

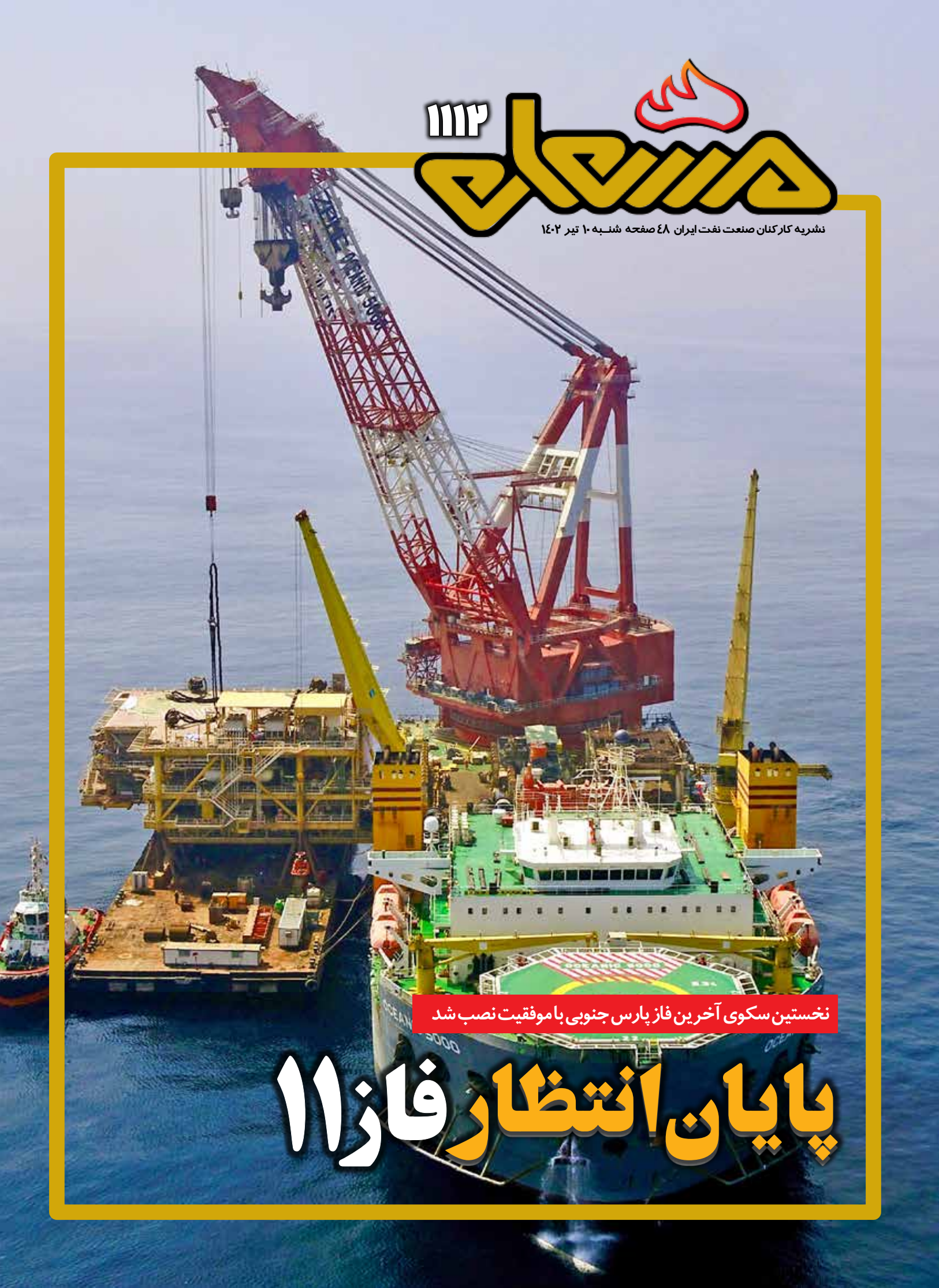
۱۱۲

مهندسان

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۴۸ صفحه شنبه ۱۰ تیر ۱۴۰۲

نخستین سکوی آخرین فاز پارس جنوبی با موفقیت نصب شد

پایان انتظار فاز ۱۱



حرکہ من مولای اویم زین پس علی مولای اوست

من گشت مولایم و گشت مولایم



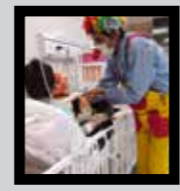
نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۳۴ نفت-طبقه چهارم
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
جمهوری اسلامی ایران

www.mashal.ir

MASHAL.MOP.IR

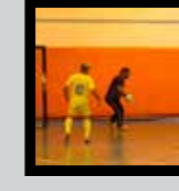
Email: mashal@mop.ir

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



خانواده نفت

پاسخ به
ندای درون



ورزش

ضرورت استفاده از ظرفیت
کامل ورزشکاران در
مسابقات سراسری



موزه

سهم موزه‌های صنعت
نفت در حفظ اسناد و
بناهای تاریخی



بین‌الملل

نقش نروژ در تامین
انرژی اروپا



معرفت

توصیه‌های
اهل بیت (ع) در
بزرگداشت غدیر

پالایشگاه فراسرزیمینی، ظرفیتی تازه که در دولت سیزدهم پا گرفت

مرزها فراسوی

پیک گام رو به جلو در

دیپلماسی انرژی، یکی از موضوعات مهمی است که دولت سیزدهم از زمان روی کار آمدن، همواره به آن توجه داشته و تلاش‌های مجدانه‌ای نیز در این حوزه انجام داده که ورود به ساخت پالایشگاه فراسرزیمینی و صدور خدمات فنی مهندسی در آن سوی مرزها از آن جمله است. ساخت پالایشگاه فراسرزیمینی و صدور خدمات فنی مهندسی به دیگر کشورها، زمانی کلید خورد که دولت سیزدهم، برنامه هدر رفت و جلوگیری از خام‌فروشی را در دستور کار قرار داد و استارت آن با ورود به حوزه ارائه خدمات فنی مهندسی در آن سوی مرزها زده شد. وزارت نفت، هم‌زمان با توجه به موضوع سرمایه‌گذاری در حوزه ساخت پالایشگاه در داخل، نگاهی هم به این حوزه در خارج از کشور دارد و از آنجا که اغلب پروژه‌های نفتی در کشورهایی مانند ونزوئلا در آمریکای لاتین از سوی شرکت‌های آمریکایی و اروپایی نیمه‌کاره رها شده بود، ارائه خدمات فنی مهندسی و ساخت پالایشگاه در بیرون مرزها قوت گرفت. این گزارش نگاهی اجمالی دارد به گام‌های برداشته شده در تحقق اهداف دیپلماسی صنعت نفت در حوزه فعالیت‌های فراسرزیمینی در زمینه ساخت پالایشگاه و صدور خدمات فنی مهندسی به کشورهایی چون ونزوئلا، نیکاراگوئه و کوبا در آمریکای لاتین.



مدیرعامل پالایشگاه تهران:
**کیفیت خط
پایان ندارد**

۳۳



مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالغرب تاکید کرد:

لزوم نگاهی نو به پیکره منابع انسانی

در همان ابتدای گفت‌وگو که حدود دو ساعت به طول انجامید، سوالات بی شماری مطرح شد و به قول معروف از هر دری صحبت به میان آمد؛ از برنامه‌ها و دستاوردهای دو ساله شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالغرب، میزان انتقال فرآورده و وجود ظرفیت‌های خالی، صیانت از محیط زیست و چالش‌های انشعابات غیرمجاز، ساخت توربین‌ها و اتکاب به توان داخلی و در نهایت منابع انسانی و چالش‌های آن. آنقدر بر منابع انسانی تاکید دارد که معتقد است، سازمان‌های موفق در جذب و نگهداشت نیروی انسانی متخصص، دانش‌مدار، بسیار هوشمندانه عمل می‌کنند. می‌گوید: «مادامی که نگاهی نو بر پیکره منابع انسانی حاکم شود و به عنوان، اصلی بی‌بدیل مورد تاکید قرار گیرد، قطعاً آینده‌ای روشن و امیدوارکننده را می‌توان متصور بود.»

۲۴

در حوزه تعمیرات توربین‌ها از
شرکت‌های خارجی بی‌نیاز شده‌ایم
در مسیر خودکفایی

۱۶



معاون اول رئیس‌جمهوری:

**همکاری ایران و قطر در
بخش انرژی دو طرف را
به قطب گازی منطقه بدل
می‌کند**

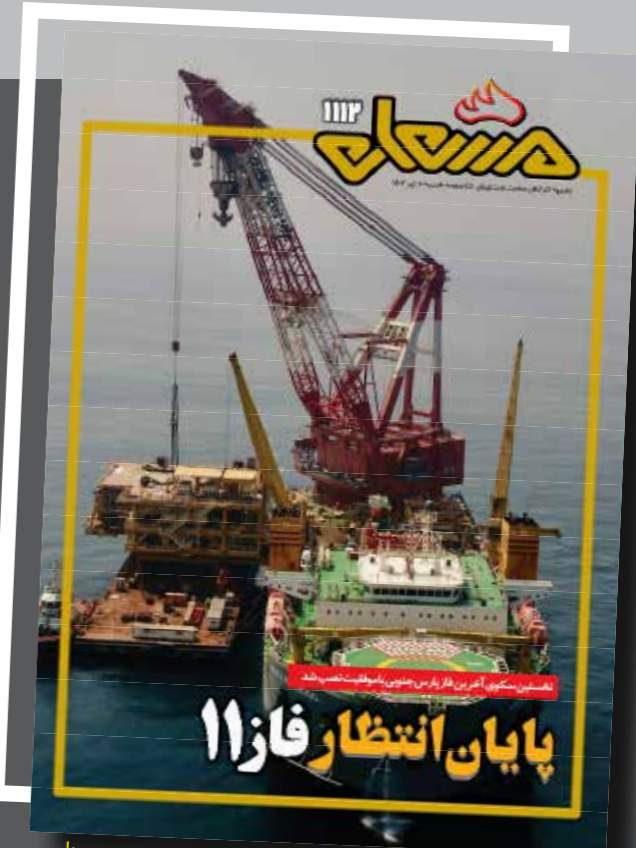
۴

**تشکر اوجی از
نمایندگان مجلس
برای توجه به
دستاوردهای وزارت
نفت**

۷

**ورود به بازار
بزرگ آمریکای
لاتین**

۲۸



عکس: محسن میرزایی

دومین بیانیه قدردانی نمایندگان مجلس از وزیر نفت در صحن علنی قرائت شد

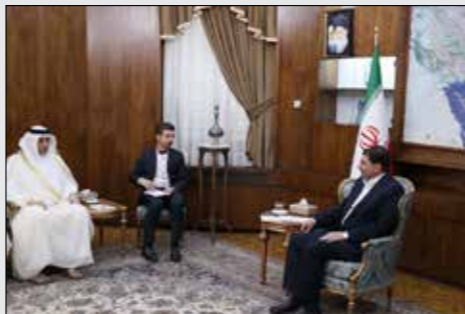
تشریح ۲۲۰ نماینده مجلس از وزارت نفت و کارکنان



عضو هیئت رئیسه مجلس بیانیه ۲۲۰ نفر از نمایندگان مجلس شورای اسلامی به رئیس جمهوری درباره اقدام‌های شایسته وزارت نفت را قرائت کرد. احمد نادری در نشست علنی (سه‌شنبه، ششم تیرماه) مجلس شورای اسلامی بیانیه ۲۲۰ نفر از نمایندگان خطاب به رئیس جمهوری درباره اقدام‌های شایسته وزارت نفت را قرائت کرد که به شرح زیر است: حجت‌الاسلام والمسلمین جناب آقای دکتر رئیسی رئیس محترم جمهوری با سلام و احترام

بدینوسیله از تلاش و زحمات جناب آقای مهندس اوچی، وزیر محترم نفت و همکاران ایشان در وزارت نفت به‌واسطه اقدام‌های زیر قدردانی و تشکر می‌کنیم: ۱- تحقق صادرات نفت خام و میعانات برابر تکالیف مشخص شده در قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و عملکرد

معاون اول رئیس جمهوری: همکاری ایران و قطر در بخش انرژی دو طرفه را به قطب‌گازی منطقه بدل می‌کند



معاون اول رئیس جمهوری گفت: همکاری‌های ایران و قطر در این بخش می‌تواند دو کشور را به هاب گازی و انرژی منطقه تبدیل کند. محمد مخبر (دوشنبه، پنجم تیرماه) در دیدار با علی‌بن صمیح‌المری، وزیر برک دولت قطر با اشاره به اینکه ارتباطات سیاسی بین‌ایران و این کشور و هماهنگی و همکاری در مجامع جهانی

هم‌اکنون به سطح بسیار خوب و بالایی رسیده است، اظهار کرد: دولت جمهوری اسلامی ایران از ثبات و پیشرفت‌های داخلی و خارجی دولت قطر خرسند است. وی افزود: زمینه‌های همکاری بین دو کشور فوق‌العاده زیاد است، اما سطح مبادلات اقتصادی در سال‌های گذشته متناسب با سطح بالای روابط سیاسی نبوده و زمینه‌های مشترک دینی، فرهنگی، تاریخی و همسایگی دو دولت و ملت حرکت و برنامه‌ریزی جدی برای توسعه و ارتقای روابط را می‌طلبد. معاون اول رئیس جمهوری با اشاره به همکاری‌های ایران و قطر در زمینه انرژی و به‌ویژه گاز تصریح کرد: همکاری‌های ایران و قطر در این بخش می‌تواند دو کشور را به هاب گازی و انرژی منطقه تبدیل کند. مخبر گفت: جمهوری اسلامی ایران آمادگی دارد

نشست بررسی ناترازی انرژی با حضور وزیر نفت برگزار شد

هم‌زمان با آغاز بررسی برنامه هفتم توسعه در مجلس شورای اسلامی نشست ارزیابی وضع ناترازی انرژی در کشور و پیش‌بینی راهبردها و راهکارهای رفع این مشکل در نشست چهار وزیر مرتب با حوزه انرژی با

رئیس مجلس، رؤسا و اعضای کمیسیون‌های تخصصی مرتب برگزار شد.

نشست بررسی وضع ناترازی انرژی در آستانه بررسی برنامه هفتم توسعه در مجلس شورای اسلامی روز پنجشنبه (یکم تیرماه) با حضور محمدباقر قالیباف، رئیس مجلس شورای اسلامی، رؤسای کمیسیون‌های انرژی، کشاورزی، صنایع و معادن مجلس و وزیران نفت، نیرو، صمت و جهاد کشاورزی برگزار شد.

جواد اوچی، وزیر نفت در این نشست نبود سرمایه‌گذاری و توسعه نیافتن میدان‌های گازی و پتروپالایشگاه‌ها را از جمله دلایل ایجاد ناترازی در حوزه انرژی دانست و گفت: در برنامه هفتم توسعه باید در صدد پیش‌بینی راهکارهایی برای بهینه‌سازی در مصرف انرژی باشیم.

وی بابیان اینکه در کشور بیش از چهار برابر استاندارد دنیا مصرف انرژی انجام می‌شود، تصریح کرد: ایجاد انگیزه و زمینه لازم برای سرمایه‌گذاران یکی از راهکارهای افزایش تولید در بخش‌های مختلف صنعت انرژی محسوب می‌شود، بنابراین با پیش‌بینی راهبردهای مشخص می‌توان مصرف غیراستاندارد را کاهش داد که نتیجه آن سبب رفع ناترازی در حوزه انرژی می‌شود.

علی‌بن صمیح‌المری، وزیر کار دولت قطر نیز در این دیدار با قدردانی از حمایت‌های دولت جمهوری اسلامی از دولت این کشور در نشست‌ها و مجامع جهانی تأکید کرد: دولت و ملت قطر هیچ‌گاه مواضع ایران در زمان مشکلات و بحران‌ها را فراموش نخواهد کرد.

وی گفت: دیدارها و ملاقات‌های رئیس جمهوری اسلامی ایران و امیر قطر نشان‌دهنده علاقه و اراده دو دولت بر توسعه روابط دوجانبه و هماهنگی در زمینه‌های مختلف تجاری و سرمایه‌گذاری است.

زنگنه افزود: اقدام‌های بزرگی در دولت سیزدهم انجام شده است، به‌طوری‌که نیروگاه راشد تا پیش از دولت سیزدهم کمتر از ۱۵ درصد پیشرفت داشت، اما این پروژه پارسل در دولت سیزدهم به بهره‌برداری رسید.

وی درباره آثار اجرای خط لوله گاز «دیزباد - تربت حیدریه» در صنایع تصریح کرد: شهرک صنعتی شماره یک ۱۰ واحد فعال تا سال ۱۳۹۹ داشت اما امروز ۱۷ واحد فعال دارد، پنج واحد را که از سال ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۱ به‌طور کامل احیا شده، سه زمین برای ساخت واگذار شده و هفت واحد در حال ساخت است که بهره‌برداری از این خط لوله گاز تحول بزرگی در صنایع منطقه ایجاد خواهد کرد.

به گفته نماینده تربت حیدریه در مجلس، شهرک صنعتی شماره ۲ تا سال ۱۳۹۹ دو واحد فعال داشت اما امروز ۱۰ واحد فعال دارد، یک واحد را که به‌طور کامل احیا شده و ۴۰ زمین واگذار شده و ۱۵ واحد در حال ساخت و نصب ماشین‌آلات است، همچنین در منطقه شهرک صنعتی شماره ۲، مجوز مینی پتروپالایشگاه از شرکت ملی صنایع پتروشیمی دریافت شده و اقدام‌های بعدی در حال انجام است.

بین‌الملل

مهر تأیید گزارش «بررسی آماری انرژی جهان» بر افزایش تولید نفت ایران

تازه‌ترین گزارش بررسی آماری انرژی جهان از افزایش نزدیک به ۱۷۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت ایران در سال ۲۰۲۲ میلادی نسبت به سال پیش از آن (۲۰۲۱) حکایت دارد.

بر اساس داده‌های هفتاد و دومین نسخه گزارش «بررسی آماری انرژی جهان» که به بررسی عملکرد صنعت انرژی جهان در سال ۲۰۲۲ میلادی می‌پردازد، تولید نفت ایران (نفت خام، میعانات گازی و مایعات گازی) در سال ۲۰۲۲ میلادی به ۳ میلیون و ۸۲۲ هزار بشکه در روز رسیده است، در حالی که این رقم در سال پیش از آن (۲۰۲۱) ۳ میلیون و ۶۵۳ هزار بشکه در روز ثبت شده بود، مقایسه این آمار نشان از افزایش روزانه ۱۶۹ هزار بشکه‌ای یا رشد ۴.۶ درصدی تولید نفت خام ایران در بازه زمانی یادشده دارد.

بر اساس این گزارش، تولید نفت خام و میعانات گازی ایران در سال ۲۰۲۲ میلادی ۳ میلیون و ۳۱۳ هزار بشکه ثبت شده است، در حالی که این رقم نسبت به سال ۲۰۲۱ میلادی ۴.۱ درصد (روزانه ۱۳۹ هزار بشکه) افزایش نشان می‌دهد، تولید نفت خام و میعانات گازی ایران در سال ۲۰۲۱ میلادی ۳ میلیون و ۱۸۴ هزار بشکه در روز ثبت شده بود.

تولید مایعات گازی (ان‌جی‌ال) ایران به تفکیک در سال ۲۰۲۲ میلادی بر اساس گزارش بررسی آماری انرژی جهان، ۵۰۹ هزار بشکه در روز بوده است که نسبت به سال ۲۰۲۱ میلادی ۸.۵ درصد (روزانه ۴۰ هزار بشکه) افزایش نشان می‌دهد، این رقم در سال ۲۰۲۱ میلادی ۴۶۹ هزار بشکه بوده است.

افزایش ۲.۷ درصدی تولید فرآورده‌های نفتی ایران

این گزارش می‌افزاید که تولید فرآورده‌های نفتی ایران در پالایشگاه‌ها در دوره مورد بررسی (۲۰۲۲) به ۲ میلیون و ۳۹۷ هزار بشکه رسیده است، در حالی که این رقم در سال ۲۰۲۱ میلادی ۲ میلیون و ۳۴۴ هزار بشکه بوده است، مقایسه این آمار نشان از افزایش ۲.۷ درصدی دارد.

بر همین اساس، ظرفیت پالایش نفت خام ایران در هفتاد و دومین نسخه گزارش بررسی آماری انرژی جهان، ۲ میلیون و ۶۷۰ هزار بشکه اعلام شده است که نسبت به سال ۲۰۲۱ میلادی با رقم روزانه ۲ میلیون و ۶۱۰ هزار بشکه، ۲.۳ درصد افزایش نشان می‌دهد.

افزایش ۱.۱ درصدی تولید گاز ایران

تولید گاز طبیعی ایران در تازه‌ترین گزارش بررسی آماری انرژی جهان در سال ۲۰۲۲ میلادی ۲۵۹ میلیارد و ۴۰۰ میلیون مترمکعب ثبت شده است که نسبت به رقم ۲۵۶ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعب در سال ۲۰۲۱ میلادی ۱.۱ درصد افزایش نشان می‌دهد، گزارش «بررسی آماری انرژی جهان» به‌عنوان معیاری برای صنعت انرژی که برای نخستین بار انتشار آن از سوی شرکت بی‌بی‌انگلیس به مؤسسه انرژی (EI) واگذار شده است، همراه با شرکت حسابداری کی‌بی‌ام‌جی (KPMG) و شرکت مشاوره کرنی (Keamy)، امروز (دوشنبه، پنجم تیرماه) منتشر شد.

گزارش سالانه بررسی آماری انرژی بی‌بی‌ان زمانی که نخستین بار در آوریل سال ۱۹۵۲ میلادی منتشر شد، منبع و مرجعی مناسب برای صنایع انرژی جهان بوده و داده‌های دقیقی درباره تولید و مصرف جهانی نفت، گاز و زغال‌سنگ ارائه داده است.

بی‌بی‌ان گزارش تازه پشتیبانی خواهد کرد، در حالی که شرکت‌های کی‌بی‌ام‌جی (KPMG) و کرنی به‌عنوان شریکان بی‌بی‌ان تأمین مالی انتشارات کمک خواهند کرد.

جمع‌آوری داده‌ها برای این گزارش از سوی مرکز تحقیقات و سیاست‌گذاری اقتصاد انرژی در دانشگاه هریوت‌ادامه خواهد یافت.



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:

نقشه راه و سند جامع مقاومسازی تأسیسات صنعت گاز باید تدوین شود

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران بر تدوین نقشه راه و سند جامع مقاومسازی تأسیسات صنعت گاز تأکید کرد. مجید چگنی در نخستین همایش مقاومسازی تأسیسات و تجهیزات تولید، انتقال و شبکه توزیع گاز طبیعی کشور که در مرکز همایش‌های بین‌المللی کوشک در حال برگزاری است، گفت: این نشست با هدف انسجام‌بخشی و هماهنگی‌های بیشتر بین شرکت ملی گاز ایران و شرکت‌های تابع برگزار شده است. وی افزود: شرکت ملی گاز ایران مسئولیت بسیار سنگینی در کشور به عهده دارد و یکی از شرکت‌های برتر دنیا با این حجم از تأسیسات است و افزون بر تأمین انرژی بخش خانگی، به صنایع، پتروشیمی‌ها و نیروگاه‌ها گازرسانی می‌کند و مقاومسازی تأسیسات به دلیل اینکه خللی در خدمت‌رسانی به‌وجود نیاید، موضوع مهمی است. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: مقاومسازی فقط فیزیکی نیست و گاهی مقاومسازی و آموزش نیروی انسانی و ایجاد اراده‌ها برای راهبری تجهیزات شاید بسیار مهم‌تر است، به‌طوری‌که همکاران ما پارسال در

سرمای منفی ۳۰ درجه در برخی مناطق با انگیزه و اراده قوی خدمت‌رسانی می‌کردند. چگنی با تأکید بر ضرورت تقویت پدافند غیرعامل در صنعت گاز بیان کرد: اگر قرار باشد برنامه‌ای بلندمدت در حوزه مقاومسازی تدوین کنیم، باید همه عوامل را کنار هم در نظر بگیریم، زیرا این موضوع اقدامی بلندمدت است. وی با بیان اینکه ظرفیت‌سازی یکی از اهداف مقاومسازی است، ادامه داد: ترازبایی و استفاده از الگوهای جهانی در حوزه مقاومسازی تأسیسات مهم است، در عین حال باید از قوانین و اسناد بالادستی کشور نیز بهره برد تا نقشه راه و سند جامع مقاومسازی صنعت گاز تدوین شود که نیاز است از مراکز علمی، دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان برای تدوین این سند جامع بهره برد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران همچنین با بیان اینکه می‌توان از نظر مشاوران بین‌المللی هم در این حوزه بهره برد، گفت: اکنون نیازمند تلاش جدی برای حفظ این سرمایه عظیم صنعت گاز هستیم و نباید از هیچ اقدامی کوتاهی کرد.



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران:

ترکیب سهامداران پتروپالایشگاه شهید

سلیمانی نهایی شد

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از نهایی شدن ترکیب سهامداران پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و انتخاب اعضای هیئت‌مدیره این طرح خبر داد و گفت: هلدینگ خلیج فارس با ۳۰ درصد سهم به‌عنوان سهامدار عمده این پروژه انتخاب شد. جلیل سالاری در این باره افزود: صندوق بازنشستگی صنعت نفت (شرکت سرمایه‌گذاری اهداف) با ۱۵ درصد، بانک ملی (گروه توسعه ملی) با ۱۵ درصد، بانک (شرکت آینده‌سازان رفاه پردیس) با ۱۵ درصد، بانک تجارت و ملت هرکدام با ۷.۵ درصد سهم به‌عنوان اعضای نهایی ترکیب سهامداران این پروژه انتخاب شدند و سهم شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نیز ۱۰ درصد است.

وی در تشریح دلایل تأخیر در آغاز عملیات اجرایی پروژه گفت: مسیر ثبت شرکت به‌دلیل نیاز به مجوز شورای پول و اعتبار برای پرداخت قدرالسهم بانک‌ها

به‌عنوان سرمایه اولیه، دچار مشکل شده بود، بنابراین نفتی از نهایی شدن ترکیب سهامداران پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و انتخاب اعضای هیئت‌مدیره این طرح خبر داد و گفت: هلدینگ خلیج فارس با ۳۰ درصد سهم به‌عنوان سهامدار عمده این پروژه انتخاب شد. جلیل سالاری در این باره افزود: صندوق بازنشستگی صنعت نفت (شرکت سرمایه‌گذاری اهداف) با ۱۵ درصد، بانک ملی (گروه توسعه ملی) با ۱۵ درصد، بانک (شرکت آینده‌سازان رفاه پردیس) با ۱۵ درصد، بانک تجارت و ملت هرکدام با ۷.۵ درصد سهم به‌عنوان اعضای نهایی ترکیب سهامداران این پروژه انتخاب شدند و سهم شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نیز ۱۰ درصد است.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از نهایی شدن ترکیب سهامداران پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و انتخاب اعضای هیئت‌مدیره این طرح خبر داد و گفت: هلدینگ خلیج فارس با ۳۰ درصد سهم به‌عنوان سهامدار عمده این پروژه انتخاب شد. جلیل سالاری در این باره افزود: صندوق بازنشستگی صنعت نفت (شرکت سرمایه‌گذاری اهداف) با ۱۵ درصد، بانک ملی (گروه توسعه ملی) با ۱۵ درصد، بانک (شرکت آینده‌سازان رفاه پردیس) با ۱۵ درصد، بانک تجارت و ملت هرکدام با ۷.۵ درصد سهم به‌عنوان اعضای نهایی ترکیب سهامداران این پروژه انتخاب شدند و سهم شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نیز ۱۰ درصد است.

به‌عنوان سرمایه اولیه، دچار مشکل شده بود، بنابراین نفتی از نهایی شدن ترکیب سهامداران پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و انتخاب اعضای هیئت‌مدیره این طرح خبر داد و گفت: هلدینگ خلیج فارس با ۳۰ درصد سهم به‌عنوان سهامدار عمده این پروژه انتخاب شد. جلیل سالاری در این باره افزود: صندوق بازنشستگی صنعت نفت (شرکت سرمایه‌گذاری اهداف) با ۱۵ درصد، بانک ملی (گروه توسعه ملی) با ۱۵ درصد، بانک (شرکت آینده‌سازان رفاه پردیس) با ۱۵ درصد، بانک تجارت و ملت هرکدام با ۷.۵ درصد سهم به‌عنوان اعضای نهایی ترکیب سهامداران این پروژه انتخاب شدند و سهم شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نیز ۱۰ درصد است.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از نهایی شدن ترکیب سهامداران پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و انتخاب اعضای هیئت‌مدیره این طرح خبر داد و گفت: هلدینگ خلیج فارس با ۳۰ درصد سهم به‌عنوان سهامدار عمده این پروژه انتخاب شد. جلیل سالاری در این باره افزود: صندوق بازنشستگی صنعت نفت (شرکت سرمایه‌گذاری اهداف) با ۱۵ درصد، بانک ملی (گروه توسعه ملی) با ۱۵ درصد، بانک (شرکت آینده‌سازان رفاه پردیس) با ۱۵ درصد، بانک تجارت و ملت هرکدام با ۷.۵ درصد سهم به‌عنوان اعضای نهایی ترکیب سهامداران این پروژه انتخاب شدند و سهم شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نیز ۱۰ درصد است.



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از نهایی شدن ترکیب سهامداران پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و انتخاب اعضای هیئت‌مدیره این طرح خبر داد و گفت: هلدینگ خلیج فارس با ۳۰ درصد سهم به‌عنوان سهامدار عمده این پروژه انتخاب شد. جلیل سالاری در این باره افزود: صندوق بازنشستگی صنعت نفت (شرکت سرمایه‌گذاری اهداف) با ۱۵ درصد، بانک ملی (گروه توسعه ملی) با ۱۵ درصد، بانک (شرکت آینده‌سازان رفاه پردیس) با ۱۵ درصد، بانک تجارت و ملت هرکدام با ۷.۵ درصد سهم به‌عنوان اعضای نهایی ترکیب سهامداران این پروژه انتخاب شدند و سهم شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نیز ۱۰ درصد است.

مجموع ناوگان حفاری خشکی و دریا به ۱۳۳ دکل می‌رسد

توجه به احیای روابط دو کشور کارهای مقدماتی برای انجام همکاری دوجانبه آغاز شده است. خجسته‌مهر تصریح کرد: آمادگی کامل برای آغاز حفاری در میدان مشترک آرش وجود دارد و منابع قابل توجهی را برای اجرای طرح توسعه این میدان در هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران مصوب کرده‌ایم و با آماده شدن شرایط، حفاری را در میدان مشترک آرش آغاز می‌کنیم. وی اذعان کرد: طرح توسعه میدان گازی فرزاد (A) به هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران ارائه شده است و در آینده نزدیک کار ساخت جکت این میدان نیز آغاز خواهد شد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران صنعت حفاری را یکی از مهم‌ترین حلقه‌های تولید نفت و گاز در مناطق خشکی و دریایی برشمرد و گفت: حفاری ضامن تداوم و پایداری در نگهداشت و افزایش تولید نفت و گاز است، به همین دلیل مدیریت در این صنعت به‌ویژه در بخش نیروهای متخصص و داشتن دکل‌های حفاری با تجهیزات فناورانه جدید از موضوع‌های با اهمیت در صنعت نفت به‌شمار می‌آید.

