

اقتصاد سرآمد

شنبه ۷ آبان ۱۴۰۱ - شماره ۱۴۸۶

گزارش

خط قرمز روی سایه خاموشی بر کشور

سال اول مدیریت دولت سیزدهم در کشور بدون خاموشی سپری شد، هر چند که برخی صنایع و ادارات دولتی متحمل فشارهایی شدند؛ اما بخش خانگی در روشنایی کامل روزهای گرم را پشت‌سر گذاشت، برای تکرار این سناریو افزایش ظرفیت ۶۰۰۰ مگاواتی در دستور کار وزارت نیرو قرار گرفته است. به گزارش اقتصادسرآمد، تابستان امسال هر چند کاهش مصرف در بخش خانگی به‌نوعی شرایط را برای تأمین بیشتر برق صنایع فراهم کرده و در ازای این کار نیز بالغ بر ۸۵۰۰میلیارد تومان پاداش برای این گروه اختصاص یافت، اما همراهی بخش صنعت و کشاورزی در گذر تابستان بدون خاموشی را نمی‌توان نادیده گرفت. به نظر می‌رسد که این دو به‌نوعی لازم و ملزوم یکدیگر شده‌اند. بر اساس آمار اعلامی از طرف تئویر، بخش کشاورزی تا شهریور ماه به‌طور متوسط ۳۳۰۰مگاوات و صنعت حدود ۵۸۰۰مگاوات با برنامه‌های پیک سابی در ساعت‌های اوج مصرف برق همراهی کرده‌اند، امسال ادارات نیز حدود ۷۰۰۰مگاوات مصرف خود را کاهش داده‌اند. جدای از این حدود ۵۰۰۰مگاوات مولدهای خود تأمین خود را در پیک‌باز به مدار آوردند. تعدیل ۳۰۰مگاوات از مصارف روشنایی معابر در ساعات اوج بار شب از دیگر اقدامات انجام‌شده برای کاهش قطعی‌های برق است برای گذر از خاموشی تابستان سال آینده نیز پیش‌بینی شده. حدود ۶۰۰۰ مگاوات ظرفیت جدید به توان تولید برق کشور افزوده شود که این برنامه افزایش ظرفیت شامل به مدار آوردن ۲۶۶مگاوات واحدهای نیروگاه حرارتی جدید، ۱۴۷۸ مگاوات واحدهای نیروگاه جدید-صنایع، ۸۵۰ مگاوات واحدهای نیروگاه تجدیدپذیر، ۲۹۰ مگاوات واحدهای نیروگاه تولید برق پختک، انرژی ارتقای توان و بازسازی به میزان ۴۹۰ مگاوات از واحدهای نیروگاهی حرارتی موجود و ارتقای تسوان به میزان ۲۵ مگاوات واحد سوم نیروگاه آب برق دژ است.همچنین مقرر شده تا تابستان سال آینده حدود ۳۰۰۰مگاوات واحد نیروگاهی جدید توسط شرکت برق حرارتی اضافه شود، تقاهم‌نامه‌ای هم در ابتدای دولت سیزدهم بین وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت برای احداث نیروگاه توسط صنایع به امضا رسید، بر این اساس ۴۰۰مگاوات واحد نیروگاهی جدید تا پیک تابستان سال آینده توسط بخش صنایع احداث و وارد مدار خواهد شد.تقاهم‌نامه ذکر شده در ابتدا برای احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه توسط صنایع بود که در حال حاضر صنایع بیشتری تمایل پیدا کرده‌اند تا نیروگاه احداث کنند و به‌تدریج این واحدها احداث و وارد مدار خواهند شد. برای پیک تابستان امسال

