

امید وطن خواه، رئیس ستاد انرژی رئیس جمهور در انتخابات ریاست جمهوری چهاردهم دست به قلم شد؛

بررسی پشت پرده جلوگیری از تشکیل «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی»

یادداشت های تحلیلی مرتبط؛

سازمان بهینه سازی بازوی اجرایی شکل گیری بازار بهینه سازی مصرف انرژی

■ حبیب الله ظفریان

فعلا در «کما»!

آیا «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی» تشکیل می شود؟

■ دکتر احمد مددی



۱۶

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

با حضور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، وضعیت طرح های مرتبط با تولید و مسائل قراردادی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب مورد بررسی قرار گرفت؛

گام بلند در افزایش ضریب بازیافت میدان اهواز

مهندس بود: میدان نفتی اهواز بزرگ ترین میدان نفتی کشور و یکی از چهار میدان بزرگ نفتی جهان است که نقش مهمی در اقتصاد کشور ایفا کرده است

۹



حضور تیم سلامت روان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در خط مقدم کارکنان عملیاتی شرکت پایانه های نفتی ایران در جزیره خارگ؛

تاب آوری شغلی در قلب عملیات

۸



اویک در مسیر توسعه انرژی کشور؛ درخشش گروه اویک در هجدهمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پتروشیمی و انرژی شیراز

۱۲

ایرانول EP

روغن دنده خودرو (API GL-4)

در بسته بندی جدید



جدید

SAE 85W-140

SAE 75W-90

SAE 85W-90

SAE 75W-80

کیفیت قبلی



ایرانول
شرکت نفت ایرانول

صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت برنده جایزه ملی فناوری و نوآوری شد

صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت به‌عنوان صندوق پژوهش و فناوری برتر کشور انتخاب و برنده جایزه ملی فناوری و نوآوری تأمین مالی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت، آیین اختتامیه نخستین جایزه ملی تأمین مالی فناوری و نوآوری ایران و رونمایی از گزارش تأمین مالی فناوری و نوآوری سال ۱۴۰۳ با حضور جمعی از مدیران و مسئولان کشور دوشنبه (۲۱ مهر) با حضور حسین افشین، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهور، محمد نبی شهیکی‌تاش، معاون فناوری وزیر علوم و اصغر نوراله‌زاده، رئیس صندوق نوآوری و شکوفایی ریاست جمهوری برگزار شد و فعالان برتر اکوسیستم مالی نوآوری و فناوری کشور در بخش‌های مختلف معرفی و تقدیر شدند.در این آیین، صندوق‌های پژوهش و فناوری که تسهیل‌گران کلیدی در مسیر تجاری‌سازی محصولات دانش‌بنیان کشور و قلب تپنده حمایت‌های مالی و اعتباری از پروژه‌های فناورانه هستند، صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت به پاس تلاش‌های بی‌وقفه در اعتلای خدمات مالی نوآورانه در کشور، از سوی داوران و صاحب‌نظران این اکوسیستم بزرگ به‌عنوان صندوق پژوهش و فناوری برتر کشور انتخاب و برنده جایزه ملی فناوری و نوآوری تأمین مالی شد.صندوق نفت توانسته است نقش‌محوری و پررنگی در میان سایر صندوق‌ها در ارائه خدمات اعتباری و مالی به شرکت‌ها داشته باشد و با پیوند میان سرمایه با نوآوری و ارائه این خدمات نوین، به‌عنوان یکی از بازیگران کلیدی در اقتصاد شرکت‌های دانش‌بنیان و فناور کشور نقش‌آفرینی کند.

رشد خدمات یکپارچه فنی تخصصی صنعت حفاری در نیمه نخست امسال

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در امور فنی از رشد بیش از ۱۲ درصدی خدمات یکپارچه فنی و تخصصی صنعت حفاری در نیمه نخست امسال به شرکت‌های متقاضی در مناطق نفت‌خیز کشور خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، جهانگیر شجاعی با بیان اینکه این خدمات به‌طور مستقیم در عملیات حفاری، تعمیر و تکمیل چاه‌های نفت و گاز، همچنین چاه‌های در حال بهره‌برداری تأثیرگذار است، اظهار کرد: مجموع خدمات جانبی فنی و ویژه حفاری که بخشی از فرآیند زنجیره تولید محسوب می‌شود و نقش محوری در حفظ، نگهداشت و افزایش تولید ایفا می‌کند در این مدت ۳ هزار و ۴۸۶ عملیات بوده است.وی افزود: شرکت ملی حفاری ایران دو مدیریت خدمات فنی و خدمات ویژه امور مربوط به خدمات جانبی یکپارچه را که ده‌ها نوع خدمات تخصصی خاص است به‌عهده دارد. توانمندی این شرکت از نظر برخورداری از متخصصان مجرب و تجهیزات کاربردی برای انجام خدمات، وجه تمایز ملی حفاری در قیاس با سایر شرکت‌های فعال در این عرصه در منطقه است، زیرا در صنعت حفاری هریک از خدمات از سوی یک شرکت انجام می‌شود و ملی حفاری تنها شر کتی در کشور است که این خدمات را یکپارچه ارائه می‌دهد.معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با بیان اینکه مجموع خدمات فنی در ۶ ماه اول سال ۲ هزار و ۷۶۱ و خدمات ویژه ۲۲۵ مورد به ثبت رسیده است، تصریح کرد: تحقق ۹۴۵ عملیات سیم‌انکاری چاه‌های نفت و گاز، هزار و ۸۱ عملیات تزریق پدیری، ۱۵۶ عملیات لوله منزی سیار، ۱۶۱ عملیات آزمایش چاه با ساق مته، ۲۲۷ عملیات لوله‌گذاری چاه، ۸۱ عملیات اسیدکاری گسترده و ویژه، ۵۶ عملیات بهره‌دهی چاه، ۲۵ عملیات نصب آویژه، ۱۱ مورد عملیات کامل و ویژه حفاری با هوا به مترأز ۲ هزار و ۲۹۰ متر و ۱۷ مورد حفاری به روش فروتادلی (UBD) از شمار خدمات فنی در مدت پیش گفته به‌شمار می‌آید.شجاعی اظهار کرد: ۱۹۹ عملیات نمودارگیری، ۲۶۵ عملیات نمودارگیری از سیال حفاری، ۲۱۸ عملیات چاه‌یابی، هفت عملیات مغزه‌گیری، پنج مورد عبور از جداره و عملیات حفاری افقی و جهت‌دار روی ۳۱ حلقه چاه از جمله خدمات ویژه حفاری در این دوره است.

انجام موفق عملیات تعویض شیرهای توبی و توپکرانی خط لوله ۱۶ اینچ هنگام

با تلاش شبانه‌روزی همکاران شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه عملیاتی قشم، عملیات تعویض شیرهای توبی سکوی شماره یک و توپکرانی خط لوله ۱۶ اینچ دریایی میدان هنگام به طول تقریبی ۴۰ کیلومتر با موفقیت انجام شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، با توجه به ماهیت خورنده و دمای بالای سیال تولیدی میدان هنگام، شیرهای توبی سکوی شماره یک میدان هنگام عملا از سرویس خارج و نشتی داخلی آنها، عملیات توپکرانی از سکو به سمت تاسیسات ساحلی منطقه سلخ را غیرممکن ساخته بود.بنابراین به دلیل اهمیت حفظ و نگهداری خطوط لوله به عنوان دارایی‌های شرکت ملی نفت ایران و نیز به منظور جلوگیری از افزایش افت فشار به واسطه فرآیند حبس مایع (Liquid Hold-up) آب همراه در طول خط لوله، اطمینان از مساله تضمین جریان و ارتقاء سطح ایمنی، تعمیر و تعویض شیرهای توبی در اولویت کاری منطقه قرار گرفت.با پیگیری مستمر مدیریت منطقه و نگاه سازنده مدیرعامل و همکاران ستاد در نهایت با وجود کمبود امکانات پس از تأمین کالا، منطقه بلافاصله اقدام به آماده‌سازی مراحل اولیه و انجام این عملیات نمود.مطابق دستورالعمل اجرایی ابتدا عملیات توپکرانی مسیر دو خط لوله ۱۶ و ۲۰ اینچ از تاسیسات ساحلی منطقه سلخ تا تاسیسات فرآورش نفت به طول تقریبی ۳۰ کیلومتر انجام شد تا پس از تخلیه فشار خط؛ شرایط مناسب برای ادامه کار فراهم گردد.سپس چاه‌های در سرویس میدان هنگام بسته و حداقل خط لوله دریایی از سکو تا تاسیسات فرآورش نفت تخلیه فشار شد و در نهایت بخش دریایی از بخش خشکی خط لوله جدا، تخلیه فشار و آیین‌سازی انجام شد.در نهایت با تلاش شبانه‌روزی همکاران تالاشگر منطقه قشم، شیرهای جدید جایگزین، خطوط لوله جریان ی و هدر، مورد آزمایش نشستی قرار گرفته و چاه‌های فعال میدان هنگام به مدار تولید برگردانده و پس از ۳ سال وقفه، در مردادماه سال جاری، مجددا عملیات توپکرانی برای خط لوله دریایی انجام شد که به این ترتیب ضمن کاهش فشار برگشتی بر روی چاه‌ها و افزایش تولید، سطح مقطع عبوری جریان از آب همراه و مواد نه‌نشین شده، عاری و تمیز شد.گفتنی است، به دلیل غلظت بسیار زیاد گاز کسنده سولفید هیدرزن، انجام این عملیات با ریسک بسیار بالایی همراه بود که با تلاش و نظارت عالی همکاران واحد HSE منطقه و استفاده از سیستم‌های تنفسی هوای فشرده، خوشبختانه بدون کوچکترین حادثه و آلودگی به پایان رسید.این عملیات با همدلی و همفکری همه همکاران در دو گروه مدیریتی و اجرایی با بررسی همه جوانب، خطرات و ملزومات کار، با موفقیت و به صورت ایمن انجام شد.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با ارائه گزارشی از روند عملیات حفاری و کشفیات جدید، میدان پازن را دارنده بیشترین حجم گاز درجا و قابل استحصال در میان میدان‌های خشکی کشور معرفی کرد و گفت: حفاری چاه سوم این میدان به‌زودی برای تعیین مرزهای نفت، گاز و آب و ارزیابی نهایی حجم مخزن انجام می‌شود.

سید محی‌الدین جعفری روز دوشنبه ۲۱ مهر در حاشیه بازدید جمعی از اصحاب رسانه از دومین چاه اکتشافی میدان پازن با اشاره به اینکه برای نخستین بار خبرنگاران در محل یک چاه اکتشافی حضور یافته‌اند تا جزئیات را به‌صورت مستقیم گزارش کنند، اظهار کرد: میدان پازن در نزدیکی روستای سمنگان و در امتداد رشته‌کوه‌های زاگرس واقع شده است. امتداد شمال‌غربی به جنوب‌شرقی این رشته‌کوه‌ها ساختار زمین‌شناسی منطقه را شکل داده و زمینه‌ساز کشفیات جدید شده است.

وی با یادآوری اینکه حفاری چاه نخست میدان پازن در سال ۱۳۹۴ تا عمق ۳۸۰۰ متر انجام و به کشف اولیه منجر شد، اما به‌دلیل مشکلات عملیاتی ادامه کار متوقف شد، تصریح کرد: پس از چند سال، این نقطه دوباره به‌عنوان هدف اکتشافی انتخاب و حفاری چاه دوم تا عمق حدود ۴۶۰۰ متر ادامه یافت.

پازن بالاتر از میدان‌های تانباک، کنگان، هما، وراوی، شاتول و شاهینی

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اشاره به موفقیت‌های اخیر در چاه دوم گفت: در این چاه، دو لایه جدید نفتی و گازی کشف شده است. در بخش دالان بالایی، آثار نفتی مشاهده و حجم نفت درجا حداقل ۲۰۰ میلیون بشکه برآورد شد. همچنین در سازند فراقون، که یکی از قدیمی‌ترین سازندهای زمین‌شناسی ایران به شمار می‌آید، لایه جدید گازی کشف شد.جعفری با اعلام اینکه عملیات آزمایش از اسفند پارسال (۱۴۰۳) آغاز شده و نتایج پتروفیزیکی نشان‌دهنده ظرفیت بالای این میدان برای تولید است، گفت: در چاه سوم که به‌زودی حفاری می‌شود، مرزهای دقیق نفت، گاز و آب مشخص شده و حجم نهایی مخزن مورد ارزیابی قرار می‌گیرد.وی با بیان اینکه با احتساب کشف اولیه و افزایش حجم جدید، درمجموع ۱۰ تریلیون فوت‌مکعب (TCF) گاز به منابع کشور افزوده شده است، بیان کرد: این میدان اکنون دارنده بیشترین حجم مخزن گازی خشکی ایران محسوب می‌شود و بالاتر از میدان‌های تانباک، کنگان، هما، وراوی، شاتول و شاهینی قرار دارد.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اشاره به تلاش‌های انجام‌شده در حوزه‌های زمین‌شناسی، لرزه‌نگاری، حفاری و مهندسی مخزن، از حمایت‌های مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و رهنمودهای مقام عالی وزارت نفت در زمینه تمرکز بر کشف مخازن جدید گازی قدردانی کرد.

پازتاب جهانی کشف ذخایر جدید گاز در میدان پازن

در همین حال، کشف ذخایر عظیم گاز

و نفت در میدان پازن در جنوب ایران، بازتاب گسترده‌ای در رسانه‌های معتبر بین‌المللی داشته و بار دیگر ایران را در کانون توجه بازار جهانی انرژی قرار داده است.اعلام کشف ذخایر عظیم گاز و نفت در میدان پازن در جنوب ایران از سوی محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت در ۱۴ مهر، به رویدادی با بازتاب گسترده در رسانه‌های معتبر بین‌المللی تبدیل شد، از رویترز و ریانووستی گرفته تا اوپ‌پرایس، المیادین، کاسپین‌نیوز و The Energy Year، همگی این کشف را به‌عنوان نشانه‌ای از احیای ظرفیت اکتشافی ایران و بازگشت تدریجی این کشور به بازار جهانی انرژی تحلیل کردند.

کشفی پس از هشت سال وقفه

بر اساس گزارش‌ها، این کشف شامل ۱۰ تریلیون فوت مکعب و دست‌کم ۲۰۰ میلیون بشکه نفت است. به گفته‌ی محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت ایران، عملیات اکتشاف در میدان پازن پس از هشت سال وقفه از سر گرفته شد و حفاری دومین چاه اکتشافی به این موفقیت بزرگ انجامید. این میدان در جنوب استان فارس و در امتداد شمال استان بوشهر قرار دارد و فاصله‌ی آن تا شهر جم حدود ۲۱ کیلومتر است.

استقبال رسانه‌های بین‌المللی از کشف پازن

رویترز در گزارشی با عنوان «ایران ۱۰ تریلیون فوت مکعب گاز به ذخایر خود افزود» نوشت: این کشف می‌تواند به رفع ناترازی گاز



پازن؛ دارنده بیشترین حجم مخزن گاز خشکی کشور؛

حفاری چاه سوم به‌زودی آغاز می‌شود

com، این کشف افزون بر افزایش ذخایر گاز، شامل شناسایی یک لایه‌ی نفتی افقی با حداقل ۲۰۰ میلیون بشکه نفت عنوان شده است؛ موضوعی که می‌تواند چشم‌انداز توسعه‌ی هم‌زمان میدان گاز و نفت را در جنوب ایران متحول کند. این رسانه همچنین از آغاز مراحل توسعه‌ی میدان ظرف ۴۰ ماه آینده و اعطای قرارداد توسعه خبر داده است.کاسپین‌نیوز و The Energy Year نیز این دستاورد را «پایه‌ای برای بازتعریف نقش ایران در بازار انرژی منطقه‌ای» دانستند. به گزارش The Energy Year، کشف پازن پس از هشت سال توقف اکتشافات صورت گرفته است.

پیام راهبردی کشف پازن

در شرایطی که تحریم‌ها همچنان بر بخش انرژی ایران سایه انداخته‌اند، چنین اکتشافی حامل پیام روشنی برای بازارهای جهانی است: توان فنی، استمرار فعالیت‌های اکتشافی و انکای ایران در ظرفیت‌های بومی، همچنان تداوم دارد.بازتاب گسترده‌ی خبر کشف میدان پازن در رسانه‌های بین‌المللی نشانگر این است که ایران بار دیگر در حال بازگشت به کانون توجه انرژی جهان است. بازگشت به کانون توجه انرژی جهان است. این کشف نه‌تنها یک موفقیت ژئولوژیکی، بلکه نشانه‌ای از پایداری راهبردی ایران در حفظ جایگاه خود در بازار جهانی انرژی است، جایگاهی که اکنون با میدان پازن، معنای تازه‌ای یافته است.

کشور در سال‌های آینده کمک کند و نقطه‌ی عطفی در برنامه‌های انرژی ایران باشد.ریانووستی نیز آن را «یکی از بزرگ‌ترین اکتشافات انرژی ایران در سال‌های اخیر» توصیف کرد.پایگاه اوپ‌پرایس با نگاهی فنی‌تر توضیح داد: حجم گاز کشف‌شده در میدان پازن معادل تولید ۷ هزار روز یک فاز پارس جنوبی است؛ رقمی که حدود ۱۷ سال تولید مداوم از یک فاز کامل این میدان مشترک را نشان می‌دهد.Turkmenportal و Caliber.az آذربایجان با اشاره به وقفه طولانی در اکتشافات نوشتند که ایران با تکیه بر توان داخلی و فناوری بومی، موفق شده است فصل تازه‌ای از اکتشافات انرژی را آغاز کند.

غراتر از اکتشاف: بازتعریف توازن انرژی

به گزارش News.am ارمنستان و المیادین، ذخایر تازه‌ی میدان پازن می‌تواند در تثبیت توازن انرژی ایران و تأمین نیازهای داخلی در فصول پر مصرف نقش مؤثری ایفا کند. المیادین این کشف را بخشی از روند راهبردی ایران برای تقویت زیرساخت‌های انرژی و توسعه صادرات دانست.پایگاه Zawya هم تأکید کرد که ایران با وجود در اختیار داشتن دومین ذخایر بزرگ گاز جهان، همچنان با کمبود عرضه در دوره‌های اوج مصرف روبه‌روست و کشف پازن می‌تواند گامی مؤثر در رفع این ناترازی باشد.

تأثیر ژئوانرژیکی؛ بازگشت ایران به نقشه

بزرگ انرژی

در گزارش oilandgasmiddleeast.

وی افزود: کاهش زمان توقف تولید افزون بر جلوگیری از زیان مالی و زیست‌محیطی در فرآیند رانندازی سکوها، سبب صرفه‌جویی قابل‌توجه در مصرف متانول نیز می‌شود.صالح لاری‌مجرد، جانشین مهندسی مدیریت تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس هم با اشاره به صرفه اقتصادی قابل‌توجه این اقدام گفت: با تلاش واحدهای عملیات تولید، تعمیرات، مهندسی عملیات، بازرسی فنی، ایمنی و

نفت مناطق مرکزی ایران اظهار کرد: انتظار می‌رود در سال‌های بعد با حفر چاه‌های توسعه‌ای جدید، تولید بیشینه از میدان گازی دی به ۵ میلیون مترمکعب افزایش یابد. **نقش راهبردی میدان خارتنگ در بهبود انتقال گاز**
قنواتی به طرح‌های توسعه‌ای میدان‌های توس و خارتنگ اشاره کرد و افزود: در کنار طرح توسعه میدان دی، دو میلیون مترمکعب در روز وارد مدار عملیات شد و امسال با ادامه اقدام‌های اجرایی و اتمام حفاری چاه سوم، گاز تولیدی این چاه نیز به مدار آمد. در تلاش هستیم با حفاری و تکمیل چاه چهارم و افزایش ظرفیت خط لوله انتقال به پالایشگاه، ظرفیت تولید این میدان را به بیش از ۳ میلیون مترمکعب ارتقا دهیم.مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت

در گذشته به دلیل اختلاف فشار زیاد در دو طرف شیر درون‌چاهی، راه‌اندازی مجدد چاه‌های پارس جنوبی با تأخیر همراه بود، اظهار کرد: نبود سیستم هم‌فشارسازی در برخی فازها سبب می‌شد رانندازی مجدد سکوه‌ای این فازها بین ۱۲ تا ۲۴ ساعت به طول انجامد؛ در حالی که در سکوه‌ای مجهز به این سیستم یا شیرهای درون‌چاهی دارای قابلیت Self Equalize، زمان بازگشت به تولید کمتر از دو ساعت است.

۳ میلیون مترمکعب انجام می‌دهد.وی ادامه داد: همچنین توسعه میدان گازی خارتنگ افزون بر تولید ۳ میلیون مترمکعب و رفع بخشی از ناترازی انرژی کشور، به دلیل تسهیل شرایط عملیاتی خط لوله ۴۸ اینچ میدان کنگان به پالایشگاه فجر، در افزایش تولید کنگان نیز مؤثر است.مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: بر اساس پیش‌بینی‌های انجام‌شده، با افزایش تولید اولیه در میدان خارتنگ و اثر انتقال این گاز از طریق خط لوله مشترک خارتنگ – کنگان به پالایشگاه فجر جم، کاهش مایعات تجمع‌یافته در خط لوله را به همراه خواهد داشت و درمجموع سبب افزایش تولید تدریجی به مقدار ۵ میلیون مترمکعب در روز از دو میدان خارتنگ و کنگان می‌شود.

شرکت توسعه پتروایران، شرکت پتروساحل افق کیش و پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت در گامی مهم برای هم‌افزایی میان صنعت و فناوری، با هدف بهره‌گیری از ظرفیت‌های دانش‌بنیان و توسعه فناوری‌های نو در بخش بالادست صنعت نفت، تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

سید فرهنگ فیضیحی، رئیس پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت در این آیین با قدردانی از رویکرد فناورانه شرکت توسعه پتروایران اظهار کرد: پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت به‌عنوان یکی از پارک‌های تخصصی کشور، مأموریت دارد با تمرکز بر

نیازهای فناورانه صنعت نفت، زمینه ارتباط میان شرکت‌های فناور، دانش‌بنیان و مجموعه‌های بزرگ صنعتی را فراهم آورد. همکاری با شرکت توسعه پتروایران از این منظر گامی ارزشمند در مسیر تعریف و حل مسائل فناورانه صنعت نفت است،وی افزود: در حوزه بالادست صنعت نفت، سه محور اصلی شامل توسعه فناوری‌های اکتشاف و تولید، هوشمندسازی و هوش مصنوعی، همچنین بهینه‌سازی مصرف و حفاظت محیط‌زیست در اولویت فعالیت‌های پارک قرار دارد.

حرکت به سوی نوآوری در صنعت نفت
علی دقایقی، مدیرعامل گروه توسعه

پتروایران نیز با ابراز خرسندی از شکل‌گیری این همکاری گفت: پتروایران به‌عنوان یکی از شرکت‌های پیشرو در حوزه توسعه میدان‌های نفت و گاز و دارای مجوز اکتشاف و تولید (E&P)، همواره مأموریت خود را برای بهره‌گیری از فناوری‌های نوین و حرکت به سوی نوآوری در صنعت نفت تعریف کرده است،وی ادامه داد: همکاری با پارک فناوری صنعت نفت که ظرفیت‌ها و زیرساخت‌های قابل توجهی در این حوزه دارد، می‌تواند بستر مناسبی برای توسعه فناوری‌های کاربردی و ارتقای بهره‌وری پروژه‌های نفتی کشور فراهم کند.

مدیرعامل گروه توسعه پتروایران با اشاره به فعالیت‌های جاری شرکت در پروژه‌های مهم خشکی و دریایی ازجمله میدان‌های پارس جنوبی، منصورآباد و بینک افزود: با توجه به گستردگی پروژه‌ها و پیچیدگی‌های فنی، استفاده از فناوری‌های نو و همکاری با مجموعه‌های فناور و دانش‌بنیان یک ضرورت اجتناب‌ناپذیر است.این تفاهم‌نامه با هدف توسعه همکاری‌های فناورانه، شناسایی و حل چالش‌های فنی صنعت نفت، استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و تقویت زنجیره ارزش در بخش بالادست صنعت نفت میان سه مجموعه یادشده به امضا رسید.

تدوین منشور روابط عمومی و اطلاع‌رسانی گروه سرمایه‌گذاری اهداف

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 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 گروه را بر دو بخش آموزش و توانمندسازی، شناخت و بازشناخت روش‌های نوین خبرنگرویی، روایت‌پردازی خبری و ایجاد جذابیت‌های محتوایی و بصری از طریق آموزش‌های تخصصی و مستمر از دیگر برنامه‌های شورای راهبردی روابط عمومی خواهدبود و بر این باور هستم که آموزش شیوه‌های نوین تهیه، تنظیم و ارائه خبر، ضمن افزایش جذابیت، به ماندگاری و تأثیرگذاری بیشتر محتوا کمک خواهد کرد.مقابله با انتشار اخبار جعلی و شایعات و ارائه 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 سناریوینوسی 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، گفت: 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

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی خبر داد:

برداشت بیش از ۸۰ درصد گاز قابل استحصال میدان نار

استخراج شده است.

ضرورت توسعه ایستگاه‌های تقویت فشار

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی درباره تأمین مالی پروژه‌های تأسیس این ایستگاه‌های تقویت فشار اظهار کرد: با ورود ستاد اجرایی فرمان امام، دو ایستگاه و یک مرکز تزفیک با سرمایه‌گذاری حدود ۲۸۱ میلیون دلار احداث شده است و هر ایستگاه بین ۶۰ تا ۷۰ میلیون دلار هزینه داشت است.میرباقری با اشاره به اینکه شرکت زاگرس جنوبی به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین شرکت‌های تابع شرکت نفت مناطق مرکزی، مسئولیت بهره‌برداری از میداین گازی و نفتی در سه استان فارس، بوشهر و هرمزگان را بر عهده دارد، گفت: میدان‌های تابناک، هما، شانول و سرخون نیز در نیمه دوم عمر تولید خود قرار دارند. حدود ۶۰ درصد از گاز قابل استحصال این میداین تاکنون برداشت شده و نیازمند فشارافزایی و نوسازی زیرساخت‌ها هستند،وی تصریح کرد: نخستین ایستگاه تقویت فشار گاز در شرکت نفت مناطق

مرکزی ایران در سال ۱۳۸۷ در منطقه عملیاتی نار و کنگان احداث شد و تأثیر قابل‌توجهی در حفظ ظرفیت برداشت از میداین داشت. توسعه چنین ایستگاه‌هایی در سایر میداین خشکی نیز ضروری است.

مادگی برای تولید پایدار در زمستان

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی با بیان اینکه در هشت ماه گذشته، بیش از ۱۸۲ هزار نفر – ساعت عملیات تعمیراتی روی خطوط و تجهیزات انجام شده و ۲۲۰ مورد عملیات روی چاه‌های گازی و نفتی صورت گرفته است، بیان کرد: با این اقدامات، آمادگی کامل برای تولید حداکثری در فصل زمستان فراهم شده است.میرباقری با اشاره به دشواری‌های تولید در مناطق عملیاتی گفت: تولید گاز در سخت‌ترین نقاط کشور با بیشترین هزینه و پیچیدگی انجام می‌شود. همکاران ما در شرایط دشوار جغرافیایی، از جمله مناطق کوهستانی و صعب‌العبور، عملیات بهره‌برداری را با موفقیت پیش می‌برند.

