اقتصاد سرآمد
دوشنبه ۹ اسفند ۱۴۰۰ - شماره ۱۲۹۸

در قبال موضوع روسیه و اوکراین، شکافی بین اعضای اوپک پلاس وجود ندارد

اعضای اوپک پلاس در قبال موضوع روسیه و اوکراین، موضعی بی طرفانه دارند و این سازمان را غیرسیاسی می دانند؛ از این رو شکافی در این گروه ایجاد نشده است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، رویترز به نقل از منابع آگاه نوشت، تا این زمان که از آغاز عملیات نظامی روسیه در اوکراین می گذرد، هیچ شکافی در توافق اوپک پلاس که شامل روسیه نیز هست، دیده نمی شود.این گروه احتمالا به برنامه افزایش تولید تدریجی خود در نشست هفته آینده، با وجود اینکه قیمت نفت به بیش از ۱۰۰ دلار در هر بشکه رسیده است، ادامه می دهند.کشورهای صادرکننده نفت خام، اوپک و هم پیمانانش موسوم به اوپک پلاس در دوم ماه مارس دیدار خواهند کرد و تصمیم می گیرند که آیا میزان تولید خود را در ماه آوریل ۴۰۰ هزار بشکه در روز افزایش دهند یا نه.اوپک پلاس در سال ۲۰۱۶ برای هماهنگ کردن کاهش تولید کشورهای تولیدکننده شکل گرفت چراکه در آن زمان بازار اشباع شده بود و بعد از آن تقاضا برای نفت با شیوع کرونا کاهش یافت. اکنون این گروه به تدریج در حال افزایش تولید خود هستند.در حالی که نشانی از اختلاف در این گروه وجود ندارد، رویترز مدعی است اعضای حاشیه خلیج فارس اوپک هم پیمانان نزدیک آمریکا هستند و این امر احتمال بروز اختلاف را زیاد می کند.

گزارش

قبوض نجومی برق در انتظار خانه های اسپیلت دار

تعرفه های برق در سال های اخیر سبب رویکرد بسیاری از سازندگان مسکن به نصب سیستم های سرمایشی-گرمایشی موسوم به داکت اسپلیت به جای کانال کشی و نصب کولرهای آبی شده، این در حالی است که با اجرای آئین نامه برقی دولت از ابتدای بهمن ماه، از این پس معادلات تعیین نرخ برق برای دارندگان این سیستم ها به گونه دیگری رقم خواهد خورد.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، رویکرد بسیاری از سازندگان مسکن به نصب سیستم های همزمان سرمایشی و گرمایشی یعنی داکت اسپلیت ها آن هم فارغ از میزان مصرف برق آن رواج چشمگیری یافته و بازار بزرگ و پررقابتی را نیز برای عرضه این سیستم ها شکل داده است.

گشتی در بازار این محصولات نشان می دهد برخی از این سیستم ها تولید داخلی هستند و برخی وارداتی و در هر دو دسته طیف گسترده ای از انواع محصولات دارای نام تجاری و کیفیت مناسب تا محصولات بی کیفیت و سرهم بندی شده به اصطلاح قاچاق مشاهده می شود، در عین حال فصل مشترک همه آنها یک چیز است؛ مصرف برق به شدت بالایی که وقتی پای حساب و کتاب آن پیش بیاید سر می شکند.

جستجوی مختصری در اینترنت فهرست بلند بالایی از شرکت های عرضه کننده را پیش رو قرار می دهد، در تماس با آنها فروشندگان شرایط فروش را شرح داده و هر یک به گونه ای محصولشان را تبلیغ می کنند و البته در پاسخ به این پرسش که مصرف برق این سیستم ها چه میزان است، پاسخ های مبهم و بعضا گمراه کننده ای می دهند.داکت اسپلیت ها که عموما در سقف واحدهای مسکونی جانمایی و نصب می شوند، در فصل سرد محیط را گرم و در فصل گرم سال محیط را خنک نگاه می دارند. این سیستم ها فارغ از کشور سازنده دارای دو نوع یعنی اینورتر و معمولی هستند. در نوع اینورتر موتور الکتریکی به صورت متغیر کار کرده و به طور خودکار دمای محیط را در تنظیم می کند و به گفته فعالان بازار، این گروه از داکت اسپلیت ها مصرف انرژی کمتری نیز دارند. فروشنده یکی از شرکت های عرضه کننده این سیستم می گوید: داکت اسپلیت های موجود در بازار در دو گروه وارداتی و تولید داخل عرضه می شوند که در هر دو گروه سیستم هایی با درجه کیفی متفاوت وجود دارد. مثلا محصولات دو برند معروف کره ای دارای بهترین کیفیت و خدمات پس از فروش هستند، محصولات چینی ها هم با کیفیت های متفاوت در بازار عرضه می شوند.به گفته او سیستم اینورترهای انواع چینی هوشمند نیست و برد اینورتری که روی آنها نصب و سبب کاهش عمر کمپرسور می شود، برخی محصولات عرضه شده در بازار نیز محصولات قاچاق است که تقریبا می توان گفت بی کیفیت ترین داکت اسپلیت های بازار و تقریبا نوع تقلبی آنها هستند.

