

# استقبال از حضور خارجی‌ها در صنایع نفت و گاز ایران

شد: چهار حلقه چاه این فازها در مدار تولید قرار دارد که تعداد این چاه‌ها تا پایان تابستان امسال به ۱۴ حلقه می‌رسد؛ همچنین تمام چاه‌های این فازها تا پایان امسال در مدار تولید قرار گرفته و پالایشگاه آن به ظرفیت کامل می‌رسد.

## تأمین مالی فازهای پارس جنوبی

به‌غیر از طرح توسعه فازهای ۱۱ و ۱۲، تأمین مالی سایر فازهای پارس جنوبی بر عهده شرکت ملی نفت ایران است و برای این منظور تاکنون مشکلی نداشته است. قراردادهای فازهای پارس جنوبی در چارچوب بیع متقابل و فاینانس منعقد شده است که مسئولیت تأمین مالی قراردادهای فاینانس بر عهده شرکت ملی نفت ایران است؛ همچنین هم‌اکنون تنها قرارداد فازهای ۱۱ و ۱۲ پارس جنوبی به صورت بیع متقابل است که پیمانکاران آنها یعنی سی.ان.بی.سی چین و پتروپارس مسئول تأمین مالی پروژه هستند. موسوی‌زاده تأکید کرد، برای شرکت نفت و گاز پارس هیچ تفاوتی ندارد که کدام کنسرسیوم، طرح توسعه کدام فازها را اجراء کنند، آنچه برای این شرکت و شرکت ملی نفت ایران اهمیت دارد، اجرای مطلوب پروژه در زمان‌بندی تعیین شده برای آن است. وی با تأکید بر اینکه شرکت ملی نفت ایران در برابر تعهدهای اجرایی پیمانکاران در اجرای پروژه‌های پارس جنوبی به هیچ وجه کوتاه نمی‌آید یادآور شد، بر این اساس هر کنسرسیومی به هر دلیلی نتواند از تعهدهای خود در اجرای این فازها برآید، باید با سایر شرکت‌های توانمند ایرانی جایگزین شود. مشاور مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در باره اشتغال‌زایی در فازهای در دست اجرای پارس جنوبی گفت: هم‌اکنون در فازهای ۱۵ و ۱۶ حدود ۶ هزار نفر و در فازهای ۱۲ و ۱۸ بیش از ۶ هزار نفر مشغول به کار هستند، همچنین در سایر فازهای پارس جنوبی ۱۶ هزار نفر فعالیت می‌کنند. وی همچنین افزود، تا کنون بیشترین ترافیک کاری در طرح توسعه پروژه‌های پارس جنوبی پنج فاز بوده است، اما هم‌اکنون توسعه هم‌زمان ۱۹ فاز در جریان است که پیش‌بینی می‌شود در زمان اوج کار در این منطقه، ۱۰۰ هزار نفر در این پروژه‌ها فعال شوند.

## بلوغ شرکت‌های ایرانی در پارس جنوبی

هم‌اکنون ظرفیت شرکت‌ها و سازندگان ایرانی با مشارکت در طرح‌های توسعه پارس جنوبی رشد کرده و به بلوغ رسیده است، به طوری که هم‌اکنون پیمانکاران بزرگ و توانمندی ایرانی در صنعت نفت فعال شده و توانایی مدیریت و اجرای ابرپروژه‌ها را به صورت مستقل در اختیار دارند. موسوی‌زاده با اشاره به تعدد پیمانکاران توانمند در مدیریت ابرپروژه‌های پارس جنوبی گفت: هم‌اکنون دو شرکت بزرگ ایرانی تهران جنوب و کیسون گله دارند که چرا از مشارکت آنها در طرح‌های توسعه پارس جنوبی استفاده نمی‌شود؛ بر این اساس قرار است به زودی از توانایی این کنسرسیوم‌ها در پروژه‌های پارس جنوبی استفاده شود. وی با اشاره به توانمندی شرکت‌های ایرانی همچون شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC)، پتروپارس، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (IDRO) و قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء در مدیریت و راهبری پروژه‌های پارس جنوبی گفت: هم‌اکنون برای اجرای این پروژه‌ها از نظر رهبری پروژه، توانمندی پیمانکاران، اجرای کیفی پروژه، تأمین منابع مالی، تأمین تجهیزات و مسائل تکنولوژیکی هیچ گونه نگرانی وجود ندارد. باید در ادامه منتظر بود و دید آیا نگرانی‌های مطرح شده بجاست یا خیر؟

