

اقتصاد سرآمد

چهارشنبه ۱۳ مرداد ۱۴۰۱ - شماره ۱۴۱۸

گزارش

احتمال کمبود گاز

حتی در فصول گرم سال

فقدان سرمایه‌گذاری کافی و لازم برای توسعه صنایع گازی، فرسودگی تأسیسات و تجهیزات، نبود مدیریت صحیح و مصرف بی‌رویه گاز، به ویژه در فصول سرد، از جمله چالش‌های قابل توجه در صنعت گاز ایران است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، ایران کشوری با حدود ۸۰ میلیون جمعیت و دومین دارنده ذخایر گازی جهان با عددی حدود ۲۳۳ میلیارد مترمکعب از این انرژی و چهارمین مصرف‌کننده بزرگ گاز در دنیا است. مهر نوشت: با وجود منابع عظیم انرژی، ایران با کم‌نیازمند واردات گاز بوده و البته شدت مصرف انرژی فقط محدود به گاز نبوده بلکه در همه حامل‌ها مسئله بر مصرف بودن و در نهایت کمبود وجود دارد. با این حال کمبود گاز محسوس‌تر و جدی‌تر از سایر حامل‌های انرژی است. این وضعیت در فصل زمستان با آغاز روزه‌ای سرد، افزایش قابل تأملی خواهد یافت و آمارها حاکی از رشد غیراستاندارد مصرف گاز در ایران است. چه‌سبب به دلیل اهمیت زیاد گاز، تقریباً همه کشورهای دنیا به‌نیانه‌سازی مصرف این انرژی را به‌صورت جدی در دستور کار خود قرار داده‌اند. قطعاً اگر ایران هم به‌نیانه‌سازی مصرف گاز را در پیش نگیرد و ته‌روال سال‌های گذشته را ادامه دهد، با شدت بیشتری به کمبود تأمین گاز در فصل زمستان بر خواهد خورد. سال گذشته نیز به دلیل سرمای زودرس، مصرف فراینده گاز بخش خانگی و رعایت نکردن انگاری مصرف، نازاری زیادی را در بخش تولید و مصرف شاهد بودیم.

مهم ردیف اول کمبود گاز در ایران کیست؟

عده‌ای مصرف گراف گاز در بخش خانگی را دلیل بر مصرف بودن تمامی شهروندان می‌دانند. برخی هم بر این باور هستند که عده‌م مصرف گاز از سوی کشور مرفه کشور انجام می‌گیرد. آمارها نشان می‌دهد، ۰ درصد گاز بخش خانگی را ۷۵ درصد مشنرگان و ۵۰ درصد باقی را ۲۵۱ درصد مشنرگان که جزو دهک‌های پردرآمد جامعه مصرف می‌کنند. عده‌ای دیگر هم اندک بودن کیفیت ساختمان‌ها و عایق‌بندی نشدن پوسته خارجی ساختمان را دلیل اصلی هدر رفت انرژی عنوان می‌کنند. بخشی از کارشناسان نیز نبود استانداردهای لازم در وسایل گازسوز را دلیل اصلی کمبود گاز می‌دانند.

دلیل کمبود کمبود گاز هر چه باشد، ادامه وضعیت فعلی پیامدهای سخت و شاید جبران‌ناپذیری را به دنبال خواهد داشت. بدون کمک افزایش مصرف به علاوه کمبود تولید و عرضه گاز، به افت فشار گاز در مناطق مختلف کشور و خصوصاً مسکن‌ها منطبق سر دمسر می‌انجامد. قابل تأمل آنکه همزمان با وجود این معضلات در صنعت گاز کشور، شدت مصرف انرژی در ایران د برابر متوسط دنیا برآورد شده است. محمد رضا کتیری یک کارشناس انرژی، در همین زمینه به خبرنک مهر گفت: «در رابطه با میزان مصرف گاز، نکته قابل توجه که بسیار هم ساده در نظر گرفته می‌شود، تقسیم انرژی مصرفی بر کل جمعیت است و در این جریان خطایی از آن پیدا می‌افتد. دلیل بروز ایسین خطا، وجود اختلاف دما در مناطق و کشورهای مختلف است.» کتیری اظهار کرد: «بخشی از انرژی به صورت اولیه و بخشی هم مصرف نهایی دارد. به عنوان مثال در ایران گاز، حامل اصلی برای گرمایش خانگی بوده اما در برخی از کشورهای اروپایی، برق منبع اصلی گرمایش است. بنابراین بایستی شاخص دقیق‌تر در مقایسه مصرف انرژی به جای گاز یا برق تعریف شود. بر این اساس لازم است، شاخص‌ها دقیق تعریف شود و این مهم با ۲ شاخص شدت انرژی که نشان‌دهنده میزان بهره‌وری انرژی بوده و سرانه مصرف مشخص می‌گردد.» وی افزود: «حال اگر قصد مقایسه مصرف گاز در ایران با کشورهای دیگر را داشته باشیم، قطعاً شاخص بالایی در مصرف داریم اما مقایسه معملانه آن است که ایران را با گذشته‌اش بسنجیم. به عبارتی عملکرد امروز با سال‌های قبل قیاس شود و در این سنجش با رشد بسیار مواجه می‌شویم.» این کارشناس انرژی تأکید کرد:

