاب ثبت شده است.

به گزارش شاتا، علیرضا هادی گفت: در راستای اجرای تصویب نامه مورخ ۹۹/۴/۱۵ هیأت وزیران به منظور تعیین تکلیف وضعیت دستگاههای



افزایش ۶۸ درصدی مصرف گاز نیروگاه‌ها در هفت سال گذشته
سال ۹۲ میانگین مصرف گاز نیروگاه‌ها ۹۹.۲۳ میلیون مترمکعب در روز بوده که این عدد در سال ۹۸ به طور میانگین به ۱۶۶.۸ درصد رسیده که نشان‌دهنده رشدی ۶۸ درصدی در مصرف گاز نیروگاه‌ها است.

سهم گاز طبیعی در سبد انرژی ایران در سال‌های اخیر به بیش از ۶۵ درصد رسیده است. این مهم بیش از هر چیز به واسطه افزایش ظرفیت تولید گاز محقق شده که بیشترین سهم آن بر دوش میدان مشترک پارس جنوبی بوده است.

با افزایش برداشت گاز از پارس جنوبی، ظرفیت تولید گاز ایران در اسفند سال گذشته به یک میلیارد متر مکعب در روز رسید.

امری که سبب شده تا گازرسانی به روستاها و شهرها رونق گیرد و اکنون حدود ۹۵ درصد از جمعیت کشور به شبکه گاز طبیعی دسترسی داشته باشند.

تا آنجا که در حال حاضر ۹۸ درصد خانوارهای شهری و ۸۲ درصد خانوارهای روستایی به شبکه گاز متصل هستند.

کمیته فنی و بازرگانی و ناظرین کارگاه‌های پایه‌سازی شرکت‌های توزیع حضور داشتند، ضمن انتقال دانش فنی، نکات کلیدی نظارت بر تولیدات پایه‌های بتنی با هدف آشنایی مدیران و کلیه ارکان تصمیم‌گیر در این حوزه و همچنین هدایت کارگاه‌های پایه‌سازی در جهت بهبود کیفیت تولید ارائه و کمیته تخصصی پایه‌های بتنی نیز، تجارب مجموعه متخصصین این حوزه را در قالب تصویر، نکات فنی و پرسش و پاسخ تشریح شد.

در این دوره مسعود صادقی خمایی مدیرکل نظارت بر توزیع با اشاره به اهمیت پایه‌های بتنی در پایداری شبکه و اهتمام مجموعه معاونت هماهنگی توزیع در بهبود کیفیت این بخش حیاتی شبکه، بر ضرورت جدیت شرکت‌های توزیع برق در هدایت و نظارت کارگاه‌های پایه‌سازی تأکید کرد.

همچنین مجید خودسیانی دبیر کمیته پایه‌های بتنی نیز با تشریح تکالیف ابلاغی شرکت‌های توزیع برق خاطرنشان کرد: نظارت یکی از مهمترین بخش‌های اجرایی شرکت‌های توزیع برق است و توجه ویژه مدیران به این بخش را زمینه‌ساز نگهداشت سرمایه‌های صنعت برق، بهبود قابلیت اطمینان، تاب‌آوری و پایداری شبکه توزیع برق و در نهایت تحقق مهمترین وظیفه صنعت برق یعنی بهبود خدمات رسانی به شمار می‌رود.

الزام شرکت‌ها به تفکیک وظایف ناظرین کارگاه‌های پایه‌سازی از سایر امور ساختمانی، تخصیص نفرات عمرانی به این حوزه، ضرورت هماهنگی با کمیته از سوی شرکت‌ها در کلیه امور مرتبط با پایه‌های بتنی، اقدامات انجام شده در خصوص ارزیابی صلاحیت تولیدکنندگان این حوزه از دیگر مواردی بود که دبیر کمیته تخصصی پایه‌های بتنی کشور به آنها اشاره و توجه شرکت‌ها را خواستار شد.

مأموریت ویژه مقاوم‌سازی شبکه در دستور کار دفتر مهندسی و راهبری شبکه قرار گرفته است. در همین زمینه و به منظور آشنایی بیشتر همکاران صنعت برق در بخش توزیع با این اهداف و مأموریت تعریف شده، نخستین دوره آموزش هماهنگ نظارت بر کارگاه‌های پایه‌سازی در شرکت‌های توزیع برق کشور با همکاری شرکت‌های توزیع نیروی برق هرمزگان و همدان نیز برگزار شد.