توجه به احیای روابط دو کشور کارهای مقدماتی برای انجام همکاری دوجانبه آغاز شده است. خجسته‌مهر تصریح کرد: آمادگی کامل برای آغاز حفاری در میدان مشترک آرش وجود دارد و منابع قابل توجهی را برای اجرای طرح توسعه این میدان در هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران مصوب کرده‌ایم و با آماده شدن شرایط، حفاری را در میدان مشترک آرش آغاز می‌کنیم. وی اذعان کرد: طرح توسعه میدان گازی فرزاد (A) به هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران ارائه شده است و در آینده نزدیک کار ساخت جکت این میدان نیز آغاز خواهد شد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران صنعت حفاری را یکی از مهم‌ترین حلقه‌های تولید نفت و گاز در مناطق خشکی و دریایی برشمرد و گفت: حفاری ضامن تداوم و پایداری در نگهداشت و افزایش تولید نفت و گاز است، به همین دلیل مدیریت در این صنعت به‌ویژه در بخش نیروهای متخصص و داشتن دکل‌های حفاری با تجهیزات فناورانه جدید از موضوع‌های با اهمیت در صنعت نفت به‌شمار می‌آید.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اظهار کرد: هم‌اکنون میدان مشترک نفتی تعیین تکلیف نشده‌ای بین ایران و عربستان وجود ندارد، از سوی دیگر با توجه به احیای روابط بین دو کشور کارهای مقدماتی برای انجام همکاری دوجانبه آغاز شده است. محسن خجسته‌مهر در حاشیه نشست رویداد گام معکوس بهبود بهره‌وری در عملیات حفاری در جمع خبرنگاران گفت: برای همه میدان‌های مشترک بین ایران و عربستان برنامه و مصوبه‌های لازم برای افزایش تولید و نگهداشت توان تولید در یافت شده است. وی افزود: در میدان نفتی مشترک فروزان بین ایران و عربستان شرکت‌های پتروپارس و تأسیسات دریایی در دو جبهه مشغول فعالیت هستند و به‌زودی اخبار مثبتی درباره افزایش تولید این میدان اعلام خواهد شد. قرارداد ساخت جکت میدان گازی فرزاد (B) نیز امضا شده و هم‌اکنون ساخت این جکت نو از سوی شرکت پتروپارس در حال انجام است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اظهار کرد: اکنون میدان مشترکی بین ایران و عربستان وجود ندارد که تعیین تکلیف نشده باشد، از سوی دیگر

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:

کارهای مقدماتی برای همکاری نفتی ایران و عربستان آغاز شد

معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت:

وزارت نفت نماینده پتروشیمی‌ها در دولت است

لیکوی وزیرمقرنیق وزیرکنترلتجارت کلکیهای پتروشیمی است، گفت: پایداری اقتصاد و فضای کسب‌وکار این شرکت‌ها برای کشور بسیار اهمیت دارد و وزارت نفت به‌عنوان نماینده و مدافع صنایع پتروشیمی، دغدغه پتروشیمی‌ها را به قانون‌گذار منعکس می‌کند. هوشنگ فلاحتیان با حضور در دومین روز از سی‌ودومین نشست مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی در جریان چالش‌ها و مسائل پیش‌روی تولید و توسعه صنعت پتروشیمی قرار گرفت و اظهار کرد: این نشست‌ها باید بیشتر و به صورت دوره‌ای برگزار شود تا روند افزایش تولید و توسعه صنعت تسهیل شود. وی درباره لایحه برنامه هفتم توسعه افزود: افزایش ظرفیت پتروپالایشگاهی، توسعه ذخیره‌سازی روزمینی و زیرزمینی گاز، تجدید ساختار بهینه‌سازی انرژی در کشور، جمع‌آوری گازهای مشعل، میترینگ و هوشمندسازی ورود و خروج حامل‌های انرژی و تخفیف پلکانی خوراک مایع، از جمله مواردی است که در این برنامه به آن توجه شده است. معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت به شیوه‌نامه «جذب سرمایه‌گذار به‌منظور افزایش پایداری تأمین گاز طبیعی» که امسال از سوی وزیر نفت ابلاغ شده است، اشاره کرد و گفت: از شرکت‌های پتروشیمی دعوت می‌کنم به این شیوه‌نامه که درباره احداث تأسیسات ذخیره‌سازی روزمینی و زیرزمینی گاز طبیعی، مینی‌ال‌ان‌جی

یا اس‌ان‌جی و واردات ال‌ان‌جی برای غلبه بر ناترازی گاز در فصل سرد تدوین شده است، توجه داشته باشند و اقتصاد اجرای این طرح‌ها برای تأمین پایدار خوراک گاز را بررسی کنند. فلاحتیان با تأکید بر اینکه وزارت نفت در کنار شرکت‌های پتروشیمی است و تعامل مثبتی بین این وزارتخانه و شرکت ملی صنایع پتروشیمی وجود دارد، ادامه داد: وزارت نفت به‌عنوان نماینده و مدافع صنایع پتروشیمی، دغدغه و درخواست‌های شرکت‌ها را برای مرتفع شدن به قانون‌گذار منعکس می‌کند. وی با اشاره به اینکه ابلاغیه‌های قانون‌گذار برای همه لازم‌الاجراست، تأکید کرد: پایداری اقتصاد و فضای کسب‌وکار شرکت‌های پتروشیمی برای کشور بسیار اهمیت دارد. معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت به حمایت وزارت نفت از تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی نیز اشاره و تصریح کرد: شرکت‌های پتروشیمی با راهبری شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مواردی که زمینه توسعه وجود دارد حتی با استفاده از خوراک‌های بین‌مجمعی در مسیر تکمیل زنجیره ارزش گام بردارند. فلاحتیان بر سرمایه‌گذاری شرکت‌های پتروشیمی در طرح‌های بالادستی صنعت نفت به‌منظور تأمین خوراک پایدار تأکید و اظهار کرد: اگر شرکتی به تنهایی توانایی سرمایه‌گذاری در این طرح‌ها را ندارد، می‌تواند با تشکیل کنسرسیومی در این طرح‌ها سرمایه‌گذاری کند.

سخت‌افزاری، نرم‌افزاری، همچنین سرمایه‌انسانی و به‌کارگیری تجهیزات فناورانه، این راندمان را بالا ببریم. وی اظهار کرد: با آغاز به‌کار دولت سیزدهم فعالیت‌های گسترده‌ای در زمینه‌های نگهداشت توان تولید و افزایش آن انجام شد، به‌طوری‌که همه ظرفیت‌های دکل‌های حفاری کشور را استفاده کرده‌ایم، هم‌اکنون حدود ۹۰ درصد دکل‌های حفاری کشور اعم از خشکی و دریایی کاملاً فعال هستند و امضای قراردادهای جدید مربوط به میدان‌های مشترک همچون میدان آزادگان حجم حفاری‌ها در کشور افزایش خواهد یافت، به‌طوری‌که نیازمند تأمین دکل‌های جدید هستیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به آغاز شمارش معکوس برای آغاز تولید از فاز ۱۱ پارس جنوبی گفت: به‌زودی پروژه حفاری ۳۵ حلقه‌چاه تازه در میدان گازی پارس جنوبی را در اختیار شرکت‌های خصوصی و داخلی کشور قرار می‌دهیم، همچنین شرکت نفت و گاز پارس فعالیت‌های اکتشافی جدیدی را در این میدان آغاز کرده و برای دسترسی به ذخایر جدید گازی مشغول تکمیل اطلاعات مهندسی است.





نخستین سکوی آخرین فاز پارس جنوبی با موفقیت نصب شد

فاز ۱۱ پارس جنوبی



بانصب موفق نخستین سکوی فاز ۱۱پارس جنوبی دربامداد چهارشنبه (هفتم تیرماه)جواد اوجی، وزیر نفت با حضور در جمع کارکنان ومتولیان پیش برنده این طرح ارژمشند درسالن شهید بهشتی وزارت نفت، با ارتباط از طریق ویدئوکنفرانس، به عوامل ساخت ونصب سکوی نخست فاز ۱۱ پارس جنوبی خدافوت گفت.

عبیدی دولت به مردم ایران

خلایقت، تخصص، اتکا به توان داخلی، صرفه‌جویی ارزى از جمله مواردی بود که در مراسم نصب جابه جایی سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی مورد اشاره و توجه قرار گرفت.
جواد اوجی، وزیر نفت در مراسم جابه‌جایی و نصب طرح سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی که از طریق ارتباط زنده تصویری از سالن شهید بهشتی وزارت نفت با موقعیت دریایی این طرح در خلیج فارس برگزار شد، با اشاره به عایدات آن‌به‌اثر مثبت‌بر درآمدهای ارزی درسال «مهار تورم‌ورشد تولید»گفت:نزدیک‌به ۴تا۵میلیارددلاردرآمداین فازاست و تولید آن به کاهش ناترازی گاز کمک خواهد کرد. وی با بیان این که این پروژه در شرایط تحریم انجام شد ونشان داد که «ما می توانیم» تصریح کرد:تحقق این مهم‌در آستانه‌عیدسعیدقربان،عبیدی خوبی به مردم است.

افتتاح رسمی باحضور رئیس جمهوری

اوجی که این پیام خوب را به ملت داد، اظهار امیدواری کرد که به‌زودی به تولید۵۰میلیون مترمکعبی گازغنی درروزبرسیم؛ وزیر نفت خبر داد: طرح توسعه فاز ۱۱پارس جنوبی به زودی با حضور رئیس جمهوری با تولید اولیه روزانه ۱۲ تا ۱۵ میلیون مترمکعب به بهره‌برداری می‌رسد.

تلاش متخصصان نتیجه‌داد

اوجی با اشاره به مشخصات طرح و تلاش متخصصان ایرانی در این مسیر واین که این کار با خلاقیت چهار شرکت ملی نفت ایران،نفت و گاز پارس، پتروپارس ومهندسی وساخت تأسیسات دریایی انجام شده است، تصریح کرد: جابه جایی سکویی به وزن ۳۲۰۰ تن، پشتیبانی خاصی را می طلبد؛ خوشبختانه این کار موفقیت آمیز انجام شددر آینده اگر نیاز باشد، این توانمندی برای انجام آن وجود دارد. او با اشاره به انتقال کشتی «اوشنیک» به کشور برای انجام جا به جایی سکوی فاز ۱۱پارس جنوبی گفت: همزمان، پایه‌های سکو در موقعیت فاز ۱۱نصب و حفاری جاهه‌انیز آغازشد؛همه این اقدام‌ها در دولت سیزدهم انجام شده‌است. وزیر نفت افزود: به این ترتیب آخرین فاز دریایی پارس جنوبی به نتیجه رسید و فاز توسعه‌ای تازمای نداریم و روی همین فاز‌ها برای افزایش تولید و فشارافزایی کار خواهد شد.
اوجی با اشاره به اینکه با توان متخصصان داخلی، همه کار توسعه فاز ۱۱در دولت سیزدهم انجام شد، افزود: در دولت سیزدهم پروژه‌های اولویت‌دار را طی این ۲۲ ماه که بهره‌برداری از پالایشگاه آبادان، افتتاح پالایشگاه فاز ۱۴، پروژه ان‌جی ال ۳۲۰۰ هویزه و نصب سکوی فاز ۱۱ از جمله آنهاست، انجام داده‌ایم. وزیر نفت در ادامه با اشاره به تعلل در اجرای طرح توسعه فاز ۱۱افزود: قرارداد توتال برای اجرای طرح توسعه فاز ۱۱حدود ۹.۴میلیارددلار بود، اما آنها از این قرارداد خارج شدند و باختند؛ امروز با یاری خدای متعال و تکیه بر نیروهای توانمند داخلی، کار به نتیجه رسید.
وی افزود:فاز ۱۱ تنها بخش میدان مشترک پارس جنوبی است که توسعه پیدا نکرده بود و هر روز که دیر تر برداشت می کردیم، طرف مقابل برداشت گاز داشت. وزیر نفت یاد آور شد: برای جبران ناترازی گاز نیز فعالیت‌های مطلوبی انجام شده‌است که چالش زمستان را حل می کند، پارسال ۱۲میلیارد دلار پروژه‌های نیمه تمام نفتی به بهره‌برداری رسیدو امسال ۶۸تیروزه نیمه تمام نفتی به ارزش ۱۵ میلیارد دلار بهره‌برداری خواهد شد.

خودکفایی در ساخت و توسعه

وزیرنفت همچنین درحاشیه مراسم جابه‌جایی ونصب سکوی طرح توسعه فاز ۱۱با اشاره به خودکفایی درساخت پالایشگاه وپتروشیمی،

همچنین توسعه میدان‌های نفت و گاز گفت: جابه‌جایی و نصب سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی، کار خلاقانه‌ای بود و تولید آن سه سال زودتر از برنامه انجام شد و اکنون ثمره نیروهای متخصص و توانمندش در اجرای پروژه‌های این میدان قابل مشاهده است. او با اشاره به این که طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با استفاده از همه ظرفیت‌ها در دولت سیزدهم تکمیل شده‌است، تصریح کرد: این فاز در چند هفته آینده، با تولید اولیه روزانه ۱۲ تا ۱۵ میلیون متر مکعب گاز غنی، عملیاتی می‌شود. اوجی با بیان این که چهار حلقه چاه این فاز عملیاتی شده‌است ودو حلقه چاه دیگر نیز تا چندماه آینده به بهره‌برداری می‌رسد، افزود: اکنون ثمره فعالیت نیروهای متخصص و توانمند در اجرای پروژه‌های این میدان، قابل مشاهده است. وی اظهار کرد: مطالعات در زمینه فشارافزایی فازهای پارس جنوبی با شرکت‌های داخلی و خارجی هم رو به اتمام است. وزیر نفت یاد آور شد: صنعت نفت ایران اکنون در ساخت پالایشگاه و پتروشیمی و توسعه میدان‌های نفت و گاز خودکفا شده‌و استفاده از ظرفیت پالایشگاه‌های فراسرزمینی را آغاز کرده‌است.

جابه‌جایی یکبارچه سنگین ترین سازه پارس جنوبی

محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نیز درمراسم جابه‌جایی ونصب سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی با تشریح عملکرد دولت سیزدهم در توسعه این طرح گفت: همزمان با شروع دولت سیزدهم، همچنین تأکید رئیس جمهوری و وزیر نفت، از مهرماه سال ۱۴۰۰ شرکت ملی نفت ایران تدبیر جدی اندیشید و عملیات اجرایی توسعه فاز ۱۱ را آغاز کرد. وی با اشاره به این موضوع که برای تولید گاز از فاز ۱۱، باید سکو در اختیار می داشتیم و ساخت سکو هم سه سال زمان می برد، تصریح کرد: به همین خاطر، استفاده از سکوی C۱۲ را که سنگین ترین و بزرگ ترین سازه در پارس جنوبی بود و تولید از آن کاهش داشت، در دستور کار قرار دادیم. این کار نخستین تجربه جمهوری اسلامی ایران برای جابه‌جایی از دریا به دریا بود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان این که به دلیل شرایط تحریم، امکان حضور مشاوران خارجی فراهم نبود، اظهار کرد: از آنجا که رهبر معظم انقلاب براین که «توسعه اشرطی نکنید و به خودتان متکی باشید» تأکید داشتند، از همین روال، توان شرکت‌های ایرانی برای این منظور استفاده شد. خجسته‌مهر با بیان اینکه در جابه‌جایی سکو، چالش بعدی تکه تکه شدن آن بود، افزود: این کار از نظر اجرایی، ریسک بالایی داشت و امکان پذیر نبود، به همین خاطر جابه‌جایی آن با تلاش شرکت ملی نفت ایران، شرکت نفت و گاز پارس، شرکت پتروپارس و شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی به صورت یکپارچه انجام شد. طبق گزارش معاون وزیر نفت قرار بود توتال طرح توسعه فاز ۱۱ را ظرف مدت زمانی ۵ تا ۶ سال و به‌صورت یکپارچه اجرا کند، اما با ابتکاری که در شرکت ملی نفت ایران انجام شد، در حداقل زمان و هزینه تولید گاز از این فاز آغاز می‌شود و این در شرایطی است که افزایش تولید گاز با توجه به ناترازی در زمستان اهمیتی ویژه دارد. خجسته مهر با اشاره به این که شمارش معکوس برای تولید از فاز ۱۱ پارس جنوبی آغاز شده است، افزود: این اقدام که پس از بیش از ۲۰ سال محقق شده، نشان دهنده کارآمدی دولت سیزدهم و درایت وزیر نفت است، درحالی که اگر در سال‌های گذشته این فاز توسعه می‌یافت، امروز درآمدهای بیشتری داشتیم.

او با اشاره به اینکه این فاز از نظر موقعیت جغرافیایی و نزدیکی به نقطه صفر مرزی وارزش تولیدات بسیار با اهمیت است، اظهار کرد: از سال ۱۳۷۹ تاکنون که بیش از ۲۰ سال گذشته است، شرکت‌های بزرگ خارجی مانند شل، توتال، پترئوانس و سی‌ان‌پی سی حضور داشتند: در آخرین مورد، شرکت فرانسوی توتال در سال ۹۶قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را امضا کرد، اما به‌دلیل تحریم رها شدسی‌ان‌پی‌سی‌ای (شاخه‌بین‌المللی شرکت ملی نفت چین) نیزبا همین دلیل از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی خارج شد.

مصدق اقتدار جمهوری اسلامی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران همچنین در جمع خبرنگاران با اشاره به اینکه جابه‌جایی سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی از نظر اجرایی



گزارش ویژه

و عملیاتی و پیچیدگی درطول تاریخ صنعت نفت ایران منحصر به فرد و بی نظیر است. او گفت: جابه‌جایی این سکو از نظر اجرایی، عملیاتی و پیچیدگی در طول تاریخ صنعت نفت ایران امر منحصر به فرد و بی نظیر است. همچنین این پروژه مصداق اقتدار اقتصادی جمهوری اسلامی ایران است. خجسته مهر گفت: در سال ۱۴۰۰ افزون بر اینکه به‌طور رسمی وارد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی شدیم، برای تکمیل توسعه، ساخت پایه (جکت) و سکوی دوم را نیز در دستور کار قرار دادیم که قرارداد آن امضا شده و توسط شرکت‌های ایرانی در حال ساخت است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه قرارداد لایه نفتی پارس جنوبی نیز تنفیذ شده‌است، ادامه داد: تولید ایران از میدان مشترک هنگام به‌صورت حداکثری است و مذاکراتی نیز با کشور عمان برای تولید و توسعه مستشرق این میدان جریان دارد.

تشریح اقدام‌ها

محمد حسین متجلی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس نیز از طریق ارتباط زنده تصویری از سالن شهید بهشتی وزارت نفت با موقعیت دریایی این طرح در خلیج فارس با اشاره به فعالیت‌های پیش روی این طرح گفت: پل‌های ارتباطی بین مشعل و سکوی B۱۱ در حال حمل به موقعیت دریایی این طرح هستند و در اقدام بعدی، این دو سازه به‌وسیله شناور اوشنیک نصب خواهد شد. متجلی ضمن تشکر از پیگیری‌ها و حمایت‌های مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و وزیر نفت اظهار امیدواری کرد با تسریع در فعالیت‌های این طرح، طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به ظرفیت کامل تولید برسد. او گفت: از همه عزیزانی که در نصب نخستین سکوی طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی سهیم بودند، قدردانی می‌کنم.

طرح توسعه فاز ۱۱، آخرین طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی است که در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی (IPC) در سال ۹۶ به کنسرسیوم شرکت‌های «توتال» فرانسه، «CNPC» چین و پتروپارس واگذار شد و تیرماه ۱۳۹۶ بود که قرارداد این طرح میان شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان کارفرما و کنسرسیوم توتال (۱.۵۰ درصد)، سی‌ان‌پی سی آی (۳۰ درصد) و پتروپارس (۹.۱۸) امضا شد. عمر نام حضور توتال در این قرارداد، یک‌ساله بیشتر دوام نداشت و دست تحریم‌ها به فعالیت این مجموعه در فاز ۱۱ پارس جنوبی خاتمه داد و فعالیت اتمام شده از سوی آن به مطالعات بنیادی، مطالعات تقویت فشار و به موازات آن مناقصه انتخاب پیمانکار برای بخش جکت، حفاری و خطوط لوله و مشخص شدن پیمانکار آن منجر و محدود شد. با خروج توتال از قرارداد در طرح توسعه فاز ۱۱، حضور چینی‌ها در این فاز و همچنین قرارداد، گسترده تر و بیشتر شد؛ آنگونه که با رفتن توتال، سی‌ان‌پی سی آی، رهبر کنسرسیوم طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی شد و به نظر می‌رسید دیگر سرنوشت این فاز مهم برای توسعه و تولید، مشخص و قطعی شده‌است و حضور چینی‌ها در این قرارداد پایدار خواهد بود، اما دامنه و محدودیت تحریم‌ها به قدری بود که پس از توتال، نوبت به حذف نام دیگری از این قرارداد رسید، حتی چینی‌ها از حضور در این قرارداد روی گردان شده و عمر آنها هم دوام نداشت. با اعلام رسمی خروج شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی سی آی) از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که پس از خروج شرکت فرانسوی توتال، سه‌مهمدار ۱.۸۰ درصد از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی بود، پتروپارس به تنهایی توسعه این پروژه را عهده‌دار شد. یاری کار آمدن دولت سیزدهم و اولویت بخشی به توسعه میدان‌های مشترک نفتی و گازی، توسعه و تکمیل فاز ۱۱ پارس جنوبی، یکی از اصلی ترین اولویت‌های وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران اعلام شد تا جایی که تولید حداکثری گاز از این میدان مشترک سه سال زودتر انجام شود.



قبل از رفتن به گچساران چیزی در مورد بام نفت ایران که به «سقلاطون» معروف است، نشنیده‌ایم و برای رسیدن و دیدنش باید از جاده‌ای پرپیچ و خم در بیرون شهر بگذریم و از مسیر همین جاده‌ها به بام نفت که در ارتفاعی بلندتر از همه این منطقه قرار گرفته است، برسیم.

دوگنبدان با ارتفاع ۱۰۰۰ متر از سطح دریا

از بلندای سقلاطون، نمای شهر دوگنبدان (گچساران) زیباتر از آنچه هست، به چشم می‌آید، به ویژه آنکه پیش از غروب به آنجا برسید، واحد بهره‌برداری شماره ۱ گچساران در ارتفاع حدود هزارمتری از سطح دریا قرار دارد و نفت این تاسیسات بدون استفاده از پمپ با طی مسافت نود کیلومتری به تاسیسات تلمبه‌خانه گوره - قلب تپنده انتقال نفت کشور - سرازیر می‌شود. اینجا بام نفت ایران لقب گرفته است. یکی از کارکنان این تاسیسات می‌گوید: گچساران یک (بام نفتی ایران) یا سقلاطون آنطور که قدیمی‌ها می‌گویند این اسم از آنجا نشأت گرفته است که کوه سقلاطون سه قله دارد و ابتدا اسم آن سه قلاتون بوده و پس از آن به سقلاطون تغییر نام داده است. گچساران ۱ به دلیل شرایط خاص از تاسیسات خاص و مهم این منطقه به شمار می‌رود. این تاسیسات همچون دیگر بخش‌های صنعت نفت با بهبود و افزایش تولید همراه بوده و غلامرضا کمالی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران نیز به تازگی از افزایش روزانه حدود ۷ هزار بشکه‌ای نفت سبک در این شرکت خبر داده و به توان تولید روزانه ۶۵۲ هزار بشکه‌ای نفت در گستره این منطقه عملیاتی اشاره داشته است. بام نفتی ایران در ۲۰ کیلومتری جنوب شرقی از شهرستان گچساران، در مرتفع‌ترین نقطه نفتی ایران است و از آنجا می‌توان خطوط لوله‌های پیچ در پیچ شده به هر سو در دل دشت‌ها را نظاره کرد. لوله‌های تفتیده و سرخ شده از آفتاب سوزان با رنگ زده که قدمت بالای چند دهه تاریخ نفت سیاه را به رخ می‌کشند و نفت را با گذر از دشت‌های گز و بلوط، روانه خارگ برای صادرات می‌کنند. از آن ارتفاع در خلیج فارس تنها نوار ساحلی دلبم پیداست و مشعل‌های روشن با ارتفاع تولید نفت در جای‌جای شهر، نقطه اتکا و امیدی برای کشور است.

پیشینه اکتشاف و تولید

رسیدن به این نقطه از تاسیسات متفاوت صنعت نفت کشور، از دل شهر نفتی «دوگنبدان» یا «گچساران» آغاز می‌شود. شهری در دل لوله‌های پیچ در پیچ و تاسیسات نفتی فراوان که کوه‌هایی بلند همچون دژی آنها را دربر گرفته و تولد نفت در آن به همان اعداد اکتشاف نفت در ایران نزدیک است. نخستین بار، منطقه نفت خیز گچساران در سال‌های ۱۳۰۲ و ۱۳۰۳ هجری شمسی، از سوی کنسرسیوم داریسی مورد مطالعه قرار گرفت. استخراج نفت از میدان گچساران در سال ۱۳۱۸ هجری شمسی از چاه شماره ۱۳ این شهرستان آغاز و با استخراج نفت از چاه، داستان طلای سیاه دوگنبدان آغاز شد. برنامه‌های حفاری تا پیش از ملی شدن صنعت نفت ادامه یافت و در این مدت به ۱۶ حلقه چاه نفت تولیدی و ظرفیت تولید ۶۰ هزار بشکه در روز نفت خام افزایش یافت. پس از ملی شدن صنعت نفت، شرکت اکتشاف و تولید نفت ایران در سال‌های ۱۳۳۵ و ۱۳۳۶ عملیات حفاری را بازر دیگر در این منطقه آغاز کرد. این برنامه تا سال ۱۳۴۵ ادامه یافت و شمار چاه‌های حفاری شده به ۴۶ حلقه افزایش یافت. این مجموعه تحت مدیریت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران که حالا تولید حدود ۲۰ تا ۲۵ درصد نفت و مایعات گازی مناطق نفتخیز جنوب را عهده دار است، قرار دارد و به واسطه تلمبه‌خانه و مسیر خطوط لوله انتقال نفت، همچنین محصولات هیدروکربوری مناطق نفت خیز جنوب در حوزه عملیاتی این شرکت، از نظر جغرافیایی و پدافند غیرعامل نیز دارای اهمیت و توجهی خاص است.

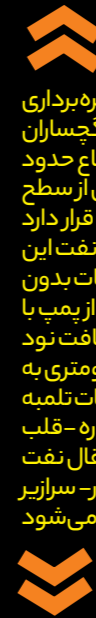
تولید بی وقفه در ارتفاعی نزدیک به هزارمتر بالاتر از سطح دریا

سقلاطون

بام نفت ایران



مشعل | حضور نفت در جای‌جای کشورمان ایران داستان خاصی خود را دارد. داستان برخی از اولین‌ها، مثل مسجد سلیمان را قدیمی‌ترها سینه به سینه تا امروز نقل کرده‌اند و حالا حسابی معروف هستند و برخی مثل «دوگنبدان» و «بام نفت ایران» کمتر بر زبان عامه مردم آمده و شنیده شده است؛ از این دست داستان‌های روایت نشده در صنعت نفت پرشمار است.



واحد بهره‌برداری شماره ۱ گچساران در ارتفاع حدود هزارمتری از سطح دریا قرار دارد و نفت این تاسیسات بدون استفاده از پمپ با طی مسافتی نوید کیلومتری به تاسیسات تلمبه خانه گوره-قلب تپنده انتقال نفت کشور-سرازیر می‌شود

هم‌نشینی با مشعل‌های روشن

آنچه در قدمت و وجود نفت در این حوزه تاریسیدن به واحد بهره‌برداری شماره ۱ گچساران خودنمایی می‌کند، عبور از روستای قدیمی آبشیرین است که گفته می‌شود نخستین منازل سازمانی صنعت نفت در این منطقه احداث شده و قابل ثبت ملی است. اگرچه سند این منازل به نام شرکت ملی نفت بوده است، اما پس از آن میان مردم دست به دست شده و هنوز خانوارهایی در آن ساکن هستند تا این تاریخ را حفظ کنند. وقتی رد دکل بر بلندای کوه‌ها دیده می‌شود، یعنی به بام نفت ایران نزدیک می‌شویم و هرمیزان این فاصله نزدیک تر می‌شود، قطر تعداد لوله‌ها و تراکم آنها هم بیشتر می‌شود که در پیچ و خم جاده، در دل کوه و دشت و جاده رد نفت سیاه پنهان در خود را دارند. حال به مقصد رسیده ایم؛ روی تابلویی بر آن بلندای عنوان به واحد بهره‌برداری گچساران ۱ (بام نفتی ایران) سقلاطون خوش آمدید حک شده است. تا چشم کار می‌کند، کوه‌ها و تپه‌های گنبدی شکل دیده می‌شود که در دل آنها شعله‌های تولید گاز زبانه می‌کشند. کارخانه در آن ارتفاع و روی کوه همچون عرشه کشتی به نظر می‌آید. فتح‌الله وستی، رئیس واحد بهره‌برداری گچساران ۱ که از اهالی همین شهر واز سال ۹۸ عهده دار این سمت شده است، درباره تاسیسات بام نفتی ایران می‌گوید: گچساران ۱ پر مخزن گچساران محسوب می‌شود که تقریباً در جنوب شهرستان واقع شده و ظرفیت اسمی آن ۲۴۵ هزار بشکه در روز است. به گفته او، این واحد با حدود ۷۹ چاه فعال در حال فعالیت است و در آن ۱۱ مجموعه فعال تقویت فشار سرچاهی قرار دارد. اثرهای تحریم در سال‌های گذشته، این بخش از تاسیسات را هم متاثر ساخته است که ویسی می‌گوید: پس از وقفه ای چند ساله، اکنون با تولید نفت مناسب در حال فعالیت هستیم. کارکنان فعال حاضر در این تاسیسات، جوان و اغلب مهندسان نفت، مدیریت، مکانیک و شیمی هستند.

همیشه بیداریم

شهرام هوشمند، استاد کار گچساران ۱ درباره اهمیت این تاسیسات و شرایط کاری کارکنان می‌گوید: این واحد از سال ۱۳۲۰ تاکنون در حال فعالیت است. نفت که از مجموعه چاه‌های منطقه گچساران ۱ به این تاسیسات می‌رسد، طی چند مرحله فرآورش و به وسیله چندین پمپ، مورد استفاده قرار می‌گیرد. او با اشاره به دستگاه‌های موجود در اتاق کنترل این تاسیسات می‌گوید: به این دستگاه‌ها دقت کنید، اولین پنل ایجاد شده در این منطقه بوده که بخشی از آن به روزرسانی شده است. اکنون تمام اطلاعات در آن ذخیره شده و در صورت نیاز حافظه آن برای تجزیه و تحلیل به بخش مهندسی می‌رود.

از او درباره شرایط سخت کار سوال می‌کنم، می‌گوید: اینجا با آهن سخت کار می‌کنیم. نفت، صنعت خشن و سختی است. با فشار گاز، دود و نفت سروکار داریم. با آهن‌هایی که این روزها در گرمای طاقت فرسا دست زدن به آن کار هر فرد نیست، اما ما از آنها حفظ و حراست می‌کنیم. اینجا در کار عملیاتی چیزی به اسم خواب و استراحت معنا ندارد و ما همیشه بیدار هستیم. هوشمندی ادامه می‌دهد: وقتی در شرایط سخت دوران کرونا، کل ایران در قرنطینه بود، ما اینجا مشغول فعالیت بودیم. این به آن معناست که صنعت نفت تعطیل بردار نیست و تمام قد در هر شرایطی کار است. اگرچه بسیاری از کارکنان در دوران کرونا، آسیب دیدند، اما کار در شرایط سخت ماهیت و خاصیت کار کارکنان صنعت نفت به ویژه در مناطق عملیاتی، مثل رزمنده‌هایی هستند که بی نام و نشان در صنعت فعالیت می‌کنند. کار در این مجموعه به شکل شیفت بندی (چهار شیفت) در حال انجام است. در هر شیفت ۴ تا ۵ نفر مشغول فعالیت هستند. دو نفر در واحد و دو نفر هم گشت هستند. کارکنان می‌گویند که شیفت‌ها قبلاً هشت ساعته بود و اکنون ۱۲ ساعته است.

