نگاهی به اهداف و برنامه‌های توسعه‌ای صنعت پالایش در برنامه هفتم توسعه

توسعه طرح‌های پالایشی فراسرزمینی در چشم‌انداز برنامه هفتم توسعه

طبق دورنمای ترسیم‌شده در برنامه هفتم توسعه کشور، صنعت پالایش تا پایان سال ۱۴۰۶ دستیابی به تولید روزانه حدود ۱۳۰ میلیون لیتر بنزین و نفت گاز را هدف‌گذاری کرده است که ۷۵ درصد از این مقدار، مربوط به فرآورده‌های با کیفیت یورو ۴ و بالاتر از آن خواهد بود.

با رشد ۶ درصدی ظرفیت پالایشی کشور، روزانه ۲ میلیون و ۲۸۶ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی در ۱۰ پالایشگاه مدرن کشور پالایش می‌شود. هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۱۱۵ میلیون لیتر بنزین و ۱۱۲ میلیون لیتر گازوئیل باکیفیت در کشور تولید می‌شود که طبق اهداف کمّی شاخص‌های عملکردی انرژی (نفت و گاز) در لایحه برنامه هفتم توسعه، تولید این دو فرآورده اصلی در کشور با رشد حدود ۱۵ درصدی به روزانه ۱۲۹ میلیون لیتر (بنزین) و ۱۳۰ میلیون لیتر گازوئیل تا پایان سال ۱۴۰۶ (هم‌زمان با پایان برنامه هفتم توسعه) افزایش خواهد یافت.

رشد ۵ درصدی تولید فرآورده‌های باکیفیت یورو

هم‌اکنون بیش از ۷۰ درصد فرآورده‌های تولیدی اصلی بنزین و گازوئیل کشور، معادل بیش از ۷۵ میلیون لیتر بنزین و ۷۰ میلیون لیتر از نفت‌گاز تولیدی روزانه کشور دارای استانداردهای یورو ۴ و ۵ است که طبق برنامه هفتم توسعه تا پایان سال ۱۴۰۶ به ۷۵ درصد افزایش خواهد یافت.

کاهش ۵ درصدی تولید نفت‌کوره

هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه حدود ۶۵ میلیون لیتر نفت کوره (مازوت) در کشور تولید می‌شود که حدود ۱۸ درصد از فرآورده‌های تولیدی در پالایشگاه‌های نفت ده‌گانه کشور را تشکیل می‌دهد. طبق لایحه برنامه هفتم توسعه، مقدار نفت کوره تولیدی کشور با اجرای طرح‌های کیفی‌سازی در پالایشگاه‌ها، با کاهش ۵ درصدی به ۱۲.۹ درصد (معادل ۴۹ میلیون لیتر در روز) خواهد رسید.

بر اساس قانون بودجه سال ۱۴۰۲، شرکت‌های پالایشی باید ۴۰ درصد از سود پالایشی خود را به اجرای طرح‌های بهینه‌سازی اختصاص دهند تا همچنان بتوانند از تخفیف ۵ درصدی قیمت خوراک خود استفاده کنند.

توسعه طرح‌های پالایشی فراسرزمینی در چشم‌انداز ۱۴۰۶

براساس این برنامه تنظیمی، برای تولید و دیپلماسی انرژی با هدف تولید حداکثری، همچنین به‌منظور توسعه دیپلماسی انرژی و حضور در بازارهای بین‌المللی، وزارت نفت مجاز شده است از طریق شرکت‌های تابع ذی‌ربط یا شرکت‌های متقاضی غیردولتی مشروط به اخذ تضامین لازم، نسبت به مشارکت در احداث پالایشگاه یا پتروپالایشگاه جدید خارجی یا تملک سهام آنها از محل تحویل نفت خام مازاد بر تعهدهای بودجه‌ای با تصویب شورای اقتصاد اقدام کند.

