

اقتصاد سرآمد

سه‌شنبه ۲۹ مهر ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۸۲

گزارش

جزئیات تأمین سوخت زمستانی نیروگاه‌ها «مازوت» انتخاب آخر در سوخت‌رسانی



مدیرعامل شرکت پالایش و پخش نفت، برنامه وزارت نفت برای تأمین سوخت زمستانی نیروگاه‌ها، کاهش مصرف سوخت مایع به خصوص مازوت است، تا اینجا مصرف گاز طبیعی در نیروگاه‌ها ۱۰ درصد افزایش و سوخت مایع ۴ درصد کاهش یافته است. به گزارش اقتصادسرآمد روز گذشته وزارت نفت از برگراری سومین نشست هماهنگی و برنامه‌ریزی تأمین سوخت زمستانی خبر داد.

با شروع به کار دولت سیزدهم، تأمین سوخت زمستانی نخستین مأموریت جدی وزارت نفت تعریف شده است به طوری که جواد اوجی وزیر نفت به شخصه پیگیری این موضوع را بر عهده گرفته است. بازردید از پالایشگاه‌های گازی پارس جنوبی برای بررسی راهکارهای افزایش تولید گاز از این میدان، فعال سازی دیپلماسی گازی با شروع مذاکرات برای واردات گاز از ترکمنستان، بازردید از پالایشگاه تهران برای تأمین سوخت مایع به خصوص گازوئیل در این پالایشگاه به عنوان سوخت دوم نیروگاه‌ها و انعقاد قرارداد سواپ میعانات گازی با ونزوئلا برای جلوگیری از انباشش میعانات گازی و بازتر شدن دست وزارت نفت در افزایش تولید گاز، از جمله اقدامات کلیدی است که وزیر نفت شخصا آنها را مورد پیگیری قرار داده است.

