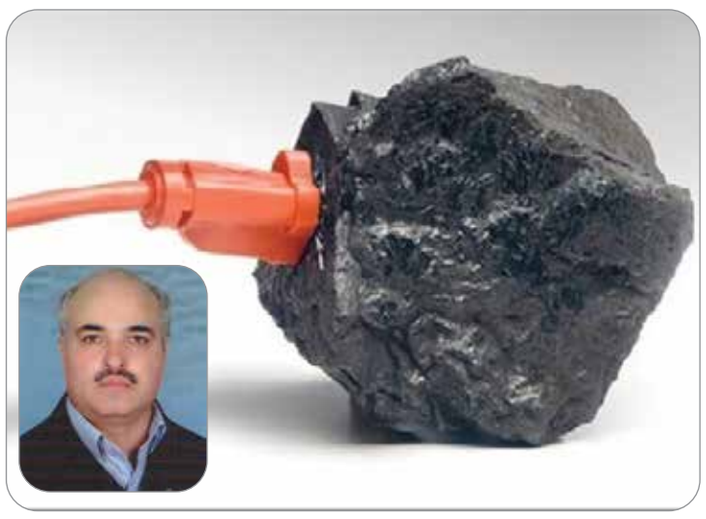
اقتصاد سرآمد
شنبه ۲۸ آبان ۱۴۰۱ - شماره ۱۵۰۴

ایران از نظر ذخایر نفت و گاز رتبه نخست در جهان است

وزیر اقتصاد از رتبه نخست ایران در ذخایر هیدروکربوری در جهان خبر داد و گفت: شرکت‌های صنعتی بزرگ مجارستان می‌توانند از قانون جذب سرمایه‌گذاری خارجی در ایران استفاده کنند.به گزارش اقتصادسرآمد،سید احسان خاندوزی وزیر امور اقتصادی در نشست تجار و فعالان اقتصادی ایران و مجارستان که در بوداپست برگزار شد، از رتبه اول ایران در ذخایر هیدروکربوری در جهان خبر داد.او از بازار بزرگ ۸۰میلیونی ایران به عنوان بزرگ‌ترین بازار منطقه خاورمیانه نام برد و به پیشرفت‌های ایران در حوزه‌های مختلف اقتصادی به خصوص فناوری اشاره کرد.وزیر اقتصاد به جزییات قانون جذب سرمایه‌گذاری خارجی در ایران پرداخت که هرگونه ریسک را برای سرمایه‌گذاران خارجی پوشش می‌دهدخاندوزی گفت: شرکت‌های صنعتی بزرگ مجارستان می‌توانند از این فرصت استفاده کرده و با توجه به حمایت دو دولت از روابط تجاری بر حجم مبادلات بیفزایند.وی ایران را کشور دهم جهان از لحاظ جذابیت‌های گردشگری نام برد و از گردشگران مجارستانی برای سفر به ایران دعوت کرد.وزیر اقتصاد برنامه ایران برای توسعه ظرفیت‌های حمل ونقل، آب، انرژی، کشاورزی و تولید را برای فعالان اقتصادی مجار تشریح و در پایان از میزبانی کشور مجارستان قدردانی کرد.

بررسی اقتصادسرآمد از همراهی اروپا برای گذر از زمستان در گفت‌وگو با یک کارشناس حوزه انرژی

توجه اروپا به ایران برای خرید ذغال سنگ و حمل دریایی آن



گروه انرژی – ذغال سنگ یک منبع ارزان انرژی به شمار می‌آید و همین امر عاملی شده تا کشورها تمرکز زیادی بر استفاده از این محصول داشته باشند. حالا این روزها اتحادیه اروپا خریدار آن شده است و تلاش دارد تا از مسیر دریا آنرا به مقاصد هدف ترانزیت کند حالا که عصر تاریک اروپا درحال آغاز است و مردم اروپا زمستانی سرد و مرگبار پیشرو دارند، به خوبی می‌توان فهمید که اتحادیه اروپا اولین بازنده جنگ جهانی انرژی خواهد بود و باید ایران اسلامی از فرصت ایجاد شده به نفع خود استفاده حداکثری کند.

به گزارش اقتصادسرآمد، درجدیدترین اقدامات اروپا برای حفظ روشنایی و وسایل گرمایشی در زمستان امسال، آلمان روز برخی کشورهای عضو اتحادیه یونی‌پر را ملی کرده و برای قیمت عمده فروشی برق و گاز برای کسب و کارها سقفی تعیین کرده اند. بحران انرژی در اروپا آن‌قدر وخیم شده که مردم این قاره را در وضعیت یک «فاجعه» قرار داده و رسانه‌های این کشورها در گزارش‌های روزانه خود از دولت‌های خود خواسته‌اند تا برای رفع مشکل اقدام موثری انجام دهند. در پی اِعمال تحریم‌های گسترده کشورهای اروپایی علیه روسیه همزمان با اوج گیری جنگ اوکراین، بسیاری از کارشناسان به این نکته اشاره کردند که اتخاذ این رویکرد از سوی اروپا در قبال روسیه، می‌تواند تبعات بسیار فاجعه باری به ویژه از حیث تامین انرژی برای اروپا به همراه داشته باشد.

