

فرصت استراحت به چاه‌های سالخورده



احمد مددی آخرین برگ‌های تحریم نفت ایران در حال ورق خوردن است. بانک مرکزی نیز در تحریم غرب به سر می‌برد و تبادل ارزهای رایج به سختی صورت می‌گیرد، نفت ایران گاهی با طلا معاوضه می‌شود، گاهی با یوان چین و برخی اوقات نیز با روپیه هند و گاهی نیز با کالا تهاتر می‌گردد. از سوی دیگر، بازارهای انرژی جهان در روزهای گذشته در آرامش خاصی به سر می‌برد، شاید آرامش قبل از طوفان باشد اما آنچه که امروز شاهد آن هستیم حکایت از کاهش قیمت معنی دار نفت در بازارهای جهانی است، نفتی که تا بشکه ای ۱۲۶ دلار معامله می‌شد، اینک به زحمت برایش مشتری ۱۱۲ دلاری پیدا می‌شود! چشم انداز آتی بازار جهانی نفت هم گویا به نفع تولیدکننده نیست، عربستان بزرگترین تولیدکننده نفت که همواره بر اساس منافع و مصالح مصرف کنندگان غربی اش قدم بر می‌دارد، مدعی وجود ۸۰ میلیون بشکه نفت در ذخایر نفتی اش برای عرضه است و از سوی دیگر آمریکا می‌گوید: ذخایر نفتی اش به بالاترین میزان خویش رسیده است. از زاویه ای دیگر، بحران اقتصادی غرب کشش خرید بیشتر نفت را به آنان نمی‌دهد و حاصل همه این رفتارها، افت چشمگیر بهای نفت در دنیا است. در این میان، اروپا هم کمتر تغییری در استراتژی خصمانه اش نسبت به ایران ایجاد نکرده است. این روزها نفت ایران کمتر سر از اروپا در می‌آورد و بازارهای دیگری را هدف قرار داده است. در این وانفسای رکود اقتصادی، تقاضای جهانی نفت روند کاهشی در پیش گرفته است، شاید اگر بشنویم تولید نفت ایران از روی عمد و اجبار تا ۷۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یافته است، دیگر تعجب نکنیم چه اینکه اکنون بازاری برای آن وجود ندارد و بهتر آن است که اصلاً این نفت از دل زمین نچوشد. در این شرایط پیچیده و بغرنج، اداره صنعت نفت کشور هم پیچیده تر می‌شود چه اینکه تمام برنامه ریزی‌های افزایش تولید نفت حداقل در میادین غیر مشترک به محقق ابهام فرو می‌رود، هر چند عده ای از کارشناسان معتقدند که با شرایط ایجاد شده، می‌توان به بسیاری از میادین سالخورده و نیازمند توجه و تزریق گاز استراحت داد و بر روی میادین مشترک نفت و گاز «زوم» کرد. اما خبرهای پارس جنوبی هم چندان امید بخش نیست. در این حوزه علی رغم همه تلاش‌های صورت گرفته، خبرها حکایت از آن دارد که حداقل تا مهرماه سال ۹۲ هیچ فازی از فازهای در دست اجرا به تولید واقعی گاز از اعماق زمین نخواهد رسید. به هر تقدیر، در این وضعیت بسیار پیچیده، کار رستم قاسمی وزیر نفت کشورمان بسیار سخت است. البته برای برخی که در طرح‌های افزایش تولید نفت بی‌تدبیریشان گوش فلک را کر کرده است وجود این شرایط بسیار مطلوب است، برخی‌ها هم در خواب تحریم می‌خوابند و ناکارآمدی شان به چشم نمی‌آید. تولید نفت هم که قرار است روند کاهشی خویش را حداقل تا روشن شدن وضعیت آتی صنعت نفت در پیش بگیرد، آری کار رستم سخت است. شاید بهترین روش آن باشد که تمام امکانات و تجهیزات صنعت نفت برای تولید نفت و گاز از میادین مشترک بسیج شوند. شاید بد نباشد فقیله تولید نفت از میادین سالخورده پایین کشیده شود و در فرصتی که تحریم به ما اعطا کرده روش‌های ازدیاد تولید نفت از جمله تزریق آب و گاز به این میادین در دستور کار قرار گیرد. استراحت به میادین نفتی پیر کشورمان می‌تواند آنان را در آتیه جهان انرژی که غرب از بحران خارج می‌شود، مسلح و تجهیز نماید.

وزیر نفت امارات خبر داد:

تکمیل پروژه خط لوله نفت امارات برای دور زدن تنگه هرمز!

