اقتصاد سرآمد
دوشنبه ۲۸ تیر ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۱۶

چگونه بازار ۳۰۰ میلیون دلاری قیر ایران بر باد رفت؟

عضو هیئت مدیره انجمن قیرسازان ایران گفت: از سال ۹۸ تا کنون ترکیه واردات قیر از ایران را به دلایلی نامعلوم ممنوع کرده است و ما بازار ۳۰۰ میلیون دلاری شمال غرب کشور را از دست داده‌ایم ولی دولت برای حل این مشکل هیچ اقدامی نمی‌کند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، صنعت قیر کشور به عنوان یکی از صنایع پایین دستی حوزه نفت است که پس از دریافت وکیوم باتوم (ته مانده برج تقطیر) از پالایشگاه‌ها و انتقال آن به کارخانه‌های تولید قیر از طریق تانکر و یا خط لوله و انجام فرایندهای مربوطه، اقدام به تولید قیر می‌نماید.ظرفیت تولید قیر کشور بر اساس این فرآیند بالغ بر شش میلیون تن در سال می‌باشد که حدود چهار میلیون تن از آن صادر شده و حدود دو میلیون تن در داخل کشور به مصرف می‌رسد. بدیهی است فروش قیر در بازارهای صادراتی با قیمت بالاتر کمک شایان توجهی به ارزآوری کشور می‌کند.در سال‌های گذشته درآمد ارزی کشور از صادرات قیر حدود ۱ میلیارد دلار بوده است.

جواد شعرباف کارشناس صنعت نفت درباره دیپلماسی نفت به «اقتصادسرآمد» می‌گوید

سهم سرگردان ایران در بازار نفت

گروه نفت و انرژی – در طول قرن بیستم و سال‌های آغازین قرن بیست و یکم، ابزارها و شیوه‌های تامین اهداف و امنیت ملی کشورها متحول شده است. دیگر سران کشورها در رسیدن به اهداف خود، صرفا به ابزار سخت و نظامی متوسل نمی‌شوند. زبان زمانه عوض شده و استفاده از ابزار نرم و گفتگو و تعامل یا توافق برای دستیابی به اهداف مشترک یا همان دیپلماسی را در اولویت سیاست خارجی قرار گرفته است. گرچه در دنیای امروز، بیشتر از گذشته سایه شوم جنگ، در صورت به نتیجه نرسیدن دیپلماسی، بر سر ملت‌های بی دفاع و کم بنیه و ضعیف همچنان گسترده است. شمشیر دموکلس جنگ، در دستان سیاستمداران و دیپلمات‌هاست که به پشتوانه آن و قدرت نظامی عیان و آشکارشان، اراده خود را بر دیگران تحمیل کنند. جنگ در حقیقت آخرین راه تحمیل نظر و شکست اراده طرف مقابل است و در این دنیای نابرابر گویا از آن گریز و گزیری نیست. تاریخ نیمه اخیر قرن بیست و دو دهه اول آن گواه خوبی بر این نکته است.

به گزارش اقتصادسرآمد، یکی از نیازهای فعلی جوامع، بحث تأمین انرژی و بسیاری از مناقشات و تعامل‌ها در روابط دول برای دستیابی به انرژی است. در همین راستا کشورهای دارنده‌ی نفت و گاز و برق، که از مهمترین حامل های انرژی تلقی می شوند، از این ابزار، به عنوان اهرم قدرت در منطقه و در سطح بین‌الملل بهره می گیرند. انرژی نقش حیاتی در روشن‌ماندن چراغ صنایع و توسعه اقتصادی کشورها دارد. همواره رقابتی بزرگ بر سر تصاحب انرژی و گردش چرخ اقتصاد در جهان وجود داشته است چراکه امنیت ملی و پایداری نظام حکومتی تا حد زیادی به انرژی و تامین مستمر و ارزان و امن آن وابسته است. از زمان پیدایش انرژی و شناخت اهمیت آن بود که بکارگیری دیپلماسی انرژی فعال در بین دیپلمات ها و سیاستمداران قوت گرفت. انرژی خون جاری در رگ های اقتصاد جهان صنعتی شد و این خون نیاز به گردشی مستمر، امن، پایدار، مطمئن و البته ارزان و بی دردسر داشت. موضوعی که با نیاز مستمر و رو به افزایش جهان منافات داشت. پر بیراه نیست اگر بگوییم میان صنعتی شدن و نیاز به انرژی، و جنگ رابطه مستقیمی می توان برقرار کرد.

