



چهارشنبه ۹بهمن ۱۴۰۰-شماره ۱۳۷۱

گزارش

راهکارهای تبدیل ایران به قطب برق منطقه

تبادل برق ایران با کشورهای منطقه در سال ۱۳۹۹ فقط معادل ۴ درصد از برق مصرف شده در کشور است و راهکارهای توسعه صادرات

انرژی باید در دستور کار قرار گیرد. به گزارش اقتصاد سرآمد، ظرفیت ژئوپلیتیک در کنار تابسیات قابل توجه شبکه برق در کشور نسبت به سایر کشورهای منطقه این فرصت را به ایران می‌دهد تا به قطب تبادل برق غرب آسیا تبدیل شده و این محل زمینه سودآوری قابل توجه در کنار بالابردن اطمینان‌پذیر شبکه برق را مهیا کند.بر این اساس خبرگزاری فارس در ادامه پرونده دیپلماسی انرژی که به مسئله توسعه روابط با محوریت کشورهای منطقه در زمینه حامل‌های انرژی نظیر گاز و برق می‌پردازد، بررسی روند تبادلات برق کشور با سایر کشورها را در دستور کار قرار داده است.

بر این اساس به استناد آخرین آمار مستند از صادرات و واردات برق کشور در سال ۱۳۹۹، در طی این سال شرکت توانیر به عنوان تنها مرجع صادرکننده برق در کشور ۹۹ هزار ۲۷۹ میلیون کیلووات ساعت برق به ارزش ۸۰۵ میلیون دلار صادر کرده است که با در نظر گرفتن نرخ تسعیر ۲۳ هزار تومان برای تبدیل تومان به دلار این میزان ارزآوری معادل ۱۸ هزار ۵۱۵ میلیارد تومان برآورد می‌شود.بر این اساس از برق صادر شده کشور در سال ۱۳۹۹ میزان ۸ میلیارد ۳۵۱ میلیون کیلووات ساعت به مقصد کشور عراق بوده است. از سوی دیگر در سال ۱۳۹۹ میزان واردات برق به عدد ۲ میلیارد ۹۹۱ میلیون کیلووات ساعت می‌رسد. بر مبنای این آمار میزان تبادلات برقی کشور در مجموع با احتساب صادرات و واردات در سال گذشته ۱۱ میلیارد ۷۷۰ میلیون کیووات ساعت برآورد می‌شود.برای درک صحیح‌تر از حجم تبادلات برق کشور در سال ۱۳۹۹، مقایسه آمار بیان شده با میزان مصرف برق در کشور می‌تواند مناسب تلقی شود. بر این اساس میزان برق استفاده‌شده در سال ۹۹ فقط در بخش خانگی به عنوان ۳۲٫۲ درصد از مصرف برق در کشور ۹۳ میلیارد و ۵۱ ملون کیلووات ساعت بوده است. در همین راستا مقایسه آمار تبادلات برق مبتنی برقی مجموع صادرات و واردات برق تنها معادل ۱۲ درصد برقی است که در بخش خانگی مورد استفاده قرار گرفته است.مقایسه آمار تبادلات برق با کشورهای منطقی در قیاس با کل آمار فروش برق در کشور عدد ناچیزتری است. در این راستا فقط معادل ۴ درصد برقی است که در کشور به فروش رفته است. مقایسه میزان تبادل برق کشور با سایر کشورهای جهان با توجه به موقعیت فوق‌العاده ایران عدد ناچیزی است. در همین رابطه، سجاد حسین نیا، کارشناس انرژی در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی فارس ضمن تأکید بر ناچیز بودن رقم صادرات ایران گفت: «میزان صادرات ثبت شده کشور هیچ تطبیقی با ظرفیت‌ها ندارد و براسای مثال کمتر از ۲۰ در صد صادرات برق کشوری مثل فرانسه برقی صادر می‌کنیم». زمانی که به دلایل روند نامناسب تبادلات برق در کشور رجوع می‌کنیم، دلایل عمده‌ای از این حوزه مطرح می‌شود. بر همین اساس تصدی‌گری و وزارت نیرو یکی از دلایل اصلی روند کند صادرات برق کشور تلقی می‌شود.بر این مبنا زمانی که یک سرمایه‌گذار به قصد صادرات برق زمینه ساخت یک نیروگاه تجدیدپذیر را تدارک می‌بیند، وزارت نیرو به بهانه اینکه مساختار فروش برق را به هم نریزد، شرکت توانیر را به عنوان متولی صادرات به سرمایه‌گذار معرفی می‌کند. بر این اساس در یکی از گزارش‌های دیوان محاسبات قیده شده است: «برخلاف گذشت ۱۳ سال از ابلاغ قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۱ قانون اساسی و توجه به اینکه بیش از ۵۰ درصد ظرفیت نیروگاهی کشور متعلق به بخش خصوصی است، اما شرکت توانیر مکانان صادرات و واردات برق را در انحصار خود نگه داشته است.»بهانه وزارت نیرو برای تصدی‌گری در حوزه صادرات برق در شرایطی اتفاق می‌افتد که راهکارهای بسیاری از جمله سازوکار بیمه یا دلایل روند کند توسعه صادرات برق دولت به کار گرفته شده و بدون حضور مستقیم وزارت نیرو، شاهد توسعه تعاملات بخش خصوصی و مشتریان خارجی بر باشیم.

