اقتصاد سرآمد
سه‌شنبه ۲۹ تیر ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۱۷

قیمت بالای نفت در بلندمدت به سود اعضای اوپک پلاس نیست

وزیر نفت با اعلام اینکه پس از تصمیم نشست اوپک پلاس قیمت نفت روندی افزایشی نخواهد داشت، تأکید کرد: قیمت بالای نفت در بلندمدت به سود تولیدکنندگان اوپک پلاس نیست.

به گزارش اقتصاد سرآمد، بیژن زنگنه پس از پایان نوزدهمین نشست اوپک پلاس اظهار کرد: اعضای اوپک پلاس تصمیم گرفتند تا دسامبر ۲۰۲۲ هر ماه تولید این ائتلاف روزانه ۴۰۰ هزار بشکه تا رسیدن به رقم تولید آوریل ۲۰۲۰ که مبنای کاهش تولید بود، افزایش یابد.وی مباحث مطرح شده از سوی امارات را مربوط به تقسیم سهمیه و خط پایه تولید دانست و با بیان اینکه افزون بر امارات خط پایه تولید بعضی دیگر از کشورها هم تغییر کرد، گفت: مقرر شد ظرف ۱۵ ماه ازسوی اوپک پلاس روزانه ۵ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه نفت به بازار افزوده شود و نشست‌ها برای بررسی بازار نفت هم به‌صورت ماهانه برگزار می‌شود.

شبنم قنواتی زاده، کارشناس محیط زیست به «اقتصادسرآمد» می‌گوید

خشکاندن تالاب هورالعظیم برای دسترسی به نفت

گروه انرژی – در پی بروز وضع حاد برای تالاب مرزی هورالعظیم در غرب استان خوزستان و احتمال بروز بحران زیست محیطی ناشی از خشکسالی و نرسیدن حق آبه به این تالاب بین المللی که باعث مرگ تدریجی حیات وحش در هورالعظیم شده بود، رها سازی آب از سد کرخه و آبگیری ۵۰ درصدی این تالاب، باعث شد تا این تالاب از نفس افتاده، جان دوباره به خود بگیرد.

به گزارش اقتصادسرآمد، قله‌های زاگرس در تاج کرخه هم نان بود و هم آب برای مردمانی که هشت سال جنگ تحمیلی را تاب آورده بودند. جنگ با همه ویرانگری‌اش سفره‌هایشان را در زمین‌های کشاورزی نسوزاند، هورالعظیم را کوچک و حقیر نکرد. جنگ بود، اما، مردم حقشان را از نعمت بی‌دریغ خداوندی کسب می‌کردند. حق آب و نان و زندگی. حق نفس کشیدن در هوایی که لنج و برکت و ماهی و شرجی را به رفیق راهشان کرده بود.

مهم ترین مشکل ما در حوزه مدیریت و حکمرانی منابع آبی است که مصداق آن در سالهای اخیر در سه مبحث اصلی بوده است: یک بحث انتقال آب است که با اهداف صنعتی و بر روی سرچشمه کارون انجام گرفت و بسیاری از کارشناسان محیط زیست هم به آن انتقادات فراوانی کردند. موضوع بعدی سد سازی‌های بی‌رویه است که با هدف مدیریت آب و انرژی انجام شد ولی همانطور که دیدیم سال ۹۸ که سال پر بارشی بود نتوانست جلوی ایجاد سیلاب‌ها را بگیرد و امسال که سال کم‌بارشی است با کمبود آب و حتی انرژی مواجه هستیم. این مسائل نشان می‌دهد که این سدها نتوانسته اند به اهداف خود برسند. مسأله سوم هم بحث اصلاح الگوی کشت است که به عنوان مثال در همین سال گذشته مسئولین جهاد کشاورزی اعلام کردند که کشاورزان حق کاشتن محصولات پر آب مثل شلتوک را ندارند ولی دیدیم که بسیاری از کشاورزان توجهی نکردند و برنج کاشتند. این نشان می‌دهد که مسئولین قانونی را که ابلاغ می‌کنند پیگیری نمی‌کنند و طبیعتاً این قوانین منجر به اصلاح شرایط نمی‌شود.