این دوره آموزشی با توجه به ضرورت وجود نظارت متمرکز، آموزش در این حوزه و رصد ناظرین مرتبط در شرکت‌های توزیع برق تعریف و به منظور آشنایی بصری کارشناسان با عیوب پایه‌های بتنی و خطوط تولید مرتبط در دستور کار گروه راهبری و قابلیت اطمینان دفتر مهندسی و راهبری شبکه قرار گرفت.

در این دوره آموزشی نتایج حاصل از ۳ ماه بازدید میدانی از کارگاه‌های تولید پایه‌های بتنی کشور و برداشت قریب به بیش از ۱۰۰۰ تصویر از نقاط قوت و ضعف تولید، مستندسازی و تهیه مطالب تشریحی جهت تهیه بیش از ۲۵۰ اسلاید کاربردی ماندگار بصورت مصور در حوزه نظارت و تعداد ۷ کتابچه ارزشمند آزمون مصالح بتنی، به صورت مجازی به شرکت‌کنندگان ارائه شد.

خاطرنشان می‌سازد بر اساس برنامه ریزی انجام شده آزمون نظارت از کلیه ناظرین شرکت‌های توزیع برق کشور در مورخ ۱۶ شهریورماه بصورت آنلاین از ساعت ۱۲ ظهر لغایت ۱۴ برگزار می‌شود و ناظرین پس از ارزیابی در برنامه‌های کمیته با محوریت توانمندسازی و ارتقای دانش فنی هدایت می‌شوند و از ظرفیت‌های نظارتی آنان در بهبود پایداری شبکه برق کل کشور استفاده خواهد شد.

خاطرنشان می‌سازد در این دوره آموزشی که مدیران عامل شرکت‌های توزیع، معاونین مهندسی، اعضای



نظارت بر کارگاه‌های ساخت پایه‌های بتنی شبکه برق کشور افزایش می‌یابد

در راستای مقاوم‌سازی و بهبود تاب‌آوری شبکه و با تعریف مأموریت ویژه‌ای در توانبر، استانداردها، بهبود کیفیت و نظارت بر کارگاه‌های ساخت پایه‌های بتنی شبکه برق در دستور کار قرار گرفت.

به‌گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، پایه‌های بتنی شبکه نیرورسانی به عنوان یکی از مهمترین بخش‌های شبکه در حوزه سازه و تأسیسات زیربنایی شبکه، همواره در معرض آسیب‌های ناشی از بلایای طبیعی و غیر طبیعی قرار دارند. بر اساس مطالعات انجام شده، از آنجا که شکستن این پایه‌ها در حوادث یکی از عوامل اصلی زمینه‌ساز بحران در سال‌های گذشته به شمار می‌رود، تمرکز ویژه به این موضوع به عنوان یکی از اصلی‌ترین اهداف در بهبود تاب‌آوری و مقاوم‌سازی شبکه توزیع برق مورد توجه قرار گرفت. در همین راستا نسبت به تعریف مأموریت‌های ویژه‌ای جهت اجرا در سال جاری در معاونت توزیع توانبر اقدام شده است که در قالب این مأموریت، استانداردها و بهبود کیفیت تولید پایه‌های بتنی به عنوان بخشی از



تکمیل پروژه‌های نفتی با استفاده از تامین مالی در بورس

در شرایطی که صنعت نفت به دلیل تحریم‌ها در صادرات و کاهش قیمت نفت با مشکل تامین مالی برای تکمیل پروژه‌ها روبه‌رو است، به عقیده کارشناسان می‌توان با انتشار اوراق سلف نفتی و تامین مالی از طریق بورس، پروژه‌های نفتی را به نتیجه رساند.

