اخبار

پذیرش ۵ انبار جدید برای معاملات گواهی سپرده گندله در بورس کالای ایران

بورس کالای ایران در اطلاعیه‌های جداگانه از پذیرش پنج انبار جدید متعلق به شرکت‌های بزرگ فولادی و معدنی کشور به منظور راه‌اندازی معاملات گواهی سپرده گندله سنگ‌آهن خبر داد.

به گزارش کالاخبر ، بر اساس این اطلاعیه، انبارهای گندله شرکت‌های فولاد مبارکه اصفهان، فولاد خوزستان، صنعتی و معدنی توسعه فراگیر سناباد، صنعتی و معدنی اپال پارسیان سنگان و صنایع معدنی فولاد سنگان خراسان پس از طی مراحل ارزیابی و تأیید، به فهرست انبارهای مورد پذیرش بورس کالا افزوده شدند.

با اضافه شدن این انبارها و احتساب انبارهای پیش‌تر پذیرفته‌شده شرکت‌های فولاد هرمزگان و معدنی و صنعتی چادرملو، تعداد انبارهای فعال گندله در بورس کالا به هفت مورد رسید. پیش از این نیز انبارهای شرکت‌های ملی صنایع مس ایران و دنیای مس کاشان برای مس کاتد، توسعه صنایع روی خاورمیانه برای محصول روی، صنعت تجارت پردیس آذربایجان برای میلگرد، کرمان موتور برای خودرو KMCT۹ و پارس بهین پالایش نفت قشم برای قیر پذیرش شده بودند تا بستر معاملات گواهی سپرده این کالاها تکمیل شود.

به این ترتیب، امروز با آغاز معاملات گواهی سپرده گندله و سایر محصولات یادشده، گامی مهم در راستای توسعه ابزارهای مالی، رشد سرمایه گذاری در تولید و افزایش عمق معاملات بازار سرمایه برداشته می‌شود.

آمادگی بانک ایران زمین برای معرفی حساب وکالتی جهت خرید خودروهای وارداتی

امکان معرفی حساب وکالتی برای ثبت نام خودروهای وارداتی در بانک ایران زمین فراهم است.

به گزارش روابط عمومی؛ متقاضیان گرامی می توانند از ۲۷ تا ۳۰ مهر ۱۴۰۴ از طریق همراه بانک ایران زمین، فرازبانک، سایت بانک ایران زمین و یا با مراجعه به شعب این بانک در سراسر کشور نسبت به وکالتی کردن حساب خود اقدام کرده و مبلغ ۵۰۰ میلیون تومان را به عنوان خودرو وارداتی در حساب خود مسدود کنند. مشتریان گرامی جهت اطلاع بیشتر می توانند با شماره ۲۴۸۰۹-۰۲۱ مرکز ارتباط با مشتریان بانک تماس حاصل کنند.

عرضه جدید فروش خودروهای وارداتی با حساب وکالتی بانک دی

امکان وکالتی کردن حساب‌های بانک دی برای ثبت‌نام جدید «عرضه خودروهای وارداتی» آغاز شد. به گزارش روابط‌عمومی بانک دی؛ تمامی مشتریان محترم می‌توانند از یکشنبه ۲۷ مهر تا چهارشنبه ۳۰ مهر ۱۴۰۴ با مراجعه به سامانه وکالتی کردن حساب بانک دی نسبت به وکالتی کردن حساب خود به صورت غیرحضوری، اقدام کنند.

مبلغ لازم برای شرکت در این مرحله ۵۰۰ میلیون تومان است و مشتریان گرامی می‌توانند یکی از حساب‌های انفرادی قرض‌الحسنه یا کوتاه‌مدت خود را با موجودی مساوی یا بیش‌تر از مبلغ یادشده وکالتی نمایند.

با ترفند دلالان دلار آشنا شوید

بانک مرکزی در خدمت دلالان نزدیک به خود

یک کارشناس مسائل اقتصادی می‌گوید: هر شخصی که در این مقطع رییس بانک مرکزی باشد، ناچار می‌شود که هرچه دارایی دارد، به بازار عرضه کند تا صندلی‌اش را حفظ کند. درصورتی که نتواند صندلی را حفظ کند، قیمت را در زمان تحویل صندلی مدیریت پایین می‌آورد تا هم کار برای رییس بعدی سخت‌تر شود و هم در قضاوت‌ها بگویند رییس بانک مرکزی دلار را با فلان نرخ تحویل داد ولی رئیس بعدی آن را در فلان رقم افزایش داد.