چه بسیار چه بسیار کشاورزانی که معیشت آنها با مشکل مواجه شد و چه بسیار گام میش هایی که حیات انها به علت نبود آب رو به نابودی است . حال و او ضاع صنایع وبخش تولید وخیم تر و به خاطر بی برقی خسارت زیادی به آنها وارد می شود. آری این است واقعیت های ملموس ناشی از تنش کم آبی ! کمبود تولید برق شاید در سایر استان های کشورمان مشکل چندانی ایجاد نکند اما در خوزستان با دمای بالای ۵۰درجه صنعت و مردم چگونه می توانند این شرایط را تحمل کنند ؟ به راستی علت این پدیده تنها به کاهش بارندگی ها مربوط می شود یا اینکه مدیریت منابع آبی برای سدهای استان و روستاهای پایین دست و بالادست به خوبی انجام نشده است ؟. آری این روزها مردم خوزستان دورانی مانند بی برقی ها و بی آبی های شرایط جنگ را تحمل می کنند و انتظار می رود مسئولین با عدالت و شفافیت بیشتری شرایط خشکسالی را مدیریت کنند زیرا در شرایط کرونایی و بد اقتصادی جایی برای خطا وسو مدیریت دیگر وجود ندارد.

خشک کردن تالاب هورالعظیم برای دسترسی به نفت

شبنم قنواتی زاده، کارشناس محیط زیست در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد گفت: یکی دیگر از مسائلی که منجر به وقوع بحران در تالاب هورالعظیم شده، اتخاذ تصمیم‌های نادرست برای استفاده از منابع نفتی است. تصمیم عده‌ای بر آن بود تا با خشک کردن تالاب، هزینه استخراج و دسترسی به سفره‌های نفتی زیر زمینی را به حداقل برسانند و این اولین تصمیم، صدمه به هورالعظیم را زد.

وی با اشاره به اهمیت تالاب هورالعظیم افزود: ما با تحقیقاتی که انجام دادیم تالاب هورالعظیم را همسان با جنگل های آمازون میدانیم و تأثیر این ریه‌های تنفسی فقط مختص اهواز نیست، بلکه کل کشور متأثر از آن هستند.

کارشناس محیط زیست به اوضاع تأسف بار حورالعظیم گفت: تعداد ماهی ها و جانورانی که بر اثر بی آبی در تالاب حورالعظیم در حال مردن هستند، روز به روز در حال افزایش است که اتفاق بسیار دردناکی است.

وی با اشاره به لزوم پرداخت حق آبه گفت: تعیین حق‌آبه به عهده محیط زیست است و تأمین آن به عهده وزرات نیروست. اما متأسفانه در فصل تابستان، با توجه به اتفاقات صورت گرفته، حق‌آبه به اندازه کافی تأمین نشد. در واقع اگر این حق‌آبه تعیین شده پرداخت می‌شد ما این شرایط را نداشتیم.

تالاب هورالعظیم، آخرین بازمانده تالاب‌های بین النهرین در جنوب غربی کشور و در استان خوزستان واقع است. یک سوم این تالاب در ایران و دو سوم آن در کشورعراق قرار دارد. مدیر کل حفاظت محیط زیست خوزستان گفت: با هماهنگی صورت گرفته با سازمان آب و برق خوزستان مقرر شد در بازه زمانی چهار ماهه از خرداد تا شهریور ۲۵۰ میلیون مترمکعب آب متناسب با شرایط خشکسالی به سمت تالاب هورالعظیم رهاسازی شود. در ۱۰ روز نخست تیرماه با وجود اعلام ممنوعیت، کشاورزان کشت شلتوک را آغاز کردند که یکی از موارد انحرافات خشکی تالاب هورالعظیم است، اما به محض مشاهده رهاسازی موجی آب سد کرخه از ٦ تیر به تالاب آغاز شد.

برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت پالایش گاز سرخون و قشم

ایجاد محیط ایمن در جوار پالایشگاه گاز سرخون

مدیرعامل شرکت پالایش گاز سرخون و قشم اظهار داشت: امنیت و سلامت ساکنان روستاهای همجوار پالایشگاه گاز سرخون در حوزه های مختلف به عنوان یکی از اولویت های اصلی این مجموعه می باشد.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، محمدحسین نوروزی مدیرعامل شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در راستای مسئولیت های اجتماعی و احترام به کرامت انسانی در جامعه، گفت: امنیت و سلامت ساکنان روستاهای همجوار پالایشگاه گاز سرخون در حوزه های مختلف بعنوان یکی از اولویت های اصلی این مجموعه است.

