



اوپک سهم ایران را پس نمی دهد

بسیار بعید است اعضای اوپک تولید خود را کاهش و به تهران اجازه دهند سهم خود را بازار را پس گیرد. به گفته توماس پوک، اقتصاددان انگلیسی، با توجه به این مساله، هر گونه افزایش عرضه‌ای از سوی ایران، فشار مضاعف کاهش بر قیمت نفت خواهد داشت. بیژن زنگنه وزیر نفت ایران پیش از این گفته بود، ایران صادرات نفت خود را به بیش از یک میلیون بشکه در روز افزایش خواهد داد و از دیگر تولیدکنندگان نفت خواست مسیر بازگشت نفت ایران به بازار را پس از بازداشتن شدن تحریم‌ها هموار سازند. زنگنه با اشاره به کاهش ۶۰ درصدی صادرات نفت ایران از زمان تشدید تحریم‌ها افزود: «تولیدکنندگان نفت باید برای از سرگیری صادرات نفت ایران پس از رفع تحریم‌ها جا باز کنند».

اقتصاد

جدال شیل و قیمت نفت



صفیه رحمانی
S.Rahmani@fdn.ir

۶۵/۲۵ دلار در هر بشکه و برای وست تگزاس اینترمیدیت ۵۹/۵۳ دلار بسته شد؛ این درحالی است که به گزارش والاستریت ژورنال، آخرین گزارش از برآورد آینده بازار نفت خام که از سوی اوپک منتشر شده، قیمت این ماده اولیه مهم را برای یک دهه آینده زیر ۱۰۰ دلار پیش‌بینی کرده است. اوپک در گزارش خود دو سر طیف قیمت نفت در سال ۲۰۲۵ میلادی را کمتر از ۴۰ و ۷۶ دلار در هر بشکه پیش‌بینی کرده که هر یک از این قیمت‌ها براساس سناریوی خاصی اتفاق می‌افتد. اگرچه گزارش سازمان کشورهای صادرکننده نفت هم خوش‌بین و هم بدبین است، اما این گزارش موجب اندکی بالاتر رفتن قیمت نفت خام در بازارهای جهانی شد. تحلیلگران برآورد می‌کنند که اوپک با انتشار این گزارش، درصدد ایجاد آمادگی روانی برای کاهش سقف تولید و کنترل قیمت بازار است، نقشی که برای چند دهه گذشته برعهده داشته و به خوبی از پس آن برآمده است.

در همین حال به گزارش سی‌ان‌بی‌سی، بانک آمریکایی گلدمن ساجز در تحلیلی که دیروز در حوزه انرژی منتشر کرد، پیش‌بینی کرده است که قیمت نفت خام باید مجدداً افت کند و به زیر ۴۰ دلار در هر بشکه برسد. گلدمن ساجز علت چنین توقعی را «ناهنجاری بودن افزایش قیمت فعلی» عنوان کرده و شرح داده است که برای بازیابی ثبات و همگن شدن بازار، نیاز به افت بیشتری در قیمت نفت بود که این امر محقق نشد و عوامل خارج از بازار موجب افزایش قیمت ناگهانی نفت خام شد. این موسسه مالی معتقد است که قیمت نفت خام از خودش پیشی گرفته و ضعف بنیان‌های بازار در کنار افزایش قیمت، نشان‌دهنده نبود موازنه در بازار نفت است. اگرچه گلدمن ساجز هر گونه احتمال بازگشت میان یا دارز مدت به قیمت‌های ۱۲۰ دلاری نفت را رد می‌کند، اما تأکید کرده است که نباید از نوآوری‌هایی که در حوزه نفت شیل شده است چشم‌پوشی کرد.



