تحولات صنعت نفت در هفته ای که گذشت

معاون وزیر نفت خبر داد:

افزایش ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی به ۱۵۰ میلیون تن

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از طراحی سیاست‌های جدید توسعه هوشمند صنعت پتروشیمی خبر داد و گفت: ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی در افق ۱۴۰۵ با اجرای طرح‌های راهبردی، پیشران و خوراک ترکیبی به سالانه ۱۵۰ میلیون تن خواهد رسید.

به گزارش ایسنا، بهزاد محمدی در جریان بازدید از واحد اراک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با مروری بر اهداف چهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی، اظهار کرد: با برنامه‌ریزی‌های راهبردی که انجام شده، این نوید را می‌توان داد که صنعت پتروشیمی به سمت هوشمندسازی بیشتر سوق پیدا کرده است و بر این مبنا مسیر توسعه این صنعت تاب‌آوری بالاتر و آسیب‌پذیری کمتری خواهد داشت.

وی با اشاره به اینکه با تکمیل طرح‌های فعال و در حال اجرا در قالب چهش دوم و سوم و اجرای راهبردهای برنامه‌ریزی‌شده تعداد مجتمع‌های پتروشیمی کشور به ۱۳۴ مجتمع و ظرفیت تولید به ۱۵۰ میلیون تن در سال ۱۴۰۵ می‌رسد، افزود: با سیاست‌گذاری‌های انجام‌شده تعریف طرح‌های جدید پتروشیمی به سمت استفاده از خوراک‌های پایه این صنعت نظیر متانول سوق داده خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در بازدید از مرکز اراک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی بر نقش پررنگ و تأثیرگذار این شرکت در مسیر توسعه هوشمند و پایدار صنعت پتروشیمی تأکید کرد و گفت: با تلاش‌های شرکت پژوهش و فناوری در تأمین کاتالیست‌های مهم، کشور از واردات بی‌نیاز و اتفاق‌های بسیار مهم و ارزنده‌ای در این حوزه محقق می‌شود.

محمدی با بیان اینکه توسعه طرح‌های تولید پروپیلن در بخش‌های فرآیندی و تأمین کاتالیست‌های مورد نیاز هم‌اکنون با دانش فنی ایرانی در مجتمع‌های پتروشیمی اجرا می‌شود، افزود: واحد نیمه‌صنعتی تولید پروپیلن از متانول در منطقه ماهشهر و واحد پلی‌پروپیلن صنعتی در مرکز اراک فعال هستند.

به گفته وی، دو واحد فعال شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در ماهشهر و اراک به‌زودی آماده بازدید سرمایه‌گذاران است.

معاون تولید شرکت ملی نفت ایران تاکید کرد:

ارتقای ساختار پدافند غیرعامل خارک

معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران از آمادگی کامل شرکت ملی نفت ایران برای ارتقای ساختار پدافند غیرعامل جزیره خارک خبر داد.

فرخ علیخانی روز دوشنبه، ۱۷ شهریورماه در نشست پدافند غیرعامل که در جزیره خارک و با حضور جمعی از مدیران ارشد شرایط اضطراری این منطقه برگزار شد، اظهار کرد: وزارت نفت نگاهی ویژه به پدافند غیرعامل در نقاط حساس و حیاتی از جمله جزیره خارک دارد و در این زمینه اقدام‌های مناسبی را نیز به سرانجام رسانده است.

وی با اشاره به اینکه جزیره خارک یکی از این نقاط مهم و راهبردی به‌شمار می‌رود، افزود: شرکت‌های نفتی مستقر در جزیره خارک دارای بخش‌های ویژه در بحث مدیریت بحران و پدافند غیرعامل هستند.

معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: شرکت ملی نفت ایران با قدرت و همه امکانات خود آمادگی لازم را برای ارتقای ساختار پدافند غیرعامل جزیره خارک دارد و بی‌شک از ظرفیت‌های مختلف در این زمینه استفاده خواهد شد، زیرا همدلی و هم‌پایی در حوزه پدافند غیرعامل کلیدی راهبردی برای برون رفت از بحران‌های احتمالی خواهد بود.

عباس اسدرو با اشاره به استفاده از ظرفیت و توان متخصصان داخلی اظهار کرد: یکی از نقاط قوت این شرکت در حوزه بهسازی و ایمن‌سازی تأسیسات نفتی، افزایش توان عملیاتی است که در همین راستا طبق برنامه‌ریزی انجام‌شده پروژه‌ها و طرح‌های خوبی به‌منظور ایمن‌سازی و بهسازی فعالیت‌های عملیاتی پایانه‌های نفتی در جزیره خارک در حال اجرا است.