واحد جدید نیروگاه سمنان از سوی صنایع راه‌اندازی شده است، همچنین پیش‌بینی‌شده برای پیک تابستان ۱۴۰۲ حدود ۸۵۰مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر نیز وارد مدار شود. حدود ۲۹۰مگاوات نیروگاه تولید برق‌اکنده (نیروگاه‌های کوچک زیر ۲۵ مگاوات که به‌صورت محلی و مدار وارد می‌شوند) برای تابستان سال آینده به بهره‌برداری خواهند رسید و برنامه ارتقای توان تولید نیروگاه‌های موجود نیز به ظرفیت ۴۹۰مگاوات در دستور کار قرار گرفته است تا از این طریق نیز به ظرفیت تولید برق کشور در تابستان ۱۴۰۲ افزوده شود.در همین راستا همایون جابری معاون برق و انرژی وزیر نیرو با اشاره به تابستان بدون خاموشی امسال، از تلویز ۱۴۰ برنامه برای عبور از دومین سال بدون خاموشی در وزارت نیروی دولت سیزدهم خبر داد و گفت: امسال با تدوین ۱۰۰ برنامه راهبردی توانستیم تابستان را بدون خاموشی سپری کنیم، با برگزاری جلسات متعدد با مدیران صنعت برق و برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده برای عبور از دومین سال بدون خاموشی، ۱۴۰ برنامه راهبردی را تدوین کردیم. وی افزود: مدیران صنعت برق با تجربه سالیان گذشته خود بعد از پایان یافتن پیک بار تابستان ۱۴۰۱، پیشنهادت و برنامه‌ریزی‌های خود را در قالب ۱۴۰ برنامه راهبردی آماده و تقدیم وزیر نیرو کردند که بر اساس این برنامه، برای تمامی اقدامات این صنعت راهمباندی لازم در نظر گرفته شد. برنامه شامل ۱۰۰ برنامه راهبردی امسال باعث عبور موفقیت‌آمیز از تابستان شد، این برنامه ۱۴۰ اقدامی که برای تابستان ۱۴۰۲ در نظر گرفته شده در چهار محور برنامه و اقدامات بخش تولید و تأمین برق، برنامه و اقدامات بخش شبکه‌های انتقال و فوق توزیع برق و همکار ی‌ها و اقدامات ستادی تدوین و تبیین شده است. وی با اشاره به تقسیم‌بندی برنامه تابستان ۱۴۰۲ خاطر نشان کرد: برنامه و اقدامات بخش تولید و تأمین برق شامل ۲۵ برنامه در دو بخش افزایش در میزان تولید و ظرفیت تأمین برق نسبت به اوج بار ۱۴۰۱ و افزایش قابلیت پمپبمان و آمادگی بخش تولید، و تأمین برق، برنامه و اقدامات بخش مدیریت مصرف و تقاضا شامل ۳۱ برنامه در دو بخش اقدامات کاهش اوج مصرف بسرق از طریق ریست مصرف و تقاضا و متنوعه و استسمرار مدیریت مصرف و تقاضا و ارتقای سطح آگاه‌سازی و بهره‌وری در مصرف برق است. جابری ادامه داد: برنامه و اقدامات بخش شبکه‌های انتقال و فوق توزیع برق نیز شامل ۷۱ برنامه در دو بخش اقدامات ضروری در رفع محدودیت‌های نقاط مشکل‌ساز در تابستان و افزایش سطح پایداری و آمادگی شبکه سراسری برق و همکاری‌ها و اقدامات ستادی شامل ۱۳ برنامه از دیگر قسمت‌های برنامه‌ریزی برای برنامه تابستان ۱۴۰۲ است. حدود ۵۸۰۰مگاوات تولید برق کشور مربوط به نیروگاه‌های حرارتی، ۱۲ درصد متعلق به واحدهای برقایی و مابقی آن مربوط به نیروگاه‌های تجدیدپذیر، آتمی و مقیاس کوچک است که به فراخور شرایط فنی بایستی به صورت مستمر مورد تعمیر و نگهداری قرار بگیرند تا با حداکثر ظرفیت آماده تولید برق پایدار باشند، در راستای آماده‌سازی نیروگاه‌های حرارتی کشور امسال برای نخستین بار بیش از ۹۴ هزار مگاوات برنامه تعمیراتی پیش از شروع پیک مصرف برق تابستان به اتمام رسید و ضمن ثبت رکورد جدیدی در این بخش تمامی واحدها با حداکثر آمادگی در اختیار شبکه برق بودند.ایسنا