جایگاه دیپلماسی انرژی در تحقق اهداف و منافع ملی

جواد شعرباف کارشناس صنعت نفت و سیاست انرژی کشورمان در این باره به روزنامه اقتصادسرآمد، می گوید: دیپلماسی انرژی در بکارگیری ابزار انرژی و خرید و فروش نفت و گاز و برق و سایر محصولات خام و فرآوری شده این حوزه، برای تحقق اهداف و منافع ملی جایگاه خاصی دارد. زیرا از یک سو، به ابعاد اقتصادی و از سوی دیگر به ابعاد امنیتی، منافع و قدرت ملی مرتبط است. در واقع دیپلماسی انرژی از رابطه و تعامل دیرینه سیاست و اقتصاد در عرصه انرژی بحث می کند.

اهمیت و جایگاه دیپلماسی انرژی در کشور

منطقه خاورمیانه، خلیج فارس، دریای عمان و سرزمین‌های حوزه دریای خزر؛ با همان بیضی انرژی، حدود ۷۰ درصد ذخایر نفتی و ۴۰ درصد ذخایر تثبیت شده‌ی گاز طبیعی جهان را دارا هستند. جمهوری اسلامی ایران به لحاظ قرارگیری در بیضی انرژی و تاثیرگذاری مستقیم بر اقتصاد جهانی، علاوه‌بر دارا بودن سهم عمده‌ای از انرژی جهانی و موقعیت ژئواستراتژیک و ژئوپلیتیک در حوزه انرژی، از موقعیت ویژه ژئواکونومیک هم برخوردار است. به‌رغم داشتن این توانایی‌ها و انحصار در ارائه مسیر ترانزیت کوتاه و مناسب در انتقال نفت و گاز، به دلیل فشارهای آمریکا و ناکارآمدی دیپلماسی در حوزه انرژی، از نفوذ ژئوپلیتیکی متناسبی در تعاملات منطقه‌ای و جهانی برخوردار نیست.

دیپلماسی نفت و گرفتن سهم بازار نفت برای کشور

به اعتقاد شعرباف، به نظر می‌رسد دیپلماسی نفت و گرفتن سهم بازار نفت برای کشور، مهم‌ترین اولویت بخش انرژی بوده و نیازمند ایجاد زیرساخت‌هایی با مشارکت و همکاری چندین بازیگر در این حوزه است. در ادامه به شماری از زیرساخت‌های مورد نیاز اشاره می‌شود. ایران در حوزه انرژی تحت‌تاثیر اقدامات و سیاست‌های بازیگران منطقه‌ای و فرامنطقه‌ای از قبیل عربستان سعودی و ایالات متحده آمریکا قرار دارد و تعاملات این دو مانع دستیابی ایران به جایگاه واقعی خویش در منطقه و نقش آفرینی شایسته در دیپلماسی انرژی شده است.دیپلماسی انرژی را می توان بخشی از سیاست کلان انرژی ایران در دوران های مختلف دانست. این امر زمینه های لازم را برای حفظ و افزایش سهم ایران در بازار اقتصاد جهانی فراهم می آورد. انرژی به عنوان یک متغیر ژئوپلیتیک، جایگاه ویژه ای را در روابط قدرت در نظام جهانی معاصر باز کرده و دسترسی به منابع انرژی برای تمامی سطوح سلسله مراتبی قدرت جهان، اهمیتی استراتژیک پیدا کرده است. از این رو، هر یک از بازیگران نظام جهانی به دنبال تعریفی معقول از جایگاه دیپلماسی انرژی خود در جهان می باشند. در این میان، ایران با واقع شدن در مرکز بیضی استراتژیک انرژی جهان و با در دست داشتن دومین منابع نفت خام و گاز طبیعی جهان از جایگاه مهمی در زمینه تحولات انرژی جهانی برخوردار می باشد. ایران هم‌اکنون رتبه نخست ذخایر هیدروکربوری در جهان را در اختیار دارد و با اکتشاف‌های انجام شده در دو سال گذشته، این واقعیت محرز شده که ایران همچنان یکی از گزینه‌های اصلی تامین کننده منابع هیدروکربوری در جهان است.ازسوی دیگر، میانگین تولید نفت کشور در دوره پسابرجام و زمانی که مقوله تولید با صادرات در موازنه‌ای سربه‌سر بود، حدود ٤ میلیون بشکه در روز بود که رقمی در حدود ٤.٥ درصد از تولید جهانی را شامل می‌شد؛ این در حالی است که ایران به مدد نگاه توسعه مدار و اکتشافات قابل توجه در حوزه منابع هیدروکربوری، در صورت برداشته شدن تحریم‌ها، توانایی تولید مقادیری بیشتر از این حد میانگین را نیز خواهد داشت که خود به معنای توانمندی در بازپس‌گیری بازارهای هدف است.

