اقتصاد سرآمد
دوشنبه ۱۳ تیر ۱۴۰۱ - شماره ۱۳۹۴

استفاده از ظرفیت‌های آب و برق ایران برای حل مشکلات لبنان

وزیر نیرو کشورمان با سفیر جدید ایران در لبنان دیدار و گفت‌وگو کرد و طرفین با اشاره به روابط مناسب دو کشور بر استفاده از ظرفیت‌های حوزه صنعت آب و برق ایران و راه‌های مساعدت به کشور لبنان برای رفع مشکلاتش در این حوزه را بررسی کردند.

به گزارش اقتصادسرآمد، علی‌اکبر محرابیان، وزیر نیرو در دیدار با مجتبی امانی سفیر جدید ایران در لبنان برای همکاری‌های دو کشور ایران و لبنان در حوزه آب و برق در محل وزارت نیرو رایزنی کرد.طرفین در این دیدار با اشاره به روابط مناسب دو کشور و باتوجه‌به پتانسیل و ظرفیت‌های بالای فنی و تخصصی در حوزه صنعت آب و برق ایران، راه‌های مساعدت و کمک به کشور لبنان برای رفع مشکلات آن کشور در این حوزه را بررسی کردند.در ادامه مقرر شد، پس از استقرار سفیر جدید ایران در بیروت، پیگیری‌های لازم برای عملیاتی کردن همکاری‌های دو کشور در حوزه آب و برق به عمل آید.

خطر احداث و توسعه منابع جدید ذخیره آبی استان آذربایجان غربی، «اقتصادسرآمد» گزارش می دهد

وضعیت دریاچه ارومیه اصلاً رضایت‌بخش نیست

گروه انرژی - فاطمه کریمی - دریاچه ارومیه از جمله بزرگترین دریاچه‌های نمک دنیا است یا بهتر است بگوییم بود، اکوسیستم دریاچه تاثیر بسزایی در تعدیل دمایی آب و هوای منطقه دارد(مانند ترموستات محیط عمل می‌کند) و به نوعی سپر بلا است .ما دلایل متعددی در خشک شدن دریاچه ارائه شده است. خشک‌سالی و کاهش بارندگی.افزایش میانگین دمایی و تغییر در نوع نزولات جوی (باران به جای برف)، توسعه بی‌رویه کشاورزی و افزایش بی‌محابای استفاده از آب -سدسازی اما همواره برای هر مشکل یک دلیل اصلی و مهم وجود دارد که سایر عوامل یا در نتیجه آن هستند و یا مکمل آن. این دلیل اساسی است که تا زمانی که حل نشود مشکل خشک شدن دریاچه همچنان پابرجاست.

به گزارش اقتصادسرآمد، دهه ۷۰ خورشیدی زمانی که ایران سرگرم پروژه‌های سازندگی بود دلیل اصلی خشک شدن دریاچه ایجاد شد: «ساخت پل شهید کلانتری» آن هم در وسط دریاچه ساخت این پل با پرکردن عمیق‌ترین قسمت‌های دریاچه با خاک کوه‌های همجوار انجام شد. این عمل باعث از بین رفتن عمق دریاچه و سرریز شدن آب دریاچه درآن سال ها همراه بود. در نتیجه این کار دولت‌های وقت مجبور به سدسازی شدند و در نتیجه آن کشاورزی گسترش فراوانی یافت. با توجه به تداوم وضعیت بحرانی دریاچه ارومیه سوالات بی پاسخ زیادی افکار عمومی مردم این منطقه را درگیر کرده است. آیا باید بار دیگر نگران مسئله ریزگردهای بستر دریاچه ارومیه هم باشیم؟ آن‌هم در روزگاری که ایران در مسیر عبور ریزگردهایی است که کانون‌هایش در خارج از ایران قرار دارد.

این عمل باعث شد تا آب دریاچه کاهش عمق همراه با افزایش سطح داشته و عمل تبخیر سطحی آب به شدت افزایش پیدا کند. در اطراف دریاچه ارومیه و حوضه آبریز دریاچه در طی این سال ها حدود ۴۸ هزار حلقه چاه غیر مجاز حفر شده است که این موضوع باعث کاهش سطح آب های زیرزمینی و میزان آب های زیرزمینی این منطقه شده است. در این منطقه حدود ۶۸۰ هزار هکتار سطح در زیر کشت قرار گرفته است. برای نجات این دریاچه باید سدهایی که بر روی رودخانه های آبریز دریاچه ساخته شده باز شوند و آب آن ها به درون دریاچه جاری شود. همچنین صرفه جویی در مصرف آب در زمینه کشاورزی منطقه هم می تواند از مهم ترین عوامل نجات دریاچه ارومیه دانست. همچنین باید از حفر چاه های غیر مجاز جلوگیری کرد. چاه های احداث شده نیز باید شناسایی و از برداشت بی رویه آب ها توسط این چاه ها جلوگیری شود تا شاید جان بار دیگر به کالبد نیمه جان دریاچه ارومیه برگردد.