تدوین سازوکارهای ارتقای کیفی فرآورده‌های نفتی ظرف ۳ ماه پس از ابلاغ برنامه هفتم

براساس ماده ۴۵ برنامه هفتم توسعه دولت مکلف شده است به‌منظور افزایش کیفیت فرآورده‌های نفتی و تطابق آن با استانداردها و الزام‌های قانونی داخلی و بین‌المللی، سازوکارهای موردنیاز برای ارتقای کیفی فرآورده‌های تولیدی و کاهش تولید فرآورده‌های سنگین را به‌نحوی تدوین کند که تا سال پایان برنامه (۱۴۰۶)، ترکیب و کیفیت فرآورده‌های نفتی تولیدشده ازسوی شرکت‌های پالایش نفت از استانداردهای لازم برخوردار باشد.

آیین‌نامه اجرایی این ماده توسط وزارت نفت و با همکاری سازمان حفاظت محیط زیست ظرف مدت سه ماه پس از ابلاغ برنامه تدوین می‌شود و به تصویب هیئت وزیران می‌رسد.

متن لایحه برنامه هفتم توسعه پنج ساله کشور روز ۲۸ خردادماه امسال توسط رئیس‌جمهور به مجلس شورای اسلامی ارائه شد. این لایحه که از اسناد بالادستی کشور محسوب می‌شود و چشم‌انداز و مسیر حرکت سه قوه را در پنج سال آینده ترسیم می‌کند، در ۷ بخش و ۲۴ فصل (۱۱۷ ماده) و در چارچوب اسناد بالادستی و ۲۶ سیاست ابلاغی مقام معظم رهبری و سند تحول دولت مردمی تدوین شده است.

دشمن شماره یک صعود قیمت نفت

قیمت نفت امسال برای پیشروی بیشتر، تقلا خواهد کرد زیرا موانع اقتصادی جهانی، رشد قیمت ناشی از احیای چین و کاهش تولید اوپک پلاس را سرکوب خواهد کرد.

به گزارش ایسنا، در نظرسنجی رویترز از ۳۷ اقتصاددان و تحلیلگر، میانگین قیمت هر بشکه نفت برنت در سال میلادی جاری، ۸۰ دلار و سه سنت پیش بینی شد که پایین‌تر از قیمت ۸۴ دلار و ۷۳ سنت پیش بینی شده در نظرسنجی ماه مه بود.

قیمت نفت برنت که قیمت پایه بازار جهانی است، از ابتدای سال ۲۰۲۳ تاکنون، حدود ۱۳ درصد نزول کرده و اکنون حدود ۷۵ دلار در هر بشکه معامله می‌شود. میانگین قیمت هر بشکه نفت برنت در سه ماهه سوم، ۸۳ دلار و ۲۸ سنت و در دو سه ماهه بعدی، بالای مرز ۸۶ دلار پیش بینی شد. میانگین قیمت هر بشکه نفت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا در سال میلادی جاری، ۷۸ دلار و ۳۸ سنت پیش بینی شد که پایین‌تر از پیش بینی قیمت ۷۹ دلار و ۲۰ سنت در ماه قبل است. اوله هانسن، مدیر استراتژی کالای ساکسو بانک در این باره گفت: سه ماهه سوم، سه ماهه مهمی خواهد بود زیرا رشد قوی تقاضا که از سوی اوپک و آژانس بین المللی انرژی پیش بینی شده است، باید به ثمر بنشیند تا از تحمیل فشار نزولی بیشتر بر قیمت‌ها جلوگیری کند. بانک آمریکایی گلدمن ساکس هم هفته گذشته پیش بینی کرد افزایش نرخ بهره، مانع پایداری برای رشد قیمت نفت خواهد بود. اما هر چند افزایش نرخ‌های بهره و آمار اقتصادی ضعیف چین، بر بازارهای نفتی سنگینی می‌کند، برخی از تحلیلگران انتظار دارند قیمت نفت از تدابیر محرک مالی و محدودیت عرضه اوپک پلاس، حمایت شود. آژانس بین‌المللی انرژی اوایل ماه جاری اعلام کرد که توافق عرضه اوپک پلاس، چشم انداز قیمت بالاتر نفت را تقویت کرده است و شرکت آرامکوی سعودی هم پیش بینی کرد تقاضا از سوی چین و هند، ریسک رکود در کشورهای توسعه یافته را خنثی خواهد کرد. به گفته ایان مور، دستیار تحقیقاتی ارشد در شرکت برن اشتاین، هر چند بعضی از سرمایه‌گذاران، از بازگشایی اقتصاد چین به صورت کلی مایوس شده اند، نشانه اندکی از ضعف تقاضای چین برای نفت وجود داشته است. طبق این نظرسنجی، تقاضای جهانی برای نفت بین یک تا دو میلیون بشکه در روز رشد خواهد کرد. پنج تحلیلگر هم کمبود عرضه در نیمه دوم سال ۲۰۲۳ را پیش بینی کردند.