دانش نفت: وزیر نفت امارات اعلام کرد: پروژه احداث خط لوله فجیره امارات برای دور زدن مسیر ترانزیت نفت این کشور از طریق تنگه هرمز تکمیل شده است.



به گزارش روتترز به نقل از منابع آگاه اعلام کرد: این خط لوله اکنون آماده بهره‌برداری است و تا سه ماه آینده با ظرفیت اولیه انتقال روزانه ۷۴ میلیون بشکه نفت

خام به بهره‌برداری خواهد رسید. بر اساس این گزارش، محمد الحملی، وزیر نفت امارات، در مصاحبه با روتترز تأکید کرد: راه اندازی این خط لوله به خاطر روبرو شدن با مشکلاتی که در آزمایش‌های اولیه پیش آمده بود به تأخیر افتاده بود، اما هم اکنون تست نهایی انجام شده و مشکلی برای راه اندازی این پروژه وجود ندارد. بر این اساس، این خط لوله ۳۶۰ کیلومتری، نفت تولیدی در شرق ابوظبی را از میادین نفتی حبشان به بندر فجیره در ساحل دریای عمان منتقل خواهد کرد. به این ترتیب امارات دیگر نیازی به انتقال نفت خود با نفتکش و از طریق تنگه هرمز نخواهد داشت. این گزارش حاکی است احداث این خط لوله در سال ۲۰۰۸ میلادی به یک پیمانکار چینی واگذار شد و ظرفیت نهایی آن ۷۸ میلیون بشکه در روز است. امارات هم اکنون روزانه ۷/۶ میلیون بشکه نفت تولید می‌کند. وزیر نفت امارات افزود: این خط لوله برای متنوع کردن مسیر انتقال نفت صادراتی حوزه خلیج فارس در نظر گرفته شده است. هم اکنون روزانه ۱۷ میلیون بشکه نفت، معادل ۲۰ درصد از کل نفت تولیدی جهان در جهان از تنگه هرمز عبور می‌کند.

مصاف‌ها و چشم‌اندازهای کمیسیون انرژی مجلس نهم در یک نگاه؛

ضرورت همدلی مجلس، دولت و وزارت نفت



دانش نفت: دور دوم انتخابات نهمین مجلس شورای اسلامی در تاریخ پانزدهم اردیبهشت ماه سال جاری برگزار شد تا ۶۵ منتخب باقی مانده ملت برای تکیه بر صندلی‌های بهارستان مشخص شوند و راه بهارستان را در پیش گیرند و مجلس نهم، خردادماه کار خود را آغاز کند. به سبب فعالیت دانش نفت در حوزه نفت و انرژی در گزارش تحلیلی پیش رو به آن چه در کمیسیون انرژی در مجلس هشتم گذشته است، خواهیم پرداخت و همچنین رصد گزینه های کمیسیون انرژی مجلس نهم را از نظر دور خواهیم داشت: در آغاز این گزارش ذکر این نکته ضروری است که پس از پایان شمارش آرا انتخابات مجلس مشخص شد چه گروه‌هایی موفق به ورود به بهارستان شده اند و از این منظر می‌توان نمای کلی از مجلس آتی را ترسیم کرد، هر چند ۱۶۹ تن از نمایندگان مجلس نهم برای نخستین بار است که به مجلس راه پیدا می‌کنند اما بسیاری از آنان تجارب و سابق حضور در دیگر عرصه‌های فعالیت دارا هستند که با استناد به آنها می‌توان افق مجلس نهم را به تصویر کشاند. اصولگرایان در دو جبهه متحد و پایداری، اصلاح طلبان، حامیان دولت و مستقلین گروه‌هایی هستند که وارد بهارستان نهم شده‌اند. آن چه پیش از بررسی چشم انداز مجلس نهم و به ویژه کمیسیون‌های تخصصی همچون کمیسیون انرژی نباید از نظر دور ماندن این است که با نگاهی به اسامی راه‌نیافته‌گان به مجلس نهم می‌توان دریافت که بسیاری از چهره‌های شاخص مجلس هشتم و نیز کمیسیون انرژی از راه یابی به مجلس نهم باز مانده‌اند. کمیسیون انرژی یکی از کمیسیون‌هایی است که بیشترین ردی‌های ورودی به مجلس نهم را داشت. حمیدرضا کاتوزیان؛ رئیس کمیسیون انرژی، سید عماد حسینی؛ سخنگو، عبدالله، کعبی؛ نائب رئیس، سید سهراب سازدار، غلامعلی میگیلی نژاد و عسگر جلالیان، از اعضا نمونه‌هایی از بازمانده‌ها از مجلس نهم هستند. بر همین اساس از مجموع ۲۲ نماینده عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی حمیدرضا کاتوزیان پس از اتمام شمارش آرا و در مرحله اول از ادامه حضور انصار داد و سید ناصر موسوی، سید علی ادیانی راد، حسین شبانپور، عسگر جلالیان، فریدون حسن‌وند، سید عماد حسینی، سید سهراب سازدار، اسدالله... قره‌خانی الوستانی، غلامعلی میگیلی نژاد، مجید ناصری نژاد و عبدالله. کعبی نیز به دور دوم نرسیدند و همان دور اول و یا پیش از انتخابات از گردونه‌ی رقابت خارج شدند. حسن غفوری فرد، جهانپخش امینی و هاشم سواری در دور دوم موفق به کسب آرا لازم نشدند و حسین نجابت، ناصر سودانی، سید حسین دهدشتی و سید حسن ذوالانوار دور دوم نتوانستند به جرگه‌ی نمایندگان مجلس نهم بپیوندند. ورود افرادی همچون میرکاطمی و مروی به مجلس نهم پیش بینی حضور دکتر میرکاطمی در کمیسیون اقتصادی و دکتر مروی را در



