

بهره‌برداری از ۲۹۰۰ کیلومتر خطوط انتقال نفت و فرآورده تا پایان برنامه هفتم

میلیون یورو شامل ۱۰۲ کیلومتر خط لوله ۳۰ اینچ، ۲۲۹ کیلومتر خط لوله ۲۶ اینچ، پنج تلمبه‌خانه در سبزآب، تنگ‌فنی، آسار، پل‌بابا و رازان، یک پایانه ذخیره‌سازی در شازند، دو مخزن تعادلی، حدود ۴۳ کیلومتر خط انتقال نیرو و چهار پست برق است. پاک‌نژاد افزود: خط لوله سبزآب - شازند در بخش سبزآب تا تنگ فنی به طول ۱۰۲ کیلومتر و ظرفیت انتقال ۴۵۰ هزار بشکه در روز و بخش تنگ‌فنی تا شازند به طول ۲۲۹ کیلومتر و ظرفیت انتقال ۳۰۰ هزار بشکه در روز است که طبق روند معمول، ظرفیت انتقال به تدریج کامل می‌شود.

وی با بیان اینکه با اجرای طرح خط لوله سبزآب - شازند، برای نخستین بار امکان انتقال نفت خام ترش از میدان‌های حوزه درفول شمالی برای تأمین خوراک پالایشگاه‌های امام‌خمینی(ره) شازند و اسفهان و در آینده پالایشگاه تهران و افزایش تولید فرآورده‌های نفتی در این پالایشگاه‌ها فراهم می‌شود، گفت: از طرفی در روز است می‌تواند عملکرد عملیاتی برای هدایت جریان به چند مقصد یا انبار راهبردی در مواقع اضطراری و بحرانی را فراهم کند و افزون بر افزایش تاب‌آوری شبکه انتقال انرژی در صورت تحریم یا اختلال در مسیرهای صادراتی، انتقال نفت را فارغ از تهدیدهای امنیتی تضمین می‌کند.

عزم جدی در استفاده از توان داخلی
وزیر نفت درباره اولین‌های این طرح اظهار کرد: لوله‌های ۳۰ اینچ با ضخامت زیر ۱۰ میلیمتر با استاندارد) NACE استاندارد مربوط به انتقال فرآورده‌های H۲S (یا) برای نخستین بار در کشور تولید شده و در این طرح استفاده شده است که بیانگر عزم جدی و توان متخصصان کشورمان برای توسعه ایران عزیزمان است.

پاک‌نژاد گفت: همچنین بیش از ۹۵ درصد از تجهیزات این طرح‌ها از محل ساخت داخل تأمین و از سویی برای ۲ هزار نفر به‌صورت مستقیم و ۷ هزار نفر به‌صورت غیرمستقیم اشتغال‌زایی ایجاد شده است.وی در پایان از تمامی مدیران، متخصصان و کارشناسانی که در احداث و تکمیل این دو طرح نقش آفرینی کرده‌اند، صمیمانه تشکر و قدردانی کرد.



رفسنجان با هدف انتقال روزانه ۳۰۰ هزار بشکه معادل ۴۸ میلیون لیتر فرآورده از پالایشگاه‌های جنوب به مناطق مرکزی کشور طراحی شده که به افزایش ۱۰۰ درصدی ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی تولیدی پالایشگاه‌های بندرعباس و ستاره خلیج‌فارس به مرکز ایران منجر می‌شود، ادامه داد: البته در مرحله نخست با ظرفیت انتقال ۱۳ میلیون لیتر در روز راه‌اندازی شده و مطابق روند معمول، ظرفیت انتقال تا انتهای سال به صورت پلکانی به ۴۸ میلیون لیتر در روز می‌رسد.

