

پساب، جایگزین آب مصرفی در صنایع می‌شود

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور با بیان اینکه بخشنامه بازتخصیص آب به همه صنایع استان‌ها ابلاغ شده است، گفت: بر این اساس قرار است صنایع در استان‌های کشور، آب متعارف خود را با پساب جایگزین کنند. مسعود علویان صدر با اشاره به ابلاغ قانون بند «ع» تبصره ۸ در سال ۱۴۰۲ اعلام کرد: در سال ۱۴۰۳ نیز در بند «ث» و بند «ب» ماده ۳۹ قانون برنامه هفتم توسعه تأکید شده است که استفاده از آب متعارف در صنعت ممنوع شود.وی افزود: در مصوبه برنامه هفتم توسعه تأکید شده است که صنایع حتماً از آب غیرمتعارف بهره‌مند شوند.علویان صدر با بیان اینکه هم اکنون صنایع کشور به میزان سه میلیارد و ۷۰۰ میلیون متر مکعب از آب متعارف استفاده می‌کنند، اظهار کرد: بر این اساس تلاش شد در فاز نخست، صنایع به میزان یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون مترمکعب از خروجی پساب استفاده کنند.رئیس هیات مدیره شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور با بیان اینکه تصفیه‌خانه‌های فاضلاب می‌توانند جایگزین آبهای متعارف باشند، اضافه کرد: هم‌اکنون سالانه حدود ۸۷ میلیون مترمکعب پساب به فروش می‌رسد و حدود ۳۱۲ میلیون مترمکعب نیز در قالب بیع متقابل با صنایع قرارداد منعقد شده است.وی اجرای این مهم را در سایه برنامه زمان‌بندی امکان‌پذیر دانست و گفت: اولویت اول در این بازتخصیص، ظرفیت‌هایی است که به جهت مکانی امکان استفاده از آب متعارف را دارند. علویان صدر یادآور شد: هم‌اکنون مطالعات این مهم انجام شده است و در کنار مشخص شدن صنایعی که می‌توانند از این امکان استفاده کنند، فرصتی برای ایجاد ظرفیت و ایجاد شبکه تصفیه‌خانه فراهم می‌شود.معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور با بیان اینکه همه صنایع ،جامعه هدف برای پیشبرد این مهم هستند، ابراز داشت: در این زمینه صنایع فولاد، پتروشیمی، معادن و پالایشگاه‌ها بیشترین مصرف آب را دارند که برای بازتخصیص آب با این صنایع قرارداد منعقد شده است.وی در پایان خاطرنشان کرد: در این میان صنایعی چون صنایع غذایی و بهداشتی، امکان بازتخصیص ندارند و از آب متعارف بهره‌مند می‌شوند.

رشد ۱۴ درصدی انتقال فرآورده‌های نفتی در منطقه جنوب شرق

مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه جنوب شرق از انتقال بیش از ۲۲ میلیارد لیتر انواع فرآورده‌های نفتی در سال ۱۴۰۳ خبر داد که نشان‌دهنده رشد ۱۴ درصدی نسبت به سال قبل است.مصطفی علیزادبراهین اظهار کرد: انتقال ایمن و پایدار فرآورده‌های نفتی از مبادی تولید (پالایشگاه بندرعباس و ستاره خلیج فارس) تا مبادی مصرف (سه استان کرمان، یزد و بخش‌هایی از استان‌های اصفهان و تهران) انجام شده است. مقدار انتقال از ۱۹ میلیارد و ۲۰۰ میلیون لیتر در ۱۴۰۲ به ۲۲ میلیارد و ۸۱ میلیون لیتر رسیده است.وی همچنین از افزایش تعداد نیروگاه‌های متصل به شبکه خطوط لوله انتقال سوخت خبر داد و گفت: ۳ نیروگاه واقع در استان یزد(نیروگاه سیکل ترکیبی یزد و شیرکوهِ و نیروگاه سیکل ترکیبی باغین در استان کرمان از سوی این منطقه از بستر خطوط لوله سوخت‌رسانی شد. پارسال با اتصال نیروگاه سرو چادرملو این تعداد به ۴ نیروگاه افزایش یافت.

مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه جنوب شرق تصریح کرد: برای تداوم فعالیت این نیروگاه‌ها و تأمین برق پایدار و مستحتر ۸۵۴ میلیون و ۵۳۹ هزار لیتر نفت‌گاز ارسال شد که سبت به پارسال با توجه به اضافه شدن نیروگاه جدید رشد ۷ درصدی را نشان می‌دهد.سوخت‌رسانی خطوط حوزه استحفاظی منطقه جنوب شرق شامل خط ۲۶ اینچ اصلی و خط ۲۶ اینچ جدیدالاحداث دوم مسیر بندرعباس – رفسنجان، خط ۱۴ اینچ لوپ و اصلی مسیر رفسنجان – کرمان، خط ۱۶ و ۲۰ اینچ مسیر رفسنجان – یزد و خط جدیدالاحداث ۲۰ اینچ مسیر نائین – کاشان – ری است که بیش از یک هزار و ۷۰۰ کیلومتر، از استان کرمان، یزد و بخشی از استان‌های اصفهان و تهران و به صورت غیرمستقیم استان سیستان و بلوچستان را شامل می‌شود.

آگهی مزایده اموال غیر منقول

بموجب پرونده اجرائی کلاسه ۱۳۹۳/۱۴۰۲۰ الف شش‌دانگ یکقطعه زمین مزروعی تحت پلاک ثبتی ۱۵ فرعی از ۳۲۹- اصلی بخش ۲ قوچان که فاقد مساحت بوده ولی برابر گزارش کارشناسی حدود ۵ هکتار و واقع در قوچان اراضی زورآباد میباشد. ملک مذکور دارای یک حلقه چاه آب نیمه عمیق (دستی) بوده که بنا باظهار بستانکار دارای پروانه بهره برداری است و در تصرف آقای امیر نجاتی میباشد و آقای غفار نجاتی فرزند ملک محمد ش.ش ۲۱۶ باکدملی ۰۸۷۱۹۳۹۵۵ قوچان بااستناد سند قطعی شماره ۰۸/۰۶/۱۳۲۴- ۸۴۸۶ دفترخانه اسناد رسمی شماره ۱۰ قوچان آنرا خریداری نموده و تحدید ثبت آن بعد از وصول و تکدوین سند مالکیت بنام نامبرده صادر و تسلیم نگردیده است حدود و مشخصات این طبق پرونده ثبتی شمالا به کال شرقا دیوار مشترک با زمین شماره ۱۷ علی نقی جنوبا به کوه غربا دیواربست استراکی با زمین شماره ۱۴ سخی، حقوق ارتفاقی ندارد. ب-مقدار ۲۵ ریکال از مدار ۱۰۰ توانان شامل چهار قطعه زمین مزروعی تحت پلاک ثبتی ۳۲۹- اصلی بخش و اراضی مذکور که فاقد مساحت و تحدید حدود بوده ولی برابر گزارش کارشناسی بمساحت ۵۴۹۰ متر مربع بشرح ذیل است، ۱- یکقطعه زمین مزروعی بمساحت حدود ۹۰۰ متر مربع-۲ یکقطعه زمین مشجر با تعداد ۳۰ اصله درخت سیب بمساحت حدود ۱۴۵۰ متر مربع-۳ یکقطعه زمین مزروعی بمساحت حدود ۲۸۰۰ متر مربع ۴-یکقطعه زمین در حاشیه جاده آسفالته جنب روستا بمساحت حدود ۳۴۰ متر مربع در تصرف آقای امیر نجاتی بوده و و واقع در قوچان اراضی زورآباد میباشد و آقای غفار نجاتی با مشخصات فوق بااستناد سند قطعی شماره ۰۸۴۶- ۰۸/۰۶/۱۳۲۴ دفترخانه اسناد رسمی شماره ۱۰ قوچان آنرا خریداری نموده ولی تاکنون سند مالکیت بنام نامبرده صادر و تسلیم نگردیده است. حدود و مشخصات آن طبق پرونده ثبتی: شمالا... شرقا... جنوبا... غربا... بموجب گواهی حصر وراثت صادره از شعبه ۵ شورای حل اختلاف قوچان نامبرده فوت نموده سپس خاتم زهرا یوسف نیا باوکالت از خاتم صغری روزبخش فرزند حیدر علی ش.ش ۸۸۸ باکدملی ۰۸۷۱۷۴۹۱۳ قوچان بااستناد سند ازدواج شماره۱۳۷۲۱ - ۱۳۷۸/۰۷/۲۷ دفترخانه ۱۹ قوچان بدلیل عدم پرداخت بدهی توسط مدیون در تاریخ ۱۴/۰۲/۱۴ برابر مواد آئین نامه اجرای مفاد اسناد رسمی لازم الاجرا علیه آقای بهروز نجاتی فرزند غفار ش.ش ۷۸۱ باکدملی ۰۸۷۱۷۶۹۸۳۲ قوچان تقاضای صدور اجرائیه نموده و سهم الارث نامبرده به میزان دو سیزدهم مشاع از هر یک از پلاکهای ثبتی مذکور به نسبت مالکیت مرحوم در قبال تعداد ۷۰ سکه طلای تمام بهار آزادی بازداشت و طبق صورتجلسه ارزیابی مورخه ۱۳۹۰/۰۷/۲۴ توسط کارشناس رسمی دادگستری بشرح ذیل: پلاک ثبتی ۱۵ فرعی از اصلی مذکور بمبلغ ۵۰۰ کیلیلارد و هفتاد و شش میلیون و نهصد و بیست سه هزار و هفتاد و هفت ریکال) و پلاک ثبتی ۳۲۹- اصلی (بمبلغ ۴۷۰ و نه میلیون و دویست و سی هزار و هفتصد و شصت و نه ریکال) ارزیابی گردیده و ظرفیت یافته است که از طریق مزایده بفروش میرسد جلسه مزایده از ساعت ۹-۱۲ روز چهارشنبه مورخه ۱۴۰۳/۰۷/۱۷ در محل اجرای ثبت اسناد و املاک قوچان برگزار میگردد شرکت در جلسه مزایده منوط به پرداخت ده درصد از مبلغ پایه مزایده توسط خریدار خواهد بود مزایده از مبالغ ارزیابی فوق شروع و به بالاترین قیمت پیشنهادی از طرف خریدار فروخته خواهد شد سایر هزینه های زائد بر مبلغ مزایده اعم از دالاری و غیره که مبلغ آنها معلوم نیست بهعهد خریدار بوده و طبق مقررات و آئین نامه اجرا اقدام و وصول خواهد شد.