«برخلاف روند برخی کشورهای دیگر، شاخص شدت انرژی ما صعودی است. همچنین شاخص سرانه مصرف انرژی در ایران افزایش است، در حالی که وضعیت کشورهای متفاوت آریزایی می‌شود.» در ادامه‌وی در رابطه با تلفات بخش گاز گفت: «در نیروگاه‌ها ضرورت به‌نیانه‌سازی وجود دارد، زیرا آن تلفات بالای داریم. در بخش به‌نیانه‌سازی و دو سیاست وجود دارد. نخست توجه به مصرف نهایی و دیگری به‌نیانه‌سازی که مربوط به صنایع است. هر دو مورد از اهمیت برخوردار است و باید همزمان با هم پیش رود. در واقع مصرف‌کنندگان باعث یک‌پسند مصرف خانگی در تابستان و زمستان شده است. این چنین که تابستان مصرف برق و زمستان مصرف گاز زیادی داریم. با این اوصاف ضرورت اصلاح روند مصرف با مشوقات قیمتی و غیرقیمتی محسوس است. به گفته کتیری، اعتقاد بسیاری از افراد آن است که اصلاح قیمت‌ها باعث بهبود شرایط می‌شود اما این مهم را هم باید در نظر داشت، اگر قیمت گاز افزایش یابد، مشترک باید به جز گرینه کاهش دمای خانه، گرینه کاهش مصرف از طریق بهبود کارایی وسایل گرمایشی و سایر روش‌های بهره‌وری مصرف را در اختیار داشته باشد. بنابراین در کنار افزایش قیمت گاز، باید از ابزارهای سسر مایه‌گذاری برای نوآوری استفاده شود، زیرا تا زمانی که در کنار اصلاح قیمت‌ها سیاست‌های نوآوری دیده نشود، نمی‌توان انگیزه‌ای برای مصرف بهینه گاز به وجود آورد. این کارشناس انرژی یادآور شد: «با تعلق یارانه به انرژی‌های مصرفی در داخل کشور، هزینه سبد خانوار از این بخش کمتر شده و مصرف‌کنندگان هم اهمیتی به مصرف بهینه نمی‌دهند. البته برای تغییر قیمت‌ها می‌بایست کاهش قیمتی را هم در نظر گرفت و پیش از اصلاح قیمت‌ها، به اصلاح سیستم‌های مصرفی توجه نمود.» کتیری افزود: «ایران از لحاظ ذخایر گازی در رتبه دوم و از لحاظ تولید در رتبه پنجم قرار گرفته اما به دلیل پایین چون نبود مدیریت مصرف، با مشکل تأمین گاز در فصل زمستان مواجه می‌شویم. در این زمان، مصرف گاز خانگی افزایش ۱۰۰ برابری داشته و به دلیل فقدان مدیریت صحیح، معمولاً از میزان گاز صنایع کاسته و به بخش خانگی منتقل می‌شود. با این روند، بخشی از صنایع بوری و غیربوری به دلیل قطع گاز با زیان شدیدی روبه‌رو می‌شوند. به ویژه صنایع جلاب بورسی مانند پتروشیمی و فولادی‌ها که به دلیل ضعف تأمین انرژی مورد نیاز، با کاهش درآمد و زیان قابل توجه ناشی از افت صادرات همراه می‌شوند.»

افزایش قیمت نفت در آستانه نشست اوپک

قیمت نفت در آستانه نشست اوپک پلاس که احتمالاً به افزایش تولید بیشتر منجر نخواهد شد، افزایش یافت. به گزارش اقتصادسراسرآمد از رویترز، قیمت نفت در معاملات روز گذشته در آستانه نشست اوپک پلاس که احتمالاً به افزایش تولید بیشتر منجر نخواهد شد، افزایش یافت هر چند نگرانی در مورد احتمال رکود در جهان مانع از افزایش بیشتر قیمت‌ها شد. هر بشکه نفت برنت با ۴۹، ۴۶ سنت افزایش ۱۰۰ دلار فروخته شد و هر بشکه نفت خام آمریکا با ۴۹، ۹۴ دلار معامله شد. دو نفر از ۸ منبع آگاه گفتند، یک افزایش ملایم مورد بحث قرار خواهد گرفت در حالی که باقی این منبع گفتند افزایش تولید بعید است. کریگ ارامل، تحلیلگر بازار در این رابطه گفت: «بی ثباتی زیادی در این زمینه وجود دارد... تصمیم این هفته به ما خواهد گفت که این گروه هنوز تا چه حد متحد است.» قیمت نفت در مارس ۲۲ تا ۲۰ پس از حمله روسیه به اوکراین و به علت نگرانی در مورد کمی عرضه به ۱۶۷ دلار در هر بشکه رسید. نظرسنجی‌ها در روز دوشنبه نشان داد، کارخانه‌ها در سراسر آمریکا، اروپا و آسیا در ماه جولای به علت کاهش تقاضا در جهان و محدودیت های کرونایی چین، تولید را کاهش داده‌اند.



