



PACIFIC
CORP.

پاسیفیک

تنها نماینده انحصاری شرکت NEW JCM در ایران

با عزم و اراده کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران:

خط لوله ۲۶ اینچ

میدان دریایی ابوذر با موفقیت

تعمیر و در سرویس قرار گرفت

■ راه اندازی و بهره برداری از طرح ملی جامع F & G سیری در شرکت نفت فلات قاره ایران

۱۶

شماره
۹۶۶

دانش

نفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران
شنبه ۱۸ مرداد ماه ۱۴۰۴ / ۱۹ اکتبر ۲۰۲۵ / سال بیستم
۵۰ هزار تومان / امارات ۵ درهم

تعطیلی های اجباری و سایه بحران انرژی

۱۶ دکتر احمد مددی

راهکارهای مدیریت بحران در زمان جنگ با نگاهی به
برنامه های شرکت های بزرگ نفتی در جهان

۸ عبدالرسول دشتی

لزوم کاربرد فناوری دیجیتال
در کنار استراتژی نوآوری

۲ عبدالامیر دیوان بجاری

با حمایت وزیر نفت، مهندس بورد ماندنی شد؛

اقدام قانونی مدیر عامل

شرکت ملی نفت ایران

در شرایط جنگ اقتصادی

۵

وزیر نفت از تصویب مصوبات جدید ماده ۳۹ آیین نامه نظام های اداری و استخدامی کارکنان صنعت نفت با هدف ارتقای رضایت مندی، بهبود برخی شرایط مقرراتی و افزایش بهره وری کارکنان خبر داد؛

تحول جدی و مثبت

مصوبات جدید در نشست ۱۶۰ شورای اداری و استخدامی صنعت نفت: افزایش قابل ملاحظه سقف ودیعه امانی مسکن و توسعه دامنه شمول آن، کاهش ۵ درصدی فرانشیز درمان بازنشستگان، بازنگری برخی شرایط تعدیل مدرک تحصیلی، پرداخت ۱۰۰ درصد مستمری به تک بازنندگان، تسری پرداخت پاداش تحصیلی به فرزندان ممتاز کارکنان قراردادی و اعمال خارج از سهمیه ارزیابی شایستگی فرزندان شاهد

۱۱

ایرانول
— شرکت نفت ایرانول —



ایرانول، کیفیت برتر

حفاری ۴۸ حلقه چاه نفت و گاز در ۴ ماهه امسال

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری از حفر و تکمیل ۴۸ حلقه چاه‌های نفت و گاز در چهار ماهه امسال در مناطق خشکی و دریایی کشور خبر داد.

حمیدرضا شفیعی مکوند اظهار کرد: از مجموع چاه‌های حفر شده که شمار آنها در مقایسه با دوره مشابه پارسال ۱۷ حلقه بیشتر است، ۱۱ حلقه توسعه‌ای – توصیفی و ۳۷ حلقه تعمیری تکمیلی هستند.وی افزود: ۴۰ حلقه از این چاه‌ها در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، دو حلقه در شرکت نفت فلات قاره، دو حلقه در شرکت مهندسی و توسعه نفت، یک حلقه در شرکت نفت مناطق مرکزی و سه حلقه در قالب پروژه حفاری شد.معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با قدردانی از مجموعه همکاران عملیاتی که در گرمای شدید هوا، شبانه‌روزی برای تحقق برنامه‌های صنعت نفت تلاش مضاعف دارند، متراژ حفاری در این مدت را ۴۱ هزار و ۵۷۳ متر بیان کرد و گفت: هم‌اکنون ۱۸ دستگاه حفاری از ۶۴ دکل حفاری فعال شرکت در حال جابه‌جایی در موقعیت‌های عملیاتی هستند.

اسکان و پذیرایی روزانه ۲ هزار زائر در مرز چذابه از سوی ملی حفاری

فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت ملی حفاری ایران از برنامه‌ریزی برای اسکان و پذیرایی روزانه ۲ هزار زائر اربعین حسینی در مرز چذابه از سوی این شرکت خبر داد. سرگرد مهدی علیمردانی گفت: خدمات این شرکت به‌منظور همکاری با ستاد اربعین صنعت نفت جنوب و استان خوزستان و مرکز بسیج شهید تندگویان (وزارت نفت – جنوب) ارائه می‌شود.وی با اشاره به استقرار موکب شهید تندگویان وزارت نفت در پایانه مرزی چذابه افزود: افزون بر ایجاد شرایط اسکان زائران هنگام رفت و بازگشت از کربلای معلی در موکب شهید تندگویان که در فضایی به مساحت یک هزار و ۸۰۰ متر مربع برپا شده، برای پذیرایی از زائران صبحانه، ناهار و شام نیز پیش‌بینی شده است.فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت ملی حفاری ایران با بیان اینکه موکب صنعت نفت از روز دوشنبه (۱۳ مرداد) کار خود را آغاز می‌کند و تا بازگشت کامل زوار از طریق این پایانه مرزی فعالیت خواهد داشت، اظهار کرد: برای زائران هنگام عزیمت به کربلا بسته‌های فرهنگی تهیه شده است و هر شب نیز در موکب شهید تندگویان مراسم سخنرانی و مداحی برگزار می‌شود.بر اساس این گزارش، ستاد اربعین صنعت نفت جنوب متشکل از شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، نفت و گاز اروندان و ملی حفاری است که با هماهنگی ستاد اربعین استان خوزستان بخشی از خدمات به زائران را بر اساس تقسیم‌ کار و برنامه‌ریزی مرکز بسیج شهید تندگویان به‌عهده دارد.

بررسی شفاف‌سازی مالی نفت در شورای راهبری برنامه هفتم

برنامه اجرایی شفاف‌سازی درآمدها و هزینه‌های شرکت ملی نفت ایران» موضوع جزء ۱۸ ماده ۱۱۹ در نشست امروز شورای راهبری برنامه هفتم پیشرفت بررسی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس‌جمهوری، محمدرضا عارف در نشست شورای راهبری برنامه هفتم پیشرفت که روز دوشنبه، ۱۳ مرداد با حضور رؤسای سازمان برنامه و بودجه و امور اداری و استخدامی، وزیران نفت، دادگستری و امور اقتصادی و دارایی، دبیر هیئت دولت، سخنگوی دولت، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهوری و رئیس شورای اطلاع‌رسانی دولت برگزار شد بر لزوم شفاف‌سازی در تدوین بودجه امسال تأکید کرد.در ادامه این نشست برنامه اجرایی شفاف‌سازی درآمدها و هزینه‌های شرکت ملی نفت ایران موضوع جزء ۱۸ ماده ۱۱۹، همچنین تعیین تکلیف بدهی‌های دولت به سازمان تأمین اجتماعی، شهرداری‌ها، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا و موارد مشابه موضوع بند ۱۷ ماده ۱۱۹ قانون برنامه هفتم ارائه و بحث و تصمیم‌گیری شد.همچنین اعضای این نشست درخصوص راهکارهای رفع تعهدات و بدهی‌های دولت و تسویه بدهی‌ها بحث، تبادل نظر و تصمیم‌گیری کردند.

پایان تعمیرات اساسی سکوهای فاز ۱۹ پارس جنوبی

جانشین عملیات تولید سکوهای ناحیه یک پارس جنوبی از پایان تعمیرات اساسی سکوهای گازی فاز ۱۹ پارس جنوبی خبر داد و گفت: چهار سکوی گازی این طرح با انجام کامل دستور کارهای تعمیراتی و تحقق تولید حداکثری دوباره در مدار تولید قرار گرفتند.

مجتبی پورسعید با اشاره به اجرای تعمیرات اساسی در چهار سکوی اصلی و اقماری فاز ۱۹ پارس جنوبی اظهار کرد: برای تکمیل برنامه تعمیرات اساسی این چهار سکو در ۱۴ روز کاری، ۱۴ هزار و ۴۷۵ نفرساعت زمان صرف شده است. وی انجام تعمیرات اساسی هم‌زمان این سکوها در گرم‌ترین فصل سال و شرایط نامساعد آب و هوایی دریا را معطوف برنامه‌ریزی‌های دقیق و هماهنگی تیم‌های مختلف اجرایی بیان کرد و افزود: در یک دوره زمانی فشرده، دستور کارهای تعمیراتی سکوهای گازی فاز ۱۹ به‌میزان ۱۰۰ درصد اجرا شد و این سکوها ضمن آمادگی حداکثری برای تولید گاز زمستانی، وارد مدار بهره‌برداری شدند.جانشین عملیات تولید سکوهای ناحیه یک پارس جنوبی به مهم‌ترین دستور کارهای تعمیراتی در سکوهای فاز ۱۹ پارس جنوبی اشاره کرد و گفت: ۹۷۳ دستور کار در بخش‌های مکانیک، برق و ابزار دقیق، از سوی متخصصان حوزه بازرسی فنی عملیات، شناسایی و در جریان تعمیرات اساسی این سکوها با موفقیت اجرا شد.پورسعید اظهار کرد: کالیبراسیون و تعمیر شیرهای کنترلی حساس بهره‌برداری، بازرسی مشعل و انجام بیش از ۵۰ سرجوش به همراه رادیوگرافی خطوط با نظارت واحدهای بازرسی فنی و تعمیرات از اقدام‌های اجراشده در برنامه تعمیرات اساسی امسال این سکوها بوده است.

یک مقام مسئول گفت: ساخت نخستین

دکل حفاری دریایی کشور در دست امضاست و تاکنون دو فروند از چهار کشتی در حال تولید برای ونزوئلا، تحویل داده شده است.

منوچهر علیپور مدیرعامل شرکت صنعتی

دریایی ایران روز سه‌شنبه، ۱۴ مرداد در حاشیه مجمع عمومی این شرکت، طی نشست خبری با خبرنگاران با اشاره به روند برگزاری مجمع گفت: در سال گذشته قول دادیم که زبان انباشته طی سال‌های اخیر شرکت را مدیریت کنیم و خوشبختانه امسال نه‌تنها زبان صفر شد، بلکه ۱۳ میلیارد تومان سود نیز در صورت‌های مالی تلفیقی شناسایی کردیم.به گزارش خبرنگار مهر، وی افزود: یکی از گزارش‌های مهمی که در مجمع ارائه شد، مربوط به تسویه بدهی‌های سنواتی بود. تنها در یکی از فازهای پارس جنوبی، ۴ هزار میلیارد ریال بدهی شرکت به تأمین اجتماعی با ارائه مستندات صفر شد که دستوراد بزرگی محسوب می‌شود.علیپور با اشاره به حجم بالای پرونده‌های حقوقی سنواتی صدار گفت: برخی از این پرونده‌ها مربوط به ۲۰ سال گذشته است که همچنان خاتمه نیافته‌اند. با استخدام وکیل و تشکیل تیم‌های تخصصی، پیگیری این پرونده‌ها در جریان است. البته تلاش داریم از ایجاد پرونده‌های حقوقی جدید جلوگیری کنیم، اما در برخی موارد ناگزیر به رجوع به محاکم قضائی برای احقاق حقوق سهامداران هستیم.

مدیرعامل شرکت صنعتی دریایی ایران ادامه داد: در حال حاضر شرکت در ۳ حوزه، نوسازی و ساخت جدید، تعمیرات (اعم از کشتی‌سازی و فراساحل)، و توسعه زیرساخت‌ها فعالیت دارد. اگرچه سرمایه‌گذاری در حوزه زیرساخت

از نظر برخی مدیرعامل‌ها به عنوان هزینه ثبت می‌شود، اما از دید ما یک سرمایه‌گذاری راهبردی است.وی گفت: در شمال کشور، با ارتقای زیرساخت‌های بندری از ۳ پارکینگ به ۸ پارکینگ رسیده‌ایم که سالانه برای هر پارکینگ ۲۰۰ هزار میلیارد درآمد ایجاد می‌شود. در کارخانه کشتی‌سازی قدیم نیز سرسه بنتی برای آبیگری و حمل کشتی‌ها طراحی شده که ظرف یک دو ماه آینده به بهره‌برداری خواهد رسید.علیپور با بیان اینکه دو سکوی میدان رشادت نیز در شهرپورماه حمل و نصب خواهند شد، گفت: اگر پروژه‌ها به کارفرمایان واگذار شود، ظرفیت‌های ملی مانند جزیره صنعتی ما در بوشهر بدون بهره‌برداری باقی خواهد ماند. ما از ریاست محترم جمهوری و وزرای نفت، راه و صنعت درخواست داریم تا از این ظرفیت‌ها که با پول مردم ایجاد شده، استفاده شود.مدیرعامل شرکت صنعتی دریایی ایران با تأکید بر لزوم اجرای فوری پروژه فشارافزایی در میدان گازی پارس جنوبی گفت: میدان مشترک ما با قطر نیازمند اقدام سریع در این زمینه است و ما آمادگی داریم با تشکیل کنسرسیوم داخلی، طراحی، ساخت، حمل و نصب سکوهای فشارافزایی را به‌طور کامل در داخل کشور انجام دهیم. اگرچه محدودیت‌های زیرساختی وجود دارد، اما می‌توان با تدابیر مهندسی بر آن‌ها غلبه کرد.

وی تأکید کرد: برخی گمان می‌کنند که ساخت سکوهای فشارافزایی در داخل کشور ممکن نیست، اما با قاطعیت عرض می‌کنم که این توان در کشور وجود دارد. در صورت نیاز می‌توان از متخصصان و شرکت‌های خارجی به عنوان شرکای راهبردی استفاده کرد تا کاستی‌های موجود برطرف شود.علیپور گفت: این موضوع، یک مسئله ملی است. ما حاضریم تمامی مستندات و تدابیر فنی لازم را ارائه دهیم تا اثبات شود که امکان اجرای این پروژه‌ها با استفاده از ظرفیت داخلی کشور کاملاً وجود دارد. در صورت حمایت مسئولان، می‌توانیم سکوها را طراحی، تولید و تحویل کارفرما دهیم تا مشکل تأمین گاز کشور نیز مرتفع شود.شرکت صنعتی دریایی ایران ادامه داد: طبق ابلاغیه اقتصاد دریامحور مقام معظم رهبری، شرکت صدرا به‌طور مستقیم و غیرمستقیم می‌تواند در ۶ بند از ۹ بند مشارکت داشته باشد. در سال گذشته کنسرسیومی با همکاری ایزوایکو و وزارت دفاع تشکیل دادیم که ظرفیت‌های فعلی را هم‌افزا کرده است. این ظرفیت اکنون آماده پاسخگویی به نیازهای کشور است. شرکت صدرا به‌تنهایی توان طراحی، ساخت و تحویل کشتی‌هایی تا طول ۲۵۰ متر را دارد.علیپور با اشاره به همکاری‌های بین‌المللی اظهار کرد: پیش‌تر، دو فروند کشتی به کارفرمایی ونزوئلا تحویل داده‌ایم و دو فروند

دیگر نیز در دست ساخت است. این توان به واسطه زیرساخت‌های نرم‌افزاری و سخت‌افزاری موجود در صدرا محقق شده است.وی ادامه داد: البته ظرفیت دریایی کشور فقط محدود به این مجموعه نیست؛ اگر تجميع نیاز و منابع در سطح ملی مدیریت شود، امکان ساخت سوپرتانکرها موجود در کشور وجود دارد. اکنون نیز تعمیرات این نوع کشتی‌ها در حال انجام است و در صورت ضرورت، ساخت آن‌ها نیز امکان‌پذیر خواهد بود.شرکت صنعتی دریایی ایران از همکاری با شرکت کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران خبر داد و گفت: هم‌اکنون چهار فروند کشتی در قالب قرارداد با این مجموعه در حال ساخت است و یک فروند دیگر نیز برای سازمان بنادر در شمال کشور در دست اقدام قرار دارد که خط تولید کشتی‌های ۳۵۰۰ تنی ما را فعال نگه داشته است.علیپور تصریح کرد: در جنوب کشور، ظرفیت مناسبی برای توسعه این فعالیت‌ها وجود دارد. در صورت نیاز، با بهره‌گیری از ظرفیت‌های شرکت‌های داخلی و حتی شرکای متخصص خارجی می‌توانیم پاسخگوی تمام نیازهای ملی باشیم.وی با اشاره به پروژه ساخت شناورهای تفریحی افزود: ساخت یک شناور ۱۸ متری تفریحی قرارداد بسته شد که اکنون در حال تکمیل است. در حوزه گردشگری نیز می‌توانیم پاسخگوی نیازهای کشور باشیم، ظرفیت فعلی



منوچهر علیپور مدیر عامل شرکت صنعتی دریایی ایران خبر داد:

ساخت نخستین دکل حفاری دریایی ایران در آستانه امضاء

ما تولید ۱۱۰ هزار تن سازه فولادی در سال است که این عدد قابل افزایش تا ۲۰۰ هزار تن نیز هست.علیپور گفت: در شمال کشور و خلیج فارس، توان پاسخگویی به تقاضای ساخت شناورهای گردشگری، تجاری و خدماتی وجود دارد. حتی مذاکراتی برای صادرات نیز در جریان است، اگرچه به‌واسطه شرایط خاص کشور، این مسیر با چالش‌هایی همراه است.مدیرعامل شرکت صنعتی دریایی ایران تأکید کرد: بر اساس ابلاغیه مقام معظم رهبری، صدرا در حوزه ساخت بنادر، آب‌شیرین‌کن‌ها، تولید برق تجدیدپذیر، تعمیرات خطوط لوله دریایی، تعمیرات سکوهای گازی و نفتی، و ساخت تجهیزات پالایشگاهی توان نقش آفرینی دارد. همچنین در زمینه کشتی‌سازی، توان ساخت انواع کشتی‌های قله‌بر، کانتینربر، خدمات دریایی، نفتکش و مسافری را دارد.وی در پایان با اشاره به توان این شرکت در توسعه میداین نفت و گاز تأکید کرد: با زیرساخت‌های ایجاد شده در سال‌های گذشته، می‌تواند به‌عنوان پیمانکار اصلی در توسعه میادین نفتی به وزارت نفت خدمات ارائه دهد، همچنین تفاهم‌نامه‌ای برای ساخت دکل‌های حفاری دریایی با سازمان گسترش در دست امضاست که با تأیید دبیرخانه شورای عالی صنایع دریایی، نخستین دکل حفاری در ایران توسط این شرکت ساخته خواهد شد.

گزارش مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت کود شیمیایی اوره لردگان؛

جایگاه راهبردی پتروشیمی لردگان در نقشه اقتصادی کشور

■ تولید اوره تا پایان سال ۱۵ درصد افزایش می‌یابد



سود و موفقیت در فروش، سناریوهای سوآپ محصول اوره و آمونیاک با شرکت‌های مشابه و شرکت‌های هم گروه هلدینگ خلیج فارس در حال برنامه ریزی است که در جدیدترین قرارداد، تهاتر ۳۰ هزار تنی برای فروش اوره با پتروشیمی پردیس انجام شده است و این روند همچنان ادامه می‌یابد.اسمعیلی با اشاره به قانون برنامه هفتم توسعه درخصوص حق استفاده از گاز برای شرکت‌هایی که در بازیافت گاز از مشعل‌های مناطق نفت‌خیز جنوب موفق عمل می‌کنند، گفت: پتروشیمی لردگان با هماهنگی با هلدینگ خلیج فارس و با موافقت وزارت نفت از گازهای بازیافتی متعلق به خود در ایام سرد سال استفاده کند که این مهم در حال پیگیری است و به میزان انرژی و شرایط فصل زمستان بستگی دارد.وی در پاسخ به سوال یکی از سهامداران در خصوص افزایش قیمت سهام تصریح کرد: افزایش قیمت سهام از طریق

خصوص هزینه‌های شرکت خاطرنشان کرد: توجه به این که ۴۲درصد از هزینه‌های شرکت در بخش خوراک و مواد افزودنی و ۲۴ درصد در بخش سوخت و انرژی استفاده می‌شود، مصرف صحیح هزینه‌ها و استفاده از تکنولوژی برای مدیریت هزینه‌ها در دستور کار قرار دارد. اسمعیلی تصریح کرد: در راستای افزایش ظرفیت تولید شرکت، با نصب کمپرسور میزان تولید اوره تا پایان سال به ۱۵ درصد افزایش و به پوشش ۱۰۰ درصدی می‌رسد.وی با تأکید بر پرداخت بدهی‌های شرکت از طریق اصلاح ساختار مالی افزود: برای کنترل بدهی به یکی از بانک‌های عامل، تبدیل بدهی ارزی به ریالی با مساعدت و دستگیری پترول و هلدینگ خلیج فارس درحال انجام است و برای رفع بدهی به هلدینگ خلیج فارس هم راهکارهایی اندیشیده شده تا ساختار مالی شرکت منسجم شود.مدیرعامل پتروشیمی لردگان یادآور شد: برای کاهش هزینه‌ها، افزایش

پایداری تولید، سرعت بخشی به فروش صادراتی و کنترل بر نرخ تسعیر بدهی امکان‌پذیر است که تلاش بی‌وقفه همکاران در مجموعه و همراهی سهامداران این هدف را تحقق می‌بخشد.وی از اهداف و برنامه‌های عملیاتی شرکت به اصلاح نظام مدیریت منابع انسانی و تقویت ترکیب تیم فنی و مدیریتی، کاهش مصرف خوراک و سوخت مجتمع با اصلاح و تکمیل فرایندها و سخت‌افزارهای تولید اشاره و خاطر‌نشان کرد: احداث نیروگاه خورشیدی به میزان ۵۰هگاوات، کاهش توقفات و ارتقا پایداری تولید، اصلاح ساختار مالی به شیوه‌های مختلف جهت کاهش یا حذف اثر منفی تسعیر نرخ ارز بدهی‌ها، اصلاح و تقویت نظام مدیریت منابع انسانی و ترکیب تیم فنی و مدیریتی نیز از مهم‌ترین فعالیت‌های در دست اجرای شرکت است.گفتنی است طبق گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی به مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت کود شیمیایی اوره لردگان، صورت‌های مالی و وضعیت مالی و عملکرد مالی و جریان‌های نقدی مجموعه برای سال مالی منتهی به ۳۰اسفند ۱۴۰۳ طبق استاندارهای حسابداری به نحو منصفانه و مطلوب ارایه شده است.در این مجمع علاوه بر گزارش هیئت مدیره و بازرس قانونی، صورت‌های مالی دوره منتهی به سال ۱۴۰۳ تصویب شد و انتخاب حسابرس و بازرس قانونی، انتخاب روزنامه کثیرالانتشار و اعضای هیئت‌مدیره به نظرخواهی از سهامداران تأیید شد و به سوالات برخی از سهامداران در خصوص آخرین وضعیت تولید و فروش و وضعیت بدهی‌های شرکت پاسخ داده شد.



گزارش دانش نفت از نشست تخصصی بررسی الزامات کاهش انتشار کربن سازمان بین‌المللی دریانوردی؛

اقتصاد دریامحور مأموریت ملی است

نشست تخصصی بررسی الزامات کاهش انتشار کربن سازمان بین‌المللی دریانوردی IMO با مشارکت نمایندگان انجمن مهندسی شیمی ایران و دانشگاه صنعت نفت برگزار شد. در این نشست، معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری با اعلام الزامات جدید سازمان بین‌المللی دریانسوردی برای کاهش انتشار کربن در بخش کشتیرانی گفت: سیاست‌های توسعه اقتصاد دریامحور که آبان ۱۴۰۲ از سوی رهبر معظم انقلاب ابلاغ شد، افق تازه‌ای پیش روی صنعت نفت، حمل‌ونقل دریایی و فناوری‌های نوین باز کرده است.امید شاکری با بیان اینکه این الزامات می‌توانند هم تهدید و هم فرصت باشند، تأکید کرد: اگر بخواهیم تجارت بین‌المللی را گسترش دهیم، حمل‌ونقل دریایی با رعایت استانداردهای روز دنیا اجتناب‌ناپذیر است. ما معتقدیم با اقدام به‌موقع و تکیه بر توان مهندسی و پژوهشی می‌توانیم این تهدید را به فرصت تبدیل کنیم.وی با اشاره به اینکه موضوع کربن و سوخت‌رسانی دریایی در ماده ۶۲ قانون برنامه

هفتم توسعه به‌صورت صریح قید شده است، افزود: هم دولت سیزدهم و هم دولت چهاردهم این سیاست کلان را دنبال کرده‌اند و در آخرین مصوبه هیئت وزیران در خرداد ۱۴۰۳ نیز بر لزوم تسریع در تحقق الزامات بین‌المللی در حوزه بانکرینگ و سوخت‌های پاک تأکید شده است. معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری گفت: از دانشگاه صنعت نفت و انجمن مهندسی شیمی که زمینه این گفت‌وگو را فراهم کردند، تشکر می‌کنم. از امروز باید گام‌های مشخص برای بهره‌برداری از این فرصت طی پنج سال آینده برداشته شود. این مسیری فناورانه و راهبردی است که بدون مشارکت دانشگاه‌ها، پژوهشگاه‌ها و بخش خصوصی امکان‌پذیر نیست.

نقشه راه کاهش کربن؛ کلید حفظ تجارت

دریایی ایران

محررضا خسروی‌نیکو، رئیس دانشگاه صنعت نفت نیز با تأکید بر لزوم آمادگی کشور در برابر مقررات بین‌المللی کربنی، نسبت به اثرگذاری تحریم‌های پنهان ناشی از عدم تطابق

مجامع و سازمان‌های بین‌المللی وزارت نفت نیز با اشاره به تحولات اخیر در مقررات جهانی محیط‌زیست و کاهش انتشار کربن، نسبت به آثار مستقیم و بلندمدت آن بر اقتصاد نفتی کشورها هشدار داد و گفت: تحولات جهانی در زمینه سوخت و مقررات محیط‌زیستی، به‌ویژه در حوزه حمل‌ونقل دریایی، در عمل به ابزاری برای اعمال فشار اقتصادی بر کشورهای نفت‌محور تبدیل شده است. این تهدیدی پنهان اما جدی برای آینده اقتصاد نفتی ماست.وی با بیان اینکه دبیر کل اوپک مأموریت یافته است موضوع مقررات محیط‌زیستی را در بستر نهادهای بین‌المللی، از جمله دادگاه‌ها و مجامع تخصصی، دنبال کند تا از منافع کشورهای عضو در برابر تحمیل تعهدات ناعادلانه حفاظت شود، افزود: پیشنهادهایی که مطرح شده، ابزارهای اقتصادی مانند جریمه‌های معادل کربن به مبلغ ۳۸۰ دلار برای هر تن را در نظر گرفته‌اند. در صورت انطباق با اهداف، این رقم تا ۱۰۰ دلار کاهش می‌یابد. این نظام دو مرحله‌ای در حال نهایی شدن است و کشورهایی که در رأی‌گیری شرکت کرده‌اند، در عمل آن را پذیرفته‌اند.

مدیرکل امور اوپک، مجامع و سازمان‌های بین‌المللی وزارت نفت تأکید کرد: این مقررات قابلیت بازگشت ندارند، اما جزئیات مانند نحوه تشکیل صندوق، معافیت‌ها، هدف‌گذاری‌ها و تقسیم منابع هنوز در حال چانه‌زنی است. بنابراین ضروری است که ایران موضع منسجم و پیشنهادی مستقل برای نشست فوق‌العاده آتی ارائه دهد.تقوی‌نژاد با اشاره به نشست‌های هماهنگی داخلی گفت: وزارت نفت به‌عنوان نماینده ایران در اوپک و مجمع کشورهای صادرکننده گاز (جی‌تی‌سی‌اف)، وظیفه دارد با همکاری بدنه کارشناسی و اجرایی، پیشنهادی تنظیم کند که همسو با منافع ملی، صنعت کشتیرانی و تعهدات بین‌المللی باشد.وی در پایان تأکید کرد: لازم است صدای ایران در جامعه بین‌الملل به‌روشنی شنیده شود و این مهم، مستلزم اجماع کارشناسی و ارائه پیشنهادی منطقی، فنی و اجرایی است. خوشبختانه مسیر هماهنگی داخلی آغاز شده و امیدواریم در نشست آینده، موضعی شفاف، منسجم و اثرگذار ارائه شود.در ادامه این نشست، نمایندگان چهار شرکت اصلی وزارت نفت، شرکت ملی نفتکش، کشتیرانی و نمایندگان حوزه محیط زیست با محوریت بررسی الزام‌های جدید سازمان بین‌المللی دریانوردی، به تشریح دیدگاه‌ها، چالش‌ها و راهکارهای پیشنهادی برای تطبیق صنعت حمل‌ونقل دریایی کشور با استانداردهای کاهش انتشار کربن پرداختند. این گفت‌وگوها با هدف هم‌افزایی بین‌بخشی و تدوین نقشه راه مشترک برای مواجهه مؤثر با تحولات پیش‌رو انجام شد.

احسان تقوی‌نژاد، مدیرکل امور اوپک،

رشد ۱۷.۵ درصدی خدمات فنی حفاری در ۴ ماه نخست امسال

قاره، مهندسی و توسعه نفت، مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و پروژه‌های در دست اجرای شرکت اختصاص داشته است.معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری در خدمات فنی گفت: خدمات تخصصی مدیریت خدمات ویژه متشمل بر نمودارگیری، نمودارگیری از سیال حفاری، چاه‌پیمایی، مغزه‌گیری، عبور از جداره چاه و حفاری افقی و جهت‌دار است که مجموع این خدمات در این مدت ۴۸۵ مورد به ثبت رسید.

نوسازی ۲۰ دستگاه و تجهیزات حفاری

شجاعی مهم‌ترین خدمات فنی ارائه‌شده را اسیدکاری گسترده و ویژه، سیمانکاری،

تزریق‌پذیری، لوله مغزی سیار، آزمایش چاه با ساق مته، حفاری با هوا، حفاری به روش فروتعالی، آزمایش بهره‌دهی چاه، لوله‌گذاری چاه و نصب آویزه بیان کرد و افزود: مجموع این خدمات در چهار ماه نخست امسال یک هزار ۹۰۰ مورد بوده که در این میان، سیمانکاری چاه با ۹۱۲ عملیات بیشترین تعداد خدمات را داشته و حجم کار در مقایسه با مدت مشابه پارسال افزایش ۴۷ درصدی دارد.وی اهمیت کار مدیریت بازسازی و نوسازی دستگاه‌ها و

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در امور فنی از ارائه ۲ هزار و ۳۲۶ مورد عملیات تخصصی فنی حفاری به شرکت‌های متقاضی در چهار ماه نخست امسال خبر داد و گفت: این حجم خدمات در مقایسه با دوره مشابه پارسال رشد ۱۷.۵ درصدی دارد.

