

توان نیروهای داخلی، عامل اصلی پیشبرد طرح‌های نفتی

گفتگو از: فرهاد محمدی

بیش از ۳۰ میلیارد دلار ارزش پروره‌های بالادستی آن خواهد بود که بخش عمده این پروره‌ها توسط سرمایه‌گذاری‌های خارج از کشور و یا توسط پیمانکاری‌های خارج جذب می‌گردد. شرکت نفت کاو در حقیقت این افتخار و این رسالت را در خود احسان می‌کند که بتوان حتی المقدور بخشی از این پروره‌ها را که قرار است در راه توسعه صنعت نفت انجام بشود، به داخل کشور منتقل کند و انجام بدهد. این یکی از اهداف شرکت است.

هدف دیگر اینکه، با شناختی که از مشکلات صنعت داریم و با آگاهی از پیشرفت‌های بین‌المللی، سعی نماییم در انتقال داشتن فنی، تئوری و... چه در زمینه ساخت افزایی و چه در زمینه نرم افزاری در جهت افزایش راندمان کار و کاهش هزینه‌های تولید و ارتقای اصل حفاظت از محیط زیست، بازرسی قابل اعتماد و اثکای برای صنعت نفت کشورمان باشیم.

● کارهایی که شما قبول می‌کنید، به طور خاص در چه زمینه‌هایی بوده است. زمینه کار شرکت حفاری است و آیا انجام کار را به پیمانکار دیگری می‌دهید، یا اینکه خودتان نیروهای متخصص دارید که پروره را اجرا کنند؟

- شرکت نفت کاو در حقیقت یک شرکت تازه تأسیس است، حدود یک سال و نیم یا کمتر از عمر شرکت می‌گذرد، اما با وجود این به طور خستگی نایابی در کلیه مناقصه‌های بین‌المللی در زمینه موضوع فعالیت شرکت، مشارکت نموده است. در این مناقصه‌ها، به ما هم دقیقاً مشابه یک شرکت بسیرون از نفت نگاه می‌شود و هیچ‌گونه امتیاز خاص برای ما درنظر گرفته نشده است. حتی در تمام این پروره‌ها، از نظر سپردن ضمانت‌نامه، مسائل فنی و... سعی کردیم قابل رقابت باشیم و مورد تأیید کارشناسان و مدیریت وزارت نفت هم قرار بگیریم.

در مورد اینکه نیروی انسانی را خودمان تأمین می‌کنیم یا به پیمانکار فرعی می‌دهیم، بستگی به نوع پروره و حجم آن دارد. قطعاً در پروره‌های بزرگ از همکاری شرکتهای دیگر چه خارجی و چه داخلی استفاده خواهد شد.

● نقشی که این شرکت‌های ایرانی در مناقصه‌های بین‌المللی می‌توانند داشته باشند، یقیناً زمانی است که شرکتهای ایرانی نیز در مناقصه وارد شوند، این کار در برآورد شرایط و ارایه پیشنهادهای بهتر می‌تواند مؤثر باشد. با توجه به این موضوع، نکر می‌کنید که نقش شرکت شما و یا شرکت‌های مشابه ایرانی در مناقصه‌های بین‌المللی برای

در چارچوب تغییرات ساختاری در شرکت‌های تابعه وزارت نفت و فراهم آوردن (میله مشارکت بخش خصوصی با هدف ارتقاء این، شرکت سرمایه‌گذاری صنعت نفت ایران تشکیل شده) است. شرکت نفت کاو، یکی از شرکتهای تابعه شرکت سرمایه‌گذاری صنعت نفت ایران است که با هدف اجرای پروره‌های بالادستی، به ویژه پروره‌های حفاری و خدمات جلیبی آن از نزدیک به دو سال پیش شروع به کار کرده است. به منظور آشایی بیشتر با فعالیت‌های این شرکت با مدیر عامل شرکت نفت کاو گفتگویی انجام داده‌ایم که حاصل آن از نظر خوانندگان من گذرد:

● جناب آقای جلیلیان، ضمن تشکر از شرکت شما در این گفتگو، ابتدا تقاضاً دارم خلاصه‌ای از سوابق کاری و تحصیلی خود را ارائه فرمایید؟

- سوابق کاری من به طور عمده به جز بخش خصوصی، در شرکت ملی حفاری ایران بوده است که در آن جا به عنوان مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره و همزمان عضو علی‌البدل هیئت مدیره شرکت ملی نفت بوده‌ام. بعد از آن در سال ۱۳۷۳ به شرکت نفت فلات قاره متقل و مسئولیت اداره آن را عهده‌دار شدم و همزمان با این مسئولیت، عضو اصلی هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران نیز بوده‌ام. از نظر تحصیلات، در مقطع لیسانس، رشته مدیریت و فرق لیسانس هم مدیریت دولتش و اکنون هم دوره دکترای مدیریت دولتش را طی می‌کنم.

● در مورد نحوه تأسیس «شرکت نفت کاو»، ساختار حقوقی و موقعیت سازمانی آن را در تشکیلات جدید نفت توضیح فرمایید؟

- «شرکت نفت کاو»، یک شرکت وابسته به شرکت سرمایه‌گذاری صنعت نفت است. همان طور که اطلاع دارید، شرکت سرمایه‌گذاری صنعت نفت تقریباً ۷ سال پیش، براساس تصمیماتی که در هیئت مدیره شرکت نفت اتخاذ شد و همان زمان من در هیئت مدیره نفت بودم، تأسیس شد. این کار با سرمایه تعداد زیادی از کارکنان نفت که حدود ۹۰ هزار نفر سهامدار این شرکت سهامی عام هستند، انجام شد. بخش

● زمینه فعالیت این شرکت در چه بخشی از صنعت نفت است و چه هدفی را دنبال می‌کند؟

- شرکت نفت کاو در حقیقت با اهداف اجرای پروره‌های بالادستی، به ویژه پروره‌های حفاری و خدمات جنبی آن تأسیس شد. می‌دانید که صنعت نفت رو به گسترش است و براساس پیش‌بینی‌هایی که شده است، طی ۵ سال آینده

کارفرما چه می‌تواند باشد؟

- شرکت‌های مشابه ما در مناقصه‌های بین‌المللی، به ویژه حفاری، نقش خیلی مهم را دارند. شما نکته مهمی را اشاره کردید. با توجه به اینکه ما سعی می‌کنیم از امکانات داخلی هرچه بیشتر استفاده بکنیم، این باعث خواهد شد که قیمتها پایین بیاید و اولین نهادی که از این امر منتفع می‌شود، خود وزارت نفت و مدیریت‌های وزارت نفت هستند. ما به راه خود ایمان و اعتماد داریم و فکر می‌کنیم که کارمندان ملى است و با تقاضای فرایندهایی که در کشور برای کار حفاری هست، باید شرکت‌هایی مثل نفت کاو را افزایش داد در غیر این صورت چاره‌ای نیست که شاهد حضور شرکت‌های چند ملیتی در امر حفاری در کشور باشیم. ما و بقیه شرکت‌ها در حقیقت همه نلاش می‌کنیم که هرچه بیشتر از خروج ارز جلوگیری کنیم و در حقیقت کاری که در توان داخل هست، توسط ایرانی انجام پذیرد. در اینجا لازم است خاطرنشان سازم که فکر جلوگیری از ایجاد شرکت‌های حفاری داخلی و یا رقابت نابرابر با آنها از طریق به نفع صنعت و کشور باشد. از این بالاتر، من فکر می‌کنم رمز بقای شرکت‌ها، رقابت آنهاست. ما باید از وجود رقبی در رقابت استقبال نماییم. نه اینکه خدای نکرده از رقبی و رقابت هراس داشته باشیم و بخواهیم رقبی را به هر قیمتی از صحنه ببرویم.