برگزیده انرژی

معاون حفاظت و بهره برداری شرکت آب منطقه‌ای تهران

انسداد ۶۰ حلقه چاه آب غیرمجاز در تهران

معاون حفاظت و بهره برداری شرکت آب منطقه‌ای تهران گفت: طی هفته گذشته، ۶۰ حلقه چاه آب غیرمجاز در راستای اجرای طرح احیا و تعادل بخشی آب‌های زیرزمینی، مسدود و از برداشت غیرمجاز بیش از ۹۸٤ هزارمتر مکعب آب در سال از سفره‌های آب زیرزمینی دشت‌های استان جلوگیری شد.

به‌گزارش اقتصاد سرآمد ، احمدعلی قربانیان با بیان این مطلب، اظهار کرد: با همکاری گروه‌های گشت و بازرسی امورهای منابع آب، ۶۰ حلقه چاه غیرمجاز در مجموع به عمق هزار و ٤۳۲ متر و آبدهی ۵۱,۵ لیتر بر ثانیه توسط امورهای منابع آب تهران، شهریار، شهرری و دماوند مسدود و در نتیجه از برداشت غیرمجاز سالانه بیش از ۹۸٤ هزارمتر مکعب آب از سفره‌های زیرزمینی جلوگیری شد.وی با بیان اینکه بیشترین تعداد چاه‌های مسدود شده به ترتیب در شهرستان‌های تهران و شهریار است، ادامه داد: طی مدت یاد شده با تلاش گروه گشت و بازرسی امور منابع آب دماوند و اخذ دستور قضایی، ۱۰ حلقه چاه غیرمجاز در محدوده عملکرد این امور شناسایی و مسدود شد.

قربانیان با بیان اینکه انسداد چاه‌های غیرمجاز نقش موثری در جلوگیری از تشدید افت آب‌های زیرزمینی دارد، تصریح کرد: شناسایی و برخورد با چاه‌های غیرمجاز از وظایف اصلی تمامی امورهای منابع آب به شمار می رود و در طرح احیاء و تعادل بخشی منابع آب‌های زیرزمینی باید وضعیت بحرانی منابع آبی را با بهبود مصرف آب در بخش‌های اساسی از جمله کشاورزی که مهمترین و پر مصرف‌ترین به‌شمار می‌رود، کنترل کرد.معاون حفاظت و بهره برداری شرکت با اشاره به بحران خشکسالی در سال جاری تصریح کرد: افزایش بی‌سابقه دمای هوا و کاهش ۳۶ درصدی کاهش میزان بارندگی‌ها از یک سو و کاهش ۳۷۳ میلیون متر مکعب از ذخایر آب سدهای پنجگانه استان تهران که محل اصلی تامین آب شرب پایدار استان هستند از سوی دیگر، لزوم حفاظت از منابع آبی و برخورد جدی‌تر با هرگونه تخلف و بهره برداری غیرمجاز از این منابع ارزشمند و حیاتی را مبرم می‌سازد.قربانیان با تاکید بر لزوم فرهنگ سازی مصرف بهینه آب در کشور و آگاه سازی مردم از وضعیت بحرانی منابع آبی و خطرات و پیامدهای ناشی از این بحران، گفت: با توجه به شرایط ویژه امسال و همچنین نوع اقلیم کشور، اجرای جدی طرح سازگاری با کم آبی و یافتن راه های جدید برای تامین آب شرب پایدار، امری بسیار ضروری و مهم است.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران

طرح ملی انتقال نفت گوره جاسک به‌بهره‌برداری رسمی می‌رسد

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه تزریق نفت در مسیر طرح راهبردی انتقال نفت گوره – جاسک انجام شده و نفت در آخرین مراحل رسیدن به جاسک است، گفت: این طرح عظیم در روزهای آینده با حضور رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسمی می‌رسد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، مسعود کرباسیان با بیان اینکه مراحل راه‌اندازی و بهره‌برداری از طرح ملی گوره – جاسک به‌نحو مطلوب در شرف انجام است، اظهار کرد: هم‌اکنون حدود دو ماه است که تلمبه‌خانه شماره ۲ و دیگر بخش‌های عملیاتی در وضعی پایدار برای انتقال نفت به پایانه جاسک قرار دارند و تزریق و انتقال نفت به خط در وضعی پایدار انجام می‌شود.وی تصریح کرد: نفت به‌زودی به پایانه انتهایی این طرح می‌رسد و در پایانه جاسک نیز با اقدام‌های انجام‌شده، آمادگی برای دریافت و سپس بارگیری نخستین محموله و صادرات نفت وجود دارد.مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از همه ارکان شرکت ملی نفت ایران، شرکت مهندسی و توسعه نفت و شرکت نفت و گاز پارس که هر دو بخش خشکی و دریایی این طرح را در کمترین زمان ممکن و در شرایط سخت تحریم و به‌ویژه شیوع ویروس کرونا به ثمر رساندند و به بهترین نحو آماده کردند و شرکت‌های ایرانی مشارکت‌کننده طرح که بیش از ۲۵۰ شرکت توانمند داخلی را شامل می‌شود، قدردانی کرد.معاون وزیر نفت تأکید کرد: تجهیزات مورد نیاز این طرح با استفاده از توان ایرانی ساخته شده و بیش از ۹۱ درصد از آنها کاملاً ساخت ایران هستند؛ از جمله پمپ‌های استفاده‌شده در این طرح به‌کل ایرانی بوده و این پمپ‌ها اکنون عملیاتی هستند و پس از چند مرحله آزمون در این مرحله وضع پایداری دارند؛ تختال و ورق ترش، خطوط لوله انتقال نفت، شیرهای ٤۲ اینچ، خطوط و تأسیسات مورد نیاز برق و پوشش خاص لوله‌ها در برابر خوردگی نیز از دیگر موارد هستند.بر اساس این گزارش، انتقال نفت خام گوره به جاسک، طرحی ملی و راهبردی است که با حمایت دولت و راهبری شرکت ملی نفت ایران و با هدف ایجاد ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه نفت خام در روز، ذخیره‌سازی و صادرات آن از طریق پایانه جدید جاسک، تضمین استمرار صادرات نفت خام، تمرکززدایی از پایانه‌های صادراتی و متنوع‌سازی آن و توسعه پایدار و اشتغال‌زایی در سواحل مکران اجرا می‌شود.طرح خط لوله انتقال نفت خام از گوره به جاسک از منطقه گوره از توابع شهرستان گناوه در استان بوشهر آغاز می‌شود و با عبور از استان‌های بوشهر، فارس و هرمزگان، در جاسک به پایانه و تاسیسات دریایی صادرات و واردات نفت خام و در آینده، فرآورده‌های نفتی ختم می‌شود.

مدیرعامل مپنا

ایران در افغانستان نیروگاه خورشیدی می‌سازد

مدیرعامل مپنا گفت: به دنبال ایجاد ایستگاه‌های شارژ خودرو در مناطق مختلف کشور هستیم تا مردم به این اطمینان برسند که اگر خودروی برقی می‌خرند به دلیل کمبود منبع تغذیه کننده در راه نمی‌مانند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، عباس علی آبادی گفت: خودروهای برقی در مقایسه با خودروهایی که با سوخت فسیلی کار می‌کنند مزیت‌های زیادی دارند که از میان آنها می‌توان به تنوع انرژی‌هایی نام برد که می‌توان برای به حرکت درآوردن این خودروها استفاده کرد.وی ادامه داد: خودروهای برق سیستم‌هایی مربوط به آینده است که نقش به سزایی در کاهش آسیب به محیط زیست، کاهش آلودگی‌ها و کاهش استفاده از سوخت‌های فسیلی دارند.وی توضیح داد: مپنا در حال انجام کار بزرگی است که آن ایجاد سامانه عظیم تولید خودروهای الکتریکی و سیستم شارژ خودرو است.این مسئول با اشاره به اینکه کشور در حال حاضر با چالش جدی خاموشی مواجه است، توضیح داد: مصرف نامتوازن برق در کشور باعث شده در برخی ساعات با کمبود برق مواجه باشیم و کار به جایی رسیده که کارخانه‌ها را خاموش کرده‌ایم تا کولرها روشن بمانند.علی آبادی با تاکید بر اینکه اگر بخواهیم هم کار کنیم و هم زندگی باید روند مصرف را مدیریت کنیم، افزود: راه حل این مشکل ایجاد منبع ذخیره برق در هر خانه است که منجر به اصلاح شیوه مصرف و مدیریت درست هم می‌شود.وی ابراز کرد: ایجاد منابع ذخیره انرژی در کارخانه‌ها با ظرفیت مگاوات باعث می‌شود چرخ واحدهای تولیدی در ساعات اوج مصرف برق از حرکت نایستند.علی آبادی اضافه کرد: این ذخیره کننده‌های انرژی در کلاس جهانی و با بهترین کیفیت توسط متخصصان ایرانی ساخته می‌شود.وی ابراز کرد: با این سیستم امکان ذخیره برق در ساعت کم باری شبکه و استفاده از آن در ساعات پیک مصرف وجود دارد. مدیرعامل مپنا توضیح داد: کشور در شرایط حساسی قرار دارد و همه ما وظیفه داریم به هر شیوه که می‌توانیم برای افزایش امید و همدلی بین مردم تلاش کنیم.این مسئول تاکید کرد: خوردوهای که مپنا عرضه کرده واقعا در کلاس جهانی است و از لحاظ فناوری فاصله چندانی با استانداردهای جهانی ندارد.این مسئول اضافه کرد: ما اتوبوس برقی را صنعتی کردیم که این اتوبوس با طراحی ایرانی و تولیدات ایرانی ساخته شده است و به زودی با کرمان موتور محصول مشترکی خواهیم داشت.مدیرعامل مپنا گفت: ایجاد سامانه حرکتی این خودرو با مپنا و تولید اتاقک و بخش سخت افزاری آن را شرکت خودروساز به عهده دارد.علی آبادی ابراز کرد: به دنبال به روز کردن باتری‌های خودروهای برقی هستیم تا بتوانیم با حجم بیشتر و وزرن کمتر این باتری‌ها را تولید کنیم.

