

دولت سیزدهم کسری بودجه نفتی ندارد

وزیر نفت با تاکید بر اینکه وزارت نفت در سال گذشته ۱۰ درصد بالاتر از تعهدات خود در بودجه را محقق کرده است، گفت: از همین رو دولت کسری بودجه‌ای از محل درآمدهای نفتی در سال ۱۴۰۰ نداشته است.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، پسا روی کار آمدن دولت سیزدهم توسعه صنعت نفت بیش از پیش مورد توجه قرار گرفت.
ایسن در حالی بود که تغییری در شرایط تحریمی ایران به وجود نیامده بود بسا این حال آنگونه که رئیس دولت سیزدهم نیز بر آن تاکید کرده، صادرات نفت بیش از ۴۰ درصدافزایش پیدا کرد.

افزایش صادرات نفت، افزایش درآمدهای نفتی را به دنبال داشت و آنگونه وزیر نفت اعلام کرده باعث شده تا وزارت نفت بیش از تعهدات خود در بودجه سال گذشته، منابع مالی به دولت تزریق کند.

«جواد اوجی» اعلام کرد: وزارت نفت حدود ۱۰ درصد بیشتر از تعهدی که در تبصره یک و تبصره ۱۴ بودجه سال ۱۴۰۰ داشته، ایفای تعهد کرده و از همین رو دولت کسری بودجه‌ای از محل درآمدهای نفتی نداشته است. علاوه بر آن نیز ۱۲.۵ میلیارد دلار ارز حاصل از صادرات محصولات پتروشیمی به سامانه نیما عرضه شده که در چرخاندن چرخ اقتصاد واحدهای تولیدی نقش به سزایی داشته است.

نفت به عنوان یکی از مهمترین مؤلفه‌ها در تامین بودجه سالانه کشور است. در سال گذشته با وجود ادامه تحریم‌ها اما تولید و صادرات نفت ایران افزایش پیدا کرد. آیا وزارت نفت توانست در سال ۱۴۰۰ تعهدات خود در بودجه را محقق کند؟

بر اساس قانون بودجه سالانه، تکالیف وزارت نفت در تبصره یک و تبصره ۱۴ دیده شده است. طبق تبصره یک قانون بودجه مربوط به منابع حاصل از فروش و صادرات نفت خام، میعانات گازی و خالص صادرات گاز است. از درآمدهای نفتی، سهم وزارت نفت ۱۴.۵ درصد و سهم صندوق توسعه ملی نیز ۲۰ درصد برآورد می‌شود. سهم دولت نیز از درآمدهای نفتی ۶۵.۵ درصد است. افزایش صادرات و دریافت پول آن باعث شد تا وزارت نفت نه تنها تعهد ۱۹۹ هزار میلیارد تومانی دولت را محقق کرد بلکه حدود ۱۰۰ درصد بالاتر از درآمدهای نفتی در سال ۱۴۰۰ به دولت تحویل شد

طبق تبصره یک قانون بودجه ۱۴۰۰، صادرات نفت ایران روزانه حدود ۷۵ میلیون بشکه در نظر گرفته شده بود. درآمد حاصل از صادرات گاز نیز در بودجه سال گذشته ۲ میلیارد و ۵۵۰میلیون دلار بوده است. درمجموع ایران از محل صادرات نفت خالص، میعانات گازی و خالص صادرات گاز باید درآمدی ۱۷میلیارد و ۳۵۵ میلیون دلار می داشت که با توجه به سهم ۶۵.۵ درصدی دولت از درآمدهای نفتی این رقم معادل ۱۱ میلیارد و ۳۳۸میلیون دلار بوده است.

سهم دولت از درآمدهای نفتی به ریال در بودجه سال گذشته با احتساب قیمت ۱۷ هزار و ۵۰۰ تومانی دلار، حدود ۱۹۹ هزار میلیارد تومان (۱۹۹ همت) در نظر گرفته شده بود.

فراتر از انتظار بود و اگر روال دولت قبل ادامه می یافت که قطعا کسری بودجه داشتیم؛ عملکرد وزارت نفت و افزایش صادرات و دریافت پول آن باعث شد تا وزارت نفت نه تنها تعهد ۱۹۹ هزار میلیارد تومانی دولت را محقق کرد بلکه حدود ۱۰۰درصد بالاتر از درآمدهای نفتی در سال ۱۴۰۰ به دولت تحویل شد و بالاتر از تعهد خود در تبصره یک بودجه عمل کرد.

