

۱۱۲۱

مهرنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۴۸ صفحه شنبه ۱۱ شهریور ۱۴۰۲

فاز ۱۱ پارس جنوبی با حضور رئیس جمهوری

به بهره‌برداری رسمی رسید

جشن تولید در ایستگاه آخر

ایران در مرزی ترین نقطه با قطر در موقعیت فاز ۱۱ میدان پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین میدان گازی مشترک جهان شاهد جشن تولید بود؛ رویدادی که پس از دو دهه با ابتکار متخصصان داخلی و اولویت بخشی دولت میسر و با حضور رئیس جمهوری، دستور آغاز برداشت گاز از آن به عنوان آخرین فاز پارس جنوبی صادر شد و به بهره‌برداری رسمی رسید.

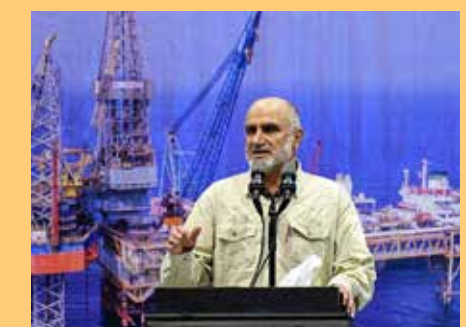


حرم خون خدا...



آیین آغاز رسمی برداشت گاز از فاز ۱۱ میدان مشترک پارس جنوبی

آیین آغاز رسمی برداشت گاز از فاز ۱۱ میدان مشترک پارس جنوبی، پیش از ظهر دوشنبه، ششم شهریورماه با حضور سیدابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری، جواد اوجی، وزیر نفت و جمعی از مدیران دولتی در عسلویه برگزار شد.





شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:
علی فروزنده

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد
دبیر تحریریه: سعید محمدبگی

همکاران تحریریه: مهدی مهرابی،
سمیه راهیپما، معصومه اصغری، مرجان طباطبایی،
سمانه اسدی، نیوشا روزبان

آئلیه و فنی

صفحه آرا: حسین گلیایگانی، 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 رادر WWW.MASHAL.IR دنبال کنید

شنبه ۱۱ شهریور 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.



۴۰



خانواده نفت

۳۰



بین الملل

بدون مربی تمرین
کردم

فرست همکاری
ایران و کوبادر
حوزه انرژی

۳۸



موزه

سفر به تاریخ
موزه های نفت
جهان

۳۵



گاز

باز آرای سازخار
مدیریت دارایی های
فیزیکی

۴۲



معرفت

کارکردهای
پیاده روی
اربعین



تمجید رهبر انقلاب
از اقدام های دولت
سیزدهم

۴

وزیر امور خارجه:

صحبت «نفت در
مقابل غذا»
صحت ندارد

۴

رونمایی از اسناد طراحی بنیادی
طرح کیفی سازی نفت کوره و تولید
کک سوزنی پالایشگاه شازند

کک سوزنی در
مسیر گسست
وابستگی

۱۴



عکس جلد: سعید راشدی

ابزار دقیق قلب سیستم است

تعمیر به جای تعویض

۲۵



گپ و گفت با نویسنده کتاب
«صنعت نفت و تغییر اجتماعی در
ایران»

۳۶



۴ ملی پوش به پالایش
نفت آبادان پیوستند

۴۴



آمدگی شرکت ملی پخش فراورده های نفتی
برای برگزاری بزرگ ترین گردهمایی مذهبی جهان

بازائران تا کربلا

همه ساله با فراز سیدن ایام اربعین خیل عظیمی از مشتاقان اباعبدالله الحسین (ع) به سمت کربلا رهسپار می شوند. پذیرایی و ارائه خدمات به این جمعیت عظیم، نیازمند برنامه ریزی دقیق و نیروهای همدل و همراه است که می خواهند سهمی سترگ در بزرگ ترین گردهمایی مذهبی جهان داشته باشند. بیشتر سازمان ها و نهادهای دولتی و مردمی می کوشند در این مسیر خدمات ویژه ای را به میلیون ها ایرانی شیفته سالار شهیدان ارائه دهند. مهم ترین بخش خدمات رسانی به زوار اربعین، تامین سوخت مورد نیاز موب های عزاداری، رستوران ها، هواپیماها، بالگردها، خودروهای امدادی (اورژانس و...) و امدادرسانی، همچنین خودروهای شخصی و عمومی است. اگر چه حضور در هنگامه پیاده روی زائران با وجود گرمای شدید و طاقت فرسای هوا مخاطرات فراوانی را به همراه دارد.

۲۲



صنعت نفت به دنبال بهره گیری بیشتر از فناوری هوش مصنوعی است

از شناسایی رفتار

تا میدان پدافند سایبری

هوش مصنوعی یا
Artificial Intelligence همزمان با

الکترونیکی شدن زندگی انسان ها به اشکال مختلف در حوزه های کاربردی و اجرایی وجود داشته و در هر دوره، مطابق با نیازها از قابلیت های آن استفاده شده است. آنچه با نام هوش مصنوعی از سال گذشته به عنوان آخرین فناوری این عرصه در اختیار کاربران مختلف سراسر جهان قرار گرفته، قابلیت هایی چشمگیر دارد: تا حدی که بسیاری از بازارهای کار و بازاریابی در صنایع مختلف، نگران جایگزینی هوش مصنوعی با انسان ها هستند. با این حال بسیاری از کارشناسان، نگاهی مثبت به فناوری هوش مصنوعی جدید دارند و معتقدند که قابلیت های حمایت و کاهش هزینه های آن، بسیار بیشتر از مضرات آن است.

تمجید رهبر انقلاب از اقدام های دولت سیزدهم



تذکرات رهبر انقلاب در دیدار با رئیس

جمهوری و هیئت دولت

رهبر انقلاب بار دیگر اولویت اصلی کشور را اقتصاد و فرهنگ خواندند و درباره شعار سال گفتند: مهار تورم هم با رشد تولید حاصل می شود، بنابراین رشد تولید مهم ترین کار است و باید در صدر توجهات باشد.

همه تصمیم ها و اقدام های دولت از جمله در برنامه هفتم توسعه، مورد توجه کامل قرار داشته باشد. ایشان با اشاره به حمایت رهبری از همه دولت ها با گرایش ها و توانمندی های مختلف، کمک به قوه مجریه را وظیفه ای همگانی برشمردند و افزودند: عملکرد دو ساله این دولت، موجب تقدیر و تمجید است، اما متأسفانه به علت نارسایی در زبان رسانه ای دولت، فعالیت های خوب آن، به اندازه لازم و شایسته به اذهان مردم منعکس نشده است. حضرت آیت الله خامنه ای در علت یابی انعکاس ضعیف اقدام های خوب دولت در جامعه، دو نکته را بیان کردند: اول، ضعف اطلاع رسانی هنرمندان دولت و دوم مشکلات معیشتی از جمله گرانی شدید برخی مواد غذایی و گرانی مستأصل کننده در بخش مسکن که باعث شده همچون غبار مانع دیدن کارهای اساسی دولت شود. ایشان با اشاره به ضرورت افزایش کمی و کیفی کارهای خوب دولت در بخش فرهنگی، با اشاره به یک نکته مهم گفتند: فاصله بین واقعیت های کشور و عملکرد دولت و تلقی مردم از واقعیت ها، خیلی زیاد است که باید با استفاده از کارشناسان خبره، این فاصله را کم کنید.

حضرت آیت الله خامنه ای فعالیت های دولت در بخش سیاست خارجی از جمله سیاست ارتباط با همسایگان را بسیار خوب خواندند و گفتند: باید با هیچ همسایه ای مناقشه ای نداشته باشیم و اگر مناقشه ای هم هست، تبدیل به همکاری شود؛ گام هایی در این زمینه برداشته شده که باید ادامه یابد. ایشان افزودند: ما حق نداریم از جایگاه بالا و متکبرانه با مردم حرف بزنیم، زیرا ما اصلاً

کسی نیستیم و آنچه هست متعلق به مردم است و اگر مسئولیتی هم به ما داده شده، اولاً مردم داده اند و ثانیاً برای خدمت به مردم است. رهبر انقلاب کارهای دولت در بخش های مدیریتی را هم مهم دانستند و گفتند: حضور در بین مردم و مواجهه مستقیم و صمیمی و متواضعانه با آنها، بسیار با ارزش است.

مقام معظم رهبری در گرامیداشت یاد و خاطره شهیدان رجایی و باهنر در دیدار با رئیس جمهوری و هیئت دولت با تمجید از عملکرد دولت سیزدهم در بخش های مختلف گفتند: افزایش محصولات پتروشیمی و کارهای ارزنده در زمینه نفت و گاز، از اقدام های قابل تقدیر دولت سیزدهم است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی دفتر مقام معظم رهبری، رهبر معظم انقلاب اسلامی (چهارشنبه، هشتم شهریورماه) در دیدار رئیس جمهوری و اعضای هیئت دولت با قدر دانی و تمجید از عملکرد خوب و قوی دولت در برخی بخش ها از جمله «کارهای زیربنایی»، «رشد شاخص های کلان اقتصادی» و «سیاست خارجی»، گفتند: افزایش محصولات پتروشیمی و کارهای ارزنده در زمینه نفت و گاز، همچنین راه اندازی چند هزار کارگاه تعطیل یا نیمه تعطیل، از اقدام های قابل تقدیر دولت سیزدهم است. رهبر انقلاب در تشریح برخی کارهای قوی دولت در بخش اقتصاد به رشد شاخص های کلان از جمله رشد اقتصادی به خصوص در بخش صنعت، افزایش رشد سرمایه گذاری، کاهش رشد نقدینگی، کاهش بیکاری، کاهش ضریب جینی و افزایش صادرات اشاره کردند و افزودند: تقویت نظام مالیاتی، افزایش محصولات پتروشیمی و کارهای ارزنده در زمینه نفت و گاز و راه اندازی چند هزار کارگاه تعطیل یا نیمه تعطیل، از دیگر اقدام های قابل تقدیر دولت است که البته اثرگذاری افزایش شاخص های کلان اقتصادی و اقدام های زیربنایی در زندگی مردم، نیاز به گذشت زمان دارد.

ایشان اظهار کردند: با وجود کارهای اساسی تحسین برانگیز دولت، متأسفانه مسائل معیشتی مانند غبار مانع دیدن کارهای اساسی دولت است، لازم است تورم نامطلوب دورقمی، هرچه ممکن است کاهش یابد و عدالت، کاهش فاصله طبقاتی، ثبات بازار، کاهش تورم، ثبات نرخ ارز و رشد تولید، به عنوان شاخص های مهم در

داخلی مهم ترین راه های رشد تولید است.

ایشان افزودند: البته باید مراقب بود که برخلاف برخی دوره های گذشته، منابع ارزی و ریالی اختصاص داده شده به تولید سر از کارهای دیگر درنیابد و برخی اشخاص «بازیگر با مسائل و اطلاعات اقتصادی» با استفاده از گریزگاه ها، سودهای کلان نامشروع به جیب نزنند.

رهبر انقلاب با اشاره به تکالیف دولت در برنامه هفتم، از دولت خواستند در همه کارها و تصمیم های اقتصادی چند نقطه مهم و قابل سنجش مانند عدالت، کاهش فاصله طبقاتی، ثبات بازار، کاهش تورم، ثبات نرخ ارز و رشد تولید را مراقبت و رعایت کند و تصمیم های اقتصادی با توجه به تأثیر آنها بر روی این شاخص ها گرفته شود.

حضرت آیت الله خامنه ای مسئله معیشت مردم را مسئله ای بسیار مهم برشمردند و افزودند: مشکلات معیشتی مانند گرانی مسکن و اجاره خانه باعث می شود همه کارهای خوب و پرزحمت دولت تحت الشعاع قرار گرفته و از چشم ها دور بماند.

رهبر انقلاب اسلامی با اشاره به آمارهای مسئولان درباره کاهش تورم از ابتدای دولت، افزودند: این کاهش خوب است، اما کافی نیست، زیرا استمرار تورم دورقمی برای چند سال پیاپی نامطلوب است و باید تلاش کرد هر قدر ممکن است کم شود.

ایشان دولتمردان را به بی اعتنایی به جوسازی ها و حاشیه ها توصیه کردند و گفتند: ممکن است عده ای با فعالیت شدید در فضای مجازی به دنبال جنجال برای جلوگیری از یک اقدام دولت یا تحمیل اقدامی به دولت باشند، اما اگر آن تصمیم یا اقدام شما، سنجیده و اندیشیده شده است، نباید به جنجال های گروه های فشار توجه کنید بلکه با توکل به خدا گام ها را محکم و با پیگیری کامل بردارید.

حضرت آیت الله خامنه ای ابراز امیدواری کردند به

توفیق الهی موفقیت های دولت در مدت باقیمانده از مسئولیت، مضاعف باشد.

رئیس جمهور :

افزایش تولید نفت و گاز و صفر شدن میعانات روی آب

سیدابراهیم رئیسی نیز در این دیدار با بیان گزارشی از چالش های پیش روی دولت در زمان آغاز به کار همچون کرونا، کسری بودجه و کمبود کالاهای اساسی به برشمردن رویکردها و اقدام های دولت برای عبور از این موانع اشاره و اظهار کرد: افزایش تولید نفت و گاز وحل کامل مشکل باقی ماندن ۸۷ میلیون بشکه میعانات روی آب، از مهم ترین اقدام های دولت سیزدهم بوده است.

وی تصریح کرد: رشد چهار درصدی تولید در دو سال پیایی، کاهش نرخ بیکاری به ۸.۲ درصد، رونق بی سابقه تجارت کشور، افزایش تولید نفت و گاز و حل کامل مشکل باقی ماندن ۸۷ میلیون بشکه میعانات روی آب، از اقدام های دولت سیزدهم بوده است.

رئیس جمهوری برنامه ریزی برای حل ۲۲ هزار مگاوات ناترازی برق، تدبیر دولت برای رفع تنش آبی و حل مشکل ۳۵۰۰ روستا، افزایش تولید گاز برای کاهش ناترازی در بخش گاز، برنامه ریزی برای اصلاح نظام بانکی، کاهش رشد نقدینگی از ۴۰ درصد به ۲۷ درصد، تمرکز روی اصلاح نظام و ساختار بودجه، همچنین افزایش ۱۵ هزار تخت بیمارستانی از ابتدای دولت، پوشش فراگیر بیمه سلامت، رشد کمی و کیفی شرکت های دانش بنیان را از دیگر اقدام های دولت در دو سال اخیر برشمرد. وی تمرکز دولت بر کار بی وقفه و پرهیز از درگیر شدن در حاشیه ها را سیاست دولت خواند و تصریح کرد: با کمک و مشارکت و نقش آفرینی خود مردم، پروژه دشمن برای منزوی کردن ایران در جهان و ناامید کردن مردم در داخل شکست خورد.

معاون وزیر نفت در امور گاز:

رویکرد صنعت نفت اتکابه توان داخل است

روحیه و نگاه این شهدای گرانقدر به مسئله کار و خدمتگزاری را در خود تقویت و کمک کنیم و همه همکاران با این دیدگاه آشنا و عجین شوند.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به دستاوردهای دولت سیزدهم در صنعت نفت و گاز در دو سال گذشته افزود: در این مدت در حوزه گاز افتخارهای بزرگی نصیب مجموعه صنعت نفت و گاز کشور شد که بخش مهمی از این دستاوردها محصل رویکرد و نگاه شخص وزیر نفت به مسائل مدیریتی و کلان این صنعت است. چگنی با تأکید بر اینکه وزیر نفت بر ارکان مختلف صنعت نفت به ویژه صنعت گاز تسلط کارشناسی دارد، تصریح کرد: آقای اوجی تجربه کاری و ارتقای گام به گام از بدنه کارشناسی صنعت نفت تا بالاترین مدارج مدیریتی را در کارنامه خود دارد و بارها در موارد مختلف دیده شده که شخص وزیر نفت در شرایط سخت، همپای

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: صنعت نفت به ویژه در بخش گاز طی دو سال گذشته افتخارهای بزرگی کسب کرده که از جمله آن می توان به گشایش فازهای ۱۴ و ۱۱ مجتمع گاز پارس جنوبی، دیپلماسی موفق انرژی و افزایش صادرات گاز اشاره کرد. مجید چگنی شامگاه دوشنبه (۶ شهریورماه) در نشست مشترک هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران با هیئت رئیسه مجتمع گاز پارس جنوبی، با اشاره به اهمیت بزرگداشت اربعین شهادت حضرت اباعبدالله الحسین (ع) اظهار کرد: برپایی این مراسم میلیونی با این عظمت، با این شور و زیبایی، بی شک از اراده مدیران و مسئولان خارج و ذیل توجهات آنمه اظهار (ع) است که این سیل عظیم جمعیت با اشتیاق در این مراسم حضور می یابند.

است که می تواند قدرت اقتصادی و همکاری های بین المللی در نظام مبتنی بر چندجانبه گرایی را افزایش دهد.

وزیر امور خارجه:

صحبت «نفت در مقابل غذا» صحت ندارد

استفاده شد و صحبت هایی همچون نفت در مقابل غذا صحت ندارد.

وزیر امور خارجه در پاسخ به پرسشی درباره مزایای پیوستن ایران به بریکس تصریح کرد: چند عامل باعث شد ایران از نخستین کشورهایی باشد که عضویت آن در بریکس پذیرفته می شود، عامل نخست این بود که آیا ایران در بین ۴۰ کشور متقاضی پیوستن به بریکس، شاخص های لازم را دارد یا خیر؟ که با کارشناسی های لازم پنج عضو اصلی به این جمع بندی رسیدند که ایران توانمندی ها و شاخص های لازم را دارد.

امیرعبداللهیان گفت: از دیگر بحث ها این بود که آیا ایران که تحت تحریم ها قرار دارد، می تواند به عضویت در آید که با نگاه به تمامی این مسائل عضویت ایران پذیرفته شد. وی ادامه داد: نقش دیپلماسی سران در پیوستن به بریکس خیلی حائز اهمیت بود. رئیس جمهوری در تماس با رؤسای پنج کشور اصلی رایزنی داشت و دستگاه دیپلماسی از تمامی ظرفیت ها استفاده کرد و سرانجام دیپلماسی فعال و توجه رئیس جمهوری سبب شد ایران عضو رسمی بریکس شود.

وزیر امور خارجه اظهار کرد: ایران با عضویت در بریکس وارد ائتلافی جدید شده است که می تواند قدرت اقتصادی و همکاری های بین المللی در نظام مبتنی بر چندجانبه گرایی را افزایش دهد.



وزیر امور خارجه با بیان اینکه پول مسدود شده ای در هیچ کشوری نداریم، گفت: صحبت هایی همچون نفت در مقابل غذا صحت ندارد.

حسین امیرعبداللهیان روز دوشنبه (ششم شهریورماه) در حاشیه حضور در مرکز ارتباطات مردمی ریاست جمهوری اظهار کرد: درباره صادرات گاز و برق ایران به عراق دائم به دارایی های ایران در بانک تی بی ای عراق افزوده می شود که به طور مستمر بانک مرکز خبردهایی را که نیاز است اعلام می کند.

وی افزود: پیگیری های جدی در دولت سیزدهم برای دریافت پول های بلو که شده انجام شده است، سال گذشته ۳۹۰ میلیون پوند مطالبات از انگلیس را که مربوط به پیش از پیروزی انقلاب بود در یافت کردیم و برای مصارفی که خودمان ترجیح دادیم،

بهره برداری بیش از هزار کیلومتر

خط لوله فشار قوی گاز



مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران از بهره برداری سه ایستگاه تقویت فشار گاز جدید، بهره برداری از ۱۱۵۲ کیلومتر خط لوله فشار قوی گاز و برنامه ریزی برای بهره برداری از پنج ایستگاه تقویت فشار در دولت سیزدهم خبر داد.

غلامعباس حسینی ضمن تبریک هفته دولت گفت: ایستگاه های تقویت فشار گاز خبر گو ۸، ارسنجان ۸، اصفهان ۱۰ و معادل ۱۰ واحد کمپر سوری، از جمله تأسیساتی هستند که از آغاز دولت سیزدهم برای رفع ناترازی گاز به بهره برداری رسیدند و برنامه ریزی لازم برای تحویل و بهره برداری از پنج ایستگاه آزادان، نورآباد ۱۰، دوراهان ۱۰، خورموج ۶ و آب بخش ۶ نیز در حال انجام است.

وی افزود: شرکت انتقال گاز ایران اکنون با ۹۱۱ ایستگاه تقویت فشار گاز و ۲۸ هزار و ۸۹۹ کیلومتر خط لوله فشار قوی گاز، وظیفه انتقال گاز تولیدی برای مصارف خانگی، صنعتی و نیروگاهی را به عهده دارد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران تأکید کرد: طی دو سال گذشته با وجود محدودیت های بین المللی، با تکیه بر توان کارکنان این شرکت و بهره مندی از توانمندی شرکت های دانش بنیان، موفق شدیم تعمیرات اساسی ۸۱ دستگاه توربین در سطوح مختلف تعمیراتی و تعمیرات اساسی بیش از ۳۷۰ انجین (Engine)، توربین و کمپر سور در ناوگان شرکت انتقال گاز را انجام دهیم.

حسینی ادامه داد: با هدف جابک سازی دولت، استفاده از ظرفیت شرکت های توانمند داخلی، بهبود عملکرد و کاهش هزینه ها، برون سپاری هفت ایستگاه تقویت فشار گاز (سمنان، اهواز، حسینی، بیدبلند، کوه دشت، دیلم و صفاشهر ۴) نیز انجام شده است.

وی به تعمیرات گسترده خطوط لوله سوم، چهارم و ششم سراسری بر اساس گزارش پیگرانی هوشمند با هدف پایداری شبکه و کاهش ریسک بهره برداری اشاره و اظهار کرد: انجام تعمیرات گسترده خط لوله سرخس - نکادر محدوده مناطق ۴ و ۹ عملیات انتقال گاز، انجام تعمیرات خط لوله صادراتی در محدوده منطقه ۳ عملیات انتقال گاز و ایجاد رابط در خط لوله اهر برای افزایش پایداری و تاب آوری شبکه در محدوده شمال غرب، از جمله مهم ترین اقدام های انجام شده به منظور بهبود انتقال پایدار گاز بوده است.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران یاد آور شد: همچنین برای پایداری انتقال گاز، بازرسی خطوط به صورت برنامه ای از جمله پیگرانی هوشمند، تمیز کننده منشت بایی و تعویض پوشش در دو سال گذشته منظم انجام شده است.

فاز ۱۱ پارس جنوبی با حضور رئیس جمهوری به بهره‌برداری رسمی رسید

جشن تولید در ایستگاه آخر



مشعل | ایران در مرزی ترین نقطه با قطر در موقعیت فاز ۱۱ میدان پارس جنوبی به عنوان بزرگ‌ترین میدان گازی مشترک جهان، شاهد جشن تولید بود؛ رویدادی که پس از دو دهه با ابتکار متخصصان داخلی و اولویت بخشی دولت میسر و با حضور ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری، دستور آغاز برداشت گاز از آن به عنوان آخرین فاز پارس جنوبی صادر شد و به بهره‌برداری رسمی رسید.

آنچه در بهره‌برداری رسمی از فاز ۱۱ مورد اشاره رئیس جمهوری و وزیر نفت قرار گرفت، تمایز گفتمان و دیدگاه با گذشته بود که براساس آن با اتکا به توان داخل، این اقدام مهم به ثمر رسیده و معطل شرکت‌های خارجی نمانده است. موضوع مهم در آغاز تولید رسمی از فاز ۱۱، تلاش و ابتکار متخصصان و کارکنان صنعت نفت است که در فرایندی منحصر به فرد، تولید گاز در این فاز را سه تا چهار سال زودتر عملیاتی کرده‌اند تا اقدامی ماندگار در این صنعت ثبت شود. با بهره‌برداری کامل از این فاز، روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب به تولید گاز و میعانات گازی کشور افزوده و سالانه ۵ میلیارد دلار در آمد نصیب کشور خواهد شد، ضمن آنکه تولید ناخالص داخلی نیز حدود یک درصد افزایش خواهد یافت.

آغاز تولید به فرمان رئیس جمهوری

ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری هنگام ورود به شهرستان عسلویه با عزیمت به محل فاز ۱۱ میدان پارس جنوبی به عنوان بزرگ‌ترین میدان گازی مشترک جهان، از سکو و تأسیسات تولید گاز جنوبی‌ترین و یکی از مهم‌ترین فازهای بخش ایرانی این میدان بازدید و دستور آغاز رسمی برداشت گاز از آخرین فاز پارس جنوبی را صادر کرد و طی آن با کارگران و مهندسان حاضر در این سکو که در شرایط سخت دریایی به شکل شبانه‌روزی در این میدان فعالیت می‌کنند نیز به گفت‌وگو پرداخت. فاز ۱۱، جنوبی‌ترین و مرزی ترین فاز میدان گازی پارس جنوبی به شمار می‌رود و از این لحاظ مهم‌ترین فاز این میدان است، زیرا در صورت برداشت نشدن از آن، گاز به بخش‌های جنوبی مهاجرت خواهد کرد.

اقدام ماندگار

سیدابراهیم رئیسی در آیین آغاز رسمی برداشت گاز از فاز ۱۱ میدان مشترک پارس جنوبی در عسلویه، راه‌اندازی این فاز را اقدامی بزرگ و ماندگار در حوزه صنایع نفت و گاز کشور خواند و گفت: اجرای این طرح از سوی متخصصان توانمند داخلی در حالی صورت گرفت که شرکت‌های خارجی طرف قرارداد برای اجرای آن به بهانه تحریم تعهدهای خود را رها کرده بودند و کشور تحت شدیدترین تحریم‌ها قرار داشت. رئیسی انتقال سکوی گازی از فاز ۱۲ میدان عظیم پارس جنوبی به این میدان و راه‌اندازی این طرح در سه سال زودتر از زمان لازم را از دیگر ویژگی‌های این پروژه برشمرد و افزود: در اجرای این طرح صرفه‌جویی‌های مالی قابل توجهی هم حاصل شده است. رئیس جمهوری اجرای این طرح را یک عملیات فنی پیچیده و به نوعی منحصر به فرد و درآمدها برای کشور برشمرد و تصریح کرد: با راه‌اندازی این فاز بخش قابل توجهی از حق کشورمان از میدان‌های مشترک احصا خواهد شد، از این رو جا دارد که از زحمات همه کارکنان و تلاشگران صنعت نفت در این بخش و صبوری خانواده‌های آنها صمیمانه قدردانی کنم. رئیسی با اشاره اینکه تولید روزانه ۷ میلیون مترمکعبی این فاز تا بیش از ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش خواهد یافت، گفت: امروز اقدام‌ها و طرح‌های حوزه نفت و گاز و به‌طور کلی انرژی در کشور با انگیزه بالایی دنبال می‌شود. وی ادامه داد: امروز باید افتخار کنیم که نه تنها دیگر صنعت نفت کشور وابسته به حضور و اقدام‌های مستشاران خارجی نیست، بلکه توانمندی‌های فنی و مهندسی متخصصان صنعت نفت کشور به سطحی رسیده که جمهوری اسلامی به عنوان کشوری توانمند و فناور به دیگر کشورها و به ویژه کشورهای تحت تحریم‌های ظالمانه نظام سلطه نیز خدمات فنی و مهندسی ارائه می‌کند. رئیس جمهوری در ادامه توانمندی متخصصان ایرانی در ساخت و تکمیل پروژه‌های عظیم صنعتی را از دیگر مؤلفه‌های قدرت جمهوری اسلامی در کنار اقتدار دفاعی نیروهای مسلح دانست و افزود: امروز توانمندی متخصصان کشورمان با قدرت‌افزایی در اقتصاد و در بخش انرژی موجب شده ما در بهره‌مندی از میدان‌های مشترک عقب‌نمانیم و حق ملت را از این منابع احصا کنیم.

با بهره برداری از این پالایشگاه

روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب به

ظرفیت فرآورش گاز کشور

اضافه شد

قرارداد انجام می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد موفق شدیم توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را پس از ۲۰ سال کشمکش و دست‌به‌دست شدن از سوی متخصصان ایرانی به نتیجه برسانیم که نماد اقتدار ایران در زمینه اقتصادی است.

تاخیر ۲۰ ساله را جبران کردیم

محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نیز با گرامی داشت هفته دولت و تبریک آغاز تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی، افزود: مأموریت اصلی وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران با آغاز به کار دولت سیزدهم اجرای طرح‌های راهبردی و مهم در زمینه توسعه و تولید حداکثری از میدان‌های مشترک نفتی و گازی بوده است. وی ادامه داد: مهم‌ترین طرح توسعه میدان‌های گازی مربوط به پارس جنوبی بود؛ میدان مشترک پارس جنوبی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان است که ۵۰ درصد ذخایر گاز ایران در این میدان قرار دارد و ۷۰ درصد تولید گاز کشور از همین میدان مشترک است. معاون وزیر نفت با تأکید بر اینکه طبیعی و ضروری است که در اجرای طرح‌های راهبردی صنعت نفت، توسعه و تولید حداکثری از میدان پارس جنوبی مرکز توجه قرار گیرد، گفت: فاز ۱۱ پارس جنوبی چند ویژگی دارد. خجسته‌مهر با اشاره به این ویژگی‌ها افزود: فاز ۱۱ پارس جنوبی در نقطه صفر مرزی با کشور همسایه است و از نظر مخزنی از ۴ لایه بهره‌ده، امکان تولید گاز را دارد؛ بنابراین باید در اولین زمان ممکن تولید از این فاز را آغاز می‌کردیم. وی ادامه داد: در ۲۰ سال گذشته به دلیل تأخیر و تعلل و ابهام‌های تولید از فاز ۱۱ پارس جنوبی دستخوش احم و لیخند بیگانگان قرار گرفته، اما در دولت سیزدهم موفق شدیم در ۲۰ ماه، راهبردی‌ترین طرح صنعت نفت را اجرا کنیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه با تکمیل توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی به تولید گاز کشور افزوده می‌شود، تأکید کرد: همچنین سالانه یک میلیون تن اتان و یک میلیون تن گاز مایع (ال‌پی‌جی) به تولید ایران افزوده می‌شود و ۵ میلیارد دلار در آمد و ارزش محصولات فاز ۱۱ پارس جنوبی است. خجسته‌مهر گفت: این اقتدار و افتخار است که موفق شدیم پس از ۲۰ سال کشمکش و دست‌به‌دست شدن توسعه فاز ۱۱ را به دست متخصصان ایرانی به نتیجه برسانیم که نماد اقتدار ایران در زمینه اقتصادی است. وی با بیان اینکه از سال ۱۳۷۹ تا ۱۴۰۰ تا سر توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی کشمکش وجود داشت، تصریح کرد: بایک تصمیم راهبردی توانستیم چهار سال زودتر از موعد مقرر از این فاز گاز تولید کنیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: برای تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی نیازمند سکوی بهره‌برداری بودیم که ساخت آن ۴ سال زمان نیاز داشت. اما متخصصان ایرانی با خلاقیت موفق شدند سکوی که در دریا نصب شده بود را برای نخستین بار جابه‌جا کنند.

خجسته‌مهر تصریح کرد: این کار نیازمند مهندسی پیچیده و پیشرفته بود که به دلیل تحریم‌هایم توانستیم از تجربه و تجهیزات شرکت‌های بین‌المللی استفاده کنیم؛ بنابراین از توان داخلی شرکت‌ها و پیمانکاران ایرانی بهره بردیم. وی یادآور شد: سرانجام با شعار ما می‌توانیم تأخیری ۲۰ ساله را با اقدام جهادی جبران کردیم.



از پالایشگاه گاز هویزه و... اشاره کرد و ادامه داد: به برکت خون شهدا و شعار «ما می‌توانیم»، امروز صنعت نفت در همه بخش‌ها خودکفاست.

هیج مستشار خارجی در صنعت نفت ایران حضور ندارد

اوجی با تأکید بر اینکه اکنون هیچ مستشار خارجی در بالادست و پایین‌دست صنعت نفت ایران حضور ندارد، گفت: ۳۰ کشور در فهرست تحریم‌های آمریکا قرار دارند و تولید نفت این کشورها به محض رویارویی کاهش یافت و فعالیت در پالایشگاه‌ها بشان متوقف شد.

