اقتصاد سرآمد
شنبه ۲۰ شهریور ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۵۸

مداخله بی‌سابقه چین در بازار جهانی نفت

چین در یک اقدام بی‌سابقه در بازار جهانی نفت مداخله کرد و ذخایر خود را برای اولین بار با هدف کاهش قیمت این محصول استراتژیک، به فروش رسانده است.
به گزارش اقتصاد سرآمد از تسنیم، چین در یک اقدام بی‌سابقه در بازار جهانی نفت مداخله کرد و ذخایر خود را برای اولین بار با هدف کاهش قیمت این محصول استراتژیک، به فروش رسانده است.این اقدام در پی افزایش هزینه‌های انرژی در چین، نه تنها برای نفت بلکه برای زغال سنگ و گاز طبیعی، و کمبود برق در برخی استان‌ها که برخی از کارخانه‌ها را مجبور به کاهش تولید کرده، صورت گرفته است.بر اساس این گزارش، تورم در چین نیز به سرعت در حال افزایش است و این موضوع یک دردسر سیاسی برای پکن است. قیمت نفت نیز افت کرد.اداره ملی غذا و ذخایر استراتژیک چین پنجشنبه شب در بیانیه‌ای اعلام کرد که این کشور از ذخایر عظیم نفت خود برای «کاهش فشار افزایش قیمت مواد اولیه» استفاده کرده است.این اداره جزئیات بیشتری ارائه نکرد اما منابع آگاه اعلام کردند که این بیانیه به میلیون‌ها بشکه نفت که دولت در اواسط ماه ژوئیه برای فروش ارائه کرده است، اشاره می‌کند.

هوای پاک گرفتار یک بام و دو هوای فسیلی و تجدیدپذیر «اقتصاد سرآمد» بررسی می‌کند

درجا زدن ایران در دستیابی به انرژی‌های نو

گروه انرژی – در تابستان امسال صفحات خورشیدی تقریبا یک دهم برق اتحادیه اروپا در ماه‌های ژوئن و جولای را تولید کردند و کشورهای اروپایی توانستند رکورد جدیدی در استفاده از انرژی خورشیدی را ثبت کنند. در تابستان امسال نزدیک به ۱۰ درصد از برق اتحادیه اروپا توسط پنل‌های خورشیدی تامین شده، این درحالی است که در سه سال گذشته انرژی خورشیدی تنها ٦ درصد از برق کشورهای اروپایی را فراهم کرده است.
به گزارش اقتصادسرآمد، هشت کشور اروپایی از جمله آلمان و اسپانیا، رکوردهای جدیدی را در زمینه استفاده از انرژی خورشیدی در ماه‌های ژوئن و جولای ثبت کردند. با این وجود سهم انرژی خورشیدی به مراتب کمتر از نیروگاه‌های زغال سنگ در تامین برق اتحادیه اروپا است. ١٤ درصد از برق اتحادیه اروپا در تابستان امسال توسط این نیروگاه‌ها تامین شده است. به‌رغم اینکه اروپا در تابستان امسال در زمینه انرژی خورشیدی رکورد جدیدی را ثبت کرده، اما هنوز از تمام ظرفیت خود استفاده نکرده است.
هزینه انرژی خورشیدی در دهه گذشته کاهش یافته است و درحال‌حاضر ما شاهد نخستین نشانه‌های انقلاب در زمینه استفاده از انرژی خورشیدی در اروپا هستیم. با این وجود، حتی در تابستان آفتابی اروپا، استفاده از سوخت‌های فسیلی بیشتر از انرژی خورشیدی است. در سال‌های اخیر به دنبال کاهش قیمت‌ها و افزایش علاقه شرکت‌ها و دولت‌ها برای دستیابی به انتشار کربن صفر، سرمایه‌گذاری در بخش انرژی خورشیدی افزایش یافته است. میزان انرژی تجدیدپذیری که به سیستم‌های انرژی جهانی اضافه شده، نسبت به سال قبل ۲ برابر افزایش داشته است. امسال کشورهای اروپایی مانند هلند، آلمان و اسپانیا بیشترین برق خود را، نزدیک به یک پنجم، به کمک انرژی خورشیدی تامین کردند.
سیاست‌های حمایتی، کاهش شدید هزینه‌ها و اراده سیاسی برای استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر و کربن زدایی، منجر به این جهش بزرگ در استفاده از انرژی خورشیدی در کشورهای اروپایی شده است.

