اقتصاد سرآمد
شنبه ۴ دی ۱۴۰۰ - شماره ۱۲۴۴

سازمان منطقه آزاد کیش اعلام کرد

اختصاص سهمیه بنزین فقط با کارت کیشوندی

سازمان منطقه آزاد کیش اعلام کرد: مبنای اختصاص سهمیه سوخت در "طرح یارانه بنزین برای همه" داشتن کارت کیشوندی است.به گزارش اقتصاد سرآمد، سازمان منطقه آزاد کیش اعلام کرد: اداره صدور کارت کیشوندی با هدف ارائه خدمات شایسته، جلوگیری از تجمع و پیشگیری از گسترش شیوع بیماری کرونا، نسبت به استقرار چهار ایستگاه در سطح جزیره کیش اقدام کرده است.کسانیکه تا کنون موفق به دریافت کارت کیشوندی نشدند و یا اعتبار کارت آنها به پایان رسیده است می توانند به سامانه kishvand.kish.ir یا ایستگاه های مستقر در "تالار شهر، سینما لبخند، شرکت سرمایه گذاری و توسعه کیش و ساختمان شماره سه سازمان –مرکز نوآوری مقابل بازار پارس خلیج" مراجعه کنند.
ساکنان جزیره کیش هنگام مراجعه به تالار شهر جهت واکسیناسیون می توانند همزمان نسبت به دریافت کارت کیشوندی و یا تمدید آن اقدام کنند.
مبنای اختصاص سهمیه سوخت برای ساکنان جزیره کیش در اجرای "طرح یارانه بنزین برای همه" داشتن کارت کیشوندی است .

یک کارشناس صنعت نفت درباره راه نجات صنعت پتروشیمی به اقتصاد سرآمد می گوید

مدیریت پتروشیمی در مظان بی‌توجهی

گروه نفت و انرژی – انتخاب شعار سال تحت عنوان "تولید، پشتیبانی ها و مانع زدایی ها" از میان سایر اولویت‌های موجود کشور در سال ۱۴۰۰ که در واقع آن را باید ادامه شعار "جهش تولید" و "رونق تولید" در دو سال گذشته دانست، علاوه بر آن که به ضرورت توجه مضاعف مسئولان و مقامات دستگاههای اجرایی و قانونگذاری به ارتقای ظرفیت های تولیدی کشور به عنوان تنها علاج گذر از شرایط خطیر کنونی اشاره دارد، گویای آن است که سیاست گذاری برای بهبود ظرفیت های تولیدی و سرمایه گذاری و متعاقب آن ارتقای توان ساخت داخل، بدون رفع موانع و چالش های این بخش و طراحی سازوکارهایی برای رفع آن، موفقیت آمیز نخواهد بود. ناهماهنگی بین اهداف اقتصادی و سیاست خارجی، ناکارایی و ناهماهنگی در سیاستگذاری های اقتصادی در سطح کلان، فضای کسب وکار غیررقابتی و انحصاری، وجود ساختارهای فسادآمیز در اقتصاد، کسری بودجه گسترده دولت، تداوم رشد نقدینگی و عدم هدایت کارآمد منابع مالی به سمت تولید و سرمایه گذاری، علاوه بر آنکه به افزایش دامنه اثرگذاری و هزینه افزایی تحریم ها و شوک های برونزا و پیش بینی نشده ازجمله کرونا افزوده، فعالیتهای مولد اقتصادی را تضعیف کرده و اقتصاد کشور را برای فعالیتهای سالم نامناسب کرده است. مقام رهبریدر شعار سال جدید با تأکید بر «پشتیبانی» و «مانع زدایی» از تولید، مسیر حرکت مسئولان کشور را تعیین و تأکید داشتند که در شرایط حاضر ارتقای ظرفیت‌های تولیدی کشور از مسیر پیگیری و اجرایی شدن حمایت‌های الزم قانونی و حکومتی، در کنار مانع زدایی از تولید و سرمایه گذاری تحقق می یابد.