● در خصوص مناقصه‌های بین‌المللی که زمینه کاری شرکت شما را تشکیل می‌دهد، آیا شرکت‌های خارجی مشابه با شما همکاری دارند به چه ترتیب و چگونه؟

- اصولاً هم به لحاظ قانون که شرکت‌های خارجی را ملزم کرده است که حتیاً در اجرای پروژه‌ها، همکار و شریک ایرانی داشته باشند، هم به لحاظ اینکه بالاخره هر شرکت خارجی بخواهد وارد کشور بشود سعی می‌کند که یک طرف ایرانی هم داشته باشد تا بخشی از مسئولیت‌ها را کارها را به او واگذار بکند، ما در حقیقت سعی می‌کنیم با توجه به شرایطی که در کشور داریم و شناختی که نسبت به شرکت‌های خارجی داریم، شرکای خارجی خود را انتخاب بکنیم که هم از نظر قیمت بتوانیم پیشنهاد قابل رقابتی را عرضه بکنیم، هم به لحاظ فنی در حدی باشد که مورد قبول وزارت نفت باشد.

● زمینه‌هایی که شرکت‌های طرف مناقصه مایلند از امکانات داخلی و شرکت‌های ایرانی بهره بگیرند، چه زمینه‌هایی است. آیا فقط به کارگیری نیروی انسانی و فنی و امکانات اولیه مورد نظر آنهاست و یا موارد

تفکر جلوگیری از ایجاد شرکت‌های حفاری داخلی و یا رقابت نابرابر با آنها از طریق به کارگیری سرمایه‌های دولتی، نمی‌تواند به نفع صنعت و کشور باشد

اگر بتوانیم سرمایه‌گذاری بکنیم، به عنوان مثال، در بعضی از خدمات جنبی حفاری، این کار را شروع کرده‌ایم. و مورد دیگر در بخش مطالعات مهندسی مخازن هست که مجموعه‌ای در کنار شرکت نفت کاو ایجاد گردیده است که از منخصصان خلیل خوب بهره می‌برد و خوشبختانه در شورای عالی مخازن هم به تصویب رسیده و نام شرکت به عنوان شرکتی که کارهای مطالعاتی مهندسی مخازن را انجام می‌دهد، بست گردیده است و الان این بخش هم در پروره‌های مطالعاتی شرکت می‌کند. غیر از این، ما یک قرارداد همکاری با شرکت ملی حفاری داریم و پروره ارائه خدمات سیمانکاری و اسیدکاری در کشور لیبی را عهده‌دار شده‌ایم که با خود شرکت ملی حفاری مشارکت کردیم. این قرارداد سابق طولانی دارد، اما به دلایل دچار وقته شده بود که اخیراً با اضافی یک قرارداد که با شرکت ملی حفاری امضای گردیده است، کارمان را شروع کردیم و تقریباً پروره بعد از مدت‌ها در حال فعال شدن است و پیش‌بینی می‌کنیم اگر به همین روال پیش برود، در سه ماهه اول سال ۲۰۰۱ این پروره شروع به فعالیت بکند.

● شما در مورد مخزن پارس جنوبی هم فعالیت داشته‌اید؟

- ما در حال حاضر فعالیت خاصی در این زمینه نداریم، ولی در مناقصه‌ای که برای توسعه لایه نفتی میدان پارس جنوبی برگزار شده بود، ما هم استاد مناقصه را خریداری کردیم و پیشنهادی را تهیه کردیم و به شرکت نفت و گاز پارس تحويل دادیم. متعاقباً بر حسب تصمیماتی که در سطح وزارت نفت و مدیریت آن شرکت گرفته شده بود، این پروره به آن شکل اولیه که تعریف شده بود، اجرا نگردید و قرار بر آن شد که خود شرکت نفت و گاز پارس سه حلقه چاه ارزیابی شده را رأساً حفاری نماید و بعد این که چاه‌ها حفاری شد و مراحل ارزیابی و اکتشافی کامل شد، با شرح کار جدیدی پروره به اجرا گذاشته شود. ولی حفاری آن فعال است و ما در مناقصه انجام پروره حفاری آن میدان شرکت کردیم و امیدوار هستیم که بتوانیم حفاری آنچا را به عهده

