اقتصاد سرآمد
دوشنبه۱۶فروردین ۱۴۰۰ - شماره ۱۰۳۰

گام نخست اجرای معاهده پاریس امروز با امضای یک قرارداد کلید خورد

مدیرعامل یک پالایشگاه گازی گفت: جمع آوری گازهای مشعل با کمک شرکت های داخلی نخستین گام برای تحقق اجرای معاهده پاریس است.به گزارش اقتصادسرآمد، محمود امین‌نژاد، مدیرعامل یک پالایشگاه گازی گفت: در طرح جمع‌آوری و انتقال گازهای ارسالی به مشعل حدود ۶۰۰ میلیون فوت مکعب گاز در روز به عنوان خوراک یک پالایشگاه گازی در این منطقه جمع‌آوری می‌شود، این روند طی قراردادی مشخص بین این پالایشگاه با شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب امضا می‌شود و امید است طی چند سال آینده به بهره‌برداری کامل برسد.وی تصریح کرد: در همین زمینه با حضور وزیر نفت طی مراسمی، سه قرارداد برای تأمین تجهیزات مورد نیاز این طرح با سه شرکت ایرانی امضا شد.این مقام مسئول با بیان اینکه طرح بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشـــعل برای تأمین پایدار و افزایش خوراک مجتمع بیدبلند خلیج فارس، به عنوان بزرگ‌ترین هاب گازی غرب آسیا اجرا می‌شود، تاکید کرد: اجرای این پروژه به‌منظور تحقق گام نخست اجرای معاهده بین‌المللی پاریس است که با اجرای این طرح تولید بیش از ۳۳ میلیون تن گاز گلخانه‌ای از مجموع ۳۸ میلیون تن تعهد شده در ایران کاهش می‌یابد.

بررسی «اقتصادسرآمد» از اما و اگرهای ایجاد زیرساخت‌های رمز پول ملی در ایران

رسمیت رمز پول ملی در ۱۴۰۰!

گروه انرژی - گزارش‌هایی ناشی از قطع و اختلال توزیع برق در برخی شـــهرها مانند تهران، گیلان، کرج، اراک، اصفهان، خوزستان، سمنان، قم و اردبیل حکایت دارد.اگر چه درخصوص دلیل قطعی برق در کلان شهرهای ایران نظرهای متفاوتی ارائه شده اما مصطفی رجبی‌مشهدی، ســخنگوی صنعت برق ایران گفته بـــود که برخی خاموشی‌ها ناشی از کمبود سوخت نیروگاه‌ها است. در همین زمان شرکت توزیع نیروی برق تهران نیز با صدور اطلاعیه‌ای اعلام کرد که علت اختلال در توزیع برق، مصرف بیش از حد گاز در هفته‌های گذشته بوده است. گفته می‌شود سوخت بسیاری از نیروگاه‌های ایران، گاز شهری است.این در حالی است که محمد عسگری، ســخنگوی شـــرکت ملی گاز ایران با رد گفته‌های مسئولان وزارت نیرو مبنی بر کمبود گاز در نیروگاه‌ها تأکید کرد: «قطع برق به دلیل کمبود یا قطعی گاز صحت ندارد.». در پی ایـــن تأییدها و تکذیب‌ها در خصوص چرایی قطعـــی گاز نیروگاه‌های برق، برخی منابع خبری از افزایش اســـتخراج بیت کوین به عنوان دلیل کمبود گاز بـــرای تولید برق مورد نیاز نام برده‌اند؛ دلیلی که تاکنون سند قابل قبولی برای آن ارائه نشده است.

به گزارش اقتصادسرآمد، سخنگوی صنعت برق پیشتر از مصرف «غیرمجاز» برق توسط استخراج‌کنندگان ارزهای دیجیتال به عنوان عوامل افزایش مصرف برق در کشور نام برده بود. البته رجبی مشهدی با بیان این که برای استخراج رمز ارز محدودیت در حوزه برق وجود دارد گفت که چیزی حـــدود ۲ درصد از برق صرف این موضوع می‌شود.

کارشناسان با توجه به نیاز استخراج کنندگان رمز ارزها به برق ارزان قیمت، معتقدند که این افراد در ایران برای رسیدن به هدفشـــان از تعرفه‌هایی نظیر کشاورزی، خانگی و صنعتی اســـتفاده می‌کنند که این موضوع فشار مضاعفی را بر سیستم توزیع برق وارد می‌کند. از سوی دیگر رضا اردکانیان، وزیر نیروی ایران خبر داده است که اوج بار این روزها در ایران ۳۸ هزار مگاوات تخمین زده می‌شود. از همین رو سخنگوی صنعت برق بر صرفه جویی ۱۰ درصدی مردم در مصرف گاز طبیعی تأکید دارد با این وجود وزیر نیروی ایران وعده داده است مشکل قطعی برق به زودی رفع می‌شود.