به گزارش اقتصادسرآمد، پتروشیمی به عنوان یکی از بخش‌های اصلی صنعت کشور، طلایه دار ایجاد ارزش افزوده در منابع نفت و گاز است. این صنعت به عنوان دارنده مقام اول صادرات غیر نفتی در جهت شکوفایی اقتصادی کشور، توسعه پایدار، بومی کردن فناوری، توسعه صنایع پایین دستی، ایجاد اشتغال نقشی اساسی بر عهده دارد. مدیریت کنترل تولید در راستای پیشبرد اهداف کلان صنعت پتروشیمی وظیفه ی نظارت، جمع‌آوری و تجزیه و تحلیل داده‌های تولید شرکت‌های پتروشیمی و نظارت و هماهنگی بر راه اندازی طرح های صنعت پتروشیمی را بر عهده دارد.

سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی در سال پشتیبانی از تولید

علی وکیلی، کارشناس ارشد صنعت نفت کشورمان با بیان این‌که سرمایه‌گذاری برای تمامی‌بخش‌های اقتصادی به ویژه در سال نام گذاری شده با عنوان پشتیبانی از تولید، پر اهمیت است، به خبرنگار روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: در بخش صنعت نفت و گاز و پتروشیمی‌به دلیل استراتژیک بودن و نیاز به تکنولوژی و فناوری نوین بالا و به دلیل احتیاج به حجم زیادی از سرمایه،این موضوع از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. بر همین اساس می‌توان گفت سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی، ضرورتی انکارناپذیر برای هموار ساختن مسیر رشد این صنعت ارزش‌آفرین محسوب می‌شود.

نبود توجه مدیریت شده به صنعت پتروشیمی

وی نبود توجه مدیریت شده به پتروشیمی‌های با خوراک مایع و گاز که منجر به اعمال تخفیف برای پتروشیمی‌های گازی و بی توجهی به پتروشیمی‌های مایع با وجود نیاز به سرمایه‌گذاری بالا شده است را چالش دیگری دانست که باعث کاهش حاشیه سود پتروشیمی‌های مایع و کم شدن جذابیت آنها شده است.

احتمال افزایش نرخ خوراک پتروشیمی‌ها

وکیلی عمده مشکلات صنعت پتروشیمی را نبود توازن و ثبات در بازار ارز دانست و گفت: امروزه فرمول نرخ خوراک برای شرکت‌های پتروشیمی تفاوت چندانی با کشورهای منطقه ندارد هرچند عدم توازن بین خوراک گاز و مایع مشهود است، ولی سودهای تورمی شرکت‌های پتروشیمی و حاشیه سود بالای آنها که ناشی از تورم و بالارفتن قیمت ارز است، این اتفاق برخی از سیاستگذاران و قانون‌گذاران را به فکر افزایش نرخ خوراک پتروشیمی‌ها انداخته است.

راه نجات صنعت پتروشیمی چیست؟

این کارشناس ارشد بازار سرمایه تاکید کرد: عرضه سهام هلدینگ پتروشیمی به صورت بلوکی مسیر حضور نفت در مسیر درست را را هموار می‌کند تا چند شرکت سرمایه‌گذار بزرگ بتوانند در قالب یک کنسرسیوم اقدام به عرضه محصولات پتروشیمی در بورس کند.

صنعت شیمیایی از جمله صنایع مطرح در چند دهه گذشته به شمار می آید که توجه خاص کشورها به این صنعت موجب رونق و فراگیری آن در جهان شده است و در حال حاضر این صنعت پس از صنایع غذایی و خودروسازی سومین صنعت بزرگ جهان محسوب می‌شود. ایران نیز به عنوان چهارمین تولیدکننده نفت جهان و با دارا بودن دومین ذخایر بزرگ گاز دنیا، ۸۰ درصد درآمدهای صادراتی خود را از نفت و گاز تامین می‌کند و امیدوار است تا پایان دهه جاری ۱۴ درصد از بازار جهانی پتروشیمی را در دست بگیرد و ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی خود را به ۲۳ میلیون تن در سال افزایش دهد.از آنجا که رشد این صنعت نیازمند فعالیت‌های تخصصی گسترده تر و هماهنگ با صنعت نفت و گاز بود به زودی ضرورت ایجاد سازمانی برای توسعه و هدایت صنعت پتروشیمی مشهود شد و به همین سبب در ۱۳۴۲ خورشیدی شرکت ملی صنایع پتروشیمی با مالکیت دولت و تحت پوشش شرکت ملی نفت ایران تأسیس و تمام فعالیت‌های مرتبط با ایجاد و توسعه صنایع پتروشیمی در این شرکت متمرکز شد. یکی از مهمترین ویژگی های صنعت پتروشیمی ارزش افزوده بسیار بالای آن است. بدین معنی که با تغییرات شیمیایی و فیزیکی بر روی هیدروکربورهای نفتی و گازی می توان ارزش محصول را به میزان ۱۰ تا ۱۵ درصد افزایش داد که در سال مانع‌زدایی‌ها یکی از ضروریات تولید در کشور است.

