

۱۱۲۶

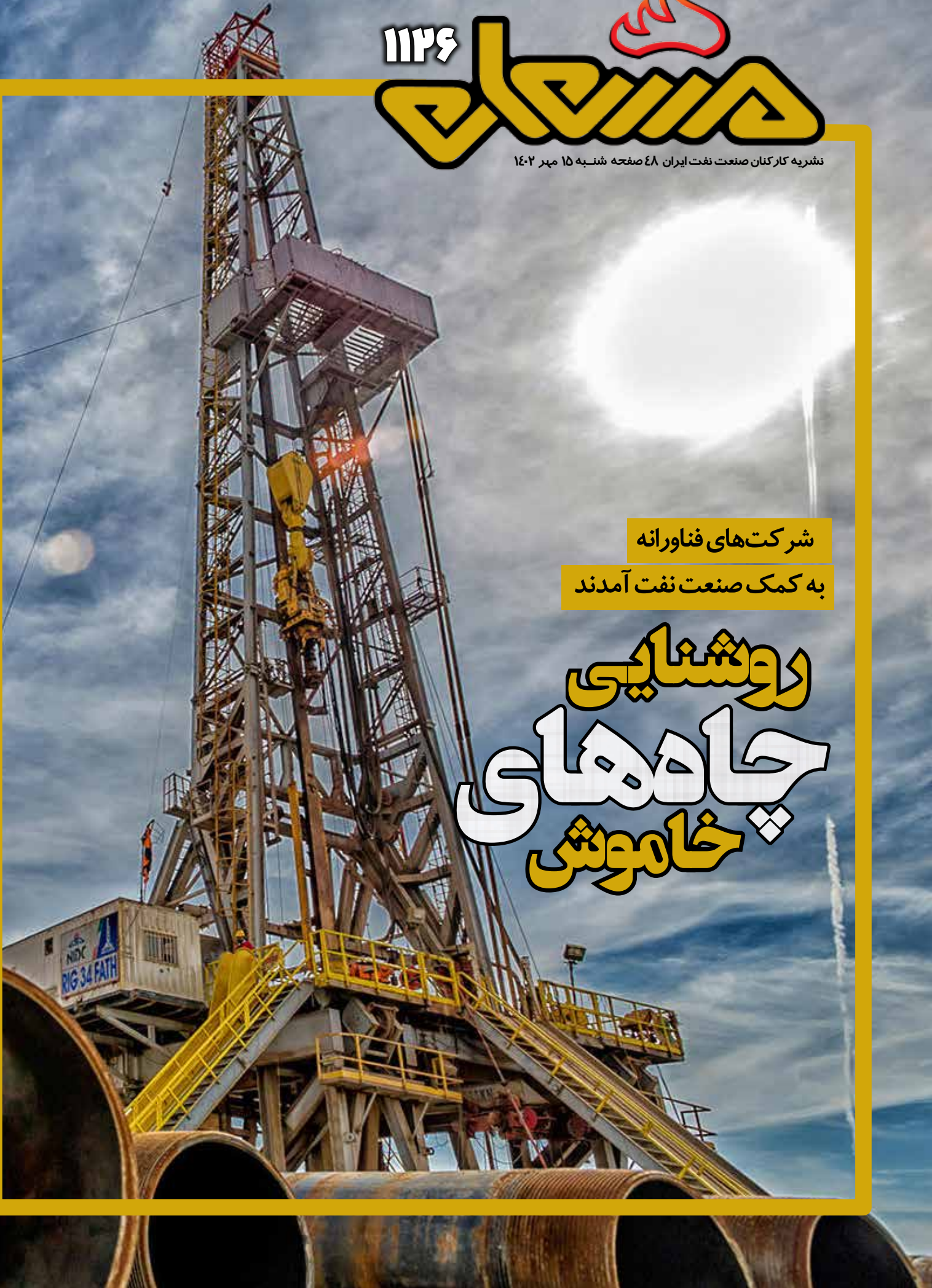
مهندسی

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۴۸ صفحه شنبه ۱۵ مهر ۱۴۰۲

شرکت‌های فناوریانه

به کمک صنعت نفت آمدند

روشنایی چاه‌های خاموش





صبحگاه مشترک بسیجیان صنعت نفت

صبحگاه مشترک بسیجیان صنعت نفت، با حضور جواد اوجی، وزیر نفت در محوطه وزارت نفت برگزار شد.



شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:
علی فروزنده

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد
دبیر تحریریه: سعید محمدیگی

همکاران تحریریه: مهدی مهرایی،
سمیه راهیما، معصومه اصغری، مرجان طباطبایی،
سمانه اسدی، نیوشا روزبان

آنتیه و فنی

صفحه آرا: حسین گلپایگانی، بهاره افتخاری
ویراستاری: زهرا شهبازی، مرضیه بیگی فرانی

حروفچین: رقیه مصطفوی

هماهنگی و ارتباطات: عباس لطفی

عکس: واحد عکس اداره کل روابط عمومی وزارت نفت

نشریه مشعل را در WWW.MASHAL.IR دنبال کنید

شنبه ۱۵ مهر ۱۴۰۲

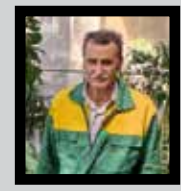
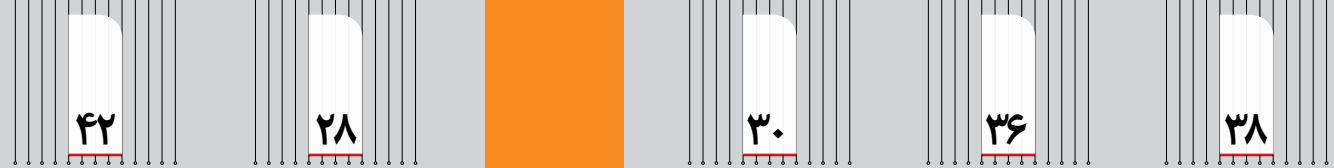
نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۳۴-نفت-طبقه چهارم
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
جمهوری اسلامی ایران

www.mashal.ir

MASHAL.MOP.IR

Email: mashal@mop.ir

از طریق اسکن بارکد «کیو آر» وارد سایت
مشعل شوید.



خانواده نفت

باکل و گیاه زندگی
می‌کنم



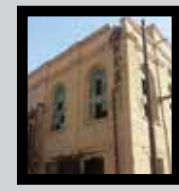
پژوهش

ضرورت توسعه
فناوری ال ان جی



بین الملل

فرصت های همکاری
ایران و کنیا



تاریخ و موزه نفت

تلمبه خانه دار خوین
دیروز، امروز، فردا



معرفت

چگونه با شهدا
رفیق شویم؟



تحقق طرح های زیست محیطی پتروبالایش اصفهان در دولت سیزدهم

روی ریل پیشرفت

مشعل دولت سیزدهم از ابتدای آغاز به کار خود، تکمیل طرح های نیمه تمام دولت قبل را در دستور کار قرار داده و توانسته بخوبی وعده های خود را عملی کند. یکی از آنها تبدیل پالایشگاه اصفهان به پتروبالایشی شدن و تکمیل زنجیره ارزش و راه اندازی واحد تصفیه نفت گاز است. پتروبالایش اصفهان، همسویا ارتقای کیفیت محصولات تولیدی، گام های موثری در تامین سوخت پاک و با کیفیت و جلوگیری از آلودگی های محیطی و هوایی برداشته و در این زمینه موفق به اجرا و راه اندازی واحد تصفیه نفت گاز شده است. از جمله اهداف این طرح، می توان به ارتقای کیفیت فرآورده های نفتی و کاهش ترکیبات گوگردی با کاهش گوگرد از دیزل تولیدی ۱۰ هزار PPM به میزان ۱۰ PPM و تولید گاز و بیل بورو ۵ با ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز اشاره کرد. این طرح در هفته اول مهر افتتاح شد و با اجرای آن می توان شاهد هوای پاکیزه در شهر اصفهان بود. در ادامه گزارشی از زوایای مختلف این طرح و دیگر اقدام های پالایشگاه اصفهان تهیه شده که در ادامه آن را می خوانید:

۲۰



گفت و گو با فرزند نفتی که قهرمان
شوتوکان آسیاست

اگر حمایت شوم، می توانم به تیم ملی بروم

۴۶

نایب قهرمانی فرزند نفت در مسابقات جهانی کشتی فرنگی

۴۶



گپ و گفتی با جوان ترین رئیس واحدهای فنی و ستادی در خطوط لوله و مخابرات
نفت منطقه اصفهان

موفقیت در سایه همدلی

وقتی یک دهه شصتی در سمت های بالایی همچون وزارت یا پایین تر، مسؤلیت قبول می کند، تمام دهه شصتی های هم دور دوش به او افتخار می کنند؛ گویی خود گوشه ای از پرچم خدمت به کشور را بالا گرفته اند. در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان، حدود سه سال پیش یکی از جوانان این دهه، مسؤلیت اداره تعمیرات خط این منطقه را پذیرفت و به عنوان رئیس تعمیرات خط، قبول مسؤلیت کرد و با بهتر بگویم این سمت به او داده شد.

۲۶

وزیر نفت خبر داد

کشف ۴ میدان جدید
نفت و گاز در دولت
سیزدهم

۴

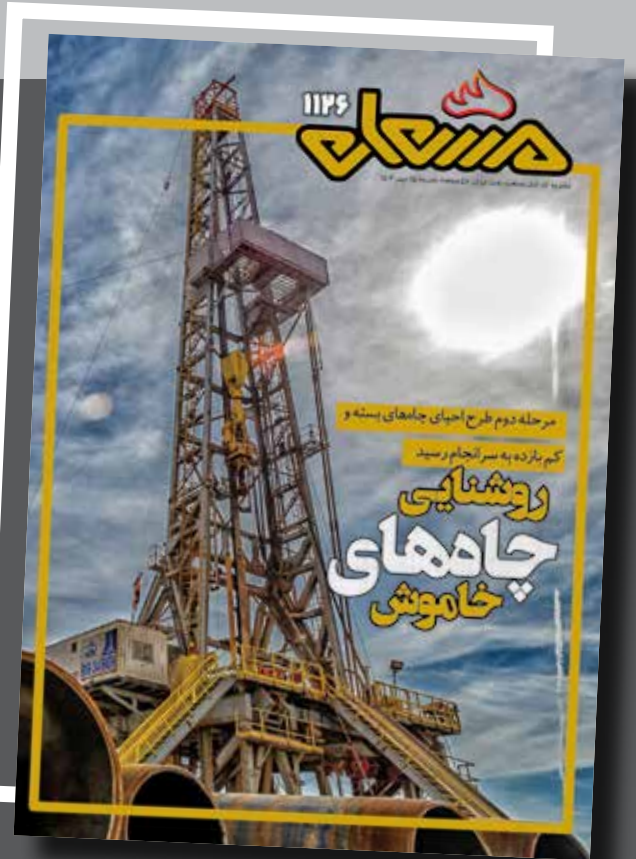
مجتمع های
پتروشیمی ملزم به
استقرار سیستم
مدیریت انرژی
هستند

۴

شرکت های فناورانه
به کمک صنعت نفت آمدند

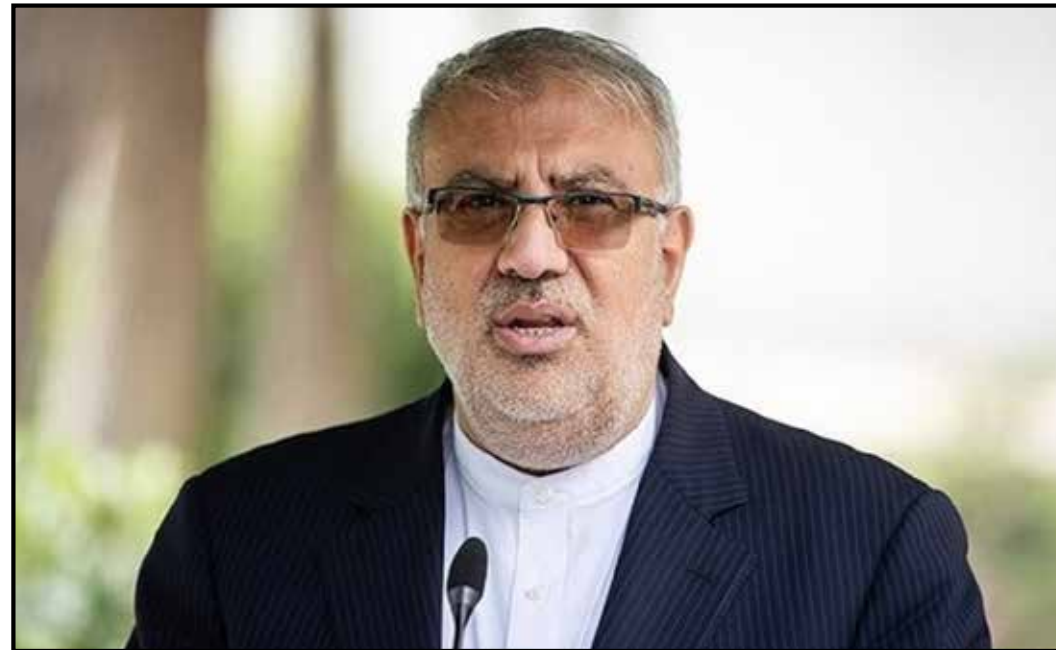
روشنایی چاه های خاموش

۸



وزیر نفت خبر داد

کشف ۴ میدان جدید نفت و گاز در دولت سیزدهم



بوده است.

چهار سال دولت دوازدهم ۳۰۰ درصد افزایش نشان می‌دهد. وی گفت: ایران در مقایسه با کشورهای منطقه مانند عربستان، عراق، کویت، امارات و قطر جایگاه نخست‌اكتشاف را به خود اختصاص داده. از سوی دیگر ضریب موفقیت اکتشاف در این دولت ۱۰۰ درصد است و هر چاهی که به‌منظور اکتشاف حفر شده، موفق بوده و به هیدروکربور رسیده است. وزیر نفت با اشاره به اینکه ۲۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای پروژه‌های نیمه‌تمام طی ۲ سال گذشته محقق شده، افزود: این پروژه‌ها بیشتر مربوط به رشد تولید و افزایش ارزش افزوده در کشور

وزیر نفت با اشاره به کشف ۴ میدان جدید نفتی و گازی در دولت سیزدهم گفت: با کشف این میدان‌ها، ۲۶ میلیارد بشکه به نفت و گاز قابل استحصال ایران افزوده شده است. جواد اوجی در حاشیه نشست هیأت دولت و در جمع خبرنگاران از کشف چهار میدان جدید نفت و گاز در کشور خبر داد و اعلام کرد: چهار میدان نفتی و گازی با عملیات اکتشاف در سراسر کشور کشف شده که این اکتشاف‌ها، معادل ۲۶ میلیارد بشکه هیدروکربور مایع قابل استحصال است. وی ادامه داد: این میدان‌ها شامل میدان گازی «چشمه‌شور» در شمال شرق کشور، میدان نفتی «هیرکان» در استان گلستان و میدان‌های نفتی «تنگو» و «گناوه» در استان بوشهر است. همچنین جواد اوجی دوشنبه، ۱۰ مهر ماه در گفت‌وگو تلویزیونی تصریح کرد: از آغاز به کار دولت سیزدهم تا کنون، حدود ۲۰ میلیارد دلار طرح‌های بالادستی و پایین‌دستی به بهره‌برداری رسیده که بیشتر آن‌ها طرح‌های نیمه‌تمام بودند. وی با اشاره به افتتاح واحد تصفیه نفت گاز پالایشگاه نفت اصفهان گفت: برای عمل به تکالیف مندرج در قانون هوای پاک روز جمعه (۷ مهر ماه) واحد تصفیه گازوییل پالایشگاه نفت اصفهان با ظرفیت تولید روزانه ۱۶ میلیون لیتر و کیفیت یورو ۵ به ارزش ریالی ۶۸ هزار میلیارد تومان و سرمایه‌گذاری ۵۱۱ میلیون یورو از سوی رئیس جمهوری افتتاح شد. وی افزود: با افتتاح واحد تصفیه گازوییل پالایشگاه نفت اصفهان، ۳۰۰ تن گوگرد جمع‌آوری می‌شود. وزیر نفت با تأکید بر اینکه افزایش کیفیت فرآورده‌های نفتی و کاهش ترکیبات گوگردی در پالایشگاه‌های موجود، یکی از اولویت‌های وزارت نفت در دولت سیزدهم است، تصریح کرد: کیفی‌سازی فرآورده‌های نفتی کشور در پالایشگاه‌های اصفهان، شیراز، تبریز و... در دستور کار قرار گرفته است. اوجی بیان کرد: ۳۰ محصول پالایشگاه نفت اصفهان از جمله تولید روزانه ۱۳ میلیون لیتر بنزین در این پالایشگاه، مطابق استاندارد جهانی است.

افزایش ۳۰۰ درصدی عملیات لرزه‌نگاری سه‌بعدی در دولت سیزدهم

وزیر نفت با بیان اینکه تحقق ضریب جایگزینی با توجه به اکتشاف‌های جدید، ۸۷ درصد در بخش هیدروکربور مایع بوده، تأکید کرد: این موضوع به آن معناست که اگر ۱۰۰ بشکه نفت خام و میعانات گازی در کشور تولید و به مصرف داخلی یا صادرات رسیده باشد، ۸۷ بشکه آن با اکتشاف‌های جدید جایگزین شده است. اوجی تصریح کرد: عملیات لرزه‌نگاری سه‌بعدی در دولت سیزدهم در مقایسه با

در جریان بررسی لایحه بر نامه هفتم توسعه کشور

ساز و کار تسریع توسعه میدان‌های نفت و گاز تعیین شد



نمایندگان موضوع «هیأت نظارت بر منابع نفتی، مسؤول ارزیابی قرار دادهای نفتی و گازی می‌شوند» را با ۱۲۹ رأی موافق تصویب کردند.

نمایندگان مجلس شورای اسلامی، ساز و کارهای مورد نیاز برای مولدسازی ذخایر نفت و گاز کشور، سرعت‌بخشی به توسعه میدان‌های نفت و گاز و اصلاح رابطه مالی دولت با شرکت ملی نفت را تعیین کردند.

نمایندگان در نشست علنی نوبت عصر شنبه (۸ مهر ماه) مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی جزئیات لایحه بر نامه هفتم توسعه، با بند (الف) ماده ۱۵ این لایحه موافقت کردند.

بر اساس بند (الف) ماده ۱۵ بر نامه هفتم توسعه به‌منظور مولدسازی ذخایر نفت و گاز کشور، سرعت‌بخشی به توسعه میدان‌های نفت و گاز و اصلاح رابطه مالی دولت با شرکت ملی نفت اقدام‌های زیر انجام می‌شود:

(الف) وزارت نفت مکلف است درباره میدان‌های در حال بهره‌برداری یا دارای قرار داد توسعه فعلی، نسبت به عقد قرارداد مجزا با شرکت ملی نفت و دیگر شرکت‌های اکتشاف، تولید و بهره‌برداری نفت و گاز در قالب قرارداد بلندمدت به تفکیک میدان امخزن نفت و گاز و در چارچوب شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای بالادستی نفتی و گازی با تصویب شورای اقتصاد اقدام کند.

وزیر میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی تأکید کرد

همراهی وزارت نفت با فعالیت‌های

گردشگری



نفت را بگیرد تا در آمد اصلی کشور از نفت به گردشگری منتقل شود.

وی ادامه داد: ما چنین ظرفیتی در داخل کشور داریم تا وزارت نفت بتواند نفسی بکشد، امروز در دولت هر زمان که با کمبود در آمد روبه‌رو می‌شوید، نگاهشان به سمت وزارت نفت است. بر اساس این گزارش، آیین روز جهانی و هفته گردشگری با حضور عزت‌الله ضرغامی، وزیر میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی و علی سلجقه، رئیس سازمان حفاظت محیط زیست در محل وزارتخانه میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی برگزار شد.

وزیر میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی گفت: با بهره‌برداری صحیح و ظرفیت‌های کشور، صنعت گردشگری می‌تواند جای صنعت نفت را بگیرد تا در آمد اصلی کشور از نفت به گردشگری منتقل شود. عزت‌الله ضرغامی یکشنبه در آیین روز جهانی و هفته گردشگری با قدر دانی از وزیر نفت برای حمایت‌های همه‌جانبه در اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی در موتورخانه‌های اماکن گردشگری کشور اظهار کرد: هر چه در حوزه گردشگری از ایشان درخواست کردیم، همراهی کردند. با برنامه‌ریزی صحیح و ظرفیت‌های کشور، صنعت گردشگری می‌تواند جای صنعت

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی

مجمع‌های پتروشیمی ملزم به استقرار سیستم مدیریت انرژی هستند



مصرف بهینه انرژی در صنعت پتروشیمی، یادآور شد: در زمینه کاهش یا حذف گازهای مشعل در صنعت نفت، اقدام‌های مطلوبی انجام شده که می‌توان به جمع‌آوری گازهای همراه نفت در غرب کارون برای تأمین بخشی از خوراک مورد نیاز صنعت پتروشیمی اشاره کرد. معاون وزیر نفت با بیان اینکه مدیریت منابع، پیش شرط مدیریت انرژی است، افزود: مدیریت منابع در دوران دفاع

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر راهبرد اجرای الزام‌های مدیریت انرژی در صنعت پتروشیمی گفت: هم‌اکنون در بیش از ۳۰ مجتمع پتروشیمی کشور، سیستم بین‌المللی مدیریت انرژی استقرار یافته و ضروری است دیگر پتروشیمی‌های نیز به سمت استقرار این سیستم حرکت کنند.

مرتضی شاهمیرزایی در نشست هماهنگی نمایندگان کارگروه‌های تخصصی انرژی صنعت پتروشیمی با گرامیداشت یاد و نام شهدای گرانقدر دفاع مقدس و فرارسیدن هفته وحدت، ضمن تأکید بر ضرورت مدیریت انرژی در این صنعت اظهار کرد: اجرای این راهبرد از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ضمن سیانت از محیط زیست و کاهش ناترازی، منجر به افزایش ارزش افزوده حامل‌های انرژی در صنعت می‌شود. وی، مصرف غیراصولی انرژی را مصداق اسراف دانست و با تأکید بر اجرای الزام‌های قانونی

بین‌الملل

بر اساس تازه‌ترین نظرسنجی رویترز

تولید نفت ایران به بالاترین

سطح از سال ۲۰۱۸ رسید

تازه‌ترین نظرسنجی رویترز نشان می‌دهد، تولید نفت اوپک در بی افزایش تولید نفت خام ایران و نیجر به در ماه سپتامبر ۲۰۲۳ برای دومین ماه پیاپی افزایش یافت.

به گزارش خبرگزاری رویترز، بر اساس نظرسنجی روز دوشنبه (۱۰ مهر ماه) این خبرگزاری، تولید نفت سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در ماه سپتامبر برای دومین ماه پیاپی در بی افزایش تولید ایران و نیجر به افزایش یافت. در حالی که کاهش عرضه عربستان و دیگر اعضای ائتلاف تولیدکنندگان اوپک و غیر اوپک (اوپک پلاس) در قالب توافق کاهش عرضه برای حمایت از قیمت و بازارهای جهانی نفت خام ادامه دارد. تازه‌ترین بررسی رویترز نشان داد، تولید روزانه نفت خام اعضای اوپک در ماه سپتامبر با افزایش روزانه ۱۲۰ هزار بشکه‌ای نسبت به ماه اوت به ۲۷ میلیون و ۷۲۰ هزار بشکه رسید. تولید نفت اوپک در ماه اوت امسال، برای نخستین بار از فوریه گذشته افزایش یافته بود. افزایش عرضه اوپک در ماه سپتامبر تا حدود زیادی به مدد افزایش تولید نفت نیجر به بدلیل مقابله با سرقت نفت خام و ناامنی هادر مناطق عملیاتی پدید آمده است. تولید نفت خام ایران که با وجود تحریم‌های آمریکا در حال افزایش عرضه بوده به بالاترین سطح از سال ۲۰۱۸ رسیده است. بر اساس داده‌های حمل‌ونقل و منابع در نظرسنجی رویترز، نیجر به در ماه سپتامبر بدون هیچ‌گونه اختلال عمده در صادرات، افزایشی قابل توجه در صادرات را تجربه کرد و تولید خود را ۱۱۰ هزار بشکه در روز افزایش داد. نیجر به در نظر دارد تا سال آینده میلادی، بخش بیشتری از تولید نفت خود را احیا کند. نظرسنجی رویترز نشان داد، دومین افزایش بزرگ اوپک مربوط به ایران بوده است، به‌طوری‌که تولید نفت خام این کشور به ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز رسیده است. بر اساس نظرسنجی رویترز و ارقام جداگانه از اوپک، این بالاترین رقم از سال ۲۰۱۸ است؛ سالی که واشنگتن دوباره تحریم‌ها را علیه ایران اعمال کرد.

بر اساس این نظرسنجی، تولید ۱۰ عضو اوپک که مشمول توافق کاهش عرضه اوپک پلاس هستند، ۸۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. عربستان و دیگر اعضای اوپک حاشیه خلیج فارس بشدت به توافق کاهش عرضه نفت و کاهش‌های داوطلبانه اضافه پایبند هستند. بر اساس این نظرسنجی، عربستان در ماه‌های اوت و سپتامبر تولید نفت خام خود را نزدیک به ۹ میلیون بشکه در روز نگه داشت. ریاض بتازگی تصمیم گرفت کاهش عرضه داوطلبانه روزانه یک میلیون بشکه‌ای خود را تا پایان سال جاری میلادی تمدید کند. عراق و امارات متحده عربی در ماه سپتامبر، تولید نفت خود را اندکی افزایش دادند. در حالی که عرضه نفت آنگولا به دلیل کاهش صادرات ۵۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت. تولید اوپک هنوز حدود روزانه ۷۰۰ هزار بشکه کمتر از مقدار مورد نظر است؛ زیرا نیجر به و آنگولا ظرفیت تولید به اندازه سطح توافق شده را ندارند. نظرسنجی رویترز با هدف پیگیری عرضه نفت به بازارهای جهانی تهیه می‌شود. این نظرسنجی بر مبنای داده‌های حمل‌ونقل ارائه شده از سوی منابع خارجی، داده‌های مؤسسه ریفتینتیمو اینکون، اطلاعات شرکت‌های رصدکننده حمل‌محموله‌های نفتی مانند پترولجستیک و کیلر و اطلاعات ارائه‌شده از سوی منابع شرکت‌های نفتی، اوپک و شرکت‌های مشاوره‌ای است.

عبور با درایت از بحران‌ها

جعفر سالاری‌نسب، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز در این آیین با قدردانی از زحمات مدیرعامل پیشین در دو سال گذشته و همچنین همکاری و تعامل کارکنان شرکت ملی پخش عنوان کرد: سوخت‌رسانی در شرایط عادی و بحرانی به‌نحو احسن انجام شد و ما توانستیم از آن سربلند بیرون بیاییم. وی افزود: در دو سالی که ارتباط نزدیک و تنگاتنگی با مدیرعامل پیشین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران داشتیم، کاملاً واقف هستیم که این مجموعه در چه شرایطی بود و اکنون در چه وضعی قرار دارد. تمامی این دستاوردها را مروهون زحمات شخص آقای نژادعلی هستیم. با درایت و تجربیات ایشان بود که توانستیم از همه بحران‌هایی که به آن دچار بودیم به سلامت عبور کنیم. مدیرعامل جدید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تصریح کرد: شرایط در برخی زمان‌ها به گونه‌ای بود که دیگر برنامه‌های روتین پاسخگو نبود و ما باید فرآیند سوخت‌رسانی را به صورت روزانه اجرایی می‌کردیم. حتی در پارامترهای نواقص ناچار سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها را نیز یک‌به‌یک تأمین می‌کردیم. سالاری‌نسب با اشاره به سرمایه‌های زمستان سال قبل نیز گفت: موج سرمایه‌های بی‌سابقه کشور که تا یک ماه تداوم داشت، شرایط را بحرانی‌تر کرده بود، تا جایی که سی‌ان‌جی نیز قطع و مجبور به عرضه بنزین بیشتر شدیم. خدا را شکر با مدیریت و زحمات دلسوزانه تک‌تک مدیران مناطق توانستیم سوخت زمستانی مورد نیاز را در همه بخش‌ها تأمین و از این موج سرمایه‌عبور کنیم.