او درباره نفت دریافتی در این تاسیسات که از چاه‌های نفت پر شمار در فواصل مختلف به اینجا می‌آید، به یک خط لوله نفت از جنوب غرب و سه خط شمال شرق اشاره و تصریح می‌کند: پس از آن، کار مهم و شبانه‌روزی آسوسی کارکنان در شرایط دوری از خانواده در این فاصله دور در حال انجام است.

چشم و گوش اینجایم

احسان سعیدی یکی دیگر از کارکنان حاضر در این تاسیسات می‌گوید: ماموریت من، بازرسی از ادوات و مراقبت از آنهاست و به طور مرتب ادوات، فشار، حرارت، ایمنی و... ادوات و دستگاه‌ها را چک می‌کنم.

صحبت از سختی کار که می‌شود، می‌گوید: می‌بینید که اینجا فقط با آهن سروکار داریم. دور از خانواده و شرایط سخت کاری در بیابان از اجتماع دور هستیم و این موارد در روحیه تأثیر می‌گذارد. او که با ۱۰ سال سابقه کاری به عنوان نیروی پیمانکاری مشغول فعالیت است، در خواست توجه بیشتر به نیروهای ارکان ثالث و تبدیل وضعیت آنها را دارد.

گشت زنی در بخش‌های سخت کار

یکی از سخت‌ترین بخش کار در این تاسیسات مربوط به نفرات گشت است. طبق اعلام ویسی، رئیس واحد بهره‌برداری گچساران ۱ چاه‌های نفتی از نظر جغرافیایی شمال شرق و

او با اشاره به مشکلات جاده ای تا رسیدن به چاه‌های نفت می‌گوید: در صورت بارندگی، اگر سبلی بیاید، باید در بیابان بماتیم تا باران قطع و مشکل حل شود. از دیگر موارد مورد اشاره، تابستان طاقت فرساست. کارکنان می‌گویند: گرمای اینجا قابل مقایسه با دیگر نقاط نیست. تیر وهای گشتی متوسط روزانه ۲۰۰ کیلومتر در روز در رفت و آمد در چاه‌ها هستند. هر مجموعه چندین چاه دارد همه را باید بازرسی کنند برخی جاده مسدود می‌شود گشت بدون کمک می‌ماند.

درخواست از مسئولان

صحبت از مطالبات کارکنان که می‌شود، فهرست متنوعی وجود دارد و درد دل‌ها زیاد است، برخی به سقف حقوق، مالیات و برخی دیگر به ضرورت توجه بیشتر به امکانات رفاهی اشاره می‌کنند و می‌گویند: رفاهیات می‌تواند سختی کار را کمتر کند. بالا بودن مبالغ اجاره مسکن در این شهر از دیگر کارکنان است.

یکی از کارکنان می‌گوید: یک چهارم حقوق خود را برای اجاره می‌دهم. منازل مسکونی در حال متروکه شدن است و ای کاش فکری به منظور استفاده از آن شود.

یکی دیگر از کارکنان با اشاره به ۲۲ سال فعالیت خود در صنعت نفت این درخواست را دارد که وقتی برخی مطابق با قانون ایثارگری و حتی با سابقه دو سال فعالیت تبدیل وضعیت شده‌اند، خوب است آن دسته از کارکنان هم که سابقه بالایی دارند، نیز تبدیل وضعیت بشوند.

این تلاش شبانه روزی خاص تاسیسات بام نفت ایران نیست و در مناطق عملیاتی مختلف صنعت نفت کارکنان این فعالیت تداوم دارد. اگر اخباری از بهبود صادرات، بهبود تولید و فروش نفت، میعانات و... می‌شنوید، بخشی از آن از بلندای ۹۹ متری سقلاطون در حال انجام است.

گچساران قلب تپنده نفت جنوب

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران یکی از شرکت‌های مهم زیر مجموعه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب است. قرار گرفتن تاسیسات این شرکت در چهار استان کهگیلویه و بویر احمد، خوزستان، بوشهر و فارس، از ویژگی‌های این شرکت است که در کنار قرار گرفتن تلمبه خانه عظیم گوره و چندراهه نفت خام صادراتی کشور در حوزه عملیات این شرکت گچساران را به قلب صادرات نفت خام کشور تبدیل کرده است. نفت گچساران و چند شرکت مهم دیگر با خط لوله به تلمبه خانه گوره منتقل می‌شود و با افزایش فشار در نهایت برای صادرات به سمت پایانه خارگ هدایت می‌شود. راهبری تمام این مراحل، تعمیر و نگهداری این تاسیسات به عهده کارکنان تلاشگر شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران است. افزون بر آن، این شرکت حفظ و صیانت از ۲۳ میدان نفت و گاز (۱۶ میدان در حال تولید و ۷ میدان بر نامه نشده) را عهده دار است، برنامه‌ریزی و تولید از ۸۱۳ حلقه چاه نفت و گاز که متناسب با توسعه میادین در حال افزایش است، تولید و تزریق گاز گنبدی بازانان، جمع‌آوری گازهای همراه نفت، تراکم و تزریق گاز در میادین نفتی گچساران و بی‌بی حکیمه و نرگسی از طریق ۱۲ ایستگاه تقویت فشار و تزریق گاز، راهبری و فرآورش گاز در ۳ مجتمع گاز و تقویت فشار است)، ۱۵ چندراهه گاز، راهبری بیش از ۷۰۰۰ کیلومتر خطوط لوله با قطر ۲ تا ۵۲ در ۱۰ واحد بهره‌بردار و ۷ واحد نمک‌زدایی، یک سیستم و شبکه تولید و تزریق گاز، سیستم گاز آغار دالان، ۶ واحد آپرسانی، ۱۰۶ مجموعه تفکیک سرچاهی (تعداد ۳۲ مجموعه دارای تلمبه‌های تقویت فشار است)، ۱۵ چندراهه گاز، راهبری بیش از ۷۰۰۰ کیلومتر خطوط لوله با قطر ۲ تا ۵۲ اینچ و کنترل کیفی و کمی نفت، گاز، نفتا، گاز مایع در محدوده جغرافیایی ۴ استان پهناور خوزستان، بوشهر، فارس و کهگیلویه و بویر احمد با مساحت عملیاتی ۱۵۰ × ۲۵ کیلومتر مربع را هم افزود.

لوله‌های تفتیده و سرخ شده از آفتاب سوزان و یازنگ زده که قدمت بالای چند دهه تاریخ نفت سیاه را به رخ می‌کشند و نفت را با گذر از دشت‌های گز و بلوط، روانه خارگ برای صادرات می‌کنند

داستان سوخت پاک در سرزمین نخل و نارنج و نرگس

گاز خراسان جنوبی مهدی دیار مهربانی می شود

مهدی مهربانی ضرب نفوذ گاز در سومین استان پهناور ایران از میانگین کشوری فراتر رفته و افزون بر روستاهای بالای ۲۰ خانوار، این سوخت پاک گرمابخش روستای کمتر از ۲۰ خانوار خراسان جنوبی نیز شده است.

توسعه گازرسانی در استان خراسان جنوبی در حالی این روزها به یکی از دستاوردهای دولت تبدیل شده که این استان تا چند سال پیش در فهرست استان‌های کمتر برخوردار از نعمت گاز قرار داشت.

تقدیر رئیس جمهوری از فعالیت‌های شرکت گاز استان خراسان جنوبی در دهه فجر به دلیل تحقق مصوبات سفر استانی زودتر از موعد و انتخاب این شرکت برای توسعه گاز در ۱۱ شهر استان سیستان و بلوچستان، نشان از جایگاه ویژه این شرکت در میان شرکت‌های گاز استانی دارد.

گازرسانی به ۶۳۴ روستا، همچنین اتصال یک هزار و ۱۱ واحد صنعتی به شبکه گاز در یک سال، کسب رتبه نخست در حوزه سلامت اداری، حضور در فهرست برترین‌های حوزه آی تی و حراست و... تنها بخشی از دستاوردهای کارکنان شرکت گاز استان خراسان جنوبی به شمار می آید که در گفت‌وگو با رحمان محمودی، مدیرعامل این شرکت به آن پرداخته‌ایم.

نیز بهره بگیریم و ضرب نفوذ گاز در این استان را افزایش دهیم.

در حوزه توسعه ایستگاه‌های تقطیل فشار و ابنیه چه اقدام‌هایی انجام شده است؟

استان خراسان جنوبی به لحاظ گازرسانی حدود ۱۵ سال قدمت دارد. با توسعه گازرسانی، بحث ابنیه و ایستگاه‌های تقطیل فشار گاز نیز در دستور کار قرار گرفت. سال گذشته ایستگاه سی‌سی‌اس منطقه ویژه اقتصادی پیرچند راه‌اندازی شد. چند ایستگاه تی‌بی‌اس و اندازه‌گیری واحدهای صنعتی نیز توسعه یافته است. علاوه بر صنایع، احداث مرکز عملیات و پاسخوبی به مشترکان و ساختمان‌های اداری شرکت نیز انجام شده است. بر این اساس هفته دولت امسال تعدادی از این مراکز عملیاتی افتتاح یا عملیات اجرایی آن آغاز می‌شود. برای شهرهایی که فاقد اداره هستند و به لحاظ سازمان چارت دارند، هر سال باید احداث چند ساختمان آغاز شود تا همه مناطق دارای ساختمان عملیاتی شوند.

سال گذشته در مجموع چه میزان گاز در سطح استان مصرف شد؟

این استان به لحاظ مصرف به ویژه در بخش خانگی پایین است؛ با این حال بخش‌های نیروگاهی و صنایع مصرف قابل توجهی دارند. سال گذشته بیش از ۹۵۰ میلیون مترمکعب در بخش نیروگاه، ۶۰۰ میلیون مترمکعب در بخش صنعتی و ۴۰۰ میلیون مترمکعب نیز در بخش خانگی مصرف شد. مصرف گاز سال گذشته در مقایسه با سال پیش از آن حدود پنج درصد افزایش یافته است.

اهداف دولت سیزدهم به شمار می آید نیز اقدام‌های قابل توجهی انجام شده و بزرگ‌ترین سایت استان در شهرستان طبس به شبکه گاز پیوست. شرکت گاز آمادگی دارد زیرساخت‌های لازم برای دیگر سایت‌های نهضت ملی مسکن را فراهم کند. سال گذشته در مجموع بیش از ۱۸ هزار مشترک جذب شد. همه اهداف تعیین شده در سال گذشته به‌طور کامل محقق شد و در برخی شاخص‌ها تحقق ۱۵۰ درصدی داشته‌ایم. مجموع اقدام‌های شرکت گاز استان خراسان جنوبی رضایتمندی مردم و مسئولان را به همراه داشته است.

در ۳ ماه امسال چه پروژه‌هایی وارد مدار شده است؟ گازرسانی به ۱۳۰ روستای زیر ۲۰ خانوار در برنامه قرار دارد که از این تعداد ۸۵ روستا در ۳ ماه ابتدای امسال به شبکه متصل شده و ۵۰ روستای باقی مانده نیز تا پایان سال گازرسانی می‌شود.

افزون بر این، شرکت گاز استان خراسان جنوبی به عنوان معین استان سیستان و بلوچستان انتخاب شده و باید اقدام‌هایی را در حوزه گازرسانی این استان انجام دهیم و ۱۱ شهر در قسمت بلوچستان از سوی شرکت گاز استان خراسان جنوبی گازرسانی می‌شود. با ۱۱ مشاور برای طراحی شبکه قرارداد امضا کرده‌ایم؛ هفته دولت عملیات اجرایی ۶ پروژه کلید می‌خورد و وارد فاز اجرا می‌شویم. از ابتدای امسال عملیات اجرایی خط تغذیه شهر قصر قند را آغاز کرده‌ایم. اقدام‌های بسیار خوبی در این استان کلید خورده و امیدواریم بتوانیم از تجربیات همکاران که عملکرد موفق‌تری در گازرسانی به خراسان جنوبی داشته‌اند، در استان سیستان و بلوچستان

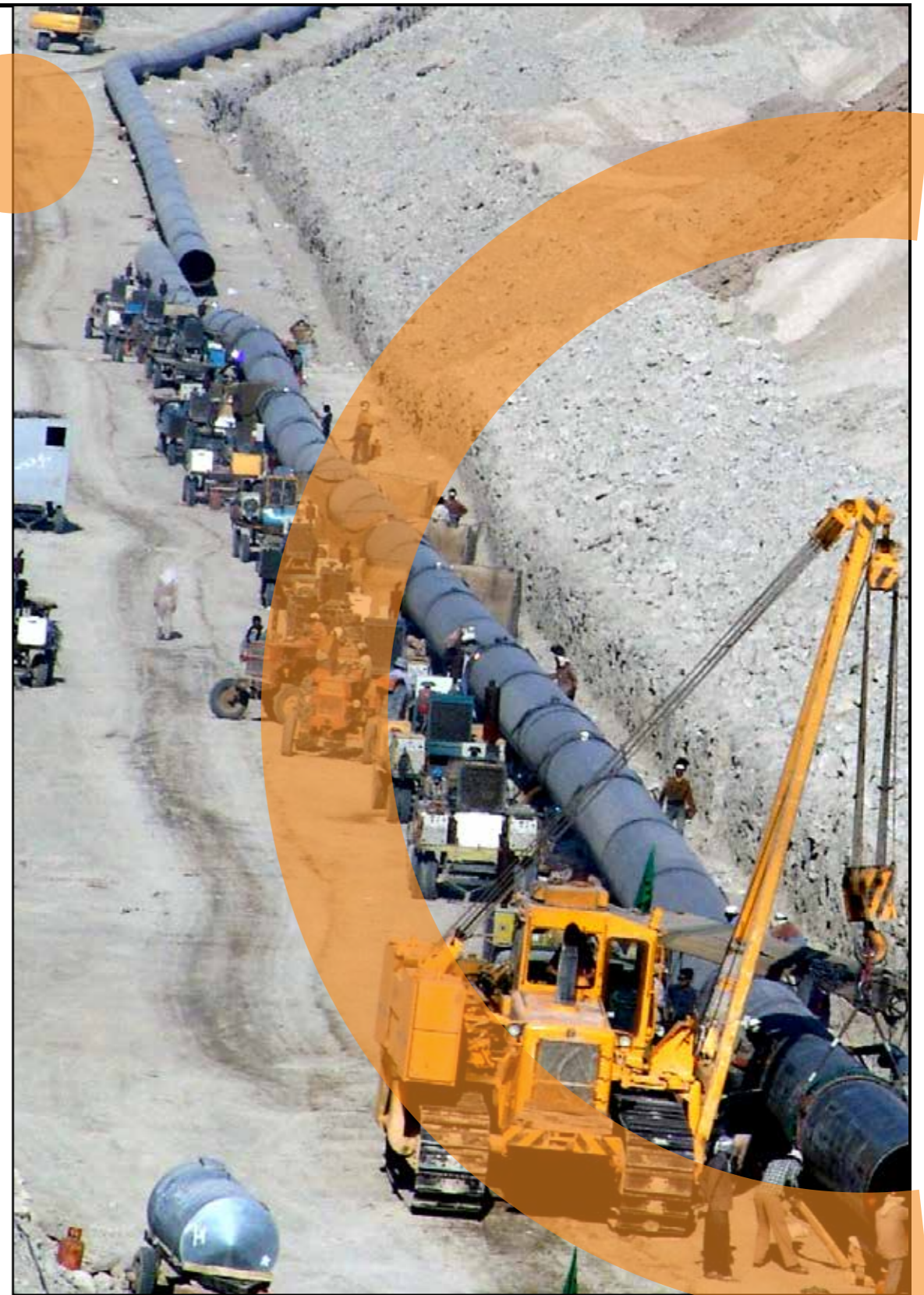
هم‌اکنون چند شهر، روستا و واحد صنعتی استان از نعمت گاز برخوردار است؟

همه ۳۲ شهر استان خراسان جنوبی به صورت ۱۰۰ درصدی به شبکه گاز متصل شده و ۱۲ شهرستان استان سبز است. در بخش روستایی نیز ۹۱۶ روستای بالای ۲۰ خانوار استان به شبکه گاز متصل شده و افزون بر این روستاها، یک هزار و ۱۳ روستای زیر ۲۰ خانوار نیز از نعمت گاز برخوردار شده‌اند. در مجموع ۹۹.۸ درصد جمعیت روستایی استان به شبکه گاز متصل شده است. افزایش ضرب نفوذ گاز در حالی است که خراسان جنوبی چهار سال پیش جزو استان‌های کم‌برخوردار از گاز بود و با تلاش همکاران، تعصب کارکنان و فعالیت‌های جهادی توانستیم به استان‌های بهره‌مند از نعمت گاز بپیوندیم. به‌طور متوسط جمعیت روستایی کشور ۸۸ تا ۹۰ درصد از نعمت گاز برخوردارند و این میزان در خراسان جنوبی به عنوان سومین استان پهناور کشور به ۹۹.۸ درصد رسیده است.

در بخش صنعتی نیز با بهره‌گیری از مصوبه شورای اقتصاد اقدام‌های بسیار خوبی انجام شده است. تاکنون ۲ هزار و ۹۸ صنعت به شبکه گاز پیوسته و همه شهرک‌های صنعتی نیز از نعمت گاز برخوردارند. گازرسانی به صنایع جدید که به تازگی تاسیس و راه‌اندازی شده نیز در دستور کار قرار دارد.

سال گذشته چه فعالیت‌های اثربخشی در بخش‌های مختلف انجام شد؟

سال گذشته گازرسانی به ۲۲۸ روستا انجام شد. در بخش صنعتی نیز ۱۰۳ واحد را به شبکه گاز متصل کردیم که کمک خوبی به بخش تولید شد. در حوزه نهضت ملی مسکن که از



بر اساس برنامه باید

15

هزار مترمکعب جایگزین می‌گردیم که این میزان به بیش از

45

هزار مترمکعب رسید



می‌کنند. در خصوص تبدیل وضعیت همکاران ایثارگر نیز پیشنهاد هستیم و با هماهنگی ستاد شرکت ملی گاز ایران در حال انجام این طرح هستیم. از ۸۰ نفر کارکنانی که مشمول بودند، حکم ۵۰ نفر صادر شده و به صورت رسمی تبدیل وضعیت شده و کد پرسنلی دریافت کرده‌اند. بقیه کارکنان نیز در حال طی کردن مراحل اداری هستند و به‌زودی تبدیل وضعیت آنها نیز کامل می‌شود.

صنعت گاز به دست آوردیم. در بخش آی تی و حراست نیز در میان برترین‌ها هستیم و با چابکی و تلاش کارکنان، از این دست افتخارات زیادی در کارنامه داریم.

در بخش استانی نیز در مصوبات سفر رئیس جمهوری رتبه نخست را کسب کردیم و مورد تقدیر مقام‌های استانی قرار گرفتیم و در بسیاری از حوزه‌ها نیز در سطح استان جزو اولین‌ها هستیم و در حوزه خدمات‌رسانی نیز می‌درخشیم.

با توجه به توسعه گازرسانی، گزارشی از حجم جایگزینی گاز با سوخت‌های مایع دارید؟

سال گذشته سه برابر تعهدات خود در حوزه جایگزینی گاز با سوخت‌های مایع را محقق کردیم. براساس برنامه باید ۱۵ هزار مترمکعب جایگزین می‌کردیم که این میزان به بیش از ۴۵ هزار مترمکعب رسید. در سال‌های قبل نیز با بهره‌گیری از ظرفیت مصوبات شورای اقتصاد اقدام‌های خوبی انجام شده است. از ابتدای امسال نیز ۳۵ واحد صنعتی به شبکه گاز متصل شده و تا پایان سال ۹۰ صنعت نیز گازدار و موجب تحقق شعار سال می‌شود.

«با توجه به ناترازی گاز، بهینه‌سازی با اولویت بیشتری پیگیری می‌شود. چه اقدام‌هایی در حوزه بهینه‌سازی، مدیریت کربن و هدررفت گاز در سطح استان اجرایی شده است؟

با توجه به ناترازی گاز در کشور، بهینه‌سازی، اصلاح الگو و کاهش مصرف گاز بهترین و کم‌هزینه‌ترین اقدام است. خوشبختانه افزون بر اقدام‌هایی که در حوزه اطلاع‌رسانی و فرهنگ‌سازی داشتیم، اقدام‌های خوبی نیز در حوزه بهینه‌سازی موتورخانه‌ها انجام شد. همسو با سیاست شرکت ملی گاز ایران، پس از تصویب چارت سازمانی، واحد بهینه‌سازی فعالیت خود را آغاز کرد. در این واحد همکاران، کارشناسان و متخصصان با مدارک دکترا اقدام به تدوین و اجرای پروژه‌های این حوزه کردند. سال گذشته بهینه‌سازی ۵۰۰ موتورخانه را تعهد کرده بودیم که با اقدام‌هایی که به صورت میدانی انجام شد، این میزان به بیش از ۷۰۰ مورد افزایش یافت.

یکهزار و ۵۰۰ مشترک برای بهینه‌سازی موتورخانه‌ها در سایت ثبت‌نام کرده‌اند و براساس برنامه، تا پایان سال موتورخانه ۲ هزار مشترک را بهینه‌سازی کنیم تا شاهد کاهش مصرف باشیم. در ارزیابی انجام شده، مصرف گاز موتورخانه‌هایی که بهینه‌سازی شده‌اند، بیش از ۲۴ درصد کاهش یافته است.

در بخش مدیریت کربن و کاهش هدررفت گاز و کاهش نشستی نیز اقدام‌های متنوعی انجام شده است. پیشنهاد طراحی نیپل یک تکه از سوی شرکت گاز استان خراسان جنوبی ارائه شد. در ادامه استاندارد این کالا از شرکت ملی گاز ایران دریافت و این طرح برای استفاده در دیگر شرکت‌های گاز استانی مصوب شد. با بهره‌گیری از نیپل زمینه کاهش اتصالات و کاهش نشستی فراهم می‌شود. افزون بر این، براساس مصوبه شورای اقتصاد از اتصالات مفصلی نیز استفاده می‌کنیم. سالانه باید ۲۰ تا ۲۵ هزار اتصال مفصلی اصلاح شود که این طرح براساس برنامه در جریان است. با توجه به گزارشی که به مجمع ارائه کردیم، اقدام‌های مدیریت شده‌ای در حوزه هدررفت گاز داریم و برای تخلیه حتی یک مترمکعب گاز باید مستندسازی انجام شود.

«در حوزه بهبود معیشت کارکنان و تبدیل وضعیت ایثارگران چه اقدام‌هایی انجام شده است؟

همسو با سیاست‌های کلان وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران، سومین شرکتی بودیم که طرح طبقه‌بندی مشاغل را برای همکاران اجرا کردیم. پس از اجرای این طرح، هر سال مطابق مقررات بازنگاری انجام می‌شود.

در حوزه بیمه تکمیلی نیز با توجه به شرایطی که از سوی شرکت ملی گاز ایران اعلام می‌شود، اقدام به امضای قرارداد با شرکت بیمه می‌کنیم. بر این اساس ۸۰ درصد حق بیمه سهم کارفرما و ۲۰ درصد سهم کارکنان خواهد بود و تقریباً همه همکاران از این طرح استفاده



کلید خورد و عملیات اجرایی آن با حضور مقامات آغاز شد. در حوزه گازرسانی به منازل مددجویان نیز پنج میلیارد تومان در سال گذشته تخصیص یافت و در مجموع همه مصوبات سفر رئیس جمهوری به‌طور ۱۰۰ درصدی محقق شد.

«خراسان جنوبی در چند حوزه در فهرست اولین‌ها قرار دارد و رکورد‌های جدیدی در صنعت گاز ثبت کرده است. لطفاً گزارشی از این اقدام‌ها ارائه کنید.

در حوزه گازرسانی به روستاها اقدام‌های فوق‌العاده انجام شد که در تاریخ صنعت گاز این رکورد ثبت نشده است. ۶۳۴ روستا در یک سال گازرسانی شد و بعید می‌دانم این رکورد دیگر شکسته شود. ۴۲۰ روستا نیز در سال بعد به شبکه گاز متصل شد که این میزان نیز یک رکورد بود. سال گذشته نیز ۲۳۸ روستا به شبکه گاز پیوست.

در بخش صنایع نیز با بهره‌گیری از ظرفیت مصوبه شورای اقتصاد در یک سال یکهزار و ۱۱ واحد صنعتی گازرسانی شد که این میزان نیز رکوردی بی‌نظیر بود و رتبه نخست را در میان شرکت‌های گاز استانی کسب کردیم.

در حوزه سلامت اداری رتبه نخست را در میان همه شرکت‌های

شد، اما شاهد قطع گاز در بخش خانگی نبودیم و تجربه موفقی را سپری کردیم. بحرانی که اتفاق افتاد در انتها پیامد خوبی داشت. اراده وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی ایران بر خارج کردن شبکه گاز استان از صورت تک شاخه بود؛ بر این اساس خط لوله جدید برای استان در نظر گرفته و خط لوله ۳۶ اینچ از دوراهی دشتک به طول ۳۰۰ کیلومتر با ۸ هزار میلیارد تومان اجرایی شد. این خط به سرپیشه متصل می‌شود و خراسان جنوبی را از حالت تک‌خطی خارج می‌کند. این خط لوله انتقال در تأمین پایدار گاز استان، حوزه‌های پدافندی و سرمایه‌گذاری برای توسعه‌های آینده تأثیرگذار خواهد بود.

«در حوزه مصوبات سفرهای استانی رئیس جمهوری برای گازرسانی چه پیشرفتی داشته‌اید؟

در سفر نخست رئیس جمهوری به استان، گازرسانی به ۱۶۹ روستا، تقویت خط ۳۰ اینچ جنوب خراسان جنوبی و تأمین بخشی از هزینه گازرسانی منازل مددجویان بهزیستی و کمیته امداد مصوب شد. با کار جهادی و خوب، ۱۶۹ روستا در کمتر از ۶ ماه گازرسانی شد که این موضوع در دهه فجر مورد تقدیر رئیس جمهوری قرار گرفت. در بخش زیرساخت‌های خطوط گاز نیز خط لوله دوراهی دشتک تا سرپیشه

که اندیشیده شد، توانستیم پایداری توزیع گاز را حفظ کنیم. مطابق سیاست‌های کلی اولویت را به بخش خانگی دادیم. از سوی دیگر باید افکار عمومی را اقناع می‌کردیم که با تلاش شبانه‌روزی همکاران روابط عمومی، مردم و مدیران استانی همراهی خوبی با شرکت گاز داشتند. همسو با فعالیت‌های عملیاتی، با تدوین برنامه در حوزه‌های مختلف توانستیم افکار عمومی را در حوزه مدیریت مصرف و صرفه‌جویی توجیه کنیم. در بازه زمانی که بحران رخ داد، از همه رسانه‌های استان برای حضور و همراهی با برنامه‌های شرکت در سه نوبت دعوت و آنها را با سیاست‌های تعیین شده همراه کردیم. از ظرفیت همه تریبون‌های نماز جمعه و مساجد استفاده و شرایط و وضعیت را تبیین کردیم. با مسئولان استانی از جمله استاندار، معاون عمرانی و دستگاه‌های نظارتی به‌طور مرتب جلسه داشتیم تا با شرکت گاز همراه شوند.

تغییراتی در آرایش شیرها و بای‌پس ایستگاه‌ها اعمال کردیم و تعداد نیروهای امدادی و عملیاتی را افزایش دادیم. اقدام‌های خوبی انجام دادیم و از این بحران عبور کردیم. افت فشار گاز در سطح استان ثبت

«سال گذشته یکی از زمستان‌های خاص بود. لطفاً گزارشی از اقدام‌های ماندگار کارکنان برای عبور بدون دغدغه از فصل سرما و تأمین پایدار گاز ارائه کنید.

گاز استان از خط سرخس و بخشی نیز از خط لوله ۴۸ اینچ پارچین _ سنگ بست تأمین می‌شود. گاز دریافتی استان شاخه‌ای بوده و به خطوط لوله انتقال گاز جنوب کشور متصل نیست. این عاملی است که اگر استان‌های بالادستی گاز بیشتری مصرف کنند و افت فشار ایجاد شود، این افت فشار برای گاز خراسان جنوبی به مراتب شدیدتر خواهد بود.

۱۴۰۱ سالی خاص بود و ماندگاری سرما، ناترازی گاز و قطع صادرات گاز ترکمستان باعث شد در استان خراسان جنوبی دچار چالش در حوزه افت فشار و کمبود گاز شویم. با تلاش همکارانم توانستیم این بحران را با موفقیت مدیریت کنیم. عوامل متعددی به استان کمک کرد. قرارگاه مدیریت بحران را با همکاری استانداری راه‌اندازی کردیم و جلسات آن به صورت روزانه تشکیل می‌شد. وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران وضعیت استان را رصد می‌کردند. با تمهیداتی



همراه با سفر وزیر نفت به سه کشور ونزویلا، کوبا و نیکاراگوئه، تفاهمنامه‌ها و قراردادهای میان ایران با این کشورها به امضا رسید تا از این ظرفیت وزارت نفت و بخش خصوصی ایران (پیمانکاران و سازندگان توانمند کشور) بیشتر و بهتر بهره گرفته شود. دولت سیزدهم در دو سال گذشته، با دیدی باز و مدبرانه و با رویکرد محقق‌سازی استفاده از ظرفیت‌های بالقوه فنی مهندسی خود، قدم به حوزه ساخت پالایشگاه و صدور خدمات فنی مهندسی در آن سوی مرزها گذاشت و با تکیه بر توان و تخصص نیروهای مستعد در صنعت نفت، توانست فعالیت‌های چشمگیری انجام دهد که یکی از این تلاش‌های به ثمر نشست در حوزه فراسرزمینی، فعال‌سازی پالایشگاه‌های نفت در کشور ونزویلاست. پالایشگاه‌های نفت ونزویلا، به دلیل تحریم‌های وضع شده علیه این کشور فرسوده شده‌اند و شرکت‌های داخلی آن نیز توانایی بالایی برای روز آمد کردن آنها ندارند. به همین دلیل، ظرفیت اسمی پالایش نفت این کشور در سال ۲۰۲۰ به روزانه یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه و تولید پالایشی آن به ۱۲۳ هزار بشکه رسید. این همکاری میان ایران و ونزویلا و استفاده از تجارب متقابل، افزون بر تعمیق روابط دوستانه، موجب شده تا حدود زیادی از آثار تحریم‌های اقتصادی، بویژه بر صنعت نفت این کشور کاسته شود و ونزویلا در مسیر بهتری برای توسعه و اداره امور قرار بگیرد.

