



وزن‌ولا به دنبال نفت ۱۰۰ دلاری

#

وزن‌ولا در حال ریزش در مورد انجام توافقی جدید بین اوپک و کشورهای خارج از این سازمان برای ایجاد ثبات در قیمت‌های نفت است. وزن‌ولا به دلیل مشکلات مالی همیشه یکی از حامیان افزایش بهای نفت بوده و رکود شدید و کمبود کالاها و میحتاج در این کشور، لزوم احیای بازار نفت را برای این کشور بیشتر کرده است. سخنان نیکلا مادورو، رئیس جمهوری وزن‌ولا در حالی بیان می‌شود که مقامات روسی ماه گذشته اعلام کردند که به شکل بی‌سابقه‌ای در حال مشورت با اعضا اوپک هستند، اگرچه تاکنون هیچ نتیجه ملموسی از این مذاکرات حاصل نشده است. این توافق بین اوپک و برخی از مهم‌ترین تولیدکنندگان نفت جهان برای ایجاد ثبات در بازار نفت در نیمه دوم سال جاری است.

بازار نفت

خوشبینی اوپک

روند افزایشی ۱/۵ ماه گذشته بهای نفت تداوم می‌یابد

فرهیختگان | در حالی که بهای نفت برنت دریای شمال در پایان هفته گذشته افزایش یافت، قیمت نفت خام آمریکا کاهش پیدا کرد. اکنون شرایط به گونه‌ای است که بسیاری از سرمایه‌گذاران نفتی در مورد این مساله گمانه‌زنی می‌کنند که آیا در شرایط افزایش شدید مازاد عرضه، روند افزایشی ۱/۵ ماه گذشته بهای نفت ادامه خواهد داشت یا خیر؟

این در حالی است که براساس گزارش‌های از بلومبرگ، به‌رغم افزایش مازاد عرضه در بازار، روند افزایشی بهای نفت ادامه داشته و بهای آتی نفت برنت دریای شمال از پایان ماه مارس تاکنون، حدود ۲۰ درصد رشد داشته، در حالی که قیمت نفت خام آمریکا تقریباً حدود ۳۰ درصد بالا رفته است.

با این حال، این مساله را نمی‌توان از نظر دور داشت که موجودی نفت خام آمریکا همچنان نزدیک بالاترین سطح آن در ۸۰ سال گذشته است. بر پایه این گزارش، با توجه به نزدیک شدن نشست اوپک در ماه ژوئن و به نتیجه رسیدن مذاکرات گروه ۱+۵، اعضای

اوپک اکنون به نسبت نشست پیشین این سازمان در ماه نوامبر، برای تغییر ندادن سطح تولید خود متحدتر شده‌اند، چراکه قیمت نفت روند رو به رشدی را در سال جاری میلادی داشته است.

به گفته علی‌العمیر، وزیر نفت کویت، اعضای اوپک که پنجم ژوئن در وین با

یکدیگر دیدار می‌کنند، به دنبال برقراری ثبات در قیمت نفت هستند چراکه هرگونه نوسان در این زمینه، به‌طور هم‌زمان به تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان آسیب می‌رساند.

این در حالی است که بسیاری از کارشناسان نفتی بر این اعتقادند که چنانچه تولیدکنندگان بزرگ غیر اوپکی نخواهند در این زمینه همکاری جدی داشته باشند، ممکن است شرایط بازار نفت، وضعیت وخیم‌تری پیدا کند.

اوپک در نشست پیشین خود در ماه نوامبر تصمیم گرفت سقف تولید نفت اعضای خود را بدون تغییر ثابت نگه دارد، این در حالی بود که قیمت‌ها به دلیل وجود اشیاع عرضه در بازار نفت به میزان قابل توجهی سقوط و نفت‌شیل آمریکاییز به شکست قیمت‌ها کمک زیادی کرده بود.

ایگن وینبرگ کارشناس نفتی کارمزبانک آلمان در این باره معتقد است با توجه به اینکه روند بهای نفت در حال تغییر است، به نظر می‌رسد وارد دوره‌ای خواهیم شد که روزانه باید در انتظار افزایش بهای این طلای سیاه در بازارهای جهانی باشیم.

این در حالی است که بانک آمریکایی «گلدمن ساچز» در تحلیلی که چند روز پیش در حوزه انرژی منتشر کرد، پیش‌بینی کرده که قیمت نفت خام باید مجدداً افت کرده و سه زیر ۴۰ دلار هر بشکه برسد.