ما مقاصد و بازاریا و ششوبه‌های فروش نفت در دولت سیزدهم را که هرگز فاش نخواهیم کرد اما نتیجه رویکرد وزارت نفت در دوره جدید را باید در بودجه دید. این افراد را به آمار وزیر اقتصاد ارجاع می‌دهم که همین چند روز قبل با اعلام واریز بیش از ۱۹۰ هزار میلیارد تومان درآمدهای صادرات نفت خام و میعانات به خزانه در سال ۱۴۰۰ و مقایسه آن با رقم ۱۷ هزار میلیارد تومانی در سال ۱۳۹۹، آن را نشانه‌ای از این دانست که در شرایط سخت تحریم هم می‌توان از ظرفیت دیپلماسی اقتصادی و همت مدیریت جهادی برای جوش صادرات استفاده کرد. صادرات فرآورده‌های نفتشی به تبصره ۱۴ بودجه ۱۴۰۰ برمی گردد که شامل تمام منابع حاصل از فروش فرآورده‌های نفتی در داخل و صادرات می‌شود. در این بخش، نیز اگرچه تعهد وزارت نفت ۳۱۳ هزار میلیارد تومان بود اما ۱۰۰ درصد بالاتر انجام شدند. این منابع شامل فروش داخلی و صادرات بنزین، نفتگاز، ال پی جی، نفت سفید، سوخت جت، خوراک و میعانات پتروشیمی‌ها است.

در سال گذشته درمجموع ۱۲.۵ میلیارد دلار ارز حاصل از صادرات محصولات پتروشیمی در سامانه نیما عرضه شد که کمک زیادی به صنایع و بخش‌های مختلف کشور برای تامین ارز کرد. بنابراین تکالیف وزارت نفت در بودجه ۱۴۰۰ در تبصره یک و ۱۴ به طور کامل و بیش از آن عمل شده است و دولت در خصوص تامین منابع مالی از سوی وزارت نفت هیچ کسری بودجه‌ای نداشته است. تبصره یک بودجه مربوط به بخشی از هزینه‌های دولت و تبصره ۱۴ مربوط به هدفمندی یارانه‌ها، معیشت و سایر موارد است که وزارت نفت به این تکالیف عمل کرد.



سه‌شنبه ۱۶ فروردین ۱۴۰۱- شماره ۱۳۲۲

چینی‌ها خریداران بزرگ گاز ارزان روسیه

بر خلاف اکثر خریداران که به تحریم خودخواسته واردات انرژی روسیه دست زده‌اند، واردکنندگان گاز طبیعی مایع (LNG) چین محتاطانه به دنبال خرید بیشتر گاز از روسیه به قیمت ارزان‌تر هستند. به گزارش اقتصاد سرآمد ، بلومبرگ به نقل از منابع آگاه گزارش کرد: شرکت‌های دولتی از جمله سینوپک و پتروچاینا سرگرم مذاکره با فروشنده‌گان برای خرید محموله‌های نقدی از روسیه با تخفیف چشمگیر هستند. بعضی از واردکنندگان سرگرم بررسی استفاده از شرکت‌های روسیه برای شرکت در مناقصه‌های خرید LNGاز طرف آنها هستند تا برنامه‌های خرید خود را از دولتهای خارجی پنهان کنند. با ادامه جنگ در اوکراین و افزایش فشار اتحادیه اروپا علیه مسکو، اکثر واردکنندگان LNG در سراسر جهان محموله‌های روسی را به دلیل نگرانی از تحریمهای آتی یا لطمه دیدن شهرتشان خریداری نمی‌کنند. شرکت‌های چینی به عنوان تنها شرکت‌های ظاهر شده‌اند که تمایل دارند به این ریسک دست بزنند. با این حال پتروچاینا حاضر نشد در این باره اظهارنظر کند و سینوپک به درخواست اظهارنظر واکنش نشان نداد. این رفتار مشابه اقدام پالایشگاههای نفت چین است که محرمانه نفت ارزان روسیه که سایرین نمی‌خواهند را خریداری می‌کنند را دریافت می‌کنند.