سرمایه‌گذاری روی نیروها و تفویض اختیار به مدیران مناطق

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در بخش دیگری از صحبت‌های خود به منابع انسانی به عنوان مهم‌ترین رکن و برنامه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در آینده اشاره و تصریح کرد: در نخستین اقدام سعی خواهیم کرد یکسری از اختیارات را به دیگر همکاران تفویض کنیم و تمام بار مسؤلیت‌ها را بر دوش نکشیم. معتقدم هر قدر بار مسؤلیت بر شانه مدیران سنگین‌تر باشد، برنامه‌ها در دست و مناسب به مقصد نخواهد رسید. وی گفت: از آنجا که با کمبود نیروی انسانی متخصص روبه‌رو هستیم، هم باید روی نیروهای جوان سرمایه‌گذاری کنیم تا در آینده به‌نحو شایسته‌ای از دانش و تخصص آنان بهره‌بریم و هم از نیروهای باتجربه نهایت استفاده را ببریم و اینگونه نباشد که تمام سمت‌ها و مسؤلیت‌ها در اختیار نیروهایی قرار بگیرد که تازه پشت میز نشست‌اند و تجربه لازم و کافی را ندارند. امیدوارم در حوزه منابع انسانی، اتفاقات تازه و خاصی رخ دهد.



مهاریاترازای بنزین و نوسازی ناوگان حمل سوخت

علی‌اکبر نژادعلی، مدیرعامل پیشین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز در آیین تودیع خود، گزارش مبسوطی از اهم اقدام‌های انجام شده در دوران تصدی مسؤلیت در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در دو سال اخیر ارائه و تصریح کرد: طبق اساسنامه موجود، این شرکت در اصل تأمین‌کننده و توزیع‌کننده فرآورده‌های نفتی است و با توجه به مدیریتی که در حوزه عملیات و تأمین و توزیع شکل گرفت، ما توانستیم با همدلی و همکاری کارکنان مجموعه پخش و نیز ارگان‌های برون‌سازمانی ذی‌نفع، مدیریت تأمین و توزیع فرآورده‌ها را به‌نحو مطلوبی به سرانجام برسانیم.



وی افزود: ناترازی بنزین و گازوئیل که از اردیبهشت امسال به اوج خود رسید، شرایط سخت و طاقت‌فرسایی را برای من و همکارانم رقم زد. برگزاری نشست‌های مستمر و مداوم در ایام تعطیل و غیرتعطیل و همراهی و مساعدت همکاران سبب شد تا بتوانیم این ناترازی را مهار کنیم. به جرات می‌گویم که برخی از همکارانم در این دو سال، حتی یک روز هم مرخصی نرفتند و شبانه‌روز پای کار بودند.

مدیرعامل پیشین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در ادامه اظهارات خود به مهم‌ترین فعالیت‌های انجام شده در دو سال اخیر اشاره و بیان کرد: افزایش ناوگان حمل‌ونقل به میزان هزار دستگاه، همسان‌سازی کرایه‌های حمل‌ونقل در حوزه حمل‌مواد نفتی و کالا، اقدام‌های شبانه‌روزی در حوزه تدوین برنامه تدارکاتی برای تأمین و توزیع فرآورده و حرکت به سمت هوشمندسازی، اجرای ۹۰ درصد تکالیف قانون بودجه به‌منظور بهبود نظام توزیع بنزین و نفت‌گاز، خروج شرکت از زیان‌ده بودن، تقلیل بدهی به شرکت‌های تأمین و توزیع به میزان ۲۵۰ میلیارد تومان، تمرکز حساب‌های دریافتی و پرداختی، تسویه ۳ هزار میلیارد تومان بدهی مالیاتی در چند ماه اخیر نیز از دیگر اقدام‌های انجام شده در طول دو سال گذشته بوده است و اگر شرکت پخش با همین شیوه پیش برود قطعاً امسال نیز جزو شرکت‌های سودده خواهد بود.

حذف امضاهای طلایی و پلکانی کردن نرخ‌حق‌العمل

نژادعلی با اشاره به دیگر اقدام‌ها در حوزه بازرگانی و احداث مجوزها، حذف امضاهای طلایی و پلکانی کردن نرخ حق‌العمل مجاری عرضه برای نخستین بار در شرکت پخش افزود: تغییر الگوی قراردادهای فروشندگی‌ها، شفاف‌سازی فعالیت شرکت‌های برنده، تنظیم شیوه‌نامه در این باره برای تعاملات آینده و شفاف‌سازی مالی با شرکت‌های هواریبایی نیز در این شرکت اجرایی شد. وی شکل‌گیری سیستم صادرات فرآورده‌های نفتی و نصب و راه‌اندازی سیستم AS با نوین‌ترین بانک اطلاعاتی، شخصی‌سازی بیش از ۴ میلیون و ۵۰۰ هزار کارت هوشمند سوخت و ذخیره ۸۰۰ هزار تایی کارت هوشمند سوخت و به‌روزرشدن فرآیند صدور این کارت‌ها، راه‌اندازی و پیاده‌سازی سامانه‌های جدید صدور مجوزها و تبدیل ناوگان، انقلاب بزرگ در حوزه تولید نرم‌افزار، مهندسی معکوس کارت‌های هوشمند سوخت و ارتقا و بهبود ساختار سازمانی را از دیگر برنامه‌های انجام شده در طول تصدی مدیرعاملی این شرکت نام برد.

«شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران نباید در فهرست واگذاری قرار گیرد»، این بخشی از صحبت‌های مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در آیین تودیع و معارفه مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران بود که هفته پیش برگزار شد و وی را بر آن داشت بر این موضوع، تأکیدی موکد داشته باشد. جلیل سالاری با تأکید بر خروج مجموعه پالایشی کشور از فهرست واگذاری‌ها گفت: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با وجود ظرفیت‌هایی که دارد و همچنین کار و تلاش جهادی که در دو سال اخیر در آن انجام شده است، به‌طور قطع با چالش‌هایی مواجه بوده است. وی با اشاره به آسیب‌شناسی موانع موجود در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تصریح کرد: به صراحت باید گفت، از آنجا که نمی‌توان شرکت را با نظام کارمزدی اداره کرد، از این‌رو باید به سمت توسعه‌ای شدن و اصلاح ساختار و اصلاح اساسنامه برویم و این اساسنامه باید بسرعت تصویب و آنچه در حوزه وظایف شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و شرکت‌های تابعه آن تعریف شده است، محقق شود. سالاری همچنین از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به عنوان یکی از مهم‌ترین ارکان مجموعه پالایشی کشور یاد کرد و افزود: اقدام‌های توسعه‌ای در این شرکت متوقف شده بود. اگر بخواهیم مصرف سالانه ۴۳ میلیارد لیتر بنزین کشور را تأمین کنیم، بی‌شک به ذخیره‌سازی‌های راهبردی نیازمند هستیم. ضمن اینکه الگوی حمل نیز باید تغییر کند و زیرساخت‌های شبکه خطوط نیز گسترش یابد و به موازات آن، توسعه پالایشگاهی هم از موارد مهمی است که لازم است انجام شود. طبق قانون هوای پاک، باید این زیرساخت‌ها در کنار مدیریت مصرف تحقق یابد.

ضرورت توجه به حمل و نقل؛ مصرف روزانه ۱۲۰ میلیون لیتر بنزین غیرمنطقی است

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به اینکه برای اجرای قانون هوای پاک و تکالیف لحاظ شده در آن باید یکسری زیرساخت ایجاد شود و نیازمند مدیریت مصرف سوخت در کشور است، تصریح کرد: حدود ۷۰ درصد مصرف سوخت در بخش حمل‌ونقل مربوط به خودروهای سواری است، این موضوع بی‌انگیزه است که در حوزه حمل‌ونقل عمومی اقدام خاصی انجام نشده و باید پیش از پیش به این بخش توجه شود. سالاری در بخشی دیگر از صحبت‌های خود به ضرورت اصلاح ساختار در صنعت خودروسازی کشور اشاره کرد و به مصرف روزانه ۱۲۰ میلیون لیتر بنزین در کشور و اکتش نشان داد و آن را غیرمنطقی دانست. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تصریح کرد: حدود ۴۰ درصد سوخت در موتورسیکلت‌ها مصرف می‌شود که این یک سرمایه‌سوزی به شمار می‌آید. از این‌رو در حوزه تکمیل زنجیره ارزش در کشور لازم است اقدام‌هایی شود. وی با تأکید بر اینکه نباید بخشی از بنزین کشور که می‌تواند یک زنجیره بزرگ اشتغال‌زایی را ایجاد کند، در مسیر سوخت مصرف شود، اظهار کرد: این کار ناصوابی است که باید اصلاح شود. سالاری با بیان اینکه در مجموعه پالایشگاه‌ها در حوزه‌های محیط‌زیست، جمع‌آوری گازهای فلر و کیفی‌سازی فرآورده‌ها، همچنین طرح‌های ارائه شده از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان و بومی‌سازی دانش‌فنی واحدهای تحت‌لیسانس به توفیق‌های خوبی رسیده‌ایم، اظهار کرد: هم‌اکنون به‌مرحله‌ای رسیده‌ایم که توانست‌ایم به حوزه فراسرزمینی ورود کنیم و این توفیق‌ها در سایه تلاش و همدلی محقق شده است. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران ادامه داد: ساختار نباید متصل به یک فرد باشد؛ بلکه باید اختیارات تفویض شود. مدیران مناطق که در عملیات خاک‌باز اول هستند باید مورد حمایت واقع شوند. تمامی مشکلات باید با یک‌پاکی جمع‌بندی و همچنین اصلاح ساختار در تأمین منابع و اقدام‌های توسعه‌ای، حل و فصل شود.

واکنش به اعداد و ارقام واردات بنزین

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به طرح‌های مشابهی درباره واردات بنزین در فضای مجازی به این اخبار نادرست و بی‌اساس واکنش نشان داد و افزود: گاه‌نگاه عنوان می‌شود که ۳۰ میلیون لیتر بنزین به کشور وارد شده است. تعجب می‌کنم این اعداد و ارقام از کجا آورده شده که پایه و اساس منطقی هم ندارد. واردات این مقدار بنزین به بیش از ۶ میلیارد لیتر ظرفیت ذخیره‌سازی نیاز دارد که ظرفیت کل مخازن ذخیره‌سازی ما به این مقدار نمی‌رسد. سالاری افزود: روزانه ۱۱۷ میلیون لیتر بنزین تولید می‌کنیم و میزان ظرفیت مخازن هم بالغ بر ۴۵ میلیون لیتر است. چگونه می‌توانیم این حجم از بنزین را وارد کنیم. از این‌رو اطلاعاتی که در فضای مجازی در حوزه بنزین، مصرف سوخت، قیمت و سیاست‌های قیمتی و غیرقیمتی مطرح می‌شود، بیشتر نادرست است و اطلاعات صحیح باید از مجموعه‌های کارشناسی دریافت شود و به این اطلاعات نادرست نباید توجه کرد. وی در پایان ضمن تشکر از همه همکاران و دست‌درکاران مجموعه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران عنوان کرد: در این دو سال خدمت انجام شده، همه عزیزان در عمل نشان دادند که مردان روزهای سخت هستند و کسب رتبه‌های نخست در حوزه‌های هوشمندسازی شرکت‌های تولیدی و نیز حوزه مسؤلیت‌های اجتماعی، خود‌گواهی‌براین مدعا است که البته اینها کفایت نمی‌کند و باید پیش از این سعی و تلاش کرد.



درخواست مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در آیین معارفه مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران:

مجموعه پالایشی کشور از فهرست واگذاری‌ها خارج شود

مشعل هفته گذشته در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، تغییری مدیریتی با رویکرد حرکت رو به جلو رخ داد و جعفر سالاری‌نسب با حکم جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان سکاندار و راهبر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران منصوب شد. در این مراسم، سالاری به عنوان سکاندار اصلی مجموعه پالایشی کشور از تلاش‌ها و زحمات مدیریت پیشین مجموعه پخش فرآورده‌های نفتی ایران تشکر و برای سالاری‌نسب نیز در سمت جدید خود آرزوی موفقیت کرد؛ اما به ذکر مطالبی هم در خصوص ضرورت خروج پالایشگاه‌های کشور از فهرست واگذاری‌ها پرداخت و به موضوعاتی از قبیل بنزین و حواشی قیمتی آن واکنش نشان داد. گزارش پیش‌رو اشاره‌ای دارد به این مراسم و موضوعات مطرح شده در آن.

شرکت‌های فناوریانه به کمک صنعت نفت آمدند

روشنایی
چاه‌های
خاموش

مشعل | چاه‌های بسته و کم بازده با برنامه ویژه وزارت نفت قرار است بار دیگر روزگار خوش تولید را به کمک فناوری تجربه کنند. استفاده از توان شرکت‌های فناوریانه در فعال کردن چاه‌های کم بازده را می‌توان یکی از راهبردهای مطالعاتی شرکت ملی نفت ایران دانست. این مهم با روی کار آمدن دولت سیزدهم با هدف افزایش ظرفیت تولید و برداشت صیانتی از منابع هیدروکربوری در سال ۱۴۰۰ در قالب فراخوان شرکت ملی نفت ایران به شرکت‌های فناور با محوریت احیای چاه‌های بسته و کم بازده کلید خورد. برگزاری رویداد ملی طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده نفتی که با امضای قراردادهای جدید با شرکت‌های فناور همراه شد، فرصتی بود تا شرکت‌های فناور با فرصت‌های صنعت نفت بیشتر آشنا شوند. این رویداد ملی که دوشنبه (۱۰ مهر) در مرکز همایش‌های بین‌المللی وزارت نفت (کوشک) برگزار شد، همچنین فرصتی بود تا برخی شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران به معرفی و تشریح فرصت‌های سرمایه‌گذاری در این زمینه بپردازند

طرح احیای چاه‌های بسته و کم بازده نفت در مسیر اجرای بندهای ۱۴ و ۱۵ سیاست‌های اقتصاد مقاومتی ابلاغی مقام معظم رهبری، مبنی بر افزایش ذخایر نفت و گاز کشور و توسعه ظرفیت‌های تولید و برداشت صیانتی از منابع هیدروکربوری کشور و مستند به قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت، همچنین قانون اساسنامه شرکت ملی نفت ایران با هدف اشتغال زایی، تحقق اقتصاد دانش‌بنیان و بهره‌گیری از توان جوانان مستعد و نخبه، احیای چاه‌های بسته و کم بازده نفت با استفاده از روش‌های فناوریانه در دستور کار قرار گرفته است.

بازگشت سرمایه میلیاردی

امیرمقیسه، معاون مدیر سرمایه‌گذاری و کسب و کار شرکت ملی نفت ایران، در حاشیه رویداد ملی طرح احساس چاه‌های بسته و کم بازده نفت در گفت‌وگو با هفته‌نامه «مشعل» در توضیح دستاوردها و روند اجرای این طرح با اشاره به

اینکه جامعه فناور به طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده نفتی اعتماد کردند، این موضوع را ارزشمند و بیانگر آن خواند که طرح، جذابیت‌های لازم را داشته است. طبق اعلام مقیسه، براساس مانیفست اولیه طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده نفتی ۷۵۰ چاه است که در مرحله نخست احیای حدود ۱۰۰ چاه در برنامه قرار دارد. او با اشاره به اینکه میانگین سرمایه‌گذاری برای هر احیای چاه حدود یک میلیون دلار در نظر گرفته شده است، افزود: این طرح در آمد زیادی نصیب کشور خواهد کرد و فکر می‌کنیم با ادامه کار، طبق پیش‌بینی‌ها برای ۷۵۰ چاه، بالغ بر سه میلیارد دلار در آمد کسب شود.

الگویی جدید و جسورانه

مدیر سرمایه‌گذاری و کسب و کار شرکت ملی نفت ایران با بیان این که تاکنون ۱۲ قرارداد در قالب طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده نفتی به امضا رسیده است، درباره الگوی قراردادی احیای چاه‌های بسته و کم بازده اظهار کرد: این نوع قرارداد، اولین الگوی سرمایه‌گذاری جسورانه

در بخش بالادست صنعت نفت است که شرکت ملی نفت ایران در جزییات طراحی دخالتی نخواهد داشت. به گفته او، مدل جدید قراردادی برای طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده نفتی مشابه قرارداد IPC والبتنه سبک تر از آن است که بخش فناور بتواند تعهد خود را اجرائی کند. بنابر توضیحات مقیسه، نکته اصلی این است که مدل قراردادی با شرکت‌های فناور در قالب طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده نفتی، جدید تر بن الگوی قراردادهای بالادست صنعت نفت بر مبنای سرمایه‌گذاری خطرپذیر و یا تکبیه بر توان شرکت‌های فناور ایرانی است که با استقبال مناسب شرکت‌های فناور همراه بوده است. مدیر سرمایه‌گذاری و کسب و کار شرکت ملی نفت ایران اشاره می‌کند که مصوبات شورای اقتصاد هم ظرفیت‌های حمایتی خوبی را برای شرکت‌های فناور ایجاد کرده که در این طرح عهده دار طرح‌های اجرای چاه شوند.

مقیسه می‌گوید: فکر می‌کنم با آغاز عملیات اجرایی، زمان زیادی طولی نکشد که ثمرات اجرایی آنها را شاهد باشیم. در مصوبه شورای اقتصاد هم ظرفیت بازبینی در اعداد و ارقام پیش‌بینی شده است که متناسب

با افزایش قیمت‌های نفت بتوانیم دستمزد آنها را تعدیل کنیم.

میانگین تولید ۱۵۵۰ بشکه در روز

علی براتی، معاون مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز در میدان‌های مشترک ضمن سخنانی در رویداد ملی طرح احیای چاه‌های بسته و کم بازده نفتی، میانگین فعلی تولید چاه‌های نفتی کشور را روزانه هزار و ۵۵۰ بشکه اعلام کرد و گفت: با احیای چاه‌های کم‌بازده در سال‌های آتی این میانگین افزایش خواهد یافت.

او با اعلام آخرین وضعیت آماری چاه‌های تولید نفت خام کشور به حدود ۴ هزار حلقه چاه اشاره و اظهار کرد: از این میزان چاه‌های نفت موجود در کشور ۶۴ درصد فعال (بدون در نظر گرفتن کاهش تکلیفی)، یک درصد در حال تعمیر، ۱۸ درصد بسته، ۲ درصد معلق و ۱۵ درصد متروکه هستند و حدود ۱۵ درصد از چاه‌ها می‌توانند در فضای طرح احیای چاه‌ها مطرح شوند.

براتی افزود: در فاز اول چاه‌هایی که ۱۰۰ درصد از تولید مطمئن بودیم، در برنامه قرار داده و ریسک مخزنی آن را کاهش دادیم.

او با بیان اینکه بیش از دو سال است که شرکت ملی نفت ایران طرح احیای چاه‌های کم بازده نفتی کشور را با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی پیش می‌برد و تاکنون چند چاه برای کار به این شرکت‌ها واگذار شده است، افزود: هم‌اکنون هزینه افزایش تولید یک بشکه نفت در میدان‌های جدید بیش از هزار دلار است، در حالی که در این طرح با هزینه‌های بسیار کمتر، برداشت از چاه‌های مرده و کم‌بازده را افزایش می‌دهد.

وی با اشاره به وجود تأسیسات فرآورش و انتقال در جوار چاه‌های کم‌بازده نفتی گفت: به محض افزایش تولید در این چاه‌ها، این افزایش تولید بدون فوت وقت در داخل مصرف یا صادر می‌شود.

فرصت استثنایی برای دانش‌بنیان‌ها

معاون مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز در میدان‌های مشترک، توسعه نرم‌افزارهای کاربردی و دانش فنی بومی در صنعت نفت را دیگر مزیت طرح احیای چاه‌های کم‌بازده نفتی در ایران خواند و افزود: سال‌هاست که فناوری در مراکز علمی داخلی تولید می‌شود و در کتابخانه‌ها خاک می‌خورد و به‌صورت عملی وارد صنعت نفت نمی‌شود. به عبارت دیگر، این طرح فرصتی استثنایی برای شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی است.

براتی گفت: بسیاری از طرح‌های احیای چاه‌های نفتی دکل‌محور نیست و این به معنای هزینه کمتر در تولید است؛ بنابراین قرار نیست شرکت‌ها همان روش گذشته را دنبال کنند و انتظار ما این است هزینه‌ها کاهش یابد.

وی اظهار کرد: امروزه شرکت‌های بزرگ نفتی جهان گروه‌ها و شرکت‌های مختص از دیاد برداشت دارند و ما در این زمینه راه زیادی در پیش داریم.

طبق اعلام براتی، در این طرح تهیه مدل اقتصادی و فنی به عهده شرکت ملی نفت ایران است و مدیریت‌های مختلفی مانند مدیریت سرمایه‌گذاری و کسب و کار، مدیریت نظارت بر تولید، مدیریت پژوهش و فناوری، پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز و مدیریت برنامه ریزی تلفیقی درگیر کار بوده‌اند.

او گفت: در همکاری با شرکت‌های بهره‌بردار برای چاه‌های کم بازده تهیه متن قرارداد به عهده مدیریت سرمایه‌گذاری و کسب و کار و ابعاد فنی به عهده مدیریت نظارت بر تولید است، همچنین راهبری طرح در قالب موافقت‌نامه‌ای از طرف مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز واگذار شده است. براتی افزود: بر این اساس امضای قرارداد با شرکت‌های فناور از طریق پارک و به نیابت از شرکت ملی نفت ایران و نماینده اجرایی طرح و ناظر فنی عملاً شرکت‌های بهره‌بردار خواهد بود.

فرصت‌های تولید در اروندان

عیسی نویری، رئیس پژوهش و توسعه شرکت نفت و گاز اروندان در مراسم طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده نفتی بر اولویت قرار گرفتن احیای چاه‌های مخزن سروک میدان آزادگان تأکید کرد و گفت: عمده‌ترین چاه‌های معرفی‌شده برای احیای در مخزن سروک میدان نفتی آزادگان جنوبی با ضریب باز یافت ۴۰۴ درصد است. رئیس پژوهش و توسعه شرکت نفت و گاز اروندان ماموریت این شرکت را توسعه و تولید صیانتی نفت و گاز از مخزن هیدروکربوری مستقر در غرب رودخانه کارون با شاخص باز یافت نهایی (Ultimate Recovery) و فرآورش و ارسال فرآورده‌های طبیعی نفتی به مبادی مصرف و صادرات خواند.

براساس ماتیفست اولیه طرح احیای چاه های بسته و ک مبازده نفتی

750

چاه است که در مرحله
نخست احیای حدود

100

چاه در برنامه قرار
دارد



وی با اشاره به چشم‌انداز این شرکت برای دستیابی به تولید ۹۰۰ هزار بشکه نفت خام در روز گفت: نفت در جای این شرکت بیش از ۹۶ میلیارد بشکه و نفت قابل برداشت ۸۰۳ میلیارد بشکه است.

نوبری میادین حوزه غرب کارون را در بخش میدان‌های توسعه یافته و در حال بهره برداری شامل دارخوین، آزادگان جنوبی، آزادگان شمالی، یاران و یادآوران، در بخش میدان‌های توسعه نیافته شامل جفیر، سپهر، سوسنگرد، بندکرخه، سهراب و اروند و در بخش چاه‌های اکتشافی شامل میدان‌های امید، مشتاق، خرمنشهر، مینو، آرمان و مهر اعلام کرد. وی با برشمردن چالش‌های تحت‌الارضی میدان‌ها به تشکیل رسوبات آسفالتین در ستون چاه، افت فشار مخزن - افت فشار سازندی و نبود طراحی تکمیل چاه‌ها برای استفاده از فناوری‌های فزاینده اشاره و تصریح کرد: در صورت به کارگیری فناوری‌های نو در چاه‌های کم‌بازده شرکت نفت و گاز اروندان، به افزایش تولید قابل ملاحظه دست خواهیم یافت. برای نمونه چاه شماره ۱۰۰ آزادگان سال ۱۳۹۹ آغاز به تولید کرد، اما به سرعت دچار افت فشار و کم‌بازده شد و در صورت به کارگیری فناوری یا روشی برای بهبود افت فشار تخطانی و موفقیت طرح، پیش‌بینی می‌شود تولید چاه حدود ۳۰۰ درصد افزایش یابد.

چاه‌های کاندید شرکت نفت فلات قاره

سعید عطاری، رئیس مهندسی بهره‌برداری شرکت نفت فلات قاره ایران نیز با معرفی شرکت نفت فلات قاره ایران به عنوان یکی از بزرگ‌ترین شرکت‌های تولیدکننده نفت و گاز دریایی جهان که وظیفه استخراج بهره‌برداری و صادرات از میدان‌های نفتی و گازی کشور در بیش از ۱۸۰۰ کیلومتر از گستره آب‌های خلیج فارس و دریای عمان را دارد، گفت: در حال حاضر فعالیت‌های عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران در ۶ منطقه بهرگان، خارگ، لاوان، سیری، کیش و قشم و با پشتیبانی دفاتر خدماتی در شیراز، بوشهر، بندرلنگه، اصفهان، اهواز و ستاد تهران انجام می‌شود. او با برشمردن میادین شرکت نفت فلات قاره شامل ۱۲۳ مخزن و ۵۱ میدان، به ۷۷ مخزن و ۱۹ میدان توسعه یافته، ۴ مخزن گازی و ۳ میدان توسعه یافته، ۲ میدان نفتی (آرش و اسفندیار) و یک میدان گازی در حال توسعه افزود: میدان‌های نفتی و گازی توسعه نیافته حوزه مسئولیتی این شرکت نیز شامل ۱۹ مخزن و ۱۰ میدان نفتی و همچنین ۱۸ مخزن و ۱۶ میدان گازی است.

عطاری با اشاره به خلاصه وضعیت چاه‌های شرکت نفت فلات قاره ایران، مجموع کل چاه‌های این شرکت را ۷۵۷ حلقه مشتمل بر ۶۳۸ حلقه چاه نفتی، ۵۴ حلقه تعداد چاه‌های تولید گاز، ۶۳ حلقه تعداد چاه‌های تزریق آب و ۲ حلقه چاه‌های تزریق گاز اعلام کرد.

او با این توضیحات گفت: ۱۸ حلقه چاه شرکت نفت فلات قاره ایران کاندید طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده هستند که عمده مشکلات چاه‌های کم‌بازده تولید آب، گاز، ماسه، خواص سنگ مخزنی ضعیف و آسیب‌سازندی در اطراف چاه است.

او با اعلام چالش‌های اجرای روش‌های چاه محور مواردی همچون نامشخص بودن محل ورود آب در چاه‌های افقی، مسیر چاه، نوع تکمیل چاه، محدود بودن فضا برای استقرار تجهیزات را بر شمرد.

نماینده شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های تحت‌الارضی میدان‌های این شرکت شامل افت فشار در برخی از مخازن و لزوم اجرای برنامه‌های تزریق آب، کیفیت پایین خواص مخزنی و ضریب باز یافت بسیار پایین در برخی از مخازن از جمله مخزن ایلام، الوند و میدان‌های فروزان، رسالت و رشادت و نیازمند فناوری‌های جدید برای انجام روش‌های IOR/EOR است. او همچنین افزایش روند آبدی در چاه‌ها و به تبع آن افت فشار سر چاهی و تولید نسبتاً زیاد چاه‌ها و لزوم به کارگیری برنامه‌های کنترل آبدی یا فزاینده مصنوعی را از چالش‌های پیش رو خواند. عطاری تولید گاز اضافی در تعدادی از چاه‌ها و لزوم به کارگیری برنامه‌های کنترل تولید گاز، ظرفیت تشکیل رسوبات معدنی، میچالگی لوله جداره و مغزی چاه‌ها دشواری عملیات حفاری و تولید ماسه و لزوم به

کارگیری روش‌های نوین تعمیر چاه‌های مشکل‌دار را از دیگر چالش‌ها بر شمرد.