وی تأکید کرد: خط لوله بندرعباس - رفسنجان افزون بر کاهش زمان انتقال فرآورده از جنوب به مناطق مرکزی ایران، سبب کاهش تردد ۱۶۰۰ دستگاه نفتکش می‌شود که در نتیجه آن، در هزینه‌های انتقال به مقدار حدود ۶ هزار میلیارد تومان در سال صرفه‌جویی می‌شود.

خط لوله سبزآب - شازند با ظرفیت انتقال ۷۵۰ هزار بشکه
وزیر نفت درباره خط لوله سبزآب - شازند به‌عنوان دومین طرحی که به بهره‌برداری رسمی می‌رسد، تصریح کرد: این طرح با سرمایه‌گذاری حدود ۳۳۰

توسعه شبکه خطوط لوله است. وی با تأکید بر اینکه برای دستیابی به این اهداف و هم‌زمان با آغاز به کار دولت چهاردهم، توسعه زیرساخت‌ها و خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی به‌عنوان یکی از اولویت‌های اصلی وزارت نفت در دستور کار قرار گرفت، گفت: بر اساس برنامه‌ریزی صورت گرفته، آن‌شاه‌الله تا پایان برنامه هفتم پیشرفت، حدود ۲۳۰۰ کیلومتر خط لوله انتقال فرآورده و بیش از ۶۰۰ کیلومتر خط لوله انتقال نفت خام با مجموع سرمایه‌گذاری حدود ۱۲۸ میلیون یورو و ۳۷ هزار میلیارد تومان تکمیل و راه‌اندازی می‌شود.

سرمایه‌گذاری ۴۰۰ میلیون یورویی در خط لوله بندرعباس - رفسنجان
وزیر نفت درباره طرح‌هایی که امروز به‌طور رسمی بهره‌برداری می‌شوند، اظهار کرد: خط لوله بندرعباس - رفسنجان با سرمایه‌گذاری حدود ۴۰۰ میلیون یورو شامل ۲۵۵ کیلومتر خط لوله ۲۶ اینچ، سه تلمبه‌خانه در بندرعباس، قطب‌آباد و مهراران، یک پایانه ذخیره‌سازی در رفسنجان، حدود ۱۰۰ کیلومتر خط انتقال نیرو و ۳ پست برق است.

پاک‌نژاد با اشاره به اینکه خط لوله بندرعباس -

وزیر نفت با تأکید بر اینکه هم‌زمان با آغاز به کار دولت چهاردهم، توسعه زیرساخت‌ها و خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی در دستور کار قرار گرفت، گفت: بر اساس برنامه‌ریزی صورت گرفته، تا پایان برنامه هفتم پیشرفت، ۲۹۰۰ کیلومتر خطوط انتقال نفت و فرآورده نفتی تکمیل و راه‌اندازی می‌شوند.

محسن پاک‌نژاد در آیین بهره‌برداری رسمی از ۸۰۰ کیلومتر خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی با قدرانی از حضور رئیس‌جمهوری در آیین و تبریک هفته دولت به همه کارکنان دولت به‌ویژه کارکنان خدوم خام و فرآورده‌های نفتی در نواحی مختلف و به‌ویژه در جنوب کشور تولید می‌شود، انتقال پایدار و متنوع‌سازی روش‌های انتقال برای تأمین سوخت مسیر توسعه صنعت نفت کشور باشیم.

وی احداث خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی را از مؤلفه‌های مهم ملی برای توسعه پایدار در حوزه‌های گوناگون و تأمین امنیت انرژی کشور دانست و افزود: با توجه به اینکه نفت خام و فرآورده‌های نفتی در نواحی مختلف و به‌ویژه در جنوب کشور تولید می‌شود، انتقال پایدار و متنوع‌سازی روش‌های انتقال برای تأمین سوخت مسیر توسعه صنعت نفت کشور بسیار مهم و حیاتی است.