برگزیده انرژی

آلودگی هوای اراک و شازند حاصل اختلال در سبد انرژی است

تحول در اقتصاد انرژی‌های تجدیدپذیر را دنبال می‌کنیم

رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر وزارت نیرو گفت: کشور ظرفیت بالایی در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر دارد و تحول در اقتصاد انرژی‌های تجدیدپذیر را دنبال می‌کنیم.به گزارش اقتصاد سرآمد، محمود کمانی در آئین افتتاح اولین خط تولید سلول‌های خورشیدی در شهرستان خمین، با بیان اینکه وابستگی به انرژی خورشیدی برای کشور آسیب زاست، اظهار کرد: احداث ۱۰ هزار مگاوات انرژی تجدید پذیر در وزارت نیرو در حال پیگیری است، در حال حاضر ۹۰۰ مگاوات تولید انرژی تجدیدپذیر در کشور انجام می گیرد و باید ظرف ٤ سال به ۱۰ هزار مگاوات برسیم.

وی ادامه داد: وزارت نیرو از این حوزه در حال حمایت است و برای قبل از پیک ۱۴۰۱ به دنبال ایجاد ۵۰۰ مگاوات انرژی تجدیدپذیر هستیم.رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق تصریح کرد: کشور پتانسیل بالایی دارد و بیش از ۱۰۰ هزار مگاوات ظرفیت انرژی خورشیدی و ٤۰ هزار مگاوات انرژی بادی دیده شده است که می‌توان جایگاه ویژه ای را در این حوزه در اختیار داشت، همچنین استفاده از نخبگان فعال در این صنعت بسیار اهمیت دارد.کمانی با بیان اینکه در رتبه تاریخی و مهمی در بحث انرژی کشور قرار داریم، اظهار کرد: در دهه ۷۰ جمعی از دانشمندان ایران را در بین ۵ کشور بزرگ در بین تولیدکنندگان توربین قرار دادند و شرکت مانا انرژی پاک می تواند منشایی برای تولید سلول‌های خورشیدی باشد.رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق در پایان بیان کرد: در اقتصاد انرژی‌های تجدیدپذیر به دنبال ایجاد تحول هستیم و مدل‌های مختلف برای عقد قرارداد ایجاد می‌کنیم که شامل قرار داد با حوزه صنعت، صادرات برق تجدیدپذیر و استفاده از انرژی تجدید پذیر برای رمز ارزها می‌شود و منابعی برای خرید برق از این نیروگاه‌های کوچک و پشت بامی دیده شده است.

فرزاد مخلص الائمه استاندار مرکزی نیز در این رابطه گفت: آلودگی هوای اراک و شازند و افزایش شمار مبتلایان به بیماریهای صعب العلاج در این دو شهر حاصل اختلال در سبد سوخت و انرژی است.وی تصریح کرد: حدود ۷۳ درصد برق کشور از گاز تولید شده است که آسیب‌های خاص خود را دارد و به شدت وابسته به گاز هستیم. مشخص نیست که در سال‌های آتی بتوانیم گاز مورد نیاز را تأمین کنیم و از طرفی مصرف گاز به صورت روزافزون بالا می‌رود و متأسفانه در اراک و شازند به عنوان شهرهایی آلوده با افزایش شمار بیماران سرطانی مواجه هستیم که این امر حاصل اختلال در سبد سوخت و انرژی است.