صد سال نفت داریم اما صنعت نفت نه!

سیامک صمیمی دهنکری مدیر عامل شرکت خدمات مهندسی نفت و گاز همراه پوشش



بخش خصوصی یعنی محترم شمردن مالکیت و اجازه رشد به این مالکیت تا بزرگ شود؛ پیروسی‌ای که محقق نخواهد شد مگر آنکه با ایجاد فرصت خرید، زمینه‌های ارتقای توان

رقابت را در بخش خصوصی فراهم کنیم. تولیدکنندگان ایرانی بر این اعتقاد هستند که توان رقابت با تولیدات خارجی را از لحاظ استاندارد کیفی دارند و تنها ایرادی که به بخش خصوصی می‌توان گرفت قیمت نهایی محصول آنهاست؛ مشکلی که با الگو قراردادن کشورهای پیشرفته در ارتباط با صنعت‌های نوپایشان، یعنی ایجاد فرصت خرید کالاهای داخلی، توان رشد را برای بخش خصوصی به ارمغان آوریم. روال کار در دنیا این است که در ابتدای تولید یک صنعت و تا زمانی که صنعت توان سوددهی نداشته باشد، نه تنها از آن بازخواست نمی‌شود، مصرف کنندگان تجهیزات زمان مناسب را به تولیدکننده می‌دهند و حاضرند از کالاهای با کیفیت بسیار پایین‌تر استفاده کنند تا تولیدکنندگان به درجه کیفیت مناسب و جایگزینی کالای وارداتی با کالای داخلی برسند؛ بلکه اگر کسی در بخش تولیدی سرمایه‌گذاری کند از پرداخت مالیات نیز معاف می‌شود. با این روش سرمایه‌گذار سود خود را از بخش تولید خارج نکرده و آن را مجدداً سرمایه‌گذاری می‌کند و یا به صورت دوره‌ای خط تولید خود را به روز خواهد کرد. این درحالیست که در کشور ما به محض تولد یک بخش تولیدی، چنان هزینه‌های جانبی بر آن تحمیل می‌شود که اجازه رشد را از بخش تولیدی می‌گیرد. در نتیجه بخش تولیدی برای رسیدن به سود، چاره‌ای نخواهد داشت جز اینکه تولیدات خود را با قیمت بالا وارد بازار کند. از طرف دیگر با سرمایه‌گذاری و تولید محصول، اداره مالیات وارد می‌شود و بدون آنکه هزینه‌های سرمایه‌گذاری را در نظر بگیرد، در ابتدا از سود یک تولیدکننده مالیات‌ش را کسر می‌کند؛ فرهنگ خرید محصول داخلی را نهادینه کنیم و در این مسیر دست‌های دولتی را به اجرای قانون حمایت از تولید داخلی که در سال ۷۶ تصویب شد ولی به درستی عمل نمی‌شود، ملزم کنیم. فرصت خرید را به این معنا که مصرف‌کننده با هدف خودکفایی کشور از واردات کالا، به تولیدکننده فرصت طی کردن فرآیند یادگیری بدهد، عملیاتی کنیم و به تولیدکننده اجازه رشد بدهیم. رشدی مستقل زیرا بخش خصوصی نباید به دولت وابسته باشد و در هیچ جای دنیا دولت‌ها بستر رشد و تولید نبوده‌اند. بنابراین بستر رشد و تولید باید به بخش خصوصی واگذار شود نه بخش خصوصی زیرا به بخش خصوصی هیچ نظارتی نمی‌شود و زبان‌بازتر است. ما حدود ۱۰۰ سال است نفت داریم اما صنعت نفت نداریم و به دلیل همین مشکلات هنوز یک شرکت قدر که کار نفت را از اول تا انتها انجام بدهد نداریم. این مسئله به این خاطر است به تولیدات داخلی و تولیدکنندگان داخلی و به امکاناتی که داشته‌ایم بها نداده‌ایم؛ ما باید از این فرصت و زمان استفاده می‌کردیم تا جایگاه خود را در دنیا ثابت کنیم.