وی تصریح کرد: اما در ایران افزون بر خودکفایی در صنعت نفت، پارافراتر گذاشتیم و در پالایشگاه فراسرزیمینی حضور فعال یافتیم، در حالی که در زمان ریاست جمهوری بیل



صنعت نفت که امسال به بهره‌برداری می‌رسد، عملیات اجرایی ۱۵ طرح جدید نیز در سال ۱۴۰۲ آغاز خواهد شد. اوجی با تأکید بر اینکه در توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، ۸۰۰ میلیون دلار صرفه‌جویی ارزی اتفاق افتاد، گفت: روال عادی ساخت سکو سه تا چهار سال زمان می‌برد و ما توانستیم با جابه‌جایی سکو، سه تا چهار سال زودتر تولید از فاز ۱۱ پارس جنوبی را آغاز کنیم تا آنجا که شرکت توتال و س‌ان‌بی‌سی‌آی که برای توسعه این فاز قرارداد داشتند، امروز انگشت به دهان می‌مانند. وی افزود: در بخش بالادست صنعت نفت در توسعه میدان‌های نفت و گاز، حفاری چاه‌ها در دریا و خشکی، حفاری افقی و... در همه بخش‌ها خودکفا شدیم. وزیر نفت به بهره‌برداری از پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی، افتتاح فاز ۲ پالایشگاه آبادان به ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز، طرح جمع‌آوری گازهای همراه و بهره‌برداری

میلیارد دلار به بهره‌برداری رسید. وزیر نفت افزود: در سال ۱۴۰۲ نیز ۶۷ پروژه در بالادست و پایین‌دست صنعت نفت، با اولویت افزایش تولید و تکمیل پروژه‌های نیمه‌کاره به ارزش ۱۵ میلیارد دلار به بهره‌برداری می‌رسد تا امروز از این ۶۷ پروژه، ۲۵ پروژه به ارزش ۷.۵ میلیارد دلار به بهره‌برداری رسیده است.

۱۰ اقدام دولت در پارس جنوبی

اوجی با تأکید بر اینکه در دولت سیزدهم ۱۰ اقدام مهم در پارس جنوبی انجام شد، ادامه داد: از آن جمله می‌توان به افتتاح و بهره‌برداری فاز ۱۱ پارس جنوبی، راه‌اندازی واحدهای شیرین‌سازی میعانات گازی فازهای ۲ و ۳، احداث خط لوله جدید فاز ۱۶ پارس جنوبی و افتتاح پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی اشاره کرد. وی تأکید کرد: افزون بر ۶۷ طرح نیمه‌تمام

مهار گازهای مشعل تا دو سال آینده

رئیس‌ی در بخش دیگری از سخنان خود به برخی مسائل و مشکلات مردم منطقه عسویه، دیر، جم و کنگان از جمله آب آشامیدنی، کالاهای وارداتی لنج‌داران، آلاینده‌گی گازهای همراه نفت و کمبود مراکز درمانی اشاره و تصریح کرد: درباره موضوع آب آشامیدنی، استاندار بوشهر مسئله را به صورت جدی و تارفع کامل آن دنبال خواهد کرد. کالاهای وارداتی لنج‌داران با قید کالاهای مورد نیاز کشور در فهرست وزارت صنعت، معدن و تجارت محسوب خواهد شد. رئیس دولت سیزدهم با اشاره به موضوع جمع‌آوری گازهای مشعل نیز اظهار کرد: این مهم از هنگام آغاز به کار دولت در دستور کار بوده و امروز ۵۰۰ شرکت دانش‌بنیان طرف قرارداد شرکت نفت، مهار و تبدیل گازهای مشعل به گاز قابل استفاده برای مردم را اجرامی‌کنند که طبق برنامه ریزی‌ها تا دو سال آینده، گازهای مشعل به‌طور کامل مهار خواهد شد. وی اظهار کرد: درباره کمبود مراکز درمانی در این منطقه نیز از سوی وزارت نفت ۶.۵ همت در قالب مسئولیت‌های اجتماعی برای توسعه یافتگی بوشهر و رفع نیازهای این منطقه تخصیص یافته که از این اعتبارات برای احداث مراکز درمانی مورد نیاز استفاده خواهد شد.

اولویت دولت در بومی‌گزینی

رئیس جمهوری در ادامه جذب نیروی بومی و بومی‌گزینی را از اولویت‌های دولت در سراسر کشور اعلام کرد و خطاب به استانداران، وزیران و مدیران دولتی گفت: اگر نیروی توانمند و کارآمدی در منطقه باشد که بتواند گرهای از مشکلات باز کند حتماً باید در اولویت جذب قرار گیرد.

رئیس‌ی رفع کمبودها و زودن محرومیت از چهره این منطقه را نیازمند کار جهادی و شبانه‌روزی دانست و با بیان اینکه در طول سال‌های پس از انقلاب کارهای بسیاری در استان بوشهر صورت گرفته است و باید با تلاش مضاعف استمرار یابد، افزود: نیاز امروز کشور کار جهادی است. امروز روز کار جنگ اراده‌هاست، خواست دشمن توقف پیشرفت، تولید و رشد اقتصادی ایران است و اراده ملت ما مهار تورم، افزایش تولید و رشد اقتصادی است که در دو سال گذشته توفیق‌های خوبی به‌دست آمده و از رشد اقتصادی صفر درصد به رشد اقتصادی ۴ درصدی رسیده‌ایم و آینده را نیز بسیار روشن تر می‌بینیم.

نگاهمان به دست متخصصان داخلی بود نه بیگانگان

وی تکمیل و بهره‌برداری فاز ۱۱ پارس جنوبی به دست متخصصان ایرانی را نشانه تمایز گفت‌مان این دولت با دوره گذشته که حل مشکلات کشور را به احم و لیخند بیگانگان گره زده بود، خواند و تصریح کرد: ما برخلاف دوره گذشته که نگاهشان به دستان بیگانگان بود با تکیه بر باور عمیق «ما می‌توانیم»، نگاه به دستان توانمند متخصصان داخلی و ظرفیت‌های موجود در کشور، مشکلات را حل خواهیم کرد، این شعار نیست، بلکه یک حقیقت انکارناپذیر است و امروز در دیدار با سران کشورهای مختلف، ایران را کشوری توانمند می‌شناسند. رئیس جمهوری با تأکید بر اینکه توانمندی ساخت این پروژه‌های بزرگ در کنار حضور مردم در عرصه‌های مختلف برای کشور خلق قدرت کرده است، گفت: این قدرت افزایی م‌هرون خون مطهر شهدا، کار و تلاش مجاهدانه متخصصان ایرانی، حضور پرشور مردم در صحنه و نیروهای مسلح جان بر کف است که باید به خاطر این نعمت بزرگ شکر گزار خدای متعال بود. رئیس‌ی وحدت و انسجام موجود در میان اقوام و مذاهب در استان بوشهر را از دیگر نعمت‌های بزرگ الهی در این منطقه و در کشور دانست و افزود: دشمنان تلاش کردند با ایجاد گروهک‌های تروریستی، به راه انداختن جنگ و

با بهره‌برداری از فاز ۱۱ پرونده پارس جنوبی بسته شد

سراجام فاز آخرین

مشعل | اولویت بخشی دولت سیزدهم به توسعه میدان مشترک نتیجه داد تا آخرین و پلان تکلیف ترین فاز پارس جنوبی یا همان فاز ۱۱ سرانجام تولید گاز را تجربه کند و همسویا آن، پرونده توسعه پارس جنوبی بسته شود. با بهره‌برداری کامل از این فاز، روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب به تولید گاز و میعانات گازی افزوده می‌شود و این یعنی ۵ میلیارد دلار درآمذزایی سالانه و افزایش حدود یک درصد تولید ناخالص داخلی برای کشور.

فاز ۱۱ پارس جنوبی که طرحی بر زمین مانده بود، با تلاش کارکنان صنعت نفت سرانجام به تولید رسید و با به ثمر رسیدنش، برگه دیگر از کارنامه درخشان صنعت نفت ورق خورد تا افزون بر جبران ناترازی گاز در زمستان، از مهاجرت گاز به کشور همسایه (قطر) هم جلوگیری شود.

از آغاز تا امروز

فاز ۱۱ پارس جنوبی به عنوان آخرین طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی، قصه‌ای طولانی در توسعه به درازی حدود ۲ دهه را در کارنامه دارد که با اسامی دولت‌ها، شرکت‌های داخلی و خارجی مختلفی گره خورده است تا در نهایت قرعه توسعه به نام شرکت‌های داخلی و توسعه و به تولید رسیدن آن با دولت سیزدهم همراه شود. در مقطعی این فاز مهم پارس جنوبی با نام شرکت فرانسوی توتال بر سر زبان‌ها افتاد که سال ۱۳۹۶ در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی (IPC) به کنسرسیوم شرکت‌های «توتال» فرانسه، «CNPC» چین و پتروپارس واگذار شد و تیرماه ۱۳۹۶ بود که قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، میان شرکت ملی نفت ایران به عنوان کارفرما و کنسرسیوم توتال (۵۰٫۱ درصد)، سی‌ان‌پی سی‌ای (۳۰ درصد) و پتروپارس (۱۹٫۹) امضا شد. با این حال، عمر نام و حضور توتال در این قرارداد و کشورمان، یک سالی بیشتر دوام نداشت و دست تحریم‌ها به فعالیت این مجموعه در فاز ۱۱ پارس جنوبی خاتمه داد و ۲۹ مردادماه ۱۳۹۷ بود که شرکت نفت و گاز فرانسوی توتال در بیانه‌ای تأیید کرد که در پی ناتوانی از دریافت معافیت از تحریم‌های ضدایرانی ایالات متحده آمریکا، خروج خود را از پروژه چند میلیارد دلاری طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی اعلام می‌کند؛ از این رو فرایند انتقال مسئولیت توسعه این فاز به CNPC رسید تا عملاً ۸۱ درصد قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌طور رسمی در اختیار شرکت

ملی نفت چین قرار گیرد. با رفتن توتال، حضور چینی‌ها در این فاز به قرارداد نشست و فعالیت آنها گسترده‌تر و بیشتر شد؛ آنگونه که سی‌ان‌پی سی‌ای، رهبری کنسرسیوم طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را در دست گرفت؛ به نظر می‌رسید که دیگر سرنوشت این فاز مهم برای توسعه و تولید، مشخص و قطعی شده و حضور چینی‌ها در این قرارداد پایدار خواهد بود، اما دامنه و محدودیت تحریم‌ها به قدری محکم بود که پس از توتال، نوبت به حذف برند خارجی دیگری از این قرارداد رسید و حتی چینی‌ها هم در این قرارداد روی گردان شده و عمر آنها هم دومی نیافت. مدتی بعد از خروج توتال از برنامه توسعه فاز ۱۱، درست در ۱۴ مهرماه ۱۳۹۸ بود که به‌طور رسمی اعلام شد که شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین هم از این پروژه کنار رفت و پتروپارس به تنهایی این پروژه را توسعه می‌دهد. به این ترتیب با اعلام رسمی خروج شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی سی‌ای) از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که پس از خروج شرکت فرانسوی توتال، سه‌لمدار ۸۰٫۱ درصد از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی بود، «پتروپارس» به تنهایی توسعه این پروژه را آغاز و عهده دار شد. بعد از کناره‌گیری شرکت چینی از طرح توسعه فاز ۱۱، پتروپارس به عنوان مجری این طرح شناخته‌واژ مهرماه ۱۳۹۸ به‌طور رسمی کار خود را آغاز و برنامه خود را بر اساس مطالعات مهندسی، موجودی کالاهای و نحوه تأمین کالا و تجهیزات مورد نیاز هر مرحله نخست این فاز و جکتی که در جزیره قشم کار ساخت آن را انجام داده بود، ارائه کرد.

روزهای تازه

دولت سیزدهم که روی کار آمد، با رویکرد مهمی که در اولویت بخشی به توسعه میدان‌های مشترک نفتی و گازی داشت، منتظر معطل شرکت‌های خارجی و یا باریچیده شدن و حتی تعدیل و تخفیف در تحریم‌ها نماند و توسعه و تکمیل

فاز ۱۱ پارس جنوبی هم به عنوان یکی از اصلی‌ترین اولویت‌های وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران اعلام شد تا با تدابیر و ابتکاراتی خاص با بهره‌گیری از توان داخل در دومین سال از عمر این دولت شاهد به تولید رسیدن آن باشیم و طلسم نزدیک به حدود ۲ دهه را در مقطع زمانی یک سال و نیم شکست. براین اساس سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی با یک عملیات منحصربه‌فرد و غرور آفرین به همت متخصصان شرکت ملی نفت ایران در موقعیت خود در خلیج فارس نصب شد و به این ترتیب شمارش معکوس برای تولید از این فاز مهم و راهبردی آغاز شد. جابه‌جایی سکوی ۳۲۰۰ تنی فاز ۱۱ به عنوان سنگین‌ترین سکوی پارس جنوبی طی یک عملیات منحصربه‌فرد با ابتکار متخصصان ایرانی، منجر به آغاز تولید از این فاز مهم و راهبردی شد که هفته گذشته با حضور رئیس جمهوری و وزیر نفت به ثمر نشست.

گام به گام با توسعه

طرح توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی در قالب دومر حله برنامه‌ریزی شد که فعالیت‌های بخش اول شامل حمل و نصب یک جکت چهار پایه، حفاری و تکمیل ۱۲ حلقه چاه، نصب سکوی اول به همراه متعلقات سکو و خط لوله دریایی جهت انتقال گاز تولیدی به پالایشگاه خشکی فاز ۱۲ در منطقه پارس ۲ کنگان با هدف دستیابی به ظرفیت کامل تولید روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز و بخش دوم در دومر حله شامل فعالیت‌های ساخت، حمل و نصب یک جکت چهار پایه، حفاری و تکمیل ۱۲ حلقه چاه در موقعیت شمالی بلوک مخزنی فاز ۱۱، ساخت و حمل و نصب یک سکوی سر چاهی به ظرفیت روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب به همراه لوله‌گذاری دریایی ۱۳۲ اینچ تا محل پالایشگاه خشکی فازهای ۸-۶ پارس ۱ عسلویه است. مرحله دوم، طراحی، ساخت و نصب سکوی فشار افزایی برای حفظ و نگهداشت تولید را

فاز 11

پارس جنوبی که طرحی بر زمین

مانده بود، با تلاش کارکنان صنعت

نفت سرانجام به تولید رسید و با به

ثمر رسیدنش، برگه دیگر از

کارنامه

درخشان صنعت نفت ورق خورد تا

افزون بر جبران ناترازی گاز در

زمستان،

از مهاجرت گاز به کشور همسایه

جلوگیری شود

شامل می‌شود. این طرح در بخش نخست توسعه، احداث و راهاندازی دو سکوی سرچاهی هریک به ظرفیت برداشت روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز ترش، حفاری ۲۴ حلقه چاه در دو موقعیت دریایی A و B، لوله‌گذاری دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی به طول تقریبی ۱۴۰ کیلومتر به همراه خطوط لوله ۴۵ اینچ تزریق منواتیلن گلاکول و تأسیسات اتصال به پالایشگاه فاز ۱۲ پارس جنوبی واقع در منطقه پارس دو (کنگان) را شامل می‌شود. مرحله نخست از بخش اول توسعه این طرح با حفاری و تکمیل چهار حلقه چاه، لوله‌گذاری دریایی خط لوله ۳۲ و ۴۵ اینچ به طول ۱۵ کیلومتر از موقعیت B ۱۱ تا نقطه اتصال به خط لوله موجود ۱۲C، برچیدن سکوی ۳۲۰۰ تنی ۱۲C از فاز ۱۲ پارس جنوبی، جابه‌جایی، نصب، عملیات هوک‌آپ، پیش‌راهاندازی و راهاندازی این سکودر موقعیت B ۱۱ فاز ۱۱ پارس جنوبی تکمیل شده است. توسعه این بخش از فاز ۱۱ پارس جنوبی دربردارنده ابتکاراتی از جنس نخستین تجربه در کشور مانند اتصال خط لوله جدید به خط لوله موجود ۱۲C در بستر دریا و برچیدن و جابه‌جایی سکوی سنگین وزن ۱۲C بوده که جملگی با موفقیت به پایان رسیده‌اند.

دستاوردهای فاز ۱۱

فاز ۱۱ حالا با به تولید رسیدن آن سرنوشت و پرونده توسعه پارس جنوبی هم مختومه

متخصصان توانمند صنعت نفت کشور برای شتاب بخشی به روند راه‌اندازی این سکوها و احصای منابع ملی کشور در این میدان مشترک،

به جای ساخت سکوی جدید، سکوی فاز ۱۲ را که با افت فشار روبه‌رو شده بود، به این فاز منتقل کردند که عملیات انتقال این سازه ۳ هزار و

۲۵۰ تنی در شرایط ناآرام و متلاطم دریا، یکی از عملیات‌های کم‌نظیر مهندسی و فنی در سطح جهان است که پیش از این تنها دو بار آن هم از

سوی بزرگ‌ترین شرکت‌های نفتی مطرح دنیا نسبت به سکوهایی نفتی انجام شده بود و نه سکوی گازی. متخصصان سرافراز صنعت نفت

جمهوری اسلامی ایران بدون خرد کردن و قطعه‌قطعه کردن این سازه عظیم، در شرایط تحریمی همه‌جانبه، با اجرای این عملیات تولید گاز در

این فاز را سه سال زودتر عملیاتی کردند که اقدامی شایسته تحسین است.



می‌شود، آمارها، شاخص‌ها و رکوردهای مهمی را هم رقم زده است: صرفه‌جویی بیش از ۴۰۰ میلیون دلاری در راه‌اندازی نخستین سکوی این فاز یکی از این مواردی است که به ثبت رسیده است. براساس گزارش اعلام شده تخمین زده می‌شود که این پروژه حدود ۱۰ هزار شغل ایجاد کند و ۲۰ میلیارد دلار درآمد برای ایران به همراه داشته باشد. افزون بر این، این پروژه همچنین به احیای بخش نفت و گاز کشور که در طول سال‌ها به دلیل تحریم‌ها و سرمایه‌گذاری کم با مشکل مواجه شده است، کمک خواهد کرد. تولید روزانه ۱۵ میلیون متر مکعب در روز سه سال زودتر از زمان پیش‌بینی شده، صرفه‌جویی در هزینه و زمان ساخت یک سکوی بزرگ به وزن بیش از ۳ هزار تن و افزایش تولید میعانات گازی با این اقدام ابتکاری، جلوی عدم‌النفع چندین میلیارد دلاری در برداشت از این فاز را در سال‌های آینده گرفت و توجه به بهره‌وری در اجرای پروژه‌های نفتی را به نمایش گذاشت. آغاز تولید از آخرین فاز به عنوان مرزی ترین فاز پارس جنوبی از آن روی حائز اهمیت است که در حالی هر فاز استاندارد پارس جنوبی ظرفیت تولید ۲۸ میلیون متر مکعب گاز در روز را داراست که فاز ۱۱ تا روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب قابلیت تولید گاز را دارد. فاز ۱۱ پارس جنوبی، پرونده‌ای گشوده‌بود که به دست توانمند متخصصان متعهد صنعت نفت بسته شد. بی‌تردید تا تکمیل نهایی این فاز برای استحصال روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز و تولید مشتقاتی همچون یک میلیون تن اتان در سال، راه زیادی باقی نمانده و دولت سیزدهم با تعهد و تخصصی که در بهره‌برداری از طرح‌های نیمه تمام دارد، صفحات پایانی کتاب آن را خیلی زود ورق خواهد زد و طعم شیرین دستاوردهای این طرح مهم را همه مردم ایران خواهد چشاند.

شور و شوق خاصی برای رونمایی از نخستین کمپرسور فرایندی با هدف صادرات آن به پالایشگاه‌های فراسرزمینی بر فضای مراسم حاکم است. چرا که دانش فنی این کمپرسور، پیش از این در انحصار شرکت‌های اروپایی و آسیایی قرار داشت؛ اما یک شرکت دانش بنیان ایرانی توانست طی مدت ۶ ماه و با تکیه بر توان متخصصان خود و حمایت شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، همچنین با بومی‌سازی آن و مهندسی معکوس، این انحصار را بشکند و این کمپرسور را راهی آب‌های آزاد کند. این کمپرسورفرایندی که نمونه آن در پالایشگاه ال پالیتو ونزوئلا نصب خواهد شد و در دیگر پالایشگاه‌های فراسرزمینی نیز قابل استفاده خواهد بود، با حمایت شرکت ملی پالایش و پخش و شرکت ملی مهندسی و ساختمان طراحی و تولید شده است.

تجهیزی قابل رقابت با مشابه آمریکایی آن

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در این آیین با اشاره به نگاه دولت در حوزه دیپلماسی

قدردانی از حمایت‌های دولت

دانیل مونوز، رئیس تعمیرات پالایشگاه ال پالیتو و ونزوئلا نیز با قدردانی از دولت‌های ایران و ونزوئلا و همکاری آنها در اجرای پروژه ساخت کمپرسور اظهار کرد: استفاده از تجهیزات پالایشگاهی ساخت آمریکا، ما را با مشکلاتی روبه رومی کرد که برای رهایی از این مشکلات لازم بود از این کشور قطع وابستگی شود. خوشبختانه امروز با حمایتی که برای راهاندازی پالایشگاه ال پالیتو شده است، این پالایشگاه فعال خواهد شد. مونوز با اشاره به فناوری پیشرفته کمپرسور ساخت ایران و رعایت استانداردهای روز دنیا در آن اظهار کرد: در آغاز کار اجرای این طرح، گمان می‌شد که پروژه‌ای ساده است؛ اما با توجه به نتایجی که تا امروز حاصل شده و اینکه از یک کاتالیزت ایرانی در پالایشگاه استفاده خواهد شد، دریافتیم که این پروژه فراتر از تصویری است که داشتیم. رئیس تعمیرات پالایشگاه ال پالیتو و ونزوئلا افزود: در گذشته برای تمام کمپرسورها از گیربکس استفاده می‌کردیم که حذف آن به این دلیل که بیشترین آسیب متوجه این بخش است کمک بزرگی بود و این موضوع نشان می‌دهد که در مسیر درستی قرار گرفته‌ایم.

وی با بیان اینکه پیشنهادهای فنی زیادی برای این اجرای پروژه داشتیم و متخصصان ایرانی بر استفاده از کمپرسور مشابه داخل پالایشگاه اصرار داشتند، گفت: کمپرسوری که ساخته شده از کمپرسور موجود در پالایشگاه ال پالیتو پیشرفته تر است و تغییرات اعمال شده، کارکرد آن را نیز بهبود بخشیده است.

رئیس تعمیرات پالایشگاه ال پالیتو و ونزوئلا با اشاره به اینکه رئیس‌جمهور مادورو، راه رئیس‌جمهور پیشین ونزوئلا (هوگو چاوز) را ادامه داده و روابط حسنه با جمهوری اسلامی ایران برقرار کرده است، تصریح کرد: من به نوبه خودم از وزارت نفت ایران، وزیر نفت ونزوئلا، شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران و گروه فنی برای حمایت از این پروژه تشکر می‌کنم.

مونوز گفت: بزودی شاهد حضور گروه فنی ایرانی در ونزوئلا خواهیم بود تا بتوانیم تجهیزات تازه تأمین شده را نصب و از محصولاتِی که پالایشگاه تولید می‌کند، برای پیشرفت کشور و رفاه مردم ونزوئلایی استفاده کنیم.

تأمین ۷۵ درصد اقلام مورد نیاز پالایشگاه

مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت نیز در آیین رونمایی از نخستین کمپرسور فرایندی ساخت داخل گفت: با اشاره به اینکه کمپرسور مذکور، تک مرحله ای است و ۶۸۵ پوند در ساعت ظرفیت دارد، تصریح کرد: این کمپرسور با تکیه بر دانش و تخصص یک شرکت دانش بنیان ایرانی، با رعایت کامل استانداردهای بین‌المللی ساخته شده است. فرهاد احمدی با اشاره به فعالیت مهندسان ایرانی در پروژه فراسرزمینی پالایشگاه ال پالیتو و ونزوئلا، تصریح کرد: تاکنون ۷۵ درصدی اقلام مورد نیاز این پالایشگاه تأمین شده است. وی گفت: ۵۵ درصد کالاهای مورد نیاز این پروژه ارسال شده و بقیه نیز در حال ارسال است؛ البته بیش از یک هزار تن کالای دیگر آماده شده است که طی چندماه آینده ارسال خواهد شد. احمدی همچنین از آمادگی شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت برای حضور ناظران تعمیرات در پالایشگاه ال پالیتو خبر داد و افزود: این شرکت، بالاترین دانش فنی را در اجرای پروژه‌های پالایشی دارد.

انژی ویلوجیری از خام فروشی گفت: با ورود به حوزه پالایشگاه‌های فراسرزمینی، نفت خام کشور در آنجا فرآورش و قابل عرضه به بازار منطقه خواهد بود. جلیل سالاری، همچنین با بیان اینکه این کمپرسور نخستین تجهیزتی است که در رقابت با تجهیز آمریکایی در پالایشگاه ال پالیتو و ونزوئلا استفاده خواهد شد، تصریح کرد: با نصب و راه‌اندازی این کمپرسور در پالایشگاه ال پالیتو، این پالایشگاه قادر به تولید گاز مایع و با زیافت گازهای فلر در این مجموعه خواهد بود. وی با اشاره به اینکه برای این کمپرسور فرایندی ضمانت نامه ۱۸ ماهه در نظر گرفته شده است، گفت: مدت زمان بازگشت سرمایه این تجهیز، سه تا چهار ماه پس از نصب آن اعلام خواهد شد. سالاری در بخشی دیگر از سخنان خود گفت: در زمینه تعمیرات اساسی پالایشگاه‌های فراسرزمینی، بیش از ۵۵۰ پیشنهاد به سازندگان کشور ارائه و جلسات متعددی نیز از سوی مجری طرح پالایشگاه ال پالیتو در شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران برگزار شده است. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران افزود: برای اجرای پروژه فراسرزمینی ال پالیتو نزدیک به دو میلیون قلم کالا درخواست داده شده و رونمایی از کمپرسور تولید داخل موجب می‌شود به حوزه صدور تجهیزات بومی با فناوری خاص نیز ورود کنیم.

ارز آوری ۶۰ میلیون دلاری

سرپرست معاونت شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی نیز از اجرای فاز تعمیرات اساسی پالایشگاه ال پالیتو ونزوئلا طی دو سه ماه آینده خبر داد و گفت: همه تست‌های لازم روی این کمپرسور انجام شده و آماده ارسال به پالایشگاه ال پالیتو و ونزوئلا است. علی زیارگفت: پس از نصب و راه‌اندازی پالایشگاه ال پالیتو، این پالایشگاه از نظر تأمین قطعه به مدت دوسال و از نظر ارائه خدمات فنی – مهندسی نیز به مدت ۱۵ سال پشتیبانی خواهد شد. وی ارز آوری حاصل از تأمین قطعه خدمات فنی پشتیبانی را ۶۰ میلیون دلار در سال اعلام کرد. زیار با اشاره به روند قرارداد و تولید این کمپرسور فرایندی نیز اظهار کرد: قرارداد ساخت این کمپرسور حدود ۶ ماه پیش امضا شد و زمینه صدور آن به ونزوئلا با تلاشی شبانه روزی محقق شده است. وی ادامه داد: این کمپرسور از نوع رفت و برگشتی تک محوری با بازده بالاست، ضمن اینکه oil free است و از نظر دانش فنی در تراز بالاتری در مقایسه با انواع کمپرسورها قرار دارد. زیار تصریح کرد: ایرادهای کمپرسور قدیمی پالایشگاه ال پالیتو در این کمپرسور به طور کامل رفع شده و در ساخت آن از قطعات مرغوب‌تری استفاده شده است. وی همچنین با اشاره به اینکه بیشتر قطعات و کالاهای پالایشگاه ال پالیتو به ونزوئلا ارسال شده و باقیمانده قطعات نیز ارسال خواهد شد، از آغاز فاز اجرایی تعمیرات اساسی این پالایشگاه در چند ماه آینده خبر داد. به گفته زیار، کمپرسور فرایندی ساخته شده در ایران نیز بزودی برای نصب در پالایشگاه ال پالیتو به ونزوئلا ارسال خواهد شد. سرپرست معاونت شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی، با بیان اینکه دانش ساخت کمپرسور تنها در اختیار آمریکا و چند کشور اروپایی بود، اظهار کرد: این انحصار شکسته شده و شرکت‌های دانش بنیان ایرانی موفق به ساخت آن با بالاترین دانش فنی و قابل رقابت با شرکت‌های معروف سازنده کمپرسور شده‌اند. به گفته او اکنون پالایشگاه‌های کشور، های حوزه کارائیب، آفریقای جنوبی، آسیای میانه و آسیای شرقی نیز خواهان همکاری با ایران در حوزه نوسازی و تعمیرات پالایشگاه‌های خود هستند. سرپرست معاونت شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی با اشاره به تحریم پالایشگاه‌های ونزوئلا در سال‌های ۲۰۰۶ و ۲۰۰۷ گفت: از آنجا که به واسطه تحریم، پالایشگاه‌های ونزوئلایی توانند تعمیرات اساسی انجام دهند، برای راه‌اندازی این پالایشگاه و صدور خدمات فنی – مهندسی، گروهی متشکل از ۱۵- ۱۶ نفر از مهندسان ایرانی به پالایشگاه ال پالیتو اعزام شدند و با تهیه حدود دو میلیون قلم کالا، فرایند تعمیرات اساسی (اورهال) آن در دست انجام است. سرپرست معاونت شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران با تأکید بر سیاست پالایش و پخش مینی بر حمایت از شرکت‌های دانش بنیان، صادرات کالاهای ساخت داخل و رشد خدمات فنی – مهندسی گفت: این موضوع، هم ارزش افزوده و هم اشتغال ایجاد خواهد کرد. زیار تأکید کرد: محصولات ماسفیر صنایع در دیگر کشورها خواهند بود و مسیر را برای ارائه خدمات فنی – مهندسی دیگر صنایع در بیرون از مرزها باز خواهند کرد.

جلوگیری از هدر رفت گاز هیدروکربنی

حامد شامخ، مدیر کنترل پروژه کمپرسور فرایندی یک شرکت دانش بنیان (شرکت آرا صنعت آسیا) نیز در گفت‌وگو با «مشعل» گفت: با استفاده از این کمپرسور فرایندی، گاز هیدروکربنی که به صورت مازاد در پالایشگاه سوزانده می‌شد، به چرخه تولید بازگردانده و از هدر رفت آن جلوگیری خواهد شد.

وی تأکید کرد: این کمپرسور از دانش فنی بالایی بر خوردار است و جایگزین یک کمپرسور آمریکایی در پالایشگاه ال پالیتو خواهد شد. ضمن اینکه در پالایشگاه‌های کشور نیز قابل استفاده است.

مدیر کنترل پروژه کمپرسور فرایندی این شرکت دانش بنیان با اشاره به مدت زمان ساخت یک کمپرسور ادامه داد: اگر مدل‌های یک کمپرسور آماده نباشد، به مدت زمان بیشتری برای ساخت مشابه آن از طریق مهندسی معکوس نیاز است. مشابه کمپرسور پالایشگاه ال پالیتو به دلیل موجود بودن در مدت زمان ۶ ماه ساخته شده و آماده ارسال برای نصب در این پالایشگاه است.



آیین رونمایی از نخستین کمپرسور فرایندی صادراتی ساخت ایران در پروژه فراسرزمینی

مشعل | سیاست راهبردی بهره‌گیری از توان مهندسی شرکت‌های

دانش بنیان، همچنین سازندگان و تولیدکنندگان در تعامل با صنعت نفت، تا آنجا پیش رفته است که امروز افزون بر صدور خدمات فنی – مهندسی به پالایشگاه‌های فراسرزمینی و راه‌اندازی این پالایشگاه‌ها، در ساخت توربو کمپرسور نیز توفیقات قابل توجهی حاصل شده و با صادرات این تجهیز با ارزش به بازارهای بین‌المللی، برگ درخشان دیگری در صنعت نفت ورق خورده است. هفته گذشته، در آیینی با حضور جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، از نخستین توربو کمپرسور فرایندی ساخته شده به وسیله یک شرکت دانش بنیان با هدف صادرات آن رونمایی شد. در این مراسم، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران به همراه برخی مدیران این مجموعه و نماینده شرکت دانش بنیان سازنده این توربو کمپرسور با ابراز شادمانی از این رخداد مهم، صحبت‌هایی کردند؛ آنچه می‌خوانید چکیده‌ای است از این مراسم.