چالش‌های نفت‌خیز جنوب در چاه‌های کم‌بازده

سفیان، نماینده شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب هم با معرفی ماموریت و ظرفیت‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در پهنه ۴۰۰ هزار کیلومتر مربع و گستردگی عملیاتی این شرکت در هفت استان کشور گفت: شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب دارای ۴۱ میدان نفتی، ۱۷ میدان مستقل گازی، پنج شرکت تابعه و ۴۰ هزار پرسنل تولیدکننده ۸۰ درصد نفت و ۱۶ درصد گاز

تولیدی کشور است. سفیان با ارائه آمار کلی مناطق نفت‌خیز جنوب تعداد کل چاه‌های این شرکت را ۴۱ هزار، چاه‌های فعال ۳ هزار، تعداد کل چاه‌های تولیدی نفت ۲ هزار و ۲۵۰، تعداد کل چاه‌های تولیدی نفت فعال ۲ هزار اعلام کرد و به دبی تولیدی ۳ میلیون بشکه‌ای در روز اشاره کرد. نماینده شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در ادامه فعالیت‌های چاه محور در پنج سال گذشته این شرکت را شامل ۶۰۰ عملیات تعمیری و توسعه‌ای با دکل، بیش از ۲۵۰۰ عملیات لوله مغزی، بیش از ۷۰۰ نمودارگیری و مشبک‌کاری و همچنین آزمایش چاه‌ها، اسیدکاری گسترده و تزریق پذیری خواند. سفیان در بیان معرفی چالش‌ها مواردی همچون یکپارچگی چاه، انگیزش چاه‌ها، فزاینده آوری مصنوعی، لوله مغزی

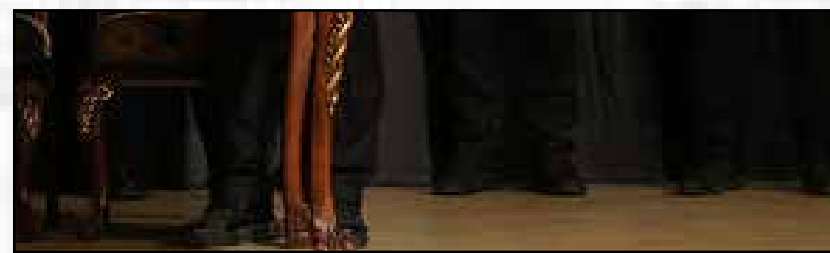
سیار، هرز روی گل حفاری، تولید ماسه را بر شمرد و با دسته بندی مخازن براساس چالش‌های اصلی به تولید آب اضافی در ۳۳ مخزن، تولید گاز اضافی در ۱۰ مخزن، تشکیل آسفالتین ۱۴ مخزن، افت فشار تحتانی ۱۵ مخزن، افت فشار جریانی ۱۹ مخزن، یکپارچگی چاه ۱۰ مخزن و مشکل تولید ماسه در ۳ مخزن اشاره کرد. به گفته او، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای چالش‌های مخازن راهکارهایی همچون روش‌های انگیزش مختلف چاه‌های نفت و گاز، پایش دائمی و هوشمندسازی چاه‌ها و مخازن، روش‌های مختلف کنترل شن، تزریق مواد شیمیایی کنترل شن، ابزار مربوط به بررسی یکپارچگی چاه و همچنین تجهیزات سطح‌الارضی برای فشارافزایی در مسیر تولید نفت را در

حال پیگیری دارد. سفیان در ادامه با اعلام فهرست میدان‌ها و چاه‌های انتخابی در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به میدان اهواز، رگ سفید، پارسی، گچساران و مارون اشاره کرد و چالش اصلی در حال پیگیری را تجهیزات سطح‌الارضی برای فشارافزایی در مسیر تولید نفت پمپ چندفازی و جت پمپ سطحی اعلام کرد. نماینده شرکت نفت مناطق مرکزی ایران هم در رویداد ملی طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده نفتی گفت: برای این طرح براساس غربالگری اولیه ۱۰۰ حلقه چاه نفتی و گازی را کاندید کردیم که در نهایت ۲۷ حلقه چاه انتخاب شد و اکنون ۱۰ حلقه باقی مانده که شامل یک چاه در دهلران، ۷ چاه نفت شهر، ۲ چاه در سروستان است.



رییس پارک فناوری نفت و گاز در آیین قرارداد احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده تأکید کرد:

تجدید چاه‌های بسته حتی برای یک چاه



مشعل | وزارت نفت دولت سیزدهم رویکردهای تحول آفرینی را با پیگیری طرح‌های دانش بنیان در دستور کار قرار داده است. یکی از این پروژه‌ها که به عنوان بزرگ‌ترین طرح دانش بنیان صنعت نفت مطرح است، طرح احیای چاه‌های کم‌بازده و بسته بوده است. توجه به شرکت‌های دانش بنیان از موارد مهمی است که در دو سال اخیر در وزارت نفت اهمیت یافته است، به طوری که این وزارتخانه با افزایش تعداد همکاری با دانش بنیان‌ها از ۱۵۰ به ۵۵۰ شرکت، گامی مهم در مسیر نقش آفرینی این شرکت‌ها در صنعت نفت برداشته است. پارک نوآوری و فناوری نفت و گاز به عنوان متولی اصلی اجرای طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده چند روز قبل «رویداد ملی طرح احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده نفتی» را با حضور شرکت‌های دانش بنیان و نمایندگان شرکت‌های نفتی و مسئولان اجرایی در مرکز همایش‌های بین‌المللی صنعت نفت (کوشک) برگزار کرد و طی آن چهار قرارداد به منظور احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده امضا شد. گزارش حاضر نیز اشاره دارد به این موضوع و آنچه مدیران و مجریان این بخش به آن پرداخته‌اند.

۴ قرارداد برای احیای ۵ چاه بسته و کم‌بازده

احیای چاه شماره ۱۰ میدان نفتی نفت شهر

قرارداد احیای چاه شماره ۱۰ میدان نفتی نفت شهر بین پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز و شرکت خدمات فنی میدان‌های آسماری به مبلغ ۲ دلار و ۹۸ سنت به ازای هر بشکه نفت خام اضافی تولیدی بین محمد اسماعیل کفایتی و مهدی انوشه پور، مدیرعامل شرکت خدمات فنی میدان‌های آسماری به امضا رسید.

احیای چاه‌های شماره ۷۲ و ۱۱۵ میدان نفتی رگ سفید ۱

قرارداد احیای چاه‌های ۷۲ و ۱۱۵ میدان نفتی رگ سفید ۱ بین پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز و شرکت کاوش و تولید مهر انرژی به مبلغ یک دلار و ۲۸ سنت و یک دلار و ۲۰ سنت به ازای هر بشکه نفت خام استاندارد اضافی تولیدی به امضا رسید. این قرارداد بین محمد اسماعیل کفایتی و کامران فتاحی گاکیه، مدیرعامل شرکت کاوش و تولید مهر انرژی منعقد شد.

احیای چاه ۲۸ میدان نفتی دهلران

قرارداد احیای چاه ۲۸ میدان نفتی دهلران بین پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز و شرکت ناموران پویا بالادستی به مبلغ ۲ دلار و ۳۲ سنت به ازای هر بشکه استاندارد نفت خام اضافی تولیدی بین محمد اسماعیل کفایتی و حورا احمدی، مدیرعامل شرکت ناموران پویا بالادستی به امضا رسید.

قرارداد احیای چاه شماره ۲۳ میدان نفتی نفت شهر بین پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز و شرکت توسعه و مدیریت پروژه‌های نفت و گاز پتروویژن پاسارگاد به مبلغ ۳ دلار و ۹۸ سنت به ازای هر بشکه نفت خام استاندارد اضافی تولیدی به امضا رسید. این قرارداد بین محمد اسماعیل کفایتی، مدیرعامل پارک فناوری و نوآوری نفت و گاز و پرهام زمان پور، مدیرعامل شرکت توسعه و مدیریت پروژه‌های نفت و گاز پتروویژن پاسارگاد امضا شد.

می‌تواند برای چاه‌های دیگر مفید باشد. وی با اعلام اینکه چاه‌های بسته و کم‌بازده دیگری از شرکت‌های تولیدی در حال بررسی است و به زودی چاه‌های جدید هم اعلام می‌شوند، گفت: از آنجایی که این چاه‌ها در مناطق خشکی قرار دارند، بر آورد هزینه‌ای شرکت‌ها برای هر چاه ۷۰۰ هزار تا یک میلیون دلار است. در ادامه این رویداد شرکت‌های دانش بنیان به معرفی روش‌های احیای چاه‌ها و معرفی شرکت‌های خود پرداختند و پس از آن امضای قراردادها انجام شد. آنطور که کفایتی می‌گوید برای چاه‌های خشکی که شامل این چاه‌ها هم می‌شود، حداقل هزینه‌ها حدود ۱ میلیون دلار برای احیای هر چاه خواهد بود.

بزرگ‌ترین مزیت طرح احیای چاه‌های کم‌بازده نفتی، تعامل نخبگان کشور با صنعت نفت است و این مهم بدون حمایت و پیگیری‌های وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران مقدور نیست. کفایتی ادامه داد: تاکنون در قالب طرح احیای چاه‌های کم‌بازده، هشت قرارداد امضا و از این تعداد سه قرارداد تنفیذ و چاه‌ها واگذار شده است، ضمن آنکه ۶ چاه جدید در قالب هشت قرارداد قبلی برای احیای شرکت‌های طرف قرارداد واگذار شده است. به‌تازگی نیز مناقصه ۹ چاه جدید کم‌بازده دیگر برای واگذاری به شرکت‌های دانش بنیان برگزار شده چرا که بعضی از چاه‌ها بیش از یک متقاضی داشته است. رئیس پارک نوآوری و فناوری نفت و گاز همچنین در پاسخ به خبرنگار «مشعل» درباره روش‌هایی که شرکت‌های دانش بنیان برای احیای چاه‌های بسته و دیربازده پیشنهاد کرده‌اند، گفت: روش و شیوه شرکت‌ها از جمله تزریق پلیمر برای چاه‌هایی است که مسئله اصلی آنها ورود آب است، روش مناسبی است. این مشکل در تعداد زیادی از چاه‌های تولیدی فراوانی دارد و نتایج این طرح

تعامل با نخبگان

محمد اسماعیل کفایتی، رئیس پارک نوآوری و فناوری نفت و گاز در مراسم رویداد ملی احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده با ارائه گزارشی از روند پیگیری‌ها و رسیدن به مرحله امضای قرارداد چاه‌های بسته و کم‌بازده گفت: دو سال پیش در زمان آغاز طرح احیای چاه‌های کم‌بازده بسیاری به دلیل ریسک بالای این طرح آن را ناشدنی می‌دانستند، اما امروز شاهد آن هستیم که با اعتماد شرکت ملی نفت ایران به پژوهشگران و شرکت‌های دانش بنیان داخلی این طرح به بزرگ‌ترین طرح دانش بنیان صنعت نفت ایران تبدیل شده است. وی به موفقیت این طرح اشاره کرد و گفت: در مرحله اول فراخوان ۵۰ شرکت دانش بنیان و در مرحله دوم ۸۰ شرکت ایرانی دیگر شرکت و تعدادی هم پروپوزال ارائه کردند که در حال بررسی است. از نظر ما حتی اگر یک چاه را نیز احیا کنیم، به موفقیت دست یافته‌ایم و با توجه به برآوردها احتمال احیای چاه‌ها بسیار زیاد است. البته

از هنگام شروع طرح احیای چاه‌های کم‌بازده و بسته نگاه‌های مثبت و حمایتی به این طرح زیاد نبود، اما پس از فراخوان این طرح در ۱۴۰۰ و پیگیری‌های بخش‌های مختلف در این مورد، قرارداد چاه‌های مرحله اول امضا شد. چندی قبل فراخوان مرحله سوم احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده منتشر شد که نشان می‌دهد وزارت نفت فرآیند دانش بنیان و امیدوار کننده را برای افزایش ظرفیت تولید نفت از چاه‌های نفتی شروع کرده است که در آینده نه چندان دور، شاهد نتایج آن خواهد بود. در آیینی که هفته گذشته با عنوان رویداد ملی احیای چاه‌های بسته و کم‌بازده در مرکز همایش‌های بین‌المللی وزارت نفت (کوشک) برگزار شد، چهار قرارداد احیای چاه بسته و کم‌بازده به نتیجه و امضا رسید. با این چهار قرارداد که احیای پنج چاه بسته و کم‌بازده (سه چاه در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و دو چاه در شرکت نفت مناطق مرکزی) را شامل می‌شود، تعداد قراردادهای منعقد شده در این زمینه به ۱۲ مورد افزایش یافته است.

تولید ۹۳ درصد برق کشور با گاز

سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران گفت: در فصل گرم امسال معادل فصل سرد فعالیت داشته ایم و ۹۳ درصد سوخت تولید برق کشور از گاز تامین شد و این مهم به این دلیل که همزمان با تامین گاز، عملیات تعمیرات اساسی و اضطراری پالایشگاهها، تاسیسات تقویت فشار گاز، خطوط انتقال گاز و... نیز در جریان است، فعالیت ویژه‌ای را می‌طلبد. هم‌اکنون همکارانم در بخش‌های مختلف در حال به پایان رساندن تعمیرات اساسی هستند و پالایشگاهها با ظرفیت کامل وارد مدار شده‌اند. وی با بیان اینکه تامین گاز در مناطق مختلف حتی نقطه صفر مرزی در جریان است، اعلام کرد: در سال‌های آینده زیرساخت‌های گازسانی در استان سیستان و بلوچستان تکمیل می‌شود. به گفته این مقام مسئول، مدیریت، بهره‌برداری و نگهداری از ۳۹ هزار کیلومتر خطوط انتقال گاز، ۴۳۰ هزار کیلومتر شبکه توزیع و پالایش ۸۵۰ میلیون مترمکعب در روز، یک عملیات ویژه است تا بتوان گاز مورد نیاز همه بخش‌ها را در فصول مختلف تامین کرد. عقلی تأکید کرد: تامین گاز بخش خانگی خط قرمز شرکت ملی گاز ایران به شمار می‌آید و در فصل سرد حتی در روستاهای دورافتاده این سوخت تامین می‌شود تا مردم از خدمات صدقانه‌ای که شرکت گاز فراهم کرده بهره‌مند شوند.

افزایش ۱۶ درصدی گازسانی به نیر و گاهها

وی با ارائه گزارشی از تامین گاز مورد نیاز بخش نیر و گاه‌ها در ۶ ماه امسال گفت: ۶ ماه امسال با همکاری و تدابیر ویژه‌ای که وزارت نفت، شرکت ملی گاز ایران و شرکت پالایش و بخش فرآورده‌های نفتی ایران آید پیش‌بینی شد، شاهد افزایش ۱۶ درصدی گازسانی به نیر و گاه‌ها نسبت به مدت مشابه سال گذشته بودیم. سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه ۸۸ روز بیشتر از برنامه مصوب، گاز به این بخش تحویل شد، ادامه داد: این برنامه کمک کرد ذخایر راهبردی مادر حوزه سوخت‌های مایع به سطح مناسب رسیده و دوبرابر سال گذشته شود. این موضوع اطمینان و امید خوبی برای زمستان پیش‌رو فراهم کرد که بتوانیم مورد نیاز بخش‌های مختلف اقمسی نقاط کشور را تامین کنیم. دوبرابر کردن ذخایر راهبردی نفت و گاز کمک می‌کند که سوخت نیر و گاه‌ها را از طریق سوخت مایع تامین کنیم.

افزایش ۲ برابری ذخیره‌سازی گاز

وی یاد آور شد: در مخازن شور یجه و سراجه دوبرابر سال گذشته گاز ذخیره کرده‌ایم. در فصل گرم سال روزانه ۱۷ میلیون مترمکعب گاز به این مخازن تزریق شده است. این میزان نسبت به سال گذشته اطمینان خاطر بیشتری به وجود می‌آورد و در بایرداری شبکه گاز کشور تأثیر گذار خواهد بود. به گفته عقلی، ایران سومین تولیدکننده گاز جهان است و روزانه ۸۵۰ میلیون مترمکعب گاز تولید می‌کند. این میزان معادل ۶ میلیون بشکه نفت است و از این رقم به راحتی نباید گذشت. باید بهره‌وری را افزایش دهیم. بهره‌وری، بهینه‌سازی و صرفه‌جویی نیست بلکه به معنای استفاده بهتر از سوخت تولیدی است. سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران یاد آور شد: بخش تجاری روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز و بخش کشاورزی نیز در اوج مصرف روزانه ۵۲ میلیون مترمکعب گاز تحویل می‌گیرد که افزایش بهره‌وری در این بخش به ایجاد امنیت غذایی ویژه و مهار تورم کمک می‌کند.

واردات ۷/۵ میلیون مترمکعب گاز

عقلی اظهار کرد: هم‌اکنون واردات گاز از ترکمنستان در جریان است. در مقطعی تا ۱۰ میلیون مترمکعب گاز وارد کردیم و تست عملیاتی آن تیرماه انجام شد؛ هم‌اکنون نیز حدود ۷،۵ میلیون مترمکعب گاز وارد می‌کنیم. به گفته وی، مقدار سوآپ گاز نیز بستگی به جمهوری آذربایجان دارد و براساس قرارداد در جریان است. صادرات گاز به ترکیه و عراق، همچنین تعهدات سوآپ گاز به ارمنستان و نخجوان نیز براساس قرارداد انجام می‌شود.

تدوین برنامه ویژه در صنعت گاز

عقلی گفت: سال گذشته تجربیات خوبی در مدیریت دیسپچینگ کسب شد. امسال نیز با برنامه بسیار مناسبی که با همکاری وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تدوین شد، توانستیم تعمیرات اساسی را به گونه‌ای برنامه‌ریزی کنیم که ذخایر گاز ویل و گاز و مخازن ذخیره‌سازی افزایش یابند. در دوره جدیدی در این حوزه ثبت و این برنامه برای نخستین بار در صنعت گاز اجرایی شد. سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران درباره بخشی از فعالیت‌های پایدار گاز شرق کشور گفت: تاسیسات تقویت فشار گاز آردان و خط لوله انتقال گاز محمدیه - پارچین از جمله برنامه‌های تکمیل رنگ شرقی کشور است که پایدار است. این مناطق را افزایش می‌دهد. وی تأکید کرد: در فصل گرم سال جاری روزانه ۳۲۰ میلیون مترمکعب گاز به نیر و گاه‌ها تحویل شد و امسال نیز در صورت ایجاد محدودیت مقطعی در فصل سرد سال، روزانه ۹۰ میلیون مترمکعب گاز و مابقی با سوخت مایع تامین می‌شود. نکته قابل توجه اینکه فرآورده‌های نفتی و سوخت مایع مصرفی نیر و گاه‌ها با نرخ گاز تحویل این بخش می‌شود.



فعالیت‌های مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران تشریح شد

گام‌های استوار برای گامین پایدار

مشعل: زمستان سال ۱۴۰۱ را شاید بتوان از سخت‌ترین آزمون‌های کارکنان صنعت گاز برشمرد؛ زمستانی که یادآور سال ۸۶ بود. با این حال مدیریت و تلاش شبانه‌روزی مجموعه شرکت ملی گاز ایران در بخش‌های مختلف شرایطی را فراهم کرد که تجربه تلخ آن سال رقم نخورد. تازه‌ترین آمارها نشان می‌دهد با وجود محدودیت‌های مقطعی گازسانی که در زمستان سال گذشته ثبت شد، بخش‌های صنایع و نیر و گاه‌ها، گاز بیشتری نسبت به سال پیش از آن (۱۴۰۰) دریافت کرده‌اند؛ موضوعی که کمتر به آن پرداخته شد.

بر پایه گزارش‌ها، بخش صنایع به ویژه فولادهای احیا، سال ۱۴۰۰ حدود ۳۵ میلیارد مترمکعب گاز دریافت کرده بودند که این میزان سال گذشته با افزایش ۱۳ میلیارد مترمکعبی به ۴۸ میلیارد مترمکعب رسید. در حوزه کارخانه‌های سیمان نیز این میزان افزایش یافت. سعید عقلی، سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران در نشست خبری که هشتادمین ماه امسال برگزار شد، گزارشی از فعالیت‌های این مدیریت در بخش‌های مختلف ارائه کرد که در ادامه می‌آید. هم‌اکنون بیش از ۷۰ درصد سید انرژی کشور از طریق گاز تامین می‌شود. پیش از این، گاز تنها به عنوان سوختی برای تامین انرژی در فصول سرد سال بود؛ در حالی که در فصول گرم سال نیز جایگاه ویژه‌ای برای آن تعریف شده است.

برای نخستین بار در صنعت گاز رقم خورد

ثابت دستورات عمل ترموگرافی



مشعل | کارکنان منطقه ۷ عملیات انتقال گاز ایران بار دیگر در حوزه‌های خود کفایی و اقتصاد مقاومتی دستاوردهای جدید داشته و دستورالعمل ترموگرافی تجهیزات الکتریکی و مکانیکی را به عنوان یک دستورالعمل استاندارد تدوین کردند. این دستورالعمل که افزون بر تاییدیه شرکت انتقال گاز ایران، مورد تایید هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران نیز قرار گرفته، با کد استاندارد IGS-O-MN-۰۰۶ به شرکت‌های تابعه صنعت گاز ابلاغ شده است. به زبان ساده، ترموگرافی که گاهی اوقات با نام‌های دیگری همچون تصویر برداری حرارتی و ترموویژن شناخته می‌شود، یکی از روش‌های تست غیر مخرب NDT است. در ادامه گفت‌وگو با سید حمید حسینی، رئیس برنامه‌ریزی و روش‌های تعمیراتی منطقه ۷ عملیات انتقال گاز ایران را می‌خوانیم.

سیستم مدیریت مکانیزه نگهداری و تعمیرات (سامانه IPCMMS)، تهیه آمار و گزارش‌های عملکردی منطقه، پایش وضعیت تجهیزات شامل فرایندهای آنالیز روغن، آنالیز از تعاشات و ترموگرافی، سامان دهی و مدیریت آر شیو فنی تجهیزات خطوط لوله و تاسیسات است. راهبری سیستم اطلاعات مکانی (GIS) نیز در منطقه ۷ به عهده واحد برنامه‌ریزی قرار دارد.

در خصوص ارتقای فرآیندهای مرتبط با واحد برنامه‌ریزی، کار مهم و شاخصی در منطقه ۷ انجام شده است؟
در حوزه به کارگیری تکنیک ترموگرافی در پایش وضعیت تجهیزات با توجه به اهمیت موضوع، ابتدا نیازسنجی کاملی در سطح شرکت ملی گاز ایران و حتی وزارت نفت انجام دادیم که مشخص شد در این زمینه هیچ گونه دستورالعمل واحدی وجود ندارد. پس از



آن به این فکر افتادیم که یک دستورالعمل در سطح شرکت انتقال گاز ایران تدوین کنیم که پس از تایید مدیر برنامه‌ریزی و مدیر عامل شرکت انتقال گاز ایران، به عنوان دستورالعمل ترموگرافی تجهیزات برقی و مکانیکی شرکت انتقال گاز به ۱۰ منطقه عملیاتی ابلاغ شد.

این دستورالعمل در سطح شرکت ملی گاز ایران هم به ثبت رسیده است؟
بله پس از اعمال تغییرات مورد نیاز متن در کمیته تدوین استانداردهای شرکت ملی گاز ایران در طول جلسات متعدد و در نهایت تایید هیئت مدیره این شرکت، به عنوان یک دستورالعمل و کد استاندارد IGS تدوین و به شرکت‌های تابعه ملی گاز نیز ابلاغ شد. در کمیته مدیریت دارایی‌های فیزیکی به عنوان اقدامی که از سوی منطقه ۷ عملیات انتقال گاز ایران انجام شده به ثبت رسیده است.

لطفاً درباره ترموگرافی توضیحاتی ارائه کنید.
ترموگرافی که گاهی اوقات با نام‌های دیگری همچون تصویر برداری حرارتی و ترموویژن شناخته می‌شود، یکی از روش‌های تست غیر مخرب NDT است. هر جا که در تجهیزات، انتقال حرارت سطحی داشته باشیم، با در نظر گرفتن ملاحظات می‌توانیم از روش ترموگرافی برای پایش وضعیت تجهیزات استفاده کنیم. این روش بر مبنای انتقال حرارت کاری کند و هر گاه افزایش و یا کاهش حرارت سطح داشته باشیم، می‌توان از آن استفاده کرد و تجزیه و تحلیل حرارتی انجام داد. اساس تکنیک ترموگرافی تشخیص خرابی در مراحل اولیه از طریق تغییر در الگوی توزیع دمای سطحی است.

این روش بر پایه محاسبه میزان شدت اشعه مادون قرمز ساطع شده از سطح جسم استوار است که به وسیله دوربین ترموگرافی انجام می‌شود. این تکنیک یک روش اصلی در تشخیص خرابی‌های برقی است و یک روش کمکی برای تشخیص خرابی‌ها در تجهیزات مکانیکال به شمار می‌رود. در مدارات الکتریکی، افزایش دما در اجزای معیوب عموماً به دلیل اتصالات سست و معیوب، اتصال کوتاه، اضافه بار، آنالانسی جریان و نصب نادرست قطعات ایجاد می‌شوند. در تجهیزات دوار نیز افزایش دمای اجزای معیوب عمدتاً به دلیل وجود اصطکاک ناشی از روغن کاری نامناسب، نصب نادرست (غیر هم محور و دارای انحراف) اجزای دوار و بارهای مکانیکی غیر عادی ایجاد می‌شود. این روش در ارتقای سطح سلامت تجهیزات موثر بوده و قابلیت اطمینان را افزایش می‌دهد. در دستورالعمل تهیه شده، به صورت کامل روش انجام ترموگرافی را توضیح دادیم و همکاران عزیز می‌توانند از این دستورالعمل برای ارتقای سلامت تجهیزات استفاده کنند.

تدوین دستورالعمل چقدر زمان برد؟
استانداردهای مختلف را باید مطالعه می‌کردم و همه ملاحظات اجرایی و ایمنی در نظر گرفته می‌شد و این حدود یک سال زمان برد. از سوی دیگر، در کمیته تدوین استاندارد شرکت ملی گاز ایران، ادبیات استاندارد و بحث نگارش بسیار حائز اهمیت است که ویرایش‌های مورد نیاز با همفکری در این کمیته طی جلسات مختلف و متعدد انجام شد.

چند دستورالعمل در شرکت انتقال گاز ایران داریم؟
در خصوص ترموگرافی تا کنون صرفاً یک دستورالعمل در سطح شرکت ملی گاز ایران

تدوین شده است و در خصوص بقیه دستورالعمل‌ها در بخش‌های دیگر آمار دقیقی ندارم. واقعیت این است که هر منطقه تعدادی دستورالعمل دارد، شرکت انتقال گاز ایران و شرکت ملی گاز ایران هر یک دستورالعمل‌های مختلفی دارند؛ بنابراین نمی‌توان آمار دقیقی را اعلام کرد.

در خصوص ارتباط موضوع با بحث مدیریت دارایی‌های فیزیکی توضیحاتی بفرمایید.
در مدل اجرایی مدیریت دارایی‌های فیزیکی شرکت ملی گاز (IG-PAM) که بر مبنای مدل مفهومی IAM طراحی شده است، در بخش فعالیت‌های چرخه عمر، قسمتی تحت عنوان نگهداری و تعمیرات بر پایه شرایط (CBM) داریم شامل ابزارهایی همچون آنالیز روغن، آنالیز از تعاشات و ترموگرافی که نقش مهمی در سلامت تجهیزات ایفا می‌کند. مدیریت دارایی‌های فیزیکی یک مفهوم کلی در سازمان است و بخش‌هایی از آن مربوط به فعالیت‌های واحد برنامه‌ریزی است و در نگاه کلی، همه ارکان یک سازمان درگیر مدیریت دارایی‌های فیزیکی هستند.

در پایان اگر نکته‌ای را لازم می‌دانید، توضیح دهید.
امیدوارم که این دستورالعمل مورد استفاده و بهره‌برداری کارکنان شرکت ملی گاز ایران قرار گیرد و توصیه می‌کنم همکارانی که به تدوین دستورالعمل در شرکت ملی گاز ایران علاقه مند هستند، به کمیته‌های تخصصی در این زمینه کمک کنند تا سلامت تجهیزات و قطعات تضمین شود.

و شرکت‌های خارجی دیگر مذاکره را شروع کرده‌ایم. با توجه به درآمد نهایی که از محل فروش اوره داریم هر اندازه بتوانیم زمان تحویل را کمتر را کوتاه کنیم، نتیجه و درآمد بیشتری حاصل خواهد شد. جمشیدی با تاکید بر اینکه برنامه افزود: هر چقدر این واحد را زودتر تمام کنیم برای ما ارزش جایگزین دارد و محصول اوره تولیدی ارز قابل توجهی را برای شرکت و صنعت پتروشیمی و کشور به همراه دارد.

