انواع انرژی تجدیدپذیر

انرژی باد، موج، اتمی، نیروی برق آبی، الکتریسیته زمین گرمایی، خورشیدی و جزرومد انواع انرژی‌های تجدیدپذیر هستند و کشورها در حال فاصله‌گرفتن از سوخت فسیلی و تنوع سبد انرژی خود هستند. در همه مواردی که گفته شد ایران ظرفیت امکان تولید آن را دارد. در شمال و جنوب کشور می‌توان از بخش جزرومد و موج بهره برد و کویرهای ایران نیز می‌توانند به تولید انرژی خورشیدی تبدیل شوند اما سوخت ارزان برای نیروگاه‌های سوخت فسیلی باعث‌شده جذابیت در این بخش از دست برود.

قطع آب ناشی از قطع برق است

محمدرضا بختیاری، مدیرعامل شرکت آب‌وفاضلاب استان تهران گفت: در هیچ نقطه‌ای از تهران برنامه قطع یا نوبت‌بندی آب نداریم و قطع آبی که در برخی مناطق شهرهای استان تهران رخ‌داده ناشی از قطع برق و خاموش‌شدن پمپ‌های چاه‌های آب تامین‌کننده آب‌شرب مناطق مختلف است. در بسیاری از مناطق، امکان عملیاتی به‌کارگیری دیزل‌ژنراتور برای تامین برق چاه‌ها وجود ندارد.

خاموشی‌های گسترده روزهای اخیر در کشور چه دلایلی دارد و آیا این اتفاق قابل‌پیش‌بینی نبود؟

وقتی برنامه‌ها فراموش شد

محمدحسین علی‌اکبری
اقتصاد

اغلب کارخانه‌های صنعتی، شرکت‌های دانش‌بنیان و مشاغل شبکه محور بر پایه برق سرمایه‌گذاری خود را انجام داده‌اند؛ ضمن این‌که باید توجه داشت برق برای همه کشورها یک موضوع بسیار حیاتی و اقتصادی است و پدافند غیرعامل باید شرایطی را فراهم کند تا انرژی به‌صورت پایدار در همه جای کشور وجود داشته باشد. برخی کارشناسان انگشت اتهام خود را به سمت استخراج رمز ارز می‌برند اما در کنار آن باید به افزایش مصرف صنعت و بخش خانگی و همچنین بخش کشاورزی در کنار افزایش دما نیز اشاره کرد. این روزها که همه جای جهان با گرمای بی‌سابقه دست و پنجه نرم می‌کند ایران هم جزو کشورهایی است که به دلیل مشکلات صنعت برق پایداری شبکه برق خود را از دست داده و برای خاموشی‌ها جدولی منتشر کرده و بررسی‌های خبرنگاران جام جم نشان می‌دهد ساعت خاموشی بیش از ساعت اعلام شده است. دیروز حسن روحانی، رئیس جمهور ضمن عذرخواهی از مردم به‌دلیل قطع برق از برق به عنوان نعمت یاد کرد اما نکته اینجاست برق در همه کشورها به‌عنوان پیشران مهم صنعت و اقتصاد همیشه باید در دسترس باشد. در این گزارش می‌خواهیم دلایل این اتفاق را بررسی کنیم.

دیروز اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس‌جمهور در حاشیه بازدید از مرکز ملی راهبری شبکه برق کشور گفت: ظرفیت نصب شده در کشور حدود ۸۵ هزار مگاوات است که از این میزان بین ۵۲ تا ۵۳ هزار مگاوات قابل استفاده خواهد بود. وی افزود: این در شرایطی است که پیک مصرف حدود ۶۴ هزار مگاوات برآورد شده و کسری برق حدود ۱۱ تا ۱۲ هزار مگاواتی داریم. صحبت‌های معاون اول رئیس‌جمهور در شرایطی گفته می‌شود که دولت سالانه با سیاستگذاری‌های مختلف تولید برق را به حدود ۱۰۰ هزار مگاوات افزایش می‌داد. آمارها نشان می‌دهد تولید برق در هشت سال گذشته تنها ۱۷/۶ درصد رشد داشته است. زمانی که دولت یازدهم فعالیت خود را آغاز کرد ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور حدود ۷۰ هزار مگاوات بود و پس از گذشته هشت سال به ۸۵ هزار مگاوات رسیده است. آماری که به گفته کارشناسان، رشد بسیار کمی داشته و خاموشی‌های اخیر حاصل کوتاهی بخش اجرایی کشور در این زمینه است.