از یک واقعیت

رونمایی از اسناد طراحی بنیادی طرح کیفی سازی نفت کوره و تولید کک سوزنی پالایشگاه سازند

کک سوزنی در مسیر گسست وابستگی

مشعل طرح تولید کک سوزنی در پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) سازند، با هدف اصلی ارتقای کیفیت محصولات سنگین پالایشگاه، تولید محصول استراتژیک کک سوزنی و بهبود شرایط زیست محیطی موجود با استفاده از دانش فنی بومی پژوهشگاه صنعت نفت تعریف شده است. پیرو امضای تفاهنامه بین وزارت نفت و وزارت صنعت در بهمن سال ۱۳۹۸ و پس از انجام مطالعات امکان سنجی اولیه، همچنین تعیین الگوی فرایندی، قرارداد طراحی پایه واحدهای مرتبط با استفاده از دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت در مرداد سال ۱۴۰۰ امضا شد. برآوردها نشان می‌دهد، نیاز صنایع فولاد کشور به کک سوزنی حدود ۹۰ هزار تن در سال است و طراحی واحدهای در نظر گرفته شده در این طرح، توانایی آماده‌سازی خوراک و تهیه این حجم از کک را خواهد داشت، به طوری که پس از احداث واحد صنعتی مزبور، نیاز کلی کشور به این محصول راهبردی برآورده خواهد شد. با بهره‌برداری از واحدهای این طرح، از ظرفیت ممکن واحدهای موجود نیز استفاده خواهد شد و محصولات نهایی تولیدی پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند از جمله بنزین، گازوئیل و قیر افزایش خواهد یافت و از تولید نفت کوره نیز به میزان قابل توجهی کاسته خواهد شد. هفته گذشته، آیین رونمایی از مدارک طراحی بنیادی طرح کیفی سازی نفت کوره و تولید کک سوزنی با استفاده از دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت در پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) سازند، با حضور جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی؛ عظیم کلاتری‌اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و همچنین مجید رجبی، مدیرعامل پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند و برخی دیگر از مدیران صنعت پالایش و پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد. آنچه می‌خوانید شرحی بر این رخداد است.

به‌صفر رساندن نفت کوره

جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران با حضور در آیین رونمایی از مدارک طراحی بنیادی طرح کیفی سازی نفت کوره و تولید کک سوزنی گفت: طراحی پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) سازند، مبتنی بر تولید ۸ تا ۱۲ درصد نفت کوره است و این عدد با اجرایی شدن پروژه کیفی سازی، نزدیک به صفر خواهد شد. سالاری با اشاره به اینکه در حوزه کیفی سازی فراورده به مرزهای دانش فنی رسیده‌ایم و افزون بر خودکفایی در این حوزه، می‌توانیم در حوزه صدور خدمات فنی-مهندسی و دانش فنی نیز ورود کنیم، ادامه داد: کیفی سازی نفت کوره از چالش‌های اصلی صنایع پالایشگاهی است که به‌منظور دستیابی به دانش فنی آن، بومی سازی دانش فنی کک‌سازی با حمایت پژوهشگاه صنعت نفت در دستور کار قرار گرفت؛ تا آنجا که دستیابی به دانش فنی کک سازی با همکاری پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) و پژوهشگاه صنعت نفت، محقق و زنجیره ارزش در این حوزه تکمیل شد. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران با تأکید بر اجرای طرح‌های کیفی سازی در پالایشگاه‌ها اظهار کرد: نفت خام کشور باید به فراورده‌های مختلف همچون بنزین تبدیل شود و این موضوع، ضرورت اجرای طرح‌های کیفی سازی در پالایشگاه‌ها را دوچندان می‌کند. سالاری از رونمایی پایلوت‌های

از مشخصه‌های طرح «کیفی سازی نفت کوره و تولید کک سوزنی»، در نظر گرفتن تمهیداتی برای بهبود شرایط زیست محیطی پالایشگاه است که از جمله آنها می‌توان به افزایش ظرفیت واحد آمین و آب ترش و کاهش گاز مشعل اشاره کرد. در قرارداد طراحی پایه واحدهای مرتبط با استفاده از دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت که مرداد سال ۱۴۰۰ بین دو وزارتخانه نفت و صمت امضا شد، تولید نمونه کک سوزنی از روی نمونه خوراک منتخب پالایشگاهی نیز مد نظر است. برای این منظور، استفاده از پایلوت تصفیه هیدروژنی تقطیر و کک سازی موجود در پژوهشگاه صنعت نفت در شرایطی متناسب با طراحی‌های انجام شده مدنظر قرار گرفته است. همچنین آزمون‌های لازم در پایلوت استخراج با حلال انجام و از نتایج تست‌های پایلوت نیز افزون بر تولید نمونه محصولات، در طراحی واحدهای طرح استفاده شده است.

بر اساس بررسی‌های اقتصادی انجام شده و با توجه به میزان قابل توجه نرخ بازده داخلی (IRR) می‌توان نتیجه گرفت که این طرح، علاوه بر تولید محصول با ارزش کک سوزنی و کاهش نفت کوره، همچنین بهبود شرایط زیست محیطی از توجیه اقتصادی قابل توجهی نیز برخوردار خواهد بود.

جدید در آینده نزدیک خبر داد و گفت: با توجه به شرایط ناترازی گاز و کمک سوخت مایع به‌نیروگاه‌ها و صنایع لازم است که به قوانین هوای پاک نیز توجه و این قانون به‌صورت کامل اجرا شود. وی تأکید کرد: امیدواریم عملیات اجرایی طرح کیفی سازی نفت کوره، بزودی اجرایی شود تا بتوان بخشی از زنجیره نیاز کشور را از این طریق تأمین کرد.

توسعه دانش فنی به شرط تأمین منابع مالی

عظیم کلاتری‌اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت نیز با حضور در این آیین به همکاری پژوهشگاه صنعت نفت، پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند و شرکت پالایش و پخش فراورده‌های نفتی برای توسعه دانش فنی در دستیابی به زنجیره نفت کوره اشاره و تصریح کرد: یکی از گلوگاه‌های مادر توسعه صنعت نفت، توسعه دانش فنی به شرط تأمین منابع مالی است که باید به این موضوع توجه بیشتری شود. به گفته وی، در حوزه فناوری کشور و گسترش آن در دانشگاه‌ها پروژه در بخش صنعتی، بسیاری از نیازها به تقاضا تبدیل شده و هر جایگاه چگلی بین تولیدکننده، مصرف‌کننده نهایی و حامی حاکمیتی وجود داشته باشد، توانسته‌ایم گام برداریم و موفق عمل کنیم. رئیس پژوهشگاه صنعت نفت به تولید روزانه نفت کوره در پالایشگاه‌های کشور که معادل تولید روزانه ۴۰۰ چاه نفت است، اشاره

کرد و افزود: اگر هزینه عملیات حفاری و به تولید رسیدن ۲۰ حلقه چاه نفتی حدود ۲۰۰ میلیون دلار در نظر گرفته شود، به عدد هنگفتی خواهیم رسید در حالی که اگر این عدد در بخش‌های تحقیقی و توسعه‌ای هزینه شود، افزون بر ایجاد ارزش افزوده در زنجیره ارزش صنایع پایین دستی، صنایع بالادستی صنعت نفت نیز توسعه خواهند یافت.

بومی سازی کاتالیست‌های مورد نیاز

مجید رجبی، مدیرعامل پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند در این مراسم به موفقیت‌های این شرکت در زمینه بومی سازی کاتالیست‌های مورد نیاز در واحدهای RFCC و RCD طی سال‌های اخیر اشاره و تصریح کرد: با تلاش شبانه‌روزی متخصصان شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند و شرکت‌های داخلی، کاتالیست‌های مورد نیاز این دو واحد، بومی سازی شده‌اند و حتی با مشابه خارجی خود نیز رقابت می‌کنند. او دستیابی به دانش فنی تولید کک سوزنی را افتخاری برای صنعت پالایش و پخش برشمرد و افزود: با حمایت‌های شرکت ملی پالایش و پخش و باتوان همکاران توانمند شرکت پالایش نفت سازند و پژوهشگاه صنعت نفت این مهم به نتیجه رسیده و کسب این دستاورد ارزشمند نیز با همدلی، همراهی و تلاش مجموعه‌های مرتبط محقق شده است.

شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند، به عنوان یکی از شرکت‌های مهم پالایشی کشور در زمینه فراورش نفت خام و تولید انواع محصولات نفتی و عرضه آن به شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی و دیگر مشتریان برای تأمین بخشی از نیازهای انرژی کشور و خوراک دهی به صنایع پایین دستی (با به کارگیری فناوری‌های نوین برای تولید با کیفیت و پایدار مطابق با استانداردهای ملی و بین‌المللی و سازگار با محیط زیست به منظور خلق ارزش برای ذینفعان) فعالیت می‌کند و محصولات پالایشگاه با مشخصات و کیفیت استانداردهای ۲۰۰۴ و ۲۰۰۵ اروپا به بازار عرضه می‌شود.

نبض اقتصاد پروژه های گاز در دست زمان

تاخیر ممنوع!

مشعل | توسعه گازرسانی در مناطق صفر مرزی کشور با شتابی بی نظیر در جریان است و این سوخت پاک هر روز مهمان خانه های بسیاری از هموطنان کشورمان می شود. استان کرمانشاه با ۳۷۱ کیلومتر مرز مشترک با کشور عراق در سال های گذشته شاهد رشدی روزافزون در حوزه گازرسانی بوده است و این روند تا بهره مندی همه روستاهای مرزی تداوم خواهد داشت. ۲۳۸ روستا و ۲۰۳ واحد تولیدی-صنعتی به شبکه گاز پیوست و برنامه ریزی برای بهره مندی واحدهای باقیمانده نیز در دستور کار قرار دارد؛ به طوری که بخشی از این واحدها همزمان با هفته دولت امسال از نعمت گاز برخوردار شدند. در این میان، تامین به موقع اقلام، کالاهای و تجهیزات مورد نیاز پروژه های گازرسانی و پشتیبانی حداکثری از پیمانکاران اجرایی و بهره برداران را می توان یکی از مهم ترین عوامل اجرای به موقع پروژه ها برشمرد که بر پایه مستندات موجود، شرکت گاز استان کرمانشاه در این حوزه نیز، کارنامه ای درخشان ثبت کرده است. تاکنون هیچ از پروژه های این شرکت به دلیل تاخیر در تامین کالا متوقف نشده و امور کالای این شرکت افزون بر تامین حداکثری و به موقع اقلام مورد نیاز پروژه ها استان، به مبادله کالا و تحویل کالاهای مورد نیاز به صورت امانی نیز اقدام کرده است.

اتصالات پلی اتیلن، اتصالات فلزی و لوازم برقی می شوند.

تبادل کالامیان شرکت ها

رضایی در ادامه به تبادل کالا میان انبار شرکت های زیرمجموعه صنعت نفت و گاز اشاره می کند و می گوید: با تحقق این فرایند و همکاری شرکت ها، کالاهای موجود در انبارها میان شرکت ها تبادل می شود و پروژه ها به دلیل نبود تجهیزات تعطیل نمی شوند. رئیس امور کالای شرکت گاز استان کرمانشاه ادامه می دهد: بر این اساس در صورتی که به هر دلیلی، تامین کالای یک پروژه زمان بر شود، آن شرکت در قالب فراخوان، کالای مورد نظر را از طریق دیگر شرکت ها تامین می کند. با توجه به شرایط موجود، بیشتر همکاران در بخش امور کالا به خوبی با یکدیگر تعامل و همکاری دارند و تا به امروز بسیاری از کالاها از همین طریق تامین شده اند.

صرفه جویی در تامین تجهیزات

وی یادآور می شود: برخی از این کالاها به صورت امانی مبادله می شوند و شرکتی که کالا را دریافت کرده است، طی فرایند ۲ یا ۳ ماه کالای مورد نظر را خریداری می کند و به شرکت مورد نظر تحویل می دهد. از سوی دیگر، کالاهایی را که در انبارها نیز به شرکت های متقاضی اعلام می شود، بر این

اساس، این کالاهای مازاد، پس از طی فرایند بازرسی و بازدید، به شرکت متقاضی تحویل می شوند. با این روش نه تنها در وقت و هزینه ها صرفه جویی می شود، بلکه مانع هدررفت اموال بیت المال نیز می شویم. رضایی اعلام می کند: بیشتر شرکت ها گاز استانی از تبادل کالا و کالای مازاد انبار استقبال می کنند و در فرایندی که میان مدیران عامل و یا روسای کالا صورت می گیرد، کالا خریداری و یا به صورت امانی تبادل می شوند. وی تصریح می کند: در انبار، کالاهایی که به صورت مازاد شناسایی شده است، طی یک فرایند خاص صورت جلسه می شوند و از طریق سیستم جامع یکپارچه به رویت همه گازهای استانی می رسند. در ادامه، با اعلام نیاز سیستمی، درخواست هر استان به اطلاع امور کالا رسیده و فرایند جابه جایی صورت می گیرد.

رئیس امور کالای شرکت گاز استان کرمانشاه با بیان اینکه حدود سه هزار قلم کالا در پروژه های این شرکت مصرف می شود، می گوید: براساس میزان مصرف و نیاز پروژه ها، از یک قلم کالا پنج هزار عدد و از یک قلم کالا ۲۰۰ هزار عدد خریداری می شود.

وی درباره فرایند تهیه کالا برای پیمانکاران می گوید: تامین و خرید کالاهای متوسط و جزئی و اتصالات به راحتی انجام می شود، اما تامین کالاهای سنگین مانند لوله های پلی اتیلن، ایستگاه ها و لوله های فلزی طبق فرایندهای جاری و برگزاری مناقصه و طی کردن حدود چهار ماه زمان انجام می شود.

انبارگردانی و پاسخگویی به مراجع ذی صلاح

رضایی یادآور می شود: براساس برنامه های تعریف شده، در ۶ ماه نخست سال، بررسی خرید کالاهای مورد نیاز انجام و فرایندهای اداری و قانونی آن طی می شود. بر این اساس، هر ۳ ماه یک بار، کالاهای مورد نیاز پیمانکاران پروژه ها تامین و در انبار قرار می گیرد تا پروژه ها به دلیل نبود یا تاخیر در تامین کالا متوقف نشوند.

وی با اشاره به اینکه همه فرایندهای انبار کالا به صورت سیستمی و مکانیزه انجام می شود، می گوید: در صورتی که کالای مورد نیاز پروژه در کرمانشاه قابل تامین باشد، از همین استان خریداری می شود.

براین اساس، لوله های پلی اتیلن، کابل ها و بخشی دیگر از کالاهای مورد نیاز این شرکت از استان کرمانشاه تهیه و تامین می شود، اما شیرآلات صنعتی در این استان تولید نمی شود و طبق اولویت از دیگر استان ها تامین و خریداری می کنیم.

همکاری با شرکت های دانش بنیان

وی در ادامه به استفاده از شرکت های دانش بنیان اشاره می کند و می گوید: هم اکنون شرکت دانش بنیان فعالی در حوزه گاز در سطح استان نداریم؛ با این حال از ظرفیت مراکز دانشگاهی و شرکت های دانش بنیان دیگر استان

ها بهره می بریم. رضایی با بیان اینکه فرایند انبارگردانی هر ساله در این شرکت انجام می شود، می گوید: در پایان هر سال مسئولانی از سازمان حسابرسی، بازرسی و دیوان محاسبات برای انبارگردانی مراجعه می کنند؛ البته پیش از مراجعه این مسئولان، طی دوماه (۶ ماه نخست و ۶ ماه دوم سال) اختلاف ها، مشکلات، کالاهای تاریخ مصرف گذشته و ... از سوی همکاران بازرسی شرکت بررسی و مراحل ثبت آنها انجام تا در پایان سال کار انبارگردانی به راحتی صورت بگیرد. وی تصریح می کند: با برنامه ریزی دقیق، پیگیری درخواست، بررسی نیازها و همکاری تنگاتنگ با دیگر بخش ها، همه درخواست های ارسالی به امور کالا را در زمان مناسب پاسخ داده ایم. رضایی با بیان اینکه کالاهای مازاد انبار در کمترین زمان واگذار می شوند، یادآور می شود: هم اکنون هیچ کالایی در انبار بلا تکلیف نیست و همه کالاها دارای کد و تاریخ هستند. وی با اشاره به فرایند اسقاط اقلام و کالاهای می گوید: یکسری کالا شامل ضایعات لوله، ضایعات آهن آلات و ... از سوی واحد بهره برداری اسقاط می شوند که این کالاهای طی فرایندی خاص در انبار اسقاط جمع آوری می شوند و پس از آن از سوی کارشناس دادگستری قیمت گذاری و از طریق مزایده به فروش می رسند.

وی با بیان اینکه در حال توسعه انبار هستیم، اعلام می کند: براساس برنامه های تعریف شده، پس از طی فرایندهای اداری، قانونی و حقوقی، نسبت به ایجاد فضای سبز و ورزش اقدام می کنیم. از سوی دیگر، در حال توسعه یک سوله دیگر برای انبار مرکزی هستیم.

زمستان‌های کرمانشاه با گاز دلپذیر می‌شود

گاز پاک و سخت از سنگ و صخره

مشعل گازرسانی به روستاهای کشور به خط پایان نزدیک می‌شود و به زودی شاهد بسته شدن پرونده بهره‌مندی بخش قابل توجهی از مناطق محروم از این سوخت پاک و ارزان خواهیم بود. بر پایه گزارش‌ها، در مجموع دو هزار و ۵۴۵ روستا در استان کرمانشاه ثبت شده که از این تعداد، براساس مصوبه شورای اقتصاد، دوهزار و ۳۰۵ روستا قابلیت گازرسانی دارند و تاکنون بیش از دو هزار و ۲۱ روستا از نعمت گاز بهره‌مند شده‌اند. با اجرای برنامه‌های تعریف شده در حوزه گازرسانی به روستاهای استان کرمانشاه، ضریب نفوذ گاز در آن به حدود ۹۰ درصد رسیده است و برنامه ریزی برای بهره‌مندی خانوارهای بیشتری از نعمت گاز در دستور کار قرار دارد. براساس برنامه‌های تعریف، توسعه گازرسانی در سطح استان به ویژه با اولویت روستاهای محروم و مرزی، با پیشرفت قابل توجهی در حال اجراست و با بهره‌برداری از این پروژه‌ها، زمستان‌های منفی ۳۰ درجه در روستاهای کرمانشاه از این پس دلپذیر و قابل تحمل می‌شود.

بهره‌مندی روستاهای مرزی از گاز

وی با اشاره به جزئیات اجرای این طرح اعلام می‌کند: زیرساخت‌های گازرسانی به این روستاها با ۴۸ کیلومتر لوله‌گذاری و اجرای خط تغذیه فراهم شده و ۴۰۰ خانوار از نعمت گاز بهره‌مند شده‌اند. با اجرای این خط، روستاهای مسیر شامل کلاش هوش و بانی لوان نیز به شبکه گاز متصل می‌شوند. در قالب این پروژه یک ایستگاه تی‌بی‌اس با ظرفیت پنج هزار مترمکعب احداث و ۱۹ کیلومتر خط لوله فلزی ۱۶ اینچ نیز اجرایی‌شود. ناظر پروژه گازرسانی و اجرای طرح‌های شرکت گاز استان کرمانشاه یادآور می‌شود: این منطقه با مرز عراق حدود ۷۰ کیلومتر فاصله دارد و با تحقق برنامه‌های تعریف شده، پرونده گازرسانی به روستاهای خط مرزی به زودی بسته می‌شود.



شایان جت کار، ناظر پروژه‌های گازرسانی و اجرای طرح‌های شرکت گاز استان کرمانشاه می‌گوید: پروژه گازرسانی به محور بیوند با ۱۶ میلیارد و ۱۳۲ میلیون تومان اعتبار از بهمن ۱۴۰۰ کلید خورد و هم اکنون این مناطق از نعمت گاز برخوردار شده‌اند. به گفته وی، در قالب این پروژه ۶ روستای بیوند سفلی، بیوند علیا، زیران، هانولان، هشت پشتوله و کلاش به شبکه گاز متصل شده است.

چالش‌های گازرسانی

وی به شرایط سخت آب و هوایی و جغرافیای این منطقه اشاره می‌کند و می‌گوید: خاک منطقه بسیار سخت و سنگی است و در برخی مواقع کانال ایجاد شده برای لوله‌ها ریزش می‌کند که باید دوباره روی آن عملیات انجام شود. از سوی دیگر، جاده روستایی بسیار باریک بوده و تردد در آن در جریان است که این موارد تا حدودی روند پیشرفت کار را کند می‌کنند. ناظر پروژه گازرسانی و اجرای طرح‌های شرکت گاز استان کرمانشاه با بیان اینکه فعالیت‌های این شرکت افزون بر تامین پایدار انرژی، افزایش کیفی شرایط زندگی و رونق اقتصاد مناطق روستایی، محرومیت زدایی و ایجاد رفاه در حوزه اشتغال زایی نیز تاثیر گذار است، می‌گوید: در این پروژه ۳۰ نفر مشغول به کار شده‌اند، همچنین ۵ بیل زنجیری و پیکور و هشت دستگاه کمپرسی نیز فعال شدند که همه این امکانات، نیروی انسانی و تجهیزات غالباً از بومی‌های منطقه تامین شد. تمام تلاش خود را به کار گرفته ایم که از همه ظرفیت‌های بومی منطقه در بخش‌های مختلف استفاده کنیم و تنها در حوزه‌های تخصصی از دیگر مناطق بهره می‌گیریم.



شرایط ویژه کار در روستاهای کرمانشاه

در ادامه، محمدعلی چراغی، سرپرست گروه جوشکاری فلزی این پروژه می‌گوید: جوشکاری خط لوله انتقال گاز ۶ اینچ را یک نفر به عهده دارد که روزانه با توجه به آمادگی کانال ۲۰۰ متر پیشروی می‌کند. یک نفر به عنوان کمک جوشکار و یک نفر نیز برای آماده‌سازی لوازم در کنار جوشکار حضور دارند. وی در ادامه به شرایط و سختی کار اشاره می‌کند و می‌گوید: به دلیل وجود کوه، دره، جاده پر پیچ و خم و فضای کم رفت و آمد، کار با سرعت پیش نمی‌رود، این در حالی است که اجرای خطوط لوله فلزی در دیگر مناطق معمولاً در بیابان، فضای باز و بدون رفت و آمد انجام می‌شود و کار با سرعت خوبی پیش می‌رود. چراغی ادامه می‌دهد: در این پروژه به دلیل مسائلی که گفته شد، روند پیشرفت کار کند و راندمان تا حدودی پایین است.

این منطقه با مرز عراق حدود ۷۰

کیلومتر فاصله دارد و با تحقق

برنامه‌های تعریف شده، پرونده

گازرسانی به روستاهای خط مرزی به

زودی بسته می‌شود



رضا چراغی، جوشکار پروژه گازرسانی به روستاهای کرمانشاه می‌گوید: تجربه حضور در بسیاری از پروژه‌های گازرسانی استان را در کارنامه دارم. خط لوله انتقال گاز فاز ۲ از پاره به ندوشه را در ۹ ماه تکمیل و اجرا کردم و از آبان ماه ۱۴۰۱ به عنوان جوشکار به این پروژه اضافه شدم.

وی تاکید می‌کند: کار در کرمانشاه به دلیل وجود کوه، سنگ‌های سخت و همچنین شرایط آب و هوایی به خصوص در زمستان دشوار است و سرعت کار را پایین می‌آورد. پارسال با توجه به افزایش بارندگی شاهد تعطیلی در پروژه بودیم که همین مساله باعث کاهش پیشروی و اجرای پروژه شد. وی در پایان به شرایط کاری جوشکارها اشاره می‌کند و می‌گوید: در گذشته ۲۵ روز کار و ۵ روز مرخصی برای جوشکارها لحاظ می‌شد که از اوایل سال ۱۴۰۰ این میزان به ۲۰ روز کار و ۱۰ روز مرخصی تغییر یافته است.

ابزار دقیق قلب سیستم است

تعمیرات به‌خای تعویضی

مشعل ۹ سال پیش که تاسیسات تقویت فشار گاز فامنین را در منطقه ۷ عملیات تحویل گرفتیم، دارای نواقص زیادی بود که به مرور با کمک همکارانم توانستیم برخی از آنها را رفع کنیم. تغییرات نرم‌افزاری لاجیک و تعمیر تجهیزات سخت‌افزاری نصب شده در تاسیسات، تنها بخشی از فعالیت‌هایمان به شمار می‌آید و همیشه سیاست کاری‌ام این بوده است که تجهیز معیوب را تعمیر کنم؛ بنابراین همیشه تعمیر تجهیزات الکترونیکی و سخت‌افزاری مثل کنترل ولوها را همراه با همکارانم انجام داده‌ام. اینها بخشی از گفته‌های مهر دادعطایی، کارشناس ارشد سیستم‌های الکترونیک تاسیسات منطقه ۷ عملیات انتقال گاز ایران است که هم‌زمان با راه‌اندازی تاسیسات فامنین در سال ۱۳۹۳ به عنوان بهره‌بردار مشغول به کار شده است. وی سپس به عنوان کارشناس ابزار دقیق و پس از کسب تجربه از سال ۱۴۰۱ نیز به عنوان کارشناس ارشد سیستم‌های الکترونیک و کنترل در واحد ابزار دقیق تعمیرات اساسی منطقه ۷ در حال فعالیت است. در ادامه گفت‌وگو با وی می‌آید.

«از واحد ابزار دقیق برایمان بگویید در این واحد چه کاری انجام می‌شود؟
ابزار دقیق، ادوات و ابزارهایی است که براساس کمیت موردنظر در سیستم تحت کنترل، با توجه به استاندارد انتخاب شده و مورد استفاده قرار می‌گیرد. این ابزارها برای اندازه‌گیری دقیق دما، فشار، رطوبت و... با بهره‌گیری از سیستم‌های کنترل و مانیترینگ جهت نمایش و کنترل این کمیت‌ها استفاده می‌شوند. ابزار دقیق در حقیقت زیرساخت یک سیستم کنترل و اتوماسیون را تشکیل می‌دهد.
در واحد ابزار دقیق فرآیند تعمیرات و نگهداری ادوات ابزار دقیق، کالیبراسیون تجهیزات، اصلاح منطق کنترل و خطایابی در سیستم‌های کنترل و مانیترینگ، تعمیرات و نگهداری اکچویتر ولو، کنترل ولو و شیرهای اطمینان و همکاری با واحدهای عملیاتی دیگر در جهت رفع موارد عیب موجود در سیستم صورت می‌گیرد.

«کارشناس ابزار دقیق چه نقشی دارد؟
کارشناس ابزار دقیق بیشتر در حوزه تعمیرات و کالیبراسیون تجهیزات ابزار دقیق فعالیت می‌کند که این نقش در تعمیرات اساسی به دلیل درگیر بودن با تجهیزات و سیستم‌های کنترلی متنوع گسترده‌تر است. در منطقه ۷ که ۵ استان را تحت

پوشش دارد، به دلیل وجود تاسیسات تقویت فشار گاز و اندازه‌گیری، درگیر برنامه‌های تعمیراتی روتین و اضطراری در این تاسیسات است.
«اگر ابزار دقیق نباشد، چه اتفاقی در تاسیسات پیش می‌آید؟
ابزار دقیق قلب سیستم است. هرگاه این سیستم کنترلی متوقف شود، دیگر هیچ‌فرآیند انتقال گازی انجام نخواهد شد و انتقال مستمر به شرط سلامت ابزار دقیق است تا بتوان شاهد پایداری انتقال گاز بود.

«از ابتدای حضورتان در تاسیسات تقویت فشار گاز برایمان بگویید
۹ سال پیش که تاسیسات تقویت فشار گاز فامنین را در منطقه ۷ عملیات تحویل گرفتیم، دارای نواقص زیادی بود که به مرور با کمک همکارانم توانستیم برخی از این نواقص را رفع کنیم؛ از جمله تغییرات نرم‌افزاری لاجیک و تعمیر تجهیزات سخت‌افزاری که در تاسیسات نصب شده بود. من به شخصه همیشه سیاست کاری‌ام این بوده است که تجهیز معیوب را تعمیر کنم؛ بنابراین همیشه تعمیر تجهیزات الکترونیکی و چه سخت‌افزاری مثل کنترل ولوها را انجام داده‌ام.

«چه کار شاخصی در مدت زمان حضورتان در تاسیسات انجام شده است؟
یکی از مهم‌ترین کارهایی که همراه با همکارانم انجام داده‌ام، تعمیر تجهیزات OPI توربین است که شامل بردهای الکترونیکی است. هر کدام از تجهیزات بردها در صورت معیوب شدن، عملکرد نادرست و توقف ناگهانی توربین را به دنبال خواهد داشت. تاکنون توانسته‌ایم چند نمونه از تجهیزات OPI را تعمیر کنیم، همچنین یکی دیگر از کارهای مهم، اصلاح لاجیک روی سیستم سکونترس کمپرسور هوای ابزار دقیق بوده است. در ابتدای تحویل تاسیسات، منطق کنترلی سیستم‌های سکونترس هواناقص بوده، به شکلی که سکونترس اصلاح کار نمی‌کرد، یعنی از دو عدد کمپرسور نصب شده در تاسیسات، انتظار می‌رفت که براساس ساعت کار کرده صورت پی‌در پی کار کنند و تعمیرات دوره‌ای آنها انجام شود که متأسفانه به این شکل نبود.

«چه اقدامی انجام شد؟
با توجه به اینکه مدار کفنی لازم از انجام دهنده این پروژه نداشتیم، بنابراین پروژه را خودمان تعریف کردیم و لاجیک را کاملاً خودمان اصلاح کرده و لاجیکی نوشتیم که بسیار بهتر از لاجیک قبلی کار می‌کرد. بعد از تست و صحت‌گذاری همکاران بهره‌برداری در سرویس قرار گرفت. پیرو همین پروژه‌های خواهیم همسوم با مدیریت انرژی، اصلاحات لاجیکی نرم‌افزاری روی سیستم در ایران انجام دهیم که مدیریت انرژی هم به خوبی انجام شود (لاجیک آنالایزر، با تحلیل گر منطقی یک ابزار الکترونیکی است که چندین سیگنال را از یک سیستم یا مدار دیجیتالی ضبط و نمایش می‌دهد).

انتقال مستمر به شرط

سلامت ابزار دقیق است

تا بتوان شاهد پایداری

انتقال گاز بود



«متوجه شدیم که در این مدت شما یک مقاله پژوهشی هم انجام داده‌اید
در این زمینه توضیح بفرمایید.
راائه مقاله در همایش پژوهشگاه صنعت نفت با عنوان «بررسی زیست محیطی و فنی جایگزینی هوای ابزار دقیق با گاز متان برای تغذیه اکچویتر ولوها» بود. در توضیح این مقاله می‌توانم بگویم، در حال حاضر از گاز متان برای عملکرد اکچویتر ولوها استفاده می‌کنیم که این گاز علاوه بر خطرات ایمنی که می‌تواند داشته باشد، آلودگی زیست محیطی هم در پی دارد. در این مقاله روی پروژه‌ای کار کردیم که در آن امکان سنجی اجرا و ارزیابی هزینه را مورد بررسی قرار دادیم که آیا جایگزینی به صرفه است یا نه؟

«در کار گروه جابه‌جایی و انتقال توربین‌های گازی پارس جنوبی هم حضور داشته‌اید، در این کار گروه چه اقدامی انجام شده است؟
در سال ۱۴۰۰ در همسویی با انتقال مدیریت دانش و تجربه در قالب یک کار گروه ۸ نفره از شرکت انتقال گاز ایران در چند پالایشگاه پارس جنوبی حضور یافتیم. با توجه به اینکه در شرکت انتقال گاز ایران چندین سال است از توربین‌های زار یا بهره‌برداری می‌شود و تسلط کامل حاصل شده است، از ما دعوت شد تا بتوانیم دانش و تجربیات خودمان را در اختیار همکاران پارس جنوبی قرار دهیم.