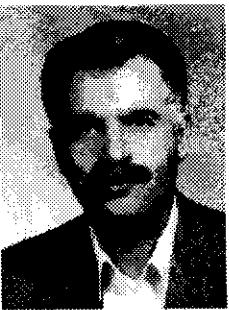
دیگری را نیز مدنظر دارند؟

- بین‌المللی، یک شرکت خارجی وقتی با تخصص خاصی می‌خواهد وارد یک کشور بشود، از حداقل شروع می‌کند تا برسد به جایی که به مر صورت حداقل منافعش را تأمین بکند، بنابراین طبیعی است که آنها حداقل را می‌خواهند و می‌گویند می‌ایم و همه کار را انجام می‌دهیم. پس به طرف ماستگی دارد که چه می‌توانیم عرضه بکنیم، به لحاظ قانونی حتی تا ۵۱ درصد را هم قانون‌گذار برای شرکت‌های ایرانی در نظر گرفته است تا بتوانند مشارکت داشته باشند، اما ماسه عامل مهم را در اینجا باید در نظر بگیریم: ۱- سرمایه، که در بخش صنعت نفت، سرمایه‌ها عمده‌انگیز و ارزی است. ۲- نیروی منخصص انسانی و ۳- تکنولوژی‌های جدید.

ما با ترکیبی از اینها همیشه در پروره‌های مختلف سعی کرده‌ایم تا همکاری‌مان با شرکت‌های خارجی برآسان منافع مشترک طرفین باشد. یعنی شرایط ثابت و غیر قابل انتظامی وجود ندارد، در جایی که بتوانیم سرمایه‌گذاری بکنیم، پیشنهاد سرمایه‌گذاری می‌دهیم، حتی ممکن است بیش از ۵۰ درصد هم سهم برداریم در جایی که امکان سرمایه‌گذاری نداریم، از امکانات خود نظری نیروی انسانی، مواد، کالای ساخت کشور و سایر خدماتی که من قانون از داخل نهیه بکنیم، به این کار اختصاص می‌دهیم.

● حالا علاوه بر آن، برنامه‌هایی که به صورت مناقصه‌های بین‌المللی که شرکت نفت و شرکت ملی حفاری ارائه می‌دهد، شما برنامه خاصی در دستور کار تان هست یا زمینه خاصی را در میان مدت و بلندمدت دنیا می‌کنید، و یا مستظر می‌مانید که در مناقصه‌های چه شرایطی پیش‌بینی شود؟

- ساختار شرکت ما طوری است که کارهای پیمانی را انجام می‌دهد، یعنی ساختار بر این اساس است، اما به این معنا نیست که تنها مخصوص به آن باشد. ما در بعضی زمینه‌ها که فکر می‌کنیم در کشور امکان فعالیت وجود دارد و یا کمبود وجود دارد و باید از خارج امکانات را تأمین بکنیم، در حد امکانات سعی می‌کنیم که



**قبل از شروع مناقصه و قبل از اجرای کار
باید با پیمانکاران ایرانی جلساتی را بگذاریم،
متناسب با نیاز پروژه احیاناً
تشکل هایی را ایجاد بکنیم،
یا شرکای خارجی را به آنها معرفی بکنیم،**

بگیریم.

- باتوجه به اشاره ای که در مورد پروژه های پیغام تقابل وزارت نفت دارد، برای اینکه ما افزایش دهیم، قبل از شروع مناقصه و قبل از اجرای کار باید با پیمانکاران ایرانی جلساتی را سود ببریم، شما چه نکاتی را لازم می دانید و چه نکاتی لحاظ شده و چه نکاتی باید در ادامه لحاظ شود؟

- صحبت های خوبی خوب و زیبایی در قرارداد نوشته شده است. برای انجام شدن کار توسط ایرانی، حتی تا ۵۰ درصد هم پیش بینی شده است، در پروژه سیری A و E ابتداء ۳۰ درصد بود، ولی بعد این درصد گسترش هم پیدا کرد. ولی نکته حائز اهمیت این است که ماهیت قراردادهای بیع مقابل طوری است که شرکت خارجی ملزم است که حداقل هزینه و حداقل زمان را رعایت بکند، کار را مطابق زمان پیش بینی اولیه تحويل کارفرما که شرکت نفت هست، بدهد و قیمت را هم در حداقل ممکن به صورت مناقصه به پیمانکار فرعی واگذار کند. بنابراین شرکت های خارجی مثل شل و توئال، در زمان مقرر و پیش بینی شده مناقصه های بین المللی برگزار می کنند و شرکت های ایرانی هم در آن مناقصه ها شرکت می کنند. در اینجاست که مشکل اساسی پیدا می شود و شرکت های ایرانی اغلب به علت نداشتن تجربه، در بعضی موارد قیمهای بالاتری از قیمت بین المللی می دهند، بنابراین خود به خود برنده نمی شوند و باه لحاظ زمان بندی و یا از نظر کیفیت کار از همان ابتداء مورد تأیید قرار نمی گیرند؛ بنابراین در این مورد است که ما کم می آوریم و گزنه از لحاظ شکلی در قراردادها پیش بینی لازم شده است. با توجه به اینکه اولین پروژه های بیع مقابل سیری A و E را در زمان بنده در فلات قاره امضا شد و به اجرا درآمد، همچنین توسعه فازهای ۱ و ۲ و ۳ میدان گازی پارس جنوبی امضا قرارداد و شروع آن در فلات قاره بود که بعداً به شرکت نفت و گاز پارس منتقل شد، مذاکرات پروژه درود و بلال و نوروز و سایر پروژه هایی که در زمان بنده اتفاق افتاد، به صورت بیع مقابل بود، ما تجربه بسیار خوبی را در این پروژه ها به دست آوردم و در زمان پروژه

بود که انجام دادیم. الان پروژه های متعددی مستند و قطعاً شرکتهای ایرانی کیفیت بهتری پیدا کرده اند و اطلاعات بیشتری را در این پروژه ها پیدا کرده اند و کارفرما که شرکت نفت هست، راهکارهای بهتری دارد و مطمئن هست که امروز هم به نحو بهتری انجام می شود. البته به این نکته نیز باید توجه کرد که پیمانکاران ایرانی ورزیده ای در طراحی و ساخت و نصب تأسیسات خشکی از مدت های قبیل داشته ایم، اما در دریا هیچ گونه تجربه ای که قابل توجه باشد، در آن زمان (شروع پروژه سیری) وجود نداشت، ولی ما آن را ایجاد کردیم. به عنوان نمونه از ایجاد شرکت صف در بندرعباس... من توان نام برد.

● روند پیشرفت پروژه های بیع مقابل را چگونه ارزیابی می کنید؟ اگر در بهبود روش کار پیشنهادی دارید، ارائه فرمایید؟

- من به عنوان یک فرد بیرون از وزارت نفت هستم و شاید بتوانم راحت تر نظرات خود را به عنوان یک کارشناس بگویم. می دانید که واگذاری پروژه ها به صورت بیع مقابل به طور عمده به خاطر جذب سرمایه های خارجی هست که کشور در این مورد با محدودیت هایی مواجه است و هر ساله قانون سقفی را در ارتباط با این پروژه ها در اختیار وزارت خانه های مختلف قرار می دهد. در نتیجه، در زمان های گذشته و همچنین در کشورهای دیگر، روش واگذاری پروژه های نقشی عمده ای به شکل مشارکت در تولید بوده که در هر کشور با توجه به منافع طرفین قرارداد شکل خاص خود را داشته در عین حال قابل انعطاف نیز بوده است. این نوع قرارداد با توجه به منسی که قانون اساسی ما در این زمینه دارد، سعی شد تا روش های جدیدی را که در حقیقت مالکیت میدان نفتی به طور کامل در اختیار دولت باشد و اجرای کار هم ایرانی باشد، قراردادهای خدمات را با تمهیداتی که آن را بیع مقابل می نامند، نوشتند و به اجرا درآورند. البته اینها محسان و مشکلاتی هم دارد و من فکر می کنم که واقعاً شاید جای آن باشد که در سطح ملی کمیته هایی تشکیل شود و این نوع قراردادها را با هم مقایسه بکنند. من به عنوان یک کارشناس در صنعت، تصویر این است که ما نمی توانیم در دراز مدت این شرکتها را ملزم تعایین تا بحث صیانت از مخازن را کاملاً مدنظر قرار دهند و کیفیت تأسیساتی را که می سازند در دراز مدت تحت کنترل خود داشته باشند. باید راهکارهایی را پیدا کرد که حتی با معین قانون اساسی موجود هم مغایرتی نداشته باشد و در حقیقت این مشکلاتی را که پیمانکار می خواهد در زمان کوتاهی پروژه ای را انجام دهد و بعد تحويل نفت

