اهمیت بهره برداری از فازهای پارس جنوبی؛

درآمد هر فاز؛ ماهانه ۶۰۰ میلیارد تومان

عملیات توسعه فازهای پارس جنوبی همزمان و موازی انجام می شود؛میرکاظمی: تاخیر، هرگز

دانش نفت: وزیر نفت با اشاره به اینکه سرعت عمل در پارس جنوبی از اهمیت بالایی برخوردار است، اجرای همزمان و موازی عملیات توسعه فازهای این میدان را عامل موثری در کاهش زمان اجرا و بهره برداری از آنها در ۳۵ ماه دانست.

دکتر سیدمسعود میرکاظمی، در برنامه گفت وگوی ویژه خبری شبکه دوم سیما، با بیان این که پارس جنوبی ۱۹ درصد ذخایر گازی جهان را در خود جای داده است، افزود: این میدان گازی مشترک میان کشور ایران و قطر بوده که قسمت ایرانی آن در ۲۹ فاز طراحی شده است. به گفته وزیر نفت هر فاز میدان گازی پارس جنوبی ظرفیت تولید روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب گاز شیرین، ۴۰ هزار بشکه میعانات گازی و سالیانه ۵۰۰ هزار تن ال.پی.جی و ۵۵۰ هزار تن اتان را دارد.وزیر نفت با بیان این که برای توسعه هشت فاز پارس جنوبی ۲۱/۵ میلیارد دلار قرارداد با کنسرسیوم های ایرانی امضا شده است، افزود: پیش تر نیز برای توسعه سایر فازها حدود ۲۹ هزار میلیارد تومان قرارداد امضا شده بود. میرکاظمی تصریح کرد: هم اکنون فازهای در حال توسعه بین ۱۰ تا ۵۰ درصد پیشرفت دارند، بنابراین برای تکمیل توسعه فازهای پارس جنوبی بین ۳۵ تا ۴۰ ماه آینده به حدود ۵۰ هزار میلیارد تومان سرمایه گذاری نیاز است. وزیر نفت در آمد ماهانه هر فاز پارس جنوبی را ۶۰۰ میلیارد تومان اعلام و تصریح کرد: بازگشت سرمایه در هر فاز پارس جنوبی کمتر از یک سال و در حدود ۹ تا ۱۰ماه انجام خواهد شد. وی افزود: تاخیر در پرداخت های مالی و افزایش هزینه ها از دلایل عمده تاخیر در اجرای پروژه ها در سال های گذشته بوده است ، در صورتی که انضباط مالی در اجرای پروژه ها ایجاد شود، می توان در چارچوب زمان بندی آنها را اجرا کرد. میرکاظمی با تاکید براین که قرار شده فازهای جدید پارس جنوبی در مدت ۳۵ ماه تکمیل شوند، گفت: این در حالی است که فازهای قبلی در مدت زمان ۶۰ تا ۷۰ ماه

توسعه پیدا کردند ولی دیگر اجازه نخواهیم داد که اجرای پروژه ها با تاخیر مواجه شود و اگر منطقی حرکت کنیم قطعا تولید زودهنگامی را در ۳۵ ماه آینده خواهیم داشت. به میلیارد تومان جریمه می شوند. وزیر نفت تصریح کرد: قرارداد توسعه هشت فاز دیگر میدان گازی پارس جنوبی با پیمانکاران داخلی امضا شد این فازها توان تولید روزانه ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین و روزانه ۳۲۰ هزار بشکه میعانات گازی را دارند.وزیر نفت در باره برنامه توسعه لایه نفتی پارس جنوبی نیز گفت: قرار شده لایه نفتی پارس جنوبی همزمان با فازهای جدی گازی، تا ۳۵ ماه آینده به بهره برداری برسد.میرکاظمی در باره روند توسعه سه فاز میدان غیرمشترک پارس شمالی نیز گفت: این میدان ظرفیت تولید ۷۵ میلیون مترمکعب گاز و ۲۰ هزار بشکه میعانات گازی را دارد و هم اکنون با سرمایه گذاران خارجی برای توسعه این میدان مذاکرات انجام و کار قطعی شده است.وزیر نفت درباره روند واردات گاز به کشور گفت: سال گذشته روزانه ۱۵/۸ میلیون متر مکعب گاز از ترکمنستان وارد کشور شد، این در حالی است این رقم در سال پیش از آن (۸۷) روزانه ۱۹/۳ میلیون متر مکعب بوده است، این یعنی کاهش ۱۸/۵ درصدی واردات.میرکاظمی از رشد ۴۴ درصدی صادرات گاز ایران در سال گذشته خبر داد و افزود: سال ۸۷ روزانه ۱۳/۹ میلیون متر مکعب گاز از کشور صادر شد و این رقم در سال گذشته به روزانه ۷۸۶ میلیون متر مکعب افزایش یافت و سال گذشته هیچ گونه کمبود یا مشکلی برای تامین گاز کشور نداشتیم.

