

آیا سوخت نیروگاه‌ها قاچاق می‌شود؟

مدیر کل دفتر برنامه‌ریزی بهره‌برداری تولید شرکت برق حرارتی گفت: بنده با قاطعیت اعلام می‌کنم به هیچ وجه سوختی که وارد نیروگاه شود امکان قاچاق شدن ندارد.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، امید عبدالملکی درباره قاچاق سوخت در نیروگاه‌ها به اینا اظهار داشت: ما در زمینه جلوگیری از قاچاق سوخت هم کنترل کمی و هم کیفی داریم، از سال ۹۳ تفاهنامه‌ای سه‌جانبه با شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی و ستاد مرکزی مبارزه با قاچاق کالا برای جلوگیری از قاچاق سوخت منعقد کردیم و باتوجه به اینکه نیروگاه‌های کشور بیشترین حجم سوخت را دریافت می‌کنند به تجهیزات کنترل کمی و کیفی سوخت مایع یعنی باسکول، دوربین پلاک خوان و تجهیزات هیدرومتری مجهز شدند و تمامی اطلاعات مخازن و سوخت دریافتی به شرکت برق حرارتی و شرکت ملی پخش فرآورده ارسال می‌شود، همچنین سامانه آنلاین ارسال و رسید سوخت مایع داریم یعنی مشخص است که چه میزان، چه ساعتی کدام تانکر و با چه مشخصات و وزنی سوخت را از مبدأ انبارهای شرکت پخش تا درب نیروگاه ارسال می‌کند، تمامی مراحل رصد می‌شود و هر گونه انحراف کنترل کمی و کیفی در فرآورده در سامانه مشخص است و در صورت عدم تأیید به لحاظ کمی و کیفی در سامانه، سوخت به تانکر داده نمی‌شود و عبارت دیگر پلاک می‌شود.

سوختی که وارد نیروگاه شود امکان قاچاقی شدن ندارد و ی با بیان اینکه تمامی تانکرها تحت پیمان شرکت پخش فرآورده هستند و مافق سوخت را درب نیروگاه تحویل می‌گیریم، تأکید کرد: بنده با قاطعیت اعلام می‌کنم به هیچ‌وجه سوختی که وارد نیروگاه شود امکان قاچاق شدن ندارد، یعنی تکنولوژی مخازن سوخت به شکلی است که فقط سوخت وارد واحد تولید برق می‌شود و امکان برگشت ندارد. یعنی طراحی مخازن ذخیره سوخت به شکلی است که سوخت به محضی که وارد تانکر می‌شود امکان خروج ندارد.

کشف سوخت‌های بی کیفیت

مدیر کل دفتر برنامه‌ریزی بهره‌برداری تولید شرکت برق حرارتی با بیان اینکه اگر قاچاقی صورت می‌گیرد توسط تانکرها ی سوخت‌رسان است، گفت: ما حتی اکتشافاتی داشته‌یم که سوخت ناخالصی داشته که اگر اینکه نتواند شناسی ممکن است سوخت ناخالص و بی‌کیفیت وارد نیروگاه شود. دوربین‌های گازی و بخار تکنولوژی بالایی دارند و به سوخت حساس هستند، اگر انحراف در فرآورده باشد باعث آسیب به تجهیزات نیروگاهی می‌شود.وی با بیان اینکه نیروگاه‌ها عمده‌ترین مصرف‌کننده و تحویل‌گیرنده سوخت در حوزه صنایع کشور هستند، توضیح داد: مثلاً سال گذشته ۱۰ میلیارد لیتر گازوئیل تحویل گرفتیم چون عمده‌ترین مصرف‌کننده هستیم و به تبع انحرافات که توسط تانکرها صورت می‌گیرد نسبت به دیگر صنایع بیشتر خواهد بود. خط لوله با جایگزین تانکرها شود

