

ایران درباره چشم‌انداز تولید گاز در سال‌های آینده با توجه به عقب‌ماندگی در برنامه ششم توسعه گفته است: «خوشبختانه شرکت ملی نفت ایران در بیش از یک سال عمر دولت سیزدهم موفق شده است برنامه ظرفیت تولید گاز را به اندازه همان یک سال محقق کند، اما از نظر برنامه‌ای می‌دانید که اجرای طرح‌های بالادستی صنعت نفت بلندمدت (۵ تا ۶ ساله) است. برنامه این است که بتوانیم ظرفیت تولید گاز کشور را تا سال ۱۴۰۸ روزانه ۵۰۰ میلیون مترمکعب افزایش دهیم.»

### بهره‌برداری از پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی:

از مهم‌ترین اقداماتی که در راستای افزایش میزان گاز تولیدی در زمستان امسال انجام شد، بهره‌برداری از پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی بود. پالایشگاه طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی به‌عنوان آخرین پالایشگاه بخش خشکی این میدان مشترک گازی که وظیفه پالایش گاز ترش برداشت شده از سکوی این فاز در دریا را برعهده دارد، در اسفندماه ۱۴۰۱ و با حضور رئیس‌جمهور به بهره‌برداری رسید. این پالایشگاه سیزدهمین پالایشگاه میدان مشترک پارس جنوبی است و با تکمیل آن دیگر پالایشگاهی برای این میدان مشترک ساخته نخواهد شد. سکوی این فاز پیش‌تر در موقعیت خود نصب شده بودند و چهار ردیف شیرین‌سازی گاز این پالایشگاه از سال ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۱ همزمان با آغاز به کار دولت سیزدهم عملیاتی شدند.

تخمین زده می‌شود اعتبار اجرای مگا پروژه فاز ۱۴ پارس جنوبی برای حفاری، ساخت و نصب سکوی دریایی، تأمین و اجرای خطوط لوله دریایی و تأسیسات دریایی برابر با ۵.۲ میلیارد دلار بوده باشد.

این فاز که ایرانی‌ترین فاز پارس جنوبی نیز لقب گرفته است، با استفاده ۷۰ درصدی از تجهیزات ایرانی، رکورد استفاده از تجهیزات ایرانی در پروژه‌های مشابه خود را شکسته است.

با بهره‌برداری از این فاز روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز شهری (متان) و ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن

گاز درجای این میدان برابر با ۵۶ تریلیون فوت مکعب استاندارد است که در صورت توسعه کامل، توانایی تولید ۱۲۰ میلیون مترمکعب در روز گاز را خواهد داشت.

طرح توسعه میدان گازی کیش در چهار گام برنامه‌ریزی شده است و هم‌اکنون پس از پارس جنوبی بزرگترین طرح گازی کشور است. با اجرای این طرح که مشتمل بر احداث یک خط لوله ۳۲ اینچ زیردریایی به طول ۲۰۰ کیلومتر از جزیره کیش به عسلویه از سوی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران و تکمیل ۱۴ حلقه چاه از سوی شرکت ملی حفاری ایران است، ۲۸.۳ میلیون مترمکعب در روز گاز خام و ۱۱.۳ هزار بشکه در روز میعانات گازی از جزیره کیش به پالایشگاه‌های سایت یک عسلویه منتقل می‌شود و گاز پالایش شده به شبکه گاز سراسری کشور اضافه خواهد شد.

### پیشرفت طرح فشارافزایی در میدان پارس جنوبی از سوی شرکت‌های ایرانی

طرح‌های مربوط به فشارافزایی در میدان مشترک پارس جنوبی، یکی از پروژه‌های راهبردی شرکت ملی نفت ایران است که با کمک شرکت‌های داخلی در حال انجام است. در این زمینه، دو توربوکمپرسور ایرانی از سوی شرکت اودی‌سی در حال طراحی است که پیش‌بینی می‌شود پیلوت آن در سال آینده تکمیل شود. در عین حال هم‌اکنون با شرکت گس‌پروم روسیه نیز تفاهمی در این زمینه منعقد شده که در حال انجام مطالعات است.

### تعیین تکلیف تمامی میدان‌های مشترک در دولت سیزدهم

یکی از اقدامات شاخص شرکت ملی نفت ایران در حوزه میادین مشترک، عزم دولت برای تعیین تکلیف تمامی میدان‌های مشترک کشور است. هم‌اکنون ۲۶ میدان مشترک نفتی و گازی با ۷ کشور همسایه وجود دارد که مهمترین اقدامات صورت گرفته در حوزه میدان مشترک گازی پارس جنوبی بوده است.

طی یک سال گذشته، ضمن راه‌اندازی فاز ۱۴ این میدان، افزایش تولید در ۳۷ سکوی این میدان محقق

### ۵ طرح برای جمع‌آوری دو میلیارد فوت مکعب گاز تعریف شده است که ان‌جی‌ال ۳۲۰۰ از مهمترین آنها بوده و مهم‌آنکه برای اولین بار از اول انقلاب تا امروز، جمع‌آوری گازهای همراه منطقه مسجدسلیمان به مزایده گذاشته شده است

گوگرد، همچنین سالانه یک میلیون تن گاز مایع (ال‌پی‌جی) و یک میلیون تن اتان به منظور تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی تولید می‌شود.

### امضای قرارداد طرح توسعه میدان گازی کیش

از دیگر اقدامات شاخصی که در راستای افزایش تولید گاز کشور انجام شده است، می‌توان از امضای قرارداد فاز نخست طرح توسعه میدان عظیم گازی کیش یاد کرد که در دهه فجر امسال میان شرکت نفت و گاز پارس و شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران امضا شد. مبلغ این قرارداد ۹۰۰ میلیون دلار و مدت زمان اجرای آن ۱۴ ماه است.

میدان گازی کیش، یکی از بزرگترین میدان‌های گازی کشور است و میزان