محمودی اصل: در مجموع قیمت دلار متاسفانه مبنای تعیین قیمت قطعی نشده است. کنترل و محدودیت‌های دلار باعث شده عده‌ای از این بازار خارج شوند و به سمت بازار کالایی حرکت کنند

در روز دهم مهرماه، نرخ دلار آزاد به رکورد تاریخی ۱۱۷ هزار تومان رسید، اما طی کمتر از دو هفته، با کاهش حدود ۱۰ هزار و ۴۰۰ تومان، در ۲۶ مهر به سطح ۱۰۶ هزار و ۶۰۰ تومان عقب‌نشینی کرد. با این حال، این کاهش موقت نتوانست مسیر صعودی بازار ارز را متوقف کند. با وجود ابلاغ قانون مبارزه با تأمین مالی تروریسم (CFT)، تقاضا برای ارز بار دیگر افزایش یافت. دلار که روز یکشنبه ۲۷ مهر ماه با رقم ۱۰۷ هزار و ۲۹۰ تومان بازگشایی شد، با افزایش ۳ هزار تومانی به ۱۰۹ هزار تومان رسید.

تحلیلگران معتقدند این افزایش قیمت دلار بیش از آنکه ناشی از عوامل اقتصادی باشد، ریشه در انتظارات تورمی و جو هیجانی بازار دارد. در چنین فضایی، حتی کوچک‌ترین سیگنال کوتاه‌مدت می‌تواند منجر به نوسانات شدید و جهش قیمتی شود.

رفتار هیجانی سرمایه‌گذاران و موج‌های مقطعی تقاضا نشان می‌دهد که بازار ارز همچنان در معرض نوسانات شدید قرار دارد. در صورتی که سیاست‌گذاران نتوانند نقدینگی را کنترل کرده و انتظارات را به‌درستی مدیریت کنند، احتمال ادامه روند افزایشی دلار و تشدید بی‌ثباتی در بازار بسیار بالاست.

کنترل مصنوعی دلار جواب نمی‌دهد

حسین محمودی اصل، کارشناس مسائل اقتصادی در پاسخ به اینکه چرا قیمت دلار طی دو هفته اخیر عقب‌نشینی کرد؟ به اقتصاد ۲۴ گفت: «بازار ارز دنبال پالس‌های مثبت بود تا قیمت‌ها اندکی تعدیل پیدا کند. برخی افراد سرمایه‌هایشان را به سایر بازارها از جمله مسکن یا بورس منتقل کردند. همچنین با توجه به صحبت‌های اخیر ترامپ، برخی خوش‌بین شده و حتی احتمال جنگ مجدد برایشان کمرنگ‌تر شده است.» وی ادامه داد: «چند عامل دیگر هم داشتیم که منجر به افت قیمت دلار شد. از جمله اینکه به دلیل جذابیت طلا در بازار جهانی، بانک‌های مرکزی هم دارند طلا می‌خرند. این امر منجر به مثبت شدن چشم‌انداز طلا شده و احتمال ریزش قیمت آن را هم تا حدودی منتفی کرده است؛ هرچند اصلاح قیمت ممکن است. از این رو برخی دلارهای خود را به بازار طلا بردند.» محمودی اصل با اشاره به اثر عرضه شمش طلا بر کاهش قیمت دلار نیز بیان کرد: «شمش طلایی که بانک مرکزی عرضه می‌کند از بازار ارزان‌تر است و این برای قاچاق جذابیت دارد. این شمش‌ها به کشورهایی مانند عراق و ترکیه قاچاق و آنجا تبدیل به دلار می‌شود. چون سود مناسبی دارد، قاچاقچیان آن را سریع به دلار تبدیل می‌کنند. آنها دلار را ارزان‌تر می‌فروشند تا دوباره از بازار طلا بخرند و از کشور خارج کنند. این چرخه هم باعث افت اخیر قیمت دلار شده است.»