رئیس‌جمهوری:

صرفه‌جویی ۱۰ درصد برای حفظ رونق صنعت ضروری است

رئیس‌جمهوری با تأکید بر اهمیت رعایت شاخص‌های استاندارد گفت: برای جلوگیری از ناترازی‌ها و حفظ رونق صنعت، همه باید حداقل ۱۰ درصد در مصرف انرژی صرفه‌جویی کنیم. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، مسعود پزشکیان روز دوشنبه، ۲۱ مهر در مراسم بزرگداشت روز جهانی استاندارد، ناترازی‌های موجود را زاییده فقدان شاخص‌های استاندارد دانست و اظهار کرد: چنانچه در هر زمینه‌ای تناسب را به هم بزنیم با عکس‌عمل روبه‌رو خواهیم شد. همه باید تلاش کنیم در تمام بخش‌های انرژی حداقل ۱۰ درصد صرفه‌جویی کنیم تا مشکلی برای صنعت، تولید و صادرات ایجاد نشود. اگر موفق شویم این صرفه‌جویی را انجام دهیم هیچ کارخانه و واحد تولیدی با مشکل مواجه نمی‌شود. وی پذیرش چارچوب صرفه‌جویی را عامل رونق اقتصادی بیان کرد و افزود: انتظار نداریم الگوی مصرف یکباره اصلاح شود، بلکه اگر مسیر را به‌تدریج به سمت صرفه‌جویی و مصرف بهینه هدایت کنیم و در مسیر ارتقای کیفیت قدم برداریم، وضع در تمامی حوزه‌ها بهتر می‌شود.رئیس‌جمهوری تأکید کرد: استاندارد را باید به‌عنوان حرکت همیشهِ رو به جلو در ذهن و نگاه خود داشته باشیم و با زبان و نگاه مشترک در این زمینه برای تحقق شاخص‌های استاندارد در زمینه‌های مختلف از جمله در زمینه مصرف بهینه انرژی تلاش کنیم.

آغاز فعالیت‌های مهندسی پایه طرح توسعه «فرزاد بی»

فعالیت‌های مرحله مهندسی پایه (Basic Engineering) طرح توسعه میدان مشترک گازی «فرزاد بی» در بخش‌های خشکی و فراساحل با بهره‌مندی از توان شرکت‌های ایرانی آغاز شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، کیوان طریقتی در این باره اظهار کرد: اینـ مرحله که نقطه آغاز فاز فنی و اجرایی طرح به شمار می‌رود، با هدف تدوین طراحی‌های نهایی و آماده‌سازی پروژه برای ورود به فاز ساخت آغاز شده و به‌منزله ورود طرح فرزاد بی به فاز فنی و اجرایی است،وی افزود: در این مرحله، افزون بر مطالعات مهندسی پایه، مطالعات ژئوتکنیک، ژئوفیزیک، هیدرولوژی، ارزیابی‌های زیست‌محیطی و پدافند غیرعامل نیز انجام و پیش‌بینی می‌شود ظرف یکسال آینده تکمیل شود.مجری طرح توسعه فرزاد بی با اشاره به تفاوت‌های گاز تولیدی میدان فرزاد در مقایسه با میدان گازی پارس جنوبی، به پیچیدگی‌های فنی فعالیت‌های مهندسی پایه اشاره و تصریح کرد: این فعالیت‌ها نیازمند هماهنگی دقیق میان بخش‌های خشکی و فراساحل است و هم‌زمانی آغاز فعالیت‌های مهندسی در دو بخش، سبب تسهیل در تصمیم‌گیری‌های فنی، تسریع فرآیند طراحی و آماده‌سازی پروژه برای فاز ساخت می‌شود.

رفع ناترازی انرژی نیازمند عزم و اراده کارشناسی

عبدالعلی رحیمی مظفری

منشاور وزیر نفت در امور بهینه‌سازی انرژی

برای رفع ناترازی انرژی، ابتدا باید عزم و اراده جدی شکل بگیرد و کارها فارغ از دیدگاه‌های سیاسی به‌صورت کارشناسی پیش رود، چرا که جزیره‌ای عمل کردن دستگاه‌های بزرگ تولیدکننده و مصرف‌کننده انرژی که خارج از دولت فعالیت می‌کنند، مانع رسیدن به نتیجه مطلوب می‌شود. دلایل بسیاری وجود دارد که سیاست‌های کاهش مصرف انرژی و مدیریت ناترازی در کشور تاکنون جواب نداده است، یکی از این دلایل بحث نرخ‌گذاری و یارانه‌های پنهان و گسترده‌ای است که در بخش انرژی وجود دارد. معتقدم اگر یک‌دهم منابعی که برای تولید سرمایه‌گذاری می‌شود به بهینه‌سازی اختصاص می‌یافت طبیعتاً به نتایج مطلوب‌تری می‌رسیدیم. مسابقه اشتباهی که در آن همواره تولید انرژی افزایش می‌یابد و مصرف نیز بالا می‌رود، در حالی که هیچ‌کس پاسخگو نیست، باید پایان یابد، همچنین باید هرچه سریع‌تر سازمان بهینه‌سازی تأسیس شود. معتقدم در صورت ایجاد این سازمان، باید استقلال عمل به آن داده شود؛ در غیر این صورت، ایجاد این سازمان کارایی لازم را نخواهد داشت.

جرای ناقص طرح‌های بهینه‌سازی انرژی

در موضوع تلافات و هدررفت انرژی مشکلاتی داریم که متأسفانه کسی پاسخگو نیست و به‌صورت فنی نه سؤالی پرسیده و نه به‌صورت فنی پاسخی به آن داده می‌شود. طبیعتاً پرسشی هم که در مجلس مطرح می‌شود با عنوان سؤال یا استیضاح خروجی خاصی ندارد. بعضاً مشاهده می‌کنیم که طرح مناسبی همچون جایگزینی بخاری‌های کم‌مصرف ارائه می‌شود، اما در اجرا مسیر آن به‌طور کلی تغییر می‌کند، یا به‌صورت اشتباه و ناقص اجرا می‌شود و برای آن برنامه‌ریزی مشخصی وجود ندارد. مواردی که اشاره شد تنها نمونه‌ای است که پاسخ می‌دهد چرا سیاست‌های مدیریت مصرف تاکنون جواب نداده و به کاهش ناترازی انرژی منجر نشده است. هرچند نباید یاس و ناامیدی ایجاد کنیم، اما واقعاً مسیری که پیش می‌رویم قطعاً مسیر درستی نیست و از آن نتیجه نخواهیم گرفت.

در مقابل ناترازی انرژی از حالت شعار خارج شویم و پاسخگو باشیم

در بحث ناترازی انرژی شعار کارشناسی داده می‌شود، اما کار به‌صورت کارشناسی پیش نمی‌رود، به اعتقاد بنده احداث پروژه‌های مگاواتی، مُسکن‌های مقطعی برای رفع ناترازی انرژی هستند و در آینده نزدیک هزینه‌های آن بیش از درآمدهای آن خواهد بود و طبیعتاً نمی‌تواند به ناترازی کمک زیادی کند و البته چالش‌های بوروکراسی فنی و اداری را نیز افزایش می‌دهد و وزارت نیرو طی سال‌های آینده باید پاسخگوی این چالش‌ها باشد.امروز باید در مقابل ناترازی انرژی از حالت شعار خارج شویم و پاسخگو باشیم. دانمارک یکی از کشورهایی بود که در بحث توسعه نیروگاه‌ها موفق عمل کرد و سرمایه‌گذاری مناسبی نیز انجام داد و توانست طی مدت کوتاهی ۳۰ درصد شدت مصرف انرژی خود را کاهش دهد، همچنین ژاپن کشوری بوده که در بحث افزایش بهره‌وری انرژی در آسیا موفقیت‌های بزرگی کسب کرده است. چین و عربستان سعودی نیز از جمله کشورهایی هستند که در بخش رفع ناترازی انرژی و سرمایه‌گذاری در بهینه‌سازی و کاهش شدت مصرف انرژی کارهای بزرگی انجام داده‌اند. اگر بخواهیم در بحث رفع ناترازی انرژی به نتیجه مطلوبی برسیم ابتدا باید عزم و اراده برای حل این موضوع ایجاد کنیم و سپس فارغ از دیدگاه‌های سیاسی کار به‌صورت کارشناسی انجام شود، زیرا معتقدم دستگاه‌هایی در کشور داریم که خارج از دولت بوده و هم تولیدکننده و مصرف‌کننده بزرگ انرژی هستند و به هیچ عنوان از دولت نیز تبعیت نمی‌کنند، بنابراین با جزیره‌ای عمل کردن در بحث انرژی به نتیجه نخواهیم رسید.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه ۳۶ مهر ۱۴۰۴ شماره ۹۷۵

۳



نواوری سبز در صنعت گاز؛

تبدیل پسماند پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به بتن سبک و دانش جهانی

در اقدامی نوآورانه و زیست‌محیطی، شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس با همکاری دانشگاه صنعتی خاتم‌الانبیا بهمیهان، موفق به ارائه راهکاری علمی برای استفاده مجدد از مولکولارسیوهای مستعمل شد؛ اقدامی که علاوه بر کاهش آثار زیست‌محیطی، به تولید بتن سبک و انتشار مقالات علمی بین‌المللی منجر شده است.

به گزارش روابطعمومی شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس، بر اساس نتایج آزمایش‌های انجام‌شده در همکاری مشترک میان این شرکت و دانشگاه صنعتی خاتم‌الانبیای بهمیهان، مولکولارسیوهای مستعمل که در چرخه سه‌ساله این پالایش گاز حدود ۴۵۰ تن از آن‌ها تولید می‌شود، قابلیت جایگزینی تا ۱۵ درصد به‌جای سنگ‌دانه و ۵ درصد به‌جای سیمان در تولید بتن سبک را دارند.این دستاورد ضمن صرفه‌جویی در مصرف منابع معدنی و مدیریت پسماند، افق تازه‌ای برای تولید مصالح ساختمانی در کشور گشوده و الگویی قابل‌تعمیم برای سایر صنایع گازی و پتروشیمی کشور به شمار می‌رود.نتایج این پژوهش در قالب مقالات علمی بین‌المللی (ISI) منتشر شده که باعث ارتقای جایگاه پژوهشی و نوآورانه شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس و دانشگاه خاتم‌الانبیا در سطوح ملی و بین‌المللی خواهد شد.پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس باتکیه‌بر ظرفیت علمی و نخبگانی کشور، بار دیگر گامی مؤثر در جهت تحقق اقتصاد سبز و ارتقای دانش فنی ملی برداشته است؛ حرکتی که می‌تواند به الگویی ماندگار در مسیر صنعت سبز ایران بدل شود.

تجلیل از نفرات برتر کنکور ۱۴۰۴ در بوشهر با حمایت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

با حمایت گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس در آئینی از ۲۰۶ نفر از برگزیدگان کنکور سراسری سال ۱۴۰۴ در استان بوشهر که رتبه زیر هزار کسب کردند، تقدیر و تشکر شد.

در این آیین غلامرضا دانش‌فر مدیرکل آموزش‌وپرورش استان بوشهر گفت: اسمال استان بوشهر در آزمون سراسری، یک رتبه یک داشت، شش رتبه زیر ۱۰، ۲۱ رتبه زیر ۱۰۰، ۷۶ رتبه زیر ۵۰۰ و ۹۱ رتبه زیر هزار و روی‌هم‌رفته ۲۰۶ رتبه زیر هزار را داشتیم که با همکاری شرکت ملی نفت، شرکت عملیات غیرصنعتی بازارگاد، هلدینگ خلیج‌فارس و استانداری از آنان تجلیل کردیم.استاندار بوشهر هم در این آیین گفت: کسب رتبه‌های برتر و حائز اهمیت دانش‌آموزان استان در کنکور سراسری، آمیدی روشن برای تعالی و پیشرفت کشور است. موضوع آموزش برای دولت چهاردهم اولویت راهبردی است و رئیس‌جمهور بر عدالت آموزشی و توسعه فضاهای آموزشی تأکیدی جدی دارد.ارسلان زارع یادآور شد: در همین راستا «نهضت توسعه عدالت در فضاها و تجهیزات آموزشی» با رویکرد عدالت‌محوری شکل گرفته و استان بوشهر رتبه نخست کشوری در نهضت ملی مدرسه‌سازی را داردوی تصریح کرد: البته به این جایگاه بسنده نکرده و راضی به آن نیستیم، بلکه اصرار داریم در کنار برخورداری از فضای آموزشی استاندارد، دانش‌آموزان که سرمایه‌های ملی هستند؛ آموزش باکیفیت مطلوب ببینند.استاندار بوشهر خاطرنشان کرد: اطمینان دارم شما فرزندان استان بوشهر پس از تحصیل در دانشگاه و کسب مهارت‌های لازم، با طرح و برنامه و تخصص لازم، به استان خود برمی‌گردید و در راستای جبران کاستی‌ها و حل مشکلات و شکوفایی این استان، اهتمام می‌ورزید.استاندار بوشهر ضمن تقدیر از دانش‌آموزان، مدیران، معلمان و خانواده‌های دانش‌آموزان گفت: لازم می‌دانم از حامیان دانش‌آموزان از جمله مدیران عامل شرکت‌های ملی نفت ایران، صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس و عملیات غیرصنعتی بازارگاد و خیران نیز قدردانی کنم.

برگزاری نخستین ممیزی مدیریت ریسک در پتروشیمی دهدشت

نخستین جلسه ممیزی مدیریت ریسک پتروشیمی دهدشت با حضور اعضای کمیته ریسک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در محل سایت این پروژه برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت، در این نشست، کارگروه‌های تخصصی به بررسی محورهایی شامل نقش مدیریت ریسک در حاکمیت شرکتی، ریسک تأمین مالی، ارزیابی مدیریت ریسک سازمانی، ریسک تأمین خوراک و یوتیلیتی، ریسک اجرای طرح و ریسک قراردادهای پرداختند.در این جلسه با تأکید بر اهمیت هم‌افزایی با هلدینگ خلیج فارس و «همکاری در شناسایی و کنترل ریسک‌ها، تضمین‌کننده پیشرفت ایمن و پایدار پروژه پرداخت شد.»

جلسه با جمع‌بندی پیشنهادات و برنامه‌ریزی اقدامات اصلاحی به پایان رسید.

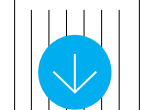
اهدای تندیس زرین جایزه مدیریت دانشی KM4D به پتروشیمی نوری برای سومین سال پیاپی

شرکت پتروشیمی نوری توانست برای سومین سال پیاپی، در بین تمامی شرکت‌های بزرگ، هلدینگ‌های معدنی، پتروشیمی، پالایشگاهی و ... تندیس زرین و عالی‌ترین نشان جایزه بین‌المللی مدیریت دانشی (KM۴D) و بالاترین امتیاز تاریخ این مسابقات در هشت دوره برگزاری آن را، از آن خود کند. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی نوری، این موفقیت ارزشمند، حاصل هم افزایی کارکنان این شرکت در تمامی واحدها و در پی ارزیابی دقیق و تخصصی ارزیابان انجمن مدیریت ایران، بر پایه استانداردهای جهانی مدل مدیریت دانشی رقم خورده است که بیش از پیش جایگاه پتروشیمی نوری را به‌عنوان پیشروترین شرکت پتروشیمی ایران در نوآوری، یادگیری مستمر و هوشمندسازی دانش تثبیت می‌کند.بنابر این گزارش در جایزه اسمال، شرکت پتروشیمی نوری با رویکردی نوآورانه در تحول دیجیتال، تعریف پروژه‌های بهبود بر پایه‌ی گزارشات بازخورد دوره‌های گذشته، بهره‌گیری از فناوری‌های هوش مصنوعی و توسعه زیرساخت‌های دانشی هوشمند، توانسته هم‌راستا با سایر فعالیت‌های درخشان تولیدی، گامی بلند را در مسیر تعالی سازمانی خود بردارد.

تندیس

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شبه ۳۶ مهر ۱۴۰۴ شماره ۹۷۵



www.daneshanair.ir

خلیج فارس

در هشتمین اجلاس پتروشیمی بندرامام «مسئولیت‌پذیری اجتماعی و فرهنگ‌سازمانی» شرکت پتروشیمی بندرامام به‌پاس دستاوردهای برجسته و اقدامات نوآورانه در حوزه‌های محیط‌زیست و توسعه پایدار موفق به دریافت تندیس زرین تعهد به برند سبز کشور شد.

به گزارش روابطعمومی شرکت پتروشیمی بندرامام، در این رویداد ملی که باهدف ارزیابی عملکرد شرکت‌ها در زمینه مسئولیت اجتماعی و تأثیرگذاری آنها بر جامعه و محیط پیرامونی برگزار شد پتروشیمی بندرامام در میان شرکت‌کنندگان به‌عنوان الگوی برتر معرفی شد.از جمله اقدامات شاخص این شرکت در حوزه محیط‌زیست و پتروشیمی سبز، می‌توان به تدوین سند جامع محیط‌زیستی بر پایه ESG، احداث تصفیه‌خانه مرکزی پساب صنعتی، تغییر فرایند کلر آلكالی از جیوه‌ای به غشایی، کاشت ۸ میلیون اصله نهال حرا، احداث لندفیل صنعتی و اجرای طرح‌های کاهش آلاینده‌های گازی و بازیابی گاز فلر اشاره کرد.شرکت پتروشیمی بندرامام ضمن تعهد به رسالت صنعتی خود مسئولیت‌پذیری در قبال جامعه و محیط‌زیست را اصلی جدایی‌ناپذیر از فعالیت‌های خود دانسته و با قاطعیت مسیر تحقق چشم‌انداز پتروشیمی سبز را ادامه می‌دهد.

موافقت با پذیرش سهام پتروشیمی بندرامام در فراپورس

در همین حال، هیئت پذیرش فراپورس ایران با پذیرش سهام شرکت پتروشیمی بندرامام به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین شرکت‌های پتروشیمی در بازار سرمایه موافقت کرد.به گزارش روابطعمومی شرکت پتروشیمی بندرامام، این تصمیم مهم راه را برای عرضه اولیه بخشی از سهام این شرکت پس از انجام اقدامات تکمیلی در فراپورس هموار می‌سازد. این اقدام در راستای اجرای سیاست‌های کلان گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس مبنی بر عرضه اولیه سهام شرکت‌های تابعه به‌منظور شفافیت بیشتر و مشارکت عمومی در اقتصاد ملی صورت می‌گیرد. پس از سال‌ها انتظار

بالاخره این مهم برای پتروشیمی بندرامام محقق شد و این شرکت گامی بلند در جهت حضور فعال‌تر در بازار سرمایه برداشت.عرضه عمومی سهام پتروشیمی بندرامام به‌عنوان یکی از اولویت‌های اصلی این شرکت در راستای تحقق شعار سال یعنی «سرمایه‌گذاری برای تولید» قرار گرفته است. این اقدام تنها به تأمین مالی پروژه‌های توسعه‌ای کمک می‌کند؛ بلکه فرصتی کم‌نظیر برای سرمایه‌گذاران جهت مشارکت در سودآوری یکی از صنایع پیشرو



در هشتمین اجلاس مسئولیت‌پذیری اجتماعی؛

تندیس زرین تعهد به برند سبز کشور، به پتروشیمی بندرامام رسید

کشور فراهم می‌آورد.در حال حاضر فرایند ارزش‌گذاری سهام شرکت توسط کارشناسان رسمی و شرکت‌های تأمین سرمایه آغاز شده تا بادقت و شفافیت کامل زمینه برای عرضه موفق سهام فراهم شود.پتروشیمی بندرامام در سال ۱۴۰۳ با کسب رتبه نخست تولید در میان پتروشیمی‌های کشور، توانمندی بالای خود را در صنعت پتروشیمی به اثبات رساند. این روند موفقیت‌آمیز در سال ۱۴۰۴ نیز ادامه یافته است؛ به‌گونه‌ای که این شرکت در نیمه نخست



شرکت پتروشیمی شهید تندگویان در سومین حضور خود در رویداد جایزه مدیریت دانشی و در میان جمعی از شرکت‌های بزرگ صنعتی، معدنی، پتروشیمی و پالایشی، با ارتقای امتیاز نسبت به دوره گذشته، موفق به کسب تندیس بلورین سطح یک هشتمین دوره برگزاری این جایزه شد.

به گزارش روابطعمومی و امور بین‌الملل پتروشیمی شهید تندگویان، در بیانیه انجمن مدیریت ایران، از مدیریت هدفمند و دانش‌محور در پتروشیمی شهید تندگویان و نقش آن در نهادینه‌سازی فرهنگ دانشی و حرکت به‌سوی نوآوری و تحول دیجیتال قدردانی شد.در این مراسم، عبدالله شیخ نژاد رئیس

تندیس زرین جایزه مدیریت دانشی KM4D به پتروشیمی نوری

پژوهش، تحقیق‌وتوسعه و رضوی دیزجی رئیس برنامه‌ریزی، فناوری اطلاعات و سیستم‌های مدیریت، به نمایندگی از مدیرعامل و کارکنان حضور داشتند و رضوی دیزجی این تندیس بلورین را دریافت کرد.مدل مدیریت دانش KM۴D با همکاری انجمن مدیریت ایران و انجمن مدیریت دانش اتریش طراحی شده و سازمان‌ها را در شش محور اصلی شامل رهبری، فرهنگ، دانش، فرایند، توسعه پایدار و نوآوری ارزیابی می‌کند.مراسم اختتامیه هشتمین دوره جایزه مدیریت دانشی با رویکرد هوشمندسازی توسط انجمن مدیریت ایران با همکاری دانشگاه خاتم و انجمن مدیریت دانش اتریش، روز ۱۶ مهرماه در دانشگاه خاتم تهران برگزار شد.

پژوهش، تحقیق‌وتوسعه و رضوی دیزجی رئیس برنامه‌ریزی، فناوری اطلاعات و سیستم‌های مدیریت، به نمایندگی از مدیرعامل و کارکنان حضور داشتند و رضوی دیزجی این تندیس بلورین را دریافت کرد.مدل مدیریت دانش KM۴D با همکاری انجمن مدیریت ایران و انجمن مدیریت دانش اتریش طراحی شده و سازمان‌ها را در شش محور اصلی شامل رهبری، فرهنگ، دانش، فرایند، توسعه پایدار و نوآوری ارزیابی می‌کند.مراسم اختتامیه هشتمین دوره جایزه مدیریت دانشی با رویکرد هوشمندسازی توسط انجمن مدیریت ایران با همکاری دانشگاه خاتم و انجمن مدیریت دانش اتریش، روز ۱۶ مهرماه در دانشگاه خاتم تهران برگزار شد.

میزان گازسوزی روزانه این فلر به طور چشمگیری کاهش یافت و حدود ۲۰ میلیون فوت مکعب در روز از هدررفت گاز جلوگیری شد. این اقدام اساسی نه‌تنها منجر به بهبود عملکرد عملیاتی و کاهش آثار زیست‌محیطی شد، بلکه افزایش ظرفیت تولید و بهره‌برداری بهینه از منابع ارزشمند ملی را نیز به همراه داشت.این موفقیت مهم، جلوه‌ای روشن از تعهد پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به بهره‌وری پایدار، حفاظت از محیط‌زیست و صیانت از سرمایه‌های ملی است.

بیمارستان‌های منطقه، نقش فجر انرژی را فراتر از یک بنگاه صنعتی، به عنوان یک پشتیبان حوزه سلامت تثبیت کرده است.

شفافیت و پاسخگویی

انتشار مستمر گزارش‌های پایداری شرکتی طی یک دهه، و در تازه‌ترین مورد، ارائه ششمین گزارش دو سالانه برای سال‌های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ بر اساس چارچوب استاندارد جهانی GRI، نشان داده که شفافیت و مسئولیت‌پذیری هسته اصلی هویت سازمانی فجر انرژی است.در این مراسم، فجر انرژی *شش اعتبارنامه تعهد* در حوزه‌های خدمات درمانی و بهداشتی، ارتقای کیفیت محصولات و خدمات پس از فروش، مسئولیت انسانی— اجتماعی، اجرای پروژه‌های سبز، حمایت از فرهنگ، هنر و آموزش، و محیط زیست (برند سبز) را دریافت کرد.

پهلود خدمات درمانی و سلامت عمومی

اقداماتی همچون خرید و اهدای دو دستگاه دیزل ژنراتور ۱۲۵۰ کیلووات‌آمپر به بیمارستان صنایع پتروشیمی، اهدای دستگاه لاپاراسکوپ به بیمارستان نوید بندر امام و تأمین محموله‌های اکسیژن مایع برای

جایگاه شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حمایت از پتروشیمی‌های اوره‌ساز!



عبدالرسول دشتی
کارشناس پتروشیمی

اولین روزهای سال ۱۴۰۴ با بازدید دکتر عباس‌زاده مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از مجتمع پتروشیمی پردیس همراه بود. ایشان در این بازدید با اشاره به جایگاه جهانی این مجتمع در تولید اوره، اظهار کرده بود، این مجموعه نه تنها

در ایران، بلکه در سطح جهان نیز جایگاه مهمی دارد. جایگاه شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حمایت از پتروشیمی‌های اوره‌ساز!

به گفته دکتر عباس‌زاده پتروشیمی پردیس در حوزه تهاتر، کارهای بسیار خوبی انجام داده و بازارهای جدیدی در کشورهای مثل برزیل ایجاد کرده و اکنون در حال بررسی بازارهای جدیدی در آفریقا است و امیدواریم این مسیر گسترش یابد.

مدیرعامل NPC در ادامه بازدید خود با اشاره به فرصت‌های صادراتی از دست رفته در گذشته گفته بود کشور هند یکی از بازارهایی بود که در سال‌های اخیر کاهش سهم داشتیم، اما در حال احیای بازار در آن هستیم. کشش بازار جهانی برای اوره افزایش یافته است و ما باید با برنامه‌ریزی دقیق، سهم خود را در این بازارها تقویت کنیم.

مدیرعامل پتروشیمی در پایان بازدید از پتروشیمی پردیس بر همکاری نزدیک‌تر شرکت ملی صنایع پتروشیمی و پتروشیمی پردیس برای رفع چالش‌های موجود تاکید کرده و از کارکنان و مدیران این مجتمع تقدیر کرده و گفته بود امیدواریم با حمایت‌های وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مشکلات تامین خوراک برطرف شود و بتوانیم با ظرفیت کامل فعالیت کنیم. این امر نه‌تنها به سود شرکت، بلکه به نفع اقتصاد کشور خواهد بود.

آقای قنبریان مدیرعامل پتروشیمی پردیس در جریان این بازدید به این نکته اشاره کرده که کمبود خوراک در سال گذشته سبب شده یکی از واحدهای تولید اوره به مدت ۱۵۹ روز از سرویس خارج شود و این موضوع مستقیم بر تولید و صادرات تاثیر گذاشته است و امیدوار است در سال جدید تدبیری اتخاذ شود تا این مشکل به حداقل برسد.

نکته پایانی

دکتر قنبریان مدیرعامل پتروشیمی پردیس را از زمانی که در هلدینگ خلیج فارس حضور داشت و رئیس هیات‌مدیره طرح پتروشیمی لردگان بود می‌شناسیم. مدیری توانمند و دارای قابلیتی بالا در ایجاد تعامل در سازمان‌ها، ارگان‌ها و مراکزی است که با ذی‌نفعان سازمان تحت مدیریتش نقاط اشتراک دارند.

پتروشیمی پردیس از جمله مجتمع‌های با خوراک گاز است که طبق گفته مدیرعاملش سال ۱۴۰۳ به دلیل کمبود خوراک گاز یکی از واحدهای تولید اوره‌اش ۱۵۹ روز از سرویس خارج بود. یک ویژگی نامطلوبی که این روزها در فضای مجازی و شبکه‌های اینترنتی ملاحظه می‌شود بی‌انصافی و جفا نسبت به مدیرانی است که در عین شایستگی بی‌ادعا تلاش دارند مسئولیتی که بر عهده آنها گذاشته شده را به بهترین شکل ممکن انجام دهند.