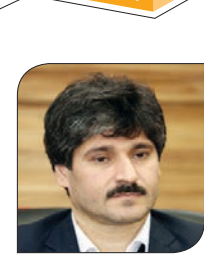
نوآوری‌های استانت‌اوایل به داد شیل رسیده

روزنامه نیویورک تایمز در شماره دیروز خود گزارشی مفصل از نوآوری‌هایی منتشر کرده که به شرکت‌های نفتی آمریکا کمک می‌کنند تا در شرایط سخت افت قیمت نیز با کاهش هزینه تولید، خود را در بازار نفت حفظ کنند. براساس این گزارش یکی از روش‌های که تولیدکنندگان شیل آمریکا از آن استفاده کرده‌اند، چشم‌پوشی از چاه‌های تازه و کم بازده و تمرکز بر بالا بردن بهره‌وری تولید از چاه‌های مسن تر است. برای رسیدن به این منظور نیز تجهیزات و روش‌های تازه‌تری به کار گرفته شده است تا انقلاب تولید نفت شیل بتواند به حیات خود ادامه دهد. استانت‌اوایل، آب‌شیرکت نفتی نیروژ که خود در ابتدای تابستان گذشته با افت ۵۰ درصدی قیمت نفت برنت، مشکلات زیادی برای دوام آوردن در صنعت اکون تکنیک‌ها و ابزار خود را به تگزاس آمریکا آورده است و مشغول آموزش شرکت‌های ینگه دنیااست تا بتواند ظرفیت تولید خود را افزایش دهد.

حفر چاه‌های عمیق نفت یکی از هزینه‌برترین مراحل تولید شیل است که به ازای هر چاه ۴/۵ میلیون دلار هزینه داشت، اما اکنون با استفاده از تجهیزات تازه نه تنها این هزینه به ۲/۵ میلیون دلار کاهش یافته، بلکه مدت این حفاری نیز از میانگین ۲۱ روز به میانگین ۱۷ روز کاهش یافته است. یکی از مدیران استانت‌اوایل در این باره به نیویورک تایمز گفت: «کاری که ما اینجا (تگزاس) انجام می‌دهیم مثل این است که به یک انسان عریان بافندگی پیام‌ویزم». استانت‌اوایل تجهیزات را در تگزاس راه‌اندازی کرده که بی‌نیاز از اپراتور مقیم است و از طریق لپ‌تاپ در هر جا یا حتی با گوشی هوشمند نیز قادر به کنترل تولید چاه است و در هر زمانی می‌تواند بهترین جریان نفت را برای کاهش هزینه‌های مالیات خط لوله، تنظیم کند.

مجموعه اقدامات شرکت‌های نفتی آمریکا اگرچه موجب نصف شدن ریگ‌های فعال نفتی و توقف حفر چاه شیل شده، توانسته است تولید روزانه این کشور را از ۸/۷ میلیون بشکه در روز به ۹/۲ میلیون بشکه افزایش دهد و با تکنیک‌های تازه قصد دارد این تولید را به ۱۰ میلیون بشکه در روز نیز برساند. جدالی که از همین میادین شیل در بازار نفت آغاز و موجب افت قیمت نفت خام شد و سپس از سوی اوپک با دامن زدن به قیمت‌های پایین تلاقی شد، اکنون دوباره به میادین‌های شیل بازگشته است تا مشخص شود آیا مدیریت تولید و هزینه می‌تواند از پس مدیریت فروش و قیمت برآید یا خیر.

چهره خبر



۱۰۰ میلیون دلار در حال نهایی شدن است. این در حالی است که با توجه به افزایش احتمال رفع تحریم‌ها و گشایش‌هایی که در پی آن حاصل می‌شود، مطمئناً شرکت‌ها شاهد فاینانس خارجی پروژه‌ها خواهند بود. در حال حاضر، این شرکت مذاکره برای جذب سرمایه ۵۰۰ میلیون دلاری برای توسعه میادین را آغاز کرده و موفقیت‌هایی نیز حاصل شده است. حجج پروژه‌های تأسیسات دریایی بالغ بر هشت میلیارد دلار است و با توجه به اینکه فعالیت‌های توسعه‌ای به تدریج در حال محدود شدن است، در کنار تکمیل فعالیت‌های توسعه‌ای موجود، شرکت‌های زیرمجموعه باید بتوانند در توسعه فازهای باقی‌مانده پارس جنوبی نقش‌آفرین باشند.

