

چهار روز

شمارش معکوس برای آخرین فاز



جواد اوجی، وزیر نفت از بهره‌برداری ۱۱ فاز جنوبی به‌عنوان آخرین طرح دریایی این میدان گازی مشترک تا ۲ ماه آینده خبر داده است. طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، بالاتکلیف‌ترین فاز این میدان گازی محسوب می‌شود. شرکت فرانسوی توتال با وجود انجام مطالعات به‌دلیل تحریم‌ها از ادامه کار آن منصرف شده بود. وزیر نفت، پیش‌از این زمان تولید در این فاز را مه‌ماه اعلام کرده بود که محقق نشد و ۸ ماه به تأخیر افتاد. نکته مهم ماجرا این است که فارغ از محقق نشدن وعده‌های زمانبندی برای بهره‌برداری، توسعه فاز ۱۱ با اتکا به توان داخلی در اولویت کاری دولت قرار گرفته و با تدابیر و ابتکارهای داخلی قرار است تکلیف آخرین فاز دریایی پارس جنوبی روشن شود. با بهره‌برداری از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، پیش‌بینی می‌شود روزانه حدود ۱۹ میلیون مترمکعب گاز استحصال شود. طبق اظهار نظرهای قبلی وزیر نفت، بهره‌برداری از طرح توسعه فاز ۱۱ با ابتکار کارشناسان شرکت ملی نفت ایران و با جابه‌جایی سکوی فاز ۱۲۰ در فاز ۱۱ و حفاری چاه‌های جدید با توان داخلی محقق شده است؛ اما برای ایستگاه تقویت فشار، موضوع با همکاری مشاوران داخلی و خارجی عملیاتی می‌شود. نکته دیگر اینکه در طرح‌های گازی نفتی، اهمیت استفاده از توان داخلی بعد از اهمیت بهره‌برداری از طرح‌ها قرار می‌گیرد؛ چرا که اصل اول در این پروژه‌ها، افزایش استحصال نفت و گاز بیشتر است و فارغ از اینکه پروژه‌ها با توان داخلی احداث شوند یا همکاری خارجی، اصل بهره‌برداری از طرح‌ها مهم است. در ایران اما به واسطه تحریم‌های ظالمانه، بخشی قابل توجهی از مراحل پروژه‌ها جز با اتکا به توان داخلی امکان‌پذیر نیست و اینک در تلافی توان داخلی و همکاری خارجی، پیشبرد اهداف محقق شده است.

نقد خبر

هراس از اعداد اغواگر

خبر: میزان برداشت ایران از میدان مشترک گازی پارس جنوبی به ۷۰۵ میلیون مترمکعب در روز رسیده که این میزان از برداشت قطر از همین میدان گازی مشترک، بیشتر است.

نقد: ایران به‌عنوان دومین دارنده ذخایر گازی جهان، به‌نوعی بزرگ‌ترین مصرف‌کننده گاز محسوب می‌شود و بخش عمده توان تولیدی خود را صرف نیاز داخلی می‌کند. گرچه از منظر سبب انرژی، استفاده از گاز طبیعی در ایران منجر به کاهش سهم جدی سایر حامل‌های انرژی شده؛ اما تداوم این وضعیت می‌تواند به بحرانی بزرگ منجر شود. جواز اینکه بهره‌وری پایین، به‌منزله هدررفت منابع است و سرمایه‌گذاری در صنایع تبدیلی انرژی را به حداقل رسانده است، تداوم مصرف تصاعدی گاز طبیعی، به‌زودی تراز تولید و مصرف را به‌گونه‌ای بر هم خواهد زد که همین استفاده غیربهره‌ورانه را نیز به چالش خواهد کشید. در این میان، اعداد و ارقام مربوط به تولید گاز در ایران و برداشت از میدان مشترک گازی پارس جنوبی که از سبقت تولید ایران از قطر حکایت دارند، می‌تواند به‌صرفی موجود و غفلت سیاستگذاران حوزه انرژی در توسعه انرژی‌های پاک و بهره‌وری انرژی گاز را کم‌اهمیت جلوه دهد و همین موضوع یکی از بزرگ‌ترین تهدیدهای آینده حوزه انرژی ایران محسوب می‌شود. باید بیش از پیش نسبت به اصلاح الگوی مصرف و استفاده از ظرفیت‌های مغفول تولید انرژی در ایران حساسیت به خرج داده شود.



