

پیشنهاد افزایش حجم قرارداد ۴ فاز پارس جنوبی به دولت رفت

با موافقت هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، پیشنهاد افزایش حجم سرمایه گذاری در فازهای ۱۵ تا ۱۸ میدان پارس جنوبی برای تعیین و تکلیف نهایی به دولت ارسال شد.

با گذشت بیش از سه سال از آغاز عملیات اجرایی فازهای ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸ میدان مشترک پارس جنوبی، تعدیل و افزایش حجم قراردادهای این فازها در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران به تصویب رسیده است. بر این اساس، برای تصویب نهایی این قراردادها به هیئت دولت ارسال شده اند که پیش بینی می شود به زودی این افزایش سقف سرمایه گذاریها در این چهار فاز پارس جنوبی توسط معاون اول رئیس جمهور ابلاغ شود. در همین حال صفر خلیل ارجمندی معاون سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران بیشتر با اشاره به تعدیل سقف قرارداد فازهای ۱۷ و ۱۸ میدان پارس جنوبی، به مهر گفته بود: در هیئت مدیره شرکت ملی نفت با افزایش سقف قرارداد از دو میلیارد و ۲۹ میلیون دلار به ۴ میلیارد و ۸۵۰ میلیون دلار موافقت شده است. میرزاخواجه متوسلیان مدیر پروژه فاز ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی در شرکت نامیاس دریایی هم با اشاره به تصویب افزایش هزینه های پروژه، گفت: براساس مصوبه شرکت ملی نفت، موضوع افزایش هزینه در حدی که پیشرفت فیزیکی پروژه کند نشود، مورد پذیرش قرار گرفته است. به هفتگی و این افزایش حجم قراردادی ای گونه ای خواهد بود که با افزودن شدن حدود ۳۰ درصد به مبلغ اولیه قرارداد در سال ۲۰۰۶ میلیاردی روند پیشرفت اجرای پروژه را می توانیم تسریع کنیم. پیگیری ریزکارها مهر حالی از آن است که در بخش فراساحل فاز ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی حجم سرمایه گذاری قرارداد با افزایش ۱۵۰ میلیون دلاری به ۵۸۰ میلیون دلار رسیده است. همچنین تعدیل قرارداد فاز ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی هم در دو بخش خشکی و دریایی در حیات مدیته شرکت ملی نفت مصوب و برای تعیین و تکلیف نهایی به دولت ارسال شده است. این تعدیل قرارداد تمامی بخشهای طرح توسعه گاز چهار فاز پارس جنوبی شامل حفاری، ساخت خطوط لوله ۳۳ و ۲۵ اینچی، ساخت و نصب اسکوهای دریایی، نامیاس فراساحلی و پالایشگاهی گاز ساحلی را شامل می شود. هدف از طرح توسعه فازهای ۱۵ تا ۱۸ پارس جنوبی در مجموع تولید روزانه ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز، ۱۶۰ هزار بشکه میعانات گازی، ۸۰۰ تن گوگرد، بیش از دو میلیون تن ال.سی.دی، دو میلیون تن آنان نفت و عملیات اجرایی این چهار فاز پارس جنوبی از تیر ماه سال ۱۳۸۶ در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس آغاز شد. در صورتی که شرایط فعلی پیشرفت هر یک از این پروژهها حدود ۵۰ درصد است.