فازهای قبلی در مدت زمان ۶۰ تا ۷۰ ماه توسعه پیدا کردند ولی دیگر اجازه نخواهیم داد که اجرای پروژه ها با تاخیر مواجه شود و اگر منطقی حرکت کنیم قطعا تولید زودهنگامی را در ۳۵ ماه آینده خواهیم داشت

گفته وی برای تحقق این هدف باید پیشرفت پروژه بسیار دقیق برنامه ریزی شده باشد تا با تاخیر مواجه نشویم. وزیر نفت در باره امکان توسعه فازهای پارس جنوبی در مدت ۳۵ ماه گفت: بر اساس زمان سنجی و محاسبه زمان استاندارد برای توسعه فازها این مدت زمان مشخص شده و اجرای همزمان و موازی عملیات مختلف توسعه هر فاز می تواند تاثیر بسیار زیادی در کاهش زمان داشته باشد و قرار شد عملیات توسعه ای فازها به طور همزمان اجرا شود. وزیر نفت تصریح کرد: در صورتی که پیمانکاران توسعه فازهای جدید پارس جنوبی، عملیات توسعه را یک ماه زودتر از ۳۵ ماه زمان تعیین شده به پایان برسانند، ۵۰ میلیارد تومان تشویق و اگر یک ماه دیرتر به پایان رساندند، ۵۰ انجام پروژه های توسعه ای هشت فاز پارس جنوبی از سوی پیمانکاران گفت: تا کنون جلسه های مختلفی با پیمانکاران برگزار و از آنان خواسته شده خریدهای همه فازهای توسعه ای را به طور متمرکز و سفارش های بلندمدت را در ماه های اول اجرای پروژه انجام دهند تا در اجرا به زمان بیشتری نیاز نداشته باشند.میرکاظمی با بیان این که هم اکنون عملیات توسعه هشت فاز پارس جنوبی فعال است، در باره زمان بهره برداری کامل از دو فاز ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، گفت: قرار است این دو فاز تا شهریور ماه به بهره برداری برسد. وزیر نفت تصریح کرد: قرارداد توسعه هشت فاز دیگر میدان گازی پارس جنوبی با پیمانکاران داخلی امضا شد این فازها توان تولید روزانه ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین و روزانه ۳۲۰ هزار بشکه میعانات گازی را دارند.وزیر نفت در باره برنامه توسعه لایه نفتی پارس جنوبی نیز گفت: قرار شده لایه نفتی پارس جنوبی همزمان با فازهای جدی گازی، تا ۳۵ ماه آینده به بهره برداری برسد.میرکاظمی در باره روند توسعه سه فاز میدان غیرمشترک پارس شمالی نیز گفت: این میدان ظرفیت تولید ۷۵ میلیون مترمکعب گاز و ۲۰ هزار بشکه میعانات گازی را دارد و هم اکنون با سرمایه گذاران خارجی برای توسعه این میدان مذاکرات انجام و کار قطعی شده است.وزیر نفت درباره روند واردات گاز به کشور گفت: سال گذشته روزانه ۱۵/۸ میلیون متر مکعب گاز از ترکمنستان وارد کشور شد، این در حالی است این رقم در سال پیش از آن (۸۷) روزانه ۱۹/۳ میلیون متر مکعب بوده است، این یعنی کاهش ۱۸/۵ درصدی واردات.میرکاظمی از رشد ۴۴ درصدی صادرات گاز ایران در سال گذشته خبر داد و افزود: سال ۸۷ روزانه ۱۳/۹ میلیون متر مکعب گاز از کشور صادر شد و این رقم در سال گذشته به روزانه ۷۸۶ میلیون متر مکعب افزایش یافت و سال گذشته هیچ گونه کمبود یا مشکلی برای تامین گاز کشور نداشتیم.

