

شده بود. در ضمن در صورت روبرو نشدن با مشکلات مالی و اعتباری شرکت متن تا پایان بهار سال آینده به برنامه اول چینی ها در این میدان دست می یابد.

تحقق تولید ۷۵ هزار بشکه ای نفت از آزادگان شمالی در سال ۹۴

هم اکنون پیشرفت طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی ۸۷ درصد برآورد شده است که بر اساس برنامه اعلام شده، نیمه نخست سال ۱۳۹۴، به هدف تولید ۷۵ هزار بشکه ای از فاز نخست این طرح توسعه ای که در قالب بیع متقابل اجرا می شود، دست می یابیم. تاکنون از مجموع ۵۸ حلقه چاه آزادگان شمالی، حفاری ۵۶ حلقه به اتمام رسیده است و حفاری دو حلقه چاه باقیمانده نیز با استفاده از توان دو دستگاه حفاری مطابق برنامه زمانبندی در حال انجام است.

در فاز دوم طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی، تولید روزانه ۱۵۰ هزار بشکه نفت با حفر ۵۰ حلقه چاه، هدف گذاری شده است.

تحقق تولید ۸۵ هزار بشکه ای نفت از یادآوران در اردیبهشت ۹۴

هم اکنون پیشرفت فاز نخست طرح توسعه میدان مشترک یادآوران، ۹۴ درصد اعلام شده است که با این درصد پیشرفت در اردیبهشت ماه سال آینده شاهد تولید ۸۵ هزار بشکه ای نفت از این میدان خواهیم بود.

تولید زود هنگام از این میدان مشترک نیز هم اکنون ۵۰ هزار بشکه است؛ این در حالی است که پیش از این شاهد تولید زود هنگام ۲۰ هزار بشکه ای از این میدان بودیم.

بر اساس این گزارش، در فاز نخست طرح توسعه میدان یادآوران، ۵۵ حلقه چاه شامل ۴۹ حلقه چاه تولیدی، سه حلقه چاه توصیفی و سه حلقه چاه دفع آبهای زائد با استفاده از توان عملیاتی ۷ دکل حفاری و یک دکل خدمات جانبی حفاری شد.

میزان نفت تولیدی از فاز دوم طرح توسعه میدان نفتی یادآوران نیز ۱۸۰ هزار بشکه برآورد شده است که در صورت تصویب طرح جامع توسعه این میدان (MDP) از سوی هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، فاز دوم اجرایی می شود.

پیشرفت ۳۵ درصدی طرح توسعه یاران شمالی

پیشرفت طرح توسعه میدان نفتی یاران شمالی ۳۵ درصد اعلام شده که در صورت تصویب نهایی شرکت ملی نفت ایران، برنامه ریزی برای تولید پلکانی از این میدان مشترک عملیاتی می شود.

هم اکنون میزان نفت برداشتی از این میدان پنج هزار بشکه در روز است که با توجه به برنامه ریزی برای تولید پلکانی از این میدان، تا تیرماه ۱۳۹۴ به برداشت ۱۲ الی ۱۵ هزار بشکه ای خواهیم رسید.

افزایش ناوگان حفاری فعال در میدان مشترک یاران جنوبی

طرح توسعه میدان نفتی یاران جنوبی در نیمه نخست سال آینده با تولید روزانه ۴۰ هزار بشکه نفت در روز تحقق می یابد.

هم اکنون تولید روزانه ۴۰ هزار بشکه نفت خام از میدان یاران جنوبی برنامه ریزی شده است، اما با توجه به این که MDP تازه ای برای این میدان در حال تهیه است، میزان تولید افزایش می یابد. تاکنون نیز عملیات آماده سازی موقعیت ۲۲ حلقه چاه انجام شده و علاوه بر این موارد همه جاده های دسترسی و یک سیل بند برای جلوگیری از ورود سیل به منطقه آماده شده است.

در ضمن افزایش ناوگان در این میدان مدنظر است به طوری که با افزوده شدن چهار دکل حفاری، تعداد ناوگان حفاری فعال در این منطقه به ۱۲ دستگاه خواهد رسید.



بر اساس این گزارش، از ۱۱ حلقه چاه تولیدی سکوی دریایی فاز ۱۶ تعداد هفت حلقه چاه در مدار قرار دارد و به طور میانگین ۴۵۰ میلیون فوت مکعب گاز از این سکو دریافت می شود.

