

تقلای غرب برای شکستن سلطه چین بر مواد معدنی حیاتی

در آمریکا، شرکت استخراج و تولید آهنربای عناصر خاکی کمیاب «ام پی متریالز کورپ»، ماه گذشته، اعلام کرد که برای تسریع در ایجاد زنجیره تامین آهنربای خاکی کمیاب آمریکا و کاهش وابستگی خارجی، وارد یک همکاری تحول‌آفرین دولتی-خصوصی با وزارت دفاع شده است.

با بسته سرمایه‌گذاری چند میلیارد دلاری و تعهدات بلندمدت وزارت دفاع، شرکت «ام پی متریالز کورپ»، دومین مرکز تولید آهنربای داخلی خود به نام «مرکز X۱۰» را خواهد ساخت. وزارت دفاع موافقت کرده است که به مدت ۱۰ سال پس از ساخت این تأسیسات، ۱۰۰ درصد آهنرباهای تولید آن، توسط مشتریان دفاعی و تجاری با سود مشترک خریداری شود. وزارت دفاع همچنین با ۱۵ درصد سهام، به بزرگترین سهامدار شرکت «ام پی متریالز کورپ» تبدیل خواهد شد. مشارکت‌ها و همکاری‌های بین‌المللی نیز بخشی از زرادخانه کاهش وابستگی به چین است. شرکت عناصر خاکی نادر «لیناس» استرالیا به عنوان بزرگترین تولیدکننده جهان خارج از چین، ماه گذشته توافق‌نامه اولیه‌ای را برای همکاری با شرکت تولیدکننده آهنربای دائمی «جی اس لینک» کره جنوبی، برای توسعه یک زنجیره ارزش آهنربای دائمی خاکی کمیاب در مالزی امضا کرد. این شرکت‌ها روی یک مرکز تولید آهنربای دائمی نئودیمیوم در نزدیکی کارخانه مواد پیشرفته «لیناس» در کوانتان مالزی، همکاری خواهند کرد.

بر اساس گزارش اوپل پاریس، غرب در حال برداشتن اولین گام‌ها برای رهایی از چین است، اما برای ایجاد یک زنجیره تامین مواد معدنی حیاتی واقعی، به زمان و پول زیادی، از جمله بودجه دولتی، نیاز خواهد داشت.



همچنین از موقعیت مسلط خود برای محدود کردن عرضه جهانی از طریق کنترل صادرات در جهانی که به طور فزاینده‌ای حمایت‌گرا شده است، استفاده می‌کند. و غرب در حال بررسی راه‌هایی برای مقابله با تسلط چین بر زنجیره تامین است که برای صنایع دفاعی، خودروسازی و انرژی پاک، کلیدی است. برای مثال، استرالیا هفته گذشته دو کارخانه ذوب فلزات که متعلق به غول بازرگانی ترافایگورا بودند را نجات داد تا کمک کند به سایت‌هایی با قابلیت تولید مواد معدنی حیاتی تبدیل شوند. مادلین کینگ، وزیر منابع، هفته گذشته به روزنامه استرالیایی گفت: استرالیا همچنین در حال بررسی تعیین کف قیمت برای عناصر خاکی کمیاب است تا پروژه‌های جدید را آغاز کند. کینگ گفت: مکانیسم‌های کف قیمت مناسب در دست بررسی فعال است.

اژانس بین‌المللی انرژی (IEA) در گزارش سالانه جدید خود با عنوان «چشم‌انداز جهانی مواد معدنی حیاتی»، هشدار داد که با وجود توافق‌های بزرگ و حمایت دولت در غرب برای ایجاد زنجیره‌های تامین داخلی، چین سهم بازار خود را در چند سال گذشته افزایش داده است. چین در پالایش ۱۹ ماده معدنی از ۲۰ ماده معدنی که این اژانس تجزیه و تحلیل کرده است، تسلط دارد و به طور متوسط حدود ۷۰ درصد از سهم بازار را در اختیار دارد. این اژانس با اشاره به اینکه حوزه‌های اصلی ریسک شامل تمرکز بالای زنجیره تامین، نوسان قیمت و وابستگی به محصولات جانبی است، اعلام کرد سه چهارم این مواد معدنی، نوسان‌های قیمتی بیشتری نسبت به نفت نشان داده‌اند و نیمی از آنها نوسان‌های قیمتی بیشتری نسبت به گاز طبیعی داشته‌اند، چین

دولت‌های غربی با انجام مداخلات استراتژیک، از جمله کمک‌های مالی و سرمایه‌گذاری‌های مستقیم، برای کاهش وابستگی خود به چین در زمینه تامین مواد معدنی حیاتی، به سختی تلاش می‌کنند.