گفت وگو و : حمید رضا شکوهی

در گفت و گو با مدیرعامل شرکت صنایع فلزی کوشا تشریح شد:

جزئیات ساخت سکوی متحرک دکل های حفاری

دانش نفت: ساخت و نصب سکوی متحرک دکلهای حفاری (Pony Base) برای اولین بار در ایران توسط شرکت صنایع فلزی کوشا انجام شد. از آنجا که جابجایی سکوها و دکلهای حفاری نیازمند هزینه و زمان زیادی است، استفاده از سکوی متحرک هزینه تمام شده اجرای پروژه حفاری چاههای موازی را به میزان قابل توجهی کاهش میدهد. برای آشنایی بیشتر با مراحل اجرای این پروژه و سایر فعالیتهای شرکت صنایع فلزی کوشا، گفت وگوی زیر را با علیرضا شعبانی، مدیرعامل این شرکت بخوانید:

مدیرعامل شرکت صنایع فلزی کوشا با اشاره به اینکه ساخت و نصب سکوی متحرک دکلهای حفاری تا پیش از این در انحصار تعداد معدودی از شرکتهای اروپایی و آمریکایی بوده است و در ایران هم در سال ۲۰۰۱ توسط شرکت توتال در میدان نفتی دوورد اجرا شده بود، گفت: شرکت صنایع فلزی کوشا در سال ۱۳۸۷ پروژه EPCC سکوی متحرک دکلهای حفاری چاههای گاز میدان گازی کیش را آغاز کرده و با استفاده از نیروی انسانی متخصص و تجهیزات نرم افزاری و سخت افزاری، کلیه مراحل طراحی، مدل سازی و آنالیز طرح، ساخت و نصب دو دستگاه Pony Base دکل حفاری کلاس ۲۰۰۰hp را در سال ۸۸ به پایان رساند که انجام این مهم بدون اعتماد مدیران و کارشناسان شرکت مهندسی توسعه نفت ، شرکت ملی حفاری ایران و انجمن سازندگان تجهیزات صنعتی (سنصا) امکان پذیر نبود.

علیرضا شعبانی افزود: زمستان سال گذشته پروژه با حضور وزیر محترم نفت ، مدیران شرکت ملی مهندسی توسعه نفت و شرکت ملی حفاری به بهره برداری رسید.

وی در ادامه گفت: این سکو امکان جابجایی دکل حفاری را به منظور حفاری در میدانهای نفتی یا گازی با چاههای موازی، بدون نیاز به مونتاژ و دمونتاژ مکرر دکل فراهم کرده و ضمن افزایش سرعت در اجرای پروژهای پیچیده، بدون نیاز به کمک خارجی از دیگر نتایج عملیات حفاری، هزینه های عملیاتی و پشتیبانی را به میزان قابل ملاحظه ای کاهش میدهد.

وی تامین کامل نیاز داخلی، آمادگی برای صادرات و جلوگیری از خروج ارز به میزان حداقل ۸ میلیون دلار را از مهمترین نتایج دستیابی به دانش فنی ساخت سکوهای متحرک حفاری عنوان کرد و افزود: تقویت باور «ما میتوانیم» کرد: این امر باعث متوقف شدن پروژه و تحمیل زیانهای فراوان به کارفرما و پیمانکار میباشد زیرا جابجایی هر دکل حفاری ۱۲ روز به طول می انجامد و این به معنای ۱۲ روز توقف حفاری و افزایش هزینه های عملیاتی است.

به گفته وی با اجرای روش جدید، تجهیزات در یک جا متمرکز میشود و در زمان و هزینه پروژهها صرفه جویی میگردد.

وی با اشاره به حساسیتهای اجرای این پروژه تصریح کرد: دقت در ساخت ریل Pony Base برای ما اصلی اساسی بود، به طوری که در طول ۱۰۰ متر ریل، انحرافی کمتر از ۳ میلی متر وجود دارد که این امر باعث حرکت روان و بدون اشکال سکو و دکل با وزن بیش از ۹۵۰ تن بر روی ریلها میگردد.

وی در ادامه از تلاش برای ثبت «امکان ساخت Pony Base در ایران» توسط شرکت صنایع فلزی کوشا، در مرکز پژوهشهای علمی کشور خبر داد و گفت: امیدواریم با این کار بتوانیم ضمن تامین نیازهای صنعت نفت از داخل کشور از خروج مقدار متابهی ارز جلوگیری نماییم.