گزارش

مزایای هفت گانه احداث پتروپالایشگاه در ایران

احداث پتروپالایشگاه‌ها در کوتاه‌مدت منجر به جذب نقدینگی سرگردان و اشتغال‌زایی در صنایع پایین‌دستی می‌شود و در بلندمدت نیز به بی‌اثر کردن تحریم‌های نفتی، افزایش درآمدهای ارزی کشور و توسعه مناطق ساحلی و محرومیت‌زدایی کمک می‌کند.به گزارش اقتصاد سرآمد از فارس، واژه پتروپالایشگاه که برگرفته از عبارت «ادغام و یکپارچه‌سازی پالایشگاه و پتروشیمی» است طی چند سال اخیر در ادبیات کارشناسی و رسانه‌ای کشور نمود بیشتری پیدا کرده است. با در نظر گرفتن پیش‌بینی‌های موسسات معتبر مبنی بر افزایش سرانه مصرف فرآورده‌های پتروشیمیایی به جای سوخت، مفهومی به نام پتروپالایشگاه در دنیا متولد شد که این واحد بر تولید مستقیم فرآورده‌های پتروشیمیایی از نفت تاکید دارد.

احداث پتروپالایشگاه به‌جای پتروشیمی و پالایشگاه به صورت مجزا، باعث بهینه‌سازی و کاهش هزینه‌های سرمایه‌ای و جاری موردنیاز می‌شود. در واقع سرشکن شدن هزینه‌ها در مجموع هزینه احداث یک پتروپالایشگاه را از احداث یک پالایشگاه و یک پتروشیمی کمتر می‌کند. توسعه ابرپروژه‌های مولدی همچون پتروپالایشگاه‌ها اثرات بلندمدت و کوتاه‌مدتی مهمی را نیز به همراه دارد و آثار اقتصادی، اجتماعی و سیاسی مثبت و ملموسی را در کشور نمودار می‌کند.

تصویب و ابلاغ قانون «حمایت از توسعه صنایع پایین دستی نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی» نقطه عطفی در سرمایه‌گذاری و توسعه ظرفیت پتروپالایشی در کشور است که می‌تواند نقش موثری در پایان دادن به رکود احداث پتروپالایشگاه در کشور داشته باشد. این قانون مشتمل بر مفاد و مشوق‌هایی از جمله تنفس خوراک، اقتصاد آزاد پتروپالایشگاه، جانمایی در سواحل جنوب کشور، انعطاف‌پذیری در ابزارهای تامین مالی و واگذاری حداقل ۳۰ درصد سهام آن‌ها به مردم است. موارد یاد شده، ضمن کمک به رفع موانع توسعه ظرفیت پتروپالایشی در کشور پایه‌گذار مسیر جدیدی در این حوزه خواهد بود.در ادامه این گزارش آثار کوتاه‌مدت و بلندمدتی که شروع به کار فرایند احداث پتروپالایشگاه‌ها در کشور برجای می‌گذارد، اجمالاً شرح داده می‌شود.