به گزارش ایسنا، دولت‌های غربی به لزوم مداخله و محافظت از زنجیره تامین مواد معدنی حیاتی در برابر انقراض در بازاری که به شدت تحت سلطه چین است، پی برده‌اند. آمریکا، استرالیا و اتحادیه اروپا، اولین گام‌ها را برای تضمین تامین مواد معدنی حیاتی و عناصر خاکی کمیاب توسط شرکت‌های غیرچینی برداشته‌اند که شامل کمک‌های مالی در استرالیا گرفته تا سرمایه‌گذاری مستقیم دولت در شرکت‌های آمریکایی می‌شود. اما غرب برای مقابله با تسلط چین، از نظر حمایت و سرمایه‌گذاری به چیزهای بسیار بیشتری نیاز خواهد داشت. پکن در تامین مواد معدنی حیاتی و عناصر خاکی کمیاب، جایگاه جهانی غالبی دارد، اما تسلط آن بر زنجیره ارزش (فرآوری مواد معدنی و تولید آهنربا) حتی بیشتر است.

آمریکا، اتحادیه اروپا و استرالیا برای ایجاد یک زنجیره تامین قوی پالایش مواد معدنی در داخل یا در کشورهای متحد که امکان فرآوری مواد خام را فراهم کرده و تسلط چین را به چالش می‌کشد، به سرمایه‌گذاری قابل توجه و مشق‌های فدرال نیاز دارند. این امر احتمالا به میلیارد‌ها دلار و سال‌ها زمان نیاز دارد تا ظرفیت‌های فرآوری را ایجاد کند که به موقعیت استراتژیک چند دهه‌ای چین در پالایش مواد معدنی، دسترسی آن به مواد در آفریقا و هزینه‌های ارز‌تر تنبیری کار و ساخت و ساز آن رقابت کند.

ثبت سفارش تجهیزات خورشیدی در انتظار تأییدیه‌های ارزی

سرمایه‌گذاران پای کار هستند



وی با بیان اینکه این دسته از سرمایه‌گذاران تامین مالی دارند و از این حیث دچار مشکل نیستند؛ اما در پحت واردات با چالش مواجه شده‌اند، اظهار کرد: روند ثبت سفارش علاوه بر بررسی‌های کیفی و قیمتی تجهیزات، نیازمند دریافت تأییدیه‌های ارزی است که این موضوع موجب ایجاد وقفه دو تا سه ماهه در برخی پروژه‌ها شده است.

او افزود: خوشبختانه به‌رغم این مشکلات، به‌طور میانگین هر هفته حداقل ۱۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی جدید به مدار می‌آید؛ که این پروژه‌هایی هستند که پیش‌تر تجهیزات مورد نیاز خود را تأمین کرده بودند. محمدنژاد با اشاره به آغاز فعالیت بیش از ۶۷۰ ساختگاه خورشیدی در کشور خاطرنشان کرد: بخشی از این پروژه‌ها با سرعت مناسبی در حال اجراست و ظرفیت‌سازی قابل‌توجهی در حال شکل‌گیری است، در مقایسه با سال گذشته پیشرفت خوبی حاصل شده است. مدیرکل دفتر توسعه سامانه‌های مقیاس کوچک سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر در پایان گفت: در صورت رف موانع مالی و تحقق مشارکت صندوق ملی در تامین منابع، ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی کشور می‌تواند از رقم فعلی حدود ۲۰۰۰ مگاوات به نزدیک ۷۰۰۰ مگاوات تا پایان سال افزایش یابد.