دسترسی به آب و اسکله، ویژگی منحصر به فرد «هنگام»

وی با اشاره به تجربه و سابقه خود به عنوان رئیس کارگروه اوره کشور گفت: پتروشیمی هنگام علاوه بر تامین منابع مورد نیاز اوره و آمونیاک، یک ویژگی منحصر به فرد به جهت موقعیت جغرافیایی هم دارد و آن دسترسی به آب و اسکله صادراتی است. یکی از موضوع‌های مهم در حمل محصولات در داخل کشور و برای صادرات دسترسی به اسکله و کشتی، هزینه انبارداری و باربری است.

هر چقدر مجتمع به آب نزدیک باشد، مزیت بیشتری برای شرکت مورد نظر دارد چرا که هزینه انبارداری و بار نمی‌دهند و در روند بارگیری هم این هزینه‌ها اهمیت زیادی دارد.

جمشیدی با بیان اینکه در اسکله پتروشیمی هنگام شرایط خوبی برای صادرات محصولات داریم و حتی کشتی‌های پانامکس ۶۰ هزار تنی هم امکان بارگیری دارند، افزود: با توجه به اینکه تمام شرکت‌های اوره ساز کشور سالانه تعهدی به جهاد کشاورزی دارند و باید بخشی با تمام اوره خود را به جهاد کشاورزی بدهند، این شرکت‌ها می‌توانند میزان مورد نیاز تعهد را از طریق سوآپ با پتروشیمی هنگام تامین کنند و دیگر نیاز به حمل و بارگیری و اسکله و انبارداری در بنادر نداشته باشند. در این روند تمام موارد مربوط به سهام داری و سود و نحوه فروش را هم رعایت می‌کنیم.

وی با تاکید بر اینکه پیش از این در شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم چنین روالی را برای تولید کنندگان اوره و آمونیاک داشتیم، گفت: گاهی این اتفاق بین شرکت‌های اوره ساز مثل شیراز، کرمانشاه، لرگان و یا پردیس پیش می‌آید، اما باید تقویت شود و بتوانیم از ظرفیت دو پتروشیمی هنگام و پردیس که به آب و اسکله‌های اختصاصی دسترسی دارند، استفاده کنیم.

پتروشیمی‌های دیگر تولیدکننده اوره و آمونیاک به دلیل بعد مسافت برای صادرات محدودیت دارند و ما می‌توانیم به جهت کمی فاصله، این خلأ را برای آنها پر کرده و با سوآپ محصولات پتروشیمی امکان صادرات با هزینه کمتر را برای آنها فراهم کنیم

صنعت اوره امروز تا ۹۰ درصد کاتالیست‌های مورد نیاز خود را از داخل کشور تامین می‌کند، افزود: پتروشیمی هنگام نیز بیش از ۹۰ درصد از کاتالیست مورد نیاز را از داخل کشور تامین خواهد کرد و افزون بر آن، با ارتباطی که بین ما و دانش بنیان‌ها برقرار شده، حدود ۵۰۰ قطعه‌ای که قبلاً برای واحدهای اوره و آمونیاک از خارج کشور وارد می‌شد، بومی‌سازی می‌شود.

جمشیدی اظهار امیدواری کرد که حمایت‌های صورت گرفته برای اجرای پتروشیمی هنگام ادامه یابد، زیرا این پروژه تأثیر زیادی بر اشتغال و اقتصاد منطقه و استان و کشور خواهد داشت و عملکرد آن به نفع دیگر اوره سازهای کشور خواهد بود. وی در پاسخ به خبرنگار «مشعل» درباره روند رفع موانع برای تامین راکتور مورد نیاز واحد اوره گفت: این پروژه را به صورت EPCF به پیمانکار واگذار کرده بودیم و تهیه متریکال پروژه هم به عهده پیمانکار بوده است.

مدیرعامل پتروشیمی هنگام با بیان اینکه با هماهنگی و همراهی هلدینگ خلیج فارس تلاش می‌شود تا این سفارش گذاری زودتر اجرایی شود اما به شکل همزمان و در کنار این سفارش گذاری به دنبال راه‌ها و کانال‌های دیگری برای تامین راکتور هستیم، افزود: از طریق شرکت‌های داخل مثل ماشین‌سازی اراک

سود بیشتر با تولید سریع تر

مدیرعامل پتروشیمی هنگام درباره آخرین مراحل اجرایی پروژه پتروشیمی هنگام، گفت: واحد آمونیاک این پتروشیمی در آبان امسال وارد مدار تولید می‌شود، اما واحد اوره با توجه به مسائلی مرتبط با تامین راکتور احتمالاً در ابتدای سال آینده آماده بهره‌برداری خواهد بود.

غلامرضا جمشیدی ادامه داد: چنانچه موفق شویم واحد اوره زودتر از موعد تحویل داده می‌شود؛ در غیر این صورت در ابتدای سال آینده آماده خواهد شد.

جمشیدی به دو مزیت صادراتی پتروشیمی هنگام یعنی نزدیکی به آب‌های آزاد و امکان صادرات و دسترسی به اسکله صادراتی اشاره کرد و گفت: پتروشیمی‌های دیگر تولیدکننده اوره و آمونیاک به دلیل بعد مسافت برای صادرات محدودیت دارند و ما می‌توانیم به جهت کمی فاصله، این خلأ را برای آنها پر کرده و با سوآپ محصولات پتروشیمی امکان صادرات با هزینه کمتر را برای آنها فراهم کنیم.

مدیرعامل پتروشیمی هنگام با اشاره به سابقه اجرای این پروژه از ۱۲ سال قبل که به دلایل مختلفی متوقف مانده بود، تصریح کرد: در دولت سیزدهم و اهتمام جدی برای راه‌اندازی پروژه‌های نیمه‌تمام وجود داشت و شاهد حمایت و سرعت در اجرای این پروژه بودیم و خوشبختانه این پروژه به زودی به جایگاه واقعی خود و قله مورد نظر خواهد رسید. وی با بیان اینکه

هلدینگ خلیج فارس، به عنوان مجموعه‌ای که بیش از ۶۰ پروژه را در دستور کار دارد، در دو سال گذشته، برنامه‌ریزی دقیقی برای اجرایی شدن پروژه‌های در دستور کار خود داشته است و به گفته حسن نشان‌زاده مقدم، معاون برنامه‌ریزی و کسب و کار این هلدینگ، برنامه‌ریزی هدفمندی برای تکمیل طرح‌های نیمه تمام در دستور کار قرار گرفته است تا با تصمیم‌گیری به موقع و رایزنی با حوزه‌های مختلف، همچنین استفاده از ظرفیت شرکت‌های توانمند داخلی، موانع و مشکلات طرح‌های در دست اجرا مرتفع شود و طبق مصوبات بازدیدها و زمانبندی تعیین شده، این طرح‌ها به بهره‌برداری برسند.

«هنگام» در نوبت افتتاح

پتروشیمی هنگام واقع در منطقه ویژه اقتصادی پارس جنوبی برای ظرفیت ۷۲۶ هزار تن آمونیاک و ظرفیت تولید یک میلیون و ۱۵۵ هزار تن اوره در سال برنامه‌ریزی شده است. قرارداد این پروژه از سال ۱۳۸۷ منعقد شد و قرار بود تجهیزات و لیسانس این پروژه توسط شرکت‌های دانمارکی و ایتالیایی تامین شود، اما با فشارهای سیاسی و تحریم‌ها، این قراردادها فسخ و پروژه متوقف ماند. در سال ۱۳۹۵ هلدینگ خلیج فارس بخش زیادی از سهام این پروژه و در ادامه پتروشیمی نوری نیز به عنوان یکی از شرکت‌های تولیدی اصلی صنعت پتروشیمی، سهام این طرح را خریداری کردند. به این ترتیب پروژه جان تازه گرفت؛ به طوری که در زمره طرح‌های پتروشیمی است که برای افتتاح آن در سال جاری برنامه‌ریزی شده است.

مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی پیش از این اعلام کرده بود: فاز یک پتروشیمی هنگام (واحد آمونیاک) به همراه ۹ پتروشیمی دیگر امسال در نوبت افتتاح قرار دارند. عبدالعلی علی‌عسکری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس هم چندی قبل و در نمايشگاه هفدهم ایران پلاست از برنامه این مجموعه برای افتتاح این پتروشیمی در سال جاری خبر داد.

پیش‌تر هم، حسن نشان‌زاده، معاون برنامه‌ریزی و توسعه کسب و کار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به برنامه این مجموعه برای حل مشکلات پروژه‌های نیمه تمام، تاکید کرده بود که با ارائه پیشنهادهایی لازم است هر چه زودتر پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی خط لوله و تأسیسات مشعل، مخازن ذخیره‌سازی آمونیاک، خط لوله صادرات آمونیاک و آماده‌سازی پایانه پتروشیمی برای تسریع در فرآیند راه‌اندازی واحد تولید آمونیاک پتروشیمی هنگام آماده شوند.



بررسی طرح پتروشیمی هنگام با هدف ارزآوری بیشتر برای کشور

سواپ اوره

مشعل | صنعت پتروشیمی در دوره جدید با تحولات متغیرو به رو شده است. از یک سو پروژه‌ها به سمت صنایع پایین دستی و تکمیل زنجیره ارزش سوق داده شده‌اند و از سوی دیگر تکمیل پروژه‌های نیمه تمام در دستور کار قرار گرفته‌اند. در این میان هلدینگ‌های پتروشیمی با اهتمام بیشتری بر برنامه‌های اجرایی خود را در دستور کار قرار داده و بسیاری از پروژه‌های آنها در نوبت بهره‌برداری قرار گرفته‌اند. طرح آمونیاک و اوره پتروشیمی هنگام به عنوان یکی از پروژه‌های نیمه تمام از دوره‌های قبل، در دو سال اخیر در مسیر اجرایی شدن قرار گرفته و حالا چند ماه تا بهره‌برداری و رسیدن به مرحله ارزآوری فاصله دارد؛ طرحی که می‌تواند در مسیری همچون سوآپ، ارزآوری قابل توجهی برای کشور به ارمغان بیاورد.

تحقق طرح‌های زیست‌محیطی پتروپالایش اصفهان در دولت سیزدهم

روی ریل پیشرفت

اهداف این طرح، می‌توان به ارتقای کیفیت فرآورده‌های نفتی و کاهش ترکیبات گوگردی با کاهش گوگرد از دیزل تولیدی ۱۰ هزار PPM به میزان ۱۰ PPM و تولید گاز ویل یورو ۵ با ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز اشاره کرد. این طرح در هفته اول مهر افتتاح شد و با اجرای آن می‌توان شاهد هوای پاکیزه در شهر اصفهان بود. در ادامه گزارشی از زوایای مختلف این طرح و دیگر اقدام‌های پالایشگاه اصفهان تهیه شده که در ادامه آن را می‌خوانید:

مشعل | دولت سیزدهم از ابتدای آغاز به کار خود، تکمیل طرح‌های نیمه تمام دولت قبل را در دستور کار قرار داده و توانسته بخوبی وعده‌های خود را عملی کند. یکی از آنها تبدیل پالایشگاه اصفهان به پتروپالایشی شدن و تکمیل زنجیره ارزش و راه‌اندازی واحد تصفیه نفت گاز است. پتروپالایش اصفهان، همسو با ارتقای کیفیت محصولات تولیدی، گام‌های موثری در تامین سوخت پاک و با کیفیت و جلوگیری از آلودگی‌های محیطی و هوایی برداشته و در این زمینه موفق به اجرا و راه‌اندازی واحد تصفیه نفت گاز شده است. از جمله

« در ابتدا خودتان را معرفی کنید.

متولد اهواز و اصلتان بختیاری از شهرستان کوهرنگ روستای فانی آباد در نزدیکی چشمه دیمه هشتم، ۳۳ سال در اهواز زندگی کردم، در همانجا تشکیل خانواده دادم و یک پسر ۹ ساله دارم.

با توجه به شرایط کاری از ۸ سال پیش به اصفهان مهاجرت کردم و ادامه خدمت به صنعت نفت را در شرکت خطوط لوله و مخابرات منطقه اصفهان پیش بردم. پدرم همیشه انگیزه و الگوی من در کارم بود. او ۲۷ سال در شرکت گاز استان خوزستان خدمت کرد و چون سال‌ها در سمت کارگری و سال‌های پایانی در سمت کارمندی در شرکت فعالیت داشتند، همواره یکی از آرزوهایم رسیدن به رده‌های بالای سازمان بود تا آرزویی را که برای او بیان کرده بودم، محقق سازم.

شاید بد نباشد در اینجا خاطره‌ای از کودکی‌ام بگویم: در اهواز، خطوط لوله روگذر شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از داخل و حاشیه برخی مناطق شهر اهواز عبور می‌کند. یکی از بازی‌های دوران ۷ سالگی‌ام همراه با دوستان، مسابقه دویدن روی لوله‌های نفت با دمپایی ابری انگشتی بود که بعد از دویدن مسافتی هر کسی که می‌افتاد، بازنده بود. در آن دوران گروه‌های تعمیراتی خط لوله مناطق نفت خیز جنوب را می‌دیدم که برای تعمیر لوله‌ها می‌آمدند. افرادی با روحیاتی متفاوت: هم خشن و هم شوخ‌طبع، خوش‌تیپی آنها با عینک‌های خاص ربیون نگاه اطرافیان را به خود جلب می‌کرد. ساعت‌ها آرام و ساکت کنار آنها می‌ایستادم و نگاه می‌کردم و در ذهنم آرزوی فورمن شدن (سرکارگر) در این تخصص را بارها مرور می‌کردم.

« کمی از شرکتی که در آن کار می‌کنید، برایمان بگویید. شرکت خطوط لوله و مخابرات منطقه اصفهان، یکی از مناطق راهبردی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در بین مناطق دوازده‌گانه این شرکت است. گستره این منطقه سه استان خوزستان، چهارمحال و بختیاری و اصفهان را دربر دارد و انتقال نفت خام و فراورده‌های نفتی از آن با بهره‌گیری از یکپهزار و ۱۰۰ کیلومتر خط لوله انجام می‌شود. خط لوله انتقال نفت مارون - اصفهان که به دلیل گذر از ارتفاعات سخت‌گذر رشته کوه‌های زاگرس و رودخانه‌های متعدد و همجواری با دوسد عظیم کارون ۳ و ۴، پس از آلاسکا به عنوان دومین خط لوله سخت‌گذر انتقال نفت خام در دنیا به شمار می‌رود، از این منطقه می‌گذرد.

« چطور شد که وارد شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران شدید؟

در سال ۱۳۸۷ از طریق آزمون ورودی شرکت ملی بالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران وارد شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خوزستان شدم و در واحد تعمیرات خط، فعالیت خود را شروع کردم؛ البته قبل از آن به مدت دو سال در واحد ساختمان و تأسیسات شرکت گاز استان خوزستان مشغول به فعالیت بودم. بعد از هفت سال کار در منطقه خوزستان، به منطقه اصفهان انتقالی گرفتم و به مدت ۲ سال هم در مرکز انتقال نفت شماره ۶ مارون در سمت بهره‌بردار، خدمت‌رسانی کردم و در نهایت به واحد تعمیرات خط رفتم و بعد از ۶ سال به عنوان رئیس واحد، هدایت گروه تعمیرات خط را به عهده گرفتم. در زمان دانشجویی‌ام به واسطه برادر بزرگ‌ترم در پروژه‌های خطوط لوله نفت و گاز کار می‌کردم و به نوعی آمادگی ذهنی برای حضور در این صنعت را داشتم.



سویا رضایی | وقتی یک دهه شصتی در سمت‌های بالایی همچون وزارت یا پایین‌تر، مسؤلیت قبول می‌کنند، تمام دهه شصتی‌های هم‌دوره‌اش به او افتخار می‌کنند؛ گویی خود گوشه‌ای از پرچم خدمت به کشور را بالا گرفته‌اند. در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان، حدود سه سال پیش یکی از جوانان این دهه، مسؤلیت اداره تعمیرات خط این منطقه را پذیرفت و به عنوان رئیس تعمیرات خط، قبول مسؤلیت کرد یا بهتر بگویم این سمت به او داده شد. آن زمان، بسیاری بودند که به توانایی این جوان شک داشتند؛ شک از این منظر که چطور فردی ۳۷ ساله می‌تواند راهبردی‌ترین خط لوله کشور را سر و سامان دهد؛ اما انگیزه بالای وی در خدمت‌رسانی و سربلندی در این آزمون سخت، روسفیدی را برای مدیران وقت که این مسؤلیت را به او واگذار کرده بودند، به ازمان آورد و بر همه تردیدها خط بطلان کشید. این جوان دهه شصتی غلامرضا گودرزی، رئیس تعمیرات خط شرکت خطوط لوله و مخابرات منطقه اصفهان است که عنوان جوان‌ترین رئیس واحدهای فنی و ستادی این منطقه را با خود دارد. در ادامه گفت و گوی مشعل با غلامرضا گودرزی را بخوانید.



گپ و گفتی با جوان‌ترین رئیس واحدهای فنی و ستادی در خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان

موفقیت در سایه همدلی



پشتیبانی کند. پس باید از الان مواد و اقلام آن آماده شود؛ چون لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان را در کارنامه کاری خود دارید. یک جوان دهه شصتی که در حال حاضر مسؤولیت یکی از خطیر ترین واحدهای منطقه را دارد، چطور به این مرحله رسیده است؟ همکاران من در واحد تعمیرات خط، همگی به دلیل سابقه و تجربه کاری بالا، این موقعیت را دارند که نه تنها مسؤولیت واحد؛ بلکه حتی در مسؤولیت‌های بالاتر ایفای نقش کنند. آنچه امروز به عهده من گذاشته شده، ایجاد شرایط و موقعیت برای کار و فعالیت بیشتر است و آنچه پذیرش مسؤولیت‌ها را متفاوت می‌سازد، به نوع نگاه و چگونگی مواجه شدن با انواع مشکلات و چالش‌ها بستگی دارد. کمبود نیروی انسانی، دست‌وپنجه نرم کردن با انواع چالش‌های محیط کاری، روبه‌رو شدن با محدودیت‌های نظارتی و پاسخگویی به نهادهای نظارتی، همچنین پذیرفتن مسؤولیت جان نیروی انسانی و مدیریت آنها با انواع سلیقه‌ها و رفتارهای شخصیتی و از همه مهم‌تر شرایط بد اقتصادی، دست به دست هم داده تا پذیرش مسؤولیت را برای برخی کارکنان کمی دشوار کند.

شاید امثال من وظیفه اصلی و کاریمان، هماهنگ شدن با مواردی باشد که گفتیم، بنابراین ضمن قبول این مسؤولیت، سعی داریم برآیندی پهنه‌ای خودمان در سازمان ارائه کنیم.

در اهمیت نقش و وظیفه شما همین بس که حفظ و ایمن‌سازی راهبردی ترین خطوط لوله کشور یعنی مارون - اصفهان که دومین خط لوله سخت‌گذر دنیا بعد از آلاسکاست، تحت مدیریت شماست. این وظیفه خطیر را چطور انجام می‌دهید؟ من تجربه کار در منطقه خوزستان و مشارکت در عملیات متعدد مناطق دیگر را دارم و با توجه به تفاوت شرایط و گستردگی خط لوله اصفهان به لحاظ وسعت و سایر مناطق، به نظرم تنها روشی که می‌توان این حجم از کار را کنترل کرد، برنامه‌ریزی‌های کوتاه‌مدت، بلندمدت و منظم در تمام زمینه‌های کاری است.

کار ما شامل سه بخش اصلی، عملیاتی، ستادی و کارگاهی است که قسمت عملیاتی آن شامل ۴ بخش عملیات خاکی، پایش خطوط، تعمیرات پیشگیرانه و تعمیرات حاصل از حادثه یا فرسودگی است. فعالیت‌های ستادی ما شامل پاسخگویی به استعلامات حریم و تلافی‌های خطوط، رفع تعارض به حریم خط، به‌روزرسانی اطلاعات واحد و موجودی کالاها و اقلام مورد نیاز است. بخش کارگاهی شامل، به‌روزرسانی تمامی تجهیزات و ابزار، همچنین به‌روزرسانی و ساخت اتصالات در مواقع بحران است که با برنامه‌ریزی می‌توانیم در مواقع بحران، بدون هدر رفت وقت و با پیش‌بینی‌های انجام شده در مسیر رفع مشکل گام برداریم.

در صورت برنامه‌ریزی‌های منظم و بی‌پوسته برای تمام این موارد می‌توان طی یک سال به حداقل ۸۰ درصد اهداف واحد دست یافت. وقتی مسؤولیت خط لوله‌ای استراتژیک مانند اصفهان را به عهده‌داری، باید همواره این موضوع ملکه ذهن باشد که هیچ‌گاه و در هیچ زمینه‌ای حق غافلگیر شدن نداریم. چه در تعداد نفرات و برنامه‌ریزی برای حضور آنان در مواقع بحرانی و چه در نحوه اجرای کار.

در واقع، موارد کاری پیش‌بینی شده قرار است حداقل یک سال کاری شما را

« شما، عنوان جوان‌ترین رئیس واحدهای فنی و ستادی در خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان را در کارنامه کاری خود دارید. یک جوان دهه شصتی که در حال حاضر مسؤولیت یکی از خطیر ترین واحدهای منطقه را دارد، چطور به این مرحله رسیده است؟ همکاران من در واحد تعمیرات خط، همگی به دلیل سابقه و تجربه کاری بالا، این موقعیت را دارند که نه تنها مسؤولیت واحد؛ بلکه حتی در مسؤولیت‌های بالاتر ایفای نقش کنند. آنچه امروز به عهده من گذاشته شده، ایجاد شرایط و موقعیت برای کار و فعالیت بیشتر است و آنچه پذیرش مسؤولیت‌ها را متفاوت می‌سازد، به نوع نگاه و چگونگی مواجه شدن با انواع مشکلات و چالش‌ها بستگی دارد. کمبود نیروی انسانی، دست‌وپنجه نرم کردن با انواع چالش‌های محیط کاری، روبه‌رو شدن با محدودیت‌های نظارتی و پاسخگویی به نهادهای نظارتی، همچنین پذیرفتن مسؤولیت جان نیروی انسانی و مدیریت آنها با انواع سلیقه‌ها و رفتارهای شخصیتی و از همه مهم‌تر شرایط بد اقتصادی، دست به دست هم داده تا پذیرش مسؤولیت را برای برخی کارکنان کمی دشوار کند.

شاید امثال من وظیفه اصلی و کاریمان، هماهنگ شدن با مواردی باشد که گفتیم، بنابراین ضمن قبول این مسؤولیت، سعی داریم برآیندی پهنه‌ای خودمان در سازمان ارائه کنیم.

در اهمیت نقش و وظیفه شما همین بس که حفظ و ایمن‌سازی راهبردی ترین خطوط لوله کشور یعنی مارون - اصفهان که دومین خط لوله سخت‌گذر دنیا بعد از آلاسکاست، تحت مدیریت شماست. این وظیفه خطیر را چطور انجام می‌دهید؟ من تجربه کار در منطقه خوزستان و مشارکت در عملیات متعدد مناطق دیگر را دارم و با توجه به تفاوت شرایط و گستردگی خط لوله اصفهان به لحاظ وسعت و سایر مناطق، به نظرم تنها روشی که می‌توان این حجم از کار را کنترل کرد، برنامه‌ریزی‌های کوتاه‌مدت، بلندمدت و منظم در تمام زمینه‌های کاری است.

کار ما شامل سه بخش اصلی، عملیاتی، ستادی و کارگاهی است که قسمت عملیاتی آن شامل ۴ بخش عملیات خاکی، پایش خطوط، تعمیرات پیشگیرانه و تعمیرات حاصل از حادثه یا فرسودگی است. فعالیت‌های ستادی ما شامل پاسخگویی به استعلامات حریم و تلافی‌های خطوط، رفع تعارض به حریم خط، به‌روزرسانی اطلاعات واحد و موجودی کالاها و اقلام مورد نیاز است. بخش کارگاهی شامل، به‌روزرسانی تمامی تجهیزات و ابزار، همچنین به‌روزرسانی و ساخت اتصالات در مواقع بحران است که با برنامه‌ریزی می‌توانیم در مواقع بحران، بدون هدر رفت وقت و با پیش‌بینی‌های انجام شده در مسیر رفع مشکل گام برداریم.

در صورت برنامه‌ریزی‌های منظم و بی‌پوسته برای تمام این موارد می‌توان طی یک سال به حداقل ۸۰ درصد اهداف واحد دست یافت. وقتی مسؤولیت خط لوله‌ای استراتژیک مانند اصفهان را به عهده‌داری، باید همواره این موضوع ملکه ذهن باشد که هیچ‌گاه و در هیچ زمینه‌ای حق غافلگیر شدن نداریم. چه در تعداد نفرات و برنامه‌ریزی برای حضور آنان در مواقع بحرانی و چه در نحوه اجرای کار.

در واقع، موارد کاری پیش‌بینی شده قرار است حداقل یک سال کاری شما را

منطقه اصفهان، اقدام‌های چشمگیری انجام داده که حاصل برنامه‌ریزی و حمایت مدیر و معاونان منطقه و تلاش یکایک کارکنان در حوزه تعمیرات خط، خوردگی، نقلیه، ایمنی، بهره‌برداری مراکز برنامه‌ریزی تعمیرات و واحدهای ستادی و پشتیبانی است



اجرای یک پروژه بود، بلکه وجود حساسیت‌های اجتماعی، محیط زیستی و منابع طبیعی یک استان متوجه و متمرکز بر آن بود. فشارهایی که در آن مقطع از سوی استانداری چهارمحال به شرکت خطوط لوله و مخابرات وارد می‌شد، همچنین اجرای پروژه در محدوده‌ای با تنوع عوارض طبیعی زمین شامل رودخانه‌های فصلی، دائمی، مسیر سنگلاخی، شیب‌های تند و ریزشی بودن مسیر، ما را با پروژه‌های روبه‌رو کرده بود که شاید در کمیت تنها عدد ۴ را یدک می‌کشید؛ اما در واقع مشکلات یک پروژه ۲۰۰ کیلومتری را داشت. همچنین محدودیت نفرات، ماشین‌آلات و اینکه باید با امکانات محدود شرکتی انجام می‌شد و دامنه زمانی کوتاه که این پروژه باید در ۴ ماه (با توجه به شروع فصل سرما در استان چهارمحال و بختیاری) به اتمام می‌رسید، همه اینها کار را حساس کرده بود.

اما در نهایت خدا را شاکرم که در آن مقطع زمانی و با همکاری و دلسوزی تمامی کارکنان فنی، عملیاتی و ستادی منطقه اصفهان، این پروژه فراتر از حد انتظار و تصور افراد درگیر با آن انجام شد و این درس را به من داد که کارهای ناشدنی و غیرممکن را هم می‌توان انجام داد، آن هم با از خود گذشتگی، تمرکز و مسؤولیت‌پذیری در مسیر اعتلای کشور و ایستادن بر قله‌های پیشرفت و استقلال صنعتی.

« شما به عنوان فرمانده عملیات ایمن‌سازی خطوط لوله که گاهی با نشستی همراه بوده و گاهی با سرقط، گروهی در حدود ۵۰ نفره را مدیریت می‌کنید. چطور تلاش می‌کنید این کار را با کمترین استرس و اشتباه انجام دهید؟

همانگونه که اشاره کردم، وقتی می‌دانید که در شرایط و موقعیت‌هایی متنوع قرار می‌گیرید و تعداد کارکنان واحدها با تخصص‌های متفاوت زیاد است، باید آنقدر از نظر ابزار و روش انجام کار کامل و مطمئن باشی که در هنگام شروع یا اجرای کار دنبال پیدا کردن روش کار مناسب یا متخصص نگردی و سردرگم نشوی و زمان را از دست ندهی، چرا که این سردرگمی و هدررفت زمان، باعث ایجاد استرس و اشتباه در کار می‌شود. با توجه به تمامی این موارد، عملیات زمانی منتج به نتیجه مطلوب می‌شود که با دوستی، همدلی و یک هدف مشترک میان کارکنان همراه باشد.

یکی از خصوصیات بارز شما، حضورتان در تمامی عملیات مراکز انتقال نفت مارون - اصفهان است. در این خصوص توضیح بدهید.

من از سال ۱۳۸۴ در صنعت نفت مشغول کار هستیم. در تمامی این سال‌ها یک تجربه بزرگ به دست آورده‌ام؛ اینکه زمانی فردی در کسوت رئیس، مدیر یا مسؤول، می‌تواند موفق عمل کند که به اصطلاح پای کار باشد. اگر امروز در چهارمین سال حضورم در واحد تعمیرات خط به عنوان رئیس این مجموعه، شاهد انجام تمامی کارهای عملیاتی، پایش‌ها و عملیات حادثه‌ای به نحو احسن و در کوتاه‌ترین زمان ممکن هستیم، حاصل حضور و پای کار بودن، همدلی، همکاری و حمایت همه کارکنان واحد است.

اعتقاد دارم هر فرد، در شرایط اجتماعی و کاری هر گونه که رفتار می‌کند، در زندگی خصوصی‌اش هم به همان گونه است. یعنی این نیست که شما در محیط کار یک فرد بی‌نظم و بی‌حوصله با کارایی پایین باشی؛ اما در زندگی خصوصی متفاوت و یابرعکس.

من هم دقیقاً همانگونه که دوستان و همکاران در محیط کار می‌بینند و می‌شناسند، در رابطه با همسر و فرزندانم رفتار می‌کنم. ایجاد تنش در کار ما همیشگی است. این هنر ماست که آن را به محیط خانه و خانواده انتقال ندهیم.

تلاش می‌کنم فرد متعادلی باشم و با نوسانات کاری و اخلاقی افراد پایین‌دست و بالادست، دچار نوسان و بی‌ثباتی نشوم و روحیه‌ام را از دست ندهم؛ البته در برخی مواقع این مسأله اجتناب‌ناپذیر است؛ اما در محیط خانواده همیشه یکسان رفتار می‌کنم.

« اوقات فراغت خود را در چه زمینه‌ای سپری می‌کنید. اهل ورزش هستید یا تفریح؟ قبلاً اهل ورزش فوتسال بودم که با تیم‌های مناطق خوزستان و اصفهان ۶ دوره قهرمانی را تجربه کردم؛ اما در حال حاضر به دلیل مشغله زیاد، تنها اوقات فراغتم، وقت گذراندن برای تفریح پسرم است.

« و سخن آخر... همه ما در شرایط و موقعیت‌های متفاوتی از زندگی شخصی و اجتماعی هستیم و هیچ‌گاه نباید فراموش کنیم که در چه شرایطی بودیم و اکنون وضع ما به چه صورت است. وقتی می‌خواهیم حرفی بزنیم یا تصمیمی بگیریم، باید بر اساس شرایط فعلی‌مان باشد و یادمان نرود که زمانی در کجای زندگی و تاریخ ایستاده بودیم.



توسعه ورزش و رقابتی داریم.

انتخاب داوران از انجمن آتش نشانان کشور

عطاالله قاسمی، رئیس ایمنی و آتش نشانی مجتمع گاز پارس جنوبی نیز به خبرنگار «مشعل» گفت: قبل از برگزاری المپیاد نشست‌های متعددی با محوریت ساخت تجهیزات آیت‌های المپیاد، استفاده از سالن‌های ورزشی، همچنین استخر و البسه و پشتیبانی‌های تغذیه‌ای و... مطرح و آماده‌سازی شد، ضمن آنکه پشتیبانی‌های مادی و معنوی نیز برای آنها انجام دادیم تا روحیه و انگیزه لازم را داشته باشند. به گفته او از چهار ماه قبل از برگزاری المپیاد اعضای تیم تمرین‌های خود را به صورت متمرکز آغاز کردند و در این مدت هر زمانی که نیاز بود، به تیم عملیات کمک می‌کردند. قاسمی برگزاری پنجمین ارزیابی آمادگی جسمانی آتش نشان‌ها را بهتر از سال‌های گذشته به لحاظ امکانات رفاهی و داورهای منسجم و یکپارچه خواند و افزود: در گذشته تیم داورها فقط از مجموعه‌های نفت و گاز بودند و این امر موجب ایجاد سوء تفاهم در انتخاب نقرات برتر بود؛ اما امسال، داورها از انجمن آتش نشانان کشور انتخاب شدند، ضمن آنکه حضور مدیر اچ‌اس‌ای وزارت نفت و روسای اچ‌اس‌ای چهار شرکت اصلی، انگیزه‌های برای افراد شرکت‌کننده بود. وی اظهار کرد: در رویداد بزرگداشت آتش نشان‌ها به گونه‌ای برنامه‌ریزی شد تا نقرات برگزیده با حضور مدیر اچ‌اس‌ای شرکت ملی گاز، مدیران پالایشگاه‌ها و مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تقدیر شود.

پنجمین دوره ارزیابی آمادگی عملیاتی و تخصصی آتش نشانان وزارت نفت با حضور ۱۶ تیم تابع وزارت نفت شامل شرکت‌های نفت و گاز پارس، سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، همچنین مجتمع گاز پارس جنوبی (پالایشگاه دوازدهم، پالایشگاه دهم و پالایشگاه یازدهم)، همچنین شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد، شرکت پالایش نفت اصفهان، شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شانزدهم، شرکت پالایش نفت کرمانشاه، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت پتروشیمی بندر امام خمینی (ره)، شرکت پتروشیمی زاگرس، شرکت پتروشیمی سیلان و شرکت پتروشیمی کاویان از چهارم تا هفتم مهر ۱۴۰۲ در مجموعه آفتاب شرکت پتروشیمی بندر امام برگزار شد. این دوره از مسابقات با قهرمانی تیم پالایشگاه دهم، نائب قهرمانی تیم پالایشگاه یازدهم مجتمع گاز پارس جنوبی و با کسب مقام سوم توسط تیم نفت و گاز پارس پایان یافت.

تعامل خوبی که با مدیریت اچ‌اس‌ای وزارت نفت وجود دارد و با هدف خدمت به اچ‌اس‌ای صنعت نفت، پتروشیمی بندر امام این میزبانی را پذیرفت. انصاری نیک افزود: در این دوره به همت وزارت نفت و مدیریت اچ‌اس‌ای آن، میزبان ۱۶ تیم برتر از چهار شرکت اصلی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی بودیم و این میزبانی بسیار ارزشمند بود. وی تصریح کرد: این دوره، یک فرصت بود تا آتش نشانان صنعت نفت بتوانند با رقابت در رشته‌های آمادگی جسمانی - عملیاتی، مهارتی و تخصصی خود را بسنجند تا در زمان حوادث احتمالی، از هر حیث برای مقابله با حادثه و تهدید، آماده باشند. انصاری نیک با تأکید بر حفظ این آمادگی برای آتش نشانان صنعت نفت تصریح کرد: برگزاری پنجمین دوره آمادگی جسمانی آتش نشانان موقعیتی بسیار ارزشمند است و از اینکه میزبان برگزاری آن و خدمت‌رسان همکاران آتش نشان خود در بخش‌های مختلف صنعت نفت بودیم، بسیار خرسندیم. وی گفت: یکی دیگر از ویژگی‌های مهم این دوره، مزین بودن آن به نام شهدای وزارت نفت و ۹ شهید خدمت پتروشیمی بندر امام بود که جانشان را در مقابله با حوادث آتش در پتروشیمی بندر امام فدا کردند. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندر امام در بخشی دیگر با تأکید بر اینکه این شرکت تلاش کرده است به دوران شکوفایی خود بازگردد، اظهار کرد: با توجه به اینکه امسال پنجاهمین سالگرد تأسیس پتروشیمی بندر امام است و ما در دهه اخیر افول را در بخشی از عرصه‌های پتروشیمی بندر امام شاهد بودیم، قصد داریم با تمرکز و با برنامه‌ریزی راهبردی هم در حوزه تولید و هم در حوزه مدیریت اچ‌اس‌ای و افزایش و بهبود شاخص‌های کلان‌بنگاهی بازگشت به دوره‌های بهتر داشته باشیم و تولید دوباره را بعد از پنجاهمین سالگرد در عرصه‌های مختلف در پتروشیمی بندر امام شاهد باشیم. انصاری نیک گفت: این هدف را تحت راهبرد «بندر امام نوین» پیگیری می‌کنیم تا شاخص‌های مختلف، بویژه تنوع محصولات و افزایش تولید را پیش ببریم و در کنار آن نیز مسؤلیت‌های اجتماعی، اچ‌اس‌ای و بهبود شرایط و تعامل با محیط زیست را دنبال کنیم. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندر امام بازگشت پتروشیمی بندر امام به حوزه‌های حرفه‌ای را از دیگر اهداف «بندر امام نوین» برشمرد و افزود: با توجه به اینکه مسائل فرهنگی و ورزشی برای کارکنان و خانواده‌های آنها ایجاد روحیه می‌کند، ضمن اینکه اهداف بلندی هم برای بندر امام نوین داریم، فکر می‌کنیم پرداختن به ورزش و مسائل فرهنگی، بستری برای موفقیت است. حتماً این عرصه‌ها را نمایش خواهیم داد و برنامه‌های متنوعی برای



مسابقه‌ای از جنس آتش

گذری بر پنجمین دوره ارزیابی آمادگی جسمانی آتش نشانان وزارت نفت

مشعل آتش نشان‌ها سربازان گمنامی هستند که جان خود را به خطر می‌اندازند تا زندگی هموطنانشان را نجات دهند. این افراد همیشه آماده حضور در عملیات هستند و به آمادگی جسمانی و سرعت عمل در شرایط بحرانی نیاز دارند. به همین منظور آمادگی جسمانی و مهارتی آنها به روش‌های مختلف از جمله برگزاری المپیاد آتش نشان ارزیابی می‌شود. هم‌زمان با پاسداشت روز ایمنی، در هفته نخست مهر امسال، پنجمین دوره ارزیابی آمادگی جسمانی آتش نشانان در صنعت نفت به میزبانی پتروشیمی بندر امام، در مجتمع آفتاب برگزار شد. در این دوره ۱۶ گروه آتش نشانی شامل ۱۲۸ آتش نشان منتخب صنعت نفت در ۶ بخش ارزیابی شامل سه بخش انفرادی و سه بخش گروهی به رقابت پرداختند و مهارت‌های آنها از سوی تیم‌های داوران ارزیابی قرار گرفت. رویداد ارزیابی آمادگی جسمانی آتش نشانان، ابتدا در سطح چهار شرکت اصلی و تابعه برگزار شد و چهار تیم از نقرات برتر هر شرکت به سطح مسابقات وزارت نفت راه پیدا کردند.

کرد؛ موضوع مهمی که ارزش این رویداد را بیشتر می‌کند، مزین شدن پنجمین دوره ارزیابی به نام بزرگ شهدای صنعت نفت و ۹ شهید آتش نشان پتروشیمی بندر امام است. وی گفت: شهدا، گرانمایه ترین دارایی خود را که جانشان بود، فدا کردند تا یک حادثه به یک فاجعه تبدیل نشود. از این رو شهدا همواره باید الگوی همه ما باشند. انصاری نیک در بخش دیگری اظهار کرد: ارزیابی، آمادگی، تخصصی بودن این رویداد، هر یک فلسفه خود را دارد و این دوره هم می‌تواند سبب ارتقای سطح علمی - تخصصی آتش نشانان و تبادل علم و تجربه میان آنها شود.

استقلال تیم داوران

شهرام احمدی، معاون ایمنی و آتش نشانی اداره کل بهداشت، ایمنی و محیط زیست وزارت نفت هم مهم ترین هدف این رویداد را ارزیابی آمادگی عملیاتی و حرفه‌ای آتش نشانان بیان و اظهار کرد: تلاش بر این بوده که هر دوره نسبت به دوره قبل، حرفه‌ای تر برگزار شود و ما بلیسم شرکت‌های تابعه نیز به برگزاری دوره‌های تخصصی برای ارتقای آتش نشانان روی آورند و به سوی استاندارد ملی ثبت شده پیش بروند. او استقلال تیم داوران را از وجه تمایز این دوره با دوره‌های پیشین خواند و افزود: این مسابقات با بهترین کیفیت و استقلال کامل تیم داوران برگزار و تیم داوران نیز از مرجع رسمی کشوری در این رقابت‌ها حضور داشت.

پنجمین دوره این المپیاد سراسری صنعت نفت، ۱۲۸ آتش نشان از بخش‌های مختلف صنعت نفت گردهم آمدند تا در میدان رقابت، همدلی و بودن در کنار یکدیگر را به نمایش بگذارند. در این نمایش سراسر مهارت و آمادگی جسمانی، مظاهر انصاری، مدیر کل بهداشت، ایمنی و محیط زیست وزارت نفت نیز حضور داشت و در باره اهداف برگزاری پنجمین دوره ارزیابی آمادگی جسمانی آتش نشان‌های وزارت نفت توضیحاتی داد.

مدیر کل بهداشت، ایمنی و محیط زیست وزارت نفت با اشاره به اینکه هدف از برگزاری این گونه رویدادها، ارتقای آمادگی جسمانی و مهارتی آتش نشان‌ها در رویارویی با حوادث در شرایط مختلف است، افزود: همدلی، نکته مهم دیگری است که در چنین رخدادهایی میان شرکت‌کنندگان شکل می‌گیرد و تقویت می‌شود و این موضوع در کل صنعت نفت وجود دارد. مظاهر انصاری تصریح کرد: تیم‌های شرکت‌کننده از بخش‌های مختلف صنعت نفت (نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی) نیز افزون بر قدرت و مهارت، توانستند هدف مهم دیگر این المپیاد را که همدلی است به نمایش بگذارند. او با تأکید بر حضور با انگیزه آتش نشانان حاضر در این دوره از رقابت‌ها افزود: آتش نشان‌ها در هر جا که حادثه و خطری صنعت نفت را تهدید کند، از جان مایه می‌گذارند و در صف مقابله با آتش قرار می‌گیرند.

شهدا باید الگوی همه باشند

سیروس ناصریان، رئیس اداره ایمنی، بهداشت و محیط زیست پتروشیمی بندر امام نیز در پنجمین دوره ارزیابی آتش نشانان وزارت نفت با ابراز خرسندی از میزبانی این رویداد بزرگ تصریح کرد:

آتش نشان‌ها در هر جا که حادثه و خطری صنعت نفت را تهدید کنند، از جان مایه می‌گذارند و در صف مقابله با آتش قرار می‌گیرند

همکاری دانشجویان در پروژه‌ها

با این حال درباره عملکرد این پژوهشکده با حمید گنجی، رئیس پژوهشکده توسعه فناوری‌های فراروش و انتقال گاز پژوهشگاه صنعت نفت گفت‌وگو کردیم. او درباره این مجموعه توضیح داد و گفت: پژوهشکده روی فرایندهایی که مربوط به پالایشگاه‌های گازی و فراروش گاز است، کار می‌کند و ما در این سال‌ها تمام فناوری‌های مورد نیاز پالایشگاه‌های گازی را بومی کرده‌ایم. فناوری‌هایی از جمله شیرین سازی گاز، نم‌زدایی و مرکابتان‌زدایی از گاز و همچنین بازیافت گوگرد و در سال‌های اخیر پروژه‌های صنعتی را برای این واحدها اجرایی کرده‌ایم. یکی از آخرین پروژه‌ها، طرح توسعه پالایشگاه بندر عباس بود که واحد تولید هیدروژن و آمین و SRU (بازیافت گوگرد) و فرایندهای دیگر آن را اجرا کردیم. وی درباره گروه‌های فعال در این پژوهشکده هم گفت: چهار گروه فعال داریم که یکی از آنها گروه تبدیلات گازی است و برای تبدیل گاز طبیعی به سوخت مایع کار می‌کند. گروه دیگری هم روی فرایند تبدیل گاز به محصولات دیگر مثل متانول کار می‌کنند. گروه فناوری تصفیه گاز پژوهشکده برای واحدهای شیرین سازی گاز مورد استفاده قرار می‌گیرد. در این زمینه دانش فنی تولید یک حلال را داریم که به ثبت رسیده است. گنجی با بیان اینکه پژوهشکده ما خدمات فناورانه را به صنعت نفت و گاز ارائه می‌کند، افزود: این مرکز به‌عنوان یک مرجع در کشور و برای آنالیز و تست حلال‌های آمین مورد استفاده قرار می‌گیرد. گروه دیگر هم گروه SRU است که برای بازیافت گوگرد اقدام می‌کند و بومی‌سازی آن با همکاری پژوهشکده کاتالیست انجام شده است. کاتالیست این تبدیل، بومی‌سازی شده و شرکت‌های داخلی آن را تولید می‌کنند. رئیس پژوهشکده توسعه فناوری‌های فراروش و انتقال گاز پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به گروه دیگر این مجموعه، یعنی گروه طراحی و مهندسی که مهندسی همه فرایندهای مربوط به پروژه‌های پژوهشکده را انجام می‌دهد، افزود: حدود ۷۰ نفر از اعضای این پژوهشکده، نیروی رسمی پژوهشکده هستند؛ اما در طرح میزبانی پژوهشگاه صنعت نفت، ۲۰ دانشجو در مقطع کارشناسی ارشد و دکترا با پژوهشکده ما همکاری داشتند که فارغ‌التحصیل شده یا در آستانه آن هستند؛ اما هر ماه تعدادی دیگر از دانشجویان برای پروژه‌های مختلف جذب می‌شوند. وی افزود: سیستم آنالیز و دستگاه‌هایی که در پژوهشکده وجود دارد، مورد نیاز دانشجویان در پروژه‌هاست و آنها تمایل زیادی برای همکاری با ما دارند. در عین حال با شرکت‌های دانش‌بنیان زیادی همکاری داریم که این شرکت‌ها، بخش زیادی از عملیات تجاری‌سازی پروژه‌ها را اجرایی می‌کنند. به‌عنوان نمونه، شرکت دانش‌بنیان «فناور پارس» در ارتباط با پژوهشکده، دستگاه آنالیز ترکیبات گوگردی را در قرارداد ۱۰ ساله، تجاری‌سازی کرده است.



پژوهشکده‌های فعال

پژوهشگاه صنعت نفت در چند دهه اخیر توانسته است در تولید محصولات ارزشمندی نظیر دانش فنی و تجهیزات و قطعات مورد نیاز صنعت نفت، اختراع و در نهایت ارائه مقاله‌های معتبر در سطح بین‌الملل، رسالت واقعی پژوهشگاه را اجرایی کند و نه تنها در داخل کشور، نیاز شرکت‌ها و زیرمجموعه‌های صنعتی مخصوص صنعت نفت را تأمین کند؛ بلکه در دوره‌های مختلف زمانی که شرکت‌های خارجی حضور نداشتند یا به دلیل تحریم‌ها ایران را ترک کردند، توانست نیاز صنعت به تولیدات خارجی و دانش فنی را تا حد زیادی تأمین و جبران کند. پژوهشکده توسعه فناوری‌های فراروش و انتقال گاز به‌عنوان یکی از زیرمجموعه‌های فعال و پرکار پژوهشگاه، با هدف تحقیق و توسعه در بهره‌برداری بهینه و کسب دانش فنی در زمینه‌های تبدیل، تصفیه و انتقال گاز طبیعی، در سال ۱۳۷۷ تأسیس شده است. این پژوهشکده در حال حاضر از چهار گروه پژوهشی تشکیل شده است: پژوهشکده گاز در زمینه پروژه‌های تحقیقاتی، پایلوتی، نیمه‌صنعتی، صنعتی و ارائه خدمات علمی و آزمایشگاهی فعالیت می‌کند؛ تاکنون دو واحد صنعتی، هفت واحد نیمه‌صنعتی و ۵۰ سیستم‌بنج و آزمایشگاهی در پژوهشکده به مرحله عملیات رسیده است. همچنین تاکنون ارائه دانش فنی و طراحی ۱۰ واحد صنعتی برای پالایشگاه‌ها در این پژوهشکده انجام شده است. ارائه بیش از پنجاه پتنت داخلی و خارجی، ۳۰۰ مقاله در مجلات داخلی و خارجی و چهار صد مقاله ارائه‌شده در درس گروه‌های بین‌المللی و داخلی، از دیگر دستاوردهای علمی این پژوهشکده به شمار می‌رود. این پژوهشکده دارای چهار گروه فناوری‌های تبدیلات گاز، فناوری‌های تصفیه گاز، فناوری‌های بازیابی و تبدیل آلاینده‌های گاز و گروه طراحی مهندسی فناوری‌های گاز است که هر کدام سرگرم پروژه‌های کاربردی و اثرگذار هستند.

از جمله پروژه‌های اجرایی شده این پژوهشکده می‌توان به تدوین دانش فنی واحدهای بازیابی گوگرد (SRU)، فرایند تبدیل گاز به مایع (GTL)، واحد تولید هیدروژن (HPU)، اولین فناوری ایرانی شیرین سازی گاز (پارسی سول)، آنالیز کمی و کیفی ترکیبات گوگردی و جیوه با روش IMS و بنزین بازیافتی پتروشیمی خارک اشاره کرد.



تولید و تجاری‌سازی؛ مسیری که پژوهشگاه صنعت نفت می‌پیماید

مشعل | پژوهشگاه صنعت نفت

به‌عنوان بازوی علمی و فناوری صنعت نفت، طی حوالی ۶ دهه اخیر توانسته است سهم قابل توجهی در افزایش تولید داخلی، کاهش وابستگی به شرکت‌های خارجی و خام‌فروشی در محصولات اولیه داشته باشد. این مجموعه تلاش کرده تا در مسیر ایجاد ارزش افزوده از راه تولید و تجاری‌سازی فناوری، با رویکرد اصلی انجام پژوهش برای توسعه و داخلی‌سازی فناوری‌های جدید اقدام کند. این مجموعه دارای چند پردیس مستقل است که هر کدام، پژوهشکده‌های تخصصی را در خود جای داده‌اند و امور تخصصی صنعت نفت، گاز و پتروشیمی را رصد و پیگیری می‌کنند. یکی از این پژوهشکده‌ها، پژوهشکده توسعه فناوری‌های فراروش و انتقال گاز است که در سال‌های اخیر پروژه‌های مختلفی را به ثمر رسانده و دانش‌های فنی آنها در بخش‌های مختلف صنعت نفت در حال استفاده است.

ضرورت توسعه واحدهای فناوری



ضرورت

سرمایه‌گذاری برای توسعه

فناوری‌ال ان جی

گنجی با اشاره به پروژه‌های فعال و در دست بررسی این مجموعه گفت: یکی از پروژه‌های ما تبدیل گاز به ال ان جی است که چندی قبل هم قرارداد آن را با پتروشیمی خراسان منعقد کردیم. در واقع پتروشیمی خراسان می‌خواهد در تابستان ال ان جی تولید کند تا در زمستان که گاز قطع می‌شود از این محصول بهره برده و مجموعه آنها تعطیل نشود. در واقع می‌خواهند از ال ان جی برای مصرف محدود پیک‌زایی در زمستان بهره ببرند. رئیس پژوهشکده توسعه فناوری‌های فراروش و انتقال گاز پژوهشگاه صنعت نفت با تأکید بر اینکه متولی این پروژه‌ها پژوهشکده است که در ارتباط با شرکت‌های دانش‌بنیان پروژه را پیش می‌برد، گفت: تقاضای نام‌های دیگری هم برای توسعه فناوری ال ان جی در دست داریم تا این فناوری را توسعه دهیم؛ چون از رقیبمان قطر، خیلی عقب هستیم و باید برای صادرات این محصول برنامه‌ریزی بیشتری صورت گیرد. در پژوهشکده گاز دانش این فناوری را بومی کرده‌ایم؛ اما به سرمایه‌گذار نیاز داریم تا در سطح گسترده به نتیجه برسد. وی با بیان اینکه در حال حاضر هم شرکت فولاد از فع برای اوج مصرف خود در زمستان برنامه تأمین ال ان جی را دارد و چند پتروشیمی دیگر هم، چنین نیازی را اعلام کرده‌اند، گفت: برای صادرات ال ان جی مذاکراتی با مجموعه ایران ال ان جی داشته‌ایم؛ البته این شرکت، یک واحد صادراتی را به همراه چینی‌ها در قشم در دست دارند و پژوهشگاه به‌عنوان مشاور در این پروژه فعالیت می‌کند که امیدواریم زودتر به نتیجه برسد.





فرصت های همکاری ایران و کنیا در بخش انرژی

در حال حاضر بیش از ۷۵ درصد از انرژی مصرفی در کنیا به واسطه منابع تجدیدپذیر که عمدتاً شامل انرژی زمین گرمایی و برق آبی است، تولید می شود. دولت کنیا قصد دارد تا سال ۲۰۳۰ به انرژی ۱۰۰ درصد پاک روی آورد. هدف کنیا در برنامه چشم انداز ۲۰۳۰ خود در بخش انرژی، افزایش سرمایه گذاری در انرژی های تجدیدپذیر است. تمایل این کشور به استفاده از انرژی پاک تحت تأثیر عوامل متعددی از جمله نیاز به کاهش انتشار گازهای گلخانه ای و نیاز فوری به تأمین انرژی قابل اعتماد و مقرون به صرفه برای جمعیت رو به رشد خود بوده است. بر این اساس در برنامه های این کشور ۹ برابر کردن ظرفیت تولید انرژی از نیروگاه های زمین گرمایی پیش بینی شده که می تواند به همراه انرژی باد و خورشید بخش مهمی از نیازهای کنیا را برطرف کند.

سرمایه گذاری در انرژی زمین گرمایی

به طور کلی کنیا در سال های اخیر سرمایه گذاری های قابل توجهی در نیروگاه های زمین گرمایی کرده است. این کشور که همانند بخش بزرگی از شرق آفریقا روی گسل بزرگ دره ریفت قرار دارد، از جریان های زمین گرمایی قوی برخوردار است که پتانسیل انرژی کل آنها در کنیا ۷ هزار مگاوات برآورد می شود. به همین دلیل سازمان ملل متحد و بانک های توسعه جهانی، سرمایه گذاری در انرژی زمین گرمایی را در سراسر آفریقای شرقی تشویق می کنند و پروژه هایی در اتیوپی، تانزانیا و جیبوتی برنامه ریزی کرده اند. کنیا در دهه ۱۹۸۰ با ساخت اولین واحد نیروگاه اولکارا در نایواشا، ۱۲۰ کیلومتری شمال غربی نایروبی، شروع به استفاده از این انرژی کرد. در حال حاضر اولکارا با مجموع ظرفیت تولید نزدیک به ۵۵۰ مگاوات برق، بیش از ۴۵ درصد از تولید برق کشور را تشکیل می دهد و به یکی از بزرگترین نیروگاه های زمین گرمایی در جهان تبدیل شده است.

انرژی زمین گرمایی یک انرژی تجدیدپذیر و دوستدار محیط زیست است که دی اکسید کربن و سایر گازهای گلخانه ای منتشر نمی کند؛ به همین دلیل مزایای زیادی برای تولید انرژی دارد که یکی از فوری ترین کاربردهای آن گرم کردن گلخانه برای تولید محصولات کشاورزی است. این منبع همچنین نسبت به دیگر منابع انرژی ارزان تر است. به عنوان مثال، یک کیلووات ساعت انرژی زمین گرمایی در کنیا ۰.۰۷ دلار هزینه دارد؛ این در حالی است که برای همین میزان تولید برق به وسیله نفت کوره باید ۰.۱۸ دلار هزینه شود، ضمن اینکه انرژی زمین گرمایی آلاینده منتشر نمی کند و در عین حال از انرژی خورشیدی یا باد منظم تر است.

کنیا در زمره کشورهای است که از بهترین سطوح نور خورشید در جهان بهره می برد، زیرا در خط استوا قرار دارد. دانشمندان تخمین می زنند که پتانسیل خورشیدی این کشور چهار و نیم کیلووات ساعت است که در میان بهترین نرخ ها در جهان است؛ بنابراین با چنین داده های طبیعی، کنیا از امکان ایجاد پارک های خورشیدی برخوردار است. چنانکه هم اکنون از نظر تعداد سیستم های انرژی خورشیدی نصب شده در جهان پیشرو است. در خانه های روستایی در سراسر کشور، مصرف انرژی خورشیدی برای تولید برق در دستور کار قرار گرفته است.

در عین حال در کنیا به استفاده از انرژی باد نیز سرمایه گذاری های قابل توجهی شده است. طبق گزارش اداره ملی آمار کنیا، بزرگترین مزرعه بادی در آفریقا در این کشور قرار دارد. پروژه بادی دریاچه تور کانا که بزرگترین مزرعه بادی آفریقا است، از ۲۶۵ توربین بادی تشکیل شده که قادر به تأمین برق بیش از یک میلیون خانه هستند.



فرصت ها

همکاری ایران و کنیا در حوزه انرژی مسئله جدیدی نیست و در سال های گذشته مورد توجه دو طرف قرار داشته است. در گذشته کنیا یکی از خریداران نفت ایران بود و حدود ۳۰ میلیون بشکه در سال از ایران نفت وارد می کرد. اگرچه این روند به دلیل تحریم های آمریکا با اختلال هایی روبه رو شد، اما تمایل دو طرف به تداوم همکاری در زمینه انرژی پایرمانند. در سفر اخیر سید ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری ایران به کنیا دو طرف یکبار دیگر بر توسعه همکاری ها در زمینه انرژی تأکید کردند. با وجود تمام سرمایه گذاری هایی که کنیا در حوزه بر انرژی های نو انجام داده، همچنان نفت و فرآورده های نفتی در این کشور مورد نیاز است و سهم قابل توجهی را در بخش های صنعتی به خود اختصاص داده است. نکته مهم وارداتی بودن فرآورده های نفتی در کنیاست که به کشوری همچون ایران فرصت قابل ملاحظه ای برای صادرات محصولات پشرفته خود در حوزه پتروشیمی و سرمایه گذاری در این بخش می دهد. بررسی جزئیات صادرات ایران به کنیا در سال های گذشته نیز بیانگر آن است که این کشور آفریقایی عمدتاً مشتری محصولات و فرآورده های نفتی بوده است؛ به نحوی که «فیرنفت» در رتبه نخست کالاهای صادر شده ایران به کنیا قرار گرفته و سهم ۷۵.۹۹ درصدی را در این فهرست دارد. با توجه به این سابقه تاریخی و همچنین توانمندی های ایران و نیازهای کنیا، تهران از فرصت قابل توجهی برای همکاری با نایروبی در حوزه پتروشیمی برخوردار است. علاوه بر این، حضور شرکت های بزرگ نفتی بین المللی در بخش اکتشاف نفت و گاز در کنیا فرصت هایی را برای شرکت های خدماتی به وجود آورده است. خدمات مربوط به جمع آوری داده های ژئوفیزیکی، ثبت و آزمایش چاه های نفت، خدمات دکل حفاری و طیف گسترده ای از خدمات مرتبط دیگر در این حوزه وجود دارد که فرصتی برای حضور شرکت های فنی - مهندسی ایران در این کشور است. از سوی دیگر در بخش نیازمندی های بازار انرژی کنیا، یکی از مهم ترین محصولات مورد نیاز گاز ال پی جی است که مصرف آن طی سال های اخیر رو به افزایش بوده است. دولت کنیا به شیوه های مختلف در تلاش برای جایگزین کردن سوخت زیست توده و نفت سفید با ال پی جی در خانه ها و کارخانه ها است، زیرا مصرف این سوخت ها منجر به جنگل زدایی عمده و نیز آلودگی های زیست محیطی شده است. از این رو با توجه به سیاست دولت کنیا مبنی بر گسترش استفاده از ال پی جی و همچنین تخصص، دانش و منابع قابل ملاحظه ای که ایران در این خصوص دارد، زمینه همکاری میان طرفین فراهم است.

شعبیه بهمن کنیا، کشوری در چهارراه شرق آفریقا است که در سال های اخیر بخش خدمات را در اقتصاد خود به شدت توسعه داده و به پیشرفت هایی چشمگیر در استفاده از فناوری های نو دست یافته است. اگرچه بیش از یک سوم از جمعیت ۴۶ میلیونی این کشور هنوز زیر خط فقر زندگی می کنند، اما طبقه متوسط که در سال های اخیر ظهور کرده، هم سه چهارم رشد تولید ناخالص داخلی را تشکیل می دهد و هم مصرف کننده عمده انرژی در این کشور است. نکته قابل توجه درباره حوزه انرژی کنیا، سرمایه گذاری این کشور در انرژی های نو است.

مدیرعامل شرکت با پایه‌های نفتی ایران با اشاره به نشست نفت در یکی از خطوط زیر دریایی در فاصله دو مایلی بندر گناوه در شهر یورماه امسال گفت: نشست نفت خام از این خط لوله با شناسایی محل نشستی و مسدود کردن آن در ساعت سه بامداد پنج‌شنبه (۶مهرماه) رفع و تعمیر کامل و کلمپس‌گذاری آن نیز در دست انجام است. عباس غربی‌بی تصریح کرد: در پی نشست نفت در این یکی از خط لوله زیر دریایی بلافاصله تجهیزات، تیم‌ها و شناورهای دریایی مجهز به سیستم‌های رفع آلودگی دریا از مجموعه شرکت پایه‌های نفتی ایران، شرکت نفت فلات قاره با همکاری شناورهای سازمان بنادر و دریانوردی استان بوشهر در موقعیت مستقر و به منظور ممانعت از گسترش آلودگی، به مهار و جلوگیری از نشست نفت اقدام شد. مدیرعامل شرکت پایه‌های نفتی ایران به حساسیت کار اشاره کرد و گفت: به لحاظ ناشناخته بودن محل نشستی و جمع‌آوری تجهیزات مورد نیاز، اهمیت و حساسیت اجرای سریع و درست پروژه بالا بود. غربی‌بی با بیان اینکه ابتدا مهار نفت انجام و در خط لوله هم تدابیر عملیاتی اتخاذ شد، اظهار کرد: هم از سمت پایانه نفتی خارک و هم از ناحیه گچساران خطوط

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران استاندار دسازای فرودگاه همسویان تقویت تجارت منطقه‌ای

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران گفت: استاندار دسازای و توسعه فرودگاه گچساران همسویان تقویت اقتصاد و تجارت منطقه‌ای، چابکی در اقدام‌های مرتبط با صنعت و رفاه حال مردم، مطالبه بحق کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران و شهروندان است. غلامرضا کمالی در دیدار با نعمت‌الله سرلک، مدیرکل دفتر مرکزی حراست سازمان هواپیمایی کشوری با اشاره به نقش فرودگاه گچساران تصریح کرد: فرودگاه شهید امیدبخش افزون بر شهرستان گچساران می‌تواند مکانی برای جابه‌جایی مسافران شهرستان‌های مجاور در استان‌های خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد، فارس و بوشهر باشد. وی با اشاره به افتتاح پتروشیمی و سدچم شیر گچساران و قرار گرفتن گچساران به‌عنوان شاهراه جنوبی کشور افزود: با توجه به قرار گرفتن



گچساران به‌عنوان منطقه ویژه اقتصادی، این شهرستان ظرفیت‌های لازم برای یک فرودگاه بین‌المللی را نیز دارد. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با بیان اینکه بی‌تردید توسعه و تجهیز فرودگاه گچساران به جذب سرمایه کمک خواهد کرد، یادآور شد: هم‌اکنون مجموعه نفت گچساران جلسه‌های متعددی به‌منظور استانداردسازی و تجهیز بهینه فرودگاه برگزار کرده و تصمیم‌های بسیار خوبی اتخاذ شده است تا در عمل این فرودگاه را به فرودگاهی در شأن مردم منطقه تبدیل کنیم. مدیرکل دفتر مرکزی حراست سازمان هواپیمایی کشوری نیز ضمن تشکر از تلاش‌های در حال انجام، توصیه‌های لازم برای افزایش ضریب امنیتی فرودگاه را یادآور شد و برای تحقق ارتقای کیفی فرودگاه اعلام آمادگی کرد.

شرکت پایه‌های نفتی ایران

رفع نشستی در خط انتقال نفت لوله گناوه – خارک

باید تحت کنترل قرار می‌گرفتند و مانع از گسترش و از دیاد فشار نفت می‌شدیم که این اقدام در روزهای ابتدایی صورت گرفت و شناسایی محل نشستی با فوریت انجام شد. وی با اشاره به حساسیت و سختی کار گفت: به‌دلیل محبوس شدن حدود ۷۲ هزار بشکه نفت خام در خط لوله، کار از حساسیت بالایی برخوردار بود، زیرا هرگونه حادثه‌ای منجر به آلودگی بیشتر می‌شد و همین موضوع حساسیت کار را بسیار بالا برده بود. مدیرعامل شرکت پایه‌های نفتی ایران در مورد سختی کار نیز تصریح کرد: با توجه به اینکه نشستی در عمق هفت متری زیر دریا بود و خط لوله در عمق چهار متری زیر گل و لای زیر بستر قرار داشت، بنابراین کار به شدت سخت بود و به تجهیزات و شناورهای خاصی نیاز داشت تا به موقعیت نشستی دست می‌یافتیم. غربی‌بی با بیان اینکه تجهیزات باید از طریق منابع موجود در سطح کشور جمع‌آوری می‌شد، افزود: خوشبختانه هم تیم اجرایی کار، هم پیمانکار مجری

و هم شنواری که باید به‌عنوان ایستگاه عملیاتی مستقر می‌شد همه از داخل کشور و منطقه بومی تأمین شدند. وی به تأمین ۱۰۰ درصد کالاهای مورد نیاز در داخل کشور اشاره کرد و گفت: این کار به‌طور ۱۰۰ درصد از توانمندی شرکت‌های داخلی و مجموعه شرکت پایه‌های نفتی ایران و با همکاری شرکت نفت فلات قاره و سازمان بنادر استان انجام شد. مدیرعامل شرکت پایه‌های نفتی ایران در مورد موقعیت خط لوله نیز اظهار کرد: از آنجایی که موقعیت خط لوله در عمق ۱۰ متری قرار داشت، عملیات باید در تاریکی مطلق و همراه با گل و لای توسط تیم غواصی انجام می‌شد که بسیار سخت بود.

غربی‌بی یکی دیگر از سختی‌های کار را برداشتن بتن از روی خط لوله در عمق ۱۰ متری دریا دانست و تصریح کرد: تیم غواصی با وجود سختی کار در طول شبانه‌روز مشغول کار بود و در این مدت به هیچ‌عنوان کار رها نشده بود. وی در مورد شناسایی محل نشستی نیز گفت: سرانجام ساعت سه بامداد روز پنج‌شنبه، ششم مهرماه موقعیت نشستی را شناسایی و محل نشست نفت را مسدود

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون توزیع ۲ هزار بسته نوشت‌افزار



مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون از توزیع ۲ هزار بسته نوشت‌افزار میان دانش‌آموزان روستاهای اطراف تأسیسات این شرکت و مناطق کمتربرخوردار اهواز خبر داد. حسن شهروئی گفت: همچون سال‌های پیش به‌منظور عمل به مسئولیت اجتماعی صنعت نفت، پیش از بازگشایی مدارس ۲ هزار بسته نوشت‌افزار به همراه کیف توسط شرکت نفت و گاز کارون تهیه و با هماهنگی فرمانداری و بخشداری‌ها میان دانش‌آموزان روستاهای اطراف تأسیسات این شرکت در شهرستان‌های کارون، باوی و بخش‌های غیزانیه، اسماعیلیه، مرکزی، مناطق زرگان، زوبیه، علی‌آباد بروال، شیبان و سایر مناطق کمتربرخوردار اهواز توزیع شد. وی با تأکید بر اینکه این شرکت در کنار وظیفه‌های تولید نفت و گاز، همواره به مسئولیت اجتماعی خود در مناطق شهری و روستایی هم‌جوار تأسیسات اهتمام

لازم را داشته است، اظهار کرد: کمک به توسعه فضاهای آموزشی، فرهنگی و مذهبی مانند ساخت و بهسازی ۱۰ مدرسه، احداث و مرمت مساجد و حسینیه‌های روستایی، توزیع آب شرب بهداشتی، پاناکتر، تعمیر و بازسازی منازل مسکونی خانواده‌های نیازمندان مناطق کمتربرخوردار شهری و روستایی، تأمین ایسه و وسایل ورزشی و فرهنگی، آماده‌سازی و تسطیح زمین‌های ورزشی روستاهای اطراف تأسیسات، اهدای نهال، مشارکت در جمع‌آوری نخاله‌های ساختمانی مناطق شهری و دیوارکشی برای زیباسازی منظر شهری و پیشگیری از انباشت نخاله‌های شهری از خدمات این شرکت به ساکنان حوزه فعالیتش است. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که در زمینه تولید، فرآوری و انتقال نفت خام و گاز طبیعی، همچنین تولید میعانات گازی فعالیت می‌کند.



یک باب مدرسه چهارکلاسه دخترانه در روستای دج‌رحمت چابهار به همت شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران احداث شد. مجید علیپوری، مجری طرح خطوط لوله گاز هفتم و یازدهم سراسری شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران امروز (چهارشنبه، پنجم مهرماه) در آیین گشایش مدرسه چهارکلاسه دخترانه در روستای دج‌رحمت در حوالی چابهار گفت: سال ۱۴۰۱ و در خلال بازدید رضا نوشادی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز از پروژه «پرانسهر - چابهار» کلنگ احداث یک باب مدرسه چهارکلاسه در این روستا بر زمین زده شد تا فضای استاندارد آموزشی با امکانات لازم برای تحصیل دانش‌آموزان روستاهای منطقه مهیا شود.

شرکت منطقه ویژه اقتصادی لاوان

توسعه و تنوع محصولات با اجرای طرح جامع



مدیرعامل شرکت منطقه ویژه اقتصادی لاوان گفت: با تصویب طرح جامع منطقه ویژه اقتصادی لاوان از سوی هیئت وزیران و ابلاغ آن از جانب معاون اول رئیس‌جمهوری، تنوع بخشی فعالیت‌ها و توسعه صنایع با ارزش افزوده و تولیدات با فناوری پیشرفته (های تک) فراهم می‌شود. یعقوب‌علی طالبی با اشاره به اینکه بر اساس الزامات قانونی و از اسفندماه سال ۱۳۹۷ تدوین طرح جامع منطقه ویژه اقتصادی لاوان در دستور کار قرار گرفت، افزود: پس از برگزاری نشست‌های پر شمار کارشناسی و مدیریتی، تصویب هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، دریافت مجوزهای محیط زیستی، تأییدیه شورای پژوهشی و کارگروه تخصصی شورای عالی مناطق آزاد تجاری - صنعتی و ویژه اقتصادی به تصویب هیئت وزیران رسید. وی با اشاره به اینکه تنوع بخشی به فعالیت‌ها و تمرکز بر توسعه صنایع با ارزش افزوده و تولیدات با فناوری پیشرفته (های تک) یکی از راهبردهای توسعه لاوان است، اظهار داشت: وجود ظرفیت‌های مختلف در زمینه توسعه پالایشگاه، فرآوری محصولات نهایی پتروشیمی، صنایع خدمات دریایی، انرژی و پاناکترینگ، تولید انرژی‌های نو، صنایع کوچک مقیاس و محلی، صنایع تبدیلی وابسته به صید و صیادی، توسعه حمل‌ونقل دریایی، توسعه خدمات لجستیک صنعتی و دریایی، گردشگری و بوم‌گردی در منطقه ویژه اقتصادی لاوان، زمینه فعال‌سازی جامعه محلی، جذب سرمایه و نیروی کار محلی ساکن جزیره و مناطق اطراف را فراهم می‌کند.

مدیرعامل شرکت منطقه ویژه اقتصادی لاوان در رابطه با مزایا و فرصت‌های سرمایه‌گذاری و موقعیت راهبردی جزیره لاوان تصریح کرد: شرایط راهبردی جزیره لاوان، وجود میدان‌های نفت و گاز دریایی، وجود یک میدان مستقل گازی در لاوان، فعالیت‌های بهره‌برداری و پالایشی از پنج دهه گذشته، موقعیت برجسته ارتباطی با استان‌های جنوبی، دسترسی آسان به آبراه‌های بین‌المللی و کشورهای حاشیه جنوبی خلیج فارس، از جمله مزیت‌های سرمایه‌گذاری در جزیره لاوان است و با ابلاغ طرح جامع، فرآیندهای اجرایی در قالب طرح تفصیلی به‌منظور تسهیل حضور سرمایه‌گذاران، سرعت بیشتری خواهد یافت.

مهندسی و توسعه گاز ایران

احداث مدرسه دخترانه در روستای چابهار

- پژوهشگاه صنعت نفت

برگزاری نشست مشترک با موضوع مدیریت دانش



دانش ، درباره همکاری پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت نفت مناطق مرکزی با ایران به‌عنوان مشاور و ناظر در انجام فرآیند تجمیم دانش

برای بعضی پروژه‌ها به‌عنوان پایلوت بحث و تبادل نظر شد.

بر پایه این گزارش همکاری پژوهشگاه صنعت نفت در پژوهشگاه دوره‌های آموزشی

مرتبط با مباحث مدیریت دانش، دعوت از نماینده

مدیریت دانش پژوهشگاه در نشست‌های کارگروه مدیریت دانش شرکت نفت مناطق از مباحث مطرح‌شده در این نشست دوجانبه بود.

www.mashal.ir

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

نخستین نشست شورای راهبردی مدیریّت موزه‌ها و اسناد تاریخی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برگزار شد. نشست شورای راهبردی مدیریّت موزه‌ها و اسناد تاریخی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با حضور علیرضا دانشی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، سعید آتشیار، مدیر موزه‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مدیران عامل شرکت‌های نفت و گاز گچساران و مسجد سلیمان و جمعی از مدیران عالی مناطق نفت‌خیز جنوب برگزار شد. در این نشست، علیرضا دانشی ضمن گرامیداشت هفته دفاع مقدس و هفته وحدت، حفاظت از تاریخ صنعت‌نفت را مهم‌بیان کرد و گفت: خوشبختانه با همت و تلاش کارکنان صنعت نفت، به ۱۰۰ درصد برنامه تولیدی خود که از سوی دولت و وزارت نفت ابلاغ می‌شود، دست یافتیم. وی افزود: وظیفه صنعتی و تولیدی خود را با قدرت تمام انجام داده و بر اساس برنامه تادو یا سه سال آینده می‌توانیم همه کمبودها و نواقص صنعتی در زمینه تجهیزات ات و امکانات را رفع کنیم و شاهد آثار شگرفی در صنعت باشیم. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، وظیفه خود در مقابل آیندگان را بسیار مهم خواند و اظهار کرد: متأسفانه تاکنون تاریخ صحیحی از صنعت نفت جنوب به‌خصوص حماسه کارکنان نفت در دوران دفاع مقدس ثبت و منتشر نشده‌است. دانشی ادامه داد: همچنان که نسبت به برنامه کنونی خود وظیفه داریم، نسبت به آیندگان نیز وظیفه داریم و وظیفه ما حفظ و نگهداری از داشته‌ها و در واقع حفاظت از هویت صنعت نفت است. وی بر استفاده از تجربه دیگران در حفاظت از تاریخ صنعت تأکید کرد و گفت: در تمام کشورهای دنیا به‌خصوص کشورهای دارای قدمت صنعتی، نسبت به حفظ آثار و اسناد تاریخی بسیار توجه‌شده‌است که می‌توان با سرسشق گرفتن از تجربه‌های آنها برای پاسداشت ارزش‌های تاریخی استفاده

کرد. در ادامه این نشست حسین شاملی، مدیر مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت، ضمن تقدیر از توجه مدیریّت مناطق نفت‌خیز جنوب به تاریخ نفت گفت: رویکرد استفاده صرف از ساختمان‌های میراثی برای موزه در بسیاری از کشورها منسوخ شده‌است و امروزه موزه‌ها در کنار صنعت فعال برای نمایش پیشرفت و شرایط حال و گذشته قرار می‌دهند. شاملی افزود: رویکرد مناطق نفت‌خیز جنوب در حفاظت و نگهداری از آثار تاریخی صنعت بسیار ارزشمنداست و این رویکرد سبب کاهش تمرکز از تهران به شهرهای صنعتی خواهد شد.

وی ضمن اعلام حمایت از اقدام‌ها برای موزه نفت اظهار کرد: حفاظت از آثار و اسناد تاریخی افزون بر اینکه فرصت‌های جدیدی برای در آمدزایی و اشتغال‌زایی ایجاد می‌کند، در بسیاری از موارد و اختلاف‌ها همچون موضوع میدان گازی آرش می‌تواند راهگشا باشند و از ایجاد اختلاف‌های سنگین با همسایگان جلوگیری کند. مدیر مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت با بیان اینکه ۲۵ میلیون سند تاریخی هم‌اکنون در دسترس صنعت نفت است، گفت: فرآیند دیجیتال‌سازی اسناد آغاز شده‌است و هم‌اکنون حدود یک میلیون سند از

- شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب

برگزاری نخستین نشست شورای راهبردی مدیریت موزه‌ها و اسناد تاریخی

حالت کاغذی به حالت دیجیتالی برای افزایش طول عمر و دسترسی راحت برای مخاطبان تهیه‌شده‌است در ادامه غلامرضا کمالی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز گچساران با ارائه گزارشی از فرآیند احداث موزه نفت گچساران گفت: زمینه و مقدمات لازم برای احداث موزه گچساران انجام شده‌است و در این زمینه آثار و تجهیزاتی تاریخی نیز در حال انتقال به محل موزه است و به‌زودی شاهد خبرهای خوشی در این زمینه خواهیم بود. کمالی افزود: موضوع موزه نفت از سوی افراد مختلفی در گذشته بیان شده‌است، اما متأسفانه شاهد هم‌افزایی لازم و همت جمعی برای این موضوع نیستیم. وی توجه مدیران فعلی به موضوع تاریخ و موزه نفت را قابل تحسین خواند و گفت: این اقدام نیازمند یک همت گروهی از سوی همه مدیریّت‌ها از جمله منابع انسانی، مالی و دیگر مدیران عالی است تا بتوان تصمیم جمعی گرفت. علیرضا هیه‌اوند، مدیرعامل شرکت نفت و گاز مسجد سلیمان، در ادامه با اشاره به آمیخته‌شدن تاریخ نفت با فرهنگ مردم مسجدسلیمان گفت: با اینکه بسیاری از مردم مسجدسلیمان از خانواده نفت نیستند، اما هنوز در میان بسیاری از مردم، واژه‌های و اصطلاحات صنعتی رایج

- شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران

انتقال ۱۶ میلیارد لیتر انواع فرآورده با خطوط لوله جنوب شرق



منطقه جنوب شرق شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت پارسال، ۱۶ میلیارد لیتر انواع فرآورده‌های نفتی را به چهار استان کشور منتقل کرده‌است. علی‌اعرابی، معاون عملیاتی منطقه جنوب شرق شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت با اشاره به آمار پارسال فرآورده‌های نفتی ار سالی منطقه گفت:پارسال بیش از ۱۵ میلیارد و ۹۶۳ میلیون و ۶۴۴ هزار انواع مختلف فرآورده‌های نفتی شامل بنزین سوپر، بنزین معمولی، نفت سفید و نفت گاز به مراکز انتقال نفت و رفسنجان، یزد، اصفهان، تأسیسات نفتی سیرجان و تأسیسات انتهایی شهیدسلیمانی کرمان، انبار شرکت ملی بخش فرآورده‌های نفتی کرمان و نیروگاه‌های ترکیبی کرمان و یزد، خطوط کاشان – ری و ۱۶ اینج معکوس واقع در حوزه استحقاطی منطقه در

استان‌های کرمان، یزد، اصفهان و تهران منتقل شده که معادل تقریباً ۷٫۵ میلیارد تن کیلومتر است. وی درباره آمار آزمایشگاه کنترل کیفیت منطقه در سال ۱۴۰۱ افزود: در مجموع تعداد آزمایش‌های انجام‌شده به حدود ۲۲ هزار مورد رسید که نسبت به سال قبل، رشدی ۳۴ درصدی را نشان می‌دهد و این از رصد، پایش و ارزیابی مداوم و کنترل کیفی همیشگی فرآورده‌ها توسط همکاران حکایت دارد که

موجب آلوده‌نبودن و کیفیت بالای فرآورده‌های رسالی شده‌است. وی تأکید کرد: حجم بالای انتقال فرآورده‌های نفتی توسط منطقه جنوب شرق شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت مرهون تلاش بی‌وقفه همکاران منطقه برای تأمین نیاز کشور به فرآورده‌های نفتی و تأمین سوخت موردنیاز هموطنان است.

است و این نشانه‌انس و به‌هم‌پیوستگی فرهنگ مردم مسجدسلیمان با فرهنگ صنعت نفت است. هیه‌اوند با ارائه گزارشی از آخرین اقدام‌ها به‌منظور توسعه موزه نفت مسجدسلیمان گفت: با تأکیدات مدیریّت عالی نفت جنوب، تلاش‌های خوبی به‌منظور توسعه موزه نفت انجام و در این زمینه مناقصات مختلفی بر گزار شده‌است و در برنامه کاری خود داریم به کمک بخش خصوصی، بتوانیم توسعه موزه را تسریع کنیم. وی تأمین منابع مالی مناسب از مرکز را لازم دانست و اظهار کرد: صنعت موزه یک سرمایه‌گذاری است و در این زمینه انتظار داریم که با کمک و مساعدت تهران و مناطق نفت‌خیز جنوب، بتوان منابع مالی موردنیاز را تأمین کنیم. سعید آتشیار، مدیر موزه‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب نیز در این نشست با ارائه گزارشی از عملکرد مدیریّت موزه‌های نفت جنوب در یک سال گذشته بر تشکیل ساختار نظام‌مند در مدیریّت موزه‌های نفت جنوب تأکید کرد و گفت: با تأکید مدیریّت موزه‌ها و اسناد وزارت نفت، همچنین مدیرعامل، مبنی بر حفاظت از تاریخ نفت جنوب، اقدام‌هایی در زمینه تشکیل یک ساختار منظم برای نگهداری و حفاظت از آثار تاریخی صنعت نفت انجام شده‌است. آتشیار افزود: مسجد سلیمان به‌عنوان شهری که نخستین اکتشاف نفت ایران در آن انجام شده، شایسته است موزه‌های با عظمت داشته باشد و با برنامه‌ریزی انجام‌شده پروژه تکمیل آن در دست اقدام است، اما دیگر شهرهای نفت‌خیز ما نیز در زمینه صنعتی دارای تاریخی پرافتخار هستند که توجه ما بر تشکیل موزه در همه شهرهای نفتی است. وی عاقل نبودن از تاریخ تمام مناطق نفتی را مهم دانست و اظهار کرد: با مذاکرات انجام‌شده، تشکیل موزه در همه شرکت‌های تابع در اولویت کاری ما قرار گرفته‌است و در بازدهی‌های انجام‌شده نقاط ضعف، مشکلات و مناطق مستعد برای ایجاد موزه نفت بررسی شده‌اند.

- وزارت نفت

دیدار دستیار وزیر نفت با خانواده شهدای گزینش وزارت نفت



دستیار وزیر و دبیر هیئت مرکزی گزینش وزارت نفت به دیدار مادر گرامی شهیدمحمدحسین ملکی و برادر ارجمند شهید محمد تقی قدوسی رفت .
مجد امیدوی شهری که در حاشیه دیدار با مادر گرامی شهیدمحمدحسین ملکی (محقق هیئت مرکزی) و برادر ارجمند شهید محمد تقی

قدوسی (محقق هیئت مرکزی) که با حضور مشاور دبیر، رئیس دبیرخانه و تعدادی از کارکنان هیئت مرکزی گزینش همراه بود، گفت: همه ما مدیون و مقدرس، با ارزش‌ها و آرمان‌های شهدا و خانواده معزز ایشان تجدیدبیت شد.

امضای تفاهم نامه همکاری با پارک علم و فناوری مازندران

پارک علم و فناوری مازندران و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌منظور دستیابی به اهداف مندرج در سند چشم‌انداز، برنامه‌شمش توسعه کشور و گام دوم انقلاب اسلامی تفاهم‌نامه دوجانبه‌ای امضا کردند. این تفاهم‌نامه با هدف بهره‌مندی از توانمندی‌ها و ظرفیت‌های موجود، تقویت و توسعه همکاری‌ها با هدف دسترس‌ی و به‌کارگیری دانش فنی و فناوری روز آمد در اجرای طرح‌های پژوهشی، مطالعاتی، توسعه‌ای، کاربردی، مشاوره‌ای و آموزشی در مسائل مرتبط با نیازهای شرکت به‌منظور دستیابی به دانش مربوطه و فناوری‌های موردنیاز شرکت به‌امضای محمد گلستان‌باغ، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و قریب‌العالی نعمت‌زاده، رئیس پارک علم و فناوری مازندران رسید. همچنین دفتر نمایندگی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با هدف توسعه همکاری‌های پژوهشی و فناوری دانشگاه‌های سطح استان مازندران با این شرکت در دانشگاه علم و فناوری مازندران افتتاح شد.

- شرکت پالایش نفت لاوان

بازسازی نازل کفساز آتش‌نشانی

کارکنان واحد آتش‌نشانی شرکت پالایش نفت لاوان موفق به طراحی و ساخت مجدد قطعه چرخش سیال نازل کفساز آتش‌نشانی شدند.

محمدعلی اخباری، مدیرعامل این شرکت با تحسین اقدام‌های همکاران آتش‌نشانی در دهنوتناز، طراحی و ساخت مجددقطعه چرخش سیال نازل کفساز (Foam Canon) گفت: پیگیری و تلاش راز موفقیت است و اساسا اعتماد به توان نیروهای داخلی دستاوردهای خوبی برای کشور به‌همراه می‌آورد.

وی کسب آمادگی لازم برای مقابله با حوادث و پیشامدهای متفاوت در شرایط حساس را مهم ارزیابی کرد و افزود: تنها راه مقابله با تحریم‌های ناجوانمردانه، اعتماد و اتکا به متخصصان داخلی است و شرکت پالایش نفت لاوان این افتخار را دارد که با در اختیار داشتن متخصصان مجرب، همواره در جهت خوداتکایی تلاش مضاعفی داشته و این مهم حاصل همدلی و همکاری گروهی بین مدیران و کارکنان عزیز بوده‌است.

ایرج گشمردی، رئیس بهداشت، ایمنی و محیط زیست (HSE) پالایشگاه نفت لاوان نیز بازسازی نازل فوم کانون در شرایط سخت تحریم‌انسان‌دهنده خودکفایی و اتکا به دانش و توان نیروهای متخصص داخلی برشرد و گفت: تجهیزات حساس در شرایط بحرانی از اهمیت خاصی برخوردار می‌شوند و با توجه به اینکه تهیه فوم متناسب با حجم حریق و استفاده از آن در زمان طلایی اطفای آتش‌های بزرگ نفتی، موجب جلوگیری از گسترش حادثه و بروز فاجعی می‌شود، بنابراین تعمیر و آماده‌به‌کار بودن این نازل سبب افزایش ضریب اطمینان شرکت در شرایط مذکور شده‌است.

مشعل

اخبار ۴ شرکت اصلی

- مجتمع گاز پارس جنوبی

آمادگی برای تأمین پایدار گاز در فصل سرد

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی از آمادگی کامل پالایشگاه‌های این مجموعه برای ورود به فصل سرد و تأمین پایدار گاز خبر داد. احمدباهوش در نشست تولید گاز که روز دوشنبه (سوم مهرماه) برگزار شد، گفت: پالایشگاه‌های سیزده‌گانه این مجموعه با برنامه‌ریزی کامل و با رفع کامل نواقص و آمادگی ۱۰۰ درصدی به روزهای سرد سال نزدیک می‌شوند. وی افزود: عملیات تعمیرات اساسی در همه پالایشگاه‌های پارس جنوبی با کیفیت مطلوب به‌روزهای پایانی خود نزدیک می‌شود و با نواوری و اقدام‌های نو، تولید پایدار و حداکثری گاز را در اولویت قرار خواهیم داد. مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به سه پروژه کلان در این مجموعه تصریح کرد: سه پروژه کلان و در حال اجرا شامل وضع توربین‌های پالایشگاهی، پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل و تعمیرات خط ۱۵ و ۱۶ در بایبی خوشبختانه روندی رو به رشد داشته و امیدواریم همه کارها در این مجموعه بزرگ‌بامهدلی و کار گروهی مسیر پیشرفت را طی کنند. باهوش گفت: در ماه‌های پیش رو باید زمان را مدیریت کنیم و کارها باید در همه حوزهای عملیاتی به‌طور دقیق، بدون هیچ‌گونه خطا و اشتباهی انجام‌شود.

عکس تاریخی

اوایل قرن هیدر و کربور، هنگامی که غرش لو کوموتیو نفت در ایران، خواب آرام و رازآلود سنت را به بیداری پر اضطراب مدرنیته بدل و نفت راه خود را از کوره راه‌های گچی مسجد سلیمان به سوی دهانه خلیج فارس در مصب اروند باز کرد، این روستای عرب نشین حاشیه رود بزرگ، نیز سرنوشتی دگر گونه یافت.

ساخت و تجهیز تلمبه‌خانه

طی دو سال تجهیزات و دیگ‌های بخار، بویلرها و تلمبه‌های عظیم، لجنه‌ساخت‌منجستر بادبویه‌ها (نوعی شناور) و کشتی‌های رودخانه پیمان به این ده کوچک ساحلی منتقل و سر جای خود قرار گرفت. آنگاه کارگران و معماران هندی و ایرانی گرداگرد پمپ‌ها و توربین‌های بزرگ بخار، با استفاده از آجرهای لندنی منقش به مارک دوگال (DOUGAL) چند عمارت بلند بر آورده و دفاتر و کارگاه‌ها را نیز در آنها مستقر ساختند. دوردیف پیش، گرمکن نفت در مسیر پمپ‌ها قرار دادند تا با سبکسازای نفت در سرمای زمستان، بر شتاب سیال بیفزایند، بررسی تاریخ درج شده روی پمپ‌ها و تجهیزات نصب شده در دارخوین نشان می‌دهد که تکمیل تلمبه‌خانه و عملیاتی کردن آن متناسب با افزایش ظرفیت پالایشگاه، بتدریج در محدوده زمانی ۱۹۱۵ تا ۱۹۳۰ انجام شده است.

یک نقش برجسته سیمانی برپیشانی یکی از تلمبه‌خانه‌ها، سال ۱۹۳۰ را نشان می‌دهد که اگر این عدد، تاریخ تکمیل ساختمان تلمبه‌خانه باشد، اجرای طرح‌های توسعه دارخوین افزون بر ۱۰ سال به طول انجامیده است.

ایجاد امکانات رفاهی نیز سیری تدریجی داشت و یکبار صورت نگرفت بلکه به تناسب توسعه تلمبه‌خانه و افزایش نیروهای شاغل، یک مجموعه مسکونی شامل چهار «لین» (مسیر) کارگری سه و چهار اتاقه و یک لین کارمندی با ۲۰ واحد مسکونی از تایپ پانوع W۵ دایر شد که بعدها با فول نفت به سازمان آب و برق واگذار شد. دارخوین دارای باشگاه‌های کارمندی و کارگری، یک مدرسه ۶ کلاسه به نام بهزاد، یک واحد بهداشتی و یک پالینگاه‌کنظلی بود که ساختار منظم شهری آن را شکل می‌داد. خانه‌ها در ۴۰-۵۰ متری رودخانه بنا شده و یک خانه باغ مجلل نیز ساخته شد که به «بنگله» یا باغ ربیس معروف شد که در اوایل دهه ۱۳۵۰ محل اقامت و استقرار رجال سیاسی و مقامات ارشد بود.

بدل شدن به یک شهرک صنعتی

سینمای دارخوین هفته‌ای دو بار فیلم نمایش می‌داد و مثل سایر سینماهای نفت دارای دو سالن زمستانه و تابستانه بود که پشت به پشت هم قرار داشتند. با ایجاد امکانات زندگی و استقرار کارگران و کارمندان، حرکت و تکاپوی زندگی نیز در آن سرعت گرفت و خیلی زود این ده متکی به ماهی و کشت دیم، به شهرکی صنعتی بدل شد که غرش موتورها و تلمبه‌ها و منظره دودکش‌های بلند آن همه نگاه‌ها را به خود معطوف می‌ساخت.

خیابان‌ها و کوچه باغ‌های محدود اما منظم، سرویس‌های رفت و برگشت به کوت عبدالله و اهواز، ساختمان‌های بلند آجری تلمبه‌خانه که آمیزه‌ای بود

نسخه‌ای از یک قرارداد پیمانکاری با شرکت نفت ایران و انگلیس



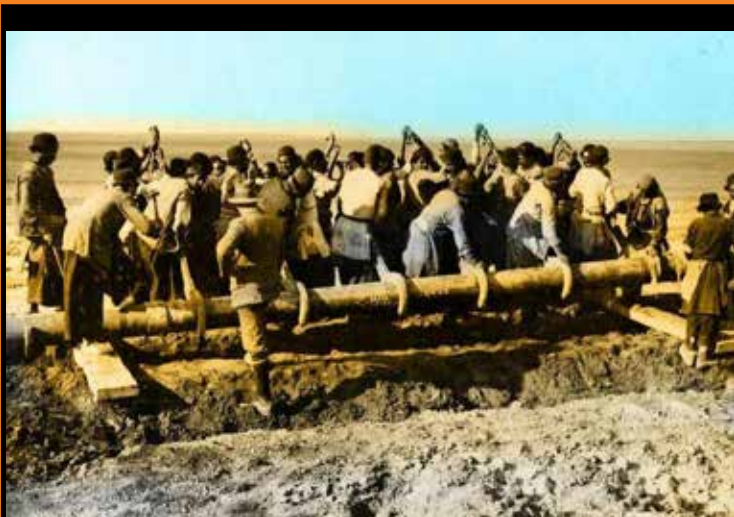
نشی تاریخی

مبدل حرارتی

روند تکامل مبدل‌های حرارتی یک داستان ۱۵۰ ساله است و نخستین ثبت اختراع با این عنوان به اواخر قرن نوزدهم بازمی‌گردد. در سال ۱۲۵۷ نخستین مبدل حرارتی صفحه‌ای از سوی آلبرت دریک در آلمان به ثبت رسیده است.

طراحی‌های ابتدایی مبدل‌های حرارتی پوسته و لوله در طول دهه اول ۱۳۰۰ با توجه به کاربردهای مورد نیاز در صنعت نفت تولید شدند. در این زمان بکارگیری مبدل‌های حرارتی در گرم‌کننده‌ها، سردکننده‌ها، جوشاننده‌ها و تبخیرکننده‌های پالایشگاه‌های نفت خام آغاز شد. در سال ۱۲۷۹ سیستم سردکننده‌ی مدار بسته هوا ساخته شد و اوتوهاپل با همکاری «لودویک پرندتال» آغازگران این فناوری بودند. نمونه‌ای از این مبدل حرارتی پوسته و لوله هم‌اکنون در کارگاه لوله‌کشی موزه کارآموزان موجود است.

قدمت آموزشگاه حرفه‌ای آبادان به سال ۱۳۱۲ خورشیدی (۱۹۳۳ میلادی) برمی‌گردد. این آموزشگاه پس از مرمت و بازایی اسناد مربوط به آن، به‌عنوان دومین موزه صنعت نفت شناخته می‌شود.



تلمبه‌خانه دارخوین

دیروز
امروز
فردا

مشعل | دارخوین در آغازین سال کشف نفت، نام دهی بود از قماش دهات حاشیه شرقی کارون، در ۶-۷ فرسخی جزیره عبادان که جویبار زندگی در آن به کندی جاری بود. آن گونه که از این بیت و ادبیات فولکلور منطقه استنباط می‌شود، نام دارخوین ابتدا «دورخوین» بوده است. واژه دور در عربی به معنای چند اتاقک کوچک و به نوعی اسم مصغر «دار» است که گویای وضعیت کلی این آبادی قبل از ظهور نفت است.

از سبک معماری قرن نوزدهم انگلستان، اواخر قاجار و اوایل پهلوی، چه بسا خارجی‌ها را به یاد کارخانه‌های بزرگ شهر منجستر می‌انداخت.

دارخوین آخرین تلمبه‌خانه سر راه خط لوله نفت آبادان بود؛ قبل از آن کوت عبدالله قرار داشت و قبل تر از آن نیز ایستگاه ملاتالی، اینها به تقویت فشار نقطه به نقطه نفت سلمان می‌دادند. کوت عبدالله به سبب وجود یک تلمبه‌خانه مشابه و هم به علت نزدیکی به اهواز، یکی از مراکز مهم استقرار و پشتیبانی شرکت نفت بود و نقش مرکزیت تلمبه‌خانه‌ها را داشت؛ یک فرودگاه کوچک، یک کارخانه تولید آجر و از همه مهم‌تر ایستگاه تولید نیروی برق (پاور استیشن) که مناطق شرکتی کارون، نیوسایت و خرماکوشک را روشنی می‌بخشید، در آن مستقر بود.

باری، فرایند پمپاژ نفت از تلمبه‌خانه دارخوین ادامه داشت تا اینکه در اوایل دهه ۱۳۵۰ تولید نفت از میدان اهواز به‌شکلی خیره‌کننده افزایش یافت و کشیدن خط لوله جدید اهواز-آبادان، کل نیاز پالایشگاه را به نفت خام مرتفع ساخت و نفت مسجدسلیمان از طریق خط صادراتی به خارک ارسال شده از این تاریخ تلمبه‌خانه‌های چهارگانه اهمیت خود را از دست دادند.

دارخوین اکنون

دارخوین به شکل امروزی شهری است تابع بخش مرکزی شادگان که با دغام سه روستای بزرگ آل بوبالد، دارخوین و یوخان (علی بن‌الحسین) هویتی تازه یافته است؛ این شهر که از شمال به اهواز و روستای دلبویه و از جنوب به آبادان و روستای سلمانه و از مشرق به شادگان روستای سراخیه و از مغرب به طرف رودخانه کارون محدود می‌شود، تا نقطه صفر مرزی کم و بیش ۲۵ کیلومتر فاصله دارد.

قرار داشتن در مسیر اصلی ارتباط شمال به جنوب کشور، وجود جاه‌های متعدد نفت، بقایای نیروگاه اتمی، قدیمی‌ترین تلمبه‌خانه نفت خلمریه، سه رودخانه کارون، نخلستان‌ها و فاصله کمتر از ۲۵ کیلومتری تامرزابران و عراق، از جمله ویژگی‌های دارخوین است.

دارخوین در زمان حصر آبادان، به خط مقدم جبهه بدل شده و بعد از شکست حصر آبادان نیز مقر تدارکات عملیات بود. این منطقه در دوران جنگ با مقاومت شگفت‌انگیز خود در برابر دشمن، شاهد صحنه‌های حماسه و ایثار کم نظیری بوده است. تلمبه‌خانه دارخوین در دوران جنگ به عنوان قرارگاه و پادگان مورد استفاده قرار گرفت. آثار توپ و ترکش از یک سو و برخی دیوار نوشته‌ها و یادگارهای به جا مانده دوران دفاع

مقدس در جای جای ساختمان‌های کهن سال تلمبه‌خانه، لحظه‌های دل‌تنگی و دلهره آور جنگ را به انسان منتقل می‌کنند. پس از جنگ با توجه به جان‌به‌های فیزیکی و ظاهری ساپت، ساختمان‌ها و دودکش‌های مرتفع، بارها از این محوطه به عنوان لوکیشن فیلم‌های مرتبط با دفاع مقدس استفاده شد که مهم‌ترین آنها شاید سکانس‌های پایانی سریال به یادماندنی «در چشم باد» باشد. بدون شک مرمت، احیا و بازسازی تلمبه‌خانه تاریخی و محوطه‌های شرکتی آن به عنوان بخشی ارزشمند از میراث فرهنگی صنعت نفت ایران، در رونق دوباره این صنعت و این شهر نفتی تأثیر چشمگیر برجای خواهد نهاد.

تاریخ‌شناهی

پیش‌بینی «پنتاگون»

وقتی جنگ شروع شد و مجبور شدیم فعالیت‌های پالایشگاه آبادان را متوقف کنیم، پنتاگون پیش‌بینی کرده بود میزان ذخیره سوخت هواپیماهای جنگی ایران تنها برای ۱۴ روز کافی است. این نکته به نوبه خود خیلی مهم است. پیش‌بینی پنتاگون درست بود چون همه اطلاعات نظامی ما را از طریق مستشاران آمریکایی که در پیش از انقلاب در ایران بودند، داشتند و مطابق پیش‌بینی آنها فانتوم‌های ایران به دلیل اتمام سوخت نمی‌توانستند بیش از دو هفته پرواز کنند. دلیلش هم این بود که سوخت فانتوم‌ها و هواپیمای جنگی ایران در آن هنگام فقط در پالایشگاه آبادان تولید می‌شد. یادمان باشد وقتی که عراق به ایران حمله کرد، نقش نیروی هوایی بیش از پیش اهمیت یافت. به منظور جلوگیری از پیشروی نیروی زمینی ارتش دشمن و تا زمانی که نیروی زمینی مجهز شود و بتواند به سمت دشمن پیشروی کند، لازم بود که نیروی هوایی از هر نظر مجهز و فعال باشد. دانستن اینکه ایران برای هواپیماها و فانتوم‌های خود تنها برای مدت دو هفته سوخت دارد، برای ارتش و نیروی هوایی کشور بسیار ناگوار بود. اما متخصصان نفتی ایران در یک اقدام کاملاً ابتکاری، در مدت ۴۸ ساعت موفق شدند مقادیر مورد نیاز سوخت فانتوم‌ها را به جای پالایشگاه آبادان، در پالایشگاه اصفهان تولید کنند.

این کار، در آن زمان یک حماسه و خدمت بزرگ بود. این نوع بنزین (سوخت جت) از جمله فراورده‌های پالایشگاه آبادان بود، اما به نحوی برنامه‌ریزی شد که در پالایشگاه اصفهان هم تولید شود. به این طریق باید برای ساخت و تولید این فراورده، تغییراتی، در فرآیند داده می‌شد تا محصول تولید شود. در آن اوضاع آشفته، چنین ابتکاری آن هم در کوتاه‌مدت، نیازمند فکر و بررسی و خلاقیت بود. چنین کار ارزشمندی را «علی تابان‌فر»، معاون وقت مدیر پالایش که اهل کرمانشاه بود در روزهای آغاز وزارت شهید تندگویان انجام داد. فکری می‌کنم کار ایشان واقعاً جز کارهای ارزنده در زمان جنگ بود که حتماً باید ذکر می‌شد.

کارکنان شرکت نفت و پالایشگاه‌ها در آغاز جنگ تا چند ماه بدون پدافند هوایی فعالیت کردند. این کارکنان با فداکاری و ایثار زیادی کار می‌کردند و تا مدت‌ها بدون هر گونه امکانات دفاعی در جبهه‌های نفت، جان و زندگی خود را به خطر انداخته بودند. در حالی که در همان زمان، به قرار شنیده‌ها، برخی استانداران دستور داده بودند برای مراقبت، استانداری‌ها به پدافند هوایی مجهز شوند!

حالا شما قضاوت کنید در دوران جنگ چگونه کار می‌کردیم و چگونه می‌شد همکاران را در محل کارشان نگه داشت؟! باید نسبت به این موارد دقت بیشتری می‌داشتیم. کارکنان این صنعت واقعاً فداکاری کردند و من نمی‌توانم از فداکاری همواره در شرایط بسیار خطرناکی به سر بردند.

مثل اینکه روی یک میدان به شدت مین‌گذاری شده همیشه و هر لحظه کار کنند؛ با مرگ مواجه بودند و با جان خود خطر می‌کردند. فداکاری این عزیزان بسیار ستودنی و با ارزش بوده است.

تاریخ‌شناهی وزرای نفت ایران؛ سید حسن سادات



حکمت‌های رضوی

ارزش دوستی

امام رضا علیه‌السلام فرمودند: مَوَدَّةُ عَشْرِينَ سَنَةً قَرَابَةٌ؛ دوستی ۲۰ ساله در حکم خویشاوندی است. (بخارالانوار، ج ۷۱، ص ۱۷۵)

شرح حدیث:

آنچه مردم را به یکدیگر پیوند می‌دهد، «لفت روحی» است، نه «نزدیکی جسمی». و آنچه از تباطها را استمرار می‌بخشد و دوستی‌ها را مستحکم می‌کند، یکدلی، صداقت و صمیمیت است. «دوستی ۲۰ ساله» نعمت بزرگی است؛ یعنی عبور از گردنه‌های جان‌فرسایی که می‌توانسته است در

دانشجویان دارند؛ از این‌رو گزاف نیست که بزرگان، معلم و استاد را «پدر معنوی» شمرده‌اند. قدر دوستی‌های خالص و دوستان یکدل را بدانیم و با خوبان دوستی کنیم تا خوبی‌های ما افزون شود.

جامه کعبه را که می‌بوسند او نه از کرم پيله، نامی شد با عزیزی نشست روزی چند لاجرم هر چه او گرمی شد

دوستی خلل ایجاد کند و غلبه بر عواملی که می‌توانسته است رابطه‌ها را سست کند. بسیاری کسانی که با هم خویشاوندند و رابطه نسبی دارند، اما با یکدیگر پیوند روحی و قلبی ندارند و بسیاری کسانی که فامیل هم نیستند، ولی از فامیل به هم نزدیک‌ترند. پس اگر دوستی درازمدت را مثل خویشاوندی به شمار آورده‌اند، بجاست. در ادامه همین سخن است: «علم و دانش، اهل علم را بهتر گرد می‌آورد تا پدران»؛ یعنی پدر، محور تجمع فرزندان است و دانش، محور تجمع دانشمندان، ولی علم و دانش، بیش از نسبت پدر و فرزندی، مایه انسجام و آشنایی و همبستگی افراد می‌شود و همان‌طور که پدر، حق پدری بر فرزند دارد، دانشمندان هم حق پدری بر

چگونه با

شهادا

رفیق شویم؟

نمی‌دانم تا به حال با کسی رفیق بوده‌اید یا نه، اما طبیعی است که هر کسی در طول زندگی با افراد زیادی از تباط برقرار می‌کند؛ خواه این از تباط قوی و صمیمی باشد، خواه ضعیف و در حد یک سلام و احوالپرسی. جالب است و شاید هم باور کردنش سخت باشد، اما واقعیت دارد و آن اینکه هیچ کسی نیست که به شهدا سلام بدهد و آنها را دوست داشته باشد و آنها با او رفیق نشوند. اینکه لفظ «رفیق» به کار می‌رود به این دلیل است که آنها خودشان را آنقدر به آدم نزدیک می‌کنند که دیگر از مرز حله آشنایی و دوستی فراتر می‌روند و اتفاقاً آدم رفیق رفیق می‌شوند. حال اگر کسی بخواهد قدم پیش بگذارد و با آنها رفیق بشود، این مرحله فراتر هم می‌رود شهدا با او می‌شوند اخوی و به اصطلاح داداش.

این بستگی دارد که تا چه اندازه دلمان برای شهدا بتید و با آنها صمیمی باشیم. خیلی‌ها مدعی‌اند که سال‌های سال با شهدا بوده‌اند و روزگاری، تمام فکر و ذکرشان با آنها سپری شده، اما امروز که در سرمای دنیازدگی همه چیز یخ زده است، حتی اندک حرارتی از گرمای خاطرات آنها را حس نمی‌کنند، زیرا دنیای شهدا، دنیای یخ‌زده نیست. بسیاری دوست دارند بدانند که چطور می‌شود با شهدا دوست شد. این پرسش خوبی است، اما برای پیدا کردن پاسخ فکر می‌کنم باید پای صحبت چند نفر بنشینیم و با همدیگر چند نمونه را بشنویم.

یک بسیجی

«باور کردنش سخت است، اما یکی از بچه‌ها پس از ۱۲ سال هر وقت دلش می‌گیرد به گلزار می‌رود. بعد برای دیدن بچه‌ها جلوی عکس‌هایشان می‌ایستد و با آنها حال و احوال می‌کند. او آنقدر جالب با آنها صحبت می‌کند که اگر ندانی، فکر می‌کنی دارد با یک آدم زنده خوش‌وبش می‌کند. در میان حرف‌هایش سراغ بچه‌های دیگر را

می‌گیرد. گله می‌کند. لطفیه می‌گوید و حتی شکایت می‌کند. مثلاً یکی از بچه‌های مفقودالثر، چندین ماه بود که به خوابش نیامده بود و شکایت او را به فرمانده گردان شهیدش می‌کرد و رسماً با عصیانیت و به همراه چند بدویبراه خودمانی می‌گفت که «من هر روز پس از نماز صبح دعایش می‌کنم، اما او به خوابم نمی‌آید» یا اینکه گزارش هفتگی بچه‌ها را برای آنها ارائه می‌داد. بچه‌هایی که گرفتاری برایشان ایجاد شده یا به دنیا آمده‌اند و... این کار او ادامه داشت تا اینکه دو ماه با شهدا قهر کرد و می‌گفت خیلی بی‌معرفتند. دیگه تا کی... آخه قول دادند و اینها را وقتی که تنهایی خودش را در گلزار با شهدا تقسیم می‌کرد، به آنها می‌گفت. شاید کسی باور نکند، اما من مطمئنم که او با شهدا رفیق است و بالاتر از آن اینکه شهدا هم با او رفیق هستند.»

یکی از بچه‌های تفحص

«شاید باور نکنید و اصلاً مگر قرار است همه چیز را همه کس باور کند. این حرف‌ها هم که زده می‌شود، برای آدم‌های عاقل باور

کردنش سخت است و اصلاً چه ارزشی دارد که باور نکنند یا نکنند. دنیا ارزانی آنها و این خاک‌ها و خاطرانش هم ارزانی ما. بگذریم. توی دنیای بچه‌های تفحص، اولین شرط، رفاقت با شهداست. به قول خودمان اگر کسی با شهدا رفیق نباشد، مجوز کار نمی‌گیرد. خودشان هم نمی‌گذارند که غیر رفیق اینجا بیاید. باید با شهدا اول رفیق بود تا بتوان از تباط پیدا کرد، آن هم رفاقت صمیمی.

به خودشان سوگند، بچه‌های اینجا آنفحص با شهدا حرف می‌زنند و اصلاً آیه «ولا تحسبن الذين قتلوا فی سبیل الله» را به عین تفسیر شده می‌بینند. وقتی با شهیدی می‌نشینی و حرف می‌زنی، چند ساعت نمی‌گذرد که در خواب با تو حرف می‌زند و دست را می‌گیرد و به پای محل شهادتش می‌برد. این با عقل جور درمی‌آید؟!

این جدای از رفاقت‌های دیگر است. شما تا به حال دیده‌اید که چند جوان مدتی که دور هم جمع می‌شوند. پس از چند روز که می‌خواهند از هم جدا شوند، غم‌اندوه تمام وجودشان را فرامی‌گیرد. هر کسی سعی

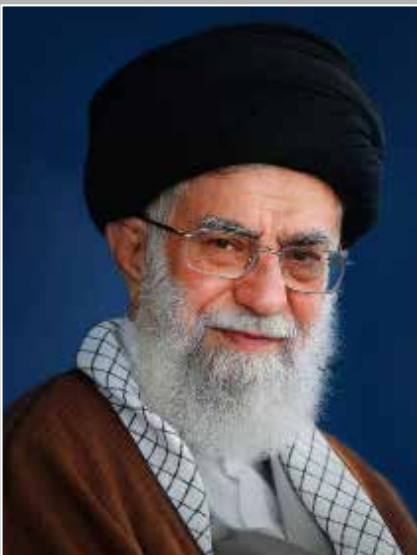
می‌کند در آن لحظه از رفیق‌هایش یادگاری، دست‌نوشته یا شماره تلفنی بگیرد و با نگاه به یکدیگر، چهره دوستان را به خاطر بسپارد. اینجا هم همین‌گونه است. شهیدی نیست که پس از چند روز ماندن در معراج با بچه‌ها رفیق نشود. رفقای اینجا آنقدر با معرفتند که تنها با چند قطره اشک و یا یک یا حسین علیه‌السلام، جواب آدم را می‌دهند. رفقای شهر باید رفاقت را از اینجا یاد بگیرند.»

یکی از فرماندهان جنگ

«من هنوز که هنوز است با بچه‌های بسیجی گردان‌هایی که فرمانده آنها بوده‌ام، از تباط دارم. این از تباط، علاوه بر از تباط با بچه‌های بسیجی در قید حیات است. خیلی وقت‌ها که دلم از اوضاع فرهنگی جامعه می‌گیرد، به سراغ آنها می‌روم. آن‌هم بچه‌های کم‌سن و سالی که نه سواد آن‌چنانی داشته‌اند و نه مقام و جایگاه حکومتی و مادی بالا. مثلاً جوان سیدی را می‌شناختم که تک‌تیرانداز گردان بود و از خانواده‌ای محروم. پس از شهادت او هر نیاز و حاجتی دارم به سر مزارش می‌روم و او را قسم می‌دهم به مادر

عطر ماندگار: بیانات مقام معظم رهبری

شعر حافظ، هویت ملی



شعر، حافظ هویت ملی است. هویت ملت‌ها عبارت است از مشخصه‌های فرهنگی آنها و مزیت‌های فرهنگی آنها. این هویت فرهنگی، اصل فرهنگی یک ملت را تشکیل می‌دهد. این هویت فرهنگی، اصل است. اگر چنانچه این از یک ملتی گرفته بشود، این ملت هضم خواهد شد؛ یعنی در واقع به‌معنای حقیقی کلمه نابود خواهد شد. حالا در یک مشخصه جغرافیایی قرار می‌گیرد، اما چیزی نیست. هست، اما بودن او مثل نبودن است. هویت فرهنگی، همه حیات یک مجموعه و یک ملت است. شعر می‌تواند این هویت فرهنگی را هم تقویت کند و غنی کند و تغذیه کند که در باب هویت فرهنگی هم باز به شعرای تاریخ خودمان که نگاه می‌کنیم (زبان آوران بزرگ)، می‌بینیم پیام‌های اینها خیلی باارزش است: پیام توحید است، پیام خداپاوری است، پیام درستکاری است. انصافاً شعر فارسی (بوستان سعدی، شاهنامه فردوسی، خمسه نظامی، دیوان حافظ و مثنوی مولوی) پر از حکمت است. اینها توانسته یک هویتی برای ملت ما تعریف کند و این را هم به شما عرض بکنم: ما هر چه امتیاز داریم، ناشی از همین هویت فرهنگی است.