هوای پاک گرفتار یک بام و دو هوای فسیلی و تجدیدپذیر

داریوش علیزاده، کارشناس انرژی‌های تجدیدپذیر یادآور روزنامه اقتصادسرآمد، با اشاره به این مطلب که، بحث درباره انرژی‌های تجدید پذیر با بهره گیری از برق سال‌ها است که در جهان و حتی ایران رونق گرفته و در راستای توسعه استفاده از این منابع نامحدود اقدامات مهمی انجام شده، است به خبرنگارما گفت:هوا یکی از مسائل مهمی است که کشور را درگیر خود کرده و بر این اساس قانون هوای پاک تصویب شده و در آن وظایف همه دستگاه های متولی مشخص شده تا با استناد به آن شرایط هوا بهبود یابد.
وی با یادآوری این نکته که، بیش از ۵۰ درصد از ظرفیت نیروگاه‌های نصب شده برق در آلمان تجدیدپذیر است، تصریح کرد: این شرایط در کشورهای همسایه ایران نیز قابل تامل است،اما در ایران با وجود شرایط جغرافیایی و اقلیمی خاص برای استفاده از انرژی های تجدید پذیر آن‌طور که باید از این منابع بی پایان بهره برداری نشده است، در حالی که وضعیت بسیار مساعد است، اعداد چیزی حدود ٦٥٠ مگاوات را نشان می دهد که کمتر از یک درصد تمام ظرفیت برقی کشور است.

در جا زدن ایران در دستیابی به انرژی‌های تجدیدپذیر

به اعتقاد علیزاده، ایران با داشتن کوه‌های البرز در شمال غربی، کویر در شرق، دریای خزر در شمال و خلیج فارس در جنوب پتانسیل بالایی در این زمینه دارد، ایران کشور تابش خورشید است به طوری که حداکثر از ۵.۵ کیلووات ساعت بر متر مربع در روز تابش طبیعی مستقیم و میانگین ۳۰۰ روز آفتابی در سال برخوردار است، همچنین از نیروی باد بالقوه نیروی باد ۳۰ هزار مگاوات تخمین زده شده است. اما شناسایی ظرفیت به تنهایی کافی نیست.
این کارشناس انرژی‌های تجدیدپذیر یادآور شد: وزارت نیرو در این زمینه ضعیف عمل کرده و عدد قابل توجهی به دست نیاورده است در حالی که استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر یا پاک یکی از راه‌های اساسی کاهش آلودگی هوا است. قطعا آن طور که باید از این نعمت خدادادی استفاده نمی شود، حتی در قانون هوای پاک به این مساله تاکید شده به طوری که بر اساس ماده ۱۹ قانون هوای پاک وزارت نیرو مکلف است نسبت به توسعه، تولید و عرضه انرژی های تجدید پذیر و پاک به نحوی اقدام کند که حداقل ۳۰ درصد افزایش سالانه ظرفیت مورد نیاز کشور از انرژی های تجدید پذیر تامین شود.
در جا زدن ایران در دستیابی به انرژی‌های تجدیدپذیر در حالی اتفاق می‌افتد که، مجارستان و استونی که هر دو در سال ۲۰۱۸ انرژی خورشیدی بسیار کمی تولید کردند، در سال جاری افزایش چشمگیری را در این زمینه ثبت کردند. مجارستان برای تامین ۱۲ درصد و استونی برای تامین ۱۰ درصد از برق خود، به انرژی خورشیدی متکی بودند. همچنین این برای نخستین بار در مجارستان است که استفاده ازانرژی خورشیدی بیشتر از انرژی‌های تجدیدناپذیر بوده است.
اما متاسفانه وزارت نیرو در این زمینه بسیار ضعیف عمل کرده و کار زیادی انجام نداده و سهم چندانی در تولید برق از انرژی های تجدید پذیر ندارد، در حالی که با توجه به شرایط هوا و آلودگی آن باید برنامه ریزی ها در این زمینه با سرعت و شتاب زیادی صورت گیرد. با توجه به اهمیت موضوع در قانون هوای پاک به این مساله تاکید شده به طوری که بر اساس این قانون وزارت نیرو مکلف است نسبت به توسعه، تولید و عرضه انرژی های تجدیدپذیر و پاک به نحوی اقدام کند که حداقل ۳۰ درصد افزایش سالانه ظرفیت مورد نیاز کشور از انرژی های تجدید پذیر تامین شود.