مصرف ۸۰ درصد بنزین در نیمه‌شمالی کشور
وزیر نفت با اشاره به اینکه بیش از ۷۰ درصد بنزین کشور در جنوب تولید می‌شود، اما در طرف مقابل بیش از ۸۰ درصد از آن در نیمه شمالی کشور مصرف می‌شود، تصریح کرد: این موضوع اهمیت ویژه انتقال پایدار سوخت را نشان می‌دهد. پاک‌نژاد با بیان اینکه انتقال فرآورده‌ها از طریق ناوگان حمل‌ونقل جاده‌ای، افزون بر ایجاد آلودگی‌ها، سبب افزایش ریسک وقوع تصادفات جاده‌ای و افزایش مصرف سوخت می‌شود، تصریح کرد: توسعه خطوط لوله، افزون بر اینکه سبب تسهیل و تسریع در انتقال سوخت می‌شود، آثار مطلوب زیست محیطی، به‌ویژه کاهش مصرف سوخت و کاهش مخاطرات جاده‌ای را نیز به دنبال دارد، همچنین کاهش قاچاق سوخت نیز از دیگر آثار

وزارت نفت در پی تهاجم نظامی رژیم صهیونیستی به خاک ایران، با مدیریت همه‌جانبه بحران، تنها مانع از بروز اختلال در تأمین انرژی کشور شد، بلکه با وجود افزایش بی‌سابقه مصرف و هدف قرار گرفتن تأسیسات، افزایش ذخایر راهبردی سوخت را نیز محقق کرد.

۲۳ خرداد امسال اسرائیل حمله نظامی علیه ایران آغاز کرد. اگرچه در ابتدا اهداف نظامی و دانشمندان هسته‌ای ایران در دستور کار این تجاوز قرار داشت، اما به تدریج دامنه این اهداف گسترده شد و به اهداف اقتصادی رسید.

صنعت نفت نیز در این مسیر با چالش‌های فراوانی همراه بود. از یک سو مصرف بنزین و گازوئیل افزایش یافته بود و از سوی دیگر، برخی تأسیسات مهم مانند انبار نفت ری و شهران با پالایشگاه‌های گازی فجر جم و فاز ۱۴ پارس جنوبی از سوی دشمن هدف قرار گرفت تا تأمین انرژی کشور با اختلال روبه‌رو شود، اما نگاهی به عملکرد وزارت نفت در این بازه زمانی نشان می‌دهد در ۱۲ روز جنگ نیز مانند ۲۴۵ روز گذشته که از دولت چهاردهم می‌گذرد، هیچ چیز از تحریم گرفته تا جنگ نتوانست صنعت نفت را با وقعه‌ای هرچند کوتاه همدار کند.

تشنه‌کشی ستاد بحران صنعت نفت در ساعت صفر حمله اسرائیل
از ساعات اولیه آغاز درگیری‌ها، ستاد بحران وزارت نفت با محوریت «پدافند غیرعامل» و «من‌سازی تأسیسات» فعال شد. اگرچه در این حملات، برخی تأسیسات از جمله انبارهای نفتی در تهران

وزیر نفت با اعلام اینکه تخصص لازم برای دور زدن محدودیت‌ها در مجموعه صنعت نفت وجود دارد، گفت: به‌طور متوسط ظرفیت تولید نفت خام کشور در طول یک سال گذشته ۱۲۷ هزار بشکه در روز افزایش یافته است.

محسن پاک‌نژاد در پاسخ به پرسشی درباره احتمال فعال شدن مکانیسم ماشه و تأثیر آن بر فروش نفت ایران اظهار کرد: ما سال‌ها با محدودیت‌های فروش نفت مواجه بودیم. این موضوع سبب‌شده که تخصص لازم برای دور زدن این محدودیت‌ها را در مجموعه صنعت نفت داشته باشیم. تیم صنعت نفت در شرایط تحریم می‌تواند راه و روش فروش نفت را در محدودیت‌های مختلف برنامه‌ریزی کند. وی با بیان اینکه طبیعتاً اسنپیک هم می‌تواند تا حدودی شرایط را به سمتی برده که نیازمند اتخاذ تدابیر جدید است، تأکید کرد: در مقابل این محدودیت‌ها دست و پا بسته نیستیم و تمام تلاشمان را خواهیم کرد.

