اقتصاد سرآمد
سه شنبه ۵ بهمن ۱۴۰۰ - شماره ۱۲۷۰

آخرین وضعیت صادرات گاز به عمان

معاون مدیر بین‌الملل در بازاریابی و عملیات گاز شرکت ملی نفت ایران رقم گازی را که قرار بود جهت تبدیل به ال‌ان‌جی به عمان ارسال شود ۱,۵ میلیون تن در سال یعنی حدود ٦ میلیون متر مکعب در روز عنوان کرد که بتدریج این رقم افزایش پیدا می‌کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد، مهران امیرمعینی ، درباره آخرین وضعیت صادرات گاز به عمان اظهار داشت: قرار بر این بود که ما گاز را از طریق خط لوله به عمان ببریم و بر اساس توافق اولیه‌ای که داریم تبدیل به ال‌ان‌جی و به ما تحویل داده شود و خودمان صادر کنیم، البته رقم بالا نیست اما برای ورود به بازار شروع خوبی است.وی افزود: البته زمانی که با عمان به توافقاتی رسیده بودیم این کشور به گاز نیاز داشت اما اکنون با توجه به اینکه میدان خزان وارد مدار تولید شد نیاز این کشور برطرف شده است، در هر حال طبق مذاکرات قبلی بنا بر این بود که از ظرفیت اضافی ال‌ان‌جی این کشور برای تبدیل گاز طبیعی به گاز مایع استفاده کنیم و هزینه تبدیل را هم ما بپردازیم و خودمان بازاریابی کرده و گاز را بفروشیم.

تصفیه‌خانه شهر پردیس به کجا رسید؟ «اقتصاد سرآمد» گزارش می دهد

ورود فاضلاب پردیس به سد تامین کننده آب شرب تهران

گروه انرژی – ورود فاضلاب تصفیه نشده انسانی از واحدهای مسکن مهر و غیر مسکن مهر در فازهای ۲ تا ۱۱ پردیس به منابع آبی بالادست سد ماملو که یکی از سدهای پنج گانه تامین کننده آب مردم تهران محسوب می شود، حقیقتی است انکارنشدنی که مسئولان زیست محیطی استان تهران در بازدید میدانی که از بخش های مختلف شهرستان پردیس داشتند، آن را تایید کردند؛ حقیقتی که از قصور سال های سال شرکت آب و فاضلاب استان تهران و شرکت عمران شهر جدید پردیس در احداث تصفیه خانه فاضلاب حکایت دارد و منجر به تخریب اکوسیستم و از بین رفتن آبزیان رودخانه جاجرود می شود.

به گزارش اقتصادسرآمد، کیفیت آب تهران همواره جزو مهمترین مسائل زیست محیطی و حتی امنیتی ایران محسوب می شود. کاهش کیفیت آب تهران در سال های اخیر موجب ایجاد مناقشه زیادی در میان کارشناسان گوناگون شده است. بررسی های رکنا در بازدید میدانی که به همراه مسئولان اداره کل محیط زیست استان تهران از مناطق مختلف شهرستان پردیس داشت، نشان می دهد که بخش زیادی از فاضلاب خام انسانی فازهای ۹،۸،۵ و ۱۱ پردیس وارد سد ماملو به عنوان یکی از منابع تامین کننده آب تهران می شود. البته مسئولان شرکت آب و فاضلاب استان تهران و همچنین مسئولان زیست محیطی پایتخت تاکید دارند که با وجود ورود فاضلاب تصفیه نشده به بالادست سد ماملو، کیفیت آب تهران برای شرب مطلوب است و آب شرب تهران آلوده تلقی نمی شود. در روزهای اخیر بحث‌های زیادی درباره کاهش کیفیت آب تهران به دلیل ورود فاضلاب تصفیه نشده انسانی به بالادست برخی سدهای تهران در فضای رسانه‌ای کشور مطرح شده است. در این میان صرف نظر از اتفاقاتی که در بالادست سدهای امیرکبیر، طالقان، لتیان و لار رخ می دهد، آنچه درباره سد ماملو به عنوان یکی از منابع تامین کننده آب شرب برخی مناطق شرق و جنوب شرق استان تهران قطعی به نظر می رسد، ورود فاضلاب خام انسانی از فازهای ۵، ۸، ۹ و ۱۱ پردیس پردیس به بخشی از رودخانه جاجرود است که در فاصله ۱۰ تا ۱۵ کیلومتری بالادست سد ماملو قرار دارد.

