

تربیبون

حمایت قاطع ۲۵۰ نماینده مجلس از وزیر نفت



نمایندگان مجلس شورای اسلامی در بیانیه‌ای ضمن اعلام حمایت قاطع از وزیر نفت جمهوری اسلامی ایران، تحریم‌های آمریکا علیه صنعت نفت را محکوم کردند.

به گزارش شانا در متن این بیانیه که به امضای بیش از ۲۵۰ نفر از نمایندگان رسیده است و در نشست علنی مجلس شورای اسلامی قرائت شد، آمده است:

«بسم الله الرحمن الرحیم
ملت شریف و بزرگ ایران اسلامی، بار دیگر دولت مستکبر و سلطه‌گر آمریکا در ادامه سیاست‌های خصمانه، ظالمانه و ضدایرانی خود، با صدور فرمان تحریم علیه وزیر محترم نفت جمهوری اسلامی ایران، نشان داد دشمنی این رژیم با ملت ایران نه به علت عملکرد اشخاص یا دولت‌ها، بلکه به سبب ایستادگی این ملت بزرگ بر اصول عزت، استقلال و مقاومت در برابر نظام سلطه است.

ما نمایندگان ملت ایران در مجلس شورای اسلامی با قاطعیت و از موضع اقتدار، ضمن محکومیت شدید این اقدام خصمانه و غیرقانونی آمریکا، حمایت همه‌جانبه خود را از وزیر نفت، مجموعه مدیران و کارکنان خودم و تلاشگر وزارت نفت و تمامی خدمت‌گزاران صديق به ملت ایران در حوزه اقتصاد و انرژی اعلام می‌داریم.

بدون تردید، تحریم وزیر نفت جمهوری اسلامی ایران که هم‌اکنون ریاست دوره‌ای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) را برعهده دارد، نه‌تنها نقض آشکار حقوق بین‌الملل و اصول حاکم بر روابط دیپلماتیک و اقتصادی کشورهاست، بلکه نشانه روشنی از بی‌اعتقادی آمریکا به هرگونه قانون، اخلاق و سازوکارهای مشروع جهانی است.

آمریکا با این اقدام، بار دیگر چهره واقعی خود به‌عنوان دشمن دیرینه ملت ایران و ناقض صلح و امنیت جهانی را به نمایش گذاشت. آنها که سال‌هاست با اعمال شدیدترین تحریم‌ها و فشارهای اقتصادی، جنگ رسانه‌ای و تهدیدهای نظامی و سیاسی تلاش کرده‌اند اراده ملت ایران را بشکنند، امروز با تصمیم مسئول عالی‌رتبه صنعت نفت کشور که نماد استقلال اقتصادی و حفظ منافع ملی ایران است، نشان دادند از پیشرفت، مقاومت و موفقیت‌های جمهوری اسلامی ایران در عرصه‌های منطقه‌ای و بین‌المللی به ستوه آمده‌اند.

ایالات متحده آمریکا باید بداند که تحریم وزیر نفت جمهوری اسلامی ایران، نه نشانه اقتدار، بلکه نشانه ضعف، استیصال و شکست راهبردهای غلط آن کشور در برابر عظمت ملت ایران است. صنعت نفت جمهوری اسلامی ایران، طی سال‌های گذشته، باوجود شدیدترین فشارهای خارجی، با اتکای به توان و تخصص قانونی و حقوقی ما، توانسته است مسیر توسعه صنعت نفت و گاز، افزایش صادرات، خودکفایی در بخش‌های راهبردی و مقابله با توطئه‌های اقتصادی دشمن را با قدرت ادامه دهد و این تحریم نه‌تنها موجب عقب‌نشینی نخواهد شد، بلکه موجب انگیزه مضاعف برای گسترش دستاوردهای ملی خواهد بود.