نقش چین در عدم انتفاع ایران از پارس جنوبی، «اقتصاد سرآمد» بررسی می‌کند

چشم‌پوشی ۱۰ساله از ثروت عظیم پارس جنوبی



غفلت ایران از گنجینه عظیم میدان گازی پارس جنوبی

مهمترین میدان مشترک ایران، پارس جنوبی (در قطر کنبد شمالی نامیده می‌شود) است که بزرگترین میدان گازی جهان و مشترک میان ایران و قطر است. قطر ۱۰ سالی زودتر از ایران توسعه این میدان را آغاز کرد و تاکنون ۲.۵ برابر ایران، تولید گاز و میعانات گازی از این میدان مشترک داشته است. قطر طی چند سال گذشته چندین قرارداد عظیم با شرکت‌های خارجی امضا کرده و در نظر دارد تا سال ۲۰۲۵ تولید گاز از این میدان را ۳۰درصد افزایش دهد. اما چرا دولت‌های گذشته ما از این مهم چشم‌پوشیدند نکته ای است غیر قابل گذشت.

صد اتفوسه که دولت ایران طی سال‌های گذشته به تقسیمه میادین نفتست و گاز با چالش‌مواجه شده و خصوصا پارسال تولید گاز ایران رشدی نداشت. زمستان سال گذشته، کسری گاز ایران به ۲۵۰ میلیون متر مکعب در روز، معادل کل مصرف روزانه گاز ترکیه، رسید که رقم بی‌سابقه‌ای است.

در صورت ادامه روند موجود، کسری گاز ایران هر سال بدتر از سال قبل خواهد شد. دولت ایران طی ماه‌های گذشته به‌خاطر کسری گاز، حجم عظیمی از سوخت‌های آلپتده، خصوصا مازوت و گازوئیل را در نیروگاه‌های بسرق و صنایع مصرف کرد که به نوبه خود باعث آلوده شدن هوای کلانشهرهای ایران شده است. ایران در پارس جنوبی حداقل ۱۰ تا ۱۵ سکوی ۲۰ هزار تنی و ۲۰ تا ۳۰کمپرسور عظیم نفتی یاد شده تنها نیاز به ۱۱ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری دارد که معادل تنها ۲ ماه درآمد نفتی کشور در دوران قبل از تحریم‌ها است. البته ساختن این میادین بسیار پیچیده و نوع نفت آنها عمدتاً سنگین است.

اگر ایران نتواند سکوهای یاد شده را نصب کند، از سال ۲۰۲۳ هر سال ۱۰ میلیارد متر مکعب از تولید گاز ایران در این میدان عظیم کاهش خواهد یافت و تا یک دهه آینده، تولید سالانه گاز ایران از این میدان، بیش‌تره فرسبی در توسعه این میدان اجتناب‌ناپذیر است.

چشم پوشی ده ساله از ثروت عظیم پارس جنوبی

جواد حکیمی کارشناس اقتصاد انسرژی در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: هم‌زمان با آغاز به تولید گاز از میدان مشترک فرزاد توسط عربستان در سال ۲۰۱۳، مقامات نفتی ما مدعی شدند که فعلا بیشترین تمرکز کشور بر توسعه میادین مشترک نفتی آن را توسعه داد و از سال ۲۰۱۳ تا روزانه ۹۰ هزار بشکه تولید نفت از این میادین داشت و قرار بود با کمک شرکت‌های چینی، تولید پنج میدان یادآوران، آزادگان شمالی و جنوبی، همچنین یاران شمالی و جنوبی تا سال ۱۴۰۰ به ۱.۲ میلیون بشکه در روز برسد.

نقش چین در عدم انتفاع ایران از حوزه نفتی پارس جنوبی

او به اقتصاد سرآمد، افزود: شرکت‌های چینی با تاخیر، تنها بخش کوچکی از تعهدات خود را اجرایی کردند و

برگزیده انرژی

هشدار نسبت به بازگشایی مسیر ترانزیت فرآورده‌های نفتی

تا پالایشگاه جدید واردت مدار نشود صادرات فرآورده‌های نفتی میسر نمی‌شود



رئیس اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی گفت: این خطر وجود دارد که اگر مسیر ترانزیت باز نشود فرآورده‌های نفتی، نخبوان، آذربایجان و ترکمنستان با محصولات روسیه به بازار عراق، ارمنستان، افغانستان و پاکستان سرازیر شده و امکان صادرات بخش خصوصی ایران را به شدت تحت تأثیر قرار دهد.