ورود فاضلاب پردیس به سد تامین کننده آب شرب بخشی از تهران

سامان غفوری کارشناس انرژی و آب کشورمان دراینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: بخش زیادی از فاضلاب انسانی فازهای ۲ تا ۱۱ پردیس به صورت خام وارد رودخانه جاجرود می شود و از آنجا به دریاچه سد ماملو به عنوان یکی از پنج منبع اصلی تامین کننده آب تهران می ریزد. علت بروز این مشکل که از اهمیت بالایی به لحاظ زیست محیطی و بهداشت آب شرب مردم برخوردار است را باید از طراحان مسکن مهر در بالادست سدها جویا شد.

سیستم تصفیه فاضلاب بخش هایی از مسکن مهر پردیس راه‌اندازی نشده است

وی ادامه داد: متاسفانه هنوز سیستم تصفیه فاضلاب بخش های مختلفی از مسکن مهر و واحدهای غیرمسکن مهر پردیس راه اندازی نشده است و به همین دلیل فاضلاب بخشی از این واحدها به صورت کاملا تصفیه نشده وارد رودخانه جاجرود می شود.

شرکت عمران پردیس مکلف به ایجاد تصفیه خانه

او یادآور شد: شرکت عمران پردیس مکلف بوده است که تا زمان احداث تصفیه خانه شماره ۲ پردیس، فاضلاب خام فازهای ۵، ۹ و ۱۱ را به مدول شماره ۲ تصفیه خانه شماره ۱ پردیس منتقل کند، البته بخشی از این کار انجام شده، اما قطعا این کار به صورت کامل انجام نشده است و عملا بخش مهمی از فاضلاب فازهای ۵، ۸، ۹ و ۱۱ مسکن مهر پردیس به صورت تصفیه نشده وارد رودخانه جاجرود در بالادست سد ماملو می شود.

تصفیه‌خانه شهر پردیس بر روی خاک

غفوری در توضیح بیشتر در این زمینه گفت: خرداد سال گذشته و در زمان کمتر از یک ماه پس از درخواست مسئولان شرکت عمران شهر جدید پردیس، اداره کل محیط زیست استان تهران، مجوز احداث تصفیه خانه شماره ۲ شهر جدید پردیس را صادر کرد و شرکت عمران پریس نیز اقدامات اولیه برای احداث تصفیه خانه شماره ۲ پردیس را از سال ۹۹ آغاز کرده است و پروژه مربوط به ساخت این تصفیه خانه، هم اکنون حدود ۱۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارد.

در این میان باید توجه داشت برخی عوامل پروژه احداث تصفیه خانه فاضلاب شماره ۲ پردیس می گویند، به نظر می رسد که این پروژه تا پایان سال ۱۴۰۱ به بهره برداری نخواهد رسید. این در حالی است که فازهای ۵، ۸، ۹ و ۱۱ مسکن مهر پردیس از سال ۹۶ رفته رفته دارای سکنه شده اند و این مساله نشان می دهد که هم اکنون بیش از چهار سال است که فاضلاب بخش مهمی از مسکن مهر پردیس در بالادست سد ماملو وارد رودخانه جاجرود می شود و این روند احتمالا بیش از یک سال دیگر نیز ادامه خواهد یافت.

نکته بسیار مهمی که باید به آن توجه داشت، این است که فاضلاب خام انسانی مسکن مهر و برخی از روستاهای شهرستان پردیس در محل هایی وارد رودخانه جاجرود می شود که تنها ۱۰ تا ۱۵ کیلومتر با سد ماملو به عنوان یکی از منابع تامین کننده آب شرب شرق و جنوب شرق استان تهران فاصله دارد. در چنین شرایطی سوال مهم این است که آیا ورود این فاضلاب منجر به آلوده شدن بخشی از آب شرب تهران می شود یا خیر؟ مسئول اصلی بررسی کیفیت و سلامت آب تهران، شرکت های آب و فاضلاب و آب منطقه ای تهران و همچنین وزارت بهداشت هستند. اما نمونه برداری هایی که اداره کل محیط زیست استان تهران از آب پشت سد ماملو انجام داده است، نشان می دهد که آب پشت سد ماملو مشکل خاصی از نظر آلودگی نداشته است و به همین دلیل، نمی توان آب شرب مردم تهران را آلوده دانست.