ما نمایندگان مجلس شورای اسلامی، با الهام از رهنمودهای مقام معظم رهبری (مدظله‌العالی) و در چارچوب وظایف قانونی و شرعی خود اولاً، تحریم وزیر نفت جمهوری اسلامی ایران را به‌شدت محکوم کرده و آن را فاقد هرگونه وجهان قانونی و حقوقی می‌دانیم و از عملکرد مدیران وزیر نفت در مسیر صیانت از منافع ملی، تقویت اقتصاد مقاومتی و مقابله با فشارهای دشمن حمایت قاطع می‌کنیم. ثانیاً مجلس شورای اسلامی در همراهی با دولت و مردم، آماده است با وضع قوانین مقتضی و حمایت‌های همه‌جانبه، مسیر پیشرفت صنعت نفت و گاز و شکستن زنجیره تحریم‌های ظالمانه را تسهیل کند.»

ایران یک میلیارد دلار برای خرید دکل‌های حفاری سرمایه‌گذاری می‌کند



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران به سرمایه‌گذاری ۸۰۰ میلیون دلاری از منابع شرکت ملی نفت ایران برای خرید ۱۵ دستگاه حفاری خشکی در سال جاری خبر داد و گفت: حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ میلیون دلار از منابع ارزی داخلی این شرکت برای تأمین تجهیزات جانبی مانند پمپ‌های سیمان‌کاری و نیتروژن اختصاص می‌یابد. مهران مکنونی در گفت‌وگو با شانا درباره برنامه‌های شرکت ملی حفاری برای سال ۱۴۰۴ اظهار کرد: تمرکز بر افزایش راندمان حفاری و نوسازی ناوگان از اولویت‌های این شرکت در سال جدید است.

وی با بیان اینکه سرمایه‌های موجود در این شرکت باید با راندمان بالا به‌کار گرفته شوند، افزود: زمان‌های غیرمولد (NPT) شرکت ملی حفاری در سال گذشته حدود ۲۰ درصد بود که با اعمال مدیریت و تمرکز بر کار، به ۸ درصد کاهش یافت و هدف‌گذاری برای کاهش بیشتر تا ۳ درصد در سال جاری ادامه دارد.

سرمایه‌گذاری برای توسعه تجهیزات

مدیرعامل شرکت ملی حفاری از برنامه‌های گسترده برای نوسازی بازسازی ناوگان حفاری خبر داد و اظهار کرد: تا پایان سال ۱۴۰۵، روند نوسازی ناوگان حفاری شامل دستگاه‌های سبک، نیمه‌سنگین، سنگین و فوق‌سنگین ادامه خواهد داشت، ضمن آنکه دستگاه‌های فرسوده مانند شهید رجایی و مدرس از رده خارج شده و جایگزین‌های جدید با توان ۱۰۰۰ تا ۳۰۰۰ اسب بخار وارد ناوگان می‌شود.

مکنونی به سرمایه‌گذاری ۸۰۰ میلیون دلاری از منابع نفت ایران برای خرید ۱۵ دستگاه حفاری خشکی در سال جاری اشاره کرد و گفت: حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ میلیون دلار از منابع ارزی داخلی شرکت ملی حفاری نیز برای تأمین تجهیزات جانبی مانند پمپ‌های سیمان‌کاری و نیتروژن اختصاص خواهد یافت.

برنامه‌ریزی برای حفاری چاه‌های جدید

وی با اشاره به برنامه‌ریزی برای حفاری ۱۳۰ تا ۱۵۰ حلقه چاه در سال جاری تأکید کرد: این هدف با همکاری کارفرمایان و تمرکز بر سرمایه‌گذاری محقق می‌شود، همچنین نگرش به نیروی انسانی و تجهیزات به‌عنوان عوامل کلیدی در افزایش راندمان حفاری مورد توجه است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری اظهار کرد: با تلاش‌های انجام‌شده و برنامه‌های پیش‌رو امیدواریم راندمان حفاری بهبود یابد و اهداف تعیین‌شده برای سال‌های ۱۴۰۴ محقق شود.