مذاکره برای جذب فاینانس

با توجه به مذاکرات گروه ۵+۱ و احتمال لغو تحریم‌ها، شرکت‌های نفتی در حال بازیابی برای جذب سرمایه‌گذاری‌های خارجی هستند. در همین راستا، شرکت سرمایه‌گذاری شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی، مذاکرات با کشورهای بلوک شرق را در اولویت کاری خویش قرار داده است. به گفته تورج دهقانلی، مدیرعامل این شرکت، مذاکرات به‌منظور جذب سرمایه برای فاینانس حدود ۱۰۰ میلیون دلار در حال نهایی شدن است. این در حالی است که با توجه به افزایش احتمال رفع تحریم‌ها و گشایش‌هایی که در پی آن حاصل می‌شود، مطمئناً شرکت‌ها شاهد فاینانس خارجی پروژه‌ها خواهند بود. در حال حاضر، این شرکت مذاکره برای جذب سرمایه ۵۰۰ میلیون دلاری برای توسعه میادین را آغاز کرده و موفقیت‌هایی نیز حاصل شده است. حجج پروژه‌های تأسیسات دریایی بالغ بر هشت میلیارد دلار است و با توجه به اینکه فعالیت‌های توسعه‌ای به تدریج در حال محدود شدن است، در کنار تکمیل فعالیت‌های توسعه‌ای موجود، شرکت‌های زیرمجموعه باید بتوانند در توسعه فازهای باقی‌مانده پارس جنوبی نقش‌آفرین باشند.

#

بسیار بعید است اعضای اوپک تولید خود را کاهش و به تهران اجازه دهند سهم خود را بازار را پس گیرد. به گفته توماس پوک، اقتصاددان انگلیسی، با توجه به این مساله، هر گونه افزایش عرضه‌ای از سوی ایران، فشار مضاعف کاهش بر قیمت نفت خواهد داشت. بیژن زنگنه وزیر نفت ایران پیش از این گفته بود، ایران صادرات نفت خود را به بیش از یک میلیون بشکه در روز افزایش خواهد داد و از دیگر تولیدکنندگان نفت خواست مسیر بازگشت نفت ایران به بازار را پس از بازداشتن شدن تحریم‌ها هموار سازند. زنگنه با اشاره به کاهش ۶۰ درصدی صادرات نفت ایران از زمان تشدید تحریم‌ها افزود: «تولیدکنندگان نفت باید برای از سرگیری صادرات نفت ایران پس از رفع تحریم‌ها جا باز کنند».

عضو هیات علمی دانشگاه پلی تکنیک کالیفرنیا در گفت‌وگو با فرهیختگان به تصمیم گیران نفتی ایران توصیه کرد

افزایش تولید برای نقش آفرینی بیشتر



سهیلا زمانی
S.Zamani@fdn.ir

اوپک به عنوان یک کار تل، بر عکس دیگر کار تل‌هایی ب‌ادام بوده ولی در عین حال، به لحاظ ساختار درونی هیچ سازوکاری برای تنبیه متخلفان در زمینه تعیین سهمیه و سقف تولید ندارد. در واقع، در جلسات اوپک در باره سهمیه‌بندی و میزان تولید اعضا تصمیم‌گیری می‌شود اما زمانی که اعضا از جلسه خارج می‌شوند هر کدام به فراخور شرایط خود، نفت تولید و صادر می‌کنند. این بخشی از سخنان مهدی راستاد، عضو هیات علمی دانشگاه پلی تکنیک کالیفرنیا است که در نشست با عنوان «تحلیل رفتاری اعضای اوپک» مطرح شد. به باور راستاد، در بررسی‌های انجام‌شده، در اکثر مقاطع زمانی، میزان تولید اوپک، از سقف تعیین‌شده بیشتر بوده است. در همین‌ها در حالی‌که این نشست با این کارشناس ارشد اقتصاد انرژی به گفت‌وگو نشست.

به نظر می‌رسد واقعیت‌های اوپک با داده‌های اقتصادی موردنظر شما متفاوت است. در حال حاضر، کشورهای کوچک عرب حوزه خلیج فارس، با تابعیت از عربستان، شرایط اوپک را به وضعیت کنونی رسانده‌اند. اکنون نقش ایران در اوپک چیست و چگونه می‌تواند خود را اثبات کند؟ می‌دانیم که ایران اکنون مازاد تولید دارد و در صدد فروش مازاد تولید خود به روش‌های گوناگون است. با این شرایط، ایران باید چه راهی را برای تقویت نقش خود در این سازمان بزرگ نفتی در پیش گیرد؟