غفلت از اجرای برنامه ششم توسعه

در برنامه ششم توسعه باید سالی ۵۰۰۰ مگاوات تولید جدید برق انجام می‌شد اما سالانه ۲۵۰۰ مگاوات برق جدید تولید شده است. به بیان بهتر در پایان برنامه ششم توسعه باید ۲۵ هزار مگاوات به برق مصرفی کشور افزوده می‌شد. در برنامه پنجم توسعه روی ۵۰۰۰ مگاوات انرژی بادی و خورشیدی حساب باز شده بود ولی در برنامه ششم توسعه این میزان به ۵ درصد ظرفیت اسمی نیروگاهی کشور رسید که در آن زمان ایران روی ۸۰ هزار مگاوات سرمایه‌گذاری کرده بود که ۵ درصد آن ۴۰۰۰ مگاوات می‌شد که از این میزان حدود ۱۰۰۰ مگاوات محقق شده است.

انرژی باد، انرژی موج، انرژی هسته‌ای، نیروی برقابی، الکتریسیته زمین گرمایی؛ انرژی خورشیدی و انرژی جزر و مد انواع انرژی‌های تجدیدپذیر هستند و کشورها در حال فاصله گرفتن از سوخت فسیلی و تنوع سبد انرژی خود هستند. در همه مواردی که گفته شد ایران ظرفیت امکان تولید آن را دارد.

در شمال و جنوب کشور می‌توان از بخش جزرو مد و موج بهره برد و کویرهای ایران نیز می‌توانند تبدیل به تولید برق از انرژی خورشیدی شوند اما سوخت ارزان برای نیروگاه‌های سوخت فسیلی باعث شده تا جذابیت در این بخش از دست برود.

ازدست رفتن بازارهای جهانی

محقق نشدن و بی‌توجهی به مفاد برنامه ششم توسعه باعث شد تا بازارهای صادراتی ایران نیز از دست برود. ایران در سال‌های گذشته به برخی کشورهای همسایه از جمله عراق برق صادر می‌کرد که فعلا متوقف شده است.

مشخص است در این شرایط عراق نیاز خود را از کشور دیگر تامین خواهد کرد و به‌دست آوردن دوباره آن برای ایران آسان نخواهد بود؛ ضمن این‌که گردش مالی صنعت برق در بقیه کشورهای تولیدکننده حدود ۱۲ میلیارد دلار است اما در ایران تنها نیم میلیارد دلار گردش مالی دارد که این موضوع نشان‌دهنده لزوم یک برنامه جدی و عملیاتی در حوزه صنعت برق است.

هر چند سال یک‌بار خشکسالی‌هایی سراغ ایران می‌آید و بارش کمتری داریم و این موضوع باعث می‌شود نیروگاه‌های برقابی از مدار خارج شوند. با این‌که سوخت مایع که به نیروگاه‌ها می‌رسد هزینه تقریبا صفر دارند اما به‌دلیل این‌که وزارت نیرو پول پیمانکاران را به‌موقع پرداخت نمی‌کند اقتصادی بودن این صنعت را به حاشیه برده است.

ماجرای معاهده پاریس

در دولت یازدهم معاهده‌ای به معاهده پاریس در کشور اجرا شد که برخی کارشناسان دلیل خاموشی‌های اخیر را اجرای آن می‌دانند. در معاهده پاریس آمده به‌منظور کنترل و کاهش تولید گازهای گلخانه‌ای کشورها در زمینه استفاده از سوخت فسیلی سقف تعیین کنند تا محیط زیست جهانی حفظ شود اما کارشناسان کشور معتقدند کشورهایی که طی سال‌های گذشته تولیدات زیادی انجام دادند ابتدا تولید گازهای گلخانه‌ای خود را کم کنند و بعد برای کشورهای دیگر تعیین تکلیف در این زمینه انجام دهند. طبق این توافق‌نامه ایران متعهد شده از سال ۲۰۲۰ تا ۲۰۳۰ نسبت به سال ۲۰۱۰ بین ۴ تا ۱۲ درصد انتشار گازهای گلخانه‌ای خود را کاهش دهد. کاهش ۱۲ درصدی مشروط به تحقق کمک‌های بین‌المللی بوده است که ظاهرا بخشی از آن به ایران پرداخت نشد.