دکتر قنبریان مدیرعامل پتروشیمی پردیس نمونه‌ای از نسل دوم مدیران پتروشیمی پس از انقلاب است که گاهی به دلایلی غیرموجه مورد حمله‌های نادرست و عمدتاً غیرکارشناسی قرار می‌گیرد.

جا دارد مدیران ارشد نفت پتروشیمی نسبت به حمایت از چنین مدیرانی، همت و تلاش عملی بیشتری از خود نشان داده و البته خبرگان و دوستان اصحاب رسانه با بذل لطف در صورت عدم رضایت از دیگر بخش‌های ارتباطی شرکت‌ها در انتقاد از چنین مدیرانی با تامل رفتار نمایند.

گامی مؤثر در مسیر خودکفایی صنعتی؛ بازسازی و بومی‌سازی ولوهای فرسوده در پتروشیمی اروند

شرکت پتروشیمی اروند در ادامه راهبرد خود و ارتقای تاب‌آوری صنعتی و کاهش وابستگی به واردات تجهیزات حیاتی، موفق به بازسازی و احیای مجموعه‌ای از ولوهای فرسوده فرایندی شد.

به گزارش روابط‌عمومی پتروشیمی اروند، ولوها به‌عنوان یکی از مؤلفه‌های حیاتی در کنترل جریان سیالات و پایداری فرایندهای تولید، نقشی اساسی در عملکرد ایمن و اقتصادی واحدهای پتروشیمی دارند. بسیاری از این تجهیزات که از برندهای معتبر اروپایی نظیر Tayco، Phoenix و سایر برندهای صنعتی تولید شده‌اند، در طول بیش از یک دهه بهره‌برداری مجتمع به‌تدریج دچار فرسودگی و استهلاک شده و از مدار تولید خارج شده بودند. در راستای اجرای سیاست کلان استفاده حداکثری از ظرفیت تجهیزات موجود و توسعه ساخت داخل، طرحی جامع برای بازسازی این ولوها در واحد ساخت داخل و برون‌سپاری‌ها تعریف و اجرایی شد. بر اساس این طرح، تیم‌های فنی ابتدا اقدام به تفکیک و طبقه‌بندی ولوها بر اساس نوع و کاربری شامل، Gate Valve، Plug Valve و Globe Valve، Ball Valve، Butterfly Valve کردند. پس از انجام عملیات مهندسی معکوس، بخش‌های معیوب بازسازی و بازرسی فنی و تست‌های فشار و عملکرد در حضور کارشناسان مجتمع انجام گرفت. نتایج نشان می‌دهد که بازسازی این ولوها با صرف تنها ۲۵ تا ۳۰ درصد هزینه خرید تجهیزات نو انجام شده و پس از تأیید نهایی کارشناسان فنی، به طور کامل آماده نصب و بهره‌برداری مجدد هستند. از منظر فنی و اقتصادی، اجرای این پروژه چندین دستاورد کلیدی همچون صرفه‌جویی ارزی قابل‌توجه از طریق کاهش نیاز به واردات تجهیزات خارجی، افزایش بهره‌وری دارایی‌های موجود و کاهش ضایعات صنعتی، انتقال دانش فنی بازسازی تجهیزات فرایندی به تیم‌های بومی و در نهایت، تقویت زنجیره ارزش داخلی و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی را در برداشته است.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenafteh.ir

شنبه
۳۶ مهر
۱۴۰۴
شماره ۹۷۵



خلیج فارس



تداوم سودآوری پتروشیمی بوعلی سینا در بازار پر نوسان انرژی؛

درآمد «بوعلی» در نیمه نخست سال، ۳۱ درصد رشد کرد

نشان می‌دهد. این رشد در حالی رقم خورده که در نیمه نخست سال، صنعت پتروشیمی کشور با چالش‌هایی نظیر محدودیت‌های انرژی، شرایط اضطراری و تعمیرات دوره‌ای مواجه بوده است. پتروشیمی بوعلی سینا در شهریورماه ۱۴۰۴ نیز عملکردی قابل‌توجه به ثبت رسانده است. این شرکت تنها در این ماه موفق به کسب ۵۱ هزار و ۸۵۷ میلیارد ریال (۵۱ همت) درآمد عملیاتی شده است. از سوی دیگر، میزان تولید شهریورماه نیز ۱۷۴ هزار و ۱۲۸ تن گزارش شده که نسبت

میلیارد ریال بوده است. این داده‌ها حاکی از رشد حدود ۳۱ درصدی درآمد در نیمه نخست سال جاری است؛ رشدی که عمدتاً از بهبود شرایط تولید، افزایش ظرفیت صادراتی و ثبات نسبی در زنجیره تامین خوراک ناشی شده است. در بخش تولید نیز روندی صعودی مشاهده می‌شود. میزان تولید کل از ابتدای سال تا پایان شهریورماه به یک میلیون و ۶۴ هزار و ۳۹۳ تن رسیده است که در مقایسه با یک میلیون و ۴۵ هزار و ۴۹۷ تن مدت مشابه سال گذشته، افزایشی در حدود ۱۸ درصد را

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در تازه‌ترین گزارش عملکرد خود منتهی به ۳۱ شهریورماه ۱۴۰۴، از رشد قابل‌توجه درآمد و افزایش حجم تولید نسبت به مدت مشابه سال گذشته خبر داد؛ موضوعی که نشان از پایداری جریان تولید و بهبود کارایی عملیاتی در این شرکت دارد. بر اساس این گزارش، از ابتدای سال مالی تا پایان شهریورماه، درآمد عملیاتی بوعلی سینا به ۴۶۱ هزار و ۱۳۳ میلیارد ریال (۴۶۱ همت) رسیده است؛ درحالی‌که این رقم در مدت مشابه سال گذشته ۳۵۱ هزار و ۲۰۱

حرکت پتروشیمی کارون به‌سوی تولید زیست‌پایه؛ گامی در مسیر آینده صنعت پلی‌یورتان



جهانی در حوزه اقلیم و محیط‌زیست فراهم می‌شود. این فناوری نوین می‌تواند گامی مؤثر

در مسیر تولید پایدار مواد اولیه‌ای نظیر MDI و توسعه صنعت پلی‌یورتان کشور باشد. صدیق‌زاده

در راستای حمایت از پروژه‌های لبه دانش و حرکت به سمت فناوری‌های نوآورانه به‌عنوان رمز توسعه پایدار در صنعت پتروشیمی، نشست با حضور مدیرعامل، جمعی از مدیران و کارشناسان حوزه تحقیق و توسعه پتروشیمی کارون و تعدادی از دانشجویان دانشگاه‌های صنعتی شریف و تربیت‌مدرس برگزار شد.

به گزارش روابط‌عمومی شرکت پتروشیمی کارون، در این نشست، موضوع «تولید آنیلین از منابع گیاهی (Bio-based Aniline)» به‌عنوان یکی از مسیرهای نوآورانه در کاهش وابستگی به منابع فسیلی و حرکت به‌سوی پایداری در زنجیره تولید مواد اولیه پلی‌یورتان موردبررسی و تبادل نظر قرار گرفت. با جایگزینی مسیرهای زیستی به‌جای مسیرهای نفتی، امکان کاهش چشمگیر ردپای کربن و انطباق با سیاست‌های

تقدیر مدیرعامل پتروشیمی پارس از دو برگزیده پزشکی عسلویه‌ای کنکور سراسری



تشکر کرد. عبدالکریم پهلوانی با بیان اینکه تقدیر از موفقیت‌ها، تداوم بخش موفقیت‌های بیشتر خواهد بود تصریح کرد: حتماً باید از

سراسری و پیشگامی در حوزه حرفه‌ای راه، تبریک گفت و از خانواده‌های این دو دانش‌آموز به خاطر فراهم کردن بستر این موفقیت بزرگ،

در نشست صمیمی به میزبانی دکتر پهلوانی مدیر عامل شرکت پتروشیمی پارس از نخستین قبول شدگان عسلویه‌ای در رشته دکتری پزشکی عمومی تقدیر شد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی پارس؛ خانم سارا پور محمد و حلیمه قاضی دختران دانش آموز عسلویه‌ای که توانستند برای نخستین بار نام عسلویه را در میان قبول شدگان دکتری عمومی پزشکی شهرهای کشور به ثبت برسانند ظهر امروز به همراه خانواده و در نشست صمیمی با مدیرعامل پتروشیمی پارس دیدار و گفتگو کردند. مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس در این نشست، موفقیت خانم حلیمه قاضی و سارا پور محمد در کنکور

نقطه عطف فنی در یک مکا پروژه ملی؛

سه پکیج کمپرسور کک زدای الماس ماهشهر آماده حمل به سایت پروژه شدند

منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر است. گفتنی است، پروژه ملی الفین الماس، بعد از راه‌اندازی نقش بسزایی در افزایش ظرفیت تولید اتیلن و توسعه زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی کشور خواهد داشت.

تولید ۲۲ هزار کیلوگرم بر ساعت که از تجهیزات کلیدی و پاکسازی کننده خطوط واحد الفین محسوب می‌شوند، با موفقیت کامل به پایان رسید. این پکیج‌ها هم‌اکنون آماده بارگیری و ارسال به سایت پروژه در

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی الماس ماهشهر، عملیات ساخت و تست عملکرد سه دستگاه پکیج کمپرسور کک‌زدا (Decoking Compressor Package)، با فشار خروجی ۹ بار و ظرفیت

با نهایی‌شدن ساخت و تست سه دستگاه پکیج کمپرسور کک زدای مورد نیاز پروژه ملی الفین الماس ماهشهر، گام دیگری در مسیر تکمیل این پروژه عظیم برداشته شد.

تولید گاز بدون وقفه و بالاتر از برنامه در پالایشگاه شهید هاشمی نژاد

رئیس بهره‌برداری پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد با اعلام اینکه پایدارترین و مستمرترین تولید گاز در سطح پالایشگاه‌های گاز کشور در چهار ماه سرد ۱۴۰۳ در این پالایشگاه رقم خورد و کوچک‌ترین وقفه‌ای در تولید به وجود نیامد، گفت: پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد در این بازه زمانی افزون بر تحقق برنامه‌ها، بیش از اهداف تعیین‌شده تولید داشته است.

پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد در قلب شمال شرق ایران، جایی که زمستان‌های سخت، تابستان‌های سوزان و توفان‌های شن، هم نیروی انسانی را به چالش می‌کشد و هم تجهیزات را، همچنان پرچم پایداری تولید را برافراشته نگاه داشته است. این پالایشگاه که یکی از باسابقه‌ترین و مهم‌ترین واحدهای فرآیندی شرکت ملی گاز ایران به‌شمار می‌آید، نه‌تنها مأموریت خطیر تأمین پایدار گاز شرق کشور را بر دوش دارد، بلکه در سال‌های اخیر با نوآوری‌های فنی و مدیریتی خود به یکی از الگوهای بهره‌وری در صنعت گاز بدل شده است. تأسیسات این پالایشگاه با بیش از چهار دهه قدمت، همچنان با تمام ظرفیت در مدار قرار دارند و در چهار ماه سرد پارسال، پایدارترین تولید گاز را در میان پالیشگاه‌های کشور رقم زدند؛ آن هم بدون حتی یک لحظه توقف. پشت این موفقیت، تلاش شبانه‌روزی کارکنان و مدیرانی قرار دارد که با درک اهمیت نقش خود در تأمین انرژی کشور، توانسته‌اند از چالش‌های متعدد اقلیمی، فنی و ایمنی، فرصتی برای رشد و تعالی بسازند. پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد در مسیر توسعه، فراتر از گاز شیرین، برای تولیدات متنوع دیگر گام‌های مؤثری برداشته است، همچنین اجرای برنامه کاهش گازهای ارسالی به مشعل (Zero Flaring)، کاهش مصرف آب تا ۱۵۰۰ مترمکب در روز از طریق بازچرخانی و ایجاد جایگاه‌های تفکیک ضایعات، تنها بخشی از دستاوردهای زیست‌محیطی این مجموعه است. اما شاید مهم‌ترین وجه تمایز این پالایشگاه، اتکای آن به دانش، تجربه و خلاقیت نیروهای خود باشد.

پایدارترین تولید در پالایشگاه گاز هاشمی‌نژاد

اسماعیل قادری، رئیس بهره‌برداری پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با اشاره به تحقق کامل برنامه‌های تولیدی سال ۱۴۰۳ اظهار کرد: افزون بر آنکه برنامه تعهد تولید پالایشگاه به‌طور کامل تحقق یافت، بیش از اهداف تعیین‌شده نیز تولید شد. در چهار ماه سرد ۱۴۰۳، پایدارترین و مستمرترین تولید گاز در سطح پالایشگاه‌های گاز رقم خورد، به‌طوری که کوچک‌ترین وقفه‌ای در تولید به‌وجود نیامد.وی بزرگ‌ترین موفقیت پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد در یک سال اخیر را پایداری تولید دانست و افزود: افزون بر گاز شیرین و گوگرد، محصولات واحد تقطیر میعانات گازی شامل نفت سفید، نفتا، حلال و نفت‌گاز نیز تولید شد. رئیس بهره‌برداری پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد با بیان اینکه مسئولیت تولید گاز و راهبری تأسیسات به‌عهده واحد بهره‌برداری است، اظهار کرد: این بخش حداکثر گاز را تولید می‌کند تا تأسیسات با توان کامل در سرویس باشند، همچنین باید به‌موقع پیگیر رفع اشکالات و نواقص باشد تا از مدار خارج نشود. پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد این وظایف را به‌درستی اجرا کرده و به اهداف مورد نظر رسیده است.

نوآوری و تولید پایدار

قادری درباره ضرورت توجه به نوآوری‌ها بیان کرد: پالایشگاهی که بیش از ۴۰ سال قدمت دارد، اگر نوآوری نداشت، باید تاکنون از مدار خارج می‌شد. کارکنان پالایشگاه حدود ۲۰۰ پیشنهاد برای استمرار و افزایش تولید ارائه داده‌اند که سبب شده امروز پالایشگاه ۲۰ درصد بالاتر از ظرفیت طراحی کار کند و تولید حداکثری مستمر و پایدار داشته باشد.وی با بیان اینکه هاشمی‌نژاد تنها پالایشگاه شرق کشور است، در حالی که دیگر پالایشگاه‌های گاز، در جنوب و غرب کشور و در نزدیکی هم قرار دارند و می‌توانند از یکدیگر کمک بگیرند، تصریح کرد: این شرایط سبب شده تمام پیش‌بینی‌های لازم برای استمرار تولید با دقت انجام گیرد. رئیس بهره‌برداری پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد به اقدام‌های زیست‌محیطی پالایشگاه اشاره کرد و گفت: کارکنان پالایشگاه تعهد زیادی به محیط زیست دارند. برای کاهش پسماندها ۱۰ جایگاه تفکیک ضایعات ایجاد کرده‌ایم تا ضایعات به مسیر استفاده مجدد هدایت شوند. در زمینه مصرف آب هم به‌په‌ودهای گسترده‌ای صورت گرفته است. پیش‌تر روزانه حدود ۴ هزار مترمکب آب مصرف می‌کردیم، اما اکنون با بازچرخانی و استفاده مجدد، این رقم به ۲۵۰۰ متر مکعب رسیده است. یعنی ۱۵۰۰ مترمکب صرفه‌جویی داشته‌ایم، آن هم در شرایطی که ظرفیت پالایشگاه دو برابر شده و تأسیسات جانبی دیگری هم به آن افزوده شده است.

نوآوری و بهینه‌سازی انرژی در پالایشگاه

قادری درباره اقدام‌های انجام‌شده برای بهبود بهره‌وری و کاهش هدررفت انرژی تصریح کرد: شاخصی به نام SEC یا مصرف انرژی وجود دارد که ستاد شرکت ملی گاز ایران آن را مشخص می‌کند. تمام تلاش خود را به کار گرفتیم تا این شاخص در سطح تعیین‌شده و بهتر از آن قرار گیرد، همچنین برنامه کاهش گازهای ارسالی به مشعل (Zero Flaring) را که بسیاری از پالایشگاه‌ها هم‌کنون دنبال می‌کنند، از حدود پنج سال پیش آغاز و اجرا کرده‌ایم. کاهش گاز مشعل، تأثیر زیادی بر عملکرد زیست‌محیطی پالایشگاه و مدیریت سوخت مصرفی داشته است. وی درباره چالش‌های ایمنی با اشاره به اینکه دو موضوع مهم در این زمینه وجود دارد که باید مورد توجه قرار گیرد، تأکید کرد: نخست اینکه با قدمت بیش از ۴۰ سال تأسیسات و تجهیزات، ایمنی و پایش و بازرسی فنی و تعمیراتی آنها مورد توجه ویژه قرار دارد. از سوی دیگر، خوراک ورودی این پالایشگاه یکی از ترش‌ترین و سمی‌ترین گازهاست که وجود این گاز از مهم‌ترین مسائل ایمنی به‌شمار می‌آید، زیرا کوچک‌ترین نشتی گاز می‌تواند خسارات سنگینی در دو بُعد انسانی و تجهیزاتی وارد کند. به همین دلیل در رعایت نکات ایمنی هیچ مامشاتی چه در همکاری با پیمانکاران و چه در ارتباط با کارکنان وجود ندارد. رئیس بهره‌برداری پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد با اشاره به تعامل شایسته و درخور تقدیر واحدهای بهره‌برداری و تعمیراتی گفت: واحد بهره‌برداری با پایش مستمر تأسیسات و تجهیزات فرآیندی، درخواست‌های تعمیراتی‌ی از قبیل رفع عیب، تعویض و تعمیر را صادر می‌کند و واحد تعمیرات آنها را پیگیری و به نحو استاندارد اجرا می‌کند و تعامل بسیار خوبی بین این دو واحد به‌عنوان مکمل یکدیگر وجود دارد. با وجود مشکلات اقلیمی در این گوشه از کشور مانند گرمای طاقت‌فرسا، زمستان بسیار سرد، همچنین توفان ریزگردها که افزون بر نیروی انسانی به تأسیسات نیز آسیب می‌زند، فضای دوستی و صمیمیت در میان همکاران مثال‌زدنی است.

همدلی و ایجاد انگیزه میان کارکنان

قادری درباره انگیزه‌بخشی به کارکنان اظهار کرد: تلاش می‌کنیم به کارکنان نزدیک‌تر باشیم، بازدیدهای روزانه انجام می‌گیرد، به صحبت‌هایشان گوش می‌دهیم و تا جایی که امکان دارد مشکلات‌شان را پیگیری می‌کنیم. همکاران نیز به یکدیگر کمک می‌کنند و این‌ همدلی به ایجاد انگیزه باری رسانده است. وی با اشاره به موضوع آموزش افزود: بخشی از آموزش‌ها ازسوی واحد آموزش پالایشگاه انجام می‌شود، اما در بهره‌برداری روش استاد – شاگردی یا منتورینگ هم به اجرا درمی‌آید. همکاران در این آموزش‌ها با تجهیزات اصلی مانند توربین‌ها، پمپ‌های گردش آمین و کمپرسورهای گاز به‌صورت عملی آشنا می‌شوند. رئیس بهره‌برداری پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد، نقش آموزش را در ارتقای فرهنگ ایمنی مهم دانست و تصریح کرد: با وجود قدیمی بودن تجهیزات و خطرناک بودن گازهای پالایشگاهی، شاخص‌های ایمنی مطلوب است و انجام هیچ کار غیرایمنی در واحدهای عملیاتی امکان‌پذیر نیست زیرا همکاران، خود مانع آن می‌شوند. این نشان می‌دهد فرهنگ ایمنی در پالایشگاه نهاده‌ن شده است.

گفت و گو: مژگان فرجی



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenafair

شبه
۳۶
مهر
۱۴۰۴
شماره ۹۷۵



گاز

مدیرعامل شرکت بازرگانی گاز ایران در تشریح طرح ملی جایگزینی ۴.۱ میلیون بخاری راندمان بالا با هدف ارتقای ایمنی، کاهش مصرف گاز و بهینه‌سازی الگوی مصرف در بخش خانگی اعلام کرد: اجرای کامل این طرح سالانه حدود ۲ میلیارد مترمکب صرفه‌جویی در مصرف گاز کشور را به همراه دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، ولی‌اله دینی در تشریح ابعاد طرح ملی جایگزینی بخاری‌های راندمان بالا به‌عنوان یکی از مصوبات مهم شورای اقتصاد گفت: براساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، ۴ میلیون و ۱۰۰ هزار دستگاه بخاری گازی راندمان بالا جایگزین بخاری‌های مرسوم می‌شود که اجرای کامل آن سالانه حدود ۲ میلیارد مترمکب صرفه‌جویی در مصرف گاز کشور به همراه دارد، همچنین این رقم معادل روزانه ۱۶.۵ میلیون مترمکب گاز در چهار ماه سرد سال است که می‌تواند به جای مصرف خانگی غیرمولد به سمت صنایع تولیدی مولد کشور هدایت شود. وی با اشاره به ویژگی‌های فنی بخاری‌های جدید اظهار کرد: بخاری‌های راندمان بالا با گرید انرژی (A)، افزون بر کاهش چشمگیر انتشار گاز مونوکسید کربن، از ایمنی بالایی برخوردارند و مانع بروز حوادث ناشی از انتشار گاز مونوکسید کربن می‌شوند. در این طرح به ازای هر بخاری سالانه حدود ۴۶۶ مترمکب گاز صرفه‌جویی حاصل می‌شود.

اجرای طرح نصب ۳۰۰ هزار بخاری راندمان بالا

مدیرعامل شرکت بازرگانی گاز ایران با بیان اینکه اقدام‌های اجرایی این طرح از ماه‌های گذشته آغاز شده است، افزود: تاکنون قرارداد تولید ۱۷۵۰ دستگاه بخاری راندمان بالا با سرمایه‌گذاران و تولیدکنندگان این حوزه به امضا رسیده و قرارداد تأمین ۵۰۰ هزار دستگاه دیگر نیز در حال انجام است، این در حالی است که بیش از یک میلیون و ۵۰۰ هزار دستگاه

بخاری راندمان بالا نیز برای عرضه در فراخوان عمومی آماده ارائه است. دینی با اشاره به اینکه در مرحله نخست این طرح، نصب و راه‌اندازی ۳۰۰ هزار دستگاه بخاری در ۲۷ استان سطح کشور پیش‌بینی شده که تا پایان امسال به اتمام می‌رسد، تصریح کرد: هم‌اکنون اجرای این طرح در هشت استان شامل استان‌های آذربایجان شرقی، آذربایجان غربی، خراسان شمالی، خراسان رضوی، خراسان جنوبی، اصفهان،

در ۴ ماه سرد سال محقق می‌شود؛

صرفه‌جویی ۲ میلیارد متر مکعبی گاز با بخاری‌های راندمان بالا



براساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، ۴ میلیون و ۱۰۰ هزار دستگاه بخاری گازی راندمان بالا جایگزین بخاری‌های مرسوم می‌شود که اجرای کامل آن سالانه حدود ۲ میلیارد متر مکب صرفه‌جویی در مصرف گاز کشور به همراه دارد

قزوین و گیلان آغاز شده و بیش از ۶۰ هزار دستگاه در حال نصب بوده و در سایر استان‌ها نیز به‌تدریج عملیاتی می‌شود. وی با تأکید بر اهمیت ملی این پروژه گفت: جایگزینی بخاری‌های راندمان بالا نه‌تنها به صرفه‌جویی چشمگیر گاز در کشور کمک می‌کند، بلکه گام مؤثری در مسیر ایمنی خانوارها، پیشگیری از آلایندگی محیط زیست و توسعه پایدار انرژی نیز به‌شمار می‌آید.

مدیرعامل شرکت گاز استان تهران اعلام کرد:

گازبهای پرمصرف‌ها تصاعدی می‌شود



از شروع فصل سرد تصریح کرد: از شهروندان محترم درخواست می‌کنیم پیش از روشن کردن وسایل گرمایشی، حتماً نسبت به سرویس کامل و بررسی سلامت بخاری‌ها، آبرگرکن‌ها و پکیج‌ها اقدام کنند. سرویس دوره‌ای تجهیزات و اطمینان از سلامت دودکش‌ها سبب افزایش راندمان، کاهش مصرف و جلوگیری از خطرات احتمالی می‌شود.

رعایت اصول ایمنی در مصرف گاز

اعوانی با اشاره به اهمیت رعایت اصول ایمنی در مصرف گاز اظهار کرد: رعایت نکات



علیرضا اعوانی: پیامک هشدار

به مشترکان پرمصرف ارسال

شده و در صورت تداوم مصرف

غیرمتعارف، گازبهای آنان در

زمستان امسال بر اساس بالاترین

پله تعرفه خانگی محاسبه می‌شود.

ایمنی در کنار مصرف بهینه از مهم‌ترین وظایف هر خانوار در فصل زمستان است. شهروندان باید با دقت نسبت به ایمن بودن وسایل گازسوز، تهیه به مناسب محیط و اطمینان از عملکرد صحیح تجهیزات گرمایشی اطمینان حاصل کنند. بی‌توجهی به این اصول می‌تواند به حوادث ناگوار از جمله گازگرفتگی یا آتش‌سوزی منجر شود. وی با بیان اینکه پایداری جریان گاز در فصل زمستان تنها با همکاری و همراهی مردم میسر است، گفت: از تمامی مشترکان تهرانی درخواست داریم با رعایت اصول ایمنی و صرفه‌جویی در مصرف، ما را در تأمین پایدار انرژی یاری کنند تا زمستانی گرم، ایمن و بدون چالش را سپری کنیم. مدیرعامل شرکت گاز استان تهران تأکید کرد: در صورت بروز هرگونه سؤال یا نیاز به راهنمایی، مشترکان می‌توانند در روزهای شنبه تا چهارشنبه در ساعات اداری با شماره ۱۵۹۴ تماس بگیرند و پاسخ پرسش‌های خود را دریافت کنند، همچنین در صورت مشاهده هرگونه حادثه یا نشت گاز، شهروندان می‌توانند به‌صورت شبانه‌روزی با مرکز امداد و حوادث شرکت گاز استان تهران با شماره ۱۹۴ تماس حاصل فرمایند تا کارشناسان این مرکز در کوتاه‌ترین زمان ممکن نسبت به بررسی و رسیدگی لازم اقدام کنند.

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد:

الزام اداره‌ها به کاهش ۲۰ درصدی مصرف گاز

های احتراقی و گزارش‌دهی به دستگاه‌های ذی‌ربط نیز انجام شود. وی یادآور شد: در صورت رعایت نشدن هریک از موارد ذکرشده برای مرتبه اول، برای دستگاه مربوطه اخطار قطع جریان گاز صادر و در صورت تکرار برای مرتبه دوم (متوالی یا غیرمتوالی)، قطع گاز جریان گاز از آن دستگاه به‌مدت یک هفته انجام می‌شود، ضمن آنکه وصل جریان گاز این دستگاه‌ها، منوط به اخذ تعهد کتبی بالاترین مقام اجرایی دستگاه در استان با درج قبولی قطع موقت جریان گاز تا پایان دوره سرد سال در صورت تکرار تخلف است. گفتنی است، پارسال از ابتدای اجرای طرح پایش مصرف گاز ادارات، وضع مصرف گاز ۴۵۳ هزار و ۹۱۱ مرکز اداری و دولتی در کشور بررسی و از این تعداد، گاز ۱۶ هزار و ۵۰۱ مرکز دولتی پرمصرف قطع شد.

