



حداقل عیدی کارمندان و بازنشستگان دولت تعیین شد

علی بهادری‌جهرمی سخنگوی دولت در گفت‌وگویی با اشاره به مصوبه اخیر هیأت دولت، گفت: براساس مصوبه هیأت دولت، حداقل عیدی یا پاداش آخر سال کارمندان و بازنشستگان دولتی مبلغ دو میلیون و پانصد هزار تومان تعیین شد.

وی افزود: برای کارکنان و بازنشستگان متأهل مبلغ ۷۰۰ هزار تومان نیز اضافه می‌شود.

سخنگوی دولت تصریح کرد: به ازای هر فرزند نیز ۳۰۰ هزار تومان عیدی تعلق خواهد گرفت.

پساب به زودی در بورس

انرژی عرضه می‌شود



معاون وزیر نیرو گفت: در بخش برق در چارچوب قانون برنامه هفتم توسعه، معاملات بورس انرژی به شدت رونق خواهد یافت و در ادامه بازار آب و پساب را خواهیم داشت و عرضه پساب در بورس انرژی را شاهد خواهیم بود.

یزدان رضایی، معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو در نشست سراسری مدیران ارشد وزارت نیرو اظهار داشت: خانواده بزرگ وزارت نیرو مجموعه‌ای با ۱۸۰ شرکت و سازمان و ۱۹۰هزار نفر نیروی انسانی است که به ۴۰ میلیون مشترک خدمات مورد نیاز بخش آب و برق را ارائه می‌دهد.

معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو افزود: این خدمات در همه سطوح اعم از روستایی تا سطح وزارت نیرو به منظور ارائه با کیفیت‌تر برنامه‌ریزی می‌شوند؛ بر این اساس در وزارت نیرو «پیاده‌سازی و استقرار حاکمیت شرکتي» را در نظر گرفته‌ایم. در این ساز و کار ضمن حفظ استقلال و مسئولیت هیئت مدیره شرکت‌ها، نظارت کافی بر پیاده‌سازی قوانین، سیاست‌ها و مقررات صورت می‌گیرد و با شفافیت کامل و استقرار سامانه حاکمیت شرکتي به صورت برخط، این اطلاعات در دسترس همه خواهد بود.

وی با بیان اینکه همه شرکت‌های صنعت آب و برق فرایند ثبت اطلاعات خود را در این سامانه آغاز کرده‌اند، ادامه داد: بر اساس بخش‌نامه حاکمیت شرکتي همه تصمیمات هیئت مدیره شرکت‌ها در سامانه ثبت می‌شود و پس از بررسی و تأیید در شرکت مادر تخصصی و حوزه ستادی وزارت نیرو، به عنوان مصوبه تلقی خواهد شد.

رضایی در ادامه یادآور شد: امسال در بررسی صورتهای مالی و عملکرد جاری شرکت‌ها و طرح‌های تملک برای نخستین بار حدود ۷۸ شرکت زیرمجموعه در چارچوب استانداردهای سخت‌گیرانه سازمان حسابرسي، مورد حسابرسي قرار گرفتند و یک وحدت رویه اعمال شد؛ در این میان برای اولین بار شرکت توانیر از تاریخ تأسیس و شرکت آب و فاضلاب کشور برای هفدهمین سال متوالی موفق به دریافت صورت‌های مقبُول عملکرد شدند؛ همچنین شرکت تولید برق حرارتی نیز برای نخستین بار صورتهای مقبُول طرح‌های تملک را دریافت کرد.

معاون وزیر نیرو گفت: امید است در سال آینده همه شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نیرو صورتهای مالی عملکرد و طرح‌های تملک را با رعایت ضوابط ابلاغی در موعد مقرر و به صورت مقبُول و بدون بند شرط و تأکید دریافت کنند. وی به استقرار و پیاده‌سازی موفق «نظام تعرفه‌ای IPT» بر مبنای قانون مازداپی از توسعه صنعت برق» با هدف سوق دادن مشترکان به سمت رعایت الگوی مصرف بهینه در دولت مردمی سیزدهم اشاره کرد و افزود: در سال ۱۴۰۳ گام جدیدی برای ارتقای «نظام تعرفه‌ای بلکتي در صنعت آب» پیگیری خواهد شد.