سرنوشت رمز پول ملی در ۱۴۰۰

علی زنجانی مدیرخانه بلاکچین ایران در گفت و گو با روزنامه اقتصاد سرآمد در خصوص استخراج بیت کوین در ایران به خبرنگار ما، گفت: مدتی است که رمز ارزها به اقتصاد کشور ما ورود کردند. به طوری که می‌توان گفت بازار بورس، دلار و سکه جای خود را به بازار ارزهای دیجیتال داده و مردم شوق زیادی برای ورود و سود از این بازار دارند. بعد از کاربردی شـــدن ارزهای دیجیتال، بانک مرکزی هم بعد از دو سال به فکر از سر گرفتن بحث رمز پول‌های ملی افتاد و بعد از ۳ سال سند طرح جامعیت رمز پول‌های ملی را مورد بررسی قرار داد.

ضربه تعلل بانک مرکزی در به رسمیت شناختن رمز پول ملی

به گفته این کارشـــناس اقتصادی، بانک مرکزی در حال حاضر کارهای واجب تری از جمله مهار تورم و کاهش نرخ ارز دارد و موضوع رمز پول‌های ملی در اولویت نیســـتند. اما برخی خلاف این نظر را دارند و می‌گویند بانک مرکزی با تعلل دو تا ۳ ساله برای رمز پول‌های ملی ۱۰ سال عقب افتاده است.

البته به نظر می رسد نظرات ضد و نقیض کارشناسان ناشـــی از عدم شـــفافیت بانک مرکزی در زمینه رمز ارزها باشد.

آیا زیرساخت‌های رمز پول ملی در کشور فراهم شده است

این کارشـــناس در پاســـخ بـــه این پرســـش که آیا زیرســـاخت‌های رمز پول ملی در کشور فراهم شده اســـت؟ گفت: فراهم کردن زیرساخت‌های یک رمز پول ملی نیازمند پذیرش آن توسط عموم است. یک پول برای مورد پذیرش قرار گرفتن باید نگهداری و جا به جایی و مقیاس پذیری آن بالا باشد. بانک مرکزی هر کشور برای خلق پول به روش‌های جدید، باید نحوه استفاده از آن را فرهنگسازی کند. زیرساخت‌های لازم برای رمز پول‌های ملی فراهم نشده است. لذا استخراج بدون مجوز آن بار ســـنگین مالی را بر تامین نیرو در کشور را رقم زده است.

تسهیل مبادلات با رمز پول ملی

وی ادامه داد: هر چند استخراج رمز پول ملی شکل قانونی به خود گرفته است اما، زیرساخت‌های رمز ارز ملی باید هرچه سریع‌تر فراهم شود. بانک مرکزی در پی انجام عملیات‌هایی جهت تسهیل روند بازار رمز پول‌های ملی است، ولی همچنان در این زمینه به صورت ضعیف عمل می‌کند. ما می‌توانیم با استفاده از رمز ارزها به بسیاری از مبادلات تسهیل ببخشیم. رمز پول ملی حدود ۱۰ سال نسبت به رمز پول‌های دیگر عقب افتاده است.

با ورود کشـــور به بـــازه پیک مصرف بـــرق، اخبار استخراج ارز دیجیتال و بیت کوین بیش از پیش داغ و تأثیر این فرآیند بر میزان مصـــرف برق از اهمیت خاصی برخوردار شد. در حالی که وزارت نیرو مدام از تأثیر استخراج ارز مجازی بر شبکه سراسری برقی و سوءاستفاده فعالان این حوزه از قیمت ارزان برق در ایران شکایت داشـــت، فعالان این حوزه بر این باور بودند که در اعلام سهم اســـتخراج کنندگان ارزهای دیجیتال در بالا بردن مصرف برق کشـــور و احتمال قطع برق به علت فعالیت آن‌ها اغراق شده است.

آن‌ها همچنین اعلام کردند با هـــدف جلوگیری از وارد آمدن کمترین فشـــار به هموطنـــان گرامی در فصل تابستان و در جهت همراهی با دولت و وزارت نیرو در ساعات اوج مصرف دستگاه‌های استخراج ارز دیجیتال خاموش می‌شـــود که این روند تا پایان روزهای گرم فصل تابســـتان ادامه می‌یابد. فعالیت کنندگان این حوزه از دوگانگی برخورد مســـؤولان نیز انتقاد کرده و تقاضا کرده‌اند قانونی شفاف در این حوزه تعریف شود.

در یک ســـوی ماجرا، وزارت نیرو از آمـــار و ارقام نجومی مصرف برق توسط اســـتخراج کنندگان ارز مجازی حکایت می‌کرد و می‌گفت برآوردها حاکی اســـت که اســـتخراج ارز دیجیتال ۵۰۰ مگاوات در ساعت برق مصرف می‌کند و استخراج هر بیت کوین معادل مصرف ۲۴ واحد مسکونی در سال است و در ســـوی دیگر فعالان این حوزه عنوان کرده‌اند که اگر آماری که ارائه می‌شود، صحت داشته باشد، یعنی در ایران ۵۰ درصد بیت‌کوین دنیا تولید می‌شود.

