

■ افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی و شکستن رکورد تولید گاز

در میان اقدام‌ها راهبردی انجام شده در مجموعه شرکت ملی نفت ایران که در مدت کوتاه شروع به کار دولت چهاردهم به ثمر نشسته است، می‌توان از افزایش بیش از ۳۰ میلیون مترمکعبی گاز یاد کرد که با توجه به کاهش ذخایر استراتژیک گاز و نایب و ناترازی گازی در فصل زمستان، اقدامی قابل توجه و شایسته تقدیر به شمار می‌آید.

شرکت ملی نفت ایران، با درک نیاز روزافزون تأمین گاز در نیمه دوم سال، برنامه‌ریزی برای تأمین گاز زمستانی و افزایش ذخایر استراتژیک با هدف جلوگیری از بحران انرژی در فصول سرد سال را در اولویت کاری خود قرار داد و موفق شد تا قبل از ورود به بحران هوای سرد، روزانه به میزان بیش از ۳۰ میلیون مترمکعب (معادل مصرف ۲ استان کشور) به تولید گاز کشورمان اضافه کند که عمده این افزایش تولید با اضافه کردن برخی چاه‌های جدید به مدار تولید حاصل شده است.

تولید ۷۱۴ میلیون مترمکعب گاز غنی در پارس جنوبی که بالاترین رکورد تولید روزانه گاز از تأسیسات فراساحلی این میدان مشترک به شمار می‌آید، ناشی از تلاش‌های صورت گرفته برای افزایش سرعت حفاری در فاز ۱۱ این میدان و تولیدی شدن چاه شماره ۱۲ است که از مهمترین اقدام‌های است که با هدف افزایش تولید گاز کشور در حوزه پارس جنوبی انجام شده است.

اگرچه نقش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، به‌عنوان قطب تولید گاز در خشکی نیز در این زمینه بسیار پررنگ بوده است.

در حال حاضر حدود ۲۵ درصد گاز کشور در محدوده فعالیت این شرکت تولید و بخشی از آن برای مصرف در نیمه دوم سال در ۲ مخزن سراج‌قم و شورجیه سرخس در خانگیران ذخیره می‌شود.

تنها در منطقه خانگیران (به‌عنوان تنها میدان گازی در شمال شرقی کشور)، روزانه ۶۵ میلیون مترمکعب گاز

تولید می‌شود که به منزله ۸ درصد از تولید کل گاز کشور بوده و نیازهای ۶ استان شمال شرقی شامل خراسان رضوی، خراسان شمالی، خراسان جنوبی، گلستان، مازندران و بخشی از استان سمنان را تأمین می‌کند.

همچنین قرار است به منظور رفع ناترازی گاز، چاه شماره ۸۵ منطقه خانگیران، به زودی تولیدی شود که با اضافه شدن آن، ظرفیت تولید از این میدان حدود ۱۰۵ میلیون مترمکعب در روز افزایش خواهد یافت.

در حوزه فعالیت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران همچنین، در سه ماه گذشته، با پایان یافتن عملیات ساخت و نصب ایستگاه تقویت فشار چشمه خوش، راه‌اندازی این ایستگاه با ورود گازهای همراه نفت میدان چشمه خوش به آن، آغاز شده است. به موازات این اقدام همچنین، راه‌اندازی رسمی ایستگاه تقویت فشار گاز وراوی انجام شد که با توان تولید تجمعی افزون بر ۵۵ میلیون مترمکعب گاز و فشار افزایشی معادل ۲ فاز استاندارد پارس جنوبی، نقش بی‌بدیلی در افزایش تولید گاز طی ۱۰۰ روز ابتدایی آغاز به کار دولت چهاردهم داشته است.

پایان عملیات تعمیرات اساسی منطقه عملیاتی تنگ‌بیجار به‌عنوان تنها میدان گازی غرب کشور نیز به تنهایی در تأمین بخشی از گاز زمستانی غرب کشور و تضمین پایداری انرژی در این منطقه نقش داشته است. در کنار این موارد، می‌توان بخشی از موفقیت‌های ناشی از رفع ناترازی گاز را در تکمیل هفتمین حلقه چاه میدان گازی کیش جستجو کرد.

تکمیل این چاه، تحقق ظرفیت‌سازی در تولید ۱۴ میلیون مترمکعب گاز در بزرگ‌ترین میدان گازی مستقل کشور را رقم زد که گام بزرگی برای جبران بخشی از ناترازی انرژی در کشور به شمار می‌رود.

بارگیری جکت طرح توسعه میدان گازی بلال نیز که با سرمایه‌گذاری ۱۶ میلیون دلاری ساخته شده است، اقدام مؤثر دیگری است که با هدف توسعه میدان گازی

تولید ۷۱۴ میلیون
مترمکعب گاز غنی
در پارس جنوبی
که بالاترین رکورد
تولید روزانه گاز از
تأسیسات فراساحلی
این میدان مشترک
به شمار می‌آید،
ناشی از تلاش‌های
صورت گرفته برای
افزایش سرعت
حفاری در فاز ۱۱ این
میدان و تولیدی
شدن چاه شماره ۱۲
است که از مهمترین
اقدام‌هایی است
که باهدف افزایش
تولید گاز کشور در
حوزه پارس جنوبی
انجام شده است