جهانگیر شجاعی با اشاره به اینکه معاونت مدیرعامل شرکت ملی حفاری در امور فنی شامل مدیریت‌های خدمات فنی حفاری، خدمات ویژه، فناوری اطلاعات و ارتباطات و بازسازی و نوسازی دستگاه‌ها و تجهیزات حفاری است، بیان کرد: بیشترین تعداد دستگاه‌های حفاری ناوگان شرکت در موقعیت عملیاتی پنج شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زیرمجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب فعالیت دارند که از سرجمع خدمات انجام‌شده در مدت پیش‌گفته، یک هزار و ۱۵۴ عملیات روی چاه‌های نفتی و گازی در حال حفاری یا بهره‌برداری این شرکت انجام شده است.وی به تأثیر این خدمات در حفظ، نگهداشت و افزایش تولید اشاره و اظهار کرد: خدمات یکپارچه فنی و تخصصی این شرکت بر حسب نیاز در این مدت به شرکت‌های نفت مناطق مرکزی، فلات

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون با به‌کارگیری اصلاحات فنی و عملیاتی در تأسیسات بالادستی و پایین‌دستی، ضمن تثبیت تولید روزانه ۵۵ هزار بشکه نفت خام، گام بلندی در افزایش ظرفیت تولید برداشت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون، حسن شهریوی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون در تشریح جزئیات این

نفت بنگستان منصوری از نفت آسماری اهواز ۱ به‌طور کامل امکان‌پذیر شد. این اقدام ضمن ارتقاء کیفیت نفت خام، امکان انجام تعمیرات اساسی در واحد نمک‌زدایی منصوری بدون کاهش تولید را فراهم کرد. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون افزود: در مجموعه شماره یک اهواز، مخازن سیال، مخازن آب، تجهیزات مکانیک (دراورکس، پمپ‌های سیال، سیستم بالابری)، موتورهای دیزل و تجهیزات برقی نظیر تراکشن‌موتورها، الکتروموتورها، ژنراتورها و اتاق کنترل برق (SCR) و تجهیزات الکترونیک و ابزار دقیق است.

همگامی فناوری اطلاعات با بخش‌های عملیاتی

شجاعی نقش فناوری اطلاعات و

تثبیت تولید ۵۵ هزار بشکه نفت در شرکت کارون

چاه‌های بسته منصوری بنگستان فراهم شد که منجر به افزایش تولید روزانه به مقدار ۳ هزار بشکه شد.شهرویی با اشاره به اقدام‌های انجام‌شده در تلمبه‌خانه فوغازی اهواز ۴ گفت: با اتصال خط لوله ۱۲ اینچ روزمینی شماره ۶۸ به خطوط خروجی ۸ اینچ، اتصال خطوط سه حلقه چاه تولیدی به تلمبه‌خانه و افزایش اندازه کاهنده‌های جریانی، گام مؤثری در تحقق تعهدات تولید و کاهش گازسوزی برداشته شد.

لزوم کاربرد فناوری دیجیتال در کنار استراتژی نوآوری

عبدالامیر دیوان‌پجاری
کارشناس اقتصادی

یکی از مضلات کنونی صنعت پتروشیمی فقدان هم‌راستایی بین قابلیت‌های دیجیتال و استراتژی نوآورانه است (که البته در صنعت ایران به‌طور گسترده دیده می‌شود).

یعنی اینکه فناوری‌های دیجیتال (مثل هوش مصنوعی، اینترنت صنعتی، کلان‌داده) به‌صورت هدفمند و یکپارچه با «راهبردهای نوآوری» صنعت پیوند نخورده‌اند. در نتیجه، سرمایه‌گذاری‌های دیجیتال به جای تقویت نوآوری، به پروژه‌های پراکنده و کم‌بازده تبدیل می‌شوند. در این مقال، موضوع را با نگاه به صنعت پیشرو کشور که پتروشیمی است می‌نگرم.

تعریف هم‌راستایی دیجیتال-نوآوری در عمل اینگونه است: هم‌راستایی زمانی اتفاق می‌افتد که: فناوری‌های دیجیتال مستقیماً برای حل چالش‌های نوآوری (مثل کاهش هزینه تولید، توسعه محصولات جدید و بهینه‌سازی زنجیره تامین) طراحی شوند. استراتژی نوآورانه در شرکت‌ها، دیجیتالی‌شدن را به‌عنوان «هسته تحول» بپذیرند، نه به عنوان یک ابزار جانبی. توضیح اینکه:

در بسیاری از مجتمع‌های پتروشیمی (تقریباً همه) سنسورهای IoT (اینترنت اشیا) و یا اتوماسیون نصب شده که برای جمع‌آوری داده‌های تجهیزات نصب می‌شوند، فقط برای پایش ساده استفاده می‌شوند و نه برای:

پیش‌بینی خرابی‌ها با هوش مصنوعی و کاهش توقف خط تولید بهینه‌سازی ترکیب خوراک با تحلیل آنی جهت صرفه‌جویی توسعه محصول جدید بر اساس الگوی تقاضای بازار نمود این ناهماهنگی بین فناوری دیجیتال و استراتژی نوآوری در صنعت پتروشیمی را می‌توان در دو سطح زیر مشاهده نمود.

اول در سطح راهبردی: تمرکز دیجیتال بر عملیات معطوف است و نه نوآوری. به طوری که بیش از ۷۰ درصد پروژه‌های دیجیتال مجتمع‌ها به اتوماسیون فرایندهای قدیمی پرداخته‌اند و نه خلق مدل‌های کسب و کار جدید (مانند پلتفرم فروش مدل B۲B هوشمند) و از طرفی درصد ناچیزی از مجتمع‌ها داده‌های تولید خود را به استارت‌آپ‌های فناور (مانند فعالان حوزه کاتالیست‌های هوشمند) و یا R&D ها جهت خلق نوآوری می‌دهند.

دوم در سطح اجرایی:

در این خصوص باید گفت متأسفانه در سطح اغلب مجتمع‌ها، اولاً داده‌ها پراکنده و استاندارد نشده هستند در حالی که بایستی یکپارچه در پلتفرم متمرکز با قابلیت اشتراک‌گذاری باشند، ثانیاً مجتمع‌ها فاقد نیروی انسانی متخصص تحلیل داده صنعتی هستند در حالی که بایستی مجهز به تیم‌های ترکیبی (مهندس شیمی و دانشمند داده) باشند، و ثالثاً سخت‌افزارهای نصب شده عمدتاً از نوع منغل هستند در حالی که بایستی از شبکه سنسورهای هوشمند با قابلیت یادگیری بهره برد. به‌طور مثال با داده‌های تولید و تحلیل آن می‌توان عمر کاتالیست‌های چند میلیون دلاری را تا ۳۰ درصد افزایش داد. اما پیامدهای ناهماهنگی دیجیتال با نوآوری چیست؟

اولین آن اتلاف منابع است. درصد قابل توجهی (حتی تا ۶۰ درصد) سرمایه‌گذاری‌های دیجیتال در صنعت پتروشیمی ایران به‌دلیل عدم ارتباط با اهداف نوآوری، بازدهی ملموس ندارند. دومین آن کاهش رقابت‌پذیری است. رقبایی همچون «سایبک» عربستان با یکپارچه‌سازی دیجیتال و نوآوری: هزینه تولید اتیلن را ۲۵ درصد کاهش داده‌اند. زمان توسعه محصولات جدید را از ۵ سال به ۱۸ ماه رسانده‌اند.

سومین پیامد وابستگی فناورانه است. عدم هم‌راستایی، باعث می‌شود صنعت به جای خلق فناوری‌های اختصاصی، فقط مصرف‌کننده راه‌حل‌های آماده خارجی باشد. در نهایت باید گفت که دیجیتال بدون نوآوری فقط ابزاری پرهزینه و کم ثمر است.

فقدان هم‌راستایی، باعث می‌شود دیجیتالی‌سازی به فعالیتی تشریفاتی تبدیل شود که هیچ ارزش راهبردی خلق نمی‌کند. اصلاح این وضعیت نیازمند: بازتعریف نوآوری به‌عنوان هدف اصلی دیجیتالی‌سازی، تبدیل داده‌ها به سوخت موتور نوآوری است. اما الگوی اصلاح بر چه اساس باشد؟

برای ایجاد این هم‌راستایی پیشنهادهای زیر در سه سطح ارائه می‌شود:

سطح اول: راهبردی

تدوین «سند نوآوری دیجیتال محور» که بیان کند فناوری‌هایی مانند هوش مصنوعی چگونه به اهداف نوآوری (مانند مثلاً کاهش مصرف انرژی در یک تن تولید) کمک می‌کند.

ایجاد «شورای عالی دیجیتال- نوآوری» متشکل از مدیران فناوری اطلاعات، تحقیق و توسعه و متخصصان بازار

سطح دوم: سازمانی

در این سطح تشکیل مرکز فرماندهی دیجیتال که مسئولیت یکپارچه‌سازی داده‌های تولید، فروش و لجستیک را دارد و از طرفی پروژه‌های نوآوری را بر اساس تحلیل این داده‌ها اولویت بندی می‌کند.

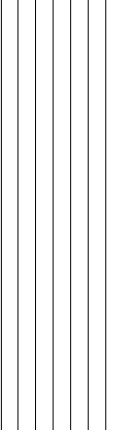
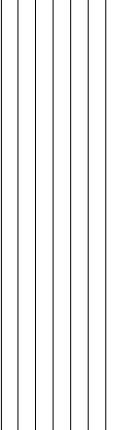
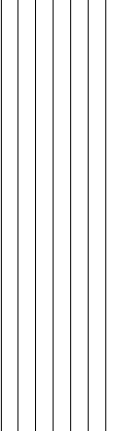
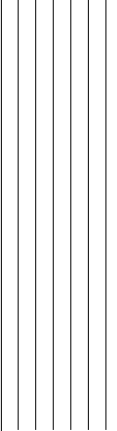
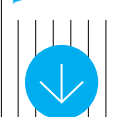
سطح سوم: فناورانه مسئولیت استقرار پلتفرم‌های اشتراک داده مانند ایجاد بانک اطلاعاتی ملی پتروشیمی برای تسهیل در نوآوری و نیز انجام پایلوت‌های مشترک مثلاً همکاری با استارت‌آپ‌ها برای پیش‌بینی تقاضای بازار پلیمر با هوش مصنوعی را دارد.

امید آنکه با این دست‌نوشته مختصر توانسته باشم توجه مدیران محترم در سطح شرکت ملی صنایع پتروشیمی و هلدینگ‌های بزرگ پتروشیمی همچون هلدینگ خلیج‌فارس به اهمیت موضوع هم‌راستایی فناوری دیجیتال با استراتژی نوآوری را جلب کنم.

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۱۸ مرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۶۶

۳



اعطای «نشان ملی مدیریت کسب و کار سال کشور» در حوزه حکمرانی اقتصادی به محمد شریعتمداری



در جریان چهارمین کنفرانس بین المللی اقتصاد و مدیریت کسب و کار، اولین «نشان ملی مدیریت کسب و کار سال کشور» در حوزه حکمرانی اقتصادی به محمد شریعتمداری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اعطا شد.

این نشان برای اولین بار در چهارمین کنفرانس بین المللی اقتصاد و مدیریت کسب و کار طراحی و اعطا شده است.

بازدید مدیران ارشد هلدینگ خلیج فارس از پتروشیمی اروند با محوریت بررسی پروژه های توسعه ای، پایداری و زیست محیطی

در جریان برنامه بازدید مدیران ارشد گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از شرکت های منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، روز سه شنبه ۱۴ مردادماه ۱۴۰۴، هیئتی متشکل از مدیران عالی حوزه تولید، نظارت بر زنجیره تأمین و HSE هلدینگ خلیج فارس با حضور در شرکت پتروشیمی اروند، در نشست تخصصی با مدیرعامل، مدیران و کارشناسان اروند به گفتگو پرداختند.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی اروند، در این جلسه که با حضور محمدرضا کریمی، مدیرعامل پتروشیمی اروند برگزار شد، گزارشی جامع از سوی وی پیرامون اقدامات زیست محیطی، پروژه های جاری و آتی در حوزه پایداری، مدیریت و تصفیه پساب و تعاملات بین بخشی با صنایع همجوار ارائه شد. وی ضمن تأکید بر رویکرد مسئولانه پتروشیمی اروند در قبال محیط زیست منطقه ای و ملی، بر ضرورت ارتقاء فناوری های تصفیه و افزایش ظرفیت عملیاتی در این حوزه تأکید کرد. تقی صانعی، سرپرست معاونت نظارت بر تولید و زنجیره تأمین گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس نیز در این نشست، ضمن تقدیر از عملکرد پتروشیمی اروند در حوزه HSE، بر اهمیت نگاه راهبردی، مدیریت انسانی و پیوسته های زیست محیطی در توسعه فعالیت های تولیدی تأکید کرد. همچنین، محمدعلی خادمیان، مدیر HSE هلدینگ خلیج فارس با اشاره به برنامه های کلان گروه در زمینه توسعه پایدار، بر لزوم هم افزایی میان شرکت های تابعه برای تسریع اجرای پروژه های زیست محیطی تأکید داشت. در ادامه این نشست، مدیران و کارشناسان شرکت پتروشیمی اروند گزارشی از اقدامات اجرایی در حوزه مدیریت پساب، توسعه زیرساخت های تصفیه و پروژه های مشترک با سایر شرکت های منطقه برای حل چالش های زیست محیطی ارائه دادند. تبادل نظر سازنده میان طرفین منجر به اتخاذ تصمیمات تخصصی و پیشنهاداتی شد که پس از تصویب در ستاد گروه، در قالب برنامه های عملیاتی قابل پیگیری خواهند بود. این بازدید و نشست تخصصی در راستای اهتمام گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به ارتقای عملکرد محیط زیستی، بررسی میدانی پروژه های مرتبط با پایداری، و پیگیری اجرای دقیق و هماهنگ راهبردهای توسعه پایدار در سطح شرکت های تابعه صورت گرفت.

نشست مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با مدیرعامل و مدیران ارشد گروه پترول

در جلسه ای با حضور معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مدیرعامل گروه پترول و جمعی از مدیران عامل شرکت های تابعه وضعیت تولید، پروژه های توسعه ای و چالش های شرکت های تابعه گروه پترول بررسی شد .

به گزارش روابط عمومی شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس (پترول)، در ابتدای جلسه، مدیرعامل گروه پترول گزارشی از آخرین وضعیت پروژه های در دست اقدام این شرکت و اقدامات انجام شده طی شش ماه گذشته در جهت تسریع در روند پیشرفت پروژه ها ارائه کرد. حمیدرضا خلیلی با اشاره به آغاز عملیات راه اندازی طرح تولید پلی پروپیلن ارغوان گستر و همچنین هدف گذاری برای پایان فعالیت های پروژه در طرح تولید ESBR صدف تا پایان سال جاری و ورود به عملیات راه اندازی، از همکاری و مساعدت های مؤثر شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران قدردانی کرد. در ادامه مدیران عامل شرکت های پتروشیمی صدف، پتروشیمی ارغوان گستر، پتروشیمی ایلام و پتروشیمی ارومیه، ضمن ارائه گزارشی از آخرین وضعیت تولید در این شرکت ها، به طرح مشکلات و راهکارهای برون رفت از آنها و مواردی که به مساعدت شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیاز است، پرداختند. در پایان جلسه حسن عباس زاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ضمن تقدیر از فعالیت های در دست اقدام در گروه پترول و همچنین اشاره به تحول چشمگیر در طرح های این گروه، دستورات مساعدی را در جهت رفع مشکلات و چالش های پیش روی شرکت های تابعه پترول، صادر کرد.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۱۸ مرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۶۶
www.daneshenaf.ir



خلیج فارس

مدیرعامل پتروشیمی بندرامام در جریان بازدید معاون برنامه ریزی و توسعه کسب و کار گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و هیات همراه اظهار داشت: با تصمیم اخیر هیئت مدیره گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و سیاست گذاری معاونت برنامه ریزی و توسعه کسب و کار هلدینگ، چهار پروژه جدید مطابق با استانداردهای بین المللی به مجموعه پروژه های پتروشیمی بندرامام اضافه می شود.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندر امام، سپهدار انصاری نیک با اشاره به این تحولات گفت: با این رویکرد جدید بندرامام به یک ابرتولیدکننده پلی الفین ها در سطح بین المللی تبدیل خواهد شد. مجموع سرمایه گذاری پیش بینی شده برای این طرح ها حدود ۲.۲ میلیارد دلار است که در نهایت منجر به افزایش ۳ میلیون تنی ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی در بندرامام می شود. وی ادامه داد: بر اساس برنامه ریزی انجام شده درآمد پتروشیمی بندرامام در افق ۵ تا ۷ ساله از حدود ۲ میلیارد دلار به بیش از ۴ میلیارد دلار افزایش خواهد یافت. این موفقیت نتیجه تصمیم گیری های راهبردی هیئت مدیره، مدیرعامل محترم گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و معاونت برنامه ریزی و توسعه کسب و کار در این مجموعه بزرگ است. انصاری نیک با اشاره به چالش تاریخی تأمین خوراک در این مجموعه گفت: در طول ۳۰ سال گذشته، نوسانات تأمین خوراک یکی از مسائل مهم و استراتژیک بندرامام بوده است. از آغاز مسئولیت اینجانب، ساختاری برای رفع این چالش تعریف کردیم و اداره برنامه ریزی و تأمین خوراک را ایجاد کردیم. سطح تعامل ما با شرکت مناطق نفت خیز جنوب به عنوان تأمین کننده اصلی NGL افزایش یافت و با سرمایه گذاری مستقیم و همکاری میدانی، دریافت خوراک از این مناطق را از متوسط



انصاری نیک اعلام کرد:

پتروشیمی بندرامام به ابر تولید کننده جهانی پلی الفین ها تبدیل می شود

با تکمیل این پروژه و تأمین مالی انجام شده توسط پتروشیمی بندرامام، دستیابی به ظرفیت ۱۶۰ هزار بشکه در روز خوراک NGL در آینده نزدیک ممکن خواهد بود که نقطه عطفی تاریخی برای صنعت پتروشیمی کشور به شمار می رود.

شکل قابل توجهی افزایش دهیم. مدیرعامل پتروشیمی بندرامام خاطر نشان کرد: با تصمیم معاونت برنامه ریزی و توسعه کسب و کار گروه و حمایت مدیرعامل محترم گروه صنایع خلیج فارس، ان شاء الله فاز دوم پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس نیز تکمیل و راه اندازی خواهد شد.

۴۰ هزار بشکه در روز سال ۱۴۰۰ را به بیش از ۸۰ هزار بشکه رساندیم. وی همچنین افزود: از ابتدای سال ۱۴۰۳ نیز با دریافت روزانه ۱۸ هزار بشکه خوراک از پروژه NGL ۳۲۰۰ و سرمایه گذاری مشترک گروه صنایع خلیج فارس توانستیم تولید و صادرات را به

رشد ۱۰۸ درصدی سود خالص پتروشیمی اروند در چهار ماه نخست سال؛ تثبیت جایگاه در بازارهای داخلی و صادراتی با جهش فروش ۷۸ درصدی



ابتدایی سال گذشته رشد داشته که این افزایش فروش، نتیجه ای از عواملی همچون افزایش نرخ فروش محصولات نهایی، بهبود عملکرد تیم های فروش و افزایش ظرفیت بهره برداری از خطوط تولید بوده است. مدیر مالی شرکت پتروشیمی اروند در ادامه ارائه گزارش مالی ۴ ماهه، افزود: در همین دوره، مقدار فروش پتروشیمی اروند با رشد ۱۱ درصدی همراه بوده است که گویای رشد تقاضای پایدار در بازارهای داخلی و بین المللی است. علیرضا در پایان این گزارش با اشاره به عملکرد تولید، اظهار داشت: با وجود کاهش ظرفیت عملیاتی ناشی از جنگ ۱۲ روزه در برخی واحدها، شرکت توانست با رشد تولید نسبت به دوره مشابه سال گذشته، میزان تولید را نیز افزایش دهد که این مهم بیانگر ثبات عملیاتی و بهره برداری حداکثری از ظرفیت های موجود است. وی خاطر نشان کرد: با اجرای تعمیرات اساسی و برنامه ریزی های دقیق، انتظار می رود روند رو به رشد تولید در ماه های آتی نیز تداوم یابد.

مدیر مالی شرکت پتروشیمی اروند، با تشریح عملکرد مالی و عملیاتی چهار ماهه نخست سال جاری، از رشد چشمگیر شاخص های کلیدی شرکت خبر داد و جهش ۱۰۸ درصدی سود خالص، افزایش ۷۸ درصدی مبلغ فروش و تثبیت ثبات عملیاتی در فرایند تولید را بخشی از نتایج مثبت عملکرد این مجموعه در دوره اخیر دانست.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی اروند، ابراهیم علیرضا در ارائه گزارش ۴ ماهه منتهی به ۳۱ تیرماه ۱۴۰۴ عنوان کرد: سود خالص شرکت در چهار ماهه نخست سال ۱۴۰۴ افزایش ۱۰۸ درصدی نسبت به مدت مشابه سال قبل را نشان می دهد که این دستاورد حاصل مجموعه ای از اقدامات مؤثر از جمله: بهینه سازی ساختار هزینه ای، افزایش بهره وری عملیاتی و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین و منابع تولید بوده است. وی بر اساس آمار ارائه شده تصریح کرد: مبلغ فروش پتروشیمی اروند در این دوره ۷۸ درصد نسبت به چهار ماهه

بازدید معاونان گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از پتروشیمی کارون و بررسی روند اجرای پروژه ها و تولید

معاونان گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس طی روزهای ۱۴ و ۱۵ مردادماه با حضور در مجتمع پتروشیمی کارون، روند اجرای پروژه ها، وضعیت تولید و راهکارهای ارتقاء ظرفیت را مورد بررسی قرار دادند.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی کارون، در این بازدید که با حضور محمود امین نژاد معاون برنامه ریزی و توسعه کسب و کار، تقی صانعی سرپرست معاون تولید و زنجیره تأمین، عادل نژادسلیم مشاور مدیرعامل، محمدعلی خادمیان، مدیر HSE و جمعی از کارشناسان

در راستای ایفای مسئولیت اجتماعی صورت گرفت؛ پیشگامی مبین انرژی خلیج فارس در روزهای سخت گرما، برای تأمین بخشی از آب مورد نیاز عسلویه



بوتیلیتی در ادامه این رویکرد حمایتی، در تابستان امسال گامی فراتر نهاده و با تأمین آب غیرشرب و پوشش هزینه حمل آن، به حفظ فضای سبز و شهرها و روستاهای شهرستان عسلویه کمک می کند. این اقدام در راستای سیاست های مسئولیت اجتماعی (CSR) و بر اساس هماهنگی های انجام شده با فرمانداری عسلویه و اداره آب و فاضلاب شهرستان و باهدف عبور از بحران آبی امسال صورت گرفته است. شایان ذکر است که توزیع آب توسط اداره آب و فاضلاب کنترل خواهد شد. شرکت مبین انرژی هوماره تلاش کرده تا همگام با وظایف صنعتی خود، به مسئولیت اجتماعی خود در قبال خدمت رسانی به مردم شریف منطقه پایدار بماند.

در حالی که موج گرما یی سابقه در تابستان امسال، شهرستان عسلویه و روستاهای اطراف را با چالش های جدی کم آبی مواجه کرده، شرکت مبین انرژی خلیج فارس در راستای ایفای مسئولیت اجتماعی در قبال مردم منطقه، برای تهیه بخشی از آب مورد نیاز منطقه پیش گام شد. به گزارش روابط عمومی شرکت مبین انرژی خلیج فارس، این شرکت که به عنوان یکی از بزرگترین تولیدکنندگان بوتیلیتی در صنعت نفت و پتروشیمی کشور شناخته می شود، طی سال های گذشته با نصب دستگاه های آب شیرین کن در روستاهای محروم در قالب طرح نهضت آب رسانی هلدینگ خلیج فارس، نقش مهمی در تأمین آب شرب برای جامعه محلی ایفا کرده است. این قطب

سرپرست معاونت نظارت بر تولید و زنجیره تأمین گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس؛ فجر انرژی با مدیریت انسانی و رویکرد راهبردی، نقشی اثر گذار در صنعت پتروشیمی دارد

خود را در زمینه مدیریت و تصفیه پساب بالغ بر ۲۰ شرکت پتروشیمی منطقه، توسعه ظرفیت تصفیه پساب و نحوه تعامل مثبت با صنایع همجوار جهت رفع مشکلات فرآیندی مربوط به پساب های شور و کم شور ارائه دادند. پس از تبادل نظر پیرامون راهکارهای بهینه مدیریت زیست محیطی، تصمیمات تخصصی جلسه به تفاهم رسید. گفتنی است این جلسه در راستای بازدید دو روزه هیئت مذکور و با هدف بررسی وضعیت مدیریت منابع آب و پساب و پیگیری پروژه های زیست محیطی مرتبط با فرایندها و پروژه های تولید در منطقه صنایع پتروشیمی ماهشهر و به ویژه صنایع تابعه هلدینگ خلیج فارس، انجام شد. بر اساس برنامه ریزی های صورت گرفته، نتایج نشست و پروژه های پیشنهادی پس از تصویب در ستاد گروه، جهت پیگیری و اجرا به شرکت های پتروشیمی تابعه و دستگاه های ذی ربط ابلاغ خواهد شد تا در مسیر تحقق توسعه پایدار و حفظ جایگاه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، اقدامات مؤثر زیست محیطی به اجرا آید.

مدیران ارشد گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با حضور در شرکت فجر انرژی خلیج فارس و برگزاری نشست تخصصی، با مدیران عالی و ارشد این مجموعه پیرامون بهبود فرایندهای تولید و تمرکز ویژه بر مدیریت محیط زیست به گفتگو پرداختند. به گزارش روابط عمومی شرکت فجر انرژی خلیج فارس، در این جلسه که سه شنبه، ۱۴ مردادماه ۱۴۰۴ برگزار شد، تقی صانعی سرپرست معاونت نظارت بر تولید و زنجیره تأمین و سرآمدی عملیات گروه، به همراه محمدعلی خادمیان، مدیر سلامت، ایمنی و محیط زیست (HSE) هلدینگ خلیج فارس و جمعی از مدیران و کارشناسان حوزه تولید و HSE، از بخش های مختلف شرکت فجر انرژی بازدید کردند. صانعی با اشاره به نقش اثر گذار شرکت فجر انرژی در صنعت پتروشیمی، مدیریت روابط انسانی و نگرش راهبردی در این مجموعه را شایسته تحسین دانست. مدیرعامل، رئیس مجتمع و مدیران و کارشناسان شرکت فجر انرژی خلیج فارس نیز در این نشست، مهم ترین اقدامات و پروژه های زیست محیطی



رئیس مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا خبر داد:

به‌زودی به ظرفیت دریافت ۶ هزار تن خوراک

در روز می‌رسیم

رئیس مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا با بیان دستاوردهای تولیدی این مجتمع، از ثبت رکورد جدید دریافت خوراک خبر داد و تأکید کرد پتروشیمی بوعلی سینا توانسته با توسعه زیرساخت‌های پیش‌بینی‌شده، بدون وقفه و با ظرفیت فراتر از طراحی اولیه به تولید ادامه دهد.

به گزارش روابط‌عمومی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، امید عازمیان، با تشریح این خبر گفت: پتروشیمی بوعلی سینا طبق طراحی بایستی در روز ۵۲۰۰ تن خوراک دریافت کند؛ ولی به همت همکاران تلاش‌گر، امروز از مرز ۵۹۰۰ تن هم گذشته‌ایم و ان‌شاءالله در آینده‌ای بسیار نزدیک به ظرفیت دریافت ۶۰۰۰ تن خوراک در روز خواهیم رسیدوی افزود: با توجه به افزایش ظرفیتی که در طول این چند سال در این مجتمع داده شده و همچنین با توجه به ارسال و دریافت خوراک و محصولات، می‌بایست تمهیدات خاص دیده می‌شد که به همت همکاران من این تمهیدات دیده شده و توانسته‌ایم محصولات بالاتر از طراحی را به‌موقع به فروش برسانیم. رئیس مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا تأکید کرد: ما در سال‌های گذشته با توجه به تمهیدات دیده‌شده در مجتمع، توانسته‌ایم بدون وقفه در طول سال تولیدات متنوعی داشته باشیم. حتی در صورت اینکه یک یا چند واحدمان از سرویس خارج شود، می‌توانیم به تولید و استمرار تولید ادامه دهیم. به‌عنوان نمونه، با توجه به از سرویس خارج‌شدن واحد ۴۰۰ به مدت دو هفته جهت انجام تعمیرات و قطع‌شدن جریان هیدروژن، مجتمع توانست بدون هیچ‌گونه کاهش ظرفیت به کار خود ادامه دهد و حتی بیشتر از زمان مشابه، تولید داشته باشد.