وزیر نفت برنامه افزایش تولید نفت را تشریح کرد

افزایش ۲۰۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه نفت با دانش ایرانی

وزیر نفت با تشریح جزئیات برنامه افزایش تولید نفت کشور از چاههای کم‌بازده با توان نخبگان ایرانی در شرکت‌های دانش‌بنیان گفت: این رویکرد، یک انقلاب در صنعت نفت کشور خواهد بود. به گزارش اقتصاد سرآمد، جواد اوجی اظهار داشت: سوآپ گاز ترکمنستان به آذربایجان از اول ژانویه ۲۰۲۲ (۱۱ دی ماه ۱۴۰۰) آغاز می‌شود.وی افزود: حجم قرارداد سوآپ سالانه ۱,۵ تا ۲ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی است که با توجه به محل دریافت گاز از ترکمنستان و محل ارسال گاز به آذربایجان، می‌توانیم از این فرصت، استفاده بهینه‌ای برای کمک به پایداری شبکه گاز شمال کشور در فصل سرد سال داشته باشیم.وزیر نفت در خصوص برنامه جدید وزارت نفت برای افزایش بازدهی تولید نفت از چاههای کم‌بازده گفت: این رویکرد، یک انقلاب در صنعت نفت کشور خواهد بود.این عضو کابینه دولت با بیان اینکه "روی ارتقای توان تولیدی حدود ۷۰۰ چاه کم‌بازده نفت کشور هدف‌گذاری کرده‌ایم"، گفت: روی یک میدان برای توسعه باید با حفر چاههای اکتشافی شروع کنیم، بعد از آن چاههای توسعه‌ای و تولیدی حفاری می‌شود که هرچاه با تأسیسات سرچاهی و خط لوله به مرکز بهره‌برداری، حدود ۱۰ تا ۱۲ میلیون دلار هزینه در بر دارد؛ در این طرح روی میادینی که در حال تولید هستند و تمامی این تأسیسات از چاه تا تأسیسات سطح الارضی موجود است، کار می‌کنیم، فقط توان چاه افت کرده است که با استفاده از ظرفیت علمی شرکت‌های دانش‌بنیان، توان تولید چاه را افزایش می‌دهیم.وی ادامه داد: در این طرح، امکانات، تجهیزات، دکل و... از سوی وزارت نفت و شرکت‌های بهره‌بردار تأمین می‌شود و دانش و توان فناورانه از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان ارائه خواهد شد.وزیر نفت در خصوص تأمین مالی این طرح اظهار داشت: هر زمان با دانش و فناوری شرکت‌های دانش‌بنیان، چاه به افزایش تولید رسید، شرکت‌های دانش‌بنیان در میزان افزایش تولید چاه به‌مدت ۳ تا ۵ سال، شریک می‌شوند.وی افزود: پیش از ارائه این طرح، از توان شرکت‌های دانش‌بنیان بازدیدی داشتم که از میزان علم و فناوری در دسترس این شرکت‌ها که با تلاش جوانان نخبه کشور حاصل شده است، لذت بردم؛ برخی از این شرکت‌ها اقدام به دستیابی به دانش از کشورهای اروپایی کرده و آن را توسعه داده‌اند و برخی از این شرکت‌ها، با ابتکارهای خودشان به دانش و فناوری رسیده‌اند. اوجی با بیان اینکه "به توان شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی اعتقاد و اعتماد دارم"، گفت: وقتی بتوانیم چاههای کم‌بازده موجود را ارتقای توان بدهیم، بدون اینکه بخواهیم چاه جدید با هزینه و زمان زیاد، ایجاد کنیم، برنامه تولید نفت کشور با رویکردی بهینه و کم‌هزینه، با به‌کارگیری نخبگان و ایجاد اشتغال، جلو می‌افتد.