تامین مالی از طریق بورس یکی از راه‌های پذیرفته شده در سراسر جهان است که علاوه بر سرعت، جزو کم‌هزینه‌ترین راهکارها به شمار می‌رود. از این طریق نقدینگی‌های خرد در دست مردم، با پرداخت سودی منطقی برای اجرای پروژه‌های کوچک و بزرگ جمع می‌شوند تا پس از اجرا و از محل سود اصل و سود آن بازپرداخت شود. در ایران نیز این راهکار چند سالی است مورد استفاده قرار گرفته و طرح‌های بزرگی مانند تکمیل پالایشگاه ستاره خلیج فارس در دولت تدبیر و امید که ایران را در تولید بنزین خودکفا و در لیست صادرکنندگان این سوخت قرار داد، از جمله آنها است. در سال‌های اخیر و با تحریم‌های یک جانبه آمریکا علیه ایران و به ویژه صنعت نفت کشورمان، منابع

مالی در دسترس نفت از محل تولید و صادرات کاهش داشته است. بر اساس قانون، سهم نفت در بودجه کشور، ۱۴.۵ درصد از درآمد نفتی است که باید علاوه بر هزینه‌های جاری، طرح‌های توسعه‌ای و نگهداشت تولید نیز از آن محل تامین شود.

با توجه به کاهش درآمدهای نفتی ایران و در حالی که اجرای پروژه‌های نفتی متوقف نشد، لازم بود تا توجه به سایر منابع تامین مالی مورد توجه قرار گیرد. در این میان راه‌هایی مانند استفاده از وام خارجی و فاینانس وجود داشت که به دلیل تحریم سیستم بانکی امکان آن نبود.

بنابراین توجه‌ها به منابع داخلی جذب شد که بهترین و کم‌هزینه‌ترین آن استفاده از بستر بورس در قالب اوراق خزانه بود که به نوعی بتوان با سرمایه‌های خرد مردم و شریک کردن آنها در سود اجرای این پروژه‌ها، کار را پیش برد.

این اقدام آغاز شد اما در آخرین مورد آن، مجلس مخالفت کرد و انتشار اوراق به تعویق افتاد. **افزایش ظرفیت پالایشی کشور برای جبران کسری بودجه**

«فریدون عباسی» رئیس کمیسیون انرژی مجلس در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا، معتقد است که این مقروض کردن دولت آینده است. وی تاکید کرد: در گذشته نیز اوراق قرضه منتشر می‌شده اما این دولت باید پاسخگو باشد.

عباسی گفته که اگر دولت کسری بودجه دارد این اوراق را به جای ۲ ساله، ۴ ماهه بفروشد تا در همین دولت امکان تسویه آن وجود داشته باشد و بدهی به دولت بعد منتقل نشود.

وی معتقد است که دولت در این ۴ ماه می‌تواند ظرفیت پالایشگاه را افزایش دهد تا اگر نتوانست نفت تولیدی را صادر کند، در ظرفیت پالایشگاه‌های

داخلی که در این ۴ ماه توسعه پیدا کرده‌اند، تبدیل به فرآورده کرده و فرآورده‌های نفتی مانند بنزین و گازوئیل را صادر کند.

رئیس کمیسیون انرژی مجلس تاکید کرده که نباید موضوع نفت را به ابزار سیاسی برای گشایش مذاکرات تبدیل کرد.

انتشار اوراق سلف نفتی منع قانونی ندارد

با وجود این صحبت‌ها اما روز یکشنبه (دوم شهریور) نایب رئیس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس گفته که فروش اوراق در چارچوب قانون بودجه انجام می‌شود که به شرکت‌ها اجازه می‌دهد تا ۶۵۰۰ میلیارد تومان اوراق بفروشند و شرکت ملی نفت هم اجازه فروش ۱۵۰۰ میلیارد تومان اوراق نفتی دارد، لذا این اقدام، در چارچوب بودجه است.

سید محمدرضا میرتاج‌الدینی با اشاره به برگزاری جلسات مفصل در کمیسیون برنامه و بودجه برای بررسی موضوع اوراق سلف نفتی گفت: ما جلسه مفصلی در این زمینه داشتیم یکی از مسائلی که باعث حساسیت بیشتر روی این موضوع شده بود همزمانی آن با اعلام گشایش اقتصادی و فروش نفت از سوی رییس جمهوری بود که این موضوع در شورای هماهنگی اقتصادی سران قوا مطرح شده بود و خیلی‌ها تصورشان این بود که اوراق سلف همان موضوع گشایش اقتصادی است.

میرتاج‌الدینی ادامه داد: طبق توضیحات وزیر نفت موضوع فروش اوراق با ابزار مالی اسلامی در سازمان بورس و اوراق بهادار و به صورت سلف تعریف شده است. معاملات سلف در واقع نوعی پیش‌فروش در چارچوب اوراق است به شکلی که بها جلوتر پرداخت می‌شود و کالا بعدا داده می‌شود.

