



در سال نخست استقرار دولت سیزدهم، توسعه میادین نفتی و گازی بویژه میادین مشترک غرب کارون به شکل ویژه مورد توجه قرار گرفت. در خصوص اقدامات و برنامه‌های این بخش با هوشنگ فلاحتیان، معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت گفت‌وگویی انجام داده‌ایم که در ادامه می‌خوانید:

■ در زمینه افزایش ظرفیت تولید نفت چه اقداماتی در این یک سال انجام شد؟

یکی از دستاوردهای این مدت، افزایش ظرفیت تولید نفت کشور به میزان قبل از تحریم‌ها (۳۷۸ میلیون بشکه در روز) از جمله با تکمیل چاه‌های جدید، اجرای طرح‌های بازسازی و نوسازی تأسیسات و خطوط لوله بود. در همین حال، به سقف تولید ۶۵ هزار بشکه در روز نفت خام در فاز یک توسعه میدان آذر دست یافتیم و در میادین غرب کارون نیز اقدامات ویژه‌ای انجام شد. در راستا با اهدافی که در این زمینه دنبال می‌کردیم، قراردادهای تفاهمنامه‌های توسعه میادین منعقد شد. از جمله اینکه قرارداد توسعه میدان مشترک سهراب با شرکت دانا انرژی و اخذ مصوبه شورای اقتصاد در بهمن ماه ۱۴۰۰ منعقد شد. قرارداد توسعه فاز دوم لایه نفتی میدان مشترک پارس جنوبی در اسفند ماه ۱۴۰۰ با مشارکت شرکت تأسیسات دریایی و یک شرکت خارجی به امضا رسید. با کشور عمان برای تشکیل کمیته مشترک فنی به منظور توسعه یکپارچه میدان مشترک هنگام نیز تفاهمنامه امضا کردیم. تفاهمنامه مرحله دوم توسعه میدان نفتی مسجد سلیمان با هلدینگ انرژی گستر سینا در اسفند ۱۴۰۰ امضا شد و همین‌طور انعقاد تفاهمنامه توسعه میادین نفتی ده‌لران و دانان با شرکت روسی امضا شد.

■ برنامه افزایش ظرفیت تولید نفت در این دولت چگونه ترسیم شده است؟

برنامه این است که ظرفیت تولید نفت خام تا پایان سال ۱۴۰۱ به بیش از ۴ میلیون بشکه در روز افزایش یابد و در این راستا چندین برنامه دنبال می‌شود؛ از جمله طرح‌های نگهداشت توان تولید و افزایش تولید نفت خام در قالب چهارچوب قراردادی EPC-EPD، انجام عملیات حفاری توسعه‌ای و ترمیم چاه توسط شرکت‌های زیرمجموعه و وارد مدار شدن دو ردیف فرآورش میادین مشترک آزادگان جنوبی به ظرفیت ۱۶۰ هزار بشکه در روز. علاوه بر این جهت افزایش تولید میادین نفتی از طریق انجام عملیات احیای حدود ۷۵۰ حلقه چاه کم‌بازده توسط شرکت‌های دانش‌بنیان و فناوری داخلی نیز برنامه‌ریزی شده است. برنامه توسعه فاز دوم میدان آذر را نیز در دستور کار داریم و توسعه میادین آبان و پایدار غرب، سپهر و جفیر و نیز چشمه خوش، پایدار شرق و دالپری را نیز پیگیری هستیم. این موارد جدا از برنامه توسعه میادین غرب کارون است.

در غرب کارون، انعقاد تفاهمنامه توسعه یکپارچه میدان نفتی مشترک آزادگان با استفاده از تمامی ظرفیت‌های ملی و توان

معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت در گفت‌وگو با «ایران» جزئیات برنامه افزایش تولید نفت و گاز را تشریح کرد

رسیدن ظرفیت تولید نفت تا پایان امسال به ۴/۰۳۸/۰۰۰ بشکه در روز

برای این میدان در حال برنامه‌ریزی جهت توسعه فازهای آتی میدان آزادگان (شمالی) و پیگیری مذاکرات با شرکت سینوپک جهت توسعه فاز دوم میدان یادآوران هستیم.