رضایی بیان کرد: در بخش تجدیدپذیر در ایجاد تقاضا با مصوبات شورای عالی انرژی و قانون دانش‌بنیان توانستیم اِزام بخش صنایع و دستگاه‌های دولتي را به منظور استفاده از ظرفیت تجدیدپذیرها داشته باشیم. در همین راستا می‌توان به مصوبه اخیر که مجوز صادرات برق تجدیدپذیر را برای دوره هشت ماه غیر گرم سال می‌دهد و نیز استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ که به خوبی در ساتبا پیش رفته است اشاره کرد. به گفته معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو، امروز حدود ۱۱ هزار و ۵۰۰ مگاوات ظرفیت تجدیدپذیر و ۴۵۰۰ مگاوات ظرفیت بخش بخار نیروگاهی گازی از ماده ۱۲ ابلاغ شده که در حال پیشبرد امور است.

وی اظهار کرد: به واسطه پیاده‌سازی تابلویی برق سبز بورس انرژی موفق شدیم یک ظرفیت جدیدی را در راستای تنوع‌بخشی به روش‌های تأمین مالی در بخش تجدیدپذیرها تجربه کنیم که بر این اساس این صنعت توسعه خواهد یافت.

رضایی به موضوع ایجاد راقبت در بازارهای آب و برق پرداخت و اضافه کرد: در بخش برق در چارچوب قانون برنامه هفتم توسعه، معاملات بورس انرژی به شدت رونق خواهد یافت و در ادامه بازار آب و پساب را خواهیم داشت و عرضه پساب در بورس انرژی را شاهد خواهیم بود.

معاون وزیر نیرو گفت: برای استفاده از ظرفیت مولدهای مقیاس کوچک در نقاط اولویت‌دار، مشوق‌های خوبی تنظیم و سازو کار آن توسط وزیر نیرو ابلاغ شده است و انتظار می‌رود این بخش مؤثر نیز به خوبی بتوانیم در رفع ناترازی برق نیز استفاده کنیم.

وی با تخصصی منابع آب‌های غیرمتعارف برای مصرف صنعت و فضای سبز را دیگر اقدام مؤثر وزارت نیرو برشمرد و افزود: در نظام‌مند کردن تعرفه‌های حق انشعاب دو اقدام مؤثر صورت گرفته است. درخصوص ماده ۱۱ تشکیل شرکت‌های آب و فاضلاب سازو کار جدید تنظیم و نهایی شد.

رضایی همچنین بیان کرد: مشکلاتی در بخش تعرفه حق انشعاب نیرورسانی برق وجود داشت که سازو کار این امر نیز تدوین و با همکاری

توانیر به زودی ابلاغ خواهد شد.

بهینه‌سازی مصرف انرژی یکی از مولفه‌های مهم در صنعت انتقال نفت محسوب می‌شود؛ صنعتی که با اجرای طرح‌های کلان ملی در کنار رسالت اصلی آن یعنی انتقال ایمن و پایدار مواد نفتی در بخش پژوهش و بسترسازی در جهت افزایش انتقال مواد نفتی در شریان‌های صنعت نفت یعنی شبکه خطوط لوله به صورتی سرآمد در حال نقش آفرینی است.

رشد هفت درصدی انتقال مواد نفتی در دولت سیزدهم خود موبد این موضوع است که تمام ساز و کارهای صنعت انتقال نفت در راستای کاهش هزینه‌های حمل و از سوی دیگر حفظ محیط زیست و توجه به صنعت پالایش با کاهش مصرف سوخت (نفت گاز) در فرایند سوخت رسانی از طریق تانکرهای جاده پیمـا، بسیـج شده است.توسعه شبکه خطوط لوله و تبدیل الگوی حمل و نقل جاده‌ای به خطوط لوله از جمله برنامه‌های مهمی است که به طور جدی توسط وزارت نفت در حال پیگیری است. این درحالی است که با راه‌اندازی محورهای جدید خط لوله برای انتقال مواد نفتی ضمن صرفه جویی در مصرف سوخت (نفت گاز)، از حرکت تانکرهای نفتکش که منشایی برای وقوع حوادث غیرمترقبه در جاده‌های کشور تلقی می‌شوند ممانعت کرده و میزان حوادث و مرگ و میر احتمالی ناشی از آن و پیامدهای زیست محیطی را به حداقل برساند.براساس آمار موجود در ۹ ماهه سال جاری ۴۹۳ میلیارد لیتر فرآورده نفتی ۵۲ میلیارد لیتر نفت خام از بستر شبکه خطوط لوله به میادی مصرف انتقال داده شده است که بدین ترتیب از تردد بیش از چهار میلیون تانکر نفتکش ۲۵ هزار لیتری در سطح جاده‌های کشور جلوگیری شده است. این در شرایطی است که در صورت توقف فرایند انتقال از بستر شبکه خطوط، باید بیش از



