



انتشار فهرست پتروشیمی‌های با بالاترین درآمد دلاری در شهریورماه ۱۴۰۴



انتخاب ایران به‌عنوان
رئیس هیئت اجرایی جی‌ئی‌سی‌اف

کرمانشاه در صدر، خارک در قعر

شنبه ۳ آبان ماه ۱۴۰۴ / ۱۲۵ اکتبر ۲۰۲۵ / سال بیستم ۵۰ هزار تومان // امارات ۵ درهم نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

گزارش دانش نفت از مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس؛

جایبجایی رکوردها

■ رکورد تاریخی تولید گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با رشد بیش از ۲ میلیون تن نسبت به سال مالی قبل به ثبت رسید
■ محمد شریعتمداری در مجمع عمومی عادی سالیانه فارس: هیچ پروژه‌ای بدون پیوست تأمین مالی دیگر آغاز نخواهد شد.
تولید با ضرر معنا ندارد، با شجاعت جلوی آن را می‌گیرم.



بررسی عملکرد درخشان مهندس اسحاقی در نفت ایرانول؛

تحقق رشد ۹۶ درصدی سود

شرکت نفت ایرانول (شرافل) با انتشار صورت‌های مالی شش‌ماهه منتهی به شهریور ۱۴۰۴، یکی از درخشان‌ترین عملکردهای خود در سال‌های اخیر را به نمایش گذاشت.

پژوهش و فناوری
پتروشیمی بازوی توانمند
توسعه هوشمند
حسن عباس‌زاده

۷

فشارافزایی بارس
جنوبی کلید مدیریت
تراز گازی
تورج دهقانی

۹

تعاملات نفتی ایران با
چین در پساماشه
مجیدرضا حریری

۹

پارک فناوری نفت؛
حلقه اتصال دانش
صنعت و سرمایه
سید فرهنگ فصیحی

۲

عزم مدیریت اکتشاف
در مسیر تحول دیجیتال
مهدی ابوالحسنی

۱۳



نماینده انحصاری شرکت NEW JCM در ایران

نماینده انحصاری شرکت ORIENT COMPRESSOR در ایران



تلفن: ۰۲۱۲۶۳۷۳۰۷۲

www.pac-corp.com

تهران، خیابان فیاضی، شماره ۷۰، طبقه ششم کدپستی: ۱۹۶۴۹۳۳۹۶۴

موبایل: ۰۹۱۲۰۳۴۷۰۹۴

info@pac-corp.com

پارک فناوری نفت؛ حلقه اتصال دانش صنعت و سرمایه

سید فرهنگ فصیحی**رئیس پارک فناوری و نوآوری صنعت**

پارک فناوری و نوآوری صنعت مأموریت دارد با ایجاد پیوند میان دانش، صنعت و سرمایه، مسیر تحقیق اقتصاد دانش‌بنیان در بخش انرژی را هموار کند. در راستای رهنمودهای مقام معظم رهبری مبنی بر تحقق اقتصاد دانش‌بنیان، بررسی طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده نفتی را در دستور کار قرار داده‌ایم تا با بهره‌گیری از ظرفیت نخبگان و همفکری اعضای کمیته، مسیر ارتقای فناوری در این حوزه هموار شود. پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت مأموریت دارد نقش حلقه اتصال میان دانش، صنعت و سرمایه را ایفا کند و با تسهیل تعاملات فناورانه، زمینه شکل‌گیری بازار واقعی محصولات دانش‌بنیان در صنعت انرژی را فراهم آورد. این پارک دیگر فقط محل استقرار شرکت‌های فناور نیست، بلکه در حال تبدیل شدن به بازوی راهبردی وزارت نفت در تحقق سیاست‌های اقتصاد دانش‌بنیان است.

ابلاغ مصوبه جدید پرداخت حقوق کارکنان عملیاتی

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت از نهایی شدن مصوبه جدید شورای حقوق و دستمزد و افزایش سقف حقوق سال ۱۴۰۴ برای مشاغل خاص، حساس یا دارای شرایط خاص در این وزارتخانه خبر داد.

صدیقه خزایی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با اشاره به افزایش سقف حقوق بر اساس مصوبه شورای حقوق و دستمزد از ابتدای امسال اظهار کرد: با توجه به برگزاری نشست شورای حقوق و دستمزد در چهارم شهریور امسال و تصمیم‌گیری درباره افزایش سقف حقوق سال ۱۴۰۴ برای مشاغل خاص، حساس یا دارای شرایط خاص در وزارت نفت، اکنون مراحل تصویب این موضوع به‌صورت کامل انجام شده است. وی افزود: با ابلاغ این مصوبه از سوی معاون رئیس‌جمهوری و رئیس سازمان اداری و استخدامی کشور به وزارت نفت، پرداخت ماهانه تفاوت حقوق از ابتدای سال ۱۴۰۴ در حقوق مهر اعمال می‌شود. معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت درباره جرئیات مصوبه جدید گفت: از جمله تغییرات مثبت نسبت به پارسال، گسترش دامنه مشمولان افزایش سقف حقوق به کارکنان مشاغل اصلی و تخصصی در بخش‌های عملیات «غیر گرمسیر» است. خزایی اظهار کرد: افزایش سقف حقوق بین ۲۵ تا ۸۵ درصد نسبت به سقف مقرر در قانون بودجه برای همه کارکنان شاغل در سکوها، جزایر، مناطق پارس جنوبی، سرخس، خانگیران و سایر مناطق «گرمسیر» تصویب شده است. برای شاغلان مشاغل اصلی و تخصصی در عملیات «غیر گرمسیر» افزایش ۲۵ درصدی در نظر گرفته شده است.

اجرای ۱۱۰ بند از مصوبات کمیسیون ایران و روسیه

مدیر کل اروپا، آمریکا و کشورهای مستقل همسود وزارت نفت گفت: بنا بر گزارش دبیرخانه کمیسیون مشترک اقتصادی ایران و روسیه، ۱۱۰ بند از ۱۹۳ بندی که در یادداشت تفاهم دو کشور در نشست هجدهم این کمیسیون گنجانده شده در حال اجراست. مصطفی بزرگر در حاشیه هشتمین مجمع بین‌المللی هفته انرژی روسیه در مسکو با اشاره به همکاری‌های آتی تهران و مسکو در حوزه نفت و گاز در گفت‌وگو با خبرنگاران اظهار کرد: بنا بر گزارش دبیرخانه کمیسیون مشترک اقتصادی دو کشور، از ۱۹۳ بندی که در یادداشت تفاهم دو کشور در نشست هجدهم این کمیسیون در مسکو گنجانده شده، ۱۱۰ بند در حال اجراست. وی با بیان اینکه در این میان، برخی موارد باقیمانده باید از سوی طرف روسیه و برخی دیگر نیز باید از سوی طرف ایرانی پیگیری شود، تصریح کرد: نوزدهمین نشست کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و روسیه در سال ۲۰۲۶ میلادی و احتمالاً اواخر بهمن ۱۴۰۴ برگزار می‌شود.

میدان گازی پازن در مسیر توسعه با اتکا به توان ایرانی

سرپرست معاونت طرح‌ها و بلوک‌های اکتشافی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران گفت: عملیات توسعه میدان گازی پازن، به‌عنوان بزرگ‌ترین میدان گازی کشور در خشکی، بر اساس سیاست‌های دولت چهاردهم و با تأکید وزیر نفت، به‌طور کامل از سوی پیمانکاران و متخصصان ایرانی در حال اجراست. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، بهمن سلیمانی با بیان اینکه میدان پازن با توجه به وضع میدان‌های خشکی، بزرگ‌ترین میدان گازی کشور به شمار می‌آید، اظهار کرد: بسیاری از میدان‌های گازی کشف‌شده پیشین بیش از ۸۰ درصد حجم خود را از دست داده‌اند؛ از این رو، کشف ذخایر جدید در میدان پازن می‌تواند در جبران ناترازی انرژی کشور نقش به‌سزایی ایفا کند. وی افزود: بر اساس تأکید وزیر نفت و با حمایت مستقیم مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، پس از کشف ذخایر جدید در میدان پازن، عملیات توسعه آن از سوی پیمانکاران داخلی آغاز شده و طبق برنامه‌ریزی انجام‌شده، توسعه میدان طی مدت ۴۰ ماه به پایان می‌رسد. سرپرست معاونت طرح‌ها و بلوک‌های اکتشافی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: در عملیات حفاری چاه دوم میدان پازن، حدود ۸۰۰ متر به عمق حفاری افزوده و لایه‌های عمیق‌تر مخزن بررسی شد. با انجام این عملیات، سطح آب و گاز مخزن شناسایی شد و در لایه‌های پایینی، دو لایه دیگر موسوم به «دالان» و «فراقون» با حجمی معادل ۱۰ تریلیون فوت مکعب گاز به اثبات رسید. سلیمانی با اشاره به اینکه در مجموع، حجم گاز درجای این میدان ۲۹.۲ تریلیون فوت مکعب برآورد شده است، گفت: موقعیت جغرافیایی میدان پازن نیز مزیتی قابل‌توجه دارد، چراکه در نزدیکی دو پالایشگاه واقع شده و این امر توسعه و بهره‌برداری از میدان را تسهیل می‌کند. وی با تأکید بر سیاست وزارت نفت دولت چهاردهم مبنی بر اتکای کامل به توان داخلی اظهار کرد: بر اساس قراردادی که برای توسعه میدان پازن امضا شده است، همه مراحل اجرای پروژه از سوی مهندسان و متخصصان ایرانی انجام می‌شود. سرپرست معاونت طرح‌ها و بلوک‌های اکتشافی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران توسعه میدان‌های مشترک را از اولویت‌های شرکت ملی نفت عنوان کرد و افزود: توجه هم‌زمان به میدان‌های مستقل و مشترک، توازن راهبردی در تولید انرژی کشور را به همراه خواهد داشت. سلیمانی گفت: کشف ذخایر جدید نفت و گاز مانند پازن، افزون بر افزایش ذخایر نفت و گاز کشور، سبب تقویت جایگاه راهبردی ایران در بازار جهانی انرژی و افزایش نقش آفرینی کشور در سازمان‌های بین‌المللی می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بر روزآمدسازی دکل‌ها و تجهیزات عملیاتی شرکت ملی حفاری ایران تأکید کرد و گفت: ۸۰۰ میلیون دلار برای بازسازی و نوسازی ناوگان حفاری و تجهیزات این شرکت اختصاص یافته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، حمید بورد پنجشنبه (۲۴ مهر) در نشست با مدیران و مسئولان شرکت ملی حفاری ایران، با قدردانی از تلاش‌های مجموعه کارکنان این شرکت در تحقق برنامه‌ها و اهداف صنعت نفت کشور، اظهار کرد: انتظار می‌رود این شرکت به‌عنوان یکی از شرکت‌های بالادستی و بزرگ‌ترین شرکت حفاری ایران، با برنامه‌ریزی مدون، تغییر نگرش مدیریتی و ارائه راهکارهای مناسب بتواند بیش از پیش پاسخگوی نیازهای صنعت نفت باشد. وی به آمار ارائه‌شده از عملکرد شرکت ملی حفاری ایران در نیمه نخست امسال و رشد قابل‌توجه در بخش‌های حفاری، خدمات جانبی و سایر بخش‌های خدمات و پشتیبانی این شرکت، اشاره کرد و افزود: با توجه به برنامه‌های صنعت نفت در افزایش تولید و توسعه میدان‌های نفت و گاز، سطح انتظارات از شرکت ملی حفاری ایران فراتر از این‌هاست که البته باید در زمینه تقویت زیرساخت‌های این شرکت و رفع چالش‌ها نیز مبادرت شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بیان کرد: شرکت ملی حفاری ایران از نظر منابع انسانی متخصص و ظرفیت‌های بالقوه و بالفعل جایگاه ویژه‌ای در صنعت نفت دارد که باید با برنامه‌ریزی مناسب، ابتکار عمل و تشکیل گروه‌های اجرایی و نظارتی قوی، زمینه پویایی بیش از پیش این شرکت را فراهم آورد. بورد همچنین به موضوع اختصاص ۸۰۰ میلیون دلار برای بازسازی و نوسازی ناوگان حفاری و تجهیزات خدمات یکپارچه فنی و مهندسی شرکت ملی حفاری ایران اشاره کرد و گفت: در این ارتباط قراردادهای خوبی با شرکت‌های سازنده داخلی و دانش‌بنیان‌ها امضا شده است

که با تعامل، هم‌افزایی و پیگیری‌های مستمر شاهد روز آمدی و فصل جدیدی در حضور پررنگ‌تر و فعال‌تر این شرکت در بازار صنعت حفاری خواهیم بود. **قرارداد با شرکت‌های داخلی برای نوسازی ناوگان** مه‌ران مکوندی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در ادامه این نشست نیز گزارشی از عملکرد این شرکت در سال ۱۴۰۴ و اقدام‌های انجام‌شده در زمینه طرح نوسازی و بازسازی ناوگان حفاری و خدمات فنی و مهندسی شرکت ارائه کرد و یادآور شد: قراردادهای متعددی در ماه‌های اخیر در زمینه ساخت و خرید شماری از تجهیزات کاربردی

مهرمان مکوندی، مدیرعامل شرکت



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران خبر داد:

اختصاص ۸۰۰ میلیون دلار برای روزآمدسازی تجهیزات حفاری

از جمله ساخت موتورهای اصلی، ژنراتورهای دستگاه حفاری و بازسازی ونوسازی ناوگان موجود با شرکت‌های بزرگ داخلی امضا شده است و همکاران ما به‌صورت مستمر پیگیر هستند تا این قراردادهای در زمان تعیین شده نهایی و شرایط ارتقای کیفی و کمی خدمات فراهم شود.

ملی حفاری ایران در ادامه این نشست نیز گزارشی از عملکرد این شرکت در سال ۱۴۰۴ و اقدام‌های انجام‌شده در زمینه طرح نوسازی و بازسازی ناوگان حفاری و خدمات فنی و مهندسی شرکت ارائه کرد و یادآور شد: قراردادهای متعددی در ماه‌های اخیر در زمینه ساخت و خرید شماری از تجهیزات کاربردی

دکتر سیدمحمد مهدی احمدی در دیدار با عبدالکریم پهلوانی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس، تأکید کرد: اراده‌ای مضاعف و خلاقیت در ارائه خدمات برتر بانکی به فعالان صنعت پتروشیمی داریم

توسعه‌ای این صنعت کند. مدیرعامل بانک شهر با بیان اینکه خوشبختانه طی ۳ سال اخیر ارتباطات پایدارتری میان این بانک و فعالان حوزه نفت، گاز و پتروشیمی برقرار شده است، بر نگاه حمایتی این بانک به‌منظور رفع نیازهای مالی و بانکی پتروشیمی پارس تأکید کرد. در این دیدار، عبدالکریم پهلوانی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس نیز در این دیدار با اشاره به پیشرفت‌های بانک شهر و خوشنامی آن در میان شرکت‌های پتروشیمی، گفت: توسعه تعاملات و افزایش مناسبات با این بانک را به صورت جدی در دستور کار داشته و از ظرفیت‌های آن در راستای تحقق اهداف و اجرای طرح‌های توسعه‌ای بهره‌مند خواهیم شد.



بانکی کشور و صنعت پتروشیمی می‌تواند کمک شایانی به اتمام طرح‌های

تولیدی و فعالان اقتصادی، تصریح کرد: معتقدیم افزایش تعاملات میان شبکه

آغاز فاز جدید توسعه میدان ابوذر با پیگیری‌های مستمر

شرکت نفت فلات قاره ایران



این بازدید با حضور مدیرعامل و مدیران شرکت نفت فلات قاره ایران، همچنین مدیرعامل و جمعی از مدیران شرکت تأسیسات دریایی ایران انجام شد. در ادامه جلسه‌ای مشترک با شرکت پتروشیمی خارگ و برخی واحدهای نظارتی برای همکاری و مساعدت در جمع‌آوری گازهای فلر درود و مساعدت مالی به تأسیسات دریایی برگزار شد که تصمیمات مهمی در جهت افزایش پیشرفت پروژه میدان ابوذر در پی خواهد داشت.

دقیق دستورالعمل‌های ایمن‌سازی، ایزولاسیون و تمیزکاری در سرویس، مراحل بازگرداندن خط لوله به مدار بهره‌برداری به‌صورت تدریجی انجام گرفت و به‌مرور ظرفیت انتقال نفت افزایش یافت. مهندس راستی در پایان تصریح کرد: اقدامات انجام‌شده در میدان ابوذر نماد توان، دانش و تعهد نیروهای متخصص شرکت نفت فلات قاره ایران در مسیر تحقق اهداف تولید پایدار و صیانت از منابع ملی است. گفتنی است،

عملیات اجرایی بخش دریایی را آغاز کند. این اقدام گامی مهم در مسیر خوداتکایی و توسعه پایدار صنعت نفت کشور است. وی در ادامه با اشاره به اقدامات انجام‌شده برای استمرار تولید از میدان ابوذر گفت: خط لوله جایگزین که از سال گذشته به‌دلیل بروز نشی موجب توقف موقت تولید شده بود، طی ماه‌های گذشته با تلاش مستمر متخصصان شرکت نفت فلات قاره ایران تعمیر و احیا شد. در این فرآیند، با تهیه و اجرای

دومین نشست دبیران شوراهای راهبری تحول اداری دستگاه‌های اجرایی کشور برگزار شد



دومین نشست دبیران شوراهای راهبری تحول اداری دستگاه‌های اجرایی کشور، روز چهارشنبه ۳۰ مهر ۱۴۰۴ به همت سازمان اداری و استخدامی کشور و با میزبانی وزارت نفت

در مرکز همایش‌های پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد.به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، در این نشست که با حضور سرکارخانم دکتر صدیقه خزایی، معاون وزیر نفت در امور توسعه و مدیریت سرمایه انسانی، دکترمولایی، مدیر تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی، دکتر کلاتری‌اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، دکتر ذاکری، رئیس امور برنامه‌ریزی وونآوری اداری سازمان اداری و استخدامی، نمایندگان دستگاه‌های اجرایی، مدیران ارشد وزارت نفت و کارشناسان حوزه تحول اداری برگزار شد، محورهای اصلی مورد بحث شامل تحول نظام اداری در صنعت نفت، مدیریت دانش و اصلاح نظام اداری بود.همچنین در قالب پنل‌های تخصصی، موضوعاتی نظیر طرح ایده‌های تحولی، کلینیک مدیریت دولتی، تحول در نظام پرداخت مبتنی بر عملکرد، ارائه تجربیات تحول‌گرای شرکت ملی گاز ایران، فرهنگ‌سازی بهره‌وری انرژی، دستاوردهای طرح پوشش کاهش ۱۰ درصدی مصرف انرژی، رویکردهای بهبود عملکرد در اجرای طرح فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی و سنجش، ارزیابی و توسعه در صنعت نفت مورد بررسی و تبادل نظر قرار گرفت.

تحول اداری بدون اراده سیاسی و اعتماد عمومی محقق نمی‌شود



عضو شورای راهبردی وزارت نفت، گفت: تحقق تحول واقعی نیازمند عزم ملی، اراده سیاسی قاطع و بازتعریف نگرش فرهنگی در نظام مدیریتی کشور است. وی تصریح کرد که بدون اعتماد،

مشارکت و برنامه‌ریزی بلندمدت، هرگونه تلاش برای اصلاح نظام اداری به تغییرات سطحی و موقتی محدود خواهد شد.

به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، دکتر رفیع پرهیزکار روز چهارشنبه ۳۰ مهر ۱۴۰۴ در دومین نشست دبیران شورای راهبری تحول اداری دستگاه‌های اجرایی کشور، اظهار کرد: امید است این نشست با رویکردی مسئله‌محور و انتقادی، بتواند خروجی‌هایی مفید و کاربردی برای دستگاه‌های اجرایی، به‌ویژه صنعت نفت به‌عنوان موتور محرک توسعه کشور، به همراه داشته باشد.

تعریف تحول و تمایز آن از تغییر

پرهیزکار در تبیین مفهوم تحول اداری گفت: تحول با تغییر تفاوت اساسی دارد؛ تحول به‌معنای دگرگونی بنیادین، کیفی و غیرقابل بازگشت در ساختار، ماهیت و کارکرد یک پدیده است. حفظ ساختارها و رویه‌های موجود، به‌معنای تحقق تحول نیست.وی با اشاره به اجرای برنامه‌های متعدد تحول اداری از دهه ۱۳۷۰ تاکنون افزود: اگرچه اقدامات ارزشمندی در زمینه‌هایی همچون تحول دیجیتال و توسعه دولت الکترونیک انجام شده است، اما هنوز فاصله زیادی تا تحقق تحول واقعی در نظام اداری کشور داریم.موانع فرهنگی، ساختاری و انسانی در مسیر تحولوضو شورای راهبردی وزارت نفت، موانع اصلی تحقق تحول اداری را در چهار بعد فرهنگی، ساختاری، قانونی و انسانی برشمرد و تصریح کرد: مقاومت در برابر تغییر، تمایل به حفظ وضع موجود، کمبود مشارکت و اعتماد، کاغذبازی اداری و نتیجه‌گریزی از مهم‌ترین موانع فرهنگی هستند. همچنین ساختارهای سلسله‌مراتبی بلند، قوانین متناقض، تغییرات مکرر سیاستی و ضعف مهارت‌های دیجیتال نیز به این چالش‌ها دامن می‌زنند.وی با اشاره به خروج نیروهای متخصص از کشور هشدار داد: نظام انگیزشی و نبود چشم‌انداز روشن برای نخبگان، تهدیدی جدی برای بخش‌های حیاتی از جمله حوزه فناوری اطلاعات در صنعت نفت است. بسیاری از جوانان نخبه‌ای که امروز در مراکز کنترل نفت فعالیت دارند، به‌دلیل نبود مشوق‌های کافی و اطمینان از آینده شغلی، در فکر مهاجرت هستند.

ارائه طرح «فرهنگ‌سازی بهره‌وری انرژی» در دومین نشست دبیران شوراهای راهبری تحول اداری کشور



در دومین نشست دبیران شوراهای راهبری تحول اداری دستگاه‌های اجرایی کشور، خانم دکتر هدی صنعتی‌گر، سرپرست معاونت بهره‌وری، ارزیابی عملکرد و تعالی سازمانی وزارت نفت، طرحی با عنوان «فرهنگ‌سازی بهره‌وری انرژی» را تشریح کرد.

به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، دکتر صنعتی‌گر در این نشست که روز چهارشنبه ۳۰ مهر ۱۴۰۴ در مرکز همایش‌های پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد، با اشاره به اهمیت نقش آموزش در اصلاح الگوی مصرف انرژی گفت: این طرح آموزشی و ترویجی با هدف تربیت نسل هوشمند، توانمند و ثروت‌ساز فرهنگی طراحی شده است؛ نسلی که از دانش، بینش و قدرت تصمیم‌گیری آگاهانه در حوزه مصرف انرژی برخوردار باشد. وی با بیان اینکه نیازازی انرژی یکی از مهم‌ترین چالش‌های اقتصادی کشور است، افزود: بخش قابل توجهی از تنگناهای اقتصادی در کشور به حوزه نفت و گاز بازمی‌گردد و عبور از این وضعیت مستلزم تحول فرهنگی و اصلاح رفتار مصرفی در تمام سطوح جامعه است.سرپرست معاونت بهره‌وری، ارزیابی عملکرد و تعالی سازمانی وزارت نفت در ادامه با تأکید بر تغییر نگرش از «صرفه‌جویی» به «مصرف هوشمندانه» تصریح کرد: افزایش سرمایه اجتماعی از مسیر آموزش و مشارکت انرژی‌محور امکان‌پذیر است. آموزش باید از مدرسه آغاز شود و با همراهی مدیران، معلمان و دانش‌آموزان ادامه یابد تا مصرف هوشمندانه به یک رفتار نهادینه در جامعه تبدیل شود.دکتر صنعتی‌گر هدف نهایی این طرح را ایجاد امید، ارتقای آگاهی عمومی و ترویج فرهنگ بهره‌وری انرژی در سطح ملی دانست و گفت: مصرف هوشمندانه، پاداش آگاهانه‌ای است که از مسیر آموزش، مشارکت و باور جمعی حاصل می‌شود.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۳ آبان
۱۴۰۴
شماره ۹۷۶

۳



زاگرس جنوبی آماده تولید حداکثری گاز در روزهای سرد سال

نفت ایران، هر جا کالای داخلی موجود باشد، استفاده از مشابه خارجی مجاز نیست. هم‌اکنون بیش از ۷۰ درصد تجهیزات درون‌چاهی و سرچاهی از تولیدات داخلی تأمین می‌شود و حدود ۲۷ پیمانکار مستمر داخلی در زمینه تعمیرات و نگهداری با شرکت همکاری دارند. این موضوع نشان از حمایت جدی از سازندگان و شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی دارد.

■ **درباره پروژه‌های توسعه‌ای و نوسازی تأسیسات(مثل کمپرسورها و خطوط انتقال)، چه طرح‌هایی در دست اجراست و کدام یک تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسد؟**

طرح «ضربتی» توسعه میدان‌های گازی در شرکت نفت مناطق مرکزی از ابتدای سال ۱۴۰۰، آغاز شد. در این چارچوب، با پیگیری مستمر مدیریت ارشد شرکت نفت مناطق مرکزی و همکاری و مشارکت حداکثری، شرکت زاگرس جنوبی، میدان «دی» را با ظرفیت ۲.۵ میلیون مترمکعب در روز و میدان «خشت» را با ظرفیت ۱۰ هزار بشکه در روز در سال گذشته مورد بهره‌برداری قرار داد. راه‌اندازی میدان «خارتنگ» نیز در برنامه امسال قرار دارد و میدان‌های دیگری ازجمله پازن، سفیدزاخور، ارم و مدار در مراحل بررسی و توسعه هستند. از مجموع ۲۹ میدان توسعه‌نیافته در محدوده فعالیت شرکت، جذب سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی برای فعال‌سازی آنها در دستور کار قرار گرفته است.

■ **این روزها همه از تحول دیجیتال در صنعت نفت صحبت می‌کنند. زاگرس جنوبی در این مسیر چقدر جلو رفته است؟**

با هماهنگی پژوهش نفت مناطق مرکزی ایران، مطالعات دیجیتال‌سازی در میدان خانگیران از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق آغاز شده است و نتایج این طرح‌ها به‌عنوان الگوی اجرای سایر میدان‌ها استفاده خواهد شد. هدف نهایی بهره‌گیری از فناوری دیجیتال و هوش مصنوعی در مدیریت تولید و عملیات است. ■ **فعالیت شرکت در مناطق گسترده و گاه سخت‌گذر جنوب کشور انجام می‌شود. چگونه ایمنی کارکنان و تجهیزات در این مناطق تضمین می‌شود؟**

شرکت زاگرس جنوبی با وجود گستردگی فعالیت در سه استان و ۶ منطقه عملیاتی، در چند سال اخیر هیچ‌گونه حادثه منجر به جرح یا فوت نداشته است. در کنار ارتقای ایمنی، توجه ویژه‌ای به رفاه کارکنان شده و پارسال ۱۳ پروژه رفاهی و ورزشی شامل اماکن تفریحی و ورزشی برای کارکنان در مناطق عملیاتی تعریف شد و در کمیته بررسی و عملیات فنی مصوب و در حال پیگیری است.

■ **در بحث محیط زیست و کاهش مشعل‌سوزی چه دستاوردهایی داشته‌اید؟ آیا پروژه مشخصی برای کاهش گازهای**

فرآیندی انجام شده و بیش از ۲۲۰ مورد عملیات اصلاحی و ترمیمی روی چاه‌های نفت و گاز صورت گرفته است. شرکت زاگرس جنوبی آمادگی دارد در فصل سرد سال، متوسط روزانه ۱۶۲ میلیون مترمکعب گاز و حدود ۱۷ هزار بشکه نفت و ۴۸ هزار بشکه مایعات گازی (درمجموع نزدیک به ۶۵ هزار بشکه در روز نفت و مایعات گازی) تولید کند و با راه‌اندازی میدان خارتنگ از سوی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در زمستان امسال و افزایش ظرفیت تولید این شرکت به مقدار ۳ میلیون مترمکعب در روز، قادر است همانند سال‌های گذشته تولید خود را تا مرز ۱۶۸ میلیون مترمکعب در روز برساند.

■ **زمستان همیشه فصل فشار بر شرکت‌های تولیدکننده گاز است؛ چه اقدام‌هایی انجام داده‌اید تا شرکت در پیک مصرف دچار افت تولید نشود؟**

ایستگاه تقویت فشار گاز وراوی در سال گذشته با همکاری شرکت نفت مناطق مرکزی، راه‌اندازی شد که حدود ۴ میلیون مترمکعب به تولید روزانه میدان وراوی افزود، همچنین پروژه ایستگاه تقویت فشار گاز هما با پیشرفت بیش از ۹۰ درصد در حال اجراست و در صورت تکمیل و راه‌اندازی به افزایش بیش از ۴ میلیون مترمکعب گاز دیگر منجر می‌شود. طرح احداث ایستگاه‌های تقویت فشار در میدان‌های شانول، تابناک و دالان نیز در برنامه توسعه‌ای شرکت نفت مناطق مرکزی ایران قرار دارد و امید می‌رود تا سال‌های ۱۴۰۷ و ۱۴۰۸ این ایستگاه‌ها به بهره‌برداری برسند.

■ **تعمیرات اساسی امسال در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس چگونه انجام شد؟**

در تابستان امسال، هم‌زمان با گرمای شدید، شرایط دشوار مناطق عملیاتی و جنگ تحمیلی ۱۲ روزه، حدود ۱۸۲ هزار نفرساعت کار تعمیراتی روی خطوط لوله ۳۰ اینچ تابناک، ۲۴ اینچ آغاز و ۴۸ اینچ کنگان انجام شد، همچنین برای نخستین بار از سال ۱۳۹۵ تاکنون پروژه توپکرانی هوشمند خطوط لوله با راندن توپک مذکور انجام و نقاط ضعف خطوط انتقال مشخص شد. این اقدام زمینه‌ساز برنامه‌ریزی دقیق‌تر تعمیرات در سال آینده و افزایش ایمنی شبکه انتقال گاز خواهد بود، همچنین اقدام‌های اصلاحی انجام‌شده روی چاه‌های نفت و گاز به افزایش تولید، بیش از ۲.۳ میلیون مترمکعب گاز و ۱۳۰۰ بشکه نفت در روز منجر شده است.

■ **چقدر از قطعات و تجهیزات مورد نیاز تعمیرات اساسی از داخل کشور تأمین شده است؟ همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان در این بخش تا چه حد مؤثر بوده است؟**

بر اساس سیاست‌های شرکت ملی

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی گفت: این شرکت با تلاش شبانه‌روزی کارکنان و انجام تعمیرات اساسی گسترده آماده است تولید روزانه خود را تا ۱۶۸ میلیون مترمکعب گاز افزایش دهد تا مردم کشور، زمستانی گرم را تجربه کنند.

