



مدیر عامل شرکت ملی نفت: کاهش تولید نفت ایران به زودی جبران می‌شود

بیش از 15 میلیارد دلار در پروژه‌های پارس جنوبی تا پایان امسال سرمایه‌گذاری می‌شود.

بیش از 15 میلیارد دلار در پروژه‌های پارس جنوبی تا پایان امسال سرمایه‌گذاری می‌شود. با وارد مدار شدن طرح افزایش تولید نفت از میدان قدیمی مسجد سلیمان به میزان 25 هزار بشکه در روز، به زودی کاهش تولید نفت ایران به خوبی جبران می‌شود.

به گزارش فارس، احمد قلعه‌بانی مدیرعامل شرکت ملی نفت گفت: توسعه میادین مشترک نفت و گاز از مهم‌ترین اولویت‌های وزارت نفت است و امسال در این زمینه اقدامات ارزشمندی انجام می‌شود.

وی از جذب 2/7 میلیارد یورو معادل 4 میلیارد دلار در قالب انتشار اوراق مشارکت ارزی در پارس جنوبی در چهار ماه نخست امسال خبر داد و افزود: با کسب مجوزهای لازم، به زودی 5000 میلیارد تومان اوراق مشارکت ریالی میدان‌های مشترک به خصوص پارس جنوبی منتشر خواهد شد.

معاون وزیر نفت تصریح کرد: کل منابع مالی جذب شده از طریق اوراق مشارکت ارزی در سال جاری (4 میلیارد دلار) به همراه بیش از یک میلیارد دلار دیگر از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران در پروژه‌های پارس جنوبی سرمایه‌گذاری شده است.

قلعه‌بانی از سرمایه‌گذاری 15 میلیارد دلاری در پارس جنوبی خبر داد و خاطرنشان کرد: تا پایان سال بیش از 15 میلیارد دلار در پروژه‌های پارس جنوبی سرمایه‌گذاری صورت می‌گیرد.

وی با بیان این که بیش از 120 میلیارد دلار پروژه در صنعت نفت در حال اجراست، گفت: پارسال بیش از 18 میلیارد دلار در این پروژه‌ها منابع مالی جذب شد، در حالی که سال‌های 86 تا 88 به طور متوسط سالانه 9/3 میلیارد دلار سرمایه‌گذاری شده؛ از این رو پارسال روند سرمایه‌گذاری در صنعت نفت، روبه رشد بوده است.

قلعه‌بانی خاطرنشان کرد: امسال و سال آینده بیش از 100 میلیارد دلار پروژه در صنعت نفت از سوی هیأت مدیره شرکت ملی نفت ایران تصویب و برای اجرا به شرکت‌های زیرمجموعه ابلاغ خواهد شد.

قلعه‌بانی گفت: به دلیل محدودیت منابع مالی، سرمایه مورد نیاز برای این پروژه‌ها را به صورت فاینانس، بیع متقابل و از طریق منابع داخلی تأمین می‌کنیم.

افزایش تولید در 6 میدان نفتی ایران در خلیج فارس

همچنین مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره در تشریح آخرین وضع توسعه و افزایش تولید نفت خام از میدان‌های نفتی فروزان، هنديجان، بهرگانسر، رشادت، بلال و اسفندیار گفت: با اجرای دو طرح بهینه‌سازی، نوسازی و ایمن‌سازی به ارزش بیش از 900 میلیون دلار در میدان مشترک نفتی فروزان از سوی شرکت نفت فلات قاره ایران این دو طرح به صورت کامل امسال به پایان می‌رسد.

محمود زیرکچیان‌زاده با یادآوری این که بازسازی سکوی‌های عملیاتی و مسکونی میدان فروزان بیش از 60 درصد پیشرفت فیزیکی دارد، افزود: پروژه دوم در این میدان شامل 100 کیلومتر لوله‌گذاری 24 اینچ حدفاصل جزیره خارگ و سکوهایی فروزان از دو ماه گذشته شروع شده است، همچنین لوله‌گذاری در بخش گس لیفت (فراز آوری نفت با گاز) بعد از این پروژه آغاز خواهد شد.

