

مدیر عامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران:

برای گذر از زمستان آماده‌ایم



با اولویت بخشی وزارت نفت به سرمایه گذاری رقم خورد

رویکرد نتیجه بخش



اجرای پروژه خط لوله انتقال گاز «اهواز- کوهدشت»

عکس: سید شریف فرحناک - آذر ۱۴۰۲



شنبه ۱۸ آذر 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.



۴۲



خانواده نفت

وجود همسر
نگرانی هایم را
کاهش داد

۲۶



بین الملل

مبارزه با گرمایش
جهانی به کمک
فناوری های نو

۳۸



موزه

موزه نفت
در قلب تهران

۲۲



پخش

برای گذر از زمستان
آماده ایم

۴۰



معرفت

ابعاد زندگی
حضرت زهرا (س)

نفت مسجد سلیمان تنها
در فکر صعود به لیگ برتر
است

۴۴



در سفر معاون حقوقی
رئیس جمهوری به مناطق عملیاتی
صنعت نفت تاکید شد
حمایت دولت از
افزایش سقف حقوق
کارکنان نفت

۴



سر مربی تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران:

بیشترین آمار
معرفی بازیکن به تیم ملی
را داریم

۴۶

داستان مازوت سوزی در نیر و گاهها تکراری شده است!

پایش سوخت با فیلتر سختگیرانه استاندارد

هر ساله و با آغاز فصل سرما میهمانی ناخوانده و ناخوشایند به نام «آلودگی هوا» به اوج می رسد و به موضوعی پردغدغه و البته پردردسر برای مسئولان و مردم تبدیل می شود؛ موضوعی کهنه که از دیرباز به آن توجه و پرداخته شده و هر زمان نیز نوک تیز بیگانگانه، عامل «سوخت» رانشانه می رود و آن را به عنوان متهم ردیف اول معرفی می کند. جواد اوجی، وزیر نفت بارها برای این موضوع تاکید کرده است که فرآورده های نفتی تولیدی یا لایشگاه ها، پیش از تحویل به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران (متولی توزیع) در آزمایشگاه های صنعت نفت، کیفیت سنجی سختگیرانه می شود و این شرکت نیز با پایش مجدد، آن را روانه بازار مصرف می کند، ضمن اینکه نباید نقش فیلترهای سختگیرانه سازمان استاندارد و شاخص های آلودگی را هم از نظر دور داشت، اما گویا تلاش می شود چرخش این توپ گرد تنها در میدان صنعت نفت دیده شود و نه در زمین جاهای دیگر! موضوعی که گاه با اظهار نظرهای بی پایه و اساس همراه می شود...

۵۲

از سوی معاون وزیر نفت
در منابع انسانی اعلام شد:

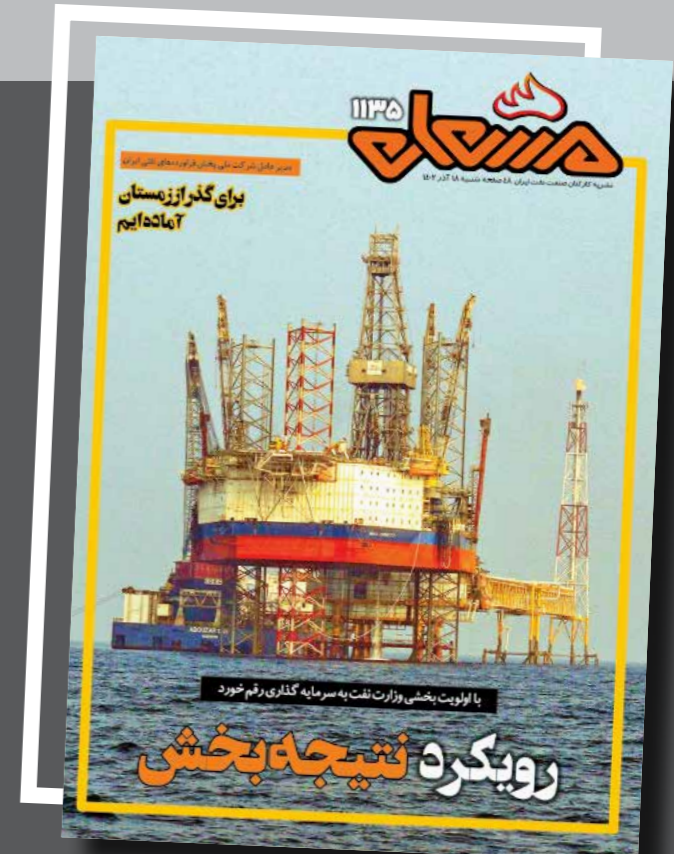
اجرای مرحله دوم
طبقه بندی مشاغل
پیمانکارانها

۴

روند رویه رشد گازرسانی در
استان بوشهر به ثمر نشست

گام های
پایانی توسعه

۲۰



با احداث همزمان ۱۰ تاسیسات تقویت فشار گاز در گستره کشور رقم خورد

ثبت رکورد تازه

۱۸



شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با احداث همزمان ۱۰ تاسیسات تقویت فشار گاز، موفق به ثبت رکوردی تازه در تاریخ صنعت گاز ایران شد و این دستاورد، مرهون اتکا به توان طراحان و مهندسان مستعد کشور در داخلی سازی فرآیند ساخت، نصب و راه اندازی تجهیزات فوق پیشرفته است. یکی از ارکان اصلی موفقیت پروژه های طرح تاسیسات تقویت فشار گاز را باید تعاملات هدفمند و موثر با دو شرکت بزرگ سازنده توربو کمپرسور کشور بر شمرد. فرآیند ساخت ۲۰۰ دستگاه توربو کمپرسور از سوی این دو شرکت ایرانی مینا و او تی سی به گونه ای مدیریت شده است که به موازات روند انتخاب و آغاز به کار پیمانکار، توربین ها نیز ساخته و به سایت حمل می شوند.

در سفر معاون حقوقی رئیس جمهوری به مناطق عملیاتی صنعت نفت تاکید شد

حمایت دولت از افزایش سقف حقوق کارکنان نفت



بخش دولتی را جذب می کنند، از این رو باید برای رفع این مشکل راهکاری اندیشیده شود.

متخصص در بدنه دولت خیلی ماندگار نیستند، تاکید کرد: بخش خصوصی با پرداخت حقوق های بالاتر نیروهای آموزش دیده در

ماليات موضوعی سراسری در کشور است. معاون حقوقی رئیس جمهوری همچنین اظهار کرد: درباره رعایت سقف حقوق دریافتی کارکنان صنعت نفت که مورد اشاره معاون وزیر نفت در امور منابع انسانی است، به نظر می رسد در این زمینه با توجه به اینکه مجلس به دولت برخی اختیارات و مجوزها را داده است بتوان اقدامهایی انجام داد، زیرا به طور مثال دریافتی کسی که روی سکوی دریایی کار می کند با کسی که در تهران زیر باد کولر کار می کند نمی تواند یکسان باشد، از این رو ما از تغییر سقف حقوق در مناطق عملیاتی با شرایط سخت آب و هوایی و کاری حمایت می کنیم.

دهقان درباره پرداخت پاداش پایان خدمت به کارکنان صنعت نفت نیز گفت: پرداخت پاداش پایان خدمت به کارکنان دولت در زمان مجلس شورای اسلامی پنجم از سوی برخی نمایندگان به دولت پیشنهاد و از همان زمان ایتیم موضوع باب شده است، با توجه به اینکه کمیت و کیفیت این پاداش مصوبه مجلس شورای اسلامی است بنده بعید می دانم بتوان تغییری در آن ایجاد کرد.

ابراز تانسف از ماندگار نماندن نیروهای متخصصی وی با اشاره به اینکه متأسفانه به دلیل پرداخت حقوق پایین نیروهای

اجرای دولتی کشور اعلام کرد: برخی از این مشکلات به صورت مستقیم به امور حقوقی ریاست جمهوری مربوط می شود، از مدیران حاضر در این نشست می خواهم مستندات و مدارک مربوط به این مشکلات را ارسال کنند تا ما بتوانیم در حل آنها بهتر عمل کنیم.

دهقان با اشاره به قانون کلی مناطق آزاد و ویژه در کشور تاکید کرد: هر استان و شهرستان این مناطق اقتضات خود را دارد، از این رو رئیس جمهوری به تازگی برای اصلاح این قوانین این موضوع را به ما ارجاع داد تا با همکاری و هماهنگی سازمان مناطق آزاد کشور اصلاحاتی در این قوانین انجام شود، البته در این زمینه نیاز است اصلاحاتی در قوانین کشور هم صورت بگیرد که بحث آن در این نشست نمی گنجد، اما از مدیران صنعت نفت حاضر در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس می خواهیم مشکلات و چالش های خود با گمرک را برای ما ارسال کنند تا بررسی های لازم انجام شود.

وی درباره برخی مشکلات و دغدغه های کارکنان صنعت نفت مانند اخذ مالیات های سنگین از حقوق کارکنان گفت: نهادی جز مجلس نمی تواند در این زمینه تصمیم بگیرد. بنده خیلی بعید می دانم بتوان قوانین مجلس شورای اسلامی در این زمینه را تغییر داد، خیلی به انجام این موضوع خوش بین نیستیم، زیرا قوانین مربوط به اخذ

محمد دهقان در نشست مشترک با مدیران منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با بیان این که در بازدیدی که از تأسیسات نفتی و گازی موجود در این منطقه داشتیم شاهد مجاهدت های ارزشمند کارکنان صنعت نفت بودیم، گفت: زبان این همه تلاش شبانه روزی برای تأمین امنیت انرژی مردم در عسلویه قاصر است.

معاون حقوقی رئیس جمهوری با اشاره به رعایت سقف حقوق کارکنان صنعت نفت گفت: با توجه به اینکه مجلس بعضی از اختیارات و مجوزهای لازم را به دولت داده است، به نظر می رسد بتوان در این زمینه گفت و گو کرد، از این رو ما از تغییر سقف حقوق در مناطق عملیاتی با شرایط سخت آب و هوایی و کاری حمایت می کنیم.

وی ادامه داد: کارکنان صنعت نفت طی دو دهه اخیر نشان دادند که می شود زیر سنگین ترین تحریم ها کارهای عظیمی را به ثمر رساند تا امنیت انرژی کشور و تأمین نیازهای انرژی کشور با مخاطره روبه رو نشود. باید قدر دان زحمات شبانه روزی کارکنان بی ادعای صنعت نفت کشورمان باشیم.

معاون امور حقوقی رئیس جمهوری با اشاره به مطرح شدن مشکلات حقوقی صنعت نفت و اختلافات این صنعت با دیگر دستگاه های

معاون حقوقی رئیس جمهوری طی سفری به منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و همچنین منطقه عملیاتی لاوان از بخش های فرآیندی و جانبی پالایشگاه فاز ۱۴ میدان گازی مشترک پارس جنوبی و سکوی سلمان بازدید کرد و طی آن بر حمایت دولت از افزایش سقف حقوق کارکنان صنعت نفت در مناطق سخت عملیاتی تاکید کرد.

محمد دهقان در سفر به عسلویه با همراهی سجاد خلیلی، معاون نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت، مهدی علی مددی، معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزیر نفت، محمدحسین متجلی، مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس و جمعی از مدیران ارشد این شرکت در حوزه توسعه و عملیات تولید گاز از پالایشگاه طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی بازدید کرد و در جریان روند توسعه تا بهره برداری، حجم سرمایه گذاری و مشتقات گازی آخرین طرح عظیم پالایشگاهی پارس جنوبی قرار گرفت.

بازدید از طرح ایران آل ان جی و بندر خدماتی، صادراتی سیراف پارس در منطقه پارس ۲ و نشست با مدیران و متخصصان صنعت نفت در منطقه ویژه پارس از دیگر برنامه های سفر معاون حقوقی رئیس جمهوری به قطب تولید گاز ایران خواهد بود.

حمایت از تغییر سقف حقوق کارکنان

از سوی معاون وزیر نفت در منابع انسانی اعلام شد:

اجرای مرحله دوم طبقه بندی مشاغل پیمانکاری ها



مهدی علی مددی، معاون وزیر نفت در منابع انسانی در نشست مشترک محمد دهقان، معاون حقوقی رئیس جمهوری گفت: با اجرای طرح طبقه بندی مشاغل در بخش نیروهای پیمانکاری اقدام های خوبی انجام شده است که البته این پروژه مرحله دومی نیز دارد. علی مددی با بیان اینکه کارکنان صنعت نفت کشور در زمان آغاز به کار دولت مردمی سیزدهم در یافتی حقوق خوبی نداشتند، گفت: خیلی از قوانین در دولت پیش در حوزه سرمایه انسانی ابتر و اجرا نشده بود، از جمله آنها می توان به قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت، آیین نامه ماده ۱۰ و قوانین مربوط به اینها را اشاره کرد. معاون وزیر نفت در منابع انسانی تصریح کرد: با مساعدت های دولت مردمی سیزدهم و نگاه حکیمانه مقام عالی وزارت نفت توانستیم تا حدودی بر مشکلات موجود در حوزه سرمایه انسانی صنعت نفت فائق آئیم، به طوری که با اجرای طرح طبقه بندی مشاغل در بخش نیروهای پیمانکاری اقدام های خوبی انجام شده است که البته این پروژه فاز دومی نیز دارد که با تأمین بار مالی آن شاهد اتفاق های بهتری برای این دسته از کارکنان صنعت نفت خواهیم بود.

نظام جبران خدمات منطبق با قوانین صنعت نفت برای قراردادی ها

وی ادامه داد: از سال ۱۳۹۲ شاهد نبود اجرای نظام جامع

جبران خدمات مناسبی در بخش کارکنان قرارداد مدت موقت و مدت معین نیز بودیم، از این رو با حمایت وزیر نفت توانستیم یک نظام جبران خدمات مناسب و منطبق با قوانین صنعت نفت را برای این دسته از کارکنان اجرا کنیم.

معاون وزیر نفت در امور سرمایه انسانی اظهار کرد: در حوزه نیروهای رسمی اجرای ماده ۱۰ آیین نامه پس از تأیید شورای حقوق و دستمزد و شورای حقوقی ریاست جمهوری با تصویب

معاون وزیر نفت در امور نظارت بر منابع هیدروکربوری مطرح کرد

نیاز وزارت نفت به مجوزهای ویژه برای توسعه

پارس جنوبی

این صنعت را اداره کنند. معاون وزیر نفت در امور نظارت بر منابع هیدروکربوری در نشست مشترک با محمد دهقان، معاون حقوقی رئیس جمهوری در عسلویه گفت: برای مدیریت بهتر توسعه میدان مشترک گازی پارس جنوبی و با توجه به نقش این میدان در تأمین امنیت انرژی کشور نیازمند مجوزهای ویژه از دولت و مجلس شورای اسلامی در این زمینه هستیم.

خلیلی با بیان اینکه همه تأسیسات بالادستی و پایین دستی صنعت نفت در عسلویه به برکت وجود میدان مشترک پارس جنوبی است، توضیح داد: کشور طی ۲۵ سال اخیر بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار در بخش های بالادستی و ۳۰ میلیارد دلار در بخش های پایین دستی این منطقه سرمایه گذاری کرده است. وی با تاکید بر اینکه بار سنگین اداره تأسیسات موجود در عسلویه زیر سایه تحریم های فلج کننده بر دوش کارکنان صنعت نفت است، افزود: مقام معظم رهبری در سفری که سال ۱۳۹۰ به عسلویه داشتند ثروت اصلی این منطقه را نه نفت و گاز آن، بلکه نیروی انسانی توانمند فعال در آن دانستند که بدون حضور شرکت ها و کارشناسان خارجی توانسته اند

پیام تسلیت وزیر نفت برای درگذشت

بیژن عالی پور

وزیر نفت در پیامی درگذشت بیژن عالی پور، مدیرعامل پیشین شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب را تسلیت گفت.

متن پیام تسلیت جواد اوجی به شرح زیر است:

«اللهم انالیه راجعون

مهندس عالی پور سال های متمادی از عمر خویش را در مسیر خدمت به صنعت نفت ایران زمین گذراند و در هر جایگاه شغلی و مدیریتی از جمله در مدیرعاملی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، همواره منشأ خدماتی ارزشمند بود.

ایشان به گواه و بیان همکارانی که او را می شناختند پیوسته بر مدار اخلاق گام برمی داشت و در یاد دوستان و همراهان، بذور نهالی نکاشت مگر آمیخته با صمیمیت، دوستی و نکویی.

از درگاه ایزدمنان برای این همکار تلاشگر و درست کار، غفران و آمرزش الهی مسئلت می نمایم.

همچنین به نمایندگی از کارکنان خدوم و همه مدیران صنعت نفت، خدمت خانواده محترم شان تسلیت عرض نموده از درگاه احدیت برای فرزندان و سایر بستگان، دوستان و دوستداران آن مرحوم، صبر و سلامت آرزو می کنم.



با اولویت بخشی وزارت نفت به سرمایه گذاری رقم خورد

نتیجه بخش رویکرد

مشعل توسعه صنعت نفت ایران که از نظر حجم ذخایر هیدرو کربوری ظرفیت‌هایی عظیم دارد، نیازمند جذب سرمایه و چشم‌په‌راه سرمایه‌گذاران است؛ از این‌رو وزارت نفت دولت سیزدهم بارها اعلام کرده که پذیرای سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی برای توسعه بخش بالادست صنعت نفت و گاز با هدف کمک به حفظ و ارتقای ضریب امنیت عرضه انرژی جهان برای سال‌ها و دهه‌های پیش روست. از آنجا که صنعت نفت به‌عنوان پیشران توسعه اقتصادی کشور، نقشی مهم و موثر در توسعه، اشتغال و رشد اقتصادی داشته و دارد، حرکت در این مسیر می‌تواند شاخص‌های مهم اقتصادی را بهبود ببخشد؛ به این دلیل که صنعت نفت ایران این ظرفیت را دارد که سرمایه‌گذاران آن در مدت زمان ۵ تا ۶ سال قابل بازگشت باشد و به افزایش درآمد کشور و بهبود دیگر شاخص‌های اقتصادی کشور بینجامد. بادر نظر گرفتن همین اهمیت، موضوع جذب سرمایه به‌عنوان یکی از مسیرهای تقویت صنعت نفت در اولویت‌های کاری جواد اوجی پس از در اختیار گرفتن سکان وزارت نفت و به تبع آن دولت سیزدهم قرار گرفت. از دو سال و اندی گذشته و با شروع به کار دولت سیزدهم، توجه به سرمایه‌گذاری در بخش‌های مختلف صنعت نفت به‌عنوان یکی از مهم‌ترین وعده‌ها و برنامه‌های دولت سیزدهم کلید خورد و پیر و آن سیدابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری نیز با تأکید بر همین رویکرد به دفعات مختلف که آخرین آن ۲۹ آبان ماه امسال بود به منظور پیگیری روند سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و تأکید مودک بر ادامه این مسیر به وزارت نفت رفت.

کارنامه ۲ ساله

جواد اوجی، وزیر نفت در برنامه پیشنهادی خود به نمایندگان مجلس شورای اسلامی که در پنج فصل شامل فصل نخست «مقدمه»، فصل دوم «برخی از اسناد بالادستی مرتبط با صنعت نفت حاکم بر برنامه پیشنهادی»، فصل سوم «چالش‌های اساسی پیش‌روی صنعت نفت»، فصل چهارم «اقدامات اساسی و فوریت دار در صنعت نفت» و فصل پنجم «اقدامات راهبردی و عملیاتی وزارت نفت با لحاظ نمودن اولویت‌ها» ارائه کرد، در بخشی مجزا به موضوع سرمایه‌گذاری در صنعت نفت پرداخته و در سرفصلی با عنوان «تأمین منابع مالی و جذب سرمایه در صنعت نفت از مسیر طراحی مشوق‌های لازم» به راه‌هایی همچون گسترش تنوع ابزارهای سرمایه‌گذاری و تکمیل ساختارهای آن، اعمال سیاست‌های تشویقی برای سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی از جمله بازار سرمایه، مردمی سازی اقتصاد نفت و گاز و جذب سرمایه‌های مردمی و مشارکت آنها در سود پروژه‌های صنعت نفت، گاز پالایش و پتروشیمی، همچنین به‌کارگیری منابع بانکی و توان‌نهادهای حاکمیتی برای سرمایه‌گذاری در پروژه‌های بزرگ و زیربنایی، تشکیل صندوق‌های سرمایه‌گذاری با هدف حمایت از طرح‌های صنعت نفت، پیگیری جذب سرمایه‌گذاران خارجی در صنعت نفت از جمله توافقات جامع راهبردی با کشورهای چین و امکان‌سنجی اقتصادی و انتشار اوراق مشارکت ارزی برای پروژه‌های نفت و گاز، اشاره کرده بود.

با گذشت بیش از دو سال از عمر دولت سیزدهم، تازه‌ترین گزارش وزارت نفت، اعداد و ارقام امیدوارکننده در حوزه سرمایه‌گذاری صنعت نفت را پیش‌رو قرار می‌دهد که با توجه به تحریم‌های یک‌جانبه بین‌المللی باید آن را از دستاوردهای مهم دولت خواند که در فضایی با انسداد سیاسی اقتصادی و با استفاده از توان داخلی برای اجرای پروژه‌ها تحقق یافته است. در گزارش جواد اوجی به رئیس‌جمهوری دولت سیزدهم آمده است که در صنعت نفت ۱۸۲ طرح به ارزش ۷۶ میلیارد دلار با هدف افزایش ظرفیت تولید در بالادست و پایین‌دست در جریان است و با این اوصاف در این دولت، طرح‌های نیمه‌تمام به ارزش ۲۸۵ میلیارد دلار که عمده آنها طرح‌های نیمه‌تمام بالادست و پایین‌دست صنعت نفت بوده‌اند، تکمیل شده و به بهره‌برداری رسیده‌اند. تعریف ۵۰ طرح جدید به ارزش ۴۷،۵ میلیارد دلار و امضای ۶ قرارداد در میدان‌های مشترک غرب کارون به ارزش ۱۴،۵ میلیارد دلار، بخشی از توفیقات وزارت نفت دولت سیزدهم در مقطع زمانی دوساله است.

آنچه در برنامه‌ریزی صنعت نفت دولت سیزدهم در بخش سرمایه‌گذاری، اولویت قرار گرفته است، سوق دادن سرمایه‌ها به سمت و سوی پروژه‌های کلیدی بوده و در این فهرست، سرمایه‌گذاری‌ها در حفظ

نگهداشت تولید، رشد تولید نفت و گاز، افزایش تولید از میدان‌های مشترک، جمع‌آوری گازهای مشعل، ذخیره‌سازی گاز طبیعی، توسعه اکتشاف میدان‌های نفتی و گازی جدید، افزایش ظرفیت‌های پالایشی نفت و فرآورده‌های نفتی، همچنین احداث پالایشگاه‌ها، کیفی‌سازی فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های موجود، افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی و افزایش فرآورش گاز در پالایشگاه‌های گازی از موارد کلیدی بوده‌اند.

تکمیل طرح‌های نیمه‌تمام با اولویت میدان‌های مشترک

در فهرست طرح‌های نیمه‌کاره می‌توان به ساخت پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی اشاره کرد که با طولانی شدن عمر طرح به بیش از ۱۴ سال تکمیل نشده و با شتاب گرفتن آن در دولت سیزدهم تعیین تکلیف شد. از دیگر طرح‌های مهم در بخش موارد نیمه‌کاره می‌توان به فاز ۱۱ پارس جنوبی اشاره کرد که در اولویت برنامه‌ریزی و در مدار پیشرفت قرار گرفت. این رویکرد باعث شد مخزن مشترک پارس جنوبی که روزگاری دغدغه از دست رفتن منابع آن به سمت همسایه قطری خود را داشتیم، نسبت به شروع به کار دولت سیزدهم، ۵۰ میلیون مترمکعب گاز بیشتر از این حوزه تولید شود. وزارت نفت در دوره دولت سیزدهم با اولویت قرار دادن میدان‌های مشترک نفت و گاز، در امضای ۶ قرارداد موثر واقع شد که بیشتر مرتبط با میدان‌های مشترک غرب کارون مانند آزادگان، یاران و...

طرح‌های توسعه‌ای گاز

مطابق گزارشی که چندی قبل رضا دهقان، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران ارائه کرد، ایجاد ایستگاه‌های فشارافزایی در پارس جنوبی با سرمایه‌گذاری ۱۵ میلیارد دلار، توسعه فاز نخست کیش با سرمایه‌گذاری ۹۳ میلیون دلار، میدان بلال با سرمایه‌گذاری ۴۴۰ میلیون

دلار و میدان فرزاد B با سرمایه‌گذاری ۱،۸ میلیارد دلار در دست توسعه قرار دارند. در مجموع برای افزایش تولید گاز در کشور ۲۲ میلیارد دلار پروژه در حال اجراست، ۳،۶ میلیارد دلار قرارداد در قالب ۱۴ طرح برای افزایش تولید گاز مانند احداث ایستگاه‌های تقویت فشار، توسعه میدان‌های گازی مانند خارتنگ، مدار، توس و... نیز اجرامی شود.

سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیارد دلاری

برای افزایش تولید نفت حدود ۲۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در دست اجراست که این طرح‌ها شامل توسعه میدان آزادگان جنوبی با سرمایه‌گذاری ۱،۵ میلیارد دلار، توسعه میدان‌های سپهر و جغیر با سرمایه‌گذاری حدود ۲ میلیارد دلار، تکمیل و نگهداشت و افزایش تولید نفت (۳۳ طرح) با سرمایه‌گذاری ۵،۸ میلیارد دلار، توسعه میدان یادآوران با سرمایه‌گذاری ۳،۸ میلیارد دلار و... است. افزون بر آن، هفت طرح توسعه میدان‌های نفتی با سرمایه‌گذاری ۱۸ میلیارد دلار در سال‌های آینده اجرا خواهد که توسعه یکپارچه میدان آزادگان، توسعه میدان اروند، دارخوین، منصور، آب‌تیمور، دهلران و سوسنگرد شامل این طرح‌ها خواهد بود. با دستاوردهای حاصل شده در مسیر مهم سرمایه‌گذاری، وزارت نفت دولت سیزدهم به سوی آنچه برای خروج از انفعال در دوره تحریم‌ها باور داشت، حرکت کرد و این حرکت نتیجه‌داد تا آینده‌های روشن حتی با وجود تحریم، در انتظار صنعت نفت ایران باشد.

تعریف ۵۰ طرح جدید به ارزش ۴۷،۵ میلیارد دلار و امضای ۶ قرارداد به

ارزش ۱۴،۵ میلیارد دلار

در میدان‌های مشترک غرب کارون به ارزش ۵،۸۱ میلیارد دلار بخشی از توفیقات وزارت نفت دولت سیزدهم در مقطع زمانی دوساله است

وزیر نفت در این باره از امضای مشارکت‌نامه و تأمین مالی ساخت پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و پالایشگاه مرواریدمکران در مجموع با ظرفیت ۶۰۰ هزار بشکه در روز نفت خام سنگین و سرمایه‌گذاری بیش از ۱۸ میلیارد دلار با بانک‌ها و هلدینگ‌های بزرگ داخلی خبر داده است.

رفع موانع قانونی

یکی دیگر از محورهای دستیابی به کیفیت فرآورده‌های نفتی، شرکت‌های داخلی و دانش بنیان است. با این رویکرد می‌توان در بازارهای جهانی و پالایشگاه‌های فراسرزمینی حضوری فعال داشت. در گذشته بر اساس برخی تکلیف‌های قانونی، مشکلاتی در مسیر توسعه پالایشگاه‌ها و اجرای طرح‌های بهبود کیفیت وجود داشت؛ اما در قانون بودجه امسال به این موضوع توجه شده است و منع قانونی برای سرمایه‌گذاری در طرح‌های کیفی سازی فرآورده‌های نفتی وجود ندارد. جلیل سالاری، مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در خصوص مشکلات قانونی سال‌های قبل به این موضوع اشاره دارد که پیش از این، مدیران عامل پالایشگاه‌ها برای اجرای طرح‌های کیفی سازی با مخالفت‌هایی از سوی هیأت مدیره یا حتی سهامداران شان برای تقسیم سود رو به رو بودند و موجب می‌شد تا به مسائل توسعه ای توجه چندانی نشود.

پالایشگاه کرمانشاه: همسواطرح بهبود کیفیت

همت متخصصان ایرانی در خوداتکایی صنعت نفت مثال زدنی است. این خوداتکایی در حوزه‌های مختلف از جمله توسعه، تولید و ساخت داخل موجب شده تا تحریم‌های بین‌المللی کم‌اثرتر و مواردی نیز بی‌اثر شوند. خوداتکایی افزون بر تأمین نیاز داخل به صدور خدمات فنی و مهندسی به پالایشگاه‌های فراسرزمینی نیز تسری یافته و موجب شده است که دانش و محصول صنعت نفت ایران در فراسوی مرزهای کشور نیز حرفی برای گفتن داشته باشند. اینها همه نتیجه توجه و اعتماد به شرکت‌های دانش بنیان و مراکز آموزشی و پژوهشی است. موضوعی که سالاری، مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان بخشی از بدنه اصلی وزارت نفت بر آن تأکید دارد و در این مسیر گام برداشته است. مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در این زمینه با بیان اینکه خوراک پالایشگاه کرمانشاه از میادین نفتی که به نیمه دوم عمر خود رسیده‌اند، تأمین می‌شود، می‌گوید: نفت خامی که به عنوان خوراک در این پالایشگاه به مصرف می‌رسد، بتدریج سنگین‌تر خواهد شد، از این رو باید تغییراتی در واحدهای فرایندی ایجاد شود تا کیفیت نفت این پالایشگاه کاهش نیابد. جلیل سالاری با اشاره به اینکه یکی از موضوعات مهم در این خصوص، کیفی سازی نفت کوره است و در این زمینه استفاده از فناوری‌های سنگین به دلیل سرمایه بر بودن و تحریم‌ها علیه نفت ایران قابل انجام نیست، اظهار می‌کند: باید از فرایندهایی که در فشار و دمای پایین قابل استفاده است، بهره‌بریم؛ زیرا هزینه کمتری به دنبال دارد. پالایشگاه کرمانشاه در اجرای طرح بهبود کیفیت نفت کوره، دانش بنیان‌ها را در کنار خود دارد و از توان و تخصص آنها در این جهت بهره می‌برد.