نایب رییس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی با بیان این‌که طبق اظهارات وزیر

نفت موضوع فروش اوراق در شورای فقهی سازمان بورس به عنوان ابزار مالی اسلامی آمده و در چارچوب قوانین انجام می‌شود، گفت: با توجه به رعایت این الزامات در این زمینه رفع شبهه شد و تاکید شد که این موضوع در چارچوب قوانین مربوط به اوراق انجام می‌شود.

با توجه به صحبت‌های نایب رئیس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس، مشکلی برای فروش اوراق نفتی به صورت سلف در بورس وجود ندارد و صنعت نفت مانند گذشته می‌تواند از این اوراق برای تامین مالی پروژه‌های خود استفاده کند.

موضوعی که حرکت قطار توسعه در صنعت نفت را توسعه می‌بخشد.

مشکل پالایشگاه‌سازی در کشور، نبود سرمایه‌گذاری کلان است

«سید حمید حسینی» در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا با بیان اینکه انتشار اوراق سلف نفتی، ابزار خوبی برای شرکت نفت به منظور تامین مالی است، گفت: این اقدام جدید نیست و دو هفته پیش ۲۵۰۰ میلیارد تومان بر روی معاملات میعانات گازی منتشر شده است.

سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی با اشاره به اینکه صنعت نفت اکنون پروژه‌های تعمیراتی و توسعه‌ای دارد، ادامه داد: این در حالی است که به دلیل کاهش قیمت نفت و همچنین تحریم علیه صادرات نفت ایران، منابع مالی به شدت کاهش پیدا کرده است و در این شرایط انتشار اوراق سلف نفتی کمک می‌کند تا پروژه‌ها به اتمام برسد.

به گفته حسینی، انتشار اوراق این فرصت را در اختیار می‌گذارد تا از منابع درآمدی آینده برای توسعه صنعت نفت استفاده کنیم.

حمایت حقوقی‌ها از اواسط هفته گذشته از معاملات این بازار امید را به بازار بازگرداند و با وجود روزهای مثبتی که با خود به همراه داشت توانست اطمینان دوباره سهامداران را برای ورود سرمایه‌های خود به این بازار جلب کند اما نکته‌ای که ذهن سهامداران حاضر در بازار را به خود مشغول کرده روند معاملات بورس در بازار امروز است که نخستین دقایق معاملات را با رشدی بیش از ۴۰ هزار واحد آغاز کرد اما به مرور و با نزدیک شدن به نیمه دوم معاملات شاهد کاهش شتاب در رشد بازار و عقب‌نشینی شاخص بورس از رشد ۴۴ هزار واحدی هستیم.



تداوم حمایت حقوقی‌ها از بورس در هفته دوم شهریور

یک کارشناس بازار سرمایه ضمن تشریح وضعیت معاملات بورس در بازار هفته گذشته اعلام کرد: اکنون با حمایت همه‌جانبه حقوقی‌ها از کلیت بازار و خریدهای عمده در کف قیمتی به نظر می‌رسد در کوتاه‌مدت و میان‌مدت همچنان بازار با روند صعودی همراه باشد، اما این روند صعودی به لحاظ شدت و قدرت مانند دو سال گذشته نخواهد بود.

حدود یک ماهی می‌شود که معاملات بورس دیگر چندان جذابتی برای سهامداران ندارد و با افت و نوسان‌هایی که همراه شده ترس را به جان سهامداران برای ادامه سرمایه‌گذاری در این بازار انداخته که این موضوع سرمایه‌ها را به سمت تحقیق و بررسی‌های لازم برای ورود نقدینگی به دیگر بازارها مانند بازار طلا، ارز و سکه سوق داده است. بازار بورس هفته گذشته را مانند هفته پایانی مرداد ماه با وجود حمایت حقوقی‌ها با دو درصد منفی به پایان رساند که این موضوع توانست مهر تاییدی بر دور شدن بازار سهام از روزهای اوج و کسب سودهای کلان سهامداران از این بازار باشد.