برگزیده انرژی

مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران

توسعه همکاری شرکت ملی حفاری ایران با جهاد دانشگاهی

اقتصاد سرآمد مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران به گسترش همکاری بیش از پیش میان این شرکت و جهاد دانشگاهی اشاره و اظهار کرد: ظرفیت های قابل توجهی برای توسعه همکاری ها فیمابین دو مجموعه ملاحظه می شود که جای بحث و بررسی دارد.
به گزارش اقتصادسرآمد، حمید رضا گلپایگانی در نشست مشترک میان این شرکت و جهاد دانشگاهی که با حضور رئیس، معاونان و شماری از مسئولان ملی حفاری و این نهاد برگزار شد، ضمن تشکر از همکاری های بین دو مجموعه در زمینه پروژه های پژوهشی و تولید قطعات، از جهاد دانشگاهی به عنوان یکی از معدود تولید کنندگان دستگاه های حفاری در کشور یاد کرد و ابراز امیدواری کرد که در ارتباط با بازسازی و نوسازی ناوگان حفاری شرکت نیز پرتوان و موفق عمل کند.
طبق اعلام شرکت ملی حفاری ایران وی بر حمایت همه جانبه این شرکت از تولید داخل و بومی سازی قطعات تجهیزات کاربردی در صنعت نفت و حفاری تاکید کرد.همچنین در این مراسم حمید رضا طیبی نیز با استقبال از میزبانی و همکاری میان شرکت ملی حفاری ایران و جهاد دانشگاهی، گفت: جهاد دانشگاهی کشور و کلیه واحدهای آن در این شرایط حساس، وظیفه خود می داند که با تمام توان به کمک صنعت از جمله صنعت راهبردی حفاری کشور بیاید.وی با اشاره به برنامه ریزی های صورت گرفته برای استفاده از تسهیلات صندوق های نوآوری و شکوفایی جهت تامین هزینه های دستیابی به دانش فنی، بر اهمیت هم افزایی و همکاری نزدیک ملی حفاری و جهاد دانشگاهی برای آسان سازی و شتاب بخشی در این خصوص و در راستای خودکفایی تاکید کرد.در این نشست که معاون مدیرعامل در امور فنی و مهندسی و تعدادی از مدیران شرکت حضور داشتند درباره موضوعات مطروحه با جهاد دانشگاهی از جمله وضعیت قراردادها و دستگاه های حفاری تحویل شده و در دست تحویل، ساخت موتورهای درون چاهی در سایزهای مختلف، تولید انواع فیلتر و همچنین تجهیزات فناورانه تبادل نظر شد.همچنین با توجه به حضور معاون پژوهشی جهاد دانشگاهی و نیز رئیس و معاون جهاد دانشگاهی استان خوزستان در جلسه بر استفاده هرچه بیشتر از ظرفیت جهاد دانشگاهی استان و پژوهشکده تکنولوژی تولید، در ایجاد شرایط تولید در کنار مصرف کننده جهت اعمال تغییرات و نقاط مورد نیاز صنعت و آسان سازی آزمایش های میدانی تولیدات تاکید شد.

وزیر نفت

پیش‌بینی کسری روزانه ۲۰۰ میلیون مترمکعبی تراز تولید و مصرف گاز کشور در دی و بهمن

اقتصاد سرآمد وزیر نفت با بیان این که پیش‌بینی می‌شود در دی و بهمن‌ماه با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز در روز مواجه شویم گفت: تلاشمان این است با تامین سوخت مایع، هموطنانمان کمترین مشکل را داشته باشند.
به گزارش اقتصاد سرآمد ازتسنیم، جواد اوجی در حاشیه بازدید از پالایشگاه تهران تامین سوخت زمستانی به ویژه در بخش خانگی را اولویت اصلی وزارا نفت دانست و گفت: حجم ذخایر سوخت نیروگاهی ۳۰ درصد کمتر از پارسال است بنابراین همه تلاشمان این است ظرفیت سوخت مایع نیروگاه ها را بالا ببریم.وی افزود: هم‌اکنون روزانه بیش از ۲٦۰ میلیون مترمکعب گاز در اختیار نیروگاه‌ها قرار می گیرد و امیدواریم با برنامه‌ریزی و تدابیر اندیشیده شده کمترین چالش را در تامین سوخت زمستانی گاز و در بخش خانگی داشته باشیم.
وزیر نفت گفت: پیش‌بینی می‌شود در دی و بهمن‌ماه با کسری ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز در روز مواجه شویم که تلاشمان این است با تامین سوخت مایع، هموطنانمان کمترین مشکل را داشته باشند.اوجی با اشاره به بازدید خود از پالایشگاه تهران هم افزود: ارتقای کمی و کیفی پالایشگاه فعلی و ایجاد و احداث ظرفیت پالایشگاه جدید دو اولویت پالایشی دولت سیزدهم است.
وی اضافه کرد: تا پایان دولت سیزدهم، ظرفیت پالایشی کشور یک و نیم برابر خواهد شد و تقریبا به ۳ و نیم میلیون بشکه در روز خواهد رسید.
وزیر نفت در پاسخ به سوالی درباره گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان هم گفت: قول می‌دهیم تا قبل از پایان سال شهرهای خاش، میرجاوه و زابل به شبکه گاز متصل شوند و تا پایان سال از نعمت گاز بهره‌مند شوند.
وزیر نفت در دومین بازدید عملیاتی خود با هدف بررسی تامین سوخت زمستانی از پالایشگاه تهران بازدید کرد.
جواد اوجی، هفته گذشته در نخستین بازدید عملیاتی خود به عسلویه رفت و ضمن بررسی وضع تولید میدان گازی پارس جنوبی و چگونگی تامین سوخت زمستانی از بعضی از فازهای این میدان مشترک بازدید کرد.
وزیر نفت پس از نشست مشترک با مدیران صنعت نفت در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس ابراز امیدواری کرد زمستان بدون چالشی را پشت‌سر بگذاریم.
اوجی در نخستین روز کاری خود در وزارت نفت بزرگترین دغدغه خود را تامین سوخت زمستانی عنوان کرده بود.