به گزارش اقتصاد سرآمد، سیدمحمد حسینی، درباره صادرات بنزین و فرآورده طی سال گذشته اظهار داشت: سال گذشته به دلیل تداوم شیوع کرونا، کاهش مصرف داخلی و همچنین مناسب بودن قیمت بازارهای همسایه نسبت به بازارهای ایران و تحریم روسیه به نظر وزارت نفت صادرات فرآورده به کشورهای همسایه بوده است، در مقابل چند ماهه از عرضه‌های سوسر روزانه فقط حدود ۱۵ میلیون لیتر بنزین به کردستان عراق صادر شد و در مجموع حدود ۳میلیارد دلار صادرات بنزین داشتیم. وی افزود: اسال با توجه به کاهش شیوع کرونا و افزایش مصرف داخلی عملا ظرفیتی برای صادرات نداریم، ظاهرا حداکثر یک میلیون لیتری صادر شده و بعید است تا پالایشگاه جدیدی واردت مدار نشود، بتوانیم در زمینه صادرات بنزین و فرآورده‌های نفتی اقدامی انجام دهیم و به عنوان صادرکننده بنزین و گازوئیل فعال باشیم. رئیس اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی تصریح کرد: برخی پالایشگاه‌های کوچک و مینی‌ریفاینری‌ها میعانات گازی را دریافت و محصولاتی مثل شل گازوئیل و نفتا تولید و صادر می‌کنند، پتروپالایشگاهی مثل شاسند اراک، نوری و اصفهان هم محصولات جانبی و پالایشگاهی تولید و صادر می‌کنند. وی با بیان اینکه محصولات مینی پالایشگاه کیفیت لازم برای صادرات به بازار اقلیم کردستان را ندارند اما بازار خوبی در افغانستان دارند، گفت: اکنون با توجه به اتفاقات شمال ایران و تحریم روسیه به نظر می‌رسد فرآورده‌های روس وارد کشورهای آسیای میانه و قفقاز می‌شود، در حال حاضر نرخ بنزین در بازارهای ایران میلی‌لی باقی ۱۰۰۰ دلار و در ترکمنستان ۲۰۰ دلار زیر قیمت بازار جهانی و با نرخ ۶۰۰ دلار عرضه شده است، به طوری که تاکنون ۲۰۰ هزار تن بنزین عرضه کرده‌اند و این باعث شده که بازار افغانستان به شدت تحت‌تأثیر قرار گرفته و مینه‌ریفاینری‌های ایران دچار مشکل شوند زیرا امکان صادرات با این قیمت‌ها ندارند. حسینی تاکید کرد: این خطر وجود دارد که اگر مسیر ترانزیت باز شود فرآورده‌های نفتی نخبوان، آذربایجان و ترکمنستان و محصولات روسیه به بازار عراق، ارمنستان، افغانستان و پاکستان سرازیر شده و امکان صادرات بخش خصوصی ایران را به شدت تحت تأثیر قرار دهد.

مدیر کل دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور اعلام کرد

کاهش ۱۴ درصدی ذخیره سدها و ضرورت رعایت صرفه‌جویی



آمار دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور نشان می‌دهد، با سپری شدن ۱۹۳ روز از سال آبی (ابتدای مهرماه ۱۴۰۰ تا ۱۴ فروردین ماه)، میزان کل حجم آب در مخازن سدهای کشور حدود ۲۵ میلیارد و ۲۶۰ میلیون مترمکعب است که نسبت به مدت مشابه سال آبی گذشته ۱۴ درصد کاهش نشان می‌دهد.

به گزارش اقتصاد سرآمد، کشور ایران دارای اقلیم خشک و نیمه خشک بوده و متوسط بارش آن ۲۵۰ میلی‌متر است. که این میزان بارش حدود یک سوم متوسط جهانی است. مدیرکل دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور معتقد است: از نظر توزیع مکانی و زمانی بارش کشور، شرایط مطلوبی در جهت تقویت منابع آبی و دسترسی مناسب به منابع آبی در سطح کشور فراهم نیست، به‌طوری‌که میزان بارش در مناطق کویری حدود ۴۶ میلی متر بوده که این رقم در استان‌های شمالی کشور به بیش از یک‌هزار و ۴۰۰ میلی‌متر افزایش می‌یابد و از نظر زمانی نیز پنج درصد بارش کشور در تابستان اتفاق می‌افتد که چندان کمکی در تأمین آب کشت‌های تابستانه و دائمی نمی‌کند.