برنامه هفتم به ایستگاه تولید رسید؛ ۱۸ طرح پتروشیمی در مسیر بهره‌برداری



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: سال ۱۴۰۴، سال گل برنامه هفتم توسعه است، حدود ۱۸ طرح با مجموع ارزش ۵ میلیارد دلار به محدوده بهره‌برداری می‌رسند و حدود ۹ میلیون تن با بهره‌برداری از این طرح‌ها ظرفیت تولید ایجاد می‌شود که برخی از محصولات تولیدی این واحدها برای نخستین بار در کشور تولید می‌شود.

سال ۱۴۰۳ برای صنعت پتروشیمی ایران، سالی پر فراز و نشیب اما موفقیت‌آمیز بود؛ سالی که با همه محدودیت‌ها و چالش‌هایی مثل ناترازی، سرمای شدید زمستان و تأمین سخت خوراک، باز هم پتروشیمی‌ها توانستند برنامه تولید را تا حد زیادی محقق کنند و نقش پررنگی در تأمین ارز کشور داشته باشند. حالا در آغاز ۱۴۰۴، صنعت پتروشیمی با انگیزه‌ای تازه و نگاهی آینده‌محور به استقبال برنامه هفتم توسعه رفته است. توسعه زنجیره ارزش، افزایش صادرات، تکمیل طرح‌های نیمه‌تمام و حرکت به سمت محصولات متنوع‌تر از جمله محورهای است که این صنعت دنبال می‌کند.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در گفت‌وگو با شبکه اطلاع‌رسانی نفت و انرژی (شانا) با نگاهی روشن و صادقانه از دستاوردها، چالش‌ها و برنامه‌های این صنعت در سال گذشته و سال پیش‌رو می‌گوید: «در برنامه هفتم توسعه تصریح شده که صندوق‌های بازنشتی‌گی باید از صنایع خارج شوند و سهم خود را به بخش خصوصی واقعی واگذار کنند. این بند قانونی که صندوق‌ها را ملزم به خروج از مدیریت شرکت‌هایی می‌کند که تصدی‌گری در آنها دارند، تأثیر بسیاری بر توسعه صنعت پتروشیمی خواهد گذاشت.» او معتقد است می‌شد گام نخست واگذاری و تأمین پتروشیمی‌ها را با اقدام‌ها و راهکارهای اجرایی بهتری در پیش گرفت که ضمن اینکه شرکت‌ها و کارکنان می‌شوند انسجام و حاکمیت و سیاست‌گذاری آنها نیز حفظ شود. امیدواریم در گام دوم واگذاری‌ها در برنامه هفتم توسعه بتوانیم نواقضی گام اول را برطرف کنیم و این واگذاری‌ها به شکل بهتری انجام شود.

بخشی از گفت‌وگویش شانا با حسن عباس‌زاده را در ادامه بخوانیم.

آقای دکتر، صنعت پتروشیمی، آرزو‌ترین صنعت کشور است و سال ۱۴۰۳ پشت سر گذاشتیم. این صنعت چه نقشی در اقتصاد کشور در سال داشت؟

صنعت پتروشیمی از صنایعی است که در زنجیره صنعت نفت بیشترین تأثیر را در بحث تکمیل زنجیره ارزش و ارزآوری دارد. تکمیل زنجیره ارزش، تأمین نیاز بازار داخل برای تولید محصول نهایی و حداکثر استفاده از منابع هیدروکربوری برای تولید محصولات باارزش‌تر از هدف‌گذاری‌های انجام‌شده در داخل است. حدود ۷۰ درصد صادرات در صنعت پتروشیمی تولید می‌شود در بازار داخلی جذب نمی‌شود و با هدف تأمین ارز مورد نیاز کشور صادر می‌شود. ۱۳.۵ میلیارد دلار در سال ۱۴۰۳ صادرات محصولات پتروشیمی انجام شد و معادل این ارز از سوی شرکت‌های پتروشیمی تحویل بانک مرکزی شده و به چرخه اقتصاد کشور برگشته و حدود ۲ میلیارد دلار آن نیز برای خرید کالاها و تجهیزات، کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی مورد نیاز صنعت پتروشیمی از خارج هزینه شده است. خوشبختانه با وجود ناترازی‌های انرژی در سال ۱۴۰۳ و ایجاد محدودیت در تأمین خوراک پتروشیمی‌ها به‌دلیل سرمای بی‌سابقه و افزایش مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری، ما ارزآوری صنعت پتروشیمی نسبت به سال ۱۴۰۲ کاهش نیافت.