رداخت ۱۱۹ میلیارد دلار به پیمانکاران ۴ فاز پارس جنوبی

مدیر فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی گفت: ۱۸ میلیارد دلار پرداخت به پیمانکاران خارجی حدود ۲۰۰ میلیون دلار آن به پیمانکاران در اورد. با LC باز شده و دو میلیارد دلار قرارداد بخش EPC باز شد. ۱۶ میلیارد دلار پرداخت تا پایان ۱۸ باز شده است. سهازی پهلویی تشنگانی اظهار داشت: پیش بینی تاکنون در فازهای ۱۷ و ۱۸ در سال ۱۳۸۶ تخمین زمانی که وزارت نفت مصمم به اجرای عملیات این دو فاز گرفت، و استفاده ۸۵ درصدی از فاینانس خارجی استوار بود. وی توضیح داد تاکنون ۸۵ درصدی در پروژه فاینانس یک نمر چنهایی است که در شرایط اقتصادی اندکی تغییر می کند. وی افزود: با وجود آنکه در آن زمان پروژه به پست قرارداد با فاینانسور فرانسوی نزدیک شد اما به دلیل شرایط بین المللی و نفوذ پروژه از منابع داخلی شرکت ملی نفت به علاوه سهمی که در قانون بودجه های سالانه برای اجرای پارس جنوبی در نظر گرفته شده در کنار سهمی از حساب ذخیره ارزی تاکنون مالی شود که در سال جاری فروش اوراق مشارکت نیز به آن اضافه شد. وی اظهار داشت: رقم کل قرارداد حفاری EPC سه میلیارد دلار بوده است که قرار است تغییر کند اما تغییر آن هنوز به تایید نهایی نرسیده است. وی تصریح کرد: برای پروژه های استاندارد پارس جنوبی رقم کلی ۲۰۵ میلیارد دلار مورد تایید کارگروه نفت قرار گرفته است. تشنگانی توضیح داد: پروژه توسعه انرژی طرح فازهای ۹ و ۱۰، ۱۶ و ۱۷ و ۱۸ با همان ظرفیت استاندارد گاز و میعانات دو سکوی یک میلیارد متر مکعبی و دو خط لوله ۱۱۰ کیلومتری است. مدیر فازهای ۱۷ و ۱۸ افزود: قرار است بقیه پروژه ها بر حسب اینکه نسبت به پروژه استاندارد کار کنند یا بیشتر دارند محاسبه و تعدیل قرارداد آنها ما شاید عددی به عنوان ذکر کرد ۲۵ میلیارد دلار برآورد هر دو فاز است. وی تصریح کرد: به دلیل تفاوت بخش دریایی فازهای ۱۷ و ۱۸ با استاندارد معمولی رقم بیشتری را در تعدیل قرارداد داریم چرا که ما در دنیا ۴ سکوی یعنی دو سکوی اقماری اضافه و ۱۱ حلقه چاه اضافه به علاوه دو خط لوله میانی به طول جمعاً ۳۱ کیلومتر داریم. تشنگانی در ادامه گفت: جمعاً از یک میلیارد دلار قرارداد بخش حفاری حدود ۳۰۰ میلیون دلار آن پرداخت شده یا ۱۵۰ میلیارد دلار پرداخت شده یا برای آن LC باز شده است. وی تصریح کرد: در بخش EPC علی رقم پیشرفت فیزیکی ۵۲ درصدی، پرداخت های ما بیشتر از میزان پیشرفت فیزیکی است. مدیر فازهای ۱۷ و ۱۸ بیان اینکه اینکه امروز بر کار ما شرایط اقتصادی جهان بود و افزایش سرمایه کشی گفت: افزایش قیمت نفت باعث افزایش قیمت تجهیزات، کالا و خدمات و افزایش تعداد پروژه های نفتی شد و به همین دلیل فرود شده ها انتخاب می کردند که کدام مشتری پول بهتر و بیشتری می تواند پرداخت کند و به او کالا می فروخته. وی افزود: پیمان آمدن قیمت نفت تاثیر اندکی روی رقم شدن قیمت های کالا و خدمات داشت اما بحران اقتصادی به صورت موثرتری باعث کاهش قیمت تجهیزات شد. تشنگانی در ادامه اظهار داشت: سال گذشته تا نیمه سال مالی نامیاس مالی اعتباری ما بعد از نیمه سال و از اواخر مردادماه سال گذشته سالیات کاهش یافته اند. تشنگانی در حالی که قبل از آن کار کند پیشرفت می کرد چنانکه اولین ستون های سازه فلزی را شهوریوسر است که در قیمت نصب کریدم و هم آنچه در روی زمین قابل مشاهده است در طول ۱۳ ماه گذشته انجام شده است. وی اضافه کرد: برنده بهره برداری دیرتر از پیمان همان سال ۱۰۰ پیشانی شده بود اما با توجه به برسی های وزارت نفت در این برنامه بازنگری کریدم و پیمانکاران هم به سرمایه های لازم را انجام دادند و قرار شد تا پهنم سال ۹۰ فازهای ۱۷ و ۱۸ بهره برداری شود.

بیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت:

ژاپن می تواند از سرمایه گذاری در بخش ال ان جی ایران منتفع شود



دانش نفت: محسن خجسته مهر تضمین تامین انرژی آینده ژاپن را در گرو بهبود دیپلماسی انرژی این کشور دانست و گفت: ژاپن می تواند علاوه بر سرمایه در بخش پالادستی، از سرمایه گذاری در بازار LNG ایران و محصولات آن منتفع شود.

معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت در گفت و گو با روزنامه سانکی شیمبون ژاپن، افزایش هزینه در ایران از هیچ پیشرفت فیزیکی پروژه کند نشود، مورد پذیرش قرار گرفته است. به هفتگی و این افزایش حجم قراردادی ای گونه ای خواهد بود که با افزودن شدن حدود ۳۰ درصد به مبلغ اولیه قرارداد در سال ۲۰۰۶ میلیاردی روند پیشرفت اجرای پروژه را می توانیم تسریع کنیم. پیگیری ریزکارها مهر حالی از آن است که در بخش فراساحل فاز ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی حجم سرمایه گذاری قرارداد با افزایش ۱۵۰ میلیون دلاری به ۵۸۰ میلیون دلار رسیده است. همچنین تعدیل قرارداد فاز ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی هم در دو بخش خشکی و دریایی در حیات مدیته شرکت ملی نفت مصوب و برای تعیین و تکلیف نهایی به دولت ارسال شده است. این تعدیل قرارداد تمامی بخشهای طرح توسعه گاز چهار فاز پارس جنوبی شامل حفاری، ساخت خطوط لوله ۳۳ و ۲۵ اینچی، ساخت و نصب اسکوهای دریایی، نامیاس فراساحلی و پالایشگاهی گاز ساحلی را شامل می شود. هدف از طرح توسعه فازهای ۱۵ تا ۱۸ پارس جنوبی در مجموع تولید روزانه ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز، ۱۶۰ هزار بشکه میعانات گازی، ۸۰۰ تن گوگرد، بیش از دو میلیون تن ال.سی.دی، دو میلیون تن آنان نفت و عملیات اجرایی این چهار فاز پارس جنوبی از تیر ماه سال ۱۳۸۶ در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس آغاز شد. در صورتی که شرایط فعلی پیشرفت هر یک از این پروژهها حدود ۵۰ درصد است.

خجسته مهر تضمین تامین انرژی آینده ژاپن را در گرو دیپلماسی انرژی بهبود یافته و مستحکم ترین کشور خواند. گفت: ثبات و پایداری انرژی ژاپن در گرو مولفه های مختلفی است که ابغای نقش در سرمایه گذاری در بخش پالادستی صنعت نفت و همزمان استفاده از عرضه مطلوب و مطمئن نفت و گاز ایران از جمله این موارد است. معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت گفت: علاوه بر نفت خام، ژاپن می تواند از سرمایه گذاری در بازار LNG و محصولات آن منتفع شود. وی با تاکید بر این که پروژه های صنعت نفت ایران دستی و پایین مستحکم ترین پروژه های نفتی ایران محسوب می شود، گفت: ژاپن با سرمایه گذاری در بخش پالادستی، از سرمایه گذاری در بازار LNG و محصولات آن منتفع شود. وی با تاکید بر این که پروژه های صنعت نفت ایران دستی و پایین مستحکم ترین پروژه های نفتی ایران محسوب می شود، گفت: ژاپن با سرمایه گذاری در بخش پالادستی، از سرمایه گذاری در بازار LNG و محصولات آن منتفع شود. وی با تاکید بر این که پروژه های صنعت نفت ایران دستی و پایین مستحکم ترین پروژه های نفتی ایران محسوب می شود، گفت: ژاپن با سرمایه گذاری در بخش پالادستی، از سرمایه گذاری در بازار LNG و محصولات آن منتفع شود.

خبر

گفتنمان

شهرام شریفی، بازیکن تیم ملی فوتبال ساحلی: نگاه مدیران فلات قاره به ورزش، حرفه ای است

دعوت از شهرام شریفی بازیکن تیم فوتبال ساحلی شرکت نفت فلات قاره ایران به تیم ملی فوتبال ساحلی ایران، فرصت مناسبی برای گفت و گو با ایشان بود. شریفی که از همکاران سکوی سلمان است و تیرماه سال ۱۳۷۱ به شرکت نفت فلات قاره ایران پیوسته از شرایط خود در اردوی تیم ملی فوتبال ساحلی و همینطور جایگاه ورزش در شرکت نفت فلات قاره ایران می گوید که در پی می خوانید.