۲۱ تیر ۱۳۹۳



گفت‌وگو با مسوول گلخانه مجموعه کوشک

با گل و گیاه زندگی می‌کنم

مشعل | مرکز همایش‌های بین‌المللی کوشک، یکی از زیر مجموعه‌های وزارت نفت به شمار می‌رود که از فضای سبز بسیار زیبایی برخوردار است. در کنار این فضای سبز، گلخانه‌های وجود دارد که تعداد قابل توجهی گل و گیاه در آن پرورش داده می‌شود تا در آیین‌های مختلفی که در این مرکز برگزار می‌شود، مورد استفاده قرار گیرند؛ گلخانه‌های با این قابلیت که افزون بر مرکز همایش‌های کوشک، نیاز دیگر بخش‌های وزارت نفت را هم تأمین می‌کند. مسعود قنبری ۱۰ ساله می‌شود که در این گلخانه مشغول به کار است و از گل‌ها و گیاهان آن مراقبت می‌کند تا طراوت و شادابی این فضا حفظ شود. او معتقد است، نگهداری از گیاهان تأثیر متفاوتی بر زندگی‌اش داشته و آرامشی وصف‌ناپذیر را برایش رقم زده است. در ادامه گفت‌وگو با وی را می‌خوانید.

معمولا در مراسم مختلف استفاده می‌شود. شمعدانی، جزو گیاهانی است که همیشه گل دارد و به خاطر شکل و رنگ آن، فضای اطرافش را تغییر می‌دهد و زیبا می‌سازد.

از کار در گلخانه طی این سال‌ها خاطره خاصی هم دارید؟
کار در گلخانه برای من همیشه آرامش بخش و سرشار از خاطرات خوب بوده است؛ البته اوایل که تازه وارد این کار شده بودم، چون اطلاعات زیادی نداشتم، کار برایم سخت بود و احساس خوبی نداشتم. زمانی که نمی‌توانم یک گل و گیاه را حفظ و نگهداری کنم، واقعا احساس ناراحتی می‌کنم. به همین دلیل تمام تلاشم را می‌کنم به بهترین نحو از آنها نگهداری کنم. تا امروز تعداد زیادی گل را تکثیر کرده‌ام که همگی سالم و با طراوت هستند و همیشه تلاش کرده‌ام در همین فضای ۱۳۰ متری گلخانه، بهترین گل و گیاه را پرورش دهم؛ البته دیگر جایی برای اضافه کردن گیاهان در این فضا نداریم. به یاد دارم در سال‌های اولی که گلخانه را راه انداخته بودیم، بخشی از گیاهان مورد نیاز را از محمود آباد آورده بودند و این گیاهان هنوز هم در گلخانه وجود دارند.

سخت‌ترین بخش کار در گلخانه چیست؟
مساله مهمی که در گلخانه داری وجود دارد، این است که هر گل یا گیاه یک نوع آبیاری می‌خواهد. به عنوان مثال، یک گیاه مانند زاموفیلیا باید هر ۱۰ یا ۱۵ روز آب داده شود و یک گیاه دیگر نیاز دارد که هر ۲ روز یکبار آبیاری شود. به همین دلیل هر روز باید در گلخانه بگردیم و حواسمان به گل‌ها و گیاهان باشد تا به موقع آب و کود آنها تأمین شود.

باید به مه پاشی گلخانه نیز دقت داشته باشیم تا رطوبت موجود و مورد نیاز گلخانه تأمین شود و گیاهان و گل‌های سرحالی داشته باشیم. فکر می‌کنم این مهم‌ترین و سخت‌ترین بخش کار در گلخانه است. معتقدم کار در گلخانه به علاقه فرد مربوط می‌شود و همین علاقه باعث لذت بردن از این کار می‌شود.

در پایان؛ دوست داشتید شغل دیگری داشته باشید؟
هر قدر، آرزوهایی برای خودش داشته دارد و همیشه در رویاهایش شغلی را که دوست داشته، تصور می‌کند؛ اما با توجه به موقعیت و جایگاهی که دارم، در حال حاضر کار در گلخانه برای من بسیار لذت بخش است و فکر نمی‌کنم بخواهم شغل دیگری انتخاب کنم.

من برای گل‌ها و گیاهان این گلخانه زحمت بسیاری کشیده‌ام و البته از این اتفاق بسیار خوشحالم. همکارانم می‌گویند زمانی که من در گلخانه هستم و به گل‌ها و گیاهان رسیدگی می‌کنم، آنها طراوت دیگری دارند؛ اما اگر مدتی به مرخصی بروم، بعد از بازگشت زمانی که می‌بینم برخی از گیاهان کمی طراوت خود را از دست داده‌اند، واقعا ناراحت می‌شوم. گویی به دیدن هم عادت کرده‌ایم. شاید علاقه خاصی که به گل‌ها و گیاهان پیدا کرده‌ام، باعث طراوت آنها می‌شود؛ چرا که من با آنها زندگی می‌کنم.

گاهی خارج از محل کار، گل یا گیاهی را می‌بینم و از آن خوشم می‌آید. قلمه آن را به گلخانه می‌آورم تا رشد کند. فکر می‌کنم تا امروز نزدیک به ۱۵ قلمه را از بیرون مجموعه به گلخانه آورده و آن را تکثیر و نگهداری کرده‌ام. این کار برایم بسیار لذت بخش است. فکر می‌کنم هم اکنون نزدیک به ۸۰ نوع گل و گیاه در گلخانه داشته باشیم.

فرزندانتان هم در مجموعه نفت مشغول به کار هستند؟
هیچ کدام از فرزندانم در نفت مشغول به کار نیستند. ۲ پسر و یک دختر دارم. پسر بزرگم از دواج کرده و پسر دومم مشغول به تحصیل است و به سن کار نرسیده. از کار در شرکت ملی نفت، بخصوص در فضای گلخانه لذت می‌برم. در حالی که پیش از حضور در این مجموعه، هیچ علاقه‌ای به کار در این بخش نداشتم، حتی به دوستی که پیشنهاد کار در گلخانه را به من داده بود، گفتم که تنها یک هفته کار می‌کنم؛ اما زمانی که وارد مجموعه



کوشک شدم و گل‌ها و گیاهان موجود در گلخانه را دیدم، نظرم تغییر کرد.

از میان گیاهان موجود در گلخانه به نوع خاصی هم علاقه دارید؟
نمی‌توانم بگویم کدام یک از گل‌ها و گیاهان موجود در گلخانه را بیشتر دوست دارم. هر یک از آنها برای من جذابیت خاصی دارد و سعی می‌کنم با تکثیرشان، سهمی در حفظ و نگهداری از آنها داشته باشم. در کنار گیاهان موجود در گلخانه، گل‌های مختلفی مثل شمعدانی هم وجود دارد. این گل‌ها

پیش از هر چیزی از خودتان و حضورتان در مرکز همایش‌های بین‌المللی کوشک بگویید.

متولد ۵ آذر ۱۳۴۳ در گرمسار هستم و هم‌اکنون ۱۰ سال است که در بخش فضای سبز شرکت ملی نفت ایران و بیشتر در حوزه گلخانه و نگهداری از گیاهان آبار تمانی مرکز همایش‌های بین‌المللی قیصر به کار می‌کنم.

قبل از فعالیت در این مرکز هم با گل و گیاه و نگهداری از آن آشنا بودید؟
پیش از اینکه در شرکت ملی نفت ایران و در گلخانه مشغول به کار شوم، به عنوان راننده، امرا معاش می‌کردم تا اینکه با این شغل و کار در گلخانه آشنا و با دیدن گل و گیاه، تنوع و زندگی که در گلخانه جریان دارد، به این کار علاقه مند شدم. می‌توانم بگویم از اینکه از گل‌ها و گیاهان نگهداری می‌کنم و شاهد رشد آنها هستم، لذت می‌برم. زمانی که گل و گیاه در حال رشد و شادابی است، وجود انسان لبریز از زندگی و طراوت می‌شود و البته این حسی است که من از کار در این فضا دریافت می‌کنم.

چه چیز باعث شد در این گلخانه مشغول به کار شوید؟
پیشنهاد کار در این گلخانه را یکی از دوستانم به من داد. در ابتدا چندان موافق نبودم؛ اما با حضور در گلخانه و دیدن فضای آن، تصمیم به ماندن گرفتم و حالا ۱۰ سال است که در این مجموعه مشغول به کار هستم. چندان با گل و گیاه آشنایی نداشتم؛ اما با حضور در این مجموعه و کمک مهندسان آن، توانستم اطلاعات و آگاهی لازم را برای شناخت و نگهداری از گل‌ها و گیاهان به دست آورم.

این گلخانه تنها، نیاز مرکز همایش‌های کوشک را تأمین می‌کند؟
گلخانه کوشک که حکم مخزن را دارد، تنها مختص به همین مجموعه نیست و تأمین‌کننده بخشی از نیازهای دیگر باشگاه‌ها و سالن‌های زیر مجموعه وزارت نفت هم است. نماینده باشگاه‌ها و سالن‌ها، هنگام بازدید از گلخانه و گل و گیاه موجود، گیاهان مورد نظر خود را انتخاب و با درخواست از مدیر مجموعه، طی فرایند اداری، گل یا گیاه مورد نظر خود را تأمین می‌کنند؛ البته یکی از بیشترین موارد استفاده از گل‌ها و گیاهان این گلخانه، به مراسمی مربوط است که در مجموعه قیصر به برگزار می‌شود.

کار در گلخانه با توجه به فضای متفاوتی که دارد، در زندگی شما چه تاثیری داشته است؟

فکر می‌کنم کار در گلخانه و سر و کار داشتن با گل‌ها و گیاهان، از معدود شغل‌هایی است که تأثیر مستقیم و البته مثبت بر زندگی فرد دارد. پیش از این وقتی به عنوان راننده مشغول به کار بودم، همیشه استرس کار و خستگی فراوان، با من همراه بود؛ اما از زمانی که وارد این شغل شدم، روحیه‌ام کاملا تغییر کرد و این تغییر حتی در محیط خانه هم مشهود است. علاقه‌مندی‌ام به گل و گیاه باعث شده در خانه خودم هم تا آنجا که فضا دارد، از گیاهان استفاده کنم.



گفت و گو با فرزند نفتی که قهرمان شو توکان آسیاست

اگر حمایت شوم، می توانم به تیم ملی بروم



مسلم غلامی پدر فاطمه، کارمند پالایشگاه نفت لاوان است. از ۱۱ سال پیش تاکنون در این پالایشگاه فعالیت دارد. او اصالتاً بندر مقامی است و تمام بستگانش در این بندر گاه زندگی می کنند.

وی از پیشرفت و ترقی فرزندانش، بویژه فاطمه که عنوان دار رشته شوتوکان است، می گوید: فاطمه استعداد بسیار خوبی در رشته ورزش دارد و در این سالها تمام تلاش خود را برای پیشرفت در این رشته کرده و حالا توانسته است با کسب ۲ مدال طلای آسیایی، نتایج زحمات خود را ببیند.

فعالیت یک باشگاه، تنها با ۲ رشته ورزشی

غلامی تصریح می کند: یکی از مهم ترین کمبودها در بندر مقام، کمبود امکانات ورزشی است. این بندر، تنها یک باشگاه ورزشی دارد که رشته های فعال در آن هم فوتبال و فوتسال هستند. غیر فعال بودن دیگر رشته های ورزشی، بویژه برای بانوان از مشکلات این بندر است.

وی ادامه می دهد: فاطمه علاقه شدیدی به ورزش، بخصوص کاراته داشت و از آنجا که تنها باشگاه موجود در بندر مقام این رشته ورزشی را نداشت، تصمیم گرفتیم به نزدیک ترین شهر که بندر لنگه است نقل مکان کنیم تا امکانات مورد نیاز فاطمه برای فعالیت در رشته ورزشی مورد علاقه اش فراهم باشد.

پدر فاطمه با بیان اینکه ۳ فرزند دارد و فاطمه دختر بزرگ اوست، می گوید: علیرضا و هلما به ترتیب فرزندان دوم و سوم من هستند. هر سه فرزندم را بسیار دوست دارم و تلاش می کنم همه آنها از شرایط قابل قبولی برای پیشرفت در زندگی برخوردار باشند.

قدردانی از مسؤلان و درخواست از فاطمه

غلامی صحبت های خود را با یک قدردانی و یک درخواست پایان می دهد و می گوید: از مسؤلان پالایشگاه لاوان، بویژه آقایان اخباری، مدیر عامل پالایش نفت لاوان و آواره، مدیر امور ورزش این پالایشگاه که شرایط خوبی را برای دخترم فراهم کردند تا او بتواند استعداد خود در ورزش کاراته را نشان دهد، تشکر می کنم. بی تردید کسب نشان طلای شو توکان فاطمه، مروه توجیه و پشتیبانی آنهاست و البته تلاش های خود او (فاطمه) هم در این پیشرفت، نقش داشته و امیدوارم این حمایت ها در کسب عناوین جهانی ادامه یابد. از فاطمه هم می خواهم تلاش کند به مدال های جهانی، بخصوص مدال طلای المپیک دست پیدا کند.



نقش خانواده در موفقیت هایی که تا امروز به دست آورده اید، چیست؟

بی شک یکی از مهم ترین دلایل موفقیت من در رشته کاراته، خانواده ام است. پدر و مادرم بسیار از من حمایت می کنند و مادرم در زمان های مختلف کنارم حضور دارد و من را تنها نمی گذارد. پدرم برای اینکه بتوانم در این رشته فعالیت کنم، حتی محل زندگی مان را تغییر داد. برادر ۱۱ ساله ام نیز حریف تمرینی خوبی برای من در خانه است و مرتب در خانه با هم تمرین می کنیم.

حرف ناگفته ای هست که بخواهید بگویید؟

نکته مهمی که می خواهم به آن اشاره کنم، این است که خانواده من برای اینکه بتوانم در رشته کاراته پیشرفت کنم، محل زندگی خود را از بندر مقام به بندر لنگه تغییر دادند، مگر چند خانواده می تواند چنین فرصتی داشته باشد و شرایط دستیابی به موفقیت را برای فرزند خود فراهم کند، به همین دلیل تقاضا دارم شرایط و امکاناتی فراهم شود تا بچه های بندر مقام و روستاهای اطراف آن بتوانند به رشد و موفقیت دست پیدا کنند؛ البته در این مناطق، باشگاه ورزشی وجود دارد، اما مری که بتواند باشگاه را فعال نگه دارد، نیست.

بسیار موثر بود و با مغتنم شمردن فرصت، از حمایت آنها برای حضور من در این مسابقات، تشکر می کنم. برای مثال آقای آواره، بسیار پیگیر بودند که من در بهترین شرایط در مسابقات حضور پیدا کنم.

چه برنامه ای برای ادامه فعالیت ورزشی خود در آینده دارید؟

تصمیم دارم علاوه بر اینکه ورزش را ادامه می دهم، درس را هم بخوبی بخوانم تا در آینده دکتر قلب شوم. همچنین دوست دارم به تیم کاراته شرکت نفت راه یابم و با حضور در مسابقات شرکت نفت را سر بلند کنم. نیمه دوم سال مسابقات مختلفی را پیش رو دارم، مثل یک دوره مسابقات شهرستانی که اواخر مهر ماه و مسابقات کشوری که آبان ماه برگزار می شود و مطمئناً با حمایت مسؤلان، می توانم به تیم ملی بپیوندم. ورزشکاری که می خواهد وارد تیم ملی شود، باید روزی ۶ ساعت تمرین کند که در حال حاضر من تنها ۳ ساعت تمرین دارم و تلاش می کنم این زمان را افزایش دهم؛ البته این را هم بگویم که پیش از حضور در این مسابقات، توانستم ۷ مدال از مسابقات داخلی را کسب کنم.

چه چیز باعث شد رشته کاراته را به عنوان ورزش اصلی خود انتخاب کنید؟

پنج سال است که در رشته کاراته فعالیت می کنم و نزدیک به یک سال است که این رشته را به صورت حرفه ای ادامه می دهم. انتخاب رشته کاراته با تصمیم خودم بود و خانواده نیز به این تصمیم احترام گذاشتند و در این مسیر همراهی ام کردند. یکی از دلایلی که سبب شد به رشته کاراته علاقه مند شوم، تماشای مسابقات کاراته بود. آن موقع، در بندر مقام زندگی می کردیم و زمانی که پدر و مادرم از علاقه من به این ورزش مطلع شدند، تلاش کردند تا شرایط فعالیت در این رشته را برایم فراهم سازند. البته این را بگویم که محل اصلی زندگی من و خانواده ام بندر مقام است. در آنجا باشگاه ورزشی وجود دارد؛ اما این باشگاه فعال نیست، از این رو نتوانستم کاراته را آموزش ببینم. به همین دلیل با تصمیم خانواده به بندر لنگه که دو ساعت با بندر مقام فاصله دارد، مهاجرت کردم.

در انتخاب کاراته و فعالیت در این رشته ورزشی، الگویی هم داشتید؟

بله. از جمله کسانی که با دیدن مسابقاتش، انگیزه لازم برای ادامه فعالیت در این رشته را می گرفتم، سمیه تکوار بود که مربی یکی از باشگاه های بندر لنگه است؛ البته استاد خودم، خانم فریده مضری هم کمک بسیاری در این راه به من کرد. او بخوبی می داند کدام یک از شاگردانش به دنبال پیشرفت و موفقیت هستند، به همین دلیل تمرین های بیشتری به آن شاگرد می دهد تا برای حضور در مسابقات آماده شود. در کنار آن می خواهم از مربی دیگرم مهدی صابری برای کمک هایی که در این مسیر به من کردند، تشکر کنم.

با اولین حضور خود در مسابقات آسیایی توانستید ۲ مدال طلا کسب کنید. در این باره توضیح دهید.

در طول این سالها تلاش کردم، بتوانم در رشته کاراته موفق عمل کرده و در مسابقات مختلف، مقام کسب کنم، به طوری که نتوانستم در سومین دوره مسابقات آسیایی سبک شو توکان که در نجف آباد اصفهان برگزار شد، به ۲ مدال طلا دست یابم.

در این دوره از مسابقات، به صورت انفرادی شرکت کردم و نتوانستم در رشته کاتا و کمیته مدال طلا بگیرم. در رشته کاتا با حریفانی از افغانستان و پاکستان و در بخش کمیته با شرکت کنندگانی از زنجان و همدان رقابت کردم.

برای حضور در این مسابقات و کسب موفقیت در آن، کمک آقایان محمد علی اخباری، مدیر عامل پالایشگاه نفت لاوان و محمد آواره، مدیر امور ورزش این پالایشگاه



۴ نشان آسیایی بر سینه تکواندوکاران نفت و گاز زاگرس جنوبی



بازی‌های آسیایی هلنگو چین با کسب ۴ مدال نقره و برنز از سوی تکواندوکاران ایران همراه شد. ۴ تن از مبارزه کاران تیم تکواندو نفت و گاز زاگرس جنوبی که در قالب کاروان ملی پوش کشورمان حضور دارند، توانستند ۲ مدال نقره و ۲ مدال برنز این رقابت‌ها را برای کشورمان به ارمغان بیاورند. مهدی حاجی موسایی در وزن ۵۸- کیلوگرم با اقتدار روی تشک رفت و بعد از شکست رقیبای بنگلادشی، از یکستانی، فرقیزستانی و چینی فیلیپینست شد. حاجی موسایی در جدال با جوجانگ از کره جنوبی به مدال نقره دست یافت. مدال نقره دیگری هم از سوی تکواندوکاران نفت و گاز زاگرس جنوبی در وزن ۸۰+ کیلوگرم سیدشاه آرین سلیمی با حریفانی از فیلیپین، اردن و چین تایپه روبه‌رو شد و با اقتدار به مسابقه فینال راه پیدا کرد و در مقابل حریف چینی در بازی فینال توانست یک راند را به نفع خود خاتمه دهد، اما در نهایت ۲ بر یک بازنده شد و مدال نقره را بر گردن آویخت.

در وزن ۸۰- کیلوگرم مهران برخورداری، دیگر ملی پوش ایران و بازیکن تیم نفت و گاز زاگرس جنوبی به میدان رفت و با غلبه بر حریفانی از کشورهای افغانستان و فیلیپین به نیمه‌نهایی رسید و او در مقابل رقیب کره‌ای نتیجه را واگذار کرد و نتوانست فینالیست شود. مهران در رده‌بندی به مقام سوم و مدال برنز آسیادست پیدا کرد. همچنین مدال برنز دیگری برای ایران از سوی دیگر یار تیم نفت و گاز زاگرس جنوبی به دست آمد. متین رضایی در وزن ۶۸- کیلوگرم در دور نخست با قرعه استراحت روبه‌رو شد و در دورهای بعدی مقتدرانه رقیبان فرقیزستانی و چینی را مغلوب کرد. او در برابر حریف اردنی باخت و در رده‌بندی توانست به مدال برنز آسیا برسد.

برگزاری مسابقات تیراندازی در نفت و گاز شرق



به مناسبت هفته دفاع مقدس، یک دوره مسابقه تیراندازی ویژه کارکنان، همسران و فرزندان کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در رشته تفنگ بادی و تپانچه با حضور ۷۲ شرکت‌کننده در محل سالن استیجاری تیراندازی شهدای گمنام شهرستان سرخس برگزار شد.

فستیوال آب‌بازی در پالایشگاه گاز بید بلند

فستیوال آب‌بازی کودکان به همراه خانواده و همزمان با بازگشایی مدارس نزدیک شدن به هفته تربیت بدنی و ورزش، با حضور خانواده بزرگ شرکت پالایش گاز بید بلند و عموم مردم شهر میانکوه و امیدیه در رشته‌های مختلف ورزشی در مجموعه ورزشی شهید کاوه پیشه برگزار شد. در این



راه‌اندازی دومین کلینیک طبی- ورزشی



همزمان با گرامیداشت هفته دفاع مقدس، دومین کلینیک طبی - ورزشی در کوی فداییان اسلام اهواز، به همت امور ورزش و تربیت بدنی مناطق نفت خیز جنوب، با حضور منصور قنبرزاده، مدیرکل ورزش و سلامت وزارت نفت، صفرعلی رئیسی، مشاور و نماینده تام‌الاختیار مدیرعامل، هادی افشار، رئیس ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی نفت ایران؛ اسکندر فرهمند، رئیس امور ورزش و تربیت بدنی مناطق نفت خیز جنوب و تعدادی از مدیران صنعت نفت در اهواز راه‌اندازی شد.

هادی افشار، رئیس امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی نفت، در مراسم افتتاح این کلینیک گفت: این شرکت بر اساس نقش و رسالت خود و به منظور بسترسازی مناسب برای توسعه ورزش همگانی و قهرمانی، با هدف ارتقای سطح بهداشت و سلامت کارکنان صنعت نفت، کلینیک طبی - ورزشی کوی فداییان اسلام در اهواز راه‌اندازی کرده است. این کلینیک در فضایی مناسب دارای یک سالن اصلی، اتاق تست پزشکی - ورزشی و رختکن است که در سالن اصلی آن، تعداد زیادی دستگاه مدرن ورزشی استاندارد جانیابی شده است.

اسکندر فرهمند، رئیس امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب نیز توسعه ورزش همگانی و قهرمانی را دو هدف مهم راه‌اندازی و توسعه کلینیک‌های طبی - ورزشی در صنعت نفت برشمرد و توضیح داد: پالایشگاه فرهنگی - ورزشی مناطق نفت خیز جنوب، به عنوان یکی از فعال‌ترین

اعتراض به تغییر تاریخ سوپر لیگ فوتسال بانوان



پریسا امامی زاده، سرمربی تیم فوتسال زنان پالایش نفت آبادان درباره تغییر مداوم زمان مسابقات لیگ فوتسال بانوان در جمع خبرنگاران گفت: در ابتدا گفته شد، مسابقات از ۳۱ شهریور آغاز می‌شود که ما و چند تیم دیگر با توجه به این تاریخ، تمرین‌ها را شروع کردیم، اما تاریخ تغییر کرد. این تغییر بارها

تکرار شد، به گونه‌ای که گفتند آغاز مسابقات به ۱۵ مهر و بعد هم به ۲۰ مهر موکول شده است.

وی ادامه داد: این تغییر برنامه به تیم من که طبق تاریخ ۳۱ شهریور ماه یعنی تاریخ شروع سوپر لیگ فوتسال بانوان، برنامه‌ریزی کرده بودیم و بلا تکلیفی از تغییر برنامه، از نظر فنی لطمه زد. سرمربی تیم فوتسال زنان پالایش نفت آبادان با قدردانی از مجموعه باشگاه پالایش نفت گفت: در شرایطی که تیم ما زودتر تمرین‌های خود را شروع کرد و این تغییر در برنامه به تیم ما ضربه زد، مسؤولان باشگاه حمایت خود را از ما دریغ نکردند.

وی درباره سطح کیفی سوپر لیگ پیش‌رو نیز عنوان کرد: امسال تیم حفاری، نطنز، سایپا، مس و رایز کو تا جایی که اطلاع دارم، خوب شده‌اند و با ستاره‌های باتجربه ملی به توافق رسیده‌اند. این تیم‌ها مدعی هستند و فکر می‌کنم امسال سطح لیگ بالا خواهد بود و نتایج از پیش مشخص نیست.

امامی زاده ادامه داد: متأسفانه فهیمه زارعی از بازیکنان خوب پالایش نفت در تمرین‌ها دچار مصدومیت شد و احتمالاً یک تا دو بازی او را در اختیار نخواهیم داشت. امیدوارم با تلاش بازیکنان و تمرکز بالا، بتوانیم نتایج خوبی کسب کنیم.

اعزام تیم گاز خوزستان به لیگ فوتسال کارگری کشور



دور مقدماتی گروه پنجم دومین دوره مسابقات لیگ کارگری کشور از ۸ تا ۱۳ مهرماه در شهرستان تبریز استان آذربایجان شرقی برگزار شد و تیم فوتسال گاز خوزستان به عنوان نماینده این استان در این دوره از مسابقات حضور پیدا کرد.

نماینده خوزستان با ترکیب محمد شریفی‌راد، میثم بهمنی، یاسین موسوی، اصلان محراب‌پور، حسین نریموسایی، مهدی خان‌زاده، علی امید، نعمان جعفری خلیلی، صادق سیاحی طاعی، محمد خنفری پور جعفری، جلال‌الدین ایزدپناه، سعید ابراهیمی، مهدی میناوی، سعید سلیمی، به سرم‌بیگری محسن الاتگیر و سرپرستی ایرج قاسمی در این دوره از مسابقات شرکت کردند.

نایب قهرمانی فرزند نفت در مسابقات جهانی کشتی فرنگی



مسابقات کشتی فرنگی قهرمانی جهان، از ۳۰ شهریور تا دوم مهرماه در شهر بلگراد کشور صربستان برگزار و تیم ملی کشتی فرنگی ایران با یک طلا، یک نقره و سه برنز، نایب‌قهرمان دنیا شد. در روز اول این مسابقات و در وزن ۸۲ کیلوگرم، علیرضا مهدی‌روی تشک رفت و با غلبه بر حریفان خود به فینال راه پیدا کرد. مهدی‌روی در مسابقه فینال کشتی راه به حریف نامدار آذربایجانی خود واگذار کرد و «نایب‌قهرمان» جهان شد. علیرضا مهدی‌روی، فرزند عزیز خون مهدی از کارکنان پتروشیمی جم است.