تجربه کشورهای موفق در حوزه اقتصاد نشان می‌دهد که این کشورها برای تشویق هدایت نقدینگی بخش خصوصی به سمت فعالیت‌های مولد و تولیدی با وضع قوانین مالیات بر عایدی سرمایه، بر اختلاف قیمت خرید و فروش برخی دارایی‌ها مالیات وضع می‌کنند تا از بازده سرمایه‌گذاری درفعالیت‌های دلالی و سوداگرایانه کم کنند. از طرف دیگر با ایجاد انواع مشوق‌های مالی و رفع موانع اداری راه را برای هدایت نقدینگی به سمت تولید هموار کرده‌اند.همانطور که گفته شد در قانون پتروپالایشگاه‌ها با ایجاد مشوق‌هایی مانند تنفس خوراک که علاوه بر جذابیت سرمایه‌گذاری تضمین بازگشت سرمایه‌گذاران نیز می‌باشد، نقش مهمی در تمایل به سرازیر شدن سرمایه‌های مردمی به این پروژه‌ها دارد. علاوه بر این، اقتصاد آزاد پتروپالایشگاه و امکان استفاده از انواع ابزارهای تامین مالی نیز عواملی هستند که کمک موثری به جذابیت سرمایه‌گذاری خصوصی و خرد می‌کند.در صورت گره زدن نقدینگی موجود در کشور به بخش‌های مولد از جمله پتروپالایشگاه‌ها طبیعتا شاهد هجوم آن به بازارهایی همچون مسکن، سکه و ارز نخواهیم بود و مردم هم می‌توانند سود ناشی از دلالی در بازارهای غیرمولد را به صورت مولد و سازنده در این پروژه‌ها به دست آورند.

بررسی اشتغال‌زایی پروژه‌های پالایشی و پتروشیمیایی اجرا شده در کشورهای دیگر و همچنین پروژه‌هایی مثل احداث پالایشگاه ستاره خلیج فارس نشان می‌دهد، هرچه به سمت تکمیل زنجیره ارزش پایین‌دست فرآورده‌های پتروشیمیایی حرکت شود، میزان اشتغال‌زایی بیشتر خواهد بود، به‌طوری که اشتغال‌زایی پایین‌دست به طور میانگین به‌ازای هر ۲۵۰ هزار بشکه ظرفیت فرآورش، ۱۲ هزار شغل مستقیم و ۲۱ هزار شغل غیرمستقیم است که این رقم در دوره ساخت بیشتر از این مقدار خواهد بود.ساخت و بهره‌برداری از یک پتروپالایشگاه موجب فعال و درگیر شدن صنایعی مثل ساخت ماشین‌آلات دوار، مخازن، فولاد، مواد شیمیایی، شرکت‌های طراحی مهندسی، نهادهای مالی و ... می‌شود که در صورت تمرکز دولت به استفاده از تجهیزات باکیفیت ایرانی بازار سازندگان تجهیزات در کشور نیز رونق خواهد گرفت. در حال حاضر ۶۰ درصد از ظرفیت سازندگان داخلی به دلیل عدم سفارش‌گذاری دستگاه‌های دولتی و اهتمام به واردات تجهیزات خالی باقی مانده است.یکی از مهم‌ترین تحریم‌هایی که بر گلوگاه بودجه و معیشت مردم در این سال‌ها اعمال شده تحریم‌های نفتی است. هرچند دور زدن تحریم‌های نفتی هم یکی از راه‌های نجات‌بخش اقتصاد ایران است، ولی تصور اینکه این اقدام، راهی پایدار و مطمئن برای رشد و توسعه اقتصاد است، اشتباه است. تجربه موفق ایران هم در بحث خنثی‌سازی تحریم بنزین پس از احداث پالایشگاه ستاره خلیج فارس، نشان دهنده همین مطلب است که می‌توان با اتکای به ظرفیت‌های داخلی به مقابله با تحریم‌ها رفت.