یک فروشنده در این باره حتی ادعا می کند این محصولات ساخت هیچ کشوری نیستند، بلکه عرضه کنندگان کمپرسورهای کولر گازی را جدا کرده و روی یونیت داکت اسپلیت نصب می کنند و در بهترین حالت بیش از یکی و دو تابستان جوابگو نخواهند بود، از کار می افتند و غیرقابل استفاده می شوند.برای میزان مصرف داکت اسپلیت باید متراژ مورد استفاده درنظر گرفته شود، به طور مثال فروشندگان برای یک واحد ۱۰۰ متری سیستم ۳۶۰۰۰ و ۳ تن تبرید را پیشنهاد می دهند و درباره میزان مصرف برق آن هم می گویند که مصرف برق این سیستم در داکت اسپلیت ها بین ۷ تا ۱۱ آمپر متغیر است.برای محاسبه میزان مصرف برق یک داکت اسپلیت به کیلووات ساعت که الگوی مصرف برق مناطق مختلف کشور یعنی مناطق عادی و مناطق گرم ۱ تا ٤ بر اساس آن تعیین می شود، نیاز است کمی محاسبات انجام دهیم.

بدین شکل که باید ابتدا به توان دستگاه پی ببریم. برای این کار لازم است ولتاژ را در جریان یا همان آمپر ضرب کنیم. با توجه به این که ولتاژ منازل مسکونی ۲۲۰ است با ضرب آن در آمپر درج شده روی بسته بندی محصول، توان یا وات به دست می آید. با تقسیم وات بر ۱۰۰۰ هم کیلووات به دست آمده و با ضرب آن در ساعات مصرف، کیلو وات ساعت به دست خواهد آمد.

بر این اساس چنانچه یک داکت اسپلیت ۳۶۰۰۰ یا ۳ تن تبرید نصب شود، مصرف برق ماهانه آن برای استفاده تنها ۱۰ ساعت در روز به تنهایی معادل ۷۵۰ کیلووات ساعت خواهد بود و این در حالی است که الگوی مصرف برق مناطق عادی در تابستان تنها ۳۰۰ کیلووات ساعت است!در این بین مصرف برق یک کولر آبی با همین شرایط از ۱۲۰ کیلووات ساعت در ماه فراتر نخواهد رفت. با این حساب دارندگان داکت اسپلیت بابت ۳۰۰ کیلووات برق مصرفی خود در تابستان از تعرفه یارانه ای بهره مند می شوند اما بابت مصرف مازاد بر الگوی خود مشمول تعرفه های پلکانی آنهم با ضرایب ۳.۵ برابر هزینه تامین برق که بیش از ۹۰۰ تومان در هر کیلووات ساعت شده و در حالت خوشبینانه باید منتظر قبوضی بیش از ۷۰۰ هزار تومان در هر ماه باشند.

پاسخ فروشندگان درباه مصرف برق سیستم های داکت اسپلیت مبهم و گمراه کننده است، همه فروشندگان محصول خود را دارای رده مصرف انرژی A و +A عنوان می کنند، مسئله ای که با مصرف بالایی که خود به آن اذعان دارند چندان منطقی نیست. یکی ازفروشندگان در این رابطه می گوید: اوج مصرف برق سیستم های داکت اسپلیت از ماه تیر تا مرداد است و بنابراین تنها یک قبض بالای ۵۰۰ تا ۶۰۰ هزار تومان برای مشترک برق صادر می شود. ایسنا

گزارش «اقتصاد سرآمد» از افزایش افسارگسیخته مصرف انرژی در ایران

نگرانی در ناترازی تولید و مصرف بنزین

گروه نفت و انرژی – همانطور که پیش‌بینی می‌شد به دلیل افزایش مصرف بنزین و گازوئیل و ناترازی تولید و مصرف، واردات بنزین و گازوئیل در دستور کار دولت سیزدهم قرار گرفته است. منابع آگاه از واردات گازوئیل به کشور خبر می‌دهند. گازوئیل وارداتی از مبادی شمالی و حاشیه دریای خزر وارد شده است. لازم طبق پیش‌بینی‌ها به زودی مصرف بنزین در داخل کشور از مجموع تولید پالایشگاه‌ها پیشی خواهد گرفت و ایران در آستانه خروج از جمع صادرکنندگان بنزین و بازگشت به عصر واردات بنزین است. طبق گزارش شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نخستین موعد سربه‌سر شدن تولید و مصرف بنزین در عید سال ۱۴۰۱ به وقوع خواهد پیوست.