کشور از حدی فراتر نمی‌رود، برای جهش در تولید باید به فکر بازارهای صادراتی و توسعه آنها نیز بود و جز حرکت در این مسیر، چاره دیگری وجود ندارد. دبیرکل کنفدراسیون صادرات ایران با اشاره به نگاه غلطی که همچنان در کشور به صادرکنندگان وجود دارد، گفت: صادرکنندگان با وجود تمام این محدودیت‌ها، سرمایه خود را صرف تولید و ارزآوری برای کشور کرده‌اند و در طول این سال‌ها با وجود تمام دشواری‌های تحریم تلاش کرده اند ارز مورد نیاز کشور بازگردانند اما اینکه ما ناگهان یک زمان محدود بگذاریم و از جریمه و تعلیق صادرکنندگان سخن بگوییم واقعا نادیده گرفتن تلاش‌های آنها در سال‌های گذشته است.

نفر با بیان اینکه اولویت دولت در سال پایانی فعالیت خود باید کاهش موانع تولید باشد، گفت: در شرایطی که ما به دلیل تحریم‌ها امکان صادرات نفت را تا حد زیادی از دست داده‌ایم بهترین گزینه برای عبور از شرایط فعلی، حمایت از تولید و صادرات است و از این رو اگر دولت بتواند در سال پایانی فعالیتش تنها بخشی از مشکلات و محدودیت‌ها و تحریم‌های داخلی موجود بر سر راه تولید و صادرات را بردارد، می‌توان به سال‌های آینده امید بیشتری داشت.

به گزارش ایسنا، پس از آغاز دور جدید تحریم‌های دولت ترامپ، صادرات نفت ایران کاهش یافت و دولت برای جبران این کاهش اعلام کرد که اتکای خود به صادرات غیرنفتی را افزایش می‌دهد. بر اساس اماره‌های رسمی، ایران در سال‌های ۹۷ و ۹۸ توانست بیش از ۴۰ میلیارد دلار صادرات غیرنفتی داشته باشد، هرچند با شیوع ویروس کرونا به نظر می‌رسد این روال در سال جاری تکرار نخواهد شد.



دبیرکل کنفدراسیون صادرات ایران مطرح کرد

صادرات در تنگنای تحریم‌های داخلی

دبیرکل کنفدراسیون صادرات ایران می‌گوید در شرایطی که اقتصاد ایران تحت تاثیر تحریم‌های خارجی و شیوع ویروس کرونا با محدودیت مواجه شده، برخی تحریم‌های داخلی نیز مانع از فعالیت سرمایه‌گذاران اقتصادی می‌شوند.

جمشید نفر در گفت و گو با ایسنا، اظهار کرد: یکی از مسائلی که در عبور از شرایط فعلی برای اقتصاد ایران اهمیت فراوانی دارد، فراهم کردن شرایط تولید و بهبود محیط کسب و کار است. وقتی مقام معظم رهبری نیز سال جاری را سال جهش تولید نام گذاری می‌کنند، قطعاً برداشته شدن محدودیت‌های تولید یکی از اولویت‌های امسال خواهد بود.

به گفته وی، با توجه به اینکه ظرفیت بازار داخلی

حمایت حقوقی‌ها از کلیت بازار سرمایه

«امیرعلی امیرباقری» کارشناس بازار سرمایه امروز (دوشنبه) در گفت و گو با خبرنگار ایرنا اظهار داشت: در بازار هفته گذشته شاهد برخی از مسائل حائز اهمیت بودیم که مهمترین آن حمایت حقوقی‌ها از کلیت بازار، سهام‌های بزرگ و شاخص‌ساز بود. وی حمایت حقوقی‌ها از بازار را ناشی از دو عامل دانست و افزود: در ابتدا با توجه به اینکه قیمت‌ها به سطوح جذاب قیمتی رسیده بودند، در میان‌مدت و بلندمدت سود معقولی نصیب سهامداران خواهد شد که این موضوع به لحاظ اصول سرمایه‌گذاری برای حقوقی‌ها قابل دفاع بود.

این کارشناس بازار سرمایه خاطر نشان کرد: نکته مهم دیگر این است که این اقدام از سوی حقوقی‌ها مانع خروج سرمایه حقیقی‌ها از بازار سهام شد و همچنان سرمایه‌گذاری در این بازار برای سهامداران حقیقی جذاب باقی ماند.

امیرباقری با بیان اینکه نکته قابل توجه این است که الزاما بازار روند دو سال گذشته را طی نخواهد کرد و در این مسیر با فراز و فرودهایی مواجه

تمایز اصلی این مدل کسب و کار که با نقش آفرینی ایدرو برای نخستین بار در شرکت تحقیقاتی کاوش ایجاد می شود، جانمایی بهینه همه اجزای چرخه کامل و اثر گذار هر فعالیت با رویکرد ایجاد ارزش افزوده ناشی از عملیاتی سازی ایده های فناورانه در صنعت است.