پس صنعت پتروشیمی سال پرچالشی را گذراند.

بله. امسال از آسان درگیر ناترازی‌ها شد، به‌دلیل اینکه منابع کافی سوخت مایع نیروگاهی در ابتدای سال، ذخیره‌سازی نشده بود، بخش عمده‌ای از گازی که صنعت پتروشیمی باید در پاییز مصرف می‌کرد، به نیروگاه‌ها داده شد که فرصت داشته باشند سوخت مایع را برای زمستان ذخیره کنند. در عین حال، طول دوره سرما امسال طولانی‌تر هم بود و امسال سردتر از سنوات قبل بود، هر سال در پایان بهمن وارد روزهای گرم‌تری می‌شدیم، اما امسال تا آنکه تسنید به پارسیا بود، اما با توجه به اینکه تأمین گاز خانگی در اولویت کشور قرار دارد، صنعت پتروشیمی زمستان امسال بیشتر متأثر از محدودیت‌های گازی شد.

صنعت پتروشیمی در ابتدای سال ۱۴۰۳ در چه نقطه‌ای بود و پس از پایان سال در چه جایگاهی قرار گرفت؟

حدود ۷۵ میلیون تن محصول پتروشیمی در سال ۱۴۰۳ در ظرفیت حدود ۹۷ میلیون تنی صنعت پتروشیمی تولید شد. در این میان شاهد اختلاف حدود ۲۰ میلیون تنی بین ظرفیت و تولید واقعی صنعت هستیم که سال ۱۴۰۳ نیز بوده و به‌طور کلی حدود ۲۲ درصد از ظرفیت نصب‌شده صنعت پتروشیمی به دلایل مختلف ازجمله کمبود خوراک، ناترازی انرژی در فصل سرما و محدودیت دریافت خوراک مجتمع‌ها و دلایل تعمیراتی و فرآیندی عالی است. صادرات محصولات پتروشیمی در سال ۱۴۰۳ از این ۷۵ میلیون تن نسبت به پارسیا افزایشی بوده و ۱۳.۵ میلیارد دلار ارزآوری داشته‌ایم. حدود ۱۰ میلیارد دلار محصول نیز به بازار داخلی عرضه شده است که با رقم سال قبل اختلاف زیادی ندارد.

آیا برنامه صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۳ به‌طور کامل محقق شد؟

با توجه به اینکه امسال به‌دلیل افزایش بردود هوا و ماندگاری آن، مصرف گاز بخش خانگی و تجاری بیشتر بود، ناترازی گاز نیز افزایش یافت، اما کاهش صادرات و تولید نسبت به ۱۴۰۲ نداشتیم، حدود ۸۰ میلیون تن تولید برای ۱۴۰۳ پیش‌بینی شده بود که حدود ۷۵ میلیون تن تولید شده و به برنامه نزدیک بیشتری متحمل شویم. تمرکز ما در حوزه تجهیزات

در حد امکان بر داخلی‌سازی است که نیاز به ارزیابی نداشته باشد.

آشاره به خودکفایی در تولید کاتالیست‌ها داشتید، آیا هنوز صادرات کاتالیست ادامه دارد؟

صادرات کاتالیست‌های ایران به روسیه و کشورهای شمالی و کشورهای دیگر از یک‌ونیم سال پیش آغاز شد. کاتالیست‌ها از طریق شرکت‌های ایرانی صادر می‌شود که البته دانش فنی اکثر کاتالیست‌ها متعلق به شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی است که بیشتر در اختیار شرکت‌های دانش‌بنیان قرار داده شده است. خوشبختانه صادرات کاتالیست ایرانی ادامه دارد و بخشی از ارزی که وارد می‌شود از محل صادرات کاتالیست‌هاست.