چهار میلیون تانکر نفتکش مسافتی معادل ۴۸ میلیارد کیلومتر را در جاده‌های کشور پیمایش می‌کردند که انجام این فرایند گذشته از نبود چنین پتانسیلی در ناوگان نفتکش‌های جاده‌پیمای کشور، مشکلات متعدد ترافیکی، ایمنی و محیط زیستی را به وجود می‌آورد. براساس محاسبات صورت گرفته با تلاش صورت گرفته برای استفاده حداکثری از ظرفیت خطوط لوله انتقال مواد نفتی در این مدت، خالص صرفه‌جویی انرژی معادل ۱۳ میلیارد لیتر نفت گاز (در مقایسه با حمل جاده‌ای) را موجب شده است. این میزان صرفه‌جویی، حداقل معادل ۸۱۵ میلیون دلار برای کشور ارزش اقتصادی دارد. طبق اعلام وزارت نفت، همچنین از آنجا که منبع اصلی انرژی مصرفی در خطوط لوله گاز طبیعی یا برق تولید شده از مصرف گاز طبیعی در نیروگاه‌ها است؛ ارزش واقعی عملکرد صحیح و حداکثری خطوط لوله انتقال



مواد نفتی، تنها از منظر عملکرد انرژی، بسیار بیشتر از عدد ۸۱۵ میلیون دلار در نه ماهه سال جاری برای کشور است. در مجموع باید تأکید کرد عملکرد جمعی (حجم انتقال مواد نفتی) شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در نه ماهه سال ۱۴۰۲، در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته بیش از ۵۰ درصد و عملکرد تن کیلومتری آن بیش از ۳۰۷ درصد افزایش داشته است.اما مأموریت‌های شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به عنوان زمامدار اصلی صنعت انتقال نفت تنها در امر انتقال خاصه نمی‌شود. اواخر آذرماه سال جاری با حمله سایبری به سامانه سوخت‌گیری و بروز اختلال در جایگاه‌های سوخت عرضه سوخت با کارت سوخت برای مدتی کوتاه متوقف شد. در این مقطع از زمان با اقدامات انجام شده از سوی دست اندرکاران این بحران مدیریت شد. به این ترتیب پس از وقوع این حادثه بلافاصله

رخ‌نمایی فاز ۱۱ تماماً ایرانی در دولت سیزدهم



قفل توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که ۲۰ سال در گیرودار قراردادهای گوناگون بسته مانده بود، سرانجام در عمر دو ساله دولت سیزدهم به دست متخصصان ایرانی با شد و برگ زرین دیگری برای دولت رقم زد.

بود که از طریق اتصال در کیلومتر ۱۸ خط لوله دریایی سکوی دریایی ۱۲C از فاز ۱۲ پارس جنوبی، وظیفه انتقال گاز ترش سکوی ۱۱B را به پالایشگاه خشکی بر عهده داشت.همراه با اعلام قید فوریت به منظور پیشگیری از مشکل ناترازی گاز در زمستان و با هدف تولید زودهنگام گاز از این میدان مقرر شد با کاربست تمام توان و تجهیزات، حفر ۴ حلقه چاه تکمیل شود. همچنین با هدف نهایی کردن تولید از این میدان مقرر شد تا با انتقال سکوی بهره برداری فاز ۱۱C میدان گاز پارس جنوبی به موقعیت فاز ۱۱B، خلأ ناشی از ساخت سکو که معمولاً سه سال به طول می‌انجامید جبران شده و تولید از این میدان هرچه زودتر نهایی شود.جای‌جایی یک سکوی بهره برداری از شوق‌جابه‌جایی یک موقعیتی جدید اقامی ابتکاری و راهگشا برای سرعت بخشی به روند توسعه فاز مرزی ۱۱ بود. این اقدام که حتی در دنیا هم کم نظیر است (بر اساس آمار موجود، بیش از این جا به جایی سکو یک یا دو بار در یک رشته خط لوله ۴۵ اینچ تریق متواتیلن گلایکول به طول تقریبی ۱۵ کیلومتر

