

اقتصاد سرآمد

چهارشنبه ۲ مهر ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۸۲

گزارش

بانک مرکزی با تمام قدرت برای تهاتر وارد میدان شود

مدیر سابق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران موفقیت فروش نفت به روش تهاتر مرکزی دانست و گفت: بانک مرکزی باید مجاب و متقاعد شود که این روش به نفع کشور و منافع ملی است و با تمام قدرت وارد میدان شود. به گزارش اقتصاد سرآمد از شنانا، سید محسن قمصری با این تعریف سساده از تهاتر «تهاتر به معنی مبارله کالا با کالا به منظور حذف پول است.» درباره اینکه چه زمانی از این روش برای فروش نفت استفاده می‌شود، اظهار کرد: زمانی که در زمینه نقل و انتقال وجوه مشکلی وجود داشته باشد، یا زمانی که طرفین بر اساس اولویت‌ها و منافعشان بخواهند وجوه را حذف کنند از روش تهاتر استفاده می‌شود که خوشبختانه ما سابقه اجرایی در این زمینه زیاد داشتیم.

وی به این پرسش که استفاده از روش تهاتر چه مقدار می‌تواند فروش نفت را در زمان تحریم تسهیل کند یا این توضیح که هم‌اکنون دو مشکل در زمینه فروش نفت وجود دارد که مشکل نخست سیاسی است که تهاتر نمی‌تواند آن را حل کند، درباره مشکل دوم اظهار کرد: دومین مشکل بانکی است که روش تهاتر تا حدی می‌تواند آن را رفع کند، اما باید پیش از آن بررسی شود چه میزان از مشکل فروش نفت بانکی و چه میزان

سیاسی است؟ مدیر سابق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران مهم‌ترین چالشش فروش نفت در سال‌های اخیر را مسائل بانکی و مهم‌ترین چالشش در موضوع تهاتر را قوانین داخلی دانست و گفت: تهاتر اگر در مسیر درست قرار بگیرد می‌تواند خطر سساز باشد. برای نمونه اگر به پیمانکاران داخلی برای تهاتر اختیار تام داده شود می‌تواند سبب آشفتگی بازار شود. استفاده از روش تهاتر زمانی خوب خواهد بود که محور آن بانک مرکزی باشد. ورود پیمانکاران در بازار (نفت) اگر بدون برنامه باشد آشفتگی در پی خواهد داشت که ضررش بیشتر از منافعش است.

قمصری موفقیت فروش نفت بسه روش تهاتر را در گرو همکاری وزارت نفت و بانک مرکزی دانست و درباره سباقه تاریخی فروش نفت به این روش هم اظهار کرد: در این زمینه دو نمونه موفق عنوان می‌کنم. نمونه نخست، قرارداد ACU (قرارداد اتحادیه باپایای آسیا) بود که پیش از انقلاب بین ایران – هند، ایران – سریلانکا و ایران – پاکستان امضا شد، البته ایران – سریلانکا و ایران – پاکستان زیاد عملیاتی نشده، اما قرارداد با هند اجرایی شد و تا سال‌ها پس از انقلاب ادامه داشت. ما نفت را به هند صادر می‌کردیم، حساب‌ها ما نزد بانک مرکزی دو طرف دارای اعتبار بود، بازرگانان ما با روال بانک مرکزی کارهای وارداتی را انجام می‌دادند و بانک‌های مرکزی سالانه با یکدیگر حساب و کتاب می‌کردند. عملیات موفق بود و تا قبل از فشار و تحریم آمریکا ادامه داشت. نمونه موفق دوم مربوط به پس از پیروزی انقلاب اسلامی است که فولاد مبارکه اصفهان از سوی یک شرکتی ایتالیا به روش تهاتر نفت ساخته شد.

وی با بیان اینص دو نمونه تأکید کرد: تهاتر می‌تواند زمانی در تحریم موفق باشد و مشکلاتی را که ما برای انتقال پول داریم حل کند که بانک مرکزی فعال شود و اتاق تهاتر را هم فعال کند. البته نمی‌گویم ما را به یک صادرات نفت (بیش از ۲ میلیون بشکه در روز) می‌رساند، اما می‌تواند به‌عنوان یک راحل، بخشی از مشکلات را حل کند.