«کار شاخص دیگری انجام شده است؟
بحث جایگزینی سیستم F&G مریدین با سیستم موجود سانکو بود. مشکلی که روی توربو کمپرسورهای نصب شده، روی ۱۰ دستگاه اول از پروژه صد دستگاه تعریف شده بود این سیستم افنچی کاملاً معیوب بود که از همان روزهای اول تحویل تاسیسات، تست‌هایی که انجام دادیم، هم به لحاظ نرم‌افزاری و هم به لحاظ سخت‌افزاری قابلیت اطمینان نداشت و

در نهایت تصمیم بر این شد که این سیستم را با سیستم موجود سانکو یکپارچه‌سازی کنیم؛ بنابراین پروپوزالی تعریف شد که بر اساس استانداردهای موجود، انجام محاسبات و تخمین میزان گاز CO2 مورد نیاز، تغییر جانمایی تجهیزات، اصلاح لاجیک کنترلی سیستم F&G و ترسیم مدارک اجرایی انجام شد و در نهایت بعد از امکان سنجی و برآورد هزینه اجرای این پروژه، پروپوزال توسط واحد مهندسی منطقه و همچنین مدیریت مهندسی ستاد شرکت انتقال گاز ایران مورد تأیید قرار گرفت، اما در اجرای آن به دلیل شرایط تحریمی و جهش نرخ ارز و مشکل در تأمین سانکو را به کمک شرکت‌های دانش بنیان داخلی ساخته و نیازمان را از کشورهای خارجی قطع کنیم.

«این پروژه را کارکنان منطقه انجام داده‌اند؟
اگر قرار بود این پروژه را یک شرکت برون‌سازمانی انجام دهد، مطمئناً وقت و هزینه بسیار زیادی باید صرف می‌شد که تمام این اقدام‌ها به صورت خودجوش و با علاقه و خلاقیت همکاران ابزار دقیق انجام شد و امیدواریم با تولید داخل این پروژه را در سال جاری به اتمام برسانیم.

«در پایان اگر نکته‌ای باقی مانده، بیان بفرمایید.
کارکنان عملیاتی در تاسیسات تقویت فشار گاز و مراکز بهره‌برداری خطوط لوله بسیار زحمتش و مظلوم هستند؛ به گونه‌ای که شرایط کاری پراسترس و پرریسک دارند و بسیاری از روزها به خاطر انجام تعمیرات، مجبور هستند که دور از خانواده باشند. تنها انتظار از سازمان این است که قدر و ارزش نیروهای عملیاتی را که صادقانه و خالصانه در خدمت‌رسانی به مردم عزیزمان ایران تلاش می‌کنند، بدانند.



آمادگی شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی برای برگزاری بزرگ‌ترین گردهمایی مذهبی جهان

زائران با تا کربلا

مشعل | همه ساله با فرارسیدن ایام اربعین خیل عظیمی از مشتاقان اباعبدالله الحسین (ع) به سمت کربلا رهسپار می‌شوند. پذیرایی و ارائه خدمات به این جمعیت عظیم، نیازمند برنامه‌ریزی دقیق و نیروهای همدل و همراه است که می‌خواهند سهمی سترگ در بزرگ‌ترین گردهمایی مذهبی جهان داشته باشند. بیشتر سازمان‌ها و نهادهای دولتی و مردمی می‌کوشند در این مسیر خدمات ویژه‌ای را به میلیون‌ها ایرانی شایسته سالار شهیدان ارائه دهند. مهم‌ترین بخش خدمات‌رسانی به زوار اربعین، تامین سوخت مورد نیاز موبک‌های عزاداری، رستوران‌ها، هواپیماها، بالگردها، خودروهای امدادی (اورژانس و...) و امداد رسانی، همچنین خودروهای شخصی و عمومی است. اگر چه حضور در هنگامه پیاده‌روی زائران با وجود گرمای شدید و طاقت فرسای هوا مخاطرات فراوانی را به همراه دارد، اما با پیش‌بینی سازمان‌های ذی‌نفع، آمبولواریم زائران در این اجتماع پرشور حسینی با کمترین دشواری روبه‌رو باشند. در این میان مدیران شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی مناطق همچون ایلام، کرمانشاه، اهواز و آبادان که گذرگاه و دروازه خروجی زائران است، در گفت‌وگو با «مشعل» ضمن ابراز آمادگی کامل برای امر سوخت‌رسانی در ایام اربعین، اطمینان خاطر دادند که با ذخیره‌سازی به موقع و مطلوب، کوچک‌ترین وقفه و خللی در تامین سوخت مورد نیاز زوار روی نخواهد داد.

شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران با آنکه در روزهای عادی تمامی جاده‌ها و مسیرهای اصلی و فرعی کشور را تحت پوشش سوخت‌رسانی خود دارد، اما با فرارسیدن ایام میزبانی مشتاقان سفر به کربلا، جنب و جوش بیشتری پیدامی‌کند و در قالب طرح‌های ویژه، توجه بیشتری به مسیرهای منتهی به حرم حضرت اباعبدالله الحسین (ع) دارد. به ویژه آن که محدودیت‌های زمان شیوع بیماری کرونا هم وجود ندارد و دوسالی است که استقبال از این آیین ملی -مذهبی بسیار پرشورتر از سال‌های گذشته برگزار می‌شود. گمانه‌زنی‌ها نشان می‌دهد بیش از ۵ میلیون نفر راهی سفر اربعین شدند و خدمات سوخت‌رسانی برای بیش از ۳ میلیون خودرو ضرورت دارد و این مسئولیت اجتماعی بیشتری را روی دوش خادمین می‌گذارد؛ به همین دلیل از ماه‌قبل مدیرعامل و مدیران ستادی شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران با حضور در کارگروه‌های ویژه اربعین و برگزاری نشست‌های تخصصی با مدیران مناطق سی‌وهفت گانه شرکت‌های پخش مناطق به ویژه کرمانشاه، ایلام، خوزستان، آبادان، کردستان، میاندوآب، همدان و لرستان، برنامه‌ریزی دقیق برای گذر مطمئن از این روزها انجام دادند تا تامین و توزیع سوخت مورد نیاز مردم در این روزها بدون خلل انجام شود.

استقرار ۱۷ جایگاه در ۶ نقطه مرزی

علی‌اکبر نژادعلی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی از استقرار ۱۷ دستگاه سوخت‌رسان سیار و اعزام ۱۸ دستگاه خودروی سوخت‌رسان در مرزهای شش گانه خروجی زائران مراسم اربعین حسینی خبر داد و گفت: حجم ذخایر گازوئیل کشور برای سوخت‌رسانی مطلوب به نقاط مرزی در مقایسه با پار سال، ۷۰۰ میلیون لیتر افزایش یافته است. وی اظهار کرد: در مرزهای شش گانه آبادان (مرز شلمچه)، اهواز (مرز چذابه)، ایلام (مرز مهران)، کرمانشاه (مرز خسروی)، کردستان (باشماق) و میاندوآب (تمرچین)، ۱۷ جایگاه سیار سوخت مستقر شده و سوخت‌رسانی به این جایگاه‌ها در حال انجام است؛ ۶ جایگاه از این تعداد جایگاه‌ها با توجه به تردد بیشتر زائران از منطقه مرزی مهران، در این منطقه مستقر شده است. مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی تاکید کرد: همچنین به‌منظور سوخت‌رسانی مطلوب‌تر به زائران اربعین حسینی، برای هر کدام از این مناطق، مناطق معین نیز در نظر گرفته‌ایم که همدان، زنجان، لرستان، آذربایجان شرقی جزو مناطق معین مابرای خدمات‌رسانی مطلوب‌تر به مناطق اصلی به شمار می‌روند.

نژادعلی از انجام پیش‌بینی لازم برای اعزام ۱۸ دستگاه سوخت‌رسان برای پشتیبانی و تحرک در سوخت‌رسانی خبر داد و گفت: این خودروها همچنین از جایگاه‌های سوخت سیار پشتیبانی می‌کنند و می‌توانند سوخت‌رسانی به زائران به ویژه در مسیرهای مواصلاتی را انجام دهند. وی همچنین از رصد و پشتیبانی شبانه‌روزی انبارهای نفت کشور و ذخیره‌سازی مطلوب فراورده بنزین و گازوئیل در ذخایر خبر داد و گفت: پشتیبانی از جایگاه‌های سوخت واقع در نقاط مرزی به‌طور شبانه‌روزی انجام می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی تاکید کرد: موجودی ذخایر نفتنگاز مادر کشور از سال ۱۴۰۱ بسیار مطلوب‌تر و ۷۰۰ میلیون لیتر بیشتر از پار سال است که به‌طور کامل نقاط مرزی غرب کشور را پوشش می‌دهد. نژادعلی بیان کرد: در حوزه بنزین نیز ذخیره‌سازی مناسب در نقاط مرزی انجام شده است و ارسال نیز مانند سال‌های گذشته به صورت مستمر انجام می‌شود.

تامین گاز مایع در بستر سدف

جعفر سالاری‌نسب، مدیر عملیات شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی

نیز از آمادگی کامل کارکنان و تجهیز امکانات شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران برای سوخت‌رسانی به زائران اربعین حسینی خبر داد و گفت: سوخت گاز مایع مورد نیاز مواکب و هیأت‌های مذهبی در ایام محرم و اربعین از بستر سامانه سدف و با تایید سازمان تبلیغات اسلامی در حال توزیع و عرضه است. سهمیه لازم اختصاص داده شده تا هیأت‌ها و تکایا برای پختن ندوآتشان مشکلی نداشته باشند. هیچ گونه کمبود یا چالشی در زمینه توزیع گاز مایع در کشور مطرح نیست و به هر میزان که تقاضا وجود داشته باشد، گاز مایع متعاقبا عرضه خواهد شد.

وی با بیان اینکه میاندوآب، کردستان، کرمانشاه، ایلام، اهواز و آبادان به عنوان مناطق اصلی و چند شهر هم به عنوان پشتیبان برای خدمت‌رسانی بهتر به زوار در آماده باش کامل هستند، افزود: خوشبختانه هیچ نگرانی در تامین فراورده‌های نفتی برای تردد و وسایل نقلیه زائران اربعین حسینی وجود ندارد.

مدیر عملیات شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی همچنین به استقرار ۷ جایگاه سوخت رسان سیار در نقاط مرزی غرب کشور اشاره کرد و گفت: به‌منظور سوخت‌رسانی به ناوگان دیزلی و خودروهای شخصی ۷ جایگاه سیار در این ایام در مرزهای خسروی، مهران، چزابه، باشماق و... پیش‌بینی شده که از این تعداد جایگاه سیار ۵ دستگاه نصب شده و یک دستگاه هم در روزهای آینده نصب می‌شود.

افزایش تعداد کارت سوخت جایگاه‌داران

محمد بنی‌سعید، مدیر شرکت پخش فراورده‌های نفتی منطقه آبادان از تامین سوخت مورد نیاز در مرزهای زمینی این حوزه عملیاتی خبر داد و گفت: امسال بنابر برنامه‌ریزی‌های انجام شده، سوخت مورد نیاز مرزهای شلمچه، چزابه، مهران و خسروی از سوی شرکت پخش منطقه آبادان تامین می‌شود.

وی افزود: با هماهنگی مسئولان شرکت‌های توزیع کننده، تعداد ۶ هزار سیلندر گاز مایع در مرز شلمچه مستقر هستند که بر اساس میزان نیازمندی موبک‌ها توزیع می‌شود.

مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه آبادان با اشاره به ایجاد تمهیدات لازم برای سوخت‌رسانی به وسایل نقلیه و اتوبوس‌های حامل زائران در نقطه صفر مرزی گفت: ۲ تا از جایگاه‌های منطقه پخش آبادان در جاده‌های منتهی به مرز شلمچه قرار دارند که وظیفه سوخت‌رسانی به زوار را بدون وقفه انجام خواهند داد و در کنار آن، ۳ جایگاه سیار عرضه سوخت نیز در مسیر تردد و وسایل نقلیه زائران در موقعیت‌های ورودی شهر خرمشهر و محورهای مواصلاتی خرمشهر به اهواز مستقر خواهند شد. بنی‌سعید از آماده باش کامل اکپ‌های بازرسی، نظارتی و ایمنی شرکت پخش منطقه آبادان در محل‌های استقرار جایگاه‌ها خبر داد و افزود: خوشبختانه بارصد و پایش شبانه‌روزی نیروهای نظارتی و امدادی هیچ‌یک از جایگاه‌ها برای ارائه سوخت مورد نیاز ایام اربعین با مشکلی روبه‌رو نخواهند بود. همچنین به‌منظور رفاه حال زوار عزیز و بنا به دریافت مجوزهای لازم، کارت‌های سوخت بیشتری در اختیار جایگاهداران قرار داده شده تا از این بابت نیز مسافران مشکلی نداشته باشند. وی با بیان اینکه منطقه آبادان همچون سال‌های گذشته آماده ارائه خدمات به زوار حضرت اباعبدالله الحسین (ع) است، اظهار کرد: موبکی با امکانات حداقلی و از قبل دریافت کمک‌های مردمی در مرز شلمچه مستقر و آماده خدمت‌رسانی است و افزون بر آن موبک دیگری از سوی کارکنان شرکت پخش منطقه آبادان برپا شده است که از تامین غذا و نیازهای اولیه گرفته تا دیگر خدمات مورد نیاز را در اختیار زائران قرار می‌دهد.

هم اکنون با احداث

پارکینگ‌های موازی با

پارکینگ اربعین، ظرفیت

استقرار ماشین ها در

مهران به ۱۸۰ هزار

خودرو رسیده است

آمادگی گروه‌های عملیاتی واجاسای

پرویز ایدون، مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ایلام از آمادگی کامل گروه‌های عملیاتی، اجاس‌بی و فنی در ایام اربعین حسینی خبر داد و گفت: این گروه‌ها به صورت شبانه‌روزی در آماده باش کامل بوده و با تمام قوا آماده خدمت‌رسانی به زوار اربعین هستند.

وی افزود: در حال حاضر موضوع اصلی ما تامین سوخت اتوبوس‌های خط واحدی است که زوار را از پارکینگ اربعین به سمت گیت خروجی می‌برند. هم اکنون با احداث پارکینگ‌های موازی با پارکینگ اربعین، ظرفیت استقرار ماشین‌ها در مهران به ۱۸۰ هزار خودرو رسیده است.

مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ایلام به اختصاص ۶ جایگاه سیار در مرز مهران اشاره کرد و یادآور شد: نخستین جایگاه سیار در حدود ۳ کیلومتری گیت خروجی پایانه مرزی مهران جانیایی و دو مورد نیز به فاصله کمی از جایگاه نخست قرار دارد. همچنین باقی جایگاه‌های سیار نیز به پارکینگ اربعین اختصاص داده شده است.

ایدون تصریح کرد: با هماهنگی‌های مدیریت تامین و توزیع سوخت شرکت پخش فرآورده‌های نفتی، حدود ۵ میلیون لیتر گازوییل بورو ۴ در انبار ایلام ذخیره‌سازی شده است و از این بابت با مشکل و کمبودی مواجه نخواهیم شد. تاکنون تعداد ۶۷۰ موکب در مهران به ثبت رسیده است که فعالیت این تعداد از موکب تا ۲۰ شهریورماه ادامه خواهد داشت. وی ادامه داد: میانگین مصرف بنزین به صورت معمول بالغ بر ۷۰۰ هزار بشکه لیتر در روز تخمین زده شده است که این میزان مصرف همزمان با ایام اربعین به رقمی بالغ بر ۹۰۰ تا ۹۵۰ هزار بشکه لیتر در روز خواهد رسید. همچنین میزان مصرف گازوییل در بخش حمل‌ونقل به ۴۰ تا ۴۵ درصد افزایش دست خواهد یافت.

مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ایلام با بیان اینکه تعداد جایگاه‌های سی‌ان‌جی نسبت به مصارف روزانه در استان ایلام بالاست، عنوان کرد: معمولاً در خصوص مصرف سوخت سی‌ان‌جی با حجم ترافیک روبه رو نیستیم و همه ۲۳ جایگاه م‌ا فعال است و پیش‌بینی می‌کنیم که در ایام اربعین بیش از ۵۰ درصد افزایش در مصرف سی‌ان‌جی داشته باشیم.

ایدون افزود: هیچ گونه کمبود سوخت در خوزستان نداریم و سوخت مورد نیاز به اندازه کافی در جایگاه‌های ورودی از محورهای پل زال، حسینه،

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه آبادان از افزایش ۱۵ الی ۲۰ درصدی مصرف بنزین و نفتگاز در ایام اربعین نسبت به مدت مشابه پارسال خبر داد و گفت: اقدام‌های لازم برای امر ذخیره‌سازی سوخت انواع فرآورده‌های مایع از ۱۵ مردادماه آغاز شده است و پیش‌بینی‌ها حاکی از آن است که امسال با توجه به رشد فزاینده مشتاقان سفر به کربلای معلی ما با افزایش میزان مصرف بنزین و گازوییل مواجه باشیم و همینطور سوخت جت مورد نیاز حمل‌ونقل هوایی نیز با افزایش همراه خواهد بود.

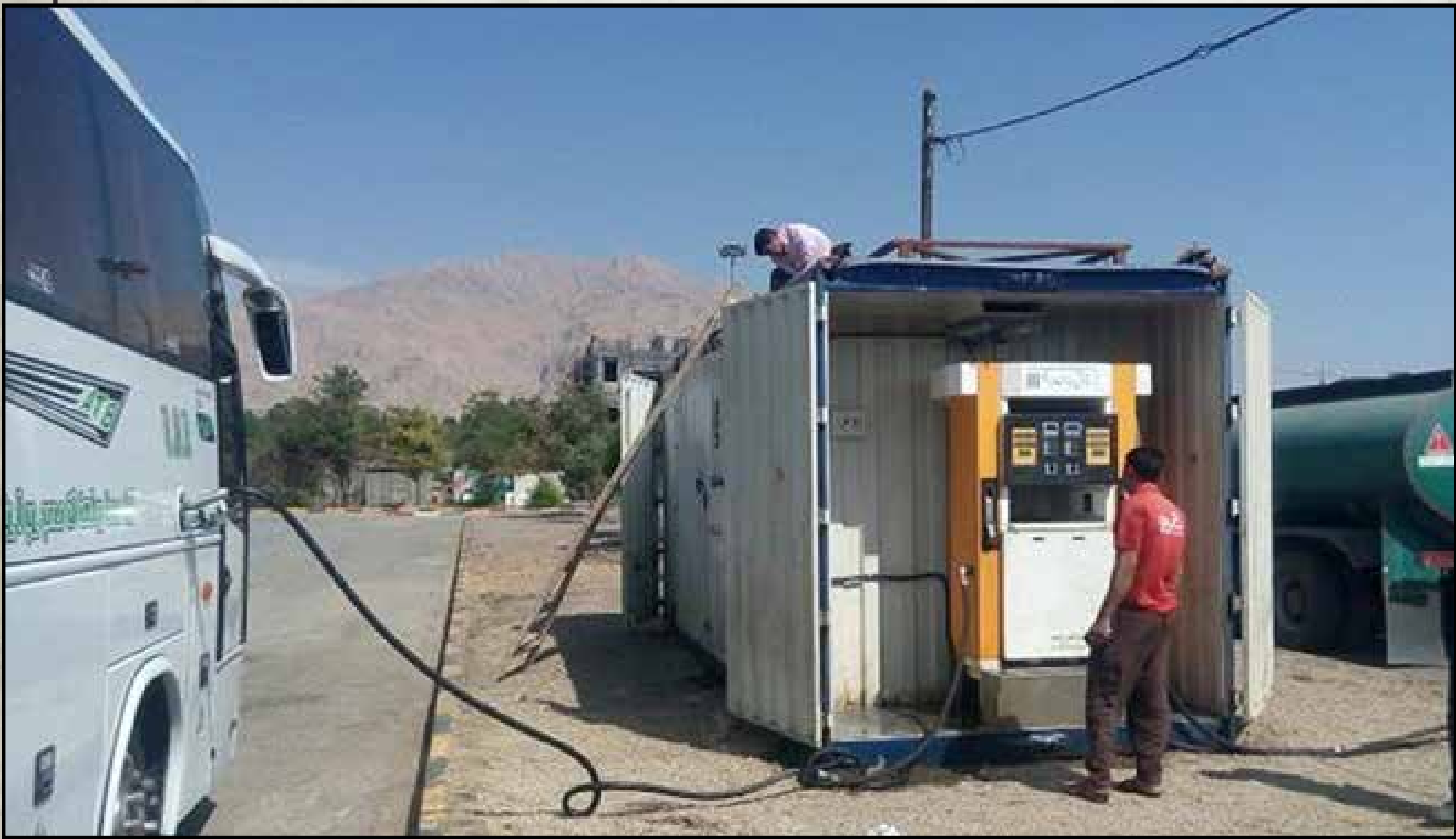
تامین سوخت باوجودافزایش مصرف

عبدالکریم محمدی، مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز درباره اقدام‌های این منطقه در ایام اربعین، به تشکیل ۴ کارگروه ویژه از جمله کارگروه‌های عملیاتی، سامانه، مهندسی و سوخت‌رسانی در مرز چذابه اشاره کرد و گفت: نشست‌هایی به‌منظور آسیب‌شناسی در هر یک از حوزه‌های سامانه هوشمند سوخت، ذخیره‌سازی انواع فرآورده‌های مورد نیاز و حل مشکلات فنی جایگاه‌ها و داشتن ژنراتورهای برق اضطراری از سوی کادری مجرب و جوان برگزار و در این کارگروه‌ها تصمیماتی برای به حداقل رساندن آسیب‌ها و ارائه هرچه بهتر خدمات‌رسانی به زائران اربعین گرفته شد.

وی افزود: جایگاه تازه احداث میعاد با رعایت تمامی ضوابط و مقررات ایمنی در مرز چذابه آماده‌سازی و فعال و در کنار آن دو جایگاه سیار حاوی بنزین و گازوییل نیز در محل یادمان شهدای چزابه مستقر شد. همچنین مطابق برنامه‌ریزی‌ها، تعداد ۳ دستگاه سوخت‌رسان سیار در آماده‌باش کامل قرار خواهند داشت تا به محض ایجاد تجمع و ترافیک در روند سوخت‌رسانی، به محل‌های مورد نظر اعزام و از بار ترافیکی کاسته شود. مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز با اشاره به برگزاری جلسات با مسئولان شرکت‌های موزع عنوان کرد: شرکت‌های بوتان، پرسی، ایران‌گاز و پاسارگاد از جمله شرکت‌های توزیع‌کننده فعال گاز مایع در منطقه اهواز آماده ارائه هرگونه همکاری در زمینه توزیع گاز مایع به موکب‌های مستقر در مسیر زائران ایام اربعین هستند.

محمدی تصریح کرد: با توجه به اجرای طرح توزیع سوخت گاز مایع با استفاده از زیرساخت بانکی، احتمال کاهش مصرف در حوزه سوخت گاز مایع پیش‌بینی می‌شود. همچنین از لحاظ موجودی و تامین سوخت گاز مایع تاسیسات و شرکت‌های موزع در سطح منطقه مشکلی وجود ندارد. وی با بیان اینکه با توجه به استقبال زائرین اربعین حسینی، احتمال افزایش رشد مصرف در فرآورده‌های سی‌ان‌جی، بنزین و گازوئیل وجود دارد، عنوان کرد: بر اساس آمارهای موجود، میزان مصرف فرآورده‌های نفتی ایام اربعین سال ۹۸ نسبت به سال گذشته نشان از رشد فزاینده‌ای دارد؛ به گونه‌ای که میزان مصرف بنزین با افزایشی ۱۰۰ درصدی روبه رو بوده و این در حالی است که میزان مصرف گازوییل بالغ بر ۶۰۰ درصد افزایش نشان می‌دهد. در خصوص مصرف گاز مایع و سوخت سی‌ان‌جی نیز به ترتیب افزایش ۵۸ درصدی و ۵ درصدی را شاهد هستیم.

مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز یادآور شد: پیش‌بینی ما بر این است که امسال نیز به مانند سال گذشته شاهد استقبال بیشتری از زائران اربعین باشیم که به مراتب در زمینه میزان مصرف فرآورده‌ها نیز به ارقامی بالاتر از این میزان مصرف عنوان شده دست پیدا خواهیم کرد، اما با این اوصاف این اطمینان خاطر را هم می‌دهیم که در خصوص تامین سوخت مور نیاز زائرین کمبودی نخواهیم داشت و ذخیره‌سازی‌ها به میزان کافی انجام شده است.



آمادگی شبانه‌روزی اکیپ‌های نظارتی

استقرار در این مرز نیز تدارک و تجهیز شده است. پوریزدانی با بیان اینکه ذخیره‌سازی کامل سوخت برای ایام اربعین در منطقه کرمانشاه صورت گرفته است، اظهار کرد: کمبود سوختی در این ایام نخواهیم داشت. وی همچنین از در نظر گرفتن کارت سوخت اربعین برای ناوگان اتوبوسی که زوار اربعین را جابه‌جا می‌کنند و تایید شده هستند نیز خبر داد که در چند جایگاه منتخب امکان سوخت‌گیری با قیمت مناسب‌تر را خواهند داشت. سرپرست شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کرمانشاه اشاره‌ای هم به تشدید نظارت بر نحوه عملکرد جایگاه‌های سوخت در ایام اربعین داشت و عنوان کرد: این نظارت‌ها به صورت مستمر انجام خواهد شد تا مشکلی برای تامین سوخت

ابراهیم پوریزدانی، سرپرست شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کرمانشاه از آماده‌باش جایگاه‌های سوخت مسیر تردد زوار خبر داد و گفت: چهار جایگاه سیار نیز در مرز خسروی مستقر خواهد شد. وی با اشاره به آمادگی کامل شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کرمانشاه برای تامین سوخت مورد نیاز زوار اربعین، افزود: ۲۵ جایگاه سوخت در مسیر تردد رفت و برگشت زوار اربعین در استان داریم که همه آنها آماده هستند. سرپرست شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کرمانشاه ادامه داد: با توجه به افزایش نیاز مردم به مصرف سوخت و بالا بودن میزان تردد در مرز خسروی، چهار جایگاه سیار برای

اندیشک، شوش، الپایی، الوان، اهواز، حمیدیه، سوسنگرد و چزابه تا نقطه صفر مرزی برای ارائه به زائران اربعین حسینی (ع) برنامه‌ریزی شده است. وی بیان کرد: ۷۴ نفر نیروی رسمی به همراه ۸۰ نفر نیروی قراردادی و پیمانکاری در شرکت پخش منطقه ایلام مشغول به فعالیت هستند که در ایام اربعین کارکنان شرکت با شور و اشتیاقی وصف ناشدنی تلاش می‌کنند تا وظایف اجرایی و نظارتی خود را به خوبی انجام دهند. ایدون در پایان خواستار اطلاع‌رسانی خدمات گسترده و تلاش‌های بی‌شائبه کارکنان صنعت نفت در ایام اربعین شد و اظهار کرد: امیدوارم رسانه ملی و دیگر خبرگزاری‌ها و رسانه‌های مکتوب دست به دست هم داده و ما را در برگزاری هرچه باشکوه‌تر این حماسه عظیم و پر شور یاری و همراهی کنند؛ به گونه‌ای که گوشه‌ای از خدمت‌رسانی به زائران از سوی کارکنان ر‌مکتش و خدوم صنعت نفت هم به تصویر کشیده شده و به نحو مطلوبی اطلاع‌رسانی شود.

زوار ایجاد نشود.

پوریزدانی همچنین در خصوص ذخیره‌سازی سوخت گاز مایع نیز افزود: ذخیره‌سازی سوخت مایع به مقدار ۴۵ هزار کیلوگرم افزایش یافته است و بر اساس نیاز موکب‌ها و در صورت ثبت نام در سامانه سدف تامین می‌شود.

آیین راهپیمایی اربعین، حماسه‌ای است که امسال نیز با حضور خیل زائران عاشق شهید کربلا، حضرت سید الشهدا (ع) رقم خواهد خورد و همدلی مردم را در ثبت این رخداد مهم به نمایش خواهد گذاشت؛ در این میان شرکت‌های خدمات‌رسانی همچون شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران بنابر رسالتی که در حوزه مسئولیتی خود دارند، تلاش می‌کنند که این آیین با شکوه برگزار شود.



بهرمرداری بیشتر از تولیدات متانول در کشور از اولویت‌های مهم صنعت پتروشیمی است

تکمیل زنجیره ارزش پتروشیمی همراه با تخفیف خوراک

مشعل | برنامه‌ریزی برای ایجاد ارزش افزوده از تولید متانول و مازاد آن در صنعت پتروشیمی، یکی از موضوع‌های مهم در سال‌های اخیر بوده است. در شرایطی که هم‌اکنون نزدیک به ۷ میلیون تن متانول در بازار پتروشیمی ایران تولید می‌شود و قرار است تا پنج سال آینده، این مقدار به ۲۵ میلیون تن در سال برسد. لازم است برنامه‌ریزی‌ها برای پروژه‌هایی که در دستور کار قرار دارند و روند تامین خوراک مجتمع‌های تولیدی و خوراک آنها، تغییر کند.

در حال حاضر، بیش از ۶۰ درصد تولید مجتمع‌های پتروشیمی کشور با محوریت اوره و متانول است، از این رو وزارت نفت در دولت سیزدهم، تمرکز زیادی بر کاهش خام فروشی متانول و تکمیل زنجیره ارزش آن دارد. به همین دلیل است که شرکت ملی صنایع پتروشیمی در دو سال اخیر چالش‌های تولید متانول و تکمیل زنجیره آن را در دستور کار قرار داده و روش‌های حمایتی و اصلاحی را در این مسیر برای تولید کنندگان و سرمایه‌گذاران در نظر می‌گیرد.

تخفیف خوراک، الگویی برای تشویق

در همین خصوص مرتضی شاهمیرزایی، معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی یکی دیگر از شیوه‌های حمایتی وزارت نفت و دولت برای تولید کنندگان متانول را اعلام کرد و گفت که تخفیف خوراک ۳۰ درصدی برای تولید کنندگانی که متانول را همراه با تکمیل زنجیره ارزش آن تولید می‌کنند، در نظر می‌گیرد. وی با تأکید بر اینکه این روند سرمایه‌گذاری برای شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران حاشیه سود امن‌تری دارد، گفت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سرمایه‌گذاران و شرکت‌ها برای اجرای راهبرد کلان تکمیل زنجیره ارزش حمایت می‌کند و یکی از ظرفیت‌هایی که دولت در پیش‌نویس قانون پنج‌ساله هفتم توسعه با هدف توسعه صنعت پتروشیمی پیش‌بینی کرده، تخفیف خوراک بلکلی است. معاون وزیر نفت با بیان اینکه این تخفیف خوراک ۳۰ درصدی، بدون قید و شرط خواهد بود، تصریح کرد: سرمایه‌گذاران طرح‌های پتروشیمی نیز می‌توانند نسبت به میزان سرمایه‌گذاری در مسیر تکمیل زنجیره ارزش از مزیت تخفیف خوراک ۲۰ تا ۳۰ درصدی برخوردار شوند.