احیای دریاجه ارومیه؛ شعار سیاسی، اقدام غیر موثر

ستاد احیای دریاجه ارومیه چرا تشکیل شد؟



سراسم آوز، یک ضرر محیط‌زیستی بسیار هنگفت و غیر قابل جبران به نام «خشک شدن تمام چشمه سارهای بالادست توتل» دارد. در چنین شرایطی آب این چشمه‌سارها وارد توتل شده و دیگر بر روی زمین جاری نشده و در نتیجه کشاورزی و سکونت با بحران مواجه می‌شود. کمترین تبعات آن نیز مهاجرت افراد از روستاهای بالادست توتل به شهرهای بزرگ‌تر و یا افزایش تقاضای کار در مناطق حاشیه دریاجه ارومیه و در نتیجه افزایش سطح کشاورزی و مصرف آب بیشتر و افزایش تعداد حلقه چاه‌های آب در این مناطق است.

به استناد گزارش‌های رسانه‌ای ۶۱ هزار و ۹۶۵ حلقه چاه در حوضه آبریز دریاجه ارومیه وجود دارد، که سالانه بیش از ۲۹۶ هزار و ۸۶۵ مترمکعب آب از این طریق این تعداد چاه به مصرف می‌رسد. از این تعداد نیز ۲۲ هزار و ۲۹۷ حلقه چاه غیر مجاز در این حوضه آبریز شناسایی شده است که سالانه بیش از ۲۹۶ هزار و ۸۶۵ مترمکعب آب‌های زیرزمینی را تخلیه می‌کند. این در حالی است که به گفته «کیومرث دانشجو» (مدیرعامل وقت شرکت آب منطقه‌ای آذربایجان غربی، به دلیل بار مالی زیاد هزینه کسر دذ آن محل اختیارات دولتی برای تهیه و نصب کنورهای هوشمند غیرممکن بوده و فرایند تجهیز با کندی بیش می‌رود، به‌طوری‌که در سال ۹۷ تنها ۹۱ دستگاه کنور حجمی هوشمند و در کل ۳ هزار و ۷۱۴ دستگاه در استان خریداری و نصب شده است.

به گفته وی بیشترین تعداد چاه‌های غیر مجاز سرشته در ارومیه و بخش مرکزی استان قرار دارد که نتیجه آن برداشت بالای غیر مجاز آب و افت مستمر سطح آب زیرزمینی در محدوده دشت ارومیه است. این آمار و ارقام نشان می‌دهد که میزان برداشت آب از سفره‌های آب زیرزمینی حاشیه دریاجه ارومیه به شدت زیاد بوده و هیچ کنترلی بر روی آن صورت نگرفته است؛ چرا که بودجه لازم برای نصب کنور هوشمند وجود نداشته و ضمن این که بر تعداد چاه‌های غیر مجاز افزوده شده و تنها با تعداد اندکی (۲۲۶) برخورد قضایی صورت گرفته است. به عبارتی اگر فقط بخش‌ی از بودجه اختصاص یافته ادعایی ستاد احیا دریاجه ارومیه به نصب کنور و کنترل اصولی برداشت آب از حوضه دریاجه ارومیه اختصاص می‌یافت، شاید اکنون شاهد چنین وضعیتی در دریاجه ارومیه نبودیم. میزان برداشت آب از سفره‌های آب زیرزمینی حاشیه دریاجه ارومیه به شدت زیاد بوده و هیچ کنترلی بر روی آن صورت نگرفته است بنابر سرشماری سال ۱۳۹۵ جمعیت دو استان آذربایجان غربی و شرقی برابر با ۷ میلیون و ۱۷۴ هزار و ۸۷۱ نفر است که این تعداد جمعیت در قیاس با تعداد چاه‌های حفر شده نشان می‌دهد که در این دو استان تقریباً به ازای هر ۱۱۶ نفر، یک چاه حفر شده و در حال بهره‌برداری است.