به گزارش اقتصادسرآمد، در حوزه توزیع بنزین نیز از ابتدای سال جاری تاکنون روزانه حدود ۸۶.۳ میلیون لیتر بوده است که این عدد در سال گذشته ۷۵ میلیون لیتر بوده است که نشان از افزایش ۱۵.۲ درصدی مصرف این فرآورده در کشور است. این میزان مصرف در حالی است که تولید بنزین در کشور حدود ۱۰۵ میلیون لیتر است و این میزان باعث بروز برخی نگرانی‌ها در ناترازی تولید و مصرف بنزین و تبدیل کشور به واردکننده بنزین ایجاد کرده بود.

کند شدن روند پالایشگاه‌سازی و افزایش مصرف در سال‌های گذشته زمینه‌ساز تبدیل کشور از صادرکننده به واردکننده را فراهم آورده بود. به همین منظور دولت سیزدهم ساخت یک پالایشگاه سوخت محور ۳۰۰هزار بشکه‌ای با نام شهید سلیمانی و تکمیل پتروپالایشگاه‌ها و پالایشگاه‌های میعانات گازی سیراف را در برنامه خود دنبال می‌کند. این افزایش واردات در حالی است که برنامه وزارت نفت برای سال ۹۴، خودکفایی از واردات بنزین بود و حالا نه تنها این واردات صفر نشده بلکه افزایش نیز پیدا کرده است. این مسئله همزمان با کمبود بنزین سوپر در برخی جایگاه‌های سوخت صورت گرفته که اخیرا خبرگزاری‌ها آن را اعلام کرده بودند.

ایران در آستانه تبدیل شدن به واردکننده گازوئیل

مهران محمدی کارشناس و مدرس حوزه اقتصاد انرژی در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: باید سناریوهای جبرانی برای تولید گاز طراحی شود که اگر چنین نشود تا چند صباح دیگر به واردکننده گازوئیل تبدیل خواهیم شد.

نفت و گاز جزو انفال محسوب می‌شوند

وی با تأکید بر اینکه نفت و گاز جزو انفال محسوب می‌شوند، بنابراین باید دارایی زیرزمینی کشور را به حداکثر ثروت روزمینی تبدیل کنیم"، افزود: دولت به‌عنوان امانت‌دار حکومت اسلامی باید بهترین شیوه تولید را که همان تولید صیانتی است، به‌کار گیرد و با استفاده از فناوری‌های جدید در بخش پایین‌دستی ذخایر زیرزمینی را به حداکثر ارزش افزوده تبدیل کند و در این مسیر نیروی انسانی توانمند و باانگیزه به ما بسیار کمک می‌کند تا از تولید کننده گازوئیل به وارد کننده آن بدل نشویم.

حلقه مفقوده علت واردات گازوئیل به کشور

او در ادامه به اقتصاد سرآمد،افزود: شرکت ملی نفت تولیدکننده گاز است، اما در بحث بهینه‌سازی مصرف انرژی، موارد مهمی مطرح است که باید مدنظر قرار گیرد. چرا که ایران توانایی تولید گازوئیل مورد نیاز داخل و واردات را داراست مشروط به این که مدیریت مصرف داخل و مبادی قاچاق را با جدیت پیگیری کند.

افزایش افسارگسیخته میزان مصرف انرژی اولیه در بخش غیرمولد کشور

به اعتقاد وی، با ضعف عملکرد دولت در بخش بهینه‌سازی مصرف سوخت، هرروز با افزایش افسارگسیخته میزان مصرف انرژی اولیه در بخش غیرمولد کشور، به روز بحرانی عدم پاسخگویی ظرفیت تولید به حجم مصرف داخلی و تبدیل ایران به واردکننده انرژی اولیه نزدیک و نزدیک‌تر می‌شویم.

محمدی می‌افزاید: آثار مصرف گازوئیل و مازوت در نیروگاه‌ها و صنایع را در آلودگی بیش از پیش هوای کلان‌شهرها در این روزها مشاهده می‌کنیم و به‌وضوح سوزش ریه‌های هموطنان را از سالها اهمال‌کاری در بخش بهینه‌سازی مصرف گاز بخش خانگی شاهد هستیم.

