

برنامه داریم تا پایان سال ۱۴۰۴ با راه‌اندازی برخی از طرح‌های پالایشی، ظرفیت پالایشی کشور را به بیش از ۲/۶ میلیون بشکه در روز افزایش دهیم. در بخش ارتقای کیفی نیز حدود ۷۵ درصد از فرآورده‌های تولیدی بویژه بنزین و نفت گاز نیز با کیفیت یورو ۴ و ۵ تولید شود

دارید؟

رویکرد ایران با افغانستان از سال‌های گذشته بر پایه توسعه همکاری‌های سیاسی متقابل و افزایش سهم بازار صادراتی فرآورده در این کشور بوده است. در حال حاضر با وجود تمام محدودیت‌های داخلی در تراز تولید و مصرف، شرکت ملی پالایش و پخش نسبت به عرضه صادراتی نفت گاز و گاز مایع به مقصد افغانستان اقدام کرده است و در حال مذاکره و برنامه‌ریزی برای صادرات سوخت جت و نفت سفید به این کشور نیز هستیم. این بازار در همسایگی ما مهم است.

فعالیت برون‌مرزی صنعت پالایش در چه شرایطی قرار دارد؟

در این زمینه مطالعات احداث یک پالایشگاه ۱۴۰ هزار بشکه‌ای در ونزوئلا پایان یافته و در امریکای لاتین ظرفیتی برای پالایشگاه داریس فراسرزیمینی به واسطه صدور خدمات فنی و مهندسی فراهم شده که اتفاق مهمی است. در همین حال، ایران به صورت مشارکتی برای احداث پالایشگاه الفروقلس نیز اقدام کرده و قراردادی در این رابطه نیز امضا کرده است. البته این اقدام در برخی بازارهای دیگر نیز دنبال می‌شود که با به نتیجه رسیدن مذاکرات رسانه‌ای خواهد شد.

چهره پالایش کشور در پایان دولت سیزدهم را چگونه ترسیم می‌کنید؟

برنامه داریم تا پایان سال ۱۴۰۴ با راه‌اندازی برخی از طرح‌های پالایشی، ظرفیت پالایشی کشور را به بیش از ۲/۶ میلیون بشکه در روز افزایش دهیم. در بخش ارتقای کیفی نیز حدود ۷۵ درصد از فرآورده‌های تولیدی بویژه بنزین و نفت گاز نیز با کیفیت یورو ۴ و ۵ تولید شود. علاوه بر این با راه‌اندازی واحد تصفیه نفت کوره در پالایشگاه اصفهان، نفت کوره کم گوگرد مورد نیاز کشور بخصوص در بخش نیروگاهی به میزان کافی تولید خواهد شد. اینها اقدامات مهمی است که می‌تواند هم از خام‌فروشی جلوگیری کند و هم محصولات باکیفیت‌تری را در منوی سوخت مصرفی کشور قرار دهد.

تحقق تولید ۲۴۰ میلیون مترمکعبی گاز در زمستان ۱۴۰۱

■ مهدی حیدری، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

در دولت سیزدهم مجموعه اقداماتی در جهت آماده‌سازی میادین نفتی و گازی مناطق مرکزی برای دستیابی به تولید تکلیفی نفت و گاز سال ۱۴۰۱ تدوین شده که با پیشرفت قابل قبولی در حال انجام است. در ادامه به برخی از این موارد که به تولید حداکثری گاز در زمستان امسال منجر شد اشاره شده است:

تعمیرات اساسی تا ۱۵ آبان

در سال ۱۴۰۱ حدود ۲۳۱۲۰۰ نفر-ساعت فعالیت مربوط به تعمیرات اساسی برنامه‌ریزی شده و تاکنون حدود ۴۰ درصد فعالیت‌های مزبور مطابق برنامه انجام شده است. در این رابطه، تا تاریخ ۱۵ آبان‌ماه سال جاری کلیه فعالیت‌های تعمیرات اساسی به منظور تضمین تولید میزان گاز تعهد شده طبق برنامه کمیته سوخت وزارت نفت و بخصوص در ماه‌های سرد سال، به پایان خواهد رسید.

آمادگی برای تولید گاز در زمستان

با انجام تعمیرات اساسی برنامه‌ریزی شده تأسیسات و آزمایشات مهندسی نفت روی چاه‌های گازی، تحقق تولید گاز در ماه‌های سرد سال ۱۴۰۱ به میزان ۲۴۰ میلیون مترمکعب در روز بطور میانگین و حداکثر ۲۴۵ میلیون مترمکعب در روز در چهارچوب برنامه کمیته سوخت وزارت نفت امکان‌پذیر است.

میادین نفتی و گازی و اقدامات انجام شده در این یک سال

در سال ۱۴۰۱ حفاری ۱ حلقه چاه نفتی و ۵ حلقه چاه گازی و نیز تعمیر ۲ حلقه چاه نفتی و ۵ حلقه چاه گازی پیش‌بینی شده که طبق برنامه در حال انجام است.

در راستای برنامه‌های تدوین شده تولید نفت سال ۱۴۰۱، انجام اقدامات ترمیمی روی ۱۳ حلقه چاه نفتی شامل اسیدکاری، تمیزسازی، رفع موانع، تزریق حلال، مشبک‌کاری و مسدودسازی، برنامه‌ریزی شده و در جریان اجراست.

با هدف دستیابی به برنامه تولید گاز سال ۱۴۰۱ طبق برنامه کمیته سوخت، انجام اقدامات ترمیمی شامل مسدودسازی فواصل آیده، مشبک کاری روی ۹ حلقه چاه گازی، اسید کاری و تزریق حلال روی ۱۰ حلقه چاه گازی، نصب تفکیک‌گر سیار روی ۴ حلقه چاه گازی، انجام آزمایشات مهندسی نفت و نمودارگیری روی ۶ حلقه چاه گازی و تعمیر با دکل روی ۱۱ حلقه چاه گازی برنامه‌ریزی شده و در حال انجام است. با مجموعه این اقدامات تولید تکلیفی نفت و گاز سال ۱۴۰۱ محقق خواهد شد. در همین حال برنامه افزایش تولید ۱۰۰ میلیون مترمکعبی گاز مجموعه تا پایان سال ۱۴۰۴ نیز در دستور کار است که این مقدار معادل تولید پنج فاز پارس جنوبی است.



ویژه‌نامه



ایران

یکشنبه
۶ شهریور ۱۴۰۱