وضعیت دریاچه ارومیه اصلاً رضایت بخش نیست

حجت جباری، سرپرست مرکز مدیریت هماهنگی و ارزیابی احیای دریاچه ارومیه در گفتگو با روزنامه اقتصادسرآمد گفت: در روزهای ابتدایی تابستان و فصل گرما قرار داریم و وضعیت دریاچه ارومیه اصلاً رضایت بخش نیست، با ادامه این روند در هفته‌های آتی بخش جنوبی دریاچه ارومیه به صورت کامل از بین می‌رود.

کاهش سیزده درصدی تراز دریاچه ارومیه طی دو هفته

وی با بیان اینکه در سال آبی امسال تنها ۲۵ سانتیمتر سطح تراز دریاچه ارومیه افزایش داشت، عنوان کرد: در دو هفته اخیر سطح تراز ۱۳ سانتیمتر در مقایسه با این افزایش ناچیز کاهش داشته است و پیش بینی می‌شود تابستان امسال سطح تراز دریاچه ارومیه به کمتر از ۱/ ۱۲۷۰ برسد. که این میزان نشان دهنده بازگشت این تالاب به روزهای بحرانی دریاچه ارومیه در سال ۹۳-۹۴ زمان تشکیل ستاد احیا است.جباری سطح تراز فعلی دریاچه ارومیه را ۱۲۷۰.۶۲ اعلام و خاطرنشان کرد: هم اکنون حجم آب دریاچه ارومیه ۲.۷ میلیارد مترمکعب و سطح آن به هزار و ۹۲ کیلومتر مربع رسیده و به دلیل افزایش گرما و تبخیر بالا روز به روز از حجم آب و سطح تراز کاسته می‌شود.

با تداوم افزایش تبخیر تابستان جنوب دریاچه ارومیه از دست خواهد رفت

سرپرست مرکز مدیریت هماهنگی و ارزیابی احیای دریاچه ارومیه با تاکید بر اینکه ما بخش جنوبی دریاچه ارومیه را در روزهای اتی از دست خواهیم داد، افزود: در روزهای آتی با تداوم افزایش تبخیر تابستان امسال این بخش از دریاچه به صورت کامل خشک می شود و از بین می‌رود.

تاکید بر تسریع در اتمام طرح‌های مصوب ستاد احیای دریاچه ارومیه

او تسریع در اتمام طرح‌های مصوب ستاد احیای دریاچه ارومیه را مورد تاکید قرار داد و گفت: نجات دریاچه ارومیه نیازمند تأمین آب و حق آبه مورد نیاز آن است و بخشی از این نیاز با اتمام پروژه‌های مهم ستاد احیا از جمله انتقال آب از سدکانی سیب و اتمام تصفیه خانه‌های ارومیه و تبریز است.وی تاکید داشت: براساس پیش بینی‌ها تا مهرماه که تبخیر آب دریاچه ارومیه ادامه دار خواد بود، عرض دریاچه به هزار کیلومتر مربع می‌رسد. حجم آب دریاچه ارومیه ۲.۷ میلیارد مترمکعب و سطح آن به هزار و ۹۲ کیلومتر مربع رسیده و به دلیل افزایش گرما و تبخیر بالا روز به روز از حجم آب و سطح تراز کاسته می‌شود.

جباری در خصوص راهکارهای نجات بخشی دریاچه ارومیه گفت: در کنار توجه به مدیریت مصرف آب در بخش کشاورزی باید احداث و توسعه منابع آبی ذخیره جدید در استان جلوگیری شود با توجه به تداوم وضعیت بحرانی دریاچه ارومیه نباید شاهد احداث، توسعه و منابع آبی ذخیره جدید در استان باشیم.

بنا بر این گزارش اقتصاد سرآمد و با توجه به عواقب منفی و وخیم خشک شدن دریاچه ارومیه از جمله طوفان‌های نمکی و ریزگردها، از بین رفتن معیشت و کشاورزی منطقه، به هم خوردن زیست بوم منطقه احیای آن نه یکی بلکه اصلی ترین و مهمترین دغدغه و مطالبه مردم آذربایجان غربی و حتی منطقه شمال غرب است، چرا که در صورت تداوم وضعیت موجود نه این منطقه بلکه مردم مرکز کشور نیز از اثرات منفی این تهدید بزرگ زیست محیطی بی بهره نخواهند بود. باید منتظر ماند و دید آیا گره کور احیای دریاچه ارومیه دنیا توسط دولت سیزدهم باز خواهد شد یا نه؟