برگزیده انرژی

با ذخیره‌سازی مناسب سوخت

مشکلی در تأمین سوخت خانگی و سوخت موردنیاز خودروها مواجه نشدیم

برودت هوا در روزهای گذشته در برخی نقاط کشور، طی چند سال اخیر بی‌سابقه بوده و با توجه به بارش سنگین برف و باران‌های سیل‌آسا در بسیاری از استان‌های غربی و شمال‌غرب، بعضی از مسیرهای مواصلاتی و حتی راه‌های روستایی بسته شده است و امکان تردد در برخی از نقاط وجود ندارد. با این حال طبق اعلام شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در هیچ نقطه‌ای از کشور کمبود سوخت وجود ندارد و سوخت مورد نیاز روستاییان در نقاط سخت‌گذر نیز تأمین شده است.به گزارش اقتصاد سرآمد، از ابتدای سال ۱۴۰۰ تاکنون به‌طور میانگین روزانه ۸۶ میلیون لیتر بنزین در کشور مصرف شده است که این رقم با توجه به مدت مشابه پارسال با ۷۴.۷ میلیون لیتر مصرف، رشد ۱۵ درصدی نشان می‌دهد. میانگین مصرف روزانه بنزین کشور در دی‌ماه به حدود ۸۹.۹ میلیون لیتر رسید که این رقم در مدت مشابه سال گذشته (دی ۹۹) ۷۶ میلیون لیتر بود و با توجه به نزدیک شدن به روزهای پایانی سال باز هم افزایش خواهد یافت. همچنین از ابتدای امسال تا پایان آذرماه به‌طور میانگین روزانه ۵۱۰۰ تن گاز مایع نیز در کشور توزیع شد، مصرف گاز مایع در دی‌ماه امسال روزانه ۵۷۰۰ تن بود، همچنین در دی ماه دی‌ماه به‌صورت میانگین روزانه ۸۸ میلیون لیتر نفت‌سفید در کشور توزیع شد که به‌صورت میانگین از ابتدای سال ۳۸ میلیون لیتر بود.میزان مصرف نفت‌گاز غیرنیروگاهی در کشور نیز از ابتدای امسال روزانه ۷۶ میلیون لیتر بوده که این رقم در دی‌ماه امسال به‌صورت میانگین روزانه ۷۷ میلیون لیتر بوده است.این آمار در حالی است که در هفته گذشته در بیشتر نقاط کشور با بارش شدید برف و در برخی نقاط از جمله استان‌های هرمزگان، سیستان و بلوچستان، جنوب کرمان و بوشهر و فارس با بارش بی‌سابقه باران و سیل روبه‌رو بودیم اما با این حال آنطور که کرامت ویس کرمی – مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اعلام کرده با ذخیره‌سازی مناسب سوخت، با هیچ مشکلی در تأمین سوخت گرمایشی، پخت‌وپز و سوخت موردنیاز خودروها مواجه نشدیم.به گفته وی، در نیروگاه ها نیز افزون بر آن سوخت‌رسانی زمستانی به نیروگاه‌ها نیز به‌صورت مستمر انجام شد. در زمستان که مصرف گاز خانگی به‌شدت بالا می‌رود و رکورد می‌زند، سوخت نیروگاه‌ها و نیز صنایعی که مشمول قطع گاز طبیعی می‌شوند، از جمله کارخانه‌های سیمان با سوخت دوم (گازوئیل و مازوت) جایگزین می‌شود.سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها در شرایط سخت امسال استمرار داشت و با مدیریت صحیح مصرف توسط وزارت نیرو نیز تاکنون مشکلی در زمینه تأمین برق در کشور به‌وجود نیامده و برق به‌صورت پایدار در کشور تولید شده است.مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از وضع مناسب ذخیره‌سازی سوخت در انبارهای نفت کشور خبر داد و گفت: وضع ذخایر بنزین، گازوئیل و دیگر فرآورده‌های کشور مناسب است و اگرچه مصرف سوخت بنزین با توجه به شرایط برودت هوا بالاست، اما تلاش می‌کنیم.

ظرفیت تولید منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ۱۸.۵ میلیون تن است

زمینه‌های جذب سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی را فراهم کنید

