اقتصاد سرآمد
چهارشنبه ۸ دی ۱۴۰۰ - شماره ۱۲۴۸

به زودی ایران و افغانستان بر سر حقابه آب‌های مرزی توافق می کنند

سرپرست مرکز امور بین‌الملل و هماهنگی دیپلماسی آب و برق گفت: اولین گام آتی ما در حوزه آب‌های مشترک با افغانستان، تشکیل کمیساران آب دو کشور است که توافق شده بزودی در شهر زابل ایران و یا زرنج افغانستان تشکیل شود. به گزار ش اقتصاد سرآمد ، محمدعلی فرحناکیان در مورد حقابه ایران از آب‌های مشترک با افغانستان به ایلنا گفت: تعهدات آبی دو کشور بر اساس معاهده بین دو دولت در سال ۱۳۵۱ است، دولت جدید مستقر نیز قبول کرده که طبق معاهده به تعهدات عمل کند، بر اساس آن معاهده این طور نیست که اگر سالی کم‌آبی و یا خشکسالی شد ما اصلا حقابه نداشته باشیم. وی افزود: میزان حقابه ما بر اساس فرمولی که برای سال‌های کم‌آبی و پرآبی وجود دارد، مشخص می‌شود، افغانستان اصل کار را پذیرفته اما دولت جدید این کشور فرصت بررسی خواسته است.سرپرست مرکز امور بین‌الملل و هماهنگی دیپلماسی آب و برق تصریح کرد: اولین گام آتی ما هم تشکیل کمیساران آب ایران و افغانستان است که توافق شده بزودی در شهر زابل ایران و یا زرنج افغانستان تشکیل شود. وی ابراز امیدواری کرد که با تشکیل کمیساریا هرچه زودتر بحث دریافت حقابه کشور بخصوص مردم سیستان و بلوچستان حل شود.

یک کارشناس مسائل اقتصاد انرژی در واکنش به بی توجهی به الگوی مصرف گاز به «اقتصادسرآمد» مطرح کرد؛

نباید نگاه صرفا به کنترل هزینه‌های مصرف باشد

گروه انرژی – به گفته مسئولان صنعت گاز کشورمان، مجموع تقاضا از عرضه گاز در روزهای پایانی پاییز پیشی گرفته است. با توجه به در اولویت بودن تامین گاز طبیعی برای مصارف خانگی، در صورت عدم همراهی مردم در مصرف استاندارد گاز و اجرایی نشدن سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف در بخش خانگی توسط دولت، قطعا تامین گاز صنایع عمده و نیروگاه‌ها با مشکل مواجه خواهد شد. اگرچه ایران به عنوان دومین دارنده منابع گازی دنیا ظرفیت بسیار بالایی برای تولید گاز و حتی نقش آفرینی در بازار گازی منطقه را داراست اما در سال‌های گذشته با توجه به روند افسارگسیخته مصرف در داخل کشور، حتی تکمیل تمامی فازهای پارس جنوبی نیز نتوانسته است. پاسخ گوی تقاضا باشد به طوری که هم‌اکنون تراز گازی کشور منفی شده است، یعنی مجموع تقاضا از عرضه گاز پیشی گرفته است. نام گذاری سال ۱۴۰۰ با عنوان «تولید؛ پشتیبانی ها و مانع زدایی ها» از سوی مقام معظم رهبری نشان دهنده تأکید قاطعانه ایشان بر اهمیت و حساسیت مسئله تولید در مقطع فعلی است. با توجه به بیانات ایشان نام گذاری امسال نیز براساس تأکید بر روند جهش تولید است.به گزارش اقتصادسرآمد، در سالیان اخیر وضع تحریم های ظالمانه، عدم جذب سرمایه گذاری خارجی، اجرای نامناسب برخی قوانین، محدودیت در واردات کالاها و تجهیزات مورد نیاز برای بخش های بالادستی و پایین دستی نفت و عدم توجه به داخلی سازی آن ها، شرکت های تولیدکننده انرژی را در دوران گذار از حیات وابسته خود به خارج از مرزها به استفاده از ظرفیت داخلی قرار داده است.

کسری گاز در سال‌های اخیر همواره وجود داشته و هرسال به‌شرایطی نزدیک می‌شود که مناسب کشوری با دارا بودن ذخایر گازی نیست. ایران با داشتن ذخایر بزرگ گازی، سومین تولیدکننده بزرگ این فراورده نفتی در جهان است اما بیشتر گاز تولیدی کشور در داخل مصرف می‌شود و با نبود توجه کافی به سرمایه‌گذاری در این بخش در سال‌های گذشته، ایران حتی در میان صادرکنندگان بزرگ گاز جهان جایگاه در خور توجهی ندارد. با افزوده شدن مصرف گاز طبعی در فصل زمستان که اتفاقا همزمان با اوج مصرف در کشورهای هدف صادرات این فرآورده نفتی هستند، تاثیر سوء می‌گذارد، کاهش صادرات گاز قطعا بر اقتصاد نفتی ایران اثر مستقیم گذاشته و کشور را به حاشیه می‌راند.