برگزیده انرژی

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی

توسعه متوازن صنعت پتروشیمی بر اساس الگویی جامع

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: هدف از برگزاری جایزه تعالی، ساماندهی پروژه‌های بهبود شرکت‌های پتروشیمی براساس الگویی جامع است.به گزارش اقتصادسرآمد، حسن عباس‌زاده در نخستین نشست هم‌اندیشی نهمین دوره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی که امسال برگزار می‌شود، اظهار کرد: صنعت پتروشیمی به‌عنوان صنعتی پیشرو با شتاب در حال توسعه و پیشرفت است و در این مسیر استفاده از تجربه‌ها و دستاوردها می‌تواند مسیر توسعه متوازن صنعت پتروشیمی ایران را هموار کند.وی افزود: حضور مجتمع‌ها و طرح‌های پتروشیمی در این دوره می‌تواند در ابعاد مختلف جایزه تعالی اثربخش باشد و دبیرخانه نیز با بهره‌گیری از همه ظرفیت‌های موجود آماده هرگونه همکاری با هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی با هدف ارتقای سطح کمی و کیفی برگزاری این جایزه است.مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه تاکنون هشت دوره جایزه تعالی در صنعت پتروشیمی براساس مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شده است، ادامه داد: هدف از برگزاری جایزه تعالی، ساماندهی پروژه‌های بهبود شرکت‌های پتروشیمی براساس یک مدل جامع است.عباس‌زاده با بیان اینکه الگوی EFQM رشد و توسعه را در ۹ معیار رهبری، راهبرد، کارکنان، شرکای تجاری و منافع، فرآیندها، نتایج مشتریان، نتایج کارکنان، نتایج جامعه و نتایج کلیدی عملکرد به‌صورت همزمان پیش می‌برد، گفت: شرکت‌های پتروشیمی ایران هرساله براساس این الگو که در بسیاری از کشورها و شرکت‌های صنعتی و غیرصنعتی نیز استفاده می‌شود، ارزیابی می‌شوند.وی گفت: در سال‌های اخیر به دلیل شرایط مختلف از جمله کرونا موضوع ارزیابی شرکت‌های پتروشیمی انجام نشد اما امسال با توجه به تلاش‌ها از سوی دبیرخانه، نهمین دوره این جایزه با حضور گسترده شرکت‌های علاقه‌مند برگزار خواهد شد.علی‌محمد بساق‌زاده، رئیس شورای سیاست‌گذاری جایزه تعالی پتروشیمی نیز در این نشست اظهار کرد: پس از وقفه ایجاد شده در فرآیند برگزاری جایزه تعالی، امیدواریم فرآیند نهمین دوره جایزه تعالی را در سال ۱۴۰۱ با حمایت و اعتقاد راسخ مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شود.وی افزود: امروزه استفاده از شیوه‌های نوین مدیریت برای صنعت پتروشیمی و دیگر صنایع به یک ضرورت تبدیل شده است. در این صنعت از سال‌های قبل سیستم‌های مدیریتی مانند سیستم مدیریت کیفیت، ایزو و دیگر سیستم‌های مدیریتی استفاده می‌شده و مدیران سعی می‌کردند بر اساس این سیستم‌ها بقا، پایداری و توسعه شرکت‌های خود را تضمین کنند.

مجمع پتروشیمی بوعلی سینا برگزار شد

از کاهش هزینه خوراک و لجستیک تا افزایش درآمد بوعلی و سود هزار تومانی به ازای هر سهم