این کارشناس مسائل اقتصادی ضمن تاکید بر اینکه یکی از عوامل عقب‌نشینی قیمت دلار، مربوط به شایعه برکناری رییس کل بانک مرکزی بوده است، گفت: «هر شخصی که در این مقطع رییس بانک مرکزی باشد، ناچار می‌شود که هرچه دارایی دارد، ولو به قیمت پایین‌تر، به بازار عرضه کند تا صندلی‌اش را حفظ کند. همچنین درصورتی که نتواند صندلی را حفظ کند، قیمت را در زمان تحویل صندلی مدیریت پایین می‌آورد تا هم کار برای رییس بعدی سخت‌تر شود و هم در قضاوت‌ها بگویند رییس بانک مرکزی دلار را با فلان نرخ تحویل داد ولی رئیس بعدی آن را در فلان رقم افزایش داد.» محمودی اصل ادامه داد: «در مجموع قیمت دلار متاسفانه مبنای تعیین قیمت قطعی نشده است. کنترل و محدودیت‌های دلار باعث شده عده‌ای از این بازار خارج شوند و به سمت بازار کالایی حرکت کنند. کما اینکه دلار ظرف ۳ سال حدود ۱۰۰ تا ۱۲۰ درصد رشد داشته ولی باقی کالاها بین ۲۰۰ تا ۷۰۰ درصد افزایش قیمت داشته‌اند. از جمله برنج که افزایش قیمت بیش از ۲۰۰ درصدی را ظرف چند ماه تجربه کرده است؛ بنابراین کنترل مصنوعی قیمت دلار نمی‌تواند کارساز باشد و گاهی نوسانات باعث می‌شود دلالان اندک پس‌انداز مردم را که به هر دلیلی و باتوجه به شرایط کشور به دلار و طلا تبدیل کرده‌اند را ذخیره می‌کنند. این کار را خطرناک‌تر می‌کند چراکه هرچه سهم بلوکه شده بیشتری در اختیار دلالان باشد، کنترل بازار دشوارتر می‌شود.» وی خاطرنشان کرد: «من همیشه تاکید می‌کنم نوساناتی که می‌گیریم، کار دولت و بانک مرکزی نیست، بلکه دلالان هماهنگ با بانک مرکزی از این نوسانات بهره می‌برند، چراکه دلالان بزرگ به دلیل ارتباطاتی که دارند، قبل از اینکه بانک مرکزی عرضه کند، ارزهایشان را عرضه می‌کنند و یکی دو روز بعد بانک مرکزی تازه اعلام می‌کند که ما در بازار دخالت می‌کنیم. سپس بانک مرکزی قیمت را پایین‌تر می‌فروشد و این دلالان خودشان در همان قیمت پایین می‌خرند و از این رو نرخ کاهشی می‌شود. به نوعی بانک مرکزی دانسته یا ندانسته به نفع دلالان نزدیک به خود عمل می‌کند.»

محمودی اصل در توصیه به بانک مرکزی گفت: «باتوجه به آتش‌بس موجود میان ایران و اسرائیل و همچنین توافقی که اسرائیل هر لحظه ممکن است در مورد حماس زیر پا بگذارد، توصیه ما این است که بانک مرکزی به جای تمرکز بر مدیریت بازار ارز، روی تشویق به صادرات تمرکز کند که ارز بیشتری وارد می‌شود. متاسفانه علیرغم توصیه‌ها و برنامه‌ها ازجمله برنامه هفتم توسعه که باید رشد ۸ درصدی و رشد ۲۳ درصدی صادرات غیرنفتی داشته باشیم، این اعداد محقق نشده است؛ بنابراین اگر بانک مرکزی تمرکزش را بر اصل رانت بگذارد و فاصله بین ارز آزاد و مبادله‌ای را کمتر کند، انگیزه صادرات بالا می‌رود، ارز بیشتری به کشور وارد و بازار مدیریت می‌شود.»

آماده‌باش انتقال گاز برای پیک زمستان

شرکت انتقال گاز ایران در نیمه نخست سال ۱۴۰۴ با اجرای گسترده‌ترین برنامه‌های تعمیرات اساسی، توسعه خطوط و افزایش ظرفیت ایستگاه‌های تقویت فشار، خود را برای عبور ایمن از پیک زمستان آماده کرده است؛ در حالی که حجم انتقال گاز کشور با وجود تغییر فصول، تقریباً بدون نوسان باقی مانده است.

شبکه انتقال گاز ایران به‌عنوان شاهراه اصلی انرژی کشور، مسئولیت انتقال روزانه صدها میلیون مترمکعب گاز به مشترکان خانگی، صنعتی، نیروگاهی و صادراتی را به‌عهده دارد؛ مسئولیتی که حتی تغییر فصل، افزایش مصرف یا شرایط تعمیرات اساسی نیز نمی‌تواند آن را متوقف کند.

پایداری این شبکه با طول بیش از ۴۰ هزار کیلومتر حاصل برنامه‌ریزی دقیق، توسعه مستمر خطوط، اجرای تعمیر و نگهداری پیشگیرانه، استفاده از فناوری‌های نوین مانند پیگ هوشمند و اتکای روزافزون به توان فنی داخلی است. اهمیت این اقدام‌ها زمانی دوچندان می‌شود که بدانیم نیمه نخست سال، فقط یک دوره کم‌مصرف نیست، بلکه «مرحله آماده‌سازی برای زمستان» است؛ مرحله‌ای حیاتی که در آن ظرفیت، تاب‌آوری و مانور شبکه برای تأمین مطمئن گاز کشور تضمین می‌شود. شبکه اطلاع‌رسانی نفت و انرژی (شانا) در این زمینه گفت‌وگویی با پیمان خضرایی، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، انجام داده است. در بخش نخست این گفت‌وگو، به بررسی شاهرگ حیاتی انرژی کشور می‌پردازیم؛ جایی که حتی در روزهای گرم تابستان نیز روزانه بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز بدون وقفه منتقل می‌شود. در ادامه، از آمار انتقال گاز و ثبات شبکه گرفته تا عملیات سنگین آماده‌سازی خطوط لوله و ایستگاه‌های تقویت فشار گاز برای فصل زمستان خواهید خواند.