بی توجهی سران اتحادیه اروپا به هشدارها موجب شده طی ۶ ماه گذشته قیمت حامل‌های انرژی در کشورهای این قاره رشدی چندبرابری را تجربه کند و این در حالی است که گفته می‌شود زمان اوج قیمت‌های انرژی، هنوز فرا نرسیده است. چراکه یک‌پنجم برق اروپا توسط نیروگاه‌های گازی تولید می‌شود و کاهش عرضه گاز از سوی روسیه باعث این گرانی‌ها شده است. در انگلیس نگرانی‌ها در مورد پیامدهای اجتماعی افزایش شدید قیمت انرژی لحظه به لحظه در حال افزایش است. برخی نشانه‌های بروز شورش از همین الان در حال نمایان شدن است. در«گلاسکو» مردم با ریختن به خیابان‌ها قبض‌های برق خود را به آتش کشیده‌اند و هزار ان انگلیسی نیز در طوماری اعلام کرده‌اند که قبض خود را پرداخت نخواهند کرد.

افزایش نگرانی در اتحادیه اروپا برای تامین انرژی

رضا غفوری، کارشناس حوزه انرژی در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: با نزدیک شدن به نیمه دوم وسرد سال نگرانی مردم اروپا از قطع کامل صادارت گاز توسط روسیه در واکنش به تحریم‌های شدید اتحادیه اروپا علیه مسکو، رو به افزایش است.

توجه اروپا به ایران برای خرید ذغال سنگ و حمل دریایی آن

وی در ادامه ابراز داشت: وضعیت فعلی اروپا نشان از این حقیقت دارد که قیمت گاز در کشورهای این حوزه به بالاترین حد خود رسید و ادامه این وضعیت اقتصاد منطقه را به سمت یک رکود عمیق سوق خواهد داد. لذا رویکرد اتحادیه اروپا برای خرید ذغال سنگ و ترانزیت ان کشورهای هدف نیز به این موضوع اشاره دارد.

تحریم یا همراهی ایران با اروپا برای گذر از زمستان سرد

وی با تاکید این که اروپایی‌ها براین نکته واقف هستند که در بحرانی ترین نقطه تاریخ تامین انرژی حضور دارند، افزود: در شرایطی که روسیه اروپا را متحمل جنگ کرده است و ایران هم به خاطر شرایط تحریم ها و فرصت کم نمی‌تواند شریک میدان گازی مناسبی برای اروپا باشد. اینجاست که اروپا چاره ای جز بازگشت به گذشته انرژی‌ها نیستند.

ایران مورد وثوق اتحادیه اروپا در تامین ذغال سنگ

اروپا خوب میداند ایران علاوه بر داشتن میدان های بزرگ گازی، معادن بسیار زیاد زغال سنگ هم دارد که بنا به؛ قیمت مناسب، مسیر دریایی مطمئن و وجود کشتی‌های فله بر مناسب ترین گزینه برای اروپا است تا بتواند کمبود انرژی را تا حد زیادی برای این کشورها جبران کند، موضوع مهمی بود که غفوری به آن پرداخت و تصریح کرد: امروز اروپا به ذغال سنگ و ترانزیت دریایی آن از سوی کشورما سخت نیاز دارد به همین علت باید اقداماتی برای؛ تعیین قیمت زغال‌سنگ، بالا بردن ایمنی معادن، به‌کارگیری تکنولوژی و ماشین‌آلات روز دنیا در بهره‌برداری از معادن جهت تولید کنسانتره زغال‌سنگ با کیفیت انجام شود.

غفوری با ابراز تاسف از این که هر چند صادرات زغال سنگ آزاد شده اما ممنوعیت دنباله دار صادرات مانع آماده سازی معادن شده است، گفت: این شرایط خوبی است که ایران به عنوان کشوری زغال خیز به بازار جهانی ورود کند و سهمی از این بازار را به دست بیاورد. البته این نکته را نباید فراموش کرد که به رغم ذخیره ۱۷ میلیارد تنی زغال سنگ در کشور اما برای سال های زیادی این ماده معدنی به عنوان منبع انرژی در ایران مورد توجه نبوده و همین موضوع مانع آماده سازی آن شده است.