مشخصات Pony Base

تعداد سکو	طول ۲۲/۵ متر عرض ۹/۵ متر
ارتفاع	۵۲۰ متر از سطح زمین
طول ریل	۱۶۰ متر
دهانه	۹/۵ متر
وزن سازه اصلی	۱۰۵۰ تن
وزن ریلها	۱۴۰ تن
سیستم حرکت	هیدرولیک
وزن تجهیزات جانبی	۱۴۰ تن

در حال حاضر این شرکت با ایجاد ۶ شعبه مجزا در ایران، امارات متحده عربی، کانادا و همچنین بکارگیری دانش مهندسی، برنامه ریزی و سرمایه گذاری وسیع در رشته های مختلف خود را جزو پیشگامان کشور در عرصه تولید علم، فن آوری و محصولات مطرح می نماید و توانسته پروژه های متعددی را به صنایع نفت، گاز و پتروشیمی تحویل نماید. اضافه می گردد که این شرکت در سال های ۸۳ و ۸۴ موفق به ثبت رکورد جدید جهانی عملیات بهینه سازی راکتورهای آمونیاک در مجتمع پتروشیمی رازی تحت نظارت شرکت کارائه آمونیا سوئیس با مدت زمان ۲۷ روز و ۲۱ ساعت گردیده است.

طراحی و ساخت این سکو به شمار میرود.

شعبانی با بیان اینکه جابجایی سکوها و دکلهای حفاری هزینه بسیار بالایی دارد و مدت زمان زیادی به طول می انجامد، تصریح

رئیس جهاد دانشگاهی شهید بهشتی خبرداد:

تاسیس پژوهشکده نفت جهاد دانشگاهی در آینده نزدیک

دانش نفت: رییس جهاد دانشگاهی دانشگاه شهید بهشتی و پژوهشکده علوم پایه کاربردی جهاد دانشگاهی در تشریح دستاوردهای پژوهشی با اشاره به موفقیت های محققان جهاد دانشگاهی در حوزه نفت و انرژی از جمله طرح استفاده از باکتری های نفت خوار و ریز جلبک ها برای رفع آلودگی های نفتی از تاسیس پژوهشکده نفت جهاد دانشگاهی در آینده نزدیک خبر داد.