براساس صحبت‌های مطرح‌شده، ما گفتیم هرچقدر ظرفیت تولید کشوری بالاتر باشد، بالطبع سهمیه بیشتری به آن کشور تعلق می‌گیرد و نقش رهبری بیشتری هم می‌تواند در اوپک ایفا کند. به نظر من، مهم‌ترین کاری که ایران می‌تواند برای ارتقای جایگاه خود در اوپک انجام دهد، این است که تا جایی که می‌تواند ظرفیت تولید خود را افزایش دهد و بتواند ظرفیت خالی رانیز نگاه دارد. البته الان شرایط نیز به گونه‌ای است که تا وضعیت کمی بهتر می‌شود، ما می‌رویم و تا ماکزیم ظرفیت خود، تولید می‌کنیم ولی به نظر من اگر ایران بتواند ظرفیت تولید خود را تا حد ممکن افزایش دهد و حتی ظرفیت خود را نیز برای خود پیش‌بینی کند و نگاه دارد، مثل عربستان، که هرگاه اتفاق خاصی در هر گوشه جهان

چالش تازه محیط‌زیست و وزارت نفت

میدان نفتی یاران شمالی پلمب شد

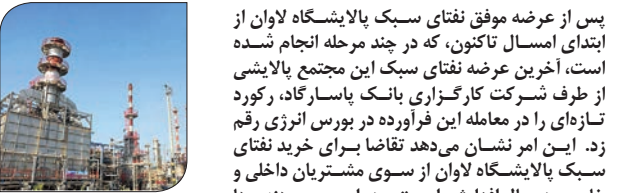
مجری طرح توسعه میدان نفتی یاران شمالی از پلمب این میدان خبر داد.

آرش باقرزاده با غیرمنظره اعلام کردن این رویداد گفت: «از صبح دیروز در پی شکایت استاندار خوزستان، این میدان توسط نیروی نظامی پلمب شده است. این درحالی است که برداشت از این میدان طی پنج ماه گذشته به دلیل مشکلات زیست‌محیطی متوقف بوده است.»

عبدالرضا سعیدی‌نیا، فرماندار هویزه، نیز در این باره گفته، به دلیل شکایت محیط‌زیست، جاده‌سازی در محدوده این میدان متوقف شده

لاوان جهانی شد

هندی‌ها مشتری نفتای سبک ایران



پس از عرضه موفق نفتای سبک بالائشگاه لاوان از ابتدای امسال تاکنون، که در چند مرحله انجام شده است، آخرین عرضه نفتای سبک این مجتمع پالایشی از طرف شرکت کارگزاری بانک پاسارگاد، رکورد تازه‌ای را در معامله این فراورده در بورس انرژی رقم زد. این امر نشان می‌دهد تقاضا برای خرید نفتای سبک بالائشگاه لاوان از سوی مشتریان داخلی و خارجی در حال افزایش است و در این مسیر هندی‌ها پیشتاز هستند. مهرداد رفیع‌زاده مدیر بورس انرژی این شرکت، معتقد است که این حجم از نفتا برای نخستین بار در بورس انرژی رخ داد که نویدبخش افزایش حجم معامله در آینده است. در رینگ معاملاتی بورس انرژی، ۱۵۰ هزار تن نفتای سبک شیرین پالایش نفت لاوان به ارزش بی‌سابقه بیش از دو هزار و ۵۱۲ میلیارد ریال از سوی شرکت کارگزاری بانک پاسارگاد معامله و به یک شرکت هندی فروخته شد. مدیر بورس انرژی شرکت کارگزاری بانک پاسارگاد درباره این معامله گفت: «کارگزاری بانک پاسارگاد برای دومین بار از زمان تولد بورس انرژی توانست رکورد خیره‌کننده و بی‌سابقه‌ای را در میان حجم و ارزش معاملات این بورس به ثبت برساند.»