سال ۱۴۰۳، سال نخست برنامه هفتم توسعه بود، چه اقدام‌هایی در اجرای طرح‌های پتروشیمی در این برنامه انجام شده است؟

تفاوت برنامه هفتم توسعه با برنامه‌های پیشین در جهت‌گیری در زمینه تکمیل زنجیره ارزش است. در برنامه‌های پیشین، برای مثال به برنامه ششم توسعه اشاره می‌کنم که دستیابی به ظرفیت تولید ۱۰۰ میلیون تن برای صنعت پتروشیمی هدف‌گذاری شده بود، اما توسعه صنعت پتروشیمی در برنامه هفتم توسعه افزون بر اینکه در یک هدف‌گذاری کلان رسیدن به ظرفیت تولید ۱۳۱.۵ میلیون تن را برنامه‌ریزی کرده، تکمیل زنجیره برپویلن، متانول، اتیلن، آمونیاک و اوروماتیک‌ها در هدف‌گذاری کرده و برای آنها هدف کمی تعیین کرده است، بنابراین کار شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این برنامه مشکل‌تر است و نباید به‌صورت کلی تنها به ۱۳۱.۵ میلیون تن نگاه کنیم و باید زنجیره‌ها را تک‌تک توسعه دهیم. از این رو طرح‌های صنعت پتروشیمی در قالب همین زنجیره‌ها در سال‌های برنامه هفتم توسعه شکسته شده است.

برنامه هفتم توسعه برای تحقق این اهداف چه کمکی به صنعت خواهد کرد؟

برنامه هفتم توسعه فرصت‌هایی در اختیار صنعت پتروشیمی قرار داده است. برای نمونه این‌نامه تخفیف پلکانی خوراک در برنامه هفتم توسعه را در نظر گرفته است تا سرمایه‌گذارانی که در پایین‌دست صنعت پتروشیمی سرمایه‌گذاری می‌کنند بتوانند از منافع تخفیف خوراک در بالادست منتفع شوند. به عبارتی اوراق شرکت‌ها در زنجیره‌های مختلف از دولت منتقل می‌کنند، تخفیف شامل زنجیره پایین‌دستی می‌شود، اما اوراق تسویه این امکان را می‌دهد که این تخفیف را در دولت بگیرند. این فرصت بسیار مناسبی است که در برنامه هفتم توسعه ایجاد شده است.

برنامه هفتم توسعه فرصت دیگری نیز برای صنعت پتروشیمی فراهم کرده و آن هدف‌گذاری برای اختصاص حداقل ۴۰ درصد از سود هلدینگ‌ها برای شرکت‌های واقعی واگذار کنند که می‌توان این اقدام زنجیره ارزش است تا بخشی از عواید و سود شرکت‌ها توزیع نشود و در توسعه زنجیره مصرف شود. اما مهم‌ترین اتفاقی که در برنامه هفتم توسعه قرار است بیفتد و به نظر من تأثیر آن بر صنعت پتروشیمی بسیار است، گام دوم واگذاری‌هاست. در برنامه هفتم توسعه تصریح شده که صندوق‌های بازنشتی‌گی باید از صنایع خارج شوند و سهم خود را به بخش خصوصی واقعی واگذار کنند که می‌توان این اقدام را گام دوم واگذاری‌ها نام برد. تقریباً فقط ۱۵ درصد صنعت پتروشیمی در بخش خصوصی واقعی است و عمدتاً صنعت در قالب هلدینگ‌ها به صندوق‌هایی مانند صندوق ذخیره فرهنگیان، صندوق بازنشتی‌گی نیروهای مسلح، صندوق بازنشتی‌گی کارکنان صنعت نفت و صندوق بازنشتی‌گی کشوری است.