«فیروز قاسم‌زاده» که دامه‌داد: از طرفی متوسط بارش کشور در گذر زمان رو به کاهش است، به‌طوری که میانگین بارش ۵۳ ساله کشور حدود ۲۵۰ میلی‌متر بوده در حالیکه میانگین ۱۳ ساله اخیر به ۲۲۲ میلی‌متر کاهش یافته است.

اکنون و براساس گزارش تازه وزارت نیرو و وضعیت سدهای کشورمان هم مطلوب نیست و همین موضوع ضرورت توجه جدی تر به مسئله مدیریت مصرف را دو چندان می‌کند. مدیر کل دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور در این باره گفت: بررسی وضعیت ورودی سدهای کشور نشان می‌دهد که ورودی به مخازن در سال آبی جاری به رقم ۱۸ میلیارد و ۵۵۰ میلیون مترمکعب رسیده که کاششی معادل ۶ درصد نسبت به مدت مشابه سال آبی گذشته دارد.

فیروز: میزان پرشدگی سدهای استان تهران، سد زاینده‌رود در استان اصفهان، سدهای استان خوزستان و سدهای حوضه آبریز دریاچه ارومیه در شرایط فعلی به ترتیب حدود ۲۱ درصد، ۲۵ درصد، ۵۶ درصد و ۶۶ درصد است. قاسم‌زاده ادامه‌داد: با توجه شرایط اقلیمی کشور و وضعیت ذخایر منابع آبی، رعایت الگوی بهینه مصرف در بخش‌های مختلف مصرف امری ضروری است.

اخبار شرکت‌ها

چگونگی تحقق شعار سال در بخش نیرو اولویت توسعه زیست بوم نوآوری و کار آفرینی در حوزه نیرو

در نشست مشترک معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری و وزیر نیرو، درباره لازمه‌ها و چگونگی تحقق شعار سال در بخش نیرو گفتگو کردند. به گزارش اقتصاد سرآمد ، در نشست مشترک معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری و وزیر نیرو به نقش آفرینی پژوهشگاه نیرو به عنوان محور اصلی توسعه "زیست بوم نوآوری و کارآفرینی حوزه نیرو و دانش‌بنیان شدن حوزه نیرو تاکید شد. در این نشست مشترک که با حضور سورنا ستاری معاون علمی و فناوری رئیس‌جمهوری و علی اکبر محرابیان وزیر نیرو، برگزار شد، ضمن بررسی ضرورت‌های تحقق شعار سال در بخش نیرو، چگونگی بومی‌سازی فناوری‌ها، بازسازی برای شرکت‌های دانش‌بنیان و خلاق این حوزه مورد بحث و بررسی قرار گرفت. همچنین درباره چگونگی نفوذ فناوری و نوآوری به حوزه‌های شاخص و پیشران در موضوعات گوناگون از جمله انرژی‌های نو و تجدیدپذیر، بهینه‌سازی مصرف انرژی، هوشمندسازی و ... به تبادل نظر گردید. در این نشست مقرر شد ادامه زیست‌بوم نوآوری و کارآفرینی در حوزه نیرو گسترده شده و نیز پژوهشگاه نیرو به عنوان محور اصلی توسعه این زیست‌بوم در صنعت نیرو نقش آفرینی کند. تسهیلات، تنظیم گری و وضع مقررات با هدف توسعه انرژی‌های نو و تجدیدپذیر، استفاده حداکثری از توان شرکت‌های دانش‌بنیان و خلاق مورد تأکید معاون علمی و فناوری رئیس‌جمهوری و وزیر نیرو قرار گرفت. در این نشست همچنین نسبت به تشکیل کارگروه همکاری مشترک طرف ۲ هفته، با هدف پیشبرد اهداف و برنامه‌ها موافقت شد. در قالب این کارگروه همکاری، ضمن تعریف و تأیید پروژه‌های پژوهشی، فناوریانه و دانش‌بنیان در حوزه نیرو، توسعه و تأمین مالی پروژه‌ها از طریق صندوق پژوهش و فناوری دنبال و محقق خواهد شد.