شدت بالای مصرف انرژی در ایران فقط محدود به گاز نیست، بلکه علاوه بر گاز، در آب، برق، بنزین و دیگر حامل‌های انرژی نیز پرمصرف هستیم و دولت‌ها نیز اغلب به‌جای اصلاح روند اقتصاد کشور و حل ریشه‌ای موضوع تورم، با نوعی باج‌دادن به مردم از جیب خود مردم، انرژی ارزان را در بخش خانگی و تولیدی عرضه کرده است و چرخ معیوب اقتصاد جاری کشور با انرژی یارانه‌ای و ارزان در شرایطی که هیچ عزمی برای اصلاح ساختارها نیست، همچنان لنگان لنگان می‌چرخد و هر روز با افزایش افسارگسیخته میزان مصرف انرژی اولیه در بخش غیرمولد کشور، به روز بحرانی عدم پاسخگویی تولید به مصرف داخلی و تبدیل ایران به واردکننده انرژی اولیه نزدیک و نزدیک‌تر می‌شویم.

دت مصرف انرژی در ایران از سال ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۹ برخلاف نمودار جهانی که با حرکتی کاهشی روبه‌رو بوده است، یک روند صعودی را طی کرده و در سال ۲۰۱۹ نسبت به سال ۲۰۱۱ به ۳۳ درصد رشد رسیده است و اگر مصرف سوخت در کشور با همین روند ادامه پیدا کند، ایران واردکننده سوخت خواهد شد. چرا که این روند در دو سال اخیر تغییری نداشته است. در سبد سوخت به‌طور مشخص بنزین و نفت گاز که یکی از اهرم‌های راهبردی در بازار انرژی را به خود اختصاص می‌دهند، مدیریت و سازماندهی آن در بخش مصرف یکی از دغدغه‌های مهم امروز شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به عنوان متولی اصلی در تامین و توزیع این سوخت به شمار می‌رود. عدم‌توسعه متوازن در صنایع پالایشی حوزه نفت خام در سال‌های گذشته، می‌تواند با مصرف افسارگسیخته شرایط را برای واردات آماده کند.

برگزیده انرژی

برگزاری نشست هم‌اندیشی بررسی مشکلات تولید در شرکت ملی نفت

رفع چالش‌های پیش روی تولید شرکت‌های تابع و بهره‌بردار نیازمند کالبدشکافی

نخستین نشست هم‌اندیشی «بررسی و آسیب‌شناسی مشکلات اجرایی تولید بار اول در شرکت ملی نفت ایران و راهکارهای بهبود انجام کار با استفاده از ظرفیت‌های قانونی و اجرایی موجود» در پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت برگزار شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، این نشست هم‌اندیشی با تأکید محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و بر اساس تصمیم‌های ستاد تحول و پیشرفت فناوری‌های دانش‌بنیان این شرکت مبنی بر در دستور کار قرار گرفتن کارگروه راهبری ساخت بار اول حضور دبیر کمیته تولید بار اول معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری، مدیر پژوهش و فناوری، مدیر پشتیبانی ساخت و تأمین کالای نفت و مدیران پژوهش و فناوری شرکت‌های تابعه نفت برگزار شد.سیدمهدیا مطهری، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران در این نشست با بیان اینکه یکی از چالش‌های پیش رو در حوزه کالا، مواد و تجهیزات، نیاز به این موارد در تعداد و گستره‌ای مشخص است، گفت: باید سازوکاری منسجم فراهم شود تا زمانی که متقاضیان این موارد به شرکت ملی نفت ایران اعلام نیاز می‌کنند، بتوان دست‌کم برآوردی از بازار متصورشده این محصولات ارائه کرد.وی درباره اهداف و انتظارهای موجود از برگزاری این نشست‌های هم‌اندیشی اظهار کرد: ضرورت دارد فهرست تجهیزات و اقلام مورد نیاز را به‌منظور رفع چالش‌های پیش روی تولید شرکت‌های تابع و بهره‌بردار مشخص و تبیین کنیم.دبیر ستاد تحول و پیشرفت فناوری‌های دانش‌بنیان شرکت ملی نفت تصریح کرد: انتظار می‌رود فرآیندها در گروه‌های تولید بار اول به‌نحوی پایه‌ریزی شود که به تقاضای دانش‌بنیان بینجامد، همچنین در یک رویکرد ارتقای فناوری، تجهیزات و موادی که بالاتر از سطح کیفی کنونی هستند، با دیدگاه عملیاتی تولیدپذیر شوند و در سطح شرکت‌ها مطرح شود که این موضوع با ایجاد تغییرات در فرآیندهای جاری در کارگروه‌های تولید بار اول، امکان‌پذیر است. سیدحمزه حسنی، دبیر کارگروه تولید بار اول معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری نیز در این نشست نسبت به دستاوردهای سازنده نشست‌های هم‌اندیشی ابراز امیدواری کرد و به تشریح بخشی از مهم‌ترین موانع ساخت بار اول یک محصول فناورانه پرداخت.برزو قنبری، سرپرست مدیریت پشتیبانی ساخت و تأمین کالای شرکت ملی نفت ایران نیز در این نشست با تأکید بر اینکه این مدیریت در سال‌های گذشته با تعریف پروژه‌های ده‌گانه همواره پیشران موضوع حمایت از ساخت داخل بوده است، افزود: در مسیر جدید تعریف‌شده نیز این مدیریت در زمینه حمایت از تولید بار اول پیشگام خواهد بود.