همچنین پس از انقباص جلیل سالاری بسه مدیرعاملی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، نخستین کارویژه این شرکت به تأمین سوخت مایع برای افزایش ذخایر مخازن نیروگاه‌ها اختصاص یافت؛ مدیرعامل جدید شرکت ملی پالایش و پخش برای تأمین سوخت مایع نیروگاه‌ها با دو چالش جدی مواجه است، اول کاهش ۲۰ درصدی ذخایر سوخت مایع نیروگاه‌ها نسبت به سال گذشته و دوم تضعیف ناوگان حمل سوخت و خروج ۴ هزار نفتکش از این ناوگان، که لازم بود برای حل آنها تدابیری اندیشیده‌شود. بر گردن مخازن ذخیره‌سازی سوخت مایع نیروگاه‌ها از این جهت حائز اهمیت است که در فصول سرد سال، افت دما باعث افزایش مصرف گاز در بخش خانگی برای گرمایش منازل و ساختمان‌ها می‌شود، بدون مصرف مکن گاز استگاز تأمین‌ها ۱۰۰ درصدی سوخت نیروگاه‌ها موجود نباشد، بنابراین از سوخت مایع برای استمرار تولید بر مصرفی کشور استفاده می‌شود، اقدامی که سال گذشته نیز در دستور کار وزارت نفت قرار گرفته بود.اما آنچه حائز اهمیت بوده این است که با توجه به تجربه سال گذشته از وزارت نفت انتظار می‌رود که در زمستان پیش رو اقدامات حساب‌شده‌تری را برای تأمین سوخت زمستانی انجام دهد به طوری که نه تنها گاز و برق مورد نیاز مردم تأمین شود، بلکه اثرات زیست‌محیطی ناشی از سوزاندن سوخت مایع به خصوص مازوت در نیروگاه‌ها نیز کاهش یابد.اما روز گذشته بیان جزئیاتی از سومین نشست هماهنگی و برنامه‌ریزی تأمین سوخت زمستانی موجب شد که مردم نسبت به برنامه وزارت نفت برای تأمین سوخت زمستانی دچار نگرانی شوند. بر اساس خبر درج شده، ارسال حداکثری سوخت مایع به نیروگاه‌ها با اولویت منطقه شمال شرق، استفاده حداکثری از نفت کوره در نیروگاه‌ها و مدیریت تأمینن گاز برای مهم‌ترین مراکز تولید برق در کشور، از اصلی‌ترین موضوع‌های مورد بحث در این نشست بود. استفاده از عبارت «استفاده حداکثری از نفت کوره در نیروگاه‌ها» در خبر مذکور و موج سواری برخی رسانه‌های خارجی و داخلی بر این عبارت خبر گرایی فارس را بر آن داشت تا موضوع را از مسئولان شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی پیگیری کند؛ به هر حال اولویت تأمین سوخت نیروگاه‌ها ابتدا با گاز طبیعی و سپس با گازوئیل است ولی درج عبارت «استفاده حداکثری از نفت کوره» گویای اولویت‌های ذکر شده نیست. در این راستا برای بررسی این موضوع و جویا شدن از دلایل اقدامات وزارت نفت برای تأمین سوخت زمستان با جلیل سالاری مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به گفت‌وگو نشستیم. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در گفت‌وگو با خبرنگار فارس با اشاره سومبرداشت و شیطنت رسانه‌ای ناظر به پرتنگ کردن یک عبارت، درباره برنامه و اقدامات وزارت نفت برای تأمین سوخت زمستانی گفت: با روی کار آمدن دولت سیزدهم و بررسی‌های وزارت نفت درباره وضعیت فعلی سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها و راهکارهای تأمین سوخت زمستانی متوجه شدیم که سوخت مایع در نیروگاه‌ها نسبت به سال گذشته ۲۰ درصد کمتر از حد استاندارد بوده است.وی ادامه داد: در واقع هیچ برنامه مشخصی در وزارت نفت دولت قبل برای تحویل سوخت مایع به نیروگاه‌ها وجود نداشتند درحالی‌که باید از اوایل سال جاری وزارت نفت برای تأمین سوخت مایع نیروگاه‌ها در فصول سرد سال برنامه‌ریزی می‌کرد. سالاری گفت: با تغییر تیم مدیریتی وزارت نفت، ما بلافاصله برای حل این مشکل برنامه‌ریزی و اقدام کردیم. بدین صورت به میزان ۴ درصد استفاده از گاز طبیعی در نیروگاه‌ها افزایش یافته است. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی افزود: همچنین استفاده از سوخت مایع در نیروگاه‌ها نیز در سال جاری نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۴ درصد کاهش یافته است، در نتیجه با مدیریت برنامه‌ریزی که انجام شد سوخت موجود نیز در نیروگاه‌ها نسبت به دوره گذشته از سوخت مایع به گاز طبیعی تغییر کرد.از اظهارات مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی چنین به نظر می‌رسد که منظور از عبارت «استفاده حداکثری از مازوت در نیروگاه‌ها» در خبر منتشر شده از سویمن نشست هماهنگی و برنامه‌ریزی تأمین سوخت زمستانی این نیست که اولویت اول وزارت نفت بر استفاده از مازوت در نیروگاه‌ها است بلکه اولویت اول همانطور که بررسی سوخت‌های انرژی به نیروگاه‌ها نشان می‌دهد بر تأمین سوخت مایع نیروگاه‌ها با «گازوئیل» است. همچنین بررسی اما عملیات بورس انرژی نشان می‌دهد که از ابتدای خرداد سال جاری تاکنون تنها یک معامله برای صادرات گازوئیل صورت گرفته است.