چندی پیش یاسر جبراییلی، کارشناس اقتصاد سیاسی در این زمینه گفته بود کشورهای اروپایی به‌دنبال این هستند پس از صنعتی شدن خودشان مقابل کشورهای دیگر را برای صنعتی شدن بگیرند و توافق‌نامه پاریس هم بر همین اساس تهیه و تدوین شده است.

مشکل در سیاستگذاری صنعت برق است

کریم کبیری، رئیس کمیته تخصصی انرژی‌های تجدیدپذیر سندیکای صنعت برق در گفت و گویی که با خبرنگار ما داشت به محقق نشدن اهداف برنامه ششم توسعه در حوزه افزایش تولید برق از انرژی‌های تجدید پذیر پرداخت و تصریح کرد: تا قبل از سال ۸۹ هیچ قانونی برای ورود بخش خصوصی به حوزه تجدیدپذیر وجود نداشت و عملا کشور چیزی که در این حوزه انجام شده بود به طرح سازمان انرژی اتمی در سال ۷۵ برای نیروگاه بادی منجیل برمی‌گشت و سازمان‌های انرژی‌های نو وزارت نیرو آن را در دست گرفت و نیروگاه بادی بینالود را هم احداث کرد. در ادامه نیروگاه زمین‌گرمایی مشکین شهر نیز احداث شد که اکنون هم عملیاتی نشده است.

وی افزود: در سال ۸۹ تفاهم‌نامه احداث ۱۰ هزار نیروگاه بادی در کشور توسط وزارتخانه‌های نیرو و دفاع امضا شد که این دو وزارتخانه به این نتیجه رسیدند که اگر قانون دولتی پیرامون این امر نباشد این پروژه به مرحله عملیاتی شدن نمی‌رسد. کبیری با بیان این‌که از سال ۸۹ تاکنون بالغ بر ۳۰۰ شرکت در بخش خصوصی وارد این پروسه شده‌اند، تاکید کرد: بخش‌هایی که در سال ۱۳۷۵ برای تولید توربین‌های بادی مگاواتی شکل گرفته بودند موفق شدند در سال ۱۳۹۳ به سرانجام برسند و نیروگاه بادی تاکستان را احداث کنند.

خوشبختانه امروز شاهد این هستیم که هم تولیدکنندگان بخش بادی و هم تولیدکنندگان بخش خورشیدی شکل گرفته‌اند منتها از ظرفیت‌های موجود فعلی وزارت نیرو استفاده درستی نمی‌شود که دلیلش نیز به این موضوع برمی‌گردد که در قانون خرید تضمینی آورده شده بود که منابع آن از محل تعیین عوارض در قبوض برق تعیین شود اما شرکت ساتبا به این امر اعتراض کرد و معتقد بود که منابع از این محل بسیار کم است و تمام بودجه‌اش را باید برای نیروگاه‌هایش خرج می‌کند و درآمدی برای احداث نیروگاه جدید ندارد.

رئیس کمیته تخصصی انرژی‌های تجدیدپذیر سندیکای صنعت برق ادامه داد: در حالی که در ماده ۶۱ تا ۶۳ قانون اصلاح الگوی مصرف این امر پیش‌بینی شده بود که از محل سوخت صرفه‌جویی شده باید اقدامات مقتضی صورت گیرد ولی ساتبا برای زنده کردن این بودجه هیچ اقدامی صورت نداد.

در سال ۹۸ با توجه به افزایش نرخ ارز وزارت نیرو یک گزارشی را ابلاغ کرد که طی آن ۳۰ درصد افزایش تعرفه‌های خرید تضمینی برق اعمال خواهد شد اما این طرح به‌دلیل نوسانات شدید ارز جذابیت سرمایه‌گذاری را از دست داد و متاسفانه این ابلاغیه از کارایی افتاد.