برگزیده انرژی

تحقق تقویت ساختار و جذب نیروی انسانی کارآمد در پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی

رئیس امور حقوقی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، با اشـــاره به عدم تعـــادل در بکارگیری تعداد نیروی متخصص و مشـــاور با توجه به مسئولیت ها و ماموریت های محوله در ســـال های گذشته گفت: دراین واحد یک بازسازی اساسی صورت گرفت و اساس کار برمبنای رفع خلا نیروی انسانی که ردپای آن از ســـال های ۹۱ و ۹۲ دیده می شد قرار گرفت، بدین ترتیب بجای جذب مشاور حداکثری، نیروهای جوان، متخصص ومتبحر در این واحد مشـــغول به کار شـــدند.به گزارش اقتصاد ســـر آمد ، طاهایی نژاد با تاکید براینکه با سمت و سو یافتن روند کار به سمت جوان گرایی و اعتماد به این قشر نتایج مطلوبی در واحد امور حقوقی کسب شد، ادامه داد: خوشبختانه با حساسیتی که وجود داشت نیروهای ساعی و مسلط بر امر مشاوره امور قراردادها و همچنین با هشیاری که نسبت به مقررات داشتند به فعالیت پرداختند و این موضوع باعث شد پویایی بیشتری در کارها شکل بگیرد. به گونه ای که تا پیش از این پرونده های که در اختیار وکلای دادگستری بود با اعتماد به نیروهای این واحد در اختیارشان گذاشته شد و در ادامه با کار مضاعف روند پرونده ها مسیر خوبی را طی کرد.وی ادامه داد: یکی از گلوگاه هایی که زمینه ساز فساد می شود ضعف ساختاری و کمبود نیروی انسانی در بخش امور حقوقی است که مهمترین دلیل آن بازار کار حقوقی پر رونق این رشـــته در خـــارج از چارت دولتی بوده و به تعبیری زمینه حضور افراد شاغل در صنعت نفت در خارج از این محیط به راحتی و با شـــرایطی به مراتب بهتر مهیاست.به گفته طاهایی نژاد تقویت ساختار و جذب نیروی انسانی کارآمد نخستین گامی است که باید وزارت نفت و شرکت های زیرمجموعه به انجام آن مبادرت کنند امری که در شرکت ملی پالایش و پخش لحاظ شده است.وی با اشاره به شـــاخص ها و عوامل مهم در جریان رسیدگی به پرونده ها گفت: علاوه بر ضرورت وجود دانش حقوقی و تسلط کافی و وافی بر قوانین و مقررات اعم از مدنی، جزایی، آیین دادرسی و بویژه قوانین و مقررات صنعت نفت، باید پیگیری مستمر و نظارت در پرونده ها تداوم داشته باشد.رئیس امور حقوقی شرکت ملی پالایش و پخش افزود: یک کارشناس حقوقی نباید پرونده‌ها را رها کند باید پس از ثبت لایحه وانجام مقدمات پیگیر ماجرا باشد؛ امری که در واحد امور حقوقی به جد محقق شد و با پیگیری‌های مکرری که درمراحل پیش برد پرونده ها صورت گرفت اکثریت قریب به اتفاق پرونده‌ها به نتایج مطلوبی رسیدند.وی گفت: از سال ۹۳ تا کنون در پرونده‌های مربوط به دیوان عدالـــت اداری و حقوقی بیش از ۹۵ درصد، کیفری ۱۰۰ درصد، دیوان محاسبات که با مدیریت مالی مشترک است بیش از ۹۵ درصد به موفقیت رسیده اند.