طرح این موضوع که نفت خام کشور به سمت سنگین شدن در حرکت است، موجب شده است اجرای طرح‌های کیفی سازی در پالایشگاه‌ها نیز با ضرورت و شتاب بیشتری پیگیری شود. بنابراین همین ضرورت، صنعت پویای پالایش نفت کشور را در نوردیدن مرزهای دانش و تکیه بر تخصص و تجربه متخصصان داخلی، حرکت خود را به سمت کیفی سازی محصولات آغاز و افزون بر خوداتکایی در این حوزه به صدور خدمات فنی مهندسی و دانش فنی نیز ورود کرده است.

کیفیت سازی محصولات پالایشگاهی

یکی از اهداف و برنامه‌های وزارت نفت در دولت سیزدهم، افزایش کیفیت فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های موجود و کاهش ترکیبات گوگردی است. برای کیفی سازی محصولات همه پالایشگاه‌ها از جمله پالایشگاه اصفهان برنامه‌ریزی‌هایی انجام شده است. در این پالایشگاه با توجه به فرایند کیفی سازی، روزانه ۱۳ میلیون لیتر بنزین تولید می‌شود. مهرامسال نیز طرح تولید ۱۶ میلیون لیتر گازوئیل با استاندارد یورو ۵ در همسویی با قانون هوای پاک به بهره‌برداری رسیده است. موضوعی که جواد اوجی، وزیر نفت بر آن تأکید داشته و گفته است: کیفی سازی محصولات پالایشگاه‌ها از جمله گازوئیل، بنزین و نفت کوره در تمام پالایشگاه‌های کشور به طور جدی پیش می‌رود.

احداث پالایشگاه‌های جدید: ضرورتی انکارناپذیر

چندی پیش وزیر نفت با حضور رئیس جمهوری در آیین بهره‌برداری و آغاز عملیات پروژه‌های صنعت پالایش کشور که در هلدینگ پتروپالایش اصفهان برگزار شد، به این نکته اشاره داشت که بخش قابل توجهی از افزایش تولید و تکمیل طرح‌های نیمه تمام صنعت نفت، مربوط به ارتقای ظرفیت پالایشی و کیفی سازی فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های نفت است. وزیر نفت با بیان اینکه اکنون توسعه ظرفیت پالایش و پتروپالایش نفت خام و میعانات گازی کشور نزدیک به ۲.۳ میلیون بشکه در روز است، اظهار کرده است: خام‌فروشی افزون بر اینکه ما را از ایجاد ارزش افزوده بی‌نصیب می‌کند، در سال‌های اخیر پاشنه آشیل کشور و سبب آسیب‌پذیری در حوزه تحریم‌ها شده است. به گفته اوجی، شدت مصرف انرژی در کشور به منظور تأمین امنیت انرژی و پوشش کامل نیاز داخلی با فرآورده‌های نفتی، احداث پالایشگاه‌های جدید را برای جلوگیری از خام‌فروشی به ضرورتی انکارناپذیر تبدیل کرده است. موضوعی که رهبر انقلاب و رئیس جمهوری نیز بارها بر آن تأکید داشته‌اند.

افزایش کیفیت محصولات نفتی در دولت سیزدهم

افزون بر موارد اشاره شده بر اساس ماده ۵۹ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی، افزایش کیفیت فرآورده‌های نفتی و کاهش ترکیبات گوگردی به صورت جدی در دستور کار وزارت نفت در دولت سیزدهم قرار گرفته و در این زمینه ۱۱ طرح بهینه‌سازی و ارتقای کمی و کیفی فرآورده‌های تولیدی پالایشگاه‌های موجود، ذیل قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دستی نفت خام و میعانات گازی با مجموع سرمایه‌گذاری ۷.۶ میلیارد دلار در حال اجراست.



وزارت دولت سیزدهم در بهینه‌سازی محصول گام‌های مهمی برداشته است

کیفیت سازی

کانون توجه پالایشگاه‌های کشور

مشعل | صنعت نفت و توسعه آن به عنوان موتور محرک و قوی برای پیشبرد اهداف کلان اقتصادی کشور، موضوعی مهم در دولت سیزدهم است که مدیران ارشد این صنعت در بخش‌های مختلف آن را در دستور کار خود قرار داده‌اند. در این میان شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران نیز به عنوان متولی و راهبر تولید فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه نفت کشور، بنابر مسؤولیت خود به کیفی سازی محصول به عنوان یک اصل مهم توجه دارد. یکی از مهم‌ترین کانون‌های تمرکز شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان متولی توسعه حوزه صنعت پالایش، ایجاد زمینه برای اجرای طرح‌های ارتقای کیفی در پالایشگاه‌های نفت و افزایش ظرفیت پالایشی در آنها از طریق توسعه پتروپالایشگاه‌ها متناسب با منابع قابل تأمین در برنامه‌های میان مدت و بلندمدت است. گزارشی پیش رو به بررسی فرایند ارتقای بخشی به کیفیت فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه کشور پرداخته است. در این زمینه وزیر نفت به امضای قرارداد ۶ طرح کلان کیفی سازی و افزایش ظرفیت تولید در پالایشگاه‌ها به ارزش ۷.۲ میلیارد دلار اشاره دارد که بخشی از آن مانند طرح توسعه پالایشگاه آبادان و بهبود کیفیت پالایشگاه اصفهان به بهره‌برداری رسید، همچنین فرایند ساخت پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و مروارید مکران هر کدام به ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در حال انجام است. با توجه به اهمیت کیفیت فرآورده‌های صنعت پالایش کشور گزارشی تهیه کرده‌ایم که در ادامه می‌خوانید.

پالایشگاه‌ها سازند؛ اجرای پروژه کیفی سازی

یکی از چالش‌های اصلی صنایع پالایشگاهی کشور، طراحی بنیادی طرح کیفی سازی نفت کوره و تولید کک سوزنی در کیفی سازی آن است. به دلیل اهمیت این موضوع، پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند به‌منظور دستیابی به دانش فنی فرآیند کیفی سازی، تصمیم به بومی سازی دانش واحد کک‌سازی با حمایت پژوهشگاه صنعت نفت در تکمیل زنجیره ارزش گرفته است. جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در این باره می‌گوید: طراحی پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) سازند مبتنی بر تولید ۸ تا ۱۲ درصد نفت کوره است که این عدد با اجرایی شدن پروژه کیفی سازی به صفر نزدیک خواهد شد. ضمن آنکه با اجرای طرح کیفی سازی نفت کوره، بخشی از زنجیره نیاز کشور تامین می‌شود.

پالایشگاه آبادان؛ افزایش کیفیت با افتتاح فاز ۲

پالایشگاه آبادان نیز با تکمیل و راه‌اندازی فاز ۲ طرح توسعه و تثبیت ظرفیت خود، اقدام به تولید محصولات با کیفیت کرده است و بهرام جمالی، مدیرمالی شرکت پالایش نفت آبادان در این باره می‌گوید: کیفی سازی و ارتقای کیفیت فراورده‌های تولید پالایشگاه آبادان در سطح تولیدات برتر جهان سبب شد رتبه نخست بورس انرژی کشور را از آن خود کند. او برنامهریزی و تلاش برای تداوم این پیشتازی را افتتاح فاز ۲ پالایشگاه و بهره‌برداری از مخازن کروی برای عرضه گاز مایع با کیفیت و ویژگی در خواستی مشتریان را ۲ عامل موثر در تحقق این موفقیت بر شمرده است. بخش نخست فاز ۲ طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان، یکی از بزرگترین پروژه‌های پالایشی منطقه غرب آسیا محسوب می‌شود. با افتتاح این طرح، ظرفیت تولید پالایشگاه آبادان با افزایش ۲۱۰ هزار بشکه‌ای به روزانه ۶۳۰ هزار بشکه خواهد رسید. بر این اساس میزان تولید بنزین در این پالایشگاه از ۱۰ میلیون لیتر به ۱۴ و تولید گاز ویل از ۱۶ به ۲۰ میلیون لیتر در روز خواهد رسید.

واحد‌های تصفیه تعریف شده در فاز دوم پالایشگاه منجر به ارتقای کیفیت محصولات تولیدی این پالایشگاه به یورو ۵ خواهند شد که با بهره‌برداری از آنها، این پالایشگاه جوان‌تر و توان تولید آن نیز افزایش خواهد یافت. همچنین فعالیت این فاز باعث کاهش آلاینده‌های زیست محیطی، کاهش درصد تولید مازوت، افزایش تولید ۵۳ درصدی گاز مایع، ۲۳ درصدی گاز ویل و ۶ درصدی بنزین خواهد شد. از دیگر ثمرات بهره‌برداری از این واحد، تکمیل زنجیره ارزش، کاهش آسیب‌پذیری کشور در برابر تحریم‌ها از طریق تبدیل نفت خام و میعانات گازی به فراورده‌های نفتی و با توجه به روند مصارف داخلی فراورده‌های نفتی، توسعه ظرفیت پالایشی کشور و نیز ارتقای کیفیت فراورده‌های نفتی خواهد بود.

پالایشگاه اصفهان؛ ایجاد واحد تصفیه گاز ویل

هلدینگ پتروپالایش اصفهان نیز همسو با دیگر پالایشگاه‌های کشور گام‌های مهمی در زمینه ارتقای کیفی محصولات خود برداشته است. از آن جمله می‌توان به واحد محیط زیستی تصفیه گاز ویل برای ارتقای کیفی محصولات و جداسازی گوگرد از گاز ویل اشاره کرد. از جمله دستاوردهای مهم اجرای این طرح می‌توان به ۱۵ هزار میلیارد ریال صرفه‌جویی در بخش پروژه و ارزش آوری معادل ۱۸۰ هزار میلیارد ریالی از محل عدم النفع به ازای یک میلیون و ۲۵۰ هزار دلار در روز اشاره کرد. این واحد صنعتی با هدف کاهش میزان گوگرد از ۱۰ هزار پی‌پی‌ام به ۱۰ پی‌پی‌ام احداث شده و در زمان حاضر ظرفیت آن به ۱۲۰ هزار بشکه در روز رسیده است. با اجرای این طرح، روزانه ۲۶۰ تن گوگرد از گاز ویل جداسازی می‌شود.

پالایشگاه تهران؛ ارتقای نفت کوره

پالایشگاه تهران نیز مانند دیگر پالایشگاه‌های کشور طرح کیفی سازی نفت کوره را با استفاده از توان شرکت‌های دانش بنیان در دستور کار خود دارد. برای اجرایی شدن این طرح و ارتقای نفت کوره نزدیک به ۱۱ طرح مورد بررسی قرار گرفته است. اکنون مطالعات امکان‌سنجی آن به اتمام رسیده و در حال ورود به فاز طراحی تفصیلی و پایه و خرید لایسنس (دانش فنی) هستیم.

مطالعات طرح کیفی سازی نفت کوره برای اجرا از سوی شرکت‌های مطرح دانش بنیان داخلی آغاز خواهد شد. برای ارتقای محصول نفت کوره حدود ۱۱ طرح را بررسی کردیم و با یک شرکت وارد قرارداد شدیم. مطالعات امکان‌سنجی آن به اتمام رسیده است

حدود ۳۵ درصد محصولات تولیدی این پالایشگاه را نفتگاز تشکیل می‌دهد که پروژه‌های توسعه‌ای آن انجام شده است. به‌طور میانگین روزانه ۱۴ میلیون لیتر گاز ویل یورو ۵ (گوگرد کمتر از ۵۰ پی‌پی‌ام) در پالایشگاه تهران تولید می‌شود که با توجه به اینکه همه نیاز شهر تهران به نفتگاز را تأمین می‌کند، نقش مهمی در کاهش آلودگی هوای پایتخت دارد.

حامد آرمان فر، مدیرعامل پالایشگاه نفت تهران در این باره گفته است که حدود ۱۳ درصد از محصولات تولیدی پالایشگاه تهران را بنزین تشکیل می‌دهد که از نظر گوگرد، مطابق استانداردهای یورو است؛ اما از نظر اکتان و بنزین با استانداردهای یورو همخوانی ندارد و به همین منظور طرح محیط زیستی (CCR) بنزین‌سازی این پالایشگاه طراحی شد و فروردین‌ماه ۱۴۰۰ کلنگ آن به زمین خورد که هدف آن تولید بنزین یورو بوده است.

به گفته او، مقدار بنزین تولیدی پالایشگاه تهران روزانه ۵۶ میلیون لیتر است که با اجرای طرح بنزین‌سازی و ورود نفتای تولیدی این پالایشگاه به واحد سی‌سی‌آر، به‌طور میانگین روزانه هشت میلیون لیتر بنزین با کیفیت یورو ۵ در این پالایشگاه تولید خواهد شد.

پالایشگاه شیراز؛ سرمایه‌گذاری ۳۵۰ میلیون یورویی

پالایشگاه شیراز نیز برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای و کیفی سازی نفت کوره سرمایه ۳۵۰ میلیون یورویی در نظر گرفته است و بر این اساس

امنیت انرژی و پوشش کامل**نیاز داخلی با فراورده‌های****نفتی، احداث پالایشگاه‌های****جدید را برای جلوگیری از خام****فروشی به ضرورتی****انکار ناپذیر تبدیل کرده است**

تفاهمنامه گوگردزایی از نفت کوره شرکت پالایش نفت شیراز شهر یور امسال با یک شرکت داخلی امضا شد. هدف از اجرای این تفاهمنامه کاهش حجم گوگرد نفت کوره تولیدی در پالایشگاه شیراز به منظور کیفی سازی فراورده‌های نفتی تولیدی در این پالایشگاه است. این شرکت در نظر دارد برنامه کیفی سازی نفت کوره تولیدی در پالایشگاه‌های کشور را با استفاده از دانش فنی شرکت‌های دانش بنیان داخلی در همه پالایشگاه‌های کشور اجرایی کند.

حمیدرضا دهقان، مدیرعامل پالایشگاه شیراز در خصوص افزایش ظرفیت پالایشی و کیفی سازی گفته است که ۳۵۰ میلیون یورو پروژه کیفی سازی داریم که از این میزان ۳۰ میلیون یورو مربوط به کیفی سازی بنزین و ۱۸۰ میلیون یورو مختص به کیفی سازی گاز ویل است.

به گفته او، در حال حاضر کیفی‌سازی بنزین ۹۴ درصد پیشرفت دارد و تا قبل از ۲۲ بهمن به بهره‌برداری می‌رسد و پروژه کیفی سازی گاز ویل نیز ۷۲ درصد پیشرفت، سال آینده به بهره‌برداری خواهد رسید.

پالایشگاه لاوان؛ اجرای کیفی سازی در مدت ۲۴ ماه

قرارداد ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی پالایشگاه نفت لاوان با بهره‌گیری از ظرفیت دانش فنی شرکت‌های دانش بنیان آبان امسال با حمایت سازمان تأمین اجتماعی و برای اولین بار در کشور، با حضور معاون علمی، فناوری

و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری امضا شد.

محمدعلی اخباری، مدیرعامل شرکت پالایش نفت لاوان با اشاره به اینکه در این پالایشگاه، کیفی‌سازی نفت کوره تولیدی با تکیه بر توان شرکت‌های دانش بنیان انجام می‌شود، گفته است: این پالایشگاه در نظر دارد با حمایت‌های سازمان تأمین اجتماعی برنامه کیفی سازی نفت کوره تولیدی خود را با استفاده از دانش فنی شرکت‌های دانش بنیان داخلی در مدت زمان ۲۴ ماه اجرایی کند.

پالایشگاه ستاره خلیج فارس؛ پیشرو در کیفی سازی

پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس، به‌عنوان بزرگترین پالایشگاه میعانات گازی دنیا که می‌توان آن را به لحاظ استفاده از توانمندی متخصصان داخلی در اجرا و استفاده از تجهیزات تولید داخل، ایرانی‌ترین پالایشگاه کشور دانست، روزانه با پالایش ۴۵۰ هزار بشکه میعانات گازی بارزش میدان مشترک پارس جنوبی و تبدیل آن به فراورده‌های سبک و باکیفیت، کشور را در مسیر خودکفایی در تأمین بنزین قرار داده است.

ساخت پالایشگاه ستاره خلیج فارس با ظرفیت دریافت روزانه ۲۶۰ هزار بشکه خوراک از میدان مشترک پارس جنوبی در قالب

۳ فاز ۱۲۰ هزار بشکه‌ای از سال ۱۳۸۵، با هدف حفظ و استمرار عملیات برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی، کاهش آلاینده‌های محیط زیستی و کمک به خودکفایی کشور در تأمین فراورده‌های راهبردی انرژی آغاز شد. فاز سوم این پالایشگاه در دی ماه سال ۹۷ به بهره‌برداری رسید و با تولید روزانه ۴۵ میلیون لیتر بنزین و ۱۵ میلیون لیتر گاز ویل باکیفیت در این پالایشگاه، سقف تولید بنزین کشور به روزانه ۱۰۵ میلیون لیتر رسید و کشور در شرایط اثباتی به لحاظ تولید فراورده‌های باکیفیت قرار گرفت و از واردات بنزین بی‌نیاز شد. هم‌اکنون به طور میانگین روزانه ۴۷ میلیون لیتر بنزین با کیفیت یورو ۵ در این پالایشگاه عظیم ملی تولید می‌شود.

سخن آخر

تکالیف و پیروان اجرای طرح‌هایی باهدف کیفی سازی محصول، به عهده وزارت نفت است و در این میان پالایشگاه‌های نفت برای یویایی هرچه بیشتر در این زمینه به منابع مالی برای سرمایه‌گذاری در چنین طرح‌هایی نیاز دارند.

از آنجا که همه پالایشگاه‌ها بجز پالایشگاه آبادان، همگی به‌بخش خصوصی واکذا شده‌اند، لازم است سهامداران آنها در این

موضوع توجیه باشند که برای اجرای طرح‌های کیفی سازی، سرمایه‌گذاری لازم را انجام دهند.

در بند «ر» تبصره ۲ قانون بودجه امسال (۱۴۰۲) قانونگذار تکلیف کرده است که از محل سود پالایشگاه‌ها، ۴۰ درصد به عنوان اندوخته سرمایه‌ای ذخیره شده و به پروژه‌های کیفی‌سازی اختصاص داده شود که این مقدار دست پالایشگاه‌ها را باز کرده و واحدهای پالایشی مکلف می‌شوند که ۴۰ درصد از سود خود را به اجرای طرح‌های بهینه‌سازی اختصاص دهند.

از سویی طبق همین قانون، مقرر شده است که شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، پروژه‌های کیفی‌سازی را رصد کرده و درباره پیشرفت پروژه در رابطه با تخفیف ۵ درصد خوراک این پالایشگاه‌ها، اظهار نظر کند.

بنابراین هر پالایشگاه که از پیشرفت خوبی در زمینه اجرای طرح‌های کیفی‌سازی برخوردار باشد، این تخفیف را کامل دریافت خواهد کرد؛ اما اگر عقب‌ماندگی داشته باشند، تخفیف خوراک آنها به نسبت عقب‌ماندگی کاهش می‌یابد. بنابراین، پالایشگاه‌ها مکلف می‌شوند، پروژه‌های بهینه‌سازی خود را شتاب دهند و جدیت بیشتری برای اجرای پروژه‌های کیفی‌سازی طبق برنامه به کار بندند.



داستان مازوت‌سوزی در نیروگاه‌ها تکراری شده است!

پایش سوخت با فیلتر سختگیرانه استاندارد

مشعل | هر ساله و با آغاز فصل سرما میهمانی ناخوانده و ناخوشایند به نام «آلودگی هوا» به اوج می‌رسد و به موضوعی پردغدغه و البته پردردسر برای مسئولان و مردم تبدیل می‌شود؛ موضوعی که‌ه‌از دیرباز به آن توجه و پرداخته شده و هر زمان نیز نوک تیز بیگان حمله، عامل «سوخت» را نشانه می‌رود و آن را به عنوان متهم ردیف اول معرفی می‌کند. جواد اوجی، وزیر نفت بارها بر این موضوع تاکید کرده است که فرآورده‌های نفتی تولیدی پالایشگاه‌ها، پیش از تحویل به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران(متولی توزیع) در آزمایشگاه‌های صنعت نفت، کیفیت‌سنجی سختگیرانه می‌شود و این شرکت نیز با پایش مجدد، آن را روانه بازار مصرف می‌کند، ضمن اینکه نباید نقش فیلترهای سختگیرانه سازمان استاندارد و شاخص‌های آلودگی را هم از نظر دور داشت، اما گویا تلاش می‌شود چرخش این توپ گرد تنها در میدان صنعت نفت دیده شود و

آلودگی هوا خیال دست کشیدن از سر پایتخت را ندارد و همچنین حرفی می‌طلبد.این میهمان ناخوانده که هر ساله با شروع فصل سرما به اوج می‌رسد، چنان شرایط نگران‌کننده‌ای را برای تهران و تهران‌نشینان رقم زده که گویا خلاصی از آن نیست.در میان انبوه اظهارنظرها درباره آلودگی فزاینده هوا، این وزارت نفت است که براساس گمانه‌زنی‌ها، به مازوت‌سوزی نیروگاه‌ها به عنوان متهم ردیف اول شناخته می‌شود، غافل از آنکه تردد افزون بر ۲۵ میلیون دستگاه انواع خودرو که بیش از ۱۱ میلیون دستگاه آن در مرز فرسودگی قرار دارند، نادیده انگاشته شده است و برخی مدیران حتی نمی‌خواهند به این باور اذعان داشته باشند که باید فکری به حال زبرساخت‌های حمل‌ونقل عمومی شهر تهران نیز شود، ضمن اینکه ترک فعل خودروسازها هم ریه شهر را چنان از آلودگی پر کرده که گریزی از آن نیست.

یک اظهار نظر بی اساس

در هفته‌های اخیر اظهارنظری مطرح شد مبنی بر اینکه منشأومقصر اصلی آلودگی هوای شهر تهران، مازوت‌سوزی در نیروگاه‌هاست. اظهارنظری شگفتی آور که در همان آغاز از سوی مجموعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی بی‌پایه‌و‌اساس خوانده و قویا رد شد و تعجب آور تر اینکه چرا گاهی مسئولان بدون داشتن اسناد معتبر، اظهاراتی این چنین نامستند مطرح می‌کنند و پائشر اکاذیب، زمینه‌ساز تشویش اذهان عمومی می‌شوند. سالیان متمادی است

که در نیروگاه‌های اطراف شهر تهران مازوت سوزانده نمی‌شود و این دوستان نمی‌خواهند این موضوع را هضم و چاره کار را در جایی دیگر بیابند و امنیت روانی جامعه را به خطر نیندازند.

مستند ارائه کنید

پیرو این اظهار نظر ناصحیح، جعفر سالاری نسب، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در نشست با اصحاب رسانه به منظور روشن‌گری بیشتر در این خصوص با انتقاد از نحوه اظهارات برخی مسئولان درباره آلودگی هوا و مازوت سوزی در نیروگاه‌های تهران گفت: خواهشم این است کسانی که در این زمینه اظهاراتی را مطرح می‌کنند، مستند هم ارائه دهند، اینکه صرفاً صحبتی شود، آن‌هم نه براساس دلیل و مدرک، جز اینکه دغدغه‌ای برای هموطنان ایجاد کند، ثمری نخواهد داشت.وی افزود: اینکه وزارت نفت را مسبب آلودگی هوا جلوه دهیم و فقط عملکرد این سازمان را نشانه برویم و اعلام کنیم که نفت به تکالیف خود عمل نمی‌کند، کار درستی نیست.مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: اجازه‌ای برای استفاده از نفت کوره در نیروگاه‌های تهران و همین‌طور البرز نداریم، سال‌های قبل هم وضع به همین منوال بوده است، همچنین برنامه‌ای برای استفاده از این سوخت در زمستان نخواهیم داشت.

بنزین و گازوییل استاندارد یورو دارد

سالاری نسب همچنین درباره اینکه فرآورده‌بنزین و گازوییل توزیعی در همه کلاتشهرها کاملاً مطابق با استانداردهای تعیین شده است، گفت: این اطمینان خاطر را به همه هموطنان عزیزمان می‌دهم که کیفیت بنزین و نفت گاز توزیعی براساس استانداردهای تعیین شده است و خواهشم از همه کسانی که نسبت به کیفیت این فرآورده‌ها دغدغه دارند این است که به هر جایگاه و مجاری عرضه که می‌خواهند مراجعه و این فرآورده‌ها را به لحاظ کیفی بررسی و ارزیابی کنند.وی کیفیت بنزین یورو را قابل قبول و حتی بهتر از بنزین سوپر خواند و افزود: اداره استاندارد مدام در حال نمونه‌برداری و ارزیابی فرآورده‌های توزیعی است و هیچ‌گونه نگرانی در این زمینه وجود ندارد. بنزین و نفت گاز (گازوییل) توزیعی بر اساس استاندارد یورو است و آلودگی به همراه نخواهد داشت.بر اساس آخرین ارزیابی‌های سیستم‌های نظارتی، میزان گوگرد موجود در نفت گاز به زبر (PPM) ۱۰ است و دقیقاً بر اساس استانداردهای موجود توزیع می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه هم‌اکنون نفت‌گاز در همه پالایشگاه‌های فعال کشور به میزان کافی و لازم تولید می‌شود، گفت: توزیع نفت‌گاز در جایگاه‌های عرضه سوخت بیش از نیاز حمل‌ونقل کشور است و از طرفی صادرات نفت‌گاز که نداریم، بنابراین دلیلی برای توزیع نشدن این فرآورده در کشور وجود ندارد.

رسانه‌ها مطالبه‌گری کنند

سالاری نسب همچنین با اشاره به حواشی اخیر ایجاد شده در زمینه مازوت‌سوزی در تهران، مطالبه‌گری از خبرنگاران و اصحاب رسانه را ضروری خواند و افزود: گاه اخباری از درگاه‌های خبرگزاری‌ها منتشر می‌شود که لازم است درستی و نادرستی آنها سنجیده شود، اینکه صرفاً یک خبر منتشر شود، ملاک عمل نخواهد بود؛ چه بسا این خبر تبعات و تأثیرات منفی به همراه داشته باشد. وی ادامه داد: از تمام رسانه‌ها خواهش می‌کنم از موضوع مازوت‌سوزی در نیروگاه‌ها غافل نباشند و مداوم و به‌طور مکرر آن را از سوی مجموعه وزارت نفت و دیگر دستگاه‌های مرتبط مطالبه‌گری

و البته با ذکر مستند و دلیل این مسئله را مطرح کنند.

ذخیره‌سازی ۸۰درصدی نیروگاه‌ها

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران ذخیره‌سازی موجود در نیروگاه‌ها را هم ۸۰ درصد تخمین زد و با بیان اینکه در حال حاضر وضعیت ذخیره‌سازی نیروگاه‌ها در شرایط مطلوب و مناسبی است، گفت: سال گذشته که زمستان سختی را پشت سر گذاشتیم، حتی تاسه مر تبه ذخیره‌سازی نیروگاه‌ها پر و خالی شد و امسال نیز با توجه به تأمین مخازن سوخت مابیع نیروگاهی، امیدواریم مشکل حادی ایجاد نشود. سالاری نسب تصریح کرد: روزانه ۳۰۰ میلیون لیتر فرآورده و حدود ۱۱۰ میلیون لیتر بنزین در کشور انتقال و توزیع می‌شود، ضمن آنکه میزان مصرف بنزین کشور ۱۳ درصد بیشتر از سال گذشته است که باید برای این میزان مصرف راه‌کاری منطقی اندیشه شود، بارها گفته شده که میزان مصرف انرژی در کشور بسیار بالاتر از استاندارد جهانی است و در این زمینه دولت مدام در حال پایش و ارزیابی میزان مصرف تولید و مصرف است.

وزارت صمت پاسخگو باشد

وی افزود: در نقاطی که مردم از نعمت گاز طبیعی بر خوردار نیستند، دولت گاز مایع یارانه‌ای را در اختیار آنان قرار می‌دهد که قیمت این سوخت به ازای هر کیلوگرم ۲۳۰ تومان و برای هر کیسول ۱۱ کیلویی، معادل ۲ هزار و ۵۲۰ تومان محاسبه می‌شود. این سوخت به شرکت‌های موزع تحویل داده می‌شود و نحوه خدمات توزیع نیز به عهده وزارت صمت (صنعت، معدن و تجارت) است؛ بنابراین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در این زمینه دخیل نیست. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: هموطنان اگر در زمینه دریافت خدمات از شرکت‌های موزع انتقادی دارند، باید از طریق مجموعه وزارت صمت پیگیری کنند؛ زبر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران تنها متولی تأمین است، اما گاه دیده یا شنیده شده که کیسول‌ها با قیمت‌های بالاتری به دست مصرف‌کننده می‌رسد که وزارت نفت در این زمینه ذی‌نفع نبوده و شرکت‌های توزیع‌کننده باید پاسخگو باشند. سالاری نسب افزود: هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد گاز مایع توزیعی در کشور به‌صورت الکترونیک و از طریق سامانه سدف تحویل می‌شود.