افزایش قیمت نفت زیر سایه کمبود گاز در اروپا

قیمت نفت در بازارهای جهانی به دلیل افزایش تقاضا به دنبال کمبود گاز و رشد قیمت این سوخت با بیش از ۱٫۵ درصد افزایش همراه شد.به گزارش اقتصادسرآمداز ایران، قیمت سوخت‌های مختلف در جهان تابعی از قیمت نفت خام است. با این حال در مواردی که تعادل عرضه و تقاضا بر هم خورده، قیمت‌ها بدون توجه به رابطه منطقی افزایشی و یا کاهش می‌شوند. اکنون نیز به دلیل کمبود گاز در اروپا آن هم در آستانه شروع سرما و کنترل نسبی کرونا، تقاضا برای نفت خام به عنوان سوخت جایگزین بیشتر شده است. اکنون قیمت گاز در اروپا آنچنان بالا رفته که اگر قرار بود همین میزان انرژی توسط نفت خام جایگزین شود، قیمتی معادل ۱۹۰ دلار در هر بشکه داشت. بازارهای انرژی با بهبود تقاضا برای سوخت در پی احیای فعالیت اقتصادی و کاهش محدودیت‌های کرونایی، با کمبود عرضه روبرو شده‌اند و نگرانی‌ها نسبت به در پیش بودن یک زمستان سردتر، باعث افزایش فشار به بازار گاز شده است.همین موضوع باعث شده تا قیمت نفت در بازارهای جهانی به دنبال افزایش تقاضا بیشتر شود و اگرچه هفته گذشته رکورد قیمت از سال ۲۰۱۴ تاکنون شکسته شده و حتی به قیمت‌های بالاتر و حتی سه رقمی فکر کند.

بخش خصوصی، حلقه مفقوده انرژی در ایران، «اقتصادسرآمد» بررسی می‌کند

غفلت وزارت نفت از بهینه‌سازی مصرف انرژی



کارآمدی نظام اقتصادی تلقی می‌کند، زیرا شدت انرژی بالا برای یک اقتصاد بیانگر میزان مصرف انرژی زیاد برای تولید است. فلذا این مسئله می‌تواند کمکی گاز برای زمستان آسماال وجود دارد. هر چند سیاست‌های عدم توسعه و سرمایه‌گذاری در میادین گازی هم از دلایل اصلی ایجاد این ناترازی است ولی از نقش بهینه نبودن مصرف گاز در کشور هم نباید چشم‌پوشی کرد. در واقع چنانچه حتی برنامه‌های افزایش تولید و واردات گاز از کشورهای همسایه با موفقیت انجام شود، ولی مصرف گاز همچنان غیربهینه باقی بماند، تأثیرات آن کوتاه مدت خواهد بود.

از شاخص‌هایی که به منظور سنجش بهره‌وری انرژی مورد استفاده قرار می‌گیرد شاخص شدت مصرف انرژی است. میزان انرژی مورد نیاز برای تولید یک واحد از تولید ناخالص ملی هر کشور، شدت انرژی نام دارد. بسیاری از کشورها شاخص شدت انرژی را یک معیار به منظور برآورد