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا از تولیدی شدن واحد پارازایلین این شرکت در نیمه دوم امسال خبر داد و گفت: تکمیل زنجیره ارزش محصول بنزن به منظور جلوگیری از خام‌فروشی نیز در دستور کار شرکت است. به گزارش اقتصادسرآمد، محمد احمدزاده در مجمع عمومی عادی سالانه شرکت پتروشیمی بوعلی سینا برای سال مالی ۱۴۰۰ با اشاره به در پیش گرفتن رویکرد علمی برای افزایش سودآوری در زمینه افزایش درآمد حاصل از فروش و کاهش هزینه‌ها از سال ۹۸ اظهار کرد: با انجام این راهبرد، سود این شرکت از رقم ناچیز در سال ۹۷ به ۳۶۰۰ میلیارد تومان و تولید به حدود ۱۱۰ درصد ظرفیت اسمی رسید. وی، افزایش ۷۰ درصدی سود و رشد ۳۲ درصدی تولید در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۹۹ را از اهم دستاوردهای پتروشیمی بوعلی سینا عنوان کرد و افزود: بهره‌برداری از واحد شیرین‌سازی برش سبک پتروشیمی بوعلی سینا در سال ۱۴۰۰ از دلایل افزایش تولید این شرکت بود، زیرا وابستگی به پتروشیمی امیرکبیر از بین رفت و توانستیم ثبات نسبی در تولید داشته باشیم و رکورد تولید ۱۱۰ درصد ظرفیت اسمی را ثبت کنیم. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با اشاره به اهمیت تأمین خوراک برای تولید پایدار ادامه داد: هزینه تأمین خوراک، ۹۰ تا ۹۵ درصد هزینه‌های شرکت را دربرمی‌گیرد که شرکت با راهبردهای موثر، سال به سال این رقم را کاهش داده است. این شرکت پارسال مشکلی در تأمین خوراک نداشته و ۳۵ درصد افزایش دریافت خوراک داشته است که حدود ۷۰ تا ۸۰ هزار تن خوراک از پارسال به امسال منتقل شده و تأثیر مطلوبی در سودآوری امسال هم خواهد داشت. احمدزاده تأکید کرد: خوشبختانه هزینه لجستیک تأمین خوراک پتروشیمی بوعلی سینا از سال ۹۷ تاکنون کاهشی بوده و این شرکت پارسال یک میلیون و ۲۲۰ هزار تن خوراک را با کشتی دریافت کرده است. وی، روند افزایشی تولید را متأثر از تأمین به‌موقع و کافی خوراک، تأمین خوراک از منابع جدید، فروش به‌موقع و رفع گلوگاه‌های تولید دانست و گفت: تولید شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در سال ۱۴۰۰ یک میلیون و ۹۰۰ هزار تن بوده که ۳۲ درصد نسبت به سال ۹۹ رشد داشته است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با اشاره به اینکه این شرکت راهبرد فروش محصولات به بازارهای منطقه‌ای را افزون بر فروش دریایی در دستور کار قرار داده است، اظهار کرد: این شرکت در صورت افزایش قیمت فروش از صادرات زمینی نیز استفاده می‌کند.

با مشارکت بانک‌ها، صندوق توسعه ملی و شرکت‌های توسعه‌ای صورت می گیرد

سرمایه‌گذاری ۷ میلیارد دلاری برای طرح توسعه میدان آزادگان

وزیر نفت با اشاره به لزوم ۱۶۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی کشور طی هشت سال آینده، گفت: بخش عمده‌ای از سرمایه‌گذاری ۷ میلیارد دلاری برای طرح توسعه میدان آزادگان را از بانک‌ها، شرکت‌های توسعه‌ای و صندوق توسعه ملی تأمین می کنیم.به گزارش اقتصادسرآمد، جواد اوجی در نشست ارائه فرصت‌های سرمایه‌پذیری و سازوکار اجرایی مشارکت بانک‌ها در طرح‌های بالادستی کلان صنعت با اولویت مگاپروژه توسعه یکپارچه میدان مشترک نفتی آزادگان با بیان این که نبود سرمایه‌گذاری در سال‌های اخیر به‌دلیل تحریم، مشکلات زیادی را در زمینه ظرفیت تولید نفت و گاز، پالایش و محصولات پتروشیمی برای کشور به وجود آورده است، گفت: متأسفانه به‌صورت جدی در سال‌های اخیر نتوانسته‌ایم از ظرفیت‌های مالی داخل کشور برای استفاده در صنعت نفت بهره گیریم.وی با یادآوری این که ایران پارسال در اوج فصل سرما با کسری ۲۵۰ میلیون مترمکعبی گاز روبه‌رو بود، گفت: این در حالی است که کشور ما دومین ذخایر گازی جهان را در اختیار دارد، ضمن آن که در بخش تأمین فرآورده‌های نفتی نیز با توجه به رشد مصرف شاهد برابری مقدار مصرف و تولید در کشور هستیم، از این رو باید به فکر افزایش ظرفیت تولید فرآورده‌های نفتی در کشور باشیم. اوجی خطاب به مدیران بانک‌ها و مؤسسه‌های مالی کشور تأکید کرد: بی‌شک اگر در سال‌های اخیر سرمایه‌گذاری مناسبی در حوزه نفت و گاز کشور می‌شد، وضع اقتصادی و معیشتی کشور و مردم به شکل کنونی نبود، از سوی دیگر اگر بتوانیم با سرمایه‌گذاری در پروژه‌های پالایشی کشور، نفت خام را به محصولاتی با ارزش افزوده بالاتر تبدیل کنیم می‌توانیم به‌صورت کامل از خام فروشی جلوگیری کنیم.وی به سهولت صادرات فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی و حتی پیش فروش این محصولات اشاره کرد و افزود: اگر در سال‌های اخیر در این دو حوزه سرمایه‌گذاری بهتری می‌شد، کشور منفعت بیشتری می‌داشت.وزیر نفت تأکید کرد: یکی از اهداف و دغدغه‌های بزرگ دولت سیزدهم هم‌افزایی ظرفیت‌های فنی و اقتصادی داخلی برای پیشبرد طرح‌های راهبردی در صنعت نفت است، در این زمینه پارسال تفاهم‌نامه و قرارداد ۴۵ پروژه در بخش‌های بالادست و پایین‌دست به ارزش ۱۶ میلیارد دلار بیشتر با استفاده از منابع داخلی امضا شد؛ امسال نیز پروژه‌های نیمه‌کاره صنعت نفت کشور به ارزش ۱۳ میلیارد دلار طبق یک برنامه زمانبندی مشخص با استفاده از منابع داخلی و کنسرسیوم بانک‌های داخلی به بهره‌برداری خواهد رسید.