با کامل شدن زنجیره های فرایندی و رفع محدودیتها در تولید پالایشگاه و همچنین وارد شدن فاز ۱۵ به مدار تولید و قطع ارتباط از فازهای ۶ تا ۸، با مدیریت دقیق تولید گاز در این دو فاز، دریافت خوراک پالایشگاه خشکی این فازها را بطور کامل از بخش دریا را تامین کنیم.

راه اندازی سکوی فاز ۱۵ پارس جنوبی، ورود نخستین محموله گاز تولیدی فاز ۱۶ به خط لوله سراسری، بهره برداری از سکوی فاز ۱۶ پارس جنوبی؛ راه اندازی سومین ردیف پالایشگاه فاز ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی، اتمام عملیات حفاری در دو سکوی اصلی فاز ۱۹ پارس جنوبی، تولید گاز از سکوی ۱۸۸ پارس جنوبی و بهره برداری آزمایشی از نخستین سکوی فاز ۱۷ و ۱۸ میدان گازی پارس جنوبی و روشن شدن مشعل آن از اقدامهای شاخصی است که امسال در محدوده عملیاتی شرکت نفت و گاز پارس انجام شده است.

عزم ملی برای توسعه میدانهای مشترک غرب کارون

میدانهای مشترک نفتی غرب کارون یکی از بزرگترین و مهمترین میدانهای نفتی در کشور به شمار می روند که با اجرای کامل طرح توسعه آنها، شاهد افزایش ظرفیت تولید نفت کشور خواهیم بود.

طرح توسعه یکپارچه مربوط به این میدانها هم اکنون با هدف تولید روزانه حدود ۵۵۰ هزار بشکه نفت و احداث خط لوله انتقال نفت خام با سرمایه گذاری ۱۵٫۲ میلیارد دلاری در جلسه شورای اقتصاد به تصویب رسیده و مقرر شده است در چهار سال با مهلت بازپرداخت تا سال ۱۴۰۰ به انجام برسد.

میدانهای نفتی آزادگان شمالی و جنوبی، یادآوران و یاران شمالی و جنوبی میدانهای مشترک نفتی منطقه غرب کارون هستند که در اولویت دولت یازدهم قرار دارند و با توسعه آنها بخشی از وعده وزیر نفت مبنی برافزایش ظرفیت تولید نفت و میعانات گازی به ۵٫۷ میلیون بشکه تا سال ۱۳۹۷ را پوشش می دهند.

تحقق تولید زود هنگام ۵۰ هزار بشکه نفت از آزادگان جنوبی

هم اکنون تولید زود هنگام از میدان آزادگان جنوبی به میزان ۵۰ هزار بشکه از طریق ۲۱ حلقه چاه در حال انجام است، مناصقه برای افزایش تولید زود هنگام به میزان ۸۰ هزار بشکه از این میدان نیز در دست اقدام و بررسی است که تا پایان سال ۹۴ محقق می شود.

با برنامه ریزی های انجام شده به نظر می رسد تا پایان سال ۱۳۹۵ به تولید اولیه ۳۲۰ هزار بشکه در روز و حتی فراتر از آن دست یابیم. برنامه ریزی برای مطالعات اجرایی فاز دوم طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی به میزان ۶۰۰ هزار بشکه در روز نیز در حال انجام است.

میزان پیشرفت پروژه آزادگان جنوبی نیز با استفاده از توان داخلی در مدت زمانی کمتر از ۵ ماه، حدود ۶ درصد اعلام شده، این در حالی است که شرکت چینی فعال در این پروژه تا پیش از خلع ید (CNPCI) و در مدت زمان ۱۹ ماه تنها موفق به ثبت میزان پیشرفت ۹ درصدی

تزیق به میدانهای نفتی، تأمین گاز و میعانات گازی به منظور صادرات، خوراک پالایشگاه ها و پتروشیمی ها در دست اجراست؛ به طوری که تولید گاز از این میدان با ثبت رکوردهای متفاوت در عملیات حفاری و نصب تجهیزات تا پایان امسال به ۱۲۰ میلیون مترمکعب می رسد.