این بند قانونی که صندوق‌ها را ملزم به خروج از مدیریت شرکت‌هایی که تصدی‌گری در آنها دارند، می‌کند، تأثیر بسیاری بر صنعت پتروشیمی خواهد گذاشت. در حال بررسی هستیم که این گام واگذاری‌ها تأثیر زیادی را بر شرکت‌ها نگذارد. در گام اول اقدام واگذاری‌ها که از دولت شرکت‌ها یا سهامداران می‌شود، عمدتاً در صندوق‌ها توزیع شد. به نظر من می‌شد اقدام‌ها و راهکارهای اجرایی بهتری در پیش گرفته شود که ضمن اینکه شرکت‌ها و کارکنان می‌شوند انسجام و حاکمیت و سیاست‌گذاری آنها نیز حفظ شود. امیدواریم در گام دوم واگذاری‌ها در برنامه هفتم توسعه بتوانیم نواقضی را که در گام اول بود برطرف کنیم و این واگذاری‌ها به شکل بهتری انجام شود.

آقای دکتر، چند طرح در صنعت پتروشیمی در حال اجراست؟

حدود ۵۰ طرح در قالب برنامه هفتم توسعه در حال اجراست که نیازمند حدود ۲۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری هستند و ۱۲ میلیارد دلار باقی‌مانده قابل تأمین است و در طول برنامه از محل‌های مختلف از آورده سهامداران، منابع داخلی و بخشی از فاینانس از کشورهای خارجی تأمین می‌شود، یعنی اینکه حدود ۵۰ طرح نیز در قالب برنامه هشتم توسعه وجود دارد که در مراحل ابتدایی هستند و در سال‌های برنامه هفتم روند اجرایی آنها آغاز می‌شود.

طرح‌های برنامه هفتم به‌طور متوسط بیش از ۴۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارند، طرح‌هایی هستند که در مراحل اجرا هستند و اجرا خواهند شد، اما طرح‌های برنامه هشتم، طرح‌هایی هستند که قابل اصلاح هستند. یکی از بندهای قانون برنامه هفتم این است که تا شهریور ۱۴۰۴ فرصت داریم طرح‌هایی را که به بهره‌برداری نرسیدند مورد بازنگری قرار دهیم. این کار در حال انجام است و در همین مدتی که از ابتدای برنامه هفتم تا شهریور ۱۴۰۴ فرصت داریم چند طرح که سرمایه‌گذار آن عزمی برای اجرا نداشت، لغو شد. این روند به‌طور دقیق تداوم دارد و اگر طرحی با اراده سهامدار متوقف باشد، حتماً طرح یا کوچک یا متوسط، زیرا این تکلیف برنامه است.

خبر

با راه‌اندازی پالایشگاه‌های آدیش جنوبی و مهر خلیج فارس؛ ظرفیت پالایشی کشور روزانه ۱۸۰ هزار بشکه افزایش می‌یابد



معاون اجرایی مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، علیرضا آرمان‌مقدم در برنامه تلویزیونی میز اقتصاد با اشاره به بررسی روند وضعیت صنعت پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در سال جدید همگام با شعار سال یعنی سرمایه‌گذاری برای تولید بیان کرد: مصرف بنزین در سال ۱۴۰۳ به‌صورت میانگین حدود ۱۲۴ میلیون لیتر بوده است و در بازه زمانی تعطیلات نوروز مقدار مصرف بنزین از ۱۳۰ میلیون لیتر در روز نیز پیشی گرفت، به‌نحوی که در روز ۲۹ اسفند ۱۴۰۳، مصرف بنزین به بیش از ۱۶۰ میلیون لیتر رسید که رکوردی بی‌سابقه در تاریخ مصرف بنزین بود.

وی با اشاره به اینکه به موازات رشد شتابان مصرف، باید افزایش تولید نیز انجام شود، افزود: بعد از پیروزی انقلاب اسلامی، سه پالایشگاه اراک، بندرعباس و ستاره خلیج فارس در کشور احداث شد و افزایش تولیدی که هم‌اکنون شاهد آن هستیم، محصول تولیدات این پالایشگاه‌هاست. افزون بر آن پروژه‌های توسعه‌ای نیز اعم از طرح‌های کیفی‌سازی فراورده‌های نفتی به‌منظور افزایش مقدار تولید تعریف و اجرا شد که هم‌اکنون در بیشتر پالایشگاه‌ها این طرح‌ها نهایی و محصولات بنزین و گازوئیل با مشخصات پیرو تولید می‌شود.