تداوم سرمایه‌گذاری در حوزه متانول

شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ارزیابی و بررسی‌هایی از روند تکمیل زنجیره ارزش محصولات پایه پتروشیمی در کشور،های تولید کننده داشته که بر اساس برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته، تولید متانول تا پایان برنامه هفتم توسعه تا ۱۰ درصد افزایش خواهد داشت. بررسی موقعیت ایران در تولید محصولات اصلی پتروشیمی در منطقه و جهان نشان می‌دهد که در حال حاضر، ظرفیت تولید آمونیاک ۲۳۰ میلیون تن در دنیا است که ۱۹ میلیون تن آن سهم خاورمیانه و ۶۵ میلیون تن آن سهم ایران است. همچنین از ۱۳۰ میلیون تن ظرفیت متانول جهانی، ایران سهم ۱۴ میلیون تنی دارد. همچنین عربستان در حوزه تولید اتیلن و پارازیلین و ایران در تولید متانول و آمونیاک وضع بهتری در منطقه دارند. بر اساس این گزارش می‌توان گفت که با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده در شرکت ملی صنایع پتروشیمی، اجرای طرح‌های زنجیره پروپیلن، متانول، اتیلن، آروماتیک و بوتیلن به سرمایه حدود ۴ میلیارد دلار نیاز دارد و در مجموع حدود ۴ میلیون تن به ظرفیت تولید کشور اضافه و حدود ۲ میلیارد دلار ارزش‌آوری برای کشور به همراه خواهد داشت.

ارزش آفرینی طرح‌های MTO و MTP برای کشور

برای متانول در دنیا چند مدل چرخه زنجیره ارزش وجود دارد. سوال این است که کدام یک از این چرخه‌های ارزش متانول، برای کشور و سرمایه‌گذاران مفید و کارآمد است؟ حسن عباس‌زاده، مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه بیشترین مصرف متانول در دنیا بنادر سوخت ۲۶ درصد برای تولید فرمالدئید و پس از آن تولید القین‌ها، پروپیلن و اسیداستیک است، تصریح کرد: حرکت به سمت تولید سوخت از متانول در ایران به دلیل

یارانه تخصیص داده شده به دیگر سوخت‌ها اقتصادی نیست. ظرفیت‌های متفاوتی نیز در کشور برای تولید فرمالدئید ایجاد شده که یا متوقف هستند یا با ظرفیت پائینی در حال فعالیتند، بنابراین حرکت به سمت این محصول نیز اقتصادی نیست. به همین دلیل، هدف‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی اجرای طرح‌های MTO و MTP و تولید اسیداستیک به منظور مصرف متانول در کشور است.

سهم متانولی هادر بودجه عمومی کشور

صنعت متانول ایران از یک سو ۲ درصد از گاز متان تولیدی کشور را مصرف می‌کند و از سوی دیگر حدود ۲۲ درصد ارزش‌آوری پتروشیمی‌ها برای کشور را متانولی‌ها انجام می‌دهند. همین دو عدد نشان می‌دهد که دولت و وزارت نفت، توجه ویژه‌ای به موضوع تولید کنندگان متانول در کشور دارد و تلاش می‌کند ارزش‌گذاری بیشتری برای این محصول داشته باشد و محدودیت‌ها و موانع را از سر راه این صنعت بردارد. موضوع تولیدات متانولی برای کشور آن قدر حائز اهمیت است که چندی قبل، کمیسیون اصل ۹۰ مجلس شورای اسلامی گزارشی از ارزیابی اثر فعالیت پتروشیمی‌های متانولی بر منابع بخش عمومی کشور ارائه کرد و در آن حرکت متانولی‌ها به سمت تکمیل زنجیره ارزش به عنوان یک الزام مورد تأکید قرار گرفته است. در همین خصوص بوده که وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در دو سال اخیر، جلسات مختلفی را با شرکت‌های پتروشیمی و هلدینگ‌های بزرگ پتروشیمی داشته‌اند تا موانع و زمینه‌های سرمایه‌گذاری در زنجیره ارزش محصولات را بررسی کنند. مرتضی شاهمیرزایی تاکنون چند جلسه مجزا با تولید کنندگان متانول کشور برگزار و تأکید کرده است که درخواست‌ها و چالش‌های مجتمع‌های تولید کنند متانول با جدیت پیگیری می‌شود و تا حصول نتیجه در دستور کار قرار می‌گیرد. در غده این شرکت‌ها در زمینه نرخ خوراک و بهای یوتیلیتی‌ها بیشترین نگرانی را دارد و باید بررسی دقیق و کارشناسی شود. به نظر می‌رسد در نتیجه این پیگیری‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی بوده است که در حال حاضر وزارت نفت تخفیف ۳۰ درصدی خوراک را برای تولید کنندگان متانول در نظر گرفته و این پیشنهاد و امتیاز می‌تواند راهگشا باشد.

حاشیه امن سودآوری دولت برای متانولی‌ها

بر اساس این گزارش، ظرفیت کنونی تولید متانول کشور ۱۴ میلیون تن است؛ اما از این مقدار تنها ۴۰۰ هزار تن در کشور مصرف می‌شود. به عبارتی محصول متانول با گاز متان تولیدی کشور تولید می‌شود؛ اما بدون بهره‌گیری از این محصول پایه، نزدیک به ۹۰ درصد آن با خام فروشی صادر می‌شود. به نظر می‌رسد با طرح‌های MTP تا پایان برنامه هفتم و حمایت‌هایی که از تکمیل زنجیره ارزش متانول از سوی دولت و وزارت نفت شروع شده است، حداقل چهار میلیون تن از این ۱۴ میلیون تن در داخل کشور وارد چرخه زنجیره ارزش شود و تا پایان برنامه هشتم توسعه همه ۱۴ میلیون تن متانول را در زنجیره ارزش داشته باشیم. چنانچه شرکت‌های تولیدی و سرمایه‌گذاران در این مسیر گام بردارند، همانطور که شاهمیرزایی، مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرده، علاوه بر تخفیف خوراک، حاشیه سود امن‌تری برای پتروشیمی‌ها با توسعه زنجیره ارزش محصول ایجاد خواهد شد. نکته امیدوارکننده در مسیر تکمیل زنجیره ارزش متانول برای صنعت پتروشیمی، ورود قابل توجه و موفق شرکت‌های فناوری و دانش بنیان بوده است. شرکت‌های زیادی در تکمیل این زنجیره و تولید محصولات پایین دستی، به خصوص تولید و بومی‌سازی کاتالیست‌های مورد نیاز متانول ورود کرده و موفق بوده‌اند.

مشکل را با افزایش بهره‌وری در سیستم‌ها کاهش دهد. آرش ربیعی، کارشناس ارشد شرکت نفت فلات قاره هم از ضرورت جمع‌آوری اطلاعات تولیدی میدان به‌منظور تغذیه نرم‌افزارهای متکی بر هوش مصنوعی تأکید کرد.

وی با اشاره به همکاری که شرکت‌های بزرگی همچون توتال و پتروچاینا با شرکت‌های فناوری بزرگ دنیا مانند گوگل و هوآوی در زمینه استفاده از هوش مصنوعی دارند، گفت: یکی از چالش‌های شرکت‌ها، دسترسی به اطلاعات به‌روز میدان‌های مشترک نفتی و گازی در خلیج فارس و در دسترس نبودن بخشی از اطلاعات اینگونه مخازن است. در عین حال نرم‌افزارهای با تکیه بر هوش مصنوعی که این داده‌ها را برای شبیه‌سازی همراهی می‌کنند، در اختیار همه شرکت‌ها نیست و در حال حاضر بسیاری از شرکت‌ها و غول‌های بزرگ نفتی برای به‌روزرسانی اطلاعات میدان و شبیه‌سازی مخزن به دنبال همکاری با شرکت‌های فناوری بزرگی مثل گوگل و هوآوی هستند.

این کارشناس ارشد شرکت نفت فلات قاره تأکید دارد که در آینده نزدیک، تهیه‌ام‌دی‌پی میدان‌های نفتی و گازی با استفاده از هوش مصنوعی باید در دستور کار قرار بگیرد تا مدیریت تولید از این میدان‌ها آسان‌تر و تولید بهتر شود.

هوش مصنوعی و پدافند سایبری

موضوع به‌کارگیری هوش مصنوعی در صنعت نفت، یکی از موضوعات روز و قابل پیگیری بسیاری از شرکت‌های زیرمجموعه است. به همین دلیل بسیاری از شرکت‌های تولیدی و پروژه‌های توسعه‌ای در ابتدای مسیر اجرایی خود یا برای حفظ تداوم تولید خود، به دنبال استفاده از هوش مصنوعی هستند. در آخرین نمونه شاهد بودیم که هلدینگ پتروپالایش اصفهان، معاونت هوش مصنوعی خود را راه‌اندازی کرد. محسن قدیری، مدیرعامل هلدینگ پتروپالایش اصفهان تأکید کرده است که با فعالیت مناسب این معاونت و قرار گرفتن آن در فرایندهای هلدینگ، بهره‌وری این مجموعه ۱۰ برابر افزایش خواهد داشت.

این رویکرد نسبت به هوش مصنوعی، ابعاد دیگری هم دارد و به احتمال بروز آسیب و خسارت با استفاده از هوش مصنوعی از بیرون صنعت نفت یا استفاده از هوش مصنوعی در مواجهه با حملات و خسارت‌های سایبری هم پرداخته شده است. چندی قبل سردار غلامرضا جلالی، رئیس سازمان پدافند غیرعامل کشور در جمع مدیران صنعت نفت، با بیان اینکه در مقابله و موضوع‌های پدافند سایبری در سال ۱۴۰۲، اولویت این مجموعه بهره‌گیری از هوش مصنوعی برای دفاع سایبری و تولید امنیت در زیرساخت‌هاست، گفت: بر اساس تجربه تهدیدهای سایبری سال گذشته، می‌توان گفت که بخشی از حملات با استفاده از ظرفیت هوش مصنوعی انجام شده است. در این زمینه، استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان، در دستور کار سازمان پدافند غیرعامل کشور قرار گرفته است.

به این ترتیب به نظر می‌رسد که موضوع هوش مصنوعی و کارکردهایی که برای صنعت نفت دارد، به یکی از مهم‌ترین موضوع‌ها در سال‌های آینده تبدیل شود. این فناوری‌ها با تغییرات روزانه و کارکردهای متنوع، به بخش جدایی‌ناپذیر زندگی امروز چه در سطح ابتدایی و شخصی و چه در سطح کلان و عمومی تبدیل شده است. به همین دلیل لازم است که با شناخت این فناوری، بیش از هر زمان دیگری در رقابت‌های جهانی از آن بهره ببریم.

برداشت میدان‌های نفت و گاز سخن گفت و تأکید کرد: هوش مصنوعی باید در مطالعات میدان مدنظر قرار گیرد. استفاده از هوش مصنوعی از مرحله اکتشاف، می‌تواند پایداری تولید را برای شرکت‌های بهره‌بردار به ارمغان بیاورد. توسعه خردمندانه میدان‌های نفتی بر مبنای فناوری نو می‌تواند در طول دوره تولید از مخازن راهگشای مهندسان ایرانی در صنعت نفت باشد.

رئیس پژوهش و فناوری شرکت نفت و گاز اروندان با تأکید بر افزایش تعداد نمونه‌برداری و جمع‌آوری اطلاعات واقعی از مخازن در طول دوره تولید به‌منظور استفاده از هوش مصنوعی اظهار کرد: استفاده از هوش مصنوعی می‌تواند در پیش‌بینی روند تولید از میدان‌های نفتی و گاز تأثیری بسزا داشته باشد. برای نمونه نتیجه مطالعات جدید جامع هوشمندسازی در میدان نفتی جفیر در زمینه میزان واقعی تولید نشان داد که در نسبت نفت و گاز و نوع تجهیزات به کار رفته با اطلاعات اولیه ارائه شده از سوی پیمانکار، اختلاف زیادی داشته‌ایم.

نویری با اشاره به اینکه در حال حاضر بیشترین هزینه اضافه برای صنعت نفت، مربوط به اتلاف زمان در عملیات تولید و توسعه‌ای در بخش‌های فرایندی، تجهیزاتی و نیروی انسانی است، تصریح کرد: استفاده از هوش مصنوعی می‌تواند این

صنعت نفت، به عنوان یکی از صنایعی که نیاز روزانه و بدون توقف به فناوری و آخرین فناوری‌های روز دارد، طی سال‌های گذشته در پی کمک گرفتن از هوش مصنوعی بوده است. فناوری جدید AI می‌تواند تحولی بزرگ در این صنعت به وجود آورد، به همین دلیل است که شرکت‌های مختلف در زیرمجموعه‌های وزارت نفت، به دنبال آشنایی با این فناوری و زمینه‌های کاربرد و استفاده از آن هستند.

هوش مصنوعی و آینده صنعت نفت

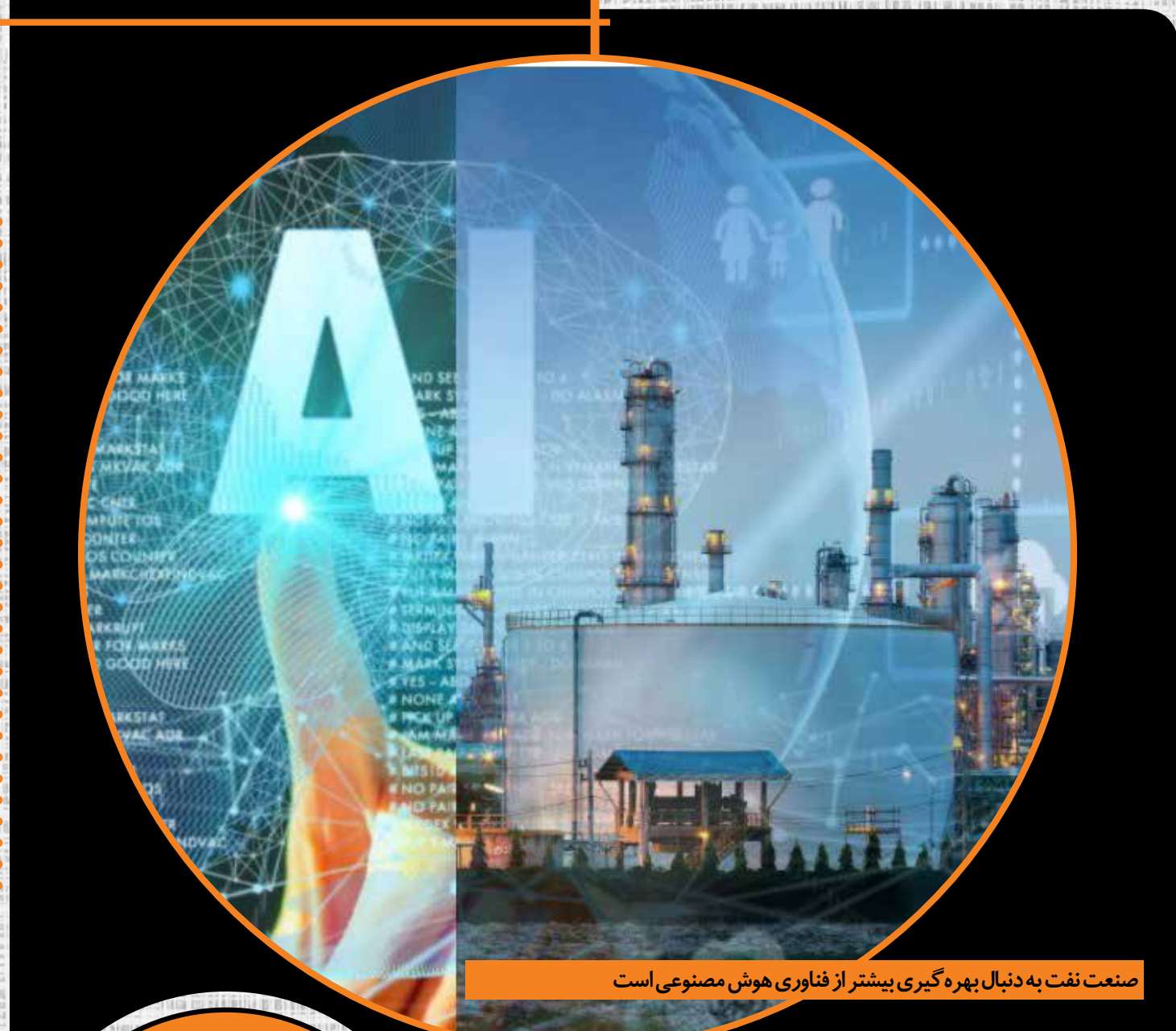
تجربه استفاده از هوش مصنوعی نشان داده است که این فناوری در صنعت نفت، همچون سایر بخش‌ها این قابلیت را دارد که کارهای اجرایی و روزانه بخش‌های تولیدی، بسیار سریع و دقیق‌تر انجام شود. هوش مصنوعی می‌تواند بسیاری از امور جاری شرکت‌ها همچون اتوماسیون اداری، جمع‌آوری و تجزیه و تحلیل داده‌ها و تهیه انواع گراف و جداول آماری، همچنین شناسایی موانع و تحلیل برنامه‌های پیش‌رو و... را به بهترین شکل اجرایی کند. در عین حال این فناوری می‌تواند در بسیاری از بخش‌های صنعت نفت که برای نیروی کار، سخت، خطرناک یا دارای ریسک بالایی جانی است، کاربرد داشته باشد. روند استفاده از کاربردهای مختلف هوش مصنوعی در صنایع نفت و گاز به سرعت در حال پیشرفت است، به نحوی که برخی آمارها، بازار هوش مصنوعی در نفت و گاز در ۲۰۲۲ را تا ۳ میلیارد دلار هم تخمین زده‌اند و پیش‌بینی می‌شود تا سال ۲۰۲۶ سهم به‌کارگیری هوش مصنوعی در بازار نفت و گاز به بیش از ۱۲ درصد هم برسد. هوش مصنوعی این توانایی را دارد که با دریافت داده‌ها در یک دوره زمانی و ارائه اهداف و برنامه‌ریزی‌های آینده، پیش‌بینی و برنامه‌ریزی کاربردی و دقیق از آینده کوتاه و بلندمدت پروژه‌های مختلف ارائه کند. این قابلیت بخصوص در عملیات اکتشاف، پروژه‌های حفاری چاه‌های نفت و گاز و بررسی مخازن نفت و گاز از اهمیت زیادی برخوردار است. هوش مصنوعی می‌تواند عمر چاه‌های نفت و گاز و روش‌های اکتشافی را تا حد زیادی پیش‌بینی و راه‌حل ارائه کند. این قابلیت برای شرکت‌های نفت و گاز و برنامه‌های بلندمدت که برای چاه‌های نفت و گاز دارند، از اهمیت زیادی برخوردار است.

تحول آفرینی در چاه‌های نفت و گاز با هوش مصنوعی

از حدود دو سال قبل که هوش مصنوعی جدید با قابلیت‌هایی متفاوت و منحصر به فرد در اختیار همه، مخصوص شرکت‌های نفت و گاز قرار گرفت، شرکت‌های زیرمجموعه صنعت نفت هم به دنبال شناسایی راه‌های کاربردی این ابزار فناوری بودند. در همین خصوص بود که آذر سال گذشته در نخستین کنفرانس و نمایشگاه مدیریت فناوری محصولات دانش‌بنیان در صنعت نفت ایران، نشست تخصصی «پیوند فیزیک و هوش مصنوعی برای توسعه خردمندانه میدان» برگزار شد.

علیرضا دانشی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در این نشست، با تأکید بر اینکه این شرکت آماده حمایت همه‌جانبه از شرکت‌های فعال در عرصه هوش مصنوعی در صنعت نفت است، گفت: برای رسیدن به اهداف موجود در برنامه‌های چشم‌انداز توسعه، نیازمند سرمایه‌گذاری در کنار استفاده از فناوری‌های روزآمد دنیا همچون هوش مصنوعی هستیم و سرمایه و فناوری دو جزء جدایی‌ناپذیر این صنعت به‌شمار می‌آیند.

عیسی نویری، رئیس پژوهش و فناوری شرکت نفت و گاز اروندان هم در این نشست، از لزوم هوشمندسازی روند



صنعت نفت به دنبال بهره‌گیری بیشتر از فناوری هوش مصنوعی است

از شناسایی رفتار

تا میدان پدافند سایبری

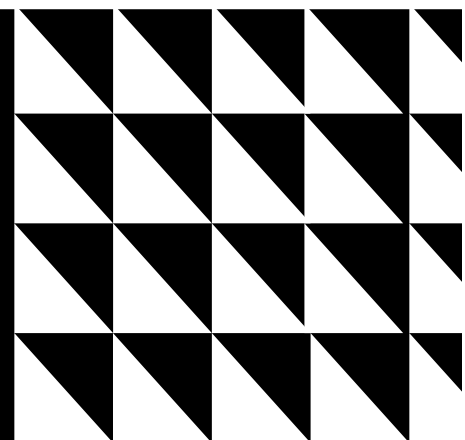
مشعل | هوش مصنوعی یا Artificial Intelligence هم‌زمان با

الکترونیک شدن زندگی انسان‌ها به اشکال مختلف در حوزه‌های کاربردی و اجرایی وجود داشته و در هر دوره، مطابق با نیازها از قابلیت‌های آن استفاده شده است. آنچه با نام هوش مصنوعی از سال گذشته به عنوان آخرین فناوری این عرصه در اختیار کاربران مختلف سراسر جهان قرار گرفته، قابلیت‌هایی چشمگیر دارد؛ تا حدی که بسیاری از بازارهای کار و بازاریابی در صنایع مختلف، نگران جایگزینی هوش مصنوعی با انسان‌ها هستند.

با این حال بسیاری از کارشناسان، نگاهی مثبت به فناوری هوش مصنوعی جدید دارند و معتقدند که قابلیت‌های حمایت و کاهش هزینه‌های آن، بسیار بیشتر از مضرات آن است.



فرصت‌های همکاری ایران و کوبا در حوزه انرژی



وضعیت انرژی در کوبا

نفت و گاز طبیعی تقریباً ۸۰ درصد از کل سبد انرژی مصرفی کوبا را تأمین می‌کند. این کشور روزانه حدود ۱۴۵ هزار بشکه نفت برای استفاده در پالایشگاه‌ها، نیروگاه‌ها، مجتمع‌های صنعتی، پمپ‌بنزین‌ها، فرودگاه‌ها و منازل، مصرف می‌کند. کوبا دارای ذخایر نفت و گاز است و ذخایر نفت خام اثبات شده آن حدود ۱۲۴ میلیون بشکه برآورد می‌شود. در یک دهه گذشته میزان تولید نفت خام کوبا به دلیل تحریم‌های آمریکای عدم جذب سرمایه و فناوری‌های نوین به نصف کاهش پیدا کرده است؛ به عنوان مثال، کوبا در سال ۲۰۱۵ بیش از ۱۰۴ هزار بشکه نفت در روز تولید می‌کرد که این رقم در سال ۲۰۱۸ به ۵۰ هزار بشکه کاهش یافت. کوبا برای چندین دهه به خرید نفت خام از متحدان خود همچون ونزوئلا وابسته بود. با این حال از زمانی که ونزوئلا در سال ۲۰۱۶ با کاهش تولید نفت مواجه شد، عملاً در روند صادرات به کوبا نیز مشکلاتی پدید آمد که به کمبود سوخت در این کشور دامن زد. مطابق با توافقنامه‌ای که در سال ۲۰۰۰ بین کاراکاس و هاوانا امضا شده بود، کوبا هزینه واردات نفت خام از ونزوئلا را با ارائه خدمات پزشکی، اعزام مربیان ورزشی و حتی مشاوران خود پرداخت می‌کرد. ونزوئلا تا سال ۲۰۱۵، حدود ۹۰ هزار بشکه در روز نفت خام به کوبا عرضه می‌کرد. اما دور اول تحریم‌های ایالات متحده علیه کاراکاس در سال ۲۰۱۷، دسترسی شرکت نفت این کشور به منابع مالی را محدود و کاهش تولید آن را تشدید کرد. البته همچنان ونزوئلا در بحبوحه تحریم‌ها تلاش کرده به کوبا کمک کند؛ به نحوی که هم‌اکنون حدود ۵۵ هزار و ۳۰۰ بشکه نفت خام و سوخت در روز به کوبا ارسال می‌کند. با این حال این رقم، کمتر از میانگین یک دهه گذشته صادرات ونزوئلا به کوبا است. تحریم‌های آمریکا علیه ونزوئلا نه تنها واردات نفت خام کوبا از این کشور را تحت تأثیر قرار داده، بلکه در مصرف بنزین، گازوئیل، نفت کوره، روان‌کننده‌ها و گاز بخت‌ویز نیز شرایط دشواری برای هاوانا ایجاد کرد. به خصوص برای کوبا بسیار بود که کسری مصرف سوخت خود را با واردات به قیمت بازار پوشش دهد؛ زیرا این کشور نقدینگی و بودجه کافی برای اختصاص به این مسئله ندارد؛ به همین دلیل کوبا در رویارویی با کمبود سوخت، در سال‌های اخیر مجموعه‌ای از اقدامات ریاضتی مانند کاهش روشنایی عمومی و عدم استفاده از تهویه مطبوع در نهادهای دولتی را اجرا کرده است.



همکاری ایران و کوبا

مواضع مشترک در مورد مسائل جهانی موجب شده که اغلب از ایران و کوبا به عنوان دو کشور همسویاد شود. روابط سیاسی تهران و هاوانا نیز مؤید این مسئله است که دو طرف تلاش زیادی برای تقویت مناسبات خود به خصوص در حوزه‌های اقتصادی انجام داده‌اند. اگرچه حجم تجارت و رابطه اقتصادی دو جانبه هیچگاه به سطح بالایی نرسیده است، اما روابط سیاسی دو کشور می‌تواند زمینه مساعد برای تقویت همکاری‌های تجاری را فراهم کند. در این بین انرژی یکی از مهم‌ترین حوزه‌هایی است که ایران و کوبا علاقه‌مند به توسعه روابط در آن هستند؛ زیرا ایران یکی از مهم‌ترین دارندگان و تولیدکنندگان نفت و گاز در جهان است و کوبا نیز نیاز روزافزون به استفاده از انرژی دارد. با توجه به شرایط موجود، دست کم در دو زمینه شرایط مناسب برای توسعه همکاری‌های ایران و کوبا در حوزه انرژی وجود دارد. نخستین زمینه به صادرات نفت و فرآورده‌های نفتی از ایران به کوبا مرتبط می‌شود. با توجه به نیازی که کوبا به واردات بخشی از انرژی مصرفی خود دارد، ایران می‌تواند در این زمینه مؤثر باشد. کوبا در تلاش است کمبود سوخت ناشی از کاهش واردات از ونزوئلا را تأمین کند. با این حال افزایش قیمت‌های جهانی به دلیل جنگ اوکراین و نبود منابع کافی برای پرداخت نقدی توسط هاوانا، این کشور را دچار چالش کرده است. این در حالی است که با توجه به روابط نزدیک و عمیق ایران و کوبا می‌تواند در این زمینه به تهاوت روی آورد. به خصوص که کوبا در برخی از حوزه‌ها دارای ظرفیت‌های چشمگیری است که می‌تواند بخشی از نیازهای ایران را تأمین کند. در این زمینه می‌توان به واردات محصولات کشاورزی و غلات و همچنین دام و نهاده‌های دامی از کوبا اشاره کرد که می‌تواند بخشی از نیازهای ایران را رفع کند. همچنین نباید از یاد برد که ساخت واکسن پاستوکوک در دوران شیوع همه‌گیری کرونا نیز حاصل همکاری مشترک دو کشور بود و همچنان همکاری در زمینه‌های پزشکی می‌تواند در دستور کار طرفین باشد. دومین زمینه، حضور و مشارکت در اکتشاف، استخراج و توسعه صنایع نفتی کوبا است. در واقع پیشرفت‌های ایران در بخش نفت، گاز و پتروشیمی می‌تواند هم در حوزه صادرات و هم در حوزه انتقال فناوری به کوبا منجر به افزایش تولید نفت خام و فرآورده‌های نفتی در این کشور شود. با توجه به اینکه کوبا به جذب سرمایه خارجی و فناوری‌های روزآمد در زمینه اکتشاف و استخراج نفت می‌تواند فرصت مناسبی برای ایران ایجاد کند که با توجه به پیشرفت‌های بومی در سال‌های اخیر، حضور چشمگیر و مؤثر در صدور خدمات فنی و مهندسی در صنعت نفت به کشورهایی همچون ونزوئلا و نیکاراگوئه موجب شده که تقاضای زیادی در این بخش مطرح شود. بی‌تردید کوبا نیز می‌تواند از تجربه بخش مهندسی ایران در اکتشاف و تولید نفت استفاده کند. همچنین سرمایه‌گذاری در بخش انرژی در کوبا می‌تواند فرصت بسیار مناسبی برای ایران باشد، زیرا هم تحریم‌های آمریکا علیه هر دو کشور را خنثی می‌کند و هم بر نفوذ اقتصادی و سیاسی تهران در آمریکای لاتین می‌افزاید.

شعیب بهمن | کوبا از کشورهایی است که بخش عمده انرژی مصرفی خود را از خارج تأمین می‌کنند؛ البته این کشور ظرفیت‌های بالقوای در نفت و گاز فراساحلی دارد که اکتشاف و استخراج آنها می‌تواند تا حد زیادی به مشکل تأمین انرژی هاوانا پایان و اتکا به واردات را کاهش دهد؛ از این رو کوبا در سال‌های گذشته، تلاش‌های زیادی برای اکتشاف و حفاری انجام داده و قرار دادهایی نیز با کشورهای مختلف منعقد کرده است. با این حال تحریم‌های ایالات متحده علیه کوبا موجب شده است که شرکت‌های آمریکایی و شرکت‌های بزرگ اروپایی، امکان سرمایه‌گذاری در میدان‌ها و منابع انرژی این کشور را نیابند؛ این در حالی است که بررسی وضعیت انرژی در کوبا و پیشرفت‌های ایران در حوزه صادرات و ارائه خدمات فنی و مهندسی نشان می‌دهد که دو کشور دارای ظرفیت‌های قابل توجهی برای توسعه همکاری‌های انرژی هستند.

مناسب‌ترین راه کاهش گوگرد در نفت کوره

رئیس پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت گفت: گوگردزایی با هدف ارزش افزوده پیش از استفاده مازوت و تبدیل آن به فرآورده بهتر، مناسب‌ترین راه کاهش گوگرد در نفت کوره است. اسماعیل کفایتی در نشستی که ششم شهریور ماه با عنوان رویداد گوگردزایی و ارتقای کیفیت نفت کوره با تأکید بر توسعه زنجیره ارزش نفت خام در مرکز همایش‌های بین‌المللی کوشک برگزار شد، گفت: مازوت برشی از برج تقطیر است که به دلیل گوگرد بالا، کیفیت پایین، مسائل سوء برای محیط زیست، باران‌های اسیدی، خوردگی و... نسبت به برش‌های دیگر ارزش کمتری دارد. وی افزود: افزون بر گوگردزایی مازوت می‌توانیم آن را به ارزش افزوده تبدیل کنیم، از این رو افزون بر تولید محصولاتی نظیر گازوئیل، بنزین و... می‌توانیم فرآورده با ارزش بالاتر نیز از مازوت بگیریم. رئیس پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت اظهار کرد: ماده ۱۸ قانون هوای پاک استانداردسازی سوخت مازوت تحویلی به صنایع را



تکلیف کرده است که نفت کوره با گوگرد ۳.۵ درصد به نفت کوره با نیم درصد تبدیل شود و ماده ۵۹ اصلاح الگوی مصرف انرژی، دولت را مکلف به کاهش سالانه دو درصد نفت کوره کرده است تا مازاد نفت کوره به زیر ۱۰ درصد در پالایشگاه‌ها برسد. کفایتی با اشاره به کاهش روند مازاد نفت کوره پالایشگاه‌ها از سال ۱۳۸۹ تا ۱۳۹۳ به دلیل وجود فناوری در پالایشگاه‌ها گفت: از سال ۱۳۹۳ تا سال ۱۴۰۰ این روند کاهش یافته است و تحقق هدف مقدار گوگرد مازاد نفت کوره به زیر ۱۰ درصد بدون حمایت دولت و سرمایه‌گذاری در این زمینه محقق نخواهد شد. وی گوگردزایی پیش از استفاده از نفت کوره، گوگردزایی از دودکش پس از مصرف و جایگزین کردن با سوخت‌های دیگر را از راهبردهای مهم جهانی برای رفع مشکل محیط زیست خواند و اظهار کرد: برای گوگردزایی مازوت نشست‌های رایب‌اک شرکت چینی برگزار کرده‌ایم. رئیس پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت گفت: گوگردزایی باید

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون تأمین ۴ هزار بسته معیشتی



مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون از تهیه ۴ هزار بسته معیشتی از سوی این شرکت برای مناطق کمرخوردار همجوار تأسیسات هم‌زمان با هفته دولت در زمینه عمل به مسئولیت‌های اجتماعی خبر داد. حسن شهری گفت: هم‌زمان با هفته

دولت و در زمینه عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و کمک به معیشت هموطنان نیازمند، تعداد ۴ هزار بسته معیشتی به ارزش ۵۰ میلیارد ریال تأمین شد، این بسته‌ها بین مناطق کمرخوردار همجوار تأسیسات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون در شهرستان‌های کارون، بایلو و بخش‌های غیراییه، اسماعیلیه و مرکزی اهواز توزیع شد.