اظهارات وزیر نیرو درباره تحول در مدیریت منابع آب سدها

خلاء حکمرانی موثر آب موجب نارضایتی گسترده در کشور

آمار و ارقام، اظهارات وزیر نیرو مبنی بر تحول در مدیریت منابع آب سدها را تایید می‌کند و پیش‌بینی می‌شود از این پس شاهد رهاسازی بدون ضابطه آب سدهای دارای نیروگاه برق‌آبی صرفا برای تولید برق نیستیم. به گزارش اقتصاد سرآمد، خلاء حکمرانی موثر آب در سال‌های اخیر سبب شده تا نارضایتی گسترده‌ای در کشور به وجود بیاید. این نارضایتی در شرایط بروز خشکسالی به شکل تنش آبی میان بخش قابل توجهی از کشور نمایان شده و در شرایط بارش‌های وسیع نیز به صورت سیل زمینه تخریب مناطق درگیر را به وجود آورده است.اگر بخواهیم به طور مصداقی و کاملا مشخص، تاثیر خلاء حضور نظام حکمرانی موثر آب در کشور را بیان کنیم، مسئله سیلاب سال ۹۸ و خشکسالی پس از آن یکی از مشخص‌ترین مصادیق این موضوع به حساب می‌آید. بر این اساس در سال ۱۳۹۸ هر ۱۲ سد استان خوزستان بیشتر از ۹۰ درصد از ظرفیت خود را پر از آب می‌دیدند و مدیریت منابع آب دولت می‌توانست، این استان را تا بازه زمانی ۵ ساله از خشکسالی دور کند.با این وجود دولت به جای ذخیره آب نسبت به رهاسازی با هدف تولید برق از سدهای برق‌آبی اقدام کرد. بر این مبنا در سال ۹۹ شاهد تولید برق نیروگاه‌های برق‌آبی ۹ درصد بیشتر از تعهد بودیم و در سال ۱۴۰۰ نیز با خارج شدن نیروگاه‌های حرارتی از مدار تولید به دلیل تعمیرات، آب با وجود پیش‌بینی خشکسالی رها شد و زمینه تخلیه سدهای این استان را به وجود آورد.در حقیقت خلاء حضور حکمرانی منابع آب سبب شده بود تا از سد به جای یک سازه نگهدارنده آب به منظور تخصیص بهینه به عنوان یک نیروگاه تولید برق استفاده شود و آبی که می‌توانست در سال‌های خشکسالی مددرسان مردم باشد، به منظور تولید برق رهاسازی شد.در حال حاضر با روی کارآمدن دولت جدید و همچنین تغییر ریل سیاست‌گذاری وزارت نیرو در حوزه زیرساخت‌های برق و آب انتظار می‌رود، حکمرانی موثر آب به عنوان مرجع مدیریت در این حوزه استقرار پیدا کند، مسئله‌ای که روز گذشته در صحبت‌های وزیر نیرو جایگاه ویژه‌ای داشت، محرابیان در حاشیه بازدید از موسسه تحقیقات آب به مسئله اصلاح و تقویت حکمرانی منابع آب در کشور اشاره کرد و گفت: «در چارچوب اصلاح استقرار نظام حکمرانی آب طی شش ماه گذشته، مدیریت سدها متحول شده است.»وزیر نیرو در تشریح اقدامات انجام شده به مسئله برق‌آبی‌ها اشاره کرد و گفت: «در سال جاری تولید برق در سدهای برق‌آبی خیلی کاهش یافت و این روند با وجود محدودیت تولید برق منجر به ذخیره آب در سدها شده است.»