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان گاز در خشکی کشور و زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی است و نقش ویژه در تأمین انرژی کشور دارد. این شرکت با فعالیت در ۶ منطقه عملیاتی در استان‌های فارس، بوشهر و هرمزگان، مدیریت تولید از ۱۰ میدان گازی و سه میدان نفتی فعال را به‌عهده داشته و برای تأمین پایدار گاز در فصل سرد سال، آمادگی لازم را دارد.یکی از محورهای اصلی فعالیت‌های شرکت،

انجام تعمیرات اساسی و نگهداری پیشگیرانه روی خطوط لوله، تأسیسات و چاه‌های نفت و گاز است. این اقدام‌های گسترده هم ایمنی کارکنان را تضمین می‌کند و هم ظرفیت تولید گاز و میعانات گازی را در طول زمستان حفظ خواهد کرد تا مردم و صنایع کشور با کمبود انرژی مواجه نشوند.این شرکت همچنین با بهره‌گیری از فناوری‌های دیجیتال، هوشمندسازی خطوط لوله و حمایت از تولیدات داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان، تلاش می‌کند هم ایمنی و کیفیت تولید افزایش یابد و هم آمادگی کامل برای تأمین گاز در فصل سرد و شرایط سخت انرژی فراهم شود.شبکه اطلاع‌رسانی نفت و انرژی (شانا) با توجه به ضرورت حفظ پایداری تولید گاز در فصل زمستان و نقش حیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در تأمین انرژی کشور، گفت‌وگویی با سید محمود میرباقری، مدیرعامل این شرکت انجام داده است. در این گفت‌وگو اقدام‌های عملیاتی برای آمادگی تأسیسات، چالش‌های فنی و مدیریتی و نقش شرکت‌های دانش‌بنیان و تجهیزات داخلی در تضمین تولید پایدار گاز بررسی شده است که مشروح آن را در ادامه می‌خوانید.

■ **وضع امروز شرکت را چگونه توصیف می‌کنید؟**

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان گاز در خشکی و از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است. این شرکت اکنون در ۶ منطقه عملیاتی در استان‌های فارس، بوشهر و هرمزگان فعالیت دارد و مدیریت تولید از ۱۰ میدان گازی و سه میدان نفتی فعال به‌عهده این شرکت است.در ۶ ماه نخست امسال حدود ۱۸۲ هزار نفرساعت کار تعمیراتی و پیشگیرانه در خطوط لوله و تأسیسات

قهرمانان خوزستانی کشتی فرنگی جهان در پتروشیمی بندر امام استخدام شدند



دو قهرمان بومی استان خوزستان در کشتی فرنگی جهان، در بخش ورزش شرکت پتروشیمی بندرامام استخدام شدند. به گزارش روابطعمومی شرکت پتروشیمی بندرامام، سید دانیال سهرابی و علی احمدی وفا دو نفر از قهرمانان برجسته کشتی فرنگی جهان و بومی استان خوزستان بهمنظور توسعه فعالیت‌های کشتی در ماهشهر و حمایت از قهرمانان ملی در حوزه ورزش این شرکت به کار گرفته شدند.این اقدام در حمایت از نخبگان و قهرمانان ورزشی و همچنین در چارچوب توسعه کشتی در بندر ماهشهر با نظر مساعد مدیرعامل مجموعه انجام شده است.پتروشیمی بندرامام طی سال‌های اخیر با سرمایه‌گذاری هدفمند در حوزه ورزش نقش فعالی در ارتقای فرهنگ ورزشی ایفا کرده است، تیم تنیس این شرکت نیز در دو سال گذشته موفق به کسب عنوان قهرمانی کشور شده است.رئیس فدراسیون کشتی نیز تأکید کرد بندر ماهشهر به‌زودی به یکی از قطب‌های کشتی کشور تبدیل خواهد شد و با حمایت این شرکت و زیرساخت‌های در حال ایجاد این هدف محقق خواهد شد.

پس از دو دهه فعالیت مستمر مجتمع انجام شد؛

انجام نخستین تعمیرات اساسی ر آکتورهای کلیدی بدون توقف تولید در پتروشیمی بوعلی سینا

■ افزایش راندمان و پایداری تولید در واحدهای آروماتیک و پارازایلین

عملیات تعمیرات اساسی بخشی از واحدهای مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا، باهدف رفع موانع تولید، ارتقای راندمان تجهیزات و تداوم پایدار فرایند تولید، برای نخستین‌بار در تاریخ فعالیت این شرکت و بدون توقف تولید با موفقیت به پایان رسید.

به گزارش روابطعمومی پتروشیمی بوعلی سینا، امید عازمیان، مدیر مجتمع با اشاره به اجرای این پروژه گفت: «عملیات تعمیراتی اخیر با برنامه‌ریزی دقیق و آپیش‌تعیین‌شده در مدت ۲۰ روز، با صرف بیش از ۴۴ هزار و ۲۰۰ نفرساعت کار فشرده و بدون وقوع هیچ‌گونه حادثه‌ای انجام شد. هدف اصلی ما افزایش قابلیت اطمینان تجهیزات، رفع گلوگاه‌های عملیاتی و حفظ پایداری تولید در واحدهای آروماتیک و پارازایلین بود.»

بازسازی رآکتورهای حیاتی پس از دو دهه بهره‌برداری

عازمیان در ادامه افزود: «رآکتورهای ۴۰۰۲ و ۴۰۰۴ به‌عنوان قلب واحد آروماتیک، از زمان راه‌اندازی مجتمع در سال ۱۳۸۳ تاکنون برای نخستین‌بار تحت تعمیرات اساسی قرار گرفتند. خرابی در اینترنال‌ها و بروز پدیده فرار کاتالیست باعث افت محسوس راندمان شده بود که این رآکتورها باتکیه‌بر توان مهندسی داخلی و همکاری شرکت‌های ایرانی بازسازی کامل شدند و عملکرد آن‌ها اکنون در سطح بهینه قرار دارد.»

وی ادامه داد: «در این عملیات علاوه بر این دو رآکتور حیاتی، تجهیزاتی نظیر رآکتور ۳۰۰۱، رآکتور ۴۰۰۳، مبدل حرارتی صفحه‌ای ناحیه ۴۰۰، مخزن کروی ۴۰۰۲ و تعدادی از مبدل‌های واحدهای عملیاتی نیز مورد بازسازی و تعمیرات اساسی قرار گرفتند. تمامی مراحل با رعایت کامل الزامات ایمنی، بهداشت و محیط‌زیست (HSE) انجام شد که این خود یکی از شاخص‌ترین نقاط قوت پروژه محسوب می‌شود.»

استمرار تولید در حین تعمیرات

مدیر مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا با اشاره به یکی از ویژگی‌های برجسته این پروژه گفت: «در تمام مدت اجرای تعمیرات، تولید مجتمع متوقف نشد. بخشی از واحدهای عملیاتی در مدار تولید باقی ماندند و هم‌زمان عملیات تعمیرات در سایر بخش‌ها انجام شد. این دستاورد حاصل هماهنگی دقیق میان تیم‌های فنی، بهره‌برداری و ایمنی بود که ضمن حفظ جریان تولید، کیفیت و ایمنی کار نیز تضمین شد.» وی افزود: «در کنار تعمیرات رآکتورها، اقداماتی از قبیل شست‌وشوی سیستم‌های فرایندی، رفع نشت‌های مبدل‌های حرارتی، تعویض بخشی از کاتالیست رآکتور ۳۰۰۱ و انجام روئین‌های برقی و ابزاردقیقی نیز اجرا شد تا پایداری تولید در تمام لایه‌های فرایند حفظ شود.»

عازمیان در پایان خاطرنشان کرد: «این موفقیت، نتیجه کار تیمی، مدیریت دانش و تعهد جمعی همه کارکنان است. با تداوم این مسیر، پتروشیمی بوعلی سینا می‌تواند ضمن تثبیت تولید فزاتر از ظرفیت اسمی، الگوی مناسبی از تعمیرات در حین تولید برای سایر مجتمع‌های پتروشیمی کشور ارائه دهد.»

به مناسبت روز ملی کوه‌نوردی و صعودهای همگانی:

صعود موفق کار مند پتروشیمی دهدشت به بام کهگیلویه و بویر احمد

به مناسبت ۲۹ مهرماه، روز ملی کوه‌نوردی و صعودهای همگانی، یکی از همکاران پرتلاش شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت، به قله قاش مستان، بلندترین قله رشته‌کوه دنا با ارتفاع ۴۴۲۰ متر صعود کرد.به گزارش روابطعمومی شرکت صنایع پتروشیمی «دهدشت»، در صعود موفق «شاهرخ بهادران» که باهدف ترویج فرهنگ ورزش، نشاط سازمانی و حفظ سلامت جسم و روح انجام شد، پرچم شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت بر فراز قله قاش‌مستان، بام استان کهگیلویه و بویراحمد، توسط ایشان به اهتزاز درآمد.

مجمع عمومی عادی سالیانه این شرکت (منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۴) به محلی برای بیان اتفاقات مثبت و طلایی برای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس بود، چه اینکه بر اساس گزارش ارایه شده از سوی محمد شریعتمداری در مجمع، تمامی شاخص‌ها و روندها صعودی و رکوردهای تولید جایجا گردیده است. همین امر لیخند رضایت را بر لبان سهامداران خرد و کلان شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس نشاناد. در این مجمع مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس به صراحت گفت که دیگر هیچ پروژه‌ای بدون پیوست تأمین مالی آغاز نخواهد شد ضمن آنکه در اظهاراتی مثال زدنِ تصریح کرد: « تولید با ضرر معنا ندارد، با شجاعت جلوی آن را می‌گیرم». آنچه در پی می‌آید گزارش دانش نفت از مجمع عمومی عادی سالیانه فارس است.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس از رشد ۴۲ درصدی درآمد عملیاتی تلفیقی و رشد ۶۳درصدی سود خالص «فارس» نسبت به سال مالی گذشته خبر داد و به تشریح اقدامات این گروه برای تأمین خوراک به‌عنوان مهم‌ترین چالش شرکت‌های پتروشیمی پرداخت و انیوه نیروی انسانی متخصص در این گروه پتروشیمی را بزرگ‌ترین و مهم‌ترین دارایی این مجموعه دانست. مجمع عمومی عادی سالیانه این شرکت (منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۴) با حضور بیش از ۷۶۸۳ درصد از صاحبان سهام و نمایندگان قانونی آنان به ریاست حسین، حسین‌زاده در مرکز همایش‌های بین‌المللی برج میلاد برگزار شد.در این نشست، محمد شریعتمداری مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس با ارائه گزارشی از عملکرد تولیدی و مالی گروه، به تشریح دستاوردها و برنامه‌های توسعه‌ای هلدینگ پرداخت.

ماموریت ما ایجاد سود پایدار در میان‌مدت و بلندمدت است

وی در آغاز سخنان خود با بردرانی از تلاش‌های تمامی کارگران، کارشناسان و مهندسان این گروه که در شرایط طاقت‌فرسای جوی مشغول تلاش و کوشش و خلق ثروت هستند، یکی از برجسته‌ترین مزیت‌های هلدینگ خلیج‌فارس را انبوه نیروی انسانی متخصص عنوان و تأکید کرد که این نیروی انسانی متخصص، ارزشمندترین دارایی گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس است-وی در ادامه سخنان خود با تأکید بر لزوم رعایت الزامات حاکمیتی اظهار داشت: «ما در مجموعه هلدینگ خلیج‌فارس ناچار به رعایت الزامات حاکمیتی هستیم، اما وظیفه اصلی ما حکمرانی نیست؛ مأموریت ما تأمین سود سهام‌داران و ایجاد سود پایدار در میان‌مدت و بلندمدت است.»

شریعتمداری افزود: «گر قرار باشد اقدامی برای حل مشکلات مجموعه انجام دهم، در گام نخست، مسئله‌یابی دقیق و رفع چالش‌های بالادستی صنت خواهد بود.»

او با اشاره به جمع‌بندی انجام‌شده در هلدینگ، دو محور اصلی، مأموریت‌های خود را چنین برشمرد: «ایجاد ساختار پایدار برای تأمین خوراک به‌عنوان ماده اولیه و تضمین گردش چرخ‌های تولید در صنعت پتروشیمی، از اولویت‌های ماست چراکه نبود خوراک پایدار، همه ابزارها و ظرفیت‌های موجود را بی‌اثر می‌کند. موضوع خوراک یکی از تهدیدهای میان‌مدت شرکت است.»

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس اضافه کرد: «تأمین منابع مالی پایدار برای اجرای پروژه‌ها و بخشی از طرح‌های در دست اقدام در سال‌های گذشته به دلیل محدودیت در منابع مالی داخلی و خارجی با کندی یا توقف مواجه بوده‌اند؛ بنابراین اولویت دیگر تأمین مالی تکمیل پروژه‌هاست و هیچ پروژه‌ای بدون پیوست تأمین مالی آغاز نخواهد شد.»

وی همچنین تأکید کرد: «بنا نیست یک شرکت تولیدی به دلیل نوع محصولش، وضعیت خوراک، قیمت بازار، انباشت نیروی غیرمتخصص و ناشی از فشارها و فشارش‌ها و مسائل دیگر تولید همراه با ضرر کند، اینجا یک مجموعه اقتصادی است و باید جلوی تولید با ضرر را گرفت حتی اگر منجر به تعطیلی آن شرکت شود و در شجاعت انجام این کار را ندیده‌ایم که از جیب سهام‌داران هزینه تولید محصولی پرداخت شود که حاصل آن ضرر باشد.»

رکورد تاریخی تولید گروه با رشد بیش از ۲ میلیون تن نسبت به سال مالی قبل

مدیرعامل هلدینگ خلیج‌فارس با اشاره به جایگاه این مجموعه در سطح جهانی گفت: «هلدینگ خلیج‌فارس در میان ۱۰۰ شرکت شیمیایی برتر جهان، در رتبه دوازدهم قرار گرفته است.» وی افزود: «در سال گذشته، رکورد تاریخی تولید گروه با رشد بیش از ۲ میلیون تن نسبت به سال مالی قبل به ثبت رسید. در این موفقیت، مجتمع‌های پتروشیمی بندر امام، نوری، گاز بیدبلند خلیج‌فارس، پالایشگاه گاز هویزه-خلیج‌فارس، پتروشیمی گچساران و پتروشیمی پارس نقش پررنگی داشتند.»

رشد ۶۴درصدی سود خالص

به گفته شریعتمداری، درآمد عملیاتی تلفیقی گروه ۴۲ درصد رشد داشته و سود خالص نیز با افزایش ۶۳ درصدی نسبت به سال مالی ۱۴۰۳ همراه بوده است. روند بازدهی سهام هلدینگ نیز تقریباً هم‌تراز با شاخص کل بازار حرکت کرده و سهم فارس و شرکت‌های گروه از کل بازار به ۱۴.۹۲ درصد افزایش‌یافته است. همچنین، ارزش بازار هلدینگ خلیج‌فارس به ۸۷۵ هزار میلیارد تومان

رسیده است.او در خصوص افزایش سرمایه نیز گفت: «این سیاست همواره در دستور کار شرکت بوده است؛ باهدف جلوگیری از پرداخت مالیات مضاعف، استفاده از ظرفیت‌های قانونی و تأمین مالی طرح‌ها از محل سود انباشته؛ در سال مالی اخیر، سرمایه شرکت با رشد ۲۵ هزار میلیاردتومانی به ۱۰۰ هزار میلیارد تومان رسید (معادل ۳۳.۲۳ درصد افزایش)». در ادامه شریعتمداری به طرح‌های توسعه‌ای اشاره کرد و در مورد پروژه متانول آپادانا، اظهار داشت: «ظرفیت تولید سالانه این واحد یک میلیون و ۶۰۰ هزار تن است و در دوران بهره‌برداری برای حدود ۴۲۰ نفر اشتغال ایجاد کرده است.»

وی در مورد پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل به پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس اشاره و تصریح کرد: «با تکمیل این پروژه‌ها، ۵۷ مشعل خاموش شده و از انتشار ۱۰ میلیون تن کربن جلوگیری می‌شود. این اقدام معادل تحقق ۲۶ درصد از تعهدات زیست‌محیطی ایران در توافق‌نامه پاریس ۲۰۱۵ است.»

پروژه‌های توسعه‌ای و اقدامات نوآورانه هلدینگ

خلیج‌فارس

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس افزود: «در حال حاضر ۱۵ پروژه در هلدینگ، ۶ پروژه در سطح مجتمع‌ها و ۵ پروژه در شرکت پترول در حال اجراست. ظرفیت اسمی مجموع این طرح‌ها ۱۲ میلیون تن و میزان سرمایه‌گذاری انجام‌شده آن‌ها ۱۱ میلیارد و ۲۵۰ میلیون دلار و ۱۵۸ همت است.»

فاز دوم پتروشیمی هنگام با تولید ۱۱۵۵ هزار تن در سال اوره، فاز دوم پالایشگاه هویزه با تولید ۱.۳ میلیون تن در سال گاز شیرین C۲، صنایع پتروشیمی دهدشت و صنایع پلیمر گچساران هر کدام با تولید ۳۰۰ هزار تن در سال HDPE، بهسازی واحداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل، هرمز خلیج‌فارس با تولید ۱.۳ میلیون تن الفین و ۶۰۰ هزار تن HDPE، پتروشیمی الماس ماهشهر با تولید ۱.۳ میلیون تن الفین، پتروشیمی ابن سینا اندیشک (احداث واحد اتیلن اکساید با ظرفیت ۱۲۱ هزار تن به همراه واحدهای پایین‌دستی)، PDH/ PP پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس (احداث واحد پروپیلن و پلی‌پروپیلن به ظرفیت هر یک ۶۰۰ هزار تن در سال)، PDH/PP پتروشیمی پارس (احداث واحد پروپیلن به ظرفیت ۶۰۰ هزار تن و پلی‌پروپیلن با ظرفیت ۳۰۰ هزار تن در سال)، طرح PVC ارونند با ظرفیت ۳۰۰ هزار تن در سال، شرکت پلیمر آریاساسول تولید پلی‌اتیلن متوسط / سنگین با ظرفیت ۳۰۰ هزار تن در سال، پروژه خطوط لوله دارخوین و غرب کارون (۱۹۰ میلیون فوت مکعب در روز)، پتروشیمی گلستان (تولید ۱ میلیون تن اوره در سال) و پارک کود فسفاته چابهار با ۲ میلیون



گزارش دانش نفت از مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس؛

جایجایی رکوردها

■ **رکورد تاریخی تولید گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس با رشد بیش از ۲ میلیون تن نسبت به سال مالی قبل به ثبت رسید**

تن محصولات اصلی و جانبی از سوی شریعتمداری به‌عنوان ۱۵ پروژه در دست اجرای این گروه پتروشیمی اعلام شد-او در مورد اهمیت نوآوری، پژوهش و مسئولیت اجتماعی نیز گفت: «در راستای حمایت از ساخت داخل و توسعه فناوری، هلدینگ خلیج‌فارس اقدام به تأسیس صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی سرمایه‌گذاری خطرپذیر شرکتی با سرمایه اولیه ۱.۰۰۰ میلیارد تومان به‌منظور حمایت از پروژه‌های فناورانه و تولید دانش‌بنیان داخلی و تأسیس شرکت مهندسی نوآوری و ساخت فناوری‌های نوین خلیج‌فارس با سرمایه اولیه ۱.۰۰۰ میلیارد تومان جهت بومی‌سازی دانش فنی مورد نیاز صنعت پتروشیمی کرده است.»

اجرای طرح رهبران فردای صنعت پتروشیمی،

تضمین اشتغال نخبگان بومی

شریعتمداری در ادامه به تشکیل کمیته مسئولیت‌های اجتماعی به‌منظور هدفمندکردن هزینه‌کرد بودجه‌های CSR در شرکت اصلی و شرکت‌های تابعه اشاره کرد و افزود: «بر اساس مصوبه مجمع عمومی سالیانه ۱۴۰۳، بودجه مسئولیت اجتماعی هلدینگ ۵۰ میلیارد تومان تعیین و در همین راستا هزینه شده است.»

وی یادآور شد: «بورسیه تحصیلی و حمایت از دانش‌آموزان و دانشجویان را در دستور کار داریم و با اجرای طرح رهبران فردای صنعت پتروشیمی، اشتغال نخبگان بومی را تضمین می‌کنیم.» شریعتمداری همچنین در تشریح ساختار حاکمیت شرکتی و اقدامات راهبردی مجموعه، بر شفافیت و کارآمدی در مدیریت تأکید کرد. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس با اشاره به کمیته‌ها و شوراهای تخصصی فعال در این شرکت گفت: «بر اساس دستورالعمل حاکمیت شرکتی، کمیته‌های انتصابات، ریسک و حسابرسی زیر نظر هیئت‌مدیره فعالیت می‌کنند. علاوه بر این، شوراهای تخصصی از جمله شورای مالی، شورای حقوقی، شورای تحول اداری، شورای معاونین و مدیران، کمیته تخصصی خوراک، کمیته پلیمرهای پیشرفته، کمیته تدابیر ویژه، کمیته داخلی‌سازی و کمیته مسئولیت اجتماعی نیز در حال فعالیت هستند.»

تعام اقدامات ما باید در معرض دید سهام‌داران و ذی‌نفعان باشد

شریعتمداری با تأکید بر شفافیت عملکرد در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس اظهار داشت: «تمام اقدامات ما باید زیر شیشه و در معرض دید سهام‌داران و ذی‌نفعان باشد. در شورای حقوقی اجازه نمی‌دهیم اموال سهام‌داران به خطر بیفتد یا حتی از آنان تضییع شود.»

در ادامه او به اقدامات صورت‌گرفته در حوزه خوراک و انرژی اشاره کرد و گفت: «کمیته

تحریم و جنگ هم حرکت پرشتاب «خلیج‌فارس» را متوقف نکرد؛ از رشد تولید تا تداوم تکمیل طرح‌ها در شش‌ماهه نخست

شبانه‌روزی متخصصان، تست‌های مربوط به مرحله دانه‌بندی و انبارش اوره در پتروشیمی هنگام با موفقیت به پایان رسید و با پایان‌افتن رانداندازی بخش گرانول، نیمی از فرایند تولید اوره با موفقیت تست و راه‌اندازی شد.مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس با اشاره به برنامه این شرکت برای اجرای پروژه ۵ هزار مگاواتی نیروگاه خورشیدی افزود: کلنگ‌زنی ۲ نیروگاه با ظرفیت ۳۳۶ مگاوات در استان اصفهان طی چند روز آینده آغاز می‌شود.شریعتمداری خاطرنشان کرد: این دو پروژه به تولید آزمایشی رسیدند، محمد ۷ پروژه فناورانه و استفاده از ظرفیت ۱۰۰۰ میلیاردی این صندوق، افزایش سرمایه صندوق سرمایه‌گذاری‌های خطرپذیر جهت سرمایه‌گذاری در طرح‌های دیگر نیز در دستور کار قرار گرفت.





ر کوردهای تازه در مسیر تحقق سرمایه گذاری برای تولید؛

جهش ۳۱۴ درصدی سودپتروشیمی اروند در شش ماهه نخست ۱۴۰۴ و رشد ۵۹ درصدی ارزش فروش

پتروشیمی اروند در شش ماهه نخست سال ۱۴۰۴ با جهشی قابل توجه در سود عملیاتی و سود خالص، بار دیگر جایگاه خود را به عنوان یکی از سودآورترین شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس تثبیت کرد. رشد ۵۹ درصدی ارزش فروش، مدیریت هزینه‌ها، بهبود ترکیب سبد محصولات و بازاریابی هدفمند و مؤثر منجر به افزایش شاخص‌های سودآوری شرکت شد.

به گزارش روابطعمومی شرکت پتروشیمی اروند، درآمد کل پتروشیمی اروند از محل فروش داخلی و صادراتی در شش ماهه نخست سال جاری به ۱۶۰ میلیون و ۴۵۱ هزار و ۶۲۲ میلیون ریال رسیده است که نسبت به ۱۰۱

میلیون و ۱۷۰ هزار میلیون ریال در مدت مشابه سال گذشته، رشد ۵۹ درصدی را نشان می‌دهد. این افزایش درآمد به طور مستقیم موجب رشد متناسب در سود عملیاتی و حاشیه سود ناخالص شرکت شده است.این عملکرد مناسب در شرایطی حاصل شده که این شرکت هم‌زمان بر افزایش بهره‌وری تولید، کنترل هزینه‌ها و بهبود نرخ تبدیل محصولات کلیدی تمرکز داشته است و باوجود نوسانات بازار جهانی، توانسته

است نسبت‌های سودآوری خود را در سطحی بالاتر از میانگین صنعت حفظ کند.

جهش سود خالص و بازده سرمایه

بر اساس برآوردهای تحلیلی، سود خالص پتروشیمی اروند در نیمه نخست سال جاری رشد

بیش از ۳۱۴ درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته را تجربه کرده است.پتروشیمی اروند در شش ماه نخست سال جاری ۷ درصد افزایش تناژ فروش نسبت به مدت مشابه سال گذشته را تجربه کرده است که این امر ناشی از کیفیت مناسب محصول، استفاده از ابزارهای مالی کارا و بازاریابی مناسب محصولات است.

موفقیت پتروشیمی اروند در ساخت بومی بیلوز ولوهای کنترلی

در همین حال، متخصصان شرکت پتروشیمی اروند با همکاری شرکت دانش‌بنیان مشعل کاران – مششکل از جمعی از اساتید و دانشجویان دانشگاه دزفول – برای نخستین‌بار در کشور موفق به طراحی و ساخت بیلوزهای

(آکاردئونی) مورد استفاده در ولوهای کنترلی و شیرهای اطمینان شدند.

موفقیت پتروشیمی اروند در ساخت بومی بیلوز ولوهای کنترلی

به گزارش روابطعمومی شرکت پتروشیمی اروند، این دستاورد ارزشمند، در راستای سیاست‌های کلان کشور برای کاهش وابستگی به واردات، توسعه فناوری‌های بومی و تقویت توان داخلی در شرایط تحریم محقق شده و گامی بلند در مسیر خودکفایی صنعت پتروشیمی به شمار می‌رود.بیلوزها به‌عنوان اجزای حیاتی در ولوهای کنترلی (Control Valves) و شیرهای اطمینان (Safety Valves)، وظیفه جلوگیری از نفوذ سیالات خورنده به بخش‌های داخلی سیستم را بر عهده دارند. به دلیل پیچیدگی فرایند ساخت، دقت بالا و نیاز به آلیاژهای خاص، تأمین این قطعات تاکنون تنها از طریق واردات امکان‌پذیر بود.در سال‌های اخیر، به‌واسطه محدودیت‌های ناشی از تحریم و کمبود قطعات یدکی، بیلوزهای معیوب با پکینگ‌های موقت جایگزین شده بودند؛ اقدامی که اگرچه استمرار تولید را ممکن می‌ساخت، اما تأثیر منفی بر عملکرد و طول عمر تجهیزات داشت.در راستای حل این چالش و دستیابی به استقلال صنعتی، پتروشیمی اروند باتکیه‌بر توان شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی، پروژه مهندسی معکوس و ساخت بومی بیلوز را آغاز کرد. در فاز نخست، یکی از بیلوزهای کلیدی مرتبط با کنترل ولوهای FV_۱۴۰۰۴۰۱ و FV_۱۴۰۰۵۰۱ در واحد کوره ناحیه ۱۴۰ جهت نمونه‌سازی در اختیار شرکت مشعل کاران قرار گرفت.پس از طراحی، تولید و انجام تست‌های عملکردی، پنج عدد بیلوز جدید ساخته و تحویل مجتمع شد که تمامی آزمایش‌های عملکردی و فشار را با موفقیت پشت سر گذاشتند.هم‌اکنون نیز چند نمونه دیگر از بیلوزهای معیوب برای تولید انبوه و بازتولید در اختیار این شرکت قرار گرفته است.بر اساس ارزیابی‌های فنی، اجرای موفق این‌ طرح علاوه بر صرفه‌جویی ارزی قابل توجه و حذف وابستگی به واردات قطعات حساس، زمینه‌ساز توسعه تعامل میان صنعت و دانشگاه و تقویت زیست‌بوم شرکت‌های دانش‌بنیان در زنجیره ارزش پتروشیمی کشور خواهد بود.

تندیس صادر کننده نمونه کشوری به پتروشیمی پارس اعطا شد



پایان موفق تعمیرات اساسی و آغاز فرایند تولید در پتروشیمی پارس



مدت ۱۲ روز تکمیل شد، این در حالی است که زمان معمول این عملیات ۲۰ روز بوده است و به همین دلیل، در طول تعمیرات، هیچ خللی

در روند صادرات مجتمع‌های پارس، پارسیان سپهر و بوشهر ایجاد نشد.شایان ذکر است در طول مدت تعمیرات اساسی پتروشیمی پارس

تأمین مالی ارزی ۹۵۰ میلیون یوروی برای ۶ طرح گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از طریق انتشار اوراق مراحه ارزی

در جلسه مشترکی که با حضور مدیران ارشد هلدینگ خلیج فارس، بانک تجارت و مرکز مبادله ایران برگزار شد، مقرر شد ۶ طرح مهم و بزرگ پتروشیمی با مشاوره تأمین سرمایه خلیج فارس از طریق انتشار اوراق مراحه ارزی تأمین مالی شود.

بر اساس مصوبات این جلسه، شرکت پتروشیمی بندرامام با انتشار ۱۵۰ میلیون یورو اوراق تا یک ماه آینده پیش‌تاز این طرح‌ها خواهد بود. همچنین شرکت‌های پتروشیمی پارس، الماس ماهشهر و هرمز هر یک با ۲۰۰ میلیون یورو و شرکت‌های پالایش گاز هویزه و پتروشیمی دهدشت هر یک با ۱۰۰ میلیون یورو از این طریق تأمین مالی خواهند شد.انتظار می‌رود با انتشار اوراق ۹۵۰ میلیون یورویی این ۶ طرح پتروشیمی متعلق به گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، افق جدیدی در توسعه پایدار صنعت پتروشیمی و صادرات و ارزآوری این صنعت و کشور ایجاد شود.گفتنی است، پیش از این در ۲۲ مهر ماه با مشاوره تأمین سرمایه خلیج فارس ۵۰ میلیون یورو اوراق مراحه ارزی برای تأمین مالی شرکت پتروشیمی نخل آسماری صورت گرفته بود.

آغاز مرحله راه‌اندازی پروژه «هایکو» در پتروشیمی کارون

با پایان عملیات نصب، جای‌گذاری تجهیزات و اجرای اقدامات مکانیکی، مرحله راه‌اندازی پروژه «هایکو» در این شرکت آغاز شد.