اخبار شرکت‌ها

رکورد مصرف برق کشور شکسته شد

سخنگوی صنعت برق گفت: روز گذشته در تهران بزرگ مصرف برق در مقایسه با مدت مشابه در سال گذشته حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ مگاوات بیش از الگوی تعیین‌شده برق مصرف شده که بیش از میزان پیش‌بینی و تدارک دیده‌شده است.به گزارش اقتصادسرآمد، مصطفی رجبی مشهدی، در تشریح مصرف برق کشور و تهران گفت: روز گذشته رکورد مصرف برق کشور شکسته شد و به عدد ۶۷ هزار و ۳۱۸ مگاوات رسید؛ این رقم، رکورد سال گذشته را پشت‌سر گذاشت. وی افزود: مصرف برق روز گذشته در مقایسه با مدت مشابه در سال گذشته بیش از ۳۰۰۰ مگاوات افزایش یافته است.سخنگوی صنعت برق تصریح کرد: روز گذشته مجموع مصرف برق استان‌های تهران، البرز و قم به بیش از یازده هزار مگاوات رسید و در تهران بزرگ نیز مصرف برق در مقایسه با مدت مشابه در سال گذشته حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ مگاوات بیش از الگوی تعیین‌شده برق مصرف شده که بیش از میزان پیش‌بینی و تدارک دیده‌شده است.مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران از هموطنان خواست در ساعات اوج مصرف که از ساعت ۱۲ تا ۱۸ و ۱۹ تا ۲۳ است، مصرف برق خود را مدیریت و به تأمین برق پایدار در تمام کشور کمک کنند.

اوپک اعلام کرد؛ظرفیت پالایشی ایران از ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه گذشت

اوپک اعلام کرد: ظرفیت پالایشی ایران در یک دهه اخیر با افزایش روزانه بیش از ۴۰۰ هزار بشکه به ۲ میلیون و ۲۰۲ هزار بشکه رسید.به گزارش اقتصادسرآمد، در بخشی از بولتن سالانه خود که هفته گذشته منتشر شد به بررسی ظرفیت پالایشی جهان به تفکیک کشورهای مختلف پرداخته است.بر اساس این گزارش، ظرفیت پالایشی ایران در سال ۲۰۲۱ برابر با ۲ میلیون و ۲۰۲ هزار بشکه بوده که نسبت به سال ۲۰۲۰، یک هزار بشکه افزایش یافته است. ظرفیت پالایشی ایران در سال ۲۰۲۰ برابر با ۲ میلیون و ۲۰۱ هزار بشکه در روز بوده است.ظرفیت پالایشی ایران بر اساس گزارش بولتن سالانه اوپک از سال ۲۰۱۱ تا ۲۰۲۱ بیش از ۴۸۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. ظرفیت پالایشی ایران در سال ۲۰۱۱ برابر با یک میلیون و ۷۱۵ هزار بشکه در روز بود.اوپک ظرفیت پالایشی عربستان را ۳ میلیون و ۳۲۷ هزار بشکه در روز، ونزوئلا را ۲ میلیون و ۲۷۶ هزار بشکه (شامل آپگرید ظرفیت)، امارات را یک میلیون و ۲۷۲ هزار بشکه در روز و عراق را یک میلیون و ۱۱۶ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۲۱ اعلام کرد. ظرفیت پالایشی سایر کشورهای عضو اوپک نیز کمتر از یک میلیون بشکه در روز است.بر اساس گزارش بولتن سالانه اوپک، آمریکا با ظرفیت ۱۷ میلیون و ۷۵۵ هزار بشکه در روز، چین با ۱۶ میلیون و ۴۶۲ هزار بشکه و روسیه با ظرفیت ۷ میلیون و ۱۰۵ هزار بشکه در روز بزرگ‌ترین دارندگان ظرفیت پالایشی جهان هستند.