خوراک پتروشیمی‌ها بیش از ۲ برابر می‌شود

ضرورت سرمایه‌گذاری هوشمند در مسئولیت اجتماعی

سومین نشست شورای عالی مسئولیت اجتماعی صنعت نفت با حضور مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و مدیران عامل هلدینگ‌های پتروشیمی و رؤسای شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه پارس و ماهشهر برگزار شد.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: خوراک مجتمع‌های پتروشیمی از روزانه معادل یک میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه نفت خام کنونی به ۲ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه نفت خام در پایان برنامه هشتم توسعه می‌رسد.به گزارش اقتصاد سرآمد، مرتضی شاهمیرزایی دراین نشست بر ضرورت توجه هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی به برنامه‌ریزی‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان شرکت مادرتخصصی تأکید و اظهار کرد: سرمایه‌گذاری شرکت‌های پتروشیمی در زمینه مسئولیت اجتماعی باید هدفمند و هوشمند شود تا تبعیض‌ها کاهش یابد.وی با بیان اینکه ظرفیت صنعت پتروشیمی سالانه ۹۰ میلیون تن است که تا پایان برنامه هشتم توسعه به حدود ۲۰۰ میلیون تن می‌رسد، افزود: امروز معادل یک میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه نفت خام خوراک مجتمع‌های پتروشیمی است که این رقم تا پایان برنامه هشتم توسعه به ۲ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه نفت خام خواهد رسید.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: با دو برابر شدن مقدار خوراک مصرفی مجتمع‌های پتروشیمی تا پایان برنامه هشتم توسعه، محصولاتی با ارزش افزوده بالایی تولید خواهد شد که قابل مقایسه با میزان کنونی نیست.شاهمیرزایی تأکید کرد: فراهم‌سازی زیرساخت‌ها، توجه به محیط پیرامونی، مسئولیت اجتماعی و آموزش تخصصی نیروهای بومی از جمله مواردی است که برای تحقق اهداف توسعه‌ای صنعت پتروشیمی ضروری است. وی به نقش مهم عمل به مسئولیت اجتماعی تأکید کرد و گفت: همه ۶۹ طرح برنامه هفتم توسعه با میانگین پیشرفت ۳۰ درصدی در حال اجرا هستند که باید برنامه مسئولیت اجتماعی آنها به‌عنوان پیوست لحاظ شود.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: برای توسعه متوازن صنعت پتروشیمی افزون بر اجرای طرح‌ها باید به محیط پیرامونی و زیرساخت‌های لازم نیز توجه ویژه کرد و شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان تسهیل‌کننده امور از همه شرکت‌ها حمایت خواهد کرد.مسعود حسنی، رئیس شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه پارس نیزدراین نشست با بیان این که سرمایه‌گذاری این شورا در زمینه مسئولیت اجتماعی در سال ۱۴۰۱ به ۳۲۰ میلیارد تومان افزایش می‌یابد گفت: توانمندسازی جامعه پیرامونی و مشارکت با جامعه پیرامونی در اجرای پروژه‌های منطبق با اصول توسعه پایدار در عمل به مسئولیت اجتماعی دارای اولویت هستند.

اخبار شرکت‌ها

ساخت نسل نو توربوکمپرسور برای به‌کارگیری در پروژه ذخیره‌سازی گاز شوریجه

گروه مپنا در ادامه سلسله اقدام‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در بهره‌گیری از ظرفیت‌های صنعتی کشور به‌منظور اجرای پروژه تولید برق از گاز خروجی توربین تاسیسات تقویت فشار میزبان مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران و هیئت همراه بود.به گزارش اقتصاد سرآمد، در این بازدید مدیران گروه مپنا با تشریح تجربه‌ها و سوابق این گروه صنعتی، برای مشارکت در پروژه تولید برق از گاز خروجی توربین تاسیسات تقویت فشار اعلام آمادگی کردند و پس از بحث و تبادل نظر بین دو طرف، مقرر شد مطالعات امکان‌سنجی در یکی از تاسیسات تقویت فشار گاز آغاز شود.بازدید از مراحل ساخت توربوکمپرسور برای به‌کارگیری در پروژه ذخیره‌سازی گاز میدان شوریجه – دی که با حمایت شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در حال اجراست، بخش دیگری از این برنامه بود که پیشرفت این پروژه مهم مورد رضایت کارفرما قرار گرفت.براساس این گزارش، در پروژه ذخیره‌سازی گاز میدان شوریجه – دی برای نخستینبار با طراحی ایرانی، کمپرسور با فشار خروجی ۳۳۰ بار استفاده می‌شود که این توربوکمپرسور فراتر از نسل نو کمپرسورهای ۱۳۰۰ PSI است و فشار ۵۰۰۰ PSI را فراهم خواهد کرد.در این دیدار یک روزه نیز مدیران شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از خطوط تولید شرکت‌های مهندسی و ساخت برق و کنترل، توربین و ژنراتور مپنا بازدید کردند و ضمن آشنایی با ابداعات مهندسان کشور در این حوزه مهم، بر استفاده حداکثری از تجهیزات و فناوری‌های پیشرفته داخلی در پروژه‌های صنعت گاز تاکید کردند.