این موسسه مالی معتقد است ضعف بنیان‌های بازار در کنار افزایش قیمت، نشان‌دهنده نبود موازنه در بازار نفت است. اگرچه گلدمن ساچز هر گونه احتمال بازگشت میان یا دراز مدت به قیمت‌های ۱۲۰ دلاری نفت را رد می‌کند، اما تأکید کرده است که نباید از ناآوری‌هایی که در حوزه نفت شیل شده است نیز چشم‌پوشی کرد.

براساس گزارش‌های موجود در این زمینه، حفر چاه‌های عمیق نفت یکی از پرهزینه‌ترین مراحل تولید شیل است که شرکت‌ها به ازای حفر هر چاه، ۴/۵ میلیون دلار هزینه را متحمل می‌شوند. اما در حال حاضر، با وجود تجهیزات جدید در این زمینه، این رقم نه‌تنها به ۳/۵ میلیون دلار کاهش یافته، بلکه مدت زمان این حفاری نیز از میانگین ۲۱ روز به میانگین ۱۷ روز کاهش یافته است. بنابراین اوپک نباید چندان به این مساله امیدوار باشد که می‌تواند با تداوم سیاست خود درباره عدم‌کاهش سقف تولید، تمام شیل اوپل‌ها را از صحنه خارج کند.

این در حالی است که از زمان نشست پیشین تا به امروز، بخشی از شیل اوپل‌ها از بازار خارج شده و تعدادی از سکوهای حفاری در آمریکا تعطیل شده است. با این حال، ایران با توجه به میادین نسبتاً پیر خود باید حضور جدی‌تری در بازارها پس از رفع تحریم‌ها از خود نشان دهد. نشریه «اوپل پرایس» نیز چندی پیش در گزارشی با اشاره به اینکه میادین نفتی ایران به‌طور طبیعی

پس از شروع به کار، هشت تا ۱۱ درصد کاهش پیدا می‌کنند که آمار نسبتاً بالایی است در حالی که نرخ احیای این میادین ۲۰ تا ۲۵ درصد است که آمار پایین محسوب می‌شود، نوشت: «علاوه‌بر خالی شدن مداوم ظرفیت تولید نفت ایران، میادین کشف‌شده قبلی فاقد ابزارها و فناوری لازم برای تزریق خون تازه هستند. به‌رغم اعلام چند مورد توسعه و اکتشاف جدید، ایران از سال ۲۰۰۷ تاکنون هیچ میدان نفتی جدیدی را به بهره‌برداری نرسانده است.»

مهدی حسینی خبر داد

بررسی متنی قراردادهای جدید نفتی در ریاست جمهوری



متن قراردادهای جدید نفتی (IPC) در معاونت حقوقی ریاست‌جمهوری در حال بررسی است و برای تأیید نهایی به هیات دولت ارسال می‌شود. این خبر را سیدمهدی حسینی، رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی، اعلام کرده و افزوده است: «در این زمینه تاکنون دو جلسه توجیهی برگزار شده و کمیته بازنگری قراردادهای نفتی جزئیات این قرارداد را با تمام مسائل مرتبط با آن برای معاونت حقوقی ریاست‌جمهوری تشریح کرده است و

آنها در حال بررسی آن هستند.» در مدل قراردادهای جدید نفتی موسوم به (IPC) قرار بر این است که حلقه‌های مختلف صنعت نفت (اکتشاف، توسعه و تولید) به صورت یکپارچه واگذار شوند. در این قرارداد مالکیت مخزن قابل انتقال نیست و مالکیت واگذار نمی‌شود و تولید صیانتی از مخزن، یکی از مهم‌ترین مباحث در این قرارداد است. وزارت نفت پیش از این اعلام کرده بود: «قراردادهای جدید برای مسال در کنفرانسی در لندن رونمایی خواهد شد.» اما رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی گفته است: «نمی‌توان زمان دقیق و رسمی رونمایی از این قراردادها را اعلام کرد؛ چراکه معرفی قراردادهای جدید نفتی به فضای سیاسی کشور بستگی خواهد داشت.»