بررسی‌ها نشان می‌دهد، اگرچه طبق بیانیه ستاد احیای دریاجه ارومیه در پاسخ به تحقیق و تفحص مجلس شورای اسلامی، روند آفول دریاجه از سال ۱۳۷۴ آغاز شده و در اواخر دهه ۸۰ سرعت بسیار زیادی گرفته و بخش عده‌م مشکلات ایجاد شده در رابطه با خشک شدن این حوضه آبی مربوط به این سال‌هاست، اما می‌توان گفت اقدامات انجام شده از سال ۱۳۹۳ تا ۱۴۰۱ را در راستای نتایج مطالعات و پایان‌نامه‌ها نبوده و یا آن‌قدر بر مسایل حاشیه‌ای و راهکارهای نادرست (توتل سد کانی سبب) تمرکز داشته که مشکلات منطقه به‌طور موثر کم نشده و به همین دلیل روند مرگ دریاجه نیز بدون اینکه توقف یابد، سرعت نیز گرفته شد.

طبق بیانیه این ستاد مسطح تراز روزانه آب دریاجه ارومیه تا تاریخ ۲۴ مهر ماه ۱۴۰۱ نسبت به مدت مشابه در سال ۱۴۰۰ تا ۵۵ واحد افزایش نشان می‌دهد(A)، اما در واقعیت، نتایج عملی قابل مشاهده حاکی از آن است که دریاجه روه با یابودی و مرگ است. بازی با اعداد و ارقام شاید بر روی کاغذ زیبا به نظر رسیده و نتایج خوبی را رقم بزند، اما در واقع وضعیت به گونه دیگری است، نکته جالب اینجاست که در بیانیه این ستاد آمده که کار گروه نجات دریاجه ارومیه مشکل از ۷ و ۱۷، معاون وزیر و ۳ استاندار حوضه آبریز تشکیل شده (۹) و این دوحالی است که بنابر اطلاعات و بسایت ستاد احیای دریاجه ارومیه، تنها سه وزیر و دو معاون رئیس جمهوری در این کار گروه عضویت دارند.

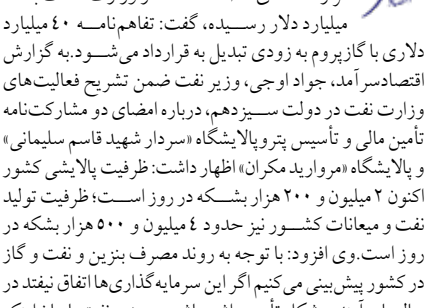
باید توجه داشت که حتی در سال‌های ۹۸ و ۹۹ که تراز آب دریاجه بالا آمد بیشتر به دلیل بارندگی‌های فراوان این سال‌ها بوده و درعمل اقدام خاصی از سوی ستاد احیا در این زمینه انجام نشده بود. در واقع احیای دریاجه ارومیه با بوروکراسی اداری، بازی با اعداد و ارقام، بازیایی مناسک و هزینه برای آن و به اقیبت نمی‌تواند، بلکه نیازمند اقدام همه‌جانبه و هماهنگ همه دستگاه‌ها و نهادهای سیاست‌گذار، اجرایی و قضایی است.

برگزیده انرژی

وزیر نفت

تفاهم‌نامه ۴۰ میلیارد دلاری با گازپروم

به زودی تبدیل به قراردادی شود



وزیر نفت پس بیان اینکه ارزش تفاهم‌نامه‌ها و قراردادهای امضا شده در وزارت نفت به ۸۰ میلیارد دلار رسید، گفت: تفاهم‌نامه ۴۰ میلیارد دلاری با گازپروم به زودی تبدیل به قراردادی می‌شود.به گزارش اقتصادسراسرآمد، جواد اوجی، وزیر نفت ضمن تشریح فعالیت‌های وزارت نفت در دولت سیزدهم، درباره امضای دو مشارکت‌نامه تأمین مالی و تأسیس پتروپالایشگاه «سردار شهید قاسم سلیمانی» و پالایشگاه «مروارید مکران» اظهار داشت. ظرفیت پالایشی کشور اکنون ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز است؛ ظرفیت تولید نفت و میعانات کشور نیز حدود ۴ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز است. وی افزود: با توجه به روند مصرف بنزین و نفت و گاز در کشور پیش‌بینی می‌کنیم اگر این سرمایه‌گذاری‌ها اتفاق بیفتند در سال‌های آینده مشکل تأمین داشته باشیم. وزیر نفت با بیان اینکه احداث پتروپالایشگاه‌ها از ابتدای دولت سیزدهم مهم‌مورد تأکید رئیس جمهوری بوده، گفت: این بخش برای تأمین سوخت، تأمین امنیت انرژی، همچنین برای جلوگیری از خام‌فروشی مؤثر است. از طرفی محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های ما تحریم‌پذیر نیستند. وی ادامه داد: وزارت نفت مصمم شد طرح پالایشگاهی ۳۰۰ هزار بشکه‌ای را شروع کند؛ طرح آن با نظر مکان‌یابی و دانش‌فنی در دولت مصوب و در بودجه ۱۴۰۱ به وزارت نفت تکلیف شد و در کنار آن ساخت پالایشگاهی در مکران مطرح شده است. اوجی با بیان اینکه بزرگ‌ترین چالش برای احداث پتروپالایشگاه‌ها تأمین منابع مالی است و در بحث توانمندی سازندگان و متخصصان مشکلی نداریم، گفت: برای تأمین مالی دولت کمک کرد تا از سرمایه‌ها و منابع مالی و نقدی بانک‌ها و هلدینگ‌های بزرگ اقتصادی استفاده کنیم و این بانک‌ها هر شرکت‌ها را با کیفیت‌های استاندارد شنند. همچنین برای تأمین سرمایه از بازار بورس انرژی نیز کمک می‌گیریم تا از توان و مشارکت مردمی نیز استفاده شود. وی افزود: با راه‌اندازی این دو طرح، یکی پالایشگاه و یکی پتروپالایشگاه، خوراک صنایع پایین‌دست تأمین می‌شود و از طرفی امنیت انرژی تأمین می‌شود. همچنین صادرات فرآورده‌های نفتی صورت می‌گیرد که تحریم‌پذیر نیستند. وزیر نفت گفت: همچنین این طرح‌ها اشتغال‌زایی بالایی دارند و از ظرفیت خالی کارخانه‌ها استفاده می‌شود و از طرفی نقدینگی سرگردان به سمت تولید می‌رود. وی ادامه داد: در این دو پالایشگاه و پتروپالایشگاه بالغ بر ۶۰۰ هزار بشکه نفت‌خام به فرآورده تبدیل می‌شود. ظرفیت پتروپالایشگاه آبدان ۴۵۰ هزار بشکه است و جمع ظرفیت این دو، یک نیم برابر پالایشگاه آبدان است.