هیچ فرآورده آلوده‌ای نمی‌تواند در چرخه مصرف قرار بگیرد

سوخت اعم از بنزین، گازوییل و گاز مایع از آنجا که آحاد مردم با آنها سر و کار دارند، موضوعاتی جدی هستند که متولی تأمین و توزیع آن وزارت نفت است. این فرآورده‌های نفتی را افزون بر اینکه وزارت نفت با شاخص‌های سختگیرانه تأیید می‌کند، باید از فیلتر سازمان استاندارد نیز بگذرد و تأیید مصرف بگیرد. پس هیچ فرآورده آلوده‌ای نمی‌تواند در چرخه مصرف قرار بگیرد. جدای از اظهار نظر‌ها که گاه بی‌پایه و منطقی هم هستند، به نظر می‌آید مسئولان در همه بخش‌ها باید به یک موضوع مهم توجه داشته باشند که همه مجموعه‌ها و دستگاه‌های حاکمیتی و غیر حاکمیتی همانند حلقه‌های یک زنجیر به یکدیگر متصل هستند. به‌طور قطع در موضوعی همچون آلودگی هوا یا مواردی مشابه، به جای اینکه یکدیگر را متهم کنیم، بهتر است به این اندیشه کنیم که هر یک از بخش‌ها، حلقه‌های اتصال یک زنجیرند که باید در جای خود قرار بگیرند و کار خود را به درستی انجام دهند. توپ را در زمین یکدیگر نیندازند و ضربه بی‌ثمری به آن نزنند

است که رویدادی همچون «پتروفن» تلاش می‌کند نیازهای مرتبط با صنعت پتروشیمی را با کنار هم قراردادن دو سوی عرضه و تقاضا، در دسترس همه صنعت قرار دهد. در هفته دوم آذرماه امسال، این رویداد مهم در صنعت پتروشیمی، با حضور فعالان این عرصه به مدت سه روز به میزبانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و همراهی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در تهران برگزار شد. گزارش پیش رو شرحی است بر این رویداد.

مشعل | صنعت پتروشیمی توانسته است از آزمون تحریم‌های مستقیم و همه جانبه، سربلند بیرون بیاید و امروز بخش قابل توجهی از نیازهای دانش فنی و فناوریانه خود را در داخل کشور و در همکاری نزدیک با مجموعه‌های دانش بنیان و فناوری تامین کند. امروز چرخه تامین تجهیزات و نیازهای فنی و خدماتی، مواد شیمیایی و کاتالیستی صنعت پتروشیمی در داخل کشور، بازاری را ایجاد کرده است که به همراستایی و هماهنگی بیشتری نیاز دارد. به همین دلیل



وشکوفایی نیز در رویداد «پتروفن» به تلاش‌هایی که در دو سال اخیر و در دولت سیزدهم برای شکل‌گیری و گسترش فعالیت دانش بنیان‌ها صورت گرفته است، اشاره و اظهار کرد: امروز بازار بزرگی برای شرکت‌های دانش بنیان شکل گرفته است، به طوری که سال گذشته، فروش محصولات دانش بنیان‌ها به حدود ۴۳۰ هزار میلیارد تومان رسید.

وی مهم‌ترین عنصر در توسعه ایران را نیروی انسانی توانمند برشمرد و گفت: امروز تعداد زیادی از شرکت‌های خارجی سرمایه‌گذاری‌های کلان در منطقه ما دارند و به صراحت اعلام می‌کنند که نیروی انسانی ایرانی به کار خواهند گرفت: به همین دلیل باید سرمایه‌گذاری‌های کلان برای نگه داشتن نخبه‌ها و نیروهای خلاق و توانمند بیشتر شود.

وی افزود: فناوری و دانش پیشرفته سبب ایجاد ارزش افزوده می‌شود و شرکت‌های دانش بنیان مطلوبی در ایران شکل گرفته‌اند که با حمایت‌های انجام شده، اکنون به ۱۰ هزار شرکت دانش بنیان رسیده‌اند. خیاطیان، یکی از راه‌های حفظ نخبگان در کشور را توسعه شرکت‌های دانش بنیان و حمایت از آنها عنوان کرد و افزود: سرمایه‌گذاری‌های ریسک‌پذیر باید از سوی شرکت‌های بزرگ انجام شود که در دنیا نیز به همین شکل است و شرکت‌های خارجی افزون بر سرمایه‌گذاری در زنجیره ارزش خود، در سایر حوزه‌های تک نیز با رویکرد تنوع‌سازی سرمایه‌گذاری می‌کنند.

دست یاری به سمت دانش بنیان‌ها دراز می‌کنیم بابک افقهی، مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تأمین نیز با تأکید بر اینکه دست یاری به سمت شرکت‌های دانش بنیان دراز می‌کنیم، گفت: مهم‌ترین راه دور زدن تحریم‌ها کمک گرفتن از شرکت‌های دانش بنیان است و امیدواریم این رویداد (پتروفن) فصل نوینی در به‌کارگیری توان جوانان متخصص و خوش فکر ایرانی در کلیدی‌ترین صنعت کشور، یعنی صنعت پتروشیمی باشد.

افقهی ادامه داد: شرکت‌های دانش بنیان افزون بر بومی‌سازی دانش فنی می‌توانند در بخش‌های نرم‌افزاری، افزایش بهره‌وری، کاهش هزینه‌ها و جلوگیری از خام‌فروشی به سودآوری شرکت‌های پتروشیمی کمک کنند. اعتقاد داریم که باید شرکت‌های دانش بنیان را بیش از گذشته به حوزه عملیاتی نزدیک کنیم تا هرچه سریع‌تر به یک بازآفرینی و بازمهندسی فرایندها در مجتمع‌های پتروشیمی دست یابیم.

اولین دوره رویداد «پتروفن»، در سال ۱۴۰۱ با تلاش شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برگزار شد و در سال دوم افزون بر شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس، این مهم با همراهی شرکت ملی صنایع پتروشیمی و ۱۳ شرکت پتروشیمی دیگر، در سطحی گسترده‌تر از دوره نخست برگزار شد.

افزایش ۲ برابری شرکت‌های دانش بنیان رشید قانعی، مدیرعامل پترول و دبیر رویداد «پتروفن» ۱۴۰۲ در آیین افتتاحیه دومین دوره برگزاری رویداد «پتروفن» با محوریت «مسیر نوآوری پتروشیمی» از افزایش سه برابری تعداد شرکت‌های دانش بنیان در «پتروفن» امسال خبر داد و گفت: تعداد شرکت‌های دانش بنیان علاقه‌مند برای حضور در رویداد «پتروفن» امسال نسبت به پارسال به سه برابر و از ۱۰۰ شرکت به بیش از ۳۰۰ شرکت رسیده است. وی افزود: بسیاری از پیگیری‌ها نیز برای انعقاد قرارداد از سال گذشته به نتیجه رسیده‌اند، به طوری که ۴۸ درصد از تفاهم‌های انجام شده بین شرکت‌ها در نخستین دوره رویداد «پتروفن»، به قرارداد منتج شده و بقیه نیز در حال مذاکره است.

قانعی اظهار کرد: «پتروفن» با رویکرد ارائه معکوس نیازهای فناوریانه کار خود را شروع کرده و در حالی که در نخستین دوره آن ۸۰ نیاز فناوریانه اعلام شد، امسال این رقم به سه برابر و ۲۳۰ نیاز رسیده است. وی به همراهی معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، پژوهشگاه صنعت نفت و دیگر نهادها برای برگزاری رویداد «پتروفن» اشاره و تصریح کرد: تعداد شرکت‌های دانش بنیان علاقه‌مند برای حضور در رویداد «پتروفن» امسال نسبت به پارسال سه برابر شده و از ۱۰۰ شرکت به بیش از ۳۰۰ شرکت رسیده است. همچنین بسیاری از پیگیری‌ها برای انعقاد قرارداد از سال گذشته به نتیجه رسیده و ۴۸ درصد از تفاهم‌های صورت گرفته بین شرکت‌ها در نخستین دوره رویداد «پتروفن» به قرارداد منتج شده و مابقی نیز در حال مذاکره است.

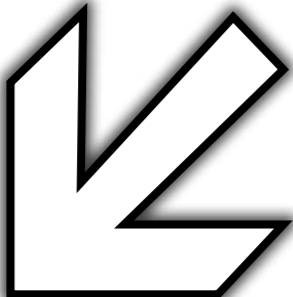
ضرورت سرمایه‌گذاری برای نگهداشت نیروهای نخبه محمدصادق خیاطیان، رئیس صندوق نوآوری

در دومین رویداد پتروفن با تأکید بر رویکرد تقاضا محوری تأکید شد

تقویت زیست بوم پتروشیمی برای

دانش بنیان‌ها





معاون برنامه ریزی وزیر نفت:

اگر ۲ تا ۴ درصد سود شرکت‌های فعال

پتروشیمی در بخش تحقیق و توسعه هزینه

شود، منشأ تحولات و پیشرفت‌های اساسی

برای کشور خواهد شد



تغییر رویکرد از عرضه‌محوری به تقاضامحوری

عبدالعلی علی‌عسکری، مدیر عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس هم در رویداد «پتروفن» با تأکید بر اینکه تمرکز بر اقتصاد مقاومتی متکی بر اقتصاد دانش‌بنیان و فناوری‌های تحول‌آفرین، ضامن عبور کشور از اقتصاد شکننده و وابسته است، گفت: کلید پیشرفت صنعت پتروشیمی در این حوزه، افزایش اعتماد به شرکت‌های دانش‌بنیان است. وی تحریم‌ها را سبب افزایش خودباوری در کشور و صنعت پتروشیمی برشمرد و گفت: ایران به لطف مردم غیور و با همت و نخبگان، در تحریم‌ها به فولاد آبدیده تبدیل شد. هلدینگ خلیج فارس امروز به لطف عزم جهادگونه همکاران و با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان به جایگاهی مناسب در صنعت پتروشیمی کشور دست یافته و با اتکا به روحیه خودباوری و امید، در تلاش برای ارتقای جایگاه جهانی خود است. مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بیان اینکه نگاه صادرات‌محور از ضرورت‌های زمان کنونی است، گفت: اقتصاد ما باید قوی و درون‌زا باشد؛ اما نباید کشوری درون‌گرا باشیم و باید برای فتح بازارهای جهانی تلاش کرد. زمانی که چنین عزمی شکل بگیرد، شاهد روحیه جهادی و حماسی در صنعت خواهیم بود. علی‌عسکری با اشاره به اینکه ورود به بازارهای جهانی سبب تقویت قابل توجه تولید و اقتصاد کشور می‌شود، افزود: کلید پیشرفت صنعت پتروشیمی در این حوزه، افزایش اعتماد به شرکت‌های دانش‌بنیان و توسعه محصولات دانش‌بنیان در صنعت پتروشیمی است. باید برای استفاده از شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت، تلاش بسیار بیشتری شود و به جایگاه امروز قانع نباشیم. مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، راه عبور از اقتصاد شکننده و وابسته را تمرکز بر اقتصاد مقاومتی متکی بر اقتصاد دانش‌بنیان و فناوری‌های تحول‌آفرین و برتری سبب در کشور عنوان و بر لزوم اصلاح نگاه سیستم اداری کشور به شرکت‌های دانش‌بنیان تأکید کرد. علی‌عسکری همچنین با اشاره به جایگاه مهم شرکت‌های دانش‌بنیان در راهبردهای ترسیم‌شده برای هلدینگ خلیج فارس، طراحی پارک‌های فناوری پتروشیمی را با هدف رونق‌دهی کبیری زنجیره ارزش، توسعه زیست‌بوم فناوری و نوآوری از طریق نفوذ فناوری و نوآوری در شرکت‌های بزرگ و استفاده از شرکت‌های دانش‌بنیان در حل معضلات صنعت پتروشیمی و کشور از جمله راهبردهای عملیاتی این هلدینگ عنوان کرد. وی با بیان اینکه تصمیم‌گیر فیتیم در هلدینگ خلیج فارس، پژوهش‌ها را تابع نیازهای شرکت قرار دهیم، فلسفه تولد و رشد «پتروفن» را تغییر رویکرد از عرضه‌محور به تقاضامحور اعلام کرد. مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به اهمیت و جایگاه رگولاتوری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، صندوق نوآوری و شکوفایی ریاست جمهوری و شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ابراز امیدواری کرد که با مشارکت این سه رگولاتور در رویداد «پتروفن»، شاهد گسترش جایگاه دانش‌بنیان‌ها در صنعت پتروشیمی باشیم. علی‌عسکری، تقدیر از شرکت‌های پیشرو در روز سوم رویداد «پتروفن» را از ابتکارات مثبت در این دوره خواند و یادآور شد: معتقدیم ایجاد حس و فرهنگ نوآوری در شرکت‌ها، موجب ارتقای سودآوری و بهره‌وری در آنها می‌شود.

نقش فناوری‌های صنعت پتروشیمی در کاهش خروج نخبگان

مجید دفتری، مدیر عامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی هم در این رویداد، با اشاره به تعدد بالای فناوری‌های مورد نیاز در صنعت پتروشیمی گفت: صنعت پتروشیمی با حدود ۲۶۰ فناوری، صنعتی دانش‌محور است. وی با اشاره به برنامه‌ریزی صورت گرفته در دولت سیزدهم برای داخلی‌سازی همه کاتالیست‌های مورد نیاز صنعت پتروشیمی تا پایان دولت گفت: بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده تا پایان برنامه هفتم و هشتم توسعه، این میزان ظرفیت دو برابر می‌شود و صنعت پتروشیمی می‌تواند موتور محرکه تمام صنایع کشور باشد و در داخلی‌سازی تجهیزات، کاتالیست و مواد شیمیایی بخش بالایی از شرکت‌های دانش‌بنیان را می‌تواند جذب کند و با اشتغال‌زایی سبب جلوگیری از خروج نخبگان کشور شود.

دفتری با بیان اینکه شرکت پژوهش و فناوری در دو سال اخیر در دولت سیزدهم با حمایت وزارت نفت و صنعت پتروشیمی، مرجع صادرات فناوری، کاتالیست و مواد شیمیایی به کشورهای مختلف شده است، گفت: بهره‌گیری از فناوری بومی و دانش‌بنیان، مزایایی دارد که از آن جمله می‌توان به بهبود فرایند بر اساس بازخورد‌های واحدهای صنعتی، ایجاد مرجع برای صادرات فناوری و خدمات به کشورهای دیگر و ارزش‌آوری، جلوگیری از فرار مغزها و نخبگان، ایجاد اشتغال و جلوگیری از خروج، پشتیبانی از شرکت‌های تولیدکننده تجهیزات، کاتالیست و مواد شیمیایی داخلی، کاهش چشمگیر قیمت تمام‌شده واحد صنعتی و محصولات دانش‌بنیان و توانمندسازی شرکت‌های داخلی و... اشاره کرد.

حمایت بیشتر از شرکت‌های دانش‌بنیان کوچک و متوسط

رضا اسدی‌فرد، معاون توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری، هم در نشست‌های تخصصی رویداد «پتروفن» با اعلام اینکه وزارت نفت با همه زیرمجموعه‌های درمجموع بیشترین عملکرد را در تولید بار اول در میان دستگاه‌های اجرایی داشته است، گفت: رویکرد حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، بیشتر شرکت‌های کوچک و متوسط فعال در حوزه تولید محصولات با فناوری پیشرفته بود؛ اما اقتصاد کشور تحت تأثیر صنایع بزرگ مانند پتروشیمی و

فولاد قرار داشت که بیشتر دولتی، نیمه‌دولتی و بخشی نیز خصوصی بود. وی با اشاره به محدودیت‌های همکاری شرکت‌های دولتی و نیمه‌دولتی با شرکت‌های دانش‌بنیان و حتی دانش‌بنیان شدن این شرکت‌ها افزود: این تجارب سبب شد قانون جهش تولید دانش‌بنیان تدوین و تغییر رویکرد از شرکت‌های دانش‌بنیان به اقتصاد دانش‌بنیان انجام شود.

اسدی‌فرد با تشریح ظرفیت‌های قانونی تولید بار اول در ماده ۱۰ قانون جهش تولید دانش‌بنیان و اعتبار مالیاتی در ماده ۱۱ این قانون گفت: پایه هر نوآوری یک تحقیق و توسعه است. اعتبار مالیاتی تحقیق و توسعه در قانون جهش تولید برای حمایت از فعالیت‌های تحقیق و توسعه و سرمایه‌گذاری‌های فناورانه و نوآورانه تعریف شده است.

لزوم حرکت به سمت فناوری‌های نو

فوزیه مروت، مدیر راهبرد و زیرساخت توسعه محصول فناوری و نوآوری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نیز در این نشست با تشریح اهداف و برنامه‌های نوآوری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به اینکه «نوآوری اهرم توسعه پایدار صنعتی» شعار ماست، اظهار کرد: صنعت پتروشیمی صنعتی جهانی، دارای محور، با حجم سرمایه‌گذاری بالا و فناوری‌های بالغ‌شده است که باید به سمت فناوری‌های نو گام برداریم. وی افزود: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، رویکردهای فناوری جهانی را در ۶ شرکت مشاور مطالعه اصولی و بررسی کرده است.

مدیر راهبرد و زیرساخت توسعه محصول فناوری و نوآوری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس روندهای اصلی در چارچوب مدیریت نوآوری را در پنج قالب همکاری‌ها، توسعه کسب‌وکار، سرمایه‌گذاری، توسعه پایدار و منابع کلیدی اعلام کرد و گفت: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس کلان‌روندها، نوآوری در محصول و نوآوری در فرایندها را مطالعه کرده است. مروت ادامه داد: توسعه پایدار اقتصاد چرخشی، تحول دیجیتال، مدیریت منابع (آب و انرژی)، کاربردهای جدید، منابع تجدیدپذیر، گسترش و توسعه موازی از روندهای کلان فناوری و نوآوری هستند که در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تعریف شده است. وی با اشاره به چهار محور فروش، منابع انسانی، دارایی‌ها و توسعه کسب‌وکار در نوآوری ارزش‌محور اظهار کرد: تاب‌آوری در عملیات و بهره‌وری، سرمایه‌گذاری در بازارهای جهانی و تسلط و تصاحب دانش فنی را از مضامین راهبردی نوآوری در شرکت صنایع پتروشیمی

خلیج فارس عنوان کرد. مدیر راهبرد و زیرساخت توسعه محصول فناوری و نوآوری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تأکید کرد: تنظیم مقررات فناوری و نوآوری، بومی‌سازی و تسلط بر دانش فنی، توسعه و بهبود محصولات زنجیره ارزش و توسعه زیرساخت و نظام نوآوری محورهای اصلی برنامه‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس است.

داخلی‌سازی ۱۲ هزار کالا در صنعت پتروشیمی

مهیار نادری، مسوؤل امور توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم از راه‌اندازی سامانه هوشمند سازندگان و منابع مورد تأیید صنعت پتروشیمی برای به‌هم‌رسانی نیاز شرکت‌های پتروشیمی، توانمندی شرکت‌های داخلی و بازخورد اقلام ساخته‌شده خبر داد. وی گفت: این شرکت بتازگی با استفاده از زیرساخت‌های موجود شرکت‌های دانش‌بنیان و عملکرد شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، اقدام به جمع‌آوری اطلاعات و نتایج داخلی‌سازی‌ها در صنعت پتروشیمی کرده است. بر اساس رسالت احصای نیازمندی‌ها و شناسایی توانمندی‌ها و به‌هم‌رسانی عرضه و تقاضا در حوزه دانش‌بنیان مجموعه‌ای پدید آمده که خروجی آن سامانه هوشمندی است که نیازهای شرکت‌های پتروشیمی و توانمندی‌های شرکت‌های دانش‌بنیان در این سامانه تغذیه می‌شود. مسوؤل امور توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: بر اساس بانک اطلاعاتی جمع‌آوری شده ۱۲ هزار کالا داخلی‌سازی در صنعت پتروشیمی کشور انجام شده که مطمئن هستیم آمار بیش از این است. به گفته نادری، براساس این اطلاعات، هلدینگ خلیج فارس رتبه نخست ساخت داخل در صنعت پتروشیمی را با ۳۵ درصد به خود اختصاص داده است؛ هلدینگ تاپیکو نیز با ۲۱ درصد در رده دوم و هلدینگ‌های باختر و پارسیان در رتبه‌های بعدی قرار دارند.

وی گفت: در آینده نزدیک سامانه هوشمند سازندگان و منابع مورد تأیید صنعت پتروشیمی برای تجمیع نیاز شرکت‌های پتروشیمی، توانمندی شرکت‌های داخلی و بازخورد اقلام ساخته‌شده راه‌اندازی می‌شود که اطلاعات آن مرتب به‌روز خواهد شد.

مسوؤل امور توسعه کسب‌وکارهای دانش‌بنیان و ساخت داخل شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر معرفی نیازمندی‌های شرکت‌های پتروشیمی به شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای ارائه راهکارهای مناسب از طریق سامانه هوشمند تأکید کرد.

پیشرفت‌های اساسی برای کشور خواهد شد. وی با اشاره به وابستگی صنعت پتروشیمی در لایسنس‌های مورد نیاز برای تکمیل زنجیره ارزش تصریح کرد: انتظارم از شرکت‌های دانش‌بنیان این است که در حوزه خلق دانش‌های بومی بیش از پیش فعال شوند تا تکمیل زنجیره ارزش که سیاست دولت است را بتوانیم بیش از پیش تحقق ببخشیم. معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت با اشاره به اینکه در معاونت مهندسی وزارت نفت اقدام به ایجاد بانک اطلاعاتی نیازهای فناورانه صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی شده است، اظهار کرد: از شرکت‌های دانش‌بنیان دعوت می‌کنم که فهرست این نیازها را در سایت وزارت نفت مشاهده و برای بومی‌سازی آنها برنامه‌ریزی کنند.

براساس آمارها نسبت فارغ‌التحصیلان علوم و فناوری و مهندسی ایران ۳۹ درصد، آمریکا ۱۷ درصد، روسیه ۳۵ درصد و ژاپن ۱۵ درصد است. معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت با بیان اینکه ایران نیروی انسانی متخصص قابل توجهی دارد و باید از این سرمایه وسیع استفاده حداکثری کنیم، ادامه داد: پیش از پیروزی انقلاب اسلامی، سهم ایران از تولید علم در دنیا یک‌صدم درصد بوده؛ اما هم‌اکنون به ۲ درصد رسیده است. جایگاه ایران باید بالاتر از این باشد و باید از چنین فرصت‌هایی استفاده حداکثری کرد. فلاحیان به حدود ۷۰ مجتمع پتروشیمی فعال و طرح‌های پتروشیمی در حال اجرا در کشور اشاره کرد و گفت: اگر ۲ تا ۴ درصد از سود این شرکت‌ها در بخش تحقیق و توسعه هزینه شود، منشأ تحولات و



میلیون متر مکعب در روز می‌رسد و به این ترتیب از عسلویه تا مرکز کشور و شمال شرق و شمال غرب از مواهب آن استفاده می‌کنند. رحیمی با اشاره به برنامه‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران برای هدایت گاز از منابع تولید به سمت جنوب شرق کشور و یادآوری اقدام‌های این شرکت در به‌ثمر نشاندن ضربتی طرح‌های توسعه‌ای در استان سیستان و بلوچستان و چابهار و همچنین وجود پتانسیل صادرات گاز در این خطه، از احداث ۲ ایستگاه تقویت فشار گاز «لامرد و بستک» بر روی خط لوله هفتم سراسری گاز خبر می‌دهد و می‌گوید: هم اکنون ۶ ماه است که فعالیت‌ها آغاز شده و پس از پایان روند طراحی، تجهیز کارگاه و کارهای خرید و اجرا در حال اجراست.

به گفته مجری طرح تاسیسات تقویت فشار گاز، با توجه به اهمیت ویژه خط هفتم سراسری گاز، احتمالاً در آینده نیز همسو با افزایش مصارف، حداقل سه یا چهار ایستگاه دیگر به جز «لامرد و بستک» روی این خط احداث می‌شود.

مواهب یک اقدام دوراندیشانه

مجری طرح تاسیسات تقویت فشار گاز با اشاره به اقدام سال گذشته شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در کمک به تامین نیاز فوری دیگر شرکت‌های تابع وزارت نفت به سیستم‌های فشارافزایی در فصل زمستان می‌گوید: سال گذشته تعدادی از توربین‌ها و core engine ایستگاه‌های آرادان، خورموج، دوراهان و نورآباد تقدیم شرکت‌های POGC SPGC و انتقال گاز شد که نیاز مبرم به این تجهیزات برای تداوم روند تولید داشتند.

وی با تاکید بر اینکه امروز دامنه بر خورداری از برکات و آثار داخلی‌سازی توربین، فراتر از مرزهای شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران گسترش یافته و به دیگر بخش‌های صنعت نفت رسیده است، تاکید می‌کند: مایه مباحث است که سرریز فناوری‌هایی که طی سال‌ها با حمایت مالی و از محل قراردادهای انتقال فناوری مهندسی و توسعه گاز ایران با کارخانه‌های سازنده داخلی به‌دست آمده، سبب پیشرفت و رفع نیاز بخش‌های دیگر صنعت می‌شود.

ناگفته پیداست که توربوکمپرسور، مهم‌ترین تجهیز و قلب تاسیسات تقویت فشار گاز است که در انتقال و جا به جایی گاز نقش اساسی ایفا می‌کند.

تکمیل زنجیره خط دهم با «دوراهان»

صمد رحیمی، مجری طرح تاسیسات تقویت فشار گاز در شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران بایبان اینکه تاسیسات «نورآباد»، «پل کله» و «دوراهان» روی خط لوله دهم سراسری قرار دارند، اظهار کرد: تاسیسات «پل کله» با توجه به اینکه در انتهای خط قرار دارد، از آرایش توربین ۱+۲ بهره می‌برد، اما نورآباد و دوراهان دارای آرایش ۱+۳ هستند.

وی پروژه دوراهان را یکی از سخت‌ترین پروژه‌های تاسیسات تقویت فشار گاز از منظر جغرافیایی می‌داند و تاکید می‌کند: از آنجاکه محل اجرای این پروژه در دامنه کوه و شیب تند قرار دارد، به صورت پله‌ای اجرا شد و یک دیوار حائل ۱۲ تا ۱۳ متری در سراسر تاسیسات احداث شده است. خوشبختانه هم اکنون هر چهار کمپرسور آن تامین شده و در مرحله پیش‌راه‌اندازی قرار دارد. پیش بینی ما این است که این ایستگاه در زمستان راه‌اندازی شود و در مدار قرار گیرد و به این ترتیب زنجیره خط دهم نیز کامل شود.

به گفته رحیمی، تاسیسات تقویت فشار گاز آرادان نیز زودتر از موعد مقرر روی خط ۴۸ اینچ شمال - شمال شرق راه‌اندازی شد و به این ترتیب اکنون ایستگاه‌های آرادان، پل کله و نورآباد در انتظار افتتاح رسمی هستند.

۲ ایستگاه «خورموج» و «آب‌بخش» در آستانه راه‌اندازی

مجری طرح تاسیسات تقویت فشار گاز درباره زمان راه‌اندازی تاسیسات «خورموج و آب‌بخش» که در استان بوشهر و روی خط ششم سراسری احداث می‌شوند و برای کریدور غرب حیاتی هستند، اظهار می‌کند: با توجه به اینکه در طرح تاسیسات از تجهیزات دارای فناوری بالا استفاده می‌شود، راه‌اندازی چند توربوکمپرسور به‌صورت هم‌زمان، کار بسیار سنگینی است و یکپارچه کردن کل پروژه شامل سیستم‌های برق، کنترل و ابزار دقیق و رساندن کار به نتیجه و راه‌اندازی ایستگاه، مسیر سختی است. امیدواریم اواخر آبان ماه اگر مشکلی در بحث فنی توربین‌ها نداشته باشیم، خورموج و متعاقب آن، آب‌بخش را راه‌اندازی کنیم.

پیشرفت ۶۰ درصدی تاسیسات «دهشیر و اردستان»

رحیمی درباره تاسیسات در دست اقدام روی خط لوله هشتم سراسری گاز می‌گوید: دو تاسیسات «دهشیر و اردستان» روی خط هشتم سراسری گاز قرار دارند که به‌صورت ویژه در حال پیگیری و انجام است. این دو ایستگاه هم اکنون با پیشرفت بیش از ۶۰ درصد در حال انجام است و ۵۰ درصد توربین‌های مورد نیاز ساخته و به سایت منتقل شده و مابقی توربین‌ها هم در مرحله تست و ساخت هستند.

وی درباره آرایش توربین‌ها و توان هر ایستگاه می‌گوید: همه ایستگاه‌های روی خط هشتم به‌دلیل ظرفیت بالای این خط (حدود ۱۱۰ میلیون متر مکعب)، از آرایش ۱+۳ بهره می‌برند. همچنین با توجه به اینکه اکثر خطوط ایران ۵۶ اینچ و یا سایز کوچکتر هستند، هر کدام از توربین‌های نصب شده در هر ایستگاه، توان معادل ۲۵ مگاوات تولید می‌کنند.

رحیمی با اشاره به اینکه در سرویس قرار گرفتن پروژه‌های جاری، افزایش چشمگیر ظرفیت انتقال گاز کشور را در پی دارد، تاکید می‌کند: خطوط لوله سراسری گاز براساس یک ظرفیت مشخص (اغلب برای انتقال ۱۱۰ میلیون متر مکعب در روز) طراحی شده‌اند و بدیهی است هنگامی امکان انتقال این مقدار گاز ایجاد می‌شود که همه ایستگاه‌های طراحی شده در سرویس قرار گیرند.

تاثیر افزایش ظرفیت از عسلویه تا شمال شرق کشور

مجری طرح تاسیسات تقویت فشار گاز با بیان اینکه در خط هشتم سراسری گاز، پیش از این برخی ایستگاه‌ها از جمله خنج، چهرم و صفاشهر وارسنجان، خیرکو و کاشان و نائین بهره‌برداری شده و ظرفیت آن را تا حدی بالا برده‌اند، تصریح می‌کند: با تکمیل و راه‌اندازی دو تاسیسات باقی مانده «دهشیر و اردستان»، زنجیره ایستگاه‌های خط هشتم تکمیل شده و به ظرفیت نامی ۱۱۰

با احداث هم‌زمان ۱۰ تاسیسات تقویت فشار گاز

در گستره کشور رقم خورد

ثبت رکورد تازه

از سوی این دو شرکت ایرانی مینا و او تی سی به‌گونه‌ای مدیریت شده است که به‌موازات روند انتخاب و آغاز به کار پیمانکار، توربین‌ها نیز ساخته و به سایت حمل می‌شوند. بی شک ساخت این توربین‌ها با سرمایه‌گذاری حدود دو میلیارد دلار، در ردیف مگا پروژه‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران محسوب می‌شود. توضیحات صمد رحیمی، مجری طرح تاسیسات تقویت فشار گاز در شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران را در خصوص احداث هم‌زمان این ۱۰ ایستگاه تقویت فشار را می‌خوانید.