برگزیده انرژی

عضو سابق کمیسیون انرژی مجلس

پیش‌بینی افزایش صادرات نفت ایران در آبان و آذر



عضو سابق کمیسیون انرژی مجلس گفت: از سرگیری مذاکرات برجام و کاهش فشار امریکا و از سوی دیگر افزایش قیمت نفت در بازار جهانی و عواملی هستند که منجر به روی آوردن کشورها به واردات از ایران می‌شود و به نظر می‌رسد در آبان و آذرماه شرایط به گونه‌ای پیش می‌رود که صادرات نفت ایران افزایش یابد.به گزارش اقتصادسرآمد، جلال میرزایی افزود: قرار است کارگروهی به ریاست معاون اول رئیس‌جمهور و رئیس معاون اقتصادی رئیس‌جمهور و با عضویت نمایندگان تام‌الاختیار بانک مرکزی و وزارتخانه‌های نفت، صمت، امور اقتصاد و دارایی و بهداشت و جهاد کشاورزی تشکیل شود. کار گروه به ترتیب مقرر در آیین‌نامه به صورت یکپارچه و متمم‌کز اختیار ساماندهی، تسهیل و تسریع در تهاات نفت با کالاهای مورد نیاز را به عهده دارد تا حسب مورد موضوع‌هایی قبیل شرایط اجرای تهاات برای مقاضایان واجد شرایط از بابت نوع تضامین در فروش‌های اعتباری یا فروش نقدی، نحوه تسویه ازی و زبالی مجموعه‌های نفتی و کالاهای تهااتی، لزوم خرید اعتباری کالاهای وارداتی و میزان پیش‌پرداخت، ضرورت خرید مستقیم کالای وارداتی یا قرارداد با مشتری ثانویه و تأیید اعتبار متقاضی و ... را بررسی می‌کند، طبق این قانون تهاات کننده می‌تواند خودش متقاضی واردات بوده و یا با مشتری ثانویه برای واردات قرارداد داشته باشد. در همین ارتباط جلال میرزایی درباره اینکه در شرایط حاضر تهاات خرید می‌تواند شرایط فروش نفت کشور را تسهیل کند به خبرنگار گفتا اینا: اکنون با این واقعیت روبرویم که تحریم‌های امریکا باعث شده خیلی از کشورها به صورت مستقیم از ایران نفت نخرند زیرا بابت خرید از ایران به انجای مختلف دچار مشکل شده‌اند و حتی کسانی هم که نفت خریدند،اند، نمی‌توانند پول آن را به ما پرداخت کنند. بنابراین یکی از راه‌هایی که بتوانیم منابع مالی برای حصول درآمدهای ارزی پشت سرنگذاریم تهاات کالا و نفت است، درواقع با این شیوه موایع تا حدی کم می‌شود و ضمن فروش نفت به کالاهای اساسی مورد نیاز نیز دسترسی پیدا می‌کنیم.وی درباره استفاده از این شیوه برای توسعه میادین نفت و گاز اظهار داشت: طبق قانون بودجه ۱۴۰۵ در صد از درآمدهای نفتی اختصاصی شرکت ملی نفت است که بخشی از آن صرف توسعه میادین می‌شود اما به نظر می‌رسد شیوه تهاات منجر به این نمی‌شود که قیمت‌ماندگی‌ها را در حوزه سرمایه‌گذاری در بالادست نفت جبران کنیم، زیرا درآمد آنچنان نیست که پاسخگوی هزینه‌های سرمایه‌گذاری باشد. این عضو سابق کمیسیون انرژی مجلس درباره تحقق رقم ۲٫۴۵ صادرات نفت در بودجه ۱۴۰۰ تصریح کرد: برای ۶ ماه اول سال که صادرات حاصل از فروش نفت خام در بودجه ۱۴۰۰ آمده‌محقق نشده اما برای نیمه دوم سال باید بینیم وزارت نفت می‌تواند موفق باشد یا خیر.

قیمت نفت در بازارهای جهانی به رشد قیمت این سوخت با بیش از ۱٫۵ درصد افزایش همراه شد.به گزارش اقتصادسرآمداز ایران، قیمت سوخت‌های مختلف در جهان تابعی از قیمت نفت خام است. با این حال در مواردی که تعادل عرضه و تقاضا بر هم خورده، قیمت‌ها بدون توجه به رابطه منطقی افزایشی و یا کاهش می‌شوند. اکنون نیز به دلیل کمبود گاز در اروپا آن هم در آستانه شروع جایگزین بیشتر شده است. اکنون قیمت گاز در اروپا آنچنان بالا رفته که اگر قرار بود همین میزان انرژی توسط نفت خام جایگزین شود، قیمتی معادل ۱۹۰ دلار در هر بشکه داشت. بازارهای انرژی با بهبود تقاضا برای سوخت در پی احیای فعالیت اقتصادی و کاهش محدودیت‌های کرونایی، با کمبود عرضه روبرو شده‌اند و نگرانی‌ها نسبت به در پیش بودن یک زمستان سردتر، باعث افزایش فشار به بازار گاز شده است.همین موضوع باعث شده تا قیمت نفت در بازارهای جهانی به دنبال افزایش تقاضا بیشتر شود و اگرچه هفته گذشته رکورد قیمت از سال ۲۰۱۴ تاکنون شکسته شده و حتی به قیمت‌های بالاتر و حتی سه رقمی فکر کند.