بخش یابانی

ستاد احیای دریاجه ارومیه چرا تشکیل شد؟

زیرزمینی حاشیه دریاجه ارومیه به شدت زیاد بوده و هیچ کنترلی بر روی آن صورت نگرفته است؛ چرا که بودجه لازم برای نصب کنور هوشمند وجود نداشته و ضمن این که بر تعداد چاه‌های غیر مجاز افزوده شده و تنها با تعداد اندکی (۲۲۶) برخورد قضایی صورت گرفته است. به عبارتی اگر فقط بخش‌ی از بودجه اختصاص یافته ادعایی ستاد احیا دریاجه ارومیه به نصب کنور و کنترل اصولی برداشت آب از حوضه دریاجه ارومیه اختصاص می‌یافت، شاید اکنون شاهد چنین وضعیتی در دریاجه ارومیه نبودیم. میزان برداشت آب از سفره‌های آب زیرزمینی حاشیه دریاجه ارومیه به شدت زیاد بوده و هیچ کنترلی بر روی آن صورت نگرفته است بنابر سرشماری سال ۱۳۹۵ جمعیت دو استان آذربایجان غربی و شرقی برابر با ۷ میلیون و ۱۷۴ هزار و ۸۷۱ نفر است که این تعداد جمعیت در قیاس با تعداد چاه‌های حفر شده نشان می‌دهد که در این دو استان تقریباً به ازای هر ۱۱۶ نفر، یک چاه حفر شده و در حال بهره‌برداری است.

بررسی‌ها نشان می‌دهد، اگرچه طبق بیانیه ستاد احیای دریاجه ارومیه در پاسخ به تحقیق و تفحص مجلس شورای اسلامی، روند آفول دریاجه از سال ۱۳۷۴ آغاز شده و در اواخر دهه ۸۰ سرعت بسیار زیادی گرفته و بخش عده‌م مشکلات ایجاد شده در رابطه با خشک شدن این حوضه آبی مربوط به این سال‌هاست، اما می‌توان گفت اقدامات انجام شده از سال ۱۳۹۳ تا ۱۴۰۱ را در راستای نتایج مطالعات و پایان‌نامه‌ها نبوده و یا آن‌قدر بر مسایل حاشیه‌ای و راهکارهای نادرست (توتل سد کانی سبب) تمرکز داشته که مشکلات منطقه به‌طور موثر کم نشده و به همین دلیل روند مرگ دریاجه نیز بدون اینکه توقف یابد، سرعت نیز گرفته شد.

طبق بیانیه این ستاد مسطح تراز روزانه آب دریاجه ارومیه تا تاریخ ۲۴ مهر ماه ۱۴۰۱ نسبت به مدت مشابه در سال ۱۴۰۰ تا ۵۵ واحد افزایش نشان می‌دهد(A)، اما در واقعیت، نتایج عملی قابل مشاهده حاکی از آن است که دریاجه روه با یابودی و مرگ است. بازی با اعداد و ارقام شاید بر روی کاغذ زیبا به نظر رسیده و نتایج خوبی را رقم بزند، اما در واقع وضعیت به گونه دیگری است، نکته جالب اینجاست که در بیانیه این ستاد آمده که کار گروه نجات دریاجه ارومیه مشکل از ۷ و ۱۷، معاون وزیر و ۳ استاندار حوضه آبریز تشکیل شده (۹) و این دوحالی است که بنابر اطلاعات و بسایت ستاد احیای دریاجه ارومیه، تنها سه وزیر و دو معاون رئیس جمهوری در این کار گروه عضویت دارند.

