



ماموت گازی پارس

ایرانیزه شدن صنعت نفت؟!

تحریم‌های غرب منجر به تقویت فرایند "ایرانیزه شدن" پیمانکاری صنعت خواهد شد. البته باید محدودیت‌های تکنولوژیک، پیمانکاران فرعی بین‌المللی و تأمین تجهیزات را رفع نمود.

سه شنبه ۲۵ خرداد ماه، عسلویه شاهد حضور گسترده مقامات دولتی و مسئولان صنعت نفت بود تا امضای همزمان قراردادهای توسعه ۶ فاز پارس جنوبی کلید بخورد. این برنامه به فاصله تنها هفت روز از تصویب دور چهارم قطعنامه تشدید تحریم‌های سازمان ملل علیه ایران به امضا رسید تا تعجب محافل کارشناسی صنعت نفت را در سطح بین‌المللی به دنبال داشته باشد.

محمود احمدی‌نژاد، سید مسعود میرکاظمی، وزیر نفت، احمد قلعه‌بانی، مدیر عامل جدید شرکت ملی نفت ایران و دکتر وکیلی، مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس، همراه با جمعی از مقامات و مسئولان دولتی و نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس به فاصله حدود یک هفته از تصویب قطعنامه چهارم علیه ایران در عسلویه مراسم واگذاری طرح توسعه فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۹، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ را به کنسرسیوم‌هایی از شرکت‌های ایرانی برگزار کردند.

۶ فاز معادل ۸ فاز

بر اساس اعلام وزیر نفت، با اجرایی شدن و بهره‌برداری از این طرح‌ها، مجموع تولید گاز کشور از

در این سرفصل همچنین می‌خوانید:

۶۶ نفت ژوئن

۶۷ دخل و خرج سبد انرژی

۶۸ تحولات انرژی

۶۸ طرح ماه

پارس جنوبی، انتقال این گاز به محل پالایشگاه واقع در سایت دو منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، فراورش و جداسازی روزانه ۱۱۰ هزار بشکه میعانات گازی، شیرین سازی و تبدیل به ال‌ان‌جی در بخش پارس ال‌ان‌جی عنوان شده است. فاز ۱۹ با شرکت‌های پتروپارس و تأسیسات دریایی و فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ با شرکت‌های پتروسینا آریا و صدرا منعقد شده‌اند. تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز مایع تصفیه شده، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تَن گوگرد و تولید سالانه ۱/۰۵ میلیون تَن گاز مایع و یک میلیون تَن اتان از مهمترین اهداف توسعه فاز ۱۹ است. همچنین تولید روزانه ۴۲/۵ میلیون متر مکعب گاز طبیعی، ۵۷ هزار بشکه میعانات گازی، ۳۰۰ تَن گوگرد و تولید سالانه ۸۰۰ هزار تَن ال‌ان‌جی و ۷۵۰ هزار تَن اتان از اهداف توسعه فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی است.

شرکت‌های رویال داچ شل و ریسول اسپانیا تاکنون مذاکراتی را در خصوص توسعه فازهای ۱۳ و ۱۴ پارس جنوبی با هدف تولید گاز طبیعی، ایجاد واحد مایع سازی و صادرات ال‌ان‌جی به اروپا برگزار کرده‌اند که با تشدید فشارهای ایالات متحد، مذاکرات بدون نتیجه ماند، تا این که در اوایل ماه ژوئن (حدود ۱۰ روز قبل از برگزاری مراسم عسلویه)، وزیر نفت ایران دستور پایان مذاکرات با شل و ریسول را صادر کرد.

در این خصوص، مدیر عامل پتروپارس از سرمایه‌گذاری ۴/۸ میلیارد دلاری برای توسعه فاز ۱۹ پارس جنوبی با هدف تولید ۵۰ میلیون متر مکعب گاز در روز خبر داد. در حال حاضر، شرکت پتروپارس به عنوان یک شرکت پیمانکار، توسعه فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی را با ظرفیت ۱۰۴ میلیون متر مکعب

حوزه پارس جنوبی به حدود ۷۰۰ میلیون متر مکعب گاز شیرین افزایش می‌یابد که بخشی از این رقم برای مصرف داخلی و تأمین خوراک صنایع اختصاص خواهد یافت؛ ضمن این که از این میزان تولید، روزانه حداقل ۲۵۰ میلیون متر مکعب به میادین نفتی که نیمه دوم عمر خود را طی می‌کنند تزریق خواهد شد. به گفته وزیر نفت، با امضای این قراردادها ۹۰ درصد توان پارس جنوبی عملیاتی می‌شود و مجموع تولید گاز شیرین کشور به بیش از یک میلیارد متر مکعب افزایش خواهد یافت.