بهینه‌سازی تعریف کرد که بدین ترتیب برای تعداد زیادی از مهندسان و تکنسین‌ها اشتغال‌زایی می‌شود. اقتصاد گفته می‌شود قیمت کالا بهترین سیگنال برای تنظیم مصرف آن است. تعرفه‌گذاری پلکانی به معنای بهره‌مندی هر کس از یارانه انرژی با توجه به سطح مصرف و دهک‌های اجتماعی وی می‌باشد. این راهکار برای اولین بار در تابستان امسال برای صنعت برق به کار گرفته شد.

غفلت وزارت نفت از توجه به بحث بهینه‌سازی مصرف انرژی به طور قطع هر کدام از موارد بالا نیازمند بررسی دقیق و ارائه نظر کارشناسان است، ولی آنچه مسلم است وزارت نفت نباید از توجه به بحث بهینه‌سلم مصرف انرژی غفلت کند. در برنامه‌های خود را با لحاظ کردن کوتاه‌مدت و بلندمدت بودن آنها به کار گیرد تا از به وجود آمدن بحران انرژی در پی منفی شدن تراز گازی کشور جلوگیری کند.

مشکلات و چالش‌های موجود بر سر راه افزایش ظرفیت تولید انرژی، خصوصاً انرژی الکتریکی و افزایش روزافزون تقاضا برای انرژی الکتریکی موجب شده است که کشورها ی مختلف دنیا در پی راهکارهای مناسب برای بهینه‌سازی مصرف انرژی و مدیریت سیمت تقاضا باشند. از رآیایی‌ها نشان می‌دهد حدود ۲۰ درصد از کل مصرف انرژی در دنیا مربوط به دستگاه‌های سرمایشی است. مطابق با آرزایی‌های این میزان در ایران بالاتر است و در زمان اوج بار بیش از ۲۲هزار مگاوات از مصرف برق مربوط به دستگاه‌های سرمایشی است که ۴ تا ۵ هزار مگاوات آن در دستگاه‌های دولتی و سازمان‌های عمومی مصرف می‌شود. در همین راستا چندی پیش وزیر نیرو در راستای مدیریت مصرف صحیح انرژی، اعلام کرد که یک میلیون کولر گازی باید تعویض شود که موجب صرفه‌جویی ۲ میلیارد مترمکعبی گاز خواهد شد. در این گزارش علاوه بر بررسی این طرح برخی راهکارها برای کاهش مصرف این وسایل که می‌تواند از هدررفت انرژی جلوگیری کند، پیشنهاد شده است.