حجم انتقال گاز در ۶ ماه نخست امسال چه مقدار بوده است؟

مجموع حجم انتقال گاز ترش و شیرین از ابتدای ۱۴۰۴ تا پایان شهریور حدود ۱۴۵ میلیارد مترمکعب بوده است. سبد مصرف گاز در هر ماه از سال تغییر می‌کند؛ هم‌اکنون و پیش از آغاز فصل سرما روزانه حدود ۷۲۰ میلیون مترمکعب گاز انتقال می‌یابد. این رقم در ماه گذشته با وجود گرمای هوا حدود ۷۰۳ میلیون مترمکعب بود. این روند نشان می‌دهد که تغییر ماه‌های سال تأثیر قابل‌توجهی بر فعالیت شرکت انتقال گاز ندارد. کاهش‌های جزئی مشاهده‌شده نیز مربوط به اجرای تعمیرات اساسی در برخی مقاطع است؛ تعمیراتی که به‌هیچ‌وجه در فصل زمستان انجام نمی‌شود.

چه اقدام‌هایی برای آمادگی زمستان در نیمه نخست سال انجام شده است؟

نیمه نخست سال به‌عنوان «مرحله آماده‌سازی برای زمستان» به‌شمار می‌آید. در این دوره، مجموعه‌ای از اقدام‌های گسترده و سنگین انجام می‌شود که شامل دو بخش اصلی است؛ بخش نخست، اجرای برنامه‌های تعمیر و نگهداری خطوط انتقال گاز است که از قبل پیش‌بینی‌شده و در ایستگاه‌های تقویت فشار و خطوط اصلی انجام می‌شود. خطوط انتقال پس از بررسی و بازرسی‌های انجام‌شده، تعمیر می‌شوند تا از سلامت و فشارپذیری آن‌ها اطمینان حاصل آید. یکی از ابزارهای مهم در این فرآیند، پیگ هوشمند است که برای شناسایی نقیصه‌های خطوط لوله استفاده می‌شود و بر اساس گزارش آن، اقدام‌های تعمیراتی انجام می‌گیرد. این عملیات با توجه به حجم زیاد خطوط و پیچیدگی کار، بخش عمده‌ای از فعالیت‌های نیمه نخست سال را تشکیل می‌دهد.

بخش دوم شامل تعمیرات توربین‌ها و تجهیزات ایستگاه‌های تقویت فشار است؛ این دو بخش تحت نظر مدیریت تعمیر و نگهداری انجام می‌شوند. فرآیند تعمیرات و نگهداری به‌صورت مکانیزه و جامع با برنامه‌ریزی دقیق تعمیراتی و بهره‌گیری از نرم‌افزارهای پیشرفته در شرکت انتقال گاز ایران مدیریت می‌شود. این نرم‌افزار به لحاظ گستردگی، تقریباً در کشور منحصر به فرد است و از سال‌های گذشته تاکنون کمک کرده تا ساختار نگهداری شبکه را بهینه و مکانیزه کنیم. این مرحله فاز نخست آماده‌سازی برای زمستان به‌شمار می‌آید.

افزون بر تعمیر و نگهداری، اقدام‌های دیگری برای افزایش ظرفیت، پایداری و تاب‌آوری شبکه انجام شده است. ازجمله این اقدام‌ها می‌توان به احداث خطوط جدید انتقال گاز و تقویت شبکه برای توزیع بهتر در مسیرهای اصلی اشاره کرد. هم‌اکنون طول خطوط لوله انتقال گاز که در حال بهره‌برداری هستند، ۴۰ هزار و ۲۶۰ کیلومتر است. شبکه انتقال گاز از ۱۱ منطقه عملیاتی تشکیل شده و برای تضمین پایداری جریان گاز، ۹۵ تأسیسات تقویت فشار در این شبکه فعال هستند. تعداد واحدهای کمپرسوری یا توربوکمپرسور که نقش اصلی در حفظ فشار خطوط ایفا می‌کنند، ۳۵۱ واحد است و عملیات نگهداری و بهره‌برداری از طریق ۶۲ مرکز بهره‌برداری خطوط لوله (یارد) در سراسر کشور انجام می‌شود.