با استفاده از پمپ‌های SRP تولید نفت از چاه‌های قدیمی مسجدسلیمان تا ۵ برابر افزایش می‌یابد

دانش نفت: مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان از افزایش سه تا پنج برابری ظرفیت تولید نفت در چاه‌های قدیمی یال جنوبی میدان نفتی مسجدسلیمان با استفاده از پمپ‌های SRP خبر داد. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان تصریح کرد: بر اساس برنامه قرار است با توسعه بخش جنوبی، موقعیت چاه‌های قدیمی میدان مسجدسلیمان تعمیر و پمپ‌های SRP در آنها نصب شود. سید کمال موسوی گفت: هشت حلقه از چاه‌های قدیمی این میدان در حال آماده‌سازی و پمپ‌های دو حلقه‌چاه نصب شده، همچنین توسعه بقیه چاه‌ها از سوی پیمانکار در حال انجام است. به گفته وی با استفاده از پمپ‌های SRP ظرفیت تولید نفت چاه‌های قدیمی یال جنوبی میدان نفتی مسجدسلیمان که ظرفیت تولید نفت آنها بین ۱۰۰ تا ۲۰۰ هزار بشکه در روز بود، سه تا پنج برابر افزایش خواهد یافت. موسوی گفت: روزانه حدود ۱۶۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش تولیدی از چاه‌های ژوراسیک منطقه مسجدسلیمان به عنوان خوراک به پتروشیمی رازی تحویل داده می‌شود که قرار است در آینده نزدیک چاه‌ها و تاسیسات سرچاهی را از شرکت پتروشیمی رازی تحویل گرفته و گاز را خارج از فنس پتروشیمی رازی به آنها تحویل دهد. به گفته وی، این شرکت با تولید گاز ترش با ۲۵ درصد حجمی از HTS از مخزن ژوراسیک، به عنوان یکی از مخازن کم‌نظیر از نظر درصد بالای گوگرد در جهان، سال‌های طولانی است که خوراک مجتمع پتروشیمی رازی در ماهشهر را که در زمینه تولید کودهای فسفاته و ازته فعالیت دارد، تامین می‌کند.

بازدید آینده‌سازان کشور از پالایشگاه‌های در دست ساخت OIEC

زند کارشناس برنامه ریزی و کنترل پروژه با ارائه توضیحات مبسوطی دانشجویان را به نحوه عملکرد شرکت OIEC در فازهای ۱۷و ۱۸ آشنا ساخت. وی همچنین پاسخ‌های لازم را به سوالات متعدد فنی و تخصصی دانشجویان در خصوص روند اجرا و ساخت پالایشگاه ۱۷و ۱۸ ارائه نمود. این گزارش می‌افزاید: دانشجویان سپس وارد سایت فازهای ۲۰و ۲۱ شدند. در ابتدا مهندس ساقی توضیحاتی با اشاره به پروژه فازهای ۲۰و ۲۱ پارس جنوبی با اشاره به اینکه در این پروژه شرکت OIEC عهده‌دار کلیه عملیات اجرایی پروژه اعم از خشکی و دریاست، توضیحات مفصلی در خصوص عملیات حفاری فازهای ۲۰و ۲۱ ارائه نمود و آنگاه به نحوه اجرای این فاز عملیاتی به عنوان بزرگ‌ترین پروژه شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت در پارس جنوبی پرداخت. در پایان گزارش می‌افزاید: شرکت OIEC در تلاش است با برگزاری اینگونه بازدیدها، گامی موثر در ارتقاء سطح دانش تجربی و عملیاتی دانشجویان رشته‌های تخصصی فنی کشور بردارد.



دانش نفت: دانشجویان رشته‌های مهندسی دانشکاه‌های طراز اول کشور از سایت‌های عملیاتی فازهای گازی پارس جنوبی بازدید کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت، تعدادی از دانشجویان رشته‌های فنی دانشگاه‌های امیرکبیر، صنعتی شریف، علم و صنعت، خواجه نصیرالدین طوسی و دانشگاه تهران از