شرکت آب منطقه‌ای تهران

با کسری ذخیره ۳۴۲ میلیون مترمکعبی مواجه هستیم

اقتصاد سرآمد مدیر دفتر بهره‌برداری و نگهداری تاسیسات آبی و برق آبی شرکت آب منطقه‌ای تهران گفت: درحال حاضر حجم ذخیره سدهای تامین کننده آب شرب تهران ٥٤٩ میلیون متر مکعب است که در مقایسه با ۸۹۱ میلیون متر مکعب روز مشابه سال گذشته با کسری مخزن و کسری ذخیره ۳٤۲ میلیون متر مکعبی مواجه هستیم.
به گزارش اقتصادسرآمد،محمد شهریاری درباره آخرین وضعیت سدهای تهران، با اشاره به شرایط تفکیکی و میزان کاهش ذخیره آب سدهای پنجگانه تهران، اظهار کرد: در حال حاضر موجودی مخزن سد امیرکبیر ۱۲۲ میلیون متر مکعب است که در سال گذشته در همین زمان این عدد ۱۵٤ میلیون متر مکعب بوده، همچنین ذخیره سد لتیان ٤۱ میلیون متر مکعب ثبت شده و این عدد در سال گذشته ٦۷ میلیون متر مکعب بوده است.وی ادامه داد: ذخیره مخزن سد لار در حال حاضر ٦۹ میلیون متر مکعب و سال گذشته ۱٤۳ میلیون متر مکعب، ذخیره سد طالقان امسال ۲۲۹ میلیون متر مکعب و سال گذشته ۳۲۷ میلیون مترمکعب، ذخیره سد ماملو ۸۷ میلیون مترمکعب و سال گذشته در همین زمان ۲۰۰ میلیون مترمکعب بوده است.
مدیر دفتر بهره‌برداری و نگهداری تاسیسات آبی و برق آبی شرکت آب منطقه‌ای تهران با بیان اینکه شرایط به مراتب در سدهای لتیان، لار و طالقان که سامانه شرق را شامل می شوند حاد و شکننده است، گفت: ورودی آب از ابتدای سال آبی تا کنون با کاهش ٤۰ درصدی مواجه بوده یعنی در سال آبی جاری حدود یک میلیارد و ۳۱۰ میلیون متر مکعب ورودی آب داشتیم که این میزان در مدت مشابه سال آبی گذشته دو میلیارد و ۱۸۸ میلیون متر مکعب بوده است.
طبق اعلام وزارت نیرو، شهریاری با تاکید بر اینکه ورودی ها با کاهش فزاینده ای مواجه بوده است، تصریح کرد: از ابتدای سال آبی تا کنون ۳۰٤ میلی متر بارش داشتیم که این میزان در مدت مشابه سال گذشته ٤٦۰ میلی متر بوده و در حوزه بارندگی نیز با کاهش ۳٤ درصدی مواجه شدیم.وی با اشاره به پیش بینی های سازمان هواشناسی، گفت: متاسفانه طبق اعلام این سازمان پاییز گرم و با بارش زیر نرمال اعلام شده، البته در آذر ماه شرایط سدهای تهران نرمال پیش بینی شده اما مهر و آبان زیر نرمال خواهیم بود، تمام این موارد و کسری مخزنی که با آن مواجه هستیم می طلبد که هموطنان بیش از پیش همکاری و مدیریت مصرف داشته باشند.