مدیرکل دفتر توسعه سامانه‌های مقیاس کوچک سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران با اشاره به رشد قابل توجه سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در نیروگاه‌های خورشیدی گفت: در حالی‌که هر هفته به‌طور متوسط ۱۰۰ مگاوات نیروگاه جدید وارد مدار می‌شود، ثبت سفارش تجهیزات به دلیل الزام به داشتن فاینانسور یا شریک خارجی با وقفه مواجه شده است.

جعفر محمدنژاد سیگاردوی در گفت‌وگو با ایسنا، با بیان اینکه در پنج ماه نخست امسال بخش خصوصی برای احداث حدود ۷۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی با تامین منابع مالی ورود کرده است، افزود: این میزان استقبال در مقایسه با سال گذشته دو برابر رشد داشته و نشان‌دهنده تمایل جدی سرمایه‌گذاران برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر است. وی با اشاره به مصوبه اخیر وزارت صمت اظهار کرد: بر اساس این مصوبه، هرگونه ثبت سفارش جدید تجهیزات خورشیدی منوط به داشتن فاینانسور یا شریک مالی خارجی و همچنین تأمین ارز از محل صادرات شده است. به همین دلیل بسیاری از پروژه‌ها در مرحله واردات تجهیزات با مشکل روبه‌رو شده‌اند، اگر این مساله حل شود بخش خصوصی ظرف سه تا چهار ماه می‌تواند نیروگاه را راه‌اندازی کند. محمدنژاد با تأکید بر اینکه ظرفیت‌های پیش‌بینی‌شده برای بخش خصوصی بسیار گسترده است، گفت: در حال حاضر بیش از ۱۱ هزار مگاوات پروژه نیروگاهی در دست اقدام داریم که بخشی از آن‌ها به دنبال تامین مالی و این منتظر تعیین تکلیف از سوی صندوق هستند، اما ۷۰۰ مگاواکی که به آن اشاره شد جدا از این تعداد است.

مصرف حدود ۴.۲ میلیارد مترمکعب گاز در بخش‌های خانگی، صنایع عمده و نیروگاه‌ها

بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۶۸.۲۱ میلیون مترمکعب گاز دریافت کردند. مجموع مصرف سه بخش در این روز ۶۰۴ میلیون و ۸۲۰ هزار مترمکعب بود.

سه‌شنبه، ۲۱ مرداد: ۲۸۰.۳۲ میلیون مترمکعب گاز مصرف کردند. صنایع عمده ۱۵۴.۲۷ میلیون مترمکعب در صنایع عمده و ۱۶۲.۱۳ میلیون مترمکعب در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء گاز مصرف شد. مجموع مصرف سه بخش در این روز به ۵۹۶ میلیون و ۷۲۰ هزار مترمکعب رسید.

چهارشنبه، ۲۲ مرداد: نیروگاه‌ها ۲۷۵.۶۳ میلیون مترمکعب گاز مصرف کردند. صنایع عمده ۱۵۶.۳۷ میلیون مترمکعب و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۷۰.۱۷ میلیون مترمکعب دریافت کردند. در این روز در مجموع مصرف ۶۰۲ میلیون و ۱۷۰ هزار مترمکعب گاز در سه بخش ثبت شد.

پنج‌شنبه، ۲۳ مرداد: مصرف نیروگاه‌ها به ۲۶۸.۳۲ میلیون مترمکعب رسید. صنایع عمده ۱۵۵.۷۱ میلیون مترمکعب و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۵۲.۸۱ میلیون مترمکعب گاز مصرف کردند. سه بخش در این روز در مجموع ۵۷۶ میلیون و ۸۴۰ هزار مترمکعب گاز مصرف کردند.

جمعه، ۲۴ مرداد: نیروگاه‌ها ۲۶۴.۸۰ میلیون مترمکعب گاز مصرف کردند. صنایع عمده ۱۵۹.۶۰ میلیون مترمکعب و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۴۸.۸۷ میلیون مترمکعب دریافت کردند. مجموع مصرف سه بخش در این روز به ۵۷۳ میلیون و ۲۷۰ هزار مترمکعب رسید. نتایج مصرف گاز در هفته منتهی به ۲۴ مرداد نشان داد که نیروگاه‌ها همچنان محور اصلی مصرف انرژی گاز کشور هستند و روند روزانه مصرف، کاهش تدریجی در نیروگاه‌ها و افزایش نوسان در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء و صنایع عمده ثبت شد. این آمار ثابت کرد که مدیریت مصرف و هماهنگی بین بخش‌ها، نقش مهمی در پایداری شبکه گاز کشور دارد و نشان‌دهنده توان عملیاتی و تاب‌آوری صنعت گاز ایران است.



نیروگاه‌ها با مصرف بیش از یک میلیارد و ۹۶۵ میلیون مترمکعب، صنایع عمده با مصرف بیش از یک میلیارد و ۹۱ میلیون مترمکعب و بخش خانگی با مصرف یک میلیارد و ۱۲۰ میلیون مترمکعب، سهم اصلی مصرف گاز کشور در هفته گذشته را به خود اختصاص دادند و مجموع مصرف این سه بخش به بیش از ۴ میلیارد و ۱۷۷ میلیون مترمکعب رسید.

بررسی وضع مصرف گاز طبیعی در بازه زمانی ۱۸ تا ۲۴ مرداد ۱۴۰۴ نشان داد با وجود کاهش اندک مصرف نیروگاه‌ها، همچنان این بخش در صدر فهرست مصرف‌کنندگان گاز کشور قرار دارد و صنایع عمده و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء در رتبه‌های بعدی قرار گرفتند.

شنبه، ۱۸ مرداد: نیروگاه‌ها ۳۰۳.۶۶ میلیون مترمکعب گاز مصرف و صنایع عمده ۱۵۷.۱۲ میلیون مترمکعب و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۵۵.۳۰ میلیون مترمکعب گاز دریافت کردند. مجموع مصرف سه بخش در این روز به ۶۱۶ میلیون و ۸۰ هزار مترمکعب رسید.

یکشنبه، ۱۹ مرداد: مصرف نیروگاه‌ها به ۲۸۹.۲۶ میلیون مترمکعب رسید. صنایع عمده ۱۵۴.۷۵ میلیون مترمکعب و بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۱۶۳.۲۸ میلیون مترمکعب گاز مصرف کردند. ۶۰۷ میلیون و ۲۹۰ هزار مترمکعب در مجموع در این سه بخش در این روز مصرف شد. دوشنبه، ۲۰ مرداد: نیروگاه‌ها ۲۸۳.۰۴ میلیون مترمکعب، صنایع عمده ۱۵۲.۵۷ میلیون مترمکعب و

تدابیر وزارت نفت برای تأمین سوخت زمستانی

افزایش ۶۰ درصدی ذخایر سوخت مایع نیروگاهی



وزیر نفت از تدابیر بسیار خوب وزارت نفت برای تأمین سوخت زمستانی خبر داد و گفت: سطح ذخایر سوخت مایع نیروگاهی تا ۲۵ مرداد امسال حدوداً ۶۰ درصد نسبت به پارسال بیشتر است.

محسن پاک‌نژاد در گفت‌وگویی با بیان اینکه بخش عمده گاز طبیعی در زمستان در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء مصرف می‌شود، تأکید کرد: از این رو، سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها با سوخت مایع جبران شود.

وی با اشاره به تدابیر بسیار خوبی که در وزارت نفت دیده شده است، تصریح کرد: ذخایر سوخت مایع نیروگاهی تا ۲۵ مرداد امسال حدوداً ۶۰ درصد نسبت به پارسال بیشتر است.

آتش‌سوزی جنوب تهران ارتباطی با پالایشگاه ندارد

رئیس روابط عمومی شرکت پالایش نفت تهران اعلام کرد: آتش‌سوزی رخ داده در اراضی جنوب استان تهران هیچ ارتباطی با تأسیسات عملیاتی پالایشگاه ندارد. شاکر خفایی با تأکید بر اینکه آتش‌سوزی در اراضی جنوب استان تهران هیچ ارتباطی با پالایشگاه نفت تهران و خارج از تأسیسات خطوط لوله و انبار نفت ری به وقوع پیوسته و هیچ‌گونه ارتباطی با تأسیسات عملیاتی پالایشگاه ندارد.



وی افزود: تمامی واحدهای فرآیندی و تولیدی پالایشگاه تهران و انبار نفت ری و خطوط لوله بدون هیچ فعالیتی و تولید مستمر هستند و شرایط عملیاتی این تأسیسات کاملاً پایدار و ایمن است. تکذیب شایعه آتش‌سوزی در انبار نفت تهران

کرامت وین‌کرمی مدیرعامل شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران هم گفت: این آتش‌سوزی به هیچ‌یک از مخازن فرآورده‌های نفتی ما ارتباطی ندارد و مربوط به یک شرکت خصوصی است.

آغاز تعمیرات اساسی پالایشگاه اول پارس جنوبی

مدیر پالایشگاه اول مجتمع گاز پارس جنوبی از آغاز عملیات تعمیرات اساسی این پالایشگاه با آمادگی کامل تیم‌های فنی و پشتیبانی خبر داد.



علی احمدی با اعلام اینکه این پروژه با برنامه‌ریزی دقیق و هماهنگی میان ستاد مجتمع و شرکت ملی گاز ایران در ۲۱ روز آینده ادامه می‌یابد، اظهار کرد: این اقدام با هدف حفظ پایداری تولید گاز در فصل سرما، بهینه‌سازی مصرف منابع و افزایش راندمان تولید انجام می‌شود. وی با تأکید بر اهمیت این پروژه گفت: تعمیرات اساسی فرصتی مهم برای بازسازی و ارتقای تجهیزات و اطمینان از عملکرد ایمن و پایدار واحدهای فرآیندی است. اتکا به دانش و تجربه مهندسان و متخصصان داخلی در پروژه‌های پیچیده صنعت نفت و گاز، نه تنها گامی بلند برای خودکفایی و استقلال فناوریانه است، بلکه نقش کلیدی در تحقق اقتصاد مقاومتی و بومی‌سازی فناوری‌های راهبردی ایفا می‌کند.

مدیر پالایشگاه اول مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: در این دوره از تعمیرات بیش از ۱۳۰۰ دستور کار اجرا می‌شود که از مهم‌ترین آنها می‌توان به تعویض مولکولارسیو ردیف‌های گازی و تعویض VAPOR LINE دو ردیف گازی اشاره کرد.

احمدی تصریح کرد: این عملیات پیشگیرانه ضامن پایداری تولید در اوج مصرف زمستانی و عاملی کلیدی در ارتقای استانداردهای ای‌اچ‌اس‌آی، بهینه‌سازی هزینه‌های عملیاتی و دستیابی به تولید پایدار و مقرون‌به‌صرفه است.

توثیت رئیس‌جمهوری درباره بهره‌برداری از ان‌جی‌ال ایلام

مسعود پزشکیان نوشت: افتتاح فاز نخست طرح جمع‌آوری گازهای همراه در جنوب ایلام سالانه مانع هدررفت ۷۰۰ میلیون دلار ثروت ملی و کاهش چشمگیر آلودگی‌های زیست‌محیطی می‌شود.



مسعود پزشکیان در صفحه شخصی خود در شبکه اجتماعی ایکس نوشت: «با تلاش مهندسان و متخصصان داخلی و استفاده بیش از ۸۵ درصدی از تولید داخل، شاهد افتتاح رسمی فاز اول طرح جمع‌آوری گازهای همراه در جنوب استان ایلام بودیم. جلوگیری از سوزاندن ۷۰۰ میلیون دلار ثروت ملی در سال و کاهش آلودگی شدید برای محیط زیست دستاورد این اقدام ملی است.»

اولین نیروگاه اسمزی ژاپن آغاز به کار کرد

اولین نیروگاه اسمزی ژاپن که با استفاده از اختلاف غلظت نمک آب دریا و آب شیرین، برق تولید می‌کند، در اوایل ماه اوت در جنوب غربی این کشور، آغاز به کار کرد. به گزارش ایسنا، پس از یک شرکت دانمارکی که در سال ۲۰۲۳ از این فناوری استفاده کرد، آژانس آب منطقه



فوکوئوکا، دومین اپراتور در جهان است که از این فناوری بهره می‌گیرد و آن را یک منبع انرژی تجدیدپذیر نسل جدید که تحت تأثیر آب و هوا یا زمان روز قرار نمی‌گیرد و هیچ دی اکسید کربنی منتشر نمی‌کند، خوانده است. این فرآیند که به عنوان «توان گردآیدن شوری» یا «انرژی اسمزی» شناخته می‌شود، زمانی که آب دریا که با استخراج آب شیرین غلیظ شده، توسط یک غشای نفوذپذیر از آب تصفیه شده در تصفیه‌خانه فاضلاب جدا می‌شود، برق تولید می‌کند. این غشا به ناخالصی‌های غیر از آب اجازه عبور نمی‌دهد. یک توربین در نیروگاه، با فشار ناشی از حرکت آب از آب شیرین به مخزن آب شور، می‌چرخد و حرکت توربین، یک ژنراتور را برای تولید برق به کار می‌اندازد. بر اساس گزارش حریت دپلی نیوز، آژانس آب منطقه فوکوئوکا پیش‌بینی می‌کند این نیروگاه که فعالیت خود را از پنجم اوت در فوکوئوکا آغاز کرده است، سالانه ۸۸۰ هزار کیلووات ساعت برق تولید کند. این برق برای تامین انرژی یک تأسیسات نمک‌زدایی که آب شیرین فوکوئوکا و مناطق اطراف آن را تامین می‌کند، استفاده خواهد شد.

گرفتن از وابستگی به نفت خام است. طبق این گزارش‌ها، ارزیابی مجدد در واکنش به تشدید فشار مالی در برنامه زیرساختی چشم‌انداز ۲۰۳۰ این کشور آغاز شد. این پروژه‌های عظیم بوده‌اند که قیمت سر به سر نفت عربستان سعودی را از قیمت‌های فعلی نفت بسیار بالا می‌برند. به دلیل این شرایط قیمتی، اقتصاددانان اوایل امسال هشدار دادند که عربستان باید برنامه‌های هزینه‌ای خود را بیشتر از کاهش ۳.۷ درصدی هزینه‌ها که برای امسال برنامه‌ریزی کرده بود، کاهش دهد. بر اساس گزارش اوپل پاریس، مونیکا مالک، اقتصاددان ارشد بانک تجاری ابوظبی، در آن زمان به فایننشیال تایمز گفت: کاهش شدیدتر و پایدار قیمت نفت، کاهش عمیق‌تر هزینه‌های دولت برای مهار میزان کسری و افزایش بدهی را ایجاب می‌کند. همچنین احتمالاً تعدیل و تنظیم مجدد بیشتری در برنامه‌های سرمایه‌گذاری خارج از بودجه انجام خواهد شد.

در بحبوحه مشکلات قیمت نفت

ارزش پروژه‌های صندوق عربستان ۸ میلیارد دلار کاهش یافت



رسانه‌ها ماه گذشته گزارش دادند که دولت عربستان سعودی در حال ارزیابی مجدد دامنه و جدول زمانی پروژه ۵۰۰ میلیارد دلاری نسوم با هدف تنوع‌بخشی به اقتصاد این کشور و فاصله

صندوق سرمایه‌گذاری عربستان سعودی در طول سال گذشته، هشت میلیارد دلار از ارزش پروژه‌های بزرگ دولت این کشور را کاهش داده است، زیرا پیشرفت این پروژه‌ها در بحبوحه افزایش بودجه و کاهش قیمت نفت، با مشکل مواجه شد.

به گزارش ایسنا، روزنامه فایننشیال تایمز به نقل از یک منبع ناشناس، گزارش داد سرمایه‌گذاری‌های صندوق ثروت ملی عربستان سعودی در پروژه‌ها، از جمله شهر هوشمند نسوم، در پایان سال ۲۰۲۴، معادل ۵۶ میلیارد دلار ارزش داشته که این رقم نسبت به سال قبل، ۱۲.۴ درصد کاهش یافته است.

این منبع ناشناس به فایننشیال تایمز گفت: کاهش ارزش برخی از پروژه‌ها، عمدتاً مربوط به شرایط بازار اقتصادی جهانی، تغییرات در برنامه‌های عملیاتی و افزایش هزینه‌های بودجه‌بندی شده است.