بودجه ۱۴۰۰، بهترین بودجه صنعت آب و برق

وزیر نیرو با اشاره به تلاش های صورت گرفته در صنعت آب و برق گفت: خانواده بزرگ وزارت نیرو کارنامه روشن و درخشانی را از خود در سال ۹۹ باقی گذاشت. به گزارش اقتصاد سر آمد ، «رضا اردکانیان» در دیدار نوروزی با مدیران و کارکنان صنعت آب و برق که به صورت ویدئوکنفرانسی برگزار شد، با قدردانی از مجموعه تلاش‌های صورت گرفته اظهار داشت: این مجموعه در ستاد، شرکت‌های مادر تخصصی، شرکت‌های اســـتانی، شرکت‌های بزرگ تولید کننده و سازنده تجهیزات، پیمانکاران و مشاوران همگی اعضای یک خانواده با یک ایده و عقیده دست به دســـت هم دادند و بر اساس یک فهم مشترک و درک بالا از شرایط زمانی و مکانی کشور و منطقه و شرایط عمومی جامعه و درعین حال فضای ناشی از کرونا و کووید ۱۹ به وظایف برنامه‌ریزی شده خود عمل کردند و کارنامه روشن و درخشانی را از خود باقی گذاشـــتند.وی افزود: در سال جدید که طلیعه آن با اعیاد شعبانیه است و کم کم به استقبال ماه مبارک رمضان می رویم، با مصرف صحیح و مدیریت دقیق همکاران سعی خواهد شد که تابستان کم مشکل و ان‌شاءالله بی مشکلی را سپری کنیم.اردکانیان گفت: جا دارد که از سوی دولت دوازدهم از دست‌اندرکاران صنعت آب و برق تشکر کنم که افتخار سخنگویی‌شان را در مجامع و محافل داشتم. انصافا جامعه و به‌ویژه رهبر معظم انقلاب، مدیران ارشد و افکار عمومی هم در تشویق، دلگرمی دادن، پشتیبانی و حمایت کم نگذاشـــتند. آنچه در پیام رهبری ابراز شد را یک دستمزد تلقی می‌کنیموی گفت: آنچه مخصوصا در پیام رهبری ابراز شد را من و همکارانم یک پیش پرداخت و یک دستمزد تلقی می‌کنیم. گفته و نوشته شده برای این که ما بر تعهد خود پایدارتر بمانیم و در مسیری که انتخاب کرده‌ایم استوار باشیم و تلاشمان را در همه زمینه‌ها بکار گیریم تا در حد و اندازه‌ای که از ما ذکر و بیان شده ظاهر شویم. رضایت نسبی مردم و مسئولان موجب رضای خداوند و ذخیره دنیا و آخرت همگی است. اردکانیان افزود: همچنین جا دارد کـــه از اعضای خانواده‌های همکاران تشکر کنم که صبوری و بردباری و حمایت آنها در سال گذشته موجب شد که همکاران خود را با انگیزه در مسند امور داشته باشیم.وی ادامه داد: این روزها وزارت نیرو در عین گستردگی عرصه فعالیت‌ها و برنامه‌هایی که دارد و وظایفی که بر عهده‌اش است بیشتر با این برچسب و تابلوی پویش #هرهفته_الف_ب_ایران شناخته و از آن یاد می‌شود و در عین حالی که در همه ادوار و سال‌ها این فعالیت‌ها جریان داشته ولی با قصد خاص آن را زیر این خیمه و پرچم طراحی کردیم و ارائه دادیم؛ بویژه در سال‌های اخیر و جنگ اقتصادی و روانی که روح و روان مردم، تاب آوری جامعه، کاهش امید و تزریق نوعی روزمرگی را هدف گرفته بود ســـعی کردیم با کمک همکاران رسانه‌ای در بخش‌های مختلف و در جای جای کشور فعالیت‌ها را تحت این پویش عرضه کنیم.