شماره ۱۹۰۹۱۴۰۳

م الف ۱۴۰۴/۳

تاریخ انتشار: ۱۴۰۴/۰۱/۱۶

وزارت نفت در دولت چهاردهم مجموعه اقدام هایی را به انجام رساند که منجر به ارتقای جایگاه جمهوری اسلامی ایران در بازارهای جهانی انرژی شده است.

این وزارتخانه در یک سال اخیر دستاوردهای کلیدی در سه محور سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF) و مجمع بین‌المللی انرژی (IEF) داشته است.

برای مثال با هدف تثبیت جایگاه ایران در بازار جهانی نفت، جمهوری اسلامی ایران در اجلاس ۱۸۹ کنفرانس اوپک که ۲۰ آذر ۱۴۰۳ برگزار شد، به عنوان رئیس کنفرانس وزارتی اوپک برای سال ۲۰۲۵ انتخاب شد.

این انتخاب با توجه به شرایط حساس بازار جهانی نفت و برگزاری نهمین سمینار بین‌المللی اوپک در تیر ۱۴۰۴، فرصتی ارزشمند برای توسعه دیپلماسی انرژی ایران فراهم کرده است و کارشناسان معتقدند این موقعیت می‌تواند به تقویت نفوذ ایران در تصمیم‌گیری‌های کلان بازار نفت منجر شود. برگزاری نهمین سمینار بین‌المللی اوپک در تیر ۱۴۰۴، فرصتی ارزشمند برای توسعه دیپلماسی انرژی ایران فراهم کرده است، همچنین نقش‌آفرینی ایران در ایجاد همگرایی میان اعضای اوپک و تولیدکنندگان غیروپکی برای اتخاذ تصمیم‌های کلیدی، بارها مورد تحسین قرار گرفته است.