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی گفت: همکاری دستگاه دیپلماسی کشور با بخش خصوصی ضمن فراهم کردن زمینه‌های جذب سرمایه‌گذاری، تسهیل تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی را به‌دنبال دارد.به گزارش اقتصاد سرآمد، سیدامید شهیدی‌نیا در بازدید مدیران کل و کارشناسان وزارت امور خارجه از منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی که با هدف آشنایی با دستاوردها و نیز کمک به رفع موانع صادرات و تسهیل روابط بین‌المللی صنعت پتروشیمی انجام شد، اظهار کرد: ظرفیت‌های مناسبی برای همکاری وزارت امور خارجه با صنعت پتروشیمی ایران وجود دارد و باید از این ظرفیت‌ها به بهترین شکل استفاده کرد.وی افزود: ظرفیت تولید منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ۱۸.۵ میلیون تن به ارزش بیش از ۵.۵ میلیارد دلار است که این مقدار تولید روانه بازارهای داخلی و خارجی می‌شود و این نشان‌دهنده اهمیت این منطقه و وجود زمینه‌های مناسب برای جذب سرمایه‌گذاری‌های جدید و رشد صادرات است.مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ادامه داد: وجود خوراک مناسب، برق، آب، راه‌های ارتباطی و اسکله‌های تخصصی برای صادرات از مزیت‌های منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با ۲۸۵۰ هکتار وسعت است و هیچ منعی برای سرمایه‌گذاری‌های خارجی وجود ندارد و در چارچوب قوانین کشور آماده حمایت از سرمایه‌گذاران هستیم. شهیدی‌نیا با بیان اینکه تاکنون ۱۹ میلیارد دلار در منطقه و یک میلیارد نیز در بخش زیرساخت‌ها سرمایه‌گذاری شده است، گفت: تسهیل سرمایه‌گذاری و مسائل بازرگانی می‌تواند به تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی منجر شود.وی افزود: رفع موانع صادرات و افزایش تعامل و همکاری دولت و بخش خصوصی با برگزاری چنین بازدیدها و دیدارهایی می‌تواند به کسب نتایج اثربخشی منجر شود و پیامد آن افزایش ظرفیت تولید در صنعت پتروشیمی و تأمین کامل نیازهای داخلی و رشد صادرات خواهد بود.گفتنی است، میرمسعود حسینیان، دستیار وزیر امورخارجه و مدیرکل خاورمیانه و شمال آفریقا، سیدرسول موسوی مدیرکل آسیای جنوبی و پیمان سعادت دستیار وزیر و مدیرکل اروپای غربی وزارت امورخارجه، سعید کوزه‌چی، دستیار مدیرکل اقتصاد مقاومتی همراه با تعداد دیگری از رؤسا و کارشناسان این وزارت در سفری دو روزه از طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی مستقر در منطقه ماهشهر بازدید می‌کنند. این هیئت روز گذشته از پتروشیمی‌های کارون، بندرامام و شرکت فجر انرژی خلیج فارس بازدید کردند. مدیران شرکت ملی صنایع پتروشیمی و نیز انجمن صنفی کارفرمایی پتروشیمی این هیئت بلندپایه را همراهی می‌کنند.

با توجه به استمرار هوای سرد، پیش بینی می شود

روزانه ۷۰۰ میلیون مترمکعب مصرف گاز خانگی و تجاری

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر حداکثر ضرورت صرفه‌جویی در مصرف گاز طبیعی، اعلام کرد که با توجه به استمرار هوای سرد، پیش‌بینی می‌شود در روزهای آینده مصرف گاز بخش خانگی و تجاری به روزانه ۷۰۰ میلیون مترمکعب برسد. به گزارش اقتصاد سرآمد، محمدرضا جولایی در این باره گفت: با توجه به کاهش دما در مناطق شمال و شمال غرب کشور، اکنون به‌طور میانگین روزانه ٦۵۰ تا ٦٦۰ میلیون مترمکعب گاز در بخش خانگی و تجاری مصرف می‌شود که حدود ۸۰ درصد گاز تولیدی کشور است.وی با بیان اینکه این مقدار مصرف رقم بسیار بالایی است و سبب اعمال محدودیت‌ها در دیگر صنایع می‌شود، افزود: هر چقدر مصرف گاز در بخش خانگی افزایش یابد به همین مقدار مجبوریم سوخت نیروگاه‌ها و صنایعی مانند فولاد و پتروشیمی‌ها را کم کنیم.مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: در نیروگاه‌ها کمبود سوخت را با جایگزینی سوخت مایع جبران می‌کنیم، اما در بعضی صنایع مانند پتروشیمی و فولاد امکان جایگزینی نیست و ناچار باید فعالیت آنها را محدود کنیم.جولایی درباره پراکندگی مصرف گاز کشور هم اظهار کرد: هم اکنون استان‌های تهران، قم و البرز بیشترین مصرف روزانه را دارند و چیزی حدود ۱۵۰ میلیون مترمکعب گاز مصرف می‌کنند و پس از این، استان‌های شمال غربی کشور هستند که مصرفی حدود ۱۱۰ تا ۱۱۵ میلیون مترمکعب در روز دارند.وی گفت: استان‌های شمالی کشور با مصرف روزانه ۸۰ میلیون مترمکعب و استان‌های شمال شرق کشور با مصرفی در همین حدود در رتبه‌های بعدی قرار دارند.مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران درباره نسبت کاهش درجه هوا با افزایش مصرف گاز در کشور تصریح کرد: این دو عامل نسبت عکس با هم دارند، یعنی هر چه دما کمتر شود مصرف بیشتر می‌شود. جولایی با بیان اینکه هر چه نسبت این دو عامل کمتر باشد بهتر است، گفت: هرچه به دمای صفر نزدیک‌تر می‌شویم مصرف به‌صورت تصاعدی بالا می‌رود، بنابراین پیش‌بینی می‌کنیم با توجه به ماندگاری هوای سرد در روزهای آینده چهار یا پنج درصد به مصرف گاز کشور افزوده شود و حد نصاب روزانه ۷۰۰ میلیون مترمکعب را ثبت کنیم.وی همچنین با بیان اینکه این مقدار مصرف تاکنون در کشور سابقه نداشته است، بیان کرد: پارسال تنها یک روز مصرف ٦٦۷ میلیون مترمکعبی را ثبت کردیم و این در حالی است که امسال، حدود دو هفته است که مصرف بالای ٦۰۰ میلیون مترمکعب داریم.