سیری A و E به خوبی به مشکلات شرکتهای ایرانی بسیار بسیار بودیم و به این نتیجه رسیدیم که اگر می خواهیم روند سهم ایران را در این پروژه ها افزایش دهیم، قبل از شروع مناقصه و قبل از اجرای کار باید با پیمانکاران ایرانی جلساتی را بگذاریم، متناسب با نیاز پروژه احیاناً شکل هایی را ایجاد بکنیم، کنسرسیون هایی را از شرکتهای متعدد ایجاد بکنیم، آنها را راهنمایی بکنیم و مشاوران خارجی در اختیارشان بگذاریم. با شرکای خارجی را به آنها معرفی بکنیم، که اینها قبل از شروع مناقصه در حقیقت یک نوع آمادگی و تمرین برای مناقصه های بین المللی برای آن کار بخصوص فراهم شود. اگر کارفرما این حوصله را داشته باشد و این وقت را صرف بکند، من مطمئن هستم که تنها از این طریق است که ما می توانیم، سهم ایرانی را افزایش دهیم و در حقیقت بخشی از کار را به شرکت های ایرانی واگذار کنیم. البته این مربوط به این دوره هست که شرکت های ایرانی هنوز به طور کامل در گیر پروژه های بین المللی شده اند، تجربیات عملی ندارند، امکاناتشان کم است و قدرت رقابت با شرکت های خارجی در آنها کم است. ولی در آینده به تدریج در هر پروژه که شروع می کنند و انجام می دهند، تا حدودی خودگردان و خودکفای می شوند. ولی لازمه این کار این است که کارفرما این مساعدت را با پیمانکاران بکند و من خودم در آن مقطع به عنوان کارفرما، به خاطر دارم که این کار را کردیم و هر کجا که این کمک را به شرکت های ایرانی دادیم، آنها موفق شدند گو این که در اجرای مشکلاتی را هم داشتند، اما به هر صورت کار شروع شد و تأسیسات و امکانات خوبی فراهم شد و بخشی از کار توسط ایرانی انجام شد.

● این روشی را که شما در آن زمان پیش گرفتید آیا در کارهای مشابه هم انجام شد، یا انجام این کار تنها در بخشی بود که شما دنبال می کردید؟

- باید از آن تاریخ تا به حال کارهای بهتری انجام شده باشد، من مطمئن هستم، زیرا زمانی که ما شروع کردیم، این اولین پروژه بیع مقابلی

سال راه اندازی و شروع به کار کرد و این اقدام بزرگی بود، یعنی در واقع شرکت ملی حفاری را به یک باره به دوپایر رساندیم و این کار فقط با همت همان مردان حفاری انجام شد. در فلات قاره نیز با همکاری و همفتکری همین کارکنان بود که توانستیم بدون اجرای پروژه توسعه جدید، حدود تولید روزانه را به بیش از ۵۰۰ هزار بر ساعتم و جایه جایی این صنعت برای من تعجبه بود که من توانم اینها را با آن اطلاعات نظری خودم ترکیب کنم و شاید حتی روزی اینها را به صورت یک کتاب بنویسم. توصیه من به همکاران عزیزم در رده‌های تصمیم‌گیری این است که واقعاً قادر این نیروها را باید دانست و ارج گذشت و نباید ببسیار از کنار اینها گذشت، ارزشمندترین سرمایه ما اینها هستند، اینها هستند که در حقیقت من توانند سرمایه‌های مادی ما را به نحو احسن حفظ نمایند، بنابراین به اینها سرمایه‌ها مادی مارا دچار ضایعه می‌کند.