مصرف بی‌رویه مهم‌ترین چالش‌های پیش روی صنعت پالایش

معاون اجرایی مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران از مصرف بی‌رویه به‌عنوان یکی از مهم‌ترین چالش‌های پیش روی صنعت پالایش خبر یاد کرد و گفت: آن چیزی که ما در آینده نگران آن هستیم وضع مصرف است. اعتقاد ما این است که در این بخش مردم هم مقصر نیستند، چراکه امکان استفاده از ناوگان حمل‌ونقل عمومی آن‌گونه که راننده مجاب شود به جای استفاده از خودروی شخصی از ناوگان عمومی استفاده کند، وجود ندارد و مصرف به‌صورت فراینده و بی‌رویه رو به افزایش خواهد بود. آرمان‌مقدم با بیان اینکه اگر این روند ادامه یابد در آینده نه‌چندان دور با چالش‌های بسیاری روبه‌رو می‌شویم، تصریح کرد: تعداد پروژه‌هایی که به‌عنوان پروژه‌های پتروپالایشگاهی از آن نام برده می‌شود به جز پالایشگاه مروراید مکران، مابقی فعالیت خاصی ندارند و متوسط پیشرفت آنها حدود ۳ تا ۲۰ درصد است، وی همچنین اعلام کرد که برای یک پتروپالایشگاه ۲۰۰ هزار بشکه‌ای در معادل ۱۲ تا ۱۸ میلیارد دلار تخمین زد و اظهار کرد: تأمین این مقدار سرمایه با توجه به شرایط حال حاضر کشور سخت و دشوار است. بازار سرمایه، تسهیلات بانکی و آورده سرمایه‌گذاران ازجمله ابزارهای تأمین مالی پروژه‌ها به حساب می‌آید که با این اوصاف بیشتر سرمایه‌گذاران استفاده از طریق قانونی بخش زیادی از سرمایه مورد نیاز را تأمین کنند که این اتفاق نیفتاده است.

بهره‌برداری از آدیش جنوبی در نیمه نخست امسال

معاون اجرایی مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه پروژه مروراید مکران حدود ۱۰ درصد پیشرفت دارد که عملیات اجرایی برای احداث واحدهای اصلی هنوز آغاز نشده است، افزود: پالایشگاه آدیش جنوبی از دیگر طرح‌های پالایشی است که هم‌اکنون از پیشرفت ۹۰ درصدی برخوردار است و انتظار داریم در سال ۱۴۰۴ این پروژه به بهره‌برداری برسد که این پالایشگاه ۶۰ هزار بشکه در روز ظرفیت پالایشی ما را افزایش می‌دهد، البته هدف از احداث این پالایشگاه، تولید فرآورده بنزین نیست، اما ۲.۵ تا ۳ میلیون لیتر در روز تولید نفت‌گاز خواهد داشت.

بزرگ‌ترین چالش ما در برنامه هفتم توسعه پالایشی کشور بیش از ۱۸۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت، گفت: پالایشگاه آدیش جنوبی با ظرفیت ۶۰ هزار بشکه در نیمه نخست امسال به بهره‌برداری می‌رسد و پالایشگاه مهر خلیج فارس با ظرفیت روزانه ۱۲۰ هزار بشکه می‌تواند گازی در دستور کار قرار دارد که امیدواریم این پروژه نیز تا پایان امسال اجرایی شود. همچنین طرح‌های کیفی‌سازی فراورده‌های نفتی، پروژه سی‌سی‌آر و تسویه سپاس در پالایشگاه تهران از دیگر پروژه‌های در دست اجراست.

وی ظرفیت فراورش نفت خام و میعانات گازی را بیش از ۲ میلیون و ۳۷۰ هزار بشکه در روز دانست و یادآور شد: به‌صورت میانگین در سال ۱۴۰۳ حدود ۱۲۴ میلیون لیتر مصرف بنزین داشتیم که بخشی از اختلاف مقدار تولید و مصرف از طریق اختلاط نفت‌های سبک موجود در پالایشگاه‌ها، استفاده از اکتان‌افزاینده و بنزین وارداتی تأمین می‌شود.