این کمبود در حالی روی می‌دهد که طبق آمار رفینیتیو آیکان، صادرات نفت دریابرد روسیه در ماه مه، به بالاترین رکورد چهار ساله رسیده است.

مفقود گردیده

بدینوسیله اعلام می دارد یک فقره قرارداد پیش فروش مسکن مهر (شرکت عمران شهر جدید پرند) به شماره ۱۳۲۴۶/۱۳۷/۹۱ مورخه ۱۳۹۱/۱۲/۱۲ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۵ در شهر تبریز مفقود گردیده است. از یابنده تقاضا می شود از تاریخ چاپ آگهی تا مدت یک ماه با تلفن ۰۹۱۴۱۰۵۱۹۳۷ (به نام خانم منوّر فتحی الرد وارث آقای ناصر پورحسن) تماس حاصل نماید و مژدگانی دریافت کند.لازم به ذکر است پس از اتمام یک ماه فاقد ارزش می باشد.

رئیس‌جمهوری:

کارهای بنیادینی برای رفع ناترازی‌های انرژی آغاز شده است

رئیس‌جمهوری با اشاره به اهمیت مسئله انرژی در کشور و وجود ناترازی در این بخش گفت: برای رفع ناترازی‌ها در بخش انرژی کارهای بنیادینی ازسوی دولت آغاز شده است.

سیدابراهیم رئیسی در بیست‌وهفتمین همایش روز صنعت و معدن با قدردانی از تلاش‌های صنعت‌کاران و معدن‌کاران که نتیجه تلاش آنها آغاز روند رشد تولید و رشد اقتصادی از ۶ ماه دوم سال ۱۴۰۰ و تداوم آن تاکنون بوده است، اظهار کرد: این حرکت که نتیجه توجه فعالان بخش صنعت و معدن به سخنان راهبردی رهبر معظم انقلاب بوده، با یک حرکت دانش‌پایه همراه بوده که جای خوشحالی و قدردانی دارد.

وی با اشاره به اهمیت مسئله انرژی در کشور و وجود ناترازی در این بخش افزود: با وجود مشکلات فراوان اما این دولت به‌دنبال آن نیست که مشکلات را به صنایع منتقل کند و همواره به همکاران خود تأکید کرده‌ام که در نشست‌های داخلی درباره مشکلات و راهکارهای رفع آنها بحث کنید، اما رفتار دولتمردان در بیرون باید امیدآفرین باشد و انتقال مشکلات دولت به جامعه به صلاح نیست.

رئیس‌جمهوری با اشاره به ناترازی در بخش‌های نظام بانکی و پولی، برق و آب تصریح کرد: برای رفع ناترازی‌ها در بخش انرژی کارهای بنیادینی ازسوی دولت آغاز شده و برنامه‌ریزی و اقدام برای تولید ۱۰ هزار مگاوات برق ازسوی خود صنایع گامی است که به رفع ناترازی‌ها در بخش برق کمک زیادی خواهد کرد. رئیسی راهکار عبور از مشکلات اقتصادی کشور را مدیریت ظرفیت‌های داخلی دانست و اظهار کرد: در مسئله مدیریت انرژی همچنین می‌توان با مدیریت زمان، مدیریت مصرف و بهینه‌کردن مصرف انرژی و نیز استفاده از راهکارهای دیگر از این مشکل عبور کرد.