بازدید مدیران ارشد گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از پروژه پلی اتیلن سنگین گچساران

معاون برنامه‌ریزی و توسعه کسب و کار گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و جمعی از مدیران ارشد این گروه از پروژه پلی‌اتیلن سنگین گچساران که جزو طرح‌های دارای اولویت اول هلدینگ تعریف شده، بازدید کردند.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پلیمر گچساران، در این بازدید آخرین وضعیت پروژه که در بخش مهندسی ۸۶.۸۱ درصد، در بخش تدارکات ۵۲.۷۸ درصد و در کل ۴۷.۷۹ درصد پیشرفت داشته است مورد بررسی قرار گرفت. شاخص‌های ایمنی، بهداشت و محیط زیست بسیار مثبت و بالاتر از استانداردها ارزیابی شد و برای تسریع در اجرای این پروژه دارای اولویت هلدینگ خلیج فارس که نقش مهمی در تکمیل زنجیره ارزش پیدبلند خلیج فارس و افزایش تولید الفین گچساران دارد بر ضرورت استفاده از درس آموخته‌های سایر طرح‌های هلدینگ در زمینه‌های مختلف و به اشتراک‌گذاری تجربیات این طرح پلی‌اتیلن سنگین با دیگر طرح‌های مشابه تأکید شد. بحث تأمین مالی و تأثیر سوء عقب‌ماندگی در تأمین مالی بر اجرای پروژه از مباحثی بود که درباره آن به تفصیل در جلسه صحبت شد و به‌منظور پیش‌گیری از رشد نامتوازن پروژه‌ها؛ تعریف استراتژی مناسب تأمین مالی و تحقق آن به عنوان یک ضرورت در این جلسه مورد تأکید قرار گرفت. جدیت هلدینگ در تأمین مالی این پروژه، در نظر گرفتن سناریوهای جایگزین در تأمین نیازهای مجتمع در زمان بهره‌برداری با توجه به ناترازی‌های حاکم بر بخش‌های مختلف انرژی و ریسک‌های دیگر و مدیریت پروژه متوازن از دیگر مباحث این جلسه فنی بود. محمود امین‌نژاد در این جلسه ضمن تقدیر از تلاش‌های صورت گرفته در اجرای و پیشرفت پروژه، بر جدیت هلدینگ خلیج فارس بر رفع چالش و تنگناهای پیش روی طرح‌ها و پیش‌بینی‌های لازم برای جلوگیری از رشد نامتوازن طرح‌ها با استفاده از همه ظرفیت‌های موجود تأکید کرد.

بازدید میدانی معاونان و مدیران ارشد گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از پروژه‌های پیدبلند خلیج فارس

معاونان و مدیران ارشد گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف پایش پیشرفت پروژه‌های کلیدی و رفع موانع اجرایی طرح‌جمع‌آوری گازهای مشعل و پروژه PDH/PP شرکت پالایش گاز پیدبلند خلیج فارس بازدید کردند. در حاشیه این برنامه نیز مهمانسرای جدید این شرکت به طور رسمی افتتاح شد. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز پیدبلند خلیج فارس، از ابتدای صبح روز دوشنبه ۱۳ مردادماه هیأتی متشکل از محمود امین‌نژاد، معاون برنامه‌ریزی و توسعه کسب‌وکار، تقی صانعی، معاون نظارت بر تولید، زنجیره تأمین و سرآمدی و تعدادی از مدیران ارشد صنایع پتروشیمی خلیج فارس به همراه اعضای هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت پالایش گاز پیدبلند خلیج فارس و جمعی از مدیران این شرکت از پروژه‌های استراتژیک این شرکت بازدید میدانی به عمل آوردند. این بازدید با تمرکز بر ارزیابی روند پیشرفت پروژه‌ها و ارائه راهکارهای مؤثر برای رفع گلوگاه‌های اجرایی انجام شد. در جریان این بازدید از پروژه‌های نم‌زدایی و فشارافزایی آغاچاری ۳، پروژه نم‌زدایی و فشارافزایی آغاچاری ۲ و ایستگاه برق‌رسانی آن، پروژه پازنان ۱ که از پروژه‌های کلیدی جمع‌آوری گازهای مشعل است، از طرح PDH/PP به‌عنوان یکی از پروژه‌های محوری در توسعه زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی و همچنین از پروژه زیست محیطی تصفیه‌خانه بزرگ قاضلاب شهر بهبهان که با هدف استفاده از آبهای نامتعارف در مصارف صنعتی درحال احداث است بازدید کردند. در پایان این بازدید ضمن حضور در مجتمع پالایشگاه گاز پیدبلند خلیج فارس، در راستای ارتقای امکانات رفاهی برای کارکنان و مهمانان مهمانسرای شرکت افتتاح شد. طی این بازدید، گزارش‌های جامعی از وضعیت پیشرفت پروژه‌ها و چالش‌های موجود مطرح شد که با بررسی میدانی و گفت‌وگو با تیم‌های عملیاتی، راهکارهایی برای بهبود عملکرد، رفع موانع و بهره‌برداری بهینه از پروژه‌ها ارائه شد. این بازدید میدانی نشان‌دهنده عزم جدی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت پالایش گاز پیدبلند خلیج فارس در پیشبرد پروژه‌های کلیدی با هدف توسعه پایدار، صیانت از منابع طبیعی و ارتقای بهره‌وری است.



با حمایت وزیر نفت، مهندس بورد ماندنی شد؛

اقدام قانونی مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران در شرایط جنگ اقتصادی

وظیفه شناس را به دلیل رعایت مصالح ملی و دستورالعمل‌های مرتبط با مهمترین رویارویی اقتصادی کشور با دشمنان، از خدمت منفصل کند!

با این وصف، به نظر می‌رسد این انتظار از مسئولان مرتبط بالاخص رئیس‌جمهور، رئیس مجلس و اعضای شورای عالی امنیت ملی این است که در این موضوع خاص ورود پیدا کرده و با ابطال حقوقی انفصال مدیرعامل شرکت ملی نفت، این نکته را به همه دستگاه‌ها بخصوص دیوان محاسبات متذکر شوند که دستورالعمل‌های خاص شورای عالی امنیت ملی بخصوص در شرایط جنگ نظامی و اقتصادی تا چه اندازه لازم‌الاجراست. اهمیت این موضوع به اندازه‌ای است که انتظار قدردانی و تجلیل رسمی از حمید بورد به جای انفصال می‌رود که باید منتظر آن باشیم.

مدت دو سال به‌عنوان مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران منصوب کرده است.

به هر تقدیر، همانطور که اشاره شد به نظر می‌رسد مشکل پیش آمده برای مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران مرتفع شده است. آنچه بدیهی است اینکه؛ دیوان محاسبات بر اساس وظایف خویش خواهان ارائه اطلاعات مربوط به صنعت نفت از سوی شرکت ملی نفت ایران بود، اما بدیهی است که دستورالعمل شورای عالی امنیت ملی بر خواست قانونی دیوان محاسبات ارجحیت داشته و تصمیم

حمید بورد در عدم ارائه این اطلاعات، تصمیمی قانونی بوده است. در واقع در شرایط حاضر، اگر دیوان محاسبات اصرار بر کسب این اطلاعات داشته است، باید به طور اخص و به صورت موردی مجوز آن را از شورای عالی امنیت ملی بگیرد، نه این‌که مدیری پرتجربه و

وزیر نفت که در ۱۸ شهریورماه سال گذشته در حکمی «حمید بورد» را به‌عنوان مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران منصوب کرد، قطعا تصور نمی‌کرد که بروز یک حاشیه یا سوت‌فاهم و یا هرچیزی که نام بر او بگذارند موجب به خطر افتادن جایگاه مهندس بورد در راس شرکت ملی نفت ایران شود، اما به نظر می‌رسد با رفع حواشی و حمایت وزیر نفت، ماجرای کناره‌گیری بورد ختم به خیر شده و او همچنان در جایگاه مدیر عاملی شرکت ملی نفت ایران به خدمت موثر خواهد پرداخت. محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت در حکم خویش در شهریور گذشته، حمید بورد را به



محسن آقایی

قدردانی سهامداران قطب یوتیلیتی ماهشهر از مجموعه فجر انرژی و هلدینگ خلیج فارس بابت موفقیت در تعیین نرخ سرویس‌های حیاتی

خلیج فارس، مدیرعامل شرکت فجر انرژی خلیج فارس، معاونت حاکمیت شرکتی و سایر مدیران مرتبط در ستاد هلدینگ خلیج فارس، نقش مهمی در تحقق این دستاورد ارزشمند ایفا کرده است. او همچنین با تأکید بر اهمیت این موفقیت در ایجاد ارزش افزوده برای سهامداران، بیان کرد که نتیجه این اقدامات هدفمند و دلسوزانه، تعیین منصفانه و منطقی نرخ‌های سرویس‌های حیاتی بوده است؛ موضوعی که موجب رضایت و خرسندی سهامداران شده و بی‌تردید به‌عنوان نقطه عطفی در تاریخ فعالیت‌های شرکت فجر انرژی خلیج فارس و هلدینگ خلیج فارس ماندگار خواهد ماند. این اظهارات با استقبال حاضران در مجمع همراه شد و مورد تأیید سهامداران و از جمله اعضای هیئت رئیسه مجمع عمومی قرار گرفت.



معاون توسعه کسب و کار صنایع پتروشیمی خلیج فارس در بازدید از پتروشیمی بندرامام:

راهبر دبندرامام نوین عینیت یافت



بال توسعه و تولید، شاهد روند روبه‌رشدی در کارآمدی این شرکت عظیم تخصصی باشیم.

انتخاب مهندس صانعی، یکی از چهره‌های برجسته صنعت پتروشیمی کشور، به‌عنوان معاون تولید، انتظار می‌رود با تمرکز دو

بندرامام به یک واحد فرسوده و مستهلک تبدیل می‌شد. آنچه امروز در بندرامام در حال تحقق است حاصل تفکر، همفکری و تعامل همه جانبه میان ارکان مختلف است و در این شرایط بحرانی، نتایج بسیار خوبی به‌دست آمده است. معاون برنامه‌ریزی و توسعه کسب‌وکار هلدینگ خلیج فارس همچنین با اشاره به پروژه‌های عظیم این هلدینگ در سطح کشور عنوان کرد: در حال حاضر بیش از ۱۲ میلیارد دلار پروژه در دست اجرای هلدینگ خلیج فارس است که با اضافه شدن طرح‌های بندرامام این رقم افزایش خواهد یافت. وی همچنین با بیان اینکه یکی از اتفاقات مهم اخیر تکنیک معاونت نظارت بر تولید از معاونت برنامه‌ریزی و توسعه کسب و کار بوده است، خاطر نشان کرد: این اقدام باعث تمرکز بیشتر بر تولید شده و با

معاون برنامه‌ریزی و توسعه کسب و کار گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به همراه هیأتی از مدیران از پروژه‌های توسعه‌ای شرکت پتروشیمی بندرامام بازدید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی بندرامام، محمود امین‌نژاد در این بازدید با اشاره به تعداد بالای پروژه‌های این مجموعه، بر حمایت دکتر شریعتمداری و هیات مدیره گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از مصوبه جدید گروه برای طرح‌های توسعه‌ای پتروشیمی بندرامام اظهار داشت: پتروشیمی بندرامام مادر صنعت پتروشیمی ایران بوده و با مصوبه جدید که رویکرد اقتصادی و منطقی دارد راهبردد بندرامام نوین عینیت یافت، وی به قدمت بیش از نیم قرن این پتروشیمی اشاره کرد و افزود: اگر این راهبردهای جدید اتخاذ نمی‌شد مجتمع

میر جاوه به شبکه سراسری گاز متصل شد

سرپرست شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان با اعلام اینکه شهر مرزی میرجاوه به‌عنوان یکی از نقاط راهبردی در شرق کشور به شبکه سراسری گاز طبیعی متصل شد، گفت: این اقدام نمادی از اراده دولت برای تحقق عدالت انرژی، محرومیت‌زدایی و توسعه پایدار در مرزهای شرقی کشور است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیدمحمود هاشمی با بیان اینکه با نصب یک ایستگاه تقلیل فشار (CGS) با ظرفیت ۳۰ هزار مترمکعب بر ساعت و یک ایستگاه TBS با ظرفیت ۵ هزار مترمکعب بر ساعت به همراه اجرای ۴۷ کیلومتر خط تغذیه و ۶۴ کیلومتر شبکه توزیع، امکان گازرسانی به شهر میرجاوه فراهم شد، بیان کرد: از دیروز (دوشنبه، ۱۳ مرداد) این شهر به‌طور رسمی به‌عنوان مرکز شهرستان میرجاوه گازدار شد و پیش‌بینی می‌شود عملیات گازرسانی به دو شهر دیگر این شهرستان یعنی لادیز و ریگ‌ملک نیز در دو ماه آینده آغاز شود.وی با اشاره به اهمیت این پروژه تصریح کرد: گازرسانی به شهرستان مرزی میرجاوه فقط یک اقدام فنی نیست بلکه نمادی از اراده دولت برای تحقق عدالت انرژی، محرومیت‌زدایی و توسعه پایدار در مرزهای شرقی کشور است. این مسیر با جدیت ادامه می‌یابد تا دیگر شهرها و روستاهای استان نیز از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند شوند.

ارتقای پایداری انتقال گاز در خط ششم سراسری مدیر منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز گفت: عملیات پیگرانی خط لوله ششم سراسری به طول ۱۹۵ کیلومتر در استان بوشهر با موفقیت و در شرایط گرمای بالای ۵۰ درجه سانتی‌گراد انجام شد تا ایمنی و پایداری انتقال گاز، به‌ویژه در فصل پیک مصرف، ارتقا یابد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، رامین نیک‌خلیق از اجرای عملیات پیگرانی در خط لوله ششم سراسری در محدوده استان بوشهر به طول ۱۹۵ کیلومتر خبر داد و گفت: این عملیات با هدف پایش وضع داخلی لوله، افزایش ایمنی، جلوگیری از خوردگی و ارتقای سطح بهره‌وری انجام شد.وی با اشاره به اینکه این عملیات یکی از اقدام‌های کلیدی در برنامه نگهداشت و پایش هوشمند خطوط انتقال گاز به‌شمار می‌رود، افزود: عملیات در پنج مرحله پیگرانی به‌صورت شبانه‌روزی و در مدت یک هفته با رعایت دقیق الزام‌های ایمنی و تحت نظارت مستمر فنی انجام شد.مدیر منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز درباره شرایط ویژه آب‌وهوایی در زمان اجرای پروژه یادآور شد: در حالی که دمای هوا به بیش از ۵۰ درجه سانتی‌گراد رسید و بسیاری از فعالیت‌ها و مراکز به دلیل شدت گرما متوقف یا تعطیل شد، کارکنان این منطقه با اراده و مسئولیت‌پذیری مثال‌زدنی در میدان حضور داشتند و تمامی مراحل عملیات را طبق برنامه به انجام رساندند.نیک‌خلق با تأکید بر اینکه اجرای موفق این عملیات نقش مهمی در انتقال کین و تأمین پایدار گاز کشور، به‌ویژه در فصل پیک مصرف دارد، تصریح کرد: تلاش همکاران در انجام این عملیات در گرمای سوزان بوشهر، نمونه‌ای درخشان از روحیه جهادی و احساس مسئولیت کارکنان منطقه عملیاتی است که در سخت‌ترین شرایط نیز خدمت به مردم و پایداری انرژی گاز را وظیفه خود می‌دانند.

سرپرست شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان:

گازرسانی به نیروگاه ۱۸۰ مگاواتی آب نیروی مکران انجام شد

سرپرست شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان از انجام عملیات گازرسانی به نیروگاه آب نیروی مکران چابهار با هدف تضمین پایداری تأمین انرژی مورد نیاز نیروگاه، توسعه صنعتی، ارتقای شاخص‌های رفاهی و رونق اقتصادی استان سیستان و بلوچستان خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیدمحمود هاشمی با بیان اینکه در اقدامی مهم و راهبردی به‌منظور تأمین پایدار انرژی و حمایت از توسعه اقتصادی در جنوب شرق کشور، عملیات گازرسانی به نیروگاه آب نیروی مکران چابهار با موفقیت انجام شد، اظهار کرد: این عملیات شامل اجرای خطوط انتقال گاز در سایزهای مختلف و احداث ایستگاه تقلیل فشار با ظرفیت ۳۰۰ هزار مترمکعب بر ساعت است که با موفقیت به پایان رسید و گاز به نیروگاه تزریق شد.وی با اشاره به نقش این پروژه در تقویت زیرساخت‌های انرژی منطقه یادآور شد: این اقدام راهبردی افزون بر تقمین پایداری تأمین انرژی مورد نیاز نیروگاه به توسعه صنعتی، ارتقای شاخص‌های رفاهی و رونق اقتصادی استان سیستان و بلوچستان کمک می‌کند.سرپرست شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان با بیان اینکه گازرسانی به این نیروگاه به‌عنوان بخشی از ابرپروژه گازرسانی به ۱۴ فاز مجتمع پتروشیمی نگین مکران در دستور کار شرکت گاز استان قرار دارد، یادآور شد: گازرسانی به سه فاز پتروشیمی نیز در حال اجراست و احداث خطوط انتقال و ایستگاهی با ظرفیت یک میلیون و ۳۰۰ هزار مترمکعب بر ساعت نیز در برنامه‌های آینده شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان قرار دارد.

پایان تعمیرات بدون حادثه در ۵ پالایشگاه پارس جنوبی

رئیس ایمنی و آتش‌نشانی مجتمع گاز پارس جنوبی از پایان موفقیت‌آمیز و بدون حادثه تعمیرات اساسی در پنج پالایشگاه این مجتمع خبر داد و اعلام کرد: این دستاورد مهم نشان‌دهنده تعهد بالای مجموعه به حفظ بالاترین استانداردهای ایمنی و عملیاتی است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی؛ علی‌چاوسانی با بیان اینکه تعمیرات اساسی پالایشگاه‌های نهم، هفتم، سوم، هشتم و دهم با موفقیت و بدون حادثه جدی به پایان رسیده است، بیان کرد: تیم‌های کارشناسان بهداشت، ایمنی، محیط زیست (اچ‌اس‌ئی) و پدافند غیرعامل مجتمع با همکاری نزدیک تیم‌های اچ‌اس‌ئی پالایشگاه‌های مربوطه، بازدیدهای دقیقی را از روند اجرای عملیات تعمیرات به عمل آوردند.وی با اشاره به اینکه در این بازدیدها، همه جنبه‌های اجرای کار از منظر رعایت الزامات ایمنی، بهداشتی، زیست‌محیطی و پدافند غیرعامل به‌طور کامل مورد ارزیابی قرار گرفت، تصریح کرد: اهداف اصلی این بازدیدهای نظارتی شامل شناسایی نقاط قوت و زمینه‌های قابل بهبود، نظارت مستمر بر اجرای دقیق استانداردهای ایمنی و پیگیری موارد اصلاحی بود تا اطمینان حاصل شود که تمام فعالیت‌ها مطابق با دستورعمل‌های مصوب و استانداردهای جهانی پیش می‌رود.رئیس ایمنی و آتش‌نشانی مجتمع گاز پارس جنوبی با تأکید بر اینکه آمار ارائه شده از ابتدای امسال حاکی از عملکرد درخشان مجتمع در حوزه ایمنی است، اعلام کرد: تاکنون ۱۹۹،۴۵۸،۴۵۸ ساعت کارکرد بدون حادثه در سطح مجتمع به ثبت رسیده است. افزون بر این در همین بازه زمانی، تعداد ۱۵۹،۸۳۴ پروانه کار صادر شده است که نشان‌دهنده حجم بالای فعالیت‌های عملیاتی و پایبندی به رویه‌های ایمنی در صدور مجوزها است.



شنبه
۱۸ مرداد
۱۴۰۴

شماره ۹۶۶



گاز

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران بر شناسایی و پرورش نیروهای مستعد به‌عنوان یک اولویت راهبردی تأکید کرد و گفت: در شرایطی که آینده صنعت گاز کشور به تداوم اجرای پروژه‌های زیرساختی وابسته است، جانشین‌پروری به‌مثابه ابزاری حیاتی برای انتقال دانش، حفظ انگیزه نیروی انسانی و تضمین پایداری مدیریتی در سازمان شناخته می‌شود. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، بهنام میرزایی روز شنبه (۱۱ مرداد) در نشست تخصصی با محوریت جانشین‌پروری با تأکید بر اهمیت راهبردی جانشین‌پروری در پایداری و رشد سازمان اظهار کرد: در شرایطی که اعتلای صنعت گاز کشور وابسته به تداوم اجرای پروژه‌های زیرساختی است باید شناسایی و پرورش نیروهای توانمند با نگاه بلندمدت برای نقش‌آفرینی در پست‌های کلیدی به‌عنوان یک اولویت راهبردی دنبال شود.وی نیروی انسانی کارآمد را ارزشمندترین سرمایه شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران دانست و افزود: جانشین‌پروری یک فرآیند بلندمدت و موفقیت آن نیازمند ارزیابی مستمر و شناسایی دقیق افراد مستعد است. از این رو متولیان این حوزه باید رویکردی فراتر از اتکای صرف به نظرات مدیران ارشد در پیش بگیرند و با نگاه ۳۶۰ درجه به شناسایی استعدادها بپردازند.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با اشاره به چالش‌های موجود در این زمینه گفت: امروز در بخش‌هایی از دستگاه‌های اجرایی کشور با کاهش انگیزه برای پذیرش مسئولیت‌های کلیدی مواجه هستیم که این موضوع اجرای موفق طرح جانشین‌پروری را با پیچیدگی‌هایی همراه کرده است، بنابراین اگر آموزش‌ها، ارزیابی‌ها و سرمایه‌گذاری‌ها با حفظ انگیزه کارکنان همراه نباشد، منابع صرف‌شده هدر می‌رود.

پاید از نگاه فقط اداری عبور کنیم

داوود شیخی، رئیس طرح و برنامه‌ریزی نیروی انسانی شرکت ملی گاز ایران در ادامه این نشست با اشاره به نقش کلیدی حمایت مدیران ارشد در تحقق طرح جانشین‌پروری تصریح کرد: هدف نهایی این طرح به‌کارگیری انسان‌های

بال‌نگیزه در زمان مناسب و در مشاغل متناسب با توانمندی‌های آنان است.وی با تأکید بر ضرورت عبور از نگاه صرفاً اداری، افزود: اجرای مفاهیم متعالی مدیریت منابع انسانی، نیازمند نگاهی توسعه‌محور و بلندمدت به توانمندسازی نیروی انسانی است. این طرح با رویکردی درازمدت و با تمرکز بر پرورش فردی اجرا می‌شود تا بتوانیم در آینده نیروهایی را در فضایی عادلانه و رقابتی رشد دهیم و توانمندی‌های آنان را متناسب با علایق شخصی و نیازهای سازمان، هدایت و به‌کار گیریم.



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران تبیین کرد؛

جانشین‌پروری، سازوکار پایداری مدیریت پروژه‌های زیر ساختی گاز

با تکیه بر این ابزارها می‌توان مسیر روشن و هدفمندی را برای رشد کارکنان ترسیم کرد که این رویکرد، نشان‌دهنده تعهد سازمان به توسعه منابع انسانی و حفظ انگیزه نیروهای توانمند است.شناسایی پست‌های کلیدی، اولویت‌بندی نیازهای جانشین‌پروری در شرکت، تعیین شاخص‌های ارزیابی، شناسایی استعداد‌های درون‌سازمانی، طراحی مسیرهای رشد و توسعه برای جانشینان بالقوه از دیگر مباحثی بود که در این نشست مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت.

سازمان متعهد به حفظ انگیزه کارکنان مستعد است

سعید رادفر، مدیر منابع انسانی شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران نیز در این نشست اظهار کرد: استمرار کسب‌وکار سازمان و تضمین موفقیت آن در آینده در گرو استقرار فرآیند منظم و مستمری برای انتقال دانش میان نسل‌های مختلف کارکنان است. خروج افراد باتجربه نباید به خروج دانش و تجربه از سازمان منجر شود.وی با اشاره به در اختیار بودن ابزارهای کارآمد برای اجرای این طرح گفت:



تعمیرات اساسی منجر شده است.سعیدیان با تأکید بر اهمیت ارتقای امنیت سایبری و سیستم‌های کنترلی در این پالایشگاه گفت: با تقویت سطح نظارت و پدافندهای سایبری و خرید و نصب تجهیزات جدید ازجمله دمنده در واحد ۱۰۸، زیرساخت‌های کنترلی پالایشگاه به‌طور محسوسی ارتقا یافته‌اند.وی با اشاره به

بیان اینکه انعطاف‌پذیری در واحدهای تولیدی یکی از عوامل کلیدی در حفظ پایداری تولید است، اظهار کرد: اجرای طرح‌های اصلاحی ازجمله تعمیرات گسترده در ایستگاه‌های برق، به‌روزرسانی پمپ‌های آمین، بهینه‌سازی خطوط بخار ریویولر و استفاده از جاذب‌های مولکولی داخلی به افزایش بهره‌وری و کاهش زمان

پایان تعمیرات خط لوله انتقال گاز ۸ اینچ شاهرود – دامغان

منطقه ۴ عملیات انتقال گاز ایران با تأکید بر اینکه تمام مراحل اجرایی این پروژه با برنامه‌ریزی دقیق، مشارکت واحدهای مختلف فنی، عملیاتی و ایمنی و با بهره‌گیری از توان تخصصی نیروهای پرتلاش منطقه اجرا شد، ادامه داد: حفظ سلامت کارکنان و رعایت اصول ایمنی در اولویت نخست این عملیات قرار داشت.امتحانی از تلاش شبانه‌روزی کارکنان منطقه به‌ویژه نیروهای فنی و عملیاتی در اجرای دقیق و ایمن این پروژه قدردانی کرد و گفت: تلاشگران صنعت گاز، با تعهد و تخصص خود همواره در خط مقدم صیانت از سرمایه‌های ملی قرار دارند. حفظ پایداری جریان گاز و جلوگیری از بروز وقفه در انتقال انرژی به مصرف‌کنندگان، همواره هدف اصلی ما در اجرای این پروژه‌ها بوده است.وی تأکید کرد: منطقه ۴ عملیات انتقال گاز همسو با اهداف کلان شرکت ملی گاز ایران، متعهد به نگهداشت فنی و بهره‌برداری بهینه از تجهیزات است و با اتکا به نیروهای متخصص خود اجرای این‌گونه پروژه‌ها را با دقت، سرعت و کیفیت ادامه می‌دهد.

مدیر منطقه ۴ عملیات انتقال گاز ایران از پایان موفق عملیات اصلاحی پیگ‌رسیور و نیپل‌گذاری بخشی از خط لوله ۸ اینچ شاهرود – دامغان خبر داد و گفت: این اقدام‌ها با هدف افزایش ضریب ایمنی، پایداری انتقال و ارتقای بهره‌وری خط بدون هیچ حادثه‌ای انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، احمد امتحانی با بیان اینکه در چارچوب برنامه‌های تعمیرات خطوط انتقال گاز، اصلاح پیگ‌رسیور در ایستگاه موجن با رعایت کامل الزامات ایمنی و استانداردهای فنی انجام شد، اظهار کرد: این تجهیز نقش کلیدی در بازرسی و پاک‌سازی درون خط دارد و عملکرد صحیح آن تأثیر مستقیمی در سلامت خط لوله می‌گذارد.وی با اشاره به بخش دوم عملیات گفت: در ادامه این پروژه، بخشی از خط لوله در دو کیلومتری مرکز بهره‌برداری شاهرود که نیاز به تعویض داشت با اجرای عملیات نیپل‌گذاری بازسازی شد. این اقدام با هدف افزایش مقاومت مکانیکی و کاهش احتمال نشتی در مسیر انجام شد.مدیر

افزایش ظرفیت تأسیسات تقویت فشار گاز شمال کشور

مدیر منطقه ۹ عملیات انتقال گاز از پایان پروژه نصب و اتصال نهایی چهار دستگاه اسکرابر جدید در تأسیسات تقویت فشار گاز رامسر با هدف ارتقای انتقال پایدار گاز در شمال کشور خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، محی‌الدین مخفمی در تشریح پروژه مهم و حیاتی نصب و اتصال نهایی چهار دستگاه اسکرابر جدید در تأسیسات تقویت فشار گاز رامسر اظهار کرد: این پروژه به درخواست معاون عملیات تأسیسات تقویت فشار گاز منطقه مینی بئر نبود کارایی لازم اسکرابرهای قدیمی تأسیسات رامسر پس از طراحی و برنامه‌ریزی‌های لازم برای اجرا در دستور کار قرار گرفت.وی با اشاره به کاهش حجم گاز عبوری در فصول سرد سال به‌دلیل افت فشار ناشی از عملکرد نامناسب اسکرابرهای قدیمی افزود: افت رانندمان این تجهیزات افزون بر کاهش ظرفیت انتقال، سبب افزایش دفعات تعمیرات اساسی کمپرسورها شد.مدیر منطقه ۹ عملیات انتقال گاز با اشاره به اینکه ۵ نصب چهار اسکرابر جدید با ظرفیت هرکدام ۵ میلیون مترمکعب در روز، در کنار حفظ دو اسکرابر قدیمی در هدر ورودی ادامه داد؛

یونس صادقی

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر سرمایه‌گذاری هدفمند و واجد ایجاد ارزش افزوده برای کشور، اولویت‌های این صنعت را توسعه زنجیره ارزش و اجرای طرح‌های برنامه هفتم توسعه و تکمیل طرح‌های نیمه‌تمام دانست.

سال ۱۴۰۴ را می‌توان نقطه عطفی در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی ایران دانست؛ چند طرح پتروشیمی به مدار تولید می‌آیند و نقش کلیدی این صنعت در صادرات غیرنفتی، تأمین ارز، اشتغال‌زایی و خلق ارزش افزوده بیش‌ازپیش نمایان می‌شود. با

این حال صنعت پتروشیمی با چالش‌هایی همچون تحریم‌های بین‌المللی و تأمین منابع ارزی روبه‌رو است که لزوم راهکارهای متنوع برای جذب سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی را افزایش می‌دهد.چشم‌انداز صنعت پتروشیمی اما مبتنی بر توسعه زنجیره ارزش و اجرای طرح‌های برنامه هفتم توسعه است تا با جلب مشارکت مردمی و شرکای خارجی گامی مهم در توسعه صنعت پتروشیمی برداشته شود. از این رو در یک صبح گرم تابستانی پای صحبت‌های حمیدرضا عجمی، مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی نشستیم تا از برنامه‌ها برای جذب سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی و چالش‌ها و راهکارهای آن بگویید. او با

روحیه‌ای بالا و لبخندی همراه، مسیر گفت‌وگو را به فضایی دوستانه و صمیمی برد تا پاسخ‌گوی پرسش‌های ما باشد.عجمی صنعت پتروشیمی را فاکتوری از امنیت ملی می‌داند که توسعه آن ضریب امنیت اقتصادی و اجتماعی کشور را افزایش می‌دهد. او مجموع سرمایه‌گذاری لازم برای ۱۴۴ طرح پتروشیمی دارای مجوز را حدود ۱۰۰ میلیارد دلار اعلام می‌کند و با تأکید بر اینکه جذب سرمایه‌گذاری خارجی از رویکردهای شرکت ملی صنایع پتروشیمی است، می‌گوید: اتکای صرف به سرمایه‌گذاری داخلی رشد محدودی را میسر می‌سازد و توان رقابتی در عرصه بازار جهانی را کم می‌کند.گفت‌وگوی شبکه اطلاع‌رسانی نفت و انرژی (شانا) با حمیدرضا عجمی، مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی را در ادامه می‌خوانید.

آقای مهندس، نقش صنعت پتروشیمی در اقتصاد کشور با توجه به سرمایه‌گذاری‌های انجام‌شده چیست؟

صنعت پتروشیمی به‌عنوان یک صنعت بین‌المللی با فناوری بالا و پیچیده شناخته می‌شود که ارزش افزوده بالایی خلق می‌کند. هم‌اکنون ۲۵ درصد صادرات غیرنفتی و حدود ۱۹ درصد ارزش افزوده صنعت کشور تنها در پتروشیمی رخ می‌دهد. برای مثال در نخستین مرحله فرآوری در صنایع پایین‌دستی پتروشیمی حداقل ۱۰۰ درصد ارزش افزوده و در بخش‌های میان‌دستی بین ۷۰ تا ۱۰۰ درصد ارزش افزوده به‌وجود می‌آید. افزون بر این، صنعت پتروشیمی به‌عنوان حلقه واسط باالادست و طیف گسترده‌ای از صنایع پایین‌دستی عامل اصلی ایجاد کارآفرینی و اشتغال‌زایی است. در واقع این صنعت یک نمونه عینی

سرمایه‌گذاری هدفمند در پتروشیمی؛

خلق ارزش افزوده با مشارکت داخلی و خارجی

از پدافند غیرعامل در حوزه اقتصاد به شمار

می‌رود که در شرایط سخت می‌تواند رشد کند و به نیازهای کشور پاسخ دهد. در سال‌های اخیر حدود نیمی از نیاز ارزی کشور از سوی صنعت پتروشیمی تأمین شده است. همچنین صنعت پتروشیمی از پایه‌های اصلی توسعه اقتصادی، فرهنگی، صنعتی، اجتماعی و ایجاد امنیت ملی برای کشور است. از این رو هرچه اقتصاد مولدتر و رو به رشد باشد، اطمینان خاطر از زیستن در کشور، وابستگی سرزمینی و تعلق خاطر میهنی بیشتر می‌شود، این مسئله بزرگ‌ترین فاکتور امنیت ملی حتی در برابر تهاجمات خارجی است. افزون بر این، صنعت پتروشیمی دارای نقش کلیدی، حیاتی و پل ارتباطی بین بالادست صنعت نفت و صنایع تکمیلی است. پس اگر در امتداد مرزهای شرقی کشور صنایع پایین‌دستی پتروشیمی به تعداد لازم ایجاد شود، کانون‌های اقتصادی ناشی از آن سبب افزایش ضریب امنیت اقتصادی و اجتماعی می‌شوند.

تاکنون چقدر سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی انجام‌شده است و آیا سیاست‌گذاری خاصی برای تأمین منابع مالی در طرح‌ها وجود دارد؟

بر اساس گزارش‌های موجود از سال ۱۳۵۷ تا ۱۴۰۱ حدود ۸۷ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی انجام شده که حدود ۱۹ درصد این مقدار از طریق منابع مالی خارجی از کشورهای آسیایی و اروپایی بوده است. بیش از ۱۱ درصد نیز از صندوق توسعه ملی و سایر منابع داخلی و خارجی بوده و بقیه آن نیز از محل آورده سهامداران، دیگر تسهیلات ارزی و ریالی دریافتی از بانک‌ها و فروش مجتمع‌ها بوده است. افزون بر این، سرمایه‌گذاری برنامه‌ریزی‌شده صنعت پتروشیمی در برنامه هفتم توسعه حدود ۲۲ میلیارد دلار است که ۱۲ میلیارد دلار آن در حال انجام است. در عین حال برخی از طرح‌ها امسال به بهره‌برداری می‌رسد و بسترسازی برای تأمین باقی مانده اعتبار در دست اقدام است تا دیگر طرح‌ها در موعد مقرر تکمیل شوند.

چند طرح برای سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی مجوز دریافت کرده‌اند؟

هم‌اکنون ۱۴۴ طرح در سامانه صدور و تمدید مجوزهای سرمایه‌گذاری ثبت شده‌اند که جمع سرمایه‌گذاری آنها حدود ۱۰۰ میلیارد دلار است؛ ۲۰ طرح با مجموع سرمایه‌گذاری ۱۱ میلیارد دلار و ظرفیت تولید ۱۵.۵ میلیون تن بیش از ۷۰ درصد پیشرفت فیزیکی، ۳۲ طرح با سرمایه‌گذاری مجموع ۲۲ میلیارد دلار و ظرفیت تولید حدود ۲۹ میلیون تن بین ۲۰ تا ۷۰ درصد پیشرفت فیزیکی و ۹۲ طرح با مجموع حدود ۶۷ میلیارد دلار و حدود ۸۶ میلیون تن ظرفیت تولید کمتر از ۲۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارند.

آیا شرکت ملی صنایع پتروشیمی با توجه به محدودیت‌های بین‌المللی بر جذب سرمایه خارجی تمرکز دارد؟

یکی از رویکردهای شرکت ملی صنایع پتروشیمی جذب سرمایه‌گذاری خارجی است، چراکه اتکای صرف به سرمایه‌گذاری



پتروشیمی ایران است.

آیا اولویت‌هایی برای سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی تعریف شده است؟

سرمایه‌گذاری باید هدفمند و واجد ایجاد ارزش افزوده برای صنعت پتروشیمی و کشور باشد. شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان یک نهاد حاکمیتی در قبال توسعه صنعت پتروشیمی مسئولیت دارد. در این میان بسیاری از عوامل مانند دسترسی به سرمایه داخلی و خارجی، دسترسی به انواع خوراک مایع و گاز یا ترکیب آنها، دستیابی به دانش فنی، کشش بازار داخلی و بین‌المللی و غیره نقش تأثیرگذاری دارند. در این میان طرح‌های توسعه زنجیره ارزش، جمع‌آوری گازهای مشعل باهدف حفظ محیط زیست و توسعه پایدار، طرح‌های همسو با برنامه هفتم توسعه کشور، تکمیل طرح‌های نیمه‌تمام و طرح‌هایی که ارزآوری مطلوبی دارند، جزو اولویت‌های صنعت پتروشیمی به‌شمار می‌رود.

سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی ایران با چه چالش‌هایی روبه‌روست؟

محدودیت‌های منابع ارزی یکی از چالش‌هاست، به‌طوری‌که کل نقدینگی ارزی در نظام بانکی به اضافه صندوق توسعه ملی و بازار سرمایه حد مشخصی دارند، با این حال فقط صنعت پتروشیمی تا ۱۰ سال آینده به حدود ۱۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد که این مقدار افزون بر نیاز سرمایه‌گذاری بیش از ۱۰۰ میلیارد دلاری صنعت نفت برای توسعه بخش بالادستی است.همچنین محدودیت‌های لجستیکی و امنیت دریایی نیز در زمره چالش‌های صادرات محصولات پتروشیمی و درآمد حاصل از آن به‌شمار می‌آید. با وجود این به دلیل اعتباری که صنعت پتروشیمی ایران در سطح جهانی دارد، برخی شرکت‌های خارجی با وجود شرایط دشوار و تحریم‌ها، همکاری لازم را دارند. چالش‌های تأمین خوراک در صنعت پتروشیمی نیز با انجام راهکارهایی مانند تغییر ترکیب خوراک و واردات خوراک مایع تا حدی می‌تواند به رفع مشکلات کمک کند. در بحث فناوری و تجهیزات مورد نیاز نیز شرکت‌های دانش‌بنیان گام‌های مؤثری در این زمینه برداشته‌اند که قابل اتکااست.

چقدر از ظرفیت بازار داخلی برای تأمین مالی پروژه‌ها استفاده می‌شود؟

سال ۱۴۰۳ بانک‌ها ۲۱۰ میلیون دلار اوراق مراحه ارزی برای صنعت پتروشیمی منتشر کردند. برای امسال نیز برابر ۱۲ هزار میلیارد تومان اوراق برای طرح‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و ۱۰۰۰ میلیارد تومان اوراق برای یکی دیگر از طرح‌های بخش خصوصی منتشر شده است. پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال نیز بیش از ۸ هزار میلیارد تومان دیگر با سازوکار تأمین مالی زنجیره‌ای برای پروژه‌های صنعت پتروشیمی انجام شود.

برنامه‌ای برای جذب سرمایه‌های مردمی در صنعت پتروشیمی وجود دارد؟ یکی از برنامه‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی تشویق مردم به سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی است. از این رو سازوکارهایی مانند نشست‌های تخصصی و انتشار جزوه‌های آموزشی برای آگاهی مردم با این صنعت تدارک دیده شده است. افزون بر این، از طریق مذاکره با بانک‌ها و ایجاد بستری مثل صندوق پروژه و انتشار اوراق زمینه ورود مردم به عرصه سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی فراهم می‌آید.

با توجه به تأکید دولت مبنی بر تکمیل زنجیره ارزش، اولویت سرمایه‌گذاری با طرح‌های نیمه‌کاره است یا سرمایه‌گذاری‌های جدید در زنجیره راهم شامل می‌شود؟

هر دو سیاست دنبال می‌شود، اما با توجه به محدودیت خوراک در بالادست، در واحدهای پایه ممکن است چالش‌هایی وجود داشته باشد. در صنایع میان‌دست و پایین‌دست قابلیت توسعه وجود دارد، چراکه در این صنایع هم نیازی به سرمایه‌گذاری کمتری است و هم اشتغال‌زایی بیشتری به همراه دارد.

سهام صنعت پتروشیمی در همکاری‌های منطقه‌ای و بین‌المللی چقدر است؟ آیا سرمایه‌گذاری در پروژه‌های مشترک انجام شده است؟

تاکنون چند تجربه مشارکت در صنعت پتروشیمی شکل گرفته است. از آن جمله می‌توان به شرکت پلیمیر آریاساسول، شرکت پتروشیمی کارون و شرکت پتروشیمی مهر در داخل کشور و پتروشیمی ان‌پی‌سی آلیانس معروف به پتروشیمی فیلیپین در خارج از کشور اشاره کرد. این مشارکت‌ها به دلیل ماهیت متنوع، بین‌المللی، فناوری بالا، به‌روز و خلاقانه صنعت پتروشیمی است که ضامن امنیت و تداوم کسب‌وکار بیشتر است.

تشکیل کار گروه مشترک میان NPC و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با هدف تأمین پایدار خوراک پتروشیمی‌ها

کار گروه مشترک با محوریت NPC و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب برای پیگیری مسائل مربوط به خوراک پتروشیمی‌ها و عملیاتی‌سازی مصوبه‌ها تشکیل می‌شود.

به گزارش نینیا، نشست تخصصی و فنی با حضور ذی‌نفعان و مسئولان حوزه خوراک پتروشیمی‌های جنوب غرب کشور با هدف ارتقای بهره‌وری تولید و تأمین پایدار خوراک پتروشیمی‌ها، در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی برگزار شداین نشست با حضور حسن عباس زاده معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و نیز ابراهیم پیرامون مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، زری میدانی مدیرعامل شرکت گاز استان خوزستان، نمایندگان شرکت نفت و گاز اروندان و مدیران عامل مجتمع‌های پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، پالایشگاه‌های گاز هویزه خلیج‌فارس و بی‌بلند خلیج‌فارس برگزار شد.حسن عباس‌زاده معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این نشست بر لزوم بهینه‌سازی وضعیت خوراک تحویلی شامل گاز، مایعات گازی و مایعات تأکید کرد و خواستار ارتقای ظرفیت‌ها تا سقف تعهدات شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و هم‌راستایی آن با توان عملیاتی مجتمع‌های پتروشیمی شد‌وی همچنین توسعه منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و تنوع‌بخشی به سید خوراک بر مبنای نفت خام را از اولویت‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی عنوان کرد.ابراهیم پیرامون مدیرعامل مناطق نفتخیز جنوب با تأکید بر آمادگی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای سرمایه‌گذاری مشترک با شرکت‌های پتروشیمی در حوزه بالادست، حرکت به سمت خاموشی کامل فلرها را اقدامی مؤثر در کاهش مخاطرات زیست‌محیطی و بهبود کیفیت خوراک دانست.زری میدانی مدیرعامل شرکت گاز استان خوزستان نیز با اشاره به پایبندی این شرکت به تعهدات تأمین گاز، از آمادگی برای گسترش همکاری‌ها با مجتمع‌های پتروشیمی مستقر در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی خبر داد.در ادامه مدیران مجتمع‌های پتروشیمی بندرامام، مارون، بی‌بلند خلیج‌فارس، هویزه خلیج‌فارس، فجر انرژی و همچنین نمایندگان دو هلدینگ بزرگ خلیج‌فارس و تایپکو، دیدگاه‌ها، چالش‌ها و پیشنهادات خود را ارائه کردند.در پایان نشست، مقرر شد کار گروه مشترکی با محوریت مدیریت تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای پیگیری مسائل مربوط به خوراک پتروشیمی‌ها و عملیاتی‌سازی مصوبات تشکیل شود.

همکاری پتروشیمی پردیس با دانش‌بنیان‌ها به ثمر نشست

الکتروموتوری با توان ۹۰۰ کیلووات و ولتاژ ۶ کیلوولت که بیش‌تر ازسوی یک شرکت خارجی تأمین می‌شد، با همکاری سه‌ساله پتروشیمی پردیس و یک شرکت دانش‌بنیان به‌طور کامل در کشور طراحی و بومی‌سازی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پتروشیمی پردیس، میلاد معتمدی، رئیس واحد برق پتروشیمی پردیس در تشریح روند پروژه با اشاره به اینکه نمونه خارجی این الکتروموتور که ساخت یک شرکت ایتالیایی بود به دلیل تماس بازاری با استاندارد از مدار خارج کرد؛ با اظهار کرد: با توجه به هزینه بسیار بالای بازسازی و تأمین مجدد، تصمیم گرفته شد تا با اتکا به توان داخل، مسیر مهندسی معکوس و ساخت داخلی را دنبال کنیم که پس از بررسی‌های تخصصی، یک شرکت دانش‌بنیان به‌عنوان مجری پروژه انتخاب شد و با همکاری تگاتنگ تیم‌های فنی پتروشیمی پردیس، فرایند طراحی، ساخت و آزمون تجهیز آغاز شد‌وی افزود: تجهیز ساخته‌شده پس از نصب در فاز یک مجتمع به‌مدت سه ماه به‌طور پیوسته در مدار قرار گرفت و تمامی شاخص‌های عملکردی آن از جمله توان، جریان، ارتعاش و راندمان در سطحی هم‌تراز با نمونه خارجی ارزیابی شد. همچنین راندمان کاری تجهیز به حدود ۹۴ درصد رسید.رئیس واحد برق پتروشیمی پردیس با اشاره به اینکه دستیابی به دقت ابعادی بالا، هم‌محوری کب‌ها و کیفیت جوش روتور از مهم‌ترین چالش‌های فنی این پروژه بود که با موفقیت پشت‌سرگذاشته شد، بیان کرد: این پروژه همچنین توان طراحی و ساخت الکتروموتورهای میان‌ولتاژ در مدل‌های EX و NON-EX برای صنایع نفت، گاز و پتروشیمی را در کشور به ابیات رساند.این تجهیز راهبردی در واحد آمونیاک مجتمع، وظیفه رانندازی بمپ آمین را بر عهده دارد و از حساس‌ترین اجزای برقی فرایند تولید به‌شمار می‌رود. این الکتروموتور پس از پشت سر گذاشتن آزمایش‌های ارتعاشی، الکتریکی و عملکردی با موفقیت وارد مدار بهره‌برداری شد.

دانش‌بنیان‌ها، شریک راهبردی در توسعه فناوری

محسن مقفاحی، مسئول مهندسی فروش شرکت دانش‌بنیان نیز با اشاره به جزئیات پروژه گفت: پس از ساخت نخستین نمونه، اصلاحات جدی روی طراحی و مواد انجام شد و نسخه نهایی با دقت بالا، عملکرد پایدار و تطابق کامل فنی تحویل داده شد. این مسیر اگرچه طولانی بود اما به بلوغ فناوری ساخت یک تجهیز پیچیده در داخل کشور انجامید‌وی با تأکید بر اینکه هزینه نهایی این پروژه حدود یک‌پنجم نمونه خارجی است، آن هم با در نظر گرفتن تمامی هزینه‌های طراحی، ساخت، اصلاح و تست، گفت: این دستاورد برای ما فقط یک شانس صنعتی نبود بلکه نقطه عطفی در مسیر توسعه فناوری داخلی است.پتروشیمی پردیس با اجرای این پروژه، گامی همسو با سیاست‌های کلان کشور در حمایت از تولید داخل، کاهش وابستگی ارزی و ارتقای تاب‌آوری صنعتی برداشته است. این تجربه، نمونه‌ای از تعامل راهبردی میان صنعت پتروشیمی و شرکت‌های دانش‌بنیان است که به خلق ارزش افزوده ملی، اشتغال فنانواره و توسعه دانش‌محور زیرساخت‌های صنعتی کشور منجر شده است.

تولید پایدار مواد اولیه مخازن آب در صنعت پتروشیمی

مدیر توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام تولید پایدار گرید ۲۸۴۰ پلی‌اتیلن سنگین مخصوص مخازن آب گفت: قرار است پتروشیمی‌های تولیدکننده این گرید هیچ تعهد صادراتی در این زمینه انجام ندهند تا نیاز بازار داخل تأمین شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، محمد متقی درباره نگرانی‌ها نسبت به تأمین مواد اولیه تولید مخازن و شبکه‌های آب ازجمله گرید ۲۸۴۰ پلی‌اتیلن سنگین دورانی پتروشیمی‌های تبریز و هلدینگ باختر بیان کرد: طبق هماهنگی‌هایی انجام‌شده، عرضه این گرید در پتروشیمی تبریز از ۱۷۰۰ تا ۲۲۰۰ تن افزایش می‌یابد.افزون بر این، نحوه عرضه این پتروشیمی دو هفته به صورت سلف و از هفته بعد از آن به صورت نقدی خواهد بود و گروه پتروشیمی باختر نیز عرضه این گرید را طبق برنامه ادامه می‌دهد و نگرانی وجود نداشت.دری با بیان اینکه براساس هماهنگی‌های انجام‌شده سرعت تحویل این محصول نیز افزایش می‌یابد، افزود: به حد کفایت گرید ۲۸۴۰ پلی‌اتیلن سنگین مخصوص مخازن آب تولید می‌شود و خوشبختانه بازار مواد اولیه نیز به نسبت متدادل بوده و شاهد افزایش قیمت این ماده اولیه نیستیم. مدیر توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر رصد مستمر بازار تصایع گرید را پتروشیمی مذاکره شده است که تا اطلاع ثانوی هیچ تعهد صادراتی در مورد این گرید انجام ندهند تا نیاز بازار داخل به‌طور کامل تأمین شود.متقی با اعلام اینکه پتروشیمی مارون گرید جدید پلی‌اتیلن سنگین بادی تحت عنوان BLY را توسعه داده و در حال آماده شدن برای عرضه در بورس کالااست، بیان کرد: این گرید با استانداردهای لازم و کیفیت بالا برای تولید شبکه‌های ۲۲۰ لیتری مناسب است.افزون بر این، با عرضه این گرید دیگر نباید نگرانی بابت موضوع‌های مربوط به مخازن داشت.

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه ۱۸ مرداد ۱۴۰۴ شماره ۹۶۶

www.daneshenaf.ir



پتروشیمی

پیام تبریک مدیر عامل هلدینگ نفت و گاز پارسیان به مناسبت روز خبرنگار



هفدهم مرداد، روز خبرنگار، فرصتی است برای قدردانی از تلاش‌های بی‌وقفه کسانی که چراغ آگاهی را روشن نگه می‌دارند. خبرنگاران، وجدان بیدار جامعه‌اند؛ راویان حقیقت، صدای مردم و تصویرگر واقعیت‌هایی که گاه در هیاهوی روزمرگی گم می‌شوند.

در دنیایی که سرعت، دروغ و هیاهو گاهی بر حقیقت سایه می‌افکنند، رسالت شما خبرنگاران شریف، ارزشی دوچندان می‌یابد. شما هستید که با قلم‌تان روشنی می‌سازید، با صداقت‌تان اعتماد می‌آفرینید و با جسارت‌تان مرزهای تاریکی را درمی‌نوردید.

اینجانب به نمایندگی از خانواده بزرگ هلدینگ پارسیان، این روز پرافتخار را به شما خبرنگاران پرتلاش، نویسندگان متعهد و اهالی رسانه تبریک می‌گویم و از زحمات ارزشمندتان صمیمانه سپاسگزاری می‌کنم.امید که همواره در مسیر آگاهی‌بخشی، سلامت، آزادی و موفقیت هم‌قدم باشید.

با احترام

سید جعفر هاشمی



نفت

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه

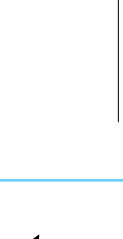
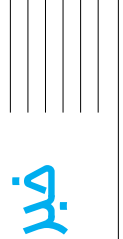
۱۸ مرداد

۱۴۰۴

شماره ۹۶۶



www.daneshnafir



با حکم دکتر سید علی مدنی‌زاده، وزیر امور اقتصادی و دارایی، دکتر ابراهیم صادقی به عنوان عضو علی‌البدل هیأت عالی انتظامی جامعه حسابداران رسمی ایران منصوب شد.

در بخشی از حکم صادره خطاب به دکتر صادقی آمده است:

نظر به تعهد، تخصص و توانمندی‌های جنابعالی، به موجب این حکم و به استناد اختیارات قانونی، برای مدت سه سال به عنوان عضو علی‌البدل هیأت عالی انتظامی جامعه حسابداران رسمی ایران منصوب می‌شوید.دکتر

– چک‌لیست آماده‌باش بحران برای مدیران و اپراتورها

ت‌مهیداتی که شرکت بریتش پترولیوم در مقابل جنگ و حوادث قهری بکار برده است

شرکت بریتیش پترولیوم (BP) همانند سایر شرکت‌های بزرگ فعال در حوزه نفت و گاز، تمهیدات مختلفی را برای مواجهه با جنگ‌ها و حوادث قهری اتخاذ کرده است. این تمهیدات معمولاً بر پایه سیاست‌های مدیریت بحران، ریسک‌پذیری، ایمنی، و تضمین پایداری عملیات استوارند. در ادامه، برخی از تمهیدات رایج و معمول این شرکت‌ها در مواجهه با چنین شرایطی آورده شده است:

۱. برنامه‌ریزی اضطراری و مدیریت بحران:

تدوین برنامه‌های جامع برای واکنش سریع و موثر در مواجهه با جنگ‌ها، شورش‌ها، حوادث طبیعی و سایر حوادث قهری. این برنامه‌ها شامل تیم‌های پاسخ اضطراری، مسیرهای تخلیه، و هماهنگی با نهادهای دولتی و امنیتی است.

۲. تنوع جغرافیایی و کاهش ریسک‌های جغرافیایی: سرمایه‌گذاری در مناطق مختلف جغرافیایی برای کاهش تأثیر یک حادثه در یک منطقه خاص بر کل عملیات شرکت.

۳. پشتوانه‌های مالی و بیمه‌های تخصصی:

بیمه‌گذاری تمام ریسک‌های مربوط به جنگ و حوادث طبیعی و قهری، برای جبران خسارات و کاهش ضررهای مالی.

۴. پایبندی به استانداردهای ایمنی و حفاظت کارکنان: آموزش و تجهیز کارکنان برای مواجهه با شرایط اضطراری، و رعایت دقیق پروتکل‌های ایمنی در محل‌های کار.

۵. مدیریت روابط با دولت‌ها و نهادهای امنیتی:

همکاری مستمر با دولت‌ها، نهادهای امنیتی و پلیس برای دریافت اطلاعات به‌روز و تدوین راهکارهای مناسب در مواجهه با تهدیدات.

۶. پایداری و کاهش وابستگی به زیرساخت‌های حیاتی:

حفاظت و تقویت زیرساخت‌ها و سیاست‌های پایداری برای اطمینان از ادامه فعالیت‌ها در شرایط بحرانی.

۷. پاسخ‌های سریع و پیام‌رسانی موثر:

داشتن سیستم‌های ارتباطی قوی برای اطلاع‌رسانی سریع به کارکنان، شرکا و عموم در صورت وقوع حادثه. رای شرح کامل تمهیدات شرکت بریتش پترولیوم (BP) در مواجهه با جنگ‌ها و حوادث قهری، در ادامه هر حوزه را به تفصیل بررسی می‌کنیم:

برنامه‌ریزی اضطراری و مدیریت بحران

BP دارای برنامه‌های جامع مدیریت بحران است که شامل شناسایی تهدیدات، طرح‌های واکنش سریع، و تیم‌های پاسخ اضطراری اختصاصی می‌شود. این برنامه‌ها برای تمامی مناطق فعالیت شرکت تدوین شده و به‌طور منظم تمرین و به‌روزرسانی می‌شوند.



حکم وزیر اقتصاد برای معاون هلدینگ نفت و گاز پارسیان:

دکتر ابراهیم صادقی عضو علی‌البدل هیأت عالی انتظامی جامعه حسابداران رسمی ایران شد

ابراهیم صادقی که هم‌اکنون معاون حاکمیت شرکتی هلدینگ نفت و گاز پارسیان است، بیش از بیست سال سابقه فعالیت حرفه‌ای در حوزه‌های حسابرسی، حسابداری و مالی دارد. از جمله سوابق اجرایی و حرفه‌ای وی می‌توان به سمت‌هایی نظیر مدیر فنی سازمان حسابرسی، عضویت در جامعه حسابداران رسمی ایران، عضویت در هیأت‌های حل اختلاف مالیاتی، عضویت در هیأت‌مدیره چندین شرکت پتروشیمی و شرکت‌های بورسی و همچنین تألیف چند عنوان کتاب تخصصی اشاره کرد.

با پیگیری‌ها و اقدامات مؤثر هلدینگ نفت و گاز پارسیان، بیش از ۱۶ هزار میلیارد تومان از مطالبات معوق شرکت‌های پتروشیمی اوره‌ساز بابت فروش کود اوره پارانه‌ای، در سال ۱۴۰۳ در دفاتر مالی دولت ثبت شد.

ثبت بیش از ۱۶ هزار میلیارد تومان از مطالبات شرکت‌های پتروشیمی اوره‌سازها در دفاتر دولت با پیگیری هلدینگ نفت و گاز پارسیان

بر اساس مصوبه هیأت وزیران، شرکت‌های پتروشیمی تولیدکننده اوره موظف‌اند حدود ۳۰ درصد از تولیدات خود را در قالب کود اوره با قیمت مصوب دولتی در اختیار وزارت جهاد کشاورزی قرار دهند. مابه‌التفاوت این نرخ با قیمت‌های کشف‌شده در بورس کالا، پس از انجام فرآیند حسابرسی و ثبت نهایی در وزارت جهاد کشاورزی، در



ثبت بیش از ۱۶ هزار میلیارد تومان از مطالبات شرکت‌های پتروشیمی اوره‌سازها در دفاتر

دولت با پیگیری هلدینگ نفت و گاز پارسیان

چارچوب فرایند تسویه با دولت قرار می‌گیرد. در سال جاری، با تلاش‌های هفدهم و مستمر مهندس هاشمی، بخش عمده‌ای از مطالبات شرکت‌های پتروشیمی پردیس، شیراز، کرمانشاه، خراسان، رازی و لردگان که از محل فروش کود پارانه‌ای به دولت ایجاد شده بود، در سامانه‌های مالی دولت ثبت و شناسایی شد. این اقدام، گامی مهم در راستای بهبود نقدینگی، تداوم تولید و ارتقای شفافیت مالی در این مجموعه‌ها به‌شمار می‌رود.

این دستاورد در شرایطی محقق شده که صنعت پتروشیمی کشور با چالش‌هایی نظیر محدودیت گاز خوراک، افزایش هزینه‌های تولید و محدودیت‌های نقدینگی مواجه بوده است. در چنین فضایی، پیگیری جدی برای ثبت و تسویه مطالبات معوق، تأثیر بسزایی در پایداری عملیاتی و توسعه این صنعت خواهد داشت.

راهکارهای مدیریت بحران در زمان جنگ با نگاهی به برنامه های شرکت های بزرگ نفتی در جهان

■ موارد مهم:

– ساخت تجهیزات مقاوم در برابر حوادث.
– استفاده از سیستم‌های پشتیبان و بانک‌های اطلاعاتی مطمئن.
– توسعه فناوری‌های پشتیبانی از ادامه عملیات در شرایط بحرانی.

پاسخ‌های سریع و پیام‌رسانی موثر

سیستم‌های اطلاع‌رسانی سریع و ارتباطات داخلی و خارجی فعال هستند تا در کم‌ترین زمان ممکن، اطلاعات صحیح و کامل به ذی‌نفعان منتقل شود.

■ موارد مهم:

– سامانه‌های پیامکی، ایمیل، و تماس تلفنی اضطراری.
– هماهی و اطلاع‌رسانی به کارکنان، رسانه‌ها و سهامداران.
– ایجاد گروه‌های مجازی و تماس‌های فوری در بحران‌ها.

شرکت بریتیش پترولیوم (BP)، به عنوان یکی از بزرگ‌ترین شرکت‌های نفت و گاز جهان، روش‌ها و تمهیداتی را برای مقابله با جنگ‌ها و حوادث قهری (غیرقابل پیش‌بینی و ناگهانی) اتخاذ کرده است. این تمهیدات به منظور حفظ پایداری عملیات، حفاظت از کارکنان، و کاهش خسارات مالی و فنی طراحی شده است. در ادامه، برخی از این تمهیدات کلیدی ذکر می‌شوند:

■ ۱. برنامه‌ریزی اضطراری و مدیریت بحران:

تدوین و به‌روزرسانی برنامه‌های مدیریت بحران برای مواجهه سریع و موثر با حوادث قهری مانند جنگ، حمله‌های تروریستی، زلزله، و سایر بلایای طبیعی یا انسانی.

تشکیل تیم‌های واکنش سریع و آموزش آن‌ها برای مقابله با وضعیت‌های اضطراری.

■ ۲. امنیت فیزیکی و حفاظتی:

نصب تجهیزات امنیتی پیشرفته در سایت‌های عملیاتی، حمل و نقل و مراکز داده.

همکاری با نهادهای امنیتی و نظامی برای تامین امنیت کارکنان و اموال.

■ ۳. پوشش‌های بیمه‌ای و مالی:

داشتن بیمه‌های جامع برای اموال، نیروها، و عملیات‌های مختلف در مقابل خسارات جنگی و حوادث طبیعی.

برنامه‌ریزی مالی برای جبران خسارات و کاهش اثرات اقتصادی حوادث قهری.

■ ۴. تنوع در مسیرهای حمل و نقل و منابع:

داشتن مسیرهای جایگزین برای حمل و نقل نفت و گاز در صورت بروز اختلال در مسیرهای اصلی.
تنوع منابع تامین انرژی و مخازن ذخیره‌سازی برای کاهش وابستگی به یک منطقه خاص.

ادامه دارد...

■ موارد مهم:

– تعیین مسیرهای ایمن و راه‌های تخلیه کارکنان.
– برقراری ارتباط‌های اضطراری داخلی و خارجی.
– آموزش جداول وظایف در شرایط بحرانی.
– شناسایی مراکز پشتیبانی و امکانات احتیاطی در صورت نیاز.

تنوع جغرافیایی و کاهش ریسک‌های جغرافیایی BP در مناطق متفاوت فعالیت دارد و این تنوع کمک می‌کند تا در صورت بروز ناامنی یا بحران در یک منطقه، تأثیر آن محدود و کنترل شده باشد.

■ موارد مهم:

– مطالعه ریسک‌های جغرافیایی قبل از سرمایه‌گذاری.
– انتقال بخش‌هایی از عملیات به مناطق امن‌تر در صورت لزوم.
– طراحی زیرساخت‌های مقاوم در برابر حوادث طبیعی و منازعات.

پشتوانه‌های مالی و بیمه‌های تخصصی

BP ریسک‌های مربوط به جنگ، شورش، و حوادث طبیعی را با بیمه‌های تخصصی پوشش می‌دهد تا در صورت وقوع حادثه، خسارات مالی جبران شود، و بتواند ادامه فعالیت دهد.

■ موارد مهم:

– قراردادن بیمه‌نامه‌های چند لایه برای پوشش خسارات جانی، مالی، و زیست‌محیطی.
– ارتباط مداوم با شرکت‌های بیمه معتبر و به‌روز کردن پوشش‌ها.

مدیریت ایمنی و حفاظت کارکنان
آموزش کارکنان در زمینه واکنش سریع، رعایت پروتکل‌های ایمنی، و تجهیز به تجهیزات حفاظتی در اولویت قرار دارد.

■ موارد مهم:

– برگزاری دوره‌های آموزشی منظم.
– اجرای تمرین‌های مانور در محیط‌های مختلف.
– تدوین دستورالعمل‌های امنیتی برای حضور در مناطق خاص.

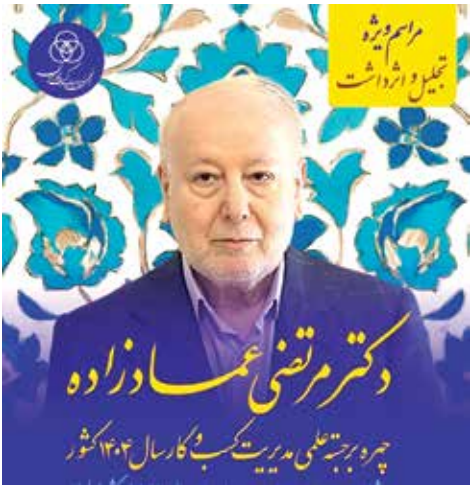
مدیریت روابط با نهادهای دولتی و امنیتی
بریتش پترولیوم (BP) همکاری نزدیکی با دولت‌ها، نهادهای امنیتی، و نهادهای امنیتی محلی و بین‌المللی دارد تا اطلاعات به‌روز درباره تهدیدات دریافت و بهترین راهکارها اتخاذ شود.

■ موارد مهم:

– مشارکت در برنامه‌های امنیت ملی.
– بهره‌گیری از اطلاعات امنیتی و تجارب محلی.
– همکاری در پروژه‌های مشترک امنیتی و پاسخ‌گویی در بحران.

پایداری و کاهش وابستگی به زیرساخت‌های حیاتی
شرکت با تقویت زیرساخت‌ها، جایگزین کردن شبکه‌های ارتباطی، و استفاده از فناوری‌های نوین، ایمنی عملیات را تضمین می‌کند.

تجلیل از بنیان‌گذار انجمن مدیریت کسب‌وکار ایران در میانه هشتاد‌ها در باره اقتصاد بحران‌زده؛ مرتضی عمادزاده چهره بر جسته علمی کسب و کار ۱۴۰۴ شد



چهارمین کنفرانس مدیریت کسب‌وکار ایران در سالن اجلاس سران برگزار شد؛ نشست‌ی که با حضور استادان برجسته داخلی و بین‌المللی برگزار شد و تمرکز آن بر بررسی چالش‌های اقتصادی کشور و ارائه راهکارهایی برای بهبود وضعیت بود. در این کنفرانس، از دکتر مرتضی عمادزاده، بنیان‌گذار انجمن مدیریت کسب‌وکار ایران، تجلیل شد؛ شخصیتی که سال‌ها برای ارتقای مدیریت اقتصادی در کشور تلاش کرده و حالا در شرایطی مورد تقدیر قرار می‌گیرد که اقتصاد ایران با بحران‌های بی‌سابقه مواجه است.

برگزارکنندگان این کنفرانس معتقدند دکتر عمادزاده یکی از معدود افرادی است که می‌تواند نقشه راه آینده اقتصاد ایران را ترسیم کند. این کنفرانس به همت انجمن مدیریت کسب‌وکار ایران برگزار شده و هدف آن انطباق مباحث روز جهانی با شرایط ویژه اقتصاد ایران عنوان شده است. محمدهادی سسگری، رئیس انجمن، در این باره می‌گوید: ایران اکنون در شرایط رکود تورمی قرار دارد که آثار مخربی بر تولید، اشتغال و سرمایه‌گذاری گذاشته است. وی تأکید کرد که راه‌حل این وضعیت، مدیریت فضای کلان محیط کسب‌وکار است و این وظیفه به عهده مدیران و سیاست‌گذاران اقتصادی کشور است. به باور او، مدیریت اقتصادی کشور طی دو دهه اخیر نادرست بوده و باید اصلاح شود. در این نشست همچنین بر لزوم بازنگری در قوانین کسب‌وکار تأکید شد. به‌رغم تصویب قانون بهبود محیط کسب‌وکار در سال ۱۳۹۰، هنوز تغییری در فضای عملیاتی بنگاه‌ها دیده نمی‌شود و بسیاری از مدیران با بی‌ثباتی قوانین و دستورالعمل‌های کوتاه‌عمر مواجه‌اند. حاضران هشدار دادند که نبود ثبات در برنامه‌ریزی و فقدان فضای قابل پیش‌بینی از دلایل اصلی ناکارآمدی اقتصاد ایران است. در ادامه، مشکلات متعدد دیگری نیز مطرح شد؛ از جمله قطعی‌های مکرر برق و گاز، عدم دسترسی به سوخت جایگزین، دشواری‌های تأمین مالی از بانک‌ها، نوسانات شدید قیمت مواد اولیه و محصولات، قوانین دست‌وپاگیر، دخالت‌های غیرمنطقی نهادهای حاکمیتی در بازار و محدودیت اینترنت پرسرعت که باعث تعطیلی بخشی از کسب‌وکارهای نوین شده است. در همین راستا، انجمن مدیریت کسب‌وکار ایران اعلام کرد آماده است طرح پژوهشی جامعی را در سطح ملی تدوین و نتایج آن را به سیاست‌گذاران ارائه دهد. به گفته برگزارکنندگان، این طرح با در نظر گرفتن تمام مشکلات موجود، می‌تواند نقش مؤثری در اصلاح مسیر اقتصادی کشور ایفا کند. همچنین گفته شده که عدالت در کسب‌وکار و حذف رانت و تبعیض، لازمه ایجاد فضای سالم برای فعالیت اقتصادی است. مدیران کسب‌وکار تأکید کردند تا زمانی که اطمینان از برابری فرصت‌ها وجود نداشته باشد، نمی‌توان از موفقیت بنگاه‌ها سخن گفت. در بخش پایانی مراسم، از دکتر مرتضی عمادزاده به‌عنوان یکی از بزرگان علم مدیریت کشور تجلیل شد؛ کسی که در سال ۱۳۷۵ با همراهی دیگر مدیران، انجمن مدیریت کسب‌وکار ایران را تأسیس کرد و سال‌ها در مسیر آموزش و توسعه مفاهیم مدیریتی در کشور نقش آفرین بوده است. عمادزاده با تأکید بر اینکه هیچ‌گاه در انتظار چنین تجلی‌ای نبوده، این مراسم را حاصل همراهی و همکاری همه همکاران خود دانست.

منبع: عصر ایران

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۱۸ مرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۶۶



گزارش

به منظور دستیابی به تولید از پیش تعیین شده شرکت تأکید کرد.وی با اشاره به افزایش قابل توجه تولید طی دوماه اخیر گفت: در حال حاضر از برنامه تولید خود جلو هستیم و سعی داریم این روند را تا پایان سال حفظ کنیم.مهندس دریس تعهد به برنامه‌ریزی و تلاش برای عمل به آن را یکی از ملزومات تحقق اهداف سازمانی عنوان کرد و افزود: اروندان با توجه به موقعیت و ظرفیت خود می‌تواند با مدیریت و اجرای چند طرح توسعه‌ای نقش بزرگتری را در صنعت نفت کشور ایفا کند.وی با تأکید بر انجام عملیات‌های فنی طبق زمان تعیین شده، اضافه کرد: پیش‌بینی تولید در طرح‌های توسعه‌ای برای تحقق اهداف باید با کمترین خطا انجام و از ارائه آمار و ارقام اشتباه و بروز مشکلات جلوگیری کرد.مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان تصریح کرد: هیچ پروژه‌ای نباید به دلیل نبود کالا و مسائل مرتبط با آن متوقف شود؛ لذا پیگیری تأمین به‌موقع تجهیزات و اقلام از سوی بخش‌های مربوطه باید با جدیت دنبال شود تا روند اجرا دچار وقفه نشود و تعهدات شرکت در قبال برنامه‌های تولیدی به موقع محقق گردد.وی در پایان با اشاره به اهمیت هماهنگی و انسجام میان واحدهای مختلف شرکت خاطرنشان کرد: موفقیت در تحقق اهداف تولیدی زمانی حاصل می‌شود که همه بخش‌ها از مهندسی تا عملیات و پشتیبانی، همسو و با درک کامل از نقش خود در تحقق اهداف کلان سازمان، به وظایف خود پایبند باشند.در ادامه دیگر مدیران و رؤسای شرکت ضمن ارائه گزارشی از تولید، برنامه‌های آینده و اقدامات انجام شده درخصوص موضوعاتی مانند عملیات مانده یابی، اسید کاری برخی چاه‌ها برای رفع موانع تولید، تعمیرات چاه، خرید و نصب پمپ‌های کلرزنی، تأمین کالا و اهداف مورد نظر به گفت‌وگو پرداختند.



مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان تأکید کرد؛

اجرای دقیق برنامه‌ها و عملیات فنی برای دستیابی به اهداف تولیدی

▪ گزارش‌دهی مستمر مدیران، فرصتی برای رفع سریع نواقص و افزایش تولید

دريس مديرعامل، مديران و رؤسای این شرکت برگزار شد.مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در این جلسه بر گزارش‌دهی مستمر مدیران و رؤسا از برنامه‌ها و اقدامات انجام شده

و افزایش آن تأکید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز دوشنبه ۱۳ مردادماه ۱۴۰۴، جلسه دو هفتگی تولید با حضور مهندس حمید

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان بر ضرورت پایبندی به برنامه‌ریزی دقیق، اجرای عملیات فنی در زمان مقرر و ارائه گزارش‌های مستمر به منظور تحقق اهداف تولیدی شرکت

تمرکز اروندان بر توسعه میادین مشترک و تحقق مأموریت‌های جدید تولیدی؛

تجلیل مدیرعامل اروندان از کارکنان و بسیجیان خادم اربعین در مرز شلمچه



ظرفیت‌های موجود و بهره‌گیری از فناوری‌های اروندان در حوزه‌های عملیاتی و توسعه‌ای اشاره کرد.مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان بر اهمیت هم‌افزایی میان بخش‌های مختلف سازمان برای تحقق اهداف کلان تولید تأکید کرد و گفت: در شرایط فعلی، استفاده بهینه از

ملی نفت ایران، به مأموریت‌های جدید شرکت اروندان در حوزه‌های عملیاتی و توسعه‌ای اشاره کرد.مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان بر اهمیت هم‌افزایی میان بخش‌های مختلف سازمان برای تحقق اهداف کلان تولید تأکید کرد و گفت: در شرایط فعلی، استفاده بهینه از

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، با تأکید بر ضرورت توسعه میادین مشترک گفت: افزایش تولید به‌ویژه در میادین مشترک، یکی از کلیه‌های پیشرفت صنعت نفت و ارتقای جایگاه اقتصادی کشور است و باید با برنامه‌ریزی دقیق و استفاده از فناوری‌های نوین دنبال شود. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز شنبه ۱۱ مردادماه ۱۴۰۴ جلسه تولید با حضور مهندس حمید دریس مدیرعامل و مدیران و رؤسای این شرکت برگزار شد.در این جلسه، مهندس حمید دریس با تأکید بر ضرورت تمرکز بر توسعه میادین مشترک، اظهار کرد: افزایش تولید به‌ویژه در میادین مشترک نه تنها یکی از راهکارهای اصلی پیشرفت صنعت نفت بلکه عاملی مؤثر در ارتقای جایگاه اقتصادی کشور و ارز آوری خواهد بود. بر همین اساس، برنامه‌ریزی دقیق و اجرای طرح‌های توسعه‌ای و مطالعاتی میادین مشترک و مستقل باید به‌عنوان یک اولویت راهبردی دنبال شود. وی با اشاره به تحقق صددرصدی برنامه تولیدی و فراتر بودن عملکرد از برنامه ابلاغی شرکت

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان؛

اروندان با تمام ظرفیت در خدمت زائران اربعین است



بسیجیان شرکت در خدمت‌رسانی به زائرین اربعین تجلیل کرد.وی همچنین با استقرار در موبک اروندان به توزیع اقلام فرهنگی میان زائرین اربعین حسینی پرداخت.

اختصاص داده شده است.گفتنی است؛ مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در این بازدید به منظور ارائه خدمات با کیفیت‌تر به گفت‌وگو با زوار پرداخت و از تلاش کارکنان و

زیرساخت‌ها را از دیگر اقدامات این شرکت در خدمت‌رسانی به زوار دانست و اضافه کرد: ۲۰ ماشین سنگین مانند تانکر آبرسان و لیفتراک و ۱۰ ماشین سبک نیز برای خدمت‌رسانی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، در بازدید میدانی از موبک این شرکت در مرز شلمچه، از استقرار استراحتگاه‌های خنک با امکانات ویژه بانوان و آقایان، تأمین تجهیزات سرمایشی، توزیع اقلام فرهنگی و پشتیبانی همه‌جانبه از موبک مستقر خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز جمعه دهم مردادماه ۱۴۰۴، حمید دریس مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان به همراه برخی از مدیران و رؤسا از موبک و نحوه خدمت‌رسانی و پشتیبانی لجستیک این شرکت در مرز شلمچه بازدید کرد.وی با اشاره به اختصاص دو استراحتگاه، هر کدام با ظرفیت بیش از ۱۵۰ نفر ویژه بانوان و آقایان، گفت: در این استراحتگاه‌ها امکانات سرمایشی و مورد نیاز برای استراحت زائرین فراهم شده است.دریس از توزیع اقلام فرهنگی حجاب و عفاف، نوشیدنی‌های خنک و اقلام مورد نیاز با توجه به گرما میان زائرین خبرداد و افزود: تجهیز و تعمیر وسایل سرمایشی یادمان شهدای شلمچه به منظور رفاه حال زوار از دیگر اقدامات انجام شده این شرکت به منظور تعهد خود به مسئولیت‌های اجتماعی است.وی پشتیبانی و کمک به کلیه موبک مستقر در مرز شلمچه و بهبود

آیین اهتزاز پرچم موبک امام رضا (ع) برگزار شد؛

آغاز پانزدهمین سال خدمت‌رسانی جهادی کارکنان پتروشیمی اروند به زائران اربعین حسینی

موبک امام رضا (ع) وابسته به شرکت پتروشیمی اروند، با برگزاری آیینی بمنوی و اهتزاز پرچم، برای پانزدهمین سال متوالی فعالیت خود را در مسیر عاشقی طریق الحسین و پذیرایی از عاشقان اباعبدالله الحسین (ع) آغاز کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی اروند، هم‌زمان با نزدیک شدن به ایام اربعین حسینی، آیین آغاز به کار موبک امام رضا (ع) در کیلومتر ۷ جاده بندر امام خمینی (ره) به شادگان برگزار شد.آغاز به کار این موبک که از مهم‌ترین و مجهزترین قرارگاه‌های خدمت‌رسانی در مسیر کربلا از مسیر ایران محسوب می‌شود، با حضور مسئولان محلی و پخش زنده از سیمای جمهوری اسلامی ایران همراه بود.این پایگاه منوعی که در مقابل سایت شست‌وشوی نمک پتروشیمی اروند قرار دارد، در زمینی به وسعت ۱.۱ هکتار، هرساله مأمّن هزاران زائر دلباخته سیدالشهدا (ع) است. خدمات این موبک شامل توزیع روزانه بیش از سه هزار غذای گرم در سه وعده، اسکان موقت، سرویس‌های بهداشتی مجهز، خدمات پزشکی ۲۴ ساعته، نمازخانه و پارکینگ و دیگر خدمات رفاهی مورد نیاز زائران است.امسال نیز همچون سال‌های گذشته، این موبک با اتکا به روحیه جهادی و بهره‌مندی از مشارکت کارکنان داوطلب پتروشیمی اروند، آماده میزبانی از زائران حسینی است تا با تحقق شعار «خدمت، اخلاص و ولایت» تجلی‌گاه پیوند صنعت، ایمان و مسئولیت اجتماعی و جایی برای کار و ارادت، در مسیر عشق باشد.



Over 17% growth in drilling technical services in four months

The National Iranian Drilling Company (NIDC) provided 2,326 specialized drilling technical operations to client companies in the first four months of the current Iranian year, marking a 17.5% increase compared to the same period last year, according to a company official. Jahangir Shojaei, deputy managing director for technical affairs at NIDC, said the technical division encompasses drilling technical services, special services, IT and communications, and the refurbishment of rigs and equipment. He noted that the majority of the company's drilling fleet is active in operational zones managed by five subsidiaries of the National Iranian South Oil Company (NISOC). Of the

total services delivered, 1,154 operations were conducted on oil and gas wells under drilling or production by NISOC. Shojaei emphasized the role of these services in maintaining and enhancing oil production, adding that the company's integrated technical services were also provided to the Iranian Central Oil Fields Company, Iranian Offshore Oil Company, Petroleum Engineering and Development Company, National Iranian Oil Company's Exploration Directorate, and ongoing projects. 485 special technical services delivered According to Shojaei, 485 operations were carried out by the Special Services Division, which offers services such as logging, mud logging,

well testing, coring, casing exit, horizontal drilling, and directional drilling. Well cementing tops list with 912 jobs He highlighted key technical services such as matrix and selective acidizing, cementing, injectivity testing, coiled tubing operations, drill stem testing, air drilling, underbalanced drilling, well productivity testing, tubing installation, and packer installation. In total, 1,900 operations were conducted during the first four months of the year. Cementing alone accounted for 912 operations, representing a 47% increase from the same period last year. 20 drilling rigs, equipment to be refurbished Shojaei underscored the importance of rig and equipment

refurbishment in optimizing the use of drilling assets and boosting productivity. He said that under a five-year plan, the company aims to refurbish 20 drilling rigs and various cementing, acidizing, and auxiliary service equipment through outsourcing and reliance on domestic capabilities. He explained that the overhaul plan includes complete renovation of structures, fluid tanks, water tanks, mechanical equipment (draw works, mud pumps, hoisting systems), diesel engines, and electrical components such as traction motors, electric motors, generators, power control rooms (SCR), and instrumentation. IT and operations: A strategic partnership Shojaei also highlighted the critical role of IT in supporting the company's operations across widespread oil regions. He said the IT and communications department has made significant progress in modernizing software systems, localizing technical knowledge, and developing application platforms. He pointed to the development of a new drilling data transmission system, which aggregates operational parameters in a global-standard format. This system, designed by IT experts in collaboration with the special services division, supports smart management and ensures continuous, reliable data transfer. The pilot phase, involving localized servers installed in logging units across five drilling rigs, has been successfully completed.

Gas transmission stability boosted on Iran's sixth national pipeline

The head of Gas Transmission Operations District 10 said the pigging operation on a 195-kilometer stretch of the Sixth National Gas Pipeline in Bushehr Province was completed under extreme heat exceeding 50 degrees Celsius to enhance the safety and reliability of gas flow, particularly during peak consumption periods. According to the Iranian Gas Transmission Company, Ramin Nik-Kholq said the pigging was conducted along 195 kilometers of the pipeline in Bushehr with the goal of inspecting the internal condition

of the pipe, increasing safety, preventing corrosion, and improving operational efficiency. He added that the operation was a key part of the company's pipeline maintenance and smart monitoring program. It was carried out in five stages, around the clock, over the course of a week, with strict adherence to safety protocols and continuous technical oversight. Nik-Kholq highlighted the extreme weather conditions during the project, noting that while temperatures soared past 50 degrees Celsius—prompting the closure of many operations and facilities—employees

of the district demonstrated exceptional commitment and responsibility, ensuring all phases of the work were completed on schedule. He emphasized that the successful completion of this project plays a critical role in the safe and steady supply of gas across the country, especially during high-demand periods. He praised the team's efforts under the scorching heat of Bushehr as a testament to their dedication and resilience, underscoring their unwavering commitment to public service and energy stability, even under the harshest conditions.

Steady production at South Pars Refinery 11 backed by domestic expertise

The manager of the Refinery 11 at South Pars Gas Complex said stable production, enhanced quality, and upgraded infrastructure have continued through reliance on local expertise and partnerships with new technology-based firms (NTBFs). According to a report by the Pars Special Economic Energy Zone's public relations office, Mohammad Saeidian emphasized the refinery's successful performance under challenging conditions, stating that, despite limitations, the facility achieved stable and high-quality production while fully complying with safety and environmental standards and utilizing domestic specialists. He highlighted the refinery's commitment to meeting customer requirements, noting that in addition to continuous monitoring and precise sampling by the lab unit, certifications

are regularly obtained from accredited laboratories to ensure the highest product quality. Saeidian said production flexibility is key to maintaining stability and pointed to a series of corrective measures, including major repairs at power substations, upgrades to amine pumps, steam line optimization for reboilers, and the use of domestically produced molecular sieves. These efforts, he said, have improved efficiency and shortened overhaul durations. The manager also underscored the importance of improving cybersecurity and control systems, noting that enhancements in monitoring, cyber defense, and the procurement and installation of new equipment—including a blower in Unit 108—have significantly bolstered the refinery's control infrastructure. He credited local human resources for maintaining operations,

particularly during disruptions such as the 12-day war, when flight restrictions were in place. According to Saeidian, local personnel ensured uninterrupted production throughout the crisis. Ongoing workforce training is a key pillar of sustainable production, he said, adding that specialized training programs held at the Shahid Beheshti Training Center in Jam, along with online and in-person sessions, have continuously improved employees' skills and knowledge. Saeidian concluded by highlighting effective collaboration with knowledge-based firms and reaffirmed the refinery's commitment to continued gas production through domestic expertise. He noted that with major maintenance scheduled to begin on Sept. 13, 2025, existing technical issues will be resolved to help ensure a warm and secure winter for Iranian citizens.

Oil revenue, spending transparency discussed in seventh development plan steering council

The executive plan for enhancing transparency in the revenues and expenditures of the National Iranian Oil Company (NIOC), as outlined in Clause 18 of Article 119 of the Seventh Development Plan Law, was reviewed Monday during a meeting of the plan's steering council. According to the Office of the First Vice President, Mohammadreza Aref emphasized the importance of financial transparency in this year's budget during the session, which was held on Monday with the participation of the heads of the Plan and Budget Organization and the Administrative and Employment Affairs Organization, as well as the ministers of oil, justice, and economic affairs and finance. The government spokesperson, cabinet secretary, vice president for science, technology and knowledge-based economy, and head of the Government Information Council were also in attendance. The session also addressed the government's debts to the Social Security Organization, municipalities, and the Khatam al-Anbia Construction Headquarters, in accordance with Clause 17 of Article 119 of the Seventh Development Plan. Council members discussed potential solutions for settling government debts and obligations and made decisions on how to proceed.

Development of joint oil fields hinges on modern technology, official says

The CEO of Arvandan Oil and Gas Company emphasized the need to prioritize the development of joint oil fields, calling it a key strategy for advancing Iran's oil industry and strengthening the national economy. According to a report from Arvandan Oil and Gas Company, Hamid Deris said during a production meeting held Saturday, that boosting output—especially from joint fields—plays a vital role not only in the progress of the oil industry but also in enhancing the country's economic standing and foreign currency revenue. He stressed the importance of precise planning and the implementation of developmental and research projects for both joint and independent fields, calling it a strategic priority. Deris also noted that Arvandan had achieved 100% of its production targets and even exceeded the output assigned by the National Iranian Oil Company. He outlined new operational and developmental responsibilities assigned to Arvandan and highlighted the importance of interdepartmental synergy to realize national production goals. "In today's conditions, we must make optimal use of our existing capacities and leverage modern technologies," he said. To achieve long-term goals, Deris underscored the need to invest now in technical infrastructure, train skilled personnel, improve employee satisfaction, address compensation and incentive policies, and strengthen collaboration with other sectors of the oil industry, knowledge-based companies, and domestic service providers.

NIDC completes 48 oil, gas wells drillings in four months

The National Iranian Drilling Company (NIDC) has drilled and completed 48 oil and gas wells onshore and offshore across Iran during the first four months of the current Iranian calendar year, a company official said. According to Hamidreza Shafiei-Makvand, NIDC's deputy managing director for drilling operations, the total number of wells drilled marks an increase of 17 compared to the same period last year. Of the wells completed, 11 were developmental and exploratory, while 37 were workover and completion wells, he said. The official added that 40 of the wells were located in the operational area of the National Iranian South Oil Co., two in the Iranian Offshore Oil Co., two in the Petroleum Engineering and Development Co., one in the Iranian Central Oil Fields Co., and three were drilled as part of specific project contracts. Praising the dedication of operational crews working around the clock in extreme heat, Shafiei-Makvand said the total drilling depth reached 41,573 meters during the four-month period. He noted that 18 of the company's 64 drilling rigs are currently being relocated across various operational sites.



اخبار خوش از مصوباتی به گوش می رسد که کارکنان صنعت نفت مدتهاست در انتظار آن بوده اند، مصوباتی که معیشت و رفاه کارکنان صنعت نفت را دچار تحولی جدی و مثبت خواهد کرد.

در همین حال، وزیر نفت از تصویب مصوبات جدید ماده ۳۹ آیین‌نامه نظام‌های اداری و استخدامی کارکنان صنعت نفت با هدف ارتقای رضایت‌مندی، بهبود برخی شرایط مقرراتی و افزایش بهره‌وری کارکنان خبر داد. محسن پاک‌نژاد با اشاره به اینکه در نشست ۱۶۰ شورای اداری و استخدامی صنعت نفت، موضوعات مهم در حوزه منابع انسانی به تصویب رسید، گفت: افزایش قابل ملاحظه سقف ودیعه امانی مسکن و توسعه دامنه شمول آن، کاهش ۵ درصدی فرانشیز درمان بازنشستگان، بازنگری برخی شرایط تعدیل مدرک تحصیلی، پرداخت ۱۰۰ درصد مستمری به تک بازماندگان، تسری پرداخت پاداش تحصیلی به فرزندان ممتاز کارکنان قراردادی، اعمال خارج از سهمیه ارزیابی شایستگی فرزندان شاهد از جمله مواردی است که به تصویب رسید.وی افزود: این تصمیم‌ها در راستای سیاست‌های وزارت نفت برای به‌روسازی مقررات اداری و بهبود معیشت کارکنان اتخاذ شده‌اند.وزیر نفت تأکید کرد: در سایر موارد از جمله سقف حقوق، بهبود شرایط حداقل بگیران، کارانه پزشکان و پرستاران در حال پیگیری مستمر و تعامل با سازمان اداری و استخدامی کشور تا حصول نتیجه هستیم.

عزم وزارت نفت برای حل مطالبات کارکنان صنعت نفت

در همین حال، معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت با ابلاغ پیام قدردانی



وزیر نفت از تصویب مصوبات جدید ماده ۳۹ آیین‌نامه نظام‌های اداری و استخدامی کارکنان صنعت نفت با هدف ارتقای رضایت‌مندی، بهبود برخی شرایط مقرراتی و افزایش بهره‌وری کارکنان خبر داد؛

تحول جدی و مثبت

رئیس‌جمهوری و وزیر نفت از عزم وزارت نفت برای رفع مشکلات کارکنان، به‌ویژه در مناطق عملیاتی خبر داد و گفت: حل مسائل معوقی چون سقف و کف حقوق، پاداش بازنشستگی و اجرای ماده ۱۰ از اولویت‌های اصلی این وزارتخانه است.به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، صدیقه خزائی روز دوشنبه، ۱۳ مرداد در جمع خانواده‌های کارکنان ساکن شهرك نفت جم با تأکید بر ضرورت پیگیری و رفع مشکلات حوزه منابع انسانی بیان کرد: مطالبات کارکنان در موضوعات مختلف از سوی مقام عالی وزارت و معاونت توسعه سرمایه انسانی به‌طور جدی در حال پیگیری است، همچنین مسائلی که با حضور در جمع خانواده کارکنان و گفت‌وگوی صریح با آنان مطرح شد، نیز در دستور کار قرار می‌گیرد.وی با بیان اینکه کارکنان صنعت نفت، به‌ویژه در مناطق عملیاتی، نقش ارزنده‌ای در طول جنگ تحمیلی ۱۲روزه ایفا کردند و جلوه‌های ایثار، هم‌افزایی و مجاهدت آنان در عبور از این دوران دشوار نمایان شد، افزود: رئیس‌جمهوری و معاون اول نیز در جریان بازدید از وزارت نفت، با قدردانی از عملکرد کارکنان، بر اطمینان خاطر از توانمندی این وزارتخانه در مدیریت شرایط اضطراری تأکید کردند.معاون وزیر نفت، مدیریت بحران جنگ تحمیلی هم‌زمان با استمرار تولید را از شاخص‌های همبستگی، تعهد و تخصص نیروی انسانی شاغل در صنعت نفت توصیف و اظهار کرد: مسئولان کشور در طول جنگ تحمیلی شاهد استقامت و تلاش کارکنان پارس جنوبی و خانواده‌های آنان برای مداوم تولید پایدار انرژی بودند. ایثار و مجاهدت کارکنان، مسئولیت مجموعه منابع انسانی وزارت نفت را

اظهار کرد: امروز برای دومین بار در پارس جنوبی حضور یافته‌ایم و دیدار با خانواده کارکنان را به‌عنوان اولویت اصلی این سفر در نظر گرفته‌ایم تا ضمن عرض خداحوت و ابلاغ پیام قدردانی رئیس‌جمهوری و وزیر نفت، از نزدیک در جریان

دغدغه‌ها و مطالبات همکاران و خانواده‌های آنان قرار بگیریم.وی مطالبات کارکنان در زمینه‌هایی همچون تعیین سقف و کف حقوق، پرداخت پاداش سنوات بازنشستگی و اجرای کامل ماده ۱۰ را از مهم‌ترین اولویت‌های این معاونت برشمرد و گفت: رفع این مسائل که برخی از آن‌ها سال‌ها به تعویق افتاده‌اند، از دغدغه‌های اصلی وزارت نفت است و پیگیری برای حل آن‌ها از طریق مراجع و نهادهای نظارتی در دستور کار قرار دارد.معاون وزیر نفت در جمع خانواده کارکنان با تأکید بر اینکه مشکلات و دغدغه‌های آنان به‌طور جدی پیگیری می‌شود و تلاش داریم با همکاری دستگاه‌های ذی‌ربط، محدودیت‌های موجود در حوزه منابع انسانی را برطرف کنیم، تصریح کرد: این مجموعه با همراهی مدیران منابع انسانی شرکت‌های تابعه، تمام توان خود را برای رسیدگی و حل‌وفصل مشکلات به‌کار گرفته و خانواده‌ها اطمینان داشته باشند که تاکنون لحظه‌ای در پیگیری این مسائل کوتاهی نشده است.گفتنی است، معاون وزیر نفت را در این سفر، مشاور وزیر نفت در امور زنان، جمعی از مدیران ارشد شرکت‌های ملی نفت و گاز ایران و شرکت‌های تابع همراهی می‌کنند.

مسائل معیشتی و استخدامی کارکنان صنعت نفت از مهم‌ترین دغدغه‌های کمیسیون انرژی مجلس

در همین حال، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: مسائل معیشتی و استخدامی کارکنان و کارگسران به‌ویژه در صنعت نفت و انرژی از مهم‌ترین دغدغه‌های کمیسیون انرژی مجلس است. موسی احمدی با بیان اینکه در نشست اخیر با وزیر نفت، موضوع حقوق کارکنان صنعت نفت، کارگران و بازنشستگان مطرح شده است، اظهار کرد: تمامی مکاتبات مربوط به اصلاح سقف و کف حقوق که از سوی کارکنان ارائه شده بود، به وزیر نفت منتقل کرده‌ایم.وی با بیان اینکه مسائل معیشتی و استخدامی کارکنان و کارگران، به‌ویژه در حوزه نفت و انرژی از دغدغه‌های اصلی کمیسیون انرژی است، افزود: در نشست‌هایی با حضور معاونان وزیر و اعضای کمیسیون، به‌طور دقیق از حقوق قانونی کارگران و کارکنان دفاع کرده‌ایم. با این حال، در برخی موضوعات، به‌ویژه در زمینه بازنشستگی، گلایهایی وجود دارد که این موارد نیز از سوی واحد منابع انسانی در حال پیگیری است.رئیس کمیسیون انرژی مجلس با اشاره به موضوع حذف پیمانکاران نیروی انسانی و شرکت‌های واسطه‌ای تصریح کرد: در این زمینه قانون وجود دارد و به‌زودی قانون مربوط به حذف پیمانکاری و سامان‌دهی روابط کارگر و کارفرما تصویب و اجرایی می‌شود. این موضوع هم‌اکنون در کمیسیون اجتماعی مجلس در دست بررسی و پیگیری است.احمدی با بیان اینکه به‌دنبال رفع مشکلات کارگران صنعت نفت هستیم، اظهار کرد: مقرر شده نشست‌ی در کمیسیون انرژی برگزار شود تا مسائل و مطالبات کارگران با حضور نماینده‌ای از سوی آنان و مسئولان وزارت نفت بررسی و راهکارهای لازم برای حل آن‌ها اتخاذ شود.

در واحد نمک‌زدایی اهواز ۳ خوردگی رازهایش را زمزمه می‌کند؛

معجزه در مخزن

می‌دهند.
تعمیر و تعویض، فرصتی برای تدابیر بیشتر
۴۸ ساعت فرصت دارند نه یک دقیقه بیشتر. سکوت سنگین مخزن با صدای بوق دستگاه‌های پیشرفته شکسته می‌شود. تیم چهارنفره‌شان، مثل اعضای یک ارکستر، دقیق کار می‌کنند: دو اپراتور چابک، سنسورهای MFL را با حرکاتی حساب‌شده روی سطح مخزن می‌لغزانند، مثل جراحانی که اسکنر را روی بدن بیمار حرکت می‌دهند. مسئول بازرسی فنی، دستورعمل‌های تعمیراتی را صادر می‌کند؛ هر جمله‌اش یک تصمیم حیاتی است و داودی که به‌عنوان سرپرست تیم، میان داده‌های فنی و فشار زمانی در رفت‌وآمد است، مثل پلی میان علم و عمل.
روش MFL همان‌طور که داودی توضیح می‌دهد، چیزی فراتر از ابزارهای معمولی است. این یک عکس هوایی است از رگ‌های مخزن. سنسورها با دقت و سرعت روی سطح فلز می‌لغزند و میدان مغناطیسی به‌سرعت زخم‌های پنهان فلز را لمس می‌کند. نتایج به شکل خطاهای رنگی روی صفحه ظاهر می‌شود. نقطه‌هایی که برای اصلاح فوری باید موردتوجه قرار گیرند و شاید خطرهایی که به چشم نمی‌آیند، ولی در صورت بی‌توجهی، می‌توانند فاجعه بیافرینند.
همکارانش فریاد می‌زنند: «اینجا ۲ میلی‌متر کم شده! این نقطه مرکز خوردگی است!» و در همین لحظات، داودی تصمیم‌گیری می‌کند. هر تصمیم او می‌تواند سرنوشت یک بخش مهم از صنایع نفتی را تغییر دهد. تعمیر، تعویض یا فرصت برای تدابیر بیشتر؟
سرعت نباید قربانی دقت شود
در ۲ روزی که تیم داودی به‌شدت در حال کار هستند، تمام مخزن پر از چسب‌های رنگی می‌شود.

روایتی از کارگران صنعت نفت؛

از دستان آسمانی تا قلب‌های زمینی

یونس صادقی

حکایت کارگران صنعت نفت، حکایت زحمتکشانی است که بار سنگین اکتشاف، حفاری تا تولید و توزیع را به‌عهده دارند اما به‌ندرت در قاب تصویر عکاسان و تلویزیون، قلم ادیبان و دکه‌های روزنامه‌فروشی جای گرفته‌اند. روایتی از نفت که نه با تریبون و خبر، بلکه با عرق بر پیشانی و دست‌های روغنی خود معرفی می‌شوند. از لحظه پرواز به سوی خوزستان تا گام نه‌شدن بر خاک این سرزمین، تصویری از جنگ، نخل، گرما و میراث صنعتی با شهرهایی از جنس امید در ذهنم نقش بسته بود، شهرهایی که به منزله رود کارون مشکلات را در دل خود جای داده تا مردم ایران در کنار ساحل آن به آرامش برسند. قدم‌های اولیه به اهواز آکنده از رطوبت و گرمای سوزانی بود که مانند سلاق آسمانی بر صورت و پیکر مسافران فرود می‌آمد و گرد و غباری که به‌منابه ملحفه‌ای سفیدرنگ بر شهر کشیده شده بود و مردمی که همانند نخل، سبز، استوار و ریشه در خاک به زندگی خود معنا داده بودند،روایت کارگران صنعت نفت در چنین فضایی چندلایه است، زحمتکشانی که بار سنگین اکتشاف، حفاری و تولید را برعهده دارند، اما به‌ندرت در قاب تصویر عکاسان و تلویزیون، قلم ادیبان و دکه‌های روزنامه‌فروشی جای گرفته‌اند. روایتی از نفت که نه با تریبون و خبر، بلکه با عرق بر پیشانی و دست‌های روغنی خود معرفی می‌شوند.

عشق به وطن در دمای بالای ۵۰ درجه

نخستین موضوعی که پس از ورود به یکی از واحدهای عملیاتی نفت خوزستان توجهم را جلب کرد، صدای سهمگین ماشین‌آلات صنعتی بود که گوش‌ها را به صدف‌هایی تبدیل کردند که جز موج دریا صدایی نشنوی و مشعل‌های سرر به فلک کشیده که به‌منابه مجسمه آرش کمانگیر به سمت آسمان نشانه رفته بودند و گویی هر کدام همچون توری در کهکشان توسعه ایران شعلهور شده بود.وقتی پای صحبت کارگران واحدهای عملیاتی صنعت نفت نشستم موجی از عشق به وطن در لابه‌لای کلمات آنها نهفته بود؛ یکی از عزم خود برای «تثبیت شرایط پایدار تولید» گفت و دیگری با لبخندی بر لب، کار در صنعت نفت را مایه افتخار خود دانست: «ما عاشق این کار هستیم و با تلاش و کوشش می‌خواهیم بیشترین ظرفیت تولید را برای کشور محقق کنیم و به این کار افتخار می‌کنیم.» این شور و انگیزه ایرانی در شرایطی است که خوزستان در تابستان گرمای بالای ۵۰ درجه با رطوبت ۹۰ درصد را تجربه می‌کند و آهن‌آلات صنعتی به‌منابه گدازه‌های آتش در دستان پرتوان کارگرانی است که اگر عرق به وطن در جانشان نهاده‌ینه نبود، فائق آمدن بر این همه دشواری مقدور نمی‌شد. آری چنین است میهن‌دوستی کارگران صنعت نفت.

آاده کارگران در چرخه اقتصاد کشور

در سویی دیگر کارگری با دستان سیاه‌شده از چرخاندن «ولو‌ها» و صورتی خاک‌گرفته از گرد و غبار کنارم نشست‌ه و با حجب و حیای ذاتی خود سفره دلش را باز می‌کند و می‌گوید: «گاهی پیش می‌آید در تابستان که هوای محیط بالای ۵۰ درجه را نشان می‌دهد و باید به‌منظور تعویض فیلتر و قطعات وارد کارخانه توربین‌ها شویم، دمای آنجا چنان بالا است که به ۷۰ تا ۸۰ درجه می‌رسد و فضای کابین پر از خاک و آلودگی است. در چنین شرایطی کارگران زمان زیادی نمی‌توانند در آن محیط بمانند و باید چند نفر پشت سر هم تعویض شوند تا کار پیش رود.» وقتی صحبت‌هایش تمام شد با هم وارد کابین توربین شدیم، به قدری هوای آنجا گرم و سنگین بود که بیش از چند ثانیه تحمل نکردم، درحالی که کارگسران همین کار را در اوج گرمای مرداد انجام می‌دهند که تصورش هم برایم سخت و تکان‌دهنده است. کارگری دیگر با صورتی خسته اما قلبی مصمم از کار که گویی مزد خود را نه در قیض حقوقی آخر ماه، بلکه در تولید بیشتر برای کشور می‌بیند، درباره سختی کارهای عملیاتی گفت: «بکسری ولو‌ها (مثل ولو مایعات جریانی و ولو گازهای جریانی) تحت شرایط خاصی که مشکلی به‌وجود می‌آید باید با دست باز و بسته شوند چون دمای هوا بالاست و ولو‌ها در سایزهای مختلف نیاز به نیرو و توان زیادی دارند، به همین منظور خیلی از همکاران ما موقع باز و بستن ولو‌ها حالشان خراب و کارشان به بیمارستان کشیده می‌شود.»

چنین روایت‌هایی در کنار شرایط محیطی مثل رطوبت بالا، گرم‌زدگی کارکنان، آلودگی‌های زیست محیطی و صنعتی، گازهای سمی، رفت‌وآمد، آسکان، معیشت و... شرایط کاری را برای کارگران به‌ویژه در نیمه اول سال طاقت‌فرسا می‌کند و تنها تعهد و مسئولیت ملی – میهنی است که گام‌های خسته و دستان پینه‌بسته را به نور تولید امیلوار می‌کند تا چرخه اقتصاد کشور در «دستان آسمانی» آنها جلو رود.

دل در گرو ایرانی آباد

در کنار سختی کار کارگران صنعت نفت، واحدهای عملیاتی هم در شرایط خاص آب و هوایی خوزستان دچار مشکلاتی می‌شوند که کار برایشان دشوار می‌شود. یکی از مسئولان واحدها وقتی با پرسش از شرایط کار مواجه شد با اندکی مکث و نگاهی که حاکی از نگرانی است لب به سخن گشود و گفت: «امسال یکی از مشکلات اساسی قطعی برق مکرر و عدم اطلاع‌رسانی و نبود هماهنگی با واحد بود که مشکلات زیادی به‌وجود آورد.»

این مشکلات در حالی بیان شد که این واحدها به‌عنوان ارکان اصلی تولید صنعت نفت حتی یک روز و در تعطیلات رسمی هم نباید تعطیل شوند و چرخ این واحدها باید در تمام طول سال بچرخد. در همین راستا یکی دیگر از کارکنان این واحد عملیاتی گفت: «به دلیل شرایط حساس و خاص این نوع واحدها و اینکه در طول سال تعطیلی وجود ندارد هم‌زمان با گردش واحد عملیاتی و تولید، تعمیرات اساسی بخش‌های مختلف آن هم انجام می‌شود.» در چنین شرایطی است که کارکنان صنعت نفت با وجود تمام کمبودها و سختی‌های ناشی از کار، بر روند و استمرار تولید برای کشور تأکید دارند و به همین دلیل در عین بیان جملاتی از مشکلات، بر عزم و اراده خود برای تحقق سیاست‌های کلان صنعت نفت مصمم هستند و امیدوارند با رفع موانع پیش رو گامی مهم در روند توسعه کشور برداشته شود.غروب آخرین روز سفر و دیدن دوباره شعله‌های مشعل در آسمان پرستاره خوزستان و وزیدن باد بر پرچم کشور حسی از غرور و تعهد به همراه دارد. حسی که یادگار زحمت تلاشگران بی‌ادعای صنعت نفت در این صحنه گیتی است. سفر به خوزستان و دیدن این همه تلاش و اراده برایم سفری به درون بود، جایی که باید از قالب تصاویر تلویزیونی و کلمات رها‌شده در نشریات، کتاب‌ها و خبرگزاری‌ها جدا شد و در همنشینی با مردانی از جنس شرافت، ایستادگی و جوانمردی سختی کار آنها را از نزدیک لمس کرد. روایت آنها از کارشان تنها یک تصویر را برایم تداعی کرد، مردانی با «دستان آسمانی و قلب‌های زمینی» که با وجود سختی کار و مشکلات دل در گرو ایرانی آباد و توسعه یافته دارند.

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۱۸ مرداد
۱۴۰۴

شماره ۹۶۶

۱۱



تحلیل گفتمان



بیمارستان توحید جم نقطه اتکای سلامت در روزهای بحران

معاون مدیریت توسعه منابع انسانی وزارت نفت همچنین خاطرنشان کرد: در حال تدوین برنامه‌ای جامع در سطح وزارتخانه هستیم تا مسائل و چالش‌های نیروی انسانی در مناطق عملیاتی از جمله بیمارستان توحید جم، به شکل پایدار و هدفمند مرتفع شود. رویکرد ما، هم‌زمان حفظ رضایت کارکنان صنعت نفت و خدمت‌رسانی شایسته به مردم بومی منطقه است. در پایان، معاون وزیر با حضور در جمع کارکنان بیمارستان، ضمن شنیدن نقطه‌نظرات و دغدغه‌های آنان، بر تداوم حمایت‌های ساختاری و سازمانی در سطوح بالادستی تأکید کرد.

را در شرایط دشوار تأمین کردند. بهداشت و درمان صنعت نفت استان بوشهر امروز به‌عنوان یکی از نمادهای موفق در مدیریت بحران و پایداری خدمات درمانی در مناطق عملیاتی شناخته می‌شود.»

وی با اشاره به اولویت‌های وزارت نفت در حوزه سرمایه‌های انسانی افزود: توانمندسازی نیروی انسانی، ارتقاء مهارت‌های تخصصی، ایجاد بسترهای رفاهی و انگیزشی، و حمایت مؤثر از کادر درمان، از مهم‌ترین راهبردهای ما در توسعه نظام سلامت صنعت نفت است. آنچه در این بیمارستان مشاهده شد، نشان از هم‌افزایی قابل‌تقدیر میان مدیریت، کارکنان و نظام پشتیبانی منطقه‌ای دارد.

و ظرفیت‌های خدمات درمانی و همچنین حمایت از کادر درمان در پی بحران اخیر موسوم به «جنگ تحمیلی ۱۲ روزه» انجام شد. معاون وزیر در جریان این بازدید، از بخش‌های مختلف بیمارستان بازدید به عمل آورد.

صدیقه خزایی در حاشیه این بازدید، با تقدیر از عملکرد تیم مدیریتی و درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت استان بوشهر، اظهار داشت: تجربه اخیر نشان داد که کارکنان این مرکز نه‌تنها از آمادگی تخصصی بالایی برخوردارند، بلکه با روحیه‌ای جهادی و مسئولیت‌پذیر، سلامت کارکنان صنعت نفت و مردم شریف منطقه

معاون مدیریت توسعه منابع انسانی وزارت نفت با همراهی مدیر منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران از بیمارستان توحید جم بازدید کرد و تلاش‌های کادر درمان در بحران اخیر را تحسین کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت استان بوشهر؛ صدیقه خزایی، معاون وزیر در امور توسعه مدیریت و سرمایه‌های انسانی، با همراهی امیر قائم‌پناه، مدیر منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران و جمعی از مسئولان شهرستان، از بیمارستان تخصصی توحید جم بازدید کرد. این بازدید با هدف ارزیابی میدانی عملکرد منابع انسانی، بررسی زیرساخت‌ها



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه

۱۸ مرداد

۱۴۰۴

شماره ۹۶۶

www.daneshenaf.ir

۱۲



بهداشت و درمان

راه اندازی دومین کلینیک تخصصی پوست در بیمارستان صنعت نفت آغاچاری

با پیگیری مدیریت بهداشت و درمان دومین کلینیک تخصصی پوست در کلینیک‌های تخصصی و فوق تخصصی بیمارستان شهید ایرانپور امیدیه (نفت) راه اندازی گردید. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری، در راستای ارتقا خدمات مطلوب سلامت در منطقه و پیگیری مدیریت بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری کلینیک تخصصی پوست دکتر نوشین مظلومی از پزشکان متبحر این رشته در بیمارستان شهید ایرانپور (نفت) راه اندازی گردید. کلینیک تخصصی پوست (دکتر نوشین مظلومی) روزهای شنبه و دوشنبه و همچنین کلینیک تخصصی پوست (دکتر بهروز مالی) روزهای یکشنبه و چهارشنبه در کلینیک‌های تخصصی و فوق تخصصی بیمارستان نفت برگزار می‌گردد.

کارکنان و بازنشتگان شریف صنعت نفت و خانواده‌های آنان به منظور دریافت اخذ نوبت می‌توانند از طریق سایت نوبت دهی، تماس تلفنی و بصورت حضوری به کلینیک‌های تخصصی و فوق تخصصی بیمارستان شهید ایرانپور مراجعه نمایند.

مدیریت بهداشت و درمان با تلاش شبانه‌روزی در صدد است با رفع چالش‌ها و مشکلات این مرکز درمانی، بدینال ارتقا خدمات سلامت و رضایت‌مندی جمعیت تحت پوشش باشد. کلینیک‌های تخصصی و فوق تخصصی بیمارستان شهید ایرانپور (نفت) دارای ۳۴ پزشک متخصص و فوق تخصص بوده که در تمامی ایام هفته صبح و بعد از ظهر به جمعیت تحت پوشش خدمات سلامت ارائه می‌کند.

غربالگری شنوایی چهار و ۷۰۰ نفر در مرکز سلامت کار بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران

ادیولوژیست شاغل در بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اظهار کرد: طبق آمار موجود، در چهار ماه نخست امسال چهار و ۷۰۰ مورد غربالگری شنوایی و شنوایی‌سنجی برای جمعیت تحت پوشش انجام شد.

رضا دانشی به مناسبت دهم مردادماه روز ملی شنوایی‌شناسی در گفتگو با خبرنگار بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران با بیان اینکه غربالگری شنوایی از مهم‌ترین خدمات مرتبط با گوش و شنوایی است که در این واحد انجام می‌شود، افزود: این برنامه شامل غربالگری نوزادان در بدو تولد، مراقبت گوش در همه سنین و غربالگری‌های شنوایی شغلی و مراقبت از شنوایی در سالمندی است.

وی افزود: واحد شنوایی‌سنجی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران به دستگاه‌های ادیومتری، تیم پانومتري، شنواسنجی نوزادان OAE و اتوسکوپ (گوش‌بین) مجهز می‌باشد.

این کارشناس بیان داشت: شنوایی مهم‌ترین حس ارتباطی در انسان است چرا که افراد با حس شنوایی قادر به برقراری ارتباط اجتماعی هستند و فقدان آن در جات مختلف منجر به بروز تأثیرات منفی در زندگی می‌شود.

حفظ نعمت شنوایی و سلامت گوش

دانشی ادامه داد: سلامت گوش و پرده گوش برای حفظ شنوایی و تعادل بدن ضروری است و رعایت بهداشت، اجتناب از قرارگیری در معرض صداهای بلند، خشک نگه داشتن گوش پس از استحمام و پرهیز از وارد کردن اجسام خارجی به گوش، نقش مهمی در پیشگیری از آسیب‌ها و حفظ کیفیت زندگی افراد ایفا می‌کند.

وی توضیح داد: گوش یکی از حساس‌ترین و حیاتی‌ترین اندام‌های بدن است که نقش کلیدی در حس شنوایی و تعادل ایفا می‌کند و پرده گوش به‌عنوان مرزی بین گوش خارجی و گوش میانی، وظیفه‌ای حیاتی در انتقال صداهای محیط به سیستم شنوایی داخلی دارد، این ساختار ظریف، مسئول تبدیل ارتعاشات به سیگنال‌های قابل پردازش برای مغز و محافظتی است که از ورود عوامل آسیب‌زا به گوش میانی جلوگیری می‌کند و سلامت پرده گوش ارتباط مستقیمی با توانایی شنوایی و تعادل بدن دارد.

این ادیولوژیست افزود: مراقبت‌های روزمره نقش کلیدی در حفظ سلامت گوش دارد و خودداری از قرار گرفتن در معرض صداهای بلند و کاهش استفاده طولانی‌مدت از هدفون، می‌تواند از آسیب به گوش داخلی جلوگیری کند، همچنین خشک نگه داشتن مجرای گوش پس از استحمام، خطر عفونت گوش خارجی را کاهش می‌دهد و در مواردی که نشانه‌هایی همچون کاهش شنوایی یا سرگیجه شدید ظاهر شود، مراجعه به پزشک متخصص امری ضروری است.

چگونه سلامت گوش را حفظ کنیم؟

دیگر ادیولوژیست شاغل در بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران عنوان کرد: به‌منظور پیشگیری از بیماری‌های گوش، رعایت بهداشت و استفاده صحیح از وسایل شنیداری حیاتی است و تقویت سلامت عمومی از طریق تغذیه متعادل و سرشار از ویتامین‌هایی همچون ویتامین C و D می‌تواند به کاهش خطر عفونت‌های گوش کمک کند، همچنین مصرف ماهی‌های غنی از امگا ۳ نیز تأثیر مثبتی بر سلامت عصب شنوایی و عملکرد گوش دارد.

زهرا رضایی افزود: ارتباط نزدیک گوش با سیستم تعادلی بدن، نشان‌دهنده اهمیت ویژه این عضو در زندگی روزمره است و سرگیجه‌هایی که ناشی از مشکلات گوش باشد، می‌تواند زندگی فرد را مختل کند و به محدودیت در فعالیت‌های روزانه منجر شود و تشخیص زودهنگام و درمان مشکلات مرتبط با گوش می‌تواند از بروز این عوارض جلوگیری کند. وی ادامه داد: با درک اهمیت سلامت گوش و پرده گوش، در نظر داشتن عادات‌های سالم و توجه به علائم هشداردهنده به‌عنوان سرمایه‌ای ارزشمند در حفظ کیفیت زندگی محسوب می‌شود و مراقبت‌های روزمره، مراجعه به‌موقع به پزشک و پیشگیری از آسیب‌ها، نقش محوری در حفظ سلامت این عضو حیاتی ایفا می‌کند. رضایی یادآوری کرد: شنوایی یکی از حواس مهم پنج‌گانه انسان است که با این حس با دیگران ارتباط برقرار می‌کنیم. این در حالی است که وجود اختلال در سیستم شنوایی، می‌تواند وجوه مختلف زندگی فرد اعم از زندگی اجتماعی، اقتصادی و یا عاطفی را تحت تأثیر قرار دهد و حتی فرد را به گوشه‌گیری و انزوا بکشانند.

آمادگی کامل بهداشت و درمان صنعت نفت غرب کشور در جهت ارائه خدمات درمانی به زائران اربعین حسینی

در موبک‌های درمانی این بهداشت و درمان مستقر می‌گردد. دکتر کیانی افزود: با توجه به اینکه امسال نیز بحث گرما زدگی را داریم، علاوه بر فراهم ساختن امکانات لازم درمانی از جمله اتاق سرد، تمام تجهیزات لازم، سرم و داروهای مورد نیاز جهت حفظ سلامت زائران و خدمات رسانی به زوار عزیز اربعین حسینی(ع) به بهترین نحو ممکن در نقطه صفر مرز خسروی فراهم شده است.

ریاست بهداشت و درمان صنعت نفت غرب کشور در پایان گفت: خوشبختانه تمام تمهیدات لازم در برگزاری پیاده روی عظیم اربعین و تردد زائران از مرز ها اندیشیده شده کشور نیز نیز تمام توان خود را به کار می‌گیرد تا ارائه خدمات مطلوب بهداشتی درمانی به زائران اربعین به بهترین نحو ممکن انجام شود.



که وظیفه اصلی ما محسوب می‌شود در هر مرز یک دستگاه کانکس مجهز به امکانات پزشکی، یک دستگاه آمبولانس مجهز به تجهیزات پزشکی، یک پزشک و یک پرستار

جهت ارائه خدمات لازم به زائران اربعین را از پایان هفته جاری با تمام توان خواهیم داشت. دکتر جهانبخش کیانی گفت: در راستای حفظ سلامت زائران اربعین حسینی

بهداشت و درمان صنعت نفت غرب کشور در سه مرز خسروی (کرمانشاه، مهران) (ایلام) و (کردستان) آماده خدمات رسانی به کارکنان نفتی و تمام زائران ابا عبدالله الحسین همسو با مسئولیت اجتماعی در ایام اربعین می‌باشد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت غرب کشور: دکتر جهانبخش کیانی ریاست بهداشت و درمان صنعت نفت غرب کشور ضمن تسلیت ایام اربعین ابا عبدالله الحسین بیان کرد: این بهداشت و درمان همچون سنوات گذشته آماده خدمات رسانی و برپایی درمانگاه سیار در دو مرز خسروی، مهران و شهر سنندج ارائه خدمات بهداشتی درمانی شامل، ویزیت، سرم‌تراپی، ترمیم و یانسانم زخم، کنترل فشار خون و ارائه دارو به زائران حسینی می‌باشد. پیاده روی عظیم اربعین از ابتدا هفته آینده آغاز خواهد شد و ما استقرار تیم‌های بهداشتی و درمانی را

آغاز خدمات‌دهی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران به زائرین اربعین



پیاده‌روی اربعین آماده ارائه خدمات پزشکی به زائران اربعین است. دکتر سینائی‌نژاد با بیان اینکه تست فشارخون، قندخون، بستری سربایی و سرم‌تراپی برخی از خدمات ایستگاه سلامت بیمارستان نفت گچساران است تصریح کرد: همچنین داروهایی مورد نیاز در اختیار زائرین بیمار قرار می‌گیرد. سرپرست بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران یادآور شد: تمام خدمات ارایه شده به زائران اربعین در این ایستگاه به صورت رایگان خواهد بود.

دکتر سینائی‌نژاد گفت: تلاش ما این است که با فراهم کردن بهترین شرایط بهداشتی و درمانی، از سلامت زائران در این ایام پربرکت به بهترین نحو ممکن حفاظت کنیم.

بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران همسو با مسئولیت‌های اجتماعی، ایستگاه سلامت خود را در جوار موبک طریق‌الکر بلائی مستقر تا خدمات بهداشتی و درمانی به زائران اربعین حسینی (ع) ارائه کند.

دکتر سعید سینائی‌نژاد در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران عنوان کرد: هم‌زمان با آغاز پیاده‌روی اربعین، ایستگاه سلامت بیمارستان نفت همانند روال سال‌های گذشته با یک تیم پزشکی شامل پرستار خانم و آقا، پزشک و کارکنان اورژانس برای خدمات‌دهی به زائران اربعین برپا شده است.

وی اضافه کرد: ایستگاه سلامت بیمارستان نفت از دوازدهم مردادماه تا پایان

سکوی نصر؛ ایستادگی در رطوبت خلیج فارس

عکاس: علی فرزانه

در قلب خلیج فارس، جایی که آفتاب سوزان تابستان مرداد، دمای هوا را به بالای ۴۰ درجه سانتیگراد می‌رساند و رطوبت خفقان‌آور ۹۲ درصدی نفس‌ها را در سینه حبس می‌کند، کارکنان سکوی نفتی نصر همچون دژهای استوار ایستاده‌اند. اینجا، جایی است که کارگران و مهندسان غیور ایرانی، بی‌ادعا و با عزمی پولادین در سخت‌ترین شرایط جوی به کار خود ادامه می‌دهند تا چرخ‌های صنعت نفت کشور بچرخد.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۱۸ مرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۶۶

۱۳



بهره‌گیری



تفاهم‌نامه بهسازی و بهبود مسیر تردد ورودی منطقه دشت عباس با راهبری شرکت مهندسی و توسعه نفت به امضا رسید

منطقه شود. تجاریان نیز ضمن قدردانی از حسن میزبانی مردم مهربان منطقه، تأکید کرد که تلاش شرکت ملی نفت و شرکت مهندسی و توسعه نفت، در راستای پاسخ‌گویی به نیازهای اجتماعی، ایمنی و رفاهی این منطقه است. شرکت مهندسی و توسعه نفت با اجرای این طرح، گامی مؤثر در راستای ایفای نقش در توسعه متوازن مناطق عملیاتی کشور برداشته است.

• ارتقای شاخص‌های امنیت اجتماعی و تسهیل دسترسی به خدمات عمومی
• کمک به توسعه مناطق محروم و کم‌برخوردار
فرماندار دهلران ضمن تقدیر از تلاش‌ها و زحمات شرکت مهندسی و توسعه نفت، به‌ویژه نصراله زارعی، مدیرعامل این شرکت و همچنین مجید نجاریان، مدیر طرح، ابراز امیدواری کرد که این حمایت‌ها و همکاری‌ها مداوم بایند و موجب ارتقای کیفیت زندگی مردم

معاون استاندار ایلام، مجید نجاریان، مجری طرح توسعه میادین نفتی چشمه‌خوش، دالپری و پایدار شرق، همچنین شهردار و بخشدار دشت عباس و جمعی از رؤسای دفاتر نمایندگان مجلس برگزار شد.
اهداف کلیدی این تفاهم‌نامه عبارت‌اند از:
• بهسازی و ایمن‌سازی مسیرهای جاده‌ای منتهی به منطقه دشت عباس
• حمایت از اشتغال‌زایی و به‌کارگیری نیروهای بومی در اجرای این پروژه

در راستای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و توسعه زیرساخت‌های حمل‌ونقل و ارتقای کیفیت خدمات‌رسانی در منطقه دشت عباس، شرکت مهندسی و توسعه نفت با حضور مسئولان استانی، تفاهم‌نامه‌ای برای بهسازی مسیرهای جاده‌ای این منطقه به امضا رساند. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت مراسم امضای این تفاهم‌نامه در محل منطقه عملیاتی چشمه‌خوش و با حضور مراد یگانه، فرماندار ویژه شهرستان دهلران و

افزایش ظرفیت تولید با به‌کارگیری دکل سبک برقی برای نصب پمپ درون‌چاهی در میدان نفتی یاران

برآورد می‌شد، به‌زودی جبران خواهد شد. به گفته محسنی زنوزی، عملیات نصب هر پمپ حدود ۱۵ تا ۲۰ روز به طول می‌انجامد و دکل دوم نیز تا پایان مهرماه در یکی دیگر از چاه‌های این میدان مستقر خواهد شد. وی با اشاره به برنامه زمان‌بندی‌شده توسعه میدان خاطرنشان کرد: تا پایان سال جاری، از این دو دکل برای نصب ۱۸ دستگاه پمپ در چاه‌های مختلف میدان یاران استفاده خواهد شد. همچنین امکان به‌کارگیری این دکل‌ها در سایر طرح‌های منطقه غرب کارون، با اولویت میدان یاران، نیز فراهم شده است. میدان مشترک یاران که در مرز ایران و عراق قرار دارد، یکی از میدان‌های راهبردی تحت توسعه شرکت مهندسی و توسعه نفت به‌شمار می‌رود. نصب این دکل‌ها در چارچوب برنامه‌های زمان‌بندی‌شده طرح توسعه و بهره‌گیری از ظرفیت‌های پیمانکاران داخلی، گامی مهم در جهت پایداری و افزایش ظرفیت تولید نفت از این میدان تلقی می‌شود.



گرفت. وی در ادامه افزود: چاه شماره ۲۲ که پیش‌تر حفاری شده و عمقی حدود ۲۵۰۰ متر دارد، با نصب این دکل و تجهیز به پمپ جدید، در مسیر احیای تولید قرار گرفته است. کاهش تولید این چاه که حدود ۱۲۰۰ بشکه در روز

نوع دکل را خریداری کرده است. طبق توافقات صورت‌گرفته، این دکل‌ها به‌طور اختصاصی در طول دوره توسعه و بهره‌برداری از میدان یاران برای نصب و تعویض پمپ‌های درون‌چاهی و سایر عملیات تعمیراتی مورد استفاده قرار خواهند

با هدف جبران کاهش تولید و اجرای برنامه‌های توسعه‌ای در میدان مشترک یاران شمالی، نخستین دکل سبک برقی از نوع سوار بر تریلی AC با سامانه VFD در چاه شماره ۲۲ این میدان نصب و راه‌اندازی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، این دکل با فن آوری برقی و قابلیت حمل بر تریلی، روز دوشنبه ۱۳ مردادماه طی مراسمی با حضور نمایندگان شرکت‌های کارفرما و پیمانکار در منطقه عملیاتی یاران، برای نخستین بار در این میدان راه‌اندازی و جهت نصب پمپ درون‌چاهی به‌کار گرفته شد. سید حسین محسنی زنوزی، مدیر طرح توسعه میدان نفتی یاران، در حاشیه این مراسم با اشاره به ویژگی‌های این دکل گفت: این دکل سبک از نوع برقی AC با قابلیت کنترل از راه دور (VFD) و سوار بر تریلی است که نمونه‌های آن در کشور بسیار محدودند. شرکت پیمانکار اصلی، با تأیید شرکت مهندسی و توسعه نفت، دو دستگاه از این

اهدای مخازن آب به ظرفیت ۵۵۰۰۰ لیتر توسط شرکت مهندسی و توسعه نفت به فرماندهی هنگ مرزی شهرستان دهلران



نیروهای مرزی ایفا می‌کنند. در این مراسم، ضمن تجلیل از تلاش‌های شبانه‌روزی مرزبانان کشور، بر ضرورت استمرار همکاری میان نهادهای اجرایی و نظامی برای حمایت از مدافعان امنیت ملی تأکید شد. این اقدام شرکت مهندسی و توسعه نفت، تجلی پاسداشت مجاهدت مردانی است که با صلابت و فداکاری، پرچم عزت و امنیت ایران‌زمین را در بلندای مرزها برافراشته نگاه داشته‌اند.

وطن، شرکت مهندسی و توسعه نفت با اقدامی مسئولانه، این تجهیزات حیاتی را برای افزایش توان لجستیکی نیروهای مستقر در مناطق مرزی در اختیار فرماندهی هنگ مرزی قرار داده است. وی این اقدام را نمادی از همبستگی با مرزداران کشور و جلوه‌ای از تعهد اجتماعی شرکت ملی نفت ایران در قبال امنیت ملی عنوان کرد و افزود: چنین گام‌هایی نقش مهمی در تقویت زیرساخت‌های دفاعی و رفاه



مسئولان اجرایی شهرستان، فرماندهان مرزبانی و نظامی منطقه و نمایندگان این شرکت، تعداد ۱۱ مخزن ضد قارچ نگهداری آب با مجموع ظرفیت ۵۵ هزار لیتر به فرماندهی هنگ مرزی شهرستان دهلران اهدا شد. مجید نجاریان، مدیر طرح توسعه میادین نفتی چشمه‌خوش، دالپری و پایدار شرق گفت: این شرکت در راستای ارج‌گذاری به تلاش‌های بی‌وقفه مدافعان غیور مرزهای

شرکت مهندسی و توسعه نفت در راستای مسئولیت اجتماعی و حمایت از مدافعان امنیت کشور، با اهدای ۱۱ مخزن آب به فرماندهی هنگ مرزی دهلران، گامی عملی در تقویت زیرساخت‌های لجستیکی مناطق مرزی برداشت. به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه نفت، در مراسمی رسمی و با حضور معاون استاندار ایلام و فرماندار ویژه دهلران، جمعی از

اطلاعیه شرکت ملی پخش برای سوخت گیری در ایام اربعین

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با صدور اطلاعیه‌ای از رعایت چند توصیه مهم برای زائران اربعین حسینی در زمینه استفاده از کارت سوخت شخصی و رعایت نکات ضروری در حوزه سوخت‌رسانی به‌منظور مدیریت بهتر سفر و تسهیل خدمات تأکید کرد.

متن اطلاعیه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به شرح زیر است:

به اطلاع عموم زائران عزیز اربعین حسینی می‌رساند که با توجه به حجم بالای تردد خودروها به مناطق مرزی، رعایت برخی نکات ضروری در حوزه سوخت‌رسانی می‌تواند نقش مهمی در مدیریت بهتر سفر و تسهیل خدمات داشته باشد.

توصیه‌های مهم:

۱- هنگام مراجعه به جایگاه‌های عرضه سوخت، کارت سوخت شخصی خود را حتما همراه داشته باشید.

استفاده از کارت‌های جایگاه فقط برای مواقع اضطراری پیش‌بینی شده است. استفاده از کارت شخصی سبب بهره‌مندی از سهمیه قانونی و تسریع در عملیات سوخت‌گیری می‌شود.

۲- پیش از ورود به مسیرهای پرتردد، باک خودرو را کامل سوخت‌گیری کنید.

این اقدام از ازدحام در جایگاه‌های مرزی جلوگیری و سفر را روان تر می‌کند.

۳- در مصرف سوخت صرفه‌جویی کنید.

با انتخاب مسیرهای مناسب، رعایت سرعت مجاز، خاموش کردن کولر در توقف‌های طولانی و پرهیز از روشن گذاشتن خودرو در ترافیک سنگین و توقف‌های طولانی از هدررفت سوخت جلوگیری کنید.

۴- به راهنمای‌های اپراتورهای جایگاه توجه کنید.

همکاری با کارکنان جایگاه‌های سوخت سبب تسریع در خدمت‌رسانی و جلوگیری از تنش‌های احتمالی می‌شود.

۵- در سراسر کشور ۴۶۰۰ جایگاه عرضه سوخت و ۲۵۵۰ جایگاه سی‌ان‌جی در طول ایام اربعین آماده سوخت‌رسانی به زائران عزیز هستند.

۶- به‌منظور سهولت در توزیع سوخت در جاده‌های مواصلاتی و مبادی ورودی مرزها، جایگاه‌ها و سوخت‌رسان‌های سیار (ویژه توزیع سوخت) برای خدمت‌رسانی به زائران عزیز مستقر شده است.

۷- زائر عزیز، کارت هوشمند سوخت فقط برای وسیله نقلیه مربوطه صادر شده است، بنابراین هرگونه واگذاری سهمیه به غیر، تخلف و مالک وسیله نقلیه پاسخگوی تبعات قانونی آن خواهد بود.

۸- زائر عزیز در صورت جا گذاشتن کارت سوخت در جایگاه‌ها برای رهگیری وضعیت به سامانه FCS.NIOPDC.IR مراجعه فرمایید.

۹- زائر گرامی شماره تماس ۰۹۶۲۷ به‌صورت شبانه‌روزی آماده پاسخگویی و دریافت شکایات و مشکلات مردمی در زمینه سوخت‌رسانی است.

زائران گرامی! همراهی شما در رعایت این نکات، کمک بزرگی به مدیریت بهتر خدمات سوخت‌رسانی در این حرکت عظیم مردمی خواهد بود.

سفری ایمن، آسان و پرخیز و برکت را برای شما آرزومندیم.

واردات بنزین سوپر از سوی بخش خصوصی آغاز می‌شود

مدیر بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اعلام آغاز فرآیند صدور واردات بنزین سوپر گفت: تاکنون احراز شرایط پنج مجوز واردات قطعی و صادر شده است و شرکت‌های خصوصی صاحب صلاحیت بر اساس این مجوز می‌توانند نسبت به واردات بنزین اقدام کنند.

عباس یلان در گفت‌وگو با خبرنگار شانا درباره فرآیند صدور مجوز واردات بنزین سوپر اظهار کرد: واردات بنزین بر اساس مصوبه هیئت وزیران در تاریخ ۲۰ آبان ۱۴۰۳ و نیز قانون بودجه سال ۱۴۰۴ در دستور کار وزارت نفت قرار گرفت و بر اساس آن وزارت نفت می‌تواند مجوز واردات و توزیع بنزین سوپر را به اشخاص حقیقی و خصوصی در سراسر کشور بدهد. وی افزود: پس از ابلاغ این تصویب‌نامه، کاربرگ‌های مربوط به واردات و توزیع بنزین در سال گذشته، طراحی، تنظیم و نهایی‌سازی شد و این کاربرگ‌ها حدود یک ماه پیش روی درگاه ملی مجوزها بارگیری شد.

صدور مجوز واردات بنزین سوپر برای شرکت‌های خصوصی

مدیر بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه متقاضیان واردات و توزیع می‌توانند با استفاده از درگاه ملی مجوزها به این کاربرگ‌ها مراجعه و پس از تصویب و احراز شرایط که در کاربرگ‌ها ذکر شده است، درخواست خود را ثبت کنند، بیان کرد: درخواست متقاضیان از سوی وزارت نفت بررسی و در صورت احراز شرایط لازم مجوز صدور واردات یا توزیع بنزین سوپر صادر می‌شود. یلان با اشاره به اینکه تاکنون احراز شرایط پنج مجوز واردات قطعی و صادر شده است، ادامه داد: شرکت‌های خصوصی صاحب صلاحیت بر اساس این مجوز می‌توانند نسبت به واردات بنزین اقدام کنند. وی با بیان اینکه تمامی شرکت‌های حقوقی که اساسنامه شرکت‌شان بر مبنای فعالیت در حوزه سوخت و انرژی است، می‌توانند متقاضی واردات بنزین سوپر باشند، گفت: متقاضی واردات در تقاضای خود حجم مصرفی بنزین سوپر را بر اساس نیازسنجی از بازار اعلام و مطابق با حجم اعلامی، مجوز واردات بنزین سوپر از سوی وزارت نفت صادر می‌شود.

قیمت یا سهمیه اختصاصی بنزین یارانه‌ای بدون تغییر

مدیر بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به اینکه واردات بنزین سوپر با توجه به تقاضاشناسی در سطح کشور در دستور کار قرار گرفت، اظهار کرد: تقاضای خوبی از سوی دارندگان خودروهای مدل بالا که نیازمند مصرف بنزین با اکتان بالا هستند برای این بنزین وجود دارد، همچنین نرخ بنزین سوپر هنوز مشخص نشده و این نرخ به‌صورت رقابتی بر اساس عرضه و تقاضا به عوامل مختلفی ازجمله نرخ دریافت سوخت از بازار بین‌المللی، میزان هزینه حمل‌ونقل، هزینه واردات بنادر کشوری یا گمرک، حمل تا محل‌های توزیع و رعایت سود متعارف واردکننده وابسته است. یلان تأکید کرد: با اجرای طرح تأمین بنزین سوپر وارداتی و عرضه به بازار داخلی قرار نیست هیچ تغییری اعم از تغییر قیمت یا تغییر در سهمیه اختصاصی بنزین یارانه‌ای به خودروها در سطح کشور اعمال شود، همچنین قرار است واردات بنزین سوپر معاف از اعمال مالیات در ارزش افزوده باشد که این موضوع سبب تعدیل هزینه تمام‌شده عرضه بنزین سوپر در کشور می‌شود.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshnaf.ir

۱۴



پالایش و پخش

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تبیین آخرین وضع انتقال سهمیه سوخت به کارت بانکی گفت: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در صورت تهیه و تدوین آیین‌نامه اجرایی این طرح از سوی هیئت وزیران، اقدام‌های اجرایی را انجام می‌دهد.

کرامت ویس کرمی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا درباره آخرین وضع انتقال سهمیه سوخت به کارت بانکی اظهار کرد: وزارت نفت بر اساس جز (۲) بند (ت) تبصره (۳) قانون بودجه سال ۱۴۰۴ کل کشور موظف شده است با همکاری بانک مرکزی و سازمان برنامه و بودجه، امکان انتقال سهمیه از کارت هوشمند سوخت به کارت بانکی مالکان خودروها را ظرف ۴ ماه از تاریخ لازم‌الاجرا شدن قانون فراهم کند. وی افزود: وزارت امور اقتصادی و دارایی مطابق این تبصره مکلف شده ظرف دو ماه با همکاری وزارت نفت، بانک مرکزی و سازمان برنامه و بودجه، آیین‌نامه اجرایی آن را به تصویب هیئت وزیران برساند. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران تصریح کرد: در اجرای قانون مذکور نشست‌های متعدد کارشناسی و مدیریتی با محوریت سازمان برنامه و بودجه و همکاری وزارت نفت و بانک مرکزی به‌منظور تهیه پیش‌نویس آیین‌نامه اجرایی طرح انجام پذیرفت و در نشست‌های متعدد کمیسیون اقتصادی دفتر هیئت دولت مورد بحث و بررسی قرار گرفته و در انتظار تعیین تکلیف در کمیسیون مزبور است. ویس کرمی با بیان اینکه هوشمان با انجام مراحل مقدماتی تهیه پیش‌نویس آیین‌نامه اجرایی برای تصویب از سوی هیئت وزیران و از طریق دستگاه‌های مسئول طبق قانون بودجه، اجرای آزمایشی طرح در یکی از جایگاه‌های منتخب تهران از سوی

یک شرکت خصوصی انجام شد، گفت: با توجه به موارد مذکور، همچنین اختلال‌های رخ داده در نظام بانکی، ایرادها و ابهام‌های فنی و پدافندی در روند تهیه آیین‌نامه اجرایی طرح به‌وجود آمده

است. وی تأکید کرد: در صورت تهیه و تدوین آیین‌نامه اجرایی طرح با رعایت ملاحظات فنی، امنیتی و پدافندی و تصویب آن از سوی هیئت وزیران که مطابق قانون بودجه مسئولیت تهیه



آمادگی پخش برای انتقال سهمیه سوخت پس از تصویب آیین‌نامه اجرایی

پیش‌نویس آن به‌عهده وزارت امور اقتصادی و دارایی است، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مطابق آیین‌نامه، اقدام‌های اجرایی را انجام می‌دهد.

راهاندازی سامانه هوشمند جذب سرمایه‌گذاری در پالایشگاه اصفهان



استاندار و مدیرعامل پالایشگاه اصفهان تفاهم‌نامه راهاندازی سامانه هوشمند جذب سرمایه‌گذاری (چت‌بات) را امضا کردند. این سامانه با هدف تسهیل جذب سرمایه به‌صورت پایلوت در اصفهان اجرا شده و پس از تکمیل، در کشور توسعه می‌یابد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت اصفهان، مهدی جمالی‌نژاد، استاندار اصفهان و غلامرضا باقری دیزج، مدیرعامل پالایشگاه اصفهان برای استفاده از چت‌بات (دستیار هوش مصنوعی) در فرآیندهای جذب سرمایه‌گذار تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

سامانه چت‌بات سرمایه‌گذاری با تکیه بر توان داخلی

جمالی‌نژاد در نشست میز اقتصادی استان با محوریت راهاندازی سامانه هوشمند جذب سرمایه‌گذاری (چت‌بات سرمایه‌گذاری) به پروژه‌های بهینه‌سازی در پالایشگاه اصفهان اشاره کرد و گفت: پروژه‌های بهینه‌سازی در دست اقدام پالایشگاه اصفهان با حجم سرمایه‌گذاری مورد نظر رقمی معادل ۴.۵ میلیارد یورو از سال‌های گذشته مطرح بوده و در حال اجراست که بخشی از آنها به بهره‌برداری رسیده و بخش دیگر در مراحل پایانی قرار دارد. وی افزود: طبق گزارش مدیران پالایشگاه، طرح‌های کیفی‌سازی در شرکت پالایش نفت اصفهان نه‌تنها کیفیت محصولات پالایشگاهی را ارتقا می‌دهد، بلکه بخش مهمی از سوخت کشور را تأمین می‌کند و ال‌اندکی زیست‌محیطی را کاهش می‌دهد. استاندار اصفهان با اشاره به سامانه چت‌بات سرمایه‌گذاری مبتنی بر هوش مصنوعی که با بهره‌گیری از توانمندی متخصصان هوش مصنوعی پالایشگاه اصفهان توسعه یافته است، بیان کرد: این پلتفرم هوشمند در پالایشگاه اصفهان طراحی شده و به سرمایه‌گذاران کمک می‌کند طرح‌های خود را

بر اساس سند آمایش استان‌ها برنامه‌ریزی کنند. جمالی‌نژاد با بیان اینکه با استفاده از این دستیار هوشمند، سرمایه‌گذار می‌تواند مشاوره لازم را دریافت کند، تصریح کرد: این سیستم هم‌اکنون در مرحله آزمایشی قرار دارد که پس از تکمیل داده‌های مورد نیاز، به‌طور رسمی برای استفاده از کاربران راهاندازی می‌شود.

حمایت از اجرای پروژه‌ها صنایع پالایشگاهی

غلامرضا باقری دیزج، مدیرعامل پالایشگاه اصفهان نیز ضمن ارائه پروژه‌های مهم این شرکت، به الزامات قانونی اجرای طرح‌های کشور را تأمین می‌کند و ال‌اندکی زیست‌محیطی را کاهش می‌دهد. استاندار اصفهان با اشاره به سامانه چت‌بات سرمایه‌گذاری مبتنی بر هوش مصنوعی که با بهره‌گیری از توانمندی متخصصان هوش مصنوعی پالایشگاه اصفهان توسعه یافته است، بیان کرد: این پلتفرم هوشمند در پالایشگاه اصفهان طراحی شده و به سرمایه‌گذاران کمک می‌کند طرح‌های خود را

مقایسه درآمد و هزینه‌ها در سال ۱۴۰۴ گفت: مهم‌ترین پیشنهادها برای حمایت ملی از صنایع پالایشگاهی، حداقل کردن توزیع سود تا زمان اجرا و بهره‌برداری از پروژه‌های بهینه‌سازی است. افزون بر این اصلاح سیاست‌های نرخ‌گذاری خوراک و فرآورده‌ها و اصلاح نرخ گاز و سوخت برای پالایشگاه‌ها ازجمله دیگر پیشنهادها است.

چت‌باتی هوشمند، راهی برای راهنمایی سرمایه‌گذاران

منصور خادمی، معاون سیستم‌های هوش مصنوعی شرکت پالایش نفت اصفهان در حاشیه امضای این تفاهم‌نامه هدف از اعضای تفاهم‌نامه راهاندازی چت‌بات هوشمند را تشریح کرد و گفت: هدف از راهاندازی چت‌بات هوشمند، تسهیل فرآیند جذب سرمایه در اصفهان و سراسر کشور است. بر اساس تفاهم‌نامه همکاری امضا شده، چت‌باتی هوشمند برای راهنمایی سرمایه‌گذاران در استان اصفهان

به‌صورت پایلوت راهاندازی می‌شود و پس از آن، در سطح کشور گسترش می‌یابد. وی با بیان اینکه این چت‌بات با تحلیل نیازها و اطلاعات سرمایه‌گذاران، آنها را در انتخاب بهترین حوزه‌های سرمایه‌گذاری، پیش‌بینی سودآوری، همچنین اخذ مجوزهای لازم راهنمایی می‌کند، گفت: این سامانه با همکاری معاونت اقتصادی استانداری اصفهان توسعه یافته و هدف آن، تسهیل فرآیند سرمایه‌گذاری است. معاون سیستم‌های هوش مصنوعی شرکت پالایش نفت اصفهان تصریح کرد: یکی از چالش‌های پیش‌روی سرمایه‌گذاران، عدم اطلاع دقیق از فرصت‌های سرمایه‌گذاری، مقدار سوددهی و مراحل دریافت مجوزها بوده است که چت‌بات جدید با ارائه راهنمایی‌های مرحله‌ای، سرمایه‌گذاران را از سردرگمی خارج کرده و مسیر قانونی اخذ مجوزها را برای آنها شفاف می‌سازد.

بررسی طرح اساسنامه شرکت ملی پالایش و پخش

تابعه، با اولویت بهره‌گیری از ظرفیت‌های مراکز علمی و دانشگاهی، همچنین صادرات و فروش خدمات تخصصی در چارچوب مأموریت‌های شرکت و نیز تأسیس، ادغام، انحلال، تجزیه و واگذاری شرکت‌های فرعی تابعه در داخل و خارج از کشور با رعایت قوانین، از جمله موارد بررسی‌شده در این اساسنامه بود. وی تصریح کرد: موادی از این اساسنامه مرتبط با ارکان این شرکت شامل مجمع عمومی، هیئت مدیره و مدیرعامل، حسابرس مستقل و بازرس قانونی، صاحبان سهام دولت، اعضای مجمع عمومی شامل وزیر نفت به‌عنوان رئیس مجمع، رئیس سازمان برنامه و بودجه و وزیر امور اقتصاد و دارایی، همچنین وظایف و تکالیف مجمع عمومی عادی این شرکت بررسی شد.



سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، نشست کارگروه نفت و انرژی با موضوع بررسی طرح اساسنامه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران را تشریح کرد.

سیداسماعیل حسینی با بیان اینکه در نشست دوشنبه (۱۳ مرداد) کمیته نفت و فرآورده‌های نفتی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی موادی از طرح اساسنامه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بررسی شد، تصویب شد، بیان کرد: موضوعاتی از جمله طراحی و برگزاری دوره‌های آموزشی تخصصی مرتبط با حوزه فعالیت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و شرکت‌های فرعی



در ترکیه چه می گذرد؟ انرژی های پاک علیه گاز

در کنار گسترش ظرفیت ذخیره‌سازی، استفاده

ترکیه از گاز و سایر سوخت‌های فسیلی در تولید برق را محدود کند و ممکن است باعث شود که سرمایه‌گذاران بازار گاز برای یافتن پتانسیل رشد، به جستجوی جای دیگری بپردازند. داده‌های اندیشکده انرژی «امبر» نشان می‌دهد که تقاضای ترکیه برای برق از سال ۲۰۱۹ تا ۲۰۲۴، به میزان ۱۴ درصد رشد کرده است، در حالی که تقاضا برای برق در سراسر اتحادیه اروپا در همین مدت، حدود پنج درصد کاهش یافته است.طبق گزارش «امبر»، هزینه‌های دولت برای زیرساخت‌ها و گسترش صنایع سنگین و تولید، محرک‌های اصلی تقاضای ترکیه برای برق بوده‌اند که در سال ۲۰۲۴، به ۲۴۰ تراوات ساعت رسید. انتقال برخی صنایع سنگین از سایر نقاط اروپا مانند برخی از صنایع فولاد و سییمان از آلمان نیز عامل افزایش مصرف انرژی در ترکیه در چند سال گذشته بوده است.

گاز در تولید برق کمرنگ شد

با وجود رشد مداوم مصرف برق، گاز طبیعی توسط سایر منابع تولید برق از سیستم تولید برق ترکیه خارج می‌شود و تولید برق با سوخت گاز، در سه سال گذشته کاهش یافته است.طبق گزارش «امبر»، نیروگاه‌های زغال‌سوز، بزرگترین منبع تولید برق در ترکیه هستند و سال گذشته، ۳۶ درصد از برق مصرفی این کشور را تامین کردند.کلید ماندگاری زغال‌سنگ، صادرات ارزان روسیه بوده است که از زمان تحریم‌های سال ۲۰۲۲ پس از آغاز جنگ در اوکراین، برای یافتن خریداران مشتاق برای محصولات انرژی خود با مشکل مواجه شد. برای اطمینان از خرید مداوم توسط تامین‌کنندگان برق ترکیه، صادرکنندگان زغال‌سنگ روسیه، قیمت‌هایشان را در مقایسه با سایر فروشندگان زغال‌سنگ با تخفیف ارائه کرده‌اند و در نتیجه، از سال ۲۰۲۲، سهم غالب را در بازار زغال‌سنگ ترکیه به دست آورده‌اند.

