

حامیان برگزاری ضیافت افطار سندیکا
در فروردین ۱۴۰۲



شرکت سرمایه‌گذاری صنایع برق و آب صبا
بزرگترین هلدینگ فعال در صنعت برق و آب کشور

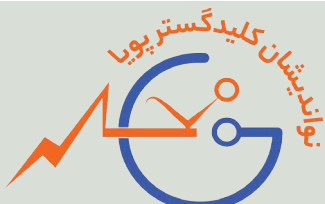
SIMROD
INDUSTRIAL AND COMMERCIAL



شرکت سیم راد سما



شرکت پیمان برق



شرکت نو اندیشان کلید گستر پویا



شرکت توسعه برق ایران



چهارشنبه ۱۰ اردیبهشت
۳۱۹۱

رسانا



دبیر سندیکادر نشست بررسی مشکلات حوزه پیمانکاری مطرح کرد

راهبردهای پیشنهادی سندیکا برای عبور پیمانکاران از بحران

در نشست مشترک کمیسیون انرژی، کمیسیون احداث و خدمات فنی و مهندسی و کمیسیون صنایع اتاق ایران عدم پرداخت به موقع مطالبات و فقدان قرارداد تیب و وحدت رویه در برخورد با کارفرمایان از مشکلات اصلی پیمانکاری عنوان شد.

نشست مشترک کمیسیون انرژی، کمیسیون احداث و خدمات فنی و مهندسی و کمیسیون صنایع اتاق ایران برگزار شد. موضوع این نشست بررسی مشکلات حوزه پیمانکاری و ارائه پیشنهاد قابل اجرا به دستگاه‌های اجرایی و دولت برای بهسازی قوانین و مقررات پیمانکاری و سرمایه‌گذاری بود.

مهدی مسائلی، دبیر سندیکای صنعت برق درباره عدم پرداخت به موقع مطالبات گفت: صنعت برق در وضعیتی قرار دارد که پرداخت مطالبات بخش خصوصی از سوی کارفرمایان دولتی در زمان مقرر و مندرج در قرارداد به امری بعید و دور از انتظار تبدیل شده است. تأخیر در پرداخت‌ها به روال کلی تبدیل شده و گاه تا چند ماه و چند سال ادامه دارد.

او ادامه داد که قراردادهای تبادل شده میان کارفرمایان دولتی و بخش خصوصی صنعت برق به صورت یک‌جانبه و به ضرر بخش خصوصی تنظیم می‌شود. همچنین تلاطم‌های اقتصادی و طولانی بودن زمان اغلب قراردادهای پیمانکار صنعت برق





موجب شده که تعادل مالی قراردادهای به هم خورده و قیمت پیشنهادی در زمان مناقصات از اعتبار ساقط شود.

او به مسئله ارتقا و تمدید رتبه پیمانکاری اشاره کرد که با چالش اساسی روبه‌روست و گاهی به دلیل تأخیر در تمدید موجب از دست رفتن فرصت حضور در مناقصات می‌شود.

در ادامه این گزارش راهکارهایی برای رفع چالش پیمانکاران ارائه شد؛ خاتمه قراردادهای فاقد تعدیل، فاقد پیش‌پرداخت و مشمول مرور زمان توسط کارفرمایان دولتی، مجاز شمردن تاخیرات ناشی از شرایط اقتصادی و اجتماعی توسط کارفرمایان دولتی جزئی از این راهکارها بود.

همچنین جاری شدن قرارداد تیپ، ملزم شدن کارفرما به پرداخت جریمه تأخیر در پرداخت، عدم عطف به ما سبق تصمیم‌های مرتبط با بیمه و مالیات، تسهیل بروکراسی موجود جهت تمدید یا ارتقا رتبه در سازمان برنامه‌بودجه از طریق واگذاری به تشکلهای راهکارهای پیشنهاد شده بود.

در ادامه همچنین عنوان شد که با توجه به شعار سال چگونه می‌توان ظرفیت پیمانکاری

را بیشتر کرد؟ و تیپ‌سازی قراردادهای و الزامات قانونی تیپ‌سازی قراردادهای چگونه است. اینکه آیا با قراردادهای تیپ‌سازی فعلی مشکلات حوزه پیمانکاران بخش خصوصی واقعی حل می‌شود؟ اهداف بخش خصوصی از تیپ‌سازی قراردادهای چیست؟

در ادامه عنوان شد که هم سرنوشت شدن دو طرف قرارداد، یافتن راه‌های خروج اضطراری در شرایط بد، حفظ سرمایه پولی، اعتباری، نیروی انسانی و ماشین‌آلات و سود بیشتر و تسریع در رسیدگی قضایی از مواردی است که در تیپ‌سازی قراردادهای ممکن می‌شود.

در ابتدای نشست، پیام باقری، رئیس سندیکای صنعت برق ایران از موانع و مشکلات پیمانکاری در حوزه صنعت برق گفت؛ اینکه وزارت نیرو یکی از وزارتخانه‌های بدهی‌ساز است و صنعت برق چالش‌های زیادی در حوزه‌های متعدد دارد. بعد از آن گزارشی از چالش‌های پیمانکاران صنعت برق و راهکارهای پیش‌رو ارائه شد که عبارتند از: عدم پرداخت به‌موقع مطالبات، فقدان قرارداد تیپ و وحدت رویه در برخورد با کارفرمایان، تعدیل قراردادهای، ارتقا و تمدید رتبه پیمانکاری و بیمه و مالیات قراردادهای اهدایی

حوزه توزیع.

بعد از آن سادینا آبابی، نایب‌رئیس کمیسیون احداث و خدمات فنی و مهندسی اتاق ایران عنوان کرد که موارد و مشکلات حوزه پیمانکاری در کمیسیون احداث در طی جلسات متعدد بررسی شده است و باید در جمع تخصصی کوچک این مسائل عملیاتی و پیشنهادی لازم به دولت و مجلس برای رفع مشکلات ارائه شود. بعد از آن شهرام حلاج، مشاور کمیسیون احداث و خدمات فنی و مهندسی اتاق ایران تأکید کرد که باید از ظرفیت‌های شورای گفت‌وگو دولت بخش خصوصی برای حل مشکل پیمانکاران استفاده شود.

در ادامه عنوان شد که در حال حاضر از قوانین موجود به نفع بخش خصوصی و پیمانکاری استفاده نمی‌شود. ما باید بتوانیم از حداقل حقوقمان درست و به‌جا و با همگرایی استفاده کنیم.

همچنین حاضران در نشست گفتند: برای اینکه در آینده به مشکل نخوریم، باید راه‌ها و مدل‌هایی را تغییر دهیم که در آن خلاقیت و بهره‌وری مورد توجه باشد. همچنین تأکید شد که مدل مناقصه محل توسعه است. همیشه بخش خصوصی پیرو دولت و مسائل روز بودیم نه پیشرو. بخش خصوصی باید پیشرو باشد و ایده خود را عملیاتی کرده و به سیاست‌گذار تحمیل کند.

بعد از آن علی‌اصغر گل‌سرخ‌گفت: شرایط پیمان مشکل داد؛ هیچ جای دنیا این روش کار نیست. باید قوانین محیط کسب‌وکار به‌درستی خوانده شود و به کار گرفته شود. باید همگرایی بین فعالان اقتصادی و تشکلهای تخصصی بسیار بالا باشد. باید اتاق بازرگانی به تولیدکننده‌ها

توجه زیادی داشته باشد و مطالبات بخش خصوصی به‌دقت پیگیری شود. برای پیش برد خواسته بخش خصوصی و فعالان اقتصادی حوزه پیمانکاری باید برنامه‌ها در سه سطح کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت ارائه شود.