تثبیت سهم سوخت‌های فسیلی در سبد انرژی جهان

تقاضای جهانی انرژی در سال ۲۰۲۲، حدود یک درصد افزایش داشت. با این حال، رشد بی‌سابقه انرژی‌های تجدیدپذیر به‌ویژه توسعه ظرفیت برق خورشیدی و بادی، تغییری در سهم غالب سوخت‌های فسیلی در عرضه انرژی جهان، با سهم ۸۲ درصد ایجاد نکرده است.

بر اساس گزارش بررسی آماری انرژی جهان، تقاضای جهانی انرژی در سال ۲۰۲۲ حدود یک درصد افزایش یافت و رشد بی‌سابقه انرژی‌های تجدیدپذیر، تغییری در سلطه سوخت‌های فسیلی بر عرضه انرژی جهان، با سهم ۸۲ درصد ایجاد نکرد. در این گزارش تأکید شده که با وجود بزرگ‌ترین افزایش ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر، به‌ویژه توسعه ظرفیت برق خورشیدی و بادی، در مجموع به میزان ۲۶۶ گیگاوات، همچنان نفت، گاز و زغال سنگ سهم بیشتری در تأمین افزایش تقاضای جهانی انرژی در سال ۲۰۲۲ داشته‌اند. سال گذشته بازارهای انرژی با آشفتگی همراه شد و قیمت گاز و زغال سنگ در اروپا و آسیا به‌شدت افزایش یافت. این افزایش قیمت به لحاظ نظری باید موجب کاهش تقاضای آنها می‌شد، اما در عمل چنین اتفاقی نیفتاد. به گفته جولیت داونپورت، رئیس هئیت مدیره مؤسسه انرژی، با وجود رشد بیشتر انرژی بادی و خورشیدی در بخش برق، انتشار گازهای گلخانه‌ای مرتبط با بخش انرژی جهان دوباره افزایش یافت. این در حالی است که جهان باید انتشار گازهای گلخانه‌ای را تا سال ۲۰۳۰ حدود ۴۳ درصد نسبت به سطوح سال ۲۰۱۹ کاهش دهد تا جهان امیدی به تحقق هدف موافقت‌نامه پاریس برای حفظ گرمایش زیر ۲ درجه سانتی‌گراد بالاتر از سطح قبل از صنعتی‌شدن داشته باشد. روند مصرف انرژی در سال ۲۰۲۲ نشان می‌دهد تقاضای جهانی انرژی‌های اولیه حدود یک درصد رشد کرد که نسبت به ۵.۵ درصد در سال گذشته کاهش داشت، اما تقاضای انرژی حدود ۳ درصد بالاتر از سطح قبل از شیوع همه‌گیری کووید-۱۹ در سال ۲۰۱۹ بود. همچنین انرژی‌های تجدیدپذیر بدون احتساب نیروگاه‌های آبی، ۷.۵ درصد از مصرف انرژی جهانی را به خود اختصاص داده‌اند که حدود یک درصد بیشتر از سال قبل (۲۰۲۱) است. مصرف جهانی نفت با ۲.۹ میلیون بشکه در روز افزایش به۹۷.۳ میلیون بشکه در روز رسید که رشد آن نسبت به سال قبل کاهش یافته است.

پیشرفت ۲۵ درصدی اجرای پروژه گازرسانی به چابهار

مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی از پیشرفت ۲۵ درصدی اجرای فاز نخست پروژه گازرسانی به شهر چابهار خبر داد.

حسن افتخاری در این باره توضیح داد: در فاز نخست ۲۶۰ کیلومتر شبکه گازرسانی و چهار ایستگاه تی‌بی‌اس به ظرفیت ۱۰ هزار مترمکعب بر ساعت و یک ایستگاه سی‌جی‌اس با ظرفیت ۱۰۰ هزار مترمکعب بر ساعت در شهر چابهار اجرا خواهد شد.

وی افزود: اعتبار این پروژه ۲ هزار میلیارد ریال از محل منابع داخلی شرکت ملی گاز ایران است و در مدت زمان ۶۶۰ روز اجرایی می‌شود.

مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی ادامه داد: اجرای این طرح در سه ماه پایانی سال ۱۴۰۱ آغاز شده و تاکنون ۶۳ کیلومتر شبکه پلی‌اتیلن و فولادی با ۲۵ درصد پیشرفت اجرا شده است.

به گفته افتخاری، نصب سه ایستگاه تی‌بی‌اس این پروژه نیز مطابق زمان‌بندی ازپیش‌تعیین‌شده با میانگین ۴۶ درصد پیشرفت در حال اجراست.

وی با اشاره به تأکید وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران بر تسریع در اجرای طرح‌های گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان گفت: هم‌زمان با گازرسانی هر فاز اجرایی در شهرستان چابهار، فرآیند نصب انشعاب و اشتراک‌پذیری با هدف بهره‌مندی مردم از نعمت گاز انجام می‌شود.

مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی به موقعیت خاص جغرافیایی و اقلیمی منطقه چابهار از نظر همجواری با دریای عمان اشاره و تصریح کرد: با تکیه بر دانش و تخصص فنی و مهندسی شرکت گاز خراسان رضوی، برای نخستین بار در سطح کشور هیترهای گاز ایستگاه‌های سی‌جی‌اس در این طرح حذف و سیستم گرمکن ورتکس تیوب به جای هیترهای گازی استفاده می‌شود که این اقدام افزون بر صرفه‌جویی اقتصادی و کاهش قابل توجه مصرف انرژی، سبب بهره‌برداری و نگهداشت بهتر تأسیسات خواهد شد.

بر اساس این گزارش، خراسان رضوی به‌عنوان معین گازرسانی استان سیستان و بلوچستان پس از تکمیل موفق طرح گازرسانی به شهر زاهدان، مسئولیت اجرای پروژه گازرسانی در شهرهای چابهار، کنارک، صنایع و بخشی از روستاهای این منطقه را در سه مرحله به‌عهده دارد.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی خبر داد

پیشرفت ۹۰ درصدی ساخت پیگ هوشمند ایرانی

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از پیشرفت ۹۰ درصدی ساخت پیگ هوشمند ایرانی با توان متخصصان داخلی بخش خصوصی خبر داد.

رضا کاظم‌نژاد در این باره گفت: دستگاه پیگ هوشمند به‌تازگی با همکاری پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و بخش خصوصی ساخته شده است. تا پیش از این ناچار بودیم از خدمات شرکت‌های خارجی به‌منظور بررسی، تحلیل و آنالیز داخلی خطوط لوله وضعیت خطوط لوله استفاده کنیم، اما هم‌اکنون این دستگاه در داخل کشور طراحی شده و مراحل ساخت آن تا ۹۰ درصد پیشرفت دارد.

استفاده از دستگاه پیگ هوشمند داخلی در خطوط لوله کشور

وی تأکید کرد: برای نخستین بار در دنیا از فناوری کاملاً بومی برای این دستگاه استفاده شده است که هزینه‌های پیگرانی در داخل کشور را به اندازه قابل‌توجهی کاهش خواهد داد. این پروژه تا پایان نیمه نخست امسال تکمیل می‌شود و اگر بتوانیم تشریفات امضای قرارداد را به حداقل برسانیم، در خطوط لوله کشور نیز قابل استفاده خواهد بود.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با تأکید بر اینکه سیاست‌گذاری انجام‌شده در پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، حرکت به‌سوی پروژه‌هایی با نتیجه‌های عملیاتی است، افزود: خوشبختانه توانستیم با این رویکرد نو و تشویق شرکت‌ها، هزینه‌های جاری شرکت را در امر پژوهش به مقدار قابل‌توجهی کاهش دهیم.

کاظم‌نژاد تأکید کرد: به‌عهده گرفتن هزینه اجرای پروژه‌ها توسط بخش خصوصی، بهره‌وری حداکثری پروژه‌های پژوهشی، آزاد شدن بخش زیادی از ظرفیت نیروها به‌منظور کنترل، پیگیری و تهیه گزارش‌ها و کاهش زمان اتلافی را به‌دنبال داشته است.