وی همچنین ضرورت تکمیل زیر ساخت ها و تکمیل فرایند های تامین انرژی، آب و نیز آماده سازی متوازن پهنه ها را مورد تاکید قرار داد و تصریح کرد: این شهرک می تواند نقش جدی در توسعه و گسترش فعالیت های دانش بنیان، نوآورانه و زادپروری عرصه های مختلف به ویژه با رویکرد صنایع دارای فناوری های نو داشته باشد.

در این بازدید همچنین، محمد نوری امیری «معاون نوسازی و بهره برداری ایدرو» ضمن تشریح برنامه های آتی تدوین شده برای شهرک کاوش گزارش های مربوط به پیشرفت پروژه های زیربنایی شهرک را ارائه نمود.

به گفته نوری امیری تکمیل زیرساخت های بلوک پیشرو، تکمیل اجرای خط انتقال گاز تا ورودی شهرک، همچنین تکمیل شبکه گازرسانی، احداث فیبرنوری، احداث ساختمان آتش نشانی و اجرای اکوسیستم نوآوری و فناوری از جمله برنامه های مد نظر در شهرک کاوش است.

همچنین مهرداد مظفری «مجرى طرح شهرک کاوش» نیز با تشریح نیازهای اولویت دار این طرح ملی توضیحات لازم در خصوص تطابق پهنه ها با نیاز سنجی و آمایش سرزمینی شعاع این پروژه ها را ارائه نمود.

شهرک تحقیقاتی کاوش با وسعت ۱۰۰ هکتار واقع در مسیر بزرگراه کرج - قزوین زیر نظر ایدرو در حال فعالیت است.



سرپرست هیات عامل ایدرو اعلام کرد:

شهرک کاوش بستر مناسب تجاری سازی ایده های دانش بنیان

سرپرست هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) در بازدید از شهرک تحقیقاتی کاوش گفت: این شهرک با فراهم آوردن زیر ساخت های لازم، آماده ایجاد یک زیست بوم فناورانه برای فعالیت شرکتهای دانش بنیان با هدف تجاری سازی ایده ها و رسوخ فناوری در صنعت است.

به گزارش شاتا، امیر بیات با اشاره به اینکه مناسبات ایدرو، شرکت های دانش بنیان، بازار، صنایع هدف و شتاب دهنده ها در یک مدل روزآمد، منعطف و خلاقانه کسب و کار از سوی این سازمان و با مشارکت ذینفعان در حال طراحی است، افزود: وجه

زیرساختی نظیر کاربری زمین، اخذ موافقت زیست محیطی و تامین آب، برق و گاز است که برخی طرحها با بیش از یک مشکل مواجه اند.

هادی ادامه داد: در بین این طرحها، ۱۴۰ مورد مشکلات مدیریتی، ۱۲۰ مورد مشکلات مالی، ۸۰ مورد تامین مواد اولیه و ۱۱۵ مورد با مشکلات زیرساختی شناسایی شده است.

مدیرکل دفتر امور طرح های وزارت صنعت، معدن و تجارت گفت: حدود ۴۰۰ بنگاه با پیشرفت کند در حال اجرا هستند و عمدتاً مسائل مالی آنها در ستاد تسهیل در دست پیگیری است.

وی تصریح کرد: در این راستا کار گروهی در دفتر امور طرحها جهت پایش مستمر و رفع مشکل این پروژهها تشکیل شده تا شاهد راهاندازی هرچه سریعتر اینگونه واحدها باشیم.

هادی افزود: همچنین برای تکمیل طرح های نیمه تمام که سرمایه گذاران آنها تمایل به مشارکت یا واگذاری پروژه به سرمایه گذاران جدید دارند، سامانه احیای بنگاه های راکد طراحی شده است که در این سامانه متقاضیان سرمایه گذاری جدید می توانند واحدهای تملیکی، راکد و یا طرح های نیمه تمام که عملیات اجرایی آنها متوقف است را ملاحظه کنند و با بررسی شرایط آنها از جمله میزان پیشرفت فیزیکی، ارزش دارایی ها، نوع فعالیت، میزان تسهیلات دریافتی قبلی، بدهی و غیره، تا نسبت به مشارکت یا خرید بنگاه تصمیم گیری نمایند. مدیرکل دفتر امور طرح های وزارت صنعت، معدن و تجارت اضافه کرد: جهت تسریع در عملیاتی شدن این مهم، برای حدود ۱۳ هزار طرح نیمه تمام با پیشرفت فیزیکی بالای ۶۰ درصد اطلاع رسانی لازم انجام می شود تا بنگاهها در صورت تمایل نسبت به ثبت اطلاعات خود در سامانه مذکور اقدام نمایند.