نوروزی با اشاره به اینکه تولید پایدار گاز یک سرمایه ملی و حیاتی انرژی تلقی می شود، در ادامه بیان داشت: بایستی همواره با جلوگیری از تجاوز تاسیسات و عوامل زیان آور به محیط های اطراف پالایشگاه گاز سرخون و با اطلاع رسانی مناسب از طریق راه های مختلف مخابراتی و الکترونیکی بدون مراجعه افراد، امنیت و آسایش مردم ساکن در روستاهای همجوار این شرکت را به دنبال خواهد داشت.

وی بیان کرد: با اجرای دستورالعمل های ایمنی، بهداشت، محیط زیست و برگزاری دوره های آموزشی با موضوعات مختلف و همچنین ایفا مسئولیت های اجتماعی بعنوان ارزش های سازمانی با همکاری و تعامل با شورای شهر و دهیاری روستاهای مربوطه ایمنی مردم ساکن در این مناطق تامین می شود.وی عنوان کرد: از آنجایی که گاز جایگاه خاصی در سبد انرژی کشور دارد و بدون شک این نعمت الهی باتوجه به فرآورده های مختلفی که از آن حاصل می شود و کاربردهای متنوع و فراونی دارد امروز به عنوان محور توسعه کشور محسوب شده و مسئولان این شرکت در کنار تولید با همدلی و اتحاد مسئولان روستاهای همجوار، اقدامات و فعالیتهای مناسبی در حوزه های مختلف آموزشی، درمانی، فرهنگی، ارائه خدمات رفاهی و اجتماعی را به منظور ایجاد منطقه ای امن و آسایش برای زندگی اهالی ساکن در جوار تاسیسات انجام داده اند.

نوروزی در پایان یادآور شد: همه مدیران و مسئولان در بخش های مختلف شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در راستای مسئولیت های اجتماعی بعنوان یک اصل مهم و اساسی و جلب رضایت جامعه، همواره با تلاش بی شائبه بدنبال کاهش مشکلات مردم در حوزه های مورد نیاز بوده و همچنین با برنامه ریزی دقیق به جهت امنیت و آسایش روستاهای همجوار، محیطی ایمن را فراهم کرده اند.