کبیری به افزایش نرخ ارز اشاره کرد و گفت: در سال ۱۴۰۰ به‌رغم رشد ۲۲۰ درصدی نرخ ارز، آقای اردکانیان، وزیر نیرو ۴۰ درصد بیشتر تعرفه‌ها را افزایش نداد؛ ضمن این‌که بندی را در این طرح اضافه کردند که اگر بودجه بود به این شرکت‌ها می‌دهند اما اگر نداشته باشند در سامانه بدهی‌های دولت به سرمایه‌گذاران ثبت می‌شود بنابراین سرمایه‌گذاران از این امر استقبال نکردند. به‌گفته وی، از اوایل سال ۹۸ تاکنون دولت به‌دلیل عدم تصمیم‌گیری به‌موقع این حوزه را معطل خود کرده است، قطعا اگر از انرژی‌های تجدیدپذیر حمایت می‌شد و سامانه‌های خورشیدی پشت‌بامی رشد پیدا می‌کرد همه مردم کشور خودشان نیروگاه‌دار کوچک بودند.

این مقام مسؤول در مورد ارتباط استخراج رمزارز و خاموشی‌ها توضیح داد: دولت مقصر اصلی خاموشی‌های اخیر را مزارع رمزارز می‌داند، هم‌اکنون رقمی حدود ۱۵هزار مگاوات کسری برق در کشور وجود دارد که این دور از انصاف است که ضعف خود در سال‌های گذشته را به دوش دیگر بخش‌ها بیاندازیم. در حال حاضر باید ظرفیت اسمی کشور به ۱۰۰هزار مگاوات می‌رسید که ۵ درصد (۵۰۰۰ مگاوات) آن باید از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر تامین می‌شد و برق تولید می‌کرد. طبق آخرین آمارها از کارشناسان مزارع رمزارز مجاز چیزی حدود ۱۰۰۰ تا ۱۲۰۰ مگاوات برق را مصرف می‌کنند اما آماری از سوی مزارع غیرمجاز در دست‌نیست.

وی به مصوبه مجلس در حوزه رمزارز اشاره کرد و افزود: مجلس طبق ۴ ماده طرحی را برای رمزارزها ارائه کرده است اما در این طرح هم هیچ نشانه‌ای از انرژی‌های تجدیدپذیر نیست که مطالعه آن نشان می‌دهد به جای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور به فکر درآمد بخش دولتی است که این موضوع دوباره رو آوردن به سوخت فسیلی و آلایندگی بالاست.

> طبق برنامه ششم توسعه باید ۵درصد ظرفیت برق کشور از انرژی تجدیدپذیر تامین می‌شد اما از ۵۰۰۰مگاوات برنامه‌ریزی شده تنها ۱۰۰۰مگاوات تولید شد

از کم‌توانی مدیران تا فرسودگی تجهیزات

دکتر مسعود سرپاک، کارشناس ارشد انرژی در این‌باره گفت: نگاهی به خاموشی‌های اخیر نشان می‌دهد مهم‌ترین عامل پیشامدهای کنونی، کم‌توانی برخی مدیران ارشد در کنترل و راهبری بحران‌ها، ناشی از انتصابات و انتخاب‌های ناشیانه دوران اخیر و به حاشیه راندن افراد دانا، توانا، مجرب، متخصص و متعهد است.

وی تاکید کرد: آسیب قطع برق، بیشتر از آن که به آنها صدمه بزند، چندین برابر به شبکه و تاسیسات الکتریکی و سلامت متخصصان مرتبط ضرر می‌رساند.