عملیات اورهال واحد متانول پتروشیمی فن آوران به پایان رسید

اجرای تعمیرات اساسی واحد متانول پتروشیمی فن آوران با هدف افزایش ظرفیت واحد متانول به منظور دستیابی به ظرفیت اسمی ، کاهش مصرف انرژی ، افزایش راندمان ، قابلیت اطمینان و کاهش توقفات و همچنین مدیریت هزینه های نگهداری و تعمیرات با موفقیت انجام شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، این تعمیرات که قرار بود در ۱۴ فروردین سالجاری انجام گیرد با همت کارکنان متعهد و متخصص این شـــرکت و در پی بروز مشکل در تیوب های ریفرمر واحد متانول در تاریخ ۲۷ اسفند ۱۳۹۹ وارد فاز عملیاتی شد و مطابق برنامه ریزی بعمل آمده با موفقیت اجرا شد.محمد جواد بدری مدیرعامل این شرکت با اشاره به برنامه ریزی های دقیق صورت گرفته در اجرای این پروژه گفت: در راستای اجرای این عملیات و برنامه ریزی آن از سال ۱۳۹۸، بیش از ۴۳ جلسه عمومی و تخصصی با حضور مدیران و کارشناسان متخصص پتروشـــیمی فن آوران و شرکت های توانمند داخلی برگزار شد. در طول این مدت پیگیری و تامین ۷۵ مورد تقاضای خرید انجام شد.وی افزود: از نیمه دوم سال ۱۳۹۹ عملیات پری اورهال و تجهیز کارگاه آغاز گردید و نهایتاً در اواخر اسفندماه ۱۳۹۹ و با پیگیری های بعمل آمده، مجوزهای لازم اخذ و واحد متانول این مجتمع از مدار تولید خارج و عملیات تعمیرات اساسی آن طبق بروز رسانی بعمل آمده در برنامه زمانبندی آغاز شد که بر این اســـاس دوره تولید به تولید این عملیات ۱۵ روز پیش بینی ، تنظیم و محقق گردید. مدیرعامل پتروشیمی فن آوران با بیان آنکه اصلاح و ترمیـــم ورق و ریفرکتوری کوره های ریفرمر این واحد مسیر بحرانی این تعمیرات اساسی بود ، تشریح کرد: در ابتدا تعویض ورق های هات اسپات شده داکت دود کوره ریفرمر در برنامه زمانبندی لحاظ شده بود که بعد از توقف واحد و مشخص شدن میزان آسیب، بهینه سازی و تعویض اســـتراکچر و ورق سقف و دیواره غربی داکت دود در دســـتور کار قرار گرفت.وی از تعمیر و اصلاح ۴۸ تجهیز ثابت خبر داد و افزود: بهینه ســـازی و اصلاح دو دستگاه کوره های ریفرمر، بهینه سازی و اصلاح ســـاپورت تیوپ شیت و تعویض تیوب های مبدل ۲۰۰۳ شـــرقی با حجم ۴۰۰ قطر اینچ جوشـــکاری و عملیات رادیوگرافی و تعویض تـــاور T-۵۰۰۴ علی رغم محدودیت های صدور مجوز کار گرم در محوطه مخـــازن متانولاز اقدامات انجام شده در تعمیرات اساسی واحد متانولبوده است.بدری همچنین افزود: تعویض مبدل های داکتی E-۲۰۰۷-۲/۱ با تناژ ۱۶۰تن و جوشکاری ۶۰۰ متر طول، تمیزکاری ۴۰ دســـتگاه مبدل داکتی و تیوبی، بازرسی ۶ دستگاه تجهیزات ثابت تحت فشارشـــامل برجها ودرامها و همچنین اجرای دستورکارهای جوشکاری مســـیرها با حجم ۲۰۰۰ قطر اینچ و تعمیرات اساســـی ۲۳۱ عدد انواع ولو با موفقیت موفقیت در تعمیرات اساسی واحد اتانول انجام شده است.

اخبار شرکت‌ها

تحقق تولید تکلیفی نفت و گاز مارون با صیانت حداکثری از زیست‌بوم

برنامه تولید تکلیفی سال ۹۹ شـــرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون با کمترین آسیب به محیط زیست محقق شد و در کنار تحقق تولید پایدار، آسیبی به زیست‌بوم پیرامونی تاسیسات وارد نشد و تا حدودی هیچگونه نفت‌ســـوزی یا گازســـوزی رخ نداد. به گزارش اقتصادسرآمد ،حمید کاویان، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون گفت: حفاظت محیط زیست رویکردی غیرقابل تغییر در ساختار تصمیم‌سازی‌های فنی و عملیاتی سازمان است و همواره تلاش شده از جغرافیای محدوده‌های عملیاتی حفاظت شـــود زیـــرا در اصل محل زندگی همه مـــا و از نظر جاذبه‌های طبیعی از مناطق ارزشمند کشور به‌شمار می‌آید.وی افزود: پارســـال، روزانه بیش از ۴۷ هزار بشکه پســـاب‌های نمک‌زدایی یعنی حدود ۹۸ درصد به چاه‌های دفعی تزریق و تنها ۲ درصد باقیمانده نیز به‌سوی حوضچه‌های ایزوله پساب هدایت شد که هیچ‌گونه اثر مخربی بر خاک منطقه به‌جا نگذاشته است.مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون اقدام‌های انجام شـــده به‌منظور بازیافت نفت را قابل قبول توصیف کرد و گفت: با استفاده از دستگاه‌های MOT (فرآورش سیار نفت) و MOS (تفکیک‌گر سیار نفت) موفق شدیم بیش از ۱۱۸ هزار بشکه نفت را به جای ارسال به گودال سوخت، بازیافت کرده و به فرآیند تولید بازگردانیم.گفتنی است درحال حاضر ۹۱ درصد گازهای همراه این شرکت جمع‌آوری می‌شود که ۸۶ درصد از آن برای پتروشیمی‌ها و شرکت گاز ارسال شده و پنج درصد آن نیز به مصرف داخلی می‌رسد و تا سه سال آینده، ۹ درصد باقیمانده نیز در قالب قراردادهای منعقدشده با شرکت‌های پتروشیمی ایرانی و احداث تاسیسات مورد نیاز، جمع‌آوری و میزان گازسوزی به صفر می‌رسد.افزون بر این در سال ۹۹، فاز نخست طرح شیرین‌ســـازی حدود ۱۲ میلیون فوت مکعب در روز گاز ترش پرفشار مارون-۳ برای اســـتحصال مایعات ارزشمند گازی راه‌اندازی شـــد و با موفقیت در مدار قرار گرفت؛ در فـــاز دوم این طرح، نصب الکتروکمپرسور برای فشارافزایی و شیرین‌سازی حدود سه میلیون فوت مکعب در روز گازهای کم‌فشار ترش در برنامه قرار دارد.