آموزش‌های لازم برای تیم‌های پایش اقدام کنند، تأکید کرد: شرکت‌های گاز استانی می‌توانند از ظرفیت سازمان بسیج برای همکاری در پایش ساختمان‌های دستگاه‌های مشمول استفاده کنند. افزون بر این، باید موضوع پایش، نظارت و قطع موقت جریان گاز را از طریق مسئولان اجرایی استان به تمام دستگاه‌های مشمول ابلاغ کنند. صیدالی روشن کردن وسایل گرمایشی حداکثر یک ساعت قبل از آغاز وقت اداری ابلاغی و خاموش کردن وسایل گرمایشی حداقل یک ساعت قبل از پایان وقت اداری ابلاغی، برای تمام دستگاه‌های مشمول را از دیگر موارد ذکرشده در این مصوبه خواند و تصریح کرد: لازم است رعایت خاموش بودن وسایل گرمایشی در روزهای تعطیل رسمی و غیررسمی پایش و بررسی وضع عاینه فنی موتورخانه و سامانه

که در صورت عدم رعایت این موارد، اخطار قطع جریان گاز به مشترکان داده می‌شود. وی با اشاره به اینکه خط‌مبنای مصرف گاز دستگاه‌های مشمول، ۸۰ درصد مصرف گاز آن ساختمان در یکی از پنج ماه دوره سرد سال ۱۴۰۱ پس از اعمال تعدیل دمایی است، تصریح کرد: این در حالی است که پایش ساختمان‌ها در بازه دو هفته یک‌بار انجام شده و تیم‌های پایش باید در این دوره، از ساختمان‌های دستگاه‌های مشمول بازدید به‌عمل آورند.

ضرورت تشکیل تیم‌های پایش مجز

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه شرکت‌های گاز استانی مکلف به تشکیل تیم‌های پایش مجز در تجهیزات اندازه‌گیری دما بوده و حسب نیاز، باید نسبت به برگزاری

چین و مهندسی آینده پتروشیمی با نگاهی به چالش‌های ایران در بازار پلی اتیلن سنگین

جواد قیصریان فرد

کارشناس صنعت پتروشیمی



چین در آستانه عبور از مرز ۲۵ درصد سهم جهانی در تولید پلی اتیلن سنگین و دیگر محصولات پتروشیمی قرار دارد. این موقعیت حاصل ترکیب سه مؤلفه کلیدی است: سیاست صنعتی هدفمند، تمرکز بر مهندسی فرایند، سرمایه گذاری گسترده در زیرساخت‌های تولیدی. با این حال، این پیشروی سریع تنها یک موفقیت صنعتی برای چین نیست؛ بلکه به‌طور مستقیم بر توازن صادراتی منطقه و به‌ویژه بازار پلیمر ایران اثرگذار است.

مدل توسعه چین در صنعت پتروشیمی بر نوعی دکترین مهندسی صنعتی استوار است. در این چارچوب، دولت مرکزی با هدایت سرمایه‌گذاری‌های کلان، استفاده از توان بالای ساخت‌وساز، و تمرکز بر فعال‌سازی فناوری‌ها، توانسته است ظرفیت‌های خود را در بخش پتروشیمی تقویت کند. این رویکرد منجر به رشد قابل توجهی در تولید پتروشیمی و افزایش سهم چین در بازار جهانی شده است. با این حال، این صنعت با چالش‌های متعددی روبرو است، از جمله وابستگی به فناوری‌های خارجی، نوسانات قیمت نفت، و نیاز به سرمایه‌گذاری بیشتر در تحقیقات و توسعه برای دستیابی به نوآوری‌های کلیدی. با توجه به این چالش‌ها، دولت چین با اتخاذ سیاست‌های حمایتی و سرمایه‌گذاری‌های کلان، به دنبال تقویت جایگاه خود در بازار جهانی پتروشیمی است.

در کنار مزایای خود، چالش‌هایی نیز ایجاد کرده است. خط مازاد، ظرفیت و افت بارده سرمایه جدی است؛ زیرا بخش قابل توجهی از ساخت‌وسازها بدون تضمین بازار پایدار انجام می‌شود. در حوزه انرژی، محدودیت‌های تأمین برق و هزینه بالای فناوری‌های کم‌کربن می‌تواند سرعت توسعه را کاهش دهد. از منظر ژئوپلیتیک نیز، تنش‌های تجاری و هوشیاری ممکن است مسیر صادرات چین را محدود کرده و انگیزه ساخت‌وساز پیش از اندازه را کاهش دهد.

پایماندهای خودکفایی چین برای صادرات پلی اتیلن سنگین ایران
پلی اتیلن سنگین، ستون اصلی درآمد ارزی پتروشیمی ایران است و
پلی سال‌های اخیر بخش عمده‌ای از صادرات پلیمری کشور را تشکیل داده
است. چین همواره بزرگترین خریدار پلی اتیلن سنگین ایران بوده و پیش از
سرمه‌ای از تراز ارزی صنعت پتروشیمی به این بازار وابسته است. اما رشد
تیمار ظرفیت‌های داخلی چین در تولید پلی اتیلن سنگین، این وابستگی به
پاشش کشیده می‌شود. برآوردها نشان می‌دهد طی چند سال آینده، چین
به خودکفایی نسبی در پلی اتیلن سنگین دست خواهد یافت و نیاز آن به
واردات از خاورمیانه، از جمله ایران، به‌تدریج کاهش می‌یابد. این تحول در
پایماندها، کاشی حتم واردات چین در تولیدکنندگان منطقه، به‌ویژه در گریدهای
نیومید، پلی اتیلن سنگین و افزایش فشار نولوی بر قیمت جهانی در اثر واردات
مفرضه و رقابت قیمتی شدید بخصوص در شرق آسیا به دنبال خواهد داشت.
در چنین شرایطی، استمرار سیاست صادرات خام می‌تواند منجر به کاهش
تأثیرات سود و تضعیف مزیت رقابتی ایران شود. برای مقابله با این روند،
اھربدهای همانند تنوع‌بخشی به بازارهای صادراتی در جنوب و شرق آسیا،
فریقا و آمریکای لاتین، تمرکز بر تولید گریدهای تخصصی و محصولات
ارزش افزوده بالا، به سرمایه‌گذاری در فناوری‌های کم‌کربن و محلول‌های
کیمیای تجزیه آرازش ضروری به نظر می‌رسد.

جمع بندی

چشم امروز به مهم‌ترین عامل تعیین‌کننده توازن جهانی در صنعت پتروشیمی تبدیل شده است. این کشور به‌تازگی ظرفیت فیزیکی و سیاسی لازم برای عبور از سهم ۲۵ درصدی بازار جهانی پلی استیلر را دارد، لکن به تالیق سیاست صنعتی و فناوری فناوریها، در مسیر رهبری بازار سایر محصولات پتروشیمی حرکت می‌کند. اما برای ایران، خودکامیابی در این زمینه آسان نیست. در چنین شرایطی، حفظ جایگاه صادراتی تنها با تحول در ساختار تولید، حرکت به سمت محصولات انشامحور و توسعه بازارهای جدید امکان‌پذیر است. آینده صنعت پتروشیمی ایران در گروی آن است که از «صادرکننده مواد خام» به «تولیدکننده ارزش افزوده» تبدیل شود، صنعتی مسیری نووارا، اما گریزناپذیر و برابر واقعیت‌های دید بازار جهانی.

اینکه با استقرار طرح‌های تکمیل زنجیره متالورژی در شهرک پایین‌دست پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی لامرد، این منطقه به‌عنوان یکی از قطب‌های آینده و مطرح پتروشیمی تبدیل می‌شود، بیان کرد: بسته‌ای سرمایه‌گذاری برای تکمیل زنجیره ارزش متالورژی در به تولید حدود ۵ میلیون تن انواع محصولات پایین‌دست و میان‌دست پتروشیمی اختصاص یافته است که این ظرفیت، چشم‌انداز روشنی برای رشد و توسعه اقتصاد پتروشیمی در جنوب کشور، همچنین توسعه اقتصاد راجع‌آور فراهم می‌کند.

تکمیل زنجیره ارزش، محور توسعه صنعت

پتروشیمی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تاکید بر ضرورت تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی، گفت: استان فارس بستر مناسبی برای استقرار واحدهای صنایع کوچک تا نیاز آبی کم فراهم کرده و هم‌اکنون چند شرکت گازی و صنعتی در جنوب این استان به حال سرمایه‌گذاری هستند. حسن عباس‌زاده، رئیس افتخار نمایشگاه نفت، گاز و پتروشیمی، نیز با اشاره به پیشینه صنعتی استان فارس اظهار کرد: این استان زادگاه صنعت پتروشیمی کشور است و حدود ۶۰ سال پیش نخستین واحد پتروشیمی ایران فعالیت خود را در این منطقه آغاز کردوی با اعلام خبر استفاده از ظرفیت گاز استان فارس برای تأمین خوراک مورد نیاز صنعت پتروشیمی گفت: پتروشیمی نیز از نخستین مجموعه‌هایی است که نقش مؤثری در توسعه صنعت پتروشیمی ایفا کرده است. امروز نیز با تولید محصولات متنوع، جایگاه پیشرو خود را حفظ کرده است.

صدور مجوز طرح توسعه پتروشیمی شیراز؛

هزودی

ماون وزیر نفت به ظرفیت تولید کنونی ۱۰۰ میلیون تنی صنعت پتروشیمی و برنامه افزایش ظرفیت تولید تا ۱۳۱.۵ میلیون تن در پایان برنامه هفتم توسعه اشاره کرد و افزود: زه‌رودی مجوز طرح توسعه پتروشیمی شیراز، هم‌مسوا با تکمیل زنجیره ارزش صادر می‌شود. عباس‌زاده با تأکید بر نقش مهم استان فارس در زمینه تأمین و تجهیز در صنعت پتروشیمی تصریح کرد: پتروشیمی شیراز افزون بر تولید و صادرات محصولات پتروشیمی از جنبه منحصربه‌فرد بودن و تولید محصولات یگانه نیز حائز اهمیت است و همواره از پتروشیمی شیراز به‌عنوان دانشگاه نیز یاد می‌شود، چرا که بسیاری از صنعتگران از این مجتمع درس آموخته شدند و به صنعت پتروشیمی مکرک می‌کنند. وی بیان اینکه در شرایط کنونی باید به تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی پرداخت و استان فارس از ظرفیت فوپی برای تکمیل زنجیره ارزش و استقرار واحدهای صنایع کوچک که نیاز آبی زیادی ندارند، برخوردار است، تأکید کرد: اکنون چند شرکت گازی و صنعتی در جنوب استان فارس در حال سرمایه‌گذاری یا فعالیت هستند و زوارتن نفت با حمایت از این طرح‌ها به‌دنبال گسترش زنجیره ارزش و افزایش بهره‌وری در سطح ملی است.

مصوبه اجرایی آمایش سرزمین در صنعت پتروشیمی ابلاغ شد

جمع خبرنگاران اظهار کرد: منطقه ویژه اقتصادی لامرد با توجه به موقعیت جغرافیایی منحصربه‌فرد در پس کرانه و نزدیکی به ذخایر عظیم انرژی در جنوب کشور و به لحاظ در دسترس بودن خوراک مورد نیاز برای توسعه صنایع پتروشیمی، ظرفیت ویژه نظری برای توسعه پروژه‌های میان‌دستی و پایین‌دستی در حوزه پتروشیمی دارد. وی افزود: شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حال مطالعه و تدوین طرح‌های توجیهی برای تکمیل زنجیره متانول برای ارائه به سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی است که هدف، ایجاد واحدهای تولیدی با الفل کردن ظرفیت‌های شهرک پایین‌دست پتروشیمی منطقه لامرد است تا این منطقه به قطب جدید و تأثیرگذار پتروشیمی کشور تبدیل شود.

تفاهم نامه توسعه منطقه ویژه اقتصادی لامرد؛

به زودی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی
به همکاری‌های در حال شکل‌گیری میان این
شرکت و سازمان توسعه و نوسازی معادن و

صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) اشاره کرد و

ندوین می شود

همین حال، مدیرعامل شرکت ملی پتروشیمی بر نقش کلیدی منطقه ویژه لاسلامدر توسعه صنعت پتروشیمی و ایازی خامفروشی تأکید کرد و از برنامههای دده برای تکمیل زنجیره ارزش متانول در منطقه خبر داد. حسن عباسزاده یکشنبه (۲۰) بازدید از نمایشگاه شیراز اسپو ۲۰۲۵

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام ابلاغ مصوبه اجرایی آمایش سرزمین به هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی گفت: بر این اساس استقرار صنایع آب‌بر در مناطقی غیر از کنار دریا ممنوع شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حسن عباس‌زاده با اشاره به اجرای آمایش سرزمین در صنعت پتروشیمی اظهار کرد: بر این اساس استقرار منابع آب‌بر در مناطقی غیر از کنار دریا ممنوع شده است، اما پروژه‌های زنجیره ارزش که در تکمیل زنجیره است را می‌توان در استان‌های مختلف فارس اجرا کرد. هیئت وزیران در اردیبهشت امسال به پیشنهاد سازمان برنامه و بودجه کشور آیین‌نامه اجرایی‌سازی آمایش سرزمین را تصویب کرد.

این آیین‌نامه که دارای ۱۳ ماده است، شورای عالی آمایش سرزمین را به‌عنوان مرجع استقرار نظام راهبری توسعه سرزمین، مسئول نظارت بر حسن اجرای سند ملی آمایش سرزمین و آستانه‌های آمایشی کرده است و به موجب آن، دستگاه‌های اجرایی معترف به اجرای کامل مصوبه هشتادمین نشست هیئت مقررات‌زایی و بهبود محیط کسب و کار با موضوع مجوزهای کسب و کار هستند. این آیین‌نامه همچنین تصویب همه طرح و پروژه‌ها در شورای برنامه‌ریزی و توسعه استان‌ها را منوط به کسب تاییدیه استفاده انطباق با اسناد آمایش سرزمین است. دستگاه‌های اجرایی را مکلف کرده است تا حسب مورد، تکالیف و

هدف‌گذاری ایران برای افزایش ۷ میلیون تنی پلیمر

یونس صادق

صنعت پلیمر ایران با تکیه بر توسعه طرح‌های جدید پتروشیمی و بهره‌گیری از ظرفیت‌های عظیم نفت و گاز در مسیر جهش قرار گرفته است؛ بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، ظرفیت تولید پلیمر کشور تا پایان برنامه هفتم، بنوسعه با رشد ۷ میلیون تن به ۱۶ میلیون تن در سال می‌رسد.

صنعت پلیمر در دو دهه اخیر با رشد چشمگیر تقاضا و تنوع محصولات به یکی از پیشران‌های اصلی اقتصاد جهانی تبدیل شده است. با این حال چالش‌های زیست‌محیطی و نیاز به توسعه پلیمرهای همسو با محیط زیست، آینده این صنعت را در مسیر ی تازه قرار داده است. در این میان آسیا کانون اصلی مصرف و رشد به‌شمار می‌رود. ایران با نیاز بن به تکثیر بر ذخایر عظیم نفت و گاز، ظرفیت تبدیل شدن به بازیگری کلیدی در این عرصه را دارد.

رونق جهانی و دغدغه‌های زیست‌محیطی

بازار جهانی پلیمر در دو دهه اخیر با رشد پرشتاب و تقاضا و تنوع محصولات همراه بوده است. از خودروسازی، تجهیزات پزشکی و انرژی‌های نو گرفته تا کالاهای مصرفی، آرایشی و بهداشتی، سهم پلیمرها را در زنجیره ارزش جهانی به‌طور گسترده‌ای بالا برده است. بر اساس آمار ارائه‌شده، بیشترین مصرف پلیمر در جهان مربوط به بسته‌بندی با سهم ۳۶ درصدی و پس از آن صنعت ساختمان و نساجی هر کدام ۱۵ درصد از مصرف جهانی است. از این رو این سه حوزه سهم حدود ۷۰ درصدی از پلیمر دارای دارند. کشورهای نظیر چین، آمریکا و کره جنوبی دارای بیشترین ظرفیت تولید در پوپیلن، پلی‌پروپیلن و مهندسی پلاستیک در جهان به‌شمار می‌روند. بر اساس برآوردهی انجام شده، ارزش پلیمرهای تولیدی در کشورهای صنعتی



اهب‌ردی تولید پلیمر در ایران به نحوی است که برای مثال ارزش مواد شیمیایی مانند متانول حدود ۳۰۰ دلار بر هر تن برآورد شده است، اما ارزش پلیمرهای معمولی که در ایران تولید می‌شود حدود ۱۰۰۰ دلار است. به همین دلیل مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، فخران‌نور گز صنعت پتروشیمی از بخش شیمیایی به سمت تولید مواد پلیمری با ایجاد ارزش افزوده بیشتر شده است. این موضوع افزون بر گسترش صنایع پایین‌دستی، سبب ایجاد اشتغال، کاهش وابستگی به واردات و تقویت حضور ایران در تجارت جهانی و افزایش نفوذ اقتصادی بین‌المللی کشور می‌شود.

چشم انداز صنعت پلیمر ایران

تولید محصولات پلیمری ایران با توجه به تقاضای
بازارهای داخلی و بین‌المللی در چند سال اخیر به‌طور قابل

سند نخستین پلیمری که در ایران تولید شد، پلی‌وینیل کلراید (PVC) بود که تولید آن با بهره‌برداری از پتروشیمی یادان در سال ۱۳۴۸ در کشور آغاز شد. یادان به‌عنوان یکی از کشورهای مهم دارنده ذخایر نفت و گاز، در زنجیره ورزش پتروشیمی و پلیمر جایگاه راهبردی دارد و ظرفیت تولید محصولات پلیمری کشور در دو دهه گذشته رشد قابل توجهی داشته است. محصولات پلی اتیلن سبک، پلی اتیلن سنگین، با اتان، خط و میس و پلی اتیلن سبک،

جایگاه راهبردی ایران در صنعت پلیمر

صنعت پتروشیمی ایران با تأسیس شرکت شیمیایی کشور در اواخر دهه ۱۳۳۰ و آغاز احداث کارخانه کود شیمیایی مروجشت (پتروشیمی شیراز) شکل گرفت. از همان ابتدا تولید پلیمر به دلیل ارزش افزوده بالا و کاربردهای متنوع به عنوان یک بخش ارزشمند شناخته



او یک در مسیر توسعه انرژی کشور

درخشش گروه او یک در هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پتروشیمی و انرژی شیراز

■ استقبال گسترده مسئولان، صنعتگران و علاقه‌مندان از توانمندی‌های فنی، مدیریتی و اجتماعی او یک



گروه او یک با حضور پررنگ و هدفمند در هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پتروشیمی و انرژی شیراز، جلوه‌ای از توان فنی، مدیریتی و اجرایی خود را در پروژه‌های ملی صنعت نفت به نمایش گذاشت و با استقبال چشمگیر مدیران، مسئولان و فعالان حوزه انرژی روبه‌رو شد.

نمایش توان فنی در پروژه‌های ملی

در جریان چهار روز برگزاری نمایشگاه، غرفه گروه او یک یکی از پربازدیدترین بخش‌های نمایشگاه بود و میزبان مقامات ارشد، نمایندگان مجلس، متخصصان، دانشگاهیان، فعالان بخش خصوصی قرار گرفت. در این رویداد، پروژه‌های چنگوله، مدار و فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی به عنوان طرح‌هایی کلیدی در دست اجرای گروه او یک معرفی شدند. این پروژه‌ها، با هدف افزایش ظرفیت تولید نفت، گاز و رفع ناترازی انرژی کشور در حال اجرا هستند و گامی راهبردی در مسیر پایداری تأمین انرژی ایران به شمار می‌روند. همچنین پروژه جمع‌آوری گازهای همراه ایلام (NGL۳۱۰۰)، به عنوان یکی از دستاوردهای شاخص او یک در حوزه زیست‌محیطی، مورد توجه بازدیدکنندگان قرار گرفت. این طرح، نمادی از رویکرد مسئولانه او یک در صیانت از منابع طبیعی و کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی

استقبال مسئولان و فعالان صنعت نفت

در نخستین روز نمایشگاه، عباس‌زاده، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، با حضور در غرفه او یک، از عملکرد این گروه در اجرای پروژه‌های ملی قدردانی کرد و گفت: اقدامات او یک در توسعه زیرساخت‌های انرژی کشور و جمع‌آوری گازهای همراه، نشان از توان بالای داخلی در حوزه EPC دارد.

در ادامه، موسی احمدی، رئیس کمیسیون انرژی و سید شمس الدین حسینی رئیس کمیسیون اقتصادی

مجلس شورای اسلامی و محمدرضا نعمت‌زاده، وزیر پیشین صنعت، معدن و تجارت، نیز با بازدید از غرفه او یک، بر نقش این گروه در اجرای پروژه‌های بزرگ نفتی و گازی کشور تأکید کردند و حضور آن را نمونه‌ای از ظرفیت بالای بخش خصوصی در حوزه انرژی دانستند.

مسئولیت اجتماعی؛ تربیت نسل آینده صنعت نفت

در کنار معرفی پروژه‌ها و دستاوردهای فنی، گروه او یک با نگاهی اجتماعی نیز در نمایشگاه حضور یافت.

در این چارچوب، جمعی از دانشجویان و

ارزشمند برای آشنایی با توانمندی‌های صنعتگران، شرکت‌های دانش‌بنیان و پیمانکاران داخلی بود. او یک با هدف استفاده حداکثری از ظرفیت‌های داخلی در پروژه‌های جاری و آتی، به دنبال تقویت همکاری‌های مشترک و حمایت از زنجیره تأمین داخلی است.

با حضور مؤثر در نمایشگاه شیراز، گروه او یک بار دیگر نشان داد که اتکا به توان ملی، تخصص بومی و نگاه اجتماعی مسئولانه، سه رکن اصلی موفقیت در مسیر توسعه صنعت نفت و گاز کشور هستند؛ مسیری که او یک با ثبات و اطمینان در آن گام برمی‌دارد.

((او یک: امیدآفرین، ارزش ساز))

دانش‌آموزان شیرازی از غرفه او یک بازدید کردند تا با ظرفیت‌های نفتی و گازی کشور آشنا شوند. کارشناسان او یک در این بازدیدها با زبانی آموزشی و ساده، مفاهیم پایه‌ای حوزه انرژی، اهمیت استفاده بهینه از منابع و نقش جوانان در توسعه کشور را تشریح کردند. این برنامه در راستای مسئولیت اجتماعی گروه او یک و با هدف تربیت نسل آینده متخصص و آگاه برای آبادانی هرچه بیشتر کشور بر پایه دانش روز اجرا شد.

تعامل با صنعتگران داخلی؛ گامی در مسیر خودکفایی

حضور گروه او یک در نمایشگاه شیراز، فرصتی



شرکت آغاچاری به حداکثر ظرفیت تولید نفت رسید



مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد: شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری با وجود محدودیت‌ها به حداکثر ظرفیت تولید نفت خود دست یافته است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، ابراهیم پیرامون، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در نشست پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌های شرکت آغاچاری با قدردانی از تلاش‌های کارکنان این شرکت، بر ضرورت ارزیابی مجدد ذخایر نفتی و اصلاح برنامه‌های تولیدی تأکید و بیان کرد: دستیابی به حداکثر تولید در شرکت آغاچاری دستاورد بزرگی است. وی همچنین راهاندازی توربوکمپرسور در تأسیسات گاز و گاز مایع را اقدامی مهم برای کاهش ۲۰ میلیون فوت‌مکعب گازسوزی دانست.

تحقیق کامل برنامه تولید نفت آغاچاری در شش ماهه

ابتدایی ۱۴۰۴

سید محسن دهبان‌پور، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری در ادامه این نشست گفت: از ابتدای امسال تا پایان شهریور، با اقدام‌های فنی و عملیاتی هدفمند و به‌ویژه بهره‌گیری از دستگاه فراورش سیار (MOS)، برنامه تولید نفت این شرکت فراتر از پیش‌بینی‌ها و به مقدار ۱۰۰۸ درصد محقق شده است. وی ادامه داد: بیش از ۵۸ عملیات تخصصی روی چاه‌ها انجام و سبب افزایش روزانه تولید نفت به میزان ۳۱ هزار بشکه شده است،مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری تأکید کرد: با استفاده از دستگاه‌های فراورش سیار ملکی و استیجاری و بهره‌برداری از کپیج تولید و تزریق یتروژن، برای نخستین بار در مناطق نفت‌خیز جنوب بیش از ۳ میلیون و ۶۱۸ هزار بشکه نفت تولید و فراورش شده است.دهبان‌پور همچنین به اجرای طرح‌های ایمن‌سازی، رفع نشت گاز بدون استفاده از دکل حفاری، راهاندازی حلقه‌های جدید چاه با تعمیرات پیشرفته و اصلاح خطوط جریانی اشاره کرد.در حاشیه این نشست همچنین از ابراهیم سهیلی، رئیس اداره حراست شرکت آغاچاری به پاس تلاش‌های مجاهدانه در دوران جنگ ۱۲ روزه و دستاوردهای فناورانه در حوزه حفاظت الکترونیک و فیزیکی قدردانی شد.حراست شرکت آغاچاری با نصب دوربین‌های حفاظتی در اماکن شرکتی و مناطق شهری، گام بزرگی در کاهش بیش از ۷۰ درصدی جرایم عمومی منطقه برداشته است. افزون بر این، پروژه احداث ۹۰ اتاقک برای استقرار نیروهای حراست با هدف بهبود شرایط عملیاتی و معیشتی آنان در حال اجراست.

تحقیق اهداف تولید در شرکت کارون



مدیرعامل شرکت نفت و گاز کارون از تحقق اهداف تولیدی در این شرکت خبر داد و گفت: افزایش تولید حاصل اقدام‌های ترمیمی و تعمیری در نیمه نخست سال ۱۴۰۴ معادل روزانه ۱۲۷ هزار بشکه بوده که ۱۱۸ هزار بشکه آن مربوط به اقدام‌های ترمیمی بوده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون، حسن شهریوی در نشست پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌های نفت و بررسی وضع تولید و توزیع نفت و گاز در این شرکت بیان کرد: نصب و راه‌اندازی تلمبه‌های چندفازی با ظرفیت ۱۶۵۰۰ بشکه در روز، تعویض شیرآلات معیوب تاج چاه بدون حضور دکل با مجموع دبی ۸۵۰۰ بشکه در روز و اجرای ۸۹ مورد عملیات تعمیر با دستگاه لوله‌مغزی سیار از مهم‌ترین دستاوردهای فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون در این دوره است.وی با اشاره به اینکه ۴۲ فقره اصلاحیه فراورشی همسو با نگهداشت و افزایش تولید، بهبود کیفیت نفت و کاهش گازسوزی در تأسیسات نفت و گاز انجام شد، تصریح کرد: تعمیرات مخزن اتشلاف کننده نقلی اهواز آسماری، نمک‌زدایی منصوری، واحدهای تقویت فشار گاز آسماری اهواز ۳ و ۴، بنگستان اهواز و منصوری، بخش مشترک NGL۸۰۰ و ردیف B پالایشگاه شیرین‌سازی از جمله اقدام‌های شاخص در این حوزه بوده است.مدیرعامل شرکت نفت و گاز کارون با بیان اجرای ۱۳ پروژه سرمایه‌ای با برآورد بیش از ۵ هزار و ۵۰۰ میلیارد ریال در شرکت نفت و گاز کارون بیان کرد: پروژه‌های دیگری نیز در مراحل تصویب و پیگیری قرار دارند. همچنین ۴۹ پروژه توسعه‌ای و بهسازی در حوزه‌های مرتبط با تولید، محیط زیست و محصورسازی اراضی نفتی نیز تکمیل و به بهره‌برداری رسیده‌اند.

نشست، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و مدیران ارشد این شرکت گزارشی از وضعیت تولید، اقدامات انجام‌شده برای تحقق اهداف سال سال جاری و آخرین وضعیت طرح‌های بهسازی تأسیسات، خطوط لوله و جمع‌آوری گازهای مشعل ارائه کردند.