با نزدیک شدن فصل زمستان اروپایی ها شدیداً با کمبود انرژی مواجه هستند به طوری که آلمان کمک ۶۵ میلیارد یورویی انرژی تصویب کرده است. همچنین خبر هایی از تعطیلی احتمالی بزرگترین شرکت پتروشیمی جهان یعنی شرکت BASF آلمان به خاطر نبود گاز به گوش میرسد که علت آن افت تامین گاز از سوی روسیه است که به تهدیدی برای ادامه فعالیت بزرگ‌ترین کارخانه پتروشیمی جهان تبدیل شده است.

برگزیده انرژی

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران
محدودیت بیشتر در انتظار نیروگاه‌ها

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران گفت: در صورت عدم کاهش مصرف گاز خانگی و تجاری احتمال قطع گاز صنایع و اعمال محدودیت بیشتر برای نیروگاه‌های کشور وجود دارد.به گزارش اقتصادسرآمد، محمدرضا جولایی با بیان اینکه از ۱۰ روز گذشته تا کنون میزان مصرف بخش خانگی و تجاری ۱.۵برابر افزایش یافته است،اظهار کرد:طبیعتا این میزان کسری باید از جای دیگری جبران شود چراکه تولید دیگری وجود ندارد لذا باید با اعمال محدودیت راهی برای تامین سوخت کشور لحاظ کرد.وی با بیان اینکه جبران این میزان کسری گاز باید از طریقی انجام شود، گفت: اکنون مقداری از این کمبود را طریق مدیریت تامین گاز صنعت سیمان جبران می کنیم، به‌گونه‌ای که سوخت دوم که مازوت است را به این بخش تحویل داده‌ایم تا تولید متوقف نشود، مقدار دیگر را از طریق مدیریت میزان مصرف گاز نیروگاه‌ها کنترل می کنیم،مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران افزود: اگر بازهم نیاز شود، مقداری را از طریق ذخیره خطوط لوله تامین می کنیم و در صورت نیاز بیشتر، باید روی مصارف واحدهای صنعتی مدیریت داشته باشیم.جولایی با بیان اینکه درحال حاضر اعمال محدودیت برای صنایع فولاد و پتروشیمی در اولویت است و به غیر از این دو مواردی نیز وجود دارد که پس از هماهنگی با وزارت صمت اگر لازم باشد اعمال خواهیم کرد، گفت: میزان اعمال محدودیت بستگی به افزایش مصرف خانگی و تجاری دارد، پیش‌بینی ها نیز حکایت از این دارد که طی یک هفته آینده هوا سردتر شود در قبال این سرد شدن اگر مصرف افزایشی باشد شروع محدودیت‌ها استارت می‌خورد.وی با اشاره به آخرین وضعیت تخصیص سوخت به نیروگاه‌های کشور نیز گفت: دو سوم نیاز نیروگاه‌ها از طریق گاز و یک سوم از طریق سوخت مایع تامین می‌شود، باتوجه به ذخایری که داریم میزان سوخت مایع را برای نیروگاه‌ها کنترل می کنیم.مدیر دیسپچینگ ملی گاز ایران با بیان اینکه این احتمال وجود دارد که مصرف سوخت مایع نیروگاه‌ها افزایش یابد، اظهار کرد: باتوجه به میزان مصرف بخش خانگی برای این مساله نیز تصمیم‌گیری می‌شود، درحال حاضر مصرف خانگی حدود ۴۶۰ میلیون مترمکعب است یعنی بیش از ۵۰ درصد به بخش خانگی و تجاری اختصاص می‌یابد، طبیعتا اگر میزان مصرف از این رقم فراتر رود محدودیت اعمال می‌شود.به گفته جولایی، اینکه چقدر مازوت در نیروگاه‌ها مصرف شود را شرکت گاز تعیین نمی کند، بلکه وزارت نیرو بر حسب نیاز خود به برق می‌تواند یا از نیروگاه‌های دیگر برای جبران کاهش گاز استفاده کند و یا اینکه گازوئیل و مازوت را به‌عنوان سوخت نیروگاه در نظر بگیرد.وی با بیان اینکه شرکت ملی گاز تاکیدی ندارد که حتما نیروگاه ها از مازوت استفاده کنند، گفت: وزارت نیرو باید حسب نیاز خود تصمیم بگیرد، ما فقط محدودیت گاز اعمال می کنیم و هیچ محدودیتی در شرایط فعلی برای تخصیص گازوییل وجود ندارد.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران
مذاکرات اکتشافی با سه کشور خارجی در جریان است