به گزارش روابطعمومی شرکت پتروشیمی کارون، رفیع‌زاده مدیر پروژه‌های پتروشیمی کارون با اشاره به پایان مرحله ساخت و نصب تجهیزات و سازه‌ها، دستیابی به فاز راه‌اندازی هایکو را افتخاری بزرگ برای مجموعه کارون دانست و گفت: در مسیر اجرای این پروژه، با چالش‌های متعددی به‌ویژه در حوزه تأمین ارز و واردات تجهیزات مواجه بودیم، تا جایی که گاهی برای تأمین برخی قطعات ناچار به استفاده از روش‌های مختلف بودیم؛ اما به لطف خداوند و با حمایت مدیریت ارشد شرکت، امروز شاهد آغاز راه‌اندازی این پروژه هستیم و امیدواریم به‌زودی به تولید محصول تجاری برسیم.حسین‌نژاد رئیس راه‌اندازی طرح هایکو پتروشیمی کارون نیز با تشریح فرایندهای این مرحله اظهار داشت: در این مرحله، گاز سوخت وارد سیستم می‌شود تا دمای فرایند به محدوده استاندارد برسد و رآکتورها واکنش‌های خود را آغاز کنند. وی افزود: پس از پایدار شدن شرایط فرایند، باید محصول اصلی هایکو یعنی منوکسید کربن (CO) و هیدروژن (H۲) را جداسازی و به واحدهای پتروشیمی کارون تحویل دهیم. همچنین «میری» مدیر مجتمع پتروشیمی کارون، با اعلام آمادگی کامل مجتمع برای دریافت خوراک از هایکو، خاطر‌نشان کرد: با بهره‌برداری کامل از این پروژه، شاهد تولید پایدار خواهیم بود. در نیمه نخست امسال حدود ۳۵ درصد از ظرفیت تولید شرکت به دلیل کمبود خوراک خالی ماند، اما اکنون آمادگی کامل داریم تا با افزایش خوراک، تولید را به ظرفیت اسمی مجتمع برسانیم.

گام بلند بیدبلند خلیج فارس در استقرار نظام مدیریت نو آوری بین‌المللی در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی کشور

شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس باهدف نهادینه‌سازی نوآوری به‌عنوان یکی از قابلیت‌های راهبردی خود و در راستای سیاست‌های کلان هلدینگ خلیج‌فارس، موفق به طراحی و استقرار نظام مدیریت نوآوری مبتنی بر استانداردهای بین‌المللی خانواده ISO ۵۶۰۰۰ شد؛ اقدامی که برای نخستین‌بار در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی کشور به‌صورت نظام‌مند اجرا می‌شود. به گزارش روابطعمومی شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس، استقرار این نظام‌نامه در چارچوب رویکرد تحولی شرکت و باهدف سازمان‌دهی فرایندهای نوآوری، ارتقای چرخه خلق تا تجاری‌سازی ایده‌ها و افزایش بهره‌وری فناوریانه انجام شده است.در جریان اجرای این پروژه، تمامی فرایندها و مستندات مرتبط با تحقیق و توسعه، فناوری، خلاقیت و مدیریت دانش در قالب نظام مدیریت یکپارچه (IMS) بازنگری و به‌روزرسانی شد تا ساختاری منسجم برای حاکمیت، اجرا و پایش نوآوری در شرکت ایجاد شود.همچنین در چارچوب این نظام‌نامه، اسناد کلیدی از جمله «نظام‌نامه جامع مدیریت نوآوری»، «روش‌های اجرایی مدیریت ایده و فناوری» و «آیین‌نامه مالکیت فکری» تدوین و در ساختار رسمی شرکت استقرار یافت تا زمینه تصمیم‌گیری داده‌محور، پایش دیجیتال و ثبت اختراعات داخلی فراهم شود.با اجرای موفق این پروژه، شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس در زمره پیش‌گامان استقرار نظام‌مند مدیریت نوآوری در صنعت نفت و گاز کشور قرار گرفته و این تجربه می‌تواند به‌عنوان الگویی مؤثر مطرح شود.

انرژی پاک در قلب صنعت گاز کشور؛

آغاز نصب پنل‌های خورشیدی در نیروگاه ۱۵.۲

مگاواتی شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس

در گامی مؤثر برای تحقق اهداف توسعه پایدار و گسترش استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس عملیات نصب پنل‌های خورشیدی نسل جدید با راندمان ۲۳.۵ درصد را در سایت صنعتی خود آغاز کرد.

به گزارش روابطعمومی شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس پس از شش ماه تلاش مداوم برای اخذ مجوزهای لازم و عبور از موانع ناشی از تحریم‌ها، پنل‌های خورشیدی نسل جدید در اواسط مهرماه ترخیص و بلافاصله فرایند نصب آن‌ها در محل نیروگاه خورشیدی آغاز شد.این نیروگاه با ظرفیت ۱۵.۲مگاوات و در زمینی به وسعت ۲۳ هکتار در حال احداث است که از پروژه‌های شاخص بیدبلند خلیج‌فارس در مسیر توسعه انرژی‌های پاک، بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش اثرات زیست‌محیطی به شمار می‌رود.شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس به‌عنوان یکی از ارکان اصلی تأمین انرژی کشور، با اجرای این پروژه، ضمن ایفای مسئولیت اجتماعی خود در قبال توسعه پایدار، گامی مؤثر در مسیر تنوع‌بخشی به منابع انرژی و رفع ناترازی برق کشور برداشته است.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenafar.ir

شنبه
۳ آبان
۱۴۰۴
شماره ۹۷۶



خلیج فارس

مدیر عامل مجتمع گاز پارس جنوبی در نشست خبری به مناسبت سالروز تأسیس شرکت:

حفظ پارس جنوبی مسئولیت ملی است

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی با اعلام اینکه این منطقه تأمین کننده ۷۳ درصد گاز کشور، خوراک ۶۵ درصد پتروشیمی‌ها، منبع ۴۵ درصد بنزین و سوخت ۶۰ تا ۶۵ درصد نیروگاه‌هاست، بیان کرد: حفظ پارس جنوبی در کنار توسعه پایدار منطقه، مسئولیتی ملی است.

غلامعباس حسینی روز سه‌شنبه، ۲۹ مهر در نشست خبری به مناسبت سالروز تأسیس شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، عسلویه را جلوه‌ای از تمدن نوین صنعتی در جنوب کشور توصیف و اظهار کرد: فارغ از قضاوت درباره گذشته و حال عسلویه، آنچه اهمیت دارد حفظ و استمرار این تمدن صنعتی است. باید صنعت و بافت فرهنگی منطقه را هم‌زمان حفظ کنیم تا ۵۰ سال دیگر از عسلویه به‌عنوان شهری ماندگار و نه شهری فرسوده یاد شودوی با اشاره به شرایط ویژه زمستان پارسال و ناترازی انرژی کشور افزود: از ۲۴ مهر ۱۴۰۳ که در مجتمع حضور یافتم، همکاران ما با وجود سرمای کم‌سابقه در ۲۱ استان کشور و افزایش شدید مصرف توانستند با همت و همکاری جمعی، آماده‌سازی پالایشگاه‌های پنجم، ششم و هفتم را به‌موقع به پایان برسانند. خوشبختانه در هفته نخست آذر ۱۴۰۳ همه واحدها آماده به‌کار بودند و هیچ‌گونه توقف منجر به حبس گاز در سکوها نداشتیم.

ثبت رکورد تولید ۲۶ ساله

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، پارسال را یکی از بهترین سال‌های تولید گاز در تاریخ پارس جنوبی دانست و گفت: در ۱۴ بهمن ۱۴۰۳، رکورد ۲۶ ساله تولید گاز مجتمع با ثبت عددی نزدیک به ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز شکسته شد.حسینی با بیان اینکه در پالایشگاه دوم پارس جنوبی نیز با وجود مشکلات فنی در کمپرسورهای خروجی، برای نخستین بار توانستیم ظرفیت تولید پالایشگاه را از ۲۶ میلیون به ۳۹ میلیون مترمکعب در روز افزایش دهیم، تأکید کرد: این موفقیت‌ها نتیجه تلاش همدلانه نیروهای متخصص و متعهد مجتمع است.وی با اشاره به ساماندهی مطالبات کارگری و ایجاد تعامل مثبت با کارکنان تصریح کرد: بیش از یک سال و نیم تجمع‌های اعتراضی کارگران به‌صورت مستمر برگزار می‌شد، اما با تشکیل نشست‌های مشترک، اصلاح پیمان‌ها و تفکیک خواسته‌های مرتبط با مجتمع، وزارت نفت و موارد خارج از ضوابط، توانستیم فضای همکاری و همدلی را جایگزین کنیم. امروز جامعه کارگری ما با رضایت، نظم و انگیزه بالا مشغول کار است و در حوزه حقوق و مزایا نیز بهبود قابل‌توجهی حاصل شده است.

نقش مهم پارس جنوبی در تولید انرژی

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در تشریح نقش پارس جنوبی در اقتصاد ملی گفت: ۷۳ درصد گاز کشور در پارس جنوبی تولید می‌شود، ۴۵ درصد از بنزین کشور وابسته به میعانات گازی این منطقه است و ۶۵ درصد پتروشیمی‌های کشور خوراک خود را از پارس جنوبی دریافت می‌کنند، همچنین ۸۰ درصد نیروگاه‌های کشور از گاز طبیعی استفاده می‌کنند که حدود ۶۰ تا ۶۵ درصد آن به‌طور مستقیم از پارس جنوبی تأمین می‌شود، از این رو این مجموعه نقش تعیین‌کننده‌ای در تأمین ارز، تداوم تولید انرژی و پشتیبانی از رشد اقتصادی کشور دارد.حسینی با تأکید بر اینکه حفظ میدان پارس جنوبی در کنار توسعه پایدار منطقه، مسئولیتی ملی است، افزود: باید طرح‌ها و پیشنهادهایی ارائه کنیم تا پارس جنوبی نه‌تنها منبع تولید انرژی، بلکه نمادی از تداوم تمدن صنعتی ایران در جنوب کشور باشدوی با اعلام اینکه امسال برای نخستین‌بار، تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها از فروردین آغاز شد در حالی که سال‌های گذشته این عملیات به‌طور معمول از اوایل خرداد آغاز می‌شد، اظهار کرد: این عملیات به‌خوبی پیش رفت و دیروز، بدون هیچ‌گونه حادثه‌ای، این مجتمع به آمادگی کامل برای ورود به فصل سرما رسید.

تولید ۱۰۱ میلیارد مترمکعب گاز در ۶ ماه

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان اینکه امسال با وقوع جنگ ۱۲ روزه، شرایط پیچیده‌ای پیش آمد، تصریح کرد: با وجود این چالش‌ها، ۱۳ پالایشگاه کشور در تمام این مدت در سرویس کامل قرار داشتند و تولید گاز از پارس جنوبی بدون هیچ وقفه‌ای ادامه داشت.حسینی با اشاره به اینکه در ۶ ماه نخست امسال، بیش از ۱۰۱ میلیارد مترمکعب گاز، ۱۱۸ میلیون بشکه میعانات گازی و ۱.۳ میلیون تن بوتان تولید شده است، گفت: این مجتمع در مجموع، از ابتدا تا پایان شهریور امسال حدود ۳۲۷۰ میلیارد مترمکعب گاز به شبکه تحویل داده و اگر ارزش تولیدات پارسال مجتمع را به نرخ ارز آزاد محاسبه کنیم، حدود ۷۵ میلیارد دلار بوده است. این رقم نشان‌دهنده نقش حیاتی مجتمع در درآمد ارزی و اقتصاد ملی است.وی به منابع انسانی پالایشگاه‌های پارس جنوبی اشاره کرد و افزود: هم‌اکنون ۲۲ هزار نیرو در این مجتمع‌ها مشغول به کار هستند که ۵۲ درصد آنها از نیروهای بومی هستند. در سال‌های اخیر، سیاست بر جذب نیروهای شایسته بومی و غیربومی بوده و این امر در انتصابات اخیر به وضوح مشاهده می‌شود. هم‌اکنون سه نفر از مدیران اصلی پالایشگاه‌ها از نیروهای بومی هستند.

استفاده حداکثری از ساخت داخل

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی درباره خودکفایی در بخش ساخت تجهیزات پالایشگاهی گفت: ساخت داخل پیشرفت چشمگیری داشته است و هم‌اکنون بیش از ۷۰ تا ۹۰ درصد از تجهیزات پالایشگاه‌ها در داخل کشور ساخته می‌شود؛ پس از تحریم‌ها، موفق به تولید توربین‌ها در داخل کشور شدایم. حسینی ادامه داد: بیشتر مواد شیمیایی از جمله کاتالیست‌ها و مواد اولیه دیگر در داخل کشور تولید می‌شود و حتی در برخی موارد، تولیدات جدیدی نیز به صورت ساخت بار اول انجام شده است.وی به فرآیند جذب نیرو در پالایشگاه‌ها اشاره کرد و گفت: پالایشگاه سیزدهم که به‌تازگی به مجتمع گاز پارس جنوبی واگذار شده، در حال جذب نیرو است. قرار است این نیروها از فاز ۱۴ انتخاب شوند، اما در صورت نبود شرایط مناسب، از بانک اطلاعاتی منطقه ویژه استفاده می‌شود.

کارکنان شایسته توجه و حمایت هستند

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی به مسئولیت اجتماعی مجتمع و وضع مردم عسلویه پرداخت و گفت: مردم این منطقه با کمبود آب و برن مواجه‌اند. شرکت‌ها باید به نیازهای مردم توجه کنند و بر اساس اولویت‌ها، اقدام‌های حمایتی و آموزشی انجام دهند. کارکنان منطقه با صبر و نجابت، امنیت و پایداری مجتمع را تضمین کرده‌اند و شایسته توجه و حمایت هستند.حسینی دربارۀ وض تأمین آب گفت: روزانه بیش از هزار مترمکعب آب به منطقه اختصاص داده می‌شود و حتی در منطقه ویژه، روزانه ۲۸۰۰ مترمکعب تأمین می‌کنیم. مشکل اصلی، فرسودگی شبکه‌های توزیع است که سبب نشتی و کاهش بهره‌وری می‌شود.وی با بیان اینکه با سرمایه‌گذاری‌ها و طرح‌های فنی انجام‌شده، آلودگی‌ها تحت کنترل هستند و فرآیندها مطابق استانداردها پیش می‌روند، تصریح کرد: این اقدام‌ها نه‌تنها ایمنی کارکنان و جامعه را حفظ می‌کند، بلکه پایه‌ای برای ایجاد نام تک و ماندگار مجتمع در تاریخ کشور است.

ضرورت وجود مشعل

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی درباره مشعل‌سوزی بیان کرد: واحدهای پالایشگاهی به‌گونه‌ای طراحی شده‌اند که بدون مشعل، بخشی از تجهیزات از مدار خارج می‌شوند و پایداری فرآیند به خطر می‌افتد. هم‌اکنون، سطح مشعل‌سوزی پالایشگاه حدود ۶.۲ درصد است و با اصلاحات فنی و تغییرات طراحی، تلاش داریم این مقدار بهینه شود.حسینی به اقدام‌های زیست‌محیطی مجتمع اشاره کرد و گفت: برای جلوگیری از انتشار جیوه، تجهیزات جذب جیوه با سرمایه‌گذاری بیش از هزار میلیارد تومان نصب شده است. این اقدام نمونه‌ای از اهتمام مجتمع به کاهش آلوده‌دها و حفظ سلامت محیط زیست است.وی تأکید کرد: مسئولیت ما حفاظت از مردم، کارکنان و محیط زیست است و تمام اقدام‌های پالایشگاه با هدف پایداری تولید، ایمنی و کاهش اثرات آلوده‌دها انجام می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با قدردانی از تلاش‌ها و فداکاری‌های کارکنان مناطق ده‌گانه عملیات انتقال گاز، بر آمادگی کامل شبکه انتقال برای ورود به فصل سرد و حفظ پایداری جریان گاز در سراسر کشور با مدیریت اولویت‌ها و تحول در رویکردها تأکید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سعید توکلی شنبه (۲۶ مهر) در نشست هم‌اندیشی با مدیران مناطق ده‌گانه عملیات انتقال گاز و مدیران ستادی اظهار کرد: افرادی که در بخش انتقال گاز فعالیت می‌کنند، با تمام وجود در مسیر حفظ آبرو و اعتبار کشور گام برمی‌دارند. کار شما تنها یک شغل نیست، بلکه هر حادثه در خطوط اصلی، آزمونی برای غیرت، تخصص و مسئولیت‌پذیری شماست و خوشبختانه همواره سربلند از این آزمون بیرون آمده‌اید.وی با اشاره به حوادث مختلف در سال‌های گذشته همچون سیل‌های سراسری تأکید کرد: در تمام این شرایط دشوار، کارکنان انتقال گاز با ایستادگی و تعهد مثال‌زدنی، مانع بروز بحران‌های بزرگ‌تر شدند. بارها دیده‌ایم، اگر حضور و هوشیاری شما نبود، قطع گاز در سطح ملی رخ می‌داد و آسیب‌های جبران‌ناپذیری به کشور وارد می‌شد.

بلوغ فنی و سازمانی در انتقال گاز

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با قدردانی از رشد و تجربه نیروهای انسانی شرکت انتقال گاز ایران گفت: بسیاری از شما از دل پروژه‌های خط لوله و طرح‌های اجرایی بزرگ رشد کرده‌اید. شاید روزی با روش‌های مختلف و امکانات محدود کار می‌کردید، اما امروز همه آن تجربه‌ها، شما را به نیروهایی پخته، حرفه‌ای و خلاق تبدیل کرده است.توکلی با تأکید بر تحول رویکردها در شرکت انتقال گاز افزود: امروز، کارها در چارچوب نظام‌های نوین و فرآیندهای علمی پیش می‌رود. نیروهایی که در این سیستم فعالیت می‌کنند، با اصالت و دقت کار می‌کنند و هر منطقه‌ای که با نگاه علمی پیش رفته، نتایج درخشانی گرفته است.وی با اشاره به اینکه شما در جایگاهی قرار دارید که شرکت ملی گاز ایران بر آن تکیه می‌کند، ادامه داد: در شرایطی که کشور با چالش‌های مختلف مواجه است، عملکرد مطلوب شما نه‌تنها در حوزه انتقال، بلکه در تقویت اعتماد عمومی نیز تأثیرگذار است. افتخار می‌کنم که امروز در شرکتی حضور دارم که بدنه آن باتجربه و اصیل است و نیروی انسانی آن با تخصص و تعهد فعالیت می‌کند.

شرکت انتقال گاز؛ شرکتی سرآمد و شایسته

معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه شرکت انتقال گاز ایران، سازمانی درجه یک، پیشرو و شایسته است، گفت: آبروی کشور، پایداری شبکه گاز و اعتبار بخش‌های مهم صنعت به عملکرد شما بستگی دارد. هرچند به‌دلیل برخی محدودیت‌ها، شاید آن‌گونه که شایسته است، فرصت معرفی و ارائه توانمندی‌های شما فراهم نشده باشد، اما جایگاه ارزشمند این شرکت بر کسی پوشیده نیست.توکلی با اشاره به چالش‌های حوزه نیروی انسانی اظهار کرد: مدیر موفق کسی نیست که

تمام امور را شخصاً انجام دهد، بلکه مدیری است که توانایی شناسایی اولویت‌های کلیدی و تمرکز بر آنها را داشته باشد. هر فرد مسئول باید چند مأموریت اصلی خود را مشخص کند و برای تحقق آن‌ها برنامه‌ریزی دقیق و منسجم انجام دهد.به گفته وی، تشخیص نادرست اولویت‌ها سبب کاهش اثرگذاری و کارآمدی می‌شود و گاهی لازم است فکر کنید چه اقدام‌هایی نباید انجام شود تا منابع و انرژی به شکل بهینه صرف شود.

ضرورت همدلی میان بخش‌های ستادی و عملیاتی

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر ضرورت جبران کمبودها و کاستی‌ها افزود: امروز انتظار تنها انجام وظیفه نیست، بلکه جبران مافات و توجه واقعی به نیروهای است که بار اصلی عملیات را بر دوش می‌کشند. خوشبختانه بدنه شرکت، اصیل، توانمند و متعهد است و باید قدر این سرمایه انسانی را دانست.توکلی با تأکید بر ضرورت همدلی میان بخش‌های ستادی و عملیاتی گفت: در مسیر اجرای برنامه‌ها، ممکن است اختلاف نظر یا اشتباهی رخ دهد، این موارد باید به‌عنوان فرصتی برای بهبود تلقی شود، عاملی برای ایجاد فاصله نباشد. اگر مدیران مناطق احساس می‌کنند در برخی موارد نیاز به ارتباط بیشتر با ستاد وجود دارد، این تعامل باید با روحیه همکاری و گفت‌وگو پیش برود، زیرا هیچ اقدامی بدون هماهنگی، به نتیجه مطلوب نخواهد رسید.وی با اشاره به اینکه زمستان پیش‌رو مانند همیشه، آزمونی جدی برای همه خواهد بود، بیان کرد: لازم است با اتحاد، برنامه‌ریزی دقیق و همکاری کامل وارد



آمادگی کامل شبکه انتقال گاز برای فصل سرد؛

شرکت ملی گاز آماده است

تعمیرات امسال، تمامی تجهیزات ثابت و دوار، شیرالات، سیستم‌های برق و ابزار دقیق پالایشگاه‌ها به‌منظور افزایش اثربخشی و بهبود عملکرد، بازبینی، نوسازی و به‌روزرسانی شده‌اند، افزود: همچنین در این فرآیند، ۱۰۰ درصد نیازهای تجهیزاتی از منابع داخلی تأمین و بیش از ۱۵ هزار قلم کالا و تجهیزات تخصصی فرایندی از سوی تولیدکنندگان داخلی ساخته و تأمین شد که این اقدام افزون بر کاهش وابستگی به واردات، سبب ارتقای کیفیت و کاهش هزینه‌های عملیاتی شده است.توکلی به نقش شرکت‌های دانش‌بنیان

در این موفقیت اشاره کرد و گفت: بیش از ۱۳۰ شرکت دانش‌بنیان و سازنده بار اول در اجرای تعمیرات تخصصی و ساخت قطعات حساس مشارکت فعال داشتند. این همکاری گسترده، جلوه‌ای از سیاست کلان شرکت ملی گاز ایران در حمایت از تولید ملی و توسعه فناوری‌های بومی است.وی تصریح کرد: اتمام موفقیت‌آمیز تعمیرات اساسی پالایشگاه‌های پارس جنوبی، نمادی از هم‌افزایی، برنامه‌ریزی دقیق و اعتماد به توان داخلی است؛ دستاوردی که نقش مؤثری در پایداری تولید گاز و ارتقای تضمین امنیت انرژی کشور در فصل سرد ایفا می‌کند.توکلی بسا قدردانی از تلاش‌های کارکنان شرکت‌های پالایش گاز، گفت: از همه همکارانم که با وجود محدودیت‌ها و چالش‌ها، اجرای دقیق برنامه را ممکن کردند، صمیمانه سپاسگزارم و فرارسیدن ۲۸ مهر، سالروز تأسیس شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی را نیز به خانواده بزرگ صنعت پالایش گاز تبریک می‌گویم.

این فصل شویم تا از تکرار مشکلات سال‌های گذشته جلوگیری کنیم. این مسیر آسان نیست، اما به پشتکار و تعهد شما ایمان دارم. این تعهد و معرفت همان سرمایه‌ای است که صنعت گاز ایران را استوار نگه داشته و مایه افتخار است.

تعمیرات اساسی ۱۳ پالایشگاه پارس جنوبی

پایان یافت

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، از ثبت رکوردی کم‌نظیر در اجرای زودهنگام تعمیرات اساسی ۱۳ پالایشگاه پارس جنوبی خبر داد و گفت: این اقدام نمادی از هم‌افزایی، برنامه‌ریزی دقیق و اعتماد به توان داخلی است. سعید توکلی روز دوشنبه، ۲۸ مهر هم‌زمان با سالروز تأسیس مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به نقش راهبردی پارس جنوبی در تأمین بخش عمده‌ای از گاز کشور اظهار کرد: تعمیرات اساسی ۱۳ پالایشگاه این مجتمع که از فروردین ۱۴۰۴ آغاز و در ۲۷ مهر امسال با اتمام عملیات در پالایشگاه‌های دوم و دوازدهم به پایان رسید، نمونه‌ای درخشان از مدیریت دانش‌محور، برنامه‌ریزی دقیق و همت بی‌وقفه کارکنان متخصص است.وی با تأکید بر اینکه هدف اصلی از اجرای این تعمیرات، تضمین پایداری تولید گاز در فصل سرد سال، ارتقای ایمنی و افزایش کارایی واحدهاست، تصریح کرد: خوشبختانه با تلاش مجموعه کارکنان، این مأموریت ملی بدون هیچ‌گونه تأخیر و با کیفیتی ممتاز به انجام رسید؛ به‌گونه‌ای که حتی در ایام بحرانی ناشی از جنگ تحمیلی ۱۲روزه نیز، روند عملیات بدون وقفه ادامه یافت.

مشارکت فعال بیش از ۱۳۰ شرکت دانش‌بنیان

در اجرای تعمیرات

معاون وزیر نفت با بیان اینکه در جریان



شرکت ۱۴۳۷۰ ریال بود. به این ترتیب باید گفت که سهامداران نفت پارس در ماه مهر ۱۲.۶ درصد سود کرده‌اند. به این ترتیب باید گفت بر اساس میزان بازدهی ماهانه این چهار شرکت:

۱- بیشترین بازدهی متعلق به سهام نفت سپاهان (شسپا) با سود چشمگیر ۲۷.۶ درصدی بوده است.

۲- نفت پارس با ۱۸.۸ درصد سوددهی ماهانه نیز بازدهی خوبی داشته است اما بدیهی است که بازدهی کمتری نسبت به نفت سپاهان دارد.

۳- نفت بهران با سود ماهانه ۱۲.۶ درصد و ایرانول با سود ۷ درصد به ترتیب در جایگاه سوم و چهارم قرار گرفته اند.

چرا سهام نفت سپاهان رشد کرد؟

همان‌طور که دیدیم بازدهی ماهانه نفت سپاهان در مهرماه گذشته بسیار قابل توجه بوده است. این که سود سهام سپاهان بیش از چهار برابر سود ایرانول، بیش از سه برابر

بازدهی ماهانه نفت سپاهان در مهرماه گذشته بسیار قابل توجه بوده است. این که سود سهام سپاهان بیش از چهار برابر سود ایرانول، بیش از سه برابر بهران و نزدیک به ۵۰ درصد بیش از نفت پارس است اتفاقی به دست نیامده است در واقع «بازار» بی‌جهت به سهمی اقبال نشان نمی‌دهد .

در بازار سرمایه ایران هم اکنون سهام چهار شرکت بزرگ و ارزشمند نفتی که در زمینه تولید روانکارها فعالیت می‌کنند حضور دارند که همواره جزو سهام پرطرفدار و دارای ارزش ذاتی در بورس هستند. شرکت نفت پارس با نماد «شنفت»، شرکت نفت سپاهان با نماد «شسپا»، شرکت نفت بهران با نماد «شبهرن» و شرکت ایرانول با نماد «شرائل» مجموعه این گروه را تشکیل می‌دهند. در این گزارش به بررسی بازدهی سهام این شرکت‌ها در طول مهرماه و همچنین چرایی تفاوت میزان سوددهی و چشم‌انداز سوددهی آن‌ها پرداخته شده است.

ابتدا به بررسی میزان افزایش یا کاهش قیمت هر یک از این چهار سهم در طول مهرماه و درصد بازدهی آن‌ها بپردازیم: شرکت نفت پارس (شنفت): در پایان معاملات روز چهارشنبه سی‌ام مهرماه قیمت هر سهم شفت روی قیمت ۱۱۴۳۰ ریال بسته شد. این در حالی بود که پیش از آغاز معاملات اول روز کاری مهرماه قیمت هر سهم این شرکت ۹۶۲۰ ریال بود. به این ترتیب باید گفت که سهامداران نفت پارس در ماه مهر ۱۸.۸ درصد سود کرده‌اند.

شرکت نفت سپاهان (شسپا): قیمت هر سهم نفت سپاهان پیش از آغاز معاملات اول روز کاری مهرماه ۵۵۴۰ ریال بود که بعد از یک ماه، در پایان معاملات سی‌ام مهرماه این سهم به قیمت ۷۰۷۰ ریال رسید. به این ترتیب عموم سهامداران نفت سپاهان در ماه مهر بازدهی و سود ۲۷.۶ درصدی را کسب کرده‌اند.

شرکت ایرانول (شرائل): هر سهم ایرانول پیش از شروع معاملات اولین روز کاری مهرماه ۳۰۹۸۳ ریال قیمت داشت اما پس از یک ماه در پایان معاملات آخرین روز مهر قیمت نفت پارس (شنفت): در پایان معاملات روز چهارشنبه سی‌ام مهرماه قیمت روی قیمت ۱۶۱۸۰ ریال بسته شد. این در حالی بود که پیش از آغاز معاملات اول روز کاری مهرماه قیمت هر سهم این

بهران و نزدیک به ۵۰ درصد بیش از نفت پارس است اتفاقی به دست نیامده است در واقع «بازار» بی‌جهت به سهمی اقبال نشان نمی‌دهد بلکه شامه‌های تیز بازیگران اصلی بازار سرمایه پیش بینی موفقیتی چشمگیر برای نفت سپاهان دارند که موجب این افزایش قیمت و بازدهی شده است.

علت این امر توجه بازار به اقدامات اساسی و ارزشمندی است که طی ماه‌های گذشته در نفت سپاهان صورت گرفته است. همان طور که نفت ما در گزارش‌ی مفصلا به این موضوع پرداخته است، این شرکت در شش ماهه نخست امسال توانست با توجه به این که رکوردزنی بی‌سابقه نفت سپاهان در سال گذشته باعث شکل‌گیری یک «فرصت طلایی» برای این مجموعه شد، بزرگترین اورهال تاریخ عمر خود را با تصمیم شجاعانه مدیریت خود طی شش ماهه اول امسال انجام دهد. بدیهی است که این اقدام موجب کاهش تولید در ماه‌های مزبور شد، اما چشم انداز بسیار روشن و مثبتی را برای این شرکت فراهم کرد که این نکته از چشمان تیربین فعالان بورس مخفی نماند و موجب افزایش قیمت عجیب و در نهایت بازدهی عالی برای سهامداران این شرکت شد.

گفتنی است سال گذشته نیز نفت سپاهان توانسته بود در زمینه تولید و فروش رکوردی تاریخی بزند که موجب شده بود سود سهام این شرکت نیز بسیار بیشتر از سه سهم مشابه باشد؛ چیزی که به نظر می‌رسد در پایان سال مالی فعلی نیز قابل تحقق است.