دغدغه‌های شرکت‌های بانکرینگ در گفت‌وگو با نماینده بخش خصوصی و مدیر عامل شرکت پخش

خبری از بسته‌های اغواکننده نیست



سهیلا زامانی

S.Zamani@fdn.ir

صنعت بانکرینگ ایران که در واقع همان سوخت‌رسانی دریایی به کشتی‌ها و نفتکش‌ها تر جمه می‌شود، در طول چند سال گذشته با تحریم‌های بین‌المللی دست‌وپنجه نرم کرده است، اما با کاهش نسبی برخی محدودیت‌ها، به نظر می‌آید که باید رونق بار دیگر به این تجارت نفتی ایران در خلیج فارس بازگردد.

با این حال این صنعت که به‌طور کلی در اختیار بخش خصوصی است، پیشرفت قابل توجهی نداشته و به علت چالش‌های موجود در این زمینه، رشد آن بسیار نزلوی داشته است. در این ارتباط با علیرضا داورپناه، مدیر روابط عمومی شرکت بانکرستر کرانه به‌عنوان متولی اصلی صنعت بانکرینگ

در بخش خصوصی و ناصر سجادی، مدیر عامل شرکت فرآورده‌های نفتی به‌عنوان نماینده بخش دولتی در این صنعت، گفت‌وگویی کوتاه انجام دادیم. به باور داورپناه، صنعت بانکرینگ صنعتی نوپا در کشور است و بخش خصوصی فعال در این عرصه نیز نیازمند نگاه ویژه از سوی دستگاه‌های مسئول است و در واقع، ارتقای این صنعت، به وسیله بخش خصوصی، نیازمند حمایت و توجه بیشتری از سوی دولت است.

شرکت شما به‌عنوان بزرگ‌ترین شرکت بانکرینگ در عرصه بخش خصوصی، با توجه به تحولات امروز اقتصاد ایران در چه وضعیتیتی به سر می‌برد؟

بانکرینگ صنعتی پیچیده و گسترده است که تنها به سوخت‌رسانی به کشتی‌ها محدود نمی‌شود. شاید به همین دلیل است که طی این سال‌ها، به جای روند صعودی، روندی نزولی داشته‌ایم. علاوه‌بر این مسائل، هزینه عملیات در صنعت بانکرینگ با توجه به شرایط کنونی، هزینه‌های عملیات دریایی شرکت‌های بانکرینگ را به رقم‌های نجومی رسانده است. از این رو لازمه ارتقای بیشتر و بهتر این صنعت، حمایت از سوی دولت است. با این حال، در این زمینه نیز ما حمایت جدی را شاهد نبوده‌ایم. با وجود تلاش

تکلیف ما فقط سوخت‌رسانی است

ناصر سجادی مدیر عامل شرکت پخش در پاسخ به پرسش‌های فرهیختگان، نظر دیگری دارد.

بخش خصوصی بر این اعتقاد است که سهم بانکرینگ به ۱۳ درصد اقول یافته و کمتر شده و مدعی هستند که در بسیاری از جاها دولت به حمایت از این صنعت در رابطه با بخش خصوصی نپرداخته است. هر سازمانی تکلیفی دارد. تکلیف ما تنها سوخت‌رسانی به این شرکت‌هاست. ما عرضه سوخت را سال به سال افزایش داده‌ایم. بیشترین عرضه سوخت ما در حوزه بانکرینگ در سال ۹۳ و تقریباً ۳/۵ میلیون تن بوده است. به هر حال، من خیلی معتقد نیستم که باید خدماتی چون درمان، آذوقه، تعمیرات و نگهداشت را به کشتی‌ها داد. اینها به اصطلاح خیلی در بحث بخش پخش نمی‌گنجد. ولی ما از لحاظ خدماتی سیاستی را در پیش گرفته‌ایم که عرضه سوخت را افزایش دهیم و این کار را نیز انجام داده‌ایم.

اما چالش‌های دیگر بخش خصوصی در مورد زمان پرداخت‌هاست که شما زودتر از موعدی که شرکت‌های خارجی پرداخت می‌کنند، پول را از داخلی‌ها می‌گیرید و این موضوع باعث بلوکه‌شدن بخشی از سرمایه آنها می‌شود؟ این درست نیست چون ما پرداخت شرکت‌های بانکرینگ را ۶۰ روزه گذاشته‌ایم و به آنها این فرصت را می‌دهیم تا پس از گرفتن پول خود، برای پرداخت اقدام کنند. بنابراین آنها نمی‌توانند در این زمینه، شاکی باشند. شرکت‌ها موظف هستند تنها سوخت‌رسانی را انجام دهند و ما سوخت را با زمان بازپرداخت مناسب به آنها می‌دهیم. بقیه کار را باید خودشان، انجام دهند.