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از انجام مذاکرات مربوط به اکتشاف نفت و گاز با سه کشور خارجی خبر داد و گفت: این اقدام با هدف افزایش تعاملات بین‌المللی انجام گرفته است.به گزارش اقتصادسرآمد، آقای مهدی فکور در آیین هم‌اندیشی مدیریت اکتشاف با انجمن‌های علمی-تخصصی بالادستی نفت و گاز گفت: افزایش همکاری‌ها در حوزه اکتشاف از مهم‌ترین اهداف دیپلماسی انرژی است که از سوی شرکت ملی نفت ایران نیز دنبال می‌شود.وی افزود: هم‌اکنون ۱۱ طرح اصلی با ۳۰۰ زیر پروژه در مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تعریف شده که بیشتر سرفصل‌های مطالعاتی، پژوهشی و تحقیقاتی دارند.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ضمن قدردانی از حمایت مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و وزیر نفت از امور اکتشافی نفت و گاز گفت: از نظر تخصیص بودجه، در سطح بالایی قرار داریم به‌طوری که برای نخستین‌بار توانستیم رتبه دوم دریافت منابع مالی در رشته حفاری را در میان شرکت‌ها و مدیریت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران به دست آوریم.آقای فکور ادامه داد: این رویداد به آن معناست که میزان بودجه تخصیص داده شده از سوی شرکت ملی نفت ایران به بخش حفاری مدیریت اکتشاف، بیش از دیگر شرکت‌های تولیدی بوده و این مدیریت بعد از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، دومین سطح اعتباری بخش حفاری را در اختیار خواهد داشت.وی تصریح کرد: در مجموعه مدیریت‌های زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران، مدیریت اکتشاف بیشترین اعتبارها را به خود اختصاص داده است که این موضوع عامل محرکی در افزایش فعالیت‌های اکتشافی کشور خواهد بود.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه برای نخستین‌بار در دو دهه گذشته پروژه‌های اجرایی قابل توجهی در بخش لرزه نگاری اکتشافی تعریف شده است، گفت: تنها در این بخش ۱۳ گروه شغلی تعریف شده و بیش از ۴ هزار نفر مشغول به فعالیت هستند.آقای فکور از انجمن‌های تخصصی به‌عنوان گزاره‌هایی از تلفیق دانش و تجربه یاد کرد و افزود: انجمن‌ها بار علمی بالایی دارند، در عین حال کاغذبازی کاری پیچیده‌ای نیز ندارند و از این منظر می‌توانند یاری دهنده مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران باشند.وی تصریح کرد: رصد فناوری‌های نوین و کاربردی کردن آنها، به‌همراه ایجاد کانال ارتباطی میان انجمن‌ها، شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌ها، از رویکردهای مورد انتظار مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران است.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه جذب نخبگان در انجمن‌ها بسیار ساده‌تر از شرکت‌های دولتی است، افزود: این موضوع می‌تواند توانایی بالقوه‌ای در ایجاد شبکه فناوری و نوآوری در انجمن‌ها به شمار آید.

با راهبری شرکت مهندسی و توسعه گاز
انحصار خارجی‌ها در تولید ادورانت پایان یافت

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از پایان انحصار کشورهای خارجی در تولید ادورانت خبر داد.به گزارش اقتصادسرآمد، رضا نوشادی در بازدید از روند پیشرفت پروژه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان اینکه ایران با تکیه بر دانش متخصصان با استعداد خود، انحصار کشورهای خارجی در تولید ادورانت را پایان بخشید و به باشگاه صاحبان فناوری تولید این ماده راهبردی پیوست، گفت: با افزایش ظرفیت تولید ماده بودارکننده گاز طبیعی، افزون بر تأمین نیاز داخلی، امکان صادرات و ارزآوری نیز برای کشور فراهم شده است.ابراهیم اصالتی، مجری طرح‌های پالایش شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران نیز در این بازدید در تشریح ضرورت پروژه احداث واحد تولید ماده بودارکننده، اظهار کرد: ادورانت ماده بودارکننده گاز طبیعی و شاخصی برای تشخیص نشتی گاز است که در مسیر خروجی گاز در ایستگاه‌های تقلیل فشار شهری به گاز تزریق می‌شود.وی ادامه داد: این ماده تا سال ۹۷، از طریق واردات خریداری می‌شد که با توجه به تشدید تحریم‌ها و افزایش نرخ ارز می‌توان حدس زد که در صورت بومی‌سازی نشدن این فرآیند، امروز با چه مشکلاتی روبه‌رو بودیم. مشارکت متخصصان داخلی در طراحی این واحد راهبردی، سپس احداث واحد تولید ماده ادورانت در پارس جنوبی که از میعانات گازی فازهای یک و دو به‌عنوان خوراک استفاده می‌کند، سبب شد ایران به جرگه معدود کشورهای تولیدکننده این ماده راهبردی بپیوندد و سال‌ها انحصار کشورهای خارجی در این عرصه شکسته شود.مجری طرح‌های پالایش شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران درباره پروژه احداث واحد تغلیظ خوراک در تولید ماده بودارکننده گاز و فواید آن، توضیح داد: محل ساخت این پروژه در پالایشگاه سوم مجتمع پارس جنوبی است. مایعات نفتی پالایشگاه سوم پس از تغلیظ مرکاپتان‌های سه و چهار کربنه و انتقال آن به پالایشگاه اول، جایگزین خوراک واحد موجود تولید ادورانت خواهد شد از سویی با اجرای این پروژه، ظرفیت واحد کنونی تولید ادورانت که سالانه ۸۰۰ تن است به ۲ هزار تن می‌رسد و همه نیازهای کشور به این ماده راهبردی تامین می‌شود. اصالتی افزود: اکنون دو مخزن میعانات گازی در قالب الحاقیه در حال ساخت است که قرار است کاندنسیت که مرکاپتان آن جدا شده در داخل این مخازن نگهداری شود.وی با بیان اینکه احداث مخازن سقف شناور از فعالیت‌های تکمیلی احداث واحد ماده بودارکننده است، گفت: احداث دو مخزن سقف شناور ذخیره میعانات گازی با ظرفیت بیست هزار متر مکعب در مرحله راه اندازی است؛ میعانات شیرین شده واحد ادورانت (به دلیل عاری بودن از مرکاپتان)، ارزش افزوده بالاتری نسبت به میعانات پالایشگاه دارند، وارد این دو مخزن می‌شوند.