شریفی در ابتدا لفظاً فرمایید فوتبال را از چه زمانی و چطور آغاز کردید؟

من فوتبال حرفه ای را از سال ۶۵ به صورت باشگاهی از جوانان پرسپولیس و صنایع دفاع شروع کردم. سال ۶۷ اولین بار به اردوی تیم ملی امید دعوت شدم. در ابتدای دهه ۷۰ هم به تیم برزکسالان نفت تهران که در آن زمان آقایان عارف سید علی خانی و بهرام میرشبیانی مربیگری این تیم را برعهده داشتند، پیوستم. در صنایع دفاع هم یادم هست که پرویز مغلومی زحمات زیادی برای من کشیدند.

قبل از پیوستن به شرکت نفت، شما به صورت حرفه ای فوتبال بازی می کردید، شرایط ورزشی فلات قاره در آن زمان چگونه بود؟

متأسفانه من در سال ۱۳۷۱ جیور شد که نه تنها فوتبال بلکه ورزش را هم کنار گذاردم. کار آتماری بگونه ای بود که نمی شد بصورت حرفه ای کار کرد. من فقط می توانستم بدلسازی را به عنوان ورزشی که برای سلامت شخصی خودم لازم بود ادامه دهم. اما طبی این ۲ سال گذشته از زمانی که آقای مهدی زریکچیان زاده به مجموعه آمدند شرایط کاملاً متفاوت شد. نگاه به ورزش از آماتور به حرفه ای تغییر کرد و همین امر باعث گسترش و توسعه ورزش در سطح مختلف این شرکت شد. امروز ورزش شرکت نفت فلات قاره ایران نیز دیگرکرد جدیتری پیدا کرده و آقای رجایی رییس امور ورزش نقش بسزایی در پیشرفت ورزش مجموعه داشته است. شرفیص و ششم مدیر تیم خرید تیم های مثل فوسال، کانپولو، و... باعث توسعه ورزش شرکت های در شرکت نفت فلات قاره شد.

وضعیت تیم فوتبال ساحلی شرکت نفت فلات قاره از نظر تدارکات و امکانات در چه سطحی است؟

تیم فوتبال ساحلی فلات قاره سال گذشته در لیگ برتر فوتبال ساحلی خود شد و تنها نماینده استان تهران در لیگ برتر بود. امکانات و تدارکات مناسب و دیدگاه مثبت مدیریت باعث شدن این تیم شده است. مطمئن باشید برای ارسال ما به قهرمانی در لیگ فکر می کنیم و پتانسیل آن را هم داریم.

شرایط تیم ملی فوتبال ساحلی در اردوها و تورنمنت ها به چه صورت است؟

تیم ملی در آبان ماه تورنمنت دو هفته ای در ژاپن دارد و آذرماه نیز المپیک بازی های آسیایی فوتبال ساحلی در کشور عمان برگزار می شود. در تیم ملی ما روزی ۳ جلسه تمرین داریم. محل تمرین آکادمی تیم ملی ما در مجموعه ورزشی آزادی است و به نظرم شرایط به نحوی است که می توانیم مدال طلای المپیک آسیایی را به دست آوریم. تلاش هایی که آقایان موسوی نیا، دهرویه و مرادی و همینطور رضا علی، رییس فدراسیون داشتند. شرایط موفقیت ما را فراهم کرده است.

شرایط تیم فوتبال ساحلی در مقایسه با فوسال سالی چطور است و آیا مانند فوسال می توانیم امپراطور آسیا بشیم؟

امپراطور آسیا شدن امکاناتی می خواهد که ما فراهم شدن آنها مناسب، بازی های تدارکاتی و پشتیبانی مالی فاکتورهای رسیدن به آن جایگاه است.