برنامه تولید ۴ میلیون و ۵۸۰ هزار بشکه نفت تا پایان برنامه هفتم
وزیر نفت درباره وضع تولید نفت تصریح کرد: من معمولاً از بیان رقم

بهره‌برداری از طرح‌های عظیم صنعتی با خودباوری داخلی

رئیس‌جمهوری نوشت: دو طرح ملی وزارت نفت و ۷۲۲ پروژه صنعتی و معدنی در سراسر کشور به بهره‌برداری رسیده که بیش از ۹۵ درصد تجهیزات این طرح‌ها ساخت داخل است.

مسعود پزشکیان در حساب کاربری خود در شبکه اجتماعی ایکس نوشت: دو طرح ملی وزارت نفت و ۷۲۲ پروژه صنعتی و معدنی در سراسر کشور به بهره‌برداری



رسیده، بیش از ۹۵ درصد تجهیزات این طرح‌ها ساخت داخل است که نشان‌های روشن از توانمندی و خودباوری متخصصان ایرانی است.

روز جمعه (هفتم شهریور) هم‌زمان با هفته دولت و با فرمان رئیس‌جمهوری دستور آغاز فعالیت رسمی دو طرح راهبردی و زیرساختی وزارت نفت، شامل خط لوله ۴۵۵ کیلومتری انتقال فرآورده بندرعباس - رفسنجان و خط لوله ۳۴۰ کیلومتری انتقال نفت خام ترش سبزآب - شازند صادر شد.

ابزارهای نوین مالی، موتور محرک توسعه صنعت نفت

وزارت نفت دولت چهاردهم در چارچوب برنامه هفتم توسعه با اجرای ابتکارهای متنوع در حوزه جذب سرمایه و تأمین مالی، زمینه توسعه میدان‌های نفت و گاز و افزایش ظرفیت تولید را فراهم کرده و با معرفی ابزارهای نوین مالی و تشکیل صندوق‌های تضمین، مسیر مشارکت سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی را



هموار ساخته است.

یک سال از آغاز به کار وزارت نفت دولت چهاردهم می‌گذرد. در این مدت مهم‌ترین اولویت وزارت نفت، افزایش تولید و صادرات نفت و گاز بوده است. اگرچه تکیه بر توان و دانش بومی برای افزایش تولید راهگشا است، اما بدون سرمایه‌گذاری هدفمند نمی‌توان به این هدف رسید.

اهمیت جذب سرمایه در افزایش تولید و توسعه اقتصادی آنچنان زیاد است که حتی امسال از سوی رهبر معظم انقلاب به نام سال سرمایه‌گذاری در تولید نامگذاری شده است. صنعت نفت نیز با توجه به این ضرورت و اهمیت در اردیبهشت سال ۱۴۰۴، همایش تحول در سرمایه‌گذاری بالادست صنعت نفت را برگزار کرد.

همچنین این وزارتخانه در راستای تحقق اهداف برنامه هفتم توسعه کشور با تمرکز بر جذب سرمایه‌گذاری و تأمین مالی طرح‌های صنعت نفت و گاز اقدام‌های مؤثری انجام داده است. این برنامه‌ها با هدف توسعه میدان‌های نفتی و گازی، کیفی‌سازی فرآورده‌های پالایشی و افزایش ظرفیت تولید طراحی شده و از روش‌های متنوع تأمین مالی بهره می‌گیرد.