وی ضمن تبریک هفته دولت و ارائه گزارشی از فعالیت‌های عام‌المنفعه و اقدام‌های انجام‌شده در حوزه این میدان مشترک، ضمن افزایش ظرفیت تفکیک و ارسال نفت، قابلیت افزایش تولید از چاه‌های توسعه یافته جدید نیز فراهم می‌شود.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز گچساران گفت: با همکاری و مشارکت واحد تعمیرات اساسی ستاد مناطق نفت‌خیز جنوب ایستگاه تقویت فشار و تقویت گاز ترگسی پس از انجام تعمیرات اساسی وارد مدار عملیاتی شد. غلامرضا کمالی با اشاره به اینکه ایستگاه تقویت فشار و تزریق گاز ترگسی یکی از حساس‌ترین تأسیسات گاز در مناطق نفت‌خیز جنوب است، اظهار کرد: با توجه به درصد بالای گاز هیدروژن سولفور در گاز تولیدی این تأسیسات و توجه ویژه به حفظ استانداردهای لازم در واحد اجتناب‌ناپذیر است و بر همین اساس طبق برنامه‌ریزی انجام‌شده، تعمیرات اساسی این ایستگاه ۳۱ اردیبهشت‌ماه امسال آغاز شده بود. وی افزود: مراحل آماده‌سازی و ایمن کردن ایستگاه با استفاده از

پالایشگاه بندرعباس بومی‌سازی بیش از ۴ هزار قطعه پالایشگاهی



شرکت پالایش نفت بندرعباس طی یک سال به‌منظور حمایت از ساخت داخل و خنثی‌سازی تحریم‌ها، با تکیه بر توان متخصصان، بیش از ۴ هزار قطعه پالایشگاهی را برای

شهری و استانی است. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون تأمین‌کننده ۲۵ درصد نفت خام کل کشور است که در کنار وظیفه خطیر تولید نفت و گاز، نسبت به انجام مسئولیت اجتماعی خود در قبال جامعه شهری و روستایی حوزه فعالیت اهتمام لازم را دارد. کمک به توسعه فضاهای آموزشی و مذهبی، توسعه فضای سبز، توزیع بسته‌های فرهنگی و نوشت‌افزار، کمک به زیباسازی منظر شهری و آب‌رسانی به روستاهای همجوار تأسیسات بخشی از فعالیت‌های این شرکت در سال‌های پیش است.

گاز نیتروژن سیار برای شروع به‌کار تعمیرات انجام و کار اسپیدگذاری، بخارزنی، تمیزکاری، سندبلاست کردن مخازن، رنگ آمیزی، بررسی و آزمایش مبدل‌های حرارتی، بررسی مش پدها، اوریس خطوط و... با نظارت نمایندگان اداره مهندسی فرآورش، بازرسی فنی و خوردگی فلزات، نگهداری و تعمیرات و عملیات تأسیسات گاز انجام شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز گچساران گفت: در طول تعمیرات اساسی تعداد ۴۱ عدد از شیرهای فرآیندی و ۴۰ عدد شیر ایمنی برای تنظیم دوباره باز و به کارگاه مرکزی اهواز ارسال و پس از تعمیر نصب شد.

کمالی تصریح کرد: هم‌زمان با انجام تعمیرات اساسی ایستگاه و با توجه به وجود درصد بالای گاز خورنده هیدروژن سولفور

پالایشگاه بندرعباس بومی‌سازی بیش از ۴ هزار قطعه پالایشگاهی

شرکت پالایش نفت بندرعباس طی یک سال به‌منظور حمایت از ساخت داخل و خنثی‌سازی تحریم‌ها، با تکیه بر توان متخصصان، بیش از ۴ هزار قطعه پالایشگاهی را برای نخستین بار در کشور بومی‌سازی کرد. هاشم نامور، مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس در این باره گفت: با اقدام‌های انجام‌شده به‌منظور خودکفایی و بومی‌سازی قطعات و خنثی‌سازی تحریم‌ها در سال ۱۴۰۱ با حمایت سازندگان داخلی، چهار هزار و ۱۱۰ قلم قطعه پالایشگاهی به تعداد کل ۱۲ میلیون و ۵۸۵ هزار قطعه، برای نخستین بار در کشور ساخته و تأیید شد. وی با اشاره به اینکه بسیاری از اقلام ساخته

عملیات پایش و ضخامت‌سنجی با روش‌های نقطه‌ای و آلتراسونیک تمامی خطوط لوله و مخازن ایستگاه انجام و پس از شناسایی ۳۴ نقطه معیوب از سوی اداره تعمیرات و نگهداری، لوله و اتصالات این نقاط همگی برشکاری، تعویض و جوشکاری شد.

وی اظهار کرد: پس از تعمیرات اساسی نشست‌های پیش‌راه‌اندازی در دو نوبت با حضور نمایندگان اداره‌ها برگزار و پس از عملیات اکسیژن‌زدایی، نشست‌یابی و فشارافزایی با استفاده از دستگاه تولید نیتروژن سیار انجام شد که در ادامه کار پس از بیرون آوردن اسپیدهای خطوط لوله گاز ورودی، عملیات توپکرانی خط لوله ۶ اینچ گاز خروجی ایستگاه تا چاه تزریقی شماره ۶ انجام و طبق دستورعمل ایستگاه راه‌اندازی شد.

تجهیز بیمارستان شهیدمدنی تبریز در قالب مسئولیت اجتماعی



مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز همسو با اجرای مسئولیت‌های اجتماعی صنعت نفت، بیمارستان شهیدمدنی تبریز را به دستگاه رادیوترابی تجهیز کرد. مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز یک دستگاه شتاب‌دهنده خطی رادیوترابی (پرتودرمانی) برای بیمارستان شهیدمدنی تبریز خریداری کرده است. خرید تجهیزات رادیوترابی بیمارستان شهیدمدنی تبریز با اعتبار ۵۰ میلیارد ریال و با همکاری علوم پزشکی تبریز انجام‌شده و این مصوبه‌های سفرهای استانی رئیس‌جمهوری به استان آذربایجان شرقی به‌شمار می‌رود.

شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران

کسب رتبه برتر جشنواره شهیدرجایی



شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در هجدهمین جشنواره شهیدرجایی، موفق به «کسب رتبه برتر ارزیابی عملکرد در گروه تولیدی» شد.

جلیل سالاری، معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران نیز از دست ابراهیم ربیسی، رئیس‌جمهوری لوح سپاس گرفت.

رئیس‌جمهوری در گرامیداشت هفته دولت و هجدهمین جشنواره شهیدرجایی که در سالن اجلاس سران برگزار شد، در قدردانی از دستگاه‌ها و وزارتخانه‌های برتر در زمینه‌های مختلف، با اهدای لوح سپاس به جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران از این مجموعه تقدیر کرد. در این مراسم شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران ملی موفق به «کسب رتبه برتر ارزیابی عملکرد در گروه تولیدی» شد و جلیل سالاری، معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، لوح سپاس این جشنواره را از رئیس‌جمهوری دریافت کرد.

شرکت ملی نفت ایران خدمات رسانی شرکت‌های نفتی به زائران اربعین



دبیر اجرایی ستاد اربعین صنعت نفت در جنوب تصریح کرد: شرکت‌های نفتی زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران در جنوب همه امکانات خود را در بخش‌های خدمات و پشتیبانی برای خدمت‌رسانی مطلوب به زائران اربعین حسینی پای کار آوردند. حمید رضا گلپایگانی با اشاره به تأکید و پیگیری مستمر وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در خصوص بسیج امکانات شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، نفت و گاز اروندان، مهندسی و توسعه نفت و ملی حفاری برای ارائه خدمات‌رسانی مطلوب به زوار کربلای معلی افزود: این مجموعه‌ها بر اساس برنامه‌ریزی‌ها و تفکیک وظایف، طی هفته‌ها تلاش بی‌وقفه، به آماده‌سازی زیرساخت‌های لازم در مناطق مرزی مسیر پایانه‌های شلمچه و چذابه پرداختند تا شرایط مطلوبی برای پذیرایی از زائران حضرت اباعبدالله الحسین (ع) فراهم شود. وی با بیان اینکه ستاد اربعین صنعت نفت با هماهنگی ستاد اربعین استان خوزستان و دیگر دستگاه‌های اجرایی استان تکلیف خود را در زمینه مسئولیت‌های اجتماعی با جدیت و برشتاب پیگیری کرده است، گفت: از جمله اقدام‌های زیرساختی در منطقه، تسطیح، محوطه‌سازی، استراحتگاه زائران و توقفگاه خودروها با به کارگیری انواع ماشین‌آلات سنگین و راهسازی از جمله اقدام‌های زیرساختی است که در جهت ایجاد تسهیلات برای زائران انجام شد.

دبیر ستاد اربعین صنعت نفت در جنوب اظهار کرد: هم‌اکنون نیز مجموعه‌ای از کارکنان به همراه بسیجیان عضو مرکز بسیج شهید تندگویان (وزارت نفت - جنوب) و پایگاه‌های مقاومت بسیج این شرکت‌ها با وجود گرمای طاقت‌فرسای جنوب، با عشق و دلدادگی به امام حسین (ع) و یاران آن حضرت به طور شبانه‌روزی در حال خدمات‌رسانی هستند. وی آماده‌سازی کاروان‌های اسکان، تأمین سامانه‌های سرمایشی، آب آشامیدنی، یخ به‌صورت روزانه، همچنین تجهیز موبک، فضاهای استراحتگاهی و پذیرایی، ارسال بیش از ۶۰ دستگاه کانکس در پایانه‌های شلمچه و چذابه برای استقرار نیروهای پشتیبانی، درمانی و خدمات‌رسان، تدارک اقلام غذایی و نوشیدنی در مسیر پایانه‌های مرزی را دیگر اقدام‌های ستاد اربعین صنعت نفت در جنوب برشمرد و افزود: خدمت‌رسانی به زائران تا بازگشت آنها به میهن اسلامی ادامه خواهد داشت.

نقش مؤثر پژوهشگاه صنعت نفت در اجرای خدمات فناورانه

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت اعلام کرد که این پژوهشگاه نهادهای علمی-تحقیقاتی و برای خدمات فناورانه است که اقدامات بسیار گسترده‌ای را به صنعت نفت و دیگر صنایع مرتبط ارائه می‌کند و همواره خود را با نیازهای موجود در کشور تطبیق داده است. عظیم کلاتری اصل با اشاره به تبیین نقش پژوهشگاه صنعت نفت در زیست‌بوم فناوری و نوآوری اظهار کرد: پژوهشگاه صنعت نفت دانش فنی برای محصولات راهبردی صنعت نفت را بنا به نیاز این صنعت توسعه می‌دهد و این مرکز تحقیقاتی به دنبال افزایش ارزش افزوده و بومی‌سازی دانش‌ها برای صنعت است که این امر سبب ایجاد اشتغال و کاهش وابستگی به دیگر کشورها شده است. وی صادرات و ارائه خدمات فناورانه، بهینه‌سازی مصرف انرژی، حل مشکلات محیط زیستی و توسعه دانش فنی را از دیگر فعالیت‌های فناورانه مؤثر پژوهشگاه صنعت نفت برشمرد.

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت این پژوهشگاه را آزمایشگاهی مرجع

در کشور خواند و افزود: در بسیاری از موارد پژوهشگاه صنعت نفت در زمینه تأیید کیفیت محصولات و تدوین استانداردهای مرتبط با مواد شیمیایی، مسائل محیط زیستی و حفاظت‌های صنعتی به‌عنوان مرجع به‌شمار می‌رود و نقش حاکمیتی مناسبی را در کشور ایفا می‌کند.

کلاتری اصل ادامه داد: پژوهشگاه صنعت نفت، به‌تازگی در زمینه ناترازی و ذخیره‌سازی گاز نیز اقدام‌های مؤثری را انجام داده و به دنبال آن است که با ذخیره‌سازی زیرزمینی و با استفاده از ساختارهای مناسب مشکل مناطق سردسیر را در فصول سرد سال برطرف سازد.

وی به فناوری‌های شاخص سال‌های اخیر این مجموعه اشاره و تصریح کرد: تأمین دانش فنی و طراحی پایه واحدهای پالایشگاهی نفت و پتروپالایشگاهی همچنین واحدهای گوگردزدایی و مراکپتان‌زدایی و توسعه دانش فنی انواع کاتالیست و مواد شیمیایی

را می‌توان بخشی از تلاش پژوهشگران پژوهشگاه صنعت نفت دانست و در همه این موارد شاهد قطع وابستگی به خارج از کشور هستیم.

وی به بهینه‌سازی فرآیندهای تولید و افزایش ضریب برداشت نیز اشاره و تصریح کرد: پژوهشگاه صنعت نفت مطالعات افزایش برداشت را در بزرگترین میدان نفتی کشور، میدان اهواز، در دستور کار خود قرار داده و امیدوار است بتواند با استفاده از پایلوت نیمه‌صنعتی این مجموعه و همکاری شرکت ملی نفت به افزایش برداشت در این میدان کمک کند.

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت تصریح کرد: ازدیاد برداشت از مخازن نفتی با روش تزریق نانوسیال، شناسایی منابع نامتعرف هیدرات گازی و انجام مطالعات جامع توسعه میدان‌های نفتی و گازی را می‌توان از مهم ترین اقدام‌های فناورانه این مجموعه که سبب ارزش آفرینی در کشور شده است، برشمرد.

شرکت ملی گاز ایران

افزایش ۵ درصدی تزریق گاز به مخازن سراج و شورجه



ذخیره‌سازی گاز طبیعی اظهار کرد: ذخیره‌سازی گاز به دلیل مزیت‌های اقتصادی، ایمن بودن و دسترسی آسان آن، در سال‌های گذشته در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفت و تأسیسات ذخیره‌سازی شورجه در استان خراسان محمد رضا جو لایی گفت: حجم تزریق به مخازن گازی سراج و شورجه در ۱۵۱ روز سیر سیر شده امسال در ۱۹۸۵ میلیون متر مکعب رسیده است.

وی افزود: در این مدت، مجموع گاز ذخیره‌شده در مخازن سراج و شورجه نیز با ۹ درصد افزایش نسبت به سال ۱۴۰۱، از ۳۱۵۱ میلیون متر مکعب به ۳۴۳۴ میلیون متر مکعب رسیده است.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اهمیت

نقش این تأسیسات در پایداری و تأمین گاز طبیعی به‌ویژه در روزهای سرد زمستانی، روند اجرایی عملیات فاز ۲ ذخیره‌سازی گاز شورجه نیز در منطقه خانگیران سرخس با نظارت و پیگیری شرکت ملی گاز ایران در حال اجراست و در آینده‌ای نزدیک با راهاندازی فاز ۲، شاهد پایداری بیشتر و تأمین گاز مصرفی به‌ویژه در منطقه شمال و شمال شرق کشور خواهیم بود.

دانشگاه صنعت نفت

برگزاری نخستین دوره رویداد رقابتی مهندسی نفت تندگویان



نخستین دوره رویداد رقابتی مهندسی نفت تندگویان به‌منظور تقویت هرچه بیشتر ارتباط دانشگاه و صنعت و ایجاد بستر مناسب برای ارائه راهکارهای فناورانه به‌منظور رفع چالش‌های

موجود در بخش‌های مختلف مهندسی نفت برگزار می‌شود.

دانشگاه نفت به‌عنوان نخستین و بزرگترین مجموعه پرورش نیروی انسانی صنعت نفت با همکاری شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به‌عنوان بزرگترین شرکت تابع شرکت ملی نفت ایران، نخستین دوره رویداد رقابتی

مهندسی نفت تندگویان را برگزار می‌کند. نخستین دوره این رویداد طبق نظر شورای سیاست‌گذاری، به چالش‌های بخش‌های بهره‌برداری و فروش خواهد پرداخت که در اوایل آبان ماه سال ۱۴۰۲ برگزار می‌شود این رویداد با مدیریت مرکز نوآوری و کارآفرینی دانشکده اهواز و معاونت مهندسی نفت شرکت ملی نفت خیز جنوب به‌صورت سالانه در دانشکده نفت اهواز برگزار می‌شود؛ از همه پژوهشگران علاقه‌مند دعوت می‌شود تا به‌منظور آشنایی با چالش‌های اعلام شده و ارائه طرح به نشانی <https://tpec-put.com> مراجعه کنند.

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران مهار آتش خط لوله گوره-جاسک



شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران برای کمک به مهار آتش خط لوله انتقال نفت خام گوره-جاسک وارد عمل شد.

خط لوله ۴۲ اینچ انتقال نفت خام گوره-جاسک از طرح‌های تحت مالکیت و اجرای شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) بامداد دوشنبه، ۱۰ شهریور دچار حریق شد؛ این حادثه در پی اقدام به انشعاب غیر مجاز از این خط لوله از سوی افراد ناشناس در ۶۰ کیلومتری بندرعباس رخ داد.

حریق به وجود آمده در مسیر خط لوله ۴۲ اینچ انتقال نفت خام گوره-جاسک ناشی از وجود نفت خام موجود در خط از زمان راهاندازی است.

براساس این خبر، مسئولان و کارشناسان شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج فارس با حضور زود هنگام و به‌موقع در محل حادثه، با استفاده از امکانات

پتروشیمی صدف

گام‌های پایانی راه‌اندازی یک طرح

مدیرعامل شرکت پتروشیمی صدف خلیج فارس از رکورد شکنی مجدد در اجرای طرح ساخت این پتروشیمی خبر داد و گفت: مردامه امسال رکورد جدیدی در بخش ساختمان و نصب به ثبت رسید که در تاریخ این پروژه بی‌سابقه بود و با تداوم روند کنونی این طرح تا پایان سال آماده پیش‌راه‌اندازی می‌شود. علی صفوی اظهار کرد: بخش ساختمان و نصب طرح پتروشیمی صدف خلیج فارس که همان فعالیت‌های اجرایی در سایت است، مردامه ۱۴۰۲ به پیشرفت ۵ درصدی دست یافت و رکورد ۴۱۴ درصد تیرماه را نیز پشت سر گذاشت. وی با اشاره به اینکه پیشرفت طرح پتروشیمی صدف خلیج فارس اکنون به حدود ۸۸ درصد رسیده است، تصریح کرد: در بخش ساختمان و نصب که گرفتار یک عقب‌ماندگی تاریخی بودیم، هم‌اکنون به پیشرفت ۷۰ درصدی رسیدیم و با تداوم روند کنونی این بخش تا پایان سال تکمیل و پروژه آماده پیش راه‌اندازی می‌شود. مدیرعامل پتروشیمی صدف خلیج فارس افزود: اکنون پیشرفت بخش مهندسی پروژه فراتر از ۹۶ درصد و پیشرفت بخش تأمین و تدارکات کالانیز نزدیک به ۹۶ درصد است. به گفته صفوی، نصب تجهیزات مهمی نظیر بزرگ‌ترین تجهیز واحد ۱۷۰۰ در مردامه رقم خورد و در حلقه مفقوده طرح یعنی واحد فینیشینگ نیز رکورد بتن‌ریزی شکسته شد و شرایط برای اجرای هر چه سریع‌تر این بخش فراهم آمد. وی در این خصوص بیان کرد: ماه گذشته ۱۶ تجهیز نصب شد؛ نصب ۶۰ تن استراکچر رقم خورد و روند اجرای بخش‌هایی نظیر سیویل، پایپینگ و برق و ابزار دقیق نیز تسریع شد. پتروشیمی صدف خلیج فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین مجتمع تولیدی الاستومر در منطقه، با هدف دستیابی به تولید سالانه ۱۲۶ هزار تن لاستیک استایرن بوتادین در حال ساخت است.

شرکت ملی گاز ایران باز آرایشی ساختار مدیریت دارایی‌های فیزیکی صنعت گاز



مدیر دارایی‌های فیزیکی شرکت ملی گاز ایران گفت: بازآرایشی ساختار مدیریت دارایی‌های فیزیکی این شرکت بر مبنای سه مؤلفه هزینه، مخاطرات (ریسک) و عملکرد سبب بهبود عملکرد و کارایی عملیاتی در طول چرخه عمر دارایی‌ها می‌شود.

ابوالفضل وروانی فراهانی در تشریح عملکرد مدیریت دارایی‌های فیزیکی در دو سال گذشته توضیح داد: بازآرایشی دارایی‌ها افزایش قابلیت اطمینان و دسترسی پذیری تأسیسات و تجهیزات عملیاتی شده را به همراه دارد؛ ضمن آن که شاهد بهبود فرآیند برنامه‌ریزی و پیش‌بینی، کاهش هزینه‌ها در بلندمدت و افزایش امنیت در زنجیره عرضه انرژی شده‌ایم.

وی به دو سند «تدوین سیاست‌های دارایی فیزیکی شرکت ملی گاز ایران» و «تدوین سند برنامه راهبردی مدیریت دارایی فیزیکی این شرکت» اشاره کرد و گفت: ماحصل این اقدام‌ها، استقرار و راهبری نظام مدیریت دارایی فیزیکی را به دنبال داشته که تأثیرهای مثبتی از جمله بهبود عملکرد مالی، تصمیم‌های سرمایه‌گذاری آگاهانه، مدیریت ریسک، بهبود تولید و خدمت، توسعه اعتبار و برند، بهبود کارایی و اثربخشی تجهیزات و سرانجام توسعه متوازن سازمان، متناسب با نیازهای حال و آینده را داشته است.

مدیر دارایی‌های فیزیکی شرکت ملی گاز ایران در ادامه به عملکرد معاونت بازرسی فنی و مدیریت خوردگی این مدیریت اشاره کرد و افزود: بازآرایشی ساختار بازرسی فنی متناسب با مأموریت‌های تازه شرکت ملی گاز ایران و تصویب سازمان جدید در سال ۱۴۰۱، مهم ترین دستاورد این معاونت است.

وروانی فراهانی اجرای سیاست‌های وزارت نفت در پرهیز از تصدی‌گری و برون‌سپاری فعالیت‌های غیر حاکمیتی به بخش خصوصی و کاهش هزینه‌ها را مهم‌ترین دستاوردهای این اقدام برشمرد.

مدیر دارایی‌های فیزیکی شرکت ملی گاز ایران درباره دستاوردهای این معاونت در دو سال گذشته گفت: با اقدام‌های انجام‌شده، نقشه اهداف راهبردی مدیریت دارایی‌های فیزیکی تدوین و پایلوت‌های استقرار مدیریت دارایی‌های فیزیکی در زنجیره تأمین شرکت ملی گاز ایران انتخاب شد. فراهانی یادآور شد: افزون بر این، طرح‌ریزی مدیریت عملکرد دارایی‌ها، رقعه و بهینه‌سازی مدیریت مواد، قطعات و ابزارها، طرح‌ریزی سامانه‌های اطلاعاتی مدیریت ریسک با رویکرد بیمه و ارزش‌گذاری تأسیسات و تجهیزات، شناسایی و به کارگیری فرصت‌های مبتنی بر فناوری اطلاعات برای مدیریت عملکرد آنالیز و هوشمند دارایی‌های فیزیکی، از دیگر دستاوردهای این معاونت در دو سال اخیر است.

بخش فراورده‌های نفتی منطقه همدان

افتتاح یکصد و بیست و نهمین جایگاه عرضه سوخت



امین روستایی، مدیر شرکت ملی بخش فراورده‌های نفتی منطقه همدان با اشاره به پراکندگی و توزیع مطلوب جایگاه‌ها در این شهرستان افزود: برخورداری مجتمع از چهار سکو و هشت تلمبه عرضه بنزین و

نفت گاز با ظرفیت ذخیره‌سازی مناسب و وضعیت اطمینان بخشی را ایجاد کرده است.

مجتمع خدماتی رفاهی «آرگ» (بیست و هفتمین جایگاه تحت مدیریت ناحیه ملایر است که افزون بر امکاناتی همچون رستوران، کافی‌شاپ و دیگر خدمات جانبی، دارای طرح توسعه جایگاه عرضه سی‌ان‌جی در آینده است.

یکصد و بیست و نهمین جایگاه عرضه سوخت شرکت ملی بخش فراورده‌های نفتی منطقه همدان به بهره‌برداری رسید.

مدیر شرکت ملی بخش فراورده‌های نفتی منطقه همدان در آیین بهره‌برداری از این جایگاه که با حضور احد آزادی‌خواه، نماینده مردم ملایر در مجلس شورای

اسلامی، سلمان اسماعیلی، معاون استاندار و فرماندار ویژه شهرستان و دیگر مسئولان محلی برگزار شد، گفت: این جایگاه در مرز ورودی استان همدان از طرف استان مرکزی قرار دارد و با سرمایه‌گذاری بخش خصوصی طی دو سال آغاز و با هزینه‌ای حدود ۱۸۰ میلیارد ریال احداث شد.

شرکت ملی

حفاری ایران

حفاری و

تکمیل ۱۹۵

حلقه چاه نفت

و گاز در دولت

سیزدهم

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از حفاری و تکمیل ۱۹۵ چاه اکتشافی، توسعه‌ای-توصیفی و تعمیری در دولت سیزدهم خبر داد. حمیدرضا گلیاگانی گفت: از آغاز به کار دولت سیزدهم تاکنون همسو با برنامه‌های صنعت نفت ۱۹۵ حلقه چاه با ثبت متر از ۱۵۸ هزار و ۴۱۰ متر در مناطق خشکی و دریایی کشور حفر و تکمیل نهایی شده و از سوی شرکت‌های بهره‌بردار نفتی زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران در مدار تولید قرار گرفته است. وی افزود: با تلاش شبانه‌روزی کارکنان سختکوش این شرکت در مدیریت‌های عملیات یک، دو، سه و دریا در این مدت تعداد ۱۳ حلقه چاه ۲۰۱ روز زودتر از برنامه پیش‌بینی شده از سوی کارفرماها، تکمیل شد که از نظر ارزش اقتصادی و تولیدی شدن زود هنگام چاه، بسیار با ارزش است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران ارائه خدمات فنی تخصصی یکپارچه را وجه تمایز شرکت ملی حفاری ایران با دیگر شرکت‌های

فعال در عرصه صنعت حفاری عنوان کرد و ادامه داد: از سوی مدیریت خدمات فنی حفاری در دو سال اخیر ۹ هزار و ۵۶۲ عملیات در قالب افزون بر ۲۰ نوع خدمات فنی و مهندسی به چاه‌های نفت و گاز در مراحل حفاری یا در حال بهره‌برداری شامل لوله مغزی سیمار، سیمانکاری، اسیدکاری، حفاری فروتعدادی، حفاری با هوا، آزمایش بهره‌دهی چاه، تزریق نیترژن، لوله‌گذاری چاه و... ارائه شد. گلیاگانی انجام ۲ هزار و ۳۳۶ مورد خدمات در بخش‌های نمودارگیری، سطحی، نمودارگیری درون چاهی و چاه‌پیمایی و حفاری ۹۱ حلقه چاه به صورت افقی و جهت‌دار از دیگر فعالیت‌های این شرکت در دو سال اخیر برشمرد. وی درباره پروژه‌های حفاری در دست اجرا یا اجراشده در دو سال گذشته نیز توضیح داد: در زمان حاضر این شرکت در اجرای طرح‌های توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران در پروژه‌های حفاری در میدان‌های نفتی و گازی اهواز، مارون، سولابدر، کیش، آبان، پایدار

غرب و چاه‌های اکتشافی در استان‌های خوزستان، فارس و اردبیل در حال کار است و این در حالی است که پروژه‌های حفاری در میدان نفت‌شهر، سپهر و جغیر و تعمیر چاه‌های ژئوترمال (زمین گرمایی) در استان اردبیل تکمیل و تحویل کارفرماها شد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران تقویت ساخت داخل با استفاده از توان سازندگان و صنعتگران داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان را از اولویت‌ها و رویکردهای شرکت عنوان کرد و گفت: حمایت از تولیدکنندگان داخلی و بومی‌سازی قطعات و تجهیزات صنعت راهبردی حفاری خط مشی اصلی شرکت بوده و در این مدت علاوه بر تأمین قطعات و تجهیزات پرمصرف از منابع داخلی، شمار قابل توجهی قطعه و تجهیز مورد نیاز نیز تولید بار اول شده است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران عملیات جداسازی، مونتاژ، برپایی و جابه‌جایی دستگاه‌های حفاری را در مناطق عملیاتی در اقصی نقاط

کشور کاری سخت، پیچیده و نیازمند متخصصان ماهر و کارآزموده دانست و گفت: در دولت سیزدهم برای پاسخگویی به نیازهای شرکت‌های متقاضی و بر اساس برنامه‌های صنعت نفت ۱۸۳ دستگاه حفاری با استفاده از بیش از ۱۱ هزار کشنده سنگین و فوق سنگین و در قالب بار ترافیکی در مناطق عملیاتی جابه‌جا شده است که کاری اساسی در پشتیبانی از تولید محسوب می‌شود. گلیاگانی با اشاره به نقش این شرکت در ایجاد فرصت‌های شغلی افزود: افزون بر اینکه با بومی شدن صنعت حفاری در کشور بالغ بر ۱۸ هزار نفر به‌صورت مستقیم در قالب رسمی، قراردادی و پیمانکاری فرصت اشتغال یافته‌اند، با استقرار دکل‌های حفاری در مناطق عملیاتی استان‌های مختلف برای بیش از ۹۰۰ نفر از ساکنان مناطق پیرامونی به‌صورت روزانه از سه تا دو سال فرصت کار ایجاد شده است.

گپ و گفت با نویسنده کتاب «صنعت نفت و تغییر اجتماعی در ایران»

نفت و مدرنیته



مشعل | کتاب «صنعت نفت و تغییر اجتماعی در ایران: پژوهشی درباره صنعت پتروشیمی در ماهشهر» به تازگی و به کوشش اسماعیل غلامی پور، در پنج فصل به رشته تحریر درآمده است. این کتاب که به همت معاونت انتشارات و مطالعات اجتماعی وزارت نفت چاپ و منتشر شده، حاصل یافته‌های پژوهشی در مناطق نفتخیز جنوب با تمرکز بر اثرگذاری مجموعه صنایع پتروشیمی در تحولات اجتماعی، فرهنگی و اقتصادی بندر ماهشهر است. انتشار این کتاب ما را بر آن داشت تا با اسماعیل غلامی پور درباره نگارش آن گفت و گویی کوتاه داشته باشیم.

«چرا موضوع صنعت نفت و تغییر اجتماعی با محوریت شهرهای نفتی جنوب ایران و ماهشهر را انتخاب کردید؟
من جنوبی‌ام و نفت از کودکی در زندگی‌ام وجود داشته است. پدرم در دهه ۳۰ مدتی در بندرگاه آبادان کار می‌کرد و در دهه ۶۰ و ۷۰ نگهبان تأسیسات نفت در رشته کوه‌های زاگرس بود. برای من، شکل‌گیری و توسعه آبادان در روند رشد تأسیسات نفتی، همیشه قصه‌ای هیجان‌انگیز و مدرنیته‌ای است که از درگاه این شهر وارد ایران شده بود. می‌توان گفت توجه من به شهرهای نفت خیز از جمله مسجدسلیمان، آغاچاری، امیدیه و دیگر شهرهای نفت خیز نیز همیشه جلب می‌شده است. بعدها با توسعه تأسیسات نفت، گاز و پتروشیمی در عسلویه و ماهشهر، بعضی از افراد خانواده من در این تأسیسات مشغول به کار شدند و همچنان به کار خود ادامه می‌دهند. گچساران، خارگ، امام حسن (پهرگان) و بسیاری شهرهای دیگر که در این کتاب در مورد آنها سخن گفته شده، خاطراتی برای من دارند؛ به همین دلیل رابطه نفت و تغییر اجتماعی به تجربه زندگی نیز متکی بوده است، اما شروع کار پژوهشی‌ام در مناطق نفتی، از حدود سال ۱۳۹۲ آغاز می‌شود که مطالعه‌ای در ماهشهر داشتم. بعدها در منطقه عسلویه نیز همکار یک مطالعه میدانی بودم که آن نیز در علاقه بیشتر من برای مطالعات اجتماعی مناطق نفتی اثر گذار بود.