شما به عنوان بازیکن تیم ملی آیا چه پیشنهادی برای ارتقاء سطح ورزش به ویژه در رشته ای که در آن فعالیت می کنید دارید؟

اول اینکه با توجه به زحماتی که بچه ها در فوتبال ساحلی متحمل می شوند هرگز پشتیبانی مالی لازم از آنان انجام نمی گیرد. دقیق تر اینکه اصلاً به فوتبال ساحلی نمی توان به عنوان یک حرفه نگاه کرد. از طرفی سازمان ها و وزارتخانه ها باید مانند کاری که فولاد، سپاهان و سایپا کردند حمایت زیادی از ورزش داشته باشند. در مجموعه وزارتخانه ها واقعاً وزارت نفت در اکثر رشته ها پیش قدم بوده و در حال حاضر هم یک نمونه آن وجود ۳ تیم فوتبال شاین پارس جنوبی، صنعت نفت آبادان و نفت تهران در لیگ برتر است. دوچرخه سواری، کشتی و... را نیز باید به آن اضافه کرد.

دریایان اگر گفته ای یاقیمانده است، فرمایید؟

فوتبال ساحلی با ۲۰۰ تا ۳۰۰ میلیون تومان سرمایه گذاری مدال آور می شود. در فوتبال چینی چندین میلیارد تومان سرمایه هم باز شرایط را به وضع مطلوب نمی رساند. امپراطور با توجه به استعداد ما ایرانی ها و امکاناتی که در اختیارمان می گذارند توجه بیشتری به فوتبال ساحلی شود و بتوانیم در آینده افتخارات بیشتری کسب نماییم.

ورزش نفت

مدالهای طلا در دست ایتراگران گاز شهید هاشمی نژاد

ایتراگران شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد با حضور موفق خود در مسابقات ورزشی سراسری شرکت نفت فلات قاره ایران در شهرستان تریز موفق به کسب سه مدال طلا در رشته های تیراندازی و شنا گردیدند. آقایان فرزین صادقیور موفق به کسب مدال طلای شنا، حمید حسینی و علی وحیدلی موفق به کسب مدال طلای تیراندازی با تفنگ بادی شدند.

در مسابقات شهید تودیان کسب کرد

تیم فوسال ورزشی شرکت نفت موم قاسم را کسب کرد

در سومین جشنواره فرهنگی - ورزشی مدیران صنایع پتروشیمی یادواره شهید تندگویان که توسط بسیج مقاومت صنایع پتروشیمی برگزار شد. تیم فوتبال پتروشیمی فجر با غلبه برتیم فوسال سازمان منطقه ویژه و پس از تیم های پتروشیمی بندر امام و پتروشیمی شهید گویگان به مقام سوم این مسابقات دست یافت.

همین حال گفت: هیچ وابستگی در طرح های توسعه ای با شرکت های خارجی نداریم. معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت همچنین در باره افزایش حضور چین در صنعت نفت ایران گفت: حضور هدفمند و آینده نگری مقام های چین موجب شده منابع دو کشور تحت تاثیر القانات خصمانه ایالات متحده آمریکا و بعضی کشورهای اروپایی علیه جمهوری اسلامی ایران قرار بگیرد و روابط دو کشور را به نفع نمی گذارد. امنیت انرژی در این کشور همواره برقرار است.

تاثیر سیاست های سلطه فرار نمی گیرد. امنیت انرژی در این کشور همواره برقرار است. برای تاکید بر این که تحریم در ایران بی معنی است و روابط دیرینه اقتصادی داشته و دارای مبادلات تجاری و بازرگانی بوده اند، بطوری که تراز بازرگانی ایران در گذشته نقش مثبتی در اقتصاد ژاپن داشته است. وی با تاکید بر این که ژاپن توجه داشته باشد امواج منفی سیاسی زودگذر است. اما روابط دوستانه و دو طرفه ژاپن و ایران در زمینه های همکاری اقتصادی، میان بندی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت گفت: علاوه بر نفت خام، ژاپن می تواند از سرمایه گذاری در بازار LNG و محصولات آن منتفع شود. وی با تاکید بر این که پروژه های صنعت نفت ایران دستی و پایین مستحکم ترین پروژه های نفتی ایران محسوب می شود، گفت: ژاپن با سرمایه گذاری در بخش پالادستی، از سرمایه گذاری در بازار LNG و محصولات آن منتفع شود. وی با تاکید بر این که پروژه های صنعت نفت ایران دستی و پایین مستحکم ترین پروژه های نفتی ایران محسوب می شود، گفت: ژاپن با سرمایه گذاری در بخش پالادستی، از سرمایه گذاری در بازار LNG و محصولات آن منتفع شود.