■ آیا طی یک سال اخیر در زمینه افزایش ظرفیت تولید گاز هم اقدامی شد؟

بله. بویژه در میدان مشترک پارس جنوبی که در حال حاضر غیر از سکوی فاز ۱۱، سایر سکوها در فازهای ۲۴ گانه این میدان در مدار تولید هستند. توسعه فاز ۱۱ این میدان با پیشرفت فیزیکی ۳۶۲ درصد در انتهای تیر ماه ۱۴۰۱ یکی از دستاوردهای این مدت است. توسعه و بهره‌برداری از فاز ۱۴ با پیشرفت فیزیکی ۹۲ درصد در انتهای خرداد ماه ۱۴۰۱ نیز که پالایشگاه خشکی آن در شرف بهره‌برداری است، از دیگر اقدامات این مدت است.

در این مدت توسعه فازهای ۱۳ و ۲۴-۲۲ میدان گازی پارس جنوبی تکمیل شده و به رکورد تاریخی تولید پیک روزانه ۷۰۵ میلیون متر مکعب در روز گاز از میدان گازی پارس جنوبی در فصل سرد سال ۱۴۰۱ رسیدیم. به این ترتیب است که در حال پیشی‌گرفتن برداشت گاز غنی ایران از کشور قطر با وجود سهم دو برابری این کشور از میدان گازی مشترک پارس جنوبی هستیم.

علاوه بر این قرارداد توسعه میادین گازی فرزاد ب و بلال را با شرکت پتروپارس منعقد کرده‌ایم و تفاهمنامه توسعه میادین گازی ارم و پازن را هم با شرکتی روسی به امضا رسانده‌ایم.

■ با توجه به این تفاهمنامه و قراردادها برنامه افزایش ظرفیت تولید گاز کشور چگونه است؟

امسال هم برنامه افزایش ظرفیت تولید گاز خام جهت افزایش تولید به حدود ۹۹۰ میلیون مترمکعب در روز و تولید پیک ۱۰۷۰ میلیون متر مکعب در روز در بهمن ماه ۱۴۰۱ را داریم. علاوه بر این پیش‌بینی می‌شود که تولید اولیه از فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی در سال ۱۴۰۱ رقم بخورد. در بخش برنامه‌ها نیز پیگیری فعالیت‌های توسعه‌ای میادین گازی کیش، پارس شمالی، فرزاد ب و بلال هستیم. توسعه میدان گازی فرزاد الف را نیز در دستور کار داریم و به این منظور برنامه‌ریزی هم می‌کنیم. پیگیری اجرای بسته طرح توسعه میادین گازی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران شامل طرح توسعه ۱۱ میدان توسعه نیافته، توسعه فاز دوم میدان آغار و احداث ایستگاه تقویت فشار برای میادین سرخون و شانول برای اخذ مصوبه شورای اقتصاد نیز در جریان است. مجموع این اقدامات با تکیه بر توان داخل و خارج، ظرفیت تولید نفت و گاز کشور را افزایش خواهد داد.

برنامه این است که ظرفیت تولید نفت خام تا پایان سال ۱۴۰۱ به بیش از ۴ میلیون بشکه در روز افزایش یابد و در این راستا چندین برنامه دنبال می‌شود؛ از جمله طرح‌های نگهداشت توان تولید و افزایش تولید نفت خام در قالب چهارچوب قراردادی EPC-EPD، انجام عملیات حفاری توسعه‌ای و ترمیم چاه توسط شرکت‌های زیرمجموعه و وارد مدار شدن دو ردیف فرآورش میادین مشترک آزادگان جنوبی به ظرفیت ۱۶۰ هزار بشکه در روز

شرکت‌های صاحب صلاحیت داخلی با هدف افزایش ظرفیت تولید نفت خام میدان به ۵۷۰ هزار بشکه در روز اقدامی بود که در این یک سال رقم خورد. ۱۶۴ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی در این مدت حفاری شد و ۱۱۰ حلقه چاه به شرکت بهره‌بردار در فاز اول توسعه تاکنون تحویل شده است.

احداث واحد بهره‌برداری CTEP میدان آزادگان جنوبی با ظرفیت فرآورش ۳۲۰ هزار بشکه در روز به شرکت پتروپارس سپرده شد که مطابق آخرین برنامه‌ریزی، احداث دو ردیف فرآورش تا پایان سال ۱۴۰۱ و دو ردیف باقیمانده تا شهریور ۱۴۰۲ به پایان خواهد رسید.

قرارداد توسعه یکپارچه میدان یاران (شمالی و جنوبی) با شرکت توسعه نفت و گاز پرشیا منعقد و مصوبه شورای اقتصاد (در حال تنفیذ قرارداد به پیمانکار) اخذ شد.

ویژه‌نامه



ایران

یکشنبه
۶ شهریور ۱۴۰۱