بی‌توجهی به الگوی مصرف گاز

علی امامی کارشناس مسائل اقتصاد انرژی در گفت و گو با اقتصادسرآمد، با ابراز تاسف از نبود توجه لازم به مصرف انرژی در ایران به ویژه در سال پشتیبانی از تولید، به خبرنگار ما می گوید: در سال پشتیبانی از تولید برای نخستین بار تعرفه گذاری مصرف برق با شیوه جدید تعرفه گذاری پلکانی انجام شد. مبنای اولیه این شیوه تعرفه گذاری، کاهش هزینه کم مصرف‌ها و کاهش پلکانی یارانه انرژی مشترکان پرمصرف عنوان شده تا علاوه بر توجه بیشتر برای کاهش مصرف، در بهره‌مندی از یارانه انرژی عدالت برقرار شود.

تعرفه گذاری پلکانی در سال ۱۴۰۰

وی با اشاره به این موضوع که تعرفه گذاری پلکانی در سال ۱۴۰۰ باید به همراه منطق و مدل علمی عملیاتی شود افزود: اقدام اخیر وزارت نیرو برای محاسبه تعرفه مشترکان پرمصرف که بر اساس دو برابر الگوی مصرف برق تجدید پذیر انجام گرفته است، تعرفه گذاری پلکانی به عنوان ابزار قیمتی در کشورهای دیگر هم مورد استفاده قرار می گیرد و اقدام درستی است و در تعیین مقادیر باید مبنای علمی مورد محاسبه قرار گیرد. اما مردم ما پیش از هر یز نیاز به فرهنگ سازی در استفاده از انرژی هستند.

نباید نگاه صرفاً به کنترل هزینه‌های مصرف باشد

این کارشناس انرژی معتقد است؛ نباید نگاه صرفاً به کنترل هزینه‌های مصرف باشد و کنترل هزینه‌های تولید مدنظر نباشد چراکه اهداف شعار سال محقق نخواهد شد. برای این بحث نیز می‌توان از ابزار مالیات بهینه سازی مصرف استفاده کرد و منابع حاصل از آن را به اجرای پروژه‌های بهینه سازی مصرف انرژی اختصاص داد. هر چند که اگر چنین طرح‌هایی ادامه دار نباشد، چندان مفید فایده نخواهد بود.به گفته امامی، ضروری است از ظرفیت‌های بهینه‌سازی و بازوهای وزارت نفت در دیگر استان‌های کشور هم استفاده شود. ما نمی توانیم همه کارها را از تهران مدیریت کنیم، باید بتوان از ظرفیت‌های بازوهایی که وزارت نفت در استان‌ها دارد مانند شرکت‌های گاز استانی و شرکت‌های پخش منطقه‌ای با محوریت وزارت نفت استفاده کرد، همچنین کارگروه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی را از هم‌اکنون تشکیل و اطلاع‌رسانی صورت داد.امروزه انرژی یکی از عوامل و ملزومات اساسی رشد و توسعه اقتصادی است. افزایش مصرف گاز هم به علت آلودگی هوا و محیط زیست و هم به علت پایان پذیر بودن آن موضوعی نگران کننده و نیازمند برنامه ریزی و کنترل است. اگر اقدامات و سیاست های پیشگیرانه در مورد مصرف انرژی وجود نداشته باشد، بخش انرژی در کشور ما به گونه ای رشد خواهد کرد در آینده نزدیک با مشکلات زیادی مواجه خواهیم شد. به منظور برنامه ریزی و مدیریت صحیح مصرف نیازمند اطلاع از میزان و چگونگی تاثیر عوامل مختلف بر مصرف ضروری است.چگونگی استفاده از حامل‌های انرژی و شیوه عرضه آن، در برنامه ها و روند توسعه کشور نقش اساسی دارد. در ایران، به دلیل مزیت نسبی اقتصادی انرژی در تولید کالا و نقش نفت خام در موازنه ارزی کشور، شیوه بهره گیری منطقی از منابع انرژی، در برنامه های توسعه اقتصادی، اجتماعی، امری حیاتی به شمار می رود. یکی از منابع مهم تأمین کننده انرژی، گاز طبیعی است. چنین پیداست که در سده بیست و یکم میلادی، گاز، نقش مهم و فزاینده ای خواهد داشت. میزان ذخایر گاز طبیعی در جهان در سال ۱۹۹۵، حدود ۱۴۰ تریلیون مترمکعب برآورد شده که ۲۱ تریلیون مترمکعب آن، متعلق به جمهوری اسلامی ایران است. ذخایر گازی ایران به حدی است که تا آینده قابل پیش بینی، تقاضای مصارف داخلی و نیز صادرات را تأمین می کند.