تزریق آب کم شور؛ نسخه ای تازه برای احیای مخازن بنگستانی

در همین حال، طرح پایلوت تزریق آب کم شور در مخزن بنگستان میدان اهواز روز چهارشنبه گذشته با حضور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به طور رسمی افتتاح و عملیاتی شد؛ طرحی که با هدف افزایش ضریب بازیافت نفت، کاهش ریسک های مخزنی و بهره گیری از فناوری نوین ازدیاد برداشت در حال اجراست. طرح پایلوت تزریق آب کم شور در مخزن بنگستان میدان اهواز، در راستای فرمایشات مقام معظم رهبری مبنی بر افزایش تولید با استفاده از فناوری های جدید؛ روز چهارشنبه ۲۳ مهرماه) با حضور حمید بوردا؛ معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به طور رسمی افتتاح و عملیاتی شد.این طرح با هدف ظرفیت تزریق پذیری بلندمدت مخزن، ساخت بهتر ناحیه مخزنی، کاهش عدم قطعیت و ریسک های احتمالی، ارزیابی چالش های میدانی-عملیاتی تزریق آب، تخمین اولیه پتانسیل افزایش تولید و ارائه راه حل جهت تصمیم گیری برای توسعه میدان با استفاده از تزریق آب اجرایی شده است. توسعه مخازن بنگستانی بر مبنای تکنولوژی تزریق آب از اولویت های اصلی شرکت ملی نفت جهت نگه داشت تولید، جلوگیری از افت فشار مخزن، افزایش ذخیره قابل بازیافت و به تبع آن ظرفیت تولید است.از مهمترین فعالیت و فناوری های استفاده شده در این طرح می توان به انجام آزمایشات نمودار نگار تزریق و مقایسه آن با نمودار نگار تولید جهت بررسی و مقایسه لایه های با پتانسیل تزریق، چاه آزمایی بلند مدت در مخازن بنگستان با تراوایی بسیار کم و ساخت فشار طولانی، استفاده از تفکیک گر سرچاهی و پکر جهت حذف اثرات انبارش چاه اشاره کرد.همچنین شبیه سازی با نرم افزارهای اختصاصی تزریق پذیری، طراحی و انجام آزمایشات پیشرفته ازدیاد برداشت در شرایط مخزنی، پایش آنالیزن تزریق و تولید از طریق نصب تجهیزات درون چاهی، از مهمترین فناوری های این طرح است.از دیگر مزیت های استفاده از این روش نسبت به روش های متداول، هزینه کمتر نسبت به تزریق گاز، عدم نیاز به تجهیزات پیشرفته و امکان استفاده از تأسیسات موجود است.هدف اصلی فاز نخست این پایلوت، کاهش ریسک های مخزنی و عملیاتی، تخمین ناهمگنی مخزن و ظرفیت طولانی مدت تزریق آب با لحاظ کردن محدودیت هاست؛ در ضمن، در صورت موفقیت پروژه پایلوت، توسعه این طرح در مقیاس میدانی می تواند نقش بسزایی در افزایش ذخایر نفت قابل استحصال مخازن کاندید مناطق نفتخیز جنوب افزون بر ۱۰ درصد داشته باشد.بر اساس این گزارش، با توجه به مشابهت ساختاری و حوضه ای بعضی از مخازن بزرگ بنگستانی، در صورت موفقیت این پایلوت، تزریق آب به یکی از گزینه های اصلی توسعه مخازن بنگستانی مناطق نفتخیز جنوب تبدیل خواهد شد.گفته می شود که پس از اتمام این- پایلوت، برنامه ریزی برای اجرای فاز دوم با استفاده از منابع آب جایگزین، گسترش تعداد ناحیه های پایلوت در بخش های دیگر میدان و میدان های مشابه، پیگیری تامین تأسیسات تکمیلی مورد نیاز برای تصفیه و انتقال آب به محل میادین و استفاده از تکنولوژی هوشمند سازی در بسته پایش طرح های تزریق آب انجام می شود.



با حضور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، وضعیت طرح‌های مرتبط با تولید و مسائل قراردادی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب مورد بررسی قرار گرفت؛

گام بلند در افزایش ضریب بازیافت میدان اهواز

■ **مهندس بوردا: میدان نفتی اهواز بزرگ‌ترین میدان نفتی کشور و یکی از چهار میدان بزرگ نفتی جهان است که نقش مهمی در اقتصاد کشور ایفا کرده است**

نوبین ازدیاد برداشت مانند شکافت لایه‌ای و تزریق آب به‌صورت آزمایشی و عملیاتی در حال اجراست. وی تصریح کرد: تا پیش از این، روش‌های ازدیاد برداشت عمدتاً در سطح آزمایشگاهی دنبال می‌شد، اما اکنون به مرحله اجرا و کار میدانی رسیده‌ایم و نتایج واقعی آن می‌تواند به‌طور مستقیم به اقتصاد کشور کمک کند.بوردا در خصوص منابع آبی مورد استفاده در این طرح گفت: برای تزریق آب، سه منبع بالقوه در نظر گرفته شده است؛ پساب‌های اطراف اهواز، پساب‌های نیشکر و آب حاصل از نمک‌زدایی که پس از تصفیه صنعتی می‌تواند جایگزین مناسبی برای آب دریا باشد. با این حال، طرح انتقال آب دریا نیز همچنان در دستور کار قرار دارد.مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در پایان خاطرنشان کرد: در جریان این سفر، موضوعاتی نظیر افزایش تولید و جمع‌آوری گازهای همراه نیز از محورهای مورد بررسی و پیگیری خواهد بود.

گفتنی است، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، به منظور بررسی راهکارهای افزایش تولید نفت و گاز، رفع تنگناهای عملیاتی و روند جمع‌آوری گازهای همراه و ... به استان خوزستان سفر کرد. **بررسی طرح‌های تولید و مسائل قراردادی مناطق نفت‌خیز جنوب**

در همین حال، با حضور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، وضعیت طرح‌های مرتبط با تولید و مسائل قراردادی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب مورد بررسی قرار گرفت. نشست بررسی وضعیت طرح های مرتبط با تولید و مسائل قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با حضور حمید بوردا؛ معاون وزیر نفت، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز، امیر مقیسه، مدیر سرمایه گذاری و کسب و کار و جمعی از مدیران ارشد شرکت ملی مناطق



میادین کشور است که بیش از ۸۰ درصد ذخایرش برداشت شده و نیازمند بازنگری فنی و برنامه‌ریزی مجدد برای استمرار تولید است.وی افزود: میدان لب‌سفید نیز شرایط مشابهی دارد و باید بررسی‌های تکمیلی بر روی آن انجام شود. در عین حال، سایر

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اهمیت میدان اهواز به عنوان بزرگ‌ترین میدان نفتی کشور، گفت: اجرای این طرح، گامی مؤثر در مسیر افزایش ضریب بازیافت و تحقق سیاست‌های کلان صنعت نفت در به‌کارگیری روش‌های نوین ازدیاد برداشت است. به گزارش دانش نفت به نقل از خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، حمید بوردا، ظهر روز چهارشنبه در سفر به اهواز و در آیین آغاز عملیات اجرایی «طرح پایلوت تزریق آب به مخزن بنگستان میدان اهواز» که به میزبانی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برگزار شد، اظهار کرد: میدان نفتی اهواز بزرگ‌ترین میدان نفتی کشور و یکی از چهار میدان بزرگ نفتی جهان است که نقش مهمی در اقتصاد کشور ایفا کرده است.وی افزود: میدان اهواز دارای سه لایه اصلی آسماری، بنگستان و خامی است. در لایه آسماری اقدامات قابل‌توجهی انجام شده و بخش عمده تولید ما از این لایه صورت می‌گیرد؛ به‌گونه‌ای که رکورد برداشت یک میلیون بشکه در روز نیز به ثبت رسیده است.مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به توصیه‌های مقام معظم رهبری در خصوص استفاده از روش‌های متنوع ازدیاد برداشت، گفت: در پی تأکیدات ایشان و به دستور وزیر نفت، کارگروهی ویژه در این زمینه تشکیل شد. با توجه به مطالعات مقدماتی انجام‌شده در شرکت ملی نفت، سرعت اجرای این طرح‌ها افزایش یافته و در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، روش‌های



تهیه و تنظیم:
محسن آقایی

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب:

چراغ نفت در زادگاه صنعت نفت ایران همواره باید روشن بماند

فراهم گردد.در ادامه نشست، چالش‌های مرتبط با واحدهای نمک‌زدایی و تأخیر در اجرای طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه به‌عنوان تنگناهای مهم مطرح شد. پیرامون بر تسریع در اجرای طرح‌های فروش و جمع‌آوری گازهای همراه از طریق سرمایه‌گذاری بخش خصوصی تأکید کرد و آن را از اولویت‌های اصلی شرکت دانست.در ابتدای این نشست، از سامانه مانیتورینگ چاه‌ها رونمایی شد؛ سامانه‌ای که با هدف پایش لحظه‌ای دبی خروجی و فشار چاه‌ها طراحی شده است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در این زمینه بر لزوم بازنگری و کالیبراسیون سامانه‌های میتریگ و کنترل کیفیت نفت و گاز تولیدی تأکید کرد.وی در پایان، مسئولیت‌های اجتماعی را از محورهای مهم فعالیت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان برشمرد و گفت: مردم این خطه تاریخی همواره در کنار صنعت نفت بوده‌اند و طبیعی است که انتظار توجه و خدمت‌رسانی بیشتری از سوی ما داشته باشند.

نشست پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌های نفت، تولید، توزیع و تزریق گاز در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان با حضور مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مدیران، رؤسا و کارشناسان فنی برگزار شد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، ابراهیم پیرامون در این نشست با تأکید بر جایگاه تاریخی مسجدسلیمان اظهار کرد: مسجدسلیمان زادگاه صنعت نفت ایران و خاورمیانه است و از احترام و جایگاهی ویژه برخوردار است؛ بنابراین چراغ تولید در این سرزمین باید همواره روشن بماند.وی با اشاره به برنامه‌های ازدیاد برداشت در میادین قدیمی افزود: تمرکز ما بر به‌کارگیری روش‌های نوین ازدیاد برداشت و فراآوری در میادین مسجدسلیمان و هفتکل است تا این میادین با انجام مطالعات و ارزیابی‌های فنی، به ظرفیت تولیدی مطلوب بازگردند.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب همچنین درباره میدان نفت‌سفید گفت: این میدان از قدیمی‌ترین



Uninterrupted, above-target gas production at Khangiran Gas Refinery

The Khangiran Gas Refinery in northeastern Iran maintained uninterrupted and above-target gas production during the four cold months of 1403, marking the most stable performance among the country's gas refineries, according to the plant's operations chief. Esmail Qaderi, head of operations at the refinery, said all production commitments for the year were fully met and even exceeded. "During the four cold months, we achieved the most continuous gas production among all refineries nationwide — without a single moment of interruption," he told Shana. Located in the harsh climate of northeastern Iran, where freezing winters, scorching summers and sandstorms test both personnel and equipment, the Khangiran facility has sustained reliable operations for more than four decades. It is one of the oldest and most vital processing units of the National Iranian

Gas Company (NIGC), ensuring stable gas supply to the country's eastern regions. Qaderi said the refinery's greatest achievement over the past year was maintaining production stability while also expanding output beyond natural gas and sulfur to include condensate-derived products such as kerosene, naphtha, solvent and gas oil. Technical innovation, operational efficiency "Given the refinery's more than 40 years of operation, it would have been decommissioned by now without innovation," Qaderi said. Employees have submitted around 200 proposals to boost and sustain production, enabling the refinery to operate at 20% above its original design capacity with stable, continuous output. He noted that Khangiran is the only gas refinery in eastern Iran, while others are concentrated in the south and west and can support one another in emergencies. "This isolation requires

meticulous planning to ensure production continuity," he said. The refinery has also made major environmental advances, including establishing 10 waste separation stations to promote recycling and reducing daily water consumption from 4,000 to 2,500 cubic meters through reuse and recirculation — a savings of 1,500 cubic meters per day, even as capacity has doubled. Toward zero flaring, energy optimization Qaderi said the refinery has implemented measures to improve energy efficiency and cut fuel losses. "We are committed to maintaining our energy consumption index (SEC) at or below the national benchmark," he said. "We also launched our Zero Flaring program about five years ago — ahead of many other refineries — to curb gas emissions and improve environmental performance." He highlighted ongoing safety challenges, noting that

the facility handles one of the most sour and toxic gas feeds in Iran. "Given the 40-year age of the installations, safety, inspection and maintenance receive the highest priority. Even a minor gas leak could cause serious human and equipment damage, so we show zero tolerance for any negligence — from contractors or our own personnel," he said. Qaderi praised the strong coordination between the operations and maintenance departments. "Operations continuously monitor process equipment and issue maintenance requests, which are then executed to standard by repair teams," he said. "Despite harsh local conditions — extreme heat, bitter cold and sandstorms — the spirit of teamwork and camaraderie here is remarkable." Workforce motivation, training The operations chief said management maintains close contact with staff to boost morale. "We conduct daily visits, listen to employees and follow up on their concerns wherever possible. Colleagues also support one another, which fosters motivation," he said. Training plays a central role in maintaining safety and performance. In addition to formal programs, the refinery practices a mentorship model, where junior staff gain hands-on experience with key equipment such as turbines, amine circulation pumps and gas compressors. Qaderi emphasized that training has helped build a strong safety culture. "Despite the age of our equipment and the hazards of refinery gas, our safety indicators remain excellent. Unsafe practices are simply not tolerated — employees themselves prevent them. Safety has become deeply ingrained in our culture," he said.

Iran's daily household gas consumption exceeds 214 mcm

Domestic, commercial and small-scale industrial gas consumption rose in mid-Mehr (October 4-10), reaching a daily average of 214.5 million cubic meters, according to official data. An analysis of natural gas consumption from Oct. 4 to Oct. 10 shows that power plants ranked first with about 1.827 billion cubic meters consumed during the week. The household, commercial and small industrial sectors followed with approximately 1.502 billion cubic meters, while major industries used about 1.189 billion cubic meters. In total, these three sectors consumed more than 4.517 billion cubic meters of gas during the period. Daily breakdown: Saturday, Oct. 4: Power plants consumed 265.13 million cubic meters, major industries 172.64 million, and households, commercial users and small industries 213.96 million — totaling 651.73 million cubic meters. Sunday, Oct. 5: Consumption reached 269.08 million cubic meters for power plants, 172.54 million for major industries, and 218.51 million for households and small users, totaling 660.13 million cubic meters.



Monday, Oct. 6: Power plants used 273.49 million cubic meters, major industries 171.89 million, and household and commercial sectors 216.26 million — totaling 661.64 million cubic meters. Tuesday, Oct. 7: Power plants consumed 264.09 million cubic meters, major industries 168.81 million, and the household and small sectors 226.30 million, with a total of 659.20 million cubic meters. Wednesday, Oct. 8: Consumption stood at 261.29 million cubic meters for power plants, 168.39 million for major industries, and 210.73 million for household and commercial users — totaling 640.41 million cubic meters. Thursday, Oct. 9:

Power plants consumed 252.66 million cubic meters, major industries 167.12 million, and household and commercial sectors 216.13 million, with a total of 635.91 million cubic meters. Friday, Oct. 10: Power plants used 241.05 million cubic meters, major industries 167.39 million, and household and commercial users 199.77 million — totaling 608.21 million cubic meters. Data from the week ending Oct. 9 indicate that power plants remained the country's largest gas consumers, averaging about 261 million cubic meters per day. Fluctuations in household, commercial and small industrial gas use were more noticeable compared with major industries.

Pazan holds Iran's largest onshore gas reserve

The Pazan field has been identified as Iran's largest onshore gas reservoir in terms of both gas-in-place and recoverable reserves, according to Mohyeddin Jafari, director of exploration at the National Iranian Oil Company (NIOC). Jafari said drilling of the field's third well will soon begin to determine the boundaries of the oil, gas and water zones and to finalize the reservoir's estimated capacity. Speaking Monday during a media visit to the site of Pazan's second exploration well, Jafari noted that it was the first time journalists had visited an exploration well in person. The Pazan field is located near the village of Semengan, along the Zagros Mountains, whose northwest-southeast geological structure has enabled recent discoveries. He said the first Pazan well was drilled in 2015 to a depth of 3,800 meters, leading to an initial discovery before operations were halted due to technical issues. The site was later revisited, and drilling of the second well extended to around 4,600 meters.

New oil, gas layers discovered

According to Jafari, two new hydrocarbon-bearing layers were discovered in the second well. The upper Dalan formation contained oil with an estimated 200 million barrels of oil in place, while the deeper Farragun formation—one of Iran's oldest geological strata—yielded a new gas layer. "Testing began in March 2025, and petrophysical data confirm the field's strong production potential," he said. "The third well, to be drilled soon, will help define reservoir boundaries and finalize reserve estimates." With the latest findings, about 10 trillion cubic feet (TCF) of gas have been added to Iran's reserves, making Pazan the country's largest onshore gas field—surpassing Tabnak, Kangan, Homa, Varavi, Shanul and Shahini fields, Jafari said. He thanked the NIOC managing director and the oil minister for supporting the company's efforts in geological studies, seismic surveys, drilling and reservoir engineering that led to this major discovery.

\$100b economic value

Each onshore exploration well costs between \$15 million and \$20 million to drill, Jafari said, noting that offshore wells can cost several times more. Based on current global gas prices—around 30 cents per cubic meter—he estimated Pazan's economic value at more than \$100 billion, though that figure varies depending on domestic and export pricing. Exploration risks, he added, are inherently higher than production risks due to geological uncertainties and operational challenges.

Exploration underway in 26 provinces

Jafari said exploration operations are currently underway in 26 provinces, including promising regions such as the Zagros belt, North and South Dezful, Lorestan, Fars, Ardabil, North Khorasan, South Khorasan, Razavi Khorasan, Kermanshah, Ilam, Bushehr and areas along the border with Azerbaijan. He also announced that NIOC has launched its first marine seismic tender in 25 years. The last such operation was conducted in 2000. The new survey will cover roughly 10% of the Pars-Abadana area in the Persian Gulf, he said. According to Jafari, increasing the number of active drilling rigs is one of the most effective ways to accelerate discoveries. "If we raise the number of rigs from six to 10, the pace of discoveries could double," he said. Between the second and sixth development plans, the average number of exploration rigs was about six, though only five were operational on average.

Oil exploration in Ardabil

Jafari said despite challenges, NIOC continues its efforts to expand Iran's hydrocarbon resources. In Ardabil Province, 2D and 3D seismic operations are underway. The presence of natural oil seeps and active production in neighboring Azerbaijan make the area promising for new discoveries, he said. He also highlighted NIOC's digital transformation efforts, noting that the company has developed its first artificial intelligence roadmap and signed an implementation contract in May. "AI is now being applied to seismic and petrophysical data processing and drilling fluid design, which has greatly improved the precision and speed of operations," Jafari said.



شنبه
۳۶ مهر
۱۴۰۴
شماره ۹۷۵

www.daneshenaf.ir



OIL

نمایش خودباوری نیروهای متخصص صنعت نفت با عملیات گسترده اورهال سکوهای پارس جنوبی



مهندس حسین عیسی زاده دریس
دبیر سرویس نفت و پتروشیمی

پارس جنوبی به مثابه عروس گازی خلیج فارس، نقشی بایسته و شایسته در تامین انرژی کشور در حوزه های مختلف صنعتی و خانگی بر عهده دارد، از اینرو تلاش در جهت تولید پایدار و بدون چالش در این منطقه زرخیز همواره در دستور کار تدبیرپردازان صنعت نفت و انرژی کشور قرار داشته است.

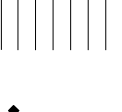
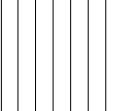
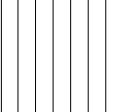
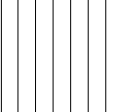
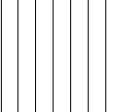
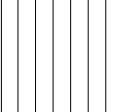
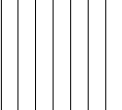
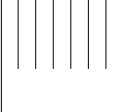
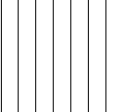
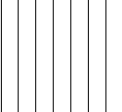
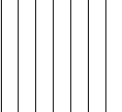
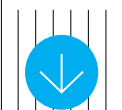
بسا غایت به اینکه فشارافزایی فازهای پارس جنوبی به دلایل مختلف فنی و اقتصادی و کمبود منابع مالی به تعویق افتاده است، انجام اورهال و تعمیرات اساسی فازها در موعد خود بسیار اساسی و ضروری است. میدان گازی پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین میدان گازی مشترک جهان، نقشی راهبردی در تأمین انرژی کشور و توسعه اقتصادی ایران دارد. این میدان که میان ایران و قطر در خلیج فارس مشترک است، بیش از نیمی از ذخایر گاز طبیعی کشور را در خود جای داده و سهم چشمگیری در تولید روزانه گاز، میعانات گازی و خوراک واحدهای پتروشیمی دارد. توسعه فازهای مختلف این میدان، افزون بر پاسخ‌گویی به نیاز داخلی، بستر صادرات و ارزآوری پایدار را نیز برای کشور فراهم کرده است.پارس جنوبی نه‌تنها نماد توان فنی و مدیریتی صنعت نفت و گاز ایران است، بلکه موتور محرک اقتصاد ملی در بخش انرژی به‌شمار می‌رود. عملکرد پایدار و ایمن سکوها و تأسیسات فراساحلی این میدان، تأثیر مستقیمی بر تداوم تأمین گاز در فصول سرد، تولید برق و صنایع پایین‌دستی دارد، از این‌رو حفظ آمادگی عملیاتی و ارتقای بازده این سکوها همواره از اولویت‌های اصلی شرکت نفت و گاز پارس و مجموعه وزارت نفت بوده است. در همین حال، عملیات تعمیرات اساسی (اورهال) سال ۱۴۰۴ سکوهای گازی میدان مشترک پارس جنوبی با پیشرفت بیش از ۹۰ درصدی در مراحل پایانی خود قرار دارد. این عملیات از ابتدای سال با هدف افزایش پایداری تولید، ارتقای ضریب ایمنی و آمادگی برای فصل سرد آغاز شد و اکنون با تلاش شبانه‌روزی کارکنان شرکت نفت و گاز پارس در حال تکمیل است. تعمیرات اساسی یا «اورهال» سکوهای گازی پارس جنوبی از مهم‌ترین فعالیت‌های برنامه‌ریزی‌شده در حوزه بهره‌برداری و نگهداشت تأسیسات فراساحلی محسوب می‌شود.

این عملیات با هدف اطمینان از پایداری تولید، افزایش ضریب ایمنی و کاهش نرخ خرابی تجهیزات حیاتی انجام می‌گیرد. به‌دلیل شرایط سخت محیطی خلیج فارس و فشارهای بالای عملیاتی، تجهیزات مستقر در سکوها نیازمند پایش، بازسازی و جایگزینی دوره‌ای هستند تا از بروز توقف تولید و حوادث صنعتی جلوگیری شود.اورهال سالانه سکوهای پارس جنوبی شامل مجموعه‌ای از اقدام‌های فنی از قبیل بازرسی خطوط لوله، تعویض ولوها و کمپرسورها، تعمیر سیستم‌های کنترل، بازسازی توربین‌ها و اجرای تست‌های عملکردی است. این‌ فعالیت‌ها به‌طور معمول در دوره‌های زمانی محدود و با برنامه‌ریزی دقیق انجام می‌شوند تا اثر حداقلی بر جریان تولید گاز داشته باشند.اهمیت این عملیات زمانی دوچندان می‌شود که بدانیم پایداری تولید از سکوهای پارس جنوبی به‌طور مستقیم بر تأمین گاز کشور در فصول پیک مصرف تأثیر می‌گذارد. اجرای موفق عملیات اورهال، افزون بر افزایش عمر مفید تجهیزات، سبب کاهش هزینه‌های نگهداشت در بلندمدت، ارتقای ایمنی کارکنان و تضمین استمرار تولید پایدار انرژی در سطح ملی می‌شود. عملیات گسترده اورهال سکوهای پارس جنوبی در سال ۱۴۰۴، بار دیگر توانمندی، همت و خودباوری نیروهای متخصص صنعت نفت ایران را به نمایش گذاشت. اجرای هزمرمان تعمیرات اساسی در ده‌ها سکوی گازی، آن هم در شرایط سخت اقلیمی و عملیاتی خلیج فارس، بدون هیچ‌گونه توقف تولید یا حادثه جدی، نشانه‌ای از بلوغ فنی و مدیریتی مجموعه صنعت نفت و به ویژه شرکت نفت و گاز پارس است.تجربه سال‌های اخیر نشان داده که اورهال‌های منظم و هدفمند، کلید حفظ ظرفیت تولید پایدار گاز در پارس جنوبی است. این اقدام افزون بر افزایش ضریب اطمینان تجهیزات و کاهش توقف‌های ناخواسته، سبب صرفه‌جویی قابل‌توجه در هزینه‌های نگهداری و ارتقای ایمنی کارکنان شده است. به‌ویژه در زمستان، این پایداری نقش مستقیم در تأمین مطمئن گاز مصرفی خانوارها و صنایع دارد. اتکا به توان ساخت داخل، یکی دیگر از نقاط درخشان اورهال امسال بود؛ تجهیزاتی نظیر سیستم‌های برق اضطراری، قطعات شیرآلات و ابزار دقیق همگی با دانش و توان مهندسان ایرانی ساخته و نصب شدند. این روند نه‌تنها وابستگی به منابع خارجی را کاهش داده، بلکه فرصت رشد و اشتغال را در بخش‌های پایین‌دستی صنعت گاز افزایش داده است.بی‌تردید، موفقیت عملیات امسال نتیجه همدلی، هماهنگی و تلاش بی‌وقفه کارکنان دریا و خشکی است. استمرار این مسیر، همراه با فرهنگ صرفه‌جویی در مصرف انرژی از سوی مردم، می‌تواند ضامن پایداری تولید گاز و امنیت انرژی کشور در سال‌های پیش‌رو باشد؛ مسیری که پارس جنوبی همچنان پیشتاز آن است.



پرتیراوترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه
۳۶ مهر
۱۴۰۴
شماره ۹۷۵



تاکید معاون نوآوری و اقتصاد دانش‌بنیان شستا بر شتاب نوآوری در شرکت نفت ایرانول

در: با مسیر جدیدی که در شستا و تایپیکو شرکت‌های دانش‌بنیان و جوانان پژوهشگر کرد و گفت: شرکت نفت ایرانول می‌تواند با اقتصاد دانش‌بنیان شستا همچنین استفاده از فناوری‌های نوین، از جمله هوش مصنوعی و سامانه‌های زنجیره تأمین را عامل مهمی در افزایش شفافیت، ارتقای بهره‌وری و تقویت برند ایرانول دانست و گفت: در شرایط کنونی، باید انتخاب کنیم؛ یا تغییر کنیم، یا قربانی تغییرات شویم. ایرانول شرکتی تأثیرگذار و صادرات‌محور است و مایه افتخار کشور به شمار می‌رود.دکتر نظری در پایان خاطرنشان

با شرکت‌های دانش‌بنیان و بهره‌گیری از ظرفیت نخبگان و نیروهای خلاق تاکید کرد و گفت: شرکت نفت ایرانول می‌تواند با تکیه بر ظرفیت‌های داخلی و تعامل گسترده با شرکت‌های دانش‌بنیان، از طریق نوآوری مستمر و بهره‌گیری از دانش روز، جایگاه خود را در صنعت روانکار کشور و منطقه بیش از پیش ارتقا دهد.وی با اشاره به شعار راهبردی شستا مبنی بر اینکه «شستا باید هم نوآور و هم بین‌المللی باشد» افزود: مسیر نوآوری بنیان کار ماست. نوآوری باید بستری برای حل مسائل بنیادین و رفع چالش‌های ساختاری

در ادامه سلسله بازدیدهای «شتابدهی نوآوری» با رویکرد حل چالش‌ها و مسائل شرکت‌ها، دکتر نظری، معاون نوآوری و اقتصاد دانش‌بنیان شستا، به‌همراه هیأت همراه با حضور در پالایشگاه روغن‌سازی شرکت نفت ایرانول، از بخش‌های مختلف این مجموعه بازدید کرد و در جریان آخرین وضعیت پروژه‌های تحقیق و توسعه و اقدامات نوآورانه این شرکت قرار گرفت.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی ایرانول، در نشست برگزارشده روز یکشنبه ۲۰ مهرماه، دکتر نظری بر ضرورت تقویت همکاری

شرکت مهندسی و توسعه نفت؛ از اقدامات حمایتی تا رویکرد توسعه‌محور در مسئولیت اجتماعی



این رویکرد، شناسایی دقیق نیازهای محلی و انطباق آن‌ها با اسناد آمایش سرزمینی است تا اقدامات ما در مسیر توان‌افزایی پایدار و اشتغال‌زایی غیرمستقیم قرار گیرد.»وی افزود: «اعتمادسازی و جلب مشارکت جامعه محلی شرط اصلی موفقیت هر برنامه اجتماعی است. از همین رو، تلاش کرده‌ایم ارتباطی بی‌واسطه با مردم

از پروژه‌های مقطعی به سمت طرح‌های توسعه‌محور، در حال تحول است.فرضی در این زمینه گفت: «در شرکت متن، تلاش کرده‌ایم فعالیت‌های اجتماعی را از سطح اقدامات حمایتی به سمت پروژه‌های توسعه‌محور و منطقی با اسناد حاکمیتی، به‌ویژه آیین‌نامه اجرایی مسئولیت اجتماعی شرکت‌های دولتی، ارتقا دهیم. محور اصلی

در راستای ایفای مسئولیت‌های اجتماعی و با هدف حمایت از توسعه آموزشی در مناطق عملیاتی، شرکت مهندسی و توسعه نفت سه‌هزار بسته تحصیلی را به دانش‌آموزان استان خوزستان و ایلام اهدا کرد.

به گزارش روابط‌عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، آیین اهدای این بسته‌ها با همکاری کمیته امداد امام خمینی(ره) و با حضور جمعی از مسئولان محلی، مقامات آموزش و پرورش، نمایندگان کمیته امداد امام خمینی(ره) و مدیران شرکت متن در شهرستان هویزه برگزار شد.بسته‌های تحصیلی شامل نوشت‌افزار و اقلام آموزشی مورد نیاز دانش‌آموزان بود که در آستانه سال تحصیلی جدید میان خانواده‌های تحت پوشش کمیته امداد توزیع گردید.این اقدام در چارچوب برنامه‌های مسئولیت اجتماعی شرکت مهندسی و توسعه نفت انجام شد؛ برنامه‌ای که به گفته شهرام فرضی، مشاور اجتماعی مدیرعامل شرکت، با هدف ارتقای کیفیت اثرگذاری اجتماعی و حرکت

بومی‌سازی رادیاتور توربین راستون با حمایت فلات قاره

بزرگ گسترش تعاملات و تحقق پروژه‌های بزرگ در مناطق عملیاتی

رئیس برنامه‌ریزی توسعه و حمایت از ساخت داخل مدیریت تدارکات شرکت نفت فلات قاره ایران با تأکید بر اینکه شرکت نفت فلات قاره ایران اهتمام و توجه ویژه‌ای به ساخت داخل و تولید بار اول دارد، به‌طوری که در میان شرکت‌های بهره‌بردار داخلی نفت و گاز، نخستین شرکتی است که شیوه‌نامه ساخت داخل را تهیه و تدوین کرده است، افزود: این شیوه‌نامه حاصل بیش از ۲۰۰ ساعت نشست تخصصی با تیم‌های مختلف بازرگانی، فنی و حقوقی بود که راهکاری مشخص، ثابت و عملی برای به نتیجه رساندن پروژه‌های ساخت بار اول و مهندسی معکوس ارائه می‌کند. در این شیوه‌نامه جنبه‌های حمایتی، تعیین و تفکیک وظایف در فرآیند ساخت دیده شده است و سبب می‌شود نفرات ساخت داخل با جرات بیشتری تصمیم‌گیری کنند و پیش روند.طبیعی در پایان تأکید کرد: ساخت این رادیاتور با همکاری و تعامل نزدیک همسکاران تعمیرات توربین منطقه خارک در ارائه اطلاعات فنی، نظارت بر ساخت، همچنین انجام تست‌های کارگاهی دقیق قبل از حمل به نتیجه رسیده که جا دارد از همه این عزیزان تشکر کنم و امیدوارم با گسترش تعامل در سایر مناطق عملیاتی شاهد انجام کارهای بزرگ‌تری در زمینه‌های گوناگون باشیم.

است، اما در این رادیاتور خنک‌کنندگی به ۱۵+ درجه سانتی‌گراد رسیده است.طبیعی با اشاره به اینکه در رادیاتورهای معمولی یک ورقه آلومینیومی حول یک لوله مسی قرار داشته و فرآیند تبادل حرارت را انجام می‌دهد، ولی این رادیاتورهای یک ضعف عمده دارد و آن اینکه پس از مدتی به مرور زمان گرد و غبار روی ورقه آلومینیومی نشست‌ه که به مرور با افزایش حجم گرد و غبار میزان تبادل حرارت رادیاتور کاسته می‌شود، افزود: برای جلوگیری از این مشکل در رادیاتور ساخته‌شده، ورقه‌های آلومینیومی به شکل کاملاً جدیدی طراحی و پیاده‌سازی شده است، به‌گونه‌ای که با ایجاد گردباد روی سطح خنک‌کننده، سبب رانش ریزجسم‌ها شده و از رسوب اجسام روی خود جلوگیری می‌کند که این ویژگی دوام و کیفیت خنک‌کنندگی را در بازه زمانی افزایش می‌دهد. وی گفت: این رادیاتور با ابعاد ۲.۲۰ در ۲.۲۰ متر و با هزینه بسیار پایین‌تر از نمونه مشابه خارجی ساخته و روی توربین شماره ۴ راستون در محل نیروگاه قدیم منطقه عملیاتی خارک نصب شده و در حال بهره‌برداری است، البته با توجه به تفاوت‌های طراحی با رادیاتور قبلی همکاران تعمیرات منطقه برای بهره‌برداری بهتر در فشار روغن تغییراتی اعمال کردند و مقرر شد با استفاده از تجارب این پروژه رادیاتورهای دیگری نیز برای سایر توربین‌ها طراحی و ساخته شود که قبلاً در ساخت‌های بعدی ارتقای طراحی ملاک عمل خواهد بود.



تدارکات شرکت نفت فلات قاره ایران با بیان اینکه رادیاتور ساخته‌شده به لحاظ ساختار فیزیکی، طراحی و بازدهی نسبت به نمونه خارجی خود دارای برتری‌های محسوسی است، گفت: ازجمله تغییرات آن ارتقای سیستم تبادل حرارتی از Fin Tube به Fin Plate و افزایش سطح تبادل حرارتی است که بازدهی آن را به‌مراتب بالاتر برده، به‌طوری که حداکثر خنک‌کنندگی در رادیاتورهای فعلی ۱۰+ درجه سانتی‌گراد نسبت به دمای محیط

تعمیرات توربین منطقه و همکاران این اداره انجام شد و آنچه قابل توجه است این رادیاتور دو بار ساخته شد که در مرحله تست کارگاهی، به دلایل فنی نمونه ساخته‌شده تأیید نشده و ساخت آن از سر گرفته شد که سرانجام سومین رادیاتور موفق به گذراندن مراحل تست کارگاهی شد.

رادیاتور ساخت داخل با بازدهی بالاتر از نمونه خارجی

رئیس برنامه‌ریزی توسعه و حمایت از ساخت داخل مدیریت

رئیس برنامه‌ریزی توسعه و حمایت از ساخت داخل مدیریت تدارکات شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: در راستای تولید بار اول و با حمایت شرکت نفت فلات قاره ایران، رادیاتور روغن توربین راستون TD-۴۰۰۰ از سوی یک شرکت داخلی ساخته و در نیروگاه قدیم منطقه عملیاتی خارک نصب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، سیدمحمود طیبی با اشاره به اینکه فرآیند خرید رادیاتور روغن توربین راستون پس از هشت مرحله استعلام‌گیری و دو بار صدور سفارش با مجوز انتحساری، متأسفانه به‌دلیل تحریم‌های ظالمانه غرب علیه کشورمان، به نتیجه نرسید، چراکه تأمین‌کننده خارجی از تحویل این تجهیز به ایران خودداری کرد، گفت: با ارجاع بررسی امکان ساخت داخلی آن به این واحد و برگزاری فرآیند استعلام با همکاری واحد تعمیرات توربین منطقه خارک با شرکت‌های متعدد، پس از مذاکره فنی سرانجام کالای مورد تقاضا از سوی سازندگان داخلی ساخته، تحویل و تأیید شد.وی افزود: با توجه به اهمیت سیستم خنک‌کننده روغن توربین در صحت کار توربین و عمر قطعات بخش داغ آن، ماهیت کار از ریسک بسیار بالایی برخوردار بود و برای جلوگیری از ریسک ساخت با کیفیت پایین پس از بررسی‌های متعدد در میان سازندگان خوشنام داخلی، در نهایت یک شرکت سازنده برتر در اهواز برای ساخت انتخاب شد. فرآیند ساخت و تست‌های کارگاهی با نظارت همکاران واحد

گسترش همکاری‌های درمانی و امدادی در شرایط بحرانی



تفاهم‌نامه همکاری بین دانشگاه علوم پزشکی بوشهر و سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با حضور رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر امضا شد

به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت استان بوشهر؛ در راستای تقویت تعاملات بین‌بخشی در حوزه سلامت و ارتقای آمادگی در شرایط بحرانی، تفاهم‌نامه همکاری درمانی و فوریت‌های پزشکی بین دانشگاه علوم پزشکی بوشهر و سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با حضور سردار مطیعی، معاون انرژی سازمان پدافند غیرعامل کشور و دکتر سعید گران‌پی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت استان بوشهر منعقد شد. هدف از امضای این تفاهم‌نامه، افزایش هماهنگی و هم‌افزایی ظرفیت‌های درمانی، امدادی و مدیریتی در مواقع بحران و حوادث در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس است. بر اساس مفاد تفاهم‌نامه، دانشگاه علوم پزشکی بوشهر به‌عنوان معین منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، تمام توان تجهیزاتی، نیروی انسانی، لجستیکی، فضای درمانی و ناوگان آمبولانسی خود را در بخش‌های زمینی، دریایی و هوایی برای امدادرسانی در شرایط بحرانی و بلایا به‌کار خواهد گرفت.

در این نشست، دکتر سعید گران‌پی با اشاره به اهمیت همکاری بین نهادهای درمانی و امدادی در مناطق عملیاتی گفت: «منطقه ویژه انرژی پارس، قلب تپنده اقتصاد کشور و یکی از حساس‌ترین نقاط از منظر پدافند غیرعامل است. در چنین منطقه‌ای، هرگونه هم‌افزایی میان دانشگاه علوم پزشکی، صنعت نفت و سایر دستگاه‌های مسئول می‌تواند تاب‌آوری ملی را در شرایط بحران به شکل چشمگیری افزایش دهد.»

وی افزود: «بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر به‌عنوان بازوی تخصصی سلامت در حوزه صنعت نفت، همواره در کنار دستگاه‌های اجرایی استان در مدیریت بحران، امدادرسانی و پشتیبانی درمانی حضور فعال داشته و آماده است تا تمامی ظرفیت‌های تخصصی خود را برای خدمت به کارکنان صنعت نفت و مردم منطقه به‌کار گیرد.»

سردار مطیعی، معاون انرژی سازمان پدافند غیرعامل کشور نیز در این نشست با تقدیر از همکاری نهادهای درمانی استان بوشهر، بر ضرورت ایجاد شبکه منسجم درمانی و امدادی در مناطق انرژی‌محور کشور تأکید کرد و این تفاهم‌نامه را گامی ارزشمند در مسیر تقویت تاب‌آوری زیرساخت‌های حیاتی و انسانی صنعت نفت دانست. این تفاهم‌نامه با امضای دکتر اله‌کرم اخلاقی رئیس دانشگاه علوم پزشکی بوشهر، دکتر سعید گران‌پی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر، و در حضور سردار مطیعی معاون انرژی سازمان پدافند غیرعامل کشور، به امضا رسید و زمینه‌ساز همکاری‌های گسترده‌تر در حوزه سلامت، امدادرسانی و مدیریت بحران در منطقه پارس جنوبی شد.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۳۶ مهر
۱۴۰۴
شماره ۹۷۵
۱۲
www.daneshenaf.ir



بهداشت و درمان



در راستای اهمیت سلامت روان در مناطق عملیاتی، تیم سلامت روان سازمان به میزبانی شرکت پایانه‌های نفتی ایران وارد جزیره خارگ شد. دکتر سمیه سروش در این برنامه سه روزه که برای کارکنان و خانواده‌های نفتی ساکن در مناطق عملیاتی اجرا شده بود، تاب‌آوری شغلی و خودمراقبتی را به عنوان سنگ‌بنای کارایی کارکنان در خط مقدم معرفی و بر تداوم این حمایت‌ها تأکید کرد. این برنامه به مناسبت هفته سلامت روان برگزار شد و ورود تیم سلامت روان سازمان به اسکله‌های نفتی گامی نوین در راستای حمایت از کارکنان بود.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی بهداشت و درمان به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت پایانه‌های نفتی ایران، این برنامه ها با همکاری شرکت پایانه‌های نفتی ایران و سازمان بهداشت

و درمان صنعت نفت و با حضور دکتر سمیه سروش (رئیس دفتر سلامت روان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت)، دکتر لیلا تیموری (دکترای تخصصی روان‌شناسی)، خدیجه فدایی (کارشناس ارشد روان‌شناسی بالینی) برگزار شد. عباس اسدروز، مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران، در این باره گفت: سلامت روان کارکنان، سنگ‌بنای بهره‌وری و ایمنی در محیط‌های عملیاتی است. همان‌گونه که برای تجهیزات و تأسیسات برنامه‌های منظم نگهداری وجود دارد، نیروی انسانی نیز به مراقبت و پشتیبانی روانی نیاز دارد. نگاه ما این است که سلامت روان بخشی از ساختار ایمنی بهره‌وری سازمان باشد، نه برنامه‌ای مقطعی یا نمادین باشد. وی افزود: تجربه موفق منطقه خارگ نشان داد که همکاری و هم‌افزایی میان HSE

می‌شود. در معاونت بهداشت و طب صنعتی، این آزمون به طور اختصاصی برای شناسایی زود هنگام کاهش شنوایی در کارکنان در معرض صدای بلند، ارزیابی برنامه‌های حفاظت شنوایی، پیشگیری از پیشرفت کاهش شنوایی ناشی از سروصدای محیط و بررسی وضعیت شنوایی کارکنان بدو استخدام به‌کار گرفته می‌شود. در کلینیک شنوایی شنجی بیمارستان بزرگ نفت اهواز نیز غربالگری شنوایی برای بیماران دارای مشکلات شنوایی به منظور تشخیص دقیق‌تر، پیگیری درمانی و ارجاع به موقع به متخصصان مربوطه انجام می‌شود. این اقدام کمک می‌کند تا بیماران در کوتاه‌ترین زمان ممکن از خدمات تکمیلی شامل درمان دارویی، جراحی یا استفاده از وسایل کمک‌شنوایی بهره‌مند شوند. بر اساس الزامات موجود، تمامی کارکنان در بدو استخدام، کارکنان در معرض صدای بالای ۸۵ دسی‌بل،

سازمان‌ها به عنوان یک فناوری نوین می‌توانند، روند ارائه خدمات را به کلی متحول کنند. در این راستا، دکتر بهروز دیور اعلام کرد: بهداشت و



بهداشت و درمان صنعت نفت می‌تواند الگویی برای سایر مناطق عملیاتی باشد. برنامه داریم این الگو را در همه مناطق شرکت گسترش دهیم تا خدمات مشاوره و سلامت روان در دسترس تمام کارکنان و خانواده‌های آنان قرار گیرد. پیمان دلیری، جانشین مدیر پایانه نفتی خارگ، در بازدید میدانی تیم سلامت از اسکله شرقی اظهار داشت: حضور تیم سلامت روان در محیط‌های عملیاتی نشان از توجه عمیق شرکت به ابعاد انسانی و روانی کارکنان دارد. وی افزود: حضور روان‌شناسان و مشاوران در کنار کارکنان عملیاتی، گامی مؤثر در جهت کاهش تنش‌های شغلی و افزایش تاب‌آوری است و تلاش می‌شود با همکاری حوزه HSE و بهداشت و درمان، این رویکرد به بخشی پایدار از نظام ایمنی و سلامت شرکت تبدیل شود.

شاغلان در تماس با مواد شیمیایی آسیب‌رسان به سیستم شنوایی و همچنین کارکنان در برنامه‌های ارزیابی سالیانه روتین تحت آزمون‌های شنوایی قرار می‌گیرند. کلیه خدمات شنوایی در پنج مرکز ستاد طب صنعتی، پلی کلینیک کارون، طب صنعتی شرکت مارون، درمانگاه شهرک قائم شرکت ملی حفاری و کلینیک شنوایی سنجی بیمارستان بزرگ نفت ارائه می‌شود. تنها در سال ۱۴۰۳، از قریب به ۱۷ هزار مراجعه به این مراکز، بیش از ۵ هزار نفر (۳۰ قریب به ۳۰ درصد) دارای مشکلات شنوایی گزارش شدند که پس از تأیید پزشک طب صنعتی برای بررسی‌های تکمیلی و درمان به پزشکان متخصص گوش و حلق و بینی ارجاع داده شدند. این خدمات به پزشکان طب کار امکان می‌دهد تا تأثیر عوامل محیطی مختلف بر سیستم شنوایی کارکنان را ارزیابی نموده و با پیشنهاد راهکارهایی همچون بهره‌گیری

از وسایل حفاظت شنوایی، کاهش مواجهه با سروصدا و بهبود شرایط محیطی کارکنان، نقش مؤثری در ارتقای سلامت و ایمنی محیط کار ایفا کنند. معاینات دوره‌ای و منظم شنوایی نه تنها در پیشگیری از بروز بیماری‌ها و حوادث ناشی از کار اهمیت دارد، بلکه موجب افزایش بهره‌وری و بهبود عملکرد سازمان نیز می‌شود. در بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز که به عنوان مرکز درمانی ارجاعی در صنعت نفت جنوب محسوب می‌شود، شنوایی سنجی به عنوان یک سرمایه‌گذاری پایدار، تضمین‌کننده سلامت کارکنان، افزایش ایمنی محیط کار و حمایت از آینده‌ای ایمن و پویا تلقی می‌شود. در این مجموعه ۵ کارشناس شنوایی سنجی خدمات این حوزه را به مراجعین محترم ارائه می‌نمایند. این روز را به همه ی فعالین این عرصه تبریک می گوئیم.

خود(پلی کلینیک مرکزی، درمانگاه شماره ۲ و درمانگاه مروحشت) افزایش داد. وی افزود: در حال حاضر تعداد ۱۰ کیوسک نوبت دهی در سه درمانگاه بهداشت و درمان صنعت نفت فارس مستقر است. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت فارس اضافه کرد: در آینده نزدیک مراجعین می‌توانند تنها با استفاده از کارت ملی خدمات سلامت محور را از واحدهای پذیرش و کیوسک های نوبت دهی دریافت نمایند. دکتر دیور گفت: مراجعین می‌توانند با استفاده از کیوسک، در صورت وجود نوبت خالی، بدون زمان انتظار و روزانه نوبت پزشک خود را ثبت و خدمات درمانی دریافت نمایند. وی اظهار داشت: با استفاده از کیوسک، مراجعین بدون نیاز به مراجعه به پذیرش، می‌توانند نوبت دریافت کرده و یا خدمات مورد نظر خود را دریافت کنند. به گفته وی، این امکان باعث کاهش تعداد صف مراجعین در پذیرش شده و بهره‌وری واحد پذیرش را افزایش می‌دهد.

در بهداشت و درمان صنعت نفت فارس صورت پذیرفت:

خداحافظی با صف‌های طولانی با افزایش دستگاه‌های نوبت دهی



درمان صنعت نفت فارس تعداد کیوسک های نوبت دهی خود را با هزینه ای بالغ بر پنج میلیارد ریال، جهت استقرار در سه مرکز درمانی



با حضور مدیر کل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت بررسی شد: باز آرایي ساختار شرکت نفت و گاز اروندان؛ گام بلند برای جهش تولید در غرب کارون

جلسه بررسی بازآرایي ساختار سازمانی شرکت نفت و گاز اروندان با حضور مدیرکل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت برگزار شد. بازآرایي ساختار شرکت نفت و گاز اروندان؛ گام بلند برای جهش تولید در غرب کارون به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، صبح امروز (چهارشنبه، ۲۳ مهر ۱۴۰۴)، جلسه بررسی بازآرایي ساختار سازمانی شرکت نفت و گاز اروندان با حضور دکتر ناصر مولایی مدیرکل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت، دکتر قاسمعلی بازآیی، مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی نفت ایران، مهندس حمید دریس مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان و مدیران ارشد این شرکت در محل ساختمان شماره یک خرمشهر برگزار شد. در این نشست مشترک، برنامه‌های

پیش‌رو برای تحقق اهداف تولیدی میادین نفتی غرب کارون، وضعیت نیروی انسانی و ساختار

سازمانی این شرکت، و مسائل و مشکلات ساختار سازمانی موجود مطرح و مورد بررسی قرار گرفت. همچنین در خصوص پیشنهادات ساختار سازمانی جدید، ارتقای پایه‌های سازمانی و برون‌رفت از چالش‌های موجود، گفت‌وگو و دستوراتی بمنظور تصمیم‌گیری‌های بعدی صادر شد.حمید دریس، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، در ابتدای نشست با اشاره به اساسنامه این شرکت اظهار داشت: برخلاف اساسنامه و ماهیت وجودی این شرکت، هیچ‌گاه در ساختار سازمانی، رویکرد توسعه‌ای آن دیده نشده است؛ درحالی‌که تجربه این سال‌ها نشان داده تحقق اهداف تولیدی در غرب کارون نیازمند ورود حداکثری در حوزه توسعه میادین در کنار نقش بهره‌برداری است و ما برای این موضوع برنامه

داریم. **اغاز طرح‌های توسعه‌ای شرکت نفت و گاز اروندان**



شرکت اهدا شد.حمید دریس، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، در این دیدار با اشاره به حضور همه‌جانبه این شرکت در ایام اربعین اظهار داشت: خدمت به زائران سید و سالار شهیدان(ع) افتخاری معنوی و وظیفه‌ای دینی و شرعی است که در چارچوب ارزش‌های

توسط روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان؛ اولین مسابقات جام بازی‌های الکترونیکی ویژه فرزندان کارکنان برگزار شد

محول شدن است با جدیدیت در حال کار و پیگیری هستیم.

دریس ادامه داد: اجرای طرح‌های توسعه‌ای و همچنین حفظ و ارتقای شرایط فعلی تولید که هر روز شاهد رشد آن هستیم، مستلزم برخورداری از ساختاری پویا و چابک است؛ ساختاری که هم امکان جذب نیروهای کارآمد را فراهم کند و هم زمینه ارتقای انگیزه و بهره‌وری کارکنان فعلی را به‌طور مؤثری افزایش دهد.

در ادامه، ناصر مولایی، مدیرکل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت، با اشاره به فعالیت‌ها و اقدامات کارشناسی انجام‌شده درخصوص بازآرایي و اصلاح ساختار سازمانی شرکت نفت و گاز اروندان، اظهار داشت: اصلاح ساختار این شرکت با تاکیدات مدیرعامل محترم شرکت ملی نفت در حال طی مراحل بررسی و مقدماتی است و امروز با مجموعه‌ای از کارشناسان این حوزه به‌شکل عملیاتی و با دستورکار مشخص حضور یافته‌ایم تا تصمیمات و برنامه‌ریزی‌های لازم برای حصول نتیجه را اتخاذ کنیم.

وی تأکید کرد: این منطقه یک حوزه تمدنی از لحاظ توسعه بالادستی است و اگر این نگاه وجود داشته باشد، پاسخ بسیاری از ابهامات شفاف خواهد شد. رویکرد ما در تشکیلات و روش‌ها، نگاه عملیات‌محور است و من کاملاً به عنوان یک نیروی عملیاتی که در این حوزه کار کرده است، اهمیت شرکت‌های تولیدی را به‌عنوان شاکله اقتصاد و صنعت نفت کشور درک کرده و اعتقاد دارم بر همین اساس شرایط اروندان نیاز به یک بازآرایي جدی دارد.

همچنین قاسمعلی بازآیی، مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی نفت ایران در در این جلسه با اشاره به نگاه مثبت خود در ایجاد بازنگری ساختاری این شرکت، اظهار داشت: ما با اعتقاد به اهمیت مسئولیت‌های شرکت نفت و گاز اروندان به دنبال ارتقا کیفیت و ساختاری چابک هستیم تا تعالی سازمانی این شرکت به عنوان جوان‌ترین شرکت تابعه شرکت ملی نفت ایران تحقق یابد.قاسم مهدی‌زاده، رئیس بهبود سیستم‌ها و روش‌های شرکت نفت و گاز اروندان، نیز در این نشست با ارائه گزارشی آماری و تحلیلی، اهداف تولیدی این شرکت را براساس برنامه هفتم توسعه، میزان تأسیسات تحت راهبری و شرایط تولید میادین غرب کارون تشریح کرد.



اسلامی و در راستای ایفای مسئولیت‌های اجتماعی شرکت انجام می‌شود. کوشیده‌ایم اسسال دامنه و کیفیت خدمات‌رسانی را نسبت به سال گذشته ارتقا دهیم و به‌گونه‌ای شایسته در این حرکت عظیم معنوی سهیم باشیم‌وی در ادامه با تشریح بخشی از اقدامات شرکت

توسط روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان؛ اولین مسابقات جام بازی‌های الکترونیکی ویژه فرزندان کارکنان برگزار شد



تکمیل زنجیره ارزش؛ اجبار است!



تحلیل نقاط ضعف و ارائه راهکار برای تکمیل زنجیره ارزش در صنعت ارزش آفرین پتروشیمی، دو رکن اساسی در تدوین استراتژی برای این صنعت است. صنعت پتروشیمی ایران با وجود برخورداری از مزیت ذاتی دسترسی به منابع عظیم خوراک ارزان قیمت، از نقاط ضعف ساختاری رنج می‌برد که مانع از تحقق کامل پتانسیل آن می‌شود.

۱. وابستگی شدید به خوراک گازی:

نخستین نقطه ضعف بزرگ صنعت پتروشیمی در وابستگی بالا به خوراک گازی است به طوری که بیش از ۷۰ درصد خوراک واحدهای پتروشیمی ایران از گاز تامین می‌شود. این امر باعث شده است که این صنعت به شدت تحت تاثیر نارتازی و نوسانات تولید گاز قرار بگیرد. صنعت پتروشیمی ایران از سید خوراک خویش تنوع کمی دارد و استفاده از خوراک های دیگر از جمله نفتا و گازوئیل باعث کاهش انعطاف‌پذیری و افزایش ریسک شده است.

۲. فرسودگی و پایین بودن راندمان واحدهای تولیدی:

معضل دیگر این صنعت، چالشی به نام فرسودگی است. بسیاری از مجتمع‌های پتروشیمی قدیمی مانند شیراز، اراک و خراسان با فناوری‌های قدیمی و احتمالاً منسوخ شده کار می‌کنند که مصرف انرژی بالا و در عین حال راندمان پایینی دارند به گونه ای که نرخ استفاده از ظرفیت اسمی (Capacity Utilization) در بسیاری از واحدها به دلیل فرسودگی ماشین آلات، توقف‌های مکرر برای تعمیرات و کمبود قطعات یدکی، پایین‌تر از استانداردهای جهانی است.