باید توجه داشت که حتی در سال‌های ۹۸ و ۹۹ که تراز آب دریاجه بالا آمد بیشتر به دلیل بارندگی‌های فراوان این سال‌ها بوده و درعمل اقدام خاصی از سوی ستاد احیا در این زمینه انجام نشده بود. در واقع احیای دریاجه ارومیه با بوروکراسی اداری، بازی با اعداد و ارقام، بازیایی مناسک و هزینه برای آن و به اقیبت نمی‌تواند، بلکه نیازمند اقدام همه‌جانبه و هماهنگ همه دستگاه‌ها و نهادهای سیاست‌گذار، اجرایی و قضایی است.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأکید کرد

همگرایی راهبردی پتروشیمی‌ها برای رسیدن به هدف مشترک توسعه متوازن



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد: شرکت‌ها و هلدینگ‌های پتروشیمی با همکاری راهبردی هم‌گرایی خواهند داشت و برای رسیدن به هدف مشترک توسعه متوازن و پایدار گام بردارند. به گزارش اقتصادسراسرآمد، مرتضی شاهمیرزایی در سفری یک روزه به منطقه ماهشهر، در دیدار و نشست با مدیران عامل طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی مستقر در این منطقه گفت: پتروشیمی صنعتی پویا و فعال است و ضرورت دارد شرکت‌ها و هلدینگ‌های پتروشیمی با همکاری راهبردی و همگرایی خود برای رسیدن به هدف مشترک توسعه متوازن ارزش، باید سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ویژه اقتصادی پتروشیمی با استفاده از ظرفیت‌های ملی و استانی خود و به‌عنوان بازوی حمایتی و همسو با کاهش خام‌فروشی و تولید محصولات، مسیر توسعه فاز دوم پتروشیمی را تسهیل کند.

معاون وزیر نفت با تأکید بر نقش و مشارکت فعال مقام‌های استانی در مسیر تحقق برنامه‌های توسعه و تکمیل چرخه کامل زنجیره ارزش در منطقه ماهشهر افزود: با توجه به نقش شرکت‌های دانش‌بنیان در تکمیل زنجیره ارزش، باید سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی زمینه‌ای لازم را برای حضور سرمایه‌گذاران در طرح‌های توسعه فراهم کند.شاهمیرزایی با بیان اینکه هم‌اکنون صنعت پتروشیمی بیشتر از گذشته در توسعه و اقتصاد کشور نقش آفرین است، ادامه داد: با تلاش دانشمندان و پژوهشگران صنعت پتروشیمی، ۲۰ محصول وی افزود: ما مصمم به توسعه صنعت پتروشیمی ایران هستیم و تمام چرخه‌های این صنعت با استفاده از ظرفیت‌های موجود در داخل کشور باید به سمت داخلی‌سازی حرکت کند.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: این همه هلدینگ‌های پتروشیمی، فعالان، سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی، مراکز دانشگاهی و پژوهشی، شرکت‌های دانش‌بنیان و سازندگان توانمند ایرانی دعوت می‌کنیم با هدف بومی‌سازی نیازهای این صنعت، با همکاری و همگرایی مسیر توسعه پتروشیمی را تسریع و تسهیل کنیم.معاون وزیر نفت در ادامه این نشست، از مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی خواست تا نسبت به مقوله‌های مسئولیت اجتماعی این صنعت توجه و تعهد بیشتری داشته باشند.شاهمیرزایی با بیان اینکه شورای راهبردی الگویی مناسب برای همگرایی شرکت‌های پتروشیمی است، اظهار کرد: به الزام‌ها پایبند باشید و اهداف و برنامه‌های توسعه صنعت را با جدیت و اهتمام بیشتری دنبال کنید. وی س‌پا بیان اینکه اتحاد پتروشیمی‌ها در قالب شورای راهبردی باید حفظ شود و هیچ‌گونه گسستی قابل قبول نیست.