دولت برای رونق دادن به این صنعت، به نظر می‌آیند تحقیق اهداف پیش‌بینی شده در برنامه پنجم توسعه مبنی بر رشد سالانه ۲۰ درصدی در این صنعت، نیازمند راهکارهای جدیدی است.

به نظر شما چه شرایطی باید فراهم شود تا این صنعت شریط بهتری را تجربه کند؟ گشایش بهتر و بیشتر در صنعت بانکرینگ و نیز حضور قوی‌تر بخش خصوصی در این عرصه، نیازمند عزمی جدی برای رفع موانع آن است. حدود سه ماه پیش، آقای رزمجو صحبتی کرده بود درباره اینکه بانکرینگ

www.Farheekhtegan.ir

Mon | 18 May 2015 | vol.07 | No. 1663

دوشنبه ۲۸ اردیبهشت ۱۳۹۴ | ۲۹ رجب ۱۴۳۶ | ۱۸ می ۲۰۱۵ | شماره ۱۶۶۳

منهای نفت

مدیر امور بین‌الملل

شرکت ملی گاز ایران خبر داد

افغانستان، مشتری گاز ایران



افغانستان بازار بالقوه‌ای برای صادرات گاز ایران به شمار می‌رود و امکان تبدیل این کشور به یک مشتری بالفعل وجود دارد. به همین منظور، شرکت ملی گاز ایران در زمینه صادرات گاز به افغانستان، در حال مذاکره با این کشور است.

به گفته عزیزالله رضانی، مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران، به‌رغم آنکه پارسل و اوایل امسال، مذاکراتی در این زمینه انجام شد اما تاکنون، نتیجه مشخصی در این زمینه به دست نیامده است. با اینکه در این زمینه، بخش خصوصی به دلیل اینکه بازار افغانستان است ولی به دلیل اینکه بازار افغانستان برای واردات گاز آماده نیست و برای نخستین بار وارد این عرصه می‌شوند، برای آنها ابهام وجود دارد.

به گفته رضانی، با وجود اینکه این کشور سیستم و ساختار صنعت گاز از جمله خط انتقال و شبکه داخلی را ندارد اما ایران در نظر دارد این بار، مذاکره با این کشور را تا رسیدن به هدف موردنظر ادامه دهد.

پیش از این، حمیدرضا عراقی، مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران نیز در این ارتباط گفته بود، تاکنون مذاکره دولتی برای صادرات گاز ایران به افغانستان انجام نشده است و تنها چند شرکت خصوصی برای تأمین گاز شهرهای مرزی افغانستان وارد مذاکره شده‌اند.

این در حالی است که علیرضا کاملی، مدیر عامل شرکت ملی صادرات گاز ایران نیز در تشریح برنامه‌های جدید صادرات گاز طبیعی ایران، گفته بود: «با توجه به افزایش تولید سالانه ۱۰۰ میلیون مترمکعبی گاز از پارس جنوبی، حداقل تا سه سال آینده ۱۵۰ میلیون مترمکعب گاز در روز به ظرفیت صادراتی کشور افزوده می‌شود.»

یاستیوک اعلام کرد

اصرار اوکراین بر بازنگری توافقنامه ترانزیت گاز با روسیه



اوکراین بر بازنگری توافقنامه ترانزیت گاز با روسیه اصرار دارد.

این کشور حداقل نیمی از نیازهای گازی خود را با واردات گاز از کشورهای عضو اتحادیه اروپا تأمین خواهد کرد و از این رو، کمترین حجم خرید گاز از اتحادیه اروپا معادل ۵۰ درصد خواهد بود.

به گفته آرسنی یاستیوک، نخست‌وزیر اوکراین، یک یف هم‌اکنون گاز را به صورت وارونه و از شرکت‌های «گاز فرانس» (Gaz de France)، «ایسی‌اوان» (E.ON) و «آر دیلیوایی» (RWE) آلمان، شرکت انگلیسی – هلندی شل و استات‌ویل نروژ می‌خرد.