پژوهش و فناوری پتروشیمی بازوی توانمند توسعه هوشمند

حسن عباس‌زاده

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی سرمایه ارزشمند صنعت پتروشیمی است و باید از ظرفیت‌های موجود در این شرکت دانش‌بنیان برای رشد صنعت به بهترین شکل استفاده کرد. در سال‌های اخیر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی دستاوردهای ارزشمندی را رقم زده است. شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با استفاده از نیروی انسانی کارآمد و متخصص بسیاری از نیازهای دانشی و کاتالیست‌های مورد نیاز مجتمع‌ها را تأمین می‌کند، شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی باید با نگاهی نو و اتخاذ تدابیر و راهبردهای نوین به سوی توسعه و پیشرفت گام بردارد و شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز حمایت‌های لازم را انجام می‌دهد. همکاری و تعامل بسیار خوبی با هلدینگ‌های پتروشیمی وجود دارد، پروژه‌های متعدد مشترکی میان شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت‌های پتروشیمی با حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی تعریف شده که منجر به کسب نتایجی ارزشمند و امضای قرارداد با هدف حمایت از تولید داخلی شده است. شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی براساس برنامه‌ریزی‌های راهبردی خود در مسیر تدوین، توسعه و تجاری‌سازی دانش‌های فنی، تولید کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی مورد نیاز صنعت پتروشیمی و بهینه‌سازی فرآیندهای واحدهای تولیدی کام برمی‌دارد و صنعت پتروشیمی ایران همسو با توسعه متوازن باید از تمام زیرساخت‌ها و ظرفیت‌های موجود استفاده کند.

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی منصوب شد

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حکمی محمد کرمانی را به‌عنوان مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی منصوب کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، در متن حکم حسن عباس‌زاده آمده است: با عنایت به مراتب تعهد، تخصص، تألیفات و سوابق ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به‌عنوان «مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی» منصوب می‌شود. امید است با استعانت از خداوند متعال و بکارگیری نیروهای متعهد، خلاق و کارآمد و توجه به اسناد بالادستی در حوزه پژوهش و فناوری و نقشه جامع علمی کشور برای تحقق برنامه‌های راهبردی به‌عنوان پیشران پیشرفت شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای نیل به اهداف ذیل، اقدام کنید:

– ارائه راهکارهای فناورانه به‌منظور بر طرف کردن مشکلات و چالش‌های در صنعت پتروشیمی کشور
– شناسایی گلوگاه‌های فناوری در صنعت پتروشیمی کشور و تلاش جهت رفع آنها به‌منظور توسعه محصولات با ارزش افزوده بیشتر

– ارتقای شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در راستای وظایف سازمان توسعه‌ای مطابق مصوبه ۱۴۰۲.۱۱.۲۶ هیئت محترم وزیران

– مدیریت اقتصادی و تجاری‌سازی مالکیت سنتز مواد شیمیایی، کاتالیست‌های مصرفی و فناوری‌های مورد نیاز در زنجیره ارزش از طریق شرکت‌های دانش‌بنیان، دانشگاه‌ها، پژوهشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی شرکت‌های صنعت پتروشیمی ایران

– ارائه راهکارهای نوین در پژوهش و فناوری با بهره‌گیری از هوش مصنوعی و استقرار رویکردهای نوین در فناوری‌های صنعت پتروشیمی با همکاری و استفاده از ظرفیت مراکز علمی و دانشگاهی کشور و صنعت پتروشیمی ایران

– انسجام‌بخشی در حوزه فناوری با مدیریت طرح‌های نوآوری در سطح صنعت پتروشیمی برای ارائه به شورای عالی پژوهش و فناوری در بازه‌های زمانی معین

– تدوین راهبردهای کسب فناوری‌های توسعه زنجیره محصولات پتروشیمی مبتنی بر فناوری‌های نوین و بازارهای آینده

– به‌روزرسانی دانش‌های موجود در صنعت پتروشیمی همراه با طراحی و تدوین نقشه راه در استفاده از فناوری‌های پاک در صنعت پتروشیمی

– تدوین سند راهبردی توسعه فناوری در صنعت پتروشیمی با هدف دستیابی به دانش‌های جدید همراه با تدوین برنامه‌های راهبردی شرکت پژوهش و فناوری

– جذب، توسعه فردی، حفظ و نگهداشت منابع انسانی نخبه، اخلاق مدار، دانش‌پایه و مهارت‌محور

– حمایت و هدایت راهبردی روسای مدیریت‌های پژوهش و فن‌آوری در شرکت‌های صنعت پتروشیمی ایران»

سامانه مدیریت انرژی در صنعت پتروشیمی راه‌اندازی می‌شود

مدیر بهینه‌سازی مصرف انرژی شرکت ملی صنایع پتروشیمی از برنامه این شرکت برای استقرار سامانه مدیریت انرژی خبر داد و گفت: هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی برای استقرار این سامانه از تمام ظرفیت‌های موجود استفاده کنند.

علی ربانی با بیان اینکه تغییر فرهنگ مصرف‌نیازمند زمان و افزایش آگاهی عمومی است، اظهار کرد: امیدواریم امسال خانواده‌های کارکنان صنعت پتروشیمی نیز حضور پررنگ‌تری در پویش ۱۰ درصدی کاهش مصرف انرژی داشته باشند. وی با یادآوری ارتباط مستقیم بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش انتشار کربن، بر لزوم توجه به گواهی کربن در طرح‌های بهینه‌سازی تأکید کرد. مدیر بهینه‌سازی مصرف انرژی شرکت ملی صنایع پتروشیمی استقرار کامل سیستم مدیریت انرژی و انجام ممیزی تفصیلی انرژی هر سه سال یک بار را از الزام‌های اساسی دانست و خواستار تمرکز بر اجرای مؤثر پروژه‌های بهیود و حفظ دستاوردهای حاصل از آنها شد. ربانی با اشاره به برنامه شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای استقرار سامانه مدیریت انرژی از مدیران عامل، اعضای هیئت مدیره، مدیران انرژی و مدیران و کارکنان شرکت‌ها بابت توجه ویژه به طرح‌های بهینه‌سازی قدردانی و بر اهمیت ارتقای آگاهی عمومی در حوزه انرژی تأکید کرد.



www.daneshenaf.ir

شبه
۳ آبان
۱۴۰۴
شماره ۹۷۶



پتروشیمی



تشکیل کمیته برنامه هفتم در شرکت ملی صنایع پتروشیمی

اجرا و نظارت دو بازوی تحقق برنامه هفتم

توسعه

جواد ابذالی، حسابرس کل دیوان محاسبات کشور نیز در این نشست اظهار کرد: تکالیف ابلاغی به دستگاه‌های اجرایی باید با جدیت محور توجه قرار گیرد، ضمن اینکه باید در نظر داشت که اجرا و نظارت دو بازوی مکمل در تحقق اهداف پیش‌بینی‌شده در برنامه هفتم است. وی با بیان اینکه برای تحقق رشد ۸ درصدی

هفتم توسعه در شرکت ملی صنایع پتروشیمی نشان از اهمیت اجرای آن دارد. وی با اشاره به همکاری مستمر با دیوان محاسبات کشور افزود: پایش مستمر برنامه هفتم توسعه می‌تواند زمینه‌ساز اتخاذ تدابیر اجرایی و تصمیم‌گیری‌های مؤثر در راستای تحقق تکالیف ابلاغ‌شده باشد و با مشارکت هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی، دستیابی به اهداف تعیین‌شده در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی را امکان‌پذیر سازد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از تشکیل کمیته تخصصی برنامه هفتم توسعه در این شرکت با توجه به اهمیت تحقق آن در صنعت پتروشیمی خبر داد.

حسن عباس‌زاده سه‌شنبه (۲۹ مهر) در نشست بررسی برنامه هفتم توسعه کشور و قانون بودجه سال ۱۴۰۴ با ارائه چشم‌انداز توسعه صنعت، بر اهمیت توسعه متوازن صنعت پتروشیمی تأکید کرد و گفت: تشکیل کمیته تخصصی برنامه

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران:

۶ طرح پتروشیمی آماده بهره‌برداری است و ۸ طرح فاینانس می‌گیرند



عجمی با اشاره به محدودیت در دسترسی به فناوری‌های روز و تجهیزات پیشرفته تأکید کرد: توسعه ساخت داخل و راه‌های جدید تعامل بین‌المللی می‌تواند این گره را باز کند. ضعف در مدیریت تخصصی، مشکلات قراردادی و وابستگی کامل برخی مجریان به وام‌های بانکی از دیگر مواردی نیازمند اصلاح جدی محسوب می‌شود و طرح ایجاد مرکز ارزیابی صلاحیت حرفه‌ای مشاغل در شرکت ملی صنایع پتروشیمی می‌تواند در این زمینه مؤثر باشد. مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار داشت: غربالگری دقیق طرح‌ها از بروز پروژه‌های صوری جلوگیری کرده و کمیته بازنگری مجوزها با حضور ارکان شرکت ملی صنایع پتروشیمی در همین راستا فعالیت می‌کند تا طرح‌هایی که فقط برای دریافت مجوز تشکیل شده‌اند، از مسیر اجرا خارج شوند. وی ادامه داد: یکی از نتایج این جلسات، رفع موانع اجرایی از جمله تخصیص زمین و مجوزهای برون‌سازمانی است.

۶ طرح پتروشیمی در انتظار افتتاح رسمی

عجمی اضافه کرد: در سال جاری طبق برنامه ۱۵ طرح باید وارد فاز بهره‌برداری شوند که شامل چهار پروژه تأمین خوراک، سه پروژه خدمات جانبی و چهار پروژه زیرساختی است و تاکنون ۶ طرح به بهره‌برداری کامل رسیده‌اند و در انتظار افتتاح رسمی قرار دارند. مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران با بیان اینکه ۶ طرح پتروشیمی در کشور آماده بهره‌برداری است، گفت: علاوه بر این تاکنون ۱۹ طرح اولویت‌دار به صندوق توسعه ملی برای دریافت خطوط اعتباری خارجی برای ۸ طرح دیگر در دست اقدام است. حمیدرضا عجمی در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا اظهار داشت: صنعت پتروشیمی ایران در نقطه‌ای ایستاده که نیازمند بازآرایی هوشمندانه است؛ با غربالگری دقیق، حمایت هدمند و ورود سرمایه‌های جدید می‌توان پروژه‌های نیمه‌تمام را احیا کرد و آینده صنعت را بر پایه توجیه اقتصادی واقعی بنا نهاد. وی گفت: روند غربالگری طرح‌های پتروشیمی

با هدف اولویت‌بندی پروژه‌ها، بررسی چالش‌های اجرایی و جلوگیری از توقف توسعه صنعت، به‌صورت مستمر و در چارچوب ماده ۴۸ برنامه هفتم توسعه در حال اجراست. وی افزود: از ابتدای امسال تاکنون ۳۰ طرح مورد بازنگری قرار گرفته که در نتیجه آن برخی فعال شده و مجوز برخی دیگر لغو شده است، در حالی که در سال گذشته تنها ۱۱ طرح ارزیابی شده بود. عجمی اظهار داشت: طرح‌های پتروشیمی کشور در حال حاضر در سه وضعیت قرار دارند: گروه اول پروژه‌هایی هستند که آماده بهره‌برداری‌اند، گروه دوم در مرحله اجرا با پیشرفت فیزیکی متفاوت قرار دارند و گروه سوم به دلایل مالی یا مدیریتی غیرفعال مانده‌اند. به گفته وی، نخستین مانع پیش‌روی این طرح‌ها کمبود منابع مالی است و برای رفع آن تعاملاتی با صندوق توسعه ملی، مرکز مبادله ارز و طلا و بازار سرمایه صورت گرفته است. مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: تاکنون ۱۹ طرح اولویت‌دار به صندوق توسعه ملی برای دریافت تسهیلات معرفی شده و خطوط اعتباری خارجی برای ۸ طرح دیگر در دست اقدام است. وی ناترازی خوراک و انرژی را از دیگر مشکلات برشمرد و خاطرنشان کرد: این مساله به‌ویژه در پروژه‌های دارای خوراک پایه محسوس است اما طرح‌های میان‌دستی که از خوراک بین‌مجمعی استفاده می‌کنند در حال حاضر چالش خاصی ندارند.



شرکت صنایع پتروشیمی کرمانشاه در نیمه نخست سال ۱۴۰۴ موفق شد تصویری تازه از توانمندی صنعت پتروشیمی کشور ارائه دهد؛ عملکردی که حاصل رویکرد مدیریتی مهندس ظهیر جدیری‌نژاد است، مدبری که این روزها از او به عنوان پدیده نوظهور صنعت پتروشیمی ایران یاد می‌شود.

گزارش رسمی عملکرد شش‌ماهه منتهی به شهریور ۱۴۰۴ نشان می‌دهد این شرکت با اتکا به مدل ترکیبی ظهیر، مدلی که دانش روز مدیریت تولید و مالی را با عرق ملی و هوش سازمانی ترکیب می‌کند، توانسته هم در بخش عملیاتی و هم در درآمدزایی رکوردی کم‌سابقه به ثبت برساند و تحریم‌ها را بی‌اثر و بی‌خاصیت کند.

بر اساس داده‌های رسمی، مقدار تولید اوره در این دوره به ۲۴۳ هزار و ۴۰۱ تن رسیده که نسبت به دوره مشابه سال قبل (۳۰۶ هزار و ۹۳۸ تن) رشد ۱۲ درصدی دارد و حتی از ظرفیت عملی شرکت نیز فراتر رفته است. تولید آمونیاک نیز با ثبت ۱۹۷ هزار و ۷۷۱ تن نسبت به ۱۷۷ هزار و ۳۹۴ تن در سال قبل حدود ۱۲ درصد افزایش نشان می‌دهد؛ یعنی کرمانشا نه تنها ظرفیت فنی خود را تثبیت کرده، بلکه پایداری تولید را در حد بالاتر از میانگین ملی دیگر اوره‌سازهای کشور حفظ کرده است. در مقایسه با رقبای بزرگ نظیر پتروشیمی شیراز، پردیس و رازی که در همین دوره رشد میانگین ۵ تا ۸ درصدی داشته‌اند، عملکرد کرمانشا از نظر شاخص «ضریب پایداری تولید» و «نسبت تولید واقعی به ظرفیت عملی» در جایگاه نخست قرار دارد.

در بخش فروش، جهش قابل توجهی مشاهده می‌شود؛ مجموع فروش اوره در نیمه نخست ۱۴۰۴ حدود ۳۱۸ هزار تن بوده که نسبت به سال قبل (۲۳۰ هزار تن) رشد ۳۸ درصدی را ثبت کرده است. در صادرات، کرمانشا با فروش ۲۲۹ هزار تن اوره

صنعت پتروشیمی در شهریور امسال، شاهد رشد درآمد دلاری بیشتر شرکت‌ها بود. در حالی که برخی شرکت‌ها مانند پتروشیمی کرمانشاه، شیراز و اصفهان با رشد چشمگیر درآمد مواجه شدند، تعدادی دیگر از بزرگان بازار، سقوط تند و تیزی را تجربه کردند. بررسی داده‌ها نشان می‌دهد نوسان نرخ‌های نیما و توافق، تفاوت معناداری در تراز دلاری شرکت‌ها ایجاد کرده است. به گزارش دانش‌نفت، درآمد دلاری صنعت پتروشیمی در شهریور امسال زیر دره‌بین قرار گرفت؛ بررسی‌ها نشان می‌دهد از میان شرکت‌های بورسی این

به ارزش تقریبی ۵۹ میلیون دلار و نرخ متوسط ۳۹۶ دلار به ازای هر تن، رشد نزدیک به ۱۹۰ درصدی ارزشآوری را تجربه کرده است. فروش داخلی نیز با مجموع بیش از ۲۳ هزار میلیارد ریال، در کنار صادرات، درآمد عملیاتی شرکت را به بیش از ۸۲ هزار میلیارد ریال رسانده؛ عددی که در دوره

صنعت، بخش قابل توجهی رشد درآمد دلاری را تجربه کرده‌اند، در حالی که هشت پتروشیمی دیگر با کاهش محسوس مواجه شدند. گفتنی است، نرخ دلار نیما در شهریور سال گذشته حدود ۴۵ هزار و ۵۰۰ تومان بوده و اکنون دلار توافقی به حدود ۷۰ هزار تومان رسیده است. ارقام گزارش شده در اینفو درآمد پتروشیمی‌ها بر حسب این دو نرخ، محاسبه شده است.

پتروشیمی کرمانشاه در صدر فهرست

در صدر فهرست رشد درآمد دلاری، پتروشیمی کرمانشاه قرار دارد که با رشد ۲۴۳



نگاهی به دستاوردهای ارزنده مدیریتی در شرکت پتروشیمی کرمانشاه؛

بی رقیب در بخش عملیاتی، در آمدزایی و سودآوری

سایر شرکت‌های اوره‌ساز کشور مانند پردیس و شیراز در همین دوره بین ۲۶ تا ۳۰ درصد بوده است. این جهش چشمگیر نتیجه مستقیم رویکرد یکپارچه ظهیر در کنترل هزینه‌ها، ارتقای ساختارهای فروش صادراتی و هوشمندسازی جریان نقدی شرکت است.

مشابه سال قبل ۳۰ هزار میلیارد ریال بود و نشان از افزایش ۲۰۷ برابری درآمد عملیاتی دارد. کارشناسان مالی، سود خالص کرمانشا در این دوره را معادل سه‌برابر سال گذشته برآورد می‌کنند، نسبت سود به فروش خالص نیز حدود ۴۱ درصد تخمین زده می‌شود، در حالی‌که میانگین سوددهی

انتشار فهرست پتروشیمی‌های با بالاترین درآمد دلاری در شهریورماه ۱۴۰۴؛

کرمانشاه در صدر، خارک در قعر

بازندگان بزرگ درآمد دلاری صنعت پتروشیمی

در سوی مقابل، پتروشیمی خارک با کاهش ۵۴ درصدی، از ۵۹ میلیون دلار به ۲۷ میلیون دلار سقوط کرد و در قعر جدول ایستاد. این شرکت از زمستان سال گذشته تاکنون مشکلات بسیاری در زمینه خوراک داشته است. پس از آن، بوعلی سینا با ریزش ۴۳ درصدی و درآمد ۷۴ میلیون دلار یکی از ضعیف‌ترین عملکردها را ثبت کرد. آریاساسول و شازند هر دو با افت ۳۳ درصدی، درآمد‌های خود را به ترتیب به ۶۱ میلیون دلار و ۵۳ میلیون دلار

درصدی، درآمد خود را از ۱۲ میلیون و ۸۱۳ هزار دلار در شهریور پارسال به ۴۳ میلیون و ۹۰۰ هزار دلار رسانده است. پس از آن، شیراز با ۱۰۱ میلیون دلار درآمد و رشد ۱۲۸ درصدی در رتبه دوم ایستاده است. پتروشیمی اصفهان نیز با جهش ۹۰ درصدی و دستیابی به ۱۸ میلیون و ۳۷۶ هزار دلار عملکردی مثبت داشت. همچنین جم پیلن با افزایش ۴۱ درصدی و درآمد ۳۰ میلیون و ۶۲۴ هزار دلار و خراسان با رشد ۳۷ درصدی و ۱۹ میلیون و ۷۸۲ هزار دلار دیگر برندگان بازار دلاری شهریور بودند.

شبکه انتقال گاز چگونه آماده زمستان ۱۴۰۴ شده است؟

لوله تا پایان سال ۱۴۰۴ برنامه احداث ۹۴۸ کیلومتر خط لوله را در دستور کار دارد که تاکنون ۲۵۵ کیلومتر آن بهره‌برداری شده و در سرویس قرار گرفته است. بخشی از این خطوط در نیمه دوم سال وارد مدار می‌شوند. به‌طور مشخص، ۳۹۵ کیلومتر مربوط به خط نهم سراسری است که در چند قطعه به بهره‌برداری می‌رسد و شبکه انتقال به‌طور مستمر توسعه می‌یابد و بخش‌های باقی‌مانده نیز تا پایان سال عملیاتی می‌شوند. بر اساس برنامه توسعه، ظرفیت شبکه انتقال گاز تا پایان سال ۱۴۰۴ افزایش می‌یابد و با اجرای طرح‌های در دست اقدام، چند خط لوله جدید و ایستگاه تقویت فشار به شبکه اضافه می‌شود تا امکان انتقال حجم بیشتری از گاز در فصول پیک، به‌ویژه زمستان فراهم شود. شبکه انتقال کشور شامل سه کریدور اصلی است: غرب که خطوط چهارم، ششم، هشتم و نهم سراسری را در برمی‌گیرد، از جنوب آغاز می‌شوند و به سمت غرب و شمال کشور امتداد دارند. مرکز، شامل خط دوم، سوم و دهم است که مسیرشان از شیراز، اصفهان و مناطق مرکزی عبور می‌کند. کریدور شرق نیز خط هفتم را شامل می‌شود که از زاهدان آغاز می‌شود و به سمت شرق و شمال کشور ادامه می‌یابد. این خطوط در نقاط مختلف به یکدیگر متصل هستند و به کمک خطوط ارتباطی، شبکه انتقال به شکل یکپارچه عمل می‌کند. این ساختار امکان مانورهای عملیاتی برای انتقال گاز به مناطق نیازمند به‌ویژه نیمه شمالی کشور را فراهم می‌سازد. امسال، چهار ایستگاه تقویت فشار در برنامه بهره‌برداری قرار داشت که تاکنون دو ایستگاه دهشیر و برازجان بهره‌برداری شده است و ایستگاه اردستان و لامرد نیز به‌زودی به مدار می‌آیند. با این اقدام‌ها ممکن است با مانورهای کمتری، گاز به‌دست مصرف‌کنندگان برسد، اما واقعیت این است که به لحاظ نیاز، هنوز با ناترازی انرژی روبه‌رو هستیم و بین مصرف و تولید تعادل کاملی وجود ندارد. حجم انتقال گاز شیرین در ۱۴۰۳ به ۲۸۱ میلیارد مترمکعب رسیده است. این افزایش ظرفیت نشان می‌دهد که شبکه انتقال و تولید گاز با افزایش مصرف مشترکان، صنایع و نیروگاه‌ها همراه بوده است. گاز محقر توسعه، شعار ما است و با تأمین آن، صنعت شکوفا می‌شود، اما برخی مصرف‌کنندگان، گاز را بهینه مصرف نمی‌کنند. مرژان فرجی



فصل زمستان داشته باشد و بتواند گاز را به‌طور پایدار به مناطقی که نیاز بیشتری دارند، به‌ویژه نیمه شمالی کشور منتقل کند. بدون این اقدام‌ها، امکان بهره‌برداری امن و انتقال پایدار گاز در فصول پیک مصرف فراهم نخواهد بود.

■ انتقال و جابه‌جایی کمپرسور‌ها به چه منظور انجام می‌شود؟

برای افزایش اطمینان در کریدور شمالی کشور، سه دستگاه کمپرسور موجود در تأسیسات فاروج به تأسیسات رامسر منتقل شد تا جایگزین کمپرسورهای ۷.۵ میلیون مترمکبی شوند. بدین ترتیب ظرفیت انتقال از این تأسیسات به ۲۲.۵ میلیون مترمکعب افزایش یافت. این اقدام در کمتر از دو ماه بدون استفاده از پیمانکار، تنها با توان فنی همکاران شرکت انتقال گاز انجام شد. همچنین پایش منظم و کنترل دقیق پیشرفت تعمیرات توربین‌ها انجام شد و چند سناریو بر اساس تاریخ بازگشت توربین‌های تعمیرشده از کارگاه پیمانکاران طراحی و اجرا شده است. برای نمونه در تأسیسات خیرگو ۸ که از اصلی‌ترین تأسیسات انتقال به‌شمار می‌رود، سه دستگاه توربین در مرز گذر از زمان تعمیرات وجود دارد که به‌دلیل نبود واحد یدک، به‌طور مستمر در سرویس فعالیت می‌کنند. برای جلوگیری از توقف در این تأسیسات، سناریوی جابه‌جایی یک واحد از تأسیسات بیجار به تأسیسات خیرگو برنامه‌ریزی و در حال اجرا است.

■ برنامه توسعه خطوط و افزایش ظرفیت انتقال چگونه است؟

شرکت ملی گاز ایران در حوزه توسعه خطوط

ماه‌های سال تأثیر قابل توجهی بر فعالیت شرکت انتقال گاز ندارد. کاهش‌های جزئی مشاهده‌شده نیز مربوط به اجرای تعمیرات اساسی در برخی مقاطع است؛ تعمیراتی که به‌هیچ‌وجه در فصل زمستان انجام نمی‌شود. ■ **چه اقدام‌هایی برای آمادگی زمستان در نیمه نخست سال انجام شده است؟**

نیمه نخست سال به‌عنوان «مرحله آماده‌سازی برای زمستان» به‌شمار می‌آید. در این دوره، مجموعه‌ای از اقدام‌های گسترده و سنگین انجام می‌شود که شامل دو بخش اصلی است: بخش نخست، اجرای برنامه‌های تعمیر و نگهداری خطوط انتقال گاز است که از قبل پیش‌بینی شده و در ایستگاه‌های تقویت فشار و خطوط اصلی انجام می‌شود. خطوط انتقال پس از بررسی و بازرسی‌های انجام‌شده، تعمیر می‌شوند تا از سلامت و فشارپذیری آن‌ها اطمینان حاصل آید. یکی از ابزارهای مهم در این فرآیند، پیگ هوشمند است که برای شناسایی نقیصه‌های خطوط لوله استفاده می‌شود و بر اساس گزارش آن، اقدام‌های تعمیراتی انجام می‌گیرد. این عملیات با توجه به حجم زیاد خطوط و پیچیدگی کار، بخش عمده‌ای از فعالیت‌های نیمه نخست سال را تشکیل می‌دهد. بخش دوم شامل تعمیرات توربین‌ها و تجهیزات ایستگاه‌های تقویت فشار است؛ این دو بخش تحت نظر مدیریت تعمیر و نگهداری انجام می‌شوند. فرآیند تعمیرات و نگهداری به‌صورت مکانیزه و جامع با برنامه‌ریزی دقیق تعمیراتی و بهره‌گیری از نرم‌افزارهای پیشرفته در شرکت انتقال گاز ایران مدیریت می‌شود. این نرم‌افزار به لحاظ گستردگی، تقریباً در کشور منحصر به فرد است و از سال‌های گذشته تاکنون کمک کرده تا ساختار نگهداری شبکه را بهینه و مکانیزه کنیم. این مرحله فاز نخست آماده‌سازی برای زمستان به‌شمار می‌آید. افزون بر تعمیر و نگهداری، اقدام‌های دیگری برای افزایش ظرفیت، پایداری و تاب‌آوری شبکه انجام شده است. ازجمله این اقدام‌ها می‌توان به احداث خطوط جدید انتقال گاز و تقویت شبکه برای توزیع بهتر در مسیرهای اصلی اشاره کرد. هم‌اکنون طول خطوط لوله انتقال گاز که در حال بهره‌برداری هستند، ۴۰ هزار و ۲۶۰ کیلومتر است. شبکه انتقال گاز از ۱۱ منطقه عملیاتی تشکیل شده و برای تضمین پایداری جریان گاز، ۹۵ تأسیسات تقویت فشار در این شبکه فعال هستند. تعداد واحدهای

شرکت انتقال گاز ایران در نیمه نخست سال ۱۴۰۴ با اجرای گسترده‌ترین برنامه‌های تعمیرات اساسی، توسعه خطوط و افزایش ظرفیت ایستگاه‌های تقویت فشار، خود را برای عبور ایمن از پیک زمستان آماده کرده است؛ در حالی که حجم انتقال گاز کشور با وجود تغییر فصول، تقریباً بدون نوسان باقی مانده است.

شبکه انتقال گاز ایران به‌عنوان شاهراه اصلی انرژی کشور، مسئولیت انتقال روزانه صدها میلیون مترمکعب گاز به مشترکان خانگی، صنعتی، نیروگاهی و صادراتی را به‌عهده دارد؛ مسئولیتی که حتی تغییر فصل، افزایش مصرف یا شرایط تعمیرات اساسی نیز نمی‌تواند آن را متوقف کند. پایداری این شبکه با طول بیش از ۴۰ هزار کیلومتر حاصل برنامه‌ریزی دقیق، توسعه مستمر خطوط، اجرای تعمیر و نگهداری پیشگیرانه، استفاده از فناوری‌های نوین مانند پیگ هوشمند و اتکای روزافزون به توان فنی داخلی است. اهمیت این اقدام‌ها زمانی دوچندان می‌شود که بدانیم نیمه نخست سال، فقط یک دوره کم‌مصرف نیست، بلکه «مرحله آماده‌سازی برای زمستان» است؛ مرحله‌ای حیاتی که در آن ظرفیت، تاب‌آوری و مانور شبکه برای تأمین مطمئن گاز کشور تضمین می‌شود. شبکه اطلاع‌رسانی نفت و انرژی (شانا) در این زمینه گفت‌وگویی با پیمان‌حضرایی، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، انجام داده است. در بخش نخست این گفت‌وگو، به بررسی شاهرگ حیاتی انرژی کشور می‌پردازیم؛ جایی که حتی در روزهای گرم تابستان نیز روزانه بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز بدون وقفه منتقل می‌شود. در ادامه، از آمار انتقال گاز و ثبات شبکه گرفته تا عملیات سنگین آماده‌سازی خطوط لوله و ایستگاه‌های تقویت فشار گاز برای فصل زمستان خواهیم خواند.

■ حجم انتقال گاز در ۶ ماه نخست امسال چه مقدار بوده است؟

مجموع حجم انتقال گاز ترش و شیرین از ابتدای ۱۴۰۴ تا پایان شهریور حدود ۱۴۵ میلیارد مترمکعب بوده است. سبب مصرف گاز در هر ماه از سال تغییر می‌کند؛ هم‌اکنون و پیش از آغاز فصل سرما روزانه حدود ۷۲۰ میلیون مترمکعب گاز انتقال می‌یابد. این رقم در ماه گذشته با وجود گرمای هوا حدود ۷۰۳ میلیون مترمکعب بود. این روند نشان می‌دهد که تغییر

فشار افزایی پارس جنوبی کلید مدیریت تراز گازی

تورج دهقانی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس



نقش طرح فشارافزایی پارس جنوبی در مدیریت تراز گازی کشور در سال‌های آینده مؤثر است و تأمین منابع مالی این طرح ملی باید در دستور کار قرار گیرد. ایران به‌عنوان دومین دارنده ذخایر گازی جهان، سومین تولیدکننده و چهارمین مصرف‌کننده گاز طبیعی در جهان شناخته می‌شود و لازم است به‌منظور بهره‌مندی بهینه از این ظرفیت، منابع مورد نیاز با اولویت‌بندی دقیق تخصیص یابد. هزینه‌کرد به‌منظور بهبود و ارتقای صنعت گاز نسبت به گذشته به مراتب سخت‌تر و سنگین‌تر شده است، با توجه به گذشت بیش از دو دهه از آغاز برداشت گاز از پارس جنوبی و استمرار روند فراینده مصرف گاز در کشور، اکنون در نقطه‌ای قرار گرفته‌ایم که به‌منظور تحقق طرح فشارافزایی، هیچ درنگی جایز نیست.طرح فشارافزایی گاز پارس جنوبی افزون بر نقش مؤثر در مدیریت تراز گازی کشور، بیش از ۱۷ هزار فرصت شغلی مستقیم و ۵۰ هزار فرصت شغلی غیرمستقیم ایجاد کرده و زمینه ارتقای سطح دانش و توانمندی شرکت‌های ایرانی و حمایت از تولید داخل را بیش از پیش فراهم می‌کند.