ابتکارات کلیدی وزارت نفت در تأمین مالی

وزارت نفت با بهره‌گیری از ظرفیت‌های قانونی برنامه هفتم توسعه، راهکارهای نوآورانه‌ای را برای تأمین مالی پروژه‌های صنعت نفت به کار گرفته است. در این راستا از بند (ب) ماده ۱۵ قانون برنامه هفتم برای جذب سرمایه‌گذاری صنایع انرژی‌ریز و پتروشیمی‌ها در توسعه میدان‌های مستقل گازی استفاده شده است. همچنین صندوق تضمین صنعت نفت با همکاری بانک مرکزی، صندوق توسعه ملی، سازمان بورس و شبکه بانکی تشکیل شده تا با صدور تضامین لازم، تأمین مالی پروژه‌ها از طریق بازار پول و سرمایه تسهیل شود.

افزون بر این، منابع حساب سرمایه‌گذاری نفت و گاز، بر اساس بند (ب) ماده ۱۴ قانون برنامه هفتم، به‌عنوان اهرمی برای حمایت از طرح‌ها و پروژه‌های نفتی به کار گرفته شده است. از سوی دیگر انتشار گواهی سپرده کالایی نفت خام به‌عنوان ابزاری برای پرداخت مطالبات بخش غیردولتی و تأمین مالی طرح‌های بالادستی نفت و گاز مورد استفاده خواهد بود.

دستاوردهای شاخص در حوزه سرمایه‌گذاری

وزارت نفت در یک سالی که از عمر دولت چهاردهم می‌گذرد، با بهره‌گیری از فرصت‌های داخلی و خارجی، گام‌های بلندی در حوزه سرمایه‌گذاری برداشته است. این تلاش‌ها با هدف توسعه زیرساخت‌های صنعت نفت و گاز و افزایش ظرفیت تولید انجام شده و نتایج قابل توجهی به همراه داشته است.

در یک رویداد کلیدی با عنوان «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه بالادست نفت و گاز ایران»، بیش از ۲۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی معرفی شد. در این رویداد شرکت ملی نفت ایران سیاست‌ها و اقدام‌های جدید خود را در زمینه توسعه میدان‌های نفتی و گازی، تأمین مالی پروژه‌های بالادستی و قراردادهای IPC و مشارکت عمومی - خصوصی تشریح کرد. این اقدام زمینه‌ساز جذب سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی و تقویت همکاری‌ها در این حوزه خواهد بود.

افزایش برداشت از چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی



مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از برنامه‌ریزی برای تکمیل و بهره‌برداری چاه‌های جدید طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی خبر داد و گفت: تا پایان امسال ظرفیت برداشت روزانه گاز این میدان مشترک از محل طرح اینفیل به بیش از ۱۵ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

تورج دهقانی با اشاره به اینکه تاکنون سه حلقه چاه طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی به بهره‌برداری رسیده است، اظهار کرد: با بهره‌برداری از این سه حلقه چاه طی ماه‌های اخیر، تاکنون بیش از ۵ میلیون مترمکعب به ظرفیت برداشت روزانه گاز پارس جنوبی اضافه شده است که این مقدار برداشت، با اضافه شدن چاه‌های جدید در ۶ ماه آینده، به بیش از ۱۵ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

وی از برنامه‌ریزی برای اجرای فاز دوم طرح اینفیل نیز خبر داد و گفت: مطالعات مهندسی این مرحله به پایان رسیده و مراحل تصویب و تأمین بودجه از سوی شرکت ملی نفت ایران در حال انجام است که پس از انتخاب پیمانکار، عملیات اجرایی آن در آینده نزدیک آغاز می‌شود.

بر اساس این گزارش، طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی با حفاری ۳۵ حلقه چاه جدید در ۱۷ سکوی گازی موجود در میدان اجرا می‌شود و با تکمیل و بهره‌برداری کامل از این طرح، برداشت روزانه گاز میدان پارس ۲۶ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

امضای تفاهم‌نامه توسعه میدان‌های هالکان و شاهینی

تفاهم‌نامه توسعه میدان‌های گازی هالکان و شاهینی بین شرکت ملی نفت ایران، شرکت ایمیدرو، شرکت‌های فولادی و مینا امضا شد.