ساخت داخل دستگاه استحصال گوگرد

وی یکی دیگر از مباحث مهم در حوزه پژوهش و فناوری صنایع پالایشی را گوگردگیری از نفت کوره اعلام کرد و گفت: بیش از ۲۵ درصد نفت خام ورودی به پالایشگاه‌های کشور، به نفت کوره تبدیل می‌شود که عدد بسیار بزرگی است. با حمایت از بخش خصوصی در این زمینه اقدام‌های مؤثری انجام شده و پایلوت دستگاه گوگردگیری از نفت کوره، در یکی از پالایشگاه‌های کشور در حال تکمیل است و تصور می‌کنیم تا پایان این ماه به پایان برسد و آماده کارهای مطالعاتی و نمونه‌برداری خواهد شد.

اجرای طرح آب‌اندود کردن فرآورده‌های سنگین در کشور تا پایان تیرماه ۱۴۰۲

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به طرح آب‌اندود کردن فرآورده‌های نفتی به‌عنوان یکی دیگر از طرح‌های این واحد اشاره کرد و گفت: آب‌اندود کردن فرآورده‌های نفتی سبب ارتقای بازده احتراق می‌شود. به این صورت که مقدار هیدروکربن‌های نسوخته، به مقدار قابل توجهی کاهش می‌یابد و از سوی دیگر، آلایندگی احتراق به مقدار قابل توجهی کاهش می‌یابد.

کاظم‌نژاد تصیح کرد: پایلوت این دستگاه نیز در حال ساخت است و مطالعات آزمایشگاهی آن انجام شده و به‌دنبال آن هستیم که طرح‌های تکمیلی آن را با شرکت‌های دانش‌بنیان به انجام برسانیم. به‌زودی چند مجموعه در این زمینه فعالیت خواهند کرد تا در آینده بتوانیم از هم‌افزایی مجموع تجربه‌ها و دانش‌های به‌دست آمده استفاده کنیم و یک مجموعه کامل اقتصادی و بهینه در حوزه سوخت تشکیل دهیم.

کاظم‌نژاد با اشاره به افزایش آلودگی هوا در فصل زمستان در کلان‌شهرها و اطراف کلان‌شهرها تصریح کرد: امیدواریم بتوانیم تا پایان مهرماه، نخستین نمونه ساخته‌شده این دستگاه را آماده و در نیروگاه‌ها نصب کنیم.

طراحی واحد و تجهیزات برج تقطیر پالایشگاهی داخلی می‌شود

وی با اشاره به اینکه در زمینه افزایش راندمان تجهیزات پالایشگاهی در حوزه تقطیر و تجهیزات تفکیک‌کننده حرکت‌های بسیار خوبی را آغاز کرده‌ایم، گفت: متأسفانه به لحاظ تهیه نرم‌افزار و انجام کارهای آزمایشگاهی در حوزه تقطیر عقب هستیم و یکی از علل عقب‌ماندگی ما، استفاده از نرم‌افزارهای خارجی برای طراحی برج تقطیر است. به همین منظور در واحد پژوهش و فناوری، کارگروه تقطیر و تفکیک را تشکیل دادیم و با کارهای اساسی که صورت می‌گیرد، ظرف دو تا سه سال آینده در زمینه طراحی پروژه تقطیر و اجزای برج‌های تقطیر، می‌توانیم با اطمینان بالا در سطح کشورهای مطرح دنیا حرکت کنیم و این حرکت به صورت اساسی و زیرساختی طراحی شده است و دانشگاه‌ها و شرکت‌های صاحب فناوری‌های داخلی نیز در این زمینه با ما همکاری می‌کنند.

کاظم نژادبیان کرد: امیدواریم هم‌زمان با اقدام‌های زیربنایی علمی، نمونه‌های پایلوت و آزمایشگاهی را مستقر کرده و نتایج به‌دست‌آمده را در آزمایشگاه و پایلوت، راستی‌آزمایی و تست کنیم. اگر این موضوع محقق شود، در حوزه تقطیر در پالایشگاه‌ها، همچنین پتروشیمی و دیگر صنایع شیمیایی که تعداد بسیار بالایی دارند، صرفه‌جویی قابل‌توجهی در مصرف انرژی و آب خواهیم داشت.

بومی‌سازی فناوری ساخت توربین‌های صنایع نفت و گاز

وی با اشاره به اینکه در پالایشگاه‌های مختلف نفت و گاز، همچنین در صنعت پتروشیمی، تعداد قابل توجهی توربین با نشان و ظرفیت‌های مختلف در حال استفاده است، گفت: در واحد پژوهش و فناوری در حال جمع‌آوری آمار و اطلاعات نمونه‌های پرمصرف و داخلی‌سازی این توربین‌ها، متناسب با دانش و فناوری روزآمد دنیا هستیم.

تولید صنعتی مخازن نسل ۴ سی‌ان‌جی در کشور تا ۳ ماه آینده

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از مراحل پایانی تولید مخازن نسل چهار (کامپوزیت) سی‌ان‌جی خبر داد و گفت: امیدواریم تا سه ماه آینده وارد تولید صنعتی این مخازن شویم. مخازن نسل چهار، افزون بر مقاومت و عمر بالا، وزن بسیار پایینی حدود یک‌سوم وزن مشابه فولادی دارند.

کاظم‌نژاد با اشاره به اینکه نسل چهار کیت‌هایی که برای دوگانه‌سوز کردن خودروها استفاده می‌شود، در داخل کشور طراحی و تولید شده است، افزود: به‌منظور توسعه صنعت سی‌ان‌جی، به سمت استفاده از این سوخت پاک در خودروهای دیزل، کشتی‌ها، قطارها و لکوموتیوها در دستور کار قرار گرفته است.

تجهیز کاربردی نفتکش پایانه‌های نفتی به دست متخصصان ایرانی تعمیر شد

رئیس پایانه نفتی خارک از انجام تعمیرات لنگر کشتی نفتکش به همت متخصصان عملیات دریایی این پایانه خبر داد.

سیدابراهیم حسینی گفت: این عملیات شامل پایین آوردن و انجام تعمیرات لنگر کشتی نفتکش بود که با تلاش جهادی و همت متخصصان عملیات دریایی پایانه نفتی خارک در کمترین زمان ممکن انجام شد تا تأخیری در روند انجام عملیات صادرات نفت کشور ایجاد نشود.

وی افزود: از نظر عملیاتی این عملیات در نوع خود در مجموعه عملیات دریایی شرکت پایانه‌ها اولین بود و با توجه به اینکه یدک‌کش‌های شرکت برای انجام عملیات یدک‌کشی (TOWING)) طراحی شده‌اند و عملیات پایین آوردن و تعمیرات لنگر (ANCHOR HANDLING) به شناور چندمنظوره (UTILITY BOAT) و پشتیبان (SUPLY BOUT) با کارآیی ویژه تعمیراتی نیاز دارد، انجام محاسبات تعادل (STABILITY) و مانور ویژه به‌دلیل قرار گرفتن لنگر نفتکش در مکان خاص و ثابت ماندن یدک‌کش در نقطه انحنای نفتکش ضروری بود که این عملیات با استفاده از توانایی بالای عملیاتی فرمانده و کارکنان یدک‌کش شهید بابایی به فرماندهی محمود نوری‌سلامتی انجام شد.

رئیس پایانه نفتی خارک ادامه داد: انجام مانور با لنگر ۲۰ تنی (وزن اضافه یدک‌کش) در موقعیت خاص آن روی عرشه یدک‌کش، حفظ تعادل شناور، ایستایی در موقعیت خاص زیر لنگر اصلی نفتکش و ثابت ماندن به‌مدت ۹ ساعت از چالش‌های پیش رو بود.

حسینی تصریح کرد: وزن بالای لنگر نفتکش که برای یدک‌کش، بارهای سنگین (HEAVY LIFT) محسوب می‌شود، پخش نیروی وزن آن روی عرشه یدک‌کش، جلوگیری از کج و خم شدن بیش از حد یدک‌کش (EXCESSIVE LIST/ TRIM)) و مانور یدک‌کش در حالت نبودن وجود تقسیم وزن برابر، از عملیات مهم فرمانده و خدمه شناور شهید بابایی بوده است.