در سه ماه نخست ۱۴۰۰

ثبت رکوردی تازه در تولید و صادرات پتروشیمی امیرکبیر

پتروشیمی امیرکبیر در سه ماه نخست ۱۴۰۰ افزون بر ثبت رکورد تازه تولید و فروش صادراتی، رشد ۳۱۲ درصدی سود خالص را در کارنامه خود ثبت کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد، شرکت پتروشیمی امیرکبیر با انتشار گزارش عملکرد شرکت در سه ماه نخست ۱۴۰۰ اعلام کرد: براساس گزارش صورت‌های مالی میان‌دوره‌ای سه ماه منتهی به خردادماه امسال، سود خالص اعلام‌شده پتروشیمی امیرکبیر ۱۰،۷۵۰ میلیارد ریال بوده که در مقایسه با مدت مشابه پارسال (۲،۶۱۰میلیارد ریال) ۳۱۲ درصد افزایش داشته و سود خالص در ازای هر سهم نیز برابر با ۲،۹۸۶ ریال ثبت شده است.پتروشیمی امیرکبیر همچنین در بخش فروش در این سه ماه ۵۷،۲۹۹ میلیارد ریال درآمد داشته است که این رقم نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش ۱۹۴ درصدی را نشان می دهد. محصولات پلیمری پتروشیمی امیرکبیر که بیشترین ارزش افزوده و درآمد را ایجاد می کنند با فروش ۱۶۶،۵۹۰ تن افزون بر تحقق ۱۱۲ درصدی نسبت به برنامه پیش‌بینی‌شده، ٦ درصد نیز نسبت به دوره مشابه پارسال روند افزایشی داشته است و بالاترین رکورد فروش پلیمری طی دوره مشابه در همه سال‌های گذشته را به‌دست آورده‌اند. فروش صادراتی محصولات پتروشیمی امیرکبیر نیز ۱۰۴،۹۸۵ تن افزون بر تحقق ۱۴۳ درصدی نسبت به برنامه پیش‌بینی‌شده، ۲۲ درصد نیز نسبت به دوره مشابه پارسال روند افزایشی داشته و بالاترین رکورد فروش صادراتی طی دوره مورد بررسی در همه سال‌های گذشته را داشته است.پتروشیمی امیرکبیر با ثبت تولید ۴۲۷،۸۴۲ تن انواع محصول نسبت به دوره مشابه پارسال ۱۳ درصد روند افزایشی داشته و شایان ذکر است که این واحدها با تولید این تناژ موفق شده‌اند بالاترین رکورد تولید محصولات پلیمری در سه ماه نخست سال را در دوره مود بررسی در همه سال‌های گذشته ثبت کنند.واحدهای پلیمری شرکت که بیشترین ارزش افزوده و درآمد شرکت را ایجاد می کنند با تولید ۱۹۲،٦۱۹ تن افزون بر افزایش ۳۰ درصدی نسبت به برنامه پیش‌بینی‌شده، ۲۵ درصد نسبت به دوره مشابه پارسال روند افزایشی را نشان می‌دهند. این واحدها با تولید این تناژ موفق شده‌اند بالاترین رکورد تولید محصولات پلیمری در سه ماه نخست سال را در دوره مورد بررسی در همه سال‌های گذشته ثبت کنند.براساس این گزارش، واحد پلی‌اتیلن سنگین (HD) پتروشیمی امیرکبیر با تولید ۳۹،٤٤٥ تن افزون بر محقق کردن ۱۰۰ درصد برنامه پیش‌بینی‌شده، ۲۵ درصد بیشتر از برنامه تولید داشته است که افزون بر افزایش ۱٤ درصدی تناژ تولید نسبت به دوره مشابه پارسال توانسته نسبت به دوره مشابه سال‌های گذشته بیشترین رقم تولید و رکورد تازه طی دوره را برای نخستین بار ثبت کند.

مدیرعامل پتروشیمی پارس خبرداد

اجرای پروژه‌های تکمیل زنجیره ارزش در پتروشیمی پارس

مدیرعامل پتروشیمی پارس از آغاز ساخت واحد تولید پروپیلن و پلی‌پروپیلن به محض تخصیص زمین به‌عنوان پروژه‌های زنجیره ارزش این مجتمع خبر داد و گفت: اجرای واحدهای اتیل بنزن، استایرن منومر دوم، زنجیره پایین‌دستی استایرن منومر و واحد شیرین‌سازی و تفکیک پنتان پلاس نیز در دستور کار پتروشیمی پارس است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، مسعود حسنی امروز در مجمع عمومی عادی سالانه شرکت پتروشیمی پارس با اشاره به شرایط سخت سال ۱۳۹۹ ناشی از کرونا که ایران و مشتریان خارجی این شرکت به‌ویژه در چین را با مشکلات تعطیلی و کاهش تولید روبه‌رو کرده بود، گفت: این شرکت پارسال ۸۵ هزار تن پنتان پلاس، ۵۳۸ هزار تن بوتان، ۷٦۲ هزار تن پروپان و یک میلیون و ٤۸۲ هزار تن اتان که ۳٦ هزار تن بیشتر از سال ۹۸ است در واحد استحصال اتان، تولید کرد و مجموع تولید این واحد، ۲ میلیون و ۸٦۷هزار تن در سال ۹۹ بود.وی از تولید ۵٦۲ هزار تن استایرن منومر در سال ۹۹ در پتروشیمی پارس خبر داد و گفت: محصول استایرن منومر پارس، ۱۰۰ درصد نیاز صنایع داخلی کشور را تأمین می‌کند و آغازگر زنجیره ارزش کلیدی هزاران مصرف‌کننده بزرگ و کوچک صنایع پلاستیک، لاستیک، عایق، ظروف غذا، لوله و... است و تأمین پایدار و مستمر آن برای صنایع داخلی بسیار حیاتی است که توانسته‌ایم به این مهم دست یابیم.گفته مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس، ٦۰٤ هزار تن اتیل بنزن نیز در سال ۱۳۹۹ در پارس تولید شده است.حسنی به مقایسه تولید واقعی به ظرفیت اسمی صنایع شیمیایی پرداخت و گفت: متوسط این تولید در صنایع شیمیایی دنیا ۸۳ درصد، در آمریکا ۷٦ درصد و شرکت پتروشیمی پارس ۹۵ درصد است که نشان از وضع مطلوب تولید در این مجتمع دارد.به ارائه گزارشی از میزان فروش و سودآوری این مجتمع پرداخت که حاکی از افزایش چشمگیر نسبت به‌مدت مشابه سال ۹۸ بود و ادامه داد: در سال ۱۳۹۹، پتروشیمی پارس موفق به فروش ۳ میلیون و ۵۸۳ هزار و ٤۲ تن انواع محصولات خود شد که ۲۹۱ هزار و ٤۳۸ تن از نظر وزنی بیشتر از سال ۹۸ و ۲٦۳ هزار و ٦۹۰ میلیارد و ٦٦۱ میلیون ریال فروش محصول از نظر ریالی شد که ۱۰۹ هزار و ٤۱۳ میلیارد و ۹۷۹ میلیون ریال بیشتر از سال مالی گذشته بوده است.به گفته مدیرعامل پتروشیمی پارس، علت افزایش فروش کل محصولات پارس، به‌رغم کاهش تولید در برخی محصولات، به فروش محصولات تولید شده در سال ۹۸ که یا روی آب و در کشتی‌ها بود، یا در مخازن ذخیره شد برمی‌گردد.