تعاملات نفتی ایران با چین در پساماشه

مجیدرضا حریری

رئیس اتاق بازرگانی ایران و چین



چین به تحریم‌های یک‌طرفه آمریکا پابندی ندارد و روسیه همچنان به خرید نفت ایران ادامه می‌دهد و انتظار داریم روابط گسترده‌تر هم شود. در تحریم‌های شورای امنیت علیه ایران، به موارد دیگری مثل ممنوعیت فروش نفت ایران، خرید و فروش محصولات پتروشیمی و ماشین‌آلات اشاره نشده است. چین هم به این تحریم‌ها پابند است، اما ایران که با چین در صنایع موشکی و هسته‌ای همکاری نمی‌کند. بنابراین تحریم‌های شورای امنیت در روابط اقتصادی ایران با چین خللی نباید ایجاد کند. از سوی دیگر، فروش نفت، گشتیرانی و خرید قطعات یدکی خودرو از سال ۲۰۱۷ توسط ترامپ تحریم شده است؛ اما چین از ایران هم نفت می‌خرد، هم خودرو صادر می‌کند؛ حتی تحریم‌های یک جانبه آمریکا را کاملاً نادیده می‌گیرد. اگر روزی سازمان ملل توانست همه تحریم‌هایی که ترامپ در تجارت برای ایران وضع کرده است، مشمول تحریم‌های شورای امنیت کند، آن موقع می‌توان درباره وضعیت قراردادهای تجاری ایران با چین صحبت کرد. در حال حاضر، تحریم جدیدی علیه تجارت ما در شورای امنیت وضع نشده است. تحریم‌های تجاری آمریکا علیه ایران یک‌طرفه است و کسی الزامی به اجرای آن ندارد؛ کما اینکه چین هم اعلام کرده است تحریم‌های یک‌جانبه را رعایت نمی‌کند.

میزان تخفیف‌های ایران برای فروش نفت

هدف عامل تحریم‌کننده و آمریکا، خالی کردن دل مردم است. مکانیسم ماشه آنقدرها هم وحشتناک نیست، هرچند هیچ تحریمی نعمت نیست. چرا به چین تخفیف نفتی می‌دهیم؟ مگر نفت ایران با مکانیسم ماشه تحریم شده است؟ تحریم نفتی ایران به خاطر تحریم آمریکاست که اتفاقاً از تحریم‌های شورای امنیت هم شدیدتر است؛ هم اکنون برای فروش نفت در شرایط قیل از مکانیسم ماشه قرار داریم. تخفیفی که برای فروش نفت ایران می‌دهیم آنقدرها هم می‌گویند بزرگ نیست.به دلیل تحریم، خرید نفت برای طرف مقابلمان پر ریسک است؛ پس تخفیف شامل درصد ناچیزی است که شبکه‌ای حدود دو یا دو و نیم دلار در هر بشکه است و گاهی اوقات به چهار دلار هم می‌رسد. اما در این میان، یک هزینه داریم که به دلیل تحریم نفتکش‌های ایرانی توسط آمریکا باید پرداخت کنیم. بر اساس این تحریم‌ها، نفتکش‌های ایرانی هر بندری که بروند توسط آمریکا تحریم می‌شوند که باید به این کشورها هزینه بدهیم. این هزینه چهار پنج دلار بابت کرایه حمل و تبدیل وضعیت است و دیگر تخفیفی در کار نیست.»

ادامه روابط بانکی ایران و روسیه در پساماشه

کامبیز میرکریمی

نائب رئیس اتاق ایران و روسیه



اسنپ‌ک می‌گوید همه قطعه‌نامه‌هایی که ذیل منشور هفت سازمان ملل متحد قرار دارند باید برگردد. اگر این قطعه‌نامه‌ها را بخوانید هیچ‌کدام قوی‌تر از تحریم‌های فعلی نیستند. تحریم‌های فعلی که تا امروز اعمال شده خیلی قوی‌تر از قطعه‌نامه‌هایی است که ذیل فصل هفت این منشور قرار دارد. از این جهت برای کسب‌وکارهای بخش خصوصی هیچ فرقی ندارد. از سوی دیگر روسیه و چین هم اسنپ‌ک را غیرقانونی اعلام کرده‌اند و آن را قبول ندارند. درباره روابط با روسیه به روابط بانکی دوجانبه و چندجانبه ادامه می‌دهیم و از این جهت هم تأثیری نمی‌بینم. با توجه به اینکه ذیل فصل هفت منشور سازمان ملل متحد قرار داریم، باید تلاش کنیم این میانته‌ها صورت گیرد که شورای امنیت سازمان ملل تحریم جدیدی تصویب نکند. به عنوان مثال، در مورد تحریم‌های تسلیحاتی چون مدت آن منقضی شده است، قرار نیست ذیل اسنپ‌ک برگردد، مگر اینکه در شورای امنیت سازمان ملل اجماع حاصل و تصویب شود. بنابراین با توضیحاتی که دادم در ارتباط با روسیه انتظار داریم گسترده‌تر هم بشود، به خصوص که مدتی است تجارت آزاد عملیاتی شده و نزدیک به ۹۰درصد کالاهای صادراتی ایران مشمول تعرفه صفر در کشور شده است.

تخف

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شبه
۳ آبان
۱۴۰۴
شماره ۹۷۶

۹



است.وی با اشاره به نقش تحول دیجیتال در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی افزود: سه عامل اصلی در کاهش کارایی صنعت، چالش‌های مربوط به خوراک و گاز، اشکالات فرایندی و خرابی تجهیزات هستند که ۸۰ درصد مشکلات را تشکیل می‌دهند. با نگاه به توسعه فناوری می‌توان به‌طور قابل توجهی به بهبود عملکرد صنعت پتروشیمی کمک کرد.مدیر فاوا هلدینگ خلیج فارس با اشاره به اهمیت همکاری همه‌جانبه در صنعت پتروشیمی یادآور شد: با برنامه‌ریزی و سرمایه‌گذاری هوشمند و توجه به زیرساخت‌های امن، می‌توان پروژه‌های بزرگ و تحول‌آفرین در کشور عملیاتی کرد.

اهمیت تحول دیجیتال در سازمان‌ها

مقداد حسین‌پور، سرپرست مدیریت تحول دیجیتال شرکت پتروشیمی مارون نیز در این نشست با تأکید بر اهمیت تحول دیجیتال و بهره‌گیری از فناوری‌های نوین در سازمان‌ها گفت: موفقیت دیگر تنها با تولید عظیم و سرمایه‌گذاری سنگین تضمین نمی‌شود، بلکه سازمان‌هایی موفق هستند که بتوانند از داده‌ها و فناوری‌های نوین برای ایجاد چابکی عملیاتی و بهره‌وری پایدار استفاده کنند.وی افزود: سازمان‌هایی که بتوانند سرمایه، تجهیزات، داده‌ها، الگوریتم‌ها و نیروی انسانی را با هم هم‌افزا کنند، شانس بیشتری در بازار و دستیابی به تولید پایدار را دارند.سرپرست مدیریت تحول دیجیتال شرکت پتروشیمی مارون چهار محور اصلی تحول دیجیتال را فرآیندها، نیروی انسانی، داده‌ها و فناوری دانست و تصریح کرد: فرهنگ پذیرش تغییر، مهارت‌های لازم، زیرساخت‌های مناسب و استفاده مؤثر از داده‌ها، اساس موفقیت در این مسیر هستند.حسین‌پور یادآور شد: هر پروژه باید ارزشی ملموس برای سازمان ایجاد کند و بدون شناخت بلوغ دیجیتال، سرمایه‌گذاری در فناوری می‌تواند به اتلاف منابع منجر شود.

ذهنیت دیجیتال محور رمز توسعه در صنعت پتروشیمی

در همین حال، مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر لزوم بازتعریف ساختارها و نهادهای حاکمیتی برای تحقق حکمرانی دیجیتال گفت: برای تحقق تحول دیجیتال، باید ذهنیت دیجیتال محور را نهادینه کرد. حسین‌علیراد با اشاره به تغییرات گسترده در عرصه فناوری و ضرورت تحول دیجیتال در صنایع کشور اظهار کرد: ساختار نهادهای حاکمیتی باید بازتعریف شود تا بتوان ذهنیت دیجیتال‌محور را نهادینه کرد.وی با بیان اینکه تحول دیجیتال افزون بر فرصت‌ها، چالش‌هایی نیز به همراه دارد، افزود: نخستین چالش، توزیع عادلانه دستاوردهای دیجیتالی در سطح جامعه است تا همه کشور و اقشار از آن بهره‌مند شوند. دومین چالش، پیامدهای اقتصادی و زیست‌محیطی این تحول است و سومین و شاید مهم‌ترین چالش، حفظ محوریت انسان در عصر هوش مصنوعی است. اگر فناوری از کنترل انسان خارج شود، تبعات جبران‌ناپذیری دارد.

هوش مصنوعی باید مبنای توسعه دیجیتال در صنعت باشد

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به فناوری‌های پایه‌ای انقلاب صنعتی چهارم تصریح کرد: فناوری‌های کلیدی در این مسیر همچون هوش مصنوعی و فناوری‌های کامپیوتری باید مبنای توسعه دیجیتال در صنعت پتروشیمی قرار گیرند.علیراد با بیان اینکه در شرکت ملی صنایع پتروشیمی، چهار زیرساخت اصلی برای تحول دیجیتال تعریف شده است، گفت: تجهیزات دقیق اندازه‌گیری، سامانه‌های ارتباطی بین تجهیزات، پروتکل‌های کنترلی و نه نهایت تلفیق هوش مصنوعی برای بهینه کردن فرایند از زیرساخت‌های لازم در صنعت پتروشیمی است. سه مورد نخست هم‌اکنون در مجتمع‌های پتروشیمی وجود دارند، اما مورد چهارم نیازمند توسعه و همکاری مشترک میان صنعت پتروشیمی و مراکز دانش‌بنیان است. وی به اقدام‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای تحقق این هدف اشاره و بیان کرد: همکاری با پژوهشگاه ارتباطات و فناوری اطلاعات از پروژه‌های مهم است که در حال اجراست، همچنین توسعه مدل‌های زبانی، پروژه دستیار هوشمند سامانه فروش، استقرار سامانه هوشمند پروژه‌ها و پروژه طرح قیمت‌گذاری محصولات پتروشیمی از دیگر طرح‌های در دست اقدام است.

نقش مؤثر دستیار هوش مصنوعی در مدیریت منابع و زمان

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی یکی از چالش‌های اساسی در اجرای پروژه‌های پتروشیمی را مدیریت مالی و زمان‌بندی دانست و اظهار کرد: برخی پروژه‌ها بیش از ۱۰ سال طول می‌کشند تا به بهره‌برداری برسند، بخشی از این تأخیرها ناشی از تحریم‌هاست، اما بخشی نیز به ضعف در کنترل پروژه مربوط است. دستیار هوش مصنوعی می‌تواند در برنامه‌ریزی منابع و زمان‌بندی دقیق پروژه‌ها نقش مؤثری داشته باشد.علیراد تأکید کرد: هدف شرکت ملی صنایع پتروشیمی حرکت به‌سوی فناوری هوشمند با بهره‌وری بالا، مدیریت شفاف و تجربه تولید و تصمیم‌گیری‌های راهبردی مبتنی بر اطلاعات است تا از رهگذر آن بتوان به بهبود عملکرد اقتصادی و زیست‌محیطی صنعت پتروشیمی و در نهایت اقتصاد ملی کشور کمک کرد.



دانش نفت از رویداد «ارزیابی بلوغ دیجیتالی صنایع و کسب‌وکارها در برنامه هفتم پیشرفت» گزارش می‌دهد؛

تحول دیجیتال؛ ضرورتی راهبردی در صنعت پتروشیمی

با اعلام اینکه از هوش مصنوعی می‌توان در کشف بازارهای جدید، تحلیل روندهای جهانی و جهت‌دهی به توسعه واحدهای جدید پتروشیمی استفاده کرد، گفت: با استفاده از هوش مصنوعی می‌توان آینده صنعت را با دیدی بلندمدت‌تر و دقیق‌تر پیش‌بینی و تصمیم‌های سرمایه‌گذاری را با اتکا به داده و تحلیل‌های علمی اتخاذ کرد، به‌گونه‌ای که توسعه‌های آتی صنعت بر پایه نیاز بازار و مزیت رقابتی شکل گیرد.عباس‌زاده با اشاره به همکاری‌های جدید این شرکت با وزارت ارتباطات اظهار کرد: بر اساس دستور رئیس‌جمهوری، صنعت پتروشیمی مأمور شده است در حوزه عدالت آموزشی و هوشمندسازی مدارس با وزارت ارتباطات همکاری کند، این طرح هم‌اکنون در حال پیگیری است و نتایج آن در ماه‌های آینده اعلام می‌شود. حسن عباس‌زاده با اشاره به اینکه در صنایع پیشرفته جهان استفاده از هوش مصنوعی به‌شدت گسترش یافته است،

هوش مصنوعی مولد، مسیر خلق ارزش در پتروشیمی

در همین حال، رئیس سیستم‌های اطلاعاتی و تحول دیجیتال شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر ضرورت استفاده هوش مصنوعی در صنعت پتروشیمی تأکید کرد و گفت: با استفاده از هوش مصنوعی مولد می‌توانیم سناریوهای تولید و اهداف خود را هم‌زمان طراحی، ارزیابی و عملیاتی کنیم و حتی در بازاریابی و توسعه محصولات جدید از آن بهره ببریم. سجاد نبی‌زاده در نشست تخصصی «ارزیابی آمادگی دیجیتال در صنعت پتروشیمی» در رویداد «ارزیابی بلوغ دیجیتالی صنایع و کسب‌وکارها در برنامه هفتم پیشرفت» با اشاره به اهداف اصلی حوزه تحول دیجیتال اظهار کرد: هدف این است که هم خود را با جدیدترین دانش فناوری‌ها در این صنعت مجهز کنیم و هم روند آینده سیاست‌گذاری در حوزه پتروشیمی، به‌ویژه در حوزه دیجیتال مشخص شود و هماهنگی میان نهادهای سیاست‌گذار و صنایع پایین‌دستی برقرار شود.وی با اشاره به تحول صنعت و ورود به مرحله‌ای فراتر از نسل چهارم در عصر دیجیتال افزود: امروز مفاهیمی مانند همزیستی انسان، ماشین و هوش مصنوعی مطرح می‌شود. در این مسیر، هوش مصنوعی مولد به‌عنوان یکی از ابزارهای اصلی خلق ارزش می‌تواند نقش محوری ایفا کند.رئیس سیستم‌های اطلاعاتی و تحول دیجیتال شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه با توجه به رشد پایدار تقاضای جهانی برای محصولات پتروشیمی، لازم است نگاه ما به جای تمرکز صرف بر افزایش تولید، بر خلق ارزش افزوده و توسعه پلتفرم‌های نوآورانه متمرکز شود، تصریح کرد: در این زمینه، شیمی مولد، ترکیبی از پتروشیمی، شیمی و هوش مصنوعی مولد می‌تواند کمک شایانی به نوآوری در طراحی کاتالیست‌ها و خطوط تولید جدید داشته باشد و زمان توسعه فرآیندها را از هفته‌ها به ساعات کاهش دهد. نبی‌زاده با بیان اینکه با استفاده از هوش مصنوعی مولد می‌توانیم سناریوهای تولید و اهداف خود را هم‌زمان طراحی، ارزیابی و عملیاتی کنیم و حتی در بازاریابی و توسعه محصولات جدید از آن بهره ببریم، گفت: این رویکرد به ما اجازه می‌دهد تأثیرات مورد انتظار بر تولید و خروجی را معکوس شبیه‌سازی کنیم و مواد یا کاتالیست‌های مورد نیاز را بر اساس اهداف مشخص طراحی کنیم.وی با اشاره به تجارب بین‌المللی در این حوزه یادآور شد: شرکت‌هایی مانند آرامکو، شل و دیگران از هوش مصنوعی مولد برای افزایش طول عمر باتری‌ها، کاهش زمان شارژ و تولید کامپوزیت‌های سبک استفاده کرده‌اند و تمرکز خود را بر ایجاد ارزش افزوده از مواد کربنی پیشرفته قرار داده‌اند.رئیس

روز دوشنبه، ۲۸ مهر رویداد «ارزیابی بلوغ دیجیتالی صنایع و کسب‌وکارها در برنامه هفتم پیشرفت» برگزار شد. آنچه در پی می‌آید نگاه دانش نفت به این رویداد است.

همکاری پتروشیمی و وزارت ارتباطات برای عدالت آموزشی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد: صنعت پتروشیمی بر اساس دستور رئیس‌جمهوری، مأمور شده است در حوزه عدالت آموزشی و هوشمندسازی مدارس با وزارت ارتباطات همکاری کند، این طرح هم‌اکنون در حال پیگیری است و نتایج آن در ماه‌های آینده اعلام می‌شود. حسن عباس‌زاده با اشاره به اینکه در صنایع پیشرفته جهان استفاده از هوش مصنوعی به‌شدت گسترش یافته است، اما هنوز شرکت‌های ایرانی به سطح مطلوبی از بلوغ دیجیتال نرسیده‌اند، بیان کرد: وزارت نفت در چارچوب برنامه هفتم توسعه مکلف شده است وظایف مشخصی را در حوزه تحول دیجیتال و بهره‌گیری از فناوری‌های نوین دنبال کند تا زیرساخت‌های هوشمندسازی در صنایع نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی بیش از پیش تقویت شود.وی با بیان اینکه بر اساس قانون برنامه هفتم پیشرفت، وزارت نفت موظف شده است از طریق نصب دستگاه‌های هوشمند جرمی در طول زنجیره تولید تا پایین‌دست، امکان رصد و انتقال برخط داده‌ها را فراهم کند، افزود: این اقدام سبب می‌شود داده‌های تولید، پالایش و تبدیل فرآورده‌ها به محصولات با ارزش در تمامی مراحل به‌صورت دقیق منتقل و بر اساس آن تصمیم‌گیری‌های مدیریتی انجام شود.

ضرورت یکپارچگی لازم میان سامانه‌های صنعت

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به وضع فعلی جمع‌آوری داده در صنعت پتروشیمی اشاره کرد و گفت: هم‌اکنون بسیاری از بخش‌های این صنعت به‌صورت جزیره‌ای و پراکنده داده‌ها را جمع‌آوری می‌کنند و یکپارچگی لازم میان سامانه‌ها وجود ندارد. از سوی دیگر، صنعت پتروشیمی به‌دلیل ریسک بالا و تهدیدها، نیازمند سیستم‌های امن انتقال داده است.عباس‌زاده با اشاره به اینکه هنوز موفق نشده‌ایم ارتباط بین سامانه‌های کنترل صنعتی (DCS) و سامانه‌های فناوری اطلاعات (IT) و (OT) را به‌صورت کامل برقرار کنیم، ادامه داد: یکی از چالش‌های جدی این صنعت، چندپارگی ناشی از خصوصی‌سازی است و با واگذاری مجتمع‌های پتروشیمی به شرکت‌ها و هلدینگ‌های مختلف، ارتباط داده‌ای و مدیریتی بین مجموعه‌ها قطع شده است.وی با بیان اینکه یکی از دستاوردهای اصلی تحول دیجیتال می‌تواند بازگرداندن این هم‌افزایی و کاهش هزینه‌ها از طریق اتصال دوباره سامانه‌ها و داده‌ها باشد، بیان کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این زمینه با هدف‌گذاری‌های تازه به دنبال همگرایی میان تمام ارکان صنعت با رویکردی نوین است. هدف این است که بتوانیم از داده‌های ارزشمندی که امروز در شرکت‌ها وجود دارد، به‌صورت هوشمندانه استفاده کنیم، چراکه این داده‌ها می‌تواند بستر اصلی برای بهره‌گیری از هوش مصنوعی در تصمیم‌سازی‌ها باشد.

تأکید بر لزوم استفاده از هوش مصنوعی در صنعت

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی



Gas transmission network fully prepared for winter

The CEO of the National Iranian Gas Company (NIGC) praised the dedication and sacrifices of employees across the country's 10 gas transmission districts, emphasizing full readiness of the transmission network for the cold season and continued stability of gas flow nationwide through improved management and modernized approaches.

According to NIGC, Saeid Tavakoli made the remarks Saturday during a coordination meeting with regional and headquarters managers of the Gas Transmission Operations Company. "Those working in gas transmission are not merely performing a job — they are safeguarding the nation's reputation," Tavakoli said. "Every incident along the main pipelines tests your courage, expertise, and sense of responsibility, and you have always passed these

tests with distinction." He noted that during past emergencies such as widespread floods, transmission staff demonstrated exceptional commitment, preventing larger crises. "On several occasions, if not for your alertness and presence, nationwide gas outages could have occurred, causing irreversible damage," he said.

Technical, organizational maturity in gas transmission

Tavakoli commended the professional growth and experience of the Iran Gas Transmission Company's workforce, saying that many employees have developed through years of participation in major pipeline and operational projects. "You once worked under limited conditions with basic tools, but those experiences have shaped you into mature, skilled, and creative professionals," he said. He emphasized

that operations now follow modern systems and scientific processes. "Teams that adopt analytical and systematic approaches deliver outstanding results," he added. "You are in a position that NIGC relies on — not only for technical performance, but also for maintaining public trust. I take pride in leading a company built on experience, authenticity, and expertise."

A leading, reliable company

The deputy oil minister for gas affairs described the Iran Gas Transmission Company as a first-rate and pioneering organization. "The country's reputation, the stability of its gas network, and the credibility of the entire energy sector depend on your performance," Tavakoli said. He noted that despite limited opportunities to publicly showcase achievements, the company's importance is well

recognized. Addressing management challenges, Tavakoli said effective leaders focus on identifying key priorities rather than trying to handle everything themselves. "Each responsible individual must define their core missions and create structured plans to achieve them," he said. "Misjudging priorities reduces efficiency, and sometimes knowing what not to do is just as important as knowing what to do."

Unity between headquarters, field operations

Tavakoli also highlighted the need to address workforce shortages and operational challenges, stressing that expectations go beyond performing daily duties. "We must support and value the dedicated staff who carry the operational burden," he said. He called for stronger collaboration between headquarters and field units. "Differences of opinion or occasional mistakes should be viewed as opportunities for improvement, not division," he said. "If regional managers feel greater communication with headquarters is needed, this interaction should take place in a spirit of cooperation and dialogue. No plan can succeed without coordination."

As winter approaches, Tavakoli reminded managers that the season will again test the resilience of the network and its people. "We must enter this period with unity, careful planning, and full cooperation to avoid the challenges of previous years," he said. "The path ahead is not easy, but I have complete faith in your perseverance and commitment — the same values that keep Iran's gas industry strong and proud."

Installation of down-hole pump completed at South Yaran Oil Field

The installation of an electric submersible pump (ESP) in one of the wells at the South Yaran oil field development project has been successfully completed by the field's engineers and technical staff.

According to the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), the ESP installation was carried out using Persia Truck-Mounted Rig 501, in full compliance with safety regulations and the approved schedule. The operation was completed through close coordination among technical, service, and safety units. Following the installation, preparations began to dismantle and relocate the rig to the next well as part of the ongoing ESP installation program. The relocation is scheduled to take place in the coming days. Persia Rig 501, known for its speed, mobility, and efficiency, is considered one of the leading units in the operational fleet.

Its quick setup and readiness capabilities play a key role in improving productivity, minimizing well downtime, and accelerating maintenance and production enhancement projects. Technical experts involved in the Yaran development project say that the use of truck-mounted rigs, especially in areas with challenging terrain, significantly reduces both costs and operation time. They note that the continuous ESP installation program in selected wells not only enhances production stability but also improves the wells' efficiency index. In recent months, Persia Rig 501 has successfully completed three similar operations, resulting in an estimated increase of about 2,000 barrels per day in oil production from those wells.

Formation of seventh development plan committee at NPC

The National Petrochemical Company (NPC) has established a specialized committee dedicated to the implementation of Iran's Seventh Development Plan, emphasizing its importance for the petrochemical sector, the company's CEO announced.

According to NPC, Hassan Abbaszadeh said Tuesday during a meeting on the Seventh Development Plan and the 1404 national budget law that the formation of the specialized committee underscores the company's commitment to the plan's execution. He highlighted the importance of balanced development across the petrochemical industry as part of the broader national growth strategy. Abbaszadeh noted that ongoing cooperation with the Supreme Audit Court of Iran (SAC) plays a key role in monitoring progress on the plan. "Continuous assessment of the Seventh Development Plan will help shape effective policies and executive decisions," he said. "With the participation of petrochemical holdings and companies, achieving the plan's goals for industry development will be feasible."

Implementation and oversight: Two pillars of the Seventh Development Plan

Javad Abdali, chief auditor at the Supreme Audit Court, stressed during the same meeting that the directives issued to executive bodies must be taken seriously. "Implementation and oversight are two complementary pillars in realizing the goals outlined in the Seventh Development Plan," he said. Abdali added that achieving the targeted 8% growth rate requires institutionalized cooperation between executive and supervisory bodies. "The Supreme Audit Court is ready to provide full support and cooperation to help accomplish the country's development objectives," he said. He emphasized that the development of the oil industry and its sectors is supported by all supervisory institutions, noting that "the petrochemical industry, as a leading sector, has the potential to transform the nation's economy and industry."

\$800m allocated to modernize drilling equipment

The National Iranian Oil Company (NIOC) has allocated \$800 million to overhaul and modernize the drilling rigs and operational equipment of the National Iranian Drilling Company (NIDC), the company's managing director announced.

According to NIDC, Hamid Bovard, NIOC's managing director, made the remarks Thursday, Oct. 16, during a meeting with managers and officials of the drilling company. He praised the efforts of NIDC employees in advancing the goals of the country's oil industry and said the company, as one of Iran's major upstream contractors, must enhance its performance through effective planning, managerial reform and innovative solutions. Bovard noted that the company's operational performance during the first half of the current Iranian year showed significant growth in drilling, auxiliary services and logistical operations. "Given the oil industry's plans to boost production and develop oil and gas fields, expectations from the NIDC are higher than ever," he said, emphasizing the need to strengthen infrastructure and address existing challenges. He added that NIDC enjoys strong human resources and substantial potential within the oil sector. "Through proper planning, innovation and the formation of strong executive and



supervisory teams, the company can further increase its dynamism and efficiency," he said. Bovard also highlighted the \$800 million allocation for rebuilding and upgrading the company's drilling fleet and integrated technical and engineering service equipment. "Several agreements have been signed with domestic manufacturers and knowledge-based firms. With continued cooperation, synergy and follow-up, we expect to see a new era of modernization and a stronger presence of NIDC in the drilling industry," he said. Contracts signed with domestic manufacturers

During the same meeting, Mehran Makvandi, NIDC's managing director, presented a report on the company's 2025 performance and the progress of its fleet renovation and overhaul projects. He said several contracts have been signed in recent months with major domestic firms to build and procure essential components such as main engines, drilling rig generators, and to refurbish existing rigs. "Our teams are actively following up to ensure timely completion of these projects and to enhance the quality and quantity of our drilling and engineering services," he said.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۳ آبان
۱۴۰۴
شماره ۹۷۶

www.daneshenaf.ir



OIL



پیش‌بینی، پیشگیری و مدیریت ریسک؛ رویکرد جدید حراست شرکت ملی نفت ایران

مستقر در استان خوزستان، روز چهارشنبه ۲۳ مهرماه با حضور مدیرکل حراست شرکت ملی نفت ایران، معاونان ستادی ایشان و به میزبانی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برگزار شد. در این نشست، سرپرست حراست شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، رؤسای حراست‌های شرکت‌های تابعه شامل شرکت نفت و گاز اروندان، شرکت ملی حفاری ایران و شرکت مهندسی و توسعه نفت حضور داشتند. در آغاز

مدیرکل حراست شرکت ملی نفت ایران بر ضرورت تغییر رویکرد حراست‌ها از مدل سنتی واکنش‌محور به سمت پیش‌بینی، پیشگیری و مدیریت ریسک تأکید کرد و گفت این تحول باید با اتکا به داده‌کاوی، هوش تجاری و ممیزی‌های مستمر در واحدهای مختلف محقق شود. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، جلسه شورای راهبری حراست‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران

جلسه، مهندس محمدرضا ناصری کریموند، مدیرکل حراست شرکت ملی نفت ایران، ضمن تشریح سیاست‌ها و اولویت‌های کاری این نهاد، بر لزوم تحول در نگرش و عملکرد حراست‌ها تأکید کرد و گفت: حراست باید از مدل انتظار برای وقوع جرم به سمت پیش‌بینی، پیشگیری و مدیریت ریسک حرکت کند و با بهره‌گیری از تحلیل داده‌ها و هوش تجاری، الگوهای تخلف و نقاط آسیب‌پذیر را پیش از بروز حادثه

شناسایی نماید. وی همچنین انجام ممیزی‌های دوره‌ای بر واحدهای مختلف به جای انتظار برای گزارش مشکلات را از محورهای اساسی در ارتقای اثربخشی حراست‌ها عنوان کرد. در ادامه، رؤسای حراست‌های شرکت‌های تابعه ضمن ارائه گزارش عملکرد، دیدگاه‌ها و پیشنهادهای خود را در خصوص افزایش هماهنگی، بهبود فرآیندها و تقویت نقش حراست‌ها در تحقق اهداف کلان شرکت ملی نفت ایران مطرح کردند.