برنامه‌ای برای واردات آب نداریم

سختگویی صنعت آب گفت: در حال حاضر واردات آب و چیره بندی آب را در دستور کار قرار نداریم.به گزارش اقتصاد سرآمد، چند سالی است که در حوزه انرژی با کمبودهایی مواجه می‌شویم و برای جبران آن اقدام به واردات می‌کنیم. تاکنون تنها واردات «آب» نداشته‌ایم در حالی که چند سالی است که با بحران آب هم دست و پنجه نرم می‌کنیم. اکنون این سوال وجود دارد آیا ممکن است در سال جاری برای تأمین آب شرب واردات آب داشته باشیم؟ امکان چیره بندی آب چقدر است؟فیروز قاسم زاده در پاسخ به این سوال به خبرگزاری مهر می‌گوید: در حال حاضر واردات آب و چیره بندی آب در دستور کار قرار نداشته و با توجه به برنامه‌ریزی‌های موجود مبنی بر تغذیه مجدد مخازن آب و برش باران در پاییز و زمستان قطعاً به سمت چیره بندی نخواهیم رفت، مگر آنکه پیش‌بینی‌های انجام شده تحقق پیدا نکند و در شرایطی قرار بگیریم که مقدار محدودی آب برای مدت زمان طولانی باید مدیریت شود و در این شرایط امکان چیره بندی آب وجود دارد. اما در حال حاضر چنین برنامه‌ای وجود ندارد و برنامه‌ریزی‌های لازم انجام گرفته که با وضعیت موجود تأمین آب اتفاق می‌افتد.سختگویی صنعت آب در خاتمه با اشاره به اینکه در شرایط نامناسب آبی قرار داریم و مردم باید مدیریت مصرف داشته باشند در این زمینه توضیح داد: از نظر شاخص تنش‌های آبی کل کشور در شرایط تنش آبی قرار دارد ولی از نظر آب شرب به گونه‌ای پیش‌بینی کرده‌ایم که چیره بندی و قطعی آب وجود نداشته باشد.

مصرف بی‌رویه انرژی در ایران مبتنی بر گاز است

نش برابر متوسط دنیا گاز مصرف می‌کنیم



رشد مصرف طی سال‌های ۲۰۱۱ تا ۲۰۲۱ نیز پاینگار

این است که مصرف گاز ایران نسبت به آمریکا و اتحادیه اروپا است؛ اما این موضوع صحت دارد؟ در یک برنامه تلوزیونی گفته است که به‌دلیل اینکه در فصل سرد سال مصرف خانگی از روزانه ۲۵۰ میلیون متر مکعب به ۶۵۰ میلیون متر مکعب افزایش پیدا می‌کند و این موضوع باعث می‌شود بیش از ۲۰۰ میلیون متر مکعب در روز ناترازی داشته باشیم. به گفته وی ایران سومین کشور تولیدکننده گاز در جهان و دومین کشور از حیث ذخایر است. مصرف گاز در ایران به اندازه دو برابر اتحادیه اروپا است. اظهارات این نماینده مجلس در فضای مجازی و رسانه‌های خبری گویا گوناگون بازنشر شده است؛ در این گزارش مصرف گاز در ایران و اتحادیه اروپا را با یکدیگر مقایسه می‌کنیم.

مقایسه سرانه مصرف گاز ایران با آمریکا و روسیه

طبق بررسی آمارهای شرکت بریتیش پترولیوم نرخ

سختگویی صنعت آب گفت: در حال حاضر واردات آب و چیره بندی آب را در دستور کار قرار نداریم.به گزارش اقتصاد سرآمد، چند سالی است که در حوزه انرژی با کمبودهایی مواجه می‌شویم و برای جبران آن اقدام به واردات می‌کنیم. تاکنون تنها واردات «آب» نداشته‌ایم در حالی که چند سالی است که با بحران آب هم دست و پنجه نرم می‌کنیم. اکنون این سوال وجود دارد آیا ممکن است در سال جاری برای تأمین آب شرب واردات آب داشته باشیم؟ امکان چیره بندی آب چقدر است؟فیروز قاسم زاده در پاسخ به این سوال به خبرگزاری مهر می‌گوید: در حال حاضر واردات آب و چیره بندی آب در دستور کار قرار نداشته و با توجه به برنامه‌ریزی‌های موجود مبنی بر تغذیه مجدد مخازن آب و برش باران در پاییز و زمستان قطعاً به سمت چیره بندی نخواهیم رفت، مگر آنکه پیش‌بینی‌های انجام شده تحقق پیدا نکند و در شرایطی قرار بگیریم که مقدار محدودی آب برای مدت زمان طولانی باید مدیریت شود و در این شرایط امکان چیره بندی آب وجود دارد. اما در حال حاضر چنین برنامه‌ای وجود ندارد و برنامه‌ریزی‌های لازم انجام گرفته که با وضعیت موجود تأمین آب اتفاق می‌افتد.سختگویی صنعت آب در خاتمه با اشاره به اینکه در شرایط نامناسب آبی قرار داریم و مردم باید مدیریت مصرف داشته باشند در این زمینه توضیح داد: از نظر آب شرب به گونه‌ای پیش‌بینی کرده‌ایم که چیره بندی و قطعی آب وجود نداشته باشد.