کهنسالی شبکه در تولید، انتقال و توزیع انرژی الکتریسیته و فرسودگی آن، مانعی در سرعت وصل جریان الکتریکی، پس از قطع است و برقراری جریان الکتریکی، به آهستگی و تدریجی انجام می‌شود تا جریانات هجومی و ناگهانی ناشی از مصارف، کمترین اختلال را در شبکه ایجاد کند. منابع این جریان‌های هجومی شامل چراغ‌ها، وسایل سرمایشی، الکتروموتورها، آسانسورها و مصرف‌کننده‌هایی هستند که در زمان قطعی برق، در مدارهای مصرف، روشن باقی مانده بودند و در صورت وصل یک‌باره برق، جریان بسیار شدیدی در شبکه ایجاد می‌کنند. سرپاک توضیح داد: انتقادات بسیار اساسی و زیادی به سیاست‌ها و عملکرد برخی از مسؤولان و مدیران ارشد خود دارند و این موضوع، زمینه‌ساز کاهش همکاری مردم در اجرای مصرف بهینه و عاملی در تشدید بحران‌های حاضر است. امیدوارم دولت آینده با درایت و خردورزی مناسبی، این آبَربحران را مدیریت کرده و وزارت نیرو را به جایگاه تخصصی خود بازگرداند.

نگاه شرکتی به برق باید تغییر کند

حسین میرزایی
کارشناس فناوری اطلاعات

بی‌برقی این روزها همه ما را کلافه کرده است و اغلب کارشناسان حوزه انرژی به بحث تولید آن می‌پردازند. اما در یادداشت پیش رو به بخش دیگری از ماجرا پرداخته شده؛ ایرادات زیادی در حوزه انرژی وجود دارد که از نگاه مسؤولان کشور مغفول مانده است. به این صورت که پس از تشکیل پرونده دریافت انشعاب آب، برق و گاز به متقاضی، کنتوری با یك شماره مشخص واگذار می‌شود، اما از آن مرحله به بعد، نظارتی وجود ندارد. در تشریح این موضوع باید بگویم اتفاقا بعد از کنتور هم باید نظارت شود که در آن صورت، می‌دانیم چه افرادی با چه کد ملی‌ای از کنتور استفاده می‌کنند. اگر سامانه املاك و اسکان، اطلاعات افراد را ثبت و به‌روزرسانی می‌کرد، نظارت در این بخش آسان بود و مشخص می‌شد چه کسانی، چه میزان مصرف دارند. همچنین سرانه مصرف خانوارها به‌خوبی قابل پایش بود و کوتاهی در این بخش، باعث بروز مشکلاتی شد که اکنون مشاهده می‌شود. پس از رصد کنتورها، باید برای مناطق مختلف و پر مصرف‌ها الگوی مصرف طراحی می‌شد، به این صورت که تا یك الگوی مشخص، قیمت یارانه‌ای محاسبه‌ای می‌شد و در صورت عبور از میزان تعیین‌شده، نه‌تنها باید نرخ تصاعدی را درنظر بگیرند، بلکه سود شرکت تولید و توزیع‌کننده، از مشترك پرمصرف دریافت شود. در این زمینه می‌توان قوانینی اجرا کرد تا افراد ملزم به ثبت اطلاعات خود در سامانه باشند. افرادی هم که اطلاعات خود را در سامانه مشخص‌شده ثبت نکنند، از خدمات کشوری مانند نظام بانکی و مواردی از این قبیل، محروم شوند. در این صورت تعداد قابل‌توجهی از مشترکان غیرمجاز شناسایی خواهند شد. افرادی که در حاشیه شهر سکونت دارند، برخی از آنها برای رایگان بودن حامل‌های انرژی به آنجا می‌روند که با اجرای این روش‌ها، انگیزه افراد برای سکونت در مکان‌های غیرمجاز، از بین خواهد رفت. درنتیجه طی سال‌های گذشته باید به این سمت می‌رفتیم تا مصرف‌کننده نهایی آب، برق و گاز شناسایی می‌شدند. اگر بخواهم اشاره‌ای به بحث پرمصرف‌ها داشته باشم، باید تاکید شود تعداد مشترکان پرمصرف بسیار کم است، اما میزان زیادی از بار شبکه را مصرف می‌کنند. رفتار با مشترك پرمصرف باید همانند کسی که جرایم رانندگی مرتکب شده، یا چك برگشتی دارد، باشد. در این صورت اگر مشترك رفتار خود را تغییر نداد باید حامل‌های انرژی که مصرف می‌کند، یارانه‌ای نباشد. ممکن است برخی افراد در منزل از ماینر برای تولید رمزارز استفاده کنند که با مشخص شدن اصلاح الگوی مصرف، این موضوع حل خواهد شد. متاسفانه مقاومت‌هایی وجود دارد که اجازه پیاده‌سازی چنین قانونی را نمی‌دهد و شفاف باید گفت برخی افراد نمی‌خواهند مصرف‌کننده نهایی شفاف شود به این دلیل که سودشان در میزان فروش برق تولیدی است. نگاه شرکتی به تولید برق، باعث شده فرهنگ تولید برق بیشتر و فروش بیشتر در کشور به وجود بیاید، در صورتی که اطلاعات کنتورها اگر شفاف شود و اصلاح الگوی مصرف را به کار گیرند، نه‌تنها مشترکان غیرمجاز شناسایی خواهند شد، بلکه بحران بی‌برقی در کوتاه‌مدت حل می‌شود. اکنون برای مشترکان غیرمجاز شورای حل اختلاف قبض صادر می‌کند که موضوع با بحث شفافیت فاصله دارد.