درخواست احداث نیروگاه توسط صنایع به بیش از ۱۶ هزار مگاوات افزایش یافت

مجری طرح احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه توسط صنایع گفت: ظرفیت مورد تقاضا برای احداث نیروگاه در شروع تفاهم‌نامه ۱۰ هزار مگاوات بود که با استقبال صورت گرفته در یک مرحله به ۱۲ هزار و در حال حاضر به ۱۶ هزار و ۵۰۰ مگاوات افزایش یافته است.به گزارش اقتصادسرآمد، سید زمان حسینی افزود: فروردین امسال تفاهم‌نامه احداث نیروگاه‌ها توسط صنایع در صحن علنی مجلس شورای اسلامی تصویب و پشتوانه قانونی به خود گرفت و براین‌اساس وزارتخانه‌های نیرو، صمت و نفت ملزم به اجرای آن شدند.وی با اشاره به همکاری و تعامل میان مدیران وزارتخانه‌های نیرو، صمت و صنایع معدنی در زمینه احداث نیروگاه توسط صنایع، ادامه داد: به‌طورکلی دوره پیشبرد احداث نیروگاه که ۱۴ تا ۱۸ ماه به طول می‌انجامد، با پیگیری‌ها و هماهنگی‌های انجام شده به ۶ ماه کاهش یافت که در نوع خود رکورد محسوب می‌شود.مجری طرح احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه توسط صنایع در باره دوره پیشبرد گفت: دوره پیشبرد شامل انتخاب مشاور، انجام مطالعات اولیه، انتخاب ساختگاه، مطالعات شبکه، مطالعات و اخذ مجوزهای محیط‌زیست، مجوزهای پدافند غیرعامل، تأمین آب و سوخت پروژه، تأمین مالی و انتخاب پیمانکار است.وی افزود: در ۱۴ ساختگاه نیروگاهی به طور میانگین شاهد پیشرفت ۶۰ درصدی برنامه اجرای نیروگاه‌ها در مرحله پیشبرد هستیم که از این میان عملیات اجرایی ۵ نیروگاه شامل آلومینیوم المهدی، چادرملو، گل گهر سیرجان، معادن و فلزات نیروگاه سمنان و فولاد خوزستان آغاز شده و حتی نخستین واحد از این مجموعه در نیروگاه سمنان در ماه جاری و واحد دوم آن نیز به فاصله ۴۵ روز بعد وارد مدار خواهد شد.حسینی ادامه داد: از میان این نیروگاه‌ها، پیشرفت فیزیکی دو نیروگاه در ساختگاه‌های سمنان شامل دو واحد ۱۸۳ مگاواتی گازی که در ادامه یک واحد ۱۷۰ مگاواتی بخاری نیز به آن اضافه می‌شود و فولاد مبارکه شامل دو واحد ۳۰۷ مگاواتی گازی که در ادامه یک واحد ۳۰۰ مگاواتی بخار نیز در کنار آن ساخته می‌شود، بیشتر از بقیه بوده است.

برگزاری نخستین سمینار توسعه کاربرد پرتوها در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی

نخستین سمینار توسعه کاربرد پرتوها در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی به میزبانی سازمان انرژی اتمی ایران با حضور مدیران و کارشناسان چهار شرکت اصلی وزارت نفت و شرکت‌های فرعی و تابعه و شرکت‌های دانش‌بنیان حوزه فناوری‌های هسته‌ای برگزار شد.به گزارش اقتصادسرآمد، وحیدرضا زیدی فرد، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت در این سمینار ضمن قدردانی از مسئولان سازمان انرژی اتمی در برگزاری این رویداد، بهره‌گیری از ظرفیت دانش و فناوری ارزشمند بومی‌سازی شده از سوی دانشمندان سازمان انرژی اتمی و شرکت‌های دانش‌بنیان این حوزه در ارتقای زیست‌بوم توسعه فناوری صنعت نفت و حل چالش‌های موجود در این صنعت کلیدی را از فعالیت‌های کلیدی تعریف شده در معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت برشمرد.زیدی‌فرد تحریم‌های ظالمانه قدرت‌های جهانی بر ضد جمهوری اسلامی ایران و عدم ارائه دانش و فناوری‌های مورد نیاز در کشور را فرصتی مغتنم دانست تا محققان و دانشمندان ایران با ایجاد هم‌افزایی ملی و استفاده از توانمندی‌های داخلی اقدام‌های شگرفی در حوزه اکتساب و بومی‌سازی فناوری‌های مورد نیاز، بسیاری از نیازهای مهم کشور را برطرف کنند.وی نتیجه ارزشمند این تلاش‌ها را ایجاد روحیه خودباوری در میان نخبگان کشور و توسعه فناوری‌های کلیدی در صنعت نفت دانست که خوشبختانه در سال‌های اخیر منجر به صدور دانش فنی به کشورهای همسایه شده است.معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت در ادامه درباره مشارکت جدی بین سازمان انرژی اتمی و وزارت نفت در رفع نیازهای فناورانه در حوزه‌های اکتشاف، ازدیاد برداشت، پالایش و انتقال نفت اشاره کرد.زیدی فرد ابراز امیدواری کرد که همکاری بیشتر بین صنعت هسته‌ای کشور و وزارت نفت می‌تواند منجر به انجام فعالیت‌های پژوهشی و اجرایی کردن کامل نظام نوین پژوهش و فناوری در سطح تجاری‌سازی بین وزارت نفت و شرکت‌های تابعه سازمان انرژی اتمی شده و سرانجام منجر به شکل گیری یک هم آفرینی در پژوهش صنعت نفت در سطح ملی شود.برپایه این گزارش، نخستین سمینار توسعه کاربرد پرتوها در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی به میزبانی سازمان انرژی اتمی ایران برگزار شد؛ در این سمینار که به همت شرکت توسعه کاربرد پرتوها اجرا شد معاون رئیس جمهوری و رئیس سازمان انرژی اتمی و نماینده کمیسیون انرژی مجلس سخنرانی کردند.