توانمندی مهندسان ایرانی در تعمیر سومین پالایشگاه نفتی جهان

با ایجاد پالایشگاه‌های فراسرزمینی، چند هدف همزمان با هم تحقق می‌یابد؛ نخست آنکه می‌توان نفت خام سنگین را به دیگر کشورها صادر و با ترکیب نفت فوق سنگین این پالایشگاه‌ها، آن را به بازار عرضه کرد. حضور مهندسان ایرانی برای ارائه خدمات تعمیراتی در پالایشگاه‌های فراسرزمینی، همچنین ارائه خدمات فنی مهندسی از سوی مهندسان ایرانی، دیگر اهدافی هستند که از این رهگذر تحقق می‌یابند. صادرات خدمات فنی مهندسی با هدف پالایشگاه‌سازی آن سوی مرزهاست که هم نیروی متخصص آن در کشورمان وجود دارد و هم تجهیزات و ادوات مورد نیاز برای این کار. استفاده از ظرفیت خالی پالایشگاه فراسرزمینی، تنها به این اقدام ختم نمی‌شود؛ بلکه وزارت نفت برای تعمیر پالایشگاه پاراگوانا، بزرگترین پالایشگاه نفتی ونزویلا با ظرفیت ۹۵۵ هزار بشکه در روز آماده شده است. مجتمع پالایشگاه پاراگوانا، مستقر در پونتو فیجو ونزویلاست که به‌عنوان سومین پالایشگاه جهان شناخته می‌شود. این مجتمع پالایشی، مشتمل بر سه پالایشگاه آوای، کادون و گراند است که پس از تحریم ونزویلا و عدم تعمیرات اساسی، فرسوده و از کار افتاده شده‌اند. وزیر نفت کشورمان در سفر اخیر رئیس‌جمهوری به آمریکا لایحه گفت: «در دولت سیزدهم بیش از ۲ میلیون و ۸۰۰ هزار قطعه، کالا و تجهیزات در حوزه صنعت نفت و گاز به منظور بازسازی پالایشگاه‌های نفت ونزویلا از سوی سازندگان توانمند به این کشور ارسال شده است.» ونزویلا دارنده ذخایر نفتی قابل استحصال است و بیش از یک میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه ظرفیت پالایشگاهی دارد؛ اما به دلیل تحریم‌های ظالمانه، بخش اعظمی از تولید و ظرفیت پالایشی آنها روی زمین مانده بود که با ورود وزارت نفت ایران به این کشور، بخشی از این ظرفیت‌ها احیا شد و از سوی نیروهای متخصص، سازندگان و پیمانکاران توانمند، مورد بهره‌برداری قرار گرفت.

پالایشگاه‌های فراسرزمینی برای نخستین بار بعد از انقلاب

ایجاد پالایشگاه فراسرزمینی، افزایش تولید و فروش نفت با وجود تشدید تحریم‌ها و صدور خدمات فنی مهندسی از اقدام‌های مثبت وزارت نفت در دولت سیزدهم به شمار می‌رود و اکنون می‌توان شاهد به وقوع پیوستن آرزوی دیرینه پالایشگاه‌های فراسرزمینی بود، به‌گونه‌ای که با تقویت دیپلماسی انرژی، قراردادهای خوبی با کشورهای ونزویلا، کوبا و نیکاراگوئه منعقد شده است. خوشبختانه با وجود تحریم و تشدید اقدامات خصمانه آمریکا علیه کشورمان، دیپلماسی انرژی ایران در آسیای میانه، روسیه، حوزه خلیج فارس و شرق و غرب بخوبی و رو به جلو پیش می‌رود، به طوری که تاکنون تفاهمنامه‌ها و قراردادهای بسیار خوبی در این زمینه منعقد شده است. به گفته جواد اوجی، وزیر نفت کشورمان، طی ۲۰ ماه گذشته در حوزه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی اتفاقات خوبی رقم خورده است. یکی از این اتفاقات، حرکت به سمت پالایشگاه‌های فراسرزمینی است که برای نخستین بار پس از انقلاب اسلامی شاهد آن هستیم. فرآورده‌های نفتی با توجه به نیازی که در سراسر دنیا وجود دارد، تحریم ناپذیر است. یکی از محورهای اصلی در وزارت نفت، استفاده از ظرفیت پالایشگاه‌های فراسرزمینی در کشورهای مختلف است که خوشبختانه برای اولین بار در منطقه آمریکای لاتین و ونزویلا اتفاق افتاده و نفت کشورمان در این پالایشگاه‌ها فرآوری می‌شود.

پالایشگاه فراسرزمینی، ظرفیتی تازه که

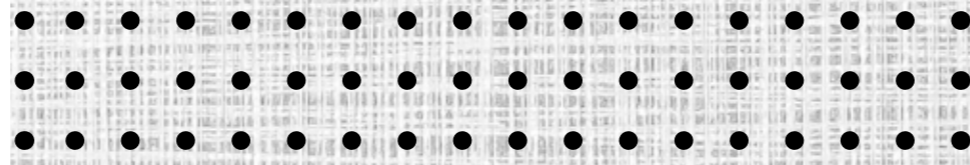
در دولت سیزدهم پا گرفت

یک گام رو به جلو در

فراسوی مرزها

مشعل | دیپلماسی انرژی، یکی از موضوعات مهمی است که دولت سیزدهم از زمان روی کار آمدن، همواره به آن توجه داشته و تلاش‌های مجدانه‌ای نیز در این حوزه انجام داده که ورود به ساخت پالایشگاه فراسرزمینی و صدور خدمات فنی مهندسی در آن سوی مرزها از آن جمله است. ساخت پالایشگاه فراسرزمینی و صدور خدمات فنی مهندسی به دیگر کشورها، زمانی کلید خورد که دولت سیزدهم، برنامه هدر رفت و جلوگیری از خام‌فروشی را در دستور کار قرار داد و استارت آن با ورود به حوزه ارائه خدمات فنی مهندسی در آن سوی مرزها زده شد. وزارت نفت، همزمان با توجه به موضوع سرمایه‌گذاری در حوزه ساخت پالایشگاه در داخل، نگاهی هم به این حوزه در خارج از کشور دارد و از آنجا که اغلب پروژه‌های نفتی در کشورهای مانند ونزویلا در آمریکای لاتین از سوی شرکت‌های آمریکایی و اروپایی نیمه‌کاره رها شده‌اند، ارائه خدمات فنی مهندسی و ساخت پالایشگاه در بیرون مرزها قوت گرفت. این گزارش نگاهی اجمالی دارد به گام‌های برداشته شده در تحقق اهداف دیپلماسی صنعت نفت در حوزه فعالیت‌های فراسرزمینی در زمینه ساخت پالایشگاه و صدور خدمات فنی مهندسی به کشورهای چون ونزویلا، نیکاراگوئه و کوبا در آمریکای لاتین.





به گفته وزیر نفت، از هر سیاستی که بتواند در مقابله با تحریم‌ها به ماکمک کند و ناقل تعهدات بین‌المللی مقاومتی نباشد، از آن استقبال می‌کنیم. در این مسیر کشورهای همسایه، در اولویت نخست ما قرار دارند تا رابطه دو یا چندجانبه با محوریت نفت ایجاد شود. بنا بر تاکید اوچی، در صورتی که تمامی شرکت‌های دانش‌بنیان و اقتصاد دانش‌بنیان رشد کنند، ارزش افزوده کشور چند برابر در آمد نفت خام می‌شود؛ این اقدام مستلزم رشد پتروشیمی، پالایشگاه و شرکت‌های وابسته از سوی بخش خصوصی است. وی بر نقش شرکت‌های دانش‌بنیان نیز صحنه گذاشت و گفت: تعلق در رشد شرکت‌های دانش‌بنیان جایز نیست، بنابراین در زمینه صادرات فرآورده‌های نفتی باید گام‌هایی برداشته شود تا به سهولت جایگزین فروش نفت خام شود.

ظرفیت راه‌اندازی پالایشگاه در کشورهای دیگر

با نگاهی گذرا به سرمایه‌گذاری می‌توان گفت، هر گونه سرمایه‌گذاری در کشور مطلوب است؛ زیرا کشوری توسعه یافته به شمار می‌رود که بتواند در داخل سرمایه‌گذاری کند یا سازوکاری برای جذب سرمایه خارجی به کار بگیرد و در خارج سرمایه‌گذاری کند. در همه جای دنیا، ظرفیت استفاده از پالایشگاه‌های فراسرزمینی وجود دارد و کشورمان نیز با توجه به داشته‌های فنی تخصصی خود، می‌تواند در کشورهای دور مثل مالزی و اندونزی نیز اقداماتی را در این خصوص انجام دهد. اقدام دولت برای راه‌اندازی پالایشگاه فراسرزمینی در ونزولا اقدام مناسبی بود؛ چراکه این کشور، می‌تواند بازاری برای فروش نفت خام ایران باشد و از نظر صادرات خدمات مهندسی، دانش فنی و تجهیزاتی که می‌توانیم بسازیم نیز اقدام مثبتی به شمار می‌رود. اگر بتوانیم در ونزولا یا کشورهای آفریقایی و آمریکای جنوبی بازارهای جدیدی پیدا کنیم، برای توسعه بازار نفت ایران بسیار موثر خواهد بود. مشروط بر اینکه از نظر مالی نیز بررسی کافی انجام و در نهایت به این منجر شود که هزینه‌هایی که ایران انجام می‌دهد، بازگشت خوبی دارد و در آمد خوبی عاید کشور خواهد کرد. ظرفیت راه‌اندازی پالایشگاه در کشورهای آفریقایی و آمریکای جنوبی همچون برزیل و بولیوی برای ایران وجود دارد و به نظر می‌رسد، برنامه‌ریزی‌های مناسبی نیز در این بخش صورت گرفته است.

دانش‌بنیان‌ها در ونزولا

خرداد سال ۱۴۰۲ مقامات ایران و ونزولا در سفر رئیس‌جمهوری به کاراکاس، سندها و قراردادهای مختلفی امضا کردند. سهم صنعت نفت در این قراردادها بسیار حایز اهمیت بود و نشان از ورود شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی به ونزولا برای نخستین بار داشت. در این سفر، روابط اقتصادی طرفین وارد مرحله جدیدی شد و شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی با حمایت وزارت نفت، پنج ایستگاه تقویت فشار گاز ونزولا را تجهیز

خواهند کرد.

بر اساس قرارداد صادرات و تجهیز پنج ایستگاه تقویت فشار گاز که با ونزولا در زمینه تجهیزات سیستم‌های اتوماسیون، مخابرات و ابزار دقیق، تله‌متری و دیگر تجهیزات مورد نیاز ایستگاه‌های تقویت فشار به امضا رسید، تجهیزات مورد نیاز این ایستگاه‌های تقویت فشار گاز، از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی، ساخته و نصب خواهد شد.

نخستین بار است که شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی، با حمایت وزارت نفت، برای فروش خدمات دانش‌بنیان نفتی به یک شرکت خارجی، قرارداد امضا می‌کنند که این اقدام همسو با تحقق رویکرد وزارت نفت دولت سیزدهم به منظور حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی فعال در صنعت نفت انجام شده است.

مناقصه دو میلیون قلم کالا

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به عنوان نخستین مجموعه وابسته به وزارت نفت در این حوزه، ورود و بحث نوسازی پالایشگاه‌ها را بررسی کرد و پس از کارشناسی موضوع، باید یک ائناق گرو اتفاق می‌افتاد تا بتوانیم صدور خدمات فنی مهندسی داشته باشیم و تجهیزات ایرانی را در آن پالایشگاه‌ها نصب کنیم.

به گفته مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، همسو با روابط میان ایران و ونزولا به منظور تامین قطعات مورد نیاز پالایشگاه ال پالیتو، کارگروهی تشکیل شد و کارشناسان ونزولایی از صنایع و شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی بازدید کردند و با مشاهده ظرفیت‌ها و استانداردها، قانع شدند که تجهیزات ساخته شده از سوی سازندگان ایرانی و شرکت‌های دانش‌بنیان، در حد رقابت با کالاهای خارجی است.

به گفته جلیل سالاری، حوزه ساخت تجهیزات نفتی، حدود ۱۶ تا ۲۰ میلیون قلم کالا را در قالب ۲۷ بسته به مناقصه گذاشته و با انتخاب شرکت‌های سازنده، تجهیزات مورد نیاز ساخته و به ونزولا منتقل شده است. وی در ادامه گفت: در بخش مواد شیمیایی و کاتالیست نیز به همین ترتیب عمل و نمونه کاتالیست در پالایشگاه این کشور آزمایش و تایید شده است. صدور خدمات فنی مهندسی نیز گام دیگری است که برداشته شده و متخصصان ایرانی در آن فعال هستند.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران اظهار کرد: نتیجه این اقدامات، به‌گونه‌ای است که هم بتوان نفت خام کشورمان را در پالایشگاه ونزولا (ال پالیتو) فرآورش کنیم و هم کمکی به آنها کرده باشیم تا صنعت پالایشگاهی در این کشور احیا شود؛ زیرا از نظر ساختاری دچار مشکلاتی شده بودند که با صدور خدمات فنی مهندسی، صنعت پالایشگاهی این کشور تا حد زیادی احیا شد.

به موازات این اقدامات، نگاه بعدی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، تکمیل زنجیره ارزش بود، یعنی بعد از فرآورش نفت خام در پالایشگاه‌ها، باید به

سمت تولید محصولات پتروشیمی حرکت کنیم که یک واحد پتروشیمی هم از سوی بخش خصوصی انجام شد که بتواند راه‌اندازی شود و از محل فروش محصولات آن، بازپرداخت سرمایه‌گذاری هم صورت گیرد. گام بعدی این بود که بتوانیم در زنجیره انتقال و توزیع هم ورود کنیم. در این خصوص مذاکراتی انجام شده و با توجه به پرسشنامه‌هایی که برای دریافت اطلاعات به سه کشور آمریکای لاتین داده بودیم و همچنین ظرفیت مورد نیاز آنها شامل ذخیره‌سازی، ظرفیت انتقال و توزیع، قصد داریم در این حوزه‌ها هم با استفاده از خط اعتباری و شرایطی که دولت و بخش خصوصی دارند، ورود کنیم. به گفته جلیل سالاری، قیمت فرآورده‌های نفتی را در بازارهای کشور خودمان و ونزولا بررسی کردیم و متوجه شدیم که قیمت‌ها در آنجا قابل توجه است. به طور مثال، یک لیتر نفتگاز یا بنزین در جایگاه‌های آمریکای لاتین حدود ۱،۲ دلار عرضه می‌شود.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در حوزه برون‌مرزی مشغول فعالیت است و همکاران ما در سایر کشورها هم مستقر شده‌اند. نگاه ما این است که زمینه‌سازی در این حوزه‌ها انجام شود. همچنین باید پالایشگاه‌های داخل کشور را به پالایشگاه‌های فراسرزمینی متصل کنیم تا بتوانند با یکدیگر انتقال تجارب و اطلاعات داشته باشند.

تامین ۳ میلیون قطعه در پالایشگاه‌ال پالیتو

همچنین به گفته مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، تمام واحدهای پالایشی پالایشگاه ال پالیتو ونزولا با اعلام‌نظر طرف ونزولایی تا دو ماه آینده راه‌اندازی می‌شوند.

رشد و حمایت شرکت‌های سازنده تجهیزات پالایشی داخلی، یکی از مهم‌ترین اهداف این پروژه است. برای تعمیرات اساسی پالایشگاه ال پالیتو، نزدیک به ۳ میلیون قطعه نیاز بود که با استعلام از سازندگان ایرانی در ابتدای آغاز به کار پروژه، شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، از وضع صلاحیت و توان تولید این شرکت‌ها در حوزه‌های مختلف مطلع شد.

با حمایت و ایجاد ظرفیت لازم برای تولید قطعات و تجهیزات مورد نیاز در بین شرکت‌های داخلی، حدود یکپهزار و ۶۰۰ شرکت سازنده داخلی در این پروژه سهیم شدند و تجهیزات تولیدی این شرکت‌ها، به پروژه ارسال شد.

این شرکت‌های داخلی در تولید تجهیزات پالایشی نظیر کنترل‌ولو، پمپ، ابزارهای مکانیکال، ورق، کابل، مواد شیمیایی، کاتالیست و... فعال هستند.

سیاست سهامداری در پالایشگاه‌های فراسرزمینی

امروز کشورهای دارنده نفت به دنبال راه‌های ابتکاری برای فروش نفت خام خود هستند. ما هم باید از فرصت‌ها به نحو احسن بهره ببریم. اینکه در سایر کشورها به تجهیز پالایشگاه‌های نیمه فعال بپردازیم، نوعی

بازسازی تضمینی برای فروش نفتمان به شمار می‌رود. این کاری است که در کشورهای آمریکای جنوبی نظیر ونزولا در پیش گرفتیم و موفق هم بودیم. به گفته حمیدرضا صالحی، عضو اتاق بازرگانی تهران، موضوع همکاری با کشورهای دیگر چه در بحث پالایشگاه‌داری و چه در سایر حوزه‌ها بسیار حائز اهمیت است. این نوع تعاملات، بستری برایمان فراهم می‌کند تا به فروش نفت کشورمان بپردازیم و از مزیت‌هایش بهره‌مند شویم.

ما جزو کشورهای دارنده نفت هستیم و می‌توانیم با سهامداری در پالایشگاه‌های فراسرزمینی، به فروش تضمینی نفت خودمان به این کشورها مبادرت کنیم. سهامدار شدن در این پالایشگاه‌ها، زمینه را برای افزایش همکاری‌ها در حوزه‌های دیگر فراهم می‌کند. این سیاست به افزایش درآمدهای کشور منجر می‌شود و اقدام مثبتی است.

در شرایط فعلی که با تحریم مواجه هستیم و نمی‌توانیم براحتی نفت خام خود را صادر کنیم، سهامداری در پالایشگاه‌های فراسرزمینی، سیاست درستی است که می‌تواند بازارسازی برای فروش نفت کشورمان باشد.

باید با ملاحظات خاصی به این سیاست ورود و در کشورهایی آن را دنبال کنیم که منافع ما را تأمین کنند و همسویی سیاسی با ما داشته باشند، ضمن اینکه امنیت اقتصادی کشور هدف، بالا باشد و بتواند سرمایه ما را برگرداند. به طور کلی هر نوع معامله و همکاری که بتواند منافع کشور را تأمین کند، باید در دستور کار قرار بگیرد. ما می‌توانیم به گسترش صنایع مختلف در کشور هدف بپردازیم و درآمدهای ارزی برای خودمان ایجاد کنیم. در شرایط فعلی و تحریمی نیز این سیاست در بازارسازی برای فروش نفت مؤثر است.

سخن آخر

از بازسازی پالایشگاه‌های فراسرزمینی، باید به عنوان یک سیاست در ختئی‌سازی تحریم‌ها استقبال کرد تا براساس ثروت و ارزش افزوده‌ای که ایجاد می‌کند، بخشی از مشکلات داخل کشور حل شود.

با سرمایه‌گذاری در این پالایشگاه‌ها، از طریق صادرات خدمات فنی مهندسی، می‌توان افزودن بر صادرات تضمینی نفت خام، در خروجی پالایشگاه نیز شریک شد و نفت خام را به بنزین و دیگر فرآورده‌ها تبدیل کرد.

صادرات خدمات فنی مهندسی در بخش‌های مختلف از جمله حوزه انرژی، یکی از حوزه‌های مغفول مانده در کشور است، از این رو با بازسازی پالایشگاه‌های فراسرزمینی به وسیله صادرات خدمات فنی مهندسی کشور به بازارهای جدیدی دست خواهیم یافت که این موضوع، نقطه قوت ما در حوزه صادرات است و می‌تواند مؤثر باشد.

ویژگی دیگر این صادرات، ایجاد ارزش افزوده برای نفت خام و تبدیل آن به فرآورده‌های نفتی غیرقابل تحریم است.

سهامداری در پالایشگاه‌های فراسرزمینی، سیاست درستی است که می‌تواند بازارسازی برای فروش نفت کشورمان باشد



مدیرعامل پالایشگاه تهران:

کیفیات خطیان ندارد

سمیه راهیما | شرکت پالایش نفت تهران با هدف تامین فرآورده‌های راهبردی نفتی مناطق مرکزی، شمال و شمال شرق کشور، نفت خام را پالایش و به محصولات متنوع تبدیل می‌کند. این مجتمع پالایشی متشکل از دو پالایشگاه جنوبی و شمالی است که به ترتیب در سال‌های ۱۳۴۷ و ۱۳۵۲ با مجموع ظرفیت ۱۸۵ هزار بشکه در روز به بهره‌برداری رسید. اکنون ظرفیت این مجتمع پالایشی ۲۵۰ هزار بشکه در روز است که به وسیله دو خط لوله ۲۴ و ۲۶ اینچ وارد مخازن ذخیره‌سازی می‌شود. پالایشگاه نفت تهران هم‌اکنون حدود ۱۳.۵ درصد از ظرفیت پالایش نفت کشور را به خود اختصاص داده است. محصولات تولیدی این مجتمع پالایشی براساس استانداردهای بین‌المللی و مشخصات تعیین شده از سوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران آزمایش، کنترل و پس از صدور تاییدیه‌های نهایی به بازار مصرف ارسال می‌شود.

حامد آرمان‌فر، مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران درباره فعالیت این شرکت پالایشی و کیفیت محصولات تولیدی آن در گفت‌وگو با خبرنگار «مشعل» توضیحاتی داده است که در ادامه می‌خوانید.

«پالایشگاه تهران با اجرای پروژه‌های متعدد بهبود کیفیت فرآورده‌هایی نظیر بنزین، گازوییل و نفت سفید، چه اقدام‌های موثری برای کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی تهران انجام داده است؟»

پالایشگاه تهران در زمان تاسیس خارج از شهر تهران بود، اما با گسترش این شهر، در مرکزیت قرار گرفت؛ از این رو برای کاهش مخاطرات زیست‌محیطی شهروندان اقدام‌های خوبی جهت شناسایی منبع آلودگی آب‌های زیرزمینی از سال‌ها پیش شروع شده است که هم‌اکنون نیز ادامه دارد. قصد داریم برای حفظ محیط‌زیست پالایشگاه فضای سبز آن را گسترش دهیم، ضمن آنکه فلرینگ (مشعل‌سوزی) این پالایشگاه بسیار کم است؛ به طوری که می‌توان گفت در زمره صنایع آلاینده قرار نمی‌گیریم.

«کیفی سازی محصولات تولیدی در دستور کار پالایشگاه‌های کشور قرار دارد، پالایشگاه تهران در این زمینه چه برنامه‌هایی دارد؟»

کیفیت خط پایان ندارد و در همه زمینه‌ها باید پیشرفت کنیم. در کشور ظرفیت، باقوهای وجود دارد که باید بالفعل شوند. در این مسیر باید از توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان بهره بگیریم. این پالایشگاه ظرفیت تولید ۲۵۰ هزار بشکه در روز را دارد و بنزین تولیدی آن در شمال کشور و کلان‌شهر تهران مورد استفاده قرار می‌گیرد. برای دستیابی به بنزین یورو ۴ واحدی در دست ساخت است که پیشرفت فیزیکی آن هم‌اکنون ۵۲.۸ درصد است. این پروژه را با حداکثر توان پیش می‌بریم؛ با اجرایی شدن آن خوراک پالایشگاه اضافه نمی‌شود، بلکه محصولات، کیفی تر و با استاندارد یورو ۴ خواهند بود.

«با توجه به اهمیت طرح‌های توسعه‌ای در پالایشگاه‌ها، افزون بر موارد یاد شده، چه طرح‌های دیگری در دست اجرا دارید؟»

یکی از مهم‌ترین طرح‌های در دستور کار، پروژه ارتقای کیفیت بنزین است. این پروژه ۵۲.۸ پیشرفت داشته است و طبق برنامه پیش می‌رفت به دلیل برخی موضوعات انحرافی از موضوع زیاد شد و این جزو محدود پروژه‌هایی بود که روی برنامه پیشرفت داشت.

ازت تولیدی پالایشگاه برای تبدیل شدن به بنزین یورو و دیگر محصولات، گوگرد نسبتاً بالایی دارد که باید کاهش یابد؛ به همین منظور پروژه‌ای در سه فاز تعریف شده که فاز نخست آن تبدیل نفت خام به محصولات کیفی است و فازهای دوم و سوم این طرح در واحدهای پایین‌دستی و در نهایت در واحد پتروشیمی اجرا می‌شود تا این پالایشگاه را به یک پتروپالایشگاه تبدیل کند.

در این خصوص در سال‌های قبل، طرح جامعی تعریف، اما به دلیل برخی مشکلات، تغییراتی در اجرای آن انجام شد. اکنون نقشه راه برابمان مشخص است و می‌دانیم به چه واحدهایی نیاز داریم و برای ساخت آنها چقدر باید هزینه کنیم. هم‌اکنون مناقصه این طرح انجام، برنده آن مشخص و با آن قرارداد نیز

منعقد شده است. از آنجا که اجرای طرح مزبور نیازمند مجوزهای زیست‌محیطی است، شرکت برنده در مناقصه باید به دنبال این موضوع باشد.

برای اجرای فاز نخست این پروژه از زمانی که کلنگ آن به زمین بخورد، حدود چهار سال زمان در نظر گرفته شده است. در زمینه تولید بنزین نیز برنامه داریم که با حداکثر توان پیش برویم و انحرافی را که در واحدهای CCR و بنزین به وجود آمده بود، جبران کنیم.

«شرکت‌های دانش‌بنیان در جهت تحقق شعار «مهار تورم، رشد تولید» می‌توانند بسیار کمک‌کننده باشند؛ از این رو صنایع کشور سعی بر به‌کارگیری از دانش آنها دارند، پالایشگاه تهران در این زمینه چه همکاری‌هایی با شرکت‌های دانش‌بنیان برقرار کرده است؟»

همواره تلاش کرده‌ایم تا همسوا با اقتصاد مقاومتی با شرکت‌های دانش‌بنیان در تعامل باشیم، زیرا در بلندمدت سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی بر پیشسازی اقتصاد دانش‌بنیان به منظور ارتقای جایگاه جهانی کشور و ارتقای سهم کشور از تولید و صادرات محصولات دانش‌بنیان و دستیابی به رتبه اول اقتصاد دانش‌بنیان در منطقه تاکید شده است. تمام تلاش ما این است که برنامه‌ای برای استمرار بهره‌مندی از توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان در سال‌های پیش‌رو داشته باشیم تا با ترسیم نقشه راه مستمر، حرکتی به سمت و سوی ارتقای شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت ایران ایفا کنیم.

«ضایتمندی کارکنان از این جهت که تعلق خاطر بیشتری به کار و محیط آن ایجاد شود، یکی از موضوع‌های مهم است؛ در این زمینه چه اقدام‌هایی انجام می‌شود؟»

رضایت خاطر کارکنان به‌ویژه در بخش‌های عملیاتی مانند پالایشگاه، از جمله مواردی است که همواره به آن توجه شده است تا کارکنان در اینگونه محیط‌های کاری با احساس مسئولیت و تعلق خاطر بیشتری به فعالیت بپردازند. برای این منظور هم همواره تلاش شده است با انجام اقداماتی این مهم فراهم شود تا هم بهره‌وری در کار بیشتر شود و هم رضایت خاطر کارکنان از کاری که انجام می‌دهند، افزایش یابد. اقدام‌های خوبی در جهت رفاه حال کارکنان انجام شده و افزون بر افزایش‌های معمول هر ساله از سوی دولت، پالایشگاه نیز امتیازهایی را در نظر می‌گیرد.

از نظر بهره‌مندی از امکانات رفاهی، تفریحی، آموزشی و تسهیلات نیز تلاش شده است کارکنان بتوانند از آنچه در این قالب وجود دارد، به گونه‌ای یکسان استفاده کنند.

«اگر صحبتی باقی مانده، بفرمایید.»
گاهی برای پیشبرد پروژه‌ها با اتفاق‌هایی روبه‌رو می‌شویم که خارج از اختیار مسئولان است و پیشرفت پروژه با مشکل روبه‌رو می‌شود. برای مثال، اجرای بخشی از پروژه واحد یورو ۴ با رای مراجع قانونی متوقف شد. مواردی اینچنین موجب می‌شود در روند اجرای طرح‌ها کندی به وجود آید و فعالیت و سودآوری پالایشگاه را تحت تاثیر قرار دهد.



مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالغرب تاکید کرد:

نگاهی نو به پیکره منابع انسانی

مشعل در همان ابتدای گفت‌وگو که حدود دو ساعت به طول انجامید، سوالات بی شماری مطرح شد و به قول معروف از هر دری صحبت به میان آمد؛ از برنامه‌ها و دستاوردهای دو ساله شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالغرب، میزان انتقال فرآورده و وجود ظرفیت‌های خالی، صیانت از محیط زیست و چالش‌های انشعابات غیرمجاز، ساخت توربین‌ها و اتکاب به توان داخلی و در نهایت منابع انسانی و چالش‌های آن. آنقدر بر منابع انسانی تاکید دارد که معتقد است، سازمان‌های موفق در جذب و نگهداشت نیروی انسانی متخصص، دانش‌مدار، بسیار هوشمندانه عمل می‌کنند. می‌گوید: «مادامی که نگاهی نو بر پیکره منابع انسانی حاکم شود و به عنوان، اصلی بی‌بدیل مورد تاکید قرار گیرد، قطعاً آینده‌ای روشن و امیدوارکننده را می‌توان متصور بود.» و افسوس می‌خورد از اینکه «دیگر کمتر می‌توان نیروی انسانی سابق را در صنعت نفت یافت. آدم‌های دلبسته به کار و فعالیت که صدای توربین‌ها برایشان از هر نوع موسیقی خوشایندتر جلوه می‌کرد و تمام هم و غمشان اعتلای صنعت نفت بود و پس...» از لایه‌های صحبت‌هایش اطراف سرما به انسانی و دغدغه‌اش برای مغفول ماندن اصل جانشین‌پروری در صنعت نفت، می‌توان دریافت که مدیر توانمند و باتجربه‌ای است؛ از آن دست مدیرانی که نمی‌توان نظریاتش را نادیده انگاشت. لیسانس برق خود را از دانشگاه پلی‌تکنیک تهران گرفته و اواخر اردیبهشت سال ۱۳۷۴ نیز به عنوان کارآموز وارد پالایشگاه اصفهان شده است. تجربه کار در واحدهای تعمیرات مهندسی عمومی و طرح‌ها را در کارنامه کاری خود دارد و بیش از ۱۱ سال هم در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمال به عنوان رئیس ابزار دقیق مشغول به فعالیت بوده است. او هم‌اکنون به عنوان مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالغرب فعالیت می‌کند. مشروح گفت‌وگو با علی جعفر آقایی، مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمالغرب را در ادامه می‌خوانید.

«اگر موافق باشید، همین ابتدا اشاره‌ای گذرا به فعالیت‌های تعریف‌شده در شرکت خطوط لوله منطقه شمالغرب و اهمیت آن به لحاظ راهبردی داشته باشید. درباره مختصات جغرافیایی خطوط لوله منطقه شمالغرب باید عنوان کنم که این منطقه، نزدیک به ۲ هزار کیلومتر رشته لوله دارد که از استان‌های البرز، قزوین، زنجان، آذربایجان شرقی و غربی واردبیل عبور می‌کند. مرکز و ستاد منطقه در ۱۳ نقطه جغرافیایی گسترده شده و مجهز به ۴ تلمبه‌خانه، ۶ مرکز انتقال فرآورده‌های نفتی و ۹ ایستگاه مخابراتی است که ایستگاه‌ها خدمات مورد نیاز



سوخت‌رسانی به ۴ استان شمال غربی کشور از جمله زنجان، اردبیل، آذربایجان شرقی و غربی، تامین خوراک نفت خام پالایشگاه تبریز، تامین بخشی از خوراک نفتا پتروشیمی تبریز و تامین سوخت مایع نیروگاه‌های سیلان اردبیل، سلطانیه زنجان و سیکل ترکیبی ارومیه جزو وظایف محوله شرکت خطوط لوله مخابرات منطقه شمالغرب در نظر گرفته شده است؛ البته یک رشته خط لوله ۱۴ اینچ به موازات خط لوله ۱۰ اینچ تبریز - میان‌دوآب به عنوان ادامه خط لوله اتیلن غرب برای انتقال مواد مورد نیاز پتروشیمی تبریز در اختیار این واحد صنعتی است.