اخبار شرکت‌ها

افزایش ظرفیت تولید نفت با تکیه بر فناوری کلید خورد

شرکت ملی نفت ایران با اعلام فراخوان به شرکت‌های فناور برای احیای چاه‌های بسته و کم بازده، افزایش ظرفیت تولید و برداشت صیانتی از منابع هیدروکربوری را آغاز کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، توسعه و احیای چاه‌های بسته و یا کم بازده نفت و گاز در کشور همزمان با روی کار آمدن دولت سیزدهم در دستور کار قرار گرفت. آذرماه امسال بود که وزیر نفت با اشاره به اینکه برنامه تازه وزارت نفت برای توسعه میدان‌های نفت و گاز چاه‌محور خواهد بود تأکید کرد: اعتقاد داریم می‌توان با استفاده از توان دانش‌بنیان‌ها بیش از ۷۰۰ حلقه از این چاه‌ها را در زمانی کمتر به بازده و بهره‌وری بالایی رساند.جواد اوجی ادامه داد: در بحث قراردادهای نفت یا گاز برای توسعه میدان‌ها، میدانی به شرکت داخلی یا خارجی با هزینه سنگینی برای حفظ و نگهداشت یا افزایش تولید واگذار می‌شود؛ در برنامه جدیدی که صنعت نفت مدنظر دارد، جدا از بحث توسعه مخزن‌محور، نگاه چاه‌محور خواهد بود.وی با اشاره به وجود بیش از ۵ هزار و ۵۰۰ حلقه چاه نفت و گاز در ٤۰۰ میدان نفت و گاز کشور، گفت: با استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان بی‌شک قادر خواهیم بود که ظرفیت تولید سالانه شاید بیش از ۸۰ میلیون بشکه نفت را از این چاه‌های کم‌بهره و کم‌بازده با کمترین سرمایه و ریسک داشته باشیم.وزیر نفت ادامه داد: هر حلقه چاه نفت یا گازی که در خشکی یا دریا حفاری می‌شود حدود ۱۰ تا ۱۲ میلیون دلار هزینه حفاری، تأسیسات درون‌چاهی و روسطحی دارد که یک تا یک سال و نیم هم زمان می‌برد، با برنامه‌ریزی مطلوب شرکت ملی نفت ایران و با استفاده از توان دانش‌بنیان‌ها، اعتقاد داریم بیش از ۷۰۰ حلقه از این چاه‌ها را در زمانی کمتر به بازده و بهره‌وری بالایی برسانیم.این موضوع اولین جرقه‌های حضور شرکت‌های دانش‌بنیان در توسعه چاه‌هایی بود که تولید نفت و گاز از آنها دیگر اقتصادی به نظر نمی‌رسید.در ادامه مسیر، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد که الگوی قراردادی برای توسعه چاه‌های کم بازده توسط شرکت‌های فناور در دست تدوین است بررسی ها نشان می‌هد احیای چاه‌های کم‌بازده و تولیدی شدن هر چاه جدید ۱۰ تا ۱۲ میلیون دلار هزینه و یک تا ۱.۵ سال هم زمان نیاز دارد. از طرف دیگه یکی از مهمترین، اقتصادی‌ترین و سریعترین روش‌های افزایش ظرفیت تولید احیای چاه‌های بسته و کم بازده است و از همین رو این کار بطور جدی در اولویت برنامه‌های شرکت ملی نفت قرار گرفته است.

