

مزایده گازهای مشعل در آینده‌ی نزدیک

تاکید منصوریان، مدیر سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران
 طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل با تأکید جدی وزیر نفت طی سال‌های اخیر با جدیت پیگیری شده است و به جز قراردادهای امضاشده در این زمینه، گازهای تعیین تکلیف نشده نیز بزودی به مزایده می‌روند.

برنامه ریزی ما جذب منابع داخلی به طور حداکثری است که با توجه به تأمین سه هزار میلیارد تومان از محل بازار سرمایه در سال گذشته، در سال ۹۸ برای تأمین منابع مالی طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت با مشکلی مواجه نخواهیم شد.

قدردانی از فضای همکاری وزارت نفت با قرارگاه خاتم الانبیا

سید محمد، فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا (ص)
 این قرارگاه خود را بازاری اجرائی دولت می‌داند و همواره از سال ۱۳۶۸ تاکنون دو دولت‌های مختلف همکاری داشته است. ما جزو نخستین نهادهای اقتصادی در کشور بودیم که از ۱۲ سال پیش تاکنون از سوی آمریکا مورد تحریم قرار گرفته‌ایم؛ اما با ارتباط خوبی که با دستگاه‌های مختلف داشته‌ایم، توانستیم در پروژه‌های مختلف با موفقیت عمل کنیم. از مجموعه وزارت نفت یافت‌های فنی‌اشی که برای همکاری ایجاد کرده است، تشکر و قدردانی می‌کنیم.



بازوی قدرتمند صنعت حفاری کشور هستیم

عبدالله موسوی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری
 صنعت حفاری در داخل کشور بوده و لازم است شرکت ملی حفاری ایران به‌عنوان بازوی قدرتمند صنعت حفاری کشور، همکاری‌های سازنده‌ای با دیگر شرکت‌های فعال در این حوزه داشته باشد. با مشارکت شرکت خصوصی در مناقصه‌های مربوط به ۲۷ طرح مربوط به افزایش و نگهداشت تولید شرکت با تداوم توانستیم خود را در دو پروژه قطعی کشور در حوزه نفت‌شیر و گیسوران تعریف شده‌اند. مشارکت با شرکت‌های خصوصی دیگر می‌تواند به منطبقی تر شدن خدمات حفاری کمک کند. متشور اجرائی این شرکت با محوریت لقیاض مالی و عملیاتی تدوین شده است که در این مسیر منتظفی کردن هزینه‌ها اولویت اصلی ما در سال ۹۸ است. در راستای اجرائی کردن این مشور، ۱۴ کارگروه در شرکت ملی حفاری ایران تشکیل شده تا به‌صورت مستقیم در فعالیت‌های این شرکت نظارت و مشکلات و مسائل شرکت را در همه حوزه‌ها برطرف کنند. شرکت ملی حفاری با در اختیار داشتن ۲۲ دکل حفاری، حدود ۶۵ درصد از فعالیت حفاری کشور را در اختیار دارد و لازم است برای منتظفی کردن هزینه‌ها، ایجاد لقیاض مالی و عملیاتی را در برنامه‌های خود بگنجانند. این موضوع می‌تواند کمک قابل توجهی به تغییر رویه شرکت ملی حفاری ایران به یک بزرگ شرکت خودگردان کند.