اسدروز بیان کرد: سناریوهای مختلف از سوی کارگروه‌های فنی و پدافند غیرعامل در حوزه‌های مختلف صنایع زیر پوشش این شرکت تعریف شده است و آمادگی لازم برای مواجهه با هرگونه بحران در این شرکت به همت جوانان بومی و خدوم ایران اسلامی وجود دارد.

حفر ۲۳ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی

مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران گفت: اجرای پروژه حفاری ۲۰۰۳ حلقه چاه توسعه‌ای در این میدان با ۹۸ درصد پیشرفت در مراحل پایانی کار قرار دارد.

به گزارش مهر، محمد خاوری‌نژاد از پیشرفت ۹۸ درصدی حفاری ۲۳ حلقه چاه توسعه‌ای میدان آزادگان جنوبی خبر داد و عنوان کرد: از این تعداد چاه، تاکنون حفاری و تکمیل ۲۱ حلقه پایان یافته است. وی افزود: در پروژه حفاری ۲۰۰۳ حلقه چاه میدان نفتی آزادگان جنوبی، تاکنون ۸۱ هزار و ۱۰۳ متر حفاری انجام شده است. در ضمن با توجه به اینکه آغاز این پروژه با مراحل پایان عملیات حفاری ۴۰ حلقه چاه در این موقعیت از سوی ملی حفاری همزمان شد، در ابتدا عملیات اجرایی با یک دستگاه حفاری کلید خورد و در ادامه به ۹ دکل حفاری رسید. مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران گفت: با پیشرفت کار پروژه حفاری میدان آزادگان جنوبی، تعداد دکل‌ها به چهار دستگاه تقلیل یافت و هم‌اکنون با نزدیک شدن به زمان پایان پروژه، تنها دستگاه حفاری ۲۸ فتح در منطقه استقرار دارد. خاوری‌نژاد افزود: چاه‌های تکمیل‌شده طبق روال به شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) به عنوان مجری طرح توسعه میدان‌های غرب کارون تحویل می‌شود. وی با اشاره به هم‌افزایی و همکاری مؤثر و مستمر میان مدیران اجرایی و متخصصان شرکت ملی حفاری و متن، اظهار کرد: شرکت ملی حفاری ایران در میدان نفتی آزادگان قلزون بر پروژه ۲۰۰۳ حلقه چاه، پروژه موسوم به ۱۰ حلقه چاه دیگر را نیز در حال اجرا است که در این ارتباط، دکل‌های سنگین ۳۷ و ۹۲ و دکل فوق سنگین ۶۰ فتح در حال حفاری چاه‌های توسعه‌ای هستند. مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران با این توضیح که متراژ حفاری در پروژه ۱۰ حلقه چاه میدان آزادگان جنوبی به حدود ۱۲ هزار متر بالغ شده است، گفت: پیش‌بینی می‌شود پروژه حفاری ۱۰ حلقه چاه دیگر تا اوایل سال ۱۴۰۰ به پایان برسد و به کارفرمای پروژه، شرکت مهندسی و توسعه نفت تحویل شود. شرکت ملی حفاری ایران تاکنون ۶۴ حلقه چاه در قالب قراردادهای کلید در دست (EPDS) در بخش جنوبی میدان نفتی آزادگان حفاری کرده و ۱۰ حلقه در مراحل اجرا دارد و در بخش ارائه خدمات یکپارچه فنی مهندسی نیز با شرکت مهندسی و توسعه نفت همکاری می‌کند.

صدور ۲ هزار و ۵۰ مجوز کار برای تعمیرات پالایشگاه دوم پارس جنوبی

سرپرست بهره‌برداری پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی از صدور یک هزار و ۲۸۴ آیتم تعمیراتی و ۲ هزار و ۵۰ مجوز کار برای تعمیرات اساسی پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی خبر داد.

رضا تیموری اظهار کرد: عملیات تعمیرات اساسی پالایشگاه دوم، در راستای تولید پایدار گاز و آماده سازی این پالایشگاه جهت روزهای سرد سال در حال انجام است.

وی افزود: تعداد روزهای توقف کامل پالایشگاه جهت انجام اقدامات اساسی و مهم در بازه زمانی ۷ روزه محقق شده است.

تیموری به مهمترین اقداماتی که در عملیات تعمیرات اساسی انجام می‌شود اشاره و خاطرنشان کرد: کالیبراسیون شیرهای اطمینان و تعمیر و تعویض شیرهای موجود، به روز رسانی سیستم کمپرسور سیکل تبرید (کمپرسور پروپان) ردیف چهارم، تعویض برخی از تیوب باندل‌ها، تعویض و تغییر متریل تیوب باندل مربوط برج احیای آمین ردیف چهارم، اتصال شبکه برق پروژه مرکاپتان زدایی از میعانات گازی و اتصال شبکه فلر به پروژه مرکاپتان زدایی از میعانات گازی از مهمترین اقدامات تعمیرات اساسی سال جاری است.