انرژی در ایران اظهار داشت: سرانه مصرف گاز در ایران ۳ برابر سرانه مصرف در کل اتحادیه اروپا است، در ایران به ازای هر ۱ نفر جمعیت ۳ برابر میزان کل اتحادیه اروپا گاز مصرف می‌شود. ما دومین دارنده ذخایر گازی هستیم و ظرفیت‌های عظیمی برای تولید گاز داریم، اما چالش اساسی مصرف بی‌رویه است که در بخش‌های مختلف رخ می‌دهد.

با بررسی آمار جهانی تولید و مصرف گاز می‌توان گفت که مصرف گاز ایران، تقریباً معادل ۳ کشور اروپایی، آلمان، ایتالیا و انگلستان با مجموع ۲۳۹.۹ میلیاردمترمکعب است که از کشورهای پر مصرف گاز در این قاره محسوب می‌شوند. همچنین اگر غیر از سه کشور یادشده، ترکیه با ۵۷.۳ و فرانسه با ۴۳ میلیارد مترمکعب مصرف گاز را نیز مستثنی کنیم، سایر اروپایی‌ها، حدود ۲۳۰ میلیارد مترمکعب گاز مصرف می‌کنند.

این آمار، به این معناست که ایران حتی از مجموع بیش از ۳۰ کشور اروپایی، ۱۰ میلیارد مترمکعب، گاز بیشتری مصرف می‌کند. به تعبیر دیگر، مصرف داخلی گاز در ایران، تقریباً نصف مصرف کل اروپا و حتی بیشتر از آن است. البته استفاده از برق به عنوان انرژی غالب کشورهای اروپایی، وابسته بودن برق به گاز و وسعت محدود اغلب کشورهای قاره سبز، در این مقایسه، تأثیرگذار است.

بر اساس آخرین گزارش شرکت بریتیش پترولیوم میزان مصرف گاز طبیعی ایران را در سال ۲۰۲۱ میلادی ۲۴۱.۱ میلیارد مترمکعب و مصرف گاز طبیعی در تمام کشورهای عضو «اتحادیه اروپا» ۳۹۷.۱ میلیارد مترمکعب بوده است؛ از سوی دیگر

میزان سرانه مصرف گاز (میزان استفاده هر فرد در کشورهای اتحادیه اروپا بیشتر از کشورمان تحت تأثیر سرمای زمستان هستند. به همین دلیل کارشناسان انرژی معتقدند که به مصرف بیشتر کشورهایمانند روسیه و آمریکا تاحدی توجه‌پذیر خواهد بود.

مصرف گاز در ایران غیربینه است

حامد حوری جعفری، کارشناس اقتصاد انرژی با

اشاره به مصرف بی‌رویه انرژی در ایران گفته است؛

متوسط سرانه مصرف گاز در ایران ۶.۷ برابر سرانه

مصرف دنیاست، یعنی بیش از ۶ برابر متوسط دنیا

گاز مصرف می‌کنیم و مصرف انرژی‌مان مبتنی بر

ایران، آمریکا و چین در مصرف گاز، رتبه دوم را کسب

می‌گیرند و ایران در مصرف گاز، رتبه دوم را کسب

برگزیده انرژی

مدیر عامل شرکت برق حرارتی

۶ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی جدید تا تابستان سال آینده وارد مدار می‌شود