نفتای سنگین پالایشگاه تهران روی میز فروش بورس انرژی

رینگ داخلی بورس انرژی ایران شاهد عرضه نفتای سنگین پالایش نفت تهران شد.به گزارش اقتصاد ســـرآمد ، رینگ داخلی این بورس،شاهد عرضـــه کالاهای آیزوریســـایکل، حـــلال ۴۰۰، حـــلال ۴۰۲، حلال ۴۰۶، حلال ۴۱۰، حـــلال ۵۰۲ و حلال ۵۰۳ پالایـــش نفت اصفهان و آیزوریسایکل، حلال ۴۰۲ و نفتای ســـنگین پالایش نفت تهران شد و رافینت ۲ شـــرکت پتروشیمی شـــیمی‌بافت در رینگ بین‌الملل عرضه می‌شود.کالاهای برش هیدروکربن حاصل از ضایعات پتروشیمی عاری از هرگونه فرآورده یارانه‌ای پتروشـــیمی بیستون و حلال ۴۰۲ پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی بازار فیزیکی بـــورس انرژی ایران معامله شد.بیش از ۵۱۸ تن فرآورده هیدروکربوری به ارزش بیش از ۵۹ میلیارد و ۶۳۴ میلیون ریال در بازار فیزیکی بورس انرژی ایران دادوستد شد.

ذخایر آب سدهای کشور به بیش از ۲۹ میلیارد مترمکعب رسید

آخرین گزارش وضعیت ســـدهای بزرگ کشور نشـــان می‌دهد، تا ۱۳ فروردین ۱۴۰۰ میزان ذخایر آب در مخزن سدهای کشور به ۲۹ میلیارد و ۳۳۰ میلیون مترمکعب رســـیده اســـت.به گزارش اقتصاد سر آمد، بر اساس آمار بهره‌برداری از سدهای مخزنی کشور تا ۱۳ فروردین ۱۴۰۰ در ســـال آبی ۱۴۰۰-۱۳۹۹ از مجموع ظرفیت ۵۰,۵ میلیارد مترمکعبی مخازن سدها، ۵۸ درصد مخازن پر شده است.بر این اساس، به تبع روند کاهشی بارش‌ها، حجم ورودی آب از ابتدای سال آبی ۰۰-۹۹ تاکنون برابر با ۱۹ میلیارد و ۸۴۰ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به مدت مشابه سال آبی قبل از آن (۲۹ میلیارد و ۹۲۰ میلیون مترمکعب)، بیانگر کاهش ۳۴ درصدی ورودی آب به مخازن ســـدهای کشور است.این گزارش حاکی است، آخرین وضعیت سدهای کشور نشـــان می‌دهد که میزان ذخایر آب در مخزن سدها به ۲۹ میلیارد و ۳۳۰ میلیون مترمکعب رسیده که در مقایسه با سال آبی ۹۹-۹۸ (۳۳ میلیارد و ۳۷۰ میلیون مترمکعب) دارای ۱۲ درصد کاهش است.بر اساس این آمار، به تبع میزان ورودی به سدهای کشور، خروجی آب از سدها با کاهش مواجه بوده و تا این مدت ۱۷ میلیارد و ۶۹۰ میلیون مترمکعب خروجی آب از سدهای کشور را شاهد بوده‌ایم، به‌گونه‌ای که در مقایسه با مدت مشابه سال آبی قبل، از کاهش ۳۰ درصدی برخوردار بوده است.

کاهش ۶۴ میلیون مترمکعبی ذخایر سدهای تهران

ذخیره ســـدهای پنجگانه تهران به ۵۶۸ میلیون متر مکعب رسیده است به گزارش اقتصادســـرآمد، مدیر دفتر بهره‌برداری از تاسیســـات آبی و برقابی شرکت آب منطقه‌ای تهران گفت: در حال حاضر ذخیره سدهای پنجگانه تهران به ۵۶۸ میلیون متر مکعب رســـیده اســـت که نسبت به روز مشابه سال گذشـــته ۶۴ میلیون متر مکعب کاهش را نشان می‌دهد. محمد شـــهریاری در گفت‌وگو با «ایرنا» توضیح داد: این حجم ذخیره آب در روز مشابه سال گذشته ۶۳۲ میلیون متر مکعب بود. وی افزود: اکنون در ســـد امیر کبیر ۱۲۱ میلیون متر مکعب، ســـد لتیان ۲۸ میلیون متر مکعب، ســـد لار ۲۴ میلیون متر مکعب، ســـد طالقان ۲۶۸ میلیون متر مکعب و ســـد ماملـــو ۱۴۵ میلیون متر مکعب ذخیـــره آب به ثبت رسیده است.