افزایش پلکانی تعرفه برق تاثیر چندانی بر کنترل مشترکان پرمصرف ندارد

یک عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، تاکید کرد: اگر ما رفاه اقشار مرفه و پرمصرف را در یک حوزه گران کنیم و در بخش های دیگر با استفاده از سیاست هایی نظیر مالیات بر مصرف بر آن نظارت نداشته باشیم، بازهم به ضرر قشر متوسط و ضعیف جامعه تمام می شود. به گزارش اقتصاد سرآمد، فریدون عباسی با اشاره به مصوبه هیات دولت در خصوص افزایش پلکانی تعرفه برق مشترکان پرمصرف، بیان کرد: علت اینکه عده ای در سطح جامعه مصرف بالایی از آب، برق و گاز دارند این است که به دنبال رفاه بیشتر هستند، حال اگر ما رفاه این افراد را در یک حوزه گران کنیم و در بخش های دیگر با استفاده از سیاست هایی نظیر مالیات بر مصرف بر آن نظارت نداشته باشیم باز هم به ضرر قشر متوسط و ضعیف جامعه تمام می شود. این عضو کمیسیون انرژی مجلس در ادامه اظهار کرد: این اقشار که مصرف بالایی دارند عمدتا سرمایه دار بوده و از محلی درآمد دارند و خدماتی به جامعه ارائه می دهند و اگر ما بخواهیم در هر حوزه ای به صورت پلکانی از آنان پولی را اخذ کنیم آن ها نیز فشار بر مردم خواهند آورد و هزینه های ارائه خدمات و کالای خود را بالا می برند.نماینده مردم کازرون در مجلس شورای اسلامی، تصریح کرد: معمولا افرادی که پول بیشتری دارند، مصرف بالاتری در هر حوزه خواهند داشت، بنابراین بهترین راهکار این است که ما مالیات بر مصرف داشته باشیم چون با اخذ مالیات از مصرف می توان کنترل بهتری اعمال کرد. اینکه بخواهیم روی یک بخش نظیر حامل های انرژی دست بگذاریم و بی رویه قیمت آن ها را بالا ببریم، تاثیری در کنترل مصرف اقشار مرفه و پرمصرف ندارد و باز هم در این میان اقشار متوسط و ضعیف جامعه ضرر خواهند کرد.

نباید همه درآمدهای صادراتی LPG به وزارت نفت برسد

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس گفت: وزارت نفت نمی‌خواهد با عرضه LPG در داخل کشور و صادرات بنزین، سهم ۱۰۰ درصدی خود از درآمد صادراتی گازمایع را به ۱٤,۵ درصد درآمد صادراتی بنزین کاهش دهد، هر چند که منافع دولت و مردم در این کار باشد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، مصطفی طاهری عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس با اشاره به الزام قانونی بودجه بر توسعه اتوگاز در کشور اظهارداشت: استفاده از LPG به عنوان سوخت خودرو با نام اتوگاز در ۲۵ کشور دنیا رواج دارد. به‌گونه‌ای که بسیاری از کشورهای پیشرفته از جمله ترکیه، روسیه، کره جنوبی و ایتالیا به طور عمده از این سوخت در ناوگان حمل و نقل خود بهره گرفته‌اند.وی اظهار داشت: استفاده از اتوگاز همانند CNG آسیبی به خودرو وارد نمی‌کند و از مناظر مختلفی همچون ایجاد تنوع در سبد سوخت، کاهش آلایندگی هوا، افزایش عمر موتور و افزایش درآمد برای کشور ایران بسیار مؤثر خواهد بود.طاهری تاکید کرد: با توجه به قیمت صادراتی کمتر LPG نسبت به بنزین و گازوییل و ارزش حرارتی بیش‌تر آن نسبت به این سوخت‌ها، استفاده از اتوگاز در خودروها، باعث آزاد شدن بنزین و گازوییل معادل و در نتیجه صادرات گرانتر این سوخت‌ها و ارزآوری بیشتر برای کشور خواهد شد.عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس گفت: با توجه به ورود محصولات شیل آمریکا به بازار و عرضه فراوان LPG از این کشور از سال ۲۰۱۱، قیمت این محصول در بازار جهانی به‌شدت کاهش یافته است. از طرفی با وجود تحریم‌های آمریکا علیه ایران، صادرات LPG ایران کاهش یافته یا با تخفیف زیاد صادر می‌شود.