تفاهم‌نامه توسعه دو میدان گازی با حضور حمید بوره، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و محمد آقاچانلو، سرپرست هیئت عامل سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) امضا شد. این میدان‌ها با حجم گاز درجای در مجموع حدود ۱۸ تریلیون فوت‌مکعب در جنوب استان فارس قرار دارند. با امضای این تفاهم‌نامه و توسعه میدان‌های گازی هالکان و شاهینی پیش‌بینی می‌شود روزانه حدود ۳۵ میلیون مترمکعب گاز و ۲۵ هزار بشکه میعانات تولید شود.

جذب سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای توسعه این دو میدان، تأمین خوراک صنایع فولادی و معدنی و کمک به کاهش ناترازی گاز کشور از دیگر اهداف انعقاد این تفاهم‌نامه است.



گام‌های پالایش و پخش برای رفع ناترازی؛ از افزایش تولید تا مقابله با قاچاق



نفتی را راهبردی دوم بیان کرد و ادامه داد: عمده تولیدات نفت خام و فرآورده‌های نفتی کشور در جنوب کشور است، در حالی که مصارف بیشتر در شمال کشور انجام می‌شود. به همین دلیل انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی به شمال همیشه یک چالش جدی و پرهزینه برای دولت بوده است.

صرفه‌جویی ۶ هزار میلیاردی
معاون وزیر نفت، خطوط لوله را همچون شریان‌های حیاتی بدن انسان دانست که وظیفه خون‌رسانی به ارگان‌های مختلف را برعهده دارند. اظهار کرد: امروز دو طرح راهبردی خط انتقال فرآورده‌های نفتی بندرعباس - رفسنجان و خط لوله انتقال نفت خام سبزآب - شازند در مجموع به طول ۸۰۰ کیلومتر و به‌سرمایه‌گذاری بیش از ۷۲۰ میلیون دلار افتتاح می‌شود که با این گام بلند افزون بر اینکه از تردد پرهزینه و پریسک ۱۶۰۰ نفتکش جاده‌پیما که به بالای ۶ هزار میلیارد تومانی برای حمل فرآورده‌های نفتی دارند جلوگیری می‌شود، از ظرفیت پالایشی حدود ۱۰۰ هزار بشکه در روز نیز استفاده می‌شود.عظیمی‌فر راهبردی سوم را مدیریت مصرف و افزایش بهره‌وری در بخش‌های مصرف‌کننده معرفی کرد و گفت: گرچه بحث مصرف سوخت متولیان مختلفی دارد اما شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با فعال کردن سازوکار گواهی صرفه‌جویی اجرای طرح‌های نوسازی و متنوع‌سازی مصرف را به‌ویژه برای سازه‌های ناوگان حمل‌ونقل و نوسازی ناوگان اتوبوسرانی کشور را تسریع کرد، همچنین با اقدام‌های مقابله با قاچاق سوخت ازسوی دستگاه‌های مختلف حدود ۵ میلیون لیتر در روز در ۵ ماهه نخست امسال کاهش مصرف نفت‌گاز محقق شده است.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تشریح راهبردهای این شرکت برای رفع ناترازی انرژی در دولت چهاردهم گفت: هم‌اکنون مقدار ذخایر سوخت کشور در یک‌سالگی دولت چهاردهم در بخش بنزین و نفت‌گاز نسبت به سال قبل بالاتر است. محمدصادق عظیمی‌فر در آیین بهره‌برداری رسمی از ۸۰۰ کیلومتر خط انتقال فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه صنعت پالایش و پخش همچون یک زنجیره به هم پیوسته در تمام جغرافیای کشور گسترده شده است، اظهار کرد: ۱۰ پالایشگاه اصلی کشور با ظرفیت روزانه ۲۴ میلیون بشکه، نفت خام و میعانات گازی را به فرآورده‌های نفتی تبدیل می‌کنند و با اشاره به اینکه در بخش انتقال فرآورده‌های نفتی حدود ۱۴ هزار کیلومتر خط لوله، ۱۷ هزار نفتکش جاده‌پیما و ۳ هزار مخزن‌دار ریلی فعال هستند، افزود: عملیات ذخیره‌سازی فرآورده در ۸۷ انبار نفت در سطح کشور صورت می‌گیرد و توزیع سوخت در ۷ هزار جایگاه سوخت اعم از بنزین، نفت‌گاز و سی‌ان‌جی انجام می‌شود.