گزارش

شرکت نفت پشت پیمانکار ایرانی را خالی کرد

اقتصاد سرآمد اجرای هر پروژه ارتباط تنگاتنگی با تامین منابع مالی دارد. وضعیت بحرانی تامین مالی پروژه آزادگان جنوبی توسط خود کارفرما تایید شده است. در حال حاضر پتروپارس حتی صورت وضعیت پیمانکاران فرعی را از منابع مالی محدود خود پرداخت می‌کند.
به گزارش اقتصادسرآمدازفارس، شرکت پتروپارس با ارسال جوابیه در واکنش به مطلب منتشر شده در خبرگزاری فارس با عنوان «ناگفته‌هایی از توسعه آزادگان جنوبی در دولت دوازدهم/آیا شرکت نفت موجب خشک شدن هورالعظیم شد؟» توضیحاتی را ارائه کرد. در جوابیه آمده است.
«شرکت پتروپارس در طول ربع قرن فعالیت غرورآفرین خود به عنوان عضوی تاثیرگذار در صنعت نفت و گاز ایران، همواره در خط مقدم جبهه اقتصادی فعالیت کرده و فازهای متعددی از میدان پارس جنوبی را توسعه داده است که یکی از ثمرات آن انتقال دانش مدیریت طرح‌ها و مگاپروژه‌های بزرگ ملی به داخل کشور و رشد و توسعه تعداد بی‌شماری از پیمانکاران، سازندگان و تامین‌کنندگان داخل و ارتقای توان فنی و مهندسی و ساخت داخلی و نهادینه سازی «باور توانستن» در میان صنعت گران ایران اسلامی است.
به گونه‌ای که صنعت نفت و گاز کشور از نقطه وابستگی کامل در طرح توسعه فاز یک پارس جنوبی به جایگاه استقلال و خودکفایی کامل در طرح توسعه فاز ۱۹ پارس جنوبی رسید و این طرح ملی بدون حضور شرکت‌های خارجی و به دست توانمند ایرانیان، با بیشترین کیفیت و کمترین زمان و هزینه ممکن نسبت به طرح‌های مشابه مدیریت و اجرا گردید.هم اکنون نیز این شرکت در غیاب شرکت توتال و سایر شرکت‌های خارجی با تکیه بر توان داخلی پرچم توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را برافراشته نگه داشته و با تمام توان در حال اجرای عملیات حفاری و توسعه آخرین فاز این میدان است.پتروپارس همواره با پرهیز از حاشیه‌سازی، بر ماموریت خود که ارزش‌آفرینی در صنعت نفت و گاز است، متمرکز بوده و در طول حیات خود سعی کرده است به جای جوسازی رسانه‌ای و ورود به مباحث حاشیه‌ای، بر اساس اصول حرفه‌ای حرکت کرده و موانع و مشکلات را در تعامل حداکثری با کارفرمایان خود و با رویکرد حرفه‌ای و تخصصی مطرح و حل و فصل نماید. لذا تضعیف این شرکت نتیجه‌ای جز تضعیف منافع ملی و وابستگی بیشتر به خارج نخواهد داشت.
پیرو سیاست اصولی و حرفه‌ای گروه پتروپارس و در راستای شعار امسال که با عنوان «تولید، مانع زدایی‌ها و پشتیبانی‌ها» نامگذاری شده است، تمام تلاش و اراده این شرکت معطوف به توسعه و افزایش تولید از میادین مشترک است، اما انتشار مطلبی تحت عنوان «ناگفته‌هایی از توسعه آزادگان جنوبی در دولت دوازدهم/آیا شرکت نفت موجب خشک شدن هورالعظیم شد؟» مورخ ۱٤۰۰/۰٦/۱٤ که مصاحبه‌کننده بر اساس حاشیه‌های غیرفنی و غیرتخصصی و تمایلات و اغراض شخصی مطالبی بیان نموده است، این شرکت را بر آن داشت تا صرفا جهت رفع برخی از ابهامات و روشن شدن افکار عمومی، به اختصار در خصوص برخی از موارد مطرح شده روشنگری نماید.شرکت پتروپارس با دو قرارداد «پیمانکاری عمومی (GC) فاز اول میدان آزادگان جنوبی» و «احداث واحد فرآورش مرکزی میدان آزادگان جنوبی (CTEP)» در میدان آزادگان جنوبی حضور فعال دارد که در مورد قرارداد پیمانکاری عمومی (GC) میدان آزادگان جنوبی موارد زیر قابل توجه است:طرح توسعه آزادگان جنوبی در ۲۹ بهمن ۱۳۸۲ با عقد قرارداد بیع متقابل میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های INPEX ژاپن و NICO آغاز گردید و پس از فراز و فرود بسیار پس از گذشت ۱۷ سال در ۲۵ مرداد ۱۳۹۹ (پیشرفت متوسط ماهانه سه دهم درصد) بخشی از فعالیت‌های طرح تحت عنوان قرارداد GC به شرکت پتروپارس واگذار گردید. مشکلات این طرح ملی ریشه در گذشته داشته و به گفته مجری طرح آزادگان اگر پیشرفت قابل قبولی نداشته است، علت مشکلات را باید در جای دیگری جستجو کرد و مقصر نشان دادن پتروپارس نمی تواند کمکی به حل مشکلات طرح آزادگان جنوبی کند. در تایید این موضوع همین بس که پتروپارس در بدو ورود به این طرح، طی گزارشی ضمن اعلام تمامی مشکلات و معضلات پیش رو، راهکارهای لازم جهت برون رفت از مشکلات را به مجری طرح اعلام و پیشنهادات خود جهت اصلاح توسعه نامتوازن این طرح و امکان افزایش تولید روزانه ٦۰ هزار بشکه را ارائه نمود.
آنچه مسلم است اجرای هر طرح و پروژه ارتباط تنگاتنگی با تامین منابع مالی دارد. در مطلب منتشر شده نیز مجری طرح آزادگان در جای جای صحبت‌های خود به این موضوع اذعان داشته و می گوید.«کارفرما یک تعهد مالی تحت عنوان پیش پرداخت در حدود ٤٤ میلیون یورو داشت که در دو بخش و با تأخیر قابل توجهی پرداخت شد» یا می گوید «از اواخر سال ۱۳۹۸ به بعد تمرکز وزارت نفت و شرکت ملی نفت بر پروژه خط لوله گوره-جاسک قرار داشت و تنها یک جلسه حضوری در خصوص آزادگان جنوبی برگزار شد و در بخش تامین مالی هم عمده منابع مالی به پروژه خط گوره-جاسک تزریق شد» و اظهارات دیگری از مجری طرح آزادگان جنوبی که به خودی خود گویای وضعیت بحرانی مالی پروژه است. پرواضح است که شرکت پتروپارس به منابع مالی لایتناهی متصل نیست که بتواند هزینه‌های طرح را تمام و کمال جبران نماید و همانند هر قرارداد پیمانکاری، پیشرفت کار مستلزم انجام تعهدات مالی از سوی کارفرماست.مجری طرح در جایی می گوید: «باید پیمانکار کار را جلو ببرد، صورت وضعیت تولید کند، یعنی پیشرفت پروژه انجام شود، تا با این فرایند به پیمانکار صورت وضعیت‌ها پرداخت شود. تا الان صرفاً دو یا سه صورت وضعیت بعد از یک سال توسط پتروپارس به ما داده شده است.» این در حالی است که با وجود گذشت بیش از یک سال از شروع قرارداد هنوز تکلیف حدود ۱٦ میلیون دلار پیش‌پرداخت پیمانکاران طرح که فعالیت‌های خود را مدت‌ها است آغاز نموده‌اند در هاله‌ای از ابهام قرار داشته و روشن نشده است.