دولت سیزدهم بیش از ۱۰ هزار طرح آبرسانی روستایی اجرا می‌کند

معاون مهندسی و توسعه شرکت آب و فاضلاب کشور با بیان اینکه اولویت های دولت سیزدهم برای توسعه خدمات آبرسانی در کشور تعریف شده است، گفت: بیش از ۱۰ هزار پروژه آبرسانی روستایی در روستاهای محروم کشور اجرایی می‌شود.به گزارش اقتصادسرآمد، شاهین پاکروح در آیین تودیع و معارفه مدیران عامل سابق و جدید شرکت آب و فاضلاب استان فارس افزود: در دولت سیزدهم با تکیه بر اصل تأثیرگذاری، پروژه های مهمی در کشور تعریف شده است که از اهم آن می توان به ۸۷ پروژه بزرگ آبرسانی شهری و بیش از ۱۰ هزار پروژه آبرسانی روستایی در روستاهای محروم کشور اشاره کرد.پاکروح در ادامه از برنامه ریزی دولت و مجلس برای تأمین مالی این پروژه ها نیز سخن گفت و از همراهی مجلس با دولت در این خصوص ابراز خرسندی کرد. معاون آبفا کشور در ادامه به ترسیم تاریخچه ای جامع از شرکت های آبفا پرداخت و اظهار داشت: امروز پس از ۳۰ سال از تشکیل شرکت های آبفا توانسته ایم با به کار گیری طرح های مطالعاتی، مدیریت دانش و تخصص، خواسته های مشترکینمان را در حوزه آب و فاضلاب محقق نماییم.پاکروح ادامه داد: از جمله این خواسته ها تأمین و ایجاد زیر ساخت در حوزه آب و همینطور جمع آوری، انتقال و تصفیه فاضلاب بوده که به صورت مطلوب، اجابت شده است.معاون مهندسی و توسعه شرکت مهندسی آبفا کشور در بخش دیگری از سخنان خود، گفت: آنچه در حوزه تأمین و توزیع آب باید مورد توجه باشد؛ بحث مدیریت آب است. ما امروز صرفا با اتکا به پروژه های توسعه ای نخواهیم توانست تقاضای آب را جوابگو باشیم. در این برهه آنچه که همه ما شاهد آنیم؛ پیشی گرفتن تقاضای آب بر عرضه آن است. ما در واقع شاهد یک عدم تطابق و ناترازی در این عرصه هستیم. بخشی از این ناترازی به موضوعات اقلیمی برمی گردد.

گزارش

آمار نگران‌کننده از تامین سوخت نیروگاه‌ها
مصرف نجومی گاز در بخش خانگی زمینه‌ساز بحران انرژی

