

ظرفیت تولید گاز از میدان پارس جنوبی روزانه حدود ۳۶ میلیون مترمکعب افزایش خواهد یافت.

فاز ۱۱؛ آخرین فاز میدان گازی پارس جنوبی

طرح توسعه فاز ۱۱، آخرین طرح از فازهای ۲۴ گانه پارس جنوبی به شمار می‌رود که توسعه آن در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی (IPC) اجرایی شود. این طرح با هدف استخراج روزانه ۲ میلیارد فوت مکعب گاز خام و میعانات گازی همراه تعریف شده است. بلوک مخزنی این فاز شامل دو موقعیت ۱۱A و ۱۱B است که در ناحیه مرزی جنوب شرقی میدان پارس جنوبی واقع شده است. توسعه این فاز، نه تنها به افزایش ظرفیت تولید گاز ایران کمک خواهد کرد، بلکه نقش مهمی در حفظ سهم ایران از این میدان مشترک با قطر دارد.

در ابتدا توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به شرکت‌های توتال فرانسه و CNPCI چین واگذار شده بود که متأسفانه با بدعهدی این شرکت‌ها و همچنین اعمال تحریم‌ها، عملیات جزیره‌ای از فعالیت‌های مهندسی، عملیات اجرایی در موقعیت دریایی فاز ۱۱ انجام نشد. در سال ۱۳۹۸ توسعه این میدان به شرکت ایرانی پتروپارس واگذار شد و عملیات اجرایی توسعه این بلوک شتاب گرفت و در صدر اولویت‌های وزارت نفت قرار گرفت. در ادامه فعالیت‌ها، نصب نخستین چهارپایه (جکت) در موقعیت SPD ۱۱B انجام و عملیات حفر چاه‌ها در این موقعیت آغاز شد؛ به موازات سکوی SPD ۱۲C به عنوان یکی از سنگین‌ترین سازه‌های دریایی پارس جنوبی برپیده و در موقعیت SPD ۱۱B

نصب شد.

در حال حاضر نخستین سکوی این طرح در مدار بهره‌برداری قرار دارد. با تکمیل عملیات حفاری و بهره‌برداری از هشتمین چاه فاز ۱۱ پارس جنوبی در موقعیت سکوی SPD ۱۱B (اردیبهشت ۱۴۰۴)، برداشت گاز از این فاز به ۲۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است.

همچنین از زمان آغاز توسعه تا پایان فروردین ماه ۱۴۰۴، برداشت تجمعی گاز از این فاز به ۲۷۶ میلیارد فوت مکعب (معادل ۷٫۸ میلیارد مترمکعب گاز غنی) رسیده است که با احتساب قیمت گاز خام ۵ دلار به ازای هر میلیون BTU عواید فاز ۱۱، حدود یک میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار بوده است.

جکت دومین موقعیت سکوی دریایی این طرح نیز در حال حاضر در یارد صدار در حال ساخت است که پس از بارگیری و نصب در موقعیت مرزی میدان مشترک پارس جنوبی، عملیات حفاری چاه‌های آن آغاز خواهد شد.

فاز ۱۴؛ تکمیل نوار پالایشی استان بوشهر

فاز ۱۴ پارس جنوبی یکی از مهمترین پروژه‌های توسعه‌ای این میدان مشترک است که با هدف افزایش ظرفیت تولید گاز و فرآورده‌های جانبی اجرا شده است. این طرح در قالب یک کنسرسیوم متشکل از شرکت‌های ایرانی به اجرا درآمده و نقشی کلیدی در تأمین پایدار انرژی کشور ایفا می‌کند. این طرح با هدف تولید روزانه ۵۶٫۶ میلیون مترمکعب گاز و ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی تعریف شده است.

توسعه بخش فراساحل این طرح در دولت دوازدهم به بهره‌برداری رسید و تکمیل بخش پالایشگاهی آن به سال‌های بعد موکول شد. پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی که سیزدهمین و آخرین پالایشگاه میدان مشترک گازی پارس جنوبی به شمار می‌آید، لقب ایرانی‌ترین پالایشگاه پارس جنوبی را به خود اختصاص داده است و پس از بهره‌برداری از هر چهار ردیف شیرین‌سازی در حال حاضر مراحل تکمیل برخی واحدهای جانبی را پشت سر می‌گذارد.

در همین راستا واحد زیست محیطی این پالایشگاه نیز در حاشیه بازدید معاون وزیر نفت از طرح‌های صنعت نفت و گاز استان بوشهر در بهمن ماه ۱۴۰۳ راه‌اندازی شد. هدف از راه‌اندازی واحد بازیافت گوگرد (Sulfur Recovery Unit) پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی، حذف ترکیبات گوگرد از مشعل‌های پالایشگاه این طرح در راستای صیانت از محیط زیست منطقه و تولید روزانه ۴۰۰ تن گوگرد است. در راه‌اندازی این واحد، بیش از ۱۸۳ هزار مترمکعب عملیات خاکبرداری، بیش از ۳۴ هزار مترمکعب بتن‌ریزی، بیش از ۵ هزار و ۵۰۰ تن نصب سازه فلزی، بیش از ۴ هزار و ۵۰۰ تن نصب تجهیزات، ۳۰۳ هزار اینچ قطر لوله کشی و حدود ۵۰۰ کیلومتر کابل کشی انجام شده است.

فاز ۱۴ پارس جنوبی یکی از مهمترین پروژه‌های صنعت نفت و گاز ایران است که علاوه بر حفظ و افزایش سهم ایران از میدان مشترک پارس جنوبی، به بهبود تراز گازی کشور و توسعه پایدار صنعت پتروشیمی نیز کمک کرده و با بهره‌گیری از توانمندی‌های داخلی، ظرفیت کشور را در تولید گاز، میعانات گازی، LPG، اتان و گوگرد افزایش داده است.

تولید ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز با توسعه

میدان بلال

میدان گازی بلال در عمق حدود ۷۰ متری