فعالیت با یانه‌های نفتی در مسیر تحقق شعار سال ۱۴۰۱ خواهد بود

مدیرعامل شرکت پالایانه‌های نفتی ایران گفت: کلیه فعالیت‌های این شرکت در راستای چشم‌انداز ترسیم شده و همسو با سیاست‌های کلان شرکت ملی نفت ایران و در جهت تحقق بخشیدن به مبنیات معظم رهبری در سال تولید، دانش‌بنیان و اشتغال‌آفرین خواهد بود. به گزارش اقتصاد سرآمد، عباس اسدروز اظهار کرد: در سالی که گذشته شرکت پالایانه‌های نفتی ایران توانست مأموریت اصلی و وظایف محوله در حوزه‌های ذخیره‌سازی و صادرات نفت خام و میعانات گازی کشور را به نحو ایمن، به‌موقع و با رعایت الزام‌ها و استانداردهای کیفیت، سلامت، ایمنی و محیط زیست (QHSE) به انجام برساند. وی ادامه داد: تحریم‌های بین‌المللی اگرچه در اصل تهدید بوده‌اند، اما همراه خود زمینه بروز فرصت‌هایی را برای یادگیری و تعالی سازمانی، خلاقیت و نوآوری در فرایندها، پژوهش و ساخت داخل کالا در برداشته‌اند. مدیرعامل شرکت پالایانه‌های نفتی ایران عملکرد وزارت نفت و فعالیت‌های دولت سیزدهم را چشمگیر دانست و افزود: افزایش میزان صادرات نفت خام و میعانات گازی در دولت سیزدهم را می‌توان حاصل اتکا به مدیریت جهادی، اعتقاد به اصل «ما می‌توانیم»، به‌رهمندی از ظرفیت‌های فراوان کشور، به کارگیری نیروهای انفرادی در مجموعه وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران و دیپلماسی قوی و روابط بین‌الملل گسترده در حوزه انرژی دانست. اسدروز تأکید کرد: به شرکت پالایانه‌های نفتی ایران با توجه به مسئولیت خود در زمینه ذخیره‌سازی، نگهداری و صادرات نفت خام و نقش مهم آن در زنجیره ارزش شرکت ملی نفت ایران، همواره حفظ یابرداری تولید و ارتقای توانمندی‌های خود در زمینه ساخت داخل و به‌روزرسانی تجهیزات، استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان و همکاری بخشیدن به مبنیات مقام معظم رهبری و سیاست‌های کلان مقام عالی وزارت نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در دستور کار خود قرار خواهد داد. وی گفت: این شرکت آمادگی کامل دارد همسو با سیاست‌های کلان شرکت ملی نفت ایران، مأموریت سازمانی خود را در زمینه صادرات نفت خام و میعانات گازی تا سقف ظرفیت تولید انجام دهد و کارکنان خدوم شرکت پالایانه‌های نفتی ایران در خط مقدم جنگ اقتصادی برای انجام مأموریت سازمانی بیش از پیش آماده هستند.

.....

آیین معارفه مدیرعامل پتروشیمی جم برگزار شد

آیین تودیع و معارفه مدیرعامل پتروشیمی جم، با حضور دکتر محمد ابراهیمی، مدیرعامل شرکت سسیرمایه‌گذاری صندوق بازآشتستگی کشوری،معاون سرمایه‌گذاری و امور اقتصادی صندوق بازآشتستگی کشوری و اعضای هیئت مدیره و مدیران پتروشیمی جم در دفتر مرکزی این شرکت برگزار شد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، در جلسه تودیع و معارفه مدیرعامل پتروشیمی جم که در دفتر تهران برگزار شد، مهتدس «عبدالرحیم قنبریان»، مدیرعامل پتروشیمی جم عنوان کرد: «جم مجموعه موفق و قدرتمندی است که نیاز به تلاش و کوشش مضاعف دارد. «مهندس قنبریان افزود: «همزمانی شروع کار خود با حلول ماه مبارک رمضان را به فال قلی نمی‌گیرم و این شالله به لطف حق تعالی در ادامه راه از برکات این ماه عزیز بهره‌مند شوم.» وی تأکید کرد: «ضرورت دارد که با همدلی و پشتکار بیش از پیش، زمینه رشد، تعالی و توسعه مجموعه عظیم پتروشیمی جم را فراهم نمایم.» مدیرعامل پتروشیمی جم ابراز امیدواری کرد: «با حمایت مدیران، با هم به اهداف موردنظر و ظرفیت‌های قابل قبول دست یابیم.» همچنین در این جلسه از زحمات دکتر علیزاده در دوران تصدی سرپرستی این شرکت، توسط دکتر شهریار، معاون صندوق بازآشتستگی کشوری؛ دکتر ابراهیمی، مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازآشتستگی کشوری و اعضای هیئت مدیره پتروشیمی جم قدردانی گردید.