تعمیرات اساسی ایستگاه تقویت فشار گاز مارون ۳ بنگستان با موفقیت به پایان رسید



بندر امام منتقل می‌شود که علاوه بر جلوگیری از گازسوزی و کاهش آلودگی هوا، ارزش اقتصادی و زیست‌محیطی قابل توجهی به همراه دارد. وی

ادامه داد: این پروژه که در برنامه سال ۱۴۰۵ پیش‌بینی شده بود، به دلیل اجرای تعمیر اساسی مخزن اتلاف مارون ۵ و پیش‌بینی کاهش ۳۰ هزار

تعمیرات اساسی ایستگاه تقویت فشار گاز مارون ۳ بنگستان با هدف افزایش پایداری تولید و جلوگیری از گازسوزی، با موفقیت و در مدت زمان ۷۰ روز به پایان رسید.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مدیر تعمیرات تجهیزات صنعتی و ماشین آلات فرایندی در این خصوص گفت: اجرای پروژه تعمیرات اساسی ایستگاه تقویت فشار گاز مارون ۳ بنگستان توسط این مدیریت و با استفاده از توان بخش خصوصی در راستای نیل به اهداف کلان شرکت در زمینه افزایش پایداری تولید و جلوگیری از گازسوزی انجام شد. امید کیانی افزود: در نتیجه این اقدام، ایستگاه مذکور مجدداً در سرویس قرار گرفت و زمینه بهره‌برداری از ۳۵ میلیون فوت مکعب گاز ترش در روز فراهم شد. این حجم گاز پس از ارسال به پالایشگاه شیرین‌سازی گاز کارون و استحصال مایعات گازی، به پتروشیمی

تحلیل بازارهای جهانی متانول در سال ۲۰۲۵

ابتدای سال ۲۰۲۵ تغییرات محدودی داشته‌اند. دیو مک‌کال اشاره کرد که افزایش قیمت‌های اعلام شده در فوریه نسبت به ژانویه، با وجود کوچک بودن، یک موفقیت محسوب می‌شود، چرا که سال ۲۰۲۴ پر از افزایش‌های مستمر ماهانه بود. قیمت‌های نقدی در آمریکا حدود ۱۰ سنت به ازای هر گالن کاهش داشته و انتظار می‌رود این روند در ماه‌های آینده ادامه یابد. در اروپا، بازگشت واحد تولیدی Equinor باعث کاهش فوری قیمت‌های نقدی به میزان حدود ۱۰۰ پیورو به ازای هر تن شد. مک‌کال تأکید کرد که مکانیزم قیمت‌گذاری فصلی در اروپا باعث می‌شود کاهش‌ها با تأخیر در قیمت‌های قراردادی منعکس شوند. وی پیش‌بینی کرد که با شروع سه‌ماهه دوم، کاهش قیمت‌های قراردادی در اروپا محتمل است. یکی از نکات مهم این بخش، تفاوت رفتار قیمت‌های نقدی و قراردادی است. دیو مک‌کال اشاره کرد که در روندهای صعودی، افزایش قیمت نقدی تقریباً دو برابر افزایش قیمت قراردادی را به دنبال دارد، اما در روند نزولی، کاهش‌ها معمولاً آهسته‌تر و کمتر محسوس هستند. این نکته نشان می‌دهد که کاهش قیمت‌ها در بازار آهسته‌تر از افزایش‌ها اتفاق می‌افتد.

ظرفیت‌های جدید تولید

ایران:

مک‌کال به ظرفیت‌های جدید تولید ایران اشاره کرد. با افزودن یک یا دو واحد جدید در سال‌های اخیر، ظرفیت

در تازه‌ترین قسمت پادکست Methanol Puts and Takes مطرح شد: بازارهای متانول در سال ۲۰۲۵ وارد مرحله‌ای از ثبات نسبی و اصلاح قیمت‌ها شده است و فعالان بازار باید توجه ویژه‌ای به تحولات تولید ایران، ظرفیت‌های MTO چین و تحولات Methanex داشته باشند.

به گزارش نپینا، بازار متانول در سال ۲۰۲۵ وارد مرحله‌ای از اصلاح و ثبات نسبی شده است؛ قیمت‌ها در آمریکا و اروپا به تدریج کاهش می‌یابند، تولید جدید در ایران و چین شرایط خود را دارد، و تغییرات ظرفیت‌های کلیدی در آمریکای شمالی و صادرات به اروپا جریان عرضه و تقاضا را تحت تأثیر قرار می‌دهد، در حالی که تقاضای چین و قیمت محصولات مشتق شده تقریباً ثابت مانده و مسیر کلی بازار کمی نزولی پیش‌بینی می‌شود. در تازه‌ترین قسمت پادکست Methanol Puts and Takes توسط شرکت Argus Media منتشر شده، کسیدی استگرز به‌عنوان میزبان و دیو مک‌کال به‌عنوان تحلیل‌گر بازار، آخرین تحولات و چشم‌اندازهای بازار متانول را بررسی کردند. محور اصلی مصاحبه، روند قیمت‌ها، ظرفیت‌های جدید تولید و اثرات تحولات کلیدی صنعت، به ویژه در آمریکا، اروپا، چین و ایران، بود.

روند قیمت‌ها

در آمریکا، قیمت‌های قرارداد (Posted Prices) و قیمت‌های نقدی (Spot Prices) از

پیام مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون به مناسبت هفته تربیت بدنی و ورزش

مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون طی پیامی فرارسیدن ۲۶ مهر، روز ورزش و تربیت بدنی را تبریک گفت. به گزارش روابط عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون، در پیام مهندس قباد ناصری آمده است:

بسمه تعالی ورزش، ارزشمندترین رویکرد و راه حل اساسی برای صیانت از سرمایه های انسانی صنعت نفت می باشد. ورزش تنها مسیر دستیابی به یک مجموعه چابک و شاداب است و همواره نظم و انگیزه مضاعف را در سازمان تسری می بخشد. نهادینه کردن فرهنگ ورزش به عنوان یکی از مهمترین مزیت های ارزش آفرین و گامی مؤثر در جهت ارتقای سلامت فردی و جمعی در صنعت نفت ضروری است و رویدادی همچون هفته تربیت بدنی و ورزش می تواند مهمترین زمان برای گفتگو، تصمیم گیری و اقدام در راستای تحقق این مهم باشد. اینجانب فرارسیدن ۲۶ مهر، روز ورزش و تربیت بدنی و آغاز هفته ورزش و تربیت بدنی را به کارکنان صنعت نفت به ویژه ورزشکاران شاغل در شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون تبریک عرض می نمایم. از درگاه احدیت موفقیت روزافزون و کسب جایگاه های رفیع در ورزش ملی و بین المللی را برای عزیزان مسئلت دارم. قباد ناصری

افتتاح نمایشگاه تجهیزات و دستاوردهای ورزشی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به مناسبت هفته تربیت‌بدنی و ورزش

به مناسبت هفته تربیت‌بدنی و ورزش، نمایشگاه تجهیزات و دستاوردهای ورزشی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب صبح روز ۲۶ مهرماه با حضور میثم رفیع‌پرهیز کار مدیرکل سلامت و تربیت‌بدنی وزارت نفت، بهرام رضائیان رئیس امور ورزش شرکت ملی نفت ایران، اسکندر فرهنگمد مدیر عملیات غیرصنعتی و افشین بختیاری‌زاده رئیس امور ورزش و تربیت‌بدنی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در اهواز افتتاح شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، در این مراسم که با حضور جمعی از کارکنان صنعت نفت برگزار شد، بازدیدکنندگان ضمن آشنایی با تازه‌ترین تجهیزات و دستاوردهای حوزه ورزش در مناطق نفت‌خیز جنوب، در برنامه‌هایی همچون تست سنجش ترکیب بدنی (Body Composition)، مسابقات ورزشی همراه با اهدای جوایز و معرفی تجهیزات نوین ورزشی شرکت کردند. این نمایشگاه با هدف ترویج فرهنگ ورزش، ارتقای سلامت کارکنان و نمایش توانمندی‌های ورزشی صنعت نفت از تاریخ ۲۶ تا ۳۰ مهرماه ۱۴۰۴ در اهواز، کوی فداییان اسلام، ساختمان پنج‌طبقه، بلوک یک برپا شد.

برگزاری سمینار آموزشی پدافند غیر عامل براساس طرح تداوم کسب و کار در نفت و گاز مارون

مدیریت منابع انسانی شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون سه شنبه ۲۲ مهر سمینار آموزشی پدافند غیرعامل بر اساس طرح تداوم کسب و کار (Business Continuity Plan) را برای مدیران، روسا و سرپرستان این شرکت برگزار کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون مدیر منابع انسانی این شرکت، طرح تداوم کسب و کار با اختصار BCP را سیستم پیشگیری و بازیابی سازمان از هرگونه تهدید توصیف کرد و گفت: به بیان ساده این سیستم با از بین بردن سردرگمی در زمان وقوع یک بحران، تداوم فعالیت و فرآیندهای سازمان را فراهم می آورد. سید ابراهیم صالحین افزود: با توجه به اهمیت بالای سرمایه های انسانی، فرایند تولید و دارایی های فیزیکی سازمان، این دوره تخصصی را برای ۶۰ نفر از مدیران ارشد، روسای ادارات و سرپرستان واحدها برگزار کردیم تا بتوانیم در صورت بروز بحران، تولید پایدار را در آرامش و امنیت کامل و با استفاده از تمام ظرفیت های نیروی انسانی راهبری کنیم. وی تبیین مفاهیم مدیریت تداوم کسب و کار و بازگشت پذیری در سازمان، روش شناسایی تهدیدات و خطرات بالقوه و تشریح برنامه جامع مدیریت شرایط اضطراری را از اهم سرفصل های این دوره برشمرد که توسط یکی از اساتید برجسته حوزه پدافند غیرعامل ارائه شدند.

تسریع در اجرای طرح کسر دوره کارآموزی اینثارگران در مناطق نفت‌خیز جنوب

معاون مدیر منابع انسانی – امور اداری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، از پیشرفت چشمگیر در اجرای طرح کسر دوره کارآموزی اینثارگران خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، پوریا راهی، گفت: در راستای اجرای ابلاغیه مدیرکل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدای وزارت نفت، موضوع اعمال دوره کارآموزی سه‌ماهه برای مشمولین ماده ۲۱ قانون جامع خدمات‌رسانی به اینثارگران که از تاریخ ۱۳۹۶/۱/۱ به بعد وارد صنعت نفت شده‌اند، تاکنون ۷۰ درصد پیشرفت داشته و پیش‌بینی می‌شود تا پایان هفته آینده به‌طور کامل به اتمام برسد. وی افزود: شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با ۱۲۹۴ نفر مشمول، بیشترین تعداد واجدین شرایط را در میان شرکت‌های تابعه وزارت نفت داراست. تاکنون برای ۹۰۰ نفر از این افراد اقدامات لازم انجام و نتیجه آن در قش حقوقی کارکنان مشمول اعمال شده است. راهی با اشاره به همزمانی این طرح با سایر برنامه‌های منابع انسانی اظهار داشت: پروژه اجرای ضوابط جدید تعدیل مدرک تحصیلی نیز به‌صورت موازی در حال اجراست و تاکنون ۳۰ درصد پیشرفت داشته است. این ضوابط شامل کارکنانی است که پیش از تاریخ ۱۳۹۷/۲/۱ نسبت به شروع به تحصیل یا اخذ مدرک تحصیلی اقدام کرده‌اند. وی در پایان تأکید کرد: با اتمام پروژه مربوط به سه‌ماه کارآموزی اینثارگران، روند اجرای اصلاحات مرتبط با ضوابط جدید تعدیل مدرک تحصیلی با سرعت بیشتری دنبال خواهد شد.

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenafi.ir

شنبه ۳ آبان ۱۴۰۴ شماره ۲۹۶



بشکه‌های تولید نفت برای مدت ۹۰ روز، یک‌سال زودتر از زمان مقرر اجرا شد. این اقدام نتیجه تلاش و هماهنگی گسترده واحدهای مختلف از جمله برنامه‌ریزی تعمیرات، اداره برآوردها، امور پیمان‌ها، تدارکات کالای مدیریت تعمیرات، مدیریت تولید، اداره نگهداری و تعمیرات شرکت مارون، بازرسی فنی و خوردگی فلزات، و مدیریت ترابری ستاد بوده است. کیانی به دیگر نکات مهم این پروژه اشاره کرد و گفت: تعویض حدود ۴۰ انشعاب خارج از پیش‌بینی اولیه و انجام گسترده تعمیرات برقی و ابزاردقیقی توسط کارشناسان مربوطه نیز در این پروژه انجام شد. مدیر تعمیرات تجهیزات صنعتی و ماشین‌آلات فرایندی در پایان گفت: اجرای موفق این پروژه، جلوه‌ای از هم‌افزایی، برنامه‌ریزی دقیق و تعهد فنی کارکنان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در مسیر شرم شدن قیمت‌ها هستیم. سه ماه منابع ملی است.

صادرات و جریان فروش محصولات خواهد داشت.

- تمرکز صادرات: اروپا با بیشترین بازدهی (Netback) هدف اصلی صادرات Methanex خواهد بود.
- آمریکای جنوبی: بخش دیگری از صادرات به این منطقه هدایت می‌شود.
- آسیا: حجم مازاد صادرات به این منطقه ارسال خواهد شد.
- تولید در ترینیداد و توباگو: این تولید گران‌قیمت است و Methanex ممکن است آن را محدود کند تا تعادل عرضه و تقاضا را بهبود دهد.

در مجموع، این تحولات می‌تواند قدرت بازار Methanex را افزایش دهد و ساختار صادرات جهانی را تحت تأثیر قرار دهد.

چشم‌انداز و احساسات بازار

بازار متانول در سال ۲۰۲۴ با روند صعودی شدید و افزایش‌های مداوم قیمت مواجه بود، اما ۲۰۲۵ با روند متفاوتی آغاز شده است. دیو مک‌کال عنوان کرد که بازار اکنون در وضعیت بی‌ثبات و خنثی قرار دارد و شاهد نرم شدن قیمت‌ها هستیم. سه ماه نخست سال معمولاً فصل کم‌تقاضا است و قیمت‌ها کمی کاهش یافته‌اند، اما کاهش شدید و ناگهانی پیش‌بینی نمی‌شود. وی تأکید کرد که متوسط قیمت سالانه در آمریکا برای ۲۰۲۴ و ۲۰۲۵ تقریباً یکسان خواهد بود، با این تفاوت که مسیر ۲۰۲۵ نزولی است، در حالی که سال ۲۰۲۴ صعودی بود.

نخستین حفاری در چارچوب قراردادهای جدید نفتی در میدان یاران



عملیات حفاری در چاه شماره ۱۹ میدان نفتی یاران جنوبی آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، دکل ۲۰۱ پدکس از اول مهر ۱۴۰۴ حفاری این چاه را آغاز کرده است. اکنون حفاری تا عمق حدود ۱۳۵۰ متری پیش رفته و عمق نهایی چاه ۴۰۳۰ متر پیش‌بینی می‌شود. این عملیات با هدف تولیدی کردن چاه از لایه فلهلیان صورت می‌گیرد و به عنوان نخستین حفاری در چارچوب قراردادهای جدید نفتی (IPC) در میدان یاران، در تداوم روند توسعه این میدان اهمیت ویژه‌ای دارد. دکل ۲۰۱ پدکس به عنوان یکی از دکل‌های فعال ناوگان حفاری کشور، با استقرار در موقعیت جدید، فصل تازه‌ای از فعالیت‌های فنی و عملیاتی در میدان نفتی یاران را رقم زده است. شایان ذکر است از نیمه دوم سال ۱۴۰۳ تاکنون، چندین دکل سبک از جمله دکل تراک‌مانند ۱۰۱ پدکس با اجرای عملیات تعمیر و نصب پمپ‌های درون‌چاهی (ESP) در چهار حلقه چاه بخش جنوبی، و نیز دکل ۵۰۱ پرشیا با نصب یک پمپ در بخش شمالی میدان، نقش مؤثری در نگهداشت و افزایش تولید این میدان ایفا کرده‌اند.

گامی دیگر در مسیر افزایش تولید میدان یاران با نصب موفق پمپ درون چاهی



عملیات نصب پمپ درون چاهی (ESP) در یکی دیگر از چاه‌های طرح توسعه میدان نفتی یاران، با تلاش متخصصان و کارکنان این میدان در بخش جنوبی، با موفقیت به پایان رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، این عملیات با استفاده از دکل تراک‌مانند ۵۰۱ پرشیا، با رعایت کامل الزامات ایمنی، انطباق دقیق با برنامه زمان‌بندی مصوب و همکاری مؤثر میان واحدهای فنی، خدماتی و ایمنی به انجام رسید. پس از اتمام مراحل نصب، عملیات برچیدن دکل و آماده‌سازی آن برای انتقال به چاه بعدی به منظور ادامه اجرای برنامه نصب پمپ‌های درون چاهی در دستور کار قرار گرفته است. بر اساس برنامه ریزی‌ها، عملیات انتقال دکل به موقعیت جدید طی روزهای آینده اجرا خواهد شد. دکل تراک‌مانند ۵۰۱ پرشیا به عنوان یکی از دکل‌های سریع، چابک و پیشرو در ناوگان عملیاتی شناخته می‌شود که با قابلیت استقرار و آماده به کاری در زمان کوتاه، نقش مؤثری در افزایش بهره‌وری، کاهش زمان توقف چاه‌ها و تسریع در اجرای پروژه‌های نگهداشت و افزایش تولید ایفا می‌کند. کارشناسان فنی طرح توسعه میدان یاران معتقدند استفاده از دکل‌های تراک‌مانند، به ویژه در مناطق با شرایط جغرافیایی دشوار، موجب کاهش قابل توجه هزینه‌ها و زمان عملیات می‌شود. به گفته این کارشناسان، اجرای پیوسته عملیات نصب پمپ‌های درون چاهی در چاه‌های منتخب، علاوه بر افزایش پایداری تولید، به بهبود ضریب بهره‌دهی چاه‌ها نیز کمک می‌کند. شایان ذکر است دکل ۵۰۱ پرشیا طی ماه‌های اخیر سه عملیات مشابه را با موفقیت به انجام رسانده و افزایش تولید حدود دو هزار بشکه ای نفت از چاه‌های یادشده را محقق کرده است.

نخستین

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۳ آبان
۱۴۰۴
شماره ۹۷۶

۱۲



۳۰



نخستین نشست مدیران روابط عمومی گروه سرمایه‌گذاری اهداف با حضور مدیران روابط عمومی شرکت‌های تابعه برگزار شد

مدیران روابط عمومی در حد فاصل نشست‌های دوره‌ای و ماهانه استقبال کرد و افزود: گفت و گوی مؤثر و هدفمند، بیان مشکلات و موانع، بررسی عملکردها و ارزیابی میان دوره‌ای در کسب عملکرد مثبت و رو به جلوی روابط عمومی‌ها مؤثر و کارساز است.

این گزارش می‌افزاید: حبیب خراسانی معاون منابع انسانی و پشتیبانی گروه اهداف در ابتدای نشست یاد شده با تبیین رویکردهای روابط عمومی‌ها و اشاره به مطالب راهبردی پرداخت.

در ادامه به رؤس مطالب ارائه شده اشاره می‌شود:

__ تشکیل نهاد ارتباطی و در گام دوم با نهادسازی اقدام به شبکه سازی شود که در این شبکه ارتباطی کنش‌گران اصلی، مدیران روابط عمومی گروه اهداف هستند.

__ کنش‌گری و تبیین برنامه‌ها و دستاوردها

__ بستر سازی و در نهایت جریان سازی با بهره‌مندی از ظرفیت انسانی متخصص

__ ضرورت ایجاد چارتر روابط عمومی در تمام هلدینگ‌ها و شرکت‌های تابعه

__ ایجاد نظام ارزیابی شرکت‌ها

__ ایجاد نظام برنامه‌ریزی منسجم

شایان ذکر است شورای راهبردی روابط عمومی‌های اهداف پس از این به صورت دوره‌ای و ماهانه برگزار خواهد شد.

مقابله با انتشار اخبار جعلی و شایعات و ارایه پیشنهاد از سوی مدیران روابط عمومی در این زمینه از دیگر محورهای کلیدی این نشست بود و مدیر روابط عمومی اهداف با تأکید بر سرعت عمل، شفافیت و دقت در انتشار اخبار، دروازه‌بانی خبر، تحلیل به‌موقع رویدادها و سناریونویسی را از ابزارهای مؤثر در جلوگیری از انتشار اخبار منفی و غیرواقعی دانست.

هوشمند با اشاره بر اهمیت تعامل حرفه‌ای و دو سویه با رسانه‌های معتبر، خبرگزاری‌ها، روزنامه‌ها و کانال‌های پرمخاطب، اظهار داشت: این تعامل با هدف ارتقاء سطح اعتماد رسانه‌ای و بهره‌گیری از ظرفیت‌های رسانه‌ای در راستای تحقق اهداف گروه ایجاد و تقویت می‌شود.

وی در ادامه، بر ضرورت اعتمادسازی میان مدیران عامل و واحدهای روابط عمومی تأکید کرد و گفت: ارائه برنامه‌های اجرایی، گزارش‌های عملکرد علمی، مشارکت فعال در برنامه‌ها و چالش‌ها و ایفای نقش روابط عمومی در مدیریت رسانه‌ها از جمله راهکارهای پیشنهادی برای تقویت این تعامل است.

هوشمند در پایان با تأکید بر ضرورت ارائه برنامه گفت: از آنجایی که شورای راهبردی روابط عمومی‌ها وظایف متعددی همچون برنامه‌ریزی، ارزیابی، ایده پردازی، مدیریت و انتشار سریع و دقیق اخبار و در جایگاه اخص

برندینگ گروه را بر عهده دارد؛ از دیداردو تعامل

انجام شده، گفت: اصلاح ساختار سازمانی شرکت‌ها و بازنگری در چارت منابع انسانی با تمرکز بر جذب متخصصان حوزه‌های روابط عمومی، ارتباطات، خبرنگاری، گرافیک و هوش مصنوعی، با اولویت در دستور کار قرار دارد.

مدیر روابط عمومی اهداف با اشاره به رشد روزافزون علوم نوین، بر ضرورت بهره‌گیری از کارشناسان هوش مصنوعی در روابط عمومی تأکید کرد.

وی افزود: ایجاد و تقویت درگاه‌های ارتباطی، توسعه سایت‌ها و پلتفرم‌های پرمخاطب و اشتراک‌گذاری پیوندهای خبری از جمله راهکارهای پیشنهادی برای ارتقاء سطح اطلاع‌رسانی گروه است و این اقدامات با هدف افزایش دسترسی مخاطبان به اخبار معتبر و هدفمند دنبال می‌شود.

هوشمند با تأکید بر ارتقا و تقویت سواد رسانه‌ای اظهار داشت: در بخش آموزش و توانمندسازی، شناخت و بازشناخت روش‌های نوین خبرنگاری، روایت‌پردازی خبری و ایجاد جذابیت‌های محتوایی و بصری از طریق آموزش‌های تخصصی و مستمر از دیگر برنامه‌های شورای راهبردی روابط عمومی خواهد بود و بر این باور هستیم که آموزش شیوه‌های نوین تهیه، تنظیم و ارائه خبر، ضمن افزایش جذابیت، به ماندگاری و تأثیرگذاری بیشتر محتوا کمک خواهد کرد.

نخستین نشست مدیران روابط عمومی گروه سرمایه‌گذاری اهداف با حضور مدیران روابط عمومی شرکت‌های تابعه با هدف هم‌افزایی، ارتقاء سطح تعاملات حرفه‌ای و بهره‌مندی از ظرفیت‌های تخصصی گروه و هلدینگ‌ها برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی اهداف در این نشست، رضا هوشمند، مدیر روابط عمومی گروه سرمایه‌گذاری اهداف با تأکید بر ضرورت هم‌اندیشی مستمر میان روابط عمومی‌ها، از تدوین منشور روابط عمومی و اطلاع‌رسانی گروه خبر داد. وی این منشور را گامی مهم در جهت انسجام عملکرد، ارتقاء کیفیت ارتباطات و تقویت جایگاه روابط عمومی‌ها در ساختار سازمانی دانست.

همچنین تهیه و تنظیم جدول ارزیابی عملکرد روابط عمومی‌ها و تعیین سطح فعالیت‌ها بر اساس امتیازهای کسب‌شده، از دیگر محورهای مطرح‌شده بود و مدیر روابط عمومی اهداف در این باره گفت: این اقدام را با هدف تثبیت جایگاه مدیران روابط عمومی و فراهم‌سازی بستر مناسب برای جذب و به‌کارگیری نیروهای متخصص در دستور کار قرار گرفته است.

هوشمند با اشاره به اهمیت جایگاه واحد روابط عمومی در ساختار گروه سرمایه‌گذاری اهداف و اطلاع‌رسانی عملکرد و فعالیت‌های

گزارش تصویری اختتامیه و فینال مسابقات فوتسال جام فاتحان قله، گر امیداشت هفته دفاع مقدس، به همت پایگاه مقاومت بسیج

سپهد شهید حاج قاسم سلیمانی شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون



انتصابی شایسته در پتروشیمی؛ دکتر ایوب بنوی، مدیر عامل پتروشیمی مسجدسلیمان شد



دکتر ایوب بنوی مدیرعامل پتروشیمی مسجدسلیمان شد. به گزارش دانش نفت، دکتر ایوب بنوی متولد سال ۱۳۵۷ بوشهر است و سابقه ریاست روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، نماینده NPC در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، ریاست روابط عمومی و امور فرهنگی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به مدت چهار سال، ریاست روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) به مدت چهار سال، نماینده روابط عمومی‌های منطقه سه (استان‌های جنوبی) صنعت نفت کشور، مسئولیت روابط عمومی منطقه غسولیه در شرکت نفت و گاز پارس را در طول ۱۸ سال کارنامه کاری خود در صنعت نفت دارد. دبیر شورای فرهنگی و عضو کمیته تحول اداری شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، دبیر شورای فرهنگی، از دیگر مسئولیت‌های بنوی به شمار می‌رود. پیش از این پیمان شاه اویسی عهده دار این مسئولیت بود.

دانش نفت این انتصاب شایسته را به جامعه صنعت پتروشیمی تبریک عرض می نماید.

عزم مدیریت اکتشاف در مسیر تحول دیجیتال

مهدی ابوالحسنی

دستیار مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در هوش مصنوعی

تحول دیجیتال ضرورتی انکارناپذیر برای تولید دانش راهبردی است که سبب افزایش سرعت و دقت اکتشاف و ارزیابی مخازن هیدروکربنی می‌شود. این حوزه به‌عنوان یک پنجره فرصت برای کاهش شکاف موجود در زمینه فناوری موجود است. اجرای پروژه تدوین نقشه راه جامع و عملیاتی تحول دیجیتال با پیشرفت بالای ۶۰ درصد حرکتی رسمی و ساختاریافته به سوی تحول در این حوزه است و نخستین گام عملی، طراحی «مدل سفارشی سنجنش بلوغ دیجیتال» بود که با اقتباس از چارچوب‌های بین‌المللی و شرایط بومی، شاخص دقیقی ارائه کرده است.

پیشرفت هوش مصنوعی و تحول دیجیتال

بر اساس نتایج این پروژه که نخستین پروژه نقشه راه تحول دیجیتال در شرکت ملی نفت پس از ابلاغ سند حکمرانی مبتنی بر هوش مصنوعی به‌شمار می‌رود، سطح کنونی بلوغ دیجیتال مدیریت اکتشاف ۲.۳ از ۵ است و نقشه راه در سه مرحله جهش تا افق ۱۴۱۲ طراحی خواهد شد تا این سطح به بالای ۴ ارتقا یابد. رویکرد این پروژه مبتنی بر شناسایی و توسعه قابلیت‌ها و تحلیل نیازهای واقعی این مدیریت است تا از اجرای طرح‌های جزیره‌ای و صرفاً نمادین جلوگیری و تحول دیجیتال به شکلی پایدار و مؤثر محقق شود. اقدام‌های کلیدی شامل ایجاد مرکز فرماندهی هوشمند اکتشاف، استقرار نظام حکمرانی داده، توانمندسازی پیشگامان دیجیتال و مدیریت واقعی‌بینانه انتظارات از فناوری‌های نوین ازجمله هوش مصنوعی، دیگر جهت‌گیری‌های مورد توجه در این سند است، همچنین ارتقای امنیت سایبری و همکاری نزدیک با شرکت ملی نفت ایران و وزارت نفت نیز از اصول بنیادین این مسیر محسوب می‌شود.

اقدام‌های شاخص در هوش مصنوعی

در یک سال گذشته، افزون بر آغاز پروژه نقشه راه تحول دیجیتال، اقدام‌های راهبردی و عملیاتی مهمی در حوزه هوش مصنوعی انجام شده که شامل «تشکیل کمیته تخصصی هوش مصنوعی»، «اتمام فاز برنامه‌ریزی برای انجام پروژه پیاده‌سازی سکوی یکپارچه مدیریت داده»، «انجام موفق فاز نخست پروژه آزمایشی مطالعات دیرینه‌شناسی و رسوب با استفاده از هوش مصنوعی»، «به‌کارگیری فناوری‌های دیجیتال در رقومی‌سازی نمودارهای پتروفیزیکی» و «تعریف پروژه امکان‌سنجی و طراحی عملیاتی ایجاد مرکز پردازش ابری اختصاصی» می‌شود. همچنین توانمندسازی شرکت‌های دانش‌بنیان و استفاده از ظرفیت صندوق‌های خطرپذیر برای بازیگری فعال در زیست بوم نوآوری هوش مصنوعی و ارتقای فرهنگ دیجیتال از دیگر جهت‌گیری‌های راهبردی مدیریت اکتشاف است. انعقاد تفاهم‌نامه همکاری موضوع محور با سه شرکت دانش‌بنیان و دانشگاه صنعتی شریف، طراحی و اجرای برنامه جامع آموزشی برای ارتقای سطح آگاهی و دانش کارکنان ازجمله اقدام‌های شاخص انجام‌شده در این حوزه است. موضوع «تمرکز در زیرساخت» و «استقلال در کاربرد» پیشنهادی به سطح حکمرانی صنعت نفت و گاز، به‌عنوان مؤلفه‌های مهم تحول دیجیتال در این صنعت پیش‌پیش‌ران است و امیدوارم که همکاری بخشی و فرابخشی سبب تحولات چشمگیر در این حوزه شود.

افتخار آفرینی ملی پوش اروندانی با کسب سه مدال طلای دومیدانی

محمد عیسی‌زاده دریس، فرزند حسین عیسی‌زاده دریس از کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان، بار دیگر با درخشش خود موفق به کسب سه مدال طلای دومیدانی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، این ملی‌پوش دومیدانی کشور که در این دوره به‌عنوان یار کمکی تیم پالایشگاه آبادان در رقابت‌های سراسری پخش و پالایش وزارت نفت شرکت کرده بود، موفق شد در مواد ۱۰۰ متر، ۲۰۰ متر و ۴۰۰ متر عنوان قهرمانی و مدال طلای هر سه رشته را از آن خود کند. رقابت‌های سراسری پخش و پالایش وزارت نفت هفته گذشته در مشهد مقدس برگزار شد و عیسی‌زاده با عملکرد خود، تحسین داوران را برانگیخت. درخشش این دوندۀ اروندانی، تبلور استعداد، پشتکار و روحیه ورزشی خانواده کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان بوده و نام این شرکت را نه تنها در تولید نفت، بلکه در عرصه های ورزشی کشور نیز پر افتخار ساخته است.