«کتاب «صنعت نفت و تغییر اجتماعی در ایران» چه موضوع‌ها و مسائلی را مطرح می‌کند؟
این کتاب موضوع‌های گسترده‌ای در ارتباط با صنعت نفت و تغییر اجتماعی در گستره جهان و ایران و با تمرکز بر مناطق نفتی ایران و به‌ویژه ماهشهر را در بر می‌گیرد. داستان نوسازی و تغییر اجتماعی به میانجی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی در کل ایران و در مناطق نفت‌خیز و به‌ویژه ماهشهر است. نوسازی و تغییر اجتماعی، هم‌مثبت و هم‌منفی بوده و این کتاب، توضیح این توسعه و تضاد است. شکل‌گیری تضادها در روند توسعه نفتی، ناشی از ساختاری با نهادهای نامناسب بوده و نه ناشی از صرف وجود صنعت نفت که به نظر مدرنیته‌ای که امروز می‌شناسیم بدون نفت امکان‌پذیر نبود و این دیدگاه در ماهشهر مورد کنکاش قرار گرفته و شامل توسعه و تضادی است که ناشی از نبود رهیافت اجتماعی به توسعه است. در متن توسعه صنعت پتروشیمی و در بازی کنشگران متعدد جهانی، ملی و محلی، شهری پیچیده و صنعتی شکل گرفته، آماروی دیگر داستان، شکاف اجتماعی، اقتصاد شهری شکستنده و نامتوازن، ناپایداری محیط زیستی، نابرابری و کنکاش طبقاتی و مسائل جدی طبقه کارگر، کنکاش بر سر فضاهای شهری، دوگانگی شهری و شکل نگرفتن نهادهای اجتماعی – مدنی جدید است.

«با ورود صنعت نفت، چه اتفاقی برای فرهنگ بومی منطقه رخ می‌دهد؟ تا چه اندازه اجتماعات محلی با بومی با تغییر اجتماعی همراه بوده‌اند؟
در این کتاب هم به زبان فنی علوم اجتماعی و هم به زبان ساده درباره تغییر اجتماعی و فرهنگی جوامع محلی در رابطه با مجموعه صنعت نفت سخن گفته شده است. جوامع محلی در مناطق نفتی خوزستان و بوشهر در روند توسعه نفتی، تغییرات اجتماعی و فرهنگی بسیاری داشته و همیشه نسبت به تغییر اجتماعی و فرهنگی باز بوده‌اند. شاهد آن شهر آبادان است که یک جامعه چند فرهنگی شده بود هر چند وضعیت کنونی آن قابل بررسی مجدد است. همیشه سخن بر سر تغییر فرهنگی جوامع نفتی بوده و نه تقابل فرهنگی؛ بنابراین مسئله همیشگی و کنونی فرهنگ بومی و غیربومی نیست، تضادها و شکاف‌های اجتماعی – اقتصادی است؛ اینکه جوامع محلی در خوزستان و بوشهر، با وجود آنکه باید اولین نفع‌برندگان از توسعه صنعت نفت در این مناطق باشند، اما نبوده‌اند، هیچ‌گاه مانعی برای رشد و توسعه صنایع نبوده‌اند و همیشه همراهی کرده‌اند.

«به نظر می‌رسد گسترش خدمات اجتماعی شرکت‌ها در مناطق نفتی یکی از مسیرهای تأثیرگذاری صنایع در یک منطقه باشد. خدمات مسئولیت اجتماعی شرکت‌های نفتی تا چه اندازه اثر گذار بوده است؟
جوامع محلی در خوزستان و بوشهر با آنکه باید اولین نفع‌برندگان از توسعه صنعت نفت در این مناطق باشند، اما نبوده‌اند و در این مسئله، نفت مقصر نیست بلکه در ساختار و سیاست‌های کلی، توسعه جوامع محلی در اولویت نبوده است. مسئولیت اجتماعی در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی بوده و همچنان ادامه دارد؛ در حالی که این مسئله اصلی نیست بلکه مسئله اصلی رویکرد نادرستی است که به مناطق نفتی وجود دارد و آن نبود نگاه اجتماعی و توسعه محلی و منطقه‌ای است. در این رویکرد، مناطق نفتی صرفاً منبع اقتصادی‌اند؛ در حالی که باید نگاه انسانی و اجتماعی به آنجا شود، اما این نگاه نه در قالب مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها بلکه در قالب وظایف اجتماعی دولت و نهادهای عمومی باید مطرح شود و مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها باید فقط نهاد یاری‌گر باشد نه متولی حل همه مشکلات مناطق نفتی. درباره این موضوع در کتاب بحث شده و در اینجا به چند نکته کوتاه بسنده می‌کنم؛ زیر مالکیت بسیاری از شرکت‌های نفت، گاز و پتروشیمی در ایران دولتی و عمومی است، بسیاری از خدمات اجتماعی این شرکت‌ها در جوامع محلی، از درآمد شرکت‌های دولتی، بودجه عمومی، است و به همین دلیل این اقدام‌ها به معنای دقیق، کلمه مسئولیت اجتماعی تلقی نمی‌شود. رفع مشکلات جامعه محلی مناطق نفتی، مسئولیت و وظایف دولت و نه مسئولیت اجتماعی شرکت‌هاست. دولت باید با قوانین، سیاست‌ها و منابع مالی ویژه‌ای برای توسعه مناطق نفت‌خیز داشته باشد و خارج از سازمان نفت برای توسعه روستاها و شهرهای مناطق نفتی با محوریت سازمان‌های دولتی مربوطه «بودجه ویژه توسعه محلی مناطق نفت‌خیز» تعیین کند. اگر معنای مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها، نهاد یاری‌رسان در کنار دولتی باشد که به توسعه اجتماعی محلی تعهد و التزام دارد، «سیاست اجتماعی» در جوامع محلی مناطق نفتی تقویت می‌شود.

«توسعه صنعت نفت و پتروشیمی در مناطق نفت‌خیز با توجه به احتمال ایجاد اشتغال‌زایی در منطقه مورد نظر، تا چه اندازه توانسته است امید اجتماعی را در جامعه هدف القا کند؟
اینکه صنعت در یک منطقه ایجاد اشتغال و از نیروهای منطقه استفاده کند، نیز به عنوان یکی از مسئولیت‌های شرکت‌ها مطرح شده است. در مناطق نفتی اشتغال‌زایی رخ داده، اما نه در سطح قابل انتظار. توسعه صنایع نفت، گاز و پتروشیمی در این مناطق صرفاً در سطح صنایع بالادستی است که در زمان ساخت و ساز ایجاد اشتغال می‌کند، اما در زمان بهره‌برداری، مشاغل بسیار اندکی لازم دارد. سرمایه‌گذاری هنگفتی شده با اشتغال‌زایی اندک؛ در نظر سنجی‌های بینیم که امید

مردم به این صنایع است، هم برای توسعه و هم برای اشتغال، اما این امید زمانی در سطح وسیع و اجتماعی محقق می‌شود که صنایع تکمیلی رشد یابند. به عبارت دیگر در صورتی این صنایع می‌توانست اشتغال‌زایی بالادشته باشند و به توسعه اجتماعی منجر شود که صنایع پایین‌دستی و تکمیلی آن رشد یابند، اما این اتفاق شکل نگرفته و یا کمتر افتاده است. رهیافت این کتاب توسعه اجتماعی بوده و به‌طور مفصل در این باره بحث شده است.

«به نظر شما مهم‌ترین مسئله اجتماعی توسعه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در مناطق نفت‌خیز چیست؟
مهم‌ترین مسئله که از ۱۰۰ سال پیش تا امروز بوده، رشد تأسیسات نفتی بدون توجه و تأکید هم‌وزن، بر زیرساخت‌های اجتماعی و توسعه اجتماعی محلی است. این کتاب بر مفهوم «جامعه دوگانه» تأکید داشته یعنی جامعه‌ای که یک طرف جامعه شرکتی و طرف دیگر جامعه محلی است اما این تقابل را در ساختار اجتماعی قرار داده است. از طرفی از معضلات جوامع محلی و انتظارات آنها سخن گفته و از شکافی که به لحاظ کیفیت زندگی و امکانات با مردم شرکتی دارند، اما از سوی دیگر سعی شده است که مشکلات و ملالت‌های زندگی کارکنان شرکتی و خانواده‌های آنان نیز روایت شود. کاهش این شکاف اجتماعی با توسعه شهرها و نهادهای محلی امکان‌پذیر است. تجربه نشان داده است که طراحی شهری مبتنی بر شهرک‌سازی برای کارمندان و ایزوله کردن آنها از جامعه محلی، باعث رشد شکاف اجتماعی محلی – شرکتی و نارضایتی عمومی می‌شود. با توسعه شهرهای محلی، کارکنان شرکت‌ها نیز با رغبت بیشتری در این شهرها اسکان می‌یابند و فضای رابطه اجتماعی با مردم محلی باز می‌شود که حاصل آن کاهش شکاف اجتماعی و افزایش ادغام اجتماعی و تعلق شهری خواهد بود. افزایش رضایت جامعه شرکتی، در صورتی پایدار است که مبتنی بر توسعه محلی باشد تا علاوه بر شرکت – شهر، کلیت شهر و مردم محلی توسعه یابند. اگر هدف، بهتر کردن زندگی جامعه شرکتی باشد، باید زندگی جامعه محلی و شرکتی را در یک کلیت واحد مورد ملاحظه قرار داد.

«با توجه به منطقه جغرافیایی ماهشهر برای تحقیق و پژوهش میدانی با چه چالش‌هایی روبه‌رو بودید و این پژوهش چه مدت طول کشید؟
چالشی در میدان تحقیق نداشتیم؛ پژوهش در سال ۱۳۹۳ آغاز شد و حدود یک سال طول کشید اما تکمیل داده‌ها و اطلاعات تا سال‌های اخیر ادامه داشته است. در آن سال، یکی از شرکت‌های پتروشیمی پیشنهاد پژوهش اجتماعی در شهرستان داشت و با هماهنگی‌هایی که با شرکت‌های منطقه و سازمان‌ها انجام شد و با حمایت افراد بسیاری در کارهای میدانی که در مقدمه کتاب به نام آنها اشاره شده است، کار به خوبی پیش رفت. البته مهم‌ترین عامل تسهیل کار میدانی این بود که همه به این موضوع علاقه داشتند؛ از مدیران تا کارمندان، کارگران پتروشیمی و شهروندان ماهشهر و سرپرست‌ها و مقام‌های محلی، همه حرف‌های زیادی برای گفتن داشتند.

«اداره کل روابط عمومی وزارت نفت تا چه اندازه در چاپ و انتشار این کتاب با شما همراه بوده است؟
از اداره کل روابط عمومی وزارت نفت که زحمت و یرایش، چاپ و انتشار کتاب را تقبل کردند و در این مسیر همراهی کردند، قدر دانی می‌کنم. دیدگاه این بود که اگر این کتاب محتوایی داشته باشد، بهتر است ابتدا در خود مجموعه نفت دیده و خوانده شود. اگر چه زبان کتاب فنی علوم اجتماعی، اما سعی شده است زبانی ساده‌تر هم داشته باشد؛ به خصوص آنجا که به متن زندگی روزمره مردم محلی و کارکنان شرکت‌ها و خانواده‌هایشان وارد شده است، روایت کتاب برای خانواده‌های نفت می‌تواند ملموس و عینی باشد.



سفر به تاریخ موزه‌های نفت جهان

موزه‌های

در
خشن‌ترین شهر تگزاس

پیشگامان میدان نفتی بودند، نشان دهیم و درک بهتری از روند اکتشاف و تولید نفت ایجاد کنیم.» کارول وویت، مدیر موزه نفت لولینگ درباره این مجموعه می‌گوید: «مجموعه ما شامل یک مدل کار از یک سکوی نفتی

درک بهتر از روند اکتشاف؛ یکی از اهداف لولینگ

یکی از مهم‌ترین اهداف موزه لولینگ، این است که «ما تلاش می‌کنیم مبارزات بین مردان و زنانی را که

سند تاریخی

در ایران و جهان، موزه‌های مختلفی وجود دارد که روایتگر بخشی از تاریخ یک کشور و منطقه هستند. در واقع موزه، محلی برای نمایش و نگهداری مجموعه آثار تاریخی است تا این مجموعه‌های مهم، برای نسل‌های آینده باقی بماند. یکی از این موزه‌ها، «موزه نفت لولینگ» در ایالت تگزاس است.

لولینگ که زمانی به‌عنوان «خشن‌ترین شهر تگزاس» شناخته می‌شد، در سال ۱۸۷۴ به‌عنوان دور دست‌ترین ایستگاه غربی شعبه غرب راه آهن اقیانوس آرام جنوبی تأسیس شد. در سال ۱۹۲۲، ادگار بی‌دیویس، چاه شماره یک (رافائل ریوس) را ثبت و ثابت کرد که این چاه، بخشی از یکی از مهم‌ترین میدان‌های نفتی کشف شده در جنوب غربی است.

موزه‌ای برای معرفی یک شهر نفتی

لولینگ، تقریباً یک شبه از یک شهر ۵۰۰ نفری به یک شهر نفتی ۵ هزار نفری تبدیل شد. چادرها در زمین‌ها و گردنه‌های ناهموار با خانواده‌ها پر شدند. زندگی در آن زمان بسیار سخت و دشوار بود و کار کردن در آن شرایط سخت‌تر؛ اما با کشف نفت در تگزاس، تاریخ آن منطقه و زندگی مردم کاملاً تغییر کرد.

موزه نفت لولینگ، ابزارهای مورد استفاده در صنعت نفت و نمونه‌هایی از فناوری تولید نفت از گذشته را در خود جای داده و آثار و اسناد مختلف توسعه صنعت نفت را در لولینگ و منطقه مرکزی تگزاس نشان می‌دهد. چنانچه علاقه شما به کسب اطلاعات بیشتر در مورد یک شهر نفتی، صنعت نفت و افرادی است که در رشد صنعت نفت نقش، یا میراث فرهنگی غنی مرکز تگزاس داشته باشد، موزه نفت لولینگ می‌تواند چیزی برای ارائه به شما داشته باشد.

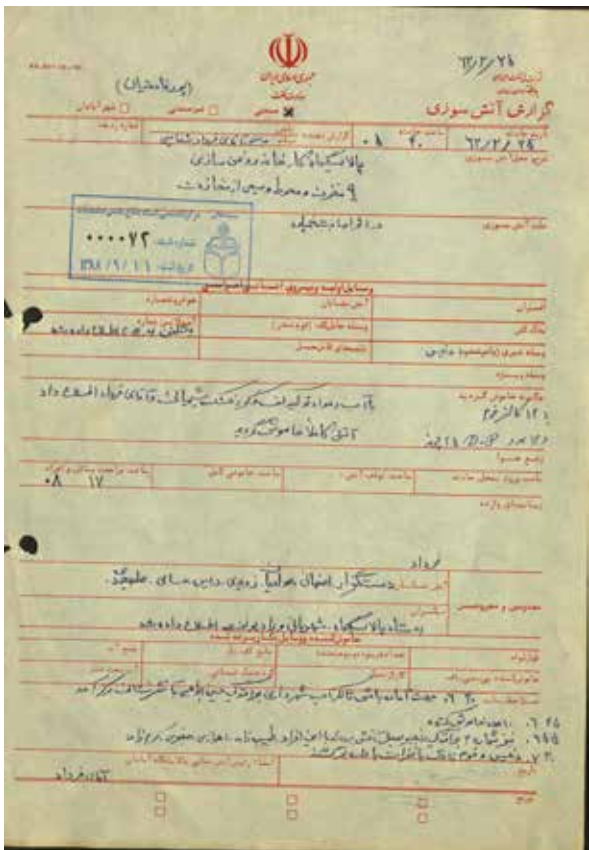
نمایشگاه‌های موجود در ساختمان مرمت‌شده لولینگ در سال ۱۸۸۵ به بازدیدکنندگان درباره اکتشافات نفتی دهه ۱۹۲۰ و نقش آنها در صنعت نفت تگزاس آموزش می‌دهد.

کشف میدان نفتی لولینگ در شمال شرقی سن‌آنتونیو و جنوب استین به این شهر کوچک اجازه داد تا رونق نفتی پیدا کند. تا سال ۱۹۲۴، میدان لولینگ تقریباً ۴۰۰ حلقه چاه داشت که سالانه حدود ۱۱ میلیون بشکه نفت تولید می‌کرد. به گفته کارول وویت، مدیر موزه نفت لولینگ در سال ۲۰۱۳، که با اخبار تلویزیون آستین مصاحبه کرد، سال‌ها بعد، فناوری‌های جدید مانند حفاری افقی به تقویت استخراج نفتی لولینگ کمک کرد.

وویت توضیح می‌دهد: موزه نفت، «تضاد ابزارها و فناوری گذشته را با ابزارهای مورد استفاده در صنعت نفت امروز نشان می‌دهد.» از نخستین چاه نفت ایالات متحده در اوت ۱۸۵۹ در پنسیلوانیا تا تأثیر اجتماعی و اقتصادی در مرکز تگزاس، ساختمان موزه نفت لولینگ که در سال ۱۸۸۵ در فروشگاه تجاری برادران واکرز قرار داشت و چند بار مورد بازسازی قرار گرفت، در سال ۱۹۹۴ از سوی موزه نفت لولینگ خریداری شد تا آنچه لولینگ را به یکی از سخت‌ترین شهرهای تگزاس تبدیل کرده بود، به نمایش بگذارد.

توضیح سند

گزارش آتش‌سوزی پالایشگاه آبادان در جنگ تحمیلی



نشیء تاریخی



پمپ بنزین GASBOY

نخستین پمپ GASBOY از سوی پسران ویلسون در سال ۱۹۲۸ در کشور آمریکا تولید شد. طی دهه‌های ۴۰، ۵۰، ۶۰ پسران ویلسون همچنان پیشرو صنعت در توسعه و پیشرفت محصولات توزیع نفت بودند. این پمپ دارای ۲ صفحه نمایشگر در جهت مخالف است و مقدار سوخت مصرفی را بر حسب گالن محاسبه می‌کند. نمونه‌ای از این پمپ بنزین در موزه بنزین‌خانه آبادان نگهداری می‌شود.

در موزه بنزین‌خانه آبادان، تمامی اسناد، مدارک و اشیای مرتبط با پمپ بنزین مانند تلمبه‌ها، پیمانه‌ها، ظروف حلبی و ابزار و تجهیزات مرتبط و همچنین روزنامه‌ها، مکتوبات، تصاویر و اسناد قدیمی و اسکانس‌های منقش به تصاویر پالایشگاهی و تأسیسات نفتی وجود دارد. پمپ بنزین آبادان در سال ۱۳۰۶ از سوی شرکت بریتیش پترولیوم در آبادان بنا شد.

تاریخ‌شناهی

تأسیس نفتکش و صادرات

نفت در زمان جنگ

(بخش هشتم)

شرکت ملی نفتکش ایران، نقش پررنگی در زمان جنگ داشت. شاید خیلی‌ها اطلاع نداشته باشند که این شرکت چه نقش مهمی در آن سال‌ها ایفا کرده است. شرکت ملی نفتکش قبل از انقلاب تأسیس شد و وظیفه اصلی آن، حمل و نقل نفت در دریاها بود. این اقدام در زمینه سیاست‌گذاری‌هایی بود که صدور نفت ایران را در خارج از مرزهای ایران فعال‌تر کند.

در میان شرکت‌های معتبر نفتی جهان، شرکت بریتیش پترولیوم (BP) در حمل نفت در دریاها و اقیانوس‌ها مقام نخست دنیا را داشت. مسئولان ایرانی که قبل از انقلاب، شرکت نفتکش را تأسیس کرده بودند، ۶ کشتی نفتکش خریداری کرده و طی قراردادی ۶ کشتی را به شرکت بی‌پی اجاره داده بودند تا آن شرکت، این کشتی‌ها را اداره کند. (اصطلاحاً این قرارداد اجاره به صورت Dry - فقط کشتی‌ها- بوده است) به موازات این اقدام، تعدادی دانشجو هم به انگلستان اعزام شده بودند تا در مورد کار در کشتی‌های نفتکش آموزش ببینند.

مطابق روال همیشگی خود، ابتدا تحقیق و بررسی را شروع و به این فکر کردم که مدیر امور بین‌الملل که فروش و صادرات نفت را در اختیار و در صورت لزوم و در موارد کمبود، واردات فرآورده‌ها را نیز به عهده داشت، قاعده‌ها باید رئیس هیأت‌مدیره این شرکت باشد. بنابراین، مهندس رضا عظیمی‌حسینی را به عنوان رئیس هیأت‌مدیره پیشنهاد کردم. در کنار او، مهندس علی‌اکبر (سیاوش) گنجو حقیقی را به عنوان مدیرعامل، دکتر محمد مفیض را به عنوان عضو هیأت‌مدیره و مهندس فتاحی را به عنوان مدیر امور اداری و عضو هیأت‌مدیره به مهندس معین‌فر (وزیر نفت) پیشنهاد کردم.

در دو ماه نخست جنگ (مهر و آبان ۱۳۵۹) صادرات نفت خام ایران، به طور متوسط روزانه ۲۰۰ و ۲۱۰ هزار بشکه بود. صدام اعلام کرده بود چنانچه ارتش عراق در جزیره خارک کشتی مشاهده کند، آن را منهدم خواهد کرد. جزیره خارک از نقاط اصلی و مهم‌ترین نقطه صادرات نفت ایران بود و اسکله‌های آن ظرفیت بارگیری نفتکش‌های اقیانوس پیما را داشت.

موقعیت این جزیره و مرجانی بودن آن، ژرفای کرانه‌های آن را پذیرای نفتکش‌های بسیار بزرگ کرده بود. در سواحل شمالی و جنوبی خلیج فارس به غیر از آنجا که امروز منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) خوانده می‌شود، ژرفای آب کم است و اسکله‌های دو جزیره لاوان و سیری هم به آن اندازه از لحاظ صادرات نفت قوی نبودند. با این ویژگی‌ها، بیشتر کشتی‌های صادراتی باید به آنجا آمده و بارگیری می‌کردند.

در چنین اوضاعی با توجه به تهدیدهای صدام، کشتی‌های نفتکش به جزیره خارک نمی‌آمدند، بنابراین، صادرات ما با دشواری روبه‌رو بود. به دلیل فقدان امنیت و شرایط جنگی، ناخداها، همان ۶ کشتی متعلق به شرکت نفتکش را هم به بنادر امارات برده بودند. از لحاظ قوانین بین‌المللی هم کسی نمی‌توانست ناخداها را در شرایط جنگی، به حرکت در دریا مجبور کند. آنها پول (حقوق) خود را دریافت می‌کردند، هزینه کشتی را در بنادر امارات نیز باید می‌پرداختیم و نمی‌توانستیم به آنها دستور حرکت بدهیم. برای حل مشکل، در جلسات هیأت‌مدیره، موضوع را بررسی کردیم و به این نتیجه رسیدیم که ...

تاریخ شفاهی وزرای نفت ایران: سید حسن سادات

گفت و گو با فرزندان نفتی دارنده مدال طلای المپیاد استعدادهای برتر ورزش کشور در رشته اسکیت برد

بدون مربی تسلیم کردم

مشعل | خانواده بزرگ صنعت نفت، هر روز با جوانه‌های امید بیشتری همراه می‌شود. نسل جدید، رویکردهایی متفاوت و جالب نسبت به زندگی و خواسته‌هایشان دارند. بسیاری از دختران و پسران این نسل جدید که در میان خانواده‌های نفتی حضور دارند، به دنبال خواسته‌ها و علاقه‌مندی‌هایشان می‌روند. نشریه «مشعل» با توجه به این رویکرد، در شماره‌های مختلف به سراغ بسیاری از کارکنان موفق یا اعضای موفق این خانواده‌ها می‌رود و به معرفی آنها می‌پردازد. خانواده نفت این شماره نیز به معرفی یکی دیگر از فرزندان افتخار آفرین کارکنان این صنعت عظیم اختصاص دارد. الما در خشان، فرزند خاقان در خشان، مسؤول دفتر رئیس منطقه عملیاتی آغار و دالان در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی است که بتازگی در چهارمین دوره المپیاد استعدادهای برتر ورزش کشور در رشته اسکیت برد دختران به مدال طلا دست یافته است که در ادامه گفت‌وگو با این خانواده نفتی را می‌خوانید.

تلاش می‌کنیم برای آلما

خاقان در خشان، پدر آلما که مسؤول دفتر رئیس منطقه عملیاتی آغار و دالان است هم در گفت‌وگو با «مشعل» به موفقیت فرزندش در مسابقات المپیاد استعدادهای در خشان ورزشی کشور در رشته اسکیت برد اشاره و تصریح می‌کند: الما از حدود ۵ سال قبل با توجه به علاقه خود، رشته اسکیت برد را شروع کرد و ادامه داد و من و همسرم به عنوان والدین او متناسب با شرایط کاری و زمان بندی در انجام تمرین‌ها به او کمک کردیم. در خشان که ۲۰ سال سابقه حضور در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی را دارد، با اشاره به کمبود امکانات ورزشی در شهر شیراز برای رشته اسکیت برد می‌گوید: یکی از مشکلات فرزند من و دیگر بچه‌هایی که در این رشته فعالیت می‌کنند، نبود توجه کافی به تأمین زیرساخت‌های لازم در این رشته ورزشی، بخصوص نبود یک پیست مناسب برای تمرین است. پدر آلما با بیان اینکه همسرم وکیل است و با کمک او در نوبت‌های جداگانه به امور دو فرزند خود رسیدگی می‌کنیم، ادامه می‌دهد: من اقماری هستم و در نوبت‌های استراحت که در کنار خانواده حضور دارم، با کمک همسرم تلاش می‌کنیم برای فرزندان مان وقت بگذاریم و آنها را همراهی کنیم. در خشان که خودش سال‌ها پیش در ورزش‌های رزمی فعال بوده است، می‌گوید: آلما، مدتی رشته‌های رزمی، بخصوص کنگ فو را دنبال کرده اما در ادامه به سراغ اسکیت برد رفت و تا امروز هم ادامه داده است. این عضو خانواده بزرگ شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با بیان اینکه برای رشته ورزشی اسکیت برد، فدراسیون و امکانات زیادی وجود ندارد، بویژه برای خانم‌ها که زمینه فعالیت کم است، می‌افزاید: امکانات و زیرساخت برای اسکیت برد در شهر شیراز بسیار کم است؛ اما آلما با علاقه‌ای که نشان داده، همچنان به فعالیت خود ادامه می‌دهد و بسیار تلاش می‌کند و ما هم از او حمایت می‌کنیم.

«در این ۵-۶ سالی که در این رشته فعالیت دارید چه میزان حمایت از نهادهای دولتی داشته‌اید؟
وسایل اصلی این ورزش را نمی‌توان براحتی نمی‌تواند خریداری کرد چرا که در داخل کشور وجود ندارد. قطعات اسکیت برد را باید از تهران به شکل جداگانه خریداری و خودم سرهم بندی کنم. هر اسکیت برد در حال حاضر بین ۵ تا ۶ میلیون تومان است و هر ۶ ماه یکبار به‌طور تقریبی تخته اسکیت برد می‌شکند که باید تعویض شود و همه این هزینه‌ها را شخصی پرداخت می‌کنم.

«فضای عمومی جامعه تاجه اندازه با این رشته آشناست و برای فعالیت ورزشی شما همراهی وجود دارد؟
هنوز در مورد این رشته ورزشی آگاهی زیادی وجود ندارد و آن را به عنوان یک رشته ورزشی نمی‌شناسند، در حالی که اسکیت برد در سطح بین‌المللی شناخته شده و حتی در المپیک ۲۰۲۶ هم پذیرش دارد و من هم دوست دارم در سطوح بالاتر این ورزش را ادامه دهم.

البته من با تمام مشکلات و محدودیت‌هایی که برای این رشته ورزشی، بخصوص برای خانم‌ها وجود دارد، باز هم می‌خواهم آن را ادامه بدهم، و در صورت حمایت و ایجاد زمینه مناسب، در مسابقات ملی و بین‌المللی شرکت کنم.

«شما چند سال دارید و برنامه تحصیلی خود را در کنار تمرین ورزشی چگونه مدیریت می‌کنید؟
در حال حاضر ۱۵ سال سن دارم و سعی می‌کنم حداقل هفته‌ای دو تا سه بار تمرین دو ساعته اسکیت برد داشته باشم، و همزمان در طول هفته درس هم می‌خوانم. امسال به مقطع نهم می‌روم و در سه‌ساخت تر می‌شود و باید زمانبندی بیشتری برای ورزش و امور دیگر از جمله درس‌هایم داشته باشم.

الما در خشان، این ورزشکار خوش آتیه که در رده سنی نوجوانان موفق به کسب نشان طلا در اسکیت برد شده، به تیم ملی این رشته راه یافته و در ماه‌های آتی، در مسابقات قهرمانی مالتی، با رقبای جهانی خود رقابت خواهد کرد. او پیش از این در مراحل انتخابی اسکیت برد دختران نوجوان که در شهر شیراز برگزار شده بود، توانست امتیاز برتر را از آن خود کند.

زیرساخت برای تمرین ندارم
«چه شد به سراغ اسکیت برد رفتید؟ این ورزش در ایران تاجه اندازه شناخته شده است؟

از بچگی به رشته اسکیت برد و بازی با آن علاقه داشته و در ادامه یک اسکیت برد خریدم و به شکل انفرادی شروع به تمرین کردم. از همان ابتدا خودم به تنهایی تمرین را با دیدن ویدئوها در اینترنت شروع کردم و بدون مربی این ورزش را ادامه دادم. بخش زیادی از این ورزش تمرین و خلاقیت‌های شخصی است.

«برای رشته اسکیت برد زیرساخت و زمینه تمرین و فعالیت حرفه‌ای وجود دارد؟ این ورزش برای زنان هم به شکل رسمی وجود دارد؟

این رشته ورزشی در کشورمان به شکل حرفه‌ای مربی ندارد، بخصوص برای خانم‌ها هنوز فضای لازم فراهم نشده است؛ البته در استان تهران و در سطح ملی امکاناتی وجود دارد اما در شیراز که ما زندگی می‌کنیم این امکانات بسیار محدود است و حتی زمین تمرین، یعنی پیست استاندارد برای تمرین نداریم. در شهر شیراز، پیست اسکیت استاندارد و اختصاصی وجود ندارد. چند پیست اسکیت کوچک در پارک‌های طراحی شده که مردم در آنها فرش پهن می‌کنند و برای تفریح می‌نشینند و دیگر جایی برای تمرین باقی نمی‌ماند. البته یک پیست دوچرخه‌سواری هست که ما در آنجا تمرین می‌کنیم اما شرایط استاندارد ندارد.