اخبار شرکت‌ها

نفت در روزهای آینده در پایانه جاسک بارگیری می‌شود

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران گفت: نفت موجود در خط لوله گوره به جاسک با طی حدود ۲۰ کیلومتر دیگر از مسیر، به پایانه جاسک می‌رسد و انتظار داریم تا پایان هفته نخستین محموله نفت خام بارگیری شود.

به گزارش اقتصاد سرآمد، رضا دهقان با اشاره به اینکه نفت در مسیر خط لوله حدود هزار کیلومتری گوره به جاسک، به کیلومتر ۹۸۰ رسیده و ۲۰ کیلومتر دیگر به جاسک می‌رسد، اظهار کرد: نفتکش در پایانه جاسک مستقر است و انتظار داریم تا پایان هفته نخستین محموله نفت خام از این پایانه بارگیری شود.وی تصریح کرد: طرح ملی انتقال نفت خام گوره – جاسک اکنون بیش از ۸۰درصد پیشرفت دارد و اکنون ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در روز است که به مرور با تکمیل پمپ‌ها و تلمبه‌خانه‌ها ظرفیت اسمی به‌صورت پلکانی به یک میلیون بشکه افزایش می‌یابد.معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران افزود: پیشرفت پروژه در دو سال گذشته فوق‌العاده بوده و بیش از ۷۰ درصد پیشرفت در این مدت رقم خورده است.دهقان با بیان اینکه پروژه گوره – جاسک در زمره طرح‌های موفق وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران قرار دارد، ادامه داد: این طرح از نظر کیفیت، اجرا، زمان اجرا و مدیریت هزینه عملکرد قابل توجه‌ای دارد؛ ۲ میلیارد دلار بودجه مصوب این پروژه بوده، اما با رقمی کمتر در حال تکمیل است؛ ۱۰۰ درصد طراحی، مهندسی و اجرای آن نیز ایرانی بوده و در مجموع ۹۱ درصد ساخت داخل در این طرح ملی محقق شده است که رکورد خوبی به شمار می‌آید.وی تصریح کرد: این طرح ملی رونق خوبی در منطقه جاسک و مکران ایجاد خواهد کرد. پیش‌بینی ساخت پتروشیمی و پالایشگاه نیز در این منطقه شده، همچنین مقرر شده است وزارت راه اسکله تجاری در منطقه احداث کند.