مدیرکل دفتر امور طرح های وزارت صنعت، معدن و تجارت اعلام کرد:

طراحی سامانه احیای بنگاه های راکد برای مشارکت سرمایه گذاران جدید در طرح های بالای ۶۰ درصد

طراحی سامانه احیای بنگاه های راکد برای مشارکت سرمایه گذاران جدید در طرح های بالای ۶۰ درصد / تکمیل طرح های نیمه تمام و راکد با اولویت طرح های با پیشرفت بالای ۸۰ درصد

مدیرکل دفتر امور طرح های وزارت صنعت، معدن و تجارت اعلام کرد: در راستای افزایش بهره وری سرمایه، احیای واحدها و طرح های نیمه تمام و راکد، در دستور کار این وزارتخانه قرار گرفته است.

به گزارش شاتا علیرضا هادی گفت: در گام نخست، از بین ۳۹۰۰ طرح نیمه تمام با پیشرفت فیزیکی بالای ۸۰ درصد، پروژه هایی که بیش از ۶ ماه از تاریخ توقف آنها گذشته است شناسایی شده و تاکنون مشکلات و راهکارهای حل مشکل ۲۸۵ بنگاه که فعالیت اجرایی آنها کاملاً متوقف است احصا شده است.

وی افزود: اهم مشکلات شناسایی شده، شامل مشکلات مدیریتی، مشکلات مالی، تامین مواد اولیه و مشکلات

چهار قدم تا طراحی یک فرآیند جذب نیروی کارآمد خداحافظی با روش‌های سنتی جذب نیرو



برچالشی فائق آمدی؟

خیلی از کارفرماها هنوز هم از این سوالات استفاده می‌کنند، صرفاً به دلیل اینکه قبلاً آنها را از بقیه شنیده‌اند. مصاحبه استاندارد، یک جورهایی یک سنت است که از نسلی به نسل دیگر منتقل شده است. اما ما به واسطه خطاهایمان بود که فهمیدیم، این روش به هیچ‌وجه قابل اعتماد نیست. سوالات رفتاری می‌توانند برای سنجش توانایی فرد در نقل اطلاعات مربوط به شرح حال به کار بیایند. اما این سوالات معمولاً نمی‌توانند اطلاعات کافی در مورد قابلیت‌های کارجو به ما بدهند، مگر اینکه توانایی قصه‌گویی یا یک مهارت مشابه به آن، جزو نیازمندی‌های شغل مربوطه باشد.

من و تیمم پنج سال است که به دنبال راه‌حل این مشکل هستیم. از طریق آزمون و خطا، از تجربیات

مدت‌ها پیش، تصمیم گرفتیم تعداد کارکنان شرکت‌مان را از ۶ نفر به ۱۸ نفر افزایش دهیم. مدت کوتاهی پس از جذب نیرو، دیدیم که بسیاری از فرآیندهای سنتی استخدام شرکت ناکارآمد هستند. هدفمان ساده بود: یافتن آدم‌های با استعداد که با فرهنگمان ارتباط برقرار کنند، کارشان عالی باشد و تا بلندمدت با ما بمانند. برای جلوگیری از مشکلات مرتبط با «حفظ کارمندان»، تصمیم گرفتیم به جای پرسیدن سوالات کلیشه‌ای برای شناخت کارجوها، تمرکزمان را بگذاریم روی بهینه‌سازی فرآیند استخدام.