این در حالی است که یک منبع در شرکت روسی گازپروم اعلام کرد گازپروم ۳۰ میلیون دلار پیش‌پرداخت گازی از اوکراین دریافت کرده است. چهارشنبه هفته گذشته سخنگوی دفتر مطبوعاتی شرکت نفتو گاز اعلام کرده بود که این شرکت ۳۰ میلیون دلار به شرکت گازپروم پیش‌پرداخت گازی داده است.

شرکت‌های نفت و گاز و گازپروم ۱۲ فروردین ماه سال ۱۳۹۴، توافقنامه جدیدی امضا کردند که در آن، قیمت گاز صادراتی روسیه به اوکراین در سه ماهه دوم امسال تعیین شد. گفتنی است براساس این قرارداد، بند بگری باپرداز (take or pay) در این توافقنامه اجرایی نمی‌شود.

چرا؟ اجازه ندارند یا امکانات ندارند؟

نه، وجود ندارند، چون امکانات آن را ندارند. پروویژن یعنی شما بتوانید آب آشامیدنی و سایر مایحتاجی را که یک کشتی می‌خواهد، تأمین کنید. بهترین برترین تسهیلات را در اختیار کاپیتان‌های کشتی‌ها می‌گذارند، چراکه نمایندگان شرکت‌ها تمایل دارند وضعیت کالا و بارشان کاملاً ایمن و سلامت باشد، در نتیجه برای ناخداها، کم نمی‌گذارند. به همین دلیل است که بسیاری از دوستان مانند آقای رزمجو بر این اعتقادند که ما اصولاً بانکرینگ در ایران نداریم، بلکه فقط سوخت می‌دهیم. در واقع امور بین‌الملل ترجیح می‌دهد محموله‌های بزرگ را یکجا صادر و پول بیشتری دریافت کند تا به شرکت‌های خرده‌پار در صنعت بانکرینگ، نفت کوره اختصاص دهد.

از سال ۹۱ به بعد، چه تغییری را در این صنعت، شاهد بودید؟

سال ۹۱، ما ماهی ۲۵۰ هزار تن بانکر می‌کردیم، در حالی که اکنون ماهی ۱۲۰ تا ۱۳۰ هزار تن بیشتر بانکر نمی‌کنیم. در این صورت، معلوم است که سهم ما متصف می‌شود. سال ۹۱، سهم ما بازار را ۲۱ تا ۲۳ درصد بود – ما به تنهایی – اما الان کل کشور ۱۳ درصد است. این تنها حرف من نیست، حرف فعالان صنعت بانکرینگ است. در واقع، دولت هم در راه بیشتر ندارد؛ در این کارش ادامه دهد، یعنی محموله‌های بزرگ را صادر کرده و یکجا پولش را بگیرد یا اینکه بسته‌های اغواکننده را که حرفش بود، به یک نوعی ارائه دهد که برای بخش خصوصی واقعا جذاب و عملیاتی باشد.

منظور تان در زمینه زمان پرداخت‌هاست؟

بله، مثلاً بازپرداخت پول بین ۴۰ تا ۶۰ روز است، ولی ما پس از بانکر کردن سوخت برای طرف مقابل، برای گرفتن پول از آنها، همین مقدار باید زمان بگذاریم. سوال این است که چرا شرکت پخش نباید زمان بیشتری را به ما بدهد؟

وقت ما بانکر می‌کنیم، شرکتی که از ما نفت کوره می‌خرد، پرداخت آن را ۶۰ روزه انجام می‌دهد که حق هم دارد؛ چون کلی کار باید انجام دهد. خود نقل و انتقال پول در شرایط فعلی، کلی زمان می‌برد. از ما هم، پول را همان ۴۰ تا ۵۰ روزه می‌خواهند. اینها با هم مطابقت ندارند و به این معنی است که همیشه یک مقدار از پول و سرمایه ما، بلوکه است. بعد یکدفعه وقتی مصاحبه‌های این چنینی منتشر می‌شود که دولت بسته‌های اغواکننده به شرکت‌های بانکر می‌دهد، روحیه بخش خصوصی تضعیف می‌شود.