اندازه‌گیری آنلاین حجم گاز وارداتی از ترکمنستان به ایران

سرپرست منطقه ۹ عملیات انتقال گاز از نصب و راه‌اندازی سامانه آلتراسونیک اندازه‌گیری کمی گاز در مبادی واردات گاز از ترکمنستان خبر داد.به گزارش اقتصادسرآمد، محی‌الدین مفخمی، در این باره گفت: با توجه به واردات گاز از ترکمنستان به کشور و ضرورت اندازه‌گیری کمی حجم این گاز وارداتی، عملیات نصب و راه‌اندازی این سامانه در مبادی واردات گاز از ترکمنستان در دستور کار این منطقه عملیاتی قرار گرفت.وی افزود: پس از ایجاد زیرساخت‌های لازم در سایت تأسیسات قلعه‌جیق این عملیات مهم با هماهنگی‌های انجام‌شده از سوی مدیریت هماهنگی عملیات ستاد و امور هماهنگی و نظارت بر انتقال گاز منطقه و مشارکت همکاران معاونت عملیات تاسیسات با موفقیت انجام شد.سرپرست منطقه ۹ عملیات انتقال گاز تصریح کرد: با راه‌اندازی سامانه آلتراسونیک، حجم گاز وارداتی به صورت آنلاین، در مراکز کنترل IOC و دیسپچینگ شرکت ملی گاز قابل مشاهده است.

گزارش

غرب به دنبال معجزه برای کاهش قیمت‌های نفت

غرب امیدوار است با استفاده از اهرم‌های سیاسی و اقتصادی ضمن کاهش درآمدهای نفتی روسیه در بحبوحه جنگ اوکراین، از افزایش قیمت انرژی به ویژه تا پیش از شروع فصل‌های سرد جلوگیری کند اما به اعتقاد کارشناسان دستیابی به این هدف شبیه معجزه است.به گزارش اقتصادسرآمد، همزمان که رهبران کشورهای ثروتمند بویژه رئیس جمهوری آمریکا تلاش دارند تا مقصری را برای افزایش جهانی قیمت‌ها پیدا کنند و از مسئولیت فرار کنند، افزایش قیمت انرژی به چالش اصلی قدرت‌های صنعتی جهان تبدیل شده است. ایرنا نوشت: در میانه‌های سال و شروع فصل گرم هستیم و به طور طبیعی مصرف انرژی به ویژه نفت و گاز کمتر می‌شود اما جهان شاهد ادامه روند افزایش بهای سوخت است. مشکل اینجاست که کشورهای غربی که به صورت طبیعی فصول سرد سختی دارند و نیاز آن‌ها به نفت و گاز بیشتر می‌شود، هنوز نمی‌دانند چه کاری باید انجام دهند. روسیه بخشی از تهدیدات خود را علیه کشورهای غیردوست اجرایی کرده و گاز را به روی فنلاند، لهستان، هلند و برخی دیگر قطع کرده است؛ از سوی دیگر گازپروم به بهانه تعمیرات دوره‌ای و همکاری نکردن شرکت‌های پیمانکار آلمانی فشار گاز ارسالی به اروپا را کم نمود و درعمل پیش دستی کرده تا اروپا نتواند در انبارهای گازی خود گازی را برای فصل سرد ذخیره کند. کشورهای غربی که به صورت طبیعی فصول سرد سختی را دارند و نیاز آن‌ها به نفت و گاز بیشتر می‌شود، هنوز نمی‌دانند چه کاری باید انجام دهند. به اعتقاد تحلیلگران ادامه تحولات در بازار نفت و روند بحران اوکراین، برای دولت‌ها و صنایع در اروپا خوش‌آیند نیست و به نظر می‌رسد علاوه برای افزایش بهای تولید، بسیاری از بنگاه‌ها به دلیل ناتوانی در پرداخت هزینه‌ها باید اعلام ورشکستگی کنند. زنگ خطر آنجا به صدا در می‌آید که تورم، بیکاری، رکود و بحران‌های سیاسی موجب بروز ناآرامی‌های اجتماعی و آشوب به ویژه در کشورهای غربی می‌شود.