به سوالات رایجی که معمولاً پرسیده می‌شود دقت کنید: بزرگ‌ترین نقاط قوت و ضعف شما چیست؟ لطفاً از یکی از تجربیات بگو که چطور در کار،

خود و تحقیقاتی که در این راستا انجام شده استفاده کردیم تا فرآیندی طراحی کنیم که کارجو از طریق سناریوهای غیرسنتی مورد سنجش قرار گیرد و اطلاعات مفیدی درباره توانایی‌های او به دست آوریم، از جمله مهارت تفکر نقادانه، میزان آشنایی‌اش با تکنولوژی و مهارت‌های بین فردی. از زمان اعمال این تغییرات، شاهد بهبود در کیفیت استخدام و نیروها بوده‌ایم. نرخ حفظ کارکنان نیز بهبود چشمگیری داشته است. طی هفت سال گذشته، تنها چهار نفر از کارکنان تمام‌وقت شرکت را ترک کرده‌اند، دو نفر برای ادامه تحصیل و دو نفر برای رفتن به یک صنعت جدید.

و حالا، معتقدیم که فرآیند ما، راه‌حلی است برای شرکت‌هایی که تحت‌تاثیر بحران کرونا با مشکلات دست و پنجه نرم می‌کنند. خیلی از شرکت‌ها مجبور شده‌اند بودجه‌های خود را کاهش دهند تا فقط سرپا بمانند، درحالی که تغییر نیازهای مردم، بعضی دیگر را وادار کرده که به نیروهایشان، مهارت‌های جدید آموزش دهند یا کلاً نیروهای جدید استخدام کنند تا این شکاف پر شود. با توجه به هزینه‌بر بودن استخدام، رویکرد ما می‌تواند به شرکت‌ها کمک کند از طریق یافتن افراد مناسب در سمت‌های مناسب، در زمان و هزینه صرفه‌جویی کنند. روش ما دارای چند قسمت است:

بخش اول: سوالات

اولاً، فرآیند ما شکل‌های مختلفی دارد. دو هدف داریم: ۱. مصاحبه‌ها باید پیرامون مهارت‌هایی باشند که در هر کارجو، به دنبالشان هستیم و ۲. دادن فرصتی به کارجو که آن مهارت‌ها را نشان دهد. چون هیچ دو کارجویی مثل هم نیستند، طبیعتاً هیچ دو مصاحبه‌ای هم نباید مثل هم باشند. پیش از مصاحبه‌ها، سوالات را در اختیار متقاضی‌ها

قرار می‌دهیم. ما سوالات را در بخش محاوره مصاحبه می‌پرسیم که قبل از مصاحبه صورت می‌گیرد و ۴۵ تا ۹۰ دقیقه طول می‌کشد. در رابطه با مدت زمان آن، عمداً انعطاف داریم تا برای حرف‌هایی که ممکن است پیش بیاید وقت داشته باشیم.

معمولاً سوالاتمان در یکی از این سه گروه قرار می‌گیرند:

۱- برای سنجش آمادگی، سوالاتی می‌پرسیم که جست‌وجوی جوابشان آسان است. مثلاً این سوال: «می‌شود بگویی درباره شرکت ما چه می‌دانی؟». این سوالی است که با یک سرچ ساده در گوگل می‌شود جوابش را پیدا کرد.

۲- برای سنجش تفکر نقادانه و آشنایی با تکنولوژی، سوالات پایان‌باز می‌پرسیم که با هدف آغاز یک گفت‌وگو طراحی شده‌اند و خلاقیت کارجو را برمی‌انگیزانند. مثلاً، ما معمولاً از کارجوهای حوزه مهندسی می‌پرسیم که چطور یک اپلیکیشن را برای انجام یک کار مشخص، طراحی می‌کنند (مثلاً مشاهده عکس‌های حیوانات). از کارجوهای حوزه خدمات مشتری یا فروش می‌خواهیم که بخشی از نرم‌افزاری که با آن آشنایی دارند را انتخاب کنند و آن را به ما ارائه دهند. طی مصاحبه در دفتر کار، از متقاضی می‌خواهیم به صورت کوتاه دمویی از آن نرم‌افزار ارائه دهند. در شرایط بحران کرونا که مصاحبه‌هایمان مجازی است، از متقاضی‌ها می‌خواهیم که همین کار را از طریق نرم‌افزار زوم انجام دهند.

۳- برای سنجش مهارت‌های ارتباطی و گوش دادن، سوالاتی می‌پرسیم که حالت هدایت‌کننده و راهنما دارند. این طوری، کارجو دقیقاً متوجه می‌شود که از او چه می‌خواهیم و همزمان، خودمان هم می‌فهمیم

مراسم شام غریبان و لاله گردانی خادمین حرم شاهچراغ (ع)