در بخش خانگی ع‌اداری می‌توان یک پروژه

برگزیده انرژی

رشد ۱۰ درصدی بخش صنعت و معدن با تأمین برق پایدار

سه‌م ۳۸ درصدی صنعت و معدن از برق مصرفی کشور



وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: برای رشد بالای ۱۰ درصد در حوزه صنعت و معدن برنامه‌ریزی شده که یکی از اهم‌های این سرمایه‌گذاری، تولید پایدار برق است.به گزارش اقتصادسرآمد، «سید رضا فاطمی‌امین» در مراسم امضای تفاهم‌نامه میان وزارت صنعت، معدن و تجارت و وزارت نیرو درخصوص احداث ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی توسط بخش صنعت و معدن در کشور به خبرنگار گفت: زمانی که برق مازاد داشته باشیم توسعه ای نداشتیم و حتی در برخی از بخش‌ها سرمایه‌گذاری‌ها از میزان استهلاک هم پایین‌تر بوده است. وی ادامه‌داد: این میزان کم سرمایه‌گذاری حتی در صنعت برق نیز خود را نشان داد که خاموشی‌های امسال تابستان گواه آن بوده است. وزیر صنعت، معدن و تجارت ساخت ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی توسط بخش صنعت و معدن و با مشارکت شرکت‌های بزرگ صنعتی و معدنی را نقطه عطفی در صنعت برق برشمرد. فاطمی‌امین با بیان اینکه ۳۸ درصد از برق مصرفی کشور مربوط به بخش صنعت است، تصریح کرد: با احداث این ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی و اضافه شدن آن به شبکه توزیع، بخش صنعت و معدن نیاز خود به برق را تأمین می‌کند. وی، امضا و اجرایی این تفاهم‌نامه را در جهت تأمین نیرو و حرکت به سمت ساخت داخل در بخش نیروگاهی امیدبخش دانست و افزود: ساخت این ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی اقدام موثری است که به همت شرکت‌های بزرگ معدنی و صنایع معدنی انجام می‌شود. وزیر صنعت در پایان گفت: این شرکت‌ها هم خودشان را ارتقا می‌دهند و هم صنعت برق کشور را با رشد قابل توجهی همراه می‌کنند. وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: احداث ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی توسط صنعت و معدن در قالب ۱۴ پروژه بزرگ انجام می‌شود. فاطمی‌امین همچنین پس از مراسم امضای تفاهم‌نامه میان وزارت صنعت و وزارت نیرو درخصوص احداث ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی توسط بخش صنعت و معدن، در جمع خبرنگاران افزود: شرکت‌های بزرگ صنعتی و معدنی در فرایند ساخت ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی در قالب ۱۴ پروژه بزرگ مشارکت دارند. وی درخصوص زمان تکمیل نهایی این پروژه، گفت: پروژه احداث ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی تا سه سال آینده تکمیل نهایی خواهد شد، البته سعی ما در این است که این زمان کوتاه‌تر شود.

اخبار شرکت‌ها

افزایش ۵۰۰ درصدی سودآوری پتروشیمی تبریز در نیمه نخست ۱۴۰۰

شرکت پتروشیمی تبریز با افزایش تولید و صادرات محصولات متنوع، در نیمه نخست امسال نسبت به دوره مشابه پارسال افزایش ۵۰۰ درصدی را ثبت کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، راه‌اندازی بعضی از پروژه‌های توسعه‌ای، تدبیر و راهبرد کارآمد سبب ثبت رکوردی تاریخی در کارنامه پتروشیمی تبریز شده و این شرکت توانسته است قدرتمندتر از گذشته وارد بازار رقابت پلمیری شود. شرکت پتروشیمی تبریز با افزایش تولید محصولات متنوع و رشد صادرات به رکورد جدیدی در کسب سود دست یافته است، به‌طوری‌که افزایش ۵۰۰ درصدی سودآوری را در ۶ ماه نخست سال ۱۴۰۰ به نسبت سال گذشته ثبت کرده است. پتروشیمی تبریز در ادامه مسیر توسعه، احداث واحدهای اتیل بنزن و پلی‌استایرن را در دستور کار قرار داده است. به‌دنبال کمبود استایرن و وجود ظرفیت خالی در تولید محصولات پلی‌استایرنیک، توسعه واحدهای موجود اتیل بنزن و استایرن منومر با احداث واحدهای نو در این مجتمع دنبال می‌شود. طرح‌های توسعه‌ای جدید در پتروشیمی تبریز در حالی کلید خورده است که شاخص‌ها مراحل تکمیلی اجرای طرح پلی‌پروپیلن با پیشرفت بیش از ۷۰ درصدی و آغاز عملیات ساختمان طرح پلی‌اتیلن سنگین ۳۱۰ هزار تنی در این شرکت هستیم.