مشعل | شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با احداث هم‌زمان ۱۰ تاسیسات تقویت فشار گاز، موفق به ثبت رکوردی تازه در تاریخ صنعت گاز ایران شد و این دستاورد، موهون اتکا به توان طراحان و مهندسان مستعد کشور در داخلی‌سازی فرآیند ساخت، نصب و راه‌اندازی تجهیزات فوق پیشرفته است. یکی از ارکان اصلی موفقیت پروژه‌های طرح تاسیسات تقویت فشار گاز را باید تعاملات هدفمند و موثر با دو شرکت بزرگ سازنده توربوکمپرسور کشور برشمرد. فرآیند ساخت ۲۰۰ دستگاه توربوکمپرسور



تاسیسات تقویت فشار گاز

آرادان نیز زودتر از موعد مقرر

روی خط

48

اینچ

شمال - شمال شرق

راه‌اندازی شد

حداقل برساند. دوره‌های آموزشی و بازآموزی ایمنی و آتش نشانی و پروانه‌های انجام کار برای ارتقای سطح دانش HSE کارکنان هر ساله به صورت مستمر برای کارکنان برگزار می‌شود.

گازبوشهر مشتری خورشیدشد

مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر به راه اندازی دو نیروگاه خورشیدی ۱۵ کیلوواتی به روش (ON GRID) از نوع متصل به شبکه با استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر خبر اشاره می‌کند و می‌گوید: به طور کلی رویکرد مدیریت انرژی مطابق با اصول خط مشی سیستم مدیریت یکپارچه بر مبنای بهبود عملکرد انرژی از طریق خرید محصولات و خدمات دارای کارایی بیشتر انرژی در شرکت گاز استان بوشهر ایجاد شده است.

به گفته وی، فرآیند مدیریت انرژی به عنوان زیر فرآیندی از فرآیندهای اصلی مدیریت منابع و باهدف حفظ منابع انرژی برای نسل‌های آینده، ایجاد فرهنگ مناسب و صحیح مصرف و پایش و آنالیز حامل‌های انرژی به منظور صرفه جویی در هزینه‌های جاری شرکت و کاهش آلایندگی‌های زیست محیطی ایجاد شده است.

فقیه تصریح می‌کند: این پروژه به عنوان یکی از پروژه‌های بهبود با هدف استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر به دلیل پایدار بودن و انرژی پاک به دلیل نالایندگی زیست محیطی، صیانت از منابع انرژی فسیلی کشور و حفظ محیط زیست و کاهش هزینه برق مصرفی با ظرفیت تولید ۱۵ کیلووات برق به روش (ON GRID) از نوع متصل به شبکه جهت ساختمان اداره گاز شهر برازجان و همچنین ظرفیت تولید ۱۵ کیلووات برق جهت ساختمان اداره گاز شهر خورموج راه اندازی شده و به بهره‌برداری رسیده است. وی ادامه می‌دهد: این پروژه شامل فعالیت‌های اصلی مختلفی از جمله فاز ریزی و شناخت (بررسی فضای مورد نیاز جهت اجرای طرح - طراحی سیستم خورشیدی بر اساس توان مصرفی - تهیه کالای مورد نیاز)، پیاده سازی و اجرا، آموزش و ارزیابی (نگهداری و بازرسی دوره‌ای از تجهیزات) است.

مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر در پایان یادآور می‌شود: در سال‌های ۹۸ و ۹۹ تولید ۲۰ کیلووات برق به روش استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در ساختمان مرکزی ستاد و تولید ۲۰ کیلووات برق خورشیدی در ساختمان اداره گاز شهرستان بوشهر راه اندازی شده و به بهره‌برداری رسیده است.

خطوط لوله‌ها اهمیت بالایی برخوردار است. بر این اساس در ۶ ماه امسال ۹ هزار و ۵۰۰ کیلومتر از خطوط گازرسانی استان نشت‌یابی شده است.

به گفته وی، با هدف جلوگیری از بروز حادثه جانی و مالی ناشی از نشت گاز در استان، نشت‌یابی‌های زمینی و هوایی به صورت مستمر در حال انجام است.

فقیه یادآور می‌شود: ۶ ماه نخست امسال بازرسی کالاهای قبل از خرید، بازرسی و نشت‌یابی ایستگاه‌های گاز و بازرسی ایستگاه‌های حفاظت کاتدی یک؛ همچنین بازرسی از پروژه‌های گازرسانی استان انجام شده است.

به گفته وی، در نیمه نخست امسال، کالیبراسیون ۴۴۷ مورد تجهیزات اندازه‌گیری این شرکت نیز انجام شده است. واحد اندازه‌گیری و توزیع گاز همسویا هدف راهبردی «نگهداری بهینه و توسعه تجهیزات و تاسیسات» و «ارتقای سیستم سنجش مشتری کین» و در قالب برگزاری پیمان‌های نگهداشت و کالیبراسیون تجهیزات اندازه‌گیری اقدام به تعمیر و کالیبراسیون کرده است.

وی ادامه می‌دهد: در ۶ ماه نخست امسال نزدیک به ۱۱۷ دستگاه کنتور توربینی و دیافراگمی مشتری کین عمده و بیش از ۲۰۰ دستگاه دماسنج و فشارسنج عقربه‌ای و ۲۰ دستگاه تصحیح کننده از طریق برون‌سپاری، شرکت‌های ذی صلاح و مورد تایید شرکت ملی گاز ایران، تعمیر و کالیبره شده است. این اقدامات در جهت اطمینان از صحت عملکرد و دقت دستگاه‌های اندازه‌گیری و مطابق با دستور عمل‌های ابلاغی مدیریت گازرسانی و با در نظر گرفتن سوابق تجهیزات، دقت و حساسیت نقطه مصرف برنامه ریزی و اجرا شده است.

نگهداری بهینه و توسعه تجهیزات

وی درباره مانیتورینگ و قرائت از راه دور این شرکت در نیمه نخست امسال می‌گوید: به منظور دستیابی به اهداف راهبردی سازمان، «ارتقای سیستم سنجش مشتری کین» و «نگهداری بهینه و توسعه تجهیزات و تاسیسات» رویکرد توسعه سامانه مانیتورینگ و قرائت از راه دور از سال ۱۳۹۴ از سوی واحد اندازه‌گیری و توزیع گاز با فراهم کردن زیرساخت‌های لازم و نصب تجهیزات ارتباطی و همچنین ارتقای تجهیزات اندازه‌گیری از جمله تصحیح‌کننده و ایجاد بسترهای ارتباطی این برای ۶۳ ایستگاه تقلیل فشار و مشتری کین حائز اهمیت و پر مصرف فراهم شده است.

فقیه تأکید می‌کند: در ۶ ماه نخست امسال، تجهیزات ارتباطی، مودم و RTU، ۱۲ ایستگاه پر مصرف شامل پتروشیمی‌ها و نیروگاه‌ها و ایستگاه‌های تقلیل فشار ارتقا یافته و جریان ورودی به تابلوهای مانیتورینگ در ۱۰ ایستگاه با نصب تجهیزات کنترل فاز ایمن شده است.

۹۰۰ هزار نفر ساعت کار بدون حادثه

مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر در ادامه از ثبت ۹۰۰ هزار نفر-ساعت کار بدون حادثه در این شرکت خبر می‌دهد و می‌گوید: این شرکت به منظور اجرای الزامات HSE با برگزاری مستمر دوره‌های آموزشی، اجرای بازرسی‌های ایمنی، صدور اقدامات اصلاحی و پیگیری‌های انجام شده و همچنین درس آموزی از حوادث رخ داده در صنعت توانسته است به این میزان کارکرد بدون حادثه دست یابد.

وی اعلام می‌کند: با توجه به هدف تعیین شده در ابتدای سال ۱۴۰۲، تا پایان شش ماه اول سال ۲۵ هزار و ۸۰۰ نفر-ساعت کار بدون حادثه دست پیدا کرده است.

فقیه تأکید می‌کند: التزام همگانی به قواعد و مقررات بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیرعامل و رعایت شایسته اصول و الزامات ایمنی، دقت و مسئولیت‌پذیری کارکنان از مهم‌ترین عوامل در بهبود شاخص‌های HSE در شرکت گاز استان است.

مدیرعامل شرکت گاز استان ادامه می‌دهد: این شرکت همواره تلاش می‌کند تا با افزایش سطح آمادگی کارکنان برای مقابله با بحران‌های احتمالی میزان وقوع خسارت‌های جانی و مالی را به

امروزه وجود گاز مقوله‌ای تثبیت شده در جریان زندگی، اقتصاد انرژی و سیاست‌گذاری برای انرژی به شمار می‌آید و دولت سیزدهم نگاهی ویژه به این حوزه مهم در کشور داشته است.

گازرسانی در همه‌بخش‌ها

مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر می‌گوید: از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون به ۱۲۷ واحد صنعتی و تولیدی گازرسانی شده و ۶۵۷ واحد صنعتی کوچک و بزرگ در استان از نعمت گاز طبیعی برخوردارند. به گفته علی‌اکبر فقیه، از آغاز فعالیت دولت سیزدهم تاکنون، ۴۲ روستا نیز با اعتبار ۱۵۲۰ میلیارد ریال گازرسانی شده است. در بازه زمانی یادشده، ۵۲۰ کیلومتر شبکه‌گذاری در سطح استان انجام شده و هم‌اکنون ضرب نفوذ گاز شهری و روستایی این استان به ۹۹ درصد رسیده است.

وی اعلام می‌کند: از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون ۹ هزار و ۴۰۰ انشعاب در استان نصب و ۳۲ هزار مشترک جدید از گاز استفاده می‌کنند. فقیه با بیان این که دولت سیزدهم در جهت گازرسانی شهری و روستایی با هدف توسعه رفاه مردم و ایجاد زیرساخت‌ها گام برمی‌دارد، می‌افزاید: از مجموع ۴۰ شهر استان بوشهر، ۳۹ شهر دارای شبکه گازرسانی بوده و هم‌اکنون امکان گازرسانی به تنها شهر فاقد گاز استان (جزیره خارگ) وجود ندارد. آمار گازرسانی به روستاها همواره مورد توجه دولت سیزدهم بوده و هم‌اکنون ۴۹۵ روستای استان بوشهر نیز از نعمت گاز طبیعی برخوردار است. به منظور توسعه گازرسانی شهری، روستایی و با هدف محرومیت‌زدایی و رونق تولید در دولت سیزدهم پنج هزار و ۱۰۰ میلیارد ریال اعتبار در استان بوشهر پروژه اجرا و به بهره‌برداری رسیده است.

بزرگ‌ترین پروژه گازرسانی در یابی کشور

مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر به یکی از بزرگ‌ترین پروژه‌های گازرسانی در استان اشاره می‌کند و ادامه می‌دهد: پروژه بزرگ گازرسانی به جزیره شیف یکی از موفقیت‌های این شرکت در بحث گازرسانی است. این اقدام، نخستین و بزرگ‌ترین پروژه گازرسانی از طریق دریا در کشور و شرکت ملی گاز ایران به شمار می‌آید. مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر با بیان اینکه پتروشیمی‌های مستقر در استان عمده بدهکاران شرکت گاز استان محسوب می‌شوند، عنوان کرد: این شرکت به صورت جدی پیگیر وصول مطالبات و احقاق حقوق دولت است و تحت تأثیر حاشیه‌ها قرار نمی‌گیرد.

توسعه گازرسانی در شهرستان دیر

مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر در ادامه با اشاره به افزایش متوازن ضرب نفوذ گاز در شهرستان‌های این استان می‌گوید: ۴۲۶ کیلومتر شبکه گازرسانی در شهرستان دیر انجام شده که از این میزان، ۲۸۰ کیلومتر مربوط به شهرها و ۱۴۶ کیلومتر نیز در روستاها اجرا شده است. فقیه ادامه می‌دهد: با اجرای این میزان شبکه‌گذاری، هر پنج شهر دیر و ۲۵ روستای آن گازدار شده‌اند که این میزان، معادل ۱۰۰ درصد از جمعیت شهری و ۹۵ درصد از جمعیت روستایی این شهرستان است.

به گفته وی، تاکنون ۱۳ هزار و ۶۲۰ انشعاب در شهرستان دیر اجرا شده که از این میزان ۱۰ هزار و ۵۱۵ انشعاب در بخش شهری و دو هزار و ۵۴۷ انشعاب مربوط به بخش روستایی بوده است.

مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر یادآور می‌شود: امسال عملیات اجرایی گازرسانی به شهرک صنعتی دیر و شرکت هونامیک کانی زرین با اعتبار بیش از ۱۳۰ میلیارد ریال نیز آغاز شد.

نشت‌یابی ۹ هزار کیلومتر از خطوط گازرسانی

مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر در ادامه با اشاره به عملکرد این شرکت در نیمه نخست امسال می‌گوید: با توجه به گستردگی شبکه گازرسانی در استان و اهمیت کنترل این شبکه به منظور جلوگیری از وقوع نشتی و اتلاف سرمایه حیاتی گاز، نشت‌یابی



روند روبه رشد گازرسانی در استان بوشهر به ثمر نشست

گام‌های پایانی توسعه

مشعل | گاز اکنون به یکی از بی‌بدیل‌ترین و مهم‌ترین زیرساخت‌های کشور تبدیل شده و بر اساس آخرین گزارش‌ها، این سوخت پاک، ۷۴ درصد از سبد انرژی را به خود اختصاص داده است. توسعه گازرسانی در کشور به گام‌های پایانی نزدیک شده است و هم‌زمان با افزایش بهره‌مندی خانوار شهری و روستایی از این سوخت ارزان، بخش قابل توجه صنایع، شهرک‌های صنعتی، واحدهای تولیدی و... نیز به شبکه سراسری آن متصل شده‌اند. در این میان بوشهر از جمله استان‌هایی به شمار می‌رود که فعالیت‌های گازرسانی در آن به ویژه در دولت سیزدهم روند رو به رشد داشته است؛ به گونه‌ای که به گفته علی‌اکبر فقیه، مدیرعامل شرکت گاز استان بوشهر در دو سال و اندکی که از فعالیت دولت سیزدهم می‌گذرد، ۱۲۷ واحد صنعتی و تولیدی این استان زیر پوشش گاز طبیعی قرار گرفته‌اند. در ادامه به شرح فعالیت‌های گازرسانی در استان بوشهر در گفت‌وگو با علی‌اکبر فقیه، مدیرعامل این شرکت می‌پردازیم.



مدیر عامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران:

زمستان برای گذر از آماده ایم

مشعل | شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران با تلاش شبانه روزی و بی وقفه سی و هفت منطقه عملیاتی زیرمجموعه خود، همچون سال های قبل در آماده باش کامل برای عبور از روزهای سرد پیش روست.

این شرکت به عنوان تنها متولی تامین و توزیع سوخت کشور با ذخیره سازی مطلوب و مناسب پیش از آغاز فصل سرما، اقدام های مقتضی را به عمل آورده تا خللی در روند تامین سوخت مورد نیاز مصرف کنندگان در بخش های خانگی، تجاری، صنعتی و نیروگاهی در زمستان جاری ایجاد نشود.

جعفر سالاری نسب، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران هم بر این موضوع صحنه گذاشت و از آمادگی کامل این شرکت برای عبور بی دغدغه از روزهای سرد پیش رو خبر داد و در نهایت ابراز امیدواری کرد که هیچ گونه نگرانی و کمبودی وجود ندارد، اما هموطنان عزیز هم از یاد نبرند که در این برهه حساس نسبت به صرفه جویی و پرهیز از اسراف، نگاهی درست و ویژه تر داشته باشند.

همه ساله با ورود به دوره سرد سال ذخیره سازی سوخت در انبارهای نفت و مناطق سخت گذر در صدر برنامه های شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران قرار دارد و این شرکت با برنامه ریزی و نیازسنجی دقیق به عمل آمده، به تامین سوخت مورد نیاز هموطنان در همه بخش ها اقدام می کند. در حال حاضر همه هموطنان ساکن در نقاط روستایی و سخت گذر که به شبکه گاز شهری دسترسی ندارند، سوخت مورد نیازشان را دریافت کرده اند و سوخت رسانی زمستانی به نیروگاه ها نیز به صورت مستمر و شبانه روزی در حال انجام است.

مردم بانگاهی ویژه تر صرفه جویی کنند

جعفر سالاری نسب، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران با اذعان به اینکه سوخت رسانی به مناطق سخت گذر نیز از دیگر اقدام های در دست اجرای این شرکت است، بیان کرد: با توجه به اینکه در زمستان مصرف نفت سفید افزایش قابل توجهی دارد، ذخیره سازی مناسب نفت سفید در روستاها به ویژه در نقاط سخت گذر انجام شده و به جرات می گویم که هیچ روستایی در نقطه ای از کشور وجود ندارد که با مشکل کمبود سوخت روبه رو باشد، همچنین در مورد سوخت گاز مایع هم ذخیره سازی به میزان کافی و مناسب صورت گرفته است و مشکلی در این زمینه هم وجود ندارد.

رشد ۱۳ درصدی مصرف بنزین کشور

سالاری نسب با اشاره به رشد ۱۳ درصدی مصرف بنزین در مقایسه با پارسال گفت: اواخر اسفندماه سال گذشته بود که مصرف ۱۴۰ میلیون لیتری بنزین در روز را ثبت کردیم که با توجه به روزهای پایانی سال این مسئله قابل پیش بینی و چندان دور از ذهن نبود. امسال نیز اما گویا این روال تداوم یافت و در مردادماه چندین بار میزان مصرف بنزین به ۱۴۰ میلیون لیتر در روز رسید، در شهر یورماه که با مناسبتهایی مثل ایام اربعین حسینی، رحلت پیامبر (ص)، همچنین ماه صفر و آخرین دور از سفرهای تابستانی تفریحی داشت، میزان مصرف، رشد فزاینده ای یافت. انتظار داشتیم این روند در مهرماه فروکش کند، اما باز هم این اتفاق حاصل نشد و در مهرماه با میانگین مصرف ۱۱۵ میلیون لیتر بنزین در روز مواجه شدیم. وی ادامه داد: در زمینه گازوییل، تولید و مصرف تقریباً در نقطه سر به سر قرار دارند و به هر میزان تولید معادل آن نیز مصرف می شود. امسال مصرف گازوییل در مقایسه با پارسال، با رشد ۸ درصدی روبه روست.

در اختیار متقاضیان قرار داده می شود، اینکه گاهی شنیده می شود، تعلل در تولید و صدور کارت های سوخت از جانب شرکت ملی پخش فراورده های نفتی است، کاملاً بی انصافی است، سابق به این منوال بود که حدود ۶ تا ۷ ماه طول می کشید تا کارت سوخت متقاضیان صادر می شد، اما امروز به جرات می گویم که با توجه به زیرساخت هایی که در شرکت پخش فراورده های نفتی شکل گرفته این شرکت قادر است حتی چند برابر بیشتر از تقاضای روزانه کارت تولید و صادر کندوی تصریح کرد: البته نکته حائز اهمیت دیگر آن است که یکسری از دستگاه ها و اراگان ها می بایست با شرکت پخش فراورده های نفتی همکاری و تعامل لازم را داشته و اطلاعات مورد نیاز را در اختیارمان قرار دهند که اگر این امکان فراهم شود و اطلاعات به سرعت به ما منتقل شود قطعاً کارت های سوخت در بازه زمانی کوتاهی تولید و بلافاصله چاپ می شود، مهم تر آنکه کارت سوخت ها اغلب در باجه های پستی معطل می مانند، بنابراین ضروری است سازوکاری تعریف شود تا این کارت ها در باجه های پستی سرگردان نباشند. مدیر عامل شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران همچنین با اشاره به طرح ایجاد سامانه پایش هوشمند تردد ناوگان بین جاده ای (سپهتن) عنوان کرد: این تفاهم نامه میان شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران، شرکت بهینه سازی مصرف سوخت، پلیس راهنمایی و رانندگی فراچا و سازمان راهداری و حمل و نقل جاده ای به امضار رسیده است، در اصل متولی این طرح سازمان راهداری است و شرکت پخش فراورده های نفتی نیز به عنوان یکی از ذی نفعان اصلی عملیاتی شدن طرح سپهتن به شدت خواهان اجرای آن است. سالاری نسب با بیان اینکه این طرح در حقیقت تخصیص سوخت بر مبنای پیمایش است و از این طریق می توان در مصرف بهینه سوخت ناوگان حمل و نقل بین شهری تحولی بنیادین ایجاد کرد، افزود: در حال حاضر طرح سپهتن در فرآیند پیمان سپاری است و به محض اینکه مراحل مقدماتی انجام شود، طرح برای اجرا به دستگاه های مربوطه ابلاغ خواهد شد، به طور قطع اجرای این طرح کمک شایانی برای رصد فرآیند توزیع سوخت مایع در کشور خواهد بود که امیدواریم هرچه سریع تر عملیاتی شود.



توزیع گاز مایع بانرخ دوم

هم می داند یارانه تخصیص داده شده قرار است به چه کسانی تعلق گیرد، وی با بیان اینکه در حال حاضر ۹۹ درصد از توزیع گاز مایع در سطح شهر تهران در بستر سامانه سدف انجام می شود، افزود: موضوع قیمت گذاری و کنترل عرضه و توزیع گاز مایع جزو حیطه وظایف سازمان تعزیرات تعریف شده است، شرکت پخش ملزم است که گاز مایع تولیدی پالایشگاه ها را در اختیار شرکت های موزع قرار داده و آنها خودشان نسبت به توزیع میان متقاضیان اقدام کنند، خوشبختانه در زمینه توزیع الکترونیکی گاز مایع مشکلی نداریم و خدمات دهی لازم هم از طریق سامانه سدف در حال انجام و پیگیری است. مدیر عامل شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران توزیع الکترونیکی گاز مایع را کارآمدترین روش برای مدیریت و ساماندهی مصرف این نوع سوخت قلمداد کرد و گفت: خوشبختانه در دولت سیزدهم بسترهای لازم برای صادرات دریایی گاز مایع فراهم شد، در واقع این تغییر سیاست در سبب سوخت کشور و اجرای تکلیف ایجاد شده در قانون بودجه، امکان دیگری را فراهم کرد تا مصارف مازاد بر مصارف مجاز داخلی و استانداردسازی همه بخش های مصرف، گاز مایع به سمت بازارهای صادراتی سوق داده شده و از این نظر منبع درآمدی برای کشور حاصل شود.

سرگردانی کارت سوخت در باجه های پست

سالاری نسب در ادامه اظهارات خود به موضوع معطلی کارت سوخت متقاضیان در باجه های پست هم اشاره کرد و یاد آور شد: فرآیند تولید و صدور کارت سوخت با توجه به روزآمدی تجهیزات و لوازم مورد استفاده، به کمتر از مدت زمان یک ماه تقلیل یافته و

گفت: در حوزه منابع انسانی اعتقاد راسخ دارم که مهم ترین رکن و به واقع هویت اصلی هر شرکت و سازمانی سرمایه انسانی است، زیرا قطعاً با بهره مندی از نیروی انسانی متعهد، کارآمد، خلاق، زبده و در عین حال منضبط می توان به اوج شکوفایی و بالندگی دست پیدا کرد.

نگاهی ویژه به منابع انسانی خواهیم داشت

مدیر عامل شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران ادامه داد: همه سعی و تلاش بنده بر این است که با طرح محورها و موضوع هایی بتوانم تغییراتی را در ساختار بنیادین منابع انسانی شرکت پخش فراورده های نفتی ایجاد کنم تا امیدوارانگی همضاعفی در دل یکایک کارکنان حاصل شود، واکناری یکسری امتیاز به افراد شایسته و لحاظ کردن مزایای رفاهی و معیشتی که قطعاً پاروخی و روانی فراوانی خواهد داشت، در دستور کار است که با تدوین یک برنامه صحیح و کارآمد به این موارد جامه عمل پوشانده می شود، سالاری نسب تصریح کرد: لازم است از همه همکاران زحمتکش شرکت ملی پخش فراورده های نفتی در ستاد و مناطق سی و هفت گانه عملیاتی، انبارهای نفت، اسکله ها و ناوگان حمل و نقل که همه دست به دست هم داده اند تا سوخت بدون هیچ وقفه ای به مبادی اصلی منتقل شود، تشکر و خداقوت بگویم و امیدوارم با زحماتی که شما عزیزان در این برهه حساس کنونی از خود مایه می گذارید، مشکل و چالش های در امر سوخت رسانی حادث نشود، این نوید را به شما خواهیم داد تا با نگاهی ویژه تر زحمات منابع انسانی در این شرکت دیده شود.

“

در حال حاضر حدود ۷۶ درصد

از متقاضیان در سطح کشور از

کارت شخصی برای سوختگیری

استفاده می کنند و این یکی

از بیشمار طرح های تاثیرگذار

شرکت ملی پخش فراورده های

نفتی برای کاهش میزان مصرف

بنزین در کشور به شمار می آید

پیشرفت ۶۷ درصدی در ساماندهی کارت جایگاه ها

سالاری نسب در ادامه با بیان اینکه موضوع ساماندهی کارت آزاد جایگاهداران تا حصول نتیجه مطلوب که امکان در دستور کار شرکت ملی پخش فراورده های نفتی قرار دارد، عنوان کرد: در شهریورماه به دلیل همزمانی چندین مناسبت که عنوان کردم و به موازات آن افزایش میزان مصرف بنزین ما به ناچار الزام برای استفاده از کارت شخصی را به تعویق انداختیم، اما اکنون روال به سابق بازگشته و همچنان مصمم هستیم تا هموطنان برای استفاده از سوخت مورد نیازشان از کارت شخصی استفاده کنند، پیشرفت خوبی در این زمینه حاصل شده است، در حال حاضر حدود ۶۷ درصد از متقاضیان در سطح کشور از کارت شخصی برای سوختگیری استفاده می کنند و این یکی از بیشمار طرح های تاثیرگذار شرکت ملی پخش فراورده های نفتی برای کاهش میزان مصرف بنزین در کشور به شمار می آید، وی در ادامه به نقش تاثیرگذار نیروی انسانی در پیشرفت و توسعه صنعت نفت و گاز اشاره و بهره گیری از تکنیک ها و روش های مناسب برای نگهداشت منابع انسانی را از مهم ترین ضرورت ها خواند و

۸

امسال مصرف گازوئیل در

مقایسه با پارسال، با رشد

درمندی روبرو است



نفت

الگویی برای بیمه‌ها

در گفت و گو با رئیس سلامت خانواده بهداشت و درمان صنعت نفت تشریح شد

سمیه راهیما | پزشکی خانواده در صنعت نفت، افزون بر کارکنان، مسؤولیت درمان خانواده آنها را نیز در مناطق ۱۶گانه تحت پوشش خود به عهده دارد و برای هر منطقه، ۳۲ برنامه عملیاتی بر اساس توانایی‌های آنها در نظر گرفته است. از ابتدای امسال تاکنون، مجموع برنامه‌های عملیاتی مناطق ۱۶ گانه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، مشتمل بر ۶۷۰ صفحه بوده که برای اجرای آنها با مسؤولان بهداشت و درمان هر منطقه، نشست‌های جداگانه‌ای برگزار شده است. خیرنگار هفته‌نامه «مشعل» به منظور جوباشدن از اقدام‌های اجرایی و برنامه‌های واحد پزشکی خانواده سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با کوروش هاشمی اصل، متخصص پزشکی خانواده و رئیس سلامت خانواده این سازمان گفت وگویی انجام داده که مشروح آن را در ادامه می‌خوانید.



لطفا بفرمایید از ابتدای امسال تا کنون، چه اقدام هایی در حوزه پزشکی خانواده مناطق ۱۶گانه صنعت نفت انجام شده و چه برنامه هایی تا پایان سال اجرایی خواهد شد؟
از ابتدای امسال، هر یک از مناطق ۱۶گانه براساس توانایی و ظرفیت خود ۳۲ برنامه مشتمل بر ۶۷۰ صفحه را تهیه و تدوین کرده و بر همین مبنا، واحد پزشکی خانواده سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز برای اجرایی شدن این برنامه‌ها، نشست‌های مستقلی را با هر یک از مناطق برگزار کرده است. در این برنامه‌های عملیاتی، برخی بسته‌های خدمتی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور در نظر گرفته شده که کودکان، نوجوانان، جوانان، میانسالان و سالمندان را در بر می‌گیرد. ضمن آنکه بسته‌های خدمتی بهداشت خانواده برای دختران و بانوان در سنین باروری، پیش از بارداری، زمان بارداری، همچنین پس از بارداری و زمان یائسگی در قالب خدمات مامایی ارائه شده‌است. برای کنترل بیماری‌های مزمن غیر واگیر مثل دیابت، چربی خون بالا، فشار خون بالا و چاقی نیز برنامه‌هایی در نظر گرفته شده که از سوی واحد پزشکی خانواده در سطح مناطق ۱۶ گانه صنعت نفت پیگیری می‌شود. تا پایان امسال می‌توان بر اساس دریافت بسته‌های خدمتی، آمار دقیق‌تری از جمعیت زیر پوشش در سطح صنعت نفت ارائه کرد.