۲۴۰ میلیون دلاری توسعه ۳ میدان نفتی می شود



دانش نفت: سرپرست امور حقوقی و قراردادهای شرکت نفت مناطق مرکزی از اعضای قرارداد ۲۲۰ میلیون دلاری طرح توسعه میدان های ریگ، شوروم و دودرو با یک مجموعه داخلی در آینده خبر داد.

محمود برزو افزود: شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به منظور توسعه سه میدان فاینانس این طرح نیز علاوه بر اجرای طرح توسعه این سه میدان به عهده طرف قرارداد گذاشته شده است. برزو با بیان این که شرکت نفت مناطق مرکزی، پیشنهادهای فنی و مالی توسعه این میدان را بررسی کرده است، اظهار داشت: طرف قرارداد متعهد لازم برای این طرح را حدود ۲۴۰ میلیون دلار پیش بینی کرد و گفت: با دریافت مصوبه ای توسعه این میدان از هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، قرارداد طرح توسعه میدان های رشد با این مجموعه داخلی به زودی امضا می شود. وی تصریح کرد: بر اساس توافق های انجام شده میان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و این مجموعه داخلی قرار است قرارداد این طرح صورت (EPC) مهندسی، تأمین کالا، اجرا و تأمین مالی

میدان های سه گانه زاگرس مرکزی شامل میدان نفتی شوروم، کوه ریگ و دودرو، در سال های ۱۹۶۵ تا ۱۹۷۰ میلادی از سوی شرکت آجیب ایتالیا کشف شدند و در حوزه فعالیت شرکت سیرپ قرار گرفتند. این سه میدان در ۱۸۰ کیلومتری جنوب غربی میدان نفتی گیسواران، در ارتفاعات زاگرس (۲۰۰۰ تا ۳۶۰۰ متری بالاتر از سطح دریا) و در شمال غربی شهر شیراز قرار گرفته اند. حجم نفت خام درجای این سه میدان در مجموع ۲۲۷۶ میلیون بشکه و حجم گاز درجای آنها ۱۴۶۰ میلیارد متر مکعب گاز برآورد شده است. به علت اطلاعات رشت هزاین شبکه از میدان های مختلف این پروژه را خودش اجرا کند؛ یعنی این مجموعه حفاری، لریز نگاری، ساخت تأسیسات پالادستی و خطوط انتقال را خود به عهده گرفته است.

تولید روزانه ۲۵ هزار بشکه نفت از سه میدان زاگرس مرکزی

برزو در باره مشخصات طرح توسعه میدان های رشد توضیح داد: فاز نخست این طرح که فاز ارزیابی و تولید زودهنگام

میدان های سه گانه زاگرس مرکزی شامل میدان نفتی شوروم، کوه ریگ و دودرو، در سال های ۱۹۶۵ تا ۱۹۷۰ میلادی از سوی شرکت آجیب ایتالیا کشف شدند و در حوزه فعالیت شرکت سیرپ قرار گرفتند. این سه میدان در ۱۸۰ کیلومتری جنوب غربی میدان نفتی گیسواران، در ارتفاعات زاگرس (۲۰۰۰ تا ۳۶۰۰ متری بالاتر از سطح دریا) و در شمال غربی شهر شیراز قرار گرفته اند. حجم نفت خام درجای این سه میدان در مجموع ۲۲۷۶ میلیون بشکه و حجم گاز درجای آنها ۱۴۶۰ میلیارد متر مکعب گاز برآورد شده است. به علت اطلاعات رشت هزاین شبکه از میدان های مختلف این پروژه را خودش اجرا کند؛ یعنی این مجموعه حفاری، لریز نگاری، ساخت تأسیسات پالادستی و خطوط انتقال را خود به عهده گرفته است.

تولید روزانه ۲۵ هزار بشکه نفت از سه میدان زاگرس مرکزی

برزو در باره مشخصات طرح توسعه میدان های رشد توضیح داد: فاز نخست این طرح که فاز ارزیابی و تولید زودهنگام