• نکر می‌کنید با توجه به پیشرفت‌هایی که هر روز در علم مدیریت به وجود می‌آید، ما از این تجربه مدیریتی چگونه می‌توانیم در واقع برای حفظ نیروی متخصص و فنی در پیش‌های مختلف نفت استفاده بکنیم، چه راهکارها یا چه شیوه‌هایی را اتخاذ کنیم که به آن اهداف برسیم؟

- این چیزی نیست که بتوان راحت برای آن نسخه‌ای داد، به ویژه چون ساختار وزارت نفت دولتی هست، یک مجموعه دولتی مثل یک شرکت خصوصی عمل نمی‌کند، ولی به هر حال ما باید تجربیات دیگران را به کار بگیریم. او بین توصیه من این است که باید از کارهای نسبتی و کارشناسی نشده به دور باشیم و حتی الامکان هر کار بزرگ یا زیربنایی را که در این صنعت می‌خواهیم انجام دهیم باید از قبل بشنیم و از کارشناسان فن دعوت نماییم و نظرات مختلف را با هم ترکیب بکنیم، با روشهایی که در شرکتهای بزرگ و موفق بین‌المللی عمل می‌کنند، مقایسه کنیم، بعد از اجرا دریابویم. این خیلی بد است که ما ابتدا به ساکن یکباره خودمان تصمیم بگیریم کاری را انجام دهیم. دوام اینکه باید اصل شایسته سalarی در همه جا و در همه رده‌های سازمانی جایگزین روشهای دیگر گردد. و نهایتاً باید برای داشتن مدیران کارآزموده آموزش‌های لازم در نظر گرفته شود، زیرا صرفاً تجربیات و تحصیلات فنی برای اشغال پست‌های مدیریتی کفايت نمی‌کند، مدیریت علم و هنر است که باید به آن توجه شود.

ما من توانست مقاومت کنند، بنابراین ما باید انگیزه‌ای به شرکت نفت بدهیم که هر چقدر تولید بیشتر شد، هر چقدر از میدان صیانت بیشتری کرد و تولید بیشتری داد، او هم به تناسب منافع خودش را بگیرد، الان انگیزه طبیعی این است که پیمانکار هرچه سریعتر کارش را انجام بدهد، تولید بیشتر داشته باشد و پس از شروع تولید کاری هم به کار آن نداشته باشد، خوب طبیعی است که این روش بالاخره تأثیر خودش را خواهد گذاشت.

• علاوه بر این انگیزه، سازوکارهای کترولی را هم می‌توان پیش‌بینی کرد. آیا در اجرای پروژه‌ها، سازوکار کترولی وجود دارد یا نه؟

- عرض کردم، خود پیشنهاد اولیه و تقریب‌داد را شرکت نفت تهیی می‌کند. بنابراین طبیعی است که کترولهای متعددی در آن پیش‌بینی شده باشد. اصولاً موردی نیست که شرکت نفت در آن بی‌توجه باشد و پیمانکار هر کاری که دلش خواست انجام دهد، اما عرض بندۀ این بود که شما مقایسه بکنید حالی را که پیمانکار سودش در این هست که یک میدان مثلاً در طول عمر ۳۰ سال‌اش هرچه بیشتر نفت تولید کند و در حالی که انگیزه پیمانکار در این است که هرچه زودتر در زمان کوتاه‌تر بولش را بگیرد و برود، کدام یک منافع ما را بیشتر تأمین می‌کند؟

• راجع به تجربیات مدیریت خودتان در شرکت ملی حفاری و شرکت ملی فلات قاره گفتید، اگر در مورد تجربیاتی که کسب نموده‌اید، تکاتی را برای کارشناسان و دست‌اندرکاران مفید می‌دانید، ارائه بفرمایید؟