عبدالملکی گفت: متأسفانه هر قدر روش جدید قاچاق را کشف می‌کنیم راه جدید پیدا می‌کنند، یکی از راهکارها برای جلوگیری از قاچاق این است که نیروگاه‌ها به خط لوله متصل شوند یعنی به جای تانکر، فرآورده از خط لوله از مبدأ انبار نفت به نیروگاه ارسال شود، در حال حاضر حدود ۱۷ تا ۱۸ نیروگاه به خط لوله متصل هستند، پیش‌بینی‌ها را به یادفند غیرعامل، ستاد مبارزه با قاچاق کالا، شورای عالی امنیت ملی و سازمان برنامه و بودجه این است که نیروگاه‌ها به خط لوله متصل شوند، حسن آن این است که تانکر حذف می‌شود، دیگر نه انحرافی در کمیت و نه کیفیت سوخت داریم. هزینه حمل و نقل کاهش پیدا می‌کند، حوادث جاده‌ای کم می‌شود.

بحران انرژی اروپا انگیزه قاچاق را بیشتر کرده است
وی در ادامه بیان داشت: بعد از جنگ روسیه و اوکراین قیمت حامل‌های انرژی در اروپا فوق‌العاده گران شده مثلاً یک لیتر گازوئیل در ترکیه ۲۰ هزار تومان و در انگلیس ۵۰ هزار تومان است که در واقع با نرخ هر لیتر ۳۰۰ تومانی در ایران انگیزه قاچاق را بالا می‌برد.

نیروگاه‌ها روزی چندر گازوئیل دریافت می‌کنند؟

مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی بهره‌برداری تولید شرکت برق حرارتی خاطرنشان کرد: روزانه ۲۰ میلیون تا ۴۰ میلیون گازوئیل در نیروگاه‌ها تحویل می‌گیریم که بخشی توسط خط لوله و بخشی توسط تانکر با اوزان ۲۵ هزار تا ۳۲ هزار لیتر است.

از ابتدای سال جاری ۵ میلیارد و ۶۱۶ میلیون لیتر گازوئیل به نیروگاه‌ها ارسال شد

وی با بیان اینکه ۸۵ درصد سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها گاز است، میزان گازوئیل تحویل به نیروگاه‌ها را از ابتدای سال جاری ۵ میلیارد و ۶۱۶ میلیون لیتر و میزان سازوت را ۳ میلیارد و ۸۴۰ میلیون لیتر عنوان کرد. عبدالملکی در ادامه درباره تأمین سوخت زمستانی نیروگاه‌ها گفت: با پیگیری‌های مستمر معاونان وزرای نفت و نیرو و شرکت ساز امیدواریم در سال جاری مشکلی در زمینه تأمین سوخت نیروگاه‌ها نداشته باشیم. وی افزود: در جلسات هفتگی کارگروه ۴ نفره متشکل از برق حرارتی، مدیریت شبکه برق، شرکت گاز و شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و صنعت سوخت نیروگاه‌ها رصد می‌شود. به گزارش ایبنا، وزیر نفت در هفته جاری در اظهاراتی از قاچاق سوخت در نیروگاه‌ها ابراز نگرانی کرده است.



اولییتی ضروری‌تر از جبران ناترازی گاز وجود ندارد

رئیس کمیسیون انرژی مجلس با بیان اینکه اگر نفت و ارزآوری آن نباشد جایی با عنوان صندوق توسعه نیز وجود نخواهد داشت، گفت: امروز هیچ اولییتی برای کشور ضروری‌تر از جبران ناترازی گاز نیست. به گزارش اقتصادسراسرآمد، فریدون حسنونند در نشست علنی در جریان بررسی گزارش کمیسیون انرژی دربارۀ ناترازی تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور اظهار کرد: مسائلی مانند ناترازی گاز بحثی نیست که تنها در کمیسیون انرژی مطرح باشد، بلکه به‌عنوان اولویت کشور تعریف شده، موارد مطرح‌شده در برنامه‌های توسعه، تأکیدهای معظم رهبری، قوانین بودجه و مصوبه‌های شورای عالی امنیت ملی و سفر رئیس مجلس به استان‌های نفت‌خیز منجر به تهیه گزارش در این زمینه شده است. وی افزود: نبود سرمایه‌گذاری در سال‌های گذشته و تحریم جدی حوزه صنعت نفت و نبود منابع مالی و سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی منجر شده است که کشور با شرایط ناترازی روبه‌رو شود، اگر مجلس در برنامه هفتم توسعه و بودجه سال ۱۴۰۲ و پس از آن فکر جدی نکند با بحران‌های اجتماعی، سیاسی، امنیتی و اقتصادی بیش از پیش روبه‌رو خواهیم شد.