وزارت نفت همچنین گزارش‌های تحلیلی دوره‌ای از تحولات بازار جهانی نفت و فرآورده‌های نفتی تهیه و ارائه کرده که به‌عنوان ابزاری مهم برای تصمیم‌گیری‌های راهبردی در این سازمان مورد استفاده قرار گرفته است.

این اقدام‌ها نشان‌دهنده تعهد ایران به شفافیت و همکاری در سطح بین‌المللی است.

یکی از نقاط عطف عملکرد وزارت نفت در سال ۱۴۰۳، میزبانی موفقیت‌آمیز بیست‌وششمین اجلاس وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز در تاریخ ۱۸ آذر در تهران بود.

این اجلاس با حضور وزرای ۱۲ کشور عضو اصلی شامل الجزایر، بولیوی، مصر، گینه استوایی، ایران، لیبی، نیجریه، قطر، روسیه، ترینیداد و توباگو، امارات متحده عربی و ونزوئلا، همچنین پنج کشور ناظر (آذربایجان، عراق، موزامبیک، موریتانی و سنگال) و نمایندگان عمان به‌عنوان میهمان برگزار شد.

برگزاری این رویداد در شرایط سیاسی حساس منطقه از منظر سیاسی



دستاوردی بزرگ برای اثبات امنیت و ثبات ایران در عرصه بین‌المللی به شمار می‌رود.

وزارت نفت، با پیگیری‌های مستمر موفق شد این اجلاس را به‌صورت حضوری و با مشارکت بالای اعضا برگزار کند.

بیاپینه نبایی اجلاس که نتیجه توافق جمعی وزرا بود، مواضع مهم سیاسی و ژئوپلیتیکی ایران را منعکس کرد. ازجمله موارد کلیدی درج‌شده در این بیانه می‌توان به «بraz نگرانی عمیق درباره تشدید تنش‌های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه و حملات عامدانه علیه ایران» و «تأکید بر همبستگی با مردم خاورمیانه و تسلیت به قربانیان خشونت در منطقه» اشاره کرد.

همچنین این موفق شد از تغییر اساسنامه مجمع برای افزایش دوره دبیر کلی از ۲+۲ به ۳+۳ سال جلوگیری کند که نشان‌دهنده نفوذ دیپلماتیک کشور در این نهاد است. گفت‌وگوهای اجلاس همچنین بر چالش‌ها و فرصت‌های صنعت گاز، ازجمله امنیت عرضه، پایداری زیست‌محیطی و همکاری‌های فناورانه متمرکز بود که زمینه‌ساز تقویت جایگاه ایران به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین دارندگان ذخایر گازی جهان شد.

تأثیرگذاری بر سیاست‌های کلان انرژی مجمع بین‌المللی انرژی (IEF) با حضور وزرای نفت و انرژی ۲۲ کشور تولیدکننده، مصرف‌کننده و ترانزیت‌کننده انرژی، بستری برای تعیین خط‌مشی کلان انرژی جهان است.

انرژی

تلاش‌های وزارت نفت در ارتقای جایگاه ایران در بازارهای جهانی انرژی

ایران به‌عنوان عضو دائم هیات اجرایی این مجمع، با وجود تحریم‌های ظالمانه ایالات متحده، حضوری هدفمند و مقتدرانه در نشست هیات اجرایی (که سالی دو بار برگزار می‌شود) داشته و موفق به تبیین مواضع خود در راستای حداکثرسازی منافع ملی شده است.

نمایندگان وزارت نفت در این نشست، ضمن دفاع از حقوق تولیدکنندگان به‌ویژه ایران، بر لزوم سیاست‌زدایی از بخش انرژی تأکید کرده و از تصویب تصمیم‌هایی که به ضرر کشورهای تولیدکننده باشد، جلوگیری کرده‌اند.

ایران همچنین به‌عنوان دومین دارنده بزرگ ذخایر گازی جهان، در مباحث مربوط به «گذار انرژی» نقش فعالی ایفا کرده و با ترویج گاز طبیعی به‌عنوان سوختی به‌نسبت پاک، کشورهای مصرف‌کننده را به سرمایه‌گذاری و انتقال فناوری در این حوزه تشویق کرده است.