نفت و انرژی



www.Farheekhtegan.ir

Wed | 13 May 2015 | vol.07 | No. 1660

چهارشنبه ۲۳ اردیبهشت ۱۳۹۴ | ۲۴ رجب ۱۴۳۶ | ۱۳ می ۲۰۱۵ | شماره ۱۶۶۰

عضو هیات علمی دانشگاه پلی تکنیک کالیفرنیا در گفت‌وگو با فرهیختگان به تصمیم گیران نفتی ایران توصیه کرد

افزایش تولید برای نقش آفرینی بیشتر



شیل اوایل‌ها، مشکل عمده اوپک



به عقیده مهدی راستاد، عضو هیات علمی دانشگاه پلی تکنیک کالیفرنیا، اینکه مشکلات اوپک مربوط به نفت‌های غیرمتعارف به‌ویژه شیل‌اوایل‌ها باشد، واقعیتی است که نمی‌توان آن را نادیده گرفت. وی در این باره می‌گوید: «در حقیقت، تعادل بازار را شیل‌اوایل‌ها بر هم زدند ولی دینامیک جدیدی که الان در اوپک در حال وقوع است و عربستان قصد دارد با پایین نگاهداشتن قیمت‌ها، شیل‌اوایل‌ها را از بازار خارج کند، در واقع، سازوکار جدیدی است که نیاز به بررسی و تحقیق همه‌جانبه دارد، همان‌طور که مطمئناً آمریکا نیز بدون برنامه‌ریزی چنین اقدامی نکرده است. هرچند، این خطری است که بسیاری از کشورهای عضو اوپک پیش از این نیز گوشزد کرده بودند که اگر اجازه دهیم قیمت‌ها خیلی بالا رود، این امر در نهایت به ضرر خود اوپک تمام می‌شود. چراکه در این صورت، سرمایه‌گذاری برای برخی کشورها سودآور شده و تصمیم می‌گیرند وارد این میدان شوند.

سرمایه‌های روی زمینی شوند.

این مساله کاملاً درست است ولی هم‌اکنون به‌رغم صحبت‌های وزیر نفت، هنوز عربستان واکنشی نشان نداده و جایی برای نفت ایران باز نشده است. اکنون با نگاهی خوش‌بینانه، پس از رفع تحریم‌ها، مازاد تولید ایران وارد بازار جهانی نفت خواهد شد. از آن طرف، عراق نیز به‌شدت در حال افزایش تولید خود به‌ویژه از میادین مشترک است. در این حالت، مسلمان‌های نفت سیر نزولی شدیدی خواهد یافت. در این حالت، رفتار عربستان را چگونه تحلیل می‌کنید؟

یک رابطه قوی میان ظرفیت‌ها و سهمیه‌ها در کشورهای عضو اوپک وجود دارد. این امکان وجود ندارد که شما با عربستان از طریق گفت‌وگو وارد شوید و مثلاً بگویید، شما تولید خود را کمتر کن که قرار است نفت من وارد بازار شود. ما اگر خواهان سهم بیشتر در اوپک هستیم، باید سراغ همان افزایش ظرفیت

تولید خود برویم. در آن صورت، عربستان مجبور می‌شود به حرف ما گوش دهد. ما باید قدرت چانه‌زنی خود را از طریق افزایش ظرفیت تولید بالا ببریم.

طبق گفته‌شما، سهمیه‌ها براساس ظرفیت تولید تعیین می‌شود. زمانی، ونزولا به یکبار به ظرفیت تولید خود را دو برابر آنچه در واقع هست، اعلام کرد. احتمالاً به این دلیل که سهمیه بیشتری بگیرد. خوب، چه کسی می‌تواند این سهمیه و ظرفیت را مورد بررسی قرار دهد و صحت و سقم آن را تأیید کند؟

این انگیزه همیشه برای کشورهای عضو وجود دارد که از یک طرف، تولید خود را از آنچه که هست، کمتر نشان دهند و از طرف دیگر، با بالاتر نشان دادن ظرفیت تولید خود، سهمیه بیشتری را به خود اختصاص دهند. ولی این مساله به هر حال خود را در طول زمان نشان می‌دهد. مثلاً وقتی اوضاع بازار خوب می‌شود و هر کشوری در ماکزیمم ظرفیت خود، تولید را شروع می‌کند، کشورهایی که توان ظرفیتی خود را بالاتر اعلام کرده‌اند، در یک حدی مانده و دیگر بالاتر از آن حد، نمی‌توانند تولید کنند.

به‌طور کلی، از منظر اقتصاد انرژی، نگاه داشتن این منابع زیرزمین، بهتر از استخراج و مصرف همه آن نیست؟ چون شما می‌گویید که ایران باید با تمام توان در افزایش تولید خود بکوشد.