اخبار شرکت‌ها

تأمین سوخت نیروگاه‌ها در فصل سرما در حال پیگیری است

وزیر نیرو گفت: اقدام‌های لازم برای تأمین سوخت نیروگاه‌ها در زمان اوج مصرف گاز در فصل سرما با جایگزینی سوخت مایع در حال انجام است.به گزارش اقتصادسرآمد، علی‌اکبر محرابیان، در حاشیه نشست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، گفت: تلاش شده در بخش خانگی آمار قطعی‌های برق را به حداقل برسانیم، مردم هم ملاحظه می‌کنند این قطعی‌ها به حداقل رسیده و در بسیاری از مناطق صفر شده، در نقاطی که احتمال دارد قطعی برق داشته باشیم، به‌دلیل مشکلات فنی، افت فرکانس یا مشکلاتی از این قبیل است.وی افزود: مشکلات مربوط به برق صنایع نیز تا حد زیادی حل شده است، برای نمونه در صنعت سیمان تا حدودی محدودیت‌ها کمتر شده است، البته صنایع باید مدیریت ساعت اوج داشته باشند و در ساعت اوج مصرف، مقدار مصرف خود را کاهش دهند و اوج مصرف خود را به ساعت‌های غیراوج منتقل کنند.
وزیر نیرو تصریح کرد: نگرانی‌هایی درباره موضوع سوخت زمستانی نیروگاه‌ها وجود دارد، ما در حالی دولت را تحویل گرفتیم که مخازن سوخت نیروگاه‌ها در حداقل ممکن است. در طول دو هفته اخیر ما و وزارت نفت در حال برنامه‌ریزی هستیم تا به نیروگاه‌ها سوخت‌رسانی داشته باشیم.محرابیان ادامه داد: یکی از برنامه‌های ما این است که در زمان اوج مصرف گاز که تأمین خوراک گاز طبیعی نیروگاه‌ها به حداقل می‌رسد، آنها بتوانند از سوخت جایگزین (سوخت مایع) استفاده کنند.
محرابیان تأکید کرد: هم‌اکنون روزانه بیش از ۳۰ میلیون لیتر سوخت مایع به نیروگاه‌ها عرضه می‌شود، اما اگر این رقم را به ۳۵ میلیون لیتر برسانیم امیدواریم ذخایر نیروگاه‌ها را تا آبان‌ماه امسال پر کنیم و شرایط پیش‌رو را پشت سر گذاریم.