گزارش

پایان غفلت صنعت نفت از موضوع از دیاد برداشت

ایران نزدیک به ۱۵۷ میلیارد بشکه ذخیره اثبات شده نفت خام جهان را به خود اختصاص می‌دهد که این رقم حدود ۱۰ درصد کل ذخایر نفت دنیاست. این میزان از منابع هیدروکربوری می‌تواند موتور محرکی برای نوسازی زیرساخت‌های اقتصادی کشور باشد، اما مسئله اینجاست که هم‌اکنون ایران توان برداشت تمام این ذخایر خدادادی را ندارد.

به گزارش اقتصادسرآمد، به گفته کریم زبیدی، مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران هم‌اکنون میانگین ضریب برداشت از مخازن نفتی یا همان ضریب بازیافت نفت خام کشور حدود ۲۳.٤ درصد است. ضریب بازیافت یعنی درصدی از نفت یک مخزن نفتی که به‌صورت طبیعی قابل استخراج است. به عبارتی دیگر هم‌اکنون از هر ۱۰۰ بشکه نفت خام ایران تنها حدود ۲۳ بشکه قابل برداشت است و ۷۷ بشکه برای همیشه زیر خاک می‌ماند. ضمن آنکه، بسیاری از میدان‌های فعال نفتی ایران در نیمه دوم عمر خود قرار دارند و هر سال نه‌تنها از مقدار تولید آنها کاسته می‌شود، توقف سرمایه‌گذاری در بخش ضریب بازیافت، میزان ذخایر قابل استخراج آنها را نیز کاهش می‌دهد و در صورت غفلت، در سال‌های آینده میانگین ضریب بازیافت حتی کمتر از ۲۳.٤ درصد می‌شود.

بنابر گزارش شانا، از این رو، افزایش ضریب بازیافت نفت خام در صنعت نفت ایران یک الزام است و هر صدم درصد افزایش آن اهمیت ویژه‌ای دارد زیرا به ثروت کشور و حجم نفت قابل برداشت از مخازن کمک می‌کند. همچنین توجه به این مسئله می‌تواند قدرت ما را در سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) افزایش دهد و هم به لحاظ راهبردی جایگاه ما را در دنیا ارتقا ببخشد، اما با توجه به اینکه عمده مخازن نفت خام کشور در طول سال‌ها شاهد افت فشار شده‌اند و نیروی طبیعی موجود در این مخازن برای تولید کافی نیست، استفاده از روش‌های ازدیاد برداشت برای مخازن کشور ضرورتی اجتناب‌ناپذیر است. از این رو شرکت ملی نفت ایران با هدف افزایش بهره‌دهی چاه‌های نفت و گاز و به تبع افزایش ذخایر برای نخستین بار در صنعت نفت به‌دنبال راه‌اندازی یک مرکز مدرن ازدیاد برداشت در استان خوزستان و در شهرستان اهواز است.

هفته گذشته محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران خبر راه‌اندازی این مرکز را در نخستین کنفرانس ملی افزایش بهره‌دهی چاه‌های نفت و گاز با همکاری دانشگاه صنعتی شریف، اعلام کرد و از کسب مجوز از هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران خبر داد و گفت: این اقدام همسو با تقویت و توسعه فعالیت‌های آزمایشگاهی و تحقیقاتی مربوط به مباحث ازدیاد برداشت (IOR و EOR) در سطح شرکت ملی نفت ایران، عملیاتی شده و گامی در جهت ارتقای بخش بالادستی صنعت نفت است.