گیلانی نژاد نماینده ۲۰۰۰ کارگر پروژه‌های نفتی و پالایشگاهی

کارگران پروژه‌های نفتی و پالایشگاهی جنوب زیر سایه پیمانکاران



دراند از طریق مناصف و عقد قرارداد با شرکت‌ها به گزارش اقتصادسراسرآمد، مازیسار گیلانی نژاد (نماینده ۲۰۰۰ کارگر پروژه‌های نفتی و پالایشگاهی در گفت و گو با ایبنا به اشاره به این‌مطلب که، به بسیاری از مشکلات کارگران پروژه‌ها و پیمانی جنوب کشور در حوزه نفت و گاز و پالایشگاهی، ناشی از قراردادهای پیمانکاری است، اظهار کرد: ماده ۱۷ قانون مدیریت خدمات کشوری صریح دارد: فعالیت پیمانکاران در بخش‌های خدماتی مثل امکانات رفاهی، سرویس حمل و نقل، آشپزخانه و سایر حوزه‌های مشابه پذیرفتنی است و نه در حوزه‌های فنی و تخصصی!

وی با اشاره به اینکه در زمینه حقوق مزدی و صنفی و شرایط کارگران پروژه‌ای حتی با مقام‌های بالای کشور نامه‌نگاری شده اما برخی مدیران حتی به توصیه‌های مقام‌های بالای کشور نیز برای رسیدگی به موثرترین کارکنان کشور در حوزه نفت و پتروشیمی و پالایشگاهی عمل نمی‌کنند، می‌افزاید: ماده ۱۷ تأکید می‌کند «دستگاه‌های اجرایی اجازه قیمت کار را ارائه می‌دهند. با این حال بسیاری از

دارند از طریق مناصف و عقد قرارداد با شرکت‌ها و موسسات غیر دولتی براساس فعالیت مشخص، حجم کار معین، قیمت هر واحد کار و قیمت کل، به صورت شفاف و مشخص بخشی از خدمات مورد نیاز خود را به این شرکت‌ها و موسسات بسپرد. این موضوع البته گاه نقض شده و پیمانکاران در حوزه‌های فنی تحت عنوان اصل به اصطلاح «چابک‌سازی دولت» برون سپاری شدند.

گیلانی نژاد تأکید می‌کند: پیمانکاران باید براساس خدمت معین قیمت ارائه دهند و بین خدمت و قیمت اعلامی باید تناسب وجود داشته باشد. بر همین اساس ما افرادی داریم که به‌عنوان کارشناس پروژه‌های نفتی خدمات پیمانکاران را برآورد می‌کنند. برای مثال بررسی می‌کنند که برای غذای سالم ۱۰۰ کارگر پروژه‌ای یک فاز از پالایشگاه یا ایاب و دهاب آن‌ها با مسواد و نیروی کار لازم برای انجام پروژه نصب داربست خط لوله چقدر است و قیمت کار را ارائه می‌دهند. با این حال بسیاری از

تلاش می‌کنم در فصل سرما با کمترین مشکل در تأمین گاز روبه‌رو شوم

به دنبال تولید حداکثری گاز از میادین مشترک و مستقل گازی هستیم



وزیر نفت گفت: در سال‌های جاری تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار صورت گرفته و تولید حداکثری گاز از میادین مشترک و مستقل گازی با جدیت در حال دنبال شدن است تا در فصل سرما با کمترین مشکل در تأمین گاز مواجه شوم. به گزارش اقتصادسراسرآمد، جواد اوجی در جلسه علنی مجلس و در جریان بررسی گزارش کمیسیون انرژی در خصوص ناترازی مصرف گاز در کشور بیان کرد: بیش از ۷۰ درصد انرژی کشور به وسیله گاز تأمین می‌شود و از سوی دیگر روند شدت مصرف انرژی بیشتر از میانگین شدت مصرف انرژی در سطح جهانی است. این روند نیز با رشد اقتصادی همخوانی ندارد. در حوزه تأمین امنیت انرژی کشور تراز بین عرضه و تقاضای گاز طبیعی یکی از مولفه‌های کلیدی در شمار می‌رود که امروز در مجلس مورد بحث قرار گرفته است. در بحث تولید گاز بیش از ۷۵ درصد تولید گاز خام از میدان پارس جنوبی و نزدیک به ۲۰ درصد آن از میادین مستقل گازی و پنج درصد آن در میادین مستقل صورت می‌گیرد. وی اظهار کرد: علی‌رغم اینکه در برنامه ششم توسعه مقرر شده بود روزانه معادل یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون متر مکعب تولید گاز خام داشته باشیم اکنون تولید روزانه ۸۵۰ میلیون متر مکعب است. عدم سرمایه‌گذاری در توسعه میادین گازی سبب این عقب ماندگی در تحقق برنامه ششم شده است. وزیر نفت تصریح کرد: در فصل تابستان یک مصرف در بخش خانگی ۱۶۰ تا ۱۷۰ میلیون متر مکعب می‌باشد اما در فصل زمستان این رقم به ۶۰۰ تا ۷۰۰ میلیون متر مکعب می‌رسد یعنی چهار برابر مصرف در فصل گرم سال از سوی دیگر بیش از ۸۳ درصد سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها از گاز تأمین می‌شود. در حالیکه در سطح جهان تنها ۲۳ درصد سوخت نیروگاه‌ها از گاز تأمین می‌گردد. در بخش خانگی شاهد رشد ۶ درصدی مصرف گاز هستیم و در حوزه صنایع سالا به پنج درصد و در بخش نیروگاهی ۹ درصد رشد مصرف گاز داریم. رشد شدت مصرف انرژی نسبت به نرم جهانی این بیش از دو برابر است. اوجی در ادامه تأکید کرد: به تازمه به عرضه و تولید گاز در فصل سرما حدود ۲۰۰ میلیون متر مکعب ناترازی در حوزه گاز داریم. در شروع به کار دولت سیزدهم ما در تأمین سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها با چالش‌هایی مواجه بودیم که با لطف پروردگار و همت نمایندگان م رفیع شد. ناترازی مصرف گاز ۲۴۰ میلیون متر مکعب در فصل سرد سال بود و تعرفه مشترکان به‌مصرف نیز از سال ۹۴ تغییر کرده بود. در همان روزهای آغازین اقدامات قابل توجهی انجام شد.

وزارت نیرو برای تغییر منابع آب مصرفی صنایع ضرب‌الاجل بگذارد

معاون اول رییس جمهور گفت: نیاز صنایع نباید از منابع آب شرب تأمین شود و لازم است وزارت نیرو مهلتی را تعیین کند تا این صنایع ظرف مدت تعیین شده منابع آب جایگزین نظیر پساب به جای آب شرب را فراهم کنند. به گزارش اقتصادسراسرآمد، محمد مخبر در جلسه بررسی مسائل آب، وزارت نیرو را مکلف کرد طرح‌ها و برنامه‌های اضطراری بحران کم‌آبی اندیشیده شود. معاون اول رییس جمهور به مصرف آب شرب در بخش صنعت به ویژه در صنایع و کارخانجات اطراف استان تهران اشاره و تصریح کرد: نیاز صنایع نباید از منابع آب شرب تأمین شود و لازم است وزارت نیرو مهلتی را تعیین کند تا این صنایع ظرف مدت تعیین شده منابع آب جایگزین نظیر پساب به جای آب شرب را فراهم کنند. مخبر افزود: در بخش کشاورزی هم باید به نحوی برنامه‌ریزی شود که استفاده از منابع آب شرب به حداقل ممکن کاهش یابد ضمن آنکه اشتغال و تولید این بخش نیز دچار آسیب نشود. معاون اول رییس جمهور از تلاش‌ها و اقدامات وزارت نیرو در دولت مردمی سیزدهم به خاطر مدیریت مطلوب تولید و مصرف پخش آب و همچنین برق قدردانی و تصریح کرد: وزارت نیرو ظرف یکسال گذشته به نحوی برنامه‌ریزی کرد که مشکلی در بخش تأمین برق نداشتیم و مواردی که با تنش آبی مواجه شدیم نیز با تدابیر این وزارتخانه و همکاری مردم مرتفع شد.

برای توسعه میادین مشترک نفتی و گازی از منابع مردم استفاده کنیم

یک نماینده مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه «الان در حوزه میادین مشترک صنعت نفت و گاز به حداقل ۸۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز داریم»، گفت: در اینجا می‌توانیم از منابع خرد مردم استفاده کنیم و باید مکانیزمی برای جمع‌آوری منابع خرد مردم وجود داشته باشد تا بتوانیم ضمن سهم کردن مردم در این امر فازه‌ای پارس جنوبی را توسعه دهیم. به گزارش اقتصادسراسرآمد، مجتبی یوسفی در جلسه مجلس شورای اسلامی و در جریان بررسی گزارش کمیسیون انرژی درباره ناترازی تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور پس از قرائت این گزارش و همچنین اظهارات وزیر نفت اظهار کرد: اگر سیاست‌هایی که همه مجموعه‌های تابعه انجام دادند، انجام نمی‌شد، در تابستان سال جاری به دلیل ناتوانی در تأمین گاز نیروگاه‌ها با مشکلاتی مواجه می‌شدیم چرا که پیش‌بینی شده بود به دلیل عدم سرمایه‌گذاری و گزارش‌های غلطی در حوزه صنعت نفت ارایه می‌شد، با مشکلاتی مواجه خواهیم شد. این عضو کمیسیون عمران با بیان اینکه «میدان مشترک یعنی سرمایه ملی ایران در حال به تاراج رفتن توسط برخی از کشورهای همسایه است» تأکید کرد: الان در حوزه میادین مشترک صنعت نفت و گاز به حداقل ۸۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز داریم؛ در اینجا می‌توانیم از منابع خرد مردم استفاده کنیم و باید مکانیزمی برای جمع‌آوری منابع خرد مردم حتی مبالغی در حدود یک میلیون تومان وجود داشته باشد تا بتوانیم ضمن سهم کردن مردم در این امر فازه‌ای پارس جنوبی را توسعه دهیم.

افزایش ۲۰ درصدی صادرات گاز ایران در دولت سیزدهم

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران گفت: صادرات گاز ایران در ۵ ماه نخست امسال نسبت به مدت مشابه پارسال حدود ۲۰ درصد افزایش داشته است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، حسینعلی محمدحسینی در سومین نشست هم‌اندیشی مدیریت انرژی و کرین شرکت‌های گاز استانی در شیراز با تأکید بر اهمیت مدیریت مصرف انرژی در سطح جهان اظهار کرد: اگر قرن بیستم قرن نفت بود، ما شاهد آن هستیم که قرن بیست‌ویکم از نظر بسیاری از کارشناسان قرن گاز است. وی با اشاره به دوران گذار از انرژی‌های فسیلی به انرژی‌های تجدیدپذیر افزود: ایران از نظر منابع گازی در جهان هم‌اکنون در جایگاه دوم جهان است، اما به دلیل نبود بهینه‌سازی مصرف در جایگاه چهارم مصرف جهان قرار دارد، از این رو می‌تولد به عملکردمان نگاه داشته باشیم تا بتوانیم شاخص‌های مهم مصرف انرژی را به سطح مطلوب برسانیم. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران بر برگزاری هم‌اندیشی‌ها و همایش‌های این چنینی را زمینه‌ساز هم‌افزایی میان مدیران صنعت گاز برای بهینه‌سازی انرژی دانست و گفت: ایران با مدیریت مصرف انرژی فعال‌شود. محمدحسینی سهم ایران از تجارت گاز جهان را با وجود دارا بودن منابع عظیم گازی کشور از ۲ درصد بیان کرد و گفت: این رقم برای روسیه بیش از ۱۹ درصد است. وی با بیان اینکه در پنج ماه امسال نسبت به مدت مشابه پارسال در زمینه تجارت گاز شاهد افزایش ۲۰ درصدی بوده‌ایم، افزود: هم‌اکنون ایران بیش از ۶۶ میلیون مشترک جز و کل دارد و پارسال ظرفیت پالایش گاز خود را به بیش از یک میلیارد مترمکعب رسانده است. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه پارسال بیش از ۲۸۷ میلیارد مترمکعب گاز غنی در کشور تولید و تحویل پالایشگاه‌های گازی کشور شده است، گفت: پارسال از بیش از ۶۳۷ میلیارد مترمکعب گاز شیرین تولیدشده در کشور بیش از ۷۵ میلیارد مترمکعب به نیروگاه‌ها تحویل داده شده است.