یک عضو انجمن سی ان جی کشور با استناد به مصوبه هیئت وزیران می‌گوید: وزارت نفت باید ارتقا ایمنی خودروها و جایگاه‌های س سی ان جی را در اولویت هوشمندسازی جایگاه‌های عرضه این سوخت قرار دهد.به گزارش اقتصادسرآمد، محسن جوهری گفت: علت اصلی به نتیجه نرسیدن مصوبه سه سال ۹۷ هیئت وزیران درباره هوشمندسازی جایگاه‌های س سی ان جی که هدف آن ارتقا ایمنی و ایمن‌سازی جایگاه‌ها و خودروهاست، طرح اشتباهی بود که وزارت نفت آغاز کرد؛ ایسن وزارتخانه در طرح جدید قصد داشت تا اهداف مدت زمان چهار ساله این دولت را در دستور کار قرار داد. وی با عنایت خداوند و برنامه‌ریزی و پشتکار وزارت نیرو این رقم منظور وزارت نیروی دولت سیزدهم از همان ابتدا برای جبران این مسئله در نامه افزایش ۳۰ هزار مگاواتی ظرفیت نیروگاه‌های کشور در دولت برپه غایتبند چهار ساله این دولت را در دستور کار قرار داد. وی گفت: براساس برنامه‌ریزی صورت گرفته مقرر شد تا در سال نخست این برنامه ۶ هزار مگاوات به ظرفیت نیرو گاه‌های کشور افزوده شود که در ابتدای کار تحقق چنین رقمی از سوی عده‌ای غیرممکن بود، ولی با عنایت خداوند و برنامه‌ریزی و پشتکار وزارت نیرو این رقم در نخستین سال فعالیت دولت سیزدهم محقق شد.مدیر عامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی ادامه داد: خاموشی‌های تابستان سال گذشته موجب شده بود تا آبروی ۴۰ ساله صنعت برق خدشه‌دار شود، اما با تلاش تمامی دست‌اندرکاران صنعت برق توانستیم تابستان امسال را بدون خاموشی سپری کرده و رضایت مردم را فراهم کنیم. ششده‌اش می‌پردازد و ایران نیز حق ترازیت دریافت می‌کند و در ۲۶ مگاوات واحد نیروگاه حرارتی جدید افتتاح می‌شود، گفت: ۲۳ هزار میلیارد تومانی به سرانجام رسیده است. وی با اشاره به اینکه کشور با محدودیت منابع فسیلی و سوخت مواجه است، ادامه داد: یکی از ویژگی‌های مهم پروژه‌های افتتاح شده امروز مربوط به چهار واحد بخار سیکل ترکیبی است که بدون نیاز به مصرف سوخت اضافی و به بهره‌برداری رسیده‌اند و با افتتاح آن‌ها سالانه یک میلیارد مترمکعب در مصرف گاز صرفه‌جویی خواهد شد.مدیر عامل شرکت برق حرارتی با بیان اینکه تمامی این واحدهای نیروگاهی توسط متخصصان داخلی ساخته شده است، افزود: برای پیک تابستان امسال توانسته‌ایم یکی از واحدهای نیروگاه بزرگ را که بیش ازین دچار آتش‌سوزی شده و از نظر کارشناسان جی‌ای آمریکا کاملاً ناکارآمد شده بود را مجدداً با توان متخصصان ایرانی به چرخه تولید برق بازگردانیم. وی با بیان اینکه واحدهای نیروگاه بزرگ در بخش گاز ما مقید است، اما موضوع این است که ایران هم تحت تحریم قرار دارد و حتی تحریم‌های بیشتری به نسبت روسیه داریم، در بحث‌های مالی بین‌المللی با مشکلاتی مواجهیم که موانع مهمی برای همکاری با روسیه در پروژه‌های انرژی محسوب می‌شود. اگر بتوانیم برای این مسائل چاره‌اندیشی کنیم و راهی برای ارتباط با مسکو بیابیم، همکاری در فروش گاز این کشور در شرایطی که تحت تحریم‌ها نمی‌تواند آن را به اروپا صادر کند، برایمان سودآور است.

استفاده ایران از گاز مازاد روسیه برای توسعه بازارهای صادراتی



عضو اتاق بازرگانی تهران گفت: به دو روش می‌توانیم از گاز روسیه استفاده کنیم. نخست این که گاز را از این کشور وارد کنیم و از آن برای قف کسری کشور در زمستان بهره ببریم و روش دوم نیز این است که با هدف افزایش بازارهای صادراتی گاز، به ترازیت و صادرات گاز روسیه بپردازیم.به گزارش اقتصادسرآمد، جنگ روسیه و اوکراین عواقب مختلفی برای کشورهای درگیر داشت. یکی از پیامدهای این جنگ، تحریم‌هایی است که غرب علیه مسکو اعمال کرد. به این ترتیب، صادرات گاز روسیه به اروپا محدود شد.خرابکاری در خط لوله نورد استریم به صورت کامل صادرات گاز روسیه به این منطقه را مختل کرد. حالا مسکو به دنبال بازارهای جایگزین است و ظرفیت همسایگان برای خرید با سوآپ گازش بهترین گزینه پیش رو محسوب می‌شود. در میان همسایگان روسیه، ایران شرایط خوبی برای همکاری در این طرح دارد. با توجه به نزدیکی مواضع تهران و مسکو طی ماه‌های اخیر، نزدیکی بیش از پیش دو کشور و تحت تحریم قرار گرفتن مسکو و تهران که وجه تشابهی میان آنها ایجاد کرده، امکان دستیابی به توافق در این زمینه پدید آمده است.کارشناسان اعتقاد دارند همکاری ایران با روسیه در زمینه خرید با سوآپ گاز این کشور یک بازی برد-برد است. در این سناریو، روسیه به فروش گاز تحریم شده‌اش می‌پردازد و ایران نیز حق ترازیت دریافت می‌کند و در هزینه انتقال گاز از جنوب به شمال صرفه‌جویی می‌شود. همچنین ممکن است تهران بتواند از این گاز در داخل کشور استفاده کند و کسری ترازش را جبران کرده و از تعطیلی صنایع در زمستان جلوگیری کند.مهراد عباد، عضو اتاق بازرگانی تهران در گفت‌وگو با ایرنا با اشاره به این موضوع که روسیه یکی از کشورهای پیشرفته دنیا در زمینه گاز است و می‌تواند تکنولوژی‌های خوبی را در اختیار ما قرار دهد، اظهار کرد: مساحت تحریم هستیم و نمی‌توانیم با کشورهای زیادی کار کنیم. با توجه به اینکه روسیه کشور قوی‌ای است و در زمینه گاز نیز فعالیت خوبی دارد، افزایش روابط ما با این کشور می‌تواند برایمان سودآور باشد. وی افزود: روابط دو طرف در هر سطحی که باشد، برای صنعت گاز ما مفید است، اما موضوع این است که ایران هم تحت تحریم قرار دارد و حتی تحریم‌های بیشتری به نسبت روسیه داریم، در بحث‌های مالی بین‌المللی با مشکلاتی مواجهیم که موانع مهمی برای همکاری با روسیه در پروژه‌های انرژی محسوب می‌شود. اگر بتوانیم برای این مسائل چاره‌اندیشی کنیم و راهی برای ارتباط با مسکو بیابیم، همکاری در فروش گاز این کشور در شرایطی که تحت تحریم‌ها نمی‌تواند آن را به اروپا صادر کند، برایمان سودآور است.

اخبار شرکت‌ها

پالایشگاه تهران با حداکثر ظرفیت در مدار تولید است

سختگویی پالایشگاه تهران با تکدیپ شایعه انصباب کارگران این پالایشگاه گفت: کارگران پیمانکاری در خصوص برخی مسائل صنفی با روسای خود در محوطه این پالایشگاه گفت‌وگو کردند و اکنون همگی سر کار هستند.به گزارش اقتصادسرآمد، شاکر خفایی با بیان اینکه هیچ انصابی در پالایشگاه تهران اتفاق نیفتاده است و همه مشغول کار خود هستند، اظهار کرد: گفت: گویی صنفی در محوطه پالایشگاه صورت گرفت که پس از دریافت پاسخ و قول رفع مشکلات اکنون اوضاع به روال همیشگی برگشته است.وی با تأکید بر اینکه در حال حاضر هیچ گونه تجمعی در هیچ بخشی از پالایشگاه تهران وجود ندارد، گفت: موضوع گفت‌مان شامل پرداخت کمک هزینه معیشتی به کارگران و نحوه پرداخت آن بود. کارگران پیمانکاری خواستار تغییر در نحوه پرداخت بودند که برای آن باید از اداره کار مجوز لازم‌اخذ شود. موضوع مربوط به معیشت نیز نبود، زیرا حقوق کارگران پیمانکاری در ابتدای سال بیش از ۵۰ درصد افزایش داشته است.به گفته سختگوی پالایشگاه تهران، اکنون هیچ مشکلی در این پالایشگاه وجود ندارد و شرایط مانند سابق است. صحبت‌هایی هم که در مورد انصباب کارگران مطرح شده است به هیچ عنوان صحت ندارد. پالایشگاه تهران با حداکثر ظرفیت در مدار تولید است.

انجام خوانش کنتورها با نرم‌افزارهای داخلی در کشور میسر شد

یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان با پیاده‌سازی نرم افزار و سخت‌افزارهایی، فرآیند زمان‌بر خوانش کنتورهای آب، برق و گاز را با منابع انسانی و مالی کمتر و در زمان کم اجرایی می‌کند.به گزارش اقتصادسرآمد، مرضی مقصودی، مدیر عامل این شرکت دانش‌بنیان با اشاره به اجرای سیستم خوانش کنتورهای مصرفی مشترکان به صورت هوشمند، گفت: برای سالیان شرکت‌های آب، برق و گاز، مأمورانی را برای یادداشت برداری از کنتورهای نصب‌شده در منازل اعزام می‌کردند که در این فرایند امکان بروز خطاهای انسانی قابل توجهی وجود داشت. این خطاها به تصحیح حقوق عمده و اپراتور منجر می‌شد. همچنین باید تمامی این یادداشت‌ها در دفاتر خلاصه‌نویسی و حجم انبوهی اطلاعات با کارایی اندک تولید می‌شد.وی ادامه داد: تولید این نرم‌افزار و سخت‌افزار به تغییر این رویه زمان‌بر کمک کرد و در حال حاضر این شرکت چند استان مختلف کشور را تحت پوشش قرار داده است. مقصودی خاطر نشان کرد: مأمور فرانت کنتور با نصب یک نرم‌افزار روی گوشی خود و استفاده از ابزار لازم، کنتورخوانی را به سادگی انجام می‌دهد. اطلاعات از روی دستگاه به گوشی مأمور فرانت منتقل می‌شود و بدون دخالت انسانی به صورت آنلاین به سرور مرکزی شرکت اپراتور منتقل می‌شود.به گفته وی، در این روش حجم بسیار بیشتری از اطلاعات در مقایسه با روش سنتی و قدیمی جمع‌آوری می‌شود. همچنین امکان تحویل این داده‌ها فراهم شده است. مثلاً شرکت برق می‌تواند مشترکین کم مصرف یا پر مصرف را دسته‌بندی کند و در این زمینه طرح‌های تشویقی یا جریمه اسراف را اعمال کند.

وزارت نفت معادل ۱۹ هزار میلیارد تومان قیر در اختیار دستگاه‌های اجرایی قرار می‌دهد

براساس مصوبه هیأت وزیران و زرات نفت مکلف شد معادل ۱۹ هزار میلیارد تومان نفت خام در اختیار پالایشگاه‌ها قرار داده و به میزان آن ماهانه مواد اولیه قیر به دستگاه‌های اجرایی تحویل دهد.به گزارش اقتصادسرآمد، هیأت وزیران در نشست خود آیین نامه اجرایی مربوط به اختصاص سهمیه مواد اولیه قیر به دستگاه‌های اجرایی را تصویب کردند.به موجب این آیین نامه اجرایی، وزارت نفت (از طریق شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران) مکلف است، معادل ۱۹۰ هزار میلیارد ریال نفت خام از محل منابع در اختیار شرکت ملی نفت ایران در اختیار پالایشگاه‌ها قرار داده و به میزان آن به صورت ماهانه مواد اولیه قیر (وکیوم باتوم) در اختیار دستگاه‌های اجرایی موضوع این آیین نامه تحویل دهد.قیمت هر تن مواد اولیه قیر تحویلی به دستگاه‌های اجرایی موضوع این آیین نامه ۷۵ میلیون ریال تعیین می‌شود. شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران موظف است ماهه اتفاقات این قیمت با میانگین وزنی ماهانه قیمت‌های معاملاتی مواد اولیه قیر (وکیوم باتوم) در بورس را از طریق تعدیل قیمت نفت ماهانه خوراک پالایشگاه‌ها و جبران و اعمال حساب کند. در ماه‌هایی که معامله انجام نشده است، قیمت‌های پایه عرضه در بورس ملاک عمل قیمت‌گذاری معاملاتی خواهد بود. دستگاه‌های اجرایی موظف به مبادله موافقت‌نامه به صورت تملک‌دارایی‌های سرمایه‌ای (از محل سایر منابع) با سازمان بر اساس سهم ریالی به شرح مندرج در جدول مندرج در آیین نامه، پس از ابلاغ هستند. دستگاه‌های اجرایی موظفند هزینه‌های تبدیل مواد اولیه قیر (وکیوم باتوم) به قیر یا خاکپوش (مالچ) را از محل منابع داخلی خود تأمین کنند. در صورت عدم تکافوی منابع داخلی، هتازر بخشی از مواد اولیه قیر (وکیوم باتوم) برای پوشش هزینه تبدیل مواد اولیه قیر (وکیوم باتوم) به قیر یا خاکپوش (مالچ) تا سقف ۲۰ درصد وزنی به شرح مندرج در قانون منعی ندارد. دستگاه‌های اجرایی همچنین موظفند سهم استان‌ها را ظرف یک ماه تعیین و به ادارات کل استانی خود اعلام کنند و با توجه به پیشرفت فیزیکی طرح‌ها و اولویت‌های مد نظر، مجاز به مدیریت و زمانبندی تخصیص مواد اولیه قیر (وکیوم باتوم) تحویلی به استان‌ها هستند.

کسری ۷۰۰ هزار مترمکعبی مخازن آب تهران

مدیرکل نظارت‌های فنی و بهره‌برداری در مرکز کنترل آب تهران گفت: کسری مخازن آب شرب تهران حدود ۷۰۰ هزار مترمکعب است. از ابتدای سال آبی بارندگی نداشتیم و از ابتدای آبی‌آل فقط چیزی حدود ۲/۲ میلیمتر بارندگی بوده که نسبت به سال گذشته حدود ۱۰۰۰ درصد کاهش بارندگی داشته‌یم. به گزارش اقتصادسرآمد، رحمانی در گفتگو با رسانه ملی افزود: از طرفی ذخایر سدها حدود ۱۸ درصد کاهش بارندگی نسبت به سال گذشته داشت که نشان‌دهنده سال سخت پیش‌رو است. لازم است شهروندان مدیریت مصرف داشته باشند تا جبران این کمبود شود.وی در ادامه گفت: مصرف لحظاتی ۴۰ هزار و ۵۰۰ لیتر به‌نانه و ذخایر سدها ۷۱ هزار مترمکعب است که نسبت به متوسط و حجم آبی که موردنیاز است چیزی حدود ۷۰۰ هزار مترمکعب کمبود داریم.مدیرکل نظارت‌های فنی و بهره‌برداری مرکز کنترل آب تهران افزود: در طی سه سال اخیر بارندگی‌ها کاهش پیدا کرده است و اگر بخواهیم به حالت نرمال برگردیم باید حجم بسیاری دریاقت کنیم و لازم است مردم مدیریت مصرف داشته باشند و روزانه ۵۰ لیتر مصرف کنند و یکی از این راهکارها تکنیک کنتورها است که می‌تواند آب واحد مسکونی خود را مدیریت کنند.

افزایش ۴۴ درصدی سود خالص و ۲۹ درصدی درآمدهای عملیاتی پتروشیمی امیرکبیر

شرکت پتروشیمی امیرکبیر نخست ۴۴ درصدی سود خالص و ۲۹ درصدی درآمدهای عملیاتی را در ۶ ماه نخست اسمال در مقایسه با مدت مشابه پارسال ثبت کرد.به گزارش اقتصادسرآمد، همان‌طور که به اطلاع سهامداران در سامانه کدال رسیده، این مجموعه تولیدی با نماد «شکیر» در دوره منتهی به ۳۱ خردادماه ۱۴۰۱ در حوزه سودآوری براسا به سهم سود ۷۶۵۰ ریالی را به ثبت رساند که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۴۴ درصد افزایش داشته است.پتروشیمی امیرکبیر همچنین در حوزه درآمدهای عملیاتی نسبت به پارسال افزایش ۲۹ درصدی دارد.پتروشیمی امیرکبیر همچنین در حوزه تولید هم توانست رکورد قابل توجهی را در قلب مجتمع، واحد اقلین به ثبت رساند، به‌طوری‌که این واحد توانست رکورد تولید در همه ۶ ماهه‌های امیرکبیر را پشت سر بگذارد. شایان ذکر است کارخانه‌های پلی‌اتیلن سبک و نیز پلی‌اتیلن سبک خطی نیز توانستند ظرفیت اسمی واحد را به ترتیب با متعین‌ترین گریدهای پلی‌اتیلن در کشور است که در سبایت ۴ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در شهرستان بندرماهشهر قرار دارد. ۵۲ درصد سهام این شرکت متعلق به هلدینگ توسعه سرمایه‌های متعلق به بانک رفاه کارگران و وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی است.