.....

واحد نخست نیروگاه سیکل ترکیبی بعثت عملیاتی شد

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از ورود نخستین واحد بخار نیروگاه سیکل ترکیبی بعثت پارس جنوبی با ظرفیت ۱۹۷ مگاوات به مدار تولید و انتقال توان به شبکه سراسری برق خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، محمد مشکین‌فام با اشاره به عملیات موفقیت‌آمیز ستکرون نخستین واحد بخار نیروگاه سیکل ترکیبی به شبکه انتقال برق گفت: بخش سیکل ترکیبی نیروگاه بعثت با بهرک ۱۵۷ مگاواتی، شامل ۶ بویلر بایفایت حرارتی، سه واحد توربین بخار، سه ژنراتور و تأسیسات جانبی است که در مرحله نخست، پس از بهره‌برداری از بخش‌های POB و آب شیرین کن در ماه‌های گذشته، بخش مینی‌پالایشگاه سیکل ترکیبی شده است. وی با بیان اینکه بخش سیکل ترکیبی نیروگاه بعثت با افزایش ظرفیت تولید برق این نیروگاه، پشتیبانی قابل توجهی از تولید پایدار گاز در پالایشگاه‌های پارس جنوبی خواهد داشت، افزود: با تکمیل هر سه واحد سیکل ترکیبی، حدود ۵۰۰ مگاوات به توان تولید برق نیروگاه بعثت افزوده می‌شود و ظرفیت مجموعه سیکل ترکیبی و بخش گازی ۱۰۰۰ مگاوات خواهد رسید. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس افزود: با توجه به اینکه این میزان توان تولید برق بیش از نیاز و مصرف پالایشگاه‌های یک و دو پارس جنوبی خواهد بود، این ظرفیت پشتیبان، به یابرداری شبکه توزیع برق در منطقه کمک می‌کند و توان مازاد آن به شبکه سراسری منتقل می‌شود.

.....

بومی‌سازی و سهم ۶۰درصدی ساخت داخل در اجرای نیروگاه سیکل ترکیبی

اکبر دادستانی، مجری طرح نیروگاهی و خطوط انتقال نیرو شرکت نفت و گاز پارس نیز از سهم ۶۰درصدی ساخت داخل در نیروگاه سیکل ترکیبی بعثت پارس جنوبی خبر داد و گفت: در طول اجرای پروژه، تلاش‌هایی از سوی شرکت فراب به‌عنوان پیمانکار به‌منظور انتقال فناوری و بومی‌سازی ساخت نیروگاه انجام شده است. به گزارش اقتصاد سرآمد ، وی با یادآوری سازوکار تولید برق در بخش سیکل ترکیبی نیروگاه بعثت اظهار کرد: با توجه به رانندازی واحد بخار، انرژی حرارتی ناشی از گازهای خروجی از توربین‌های گازی نیروگاه متمرکز، بایفایت و در توربین‌های بخار بخش سیکل ترکیبی استفاده می‌شود که طی این فرایند، در مصرف گاز برای تولید برق صرفه‌جویی قابل توجهی به‌دنبال خواهد داشت. مجری طرح نیروگاهی و خطوط انتقال نیرو شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به اشتغال ۶ هزار نفر در اجرای بخش سیکل ترکیبی نیروگاه بعثت گفت: پس از راه‌اندازی کامل بخش ساخت، حدود ۳۰۰ نفر در بخش بهره‌برداری مشغول کار خواهند شد.