ارزیابی واحد سلامت خانواده از اجرای برنامه‌های عملیاتی در مناطق ۱۶ گانه طی ۶ ماه نخست امسال چیست؟

اواخر شهریور امسال، گزارش ۶ ماهه برنامه عملیاتی مناطق ۱۶گانه به واحد سلامت خانواده بهداشت و درمان صنعت ارسال شد که در آن، هر یک از مناطق اهدافی را براساس وضع منطقه خود مشخص کرده بودند. این برنامه‌ها و اهداف در ستاد سلامت خانواده سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت پایش شده است. طبق این گزارش ها، سعی شد اگر امتیاز منطقه‌ای کمتر از میانگین مورد انتظار سازمان بود، با بررسی موانع و ارائه راهکار، اهداف آن منطقه را به میانگین اهداف کلان واحد پزشکی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نزدیک کرد. این ارزیابی و پایش‌ها با هدف برطرف کردن نواقص، طی ۶ ماه نخست امسال انجام شد تا در ۶ ماهه دوم سال، گزارش کامل‌تری از مناطق دریافت کنیم

ارزیابی اولیه ارائه بسته‌های خدمتی مناطق طی ۶ ماه نخست امسال چگونه بوده‌است؟

بنابر ارزیابی‌های انجام شده در خصوص برنامه‌های عملیاتی ۶ ماه نخست امسال می‌توان گفت که اجرای بسته‌های خدمت تعیین شده از سوی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور پیش از حد انتظار بوده است. با توجه به تأکیدهای صورت گرفته، امسال نسبت به سال‌های قبل، مناطق اقدام‌های خوبی در زمینه نوجوانان و جوانان انجام داده‌اند. این گروه نسبت به دیگر گروه‌های سنی، کمتر به مراکز درمانی مراجعه می‌کنند و ارائه فراخوان آنها و تأکید بر حضورشان، تنها راه دستیابی به آنها در مراکز درمانی برای پایش سلامتشان است. در فصل تابستان با توجه به تعطیلی مدارس، فرصت مناسبی برای دسترسی به جوانان و نوجوانان است. به همین دلیل وزارت نفت تقویت شد و اکنون پرونده الکترونیک سلامت برای هر فرد در سامانه سلامت نگار وجود دارد. در صورت عملیاتی شدن این سامانه در تمام مناطق، پرونده پزشکی کارکنان در دسترس خواهد بود. افزون بر این، می‌توان آمارها را به روز رسانی و اطلاعات را نیز تکمیل کرد.

چند جوان و نوجوان را زیر پوشش دارید و چه خدماتی در قالب بسته‌های درمانی به آنها ارائه می‌شود؟

بر اساس آمار ۶ ماهه نخست امسال، نزدیک به ۷۰ هزار نفر نوجوان و جوان را زیر پوشش داریم. بسته‌های خدمتی از سوی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور برای آنها تعریف شده که پایش سلامت روان، اندازه‌گیری مصرف دخانیات، فعالیت بدنی و تغذیه آنها را شامل می‌شود. ناگفته نماند که در صورت نیاز و ارائه خدمات بیشتر به کلیتک‌های سلامت روان، تغذیه و ترک اعتیاد ار جاع داده می‌شوند.

برخی نوجوانان و جوانان که با خانواده‌های خود در مناطق عملیاتی زندگی می‌کنند، ممکن است در فصل تابستان به شهرهای خود بروند. در این ایام، چگونه به این افراد دسترسی پیدا می‌کنید؟
تنها راه دسترسی به این گروه‌های سنی، فصل تابستان است. بیشتر مراکز بهداشت و درمان صنعت نفت در جنوب کشور مستقر هستند و به همراه خانواده‌هایشان در این فصل به مناطق دیگر می‌روند. با این رویکرد دسترسی به نوجوانان و جوانان در



برخی مناطق مثل تهران، اصفهان و شیراز راحت‌تر است؛ اما در مناطقی مثل مسجد سلیمان، عسویه، ماهشهر و... این راه دسترسی محدودتر می‌شود، از این رو، پایش سلامت جوانان و نوجوانان به فصول دیگر سال انتقال می‌یابد.

آمار ارائه خدمات و غربالگری جمعیت زیر پوشش در واحد خانواده صنعت نفت، چگونه ثبت و نگهداری می‌شود؟

آمار خدمات ارائه شده مراکز خانواده صنعت نفت، هم اکنون در سامانه سینا که زیر پوشش وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور ثبت می‌شود، سال گذشته سامانه‌ای در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با نام «سلامت نگار» بومی‌سازی و راه‌اندازی شد.

این سامانه نسبت به نسخه وزارت بهداشت و آموزش پزشکی کشور تغییراتی داشته که طی ۶ ماه نخست امسال در مناطق ساری، اراک و ماهشهر به صورت پایلوت تست و مشکلات آن شناسایی شده و بعد از رفع نواقص کلی در سطح مناطق ۱۶ گانه قابل استفاده خواهد بود.

تغییرات سامانه سلامت نگار نسبت به نسخه اصلی خود (سامانه سینا) چه بوده‌است؟

سامانه سینا بر اساس سیاست‌های وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور ایجاد شده که برخی محورهای آن مانند رابط سلامت، بهورز، پزشک خانواده، روستایی و... با سیاست‌های وزارت نفت همخوانی نداشت. بر اساس سیاست‌های سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در سامانه سلامت نگار، مراقب سلامت و مراقب سلامت ماما به دیگر خدمات افزوده شد. همچنین بخش‌های نسخه‌نویسی و آزمایشگاه در سامانه سلامت نگار بر اساس رویکرد صنعت نفت و بخش داروخانه هم با توجه به فارماکوپه وزارت نفت تقویت شد و اکنون پرونده الکترونیک سلامت برای هر فرد در سامانه سلامت نگار وجود دارد. در صورت عملیاتی شدن این سامانه در تمام مناطق، پرونده پزشکی کارکنان در دسترس خواهد بود. افزون بر این، می‌توان آمارها را به روز رسانی و اطلاعات را نیز تکمیل کرد.

ارزیابی سطح سواد سلامت کارکنان، یکی دیگر از کارهای مهم واحد سلامت خانواده برای جمعیت تحت پوشش است. این ارزیابی چگونه انجام می‌شود؟

سواد سلامت، یعنی هر فرد چه میزان از وضع بهداشت خود آگاهی دارد و می‌تواند از این آگاهی استفاده کند. اکنون وضع درمان، از نوع نسخه‌نویسی پزشک برای مصرف دارویی به بیمار خارج شده و پزشک برای ادامه درمان بیمار خود، باید با او به تعامل برسد. به این معنا که روش درمان را با مشورت با خود بیمار طراحی می‌کنند و این اهمیت، سطح سواد سلامت جمعیت تحت پوشش را نشان می‌دهد. هر چه سطح سواد سلامت بالاتر باشد، تعامل در درمان بهتر صورت می‌گیرد. به عنوان مثال اگر برای کنترل سطح دیابت خود باید لاغر شود، با توجه به سطح سواد سلامتی که دارد، می‌تواند یک رژیم را بهتر رعایت کند.

آیا آماری از آگاهی سطح سواد سلامت جمعیت زیر پوشش خود دارید؟ در حال حاضر، سطح سواد سلامت جمعیت زیر پوشش خود را نمی‌دانیم و برای آگاهی از این موضوع، پرسشنامه‌ای بر اساس استانداردهای کشوری تدوین کرده‌ایم که به صورت لینک پیامکی در قالب ۳۲ سوال از سوی روابط عمومی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت ارسال می‌شود. برای این منظور ۴ هزار نفر را از سطح مناطق ۱۶ گانه به صورت زنده انتخاب کرده‌ایم که از سال پیامک‌ها به آنها زهر امسال آغاز شد. بعد از تکمیل پرسشنامه و ارجاع آنها به سازمان، پاسخ‌ها تجزیه و تحلیل و سطح سلامت جامعه صنعت نفت مشخص می‌شود.

در صورت پایین بودن سطح آگاهی، آموزشی‌هایی به افراد ارائه می‌شود و پس از آن، سواد سلامت آنها دوباره پایش خواهد شد.

یکی دیگر از بخش‌های واحد پزشکی خانواده، به مراقبان سلامت

اختصاص دارد. در این زمینه چه برنامه‌هایی دارید؟
اکنون افزون بر ۵۰۰ هزار نفر را تحت پوشش داریم که در مناطق عملیاتی، از مراقبان سلامت خدمات دریافت می‌کنند. این خدمات شامل ویزیت، معاینات، خدمات درمانی، غربالگری، ارجاع، مامایی، بهداشت خانواده و دهان و دندان می‌شود. مراقبان سلامت، برای پایش بیشتر جمعیت تحت پوشش خود فراخوان می‌دهند و ارزیابی اولیه مانند کنترل فشار خون، قد و وزن و BMI انجام و بعد از تکمیل پرسشنامه‌ها بر اساس دستورالعمل وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور تجزیه و تحلیل می‌شوند. از آنجا که آموزش خود مراقبتی و تعیین و پیشگیری نیز برای جمعیت زیر پوشش خود داریم، می‌توان گفت که مراقبان سلامت، اشراف کاملی به این بخش دارند، به طوری که در شهرستان‌ها و مناطق کوچک تر، مراجعه کنندگان خود را با نام کوچک می‌شناسند. این بسته‌های خدمتی با توجه به دستورالعمل‌های وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور و براساس سن و جنس ارائه می‌شود و مراقبان سلامت به طور مرتب باز آموزی دارند.

همانطور که می‌دانید، پیشگیری بهتر از درمان است و با رعایت آن می‌توان از بروز بیماری‌های جدی جلوگیری کرد. در این زمینه چه گام‌هایی از سوی واحد سلامت خانواده سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برداشته شده‌است؟

طی ۶ ماه گذشته با استفاده از غربالگری‌های انجام شده، شمار زیادی از سرطان‌ها، در مراحل اولیه، تشخیص داده و درمان شده‌اند. به عنوان نمونه در منطقه اهواز با ۲۰۰ معاینه زنان بدون علامت، چهار بیمار سرطان سینه شناسایی و با برداشتن توده اولیه، درمان شدند. این اتفاق در همه مناطق افتاده و در آق‌ابان، سرستان روده و به در مراحل اولیه، شناسایی و از پیشرفت آن جلوگیری شده که این به ترتیب، هزینه‌های درمان نیز کاهش یافته است.

آیا برنامه‌ای برای استفاده بیمانکاران صنعت نفت از خدمات واحد سلامت خانواده دارید؟

کارکنان بیمانکار، بیمه تأمین اجتماعی هستند و در صورت قید شدن ارائه خدمات درمانی در بیمانشان می‌توانند از مناطق خدمات دریافت کنند. این دسته از افراد در موارد اورژانسی می‌توانند از خدمات نفت استفاده کنند. اما برای دریافت خدمات از بخش‌های ساری، حتما باید این موضوع در بیمه آنها ذکر شده باشد.

با چه کمبودهایی مواجه هستید؟
نیروی انسانی، طی زمان، بازنشسته یا فوت می‌شود که برای جایگزینی آنها باید مجوزهای لازم از سوی وزارت نفت گرفته شود. اکنون با مشکل جایگزینی نیروی انسانی مواجه هستیم؛ اما از نظر استانداردار ارائه خدمات در واحد سلامت خانواده مشکلی نداریم.

یکی از اتفاقات خوبی که برای سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت افتاده، استفاده از الگوی آن برای دیگر بیمه‌ها بوده است. برای دستیابی به این امر چه گام‌هایی از سوی مدیریت شما برداشته شده‌است؟
یکی از اقدام‌های ارزنده وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور برای سازمان بهداشت و درمان، معرفی بیمه صنعت نفت به عنوان الگو برای دیگر بیمه‌های موجود در سطح کشور بود که مهر امسال، با بیمه صدا و سیما برای استفاده از این الگو جلساتی برگزار شد.

به عنوان پرسش پایانی بفرمایید که برای رفع دغدغه پزشکان در زمینه کارانه چه اقدام‌هایی از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت صورت گرفته‌است؟

برای کارانه پزشکان، سیستمی طراحی کردیم که کیفیت ارائه خدمات پزشکان، به صورت مستقیم پایش می‌شود. این کارانه تا حدود زیادی طبق استانداردهای وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور است و مطابق با قوانین وزارت نفت تغییراتی در آن ایجاد شده که بر اساس کیفیت خدمات پزشکان، میزان دریافت کارانه آنها افزایش یا کاهش می‌یابد. با تمهیداتی که در نظر گرفته شده، در آینده نزدیک محاسبه کارانه به صورت خودکار از سوی سامانه سلامت نگار انجام خواهد شد که در این زمینه اطلاع رسانی لازم صورت می‌گیرد.

حضور دارند خروجی این جلسات راهکارهایی است که می‌تواند در بهبود فعالیت‌ها مورد استفاده قرار گیرد. غلامحسین زاده با اشاره به برگزاری نشست‌های دانشی طرح و پروژه‌ها برای اولین بار در صنعت نفت، هدف از برگزاری این جلسات را هم‌فزایی نظام‌مند دانش از طریق تعامل بین تملکی مشارکت‌کنندگان برای انتقال درس آموخته‌ها، تجارب و مهارت‌های حاصل از طرح‌ها و پروژه‌ها بر شمر در رئیس واحد اطلاعات علمی و مدیریت دانش پژوهشگاه صنعت نفت برگزاری اولین نشست تخصصی مدیریت دانش شرکت‌های پالایشی وزارت نفت با رویکرد انتقال تجارب و هم‌فزایی توانمندی‌های مدیریت دانش در صنعت نفت را که با هماهنگی مدیریت دانش پژوهشگاه انجام شد، اقدامی موثر در جهت شناسایی چالش‌ها، اولویت‌بندی و ارائه راهکارهای موثر برای استقرار مدیریت دانش در صنایع پالایشی کشور خواند.

لزوم حمایت‌های همه‌جانبه از مدیریت دانش

غلامحسین زاده با تأکید بر اینکه برای استقرار فرآیندهای مدیریت دانش می‌باید خط مشی کلی به عنوان مرجع وجود داشته باشد، افزود: استقرار و پیاده‌سازی نظام جامع مدیریت دانش نیازمند حمایت مدیریت ارشد سازمان، بودجه مناسب، بازنگری فرآیندهای سازمانی مبتنی بر درس آموخته‌های ثبت شده همچنین برقراری ارتباط میان مدیریت دانش با سایر نظام‌های مدیریتی سازمان و در نهایت وجود فرهنگ سازمانی مناسب است که می‌باید مورد توجه قرار گیرد و وجود یک نظام جامع مدیریت دانش برای صنعت نفت را الزامی خواند و افزود: در حال حاضر هر کدام از چهار شرکت اصلی به صورت جداگانه کارهایی در خصوص مدیریت دانش انجام داده‌اند، اما هیچ کدام نمی‌دانند شرکت دیگر چه می‌کند و از توانمندی‌های یکدیگر بی‌خبر هستند و ممکن است کارهای تکراری و موازی زیادی انجام شود؛ از این رو می‌باید فضای تعاملی و ارتباطی در این خصوص شکل گیرد و وجود یک نظام نلمه‌جمع می‌تواند بسیار موثر باشد کسب بالاترین سطح گواهینامه با عنوان بالندگی در مدیریت دانش و تندیس برنزی در هفتمین جایزه ملی مدیریت دانش، ایجاد ساختار سازمانی برای مدیریت دانش، استقرار سامانه مدیریت دانش در پژوهشگاه و استقرار فرآیندهای مدیریت دانش در انستیتو فرآورش گاز، از موارد دیگری بود که رئیس واحد اطلاعات علمی و مدیریت دانش به آنها پرداخت.

در سابقه و اهداف اولیه پژوهشگاه صنعت نفت از ابتدا تا امروز، پیش‌بینی شده بود که این مجموعه به شکلی پیشرو در زمینه فناوری، علوم و فناوری‌های جدیدی که در صنایع نفت و مرتبط با نفت وجود دارد، حرکت کند. «تربخشی در صنعت از طریق پژوهش و توسعه فناوری و ارائه راه‌حل‌های فناورانه» و «ثروت آفرینی از طریق تکمیل زنجیره توسعه و تجاری‌سازی فناوری با رویکرد شبکه‌سازی و بهره‌مندی از ظرفیت‌های داخلی و خارجی» از مهم‌ترین اهداف این مجموعه است که در همه برنامه‌ها و زیرمجموعه‌ها در اولویت قرار دارد. هم‌سویا با منویات مقام معظم رهبری در حوزه سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، اقدام‌های بسیاری انجام شده که وابستگی‌های قدیمی را کاهش داده یا حذف کرده است.

صنعت نفت به عنوان یکی از صنایع پیشرو، همواره تلاش کرده است نیازهای تخصصی را در بدنه خود تأمین کند. این موضوع از آن جهت اهمیت بیشتری دارد که در چند دهه گذشته تحریم‌های همه‌جانبه صنعت نفت را تحت فشارهای سنگینی قرار داده و ورود و تأمین بسیاری از تجهیزات و دانش فنی مورد نیاز پروژه‌ها از خارج کشور متوقف شده است. متخصصان داخلی و نیروهای فناور و دانشگاهی همواره تلاش کرده‌اند بسیاری از این نیازهای فناورانه را در داخل کشور تأمین کنند پژوهشگاه صنعت نفت به عنوان یکی از بازوهای اصلی پژوهش و فناوری صنعت نفت و گاز در جهت تأمین نیازهای صنعت و در ارتباط با دانشگاه و حوزه‌های فناوری گام‌های موثری برداشته و یکی از بخش‌های مهم و تأثیرگذار آن واحد اطلاعات علمی و مدیریت دانش بوده است.

آموزش‌های کاربردی برای کارکنان

زهره غلامحسین زاده، رئیس واحد اطلاعات علمی و مدیریت دانش پژوهشگاه صنعت نفت با ارائه سابقه‌ای از عملکرد این واحد افزود: مدیریت دانش در پژوهشگاه صنعت نفت به عنوان یکی از حوزه‌های فعال از سال ۱۳۸۹ و مسیر اهداف و چشم‌انداز پژوهشگاه اقدام به استقرار و پیاده‌سازی فرآیندهای مدیریت دانش بر اساس سه فاز شناخت، استقرار و بهره‌برداری و پایش کرده است.

وی به پروژه‌های اجرا شده این واحد اشاره کرد و گفت: سه پروژه امکان‌سنجی آمادگی پژوهشگاه برای استقرار مدیریت دانش، تدوین استراتژی و تعیین مدل اجرایی مدیریت دانش و در نهایت تهیه ۱۵ دستورعمل و روش اجرایی مدیریت دانش، ایجاد زیرساخت مناسب (فرهنگ سازمانی، ساختار، فناوری اطلاعات) و استقرار فرآیندهای مدیریت دانش (ترسیم درخت دانش، شناسایی کل‌کلان کلیدی، تدوین نقشه دانش) برای تقویت چرخه مدیریت دانش و جلوگیری از رسوب دانش از فعالیت‌هایی است که از سوی مدیریت دانش پژوهشگاه صنعت نفت انجام شده است. غلامحسین زاده افزود: این واحد با برگزاری بیش از ۲۶ ژورنال کلاب ۲۲ نشست دانشی خبرگان کلیدی سازمان، ۲۰ نشست دانشی طرح و پروژه، بیش از ۴۰ جلسه بازنگری پس از اقدام (AAR) و ۳ دوره کافه دانش، تلاش کرده است موضوع مدیریت دانش را به مرحله اجرایی و کاربردی برساند. دوره‌های آموزشی متعددی نیز از سوی مدیریت دانش تاکنون برای مدیران، کارشناسان و مسئولان طرح‌ها و پروژه‌ها در بخش‌های ستاد و صف و برای همکاران خارج از سازمان از سوی همکاران مدیریت دانش برنامه‌ریزی و اجرا شده است. رئیس واحد اطلاعات علمی و مدیریت دانش پژوهشگاه صنعت نفت در ادامه توضیحاتی را درباره برگزاری نشست‌های تخصصی و اثرگذاری آن در صنعت نفت ارائه و تصریح کرد: نشست‌های تخصصی مدیریت اطلاعات علمی و مدیریت دانش، به منظور انتقال تجربیات بخش‌های اجرایی است و پژوهشگاه صنعت نفت به عنوان میزبان، این نشست‌ها را برگزار می‌کند. هدف از برگزاری این نشست‌ها، تسریع انجام پروژه‌های فناورانه در صنعت نفت است و پژوهشگاه نیز به دنبال فضایی برای یکپارچه‌سازی فناوری‌های مورد نیاز صنعت نفت در میان شرکت‌های کارفرما و خارج از سیستم دولتی است. رئیس واحد اطلاعات علمی و مدیریت دانش پژوهشگاه صنعت نفت با تأکید بر برگزاری بیش از ۱۰۰ رویداد دانشی با ماهیت کارکرد ژورنال کلاب‌ها در پژوهشگاه صنعت نفت که از سال ۹۶ تاکنون اجرایی شده است، افزود: جلسات ژورنال کلاب با هدف اطلاع‌آز آخرین پیشرفت‌های علمی و جدیدترین دستاوردهای پژوهشی و فناورانه روز جهان در حوزه‌های کاری اولویت‌دار پژوهشگاه، برگزار می‌شود و در آن خبرگانی از صنعت و دانشگاه‌ها نیز



رئیس واحد اطلاعات علمی و مدیریت دانش پژوهشگاه صنعت نفت تأکید کرد:

نزوم یکپارچه‌سازی فناوری

مشعل | پژوهشگاه صنعت نفت به عنوان بازوی علمی و فناوری صنعت نفت توانسته است سهم قابل توجهی در افزایش تولید داخلی، کاهش وابستگی به شرکت‌های خارجی و خام‌فروشی در محصولات اولیه داشته باشد. راهبرد پژوهشگاه صنعت نفت، ایجاد ارزش افزوده از راه تولید و تجاری‌سازی فناوری با رویکرد اصل انجام پژوهش برای توسعه و داخلی‌سازی فناوری‌های جدید است. این مجموعه در کنار دانشجویان و پژوهشگران در رقابت با شرکت‌های خارجی قرار گرفته و در این مسیر توانسته است سهم قابل توجهی در تأمین نیازهای فناورانه و دانش فنی دوران تحریم و محدودیت‌های اقتصادی که کشورهای دیگر اعمال کرده‌اند، داشته باشد. یکی از بخش‌های مهم و تأثیرگذار در پژوهشگاه صنعت نفت واحد اطلاعات علمی و مدیریت دانش پژوهشگاه صنعت نفت است که زهره غلامحسین زاده، رئیس این واحد در گفت‌وگو با خبرنگار «مشعل» به تشریح جزئیاتی از اقدام‌های مهم و اثرگذار آن پرداخته است.

هر کدام از چهار شرکت اصلی به صورت جداگانه کارهایی در خصوص مدیریت دانش انجام داده‌اند، اما هیچ کدام نمی‌دانند شرکت دیگر چه می‌کند



مبارزه با گرمایش جهانی به کمک فناوری‌های نو

دولت‌ها و سرمایه‌گذاران میلیارد دلار را به سمت فناوری‌های نوظهور برای مبارزه با گرمایش جهانی سرازیر می‌کنند و در چشم‌انداز بلندمدت روی اینکه توسعه کار آفرینی در این زمینه می‌تواند به ایجاد جهانی سازگار آب‌وهوا کمک کند، حساب باز کرده‌اند. بیست و هشتمین نشست تغییرات اقلیمی سازمان ملل (کاپ ۲۸) در بازه زمانی ۳۰ نوامبر تا ۱۲ دسامبر ۲۰۲۳ در دبی برگزار خواهد شد و مقام‌های نزدیک به ۲۰۰ کشور به دنبال دستیابی به توافق در زمینه استقرار فناوری‌های نو یا خواهند بود.

بنابر گزارش شرکت پرایس واتر هاوس کوپرز (PricewaterhouseCoopers-PwC) حجم سرمایه‌گذاری در سراسر جهان با سرمایه‌های مخاطره‌آمیز و سهام خصوصی در استارت‌آپ‌های فعال در حوزه خلق فناوری‌های مقابله با تغییرات اقلیمی در پروژه‌هایی از جذب کربن و هیدروژن سبز گرفته تا کاهش ضایعات مواد غذایی و پاکسازی صنایع سنگین در سال ۲۰۲۳ میلادی به ۴۹۰ میلیارد دلار رسیده است.

شرایط نسبتاً مطلوب با وجود کاهش سرمایه‌گذاری

شرکت پرایس واتر هاوس کوپرز اعلام کرده است: در حالی که به دلیل تردیدهای اقتصادی، تورم سرسخت و نرخ بالای بهره، سرمایه‌گذاری‌ها در زمینه مقابله با تغییرات اقلیمی با استفاده از فناوری‌های نو نسبت به سال ۲۰۲۲ میلادی ۴۰ درصد کاهش یافته است، اما با توجه به کاهش ۵۰ درصدی سرمایه‌گذاری در همه بخش‌های تجاری در دوره یاد شده، این رقم از سرمایه‌گذاری نشان‌دهنده شرایطی نسبتاً مطلوب است. در اینجا به بعضی از روندهای سرمایه‌گذاری اشاره شده است:

جلوگیری از انتشار کربن

سالانه حدود ۳۷ میلیارد تن دی‌اکسید کربن که سبب گرمایش کره زمین می‌شود، از دو بخش سوخت‌های فسیلی و صنایع در سراسر جهان منتشر می‌شود. گروهی از فناوری‌ها، با عنوان فناوری «جذب و ذخیره‌سازی کربن» از انتشار گازهای گلخانه‌ای پیش از رسیدن به جو زمین جلوگیری و پس از آن با ذخیره کربن در زیر زمین یا استفاده از آن برای تولید محصولات، با گرمایش کره زمین مقابله می‌کند. با این حال، پرسش بزرگ این است که آیا با توجه به هزینه‌ها و مقدار انرژی مورد نیاز، اجرای این پروژه‌ها مقرون به صرفه است و کار آبی دارد. آژانس بین‌المللی انرژی، در ماه نوامبر اعلام کرده بود که صنایع نفت و گاز بیش از حد به جذب کربن متکی است و این رویکرد را نوعی توهم نامعقول خواند. با این حال، عملیات حذف کربن، پول و سرمایه‌زبانی را به خود جذب می‌کند. برای نمونه، ایالات متحده آمریکا در سال جاری میلادی اعلام کرد که بیش از یک میلیارد دلار به دو پروژه حذف کربن در تگزاس و لوئیزیانا که با استفاده از روش حذف کربن، سالانه بیش از دو میلیون تن کربن را از آسمان جذب می‌کند، اعطا خواهد کرد. این روش جذب مستقیم کربن از هوا نامیده می‌شود.

گداخت هسته‌ای

گداخت هسته‌ای می‌تواند با مهار انرژی تولید شده از هل دادن اتم‌ها به سوی هم، به جای تقسیم آنها، مقادیر عظیمی از قدرت بدون انتشار تولید کند. اما این واکنش به سختی تولید می‌شود

و هر انرژی تولید شده را به شبکه مهار می‌کند. در این فرآیند برعکس عمل شکافت هسته‌ای و در گداخت هسته‌ای، هسته‌های سبک مانند هیدروژن، دوتریوم و تریتوم با یکدیگر همجوشی داده شده و هسته‌های سنگین‌تر و مقداری انرژی تولید می‌شود. سرمایه‌گذاران در زمینه گداخت هسته‌ای که بخشی از روند گسترده‌تر کاهش سرمایه‌گذاری خطرپذیر است، امسال کاهش یافت. طبق گزارش انجمن صنعت گداخت هسته‌ای، شرکت‌های بین‌المللی گداخت هسته‌ای حدود یک میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار سرمایه‌بیشتر از بخش خصوصی جذب کردند که در مقایسه با رقم دو میلیارد و ۸۲۰ میلیون دلاری جدید در سال گذشته میلادی کاهش نشان می‌دهد. بر اساس گزارش انجمن صنعت گداخت هسته‌ای (FIA)، خبر امیدوارکننده در مسیر این صنعت به افزایش شرکت‌های سرمایه‌گذار اشاره دارد که از ۳۳ به ۴۳ است و بیشتر این سرمایه‌گذاری مربوط به آمریکای شمالی است. ایالات متحده حدود ۲۵ شرکت دارد. (استرالیا، چین، آلمان، ژاپن و بریتانیا از دیگر کشورهای هستند که

مالیاتی برای تولید هیدروژن را فراهم می‌کند. دولت‌ها و شرکت‌ها فکر می‌کنند هیدروژن سبزی می‌تواند راهی برای پاکسازی صنایع مانند فولاد و سیمان‌سازی و دیگر تولیدات صنعتی که به سختی کربن‌زدایی می‌شوند، باشد. اما این عملیات مانند حذف کربن، گران و پراثر است. به این معنا که مشخص نیست آیا در مقیاس گسترده قابل انجام باشد یا خیر. شرکت پرایس واتر هاوس کوپرز (PricewaterhouseCoopers-PwC) در این باره اعلام کرد که فناوری‌هایی مانند هیدروژن سبز و کاهش ضایعات مواد غذایی، ظرفیت کاهش انتشار نسبتاً بالایی دارند، اما سهمی اندک از سرمایه‌گذاری اولیه را در یافت می‌کنند. در سال ۲۰۲۳ میلادی هیدروژن سبز ۳۹ درصد از بودجه جهانی فناوری آب و هوا را دریافت کرد، در حالی که ضایعات غذایی ۰.۷ درصد بود.

فناوری‌های دیگر

شمار زیادی فناوری دیگر در حال توسعه هستند که نویدی می‌دهند در صورت بقا تغییراتی در آب‌وهوا ایجاد کنند، آنها شامل همه‌موارداز گوشت‌های آزمایشگاهی گرفته تا باتری‌های



پیشرفته و حشرات به عنوان منبع غذایی هستند. در میان آنها، گوشت تولید شده در آزمایشگاه در سال جاری میلادی پیشرفت‌هایی داشته است. در ماه ژوئن، در ایالات متحده آمریکا نخستین فروش مرغ پرورش یافته از سلول‌های داخل خمره رخ داد، گوشت در بخش‌های کوچک در رستوران‌های سطح بالا سرو می‌شد. این صنعت اعلام کرده است که اگر بتوانند پر هزینه‌های بالا، چالش‌های افزایش تولید و «عامل بیماری» غلبه کند، می‌تواند کشاورزی را متحول کند و انتشار قابل توجهی از گازهای گلخانه‌ای مربوط به پرورش دام را حذف کند.