خروج تدریجی پیمانکاران ایرانی از بازار انرژی عراق

دبیرکل فدراسیون صادرات انرژی ایران گفت: حضور پیمانکاران ایرانی در پروژه های انرژی عراق مستلزم حضور پیمانکاران ایرانی در وندورلیست وزارت نفت عراق است که این اقدام مهم تاکنون انجام نشده است.به گزارش اقتصادسرآمد، حمیدرضا صالحی اظهار داشت: به‌رغم حضور مستمر ایران در برقراری امنیت عراق طی سال‌های اخیر و شکل گیری برخی همکاری‌های اقتصادی میان دو کشور، حضور رئیس جمهور ایران در اجلاس اخیر بغداد می توانست سرانجام روشنی برای نقش‌آفرینی پیمانکاران ایرانی در بازار انرژی عراق داشته باشد که متأسفانه این اتفاق رخ نداد.دبیرکل فدراسیون صادرات انرژی ایران افزود: دولت‌ها در ایران، تمایل و باوری به حضور شرکت‌ها در بازارهای هدف منطقه و دیگر نقاط جهان ندارند. اگر رویه و استراتژی دولت در ایران اصلاح نشود، بازار بزرگ انرژی عراق را از دست خواهیم داد در حالی که دیگر کشورها در بالاترین سطح سیاسی به حمایت از شرکت‌های خود برای گسترش بازار در عراق به رقابت مشغول هستند.وی ادامه داد: شرکت فرانسوی توتال اخیراً برای اجرای چهار پروژه بزرگ نفتی قراردادی با دولت عراق امضا کرده و می تواند اجرای پروژه‌های مورد توافق در این قرارداد را به شرکت‌های ایرانی به عنوان پیمانکار دوم واگذار کند، با این حال شرط اولیه این است که پیمانکاران ایران در وندورلیست وزارت نفت عراق جایگاه داشته باشند که این نیز به تلاش وزارت نفت و دولت ایران برای مذاکره با دولت عراق برمی گردد. اتفاقی که متأسفانه تاکنون هیچ گاه رخ نداده‌است.

نصب کنتورهای هوشمند موجب صرفه‌جویی ۳۵ میلیون مترمکعبی آب می‌شود

معاون حفاظت و بهره‌برداری شرکت آب منطقه‌ای تهران از صرفه‌جویی سالانه ۳۵ میلیون مترمکعبی آب با جلوگیری از اضافه برداشت از چاه‌های مجاز با نصب ۳ هزار کنتور هوشمند خبر داد.به گزارش اقتصادسرآمد،احمد علی قربانیان با اشاره به اینکه این کنتورها از سال ۹٤ تا ۹۹ برروی چاه‌های مجاز نصب شده است، افزود: امسال نیز باید ۸۰۰ کنتور هوشمند جدید برروی چاه‌های مجاز نصب شود که تاکنون ۲۸۰ کنتور نصب شده است.وی گفت: در تهران از ۱۳ هزار و ۵۰۰ حلقه چاه مجاز بهره برداری می‌شود که این چاه‌ها یک میلیارد و ۸۷۰ میلیون مترمکعب آب از سفره‌های آب زیرزمینی پایتخت برداشت می‌کنند.معاون حفاظت و بهره برداری شرکت آب منطقه‌ای تهران ادامه داد: ۸۰ درصد از برداشت‌های آب از سفره‌های آب زیرزمینی، از چاه‌های مجاز انجام می‌شود که اضافه برداشت از این چاه‌ها قابل توجه است و باید کنترل شود.قربانیان افزود: سفره‌های آب زیرزمینی تهران سالانه با ۱٤۵ تا ۱٤۷ میلیون مترمکعب، کسری آب مواجه بودند که پس از بارش‌های دوسال گذشته این رقم به ۱۱۵ میلیون متر مکعب کاهش یافته است.