البته من منظرم بازی بین اعضای اوپک بود که بر اساس یک روند چانه‌زنی در حال وقوع است و چاره‌ای به غیر از این، برای کسانی که در این بازی حضور دارند، نیست ولی اینکه منابع زیرزمینی کی، چگونه و چه مقدار باید استخراج شده و به مصرف برسند، بحثی است که باید در سطح اقتصاد کلان و سیاست‌های کلان دولت، به آن پرداخت.

باید دید چه نرخ استخراجی برای هر کشور بهینه است که این نرخ استخراج به ظرفیت‌های کو تا مدت تولید، بر می‌گردد ولی مساله جالب دیگر این است که ببینیم میزان استخراج و مصرف بهینه هر کشور چقدر است؟ آیا باید هر آنچه را دارد تبدیل به ثروت روی زمینی کرده و استفاده کند یا اینکه اگر استخراج نکند، دیگران استخراج می‌کنند (مادین مشترک) یا اینکه برخی معتقدند که کالا ممکن است سوخت‌های فسیلی عمرشان رو به پایان باشد، تکنولوژی جدیدی بیاید و ممکن است دیگر نیاز به نفت نباشد و... که این خود مبحث جداگانه‌ای است.

درپیشه

شده، این در حالی است که پیش از آن در قالب تولید زودهنگام روزانه پنج هزار بشکه از این میدان برداشت می‌شد.

پیشتر، بیژن زنگنه وزیر نفت و عبدالرضا حاج‌حسین‌نژاد مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت که توسعه میادین غرب کارون را به عهده دارد، اعلام کرده بودند که عملیات توسعه‌ای در میادین غرب کارون باعث بروز مشکلات زیست‌محیطی در این منطقه نشده و به‌شدت با فعالیت‌هایی که موجب بروز مشکلات زیست‌محیطی شود، برخورد خواهند کرد.

مقدم مطرح کرد

افزایش همکاری قطب‌های علمی و عملیاتی



همین راستا، محمدرضا مقدم، معاون وزیر نفت خواستار افزایش همکاری و ارتباط قطب‌های علمی و عملیاتی صنعت نفت شد. وی که در نخستین کنفرانس ملی ژئومکانیک نفت سخن می‌گفت، اظهار داشت: «آمریکایی‌ها به تکیه بر علم ژئومکانیک در سال‌های اخیر توانستند حوزه‌های غیرتجاری نفت را به تجاری تبدیل کنند و تأثیرگذاری زیادی در بازار نفت و قطب‌های سرمایه‌گذاری دنیا داشته باشند و این کاری است که ما نیز به کمک دانشگاهیان باید در انجام آن، بکوشیم.» پیش از این نیز، بسیاری از کارشناسان گفته بودند که باید برای ضریب بازیافت مخازن از علم ژئومکانیک استفاده کرد و موضوع مطالعه فناوریانه میدان‌ها به‌طور جدی در دستور کار قرار گیرد.

خبر



پس از عرضه موفق نفتای سبک بالائشگاه لاوان از ابتدای امسال تاکنون، که در چند مرحله انجام شده است، آخرین عرضه نفتای سبک این مجتمع پالایشی از طرف شرکت کارگزاری بانک پاسارگاد، رکورد تازه‌ای را در معامله این فراورده در بورس انرژی رقم زد. این امر نشان می‌دهد تقاضا برای خرید نفتای سبک بالائشگاه لاوان از سوی مشتریان داخلی و خارجی در حال افزایش است و در این مسیر هندی‌ها پیشتاز هستند. مهرداد رفیع‌زاده مدیر بورس انرژی این شرکت، معتقد است که این حجم از نفتا برای نخستین بار در بورس انرژی رخ داد که نویدبخش افزایش حجم معامله در آینده است. در رینگ معاملاتی بورس انرژی، ۱۵۰ هزار تن نفتای سبک شیرین پالایش نفت لاوان به ارزش بی‌سابقه بیش از دو هزار و ۵۱۲ میلیارد ریال از سوی شرکت کارگزاری بانک پاسارگاد معامله و به یک شرکت هندی فروخته شد. مدیر بورس انرژی شرکت کارگزاری بانک پاسارگاد درباره این معامله گفت: «کارگزاری بانک پاسارگاد برای دومین بار از زمان تولد بورس انرژی توانست رکورد خیره‌کننده و بی‌سابقه‌ای را در میان حجم و ارزش معاملات این بورس به ثبت برساند.»