۵۰ درصد بنزین مصرفی به نرخ آزاد به فروش می‌رسد

رئیس صنف جایگاه‌داران کشور گفت: مصرف بنزین آزاد طی سه سال اخیر رشد صعودی داشته و هم اکنون حداقل ۵۰ درصد بنزین مصرفی کشور به نرخ آزاد است که کلانشهر تهران رتبه اول تقاضای مصرف بنزین آزاد در کشور است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، اسدالله قلی‌زاده با اشاره به افزایش تقاضای مردم برای مصرف بنزین آزاد گفت: مصرف بنزین آزاد طی سه سال اخیر رشد صعودی داشته و هم اکنون حداقل ۵۰ درصد بنزین مصرفی کشور به نرخ آزاد است. وی گفت: اواخر سال ۹۸ تقاضای مردم برای بنزین آزاد به ۱۵ درصد کل مصرف هم نمی‌رسید، ولی اکنون با رشد تقاضا مواجه هستیم و در ماه‌های اخیر برخی روزها مصرف بنزین آزاد در کشور تا ۶۰ درصد کل فروش بنزین را شامل شده است که کلانشهر تهران صدرنشین استفاده از بنزین آزاد و مشهد و اصفهان و شیراز در رتبه‌های بعدی قرار دارند. رئیس صنف جایگاه‌داران کشور ادامه داد: بعد از آفول کرونا، شیب رشد مصرف بنزین قابل ملاحظه است و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال حداقل ۶۰ درصد بنزین مصرفی کشور به نرخ آزاد باشد و این موضوع مصرف کل کشور را هم رشد ۱۵ درصدی داده است. آمارهای میدانی نشان می‌دهد، اکثریت مردم در کشور ماهانه از بنزین به نرخ آزاد استفاده می‌کنند. رئیس صنف جایگاهداران کشور گفت: مصرف بالای خودروها عامل مهمی در افزایش مصرف است و خودروهای عمومی هم از روند تخصیص بدون توجه به کارکرد رضایت‌نادارند و جهت تخصیص عادلانه بنزین به خودروهای عمومی می‌باید این وسایل نقلیه براساس داده‌های GPS سوخت دریافت کنند که هم صرفه‌جویی در مصرف و هم توزیع عادلانه سوخت یارانه‌ای را در پی خواهد داشت. وی اظهار داشت: حق‌العمل جایگاهداران برای عرضه سوخت یارانه‌ای یا آزاد نقضاتی ندارد و جایگاهداران روزانه مابه‌التفاوت فروش را به حساب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی واریز می‌کنند.

افزایش ۲۲۴ درصدی سود ناخالص پتروشیمی شیراز در ۳ ماه نخست ۱۴۰۱

مدیرعامل پتروشیمی شیراز از افزایش ۲۲۴ درصدی سود ناخالص این شرکت در سه ماه نخست ۱۴۰۱ نسبت به مدت مشابه پارسال خبر داد. به گزارش اقتصادسراسرآمد، محمد بهمنی درباره عملکرد سه ماه نخست سال ۱۴۰۱ این شرکت گفت: با وجود افزایش هزینه‌های تولید و موانع پیش‌رو، سود ناخالص پتروشیمی شیراز در سه ماه نخست امسال به رقم ۳۰۱۵۴ میلیارد تومان رسیده است که این رقم بیانگر رشد ۲۲۴ درصدی نسبت به دوره مشابه پارسال بوده و این در حالی است که سود ناخالص در سه ماه نخست پارسال مبلغ ۹۷۲ میلیارد تومان بوده است. وی افزود: بر مبنای صورت‌های مالی دوره سه ماه نخست ۱۴۰۱ (مشتتر شده در سایت کدال) مبلغ سود هر سهم در دوره یادشده ۶، ۳۷۲ ریال است که نسبت به دوره مشابه پارسال افزایش خیره‌کننده ۲۲۴ درصدی داشته است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی شیراز یادآور شد: هدف مدیران این مجموعه بزرگ پتروشیمیایی کشور را هرچه ظرفیت تولید مستقر و فروش حداکتری محصولات، ضمن تثبیت جایگاه خود در بازارهای پیشین و توسعه بازارهای جدید برای صرفه و صلاح سهامداران است.