تداوم روند افزایش قیمت نفت و گاز

بسیاری از موسسات مالی و بانک‌های بزرگ پیش از بحران اوکراین پیش‌بینی می‌کردند دنیای پساکرونا، افزایش تقاضا برای انرژی و راه افتادن چرخ صنعت در کنار بحران در زنجیره تامین کالا باعث می‌شود تا قیمت هر بشکه نفت به مرز ۲۰۰ دلار هم برسد. همین مولفه‌ها زمستان سال قبل موجب شد بنزین، گاز و برق در بسیاری از کشورهای جهان به شدت گران شود؛ پس از فوریه ۲۰۲۲ و آغاز حمله روسیه به اوکراین این شرایط بدتر شد و روند گرانی انرژی سرعت بیشتری گرفت. بنا بر اعلام تارنمای اوپک، سبد نفتی این سازمان در روز ۲۷ ژوئن ۲۰۲۲ نزدیک به ۱۱۵ دلار بود که نسبت به قیمت‌های سه روز قبل از آن بیشتر از ۲ دلار افزایش قیمت داشت. این درحالی است که قیمت هر بشکه نفت خام نسبت به حدود ۴ ماه قبل که جنگ اوکراین آغاز شد حدود ۲۵ دلار (۳۰ درصد) افزایش پیدا کرد

جریان ذخایر استراتژیک آمریکا به بازار

چند ماه قبل که غربی‌ها تحریم‌هایی را علیه روسیه به ویژه در حوزه نفت و گاز برقرار کردند، مسکو نیز اقداماتی را علیه کشورهای به اصطلاح غیردوست یا دشمن اتخاذ کرد. با وجود تحریم و محدودیت‌ها اما میزان صادرات روسیه تنها ۸ درصد کاهش داشت.افزایش قیمت نفت درمقابل موجب شد مسکو نفت صادراتی خود را با تخفیف‌های ویژه به مشتریان دیگر از جمله هند و چین عرضه کند و در عمل نه تنها ضرری را متحمل نشد بلکه روزانه میلیاردها دلار بیشتر از دوره قبل از جنگ اوکراین به خزانه این کشور روانه شد. رسانه‌های غربی تاکید دارند یکی از دلایلی که قیمت نفت در جهان جهش ناگهانی نداشته یا طبق پیش‌بینی ۱۵۰ تا ۲۰۰ دلار محقق نشد، این است که ایالات متحده به ویژه در حدود دو ماه گذشته روزانه بین ۱ تا ۲ میلیون بشکه از ذخایر استراتژیک نفت خود را به بازار عرضه کرده است تا مانع از آن شود که قیمت نفت رشد بیشتری داشته باشد. برخی تحلیل‌ها می‌گویند در صورتی که دولت آمریکا چنین اقدامی را انجام نمی‌داد قیمت بنزین که اکنون در هر گالن به ۵ دلار رسید ممکن بود در برخی ایالت‌ها به ۲۰ تا ۳۰ دلار برسد.

«بلومبرگ» در این زمینه نوشت، دولت ایالات متحده بی وقفه از ذخایر استراتژیک نفت خود (SPR) به فروش می‌رساند. این اقدام با هدف جلوگیری از افزایش بیشتر قیمت انرژی صورت گرفت. این درحالی است که معمولا دولت‌ها نمی‌توانند برای یک دوره طولانی از ذخایر نفت استفاده کنند.بر اساس این گزارش، آمریکا از سال گذشته نزدیک به مرور ۱۱۵ میلیون بشکه نفت خام به بازار عرضه کرده است. این فروش از اواسط ماه مه به بالاترین حد خود یعنی نزدیک به یک میلیون بشکه در روز رسیده است. برخی گزارش‌ها حتی از آزادسازی روزانه ۲ میلیون بشکه از ذخایر آمریکا هم خبر می‌دهند. واشنگتن با هدف جلوگیری از افزایش بیشتر قیمت انرژی روزانه بین