ذخایر نیروگاهی در صورت تداوم شرایط موجود، برای حدود هشت روز سوخت مایع دارند و ادامه مصرف نجومی گاز در بخش خانگی می‌تواند زمینه ایجاد بحران تامین انرژی را مهیا کند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، موج سرمای گسترده که از هفته پیش بر کشور حاکم شد و همچنان ادامه دارد، سبب شد تا مرزهای مصرف گاز خانگی به مرز ۷۰۰ میلیون متر مکعب در یک روز برسد و رکورد تاریخی مصرف گاز در واحدهای مسکونی برای چندمین بار در طول سال‌های اخیر جابه جا شود.با وجود اینکه ایران یکی از بزرگترین کشورهای دارنده منابع گازی به شمار می‌رود اما در حال حاضر مصرف سرسام آور مشترکان خانگی نزدیک به ۸۰ درصد ظرفیت استخراج گاز طبیعی از میادین کشور را به خود مشغول کرده و مشکلات گسترده‌ای را برای تامین سوخت بخش‌های دیگر به وجود آورده است.بر این اساس یکی از مهمترین مشکلات ایجاد شده ناشی از مصرف بالای مشترکان خانگی گاز ناتوانی در تامین سوخت واحدهای تولید برق کشور است. در حال حاضر بر اساس آخرین آمار ماهانه صنعت آب و برق ۸۳,۳ درصد از ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور در قالب نیروگاه‌های بخاری، گازی، سیکل ترکیبی و تولید پراکنده به گاز طبیعی وابستگی دارند و سوخت مورد نیاز آن‌ها از این طریق تامین می‌شود.با توجه به نکات ذکر شده، افزایش نجومی مصرف گاز خانگی در روزهای اخیر سبب شده تا تامین سوخت نیروگاه‌ها با چالش جدی مواجه شود. بر این اساس به استناد اطلاعات بدست آمده از واحدهای نیروگاهی کشور، در روزهای اخیر با توجه به برودت هوا و افزایش چشمگیر مصرف گاز خانگی، سهم گاز طبیعی تحویلی به واحدهای نیروگاهی کاهش پیدا کرده و به کمتر از ۵۰ میلیون متر مکعب در روز رسیده است. این در حالیست که نیاز اسمی واحدهای نیروگاهی کشور در شرایطی عادی ۲۰۵ میلیون متر مکعب برآورد می‌شود و با اقدامات فنی انجام شده نظیر، تعدیل روشنایی معابر، مقابله با مزارع غیرمجاز استخراج رمز ارز و سایر فعالیت‌ها این نیاز به ۱۹۹ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در روز رسیده است. به عبارت دیگر در روزهای اخیر تنها ۲۵ درصد از نیاز گاز طبیعی واحدهای نیروگاهی به آن‌ها تحویل شده است.این آمار بیانگر آن است که در حال حاضر از نیاز مصرف برق نزدیک به ٤۰ هزار مگاواتی ثبت شده تنها گاز طبیعی برای تولید ۱۰ هزار مگاوات برق به نیروگاه‌ها می‌رسد و مابقی برق تولید شده و واحدهای تولید حرارتی با استفاده از سوخت مایع که عمدتا گازوئیل و نفت کوره است، وارد شبکه برق کشور می‌شود.نکته قابل تامل در جایگزینی سوخت مایع به جای گاز طبیعی در نیروگاه‌های کشور علاوه بر ضرر و زیان اقتصادی و زیست محیطی، موضوع تامین این نوع سوخت در فصل زمستان است که با دشواری‌های بسیاری همراه می‌شود.بر اساس اطلاعات به دست آمده توسط خبرنگار اقتصادی فارس، در حال حاضر ۷۰ درصد از ذخایر سوخت مایع نیروگاه‌های کشور از جمله گازوئیل و نفت کوره خالی شده است و تنها ۳۰ درصد از این مخازن قابلیت استفاده در نیروگاه‌های کشور را دارا است. به طور تفضیلی از ۳٦۰۰ میلیون لیتر ظرفیت مخازن سوخت مایع نیروگاه‌های کشور، کمی بیشتر از ۱۰۰۰ میلیون لیتر از این ذخایر دارای سوخت مایع است.در این شرایطی دشواری شرایط تامین سوخت مایع سبب شده تا روند تامین آن نیز در روزهای پایانی دی‌ماه و ابتدای بهمن ماه سال ۱٤۰۰ با کاهش ٤۰ درصدی مواجه شود و از ۳۹ میلیون لیتر به ۲٤ میلیون لیتر نزول کند.کنار هم قرار دادن اطلاعات ذکر شده بیان‌کننده آن است که با تداوم شرایط موجود یعنی ادامه روند تامین نشدن گاز طبیعی و همچنین روند کند رسیدن سوخت مایع، ذخایر سوخت مایع نیروگاه‌های کشور از امروز تا کمتر از ۸ روز دیگر توان جبران ناترازی گاز طبیعی را دارند و پس از آن شبکه برق کشور با ناترازی بی‌سابقه ۳۰ هزار مگاواتی یعنی ۲ برابر ناترازی رخ داده در فصل تابستان این بار به دلیل کمبود سوخت مواجه می‌شود.* در این رابطه، مسوولان وزارت نیرو از مردم عاجزانه تقاضای کنترل مصرف انرژی را دارند زیرا با شرایط فعلی یک موج سرمای پیاپی دیگر می‌تواند زمینه قطع برق گسترده را فراهم کند.علاوه بر این، عادل کاظمی، کارشناس حوزه انرژی معتقد است: «شرایط به وجود آمده بحرانی در حوزه انرژی کشور راهکارهای بلند مدت از جمله متنوع‌سازی سبد انرژی دارد اما در کوتاه مدت تنها راه گذار از شرایط توجه مردم به مصرف بهینه و صرفه‌جویی است، در غیر این صورت قطعی برق و گاز در صورت پایداری هوای سرد حتمی است.»به، توجه به آمار مصرف انرژی و همچنین تامین نیاز واحدهای نیروگاهی بیانگر شرایط بحرانی و ویژه‌ای است که بیشتر از سایر زمان‌های دیگر مسئله صرفه‌جویی در مصرف انرژی را یادآور می‌شود. این در حالیست که وزارت نفت و نیرو باید برای خروج از شرایط فعلی در میان‌مدت و بلندمدت برنامه‌ریزی قابل توجهی داشته باشند تا با اتکا به راهکارهایی از جمله بهینه‌سازی مصرف انرژی، متنوع سازی سبد انرژی نیروگاه‌های کشور و توسعه انرژی اتمی و تجدیدپذیر