بیدبلند خلیج فارس ماده اولیه سوخت سوپرجت را تأمین می‌کند

شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس برای صیانت حداکثری از محیط زیست، با سرمایه‌گذاری ۵۵ میلیون یورویی در پروژه شیرین‌سازی بوتان پلاس، ترکیبات گوگردی این محصول راهبردی را به مرز صفر نزدیک و مواد اولیه تولید سوخت سوپرجت را تأمین می‌کند.به گزارش اقتصاد سرآمد، این شرکت به‌منظور صیانت از محیط زیست و استفاده حداکثری از ظرفیت محصولات و سرانجام ایجاد ارزش افزوده مضاعف، با ۵۵ میلیون یورو سرمایه‌گذاری و اجرای پروژه شیرین‌سازی محصول بوتان پلاس، گامی اساسی برای جلوگیری از خام‌فروشی این محصول ارزشمند برداشته است.

محمود امین‌نژاد، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با تأکید بر اینکه همه مراحل طراحی و اجرای این واحد با تکیه بر توان کارشناسان و سازندگان داخلی راهبری شده است، یادآور شد: با بهره‌برداری از این طرح دوستدار محیط زیست می‌توان نیاز بخشی از مواد اولیه تولید سوخت سوپر جت و صنایع هوایی کشور را تأمین کرد.وی ادامه داد: با آغاز تولید تجاری و فروش این محصول ضمن جلوگیری از خام‌فروشی، سالانه ۲۰ میلیون دلار به تولید ناخالص ملی افزوده می‌شود.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با بیان اینکه پروژه شیرین‌سازی محصول راهبردی بوتان پلاس از مرز ۷۵ درصد عبور کرده است، از بهره‌برداری و تولید تجاری این محصول در خردادماه سال ۱٤۰۱ خبر داد.

امکان‌سنجی کشت پنبه با استفاده از لجن تصفیه فاضلاب در پایتخت

معاون مهندسی و توسعه شرکت فاضلاب تهران از بررسی امکان استفاده از لجن تصفیه‌خانه فاضلاب جنوب تهران در کشت پنبه خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، مسعودرضا ثامنی با اشاره به لزوم فرهنگ‌سازی و کسب تجربه استفاده از لجن به عنوان کود برای محصولات کشاورزی گفت: اجرای طرح کشت پنبه با استفاده از لجن در قالب پروژه‌ای تحقیقاتی در حالی انتخاب شد که این محصول (پنبه) به‌طور معمول به عنوان کشت اول پیش از غلات سبب کاهش آلاینده‌های احتمالی می‌شود.ثامنی افزود: بخش زیادی از اراضی ورامین و گرمسار که در محدوده تصفیه‌خانه فاضلاب جنوب تهران هستند زیر کشت پنبه بوده و دوره کشت این محصول کم‌تر از شش ماه است. معاون مهندسی و توسعه شرکت فاضلاب تهران در ادامه گفت: این طرح اردیبهشت امسال در زمینی به مساحت ۱۰۰۰ مترمربع در ضلع جنوبی تصفیه‌خانه فاضلاب جنوب تهران آغاز و پس از طی مراحل آماده‌سازی و کاشت دانه‌های پنبه در خردادماه وارد مرحله داشت شد.به گفته وی، شرکت فاضلاب تهران علاوه بر تلاش برای جلب نظر کارشناسان حوزه کشاورزی، امیدوار است با انجام آزمایش‌هایی روی محصول و بخش‌های مختلف گیاه و همچنین خاک (در قبل و بعد از کاشت) به نتایج قابل توجهی برای مجری طرح پنبه کشور و تصمیم‌گیرندگان حوزه کشاورزی در خصوص استفاده از جامدات زیستی تولیدی در تصفیه‌خانه‌های فاضلاب برسد.