تحقیق برنامه تولیدنفت و گاز گچساران درشش ماهه سال جاری

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران از تحقق بیش از صددرصدی برنامه تولید این شرکت در نیمه نخست امسال خبر داده.به گزارش اقتصاد سرآمد، هوشنگ صیدالی در نشست پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران، با اعلام این مطلب افزود: با وجود ریزآوری با مشکلات در زمینه‌های تحریم و محدودیت‌های ناشی از شیوع کرونا، این شرکت از ابتدای امسال تاکنون با همکاری مدیریت‌ها و کارکنان و با احتساب کاهش یکلفی پی‌نومر با احداث واحدهای نو در این مجتمع دنبال می‌شود. وی گفت: از اهم فعالیت‌های انجام‌شده در سال ۱۴۰۰ می‌توان به ۶۰۸ مورد آزمایش روی چاه‌ها، هشت مورد اسیدکاری، ۹ مورد رفع موانع و تمیزکاری، سه مورد زنده‌سازی و سه مورد مسدودکاری اشاره کرد که به این ترتیب در مجموع ۷۱۷مورد فعالیت روی چاه‌ها انجام شده که بیشتر مربوط به بخش بازرسی فنی است.مدیرعامل شرکت نفت و گاز گچساران ادامه داد: مقدار نفت جاری عموری شده نیز ۹۵ هزار بشکه بوده که با استفاده از تکنیک‌گرهای سیار MOS و MOT و برای حفظ محیط زیست انجام شده است. صیدالی اظهار کرد: در بخش عملیات، با توجه به تحریم و نبود امکان تولید حداکثری، نسبت به انجام تعمیرات اساسی و ترمیم خطوط لوله به‌ویژه خطوط لوله صادراتی اقدام شده است.

۱۰ درصد کاهش مصرف آب ماراباری کنبد
شرکت آب و فاضلاب استان تهران با صدور اطلاعیه‌ای اعلام کرد: تهران به میزان ۱۰۰ روز مصرف شهر ونداشت نسبت به سال گذشته با کمبود آب مواجه است لذا از تمام شهر وندان تقاضای همکاری داریم.به گزارش اقتصاد سرآمد ، تهران در شرایطی به فصل پاییز و شروع سال آبی جدید وارد شده با کمسری ۳۱۴ میلیون مترمکعبی نسبت به سال گذشته مواجه است و ورودی سدهای تأمین‌کننده آب تهران نیز کاهش ۴۰ درصدی داشته است. متوسط مصرف آب در تهران سه میلیارد ۳۰۰ میلیون لیتر (معادل سه میلیون و ۳۰۰ هزار متر مکعب) است که در صورت تداوم این روند، طی روزهای آینده مقوله تأمین آب پشتیبانین با تنگنای دشواری روبرو خواهد شد. چراکه کاهش و اتمام ذخایر آبی و پایین کم‌بارش امسال شرایط متفاوتی برای کشور و به‌ویژه استان تهران فراهم آورده است و سال سختی را به لحاظ تأمین مطمئن و پایدار آب رقم زده است. در این اطلاعیه آمده است: گذر از این شرایط ویژه تنها با همدلی و همراهی تمامی شهروندان امکان‌پذیر خواهد بود. کاهش ۱۰ درصدی مصرف آب توسط هر شهروند، اقدامی راهگشا در این شرایط است. این میزان کاهش بسیار ناچیز است و به هیچ عنوان لطمه‌ای به نیازهای روزمره مصرفی و بهداشتی خانواده‌ها وارد نمی‌کند، ولی کمک شایانی به تأمین آب در این روزهای بی‌باران خواهد بود.