عدم تطبیق میزان صادرات برق کشور با ظرفیت‌های موجود دلایل دیگری نیز دارد. در همین راستا، محمدعلی فرنحاکیان، مشاور وزیر نیرو در امور بین‌الملل در گفت‌وگو با فارس بیمه یا دلایل روند کند توسعه صادرات برق متناسب با زیرساخت‌های کشور گفت: «ظرفیت اتصالانی که با کشورهای همسایه داریم محدود است. مثلا فرض کنید کشوری وجود دارد که بتواند ۱۰ برابر ظرفیت صادرات فعلی‌اش را به کشور ما برق صادر کند. ولی اتصالات پاسخگو نیست.»فرنحاکیان در تشریح یکی دیگر از دلایل محدودیت صادرات برق کشور گفت: «کشورهای همسایه ما که ظرفیت صادرات برق دارند توانمند نیستند، حتی برخی کشورهای همسایه هستند که پیک مصرف برق آن‌ها هزار مگاوات است در حالی‌که تولید برق مصرف برق ما به ۶۸ هزار مگاوات می‌رسد.»با توجه به ظرفیت قابل توجه صادرات برق در کشور، اتخاذ راهکارهایی سازوکاری و ساخت و سازی می‌تواند زمینه رفیع موانع یاد شده را مهیا کند. در همین راستا بازنگری در قوانین و رفع انحصار شرکت توانیر می‌تواند از جمله بهترین راهکارهای سازوکاری برای افزایش صادرات برق تلقی شود.از سوی دیگر تعامل سازنده با کشورهای قدرتمند منطقه از جمله روسیه به واسطه تکمیل کریدورهای انتقال شبکه برق نیز از دیگر راهکارهایی است که خوشبختانه به دستور کار اولویت‌دار وزارت نیرو در دولت سیزدهم تبدیل شده است.علاوه بر این مسائل، اتکا به شیوه‌های نوین تأمین مالی به منظور تکمیل اتصالات و توسعه شبکه برق در کشورهای همسایه که شبکه محدود دارند، علاوه بر ایجاد بازار جذاب برای بینکاران داخلی می‌تواند یک تیر و ۲ نشان تلقی شده و در کنار افزایش سطح تبادل انرژی زمینه تعمیق روابط اقتصادی – سیاسی را مهیا کند.بر این اساس در دستور کار قرار دادن مجموعه راهکارهای بیان شده در کنار توجه به اقتصاد برق در قالب فعالیت‌هایی نظیر مصوبه برق اخیر دولت می‌تواند زمینه تبادل ایران به قطب برق منطقه را مهیا کند. فارس



توقف تولیدبرخی کارخانه‌ها در ترکیه به‌ادعای قطع انتقال گاز ایران

در حالی که ایران می‌گوید صادرات گاز به ترکیه را از جمعه ازسرگرفته است، اما کارخانه‌های صنعتی ترکیه با قطعی برق و توقف تولید مواجه شده‌اند که مقامات ترکیه مدعی هستند، این توقف، ناشی از توقف صادرات گاز ایران است.به گزارش اقتصاد سرآمد، برخی از شرکت های تولیدی ترکیه پس از اینکه ایران به دلیل مشکلات فنی به مدت ۱۰ روز، جریان گاز به این کشور را قطع کرد، تولیدشان را به طور موقت متوقف کردند.به نوشته این گزارش، شرکت هایی که گفته می شود تولید خود را متوقف کرده اند، شامل شرکت های قطعه سازی، تولید خودرو و شرکت های ساخت قطعات دفاعی هستند.ترکیه تقریبا به طور کامل به واردات گاز از ایران، روسیه و آذربایجان وابسته است و ارسال گاز به این کشور در پنج شنبه گذشته متوقف شد و گفته می شود این توقف به علت مشکل فنی در یک ایستگاه افزایش فشار در ترکیه است.ایران اعلام کرده است صادرات گازش به ترکیه را در روز جمعه ازسرگرفته گرفته است اما مقامات ترکیه ای می گویند عرضه گاز از سوی ایران بسیار کم و با فشار پایین است.

بررسی سیاست نفتی هاد کاهش سوخت ناوگان عمومی در گفت و گوی «اقتصاد سرآمد» با کارشناس صنعت حمل و نقل

ناوگان حمل و نقل تجاری هم درگیر کمبود سوخت شد

سوخت مواجه است.

سه‌هیمه سوخت ۶۰۰ تومانی کجا می‌سوزد
او تصریح کرد: مساله دیگر این است که ناوگان نو و ناوکانی که به هر دلیل از جمله تعمیر دیگر فعال نبوده است و به سوخت نیاز دارد، مقرر بود سه‌هیمه سوخت ۶۰۰ تومانی را در اختیار این رانندگان قرار گیرد اما حتی ۱۰ درصد سه‌هیمه سوخت ۶۰۰ تومانی هم به بخش حمل و نقل نرسیده و توسط جایگاه داران به صورت آزاد به فروش می‌رسد.

کارشناس صنعت حمل و نقل کشورمان معتقد است: سوختی که در کشور به سمت قاچاق و عرضه خارج از شبکه می‌رود، همه از محل سه‌هیمه سوخت ۶۰۰ تومانی است. باید سه‌هیمه سوخت ۶۰۰ تومانی به کارت سوخت دارندگان ناوگان ستیاق شود تا زمانی که سه‌هیمه راننده به پایان یافت راننده از آن استفاده کند چرا که با این روش فساد در این بخش به حداقل کاهش پیدا می‌کند.

در روزهای اخیر برخی رانندگان کامیون‌های حامل مواد سوختی در اعتراض به برخی مشکلات صنفی اعلام کرده بودند که از حمل سوخت به شهرها خودداری می‌کنند؛ اتفاقی که با تکذیب تشکل‌های صنفی بخش حمل و نقل جاده‌ای مواجه شده و اعلام کردند اگرچه گلابه‌هایی به وضعیت معیشتی داریم، اما هرگز دست از کار نمی‌کشیم و وظیفه نقل و انتقال در جامعه، معطل دیگر پس از حمله سایبری به سایت وزارت نفت، دیگری است.

یکی از رانندگان در اینباره می‌گوید، سوخت کامیون‌ها در نیمه‌ها تمام می‌شود و سوختی مواجه شده‌اند، و حالا نیز سوخت پای راه به وجود ندارد که بشود کار کرد و تعهدات را انجام داد. آزاد هم در جایگاه‌ها به فروش نمی‌رسد و

اغلب جایگاه‌ها کارت سوخت آزاد ندارند و همین امر موجب بروز مشکلاتی برای رانندگان شده است. رانندگان درگیر موضوعات متعددی از جمله هزینه مالیات، بیمه تأمین اجتماعی، تعمیر و نگهداری کامیون، اقساط مربوط به وام یا دریافتی خود هستند.

پایه را حذف کند و صرفا سوخت را براساس

عملکرد تخصیص دهد، با صراحت باید گفت که به زودی همه ناوگان کشور با کمبود سوخت مواجه و بخشی زمینگیر خواهند شد. از سوی دیگر پس از حمله سایبری به سایت وزارت نفت، بسیاری از کامیون‌داران کشور با کمبود سوخت مواجه شده‌اند. و حالا نیز سوخت پای راه به حداقل ممکن کاهش داده‌اند.

کمبود سوخت در جایگاه‌های استان‌ها

صنای درارتباط با کمبود سوخت در برخی جایگاه‌ها نیز، گفت: مشکل کمبود سوخت در جایگاه‌های کشور حل نشده است و برخی از

جایگاه‌ها سوخت در اختیار ندارند. ناوگان حمل و نقل کشور در مسیر هر مکان به کرمان و یزد به سمت تهران تا محور یزد عمدتا با مشکل کمبود

روال هم ادامه دارد.

ناوگان حمل و نقل تجاری هم درگیر کمبود سوخت شد

مرتضی صائمی کارشناس صنعت حمل و نقل کشورمان در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: از سال‌ها پیش قرار بر این بود که سه‌هیمه پایه ناوگان به مرور زمان قطع شود و فقط سه‌هیمه براساس کارکرد و عملکرد باشد. قبل از این که این برنامه عملیاتی شود، ما درخواست کردیم که ابتدا درصد با کمبود سوخت مواجه شده‌ایم، که اگر به همین روال طی شود کمبود سوخت ناوگان به بالای ۴۰ درصد خواهد رسید. سال گذشته در کمیتة

پایش با حضور وزیر راه و وقت، اسلیمی مصوب شد که سه‌هیمه پایه کاهش پیدا نکند. اما از ماه گذشته

کاهش سه‌هیمه سوخت پایه آغاز شده است و این

برگزیده انرژی

مدیرعامل پتروشیمی کارون مطرح کرد

سهم کمتر از ۱۰ درصدی ایران از مواد تولیدی نفت و گاز جهان



مدیرعامل پتروشیمی کارون اظهار داشت: دنیای شرق و غرب در حال حاضر ۳۳۷ ماده از نفت و گاز تولید می‌کند که سهم ایران کمتر از ۱۰ درصد

است. به گزارش اقتصاد سرآمد، علیرضا صدیقی زاده در مراسم رونمایی از کارون به عنوان اولین شرکت دانش بنیان هلدینگ خلیج فارس اظهار داشت: بیش از ۱۰۰ سال است که کشور ما صاحب نفت است و طی این مدت با روش مشخص نفت را اکتشاف، استخراج و بفروش رسانده‌ایم، قبل و بعد از انقلاب بخصوص بعد از جنگ پتروشیمی به کمک نفت برای کشور درآمد آمد.وی افزود: بعد از انقلاب تلاش شد پتروشیمی‌های بزرگی احداث شوند و یک مرحله به سمت سبد کالای مردم نزدیک شدیم اما همچنان فاصله‌ها زیاد است.مدیرعامل پتروشیمی کارون تصریح کرد: زمانی در غرب در نظر داشتند مدیریت نفت را به عهده گرفته و قیمت‌گذاری و شیوه فروش را خودشان تعیین کنند، اکنون به سمت پتروشیمی هم روی آورده و قیمت‌ها را بدون در نظر گرفتن قیمت تمام شده تعیین می‌کنند.وی با تأکید بر اینکه ما باید از اوضاع کنونی منغل بودن در حوزه مدیریت قیمت‌گذاری و شیوه فروش پتروشیمی عبور کنیم، گفت: تساهلات که گفته می‌شود باید از خام‌فروشی عبور کرده و از اقتصاد نفتی خارج شویم.وی با بیان اینکه دنیای شرق و غرب در حال حاضر ۳۳۷ ماده از نفت و گاز تولید می‌کند که سهم ایران کمتر از ۱۰ درصد است، افزود: این در حالی است که ما بالاترین میزان ذخایر نفت و گاز را داریم و دلیل آن این است که زیرساخت و دانش فنی نداشته‌ایم.صدیقی‌زاده خاطر نشان کرد: غرب تاکنون دانش فنی محدودی را برای تولید محصولات مورد نیاز کشورهای خودشان در اختیار ما قرار داده‌اند و برای تولید دیگر محصولات ما مجبور بودیم دانش فنی از خودشان بخیریم و به این ترتیب قیمت‌موادی را که ما نیاز بالا تولید می‌کنند پایین آورده و قیمت محصولات ما را تا تا پایین‌ر بالا برده‌اند.وی تأکید کرد: در حال حاضر راه برون رفت از این موضوع استفاده از دانش‌بنیان‌ها است. وی خاطر نشان کرد: مثلا در صنعت پلی‌اورتان که ما تنها تولیدکننده آن در کشور هستیم می‌توانیم هزینه ریسک را بپذیریم تا سرمایه‌گذار اطمینان حاصل کند که کالا فروش دارد. ما به دنبال این بودیم که ریسک نقطه اتصال شرکت‌های تولیدکننده و دانش‌بنیان‌ها را بپذیریم و لازمه آن نیز این بود که خودمان دانش بنیان شویم.

در نشست هم‌اندیشی آسیب‌شناسی نظام مدیریت پروژه مطرح شد

راهبردی تازه برای اجرای پروژه‌های بین‌المللی در شرکت مهندسی و توسعه گاز



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران اظهار کرد: فرصت‌های بسیاری برای ایجاد بهبود و پیشرفت در مدیریت پروژه‌های این شرکت با راهبرد جدید برای اجرای پروژه‌های بین‌المللی وجود دارد که باید با بهره‌گیری از الگوهای معتبر جهانی و استفاده حداکثری از شایستگی‌های درون و برون‌سازمانی به وضع مطلوب برسانیم.فرصت‌های بسیاری برای ایجاد بهبود و پیشرفت در مدیریت پروژه‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با راهبرد جدید این شرکت برای اجرای پروژه‌های بین‌المللی وجود دارد که باید با بهره‌گیری از الگوهای معتبر جهانی و استفاده حداکثری از شایستگی‌های درون و برون‌سازمانی به وضع مطلوب در این موضوع مهم، دست یابیم. به گزارش اقتصاد سرآمد، رضا نوشادی در نشست هم‌اندیشی آسیب‌شناسی نظام مدیریت پروژه که با حضور مدیران، مجریان و رؤسای امور در محل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران برگزار شد، ضمن تشریح راهبرد جدید شرکت، برای اجرای پروژه در عرصه بین‌المللی، دستیابی به این مهم را مستلزم ارتقای استانداردهای مدیریت پروژه خواند و گفت: شرکتی که قصد کشرگیری در تراز بین‌المللی را دارد، باید رویکرد خود نسبت به راهبری پروژه را تغییر دهد و با دید ملی به پروژه‌های جاری شرکت بنگرد و کیفیت و مطلوبیت لازم برای صنعت گاز کشور را رقم بزند.وی ادامه داد: همه ذی‌نفعانی که در فعالیت‌ها و پروژه‌های شرکت نقش آفرین هستند باید شایستگی‌های مورد نیاز را در خود درآیند تا سرانجام، شرکت نتایج مطلوب را در فرایند مدیریت پروژه کسب کند.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با تأکید بر اهمیت آسیب‌شناسی وضع موجود، گفت: در همه مراحل و مسائل مرتبط با مدیریت پروژه شامل تدوین متن و مفاد پیمان، امضای قرارداد، ایجاد حس تعلق در مشاوران و طرح‌ها، بروز تاخیرها، پیش‌بینی خطرها، تعدیل‌ها و برآوردها، فرصت‌هایی برای تغییر و بهبود وجود دارد که عارضه‌یابی و تحلیل درست این فرآیندها، بهبود سیستم مدیریت پروژه شرکت را در پی خواهد داشت.نوشادی تصریح کرد: این پروژه از پروژه‌های مهمی است که بر اساس برنامه پنج ساله شرکت تعریف شده و مهمی برای شناخت کامل وضع موجود، قابلیت‌های مدیریت پروژه و موانع و مشکلات اجرای پروژه‌های شرکت است و نتایج آن سبب تعریف دقیق‌تر برنامه‌های بهبود و دانش‌بنیان‌ها با توسعه پایدار قابلیت‌های مدیریت پروژه می‌شود.

معرفی پتروشیمی کارون به‌عنوان نخستین شرکت دانش‌بنیان گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تأکید بر اینکه همه باید در کلاس جهانی عمل کنیم، گفت: تحریم‌ها برای ما تهدید به شمار می‌آید و فشارهای بسیاری بر مردم وارد کرده‌است، اما جوانان و مجاهدان کشور از این تهدید، فرصت خلق کردند.به گزارش اقتصاد سرآمد، عبدالعلی علی‌عسگری در آیین معرفی پتروشیمی کارون به‌عنوان نخستین شرکت دانش بنیان گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس اظهار کرد: امروز یک شرکت بزرگ در کشور به‌عنوان شرکت دانش بنیان معرفی شده که اتفاق تازه و بسیار مهمی است، زیرا شرکت‌های دانش بنیان موجود در کشور، شرکت‌های کوچک و متوسط به شمار می‌آیند.وی به تولید محصولات دانش بنیان و راهبردی در پتروشیمی کارون اشاره کرد و افزود: این فناوری دانش بنیان نیست، بلکه یک اقتصاد دانش بنیان است. این موضوع نشان‌دهنده این است که در این شرکت تلاش علمی وجود دارد و سبک کار تکراری تولیدی پیگیری نمی‌شود. حرکت مجموعه هلدینگ خلیج فارس در این مسیر به اتفاق بزرگی در کشور منجر می‌شود و این آغاز راه است.مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به اینکه حسن این اتفاق این است که این شرکت بزرگ می‌تواند برای آن بخش تحقیقاتی زیست‌بوم به‌وجود آورد، ادامه داد: بنابراین این شرکت بزرگ براختی حمایت مالی و بازرگانی می‌کند و براختی خوراک تأمین می‌کند و زیست‌بوم مطلوبی شکل می‌گیرد.علی‌عسگری با تأکید بر اینکه بی‌شک محصولات متنوع‌تری نیز در این زیست‌بوم تولید خواهد شد، گفت: حتی در آینده این جایگاه تحقیقاتی می‌تواند به دیگر شرکت‌ها در کشور نیز سرویس دهد، البته این سرویس‌ها متعامل است، یعنی باید از دانشگاه‌ها، سایر شرکت‌های دانش بنیان، پارک‌های علم و فناوری استفاده کرد تا بتوان با یک هم‌افزایی قله‌های جدید را فتح کنیم.وی این حرکت را گامی در جهت اقتصاد مقاومتی، پایداری اقتصاد، کاهش واردات و مقابله با تحریم‌ها عنوان و اظهار کرد: درست است که تحریم‌ها برای ما تهدید است و فشارهای بسیاری بر مردم وارد کرده است، اما جوانان و مجاهدان کشور از این تهدید، فرصت خلق کردند.مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اظهار امیدواری کرد که همه شرکت‌های گروه هلدینگ خلیج فارس براساس زنجیره ارزش خود به این سمت حرکت کنند که سبب افزایش ثروت، اشتغال و رشد اقتصادی کشور خواهد شد.علی‌عسگری تأکید کرد: یکی از جبهه‌هایی که کشور می‌تواند قوی عمل کند و اقتصاد را رشد دهد، حقیقتا حوزه نفت و گاز و پتروشیمی است.

معافیت گازنها برای خانوارهای زیر پوشش کمیته‌امداد و بهزیستی تا ۳ پله

سرپرست مدیریت امور هماهنگی گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: براساس تبصره قانونی، همه خانوارهای زیر پوشش کمیته امداد و بهزیستی تا سه پله مشمول معافیت هزینه گازنها به نرخ صفر می‌شوند.به گزارش اقتصاد سرآمد، سیدجلال نورموسوی گفت: براساس نامه ارسالی به رؤسای سازمان بهزیستی و کمیته امداد در دو نوبت و درخواست برای لیست مشمولان، متأسفانه تاکنون ۶ استان، کمیته امداد به تعداد ۱۲۳ هزار خانوار زیر پوشش و بهزیستی نیز ۶ استان به تعداد ۱۵ هزار خانوار زیر پوشش، در مجموع ۳۶ هزار نفر متقاضی را معرفی کرده‌اند؛ ادامه داد: البته هر زمان که فهرست از طرف این دو سازمان اعلام شود، از ابتدای سال همه گازنهایی سه پله نخست آنها مشمول معافیت می‌شود و چنانچه احتیاجاً آن مقدار مصرف مورد نظر، به پله‌های چهارم و بالاتر عدول کنند، مشمول تعرفه‌های فقط پله ۴ و بالاتر خواهند بود.سرپرست مدیریت امور هماهنگی گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه بر اساس اقلیم‌بندی موجود و پنج اقلیمی که داریم، سه پله نخست اقلیم از نظر ما، مصارف عادی تلقی می‌شود، تصریح کرد: این سه پله بر اساس دستورعمل، برای مشمولان کمیته امداد و بهزیستی، مشمول معافیت خواهد بود.نورموسوی یادآور شد: براساس همین دستورعمل، در اقلیم یک که در سرتین اقلیم است، تا ۵۰۰ مترمکعب در ماه مصرف، مشمول معافیت می‌شود، این در حالی است که اقلیم دو، تا ۴۵۰ مترمکعب و اقلیم سه که به‌طور تقریبی مناطق سرد ما هستند، تا ۴۰۰ مترمکعب مشمول معافیت می‌شوند و اقلیم‌های ۴ و ۵ مناطق گرمسیری ما هستند که به‌طور معمول معافیت را کامل می‌گیرند.

فعالیت مجتمع متانول کاوه متوقف شد

رئیس هیات مدیره شرکت متانول کاوه در نامه‌ای به دبیر کل انجمن صنفی کارفرمای صنعت پتروشیمی، از توقف فعالیت مجتمع متانول به دلیل عدم توجیه‌پذیری تولید خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد، رئیس هیاتت مدیره شرکت متانول کاوه که پس از پتروشیمی زاگرس بزرگترین واحد تولید متانول کشور است، در نامه‌ای به دبیر کل انجمن صنفی کارفرمای صنعت پتروشیمی از توقف فعالیت مجتمع متانول به دلیل عدم توجیه‌پذیری تولید خبر داد. در این نامه آمده است که با التزام به ابلاغیه شرکت ملی صنایع پتروشیمی دال بر رعایت محدودیت ۵۰ درصد در تأمین گاز مسورد نیاز این مجتمع در ۶۰ روز گذشته و به‌تازگی ابلاغ محدودیت گاز در فصل سرد از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، در جهت رعایت منافع عمومی اقدام به توقف تولید مجتمع کردند.مدیر ادامه این نامه با اشاره به افزایش بی‌سابقه قیمت خوراک پتروشیمی شد کرده است: افزایش نامتعارف قیمت گاز سوخت و خوراک صادر شده برای این مجتمع به مبلغ ۸۷ هزار و ۷۷۰ ریال برای هر متر مکعب گاز خوراک (معادل ۳۴۰۵ سنت در برابر گرانترین گاز جهان Henry Hub آمریکا) را در تاریخ ۱۹۰۱ است)، نهایی تمام شده متانول تولیدی این مجتمع را حداقل به ۴۳۰ دلار بدلون ریسک‌های ناشی از شرایط تحریم رسانده است. این در حالی است که قیمت فروش به محدودیت مقضیان و خریداران متانول ایران در کشور چین فقط ۲۱۰ دلار است. بر این اساس تولید با این زیان سنگین به هیچ عنوان توجیه اقتصادی نخواهد داشت. در این نامه ضمن اشاره به زیان این شرکت از افزایش قیمت خوراک، آمده است: زیان وارده به‌ازای هر تن تولید معادل ۱۲۰ دلار به این شرکت تحمیل می‌شود. در نهایت مجموعه با شرایط فوق، نمی‌تواند امکان ارزآوری برای کشور متمین‌اند داشته باشد و در نهایت بازار صادراتی متانول کشور نابود می‌شود. رفیق و همسایه خواهد شد و پیامدهای ناآگاری را به واسطه نوسان قیمت اشتغال و هدر رفت سرمایه‌های کشور به بار خواهد آورد.

بهره‌برداری از ۷۰۰ کیلومتر شبکه فیبر نوری در خط هفتم سراسری انتقال گاز

سرپرست مدیریت مخابرات و تلمتری شرکت انتقال گاز ایران از تحول در زیرساخت‌های ارتباطی منطقه ۶ عملیات انتقال گاز با بهره‌برداری از ۷۰۰ کیلومتر شبکه فیبر نوری خط هفتم سراسری در این منطقه خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، محمدرضا نیک‌روش‌فرد در این باره گفت: همسو با افزایش پایداری انتقال داده و براساس طرح جامع مخابراتی، اتصال مراکز مناطق عملیاتی به شبکه سراسری فیبر نوری شرکت انتقال گاز ایران ضروری است.وی ادامه داد: بهره‌برداری از سیستم‌های مخابراتی خط هفتم سراسری، همراه تجهیزات اکتیو تحویل و بهره‌برداری از آن آغاز شده است.سرپرست ما را به اهداف شرکت در منطقه ۶ عملیات و جنوب شرق کشور که همان پایداري انتقال داده است، می‌رساند و اکنون کابل فیبر نوری در این منطقه به همراه تجهیزات اکتیو تحویل و بهره‌برداری از آن آغاز شده است.سرپرست مدیریت مخابرات و تلمتری شرکت انتقال گاز ایران بیان کرد: بهره‌برداری از این پروژه مخابراتی، حدود ۷۰۰ RTU، ۱۳۴ ایستگاه مخابراتی، ۱۷۰ کرنت‌کده VHF (به همراه ۱۰ دستگاه بی‌سیم دستی و ۱۸ دستگاه بی‌سیم خودرویی) و ۷۰۰ کیلومتر فیبر نوری به شبکه فیبر نوری شرکت انتقال گاز افزوده شده است.نیک‌روش‌فرد افزود: در برنامه‌ریزی پیش‌بینی شده با تکمیل شبکه مخابراتی خط هفتم در منطقه ۱۰ عملیات، ارتباطات این خط به پالایشگاه فاز یک مجتمع پارس جنوبی وصل و از آنجا به سراسری فیبر نوری شرکت انتقال گاز متصل می‌شود.وی تصریح کرد: پیش از راه‌اندازی شبکه مخابراتی خط هفتم ارتباطات مخابراتی منطقه با تهران از طریق شرکت مخابرات و زیرساخت و با ایستگاه‌های داخلی منطقه از طریق شبکه مایکروویو و شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت انجام می‌شود.