تحقق افزایش بی سابقه تولید گاز در صنعت نفت در ۱۹ ماه

تاکنون حدود ۱۰۵ میلیون مترمکعب گاز شیرین از طریق فازهای اولویت دار پارس جنوبی (۱۲، ۱۵ و ۱۶، ۱۷ و ۱۸) به شبکه سراسری افزوده شده که این میزان افزایش، آن هم طی ۱۹ ماه، در تاریخ صنعت نفت ایران بی سابقه است.

ظرف امسال و سال آینده نیز ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز به ظرفیت تولید کشور افزوده می شود که سهم سال ۹۳ و ۹۴ هر کدام ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز در روز است. شرکت ملی نفت ایران امسال تاکنون توانسته است با مدیریت دقیق و کار آمد چند سکو را به طور همزمان راه اندازی کند تا رکورد تازه دیگری در تاریخ صنعت نفت به ثبت رساند.

راه اندازی هفت سکو (۳ سکو از فاز ۱۲ و ۴ سکو از فازهای ۱۵ تا ۱۸ پارس جنوبی) تا پایان سال به طور همزمان در پارس جنوبی در تاریخ صنعت نفت بی نظیر است که با تغییر رویکرد مدیریت و با تمرکز بر فازهای اولویت دار محقق شد.

راه اندازی سکوی C فاز ۱۲ پارس جنوبی

با تلاش شبانه روزی متخصصان ایرانی و برای تحقق اهداف تولید گاز در سال ۹۳، چاه های بخش C بزرگترین پروژه گازی ایران در مدار بهره برداری قرار گرفت.

پس از انجام موفقیت آمیز مراحل آزمایش سکوی سوم تولیدی فاز ۱۲ پارس جنوبی، تولید و برداشت گاز از نخستین چاه این موقعیت دریایی نیز آغاز و گاز تولیدی به سمت پالایشگاه واقع در بخش خشکی منطقه پارس جنوبی ارسال شد.

با راه اندازی این سکوی تولیدی، به زودی مجموع ۱۰ چاه حفاری شده این فاز برای تولیدی افزون بر ۵۰۰ میلیون فوت مکعب، گاز استحصالی مخزن را از طریق خطوط لوله دریایی به بخش پالایشگاهی انتقال می دهند. با راه اندازی سکوی سوم فاز ۱۲، عمده فعالیت های اصلی بخش دریایی این فاز که بزرگترین پروژه کنونی صنعت نفت به شمار می رود، پایان یافت.

تحقق تولید ۳۳ میلیون متر مکعبی گاز از فاز ۱۵ و ۱۶

بر اساس گزارش شرکت ملی نفت ایران، با انجام مراحل نصب و راه اندازی در یکی از فرآیندهای پالایشگاهی، تولید روزانه گاز در فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی به زودی به میانگین ۴۰ میلیون متر مکعب افزایش می یابد. خوشبختانه با بهره برداری از دو سکوی دریایی این طرح که آذرماه در سرویس قرار گرفت، تولید گاز از این فاز به ۳۳ میلیون متر مکعب در روز رسیده است و هم اکنون این میزان گاز تولیدی به خط سراسری تزیق می شود. در مراحل بعدی با وارد شدن برخی از واحدهای باقیمانده، میزان تولید گاز از این فاز به ۳۵ میلیون متر مکعب می رسد، همچنین با راه اندازی نخستین کمپرسور تبرید پروپان، ترین چهار این پروژه وارد مدار شده و میزان تولید این فازها به ۴۰ میلیون متر مکعب گاز، افزایش می یابد.

چشم انداز آینده فعالیت های شرکت ملی نفت ایران

بر اساس برنامه چشم انداز، فعالیت های شرکت ملی نفت ایران بر ایجاد نگاه توسعه محور با حفظ بیشترین ارزش افزوده القایی در سطح اقتصاد ملی، توجه ویژه به نیروی انسانی و ارتقا کیفی آن با رویکرد شایسته سالاری به عنوان پیش نیاز اساسی توسعه، ارتقا بهره وری عوامل تولید و جهت گیری بهره برداری بهینه از آنها، توسعه مدل های سرمایه گذاری با رویکرد برد-برد، ایجاد و توسعه سیستمها و فرآیندهای مدیریتی برای همگرایی هر چه بیشتر تصمیم سازی و تصمیم گیری در سطوح مختلف با اهداف شرکت، ایجاد و توسعه بنگاه داری اقتصادی و تنظیم روابط شرکتهای تابعه با این روش، تقویت حضور در بازارهای بین المللی انرژی و جهت گیری و برنامه ریزی به منظور وارد شدن به بازار خدمات و تجهیزات صنعت نفت و گاز، متمرکز است.