شرکت ملی نفت ایران از شرکت‌های خارجی که خواهان خرید گاز و سرمایه‌گذاری در پروژه‌های بالادستی صنعت نفت هستند، استقبال می‌کند. محمدحسن موسوی‌زاده در جمع خبرنگاران افزود، تحریم‌ها هیچ ارتباطی با صنایع نفت و گاز ندارد. مشاور مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با تأکید بر اینکه امنیت انرژی در دنیا تنها به چند کشور بستگی ندارد افزود، این تحریم‌ها بر روی شرکت‌ها خارجی تأثیرگذار است و آنها در تجارت جهانی با مشکل روبه‌رو می‌کند، تحریم تصمیم غربی‌ها است و گزینه ایران به دنبال همکاری است. وی با تأکید بر اینکه تمام فاز پارس جنوبی تعیین تکلیف و پرونده آن بسته شده است افزود، با توجه به مطالعات اکتشافی در پارس جنوبی و با در نظر گرفتن برداشت صیانتی از این مخزن مشترک، ۲۴ فاز طراحی و تعریف و قراردادهای آن امضاء شد. وی با بیان این که شرکت‌های خارجی برای مشارکت در طرح‌های توسعه پارس جنوبی هیچ محدودیتی ندارند اظهار داشت، هم‌اکنون فضای مشارکت برای تمام شرکت‌های خارجی در پارس جنوبی وجود دارد. به گفته موسوی‌زاده، هم‌اکنون امکان مشارکت شرکت‌های خارجی در پارس جنوبی به صورت رهبر یک کنسرسیوم در یک پروژه کامل شامل مدیریت، ساخت، تأمین مالی و تجهیزات وجود ندارد، اما این شرکت‌ها می‌توانند با مذاکره پیمانکاران ایرانی در کنسرسیوم فازهای در دست اجراء مشارکت کنند.

## تولید ۲۸ میلیارد فوت مکعب گاز از ۲۴ فاز

با بهره‌برداری کامل از ۲۴ فاز پارس جنوبی روزانه ۲۸ میلیارد فوت مکعب گاز تولید می‌شود. برخی فازها همچون فاز ۱۲ یا فاز ۱۹ معادل سه فاز با ظرفیت تولید روزانه ۷۵ میلیون مترمکعب گاز هستند، در حالی که برخی فازها همچون فاز ۲۲، ۲۳ و ۲۴ ظرفیت تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز را دارند. موسوی‌زاده از بهره‌برداری از فازهای ۱۵ تا ۱۸ پارس جنوبی در زمستان سال آینده خبر داد و اظهار داشت، هم‌اکنون عملیات توسعه در ۱۹ فاز پارس جنوبی در جریان است که در این میان فاز ۱۲ بیش از ۳۰ درصد، فازهای ۱۵ و ۱۶ بیش از ۵۰ درصد و فازهای ۱۷ و ۱۸ حدود ۴۵ درصد پیشرفت دارند، عملیات اجرایی سایر فازها هم از حدود یک ماه

گذشته آغاز شده است. مشاور مدیرعامل شرکت نفت و گاز ادامه داد، هم‌اکنون این شرکت چینی فعالیت اجرایی در این فاز را آغاز کرده است و از این فاز در ۴۶ ماه آینده بهره‌برداری می‌شود. وی از پیشرفت بیش از ۳۰ درصدی فاز ۱۲ پارس جنوبی خبر داد و افزود، طرح توسعه این فاز که معادل سه فاز استاندارد پارس جنوبی از سوی شرکت پتروپارس در منطقه تنبک در ۴۰ کیلومتری عسلویه در دست اجراء است.

## آغاز هم‌زمان عملیات اجرایی ۱۰ فاز

موسوی‌زاده با بیان اینکه قرارداد طرح توسعه فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۹ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی حدود یک ماه گذشته با کنسرسیوم‌هایی متشکل از شرکت‌های ایرانی امضاء شده است یادآور شد، این پروژه‌ها معادل هشت فاز استاندارد پارس جنوبی هستند که باید در مدت ۳۵ ماه به تولید اولیه برسند. وی افزود، هشت فاز یاد شده با فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی در مجموع ۱۰ فاز جدید برای توسعه در میدان گازی پارس جنوبی هستند که هم‌اکنون زمین آنها به پیمانکاران تحویل و عملیات اجرایی‌شان آغاز شده است. موسوی‌زاده با بیان اینکه پالایشگاه فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی در اسفند ماه سال ۱۳۸۷ به بهره‌برداری کامل رسیده است، یادآور