اخبار شرکت‌ها

نصب شیرهای ایمنی ارتقایافته در چاه‌های سراجه قم

شیرهای ایمنی درون‌چاهی (subsurface safety valve) ارتقا یافته در منطقه عملیاتی سراجه قم در اقدامی ابتکاری و با همت متخصصان شرکت نفت مناطق مرکزی نصب شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، غلامرضا نصیرایی، مدیر فنی این شرکت گفت: بر اساس پیگیرهای انجام‌شده، فرآیند ساخت قطعات و تجهیزات موردنیاز شیرهای درون‌چاهی با هدف بهینه‌سازی و ارتقای شیرهای پیش‌گفته با صرفه‌جویی اقتصادی ۷ میلیون یورویی برای عملیات تعمیر چاه‌ها بدون نیاز به استفاده از دکل حفاری انجام شد.وی افزود: این شیرها با استفاده از توانمندی شرکت‌های داخلی و با همکاری خدمات فنی چاه‌های نفت و گاز زاگرس جنوبی و نظارت مهندسی بهره‌برداری ستاد در چهار حلقه از مجموع ۹ حلقه چاه با موفقیت نصب شد و پنج حلقه چاه دیگر نیز در حال نصب است.مدیر فنی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران ادامه داد: در این روش ابداعی، بهینه‌سازی قطعات داخلی شیرهای ایمنی با هزینه مالی و زمان اجرایی بسیار کمتر بدون نیاز به استفاده از دکل تعمیراتی، معادل حداکثر ۶۰۰ میلیون تومان برای ۹ حلقه چاه است.نصیرایی اظهار کرد: فشار موردنیاز برای باز کردن شیرهای مدنظر با انجام اقدام‌های اصلاحی از ۱۵۰۰ پام به ٤۰۰ پام کاهش یافته که این الگو می‌تواند برای موارد مشابه و در دیگر چاه‌های شرکت ملی نفت ایران استفاده و بهره‌برداری شود.وی گفت: با توجه به تبدیل چاه‌های سراجه قم از تولیدی به تزریق/بازتولید و به‌تبع آن افزایش فشار عملیاتی، با نصب شیرهای ایمنی درون‌چاهی بهینه‌شده، شاهد کاهش ریسک‌های فنی و عملیاتی خواهیم بود.مدیر فنی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درباره اهمیت انجام ایمن عملیات ذخیره‌سازی و بازتولید گاز سراجه قم بیان کرد: نفت مناطق مرکزی ایران با تزریق گاز در ماه‌های نخست سال و بازتولید آن در فصول سرد سال به میزان بیش از یک میلیارد مترمکعب نقشی بسزا در تأمین پایدار انرژی موردنیاز و پشتیبانی شبکه سراسری گاز کشور ایفا می‌کند.

کارکنان شرکت پایانه‌های نفتی خون اهدا کردند

جمعی از کارکنان شرکت پایانه‌های نفتی ایران به‌منظور اشاعه فرهنگ ایثار و نوع‌دوستی و برای تقویت بانک خون کشور در روزهای شیوع ویروس کرونا، خون خود را به بیماران نیازمند اهدا کردند.به گزارش اقتصاد سرآمد، بر اساس هماهنگی انجام‌شده، اکیپ خون‌گیری سازمان انتقال خون با حضور در ستاد شرکت پایانه‌های نفتی ایران اقدام به خون‌گیری از کارکنان این شرکت کرد که تعدادی از کارکنان در این حرکت خیر و خداپسندانه شرکت کردند و با اهدای خون خود به یاری بیماران نیازمند شتافتند.

۲۵ درصد برق مصرفی زاگرس جنوبی از شبکه برق سراسری جدا شد

شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی به منظور پیشگیری از خاموشی های سراسری برق ، ۲۵ درصد از بار برق مصرفی خود را با استفاده از مولدهای خود تامین اضطراری از شبکه داخلی جدا کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد، سرپرست اداره برنامه ریزی و رئیس کمیته مدیریت انرژی این شرکت در تشریح این خبر، گفت: در راستای اجرای تصویب نامه هیئت وزیران جهت کاهش مصرف انرژی الکتریکی، این شرکت با بکارگیری مولد های خود تامین ۲۵ درصد برق مصرفی خود را از شبکه سراسری جدا و از خاموشی های بیشتر پیشگیری کرد.مهندس حسن ظفرآبادی، افزود: این مولدها شامل انواع توربین های گازی، دیزل ژنراتور ها و نیروگاه‌های خورشیدی مستقر در مناطق عملیاتی است که در شرایط اضطراری مورد استفاده قرار می گیرند.ظفرآبادی با یادآوری اینکه طی سه سال گذشته در مجموع مصرف انواع انرژی در این شرکت ۷ درصد کاهش داشته است، گفت: راهبری بخشی از گاز تولیدی کشور بر عهده شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی قرار دارد که نیروی راه انداز تجهیزات فرآیندی تاسیسات گازی از طریق نیروی برق تامین می شود.وی، افزود: این شرکت مسئولیت تولید بخشی از گاز مصرفی کشور را در پنج منطقه عملیاتی نار و کنگان، پارسیان، آغار و دالان، سرخون و گشوی جنوبی و سروستان و سعادت آباد بر عهده دارد.ظفرآبادی در پایان یادآور شد: شرکت بهره‌بردای نفت و گاز زاگرس جنوبی به پاس استقرار استانداردهای سیستم مدیریت انرژی در سال ۹۷ موفق به دریافت جایزه سازمان توسعه صنعتی ملل متحد (یونیدو UNIDO) شد.شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از شرکت های زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است که با مرکزیت شیراز در سه استان فارس، بوشهر و هرمزگان فعالیت می کند.