مدیر سابق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران افزود: حذف عملیات مالی در دهه ۶۰ با وجود آنکه تحریم نبودیم مورد استقبال طرفین بود و راضی‌تر بودند، ما حتی تهاتر زیادی با اروپای شرقی داشتیم، منتهی ما در زمان تحریم هم تهاتر داشتیم. متأسفانه خیلی نمی‌توانم به دلایل مسائل تحریم موضوع را باز کنم، اما جوهی که ما در دوره دو نمونه موفق توانستیم از بانک‌ها پس بگیریم غالباً به روش تهاتر بود. خیلی از عملیات صادراتمان در ابتدای برجام و قبل از برجام با استفاده از روش تهاتر بود و ما از طریق منابع معتبر تهاتر خوبی داشتیم. به‌عنوان نمونه برخی از سال‌ها پول حج و حیات را از طریق نفت تهاتر پرداخت کردیم. اینها نمونه‌های خوبی است که در زمان تحریم بوده و اگر مدیران فعلی بخواهند می‌توانیم فهرست آنها را در اختیارشان قرار دهیم.

قمصری گفت: برای جلوگیری از به‌هم‌ریختگی احتمالی در تهاتر نفت با پیمانکاران داخلی تشکیل سازمان مستقل، متمرکز، صاحب اختیار، با قدرت و جایکب که بتواند در لحظه تصمیم بگیرد کمک‌کننده است. به‌هم‌ریختگی بازار (نفت) و بعضی رقابت‌های نسنجیده قطعاً به ضرر منافع ملی است. تهاتر به معنای عدم تمرکز در مبادله نفت و ایجاد منابع مختلف برای تهاتر نیست. یک نمونه بگویم، شرکت شل با وجود آنکه در همه کشورهای نفت‌خیز دنیا، شرکت‌های مستقل صاحب نفت دارد، اما فروش آن در دفتر شل لندن مستقر است و نفت به‌صورت یکپارچه و تحت یک مدیریت فروخته می‌شود. برای جلوگیری از رانند و به‌هم‌ریختگی باید تمامی فعالیت‌ها در یک سازمان مستقل متمرکز شود.

وی یادآوری کرد: از دلایل موفقیت وزارت نفت در سال ۹۴ و ۹۵ و اینکه توانست در دوره کوتاه ۳ تا ۴ ماهه بازار را پس بگیرد این بود که خودشان تصمیم می‌گرفتند و قراردادهای اجسرای می‌کردند و هیت پیغنفره تصویب و تأیید می‌کرد، البته آن موقع شروع برجام بود و برجام هم کمک کرد و ما توانستیم صادرات نفتمان را به روزانه ۲۰۵ میلیون بشکه برسانیم، اما در شرایط تحریم به این رقم نمی‌رسیم، اگرچه یک سازمان مستقل می‌تواند شرایط کنونی را بهتر کند.



افزایش سه برابری قیمت گاز در سطح بین الملل

پیش بینی می‌شود افزایش کنونی قیمت گاز در بازار جهانی باعث شود تا شاهد افزایش چند میلیون بشکه‌ای مصرف نفت در بازار جهانی باشیم.به گزارش اقتصاد سرآمد، هم اکنون شاهد آن هستیم که قیمت نفت در بازار جهانی به بالاترین میزان خود در سال‌های گذشته رسیده و خودداری گروه اوپک پلاس از افزایش عرضه نفت به بازار جهانی آتش بالا رفتن قیمت نفت را تندتر کرده است. اما حالا می‌بینیم که یک عامل دیگر در حال اثر گذاشتن بر قیمت نفت بر بازار جهانی است قیمت گاز در سطح بین الملل حدود سه برابر شده و هم اکنون در بالاترین سطح خود از سال ۲۰۱۴ قرار دارد. سرعت افزایش قیمت گاز به گونه‌ای بوده که نسبت به نفت و دیگر کالاهای اساسی روند سریع‌تری را تجربه کرده است. از آنجا که تقاضا برای حامل‌های انرژی در بازار جهانی هنوز بالاست، افزایش قیمت گاز روز به روز اثرگذاری بیشتری را بر بازار نفت می‌گذارد؛ چراکه بسیاری از مصرف کنندگان انرژی در جهان با گران شدن گاز حالا به فکر استفاده از نفت که نسبت به گاز ارزان‌تر تمام می‌شود، افتاده‌اند.