آمادگی برای تولید و فروش گاز در فصل‌های سرد سال ضروری است

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران گفت: باید با همدلی و کارگروهی برای تولید مستقر و حداکتری و فروش گاز به استقبال فصل سرد سال حرکت کرد. به گزارش اقتصادسراسرآمد، روابط عمومی شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در نشست تخصصی بررسی چالش‌ها و مشکلات مهم پالایشگاه ششم پارس جنوبی افزود: یکی از اولویت‌های بسیار مهم و کلیدی، آمادگی پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی در راستای فروش حداکتری گاز و آرامش و آسایش هموطنان در فصل‌های سرد سال جاری است و این مهم با آمادگی کامل نیاز دارد. وی اظهار کرد: پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی با انجام برنامه‌ریزی دقیق و منسجم برای تعمیرات اساسی، اکنون برای فروش حداکتری گاز تلاش می‌کنند و امید می‌رود این اصل مهم با موفقیت به سرانجام مطلوب برسد. وی بیان کرد: مدیران پالایشگاهی باید در حرکت جهادی با صداقت و هوشیاری کامل مسائل را پیگیری و با آمادگی هم حرکت به سمت روزهای سرد زمستان را آغاز کنند. زمانی تأکید کرد: موضوعاتی که در کاهش تولید نقش و تاثیر بسیار منفی دارند شناسایی و در کوتاه‌ترین بازه زمانی برطرف می‌شود. وی اظهار کرد: همه ما یک تیم هستیم و نگرانی‌ها و چالش‌ها در سایه همدلی، هم بستگی و کار منسجم تیمی باید به سمت بهبودی سوق داده شود.مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران گفت: طبق برنامه ریزی و پیگیری‌های انجام شده، شرایط جذب ۱۷۳ نفر از فارغ‌التحصیلان گروه الف دانشگاه صنعت نفت برای اشتغال در پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوب فراهم و اقدامات اولیه جذب و بکارگیری این افراد در دست اقدام است. وی ادامه داد: همچنین برنامه‌ریزی برای مصاحبه حدود ۲۰۰ نفر دیگر از فارغ‌التحصیلان گروه الف دانشگاه صنعت نفت نیز در دست اقدام است که از آن تعداد پیش‌بینی می‌شود حدود ۱۰۰ نفر شرایط جذب آنان برای مجتمع گاز پارس جنوبی فراهم شود. زمانی با بیان اینکه مجتمع گاز پارس جنوبی به نماد افتخار و عزت در کشور تبدیل شده و تیم نگاه‌ها امروز به پارس جنوب است گفت: مسائل مهم مجتمع گاز پارس جنوبی در حوزه منابع انسانی و عملیاتی در سایه همدلی و کار گروهی بر طرف می‌شود. وی اظهار کرد: باید فعالیت‌ها و تلاش‌های شبانه‌روزی کارکنان و متخصصان در این مجتمع بزرگ مشخص و دیده شود و تمام دستان برای برطرف کردن مشکلات کارکنان گام بر دارند. زمانی یادآور شد: مسائل حوزه منابع انسانی با برنامه‌ریزی دقیق و منظم طبقه‌بندی و اولویت‌بندی شده و متناسب با این طبقه‌بندی، برای حل آنها تلاش می‌شود.

«مروارید مکران» گامی ۲۰۰ هزار بشکه‌ای برای افزایش ظرفیت پالایشی ایران

طرح احداث پالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه‌ای مروارید مکران را می‌توان طرح ماندگار دولت سیزدهم برای افزایش ظرفیت پالایشی و کاهش خام‌فروشی کشور قلمداد کرد. به گزارش اقتصادسراسرآمد، تفاهم‌نامه تأمین منابع مالی طرح احداث «پالایشگاه مروارید مکران» امروز به ارزش ۷ میلیارد دلار میان وزارت نفت، گروه اقتصادی مفید، بانک ملت، بانک، بانک تجارت و بانک پارسیان امضا شد. محل احداث این طرح در بندر جاسک در کرانه دریای عمان خواهد بود و اشتغال حداکتری از تجهیزات ساخت داخل و بهره‌مندی از قانون نقش خود را در حمله و بزرگی‌های این طرح است که با هدف ایجاد ارزش افزوده و جلوگیری از خام‌فروشی در سطح هم‌سویی با نگاه دولت و پیش‌بینی سند تحول، جلوگیری از واردات بنزین به کشور، افزایش ظرفیت پالایشی و تولید فرآورده در کشور، اشتغال‌زایی به بکارگیری توانایی شرکت‌های داخلی و ظرفیت دانش‌بنیان‌ها، مقابله فاعلانه با تحریم‌ها و جلوگیری از تحریم‌پذیری و هدایت نقدینگی به سمت سرمایه‌گذاری موثر طرحی است و اجرایی خواهد شد.مجری این پروژه شرکت توسعه مکران انرژی مفید است و پیش‌بینی می‌شود تا ابتدای سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری کامل برسد. ۷۱۶ هکتار مساحت زمین محل احداث پالایشگاه در منطقه کوه مبارک جاسک است و هم‌اکنون لابنسین پروژه و مجوز محیط زیستی آن تأیید شده است. خوراک پالایشگاه مروارید مکران نفت خام سنگین و فوق سنگین و حدود ۷۰ درصد از تصفیه‌ولات تولیدی آن فرآورده‌هایی نظیر بنزین، گازوئیل و گازمایع و بقیه، محصولات شیمیایی خواهد بود. با آغاز عملیات اجرایی طرح ساخت پالایشگاه مروارید مکران اشتغال گسترده در کارخانجات تأمین‌کننده تجهیزات ایجاد خواهد شد و با آغاز راه‌اندازی این پروژه برای ۲ هزار نفر به‌صورت مستقیم اشتغال‌زایی ایجاد خواهد شد.