کارشناسان بر این باورند که راه‌اندازی این مرکز، علاوه بر انجام فعالیت‌های آزمایشگاهی و تحقیقاتی موجب برقراری ارتباطات گسترده و کاربردی بین پژوهشگران دانشگاهی و بخش‌های عملیاتی صنعت نفت می‌شود که نتیجه آن در نهایت تولید ثروت برای صنعت نفت، دانشگاه‌ها و کل کشور خواهد بود.

سرعت‌بخشی به روند انجام آزمایشات مخزنی

علیرضا دانشی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، درباره اهمیت راه‌اندازی چنین مرکزی می‌گوید: این اقدام جهادی و انقلابی برای نخستین‌بار است که در صنعت نفت محقق شده و به‌طور قطع می‌تواند دستاوردهای مهمی به همراه داشته باشد.

وی ادامه می‌دهد: نتایج و ثمرات راه‌اندازی این مرکز که ارتباط و تعامل نزدیک‌تر و بیشتر مراکز علمی، دانشگاهی و دانش‌بنیان با مجموعه نفت را به همراه دارد، در آینده کاملاً مشهود خواهد بود.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با بیان اینکه هم‌اکنون در مناطق نفت‌خیز جنوب انواع فعالیت‌های مرتبط با چاه از جمله آزمایش‌های درون چاهی، پردازش اطلاعات، مدلسازی، طراحی طرح جامع توسعه میدان و... انجام می‌شود، اظهار کرد: گاهی در مدلسازی انجام آزمایش‌های فوری در کوتاه‌ترین زمان ممکن لازم است که وجود چنین مرکزی می‌تواند بسیار تسهیل‌کننده امور و کارگشا باشد. دانشی این امر را نماد عزم جدی شرکت نفت برای توسعه دانش ازدیاد برداشت و فناوری‌های مربوط از طریق تأسیس یک مرکز مدرن و جامع و با همکاری دانشگاه‌ها و مراکز علمی دانست و عنوان کرد: شرکت‌های تابعه در این باره مکلف به همکاری هستند. شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در این مسیر همه تلاش خود را به کار می‌بندد.

پیشران توسعه غرب کارون

بر اساس اطلاعات موجود، اگرچه میانگین ضریب بازیافت نفت خام میدان‌های ایران حدود ۲۳.٤ درصد است، اما شرایط بعضی از میدان‌ها نیازمند سرمایه‌گذاری جدی‌تر است. از جمله در میدان‌های نفتی غرب کارون که ضریب بازیافت زیر ۱۰ درصد است. البته ویژگی‌های سنگ و سیال و رفتار مخزن در میزان ضریب بازیافت و روش ازدیاد آن مؤثر است، اما منطقی نیست که بیش از ۹۰ درصد از نفت این میدان‌ها برای همیشه زیرزمین بماند.

بررسی‌ها نشان می‌دهد که در بسیاری از کشورهای تولیدکننده نفت‌خام جهان، به واسطه سرمایه‌گذاری در این زمینه، به ارقام بالاتری از ضریب بازیافت دست یافته‌اند. از جمله میدان قوار عربستان که در سال‌های اخیر ضریب بازیافت مخزن به ۵۰ درصد رسیده و اکنون نیز با طرح‌ها و فناوری‌های مدرن‌تر، این کشور در تلاش است ضریب بازیافت میدان را به ۷۰ درصد افزایش دهد.

در این باره، ابوذر شریفی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت معتقد است که این مرکز می‌تواند عقب‌ماندگی‌های تاریخی را تا حد امکان رفع کند و در توسعه میدان‌های غرب کارون بیش از پیش کمک‌کننده باشد.

وی گفت: از آنجا که الگوی تازه قراردادهای نفتی انعطاف بیشتری نسبت به دیگر الگوهای قراردادی دارد گاهی می‌توان تغییراتی را در الگوی توسعه‌ای میدان ایجاد کرد از این رو شرکت متن تلاش می‌کند تا با انجام فعالیت‌های آزمایشی و فناورانه در مراکز ازدیاد برداشت، روند توسعه میدان‌ها را بهبود بخشد. مدیرعامل شرکت متن، راه‌اندازی مرکز مدرن ازدیاد برداشت در اهواز را اقدامی هوشمندانه خواند و افزود: گاهی حمل‌ونقل نمونه‌های آزمایشگاهی و مغزه‌ها به‌دلیل بعد مسافت کار پر ریسکی می‌شود و ممکن است نمونه‌ها آسیب ببینند، اما وجود یک مرکز در نزدیکی محل توسعه با وجود استعداد نیروی انسانی زیادی که در خوزستان است بسیار راهگشاست و امید است که به بهبود شرایط کمک کند.