خودمان ساختیم

شکست تحریم‌ها در صنعت نفت و گاز ایران با همت متخصصان و شرکت‌های ایرانی تثبیت شد

ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهور و جواد اوجی، وزیر نفت به بهره‌برداری رسید پالایشگاهی که در آن بیش از ۷۰ درصد تجهیزات به‌کار رفته ساخت شرکت‌های ایرانی است و حتی یک نفر نیروی خارجی در ساخت آن فعالیت نداشته است.

آرین رضایی

روزنامه‌نگار

سرانجام ایرانی‌ترین پالایشگاه گاز ایران با حضور

پارس جنوبی در مسیر ۲۵ سال توسعه

به گزارش همشهری، وقتی در اواسط دهه ۷۰ خورشیدی، مدیران و کارشناسان ارشد نفتی ایران در کنفرانسی در لندن شرکت کرده بودند، بر آوردشان این بود که حداقل ۳۲ فاز در پارس جنوبی می‌توان ایجاد کرد اما بعدها با مشارکت شرکت‌های بین‌المللی و انجام مطالعات دقیق تر به‌ویژه توسط توتال فرانسه مشخص شد که پارس جنوبی در آینده می‌تواند پایتخت انرژی گاز جهان قلمداد شود. شروع کار در آن زمان بیشتر بر عهده شرکت‌های اروپایی بود و کم‌کم در کنار آنها شرکت‌های ایرانی متولد شدند و قد کشیدند که یکی از این شرکت‌ها پتروپارس بود که بعدها با خروج تدریجی شرکت‌های خارجی، این متخصصان و شرکت‌های ایرانی بودند که اختیار کار را در دست گرفتند و نگذاشتند کار بخوابد. جواد اوجی در مراسم افتتاح پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی با اشاره به توسعه میدان پارس جنوبی از سال ۱۳۷۶ (به این سو، اعلام کرد: در حال حاضر روزانه ۷۰۵ میلیون مترمکعب گاز از پارس جنوبی برداشت می‌شود که بیش از قطر است. او با اشاره به اینکه امروز ۲۱ مجتمع پتروشیمی فعال در منطقه ویژه پارس داریم، تأکید کرد: خوراک همه مجتمع‌های پتروشیمی از میدان مشترک گازی پارس جنوبی تأمین می‌شود و سالانه ۳۹ میلیون تن محصول پتروشیمی از خوراک تأمین‌شده از میدان پارس جنوبی در کشور تولید می‌شود.

دستاوردهای طرح توسعه فاز ۱۴

وزیر نفت با اشاره به دستاوردهای طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی گفت: سالانه ۳۰۵ میلیارد دلار ارزش فراورده‌های تولیدی ناشی از توسعه این فاز خواهد بود و با تکمیل این طرح روزانه بیش از ۵۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین به شبکه تزریق و ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی تولید می‌شود که

ساخت تمام ایرانی

محمدحسین متجلی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس می‌گوید: فاز ۱۴ پارس جنوبی به‌عنوان آخرین پالایشگاه بخش خشکی در میدان مشترک گازی پارس جنوبی شناخته می‌شود و سکوهاي آن در فاصله ۱۰۵ کیلومتری از ساحل کنگان قرار گرفته‌اند. این فاز ۴۴ حلقه چاه دارد که گاز تولیدی از آن با استفاده از دو خط لوله دریایی به طول ۲۱۰ کیلومتر به سمت پالایشگاه فاز ۱۴ منتقل می‌شود. به‌گفته این مقام مسئول، در مجموع برای این پروژه ۵۰۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری شده که برای این طرح حدود ۲۰۷ میلیارد دلار به پالایشگاه خشکی تخصیص یافته است.

اعداد مهم در پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی



گره‌گشایی از فاز ۱۱

هدیه ۳۰۴ میلیارد دلاری
پنجشنبه گذشته ۳۰۴ میلیارد دلار پروژه‌های نفتی با حضور رئیس‌جمهوری در منطقه ویژه پارس به بهره‌برداری رسید که شامل پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی، طرح پتروشیمی پارس گلاکول، طرح افزایش ظرفیت بوتیلینی پتروشیمی داموند، مخازن سبزی پتروشیمی عسلویه و نیروگاه بعثت می‌شود.

پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی

اهداف طرح
تولید روزانه ۵۶/۶ میلیون مترمکعب گاز غنی
تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی
تولید سالانه ۱/۸ میلیون تن گاز مایع LPG (پروپان و بوتان)
تولید سالانه ۱ میلیون تن اتان به‌منظور تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی
تولید روزانه ۴۰۰ تن گوگرد

تاسیسات دریایی
۴ سکوی دریایی شامل ۴۴ حلقه چاه در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل کنگان
۲ رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی انتقال گاز به طول تقریبی (هر خط) ۱۰۵ کیلومتر
۲ خط لوله ۴ اینچ دریایی جهت انتقال محلول گلاکول به طول تقریبی (هر خط) ۱۰۵ کیلومتر

تاسیسات ساحلی
واحدهای دریافت و جداسازی گاز و میعانات، تثبیت میعانات گازی
۴ ردیف تصفیه گاز هر کدام به ظرفیت پالایش ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز
واحد فشرده‌سازی و تراکم گاز جهت صادرات
واحدهای استحصال و بازیافت گوگرد
سرویس‌های جانبی: بخار، توزیع برق، آبگیری از دریا و سرویس‌های متفرقه
سیستم سوخت گاز و دیزل پالایشگاه
سیستم آب آتش‌نشانی، اتاق‌های کنترل، پست‌های برق و...
۴ مخزن جهت ذخیره و صادرات میعانات گازی
مخازن ذخیره‌سازی LPG

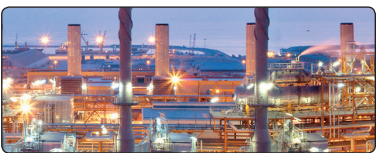
ویژگی‌ها
سرمایه‌گذاری ۵/۲ میلیارد دلاری حفاری، سکوهاي دریایی، خطوط لوله و تاسیسات خشکی
رکورد عملیات اجرایی ۳ ریف شیرین‌سازی در یک‌سال
استفاده ۷۰ درصدی از تجهیزات ساخت ایران
مساحت کل پروژه: ۱۷۰ هکتار
وزن ساخت سازه‌های فلزی: ۴۰ هزار تن
کابل‌گذاری کل پروژه: ۶۰۰۰ کیلومتر (فاصله ایران تا آلمان)
قطر لوله‌کشی: ۳ میلیون اینچ
حجم بتن‌ریزی: ۳۶۰ هزار مترمکعب: ۶ برابر سازه بریل مید (تهران)

محصولات پالایشگاه خشکی فاز ۱۴
گاز اتان: ۱ میلیون تن
گاز الپی‌جی: ۱ میلیون تن
تزریق گاز اتان به شبکه گاز کشور: روزانه ۵۰ میلیون تن
گوگرد: ۴۰۰ تن در روز
میعانات گازی: ۷۷ هزار بشکه در روز
ارزش سالانه فراورده‌های تولیدی: ۳/۵ میلیارد دلار

گزارش

پارس جنوبی از تولد تا بلوغ

تولید روزانه گاز در فازهای ۲۴ گانه پارس جنوبی

بهمن فازهای ۲ و ۲
۱۳۸۱ تولید ۵۶/۶ مترمکعبفازهای ۱ و ۱
۱۳۸۳ تولید ۲۸/۳ مترمکعبفروردین فازهای ۴ و ۴
۱۳۸۴ تولید ۵۶/۶ مترمکعبمهر فازهای ۷ و ۷
۱۳۸۷ تولید ۱۰۴ مترمکعباسفند فازهای ۹ و ۹
۱۳۸۷ تولید ۵۶/۶ مترمکعبفروردین فازهای ۱۱ و ۱۱
۱۳۹۳ تولید ۷۵ مترمکعبدی فازهای ۱۵ و ۱۵
۱۳۹۴ تولید ۵۶/۶ مترمکعبفروردین فازهای ۱۷ و ۱۷
۱۳۹۶ تولید ۵۶/۶ مترمکعبفروردین فازهای ۱۹ و ۱۹
۱۳۹۶ تولید ۵۶/۶ مترمکعبفروردین فازهای ۲۱ و ۲۱
۱۳۹۶ تولید ۵۶/۶ مترمکعباسفند فازهای ۲۳ و ۲۳
۱۴۰۱ تولید ۵۶/۶ مترمکعبدر دست ساخت فازهای ۲۲ و ۲۲
تولید ۸۴ مترمکعبدر دست ساخت فازهای ۲۲ و ۲۲
تولید ۵۶/۶ مترمکعب