خبر



پس از عرضه موفق نفتای سبک بالائشگاه لاوان از ابتدای امسال تاکنون، که در چند مرحله انجام شده است، آخرین عرضه نفتای سبک این مجتمع پالایشی از طرف شرکت کارگزاری بانک پاسارگاد، رکورد تازه‌ای را در معامله این فراورده در بورس انرژی رقم زد. این امر نشان می‌دهد تقاضا برای خرید نفتای سبک بالائشگاه لاوان از سوی مشتریان داخلی و خارجی در حال افزایش است و در این مسیر هندی‌ها پیشتاز هستند. مهرداد رفیع‌زاده مدیر بورس انرژی این شرکت، معتقد است که این حجم از نفتا برای نخستین بار در بورس انرژی رخ داد که نویدبخش افزایش حجم معامله در آینده است. در رینگ معاملاتی بورس انرژی، ۱۵۰ هزار تن نفتای سبک شیرین پالایش نفت لاوان به ارزش بی‌سابقه بیش از دو هزار و ۵۱۲ میلیارد ریال از سوی شرکت کارگزاری بانک پاسارگاد معامله و به یک شرکت هندی فروخته شد. مدیر بورس انرژی شرکت کارگزاری بانک پاسارگاد درباره این معامله گفت: «کارگزاری بانک پاسارگاد برای دومین بار از زمان تولد بورس انرژی توانست رکورد خیره‌کننده و بی‌سابقه‌ای را در میان حجم و ارزش معاملات این بورس به ثبت برساند.»

چهره خبر



با روی کار آمدن دولت یازدهم و به دست گرفتن سکان وزارت نفت توسط بیژن زنگنه، این باور زنگنه بیشتر خود را نشان داد که با همکاری وزارت نفت و دانشگاه‌ها، می‌توان دانش فنی را توسعه داد و از تکنولوژی غرب بی‌نیاز شد. چندی پیش در یک نشست مشترک، وزیر نفت اعلام کرد که کار توسعه میادین و تحقیق روی چند پروژه در دانشگاه‌های داخلی سپرده شده تا با ارائه کار بهتر، شرکت‌های عملیاتی را همراهی کنند. در همین راستا، محمدرضا مقدم، معاون وزیر نفت خواستار افزایش همکاری و ارتباط قطب‌های علمی و عملیاتی صنعت نفت شد. وی که در نخستین کنفرانس ملی ژئومکانیک نفت سخن می‌گفت، اظهار داشت: «آمریکایی‌ها به تکیه بر علم ژئومکانیک در سال‌های اخیر توانستند حوزه‌های غیرتجاری نفت را به تجاری تبدیل کنند و تأثیرگذاری زیادی در بازار نفت و قطب‌های سرمایه‌گذاری دنیا داشته باشند و این کاری است که ما نیز به کمک دانشگاهیان باید در انجام آن، بکوشیم.» پیش از این نیز، بسیاری از کارشناسان گفته بودند که باید برای ضریب بازیافت مخازن از علم ژئومکانیک استفاده کرد و موضوع مطالعه فناوریانه میدان‌ها به‌طور جدی در دستور کار قرار گیرد.

چهره خبر



با روی کار آمدن دولت یازدهم و به دست گرفتن سکان وزارت نفت توسط بیژن زنگنه، این باور زنگنه بیشتر خود را نشان داد که با همکاری وزارت نفت و دانشگاه‌ها، می‌توان دانش فنی را توسعه داد و از تکنولوژی غرب بی‌نیاز شد. چندی پیش در یک نشست مشترک، وزیر نفت اعلام کرد که کار توسعه میادین و تحقیق روی چند پروژه در دانشگاه‌های داخلی سپرده شده تا با ارائه کار بهتر، شرکت‌های عملیاتی را همراهی کنند. در همین راستا، محمدرضا مقدم، معاون وزیر نفت خواستار افزایش همکاری و ارتباط قطب‌های علمی و عملیاتی صنعت نفت شد. وی که در نخستین کنفرانس ملی ژئومکانیک نفت سخن می‌گفت، اظهار داشت: «آمریکایی‌ها به تکیه بر علم ژئومکانیک در سال‌های اخیر توانستند حوزه‌های غیرتجاری نفت را به تجاری تبدیل کنند و تأثیرگذاری زیادی در بازار نفت و قطب‌های سرمایه‌گذاری دنیا داشته باشند و این کاری است که ما نیز به کمک دانشگاهیان باید در انجام آن، بکوشیم.» پیش از این نیز، بسیاری از کارشناسان گفته بودند که باید برای ضریب بازیافت مخازن از علم ژئومکانیک استفاده کرد و موضوع مطالعه فناوریانه میدان‌ها به‌طور جدی در دستور کار قرار گیرد.