یادداشت

میوه برق ثمر نداد

دکتر حسین حیرانی
کارشناس انرژی

سرمایه‌گذاری در حوزه انرژی زمانبر و سرمایه‌بر است و این موضوع جایی خودش را نشان می‌دهد. میوه امروز صنعت برق نتیجه سیاست‌ها و اقداماتی است که در طول پنج سال اخیر در وزارت نیرو اتفاق افتاده است. ساخت یک نیروگاه ۵۰۰مگاواتی حدود چهار سال زمان و ۳۰۰میلیون یورو سرمایه نیاز دارد و به شرط دارا بودن سرمایه مناسب و پیمانکار و داشتن فناوری حدود چهار سال زمان نیاز است.

بخش خانگی و صنعتی حدود ۷۰ درصد مصرف برق را تشکیل می‌دهد که این موضوع نشان می‌دهد اقتصاد کشور تا چه حد به این موضوع وابسته است.

در اغلب کشورها مسأله برق از حیث اقتصادی خارج شده و بیشتر یک موضوع امنیتی تلقی می‌شود. در ایران ۸۰ درصد برق به گاز وابسته است و ۵۰ درصد گاز کشور از پارس جنوبی به‌دست می‌آید که موضوع پدافند غیرعامل باید در این زمینه ورود می‌کرد و سبد تولید برق کشور را تنوع می‌بخشید. اگر یک روز اتفاقی برای پارس‌جنوبی بیفتد و نتواند گاز را استخراج کند حدود ۴۰ درصد ظرفیت تولید برق کاهش می‌یابد. براساس آمار وزارت نیرو قیمت تمام شده هر کیلووات ساعت برق حدود ۱۴۰ تومان است که نیمی از آن از مصرف‌کننده و نیمی دیگر یارانه دولت است.

از برنامه چهارم توسعه و اجرای قانون خصوصی‌سازی در کشور، تولید کشور به بخش خصوصی واگذار شد و دولت حق ورود به این حوزه را ندارد. دولت طبق قانون برنامه‌های توسعه موظف بوده در این راه تسهیل‌گر و تنظیم‌گر باشد. در طول پنج سال باید حداقل ۲۵ هزار مگاوات به ظرفیت برق کشور اضافه می‌شد. قطعا سبد انرژی کشور باید متنوع شود و برنامه‌ریزی دولت باید در این زمینه جدی باشد. روسیه که مانند ایران از انرژی فسیلی استفاده می‌کند ۲۰ درصد سبد انرژی خود را از انرژی خورشیدی تامین می‌کند و این در حالی است که این کشور سردسیر است و آفتاب زیادی ندارد.

ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر ایران حدود ۷۰هزار مگاوات است اما تاکنون به این بخش نگاه فانتزی داشتیم.

همچنین یارانه‌ها و تعرفه‌گذاری در دولت سیزدهم باید اصلاح شود و تعرفه‌گذاری به این صورت باشد که هر چه مصرف بیشتر می‌شود رقم نیز به‌صورت تصاعدی افزایش یابد؛ ضمن این‌که دولت به‌عنوان بزرگ‌ترین بنگاهدار کشور ابتدا صرفه‌جویی را باید از خود شروع کند و بعد از مردم بخواهد که مصرف بهینه داشته باشند.