تداوم جهش تولید و صادرات در پتروشیمی امیرکبیر طی ۵ ماهه نخست ۱۴۰۰

پتروشیمی امیرکبیر در ۵ ماهه نخست سال ۱٤۰۰ همانطور که در سامانه کدال به اطلاع عموم سهامداران رسید توانست در شاخص‌های کلیدی عملکرد از جمله تولید کل، تولید پلیمری و تولید اتیلن، افزایش فروش و نیز کاهش توقفات، رکوردهای ده ساله را جا به جا کرده و به رکوردهای بی‌نظیری در این رابطه دست پیدا کند.به گزارش اقتصادسرآمد، افزایش تولیدات ارزشمند پلیمری، افزایش مقدار فروش صادراتی این محصولات و افزایش تولید اتیلن از جمله تحولات مثبت در ۵ ماهه ابتدای سال ۱٤۰۰ در مجموعه امیرکبیر بوده است.در این راستا،این مجتمع تولیدی با تولید کل به میزان ٦۷۸/۸۲۸ تن انواع محصولات هیدروکربنی در پایان مردادماه ۱٤۰۰ ضمن تحقق کامل برنامه تولید، نسبت به دوره مشابه سال گذشته با رشد ۲۰ درصدی، رکورد تولید در دوره مشابه و طی ۱۰ سال گذشته را به ثبت رسانده است.ثبت رکورد بیشترین میزان تولید محصولات پلیمری به میزان ۳۰۳/۱۰۸تن انواع پلی اتیلن، تحقق کامل برنامه و رشد ۲۸ درصدی نسبت به دوره مشابه سال گذشته از دیگر رکوردهای ثبت شده طی دوره ۱۰ ساله این مجتمع تولیدی است. تولید بیشترین میزان اتیلن در واحد الفین از ابتدای راه اندازی تا کنون به میزان ۲۰۸،۳۱٤ تن و رشد ٤٦ درصدی نسبت به دوره مشابه سال گذشته از دیگر تحولات مهم و ارزش آفرین این مجتمع تولیدی است. پتروشیمی امیرکبیر همچنین با کسب درآمد ۹۵،۲۳٤،۹۸۸میلیون ریال، رشد ۱٦۱ درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته را شاهد بوده است. این مجتمع تولیدی همچنین در مقدار فروش صادراتی پلیمری نیز با رشد ۲٦ درصدی و تحقق فروش ۱۸۸،۵٤۳تن نسبت به مدت مشابه دوره گذشته توانست رکورد دیگری در دوره ۱۰ ساله را به ثبت رساند. کاهش ضایعات خوراک به میزان ٤۰ درصد نسبت به سال گذشته و نیز کاهش توقفات به میزان ۵۰ درصد نسبت به دوره مشابه سال گذشته از دیگر دستاوردهای این شرکت در دوره ۵ ماهه ۱٤۰۰ است و از این منظر نیز امیرکبیر رکورد کم نظیری را در دوره ده ساله خود به جا گذاشته است.

۵۳۸۰ مرکز غیرمجاز رمز ارز شناسایی شد

مجموع کشفیات مراکز غیرمجاز استخراج رمز ارز به ۵ هزار و ۳۸۰ مرکز یعنی معادل برق مصرفی یک شهر با ۸۰۰ هزار خانوار و در حدود دو میلیون جمعیت رسید.به گزارش اقتصادسرآمد،بر اساس اعلام شرکت مدیریت شبکه برق ایران، با کشف و جمع‌آوری ۱۵ مرکز غیرمجاز استخراج رمز ارز در کشور با ۱٤۳ دستگاه ماینر در روز جاری، مجموع مراکز کشف شده به عدد ۵ هزار و ۳۸۰ رسید.بنابر این گزارش، ظرفیت مصرف این ۱۵ مرکز، ۳۱٤ کیلووات است که به طور متوسط معادل مصرف برق روزانه ۸۵۸ واحد مسکونی برآورد می‌شود. تاکنون ۵ هزار و ۳۸۰ مرکز با تعداد ۲۱٦ هزار و ۷۵۸ دستگاه به ظرفیت ٦۱۲ هزار و ٤۵۹ کیلووات در کشور کشف و جمع‌آوری شده است.