بومی‌سازی ۳۱۶ قلم کالا در شرکت کارون

محمسن دهان‌زاده، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون
 پارسل ۳۱۶ قلم کالای داخلی در این شرکت بومی‌سازی شد که ارزش آن محصولات بیش از ۲۱ میلیارد ریال بوده است. مشعل در پروژه‌ها حکم سوپاپ اطمینان را دارد اما در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون تلاش کردیم حجم قابل توجهی از گازهای هم‌راه را جمع‌آوری کنیم. به سمت ته‌سوزی مشعل‌های روشن رفتیم و هم‌اکنون در غرب اهواز ۱۰۰ میلیون یورو توجیه از طریق مشعل‌های روشن نداریم. هم‌اکنون در واحد بهره‌برداری شماره ۳ اهواز ۳۰ میلیون یورو کمک گاز هم‌راه جلوگیری کردیم. برای این پروژه حدود ۲ میلیارد تومان اعتبار هزینه شد که با توجه به صرفه‌جویی ۸۱۰ هزار دلار که برای کشور داشت، این اعتبار را مدت کوتاهی جبران شد. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون علاوه بر این اقدام‌ها، همه عوارض ایندبیا را به‌صورت پرداخت کرده است. پارسل بیش از ۸ میلیارد تومان عوارض ایندبیا و ۱۵۰ میلیارد تومان عوارض و مالیات بر ارزش افزوده پرداخت کردیم.



نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

تداوم توسعه میدان آذر

غلامرضا منوچهری، مدیرعامل شرکت
 نفت ملی نفت ایران ارائه کرده است. در بخش قراردادهای نگهداشت و افزایش تولید میله‌های نفتی، قرار داد دو مخزن نمسوری و واسیشر از این طرح بین شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و اوپک امضا شده و به همین منظور سفارش کالاهای مورد نیاز، (به‌سازندگان ایرانی داخلی‌ها و شرکت‌های خارجی) در شرف تحویل موقت چهاره‌ایم آغاز حفاری هم‌سبب اوپک تاکنون ۴۶۰۰۰ کیلوگرم حفاری‌های فعالیت در این دو مخزن تجهیز کرده است.

آخرین وضعیت توسعه فازهای پارس جنوبی

محمد مشکین‌قام
 مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس
 وضع فعالیت‌های فاز ۱۴ پارس جنوبی در شرایط مطلوبی است. در بخش دریا به این افز، سال گذشته در مجموع به تولید ۲۸ میلیون مترمکعب گاز دست یافتیم و این مقدار کار روزانه به یکی از بالاترین‌های پارس جنوبی برای تصفیه ارسال می‌شود. ارسال برنامه داریم دو سکوی باقیمانده فاز ۱۴ را نیز عملیاتی و گاز را برای تصفیه به یکی از بالاترین‌های پارس جنوبی ارسال کنیم. پارسل دو سکوی فاز ۱۲ پارس جنوبی با ظرفیت روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب در منار تولید قرار گرفت تا نیمه‌نخست‌اسمال، یکی دیگر از سکوی این فاز عملیاتی می‌شود. دو سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی با پارسل به بهره‌برداری رسید و ایندبیا در دو سکوی دیگر این فاز نیز تا پایان اسمال عملیاتی شود.



بی‌نیاز از تجهیزات شرکت‌های خارجی هستیم

چهارگونگر یو، ریورنگ، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندگان
 شرکت نفت و گاز اروندگان، متولای بهره‌برداری از میدان‌های غرب کارون است و هم‌اکنون از ۱۲ میدانی که ما در غرب کارون داریم، ۶ میدان، مشترک با عراق است. در گذشته ما برای تأمین بعضی از تجهیزات در منطقه بودیم، اما ما اکنون اوتواری را در عمق بیش از ۴ هزار متری چاه و در نمای بیش از ۱۰۰۰ درجه سانتی‌گراد که کار گرفتیم که هنگامی ساخت داخل بود. سازندگان داخلی ما را از خرید تجهیزات خارجی بی‌نیاز کرده‌اند. در زمینه جمع‌آوری گازهای هم‌راه نفت هم در منطقه غرب کارون، بخشی از گازهای هم‌راه از طریق NGL ۲۲۰۰ و حدود روزانه ۵۰ میلیون یورو کمک هم از سوی پیمانکار برنده در مزایده جمع‌آوری می‌شود. این پیمانکار قرار است طرف مدت ۱۸ ماه تأسیسات خود را مستقر کند.