در باب بخش دوم سوال، باید این نکته را یاد آور شد: به طور کلی اهمیت راهبردی خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی به عنوان حیاتی‌ترین بخش صنعت نفت را نمی‌توان تنها محدود به یک منطقه دانست. تمامی تاسیسات نقل و انتقالات فرآورده‌های سوختی که در گستره پهناور جغرافیایی کشور پراکنده هستند، هر کدام ویژگی‌ها و خصوصیات مختص به خود را دارند؛ اما آنچه که در این زمینه حائز اهمیت است، توجه ویژه، برنامه‌ریزی دقیق و حساب شده در این حوزه است تا با وجود مشکلات فراوان، همچنان رو به توسعه و پیشرفت گام بردارد. در این بین اما آنچه

که شاید منطقه شمالغرب را نسبت به دیگر مناطق تا حدودی متمایز کند، طولانی بودن و بعد مسافت رشته خطوط، همچنین تراکم جمعیت بالای این منطقه از کشور است. این منطقه به لحاظ وسعت و طول رشته خطوط، جزو چهار منطقه بزرگ شرکت خود را از آن خود کرده است. حجم و میزان انتقال نفت خام و انواع فرآورده‌های نفتی در سال ۱۴۰۱ و دو ماهه ابتدای امسال را بر ما ببیند. این میزان چند درصد از فرآورده و نفت انتقالی در کشور را شامل می‌شود؟ در سال ۱۴۰۱، در مجموع بیش از ۱۳ میلیارد و ۶۳۲ میلیون لیتر نفت و فرآورده از این منطقه منتقل شده که از این میزان، بیش از ۶ میلیارد و ۱۵۱ میلیون لیتر نفت خام و بیش از ۶ میلیارد و ۶۶۵ میلیون لیتر فرآورده بوده است و این میزان، حدود ۹ درصد از کل نفت و فرآورده انتقالی کشور را تشکیل می‌دهد. همچنین خوراک ارسالی به پالایشگاه نفت تبریز در سال ۱۴۰۱، رقمی افزون بر ۶ میلیارد و ۱۵۰ میلیون لیتر نفت خام بوده است. مضاف آنکه پار سال نیز در مجموع ۸۵۰ میلیون لیتر فرآورده به عنوان سوخت مایع به سه نیروگاه مهم این منطقه ارسال شده است. اما در دو ماهه نخست امسال، در مجموع ۸۰۱ میلیون و ۴۸۱ هزار لیتر نفت خام و یک میلیارد و ۶۷۰ میلیون لیتر فرآورده از طریق خطوط لوله این منطقه منتقل شده است. هم‌اکنون انتقال نفت خام با بهره‌گیری از ظرفیت کامل خطوط و انتقال فرآورده با حدود ۸۰ درصد از ظرفیت انتقال خطوط این منطقه انجام می‌شود و حدود ۲۰ درصد

ظرفیت خالی، معادل یک و نیم میلیارد لیتر نیز برای انتقال فرآورده در این منطقه وجود دارد.

«غالباً از توربین‌ها به عنوان موتور محرک و قلب تاسیسات مراکز انتقال فرآورده یاد می‌کنند. در حال حاضر توربین‌ها در چه وضعی قرار دارند و با توجه به فعالیت انجام شده برای ساخت این دست از تجهیزات، ظرفیت سازندگان ایرانی را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

همانطور که بدرستی اشاره شد، جان سیستم مراکز انتقال مواد سوختی، پمپ‌ها و توربین‌ها هستند. در حوزه استحفاظی منطقه شمالغرب در ۴ نقطه برای انتقال فرآورده از توربین استفاده می‌شود که البته هم‌اکنون به ۳ نقطه کاهش پیدا کرده است و بزرگی با نصب توربین جدید، نقطه‌ای را که از امکانات و تجهیزات خالی مانده، پوشش خواهیم داد. هر چند ماهیت توربین‌ها خارجی است؛ اما چون به مرور زمان مستهلک شده‌اند، تجهیزات داخلی و در اصل، هسته مرکزی آن از سوی سازندگان ایرانی ساخته و با همان کیفیت روی توربین‌ها نصب شده‌اند. قطع به یقین این اقدام سازندگان ایرانی، مایه مباهات و دلگرمی است و اصلاً تباطوی به مسائل تحریم و نوسانات نرخ ارز ندارد.

به جرات می‌توان گفت که بیش از ۹۰ درصد تجهیزاتی که در شرکت خطوط لوله منطقه شمالغرب به کار برده می‌شود، داخلی است و نمونه‌های آن نیز در نمایشگاه نفت امسال محرز شد؛ اما در این میان مسأله‌ای که من را به وجد می‌آورد، ساخت توربین و الکتروموتورهای ایرانی است. پمپ‌سازان استخوان داری داریم که در کشور فعالیت می‌کنند و خوشبختانه در این زمینه ما بی‌نیاز از هرگونه نمونه مشابه خارجی هستیم.

همچنین برای بهره‌مندی از توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان، مشتاقانه استقبال می‌کنیم و تکلیف ما نیز بر این منوال بوده است؛ چرا که معتقدم تعامل با دانش‌بنیان‌ها یک نوع تعامل برد-برد و سازنده است و ما کمک خواهیم کرد تا این بذر نوبت، ریشه زده و به مرور زمان دوام و قوام پیدا کند. تکلیف ما بر اصل همکاری، استوار و پایه‌ریزی شده است؛ البته استفاده از توانمندی سازندگان ایرانی پر تکرار شده؛ اما من به زعم خود معتقدم که حتی با وجود تکرار بودن هم باید این مسأله ورد زبان مدیران بالادستی باشد؛ چرا که آینده صنعت نفت با فعالیت سازندگان ایرانی و دانش‌بنیان‌ها گره خورده است.

در زمینه ملاحظات زیست‌محیطی، ایمنی و حفاظت فنی در سطح شرکت خطوط لوله شمالغرب چگونه عمل شده است؟ درباره مباحث زیست‌محیطی و صیانت از آن، حساسیتی است که از دیرباز مطرح بوده و مسأله‌ای نیست که ما وادار به رعایتش باشیم؛ بلکه یک الزام قانونی است و در صورت رعایت آن، چالش‌ها و گرفتاری‌های بی‌شماری را در پی خواهد داشت. شرکت خطوط لوله منطقه شمالغرب، محیط زیست را جدا از منافع خود نمی‌داند و قائل به مرزبندی برای آن نیست. خط بان‌های تحت اختیار شرکت، مدام خطوط لوله حوزه استحفاظی منطقه شمالغرب را رصد و پایش می‌کنند تا از هرگونه آسیب و نقصانی در امان باشند. در اتاق کنترل نیز پارامترهای عملیاتی اندازه‌گیری و تغییرات، به‌طور دائم اعمال می‌شود.

در این میان، بحث سرتق و برداشت غیرمجاز از خطوط لوله مطرح است که به لحاظ مسائل زیست‌محیطی بسیار آسیب‌زاست؛ زیرا غالباً برداشت‌های غیرمجاز بدون دانش و آگاهی کافی انجام می‌شود و طبیعتاً چون نمی‌توانند خطوط آسیب دیده را مهار کنند، این موضوع بشدت محیط پیرامون را آلوده خواهد کرد که اگر این خطوط در مجاورت دریا یا زمین‌های کشاورزی باشد، قطعاً آسیب‌ش دو چندان خواهد بود و مواردی از این دست...

البته بهار پارسال یک نمونه انشعاب غیرمجاز در منطقه صورت گرفت که خوشبختانه با کمترین خسارت و آسیبی حل‌وفصل شد.

اشاره داشتید به اینکه بهار سال گذشته یک نمونه انشعاب غیرمجاز در محدود حوزه استحفاظی منطقه حادث شد. لطفاً به جزئیات آن اشاره کنید و اینکه آیا برای کاهش مواجهه با این نوع سرتق‌ها، نمی‌توان کاری اساسی انجام داد؟

اینکه انشعاب غیرمجاز دقیقاً بهار پارسال اتفاق افتاد یا نه خاطر من نیست؛ اما در منطقه بستن آباد، بنایی به عنوان دامداری، مجاور حریم خط لوله فرآورده ما احداث شده بود که سارقان در پوشش این دامداری با حفر یک تونل به برداشت غیرمجاز مبادرت می‌کردند. تدبیری که به کار رفته بود، با یک انشعاب

بسیار ریز و خیلی نامحسوس چیزی در حدود یک هشتم اینچ فرآورده را از طریق شیلنگ‌های فشار قوی که از زیر خاک عبور داده بودند، برداشت می‌کردند. همینطور در انتهای دامداری، دور یک مخزن مکعبی شکل را دیوار کشیده بودند و به عنوان انبار دامداری، فرآورده‌ها را به داخل آن انتقال می‌دادند. چنان پنهانی از خط برداشت می‌کردند که آلودگی محیط زیست، ما را از این اقدام شوم آنها آگاه کرد. پایش‌های معمول ما نمی‌توانست پاسخگو باشد؛ البته کار جاهلانه‌ای هم انجام داده بودند. یک چاه جذبی را به عنوان نمونه در نظر گرفته بودند و مواد را داخل آن می‌ریختند تا از این طریق، فرآورده‌ها را از هم تفکیک کنند که البته این مواد به داخل خاک نفوذ کرد و درخت‌های اطراف را خشکاند و چاه‌های زمین‌های کشاورزی را نیز آلوده کرد. همین کار سبب شد تا در بازرسی‌های همکارانم، وجود یک انشعاب غیرمجاز در منطقه تشخیص داده شود. بر اساس برآوردهای انجام شده، حدود ۳۰۰ هزار لیتر از این انشعاب برداشت شد. طبیعتاً برای کاهش مواجهه با این دست از سرتق‌های خط لوله، نمی‌توان کار خاص و فوق‌العاده‌ای انجام داد. تنها باید با پایش‌ها و بازرسی‌های مداوم از بروز چنین حوادث ناگواری جلوگیری کرد.

بپردازیم به موضوع منابع انسانی، وضعیت حال حاضر نیروی انسانی فعال در شرکت خطوط لوله منطقه شمالغرب را چگونه ارزیابی می‌کنید؟ چه تعداد نیرو مشغول کار هستند و دغدغه‌ها و چالش‌های پیش روی نیروی انسانی تحت مدیریت شما چیست؟

قبل از پاسخ به این سوال، بد نیست اشاره‌ای داشته باشم به تغییرات حاکم بر فضای کاری میان کارکنان. اگر در گذشته آن خلاصه می‌شد؛ اما متأسفانه اکنون این دغدغه‌ها و اولویت‌ها جای خود را به مباحث اقتصادی داده است. این روزها شاید کمتر بتوان نیرویی را یافت که صدای توربین برایش به مثابه موسیقی دلنواز باشد. معتقدم باید عاشق کارت باشی تا بتوانی بهترین خودت را ارائه کنی و مادامی که این موضوع ظهور و بروز نکند، به مرور زمان رخوت و سستی بر کار حاکم خواهد شد و آسیب آن کل بدنه صنعت نفت را نشانه خواهد گرفت.

اما با علم به این موضوع، در شرکت خطوط لوله منطقه شمالغرب سعی کرده ایم به نوعی از این بحران عبور و نیروی کار فعال را به نوع دیگری مدیریت کنیم. در یک سال اخیر تعداد قابل توجهی جابه‌جایی در سطح نیروهای ستادی و عملیاتی داشتیم. برای بهره‌مندی بیشتر از استعدادها، حدود ۶ نفر از نیروهای مستعد و کارآزموده را به عنوان مسوول انتخاب کردیم و سعی‌مان هم بر این بود تا با به چالش کشیدن نیروهای موجود در سمت‌های متفاوت و پرورش دادن آنان، به نوعی محکشان بزنیم تا در مواقع لازم و ضروری بتوانیم استفاده و بهره‌بردار را از این استعدادها پنهان ببریم.

این اقدام، نخستین حسنی که برایمان داشت، این بود که ما به لحاظ کمبود نیروی انسانی چندین درمضیقۀ نیستیم. با آنکه به لحاظ کاهش تعداد نیروی انسانی نسبت به سال‌های گذشته تغییرات زیادی داشتیم؛ اما خوشبختانه با این تدبیر سعی کردیم از منابع موجود به نحو احسن استفاده کنیم و این رویه همچنان در جریان است و این یعنی توجه به اصل جانشین‌پروری و مدیریت



پمپ‌سازان استخوان داری داریم که در کشور فعالیت می‌کنند و خوشبختانه در این زمینه ما بی‌نیاز از هرگونه نمونه مشابه خارجی هستیم



استعدادها؛ اصلی که به نظر می‌آید در صنعت نفت مغفول مانده و لازم است به آن بیشتر توجه شود.

با این وجود در حال حاضر ۶۶۰ نفر نیرو در شرکت خطوط لوله منطقه شمالغرب مشغول به فعالیت هستند که از این تعداد، حدود ۲۶۸ نفر نیروی رسمی و مابقی قراردادی و پیمانکاری هستند.

اشاره داشتید به کاهش تعداد نیروی انسانی، در مورد چگونگی این موضوع توضیح دهید؟

کاهش تعداد نیروی انسانی برمی‌گردد به رقبیان ما؛ شرکت ملی بخش فرآورده‌های نفتی و شرکت ملی گاز ایران. این دو شرکت در تمام شهرهای بزرگ و کوچک مراکز استان‌ها مستقر هستند و به همین دلیل اقبال زیادی برای کار در این دو شرکت از سمت کارکنان خطوط لوله شمالغرب وجود دارد. آن هم به این دلیل که می‌توانند در شهرهای خودشان کار کنند؛ البته در حال حاضر با جدیت با این موضوع برخورد شده و دیگر کسی به واسطه کار در یکی از این دو شرکت، نمی‌تواند به شهرهای دیگر مهاجرت کند.

درباره آخرین وضع خط لوله دریاچه ارومیه بفرمایید؟

در حال حاضر یک رشته خط انتقال جدید فرآورده در شمال دریاچه ارومیه احداث شده که از مبدأ تبریز در حوالی سلماس می‌گذرد. این خط لوله یک رشته انشعاب ۲۴ کیلومتری به سمت خوی دارد که انبار نفت این منطقه را تغذیه کرده و در ادامه مسیر به انبار نفت جدید ارومیه ختم می‌شود. با اینکه مراحل ساخت و احداث خط لوله به اتمام رسیده؛ اما هنوز به تلمبه‌خانه و مراکز انتقال فرآورده مجهز نیست. برخلاف نظر مدیران بالادستی، این خط آماده بهره‌برداری نشده؛ چرا که صرف پر بودن خط، نمی‌تواند دلیل قانع‌کننده‌ای برای فعال بودن آن به شمار آید. باید در طول مسیر تجهیزات لازم تعبیه شود تا بتوان از خط نهایت بهره‌برداری را داشت. امیدواریم چالش‌های

پیرامون خط لوله دریاچه ارومیه هرچه سریع‌تر مرتفع شود.

در حوزه مسؤلیت‌های اجتماعی چه کردید؟

در حوزه مسؤلیت اجتماعی از عملکرد ستاد شرکت خطوط لوله و مخایرات نفت ایران گلابه داریم؛ چون تکلیفی به دوش ما گذاشته شده؛ اما اعتبار لازم برای آن تخصیص داده نشده، به همین دلیل آنطور که باید و شاید نمی‌توانیم به وظایفمان عمل کنیم. ایفای مسؤلیت اجتماعی شرکت، تنها محدود است به در اختیار گذاشتن ماشین‌آلات و برخی تجهیزات و ادوات شرکت در زمان‌های بحرانی، حوادث و بلاهای طبیعی مانند بروز سیل، زلزله و ... که امیدواریم برای این موضوع، اعتباری ابلاغ و معین شود تا با هزینه‌کرد آن بتوان شادی عده‌ای از هموطنان را رقم زد.

اگر مطلب دیگری مانده و مایلید درباره آن صحبت کنید، بفرمایید.

لازم می‌دانم بار دیگر به مقوله جانشین‌پروری و کشف استعدادها بپردازم. در مجموعه صنعت نفت تأکید موکد داشته باشم.

مدیران نباید از این موضوع براحتی عبور کنند؛ چرا که در آینده بشدت با کمبود نیروی انسانی کارآزموده و متخصص و در عین حال دانش‌مدار روبه‌رو خواهیم شد. اغلب کارکنان بخش‌های فنی و عملیاتی که دانشم سروسازان یا دستگاه‌هاست، از برخی از مسائل و مشکلات حیطة کاری خود غافل هستند این موضوع سبب می‌شود به مرور زمان به دلیل برخی ناآگاهی‌ها، نقش منفعلی در سیستم پیدا کنند و دراز مدت فرسوده شوند. باید شرایطی فراهم کرد تا نیروی انسانی با انواع چالش‌ها و گره‌های کاری روبه‌رو شود و در مواقع مقتضی بتوان از توانمندی‌های آنان نهایت بهره‌را برد.

ونزوئلا بزرگ‌ترین ذخایر اثبات‌شده نفت جهان را به خود اختصاص داده است. از این رو ظرفیت بسیار بالایی برای جذب خدمات فنی و مهندسی، محصولات و کالاهای ایرانی دارد.

می‌توان گفت که ایران و ونزوئلا در مجموع حدود ۴۰ درصد ذخایر نفت جهان را در اختیار دارند، اما هر دو کشور با تحریم‌های یکجانبه آمریکا علیه صنعت نفت روبه‌رو هستند و آنچه به عنوان سیاست‌های ضد تحریمی در پیش گرفته شده است، در این شرایط می‌تواند برای هر دو طرف راهگشا باشد.

نکته قابل توجه این است که صنعت نفت ایران، با وجود تحریم‌های طولانی و همه‌جانبه و مستقیم، توانسته است نزدیک به ۸۵ درصد تجهیزات مورد نیاز خود را بومی‌سازی کند.

همچنین در همین دوران افزون بر تأمین نیاز داخلی، در صادرات خدمات فنی و مهندسی به کشورهای منطقه و دیگر کشورهای نفتی، از جمله ونزوئلا اقدام کرده است و می‌توانیم به زودی شاهد تحولات بزرگ و مهمی در این زمینه باشیم.

ونزوئلا بازاری خوب برای ایران

محمد مهدی مفتاح، رئیس گروه دوستی پارلمانی ایران و ونزوئلا با تأکید بر اثرگذاری دیپلماسی انرژی دولت سیزدهم و تلاش‌های وزارت نفت در این حوزه گفت که مهم‌ترین هدف اقتصادی در توسعه روابط با ونزوئلا احیای اقتصاد انرژی است.

وی روابط تجاری ایران و ونزوئلا را در شرایط کنونی ۳۶ میلیارد دلار برآورد و اظهار کرد: قرار شد این روابط اقتصادی و تجاری به ۵ میلیارد دلار و در ادامه به ۱۰ میلیارد دلار و سرانجام به ۲۰ میلیارد دلار برسد.

از سوی دیگر حجت‌الله فیروزی، عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی نیز آمریکای لاتین را بازاری مطلوب برای صدور خدمات فنی و مهندسی در حوزه انرژی برای کشورمان ارزیابی کرد و گفت: فعالیت شرکت‌های ما در خارج از کشور و پروژه‌یابی برای اجرای کار در حوزه سیاسی و تقویت این حوزه با توجه به ارتباط با کشورهای آمریکای لاتین می‌تواند در منطقه آمریکا اثر گذار باشد و بر سیاست‌ها، اجرای راهبردها و تقویت حوزه‌های سیاسی، امنیتی و اقتصادی ما تأثیر بگذارد. فیروزی اظهار کرد: ایران افزون بر صادرات نفت و محصولات پتروشیمی به منطقه آمریکای لاتین، ظرفیت پتروشیمی‌ها و پالایشگاه‌های ونزوئلا را احیا می‌کند و تعمیر بعضی از آنها را نیز در دستور کار دارد که این رویکرد همان اعتبار‌آوری برای کشور است.

بر این اساس به نظر می‌رسد موفقیت ایران در دیپلماسی انرژی به یکی از نقاط قوت و بازوی قدرتمند برای دولت و وزارت نفت در شرایط سخت و پرفشار تحریم‌های همه‌جانبه تبدیل شده است. این رویکرد که در شرایط فشارهای سیاسی و اقتصادی زیادی برای ضعیف و منزوی کردن ایران صورت گرفته، توانسته است به عنوان جایگزینی قوی عمل کند و بدون شک، نتایج این مذاکرات و بازآفرینی در روابط، در سال‌های آینده نیز ادامه دارد.

بررسی‌های کارشناسی وزارت نفت نشان می‌دهد با صادرات خدمات فنی - مهندسی و تجهیزات ایرانی به راحتی می‌توان ۴ میلیون تن از ظرفیت بالقوه ونزوئلا را بالفعل کرد

دارد که به خاطر تحریم‌ها و رفتن نیروهای متخصص از آن کشور، هم اکنون تنها دو میلیون تن از این ظرفیت عملیاتی است. قراردادهای خوبی را با مجموعه پتروشیمی‌های این کشور منعقد کرده‌ایم؛ به قول دوستان پتروشیمی ونزوئلا اسب‌های زین‌شده خوبی دارد.

وی گفت: خوشبختانه این نوع فعالیت‌ها از سوی وزارت نفت آغاز شده است. استفاده از ظرفیت‌های پالایشگاهی فراسرزمینی و پتروشیمی‌ها، هم سهم صادرات نفت و میعانات ما را افزایش می‌دهد و هم از رهگذر صدور خدمات فنی و مهندسی را خواهیم داشت.

اوچی ادامه داد: امیدواریم با تکیه بر توانمندی شرکت‌های ایرانی در حوزه خدمات فنی و مهندسی، کاتالیست‌ها و دانش فنی بتوانیم ظرفیت‌های بالقوه مجتمع‌های پتروشیمی این کشور را همچون پالایشگاه‌های نفتی آن به‌صورت مشارکتی بالفعل و محصولات این مجتمع‌ها را در بازارهای بین‌المللی عرضه کنیم.

این رویداد ارزشمند در ادامه مذاکرات و تفاهنامه‌هایی بوده است که از چند ماه قبل برنامه‌ریزی و اجرا شده بود. فروردین ماه ۱۴۰۲ جواد اوچی، وزیر نفت با سفر به کاراکاس، تفاهنامه همکاری برای توسعه میدان‌ها، نوسازی پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها و تجارت نفت با ونزوئلا امضا کرد.

در این اسناد همکاری درباره بازسازی و نوسازی مجتمع‌های پتروشیمی ونزوئلا با خدمات فنی، مهندسی و تجهیزات ایرانی، بازسازی و نوسازی اسکله بارگیری، پایانه نفتی، تجارت و صادرات نفت، میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی توافق‌هایی انجام شد.

وزارت نفت در دو سال اخیر تعامل خوبی را در حوزه انرژی با کشورهای همجوار و کشورهای آسیا و آمریکای جنوبی داشته و تفاهم‌نامه و قراردادهای دو یا چندجانبه‌ای را با آنها امضا کرده است. از همان ابتدای دولت، سفرها و مذاکرات دو یا چند جانبه وزیر نفت با همتایان شروع شد و حضور سید ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری ایران نیز در برخی از این سفرها و پیگیری مذاکرات در سطوح عالی، اعتبار بیشتری به این توافقات بخشید.

مذاکرات هیئت‌های ایرانی حول محور انرژی، پس از روسیه به عنوان یکی از کشورهای تأثیرگذار در منطقه، به آمریکای جنوبی و کشورهای همسو در این منطقه رسید.

در آخرین سفری که رئیس جمهوری و هیئت همراه خود به سه کشور ونزوئلا و نیکاراگوئه و کوبا داشت، موضوعات مرتبط همکاری در حوزه انرژی، یکی از اصلی‌ترین موارد بود و توافقات خوبی نیز در این زمینه حاصل شد. از جمله این موارد، مشارکت ایران برای زنده کردن ۱۲ میلیون تن ظرفیت پتروشیمی ونزوئلا در قالب نخستین قرارداد پتروشیمی فراسرزمینی بود.

صدور خدمات فنی و مهندسی به ونزوئلا

در جریان سفر هیئت ایرانی به ونزوئلا، نخستین قرارداد بازسازی و نوسازی پتروشیمی‌های فراسرزمینی برای نوسازی یک مجتمع تولید آمونیاک در ونزوئلا امضا شد. بر این اساس، شرکت ایرانی در قالب این قرارداد، تعمیر بخشی از واحدهای یک مجتمع آمونیاک ونزوئلا را انجام خواهد داد و با شرکت در فروش محصولات این مجتمع، بازپرداخت سرمایه‌گذاری انجام خواهد شد. گروه کارشناسی صنعت پتروشیمی ایران دو ماه کارشناسی مفصل روی این واحد پتروشیمی انجام داده و به‌طور کامل نیازسنجی آن انجام شده است. با تعمیر این مجتمع، صادرات خدمات فنی - مهندسی و تجهیزات ایرانی انجام خواهد شد و این کمک بسیار زیادی به دیگر خدمات فنی - مهندسی و تجهیزات و کالاها و تجارت شرکت‌های خصوصی ایرانی در سطح بین‌الملل خواهد کرد. بررسی‌های کارشناسی وزارت نفت نشان می‌دهد با صادرات خدمات فنی - مهندسی و تجهیزات ایرانی به راحتی می‌توان ۴ میلیون تن از ظرفیت بالقوه ونزوئلا را بالفعل کرد، همچنین مذاکرات درباره مجتمع‌های دیگر پتروشیمی ونزوئلا برای فعال کردن ظرفیت بخش خصوصی ایرانی به‌منظور صادرات خدمات فنی - مهندسی و تجهیزات به این مجتمع‌های پتروشیمی ونزوئلا در حال انجام است. جواد اوچی، وزیر نفت پس از بازگشت از سفر آمریکای لاتین در جمع خبرنگاران گفت: قراردادهای خوبی را با مجموعه پتروشیمی‌های کشور ونزوئلا منعقد کرده‌ایم. با صدور خدمات فنی و مهندسی، صنعت پتروشیمی این کشور را فعال خواهیم کرد.

پتروشیمی ونزوئلا اسب‌های زین‌شده خوبی دارد

وزیر نفت با اشاره به قراردادهای امضا شده در حوزه پتروشیمی با کشور ونزوئلا گفته است: ونزوئلا حدود ۱۲ میلیون تن ظرفیت پتروشیمی نصب شده



آثار دیپلماسی انرژی در توسعه همکاری‌های صنعت پتروشیمی

مشعل با روی کار آمدن دولت سیزدهم، وزیر نفت همسوی با فعال‌سازی دیپلماسی منطقه‌ای و بین‌المللی، دیپلماسی انرژی را با کشورهای مختلف به خصوص کشورهای همسو و همسایه در پیش گرفت. صنعت نفت ایران نشان داد این ظرفیت را دارد که با وجود تحریم‌ها، موفقیت‌هایی همه‌جانبه را برای خود در سطح ملی و بین‌المللی رقم بزند. وزارت نفت در دولت سیزدهم دیپلماسی انرژی را با محوریت تجارت نفت، گاز، فرآورده و محصولات پتروشیمی، همچنین صدور خدمات فنی و مهندسی در پیش گرفته و تاکنون نتایج ارزشمندی از این رهگذر نصیب کشور شده است.

ورود به بازار بزرگ آمریکای لاتین

نقش نیروژ در تامین انرژی اروپا

شعیب بهمن زمستان نسبتاً سخت اروپا که با شعله ور شدن جنگ روسیه و اوکراین به معضلی برای کشورهای این قاره در تامین انرژی میدل شده بود، به پایان رسید، اما همچنان مسئله تامین نفت و گاز به قوت خود باقی مانده است. اعمال تحریم برای خرید انرژی از روسیه و همچنین محدودیت‌هایی که مسکو برای صادرات انرژی به برخی از کشورهای اروپایی اعمال کرده، سیاستمداران این کشورها را ناگزیر به یافتن منابع جایگزین و البته مطمئن برای تامین انرژی مورد نیاز خود کرده است.

در میان کشورهای اروپایی، نیروژ با دارا بودن یک‌درصد ذخایر گاز دنیا در رتبه هفدهمین کشور دنیا از لحاظ ذخایر گازی قرار دارد؛ به همین دلیل همواره از این کشور به عنوان یکی از منابع تامین بخشی از انرژی مورد نیاز اروپا یاد می‌شود. با این حال درباره اینکه تا چه حد می‌توان بر منابع گاز نیروژ به عنوان راه حل مشکل تامین انرژی اروپا تکیه کرد، تردیدهایی وجود دارد.

نیروژ با دارا بودن منابع فراوان انرژی طبیعی از جمله نفت، گاز طبیعی، هیدروپاور و باد، قادر است به عنوان یکی از تامین کنندگان مهم انرژی برای اروپا عمل کند. برای مثال، نیروژ بزرگترین تولید کننده گاز طبیعی مایع (LNG) در اروپاست و توانایی تامین بخشی از نیاز انرژی اروپا را دارد. شرکت اکوئینور نیروژ اعلام کرده که حداکثر نرخ تولید گاز طبیعی را حفظ خواهد کرد تا از این طریق به اتحادیه اروپا در تامین انرژی یاری برساند. این شرکت تاکید کرده است که حداکثر نرخ تولید گاز طبیعی را در طول بهار و تابستان حفظ خواهد کرد تا کشور های اروپایی بتوانند ذخایر گازی خود را پر کنند که در دوره اوج تقاضا در زمستان با مشکلات کمتری مواجه شوند. زیرا سال گذشته، بیشتر کشورهای اروپایی اطمینان کافی را برای تامین گاز مورد نیاز خود در فصل زمستان نداشتند.

اطمینان اروپا به گاز نیروژ

نکته قابل اتکا برای کشورهای اروپایی در دسترسی به گاز نیروژ این است که از لحاظ سیاسی با سلو دچار چالش جدی نخواهند شد، زیرا نیروژ همواره شریکی قابل اعتماد برای اروپا بوده و بر خلاف روسیه که دارای چالش‌های

سیاسی متعدد با کشورهای اروپایی است، اسلو به هیچ وجه دارای این مشکلات نیست. علاوه بر این، نیروژ در حوزه صنعتی به عنوان یکی از کشورهای پیشرو در حوزه فناوری نفت و گاز شناخته شده است. شرکت‌های نفتی نیروژ، تلاش دارند از فناوری‌های جدید در حوزه تولید نفت و گاز بهره‌برداری کنند و در عین حال به حفظ محیط زیست نیز توجه داشته باشند؛ بنابراین نیروژ علاوه بر تامین انرژی، به عنوان یکی از کشورهای پیشرو در حوزه حفاظت از محیط زیست و توسعه پایدار نیز شناخته می‌شود که این امر با سیاست‌های کلان اروپا در حوزه محیط زیست همخوانی دارد.

نیروژ برنامه‌های بلندمدتی برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای دارد و در سال ۲۰۱۶ به عنوان اولین کشور جهان اعلام کرد که هدف کلی آن برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای تا سال ۲۰۳۰ صفر است. همچنین نیروژ در حوزه

نحوی که هم مشاغل عده زیادی از دست رفت و هم میزان سرمایه‌گذاری کاهش یافت. با این حال شرایط جدید موجب شده که هم سرمایه‌گذاری‌های جدید در بخش نفت و گاز نیروژ صورت گیرد و هم مشاغل زیادی ایجاد شوند.

افزون بر این، افزایش فروش گاز به کشورهای اروپایی موجب کسب در آمد قابل توجهی برای نیروژ شده است که می‌تواند در آینده افزایش یابد. طبق بررسی‌های موسسه Nordea Markets، در آمد ۸۲۰ میلیارد کرون از نیروژ از محل صادرات گاز در سال ۲۰۲۱ به ۱.۵ میلیارد کرون در سال ۲۰۲۲ رسید و انتظار می‌رود این رقم به ۱.۹ میلیارد کرون در پایان سال ۲۰۲۳ برسد.

چالش‌های پیش رو

با وجود تمایل سیاسی و اقتصادی میان نیروژ و اتحادیه اروپا برای انجام معاملات گازی میان طرفین، مشکلات و چالش‌هایی در این خصوص وجود دارد که حائز اهمیت است.

اولین چالش، وابستگی بیش از حد اروپا به واردات گاز از روسیه است. اتحادیه اروپا در نیمه اول سال گذشته ۴۶/۸ درصد از گاز طبیعی خود را از روسیه وارد کرده است. نیروژ به نوبه خود ۲۰/۵ درصد از واردات گاز طبیعی را در آن دوره به خود اختصاص داده که کمتر از نیمی از گازی است که روسیه به اتحادیه اروپا ارسال کرده است.