مشارکت ۸۵ مگاواتی مولدهای اضطراری در تامین برق پایتخت

با افزایش مشارکت ادارات، صنایع و مشترکان بزرگ، روزانه بیش از ۸۵ مگاوات از برق مصرفی پایتخت با استفاده از مولدهای اضطراری، تامین می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد ، حسین صبوری مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ ضمن قدردانی از همراهی مشترکان تهرانی در مدیریت مصرف انرژی و کاهش بار شبکه، گفت: با ادامه تلاش‌های همکاران ما و همراهی مشترکان، تا امروز بیش از هزار تفاهم‌نامه همکاری با مشترکان دارای مولدهای اضطراری در شهر تهران، امضا شده و بر اساس برنامه ریزی انجام شده، روزانه به صورت لحظه‌ای بیش از ۸۵ مگاوات و در مجموع ساعات اوج بار، بیش از ۲۰۰ مگاوات از برق مورد نیاز پایتخت با استفاده از این مولدها تامین می‌شود.صبوری تصریح کرد: برای عملکرد دقیق‌تر به شکلی که کمترین دغدغه برای مالکان این مولدها به ویژه واحدهای تولیدی ایجاد شود به شکلی برنامه‌ریزی شده است که در ساعات اوج بار، حدود ۸۵ مگاوات از برق مصرفی تهران معادل مصرف برق ۸۵ هزار اشتراک خانگی، به صورت لحظه‌ای و همزمان توسط مولدهای اضطراری تامین شود که این توان تولیدی در مجموع ساعات مختلف اوج مصرف پایتخت به بیش از ۲۰۰ مگاوات بالغ می‌شود. وی افزود: با این روش، مولدهای مختلف در ساعاتی متفاوت و با ترتیبی مشخص وارد شبکه می‌شوند تا امکان برنامه‌ریزی صاحبان صنایع به منظور جلوگیری از بروز وقفه در روند تولید وجود داشته باشد.

علیرغم سیل و زلزله تولید زاگرس جنوبی بی وقفه ادامه دارد

مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی از تداوم تولید این شرکت علیرغم بروز سیلاب و زلزله در حوزه جغرافیایی جنوب کشور خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، مهندس مصطفی پالیزیان، گفت: با توجه به وقوع زلزله ۷/۵ ریشتری در منطقه خشت استان فارس و جاری شدن سیلاب در مناطق جنوبی کشور، هیچ آسیبی به تاسیسات فرآیندی این شرکت وارد نشده و تولید نفت و گاز بی وقفه ادامه دارد.وی، با اشاره به اینکه پنج منطقه عملیاتی زاگرس جنوبی در سه استان فارس، بوشهر و هرمزگان قرار دارد، افزود: در راستای استمرار پایدار تولید با پیاده سازی الزامات ایمنی، شناسایی مناطق حادثه خیز و پیش بینی شرایط ریسک، کلیه تمهیدات لازم پیاده و علیرغم آسیب جزئی به سیستم برق رسانی تولید متوقف نشد و آسیبی به تجهیزات و تاسیسات فرآورشی نرسید.وی، در پایان با اشاره به قرار گرفتن مناطق عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در منطقه جنوب کشور، گفت: با توجه به بروز باران‌های موسمی و وقوع پدیده سیلاب در فصل تابستان، این شرکت همواره در آمادگی کامل جهت پیشگیری و مقابله با آسیب های ناشی از سیلاب و سایر حوادث طبیعی و غیر طبیعی، است . شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از شرکت های زیر مجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است که با مرکزیت شهر شیراز، پنج منطقه عملیاتی پارسیان، آغار و دالان، نار و کنگان، سرخون و گشوی جنوبی و سروستان و سعادت آباد را در سه استان فارس، بوشهر و هرمزگان راهبری می کند.

گزارش

اقتصاد نادرست صنعت برق باید اصلاح شود

مدیرعامل سابق سازمان انرژی های نو گفت: مهم ترین مشکل صنعت برق در شرایط فعلی عدم توسعه تجدیدپذیرها نیست بلکه اقتصاد نادرست صنعت برق است که باید به طور ویژه مورد توجه قرار گیرد.به گزارش اقتصاد سرآمد از ایسنا، یوسف آردمولی با بیان اینکه تاکنون در صنعت تجدید پذیرها اقدامات خوبی انجام شده است، اظهار کرد: نباید این مساله را منکر شد که همه چیز تحت تاثیر تحریم و مشکلات اقتصادی است و همین مساله نیز موجب شده سرعت قطار توسعه تجدیدپذیرها آنطور که باید پیش نرود اما در مجموع باید گفت که سرمایه گذاران داخلی اقدامات نسبتا مطلوبی در این حوزه انجام دادند.