تجهیزات سرچاهی و تأسیسات سطحی در افزایش بهره‌وری گفت: نوسان‌های مقطعی در تولید طبیعی است، اما آنچه اهمیت دارد، حفظ روند پایدار و صعودی تولید در بازه بلندمدت است که الحمدالله بخوبی در حال اجراست. در این مسیر، هماهنگی میان واحدهای فنی، بهره‌برداری و پشتیبانی تولید تعیین‌کننده خواهد بود. وی با قدردانی از تلاش بی‌وقفه مدیران، رؤسا و کارکنان شرکت اظهار داشت: تحقق بیش از ۱۰۳ درصدی تولید تجمعی، حاصل همت و تلاش نیروهای متخصص، متعهد و جهادگر اروندان است. این موفقیت بزرگ، از مرحله طرح ایده و اجرا تا حصول نتیجه، در کمتر از چهار ماه و با حداقل هزینه به ثمر نشست و منجر به افزایش بیش از ۲۴ هزار بشکه نفت در روز شد؛ دستاوردی درخشان که نشان‌دهندۀ توان فنی بالا، مدیریت هوشمند و روحیه خستگی‌ناپذیر کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان است. دریس همچنین با اشاره به برنامه‌های آتی شرکت اظهار کرد: چشم‌انداز روشن ما، تمرکز بر برداشت حداکثری از میادین مشترک و توسعه میادین جدید است. در این زمینه، برنامه‌ریزی‌های فنی و اجرایی دقیقی در حال انجام است تا ان‌شاءالله شاهد رشد مستمر تولید باشیم. در ادامه جلسه، مدیران فنی، رؤسای واحدهای عملیاتی و کارشناسان تولید به ارائه گزارش‌های تخصصی در زمینه عملیات احیای چاه‌ها، حفاری تکمیلی، افزایش راندمان تجهیزات سطحی و بهبود نگهداشت تأسیسات پرداختند. همچنین، سعید مجدم مدیر امور فنی و مفید قلی‌نژاد رئیس مهندسی نفت به همراه سایر روسا و کارشناسان فنی اروندان، گزارش تفصیلی از عملکرد تولید تفکیکی چاه‌ها و میادین در نیمه نخست سال و میزان تحقق برنامه مصوب شرکت ملی نفت ایران ارائه کردند. در این نشست، جزئیات فنی چاه‌ها، ویژگی‌های مخازن، عملکرد کمپرسورها، وضعیت تأسیسات سرچاهی و روند ورود چاه‌های جدید به مدار تولید مورد بررسی دقیق و گفت‌وگوهای تخصصی قرار گرفت.



رکوردشکنی در نیمسال نخست ۱۴۰۴ با تحقق بیش از ۱۰۳ درصدی تولید و افزایش ۲۴ هزار بشکه‌ای نفت در کمتر از ۴ ماه؛

جهش تولید نفت در اروندان

توان و ظرفیت واقعی هر میدان و چاه بر اساس داده‌های عملیاتی و تحلیل‌های فنی دقیق شناسایی شود تا برنامه‌ریزی‌ها و تصمیمات، منطبق بر واقعیت‌های فنی و تولیدی میادین باشد. وی با تأکید بر اهمیت پایش دقیق تولید با بهره‌گیری از سیستم‌های سنجنش و داده‌محور افزود: باید تولید را به‌صورت تفکیکی گزارش دهیم؛ تولید هر میدان، هر چاه و هر ناحیه باید جداگانه رصد شود تا نقاط قوت و ضعف شناسایی و اقدامات اصلاحی هدفمند انجام گیرد. مدیرعامل اروندان با اشاره به نقش بازرسی‌های میدانی، بازمینی

نظارت بر تولید شرکت ملی نفت ایران برگزار گردید. در این جلسه اعلام شد که در نیمه نخست سال جاری، تولید تجمعی این شرکت با افزایش ۲۴ هزار بشکه در روز، تحقق ۱۰۳.۵ درصدی توان و ظرفیت تولید مصوب تکلیفی را حاصل داشته است. حمید دریس، مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت نفت و گاز اروندان، در این نشست اظهار داشت: اگر ظرفیت و توان تولید به‌درستی مدیریت شود، می‌تواند به‌عنوان یکی از عوامل کلیدی در تحقق اهداف شرکت ملی نفت ایران نقش آفرین باشد. وی تأکید کرد: ضروری است

در جلسه پیش‌بینی بهره‌دهی تولید چاه‌های شرکت نفت و گاز اروندان برای نیمه دوم سال ۱۴۰۴، بر مدیریت هوشمند ظرفیت تولید، پایش عملکرد مخازن و چاه‌ها و بهینه‌سازی عملیات تعمیراتی تأکید و رشد بهره‌وری و افزایش تولید در نیمسال دوم پیش‌بینی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، این نشست تخصصی طی دو روز (۱۴ و ۱۵ مهرماه ۱۴۰۴)، در میدان آزادگان شمالی و دفتر این شرکت در اهواز با حضور مهندس حمید دریس مدیرعامل، مدیران و رؤسای شرکت و نیز نمایندگان

با حضور مدیر کل ورزش و سلامت وزارت نفت؛

نشست هم اندیشی و هماهنگی امور ورزش شرکت نفت و گاز اروندان برگزار شد



شده است بهره مند شوند. میثم رفیع پرهیزکار ادامه داد: طرحی با عنوان نظام خرجه سلامت در وزارت نفت ویژه همکاران عملیاتی تدوین شده است، که با یک رویکرد جمعی حوزه های بهداشت و درمان، HSE، روابط کار، ورزش و پیشگیری، روان و خانواده را در قالب یک منظومه پیوسته و سیستم جامع ارائه میدهد؛ و امیدواریم به زودی در شرکت نفت و گاز اروندان به شکل آزمایشی (پایلوت) شاهد پیاده سازی این طرح مهم برای اولین بار باشیم. حسن آقا حسینی مدیر منابع انسانی شرکت نفت و گاز اروندان در این جلسه با اشاره به لزوم احیای ظرفیت های موجود این شرکت، ابراز امیدواری کرد با توجه به تأکیدات مدیر عامل محترم شرکت نفت و گاز اروندان و اهتمام و حمایت‌های ویژه ایشان، در این جلسه تصمیماتی اتخاذ شود که تسهیل کننده فعالیت‌های این شرکت در خدمت رسانی به همکاران شاغل در شوکت نفت و گاز اروندان

گرفت؛ در همین راستا با رویکرد استفاده از فرصت‌های موجود، در خصوص فعال سازی و بهره برداری از پروژه مجموعه استخر سرپوشیده و استادیوم ۱۵ هزار نفری فوتبال در خرمشهر گفتگو انجام شد، که با بازدید از این دو طرح مسئولیت اجتماعی شرکت نفت و گاز اروندان همراه بود. مدیر کل ورزش و سلامت وزارت نفت در این جلسه با تأکید به مسئولیت دستگاه ها در ایجاد بسترهای ورزشی اظهار داشت: سرمایه گذاری در ورزش فارغ از سلامت جسم و روان فردی، تاثیر بالایی در پیشگیری از آسیب های اجتماعی و ایجاد نشاط در جامعه دارد. وی با اشاره به فرمایش مقام معظم رهبری که امر به ورزش امر به معروف است، افزود: انتظار به حق مردم وجود زیرساخت های ورزشی مناسب به عنوان معدود تفریحات سالم در دسترس است و امیدواریم تیم های ورزشی و جوانان خرمشهر از خدماتی که تاکنون انجام



نشست هم اندیشی و هماهنگی امور ورزش شرکت نفت و گاز اروندان، با موضوع بررسی راهکارهای بهره برداری و عملیاتی شدن پروژه استخر و استادیوم ۱۵ هزار نفری فوتبال این شرکت در خرمشهر برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، یکشنبه ۲۷ مهر ماه ۱۴۰۴، نشست هم اندیشی و هماهنگی امور ورزش این شرکت با حضور میثم رفیع پرهیزکار مدیر کل ورزش و سلامت وزارت نفت، مصطفی مطورزاده نماینده مردم خرمشهر در مجلس شورای اسلامی، بهرام رضائیان رئیس امور ورزش شرکت ملی نفت ایران، حسن آقا حسینی مدیر منابع انسانی و حسین عیسی زاده دریس رئیس امور ورزش شرکت نفت و گاز اروندان، در ساختمان شماره یک خرمشهر این شرکت برگزار شد. در این نشست راهکارهای توسعه اماکن ورزشی شرکت نفت و گاز اروندان مورد بررسی قرار

هشدار نسبت به ناترازی گاز در صورت عدم صرفه‌جویی ذخیره‌سازی ۳ میلیارد لیتر سوخت برای نیروگاه‌های تهران

همزمان با افت دمای هوا، مدیریت مصرف گاز بار دیگر مورد توجه قرار گرفته است؛ مسئولان استان تهران با هشدار نسبت به احتمال ناترازی در صورت تداوم الگوی ناصحیح مصرف، از برنامه‌ریزی گسترده برای تأمین سوخت نیروگاه‌ها و جلوگیری از قطعی گاز خانوارها خبر می‌دهند.

در نیمه دوم سال و با فرارسیدن فصل سرما، موضوع تأمین انرژی و به ویژه گاز طبیعی، بار دیگر به یکی از دغدغه‌های اصلی خانوارها، صنایع و مدیریت شهری تبدیل شده است. در شرایطی که کاهش دما موجب افزایش مصرف گاز در بخش خانگی می‌شود، تأمین پایدار این منبع حیاتی نیازمند برنامه‌ریزی دقیق، صرفه‌جویی هوشمندانه و همکاری همه جانبه مردم و دستگاه‌های مسئول است. تجربه سال‌های گذشته نشان داده است که در صورت تداوم الگوی ناصحیح مصرف، فشار بر شبکه توزیع گاز افزایش یافته و این مساله می‌تواند منجر به محدودیت در تأمین سوخت نیروگاه‌ها و حتی ایجاد چالش در بخش صنعت شود.سید کمال میرجعفریان معاون عمرانی استانداری تهران با اشاره به وضعیت مصرف گاز در استان در فصل سرما به ایسنا می‌گوید: در مساله مصرف آب، برق و گاز و به نوعی حامل‌های انرژی و سوخت برنامه‌های ما با حضور دستگاه‌های ذیربط به صورت کوتاه مدت و بلند مدت و بر اساس شرایط و اقتضای زمان پیگیری شده است؛ با این حال مردم عزیز استحضار دارند که محدودیت‌های تأمین منابع یا شرایط اقلیمی، منابع دیگر را هم تحت تأثیر قرار می‌دهد.وی تصریح می‌کند: وقتی بارندگی‌ها کم می‌شود ذخایر پشت سدها کم خواهد شد و مجبور می‌شویم تا از سوخت‌های فسیلی برای تأمین انرژی استفاده کنیم؛ امیدواریم مردم عزیزمان همچنان که در سال گذشته همراهی و کمک کردند، امسال هم با تمهیدات لازم و مصرف بهینه در فصل زمستان، در مدیریت مصرف همراهی کنند. اگر صرفه‌جویی انجام نشود احتمال دارد دوباره مشکل گاز داشته باشیم.

هیچ محدودیتی در تأمین برق و گاز نداریم

در ادامه حشمت الله عسگری معاون اقتصادی استاندار تهران نیز در این خصوص با اشاره به وضعیت مصرف انرژی در واحدهای تولیدی شهر تهران در گفت‌وگو با ایسنا می‌گوید: خدروشکر در حال حاضر هیچ محدودیتی در تأمین برق و گاز نداریم و واحدهای تولیدی هم در حال کار هستند و امیدواریم کار به ناترازی کشیده نشود.وی اضافه می‌کند: تمهیدات کافی برای نیمه دوم سال اندیشیده شده است و برای تأمین سوخت نیروگاه‌ها بالای ۳ میلیارد لیتر ذخیره سازی انجام شده است و امیدوار هستیم که حداقل قطعی برای خانوارها نداشته باشیم و برنامه ریزی در این خصوص صورت گرفته است، البته بستگی دارد که دما چگونه شود و مصرف گاز چگونه تغییر کند. ما امیدوارم هستیم که امسال فشاری که در موضوع مدیریت مصرف به واحدهای تولیدی می‌آید نسبت به سال گذشته به مراتب کمتر باشد.

گسترش بازارهای صادراتی پالایشگاه اصفهان

مدیر بازاریابی و فروش شرکت پالایش نفت اصفهان از رشد صادرات و گسترش بازارهای هدف خبر داد و گفت: پالایشگاه اصفهان به سبدی متنوع از محصولات صادراتی و بازارهای گسترده در سطح منطقه دست یافته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت اصفهان، مسعود اسدی با اشاره به رشد قابل‌توجه صادرات پالایشگاه اصفهان و گسترش بازارهای هدف در ۱۱ سال اخیر تصریح کرد: صادرات این شرکت از سال ۱۳۹۳ آغاز شد و این پالایشگاه نخستین شرکت پالایشی کشور بود که موفق به اخذ مجوز صادرات حلال‌ها از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و دفتر صادرات گمرک ایران شد و مبادرت به صادرات مستقیم محصولات ویژه کرد.وی با بیان اینکه فعالیت صادرات پالایشگاه اصفهان در سال ۱۳۹۳ با فروش محصول حلال ۴۰۲ آغاز شد و امروز به سبدی متنوع از محصولات و بازارهای گسترده در سطح منطقه دست یافته است، افزود: در سال ۱۳۹۶ نخستین صادرات دریایی پالایشگاه اصفهان انجام شد و در سال‌های اخیر به‌ویژه در سال ۱۴۰۳، روند صادرات با رشد قابل‌توجهی همراه بوده است.مدیر بازاریابی و فروش شرکت پالایش نفت اصفهان ادامه داد: در این سال‌ها بیش از یک میلیون تن انواع محصولات پالایشی به ارزش ۴۳۲ میلیون دلار به بازارهای بین‌المللی صادر شده است، همچنین توسعه سید محصولات صادراتی ازجمله دستاوردهای مهم این دوره بوده است.اسدی با بیان اینکه این مجتمع پالایشی با افزودن گوگرد از ۱۳۹۹، نفتا در ۱۴۰۰، حلال‌های ۵۰۲، ۵۰۳، گاز مایع در ۱۴۰۲، همچنین نرمال بوتان در ۱۴۰۳ توانسته است ترکیب صادراتی خود را غنی‌تر و رقابتی‌تر کند، اظهار کرد: ترکیب محصولات صادراتی شامل گوگرد، حلال‌های ۴۰۲، ۵۰۲ و ۵۰۳، گازمایع، نفتای سنگین، نرمال بوتان و نرمال هگزان است، همچنین از نظر تناز، بیشترین سهم به گازمایع با ۳۲ درصد، سپس گوگرد و حلال ۴۰۲ هرکدام با ۲۸ درصد اختصاص دارد.وی با اشاره به اینکه از نظر ارزش دلاری، حلال ۴۰۲ بیشترین سهم را در بین محصولات صادراتی دارد، افزود: پالایشگاه اصفهان با تکیه بر استانداردهای جهانی، کیفیت بالای محصولات و حضور فعال در بازارهای منطقه‌ای، مسیر جهانی شدن را با قدرت، استمرار و نگاه توسعه‌محور ادامه می‌دهد.

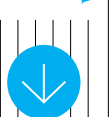
توسعه سبد محصولات صادراتی

مهدی صرامی، معاون بازرگانی شرکت پالایش نفت اصفهان نیز در این‌باره چشم‌انداز بازاریابی و فروش پالایشگاه نفت اصفهان را تشریح کرد و گفت: برنامه‌های آتی برای توسعه صادرات، توسعه سبد محصولات صادراتی، افزایش حجم صادرات، تنوع‌بخشی مقاصد صادراتی، توسعه ترم‌های فروش، استانداردسازی، ساختار فروش به‌منظور هم‌راستایی هرچه بیشتر با مدل‌های جهانی، ری‌برندینگ و جلب نظر مجدد و متفاوت ذی‌نفعان از برنامه‌های پالایشگاه اصفهان در چشم‌انداز آتی به‌شمار می‌رود.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شبه ۳ آبان ۱۴۰۴ شماره ۹۷۶



www.daneshenafair

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

مدیرعامل پالایشگاه نفت شازند با اعلام

اینکه ظرفیت دریافت خوراک این پالایشگاه از روزانه ۲۵۰ هزار بشکه به ۲۶۵ هزار بشکه افزایش یافته است، گفت: این دستاورد منجر به تولید بیش از ۱۶ میلیون لیتر بنزین در روز می‌شود.

شرکت پالایش نفت امام خمینی (شازند) از پالایشگاه‌های مهم کشور است که پس از انقلاب اسلامی در دو فاز به بهره‌برداری رسید. این پالایشگاه وظیفه تولید پنج محصول اصلی بنزین، نفت سفید، نفت کوره، ال‌پی‌جی (گاز مایع) و سوخت جت را دارد، همچنین برخی فرآورده‌های ویژه مانند گوگرد، پروپیلن، نفت سفید ویژه و سایر محصولات ویژه نیز در این پالایشگاه تولید می‌شود.محصولات اصلی مانند بنزین و نفت‌گاز، به‌صورت کامل به دولت تحویل می‌شود و فرآورده‌های ویژه نیز که مصرف خاص دارند، از طریق بورس داخلی یا رینگ صادراتی عرضه می‌شوند. هم‌اکنون پالایشگاه شازند دارای ظرفیت تولید روزانه ۱۶ میلیون لیتر بنزین، ۱۲ میلیون لیتر نفت‌گاز، ۲ هزار تن ال‌پی‌جی، ۵۰۰ تن پروپیلن و ۵۰۰ تن گوگرد است.این پالایشگاه جزو معدود پالایشگاه‌هایی است که پروژه‌های کیفی‌سازی را در فاز دوم به‌صورت جدی پیش برده است. از این رو بنزین بر اساس دستورعمل‌های دولت به‌صورت بنزین یورو ۴ و بنزین معمولی تولید می‌شود و حتی ظرفیت تولید بنزین یورو ۵ نیز در این پالایشگاه وجود دارد، همچنین تمام نفت‌گاز تولیدی با استاندارد یورو ۵ تولید و به بازار عرضه می‌شود. رضا چراغی، مدیرعامل پالایشگاه نفت شازند در گفت‌وگو با شبکه اطلاع‌رسانی نفت و انرژی (شان) مهم‌ترین دستاوردها و طرح‌های این پالایشگاه را تشریح کرده است که در ادامه می‌خوانید.

■ به‌عنوان سسؤال نخست، هم‌اکنون پروژه‌های کیفی‌سازی در پالایشگاه شازند در چه مرحله‌ای قرار دارند؟

پروژه‌های کیفی‌سازی پالایشگاه شازند در فازهای مختلفی اجرا می‌شوند که یکی از پروژه‌های کلیدی در این زمینه، پروژه کک‌سوزنی است. طبق ماده ۴۵ برنامه هفتم توسعه ابلاغی از سوی دولت، باید واحد کیفی‌سازی کک‌سوزنی در پالایشگاه شازند اجرایی شود، از این رو طراحی و اقدام‌های اولیه این پروژه به پایان رسیده و هم‌اکنون در مرحله نهایی‌سازی مجوز محیط زیست قرار داریم که پس از اخذ مجوز، این پروژه وارد فاز اجرایی می‌شود.

■ و چه پروژه‌هایی در دست اقدام است؟
پروژه‌های دیگری نیز به‌منظور تأمین نیازهای زیرساختی پالایشگاه تعریف شده است. برای مثال، پروژه‌های جمع‌آوری پساب و کولینگ هیبریدی برای تأمین آب مصرفی در حال اجرا هستند. این پروژه‌ها هم‌اکنون از سوی پیمانکاران به‌طور فعال در حال پیگیری و پیشرفت است. افزون بر این، پروژه‌هایی برای جمع‌آوری گازهای مشعل به‌منظور کاهش آلودگی و چینه‌سازی مصرف انرژی نیز در دستور کار قرار دار، همچنین افزایش سکوها‌ی بارگیری، افزایش مخازن و اجرای سامانه میترینگ ازجمله دیگر پروژه‌های پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند است که همسو با پروژه کک‌سوزنی در حال اجراست.

■ با توجه به روند افزایشی مصرف بنزین و سوخت در کشور، آیا پالایشگاه شازند برنامه‌ای برای افزایش ظرفیت تولید دارد؟

پالایشگاه شازند هم‌اکنون ظرفیت دریافت ۲۵۰ هزار بشکه در روز خوراک را دارد که با افزایش این ظرفیت به ۲۶۵ هزار بشکه در روز، می‌توانیم تولید بنزین را به بیش از ۱۶ میلیون لیتر در روز برسانیم، البته این ظرفیت به‌صورت استاندارد است و در شرایط خاص مانند بحران‌ها یا دوران جنگ، امکان افزایش تولید بیشتر از این مقدار نیز وجود دارد. برای مثال در زمان اوج مصرف و به‌ویژه جنگ ۱۲ روزه، پالایشگاه شازند توانست تولید سوخت را به بیش از ۱۶ میلیون لیتر در روز افزایش دهد. این پالایشگاه با ریسک‌پذیری بالا، توانست با افزایش تولید خود به‌ویژه در شرایط بحران، تأمین سوخت کشور را

ادامه دهد و خوشبختانه در این‌ دوران بحرانی هیچ‌گونه کمبودی در تأمین سوخت مشاهده نشد.

از سوی دیگر با راه‌اندازی واحد کک‌سوزنی در پالایشگاه نیز ظرفیت تولید بنزین نیز به‌صورت قابل‌توجهی افزایش می‌یابد.

■ مهم‌ترین چالش‌های پالایشگاه شازند چیست؟

بحث واردات کاتالیست و تجهیزات مربوطه، تخصیص ارز، زمان‌بر بودن خروج کالا از گمرک، قیمت‌گذاری‌های دستوری دولت برای خوراک برخی پالایشگاه‌های خصوصی و ... ازجمله چالش‌هایی است که بیشتر پالایشگاه‌های کشور با آن مواجه‌اند. برای حل چالش زمان‌بر بودن خروج کالا از گمرک و تخصیص ارز تصمیم گرفته شد در برخی کالاها و مواد وارداتی خود از محل تخصیص ارز خود پالایشگاه استفاده کنیم که با این اتفاق پالایشگاه شازند برای نخستین بار توانست عرضه ارزی داشته باشد و ارز را خارج از ایران تأمین کند.در همین زمینه انجمن صنفی به نمایندگی از پالایشگاه‌های کشور با وزارت نفت در زمینه قیمت‌گذاری خوراک و فرآورده‌های اصلی در حال مذاکره است و منتظر هستیم تا این چالش‌ها رفع شوند.

■ با توجه به تحریم‌ها و محدودیت‌های وارداتی، چه در صدی از تجهیزات و کالاهای مورد نیاز پالایشگاه از داخل تأمین می‌شود؟

یکی از دستاوردهای بزرگ پالایشگاه شازند، تأمین حدود ۹۰ درصد از تجهیزات و قطعات مورد نیاز از داخل کشور است. تقریباً تمام قطعات مصرفی که در فرآیندهای پالایشگاهی استفاده می‌شوند، از تولیدات داخلی هستند، البته در زمینه تأمین کاتالیست‌ها که جزو مواد خاص و حساس به‌شمار می‌روند، حدود ۵۰ درصد از داخل کشور و ۵۰ درصد از خارج تأمین می‌شود؛ از این رو پالایشگاه شازند توانسته است با بهره‌گیری از ظرفیت‌های داخلی، بسیاری از چالش‌های تحریمی را پشت سر بگذارد، البته همچنان مشکلاتی در زمینه واردات مواد اولیه، تخصیص ارز و دستورعمل‌های وارداتی وجود دارد که این مسائل نیاز به توجه ویژه دارند.

■ تعمیرات گسترده‌ای امسال در پالایشگاه انجام شد، این عملیات چگونه پیش رفت؟

بله، به‌طور متوسط بین هشت تا ۱۰ سال است که تعمیرات اساسی در پالایشگاه امام‌خمینی

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

شازند به این گستردگی انجام نشده بود. در این دوره از تعمیرات اساسی، واحد آراف‌سی‌سی که پیچیده ترین واحد بنزین‌سازی در خاورمیانه است پس از گذشت ۱۰ سال تعمیر شد چراکه در این واحد روزانه بیش از ۸ میلیون لیتر بنزین تولید می‌شود، از این رو به دلیل مسئله ناترازی بنزین در کشور نمی‌توانستیم این واحد را از مدار خارج کنیم که پس از گذشت ۱۰ سال تعمیرات اساسی این واحد و ۱۳ واحد دیگر را در پالایشگاه شازند انجام شد، هم‌اکنون تعمیرات اساسی ۱۲ واحد با موفقیت انجام شده و تنها تعمیرات اساسی واحد آراف‌سی‌سی باقی مانده است که این واحد نیز در چند روز آینده وارد سرویس می‌شود. افزون بر این، در این دوره از تعمیرات اساسی حدود ۱۰ هزار نفر روزانه در طول سه ماه مشغول فعالیت بودند.

همچنین در این دوره از تعمیرات اساسی میزان هدررفت گوگرد و کاتالیست در واحد آراف‌سی‌سی کاهش یافت، به‌گونه‌ای که پیش از انجام تعمیرات اساسی در این واحد روزانه حدود ۱۸ تن کاتالیست از واحد از دست می‌رفت که با تدابیر اتخاذشده و تعویض قطعات، هدررفت کاتالیست به روزانه حدود هشت تا ۱۰ تن کاهش یافت که این موضوع ازجمله اقدام‌های مهم صورت‌گرفته در این دوره از تعمیرات اساسی است.

■ پالایشگاه شازند با توجه به شرایط آبی کشور، چه تدابیری برای تأمین آب در نظر گرفته است؟

آب یکی از چالش‌های اساسی برای پالایشگاه‌ها در ایران است و پالایشگاه شازند نیز از این قاعده مستثنا نیست. هم‌اکنون وضع تأمین آب در پالایشگاه به نسبت پایدار است، اما به‌طور قطع در آینده به دلیل بحران‌های آبی کشور، مشکلاتی در این زمینه پیش می‌آید. به همین منظور پروژه‌های مختلفی به‌منظور حل مسئله آب تعریف شده است که ازجمله این پروژه‌ها می‌توان به جمع‌آوری پساب و کولینگ هیبریدی برای تأمین آب اشاره کرد که هم‌اکنون در حال انجام هستند.با این پروژه‌ها پالایشگاه شازند قادر می‌شود که نیاز آبی خود را به‌صورت پایدار تأمین کند و با استفاده از فناوری‌های نوین، مصرف آب را به حداقل برساند. افزون بر این، برای جمع‌آوری گازهای اضافی و استفاده دوباره از آنها نیز برنامه‌ریزی شده است تا مشکلات زیست‌محیطی نیز کاهش یابد.تمرکز پالایشگاه شازند در آینده بر پروژه‌های کیفی‌سازی و افزایش ظرفیت تولید با سرمایه‌گذاری حدود ۳۰۰ میلیون یورویی است و هم‌اکنون پروژه‌هایی برای

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴

۱۴



انتخاب ایران به‌عنوان رئیس هیئت اجرایی جی‌ئی‌سی‌اف

وزیر نفت ایران در تبیین بیست‌وهفتمین نشست وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز (جی‌ئی‌سی‌اف) اعلام کرد: نماینده ایران به‌عنوان رئیس هیئت‌های اجرایی این مجمع انتخاب شد و پیشنهاد تبدیل این مجمع به

«سازمان کشورهای صادرکننده گاز» مورد استقبال قرار گرفت.

محسن پاک‌نژاد روز پنجشنبه، یکم آبان در حاشیه بیست‌وهفتمین نشست وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز اظهار کرد:

رهبری هوشمندانە، لازمه نقش آفرینی جی‌ئی‌سی‌اف

وی با ابراز خرسندی از ریاست این اجلاس در سال ۲۰۲۵ از سوی وزیر نفت و گاز لیبی اظهار کرد: سبب افتخار است که به وزرای تازه منصوب‌شده در مجمع خوش‌آمد بگویم. برگزاری این نشست بیانگر تعهد کشورهای تولیدکننده گاز برای پیشبرد اهداف مشترک در عرصه جهانی است.

وزیر نفت و گاز لیبی با اشاره به شرایط کنونی جهان افزود: این نشست در زمانی برگزار می‌شود که جهان با چالش‌های سیاسی و انسانی متعددی روبه‌رو است و اتخاذ رویکردهای تک‌بعدی، تنها سبب وخامت بحران‌هایی می‌شود که به دنبال حل آن‌ها هستیم.

بیانیه پایانی بیست‌وهفتمین نشست وزارت ی جی‌ئی‌سی‌اف

توسعه اجتماعی –اقتصادی فراگیر و پایدار، تأکید کردند.

۳- رضایت خود را از رشد مطلوب پیش‌بینی‌شده مصرف جهانی گاز در کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت اعلام کردند.

۴- گزارش دبیرخانه مجمع را درباره چشم‌انداز جهانی گاز تا سال ۲۰۵۰ بررسی کردند. بر اساس این گزارش، پیش‌بینی می‌شود مصرف گاز طبیعی تا سال ۲۰۲۵۰ میلادی رشد ۳۲ درصدی خواهد داشت و سهم گاز در سبد انرژی جهان از ۲۳ درصد به ۲۶ درصد می‌رسد.

۵- بر اهمیت سرمایه‌گذاری به‌موقع در زنجیره ارزش گاز طبیعی به‌منظور تأمین تقاضای رو به رشد برآورد شده تأکید کردند و به تاب‌آوری اعضای جی‌ئی‌سی‌اف در تضمین عرضه پایدار در بچوجه عوامل تأثیرگذار در حال تحول بازار اذعان داشتند. ۶- بر اهمیت قراردادهای بلندمدت، سازوکارهای قیمت‌گذاری شفاف و چارچوب‌های نظارتی قابل پیش‌بینی برای تضمین بازارهای پایدار و امن گاز طبیعی تأکید کردند.

۷- بر اهمیت حیاتی امنیت عرضه و تقاضا تأکید کردند.

۸- نسبت به درخواست‌های نادرست برای توقف سرمایه‌گذاری در حوزه گاز طبیعی که امنیت انرژی را تضعیف می‌کند، هشدار دادند.

۹- از ابتکارهایی که با هدف تقویت اتصال منطقه‌ای گاز از طریق خطوط لوله فرامرزی، پایانه‌های ال‌ان‌جی و تأسیسات ذخیره‌سازی انجام می‌شود، حمایت کردند.

۱۰- بر نقش همکاری منطقه‌ای در زمینه بهبود دسترسی به انرژی و تاب‌آوری بازار تأکید کردند.