تعمیرات اساسی در ایستگاه‌های تقویت فشار گاز چه تفاوت‌هایی با تعمیرات خطوط لوله دارد؟ تعمیرات اساسی در ایستگاه‌ها بیش از خطوط لوله معنا می‌یابد، اما در هر دو بخش انجام می‌شود. بخشی از این اقدام‌ها شامل تعمیر و نگهداری خطوط لوله است که به حفظ ظرفیت و عمر آنها کمک می‌کند؛ این اقدام‌ها شامل تعمیر پوشش‌ها، ابنیه فنی مسیر لوله و سامانه حفاظت کاتدی برای جلوگیری از خوردگی فلز می‌شود، همچنین سلامت خطوط به‌صورت مستمر پایش می‌شود، مشابه آزمایش‌های پزشکی، سلامت و عملکرد تجهیزات را ارزیابی می‌کنند. امسال حدود ۶۰۰ عیب در خطوط سراسری، به‌طور عمده خطوط سوم، چهارم و هشتم تعمیر شد، همچنین ۵۰۰ نقطه در خطوط ۴۸ اینچ صادرات شمال و خطوط تهران مورد بازبینی و تعمیر قرار گرفت، در مجموع یک هزار و ۱۰۰ نقطه تحت بازبینی و تعمیر قرار گرفتند. افزون بر این، حدود ۹۰۲ کیلومتر عملیات پیگرانی انجام شد که ممکن است برنامه‌های تعمیراتی آینده را نیز شکل دهد.

در حوزه تأسیسات تقویت فشار گاز، تعمیرات اساسی ۲۶ دستگاه کمپرسور اصلی گاز به پایان رسیده و تعمیرات اساسی ۳۰ توربین نیز در حال انجام است که پیشرفت مناسبی نسبت به حجم فعالیت‌های تعمیراتی در این حوزه دارد. این اقدام‌ها سبب می‌شوند شبکه انتقال گاز کشور ظرفیت و تاب‌آوری کافی برای فصل زمستان داشته باشد و بتواند گاز را به‌طور پایدار به مناطقی که نیاز بیشتری دارند، به‌ویژه نیمه شمالی کشور منتقل کند. بدون این اقدام‌ها، امکان بهره‌برداری امن و انتقال پایدار گاز در فصول پیک مصرف فراهم نخواهد بود.

انتقال و جابه‌جایی کمپرسورها به چه منظور انجام می‌شود؟

برای افزایش اطمینان در کریدور شمالی کشور، سه دستگاه کمپرسور موجود در تأسیسات فاروج به تأسیسات رامسر منتقل شد تا جایگزین کمپرسورهای ۷.۵ میلیون مترمکعبی شوند. بدین ترتیب ظرفیت انتقال از این تأسیسات به ۲۲.۵ میلیون مترمکعب افزایش یافت. این اقدام در کمتر از دو ماه بدون استفاده از پیمانکار، تنها با توان فنی همکاران شرکت انتقال گاز انجام شد. همچنین پایش منظم و کنترل دقیق پیشرفت تعمیرات توربین‌ها انجام شد و چند سناریو بر اساس تاریخ بازگشت توربین‌های تعمیرشده از کارگاه پیمانکاران طراحی و اجرا شده است. برای نمونه در تأسیسات خیرگو ۸ که از اصلی‌ترین تأسیسات انتقال به‌شمار می‌رود، سه دستگاه توربین در مرز گذر از زمان تعمیرات وجود دارد که به‌دلیل نبود واحد یدک، به‌طور مستمر در سرویس فعالیت می‌کنند. برای جلوگیری از توقف در این تأسیسات، سناریوی جابه‌جایی یک واحد از تأسیسات بیجار به تأسیسات خیرگو برنامه‌ریزی و در حال اجرا است.

برنامه توسعه خطوط و افزایش ظرفیت انتقال چگونه است؟

شرکت ملی گاز ایران در حوزه توسعه خطوط لوله تا پایان سال ۱۴۰۴ برنامه احداث ۹۴۸ کیلومتر خط لوله را در دستور کار دارد که تاکنون ۲۵۵ کیلومتر آن بهره‌برداری شده و در سرویس قرار گرفته است. بخشی از این خطوط در نیمه دوم سال وارد مدار می‌شوند. به‌طور مشخص، ۳۹۵ کیلومتر مربوط به خط نهم سراسری است که در چند قطعه به بهره‌برداری می‌رسد و شبکه انتقال به‌طور مستمر توسعه می‌یابد و بخش‌های باقی‌مانده نیز تا پایان سال عملیاتی می‌شوند.