شتاب استفاده از فناوری‌های مقابله با تغییرات اقلیمی

طبق اعلام شرکت دیلویت (Deloitte)، یک شبکه خدمات حرفه‌ای، شرکت‌ها در ایالات متحده آمریکا هنوز بیشترین سرمایه‌گذاری در فناوری‌های مربوط به جلوگیری از تغییرات اقلیمی را دارند که حدود ۴۹ درصد از کل جهان را شامل می‌شود. اما کشورهای دیگر از این سهم استفاده کرده‌اند. برای نمونه، تأمین مالی در چین در بازه زمانی سال‌های ۲۰۲۰ تا ۲۰۲۳ میلادی ۲۲ درصد بوده است که در مقایسه با رقم ۲ درصد در بازه زمانی سال‌های ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۴ افزایش نشان می‌دهد. در حالی که در فرانسه، بریتانیا و هند و دیگر کشورهای آسیایی و آفریقا هم افزایش یافته است. دیوید شاتسکی، مدیرعامل دیلویت گفت: سرمایه‌گذاری در توسعه سوخت‌های زیستی در قاره آسیا افزایش یافته است، در حالی که شرکت‌های سازنده دوچرخه و موتور سیکلت الکتریکی در آفریقا عملکرد مطلوبی دارند. وی تصریح کرد: کار آفرینی در خارج از جهان توسعه یافته این ظرفیت را دارد که اگر اکوسیستمی پیرامون فناوری‌های مرتبط با آب و هوا ایجاد شود، به جذب سرمایه بیشتر به این مناطق کمک کند.

منبع: گزارش رویترز
مترجم: امیردشتی

شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب معرفی دو محصول راهبردی تولید بار اول

سمینارهای علمی پژوهشی طراحی و ساخت شیپور مافوق صوت و جریان سنج مجازی، به‌عنوان دو محصول جدید تولید بار اول شرکت‌های دانش‌بنیان در مناطق نفت‌خیز جنوب برگزار شد. در سمینار نخست، پروژه طراحی و ساخت شیپور مافوق صوت به‌منظور عملیات نهم‌زایی یا بر داشت مایعات گازی از گاز در مقیاس نیمه‌صنعتی، از سوی محمدرضا خسروی نیکو، عضو هیأت علمی دانشگاه صنعت نفت ارائه شد. خسروی نیکو در تشریح جزئیات این طرح گفت: فناوری این محصول فقط در اختیار دو کشور هلند و روسیه است. با تولید این محصول در کشور ما، ایران نیز به جمع تولیدکنندگان شیپور مافوق صوت اضافه خواهد شد. عضو هیأت علمی دانشگاه صنعت نفت افزود: در صنعت آل‌ان‌جی‌آز این محصول کاربرد برای تبدیل گاز به مایع در کمترین زمان و هزینه ممکن استفاده می‌شود. از سوی دیگر با استفاده از این محصول میزان تولید گازهای خطرناک نیز کاهش می‌یابد. خسروی نیکو در باره صرفه اقتصادی این محصول اظهار کرد: قیمت تمام‌شده تولید این محصول در ایران نسبت به نمونه‌های خارجی آن بسیار به‌صرفه و تقریباً یک به ۲۰ است. از این رو با تولید این محصول در داخل از خروج ارز به میزان بسیار زیادی جلوگیری

اجرای طرح پلیمر کچساران شتاب می‌گیرد

مدیرعامل شرکت صنایع پلیمر کچساران با اشاره به تعریف این طرح به‌عنوان طرح اولویت دار هلدینگ خلیج‌فارس، از تأمین ویژه منابع مالی اعم از ریالی و ارزی برای تسریع در اجرای این طرح خبر داد. سید محمدحسین جزایری موسوی با اشاره به راهبرد تسریع در اجرای طرح‌های در دست انجام هلدینگ خلیج‌فارس گفت: در پلیمر کچساران بر اساس همین راهبرد و توجه ویژه‌ای که معاونت برنامه‌ریزی و توسعه کسب‌وکار گروه معطوف این طرح کرده، عزم خود را جزم کرده‌ایم تا با تلاش همه‌جانبه و بسیج امکانات، زمان اجرای پروژه را از زمان تعریف‌شده نیمه دوم ۱۴۰۴، کوتاه‌تر کنیم. وی با اعلام پیشرفت کلی (۲۴۵ درصدی و پیشرفت بخش مهندسی ۶۶۶ درصد) اظهار کرد: طرح پلی‌اتیلن سنگین شرکت صنایع پلیمر کچساران، با سرمایه‌گذاری بالغ بر ۲۰۰ میلیون ریورود در حال اجراست که در بخش تأمین و ساخت تجهیزات



پروژه، تمرکز خود را بر ساخت داخل شده و تأمین ویژه منابع مالی، اعم از ریالی و ارزی نیز با پیگیری‌های صورت گرفته، ایجاد شده که این اعتبارات می‌تواند به پیشرفت پروژه کمک شایانی کند.

در تجهیزاتی که هنوز امکان تولید داخل ندارد، انجام شده و تأمین ویژه منابع مالی، اعم از ریالی و ارزی نیز با پیگیری‌های صورت گرفته، ایجاد شده که این اعتبارات می‌تواند به پیشرفت پروژه کمک شایانی کند.

سیدمحمدباقر یوسف‌زاده، مدیر روابط عمومی و تشریفات سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، همکاری روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران و با مجوز وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی و نمایندگی فدراسیون بین‌المللی هنر عکاسی (فیپاپ) برگزار می‌شود.

سیدمحمدباقر یوسف‌زاده، مدیر روابط عمومی و تشریفات سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با بیان اینکه داورانی از کشورهای ایران، عمان و بلژیک دآوری آثار این دوره را انجام دادند، افزود: نتایج جشنواره مشخص شده و آیین پایانی و معرفی برگزیدگان این جشنواره بزودی برگزار می‌شود.

یوسف‌زاده تصریح کرد: رونمایی از کتاب جشنواره و برگزاری نمایشگاه آثار برگزیده نیز هم‌زمان با آیین پایانی برگزار خواهد شد.

پیگیری مستمر مطالبات بانوان صنعت نفت

● شرکت ملی نفت ایران



از سلامت اعضای خانواده را نیز تا حدی عهده‌دار هستند، کمک بزرگی به آنها برای ارتقای سطح سلامت جسمی و روانی خانواده خواهد بود.

در ادامه نشست، کارگاه آموزشی با عنوان «قوانین سیر تحول رویکردهای مهم در حوزه زنان و خانواده» ویژه مشاوران امور زنان و خانواده برگزار و پرسش‌های بانوان حاضر در نشست مطرح و به بحث و بررسی گذاشته شد.

● سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

استقبال عکاسان ۶۳ کشور از جشنواره بین‌المللی پارس



نخستین دوره جشنواره بین‌المللی عکس پارس ۲۰۲۳ با برنامه‌ریزی مدیریت روابط عمومی و تشریفات سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، همکاری روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران و با مجوز وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی و نمایندگی فدراسیون بین‌المللی هنر عکاسی (فیپاپ) برگزار می‌شود.

سیدمحمدباقر یوسف‌زاده، مدیر روابط عمومی و تشریفات سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با بیان اینکه داورانی از کشورهای ایران، عمان و بلژیک دآوری آثار این دوره را انجام دادند، افزود: نتایج جشنواره مشخص شده و آیین پایانی و معرفی برگزیدگان این جشنواره بزودی برگزار می‌شود.

یوسف‌زاده تصریح کرد: رونمایی از کتاب جشنواره و برگزاری نمایشگاه آثار برگزیده نیز هم‌زمان با آیین پایانی برگزار خواهد شد.

سیدمحمدباقر یوسف‌زاده، مدیر روابط عمومی و تشریفات سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با بیان اینکه داورانی از کشورهای ایران، عمان و بلژیک دآوری آثار این دوره را انجام دادند، افزود: نتایج جشنواره مشخص شده و آیین پایانی و معرفی برگزیدگان این جشنواره بزودی برگزار می‌شود.

یوسف‌زاده تصریح کرد: رونمایی از کتاب جشنواره و برگزاری نمایشگاه آثار برگزیده نیز هم‌زمان با آیین پایانی برگزار خواهد شد.

شرکت نفت فلات قاره ایران نجات ۶ خدمه لنج باری در خلیج فارس



شناورهای عملیات دریایی شرکت نفت فلات قاره ایران پس از هفت ساعت جست‌وجو در آب‌های خلیج فارس توانستند جان ۶ خدمه لنج باری مسیر امارات به آبادان را نجات دهند. مسعود علی‌نژاد، رئیس عملیات دریایی منطقه خارک گفت: پیرو اعلام اضطرار نیروی دریایی سپاه به اتاق رادیویی سکوی مجتمع دریایی ابوذر مبنی بر غرق شدن یک فروند لنج‌سافاری در مسیر امارات به بندر آبادان در محدوده سکوهای نفتی ابوذر و نوروز بر اثر شرایط نامساعد دریا، پس از هماهنگی رئیس مجتمع ابوذر با منطقه نسبت به اعزام شناور امین ۱ به محل اقدام شد.

وی ادامه داد: هم‌زمان عملیات دریایی شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه خارک اقدام به اطلاع‌رسانی به اداره بندر و دریانوردی جزیره و عملیات دریایی بهرگان کرد که در پی آن، شناورهای آدیش ۴ و کارن ۳ از سکوهای نوروز و سروش به سوی موقعیت بسیج شدند.

● شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران

تولید برق از تأسیسات تقویت فشار گاز خورد

پروژه بازیافت انرژی از آگروز توربین‌های گازی با هدف استفاده بهینه از منابع موجود و به‌منظور بالا بردن بازده تأسیسات تقویت فشار گاز در دستور کار قرار گرفت. صمد رحیمی، مجری طرح تأسیسات تقویت فشار گاز در شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با اشاره به وجود حدود ۸۰ تأسیسات تقویت فشار گاز در کشور گفت: اکنون شاهد هدررفت مقدار زیادی انرژی حرارتی از آگروز توربین‌های موجود در تأسیسات هستیم که می‌توان آن را با بهره‌گیری از فناوری‌های نو به برق تبدیل کرد. وی با اعلام اینکه این پروژه با بهره‌گیری از دو فناوری برای اقلیم‌های متفاوت انجام می‌شود، افزود: یک نوع فناوری، ویژه ایستگاه‌هایی است که دسترسی به آب دارند و

در جغرافیای کم‌آب واقع شده‌اند. مجری طرح تأسیسات تقویت فشار گاز با اشاره به اینکه بیشتر ایستگاه‌های کشور در نقاط بیابانی واقع شده‌اند، یادآور شد: برای رفع این مشکل، در دنیا روشی به‌نام ORC توسعه یافته است که در آن از یک ترکیب آلی به جای آب استفاده می‌شود. رحیمی درباره دسترسی به فناوری ORC در شوربیان کرد: در مذاکره با شرکای خارجی به نتایج خوبی رسیده‌ایم و به‌زودی محور مسجدسلیمان به‌لوز با عنوان بار ترافیکی بارعبات موارد ایمنی حمل‌انقلاب و تخلیه شد. ۱۰۲ یک دکل تعمیراتی سبک با قدرت ۴۶۵ اسب بخار است و کارایی بینابین مزیت برجسته آن نسبت به دیگر دکل‌های تعمیراتی متداول و دستگاه‌های لوله مغزی سیار به‌شمار می‌رود؛ زیرا قدرت آن از دیگر دستگاه‌های لوله مغزی سیار بیشتر و امکان جابه‌جایی و چالاک‌ی آن از یک دکل تعمیراتی بالاتر است.

باشگاه خبر

● شرکت نفت مناطق مرکزی تأمین پایدار و تثبیت تولید گاز در منطقه پارسیان



مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی گفت: با احداث ایستگاه‌های تقویت فشار هما، وراوی و مرکز تفکیک تابناک و با مشارکت سرمایه‌گذار ایرانی، تولید گاز در منطقه عملیاتی پارسیان تثبیت و تضمین می‌شود.

مهدی حیدری در بازدید دوره‌ای از منطقه عملیاتی پارسیان درباره طرح‌های توسعه‌ای شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در منطقه عملیاتی پارسیان اظهار کرد: به‌منظور نگهداشت و افزایش سقف تولید گاز به میزان ۶۰ میلیون مترمکعب در روز از سه میدان هما، وراوی و تابناک با سرمایه ۲۸۱ میلیون یورو، طرح احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز هما، وراوی و مرکز تفکیک تابناک در حال اجراست و ایستگاه تقویت فشار وراوی طی چند ماه آینده به بهره‌برداری می‌رسد.

وی افزود: طرح احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز هما به‌منظور تثبیت تولید ۱۲ میلیون مترمکعب در روز، وراوی تا سقف روزانه ۷ میلیون مترمکعب و مرکز تفکیک تابناک با هدف افزایش خوراک ورودی به پالایشگاه پارسیان و نگهداشت تولید روزانه ۲۶ میلیون مترمکعب برنامه‌ریزی شده است.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی درباره مدت زمان و هزینه طرح‌های یادشده گفت: بودجه احداث ایستگاه تقویت فشار هما ۲۰۴ میلیون دلار و مدت زمان اجرای آن سه سال است. احداث ایستگاه تقویت فشار وراوی با بودجه ۸۸۰ میلیون و ۶۶۰ هزار ریال و طی مدت سه سال تکمیل می‌شود، همچنین برای احداث مرکز تفکیک تابناک با هدف افزایش کیفیت خوراک ورودی به پایین‌دست و کاهش تولید آب از مخزن ۷۴ میلیون دلار سرمایه نیاز است.

میدان گازی وراوی در ۳۰ کیلومتری شرق شهرستان لامرد واقع شده است. گاز تولیدی این میدان به‌وسیله یک خط لوله ۱۶ اینچی به پالایشگاه گاز پارسیان ارسال می‌شود.

میدان‌های گازی شانول و هما در مجاورت شهر خنج قرار گرفته‌اند و گاز تولیدی این میادین پس از ارسال به مرکز تفکیک که شامل لخته‌گیر، مخزن سه فازی و پمپ ارسال مایعات است، به‌صورت گاز و مایعات گازی از طریق دو خط لوله ۳۶ و ۱۶ اینچ به پالایشگاه گاز پارسیان ارسال می‌شود.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی از تهیه ۴۲ طرح زیربنایی و راهبردی تولید بار اول در این مجموعه خبر داد و اعلام کرد که از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون، با ۱۷ شرکت دانش بنیان قرارداد امضا شده است.

کسب رتبه نخست حمایت از نخبگان و دانش بنیان‌ها از افتخاراتی است که با مهر تأیید سخنگوی دولت، در کارنامه وزارت نفت سیزدهم حک شده است؛ موضوعی که حکایت از برنده شدن این وزارتخانه در ماراتن حمایت و صیانت از شرکت‌های دانش بنیان دارد و تعداد دانش بنیان‌های همکار با مجموعه‌های وزارت نفت از ۱۵۰ به حدود ۶۰۰ شرکت رسیده که همین تعداد همچنان در حال افزایش است.

از سویی برای تقویت این شرکت‌ها اقدام‌های گسترده‌ای همچون امضای ۷۵۱ قرارداد صنعت نفت با شرکت‌های دانش بنیان به ارزش ۳۴۰ میلیون دلار و ۵۱ قرارداد تولید بار اول اقلام راهبردی و

شرکت پالایش نفت بندرعباس در هجدهمین دوره همایش مدیریت سبز از سوی انجمن مدیریت سبز اروپا به‌عنوان شرکت برتر معرفی و تجلیل شد

این شرکت با اجرای طرح تغییر خوراک واحد کاهش گرانی‌روی و افزایش ظرفیت پالایش نفت خام به مقدار ۳۰ هزار بشکه در روز و ارزیابی نتایج سبز مبتنی بر محاسبه ردپای کربن و کاهش ۳۷.۴۲ درصدی انتشار گازهای گلخانه‌ای با اجرای این طرح، از انجمن مدیریت سبز اروپا گواهینامه مدیریت کربن (Carbon Saving) و گواهینامه مسؤولیت‌پذیری با رویکرد سبز (Green CSR Label) دریافت کرده‌اشم نامور، مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس در این زمینه گفت: طرح تغییر خوراک واحد کاهش گرانی‌روی که با منطق EAST در چهار شاخص محیط زیستی، اقتصادی، اجتماعی و فناوری نوین از سوی انجمن مدیریت جهانی سبز ارزیابی شد، از طرح‌های ارزشمند اجراشده در پالایشگاه نفت بندرعباس است که به موجب آن، بدون هیچ گونه سرمایه‌گذاری و تنها با استفاده از خلاقیت، خرد جمعی، تغییرات تجهیزاتی و فرایندی، ظرفیت پالایش این پالایشگاه به ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت.

● پالایشگاه نفت بندرعباس

معرفی شرکت برتر انجمن سبز مدیریت اروپا



مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران از امضای ۶۰ قرارداد مهم برای تأمین و تولید قطعات موردنیاز در این مجموعه خبر داد. غلامرضا کمالی بیان اینکه مجموع ارزش این قراردادها حدود ۳ هزار میلیارد ریال است، اظهار کرد: خرید سیستم‌ها و قطعات توربین، کمپرسورهای گازی، تلمبه‌های نفت، قطعات الکترونیک و ابزار دقیق از جمله قراردادهایی هستند که مجوزهای امضای آنها صادر شده است. وی با اشاره به اینکه بیش از ۸۰ درصد این قراردادها از تولیدات شرکت‌های داخلی است، افزود: عمده این نیازها شامل ماشین‌آلات، قطعات الکتروپمپ‌ها، توربو کمپرسورها، تجهیزات، مواد شیمیایی و خدمات و نرم‌افزار در حوزه‌های فنی، عملیاتی و خدماتی است. مدیرعامل نفت و گاز گچساران همچنین از تهیه و تأمین بیش از ۲۹۰۰ قلم کالا به ارزش بیش از پنج هزار میلیارد ریال از ابتدای امسال تاکنون در این شرکت خبر داد و گفت: از مجموع این تعداد قلم کالا بیش از ۲۳۰۰ قلم، به ارزش بیش از سه هزار و

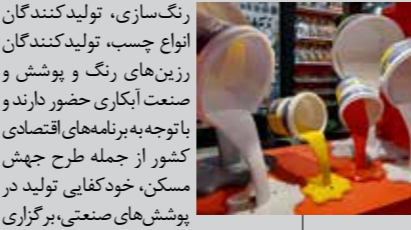
تحریمی به ارزش ۶۲ میلیون دلار صورت گرفته و سبب شده صنعت نفت، رتبه نخست در تولید بار اول را کسب کند که ۶۵ درصد این طرح‌ها و ۷۴ درصد ارزش این قراردادها تولید بار اول در دولت سیزدهم بوده است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی بیان کرد: این مجموعه بزرگ گازی کشور با تدبیر مدیران و تلاش کارکنان خود ضمن بهره‌مندی از ظرفیت قانون تولید بار اول، رتبه نخست را طی چهار سال اجرای این برنامه در میان شرکت‌های دولتی کسب کرده است. به گفته باهوش، مجتمع گاز پارس جنوبی از ابتدای کار دولت سیزدهم تاکنون، ۴۲ طرح زیربنایی و راهبردی تولید بار اول تهیه و برای کار گروه تولید بار اول معاونت علمی ریاست‌جمهوری ارسال کرده است که ۲۳ طرح تأیید نهایی و اجرایی شده و مابقی طرح‌ها در حال ارزیابی هستند و مراحل پایانی بررسی را طی می‌کنند. وی گفت: برای اجرای این طرح‌ها که شامل کالاهای و تجهیزات

بسیست‌وسومین نمایشگاه بین‌المللی رنگ، رزین، پوشش‌های صنعتی، مواد کامپوزیت و صنعت آبکاری کامپوزیت و صنعت آبکاری با تمرکز بر افزایش صادرات و افزایش تولید داخل از ۱۳ تا ۱۶ آذرماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار می‌شود.

بسیست‌وسومین نمایشگاه بین‌المللی رنگ، رزین، پوشش‌های صنعتی، مواد کامپوزیت و صنعت آبکاری با حضور ۲۰۰ شرکت داخلی و ۷۰ شرکت خارجی در نمایشگاه بین‌المللی تهران برگزار می‌شود. در مهم‌ترین رویداد تخصصی صنعت رنگ، رزین و پوشش‌های صنعتی ایران، شرکت‌های صنایع شیمیایی، صنایع

برگزاری بیست‌وسومین نمایشگاه بین‌المللی رنگ، رزین و پوشش‌های صنعتی



رنگ‌سازی، تولیدکنندگان انواع چسب، تولیدکنندگان رزین‌های رنگ و پوشش و صنعت آبکاری حضور دارند و با توجه به برنامه‌های اقتصادی کشور، از جمله طرح جهش مسکن، خودکفایی تولید در پوشش‌های صنعتی، برگزاری چنین رویدادی می‌تواند فرصتی مناسب برای تعامل صنایع مرتبط باشد. بیست‌وسومین نمایشگاه رنگ، رزین، پوشش‌های صنعتی، مواد کامپوزیت و صنعت آبکاری در نمایشگاه با وسعت ۳۵ هزار مترمربع برگزار خواهد شد. علاقه‌مندان می‌توانند برای اطلاعات بیشتر به پایگاه اطلاع‌رسانی رویداد <https://ipcc> مراجعه کنند.



● شرکت گاز استان ایلام ترمیم خطوط لوله انتقال گاز با استفاده از توان دانش بنیان‌ها



مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام گفت: یک شرکت دانش بنیان با همکاری شرکت گاز ایلام موفق به ترمیم خطوط لوله انتقال گاز با استفاده از کامپوزیت‌های زمینه پلیمری شد. محمود کشاورز با اشاره به اینکه براساس استانداردهای جهانی ترمیم خطوط لوله تا کاهش ۸۰ درصدی ضخامت جداره لوله‌ها امکان پذیر است، افزود: تاکنون برای شرایطی که جدار لوله به‌واسطه خوردگی سوراخ شده باشد دستورعملی وجود ندارد. وی اظهار کرد: شرکت‌های دانش بنیان برای نخستین بار در کشور موفق به ترمیم خطوط انتقال گاز دارای حفره ناشی از خوردگی با استفاده از پوشش‌های کامپوزیتی شدند. مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام تصریح کرد: با اعتماد به شرکت‌های داخلی می‌توان شاهد شکوفایی توانمندی‌های شرکت‌های دانش بنیان و فناوری بود. کشاورز گفت: پس از ترمیم لوله ۱۰ اینچ گرید B خط توزیع گاز استان ایلام تحت فشار ۲۵۰ psi با حفره ناشی از خوردگی به قطر ۸ میلی‌متر، با گذشت یک ماه از ترمیم، تاکنون نشستی از محل ترمیم مشاهده نشده است. وی با بیان اینکه از این روش برای ترمیم کل خطوط لوله در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی می‌توان استفاده کرد، اظهار کرد: روش، مواد اولیه، ترکیبات و همه‌مواد استفاده‌شده در این محصول، نتیجه تحقیقات شرکت‌های دانش بنیان و متخصصان داخلی است.

● شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران پیشرفت ۸۷ درصدی در خط لوله دوراهی دشتک – نهبندان



در حالی که نیمی از زمان پروژه خط لوله گاز دوراهی دشتک – نهبندان سپری شده، این پروژه نزدیک به ۸۷ درصد پیشرفت دارد که رکوردی مهم در تاریخ صنعت گاز ایران به شمار می‌رود. مجید علیپوری، م‌جری طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم سراسری گاز در بازدید جمعی از مدیران ارشد شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از پروژه ۱۷۶ کیلومتری «خط لوله گاز دوراهی دشتک – نهبندان»، با بیان اینکه مقدمات آزمون هیدرواستاتیک را آغاز کردیم تا نخستین گستره پروژه را تحویل بهره‌بردار بدهیم، گفت: در تلاش هستیم تا این پروژه را که مدت زمانش ۱۸ ماه است و به‌طور تقریبی ابتدای پاییز سال بعد تکمیل می‌شود، چند ماه پیش از موعد مقرر به بهره‌برداری برسانیم. وی در تشریح ضرورت اجرای این پروژه توضیح داد: پیش از مشکلاتی که در سرمایه‌ی سال ۱۴۰۱ در شرق کشور و استان خراسان رخ داده، وزارت نفت تصمیم گرفت اقدامی اساسی برای پایداری گاز در این خطه انجام دهد، از این‌رو پروژه خط لوله گاز ۳۶ اینچ، «دوراهی دشتک – نهبندان»، در اواسط بهمن پارسال در دستور کار شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران که به‌اجرای فوری و با کیفیت پروژه‌ها در صنعت گاز مشهور است، قرار گرفت. م‌جری طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم سراسری گاز درباره اقدام‌هایی که سبب تسریع در روند این پروژه شده است، اظهار کرد: فولاد مبارک تنها تولیدکننده اسلب برای ساخت لوله در کشور است و سفارش همه متقاضیان در نوبت تولید این کارخانه قرار می‌گیرد که به‌طور معمول حداقل حدود ۶ ماه زمان می‌برد؛ اما با مذاکرات انجام‌شده با مدیران شرکت که به‌ارسال توصیه‌نامه از طرف شرکت ملی گاز ایران به فولاد مبارک انجامید، این کارخانه، سفارش‌های پروژه را در اولویت قرار داد و در حداقل زمان ممکن، ۵۲ هزار تن اسلب برای این پروژه تولید کرد. وی با بیان اینکه فرایند تبدیل اسلب به ورق لوله هم در سطح کشور تنها از سوی شرکت آکسین خوزستان انجام می‌شود، تصریح کرد: در این پروژه ۵۲ هزار تن اسلب از اصفهان به اهواز حمل شد و آنجا هم یک توصیه‌نامه نوشتم و درخواست کردیم به‌دلایل اضطراری بودن پروژه، تولید ورق‌های آن در اولویت گذاشته شود. شرکت آکسین نیز همکاری کرد و بلافاصله تولید ورق‌ها آغاز شد و به‌طور دقیق در میانه تابستان و با همه شرایط کمبود انرژی در کشور به لحاظ تولید برق و محدودیت‌های وزارت نیرو سرانجام برق مورد نیاز هم تولید شد. م‌جری طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم سراسری گاز، همکاری بین ارکان پروژه را از عوامل موفقیت «احداث خط لوله گاز دوراهی دشتک – نهبندان» دانست و بیان کرد: بنا به اضطراری بودن پروژه، افزون بر بهره‌گیری از مشاور و بیمه‌کار توانمند، تلاش کردیم در لحظه لحظه پروژه، بیمه‌کار را به لحاظ تأمین منابع مالی و اجرا به‌صورت تملیق حمایت کرده و شانه به شانه این گروه مؤثر از همکاران، پروژه را به جلو هدایت کنیم.

نگهداری و تعمیرات پیشگیرانه (Preventive Maintenance) نوعی تعمیرات است که به شکل منظم روی تجهیزات صورت می‌گیرد تا احتمال از کار افتادن و وقوع حوادثی را که ممکن است بر اثر خوردگی و سایر عوامل رخ دهد، کاهش دهد. مطالعات نشان می‌دهد که ارتباطی نزدیک میان نگهداری و تعمیرات و بروز حوادث عمده و بزرگ وجود دارد و این موضوع سبب شده است بازرسی‌های مبتنی بر ریسک به عنوان یک معیار برای اقدام‌های نگهداری و تعمیرات انجام شود. هر چند تا اوایل قرن بیستم ویکم ایمنی و نگهداری و تعمیرات (نت) به عنوان دو موضوع مستقل از هم مورد توجه قرار می‌گرفتند، اما از ابتدای قرن حاضر تعدادی از محققان با رویکردی تازه، سیستم‌های یکپارچه نت و ایمنی را به عنوان ابزاری مناسب برای پیشگیری از حوادث مطرح کرده‌اند. تجزیه و تحلیل حوادث فرآیندی نیز اهمیت تعمیرات پیشگیرانه در جلوگیری از حوادث بزرگ را تایید می‌کند.

درس آموزی از حوادث نشست گاز و رسیدن به منبع



- ضعف در تدوین و اجرای الزامات نگهداشت خط شامل دستورعمل‌های تعمیراتی و بازرسی فنی.
- ضعف در اجرای برنامه‌ریزی دوره‌ای و منظم برای فعالیتهای بازرسی فنی.
- ضعف در پایش و نگهداری و تعمیرات سیستم‌های کنترل خوردگی سطح خارجی خط لوله شامل پوشش و حفاظت کاتدی.
- نبود بانک اطلاعات خط شامل اسناد فنی زمان ساخت و نیز نبود مستندسازی بازرسی‌های فنی و تعمیراتی دوران بهره‌برداری (در صورت وجود این بانک اطلاعاتی، پیش‌بینی نیازهای دوره‌ای آتی بازرسی فنی و امکان آمادگی برای سرویس‌دهی مهیا بود).
- ضعف در تدوین روش‌های اجرایی راه‌اندازی، بهره‌برداری و از سرویس خارج کردن ایمن خط لوله.
- ضعف در آموزش نیروی انسانی
- تهیه نشدن برنامه آمادگی و واکنش در شرایط اضطراری. در صورت داشتن برنامه کنترلی (بستن جاده و...) از گسترش حادثه و آسیب به افراد جلوگیری می‌شد.
- ضعف در نحوه ارتباط، تعامل و هماهنگی بین واحد بازرسی فنی و واحد فرآورش (در انجام پایش و نحوه و میزان استفاده از بازدارنده خوردگی (Inhibitor) تعامل مناسبی برقرار نبود).
- ضعف در نحوه ارتباط، تعامل و هماهنگی بین واحدهای مهندسی، عملیات چاه‌ها و خوردگی فلزات نیز، از عوامل گسست یکپارچگی در مدیریت خط و بروز حادثه است.
- نبود چرخه بهبود سیستم مدیریت یکپارچگی شامل گردآوری اطلاعات و انجام بازرسی‌های فنی، ارزیابی ریسک، انجام اقدام‌های اصلاحی و کنترل‌های مهندسی و ارزیابی یکپارچگی.