محرابیان، وزیر نیرو خبرداد

ایجاد ۱۲ هزار مگاوات ظرفیت جدید تولید برق توسط صنایع

وزیر نیرو گفت: در حال حاضر تقاضای صنایع برای ایجاد نیروگاه به بیش از ۱۰ هزار مگاوات رسیده و بر همین اساس توافق شد این میزان تا ۱۲ هزار مگاوات افزایش داده شود. به گزارش اقتصاد سرآمد، علی اکبر محرابیان درباره برنامه ساخت ۱۰ هزار مگاوات برق توسط صنایع، گفت: بر اساس توافقنامه‌ای که با وزارت صنعت، معدن و تجارت و با حضور صنایع بزرگ کشور به امضا رسید، گام نخست، ایجاد ساختگاه‌ها خواهد بود که در این زمینه تا به حال بیش از ۶۰ درصد پیشرفت داشته‌ایم، قراردادهایی به امضا رسیده و برخی صنایع اقدام‌ها را نیز آغاز کرده‌اند.وی ادامه داد: این روش خوبی است، چرا که صنایع می‌توانند هم از سود تولید برق استفاده کرده و هم برق مطمئن و پایدار مورد نیازشان را برای همیشه تامین کنند و تولیدشان نیز مستمر باشد.وزیر نیرو خاطرنشان کرد: در واقع اگر ما به دنبال رشد اقتصادی هستیم باید برق مصرفی تولیدکنندگان را به صورت دائمی و مطمئن تامین کنیم تا بخش صنعت اطمینان داشته باشد برق مورد نیازش در موعد مقرر تامین شده و می‌تواند به قراردادهایی که منعقد می‌کند پایبند باشد.

محرابیان درباره زمان عرضه برق صنایع در بورس انرژی گفت: در مذاکره‌های انجام گرفته، توافق شد برق در بورس انرژی عرضه شود تا در سال ۱۴۰۱ صنایع بتوانند برق مورد نیاز خود را از این طریق تامین کنند.وی ادامه داد: هماهنگی‌های لازم در سطح وزارتخانه و سایر بخش‌ها در حال انجام است، در سال ۱۴۰۱ شاهد تامین برق مصرف کنندگان بزرگ از طریق بورس انرژی خواهیم بود.وزیر نیرو خاطرنشان کرد: هم‌اکنون ۳۴ درصد مصرف برق کشور مربوط به بخش صنایع است، بنابراین ابتدا این برنامه شامل صنایع بزرگ و سپس سایر صنایع و همه مصرف کنندگان خواهد شد.محرابیان گفت: البته این به معنای تامین نیاز صنایع خرد از بورس انرژی نیست، بلکه شرکت‌های توزیع، برق را به صورت بسته‌ای خرید کرده و بین مصرف کنندگان اعم از خرد و خانگی توزیع خواهند کرد، اما مصرف کنندگان عمده می‌توانند به صورت مستقیم اقدام به خرید برق از طریق بورس کنند.وی، مهمترین ویژگی بورس را ایجاد تعادل میان عرضه و تقاضا دانست و افزود: افزایش تقاضا بر قیمت اثرگذار بوده و صنایع و تولیدکننده تلاش خواهند کرد حداکثر فعالیت تولیدی خود را به زمانی اختصاص دهند که برق ارزان‌تر است، این اقدام سبب متعادل شدن نرخ برق و کاهش پیک‌های مصرف برق خواهد شد.

اخبار شرکت‌ها

مدیرعامل مپنا تاکید کرد

جبران ناترازی گاز در زمستان با افزایش ذخیره‌سازی

مدیرعامل مپنا گفت: با اجرای طرح افزایش ذخیره‌سازی گاز در مخزن شوریجه و با استفاده از توان بخش داخلی در تلاشیم که ناترازی گاز در زمستان را جبران کنیم.به گزارش اقتصاد سرآمد، عباس علی‌آبادی در مراسم تنفیذ قرارداد طرح ذخیره‌سازی گاز میدان خانگیران و مخزن شوریجه با اشاره به اهمیت موضوع انرژی و تاثیر آن در اقتصاد کشور اظهار کرد: علی‌رغم ظرفیت‌های بالا با مشکلاتی مواجه هستیم؛ البته در برخی حوزه‌ها عملکرد خوبی در این بخش داشته‌ایم اما از جهاتی نیز عملکرد انجام شده قابل نقد است.وی با اشاره به اهمیت موضوع مدیریت مصرف گفت: متاسفانه در این بخش به اهمیت این کالای راهبردی توجه نشده است. منظور من تنها گاز نیست چرا که در برق نیز همین وضعیت را داریم و به دلیل آموزش‌های غلطی که داده شده، میزان مصرف افزایش یافته است، لذا در تلاش هستیم تا تامین را افزایش دهیم و امیدواریم که این ناترازی را جبران کنیم.علی‌آبادی با اشاره به پروژه امروز اظهار کرد: این پروژه بسیار مهمی است و مپنا تمام تلاش خود را خواهد کرد تا با استفاده از ظرفیت‌های داخلی این پروژه را به نتیجه برساند. ذخیره‌سازی انرژی موضوع مهمی است که باید مورد توجه قرار بگیرد.مدیرعامل مپنا با تاکید بر این‌که ذخیره‌سازی در صنعت برق یک ضرورت حتمی است، گفت: در حال حاضر بیش از ۸۶ هزار مگاوات نیروگاه ایجاد کرده‌ایم اما در حال حاضر مصرف کشور ۴۰ هزار مگاوات است؛ با این حال در تابستان با مشکلاتی مواجهیم که علت آن نیز ناترازی تولید و مصرف است و به همین دلیل مجبور می‌شویم که به سمت تولید نیروگاه برویم.وی ادامه داد: در بخش گاز نیز نگرانی‌هایی برای تامین در زمستان وجود دارد لذا پروژه امروز بسیار با اهمیت بوده و ما موظف هستیم این نیاز را با استفاده از ظرفیت‌های داخلی تامین کنیم.