بازمعماری کارت هوشمند سوخت و استفاده از کارت‌های بانکی

معاون اجرایی مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در ادامه به مصرف فراینده سهم‌های انرژی اشاره کرد و با بیان اینکه باید هرچه سریع‌تر مدیریت همه‌جانبه‌ها شکل گیرد، گفت: وضعیت کارت سوخت جایگاه‌ها باید تعیین تکلیف و سوخت‌گیری با استفاده از کارت شخصی انجام شود. در قانون بودجه پیش‌بینی شده است که به سمت بازمعماری کارت هوشمند سوخت و استفاده از کارت‌های بانکی به‌منظور پایش مؤثرتر مصرف حرکت کنیم. آرمان‌مقدم ادامه داد: موضوع انتقال سهمیه از طریق کارت سوخت به کارت بانکی در حال بررسی است و با این شیوه مقدار بنزینی که از طریق انحراف از مسیر مصرف می‌شود با پایش دقیق‌تر بررسی و سبب کاهش انحراف سوخت خواهد شد.

وی از متنوع‌سازی سبد سوخت به‌عنوان یکی از مهم‌ترین راهکارهای کاهش مصرف انرژی یاد کرد و گفت: در گذشته مقدار به‌رمندی از سوخت سی‌ان‌جی بیش از ۲۳ میلیون مکعب در روز بود که در سال‌های گذشته به مقدار ۱۹ میلیون مکعب کاهش یافت که هم‌اکنون با اجرای طرح‌های دوگانه‌سوز کردن خودروها درصد احیای سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت کشور هستیم تا از این طریق بتوانیم از بار مقدار افزایش مصرف بنزین بکاهیم.

برنامه‌های صنعت پالایش برای استفاده مؤثر از ظرفیت‌های بازار سرمایه

شهبلا لوتی، مدیر سرمایه‌گذاری شرکت پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در ادامه این برنامه درباره بررسی روند وضعیت صنعت پالایش و پخش فراورده‌های نفتی در سال جدید بیان کرد: در سال ۱۳۹۸ مصوبه قانون حمایت از توسعه صنایع پالایشی از سوی مجلس ابلاغ شد که در این قانون پنج طرح پالایشی که عمدتاً مگاپروژه بودند با خوراک نفت خام، سه طرح پالایشی با خوراک میعانات گازی و ۱۱ طرح انرژی کیفی پالایشگاه‌های موجود ذیل قانون ابلاغی که از آن به‌عنوان قانون تنفس خوراک یاد می‌کنند، تعریف شد.

وی با بیان اینکه بیشتر طرح‌های پالایشی با خوراک نفت خام، مگاپروژه هستند و سرمایه‌یادری را لازم دارند و بیشتر آنها برای اجرا در دست بخش خصوصی قرار داده می‌شود، افزود: طرح‌های دیگری نیز شامل پالایشگاه‌های آناتیه، پتروستان و مهر خلیج فارس با ظرفیتی معادل ۳ میلیارد بشکه در روز در صنعت پالایش و پخش فراورده‌های نفتی تعریف شده است.

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران از محدودیت‌های تأمین منابع مالی به‌عنوان چالش اصلی در زمینه اجرایی نشدن طرح‌های تعریف‌شده، یاد کرد و ادامه داد: برنامه هفتم توسعه پیشرفت در سال ۱۴۰۳ ابلاغ و بر اساس این برنامه مقدار شد تا طرح‌هایی که نیازمند بودجه اندک و دارای پیشرفت قابل‌توجهی هستند و مجموعه را به اهداف کمی برنامه هفتم نزدیک‌تر می‌کند در اولویت قرار گیرد که طرح‌هایی مانند پروژه پیچگانم سیراف، جاوید انرژی و مهر خلیج‌فارس ازجمله این طرح‌ها هستند.