تحقیقات و توسعه فناوری‌های پایدار و تجدیدپذیر نیز به عنوان یکی از کشورهای پیشرو شناخته می‌شود.

تشدید وابستگی اروپا به گاز نیروژ

از سوی دیگر تشدید نیاز و وابستگی اروپا به گاز نیروژ برای این کشور نیز یک مزیت قابل توجه به شمار می‌آید. سقوط قیمت نفت در سال ۲۰۱۴ و سپس شیوع همه‌گیری کرونا آسیب‌های جدی به بخش نفت و گاز نیروژ وارد کرد؛ به

دومین چالش، وجود رقیب قدرتمندی به نام ایالات متحده آمریکا است؛ چنانکه بسیاری معتقدند آمریکا برای به دست آوردن بازار اروپا حتی جنگ میان روسیه و اوکراین دامن زده تا از این طریق کشورهای اروپایی وابستگی خود به گاز روسیه را کاهش دهند و ایالات متحده بتواند با سهولت بیشتری در بازار اروپا نفوذ کند.

سومین چالش، ظرفیت‌های نیروژ برای تولید و صادرات گاز به کشورهای اروپایی است. اگر چه نیروژ تلاش کرده پمپاژ گاز را به حداکثر برساند، اما نمی‌تواند تقاضای همه کشورهای اروپایی را پاسخ دهد. در عین حال هرگونه آسیب احتمالی به تاسیسات گازی این کشور می‌تواند چالش‌های جدی برای اروپا ایجاد کند.

در مجموع با وجود این که نیروژ یک منبع مطمئن برای تامین گاز مصرفی اروپاست، امادر عین حال کشورهای اروپایی ناگزیرند برای تامین گاز مورد نیاز خود به تنوع منابع و مسیرهای وارداتی نیز بیندیشند.

به همین دلیل اروپایی‌ها در عین تلاش برای افزایش ظرفیت‌های نیروژ به واردات گاز، نیم‌نگاهی هم به جمهوری آذربایجان، قطر و استرالیا دارند.

با این حال باید توجه داشت که واردات گاز از کشورهای دیگر نیز هم نیازمند سرمایه‌گذاری است و هم به زمان کافی برای ایجاد تاسیسات نیاز دارد تا آن زمان قطعاً نیروژ می‌تواند نقش مهمی در تامین بخشی از گاز کشورهای اروپایی ایفا کند.

مدیر منطقه ۶ عملیات انتقال گاز از پایان عملیات اتصال ارتباطی (اینتر کانکشن) خط لوله انتقال گاز ۳۰ اینچ نیروگاه برق جزیره هنگام به خط ۲۲ و ۱۲ اینچ نیروگاه برق حرارتی با ۱۰۰۰ نفر- ساعت در کمتر از ۴۸ ساعت در خردادماه امسال خبر داد.

علیرضا عربلو در این باره گفت: همسو با تأمین سوخت پاک و پایدار نیروگاه‌ها در فصل گرم سال، عملیات اتصال ارتباطی (اینترکانکشن) انتهای خط ۳۰ اینچ منشعب از خط هفتم سراسری انتقال گاز به نیروگاه برق کلاس F هنگام به خط ۲۲ و ۱۲ اینچ نیروگاه برق حرارتی در دستور کار این منطقه قرار گرفت. وی با اشاره به افزایش تاب‌آوری و قدرت مانورپذیری شبکه انتقال گاز پس از انجام این عملیات اظهار کرد: تزریق گاز به خط ۲۲ و ۱۲ اینچ توانیر به وسیله خط ۳۰ اینچ نیروگاه هنگام و امکان جریان معکوس گاز از توانیر به سمت جزیره قشم توسط خط ۱۲ اینچ در صورت نیاز امکان‌پذیر است.

مدیر منطقه ۶ عملیات انتقال گاز تصریح کرد: این عملیات بدون ایجاد محدودیت در انتقال گاز به صنایع و نیروگاه‌ها و بدون قطع گاز مصرف‌کنندگان با سرعت



عمل بالای متخصصان و کارشناسان تعمیرات خط لوله منطقه ۶ عملیات انتقال گاز بر اساس دستورعمل‌های مدون و استاندارد تعمیرات خطوط لوله در گرمای بسیار بالا پایان یافت.

عملیات انتقال گاز به نیروگاه جزیره هنگام تکمیل شد

- شرکت انتقال گاز ایران

مدیرعامل شرکت گاز استان زنجان اعلام کرد که این مجموعه امسال جایگزینی ۱۴ هزار مترمکعب سوخت پاک گاز طبیعی در بخش صنعتی استان را در برنامه دارد.

رحیم سلیمانی نژاد گفت: شرکت گاز زنجان با گازرسانی به واحدهای تولیدی و صنایع غیرمشمول و مشمول مصوبه شورای اقتصاد درصد بهره‌گیری از ۱۴ هزار مترمکعب بر ساعت سوخت پاک گاز طبیعی به جای سوخت‌های میان‌تقطیر در سال ۱۴۰۲ است.

وی با تأکید بر سیاست استفاده از گاز طبیعی به جای دیگر سوخت‌های فسیلی مانند مازوت و فرآورده‌های میان‌تقطیر تصریح کرد: توزیع گاز در محورهای صنعتی و فراهم کردن زیرساخت‌های

لازم برای بهره‌مندی متقاضیان مستقر در مسیر اجرای خطوط گازرسانی اقدملی است که همسوس با حمایت از بخش تولیدی و صنعتی استان با جدیت پیگیری می‌شود.

مدیرعامل شرکت گاز استان زنجان با اشاره به عملکرد سال ۱۴۰۱ این شرکت در بخش گازرسانی به صنایع افزود: پارسال با جایگزینی ۱۴۴ هزار و ۸۴۱ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در بخش صنعتی، تعهدهای اجرایی در این بخش ۶۱۱درصد تحقق داشته و امسال برای تأمین گاز بخش صنعتی اجرای ۲۲کیلومتر شبکه گاز پیش‌بینی شده است سلیمانی نژاد با بیان اینکه توسعه شبکه گازرسانی در استان زنجان و ارائه خدمات پایدار رشد قابل توجهی دارد، بیان کرد: گازرسانی

به صنایع در رشد اقتصاد، افزایش بهره‌وری و اشتغال‌زایی، کاهش آلاینده‌های محیط‌زیستی، جلوگیری از قطع درختان، کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و صرفه‌جویی در مصرف سوخت نقش بسیار مهم و کاربردی دارد و از دستاوردهای مهم و قابل توجه جایگزینی گاز طبیعی با سوخت‌های میان‌تقطیر در صنایع استان است.

وی بخش صنعت را موتور محرکه اقتصاد استان زنجان و کشور توصیف و اظهار کرد: با تکمیل گازرسانی روستایی مهم‌ترین هدف شرکت، نهادینه‌سازی مصرف بهینه و استاندارد گاز طبیعی در بخش خانگی و انتقال گاز صرفه‌جویی شده به بخش‌های صنعتی و نیروگاهی همسوس با ایجاد ارزش افزوده و حفظ محیط‌زیست خواهد بود.

مدیریت سرمای بی‌سابقه سال گذشته

محمدحسن نامی، رئیس سازمان مدیریت بحران کشور گفت: زمستان پارسال با سرمای بی‌سابقه‌ای روبه‌رو شدیم که وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران به‌خوبی توانستند این بحران را پشت سر بگذارند. وی با بیان اینکه وزارت نفت یک وزار تخانه راهبردی است، اظهار کرد: از همکاران شرکت ملی گاز ایران و وزارت نفت که به‌خوبی سرمای زمستان سال گذشته را مدیریت کردند، تشکر و قدردانی می‌کنم. وی با بیان اینکه اگر تنها چند ساعت توزیع گاز در کشور با مشکل روبه‌رو شود، با بسیاری از مشکلات مواجه می‌شویم، افزود: زمستان سال گذشته مهم‌ترین مخاطره را تجربه کردیم که البته با تدابیر شرکت ملی گاز تلفات انسانی در اثر سرما نداشتیم و موضوع به‌خوبی مدیریت شد.

رئیس سازمان مدیریت بحران کشور، پیشگیری را مهم‌ترین عامل در کاهش تلفات در بحران‌ها دانست و تأکید کرد: باید به سمت استفاده از مصالح و سازه‌های استاندارد حرکت کنیم تا در حوادث طبیعی همچون زلزله با کمترین خسارت‌ها روبه‌رو شویم. نامی اظهار کرد: دشمن همیشه درصدد تخریب روحیه ملی است تا بگوید در ایران، بحران مدیریت نمی‌شود، اما مشاهده کردیم که زمستان پارسال با وجود سرمای هوا تلفات انسانی نداشتیم، اما دشمن واقعیت‌ها را به‌گونه‌ای دیگر بیان کرد.



- شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران

خدمات رسانی ۸ ایستگاه آتش‌نشانی به مردم

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران گفت: هشت ایستگاه آتش‌نشانی این شرکت افزون بر انجام مأموریت‌های محوله به‌صورت شبانه‌روزی در صورت بروز حادثه نیز به مردم شهرستان گچساران خدمات ارائه می‌دهند. غلامرضا کمالی در بازدید سرزده از اداره ایمنی، بهداشت، محیط‌زیست و پدافند غیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران، بیش از پیش در جریان عملکرد کارکنان آتش‌نشانی و ایمنی صنعت نفت و گاز گچساران و نظرها و پیشنهادهای این اداره قرار گرفت. وی با اشاره به نقش ویژه اداره ایمنی، بهداشت، محیط‌زیست و پدافند غیرعامل اظهار کرد: بدون تردید کارکنان این اداره خط مقدم پیشگیری از حوادث صنعت نفت هستند و باید بدانیم هر لحظه از زندگی آتش‌نشانان پر از فداکاری، ایثار و جهاد است.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با بیان اینکه ویژگی خاص شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران گستردگی تأسیسات این شرکت در

چهار استان جنوبی کشور است، گفت: صنعت نفت پیشران اقتصادی کشور است و از این‌رو در این اداره همواره باید آموزش ایمنی، بهداشت و محیط‌زیست کارکنان در اولویت قرار گیرد.

کمالی تصریح کرد: باید بدانیم با حفظ سلامت و صیانت از منابع انسانی که

وظیفه اصلی ما به‌شمار می‌رود، می‌توانیم از خطرهای موجود جلوگیری و از تأسیسات و تجهیزات محافظت کنیم. وظیفه داریم با علم روز در این زمینه برنامه‌ریزی کاملی برای کارکنان شرکت داشته باشیم.

وی با قدردانی از خدمات این اداره در زمینه مسؤلیت‌های اجتماعی و کمک به جامعه پیرامونی خود در بحران‌ها و آتش‌سوزی‌ها بیان کرد: وجود هشت ایستگاه آتش‌نشانی در تأسیسات صنعت نفت و گاز گچساران از ویژگی این اداره است که باید بتوانیم با برنامه‌ریزی و نشست‌های همفکری چالش‌های موجود را بررسی و برطرف کنیم.

- شرکت ملی حفاری ایران

حفر ۲۶ حلقه چاه نفت در ۳ ماه نخست امسال



معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری گفت: با هدف حفظ، نگهداشت و افزایش تولید، ۲۶ حلقه چاه نفت از سوی این شرکت در سه ماه نخست امسال حفر و تکمیل نهایی شد.

مسعود افشار گفت: از این تعداد چاه یک حلقه توسعه‌ای و ۲۵ حلقه تکمیلی بوده است. وی اظهار کرد: از شمار چاه‌ها ۲۲ حلقه در گستره شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، دو حلقه در پروژه‌های توسعه‌ای شرکت مهندسی و توسعه نفت و دو حلقه در چارچوب پروژه‌ای تکمیل شد و در اختیار کارفرماها قرار گرفت.

گاز مقدار حفاری چاه‌ها را از ابتدای فروردین تا پایان خردادماه امسال ۲۲ هزار و ۶۸ متر برشمرد و گفت: اکنون از مجموع ۷۳ دستگاه حفاری خشکی و دریایی ناوگان شرکت ۶۳ دکل در چرخه عملیات قرار دارند.



باشگاه خبر

- شرکت ملی صنایع پتروشیمی

فرصت ۲ میلیارد دلاری برای سازندگان داخلی

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی به ۲ میلیارد دلار خرید ارزی شرکت‌های تولیدی پتروشیمی در سال گذشته اشاره کرد و گفت: این مقدار ظرفیت بسیار مطلوبی برای تبدیل به ساخت داخل است. حسن عباس‌زاده در سی‌ودومین نشست مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی با اشاره به اینکه ۷۰ میلیون تن محصول پتروشیمی در سال ۱۴۰۱ تولید شده، اظهار کرد: پارسال ۲۸ میلیون تن محصول به ارزش حدود ۱۶ میلیارد دلار صادر و ۱۲ میلیون تن در داخل به فروش رسید.

وی افزود: از ۱۶ میلیارد دلار درآمد ارزش صنعت پتروشیمی، ۱۴ میلیارد دلار به بانک مرکزی برای تأمین نیازهای ارزی کشور ارائه شد.مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه صنعت پتروشیمی بخش هزینه‌ای ارزی به‌صورت سالانه نیز دارد که همه آن در همان سال هزینه نمی‌شود، ادامه داد: صنعت پتروشیمی پارسال ۳.۵ میلیارد دلار هزینه‌ارزی داشته است که حدود ۲ میلیارد دلار در بخش شرکت‌های تولیدی، حدود یک میلیارد دلار در بخش پرداخت تسهیلات خارجی و حدود ۴۰۰ میلیون دلار در بخش تأمین قطعات پروژه‌ها هزینه شده است. عباس‌زاده تأکید کرد: این ۲ میلیارد دلار خرید ارزی شرکت‌های تولیدی، ظرفیت بسیار مطلوبی برای تبدیل به ساخت داخل است که این کار در حال انجام در مجتمع‌هاست و امیدواریم این مقدار هر سال با کمک شرکت‌ها کاهش یابد. وی با بیان اینکه امسال به دلایلی پیش‌بینی می‌شود درآمدهای ارزی صنعت پتروشیمی کاهش یابد، تصریح کرد: کاهش حدود ۲۰ درصدی قیمت‌های جهانی محصولات پتروشیمی نسبت به سال قبل و پیش‌بینی حدود یک میلیارد دلار افزایش خریدهای داخلی برای امسال از جمله دلایل این کاهش درآمد ارزی است. مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأکید کرد: شرکت‌های پتروشیمی بر تعهدهای ارزی خود به بانک مرکزی همچون سال‌های پیش متعهد باشند.

صادرات ۶۱ میلیارد دلاری در اوج تحریم‌ها

فریبرز کریمایی، قائم‌مقام انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی نیز در این نشست گفت: صنعت پتروشیمی ۱۲۰ میلیون تن محصول پتروشیمی به ارزش ۶۱ میلیارد دلار طی سال‌های ۱۳۹۷ تا ۱۴۰۱ با وجود تحریم‌ها صادر کرده که ۸۱درصد آن به سامانه نیما تزریق شده است. وی با اشاره به نقش صنعت پتروشیمی در اقتصاد کشور در سال‌های اخیر اظهار کرد: صنعت پتروشیمی با ظرفیت اسمی کنونی حدود سالانه ۹۲ میلیون تن، سال ۱۴۰۱ حدود ۷۰ میلیون تن محصول تولید کرد که حدود ۴۰ میلیون تن آن محصول نهایی قابل فروش بود. وی افزود: پارسال حدود ۲۸ میلیون تن محصول پتروشیمی صادر و ۱۲ میلیون تن در داخل فروخته شد که در مجموع ۲۷ میلیارد دلار درآمدزایی داشته است. قائم‌مقام انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ادامه داد: سهم صادرات شرکت‌های پتروشیمی از صادرات غیرنفتی در سال ۱۴۰۱ حدود ۳۰درصد بوده است.

کریمایی درباره عملکرد صنعت پتروشیمی در اقتصادی کشور تصریح کرد: صنعت پتروشیمی ۱۲۰ میلیون تن محصول پتروشیمی به ارزش ۶۱ میلیارد دلار طی سال‌های ۱۳۹۷ تا ۱۴۰۱ با وجود تحریم‌ها صادر کرد که ۸۱ درصد آن به سامانه نیما تزریق شد. احمد مهدوی‌آپه‌ری، دبیر انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی نیز گفت: دولت باید شرایطی فراهم کند تا شرکت ملی صنایع پتروشیمی به جایگاه واقعی خود به‌عنوان نهاد سیاست‌گذار این صنعت دست یابدوی اظهار کرد: این اجلاس با هدف بررسی مسائل مختلف در حوزه صنعت پتروشیمی به‌منظور یکپارچگی و تحقق اهداف و برنامه‌های جاری آن برگزار شده است.



● شرکت نفت فلات قاره ایران

تولید میعانات گازی افزایش می‌یابد

و عملیات کالا، مراحل پیش‌راندازی پکیج پروپان از فروردین‌ماه امسال آغاز شد

مدیر منطقه قشم شرکت نفت فلات قاره ایران تصریح کرد: در این عملیات پس از آزمایش و راندازی همه الکتروموتورهای موجود در سیکل و رولکاری آنها، هم‌محور کردن الکتروموتور و کمپرسورهای پکیج پروپان به همراه نصب کویلینگ‌های آنها و رفع اشکال از جرثقیل سقفی انجام شد.

آتیار اظهار کرد: در ادامه با رفع گرفتگی همه مسیرهای فرآیندی و ابزار دقیق، سلونوئید ولوهای واحد پروپان و شبکه کنترل تلمی تجهیزات ابزار دقیق، همچنین پل‌های برقی و شبکه برق بررسی و از آنها رفع اشکال شد و از سوی دیگر عملیات نشت‌یابی تجهیزات و هوژلدایی سیکل انجام و برای عاری‌سازی آن از هرگونه رطوبت در سیکل، خلأ ایجاد شد.

مدیر منطقه قشم شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: با انجام بیش از ۵هزار نفر-ساعت کار مستمر، کمپرسور پروپان تأسیسات پالایشگاه گاز هنگام در این منطقه عملیاتی راندازی شد که با این اقدام، تولید میعانات گازی به مقدار قابل توجهی افزایش می‌یابد.

محمد آتیار گفت: با این اقدام افزون بر رساندن گاز صادراتی به استانداردهای مدنظر شرکت ملی گاز و تنظیم هم‌زمان نقطه شبنم آبی و هیدرو کربنی، برداشت مقادیر مطلوبی میعانات گازی موجود در گاز ورودی به تأسیسات فرآورش گاز هنگام امکان پذیر شد.

وی افزود: پس از آنکه به دلیل شرایط تحریمی امکان تأمین روغن مورد نیاز کمپرسورهای سیکل تبرید در تأسیسات فرآورش گاز هنگام میسر نشده، با اعلام آمادگی و ساخت روغن از سوی یکی از شرکت‌های داخلی فعال در زمینه تولید روغن‌های صنعتی و تهیه آن از سوی واحد تدارکات



● شرکت ملی گاز ایران

پیشرفت کشور از

مسیر شرکت‌های

دانش‌بنیان

محقق می‌شود

مدیر دارایی‌های فیزیکی شرکت ملی گاز ایران گفت: هر گامی که برای پیشرفت کشور در حوزه اقتصاد، خودکفایی و ... برداشته می‌شود، بی‌شک از مسیر شرکت‌های دانش‌بنیان خصوصی که مقتدرانه روی پای خود ایستاده‌اند، می‌گذرد.

ابوالفضل و روانی فراهانی در سمینار آیین‌نامه نظارت بر حسن اجرای استانداردهای تخصصی شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: بازرسی فنی به‌عنوان یکی از بازوهای اصلی و حیاتی این شرکت بر این باور است که اجرای استانداردهای تدوین‌شده در حوزه‌های مختلف، می‌تواند سازمان را بخردانه به سوی مقاوم‌سازی و نگهداری از تجهیزات رهنمون کند.

وی ادامه داد: سطح اجرای استانداردها در سازمان و بخش‌های مختلف، نشان‌دهنده پیشرفت در آن سازمان و به تبع آن کشور است. مدیر دارایی‌های فیزیکی شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد: طرح‌های راهبردی بدون

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با اشاره به تدوین برنامه جامع پنج‌ساله این شرکت گفت: این برنامه شامل افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی، نوسازی اسکله‌های صادراتی، ارتقای ناوگان دریایی و... خواهد بود.

عباس غریبی در نشست با حضور مدیران، رؤسای ستادی و مناطق عملیاتی شرکت پایانه‌های نفتی ایران برای بررسی برنامه‌های عملیاتی و توسعه‌های شرکت پایانه‌های نفتی ایران در قالب یک برنامه جامع پنج‌ساله اظهار کرد: شرکت پایانه‌های نفتی ایران به‌عنوان شرکتی فنی، تخصصی و عملیاتی برای اینکه به شکل مدرن و مبتنی بر فناوری‌های نو چه از نظر سخت‌افزار و چه نرم‌افزار اداره شود، باید بر اساس برنامه‌ای منسجم و منظم برای دستیابی به اهداف و برنامه‌های محوله حرکت کند.

غریبی تصریح کرد: از آنجا که یکی از تأکیدهای محسن خجسته‌مهر، معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در بازدید از پایانه نفتی خارگ، تدوین برنامه پنج‌ساله شرکت بود، با نشست‌های کارشناسی و مدیریتی برنامه‌های شرکت در قالب برنامه‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت طراحی و تدوین می‌شود.

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران افزود: اهم برنامه‌ها با محور «افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی

● شرکت پایانه‌های نفتی ایران

تدوین برنامه ۵ ساله برای افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی

نفت خام با انجام رسوب‌زدایی و تعمیرات اساسی مخازن، همچنین ساخت مخازن جدید»، «نوسازی و بهینه‌سازی اسکله‌های صادراتی»، «بهینه‌سازی، نوسازی و ارتقای ناوگان دریایی»، «ارتقای سطح ایمنی، بهداشت، محیط‌زیست و پدافند غیرعامل»، «بازرسی فنی و تعمیرات خطوط لوله به‌عنوان شریان اصلی صادرات نفت»، «بهینه‌سازی و تعمیرات اساسی تأسیسات جانی و پشتیبان»، «توجه به حوزه منابع انسانی و خدمات پشتیبانی»، «نگاه ویژه به حوزه ساخت و خرید داخل تجهیزات و کالاها»، «حوزه مسئولیت‌های اجتماعی شرکت» و «مستندسازی عملکرد و فعالیت‌ها» در قالب برنامه پنج‌ساله تدوین خواهد شد.

غریبی تأکید کرد: کارکنان شرکت در همه مناطق عملیاتی و ستاد با روحیه جهادی همواره برای سربلندی نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران و انجام مأموریت‌های صنعت نفت تلاش می‌کنند و در این سال‌ها در زمینه فعالیت‌های مرتبط با صادرات نفت خام و میعانات گازی و پهلودهی و جداسازی نفتکش‌ها و در حوزه‌های مختلف تعمیرات و نگهداری تجهیزات و تأسیسات کارهای بزرگی را به سرانجام رسانده‌اند. در آینده نیز تلاش خواهد شد بر اساس این برنامه جامع پنج‌ساله برای دستیابی به اهداف و مأموریت‌های محوله اقدام‌های شایسته‌ای انجام شود.

● شرکت بهره‌برداری نفت و گاز

مسجدسلیمان

آسان‌سازی تردد روستاییان

منطقه سلیران نرگسی



مدیر مهندسی و ساختمان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان از تکمیل ابنیه فنی (۱۰ دستگاه پل) در جاده دسترسی روستاییان منطقه سلیران نرگسی بخش عنبر شهرستان مسجدسلیمان خبر داد.

مهرداد آقایبگی گفت: این اقدام با موافقت علیرضا همپاوند، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان و در پی درخواست اداره امور عشایر شهرستان مسجدسلیمان مبنی بر نامناسب بودن وضع جاده دسترسی روستاییان و عشایر منطقه سلیران نرگسی انجام شد. وی افزود: این پروژه در چارچوب عمل به تعهدهای اجتماعی این شرکت به مجاوران تأسیسات صنعت نفت و با هزینه ۶ میلیارد و ۶۰۰ میلیون ریال و در مدت ۴ ماه و با تأسیس و تکمیل ۱۰ دستگاه پل کوچک و نیمه‌کاره به اتمام رسید.

مدیر مهندسی و ساختمان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان تصریح کرد: برای تکمیل این پل‌ها، اجرای دیوار و جان‌پناه، دال و بالشتک عملیات سنگ‌کاری و خاک‌ریزی دو طرف پل پیش‌بینی و انجام شد.

با این اقدام مهندسی و ساختمان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان، دسترسی عشایر و روستاییان این منطقه تسهیل و ایمن شد.

● شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب پیشبرد پروژه‌های صنعت نفت شتاب گرفت

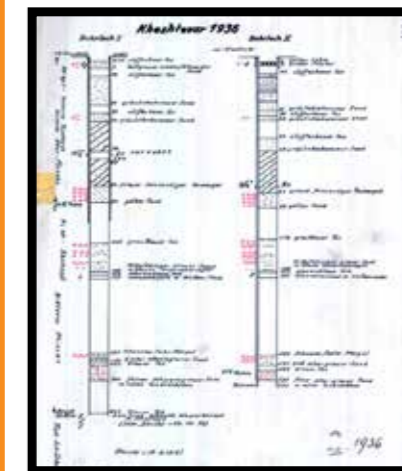
مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: پروژه‌های فنی و عمرانی با سرعت مطلوب در حال انجام است که پیش‌بینی می‌شود تا پایان امسال به اهداف بسیار مهمی دست یابیم.

علیرضا دانشی در حاشیه بازدید از پروژه نصب و راندازی برج هیدروژن سولفورزدای واحد بهره‌برداری مارون ۵ با بیان اینکه سرعت پیشبرد پروژه‌های مهندسی و عمرانی در صنعت نفت مطلوب است، اظهار کرد: امروز ما با حجمی از پروژه‌های بر زمین مانده در صنعت نفت روبه‌رو هستیم که با عزم مدیران کنونی، به‌خوبی این پروژه‌ها در حال پیشرفت هستند. وی در خصوص جزئیات پروژه برج هیدروژن سولفورزدای مارون ۵ گفت: به همت مدیریت شرکت مارون و کارکنان، همچنین کمک شرکت‌های پیمانکاری، عملیات نصب این برج که در گذشته خریداری شده بود، با سختی بسیار انجام شد. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب افزود: این برج در اهواز و به دست توانمند جوانان داخلی طراحی و اجرا شده است که نصب آن با موفقیت انجام شد و براساس پیش‌بینی و وعده پیمانکار پروژه تا بهمن‌ماه پس از نصب سینی‌های داخلی راندازی می‌شود. دانشی تصریح کرد: هدف از نصب برج هیدروژن سولفورزدای جداسازی گاز هیدروژن سولفور از نفت خام است که در واقع به گاز ترش معروف است و پس از انجام این کار و شیرین‌سازی نفت، خوراک با کیفیت‌تری در پتروشیمی مارون تزریق خواهد شد. داماد داد: ارتقای این برج حدود ۴۸ متر و مرتفع‌ترین سازه نصب‌شده در شرکت مارون است که وزن آن بدون سینی‌ها به حدود ۵۰ تن و پس از نصب سینی‌ها و راندازی به ۱۰۰ تن خواهد رسید. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب درباره هدف‌های اصلی برج شیرین‌سازی نفت خام شرکت مارون گفت: متأسفانه مدتی است نفت مخزن مارون ۵ دچار افت کیفیت شده است که باعث تحمیل هزینه‌های اضافی می‌شود و عملیات نصب و راندازی برج هیدروژن سولفورزدای در دستور کار قرار گرفت. دانشی اذعان کرد: این برج پس از راندازی، روزانه ۴۰ هزار بشکه نفت شیرین را به شبکه تزریق می‌کند و نصب برج دیگری در واحد بهره‌برداری مارون ۲ در دستور کار است.

احداث پل رودخانه جراحی

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب همچنین در جریان بازدید از پل رودخانه جراحی گفت: رودخانه جراحی به دلیل داشتن جریان تند همیشه برای خطوط انتقال نفت دچار مشکلاتی می‌شد که با افتتاح پل روگذر برای انتقال خط لوله انتقال نفت، این خطر رفع خواهد شد. وی افزود: این سازه بتنی که از لحاظ استحکام و قدرت در مناطق نفت‌خیز جنوب کم‌نظیر است، می‌تواند یکی از چالش‌های جدی مناطق نفت‌خیز جنوب در بخش مارون را رفع کند. وی ادامه داد: این پل با طول یک کیلومتر و با هدف انتقال و تحمل وزن کریدوری از خطوط نفت در حال ساخت است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب درباره جزئیات این طرح گفت: به همت و تلاش مدیریت شرکت مارون این پروژه توسط پیمانکار داخلی آغاز شد و تا پایان سال شاهد افتتاح این پروژه خواهیم بود. دانشی تصریح کرد: این پل از لحاظ استقامت و تحمل وزن بسیار مورد توجه است که تا حدود زیادی خیال ما را از سوی خطرهای رودخانه جراحی راحت می‌کند.

سند تاریخی



سند گزارش حفاری
اکتشافی گروه
آلمانی در روستای
خشت سر در سال
۱۳۱۵ شمسی است
که به دلیل آغاز جنگ
حفاری آن متوقف
شد.

شیء

توبوست

تولید بخاری‌های فیتیله‌ای تشعشعی مر سوم به توبوست یا ایتکار شرکت ژاپنی توبوتومی آغاز شد. ویژگی‌های تکامل یافته در تولید بخاری‌ها در این نمونه‌ها ایمنی بالا (اجدا بودن مخزن و خاموش کننده خودکار)، مصرف بهینه و پایین سوخت و تولید گرمایش بیشتر نسبت به انواع دیگر بخاری‌ها (به صورتی که در آنها افزون بر گرمایش تولید شده از طریق سوخت مستقیم نفت (با فیتیله) گرمایش دوچندان به صورت تشعشع نور قرمز نیز به خاطر تعبیه حصرها یا فنرهای فلزی ایجاد می‌شده) است.

این شی در باغ موزه کرمان نگهداری می‌شود؛ باغ موزه کرمان از جمله بناهای قدیمی شهر کرمان است که از سوی والی این شهر در دوران زندیه ساخته شده و به عمارت «باغ آقا» معروف بوده است. این عمارت سپس از سوی انگلیس برای کنسول گری خریداری شد و پس از رفتن انگلیسی‌ها، به ساختمان شرکت نفت انگلیس و ایران واگذار شد و تا زمان ملی شدن صنعت نفت در اختیار آنها باقی ماند.

باغ موزه کرمان پس از ملی شدن نفت ابتدا در اختیار شرکت ملی نفت و سپس شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران قرار می‌گیرد. در باغ موزه نفت‌سوزهای کرمان که ۱۲ اسفندماه ۱۳۹۹ افتتاح شد، مجموعه‌ای از چراغ‌ها، وسایل گرمایشی، اجاق‌های خوراک‌پزی نفت‌سوز و... نگهداری می‌شود.



مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت، یکی از بخش‌های جدید، اما مهم و راهبردی برای صنعت نفت است که در سال‌های اخیر سهم قابل توجهی در حفظ اسناد و تجهیزات و بناهای تاریخی داشته است. این مرکز بنا بر رسالتی که به عهده دارد، اقدام‌های متعدد و مختلفی را در خصوص حفظ میراث پیشینیان و جایگاه تاریخی و واقعی صنعت نفت انجام داده و حسین شاملی، مدیر مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت در گفت‌وگو با «مشعل» به تبیین مهم‌ترین آنها پرداخته است.



موزه‌های نفت در شهرهای مختلفی از کشور فعال شده و توانسته‌اند مراحل مختلف عملیاتی صنعت نفت در گذشته، کارکردهای تجهیزات و... را به عموم مردم معرفی کنند؛ با این حال مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت به عنوان یکی از زیرمجموعه‌ها، به شکلی پرکار برنامه‌های جدیدی در دستور کار دارد.