فراز و نشیب سرمایه‌گذاری ۷۹ میلیارد دلاری در صنعت پتروشیمی ایران

طبق گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی از ابتدای راه‌اندازی صنعت پتروشیمی در کشور جمعا ۷۹ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی ایران صورت گرفته است که به معنای میانگین سالانه ۲,۲ میلیارد دلار جذب سرمایه در این صنعت است.به گزارش اقتصاد سرآمد، صنعت پتروشیمی کشور از جمله صنایعی است که می‌تواند محور توسعه، اشتغالزایی و درآمدزایی در اقتصاد ایران قرار بگیرد.بررسی گزارش‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی نشان می‌دهد که اعطای مشوق‌های اقتصادی به صنعت پتروشیمی، باعث جذب سرمایه و شکوفایی این صنعت شده است، هر چند که تنظیم‌گری و حکمرانی بهتر می‌توانست وضعیت صنعت پتروشیمی و منافع اقتصادی کشور را بیش از وضعیت فعلی ارتقا دهد.میزان سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی ایران در سال‌های مختلف در تصویر ۱ آورده شده است. واحد اعداد تصویر ۱ به «میلیون دلار» است. همانطور که مشاهده می‌شود سرمایه‌گذاری در این صنعت با فراز و نشیب‌های مختلفی همراه بوده است.نکته جالب توجه اینکه در اواخر دولت اصلاحات شاهد یک جهش سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی بوده‌ایم به طوری که بیشترین میزان سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی در سال ۱۳۸۲ و به میزان ٤,٦ میلیارد دلار بوده است.طبق آمار، کمترین میزان سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی مربوط به دوره اول دولت اصلاحات و عدد ۲,۵ میلیارد دلار است و بیشترین میزان سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی نیز مربوط به دوره دوم دولت تدبیر و امید است که «بخش خصوصی» به میزان حدود ۱۵ میلیارد دلار در این صنعت سرمایه‌گذاری کرده است.همچنین بررسی روند سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی در دولت‌های مختلف نشان می‌دهد که به صورت کلی میزان سرمایه‌گذاری هر دولت نسبت به دولت قبلی افزایشی بوده است.در مجموع تاکنون ۷۹ میلیارد دلار در صنعت پتروشیمی ایران سرمایه‌گذاری صورت گرفته است و در طول ۸ دولت گذشته به طور میانگین سالانه ۲,۲ میلیارد دلار سرمایه جذب این صنعت شده است.

کنتورهای گاز از اوایل امسال هوشمندسازی می‌شوند

سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد که تاکنون پایلوت‌های مختلفی برای آزمون عملکردی کنتورهای هوشمند در کشور اجرا شده که از جمله می‌توان به نصب ۵۰۰۰ کنتور برای مشترکان جزء (خانگی و تجاری) در منطقه بازار تهران اشاره کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد، سیدجلال نورموسوی تصریح کرد: شرکت ملی گاز ایران پس از رفع ایرادهایی که از واحدهای پژوهش و فناوری و فناوری اطلاعات (آی‌تی) اعلام شد، به‌دنبال پیمانکار خواهد بود تا نصب کنتورهای هوشمند در بخش مشترکان جزء و عمده با اولویت پرمصرف‌ها را از اوایل سال ۱۴۰۱، عملیاتی کند. هزینه نصب کنتور برای افراد زیر پوشش کمیته امداد امام خمینی (ره) و بهزیستی رایگان است و برای افراد دیگری که از طریق نهادهای حمایتی دیگر معرفی شوند، امکان پرداخت به‌صورت اقساط وجود دارد.وی با بیان اینکه مسئولیت توزیع کنتورهای هوشمند گاز فقط حدود سه هفته است به مدیریت امور گازرسانی محول شده، افزود: تاکنون اجرای طرح هوشمندسازی کنتورهای گاز به‌صورت گسترده انجام نشده و فقط در حد پژوهش در مدیریت‌های پژوهش و آی‌تی شرکت ملی گاز ایران پیش رفته است.سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه این مدیریت بهره‌بردار این طرح است، گفت: تاکنون کارهای بسیار خوبی در زمینه هوشمندسازی و پایش مصارف عمده مانند نیروگاه‌ها، پتروشیمی‌ها، صنایع فولاد و... انجام شده که این موضوع مطابق با تأکید صریح قانون در بند «د» تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۰، مبنی بر اولویت‌دهی بر هوشمندسازی مصارف عمده است.نورموسوی تأکید کرد: پرداخت هزینه کنتورهای غیرهوشمند نیز با توجه به مصوبه شرکت ملی گاز، اشتراک‌پذیری کنتورهای با ظرفیت ٦ و ۱۰ مترمکعبی فقط برای افراد نیازمند با تشخیص شرکت‌های گاز استانی قابل اجراست، اما برای انبوه‌سازی و مجتمع‌سازی که امکان پرداخت تقسیطی را ندارند، مجاز نیست. طبق اعلام وزارت نفت، بر اساس بند «د» تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۰، پرداخت اقساطی هزینه نصب کنتورهای گاز، فقط برای کنتورهای هوشمند امکان‌پذیر است که آن هم هنوز در مرحله پژوهشی قرار دارد، ضمن آنکه اقساطی بودن پرداخت هزینه نصب کنتورهای هوشمند گاز در لایحه بودجه ۱۴۰۱ نیز تکرار شده است.