شرکت ملی نفت ایران همواره تلاش کرده است تا در چارچوب سند چشم انداز ۲۰ ساله برنامه های تولیدی و توسعه ای خود را عملیاتی کند.

توسعه میدانهای مشترک، اولویت اصلی صنعت نفت

توسعه میدانهای مشترک نفت و گاز نه تنها اولویت دار ترین برنامه های توسعه ای صنعت نفت در برنامه پنجم توسعه شناخته شده، بلکه در صدر برنامه های توسعه ای امسال شرکت ملی نفت ایران نیز قرار گرفته است به طوری که با تلاش شرکت ملی نفت ایران و دستور مدیرعامل و وزیر نفت، بهره برداری از میدانهای مشترک نفت و گاز ایران بویژه در پارس جنوبی و غرب کارون، سرعت و شتابی خیره کننده را تجربه کرد. شرکت ملی نفت ایران همواره تلاش کرده است تا در چارچوب سند چشم انداز ۲۰ ساله برنامه های تولیدی و توسعه ای خود را عملیاتی کند.

سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با هدف ایجاد تسهیلات لازم در زمینه اجرای به موقع پروژه های مختلف نفت و گاز، ایجاد زمینه مناسب برای جلب مشارکتهای داخلی و خارجی با هدف توسعه صنایع نفت و گاز پتروشیمی و دیگر صنایع وابسته و پایین دستی، فراهم کردن زمینه اشتغال در منطقه و جذب نیروی کار ماهر و نیمه ماهر استان بوشهر و استانهای همجوار با توجه به تاثیرات مثبت این موضوع در محرومیت زدایی و رشد و شکوفایی اقتصادی این استان ها درسال ۱۳۷۷ تاسیس شد.

محدوده منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، مشتمل بر سه سایت پارس یک، پارس دو و پارس سه است که بالغ بر ۴۶ هزار هکتار از منطقه پارس جنوبی و پارس شمالی را در بر می گیرد.

از فعالیت شاخص در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس می توان به صادرات ۱٫۷ میلیون تن کالا شامل هوی اند، پلی اتیلن سبک و سنگین، دی اتیلن گلیکول، مونو و تری اتیلن گلیکول، کود اوره، بوتان، پروپان، میعانات گازی، پارازایلین و متانول به ارزش یک میلیارد و ۵۴۲ میلیون دلار طی دی ماه سال جاری نام برد. این میزان صادرات در مقایسه با مشابه سال گذشته ۳۱ درصد از نظر وزن و ۲۵ درصد از حیث ارزش افزایش یافته است. همچنین بیش از ۱۷ میلیون و هشتصد هزار تن کال شامل کالاهای غیر نفتی و میعانات گازی از ابتدای سال جاری تا پایان ماه دی ماه به خارج از کشور صادر شده است که ارزش این کالاهای صادراتی منطقه ویژه پارس در طی این دوره نیز بیش از ۱۵ میلیارد دلار برآورد شده است. بهره برداری از انبار مکانیزه گوگرد منطقه ویژه پارس نیز برای برطرف کردن بخشی از دغدغه های زیست محیطی این منطقه نیز از فعالیت های در دست اجرای این شرکت است که در آینده ای نزدیک به بهره برداری رسمی می رسد.

توسعه میدان مشترک پارس جنوبی

میدان مشترک پارس جنوبی ۹۷۰۰ کیلومتر مربع وسعت دارد که سهم جمهوری اسلامی ایران از این گستره در حدود ۳۷۰۰ کیلومتر مربع است؛ ذخیره گاز این بخش از میدان ۱۴ تریلیون متر مکعب به همراه ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی است که بیش از هشت درصد از کل گاز دنیا و نزدیک به نیمی از ذخایر گاز کشور را شامل می شود.

توسعه پارس جنوبی در قالب ۲۸ فاز و با هدف تولید روزانه ۸۲۰ میلیون متر مکعب گاز برای تأمین تقاضای رو به رشد گاز طبیعی در ارتباط با مصارف خانگی و صنایع،