فروش ۶۵ میلیارد تومان اموال مازاد و راکد شرکت‌های برق حرارتی

امســـال ۶۵ میلیارد تومان اموال مازاد، راکد و ضایعات شـــرکت‌های تولید نیـــروی برق و مدیریت تولید برق به فروش رســـیده اســـت، به گزارش اقتصادســـرآمد ، معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی با تاکید بر اینکه امســـال ۶۵ میلیارد تومان اموال مـــازاد، راکد و ضایعات شـــرکت‌های تولید نیروی برق و مدیریت تولید برق به فروش رسیده است، گفت: عواید حاصل از اجرای این طرح صرف جبران بخشی از بودجه و هزینه‌های مورد نیاز این شـــرکت‌ها به منظور تامین قطعات یدکی و هزینه‌های مورد نیاز برای آماده ســـازی و نگهداری نیروگاه‌ها شده است.

تحویل دائم واحد بخار نیروگاه سیکل ترکیبی بهبهان

تحویل دائم واحد بخار نیروگاه سیکل ترکیبی بهبهان، در روزهای پایانی اسفند ســـال ۱۳۹۹ و با تلاش گروهی از مهندسان و کارکنان گروه مپنا ابلاغ شد.به گزارش اقتصادسرآمد ، با تحویل دائم (FAC) واحد فوق، تعداد واحدهای نیروگاهی تحویل دائم شده توسط شرکت احداث و توسعه نیروگاه‌های سیکل ترکیبی مپنا (توسعه ۲) به عنوان نماینده گروه مپنا در این پروژه در مجموع به ۹۸ واحد بـــا ظرفیت ۱۵۰۲۳ مگاوات رســـید.این نیروگاه شـــامل ۲ واحد گازی ۱۶۶ مگاواتی و یک واحد ۱۶۰ مگاواتی بخار (مجموع ۴۹۲ مگاوات) در زمینی به مساحت ۱۰۰ هکتار در ۱۹ کیلومتری شهرستان بهبهان و و در جاده بهبهان - رامهرمز در استان خوزستان احداث می‌شود.توربین گاز این نیروگاه از نوع V ۹۴,۲ و توربین بخار از نوع E Type، بویلر بازیاب حرارتی (HRSG) با مشعل اضافی، سیســـتم خنک کن ACC است.شـــرکت تولید برق خوزســـتان، مالکیت نیروگاه ســـیکل ترکیبی بهبهان را بر عهده دارد. پیمانکار اصلی پروژه شرکت توسعه ۲ به نمایندگی از گروه مپنا و شرکت قدس نیرو به عنوان مشاور و ناظر طرح فعال است.

گزارش

مزیت‌های بازسازی نیروگاه قدیمی ری

مدیرعامل نیروگاه ری با اشـــاره به راندمان حدود ۲۲ درصدی کنونی این نیروگاه گفت: این عدد با نوســـازی بـــه ۳۰ درصد خواهد رســـید که می توان گفت روزانه با احتساب نرخ جهانی حدود ۳۰ تا ۳۵ میلیارد تومان هزینه کمتری برای دولت خواهد داشت و در واقع صرفه‌جویی به شمار می‌رود.

به گزارش اقتصاد ســـرآمد ، "حمید بادرستانی" با بیان این مطلب افزود: نوسازی نیروگاه‌های فرسوده یکی از راه‌های افزایش راندمان نیروگاه‌هاست که عموما هر سال از سوی متولیان وزارت نیرو در دستور کار قرار می گیرد، اما نوسازی بخشی از واحدهای فرسوده نیروگاه ری که قرار بود بعد از پیک تابســـتان سال گذشته انجام شود و واحدهای جدیدی به‌جای واحدهای فرســـوده مستقر شوند، به‌دلیل برخی مســـائل از جمله محدودیت‌های نقدینگی، نوســـازی نیروگاه ری به عقب افتاد و به سال ۱۴۰۰ موکول شد. در این میان اتفاق خوبی که در سال گذشـــته رخ داد کلید خوردن پروژه پست GIS بود که متناسب با واحدهای جدید لازم است ساخته شود.

وی ادامه داد: در حال‌حاضر با نرخ جهانی، اگر بخواهید نیروگاه سیکل ترکیبی بسازید، هزینه‌های تمام‌شده برای هر کیلووات ســـاعت حدود ۵۵۰ تا ۶۰۰ یورو خواهد بـــود، بنابراین اگـــر نیـــروگاه گازی ۸۰۰ مگاواتی ری بخواهد نوسازی شود و به ســـیکل ترکیبی (بهترین نوع نیروگاه با راندمان ۵۰ درصد) تغییر یابد، حدود ۱۷ تا ۱۸ هزار میلیارد تومان هزینه خواهد داشت. اما اگر نیروگاه جدید گازی نصب شـــود، حدود ۳۰ درصـــد راندمان خواهد داشت درحالی‌که راندمان سیکل ترکیبی بالای ۵۰ درصد است.