ایران با طرح تهاتر نفت، ناخواسته تحت برنامه «نفت در برابر غذا» قرار می‌گیرد؟

«تهاتر نفت»، تکمیل‌کننده زنجیره تحریم



تجربه‌های، چون هند، چین و کره که مشتریان فعلی نفت ما هستند، تمایلی به تهاتر نفت با ارقام صنعتی یا سرمایه ندارند

آخر، «جواد اوجی»، وزیر نفت دولت سیزدهم اعلام نمود: «با راهکارهای مدنظر و استفاده از ظرفیت تحت برنامه «نفت در برابر غذا» قرار می‌دهد. برنامه‌ای که سال‌هاست غرب به دنبال اجرایی سازی آن در ایران بوده و هست! از فروش نفت دارد. این درحالی است که براساس آمار غیر رسمی، درآمد ارزی ایران در شرایط تحریم بیش از ۵ میلیارد دلار نیوده است. از این رو اولین سوال این است که آیا تهاتر نفت می‌تواند موجب افزایش فروش نفت شود؟ در شرایط تحریم، چه شرکت با فرد داخلی و خارجی، می‌تواند نفت ایران را دریافت و در قبال آن، کالا و یا سرمایه به کشور وارد کند؟ واقعیت این است که هیچ کشور، شرکت یا فردی حاضر به پذیرش چنین ریسکی نبوده و نیست؛ لذا به نظر می‌رسد منظور وزیر محترم نفت، تهاتر همین میزان فروش نفت در شرایط تحریم است. و گرنه با وجود تحریم فعلی، احتمال افزایش صادرات نفت خام، تقریباً محال است.

تهاتر نفت، اما تبعات بسیار زیادی دارد. اولین مشکل اعلام آمارگی جهت تهاتر، کاهش کارت‌های شرکت ملی نفت ایران جهت چانه زنی قیمتی و بازاریابی است. مشتریان فعلی نفت ایران که در شرایط سخت تحریم به چه شکل خرید نفت از ما هستند، با اعلام چنین موضوعی، می‌توانند تقاضای قیمت کمتر و شرایط بازپرداخت

بهرتر کنند.از طرف دیگر، مشتریان فعلی ممکن است تمایل کمتری به خرید نفت از ایران داشته باشند چرا که عملیات تهاتر، عملیات پیچیده‌ای است که ریسک و هزینه این مشتریان را افزایش خواهد داد از این رو تعداد مشتریانی که قادر به تطابق با شرایط فعلی هستند، کاهش می‌یابد.

نکته مهم دیگر است که کشورهای، چون هند، چین و کره که مشتریان فعلی نفت ما هستند، تمایلی به تهاتر نفت با ارقام صنعتی یا سرمایه ندارند و صرفاً می‌توانند ارقام خوراکی و یا دارویی را به ایران ارسال کنند. در زمان که آن‌ها اراده کنند، این مجرای تنفسی را ببندد چنین شرایطی ایران، ناخواسته خود را تحت برنامه «نفت در برابر غذا» قرار می‌دهد. بر بنامی که سال‌هاست غرب به دنبال اجرایی سازی آن در ایران بوده و هست! در چنین شرایطی، غرب اصطلاحاً دور زدن تحریم ایران را «کاتالیزه» خواهد کرد. این بدان معناست که غرب دیگر نگران دور زدن تحریم توسط ایران نیست و می‌داند پول نفتی که از دورزدن تحریم حاصل میشود به حساب ایران واریز نشده و تنها صرف تهاتر با غذا

برگزیده انرژی

رئیس اتحادیه کشوری سوخت‌های جایگزین جزئیات قیمت‌گذاری جدید گاز مایع و ساماندهی خودروهای LPGسوز



رئیس اتحادیه کشوری سوخت‌های جایگزین گفت: توسعه LPG در کشور باید بر یک مزیت نسبی صورت بگیرد که هم این سوخت در سبب سوخت کشور سهیم پیدا کند، هم اولویت توسعه CNG محقوظ بماند و هم دولت سود خود را به حداکثر برساند. به گزارش اقتصاد سرآمد، مجلس شورای اسلامی در بند الحاقی ۲ تبصره یک ماده واحده لایحه بودجه ۱۴۰۰ برای افزودن LPG به سبد سوخت رسمی کشور اقدام کرده است. طبق این قانون، وزارت‌خانه‌های نفت و کشور موظف هستند امکان احداث جایگاه‌ها و زیرساخت استفاده قانونمند از سوخت گاز مایع (LPG) در ناوگان حمل و نقل با اولویت ناوگان عمومی و حمل بار را به کمک بخش‌های خصوصی و عمومی، تا سقف مجموع ۳ میلیون تن در سال فراهم کنند.اما