ارزش قراردادهای مزبور ۲۱ میلیارد دلار برآورد شده که قرار است در مدت ۳۵ ماه به اجرا درآید. با اجرای این طرح‌ها و با در نظر گرفتن فازهای در دست توسعه کنونی، حدود ۱۷ فاز پارس جنوبی در مدار قرار خواهند گرفت.

قرارداد فاز ۱۳ پارس جنوبی با کنسرسیومی متشکل از شرکت‌های پتروپایدار ایرانیان، مپنا و صدرا و قرارداد فاز ۱۴ با کنسرسیومی متشکل از ایدرو شرکت ملی حفاری و شرکت تأسیسات دریایی به امضا رسیده‌اند. هدف از اجرای این قراردادها، تولید روزانه ۱۳ میلیارد فوت مکعب گاز ترش از مخازن

خواهد شد. با این حال سؤال این است که دور جدید تلاش‌های دولت برای تسریع در توسعه ماموت گازی ایران تا چه حد با محدودیت‌های تکنولوژیک پیمانکاران فرعی بین‌المللی و تأمین تجهیزات و قطعات روبه‌رو خواهد شد.

محمود احمدی نژاد معتقد است محدودیت‌ها مشکلی در اجرای این طرح‌ها ایجاد نخواهند کرد. وی می‌گوید: امیدوارم در آینده، دیگر اتفاق نیفتد که به خاطر تأمین نیازهایمان دست به سوی افراد پست و فرومایه دراز کنیم و به لطف خدا با تدبیر و استفاده صحیح از منابع و به خدمت گرفتن توانمندی‌های داخلی، اجازه نخواهیم داد که این اتفاق بی‌افتد. به نظر می‌رسد طی ۳۵ ماه آینده می‌توان برآورد دقیق‌تری در این خصوص داشت. به طور کلی، کارشناسان «اقتصاد ایران» معتقدند از آنجا که بودجه دولت وابستگی شدیدی به نفت و گاز و درآمدهای حاصل از صادرات آن دارد، هر چه سریع‌تر باید در خصوص توسعه سرمایه‌گذاری‌ها با استفاده از ظرفیت‌های داخلی و خارجی اقدامات مقتضی صورت پذیرد. به طور حتم، از آنجا که در حال حاضر ظرفیت صادرات غیرنفتی کشور میزان قابل ملاحظه‌ای نیست، دستیابی به رشد ۸ درصدی اقتصادی، چاره‌ای جز توجه هر چه بیشتر به سرمایه‌گذاری‌های نفتی ندارد. ■

طرح‌های توسعه پارس جنوبی به نوبه خود از چالش‌های اجرایی این طرح‌ها محسوب می‌شود. دولت تلاش کرده است محدودیت دسترسی به منابع مالی خارجی را برای پیشبرد طرح‌های بخش بالا دستی (تولید نفت و گاز)، با تجهیز منابع مالی بانک‌های داخلی در سال جدید و صدور مجوز از سوی مجلس برای انتشار اوراق مشارکت ارزی تا حد ممکن رفع کند. در حوزه مدیریت مگا طرح‌های توسعه پارس جنوبی، شرکت‌هایی مانند پتروپارس، سابقه مدیریت کلان چنین طرح‌هایی را دارند که در این راستا، امکان انتقال تجربیات این حوزه به دیگر شرکت‌های ایرانی در قالب کنسرسیوم‌های کاری متشکل وجود دارد. با این حال، مقوله تکنولوژی و دسترسی به تجهیزات مورد نیاز در توسعه مخازن نفت و گاز، سؤالی است که پاسخ آن هنوز با ابهام مواجه است. محدودیت دسترسی به شیرآلات سرچاهی، تکنولوژی و برخی تجهیزات حفاری در دریا سرعت توسعه پارس جنوبی را - که برداشت از آن از سوی شریک جنوبی ایران، یعنی قطر با حداکثر سرعت جریان دارد - با کندی مواجه کرده است.

مسعود میرکاظمی، وزیر نفت ایران، می‌گوید: درآمد حاصل از طرح توسعه پارس جنوبی در آینده بیش از میزان صادرات کنونی نفت کشور خواهد بود و این اتفاق بزرگی است که به زودی محقق

در روز به پایان رسانده و توسعه فاز ۱۲ میدان گازی پارس جنوبی را با مقدار گاز تولیدی ۳ فاز پارس جنوبی و به عنوان بزرگترین فاز این منطقه گازی در دستور کار دارد.

پارس جنوبی و تحریم

غرب تحریم‌های گسترده‌ای را طی سال‌های اخیر با هدف افزایش فشار بر ایران در خصوص برنامه هسته‌ای کشور برنامه‌ریزی کرده و به اجرا درآورده است. همچنین تحریم‌های وضع شده توسط ایالات متحده، شرکت‌های بزرگ نفتی را از سرمایه‌گذاری بیش از ۲۰ میلیون دلار در صنعت نفت ایران منع کرده‌اند.