دکتر میرزایی با بیان اینکه در آینده ای نزدیک پس از اخذ موافقت اصولی برای گروه های پژوهشی مورد نظر، تاسیس پژوهشکده نفت جهاد دانشگاهی در دستور کار قرار دارد خاطرنشان کرد: طرح استفاده از باکتری های نفت خوار مانند دیگر طرح های انجام شده توسط گروه های پژوهشی در دو سال اخیر، بخشی از نیازهای صنعت نفت کشور را برآورده کرده است. این طرح توسط گروه میکروبیولوژی نفت و در جهت تصفیه آلودگی های نفتی انجام شده که می تواند بسیاری از مشکلات زیست محیطی کشور را در مناطق آلوده به نفت برطرف کند که نهایتا این طرح در سال ۱۳۸۸ به عنوان طرح پژوهشی برتر از سوی وزارت نفت در هفته پژوهش معرفی شد. وی با بیان این که پروژه تحقیقاتی استفاده از باکتری های نفت خوار درمحل حوضچه های اطراف کارخانه گل روغنی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در خوزستان در حال انجام است و مراحل پایانی خود را می گذراند، تصریح کرد: در جریان عملیات حفاری، حجم زیادی از پسماندهای آلوده به مواد نفتی تولید می شود که به دلیل دارا بودن ترکیبات سمی و سرطانزا برای موجودات زنده اعم از انسان، حیوان و گیاه، مضر و خطرناک است. مناسب ترین روش برای تصفیه این پسماندها، تصفیه بیولوژیکی با استفاده از باکتری های نفتخوار می باشد. این باکتری ها مواد نفتی را می خورند و تبدیل به CO۲ و ماده ای به نام بیومس می کنند که کاملا با طبیعت سازگار است؛ به طوری که پس ازانجام عملیات تصفیه، خاک حالت طبیعی خود را باز می یابد. وی گفت: به موازات رفع آلودگی های نفتی، انجام مطالعات گیاه شناسی به منظور ایجاد فضای سبز در مناطق پاکسازی شده توسط محققان این پژوهشکده انجام شده است که متعاقب آن، در خاک حاصلخیز شده به دست آمده از تصفیه لجن های نفتی، نهال هایی ازیک گیاه مقاوم نیز به طورآزمایشی کاشته شد که خوشبختانه نتایج مطلوبی را نشان داده است. میرزایی خاطرنشان کرد: اجرای این پروژه بسیار موثر باشد، وی در تشریح دستاوردهای جهاد دانشگاهی دانشگاه شهید بهشتی در سالهای اخیر اظهارکرد: طرح کاربرد روشهای مگنتوتلوریک در اکتشافات نفتی، مطالعات مخزن در میدان نفتی دالپری، ارزیابی حوضه رسوبی، بررسی دیاژنز و عوامل کنترل کننده کیفیت مخزنی در میادین پارس جنوبی، گلشن، فردوس، سلمان، کیش و دارنگ، استفاده از باکتری های نفت خوار برای رفع آلودگی های نفتی، استفاده از ریزجلبک ها در رفع آلودگی های نفتی، تدوین کتاب جامع حمل و نقل و انرژی کشور در سه سال متوالی برای وزارت نفت، تدوین معیار مصرف سوخت در گلخانه های تجاری کشور، تدوین۴۰ عنوان استاندارد ملی برای موسسه استاندارد و تحقیقات صنعتی کشور و بررسی میدانی تاثیر مصرف سوخت در جایگاههای CNG در شهر تهران بخشی از طرح های این مجموعه می باشد که عمدتا در سطح ملی انجام شده است. وی با اشاره به کسب رتبه اول ارائه مقاله های نمایه شده و کنفرانسی ملی و بین المللی در بین موسسه های پژوهشی وابسته به نهاد های عمومی از سوی وزارت علوم، تحقیقات وفن آوری افزود: به دلیل اهمیت بالای پژوهش و فن آوری در بخش بالادستی صنعت نفت با ایجاد پنج گروه پژوهشی زمین شناسی نفت، توسعه میادین نفت و گاز، ژئوفیزیک اکتشافی، میکروبیولوژی نفت و انرژی سعی در ورود به پژوهش های حوزه بالا دستی نفت و تولید علم و فن آوری در این عرصه داشته ایم. میرزایی با اشاره به ثبت دو اختراع در زمینه تولید نانوذرات مغناطیسی درباره وضعیت همکاری جهاد دانشگاهی واحد شهید بهشتی با سازمان ها و دانشگاه ها تصریح کرد: اولین تفاهم نامه همکاری در سطح بین المللی از سال گذشته با یک شرکت از کره جنوبی منعقد کردیم و امیدواریم با ادامه این روند در سال جاری نیزقراردادهای جدیدی را منعقد کنیم.

وی با اشاره به ثبت ۱۹ ژن میکروبی در بانک بین المللی NCBI در رابطه با ضرورت پژوهش های کاربردی به ایسنا گفت: خوشبختانه در حال حاضر پژوهش های کاربردی در ایران فعالیت های پژوهشکده علوم پایه کاربردی و واحد شهیدبهشتی نیز در همین راستا تنظیم شده که امیدواریم بتوانیم بیش از پیش با استفاده از نیروهای جوان، متعهد و متخصص، روحیه جهادی، داشتن برنامه های تحقیقاتی درازمدت و تمرکز بر روی موضوعات خاص، جدید و مورد نیاز جامعه ضمن ورود به این حوزه ها، جزو بهترین ها باشیم.

شرکت تهیه وتوزیع مواد شیمیایی
اکسیر ساز کیمیا
توزیع کلیه مواد شیمیایی آزمایشگاهی-تحقیقاتی - صنعتی-شیشه آلات ودستگاههای آزمایشگاهی
سید اعلی موسوی
(کارشناس ارشد شیمی تجزیه دانشگاه علم وصنعت)
-مشاوره در تهیه و توزیع انواع نانو ذرات فلزی(...nano cupper- nano nickel- nano silver-)
- مشاوره در تهیه و توزیع انواع نانو ذرات اکسید فلزی (...ZnO- CuO- Al_2O_3-)
-مشاوره دستگاه های کروماتوگرافی و اسپکترومتری و...
تهران-تقاطع خیابان ولیعصر طالقانی-ساختمان گلستان-طبقه سوم-واحد۶-زنگ۴
تلفن: ۶۶۹۷۸۶۸۴ فاکس: ۶۶۴۸۵۹۸۴ همراه: ۰۹۱۲۵۰۷۶۷۳۸
Email: xirsaz.kimiya@gmail.com