افتتاح هفتمین موزه نفت در محمودآباد

مدیر مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت در تبیین مهم‌ترین اقدام‌های این مرکز جمع‌آوری اسناد و اشیای تاریخی صنعت نفت گفت: مهم‌ترین هدف این مدیریت، حفظ میراث پیشینیان و معرفی جایگاه تاریخی و واقعی صنعت نفت ایران است. حسین شاملی در تشریح مهم‌ترین اقدام‌های مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت و اشاره به هفتمین موزه صنعت نفت محمودآباد (استان مازندران) که به تازگی بهره‌برداری از آن آغاز شده است، درباره چرایی انتخاب این محل برای برپایی موزه اظهار کرد: مجتمع فرهنگی - ورزشی محمودآباد، سالانه میزبان تعداد زیادی از کارکنان صنعت نفت و خانواده‌هایشان است، بنابراین برپایی این موزه در آن فرصتی برای خانواده‌بزرگ صنعت نفت است تا با یادگارهای گذشتگان و تاریخ پر تلاطم صنعت نفت که ۱۱۵ سال از عمر آن می‌گذرد، آشنا شوند. وی با بیان اینکه در موزه میراث صنعت نفت محمودآباد، اسناد در هشت بخش اکتشاف، قراردادهای تاریخی نفت، کمک‌های اجتماعی شرکت ملی نفت ایران، دفاع مقدس، اسناد پرسنلی کارگری آبادان، کارمندی آبادان، اسناد مالکیت موزه‌های دایر شده نفت و اسناد موقعیت‌های نفتی ثبت شده در فهرست آثار ملی در معرض دید علاقه‌مندان قرار گرفته است، افزود: در این موزه گزارش حفاری اکتشافی گروه آلمانی در منطقه روستای خشت‌سر محمودآباد در سال ۱۳۱۵ شمسی برای نخستین بار نمایش داده شده است.

تلاش برای تزریق امید با اجرای ۱۱ طرح

مدیر مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت با اشاره به اینکه کار گروه طرح ایجاد موزه‌های صنعت نفت دی‌ماه ۱۳۹۲ شکل گرفته و در طول این سال‌ها با وجود فراز و فرودها،



کارهای بزرگی را به ثمر نشاند است. افزود: دستاور داین مدیریت در طول این سال‌ها، راهاندازی موزه‌های دروازه دولت تهران، بنزین خانه آبادان، کارآموزان آبادان، صنعت پخش سبزوار، چاه شماره یک مسجد سلیمان، نفت‌سوزهای کرمان، موزه میراث صنعت نفت محمودآباد و نمایشگاه دائمی میراث صنعت نفت تهران است. شاملی درباره برنامه آینده این مدیریت برای تأسیس و نمایشگاه دائمی موزه هم اظهار کرد: هم‌اکنون این مدیریت ۱۱ طرح را در شهرهای مسجدسلیمان، خارگ، آبادان، اهواز، مشهد و کرمانشاه در دست اجرا و پیگیری دارد. وی به این پرسش که هم‌اکنون چند سند و شیئی تاریخی در مجموعه مدیریت مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت نگهداری می‌شود، پاسخ داد: ۱۱ میلیون برگ اوراق و اسناد نفتی و حدود ۹ هزار شی تاریخی در موزه‌ها و گنجینه‌های تحت راهبری مدیریت مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت نگهداری می‌شود، امید که گنجینه‌ها و اسناد نفتی به حفظ میراث صنعت نفت و انتقال آن به نسل‌های آینده کمک کند.

ثبت ۱۱۴ اثر نفتی در فهرست آثار ملی

مدیر مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت درباره اینکه تاکنون چند موقعیت نفتی در فهرست آثار ملی کشور ثبت شده است، اظهار کرد: هم‌اکنون حدود ۱۱۴ موقعیت نفتی از جمله ساختمان کنسولگری کرمان، فرودگاه مسجدسلیمان، جایگاه‌سختی شماره ۶ تهران، خانه‌های تشریفاتی شماره ۱۸ و ۱۹ (بریم)، باشگاه کارمندان نفت گچساران، چاه شماره یک مسجد سلیمان و... در فهرست آثار ملی کشور ثبت شده است. تلاش برای افزایش ثبت این آثار تاریخی در فهرست آثار ملی از سوی این مدیریت همچنان ادامه دارد. شاملی درباره تدوین تاریخ شفاهی نفت ایران نیز با اشاره به اینکه تاریخ شفاهی یکی از بخش‌های مدیریت مرکز اسناد و موزه‌های صنعت نفت است و کارهای خوبی در این زمینه صورت گرفته، اظهار کرد: در بخش تاریخ شفاهی، این مدیریت تاکنون اقدام به گفت‌وگو با پیشکسوتان و وزیران پیشین نفت از جمله علی‌اکبر معین‌فر، سید محمد غرضی، سید حسن سادات و... کرده است. وی افزود: این گفت‌وگوها منتشر و در دسترس علاقه‌مندان و پژوهشگران است، البته گفت‌وگو با پیشکسوتان در بخش‌های مختلف ادامه دارد و تلاشمان این است که برخی از آنها را به زودی پس از تطبیق تاریخی منتشر کنیم.

تاریخ‌شناهی

میراث مدیریت

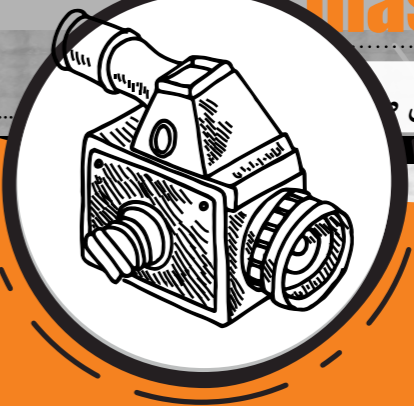
(بخش هفتم)

چه میراثی از خودتان به جا گذاشتید که بعد از شما هم همچنان از آن استفاده می‌شود؟

در قسمت فیزیکی‌اش، همین حفاری‌های نفتی بود. ۱۰ تا ۲۰ شرکت حفاری بودند. آنها را مجتمع کردیم. حفاری خیلی واحد خوبی است و الان هم توانمند است. اما خب مشکلاتی هم دارد که انشاءالله حل می‌شود. یکی هم شرکت فلات قاره است. تا آن زمان فلات قاره نبود و من آن را درست کردم. بعد شرکت‌های گاز استانی بسیار بتوان در قسمت گاز تأسیس شد و من از همین جا نتیجه گرفتم و بعد که به وزارت پست و تلگراف و تلفن آمدم، در آنجا یک شرکت مخابرات بود که من آن را به شرکت استانی بر توان تبدیل کردم. در آن زمان دانشکده نفت آبادان سالی ۳۰ تا ۵۰ نفر دانشجو می‌گرفت. دانشگاه بزرگی در اهواز ساختم که سالی هزار دانشجو می‌گرفت. حالا از فعالیت‌های آن خیلی مطلع نیستم. به اندازه‌ای در توسعه نیروی انسانی تحرک به خرج دادم که وزارت نفت نه تنها امروز، بلکه سال‌های آینده محتاج هیچ کارشناس خارجی نیست. خب استعداد ملی و مردمی است. قبلاً در مورد اوپک توضیح دادم وقتی که فهمیدم مصوبه باید به اتفاق آرا باشد، این حق و تو را برای ایران ذخیره کردم و الان هم خیلی خوب استفاده می‌شود. قبل از اینکه من به وزارت نفت بیایم، در سراسر کشور فقط صد هزار مشترک گاز داشتیم، وقتی که من از وزارت نفت بیرون آمدم، در ۳۷۴ شهر عملیات گازرسانی انجام شد. من دولت‌ها را کاملاً می‌شناختم. آنها هر چه گیرشان بیاید کم‌شان است. یک میلیون بشکه کم‌شان است. ۱.۵ میلیون بشکه کم‌شان است، دو میلیون بشکه کم‌شان است. هر چه گیرشان بیاید، کم‌شان است. نه تنها دولت

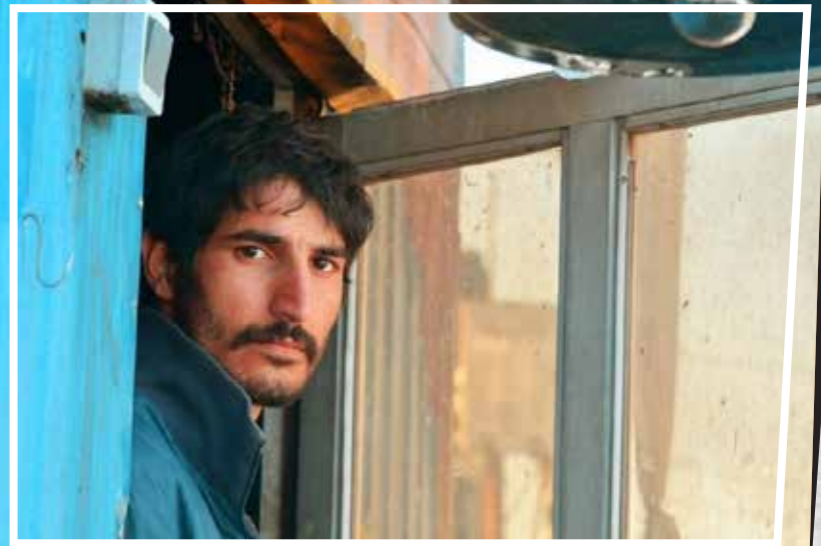
ایران بلکه روسیه و عربستان هم همینطور هستند. اصولاً دولت‌ها این طوری هستند. همه تلاش من این بود که منافع نفت به مردم برسد. مثلاً من ۱۲۰ میلیارد دلار به دولت دادم. اما کفایت‌شان نمی‌کرد و باز فشار می‌آوردند. بعد هم که سالی ۵ میلیارد دلار به آنها رسید باز هم فشار می‌آوردند. پدیده دولت، پدیده پرخوران کم نتیجه است؛ چه دولت قبل انقلاب باشد، چه دولت بعد از انقلاب باشد. احساس من این بود که بتوانم در آمد نفت را به مردم برسانم. شاید شما یادتان نباشد، به محض اینکه جنگ شد، بنزین و گاز و تیل و اینها همه کوبنی شد. وقتی که من به وزارت نفت آمدم، با عزیزان برنامه‌ریز صحبت کردم و پرسیدم تولید روزانه پالایشگاه تهران چه مقدار است؟ گفتند ۲۰۰ هزار بشکه نفت. گفتیم: چقدر می‌توانید میزان تولید اضافه کنید؟ گفتند ۳۰۰ هزار بشکه حجم تولید پالایشگاه اصفهان و جاهای دیگر را حساب کردیم. روزی ۱۰ میلیون لیتر بنزین مصرف می‌شد. بعد بنزین و گاز و تیل را آزاد کردیم. آقا جایت خالی در دولت سر من ریختند که خلاف مصوبه دولت است، چرا آزاد کردید و بحران ایجاد کردید؟ خب دیگه من آزاد کرده بودم و این رانت و گرفتاری و این چیزها همه از بین رفت. بعد عده‌ای خدمت حضرت امام رفتند و شکایت کردند و این چیزها.

تاریخ‌شناهی وزیر نفت ایران، سید محمد غرضی



«نگهبان شب»

به دور از پیچیدگی و خیانت



فیلم سینمایی «نگهبان شب» به کارگردانی رضا میر کریمی از جمله فیلم‌هایی است که در اکران تابستانی روی پرده سینماها رفته است. یک فیلم ساده، خوش‌ساخت با روابط انسانی بدون حاشیه که تماشای آن روح مخاطب را تازه می‌کند. اگر سینما رفتن در کنار خانواده را دوست دارید، حتما فیلم «یک حبه قند» یا «پنجا چراغی روشن است» را دیده‌اید؛ حتی اگر موفق به دیدن این فیلم‌ها در سینما نشده‌اید، حتما بارها این دو فیلم سینمایی را هنگام پخش از تلویزیون دیده‌اید. حالاً رضا میر کریمی، بعد از گذشت نزدیک به ۳ سال یک اثر سینمایی دیگری جلوی دوربین برده که جدا از تعقیب و گریز و گرهم‌های داستانی که این روزها در سینما تبدیل به یک روال عادی شده، به شما کمک می‌کند تا با راحتی روایت روابط عادی انسانی را تماشا کنید. روایتی که به دور از زبر و رو کشیدن شخصیت‌های اصلی داستان برای یکدیگر است. این فیلم، داستان یک روستایی جوان است که برای امرار معاش به شهر می‌آید و به عنوان نگهبان شب یکی ساختمان نیمه‌کاره مشغول به کار و در این میان عاشق دختری می‌شود که ناتوانی

شنیداری و کلامی دارد. شاید بسیاری از مخاطبان سینما، اگر فرصتی برای سینما رفتن پیدا کنند، ترجیح می‌دهند به تماشای فیلم‌های کمدی بنشینند تا دو ساعتی به دور از دغدغه‌های روزانه یک فیلم کمدی دیده تا کمی شاد شوند و بخندند. اما پیشنهاد می‌کنیم در این تابستان گرم که برخی از روزها خسته از روابط پیچیده زندگی روزانه هستیم، با تماشای یک فیلم ساده و خانوادگی به یاد آوریم که زندگی آنقدرها هم پیچیده نیست. این فیلم یک اثر اجتماعی است؛ اثری که کاملا با فیلم‌هایی که این روزها در گونه اجتماعی ساخته می‌شود، متفاوت است. مادر این فیلم، نقد جامعه امروز را از طریق روایت خرده داستان‌ها می‌بینیم؛ اما روایتی که نه سیاهی کامل و نه سپیدی کامل یک جامعه را توصیف می‌کند.

«نگهبان شب» سال ۱۴۰۰ در چهلمین دوره جشنواره فیلم فجر به نمایش درآمد و توانست توجه بسیاری از منتقدان را به خود جلب کند. منتقدان نظرهای مختلفی درباره این فیلم سینمایی داشته‌اند که در یکی از آنها که از سوی حمیدرضا کاظمی پور نوشته شده، آمده است: یک کارگر سا ختمانی

«نگهبان شب»، اجتماعی

یکی از فیلم‌های جدید گیشه تابستانی، «نگهبان شب» رضا میر کریمی است که در چهلمین جشنواره فیلم فجر به نمایش گذاشته شده است. یک اثر اجتماعی با همان روایت‌های ساده و درخشانی که از سینمای رضا میر کریمی انتظار می‌رود. در این فیلم سینمایی، زنده‌یاد کیومرث پوراحمد، کارگردان شناخته شده سینمای ایران، نقش آفرینی کوتاهی کرده و در کنار او ویشکا آسایش نیز حضوری افتخاری داشته است. محسن کیایی، تورج الوند، لاله مرزبان، علی اکبر اصلانلو، صفورا خوش طینت، فهیمه هرمزی، زهراسلامی، پرهام غلاملو، محمدصادق ملک، علی غابشی، مهرداد اکبر آبادی، ایمان سلگی و نویدبانی، بازیگران «نگهبان شب» هستند.

چه فیلمی را با خانواده در سینما ببینیم؟ کمدی، سیاسی یا معمایی

سینما در تابستان داغ

تعطیلات تابستانی و پایان فصل امتحانات، فرصت بیشتری را در اختیار خانواده‌ها می‌گذارد تا زمانی را صرف تماشای فیلم در سینماها کنند. شما دوست دارید چه فیلمی ببینید؟ کمدی، سیاسی یا معمایی! با آغاز فصل تابستان و افزایش اوقات فراغت، سینما می‌تواند یکی از محبوب‌ترین سرگرمی‌های خانوادگی به شمار رود. اینکه در یک عصر گرم تابستانی به همراه خانواده به یکی از سالن‌های سینمایی شهر خود سری بزنید و فارغ از گرما و طاقت فرسای تابستانی، در فضای خنک سینما لحظاتی را در کنار یکدیگر تجربه کنید، می‌تواند برایتان حال خوبی را رقم بزند. در همین خصوص ما نیز در هفته‌نامه «مشعل» تلاش می‌کنیم تا هر هفته با معرفی کامل فیلم‌هایی که برای اکران تابستانی در نظر گرفته شده، به انتخاب شما برای تماشای یک فیلم سینمایی جذاب در کنار خانواده کمک کنیم؛ اما در این نسخه یک نگاه کلی به فیلم‌های اکران تابستانی ۱۴۰۲ خواهیم داشت تا در شماره‌های بعد و به صورت کامل، هر کدام از فیلم‌ها و جدول اکران را معرفی کنیم. در یک نگاه به گیشه سینمایی می‌توان چنین گفت که سعی شده تا سلیقه‌های متفاوت علاقه‌مندان به سینما مورد توجه قرار گیرد و از فیلم‌های اجتماعی گرفته تا جنایی و کمدی اکران شود.

«عروسی مردم»

و «شهر هرت»، کمدی

فیلم سینمایی «عروسی مردم» به کارگردانی مجید توکلی که بعد از گذشت ۴ سال قرار است در سینماهای کشور اکران شود، یکی دیگر از آثار کمدی است که در تابستان داغ روی پرده سینما رفته است. در این فیلم سینمایی، بازیگرانی چون نازنین بیاتی، شکیب شجره، زهرا داوودنژاد، خسرو بامداد، افسانه تهرانچی، سجاد تابش، محمد حیدری و احترام برومند حضور دارند. از دیگر کمدی‌هایی که این روزها روی پرده سینما رفته، فیلم سینمایی «شهر هرت» به کارگردانی کریم امینی است؛ کارگردانی که مدتی است با فیلم سینمایی «فسیل» گیشه‌ها را فتح کرده است. در این فیلم سینمایی، بازیگرانی چون پژمان جمشیدی، شبنم مقدمی و بابک کریمی حضور دارند.

«مصلحت»، معمایی، سیاسی

فیلم سینمایی «مصلحت» به کارگردانی حسین دارابی است که با نگاهی متفاوت، یک داستان سیاسی را روایت می‌کند. در این فیلم سیاسی-معمایی که دیپلم افتخار بهترین کارگردانی فیلم اول را هم برای کارگردانش در سی‌ونهمین جشنواره فیلم فجر به همراه داشت، فرهاد قائمیان، وحیدرهبانی، نازنین فراهانی، مجید نوروزی، مهدی حسینی نیا، امیر نوروزی و سہی بانو ذوالقدر ایفای نقش کرده‌اند.

«کت چرمی»، پلیسی، جنایی

«کت چرمی» هم یکی دیگر از فیلم‌های غیر کمدی سینماهاست که یک اثر پلیسی-جنایی به شمار می‌رود. کارگردانی این فیلم را حسین میرزاحمدی به عهده داشته و بازیگرانی چون جواد عزتی، صابر ابر، گلاره عباسی، پانته‌آ پناهی‌ها، ستاره بسیاتی، عباس جمشیدی فر، مانده طهماسبی، بهزاد خلج، امین میری، محمد صدیقی مهر، آیداماهیانی، با معرفی سارا حاتمی، رویا تیموریان و سیامک احصابی به ایفای نقش پرداخته‌اند.



«تصور»، روایت عشقی خیالی و دست نیافتنی



«تصور» به کارگردانی علی بهراد در حال حاضر در سینماهای کشور در حال اکران است. در این فیلم سینمایی، که داستان آن درباره همراه شدن دو شخصیت اصلی و تصورات دست نیافتنی عشقی یکطرفه است، لیلا حاتمی و مهرداد صدیقیان نقش آفرینی کرده‌اند.



گفت و گو با کارمندی که مدیر یک موسسه خیریه است

پاسخ به ندای درون



«در ابتدا بفرمایید که انگیزه کارهای خیر خواهانه چگونه در شما به وجود آمد؟
انسان ها، مجموعه ای از اهداف و آرزوها را دنبال می کنند. من هم به دنبال انجام فعالیت اجتماعی پرفایده ای بودم که نفع آن شامل حال کسانی شود که نیازمند دریافت آن کمک هستند، از این رو سال ۱۳۹۲ انگیزه آغاز فعالیت موسسه خیریه «حامی یار»

شکل گرفت که جامعه هدف و محوریت آن نیز کودکان مبتلا به سرطان شدند؛ زیرا متقدم که این کودکان با مشکلات زیادی روبه رو هستند و به کمک نیاز دارند. فعالیت این موسسه از سال ۱۳۹۲ و با توزیع تغذیه شروع شد. از آن زمان همان سال توزیع میوه هایی مانند سیب، موز، خیار و همچنین کیک و شیر پاستوریزه به این سبد تغذیه اضافه که همراه با اسباب بازی میان بچه ها توزیع شد، به عبارت دیگر در این اقدام هم تغذیه بچه ها مورد توجه قرار داشت و هم شاد بودن آنها برای ما حایز اهمیت بود. هر چه کار را جلوتر بردیم، متوجه مشکلاتی فراتر از بحث تغذیه در این دسته از کودکان شدیم، از این رو از سال ۱۳۹۳ تا ۱۳۹۵ گروه دیگری از داوطلبان و خیرین به این مجموعه اضافه شدند و در سال ۱۳۹۵ با ثبت رسمی «حامی یار» و اخذ پروانه از استانداری استان مرکزی، در زمره موسسات خیریه قانونی قرار گرفتیم و ادامه فعالیت دادیم. پس از ثبت این موسسه خیریه، نخستین اقدام، تأسیس دفتر خدمات حمایتی در بیمارستان امیر کبیر اراک بود تا از این طریق بتوانیم به کودکان مبتلا به سرطان خدمات حمایتی ارائه کنیم. با توسعه و گسترش خدمات حمایتی و آموزشی به کودکان مبتلا به سرطان، به تأسیس یک مدرسه - بیمارستان نیز اقدام شد تا کودکان در زمان بیماری از تحصیل باز نمانند. به طوری که هم اکنون جدا از دفتر خدمات حمایتی در بیمارستان امیر کبیر اراک، یک مدرسه - بیمارستان هم فعال است تا افراد مبتلا به سرطان، ضمن طی روند درمانی، از ادامه تحصیل محروم نباشند و با یک معلم آموزش ببینند.



«فلسفه ایجاد مدرسه - بیمارستان چیست و در آن چه خدماتی به کودکان ارائه می شود؟
به منظور ارائه خدمات آموزشی، تفاهنامه ای میان موسسه خیریه «حامی یار» با اداره کل آموزش و پرورش استان مرکزی منعقد شده تا از این طریق با همکاری معلمان رسمی آموزش و پرورش که اعلام داوطلبی کرده اند، آموزش تحصیلی کودکان در تمام مقاطع تحصیلی به صورت فردی انجام شود. کودکان دارای پرونده در مدرسه - بیمارستان، به گروه های

چند نفره تقسیم بندی شده اند و برای هر گروه یک پشتیبان، مسؤول پیگیری امور تحصیلی آنهاست. به منظور ایجاد جذابیت و تنوع در محیط بیمارستان و بالا رفتن سطح یادگیری، همچنین کمک به انتقال و ادامه آموزش در منزل، از سیستم آموزشی مدرن یا محتوای آموزش الکترونیک بهره می گیریم. فعالیت های این موسسه به مباحث آموزشی ختم نمی شود؛ بلکه موضوع درمان و روند بهبود یک کودک، از محورهای اصلی فعالیت «حامی یار» است و اکنون پرداخت هزینه های مربوط به جراحی، آزمایش ها و اسکن ها، همچنین هزینه تردد از دغدغه های مهم این موسسه به شمار می رود، از این رو سبد دوره های حمایتی به کودکان، آموزش تحصیلی و غیر تحصیلی و... به کودکان سرطانی را هم در دستور کار داریم.

«افزون بر حمایت های تحصیلی دانش آموزان، چه خدماتی را در اوقات فراغت به آنها ارائه می دهید؟

بر اساس برنامه ارائه شده به کودکان، کلاس های آموزش غیر تحصیلی و اوقات فراغت مانند موسیقی، نقاشی، کار دستی، قصه گویی، عروسک گردانی، خورشوبوسی، زبان انگلیسی و... تمامی روزهای هفته برگزار می شود.

استعدادیابی کودکان، یکی دیگر از مواردی است که به آن توجه شده و در پی آن دوره های آموزشی تخصصی برگزار می شود. بازی های دوره ای درمانی، همه روزه و آموزش مهارت ها نیز در قالب بازی انجام می شود. نمایش فیلم های کارتون و انیمیشن های مفید در فضای مدرسه - بیمارستان نیز از دیگر مواردی است که به آن توجه می شود.

«آیا برای دانش آموزان مشاوره تحصیلی هم انجام می شود؟

تیم مجرب روانشناسی در کنار تیم آموزشی، در ساعات فعالیت مدرسه حضور دارد و برنامه درسی را برای کودکان بیمار با توجه به شرایط هر کودک تدوین می کند. افزون بر این، برای والدین کودکان نیز کارگاه های آموزشی هفتگی با موضوعات کاربردی در نظر گرفته شده است و مشاوره های فردی رایگان نیز به کودکان خانواده های نیازمند داده می شود.

«چه ارتباطی میان بخش های بستری کودکان آنکولوژی با مدرسه - بیمارستان وجود دارد؟

برای هر کودک بستری با بیماری مزمن و سخت درمان در بیمارستان امیر کبیر اراک، پس از شناسایی و انجام مصاحبه حضوری، پرونده ای مجزا در مدرسه - بیمارستان تشکیل و نیازسنجی می شود.

کادر مدرسه - بیمارستان با بخش های بستری کودکان در ارتباط هستند و هر روز با آگاهی از تعداد کودکان بستری و شرایط آنان، ضمن ارتباط مستمر با پزشک معالج و مدرسه، آموزش تحصیلی آنها را رصد می کنند. همچنین همه روزه، کلاس های مختلف اوقات فراغت، در بخش بستری کودکان

باتوسعه و گسترش

خدمات حمایتی و

آموزشی به کودکان

مبتلا به سرطان، به

تأسیس یک مدرسه -

بیمارستان نیز اقدام

شد تا کودکان در زمان

بیماری از تحصیل

باز نمانند



برگزار می شود.

«آیا پذیرش کودکان مبتلا به سرطان در این موسسه خیریه تنها به کودکان منطقه استان مرکزی اختصاص دارد؟

این موسسه، کودکان نوزاد تا ۱۸ سال را پذیرش می کند و در حال حاضر از استان های خوزستان، لرستان، همدان، قم و حتی کشور افغانستان هم پذیرش داریم و گستره فعالیت این موسسه از سطح شهر اراک فراتر رفته است. هم اکنون ۲۲۰ پرونده تشکیل شده داریم که در حال دریافت خدمات از این خیریه هستند.

«اگر صحبتی باقی مانده، بفرمایید.

همیشه گوش سپردن به ندهای درونی، انسان را در مسیر کمک به هم نوع و متعالی شدن روح قرار می دهد. درست مانند اتفاقی که در سال ۱۳۹۲ برای من رخ داد و ندای درونی ام مرا به سمت شناخت نیاز این دسته از کودکان راهنمایی و هدایت کرد. از این رو به مخاطبان خود توصیه می کنم برای صیقل دادن روح خود به ندای درونی شان گوش بسپارند و از رهنمود آن بهره بگیرند که نتیجه آن انجام کارهای خیر خواهانه، سبکی روح و دست یافتن به آرامش روحی عمیق و در نهایت احساس رضایت از خود خواهد بود.



دید و باز دید برادران دینی در کلام

امام جواد (ع)

حضرت عبد العظیم (ع) می فرماید که شنیدم امام جواد (ع) فرمود: «دیدار برادران با یکدیگر، موجب انبساط خاطر و بارور شدن عقل است، هر چند اندک و کوتاه باشد».

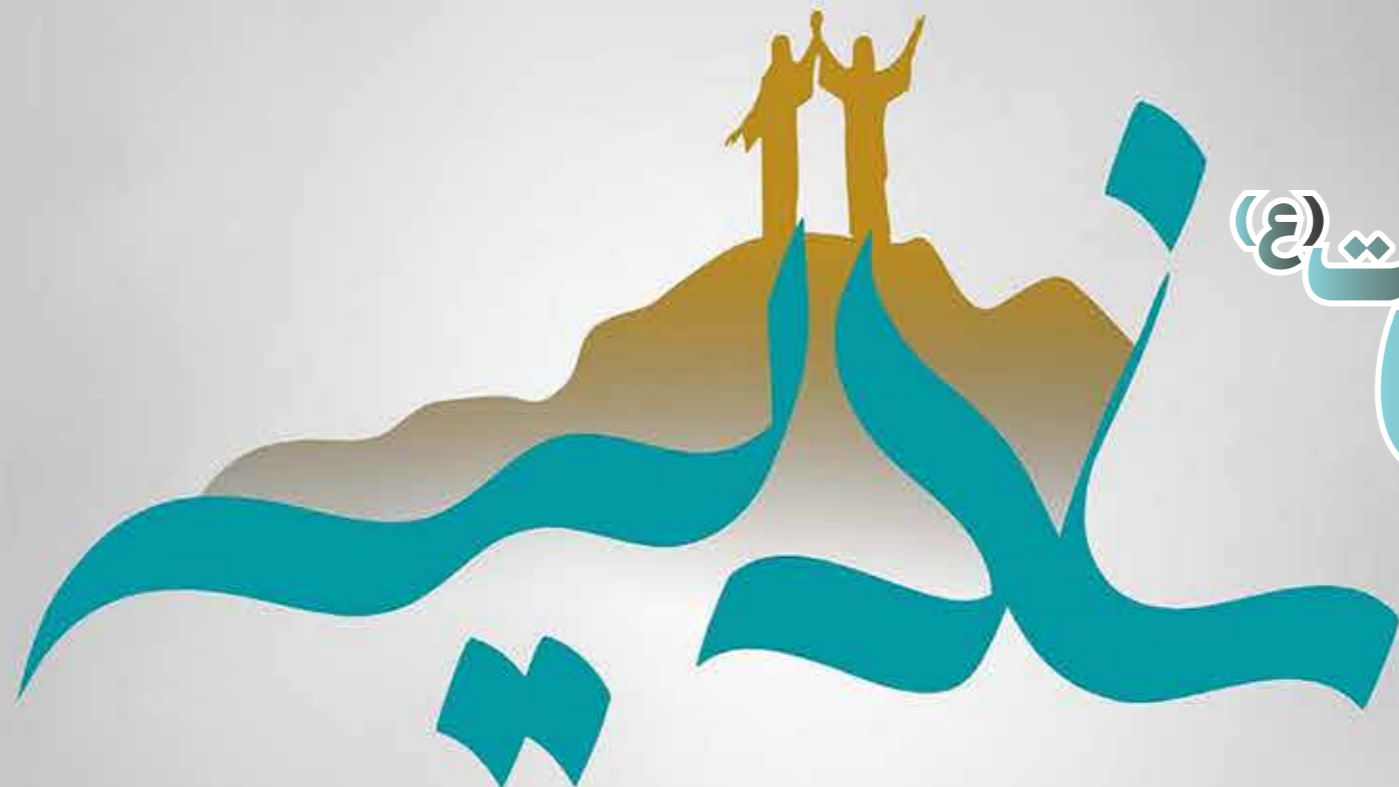
شرح حدیث

یکی از آداب اجتماعی که در احادیث بر آن تأکید شده، دید و باز دید برادران دینی است. این موضوع تا آنجا اهمیت بر خوردار است که در حدیثی از پیامبر خِدا(ص) نقل شده که فرمود: مَنْ رَأَى أَحَاهُ الْمُؤْمِنِ إِلَى مَنْزِلِهِ لَا حَاجَةَ مِنْهُ إِلَيْهِ كِتَابٍ مِنْ رُؤَايِ اللَّهِ، وَ كَانَ حَقِيقًا عَلَى اللَّهِ أَنْ يَكْرِمَ زَانَتَهُ.