- مطلبی که به عنوان بزرگترین تجربه خودم در این دو قسمت مهم صنعت نفت می‌توانم عرض بکنم، این است که در طول این مدت به این اعتقاد رسیدم که نیروی ایرانی و کارشناسان نفت چه در حفاری و چه در فلات قاره و طبیعتاً چه در جاهای دیگر، می‌توانند خلاقیت داشته باشند، چقدر کارایی دارند و چه سرمایه‌های عظیم و مهم برای صنعت هستند. من قاطعانه به این نتیجه رسیدم که مهمترین سرمایه‌ای که این دو شرکت و بالطبع سایر واحدهای وزارت نفت دارند، نیروی انسانی است نه تأسیسات آنها. بنابراین هر کجا که من در طول خدمتم افتخار ممکاری با این عزیزان را داشتم و گار و مشکل را با این دوستان مطرح کردیم به بهترین نحوی حل شد. مهمترین کارها را در کوتاه‌ترین مدت با کمترین هزینه توانستیم انجام بدهیم، دوستان ما به خاطر می‌آورند که ما تعداد ۱۷ دکل حفاری را ظرف یک سال خریداری کردیم و طی همان

بدهد، برطرف بشد. البته اطلاع دارم که اخیراً با همت آقای وزیر تمهیدات در قراردادها دیده شده است که تا حدود زیادی از این ضعفها و مسائل را پوشش بدهد، ولی به هر صورت جا دارد که به این مطلب بسیار دقیق‌تر و مستقیم‌تر نگاه شود، چون اینها سرمایه‌های عظیم ملی است و به نظر من می‌شود بهتر از این کار کرد.

• بحث صیانت را مطرح کردید، نکته‌ای به نظر من رسید، وقتی مشارکت در ساخت و ساز و رسیدن به سود پیش‌بینی شده معین مطابق سرمایه مطرح است، این تفکر حاکم است که در حدائق زمان بیشترین برداشت ممکن از مخزن صورت گیرد تا طرف مناقصه به آن سودی که مورد نظرش است، دست یابد. در این روش ممکن است مواردی که باید در مورد صیانت مخزن در نظر گرفته شود، آن طور که باید و شاید در نظر گرفته شود، نظر شما در این مورد چیست؟

- در حقیقت آن چیزی که شما گفتید درست است، من برای این که خیلی وارد جزئیات آن شوم، بحث را به طور مختصر مطرح کردم. البته تأیید صحبت به این معنی نیست که ما الان در قراردادهایی که اجرا می‌کنیم صیانت از مخازن انجام نمی‌شود، چون به هر صورت در هر کدام از این پروژه‌ها، کارشناسان ماهها کار می‌کنند، اما این طبیعت پروژه‌های بیع مقابل است، بالاخره کارفرمای مخواهد در یک مقطع معین و محدود از زمان، سرمایه‌گذاری معینی را انجام دهد، از همه طرف تحت فشار قرار می‌گیریم که این کار را در این مقطع در اینجا انجام دهیم، در حالی که اگر پروژه آن میدان نفتی را بخواهیم با روش دیگری مثلاً به روش مشارکت در تولید به اجرا درآوریم، چنین نشانی متوسطه طرفین نخواهد بود. طبیعت کار ایجاب می‌کند که ما برای حفظ سرمایه‌هایمان در یک چنین پروژه‌هایی با تأسیس جلو برویم و به طور مرحله‌ای کار را انجام بدهیم و همزمان که جلو می‌رویم، طرح توسعه خود را تکمیل کنیم. الان ما سقف تولیدی را در ابتدای پیش‌بینی می‌کنیم و مطابق آن سرمایه‌گذاری می‌کنیم، در حالی که ممکن است خیلی بیشتر از این میدان ظرفیت داشته باشد، حالا اگر خدای نکرده در این زمینه، شرکت خارجی هم بخواهد همه اطلاعات را نشان ندهد، همان مطلبی که شما در صحبت‌هایتان اشاره کردید، ممکن است اتفاق بیافتد. بالاخره شرکت خارجی هم فکر می‌کند که ظرف این چند سال باید، بتواند هزینه سرمایه‌گذاری را جبران کند، در زمان بندی کار مم مسئول است و بنابراین سعی می‌کند حداقل نشان را به مخزن بیاورد. حالا چقدر کارشناسان