منهای نفت

مدیر منطقه ۳ عملیات انتقال گاز خبر داد

افزایش ۱۷ درصدی برداشت گاز از مخزن سراجیه قم



میدان ذخیره‌سازی سراجیه قم به گونه‌ای طراحی شده است که امکان تزریق و برداشت گاز به‌طور همزمان وجود ندارد، بنابراین برای تزریق گاز، زمانی را که عمدتاً فصل گرم سال است، در نظر می‌گیرند و در فصل سرد سال که مصرف اوج می‌گیرد، با توقف تزریق، کار برداشت گاز انجام می‌شود.

براساس این برنامه، کار تزریق مجدد گاز به این میدان از ۱۵ اردیبهشت آغاز شده و تا ۱۵ آبان ماه ادامه می‌یابد. بر این پایه، حجم برداشت گاز از این مخزن، در سال ۹۳ نسبت به مدت مشابه سال پیش از آن، شاهد افزایش ۱۷ درصدی بوده است.

به گفته هوشنگ مهرادفر، مدیر منطقه سه عملیات انتقال گاز، پارسال بیش از سه میلیون مترمکعب گاز از مخزن سراجیه برداشت شد که این مقدار نسبت به مدت مشابه سال ۹۲ بیش از ۱۷ درصد افزایش داشته است.

براساس آمار موجود، حجم تزریق گاز در آفرایش تولید خود بکوشد. مترمکعب رسید که در این بخش نیز شاهد افزایش هفت درصدی نسبت به سال ۹۲ بوده‌ام.

پیش از این در اوایل ماه جاری، تزریق روزانه چهار میلیون مترمکعب گاز به مخزن ذخیره‌سازی سراجیه برای استفاده از این گاز در فصل زمستان آغاز شد.

مدیرعامل شرکت ملی نفتکش: سرمایه‌گذار «ال‌ان‌جی» می‌خواهیم



بسیاری از کشورها در دوران تحریم، ایران را تنها نگذاشته و به همکاری هرچند سبک خود در این زمینه ادامه دادند. با این حال، برخی دیگر که بزرگ‌تر و معروف‌تر هستند، منتظر آغاز رسمی کار، همزمان با اعلام نهایی موافقت‌نامه تیرماه (ژوئن) هستند.

این در حالی است که بسیاری از کشورها از فرستادن کشتی‌های خود به داخل آب‌های ایران به دلیل نبود بیمه، امتناع می‌کنند.

به گفته علی‌اکبر صفایی مدیرعامل شرکت ملی نفتکش، شرکت‌های خارجی علاقه زیادی برای سرمایه‌گذاری مشترک دارند و نمایشگاه بیستم فرصت خوبی برای این مذاکرات بود، با این حال، باید منتظر قدم‌های بعدی و ورود بی‌درسر آن شرکت‌ها به پروژه‌های ایران باشیم.

وی همچنین با اشاره به سرمایه‌گذاری این شرکت برای بازار «ال‌ان‌جی» پیش از تحریم‌ها گفت: «در دوران تحریم از این بازار عقب افتاده‌ایم و هم‌اکنون به دنبال سرمایه‌گذار هستیم.» پروژه «ال‌ان‌جی» برای ایران حیاتی است. این در حالی است که بازارهای شرق و غرب به گاز ایران نیاز دارند، از این‌رو شرکت ملی نفتکش می‌تواند در این عرصه زنجیره تولید و همچنین حمل و نقل و مصرف را ایجاد کند.

با توجه به رقابت در حمل و نقل دریایی و اعطای پذیری در کشتی، بخش عمده صادرات «ال‌ان‌جی» ایران به دنیا به وسیله کشتی و به‌طور حتم با قیمت‌های رقابتی انجام می‌شود.