این تلاش‌ها با هدف توسعه صنعت گاز کشور و افزایش درآمدهای ارزی از صادرات گاز صورت گرفته است.

یکی از دستاوردهای مهم دیگر، جلوگیری از تعلیق عضویت ایران در این مجمع به دلیل عدم پرداخت حق عضویت از سال ۲۰۱۵ تا ۲۰۲۴ بود. با وجود مشکلات ناشی از تحریم‌ها و نبود دسترسی به سوئیت، ایران با ارائه مستندات لازم، اعضا را متقاعد کرد که عضویت و حق رای خود را حفظ کند. در نهایت، در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۴، با همکاری شرکت ملی نفت ایران، موفقاً حق عضویت از سال ۲۰۱۵ تا ۲۰۲۳ پرداخت و نگرانی‌ها درباره تعلیق عضویت برطرف شد. پرداخت حق عضویت سال‌های ۲۰۲۴ و ۲۰۲۵ نیز در دستور کار قرار دارد.

عملکرد وزارت نفت دولت چهاردهم در حوزه سازمان‌ها و مجامع بین‌المللی انرژی نشان‌دهنده تعهد این وزارتخانه به تقویت دیپلماسی انرژی و دفاع از منافع ملی است.

انتخاب ایران به‌عنوان رئیس کنفرانس اوپک در سال ۲۰۲۵، میزبانی موفق اجلاس GECF در تهران و نقش‌آفرینی فعال در IEF، همگی گواهی بر موفقیت ایران در تثبیت جایگاه خود در بازارهای جهانی انرژی هستند.

این دستاوردها نه‌تنها از منظر اقتصادی، بلکه از دیدگاه سیاسی و ژئوپلیتیکی نیز اهمیت بسزایی دارند و نویدبخش آینده‌ای روشن برای صنعت نفت و گاز کشور در عرصه بین‌المللی هستند.

توسعه سی‌ان‌جی به‌طور جدی در دستور کار قرار گرفت

این سوخت منجر شود.

علاوه بر توسعه ناوگان خودروهای گازسوز، بررسی‌های کارشناسی برای بهبود سیاست‌های اقتصادی مرتبط با این سوخت نیز در جریان است. در این راستا، موضوع نرخ حق‌العمل جایگاه‌های سی‌ان‌جی مورد توجه قرار گرفته و پیشنهادهای جدید برای بهینه‌سازی آن در حال بررسی است.

کرامت ویس‌کرمی – مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران – در این راستا و با اشاره به اهمیت گسترش مصرف سی‌ان‌جی در کاهش آلودگی هوا و کاهش وابستگی به بنزین، به ایسنا گفت: طی ۲۳ سال گذشته، ۲۵۰۰ جایگاه سی‌ان‌جی در کشور راه‌اندازی شده است. با این حال، مصرف این سوخت طی سال‌های اخیر روندی کاهشی داشته که با اجرای سیاست‌های جدید، انتظار می‌رود این روند در سال ۱۴۰۴ تغییر کند.

با توجه به ظرفیت بالای عرضه سی‌ان‌جی و برنامه‌های توسعه‌ای در این بخش، به نظر می‌رسد این سوخت می‌تواند در آینده نقش پررنگ‌تری در تأمین انرژی بخش حمل‌ونقل ایفا کند.