تعمیرات پیشگیرانه و پایش و کنترل خوردگی از اساسی‌ترین راه‌های پیشگیری از حوادث بزرگ فرآیندی است.

می‌گیرد و در اثر رسیدن به منابع جرقه و حرارت (ناشی از خودروهای عبوری با کابل برق فشار قوی) ابر بخار ناشی از انفجار UVCE تشکیل می‌شود و با برگشت شعله به منبع نشست، ادامه پیدا می‌کند. در اثر انفجار، توده ابر بخار به سطح جاده گسترش یافت و خودروهای عبوری دچار حریق شدند، این اتفاق منجر به فوت و مجروح شدن تعدادی از سرنشینان خودروها و نفرات در حال عبور شد.

ساعت ۹ و ۲۵ دقیقه صبح نشست شدید گاز از خط لوله همراه با پاشیده شدن خاک از سطح زمین مشاهده می‌شود. با توجه به اظهارات نگهبان چاه که درفاصله حدود ۷۰ متری محل مستقر بوده است، نشست به همراه لرزش شدید زمین احساس می‌شود. در اثر نشست شدید گاز، توده ابر بخار شکل

علت مستقیم حادثه / نشست گاز و رسیدن به منبع حرارت (تأنگر عبوری در جاده، خطوط انتقال برق فشار قوی)

- خط لوله که منجر به ایجاد شرایط نایمن شده است.
- ضعف در به روزرسانی وضعیت و قابلیت سرویس دهی خط لوله به دلیل کمبود مستندات فنی و مدارک بازرسی‌های فنی.
- اجرا و احداث جاده دسترسی موقت از روی خط مذکور به چاه بدون مطالعه و مدنظر قرار دادن عبور خط لوله Underground از زیر جاده.
- تحت کنترل نبودن و پایش نشدن نحوه و میزان استفاده از بازدارنده خوردگی (Inhibitor)
- ناآشنایی عموم مردم به نقش خود در زمان مشاهده رویدادها (نشست گاز) و نقص فرهنگی.
- علل غیرمستقیم و زمینه‌ای حادثه
- ضعف در سیستم‌های کنترل و پایش فرآیند و نمونه‌گیری و آنالیز سیال شرایط فرایندی سیال شامل فشار، فازهای موجود و ترکیب درصد عناصر تشکیل دهنده گاز در محل‌های مورد نظر در دسترس نیست.
- ضعف در پایش وضعیت و در نگهداری و تعمیرات سیستم حفاظت کاتدی
- نبود بازرسی‌های فنی موثر از خط لوله (توپکرانی هوشمند) و پایش پوشش (مانند DCVG و CIPS) که بیانگر وضعیت خط لوله است.
- اجرانشدن ارزیابی ریسک صحیح به دلیل کمبود اطلاعات فنی

۱. با توجه به مشاهده ترک در خط لوله، توپکرانی با پیگ در موارد مشابه توصیه می‌شود.
۲. نمونه‌برداری از فلز خط لوله، جوش‌های طولی و عرضی قسمت‌های خط لوله قبل از سرویس‌دهی مجدد آنها و انجام آزمون‌های متالورژیک کامل توصیه می‌شود.
۳. آزمایش‌های کامل در زمینه مانع‌کننده‌های خوردگی مورد استفاده انجام شود. مانع‌کننده‌های خوردگی قبل از اطمینان کامل در خطوط لوله حساس و حیاتی مورد تست میدانی قرار نگیرند. همچنین راندمان این مانع‌کننده‌ها در طول مسیر خط لوله باید به صورت مرتب پایش شود.
۴. از سلامت پوشش خط لوله با توجه به نفوذ مقادیر بسیار زیاد ترکیبات گوگردی و کلر در ترک‌های موجود در نواحی تست شده اطمینان حاصل شود. برای این منظور می‌توان

از روش‌های پایش وضعیت پوشش نظیر DCVG و CIPS استفاده کرد.
۵. بررسی کامل مسیر خط لوله و شناسایی نقاط بحرانی باید انجام شود. امکان پایش خوردگی در تمامی نقاط تقاطع با جاده‌ها، ریل آهن، نهرها و کانال‌های آب که احتمال تخریب و خوردگی دارند؛ با توجه به گزارش‌های اداره خوردگی و حفاظت کاتدی در این نقاط پایش مناسبی مشاهده نشد.
۶. محل‌های اندازه‌گیری پتانسیل حفاظت کاتدی (Test Point) به منظور پایش کامل و صحیح وضعیت حفاظت کاتدی باید مناسب و قابل استفاده باشند.
۷. نقاط پایش لحظه‌ای فشار و دبی به شکلی که امکان اخذ داده از خطوط مختلف که به یک Header وارد می‌شوند، باید به صورت مجزا وجود داشته باشد.

۸. تجهیزات آزمایشگاه آنالیز ترکیبات هیدروکربنی اصلاح شده و کالیبراسیون دوره‌ای صورت گیرد. اندازه‌گیری ترکیبات گوگردی به صورت دوره‌ای انجام شود.
۹. میزان فشار مجاز سیال خط لوله باید براساس استاندارد API۵۹۷-۱ و بازرسی‌های فنی و متالورژیک تحت کنترل و پایش قرار گیرد.
۱۰. مقدار تنش خارجی اعمالی مجاز روی لوله باید محاسبه و اعمال شود و براساس این محاسبات تمهیدات مناسبی در نظر گرفته شود. در محدوده‌هایی از مسیر که تقاطع با جاده و ریل آهن وجود دارد، کالورت‌گذاری شود. همچنین مناطقی که ارتفاع خاک روی لوله کمتر از مقدار استاندارد است، اصلاح شود.

سند تاریخی

اسامی پمپ بنزین‌های تهران در دهه ۱۳۳۰

نام	فروشگاه پمپ نشانی	تلفن
فروشگاه پامپ		
فروشگاه شماره ۱	ابریه چهارراه گمرک	
فروشگاه شماره ۲	خیابان شاهرضا نزدیک دانشگاه	۷۰۰۲
۳	ری مقابل بازارچه نایب‌السلطنه	۷۳۵۲
۴	بوزرچهری نزدیک درخوانکاه	۷۸۰۰
۵	بهارستان مقابل مطبخ مجلس	۹۶۴۸
۶	سندی دروازه دولت	۹۲۸۰
۷	سی‌متری نظامی نزدیک لشکر ۱	۷۲۲۵
۸	میدان مهدیه	
۹	خیابان شاهپور دروازه یوسف آباد	۶۴۸۷
شهری	شهری سه‌راه ورامین (بوسيله)	۴۰۰۸
کرج	کرج	۴۰۰۸
تجربش	تجربش	

شیء تاریخی

ای-جکس



کارخانه ای-جکس در سال ۱۳۱۸ از سوی جورج کارتر و دونالد واکر تأسیس شد که نام آن برگرفته از نام جنگی ای-جکس است. این شرکت، ساخت دریل‌های صنعتی و ماشین‌آلات فرزکاری را در شعبه هالیفاکس خود در شمال انگلستان آغاز کرد. دیدگیری چگونگی کار با ماشین‌آلات مختلف فلزکاری از قبیل دریل‌ها و آسیاب‌های صنعتی، جزو دروس سال دوم کارآموزان آموزشگاه حرفه‌ای بوده است. کارآموزان افزون بر نحوه کار با دستگاه تعمیرات آنها را نیز عملاً آموزش می‌دیدند. نمونه‌ای از دریل‌های ساخت این شرکت هم‌اکنون در موزه کارآموزان در معرض دید بازدیدکنندگان قرار دارد. موزه کارآموزان آبادان، دومین طرح موزه‌های صنعت نفت در محل آموزشگاه آبادان است که از اتاق‌های پنجگانه، محوطه آموزشگاه و کارگاه‌های آموزشی، موتورهای درون‌سوز، لوله و مبدل، مقدماتی یا پایه، تجاری، ابزار دقیق، تراشکاری و فلزکاری تشکیل شده است. قدمت آموزشگاه حرفه‌ای آبادان به سال ۱۳۱۲ خورشیدی (۱۹۳۳ میلادی) برمی‌گردد.

موزه دروازه دولت که زمانی در سال‌های دور پمپ بنزین بود، امروز به مرکزی تبدیل شده است که در آن اسناد و اشیای مختلفی که شناسنامه تاریخ صنعت نفت ایران به شمار می‌آیند، نگهداری می‌شود.

در هر یک از بخش‌های این موزه به موضوعات مختلفی اعم از تاریخچه محله دروازه دولت، نحوه شکل‌گیری و فعالیت جایگاه پرداخته شده و همچنین عکس‌ها، اسناد، نقشه‌ها و فیلم‌های تاریخی مرتبط با این مکان، نمونه اشیای مربوط به توزیع، حمل و تخلیه سوخت و نمونه دستگاه‌های پمپ بنزین در این موزه به نمایش درآمده‌اند. این جایگاه در مرداد سال ۱۳۹۳ به شماره ۳۱۷۱۱ در فهرست آثار ملی وزارت میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی به ثبت ملی رسیده است.

فروشدگی یا شعبه نفت

نفت سفید، از زمان نه چندان دور تا به امروز، از جمله مواد پر کاربرد زندگی روزمره مردم در منازل، محل کار و محیط‌های گوناگون به حساب می‌آید. آنها برای انجام کارهایی نظیر پخت‌وپز، روشنایی و ... از نفت سفید استفاده می‌کردند. به همین دلیل برای تهیه آن در ایران، فروشندگی‌ها یا شعبه‌های نفت در تمامی شهرها، روستاها و جاده‌های بین‌راهی تأسیس شدند.

بدیهی است جایگاه‌های پمپ‌بنزین به علت برخورداری از شرایط لازم برای کنترل اندازه‌گیری و محاسبه در عرضه آن به مشتری، مکانی مناسب و مورد اطمینان به شمار می‌آمدند. در فروشندگی‌های نفت مستقر در پمپ‌بنزین‌ها به طور معمول غیر از نفت سفید، محصولات دیگری با پایه‌های نفتی از جمله روغن موتور، حشره‌کش‌ها (با نشان امشی و ...) و موارد دیگر نیز عرضه می‌شد و در مواقع بحرانی همچون جنگ، انقلاب و اعتصاب به علت کمبود مواد نفتی شاهد تشکیل صف‌های طولانی و در مواردی فروش سوخت با بهره‌گیری از کالابریگ بودیم. این جایگاه هم از این امر مستثنا نبود.

در بخش فروشندگی یا همان شعبه نفت موزه پمپ بنزین دروازه دولت تهران که از دو محوطه داخلی و بیرونی تشکیل شده است، انواع ابزارهای اندازه‌گیری اعم از کیل، پیمان، قیف و لوازم مورد استفاده در توزیع و انتقال نفت سفید برای مصارف خانگی و همچنین در دیگر بخش‌ها، نمونه‌هایی از کالابریگ‌ها، مستندات مرتبط و فرآورده‌های عرضه شده در فروشندگی‌ها در معرض دید بازدیدکنندگان قرار گرفته‌اند.

سکوهای سوخت‌رسانی به خودروها

سکوها، عمومی‌ترین و قسمت اصلی مراجعه خودروها به جایگاه‌ها هستند. در گذشته، فرآورده‌هایی مانند بنزین معمولی و سوپر، گازوئیل و روغن موتور از طریق دستگاه‌های پمپ بنزین که روی آنها تعبیه شده بود، عرضه می‌شد.

دستگاه‌های پمپ‌بنزین ابتدا کنار خیابان قرار داشتند. با گذشت زمان و افزایش خودرو در سطح شهرها، مکان‌های ویژه‌ای برای توزیع بنزین به نام جایگاه‌های پمپ‌بنزین ساخته شد. با افزایش ظرفیت جایگاه‌ها برای ارائه خدمات به خودروها و ضرورت رعایت اصول ایمنی، تعدادی دستگاه پمپ‌بنزین را برای عرضه چند نوع سوخت روی سکوهای موازی با هم برای نظم‌دهی به حرکت خودروهای وارد شده به جایگاه‌ها قرار دادند، به صورتی که گاه هر سکو برای یک



موزه نفت در قلب تهران

مشعل | جایگاه سوخت شماره ۶ یا همان پمپ بنزین دروازه دولت تهران در سال‌های پایانی دهه ۱۳۱۰ هجری شمسی مقارن با دوره پهلوی اول، از سوی شرکت نفت انگلیس و ایران برای توزیع فرآورده‌های نفتی همچون نفت سفید، بنزین و امشی احداث شد. ساختمان این جایگاه که سال‌ها به صورت مترو که رها شده بود، پس از شروع فعالیت مدیریت مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت در دستور کار برای تبدیل به موزه قرار گرفت و در تیر سال ۱۳۹۸ افتتاح شد. گزارش پیش رو اختصاص دارد به معرفی موزه دروازه دولت.

یا دو نوع سوخت در نظر گرفته می‌شد و اغلب سکوی عرضه نفت‌گاز (گازوئیل) برای وسایط نقلیه سنگین مانند کامیون، تریلی، اتوبوس، مینی‌بوس و ... جدا از سکوهای سواری‌ها طراحی و ساخته شد.

نقشه‌ها و عکس‌های قدیمی جایگاه دروازه دولت، وجود یک تا سه سکو را به تناسب نیاز در مقاطع مختلف زمانی نشان می‌دهند که در هر سکو بین ۲ تا ۴ دستگاه قرار داشت. در این بخش از موزه، تعدادی از دستگاه‌های پمپ بنزین قدیمی، ویتترین لوله‌های گردش فرآورده و تعدادی وسیله نقلیه قدیمی به صورت نمادین به نمایش گذاشته شده‌اند.

مخازن و گردش سوخت در جایگاه

مخازن سوخت در جایگاه‌های پمپ‌بنزین با ظرفیت گوناگون و بر حسب نیاز جایگاه از ۱۲ هزار لیتر تا ۴۵ هزار لیتر در زیر زمین (که امنیت بیشتری دارند) ساخته و ورودی هر کدام با رنگی استاندارد در هر کشور مشخص می‌شوند که در ایران رنگ قرمز برای بنزین، رنگ زرد برای گازوئیل، رنگ سبز برای بنزین سوپر و رنگ آبی برای نفت سفید در نظر گرفته شده است. در جایگاه پمپ بنزین دروازه دولت تهران، ابتدا ۲ مخزن کوچک در دو طرف سکوی اول تعبیه شده بود که به مرور زمان و با توجه به مصرف فرآورده، بر حجم، تنوع و پراکندگی آنها افزوده و مخزن گازوئیل به مرور زمان به مخزن بنزین سوپر تبدیل شد. در این موزه، ویتترین‌های زمینی برای نمایش مسیرهای انتقال سوخت به مخازن و از مخازن به سکوها در محوطه بیرونی موزه تعبیه شده است.

تنوع دستگاه‌های پمپ بنزین

از زمانی که جایگاه‌های پمپ بنزین ابداع شدند، تحویل سوخت خودروها به وسیله دستگاه‌های تلمبه یا پمپ صورت می‌گرفت. این دستگاه‌ها امروزه وظیفه انتقال سوخت از مخزن جایگاه به باک خودرو، محاسبه حجم سوخت انتقالی و محاسبه قیمت را به عهده دارند. در بخش معرفی دستگاه‌های پمپ بنزین، نمونه‌ای از نخستین و قدیمی‌ترین تا جدید و مدرن‌ترین دستگاه‌ها به نمایش درآمده‌اند. قدیمی‌ترین دستگاه، دستی، کالیبره دو شیشه‌ای، متعلق به شرکت SATAM فرانسه و مربوط به دهه ۲۰ میلادی است. تشریح داخلی دستگاه پمپ در بخش دیگری از موزه به نمایش در آمده است.

معماری و سازه

تا سال ۱۳۳۰ هجری شمسی که تعداد پمپ‌بنزین‌ها در تهران به ۱۰ جایگاه می‌رسید، معماری همه آنها یکسان و همخوان با معماری سنتی ایران در نظر گرفته شده بود و جایگاه پمپ‌بنزین دروازه دولت که سومین جایگاه سوخت ساخته شده در تهران به شمار می‌آید، تنها جایگاهی است که نمای آن تا به امروز به همان شکل اولیه باقی‌مانده است. نمای ساختمان مرکزی، با طاق قوسی و دو ردیف کاشی تک رنگ سبز لجنی در بالا، کاشی‌های معرق و کاشی‌های هفت رنگ با نمای دو پنجره در دو طرف بنا در دو قاب مربع شکل با طاق قوسی کشیده، چشم هر بیننده‌ای را به سوی خود جلب می‌کند. در ساختمان اصلی موزه پمپ بنزین دروازه دولت تهران سه اتاق وجود دارد که هر یک از آنها به موضوعات مختلفی اختصاص داده شده است. علاقه‌مندان به بازدید از موزه دروازه دولت می‌توانند همه روزه بجز دوشنبه‌ها از ساعت ۹ تا ۱۷ از این موزه واقع در تهران، تقاطع خیابان انقلاب اسلامی و سعدی شمالی، نبش کوچه فیات بازدید کنند.

باید در جبهه نفت جانانه

می‌جنگیدیم

قسمت ۱۹

بعد از این هماهنگی‌ها در اجلاس اوپک در ژنو شرکت کردیم. معمولاً وزرا و مسؤولان در این کنفرانس‌های بین‌المللی از یکی دو روز قبل به آن جلسات می‌روند تا خود را برای اهدافشان آماده کنند. ما هم به ژنو رفتیم و با هیأت‌های کشورهای عضو جلسه گذاشتیم. موفقیت‌های بزرگی که از جلسه قبل داشتیم و سفری که به چهار کشور آفریقایی کرده بودیم و سفر دکتر سویراتو به ایران، همه حاکی از آن بود که ایرانی‌ها در این اجلاس دست برتر را دارند و چه‌بسا رهبری این جلسه با ایرانی‌ها خواهد بود.

غیر از عراقی‌ها، با بیشتر هیأت‌ها مذاکره کردیم. طبق معمول، کویتی‌ها سعی می‌کردند که رابط مذاکرات باشند و مثلاً می‌خواستند که میان ما و عربستان هم واسطه‌گری کنند، پیغام ببرند و پیغام بیاورند. در مورد خود مسائل نفت، از حرف‌های آنها فهمیدیم که عربستان می‌خواهد وقت بخرد.

در جلسات داخلی خودمان به این جمع‌بندی رسیدیم که بهتر است به جای پیغام‌رسانی کویتی‌ها، خودمان با عربستانی‌ها به طور مستقیم صحبت کنیم و ببینیم که چه می‌گویند و بر اساس آن تصمیم بگیریم. هماهنگی انجام شد و به دیدار شیخ زکی‌یمانی رفتیم. در جلسه بالی، او با من، بالمحبت و صمیمیت صحبت کرده بود، می‌شد استنباط کرد که احترامش برانگیخته شده است. در بالی سعی می‌کرد رفتار دوستانه‌ای داشته باشد، حتی وقتی صحبت از سفارش به بالی شده بود، در مورد توقفش در سنگاپور، به من دوستانه گفته بود که خیاط در سنگاپور برایش لباس دوخته است و به لباسی که پوشیده بود نیز اشاره کرده بود که این، یکی از آن دو دست لباس است. از این رابطه باید به نفع خودمان استفاده می‌کردیم.

جوانان ما در جنگ، جانانه جنگیدند. ما نیز باید در جبهه نفت جانانه می‌جنگیدیم. هر اطلاع کوچکی برای ما مهم بود. صحت و دقت اخبار برای ما مهم بود. شیخ زکی‌یمانی بعد از تعارفات اولیه، درباره نفت گفت: منتظریم تا از تصمیم ریاض خبر بگیریم و این تصمیم‌گیری تا فردا حدود ظهر به طول می‌انجامد.»

وقتی در ملاقات دوستان هیأت ما با هیأت آنها مشغول صحبت بودند، خصوصی راجع به وضع جنگ از من پرسید. من با قاطعیت گفتم: «ما پیروز جنگ خواهیم بود. چون ما با ایمانمان دفاع می‌کنیم.» و بعد به پیروزی‌های نیروی دریایی اشاره کردم. با دقت گوش کرد و گفت: «می‌دانم نیروی دریایی ایران، قوی‌ترین نیروی دریایی منطقه است.» جمله‌ای هم گفت که معنای آن، این بود که «ما تا به نیروی دریایی ایران برسیم، فاصله زیادی داریم!» البته می‌فهمیدم که روحیه، قاطعیت و صلابت گفتار من به هنگام مذاکره، اثر خود را گذاشته است. طی این جلسه و بیرون از این جلسه، ما از خرید هواپیماهای آواکس از سوی عربستان باخبر شدیم. همه این موارد را نیز در بازگشت به تهران به شهید رجایی نخست‌وزیر اطلاع دادم. اینکه عربستان به هواپیماهای مجهزتر از F۱۴ دسترسی پیدا کرد، برای ما مهم بود؛ تا آن موقع، F۱۴ پیشرفته‌ترین هواپیمای جنگی در منطقه و متعلق به ایران به شمار می‌رفت. به هر روی، خداحافظی کرده و بیرون آمدم.

تاریخ شفاهی وزرای نفت ایران؛ سیدحسن سادات

حکمت‌های رضوی

صله رحم
و طولانی شدن عمر

امام رضا (ع) فرمودند: **يَكُونُ الرَّجُلُ يَصِلُ رَحْمَةً، فَيَكُونُ قَدْ بَقِيَ مِنْ عَمْرِهِ ثَلَاثُ سِنِينَ، فَيَصِيرُهَا اللَّهُ ثَلَاثِينَ سَنَةً، وَ يَفْعَلُ اللَّهُ مَا يَشَاءُ؛** گاهی کسی صله رحم می‌کند، در حالی که از عمرش سه سال باقی مانده است. خداوند (به خاطر این عمل) باقی مانده عمر او را سی سال می‌کند و خداوند آنچه را بخواهد، می‌کند. (اصول کافی، ج ۲، ص ۱۵۰)

شرح حدیث:

صله رحم به معنای رفت و آمد با خویشاوندان و احوالپرسی از آنان و رسیدگی به مشکلاتشان و کمک به

رفع نیازهای آنان است. حداقل آن، سلام و احوالپرسی است. در حدیث است که «صِلُوا أَرْحَامَكُمْ وَ لَوْ بِالسَّلَامِ»؛ صله رحم کنید، هر چند با سلام دادن باشد.

آثار دنیوی و اخروی صله رحم بسیار است. در این حدیث، یکی از فواید آن که طولانی شدن عمر انسان است، بیان شده است. خداوند که سررشته امور عالم در دست اوست، چنین مقدر فرموده است که اگر کسی به خویشاوندانش رسیدگی کند، بر عمرش بیفزاید و حتی سه سال باقیمانده عمر را به سی سال تبدیل کند. امروز، وسایل ارتباط جمعی، سبب شده صله رحم کمرنگ شود.

گرچه تماس تلفنی یا فرستادن پیامک هم نوعی ارتباط و پیوند است و بهتر از هیچ است، ولی این کجا و دیدار حضوری و چهره به چهره و ارتباط از نزدیک کجا؟

در روایات، آثاری از این قبیل برای صله رحم بیان شده است: زیادی عمر، به تأخیر افتادن اجل و مرگ، افزایش رزق و روزی، رفع فقر و تنگدستی، آبادانی سرزمین‌ها، افزایش جمعیت، ایجاد محبت و محبوبیت در میان خویشان، آرامش روان، بهتر شدن اخلاق، بخشش گناهان، آسان شدن مرگ، رهایی از عذاب جهنم و... به امید رواج بیشتر این سنت دینی در جامعه اسلامی.

ابعاد زندگی
حضرت زهرا (س)

کسب آگاهی درباره مقام اهل بیت (ع) و سبک زندگی شان، وظیفه همه شیعیان است که باید به آن توجه ویژه شود. سبک زندگی یعنی جزئیات روش زندگی، یعنی تعامل و نحوه برخورد با دیگران و برای اعمال زندگی دینی باید انسان‌هایی چون حضرت زهرا (س) الگویمان باشند. در ادامه به بررسی ابعاد زندگی ایشان می‌پردازیم.

ارتباط شهودی با پروردگار

یک دختر با پدر در سبک زندگی اسلامی. این در حالی است که برخی فرزندان به دلایل مختلف از جمله پدر و مادر فراموش کردن (چه در قید حیات و چه بعد از مرگ)، رعایت نکردن احترام آنها و... عاق والدین می‌شوند.

ارتباط با فرزندان

اگرچه فرهنگ سنتی در بسیاری از خانواده‌های ایرانی کار مرد را در منزل نکوهش می‌کند اما دانستن این نکته که حضرت علی (ع) در امور منزل مشارکت جدی داشتند بسیار جالب توجه است. امیرالمومنین (ع) با این که مرد کارزار و فردی اجتماعی و سیاسی است، مشارکت زیادی در منزل دارد و در اموری مثل نظافت منزل، رتق و فتق امور فرزندان، کمک به پخت غذا و... با فاطمه زهرا (س) همراهی می‌کند.

در بحث مادری هم ارتباط حضرت زهرا (س) با فرزندان، ارتباطی عمیق و قابل الگوگیری است. روایت‌های زیادی از رفتار مادرانه ایشان وجود دارد شامل: در آغوش گرفتن فرزندان، آموزش دادن، قصه گفتن و بازی کردن با آنها که همه در زمره آموزه‌های نوین روان‌شناسی به شمار می‌رود. اینها چیزهایی است که کهنه نمی‌شود و

مادران امروز به آن نیاز دارند. امروز شاهدیم مادرانی به صورت فانتزی کودکان خود را بزرگ و بچه‌ها را از روابط گرم مادرانه محروم می‌کنند.

مدیریت عواطف

یکی از مسائلی که سبب می‌شود زوجین کمتر به مسائل خانواده و روابط همسری بیندیشند، مشغله‌های مادی و اقتصادی است. زندگی خانوادگی دختر پیامبر (ص) و امیرالمومنین (ع) هم خالی از دغدغه‌های مادی نبوده اما این مسئله سبب نشده است که دغدغه‌های مادی، جای اهداف اصلی زندگی را بگیرد. حضرت زهرا (س) در کنار شرایط سخت مادی، مادر چهار فرزند بود با این حال جایگاه امیرالمومنین (ع) در زندگی او محفوظ و نقش مادری، جا را برای نقش همسری تنگ نکرد. مدیریت عواطف حضرت زهرا (س) مثال زدنی است؛ محبت ایشان به پیامبر (ص) طوری است که او را «ام ایبها» می‌کند؛ محبت به فرزندان، او را مادری دلسوز و محبتش به امیرالمومنین (ع) او را به یک انسان عاشق تبدیل کرده است. در واقع همه اطرافیان نزدیک از عواطف او بهره‌مند می‌شدند اما در جهات مختلف. این الگو نشان می‌دهد برخلاف برخی نظریات امروزی، مدیریت عاطفه در مقدرات یک زن هست و کاملاً قابل الگوگیری است، بدون این که موازنه روابط به هم بخورد. در واقع این مدیریت عواطف یک شاخص در زندگی حضرت زهرا (س) است که می‌شود در طول تاریخ از آن بهره برد.

پرسشگری و مطالبه‌گری

حضرت زهرا (س) نمونه بارز مطالبه‌گری هستند که این خصوصیت را به شکل بارز و نمایان در

زندگی نامه حضرت زینب (س) نیز مشاهده می‌کنیم. این مطالبه‌گری و پیگیری در کنار توجه به حیا، ادب و جدیت بوده است. خطبه حضرت زهرا (س) در مسجد کوفه نمونه بارز مطالبه‌گری یک زن در تاریخ است. به جرات می‌توان گفت پابرجایی اسلام نتیجه مطالبه‌گری و روحیه سختکوشانه و پیگیری‌های حضرت زهرا (س) است.

الگو در همسایه‌داری

میزان توجه حضرت زهرا (س) به همسایگان نشان به حدی بود که گاهی فرصت نداشتند برای خودشان دعا کنند. این نکته مسئولیت اجتماعی ایشان را نشان می‌دهد. بهترین کاری که یک نفر می‌تواند در حق دوست و افراد مهم زندگی‌اش انجام دهد، دعا در خواست نیکی و خیر است زیرا کسی که در حق دیگری خیری را بخواهد، پس به صورت عملی نیز پیگیری می‌کند و خواستن خوبی دیگران باعث شکل‌گیری محبت عمیق می‌شود. مسئولیت اجتماعی یعنی من مسئولیت مسائل مربوط به جامعه و همسایه‌ام را می‌پذیرم و تلاش مستمر می‌کنم.

توجه به فعالیت‌های اجتماعی

فاطمه زهرا (س) به شکل‌های مختلف با جامعه ارتباط داشت. خانه‌اش محل رفت و آمد و بخشی از بنده اجتماعی بود. گاهی کسانی پیش پیامبر (ص) می‌آمدند و درخواست کمک می‌کردند که ایشان، آن افراد را به منزل دخترش ارجاع می‌داد. این نشان می‌دهد، خانه حضرت زهرا (س) و شخص این بانو، ملجأ مددکاری اجتماعی است. در موارد زیادی زنان از پایگاه‌های متفاوت اجتماعی، اختلافات خود را پیش حضرت زهرا (س) مطرح می‌کردند و

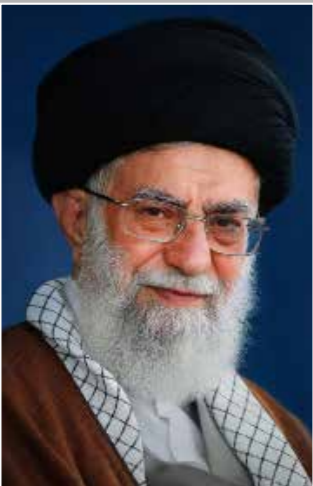
حضرت، نقش قاضی را ایفا و اختلاف‌های آنها را داوری می‌کرد. داوری‌های عادلانه ایشان به میزان زیادی در جامعه زنان امیدوارکننده بود. حل و فصل نیازمندی‌های علمی و پاسخگویی به پرسش‌های علمی و دینی گروه‌های مختلف جامعه به ویژه زنان از دیگر فعالیت‌های اجتماعی بانوی اول اسلام است.