برای توسعه اتوگاز در کشور دو ملاحظه جدی وجود دارد: اول آنکه توسعه اتوگاز منجر به ورشکسته شدن صنعت CNG به عنوان اولویت اصلی دولت برای جایگزینی با بنزین و گازوئیل نشود و دوم آنکه LPG وارد بخش‌هایی از سبد سوخت نشود که تقاضا برای آن بیش از عرضه نشود و ماجرهای دهه هفتاد در کمبود LPG در کشور تکرار شود.علی محمدیان، رئیس اتحادیه کشوری سوخت‌های جایگزین در بررسی راهکارهای موجود ناظر به دو ملاحظه ذکر شده توضیحاتی ارائه داد. محمدیان با اشاره به مزایا و معایب LPG و CNG نسبت به یکدیگر در شرایط فعلی گفت: از نگاه مردم سوخت LPG برای مصرف در خودروها به صرفه‌تر است، یکی از دلایل، ناظر به قیمت LPG در داخل کشور که یک بیستم قیمت واقعی آن است و از قیمت CNG پانزیر تر است. همچنین حجم مشخصی از LPG می‌تواند ۳-۴ برابر CNG مسافت بیشتری طی کند. عملکرد موتور خودرو با سوخت جایگزین LPG نیز بهتر از CNG است.وی افزود: فقط تنها مواردی که الان LPG نسبت به CNG برتری ندارد مربوط به ایمنی سوخت‌دروهای LPGسوز و دسترسی خودروها به سوخت LPG است. در سال‌های گذشته به دلیل اینکه وزارت نفت قصد داشت صورت مسئله اتوگاز را پاک کند، امکان ایجاد زیرساخت استاندارد برای اینم کردن استفاده از LPG در خودروها ایجاد نشد.محمدیان اظهار داشت: در نتیجه الان صاحبان خودروهای LPGسوز به صورت غیرایمنی و غیررسمی خودروهای خود را دو گانه‌ساز کرده‌اند، در بهرهای مختلفی نیز اخیراً، و منتشر می‌شود که به خاطر همین غیرایمن بودن، حوادث غیر متربقه رخ داده است.

طرح الفین گچساران در مسیر زنجیره ارزش از گازهای همراه نفت تا تولید پلیمر

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ضمن ابراز خرسندی از پیشرفت عملیات اجرایی و شتاب ایجادشده در طرح الفین پتروشیمی گچساران گفت: این طرح در زنجیره مهم و بزرگی در صنعت پتروشیمی قرار دارد که خوراک خود را از طرح پیدبلند خلیج فارس دریافت می‌کند و طرح‌های پلیمری نیز از محصول این طرح به‌عنوان خوراک استفاده می‌کنند. به گزارش اقتصاد سرآمد، بهزاد محمدی در برنامه بازدید میدانی دو روزه خود به استان‌های کهگیلویه و بویراحمد و خوزستان، از طرح زنجیره الفین پتروشیمی گچساران بازدید کرد.وی ضمن ابراز خرسندی از پیشرفت عملیات اجرایی این طرح گفت: پتروشیمی گچساران در زنجیره مهم و بزرگی در صنعت پتروشیمی قرار دارد که خوراک خود را از طرح ملی پیدبلند دریافت می‌کند و در بخش پایین‌دست نیز طرح‌های پلیمری از جمله پتروشیمی دهدشت و پلیمر گچساران از محصول این طرح به‌عنوان خوراک استفاده می‌کنند.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: امیدوارم این طرح با تلاش و پیگیری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و مدیران ارشد این طرح و به اساس قولی افزود: احداث ۱۰ هزارمگاوات نیروگاه توسط برق صنایع با هدف تأمین پایدار برق برای بخش صنعت و معدن انجام شده است.وی گفت: برای اجرای این طرح بسته حمایتی ویژه‌ای در نظر گرفته شده که تا سال ۱۴۰۳ این ظرفیت در مدار تولید قرار خواهد گرفت.حاجی‌آدمه داد: از ۱۰۰ هزار کیلووات ساعت برق ۳۷ درصد در بخش صنایع مصرف و پوروق مصرف می‌شود و البته این همکاری بین دو وزارت‌خانه نقطه عطفی برای سایر همکاری‌های دو وزارت خانه است.معاون امور برق وزارت نیرو گفت: در حال حاضر سالانه ۱۰۰ هزار مگاوات آمپر ترانس جدید به شبکه وصل و ۳ هزار مگاوات نیز نیروگاه جدید ساخته می‌شود که می‌توان با کمک وزارت صمت تولید این تجهیزات را با توجیه اقتصادی انجام داد.

۳۷ درصد مصرف برق کشور متعلق به صنایع است معانن امور برق وزارت نیرو میزان مصرف برق بخش صنایع را سالانه ۱۰۰ هزار کیلووات ساعت معادل ۳۷ درصد کل برق مصرفی کشور اعلام کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد، همایون حائری در مراسم امضای تهاقم نامه احداث ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی بین وزارت صمت و وزارت نیرو افزود: احداث ۱۰ هزارمگاوات نیروگاه توسط برق صنایع با هدف تأمین پایدار برق برای بخش صنعت و معدن انجام شده است.وی گفت: برای اجرای این طرح بسته حمایتی ویژه‌ای در نظر گرفته شده که تا سال ۱۴۰۳ این ظرفیت در مدار تولید قرار خواهد گرفت.حاجی‌آدمه داد: از ۱۰۰ هزار کیلووات ساعت برق ۳۷ درصد در بخش صنایع مصرف و پوروق مصرف می‌شود و البته این همکاری بین دو وزارت‌خانه نقطه عطفی برای سایر همکاری‌های دو وزارت خانه است.معاون امور برق وزارت نیرو گفت: در حال حاضر سالانه ۱۰۰ هزار مگاوات آمپر ترانس جدید به شبکه وصل و ۳ هزار مگاوات نیز نیروگاه جدید ساخته می‌شود که می‌توان با کمک وزارت صمت تولید این تجهیزات را با توجیه اقتصادی انجام داد.

اجرای موفقیت آمیز پروژه آب‌بندهای واحد آیزوماکس پالایشگاه اصفهان

پروژه تغییر سیستم آب‌بندی کمپرسور گاز گرمشی واحد آیزوماکس شماره ۲ پالایشگاه اصفهان در طول تعمیرات اساسی این واحد با اکتا به دانش و تخصص کارشناسان شرکت و بدون نیاز به کمک شرکت‌های خارجی با کمترین هزینه انجام گشدد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، مهدی نصرآذانی، رئیس نگهداری و تعمیرات ماشین‌آلات دوار پالایشگاه در این باره گفت: این کمپرسور که حدود دو ماه است بدون کوچک‌ترین مشکلی در سرویس قرار گرفته، از پیچیده‌ترین تجهیزات پالایشگاهی است و تغییر در سیستم آب‌بندی آن، از جمله کارهای فوق تخصصی و ظریفی است که سفر تا صد این تغییرات، به دست توانای متخصصان این شرکت انجام شد. وی افزود: اجرای این پروژه به انجام تغییرات غیرقابل بازگشت و تراشکاری‌های بسیار زیاد روی کاورهای دو طرف کمپرسور، اصلاح و اعمال تغییرات روی روتور کمپرسور، اعمال تغییرات در مخفظه باتاقان‌ها و تعویض باتاقان‌های کمپرسور، همچنین انجام حجم زیادی لوله‌کشی روی کمپرسور و پانل نیاز داشت، اما با اعتماد مدیریت به سرمایه‌های انسانی، توانستیم این مهم را محقق کنیم.رئیس نگهداری و تعمیرات ماشین‌آلات دوار پالایشگاه اصفهان به برخی از صرفه‌جویی‌های ناشی از اجرای این پروژه اشاره و تأکید کرد: جلوگیری از هدررفتن دامنی روغن‌های بسیار گران روانکاری، حذف کامل سیستم قدیمی و پر دردسر روغن آب‌بندکننده که همواره هنگام بستن و راه‌اندازی و حتی حین عملیات نماز تعمیر خط می‌شد و بارها سبب بسته شدن اضطراری واحدهای آیزوماکس شده بود، از سرویس خارج شدن چهار دستگاه پمپ فشار بالا و فشار پایین تأمین‌کننده روغن آب‌بندکننده با دو دستگاه توربین بخار و دو دستگاه الکترو موتور با توان مصرفی ۵۵KW، قطع مصرف بخار در توربین‌های پمپ‌های روغن آب‌بندکننده از جمله امتیازات اجرای این پروژه بوده است.نصرآذانی گفت: همچنین حذف سه دستگاه کولر آبی روغن سیستم پمپ‌های روغن آب‌بندکننده که به‌دلیل بالا بودن دمای روغن غالباً هر دو دستگاه کولر در سرویس قرار داشتند و برای خشک‌کنندگی بهتر غالباً دوش آب روی آنها با بود، کاهش نشنی کمتر از ۵ درصدی سیل‌های جدید نسبت به سیل‌های قدیمی، کاهش مقدار بافر گاز مصرف سیل‌های جدید نسبت به سیل‌های قدیمی، کاهش اصطکاک لغزشی بین سطوح آب‌بندی سیل‌های خشک نسبت به سیل‌های روغنی، سهولت بهره‌برداری از کمپرسورهای مجهز به سیستم DGS در حین راه‌اندازی، بستن و حین کار کمپرسور که فقط با فشار گاز مییز تحت کنترل قرار می‌گیرد، بالاتر بودن قابلیت اعتماد و ایمنی سیل‌های خشک نسبت به سیل‌های روغنی، کاهش هزینه و زمان نگهداری و تعمیرات، سهولت تعمیرات و نیاز کمتر به نفرات متخصص از دیگر محاسن اجرای این پروژه توسط متخصصان داخلی بوده است.

صادرات ۱۰۰۰ مگاوات برق با کاهش نیاز برق در کشور

معاون برق و انرژی وزیر نیرو از آغاز صادرات برق خیر داد و گفت: با کاهش نیاز برق در کشور استارت صادرات برق زده شد و در حال حاضر حدود ۱۰۰۰ مگاوات صادرات برق داریم. به گزارش اقتصاد سرآمد، همایون حائری ، درباره آخرین وضعیت صادرات و واردات برق اظهار کرد: با توجه به اینکه میزان مصرف برق کاهش یافته است و اکنون حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ مگاوات نیاز شده واردات نیز کاهش یافته است و اکنون حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ مگاوات واردات داریم.وی با اشاره به کشورهای هدف برای صادرات برق گفت: عمده صادرات برق به کشور عراق است اما به کشورهای افغانستان و پاکستان نیز صادرات برق داریم.معاون برق و انرژی وزیر نیرو با بیان اینکه واردات برق نیز در کشورهای مختلف انجام می‌دهد که عمده آن از کشور ترکمنستان است، اظهار کرد: همواره اولویت اصلی صنعت برق تأمین نیاز داخلی و مصرف برق هموطنان در داخل کشور است و تنها در موارد اقدام به صادرات برق می‌کنیم. وزیر نیرو، در خصوص آخرین وضعیت صادرات برق گفت: ترجیح من این است که اکنون در مورد صادرات برق صحبتی نکنم. اولویت ما تأمین برق مردم و صنایع در داخل کشور است. زمانی که برق مازاد داشته باشیم می‌توانیم روی این مسئله فکر کنیم. البته در حال حاضر مبادلات برقی داریم. به گفته وی در برخی نقاط واردات و در برخی نقاط صادرات برق صورت می‌گیرد اما تراز واردات بسیار بیشتر است. در حال حاضر از چند نقطه مجبور به واردات برق هستیم. در تابستان نیز این کار را انجام دادیم تا بتوانیم برق را تأمین کنیم اما در زمانی که برق مازاد داشته باشیم حتماً برای صادرات به صورت گسترده عمل خواهیم کرد.

وزیر نیرو در قبوض برق مصرفی مردم بازنگری کند

یک عضو کمیسیون انرژی مجلس از وزیر نیرو خواست که هر چه سریع تر نسبت به بازنگری در قبوض برق مصرفی مردم اقدام کند.به گزارش اقتصاد سرآمد، رضاعلی سنگدوبنی در تذکر شفاهی در جلسه علنی مجلس ضمن تبریک به مناسبت پیروزی‌های اخیر کشتی گران کشورمان عنوان کرد: رئیس و هیات رئیسه مجلس هر چه سریع تر رتبه بندی معلمان و همسان سازی حقوق بازنشستگان را در دستور کار صحن علنی قرار دهد.این عضو کمیسیون انرژی مجلس افزود: تابستان امسال گرمای ۵۰ تا ۵۵ درجه و قطعی مکرر روزانه آب و برق در استان گلستان به شدت مردم را آذینت کرد، وزیر نیرو هر چه سریع تر نسبت به بازنگری در قبوض برق مصرفی مردم اقدام کند.