تولید صنعتی کاتالیست‌های بازیافت گوگرد توسط پژوهشگاه صنعت نفت و بخش خصوصی

از سوی پژوهشگاه صنعت نفت و بخش خصوصی کاتالیست‌های تیتانیا و آلومینای فعال برای فرآیند بازیافت گوگرد در مقیاس صنعتی تولید شد.
به گزارش اقتصاد سرآمد، تجاری‌سازی کاتالیست‌های تیتانیا و آلومینا از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است، چراکه ساخت آنها منجر به صرفه‌جویی ارزی و کاهش وابستگی به خارج از کشور و همچنین کاهش انتشار گازهای زیان آور در محیط زیست خواهد شد.در این راستا پژوهشگاه صنعت نفت توانسته به دانش فنی این دو کاتالیست برای تولید صنعتی دست پیدا کند، ولی برای افزایش مقیاس تولید، نیاز است تا با همکاری یک شرکت توسعه دهنده این کاتالیست‌ها انجام شود.تولید صنعتی موفقیت‌آمیز نسل اول کاتالیست تیتانیای بازیافت گوگرد با همکاری سه جانبه پژوهشگاه صنعت نفت، مدیریت پژوهش، توسعه و فناوری شرکت ملی گاز و شرکت توسعه دهنده انجام شد و بارگذاری آن در پالایشگاه‌های کشور در سال‌های قبل صورت گرفته است.ارتقاء در کیفیت و کارایی مناسب کاتالیست‌های فرایند بازیافت گوگرد، ساخت، ارزیابی و ارائه مشاوره جهت بهینه‌سازی فرمولاسیون کاتالیست‌های ارتقا یافته تیتانیا و آلومینای فعال در مقیاس نیمه صنعتی و صنعتی مطابق با استاندارد IGS از اهداف این پروژه‌ها است. به نقل از روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، متقاضی این دو پروژه انستیتو فرآورش گاز است که قرار است تست میدانی کاتالیست‌های تیتانیا و آلومینای فعال در یکی از پالایشگاه‌های منتخب گاز انجام شود.