بر اساس برنامه توسعه، ظرفیت شبکه انتقال گاز تا پایان سال ۱۴۰۴ افزایش می‌یابد و با اجرای طرح‌های در دست اقدام، چند خط لوله جدید و ایستگاه تقویت فشار به شبکه اضافه می‌شود تا امکان انتقال حجم بیشتری از گاز در فصول پیک، به‌ویژه زمستان فراهم شود.

شبکه انتقال کشور شامل سه کریدور اصلی است؛ غرب که خطوط چهارم، ششم، هشتم و نهم سراسری را در برمی‌گیرند، از جنوب آغاز می‌شوند و به سمت غرب و شمال کشور امتداد دارند. مرکز، شامل خط دوم، سوم و دهم است که مسیرشان از شیراز، اصفهان و مناطق مرکزی عبور می‌کند. کریدور شرق نیز خط هفتم را شامل می‌شود که از زاهدان آغاز می‌شود و به سمت شرق و شمال کشور ادامه می‌یابد. این خطوط در نقاط مختلف به یکدیگر متصل هستند و به کمک خطوط ارتباطی، شبکه انتقال به شکل یکپارچه عمل می‌کند. این ساختار امکان مانورهای عملیاتی برای انتقال گاز به مناطق نیازمند به‌ویژه نیمه شمالی کشور را فراهم می‌سازد. امسال، چهار ایستگاه تقویت فشار در برنامه بهره‌برداری قرار داشت که تاکنون دو ایستگاه دهشیر و برازجان بهره‌برداری شده است و ایستگاه اردستان و لامرد نیز به‌زودی به مدار می‌آیند. با این اقدام‌ها ممکن است با مانورهای کمتری، گاز به‌دست مصرف‌کنندگان برسد، اما واقعیت این است که به لحاظ نیاز، هنوز با ناترازی انرژی روبه‌رو هستیم و بین مصرف و تولید تعادل کاملی وجود ندارد. حجم انتقال گاز شیرین در ۱۴۰۳ به ۲۸۱ میلیارد مترمکعب رسیده است. این افزایش ظرفیت نشان می‌دهد که شبکه انتقال و تولید گاز با افزایش مصرف مشترکان، صنایع و نیروگاه‌ها همراه بوده است. گاز محور توسعه، شعار ما است و با تأمین آن، صنعت شکوفا می‌شود، اما برخی مصرف‌کنندگان، گاز را بهینه مصرف نمی‌کنند.

خبر

در مراسم معارفه مدیران جدید عنوان شد

حیدری: برنامه جامع اصلاح بانک آینده به بانک مرکزی ارائه شد

در آیین تکریم و معارفه مدیران جدید بانک آینده، فرشاد حیدری، مدیرعامل بانک آینده از تدوین «برنامه جامع اصلاح» با محوریت افزایش سرمایه و ارتقای جایگاه بانک، خبر داد.

به گزارش روابط‌عمومی بانک آینده؛ مراسم تکریم و تقدیر از مدیران پیشین و معارفه شماری از معاونان و مدیران بانک آینده، روز شنبه ۲۶ مهرماه ۱۴۰۴ در سالن کنفرانس برج آینده با حضور مدیرعامل و اعضای هیأت‌مدیره برگزار شد.

فرشاد حیدری، مدیرعامل بانک آینده در این جلسه، ضمن قدردانی از عملکرد مدیرانی که پیش از این تصدی و مسئولیت امور بانک را بر عهده داشتند، از تداوم همکاری‌ها و تبادل اطلاعات بین آنان و معاونان و مدیران منتخب، استقبال کرد. وی با اشاره به تدوین برنامه مدوّن چهارساله با هدف گذار و ارتقای وضعیت موجود، برنامه‌ریزی جهت «افزایش سرمایه نقدی و غیرنقدی»، «اصلاح صورت‌های مالی» و «توسعه و ارائه تسهیلات» را از جمله مفاد این برنامه میان‌مدت، عنوان کرد.

وی از ارائه برنامه پیشنهادی افزایش سرمایه بانک به میزان حدود ۲۰۰ هزار میلیارد تومان به بانک مرکزی و سهامداران خبر داد و ابراز امیدواری کرد با حمایت همه ارکان مسئول، افق تازه‌ای پیش‌روی این نهاد مالی گشوده شود.

برنامه جامع اصلاح و تحول بانک آینده، هم‌زمان با آغاز فعالیت رسمی هیأت‌مدیره جدید و با هدف ساماندهی و ارتقای جایگاه این بانک در نظام بانکی کشور، تدوین شد. این برنامه که حاصل بررسی‌های همه‌جانبه و کارشناسی است، به‌منظور هماهنگی و اخذ مجوزهای لازم به بانک مرکزی ج.ا.ایران ارائه شده است. اجرای موفق این طرح، نه‌تنها زمینه‌ساز تقویت بنیه مالی و بهبود نسبت‌های مالی بانک خواهد شد، بلکه متعاقباً بانک آینده را به یکی از بزرگ‌ترین و باثبات‌ترین بانک‌های کشور، تبدیل خواهد کرد.