۱۱- برای حمایت از توسعه زیرساخت‌های گاز، به‌ویژه در کشورهای در حال توسعه و در عین حال همکاری مؤثر با مؤسسه‌های مالی بین‌المللی، بانک‌های توسعه چندجانبه و ذی‌نفعان بخش خصوصی به‌منظور تسهیل تأمین مالی زیرساخت‌های گاز، خواستار بسیج منابع مالی پایدار شدند.

۱۲- درباره احتمال اعمال اقدام‌ها و قوانین محدودکننده یکجانبه با اثر فراسرزمینی که در بسیاری از موارد تحمیل‌کننده ته‌دهای مغایر با اصول و الزام‌های کنوانسیون چارچوب سازمان ملل متحد

با اشاره به اینکه در این اجلاس، جمهوری اسلامی ایران به‌عنوان رئیس هیئت‌های اجرایی جی‌ئی‌سی‌اف انتخاب شد، افزود: پیشنهاد دیگری را هم مطرح کردیم مبنی بر تبدیل مجمع کشورهای صادرکننده گاز به سازمان کشورهای صادرکننده گاز که این سبب ارتقاء سطح اثربخشی این مجمع در مجامع بین‌المللی انرژی و به ویژه کشورهای دارنده گاز و صادرکننده گاز می‌شود که هر دو مورد استقبال قرار گرفت و تا الان توانستیم جمع‌بندی کنیم و به نتیجه برسیم.پاک‌نژاد موضوع دیگر این اجلاس را انتخاب دبیرکل جدید جی‌ئی‌سی‌اف بیان کرد و گفت: دوره دبیرکلی قبلی به پایان رسیده و آنچه تاکنون مورد توجه سایر وزرا قرار گرفته، این است که دبیرکل به سمت انتخاب کسی برود که برای نخستین بار از آن کشور برای دبیرکلی انتخاب می‌شود و کشورهایی که قبلاً از این ظرفیت استفاده کرده‌اند، شاید در اولویت نباشند که البته هنوز به تصمیم‌گیری نهایی و جمع‌بندی نهایی نرسیده‌ایم.

تأکید بر سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز ایران در دیدارهای دوجانبه

وی درباره دیدارهای دوجانبه خود در قطر نیز اظهار کرد: روز گذشته فرصت مناسبی بود که با تعدادی از وزرای حاضر گفت‌وگوهای دوجانبه داشته باشیم و مباحث مورد علاقه طرفین را به بحث بگذاریم که دستاوردهای بسیار خوبی در بعضی موارد داشت و در بعضی موارد به‌ویژه دعوت کردیم برای حضور و سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز کشورمان که قرار شد کارگروه‌های تخصصی در این رابطه نشست‌هایی را برگزار کنند و در قالب این نشست‌ها، موضوعات را با دقت و جزئیات بیشتر مورد بحث قرار دهند.

رئیس بیست‌وهفتمین اجلاس وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز با بیان اینکه گسترش همکاری میان تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان گاز امری حیاتی است، افزود: نقش مجمع کشورهای صادرکننده گاز در چشم‌انداز انرژی جهان نیازمند رهبری هوشمندانە و تصمیم‌گیری‌های مبتنی بر منافع مشترک است.

عبدالصادق در پایان ابراز امیدواری کرد: با بهره‌گیری از انرژی‌های نو و ارتقای زیرساخت‌های انرژی، می‌توان مسیر توسعه پایدار و تأمین مطمئن انرژی در جهان را هموار ساخت.

اهداف اقلیمی و توسعه پایدار تأکید کردند. ۲۲- نقش مهم گاز طبیعی در پیشبرد دسترسی به پخت‌وپز پاک را برجسته و در همین خصوص بر اهمیت افزایش همکاری در این زمینه و توسعه زیرساخت‌های مرتبط تأکید کردند.

۲۳- بر اهمیت سیاست‌های فراگیر که مروج مشارکت بیشتر در بخش انرژی است، تأکید و از برنامه‌هایی که مردم، به‌ویژه زنان و جوانان را از طریق آموزش، اشتغال و فرصت‌های رهبری در صنعت گاز توانمند می‌کند، حمایت کردند. ۲۴- از پیشنهاد برگزاری هشتمین نشست سران کشورها و دولت‌های جی‌ئی‌سی‌اف و بیست‌وهشتمین نشست وزارتی در سال ۲۰۲۶ در مسکو استقبال کردند.

۲۵- مراتب قدردانی و تشکر عمیق خود را از محمد حامل، دبیرکل کنونی جی‌ئی‌سی‌اف، برای خدمات متمه‌دانە، رهبری نمونه و کمک‌های قابل‌توجه در پیشبرد اهداف جی‌ئی‌سی‌اف در طول دوران تصدی‌شان ابراز و از تلاش‌های ایشان برای تقویت همکاری میان کشورهای عضو، افزایش تعداد اعضا در مجمع، ارتقای نقش گاز طبیعی در سطح جهان و تقویت جایگاه بین‌المللی جی‌ئی‌سی‌اف قدردانی کردند.

۲۶- فیلیپ مشل‌بیلا از نیجریه به‌عنوان دبیرکل جدید منصوب شده تبریک گفتند و از دوران تصدی موفقیت‌آمیز ایشان حمایت کردند.

۲۷- از خلیفه رجب عبدالصاق، وزیر نفت و گاز لیبی، به‌دلیل ریاست موفقیت‌آمیز نشست وزارتی برای سال ۲۰۲۵ که به افزایش همکاری میان اعضای جی‌ئی‌سی‌اف منجر شد، قدردانی کردند. ۸- به جناب آقای اکبریکه اکیو، وزیر مشاور در امور منابع نفتی (گاز) جمهوری فدرال نیجریه، به‌عنوان رئیس جدید نشست وزیران برای سال ۲۰۲۶ تبریک گفتند و از دوره تصدی موفقیت‌آمیز ایشان حمایت کردند.

۲۹. از شیخ تمیم بن‌حمد آل ثانی، امیر قطر و ساعد شریه الکعیم، وزیر نفت قطر، به‌خاطر مهمان‌نوازی گرم و میزبانی بی‌نظیر بیست‌وهفتمین نشست وزارتی جی‌ئی‌سی‌اف و حمایت بی‌دریغ‌شان در میزبانی از دبیرخانه این مجمع تشکر کردند.

اتفاقی ویژه در روابط اقتصادی اتحادیه اروپا و روسیه؛

اروپا خرید گاز روسیه را تا ژانویه ۲۰۲۸ متوقف می‌کند

اتحادیه اروپا تصمیم گرفت واردات گاز از روسیه را تا ژانویه ۲۰۲۸ به‌تدریج متوقف کند.

به گزارش خبرگزاری رویترز، اتحادیه اروپا با هدف محروم‌سازی کاخ کرملین از درآمدهای انرژی، تصمیم گرفت واردات گاز روسیه را به‌صورت تدریجی تا ژانویه ۲۰۲۸ متوقف کند؛ اقدامی که بخشی از تلاش‌های این اتحادیه برای اعمال فشار اقتصادی بر مسکو در جریان تنش‌ها با اوکراین است.شورای اتحادیه اروپا اعلام کرد که وزیران انرژی کشورهای عضو روز دوشنبه (۲۸ مهر) در نشست لوکزامبورگ از طرحی حمایت کردند که بر اساس آن، قراردادهای جدید واردات گاز روسیه از ژانویه ۲۰۲۶ لغو می‌شوند، قراردادهای کوتاه‌مدت موجود از ژوئن ۲۰۲۶ پایان می‌یابد و قراردادهای بلندمدت نیز در ژانویه ۲۰۲۸ پایان می‌یابد. این قانون هنوز نهایی نشده و کشورهای عضو باید درباره متن نهایی با پارلمان اروپا مذاکره کنند. پارلمان اروپا هنوز در حال بررسی موضع خود نسبت به این طرح است.روسیه که پیش از حمله به اوکراین در سال ۲۰۲۲ حدود ۴۵ درصد از گاز وارداتی اتحادیه اروپا را تأمین می‌کرد، اکنون تنها ۱۲ درصد از این واردات را شامل می‌شود. با این حال کشورهایی مانند مجارستان، فرانسه و بلژیک همچنان گاز روسیه را دریافت می‌کنند. کمیسون اروپا این پیشنهادها را به‌گونه‌ای طراحی کرده بود که با وجود مخالفت‌های گذشته مجارستان و اسلوآکی (دو کشور محصور در خشکی که همچنان نفت روسیه را وارد می‌کنند) امکان تصویب آن فراهم شود. این طرح به حمایت اکثریت واجد شرایط نیاز داشت، یعنی حداقل ۵۵ درصد از کشورهای عضو باید موافق باشند تا یک یا دو کشور نتوانند آن را به‌تنهایی رد کنند.متن تصویب‌شده در روز دوشنبه، انعطاف‌پذیری‌هایی را برای کشورهای محصور در خشکی از جمله مجارستان و اسلوآکی در نظر گرفته است.رابرت فیکو، نخست‌وزیر اسلوآکی از موضع خود در مخالفت با حذف تدریجی واردات انرژی روسیه و تحریم‌های جدید دفاع کرد.وی تأکید کرد که برخی تصمیم‌ها در اتحادیه اروپا نیازمند اجماع کامل هستند.اسلوآکی تازه‌ترین بسته تحریم‌ها را به‌دلیل درخواست‌های مرتبط با حذف تدریجی واردات انرژی روسیه، به حال تعلیق درآورده است.در همین حال اتحادیه اروپا به‌طور جداگانه در حال مذاکره درباره بسته تازه‌ای از تحریم‌ها علیه روسیه است که واردات گاز طبیعی مایع شده (لال‌ان‌جی) را یک سال زودتر، از ژانویه ۲۰۲۷ ممنوع خواهد کرد.

مک‌کینزی پیش‌بینی کرد:

تسلط سوخت‌های فسیلی بر مصرف انرژی دنیا تا پس از ۲۰۵۰

مؤسسه مک‌کینزی پیش‌بینی کرد سوخت‌های فسیلی تا پس از سال ۲۰۵۰ میلادی همچنان بر مصرف انرژی جهانی تسلط خواهند داشت.

به گزارش خبرگزاری رویترز، تازه‌ترین گزارش مؤسسه مک‌کینزی نشان می‌دهد نفت، گاز طبیعی و زغال‌سنگ همچنان پس از سال ۲۰۵۰ میلادی بخش عمده‌ای از مصرف جهانی انرژی را شامل خواهند شد، زیرا رشد تقاضای برق از سرعت گذار به انرژی‌های تجدیدپذیر پیشی می‌گیرد.بر اساس این گزارش، تقاضای برق تا سال ۲۰۵۰ به‌دلیل رشد ۲۰ تا ۴۰ درصدی مصرف در بخش‌های صنعت و ساختمان افزایش خواهد یافت، مراکز داده در آمریکای شمالی بزرگ‌ترین عامل این رشد پیش‌بینی‌شده هستند.مک‌کینزی اعلام کرد که استفاده از گاز طبیعی برای تولید برق به‌طور قابل توجهی افزایش خواهد یافت و مصرف زغال‌سنگ نیز ممکن است در سطوح بالاتر ادامه یابد.این مؤسسه پیش‌بینی کرده است که سوخت‌های فسیلی در سال ۲۰۵۰ حدود ۴۱ تا ۵۵ درصد از مصرف انرژی جهانی را تشکیل خواهند داد؛ رقمی که نسبت به سطح کنونی (۶۴ درصد) کاهش یافته، اما از برآوردهای پیشین بالاتر است.در همین حال تقاضای برق مراکز داده در آمریکا تا سال ۲۰۳۰ حدود ۲۵ درصد در سال افزایش خواهد یافت. در سطح جهانی، به‌ویژه در کشورهای عضو سازمان همکاری و توسعه اقتصادی (OECD)، این رشد سالانه به‌طور میانگین ۱۷ درصد برآورد شده است.مک‌کینزی اعلام کرد که سوخت‌های جایگزین احتمالاً پیش از سال ۲۰۴۰ میلادی به‌طور گسترده پذیرفته نخواهند شد، مگر در صورت اعمال الزام‌های قانونی. با این حال انرژی‌های تجدیدپذیر ظرفیت تأمین ۶۱ تا ۶۷ درصد از ترکیب برق جهانی در سال ۲۰۵۰ را دارند.دی‌ه‌گسو هرناندز دیاز، یکی از شرکین مک‌کینزی، در گفت‌وگو با رویترز بیان کرد: این احتمالاً بزرگ‌ترین تغییر ما در تفکر درباره تکامل سیستم انرژی بوده است. وی افزود: مک‌کینزی اکنون انتظار ندادار تقاضای نفت تا دهه ۲۰۳۰ به حالت ثابت برسد.هرناندز دیاز ادامه داد: در کنار اقتصاد منطقه‌ای و جهانی بعضی از سوخت‌های فسیلی، این موضوع ما را به این سمت سوق می‌دهد که تا سال ۲۰۵۰ حدود ۵۵ درصد از انرژی جهانی همچنان از سوخت‌های فسیلی تأمین شود.چشم‌انداز جهانی انرژی تحت تأثیر تردیده‌ای ژئوپلیتیک و اولویت‌گذاری دولت‌ها برای مقرون‌به‌صرفه بودن و امنیت انرژی نیست به تحقق اهداف توافق‌شده تغییرات اقلیمی پاریس شکل گرفته است.گزارش مک‌کینزی همچنین خطرهای رکود انرژی، تعرفه‌ها و نوآوری‌های فناوری را از عوامل اصلی وابستگی مداوم به سوخت‌های فسیلی دانسته است.

برنامه آمریکا برای پر کردن ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت

وزارت انرژی آمریکا اعلام کرد که برای پر کردن ذخیره‌سازی‌های راهبردی، یک میلیون بشکه نفت خام می‌خرد.

به گزارش خبرگزاری رویترز، وزارت انرژی آمریکا اعلام کرد که قصد دارد برای پر کردن ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت یک میلیون بشکه نفت خام خریداری کند؛ اقدامی که با هدف بهره‌برداری از قیمت‌های به‌نسبت پایین نفت و تقویت امنیت انرژی این کشور انجام می‌شود.این تصمیم روز سه‌شنبه (۳۰ مهر ۱۴۰۴) اعلام شد و پیشنهادها ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت آمریکا که حدود ۷۰۰ میلیون بشکه ظرفیت دارد اکنون نزدیک به ۴۰۹ میلیون بشکه نفت در خود جای داده است.حجم این ذخیره‌سازی‌ها در پی فروش گسترده دولت پیشین (جو بایدن، رئیس‌جمهوری پیشین آمریکا)، ازجمله ۱۸۰ میلیون بشکه پس از آغاز تنش‌های روسیه و اوکراین در فوریه سال ۲۰۲۲، به سطح کنونی کاهش یافته‌اند.کریس رایست، وزیر انرژی آمریکا گفت: اگرچه این روند یک شبه کامل نخواهد شد، این اقدام‌ها گامی مهم در تقویت امنیت انرژی ما و معکوس کردن سیاست‌های پرهزینه و غیرمسئولانه انرژی دولت پیشین است.وی تأکید کرد که دولت ترامپ با همکاری کنگره در تلاش است ذخیره‌سازی‌های راهبردی نفت خام را دوباره پر کند.

تلفات	
پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران	
شنبه ۳ آبان ۱۴۰۴ شماره ۹۷۶ ۱۵	www.daneshenaf.ir
↓	

بین الملل

تلفات

تلفات



رسول نیسی

فارغ التحصیل رشته حقوق بین الملل (کارشناسی ارشد)



مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی یکی از ارکان اساسی موفقیت و پایداری سازمان‌ها محسوب می‌شود که تأثیر مستقیمی بر سلامت کارکنان، بهره‌وری و عملکرد سازمانی دارد هدف این مقاله بررسی جامع اصول، مبانی و استراژی‌های مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی در سازمان‌ها است در این پژوهش، اهمیت ایجاد فرهنگ ایمنی، سیستم‌های مدیریت استاندارد، انواع مخاطرات شغلی و روش‌های پیشگیری و کنترل آن‌ها مورد بررسی قرار گرفته

در عصر حاضر، سازمان‌ها با چالش‌های متعددی در حوزه مدیریت نیروی انسانی مواجه هستند که یکی از مهم‌ترین آن‌ها، تأمین و حفظ سلامت و ایمنی کارکنان در محیط کار است آمار سازمان بین‌المللی کار نشان می‌دهد که سالانه بیش از دو میلیون و هفتصد هزار نفر در سراسر جهان به دلیل حوادث و بیماری‌های شغلی جان خود را از دست می‌دهند و بیش از سیصد و هشتاد میلیون نفر دچار آسیب‌های ناشی از کار می‌شوند این آمار نگران‌کننده نشان می‌دهد که بسیاری از سازمان‌ها هنوز توانسته‌اند سیستم‌های مناسبی برای مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی استقرار دهند

در کشور ما نیز وضعیت مطلوبی وجود ندارد و سالانه تعداد قابل توجهی از کارکنان در صنایع مختلف دچار حوادث کاری می‌شوند که این امر علاوه بر تحمیل هزینه‌های سنگین اقتصادی و اجتماعی، آسیب‌های جبران‌ناپذیری به خانواده‌ها و جامعه وارد می‌کند بنابراین، ضرورت توجه ویژه به مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی در سازمان‌ها بیش از پیش احساس می‌شود

اهمیت موضوع

مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی از چند منظر دارای اهمیت بسیار است : از منظر انسانی، حفظ جان و سلامت کارکنان یک اصل اخلاقی و انسانی است که هر سازمانی موظف به رعایت آن می‌باشد هیچ هدف تولیدی یا اقتصادی نمی‌تواند ارزش جان و سلامت انسان‌ها را تحت‌الشعاع قرار دهد از منظر قانونی، قوانین و مقررات کار در اکثر کشورها، سازمان‌ها را ملزم به تأمین شرایط ایمن کاری و پرداخت غرامت‌های سنگین در صورت بروز حوادث می‌کند عدم رعایت این قوانین می‌تواند منجر به جریمه‌های مالی و حتی تعطیلی واحدهای تولیدی شود

از منظر اقتصادی، هزینه‌های ناشی از حوادث کار شامل هزینه‌های درمان، غرامت، از دست رفتن ساعات کاری، کاهش بهره‌وری، خسارت به تجهیزات و آسیب به اعتبار سازمان است که رقم قابل توجهی را شامل می‌شود در مقابل، سرمایه‌گذاری در برنامه‌های ایمنی و بهداشت، بازدهی بالایی دارد

میراث اسحاقی در نفت ایرانول؛

رشد ۹۶ درصدی سود

شرکت نفت ایرانول (شرانل) با انتشار صورت‌های مالی شش‌ماهه منتهی به شهریور ۱۴۰۴، یکی از درخشان‌ترین عملکردهای خود در سال‌های اخیر را به نمایش گذاشت. به گزارش دانش نفت به نقل از بورس ۲۴، شرکت نفت ایرانول (شرانل) با انتشار صورت‌های مالی شش‌ماهه منتهی به شهریور ۱۴۰۴، یکی از درخشان‌ترین عملکردهای خود در سال‌های اخیر را به نمایش گذاشت. این شرکت توانست در نیمه نخست سال با ثبت ۱۵ هزار میلیارد تومان درآمد عملیاتی، رشد قابل‌توجه ۵۷ درصدی نسبت به دوره مشابه سال گذشته رقم بزند.موفقیت شرانل در افزایش سودآوری تنها به درآمد محدود نمانده است. بهای تمام‌شده شرکت با وجود رشد ۵۲ درصدی، به‌خوبی تحت کنترل مانده و نتیجه آن دستیابی به سود ناخالص ۳۴۸۲ میلیارد تومانی بوده که ۷۹ درصد بیشتر از سال گذشته است؛ نشانه‌ای از بهبود ترکیب فروش، رشد صادرات روانکار و مدیریت دقیق هزینه‌ها.در ادامه، سود عملیاتی شرکت با جهش ۹۶ درصدی به ۲۷۸۵ میلیارد تومان رسیده که این عملکرد استثنایی، حاصل سیاست‌های توسعه بازار و افزایش بازده عملیاتی خطوط تولید است.در نهایت، سود خالص نفت ایرانول با رشد ۸۶ درصدی از ۱۱۴۸ میلیارد



مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی سازمانی

می‌شود که موجب پایداری سازمان و توسعه همه‌جانبه آن خواهد شد اجرای صحیح مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی سازمانی نیازمند تعهد جدی مدیران ارشد و مشارکت فعال تمام کارکنان است زیرا بدون همکاری جمعی، برنامه‌ها و دستورالعمل‌ها به نتیجه مطلوب نمی‌رسند. در این راستا، نهادینه‌سازی فرهنگ ایمنی به‌عنوان یک ارزش بنیادین در سازمان اهمیت ویژه‌ای دارد. هنگامی که کارکنان ایمنی را بخشی جدایی‌ناپذیر از وظایف روزانه خود بدانند، بسیاری از خطرات قبل از بروز حادثه شناسایی و کنترل خواهند شد. از سوی دیگر، ایجاد سیستم‌های گزارش‌دهی شفاف و حمایت از کارکنانی که خطرات را اعلام می‌کنند، باعث افزایش اعتماد و مسئولیت‌پذیری می‌شود. توجه به استانداردهای ملی و بین‌المللی در زمینه ایمنی و بهداشت نیز می‌تواند به سازمان کمک کند تا علاوه بر رعایت الزامات قانونی، جایگاه رقابتی و اعتبار اجتماعی خود را ارتقا دهد. به همین دلیل مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی نه تنها ابزاری برای پیشگیری از حوادث است بلکه بستری برای توسعه پایدار، کاهش هزینه‌های ناشی از آسیب‌ها و افزایش رضایت ذی‌نفعان نیز به شمار می‌آید

با وجود اهمیت بالای مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی سازمانی، در مسیر اجرا چالش‌هایی نیز وجود دارد که در صورت بی‌توجهی می‌تواند اثربخشی برنامه‌ها را کاهش دهد. از جمله این چالش‌ها می‌توان به کمبود منابع مالی، ضعف در آموزش‌های تخصصی، مقاومت برخی کارکنان در برابر تغییر رفتارهای کاری و همچنین نبود سیستم‌های دقیق پایش و ارزیابی اشاره کرد. برای غلبه بر این موانع، سازمان‌ها باید سیاست‌های حمایتی خود را تقویت کرده و منابع کافی برای آموزش، تجهیزات ایمنی و مراقبت‌های بهداشتی اختصاص دهند. همچنین ایجاد انگیزه در کارکنان از طریق مشوق‌های سازمانی و ترویج الگوهای موفق می‌تواند به نهادینه شدن فرهنگ ایمنی کمک کند. ارتباط مستمر میان مدیریت، کارشناسان ایمنی و کارکنان نیز از دیگر راهکارهایی است که موجب شناسایی دقیق مشکلات و اصلاح به‌موقع فرایندها خواهد شد. در نهایت رویکرد پیشگیرانه، سرمایه‌گذاری بر آموزش و پایبندی به استانداردها می‌تواند مسیر سازمان را به سوی محیط کاری ایمن‌تر، سالم‌تر و پویاتر هموار سازد

اهداف پژوهش

این پژوهش با اهداف زیر انجام می‌شود:

هدف کلی: ارائه چارچوبی جامع برای مدیریت مؤثر ایمنی و بهداشت شغلی در سازمان‌ها

اهداف جزئی:

بررسی اصول و مبانی مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی در سازمان‌ها شناسایی و طبقه‌بندی انواع مخاطرات شغلی و ارائه راهکارهای کنترل آن‌ها تبیین نقش فرهنگ ایمنی سازمانی در کاهش حوادث کار بررسی سیستم‌های مدیریت ایمنی مبتنی بر استانداردهای بین‌المللی شناسایی چالش‌ها و موانع پیاده‌سازی برنامه‌های ایمنی و ارائه راهکارهای عملی

بررسی نقش فناوری‌های نوین در ارتقای سطح ایمنی و بهداشت شغلی

فرصیه‌های پژوهش

بر اساس ادبیات و پیشینه پژوهش، فرصیه‌های زیر مطرح می‌شود: فرضیه اول: تعهد مدیری‌ارشد تأثیر مثبت و معناداری بر موفقیت برنامه‌های ایمنی و بهداشت شغلی دارد

فرضیه دوم: آموزش منظم و مستمر کارکنان منجر به کاهش معنادار حوادث و بیماری‌های شغلی می‌شود

■ نشانی: تهران- خیابان فاطمی - خیابان یکم- کوچه سمندر - پلاک ۷- واحد۳

■ صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵

■ تلفن: ۸۸۹۸۲۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱ فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸

■ چاپ:هم میهن فارس

■ دبیر سرویس نفت و پتروشیمی:حسین عیسی زاده

■ مدیر هنری:های قهرمانی

■ مدیر بازرگانی: محسن آقایی شکیب

هفته نامه سراسری

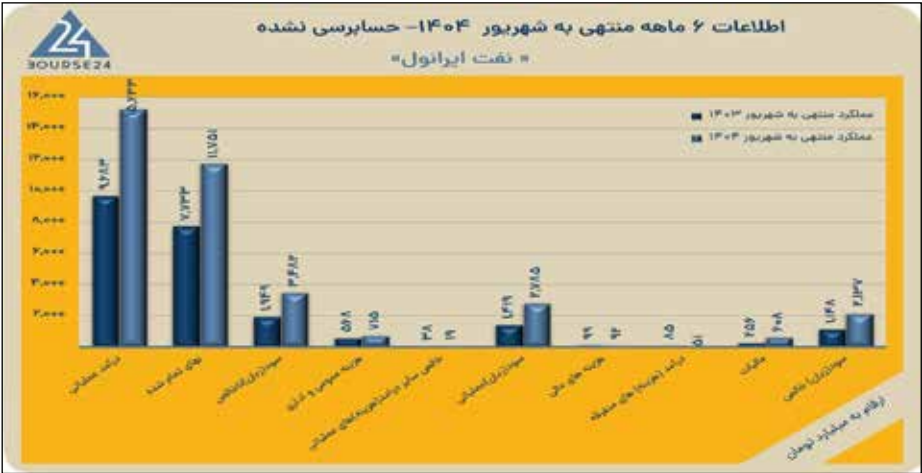
صاحب امتیاز، مدیرمسئول و سردبیر:

احمد مددی

(madadi.ahmad1@gmail.com)



رسمی، ایرانول در دوره مدیریت اسحاقی توانست با رشد ۶۳٪ سود خالص، ۴۸٪ افزایش درآمد عملیاتی، ۱۳٪ رشد تولید و فروش مقداری و نیز افزایش ۳۴٪ صادرات، رکوردهای متعددی را در صنعت روانکاران کشور بشکند. این عملکرد موجب شد که در ۶ شهریور ۱۴۰۳، رئیس‌جمهور با اهدای تندیس زرین واحد نمونه ملی از شرکت نفت ایرانول و مدیرعامل آن تقدیر کند. جالب آن‌که تنها ده روز پس از این مراسم تقدیر ملی، اسحاقی تغییر و سپس با پذیرش مسئولیتی جدید به هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس و مجموعه پترول ملحق شد.



فرضیه سوم: فرهنگ ایمنی قوی با کاهش نرخ حوادث کار رابطه معکوس و معنادار دارد

فرضیه چهارم: استقرار سیستم‌های مدیریت ایمنی مبتنی بر استانداردهای بین‌المللی بر بهبود عملکرد ایمنی سازمان تأثیر مثبت دارد

فرضیه پنجم: مشارکت فعال کارکنان در برنامه‌های ایمنی با افزایش اثربخشی این برنامه‌ها رابطه مستقیم و معنادار دارد

فرضیه ششم: پیاده‌سازی فناوری‌های نوین در حوزه ایمنی منجر به شناسایی و کنترل بهتر مخاطرات شغلی می‌شود

چالش‌ها و موانع

اجرای مؤثر برنامه‌های ایمنی و بهداشت شغلی با چالش‌هایی روبرو است که عبارتند از:

محدودیت منابع مالی و انسانی، مقاومت در برابر تغییر، کمبود آگاهی و دانش، فشارهای تولیدی و زمانی، ضعف در نظارت و اجرای قوانین و عدم تعهد مدیریت ارشد

برای غلبه بر این موانع، سازمان‌ها باید رویکردی جامع و بلندمدت اتخاذ کنند و ایمنی را جزء لا‌یتفک فرایندهای کسب‌وکار خود قرار دهند

نقش فناوری در ارتقای ایمنی

پیشرفت‌های فناوری فرصت‌های جدیدی برای بهبود ایمنی و بهداشت شغلی فراهم آورده است استفاده از سیستم‌های اطلاعاتی مدیریت ایمنی، حسگرهای هوشمند برای پایش محیط کار، واقعیت مجازی برای آموزش، هوش مصنوعی برای پیش‌بینی حوادث و فناوری‌های پوشیدنی برای نظارت بر سلامت کارکنان از جمله کاربردهای نوین در این حوزه هستند

نتیجه‌گیری

مدیریت مؤثر ایمنی و بهداشت شغلی یک سرمایه‌گذاری استراتژیک است که منافع قابل توجهی برای کارکنان و سازمان به همراه دارد سازمان‌هایی که به ایمنی و سلامت نیروی انسانی خود اهمیت می‌دهند، نه تنها از بروز حوادث و هزینه‌های ناشی از آن جلوگیری می‌کنند، بلکه محیطی مطلوب برای رشد و بهره‌وری ایجاد می‌نمایند

استقرار سیستم‌های مدیریت ایمنی، ایجاد فرهنگ ایمنی قوی، آموزش مستمر کارکنان، پایش منظم و بهبود مستمر، کلید موفقیت در این حوزه است همچنین، نقش حمایتی و تعهد مدیران ارشد و مشارکت فعال کارکنان از عوامل حیاتی در دستیابی به محیط کاری ایمن و سالم محسوب می‌شود

منابع

احمدی، علی و همکاران (۱۳۹۸)، مدیریت ایمنی و بهداشت حرفه‌ای، انتشارات دانشگاه تهران

رضایی، محمد (۱۴۰۰)، فرهنگ ایمنی در سازمان‌ها، نشر صنعت و دانشگاه

سازمان بین‌المللی کار، (۲۰۱۸)، راهنمای سیستم‌های مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی

شریفی، حسین و محمدی، فاطمه (۱۳۹۷)، اصول ارگونومی و بهداشت شغلی، انتشارات نور علم

کریمی، ایرج (۱۳۹۹)، پیشگیری از حوادث کار و بیماری‌های شغلی، نشر مهر موسوی، سیده زهرا (۱۴۰۱)، مدیریت ریسک در محیط‌های کاری، انتشارات علمی و فرهنگی

نوری، رضا و همکاران (۱۳۹۶)، استانداردهای ایمنی و بهداشت شغلی، انتشارات دانشگاه صنعتی شریف

نشانی اینترنتی:

www.daneshenaft.ir