برگزیده انرژی

برای توسعه میدان آزادگان شمالی در حال مذاکره با خارجی ها هستیم

به زودی توسعه لایه نفتی پارس جنوبی آغاز می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اظهار داشت: برای توسعه میدان آزادگان شمالی در حال مذاکره با شرکت‌های خارجی هستیم تا بتوانیم فاز دوم را توسعه دهیم در مورد آزادگان جنوبی نیز قراردادی به ارزش ۵,۶ میلیارد دلار در حال اجرا و تکمیل با شرکت‌های داخلی داریم.به گزارش اقتصاد سرآمد ، محسن خجسته مهر با بیان اینکه شرکت ملی نفت در راستای توسعه علمه و فناروی گام‌های عملی را به صورت رسمی برداشته است اظهار داشت: امروز قرارداد و تفاهم‌نامه‌هایی به ارزش ۲۷۵ میلیون دلار و ۱۶ میلیارد تومان بین وزارت نفت و جهاد دانشگاهی به امضا رسید که از جمله آنها ساخت تجیزات فراورش سریع الاحداث به ارزش حدود ۷۰ میلیون دلار است. قرارداد بعدی استفاده بهینه از آب‌های صنعتی و استفاده به عنوان آب کشاورزی در جزیره هنگام به ارزش ۱۶ میلیارد تومان سومین قرارداد مربوط به ساخت کلاف دستگاه‌های تفکیک گر سیار به ارزش پنج میلیون یورو و همچنین نوسازی و بازسازی ۳۰ دستگاه دکل حفاری به ارزش صد میلیون یور است که طی مدت پنج سال به اجرا خواهد رسید.وی با بیان اینکه وزارت نفت از تمامی ظرفیت‌های پژوهشی و فناوری اعم از پارک فناوری و پژوهشگاه صنعت نفت حمایت می کند خاطرنشان کرد: فعال کردن چاه ای کم بازده و همچنین چاه ایی که تولید از آنها متوقف شده نیز در دستور کار است تا بتوانیم از این طرح‌ها بهره‌مندی اقتصادی داشته باشیم که منجر به افزایش تولید خواهند شد.مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران همچنین گفت: میدان گازی پارس جنوبی درصد مناسبی از گاز هلیوم را در خود جای داده که در نظر داریم برای اولین بار با کمک شرکت‌های دانش بنیان کار تولید گاز هلیوم را آغاز کنیم.وی افزود: آنچه که به افزایش صادرات بنزین کمک می کند صرفه‌جویی و استفاده بهینه مردم از این فرآورده است در هر حال صادرات بنزین نوسان دارد اما ما متناسب با نیاز مردم اولویت را تامین داخل قرار داده و مازاد آن را صادر می کنیم.وی درباره توسعه میدان آزادگان گفت: برای توسعه میدان آزادگان شمالی در حال مذاکره با شرکت‌های خارجی هستیم تا بتوانیم فاز دوم را توسعه دهیم در مورد آزادگان جنوبی نیز قراردادی به ارزش ۵,۶ میلیارد دلار در حال اجرا و تکمیل با شرکت‌های دا خلی داریم.وی ادامه داد: اتفاقات خوبی در میدان آزادگان افتاده تا پایان سال ۱۷ حلقه چاه که تولیدی نبودند به تولید اضافه خواهند شد و امیدواریم تا اوایل ۱۴۰۲ به طور کامل توسعه آزادگان جنوبی به اتمام برسد یعنی میزان تولید به ۳۲۰ هزار بشکه برسد.