هیأت‌مدیره جدید بانک آینده با تأکید بر شفافیت و عمل‌گرایی، اجرای دقیق و زمان‌بندی شده این برنامه اصلاحی را در اولویت اصلی خود قرار داده است. انتظار می‌رود؛ با اجرای این برنامه، علاوه بر تقویت ساختار داخلی، اعتماد همه ذینفعان از جمله مشتریان، سهامداران، کارکنان و همکاران تجاری و احاد مردم به این بانک جلب شود.

با چنین نگاه و رویکردی، مراسم معارفه مدیران جدید با هدف معرفی و آشنایی بیشتر مدیران منتخب با مأموریت‌ها و چشم‌انداز بانک در راستای تحقق برنامه اصلاح، برگزار و مسئولیت‌های جدید در حوزه‌های مختلف به این مدیران سپرده شد.

بر این اساس، اسامی معاونان و مدیران امور منتخب و واحدهای مربوطه به شرح زیر اعلام می‌شود.

- ابراهیم ابراهیمی، سرپرست معاونت سرمایه‌گذاری
- هیبت‌اله سمیع، سرپرست معاونت مالی
- صادق سپندارند، سرپرست معاونت طرح و برنامه
- علیرضا مهرجو، سرپرست معاونت امور شعب
- محمدعلی کریمی، مدیر امور حوزه مدیریت و روابط‌عمومی
- محمد احمدوند، مدیر امور حقوقی
- سلیمان توکلی، مدیر امور بازرسی و شکایت
- مهدی لطیفی، مدیر امور مبارزه با پولشویی و تأمین مالی تروریسم

مدیرعامل بانک آینده با تبریک انتصاب مدیران جدید بر اهمیت نقش آنان در تحقق مفاد برنامه اصلاح بانک و ارتقای سطح خدمات و محصولات، تأکید کرد.

امید است؛ با بهره‌گیری از تجربیات و توان‌مندی‌های این تیم مدیریتی، گام‌های مؤثرتری در راستای توسعه و تعالی بانک آینده برداشته شود.

سرمایه‌گذاری مبتنی بر طلا

نسخه تمدن برای مهار نقدینگی و رشد پایدار بازار سرمایه

در حالی که بازار سرمایه روزهای پرنوسانی را پشت سر می‌گذارد، میثم صمدنژاد، مدیر سرمایه‌گذاری شرکت تأمین سرمایه تمدن از نقش صندوق‌های طلا به‌عنوان ابزار هوشمند کنترل نقدینگی و همگرایی نرخ دلار با بازار سرمایه سخن می‌گوید. او تأکید کرد که رشد ۷۰ درصدی ارزش این صندوق‌ها طی شش ماه اخیر، نشانه‌ای از اعتماد سرمایه‌گذاران به دارایی‌های واقعی است.

به گزارش مدیریت ارتباطات و رسانه شرکت تأمین سرمایه تمدن، میثم صمدنژاد، مدیر سرمایه‌گذاری صندوق های سهامی شرکت تأمین سرمایه تمدن در گفت‌وگویی با اشاره به نقش فزاینده صندوق‌های طلا در تعادل‌بخشی به بازار سرمایه و کنترل نقدینگی گفت: صندوق‌های طلا در سال‌های اخیر توانسته‌اند نقش مهمی در جذب نقدینگی و جلوگیری از التهاب در بازار ارز و مسکوکات ایفا کنند. به‌ویژه پس از اضافه شدن شمش طلا به فهرست دارایی‌های قابل سرمایه‌گذاری این صندوق‌ها، شاهد همگرایی قابل‌توجهی میان قیمت واحدهای صندوق‌های طلا و نرخ دلار بوده‌ایم. این همگرایی موجب شده صندوق‌های طلا به ابزاری مؤثر برای سرمایه‌گذاری مبتنی بر دلار و جایگزینی مناسب برای معاملات سنتی سکه و ارز تبدیل شوند.

وی در تشریح اهمیت این صندوق‌ها افزود: در گذشته بسیاری از سرمایه‌گذاران خرد با خرید فیزیکی سکه به دنبال حفظ ارزش دارایی خود بودند، اما افزایش شدید قیمت سکه طی سال‌های اخیر باعث کاهش توان خرید این گروه شده است. در مقابل، صندوق‌های طلا این امکان را فراهم کرده‌اند که افراد با هر سطحی از سرمایه وارد بازار طلا شوند و بدون دغدغه خرید فیزیکی یا اصالت کالا، از بازدهی مبتنی بر قیمت طلا و نرخ ارز بهره‌مند شوند.

صمدنژاد با اشاره به ترکیب دارایی صندوق‌های طلا اظهار کرد: در حال حاضر حدود ۹۰ درصد دارایی صندوق‌های طلا در گواهی شمش طلا متمرکز است. از آنجا که گواهی شمش فاقد حباب قیمتی است، سرمایه‌گذاران می‌توانند دارایی مبتنی بر طلا را با قیمتی واقعی‌تر خریداری کنند. بررسی‌های ما نشان می‌دهد طی یک ماه اخیر، قیمت دلار در بازار آزاد و قیمت دلار محاسباتی صندوق‌های طلا تقریباً به‌طور کامل بر هم منطبق بوده‌اند؛ به گونه‌ای که از طریق قیمت واحدهای این صندوق‌ها می‌توان نرخ واقعی دلار را تخمین زد.

وی در ادامه با اشاره به مزایای معاملاتی این ابزار مالی گفت: صندوق‌های طلا امکان انجام معاملات در هر مقیاس را برای سرمایه‌گذاران حقیقی و حقوقی فراهم می‌کنند. حتی سرمایه‌گذاری بیش از یک میلیون دلار در این صندوق‌ها به‌سادگی و در چارچوب نظارت سازمان بورس قابل انجام است.

افزون بر این، برخورداری از معافیت مالیاتی، شفافیت عملکرد و پشتوانه واقعی طلا از دیگر مزایای مهم این صندوق‌هاست.

مدیر سرمایه‌گذاری صندوق‌های سهامی شرکت تأمین سرمایه تمدن با اشاره به رشد قابل‌توجه این صندوق‌ها در ماه‌های اخیر خاطرنشان کرد: ارزش صندوق‌های طلا هم‌اکنون به حدود ۳۱۷ هزار میلیارد تومان معادل ۲.۷ میلیارد دلار رسیده است. نکته قابل‌توجه این است که به ازای هر واحد سرمایه‌گذاری در صندوق‌های طلا، دارایی واقعی به شکل گواهی سکه یا شمش در بورس کالا یا بانک‌های عامل وجود دارد. بنابراین هیچ‌گونه خالی‌فروشی در این صندوق‌ها رخ نمی‌دهد و تمامی سرمایه‌ها دارای پشتوانه واقعی هستند.

صمدنژاد رشد اخیر صندوق‌های طلا را قابل‌توجه دانست و افزود: در شش ماه گذشته، ارزش صندوق‌های طلا حدود ۷۰ درصد افزایش یافته است. اگر این حجم سرمایه، یعنی بیش از ۳۰۰ هزار میلیارد تومان، به جای ورود به صندوق‌ها مستقیماً وارد بازار فیزیکی سکه می‌شد، قطعاً شاهد جهش شدید قیمت و افزایش حباب سکه بودیم. بنابراین، این صندوق‌ها علاوه بر فراهم‌سازی بستر سرمایه‌گذاری مطمئن، به تثبیت بازار نیز کمک کرده‌اند.

وی در ادامه به چشم‌انداز بازار جهانی طلا اشاره کرد و گفت: قیمت اونس جهانی طلا تحت‌تأثیر ریسک‌های ژئوپلیتیکی و اقتصادی جهانی روندی صعودی دارد. برآورد مؤسسات بین‌المللی نشان می‌دهد تا پایان سال ۲۰۲۶ قیمت هر اونس طلا می‌تواند به محدوده ۴۵۰۰ تا ۵۰۰۰ دلار برسد. با در نظر گرفتن رشد احتمالی نرخ دلار در داخل، چشم‌انداز قیمت طلا در بازار ایران نیز مثبت است.

مدیر سرمایه‌گذاری صندوق‌های سهامی شرکت تأمین سرمایه تمدن در بخش پایانی گفت‌وگو، به عملکرد درخشان صندوق طلای تابان تمدن (تابش) اشاره کرد و افزود: صندوق طلای تابش تمدن با بیش از ۸ همت دارایی تحت مدیریت و بازدهی سالانه بیش از ۱۴۰ درصد، یکی از موفق‌ترین صندوق‌های طلا در بازار سرمایه است. شرکت تأمین سرمایه تمدن با بیش از ۱۰۰ هزار میلیارد تومان دارایی تحت مدیریت، به‌عنوان سومین نهاد بزرگ مالی کشور در حوزه تأمین مالی و مدیریت دارایی، توانسته با ارائه محصولات نوین مالی از جمله صندوق طلای تابش، نقش پررنگی در توسعه بازار سرمایه و افزایش عمق آن ایفا کند.