شتاب در توسعه صنعت گاز؛ تمرکز بر پروژه‌های کلیدی و توان داخلی

به توسعه شبکه گاز در جنوب شرق کشور کمک می‌کند. برای تسریع در بهره‌برداری این پروژه، فرآیند انتخاب پیمانکار و مناقصه‌ها تسریع شده است. در کنار این پروژه‌ها، ایستگاه‌های تقویت فشار نیز به مقدار اجرای خطوط انتقال گاز وابسته‌اند. جانمایی و آرایش این ایستگاه‌ها بر اساس محاسبات هیدرولیکی و ابلاغ‌های شرکت ملی گاز انجام می‌شود. افزون بر این‌ها، پروژه‌هایی فارغ از خطوط انتقال نیز وجود دارند که می‌توانند به بهینه‌سازی مصرف سوخت کمک کنند. یکی از این پروژه‌ها، طراحی پایه بهینه‌سازی ایستگاه‌های تقویت فشار به روش SRC است که بر اساس ابلاغیه شرکت ملی گاز ایران انجام شده‌است. گزارشی را به هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران ارائه دادیم و درخواست کردیم از اگراست توربین‌ها برای بازیافت انرژی و تولید برق استفاده کنیم. این برق می‌تواند برای مصارف داخلی ایستگاه تقویت فشار استفاده یا به شبکه برق متصل شود.

تحریم‌ها قطعاً بر اجرای پروژه‌ها تأثیرگذار بوده است، اما در عین حال سبب شد شرکت‌ها و صنایع داخلی به توانمندی‌های خود توجه بیشتری داشته باشند. برای مثال اوایل تأسیس شرکت، توربوکمپرسورهای مورد نیاز برای اجرای خطوط انتقال کاملاً وارداتی بودند، اما با پیش‌بینی تحریم‌های آینده، تصمیم گرفته شد کمپرسورهای مورد نیاز به‌صورت داخلی تولید شوند که این اعتماد نه‌تنها به افزایش توانمندی سازندگان داخلی مانند شرکت‌های مپنا و شرکت توربوکمپرسور نفت (OTC) منجر شد، بلکه کیفیت و ظرفیت توربوکمپرسورها را نیز ارتقا داد.

در حوزه خطوط انتقال نیز، پیش از تحریم‌ها، ورق و شمش وارد می‌شد، اما هم‌اکنون شمش با استاندارد XV۰ در داخل کشور تولید می‌شود، اینها اقدام‌هایی بزرگ و قابل‌توجه هستند. ما به‌عنوان کارفرما، همواره در موضوعات کنترل کیفیت دقت می‌کنیم و ارتباط نزدیکی با سازندگان داخلی داریم. اگرچه در برخی موارد سازندگان داخلی باید برای رشد کیفیت اقدام کنند، تعامل دوطرفه‌ای که بین شرکت و آنها برقرار است، سبب شده پروژه‌های بزرگی مانند ساخت شیرهای سایز بزرگ تعریف شود. این پروژه‌ها با انتقال فناوری و همکاری سازندگان داخلی به مرحله تولید رسیده‌اند.

در عین حال، اگرچه تحریم‌ها سبب طولانی‌تر شدن پروژه‌ها و افزایش هزینه‌ها شده است، این چالش‌ها ما را وادار کرد بیشتر به توان داخلی توجه کنیم و از ظرفیت داخلی برای پیشبرد پروژه‌ها بهره ببریم. برای نمونه، ایستگاه‌های تقویت فشاری با ۹۰ درصد تولید داخلی اجرا شده‌اند. این نشان می‌دهد به راهکارهای داخلی و تولید داخلی بیشتر توجه کنیم. هم‌اکنون تولید داخلی به فضای رقابتی تبدیل شده است. با این حال باید اذعان کرد که سازندگان داخلی همچنان با مشکلات مالی و ضرورت ارتقای کیفیت روبه‌رو هستند، اما همکاری و تعامل دوطرفه با صوری‌ای که در پیش گرفته‌ایم، سبب شده است پروژه‌های بزرگی مانند شیرهای سایز بالا به سرانجام برهند. در آینده هدف ما ادامه همکاری‌های بیشتر با سازندگان داخلی است تا توانمندی آنها در رقابت با سازندگان خارجی افزایش یابد.



از دیگر پروژه‌هایی که در اولویت قرار دارد، خط دوم رشت – رامسر است. این پروژه به‌دلیل پیچیدگی‌های مسیر پرتراکم شمال کشور، چالش‌های اجرایی بسیاری دارد، اما پس از نشست با معاون وزیر نفت در امور گاز، تمرکز خود را روی این پروژه قرار دادیم و در حال برنامه‌ریزی برای آغاز آن هستیم. مطالعات اولیه به‌سرعت انجام شده و برنامه‌ریزی کرده‌ایم که در سه ماه آینده مناقصه این خط را برگزار کنیم و ان‌شاءالله عملیات اجرایی آن آغاز می‌شود.