هر کس نه به قصد نیاز خواهی، به دیدن برادر مؤمن خود به خانه او رود، از دیدار کنندگان خدا نوشته می شود و شایسته است که خداوند دیدار کننده اش را گرامی بدارد. در حدیثی که حضرت عبد العظیم از امام جواد (علیه السلام) نقل کرده، به دو حکمت از این دستور العمل اسلامی اشاره شده است:
۱- دیدارهایی که بر اساس انگیزه های الهی انجام می شود، دل تنگی را از ایل می کند و موجب شادی و انبساط خاطر و دل و جان آدمی زنده و شاداب می شود، چنان که در حدیثی از امام صادق (ع) آمده است:

تَرَأَوْرُوا فَإِنَّ فِي زِيَارَتِكُمْ إِخْبَاءً لِقُلُوبِكُمْ؛ دید و بازدید کنید که دیدار شما از یکدیگر، موجب زنده شدن دل های شما می گردد.
و در حدیثی دیگر از امام علی (ع) آمده است:
لقاء أهل الخير عمارة القلب؛ دیدار نیکان، موجب آبادانی دل است.
۲- دیدارهای دینی، موجب بارور شدن عقل می شود، زیرا شادی و شادابی حاصل از دیدارهایی که همراه با انگیزه های الهی است، سبب می شود که انسان بتواند بهتر فکر کند و از برکت عقل خویش بیشتر بهره برد و دیدارهایی که انگیزه الهی دارند، معمولاً با کسانی

انجام می شود که انسان از معرفت و معنویت آنها استفاده می کند. چنین دیدارهایی بی تردید در تقویت بنیه عقلی انسان، مؤثر است. در حدیثی از امام علی (علیه السلام) آمده است:
جالس العلماء يزدّد علمك؛ با حکیمان، همنشین شو تا عقلت رشد کند.
و در حدیثی دیگر می فرماید:
مجالسة الحكماء حياة العقول، و شفاة النفوس؛ همنشینی با حکیمان، حیات بخش خردها و درمان جان هاست.



اهل بیت (ع)

توصیه های

در بزرگداشت غدیر

در بیان ائمه (ع) برای روز عید سعید غدیر اعمالی وارد شده است؛ برخی از این اعمال فردی و برخی جمعی و بعضی هم در قالب فردی و هم اجتماعی امکان پیاده سازی و اجرا دارد. منبرها، تریبون های سخنرانی، صدا و سیما، فضای مجازی و ابزار تبلیغی مرسوم نظیر پتر، بیلبورد و ... می توانند زمینه ساز نهادینه سازی این آداب باشند.

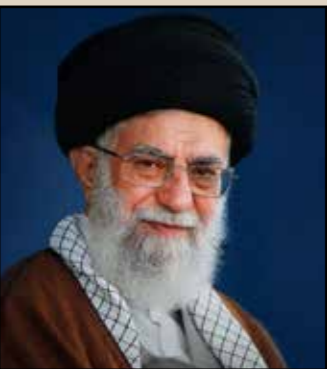
- برگزاری جشن های غدیری: امام صادق (ع): روز غدیر، روز عید و جشن است.
- عبادت: امام صادق (ع): روز غدیر، روز عبادت است.
- لبخند زدن: امام رضا (ع): روز غدیر، روز لبخند است.
- تبریک گفتن: امام رضا (ع): روز عید غدیر خم روز تهنیت گویی است. بعضی از شما به بعضی دیگر تهنیت بگوید و هر گاه مؤمنی با برادرش بر خورد کرد، بگوید: «الحمد لله الذي جعلنا من المتمسكين بولايه امير المؤمنين والائمة سلام الله عليهم».
- اظهار سرور و شادمانی: امیرالمؤمنین علی (ع): در روز عید غدیر اظهار فرح و شادمانی کنید و برادران مسلمان خود را نیز شاد کنید.
- مصافحه کردن: امام علی (ع): روز عید غدیر هنگامی که یکدیگر را ملاقات می کنید، با هم مصافحه کنید.
- تشکر از خداوند برای نعمت ولایت: ذکر مخصوص روز عید هنگام مصافحه: «الحمد لله الذي جعلنا من المتمسكين بولايه امير المؤمنين والائمة»؛ سیاس خدای را که ما را از متمسکین به ولایت امیرالمؤمنین علی (ع) و ائمه قرار داد.
- آراستن خود: امام رضا (ع): روز غدیر، روز آراستن و زینت است. پس هر کس برای روز غدیر، زینت کند، خداوند هر خطای کوچک و بزرگ او را می آمرزد و فرشتگانی را به سوی او می فرستد، آنان

- نیکی های او را می نگارند و مراتبش را تا عید غدیر سال آینده بالا می برند. اگر او جان دهد، شهید مرده است و اگر زیست کند، خوشبخت زیسته است.
- پوشیدن لباس نو: حضرت امام صادق (ع): یکی از وظایف روز غدیر این است که مؤمن تمیز ترین و گرانقدر ترین جامه های خویش را بپوشد.
- استفاده از بوی خوش: امام صادق (ع) (در خصوص وظایف مؤمن در روز غدیر): و مؤمن به اندازه توان و دست باز بودنش بوی خوش استعمال کند.
- پیمان اخوت و برادری: پیمان برادری و عقد اخوت بستن از اعمال وارده در روز غدیر است و صیغه مخصوصی دارد که در مفاتیح الجنان آمده است.
- احسان و انفاق: در سیره امام حسن (ع) است که ایشان روز عید غدیر مهمانی می داد و شخص امام علی (ع) نیز در آن مراسم شرکت می کردند.
- صلّه رحم: امام صادق (ع): از کارهایی که در روز عید غدیر مستحب است، صلّه رحم است.

- دیدار با مؤمنان: امام رضا (ع): هر کس که در روز غدیر به دیدار مؤمنی برود، خداوند هفتاد نور در قبرش داخل کند و قبرش را بگستراند، و هر روز هفتاد هزار فرشته به زیارت قبرش آید و به او مژده بهشت دهد.
- رفع حاجت مؤمنان: امام علی (ع): کسی که مؤمنان را در روز غدیر تکفل کند، نزد خدای متعال من ضامنش هستم که از کافر شدن و پریشان شدن در امان باشد.
- غسل کردن: امام صادق (ع): هنگامی که روز غدیر فرا برسد، باید در فراز آن آهنگام ظهراً غسل کرد.
- ذکر صلوات: حضرت رضا (ع): روز غدیر روز صلوات فرستادن فراوان بر محمد و آل محمد است.
- روزه: امیرالمؤمنین (ع): روزه عید غدیر از مستحباتی است که او خداوند به آن فراخوانده است.
- افطاری دادن: حضرت علی (ع): کسی که در شامگاه عید غدیر، به یک مؤمن افطاری بدهد، گویا یک میلیون نفر از پیامبران، شهیدان و صدیقان را افطاری داده است. حال چگونه است پاداش کسی که گروهی از مردان و زنان را افطاری دهد و من ضامنم بر خدا

- است با ۱۰۰ هزار حج و صدها هزار عمره؛ همچنین کسی که این نماز را بخواند، هر چه از خداوند بخواهد بر آورده شود.
- زیارت: امام رضا (ع): «هر جا که باشی در روز عید غدیر در بارگاه امیرالمؤمنین، حاضر باش. بی تردید، خداوند، گناهان شصت ساله هر مرد و زن مؤمن را می آمرزد و چند برابر آنچه در ماه رمضان، شب قدر و شب عید فطر از آتش آزاد ساخته در آن روز آزاد می سازد.
- مهرورزی متقابل: حضرت رضا (ع) روز غدیر را «یوم التودد» خواندند؛ یعنی «روز مهر ورزیدن».
- شادمان کردن دیگران: حضرت رضا (ع): آدر روز غدیر اهر مرد و زن مؤمنی را شادمان سازید.
- گشاده دستی نسبت به خانواده: امام صادق (ع): «آدر روز غدیر اهر مرد باید برای خانواده خود گشایش بیشتری فراهم کند.
- تغییر چهره زندگی: فیاض طوسی گوید: روز عید غدیر محضر مبارک امام رضا (ع) رسیدم، حضرت (ع) جمعی از خواص را برای افطار نگه داشته بود، برای خانواده آنها غذا، انواع هدیه و صلّه، لباس، انگشتر و کفش فرستاده بود. سر و وضع همه اطرافیان به دستور حضرت (ع) عوض شده بود و اسباب و آلات منزل تغییر کرده بود (همه با لباس نو، فاخر و جدید بودند) و حضرت برای آنها فضیلت و سابقه عید غدیر را بیان می فرمود.
- هدیه دادن: حضرت رضا (ع): آروز غدیر اهر روز بخشش و هدیه دادن است.
- نیکی کردن: امام رضا (ع) از پدران بزرگوارش نقل کرده که فرمودند: «امیرالمؤمنین (ع) فرمودند: نیکی کردن در روز عید غدیر، باعث زیاد شدن ثروت و طولانی شدن عمر است و مهربانی کردن به همدیگر، رحمت و رأفت خدا را به انسان جلب می کند.
- کمک به نیازمندان حتی با قرض کردن: حضرت امام رضا (ع) از پدران بزرگوارش نقل می کند که امیرالمؤمنین فرمودند: من ضامنم که هر کس روز عید غدیر قرض بگیرد و به برادران دینی کمک کند، اگر زنده بماند، خدا قرضش را ادا کند و اگر بمیرد، از دوشش برادر دارد (یعنی خدا کاری کند که بدهی او پرداخت شود).
- دعای مستجاب بعد از غدیر: امام صادق (ع): هر کس در روز عید غدیر نیم ساعت قبل از ظهر به قصد شکرگزاری خداوند دو رکعت نماز بگذارد که در هر رکعت بعد از حمد، هر یک از توحید، آیه الکرسی و قدر را ۱۰ مرتبه بخواند، نزد خدا برابر با ۱۰۰ هزار حج و صد هزار عمره است و هر حاجتی از حوائج دنیا و آخرت را از خود در خواست کند، هر چه باشد، به آسانی و با عاقبت به او عنایت کند و بنا بر نقلی: اگر نماز و دعا از او فوت شد، قضای آن را به جای آورد.

غدیر، عید همه مسلمانان



عید غدیر اگرچه شاخص فرقه امامیه شیعه است، ولی در واقع با مفهوم و محتوا و مضمون گسترده ای که این حادثه دارد، این عید متعلق به همه مسلمانان، بلکه با توضیحی که عرض خواهم کرد، متعلق به همه کسانی است که برای بهروزی انسان دل می سوزانند. ما شیعیان این اعتقاد را سخرا که متکی به دلیل متقن و غیر قابل تردید است، درباره امیرالمؤمنین علی بن ابی طالب (ع) داریم. این حدیث متواتر یعنی حدیث روز غدیر را که همه محدثین بزرگ اسلام، از شیعه و سنی نقل کرده اند، مستند این عقیده متقن می دانیم. پیغمبر اکرم در یک روز گرم و در یک نقطه حساس، در مقابل چشم مردم، علی بن ابی طالب (ع) را به عنوان امام مسلمین پس از خود و ولی امر امور اسلام معین و به مردم معرفی کرد «من كنت مولا فهذا علی مولا» (۱). این عطف به آیات متعددی است که ولایت پیغمبر از سوی خدای متعال تثبیت شده است: «انما ولیکم الله و رسوله» (۲) و آیات متعدد دیگر. می فرماید: آن کسی که من ولی او هستم، این علی ولی اوست. هر معنایی که ولایت در مورد پیغمبر دارد، همان معنا در مورد امیرالمؤمنین با این نصب پیغمبر و معرفی پیغمبر محقق است. این یک دلیل محکم و مستند غیر قابل تردید است. در این خصوص، بزرگان بحث کرده اند. لازم نیست وارد بحث های اعتقادی بشویم؛ این مسلم است. (۱۳۸۹/۹/۴)

عطر ماندگار: از بیانات رهبر معظم انقلاب

یک روز شاد برای خانواده کارکنان نفت و گاز شرق



سومین اردوی خانوادگی خدمات رفاهی، تفریحی و ورزشی به همت مدیریت منابع انسانی-اموراداری منطقه خاتگیران با حضور ۳۰۰ نفر از کارکنان و خانواده‌های آنان با هدف ایجاد فضای بانشاط و سرگرمی برای کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق و خانواده‌های آنان در تفرجگاه پل شهرستان طر قبه برگزار شد. در این اردوی یک روزه، برنامه‌های شاد فرهنگی و مسابقات ورزشی ویژه خانواده‌های کارکنان برگزار شد.

تمرینات آکادمی فوتسال در شرکت نفت و گاز اروندان



امیرعباس جوان، سرپرست امور ورزش شرکت نفت و گاز اروندان از آغاز به کار رسمی آموزشگاه مدرسه فوتسال این شرکت و توزیع البسه و تجهیزات ورزشی به فرزندان کارکنان شرکت کننده در این آکادمی خبر داد. وی با قدر دانی از تلاش‌های مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان برای راه‌اندازی این آموزشگاه و توجه وی به امر ورزش در جهت سلامت روح و جسم کارکنان افزود: این آموزشگاه مهارت‌های ورزشی، برای اولین بار در این شرکت و برای فرزندان متقاضی کارکنان در سن ۶ تا ۱۲ سال تشکیل شده است. با تلاش کارکنان امور ورزش شرکت نفت و گاز اروندان، از ابتدای خردادماه به برگزاری دوره‌های ورزشی و آموزش آکادمیک در رشته‌های فوتسال، شنا و زمین‌تنیس به منظور آموزش فرزندان کارکنان این شرکت در مجموعه‌های ورزشی شهرهای اهواز، خرمشهر، آبادان، سوسنگرد و هویزه اقدام و با استقبال قابل توجه روبه رفته است.

کاپیتان فوتبال نفت آبادان:

با قلبمان برای آبادان بازی خواهیم کرد



خود به این تیم گفت. ریکانی که از کودکی در این تیم پرورش پیدا کرده است، خطاب به هواداران صنعت آبادان گفت: خدا را شاکرم که فرصت پیدا کردم تا یک سال دیگر در خدمت تیم بزرگ نفت آبادان باشم؛ تیمی که از چگی عاشقش بوده‌ام و برایم سخت است که بخواهم از آن جدا بشوم. وی در ادامه با تأکید بر اینکه همیشه با تمام وجود برای تیمش بازی کرده است، افزود: همیشه گفته‌ام که هر موقع باشگاه هواداران به من نیاز داشته باشند، با تمام وجود برای آنها بازی خواهم کرد. امیدوارم امسال بهترین نتایج و بهترین اتفاق‌ها برای مردم آبادان رقم بخورد. امسال هم با قلبمان برای شادی مردم آبادان بازی خواهیم کرد.

طالب ریکانی، کاپیتان شناخته شده فوتبال صنعت نفت آبادان قرار است یک فصل دیگر هم برای این تیم بازی کند. تیمی که به گفته خودش از کودکی عاشق آن بوده و از اینکه همچنان در آن حضور می‌یابد، بسیار خوشحال است. این بازیکن در سال‌های گذشته علاوه بر حضور در صنعت نفت آبادان، در تیم‌های دیگری مانند فولاد خوزستان، استقلال اهواز و سپاهان اصفهان نیز حضور داشته است. مادر حال حاضر چندسالی است برای صنعت نفت آبادان بازی می‌کند. این فوتبالیست پیش از این به دلیل به وجود آمدن برخی مشکلات و بی‌مهری‌ها از این تیم دلخور شده و قرار بود برای فصل جدید صنعت نفت آبادان جدا شده و با یک تیم دیگر قرارداد ببندد، در واقع پس از اخراج در بازی هفته ماقبل پاتنی مقابل ذوب آهن و حواشی رخ داده پس از این مسابقه، از برخی بی‌مهری‌ها گلایه داشت و اعلام کرده بود که فصل آینده در تیم دیگری به میدان خواهد رفت. اما در نهایت صنعت نفتی‌ها توانستند دل کاپیتان ۲۲ ساله خود را به دست آورده و برای فصل جدید او را در کنار خود داشته باشند. کاپیتان تیم فوتبال صنعت آبادان، پس از تمدید قرارداد خود با این تیم و حضور در لیگ بیست و سوم در مصاحبه‌ای از علاقه شدید قلبی

کارشناس امور ورزش های همگانی شرکت ملی صنایع پتروشیمی تاکید کرد:

ضرورت استفاده از ظرفیت کامل ورزشکاران در مسابقات سراسری

کافی برای ورزش است. در مناطقی مانند عسلویه و ماهشهر فضای مورد نیاز برای ورزش کارکنان و خانواده‌های آنها وجود دارد، اما این فضا برای کارکنان در تهران بسیار محدود است. زیرا شرکت ملی صنایع پتروشیمی در تهران سالن ورزشی اختصاصی ندارد؛ به همین دلیل باید سالن‌های بخش خصوصی را اجاره کند. اما در مناطقی مثل عسلویه و ماهشهر، سالن‌های چند منظوره و اختصاصی در اختیار داریم.

وی به برخی مشکلات حوزه ورزش اشاره و تصریح کرد: دوقطبی شدن شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، از جمله مشکلات مهم حوزه ورزش در این شرکت است؛ به این معنا که بخش دولتی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حال حاضر تنها دو شرکت به عنوان زیرمجموعه دارد و هلدینگ خلیج فارس با ۲۰ شرکت تبدیل به بخش خصوصی شده است؛ این تقسیم‌بندی، تأثیر مستقیمی بر ورزش پتروشیمی گذاشته است؛ به این معنا که اگر قرار باشد جشنواره‌ها و المپیادهای مختلف ورزشی برگزار شود، با مشکلات مختلفی مواجه می‌شویم.

کارشناس امور ورزش های همگانی در شرکت ملی صنایع پتروشیمی در ادامه افزود: در گذشته و قبل از تقسیم‌بندی پتروشیمی به بخش خصوصی و دولتی، همه شرکت‌ها برای حضور در مسابقات و برگزاری برنامه‌های ورزشی همکاری خوبی با هم داشتند، اما اکنون بخش خصوصی جدای از بخش دولتی عمل می‌کند؛ به طوری که حتی برای برگزاری مسابقات و المپیادهای مختلف برنامه‌ریزی و مشکلات بسیاری را به ایجاد کرده است.

حضور درخشان در المپیاد ورزشی جانبازان و معلولان

صفا زاده با بیان این که شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حال حاضر تنها دو شرکت منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر و شرکت پژوهش فناوری شرکت پتروشیمی را به عنوان زیرمجموعه در خود دارد و ۲۵ شرکت دیگر به طور کامل زیر نظر هلدینگ خلیج فارس است، تصریح کرد: این شرکت‌ها، با توجه به خصوصی بودن همکاری و همراهی با ما ندارند؛ در چنین شرایطی هر چند کارکنان این شرکت‌ها زیرمجموعه نفت به شمار می‌روند، اما به این دلیل که در بخش خصوصی کار می‌کنند، از سوی مدیران شان برنامه‌های ورزشی جداگانه‌ای برای آنها در نظر گرفته می‌شود.

کارشناس امور ورزش های همگانی در شرکت ملی صنایع پتروشیمی می‌گوید: دو دسته شدن ورزشکاران صنایع پتروشیمی به دو بخش خصوصی و دولتی سبب می‌شود تا شرکت ملی صنایع پتروشیمی نتواند از ظرفیت کامل ورزشکاران خود در مسابقات سراسری استفاده کند. صفا زاده با اشاره به اهمیت توجه به ورزش و توسعه آن برای حفظ سلامت جسمی کارکنان و افزایش نشاط در آنها افزود: در صنایع پتروشیمی برنامه‌های مختلفی را در حوزه ورزش و سلامت کارکنان و خانواده‌هایشان دنبال می‌کنیم که از آن جمله می‌توان به برگزاری کلاس‌های تابستانی برای دختران و پسران در رشته‌هایی چون تنیس، بدمینتون و تنیس خاکی اشاره کرد. حسین صفا زاده در باره فعالیت شرکت پتروشیمی در حوزه ورزش قهرمانی گفت: در حال حاضر پتروشیمی در حوزه ورزش قهرمانی فعالیت نمی‌کند، زیرا بودجه لازم را در این زمینه ندارد، اما در حوزه ایجاد شرایط مناسب برای ورزش و سلامت جسمی کارکنان خانم و آقا در شرکت پتروشیمی برنامه‌های مختلفی دنبال می‌شود و در همین زمینه کلاس‌های مختلف شنا، والیبال، فوتسال، تنیس خاکی، تنیس روی میز برای آقایان و شنا، والیبال، تنیس روی میز، تنیس خاکی، بدنسازی و یوگا را برای خانم‌ها برگزار کرده ایم که مورد استقبال قرار گرفته است. صفا زاده تصریح کرد: خوشبختانه با توجه به رویکردی که مدیران جدید در صنایع پتروشیمی دنبال می‌کنند، مسئله ورزش کارکنان و خانواده آنها مورد توجه قرار گرفته است، هر چند هزینه برگزاری کلاس‌های ورزشی به نسبت بودجه‌ای که در اختیار داریم، بسیار زیاد است. اما مدیران ورزشی در وزارت نفت با همراهی مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی همکاری‌های لازم را در این زمینه با ما داشته‌اند.

محدودیت فضای ورزشی تهران برای ورزشکاران پتروشیمی

کارشناس امور ورزش های همگانی در شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه بحث سلامت کارکنان در این شرکت از اهمیت بسیاری برخوردار است، تأکید کرد: در واقع معتقدیم ورزش نه تنها بر سلامت جسم بلکه بر سلامت روح نیز بسیار تأثیر می‌گذارد و باعث تزیین شادی بین کارکنان و خانواده‌های آنان می‌شود. به همین دلیل تمام تلاش خود را در زمینه گسترش ورزش انجام می‌دهیم. صفا زاده گفت: یکی از مسائلی که با آن مواجه هستیم، نبود فضای



در گفت و گو با مسئول ورزش قهرمانی شرکت ملی گاز ایران اعلام شد:

کاهش ورزش قهرمانی به چهار رشته

قهرمان سابق کشتی فرنگی کشور و مسئول ورزش قهرمانی شرکت ملی گاز ایران گفت: با تغییرات آشکار در بخش ورزش این شرکت، از ۲۲ رشته ورزش قهرمانی، تنها چهار رشته به فعالیت خود ادامه می‌دهند. علی اشکانی در گفت‌وگو با «مشعل» با اشاره به اینکه در کنار ورزش قهرمانی، با بخش‌های دیگر ورزشی شرکت ملی گاز ایران به‌ویژه ورزش همگانی برای تقویت این بخش از ورزش همکاری دارد، افزود: ورزش قهرمانی در شرکت ملی گاز ایران، تغییرات آشکاری داشته است؛ به طوری که از ۲۲ رشته قهرمانی در سال‌های گذشته به چهار رشته ورزشی رسیده است. وی تصریح کرد: بودجه‌ای که برای بخش ورزش در نظر گرفته شده، بسیار اندک است، به همین دلیل نمی‌توانیم برنامه مناسبی برای توسعه ورزش قهرمانی در شرکت ملی گاز ایران داشته باشیم. اشکانی تأکید کرد: طی جلساتی درباره وضعیت برخی رشته‌های قهرمانی

توضیحاتی داده شده است که امیدوارم در آینده، بودجه لازم برای توسعه ورزش قهرمانی در اختیار قرار گیرد. مسئول ورزش قهرمانی شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: خوشبختانه استان‌های زیادی علاقه‌مند ورود به ورزش قهرمانی هستند و با توجه به گستردگی شرکت ملی گاز ایران در استان‌های مختلف، ظرفیت‌های فراوانی در رشته‌های مختلف ورزشی وجود دارد که برای توسعه استعدادها آنها می‌توان برنامه‌ریزی مناسبی داشت. اشکانی گفت: در حال حاضر از جمله رشته‌های ورزشی فعال در حوزه قهرمانی شرکت ملی گاز ایران می‌توان به آکادمی بسکتبال در استان تهران، فوتبال بانوان در ایلام و فوتسال اشاره کرد که البته فعالیت آنها بسیار کم است. این قهرمان سابق جهان در رشته کشتی فرنگی گفت: در تلاش هستیم تا سیستم استعدادیابی مناسبی را برای فرزندان کارکنان شرکت ملی گاز ایران دنبال کنیم؛ برای استعدادیابی و توسعه ورزش بسکتبال،

صعود کارکنان پالایش نفت شیراز به قله برم فیروز



در محل هتل پارس برنامه‌ریزی شده بود، تصریح کرد: به منظور صعودی ایمن و موفق، جلسه هماهنگی نیز با حضور آزادشیروانی، رئیس خدمات و امور اجتماعی، صمد زینعلی، رئیس امور ورزش شرکت پالایش نفت شیراز، سرپرست‌های تیم‌های شرکت‌کننده و اعضای اجرایی تیم‌ها برگزار شد. **توقف دلچسب در کنار دریاچه برم فیروز** سرپرست گروه کوهنوردی شرکت پالایش نفت شیراز با بیان اینکه صعود به قله برم فیروز، ساعت چهار صبح پنجشنبه ۱۸ خردادماه آغاز شد، تصریح کرد: پیمایش از دامنه کوه ساعت ۷ صبح

گروه‌های کوهنوردی پالایشگاه نفت شیراز و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، به همت امور ورزش و سلامت شرکت پالایش نفت شیراز به قله برم فیروز - دومین قله مرتفع استان فارس - با ارتفاع ۳۷۰۸ متر صعود کردند. این صعود سراسری از ۱۷ تا ۲۰ خردادماه امسال به میزبانی شرکت پالایش نفت شیراز و همراهی گروه‌های کوهنوردی ستاد شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت‌های پالایش نفت تهران، اصفهان، امام خمینی (ره) شازند، بندرعباس، لاوان، شیراز، همچنین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، شرکت نفت ستاره خلیج فارس، شرکت ملی مهندسی و ساختمان نصب ایران انجام شد.

صعود به قله با ۱۸ کیلومتر کوهپیمایی

محسن سالاری، سرپرست گروه کوهنوردی شرکت پالایش نفت شیراز درباره صعود گروه‌های کوهنوردی یاد شده به دومین قله مرتفع استان فارس گفت: صعود موفقیت‌آمیز سراسری به قله ۳۷۰۸ متری برم فیروز منطقه سپیدان با مسافت کوهپیمایی ۱۸ کیلومتر، ۱۸ خردادماه انجام شد. وی با اشاره به اینکه برای اقامت تیم‌های دعوت شده به منظور صعود به قله برم فیروز از ۱۷ خردادماه



فعالیت‌های زیادی انجام شده است و توانسته‌ایم حضوری فعال در لیگ استانی داشته باشیم. وی با اشاره به کمبود امکانات ورزش در استان‌های مثل ایلام افزود: هر چند در استان ایلام امکانات چندانی نداریم، اما با همین اندک امکانات، تلاش کرده‌ایم بومیان علاقه‌مند، همواره از این امکانات کم ورزشی، به همراه آموزش بهره‌مند شوند. اشکانی با بیان اینکه در حال حاضر به برخی رشته‌ها در المپیادهای ورزشی وزارت نفت توجه می‌شود، اظهار کرد: باید به ورزش‌های دیگر نیز توجه شود تا استعدادهای بیشتری را در رشته‌های دیگر کشف کنیم. وی با اشاره به اینکه هزینه‌های ورزش در کشور بسیار گران است، تصریح کرد: با تشکیل پایگاه‌های مختلف در سراسر کشور می‌توان شرایط بهتری برای توسعه سلامت جسمانی و کشف استعدادهای ورزشی فرزندان کارکنان فراهم کرد تا در آینده ورزشکاران حرفه‌ای به جامعه ورزش حرفه‌ای معرفی شوند.

مقام سوم دو و میدانی پتروشیمی تندگویان در مسابقات نخل طلایی خوزستان



تیم دو و میدانی پتروشیمی تندگویان توانست مقام سوم در مرحله اول مسابقات نخل طلایی خوزستان را به دست آورد. مرحله اول لیگ باشگاه‌های استان خوزستان «نخل طلایی» با حضور ۱۴ تیم و ۲۴۰ ورزشکار به میزبانی اهواز برگزار شد. در پایان این مسابقات، تیم مقاومت خوزستان با ۷۹ امتیاز برسکوی نخست ایستاد، همچنین تیم‌های ایذه و پتروشیمی تندگویان به ترتیب با ۴۷ و ۴۶ امتیاز در رده‌های دوم و سوم قرار گرفتند. سعید یویا، دبیر هیئت دوومیدانی خوزستان درباره برگزاری این مسابقات گفت: خوشبختانه دوومیدانی کاران در سطح بسیار خوبی با هم به رقابت پرداختند و با توجه به این که معتقدیم این رشته در استان خوزستان طی سال‌های اخیر با رشد و پیشرفت خوبی مواجه بوده است، شاهد رقابتی با کیفیت بین شرکت‌کنندگان بودیم. لیگ دوومیدانی «نخل طلایی» در سال ۱۴۰۲ طی سه مرحله برگزار می‌شود که مرحله اول این دوره از رقابت‌ها در بخش بانوان نیز روز جمعه (۲ تیر ماه) در استادبوم تختی اهواز برگزار شد.

برگزاری مسابقات والیبال کارکنان پایانه‌های نفتی



مسابقات والیبال کارکنان شرکت پایانه‌های نفتی ایران با حضور ۸ تیم از چهارم تیرماه شروع به کار کرد. مراد مرادی، رئیس ورزش پایانه‌های نفتی درباره برگزاری مسابقات والیبال کارکنان شرکت پایانه‌های نفتی گفت: با حضور ۸ تیم در دو گروه چهار تیمه، این مسابقات هیجان انگیز و پرتماشاجی کار خود را آغاز کرده است. در حالی که اخیراً حضور پر شور تماشاگران شاهد برگزاری مسابقات فوتسال بودیم، این بار شور و هیجان را در برگزاری مسابقات والیبال کارکنان پایانه‌های نفتی شاهد خواهیم بود. در گروه «الف» تیم‌های عملیات، پشتیبانی، امور فنی و بازرگانی و در گروه «ب» تیم‌های ترابری، عملیات عمومی، ایمنی و حراست با یکدیگر به رقابت خواهند پرداخت. این مسابقات از چهارم تا دوازدهم تیرماه سال جاری در سالن شهید آباش جزیره خارگ برگزار می‌شود.

دو خرید جدید در نفت آبادان



عبدالله ویسی، سرمربی تیم فوتبال صنعت نفت آبادان، دوبازیکن جدید برای حضور تیم فوتبال صنعت نفت آبادان در لیگ بیست و سوم فوتبال برتر خریداری کرد. رضا بهمنی و فرزین معامله‌گری، دوبازیکن خریداری شده در لیگ بیست و سوم با پیراهن فوتبال صنعت نفت آبادان به میدان می‌روند. بهمنی ۲۸ ساله، پیش از این در تیم فوتبال ماهشهر در لیگ دسته یک بازی می‌کرد. معامله‌گری ۲۱ ساله نیز قبل از پیوستن به صنعت نفت آبادان در تیم فوتبال ایمان سبز شیراز بازی کرده و فصل گذشته نیز به دعوت صمد فراوی در تیم ملی فوتبال جوانان حضور داشته است. این بازیکن خوزستانی در بین بازیکنان سهمیه زیر ۲۱ سال تیم فوتبال صنعت نفت و نماینده آبادان در لیگ برتر قرار خواهد گرفت.

تمدیدی‌ها

تیم فوتبال صنعت نفت آبادان قرارداد طالب ریکانی، کاپیتان و یکی از مهم‌ترین بازیکنان تیم را تمدید کرده است. فیاض میردورقی، مدافع فصل قبل تیم فوتبال صنعت نفت نیز قرارداد خود را به مدت دو فصل با این تیم تمدید کرد. میردورقی ۲۵ ساله، سال گذشته هم برای فوتبال صنعت نفت به میدان رفته بود. همچنین رضا امانی‌نژاد، هافبک تیم فوتبال صنعت نفت قرارداد خود را با این تیم به مدت دو فصل تمدید کرد. امانی‌نژاد که از ۱۲ سالگی فوتبال خود را از