بنزین به صورت عادلانه بین همه مردم توزیع می‌شود

دولت مصمم است به افرادی که صاحب خودرو نیستند یارانه بدهد

طبق گفته مسوولان، در طرح آزمایشی جدید این موضوع در حال بررسی است که اگر خانواده‌ای قبلا سهمیه بنزین ۶۰ لیتر داشته و الان کمتر شده، با تمهیداتی این میزان سهمیه برای آن خانواده حفظ شود.به گزارش اقتصاد سرآمد ، دولت مصمم است به آن دسته از افرادی که صاحب خودرو نیستند و تاکنون از یارانه بنزین بی‌بهره مانده‌اند، یارانه بدهد. درحقیقت دولت قصد دارد که بنزین را به صورت عادلانه بین همه مردم توزیع کند و همه هموطنان از این نعمت بهره‌مند شوند.طبق اظهارات وزیر نفت که تاکید کرده دولت سیزدهم قصد افزایش قیمت بنزین را ندارد، اقدامات کارشناسی این طرح در دست انجام بوده و قرار است در ابتدا این طرح در جزایر کیش و قشم به صورت پایلوت و آزمایشی اجرا و پس از آن نیز در سراسر کشور اجرا شود.بر این اساس، هیچ افزایش قیمتی در کار نیست و تمام مردم چه کسانی که صاحب خودرو هستند و چه کسانی که خودرو ندارند، بر حسب کارت ملی و با شرط اینکه یک سال در ایران اقامت داشته باشند، در ابتدای این طرح، ماهانه ۱۵ لیتر بنزین ۱۵۰۰ تومانی به آنها تعلق می گیرد و دریافت کنندگان می توانند آن را استفاده کرده و یا به‌صورت اعتباری از بخش ریالی آن استفاده کنند.جواد اوجی همچنین در پاسخ به این سوال که آیا این طرح برای دولت بار مالی ندارد، گفته است که قرار است در این طرح همه مردم از یارانه بنزین استفاده کنند و جزو طرح‌هایی است که برای دولت هزینه دارد ولی در نهایت همه مردم بهره‌مند خواهند شد. از سوی دیگر جلیل سالاری هم درباره طرح تخصیص بنزین به هر فرد به جای هر خودرو اظهار کرده است: بر اساس مصوبه ستاد هماهنگی اقتصادی دولت این طرح ابتدا به صورت آزمایشی در سه جایگاه در کیش انجام خواهد شد.مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی، با بیان اینکه قبل از ارائه طرح جدید عرض می کنم که ذخیره بنزین سهمیه‌ای که در کارت سوخت خودروها و موتورسیکلت‌ها وجود دارد، حفظ خواهد شد و مردم از این بابت نگرانی نداشته باشند. گفت: طبق این طرح سهمیه بنزین خودروهای عمومی تغییر نخواهد کرد و به جای واریز به کارت سوخت، به حساب بانکی صاحب آن خودرو واریز می‌شود. برای خودروهای شخصی سهمیه‌ای معادل ۱۵ لیتر به ازای هر فرد به حساب سرپرست خانواده واریز می‌شود.بر این اساس در این طرح امکان خرید و فروش سهمیه کارت وجود خواهد داشت. همچنین این موضوع به گفته سالاری در حال بررسی است که بتوانیم در طرح آزمایشی اگر خانواده‌ای قبلا سهمیه بنزین ۶۰ لیتر داشته و الان کمتر شده، با تمهیداتی این سهمیه ۶۰ لیتر را برای آن خانواده حفظ کنیم.

وزیر نفت به مناسبت روز صنعت پتروشیمی

تزریق ۹ میلیارد دلار ارز صادراتی پتروشیمی‌ها به سامانه نیما

وزیر نفت با اشاره به تزریق ۹ میلیارد دلار ارز صادراتی توسط پتروشیمی‌ها به سامانه نیما از ابتدای امسال تا پایان آذرماه، گفت: این رقم تا پایان سال به ۱۲ میلیارد دلار می‌رسد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، جواد اوجی افزود: این رقم به معنای تزریق ماهانه یک میلیارد دلار و هفته ای ۲۵۰ میلیون دلا ر در سامانه نیما است که در این شرایط کمک‌کننده بوده است.به گفته وزیر نفت، تا پایان سال تزریق ارز پتروشیمی‌ها به سامانه نیما به ۱۲ میلیارد دلار می رسد که به درآمدهای صادراتی نفت خام و میعانات گازی تنه می‌زند.وی در ادامه با تاکید بر اینکه هیچ جایی بهتر از صنعت پتروشیمی برای سرمایه‌گذاری مناسب نیست، افزود: جلوگیری از خام‌فروشی راهی جز توسعه صنعت پتروشیمی ندارد.این عضو کابینه دولت سیزدهم ادامه‌داد: زمانی که در ستاد فرمان امام(ره) مشغول خدمت بودم، طرح اساخت واحد پلی‌پروپیلن از نخستین طرح‌هایی بود که مورد توجه قرار گرفت زیرا این محصول، «خاویار محصولات پتروشیمی» است.اوجی تاکید کرد: با مطالعاتی که برای بحث سرمایه‌گذاری انجام دادیم مشخص شد برای سرمایه‌گذاری، هیچ کجا بهتر از پتروشیمی‌ها نیست و ارزش افزوده بالایی ایجاد می‌کند.وی با اشاره به اینکه در صنعت پتروشیمی طرح‌ها به‌طور حتم باید با زنجیره ارزش تکمیل شود، گفت: علاوه بر صادرات پتروشیمی، باید محصولات میانی پتروشیمی به کالاهای تکمیلی تبدیل شود. وزیر نفت ادامه‌داد: نزدیک به ۱۵ هزار واحد صنعتی از خوراک پتروشیمی‌ها استفاده می‌کنند.وی بیان‌داشت: کشوری مثل ایران ۳۴ هزار متر مکعب ذخایر گازی قابل برداشت دارد، بیش از ۵۰ درصد پتروشیمی‌ها خوراک گاز است و امروز ۷۰ تا ۸۰ میلیون متر مکعب مصرف گاز پتروشیمی‌ها است که بخش بزرگی از آن به مصرف خوراک می‌رسد.اوجی، تبدیل گاز به محصولات پتروشیمی را مصداق اجرای اقتصاد مقاومتی دانست و گفت: محصولات پتروشیمی کمترین آسیب را از تحریم‌ها دیده است. وی گفت: در فصل سرما نزدیک به ۶۰۰ میلیون متر مکعب گاز به بخش خانگی و تجاری برای گرمایش اختصاص پیدا می کند و فقط ۷۰ میلیون متر مکعب برای پتروشیمی در نظر گرفته می‌شود که ارزآوری بالایی برای کشور دارد و این در حالی است که در بخش خانگی به دلیل عدم بهینه‌سازی مصرف گاز و قیمت ارزان گاز اسراف می‌شود.وزیر نفت تاکید کرد: نسل‌های آتی ما را نمی‌بخشند که گاز را از پارس‌جنوبی تولید می کردیم و گاز را به جای ایجاد ارزش افزوده، برای گرمایش می‌سوزاندیم.