صنعت نفت ایران عمده‌ترین هدف تحریم‌های وضع شده بین‌المللی در بخش‌های غیرهسته‌ای کشور است. این صنعت طی سال‌های اخیر، با رشد شدید تقاضای داخلی انرژی، محدودیت منابع مالی جهت سرمایه‌گذاری و محدودیت دسترسی به تکنولوژی‌های نوین برای توسعه منابع نفت و گاز روبه‌رو بوده است. این امر به خصوص در مورد میدان گازی پارس جنوبی - بزرگترین میدان گازی مستقل جهان که عمده منبع تولید گاز منطقه خاورمیانه محسوب می‌شود و بیشترین منابع اثبات شده گاز ایران را به خود اختصاص داده است - از حساسیت بیشتری برخوردار است؛ ضمن این که مقوله مدیریت مگا

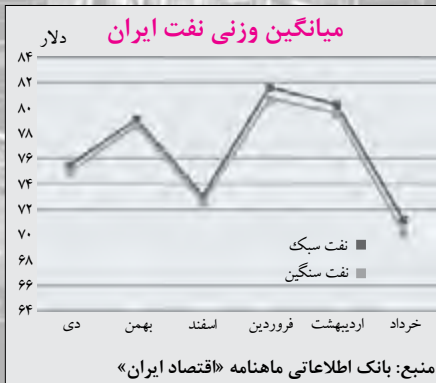
نفت ژوئن

گزارش «اقتصاد ایران» از بازار جهانی نفت

سنگین ایران در قیاس با ماه گذشته، به ترتیب معادل ۱۱/۳ و ۱۳/۳ درصد کاهش را تجربه کردند. کارشناسان انرژی دلیل این کاهش را به صدور قطعنامه چهارم و احتمال تحریم نفتی ایران نسبت داده‌اند. اما به پیش‌بینی کارشناسان واحد تحقیقات «اقتصاد ایران» این کاهش دایمی نبوده و اگر اتفاق خاصی در حوزه سیاست خارجی ایران نیفتد، قیمت نفت خام ایران، مجدداً روندی صعودی در پیش خواهد گرفت.

هر شبکه تثبیت شد. همچنین قیمت نفت خام برنت در بازار ICE لندن ۸۵ سنت (۱/۱۴ درصد) افزایش یافت و به بشکه‌ای ۷۵/۲۰ دلار رسید. علیرغم بهبود شرایط صنعتی اروپا، رتبه اوراق دولتی یونان کاهش یافت. برخی تحلیل‌گران معتقدند اگر چه در حال حاضر، قیمت نفت خام به واسطه آمار خوش‌بینانه اقتصادی و مسایل مطرح در خلیج مکزیک بالا است، اما بازارهای نفت با پایداری نسبی در محدوده قیمت ۷۶ دلار مواجه شده‌اند. در همین حال، قیمت بنزین در بازار نیویورک برای تحویل در ماه ژوئیه ۲/۶۷ سنت (۱/۳ درصد) افزایش یافت و در سطح ۲/۰۸ دلار در هر گالن تثبیت شد. به علاوه قیمت سوخت‌های حرارتی در این بازار ۱/۹۷ سنت (۰/۹۸ درصد) بیشتر شده و به ۲/۰۳ دلار در هر گالن رسید. بر این اساس، حاشیه سود بنزین و سوخت‌های حرارتی به ترتیب ۱۲/۰۹ و ۹/۹۳ دلار گزارش شده‌اند. در این بین، قیمت نفت خام ایران حکایت جداگانه‌ای داشت، به طوری که میانگین قیمت نفت خام سبک و

در پی انتشار آمار افزایش تولیدات صنعتی در اتحادیه اروپا، ارزش یورو در مقابل دلار آمریکا تقویت شد و ریسک پذیری در بازارهای بورس افزایش یافت. این رخداد موجب بالا رفتن قیمت نفت خام در بازارهای جهانی شد. بر این اساس، قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت (WTI) در بازار نیویورک برای تحویل در ماه ژوئیه ۱/۳۴ دلار (۱/۸۲ درصد) افزایش یافت و در سطح ۷۵/۱۲ دلار در



منطقه	نفت سبک	نفت سنگین
آسیا	۷۳/۴۰	۷۱/۵۰
شمال غربی اروپا	۶۸/۸۸	۶۷/۸۲
مدیترانه	۶۷/۹۴	۶۶/۲۹
آفریقای جنوبی	۶۹/۵۴	۶۸/۴۹
میانگین وزنی	۷۱/۲۲	۷۰/۲۵

یادداشت: متوسط اول تا ۱۴ ژوئن استخراج: «اقتصاد ایران» از امور بین‌الملل شرکت ملی نفت