در واقع، داده‌های شرکت اطلاعات کالایی کپلر نشان می‌دهد که روسیه از ابتدای سال ۲۰۲۵ تاکنون، تقریباً ۸۸ درصد از واردات زغال‌سنگ ترکیه را تامین کرده است، در حالی که از سال ۲۰۱۸ تا ۲۰۲۱، به طور متوسط ۲۴ درصد سهم داشته است. با این حال، این عرضه مداوم زغال‌سنگ ارزان، به کاهش تقاضا برای گاز طبیعی گران‌تر در ترکیه منتهی شده است، به طوری که نیروگاه‌های گازی، تنها ۱۹ درصد از برق ترکیه را در سال گذشته تامین کردند. سدهای آبی، ۲۲ درصد برق ترکیه را تامین کردند و مزارع خورشیدی (هفت درصد) و مزارع بادی (۱۱ درصد)، بزرگترین منابع تولید برق بعدی ترکیه بودند.

ورق به نفع گاز برگشت؟

تولید برق گازی ترکیه در نیمه اول سال ۲۰۲۵، نسبت به نیمه اول سال گذشته، ۵۲ درصد افزایش یافت که این امر، خوش‌بینی را برای فعالان بازار گاز ایجاد کرده است. با این حال، اوج اخیر تولید برق گازی همچنان پایین‌تر از جهش‌های قبلی تولید برق گازی است و نشان می‌دهد که شرکت‌های برق ترکیه همچنان در مورد اتکای بیش از حد به گاز برای تولید برق محتاط هستند.علاوه بر این، منابع انرژی پاک همچنان در حال افزایش هستند، به طوری که تولید برق خورشیدی در سال جاری تاکنون نسبت به سال گذشته، ۴۷ درصد افزایش یافته و مزارع خورشیدی و بادی، ماه گذشته سهم بی‌سابقه ۳۰ درصدی از منابع برق را تولید کردندو طبق گزارش «گلوبال انرژی مونیتور» (GEM)، ظرفیت پاک بیشتری در دست توسعه است، به طوری که نزدیک به ۹۰ درصد از تقریباً ۱۳۰۰۰ مگاوات ظرفیت جدید برق در حال ساخت یا در مرحله پیش از ساخت، از منابع انرژی پاک تامین می‌شود. داده‌های این سازمان دولتی نشان می‌دهد که مزارع بادی با ۲۴۶۰ مگاوات، بزرگترین سهم بعدی از ظرفیت جدید را تشکیل می‌دهند و پس از آن مزارع خورشیدی با ۱۳۳۶ مگاوات قرار دارند. در مقابل، فقط ۸۹۰ مگاوات ظرفیت جدید گاز و ۷۰۰ مگاوات ظرفیت جدید زغال‌سنگ در دست ساخت است. به این ترتیب، حتی اگر رشد تقاضای برق ترکیه ادامه یابد، فضای کمی برای دستاوردهای پایدار گاز طبیعی در سبد انرژی این کشور باقی می‌گذارد.

توسعه انرژی های پاک در ترکیه، به منظور تولید برق موجب کاهش وابستگی این کشور به گاز وارداتی شده است؛ پدیده ای که در حال گسترش است تا بدترین خبر برای صادرکنندگان به ترکیه باشد.

رویترز نوشته است:افزایش ظرفیت خورشیدی، ماه گذشته برای اولین بار، تولید برق خورشیدی را از تولید برق گازی در ترکیه بالاتر برد. از سوی دیگر، قرار است تولید اولین نیروگاه هسته‌ای این کشور ظرف چند ماه آینده آغاز شود.

ترکیه همچنین در حال استقرار باتری‌های در مقیاس بزرگ برای ذخیره برق مازاد از مزارع بادی و خورشیدی است که می‌توانند در زمان اوج تقاضا استفاده شوند و ذخیره ۸۰ گیگاوات ساعت باتری تا سال ۲۰۳۰ را هدف گرفته است.ه نظر می‌رسد این ترکیب افزایش منابع انرژی پاک

بازار نفت عراق؛ تقویت حضور سرمایه‌گذاران چینی و بازگشت غول‌های انرژی



می‌گویند شرایط سرمایه‌گذاری در عراق با افزایش ثبات سیاسی بهبود یافته و دولت بغداد به جذب سرمایه‌گذاران چینی و غربی علاقمند شده است.عراق سال گذشته با تغییر قراردادهای از کارمزدی ثابت به سهم‌بری از سود، توانست توجه شرکت‌های نفتی مستقل چینی را جلب کند. این تغییر پس از عقب‌نشینی شرکت‌های نفتی «اکسون‌موبیل» و «شل» صورت گرفت. شرکت‌های کوچک چینی انعطاف‌پذیرتر از غول‌های دولتی خود و ریسک‌پذیرتر از بسیاری از شرکت‌های غربی هستند. آن‌ها با نیروی کار

شرکت‌های مستقل نفتی چین در حال گسترش فعالیت خود در عراق هستند و میلیاردها دلار در دومین تولیدکننده بزرگ اوپک سرمایه‌گذاری کرده‌اند.

این در شرایطی است که برخی از شرکت‌های بزرگ جهانی از این بازار، که تحت سلطه غول‌های دولتی چینی درآمده، بیرون رفته‌اند.تولیدکنندگان کوچک چینی با انگیزه قراردادهای سودآورتر قصد دارند تا سال ۲۰۳۰ میلادی تولید خود را در عراق دو برابر کرده و به حدود ۵۰۰ هزار بشکه در روز برسانند. وزارت نفت عراق که پیش‌تر از افزایش نفوذ چین در میدان نفتی ابراز نگرانی می‌کرد، اکنون با فشار فزاینده برای تسریع پروژه‌ها، از حضور این بازیگران استقبال می‌کند.این شرکت‌های کوچک، که عمدتاً توسط مدیران باسابقه شرکت‌های بزرگ دولتی چین هدایت می‌شوند، پروژه‌های کوچک‌تری را با هزینه کمتر و سرعت بیشتر توسعه می‌دهند. پروژه‌هایی که برای شرکت‌های غربی یا غول‌های دولتی چین جذابیتی ندارند. از جمله شرکت‌هایی که در سال گذشته در عراق موفق به کسب نیمی از مجوزهای اکتشاف شدند می‌توان به یونایتد انرژزی، «ژئو-ژئید پترولیوم» و «ژانگ‌من پترولیوم» اشاره کرد.مدیران این شرکت‌ها

کاهش سکوهای نفتی عربستان به پایین‌ترین سطح در ۲۰ سال اخیر؛

گاز سبقت گرفت

شرکت مشاوره قمر انرژی مستقر در دویی می‌گوید: چندین پروژه توسعه میدان نفتی برای کمک به حفظ ظرفیت، تکمیل یا تا حدی زیادی تکمیل شده است. این پروژه‌ها همچنین می‌توانند روند تولید در برخی از میدان قدیمی‌تر و بزرگ‌تر را کند کنند. تعداد دکل‌های نفتی عملیاتی عربستان به عنوان بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان، معیاری مهم برای بازارهای جهانی محسوب می‌شود چرا که معادلات بخش عرضه را نمایان می‌سازد. در حالی که تعداد سکوهای نفت کاهش یافته، در عوض سکوهای گاز افزایش پیدا کرده زیرا ریاض برای مصرف داخلی خود، به‌دنبال سوختی به مراتب پاک‌تر بوده و در عین حال به صادرات در آینده نیز چشم دوخته است.عربستان سعودی قصد دارد

تا از طریق استفاده از گاز طبیعی به عنوان سوخت، تا سال ۲۰۳۰ روزانه یک میلیون بشکه نفت ذخیره کند. امین ناصر، مدیر اجرایی شرکت آرامکو ۱۲ ماه مه گفت که بیش از ۵۰ درصد هزینه‌های اولیه (شامل اکتشاف، توسعه و تولید) به جای نفت، به پروژه‌های گازی اختصاص یافته است. پروژه میدان گازی جفوره بخشی حیاتی از طرح مذکور بوده که فاز اول آن با حجم تولید روزانه ۶۵۰ میلیون متر مکعب، قرار است تا پایان امسال آغاز شود. اجرای فاز دوم که قرار است ظرف ۲ سال عملیاتی شود و همچنین پروژه احداث خط لوله گاز به منظور تقویت عرضه به نیروگاه‌های برق و صنایع سعودی، در راستای تحقق اهداف این پروژه، حیاتی محسوب می‌شود.ریاض همچنین قصد دارد

تا از تقاضای روزافزون جهان به گاز طبیعی نیز منفعت ببرد. سعودی‌ها پیش‌تر گفته بودند که گاز را در قالب آمونیاک مایع/آبی‌ی صادر خواهند کرد اما با عقب‌نشینی از این طرح، در حال بررسی راه‌های جایگزین برای صادرات گاز هستند.ایرنا نوشت، گرچه برنامه غیر معمول توسعه سکوهای گازی عربستان، اندکی از کاهش تولید نفت را جبران کرده اما شرکت‌های حفاری، همچنان فشار ناشی از کاهش تقاضا را حس می‌کنند. اولیویه لو پشوش، مدیر اجرایی ارشد خدمات در شرکت اس‌ال‌بی(بزرگ‌ترین شرکت خدمات نفتی جهان)، علت رکود درآمدهای فصلی این شرکت را به کاهش فعالیت در عربستان سعودی نسبت داده است.

هشدار گازی پوتین به علی‌اف

اوکراین به‌تازگی نخستین قرارداد گاز طبیعی از آذربایجان را از طریق کریدور ترانس‌بالکان (مسیر بلغارستان-رومانی-اوکراین) امضا کرد.

روسیه که پس از قطع کامل صادرات گاز به اروپا از طریق اوکراین، درآمد سالانه ۶.۵ میلیارد دلاری خود را از دست داده بود، همکاری گازی اوکراین-آذربایجان را تلاشی برای تضعیف جایگاه خود در بازار اروپا می‌دید.

در ادامه روسیه با حملهٔ پهپادی به ایستگاه کمپرسور گاز اورلوکا در مرز رومانی-اوکراین، بخشی از زیرساخت انتقال گاز آذربایجان به اوکراین را تخریب کرد.

حالا باکو میان فشار روسیه و منافع غربی گیر افتاده. با ادامهٔ همکاری با اوکراین ممکن است حملات پوتین بیشتر شود، اما قطع آن به اعتبار آذربایجان به‌عنوان شریک انرژی اروپا آسیب می‌زند.



گزارش چشم‌انداز جهانی اوپک پیش‌بینی می‌کند عرضه جهانی مایعات نفتی تا سال ۲۰۳۰ با رشدی ۱۱.۳ میلیون بشکه‌ای به ۱۱۳.۶ میلیون بشکه در روز برسد. این جهش به‌طور عمده با پیش‌تازی کشورهای غیروپک ازجمله ایالات متحده، برزیل و قطر رقم خواهد خورد، در حالی که سرمایه‌گذاری عظیم ۱۸.۲ تریلیون دلاری تا سال ۲۰۵۰ برای پاسخگویی به تقاضای رو به رشد و جبران افت تولید میدان‌های بالغ ضروری است.

به گزارش شانائ، بر اساس چشم‌انداز جهانی نفت اوپک، عرضه جهانی مایعات نفتی در میان‌مدت (۲۰۲۴ تا ۲۰۳۰) با رشد قابل‌توجهی مواجه خواهد شد و از ۱۰۲.۴ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۴ به ۱۱۳.۶ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۳۰ خواهد رسید که نشان‌دهنده افزایش ۱۱.۳ میلیون بشکه‌ای است. این رشد به‌طور عمده از سوی کشورهای غیرعضو اوپک و اوپک‌پلاس هدایت می‌شود که سهمی بیش از ۵۰ درصد (۵.۷ میلیون بشکه در روز) از این افزایش را به خود اختصاص می‌دهند، در حالی که کشورهای عضو توافق‌نامه همکاری(DoC) حدود ۵.۵ میلیون بشکه در روز به این رشد کمک خواهند کرد.

رشد عرضه مایعات کشورهای غیروپک و اوپک پلاس

بر اساس پیش‌بینی‌های اوپک، عرضه مایعات کشورهای غیر توافق‌نامه همکاری در میان‌مدت از ۵۲.۳ میلیون بشکه در روز به ۵۹ میلیون بشکه تا سال ۲۰۳۰ افزایش خواهد یافت که نشان‌دهنده رشد ۵.۷ میلیون بشکه‌ای است. ایالات متحده آمریکا با افزایش تولید ۱.۴ میلیون بشکه در روز، حدود ۲۵ درصد از این رشد را به خود اختصاص می‌دهد. پس از آن، برزیل با ۱.۱ میلیون بشکه، قطر و کانادا هر کدام با ۰.۵ میلیون بشکه و آرژانتین با ۰.۳ میلیون بشکه در روز در این افزایش سهمیه هستند.نفت شیل همچنان ستون اصلی رشد تولید ایالات متحده آمریکا است و انتظار می‌رود تولید آن از روزانه ۱۴.۷ میلیون بشکه به ۱۶.۵ میلیون بشکه در روز تا سال ۲۰۳۰ برسد. با این حال به‌دلیل کاهش تدریجی منابع، تولید پس از این دوره به حدود ۱۴.۸ میلیون بشکه در روز کاهش خواهد یافت.همچنین کشورهای دیگر غیروپک نیز نقش مهمی در افزایش عرضه مایعات دارند. برزیل با پروژه‌های بزرگ فراساحلی، ازجمله ۱۷ واحد شناور تولید، ذخیره و تخلیه، انتظار دارد تولید خود را از ۴.۲ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۴ به ۵.۲ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۳۰ برساند. آرژانتین نیز با توسعه میدان وکا موتا شاهد رشد تولید از ۰.۹ میلیون بشکه به ۱.۲ میلیون بشکه در روز تا سال ۲۰۳۰ خواهد بود. قطر با افزایش تولید گاز در میدان شمالی، عرضه مایعات گازی خود را از ۱.۹ میلیون بشکه به ۲.۴ میلیون بشکه در روز افزایش خواهد داد.کشورهای جدیدی مانند سورینام، اوگاندا، نامیبیا و سنگال نیز با پروژه‌های فراساحلی و میدان‌های جدید وارد عرصه تولید نفت خواهند شد. برای مثال، سورینام با پروژه گران موروگا که در سال ۲۰۲۷ آغاز می‌شود، انتظار دارد تولید خود را به ۲۷۰ هزار بشکه در روز تا پایان دهه برساند.

سرمایه‌گذاری ۱۸ تریلیون دلاری تا سال ۲۰۵۰

برای پاسخگویی به تقاضای رو به رشد و جبران کاهش طبیعی تولید در میدان‌های بالغ، سرمایه‌گذاری‌های کلان در بخش‌های مختلف این صنعت ضروری است. اوپک تصمیم می‌زند که در دوره ۲۰۲۵ تا ۲۰۵۰، سرمایه‌گذاری تجمعی ۱۸.۲ تریلیون دلار (به دلار در سال ۲۰۲۵) نیاز است. بخش بالادستی با ۱۴.۹ تریلیون دلار (معادل ۵۷۳ میلیارد دلار سالانه) بیشترین سهم را به خود اختصاص می‌دهد، در حالی که بخش‌های پایین‌دستی و میان‌دستی به‌ترتیب به ۲ تریلیون و ۱.۳ تریلیون دلار نیاز دارند.ایالات متحده آمریکا و کانادا به دلیل حجم بالای تولید و هزینه‌های توسعه، بخش عمده این سرمایه‌گذاری‌ها را جذب خواهند کرد. با این حال در اوایل دهه ۲۰۳۰، کشورهای عضو (DoC) نقش پررنگ‌تری در تامین تقاضای جهانی ایفا خواهند کرد و سهم سرمایه‌گذاری آنها از ۲۵ درصد در سال ۲۰۲۵ به ۴۰ درصد تا سال ۲۰۵۰ افزایش خواهد یافت.در بلندمدت (تا سال ۲۰۵۰)، عرضه مایعات غیرعضو (DoC) به‌دلیل کاهش تولید در مناطق بالغ و محدودیت منابع در برخی کشورها، به حدود ۵۸.۶ میلیون بشکه در روز می‌رسد. این کاهش به‌طور عمده با رشد تولید مایعات گازی، سوخت‌های زیستی و سایر مایعات جبران می‌شود. در مقابل، عرضه مایعات اوپک از ۴۹.۱ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۴ به ۶۴.۱ میلیون بشکه در روز تا سال ۲۰۵۰ می‌رسد که رشدی ۱۵ میلیون بشکه‌ای را نشان می‌دهد. این موضوع سبب می‌شود سهم اوپک در بازار جهانی عرضه مایعات از ۴۸ درصد در سال ۲۰۲۴ به ۵۲ درصد در سال ۲۰۵۰ افزایش یابد.

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۱۸ مرداد
۱۴۰۴

شماره ۹۶۶

۱۵

www.daneshnaf.ir

↓

بین الملل



عملیاتی و جغرافیایی برای حفظ و تداوم تولید پایدار نفت و گاز برای کشور بود.فنجی در پایان عنوان کرد: با همت و ایثار همکاران واحدهای عملیات تولید، نوسازی و تعمیرات، بهره‌برداری، HSE، درود ۳، اوبدر و تدارکات و امور کالا و واحد نقلیه سنگین و ... پس از ایمن‌سازی محیط؛ اقدامات لازم در کوتاه‌ترین زمان ممکن انجام و تولید میدان دریایی اوبدر به‌عنوان بزرگ‌ترین میدان نفتی شرکت نفت فلات قاره ایران از سر گرفته شد.

و پس از اطمینان از عدم نشتی و در سرویس قرار گرفتن خط لوله نفت ابودر، عملیات بدون هیچ‌گونه حادثه‌ای با موفقیت به پایان رسید.جانشین منطقه عملیاتی خارگ از زحمات و تلاش‌های طاق‌تفرسای کارکنان در اجرای موفق این عملیات تشکر کرد و گفت: این عملیات با توجه به شرایط بسیار ویژه محل و نوع کار (کار در عمق ۵ متری و وجود نشتی نفت و گاز که ایمن‌سازی و کنترل آن بسیار دشوار بود) نمادی از عزم و اراده قوی و همبستگی کارکنان واحدهای مختلف منطقه در مواجهه با شرایط سخت

با عزم و اراده کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران؛ خط لوله ۲۶ اینچ میدان دریایی ابودر با موفقیت تعمیر و در سرویس قرار گرفت

محل و اطمینان از تخلیه کامل نفت و خطر اشتعال و انفجار گاز، علی‌رغم شرایط سخت آب و هوایی، با همت و تلاش مثال‌زدنی و رعایت دستورالعمل‌های ایمنی، با استفاده از کیسول اکسیژن و ماسک وارد حوضچه شده و محل دقیق نشتی را شناسایی کردند.کیوان فتحی ادامه داد: در طول این عملیات خودروی آتش‌نشانی و تجهیزات ایمنی به همراه تیم پزشکی در محل مستقر شدند و برای تسریع در کار ایمن‌سازی و تداوم شبانه‌روزی کار، تدارکات لازم برای تامین برق اضطراری و روشنایی و فن ضد گاز توسط واحد برق تامین و برای تزریق آب به خط و اطمینان از عدم نشت نفت و گاز اقدامات لازم توسط واحد لوله مغزی سیار انجام شد.دوی بیان کرد: در مرحله پایانی این فعالیت گروهی که با نظارت عملیات تولید و محوریات واحدهای زیرمجموعه نوسازی و تعمیرات منطقه انجام شد، پس از برداشت پوشش پلی‌اتیلن روی محل نشتی لوله، کلمس ۲۶ اینچ ساخته شده توسط واحد جوشکاری در محل نصب

در شرایط گرمای شدید هوا و شرجی طاقت‌فرسای جزیره خارگ با عزم و اراده کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران، خط لوله ۲۶ اینچ بخش خشکی میدان دریایی ابودر تعمیر و در سرویس قرار گرفت. مهندس کیوان فتحی جانشین مدیر منطقه با اعلام این خبر به دانش نفت گفت: در پی اعلام نشتی خط لوله ۲۶ اینچ انتقال نفت میدان دریایی ابودر در محدوده حوضچه شیر ساحلی از سوی گشت حراست، تیم‌های فنی، عملیاتی و ایمنی به محل اعزام و در کوتاه‌ترین زمان اقدامات لازم جهت ایمن‌سازی حوضچه و جلوگیری از آلودگی زیست‌محیطی انجام شد. وی افزود: در گام نخست و پس از توقف و تخلیه خط لوله با نظارت واحد محیط زیست اداره ایمنی، به منظور تخلیه و ایمن‌سازی محل نشتی و دسترسی تیم‌های تعمیراتی، در مجاور حوضچه، پیت خاکی ساخته و نسبت به تخلیه حوضچه شیر اقدام شد.دوی گفت: تیم‌های فنی و مهندسی پس از ایمن‌سازی

راه‌اندازی و بهره‌برداری از طرح ملی جامع F&G سیری در شرکت نفت فلات قاره ایران

اتصال شبکه‌های مجزای آب حریق در کل تاسیسات نفت و گاز، ظرفیت پمپاژ این منطقه افزایش قابل توجهی خواهد داشت که با توجه به موقعیت جزیره سیری و دوری آن از سرزمین اصلی، در شرایط بحرانی، این ظرفیت بسیار کمک‌کننده خواهد بود.وی، از مزایای دیگر اجرا و تکمیل این طرح را افزایش ضریب ایمنی و زیست‌محیطی تاسیسات مهم نفت و گاز منطقه سیری عنوان کرد و افزود: با راه‌اندازی پروژه، منطقه سیری هم از نقطه‌نظر پیشگیری از وقوع حوادث مرتبط با حریق، انفجار و نشر گاز سمی و هم از منظر توان مقابله با حوادث و بحران‌های احتمالی، از استاندارد و ظرفیت‌های قابل قبولی برخوردار خواهد شد.شیریان‌پور، انجام حجم زیادی خاکبرداری در زمین‌های مرجانی و سخت منطقه، لجستیک و تداخل عملیات پروژه با فعالیت واحدهای دیگر منطقه را نیز از دشواری‌های این طرح اعلام کرد. مجری طرح ملی جامع F&G منطقه سیری گفت: در این مدت، پروژه، با محدودیت‌های مختلفی از جمله افزایش قیمت کالاها و خدمات، هزینه‌های اجرا، نرخ ارز و ... دست به گریبان بوده است که خوشبختانه با توجه به اهمیت، حساسیت و ضرورت ایجاد زیرساخت ایمنی برای تاسیسات فرایندی، با حمایت کامل مدیران ارشد شرکت و همکاران محترم در ستاد و مناطق، این طرح اجرا، راه‌اندازی و تحویل شده است.شیریان‌پور در پایان گفت: با برنامه‌ریزی‌های انجام شده، به‌روزرسانی و ایجاد سیستم‌های F&G در همه مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران در حال پیگیری است.



خود، نصب، اجرا، راه‌اندازی و تحویل موقت شده و رینگ‌های آب حریق و فوم در بخش‌های خشکی و مخازن ذخیره نیز تکمیل و راه‌اندازی شده است. در بخش سیستم کنترل و اعلام نیز، پیش‌بینی می‌شود سیستم‌های کنترل صنعتی و اعلام ناحیه فرایندی، مخازن و ایستگاه خشکی نیز تا پایان سال راه‌اندازی گردند.مدیر پروژه طرح‌های F&G و ایمنی در شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: طرح ملی جامع F&G منطقه سیری با تلفیق ایستگاه خشکی و اسکله، نزدیک به ۶ هزار مترمکعب بر ساعت ظرفیت پمپاژ آب دارد و به همین میزان ظرفیت اطفاء حریق این منطقه را افزایش داده، بنابراین از این نظر یک زیرساخت بسیار مهم ایمنی برای مهار آتش‌سوزی تاسیسات و مقابله با شرایط اضطراری در منطقه ایجاد خواهد شد. همچنین با ایجاد و

مدیر پروژه طرح‌های F&G و ایمنی در شرکت نفت فلات قاره ایران از راه‌اندازی و بهره‌برداری از طرح ملی جامع F&G سیری خبر داد و گفت: این طرح در حال حاضر پیشرفت ۸۲ درصدی دارد و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال جاری سیستم‌های کنترل صنعتی و اعلام آن به طور کامل راه‌اندازی گردد.

دکتر ایمان شیریان‌پور افزود: طرح ملی جامع F&G منطقه سیری با هدف ارتقاء سیستم‌های ایمنی در تاسیسات نفت و گاز منطقه عملیاتی سیری تعریف شده و تمرکز این پروژه شامل حوزه اعلان و اطفاء حریق تاسیسات صنعتی این منطقه و بازسازی و نوسازی زیرساخت‌های اطفاء حریق است. وی افزود: عمده تجهیزات مرتبط با اطفاء حریق در این طرح شامل کلیه پمپ‌های آتش‌نشانی ایستگاه خشکی، پمپ‌های ایستگاه تقویت فشار گاز سیری، پکیج‌های تزریق مواد و ... خریداری و نصب شده است. همچنین در کنار ساخت دو مخزن ۵ هزار مترمکعبی آب آتش‌نشانی، بخش اصلی خط لوله زیرزمینی تامین، اجرا و آزمایش شده و به بهره‌برداری رسیده است. او افزود: پمپ‌های مربوط به اسکله که از مواد خاصی ساخته شده و باید در مواجهه با آب دریا دوام کافی نداشته باشد نیز تا پایان سال جاری توسط سازنده‌های داخلی تامین و وارد منطقه عملیاتی خواهند شد. در این راستا کلیه تجهیزات مرتبط با اطفاء حریق در بخش پایین‌دست شامل شیرهای دیلوچ، فوم‌پکیج‌ها، هایدرانت‌ها و ... در موقعیت‌های مرتبط با طراحی ایمنی

تعطیلی های اجباری و سایه بحران انرژی



دکتر احمد مددی
کارشناس انرژی

کم کم داریم به تعطیلی ها عادت می کنیم. تعطیلی های ناخواسته و اجباری، در ظاهر تعطیلی ها برای کودکان و نوجوانان که به همراه خانواده بار سفر می بینند خوب است اما در واقع آینده آن کودک و نوجوان را با این تعطیلی ها داریم تباه می کنیم. تعطیلی های اجباری ناشی از کمبود انرژی، اقتصاد کشور را روز به روز ضعیف تر خواهد کرد. کارشناسان معتقدند: هر روز تعطیلی سراسری اجباری مبلغی در حدود ۷ هزار میلیارد تومان معادل ۱۰۰ میلیون دلار به اقتصاد کشور زیان وارد می‌کند و ادامه این روند، نسخه نابودی اقتصاد کشور به ویژه بخش خصوصی و صنایع کوچک خواهد بود. شوربختا که دچار وضعیت باخت-باخت در تامین انرژی برای همه بخش های خانگی و صنعت شده ایم. البته بحران انرژی معطوف به دولت چهاردهم نیست و ناترازی های انرژی محصول ناکارآمدی دولت ها در دو دهه گذشته است. در حال حاضر، بی برقی و بی گازی موجب گشته که صنایع کلیدی مانند فولاد، سیمان و پتروشیمی تا ۳۰ درصد کاهش تولید داشته باشند که اثر مستقیم آن کاهش محسوس صادرات غیرنفتی، افت فاحش درآمدهای ارزی و فشار بر نرخ ارز خواهد بود. در بازار داخلی هم کمبودها به افزایش نرخ کالاها دامن خواهد زد. بر طبق آمارها، در تابستان و زمستان سال گذشته، تولید فولاد ۲۵ درصد، تولید متانول ۲۰ درصد و تولید اوره ۱۵ درصد کاهش داشته است. این در حالی است که صادرات گاز نیز ۳۰ درصد افت داشته و ۲ میلیارد دلار از درآمد ارزی کشور کاسته است. تعطیلی‌ها علاوه بر آسیب به صادرات، موجب افزایش هزینه‌های تولید، کاهش اشتغال، افت درآمد کارگران روزمزد و تعطیلی موقت صدها هزار بنگاه کوچک و متوسط شده است. علاوه بر ناترازی ۲۰ هزار مگاواتی برق، ۳۰۰ میلیون متر مکعبی گاز و قاچاق ۲۵ تا ۳۰ میلیون لیتری بنزین و گازوییل، با پدیده تاسف باری به نام اتلاف انرژی هم مواجه ایم به گونه ای که تنها در شبکه انتقال برق با اتلاف انرژی حدود ۱۰ تا ۱۲ درصدی روبه‌رو هستیم و بخش قابل توجهی از تجهیزات مانند ترانسفورماتورها و کابل‌ها به‌شدت فرسوده‌اند و این وضعیت منجر به افزایش خرابی‌ها، افت ولتاژ، قطعی‌های فنی و هزینه‌های تعمیرات شده است. واقعا آیا این گرفتاری ها زبینه‌د کشور است که چهارمین ذخیره گاه نفت و دومین ذخیره گاه گازی دنیاست. نداری ها در حوزه انرژی موجب گشته که همه چشم اندازهای توسعه ای کشور در محاق ابهام فرو برود چه اینکه با این تعطیلی ها و بی برقی و بی گازی صنایع در طول هفته هیچ چشم انداز روشنی برای پیشرفت اقتصاد کشور متصور نخواهیم بود. نقل قولی از مهدی غضنفری، رئیس صندوق توسعه ملی می‌آورد که اخیرا به نکات مهم و قابل تاملی اشاره کرده است. وی می‌گوید: «روی چاه نفت گرسنه می‌خواهیم چون از مغزمان استفاده نمی‌کنیم. هیچ جایی پول مفت وجود ندارد، نه در صندوق های باز نشستگی نه در صندوق توسعه ملی و نه در بانک ها، پتیر مفتی فقط در تله موش است!» این حکایت این روزهای مدیریت اقتصادی کشورمان است که همه ارکان کشور از بخش خانگی تا صنایع را درگیر بحران خویش کرده است.



پورتیو اژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه

۱۸ مرداد

۱۴۰۴

شماره ۹۶۶

۱۶



www.daneshnaft.ir

19th IRAN PLAST

IRAN PLAST
8 - 11 September , 2025
TEHRAN INTERNATIONAL
PERMANENT FAIRGROUND
THE INTERNATIONAL EXHIBITION OF
RAW MATERIAL, PLASTICS, RUBBER,
MACHINERY & EQUIPMENT

نوزدهمین نمایشگاه بین المللی
ایران پلاست
۱۷ الی ۲۰ شهریور ۱۴۰۴
محل دائمی نمایشگاه بین المللی تهران
مواد اولیه، ماشین آلات و تجهیزات، محصولات
ساخته و نیمه ساخته و خدمات فنی،
مالی و مهندسی