اخبار شرکت‌ها

تشریح آخرین وضعیت تعمیرات سالیانه نیروگاه‌های برق
بازگشت بیش از ۵ هزار مگاوات واحد نیروگاهی برق آبی به مدار

مدیرکل دفتر نظام‌های فنی، بهره‌برداری و دیسپاچینگ برق‌آبی شرکت مدیریت منابع آب ایران، آخرین وضعیت تعمیرات سالیانه این نیروگاه‌ها را تشریح و از بازگشت ۵۰۵۵ مگاوات واحد نیروگاهی برق‌آبی به مدار خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، جواد حاجیانی با بیان اینکه نیروگاه‌های برق‌آبی کشور با ظرفیت ۱۲ هزار و ۱۸۷ مگاوات، حدود ۱۶ درصد ظرفیت کل نیروگاه‌های کشور را تشکیل می‌دهند، اظهار کرد: تعمیرات سالیانه ۱۳۲ واحد نیروگاه‌های برق‌آبی با ظرفیت ۱۲ هزار و ۱۶۱ مگاوات از دوازدهم شهریورماه سال جاری با هماهنگی دیسپاچینگ ملی شروع شده است.وی افزود: تاکنون تعمیرات اساسی ۷۷ واحد با ظرفیت ۵۰۵۵ مگاوات به اتمام رسیده است، تعمیرات ۲۴ واحد با ظرفیت ۳۸۰۵ مگاوات در دست انجام بوده و تعمیرات ۳۱ واحد با ظرفیت ۳۳۰۱ مگاوات هنوز شروع نشده است. حاجیانی در این رابطه از آغاز تعمیرات اساسی نیروگاه‌های برق‌آبی باقی مانده در روزهای آتی خبر داد و گفت: بخش اعظم کار تا پایان سال به اتمام رسیده و واحدها آماده بهره‌برداری خواهند شد.طبق اعلام وزارت نیرو، مدیرکل دفتر نظام‌های فنی، بهره‌برداری و دیسپاچینگ برق‌آبی شرکت مدیریت منابع آب ایران افزود: نیروگاه سدهای انتهایی که وظیفه توزیع آب مصرفی پایین‌دست را بر عهده دارند، متناسب با آب ارسالی در مدار بهره‌برداری قرار می‌گیرند.به گفته حاجیانی، مطابق پیش‌بینی‌های انجام شده با انجام آبگیری تا انتهای اردیبهشت ماه ۱۴۰۱، میزان انرژی قابل تولید در پیک تابستان سال آینده توسط نیروگاه‌های برق‌آبی، روزانه ۵۵ هزار مگاوات ساعت خواهد بود.

ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی ایران به ۷۰ هزار مگاوات رسید

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی گفت: ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور با سنکرون دومین واحد بخار نیروگاه سیکل ترکیبی ارومیه به ۷۰ هزار مگاوات رسید.به گزارش اقتصاد سرآمد ، محسن طرزطلب با اشاره به اینکه از شهریورماه امسال تاکنون حدود ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی جدید به شبکه سراسری برق کشور متصل شده‌اند، افزود: این واحدها شامل بخش گاز نیروگاه‌های هنگام و ایران LNG و بخش بخار نیروگاه‌های جهرم، هریس و ارومیه بوده است.وی با تاکید بر اینکه تاکنون ۵۸۷ واحد تولید برق حرارتی در ۱۲۹ نیروگاه حرارتی کشور احداث شده است، ادامه داد: با افتتاح پروژه نیروگاه ارومیه تعداد واحدهای حرارتی تحت مالکیت بخش خصوصی و صنایع به ۳۸۳ واحد و ظرفیت در اختیار این بخش به بیش از ۴۷ هزار مگاوات رسیده است.طبق اعلام وزارت نیرو، طرزطلب با اشاره به اینکه ۶۷ درصد از مجموع ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی در اختیار بخش خصوصی است، تاکید کرد: براساس برنامه‌ریزی صورت گرفته تا پایان امسال از طریق احداث واحدهای جدید و ارتقای توان تولید واحدهای موجود حدود یک‌هزار و ۵۰۰ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور افزوده خواهد شد.

توجه به پژوهش و فناوری سرمایه‌گذاری زیربنایی برای حال و آینده است

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با اشاره به قراردادهایی که این مجموعه اجرا کرده است، گفت: دانش فنی ایرانی می تواند موتور محرک توسعه صنعت پتروشیمی کشور باشد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، مجید دفتری، با تشریح ساختار و عملکرد این شرکت گفت: از وزیر نفت که در ماه‌های ابتدایی وزارتشان این شرکت را برای بازدید انتخاب کردند، قدردانی می کنم که این نشان‌دهنده عمق توجه ایشان به پژوهش و فناوری است.وی افزود: بی‌تردید توجه به حوزه پژوهش و فناوری هزینه نخواهد بود، بلکه سرمایه‌گذاری زیربنایی برای حال و آینده کشور است.مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با بیان اینکه ۳۲ فناوری صنعت در این شرکت بومی شده است، تصریح کرد: هشت فرآیند اصلی و ۲۴ کاتالیست عمده صنعت از سوی این شرکت داخلی‌سازی شده است.دفتری اظهار کرد: ۲۰ کاتالیست صنعت پتروشیمی در کشور داخلی‌سازی شده است و این شرکت تصمیم دارد هشت کاتالیست را تا سال ۱۴۰۱ و ۱۲ کاتالیست را تا سال ۱۴۰۳ داخلی‌سازی کند.وی درباره قراردادهایی که در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی امضا شده است، گفت: این مجموعه ۳۰ قرارداد به ارزش ۵ میلیون یورو امضا کرده است و با اجرای چنین قراردادهایی، لایسنس (دانش فنی) ایرانی می تواند موتور محرک توسعه صنعت پتروشیمی کشور باشد.

۶۷ درصد ناوگان حفاری فرسوده هستند

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از افزایش ۵۰ درصدی نرخنامه حفاری در بخش ریالی نسبت به سال گذشته خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، حمیدرضا گلپایگانی، در نمایشگاه توانمندی‌ها و دستاوردهای جهاد دانشگاهی به ایسنا گفت ، با بیان این که حدود ۱۵ سال است که با جهاد دانشگاهی در زمینه های مختلف همکاری داریم، گفت: امروز شاهد پیشرفت بسیار عظیمی در حوزه شرکت‌های دانش بنیان مرتبط با صنعت نفت از جمله جهاد دانشگاهی هستیم. جهاد دانشگاهی ارتباط خوبی با دانشگاه‌های برتر ایران دارد که از توان آنها در پروژه‌های مختلف بهره‌مند شده‌ایم.وی با بیان این که در این نمایشگاه تفاهم نامه مختلفی را با جهاد دانشگاهی منعقد کردیم، گفت: یکی از این تفاهم‌نامه‌ها نوسازی و بازسازی دکل‌های حفاری است.مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران تصریح کرد: حدود ۱۵ سال است که تجهیزات و دکل‌های حفاری را بازسازی نکرده‌ایم. به طور متوسط درصد خرابی این تجهیزات حدود ۶۷ درصد است و این باعث شده که راندمان بسیار کاهش یابد و مشتریان ما راضی نباشد. همچنین الزامات مربوط به کارفرمایان در بحث ایمنی نیز به خوبی رعایت نمی‌شود و کیفیت کار پایین است. از طرفی زمان پروژه‌ها نیز طولانی شده است.وی افزود: با انعقاد این قراردادها و قراردادهای مشابه قطعا شاهد توسعه ناوگان حفاری خواهیم بود و می توانیم ضمن افزایش رضایتمندی و افزایش الزامات ایمنی رضایت مشتریان را داشته باشیم و راندمان و درآمد نیز افزایش یابد. گلپایگانی در ادامه گفت: بر این اساس تفاهم نامه‌ای که درخصوص نوسازی و بازسازی ۳۰ دکل را به مدت پنج سال به مبلغ ۱۰۰ میلیون یورو با جهاد دانشگاهی منعقد کردیم تا جهاد دانشگاهی نیز با استفاده از توان شرکت‌های دانش بنیان از جمله شرکت‌های دانش بنیان خوزستانی در این راستا اقدامات لازم را انجام دهد. البته با سایر شرکت‌های دانش بنیان بزرگ که در این زمینه ارتباط خواهیم داشت.وی با اشاره به اینکه طی ۳ ماه گذشته شتاب خوبی در زمینه رسیدگی به مشکلات ملی حفاری آغاز شده است، گفت: اولین اقدام آن همین قرارداد نوسازی و بازسازی تجهیزات حفاری است.او عنوان کرد: فرسودگی ناوگان باعث کاهش راندمان و افت تولید تا حدود ۶۰ درصد شده است. به جای این که با یک دکل ۴ حلقه چاه بزنیم، در سال کمتر از ۲ حلقه چاه احداث می شود که هم ما متضرر می شویم و هم کارفرمایان در ضرر خواهند بود.مدیر عامل شرکت ملی حفاری ایران در ادامه گفت: اخیرا برای ۳۵ دکل را با مناطق نفت خیز با نرخ جدید قرار داد بسته‌ایم. چون نرخ نامه ضعف جدی داشت و پایین بود، آن را اصلاح کردیم. طبیعتا اصلاح نرخ نامه تاثیر مستقیمی بر روی راندمان کار دارد. وقتی نرخ پایین باشد و نتوانیم خود را در بازار به خوبی نگه داریم، طبیعتا شرایط خوبی نخواهیم داشت.وی همچنین افزود: قرارداد پنج ساله ای را با مناطق نفت خیز تا پایان سال ۱۴۰۴ منعقد کردیم و قطعا آثار آن برای کل صنعت حفاری کشور مطلوب خواهد بود. گلپایگانی در ادامه گفت: تمام صنایع از نظر قیمت رشد کردند به جز صنعت حفاری. اگر صنعت ملی حفاری که امروز در ایام سالگرد تاسیس آن است، تاسیس نمی شد، امروز باید دکل حفاری را روزی ۸۰۰ میلیون تومان کرایه می کردیم ولی خوشبختانه نرخ دکل در ایران یک سوم این قیمت است.وی در پایان گفت: نرخنامه امسال تقریبا ۵۰ درصد در بخش ریالی نسبت به نرخ نامه سال گذشته افزایش داشته است.

گزارش

آغاز مذاکره مپنا با کشورهای منطقه برای ساخت نیروگاه ۵۰۰۰ مگاواتی

مدیرعامل مپنا گفت ما در حال مذاکره برای ساخت نیروگاه ۵۰۰۰ مگاواتی با کشورهای منطقه هستیم.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، عباس علی آبادی در حاشیه مراسم امضای قرارداد نیروگاه‌های ۵۴۶ مگاواتی سیکل ترکیبی اردکان (EPC) و بهاباد (BOT)در جمع خبرنگاران با بیان اینکه در تمام کشورهای همسایه آمادگی ساخت نیروگاه را داریم، گفت: کیفیت و قیمت دلیل این است که کشورهای دیگر ایران را برای ساخت نیروگاه انتخاب می کنند.وی با اشاره به اهمیت ذخیره سازی انرژی، گفت: هزاران سال است که همه به دنبال این هستند که بتوانند انرژی را ذخیره کنند. در واقع ذخیره سازی انرژی یک آرمان است، ذخیره سازی انرژی در سوخت‌های فسیلی امکانپذیر بوده اما این بحث در حوزه برق یک موضوع آرمانی بوده است. مدیرعامل مپنا با بیان اینکه روش‌های متعددی در این حوزه وجود داشته که ما نیز به دنبال آن رفته‌ایم، تاکید کرد: بطور مثال هیدروژن از جمله روش‌های ذخیره سازی است. همچنین می‌توان از نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای و یا روش‌های مکانیکی برای ذخیره سازی انرژی استفاده کرد. خوشبختانه در چند سال اخیر روش‌های پیشرفته‌ای برای این مسئله به وجود آمده که یکی از آنها روش ذخیره سازی در باطری و یا تولید هیدروژن بوده است.

علی آبادی با اشاره به اقدامات صورت گرفته در مپنا، گفت: شرکت مپنا در هر دو گزینه فعالیت کرده و امروز توانایی ذخیره سازی در مقیاس مگاوات و چند ده مگاوات به صورت شیمیایی وجود دارد. بطوریکه ذخیره سازی انرژی از مقیاس کوچک برای خانگی تا مقیاس بزرگ کاملا فراهم شده و وارد مرحله تجاری سازی شده است.وی اظهار کرد: توصیه من به مردم و بنگاه‌ها این است که برای اصلاح بار، برق مورد نیاز خود را ذخیره کنند اما متاسفانه در ایران به دلیل اینکه قیمت برق حالت رقابتی ندارد به این مسئله توجهی نمی‌شود اما این موضوع در دنیا کاملا مطرح است. مدیرعامل مپنا با بیان اینکه در آینده که روش‌های تجدیدپذیر توسعه پیدا می کند حتما باید روش‌های ذخیره سازی نیز به همان نسبت توسعه یابد که بتوان برق گرانی که تولید می‌شود را حفظ کرد، گفت: در حال حاضر یکی از استراتژی‌های مپنا توسعه روش‌های ذخیره سازی هم در هیدروژن و هم شیمیایی است.