رشد روند احداث نیروگاه‌های خورشیدی پشت بامی در کشور

سخنگوی سازمان ساتبا گفت: روند احداث نیروگاه‌های خورشیدی پشت بامی در کشور با سیاست‌های حمایتی این سازمان همچنان در مسیر رشد قرار دارد.به گزارش اقتصاد سرآمد، جعفر محمدنژاد سیگارودی با اشاره به نقش حمایتی سازمان ساتبا و هماهنگی مناسب ایجاد شده با شرکت‌های توزیع برق کشور در این خصوص اظهار کرد: در دو ماه اخیر، با راه‌اندازی و بهره‌برداری از ٤۱۵ واحد نیروگاه خورشیدی انشعابی، بیش از ۲.٤ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور افزوده شده است.وی افزود: تاکنون بیش از ٦٦۷٤ واحد نیروگاه خورشیدی انشعابی در کشور به بهره‌برداری رسیده است. طبق اعلام وزارت نیرو، وی همچنین ورود سازمان‌های حمایتی مانند کمیته امداد امام (ره)، سازمان بسیج مستضعفین و غیره به این حوزه با هدف ایجاد اشتغال برای خانواده‌های محروم در مناطق روستایی از طریق احداث نیروگاه‌های خورشیدی در قالب قرارداد خرید تضمینی ۲۰ ساله با سازمان ساتبا را بسیار مهم دانست و اظهار امیدواری کرد، روند توسعه و احداث نیروگاه‌های خورشیدی خانگی همچنان پرشتاب و ادامه‌دار باشد.

افزایش ۹ درصدی تولید برق نیروگاه‌های حرارتی

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی با اشاره به اینکه حدود ۹۰ درصد برق مورد نیاز کشور توسط نیروگاه‌های حرارتی تامین می‌شود، گفت: میزان تولید برق این واحدها طی ۱۱ ماهه امسال با افزایش ۹ درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته از مرز ۳۰۰ میلیارد کیلووات ساعت گذشته است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، ناصر اسکندری با تاکید بر اینکه قبل از فرا رسیدن پیک مصرف برق تابستان سال آینده بیش از ۱۰۰ هزار مگاوات برنامه تعمیراتی در نیروگاه‌های سراسر کشور اجرا می‌شود، گفت: تاکنون حدود ۵۸ درصد از برنامه یاد شده برای افزایش آمادگی این واحدها آغاز شده است.معاون راهبری تولید شرکت مادرتخصصی برق حرارتی ادامه داد: برای آمادگی نیروگاه‌ها طی دوره اوج مصرف تابستان سال آینده حدود ۷۰۰ پروژه تعمیرات اساسی واحدهای بخاری و گازی، مسیر داغ و اتاق احتراق و تعمیرات دوره‌ای در نیروگاه‌های خصوصی و دولتی اجرا خواهد شد.طبق اعلام وزارت نیرو، اسکندری تاکید کرد: برنامه تعمیرات نیروگاه‌های حرارتی سراسر کشور از ابتدای مهرماه امسال همزمان با گذر از دوره اوج مصرف برق تابستان آغاز شده است و طبق برنامه‌ریزی صورت گرفته تعمیرات این