پروژه فاز دوم ذخیره‌سازی در سراجو قم یکی از مهم‌ترین پروژه‌های شرکت مهندسی در حوزه ذخیره‌سازی گاز است. این پروژه شامل دو بخش سطح‌الارضی و تحت‌الارضی است که عملیات اجرایی در بخش سطح‌الارضی تا پایان فروردین به اتمام می‌رسد و بهره‌برداری نهایی از بخش تحت‌الارضی تا مرداد انجام می‌شود. این پروژه نقش کلیدی در متعادل‌سازی شبکه گاز دارد. به این صورت که در زمان مصرف پایین (تابستان)، گاز را ذخیره و در دوره‌های اوج مصرف (زمستان) به شبکه تزریق می‌کند. موقعیت راهبردی این پروژه‌ها، آن را به یکی از زیرساخت‌های حیاتی کشور در حوزه انرژی تبدیل کرده است.

پروژه فاز دوم شوریجه در خانگیران، با مشارکت بخش خصوصی و در قالب مدل BOT (ساخت، بهره‌برداری و انتقال) با شرکت مپنا در حال اجراست. چالش اصلی این پروژه، تأمین مالی از سوی سرمایه‌گذار است که روند اجرای آن را کند می‌مواجه کرده است. در تلاش هستیم با هماهنگی صندوق توسعه ملی و تعامل با شرکت ملی گاز ایران این مشکل را برطرف کنیم. با تأمین اعتبار مورد نیاز، پروژه طبق برنامه پیش می‌رود و ظرفیت ذخیرسازی گاز کشور به‌طور محسوسی افزایش می‌یابد.

این شرکت برنامه‌ریزی کرده است که پروژه‌های خود را در زمان ممکن به بهره‌برداری برساند. به همین دلیل همواره در حال انجام مناقصات و انتخاب پیمانکاران و مشاوران است. افزود: واحدهای جدید زیرساخت‌ها و اهداف مهم در دست اجرا، خط دهم سراسری است که در دو گستره به پیمانکاران ابلاغ و کار آن آغاز شده است، همچنین پروژه خط نه‌نهندان – سربیشه نیز یکی از پروژه‌های اصلی است که

افزایش حدود ۳ میلیون لیتری تولید بنزین در پالایشگاه آبادان

راشدی با اشاره به مقدار تولید محصولات پالایشگاه آبادان بیان کرد: مقدار تولید گاز مایع، بنزین موتور، نفت‌گاز و وکیوم باتوم (خوراک صنایع قیرسازی) در سال ۱۴۰۳ به‌ترتیب ۲.۱، ۱۷.۷، ۲۲.۱ و ۱.۸ میلیون لیتر در روز بوده که نسبت به سال ۱۴۰۲ برای گاز مایع ۲۰ درصد، برای بنزین ۱۹ درصد، برای نفت‌گاز ۱۲ درصد و برای وکیوم باتوم ۴۲ درصد و برای فرآورده‌های ویژه (نفتای سبک، سنگین، خوراک واحدهای روغن‌سازی و …) ۱۸ درصد افزایش داشته است.

وی با بیان اینکه این افزایش تولید نقشی مؤثر در رفع ناترازی سوخت در کشور داشته است و این پالایشگاه هم‌اکنون حدود ۱۷ درصد بنزین، ۲۲ درصد نفت‌گاز و ۴۲ درصد نفت‌گورک را تأمین می‌کند، اظهار کرد: خوراک پتروشیمی‌های تبریز، بندر امام (ره)، شازند اراک و بوعلی سینا از طریق پالایشگاه آبادان تأمین می‌شود، همچنین افزایش تولید فرآورده‌های این پالایشگاه، افزایش مقدار ارسال فرآورده به مرکز کشور (از طریق خطوط ۱۲ و ۱۶ اینچی ارسال فرآورده به اهواز) با راه‌اندازی تلمبه‌خانه‌های جدید و صادرات مازاد فرآورده‌ها ازجمله گاز مایع، نفت‌گوره و نفتای سنگین را در پی داشته است.