تخفیف قبوض گاز به چه کسانی تعلق می‌گیرد؟

سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: مشترکان گاز خانگی در صورت کاهش مصرف، پاداش صرفه‌جویی دریافت می‌کنند.به گزارش اقتصاد سرآمد، سیدجلال نورموسوی، سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران اظهار داشت: مشترکان گاز خانگی که در بازه زمانی ۱۶ آبان تا ۱۵ اسفند (دوره سرد سال) نسبت به دوره مشابه پارسال، یک درصد کاهش مصرف داشته باشند، مشمول تخفیف یا همان پاداش صرفه‌جویی معادل ۳ واحد درصد در گازبهای صورتحساب همان دوره خواهند شد.وی افزود: در حوزه ابزار تشویقی مشترکان خانگی، براساس آیین‌نامه ابلاغی دولت به شرکت ملی گاز ایران، مشترکان خانگی که مصرف آن‌ها متعارف بوده و در پلکان اول تا سوم مصرف قرار گیرند، مشمول افزایش گازبها نسبت به سال پیش نمی‌شوند و هزینه گاز مشترکان مطابق سال‌های پیش محاسبه می‌شود.
وی ادامه داد: تشویق بعدی این است که مشترکان خانگی که مصرف گاز آن‌ها در بازه زمانی ۱۶ آبان تا ۱۵ اسفند هر سال نسبت به دوره مشابه سال پیش کمتر شود، به ازای هر یک درصد کاهش، مشمول تخفیف یا همان پاداش صرفه‌جویی معادل ۳ واحد درصد در گازبهای صورتحساب همان دوره خواهند شد که این تخفیف تا سقف ۴۵ درصد امکان‌پذیر است.
نورموسوی با بیان اینکه ۲۹ میلیون واحد خانگی داریم، تصریح کرد: این تشویق‌ها در حالی است که برای مشترکان پرمصرف نیز ابزار بازدارندگی در نظر گرفته شده که بر این اساس، مشترکان پرمصرفی که از پله چهارم تا پله دوازدهم قرار گرفته و مصرف نامتعارف داشته باشند، مشمول افزایش تعرفه خواهند شد که این افزایش تعرفه برای مشترکان بدمصرف که در پلکان‌های بالای جدول قرار می‌گیرند، بیشتر از دیگران خواهد بود.

استفاده بیش از ۸۰ درصد از کالاهای ساخت داخل در پالایشگاه دوم پارس جنوبی

مدیر پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام کرد که بیش از ۸۰ درصد از کالاهای این مجموعه ساخت داخل است.به گزارش اقتصاد سرآمد، حسین باغبان در این باره گفت: مجتمع گاز پارس جنوبی به‌عنوان بزرگترین تولیدکننده گاز و محصولات جانبی در کشور اکنون به بزرگترین حمایت‌کننده شرکت‌های ساخت قطعات و تجهیزات و کالاهای ساخت داخل تبدیل شده است.وی با اشاره به توانمندی سازندگان داخلی و شرکت‌های دانش بنیان در حوزه ساخت قطعات و تجهیزات پالایشگاهی بیان کرد: تاکنون پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی توانسته بیش از ۸۰ درصد از قطعات و تجهیزات مورد نیاز خود را از سازندگان داخلی خریداری کند.مدیر پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: کالاهای ساخت داخل که در این پالایشگاه مورد استفاده و بهره‌برداری قرار گرفته بیشترین استفاده را در حوزه‌های مکانیک، برق، ابزار دقیق و مواد شیمیایی ثبت کرده است.باغبان به مهمترین اقلام و تجهیزات داخلی مورد استفاده در این پالایشگاه اشاره کرد و گفت: اقلامی مانند الکتروموتورها، گسکت، فلنچ، کارت‌های شبکه، کلیدهای ولتاژ بالا، قطعات و کارت‌های الکترونیکی ابزار دقیقی شامل سنسورهای پایش وضعیت و مواد شیمیایی کاربردی در بویلرها و ضدخوردگی ساخت سازندگان داخلی بوده که در این پالایشگاه در بازه زمانی یاد شده مورد استفاده قرار گرفته است.

انعقاد قرارداد ۳۹ میلیون یورویی ساخت واحد بازیابی اتان پتروشیمی بندر امام

قرارداد ۳۹ میلیون یورویی ساخت واحد بازیابی اتان پتروشیمی بندر امام با هدف تأمین حداکثری خوراک واحدهای الفین این شرکت با شرکت طراحی و مهندسی صنایع انرژی (EIED) امضا شد. به گزارش اقتصاد سرآمد، قرارداد ساخت واحد بازیابی اتان پتروشیمی بندرامام با حضور جعفر ربیعی، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس میان حمیدرضا رستمی، مدیرعامل پتروشیمی بندر امام و سیدمحمدعلی غفاری‌زاده، مدیرعامل شرکت طراحی و مهندسی صنایع انرژی (EIED) به روش EPCC امضا شد.هدف از ساخت این واحد، تأمین حداکثری خوراک واحدهای الفین پتروشیمی بندر امام است که با ساخت این واحد که طبق این قرارداد در ۲۴ ماه اجرا خواهد شد، سالانه ۹۴۲ هزار تن C۳+ و ۴۷۵ هزار تن اتان حاصل می‌شود.