زیرکچیان‌زاده تأکید کرد: با اجرای طرح فراز آوری نفت با گاز در میدان مشترک فروزان بیش از 10 هزار بشکه در روز به تولید این میدان افزوده می‌شود.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران افزود: تاپ سایت‌های جدید میدان نفتی فروزان هم تا پایان سال 91 نصب خواهد شد.

زیرکچیانزاده درباره آخرین وضع میدان نفتی اسفندیار در خلیج فارس اظهار کرد: پیش بینی می‌شود قرارداد اجرایی توسعه این میدان امسال منعقد شود.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران با بیان این که تمامی دکل‌های مورد نیاز میدان‌های نفتی هندیجان و بهرگان سر نصب شده است، گفت: هم اکنون در آب‌های کم عمق منطقه عملیاتی بهرگانسر یک دکل مشغول حفاری است و تا دو ماه آینده یک دکل دیگر در این منطقه مستقر خواهد شد.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران افزود: تجهیزات و لوله‌های دریایی مورد نیاز برای انتقال نفت چاه‌های جدید میدان نفتی هندیجان و بهرگانسر خریداری شده است و عملیات لوله‌گذاری دریایی این دو میدان از سوی شرکت ایزوایکو از مرداد امسال آغاز می‌شود و پیش‌بینی می‌شود در نیمه نخست سال جاری این پروژه هم (لوله‌گذاری) به اتمام برسد.

زیرکچیانزاده گفت: با توجه به حفاری‌های جدید از سوی دو دکل حفاری موجود در منطقه بهرگانسر از دو ماه آینده، امیدواریم تا پایان سال 91 بیش از

34 هزار بشکه نفت در روز به تولید دو میدان هندیجان و بهرگان سر افزوده شود.

توسعه میدان آزادگان شمالی شتاب می‌گیرد

از سوی دیگر مجری طرح آزادگان شمالی با اشاره به ارزش 1/7 میلیارد دلاری قرارداد توسعه میدان آزادگان شمالی میان ایران و چین تأکید کرد: در آینده‌ای نزدیک توسعه میدان آزادگان شمالی شتاب می‌گیرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، کرامت بهبهانی افزود: میدان آزادگان شمالی در 100 کیلومتری شهر اهواز به سمت دشت آزادگان قرار گرفته و قسمت بسیاری از آن در منطقه هویزه و قسمت کمتر آن در دشت آزادگان واقع شده است؛ اصلی‌ترین بخش این میدان در یال شمالی، قسمت‌هایی است در آب‌های هورالعظیم که این منطقه موجب تقسیم شدن آزادگان بزرگ به دو یال شمالی و جنوبی شد.

بهبهانی تصریح کرد: با انصراف شرکت ژاپنی برای اجرای پروژه توسعه آزادگان شمالی پس از چند سال مذاکره و مناقصه پی در پی، یک شرکتی چینی به نام CNPCI مسئولیت اجرای این پروژه عظیم را به عهده گرفت و به سرعت جایگزین شرکت اینپکس ژاپن شد و فعالیت رسمی آن از سال 1388 در آزادگان شمالی آغاز شد.

مجری طرح آزادگان شمالی گفت: حدود 19 ماه از فعالیت شرکت چینی در این میدان نفتی می‌گذرد؛ براساس فعالیت‌های مقدماتی، تولید روزانه 75 هزار بشکه نفت در فاز نخست برای این میدان نهایی شده است که با توجه به بررسی و تحلیل اطلاعات به دست آمده از چاه‌های ارزیابی این میدان، افزایش تولید روزانه 75 هزار بشکه نفت در فاز دوم برای این میدان، دور از انتظار نخواهد بود.

وی ادامه داد: فاز نخست این پروژه در حال اجراست که در این باره مطالعات مخزن انجام و نخستین چاه ارزیابی در این میدان حفر شده است، نتایج به دست آمده به مراتب شرایط بهتری را نسبت به پیش‌بینی‌های اولیه نوید می‌دهد که این موضوع، اجرایی شدن فاز دوم توسعه این میدان را در آینده امکان‌پذیر خواهد ساخت.

بهبهانی گفت: فعالیت‌های انجام شده در این میدان نفتی تا به امروز نشان داده است در این میدان حدود 6/5 میلیارد بشکه نفت درجا وجود دارد که ضریب بازیافت آن 6 تا 7 درصد است؛ این آمار در مطالعات اولیه «MDP;171#&» این میدان مطرح شده است.