ایجاد یکپارچگی کاری و مهارتی میان صنعت و دانشگاه

سید ابوالحسن محمدی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی نیز درباره راه‌اندازی مرکز ازدیاد برداشت در اهواز تصریح کرد: اهواز مرکز نفت ایران است. تجارب زیادی دارد. انواع چاه‌ها و مخازن در این منطقه نفت‌خیز وجود دارد و به‌طور حتم با راه‌اندازی این مرکز شاهد یکپارچگی کاری و مهارتی هم خواهیم بود. وی بحث مهارت‌آموزی در منطقه‌ای مانند خوزستان به‌دلیل وجود تنوع بالا در انواع چاه‌ها، وجود دانشگاه‌ها و متخصصان ویژه را مهم دانست و تأکید کرد: شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب همانند دانشگاهی است که می‌تواند در بحث مهارت آموزی کمک‌کننده باشد. زیرا هم توان علمی دارد و هم تجهیزات فوق‌العاده. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی اظهار امیدواری کرد که تأسیس این مرکز بتواند یکپارچگی، مهارت‌آموزی و مدیریت دانش را به همراه داشته باشد. البته ناگفته نماند که این امر در گرو ارتباط و همکاری سازنده صنعت نفت، دانشگاه‌ها و مراکز علمی است.

مرکز مدرن ازدیاد برداشت، حلقه اتصال دانش‌بنیان‌ها و صنعت نفت

عبدالله عذاری اهوازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان ضمن ابراز خرسندی از راه‌اندازی مرکز مدرن ازدیاد برداشت در پایتخت نفت ایران اظهار کرد: این مرکز می‌تواند حلقه اتصال مراکز دانش‌بنیان با صنعت نفت و گامی کلیدی در ایجاد هم‌گرایی در مراکز علمی و دانش‌بنیان کشور باشد.

وی از سرمایه‌گذاری ناکافی در صنعت نفت و نزدیک شدن به نیمه دوم عمر مخازن کشور، به‌عنوان هشداری برای انجام اقدام‌های جدی‌تر در افزایش ضریب برداشت از مخازن نفتی و گازی یاد کرد و گفت: هر یک درصد افزایش ضریب برداشت از مخازن، می‌تواند نزدیک به ۴۰۰ میلیارد دلار ثروت‌آفرینی برای کشور حاصل کند.

اخبار

پتروشیمی مشکلی برای ارز آوری ندارد

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران گفت: خوشبختانه مشکلی برای واردات ارز به کشور نداشته ایم به همین دلیل پول بلوکه شده در کشور های مقصد وجود ندارد.به گزارش اقتصادسرآمد، بسیاری از صنایع در کشور ما صادرات را به شکل خوبی انجام می‌دهند اما به دلایل مختلف ارز آوری ندارند. ارز آوری که در این شرایط می‌تواند گره گشای کمی از مشکلات باشد. اما صنعت پتروشیمی تا چه حد توانسته در این راستا موفق عمل کند؟ احمد مهدوی ابهری دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران در این زمینه به مهر می‌گوید: خوشبختانه ما مشکلی با واردات ارز به کشور نداشته‌ایم.دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران اضافه کرد: ما در ۷ ماهه سال گذشته ۳۸ میلیون و ۸۶۰هزار تن تولید داشته‌ایم، البته باید در نظر داشت که تمامی تولیدات ما صادر نمی‌شود و بخشی از آن مربوط به داخل و خوراک بین مجتمعی است و از این مقدار ۱۵ میلیون و ۵۰۰ هزار تن را صادر کرده‌ایم.وی ادامه داد: البته در سال ۱۴۰۱ این رقم تغییر کرد و به در ۷ ماهه ابتدای سال ۴۱ میلیون و ۵۵۰ هزار تن تولید داشته و از این مقدار ۱۷ میلیون و ۵۰۰ هزار تن مربوط به صادرات بوده است. همچنین میزان ارز آوری در ۷ ماهه ابتدایی سال جاری ۱۰ میلیارد و ۸۰۰ میلیون دلار بوده که تنها ۸ میلیارد و ۷۳۳ میلیون دلار به سامانه نیما تعلق گرفت و مابقی آن مورد استفاده قرار گرفت.ابهری در پاسخ به این سوال که آیا ارز بلوکه شده در کشورهایی که محصول به آنها فروخته شده است وجود دارد، گفت: خوشبختانه ما هر چه صادر کرده‌ایم ارز را دریافت و به کشور وارد کرده‌ایم و هیچ مشکلی پیرامون صادرات و بلوکه شدن ارز در کشور مقصد وجود ندارد.وی در خاتمه افزود: کشور مقصد صادراتی ما عمداً چین است و سایر کشورهای مختلف از همسایگان مانند ترکیه، افغانستان، عراق، امارات و حتی اروپا، افریقا و امریکای جنوبی صادرات داشته‌ایم که تقریبا تمامی محصولات را در بر می‌گیرند از پلیمر گرفته تا اوره در دسته محصولات صادراتی ما قرار می‌گیرند