احداث ۲۷۰۰ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک در کشور
وزارت نیرو در شرایط ناترازی سیال‌جاری، ۲۷۰۰ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک را در دست احداث دارد. به گزارش اقتصادسراسرآمد، مولد مقیاس کوچک با تولید پراکنده، تأمین انرژی برق با استفاده از مولدهای تولید برق با ظرفیت حداکثر ۲۵ مگاوات است که قابلیت نصب در محل‌های مصرف و با اتصال به شبکه توزیع با قابلیت بازگشت دائم به منظور تأمین انرژی برق را دارد و از لحاظ مشخصه‌های زیست محیطی بهره‌برداری از آنها در مراکز مختلف میسر است. بر اساس این تعرف، مجموعه‌ای از دست‌گاه‌ها با تأسیسات تولید برق را که اتصال آن به شبکه توزیع محلی از نظر فنی امکان‌پذیر بوده و ظرفیت عملی تولید آن در محل اتصال به شبکه توزیع از ۲۵ مگاوات بیشتر نباشد، مولد مقیاس کوچک می‌نامند. کاهش آلودگی بالاتر از عدد استاندارد نسبت به نیروگاه‌های بزرگ، نیروگاه‌ها با دارا بودن راندمان بالاتر از متوسط راندمان نیروگاه‌های حرارتی شبکه و نزدیک بودن به محل مصرف علاوه بر تأمین برق، از مزیت‌های نیروگاه‌های مقیاس کوچک است که سبب افزایش استقبال سرمایه‌گذاران بخش خصوصی داخلی و خارجی در کشور است. بر اساس اعلام شرکت توانیر، پیرو ابلاغ دستورالعمل توسعه مولد مقیاس کوچک در سال ۱۳۸۷ توسعه مولدهای مقیاس کوچک در دستورکار وزارت نیرو و شرکت توانیر قرار گرفت و در حال حاضر تعداد ۲۷۵ نیروگاه در سطح کشور به بهره‌برداری رسیده است. در سال گذشته انرژی تولیدی نیروگاه‌های مولد مقیاس کوچک، بیش از ۲ درصد برق کشور را تأمین کرد و کمک خوبی به گذار از پیک تابستان و شرایط دشوار زمستان در سال ۱۴۰۰ بود، اما با بهره‌برداری از ۶۳ مگاوات ظرفیت جدید از ابتدای سال جاری تاکنون، حداکثر تولید غیرهم‌زمان نیروگاه‌های مولد مقیاس کوچک حرارتی در تابستان به بیش از ۱۲۰۰ مگاوات رسید. علاوه بر قانون برنامه ششم توسعه و در جهت توسعه هدفمند این مولدها، اعلام عمومی نقاط حائز اولویت به همراه ظرفیت مورد نظر در مناطق مختلف کشور مجموعاً با ظرفیت ۲۷۰۰ مگاوات در کشور انجام شده و جلب مشارکت سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی در این نقاط توسط شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق در دست اقدام است.