با تمام توان مقابل تحریم ایستاده‌ایم

تکلیف ما به‌طور می‌خواهیم
 در این کشور ایستادگی
 زور بدهیم و صاحب نظران داشته
 باشیم و وقتی کسی است که
 صاحب از این است و وقتی
 اهداف و مشخصات
 بسیار نظار و در دنیا
 که در همه طرفند برای یک
 چگونگی می‌توانیم ایستادگی
 بر این است



10



احمد محمدی
 مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب
 ما با تمام توان مقابل تحریم ایستاده‌ایم. ممکن است مشکلاتی پیش روی صادرات پیش‌باید، اما ما واقعاً در برنامه تولید نخواهیم داشت. ظرفیت تولید فعلی نفت این شرکت بدون اجرائی برنامه‌های توسعه‌ای، روزانه ۳.۵ میلیون بشکه نفت است و در صورت اجرائی طرح‌های عملیاتی، توسعه‌ای نگهداشت و افزایش تولید در مخازن شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، در مجموع حدود ۶۰۰ هزار بشکه نفت روزانه تولید می‌شود. هم‌اکنون هشت‌بسته طرح نگهداشت و افزایش تولید شرکت نفت نیز در مرحله برگرزی مناقصه است و به نظر می‌رسد تا کمتر از یک ماه دیگر برندگان این مناقصات مشخص شوند. ضمن آنکه در چهار میدان نفتی که دارای ۹ تا ۸ مخزن هستند، امل قراردادی خاص شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب تفاهت‌نامه‌هایی با شرکت‌ها و پیمانکاران داخلی منعقد شده که طرح‌های پیشبندی توسعه‌ی خود را این شرکت‌ها در شورای عالی میخان به تصویب رسانده و ایندبیا ارسال حلقا طرح توسعه دو میدان به هر مرحله اندبیا قرار داده‌اند. ما هم‌اکنون در دو چینه‌فعل هستیم. جنگ اقتصادی علیه کشور برقرار است. برابر این اهری تولید و حفاظت از تأسیسات، جزوظیفه‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که باید تلاش کرد و فعالیت تولید ایجاد شود و همچنین در کمک به مناطق سیزده سال با همه توان پای کار ایستادیم. گاز مناطق را هم در زمینه‌ها در تحریم برنده مسجیم و منظمی برای ما تهیه شده و همه توان برنامه تولید را پیش خواهیم برد. اما اینکه ما به‌طور می‌خواهیم در این شرایط سخت تولید و صادرات داشته باشیم، روشی است که خاصی ایرانیان است.

گرفته که یکی از آنها انتشار آوری منتفع است که بخشی از آن انتشار یافته و به‌طور موفق بوده است. بنابراین اجرائی پروژه‌های توسعه‌ای مشکلی برای شروع همین آوری. تأمین مالی خودمانده مشکلی برای شروع اجرائی پروژه‌های لحاظ می‌نماییم. بیرون‌تولید اصولی میدان کرجج که با کنسرسیوم برقی امضا شده بود، مذاکرات و تعامل همچنان ادامه دارد و ایندبیا به‌تولید عملیاتی اجرائی آغاز کنیم. البته این میدان در حال تولید است و طرح تریزنگ گاز آرن در حال اجرائی است. اما اگر این قرارداد نیز اجرائی شود، توسعه میدان شتاب می‌گیرد.

وقه اهداف ارتناست با شرایط روز خدایم کرد. به‌تقدیر، این یک جنگ تمام‌عیار علیه ایرانیان است. همان‌طور که در ۴۰ سال اخیر، خصم‌ها و دست‌پسایان را خنثی کردیم با تلاش و مجاهدت فرزندان ایران زمین می‌توانیم سر بلند بیرون آیم. به هر تقدیر مشکلات و چاره‌ها در درازن‌تر این روزهای سخت هستند. اسمال به‌لرطرف تولید زمین شده و با توجه به برنامه‌های که در صنعت نفت است و همچنین اهداف توسعه‌ای و افزایش نگهداشت تولید، می‌تواند فضای کسب‌وکار و حمایت‌ها سازندگان داخلی را در کشور ایجاد کرد. وزارت نفت برای تأمین مالی پروژه‌ها راه‌های مختلفی را در نظر