علی آبادی با تاکید بر اینکه این روش می تواند در حل ناترازی برق تاثیر زیادی داشته باشد، گفت: اگر در سطح ملی به عنوان یک محور به این مسئله نگاه شود می توانیم گام‌های بزرگی برداریم، بطوریکه اگر به ساختمان‌سازها بگویند که شرط اخذ مجوز پایان کار برای آنها این است که حتما در ساختمان یک ذخیره ساز داشته باشند بسیاری از مشکلات حل خواهد شد. چه بسا که این موضوع از لحاظ پدافند غیر عامل نیز می تواند مهم باشد.

وی تصریح کرد: به اعتقاد من یکی از راهکارها این است که به سمت ذخیره سازی پیش برویم و دولت نیز زیرساخت‌های لازم را برای این مسئله فراهم کند. شرکت‌ها و بنگاه‌های صنعتی نیز می توانند در این حوزه گام بردارند.

علی آبادی با اشاره به برنامه مپنا برای ساخت لکوموتیوهای پرسرعت، گفت: ماهانه ۱۰۰ واگن و چهار لکوموتیو می سازیم اما مپنا برنامه‌هایی را برای ساخت واگن‌های پرسرعت دارد که در آینده جزئیات آن را اعلام می کند.

مدیرعامل مپنا در خصوص آخرین اقدامات مپنا برای نیروگاه رمیله عراق گفت: این نیروگاه بزرگترین نیروگاه عراق است که چهار فاز دارد، فاز اول آن اجرا شده، فاز دوم در حال اجرا است که اولین واحد بخار اردیبهشت ماه سنکرون می‌شود. در فاز سوم چهار توربین تا اردیبهشت ماه سنکرون خواهد شد و فاز چهارم را نیز تا قبل از پیک عراق وارد مدار خواهیم کرد. علی آبادی ادامه داد: در حال مذاکره با عراق هستیم تا یک قرارداد بزرگتری را منعقد کنیم. البته باید گفت که قرارداد رمیله بزرگترین قرارداد صادرات خدمات فنی و مهندسی ایران در طول تاریخ تاکنون بوده است. با این حال برای عراق یک پروژه جدید را تعریف کردیم. مراسم امضای قرارداد نیروگاه‌های ۵۴۶ مگاواتی سیکل ترکیبی اردکان (EPC) و بهاباد (BOT)میان گروه مپنا و شرکت معدنی و صنعتی چادرملو امضا شد.

قرارداد احداث بلوک سیکل ترکیبی اردکان، با ظرفیت ۵۴۶ مگاوات، جهت تأمین برق مجموعه صنعتی معدنی چادرملو واقع در استان یزد با گروه مپنا به امضا رسید.

پیرو تجربه اجرای نیروگاه سیکل ترکیبی چادرملو، قرارداد احداث بلوک سیکل ترکیبی اردکان نیز به گروه مپنا واگذار شد.

این پروژه شامل احداث دو واحد گازی با بهره‌گیری از توربین (۳) MGT-۷۰ و یک واحد بخار، سیستم خنک کن ACC و سایر تجهیزات مرتبط است که طی مدت ۳۲ ماه و در دو فاز احداث و تحویل موقت خواهد شد. گروه مپنا با بهره‌برداری تجاری از توربین گازی MGT-۷۰(۳)، هم‌تراز شرکت‌های مطرح بین‌المللی در زمینه طراحی و توسعه توربین گام برمی‌دارد. دست‌یابی به توان ۱۸۳ مگاوات، دستاوردی مهم در ارائه محصولی ملی با فناوری توسعه یافته بومی است. از ویژگی‌های توربین MGT-۷۰(۳)، می‌توان به بهبود طراحی مکانیکی، بهبود محفظه احتراق، بهبود مسیر گاز داغ، بهبود سامانه خنک‌کاری توربین و بهبود آیرودینامیک پره‌های توربین و کمپرسور اشاره کرد. مجموع این تغییرات، منجر به بالاتر رفتن توان تولید از ۱۵۷ مگاوات به ۱۸۳ مگاوات شده که رقم چشم‌گیر و قابل توجهی محسوب می‌شود. ایسنا