ابراز علاقه به همسر

بعد حقوقی در زندگی خانوادگی، تابع یک سری قوانین معین است که در شرایط خاص ممکن است تغییر کند اما در همین باره مسائلی وجود دارد که در طول زمان ثابت و تابع اصول اخلاقی است؛ برای مثال توصیه شده است که زن و شوهر باید طراوت زندگی را در دوران زندگی حفظ کنند. حضرت زهرا (س) و امیرالمومنین (ع) ۹ سال زندگی مشترک داشتند و در این مدت از عشق، علاقه و طراوت رابطه آنها کم نشد. از دیگر نشانه‌های ارتباط سالم زوجین، ابراز عشق و علاقه زن و شوهر به یکدیگر است؛ به گونه‌ای که بچه‌ها احساس کنند رابطه‌ای گرم و انرژی مثبت داخل خانه وجود دارد. این احساسات به علاوه احترام متقابل، توقعات منطقی، ایثار و گذشت و همچنین مشارکت در امور روزمره زندگی، چیزی است که در زندگی حضرت زهرا (س) موج می‌زد و بعد از گذشت ۱۴۰۰ سال، خانواده امروزی هنوز به این الگوی روابط زوجیت نیاز دارد.

مهربانی و شفقت به شوهر

زندگی مشترک آن بزرگوار نیز سرشار از احترام، اطاعت، مهربانی، شفقت و بردباری بود. جالب است بدانید که گریه انواع مختلفی دارد و همین جا باید به شفقت و مهربانی حضرت زهرا (س) نسبت به امیرالمومنین (ع) اشاره کرد. هنگامی که حضرت علی (ع) آماده عزیمت به میدان جنگ می‌شد، حضرت زهرا (س) از روی مهربانی اشک می‌ریختند.

عطر ماندگار: بیانات مقام
معظم رهبریطوفان الاقصی
ضربه کاری به
ستون فقرات
رژیم صهیونیستی

رژیم صهیونیستی در ماجرای اخیر در حوزه‌های مختلف ضربات گوناگونی خورده است. اما آنچه که درجه اهمیت بیشتری دارد، سه موضوع است که درباره دو مورد آن بیشتر صحبت خواهیم کرد. اولین موضوع ضربه‌ای است که به ستون فقرات نظامی رژیم صهیونیستی وارد آمده است. دومین مورد زلزله‌ای که در سلسله اعصاب امنیتی رژیم رخ داد و سومین آن پتک محکمی است که به بخش سیاسی این رژیم وارد شده است.



گفت و گو با زوج نفتی پرستار بیمارستان

خلیج فارس خارگ

وجود همسر نگرانی‌هایم را گاهش داد

مشعل | ضرغام قاسمی از پرستاران نمونه بخش بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر است که از حدود ۱۰ سال پیش تاکنون در بیمارستان خلیج فارس جزیره خارگ مشغول به کار است. او به همراه همسرش فریده صالحی، زوج پرستاری هستند که تصمیم گرفتند در کنار هم، سختی‌های زندگی اقماری را پشت سر بگذارند. زمانی که از ضرغام قاسمی خواستیم معرفی کوتاهی از خود داشته باشد، گفت: متولد سال ۱۳۶۸ هستم و با مدرک کارشناسی پرستاری از سال ۱۳۹۳ در بیمارستان خلیج فارس خارگ مشغول به کار شدم. ۱۰ سال است که به صورت پیمانکاری و البته اقماری در خارگ خدمت می‌کنم و هنوز مشخص نیست که امکان تبدیل وضعیتم وجود دارد یا خیر؟ گفت و گوی کوتاهی با این زوج جوان و همکار نفتی انجام شده است که در ادامه می‌خوانید.

چگونه به بخش بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر پیوستید؟

ورودم به بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر به ۱۰ سال پیش، یعنی زمانی که طرح را در بیمارستان اهرم بوشهر می‌گذراندم، برمی‌گردد. در آن زمان بنا به پیشنهاد یکی از دوستانم، در درمانگاه پتروشیمی مشغول به کار شدم. پس از مدتی نیز در بیمارستان شهدای خلیج فارس بوشهر کارم را ادامه دادم و یک سال بعد، یعنی در سال ۱۳۹۳ به جزیره خارگ آمدم و در بیمارستان خلیج فارس کار خود را آغاز کردم.

با توجه به جغرافیای جزیره خارگ، کار کردن در این جزیره با چه مشکلاتی همراه است؟

من متولد شهر برازجان استان بوشهر هستم. زمانی که برای اولین بار با به جزیره خارگ گذاشتم، با توجه به اینکه به صورت اقماری کار می‌کردم، در همان ۱۴ روز اول به این فکر افتادم که وقتی به بوشهر بازگشتم، دیگر به خارگ برنگردم. در یک سال اول کارم در این

جزیره، هر روز به این موضوع فکرمی کردم؛ اما الان نزدیک به ۱۰ سال است که در این جزیره کاری کنم.

از ابتدا با همسرتان همکار بودید؟

با همسرم در یک دانشگاه، همکلاسی بودیم و در دوران دانشجویی با یکدیگر ازدواج کردیم. در حال حاضر نزدیک به ۱۱ سال است که در کنار هم زندگی می‌کنیم. او تا مقطع کارشناسی ارشد پرستاری ادامه تحصیل داد و بعد از پایان طرح خود با توجه به اینکه بیمارستان خلیج فارس خارگ نیازمند نیروی جدید بود، در آزمون آن شرکت کرد و نفر اول و در نهایت در کنار من مشغول به کار شد.

زندگی اقماری در کنار همسرتان چه نکات مثبتی به همراه دارد؟

از آنجا که دوره اقماری من و همسرم در یک زمان تعیین شده، با سختی‌های دوری مواجه نیستیم؛ البته چهار سال اول حضورم در خارگ، مجبور بودم دوره ۱۴ روزه را دور از خانواده ام بگذرانم؛ اما زمانی که همسرم با من همکار شد، بسیاری از مشکلاتمان از بین رفت. با این وجود، زندگی اقماری مشکلات خاص خود را دارد. همسرم بیشتر در نوبت شب و من به این دلیل که بیماران بخش دیالیز، روزها پذیرش می‌شوند، همیشه روز کارم. همسرم در طول ۱۴ روز یک هفته شب کار است.

۱۴ روزی که به خانه خود بازمی‌گردید، معمولاً مشغول به چه کارهایی هستید؟

با توجه به اینکه ۱۴ روز از خانه و زندگی خود دور هستیم، زمانی که به شهر (بوشهر) و خانه خود بازمی‌گردیم، زمان بسیاری را برای انجام کارهای اداری، بانکی، رسیدگی به خانهای که ۱۴ روز خالی مانده و دیدار با خانواده در نظر می‌گیریم.

شما به عنوان پرستار نمونه انتخاب شدید، در این باره توضیح دهید.

از اینکه قرار بود به عنوان پرستار نمونه بیمارستان خود انتخاب شوم، اصلاً خبر نداشتم. مدتی پیش زمانی که به خارگ بازگشتم، همکارانم گفتند که به عنوان پرستار نمونه انتخاب شده‌ام. من در بیمارستان خلیج فارس در دو بخش دیالیز و اورژانس مشغول به کار هستم که به نوبت، این شیفت‌ها را می‌گیرم. این بیمارستان دو تخت دیالیز دارد که من یک روز در میان در این بخش کار می‌کنم؛ البته این را هم بگویم که از نظر من همه همکارانم در این بیمارستان که تلاش می‌کنند شرایط مطلوبی را برای بیماران و مراجعه کنندگان ایجاد کنند، نمونه هستند.

پرستارانی که زندگی اقماری دارند، بیشتر با چه چالش‌هایی رو به روهستند؟

جدا از اینکه شغل اقماری سختی‌های بسیاری دارد، مثل دوری از خانواده و تجربه کار در جغرافیایی که شاید تحمل آن سخت باشد؛ اما شغل پرستاری وقتی با زندگی اقماری همراه می‌شود، دشواری آن دو برابر خواهد شد. به عنوان مثال، شیفت‌های ما ۱۲ ساعت در نظر گرفته شده که واقعا طولانی است.

گاهی در آخرین روز از ۱۴ روز اقماری خود، زمانی که شیفت کاری تمام می‌شود، متوجه می‌شویم که در با نا آرام است و گشتی‌ها حرکت نمی‌کنند. به همین دلیل نمی‌توانیم جزیره را ترک کنیم و به خانه بازگردیم.

از دیگر سختی‌هایی که می‌توان به آن اشاره کرد، اعزام بیمار با هلی‌کوپتر است که بی‌شک خطرات بسیاری دارد.

موضوع دیگر اینکه طی این ۱۴ روز کار، نه وقت آزادی برای تفریح داریم و نه جایی برای تفریح.

چه فعالیت‌هایی خارج از محدوده شغلی خود انجام می‌دهید؟

بیشترین تفریح من، مطالعه و کتاب خواندن است و همیشه سعی کرده‌ام کتاب‌های مختلفی مطالعه کنم. در کنار آن به ادبیات و مطالعه متون ادبی خیلی علاقه دارم. بیشتر اشعار ایرانی می‌خوانم و داستان‌های خارجی را دنبال می‌کنم و یکی از بهترین کتاب‌هایی که تا امروز خوانده‌ام، «فراسوی نیک و بد» اثر نیچه بوده است.

حرف ناگفته‌ای باقی مانده که بخواهید بگویید؟

۱۰ سال از دوران کاری‌ام به صورت نیروی پیمانکار اقماری در بیمارستان خلیج فارس خارگ می‌گذرد و هنوز نمی‌دانم امکان تبدیل وضعیت وجود دارد یا نه!

فریده صالحی:

چمدان ما همیشه بسته است

فریده صالحی، به همراه همسر خود ضرغام قاسمی نزدیک به ۶ سال است که در بیمارستان خلیج فارس جزیره خارگ مشغول به کار است.

او می‌گوید: در بیمارستانی که من و همسرم در آن کار می‌کنیم، تعداد زوج‌هایی که در کنار هم زندگی اقماری را تجربه می‌کنند، کم نیست و این موضوع می‌تواند زندگی اقماری را برای هر دو طرف آسان‌تر کند. قبل از اینکه بخواهیم در بیمارستان خارگ مشغول به کار شویم، تجربه همکاری با بیمارستان‌های وابسته به نفت را نداشتم؛ اما با توجه به اینکه همسرم چند سالی زندگی اقماری را در این جزیره تجربه کرده بود و از آنجا که سختی‌ها و مشکلاتی هم به دلیل این دوری ایجاد شده بود، تصمیم گرفتیم برای کار در بیمارستان نفت اقدام کنیم.

وی ادامه می‌دهد: بسیاری از افراد فکرمی‌کنند زندگی اقماری بسیار خوب است؛ چرا که ۱۴ روز در ماه کار نمی‌کنیم؛ اما بی‌شک، این زندگی با سختی‌های بسیاری همراه است و تا زمانی که کسی درگیر آن نشود، نمی‌تواند درک درستی از آن داشته باشد.

مهم‌ترین مشکل اقماری‌ها دوری همسران از یکدیگر است. من نتوانستیم این دوری و سختی را تحمل کنیم و ترجیح دادم با کار در خارگ در کنار همسرم باشم و مهم‌ترین دلیل برای پذیرش چنین سختی، بودن در کنار او بود.

فریده صالحی در پایان می‌گوید: زندگی اقماری، سختی‌های بسیاری دارد. به عبارت دیگر می‌توان گفت که چمدان ما همیشه بسته است و همواره آماده رفتن هستیم؛ البته در ۱۴ روزی که در خارگ حضور داریم، یک هفته من در شیفت شب مشغول به کارم و طی این هفت روز، من و همسرم تنها در زمان تعویض شیفت همدیگر را می‌بینیم.

فرنگی کاران تیم نفت و گاز زاگرس جنوبی در اولین حضور خود در لیگ برتر کشتی ایران بر سکوی نایب قهرمانی ایستادند. رقابت‌های لیگ برتر کشتی فرنگی ایران با قهرمانی فولاد و نایب قهرمانی نفت و گاز زاگرس جنوبی به پایان رسید. مرحله نهایی این رقابت‌ها در اهواز جریان داشت و کشتی گیران نفت و گاز زاگرس جنوبی تنها نماینده فارس که با اقتدار توانسته بودند به این مرحله راه پیدا کنند، در نخستین بازی مقابل کشتی گیران دانشگاه آزاد قم روی تشک رفتند. شاگردان مجید رمضانی در این دیدار با حساب پنج بر پنج حریف را متوقف کردند و به دلیل کسب امتیازات بهتر در جریان دیدارها، به عنوان تیم برنده و فینالیست انتخاب شدند. کشتی گیران نفت و گاز زاگرس جنوبی در جدال نهایی برابر تیم فولاد، با شایستگی‌هایی که داشتند، اما نتیجه را واگذار کردند و به نایب قهرمانی و مدال نقره لیگ برتر ایران رضایت دادند.

مهدی احدی، محمد عشیری، میثم دلخانی، سعید ارجمند، مرتضی پورعیسی، محمدرضا مختاری، جمال اسماعیلی، پژمان پشتام، وحید دادخواه، امید آرامی، مرتضی الغوثی، رضا عباسی و امیررضا اکبری، برای نفت و گاز زاگرس جنوبی در دیدارهای مرحله نهایی روی تشک رفتند.

ماشالله حسینی (مدیر فنی)، مجید رمضانی (سر مربی)، رحیم گیوی و قیطاسی (مربی)، اعضای کار مدیریتی و فنی تیم کشتی فرنگی نفت و گاز زاگرس جنوبی را تشکیل می‌دهند.

ترکیبی از ورزشکاران بومی و قهرمانان ملی پوش

آرش فدعم، مدیر باشگاه نفت و گاز زاگرس جنوبی در گفت و گو با هفته نامه «مشعل» درباره این موفقیت گفت: تیم کشتی فرنگی نفت و گاز زاگرس جنوبی در اولین حضور خود در لیگ برتر کشتی ایران، موفق به کسب مقام نایب قهرمانی شد. باشگاه فرهنگی - ورزشی زاگرس جنوبی از سال ۱۴۰۱ تاسیس شده و در سال جاری تیم کشتی فرنگی خود را راهی لیگ برتر کشتی کشور کرد.

وی درباره انتخاب فرنگی کاران تیم نفت و گاز زاگرس جنوبی توضیح داد: کشتی گیران این تیم، ترکیبی از ورزشکاران

بومی، شرکتی و قهرمانان ملی هستند که برخی براساس مسابقات انتخابی و برخی دیگر نیز به عنوان ملی پوش جذب شده‌اند. تمام تلاش ما در اولین دوره حضور در لیگ برتر، کسب یک مقام ارزشمند بود که خوشبختانه به دست آمد و امیدواریم با برنامه‌ریزی صحیح و حمایت‌های بیشتر، موفقیت‌های ارزشمندتری را در آینده کسب کنیم.

فدعم تصریح کرد: حضور در لیگ برتر کشتی فرنگی کشور، همواره یکی از نیازهای استان فارس محسوب می‌شد که بعد از مدت‌ها رایزنی و تلاش و با موافقت وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران انجام شد و خوشبختانه در گام نخست، توانستیم با موفقیت در این مسابقات روسفید شویم. رئیس امور ورزش نفت و گاز زاگرس جنوبی افزود: بی‌شک



تمام برنامه‌ریزی‌هایی که در وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، بخصوص در حوزه ورزش صورت می‌گیرد، بر پایه آموزش و تقویت زیرساخت‌هاست. بر همین اساس در اولین حضور خود به عنوان تیم حرفه‌ای با ورزشکاران بزرگسال شروع کرده و سعی خواهیم کرد که از سال آینده، تیم نوجوانان خود را آماده حضور در رقابت‌ها کنیم.

پس از یک سال تاسیس و در اولین حضور

فرنگی کاران زاگرس جنوبی نایب قهرمان لیگ برتر ایران شدند



آرش فدعم، مدیر باشگاه نفت و گاز زاگرس جنوبی:

حضور در لیگ برتر کشتی فرنگی کشور، همواره یکی از نیازهای استان فارس محسوب می‌شد که بعد از مدت‌ها رایزنی و تلاش و با موافقت وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران انجام شد

موفقیت وزنه بردار تیم مناطق نفت خیز جنوب در هفته دوم لیگ



شایان احمدنژاد، وزنه بردار تیم مناطق نفت خیز جنوب گفت: در هفته دوم، در رده سنی جوانان و بزرگسالان رتبه اول را به دست آوردم. سطح مسابقات در حد جهانی بود و در مجموع معتقدم که در این هفته، سبک وزن‌ها در حد جهانی وزنه زدند. احمدنژاد که در دسته ۶۱ کیلوگرم وزنه می‌زند، درباره حمایت باشگاه مناطق نفت خیز جنوب نیز عنوان کرد: حمایت این باشگاه بسیار خوب است و جا دارد که از ابوالقاسم حبیبی پور، مدیرمنابع انسانی؛ اسکندر فرهمند، مدیرعامل باشگاه فرهنگی

ورزشی مناطق نفت خیز جنوب؛ جواد نادری سرمربی و مهرزاد مهمدی، مربی تیم مناطق نفت خیز جنوب قدردانی کنم. وی درباره قرارداد و دستمزد وزنه برداران گفت: به نظر مبلغ قراردادها باید با توجه به مقام و سطح وزنه برداران تعیین شود.

نفت مسجد سلیمان تنها در فکر صعود به لیگ برتر است



کاپیتان تیم فوتبال نفت مسجدسلیمان گفت: این تیم، تنها به فکر صعود به لیگ برتر است. امین هاشمی فر با اشاره به شرایط لیگ آزادگان (دسته اول) گفت: قطعاً جدول مسابقات آزادگان در ادامه تغییر خواهد کرد؛ اما هدف مسجد سلیمان صعود به لیگ برتر است. وی ادامه داد: خوشبختانه نفت مسجدسلیمان در شرایط خوبی قرار دارد و در چند بازی اخیر ثابت کرده‌ایم که می‌توانیم

کاپیتان تیم فوتبال نفت مسجدسلیمان خاطر نشان کرد: نکته مثبتی که در تیم ما وجود دارد، حمایت هواداران است و خدا را شکر هماهنگی خوبی بین هواداران، مدیریت باشگاه، بازیکنان و کادر فنی ایجاد شده است. این اتفاق باعث شده نتایج خوبی به دست بیاوریم. از هواداران و مدیریت باشگاه می‌خواهیم حمایت‌های خود را بیشتر کنند؛ زیرا این تیم قطعاً پتانسیل صعود دارد و هدف ما نیز خوشحال کردن هواداران است.

مدعی اول صعود به لیگ برتر باشیم. در بازی‌های اخیر کاملاً تاکتیکی عمل کردیم و نتیجه گرفتیم. خوشبختانه تلاش بازیکنان و کادر فنی در حال رسیدن به نتیجه است. هاشمی فر با تأکید بر اینکه از شروع بازی‌ها به فکر صدر جدول بودیم و خدا را شکر به این هدف نزدیک هستیم، افزود: البته فعلاً به جدول توجهی نداریم و با هدف و برنامه خودمان پیش می‌رویم. بی‌شک جدول لیگ در ادامه بالا و پایین زیادی خواهد داشت.

قهرمانی ملی حفاری در نیم فصل نخست لیگ برتر تیراندازی مردان



تیم تپانچه باشگاه ملی حفاری ایران در نیم فصل لیگ برتر تیراندازی مردان در رتبه نخست ایستاد. تیم‌های تیراندازی تفنگ و تپانچه بادی مردان باشگاه ملی حفاری ایران هفته‌های سوم و چهارم را به ترتیب به مصاف تیم‌های نازجا و هوا فضای سپاه رفت که در پایان، تیم تپانچه هر دو حریف خود را از پیش رو برداشت و موفق به کسب مقام نخست نیم فصل این دوره از مسابقات لیگ برتر شد. همچنین تیم‌های تیراندازی تفنگ و تپانچه بادی مردان باشگاه ملی حفاری ایران هفته‌های سوم و چهارم توانست تیم هوا فضای سپاه را شکست دهد. تیم تیراندازی باشگاه ملی حفاری ایران در ماده تفنگ با در اختیار داشتن هادی قره‌باغی، مازیار ملکی، امیر حسین گلپسند، محمد امین رهسپار و علی بخشی و همچنین در ماده تپانچه با وحید گلخندان، امیر جوهری خو، رضا قره‌گوزلو، وحید پورصیدی و داوود افشاری به دیدار رقبای خود رفتند.

سر مربی تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران:

بیشترین آمار معرفی بازیکن به تیم ملی را داریم



مشعل | تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران از جمله تیم‌های شناخته شده در سوپرلیگ بسکتبال بانوان است که توانسته سال‌ها جایگاه خود را در این سوپرلیگ حفظ کند. این تیم در نیم فصل جدید سوپرلیگ بسکتبال بانوان در گروه خود به مقام دوم رسید و در حال حاضر نیز خود را برای آغاز نیم فصل دوم آماده می‌کند. فرانک طیباری، سرمربی این تیم، یکی از مربیان کهنه کار رشته بسکتبال به شمار می‌رود و سال‌هاست که به عنوان مربی و سرمربی در تیم‌های نفتی حضور دارد. تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران در فصل گذشته در رده پنجم جدول قرار گرفت، اما فرانک طیباری می‌گوید با توجه به پیشرفت‌هایی که تیم داشته، حتماً یکی از ۴ تیم اول سوپرلیگ خواهند بود؛ البته لازم به یادآوری است که این تیم پیش از این توانسته بود مقام‌های قهرمانی، نایب قهرمانی و سومی سوپرلیگ را به دست آورد. خبرنگار «مشعل» با فرانک طیباری درباره آمادگی تیمی که او سرمربیگری‌اش را به عهده دارد و شرایط برگزاری مسابقات سوپرلیگ بسکتبال بانوان گفت و گویی انجام داده که در ادامه می‌خوانید.

تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز در حالی خود را برای شرکت در نیم فصل دوم سوپرلیگ بسکتبال آماده می‌کند که در نیم فصل اول موفق شد مقام دومی را از آن خود کند.

همه تیم‌ها حرفه‌ای و خوب هستند

فرانک طیباری، سرمربی تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران درباره این دوره از سوپرلیگ و بازی‌هایی که تا امروز انجام شده، گفت: تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران در نیم فصل سوپرلیگ بسکتبال بانوان در گروه خود در رده دوم قرار گرفته است. سوپرلیگ در دو گروه شامل یک گروه چهار تیمی و یک گروه پنج تیمی، شکل گرفته و هر کدام در نیم فصل به مصاف هم می‌روند تا تیم‌های اول تا چهارم مشخص شود؛ البته یک بازی برگشت دیگر نیز وجود دارد تا در نهایت ۴ تیم موفق

تیم، یکی از با اخلاق‌ترین تیم‌های بسکتبال ایران به شمار می‌رود، در تمام این سال‌ها سعی کرده بر اساس منش موجود در تیم، بازیکن جذب کند. اگر بخواهم تعریفی کلی از وضعیت این تیم در فصل جاری داشته باشم، باید بگویم که تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران نسبت به فصل گذشته در شرایط بسیار خوبی قرار دارد و می‌تواند از مدعیان ۴ تیم برتر سوپرلیگ باشد.

قدهایی که صنعت نفت برای ورزش بانوان برداشت

وی در پاسخ به اینکه چه دلایلی باعث پیشرفت تیم در فصل جدید شده است، بیان کرد: یکی از دلایل پیشرفت تیم، افزایش زمان تمرین گروه بوده است. با افزایش بودجه، شرایطی فراهم شد تا بتوانیم بازیکنان قابل توجهی را به تیم دعوت کنیم. در کنار آن، سالن مناسبی



برای تمرین در نظر گرفته شد و هم اکنون این تمرین‌ها نسبت به فصل گذشته با نظم بیشتری انجام می‌شود. تمام این مسائل سبب شده تا بتوانیم با یک تیم قدرتمند به میدان برویم. خوشبختانه در تمام این سال‌ها با تلاش و همکاری ورزشکاران تیم، هیچ‌گاه به دسته یک یا دو بسکتبال سقوط نکرده‌ایم و حتی در بدترین شرایط و بدون بازیکنان حرفه‌ای، توانسته ایم خود را در سوپرلیگ حفظ کنیم.

این سرمربی قدیمی تیم‌های نفتی ادامه داد: معتقدم تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران، هنوز جای پیشرفت دارد. تیم‌های دیگر با توجه به تجربه‌ای که به دست آورده‌اند و بودجه و امکاناتی که در اختیار دارند، یک قدم از ما جلوتر هستند. نباید فراموش کرد که بیشتر تیم‌هایی که در سوپرلیگ بالا می‌آیند، دو بازیکن خارجی دارند که بیشتر آنها آمریکایی هستند و از بازیکنان ما بسیار قوی‌ترند؛ البته با توجه به شرایط موجود، می‌توانیم بگویم که صنعت نفت ایران برای ورزش بانوان، بخصوص در سال‌های اخیر، کارهای زیادی انجام داده که موجب پیشرفت بانوان در ورزش شده است.

افتخاری که برای بانوان ستاد گاز ثبت شده است

طیباری یادآوری کرد: از اولین دوره لیگ‌های بسکتبال که بعد از انقلاب اسلامی شکل گرفته بود، مربیگری تیم‌های مختلفی را به عهده داشتم که از آن جمله می‌توان به ۱۰ سال مربیگری در تیم بسکتبال نفت آبادان و ۱۲ سال مربیگری تیم بسکتبال گاز اشاره کرد. در ابتدا تیم‌های نفتی معمولاً رده‌های اول تا چهارم را از آن خود می‌کردند؛ اما با ظهور تیم‌هایی که بودجه بیشتری داشتند، بهترین بازیکنان تیم‌های بسکتبال صنعت نفت بانوان به این تیم‌ها پیوستند؛ چراکه دستمزدهای بیشتری دریافت می‌کردند. این در حالی است که تیم بسکتبال ستاد گاز تهران، مقام‌های قابل توجهی را در سوپرلیگ بانوان به دست آورده بود.

وی ادامه داد: باید بگویم که تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران در تمام این سال‌ها توانسته بازیکنان بسیار خوبی را به تیم ملی بزرگسالان، جوانان و تیم سه نفره معرفی کند که این یکی از افتخارات تیم‌های بسکتبال صنعت نفت در بسکتبال بانوان به شمار می‌رود.

سرمربی تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران، درباره وضعیت تیم در این دوره از سوپرلیگ بسکتبال گفت: تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران، پیش از شروع سوپرلیگ با چالش کمبود بازیکن حرفه‌ای مواجه شد، در حالی که در پذیرش بازیکن بسیار سختگیر است. از آنجا که این

برای سرمایه‌گذاری روی تیم‌ها، کارهای بسیار خوبی انجام شده است. یادآور می‌شود، سوپرلیگ بسکتبال بانوان در دو گروه A و B تیم‌های ذوب آهن اصفهان، داتیس یزد، کنگوی تهران و بینالود خودرو نیشابور هم‌گروه است. در دور رفت مسابقات که عصر جمعه ۱۰ آذر به پایان رسید، در بازی اول، نماینده شرکت ملی گاز ایران در اصفهان به مصاف ذوب آهن رفت که این دیدار، به نفع تیم ذوب آهن پایان یافت. در هر سه دیدار باقیمانده از دور رفت نیز تیم ستاد گاز تهران موفق شد با برتری قاطع مقابل حرف‌بافان به پیروزی دست یابد. این تیم نخست به مصاف تیم کنگو در تهران رفت و پس از پیروزی در هفته دوم، دیدار سوم خود را در بزد مقابل تیم داتیس برگزار کرد و به عنوان تیم برتر، بزدی‌ها را شکست داد. در هفته پایانی مسابقات نیز این تیم در مقابل تیم بینالود خودرو نیشابور قرار گرفت که در یک دیدار نزدیک و پیاپای، توانست به پیروزی دست یابد. در دور رفت از مرحله مقدماتی مسابقات، تیم گاز ستاد تهران، عنوان دومی را به خود اختصاص داد و مسابقات دور برگشت نیز از ۲۴ آذرماه آغاز خواهد شد.

سرمایه‌گذاری با آموزش تیم‌های پایه

طیباری با تأکید بر اینکه یکی از مهم‌ترین نقاط مثبت تیم‌های نفتی، بخصوص در رشته بسکتبال بانوان، این است که این ورزشکاران معمولاً به تیم ملی دعوت می‌شوند، تصریح کرد: این موضوع، نشان‌دهنده آن است که تربیت و آموزش مناسبی در حوزه ورزش صورت می‌گیرد و باعث می‌شود که این تیم‌ها، محلی برای تربیت ورزشکارانی باشد که به تیم ملی راه پیدا می‌کنند. تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران، بیشترین بازیکنان را به تیم ملی دعوت می‌کند و شاید یکی از مهم‌ترین دلایل آن، این باشد که ما روی بازیکنان خودمان به جای بازیکن خارجی حساب می‌کنیم. طیباری در پایان صحبت‌های خود با اشاره به اینکه تیم او در فصل جاری، همانند گذشته از بازیکنان شرکتی بهره برده است، افزود: معتقدم یکی از مهم‌ترین نکات مثبتی که درباره ورزش نفت وجود دارد، توجه به آموزش و تربیت ورزشکاران است. در این زمینه در حوزه آموزش



تیم بسکتبال بانوان ستاد گاز تهران در تمام این سال‌ها توانسته بازیکنان بسیار خوبی را به تیم ملی بزرگسالان، جوانان و تیم سه نفره معرفی کند که این یکی از افتخارات تیم‌های بسکتبال صنعت نفت در بسکتبال بانوان به شمار می‌رود