ایستگاه

قراردادهای خرید نفت خود را به‌طور سالانه امضا می‌کنند، بنابراین، برای از سرگیری واردات نفت توسط پالایشگاه‌ها باید مدتی منتظر ماند تا آنها قراردادهای فروش خود را تجدید کنند. پیش از این نیز، ردکن الین جوادی، مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران گفته بود بلافاصله پس از رفع تحریم، می‌توان نیمی از بازار نفت ایران در اروپا را احیا کرد، یعنی برای دوره زمانی کوتاه و میان‌مدت، می‌توان محموله‌های نفتی را به فروش رساند و از این طریق بخش قابل توجهی از بازار نفت در اروپا را در اختیار گرفت. قمری پیشتر نیز درباره مذاکره با خریداران سنتی نفت ایران برای صادرات دوباره نفت گفته بود: «بازار جهانی نفت، مذاکرات به‌طور عادی جریان دارد و ما با همه مشتریان قدیمی و سنتی در تماس هستیم و اطلاعات را تبادل می‌کنیم.»

چهره خبر



تنها شاخص‌های تجاری، تخصصی و یکج‌هایی بوده که به بخش خصوصی ایران اختصاص یافته است. این در حالی است که در بیستمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، چنین مطرح شد که اکثر شرکت‌های آمریکایی با مشارکت سایر شرکت‌ها پیشنهاد سرمایه‌گذاری را مطرح کرده‌اند. پیش از این، زمانی‌ها در حاشیه نمایشگاه اعلام کرده بود که قطعاً شرکت‌های آمریکایی هم مانند سایر شرکت‌های خارجی دیگر، باید با بخش خصوصی ایران رقابت کنند و این تنها راه ورود به صنعت نفت ایران است، چراکه اکنون دنیا، دنیای رقابت است و صرف متعلق بودن به کشوری خاص نمی‌تواند مانع آنها از رقابت در پروژه‌ها و حضور در آنها شود.

پیام نفتی ایران به شرکت‌های آمریکایی

عدم محدودیت در سرمایه‌گذاری

از نظر دولت ایران، محدودیتی برای سرمایه‌گذاری نفتی آمریکایی‌ها در کشور وجود ندارد. از چند ماه گذشته تاکنون، بسیاری از شرکت‌های آمریکایی برای سرمایه‌گذاری و مشارکت در طرح‌های صنعت نفت ایران در صورت لغو تحریم‌ها اعلام آمادگی کرده‌اند. به گفته امیرحسین زمانی‌نیا، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت، شرط سرمایه‌گذاری و مشارکت احتمالی شرکت‌های نفتی آمریکایی در ایران،

چهره خبر



تنها شاخص‌های تجاری، تخصصی و یکج‌هایی بوده که به بخش خصوصی ایران اختصاص یافته است. این در حالی است که در بیستمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، چنین مطرح شد که اکثر شرکت‌های آمریکایی با مشارکت سایر شرکت‌ها پیشنهاد سرمایه‌گذاری را مطرح کرده‌اند. پیش از این، زمانی‌ها در حاشیه نمایشگاه اعلام کرده بود که قطعاً شرکت‌های آمریکایی هم مانند سایر شرکت‌های خارجی دیگر، باید با بخش خصوصی ایران رقابت کنند و این تنها راه ورود به صنعت نفت ایران است، چراکه اکنون دنیا، دنیای رقابت است و صرف متعلق بودن به کشوری خاص نمی‌تواند مانع آنها از رقابت در پروژه‌ها و حضور در آنها شود.

مدیر پروژه فاز ۱۴ پارس جنوبی خبر داد

پیشرفت ۶۰ درصدی بخش دریایی

با نصب چهارمین جکت فاز ۱۴ پارس جنوبی، پیشرفت بخش دریایی این فاز به ۶۰ درصد رسید. برای توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی، ساخت و نصب چهار جکت ۱۸۰۰ تنی پیش‌بینی شده که جکت‌ها به روش لیفت نصب شده‌اند. توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی توسط کنسرسیومی از شرکت‌های ایرانی متشکل از ایدرو، شرکت ملی حفاری ایران، ایزواپکو و شرکت مهندسی و ساخت سیستمات دریایی ایران در حال انجام است. به گفته مجید شاملو، مدیر پروژه، ساخت دو خط لوله صادراتی و خط لوله درون میدانی، که مراحل اجرایی آنها شروع شده و پوشش برخی از خطوط لوله نیز در همین راستا، انجام شده است. فاز ۱۴ پارس جنوبی با هدف تولید روزانه ۵۶ میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعب گاز ترش و ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در حال اجراست. تولید سالانه بیش از یک میلیون تن گاز مایع، یک میلیون تن اتان مصرفی واحدهای پتروشیمی و تولید روزانه ۴۰۰ تن گگرد از دیگر تولیدات این فاز خواهد بود.