۳. ضعف در زنجیره تامین و تکنولوژی:

شوربوختانه تحریم‌ها و سوبدیریت موجب محدودیت در دسترسی به فناوری‌های روز، کاتالیست‌ها و ماشین آلات خاص شده و توسعه و حتی نگهداری واحدهای موجود را با چالش مواجه کرده است. در این میان نواقض لجستیکی هم یک چالش جدی است. سیستم‌های حمل و نقل شامل زمینی، ریلی و بندری برای صادرات محصولات به اندازه کافی توسعه نیافته و هزینه‌بر است. مشکلات صادرات از بنادر جنوبی به ویژه در فصل تابستان یک معضل قدیمی است.

۴. تمرکز بر محصولات پایه و کمرپها (Commodity):

بی توجهی به زنجیره ارزش در برهه کنونی چالشی اساسی است. سید محصولات تولیدی ایران عمدتاً بر روی محصولات پایه پتروشیمی مانند متانول، اوره، آمونیاک، لیکن و پروپیلن متمرکز است و در مقابل سهم محصولات با ارزش افزوده بالا (Specialty & Performance Chemicals) مانند پلیمرهای مهندسی، کامپاندهای خاص، چسب‌ها و مواد دارویی ناچیز است. این امر باعث شده درآمد صنعت به شدت تحت نوسان قیمت‌های جهانی این محصولات پایه باشد.

۵. چالش‌های مالی و سرمایه‌گذاری:

محدودیت در انتقال ارز، مشکلات تامین مالی بین‌المللی و ریسک بالای سرمایه‌گذاری به دلیل تحریم‌ها، جذب سرمایه‌گذار خارجی و فناوری را بسیار دشوار کرده است. همچنین سرمایه‌گذاری ناگافی در بخش تحقیق و توسعه (R&D) برای توسعه محصولات جدید و فرآیندهای بومی شرایط را برای این صنعت سخت کرده است.

۶. ضعف در بازاریابی و برندینگ بین‌المللی:

نکته نگران کننده دیگر در صنعت پتروشیمی، ضعف در مارکتینگ است. اگرچه ایران یکی از بزرگ‌ترین صادرکنندگان محصولات پتروشیمی است، اما در ایجاد برندهای معتبر بین‌المللی و حضور موثر در زنجیره تامین جهانی ناموفق بوده است. فروش عمدتاً به صورت فوب و بر اساس قیمت‌های لحظه‌ای انجام می‌شود.

راهکارهای تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی تکمیل زنجیره ارزش به معنای حرکت از تولید محصولات پایه (Upstream) به سمت تولید محصولات میانی (Midstream) و نهایی با ارزش افزوده بالا (Downstream) است. راهکارهای زیر برای تحقق این هدف پیشنهاد می‌شود:

۱. توسعه خوزه‌های صنعتی و پارک‌های تخصصی:

• ایجاد پارک‌های تخصصی پایین دستی در مجاورت مجتمع‌های بزرگ پتروشیمی (مانند عسلویه، ماهشهر و چابهار). برای مثال ایجاد «پارک صنایع پلیمری» برای تبدیل پلیمرهای پایه به قطعات خودرو، لوله و اتصالات، انواع ورق و فیلم و ایجاد «پارک صنایع شیمیایی خاص» برای تولید حلال‌ها، مواد افزودنی، رنگ‌ها و رزین‌ها که این اقدامات با کاهش هزینه‌های حمل و نقل، دسترسی آسان به مواد اولیه و ایجاد صرفه‌جویی به توسعه زنجیره ارزش کمک شایان توجهی می‌کند.

۲. بازطراحی سید محصول و تمرکز بر محصولات با ارزش افزوده بالا:

تدوین نقشه راه ملی با هدف شناسایی محصولات مبانی و نهایی با اولویت بالا بر اساس پتانسیل داخلی، نیاز بازار و فناوری در دسترس بایستی بازطراحی گردد. همچنین حمایت از واحدهای دانش‌بنیان واقعی بایستی به صورت جدی دنبال شود. اعطای تسهیلات ارزی و ریالی، اعطای تخفیف در قیمت خوراک و محصولات پایه به شرکت‌هایی که تمایل به تولید محصولات با ارزش افزوده بالا هستند. مثال عینی در این خصوص به جای صادرات متانول خام، می‌توان با سرمایه‌گذاری روی واحدهای MTO/MTG (تبدیل متانول به الفین) و سپس واحدهای تولید پلیمرهای پیشرفته، ارزش افزوده را چندین برابر کرد.

۳. نوسازی و افزایش بهره‌وری:

• اجرای برنامه‌های جامع نوسازی و بازسازی برای واحدهای قدیمی با استفاده از فناوری‌های روز برای کاهش مصرف انرژی و افزایش راندمان و سرمایه‌گذاری روی سیستم‌های کنترل پیشرفته و دیجیتال‌سازی برای بهینه‌سازی فرآیندها ضروری است.

۴. توسعه همکاری‌های بین‌المللی و فناوری:

نکته ای که نباید مغفول بماند این است که دیگر نباید به غرب نگاه حمایتی داشت بلکه بایستی تمرکز بر ایجاد مشارکت‌های استراتژیک با کشورهای غیرتحریم‌کننده مانند چین، هند، روسیه و کشورهای منطقه برای انتقال فناوری و تامین مالی باشد. استفاده از مکانیسم‌های خلاقانه مانند معاوضه یا استفاده از ارزهای ملی برای دور زدن تحریم‌ها در مبادلات تجاری بایستی به صورت جدی دنبال شود. از آنجا که کشورمان عضو رسمی بریکس و شانگهای و توافق نامه های ۲۵ ساله با روسیه وچین دارد، بایستی از این ظرفیت ها استفاده شود.

۵. تقویت زنجیره تامین و لجستیک:

توسعه خطوط ریلی اختصاصی از مجتمع‌های پتروشیمی به بنادر اصلی (به ویژه بندر چابهار) برای کاهش هزینه و زمان حمل و نقل و ایجاد ترمینال‌ها و سبیلوهای تخصصی برای نگهداری و صادرات محصولات پتروشیمی در بنادر گامی جدی و ضروری است.

۶. تقویت تحقیق و توسعه (R&D) و نیروی انسانی متخصص:

صنعت پتروشیمی ایران اگر تا به اینجا رشد داشته است، به واسطه نیروی انسانی کارآمد و متعهد خویش بوده است. الزام اختصاص درصدی از درآمد شرکت‌های بزرگ پتروشیمی به تحقیق و توسعه، ایجاد مراکز تحقیقاتی مشترک بین دانشگاه‌ها، پژوهشگاه‌ها و صنعت برای حل چالش‌های فنی و توسعه کاتالیست‌ها و فرمولاسیون‌های بومی نکات مهمی است که مستمر و پویا بایستی در دستور کار و مد نظر مدیران پتروشیمی باشد.

کلام پایانی اینکه؛ بی تردید، تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی ایران یک انتخاب نیست، بلکه یک ضرورت استراتژیک برای خروج از اقتصاد تک‌محصولی و ایجاد اشتغال پایدار است. این انتخاب نیازمند اراده ملی، تنوین نقشه راه عملی، جذب سرمایه‌گذاری هدفمند و مهتر از همه، هماهنگی بین تمام ارکان دولت، صنعت و دانشگاه است. موفقیت در این مسیر نه تنها درآمدهای ارزی را پایدارتر می‌کند، بلکه صنایع کشور را از واردات بسیاری از کالاهای واسطه و نهایی بی‌نیاز خواهد کرد.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshnamay.ir

شنبه

۳۶ مهر

۱۴۰۴

شماره ۲۹۵

۱۳



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران خبر داد:

توزیع سالانه ۵۵ میلیارد دلار سوخت در ایران

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اعلام اینکه سالانه ۵۵ میلیارد دلار سوخت در کشور توزیع می‌شود که عددی بسیار بزرگ و فراتر از تصورات است، گفت: تحول دیجیتال و استقرار نظام حکمرانی داده‌محور نقش مهمی در پیشگیری از هدررفت منابع عظیم سوخت کشور دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، محمداصادق عظیمی‌فر روز دوشنبه (۲۱ مهر) در نشست کمیته تحول دیجیتال و حکمرانی داده‌محور این شرکت با حضور اعضای این کمیته اظهار کرد: تحول دیجیتال و حکمرانی داده‌محور در بیشتر شرکت‌های پیشرو در جهان به‌عنوان رویکردی اساسی برای افزایش بهره‌وری و سوددهی بالاتر مدنظر قرار گرفته است.وی با بیان اینکه در همه شرکت‌های پیشرو در جهان که دارای فرآیندها و ابزارهای استاندارد هستند، افزایش ۲۰ درصدی سوددهی در افق ۱۰ ساله از محل هوشمندسازی هدفگذاری شده است، افزود: در مجموعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تلاش می‌کنیم از کار نمایشی خودداری کرده و وارد حوزه اجرایی شویم. تجارب یک سال گذشته به‌ویژه در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نشان داده است که گام‌های کوچک در این حوزه ازجمله سامانه کاشف و شناسایی کارت‌های سوخت غیرمعتبر، دستاوردهای پررنگی در حوزه جلوگیری از هدررفت سرمایه‌ها دارد.

صرفه‌جویی بیش از ۶۰۰ میلیون لیتر فرآورده با استفاده از تحلیل داده
مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تأکید بر اینکه این شرکت با توجه به حجم بالای دیتا در پایین‌دست، نیازمندی به تحلیل داده در صنعت پالایش و لزوم جلوگیری از اتلاف منابع و مدیریت مصرف، باید در زمینه تحول دیجیتال و حکمرانی داده‌محو در سطح وزارت نفت پیشگام باشد، تصریح کرد: پالایش و پخش باید در زمینه استفاده از تحلیل داده‌ها نهایت بهره‌مندی را داشته باشد، چراکه با اتکا به همین داده‌ها در زمینه مقابله با بارنامه‌های صوری، روزانه ۳ میلیون لیتر در مصرف نفت‌گاز صرفه‌جویی داشته‌ایم که در شرایط افزایش روزافزون مصرف، گام بسیار مهمی بوده است.عظیمی‌فر ادامه داد: از محل صرفه‌جویی روزانه ۳ میلیون لیتری نفت‌گاز، در مصرف بیش از ۶۰۰ میلیون لیتر فرآورده در کشور صرفه‌جویی شده که معادل پیشگیری از واردات ۲۶۰ میلیون دلار نفت‌گاز بوده است، همچنین سالانه ۵۵ میلیارد دلار سوخت در کشور توزیع می‌کنیم که عددی بسیار بزرگ و فراتر از تصورات است.وی با بیان اینکه با توجه به پدیده قاچاق سوخت و بهره‌وری پایین در زنجیره فعالیت، حتی بدون هیچ سخت‌افزار جدید و هزینه مازادی، می‌توانیم تنها از طریق تحلیل داده‌های موجود، گام مهمی در پیشگیری از هدررفت منابع با ارزش کشور برداریم، گفت: اعتقاد دارم افزایش حداقل ۱۰ درصدی بهره‌وری صنعت پالایش و پخش با تحول دیجیتال در مقطع فعلی با همین ظرفیت و زیرساخت‌های موجود، امکان‌پذیر است.

افزایش بهره‌وری صنعت پالایش با تحول دیجیتال

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تأکید بر لزوم تهیه و تدوین نقشه راه تحول دیجیتال با همکاری اعضای کمیته بیان کرد: تلاش داریم در این کمیته بدون پرداختن به کارهای حاشیه‌ای و نمایشی، وارد حوزه اجرایی شده و بر اساس نقشه راه در این حوزه گام عملیاتی برداریم و به مرور در حوزه‌های دیگر ازجمله تکمیل داده‌ها و به‌روزرسانی داده‌ها پیش روییم.عظیمی‌فر با تأکید بر لزوم آموزش سرمایه‌های انسانی در حوزه تحول دیجیتال و حکمرانی داده گفت: لازم است به‌منظور نهادینه شدن تحول دیجیتال در شرکت، ساختار سازمانی نیز با توجه به حرکت دنیا به‌سمت تحول سازمانی از مسیر تحول دیجیتال بازبینی شود، چراکه تحول دیجیتال یک اقدام اساسی و تدریجی با افزایش دانش عمومی و درک در تمام بدنه سازمان است، همچنین لازم است مشوق‌هایی برای سرمایه‌های انسانی که در این حوزه فعالیت می‌کنند نیز در نظر گرفته شود.

رکورد ذخیره‌سازی سوخت نیروگاه‌های شکسته شد

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از کاهش سه میلیون لیتری مصرف نفت‌گاز در ۶ ماه گذشته خبر داد و گفت: بیش از ۳.۲ میلیارد لیتر نفت‌گاز در نیروگاه‌ها ذخیره شده است که رکورد جدیدی در حوزه ذخیره‌سازی سوخت نیروگاهی در آستانه فصل سرد سال است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، کرامت ویس‌کرمی روز یکشنبه، ۲۰ مهر در نشست هماهنگی روابط عمومی‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در زمینه سوخت‌رسانی زمستانی بیان کرد:توسعه زیرساخت‌های توزیع و ذخیره‌سازی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در حال انجام است اما لازم است مدیریت مصرف با همکاری همه‌ی دستگاه‌ها انجام شودوی با اشاره به اینکه مصرف نفت‌گاز کشور با استفاده از مدیریت مصرف، روزانه بیش از ۳ میلیون لیتر در ۶ ماه گذشته کاهش یافته است، افزود: همچنین بیش از ۳.۲ میلیارد لیتر نفت‌گاز در نیروگاه‌ها ذخیره شده است که رکورد جدیدی در حوزه ذخیره‌سازی سوخت نیروگاهی در آستانه فصل سرد سال است.مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران یادآور شد: در جنگ تحمیلی ۱۲ روزه، رکورد توزیع روزانه بیش از ۲۰۰ میلیون لیتر بنزین در میانه شعله‌های بی‌رحم آتش رژیم صهیونیستی در انبارهای نفت، شکسته شد.

با تکمیل فاز دوم؛

افزایش کیفی فرآورده‌های پالایشگاه آبادان

مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان از پیگیری برای تکمیل فازهای بخش دوم فاز دوم، همچنین راه‌اندازی فاز چهارم این پالایشگاه برای افزایش کیفی فرآورده‌های تولیدی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، فردین راشدی روز شنبه، ۱۹مهر در نشست تخصصی با فراکسیون محیط زیست و منابع طبیعی مجلس شورای اسلامی به تشریح پروژه‌های زیست‌محیطی و اقدام‌های این شرکت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی پرداخت و گفت: تأمین برق پالایشگاه و مشارکت در پروژه‌های تصفیه منابع آبی، کاهش آلاینده‌ی‌های هوا، جایگزینی حمل فرآورده‌های تولیدی از طریق حمل‌ونقل آبی به جای حمل از راه‌های زمینی، همچنین راه‌اندازی فاز دوم و چهارم پالایشگاه برای تولید فرآورده‌های با کیفیت‌تر از مهم‌ترین طرح‌های در حال پیگیری این شرکت برای بهینه‌سازی مصرف انرژی و افزایش کیفی تولید فرآورده در این پالایشگاه است.



پرتیراوترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshanair.ir

شنبه ۳۶ مهر ۱۴۰۴

شماره ۹۷۵

۱۴



پالایش و پخش

نشست بررسی پروژه‌های سرمایه‌گذاری در حوزه‌های نفت، گاز و انرژی خورشیدی استان فارس، با حضور اعضای کمیسیون انرژی مجلس و مسئولان استانی روز



هادی قهرمانی

چهارشنبه، ۲۳ مهر برگزار شد. در این نشست، معاون وزیر نفت، پروژه خط لوله پارس را گامی مؤثر در کاهش وابستگی به نفتکش‌های جاده‌ای و صرفه‌جویی چند هزار میلیارد تومانی در هزینه‌های حمل‌ونقل سوخت دانست و گفت: با اقدام‌های انجام شده، امسال وضع مطلوبی در بخش‌های مختلف زنجیره پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی داریم.محمداصادق عظیمی‌فر در اظهار کرد: اقدام‌های انجام شده سبب شده است امسال وضع بسیار مطلوبی در بخش‌های مختلف زنجیره پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی داشته باشیم.وی یکی از شاخص‌های کلیدی برای ارزیابی عملکرد صنعت پالایش را افزایش سطح ذخایر سوخت نیروگاهی دانست و افزود: مجموع ذخایر نفت‌گاز نیروگاهی استان فارس هم‌اکنون به رقم ۱۸۶ میلیون لیتر رسیده که معادل ۸۷ درصد پرشدگی موجودی مفید مخازن است که این مقدار نسبت به مدت مشابه پارسال ۲.۵ برابر شده و نسبت به ۱۴۰۲ حدود ۴۰ درصد رشد داشته است.

افزایش ۸۳ درصدی ذخیره انبارهای پخش استان فارس

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به افزایش ۸۳ درصدی ذخیره‌سازی فرآورده‌هایی مانند بنزین و نفت‌گاز در انبارهای پخش استان فارس نسبت به سال گذشته، افزود: این موضوع پشتوانه‌ای بزرگ برای تأمین پایدار سوخت در کشور و استان به شمار می‌رود.عظیمی‌فر با اشاره به اینکه پالایشگاه شیراز یکی از مراکز مهم صنعت پالایش در استان فارس به شمار می‌رود، افزود: پالایشگاه شیراز با تلاش‌های مستمر در یک سال اخیر به دستاوردهای مهمی از جمله راه‌اندازی واحد ایزومریزاسیون دست یافته است. این اقدام سبب شد برای نخستین بار بنزین یورو در سطح شهر شیراز تولید و توزیع شود. همچنین، واحد DHT پالایشگاه شیراز که قادر است تمام نفت‌گاز تولیدی این پالایشگاه را به نفت‌گاز یورو ۵ تبدیل کند، در حال راه‌اندازی است.وی به توسعه زیرساخت‌های انتقال فرآورده‌های نفتی در کشور اشاره کرد و گفت: هم‌اکنون از ظرفیت نزدیک به ۱۷ هزار نفتکش جاده‌پیما، حدود ۳ هزار مخزن‌دار ریلی و ۱۵ هزار کیلومتر خط لوله برای انتقال فرآورده‌های نفتی استفاده می‌شود. بزرگ‌ترین چالش در بخش انتقال، وابستگی به نفتکش‌های جاده‌پیما و هزینه‌های بالای آن‌هاست، بنابراین، توسعه خطوط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی از اولویت‌های اصلی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به شمار می‌رود.

بهره‌برداری از یک هزار کیلومتر خط لوله

معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه در یک سال گذشته نزدیک به هزار کیلومتر خط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی با سرمایه‌گذاری حدود ۸۰۰ میلیون یورو به بهره‌برداری رسیده است، افزود: از جمله این پروژه‌ها می‌توان به خط لوله بندرعباس – رفسنجان، خط لوله سبزآب – شازند و خط لوله انشعابی گوره – جاسک به بندرعباس اشاره کرد که طی این مدت راه‌اندازی شده‌اند.عظیمی‌فر ادامه داد: از کل سبد مصرف استان فارس، تنها به

یک‌سوم در داخل استان و پالایشگاه شیراز تولید و دوسوم باقی‌مانده از طریق نفتکش‌ها از استان هرمزگان و بندرعباس تأمین می‌شود که هزینه قابل‌توجهی بر دوش دولت وارد می‌کند. بنابراین، با راه‌اندازی خط لوله پارس (مهرآران، فسا، شیراز)، سالانه مصرف حدود ۶۰ میلیون لیتر نفتکش‌های خودرو کاهش می‌یابد.وی بیان کرد: پروژه خط لوله پارس (مهرآران، فسا، شیراز) با طول ۴۰۰ کیلومتر و ظرفیت ۷۳ هزار بشکه در روز، سالانه سبب صرفه‌جویی بیش از ۴ همت می‌شود، همچنین مقدار سرمایه‌گذاری احداث این خط لوله ۱۵۰ میلیون یورو است که قرار است به‌صورت قرارداد ئی‌پی‌سی ازسوی مجموعه قرارگاه خاتم‌الانبیاء به‌مدت ۳۶ ماه اجرایی شود.مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به سابقه اجرای پروژه‌های بزرگ و موفق توسط قرارگاه خاتم‌الانبیا در صنعت نفت، اظهار کرد: این افتخار وجود دارد که اجرای این طرح نیز با رویکرد جهادی از سوی این مجموعه دنبال شود و با همکاری و هم‌افزایی کارفرمای طرح، به‌ویژه شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران و قرارگاه خاتم‌الانبیا، این پروژه بزرگ در کوتاه‌ترین زمان ممکن عملیاتی شود.

خط لوله پارس؛ نتیجه تعامل سازنده نهادهای

اجرایی

در همین حال، فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا امضای قرارداد احداث خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی پارس را نتیجه پیگیری‌های مستمر و تعامل سازنده میان نهادهای اجرایی دانست و گفت: با اجرای این پروژه، گامی دیگر در مسیر خودکفایی و پایداری انرژی کشور برداشته می‌شود. عبدالرضا عابد گفت: بنا بر بیانات رهبر معظم انقلاب؛ کشور ما مشکل قانون و دستورعمل ندارد، بلکه مشکل اصلی در پیگیری امور است و ما امروز با امضای قرارداد خط لوله راهبردی پارس، شاهد به ثمر نشستن یکی از همین پیگیری‌ها هستیم.وی با



فرآیندی مجموعه ایجاد کرده است.مدیر طرح‌ها و پروژه‌های شرکت پالایش نفت اصفهان با اشاره به اینکه هر یک از مخازن این پروژه با ابعاد ۹۰ متر طول، ۹۰ متر عرض و عمق خالص



دانش نفت از نشست بررسی پروژه‌های سرمایه‌گذاری در حوزه‌های نفت، گاز و انرژی خورشیدی استان فارس گزارش می‌دهد؛

وضعیت مطلوب در بخش‌های مختلف زنجیره پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی

همراهی کنیم.موسی احمدی در این نشست بررسی گفت: برنامه هفتم، میثاقی بین دولت و مجلس است و در این برنامه، احکام برنامه وزارت نفت به‌صورت مطلوب احصا شده است و به‌صورت مستمر و هفتگی عملکرد وزارتخانه‌ها در زمینه اجرای برنامه قانون هفتم پیشرفت، نظارت می‌شود.وی افزود: سه اساسنامه برای شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی تدوین شده و تمامی اقدام‌های این سه شرکت به‌صورت برنامه‌ریزی و هدفمند به‌پیش می‌رود و تمامی خلا‌های قانونی موجود با استفاده از این اساسنامه از بین می‌رود.

مشارکت مستقیم صنایع بزرگ در توسعه میدان‌های گازی

رئیس کمیسیون انرژی مجلس با بیان اینکه کمیسیون انرژی با تعامل سازنده با وزارتخانه‌ها، بخش خصوصی، قرارگاه خاتم‌الانبیاء و پیمانکاران توانمند توانسته دغدغه‌ها را به حداقل برساند، گفت: امروز انرژی صرفاً منبع سوخت نیست، بلکه رکن امنیت کشور است و ما با برگزاری نشست‌های کارشناسی و ورود مستقیم به مسائل، تلاش می‌کنیم وزارتخانه‌ها و مردم را در مسیر قانون‌گذاری هدفمند و منطقی همراهی کنیم تا به نتایج ملموس برسیم. احمدی به راهکارهای برنامه هفتم توسعه در حوزه تأمین خوراک صنایع اشاره کرد و افزود: در این برنامه، پیشنهاد مشارکت مستقیم صنایع بزرگ مانند پتروشیمی‌ها و فولاد در توسعه میدان‌های گازی مطرح شده تا خوراک پایدار برای آن‌ها تأمین و از آسیب‌های فسیلی جلوگیری شود.وی همچنین از ورود سرمایه‌گذاران به حوزه مهار گازهای مشعل خبر داد و بیان کرد: در برنامه هفتم توسعه، استفاده از گازهای مشعل به‌عنوان سوخت جایگزین مورد حمایت قرار گرفته و نظارت‌های مؤثری در این زمینه اعمال شده است.

بهره‌برداری از مخازن راهبردی آب در پالایشگاه اصفهان

۳۰۰ هزار مترمکعب می‌رسد که نقش چشمگیری در تسادوم تولید و حذف وابستگی به منابع آب شهری اصفهان دارد.قاسمی افزود: در چارچوب طرح انتقال آب از دریای عمان به استان اصفهان، این مخازن به‌عنوان پایگاه ذخیره‌سازی کلیدی عمل کرده و نقش مهمی در ارتقای پایداری تولید و حذف وابستگی پالایشگاه به منابع آب شهری ایفا می‌کنند.وی هدف از طراحی و اجرای مدفون و مسقف مخازن را رعایت اصول پدافند غیرعامل، کاهش تأثیر تغییرات دمایی بر سازه و آب ذخیره‌شده، اعلام کرد و گفت: در اجرای این پروژه، حدود یک میلیون مترمکعب عملیات خاکی، حدود ۱۰ هزار تن آرماتوربندی و ۷۵ هزار مترمکعب عملیات بتن‌ریزی و آب‌بندی کامل انجام شده است.برپایه این گزارش، تمام عملیات اجرایی این پروژه بدون وقوع هیچ‌گونه حادثه ناشی از کار و به دست متخصصان و نیروهای داخلی انجام شده است و این طرح به‌عنوان یکی از پروژه‌های ملی شاخص در حوزه تأمین منابع پایدار آب، نقش مهمی در افزایش تاب‌آوری و بهره‌وری پالایشگاه نفت اصفهان ایفا می‌کند.



مدیر عامل سعودی آرامکو خبر داد:

پایداری ظرفیت تولید ۱۲ میلیون بشکه‌ای نفت آرامکو

مدیرعامل شرکت دولتی نفت سعودی آرامکو عربستان اعلام کرد که می‌تواند ظرفیت تولید روزانه ۱۲ میلیون بشکه‌ای نفت خام را به‌مدت یک سال حفظ کند. به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن، امین ناصر روز دوشنبه (۲۱ مهر) مجمع مؤسسه خبری انرژی اینتلیجنس در لندن اعلام کرد که آرامکو می‌تواند تولید نفت خام را به‌مدت یک سال، بدون تحمیل هزینه‌های اضافه، در سطح ۱۲ میلیون بشکه در روز حفظ کند.عربستان سعودی بخش قابل‌توجهی از ظرفیت مازاد نفت

جهان را در اختیار دارد؛ عرضه‌ای که در صورت نیاز می‌تواند به‌سرعت وارد بازار شود.مدیرعامل آرامکو پیش‌بینی کرد که تقاضای جهانی نفت در سال جاری میلادی روزانه یک میلیون و ۱۰۰ هزار تا یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه افزایش خواهد یافت و در سال ۲۰۲۶ نیز رشد تقاضا بین یک میلیون و ۲۰۰ هزار تا یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز خواهد بود.ناصر همچنین گفت: هزینه‌های استخراج آرامکو به ازای هر بشکه معادل نفت حدود ۲ دلار و برای گاز حدود یک دلار است.وی تأکید کرد: ما مصمم هستیم

که به لطف منابع عظیم، هزینه‌های پایین و یکی از کمترین شدت‌های کربن بالادست در سراسر صنعت، در بخش نفت در اوج بمانیم، همچنین شاهد تقاضای انعطاف‌پذیر هستیم و نیاز مبرم به سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت در عرضه اکنون به‌طور گسترده پذیرفته شده است. بازنگری در هدف ظرفیت پایدار آرامکو وزارت انرژی عربستان در ژانویه ۲۰۲۴ به آرامکو دستور داد هدف حداکثر ظرفیت تولید پایدار روزانه ۱۳ میلیون بشکه را تغییر دهد و هدف پیشین ۱۲ میلیون بشکه در روز را که

پیش از مارس ۲۰۲۰ تعیین شده بود، دوباره در نظر گیرد.بر اساس برآوردهای ماه اوت، ظرفیت مازاد عرضه عربستان سعودی حدود ۲ میلیون و ۴۳۰ هزار بشکه در روز بوده است؛ رقمی که از مجموع ۴ میلیون و ۵۰ هزار بشکه ظرفیت مازاد ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک‌پلاس) سهمی قابل‌توجه را تشکیل می‌دهد.تولید نفت خام عربستان سعودی در ماه اوت بیش از ۹ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز گزارش شده است.