با روی کار آمدن دولت سیزدهم و آغاز فعالیت رسمی آن در مردادماه ۱۴۰۰ با شعار پیشبرد طرحی با تکیه بر توان داخل و اینکه هیچ طرحی نباید معطل تحقق برجام باشد، توسعه فاز ۱۱ با جدیت بیشتری دنبال شد. سرعت حفاری‌ها افزایش یافت و مرحله نخست حفر چهار حلقه چاه با جدیت دنبال می‌شد. توسعه فاز ۱۱ خبر داد و اعلام کرد که این قراردادها مربوط به اجرای خط لوله دریایی، همچنین انتقال، اصلاح و نصب سکوی تولیدی در موقعیت SPD۱۱B است. پس از ابلاغ این قراردادها، فعالیت‌های مهندسی، خرید و اجرای منظر با آنها از ابتدای دی‌ماه ۱۴۰۰، به‌طور رسمی آغاز شد. ۷ ماه بعد، یعنی مردادماه ۱۴۰۱ اعلام شد که عملیات لوله‌گذاری دریایی خط انتقال گاز نخستین سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی در خلیج فارس تکمیل شد. این عملیات شامل یک رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی گاز ترش و یک رشته خط لوله ۴۵ اینچ تریق متواتیلن گلایکول به طول تقریبی ۱۵ کیلومتر

صرفه‌جویی انرژی معادل ۱.۳ میلیارد لیتر نفت گاز در شبکه خطوط لوله

گروه‌های متخصص به جایگاه‌های عرضه سوخت مستقر در تهران اعزام شدند همچنین با هماهنگی به عمل آمده، به تمامی مناطق ۱۲ گانه کشور نیز ابلاغ شد تا گروه‌های خود را به جایگاه‌های عرضه سوخت بسیج کنند.

این گروه‌ها در دو بخش عملیات فنی پی‌کنش‌ی دستگاه‌ها و نصب و راه اندازی آنها در جایگاه‌های سوخت بصورت شبانه‌روزی و با برنامه‌ریزی و مدیریت منظم در کنار متخصصان شرکت ملی پخش و مدیریت شرکت ملی پالایش و پخش به انجام رساندند تا بدین ترتیب با خدمت فنی و عملیاتی وضعیت جایگاه‌های سوخت و سامانه مربوطه در راستای خدمات‌رسانی بهینه به عموم هوامندان به وضعیت عادی بازگردد.

با توجه به اهمیت موضوع سوخت‌رسانی بویژه در نیمه دوم سال و ورود فصل سرما برای ارائه خدمات در صنعت برق و جلوگیری از وقفه در این مهم، طی ۹ ماهه سال جاری حدود ۲ میلیارد و ۵۱۷ میلیون لیتر سوخت مایع به نیروگاه‌های متصل به شبکه خطوط لوله ارسال شده است. اتصال نیروگاه‌های کشور به شبکه خطوط لوله از جمله طرح‌های مهمی است که در جلوگیری از قاچاق سوخت، کاهش خطرات‌های جاده‌ای، حفظ محیط زیست و افزایش ایمنی، استمرار فرایند انتقال و کاهش هزینه تمام‌شده انتقال فرآورده به یک‌بخشم آن هم نسبت به حمل‌ونقل جاده‌ای تأثیر به‌سزایی خواهد داشت.

در حال حاضر ۱۱ نیروگاه اعم از سرچادرملو، تابان، خرم آباد، سمنگان، شریعتی، کاشان، نیروگاه شهید بهشتی لوشان، ایسین، هنگام، در فهرست اتصال به شبکه خطوط لوله قرار گرفته‌اند. در این میان نیروگاه نکا که سال گذشته عملیاتی شد و نیروگاه علی آباد گلستان در حال اجرا و عملیاتی شدن است.

از انجام آن برای سکوهای گازی وجود ندارد، برای نخستین بار در دولت سیزدهم رقم خورد. از آنجا که وزارت نفت دولت سیزدهم تلاش می‌کند تا از ظرفیت‌های موجود و فرصت‌ها نهایت استفاده را برای پیشبرد طرح‌ها و پروژه‌ها به کار گیرد، این بار نیز به جای معطل ماندن ۳ تا ۵ ساله برای ساخت سکوی جدید (اقدامی که باید در دولت های گذشته برای آن تصمیم گیری و سفارش گذاری انجام می‌انجام می‌شد) از سکوی بهره برداری فاز ۱۲C که تولید آن دیگر از نظر اقتصادی مقرون به صرفه نبود استفاده کرد تا به توسعه فاز ۱۱ سرعت بخشد. ضرورت تولید زودهنگام از فاز ۱۱ پارس جنوبی و وجود محدودیت‌های بین‌المللی سبب شد تا پیمانکار پروژه با بعضی مشکلات عملیاتی جابه جایی سکو رو به رو شود اما در نهایت با پذیرش ریسک از سوی مدیران و کارکنان صنعت نفت و با کمک متخصصان و کارشناسان ایرانی اقدام‌های اولیه و برشر پایه‌های سکو انجام شد و سکوی فاز ۱۲ بر روی شناور قرار گرفت تا برای نصب منتقل شود.با اولویت‌گذاری‌های انجام شده در دولت سیزدهم، فروردین ماه امسال (۱۴۰۲) اعلام شد که چاه ها تکمیل و خطوط لوله زیردریایی نیز احداث شده است و بخش های مرتبط با سه پایه مشعل و بریج نیز در حال نصب است. در ضمن سفارش‌گذاری ساخت یک سکوی دیگر و جکت دیگر برای این فاز در سال ۱۴۰۰ انجام شده تا بلافاصله با حفاری‌های جدید، توسعه تکمیلی(تولید روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گاز) در آینده عملیاتی شود. در فاز اولیه برداشت از این میدان که با انتقال سکوی فاز ۱۲ انجام می‌شود، تولید گاز به ۱۵ میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید و پیش بینی می‌شود با ساخت و نصب سکوی بعدی و حفاری چاه هلد، تولید فاز ۱۱ که گامی مهم برای کشور در راستای دستیابی به استقلال انرژی و ثبات ژئوپلیتیکی است، ظرفیت تولید گاز پارس جنوبی افزایش چشمگیری پیدا کند. این طرح روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گاز، ۵۰ هزار بشکه معیبات گازی و ۷۵۰ متریک تن گوگرد در روز تولید خواهد کرد که این خروجی به تأمین نیازهای مصرف داخلی ایران و کمک به ظهور کشور به عنوان یک صادرکننده مهم منطقه ای کمک خواهد کرد.

۴ میلیون تن محصول گلخانه‌ای در سال تولید می‌شود

معاون امور باغبانی وزارت جهاد کشاورزی از تولید سالانه ۴ میلیون تن محصول گلخانه‌ای کیفی در کشور خبر داد و ضمن آن به حتی برتری گلخانه‌های مدرن ایران با گلخانه‌های مدرن اروپایی اشاره کرد.

معاون امور باغبانی وزارت جهاد کشاورزی درباره توسعه گیاهان دارویی گفت: کشور ما در واقع مزیت‌های فراوانی در حوزه گیاهان دارویی دارد اکنون از ۲۳۰۰ گونه گیاه دارویی در ایران داریم که در دو تا سه سال اخیر به ویژه در دولت سیزدهم توجه ویژه ای به گیاهان دارویی شده است.وی اضافه کرد: تقریباً ۲۵۱ هزار هکتار اراضی کشور را تحت کشت گیاهان دارویی داریم و در استان های مختلف روی این مسئله کار می شود حدود ۴۰۰ هزارتن انواع گیاهان دارویی را در کشور در حال تولید است. برومندی اظهار کرد: نکته با اهمیت که در دولت سیزدهم به آن توجه شده جلوگیری از خام فروشی گیاهان دارویی از زعفران تا دیگر محصولات است که در این خصوص باید زنجیره‌های تولید تقویت شود تا به سمت استخراج مواد مؤثره و اسانس‌هایی که در گیاهان دارویی موجود است، برویم. وی تصریح کرد: امروز گردش مالی گیاهان دارویی در دنیا حدود ۲۰۰ میلیارد دلار است ما علیرغم مزیت های بالایی که در این حوزه داریم هم به لحاظ تنوع گیاهان دارویی و گونه

و کشورهای همسایه در توسعه گلخانه‌ها کمک می‌کنیم.وی اظهار کرد: امروز حدود ۴ میلیون تن تولید محصول گلخانه ای با کیفیت داریم که در سید صادرات کشور قرار دارد و درآمد ارزی خوبی برای ما به همراه دارد. برومندی گفت: گلخانه بسیار پیشرفته و مدرن با اعتباری بالغ بر ۲ هزار میلیارد تومان با مشارکت بخش خصوصی و دولت در هیدج استان زنجان توسط رئیس جمهوری به بهره برداری رسید، این گلخانه پیشرفته حتی از گلخانه‌های اروپا پیشرفته تر است گاهـا با گلخانه‌های مدرن اروپایی برابری می‌کند و یا برتر از آنها است. به گفته وی، اکنون گلخانه مدرن استان زنجان آداگـی تولید سالانه ۱۵ هزار تن محصول گلخانه‌ای را به طور کامل برای صادرات اروپا وی افزود: مگاپروژه‌های خوبی در بخش باغبانی در حوزه گلخانه داریم اکنون ۲۵ هزار و ۷۰۰ هکتار گلخانه در کشور داریم که در استان‌های مختلف در حال اجـراست به ترتیب در سفرهای رئیس جمهوری بهره برداری می شوند. جلوگیری از خام فروشی گیاهان دارویی در دستور کاراست

روزنامه صبح ایران / سال دهم - شماره ۱۳۶۳

۱۷ بهمن ماه ۱۴۰۲ / با ما همراه شوید

www.serajonline.com - @serajname

۴ اقتصاد، بانک ، انرژی

سپرده‌های ایران نزد بانک‌های خارجی ۵.۳میلیارد دلار کاهش یافت



بانک تسویه حساب‌های بین‌المللی سپرده‌های ایران نزد بانک‌های خارجی در پایان سه‌ماهه سوم ۲۰۲۳، را حدود ۱۲.۷میلیارد دلار اعلام کرد که این رقم بالغ بر ۵.۳میلیارد دلار نسبت به سه‌ماهه قبل کاهش داشته است. بانک تسویه حساب‌های بین‌المللی در جدیدترین گزارش خود اعلام کرد میزان سپرده‌های ایران نزد بانک‌ها و مؤسسات مالی خارجی در پایان سه‌ماهه سوم ۲۰۲۳ برابر با ۱۲ میلیارد و ۷۶۳ میلیون دلار بوده است. سپرده‌های ایران نزد این بانک‌ها و مؤسسات نسبت به سه‌ماهه قبل ۵.۳ میلیارد دلار کاهش داشته است.

در پایان سه‌ماهه دوم ۲۰۲۳ کل سپرده‌های ایران نزد بانک‌ها و مؤسسات خارجی ۱۸ میلیارد و ۶۳ میلیون دلار اعلام شده بود. کاهش ۵ میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلاری سپرده‌های ایران نزد بانک‌ها و مؤسسات مالی خارجی طی سه ماه در طول مراودات مالی ایران با این بانک‌ها کمتر دیده شده است.

از کل سپرده‌های ایران نزد بانک‌ها و مؤسسات مالی خارجی در پایان سه‌ماهه سوم ۲۰۲۳ بالغ بر ۱۰ میلیارد و ۶۲۴ میلیون دلار نزد بانک‌های خارجی و ۴۵۰ میلیون دلار نزد مؤسسات مالی غیربانکی و بقیه نزد بخش‌های غیرمالی قرار داشته است.

افت ۵.۳ میلیارد دلاری سپرده‌های ایران عمدتاً مربوط به سپرده‌های بوده است که نزد مؤسسات مالی غیربانکی قرار داشته است. در پایان سه‌ماهه دوم ۲۰۲۳ سپرده‌های ایران نزد مؤسسات مالی غیربانکی ۲ میلیارد و ۳۲۷ میلیون دلار گزارش شده بود.

به‌گفته کارشناسان این رقم احتمالاً مربوط به انتقال دارایی‌های بلوکه‌شده ایران در کره جنوبی است که از این کشور به حساب‌های بانک‌های ایرانی در قطر انتقال داده شد.

بانک تسویه حساب‌های بین‌المللی از نگهداری ۶۹درصدی سپرده‌های خارجی ایران برابر با ۸ میلیارد و ۸۰۲ میلیون دلار در قالب بورو خیر داده است. سهم دلار ۴۲۳ میلیون دلار بوده است. بر اساس این گزارش تعهدات ایران در برابر بانک‌ها و مؤسسات مالی خارجی در پایان سه‌ماهه سوم ۲۰۲۳ نیز با کاهش به نصف نسبت به سه‌ماهه دوم ۲۰۲۳ به ۹۲۴ میلیون دلار رسیده است. تعهدات ایران نزد این بانک‌ها در سه‌ماهه دوم ۲۰۲۳ بالغ بر یکمیلیارد و ۸۹۹ میلیون دلار بوده است.

کل تعهدات ایران نزد بانک‌ها و مؤسسات خارجی در سه‌ماهه سوم ۲۰۲۳ بالغ بر ۴۸۴ میلیون دلار مربوط به تعهدات ایران در برابر بانک‌ها بوده است، همچنین ۸۳۳ میلیون دلار تعهدات ایران در قالب یورو و ۸ میلیون دلار در قالب دلار بوده است. شهر اصلی بانک تسویه حساب‌های بین‌المللی در شهر «ژنل» در سوئیس است و گزارش‌های آن تحت عنوان «بانکداری بین‌المللی و تحولات بازار مالی» چهار بار در سال منتشر می‌شود. بانک های مرکزی ۶۳ کشور دنیا عضو این مؤسسه هستند که بانک مرکزی کره جنوبی از جمله آن‌هاست اما بانک مرکزی قطر عضو این مؤسسه بین‌المللی نیست.

تأمین اعتبار قطر

رئیس‌السیر مشهد- تهران- اصفهان با تهاتر نفت

معاون اجرایی رئیس‌جمهور گفت: ۲۰ میلیارد دلار اعتبار را مانداری قطار سریع‌السیر مشهد- تهران- اصفهان از محل صندوق توسعه ملی و تهاتر نفت تأمین خواهد شد.

محسن منصوری، معاون اجرایی رئیس‌جمهور در حاشیه سفر به استان سمنان در گفت‌وگو با خبرنگاران اظهار کرد: قطار سریع‌السیر تهران- قم و اصفهان از این سمت تهران- مشهد ممکن است با یکدیگر یک‌پارچه شود و در اسرع وقت فرایند عملیاتی کار آغاز می‌شود.

وی گفت: پروژه قطار سریع‌السیر تهران- مشهد از پروژه‌های مهم و راهبردی است و ازجمله پروژه‌هایی محسوب می‌شود که در مرز فناوری حرکت می‌کند و همه کشورهای پیشرفته دنیا در این حوزه سرمایه‌گذاری کرده‌اند.

معاون اجرایی رئیس‌جمهور اضافه کرد: بخشی از کار پروژه قطار سریع‌السیر تهران- اصفهان از قبل اجرا شده است؛ اما فرایند پروژه قطار سریع‌السیر تهران- مشهد هنوز آغاز نشده که با تدارک مسوولان و دست‌اندرکاران در راه‌آهن و راه و شهرسازی و برگزاری جلسات اختصاصی رئیس‌جمهور عملیات اجرایی آن در اسرع وقت آغاز می‌شود. منصوری بیان کرد: اجرای این پروژه منابع سنگینی نیاز دارد و عددی که پیش‌بینی می‌شود، حدود ۲۰ میلیارد دلار است؛ البته بعد از اینکه مطالعات کار تمام شود، می‌توان عدد دقیق را بیان کرد. وی ادامه داد: این عدد یک ابرپروژه را پیش روی ما قرار داده و برای تأمین اعتبار آن از منابع عمومی نمی‌توانیم استفاده کنیم.