«صنایع»، مصرف‌کننده ۳۷ درصد از برق کشور
معاون برق و انرژی وزیر نیرو و مصرف ۳۷ درصدی برق کل کشور توسط صنایع خبر داده.به گزارش اقتصاد سرآمد، همایون حایری در مراسم امضای تفاهم‌نامه همکاری وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت در زمینه ایجاد حداقل ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی گفت: مصرف سالانه انرژی صنایع حدود ۱۰۰ میلیارد کیلووات ساعت است، یعنی از مجموع انرژی مصرفی داخل کشور ۳۷ درصد مربوط به صنایع است که نزدیک به ۴۰ میلیارد کیلووات ساعت آن مربوط به مصرف صنایع پر رونق فولادی است. وی اظهار کرد: این تفاهم‌نامه در راستای تأمین برق مطمئن و پایدار در بخش صنعت و معدن کشور تهیه شده و تابستان سال ۱۴۰۳ این میزان ظرفیت نیروگاهی در مدار قرار خواهد گرفت. حایری افزود: بسته حمایتی ویژه‌ای نیز در راستای این تفاهم‌نامه برای سرمایه‌گذاران تدارک دیده شده که صنایع کشور را از تأمین برق پایدار و مطمئن بهره‌مند خواهد ساخت، نیازهای توسعه آنها را پاسخ داده و کمکی هم به صنعت برق کشور در بخش تولید خواهد کرد. معاون برق و انرژی وزیر نیرو با اشاره به اینکه در حال حاضر توان یک مصرف غیر هم‌زمان کل صنایع حدود ۲۲ هزار مگاوات و توان مصرف هم‌زمان آن حدود ۱۷ هزار مگاوات است، گفت: این تفاهم‌نامه تضمین‌کننده تولید برق برای صنایع مخصوصاً در دوران پیشرفت صنایع است. حایری ادامه داد: این همکاری بین دو وزارتخانه می‌تواند نقطه عطفی برای ایستادن و حرکت مشترک باشد و دستاوردهای اقتصادی قابل توجهی را برای دو وزارتخانه داشته باشد.وی با اشاره به اینکه با تکنولوژی پیشرفته‌ای که در صنعت برق وجود دارد کارهای مهم دیگری هم می‌توان انجام داد، گفت: با این تکنولوژی‌های پیشرفته می‌توان شفت توربین‌های بزرگ و توربین‌هاسته ژئراتورها و ترانس‌ها را ساخت، چرا که سالانه حدود ۱۰۰ هزار مگاوات آمپر ترانس ا داخل شبکه نصب می‌شود. وی ابراز امیدواری کرد این اتحاد و تفاهم میان دو وزارتخانه نیرو و صمت موجب توسعه اقتصادی بیشتر برای کشور شود.

یک مقام مسئول شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ارزایی آب آثار زیست‌محیطی طرح توسعه ۲۸ مخزن (Assessment) طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب موسوم به طرح توسعه ۲۸ مخزن با پیشرفت ۹۵ درصدی، به ایستگاه پایانی رسیده است. به گزارش اقتصاد سرآمد ، منصور نصاری‌پور، قائم‌مقام مدیریت طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید این شرکت، از پیشرفت ۹۵ درصدی پروژه مطالعات زیست‌محیطی طرح توسعه ۲۸ مخزن خبر داد و گفت: این پروژه با اختصاص اعتباری حدود ۵۰ میلیارد ریال، توسط مشاوران حوزه محیط زیست دارای صلاحیت از سوی سازمان برنامه و بودجه کشور به اجرا درآمده است. وی افزود: این پروژه با هدف مطالعه و ارزیابی نتایج و پیامدهای زیست‌محیطی احتمالی ناشی از اجرای طرح‌ها و پروژه‌های نگهداشت و افزایش تولید در مراحل حفاری، ساخت واحداث و بهره‌برداری از سال ۱۳۹۸ در دستور کار شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب قرار گرفت و هم‌اکنون با حدود ۹۵ درصد پیشرفت، رو به پایان است.قائم‌مقام مدیریت طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تصریح کرد: از نتایج این مطالعات (که با هماهنگی سازمان حفاظت محیط زیست انجام شده است) برای پیشگیری، کاهش یا کنترل پیامدهای زیست‌محیطی، بیولوژیکی، اقتصادی و اجتماعی طرح در محدوده شعاع تأثیر پروژه‌ها استفاده می‌شود. نصاری‌پور با بیان اینکه در این مطالعات با بهره‌گیری از نرم‌افزارهای تخصصی پیشرفته، ضمن ارزیابی ریسک همه آلودگی‌های محیط زیستی ناشی از فعالیت پروژه‌ها در حوزه در تأسیسات نفت و گاز مدلسازی‌شده بر اساس خروجی‌ها دل، اقدام‌های پیشگیرانه مهندسی به‌منظور جلوگیری از تخریب محیط زیست و تأثیر منفی بر سلامت مراکز جمعیتی همجوار تأسیسات، پیش‌بینی و اجرا خواهد شد.