بادرســـتانی افزود: در حال‌حاضر راندمان نیروگاه ری حدود ۲۲ درصد اســـت که با نوســـازی این عدد به ۳۰ درصد خواهد رســـید که می‌توان گفت روزانه به نرخ جهانی حدود ۳۰ تا ۳۵ میلیارد تومان هزینه کمتری برای دولت خواهد داشـــت و در واقع صرفه‌جویی به‌شمار می‌رود. در حال‌حاضر هزینه واقعی هر کیلووات ساعت برق ۱۵۰۰ تومان است. با یک حســـاب و کتاب ساده می‌توان گفت اگر نیروگاه ری نوسازی شود از هزینه‌های سنگین فعلی تولید برق کاسته و رقم کمتری برای تولید همین میزان برق در مقایسه با شـــرایط قبل از نوسازی پرداخت می‌شود و همین موضوع تاثیر نوسازی نیروگاه ری در تهران است.

مدیرعامل نیـــروگاه ری تاکید کرد: امـــا معادله دیگری که باید مورد بررســـی قـــرار گیرد این اســـت که اگر نیروگاه‌های قدیمی و فرســـوده را نوســـازی کنیم، این اقدام نسبت به ساخت نیروگاه‌های جدید چه مزیت‌هایی خواهد داشت؟ در پاسخ باید گفت نیروگاه‌هایی که در حال‌حاضر در کشور فعالیت دارند، نسبت به حالتی که بخواهیم ساخت یک نیروگاه را از صفر آغاز کنیم، دارای مزیت‌هایی هستند. برای ســـاخت نیروگاه‌های جدید بحث تملک اراضی درمیان اســـت، بحث‌های خطوط انتقال و پســـت نیز وجود دارد، در آن‌سو لوله‌کشی گاز و آب، حفر چاه و قیمت زمین و ســـاختمان‌ها بســـیار سرسام‌آور اســـت. به‌طور تقریبی باید گفت حدود ۲۰ درصد یا شـــاید هم بیشـــتر از هزینه در نظر گرفته شده برای ساخت نیروگاه جدید، به همین مواردی که اشاره شد تخصیص داده خواهد شد. ضمن اینکه در نوسازی به جای ساخت نیروگاه جدید به لحاظ زمانی نیز بسیار جلوتر خواهیم بود.

وی ادامه داد: با توجه به اینکه نیروگاه فعلی ری، گازی اســـت و نه ســـیکل ترکیبی، اگر به‌جای نیروگاه فعلی همان نیروگاه گازی ساخته شود حدود هشت درصد به راندمان نیروگاه اضافه می‌شود که هشت درصد در بحث راندمان عدد بسیار بزرگی اســـت. جالب است بدانید وزارت نیرو زمانی که بـــرای خود هدف‌گذاری می‌کند حدود نیم یا در حد دهم درصد به راندمان نیروگاه‌هایش اضافه می‌کند. پس این موضوع نشان می‌دهد که ۸ درصد نوسازی به مثابه کار و هدفی بزرگ است.

بادرستانی خاطرنشان کرد: اما اگر نیروگاه سیکل ترکیبی ایجاد شـــود راندمان آن بالای ۵۰ درصد است و نسبت به راندمان ۲۲ درصدی فعلی نیروگاه ری، راندمان ۲۸ درصد بیشتر می‌شود که بســـیار چشمگیر است، اما این موضوع را هم باید در نظر داشـــت کـــه هزینه نیروگاه سیکل ترکیبی نســـبت به نیروگاه گازی بیشتر و مصرف آب در سیکل ترکیبی‌ها نیز بالاتر است. طبق ارزیابی‌ها، نیروگاه‌های گازی حدود ۳۵۰ یورو برای هر کیلووات هزینه می‌برند درحالی‌که نیروگاه‌های سیکل ترکیبی ۵۵۰ یا ۵۰۰ یورو برای هر کیلووات نیاز دارند.

مدیرعامل نیروگاه ری خاطرنشـــان کرد: در پایان باید دو نکته را مورد توجه قرار داد، نخست اینکه مدیریت مصرف مهم‌ترین موضوعی است که باید در دستور کار متولیان و مردم قرار گیرد. میزان مصرف انرژی در ایران برابر با کل اروپاســـت که این موضوع حاد بودن مسئله مصرف انرژی در ایران را به‌خوبی نشان می‌دهد.

وی افزود: فرهنگســـازی در راستای مدیریت مصرف نیز می‌تواند بسیار موثر باشـــد، چرا که در فصول سرد ســـال به دلیل افزایش مصرف انرژی در کشور، مصرف سوخت‌های مایع نیز افزایش یافته و پدیده آلودگی‌ها و آلاینده‌های سوخت‌های مایع به‌وجود آمده است که این موضوعات نشـــان می‌دهد مدیریت مصرف را باید در سرلوحه کارها قرار داد. /پاون