وی در خصوص حجم آیتم‌های تعمیراتی گفت: در این راستا حدود یک هزار و ۲۸۴ آیتم تعمیراتی و ۲ هزار و ۵۰ مجوز کار صادر خواهد شد.

تیموری گفت: برای پیشبرد اهداف تعمیرات اساسی امسال علاوه بر نیروهای داخلی حدود ۴۰۰ نفر نیروی خارج از سازمان مورد استفاده قرار گرفته است.

این مقام مسئول ادامه داد: در راستای جلوگیری از شیوع کووید ۱۹ بر اساس دستورالعمل‌های وزارت نفت شیوه نامه جذب نفرات پیمانکار تعمیرات اساسی در دستور کار قرار گرفته است. وی اجرای دوره‌های آموزشی بهداشتی مقابله با ویروس کرونا و ضدعفونی و گندزدایی انبارهای محلی و تجهیزات را از دیگر اقدامات در این راستا عنوان کرد و گفت: جلسه توجیهی شروع بکار تعمیرات اساسی با پیمانکار مجری تعمیرات و قرائت دستورالعمل‌های صادر شده برای ارکان کلیدی و اجرایی پیمانکار و نظارت بر اجرای آن نیز برای جلوگیری از شیوع کرونا برگزار شده است.

بارگیری سکوهای سرچاهی برای نصب در هندیجان

مدیرمهندسی وساختمان شرکت نفت فلات قاره ایران از پایان عملیات ساخت سکوهای ۰۷ و ۰۸ میدان هندیجان و بارگیری این سکوها از یارد بندرعباس به موقعیت نصب خبر داد. علی آهوچهر گفت: نصب این سکوها به افزایش ایمنی تولید و زمینه‌سازی برای افزایش ظرفیت تولید نفت میدان منتج خواهد شد. وی بااین بیان این که عملیات فنی آمادهسازی نصب این دو سکو، هر یک با وزن بیش از یک هزار تن درمیدان هندیجان آغاز شده است، افزود: هم اکنون برشکاری برای برچیدن عرشه‌های موقت نصب شده پیشین روی پایه‌ها درحال انجام است وپس ازآن، دو عرشه سرچاهی ساخته شده که هریک از آنها برای تولید ۱۰هزاربشکه نفت طراحی شده‌اند، نصب خواهند شد. آهوچهر اظهارکرد: عملیات بارگیری درنهایت ایمنی واستانداردهای بین‌المللی رایج دربخش فراساحل درحال انجام است وپیمانکاران آن بارعایت کامل پروتکل‌های بهداشتی و ایمنی به انجام آن اقدام کرده‌اند. مدیرمهندسی وساختمان شرکت نفت فلات قاره ایران بابیان این که عملیات شیرین سازی نفت‌خام در بدو تولید و درسکوی تولید میدان بهرگانسر انجام می‌شود، افزود: بالنصب این سکوها دسترسی به چاه‌ها بیشتر می‌شود و ایمنی آنها نیزبا توجه به تأسیسات سرچاهی نصب شده مانند پنل کنترل وایمنی سرچاهی، سامانه‌های اعلام حریق، سامانه‌های کنترل چاه‌ها، همچنین سیستم‌های برق ولوازدقیق، ازسطح کیفی بیشتری برخور دار خواهند شد. وی تصریح کرد: نصب این سکوها این امکان را فراهم می‌کند تا در آینده براساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، فرازآوری چاه‌ها برای تولید مصنوعی با تزریق آب، گازرانی یا پمپی کردن چاه‌ها اجرا شود. به گفته آهوچهر، باتوجه به این که در این سکوها برق و امکانات ایمنی لازم وجود دارد، با استفاده از روش‌های ثانویه، میزان تولیدنفت نیز افزایش می‌یابد. وی کابل گذاری ۲۷ کیلومتری از سوی یک شرکت داخلی را از اتفاق‌های خوب در این پروژه عنوان و اظهارکرد: برای نخستین بار در کشور، این عملیات با بهره‌مندی کامل از توان داخلی اجرایی شده است. شهرام متوسل، مجری ساخت سکوهای هندیجان شرکت نفت فلات قاره ایران نیز گفت: این پروژه از سال ۱۳۸۵ با هدف افزایش تولید ۲۰هزار بشکه‌ای تولید نفت میدان هندیجان آغاز و مطالعات مربوط به مخزن انجام شد. وی بابیان این که ساخت این سکوها ازطریق مناقصه بین‌المللی به شرکت کشتی‌سازی وصنایع فراساحل ایران (ایزوایکو)سپرده شده است، تصریح کرد: پیمانکاری ونصب این سکوها نیز ازسوی پیمانکاران ایرانی انجام می‌شود. متوسل یادآور شد: شرکت فراساحل اطلس پیمانکاراصلی این پروژه است وشرکت صدرا، نصب تجهیزات سرچاهی را به عهده‌دار دارد.