در ادامه این نشست تخصصی عنوان شد که بخش خصوصی باید در منشأ تصمیم‌گیری حضور داشته باشد و منشأ اثر باشد ولی متأسفانه در عمل چنین نیست.

بعد از آن دیگر اعضای حاضر در نشست تأکید کردند که بانک‌ها پیمانکاران را به‌عنوان تولیدکننده خدمات قبول ندارند و باید این درخواست‌ها مطرح شود. پیمانکاران تولیدکننده هستند و باید این نگاه حل شود. ما بیشتر از بخش صنعت ارزش‌افزوده ایجاد می‌کنیم ولی از امتیاز تولیدکننده بودن استفاده نمی‌کنیم.

همچنین در ادامه تأکید شد که فعالان اقتصاد باید بخشی از اولویت‌های اول خود را عنوان کنند و درباره آن‌ها با دولت گفت‌وگو کنند و باید ادله خود را در ادامه عنوان کنند؛ باید گام‌به‌گام مطالبات را پیش برد. مثلاً یکی از مسائل مهم حوزه پیمانکاران، ضمانت‌نامه است. سیستم مزایده برای خرید مواد اولیه سیستم درستی نیست و در موقع فروش روش مناقصه است.

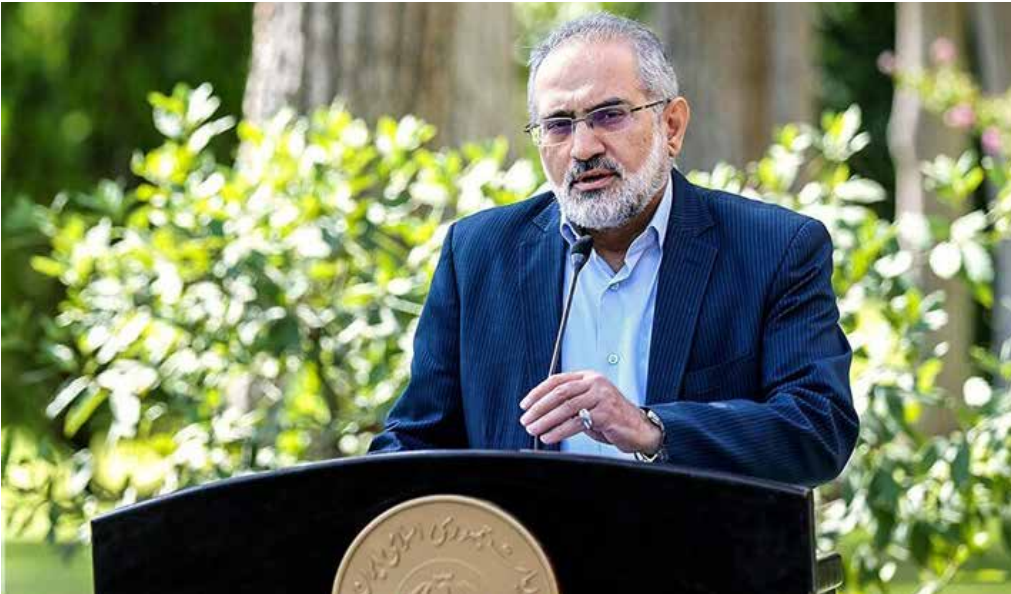
ماجرای بوس کالا بسیار دردناک است و در هر دو طرف هم قراردادهای یک‌طرفه است. باید بخش خصوصی کم‌کاری را کنار بگذارد. قانون برگزاری مناقصات باید بررسی شود و مشکلات و نقایص آن احصا شود. بعد از آن پیشنهاد شد بهتر است از واژه‌های تناقض‌آمیز استفاده نشود. باید در عمل باید راه همگرایی را پیش ببریم. باید حاکمان به فکر اقتصاد باشند. بسترهای قانونی مشکل دارد ما نمی‌توانیم مطالبه کنیم

ادامه از صفحه قبل

حسینی در حاشیه جلسه هیات دولت:

لایحه تشکیل وزارت بازرگانی به تصویب دولت رسید

معاون پارلمانی رئیس‌جمهور از تصویب لایحه تشکیل وزارت بازرگانی در نشست هیات دولت خبر داد و گفت: این لایحه در اولین فرصت جهت کاهش بار وزارت کشاورزی و وزارت صمت تقدیم مجلس خواهد شد.



به گزارش سندیکای صنعت برق ایران به نقل از خبرگزاری مهر، سید محمد حسینی معاون پارلمانی رئیس‌جمهور ظهر امروز (چهارشنبه ۶ اردیبهشت ماه) در حاشیه برگزاری جلسه هیأت دولت در جمع خبرنگاران، گفت: روز گذشته نامه رئیس مجلس شورای اسلامی مبنی بر اینکه دولت لایحه وزارت بازرگانی را به مجلس ارسال کند، به دست دولت رسید.

وی افزود: دولت بر این باور بود که از آنجا که طرح تشکیل وزارت بازرگانی از قبل در مجلس وجود دارد و همچنین لایحه دو فوریتی ایجاد سازمان بازرگانی نیز به مجلس ارسال شده است، شاید نیازی به ارسال لایحه وزارت بازرگانی نباشد.

معاون پارلمانی رئیس‌جمهور تصریح کرد: اما با توجه به درخواست هیأت رئیسه مجلس، امروز در دولت لایحه تشکیل وزارت بازرگانی به تصویب رسید که در اولین فرصت جهت کاهش بار وزارت کشاورزی و وزارت صمت تقدیم مجلس خواهد شد. با این اقدام همراهی و همگامی دولت و مجلس به نتیجه خواهد رسید.

و زمان‌بندی آن‌ها مشخص شود و در نشست مشترک بعدی براساس اولویت‌ها تنظیم برنامه شود تا در نهایت نقشه راهی تنظیم شود. باید از ظرفیت اتاق بازرگانی و بخش خصوصی استفاده شود بازنگری در شیوه‌های سنتی گذشته لازم است.

بعد از آن جمشید برزگر، رئیس کمیسیون احداث و خدمات فنی و مهندسی اتاق ایران گفت: باید ضمانت‌نامه طوری تبیین شود که مورد قبول دو طرف قرارداد قرار گیرد. باید بتوانیم کارها را با عزم جدی و همراهی تشکل‌ها حل کنیم.

بعد از آن آرش نجفی، رئیس کمیسیون انرژی اتاق ایران از گفت که برای جبران نوسانات ارز و متضرر شدن بخش خصوصی اتاق ایران چگونه می‌تواند اقدام به جبران ضرر و زیان توسط دولت کند؟ باید به این موارد توجه شود که با این وضعیت صنعت نفت در چند سال آینده نیروی‌های تخصصی خود را از دست می‌دهد.

او گفت: باید از دولت مطالبه‌گری کنیم، هر پیمانکاری به هر میزان طلبکار است، به همان میزان دولت حق اخذ جریمه ندارد. باید برای نتیجه گرفتن و اثربخش بودن کنش‌های بخش خصوصی، راهی تعریف کنیم. رتبه‌بندی می‌توانست در این مسیر موثربخش باشد ولی متأسفانه سازمان برنامه‌بودجه این امکان را از اتاق ایران گرفت. ما باید مطالبه‌گری کنیم و برای همین باید کمیته فنی زودتر تشکیل شود و موارد و مشکلات با نظر بخش خصوصی و تشکل‌ها احصا شود و راهکارهای پیگیری را مشخص کنیم. /پایان

از بسترها هم نمی‌توانیم درست استفاده کنیم. ما حتی از جایگاهی که به هم ما داده‌شده هم نمی‌توانیم استفاده کنیم. باید راهبردهایی را به کار بگیریم که ما را توانمند کند.

بعد از آن پیشنهاد شد که کارگروهی تشکیل شود و نماینده همه تشکل‌های تخصصی در آن عضو باشند تا این موارد احصا شود و به دولت پیشنهاد اصلاحی ارائه شود. باید کارگروه تخصصی گذاشته شود تا مشکلات حوزه پیمانکاری در آنجا بررسی شود. کارگروه‌ها با قید زمان تشکیل شود؛ باید منافع بلندمدت را به منافع کوتاه‌مدت ترجیح دهیم.

بعد از آن پیام باقری گفت: ما فکر می‌کردیم در سندیکای برق در پیگیری مطالبات پیمانکاری تنها هستیم ولی می‌بینم که فضای آشفته در تمام صنایع دیده می‌شود. گزارش ارائه‌شده تصویر کلی از فضای نظام حقوقی و قراردادی در صنایع احداث و انرژی بود. به‌هرحال بحث انحصاری خرید و فروش مشکل‌آفرین است. در بورس کالا، انحصار در اختیار فروشنده است یا در بورس انرژی انحصار در طرف خرید است و مکانیزم بازار کارکرد ندارد. در صناعی که مصرف‌کننده نهایی دولت است، انحصار وجود دارد.

او ادامه داد: به تعداد شرکت‌های منطقه‌ای برق، اعمال سلیقه‌ای می‌شود و حرف ما این است که توانمندی در حوزه قراردادی وجود دارد که باید ساماندهی شود. اسناد پشتیبان کمک می‌کند که این‌ها ساماندهی شوند. باید مسئله را کام به کام جلو ببریم.

او تأکید کرد: اتاق بازرگانی مأمور به اقدام و عمل است ولی ممکن است نتیجه متفاوت از خواسته ما باشد. باید اولویت‌ها مشخص شود

گفت‌وگوی «دنیای اقتصاد» با مهدی اسداله‌پور؛ رئیس کمیته تولید پراکنده و کمیسیون رویکردهای نوین انرژی‌سندیکای صنعت برق ایران

کلید روشنایی؛ نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس / چرا دولت بازیگران پرا انرژی صنعت برق را در حاشیه قرار داده است؟

نیروگاه‌ها بر مبنای ظرفیت تولید به دو بخش مقیاس کوچک و بزرگ مقیاس تقسیم می‌شوند و به طور کلی الگوی سنتی تولید برق بر اساس بهره‌برداری از تعداد محدودی نیروگاه مرکزی در مقیاس بزرگ و انتقال و توزیع انرژی به مصرف‌کنندگان تا صدها کیلومتر دورتر طراحی شده است؛ این در حالی است که نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس، که به صورت تولید پراکنده در محل‌های مختلف احداث می‌شوند، با بهره‌گیری از فناوری، انرژی (برق و حرارت) را در محل مصرف یا نزدیک آن تولید می‌کنند.



هم‌اکنون سهم نیروگاه‌های بزرگ و متمرکز در تولید انرژی الکتریکی در کشور در حال حاضر حدود ۹۸ درصد و سهم نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس در تولید انرژی الکتریکی حدود ۲ درصد است و این در حالی است که سهم نیروگاه تولید پراکنده در سراسر جهان رو به افزایش است و هم‌اکنون به صورت نمونه، حدود ۲۰ درصد از تولید برق کسورهای نظیر آمریکا توسط این نیروگاه‌ها تامین می‌شود.

در حال حاضر احداث نیروگاه‌های بزرگ حرارتی می‌تواند بخشی از ناترازی تولید و مصرف را پوشش دهد، اما نکته بسیار مهم این است که فارغ از زمان‌بردن و هزینه‌های بسیار بالای احداث این دست از نیروگاه‌ها، تامین برق از این مسیر مستلزم ایجاد زیرساخت‌های شبکه‌های انتقال و توزیع است در حالی که نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس نه تنها نیازمند شبکه انتقال نیستند بلکه در صورت تبدیل این نیروگاه‌ها به CHP (تولید همزمان برق و حرارت) و CCHP (تولید همزمان برق و حرارت و برودت) بسیاری از صنایع مجاور نیروگاه‌ها از انرژی حرارتی و برودتی بهره‌مند خواهند شد که همین امر نشان از راندمان بسیار بالای این نیروگاه‌ها دارد؛ به این مزایا می‌توان نقش غیرقابل انکار کوچک‌مقیاس‌ها را در موضوع پدافند غیرعامل افزود که نیروگاه‌های بزرگ فاقد این امکان هستند.

با تمام این اوصاف شاهد سرمایه‌گذاری لازم در کوچک‌مقیاس‌ها نیستیم؛ کما اینکه نگاهی به قانون رفع موانع تولید برق نشان می‌دهد که اصولاً قانون‌گذار توجهی به اهمیت سرمایه‌گذاری در این بخش نداشته و مورد غفلت واقع شده است. در کنار این عوامل می‌توان به خرید تضمینی برق این نیروگاه‌ها در ۵ سال اول و شرایط سخت‌تر در ۵ سال دوم مالکان این نیروگاه‌ها اشاره کرد که سرمایه‌گذار را ترغیب به حضور در این صنعت نمی‌کند؛ این اتفاق وقتی محسوس‌تر می‌شود که بدانیم ۹۰ درصد تجهیزات احداث و تعمیر و نگهداری این نیروگاه‌ها مرتبط با بهای ارز است، ارزی که در کشور ما طی چند ماه اخیر به شدت افزایش یافته است.

در همین خصوص رئیس کمیته تولید پراکنده و کمیسیون رویکردهای نوین انرژی‌سندیکای صنعت برق معتقد است: به طور کلی خرید برق

از نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس به دو شکل انجام می‌شود؛ در دوران قرارداد خرید تضمینی برق که ۵ ساله است، که به خاطر قطع گاز این نیروگاه‌ها سالانه چهار تا پنج ماه نیروگاه‌ها قابلیت تولید ندارند، با توجه به شاخص تعدیلی که در قرارداد تعیین شده، وزارت نیرو نرخ‌ها را در دوران قرارداد خرید تضمینی تا حدودی افزایش می‌دهد؛ با وجود این، با توجه به اینکه تجهیزات صنعت نیروگاهی در مرحله احداث تا ۹۰ درصد ارتباط مستقیم و غیرمستقیم با نرخ ارز دارد، این قیمت خرید تضمینی که هر کیلووات ساعت در سال جاری حدود ۷۰۰ تومان تعیین شده، قادر نیست هزینه‌ها را جبران کند.

به گفته مهدی اسداله‌پور اخیراً نرخ خرید غیرتضمینی سال ۱۴۰۲ برای نیروگاه‌های کوچک مقیاس در ۵ سال دوم بسیار عجیب به نظر می‌رسد؛ نرخ اول مربوط به ایام عادی سال است که هر کیلووات ساعت ۱۲۴ تومان تعیین شده است و در ایام پیک مصرف که به ۶ ماه رسیده به سه بخش کم‌باری، میان‌باری و پر‌باری تقسیم شده که قیمت هر کیلووات ساعت در این بازه‌های زمانی به ترتیب ۱۷۱ تومان، ۳۴۲ تومان و ۶۸۵ تومان تعیین شده که در واقع با این وضعیت که نیروگاه‌ها چند ماه از سال را به دلیل محدودیت‌های گاز تعطیل می‌شوند، میانگین نرخ هر کیلووات ساعت برق تولیدی آنها به حدود ۴۰۰ تومان می‌رسد؛ این اتفاق در حالی می‌افتد که بر اساس محاسبات سال گذشته ما قیمت تمام‌شده هر کیلووات ساعت برق به شرط اینکه کل سال نیروگاه در مدار باشد، ۳۵۰ تا ۴۰۰ تومان است.

متن پیش رو ماحصل گفت‌وگوی «دنیای اقتصاد» با مهدی اسداله‌پور، رئیس کمیته تولید پراکنده

ادامه از صفحه قبل

و کمیسیون رویکردهای نوین انرژی سندیکی صنعت برق و مدیرعامل شرکت «الماس نیرو» در رابطه با مهم‌ترین چالش‌ها و راهکارهای توسعه نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس و تولید پراکنده است که در ادامه می‌آید.

در اغلب کشورها توجه ویژه‌ای به احداث نیروگاه‌های کوچک مقیاس با توجه به مزایای متعدد این نیروگاه‌ها می‌شود، اما در کشور ما که سرمایه‌گذاری در تولید برق دچار یک افول ۱۰ ساله شده، راه‌اندازی این نیروگاه‌ها با وجود زمان احداث و هزینه کمتر نسبت به نیروگاه‌های بزرگ از سرعت لازم برخوردار نبوده است. چرا شاهد توسعه این نیروگاه‌ها نبوده‌ایم؟

مزیت نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس از جنبه‌هایی مانند پدافند غیرعامل، هزینه سرمایه‌گذاری و سرعت در احداث بر هیچ کس پوشیده نیست اما به نظر من آنچه باعث شده تا کمتر از سوی مسوولان مورد توجه قرار بگیرد، تعداد بالای سرمایه‌گذاران این نیروگاه‌هاست که باعث اعمال فشار بیشتر بر مسوولان و مطالبه‌گری می‌شود؛ کما اینکه در واقع امروز چند واحد تولید پراکنده را در سراسر کشور شاهدیم که با نمایندگان مجلس و سایر سطوح حاکمیتی در ارتباط هستند؛ بنابراین در حالی که نیروگاه‌های بزرگ دولتی یا نیمه‌دولتی هستند، نگرانی از مطالبه‌گری در نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس و تولید پراکنده یک عامل بسیار مهم در کم‌توجهی مسوولان نسبت به احداث این نیروگاه‌ها به شمار می‌رود.

مدیران نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس همواره نسبت به قیمت‌گذاری خرید برق توسط دولت معترض هستند. نرخ خرید تا چه اندازه

متناسب با هزینه‌های این نیروگاه‌هاست؟

به طور کلی خرید برق از نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس به دو شکل انجام می‌شود؛ در دوران قرارداد خرید تضمینی برق که ۵ ساله است، به خاطر قطع گاز این نیروگاه‌ها که سالانه چهار تا پنج ماه طول می‌کشد، با توجه به شاخص تعدیلی که در قرارداد تعیین شده، وزارت نیرو نرخ‌ها را تا حدودی افزایش می‌دهد؛ با وجود این، با توجه به اینکه تجهیزات صنعت نیروگاهی در مرحله احداث تا ۹۰ درصد ارتباط مستقیم و غیرمستقیم با نرخ ارز دارد، این قیمت تضمینی که هر کیلووات ساعت حدود ۷۰۰ تومان در سال جاری تعیین شده، قادر نیست هزینه‌ها را جبران کند؛ با تمام این اوصاف، مشکل عمده ما پایان دوره ۵ سال اول و پایان خرید تضمینی برق است و عملاً در دوره خرید غیرتضمینی (۵ سال دوم) نیروگاه‌ها فاقد توجه اقتصادی هستند.

اخیراً نرخ خرید غیرتضمینی سال ۱۴۰۲ برای نیروگاه‌های کوچک مقیاس در ۵ سال دوم بسیار عجیب به نظر می‌رسد؛ نرخ اول مربوط به ایام عادی سال است که هر کیلووات ساعت ۱۲۴ تومان تعیین شده است و در ایام پیک مصرف که به ۶ ماه رسیده به سه بخش کم‌باری، میان‌باری و پرباری تقسیم شده که قیمت هر کیلووات ساعت در این بازه‌های زمانی به ترتیب ۱۷۱ تومان، ۳۴۲ تومان و ۶۸۵ تومان تعیین شده که در واقع با این وضعیت که نیروگاه‌ها چند ماه از سال را به دلیل محدودیت‌های گاز تعطیل می‌شوند، میانگین نرخ هر کیلووات ساعت برق تولیدی آنها به حدود ۴۰۰ تومان می‌رسد؛ این اتفاق در حالی می‌افتد که بر اساس محاسبات سال گذشته ما قیمت تمام‌شده هر کیلووات ساعت برق به شرط اینکه کل سال

نیروگاه در مدار باشد، ۳۵۰ تا ۴۰۰ تومان است؛ در حالی که اگر نیروگاه ۶ ماه از سال کار نکند، باید مواردی مانند هزینه‌های نیروی کار و پرسنل شامل حقوق، خدمات بیمه و... پرداخت شود که هزینه‌ها را به مراتب بالا می‌برد و هزینه تمام‌شده به بیش از ۴۰۰ تومان می‌رسد.

قیمت‌های جدید در حالی اعلام شده که در سال گذشته قراردادهای ۵ سال دوم نیروگاه‌های تولید پراکنده به طور میانگین هر کیلووات ساعت ۳۲۷ تومان بود که با اعتراضات بخش خصوصی، قول بازنگری در سال ۱۴۰۲ را دادند و تازه شاهدیم که میانگین امسال را تنها با ۲۲ درصد افزایش ۴۰۰ تومان تعیین کرده‌اند و این در حالی است که سال گذشته نرخ ارز به طور میانگین ۲۷ هزار تومان بود و امروز به بیش از ۵۰ هزار تومان رسیده است و همان‌طور که پیش‌تر هم اشاره کردم بیش از ۸۵ درصد هزینه‌های نیروگاه‌ها به صورت ارزی باید پرداخت شود؛ بنابراین ما امروز با رشد ۸۵ درصدی هزینه و ۲۲ درصدی درآمد مواجهیم که همین امر باعث می‌شود تا روند خاموشی ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه تولید پراکنده افزایش پیدا کند.

گفته می‌شود نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس راندمان پایین‌تری نسبت به نیروگاه‌های حرارتی دارند. تا چه اندازه این ادعا را تایید می‌کنید؟

راندمانی که برای نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس بیان می‌شود، دو نوع راندمان کلی و الکتریکی را شامل می‌شود؛ راندمان الکتریکی به این معناست که از مولد صرفاً برق دریافت می‌کنید و استفاده دیگری از مولد نمی‌شود که میزان راندمان در دستگاه‌های به‌روز با این روش حدود ۴۳/۵ درصد است اما در دستگاه‌های دست دوم و مستعمل در صورتی که

تعمیرات و اورهال لازم برای آنها انجام نشود، این رقم به حدود ۴۱ تا ۴۲ درصد می‌رسد اما واقعیت این است که مساله ما اختلاف ۲ درصد نیست؛ بلکه فاصله گرفتن از مفهوم اصلی تولید پراکنده است؛ به این معنا که این صنعت را به عنوان صنعت CHP و تولید همزمان برق و حرارت می‌شناسند که با استفاده از حرارت این نیروگاه‌ها، راندمانی به مراتب بالاتر از ۵۵ درصد به عنوان راندمان اعلامی مسوولان برای نیروگاه‌های حرارتی ثبت می‌کنند، به گونه‌ای که این راندمان در نیروگاه‌های CHP حدود ۸۰ درصد و در نیروگاه‌های CCHP به خاطر تولید برودت بالاتر از این ارقام خواهد بود.

حال سوال اصلی این است که چرا به این سمت رفتیم؟ در پاسخ باید گفت یارانه‌هایی که به حامل‌های انرژی پرداخت می‌شود، انگیزه‌ای برای استفاده صنایع از گرمای نیروگاه‌های تولید پراکنده ایجاد نمی‌کند؛ به طور نمونه زمانی که به مالکان واحدهای تولید پراکنده در مورد مکان‌یابی احداث نیروگاه مشاوره می‌دادیم، تاکید می‌کردیم که در نزدیکی منبع مصرف حرارت نیروگاه را احداث کنید و سرمایه‌گذار به همین دلیل زمین‌هایی را که می‌توانست با هزینه‌های بسیار پایین‌تر برای احداث نیروگاه از دولت بخرد، رها می‌کرد و زمینی در نزدیکی شرکت‌های مصرف‌کننده گرما می‌خرید و در مرحله بهره‌برداری به طور طبیعی تجهیزاتاتی که گرما را متناسب با خواست و نیاز مصرف‌کننده مانند آب گرم یا بخار تولید کنند، تهیه می‌کرد؛ اما آنچه در اغلب موارد باعث توقف پروژه می‌شود صنایعی هستند که در مجاورت نیروگاه به این انرژی نیاز دارند، اما بهای بسیار پایینی برای تامین انرژی به دولت می‌پردازند و به همین دلیل حاضر نیستند خودشان را به یک نیروگاه که در برخی

ضرورت تقویت مبادلات تجاری با کشور ترکمنستان

کشور ترکمنستان چهارمین کشور بزرگ دارنده ذخایر گازی است که دسترسی به آبهای آزاد راه ندارد. ارزان بودن قیمت گاز ترکمنستان یک فرصت استثنایی برای جمهوری اسلامی ایران است تا ضمن واردات گاز از آن کشور به دلیل بر خورداری از موقعیت مناسب جغرافیایی خود، بدون اینکه از منابع خود استفاده و یا خام فروشی نماید بتواند با تجارت گاز و انتقال آن به دیگر کشورهای همسایه مثل عراق امارات کویت پاکستان و ... برای خود درآمدزایی نماید و یا علاوه بر آن با احداث نیروگاه های برق جدید توسط بخش خصوصی در کشور با استفاده از گاز وارداتی از ترکمنستان و تولید برق موجب افزایش صادرات برق را در کشور اجرایی نماید.



به علت تحریم‌های آمریکا علیه جمهوری اسلامی ایران و عدم دسترسی به سوئیت، مبادلات مالی بین ایران و ترکمنستان با محدودیت مواجه گردید و بعد از جلسات و پیگیری‌های طرف ایرانی، مقرر شد بدهی گاز ایران به ترکمنستان از طریق تهاتر

قرارداد واردات گاز از ترکمنستان برای اولین بار در سال ۱۳۷۵ برای ۲۵ سال بین جمهوری اسلامی ایران و کشور ترکمنستان منعقد گردید. در سال ۸۶ ترکمنستان به طور ناگهانی خواستار افزایش چندین برابر قیمت گاز شد. در سال ۹۰

کالا و انجام خدمات فنی مهندسی توسط شرکتهای ایرانی تسویه شود.

روال به این شکل بود که وزارت نفت کالاهای مورد نیاز طرف ترکمنی را از شرکتهای ایرانی خریداری می نمود و پول آن را شرکت ملی گاز ایران پرداخت می کرد و سپس به جای دلار به حساب مطالبات گازی به ترکمنستان ارسال می شد. در سال ۹۲ وزارت نفت دولت یازدهم با تغییر شیوه تسویه حساب به روش تهاتر، اعلام نمود که بازپرداخت طلب طرف ترکمنی و دیرکرد آنرا به صورت نقدی پرداخت مینماید.

با توجه به اینکه طرف ترکمنی در سال ۹۵ میزان طلب خود را به همراه دیر کرد آن، مبلغ ۲ میلیارد دلار اعلام نمود که با توجه به عدم توان پرداخت یکباره طلب فوق از سوی وزارت نفت، ترکمنستان اقدام به قطع کامل گاز وارداتی به ایران نمود.

قطع گاز ترکمنستان در سال ۹۵ آسیب اندکی به بخش خانگی زد ولی به دلیل کاهش سوخت رسانی، موجب ایجاد خسارات به نیروگاه ها و پتروشیمی ها شد.

بعد مجدداً با روی کار آمدن دولت سیزدهم، واردات گاز از ترکمنستان دوباره از سر گرفته شد و اکنون دوباره طرف ترکمنی به علت ... اقدام به قطع گاز صادراتی خود به ایران نمود.

با توجه به مشکلاتی که کمبود گاز در زمستان و همچنین کمبود برق در تابستان برای کشور ایجاد نموده و موجب خسارات جبران ناپذیری به کارخانه‌های تولیدی شده است، لازم است تدابیر بایسته و فوری در این خصوص انجام گردد.

متاسفانه مسئولین وزارت نفت هنوز هیچ راه کار مناسبی برای برون رفت از این شرایط ارائه نکرده‌اند و توضیح نداده‌اند که در سالهای بعد چه

وضعیتی داریم و قرار است زمستان آینده را چگونه از سر بگذرانیم.

وزیر نفت بجای حل مشکل، تعطیلی کارخانه ها و مراکز تولیدی، ادارات، مدارس و دانشگاه‌ها و شرکتهایه دلیل محدودیت گاز، آنرا مدیریت صحیح در این بخش اعلام کرد.

عقل سلیم به ما حکم می نماید، که ضمن مذاکره جدی با طرف ترکمنی و انعقاد قرارداد درازمدت با آن کشور در خصوص واردات گاز از ترکمنستان و پرداخت حداقل ۵۰ درصد از بهای آن در تهاتر با کالا و خدمات فنی و مهندسی از طرف شرکت های ایرانی، اقدام لازم به عمل آید.

لازم به ذکر است که در گذشته نیز در وزارت نیرو در مقابل واردات برق از کشور ترکمنستان، ۵۰ درصد بهای آن از طریق ارسال کالاهای صنعت برق انجام می گرفت که موضوع مورد تایید طرف ترکمنی بود که این نیز به علت ارزان بودن قیمت برق وارداتی از ترکمنستان بسیار برای کشور باصرفه بود و می بایست دوباره اجرایی گردد.

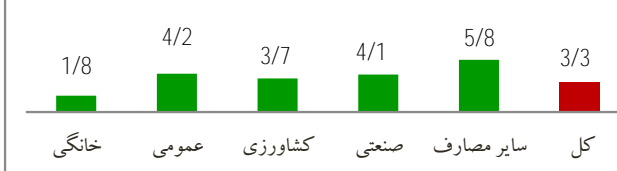
همچنین پیشنهاد میگردد به جای صادرات برق ترکمنستان به ترکیه (از طریق ترانزیت از ایران) خود ایران (شرکتهای ایرانی) برق مازاد ترکمنستان را بخرد و به ترکیه بفروشد.

آیا گوش شنوایی برای اجرایی کردن این کارها وجود دارد؟

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱
خانگی	۳۲/۱	۳۱/۷
عمومی	۸/۶	۸/۷
کشاورزی	۱۴/۳	۱۴/۴
صنعتی	۳۵/۹	۳۶/۲
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۷/۵
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۵

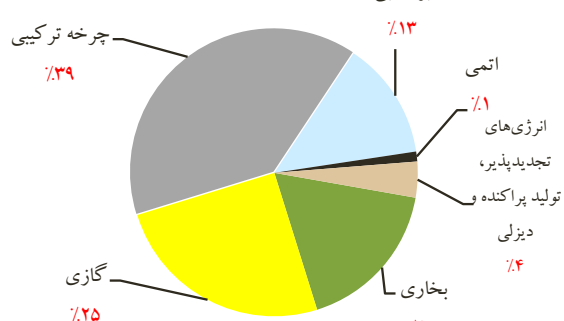
رشد فروش نسبت به مدت مشابه سال قبل



تعداد کل کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۱

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۲۶۸۳	۵/۳
دیپلم	۸۷۶۸	۱۷/۵
فوق دیپلم	۶۲۲۸	۱۲/۴
لیسانس	۲۱۶۷۵	۴۳/۲
فوق لیسانس و دکتری	۱۰۸۰۲	۲۱/۵
جمع	۵۰۱۵۶	۱۰۰

سهم انواع نیروگاهها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور برق آبی



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
کل فروش	۳۰۶۶۱۲	۳۱۶۶۳۱	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۹۸۴۶۴	۱۰۰۲۳۳	
عمومی	۲۶۵۱۵	۲۷۶۳۴	
کشاورزی	۴۳۹۹۰	۴۵۶۲۴	
صنعتی	۱۱۰۲۱۲	۱۱۴۷۶۹	
سایر مصارف (تجاری)	۲۲۳۸۲	۲۳۶۷۰	
روشنایی معابر	۵۰۴۹	۴۷۰۲	
جمع کل مشترکین	۳۸۶۱۹	۳۹۶۳۷	هزار مشترک
خانگی	۳۰۸۸۵	۳۱۶۴۵	
عمومی	۱۸۴۴	۱۹۰۸	
کشاورزی	۵۰۲	۵۲۳	
صنعتی	۲۶۶	۲۶۸	
سایر مصارف (تجاری)	۵۱۲۲	۵۲۹۳	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۱	۴۵۹	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۴	۳۹۲	هزار کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۷۹۷	۸۲۰۷۷۳	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۴۹۸۰	۱۳۸۳۸۶	مگاوات آمپر
روستای برقدار	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۰۰۵	۵۸۱۸۷	روستا
تعداد خانوار برقدار	۴۵۱۰	۴۵۱۳	هزار خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۷	۱۴۸	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰/۶	۱۰۰/۷	هزار کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۸۲۳۱	۷۸۴۴۸	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۴۷	۷۷۵۵	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
قدرت سرانه	۱۰۳۳	۱۰۷۲	وات
تولید سرانه	۴۲۳۵	۴۳۶۶	کیلووات
مصرف سرانه	۳۶۴۸	۳۷۳۸	کیلووات ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۱۸۸	۳۱۶۷	کیلووات ساعت

جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

شرکت توانیر

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی
دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۲/۰۱/۲۵



<http://amar.tavanir.org.ir>

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۲/۰۱/۲۵

واحد	سهم(درصد)	میزان	ظرفیت نصب شده نیروگاهی
	۱۷/۴	۱۵۸۲۹	بخاری
	۲۵/۱	۲۳۸۱۱	گازی
	۳۹/۱	۳۵۵۵۹	چرخه ترکیبی
	۱۲/۳	۱۲۰۹۲	برق آبی
	۱/۱	۱۰۲۰	اتمی
	۲/۵	۲۲۳۲	تولید پراکنده(شامل ۲۴۵ MW خودتامین)
	۱/۱	۱۰۲۸	انرژی های تجدیدپذیر(شامل یوقایی کمتر از ۱۰MW)
	۰/۴	۴۰۷	دیزلی
	۱۰۰	۹۰۹۹۰	کل ظرفیت نصب شده
	میزان	سهم(درصد)	افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۲
	۱۸۳	۱۰۰/۰	گازی
	۰	۰/۰	چرخه ترکیبی
	۰	۰/۰	برق آبی
	۰	۰/۰	اتمی
	۰	۰/۰	تولید پراکنده (DG , CHP)
	۰	۰/۰	انرژی های تجدیدپذیر
	۱۸۳	۱۰۰	کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۲
	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	شرح
	۶۲۷۶۵	۹/۵	قدرت عملی شبکه سراسری
	۱۱۵۹۰	۱/۸	در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتون: ساعت ۱۸:۵۰، ۱۴۰۲/۰۱/۲۰)
	۷۴۳۵۵	۸/۳	جمع
	۳۸۴۹۱	۱/۰	تولید همزمان شبکه سراسری
	۵۴۸۱	-۱۰/۵	در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتون: ساعت ۱۸:۵۰، ۱۴۰۲/۰۱/۲۰)
	۴۳۹۷۲	-۰/۶	جمع
	۳۷۶	-۷/۲	دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۲/۰۱/۲۰، ساعت ۱۸:۵۰)
	۴۴۳۴۸	-۰/۶	قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۲ (تاکتون)
	۴۴۲۲۸	-۴/۷	پیک تقاضا سال ۱۴۰۲ (مگاوات)
	۴۴۲۲۸	-۰/۴	پیک شب (۱۴۰۲/۰۱/۲۰ ساعت ۱۸:۵۰)
	۱۸۷۸۷	-۶/۳	تولید ناویژه برق کشور از
	۱۷۱۵	۱۱۶/۳	برق آبی و بادی
	۲۰۵۰۲	-۱/۶	جمع
	۱۸۲	-۲۶/۸	انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۲
	۱۷۱	-۱۷/۰	انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۲

سوخت مصرفی نیروگاههای شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۲/۰۱/۲۵

واحد	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	شرح
میلیون متر مکعب	۴۴۳۱	-۱/۲	گاز
میلیون لیتر	۸۴	-۷۸/۱	گازوئیل
	۱۸۸	۳۲/۴	نفت کوره
	۴۷۰۲	-۵/۲۸	جمع
عملکرد و پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
عملکرد			
تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)
۱۴۰۲/۰۱/۰۸	قدس (شهید باکری)	گازی	۴
	جمع عملکرد از ابتدای سال		۱۸۳
پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)
	تولید پراکنده		۲۰۰
	تجدیدپذیر		۲۶۰۰
	ویس	گازی	۶۱۴
	سهند	گازی	۳۰۷
	محمود آباد	گازی	۳۰۷
	ملایر	گازی	۳۰۷
	تکا (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی	۳۲۴
	سیزوار	گازی	۱۸۳
	تریت حیدریه	گازی	۱۸۳
	خرم آباد (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی	۳۶۶
	سبلان (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	رودشور (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۳۴۵
	قشم غدیر (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	فردوسی (توس-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	دالاهو (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۲۹۳
	عسلویه	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	تریت حیدریه (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۸۰
	آریان (زنجان ۲-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۸۰
	پارس جنوبی (بخت-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	فولاد بوئای ایرانیان (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۴۴
	پایه گازسوز طرشت	گازی	۵۸
	گازی متوسط جاسک	گازی	۴۲
	گازی متوسط دورود	گازی	۴۲
	گازی متوسط شوش	گازی	۴۲
	گازی متوسط خاتم یزد	گازی	۴۲
	مشکین شهر	زمین گرمایی	۵
	برق و بخار مکران	گازی	۱۸۳
	نیروگاه چمشیر (دو واحد)	برق آبی	۱۷۵
	بسته اردل	برق آبی	۵
	جمع پیش بینی تا پایان سال		۷۹۲۷
	جمع عملکرد و پیش بینی سال		۸۱۱۰

خطوط و پست های انتقال و فوق توزیع

شرح	تا پایان سال ۱۴۰۱	افزایش طی سال ۱۴۰۲	تا فروردین ۱۴۰۲
طول خطوط (کیلو متر مدار)	۲۲۳۹۰	۰	۲۲۳۹۰
۴۰۰ کیلوولت	۳۳۳۹۴	۰	۳۳۳۹۴
جمع انتقال	۵۵۷۸۴	۰	۵۵۷۸۴
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۷۴۶	۰	۲۴۷۴۶
۶۱۶ و ۶۳ کیلوولت	۵۱۰۸۲	۰	۵۱۰۸۲
جمع فوق توزیع	۷۵۸۲۸	۰	۷۵۸۲۸
جمع کل خطوط	۱۳۱۶۱۲	۰	۱۳۱۶۱۲
ظرفیت پست ها (تاکتون این)	۸۲۹۳۲	۰	۸۲۹۳۲
۴۰۰ کیلوولت	۹۷۸۲۸	۵۰	۹۷۸۲۸
جمع انتقال	۱۸۰۷۶۱	۵۰	۱۸۰۷۶۱
۱۳۲ کیلوولت	۳۹۵۱۶	۰	۳۹۵۱۶
۶۱۶ و ۶۳ کیلوولت	۸۴۵۱۹	۵۰	۸۴۵۱۹
جمع فوق توزیع	۱۲۴۰۳۵	۵۰	۱۲۴۰۳۵
جمع کل پست ها	۳۰۴۸۴۶	۱۰۰	۳۰۴۸۴۶
جمع کل پست های بلا فصل	۱۰۱۳۷۸	۳۰۰	۱۰۱۳۷۸
جمع کل پست ها (شامل بلا فصل)	۴۰۶۲۲۴	۳۰۰	۴۰۶۲۲۴