وی با بیان اینکه باید توسعه نیروگاه های حرارتی و تجدیدپذیر همزمان با هم پیش بروند و توسعه این دو ارتباطی با یکدیگر ندارد، تاکید کرد: توسعه هر یک از این بخش ها نیازمند برنامه جداگانه است، تجدیدپذیرها به تنهایی می توانند بسیار موثر باشند چراکه تولید آن ها پراکنده است، اشتغال ایجاد می کنند و با مسائل مختلف تحت شعاع قرار نمی گیرند اما حجم تولید آن ها به اندازه ای نیست که بتواند پاسخگو کل نیاز کشور باشند.

مدیرعامل سابق سازمان انرژی های نو ادامه داد: باید به سبد تولید انرژی توجه شود که در آن هم نیروگاه های حرارتی و هم نیروگاه های تجدید پذیر وجود دارد، علاوه بر این باتوجه به اینکه در آینده برای مصرف گاز نیز می بایست تمهیداتی اندیشیده شود و اینگونه نیست که تا هر زمان که بخواهیم می توانیم از این گاز استفاده کنیم، می بایست راندمان نیروگاه ها را افزایش دهیم و با تبدیل نیروگاه ها به سیکل ترکیبی بیشترین بهره وری را داشته باشیم.

آردمولی با بیان اینکه باید بهینه سازی نیروگاه ها و ایجاد نیروگاه های جدید در دستور کار قرار بگیرد، اظهار کرد: ایران قادر به ساخت نیروگاه است لذامی بایست این ظرفیت داخلی از سمت دولت و بخش خصوصی استفاده شود بدین معنا که بخش خصوصی وارد سرمایه گذاری در این حوزه شود و اقدام به ساخت نیروگاه و بهینه سازی نیروگاه های موجود کند.

وی افزود: از آن طرف هم خود دولت باید وارد شود و نیروگاه های موازی نصب و به تدریج آن را به بخش خصوصی واگذار کند و هزینه های انجام شده را به صندوق دولت بازگرداند این مساله برای این است که در کوتاه مدت مشکلات فعلی حل شود.

مدیرعامل سابق سازمان انرژی های نو مهم ترین مانع تاکنون را اقتصاد برق عنوان کرد و افزود: نمی توان در شرایطی که قیمت همه کالا ها و اقلام مصرفی رشد کرده است نسبت به وضعیت قیمت سبد انرژی بی تفاوت بود صنعت برق نیز یک بنگاه اقتصادی است که هزینه و مخارج آن باید با یکدیگر هماهنگ باشد.

آردمولی با بیان اینکه قیمت های فعلی هزینه های صنعت برق را پوشش نمی دهد، گفت: علاوه بر این نقدینگی که از وصول مطالبات برق مصرفی حاصل می شود به دست سرمایه گذار نمی رسد و این مساله باعث بی انگیزگی بخش خصوصی و ایجاد مشکلات در این صنعت شده است.

وی با تا کید بر اینکه روی اقتصاد صنعت برق می بایست یک کار اساسی صورت بگیرد، تصریح کرد: اگر دولت بخواهد سوبسید بدهید ایرادی ندارد اما نباید از جیب صنعت برق سوبسید داده شود و باید جایگزینی برای این مساله پیدا شود تا صنعت برق بتواند سیستم را سرپا نگه دارد.

مدیرعامل سابق سازمان انرژی های نو افزود: می توان برای برخی مشترکان تخفیفاتی در نظر گرفت تا فشار اقتصادی زیادی به مردم وارد نشود و با در نظر گرفتن سقف مصرف قیمت ها را بروز کنند و از این طریق در آمد صنعت برق افزایش یابد و این درآمد نیز در داخل صنعت برق هزینه شود.

آردمولی با بیان اینکه اگر قیمت را پایین نگه داریم و پول صنعت برق را نیز کامل به آن ها نپردازیم با توجه به اینکه هر سال میزان مصرف افزایش می یابد و نیازمند نیروگاه های جدید هستیم با مشکلاتی روبرو می شویم، گفت: تنها راه حل رفع مشکلات صنعت برق رسیدگی به مساله اقتصاد است که با مشکلات به وجود آمده به این موضوع نیز جدی تر نگاه خواهد شد.

به گفته وی ظرفیت بسیاری خوبی در صنعت برق از بعد مسائل فنی و نیروی انسانی متخصص وجود دارد و اگر مشکل اقتصاد حل شود می توان بسیاری از چالش های موجود را برطرف کرد.