افزایش تعرفه خرید تضمینی برق تجدیدپذیر

رییس سازمان انرژی‌های تجدید پذیر گفت: تعرفه‌های خرید برق تضمینی از نیروگاه‌های تجدید پذیر برقابی و کوچک مقیاس از ۲۰ تا ۹۵ درصد افزایش یافته است. به گزارش اقتصادسرآمد، محمود کمانی گفت: در راستای توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر، حفظ جذابیت اقتصادی و حمایت از شرکت‌های دانش بنیان، تعرفه‌های خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های خورشیدی و بادی کوچک مقیاس، ۲۰ تا ۶۰ درصدی نسبت به سال گذشته افزایش یافته است.معاون وزیر نیرو ضمن اشاره به سیاست‌های دولت سیزدهم در خصوص ضرورت پیوست زیست‌محیطی در توسعه‌ی صنعتی بر اولویت محیط‌زیست بر توسعه، تاکید کرد و افزود: در قالب طرح‌های تشویقی، ایجاد و گسترش جذابیت اقتصادی و اهداف سازمانی وزارت نیرو، از شرکت‌های دانش‌بنیان در زمینه تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر حمایت خواهد شد.آقای کمانی اضافه کرد: نرخ خرید برق تضمینی از نیروگاه‌های انشعابی خورشیدی با ظرفیت کمتر از ۲۰ کیلووات، با افزایش ۲۰ درصدی از ۱۴۵۶۰ ریال به ۱۷۵۰۰ ریال و نیروگاه‌های خورشیدی بین ۲۰ تا ۲۰۰ کیلووات با افزایش ۳۰ درصدی از ۱۲۷۴۰ ریال به ۱۶۵۰۰ ریال افزایش یافته است.رییس سازمان انرژی‌های تجدید پذیر ادامه داد: نرخ خرید هر کیلووات ساعت برق تولیدی نیروگاه‌های انشعابی بادی کوچک مقیاس با ظرفیت کمتر از ۲۵۰ کیلووات با افزایش ۶۰ درصدی، ۱۶۶۰۰ ریال و نیروگاه‌های بادی با ظرفیت ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات با افزایش ۲۰ درصدی، ۱۲۴۰۰ ریال اعلام گردید.آقای کمانی در پایان گفت: طبق این گزارش؛ نرخ‌های جدید مشمول تعدیل در زمان پرداخت صورت حساب هستند.

صادرات ۲.۵ میلیون تنی قیر تنها در عرض ۷ ماه

معاون دفتر صنایع غیر فلزی وزارت صنعت، معدن و تجارت از صادرات ۲.۵ میلیون تن قیر در هفت ماهه سال جاری خبر داد.به گزارش اقتصادسرآمد، «سید محمد حسام زاده» معاون دفتر صنایع غیر فلزی وزارت صنعت گفت: طی سال گذشته نیز به میزان ٤ میلیون و ۳۰۰ هزار تن قیر از کشور صادر شده بود. وی همچنین اظهار داشت: بازارهای هدف قیر ایران اغلب کشورهای همسایه مثل پاکستان، عراق، دوبی و همینطور بخشی هم از ممالک آفریقایی است. معاون دفتر صنایع غیر فلزی وزارت صنعت، معدن و تجارت گفت: قیر یکی از مهمترین کالاهای صادراتی غیر نفتی در کشور بوده و نقش اساسی در حوزه اقتصاد ایران دارد. وی در ادامه ظرفیت سالیانه تولید قیر در ایران را بر اساس صدور پروانه‌های مورد بهره برداری ۲٤ میلیون تن اعلام کرد و افزود: در حال حاضر میزان تولید انواع قیر در کشور سالیانه ۵.۵ تا ٦ میلیون تن است.حسام زاده اظهار داشت: از این میزان تولید بخشی به مصرف داخل کشور می‌رسد و قسمتی هم سالانه روی ریل صادرات قرار می‌گیرد. وی با اشاره به اینکه خوراک واحدهای قیر سازی وکیوم باتوم است بر ضرورت تعیین نرخ خوراک و استمرار عرضه خوراک به واحدهای تولیدی قیر در کشور تاکید کرد. معاون دفتر صنایع غیر فلزی وزارت صنعت، معدن و تجارت گفت: نرخ خوراک واحدهای قیر سازی در کشور هم باید ثابت باشد و هم مبنای مشخصی داشته باشد. وی افزود: مهمترین عامل رقابت واحدهای تولیدی قیر ایران در بازارهای کشورهای همسایه تعیین نرخ خوراک و استمرار عرضه خوراک به واحدهای تولیدی این محصول در کشور است. حسام زاده در ادامه با بیان اینکه واحدهای تولیدکننده قیر در ایران دولتی نب