مأخذ: شرکت های برق منطقه ای

پروژه های خطوط و پست های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان اسفند سال ۱۴۰۱
طول خطوط (کیلو متر مدار)	۳۶
۴۰۰ کیلوولت	۱۳۴
جمع انتقال	۱۷۰
۱۳۲ کیلوولت	۷۲۹
۶۱۶ و ۶۳ کیلوولت	۴۸
جمع فوق توزیع	۷۷۷
جمع کل طول خطوط	۹۴۷
ظرفیت پست ها (تاکتون این)	۱۶۱۵
۴۰۰ کیلوولت	۱۷۲۰
جمع انتقال	۳۳۳۵
۱۳۲ کیلوولت	۴۶۰
۶۱۶ و ۶۳ کیلوولت	۲۳۰
جمع فوق توزیع	۶۹۰
جمع کل ظرفیت پست ها	۴۰۲۵

مأخذ: شرکت های برق منطقه ای

«دنیای اقتصاد» روند بازارها را بررسی می‌کند

ثبات نسبی در بازارهای داخلی

یکی از روش‌های پیش‌بینی قیمت‌ها، نگاه به روند گذشته آنها است. بر این اساس در این صفحه روندهای قیمتی بازارهای مهم ایران و جهان به نمایش گذاشته شده‌اند. همچنین در متن مربوط به هر قسمت روند آتی قیمت‌ها براساس شواهد موجود پیش‌بینی شده‌اند.

بازار سهام

تمایلات مثبت بورس

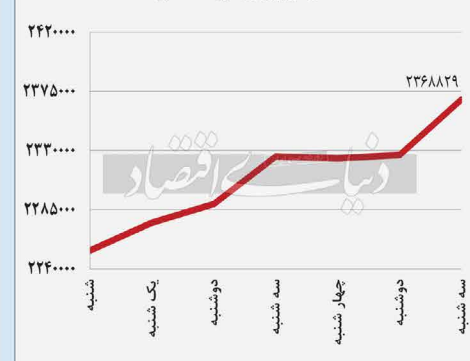
بورس اوراق بهادار تهران روز سه‌شنبه پس از یک روز استراحت، مجدداً بر مدار صعودی قرار گرفت. به طوری که نماگر اصلی تالار شیشه‌ای در ساعات اولیه بازار تا بیش از ۲ درصد نیز رشد کرد. اما با افزایش عرضه و شناسایی سود برخی از نوسان‌گیران شاخص کل اندکی عقب‌نشینی کرد که در نهایت نماگر یاد شده توانست با ۱/۸۲ درصد صعود کار خود را در سطح ۲ میلیون و ۳۶۸ هزار واحد به پایان برساند. علاوه بر این شاخص هموزن با ۱/۶۹ درصد افزایش سبز پوش شد. نبود اخباری مبنی بر کاهش اعتماد به بازار سهام و همچنین عدم ایجاد تنش‌های اقتصادی و غیراقتصادی همچون برهم خوردن توافقات بین‌المللی با ایران، تماماً باعث شده تا بورس تهران با حفظ تمایلات صعودی خود به رشد ادامه دهد. از این رو برخی از کارشناسان این حوزه بر این باور هستند که بازار سهام توانایی رشد ۲۰ درصدی را تا پایان فصل بهار دارد.

بازار سکه

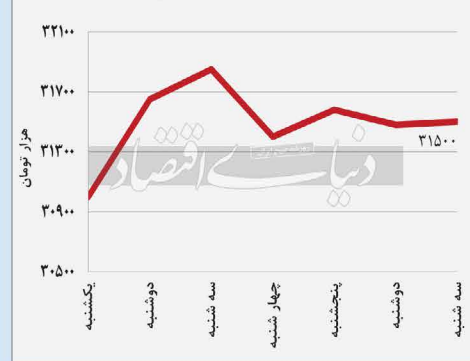
تغییرات محدود قیمت سکه

بازار طلا و سکه روز سه‌شنبه همگام با افزایش ناچیز نرخ دلار در بازار آزاد رشد کرد. این رشد در حالی رخ داد که کاهش بهای هر اونس طلا در

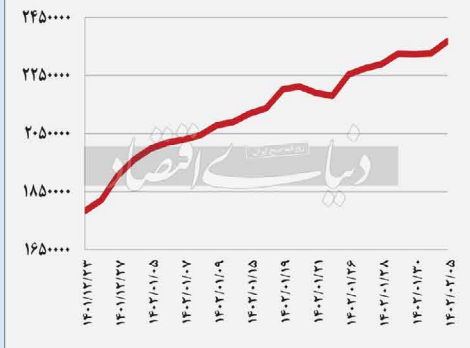
شاخص کل بورس (روند هفتگی)



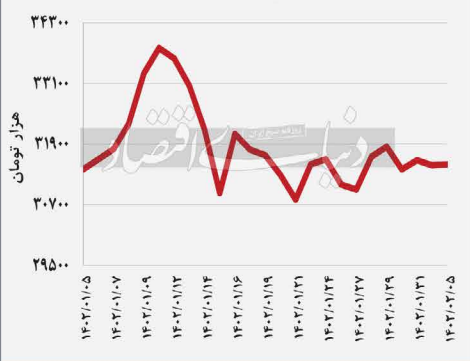
سکه طرح جدید (روند هفتگی)



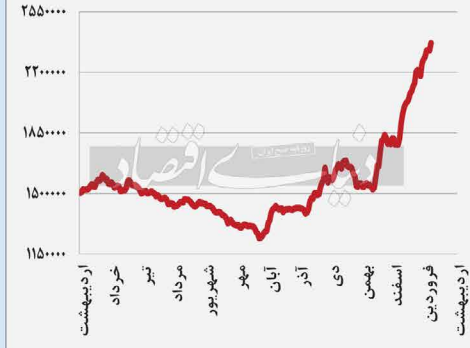
شاخص کل بورس (روند ماهانه)



سکه طرح جدید (روند ماهانه)



شاخص کل بورس (روند سالانه)



سکه طرح جدید (روند سالانه)



بازار طلای جهانی

نگاه طلا به نرخ بهره

قیمت طلا روز سه‌شنبه افزایش یافت و روند بهبودی را برای دومین روز متوالی ادامه داد. زیرا تغییرات شاخص دلار در بحبوحه نگرانی معامله‌گران مبنی بر اینکه فدرال رزرو می‌تواند چرخه افزایش نرخ بهره خود را برای کنترل تورم تا ژوئن متوقف کند، کاهش یافت. بنابراین بهای طلا روز گذشته با بیش از ۲ دلار افزایش در قیمت ۱۹۹۱ دلار به ازای هر اونس مورد معامله قرار گرفت. با توجه به اینکه افزایش نرخ‌های بهره، هزینه فرصت نگهداری‌ها را افزایش می‌دهد، این سناریو نوید خوبی برای طلاست. همچنین انتظار می‌رود که افزایش نرخ