تمرکز آرامکو بر توسعه بخش پایین‌دستی و پتروشیمی آرامکو، بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان، همچنان مواد شیمیایی را به‌عنوان حوزه‌ای راهبردی برای رشد بلندمدت در نظر دارد، حتی در شرایطی که شرکت‌هایی مانند شل و اکسون‌موبیل فعالیت‌های خود را در این بخش کاهش داده‌اند.ناصر در این باره گفت: با وجود رکود کنونی، مواد شیمیایی همچنان یک حوزه کلیدی رشد بلندمدت هستند و نقاط قوت ما در هر دو بخش خوراک و تبدیل ثابت شده است. این شرکت در حال گسترش سبد محصولات پایین‌دستی و پتروشیمی خود برای تنوع‌بخشی به درآمد است. در نهم اکتبر (۱۷ مهر)، آرامکو با خرید ۲۲.۵ درصد از سهام شرکت ژاپنی سومیتومو کمیکال، کنترل سهم حداکثری شرکت پترورایغ را به‌دست آورد، همچنین در ماه ژوئیه ۱۰ درصد از سهام شرکت پتروشیمی «رونگشنگ» چین را به قیمت ۳ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار خریداری کرد و به یک پالایشگاه با ظرفیت ۴۰۰ هزار بشکه در روز دسترسی یافت. آرامکو همچنین در حال ساخت یک مجتمع پتروشیمی ۱۱ میلیارد دلاری با همکاری شرکت توتال انرژی در پالایشگاه موجود ساتورپ در عربستان سعودی است. انتظار می‌رود این مجتمع از سال ۲۰۲۷ سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن اتیلن تولید کند.توتال انرژی ماه گذشته اعلام کرد که به‌دلیل هزینه‌های رقابتی خوراک و انرژی، در حال گسترش فعالیت‌های خود در عربستان سعودی است، حتی با وجود اینکه برخی از عملیات‌های اروپایی خود را تعطیل کرده است.

اُژانس بین‌المللی انرژی (IEA) اعلام کرد که مصرف برق در خاورمیانه و شمال آفریقا از سال ۲۰۰۰ سه برابر شده و این منطقه را به یکی از سریع‌ترین مناطق رشد تقاضای برق در کره زمین تبدیل کرده است. به گفته اُژانس، عمده این رشد انفجاری ناشی از افزایش جمعیت و افزایش درآمد بوده است، به طوری که تهویه مطبوع تقریباً نیمی از اوج تقاضا را تشکیل می‌دهد.این اُژانس انرژی پیش‌بینی کرده است که خاورمیانه و شمال آفریقا (MENA) بر اساس سیاست‌های فعلی، تا سال ۲۰۳۵ شاهد افزایش ۵۰ درصدی تقاضای برق خواهد بود که حاصل شهرنشینی، توسعه صنعتی و رشد سریع جمعیت است.ترکیب انرژی خاورمیانه و شمال آفریقا، دستخوش تغییری اساسی خواهد شد؛ به گفته اُژانس بین‌المللی انرژی، گاز طبیعی و نفت بر ترکیب برق خاورمیانه و شمال آفریقا تسلط دارند و در حال حاضر، بیش از ۹۰ درصد از کل تولید را تشکیل می‌دهند، با این حال، مرحله رشد بعدی با گاز طبیعی، انرژی‌های تجدیدپذیر و هسته‌ای هدایت خواهد شد به طوری که تولید نفت تا سال ۲۰۲۵ فقط پنج درصد کل تولید خواهد بود که نسبت به ۲۰ درصد فعلی، کاهش می‌یابد.پیش‌بینی می‌شود، ظرفیت خورشیدی این منطقه تا سال ۲۰۳۵ با ۱۰ برابر افزایش به ۲۰۰ گیگاوات برسد و قرار است سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در ترکیب انرژی خاورمیانه و شمال آفریقا از ۶ درصد فعلی تا سال ۲۰۳۵ به ۲۵ درصد افزایش یابد و انرژی هسته‌ای نیز در امارات متحده عربی، مصر و ایران رشد خواهد کرد. فاتح بیرول، مدیر اجرایی اُژانس بین‌المللی انرژی گفت: تقاضای برق در سراسر خاورمیانه و شمال آفریقا رو به افزایش خواهد بود که ناشی از نیاز روزافزون به تهویه مطبوع و شیرین‌سازی آب در منطقه‌ای با گرما و کمبود آب، جمعیت و اقتصاد رو به رشد است. این منطقه از ابتدای قرن، پس از چین و هند، سومین رشد بزرگ مصرف برق در سطح جهان را تجربه کرده است. پیش‌بینی می‌شود، برای پاسخگویی به این تقاضا، ظرفیت برق در ۱۰ سال آینده بیش از ۳۰۰ گیگاوات افزایش یابد که معادل سه برابر کل ظرفیت تولید فعلی عربستان سعودی است.همچنین انتظار می‌رود، گاز طبیعی تا سال ۲۰۳۵ نیمی از ترکیب انرژی منطقه خاورمیانه و شمال آفریقا را تشکیل دهد. غول‌های نفتی

پیش‌بینی افزایش ۵۰ درصدی تقاضای برق خاورمیانه



خاورمیانه با حمایت قوی دولت‌ها و میلیاردها دلار سرمایه‌گذاری، به شدت در حال گسترش فعالیت خود در بازار جهانی ال‌ان‌جی هستند و قصد دارند ظرفیت ال‌ان‌جی خود را در دهه آینده تقریباً دو برابر کنند. شرکت‌هایی مانند «آرامکو» عربستان، شرکت ملی نفت ابوظهبی (ADNOC) و «قطر انرژی» سرمایه‌گذاری‌های هنگفتی در تولید و تجارت ال‌ان‌جی انجام می‌دهند که ناشی از تقاضای رو به رشد برای گاز طبیعی به عنوان سوخت در حال گذار و تمایل به تنوع بخشیدن به سبد سرمایه‌گذاری فراتر از نفت خام است. اوگان کوز، مدیرعامل شرکت مشاوره تجاری «اکسنچر» گفت: به نظر می‌رسد ال‌ان‌جی، هنوز بهترین گزینه در بین تمام کالاهای هیدروکربنی مختلف است. حاشیه سود حاصل از سرمایه‌گذاری و تجارت ال‌ان‌جی تقریباً در هیچ کالای هیدروکربنی دیگری بی‌سابقه است.در حالی که گاز طبیعی معمولاً در بازارهای جهانی انرژی پس از نفت نقش دوم را ایفا می‌کند، ال‌ان‌جی با نقش خود به عنوان سوخت، پلی در گذار به انرژی‌های تجدیدپذیر و تقاضای پایدار، رشد سریع‌تری را تجربه می‌کند. با این حال، بسیاری از پروژه‌های ال‌ان‌جی با تاخیر و هزینه‌های گزاف مواجه شده‌اند و برای تکمیل آنها به پول نقد اضافی نیاز است که فرصتی را برای کشورهای

تأمین می‌کنند.در سوریه، ظرفیت تولید به زیر

ثروتمند خلیج فارس فراهم می‌کند تا از قدرت انرژی، مالی و ژئوپلیتیکی خود در این عرصه استفاده کنند.

پیش‌بینی افزایش ۵۰ درصدی تقاضای برق خاورمیانه

متاسفانه، همه کشورهای خاورمیانه و شمال آفریقا قادر به پاسخگویی به این تقاضای فزاینده نخواهند بود. چندین کشور خاورمیانه بحران‌های مداوم برق را تجربه کرده‌اند و کشورهای مناطق جنگی از جمله عراق، سوریه، یمن، لبنان و سودان از جمله آسیب‌دیده‌ترین آنها هستند.عراق هنوز هم بیش از دو دهه پس از سرنگونی رژیم صدام حسین، از تأمین انرژی ناپایدار رنج می‌برد. سه سال پیش، شهر نفت‌خیز بصره عراق پس از خرابی خطوط برق که باعث خاموشی‌های پی در پی در دمای بالای ۵۰ درجه سانتیگراد شد، شاهد اعتراضات گسترده بود. طبق برآوردهای اُژانس بین‌المللی انرژی، کمبود مکرر برق بین سال‌های ۲۰۱۴ تا ۲۰۲۰ نزدیک به ۱۰۰ میلیارد دلار برای اقتصاد عراق هزینه به همراه داشته است.در همین حال، شهروندان لبنانی سال‌ها تأمین برق متناوب را تحمل کرده‌اند و مجبور شده‌اند به ژنراتورهای خصوصی آلایند و گروه‌های تهپکاری روی آورند که سوخت مورد نیاز آنها را از بازار سیاه تأمین می‌کنند.در سوریه، ظرفیت تولید به زیر

نخست‌وزیر کانادا پیشنهاد داد:

تقویت روابط انرژی کانادا و آمریکا با خط لوله نفتی «کی‌استون»



نخست‌وزیر کانادا اعلام کرد که احیای خط لوله «کی‌ستون ایکس‌ال» می‌تواند به تقویت همکاری‌های انرژی با آمریکا و بهبود روابط با استان آلبرتا کمک کند. به گزارش خبرگزاری رویترز، مارک کارنی اعلام کرد که احیای طرح خط لوله پیشنهادی انتقال نفت «کی‌استون ایکس‌ال» (Keystone XL) از استان آلبرتا به آمریکا می‌تواند در تقویت همکاری‌های انرژی بین دو کشور نقش‌آفرین باشد. به گفته یک منبع مطلع از مذاکرات اخیر سران آمریکا و کانادا، کارنی این پیشنهاد را در نشست روز سه‌شنبه با دونالد ترامپ، رئیس‌جمهوری ایالات متحده، در کاخ سفید و در چارچوب گفت‌وگوها درباره کاهش تنش‌های تجاری دو طرف مطرح کرده است.نخست‌وزیر کانادا گفت: ما به دنبال حوزه‌هایی هستیم که ادغام اقتصادهایمان برای هر دو کشور سودمند باشد. در بخش انرژی فرصت‌هایی وجود دارد، پروژه‌های احتمالی زیادی ازجمله خط لوله کی‌استون ایکس‌ال مطرح است، اما پروژه‌های دیگری هم در حال بررسی هستند.خط لوله یادشده پیش‌تر ازسوی دولت باراک اوباما، رئیس‌جمهوری وقت آمریکا، رد شده بود و در دوره نخست ریاست‌جمهوری ترامپ احیا شد. با این حال جو بایدن، رئیس‌جمهوری پیشین ایالات متحده، در سال ۲۰۲۱ مجوز کلیدی این پروژه را لغو کرد و اکنون حمایت رسمی از این خط لوله وجود ندارد.احیای این پروژه می‌تواند به بهبود روابط کارنی با استان نفت‌خیز آلبرتا کمک کند؛ استانی که دولت فدرال را به‌دلیل اقدام‌هایی نظیر ممنوعیت تردد نفتکش در سواحل غربی و پیشنهاد محدودیت‌های تازه بر انتشار گازهای گلخانه‌ای، به تضعیف صنعت انرژی متهم می‌کند.کارنی در پاسخ به این پرسش که آیا دولت فدرال می‌تواند این اقدام‌ها را لغو کند، گفت: بستگی دارد.خط لوله «کی‌استون ایکس‌ال» متعلق به شرکت «ترانس کانادا» می‌تواند روزانه ۸۳۰ هزار بشکه نفت حاصل از ماسه‌های نفتی کانادا را از ایالت آلبرتا و از مسیر نبراسکا به پالایشگاه‌ها و پایانه‌های نفتی خلیج مکزیک در آمریکا منتقل کند .

درخواست بازرگانان از هندی‌ها برای پرداخت نفت روسیه با یوان



در پی بهبود روابط دهلی‌نو و پکن، بازرگانان از پالایشگاه‌های هندی خواسته‌اند قیمت نفت روسیه را با یوان چین پرداخت کنند.به گزارش خبرگزاری رویترز، منابع تجاری ناشناس گزارش دادند که بازرگانان از پالایشگاه‌های دولتی هند خواسته‌اند در بحبوحه گرم شدن روابط دهلی‌نو و پکن، قیمت نفت روسیه را با یوان چین پرداخت کنند.به گفته این منابع، شرکت اندین‌پ اویل، بزرگ‌ترین پالایشگاه دولتی این کشور، به‌تازگی دو تا سه محموله نفت خام روسیه را با استفاده از یوان چین خریده است.روسیه پس از اعمال تحریم‌های غرب در پی حمله تمام‌عیار به اوکراین در سال ۲۰۲۲، به‌طور فزاینده‌ای به استفاده از یوان چین در تجارت جهانی روی آورده است.یوان همچنین به‌عنوان جایگزینی برای دلار آمریکا در تسویه‌حساب‌های تجاری نفت، در حال گسترش است.از زمان آغاز جنگ، هند در کنار چین به یکی از خریداران اصلی نفت خام روسیه تبدیل شده است.صادرات انرژی حدود یک‌سوم از درآمد روسیه را تشکیل می‌دهد و نقش مهمی در حفظ اقتصاد این کشور در دوران جنگ دارد.خریداران هندی در سال ۲۰۲۳ نیز قیمت نفت روسیه را با یوان چین پرداخت می‌کردند، اما به‌دلیل تشدید تنش‌ها بین هند و چین، این روند متوقف شده بود.در پی اعمال تعرفه‌های سنگین از سوی دونالد ترامپ، رئیس‌جمهوری آمریکا، علیه هند در واکنش به ادامه خرید نفت روسیه، روابط بین پکن و دهلی‌نو در ماه‌های اخیر بهبود یافته و هندی‌ها را به سمت شرکت‌های اقتصادی جایگزین سوق داده است.

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

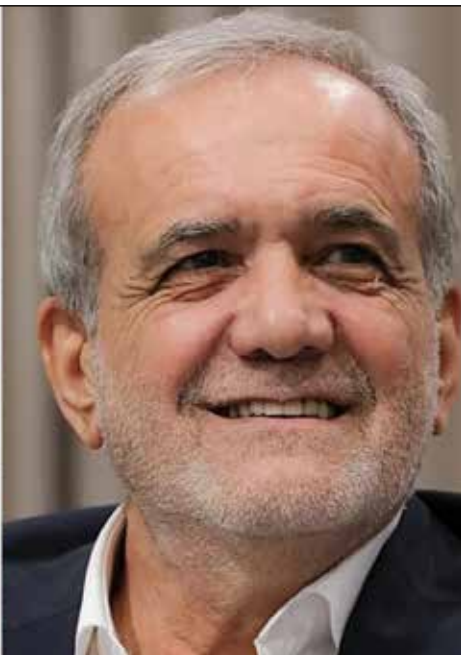
شنبه
۳۶ مهر
۱۴۰۴

شماره ۹۷۵

۱۵



بین الملل



امید وطن خواه، رئیس ستاد انرژی رئیس جمهور در انتخابات ریاست جمهوری چهار دهم دست به قلم شد؛

بررسی پشت پرده جلوگیری از تشکیل «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی»

بررسی دقیق روند تشکیل «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی» نشان از وجود موانع پنهان و جریان های قدرتمندی دارد که به نظر می رسد عمدا در مسیر تحقق این نهاد راهبردی سنگ اندازی می کنند. اما چرا؟

تکلیف قانونی روشن

بر اساس ماده ۴۶ برنامه پنج ساله هفتم توسعه، دولت موظف بود حداکثر تا ۴ مهر ۱۴۰۳، اساسنامه این سازمان را تصویب، رئیس آن را منصوب و تا ۴ دی ۱۴۰۳ نیز «حساب بهینه سازی مصرف انرژی» را در خزانه داری کل کشور ایجاد کند. این یک الزام قانونی شفاف و دارای زمان بندی مشخص بود.

صدور حکم از سوی رئیس جمهور

در ادامه، رئیس جمهور در ۴ مرداد ۱۴۰۴ — یعنی یک سال پس از مهلت قانونی — با صدور حکمی، آقای «سحاب اصفهانی» را مامور کرد تا اساسنامه و ساختار سازمانی را تدوین و تا پایان شهریور ۱۴۰۴ برای تصویب به هیئت دولت ارائه دهد.

گذشت بیش از یک سال از مهلت قانونی

امروز ۲۶ مهر ۱۴۰۴ است. نه تنها یک سال و ۱۵ روز از مهلت قانونی تشکیل سازمان گذشته، بلکه حتی گزارش و اساسنامه ای نیز تاکنون به هیئت وزیران ارائه نشده و طبیعتاً هیچ حکمی برای ریاست این سازمان مهم صادر نگردیده است.

حبیب الله ظفریان

معاون پژوهش های زیربنایی و امور تولیدی مرکز پژوهش های مجلس



نگاه عمده در کشور در بحث انرژی، نگاه به تولید بوده است و تکلیف برنامه هفتم مبنی بر تشکیل سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی، تقویت و توسعه بازار این حوزه را به همراه خواهد داشت. موضوع شکل گیری سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی تکلیف برنامه هفتم توسعه بوده است که با دستور رئیس محترم جمهور مبنی بر تدوین و تصویب

اساسنامه این سازمان تا پایان شهریورماه، وارد مرحله جدی تری شده است. در واقع اکنون دولت نسبت به موضوع اصل شکل گیری یا عدم شکل گیری سازمان تصمیم خود را گرفته است و وارد مرحله تدوین اساسنامه و ایجاد سازمان شده است. در خصوص ضرورت شکل گیری سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی بایستی عنوان کرد: ما در حوزه مصرف انرژی دچار مشکلات زیادی هستیم. در شاخص شدت انرژی و سرانه مصرف انرژی وضعیت ما خوب نیست. یعنی ما باید مصرف انرژی را کاهش دهیم و انرژی صرفه جویی شده را به بخش هایی که ارزش افزوده بیشتری دارند منتقل کنیم. با توجه به اینکه کشور در ابتدای راه بهینه سازی مصرف انرژی قرار دارد، زمینه کاهش مصرف انرژی نیز در تمامی بخش ها شامل خانگی و تجاری، صنعت، نیروگاه و حمل و نقل وجود دارد. به لحاظ اسناد بالادستی بر روی مساله صرفه جویی و کاهش مصرف انرژی تاکید بسیار شده است و در بسیاری از سیاست های کلی کشور از جمله سیاست های کلی انرژی، سیاست های کلی اصلاح الگوی مصرف و سیاست های کلی اقتصاد مقاومتی بحث بهینه سازی مورد تاکید واقع شده است. از منظر قانونی نیز، قوانین جدی در زمینه بهینه سازی داریم؛ از جمله مهم ترین این قوانین، قانون هدفمند کردن یارانه ها و قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی

۱۵ دی ماه ۱۴۰۳ و در جلسه کارگروه بهبود ناترازی انرژی که با حضور سران سه قوه تشکیل شد، دکتر پزشکیان دستور ایجاد «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی» را صادر کرد. متعاقب آن و ۷ ماه بعد و در مرداد ۱۴۰۴ رئیس جمهور در حکمی «اسماعیل سقاب اصفهانی» را مامور کرد مقدمات تشکیل «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی» را به عنوان «سازمان دولتی زیر نظر رئیس جمهور» تا پایان شهریور انجام دهد.

امروز حدود یک ماه از دستور اخیر دکتر پزشکیان که تکلیف برنامه هفتم توسعه نیز هست سپری شده اما این سازمان نه تنها شکل نگرفته بلکه چشم اندازی هم برای آن وجود ندارد و تشکیل «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی» فعلا در «کما» است. آگاهان و کارشناسان دلیل عدم تشکیل این سازمان را اختلاف نظر بر سر ساختار، جایگاه سازمانی، کارشنکی و مخالفت های پنهانی یکی دو وزارتخانه نفت و نیرو و اساسنامه این سازمان عنوان می کنند و همین دلایل موجب شده که دستور رئیس جمهور روی زمین بماند و عملا اجرا نشود.

همانگونه که اشاره شد، مهم ترین دلایل تأخیر در تشکیل این سازمان اختلاف بر سر جایگاه سازمان است. مجلس بر تشکیل این سازمان زیر نظر مستقیم رئیس جمهور و با جایگاه معاونت رئیس جمهور تأکید دارد تا اختیارات فرابخشی لازم



دکتر احمد مددی
کارشناس انرژی

فعال در «کما»!

آیا «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی» تشکیل می شود؟

برای هماهنگی بین وزارتخانه های مختلف را داشته باشد. با این حال، پیش نویس اساسنامه ای که سازمان برنامه و بودجه تهیه کرده، این سازمان را ذیل همان سازمان برنامه و بودجه پیش بینی می کند که این امر باعث کاهش شدید قدرت اثر بخشی آن می شود. ابهام در ماهیت حقوقی نیز مزید بر علت شده است. نمایندگان مجلس استدلال می کنند که این سازمان باید یک موسسه دولتی باشد تا نقش سیاست گذار و راهبر را ایفا کند. در مقابل، در پیش نویس اساسنامه، ماهیت سازمان به صورت شرکت دولتی در نظر گرفته شده که آن را به سمت امور اجرایی و تصدی گری سوق می دهد و مشابه نهادهای موجود می شود! اما به اعتقاد برخی آگاهان مهم ترین علت عدم تشکیل این سازمان در تداخل کاری با دو وزارتخانه نفت و نیرو است. به نظر می رسد برخی وزارتخانه های کلیدی مانند نفت و نیرو تمایلی به واگذاری اختیارات گسترده در حوزه مدیریت مصرف انرژی به یک نهاد فرابخشی جدید ندارند. این موضوع می تواند روند تصویب اساسنامه مورد نظر مجلس را در دولت با چالش مواجه کند.

در نتیجه، اگر چه ضرورت تشکیل این سازمان برای حل بحران ناترازی انرژی در کشور به طور گسترده ای پذیرفته شده، اما بحث های کارشناسی درباره ساختار آن باعث تعلل در اجرای این قانون شده است. خروج از این بن بست نیازمند توافق نهایی بین مجلس و دولت بر سر اساسنامه و جایگاه واقعا فرادستگاهی این سازمان است. سوال جدی این است که دستور بر زمین مانده رئیس جمهور را چه کسی بر می دارد؟!

سازمان بهینه سازی بازوی اجرایی شکل گیری بازار بهینه سازی مصرف انرژی

که این سازمان به صورت یک شرکت دولتی شکل بگیرد البته با ابلاغ رئیس جمهور این مسئله حل شد. این اتفاق باعث می شد که سازمان خیلی اجرایی و وارد فاز اجرای پروژه شود و هدف اصلی تشکیل سازمان که مدیریت و سیاست گذاری حوزه تقاضا بود تحت تأثیر قرار گیرد. البته هم اکنون نیز نباید این سازمان تبدیل به یک سازمان دولتی عریض و طویل شود که اسیر بروکراسی خود گردد؛ بلکه باید یک سازمان دولتی چابک و کارآمد شکل بگیرد. نکته بعدی اینکه سازمان حتما باید ذیل رئیس جمهور تشکیل شود تا رئیس سازمان به عنوان معاون رئیس جمهور، قدرت کافی برای پیگیری امور از سایر وزارتخانه ها را داشته باشد. همچنین با توجه به لزوم استقلال این سازمان از وزارتخانه ها، این موضوع اهمیت بیشتری می باید. حتی برای بحث های مالی سازمان نیز، حساب بهینه سازی انرژی به صورت مستقل در قانون پیش بینی شده است تا به لحاظ بودجه ای و مالی نیز مستقل باشد. نکته چهارم توجه به مأموریت این سازمان است و مأموریت اصلی این سازمان، سیاست گذاری سمت تقاضای انرژی و راهبری اجرای پروژه های بهینه سازی انرژی است و باید دقت شود که سازمان مسئول اجرای پروژه نیست. اگر به این هدف دست پیدا کنیم خود آحاد مردم و شرکت های خصوصی علاقه مند به حضور در بخش انرژی و سرمایه گذاری در این حوزه هستند. در مورد وظایف و اختیارات این سازمان در اساسنامه بایستی عنوان کرد: ممکن است برخی علاقه داشته باشند وظایف و اختیارات بیشتری برای سازمان در نظر بگیرند و سازمان را بزرگتر تعریف کنند. اما باید توجه داشت که این سازمان مشخصا باید تمرکز بر حوزه تقاضای انرژی تعریف شود. همین حوزه مدیریت تقاضا، به قدری بزرگ است که هر قدر هم کار شود همچنان پتانسیل کار بیشتر دارد. اما اگر سازمان وارد مسائلی مانند بستن تراز گاز و برق سالیانه و یا سیاست گذاری سمت تولید انرژی شود وارد دنیایی شده که حتما نخواهد توانست مأموریت اصلی خود را به درستی آنجا دهد، چرا که اولاً این حوزه ها متولی مشخص دارند و در ثانی گستردگی مأموریت ها موجب از دست رفتن تمرکز سازمان بر بحث بهینه سازی خواهد شد.

که این گواهی قابل فروش در بازار بوده و برای دارندة گواهی منجر به دریافت عایدی مالی خواهد شد. به عنوان مثال اگر فردی مصرف گاز خود را نسبت به سال های گذشته کاهش دهد گواهی صرفه جویی الکترونیکی دریافت می کند و می تواند در بازار آن را به واحدهای دارای تقاضای مصرف انرژی از جمله صنایع بزرگ بفروشد. یا اگر یک شرکت خصوصی با تعویض تجهیزات خانگی یا نوسازی ناوگان حمل و نقل، بتواند باعث کاهش مصرف شود به این شرکت گواهی صرفه جویی تعلق می گیرد که می تواند با فروش آن در بازار، به سود دست یابد. در سال گذشته و سال جاری، بازار گواهی های صرفه جویی گاز به صورت محدود شکل گرفت و به دلیل اینکه صنایع به این گاز نیاز دارند با قیمت های بسیار بالایی گاز را در بازار خریدند.

سازمان بهینه سازی بازوی اجرایی شکل گیری بازار بهینه سازی

مصرف انرژی

براساس برنامه هفتم پیشرفت بازار بهینه سازی مصرف دو بازوی اساسی مورد توجه قرار گیرد بایستی گفت: نکته اول این بحث حساب بهینه سازی مصرف انرژی است. منابع خوبی در برنامه دیده شده و این منابع هم صرفا منابعی برای خرید گواهی های صرفه جویی انرژی است. با این منابع، اقتصاد پروژه های بهینه سازی احیا می شود. بازوی دوم بازوی ساختاری و اجرایی است. سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی همان ساختار اجرایی و راهبری بازار است.

ملاحظات مهم در شکل گیری سازمان بهینه سازی

در مورد تدوین اساسنامه این سازمان و رویکرد و مسیر حرکت کلان آن باید مورد توجه قرار گیرد بایستی گفت: نکته اول این است که ایجاد ساختار جدید صرفا می تواند به حل مسائل کمک کند و نباید این تصور ایجاد شود که با شکل گیری این ساختار، مساله بهینه سازی مصرف حل می شود. تصویری که هم اکنون در برای مسئولین وجود دارد. ایجاد ساختار جدید، شرط لازم و همچنین کمک کننده و تسهیل کننده بهینه سازی مصرف انرژی در کشور است. نکته دوم این است که ایده ای قبلا در دولت بود