حکمت‌های حسینی

فاصله بین ادعا و عمل

امام حسین (ع) فرموده‌اند: **الْأَنَاسُ عَبِيدُ الدُّنْيَا وَالَّذِينَ لَعَقَ عَلِيَّ أَلْسِنَتِهِمْ يَحْوَطُونَهُ بِمَا دَرَّتْ مَعَايِشُهُمْ، فَإِذَا مَحْضُوا بِالْبَلَاءِ قُلُ الدُّيَانُونَ؛** مردم بنده دنیا‌بند و دین، چیزی است که بر زبان‌شان می‌چرخد و تا وقتی زندگی‌های‌شان بخوبی می‌گذرد، دم از دین می‌زنند. پس هر گاه با بلا آزموده شوند، دینداران اندک می‌شوند. (تحف العقول، ص ۲۴۵)

شرح حدیث

میان ادعا و عمل، گاهی فاصله بسیار است. در شرایط عادی و

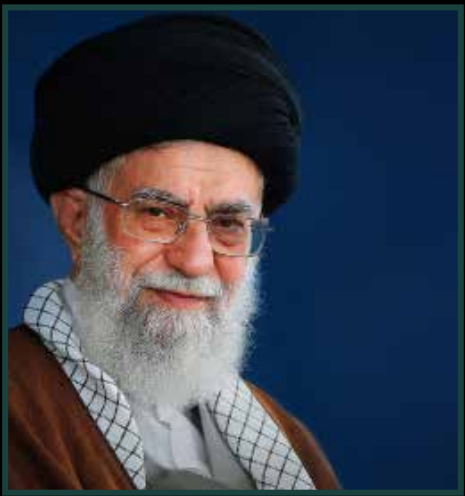
امنیت، بسیاری آنان که از حق خواهی و عدالت دم می‌زنند و خویشتن را مسلمان می‌دانند؛ اما وقتی پای زیان و ضرر به میان آید، تنها گروه اندکی در میدان می‌مانند و به حق وفاداری نشان می‌دهند. سخن بالا را سیدالشهداء (ع) با توجه به این نکته بیان فرموده‌اند که هزاران نامه دعوت از کوفیان دریافت کرده بود که همه مدعی بودند اگر پیش ما بیایی و رهبری ما را به عهده گیری، حاضریم در رکاب تو با آل سفیان

مبارزه کنیم و بنی امیه را از بین ببریم. اما وقتی نماینده امام، مسلم ابن عقیل، در کوفه بود و شرایط بحرانی پیش آمد و ابن زیاد، سختگیری، دستگیری، تهدید و تطمیع را شروع کرد، چه تعداد از آنان به مسلم ابن عقیل وفادار ماندند؟ مگر مسلم، غریب و تنها نماند و به شهادت نرسید؟ وقتی امام حسین (ع) به کربلا آمد و در محاصره

کوفیان قرار گرفت، آن همه خطبه خواند و «هَلْ مِنْ نَاصِرٍ» گفت و یاور طلبید؛ اما چه شد که آن مدعیان مسلمانی نه تنها یاری‌اش نکردند؛ بلکه به رویش شمشیر کشیدند و او را شهید کردند! مدعیان سست ایمان و منافقان، از ایمان و دین دم می‌زنند؛ اما وقتی خطر پیش آید و مورد آزمون قرار گیرند، مردود و باطنشان آشکار می‌شود. از خدا بخواهیم در صحنه‌های آزمون دین، ما را موفق بدارد.

اربع‌گرا کردهای پیاده‌روی

جدا از نقدهایی که به چگونگی برپایی مراسم پیاده‌روی اربعین وارد می‌دانیم و آسیب‌هایی که لازم است رفع شود تا این مراسم به اهداف مقدس و ارزشمند خود برسد، مسلماً فواید مهمی بر آن مترتب است که پرداختن هزینه‌هایی به مراتب بیش از این لازم است. در ادامه به پاره‌ای از کارکردهای ارزشمند و مفید پیاده‌روی اربعین اشاره می‌کنیم:



عطر ماندگار: بیانات مقام معظم رهبری

حماسه راهپیمایی اربعین

امروز هم در دنیای پیچیده پر تبلیغات و برهیاوهایی که بر بشریت حاکم است، این حرکت اربعین، یک فریاد رسا و یک رسانه بی‌همتا است. چنین چیزی وجود ندارد دیگر در دنیا؛ اینکه میلیون‌ها انسان راه می‌افتند، نه فقط از یک شهر یا یک کشور [بلکه] از کشورهای مختلف و نه فقط از یک فرقه اسلامی [بلکه] اقوام مختلف اسلامی و حتی بعضی ادیان غیر اسلامی. این وحدت حسینی [است]. شما بدرستی گفتید: «الحسین یجمعنا»، حقیقتاً این جور است؛ حسین اجتماع عظیمی را درست می‌کند. این دل‌ها با هزاران گام در راه است، همه حرکت می‌کنند، همه راه می‌افتند به سمت آن معدن و سرچشمه معنویت و آزادی و این را به رخ دنیای مادی امروز می‌کشند. و این، ان‌شاءالله روز به روز باید حرکت بیشتری بکند و گسترش بیشتری پیدا کند و البته عمق بیشتری هم پیدا کند. خوشبختانه امروز کارهایی که ما داریم و مجالس عزاداری ما برای امام حسین (ع) از لحاظ معنویت، از لحاظ گسترش فکر و پرآکندن معارف اسلامی، عمق بیشتری دارد از پنجاه سال قبل مثلاً یا چهل سال قبل. قضیه اربعین هم همین جور است. روز به روز ان‌شاءالله باید عمق بیشتری پیدا کند. اصحاب حکمت و علم باید در این زمینه‌ها فکر کنند، کار کنند و ان‌شاءالله تلاش کنند.

۱۳۸۹/۰۷/۲۱

نبوده‌ایم. زائران حرم حسینی باید ضمن توجه به ابعاد معنوی، سیاسی و فرهنگی این مراسم و تلاش برای بهره‌جستن از آن در ارتقای کیفی آن هم بکوشند که این امر نیازمند مدیریت فرهنگی و هدایت فکری - رفتاری زائران به سمت اهداف مقدس قیام عاشورا است. زائر حسینی باید در چند روز، ضمن افزایش شور معنوی و جذب روحانی حسینی در شخصیت خود، با اهداف والای امام حسین (ع) بیش از پیش آشنا شود و همان هدف‌ها و ارزش‌ها را با مصادیق امروزی‌اش بازشناسد.

زائر اربعین باید به دشمن‌شناسی مسلح و به نشانه‌های جبهه حق و جبهه باطل در زمان خود به وضوح آگاه شود. آسیب دیگری که در این مراسم وجود دارد، نحوه پذیرایی و هزینه‌های هنگفتی است که به صورت غیرمنضبط و مدیریت نشده مصرف می‌شود. این امر هم صورت مراسم را تهدید می‌کند و هم بر جنبه‌های نمادین معنوی، سیاسی و فرهنگی آن تأثیر منفی می‌گذارد. به نظر می‌رسد که نهاد مرجعیت شیعه در عراق باید با تشکیل کمیته‌های مردمی و با حضور شخصیت‌های فرهنگی، سیاسی و مذهبی و عشایر و گروه‌های مهم و تأثیرگذار در این مراسم، تمهیدی ببندیشند که مراسم پیاده‌روی اربعین به بهترین شکل ممکن برگزار شود و شاهد اسراف، تبذیر و حیف و میل اموال شیعیان به بهانه پذیرایی از زائران حسینی نباشیم. متأسفانه نحوه پذیرایی در این مراسم و حجم اسراف کاری‌ها و حیف و میل‌ها به حدی است که می‌تواند بر جنبه‌های سودمند و ارزشمند آن تأثیر منفی بگذارد. می‌توان با مدیریت صحیح، ضمن ایجاد رفاه متناسب و متعادل برای زائران، هزینه‌های غیر ضروری را در رسیدگی به تهیدستان و نیازمندان کشورهای اسلامی به کار گرفت.

بنابر این توجه به ظرفیت‌های عظیم این مراسم و نیز تأمل در آسیب‌هایی که می‌تواند بر جنبه‌های مثبت آن سایه افکنده و آن را در حد یک رفتار هیجانی فروکش کننده تنزل دهد، ضروری است.

آسیب‌شناسی پیاده‌روی اربعین

بدون تردید، مراسم با عظمتی مثل پیاده‌روی اربعین که به صورت خودجوش و مردمی صورت گرفته و می‌گیرد، در کنار نقاط قوت و ارزشمند آن، از آسیب‌هایی هم رنج می‌برد که باید برای آن فکری کرد و طرحی در انداخت. روشن است که مدیریت دولتی و ورود مستقیم و سیاسی دولت‌ها به این امر، کاری نادرست و خطرناک است. این مراسم باید با همان ماهیت ساده و مردمی‌اش ادامه حیات دهد. اما این امر هرگز به آن معنا نیست که نهادهای تصمیم‌گیر و تأثیرگذاری مانند نهاد مرجعیت شیعه برای جهت دادن، مدیریت کردن و بهره‌برداری فرهنگی از این مراسم دست به کار نشوند. این هیجان مقدس و حرکت ارزشمند می‌تواند و باید که بهره‌های بسیار فراوان فرهنگی، سیاسی، امنیتی و معنوی برای شیعیان بلکه جهان اسلام با خود داشته باشد. متأسفانه ما اکنون اقدام‌های جدی و قابل توجهی را در این خصوص شاهد

شیوه‌های گوناگون با هویت مذهبی شیعی خود آشنا شوند و آن را در درون خود ریشه‌دار کنند. سوگواری سالار شهیدان حضرت اباعبدالله (ع) یکی از مؤثرترین رسومی است که به تبیین و ترویج معارف اسلامی و تقویت پایه‌های فرهنگ اهل بیت در طول تاریخ یاری رسانده است. مراسم پیاده‌روی اربعین که با حضور عاشقانه و خالصانه دوستان اهل بیت، فارغ از هر ملیت و زبان انجام می‌گیرد، یکی از بهترین فرصت‌های آشنایی و تعمیق روابط

معنوی، سیاسی و فرهنگی شیعیان جهان است. این مراسم در قالبی ساده، ملایم و نرم و غاری از هر گونه خشونت و تعرض به دیگر فرق اسلامی، شیعیان را به عنوان امتی مقتدر و با صلابت معرفی کرده و ضمن به نمایش گذاردن مناسک شیعی، پیام وحدت، یکپارچگی و هوشیاری آنها را به دشمنان و بدخواهان فریاد می‌زند. البته این مهم وقتی به کمال خود می‌رسد که زائران حرم حسینی (ع) در کنار شور و هیجان مقدسی که در این مراسم از خود نشان می‌دهند، جنبه‌های معرفتی آن را نیز دریابند و با توجه به آن، در این مراسم شرکت کنند. از این رو مسؤولیت عالمان دینی، بخصوص نهاد مقدس مرجعیت دینی شیعه در راه افزایش معرفت شیعیان و آشنا کردن هر چه پیش از پیش زائران با فرهنگ ناب عاشورا، مسؤولیتی مهم و اجتناب‌ناپذیر است.

اگر زائر حسینی در پیاده‌روی به سوی حرم امام حسین (ع) به این جنبه از عمل توجه کند، سفر او و سختی‌هایی که بر بدن خود وارد می‌کند، او را از لحاظ روحی و معنوی آماده و رو به ساخت ولایت ولی خدا می‌سازد و فکر، عاطفه و عمل او را به سمت اطاعت از امام و بهره‌گیری از هدایت تام و کامل او که همان هدایت الهی و اطاعت از خداست، حرکت می‌دهد.

تقویت هویت شیعی

شیعه از همان ابتدای شکل‌گیری در زمان پیامبر (ص) تا کنون، تاریخ پر فراز و نشیب، خونبار و دشواری را پشت سر گذاشته است. شیعیان همواره اقلیتی تحت ستم و جفا بوده و قدرت‌های حاکم، خواهان هضم آنها در اکثریت، بلکه نابودی آنها بوده‌اند. امروزه که دشمنی با اسلام و تشیع ابعادی به مراتب خطرناک‌تر و کشنده‌تری را به خود گرفته و دشمن با بازارهای مختلف فرهنگی، سیاسی و نظامی در صدد نابودی مکتب تشیع و خاموش کردن چراغ اهل بیت (ع) است، استفاده از همه ابزارهای مشروعی که به تقویت هویت مذهبی و تحکیم انسجام درون مذهبی و نمایش اقتدار و صلابت شیعه در برابر قدرت‌های ظالم جهان مدد می‌رساند، وظیفه‌ای مهم و ضروری است. فرزندان ما باید به

هجرت نمادین به سوی حجت خدا
امام حسین (ع) مظهر رحمت، هدایت و رهایی‌بخشی از عذاب خداوند است. امام، خلیفه خدابر زمین و سرپرست مؤمنان است. حضور در محضر امام و بیعت با او و اظهار وفاداری به آرمان‌ها و ارزش‌های او، شرط راهیابی به ساخت ایمان و ولایت خداست. فردی که با پای پیاده از نجف تا کربلا می‌رود و پایان سفرش حضور در مضجع امام و اعلان بیعت با اوست، در واقع نوعی مهاجرت نمادین را از خود به سمت امام به نمایش می‌گذارد. پیاده‌روی به سوی حرم امام حسین (ع)، بازسازی نمادین هجرت از خودخواهی به سوی خداخواهی و گذاردن دست بیعت و اطاعت در دست ولی خداست. زائر با رفتار نمادین خود از زرفای وجود، هجرتی را به سوی ولی خدا شکل می‌دهد که در همه ابعاد و ساخت‌های وجود او (فکری، احساسی و رفتاری) تأثیری شگرف می‌گذارد و او را آماده اطاعت داوطلبانه و جان‌نثاری در راه خدا، به فرمان ولی خدا می‌گرداند. دقت در صورت و معنای مناسک دینی نشان می‌دهد که بخش فراوانی از رفتارهای دینی ما جنبه نمادین دارد. حرکت‌هایی که در نماز انجام می‌دهیم، مناسک حج و بسیاری از رفتارهای دینی دیگر، رفتارهایی نمادین و نشانه خضوع و فرمانبرداری از خداوند متعال است.



گفت و گو با رئیس هیات شنا، شیرجه و واترپلو شرکت ملی نفت ایران

به زودی فرزندان خانواده

وادر تیم ملی خواهیم دید

شرکت ملی نفت ایران به عنوان یکی از حامیان بزرگ ورزش کشور، از تیم‌های بسیاری در رشته‌های مختلف ورزشی حمایت می‌کند و مدیران ورزشی این شرکت، سال‌هاست با شناسایی استعدادهای برتر در رشته‌های مختلف ورزشی از میان فرزندان کارکنان نفت، گامی مهم در مسیر توسعه ورزش در کشور برمی‌دارند. هر چند این امر چند سالی بنا به دلایلی چون سیاست‌های مدیریتی و البته ویروس کرونا که بی‌شک تعطیلی مجموعه‌های ورزشی – آموزشی را به دنبال داشت، به تعویق افتاده بود؛ اما با پایان یافتن دوره شیوع گسترده ویروس کرونا در کشور، بسیاری از رشته‌های ورزشی جانی تازه گرفته و توانسته‌اند دوباره جایگاه خود را در میان تیم‌های حرفه‌ای به دست آورند. بی‌شک، یکی از رشته‌های ورزشی که مورد توجه و حمایت نفتی‌ها قرار دارد و همواره توانسته بهترین نتیجه استعدادها را از آن خود کند، ورزش شنا در سه رشته شنا، شیرجه و واترپلو باشگاه نفت تهران است. این تیم سال گذشته توانست در لیگ برتر، مقام قهرمانی رشته شیرجه را به دست آورد که نشان‌دهنده عزم دوباره این باشگاه برای شناخت، آموزش و معرفی استعدادهای برتر در حوزه ورزش‌های آبی است. در همین خصوص با جلال جاووشی فر، رئیس هیات شنا، شیرجه و واترپلو شرکت ملی نفت ایران به گفت‌وگو نشستیم تا از برنامه‌های آتی این هیات بیشتر بدانیم.

«پیش از هر چیز درباره هیات شنا شرکت ملی نفت و وظایف آن توضیح دهید؟»

هیات شنا شرکت ملی نفت، شامل سه رشته شنا، شیرجه و واترپلوست و شرکت ملی نفت ایران در هر سه زمینه فعالیت دارد. می‌توان گفت، این هیات در قالب ورزش‌های آبی، یکی از پرکارترین هیات‌های ورزشی در شرکت ملی نفت به‌شمار می‌رود. یکی از دلایلی که باعث افزایش حجم فعالیت در هیات شنا، شیرجه و واترپلو، بخصوص در رشته شنا شده، در درجه اول اقبال عمومی کارکنان و خانواده آنها به این رشته است و دلیل دوم هم به حمایت‌های ارکان سیاست‌گذاری و اجرایی ورزش در صنعت نفت برمی‌گردد. زمانی که فراخوان ثبت‌نام در این سه رشته منتشر می‌شود، پرکوردترین رشته، شناست. از این رو امکانات تخصصی این سه رشته برای کارکنان شرکتی و خانواده آنها فراهم است و البته در کنار آن، موضوع آب‌درمانی نیز مورد توجه این هیات قرار دارد. یکی از نکاتی که در توسعه ورزش شنا مطرح است، اینکه سانس‌های اختصاصی دوره‌های مبتدی و پیشرفته هم در نظر گرفته شده تا در قالب استعدادیابی، علاقه‌مندان به سمت کلاس‌های تخصصی هیات شنا و تمرین در تیم‌های ورزشی هدایت شوند و زیر نظر مربیان خبره، آموزش‌های بیشتری در سطح حرفه‌ای فراگیرند که البته این امکانات برای بانوان و آقایان یکسان و برابر است.

«با توجه به استقبال زیاد از ورزش‌های آبی، تامین امکانات ورزشی در چه شرایطی قرار دارد؟»

در کنار امکانات زیر نظر مجموعه‌های شرکتی، امکانات خارج از مجموعه‌های شرکتی هم فراهم شده که ظرفیت خوبی برای آموزش و توسعه رشته شنا به‌شمار می‌رود. از آن جمله می‌توان به استخر سه‌گانه بین‌المللی ۹ دی اشاره کرد که بتازگی قرارداد آن با حمایت اداره کل ورزش و وزارت نفت، صندوق‌های بازنشستگی نفت و امور ورزش و تربیت‌بدنی شرکت ملی نفت امضا شده است. این استخر دو ورزشگاه شهید شیرودی و زیر نظر فدراسیون شنا اداره می‌شود و به دلیل استانداردایی که از آن برخوردار است، ماهیت قهرمانی دارد و معمولاً تیم ملی شیرجه و واترپلو در این استخر تمرین می‌کنند. بجز این استخر، تنها یک استخر استاندارد بین‌المللی دیگر (استخر استادبوم آزادی) وجود دارد که زیر نظر فدراسیون شنا فعالیت می‌کند. خوشبختانه با قراردادی که با استخر ۹ دی امضا شده، هم در بخش بانوان و هم در بخش آقایان سانس‌های مختلفی در هفته در نظر گرفته شده و سانس‌های آموزشی شنا با توجه به استقبال از آن، هم در باشگاه‌های شماره یک، دو، الهیه و هم در استخر ۹ دی دایر و فعال هستند.

«باشگاه نفت تهران در لیگ شنا کشور جایگاه خوبی به دست آورده است. در حال حاضر میزان آمادگی تیم‌ها چگونه است و چه برنامه‌ای برای توسعه آن دارد؟»

شناگران ما، فعالیت‌های قابل توجهی در سطح لیگ باشگاهی کشور در سه رشته شنا، شیرجه و واترپلو دارند که با توجه به حمایت‌های اداره کل سلامت و تربیت بدنی وزارت نفت و امور ورزش و تربیت بدنی

طی

۲

سال و با پایان

استعدادیابی‌ها،

ملی پوشانی در

رشته های شنا،

شیرجه و واترپلو

از میان خانواده

نفت خواهیم

داشت

آوریم. در رشته واترپلو نیز بیشتر فرزندان کارکنان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در این تیم فعال هستند و سال گذشته عنوان قهرمانی لیگ برتر را به دست آوردند. برای استفاده از مربیان شرکتی در مسابقات داخلی که آموزش مرکزی نیز آن را تأیید کرده، مقرر شده یک دوره آموزشی داوری شنا برگزار شود؛ بودجه آن تصویب شده و فدراسیون شنا هم مجوز برگزاری آن را داده است.

«هیات شنا شرکت ملی نفت، نسبت به دیگر هیات‌های ورزشی در نفت، فعال و در زمینه جذب استعداد موفق‌تر بوده است. به همین دلیل مشکل کمتری در جذب و تکمیل سهمیه ورزشکار فرزند کارکنان دارد. دلیل این امر چیست؟»

بی‌شک مهم‌ترین نکته در این زمینه، اقبال عمومی است و همین مساله سبب شده، مسؤولان حوزه ورزش در کل مجموعه وزارت نفت که شامل شرکت‌های ملی نفت، گاز، پالایش و پخش فراورده‌های نفتی و پتروشیمی است، امکانات لازم را برای این رشته فراهم کنند؛ چرا که استقبال از این رشته زیاد بوده و بودجه لازم برای توسعه آن یا نگاه مثبت مدیران ارشد صنعت نفت در نظر گرفته شده است. همین استقبال و حمایت سبب می‌شود، جمعیت زیادی زیر پوشش قرار بگیرند، ضمن اینکه استعدادهای بیشتری هم شناسایی می‌شوند؛ البته نیروی انسانی، یعنی مربیان هیات شنا نیز در شرایط خوبی قرار دارند، به گونه‌ای که بیشتر مربیان ما در شرکت ملی نفت و ستاد تهران، مربیان حرفه‌ای، با سابقه بالا و درجه مربیگری (یک) هستند. از این رو بسترهای نرم‌افزاری خوبی برای توسعه ورزش شنا داریم. در کنار آن الزام‌های مقرراتی نیز سبب شده جدی‌تر به موضوع استعدادیابی در میان فرزندان کارکنان توجه کنیم. این فرزندان در کلاس‌های آموزشی شرکت کنندگان، بررسی و شناسایی و به سمت دوره‌های حرفه‌ای هدایت می‌شوند.

«شناسایی استعدادهای جدید تنها به کلاس‌های آموزشی خلاصه می‌شود؟»

خیر، در کنار شناسایی استعدادهای جدید در کلاس‌های آموزشی، مربی، سرمربی یا سرپرست تیم شناخت در لیگ، در مسابقات سراسری شرکت‌های مختلف حضور پیدا می‌کنند تا شناگران با استعداد را شناسایی کنند؛ چرا که ممکن است استعدادهایی باشند که به هر دلیل، در کلاس‌های آموزشی مرتبط با شرکت‌ها حضور نداشته و به صورت مستقل آموزش دیده باشند. این افراد معمولاً در المپیادهای سراسری وزارت نفت شرکت می‌کنند و در همان جا شناسایی و جذب تیم‌ها می‌شوند. در یکی، دو سال اخیر با توجه به برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته، تمام تلاش خود را معطوف به شناسایی استعدادها در هر نقطه از کشور و معرفی آنها به مربی و سرمربی تیم شناخت کرده‌ایم. مربیان، این استعدادها را از هر نظر حمایت و شرایط پیشرفت آنها را فراهم می‌کنند. به همین دلیل مطمئن هستیم، طی ۲ سال آینده با استعدادیابی‌هایی که بزودی به پایان می‌رسد، ملی پوشانی در رشته‌های شنا، شیرجه و واترپلو از فرزندان خانواده نفت خواهیم داشت.

پس از وقفه ای ۵ ساله

المپیاد ورزشی فرزندان کارکنان
زیر ۲۵ سال شرکت ملی گاز برگزار شد

المپیاد ورزشی فرزندان کارکنان زیر ۲۵ سال شرکت ملی گاز، پس از پنج سال وقفه به دلایلی همچون سیاست‌های صرفه جویانه در دولت قبل و شیوع بیماری کرونا که کاهش و گاه تعطیلی فعالیت‌های ورزشی را به همراه داشت، بار دیگر از سر گرفته شد. این المپیاد ورزشی، امسال به میزبانی پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد در شهر مقدس مشهد برگزار شد و محمد جواد راسخی، مسئول خدمات ورزشی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد در باره آن توضیحاتی داده است که در ادامه می‌آید.

مسئول خدمات ورزشی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد با ابراز خرسندی از برگزاری المپیادهای ورزشی پس از وقفه ای پنج ساله گفت: المپیاد ورزشی فرزندان زیر ۲۵ سال کارکنان شرکت ملی گاز در دوه‌گروه دختران و پسران زیر ۱۸ سال و ۱۸ تا ۲۵ سال برگزار شده است. محمد جواد راسخی با بیان اینکه از ماه آینده نیز این

مسابقات برای کارکنان بالای ۴۵ سال شرکت ملی گاز برگزار خواهد شد، افزود: وقفه پنج ساله و برگزاری نشدن این مسابقات دودلیل عمده داشت که اولین آن، شیوع کرونا و کاهش فعالیت‌های ورزشی و دلیل دوم نیز اجرای برنامه صرفه جویانه در دوره قبل بود که تعطیلی المپیادهای ورزشی را به همراه داشت.

وی با اشاره به اینکه تعطیلی المپیادهای ورزشی اصلا صرفه جویی به شمار نمی‌رفت و هزینه‌های جانبی بیشتری ایجاد کرده بود، توضیح داد: المپیادهای ورزشی با هدف شادابی، سلامت و رقابت سالم میان کارکنان، همچنین آموزش اهداف تربیت بدنی و امید به پیروزی میان فرزندان کارکنان برگزار می‌شود و تعطیلی آن نتایج منفی به همراه داشت. خوشبختانه برگزاری المپیادهای ورزشی از سر گرفته شده و باعث ایجاد نشاط در جامعه کارکنان وزارت نفت شده است. مسئول خدمات ورزشی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد تاکید کرد: این دوره از المپیاد برای

فرزندان پسر در رشته‌های کشتی، والیبال، دو و میدانی، تیراندازی، شنا، تنیس روی میز، تنیس خاکی و شطرنج و برای دختران نیز در رشته‌هایی مثل آمادگی جسمانی و تیراندازی با تفنگ برگزار شد. وی با اشاره به اینکه رشته‌های ورزشی براساس نیازها و شرایط تیم‌های شرکت کننده در المپیاد بود، تصریح کرد: نکته مهمی که باید به آن اشاره کرد، این است که برگزاری چنین مسابقاتی باید با یک طراحی، تفکر، برنامه‌ریزی و هم‌اندیشی تمام‌مناطق (البته قبل از برگزاری المپیاد) صورت گیرد تا بتوان آن را به بهترین نحو برگزار کرد.

راسخی گفت: در المپیاد فرزندان زیر ۱۸ سال، ۱۲۰۰ شرکت‌کننده با توجه به شرایط اقتصادی، نبود بلیت هواپیما و... شرکت کردند. معتمد زمانی که چنین استقبالی از یک المپیاد ورزشی صورت می‌گیرد، حتما باید برنامه‌ریزی قدرتمندتری برای برگزاری این المپیاد انجام شود.

مسئول خدمات ورزشی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد گفت: در این دوره از المپیاد، بیشتر پالایشگاه‌ها، گاز استانی‌ها و مناطق عملیاتی حضور داشتند؛ اما غالب این شرکت‌ها در همه رشته‌ها تیم نداشتند و برخی تنها در دو یا سه رشته شرکت کرده بودند (البته حضور در رشته‌های مختلف به امکانات آنها بستگی دارد).

وی یکی از مهم‌ترین موارد برای برگزاری المپیادهای ورزشی را فضای ورزشی مناسب و توسعه آن خواند و افزود: برگزاری چنین المپیادهایی بخوبی نشان می‌دهد که کدام مناطق در چه سطحی از نظر امکانات ورزشی و آمادگی جسمانی قرار دارند. به عنوان مثال، سن کارکنان پالایشگاه هاشمی‌نژاد (خانگیران) بالاست و فرزند زیر ۱۸ سال بسیار کم دارند. یا در مناطقی مثل عسلویه آمار شرکت‌کنندگان در این رده سنی بالاست و برای رشته‌های مختلف تیم داده‌اند.

برترین
تیم های
المپیاد گاز

در پایان المپیاد ورزشی فرزندان پسر ۲۵ سال به پایین شرکت ملی گاز ایران و با توزیع مدال، برترین‌های این دوره از رقابت‌ها در رده سنی زیر ۱۸ سال مشخص شد.

براین اساس، تیم‌های ورزشی و ورزشکاران شرکت‌کننده از پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد، مجتمع گاز پارس جنوبی و پالایشگاه فجرچم به ترتیب بیشترین مدال‌ها را کسب کردند. در این دوره از رقابت‌ها در مجموع ۴۳۵ مدال طلا، نقره و برنز در میان قهرمانان رشته‌های مختلف ورزشی توزیع شد که از این تعداد، ۱۴۲ مدال طلا، ۱۴۴ نقره و ۱۴۷ مدال برنز بود و ورزشکاران پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد، بیشترین مدال را از آن خود کردند.

شنا، مدال آورترین رشته

همچنین، شنا مدال آورترین رشته ورزشی این دوره از رقابت‌ها و با ۳۳۶ شرکت‌کننده از ۳۷ شرکت تابعه شرکت ملی گاز ایران از سراسر کشور بر اقبال‌ترین ورزش در رده سنی ۱۷ تا ۱۷ سال بود که در هشت رده سنی مجزا برگزار شد.

دیگر رشته‌های ورزشی

در مسابقات فوتبال نیز تیم‌های پالایشگاه پیدلند، مجتمع گاز پارس جنوبی و پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد اول تا سوم شدند. تیم پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد قهرمان والیبال شد، مازندران و گلستان نیز دوم و سوم شدند. در بسکتبال تیم مجتمع گاز پارس جنوبی اول، پالایشگاه فجر چم دوم شد و پالایشگاه سرخون و قشم نیز به مقام سوم دست یافت.

برترین‌های تیمی

برترین‌های تیمی پدیمیتون را نیز تیم‌های گاز خراسان رضوی، منطقه ۹ انتقال گاز و پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد تشکیل داد و قهرمانان کشتی، پالایشگاه فجر چم، پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد و گاز مازندران بودند. در شطرنج تیمی نیز مجتمع گاز پارس جنوبی اول شد. پالایشگاه پارسین دوم و پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد مقام سوم را از آن خود کرد. در مسابقات تیمی شنا هم تیم‌های گاز خراسان رضوی، ستاد تهران و پالایشگاه فجرچم اول تا سوم شدند و در مسابقات تنیس روی میز، تیم‌های مجتمع گاز پارس جنوبی اول، منطقه یک عملیات انتقال گاز دوم و پالایش گاز ایلام سوم شد.

همایش بزرگ مدارس ورزشی تابستانه شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب- اهواز برگزار شد.



همایش بزرگ مدارس ورزشی تابستانه شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب- اهواز برگزار شد.

آغاز بازی های لیگ آزادگان



گذشته از لیگ برتر فوتبال ایران به لیگ دسته یک سقوط کرد و تیم نفت و گاز گچساران نیز از لیگ دسته دو به لیگ فوتبال دسته یک صعود کرده است.

باشگاه نفت تهران سر به دنبال فوتبال نیست های مستعد



تیم باشگاه نفت تهران سر به منظور حضور در مسابقات فوتبال باشگاه‌های تهران، به دنبال تکمیل تیم جوانان خود است. به همین منظور این باشگاه اطلاعیه ای منتشر کرده تا از میان فرزندان پسر کارکنان نفت، بازیکنان مورد نظر خود را انتخاب کند. در متن این اطلاعیه باشگاه نفت تهران سر آمده است:

به اطلاع همکاران شرکت ملی نفت ایران، شرکت‌های تابعه نفت مستقر در تهران و واحدهای ستادی وزارت نفت می‌رساند، امور ورزش و تربیت بدنی در نظر دارد از میان فرزندان کارکنان (رسمی-پیمانی-قرارداد مدت معین-قرارداد مدت موقت) علاقه مند، طبق

رده سنی متولدین سال ۱۳۸۴ به بعد باشگاه نفت تهران سر با انجام تست فنی و شناسایی بازیکنان مستعد، استفاده کند

برگزاری همایش مدارس ورزشی مناطق
نفت خیز جنوب

در ابتدای این همایش، رژه نمایندگان ورزشکاران در رشته‌های مختلف مدارس ورزشی انجام و مدیران حاضر در این همایش از جمله ابوالقاسم حبیبی پور، مدیر منابع انسانی شرکت ملی مناطق نفت خیز سخنرانی کردند. در این مراسم اسکندر فرهمند، مدیرعامل باشگاه فرهنگی ورزشی مناطق نفت خیز جنوب گفت: یکی از بیماری‌های تحرکی فرزندان است و مدارس ورزشی می‌توانند بهترین راهکار برای ریشه کردن این معضل باشند. مدارس ورزشی تابستانه با سه هدف پرکردن اوقات فراغت، آموزش و استعدادیابی با حضور بیش از ۶ هزار ورزشکار در ۱۸ رشته پسران و ۱۴ رشته دختران در حال برگزاری است.