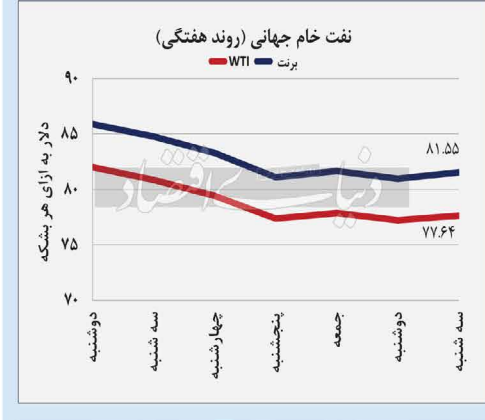
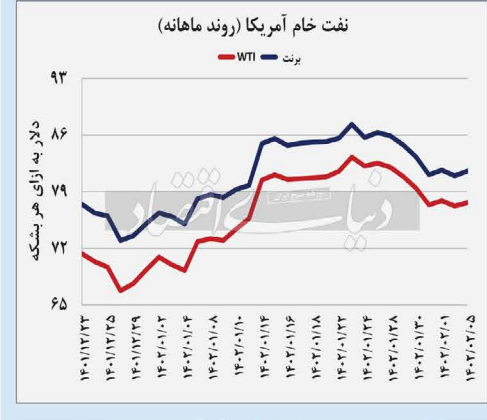
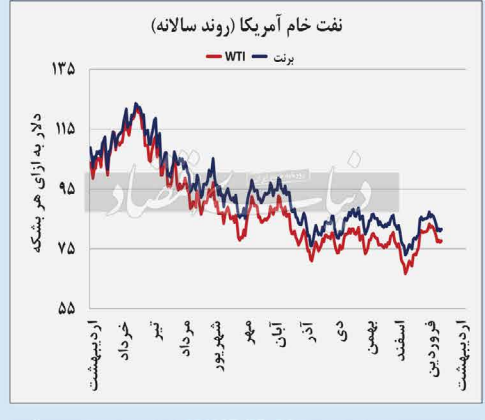
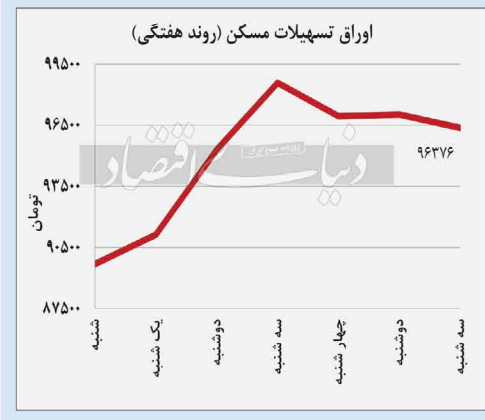
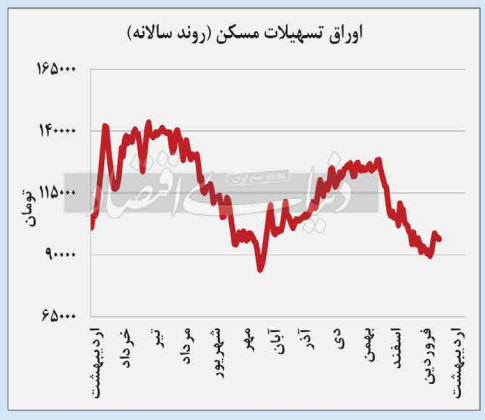
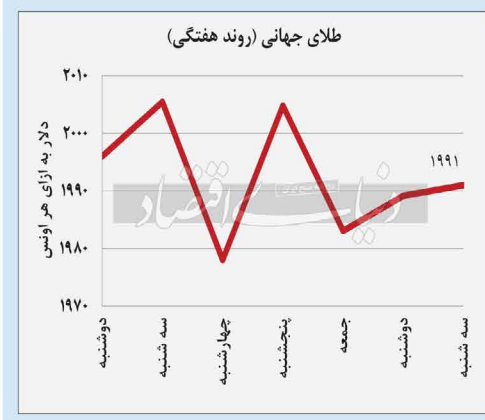
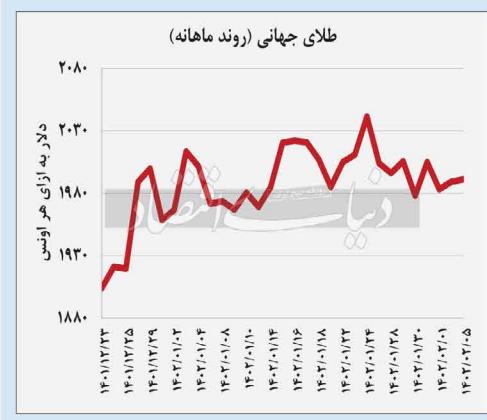
محور سیاست‌های فدرال رزرو به دلیل بدتر شدن شرایط اقتصادی باشد که جذابیت فلز زرد را افزایش می‌دهد. در حالی که انتظار می‌رود فدرال رزرو در جلسه هفته آینده خود ۲۵ واحد دیگر نرخ بهره را افزایش دهد، قیمت‌های آتی صندوق فدرال رزرو نشان می‌دهد که بازارها با احتمال بیش از ۶۰ درصدی برای توقف افزایش نرخ بهره در اواسط سال، برنامه‌ریزی می‌کنند.

بازار اوراق مسکن

سیاست مالیات بر مسکن

اوراق تسهیلات بانک مسکن که در فرابورس مورد معامله قرار می‌گیرد، روز سه‌شنبه عموماً با افت قیمت همراه بودند و برخی دیگر نیز افزایش

ادامه در صفحه بعد



قیمت راشاهد بودند. بنابراین در این میان اوراق تسهیلات بانک مسکن بهمن ۱۴۰۰ روز گذشته با ۱۶۷ درصد معادل بیش از ۶۵۰ تومان کاهش، داد و ستدهای خود را در قیمت پایانی ۹۶ هزار و ۳۷۶ تومان خاتمه داد. برخی از فعالان این حوزه برنامه وزارت راه و شهرسازی برای کنترل بازار مسکن، اظهار کردند که مالیات بر عایدی سرمایه بخش مسکن تقریباً در همه کشورها تجربه شده است. این برنامه یک «اما»ی بزرگ دارد و تنظیم‌گری آن خیلی متفاوت است. شرایط نظام مالیاتی و نظام تورمی مالیات عایدی سرمایه متفاوت است. با این حال با توجه به ماهیت هر یک از بازارها نسبت به یکدیگر گفته می‌شود که بعضی‌ها مولد هستند و قطعاً تنظیم‌گری بیشتری را می‌طلبند. برخی هم مخربند و مالیات بر عایدی سرمایه بیشتر تنبیهی است.

بازار نفت

سایه نگرانی در بازار نفت

قیمت نفت روز سه‌شنبه به دلیل تداوم نگرانی‌ها از کاهش شدید رشد اقتصاد جهانی که چشم‌انداز تقاضای سوخت در نیمه دوم سال را به شدت تحت‌تاثیر قرار خواهد داد، کاهش یافت. به طوری که هر بشکه نفت خام برنت در قیمت ۸۱ دلار و ۵۵ سنت و نفت وست تگزاس اینترمدیت نیز در قیمت ۷۷ دلار و ۶۴ سنت معامله شد. انتظار می‌رود بانک انگلستان، بانک مرکزی اروپا و به‌ویژه فدرال رزرو ایالات متحده، همگی در نشست‌های آتی خود در هفته‌های آینده نرخ‌های بهره را افزایش دهند تا با تورم که هنوز در سطوح بالا قرار دارد مبارزه کنند. با این حال، نگرانی‌ها از اینکه تشدید سریع سیاست‌های پولی باعث کاهش رشد اقتصادی شود، در حال افزایش است که به طور بالقوه منجر به رکود جهانی در اواخر سال و در نتیجه ضربه شدیدی به تقاضای نفت خواهد زد.