تلاش برای مدیریت بهینه مصرف انرژی در پژوهشگاه صنعت‌نفت

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت از برنامه تأمین برق مصرفی پژوهشگاه با استفاده از صفحه‌های خورشیدی و تلاش برای به صفر رساندن هدررفت آب در این مجموعه خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، جعفر توفیقی در این باره گفت: همواره علاقه‌مند بوده‌ام برق مصرفی پژوهشگاه صنعت نفت از محل صفحه‌های فتوولتائیک خورشیدی تأمین شود که درخواست آن به پردیس انرژی ارائه و مطالعات مربوط به آن انجام شده است.وی افزود: پژوهشگاه صنعت نفت باید به یک پژوهشگاه سبز از منظر مصرف انرژی، انرژی‌های تجدیدپذیر و... تبدیل شود که حتی شعار آن در اسناد اعلام شده است. چند صفحه خورشیدی اکنون موجود است که فکر می‌کنم ۲۵ کیلووات تولید آن به شبکه سراسری وصل است. موضوع دیگری که با توجه به مصرف آب در کشور حائز اهمیت است، فضای سبز پژوهشگاه است که دوستان در تلاش هستند هدررفت آب را به صفر برسانند.رئیس پژوهشگاه صنعت نفت با بیان اینکه اکنون حدود ۲۰۰ پروژه صنعتی با ارزش بیش از هزار میلیارد تومان در سطح سه پردیس پژوهشگاه در حال انجام است، درباره این پروژه‌ها گفت: در حوزه بالادستی بومی‌سازی ۱۲ قلم افزایه‌های پرمصرف حفاری، طرح اکتشافی هیدرات گازی دریای عمان، طرح افزایش برداشت از میدان‌های اهواز، رگ سفید، بی‌بی حکیمه، انتخاب بازدارنده مناسب برای جلوگیری از رسوب در میدان مشترک سروک آذر و ازدیاد برداشت میدان بلال با روش تزریق نانوسیال قابل اشاره است.توفیقی گفت: در بخش پایین‌دستی طرح کک‌سازی پالایشگاه بندرعباس برای توسعه ۳۰۰ هزار تن در سال کک اسفنجی مورد نیاز کشور به همراه طراحی بیش از ۱۰ واحد تحت لیسانس در این کارخانه با سرمایه‌گذاری نزدیک به ۱.۵ میلیارددلار براساس دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت، طرح تولید کک سوزنی در پالایشگاه شازند اراک با هدف تولید ۶۰ هزار تن در سال کک سوزنی با دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت، راه‌اندازی واحد DMC میعانات گازی در فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی، راه‌اندازی واحدهای مرکاپتان‌زدایی از بوتان و میعانات گازی پالایشگاه بیدبلند ۲، تأمین لیسانس فرآیندی و طراحی واحدهای طرح توسعه پالایشگاه کرمانشاه، تأمین لیسانس و طراحی واحد بازیابی گوگرد پتروشیمی ایلام و صادرات خدمات مهندسی به عراق برای طراحی یک واحد تولید قیر به ظرفیت ۶۰۰ تن در روز قابل اشاره است.

نیروگاه شهید سلیمی نکا

نیروگاه شهید سلیمی نکا، یکی از مهمترین سرمایه‌های ملی و از بزرگترین نیروگاه‌های کشور است. به گزارش اقتصاد سرآمد، این نیروگاه متشکل از دو بخش مستقل بخاری و سیکل ترکیبی بوده که در ساحل دریای‌خزر و در ۲۵ کیلومتری شمال شهرستان نکا قرار دارد. قدرت نامی این نیروگاه ۲۲۱٤ مگاوات است که از چهار واحد بخاری هر یک با قدرت نامی ٤٤۰ مگاوات، یک بلوک سیکل ترکیبی شامل دو واحد گازی هر یک با قدرت نامی ۱۳۷/۶ مگاوات و یک واحد بخاری با قدرت نامی ۱۶۰ مگاوات و همچنین دو واحد توربین انبساطی با قدرت نامی هرکدام ۹/٤ مگاوات تشکیل شده است.