فراخوان مزایده عمومی فروش اثاثیه و اموال مستهلک به شماره ۲۱۳۳/۱۴۰۰/۶ نوبت اول

بانک سپه در نظر دارد مزایده فروش اثاثیه و اموال مستهلک خود را به‌صورت یکجا و به شرح مندرج در اسناد مزایده؛ از طریق برگزاری مزایده عمومی و با بهره‌گیری از سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) به نشانی الکترونیکی www.setadiran.ir و با شماره ۱۰۰۰۰۰۱۰۳۶۰۰۰۰۰۴ برگزار نماید.

تاریخ انتشار آگهی در سامانه ستاد: ساعت ۸:۳۰ روز **چهارشنبه** به تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۱۶

مهلت دریافت اسناد مزایده: از ساعت ۸:۳۰ روز **چهارشنبه** به تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۱۶ تا ساعت ۱۴ روز **یکشنبه** به تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۲۷

تاریخ بازدید: از ساعت ۹ صبح روز **چهارشنبه** به تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۱۶ لغایت ساعت ۱۲ روز **دوشنبه** به تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۲۸ (بازدید همه روزه به جز پنجشنبه‌ها و ایام تعطیل مقدور می‌باشد.)

آخرین مهلت ارسال پیشنهاد: ساعت ۱۴ روز **دوشنبه** به تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۲۸

تاریخ بازگشایی پاکات پیشنهادی: ساعت ۱۱ روز **سه‌شنبه** به تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۲۹

نحوه فروش: نقد

● **توجه:** لطفاً به اصلاحات احتمالی مزایده که در آگهی نوبت دوم که در روزنامه همشهری در روز **شنبه** به تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۱۹ منتشر و یا در سایت بانک سپه به نشانی الکترونیکی www.banksepah.ir مندرج می‌گردد و تا پایان آخرین مهلت ارائه پیشنهادات ملاک عمل می‌باشد، توجه فرمایید.

◄ **توضیحات و شرایط:**

◄ مزایده‌گران به‌منظور بازدید از اثاثیه و اموال مورد نظر در مزایده می‌توانند پس از خرید اسناد، از ساعت ۹ صبح روز **چهارشنبه** به تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۱۶ لغایت ساعت ۱۲ روز **دوشنبه** به تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۲۸ با جناب **آقای قربان زاده** با شماره تلفن ۷۷۳۵۰۲۸۱ - ۰۲۱ و شماره تلفن همراه ۰۹۱۲۳۲۶۰۸۲۶ هماهنگی لازم به‌عمل آورده و مراجعه نمایند.

◄ متقاضیان جهت کسب اطلاع از جزئیات املاک و با توجه به توضیحات مندرج در شرایط مزایده می‌توانند هماهنگی‌های لازم را به عمل آورند.

◄ شرکت در مزایده صرفاً از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (**ستاد**) می‌باشد و کلیه مراحل فرآیند مزایده شامل خرید و دریافت اسناد مزایده، پرداخت تضمین شرکت در مزایده (ودیعه)، ارسال پیشنهاد قیمت و اطلاع از وضعیت برنده بودن مزایده‌گران محترم از این طریق امکان پذیر می‌باشد.

◄ علاقمندان به شرکت در مزایده می‌بایست جهت ثبت‌نام و دریافت گواهی امضای الکترونیکی (**توکن**) با دفتر ثبت‌نام سامانه ستاد به شماره تلفن ۸۸۹۶۹۷۳۷ ، ۸۵۱۹۳۷۶۸ - ۰۲۱-۴۱۹۳۴ تماس و یا به آدرس اینترنتی www.setadiran.ir مراجعه نمایند. کلیه اطلاعات املاک و مستغلات شامل مشخصات، شرایط و نحوه فروش در برد اعلان عمومی سامانه مزایده قابل مشاهده، بررسی و انتخاب می‌باشد.

بانک سپه – اداره کل املاک