افزایش تولید بنزین و نفت‌گاز
مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه به دلیل رشد شتابان مصرف که بیشتر برآمده از به‌رهوری پایین در بخش‌های مصرف‌کننده همچون حمل‌ونقل و نیروگاه‌هاست، در بعضی فرآورده‌ها همچون بنزین با ناترازی و کمبود روبه‌رو هستیم، گفت: این شرکت از ابتدای استقرار دولت چهاردهم با چند راهبردی اصلی برای مدیریت این ناترازی گام برداشت.عظیمی‌فر راهبردی نخست را افزایش کیفیت و کمیت تولیدات پالایشی عنوان و تصریح کرد: در سال نخست دولت چهاردهم با افزایش خوراک و راه‌اندازی برخی واحدهای کیفی‌سازی، تولید بنزین و نفت‌گاز هر کدام به مقدار ۵ میلیون لیتر در روز افزایش یافت. همچنین تا پایان امسال دو پالایشگاه جدید در مجموع به ظرفیت ۱۸۰ هزار بشکه در روز و سه طرح کیفی‌سازی فرآورده‌های نفتی بهره‌برداری می‌شوند که مجموعه سرمایه‌گذاری طرح‌های قابل بهره‌برداری در سال ۱۴۰۴ حدود ۲ میلیارد دلار است.وی توسعه زیرساخت‌های انتقال و توزیع نفت خام و فرآورده‌های

براساس اهداف کمی که در برنامه هفتم توسعه تعریف و تبیین شده، باید به حدود ۴ میلیون و ۵۸۰ هزار بشکه در روز تولید برسیم که معادل ۴ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز ظرفیت تولید است که برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده و سرمایه‌گذاری‌هایی که می‌شود همه در مسیری است که بتوانیم به این هدف برسیم.

وی با بیان اینکه تعدادی از طرح‌های پتروشیمی آماده افتتاح است، بیان کرد: من قول هر ماه یک افتتاح طرح پتروشیمی را داده بودم، غیر از یک ماهی که به‌دلیل شرایط پیش‌آمده برای کشور وقفه افتاد، آن‌شاه‌الله بعد از این شاهد افتتاح‌های جدید در حوزه پتروشیمی خواهیم بود که ظرفیت تولید پتروشیمی کشور افزایش می‌یابد.

افزایش ۸۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت تولید نفت په‌زودی
وزیر نفت با اعلام اینکه تأسیسات فرآورش مرکزی میدان آزادگان از جمله اقدام‌هایی است که برای افزایش ظرفیت تولید نفت خام راه‌آده بهره‌برداری است، گفت: با بهره‌برداری از این تأسیسات تا حدود ۸۰ هزار بشکه در روز به ظرفیت تولید نفت خام کشور اضافه می‌شود. برنامه‌ریزی زمان مناسب برای بهره‌برداری با حضور رئیس‌جمهوری انجام می‌شود.



تولید پرهیز می‌کنم، اما به‌طور متوسط ظرفیت تولید نفت خام کشور در طول یک سال گذشته ۱۲۷ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. پاک‌نژاد درباره اهداف کمی تولید نفت تا پایان دولت چهاردهم گفت: