

۱۰۵۱ مهرماه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۴۸ صفحه، شنبه ۱۶ بهمن ۱۴۰۰

«اروندان» آماده راهبری تولید نفت از میدان‌های مشترک است

شتاب‌گیری روند
توسعه در
غرب کارون



۲۲ بهمن سالروز پیروزی انقلاب اسلامی گرامی باد



شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:
علی فروزنده

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد
دبیر تحریریه: مهدی مهرابی

همکاران تحریریه: آرش جعفری، سمیه راهیپما،
معصومه اصغری، مرجان طباطبایی، علی بهرامی
سعید محمدیگی، سمانه اسدی

آرشیو و فنی

صفحه آرا: حسین گلیپاگانی، بهاره افتخاری
عکس: عبدالرضا محسنی، سید مصطفی حسینی، سید حسن
حسینی، رضا رستمی، مجتبی محمدقلی، نرگس مختار
ویراستاری: زهرا شهپازی، مرضیه بیگی فرانی

حروفچین: رقیه مصطفوی

هماهنگی و ارتباطات: عباس لطفی

نشریه مشعل را در WWW.MASHAL.IR دنبال کنید

۲۸



پالایش

توسعه صنایع
پالایشی و کاهش
آثار تحریم ها

۲۴



کارکنان

آواهایی
برای شنیده
شدن

۱۸



نفت

تعهد ایران
در «اجلاس پاریس»
اجرایی می شود

۳۲



پژوهش

افزایش سهم در آمد
از پژوهش
کاربردی

۳۰



پتروشیمی

۱۴ میلیارد دلار
سهم
۱۴۰۰



همگرایی ایران و روسیه از رهگذر وفاق ملی

محمود فکری:
آمدن که نفت
مسجد سلیمان
بماند

۴۴

ایستادگی در
مقابل تلاش
دشمن برای
ممانعت از
فروش نفت و
گاز از بزرگ ترین
عبادت ها است

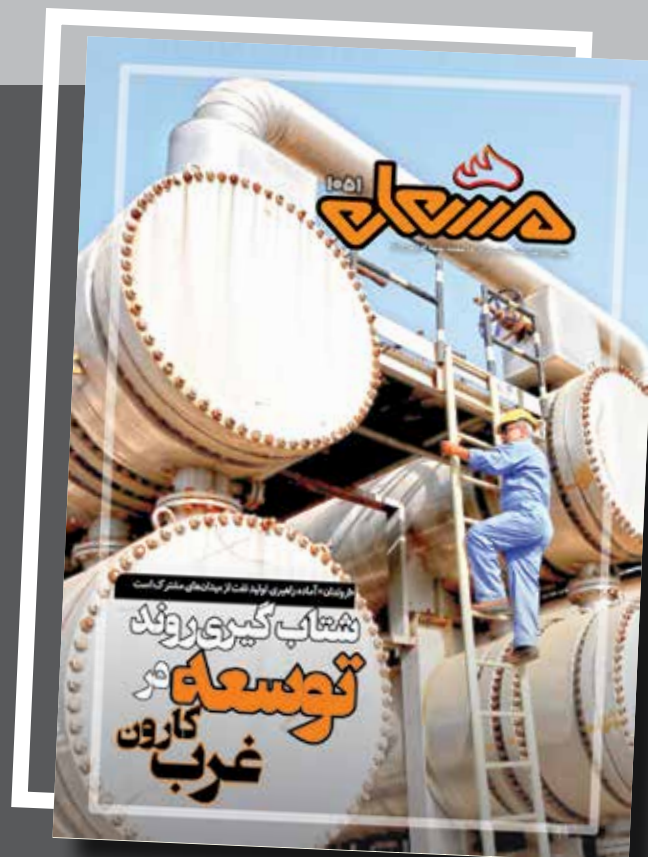
ابلاغ سند
جهت گیری های
کلان و
سیاست های
پژوهش، فناوری
و تجاری سازی
وزارت نفت

مشعل | عملیاتی شدن قرار داد ۲۵ ساله با چین و متعاقب آن مذاکره با روس ها که در هفته های اخیر از سوی مقام های بلند پایه دو کشور ایران و روسیه به سر نیت رسانده پندل شد، این گونه می نماید که دو کشور فضا را برای تعامل با ایران در دولت سیزدهم، منعطف تر ارزیابی می کنند. این موضوع قابل گتمان نیست که باید ضعف ها و کاستی ها را در باره بهره مندی از فرصت های منطقه ای در سال های اخیر پذیرفت. به واقع کوبیدن مدام بر طبل تحریم ها و نسبت دادن ناکار آمدی ها به سنگ اندازی آمریکا و متحدان غربی اش، نبود نگرشی جامع به ظرفیت های منطقه ای و از همه مهم تر نوع نگاه و رویکرد استیلا یافته دولت به غربی ها طی سال های اخیر، نمود عینی یک نوع فرافکنی در روابط میان کشورهای همسایه است.

این روزها در بسیاری از محافل کارشناسی و رسانه ای گاه دیدگاه های ضدونقیضی از سوی تحلیلگران و کارشناسان در خصوص مذاکره اخیر تهران و مسکو شنیده و آوازی می شود. جنبه های مختلف بیشماري مطرح است که قابل اغماض نیست، اما پرسش محوری این است: چرا اثربخشی همکاری ها در داخل کشور آن گونه که باید و شاید مشهود نیست و گره اصلی کار کجاست؟

۱۴

۶



شنبه ۱۶ بهمن ۱۴۰۰

نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۲۴ 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.



دیپلماسی انرژی نتیجه داد

سر بلند
در فروش
نفت

مشعل نام نفت ایران بار دیگر در بازارهای جهانی پیچیده است تا افاق این راه امیدواری جهانی در فضای کنونی در پاسخ به رشد تقاضا و در سطح داخلی گشایش در درآمدهای داخلی و همچنین در درآمدت، افزایش قدرت ایران در این عرصه باشد. اکنون که ۶ ماه از روی کار آمدن دولت سیزدهم می گذرد، مقام های رسمی از افزایش ۴۰ درصدی فروش نفت بدون برجام خبر داده و اعلام کرده اند صادرات نفت و درآمدهای نفتی افزایش یافته، پروژه های مسکوت دوباره به جریان افتاده و برنامهای جامع برای ارتقای وضعیت صنعت نفت در حال پیاده سازی است. خبر افزایش ۴۰ درصدی فروش نفت ایران نخستین بار از سوی ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری در سفر به هرمزگان اعلام شد که طی آن گفت صادرات نفتی ایران به حدی افزایش یافته که ما دیگر نگران صادرات آن نیستیم و پول حاصل از صادرات نیز در حال بازگشت به کشور است. هفته گذشته نیز مقامات دیگر کابینه دولت جزییاتی از این موضوع را رسانه ای کردند. ممکن است این سوال پیش آید که رشد ۴۰ درصدی فروش نفت ایران چگونه رقم خورده است؟

۱۲

رهبر معظم انقلاب اسلامی:

ایستادگی در مقابل تلاش دشمن برای ممانعت از فروش نفت و گاز از بزرگ‌ترین عبادت‌هاست



دشمن برای فتح سنگر تولید با شکست مواجه شد، خاطر نشان کردند: در این تهاجم به اقتصاد کشور، در معیشت مردم مشکلاتی به وجود آمده اما تولید به زانو در نیامد و سختگوی وزارت امور خارجه آمریکا چند روز پیش صراحتاً اعلام کرد که سیاست فشار حداکثری به شکست خفت‌بار آمریکامنجر شد.

رهبر انقلاب گفتند: آنها فروپاشی اقتصادی به خیال خودشان چند ماهه را زمینه‌ای برای تحقق مقاصد سیاسی شوم می‌دانستند، اما پس از ده سال، سنگر تولید و اقتصاد کشور بحمدالله پایرجاست که تولیدکنندگان و فعالان اقتصادی به عنوان افسران و کارگران به عنوان رزمندگان این جهاد مقدس، شریک

و عامل اصلی این افتخار هستند. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای گفتند: همان گونه که سال گذشته اعلام شد اقتصاد کشور برای عبور از مشکلات و آسیب‌نندیدن در مقابل تکه‌های داخلی و خارجی، نیازمند جهش تولید است، زیرا جهش تولید با بهبود شاخص‌های اقتصادی همچون اشتغال پایدار، رونق صادرات، درآمد ارزی و کاهش نرخ تورم را به دنبال دارد و استقلال اقتصادی را که ضامن عزت و امنیت ملی و افزایش اعتماد به نفس ملی است، به دنبال می‌آورد. رهبر انقلاب با یادآوری سخنان همه صاحب‌نظران داخلی و خارجی درباره ظرفیت‌های فراوان و امکانات گسترده ایران گفتند: اگر مدیران کارآمد، پرتلاش و دلسوز از این ظرفیت‌ها استفاده صحیح کنند، یقیناً وضع چند برابر متفاوت خواهد شد. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای با تکرار تأکید

نمادند و با کار و تلاش، به نمونه‌های موفق تبدیل شدند. ایشان البته آمارهای کلان اقتصادی دهه ۹۰ را حقاً و انصافاً ناخرسندکننده خواندند و با اشاره به آثار فراوان و امکانات گسترده ایران گفتند: اگر مدیران کارآمد، پرتلاش و دلسوز از این ظرفیت‌ها استفاده صحیح کنند، یقیناً وضع چند برابر متفاوت خواهد شد. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای با تکرار تأکید

همیشگی‌شان مبنی بر پرهیز از شرطی کردن اقتصاد کشور و متوقف ماندن فعالیت‌ها به مسائلی که اختیاری در دست خودمان نیست، افزودند: در

همین مدت ۱۰ سال نیز بنگاه‌ها و تولیدکنندگانی بوده‌اند که منتظر برداشتن تحریم و نتایج مذاکرات

کم‌کاری‌ها، باعث بخش مهمی از مشکلات بوده است.

ایشان با اشاره به اهمیت و استفاده حداکثری ایشان از مشاوره‌های متخصصان و کارشناسان گفتند: همه مسئولان با بهره‌گیری از دیدگاه‌های صاحب‌نظران این گونه مسائل در زندگی مردم گفتند: آمار و میزان رشد تولید ناخالص داخلی، تشکیل سرمایه در کشور، تورم، رشد نقدینگی، مسکن، تأمین ماشین‌آلات و مسائل مشابه، اصلاً خرسندکننده نیست و ضربه به معیشت مردم که مدام از آن ابراز نگرانی می‌کنیم، ریشه در همین مسائل و واقعیات دارد. رهبر انقلاب تأکید کردند: عامل اصلی این مشکلات، صرف تحریم نیست، بلکه تصمیم‌گیری‌های غلط یا

کیفیت توجه نمی‌شود و مردم نیز بحق به آنها اعتراض دارند. رهبر انقلاب خاطر نشان کردند: اگر با وجود فضای حمایتی از تولید داخل، به جای ارتقای کیفیت، قیمت‌ها افزایش یابد، مسئله بدی است، زیرا نتیجه همه حمایت‌های دولتی، بانکی و جلوگیری از رقابت‌های خارجی، عملاً منجر به بالا رفتن قیمت شده است. ایشان با ابراز گلایه از برخی تولیدکنندگان داخلی لوازم خانگی گفتند: با وجود حمایت‌هایی که از این تولیدکنندگان شد، اما گفته می‌شود برخی محصولات آنها تا دو برابر افزایش قیمت داشته که نباید این گونه باشد. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای یکی دیگر از موضوعات مهم در بخش تولید را حمایت از صنایع اشتغال‌آفرین بر شمرند و افزودند: باید در کنار حمایت از صنایع اصلی و مادر، از صنایع پایین‌دستی و اشتغال‌آفرین نیز حمایت‌های دولتی و بانکی انجام شود که پتروپالایشگاه‌ها در ذیل صنعت نفت و زنجیره صنایع پایین‌دستی صنعت فولاد، نمونه‌هایی از این موضوع هستند.

توجه ویژه به دانش‌بنیان شدن صنایع بزرگ، از دیگر نکاتی بود که رهبر انقلاب به آن اشاره کردند و گفتند: در سال‌های اخیر هزاران بنگاه دانش‌بنیان کوچک و متوسط به وجود آمده است، اما در مورد دانش‌بنیان شدن صنایع بزرگ غفلت شده است که باید در این زمینه از توانایی و دانش جوانان خوش‌استعداد استفاده شود، همان‌طور که در هر جایی، از واکسن کرونا تا موشک نقطه‌زن که به جوانان اعتماد و از آنها کار کدام‌یک عمل کنند؟ اصلاً فرصت هست همه را بخوانند؟

ایشان سپس لزوم ارتقای کیفیت کالاها، تولید داخل را مورد تأکید قرار دادند و افزودند: حمایت‌های عملی و تبلیغاتی از تولید داخلی باید منجر به ارتقای کیفیت محصولات و ارتقای فناوری شود. امامت‌اسفاهه در برخی صنایع به‌ویژه در صنعت خودرو به موضوع

فقط منوط به حضور شرکت‌های خارجی است. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای افزودند: جوانان با استعداد ما در زمینه نانو، سلول‌های بنیادی و زیست‌فناوری نیز کارهای برجسته‌ای انجام داده و نشان دادند جوان ایرانی می‌تواند، مسئله هدایت اعتبار نکته دیگری بود که رهبر انقلاب به آن اشاره کردند و گفتند: فاصله بین رشد نقدینگی و رشد تولید ناخالص داخلی، فاصله‌ای نجومی و غیر قابل قبول است و مصرف اعتبارات به شکلی است که این انبوه نقدینگی تأثیری در تولید ندارد. در حالی که باید دولت و بانک مرکزی به صورت فعال و با نظارت جدی، تسهیلات دهی بانک‌ها را

منوط به هدایت اعتبار به سمت تولید کنند. ایشان دانش‌بنیان و فناورانه کردن کشاورزی را نیز ضروری دانستند و افزودند: کشت گلخانه‌ای قابل توجه است، اما با آن نمی‌توان کشور را اداره کرد و با توجه به زمین، خاک و آب موجود در کشور، باید با دانش‌بنیان کردن کشاورزی و یافتن الگوی مصرف بهینه، از نابودی خاک و هدر رفت آب جلوگیری و صرفه‌جویی

در آب را به‌صورت جدی دنبال کرد. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای با تأکید مجدد بر لزوم تهیه و تصویب سند نقشه راهبردی صنعتی کشور گفتند: وجود این سند مهم و قانونی موجب جلوگیری از انحراف برنامه‌های صنعتی کشور با رفت‌وآمد و تغییر دولت‌ها خواهد شد. رهبر انقلاب با تشکر مجدد از همه دست‌اندرکاران تولید، مسئولان را به رفع موانع در این زمینه فراخواندند و افزودند: مسئولان دولتی حقیقتاً در حال تلاش هستند و باید این تلاش را به‌گونه‌ای ادامه دهند که آثار آن بعد از مدت‌نچندان طولانی، در زندگی مردم محسوس شود. پیش از سخنان رهبر انقلاب اسلامی، ۱۴ تن از فعالان از بخش‌های مختلف تولید به بیان دیدگاه‌های خود پرداختند.

عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی:

پیشرفت‌های قابل توجهی در فروش نفت داشته‌ایم

عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی گفت: به همت وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در مدت اخیر، پیشرفت‌های خیره‌کننده‌ای در بخش فروش نفت داشته‌ایم. به گزارش میزان، مجتبی یوسفی با بیان اینکه به همت وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در مسئله فروش نفت در مدت اخیر پیشرفت‌های خیره‌کننده‌ای داشته‌ایم، گفت: در دورافتاده‌ترین مناطق ایران دستگاه‌های حفاری مشغول کار هستند و کارگران و کارکنان نفت از مناطق دورافتاده تا ستاد همگی مشغول خدمت هستند تا اهداف تعیین‌شده محقق شود و افزود: یکی از مهم‌ترین اقدام‌های وزارت نفت بحث استمرار تولید و تأمین گاز است که سبب شده با قطع گاز روبرو نشویم و به امید خدا در حال عبور از روزهای سرد سال هستیم، همچنین لازم است از مردم نیز خواهش کنیم با رعایت الگوی مصرف، همکاران صنعت نفت را در تحقق برنامه‌ها و اهداف همراهی کنند. عضو هیئت رئیسه مجلس با بیان اینکه استفاده از دیپلماسی انرژی به پیشبرد اهداف صنعت نفت کمک می‌کند، تصریح کرد: خوشبختانه در بخش توسعه میدان‌های نفتی، ساخت داخل، تعمیرات اساسی و... کارهای خوبی در حال انجام است. یوسفی اظهار کرد: در کنار دیپلماسی بین‌المللی و مباحثی مانند بازگشت به برجام در عین حفظ کرامت ملی، دیپلماسی منطقه‌ای نیز فعال شده است و این مسئله از مزیت‌های این دولت و وزارت امور خارجه و وزارت نفت است. در این حال مشاهده می‌شود بعضی از رسانه‌های معاند خارجی، برخی کشورها و برخی افراد دست به تخریب می‌زنند که دیپلماسی فعال ما نشان می‌دهد راه صحیح طی شده است.

عضو کمیسیون امنیت ملی مجلس:

فروش نفت و بازگشت پول آن به راحتی در حال انجام است

عضو کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس شورای اسلامی گفت: هم‌اکنون فروش نفت ایران و بازگشت پول آن به کشور به راحتی صورت می‌گیرد. دلیلی علنی‌تر از این باره گفت: فروش نفت ایران و بازگشت پول آن به کشور هم‌اکنون به راحتی صورت می‌گیرد که می‌توان این حرکت را اقدام مثبتی تلقی کرد. وی درباره روند مذاکرات وین نیز افزود: مجلس موضوع مذاکرات هسته‌ای را پیگیری می‌کند، به‌طوری که بعد از هر دور مذاکره که هیئت ایرانی به کشور باز می‌گردد، در کمیسیون امنیت ملی حاضر می‌شوند و گزارشی از روند مذاکرات ارائه می‌دهند. این عضو کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس اظهار کرد: دیدگاه‌های مجلس باید در توافق‌ها جلب شود و ما به دنبال این نیستیم که در مذاکرات تماشاجی باشیم، بلکه به دنبال این هستیم که منافع ملی کشور در این مذاکرات لحاظ شود.

رئیس جمهوری:

تبیین فعالیت‌های دولت برای امیدآفرینی در جامعه ضروری است

گفت: دشمنان و بدخواهان ملت ایران تلاش زیادی انجام می‌دهند تا اقدام‌های مثبت و چشم‌اندازهای روشن را در اذهان عمومی منفی جلوه دهند که در مقابل این گونه فعالیت‌های سوء، وظیفه این است که مسئولان و مدیران اقدام‌هایی را که سبب تقویت امیدآفرینی در جامعه می‌شود، افزایش داده و آنها را به مردم اعلام کنند. وی با تأکید بر اینکه تشریح فعالیت‌های دولت در حوزه‌های مختلف، اقدامی ارزشمند بوده و سبب امیدآفرینی و نشاط در جامعه می‌شود،

رئیس جمهوری بر اهمیت امیدآفرینی در جامعه تأکید کرد و گفت: مسئولان همه دستگاه‌ها و وظیفه دارند دستاوردهای انجام‌شده و برنامه‌ریزی‌هایی را که در این مدت برای اصلاح کاستی‌ها و عقب‌ماندگی‌ها شده است، برای افکار عمومی تبیین کنند. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، سیدابراهیم رئیسی روز چهارشنبه (ششم بهمن‌ماه) در نشست هیئت دولت با اشاره به بیانات مقام معظم رهبری در مورد اهمیت توجه به «جهاد تبیین»

افزایش ۲۶ برابری طول خطوط انتقال گاز پس از پیروزی انقلاب

ایران اسلامی امروز صاحب یکی از بزرگ ترین شبکه های گازرسانی در سطح دنیاست و این مهم در حالی به دست آمده است که تا پیش از پیروزی انقلاب اسلامی تنها ۵۷ هزار خانوار از گاز طبیعی بهره مند بودند. طی ۴ دهه تلاش خستگی ناپذیر فرزندان این مرز و بوم در صنعت گاز، طول خطوط انتقال گاز در سراسر کشور نسبت به سال ۱۳۵۷، ۲۶ برابر افزایش یافته و اکنون بیش از ۹۵ درصد جمعیت ایران، در هزاران شهر و روستا به گاز طبیعی دسترسی دارند که دستیابی به این مهم، افتخاری برای صنعت گاز کشور است. اکنون ۱۵ میلیون خانوار در سراسر کشور به شبکه گاز کشور متصل هستند و ۱۰ خط لوله گاز سراسری نقش شاهرگ های انتقال انرژی را در گستره کشور ایفا می کنند که این دستاورد عظیم، از ثمرات انقلاب اسلامی ملت بزرگ ایران است. اقدام های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در تکمیل زیرساخت های عمده گاز کشور و گازرسانی به صنایع پتروشیمی و دیگر صنایع بزرگ، امکان اشتغال برای هزاران تن از جوانان مستعد کشور را فراهم کرده و رساندن گاز به خانوارها، سبب گسترش رفاه عمومی، محرومیت زدایی و امیدبخشی بین مردم شده است که این دستاوردها گامی مهم برای عینیت بخشیدن به سیاست های کلان دولت در برقراری عدالت و توسعه متوازن در اقصی نقاط کشور است.

جلوگیری از خاموشی های گسترده با استمرار سوخت رسانی

نوزدهمین نشست کارگروه ویژه پیگیری تأمین سوخت زمستانی نیروگاه ها با حضور معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران برگزار و در آن بر ذخیره سازی های مناسب سوخت مایع نیروگاهی و استمرار در سوخت رسانی به نیروگاه ها تأکید شد. نشست تأمین سوخت زمستانی نیروگاه ها، روز شنبه (نهم بهمن) با محوریت استمرار و ادامه سوخت رسانی بی وقفه به نیروگاه های کشور در پی مصرف بیش از حد انتظار گاز و پاسخگو نبودن تأمین سوخت گاز مورد نیاز نیروگاه ها و به منظور جلوگیری از خاموشی های گسترده در سطح کشور برگزار شد. براساس این گزارش، با تلاش های شبانه روزی انجام شده با وجود وضع بحرانی در پی شدت یافتن سرما، ظرفیت و موجودی مخازن سوخت مایع کشور برای تأمین نیاز نیروگاه ها افزایش یافته است. در این نشست ضمن ارائه گزارش هایی از فعالیت های انجام شده برای ارسال سوخت مایع به نیروگاه ها در شرایط سخت و مناطق سخت گذر، آماری از مقدار افزایش روند افزایش ذخایر نیروگاه های کشور ارائه شد. پنجمین نشست کارگروه ویژه پیگیری تأمین سوخت زمستانی با حضور جلیل سالاری، معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش و نمایندگان وزارت نفت، نیرو، راه و شهرسازی، شرکت ملی گاز و... در ساختمان غدیر برگزار شد.



معاون وزیر نفت در امور گاز:

افزایش تاب آوری زنجیره تأمین گاز با مدیریت مصرف امکان پذیر است



معاون وزیر نفت در امور گاز اعلام کرد که از ابتدای آذرماه امسال تاکنون در مقایسه با مدت مشابه پارسال، حدود یک میلیارد مترمکعب گاز بیشتر به پخش خانگی، تجاری و صنایع غیر عمده اختصاص یافته که این موضوع، نشان دهنده افزایش تاب آوری زنجیره تأمین گاز در کشور است. مجید چگنی اظهار کرد: این موضوع، نشان دهنده افزایش سه درصدی این بخش است که با توجه به امکانات و تجهیزات در اختیار، برای جبران این افزایش مصرف، ضمن مدیریت مصرف در بخش های صنعتی، باید از همه ظرفیت های بخش های تولید و انتقال استفاده شود. وی ادامه داد: استفاده از این ظرفیت ها، ما را به ثبت رکورد های جدیدی در مدیریت استفاده از تجهیزات رهنمون می سازد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه در دوم بهمن ماه امسال، مصرف گاز در بخش خانگی با عبور از مرز ۶۹۰ میلیون مترمکعب رکورد زد، گفت: این مقدار مصرف نشان می دهد که مدیریت مصرف به ویژه در بخش خانگی الزام هایی دارد که همه باید به آن پایبند باشیم، ضمن آنکه هر چند با تلاش کارکنان صنعت گاز،

۲۲ کشور عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت و متحدانش (اتلاف اوپک پلاس) در بیست و پنجمین نشست خود، بر سر افزایش ۴۰۰ هزار بشکه ای تولید روزانه در ماه مارس (اسفند- فروردین ماه) به توافق رسیدند. براساس تصمیم روز چهارشنبه، ۱۳ بهمن ماه نشست وزیران نفت و انرژی اوپک پلاس تولید نفت خام کشورهای عضو این ائتلاف بدون توجه به گذشتن قیمت نفت از مرز ۹۱ دلار، ۴۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می یابد. اوپک و متحدانش در نوزدهمین نشست خود در ماه ژوئیه توافق کردند هر ماه تولیدشان را در مجموع ۴۰۰ هزار بشکه در روز افزایش دهند تا به محدودیت عرضه ۵ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز پایان بخشند، این تصمیم از ماه اوت اجرایی شده است. اوپک پلاس در واکنش به فروپاشی تقاضا در اوج بحران شیوع و بروس کووید-۱۹، تولید خود را از ماه مه سال ۲۰۲۰، ۹ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز معادل حدود ۱۰ درصد از تقاضای جهانی محدود کرد، اما پس از آن زمان با بهبود تقاضا، محدودیت عرضه را به مرور تسهیل کرده است.

اعضای این ائتلاف تصمیم گرفتند بیست و ششمین نشست مشترک ائتلاف اوپک پلاس دوم مارس (۱۱ اسفندماه) برگزار شود.

از سوی وزیر نفت انجام شد

ابلاغ سند جهت گیری های کلان و سیاست های پژوهش، فناوری و تجاری سازی وزارت نفت

(ابلاغیه شماره ۴۱۸۴۶۷ تاریخ ۱۳/۱۱/۱۳۹۹) سند جهت گیری های کلان، چشم انداز و سیاست های پژوهش، فناوری و تجاری سازی وزارت نفت، به شرح زیر ابلاغ می شود. شرکت های اصلی با عنایت با مفاد نظام نامه فوق الاشاره و آیین نامه های ذیل آن، همچنین مفاد سند مذکور، مکلفانند با هماهنگی و نظارت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری نسبت به تدوین سند برنامه راهبردی توسعه فناوری و ترسیم نقشه راه توسعه فناوری برای آن شرکت و مجموعه های تابعه اقدام کنند.

وزیر نفت سند «جهت گیری های کلان و سیاست های پژوهش، فناوری و تجاری سازی وزارت نفت» را ابلاغ کرد. متن کامل ابلاغیه جواد اوجی خطاب به معاونان وزیر، مدیرعامل شرکت های اصلی، مشاوران و مدیران کل و رؤسای واحدهای مستقل ستادی وزارت نفت به این شرح است:

«با عنایت به مفاد بند ۹-۱ نظام پژوهش، فناوری و تجاری سازی وزارت نفت (ابلاغیه شماره ۴۲۴ تاریخ ۲۰/۶/۱۳۹۹) و آیین نامه اجرایی ذیل آن

مدیرعامل بورس انرژی ایران:

الگوهای جدید عرضه نفت ارائه می شود

شرکت ملی نفت ایران و بورس انرژی یکدیگر را به عنوان شریکی راهبردی در برنامه های توسعه ای خود ببینند، هم شفافیت در فرآیندها و تأمین مالی پایدار افزایش می یابد هم منجر به افزایش درآمدهای ناشی از رقابت می شود. وی درباره وضع عرضه نفت خام در بورس انرژی نیز تصریح کرد: در این زمینه الگوهای جدید عرضه نفت خام در بورس را به شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده ایم و همواره برای عرضه نفت خام، میعانات گازی و نفت کوره آمادگی لازم را داریم. مدیرعامل بورس انرژی ایران با اشاره به عرضه ۱۱۵ هزار تن نفت کوره در سال جاری در بورس انرژی گفت: از این مقدار ۸۵ هزار تن به ارزش ۷۹۰ میلیارد تومان تاکنون مبادله شده، این در حالی است که سال ۱۳۹۹ در مجموع بیش از ۲۱۰ هزار تن نفت کوره در رینگ صادراتی این بورس مبادله شده بود. نقوی با بیان اینکه فروش نفت کوره در بورس انرژی به صورت عرضه های زمینی انجام می شود، گفت: پیشنهاد داده ایم وزارت نفت عرضه های دریایی این محصول را در بورس به صورت منظم و مستمر انجام دهد، ضمن آنکه وزارت نفت می تواند از روش گواهی سپرده نیز برای فروش نفت کوره استفاده کند.

شرایط حاکم بر بازار نفت چیست؟ اظهار کرد: براساس تازه ترین آمار و گزارش های منتشر شده، به لطف بهبود شاخص های اقتصادی در جهان به ویژه اقتصاد های بزرگ مصرف کننده نفت و پایبندی مناسب کشورهای عضو اوپک پلاس، که در ماه نوامبر به حدود ۱۲۲ درصد رسید، بازار جهانی نفت، با وجود بعضی از نگرانی ها درباره شیوع و بروس سوبه آمیکرون، در مسیر رضایت بخش برای توازن و ثبات در حال حرکت است، کشورهای عضو ائتلاف اوپک پلاس نیز از شرایط کنونی رضایت دارند و تلاش جمعی همه تولیدکنندگان، بر حفظ و پایدار کردن ثبات کنونی بازار نفت متمرکز شده است.

پابندی اوپک پلاس به حفظ ثبات کنونی بازار نفت

وزیر نفت درباره اینکه برخی مؤسسه ها و نهادهای بین المللی افزایش قیمت نفت تا ۱۰۰ دلار برای هر بشکه را پیش بینی کردند، نظر شما در این زمینه چیست، توضیح داد: اصولاً، کارکرد هدف اوپک، قیمت گذاری در بازار نفت نیست. قیمت جهانی نفت بر اساس مجموعه ای از شاخص های عرضه و تقاضای جهانی تعیین می شود و همه کشورهای عضو ائتلاف اوپک پلاس، خواهان سطح قیمتی مناسب برای تولید کنندگان، مصرف کنندگان و اقتصاد جهانی هستند. تولید کنندگان اوپک پلاس از ثبات نسبی حاکم بر بازار رضایت دارند و به تلاش و تعهد خود برای



حفظ و تقویت این ثبات ادامه می دهند. اوجی افزود: همان گونه که در گفت و گوهای پیشین خود نیز اشاره کردم، مسئله بحران انرژی و گاز در اروپا مسئله ای جدی است که به جز با همکاری میان تولید کنندگان بزرگ منابع هیدروکربوری قابل حل و فصل نیست و جمهوری اسلامی ایران نیز به عنوان یکی از بزرگ ترین تولید کنندگان نفت و گاز جهان و با تکیه بر ظرفیت های عظیم منابع هیدروکربوری و توان تولید خود آمادگی دارد تا در این زمینه وارد عمل شود.

«اروندان» آماده راهبری تولید نفت از میدان‌های مشترک است

شعاب‌گیری روند توسعه غرب کارون

مشعل | شرکت نفت و گاز اروندان تولید روزانه بیش از یک میلیون بشکه نفت در افق ۱۴۰۴ را هدف گذاری کرده است؛ شرکتی که اغلب از آن به عنوان جوان ترین شرکت بالادستی صنعت نفت کشور یاد می‌شود، عهده‌دار مأموریت‌هایی از جمله راهبری تولید، نگهداری و حفظ تأسیسات نفتی و گازی، تامین خوراک پالایشگاه و پتروشیمی و صدور به بازارهای بین‌المللی است و البته انجام مسؤلیت‌های اجتماعی را در دستور کار دارد. راهبری بزرگترین میدان مشترک، تزریق گاز به صورت امتزاجی با فشار بالا در میدان پیچیده دارخوین، فعالیت‌های نفتی در کنار تالاب هورالعظیم و به دنبال آن اهمیت مسائل زیست‌محیطی، از دیگر مواردی است که مسؤلیت سنگین و خطیر این شرکت به عنوان راهبری مطمئن در گستره جغرافیایی غرب کارون را بیش از هر زمان دیگری نمایان می‌سازد. میدان‌های نفتی تحت مدیریت شرکت نفت و گاز اروندان مشتمل بر میدان‌های مشترک آزادگان، یادآوران، باران، سهراب، اروند و خرمشهر و میدان‌های مستقل دارخوین، جفیر، سپهر، بندرکوخه، سوسنگرد، امید و مشتاق دارای گسترده‌گی قابل ملاحظه‌ای از نظر ابعاد، خصوصیات مخزنی و پیچیدگی‌های فنی تولید هستند و از نظر تولید صیانتی هر دو بخش در شرایط خوبی قرار دارند و امیدواریم این روند در سال‌های آتی نیز ادامه یابد. عبدالله عذاری اهوازی، مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروندان، نگهداری از مخازن موجود و توسعه میدان‌های جدید به ویژه میدان‌های مشترک را از مهم‌ترین اولویت‌های شرکت نفت و گاز اروندان عنوان می‌کند و می‌گوید: «این موضوع برای ما حائز اهمیت است؛ برنام‌ها بر محور تولید و استفاده مطلوب از ظرفیت‌های فنی و تخصصی داخلی برای جلوگیری از کاهش تولید تمرکز دارد.» عذاری اهوازی صحبت‌هایش موبد این مطلب است که فعالیت در غرب کارون به پشتوانه ظرفیت‌های داخلی انجام می‌شود و شرکت نهایت تلاشی خود را به کار خواهد گرفت تا ساخت و تامین قطعات و تجهیزات مورد نیاز با استفاده از توانمندی‌های داخلی به نحو مطلوب پاسخ داده شود. مشروح گفت‌وگوی «مشعل» با عبدالله عذاری اهوازی را در ادامه می‌خوانید:

در دست اجراست. تلمبه‌خانه غرب کارون و خطوط لوله خروجی نفت خام سبک‌وسنگین (حدفاصل تلمبه‌خانه تارودخانه کارون) هم از دیگر طرح‌های در دست اجرای شرکت مهندسی و توسعه نفت بود که روند بهره‌برداری از آن به شرکت اروندان واگذار شد. البته در توسعه فاز نخست، نواقص و اشکالاتی وجود داشت که شرکت اروندان با همکاری و مشارکت شرکت متن برنام‌ریزی‌های لازم را برای رفع این نواقص و موانع انجام داده است، ضمن آنکه اقدام‌های اجرایی برای تکمیل فعالیت‌های باقی‌مانده در تلمبه‌خانه مذکور هم آغاز شده است که امیدواریم همکاری با شرکت مهندسی و توسعه نفت در تحویل و تحول میدان‌های غرب کارون و تأسیسات مربوطه تداوم یابد.

فاز نخست زنجیره انتقال نفت میدان‌های غرب کارون با ظرفیت انتقال روزانه ۴۶۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و ۲۵۴ هزار بشکه نفت خام سبک به مبادی صادراتی مرادماه‌سال گذشته اجرایی شد. ظرفیت‌سازی برای توسعه فاز دوم این طرح انتقال بیش از یک میلیون بشکه نفت خام در نظر گرفته شده بود. آیا هم‌اکنون تکلیف اجرای فاز دوم این زنجیره مشخص شده است؟

بله در دست است؛ فاز نخست این طرح مرادماه پارسل به بهره‌برداری رسمی رسید. در اینجا باید به اهمیت این نوع از تأسیسات توجه ویژه داشت؛ به این دلیل که چون در آینده بخش قابل توجهی از نفت صادراتی کشور از میدان‌های غرب کارون تامین می‌شود، بنابراین وجود این دست‌از تأسیسات از حساسیت بالایی برخوردار خواهد بود. نقطه ابتدای مسیر انتقال در این طرح، تلمبه‌خانه غرب کارون و نقطه میانی، تلمبه‌خانه امیدیه است و پایانه‌های بهرگان و جاسک هم در انتهای زنجیره انتقال قرار دارند که در شرایط فعلی هیچ‌گونه مشکلی از لحاظ ارسال نفت و محدودیت ظرفیت ارسال وجود ندارد.

که لازم است به این مساله نیز اشاره کنم. هم‌اکنون جمع‌آوری همه گاز‌های حاصل از میدان‌های فعال و توسعه یافته در دستور اکید شرکت نفت و گاز اروندان قرار دارد که مقصد تمامی این گاز‌ها واحد گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ است، به ویژه آنکه مدیریت طرح‌های جمع‌آوری گاز، رعایت اصول محیط‌زیستی و کاهش گازسوزی در تأسیسات فرآیندی نه تنها جزو اصول اولیه طرح‌های توسعه‌ای محسوب می‌شود، بلکه به عنوان شاخصه اصلی و مهم در قراردادهای آبی‌سی‌سی است که به این منظور شرکت اروندان مدیریت گاز‌های تولیدی را در دستور کار قرار داده و در برنامه‌ها و طرح‌های توسعه‌ای نیز این مورد گنجانده شده است.

چالش‌های پیش‌روی تولید پایدار از میدان نفتی آزادگان جنوبی کدامند و وضعیت کنونی این میدان چگونه است؟

با پشتیبانی‌های شرکت ملی نفت ایران هم‌اکنون آمادگی لازم برای بهینه‌سازی وضع موجود در میدان نفتی آزادگان جنوبی وجود دارد. فرآیند تقویت تولید در این میدان نفتی با برنام‌ریزی جامع و زمان‌بندی‌شده در حال روزآمد شدن و در این زمینه نیاز است با شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) همکاری‌هایی انجام شود. در این زمینه نیز باید به این موضوع اشاره کرد که بهبود عملکرد تولید از این میدان نفتی نیازمند رفع بارهای موانع در حوزه‌های فنی، مهندسی و عملیاتی است که این چالش‌ها از سوی مدیران شرکت نفت و گاز اروندان در حال شناسایی و ارزیابی است. ضمن آنکه بررسی‌های فنی با هدف تولید پایدار و افزایش تولید نفت از میدان آزادگان جنوبی با دقت و حساسیت بسیار بالایی پیگیری می‌شود. حال که صحبت از آزادگان جنوبی به میان آمد، لازم است اشاره‌ای هم به فعالیت‌های انجام شده در میدان آزادگان شمالی داشته باشیم. در اصل راهبری و نگهداری بخش شمالی میدان نفتی آزادگان هم به شرکت اروندان واگذار شد. این میدان پس از توسعه، راهبری و نگهداری آن به شرکت نفت و گاز اروندان تحویل داده شد که پیمان خدمات راهبری آن در قالب قرارداد O&M (نگهداری و بهره‌برداری) برون‌سپاری شده است و هم‌اکنون برنام‌های نگهداشت تولید و تعمیرات آن

ابتدا اشاره‌ای به احداث خط لوله انتقال گاز‌های مازاد واحد دارخوین به گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ داشته باشید. این طرح چه زمانی اجرایی می‌شود؟

در این زمینه باید یادآور شد که پیگیری جمع‌آوری گاز‌های مشعل واحدهای یادآوران، آزادگان و باران شمالی با راهاندازی کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰، پیگیری احداث خط لوله انتقال گاز‌های مازاد واحد دارخوین به گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ و جمع‌آوری گاز‌های مشعل واحد غرب کارون در کوتاه‌مدت تحت قرارداد فروش گاز‌های مشعل و در بلندمدت ارسال به تأسیسات جمع‌آوری گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ در اولویت برنام‌های امسال شرکت نفت و گاز اروندان لحاظ شده است. بر این اساس، قرارداد طرح جمع‌آوری و انتقال گاز‌های مازاد واحد بهره‌برداری دارخوین و غرب کارون با سرمایه‌گذاری شرکت پالایش گاز یادآوران خلیج فارس به زودی امضا و وارد فاز اجرایی خواهد شد. طرح پالایش گاز یادآوران خلیج فارس در جنوب غربی شهر اهواز و در غرب رودخانه کارون قرار دارد که این طرح به منظور جمع‌آوری گاز‌های همراه حاصل از فرآورش نفت میدان‌های حوزه غرب کارون (دارخوین، یادآوران، آزادگان جنوبی، آزادگان شمالی، باران شمالی و باران جنوبی) عملیاتی شده و هم‌اکنون به پیشرفت ۸۰ درصدی رسیده است. همچنین کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ با ظرفیت فرآورش ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز در روز، یکی دیگر از اولویت‌های کاری شرکت اروندان در نیمه دوم امسال بوده است که خوشبختانه روند احداث این کارخانه طبق برنام‌ریزی‌های انجام شده و در وضع مطلوبی است؛ به گونه‌ای که تکمیل فاز نخست آن مراحل پایانی را طی می‌کند و تکمیل فاز نخست آن در مرحله پایانی است. خطوط لوله و تأسیسات طرح جمع‌آوری و ارسال گاز از واحدهای بهره‌برداری آزادگان، یادآوران، باران شمالی تا کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ طبق برنام‌ها احداث شده و آماده بهره‌برداری است.

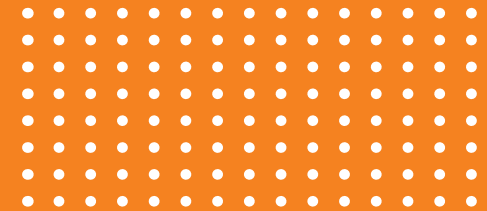
کاهش گازسوزی، همواره یکی از مهم‌ترین فعالیت‌ها و اقدام‌های شرکت‌های نفتی مطرح بوده است. از برنام‌های شرکت نفت و گاز اروندان در این باره توضیح می‌دهید؟

در سوال قبلی اشاره کردم به چگونگی روند اجرای طرح‌های جمع‌آوری گاز‌ها،



در تلاش برای شبیه‌سازی و جایگزینی همه قطعات موجود است. در زمینه قطعات درون چاهی با توجه به استفاده از تجهیزات و لوله‌های مخصوص شرایط فشار و گاز خورنده H₂S، کماکان امکان ساخت آنها عمدتاً در داخل وجود ندارد و ناچار به استفاده از کالاهای وارداتی هستیم که لازم است این مقوله در سطح شرکت ملی نفت و کلان بررسی و در صورت امکان، سرمایه‌گذاری‌های لازم انجام شود.

■ امسال اجرای طرح طبقه‌بندی نیروهای پیمانکار در نفت و گاز اروندگان کلید خورد. این طرح در چه مرحله‌ای است؟
پیرو صدور بخشنامه ابلاغی وزارت نفت و با هدف برقراری عدالت نظام‌مند و یکنواخت کردن پرداخت‌ها متناسب با ارزش مشاغل، مدیریت‌های امور مالی، منابع انسانی و نمایندگان کارفرما ملزم به اجرایی کردن مفاد این بخشنامه شدند. طبقه‌بندی مشاغل کارکنان پیمانکاری شاغل در پیمان‌های مستمر (غیر پروژه‌ای)، انجام محاسبات مربوط به حقوق و مزایای متعلقه بر اساس دستور عمل اجرایی، ارائه خدمات بیمه تکمیلی درمان به افراد مشمول و افراد تحت تکفل و متعاقب آن پرداخت حقوق و دستمزد از نکات مورد تأکید این بخشنامه است که برای رفاه حال همکاران، همه مراحل اداری و مالی در کمترین زمان ممکن و مراحل پرداخت آن نیز انجام شده است. هم‌اکنون این طرح در تمامی پیمان‌های مشمول اجرایی و معوقات مربوطه نیز مطابق دستور عمل‌ها به کارکنان پرداخت شده است. همچنین اقدام‌های لازم برای آن دسته از کارکنانی که با توجه به شرایط قرارداد آنها تاکنون این طرح برایشان اجرایی نشده است، در حال پیگیری است.



به اینکه رویکرد شرکت ملی نفت ایران هم در قبال نوع همکاری با دانشگاه‌ها به ویژه جهاد دانشگاهی تغییر کرده و وزیر نفت نیز موکداً به نحوه تعامل با این دست از مراکز آموزشی و پژوهشی اشاره داشته است، شرکت اروندگان برای تدویم همکاری‌ها در این زمینه چه برنامه‌ای در دستور کار دارد؟

نگاه مجموعه صنعت نفت به دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی تغییر کرده است و اروندگان نیز در مسیر حمایت از این مراکز پژوهشی برنامه‌هایی را برای بهره‌مندی از ظرفیت‌های تحقیقاتی و علمی در دستور کار قرار داده است. همچنین تفاهمنامه‌ها و قراردادهایی به صورت مستقل و یا مشترک با پژوهشگاه و دانشگاه صنعت نفت و به ویژه جهاد دانشگاهی برای رفع معضل‌های فنی موجود به امضا خواهد رسید که امیدواریم در آینده نزدیک شاهد هم‌افزایی گسترده میان شرکت نفت و گاز اروندگان و مراکز پژوهشی باشیم.

■ با توجه به حجم فعالیت انجام شده در شرکت اروندگان، ظرفیت سازندگان ایرانی را چگونه ارزیابی می‌کنید؟ شرکت اروندگان قرار است در حوزه بومی‌سازی قطعات و توانمندسازی بخش خصوصی چه فعالیت‌هایی را در دستور کار قرار دهد؟

صنعت نفت امروز با تغییر رویکردهایی در حال پیشروی و ترقی است که مصادیق عینی آن سازندگان و تولیدکنندگان داخلی است که در سال‌های اخیر با وجود تحریم‌ها نشان دادند از توان و ظرفیت بالایی در امر تولید و خودکفایی محصولات صنعت نفت و گاز کشور برخوردار هستند. امسال که به عنوان سال «تولید، پشتیبانی، مانع‌زدایی‌ها» از سوی مقام معظم رهبری نامگذاری شده فرصت مغتنمی بود تا شرکت‌ها بتوانند با عزمی راسخ در پشتیبانی از تولید داخل گام بردارند. با وجود تحریم‌های ظالمانه، صنعت نفت کشور مان در حال گام برداشتن به سمت فناوری محور شدن است و حرکت در این مسیر با روی کار آمدن دولت سیزدهم، شتاب بیشتری به خود گرفته و قطعاً دستاوردهای آن بیش از پیش قابل لمس خواهد بود. با توجه به ماهیت تأسیسات و جدید بودن و استفاده از فناوری‌های منحصر به فرد در تأسیسات و سیستم‌های گاز و تجهیزات پیشرفته، شرکت اروندگان همواره با چالش تأمین قطعات یدکی مواجه بوده است که در طول سال‌های اخیر با همکاری سازندگان داخلی و انجام مهندسی معکوس و استفاده از نقشه‌های تجهیزات موجود اقدام به بومی‌سازی و جایگزینی قطعات یدکی با نمونه‌های داخلی شده است. هم‌اکنون نیز بیش از ۸۰ درصد قطعات یدکی از طریق سازندگان داخلی تأمین می‌شود و این روند در حال ارتقا و پیگیری است. شرکت نفت و گاز اروندگان همچنین



آسماری استفاده می‌شود. اقدام بزرگ دیگری که در میدان نفتی دارخوین انجام شده و لازم است به آن اشاره کنیم، تلاش برای ایجاد و آزمایش سیستم ردیاب گاز تزریقی است تا از این طریق، مشخص شود گاز پس از تزریق چه مسیری را طی می‌کند. این توسعه فناوریانه میدان دارخوین در قالب قراردادهای پژوهشی شرکت ملی نفت ایران به دانشگاه امیرکبیر سپرده شده است. میدان دارخوین با استفاده از ساز و کار تزریق امتزاجی گاز و برگشت بیش از ۹۰ درصد گاز تولیدی همراه نفت به مخزن با فشار بیش از ۷ هزار پام از معدود پروژه‌های تزریق گاز موفق در کشور به شمار می‌آید. برای بهبود عملکرد تزریق گاز و افزایش بازدهی آن و افزایش ضریب بازیافت، طرح مطالعاتی و پژوهشی میدان دارخوین با دانشگاه صنعتی امیرکبیر در حال اجراست که در این زمینه، پروژه تزریق ردیاب گازی (Tracer) به عنوان یکی از زیر پروژه‌های آن نخستین بار در کشور به مراحل اجرایی رسیده است.

همچنین بر اساس شرح نیازهای واحدهای سازمانی شرکت، پروژه‌های پژوهشی با همکاری و مشارکت دانشگاه صنعت نفت و پژوهشگاه‌ها در حال انجام است که از آن جمله می‌توان به طرح پژوهشی افزایش درجه API در نفت‌های سنگین میادین غرب کارون اشاره کرد. این دانشگاه برنامه جامعی برای مطالعه، شناسایی و جلوگیری از رسوب آسفالتین و رفع آن در میدان دارخوین آماده کرده است. دانشگاه امیرکبیر، انجام مطالعات ژئومکاتیک را نیز در میدان دارخوین پیشنهاد داده و مدل‌سازی مخازن ایلام و سروک دارخوین را هم در دستور کار دارد.

■ اشاره داشتید به همکاری با دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی، با توجه

بر اساس تصمیمات مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی، برنامه تولید زود هنگام یا توسعه این میدان در دستور کار اروندگان قرار خواهد گرفت.

■ برنامه افزایش تولید از میدان نفتی دارخوین چگونه ادامه می‌یابد؟

اشاره کردید به برنامه‌های تولید میدان دارخوین، این میدان در ۴۵ کیلومتری شمال خرمشهر و ۸۵ کیلومتری جنوب و جنوب غربی اهواز واقع شده است. تولید کنونی آن روزانه حدود ۱۲۰ هزار بشکه و تزریق روزانه گاز در آن به‌طور متوسط ۲۲۰ میلیون فوت مکعب است و تاکنون حدود یک سوم از نفت قابل استحصال آن برداشت شده است. شرکت نفت و گاز اروندگان با هدف افزایش تولید به میزان ۳۰ هزار بشکه در روز هم‌اکنون در حال احداث خطوط لوله جریانی و تأسیسات سرچاهی برای ۵ حلقه چاه حفاری شده است که با وجود این تعمیر و تکمیل ۴ حلقه چاه با هدف نگهداشت توان تولید در مرحله تجهیز کارگاه و استقرار دکل است. همچنین توسعه فاز سوم این میدان با هدف توسعه بخش جنوبی مخزن فلهلیان و ارزیابی و توسعه مخازن گروه بنگستان میدان در مرحله مطالعات و تهیه پروپوزال فنی از سوی شرکت مهندسی و توسعه نفت بوده که پس از نهایی شدن، مقادیر افزایش تولید این فاز هم مشخص خواهد شد.

نکته دیگر این است که با هدف تحقق برنامه‌های زیست‌محیطی و به منظور دفع پساب‌های تولیدی واحدهای بهره‌برداری که حاصل جداسازی آب‌های همراه نفت و آب‌های تزریقی ناشی از شست‌وشوی نفت در فرآیند نمک‌زدایی است، از یک حلقه چاه حفاری شده در مخزن

انرژی امضا شده و این شرکت مطالعات مهندسی طرح توسعه را شروع کرده است. به نظر می‌رسد تاخیر در شروع عملیات اجرایی با به عبارت بهتر تاخیر در امضای قرارداد عمدتاً مرتبط با برنامه شرکت‌های توسعه‌دهنده اکتشاف و تولید (E&P) در یافتن و جذب شریک سرمایه‌گذار و رسیدن به توافق بر سر مسائل و الزامات حقوقی و قراردادی است. باید پذیرفت توسعه میدان‌های نفتی سهراب، سپهر و جفیر به‌بخش مهمی از مأموریت شرکت نفت و گاز اروندگان محسوب می‌شود، با تکیه بر دانش علمی و توان شرکت‌های داخلی برنامه‌ریزی شده و زمینه‌ای برای ظهور پدیده‌های صنعتی عظیم در غرب کارون را فراهم خواهد کرد که می‌تواند به عنوان الگویی کم‌نظیر در تاریخ صنعت نفت به ثبت برسد.

■ طرح مطالعه امکان‌سنجی تولید زود هنگام میدان مینو در چه مرحله‌ای قرار دارد؟

میدان مینو در جزیره مینو یکی دیگر از میادین مرزی مشترک در محدوده فعالیت‌های شرکت نفت و گاز اروندگان است که مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در سال ۹۷ با حفاری یک حلقه چاه اکتشافی وجود نفت را در این منطقه تأیید کرد. بر این اساس طرح مطالعه امکان‌سنجی تولید زود هنگام میدان مینو در دستور کار شرکت قرار گرفت؛ به نحوی که تمام سناریوها در باره تولیدی کردن نفت در این منطقه مطرح و بررسی و نیازهای لازم برای تجهیزات روزمینی برآورد شده است. همچنین مطالعات تکمیلی و ارزیابی مخزنی این میدان از سوی شرکت ملی نفت در حال انجام است؛ بنابراین پس از ابلاغ شرکت ملی نفت و اولویت‌بندی‌های لحاظ شده و همچنین

هم‌اکنون فاز دوم توسعه این طرح هم در مرحله مطالعات مهندسی و تهیه اسناد مناقصه است. فاز دوم مشتمل بر احداث تلمبه‌خانه جدیدی در کنار تلمبه‌خانه غرب کارون و امید به معرفی شده است که در این طرح، برای ساخت یک تلمبه‌خانه جدید در گوره بی و یک خط لوله ۴۲ اینچ از این منطقه تا جزیره خارک به طول ۳۰۰ کیلومتر برنامه‌ریزی شده است.

■ تا چه اندازه در شرکت نفت و گاز اروندگان نسبت به اجرای طرح توسعه میدان‌های نفتی سپهر، جفیر، سوسنگرد و سهراب اطمینان خاطر وجود دارد؟ چرا تعیین تکلیف این میادین به خصوص سهراب تا این اندازه زمان‌بر شد؟

پس از توسعه و تعیین تکلیف میادین آزادگان، یادآوران و دارخوین، برنامه توسعه دیگر میادین متوسط و کوچک شرکت نفت و گاز اروندگان در اولویت شرکت ملی نفت قرار گرفت. مطالعات اولیه و تهیه پروپوزال توسعه میادین سپهر، جفیر، سهراب و سوسنگرد با همکاری شرکت‌های توسعه‌دهنده اکتشاف و تولید (E&P) انجام شد؛ به این منظور مذاکرات قراردادی توسعه میدان سپهر و جفیر با مجموعه انرژی پاسارگاد و با تأیید شرکت ملی نفت ایران به نتیجه رسید و فعالیت‌های اجرایی توسعه این میادین شروع شده است که اجرای آن قطعی است. درباره میدان سوسنگرد نیز پروپوزال فنی تهیه و نهایی شده و مذاکرات اولیه و قراردادی با شرکت پتروایران و همچنین با همکاری و سرمایه‌گذاری یک شرکت خارجی در حال انجام است که در صورت نهایی شدن و امضای قرارداد، توسعه این میدان به زودی آغاز خواهد شد. همچنین قرارداد توسعه میدان سهراب نیز با مجموعه شرکت دانا

هم اکنون نیز بیش از

80

درصد قطعات یدکی از

طریق سازندگان داخلی

تأمین می‌شود و این

روند در حال ارتقا و

پیگیری است

دیپلماسی انرژی نتیجه داد

سریال جدید در فروش نفت

مشعل نام نفت ایران بار دیگر در بازارهای جهانی پیچیده است تا وفق این راه امیدواری جهانی در فضای کنونی در پاسخ به رشد تقاضا و در سطح داخلی گشایش در درآمدهای داخلی و همچنین در درازمدت، افزایش قدرت ایران در این عرصه باشد. اکنون که ۶ ماه از روی کار آمدن دولت سیزدهم می‌گذرد، مقام‌های رسمی از افزایش ۴۰ درصدی فروش نفت بدون برجام خبر داده و اعلام کرده‌اند صادرات نفت و درآمدهای نفتی افزایش یافته، پروژه‌های مسکوت دوباره به جریان افتاده و برنامه‌ای جامع برای ارتقای وضعیت صنعت نفت در حال پیاده‌سازی است. خبر افزایش ۴۰ درصدی فروش نفت ایران نخستین بار از سوی ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری در سفر به هرمزگان اعلام شد که طی آن گفت صادرات نفتی ایران به حدی افزایش یافته که ما دیگر نگران صادرات آن نیستیم و پول حاصل از صادرات نیز در حال بازگشت به کشور است. هفته گذشته نیز مقامات دیگر کابینه دولت جزئیاتی از این موضوع را رسانه‌ای کردند. ممکن است این سوال پیش آید که رشد ۴۰ درصدی فروش نفت ایران چگونه رقم خورده است؟

اتخاذ استراتژی نگاه به شرق، درهای مذاکره با غرب را هم نبسته است و این نشان می‌دهد حاضر است با دنیا تعامل داشته باشد و مسایل را حل و فصل کند.

عوامل موثر در رشد فروش نفت

خطیبی در ادامه به تأثیرگذاری ابعاد اقتصادی رشد ۴۰ درصدی فروش نفت خام ایران پرداخته و توضیح می‌دهد: در بعد اقتصادی پدیده‌ای باعث شده تبادلات تجاری، به‌ویژه فروش نفت خام به شرق افزایش داشته باشد، بهبود وضعیت تقاضا در بازارهای نفت است. تقاضایی که با شیوع ویروس کرونا کاهش یافته بود؛ به‌گونه‌ای که او یک پلاس هم تا ۱۰ میلیون بشکه کاهش عرضه داشت و اگر این کاهش نبود، با سقوط قیمت نفت مواجه بودیم که با مدیریت مناسب اعمال شد و اکنون هر ماه شاهد افزایش ۴۰۰ هزار بشکه‌ای هستیم. او در توصیف وضعیت کنونی بازار جهانی نفت خام توضیح می‌دهد: با توجه به اینکه در حال حاضر دنیا به سمت کنترل و مدیریت ویروس کرونا در حال حرکت است، فعالیت‌های اقتصادی، تجاری، رفت و آمدها و... نیز آرام آرام در حال بازگشت به حالت پیش از کرونا قرار دارد و به موازات آن در بازار نفت نیز شاهد رشد تقاضا برای سال‌های ۲۰۲۱ و ۲۰۲۲ هستیم؛ به‌گونه‌ای که براساس پیش‌بینی‌ها ۳ تا ۵ میلیون بشکه افزایش تقاضا در بخش نفت خام طی سال میلادی جاری شاهد خواهیم بود؛ این در حالی است که در گذشته رشد تقاضای سالانه نفت خام معمولاً حدوداً تا ۱،۵ میلیون بشکه بود. به هر روش رشد تقاضا، وضعیت امیدوارکننده‌ای را در بازار نفت خام به وجود آورده و همین مساله می‌تواند به رشد قیمت‌ها در این بازار بینجامد. نکته مهم در این میان آن است که در کنار رشد تقاضا در زمینه رشد عرضه با توجه به آنکه در دوره کرونا و قیمت‌های پایین نفت سرمایه‌گذاری قابل توجهی صورت نگرفت، وضعیت مطمئنی وجود ندارد و نمی‌توان امید چندانی داشت که وضع بهبود یابد. سوالی که مطرح می‌شود این است که با توجه به رشد تقاضا عرضه نفت خام از کجا باید تأمین شود.

او در پاسخ به این سوال می‌گوید: پیش‌بینی می‌شود برای پاسخگویی به رشد تقاضای ۴ میلیون بشکه‌ای سال جاری میلادی ۳ میلیون بشکه آن از طریق غیراوپک و یک میلیون بشکه از سوی اوپک تأمین شود؛ در حالی که در این مورد ایهام و تردیدهایی وجود دارد. ممکن است این پاسخ مطرح شود که این رشد تقاضا را می‌توان از ظرفیت مازاد سایر کشورها جبران کرد؛ اما باید بدانیم که غیر از سه، چهار کشور همچون عربستان، امارات، کویت مازاد ظرفیت وجود ندارد که آنها هم مطمئن نبوده و در این میان دو کشور اول در جنگ با یمن هستند. در این میان می‌توان این پاسخ را با قطعیت اعلام کرد که ظرفیت مازاد مطمئن در ایران وجود دارد که در باره آن تردیدی وجود نداشته و می‌توان روی آن حساب کرد. به همین خاطر بازار نفت خام امیدوار است ایران در تأمین این تقاضا نقش آفرینی کند؛ از این رو تمایل به نفت خام ایران زیاد شده است و باید گفت شرایط فضای بین‌المللی باعث شده مشتریان نفتی ایران افزایش یابند و کشورها با ایران تجارت کنند و به تعهدات خود پایبند باشند و ایران هم سختگیری نمی‌کند که در ازای فروش نفت حتماً ریال، دلار و یا یورو دریافت کند و می‌توانند پول خودشان را بدهند. تمامی موارد که ذکر شد در صادرات نفت ایران و رشد ۴۰ درصدی فروش آن موثر بوده و به نظر می‌رسد دوستان ما در دنیا امیدوار و دشمنان ما ناامید شدند. نماینده پیشین ایران در هیات عامل اوپک معتقد است که آنچه در مجموعه این عوامل تأثیرگذار است، دیپلماسی مناسب در فضای بین‌المللی و قراردادهای استراتژیک با روسیه و چین و سایر کشورهاست که مذاکرات جدید آن در حال انجام است و اگرچه مذاکرات مرتبط با مسایل هسته‌ای در وین ادامه دارد؛ اما ما منتظر توافقات چندجانبه‌ایمانم و مذاکرات جداگانه با کشورها برای مسایل تجاری از جمله نفت در حال انجام است.

برخی کارشناسان توفیق در رشد فروش نفت خام ایران را حاصل دیپلماسی مناسب ایران در سطح کلان و در بعد ویژه آن در نگاه دولت سیزدهم به شرق دانسته و معتقدند این رویکرد افزون بر بازار نفت توفیقات دیگری غیر از حوزه نفت با چین و روسیه به همراه داشته است. در همین زمینه احسان خاندوزی، وزیر امور اقتصاد و دارایی رشد فروش نفت خام را ناشی از رویکرد فعالانه ایران خوانده است. بالین حال نباید این سخنان محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران را از نظر دور داشت که درباره علت رشد فروش با وجود تحریم گفته است: به زبان عامیانه «امروز نفت‌مان رانمی‌خزند بلکه ما آن را می‌فروشیم.» در این میان نمی‌توان شرایط بازار جهانی نفت متأثر از کرونا را در ایجاد شرایط موجود بی‌تأثیر دانست. تأثیرات ناشی از محدودیت‌های ویروس کرونا که بر بخش‌های مختلف اقتصاد جهان سایه افکند، حوزه سرمایه‌گذاری جهانی را هم بی‌تأثیر نگذاشت؛ به‌گونه‌ای که در حالی دنیا به ۵۰۰ میلیارد دلار برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت نیازمند است که با کمبود ۲۵۰ میلیارد دلار در این عرصه مواجه است. موسسه مودیز نیز در این زمینه اعلام کرده است صنعت نفت برای جلوگیری از بحران‌های عرضه در آینده به ۵۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌نیاز دارد. حال در شرایطی با کاهش نگرانی‌ها در مورد فشار سه‌سویه و میکرون بر تقاضای جهانی نفت و افزایش قیمت‌ها، تقاضا برای نفت به بالاترین میزان در چند سال اخیر گرایش پیدامی‌کند که به دلیل کاهش سرمایه‌گذاری، عرضه موجود، تأمین‌کننده تقاضا نخواهد بود. در این میان اما ایران با هوشمندی دقیق از چنین فضایی بهره برده و به استقبال مشتریان و بازارهای جدید رفته است. در چنین فضایی آنچه نباید از نظر دور داشت آنکه ایران در زمینه صادرات و فروش نفت با شیوه‌های قدیمی خدا حافظی کرده است. روشی که موثر واقع شده و در همین مدت ۶ ماهه طبق آمارها رشد ۴۰ درصدی صادرات را به همراه داشته است. افزون بر مواردی که به آن اشاره شد نمی‌توان از در جریان بودن مذاکرات وین به سادگی گذشت که ورق را به نفع ایران برگردانده است.

تأثیر دیپلماسی فعال منطقه‌ای در بخش انرژی

در همین زمینه محمدعلی خطیبی، نماینده پیشین ایران در هیات عامل اوپک در گفت‌وگو با هفته‌نامه «مشعل» با برشمردن فاکتورهای موثر در رشد ۴۰ درصدی فروش نفت خام ایران طی چند ماهه اخیر، کلیدی‌ترین عامل را دیپلماسی فعال منطقه‌ای بین‌المللی از جمله در بخش انرژی خواند. خطیبی در بررسی رشد صادرات نفت خام ایران از بعد سیاسی، پررنگ بودن نگاه به شرق از سوی دولت سیزدهم اشاره می‌کند و می‌گوید: نگاه به شرق در دولت سیزدهم قوی است و کشورهای شرقی متوجه این مساله شده و از گسترش روابط با ایران استقبال می‌کنند؛ به‌گونه‌ای که عمده فروش نفت ایران هم در ماه‌های اخیر به حوزه شرق بوده است. او می‌گوید: دولت سیزدهم افزون بر



نگاه به شرق در دولت سیزدهم قوی است و کشورهای شرقی متوجه این مساله شده و از گسترش روابط با ایران استقبال می‌کنند

واکاوی مناسبات راهبردی تهران-مسکو در گفت و گو با شعیب بهمن، پژوهشگر ارشد مسائل

همگرایی از رهگذر وفاق ملی

مشعل | عملیاتی شدن قرارداد ۲۵ ساله با چین و متعاقب آن مذاکره با روس‌ها که در هفته‌های اخیر از سوی مقام‌های بلندپایه دو کشور ایران و روسیه به سر تیتر رسانه‌ها بدل شد، این گونه می‌نماید که دو کشور فضا را برای تعامل با ایران در دولت سیزدهم، منعطف‌تر ارزیابی می‌کنند. این موضوع قابل کتمان نیست که باید ضعف‌ها و کاستی‌ها را درباره بهره‌مندی از فرصت‌های منطقه‌ای در سال‌های اخیر پذیرفت.

به واقع کوبیدن مدام بر طبل تحریم‌ها و نسبت دادن ناکارآمدی‌ها به سنگ‌اندازی آمریکا و متحدان غربی‌اش، نبود نگرشی جامع به ظرفیت‌های منطقه‌ای و از همه مهم‌تر نوع نگاه و رویکرد استیلا یافته دولت به غربی‌ها طی سال‌های اخیر، نمود عینی یک نوع فراق‌کنی در روابط میان کشورهای همسایه است. این روزها در بسیاری از محافل کارشناسی و رسانه‌ای گاه دیدگاه‌های ضدونقیضی از سوی تحلیلگران و کارشناسان در خصوص مذاکره اخیر تهران و مسکو شنیده و واکاوی می‌شود. جنبه‌های مختلف پیش‌مباری مطرح است که قابل اغماض نیست، اما پرسش محوری این است: چرا اثربخشی همکاری‌ها در داخل کشور آنگونه که باید و شاید مشهود نیست و گره اصلی کار کجاست؟

گفت و گوی پیش‌رو سعی دارد ضمن بررسی و ارزیابی زمینه‌های همکاری مشترک میان ایران و روسیه، به موشکافی اثربخشی این دست از مذاکرات در داخل کشور بپردازد.

بی‌شک در طول سال‌های گذشته انعقاد قراردادهای و معاهدات متنوع از سوی دولتمردان کلان دولت سیزدهم الزامی است و اجرای آن در سطح منطقه‌ای و بین‌المللی کم نبوده، اما نکته حائز اهمیت آن است که دستاوردهای ملموسی از قبل این نوع قراردادهای حاصل نمی‌شود.

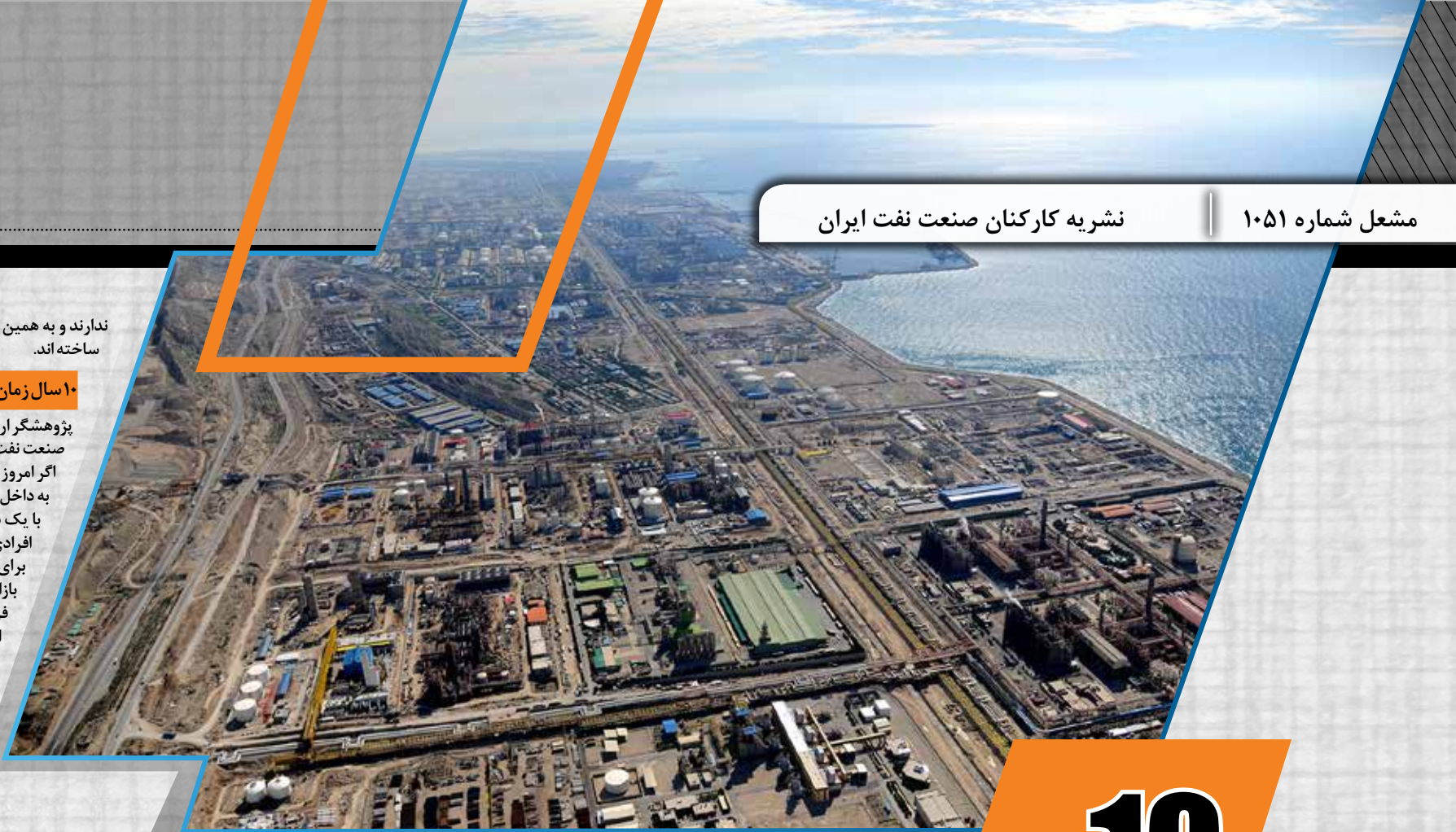
فرصت‌های بی‌مجال

دیدگاه مغرضانه به منطقه

شعیب بهمن، پژوهشگر ارشد مسائل اوراسیا در گفت‌وگو با "مشعل"، تمام جوانب احیای روابط ایران با روس‌ها را در قالب این پرسش که "آیا اساساً تعارض منافعی میان دو کشور حاکم است یا خیر؟" مطرح می‌کند و آن را منوط به نوع نگرش، رویکرد و گرایش‌های سیاسی و مدیریتی دولتمردان می‌داند. وی معتقد است: پرسش‌هایی از این دست که هفته‌های اخیر بسیار زیاد شاهد آن بودیم، فقط این موضوع را به ذهن متبادر می‌سازد که دیدگاه مغرضانه و گاه افراطی نسبت به کشورهای منطقه بدون داشتن حتی نگاه و پشتوانه‌ای فنی، موجبات فرو رفتن در لاک انزوا و چیرگی تحریم‌های آمریکا بر ایران را رقم زده است که در این کارزار جهانی بدون اتکا به سیاست‌های کلان و راهبردی مشخص و کارآمد، بازنده اول و آخر خودمان خواهیم بود.

این کارشناس مسائل بین‌الملل می‌افزاید: اشاره شد به سیاست‌های کلان و راهبردی. به یقین وجه اشتراک ایران و روسیه، حوزه انرژی است و می‌تواند زمینه‌ساز اقدام‌های کاربردی و اثربخش در دیگر حوزه‌ها باشد.

کشور گسترده شود و شاهد رونق اقتصادی در همه زمینه‌ها باشیم که متأسفانه دولت دوازدهم این کورسوی امید را از میان برد و با درپیش گرفتن یک سیاست انفعالی و واگذار کردن فرصت‌های سرمایه‌گذاری به کشورهای غربی، مجالی برای ظهور و بروز کشورهای همسایه و منطقه باقی نگذاشت. این کارشناس مسائل بین‌الملل از این رهگذر به فرصت‌هایی اشاره داشت که در سال‌های گذشته مورد غفلت واقع شد و در این مسیر تنها به بی‌عملی دولت‌ها بسنده کرد و مدعی بود که فرصت‌ها را خودمان نتوانستیم به بهترین نحو ممکن جامه عمل ببوشانیم. بهمن می‌افزاید: هر چند روس‌ها پس از اجرای برجام تمایل زیادی به سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز ایران داشتند، اما این فرصت برای آنان فراهم نشد و چینی‌ها هم در این مسیر ناکام ماندند. بعدها از تریبون‌های مختلف شنیدیم که مقام‌های روسی و چینی اذعان داشتند تمایل و تمرکز ایران تنها منوط به کشورهای اروپایی است و همراه قابل اطمینان و اعتنایی نخواهد بود. خوب این اظهارات به واقع درست است و نباید از آن به راحتی عبور کرد.



10
سال پیش

42

درصد از بازار گاز اروپا
متعلق به روس‌ها بود
حال آنکه اکنون این
میزان سهم به

32

درصد کاهش یافته
است



ایران و مسکو می‌توانند سیاست‌های همسویی در حوزه تثبیت قیمت نفت و گاز بازارهای جهانی دنبال کنند که اثربخشی آن ضمن اینکه در همه جوانب و زمینه‌ها مشهود خواهد بود، نقش و جایگاه ایران به عنوان هاب انرژی منطقه، از دیگر مولفه‌هایی است که در سایه این نوع تعاملات پررنگ‌تر و برجسته‌تر نمایان می‌شود. این کارشناس مسائل بین الملل می‌افزاید: ما در مقصر جلوه دادن کشورها چه غربی و چه کشورهای منطقه‌ای و شرقی ید طولایی داریم و همواره ادعان می‌کنیم که این کشورها فرصت‌ها را از ما ربودند، اما مادامی که در عرصه عمل قرار می‌گیریم، ضعیف‌ترین عملکرد را از خودمان به جای می‌گذاریم. واقعا مسئله اصلی ما چیست؟ دولت‌ها تغییر می‌کنند، وزرا و مدیران هم همینطور. بنده معتقدم این تغییر و تحولات بیش از هر چیز باید در حوزه مدیران میانی و اجرایی حاصل شود. تا نگاه‌ها در حوزه مدیریتی اصلاح نشود، هیچ اتفاق مثبتی رخ نخواهد داد.

وی مصداق بارز این مسئله را طرح سوآپ گازی عنوان کرده و می‌گوید: این طرح از سوی دولت گذشته چندین سال مسکوت مانده بود. گاز مورد نیاز شهرهای شمالی را می‌توانستیم با این سوآپ تامین کنیم که این ظرفیت از سوی دولت گذشته معطل نگه داشته شد و امیدواریم با تحرکاتی که در دولت سیزدهم رخ داده، بتوان شاهد بهره‌مندی از فرصت‌های موجود در کشورهای منطقه بود. همچنین روس‌ها در پاکستان خط ترانزیت انرژی از شمال به جنوب احداث کردند و قرار بر این است که گاز مورد نیاز این خط را قطری‌ها به وسیله کشتی‌های "الان جی بر" و یا از بستر دریا تامین کنند؛ در حالی که ما در همسایگی پاکستان هستیم و به راحتی می‌توانستیم از این فرصت استفاده کنیم که خوب این مسئله هم با غفلت دولت قبل از میان رفت. اجرای طرح تهاتر نفتی با روسیه، یکی دیگر از مواردی است که باز مورد غفلت مجموعه وزارت نفت قرار گرفت و به دست فراموشی سپرده شد. در این طرح تهاتر قرار بود به ازای انتقال گاز به روسیه، دانش و فناوری‌های مورد نیاز کشور وارد شود که عملا به سرانجام نرسید و تمام فرصت‌ها و امتیازها به کشورهای غربی و فرانسوی سپرده شد.

رقابت برای گاز اروپا

پژوهشگر ارشد مسائل اوراسیا در ادامه اظهارات خود به توصیف واکاوی بازار گاز اروپا پرداخت؛ بازاری که به دلیل نداشته صرفه اقتصادی دیگر مورد اقبال نیست.

ندارند و به همین خاطر پاره‌ای از اهداف خود را برای حضور جدی‌تر در این کشور متمرکز ساخته‌اند.

۱۰ سال زمان برای خلق شرایط ایده‌آل

پژوهشگر ارشد مسائل اوراسیا از ضعف‌ها و کاستی‌های موجود در زیرساخت‌ها به ویژه صنعت نفت و گاز ایران گلایه‌مند است و می‌گوید: در خوش بینانه‌ترین حالت ممکن اگر امروز تمام تحریم‌های ایران لغو و یک شرایط حداقلی برای ورود سرمایه‌گذاران به داخل کشور فراهم شود، نزدیک به ۵ تا ۱۰ سال آتی می‌توان انتظار مواجه شدن با یک شرایط ایده‌آل را داشت. انتقال گاز ایران به اروپا ساخته و پرداخته ذهن افرادی است که نگاه منفی به روسیه دارند. چگونه ممکن است کشوری که حتی برای تامین گاز مورد نیاز داخلی خود با مشکل روبه روست، بتواند در اندیشه بازارهای اروپایی باشد. به جای اینکه مشکلات اصلی دیده و درک شود، مسائل فرعی برجسته شده و بدون داشتن نگاه فنی عنوان می‌شود که روسیه با ایران تعارض منافع دارد و مانع حضور ایران در بازار گاز اروپاست. فقط باید تحریم‌ها و محدودیت‌ها را دستاویزی دانست که برخی دولتمردان به جهت شانه خالی کردن از وظایف و ناکارآمدی‌هایشان به آن متوسل شده‌اند. وقتی نفت ایران تحریم شد، افراد بی‌شماری در داخل کشور ادعان کردند که بیشترین نفع و سود از تحریم نفتی ایران را روسیه می‌برد؛ در حالی که مشتری‌های نفتی ایران با روسیه متفاوت است و بعدها هم دیده شد که بسیاری از متقاضیان نفت ایران در زمان تحریم با

جوسازی‌ها به گونه‌ای است که انگار غفلت از این بازار عواقب سهمگینی داشته و گریزی از آن نیست؛ غافل از اینکه خود اروپایی به دنبال کاهش سهم خود از مصرف سوخت‌های فسیلی هستند و تکاپوی مضاعفی برای دستیابی به این مهم به خرج داده و همچنان هم به دنبال راه‌ها و مسیرهای جایگزین و متنوع برای مصرف انرژی هستند. بهمن در این باره توضیح می‌دهد: اساسا تعارض منافع میان ایران و روس‌ها از همین حضور در بازار گاز اروپا نشات می‌گیرد. رقابت دو کشور برای گرفتن سهمی از این بازار قابل کنمان نیست اما نباید آن را برجسته کرد. به این مفهوم که در اصل با چشم پوشی از بازار گاز اروپا چیزی از دست نرفته است و اکنون بازارهای به مراتب به صرفه‌تری در منطقه وجود دارد که می‌توان به آن اندیشید. راهبردهای روسیه در حوزه انرژی تسلط بر بازار اروپاست، اما در کنار آن روسیه به یقین می‌داند که در آینده‌ای نه چندان دور دیگر این بازار نمی‌تواند همانند گذشته منافع این کشور را تضمین کند و این موضوع از سهم مسکو در بازار گاز اروپا کاملا مشهود است. بر اساس برآوردها و آمارهای حاصل، ۱۰ سال پیش ۴۲ درصد از بازار گاز اروپا متعلق به روس‌ها بود، حال آنکه اکنون این میزان سهم به ۳۲ درصد کاهش یافته است.

وی ادامه می‌دهد: اینکه چرا این اتفاق رخ داده است؟ دو دلیل مشخص دارد؛ یک دلیل آن متنوع سازی واردات انرژی از سوی کشورهای اروپایی در طول دودهمه گذشته به خصوص بعد از بحران اوکراین و دلیل دوم، تغییر نگرش سنتی روس‌ها به مسائل حوزه انرژی، که شائبه اقتصادی بودن بازار گاز اروپا را به همراه داشته است. روس‌ها نیک دریافته‌اند که نقطه ثقل گاز جهان از غرب به سمت شرق متمایل شده است و باید نگاه‌ها به بازارهای آسیا و به ویژه چین متمرکز شود. اگر چه نمی‌توان گفت اروپا از اولویت خارج شده اما چین در کنار غرب و اروپا به یک اولویت مهم و راهبردی در دنیای انرژی مبدل شده است که تسلط بیشتر در شرق آسیا از همین نگاه سرچشمه می‌گیرد. آنچه از پس آمارها استخراج می‌شود، نشان از افزایش روند صادرات گاز روسیه به چین دارد و این در حالی است که ایران نیز همچنان در تصور تصاحب بازار گاز اروپا به سر می‌برد.

ناگفته پیداست چرخش عظیمی در اقتصاد جهان در حال شکل‌گیری است. آمریکا به خوبی واقف است که جهان انرژی در حال گذار از سمت غرب به شرق است. به این دلیل به دنبال بهره‌مندی از ابزارهای متعدد برای مهار و کنترل چینی‌هاست. از دیگر سو، روس‌ها هم به درستی دریافته‌اند برای فرصت‌آفرینی و لزوما نقش‌آفرینی در بازار شرق، راهی جز وابسته کردن چینی‌ها به بازار انرژی خود

بشکه‌های کشورهای حاشیه خلیج فارس پر شد نه روس‌ها.

بهمن معتقد است: باید بپذیریم که واقعا تصاحب بازارهای نفتی ایران از سوی روس‌ها منفعتی برایشان ندارد و این نگاه‌های گاه سیاسی حادث شده، واقع بینانه نمی‌نماید. باید بیندیشیم که در سال‌های متمادی تا چه اندازه تلاش کردیم منافع روس‌ها را در داخل ایران درگیر کنیم. در اصل همان رویه‌ای که هم‌اکنون روس‌ها در مورد چینی‌ها پیاده کرده‌اند؛ رویکردی که روس‌ها و چینی‌ها به ایران دارند، ناظر بر این مدعاست که هر زمان درهای غرب به روی ایران بسته می‌شود، این کشور به ناگاه چرخش قریب الوقوعی به سمت کشورهای شرقی پیدا می‌کند. به گزاف نیست اگر بگوییم که ما تقریبا صفر درصد منافع روس‌ها را در داخل کشور درگیر کرده ایم، اما انتظارت و سطح توقعاتمان بسیار بالاست. وی می‌افزاید: اینکه تمامی کشورها تمایلشان به لغو محدودیت‌های ایران است دلیل روشن و واضحی دارد چون منافع همین کشورها هم برای ما بوده با ایران تحت تاثیر قرار می‌گیرد. در واقع غیرواقع بینانه است اگر بگوییم که روس‌ها و چینی‌ها از تحریم ایران سود می‌برند و از منظر دیگر هم تصور اشتباه و غلطی است که بگوییم تا تحریم‌ها پابرجاست هیچ کشوری تمایل به همکاری با ایران را ندارد، در اصل این مسئله یک نوع فراقکنی است. چرا که بارها و بارها روس‌ها و چینی‌ها تمایل خود را برای سرمایه‌گذاری در زمینه‌های مختلف ابراز کردند. پیشمار راه برای دورزدن تحریم‌ها وجود دارد. بانک‌ها و نگاه‌های اقتصادی کوچک را می‌توان شکل داد و از تحریم‌ها عبور کرد بدون حتی کوچکترین ردگیری و یا ردیابی از سوی کشورهای غربی. حال اینکه چرا اکنون روس‌ها و چینی‌ها مصر به ادامه همکاری با ایران علاقه مند هستند تنها یک دلیل دارد و آن هم تغییر دولت و به دنبال آن تغییر رویکرد و نگرش‌هاست که می‌تواند زمینه‌ساز حضور فعال‌تر کشورهای همسایه برای همکاری‌های مشترک باشد.





با انجام پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه در مناطق نفت‌خیز جنوب

تعهد ایران در احیای پارس

اجرایی می‌شود

مشعل | آنچه در سفر به شهرهای جنوبی برای هر یک از ما خودنمایی می‌کند، فلرهایی است که رد آنها را می‌توان از داخل هواپیما هم به آسانی دید؛ موضوعی که همواره به عنوان یکی از دغدغه‌های اصلی مردم مطرح می‌شود. خبر خوش برای مردم اهواز این است که مطابق استانداردهای بین‌المللی، بسیاری از شرکت‌های نفتی معتبر دنیا اعلام کرده‌اند سرانه انتشار گازهای گلخانه‌ای را به ازای هر بشکه نفت تولیدی زیر ۲۰ کیلوگرم کاهش می‌دهند. با توجه به آمارهای موجود، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال حاضر در دو شرکت زیرمجموعه خود در سطح محدوده تأثیرپذیری در کلانشهر اهواز (شرکت‌های بهره‌برداری نفت و گاز کارون و مارون) توانسته است در محدوده استانداردهای بین‌المللی قرار گیرد (تحقق انتشار زیر ۲۰ کیلوگرم گاز گلخانه‌ای به ازای هر بشکه نفت تولیدی). این خبری است که رئیس بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست (اچ‌اس‌ای)، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در گفت‌وگو با هفته‌نامه «مشعل» اعلام کرده و می‌گوید: در صورت اجرایی شدن پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه که پیش‌تر عنوان شد، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب این توانایی را دارد که به تنهایی برای کل کشور، تعهد اجلاس پاریس در زمینه کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای را محقق سازد؛ به گونه‌ای که با بهره‌برداری کامل پروژه‌ها و در زمان سقف تولید، از انتشار حدود ۳۳ میلیون تن گاز CO₂ جلوگیری شود. خبر دیگر او این است که واحد حفاظت محیط‌زیست شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، بر اساس راهنمای انتشار بر آورد آلاینده‌های هوای شرکت ملی نفت ایران، نرم‌افزاری را طراحی کردند که امکان محاسبه انتشار آلاینده‌ها را تسهیل کرده است. متن کامل گفت‌وگو با محمدرضا نادری در ادامه می‌آید.

برای تمام مشکلات

محیط‌زیستی شرکت

برنامه‌های عملیاتی

تدوین شده است

با اجرای طرح‌های

جلوگیری از سوزاندن

گازهای همراه، از

فلرینگ مستمر

جلوگیری خواهد شد

از دستگاه‌های فراورش سیار نفت (MOT و MOS) و مشعل سبز (Green Burner)، تزریق پساب به چاه‌های دفع پساب (به عمق مخزن نفت) و ساخت حوضچه تبخیر استاندارد، انجام مطالعات ارزیابی محیط‌زیستی (EIA)، مدیریت پسماندهای تولیدی به‌ویژه مدیریت کنده‌های حفاری، مقابله با ریز گرد‌ها به‌عنوان یکی از اقدام‌های عام‌المنفعه و پروژه‌های ایجاد فضای سبز در جوار تأسیسات اشاره کرد.

«چرا گازسوزی صورت می‌گیرد؟

در واقع فلر به‌عنوان تمهید ایمنی برای یک کارخانه و بر اساس استانداردهای مهندسی در شرایط اضطراری طراحی شده است. از عمده دلایل فلرینگ مازاد می‌توان به گازسوزی با هدف ایجاد شرایط ایمن عملیاتی، گازسوزی ناشی از مشکلات عملیاتی و تعمیراتی، گازسوزی ناشی از قطع جریان برق در کارخانه‌های نفت و گاز، گازسوزی به علت دریافت نکردن گاز از سوی صنایع پایین‌دست اشاره کرد. این موارد تا زمان اصلاح مشکل و به منظور ایمن‌سازی، منجر به فلرینگ می‌شود. در واقع مشعل‌ها به‌عنوان تجهیز جهت فلرینگ دائمی نبوده و به دلیل نیاز در شرایط اضطراری که برشمرده شد، مورد استفاده قرار می‌گیرند؛ از این رو امکان حذف کامل فلر میسر نیست، اما این اطمینان داده می‌شود که با اجرای طرح‌های جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه، از فلرینگ مستمر جلوگیری خواهد شد.

«مهم‌ترین اقدام‌هایی که شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای جمع‌آوری گازهای همراه انجام داده، چه بوده است؟

پروژه‌های متعددی از طریق مسیر موجود در برنامه‌ریزی تلفیقی این شرکت برای جلوگیری از سوزاندن گاز در مشعل تعریف شده است؛ به‌نحوی که برخی از آنها بهره‌برداری شده‌اند و برخی نیز در مرحله اجرا هستند. از طرفی از طریق جلب سرمایه‌گذار، پروژه‌هایی را با عنوان جمع‌آوری گازهای همراه آغاجاری و گچساران به میزان ۵۹۳ میلیون فوت مکعب در روز در قالب پروژه بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل (سرمایه‌گذار پالایشگاه گاز بیدبلند) و طرح جمع‌آوری گازهای همراه کارون و مارون به میزان ۲۴۹ میلیون فوت مکعب در روز در قالب پروژه بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل (سرمایه‌گذار پتروشیمی مارون) تعریف شده و در مرحله اجرا قرار دارند. از ظرفیت بخش خصوصی نیز در دو پروژه طرح جمع‌آوری گازهای مشعل واحد بهره‌برداری پارس کلاستر به مقدار روزانه ۳،۵ میلیون فوت مکعب و مارون ۶ به مقدار ۲۲ میلیون فوت مکعب در قالب مزایده از سوی شرکت «تامکار گاز» و طرح جمع‌آوری گازهای مشعل واحد بهره‌برداری مارون ۳ به مقدار روزانه ۱۲ میلیون فوت مکعب و منصوری به مقدار ۱۰ میلیون فوت مکعب در قالب مزایده از سوی شرکت هیرید نیرو اجرایی شده‌اند.

به‌منظور رعایت الزامات اچ‌اس‌ای در تمامی طرح‌ها و پروژه‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، اقدام‌های موثری در دستور کار مدیریت‌ها و واحدهای مرتبط قرار گرفته است. به طور مثال در تمام طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید مناطق (طرح‌های ۲۸ مخزن) که هم‌اکنون به‌عنوان یک مگا پروژه در حال اجراست، الزام‌های محیط‌زیستی به‌ویژه پاک‌سازی خاک‌های آلوده، استفاده مجدد از پساب‌ها، مدیریت اصولی کنده‌های حفاری و عدم گازسوزی مدنظر قرار گرفته است و این موضوع به‌عنوان یک الزام در قرار دادهای فی‌مابین قید و مورد تأکید قرار گرفته است. تأکید می‌کنم حمایت از شرکت‌های خصوصی به‌عنوان یکی از سیاست‌های مهم شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در برنامه کاری است.

«شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به مسائل محیط‌زیستی به‌ویژه موضوع هوا که در سال‌های اخیر به یک مطالبه سراسری تبدیل شده، چه رویکردی دارد؟

پیش از پاسخ به این پرسش اجازه دهید گستره‌ای از وسعت و عملکرد شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب را بیان کنم. دامنه فعالیت شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، استان‌های خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر، فارس، ایلام و لرستان را در بر می‌گیرد. این شرکت ۸۰ درصد نفت و حدود ۲۰ درصد گاز کشور را تأمین می‌کند. بدیهی است به واسطه فعالیت در گستره‌ای به این عظمت و با حجم تولید بالای نفت، این شرکت با هزاران چاه نفت و گاز، واحدهای عملیاتی متعدد و پراکنده و صدها هزار کیلومتر خطوط لوله اصلی و جریانی سروکار دارد. در این گستره عظیم اکوسیستم‌های متنوع، توپوگرافی‌های مختلف، سدهای آب آشامیدنی و کشاورزی و مناطق حفاظت شده متعددی نیز وجود دارد که نشان‌دهنده اهمیت بسزای محدوده از نظر مسائل محیط‌زیستی است.

همانطور که بهتر می‌دانید، برخی تأسیسات شرکت ملی مناطق نفت‌خیز



عکس صادق کاید خورده

از دیگر اقدام‌ها در زمینه جلوگیری از آلودگی هوا می‌توان به استفاده از دستگاه MOT (دستگاه فرآورش سیار نفت) و MOS (دستگاه تفکیک‌گر سیار سرچاهی) اشاره کرد. این تجهیزات برای نخستین بار در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون (یکی از شرکت‌های بهره‌برداری زیرمجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب) ساخته شده و به بهره‌برداری رسیده است. این اقدام خوب به سایر شرکت‌های زیرمجموعه نیز تعمیم داده شد و اکنون ۱۵ دستگاه در مالکیت این شرکت قرار دارد. دستگاه‌هایی نیز به شکل استیجاری مورد استفاده قرار می‌گیرند. این تجهیزات از سوزاندن نفت در گودال سوخت در زمان انجام تعمیرات و یا احیای چاه‌ها جلوگیری می‌کند و سهم بسزایی در کاهش انتشار آلاینده‌ها به هوا دارد. به‌عنوان نمونه از فروردین ماه ۱۳۹۹ تا پایان اسفندماه همان سال، میزان نفت جمع‌آوری شده ناشی از به‌کارگیری تجهیزات MOT و MOS، ۱۷ هزار و ۲۲۰ بشکه نفت در شرکت کارون و ۱۵۴ هزار و ۷۰۲ بشکه در شرکت مارون است که این مقدار قبلاً سوزانده می‌شد و اکنون جمع‌آوری شده و به واحدهای عملیاتی بازمی‌گردد.

باید به این مساله اشاره کنم که در سطح شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب براساس دستورعمل و راهنمای وزارت نفت، به صورت سالیانه میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای مورد محاسبه قرار می‌گیرد. در روش محاسبه موجودی انتشار گازهای گلخانه‌ای، منابع مختلفی شامل انتشار از منابع احتراقی ثابت، فلر، انتشارات فرار و انتشارات غیرمستقیم مانند انتشارات ناشی از مصرف برق در نظر گرفته شده است. به دلیل نبود سیال سوزی، منبع مذکور فاقد انتشار گاز گلخانه‌ای است. آمار مقایسه‌ای از سال ۱۳۹۵ تا ۱۳۹۹ نشان می‌دهد میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای در بسیاری از شرکت‌های بهره‌برداری مناطق نفت‌خیز جنوب روند کاهشی داشته است. این مهم از طریق کنترل گاز سوزی، نظارت‌های فرآیندی، مدیریت هدررفت انرژی و اجرای پروژه‌های جلوگیری از سوزاندن گاز محقق شده است. همچنین این شرکت متعهد است در زمان وقوع پدیده وارونگی هوا، اقدام‌های کنترلی مناسبی را جهت تقلیل انتشار آلاینده‌گی‌ها به حداقل میزان ممکن پیاده‌سازی و اجرا کند. مطابق استانداردهای بین‌المللی، بسیاری از شرکت‌های نفتی معتبر دنیا اعلام کرده‌اند سرانه انتشار گازهای گلخانه‌ای را به ازای هر بشکه تولیدی زیر ۲۰ کیلوگرم کاهش دهند. با توجه به آمارهای موجود، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال حاضر در دو شرکت زیرمجموعه خود در سطح محدوده تأثیرپذیری در کلانشهر اهواز (شرکت‌های بهره‌برداری نفت و

گاز کارون و مارون) توانسته است در محدوده استانداردهای بین‌المللی قرار گیرد (تحقق انتشار زیر ۲۰ کیلوگرم گاز گلخانه‌ای به ازای هر بشکه نفت تولیدی). در صورت اجرایی شدن پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه که پیش‌تر عنوان شد، شرکت ما این توانایی را دارد که به تنهایی برای کل کشور، تعهد اجلاس پاریس در زمینه کاهش انتشار گازهای

گلخانه‌ای را محقق سازد. با بهره‌برداری کامل پروژه‌ها و در زمان سقف تولید می‌توان از انتشار حدود ۳۳ میلیون تن CO₂ جلوگیری کرد. البته فراموش نکنیم که تعهد پاریس نیز مشمول تمامی صنایع کشور می‌شود و خوشبختانه صنعت نفت در این زمینه نیز پیشرو است. از سویی با توجه به نیاز شرکت‌های پتروشیمی به گاز تولیدی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، این دسته از

شرکت‌ها هم در زمینه پروژه گازهای همراه ورود کرده‌اند. با در نظر گرفتن برنامه‌های کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای در بخش‌های پایین دست صنایع نفت نیز انتشار گازهای گلخانه‌ای کاهش قابل توجهی خواهد داشت. بدیهی است سهم صنعت نفت در انتشار گازهای گلخانه‌ای در کل کشور نسبت به صنایع و منابع دیگر (به‌ویژه منابع متحرک) بسیار پایین‌تر است و این شرکت با استفاده از تمام امکانات در مسیر کاهش قابل توجهی از میزان گازهای گلخانه‌ای گام برداشته است.

این خبر را هم باید اعلام کنم که واحد حفاظت محیط‌زیست شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، بر اساس راهنمای انتشار برآورد آلاینده‌های هوای شرکت ملی نفت ایران، نرم‌افزاری را طراحی کردند که امکان محاسبه انتشار آلاینده‌ها را تسهیل کرده است. این نرم‌افزار مورد تأیید شرکت ملی نفت ایران بوده و هم‌اکنون سایر شرکت‌های نفتی نیز از این نرم‌افزار استفاده می‌کنند. پرواضح است انجام محاسبات دقیق و جمع‌آوری داده‌های انتشار آلاینده‌ها نخستین گام برای تدوین اصولی و صحیح برنامه‌های عملیاتی در مسیر کاهش میزان انتشار آلاینده‌ها است.

مردم خوزستان چه زمانی شاهد خاموش شدن فلر خواهند بود؟ شروع پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه برای نخستین بار از دهه

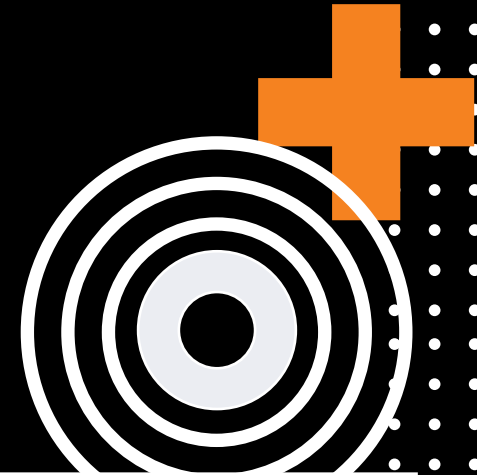
و حوادث پیش‌بینی نشده از دیگر دلایل اختلاف پیش‌بینی و عملکرد است. با تأمین منابع مالی به منظور نوسازی تجهیزات و اجرای طرح‌های بهسازی تأسیسات و فلرها اهداف تعیین شده محقق خواهد شد.

آیا با ادامه روند کنونی و تداوم تحریم، دستیابی به این اهداف امکان‌پذیر است؟

سناریو و صفر شدن گاز‌های همراه مشعل (فلر) در سال ۱۴۰۴ با تداوم روند فعلی تنظیم شده است؛ به نحوی که از فرصت‌های به دست آمده ناشی از تحریم و از طریق استفاده از خدمات و توان یخش داخلی در صدد تحقق پروژه‌ها هستیم. به همین منظور در بسیاری از بخش‌های این صنعت با استفاده از توانایی کارشناسان و متخصصان داخلی، اقدام‌های اساسی و مؤثری صورت گرفته و تجربیات به دست آمده حتی در صورت ادامه یا حتی لغو تحریم‌های کنونی کمک شایانی به این صنعت خواهد کرد.

سرانه انتشار گازهای گلخانه‌ای در محدوده استانداردهای بین‌المللی قرار گرفت





«آیا منابع مالی و بودجه برای فعالیتهای زیست‌محیطی مناسب است؟ متقاضیان پروژه‌ها از مسیرهای مشخص اعلام‌شده نسبت به پیگیری موارد اجرایی اقدام می‌کنند. اداره اچ‌اس‌ای در این فرآیند، جنبه نظارتی داشته و با انجام پیگیری و در صورت نیاز به مکاتبه با واحد متناظر در شرکت ملی نفت ایران تلاش می‌شود پروژه‌های محیط‌زیستی در اولویت اجرا قرار گیرند. خوشبختانه به دلیل اهمیت بالای مقوله محیط‌زیست، مدیران این شرکت نیز متعهد به حفظ محیط‌زیست هستند. این مهم نقش به‌سزایی در تصویب خواهی، تأمین نقدینگی و پیشبرد پروژه‌های محیط‌زیستی داشته است. بدیهی است بهبود شرایط مالی در تسریع اجرای پروژه‌های محیط‌زیستی نقش بسزایی دارد.»

«آیا برنامه‌هایی کوتاه‌مدت برای کاهش پیامدهای فلرهای موجود دارید؟ شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با استفاده از دانش متخصصان صنعت نفت و از طریق توان نیروهای عملیاتی توانسته است طرح مشعل‌های بدون دود را به‌عنوان راه‌حلی کوتاه‌مدت پیاده‌سازی کند. اجرای طرح مشعل‌های بدون دود با هدف به‌سوزی مشعل‌های گازی بوده و سبب افزایش راندمان احتراق می‌شود. از جمله مزایای محیط‌زیستی طرح می‌توان به احتراق کامل هیدروکربن‌ها و جلوگیری از تولید ذرات هوابرد خطرناک از جمله دوده، جلوگیری از انتشار هیدروکربن‌های نسوخته بخصوص ترکیبات حلقوی و آروماتیک و کاهش ریسک محیط‌زیستی و بهداشتی آنها و جلوگیری از انتشار محصولات احتراق ناقص به‌ویژه گاز سمی منواکسید کربن

اشاره کرد. این طرح به صورت پایلوت در واحدهای بهره‌برداری شماره ۲ و ۳ شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون در شهر اهواز اجرا شد. با توجه به موفقیت آمیز بودن طرح مذکور، برنامه‌ریزی لازم برای بهسازی مشعل‌های سایر شرکت‌های بهره‌برداری نفت و گاز به‌ویژه در سطح شرکت مارون نیز در دست اقدام است. با استفاده از توانمندی شرکت‌های خصوصی داخلی، بهسازی تیپ مشعل‌ها نیز در حال انجام است. هم‌اکنون، یک شرکت بومی در استان خوزستان در این زمینه فعالیت داشته و با تغییر تیپ برخی فلرها و پس از نصب آنان کاهش قابل ملاحظه میزان انتشار آلاینده‌ها را شاهد هستیم. با توجه به موارد اعلام‌شده قبلی می‌توان استفاده از توانمندی شرکت‌های داخلی در این زمینه را مصداق بارزی از تبدیل تهدید به فرصت در شرکت ملی مناطق

نفت‌خیز جنوب قلمداد کرد.

«آیا از دیدگاه‌های دانشگاهی هم در زمینه کاهش آلاینده‌ها در صنعت نفت استفاده می‌کنید؟ در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب واحدی با عنوان اداره پژوهش و فناوری وجود دارد که یکی از وظایف این واحد ایجاد ارتباط مناسب بین صنعت و دانشگاه است. پروژه‌های تحقیقاتی متعددی در این واحد برنامه‌ریزی شده است که خروجی آنها به‌عنوان راه‌حل‌های تعیین شده برای رفع معضلات شرکت مورد استفاده قرار می‌گیرد. همچنین نشست‌های با اساتید دانشگاه در حوزه‌های برنامه قرار گرفته است تا از دیدگاه‌ها و تجربیات آنها به‌عنوان متخصصان علمی در بهبود روش‌های اجرای کار بهره‌مند شویم. هم و غم ما، نه تنها به عنوان شاغلان این شرکت

بلکه به عنوان یک شهروند، رفع معضلات آلودگی بوده و همین موضوع سبب شده است برنامه‌های اجرایی این حوزه را با جدیت بیشتری دنبال کنیم.

«آیا شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب توانسته است قوانین سازمان حفاظت محیط‌زیست را در زمینه توسعه فضای سبز رعایت کند؟ در زمینه توسعه و نگهداشت فضای سبز اقدام‌های مؤثری در شرکت صورت گرفته است. میزان فضای سبز موجود در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در پایان سال ۱۳۹۹ بیش از ۵۶۲ هکتار است. مطابق با محاسبات انجام شده، درصد کل فضای سبز نسبت به سطح کل واحدهای عملیاتی این شرکت در پایان سال ۱۳۹۹، به میزان ۴۷ درصد برآورد شده که لازم است به اطلاع پرسنل مطابق با الزام قانونی تعیین شده از سوی سازمان حفاظت محیط‌زیست در ماده ۱۵ قانون هوای پاک، واحدهای صنعتی موظفند حداقل ۱۰ درصد مساحت واحد عملیاتی را به فضای سبز اختصاص دهند. با توجه به عملکرد خوب شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مشخص می‌شود این شرکت ضمن عمل به قوانین محیط‌زیستی، اقدام‌های مؤثری را در خصوص نگهداشت و افزایش سرانه فضای سبز به‌میزانی بالاتر از الزام قانونی تعیین شده، پیاده‌سازی کرده است.

«به نظر شما چه اقدام‌هایی می‌تواند به رضایتمندی مردم بینجامد؟

با توجه به تخصصی بودن مباحث محیط‌زیستی، لازم است اقدام‌های صورت پذیرفته در زمینه کاهش آلاینده‌ها و تأثیرات آن بر محیط پیرامون و جامعه شهری به درستی اطلاع‌رسانی شود. همچنین لازم است از طرق مختلف (ساخت فیلم، انیمیشن و...) آموزش‌های همگانی در زمینه مبانی محیط‌آرانه شود. با این کار ضمن افزایش آگاهی عمومی در حوزه محیط‌زیست، قضاوت صحیح‌تری نیز در رابطه با آلودگی‌های پیش‌آمده صورت خواهد گرفت. به طور مثال براساس مطالعات دانشگاهی سازمان حفاظت از محیط‌زیست، مشخص شده سهم منابع انتشار متحرک در بحث انتشار آلاینده‌های کلان‌شهر اهواز حدود ۶۵ درصد است که بالاترین سهم آن مربوط به انتشار از خودروهای شخصی و موتورسیکلت است. همچنین سهم صنایع به میزان ۳۵ درصد اعلام شده است. اینکه می‌گویید مردم راضی نیستند، به این دلیل است که شهروندان منابع انتشار مانند گازسوزی در فلر و هیدروکربورهای نسوخته را که جزو آلودگی‌های بصری و قابل مشاهده است، با چشم می‌بینند اما کمتر کسی متوجه انتشار آلودگی از منابع متحرک می‌شوند. امیدواریم با انجام مطالعات دقیق‌تر، سهم شرکت‌های نفتی به‌خصوص شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در میزان انتشار آلاینده‌ها مشخص و اعلام شود. به‌عنوان نمونه فعالیت‌های شرکت مائقیسی در انتشار ریزگردها در شهر اهواز نداشته و از طرفی در بیشتر ایام سال، آلاینده غالب در کلان‌شهر اهواز مرتبط با ذرات معلق دو و نیم میکرون است که با توجه به موقعیت جغرافیایی واحدهای عملیاتی این شرکت

تمام گازهای

همراه مشعل

تا سال

1404

صفر خواهد شد





گفت و گو با کارکنان مرکز انتقال نفت بندرعباس و ایستگاه مخابراتی گنو

آواهایی برای شنیده شدن

گفت‌وگو با کیهان‌پور حدود ظهر پایان یافت و طبق قرار باید با کارکنان اتاق کنترل مرکز انتقال نفت بندرعباس که قلب تپنده این مرکز محسوب می‌شود، هم‌صحبت می‌شدیم. فاصله ستاد تا مرکز انتقال نفت بندرعباس که جنوب پالایشگاه بندرعباس واقع شده، حدود ۲۵ کیلومتر است که با حدود ۲۰ دقیقه در جاده‌ای به سمت بندر خمیر و بندر لنگه، طی می‌شود. تابلوهای طول مسیر مانند آلومینیوم المهدی، کشتی‌سازی، فولاد خلیج‌فارس و منطقه ویژه اقتصادی صنایع معدنی و فلزی هرمزگان، چنین می‌نمایاند که غیر از نفت فعالیت‌های دیگری در این منطقه انجام می‌شود؛ فعالیت‌هایی از جنس تولید که هر یک می‌تواند در آبادانی و عمران استان هرمزگان و کشور، نقش آفرینی کنند. «آزادکوبیک» نیز به عنوان رابط روابط عمومی، دوربین به دست و تقریباً «بدون کلام» در کل مسیر همراهمان می‌شود. به نظر می‌رسد خیلی اهل گپ‌وگفت نیست. در دوسوی جاده‌ای منشعب از جاده اصلی، تاسیسات نفتی به چشم می‌خورند و مخازن سفید نیز با وجود تفتیدگی، به واسطه شدت نور آفتاب، خودنمایی می‌کنند. اینجا در فصول گرم سال رطوبت بالاست و همه چیز زود رنگ می‌بازد و زنگ می‌زند، حتی انسان. بوی نفت در مسیری که تاسیسات در دوسوی آن قرار گرفته‌اند، مشام را پر می‌کند؛ بدبوست، اماذی قیمت.

ایستگاه نخست، تلمبه‌خانه‌مادر

«مرکز نفت بندرعباس» عبارتی است که شمارا به مجموعه‌ای ۸ هکتاری که یک‌هکتار آن فضای سبز است هدایت می‌کند. مجموعه‌ای با کارکنانی سخت‌کوش که از نقاط مختلف کشور (اغلب استان‌های همجوار) گرد هم آمده‌اند تا چرخه انتقال، روان بچرخد. ورود به مرکز انتقال نفت بندرعباس مصادف می‌شود با زمان صرف غذای کارکنان این مرکز. خروج دم‌دمای سحر از خانه، مسافت تقریباً ۳ ساعته از تهران تا ستاد شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج‌فارس، همچنین گفت‌وگو با کیهان‌پور (مدیر منطقه) و بلافاصله حرکت به سمت مرکز انتقال نفت بندرعباس. بازیابی انرژی از دست‌رفته را ضروری می‌سازد و با صرف غذا در مدت زمانی کوتاه، این انرژی بازمی‌گردد. چند نفری در اتاق کنترل حضور دارند و به دقت به مانیتورهایی که مقابل دیدگانشان قرار گرفته است، چشم دوخته‌اند که اگر با ماهیت کار آشنا نباشی، این تصور به وجود می‌آید که آنها هیچ کاری انجام نمی‌دهند و فقط نشسته‌اند. بهنام صادقی، مسئول عملیات مرکز انتقال بندرعباس از جمله افراد حاضر در این مرکز است که ۴ سال پیش به این بخش منتقل شده است و تجربه کار در مرکز انتقال نفت قطب‌آباد را هم دارد. وی می‌گوید: مرکز انتقال نفت بندرعباس یک

«تلمبه‌خانه مادر» است و انتقال انواع فرآورده نفتی در بافتی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه هرمزگان از پالایشگاه‌های بندرعباس و ستاره خلیج‌فارس را با یک رشته خط ۲۶ اینچ به تلمبه‌خانه‌های بعدی (قطب‌آباد و مهرآران) به عهده دارد. صادقی که متولد چهرم استان فارس است، ادامه می‌دهد: کار در این مرکز انتقال نفت از حساسیت بالایی برخوردار است و اگر خللی در آن ایجاد شود، تأثیر مستقیم و غیرمستقیم خود را بر پالایشگاه‌های منطقه و تانکرها می‌گذارد. پخش فرآورده‌های نفتی منطقه هرمزگان به عنوان دریافت‌کننده تولیدات آنها جهت ارسال به مبادی مصرف می‌گذارد؛ بنابراین، همه تلاش مجموعه در این مرکز کنترل این است که انتقال سیالات نفتی بی‌هیچ وقفه‌ای انجام شود.

پراتوری شغل سختی است

مسئول عملیات مرکز انتقال نفت بندرعباس که ۱۷ سال از عمر ۴۰ ساله خود را در خطوط لوله و مخابرات نفت گذرانده و هنوز راه زیادی را پیش‌رو دارد، ادامه می‌دهد: کار در مرکز انتقال نفت که همیشه باید شش‌دانگ حواست متمرکز باشد، خالی از استرس نیست. این استرس فشار روحی بالایی به همراه دارد که تا پایان شیفت کاری، با تک‌تک

کارکنان است و گاه به خانه و خانواده نیز راه می‌یابد. او در ادامه با اشاره به اینکه فعالیت‌های این مرکز برای ارائه خدمات حداکثری به ذی‌نفعان (پالایشگاه و شرکت ملی پخش به‌طور مستقیم و مبادی مصرف به‌طور غیرمستقیم) باید به‌طور مرتب پایش شوند، تصریح کرد: همیشه در «پیچ» کار قرار داریم؛ فرقی هم نمی‌کند تابستان باشد یا زمستان. کار در خطوط لوله، فعالیت‌ای است مستمر و پیوسته. صادقی می‌گوید: پشت این تجهیزات (اشاره به مانیتورها) خستگی فکری ناشی از استرس آنقدر بالاست که گاه بازتاب آن وارد چرخه زندگی‌مان می‌شود. مسئول عملیات مرکز انتقال نفت بندرعباس با بیان اینکه «بهره‌برداری» در زمره مشاغل سخت قرار دارد، اظهار می‌کند: شاید کسی تاکنون به این موضوع فکر نکرده باشد که شغل اپراتوری در صنعت نفت مانند آتش‌نشانی، کار در معدن یا کار در زیر آب، سخت است. صادقی افزون بر شرایط آب‌وهوایی بندرعباس که گاه باید دمای نزدیک به ۵۰ درجه سانتی‌گراد و گاه بالاتر از آن را تحمل کرد، می‌گوید: این شغل، ظاهری ساده و آرام دارد و به سختی‌های باطن آن توجه نشده است؛ باید پشت این مانیتورها نشست تا متوجه سختی این کار شد. صادقی به نکته مثبتی هم اشاره و بیان می‌کند: خانواده‌اش در شهرک مروارید که تا محل کارش فاصله چندانی ندارد، ساکن هستند و این آرامش بخش است و سبب می‌شود تا حدودی از فشارهای روحی‌اش کاسته شود.

نوبت کاری دشوار است

علی رحمانیان، فوق‌لیسانس برق از دانشگاه آزاد چهرم و از دیگر کارکنان مرکز انتقال نفت بندرعباس است. ۳۶ ساله و همشهری صادقی است و همانگونه که چشم به مانیتور دوخته است، نیم‌گاهی هم به‌من دارد. رحمانیان که پیش‌تر در مرکز انتقال نفت مهرآران بوده و سومین سالی است که در مرکز انتقال نفت بندرعباس کار می‌کند، «شیفت» یا همان نوبت کاری را سختی کار خود می‌داند و اظهار می‌کند: دو روز کار، دو شب کار و چهار روز استراحت، ریتم شیفت‌بندی است که شاید پیش‌تر برایم جذاب بود. وی با اشاره به اینکه «پایش لحظه‌به‌لحظه» از خصوصیات شغلی او و دیگر همکارانش در مرکز انتقال نفت بندرعباس است، ادامه می‌دهد: اینجا همه چیز از جمله خطوط لوله و سیال درون آن، نشستی احتمالی، فشار سیال، حجم سیال و... پایش لحظه‌ای می‌شوند تا اگر خللی مشاهده شد، بلافاصله با اطلاع به واحد مربوطه به رفع آن اقدام شود. وقتی از رحمانیان درباره کارش می‌پرسیم، می‌گوید: با همه سختی‌ها کارم را بسیار دوست دارم و دلیل این دوست داشتن، محیط کار و افرادی است که با آنها همکارم.

به ظرفیت‌های پژوهشی بهای بیشتری داده‌شود

کمی آن طرف‌تر چند نفر دیگر از همکاران علی رحمانیان نشسته‌اند؛ نوبتی هم که باشد، نوبت علی سیروی بی‌نژاد، کارمند ارشد عملیات مرکز انتقال نفت بندرعباس است که روی «صندلی داغ مشعل» بنشینند. جوانی که به‌ظاهر عبوس است، اما در نگاه‌های بعدی متوجه خلاف این موضوع می‌شوی.

بیان فامیلی «سیروی» کمی سخت است و می‌گوید: این فامیلی مربوط به منطقه‌ای در استان کرمان و خودش هم اهل برونزه در جنوب این استان است.

وی با بیان اینکه کنترل عملیات انتقال فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های بندرعباس و ستاره خلیج‌فارس به مرکز کشور از طریق این مرکز انجام می‌شود، اظهار می‌کند: فرآیند انتقال محصولات این پالایشگاه‌ها و رسیدن آنها به مبادی مصرف، طبق برنامه‌ای که از سوی واحد برنامه‌ریزی ستاد شرکت ملی پالایش و پخش دریافت می‌شود، نیازمند پایش پارامترهای متعددی مانند فشار سیال، تلاقی فرآورده‌ها در مسیر انتقال و... است که من و همکارانم بر این مسؤلیتی که به عهده

داریم، این مهم را انجام می‌دهیم. سیروی بی‌نژاد با اشاره به اینکه ماهیت کار در صنعت نفت صرفاً فنی است، اظهار می‌کند: نفت به لحاظ ماهیت ذاتی که دارد، صنعتی فی‌نفسه خشک است و می‌تواند در درازمدت با حتی کوتاه‌مدت به واسطه مواردی مثل خشکی فضای فنی کار یا شرایط آب‌وهوایی، فرد را دل‌زده کند؛ مگر اینکه علاقه شخصی و ذاتی در میان باشد و فرد با دریافت جنبه‌های لذت‌بخش، بتواند بر این فضا فائق شود و از کار کردن در آن لذت ببرد.

سیروی بی‌نژاد ادامه می‌دهد: وقتی به دلایلی مانند ارتباط رشته تحصیلی با کار، کسب تدریجی تجربه در خلال کار و ارتباط با همکاران، علاقه‌مندی به کار و لذت بردن از آن رقم می‌خورد، یعنی اتفاق خوبی رخ داده است و خلاف آن می‌تواند شرایط کار را برای فرد سخت و ملال‌آور کند.

وی از کار کردن در مرکز انتقال نفت بندرعباس به عنوان یکی از مراکز اصلی کشور و همکار بودن با نقرات حاضر در آن، رضایت دارد و اظهار می‌کند: از طریق این مرکز روزانه بیش از ۵۰ میلیون لیتر فرآورده نفتی به سمت مرکز کشور می‌رود و این رخداد در سایه همدلی و کار در کنار همکاران برای ثبت چنین رخدادی رقم می‌خورد.

این کارمند ارشد عملیات مرکز انتقال نفت بندرعباس که ۳۷ ساله و کارشناس ارشد مهندسی مکانیک و مهندس هوافضاست، به دغدغه‌هایی هم که از جنس تحقیق و پژوهش است، اشاره می‌کند و می‌گوید: از آنجا که به تحقیق و پژوهش بسیار علاقه‌مندم، انتظارم این است که به‌گونه‌ای بر جسته‌تر به آن توجه و پرداخته شود تا بتوان بیشتر در این حوزه فعالیت کرد و آثار علمی - پژوهشی مفیدی بر جای گذاشت. علاقه سیروی بی‌نژاد به حوزه تحقیق و پژوهش، به سال‌های ۸۸ تا ۹۲، به گذران دوره سربازی‌اش در سازمان ملی استاندارد و ادامه فعالیت ۳ ساله‌اش با سازمان برمی‌گردد.

او با بیان اینکه برای من بدی آب‌وهوا و کار کردن در چنین شرایطی خیلی دغدغه محسوب نمی‌شود، اظهار می‌کند: دغدغه برای من زمانی است که از ظرفیت‌های موجود (افراد و دانش آنها) استفاده نشود و محدودیت‌ها و شرایط، دلیلی بر استفاده نکردن از این ظرفیت‌ها باشد. سیروی بی‌نژاد از کمرنگ بودن فضای آموزش و روزآمد نبودن آن در سیستم نیز به عنوان یک دغدغه یاد می‌کند و در ادامه می‌گوید: چون بسیار اهل مطالعه و تحقیق هستم، روزآمدی را یک ضرورت می‌دانم؛ باید با علوم و فنون روز پیش‌رفت و ساکن نماند.

این جوان علاقه‌مند به تحقیق و پژوهش، از پیاده‌سازی سیستم

سعید محمدبگی | در شماره ۱۰۴۸ هفته‌نامه «مشعل» و در گزارش «انتقال سوخت در پیچ ۱۲» از زبان حمیدرضا کیهان‌پور، مدیر خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج‌فارس، به شرح فعالیت‌ها، ظرفیت‌ها و ویژگی‌ها و حساسیت‌های این منطقه به عنوان دوازدهمین شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران پرداخته شد. در پایان این گزارش کیهان‌پور، از منابع انسانی به‌عنوان نیروهای ارزشی و سرمایه‌های فکری در سازمان‌ها و دستگاه‌های اجرایی یاد و برافزایش انگیزه‌های کاری آنان تأکید کرد. بی‌تردید، کار برای کارکنانی که در مراکز انتقال نفت یا ایستگاه‌های مخابراتی حضور دارند، متفاوت‌تر از کار در ستاد است. این شماره در هم‌کلامی با کارکنان مرکز انتقال نفت بندرعباس و ایستگاه مخابراتی گنو به کم و کیف فعالیت این گروه از کارکنان شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج‌فارس پرداخته است. آنها گفتند و من نوشتم به امید آنکه حرف‌ها و آواهایشان شنیده شود.

کاش «سن کار» بازنگری می‌شد

در جمع حاضر در اتاق کنترل مرکز انتقال نفت بندرعباس، مهران میثاق ۳۲ سال سابقه فعالیت در صنعت نفت هم که به نظر می‌آید پیشکسوت این جمع باشد، حرف‌هایی دارد از جنس بازنشستگی، آبادانی است و از سال ۷۴ به مجموعه خطوط لوله و مخابرات نفت پیوسته و ۶ سال پیش تر را هم در پالایشگاه آبادان گذرانده است.

میثاق که متولد ۱۳۴۶ است، می‌گوید: با ۵۴ سال سن، باید ۶ سال دیگر کار کنم، در حالی‌که هم همین الان ۳۲ سال از عمر خود را در صنعت نفت گذرانده‌ام، یعنی با ۳۸ سال سابقه کار بازنشسته خواهم شد؛ ای کاش شرایطی به وجود آید تا در این حوزه بازنگری شود.

وی ادامه می‌دهد: دلم می‌خواهد تا زمانی که روی پا هستم، چند صبحی را هم برای خود و خانواده‌ام زندگی کنم. کاش سن ۶۰ سال برای بازنشستگی را کمتر کنند.

این کارمند عملیات در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه بندرعباس اظهار کرد: من به آخر راه نزدیک شده‌ام و باید میدان را به جوان‌ها داد؛ آنها با دنیایی انگیزه و انرژی در ابتدای راه هستند و می‌توانند کار را بهتر پیش ببرند.

مسئولان در ک‌بهتری از استرس داشته‌باشند

بهرام جلیلی، آخرین نفر در جمع است که دلش می‌خواهد چند کلامی حرف دل بزند به این امید که حرف دلش دیده یا شنیده شود. او همانند همکارش، مهران میثاق در پالایشگاه آبادان بوده است و از سال ۷۲ وارد مجموعه خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج فارس شده است.

جلیلی با اشاره به اینکه سابقه فعالیتش با احتساب دوره کاری در پالایشگاه آبادان (بدون دو سال خدمت سربازی) به بیش از ۳۲ سال می‌رسد، اظهار می‌کند: از همان ابتدا که وارد صنعت نفت شدم پیه کار کردن تا ۶۰ سالگی را به تن مالیدم و به همین خاطر است که دغدغه‌ای از این بابت ندارم. دغدغه اصلی من این است کسانی که مسئولیتی به عهده دارند، فشار و استرس افرادی را که در چنین محیط‌هایی کار می‌کنند، بیشتر درک کنند؛ گاه پیش آمده است که مسئولی یک ایراد را مثل «پتک» بر سر ما می‌کوبد که ضرباتش سنگین‌تر از فشار کاری است که انجام می‌دهیم.

جلیلی با بیان اینکه استرس کار در چنین محیط‌هایی بسیار بالاست و به واسطه همین استرس‌ها و فشارهای روحی- روانی، بسیاری دچار بیماری‌هایی مثل فشار خون یا دیابت شده‌اند، ادامه می‌دهد: چیزی بدتر از این نیست که استرس ناشی از کار به خانواده نیز منتقل شود.

بستگاه‌بایانی

با پایان کار در مرکز انتقال نفت بندرعباس در روز نخست، رفتن به ایستگاه مخابراتی «گنو» در دل کوهی به همین نام می‌شود ایستگاه و مقصد بعدی برای ادامه کار در روز بعد.

«گنو» کوهی است با ارتفاع تقریبی ۲۴۰۰ متر که ایستگاه مخابراتی به همین نام با فاصله زمانی اندکی بیشتر از ۳۰ دقیقه از شهر بندرعباس در دل آن جای گرفته است؛ جاده‌ای باریک با پیچ‌وخم‌های متعدد و سکوتی که صدا



آن است.

سر صحبت باز می‌شود و به رشته کوه پیش‌رویمان اشاره می‌کند و می‌گوید: «گنو» برخلاف هوای گرمسیری منطقه، برف‌گیر است و زمستان‌های سردی دارد. تقوamنش اضافه می‌کند: تا رسیدن به ایستگاه مخابراتی گنو که در بلندترین نقطه این رشته‌کوه قرار گرفته است باید از ۴۳۰ پیچ عبور کنیم. در مسیر، تفرجگاهی نیز هست که در حوزه عملیاتی سازمان حفاظت محیط‌زیست قرار دارد و کمی پس از آن منطقه‌ای حفاظت شده است با گونه‌های متنوع گیاهی که گوزن‌ها را از تیررس شکارچیان در امان نگاه داشته است. پیچ‌ها یکی پس از دیگری طی می‌شود تا خود ایستگاه مخابراتی گنو که سازه مخابراتی‌اش در بالاترین نقطه کوه سر به آسمان ساییده است؛ سازه‌ای با ۶۵ متر ارتفاع.

ورودی ایستگاه، دروازه‌ای است و پس از آن، اتاقکی برای پاسداری از

را به صدا می‌رساند.

علیرضا تقوamنش، معاون مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج فارس و آزاد کونیک(کارمند روابط عمومی) با همان سکوت قبلی در همراهی به مرکز انتقال نفت بندرعباس، همراه هستند.

از آنجا که مسیر کوهستانی و پرپیچ‌وخم است، خودروی دوکابین شاسی‌بلند کمک‌دار می‌شود راهبر؛ راهبری که تقوamنش خود هدایت‌کننده

ایستگاه و استراحت نگهبانانش. تجهیزات مخابراتی نیز در ساختمانی دیگر قرار دارند.

ایستگاهی با ایمنی بالا

در نشست کوتاه تقوamنش، معاون شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج فارس که ۳۰ سال از عمر خود را در حوزه مخابرات صرف کرده و امروز دریایی از اطلاعات در این بخش است، می‌گوید: گنو منطقه‌ای مرتفع است که ایستگاه مخابراتی گنو و دیگر دکل‌های مخابراتی سازمان‌ها در آن بنا شده‌اند. این ایستگاه به عنوان «ایستگاه مخابراتی مادر» با گذر از ایستگاه‌های فینو، رزدر و چاه هزار، از طریق شبکه ماکروویو با وزارت نفت مرتبط می‌شود. تقوamنش ظرفیت‌های خدماتی را از ویژگی‌های مهم این ایستگاه مخابراتی برمی‌شمرد و اظهار می‌کند: از طریق این ایستگاه، ارتباط پیسیم پالایشگاه‌های بندرعباس و ستاره خلیج فارس، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران و همچنین منطقه ۶ عملیات انتقال گاز، شرکت گاز استان هرمزگان و سازمان محیط‌زیست استان پوشش داده می‌شود.

معاون شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج فارس روزآمدی تجهیزات مخابراتی را دیگر ویژگی این ایستگاه مخابراتی برمی‌شمرد و تصریح می‌کند: در سال ۹۲، با ارتقای تجهیزات مخابراتی، ارتباطات مخابراتی ایستگاه مخابرات گنو نیز به ۳ برابر افزایش یافت.

تقوamنش با اشاره به اینکه دکل مخابراتی نصب شده در این ایستگاه «خود ایستاست»، تصریح می‌کند: این دکل با سیم مهار شده و بنا بر طراحی در برابر بادهایی با سرعت ۱۶۵ کیلومتر بر ساعت، مقاوم و از ایمنی بالایی برخوردار

است.

وی ایمنی ایستگاه مخابراتی گنو در برابر صاعقه را از دیگر ویژگی‌های مهم این ایستگاه می‌داند و بر اینکه شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران تخصص بالایی در این زمینه دارد، تاکید می‌کند.

معاون شرکت خطوط لوله و مخابرات منطقه خلیج فارس با اشاره به دیگر نکات فنی، بر اهمیت مخابرات در حوزه انتقال سیالات نفتی، تاکید بسیار دارد و می‌گوید: از اهمیت مخابرات همین‌قدر بگوییم که این واژه پر دامنه، در کنار خطوط لوله قرار گرفته و عبارت کلی خطوط لوله و مخابرات نفت را تشکیل داده است. سابقه فعالیت ۳۰ ساله تقوamنش در مناطق فارس، خوزستان و هرمزگان می‌تواند بیانگر این باشد که او تا رسیدن به مرحله کنونی، مراحل و سختی‌های متعددی را پشت سر گذاشته است و چند صبحی دیگر هم کار و مسئولیت را به فرد دیگری خواهد سپرد؛ از این‌رو شاید بتوان «سختی کار» را برای او تمام شده دانست.

حرف‌های «گنو»

لا به لای گفته‌های تقوamنش به این نکته هم اشاره شد که همیشه همکاری برای مراقبت در این مرکز مخابراتی حضور دارند. نفرات شیفت آن روز ایستگاه مخابرات گنو، ایوب بزمانی و مرتضی حجازی‌فر بودند. بزمانی با صورتی آفتاب‌سوخته و ۱۸ سال سابقه کار در مجموعه خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج فارس بایان اینکه ۸ روز در گنوست و ۸ روز هم در استراحت اظهار می‌کند: اینجا بالای کوه خیلی ساکت است و سرگرمی‌مان (با دست اشاره می‌کند) همین تلویزیون است.

وی در ادامه می‌گوید: وظیفه من و همکارم نگهبانی دادن است و در صورت بروز مشکل فنی برای ایستگاه، این مهم به‌وسیله تلفن موجود گزارش می‌شود تا با اعزام گروه تعمیرات، مشکل برطرف شود. بزمانی با اشاره به اینکه اینجا کوهستان است و غیر از خطرهای محیطی (وجود برخی حیوانات)، هوا به‌ویژه در زمستان بسیار سرد می‌شود، اظهار می‌کند: گاه به واسطه بارش برف، باران یا ریزش کوه، مسیر مسدود می‌شود. وی به «سختی کار» به عنوان یکی از مواردی که پیش‌تر محاسبه و در فیش حقوقی پرداخت می‌شد نیز اشاره می‌کند و می‌گوید: این مورد با دوندگی فراوان در محاسبات حقوقی لحاظ و پرداخت می‌شد، اما با تغییر پیمانکار حذف شده است. بزمانی که نیروی پیمانکار است، خواسته‌ای دارد و آن اعمال دوباره «سختی کار» در محاسبات حقوقی است. این خواسته همکارش نیز هست. «گنو» حرف‌های خود را زد؛ حال خورشید در میانه آسمان است و پرتوافشانی می‌کند؛ باز باید به جاده زد و با آن همراه شد و با پیچ‌های پیچید. خودرو دوکابین شاسی‌بلند کمک‌دار تقوamنش آماده حرکت است؛ ایوب بزمانی و مرتضی حجازی‌فر به نشانه خدا حافظی دست تکان می‌دهند؛ باز آنها می‌مانند و تاسیسات مخابراتی گنو. چشم‌انتظار پایان شیفت ۸ روزه‌شان می‌مانند و امید به آن دارند که «مشعل»، راوی صادقی باشد برای انتقال حرف‌هایشان به بالادست.

گذری بر اهمیت و جایگاه پتروپالایشگاه‌ها در کشور

توسعه صنایع پالایشی و کاهش آثار تحریم‌ها

حرکت به سمت پتروپالایشگاه

در گستره وسیع بازار فراورده‌های نفتی و پتروشیمی، سهولت صادرات این نوع فراورده‌ها نسبت به نفت خام و در نتیجه تحریم‌ناپذیری آن، از مزایای توسعه ظرفیت پالایشی و پتروپالایشی کشور و عبور از خام‌فروشی به شمار می‌رود. احداث پتروپالایشگاه‌ها، نه تنها یک پروژه اقتصادی دارای توجیه مالی و بیش‌تران در توسعه صنایع پایین دستی با فواید اشتغال‌زایی بسیار محسوب می‌شود؛ بلکه راه‌حلی راهبردی برای کاهش آثار تحریم‌هاست. به گفته آرمان مقدم، «در بسیاری از کشورها، برنامهریزی برای افزایش سهم استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در سبد انرژی صورت گرفته و در نتیجه، منابع فسیلی به سمت تولید فراورده‌های پتروشیمی با بازار رو به افزایش هدایت می‌شود. در چنین شرایطی، بازارهای رقابتی شکل خواهد گرفت و قیمت تمام‌شده محصول، حرف آخر را در بازار رقابتی خواهد زد. با تجمیع تأسیسات پالایشگاه و پتروشیمی، می‌توان هزینه‌های تمام‌شده احداث و عملیاتی این مجتمع‌ها را کاهش داد. بنابراین تجمیع پالایشگاه و پتروشیمی یا به اصطلاح، احداث پتروپالایشگاه با هدف تنوع تولید فراورده‌های دارای ارزش بیشتر که منجر به کاهش قیمت تمام‌شده محصولات، افزایش راندمان و سودآوری و همچنین کاهش مصارف انرژی می‌شود، راهبردی مناسب برای توسعه اقتصادی کشور خواهد بود.»

راهبردی مناسب برای توسعه اقتصادی

با احداث پتروپالایشگاه‌ها، نفت و گاز خام از میدان، تولید و پس از فراورش اولیه در واحدهای بهره‌برداری، به پالایشگاه‌ها ارسال می‌شود. مهم‌ترین خروجی و محصول پالایشگاه‌های نفتی و گازی شامل نفتا، بنزین، گازوئیل، نفت سفید، نفت کوره، قیر و مالچ و همچنین میعانات گازی و گازهای سبک همچون متان، اتان، پروپان و گوگرد است. بخشی از محصول خروجی پالایشگاه‌ها، به صورت مستقیم در بازار به مردم عرضه می‌شود و مورد مصرف قرار می‌گیرد؛ اما بخشی دیگر به عنوان خوراک به پتروشیمی‌ها انتقال داده شده و از آنجا، محصولات مختلفی روانه بازارهای داخلی و خارجی می‌شود. این محصولات را می‌توان در سه گروه محصولات اصلی نام برد: دسته اول شامل اتیلن، پروپیلن، پلی‌پروپیلن، گوگرد، بنزین، اوره، آمونیاک و چند محصول دیگر می‌شود که پایه و اساس محصولات متعدد دیگر پتروشیمی را تشکیل می‌دهد. دسته دوم محصولات میانی است که خود ماده اولیه محصولات نهایی به شمار می‌رود، مانند مواد اولیه پلاستیک، پی‌وی سی و ملامین و... دسته سوم نیز شامل محصولات نهایی می‌شود که لاستیک، کودهای شیمیایی، بنزین، الیاف مصنوعی و... جزو این دسته به شمار می‌آیند. علیرضا آرمان مقدم، مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی پالایش و بخش فراورده‌های نفتی در این باره می‌گوید: «بر اساس اسناد شورای عالی انرژی، مصرف حامل‌های انرژی در کشور باید بر اساس الزامات بهینه‌سازی مدیریت شود. بر این اساس، سند تأمین انرژی بخش حمل و نقل کشور تا افاق ۱۴۲۰ به گونه‌ای تدوین شده که با لحاظ مبانی بهینه‌سازی مصرف و ارتقای بهره‌وری انرژی، در سال ۱۴۲۰ نوع سوخت هیبرید و الکتریسیت به حدود ۶ درصد از سبد حمل و نقل را به خود اختصاص خواهد داد و مصرف بنزین هم در آن سال باید روزانه ۹۴ میلیون لیتر باشد. احداث صنایع پتروپالایشی دقیقاً متناسب با همین هدف است.» اگر نتوانیم از هم‌اکنون به فکر کنترل اصولی مصرف بنزین در کشور باشیم، در سال ۱۴۲۰ مصرف کشور در حدود ۱۶۰ تا ۱۷۰ میلیون لیتر در روز خواهد بود. آن زمان دیگر احداث پتروپالایشگاه، مفهومی برای کشور ندارد و همه پالایشگاه‌ها در ایران باید با تمام توان به تولید بنزین بپردازند و دیگر خوراک برای صنایع پتروشیمی باقی نمی‌ماند. بنابراین در حال حاضر با فرض اینکه سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی در سال‌های آتی اجرایی خواهد شد، احداث پتروپالایشگاه‌ها برای ایران، کاملاً توجیه‌پذیر بوده و صرفه اقتصادی دارد؛ اما اگر نتوانیم مصرف انرژی خود را بهینه کنیم، توسعه صنعت پالایش صرفاً بر مبنای تأمین سوخت هدف‌گذاری خواهد شد و در آینده‌ای نه چندان دور از جنبه اولویت تأمین انرژی، دیگر توجیه نخواهند داشت.

اجرای یک پتروپالایشگاه با مقیاس مگا پروژه چند میلیارد دلاری، به الزام‌های بنیادی زیادی نیاز دارد. یکی از مهم‌ترین این الزام‌ها، قوانین حمایتی برای تسهیل در روند اجرای پروژه است. در این ارتباط، قانون حمایت از صنایع پایین‌دستی نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی که در سال ۱۳۹۸ به تصویب مجلس شورای اسلامی رسید و الحاقیه قانون که در سال جاری ابلاغ شد، به همراه آیین‌نامه‌های اجرایی آن، پشتیبانی و حمایت حاکمیت از اجرای طرح‌ها را رقم زده است. استفاده از مزیت اقتصادی تنفس خوراک، ضمانت بازپرداخت انواع تسهیلات در زمان ساخت را به دنبال دارد که در نوع خود، بی‌نظیر است. از جنبه فرایند استفاده از تسهیلات این قانون، باید به تاریخچه اجرای آن اشاره کنیم. وزارت نفت در سال ۱۳۹۸ اقدام به برگزاری فراخوان احداث پالایشگاه کرد که ۷۴ شرکت در این فراخوان حضور یافتند و ۴۲ شرکت نیز نسبت به بازگذاری اسناد و مدارک خود در سامانه شرکت ملی پالایش و پخش اقدام کردند که پس از ارزیابی‌های شکلی، فنی و مالی، در نهایت ۱۹ طرح شامل ۸ پالایشگاه جدید و ۱۱ طرح ارتقای کیفی در پالایشگاه‌های موجود دارای صلاحیت تشخیص داده شدند. الزام مهم دیگر برای اجرای طرح در شرایط فعلی، برنامه‌ریزی دقیق و کارشناسی برای تأمین مالی از منابع متنوع مانند تأمین آورده، جذب منابع از طریق بازار سرمایه و تسهیلات بانکی خواهد بود. توصیه کارشناسان به متقاضیان احداث این طرح‌ها، آن است که در شرایط فعلی و با تشکیل سندیکا و اتحادیه، به دنبال تجمیع سرمایه‌های خود برای اجرای یک طرح دارای اولویت بیشتر باشند. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی در این باره می‌گوید: «برخی پالایشگاه‌های موجود، پس از اجرای طرح‌های ارتقای کیفی، قادر به تولید فراورده‌هایی با مشخصات خوراک واحدهای صنایع پتروشیمی خواهند بود. با این وجود به دلیل سوخت‌محور بودن فرایندهای اصلی، همچنان به آنها پالایشگاه اطلاق خواهد شد. در ارتباط با طرح‌های جدید، هر چند مجوز اولیه برای بیشتر آنها با عنوان پالایشگاه صادر شده؛ اما عمده طرح‌ها به دنبال ابلاغ الحاقیه قانون حمایت که تأسیسات تکمیلی در زنجیره ارزش را مشمول استفاده از تسهیلات تنفس خوراک دانسته، در حال تکمیل اطلاعات و مستندات برای تغییر عنوان مجوز به پتروپالایشگاه هستند.»

از جنبه توجیه سرمایه‌گذاری در بخش پتروپالایشگاهی، باید به نوع الگوی فرایندی آن نیز توجه کنیم. به طور مثال، یکی از برش‌های اصلی نفت خام، محصول فرعی نفتاست که در پالایشگاه‌ها، این محصول فرعی در فرایندهای بنزین‌سازی مورد استفاده قرار می‌گیرد. در حالی که در مجتمع پتروپالایشی، بخش عمده نفتای تولیدی به سمت تولید فراورده‌های پتروشیمی آروماتیک‌والفین سوق داده می‌شود. با توجه به اختلاف قیمت قابل توجه بنزین و ترکیبات پتروشیمیایی که سودآوری قابل توجهی ایجاد می‌کند و از طرف دیگر بازار رو به رشد صنعت پتروشیمی، بویژه در بازارهای منطقه‌ای و جهانی، انگیزه لازم برای سرمایه‌گذاری در شرایط نرمال روابط بین‌الملل ایجاد می‌شود.

گسترش روابط بین‌الملل

به عنوان یک واقعیت انکارناپذیر، توسعه صنعت پالایش در ایران اجتناب‌ناپذیر است. این صنعت باید با اولویت ارتقای کیفی در پالایشگاه‌های موجود توسعه یابد. به گفته آرمان مقدم، «تمرکز شرکت ملی پالایش و پخش به عنوان متولی توسعه در حوزه صنعت پالایش، فراهم کردن زمینه لازم برای اجرای طرح‌های ارتقای کیفی در پالایشگاه‌های موجود و افزایش ظرفیت پالایشی کشور از طریق توسعه پتروپالایشگاه‌ها متناسب با منابع قابل تأمین در برنامه‌های میان‌مدت و بلندمدت خواهد بود. ضمن اینکه برنامه‌ریزی توسعه در این صنعت، عمدتاً بر پایه توانمندی‌های مالی و مدیریتی بخش خصوصی شکل می‌گیرد.»

اجرای طرح‌های ارتقای کیفی

سخن آخر

در پایان باید گفت، تقویت و توسعه پتروشیمی‌ها و ایجاد پتروپالایشگاه‌ها ضرورتی غیرقابل انکار است و با توجه به شرایط موجود، باید به سمت تولید محصولات پتروشیمی و ساخت پتروپالایشگاه حرکت کنیم. این طرح مورد توجه وزیر نفت دولت سیزدهم قرار گرفته که امیدواریم با اجرایی شدن آن، شاهد جلوگیری از خام‌فروشی، توسعه ارزآوری و اشتغال‌زایی در کشور باشیم.

مشعل | طی سال‌های اخیر و همزمان با پیشرفت دانش و فناوری، ساخت مجموعه‌های چندمنظوره در صنایع مختلف با هدف افزایش بهره‌وری و یکسان‌سازی تولید، مورد توجه ویژه‌ای قرار گرفته که در این میان، ساخت پتروپالایشگاه‌ها به عنوان مصداقی از تجمیع واحدهای پتروشیمی و پالایشگاهی از اهمیت بسزایی برخوردار است. در ادامه گزارشی از روند فعالیت‌های پتروپالایشگاه‌ها در سطح کشور آمده که می‌خوانید:

صنعت پتروشیمی در صدر تامین کنندگان ارز سامانه نیما قرار دارد

۱۴ میلیارد دلار سهم ۱۴۰۰

مشعل | صنعت پتروشیمی ایران در سال‌های گذشته شرایط متفاوتی را پشت سر گذاشته است. این صنعت با عبور از جهش اول و در بخش‌های پایانی جهش دوم خود و رسیدن به بیش از ۱۰۰ میلیون تن محصولات متنوع قرار دارد. این عملکرد در شرایطی محقق شده است که تحریم‌های مستقیم صنعت نفت و پتروشیمی از سوی قدرت‌های بزرگ اعمال شده و شرایط اقتصادی داخلی و

کرونا فعالیت مجتمع‌های تولیدی و پروژه‌های در حال ساخت را تهدید می‌کرد؛ با وجود این صنعت پتروشیمی در آغازی دوباره برای جهش سوم خود نشان داده، نه تنها می‌تواند نیازهای درونی خود را مدیریت کند، بلکه این امکان را دارد که به کمک دولت بپاید و با تامین به موقع ارز مورد نیاز دولت، جای خالی زیادی را پر کند.

جواد اوچی، وزیر نفت چندی قبل با اشاره به تولید و توسعه و درآمدهایی که صنعت پتروشیمی برای کشور به همراه دارد، تاکید کرد: برای جلوگیری از خام فروشی، راهی جز توسعه صنعت پتروشیمی نداریم و جایی بهتر از صنعت پتروشیمی برای سرمایه‌گذاری نیست.

سهم ۱۴ میلیارد دلاری سامانه نیما از ۱۴۰۰

اما اتفاق مهم و قابل تقدیر پتروشیمی‌ها تاکنون ایفای نقشی بوده است که شاید در هیچ برهه‌ای از زمان نمی‌توانست به این اندازه تاثیرگذار و مهم باشد. پتروشیمی‌ها در شرایط اقتصادی سخت داخلی و تحریم‌های مستقیم و ناجوانمردانه و تنها گذاشتن شرکت‌های خارجی، وظیفه مهم تامین ارز را به عهده گرفته‌اند. مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی چندی پیش به اهمیت صنعت پتروشیمی در ارزآوری برای کشور اشاره کرد و گفت: عرضه به موقع ارز حاصل از صادرات محصولات پتروشیمی به سامانه نیما باعث می‌شود ثبات بهتری بر اقتصاد کشور حاکم شود. او همچنین قبلاً اعلام کرده است که سال گذشته ۱۵ میلیارد دلار ارزش کل محصولات پتروشیمی بود و در مجموع ۹ میلیارد دلار صادرات داشته‌ایم که همین مبلغ ارز به سامانه نیما واریز شده است.

شاهمیرزایی اعلام کرده است که امسال (۱۴۰۰) بیش از ۴۰ میلیون تن تولیدات پتروشیمی داریم که ۱۰ میلیون تن به داخل عرضه و ۳۰ میلیون تن هم صادر می‌شود که از محل این ۳۰ میلیون تن صادرات محصولات پتروشیمی تا پایان سال ۱۴ میلیارد دلار ارزآوری برای کشور حاصل می‌شود. جواد اوچی، وزیر نفت هم چندی قبل اعلام کرد که صنعت پتروشیمی امسال کمک شایانی به درآمد ارزی کشور داشته است به طوری که از ابتدای امسال تاکنون ۹ میلیارد دلار ارز حاصل از صادرات محصولات پتروشیمی به سامانه نیما واریز شده است و به جرأت می‌گوییم این مقدار تنه به تنه درآمدهای حاصل از صادرات نفت و میعانات گازی می‌زند.

پروژه‌های سودآور در راه است

صنعت پتروشیمی امروز در خط مقدم صادرات غیرنفتی و ایجاد اشتغال و درآمد از این محل قرار گرفته است. صنعت پتروشیمی با جهشی یکباره توانسته است تولیدات خود را به مرز ۱۰۰ میلیون تن برساند و در دورانی که محدودیت‌ها و شرایط سخت اقتصادی زیاد بود، پتروشیمی‌ها با افتتاح‌ها و رکوردهای جدید خبرهای خوبی برای مردم و دولت دارند.

صنعت پتروشیمی با هدف مهم و مورد تاکید مسئولان بالادست

صنعت نفت یعنی جلوگیری از روند خام فروشی نفت، تلاش کرده است تا این موضوع از مسیرهای مختلف و با اجرای پروژه‌های جدید محقق شود. در سال ۹۹ حدود ۴۰ میلیون تن خوراک معادل روزانه یک میلیون بشکه نفت خام به ارزش ۶ میلیارد دلار از صنعت نفت دریافت شده است که در ۶۷ مجتمع پتروشیمی مصرف و تبدیل به محصولاتی با ارزش صادراتی شده است. همچنین با بهره‌برداری از طرح‌های جهش سوم در سال ۱۴۰۴، خوراک تحویلی از صنعت نفت به معادل ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام در روز می‌رسد.

طبق آخرین اعلام شرکت ملی صنایع پتروشیمی، نزدیک به ۵۰ طرح فعال در صنعت پتروشیمی وجود دارد که طبق برنامه تا پایان ۱۴۰۴ به بهره‌برداری می‌رسند و ظرفیت تولید سالانه محصولات پتروشیمی را به ۱۳۵ میلیون تن می‌رسانند.

به عبارتی می‌توان گفت که این شرکت‌های پرسود اقتصادی نه تنها توانسته‌اند، بازار و سود خود را به حد متعادل و معتبری برسانند و آینده کاری خوبی را در جهش‌های سوم و چهارم برنامه‌ریزی کنند، بلکه در این مسیر توسعه و اشتغال و ارزش‌افزوده خوبی را برای کشور به همراه دارند و حالا در شرایطی هستیم که تعداد زیادی از پروژه‌های سودآور فعال شده‌اند و یا در مسیر اجرا هستند و خیلی زود آماده بهره‌برداری می‌شوند.

واریز ارز بیشتر از تعهد در سامانه نیما

شاگرد اولی بودن پتروشیمی‌ها در تامین ارز صادراتی و اجرای تعهدات خود به سامانه نیما بارها مورد تایید بانک مرکزی هم قرار گرفته است. چندی قبل بود که علی صالح آبادی، رئیس کل بانک مرکزی با اعلام اینکه درآمدهای دولت از فروش نفت و مشتقات آن منابع خوبی برای تامین مالی دولت به‌شمار می‌آید، گفت: هم‌اکنون

حجم فروش نفت و فرآورده‌های نفتی نسبت به گذشته خیلی بهتر شده است.

او گفته است: در حوزه ارز از تعادل خوبی برخورداریم. این تعادل به گونه‌ای بوده که در ماه‌های اخیر بیش از تقاضا، عرضه ارز را شاهد بوده‌ایم و این آرامش بازار ارز بر تورم اثرگذار خواهد بود. رئیس کل بانک مرکزی تصریح کرد: در بخش صادرات غیرنفتی در سامانه نیما

شاهد عرضه ارز ۲۳ میلیارد دلار کالا بوده‌ایم که این رقم نسبت به پار سال ۶۷ درصد رشد نشان می‌دهد، در بازار متشکل ارزی هم یک و نیم میلیارد دلار عرضه ارز انجام شده که این مقدار نسبت به سال ۹۹، ۲۷۴ درصد رشد داشته است.

این درآمد ارزی پتروشیمی‌ها را دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی خیلی خوب تشریح کرده است. او چندی قبل اعلام کرد که پتروشیمی‌ها از زمان شروع تحریم‌های مستقیم صنعت پتروشیمی در سال ۹۷ تاکنون بیش از ۴۰ میلیارد دلار درآمد صادراتی برای کشور ایجاد کرده‌اند.

اما عملکرد پتروشیمی‌ها در حوزه تامین ارز در این دوران تاکنون همواره مسیری شفاف را طی کرده است و این شفافیت به خصوص در واریز ارز به

سامانه نیما کاملاً مشهود و مورد رضایت بوده است. این عملکرد هم بارها به شکل جداگانه در مورد شرکت‌ها و هم به شکل کلی درباره صنعت پتروشیمی از مراجع رسمی مطرح و اعلام شد که پتروشیمی‌ها به تعهداتشان با شفافیت کامل عمل کرده‌اند و این اظهارات خط بطلانی بر بسیاری شایعات درباره پتروشیمی‌ها و ارز مورد نیاز برای دولت بود. احمد مهدوی ابهری، دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی

صنعت پتروشیمی بارها اعلام کرده است که بیش از ۹۰ درصد پتروشیمی‌ها بیش از تعهد خود در خصوص عرضه ارزهای صادراتی خود در این سامانه عمل کرده‌اند و این روند ادامه دارد.

سهم بخش پتروشیمی در صادرات غیرنفتی کمتر از ۳۰ درصد است، اما می‌توان گفت که طبق اعلام بانک مرکزی بارها پیش آمده که تا ۸۰ درصد از ارز عرضه شده در سامانه نیما متعلق به شرکت‌های پتروشیمی بوده است. این پتانسیل و توانمندی صنعت پتروشیمی باعث شده که دولت حساب ویژه‌ای را روی صنعت پتروشیمی در داخل و خارج باز کند و برنامه‌های بلندمدتی را برای این صنعت در نظر بگیرد.

تاپیان

1404

وبه‌بره‌برداری از پروژه‌های در حال ساخت ظرفیت تولید سالانه محصولات پتروشیمی به ۱۳۵ میلیون تن می‌رسد



این تحول مهم در نتیجه همکاری شرکت ملی حفاری و حوزه‌های پژوهش و هم افزایی هر دو حوزه محقق شده است. این نتیجه در نتیجه همکاری‌های مستمر و هم‌افزایی با مجتمع‌های بزرگ و شهرک‌های صنعتی، شرکت‌های سازنده و دانش‌بنیان، مراکز علمی و پژوهشی و همچنین تبادل تجربیات و دانش فنی در خصوص ساخت قطعات و تجهیزات اجرایی شده است.

می‌توان گفت پروژه‌های مختلف کاربردی که بین صنعت نفت و مراکز پژوهشی و تحقیقاتی اجرایی و به نتیجه رسیده است، باعث شده نگاه دانشگاه‌ها و مراکز علمی در تعامل با صنعت نفت هم حرفه‌ای‌تر و واقع‌گرایانه باشد و هم پروژه‌هایی را که به نیاز امروز صنعت نفت منجر می‌شود، دنبال کنند. صنعت نفت و حوزه‌های پژوهشی هوشیارانه و با اطلاع از نیازها و ظرفیت‌های خود وارد این میدان شده اند تا به جای نشستن صرف در محیط‌های آکادمیک، به میدان صنعت بیایند.

می‌توان گفت که صنعت نفت و مراکز پژوهشی در ارتباط با آن در مقایسه با سایر وزارتخانه‌ها، عملکرد مقبولی در تعامل و نتیجه بخش بودن پروژه‌ها داشته‌اند، در عین حال مسیر طی نشده و راه‌های نرفته بسیاری پیش رو داریم و صنعت نفت، با وجود جایگاه استراتژیک و درآمذزایی که دارد، باید بیش از این در این حوزه تلاش کند. اگر این روند تسریع شود، پژوهشگاه و دانشگاه‌ها هم می‌توانند نقش بیشتر و موثرتری ایفا کنند و صنعت نفت هم همان‌طور که در اسناد بالادستی تاکید شده، دانش‌بنیان‌تر خواهد شد.

منفعت چندجانبه تعامل صنعت نفت و مراکز پژوهش محور

روی دیگر بها دادن به پژوهش‌های کاربردی و سهیم کردن دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی در صنعت نفت، سهیم کردن بیشتر جوانان و نخبگان در امور اجرایی و فناوری صنعت و جلوگیری از خروج نیروی انسانی متخصص است. نگاه دم دستی تزئینی به موضوع پژوهش مستقیماً روی عملکرد نیروهای متخصص و دانشگاهی اثر گذار است. وقتی پژوهشگر می‌بیند که کار آنها خروجی ندارد و تنها یک قرارداد رسمی و فرمالیته است و اثرگذاری آن را نمی‌بیند، دیگر برای آن کار تحقیقاتی و کاربردی شدن آن در صنعت انگیزه کافی را ندارد.

در شرایط فعلی که تعامل و ارتباط بین مراکز پژوهشی و دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها با صنعت برقرار است، به سمت حل مسئله رفته‌ایم و شرکت‌های مختلف زیرمجموعه صنعت نفت نیازهای خود را که امکان تولید و کاربردی شدن دارند، به مراکز پژوهشی اعلام می‌کنند. امروز پروژه‌های موثر و کاربردی پژوهشی مستقیماً بین مراکز پژوهشی و دانشگاهی و شرکت‌های صنعت نفت تعریف می‌شود تا نیاز و وابستگی به شرکت‌های خارجی به حداقل ممکن برسد.

تاکنون در زمینه پژوهش و فناوری خوب عمل کرده‌ایم و مشکلات صنعت را به شرکت‌های دانش‌بنیان ارجاع داده‌ایم. امیدواریم سال آینده نیز، نتایج خوبی را از شرکت‌های دانش‌بنیان و انستیتوها دریافت کنیم.

اجرای طرح‌های پژوهشی کاربردی، نتیجه رویکرد وزارت نفت

در بهره‌مندیکه اکثری از توان دانشگاه ها و مراکز تحقیقاتی است



بهره‌مندی حداکثری از توان دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی است.» در واقع تلاش‌های صنعت نفت برای برقراری چرخه پژوهش و صنعت و بهره‌گیری بیشتر از توان شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها و مراکز پژوهشی به نتایج چشمگیر و رویکردی جدید در صنعت منجر شده است. در حال حاضر بخش زیادی از پروژه‌های صنعت نفت در ارتباط با پژوهشگاه صنعت نفت نیازهای خود را تامین می‌کنند و بسیاری از کمبودهایی که طی سالیان سال وجود داشته روزنه‌های جدیدی پیدا کرده‌اند. همچنین بیش از ۵۰۰ پژوهشگر در پژوهشگاه صنعت نفت فعال هستند و این مجموعه برای پاسخگویی به نیازهای پژوهشی صنعت نفت آمادگی کامل دارد و می‌تواند نقطه‌امیدی برای آینده کاری پژوهشگران باشد.

پژوهشگاه صنعت نفت با اطلاع از نیازهای صنعت نفت به جای انجام پژوهش‌های صرفاً بنیادی، به دنبال پژوهش‌های کاربردی به منظور توسعه است. پژوهشگاه صنعت نفت به دنبال اجرای پژوهش‌های میدان محور است تا در کنار حفظ جریان علمی خود بازوی فناوری و تحقیقات کاربردی را فعال نگه دارد.

انتفاعی که نتایج آن آشکار شده است

صنعت نفت در چند دهه اخیر تلاش کرده تا تعاملی فناورانه، هدفمند، بلندمدت و جهت‌یافته را با مراکز علمی و پژوهشگاه‌ها ایجاد کند و در نتیجه سازوکاری برای توسعه علمی و کاربردی در کشور فراهم و از ظرفیت‌های مغزافزایی، نرم‌افزاری، سخت‌افزاری و ظرفیت دانشگاه‌ها استفاده حداکثری کرده است. بر اساس همین اعتماد دو طرفه، اکنون افزون بر پروژه‌های کاربردی متعدد، نزدیک به ۳۰ مگا پروژه فناورانه بلندمدت در حوزه‌های اکتشاف و تولید با دانشگاه‌ها مبادله شده است که صدها عضو هیئت علمی و دانشجویان تحصیلات تکمیلی در آن فعال هستند. نخستین نتایج در حوزه ازدیاد برداشت، حکایت از ظرفیت افزایش ضریب برداشتی با میانگین حدود ۵ درصد دارد که به معنای افزایش میلیاردها دلار ثروت کشور است.

با توجه به باور و اعتماد مدیران ارشد صنعت نفت به موضوع پژوهش‌های کاربردی، شرایط این تعامل بیشتر شده و دستاوردهای پژوهشی در صنعت به کار گرفته و اجرایی می‌شوند. به طور همزمان

پروژه‌های بزرگ تولید محور و اکتشاف محور در حال انجام هستند و شبکه‌های پژوهشی مرتبط با صنعت نفت در کشور فعال شده‌اند و

اعضای هیئت علمی دانشگاه‌ها و دانشجویان تحصیلات تکمیلی در ارتباط با مسائل نفت و گاز

تفکر می‌کنند و وقت می‌گذارند. علاوه بر این موارد، شرکت‌های دانش‌بنیان انگیزه کافی برای حضور و ایفای نقش

در مسائل نفتی را پیدا کرده‌اند و می‌توان با افتخار عنوان کرد که حوزه پژوهش و فناوری به جایگاه واقعی خود در صنعت نفت نزدیک شده است.

می‌توان نمود عینی این تعامل و پژوهش‌های کاربردی را در بومی سازی ۲۴۲ مقطع کاربردی در صنعت حفاری دید.

البته می‌توان گفت که این همکاری بخش‌های پژوهشی با صنایع بیشتر در صنعت نفت کاربرد و نمود پیدا کرده است. دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی ارتباط خوبی با بخش‌های مختلف صنعت نفت پیدا کرده‌اند و نه تنها در طراحی و تولید قطعات و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت پیشرو هستند، بلکه قدم به حوزه بالادستی صنعت نفت هم گذاشته‌اند. امروز قراردادهای مهم و تاثیرگذاری بین صنعت نفت و شرکت‌های زیرمجموعه صنعت نفت منعقد شده که گویای اهمیت و جایگاه پژوهش‌های کاربردی در صنعت نفت است.

سهیم پژوهشگاه صنعت نفت در پژوهش‌های کاربردی

پژوهشگاه صنعت نفت به عنوان یکی از اصلی‌ترین بازوهای پژوهشی صنعت نفت توانسته است نقش و جایگاه قابل توجهی را در کنار شرکت‌های زیرمجموعه داشته باشد. این سهم تنها به انجام امور پژوهشی مستقل منتهی نمی‌شود و از همان ابتدای کار مطابق با نیاز صنعت و پروژه‌های اجرایی پژوهشگران وارد کار می‌شوند. همین چند ماه قبل بود که رئیس پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به ثمربخشی طرح بررسی امکان تزریق پذیری نانوسیالات مخازن نفتی که از سوی پژوهشگاه اجرایی شده است، گفت: «اجرای این طرح و دیگر طرح‌های پژوهشی کاربردی، نتیجه رویکرد وزارت نفت در

تعامل و همکاری صنعت نفت با مراکز پژوهشی و دانشگاهی وارد فاز جدیدی شده است

افزایش سهم در آمد از پژوهش‌های کاربردی

مشعل | پژوهش یکی از کلیدی‌ترین ارکان در توسعه همه‌جانبه و صنایع مهم کشور است و بسیاری از تحولات و اتفاقات مهم و جدید در این مسیر بدون بهره‌گیری مناسب از یافته‌های پژوهشی، میسر نخواهد شد. پژوهش و به خصوص پژوهش‌های کاربردی است که کشور اقتصاد را در مسیر توسعه پایدار می‌اندازد و صنایع را مستقل و خودکفا و سودآور می‌کند. در چند دهه گذشته پژوهش یک بخش جداگانه در دانشگاه‌ها بود که تاثیرگذاری در صنایع مختلف نداشت اما امروز صنعت و دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی به هم گره خورده‌اند و به عنوان اولویت به آنها نگاه می‌شود. امروز دیگر پژوهش‌ها کاربردی و مبتنی بر نیازهای صنایع مختلف شده‌اند تا بتوانند آنچه نیاز فعلی صنایع به خصوص در دوران تحریم است را تامین کنند.

باتصب شیرهای ترموستات حداقل

20

درصد صرفه جویی در مصرف سوخت حاصل می شود

را خاموش کنید.

اصلاح الگوی مصرف انرژی در منازل و مهمانسراها

با توجه به آمارهای بررسی شده، یک خانواده ایرانی سالانه بیش از سه برابر خانواده‌ها در سایر کشورهای جهان، انرژی مصرف می کند که مقدار زیادی از این انرژی، بیهوده تلف می شود. حال بهتر است برای بهینه کردن مصرف انرژی، برخی شیوه‌ها را برای گرمایش منازل همواره مورد توجه قرار داد. نخست اینکه برای حفظ گرمای منزل و جلوگیری از اتلاف حرارت در هنگام شب، پرده‌ها و پنجره‌ها را ببندید و زمانی که برای مدت طولانی، خارج از منزل به سر می‌برید، دستگاه‌های گرمایشی را خاموش کنید. در صورت امکان از یک تنظیم کننده زمانی استفاده کنید، به نحوی که قبل از ورود به منزل، دستگاه‌های گرمایشی را به‌طور خودکار به کار اندازد. درها و پنجره‌ها را با نوارهای درزگیر عایق‌بندی کنید. ضمن آنکه همواره صفحات انعکاسی پخش تابشی بخاری‌ها را تمیز نگه دارید. به‌منظور کنترل تولید گرم‌ما در موتور خانه، حتماً از سیستم‌های کنترل هوشمند موتور خانه مجهز به سنسور دمای محیط و با قابلیت برنامه‌ریزی هفتگی، روزانه و ساعتی استفاده کنید. برای کنترل دمای هوای اتاق، حتماً از انواع ترموستات‌های اتاقی استفاده کنید. بهترین نوع ترموستات برای رادیاتورها، شیرهای ترموستاتیک رادیاتور است. با نصب این شیرها، حداقل ۲۰ درصد در مصرف سوخت، صرفه جویی می شود.

صرفه جویی انرژی در روشنایی

زمانی که اتاق را ترک می کنید، لامپ‌های روشن را خاموش کرده یا لامپ‌های معمولی را با لامپ‌های کم‌مصرف جایگزین کنید. برای روشنایی مکان‌های عمومی، از لامپ‌های فلورسنت یا کم‌مصرف استفاده کنید. در آشپزخانه، ناهارخوری، اتاق نشیمن و سایر نقاطی که در آنجا لامپ بیش از ۴ ساعت در هر شبانه‌روز روشن است، از لامپ کم‌مصرف استفاده کنید. بهتر است برای چراغ‌های ایمنی و چراغ‌های بیرون که معمولاً زمان زیادی روشن می‌مانند، از فلورسنت یا لامپ کم‌مصرف استفاده شود، ضمن اینکه می‌توانید برای کنترل روشنایی ایمنی محوطه خارجی محل سکونت خود نیز از تنظیم گرهای زمانی قابل برنامه‌ریزی، حسگرهای روشنایی روزه و حس گرهای مکانیکی استفاده کنید. اتصالات، شیشه‌های منعکس کننده و حباب چراغ‌ها را به‌طور مرتب تمیز کرده و از به کارگیری چراغ‌های دارای لامپ‌های متعدد خودداری کنید.

از نور طبیعی، بخصوص از پنجره‌های مشرف به جنوب، نهایت استفاده را ببرید و از روشن کردن چند لامپ یا یک کلید خودداری کرده و برای روشن کردن هر لامپ، یک کلید مجزا اختصاص دهید.

صرفه جویی در مصرف انرژی آب گرم

به کارگیری آب‌های گرم نیز مصرف انرژی را افزایش می‌دهد، از این رو برای بهینه کردن این مصرف، بهتر است برای آب کشیدن البسه و ظروف، از آب سرد استفاده کنید. اطمینان داشته باشید که شیرهای آب، نشستی نداشته باشند و چکه نکنند. سردوش حمام را از کیفیت بالا و از نوع صرفه‌جویی کننده آب انتخاب کنید. سعی کنید به جای استفاده از وان، بیشتر از دوش برای استحمام استفاده کنید، برچسب‌های انرژی را هنگام خرید آبگرمکن مدنظر داشته باشید و دمای آب گرم را همواره در حد مناسب تنظیم کنید

سخن آخر

همانطور که ملاحظه کردید، حتی افراد غیرمتخصص نیز می‌توانند با احتی سهمی عظیم در کاهش مصرف انرژی و بهینه‌سازی مصرف انرژی در ساختمان داشته باشند و مواردی که گفته شد، باعث افزایش بازدهی دستگاه‌های تهویه مطبوع، کاهش هزینه‌های انرژی و باقی ماندن منابع انرژی برای سالمین و نسل آینده ما خواهد شد، از این رو رعایت نکات گفته شده، لازم و ضروری است.

راهکارهای بهینه سازی مصرف سوخت در ساختمان های اداری و منازل مسکونی

گذر از زمستان با بهینه سازی مصرف انرژی

مشعل یکی از دغدغه‌های امروزی، کمبود ذخایر انرژی در کره زمین است و تاکنون روش‌های مختلفی به‌منظور کاهش و بهینه‌سازی مصرف انرژی مورد استفاده قرار گرفته است. ساختمان‌ها، یکی از بزرگترین منابع اتلاف انرژی به شمار می‌روند که در صورت تداوم مصرف بیش از حد آن، علاوه بر دامن زدن به مسأله بحران انرژی در جهان، تشدید آلودگی محیط زیست را نیز به دنبال خواهند داشت. فصل زمستان، یکی از زمان‌هایی است که انرژی بیش از ایام دیگر در ساختمان‌ها مورد استفاده قرار می‌گیرد، از این رو در این گزارش سعی شده به زوایای مختلف بهینه‌سازی مصرف انرژی در ساختمان‌ها پرداخته شود که در ادامه می‌خوانید:

مقررات ملی ساختمان، اصولی مشترک، یکسان و لازم‌الاجرا در سراسر کشور دارد که بر هر گونه عملیات ساختمانی نظیر تخریب، احداث بنا، تغییر در کاربری بنای موجود، توسعه بنا، تغییر اساسی و تقویت بنا حاکم است. بر اساس میحث ۱۹ می‌توان صرفه‌جویی انرژی در ساختمان را مورد بررسی قرار داد. از مزایای اجرای میحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان، می‌توان به افزایش رفاه نسبی در نتیجه مصرف صحیح انرژی، کمک اقتصاد خانواده، کمک به اقتصاد ملی، کاهش مصرف سوخت و در نتیجه کاهش آلودگی‌های ناشی از آن، امکان تنظیم دمای دلخواه منزل به‌منظور تامین شرایط آسان، کاهش ظرفیت اولیه سیستم گرمایش و سرمایش تا ۴۰ درصد، کاهش استهلاک سیستم گرمایش و سرمایش، توزیع متعادل حرارت و امکان برقراری دماهای متفاوت در هر اتاق و حداقل ۵۰ درصد کاهش مصرف سوخت و هزینه‌های مربوطه اشاره کرد.

پیک مصرف در ماه‌های دی و بهمن

انرژی مصرفی در خانه‌ها، ادارات، مراکز تجاری و صنعتی هزینه بسیاری دارد، بنابراین یکی از مهم ترین اهداف مهندسی و نظارت بر ساخت ساختمان‌ها، بخصوص طی چند

● شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

ضرورت افزایش تعامل آزمایشگاه‌ها با مراکز تحقیقاتی

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با اشاره به نقش آزمایشگاه‌ها در افزایش تولید محصول، بر ضرورت تعامل بخش آزمایشگاهی شرکت مناطق نفت خیز جنوب با مراکز تحقیقاتی تأکید کرد.

علیرضا دانشی در بازدید از آزمایشگاه مرکزی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و در نشست با مدیران این بخش بایبان این که در کشورهای مختلف، از نفت حدود سه هزار محصول و در کشور ما حدود ۵۰ محصول تولید می‌رسد، تصریح کرد: برای کاهش این فاصله تولید، لازم است اقدام‌های مؤثری صورت بگیرد.

وی با اشاره به ورود جدی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به حوزه فروش و صدور خدمات فنی و مهندسی گفت: صنعت نفت باید فاصله خود را با مرز دانش تخصصی روزآمد دنیا کمتر کند. دانشی تأکید کرد: لازم است از رهگذر داشته‌های فنی و تخصصی خود در جهت تولید ثروت در این حوزه اقدام‌های مؤثری انجام

دهیم.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب بر لزوم افزایش تعامل آزمایشگاه‌های مناطق نفت خیز جنوب با مراکز تحقیقاتی تأکید کرد و افزود: در مجموعه مناطق نفت خیز جنوب باید آزمایشگاه‌ها فوق تخصصی شوند و با مجموعه‌های مهم تحقیقاتی و آزمایشگاهی در سطح کشور و بیرون از کشور تعامل داشته باشند.

دانشی بایبان اینکه این شرکت توانمندی و آمادگی بالایی در ارائه خدمات فنی و مهندسی در حوزه خدمات تخصصی آزمایشگاهی و کنترل کیفیت نفت و گاز دارد، گفت: آزمایشگاه مرکزی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ظرفیت بالایی در زمینه تأمین نیازهای شرکت‌های پتروشیمی کشور دارد و این موضوع باید در اولویت‌های این مجموعه قرار گیرد.

صادق فتح‌الهی، مدیرفنی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب



● شرکت گاز استان خوزستان

پایان عملیات تقویت فشار گاز در دشت آزادگان و هویزه



عملیات اجرایی واحد بهره‌برداری شرکت گاز استان خوزستان به‌منظور تقویت فشار خط تغذیه گازرسانی به شهرهای دشت آزادگان و هویزه که به‌دلیل کاهش دمای این استان دچار افت فشار شده بود، پایان یافت. نادرقلی زری‌میدانی، سرپرست شرکت گاز استان خوزستان گفت: با توجه به افت فشار شبکه گازرسانی به شهرهای دشت آزادگان و هویزه به‌دلیل کاهش غیرمنتظره دما در نقاط مختلف استان، گروه تعمیرات بهره‌برداری شرکت گاز استان خوزستان پس از سه شبانه روز عملیات اجرایی موفق شد با اتصال خط تغذیه ۱۲ اینچ از قطع جریان گاز شهرها و روستاهای سو سنگرد و هویزه

کشور است، افزود: این صنعت عظیم برای تسریع فعالیت‌های عملیاتی خود نیازمند بهره‌مندی از فناوری‌های دیجیتال است؛ بر همین اساس، محققان پژوهشگاه صنعت نفت افزون بر انجام فعالیت‌های فناورانه و روزآمد این صنعت، به دنبال رصد فناوری‌های روز دنیا نیز هستند.

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت بایبان اینکه امیدواریم امضای این تفاهم‌نامه به افزایش سرعت ورود فناوری‌ها به صنعت نفت از مسیر پژوهشگاه منجر شود، گفت: پژوهشگاه بهترین مرکزی است که می‌تواند در زمینه فناوری‌های مرتبط با موضوع دیجیتال و تحولات دیجیتالی به صنعت نفت کشور کمک کند.

توفیقی تصریح کرد: پژوهشگاه صنعت نفت باید در موضوع کاربرد فرآیندهای دیجیتالی و تسلط به دانش و فناوری در این زمینه در کشور پیشگام باشد و بتواند با تلاش محققان خود سبب نفوذ فناوری‌های مورد نیاز کشور در بخش‌های مختلف صنعت شود.

● نفت و گاز اروندان

ضرورت برگزاری نمایشگاه دائم نفت در مجاورت مرز عراق



مناطق نفت خیز جنوب افزود: به‌همین منظور برای اینکه بتوان بخشی از این ضعف‌ها را جبران کرد باید تعامل و همکاری‌های مشترک بین بخشی تقویت شوند. دانشی همچنین به برگزاری نمایشگاه تخصصی صنعت نفت و حفاری خوزستان در بهمن‌ماه در اهواز اشاره کرد و گفت: به‌دعوت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، فعالان صنعت نفت برخی از کشورهای حوزه خلیج فارس در این نمایشگاه حضور خواهند داشت که فرصتی مناسب برای ارائه توانمندی‌های کشور در زمینه صادرات خدمات فنی مهندسی خواهد بود. وی همچنین بر ایجاد یک نمایشگاه دائم و کاربردی ویژه صنعت نفت کشور در محدوده منطقه آزاد اروند و شهر خرمشهر (در مجاورت با کشور عراق و کشورهای حاشیه خلیج فارس) تأکید و تصریح کرد: این مهم باید در برنامه‌های کاری روابط عمومی شرکت‌های مناطق نفت خیز جنوب و شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان قرار گیرد.

مدیران عامل شرکت نفت و گاز اروندان و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب بر ضرورت دایر کردن نمایشگاه دائم صنعت نفت در مجاورت مرز عراق و در شهر خرمشهر تأکید کردند. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در نشست هم‌اندیشی با مجموعه مدیران شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب که در محل شرکت نفت و گاز اروندان واقع در اهواز برگزار شد، گفت: از آنجا که صادرات دانش فنی به کشورهای همسایه ایران، با هدف افزایش آوازی برای کشور از اولویت‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان به شمار می‌رود بر همین اساس، هماهنگی‌هایی با دستگاه دیپلماسی کشور انجام شده است. عبدالله عناری‌اوهازی با اشاره به اینکه این چشم‌انداز از مسیر همکاری بین‌بخشی و تعامل نزدیک با شرکت ملی نفت ایران و شرکت مناطق نفت خیز جنوب محقق می‌شود، افزود: تأسیسات موجود در گستره فعالیت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان از فناوری‌های روزآمد دنیا برخوردار است و ره آورد تعیین‌شده برای صادرات دانش فنی مهندسی از سوی این شرکت با کمک بدنه کارشناسی صنعت نفت عملی می‌شود. وی همچنین بر ضرورت دایر کردن نمایشگاه دائم صنعت نفت در مجاورت با مرز عراق و در شهر خرمشهر نیز تأکید و تصریح کرد: ارائه دستاوردها و معرفی توانمندی‌های صنعت نفت کشور در این نمایشگاه سبب توسعه مبادلات تجاری در بخش صادرات خدمات فنی و مهندسی کشور می‌شود. در این نشست، علیرضا دانشی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب نیز گفت: ایجاد ارتباط قوی بین شرکت‌های نفتی کشور و نفت و گاز اروندان با هدف بهره‌وری و تقویت عملکرد آنها ضروری است. وی با انتقاد از عملکرد جریز برای شرکت‌ها گفت: متأسفانه شرکت‌های نفتی کشور به‌دلیل برخی دیدگاه‌های مدیریتی خاص در سال‌های گذشته به چند تکه تبدیل شدند که این موضوع سبب ایجاد ضعف‌هایی شده است. مدیرعامل شرکت ملی

● شرکت انتقال گاز ایران

تغییر ساختار سازمانی همسویا غنی‌سازی مشاغل

مدیرمهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران بر لزوم تغییر در ساختار سازمانی همسو با غنی‌سازی مشاغل در سازمان تأکید کرد.

ولی‌الله دینی در نشست هم‌اندیشی با مدیریت و هیئت‌رئیس منطقه ۸ عملیات انتقال گاز در تبریز گفت: مهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران باهمه توان مدیریتی و کارشناسی خود در تلاش است به سوی چابک‌سازی و بهره‌رسانی ساختار سازمان حرکت کند.

وی با اشاره به این که هر سازمانی براساس شرایط خود به ارتقای پایه‌های سازمانی، غنی‌سازی و بازنگری ساختار نیاز دارد، تصریح کرد: در مهندسی ساختار نیاز است اندازه سازمان مشخص و ابزار ساختار نیز فراهم شود، بر همین اساس امیدواریم با بازآرایی سازمانی و حفظ و نگهداشت نیروهای باتجربه مدیریت بهتری داشته باشیم.

مدیرمهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: برای رسیدن به اهداف راهبردی سازمانی باید دیدگاه‌مان را تغییر دهیم و از سلمان‌دهی مشاغل نیروهای قراردادی و پیم‌لکاری غافل نشویم، زیرا باپها دادن به همکاران و توان‌افزایی آنها می‌توان بهره‌وری را ارتقا داد.

دینی با اشاره به این که در بازنگری و ارتقای ساختار، همیشه پایین‌ترین رده‌های سازمان در اولویت قرار دارند، تصریح کرد: همگام با رشد فناوری ضروری است دانش کاربری در سازمان نیز افزایش یابد.

وی با تأکید بر این که شناخت دقیق فرآیندها و حرکت به سوی چابک‌سازی سازمان اظهار کرد: نمی‌توان برنامه غیرفنی مشکلات فنی را برطرف کرد؛ باید بازخورد ساختار سازمانی را هم در نظر بگیریم و به دنبال انحراف معیار باشیم.



● شرکت ملی حفاری ایران

آغاز عملیات حفاری ۱۰ حلقه چاه در آزادگان جنوبی

با استقرار دو دکل سنگین خشکی ناوگان شرکت ملی حفاری ایران، عملیات حفاری پروژه ۱۰ حلقه چاه توسعه‌ای - توصیفی در میدان نفتی آزادگان جنوبی در استان خوزستان آغاز شد. محمد خاوری‌نژاد، مدیر پروژه‌های حفاری در میدان نفتی آزادگان جنوبی، در این باره گفت: هم‌اکنون دستگاه‌های حفاری ۲۸ و ۹۲ فنج در حال حفاری دو حلقه چاه توسعه‌ای در موقعیت مزبور واقع در غرب کارون هستند.

وی افزود: به‌منظور شتاب‌بخشی در اجرای کار، با توافق انجام‌شده با شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) به‌عنوان مجری طرح توسعه میدان نفتی آزادگان، دکل حفاری ۲۷ فنج نیز به‌زودی برای تکمیل یک حلقه چاه توصیفی در این میدان استقرار می‌یابد.

مدیر پروژه‌های حفاری در میدان نفتی آزادگان جنوبی در زمینه اقدام‌های انجام‌شده درباره تکمیل یک حلقه چاه باقیمانده از پروژه ۲۰۰ اظهار کرد: با تأمین تجهیز مورد نیاز، انتظار می‌رود حداکثر ظرف ۲۰ روز آینده مراحل تکمیل این چاه انجام و تحویل شرکت متن شود.

خاوری‌نژاد گفت: با توجه به تعامل و ارتباط نزدیک میان متخصصان ملی حفاری و شرکت متن، تلاش می‌شود پروژه‌های در دست اجرا در این موقعیت با توجه به به‌کارگیری کامل ضوابط و مقررات زیست محیطی، به‌منحو مطلوب و در زمان مناسب پایان یابد.

برگزاری دوره آموزشی مدیریت ریسک حرفه‌ای

رئیس آموزش عمومی شرکت ملی حفاری ایران از برگزاری دوره آموزشی مدیریت ریسک حرفه‌ای (RMP) از سوی اداره آموزش و تجهیز نیروی انسانی این شرکت خبر داد. سید روح‌الله موسوی گفت: در این دوره ۱۷ نفر از کارشناسان حوزه معاونت مدیرعامل در پروژه‌های حفاری، مدیریت‌های امور مالی، منابع انسانی، پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت، تدارکات و امور کالا و اداره مهندسی و طراحی راه و ساختمان مشارکت دارند.

وی بایبان اینکه مدت این دوره ۳۳ ساعت برنامه‌ریزی شده است، گفت: در این دوره آموزشی مفاهیمی مانند مدیریت ریسک، فرایند ارزیابی ریسک و تهیه گزارش آنالیز ریسک با هدف آشنایی کارشناسان ذی‌ربط با روش‌های علمی مدیریت، برنامه‌ریزی، آنالیز و کنترل ریسک‌ها و پیاده‌سازی عملی تکنیک‌های مدیریت ریسک ارائه می‌شود. رئیس آموزش عمومی شرکت ملی حفاری ایران همچنین به برگزاری دوره آموزشی PMBOK با منظور ارتقای شایستگی‌هایی همچون راهبری و مدیریت پروژه مدیریت پیمانکاران و کارفرمایان افزایش مهارت گزارش‌دهی و گزارش‌گیری برای مدیران پروژه و افراد کلیدی شاغل در مدیریت پروژه‌های حفاری اشاره کرد.

رئیس اداره آموزش عمومی اداره آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: در این دوره که به‌مدت ۸۱ ساعت به‌صورت برخط برگزار شد، مواردی همچون مدیریت یکپارچه‌گی، حدود، هزینه، کیفیت، تدارکات، نتایج، ارتباطات و ذی‌نفعان پروژه آموزش داده شد.

• شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران

تقویت امنیت پایدار انرژی در شمال شرق کشور



مجری طرح توسعه مخزن شور یجه تأکید کرد: این طرح از پروژه‌های مهم صنعت نفت کشور است که باید در کوتاه‌ترین زمان ممکن در شمال شرق کشور اجرا شود. سعید رجب‌زاده در نخستین نشست فنی پروژه توسعه این مخزن که به میزبانی شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران و با حضور نمایندگان شرکت مینا (پیمانکار) و مشارکت قدس نیرو و مپسا (مشاور) برگزار شد، اظهار کرد: اجرای این طرح، ذخیره‌سازی گاز را در ماه‌های گرم سال میسر می‌سازد و در مواقع ضرورت و ماه‌های سرد سال می‌توان از این مخزن برداشت و کمبود گاز در زمان‌های اوج مصرف را جبران کرد. وی گفت: در این نشست درباره راهکارهایی در جهت هم‌افزایی بیشتر بین دست‌درکاران پروژه به

• شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران

جلوگیری از خاموشی‌های گسترده با استمرار سوخت‌رسانی



نوزدهمین نشست کارگروه ویژه پیگیری تأمین سوخت زمستانی نیروگاه‌ها با حضور معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران برگزار و در آن بر ذخیره‌سازی‌های مناسب سوخت مایع نیروگاهی و استمرار در سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها تأکید شد. این نشست در پی مصرف بیش از حد انتظار گاز، همچنین تأمین گاز و سوخت مایع مورد نیاز نیروگاه‌ها به منظور جلوگیری از خاموشی‌های گسترده به محوریت استمرار سوخت‌رسانی بی وقفه به نیروگاه‌های کشور برگزار شد. با تلاش‌های شبانه‌روزی انجام‌شده با وجود

مشاور وزیر نفت در امور زنان و خانواده گفت: با توجه به تخصص‌های حاصل شده انتظار می‌رود مدیران عامل شرکت‌های اصلی و تابعه استفاده بهینه از ظرفیت بانوان را در مناصب مدیریتی با هدف اعتلای صنعت نفت در نظر داشته باشند.

• وزارت نفت

تمرکز بر افزایش سهم زنان در مدیریت



وی با اشاره به دوره صلاحیت حرفه‌ای بانوان در صنعت نفت، برگزاری این دوره از سوی دفتر مشاورت زنان و خانواده وزارت نفت را ارزشمند و آن را بستری ورود زنان توانمند به حلقه مدیران وزارت برشمرد.

آنها در این صنعت خبر داد: زینب قیصری در آیین اهدای گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای مدیران به بانوان صنعت نفت افزود: به منظور ارتقای جایگاه‌های تخصصی زنان در صنعت نفت داریم، برنامه‌های مختلفی در نظر گرفته شده است.

• نفت و گاز پارس

تولیدتجمعی

۲ هزار میلیارد

مترمکعب گاز در

پارس جنوبی

مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس، رشد تجمعی تولید گاز از پارس جنوبی از ابتدای بهره‌برداری در سال ۱۳۸۱ تاکنون را حدود دو هزار میلیارد مترمکعب اعلام کرد و گفت: ارزش این رقم تولید تجمعی ۳۶۰ میلیارد دلار برآورد می‌شود. علیرضا عبادی در نشست با هیئت‌ای از معاونت سیاسی سازمان صدا و سیما جمهوری اسلامی ایران در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با ارائه گزارشی از وضع توسعه و بهره‌برداری از میدان پارس جنوبی اظهار کرد: وظایف شرکت نفت و گاز پارس در دو حوزه توسعه و تولید تقسی بندی می‌شود که در حوزه توسعه، ساخت و بهره‌برداری از طرح‌های پارس جنوبی و در حوزه تولید، با توجه به بهره‌برداری و راهبری بخش فرا ساحل، هم‌اکنون بیش از ۷۰ درصد گاز کشور از میدان پارس جنوبی برداشت می‌شود. وی افزود: میدان گازی مشترک پارس جنوبی به گونه‌ای بلوک‌بندی شده که بیشترین بازدهی و بهره‌برداری از آن وجود داشته باشد و با توجه به اینکه حدود ۶۰ درصد از کل مساحت میدان را کشور قطر در اختیار دارد، باید با احتساب این موضوع، مقدار برداشت را سنجید. مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به اینکه میدان پارس جنوبی به ۱۹ بلوک و ۲۹ فاز تولیدی تقسیم شده است و هر بلوک دو یا سه فاز استاندارد را شامل می‌شود، گفت: از این ۲۹ فاز، تنها طرح توسعه فاز ۱۱ به بهره‌برداری نرسیده است که مطابق برنامه، بهره‌برداری از آن



زمستان سال آینده محقق می‌شود. عبادی با بیان اینکه میدان پارس جنوبی ۸ درصد ذخایر گاز جهان و ۵۰ درصد ذخایر گاز کشور را در خود جای داده است، گفت: تولید ۷۰ درصد

• شرکت گاز استان فارس

بهره‌برداری از ۱۰۹ طرح گازرسانی



۱۰۹ طرح گازرسانی در شهرستان زرقان استان فارس با حضور استاندار و مسئولان استانی به بهره‌برداری رسید. غلامعباس حسینی، مدیرعامل شرکت گاز استان فارس در این باره گفت: با افتتاح ۱۰۹ طرح گازرسانی، ۱۲ روستا با ۵۲۴ خانوار و ۹۷ واحد صنعتی به شبکه گاز شهری متصل شدند. وی افزود: با افتتاح این طرح‌ها شهرستان زرقان با ضریب نفوذ ۱۰۰ درصدی گاز طبیعی، در فهرست شهرستان‌های سبز گازرسانی کشور قرار گرفت. مدیرعامل شرکت گاز استان فارس تصریح کرد: با اجرای این طرح‌ها، توسعه صنایع بزرگ و کوچک شهرستان صنعتی زرقان و امکان تأمین گاز نواحی صنعتی شمال شرق شیراز برای بیش از ۲۰ سال فراهم شد. به گفته حسینی، این طرح با ۱۰۹ کیلومتر لوله‌گذاری پلی‌اتیلن و فازی، نصب دواپستگاه تقلیل فشار و یک دستگاه صاعقه‌گیر و ۶۱ میلیارد تومان هزینه اجرا شده است. شهرستان زرقان در ۲۵ کیلومتری

• وزارت نفت

فراخوان شناسایی ایده‌های

برتر در حوزه سرمایه انسانی



معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت با انتشار فراخوانی از کارکنان صنعت نفت خواسته است ایده‌های نوآورانه، علمی و عملیاتی خود را برای این معاونت ارسال کنند. این معاونت قصد دارد با هدف بهبود و توسعه عملکرد در حوزه منابع انسانی و بهره‌گیری از ظرفیت‌های تخصصی همکاران به گردآوری دیدگاه‌های و ایده‌های برتر در این حوزه و شناسایی چالش‌ها و راه‌های برون‌رفت از آنها بپردازد. بر این اساس همه کارکنان صنعت نفت می‌توانند ایده‌های خود را با محوریت آسیب‌شناسی و شناسایی چالش‌های کنونی و پیش‌روی منابع انسانی، ارزیابی و اولویت‌بندی آنها، همچنین ارائه راهکارهای مختلف برای خدمت‌رسانی بی‌منت به مردم جاری شود. یعقوب‌علی طالبی، فرمانده حوزه مقاومت بسیج شرکت ملی نفت ایران، نیز با قدردانی از حمایت‌های مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: امیدوارم با همراهی فرماندهان و بسیجیان، بتوانم جایگاه بسیج را پیش از تقدادم و این فعالیت‌ها بتواند این موتور محرک را سریع‌تر و چابک‌تر کند.

مدیر امور بین‌الملل شرکت

ملی نفت ایران منصوب شد

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی محمدمحمدی‌پور را به عنوان مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت منصوب کرد.

در متن این حکم آمده است:

«ظرف به مراتب تعهد، تخصص و تجربیات ارزشمند جنابعالی، پیرو حکم شماره م ع/۳۱۳۸۶۹ تاریخ ۱۳۸۶/۰۸/۱۴ به موجب این حکم به‌عنوان «مدیر امور بین‌الملل» منصوب می‌گردد.

امید است با اتکال به خداند متعال و همکاری مدیران و کارکنان ارزشمند آن مجموعه در انجام مأموریت‌های محوله موفق باشید».

• شرکت ملی نفت ایران

انتصاب فرمانده حوزه مقاومت

بسیج نفت

با صدور حکمی از سوی سر تیپ پاسدار حسن حسن‌زاده، فرمانده سپاه حضرت محمد رسول‌الله تهران بزرگ، یعقوب‌علی طالبی به‌عنوان فرمانده حوزه مقاومت بسیج شرکت ملی نفت ایران منصوب شد. در آیینی که به همین منظور و با حضور محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، سرهنگ پاسدار وحید تیموری، فرمانده بسیج لاری تهران بزرگ، همچنین محمد علی فلاح مهرجودی، فرمانده مرکز مقاومت بسیج وزارت نفت و دیگر مدیران صنعت نفت در سالن جلسات شهید بهشتی واقع در ساختمان اصلی وزارت نفت برگزار شد، سرهنگ پاسدار وحید تیموری با اشاره به فرمایشات مقام معظم رهبری گفت: فرماندهان بسیج باید با شناخت نقشه راه، مسیر و هدف، در همه عرصه‌ها حضور فعال و تأثیرگذار داشته باشند و ضمن هم‌افزایی از تمام ظرفیت‌ها استفاده کنند. فرمانده بسیج ادارات تهران بزرگ با تأکید بر این که فرماندهان بسیج و مسئولان صنعت نفت به عنوان هدایت‌کنندگان مجموعه بسیج، برای بسط تفکر بسیجی باید تلاش کنند، تصریح کرد: برای تحقق این مهم لازم است دستاوردها و افتخارات کسب‌شده در مجموعه صنعت نفت، چشم‌اندازهای پیش‌رو و اهداف برنامه ریزی‌شده، نه تنها از سوی مدیران نفتی بلکه از سوی فرماندهان، اطلاع‌رسانی شود. سرهنگ تیموری افزود: خدا را شاکرم که امروز شرکت ملی نفت ایران را شخصیتی هدایت و راهبری می‌کند که به نگاه بسیجی اعتقاد دارند و این بسیار ارزشمند است. فرمانده مرکز مقاومت بسیج وزارت نفت نیز گفت: امسال شرایطی مهیا شده است تا بتوانیم حوزه بسیج شرکت ملی نفت ایران، وزارت نفت و ادارات را نسبت به گذشته فعال‌تر و پویاتر کنیم و بنا گذاشته شد که از کارمند «تراز حاج قاسم سلیمانی» تجلیل شود. محمد علی فلاح مهرجودی افزود: برای اشاعه فرهنگ شهید سلیمانی باید تلاش کنیم تا این مکتب میان مدیران، کارکنان و کارمندان نهادها در سطوح مختلف برای خدمت‌رسانی بی‌منت به مردم جاری شود. یعقوب‌علی طالبی، فرمانده حوزه مقاومت بسیج شرکت ملی نفت ایران نیز با قدردانی از حمایت‌های مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: امیدوارم با همراهی فرماندهان و بسیجیان، بتوانم جایگاه بسیج را پیش از تقدادم و این فعالیت‌ها بتواند این موتور محرک را سریع‌تر و چابک‌تر کند.



وظایف و بایسته‌های حفظ و پایداری انقلاب اسلامی



انقلاب اسلامی یکی از مهم‌ترین انقلاب‌های دوران معاصر است که با اندیشه الهی-انسانی توانست به پیروزی دست یابد.

پیروزی انقلاب اسلامی این حقیقت را اثبات کرد که تحقق وعده‌های الهی از بدیهیات است، خداوند یاور و حامی مدافعان دین الهی است، ظلم و ظالمان پایدار و از بین رفتنی هستند، اطاعت و تبعیت همه جانبه از رهبری دینی از ویژگی‌های و مشخصه‌های جدایی ناپذیر ملت انقلابی، بصیر و مسلمان ایران است، مردم ایران هرگز زیر بار ظلم و ستم نخواهند رفت، مردم حاضر هستند برای حفظ انقلاب و ارزش‌های انقلاب اسلامی جان خود را نیز فدا کنند، نقشه‌های جبهه استکبار جهانی همواره نقش بر آب خواهد شد و...

- توسعه و تعمیق آموزه‌های دینی، انقلابی در افشار مختلف جامعه (اخوت، توکل و...)
- مبارزه با عوامل تفرقه و توجه عملی به اتحاد و انسجام اسلامی و ملی
- تقویت رابطه معنوی و الهی مردم با رهبری
- جلوگیری از انزوا و به حاشیه رفتن نیروهای ارزشی و اصیل انقلاب
- تلاش و جهاد علمی در سطوح و زمینه‌های مختلف (بالا بردن سطح آگاهی‌های عمومی، آموزش‌های تخصصی، تقویت روح تبعیت و پژوهش)
- توجه به نقش عبادی-سیاسی مساجد و بهره‌گیری از موقعیت مساجد و مراکز دینی به صورت هدفمند، اثر گذار و کار آمد
- سالم‌سازی محیط اجتماعی با جلوگیری از گسترش تهمت و شایعه پراکنی و دیگر اقدامات تخریبی
- تبیین ابعاد کارآمدی سیاسی دین در امر حکومت و اداره جامعه با تولید ادبیات و دانش اداره جامعه مبتنی بر احکام اسلام و معادله و برنامهریزی روشن.
- توجه به اصول و ارزش‌های نظام اسلامی به ویژه تبعیت از رهبری دینی و توجه به هشدارها و توصیه‌های مقام معظم رهبری
- تمهید توان‌ها و ظرفیت‌های درونی جهت رفع آسیب دشمنان داخلی و منطقه‌ای.
- پرهیز از تفرقه و اختلاف در سطوح مختلف
- همراهی و مساعدت ملی برای تحقق برنامه‌ها و رهنمودهای مقام معظم رهبری
- تحکیم و تأمین زیرساخت‌های لازم برای مقابله با جنگ نرم دشمنان در عرصه‌های مختلف سخت‌افزاری و نرم‌افزاری
- توجه به آسیب‌های اجتماعی، فرهنگی، اقتصادی و برنامه‌ریزی هدفمند برای مقابله و رفع آنها
- پیگیری تحقق اهداف متعالی انقلاب اسلامی در عرصه‌های مختلف
- مقابله با برنامه‌های دشمن برای دامن‌زدن بر اختلافات قومی، مذهبی و سیاسی داخلی
- انتظار می‌رود همه دلسوزان انقلاب با تمرکز بر نکات زیر نقش هدایتی خود را ایفا کنند. تأثیر انقلاب بر روند رو به رشد بیداری و مقاومت اسلامی تبیین شود.
- ضرورت وحدت و حفظ یکپارچگی امت اسلام در کشورهای مختلف تبیین شود.
- فرآیند شکل‌گیری انقلاب، عوامل پیروزی و دستاوردهای آن تبیین شود.
- واقعیت‌های تلخ دوران طاغوت از قبیل عمق وابستگی، فساد گسترده دولت بیان شود.
- مبانی و پشتوانه‌های فکری انقلاب، نقش و جایگاه رهبری دینی و نقش کم‌نظیر مردمی در روند پیروزی انقلاب تشریح شود.
- چرایی اسلام هراسی و اسلام ستیزی مجامع غربی افشا شود.
- عوارض سوء جریان‌های انحرافی و گروهک‌های تکفیری بر جهان اسلام تبیین شود.
- نسبت به نقشه‌ها و توطئه‌های جبهه استکبار و نظام سلطه روشنگری و افشارگری شود.
- در یک جمع بندی کلی می‌توان گفت که انقلاب اسلامی به عنوان انقلابی مؤثر و کارآمد همواره توانسته است در تمامی ابعاد، سطوح و... به صورت همه جانبه نقش آفرینی مؤثر و کارآمد داشته باشد در همین زمینه در دوران کنونی با توجه به عمق یافتن، پیچیدگی، گستردگی و... دشمنی و خیانت‌های دشمنان علیه انقلاب اسلامی، بر عموم ملت مؤمن، بصیر و انقلابی ایران اسلامی است تا با آمادگی همه جانبه، شناخت همه جانبه دشمن و اهداف، روش‌ها و... دشمن، زمینه تحقق اهداف و خواسته‌های دشمنان را مسدود کنند و همچنین براندیشمندان، صاحب نظران و نخبگان است تا با تشکیل هیأت‌های اندیشه ورز، تفار و تجمیع نظرات، راهبردها، راهکارها و بایسته‌های ترویج، نشر و... انقلاب اسلامی را تبیین و تشریح و از این طریق عزت، اقتدار، امنیت و... ایران اسلامی را در جهان تضمین و تثبیت کنند.

● نشر و صدور انقلاب اسلامی و آرمان‌ها و ارزش‌های آن

● حفظ بصیرت و هوشیاری، دشمن‌شناسی و بدبینی نسبت به دشمن

- هوشیاری، حساسیت و برنامه‌ریزی شده نسبت به نفوذی‌ها و غیر خودی‌ها
- حضور در صحنه‌های حمایت از انقلاب اسلامی همچون انتخابات، راهپیمایی‌ها و...
- گرامیداشت یاد و خاطره شهدا و احترام به خانواده‌های آنان
- تلاش برای تحکیم روابط آحاد جامعه با رهبری دینی و تقویت زمینه‌های ارتباط و انکال همگانی به خدای متعال
- زنده نگه داشتن شعله‌های امید به آینده و برطرف کردن یأس در افکار عمومی، به ویژه در نسل کنونی
- تقویت وحدت ملی بر محور اهداف مشترک، مبتنی بر اصول انقلاب اسلامی و شناخت واقعی از دوستان و دشمنان نظام مقدس اسلامی
- تداوم صبر و استقامت شایسته در مقابل خواسته‌های نامشروع دشمنان انقلاب، به ویژه نظام سلطه
- از بین بردن زمینه دخالت بیگانگان و قطع ید ناهلان در تصمیم‌سازی با طرد دو چهرگان، دشمنان کینه توز و دوست نمایان ناآگاه
- توجه به اسلام و حضور فراگیر مردم به صورت همزمان و مبارزه با افراط و تفریط به منظور تضمین مشروعیت حکومت در پناه اسلام و مقبولیت حاکمیت و کارآمدی نظام با حمایت و مشارکت ملت در امر حکومت (توجه به مردم سالاری دینی)
- تقویت روحیه خودباوری، استقلال، ابتکار، سختکوشی و همه آحاد ملت و مسئولان در صحنه ملی و فراملی
- آسیب‌شناسی مستمر و کارآمد از انقلاب با تمرکز بر مطالعات بومی، واقعی، عملی، به موقع و...
- آگاهی، هوشیاری و اعتقاد به تداوم مبارزه، به ویژه با دشمن اصلی با بهره‌گیری از تجربیات گذشته
- اقدام‌های پیشگیرانه و بازدارنده نسبت به توطئه‌ها و دسیسه‌های دشمنان و تبدیل امید آنان به یأس با تمرکز بر آگاهی‌های مادی و معنوی، بصیرت، شناخت و تحلیل مبانی فکری و اعتقادی انقلاب، شناخت دشمن و توطئه‌ها و روش‌های دشمنی آنان با جمهوری اسلامی، موقعیت‌شناسی، حفظ روحیه انقلابی، عدالت طلبی، عملی کردن منویات مقام معظم رهبری، توجه به مسئولیت همگانی و...
- تلاش هدفمند و هوشمندانه برای تقویت روحیه اعتماد به نفس و خودتکایی، شناخت استعدادها و ظرفیت‌ها و تقویت آن، تقویت اراده و ایمان و...
- توجه به نقش نظارتی مردم برای جلوگیری از انحراف در مسیر انقلاب و ارکان مدیریتی انقلاب (امر به معروف و نهی از منکر در سطوح مختلف، نظارت عمومی و...)
- مبارزه همه جانبه با عوامل هرج و مرج و ناامنی و آشوب با تمرکز بر نقش اهمیت ساز مردم (حضور پر شور و حماسی مردم در عرصه‌های مختلف، نقش آفرینی نهادهای مردمی چون بسیج)
- جلوگیری از مطرح شدن و گسترش توقعات کاذب
- مبارزه با شایعات، جنگ روانی و تبلیغات دروغین دشمنان
- موضع گیری ابتکاری مسئولان و صاحب نظران در مقابل سیاست‌ها و راهبردهای دشمنان انقلاب اسلامی
- جهت‌گیری جناح‌ها و جریان‌های سیاسی بر اساس منافع ملی و دوری از منافع گروهی و جناحی
- مقابله برنامهریزی شده و هدفمند با تهاجم و شیخون فرهنگی و جنگ نرم دشمنان با تمرکز بر ارزش‌های دینی، انقلابی

از مهم‌ترین دلایل استمرار دشمنی و تقابل با انقلاب اسلامی و نظام مقدس جمهوری اسلامی می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

- ۱- انقلاب اسلامی عامل اصلی تجدید حیات اسلامی در جوامع مختلف است.
 - ۲- انقلاب اسلامی سلطه غرب بر ایران اسلامی را متوقف کرده است.
 - ۳- انقلاب اسلامی مانع دست اندازی آمریکا به منابع ایران شده است.
 - ۴- انقلاب اسلامی یک الگوی عملی برای ایجاد جامعه آرمانی بر اساس آموزه‌های دینی را فراروی ملت‌ها قرار داده است.
 - ۵- شعارهای محوری انقلاب از قبیل آزادی خواهی، استقلال طلبی، ظلم ستیزی، مظلوم یابری که به دیگر جوامع صادر شده می‌شود، برای منافع غرب و آمریکا تهدید انگیز است.
 - ۶- مخالفت و مبارزه ایران اسلامی با افزون طلبی غرب و آمریکا به ویژه در مورد موجودیت نامشروع رژیم صهیونیستی برای آمریکا قابل تحمل نبوده است.
 - ۷- انقلاب اسلامی عامل اصلی ایجاد قدرت در اردوگاه اسلامی (جهان اسلام و امت اسلامی) است.
- در همین زمینه برای حفاظت، صیانت و... از انقلاب اسلامی همگان دارای وظایف هستند که از مهم‌ترین وظایف ما در برابر انقلاب اسلامی می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:
- وفاداری به اسلام ناب محمدی (ص) و تمایز دادن آن از اسلام آمریکایی و صیانت از فرهنگ و هویت اسلامی
 - حفظ و پاسداشت عوامل اساسی پیروزی انقلاب که شامل مکتب و آموزه‌های آن، رهبری دینی، وحدت عمومی و فراگیر ملت می‌شود.
 - حفظ وحدت و انسجام
 - مبارزه با تحجر و التقاط با تبیین آموزه‌های اسلام ناب
 - تلاش مستمر و همه جانبه برای افزایش کارآمدی نظام اسلامی به منظور اصلاح امور و رفع مشکلات و تلاش برای پیشرفت و توسعه متوازن
 - شناخت دقیق ماهیت انقلاب اسلامی
 - تلاش همه جانبه برای حفظ انقلاب اسلامی، ارزش‌ها و دستاوردهای آن
 - پشتیبانی و تبعیت همه جانبه از رهبری دینی
 - تلاش جهت تحقق و جامه عمل پوشاندن به رهنمودها و منویات رهبری دینی
 - حفظ آمادگی همه جانبه
 - حفظ روحیه ایثار و شهادت طلبی
 - حفظ روحیه انقلابی گری
 - حفظ روحیه استقامت، ایستادگی و پایداری
 - توجه به تقویت قدرت ملی و تلاش برای برقراری امنیت همه جانبه، با اتکا به عوامل بومی قدرت با حفظ هویت اسلامی و انقلابی
 - خودباوری و تکیه به نیرو، استعداد و ظرفیت‌های داخلی
 - تلاش برای خودکفایی همه جانبه
 - تلاش برای عزت و استقلال همه جانبه انقلاب اسلامی و نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران
 - تلاش همه جانبه به منظور تعالی و پیشبرد اهداف، سیاست‌ها و... انقلاب اسلامی
 - شناخت راهبردها، راهکارها و... و حفظ و تقویت انقلاب اسلامی
 - شناخت آسیب‌ها و موانع پیش روی انقلاب اسلامی و سعی در مرتفع کردن آنها
 - شناخت نقشه‌ها، راهبردها، راهکارها و... دشمنان انقلاب اسلامی و ارائه راهبردها و راهکارها و... برای مقابله همه جانبه با دشمنان
 - جلوگیری از رخنه، نفوذ و تهاجم دشمنان
 - خنثی کردن تبلیغات سوء دشمنان علیه انقلاب اسلامی

استفاده از نیروهای بومی

چارلز ریچی می دانست که بدون نیروی متخصص برای احداث خط لوله، کاری سخت را پیش روی خواهد داشت، به همین دلیل یک گروه پنجاه نفری را از بین عشایر محلی که به دنبال کار به میدان نفتون سرازیر شده بودند، انتخاب کرد و کار با انبرها و آچارهای بزرگ را به آنها آموخت تا گروه فنی احداث خط لوله شکل بگیرد. این گروه از آن پس وظیفه اتصال خط لوله از میدان نفتون تا آبادان را به عهده گرفتند. کار احداث خط لوله از مهم ترین برنامه های بهره برداران نفتی بود که با استفاده از نیروی کارگران بومی انجام می شد. آن هم در شرایط جغرافیایی سختی که ریچی و کارگزارانش با آن روبه رو بودند. در آن هنگام کشور ایالات متحده در زمینه ساخت لوله های چدنی مخصوص انتقال نفت که به صورت پیچی به یکدیگر وصل می شد، حرف اول را می زد و شرکت نیز سفارش کار خود را به صنایع لوله سازی آن کشور ارائه کرد. برنامه ای که ریچی تدارک دیده بود، حداکثر استفاده از جغرافیای محلی را برای تسهیل در انتقال نفت شامل می شد، مخازنی که برای ذخیره نفت در مسجدسلیمان ساخته شده بود، حدود ۸۰۰ پا از سطح دریا ارتفاع داشت. ریچی محاسبه کرد که نفت از این مخازن تا دو مایل به سمت جنوب حرکت می کند و آنجا بود که او تلمبه خانه تقویت فشار خود را احداث کرد. این تلمبه خانه در منطقه ای موسوم به تمبی در جنوب مسجدسلیمان احداث شد، بمپ های پیستونی رفت و برگشتی که با نیروی بخار به حرکت در می آمدند، آنقدر قدرت داشتند که نفت را یک سره به سمت آبادان پمپاژ کنند. این گونه بود که با پمپاژ نفت به وسیله چهار دستگاه تلمبه پر قدرت که ظرفیت هر کدام ۵۲ هزار بشکه در روز و خروجی ۸۰۰ پوند بر اینچ مربع بود، نفت می توانست از ارتفاع ۴۱۰ متری زیارتگاه موسوم به پاگچ امام رضا که آن سوی رودخانه تمبی بود، به راحتی بالا برود و پس از سرازیر شدن خط لوله در دشت لهری سرعتی مضاعف پیدا کند تا آنجا که حتی می توانست از ارتفاعات ۳۹۲ متری بعدی مسیر، موسوم به تل خیاط نیز بالا رفته و سپس تا صحرای جنوبی خوزستان و از آنجا تا آبادان طی طریق کند. سرانجام اواسط سال ۱۹۱۱ میلادی (۱۲۹۰ شمسی) چارلز ریچی آزمایش های اولیه را روی خط لوله به پایان رساند و اعلام کرد خط لوله مسجدسلیمان به آبادان (اولین پالایشگاه در ایران) به طول ۲۳۰ کیلومتر آماده بهره برداری است. این خط لوله قادر بود نفت خام را با ظرفیت ارسال سالانه ۴۰۰ هزار تن از مسجدسلیمان به پالایشگاه آبادان که تا آن زمان هنوز آماده نشده بود، حمل کند. عملیات ساختمانی پالایشگاه آبادان از سال ۱۹۰۹ آغاز و در سال ۱۹۱۲ میلادی آماده بهره برداری شد. البته پمپ ها تنها توان ارسال سالانه ۲۵۰ هزار تن نفت خام را داشتند و علاوه بر آن، گاز همراه نفت خام نیز مانع بزرگی برای ارسال نفت بود. مسدود شدن خط به وسیله گاز در بلندی ها باعث می شد علاوه بر مأموران محلی حفاظت از خط لوله، گروهی نیز مسوول سرکشی و تخلیه این گاز در نقاط مشخص شده باشند تا خط لوله را به اصطلاح از ۵ گس لاک (مسدود شدن جریان نفت به وسیله تراکم گاز) خارج کنند.

ادامه دارد...



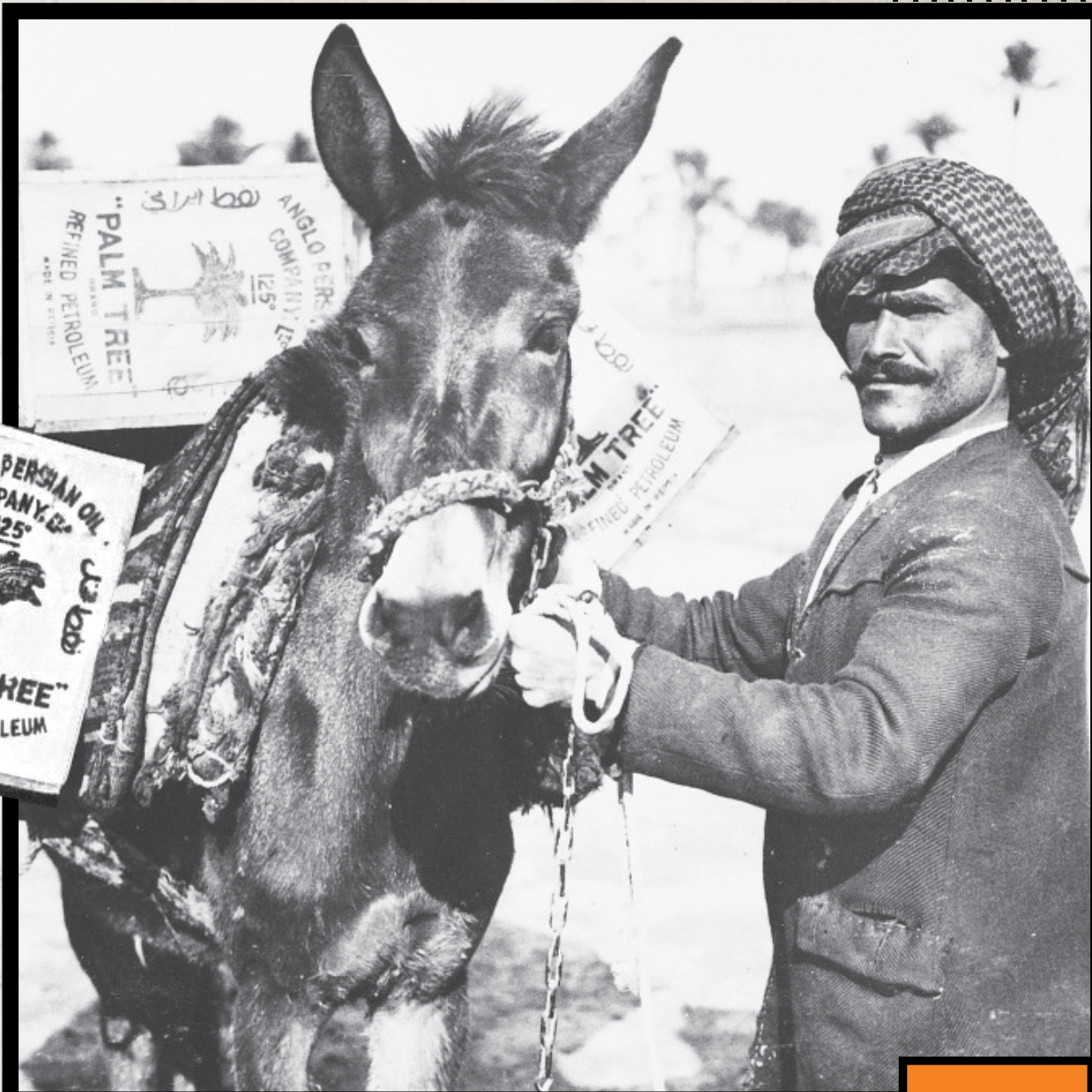
تاریخچه صنعت نفت

فرآورده های نفتی

صنعت انتقال به عنوان صنعتی وفادار به پالایش و صادرات، کار خود را همزمان با راه اندازی نخستین پالایشگاه کشور (پالایشگاه آبادان) آغاز کرد و در کنار این صنعت به رشد و شکوفایی خود در بیش از یک قرن گذشته ادامه داد. در سال ۵۲۵ قبل از میلاد، کمبوجیه پادشاه ایران هنگام حمله به مصر خط لوله ای طولانی از چرم گاو و میش برای رساندن آب به سپاهیان خود در بیابان های بی آب و علف ایجاد کرد که در تاریخ جهان به عنوان یک گام مهم در تدارکات سپاه ثبت شده است، اما نخستین خط لوله برای انتقال مواد نفتی پس از حفر اولین چاه در آمریکا در سال ۱۸۷۴ میلادی (۱۲۵۳ ش) احداث شد. کار سخت جورج رینولدز در میدان نفتون (مسجدسلیمان) در سال ۱۹۰۸ میلادی ۱۲۸۷ شمسی به انجام رسید و اولین چاه نفت حفر شده مورد بهره برداری قرار گرفت، حالا نوبت این بود که این طلای سیاه به ساحل آبادان برسد، جایی که قرار بود بزرگترین تصفیه خانه نفت منطقه در آنجا احداث شود، هر چند رینولدز با وجود این موفقیت بزرگ، پشتکار ذاتی و اراده آهنین تنها توانست دو سال دیگر در شغل خود باقی بماند و بدون هیچ تشریفاتی با دریافت یک هزار پوند از کار برکنار شد، اما اکتشاف او به تشکیل یکی از بزرگترین شرکت های نفتی آن روزگار منجر شد: شرکت نفت انگلیس و پرشیا (APOC) که البته بعدها به شرکت نفت انگلیس و ایران (AIOC) و سپس به بریتیش پترولیوم (BP) تغییر نام یافت. در سال های نخست فعالیت شرکت نفت انگلیس و پرشیا زمانی که میدان نفتون تنها حوزه تولید کننده نفت در منطقه جنوب بود، نفت خام این حوزه از طریق یک رشته خط لوله ۱۶ اینچ که در سال ۱۹۱۱ میلادی (۱۲۹۰ شمسی) احداث شده بود، به آبادان انتقال می یافت.

چارلز ریچی، مسوول احداث اولین خط لوله

مسوولیت احداث اولین خط لوله نفت از مسجدسلیمان تا آبادان در سال ۱۹۰۹ میلادی (۱۲۸۸ شمسی) از سوی شرکت نفت انگلیس و ایران به فردی به نام چارلز ریچی داده شد، برای احداث این خط لوله، در نبود فناوری جوش، لوله ها را به یکدیگر پیچ می کردند و آنها را در گودالی که در زمین حفر شده بود، گذاشته و برای این که زنگ به لوله اثر نکند، اطراف لوله را با پارچه یا نمد آغشته به قیر روی لوله می پیچاندند تا از سرایت آب و نم جلوگیری کنند، سپس روی گودال را با خاک می پوشاندند، تمام این کارها از سوی گروهی از کارگران محلی انجام می شد. لوله ها با استفاده از دویه و از طریق رودخانه کارون تا آب گنچی در نزدیکی در خزینه میان شوشتر و مسجد سلیمان حمل می شد، از آن نقطه به بعد خط باید از ستیغ کوه و ارتفاعات تپه ها با شیب های تند کشیده می شد، قهرمانان این عملیات قاطر هایی بودند که از مناطق مختلف مانند اصفهان، بغداد و حتی قبرس خریداری شده بودند. بر گردن این حیوانات زنگوله هایی آویزان شده بود، قاطر ها را دو به دو می کردند و به تناسب طول لوله ها که بر روی پشت آنها قرار داده می شد، فاصله قاطر ها از یکدیگر تنظیم و به این ترتیب لوله ها حمل می شد، البته در نواحی هموار از اراجه های چرخ دار هم استفاده می کردند، در مجموع بیش از ۶ هزار قاطر در احداث این خطوط مورد استفاده قرار گرفت.



محمود فکری:

آمدن که نفت مسجد سلیمان بماند

مشعل | سرمربی جدید تیم فوتبال نفت مسجد سلیمان معتقد

است تیمش بتواند خیلی خوبی دارد و با شروع نیم فصل دوم از انتهای جدول جدا خواهند شد. محمود فکری که از محبوبیت بالایی بین هواداران نفت مسجد سلیمان برخوردار است، دوباره هدایت این تیم را به عهده گرفته است تا نفت را از شرایط بحرانی نجات دهد. فکری که یک نیم فصل از مسابقات فوتبال لیگ برتر دور بوده، می گوید: بازی ها را نگاه می کردم و باید بگویم بزرگترین مشکل همه تیم ها، فقر گلزنی است. حالا سرمربی نفت مسجد سلیمان قصد دارد این مشکل را در تیمش حل کند. سرمربی نفت مسجد سلیمان مطمئن است که تیمش در لیگ برتر باقی می ماند، وگرنه هرگز هدایت این تیم را قبول نمی کرده است.

با محمود فکری درباره وضعیت نفت و برگشتش به مسجد سلیمان گفت و گویی داشته ایم که با هم می خوانیم.

«دوباره به مسجد سلیمان برگشتید و هدایت نفت را به عهده گرفتید؟

بله. دوباره قسمت بود که به نفت برگردم. بسیار خوشحالم که دوباره در خدمت تیم نفت مسجد سلیمان هستم. این تیم را چندین سال است می شناسم و با همه فضاهایش آشنایی کامل دارم. شناخت خوبی هم از تیم امسال دارم. تیم خوبی است، اما به دلیل مشکلات نتوانسته نتیجه دلخواه را بگیرد. این تیم باز یکنواختی دارد که می توان به آنها اعتماد کرد. می توانیم در ادامه مسیر نتایج بهتری بگیریم تا در جدول جایگاه بهتری پیدا کنیم.

«امانت مسجد سلیمان این روزها شرایط خوبی ندارد و خطر سقوط این تیم را تهدید می کند و به نوعی باید بگویم این انتخاب شما یک ریسک بود؟

اگر به این تیم اعتقاد نداشته و فکر می کردم سقوط می کند، به اینجانی آمدم. این حس را به بچه ها هم منتقل کردم که کاملاً به آنها اعتقاد دارم. فوتبال یک کار گروهي است، امیدوارم با کمک هم و تلاش بیشتر نتایج بهتری بگیریم و در جدول صعود کنیم. مشکلات و قوانینی پیش روی تیم های نفتی وجود دارد که امیدواریم این قوانین اصلاح شوند و کمک بیشتری شود تا انتقال بودجه راحت تر انجام شود و تیم بتواند مشکلاتش را بهتر حل کند.

«شما در زمان مدیریت «هدایت یزدی» با نفت به لیگ برتر صعود کردید؛ حضور او چقدر به شما کمک می کند؟

دقیقاً همین طور است که می گویند. من با «هدایت یزدی»، مدیر عامل جدید باشگاه از قبل همکاری داشتیم. سال اولی که اینجا آمدم، مدیریت باشگاه با او بود. سالی هم که صعود کردیم، در کنار هم بودیم. شناخت کافی و کامل از هم داریم. از مسئولان شهری و مردم شهر هم شناخت دارم و تمام پتانسیل این شهر را می شناسم. برای همین فکر می کنم آقای یزدی می تواند به خوبی به تیم و من کمک کند تا بهترین نتایج را کسب کنیم.

«پس محمود فکری می تواند به نفت مسجد سلیمان کمک کند؟

اعتقاد دارم می توانم به این شهر و مردم آن کمک کنم. این تیم و مردم را از صمیم قلب دوست دارم. شاید برخی تبلیغات و اتفاقاتی که رخ داد، شکل و ظاهر این تیم را خشن و بد جلوه دهند، اما مردمان خوش قلب، مهربان، بسیار پاک و دوست داشتنی در این شهر هستند. امیدوارم همه مردم، مسئولان، بازیکنان، کادر فنی و بقیه دوستان دست به دست هم بدهیم و با کمک هم بتوانیم تیم را در لیگ برتر حفظ کنیم.

«در تهران اردو زدید. درباره این اردو بگویید؟

با توجه به شرایطی که داشتیم، ترجیح دادم در تهران اردوی تدارکاتی بزنیم تا بتوانیم چند دیدار دوستانه هم برگزار کنیم. تمام تلاشمان بر این است که تیم برای ادامه بازی های لیگ برتر آماده شود، هر چند کار بسیار سختی داریم. فصل گذشته نیز در چنین شرایطی هدایت تیم را عهده دار شدم، اما فکر می کنم شرایط از فصل گذشته سخت تر است، زیرا آن زمان شاید در نتیجه گیری روند تیم خوب نبود، اما تیم با قاعه جدول چند امتیاز فاصله داشت و همین نیز فشار روحی - روانی کمتری به تیم وارد کرده بود، اما اکنون با توجه به این که تیم نفت در انتهای جدول به سر می برد، این موضوع فشار مضاعفی به بازیکن وارد کرده است و کار ما را نسبت به فصل قبل سخت تر می کند. در حال حاضر هم باید روی بحث روحی روانی تیم کار کنیم و هم اینکه در بحث فنی، شرایط بهتری را برای تیم نفت رقم بزنیم تا بتوانیم در ادامه با کسب امتیازهای لازم نفت مسجد سلیمان را در لیگ برتر حفظ کنیم.

«با این اوصاف سهمیه تیم فوتبال نفت مسجد سلیمان در لیگ برتر حفظ می شود؟

تمام تلاش ما این است که تیم را نگه داریم، اما مسائل و مشکلاتی که وجود دارد، خیلی ما را اذیت کنند. البته ما خودمان را آماده یکسری کمبودها کرده ایم، اما اگر این مشکلات و کمبودها بیش از حد باشد، در راندها مان تأثیر می گذارد و کار را برای حفظ تیم سخت تر می کند. امیدوارم در بحث پشتیبانی و مالی مشکلات ما کمتر شود تا بتوانیم شرایط بهتری را رقم بزنیم.

«بازیکن جدید هم جذب می کنید؟

لیست ورودی را داده ایم، اما لیست خروجی نداشته ایم و زمانی که از جذب بازیکن مطمئن شویم، باز یکنواختی خروجی هم مشخص می شوند؛ البته به برخی بازیکنان نیز به دنبال گرفتن رضایتنامه و جدایی هستند که در ادامه شرایط آنها مشخص می شود.

«کرار جاسم در تیم می ماند یا خیر؟ شنیده می شود بعضی از بازیکنانی که با سرمربی قبلی آمده اند، قصد رفتن دارند؟

بله، کرار جاسم فعلاً با تیم و قرار است به کارش ادامه دهد، اما همان طور که اشاره کردید، یکی از دغدغه های ما این است که متأسفانه وقتی مربیان از تیمی جدا می شوند، برخی بازیکنان نیز تصمیم به جدایی می گیرند؛ در حالی که قرارداد بازیکن با باشگاه است و نباید با آمدن رفت مربیان

از تیم ها جدا شوند. خود من هم در تیم های دیگر که مشغول به فعالیت بودم، بعد از جدایی ام به این صورت نبود که بازیکنان بخواهند جدا شوند؛ در حالی که شاید حتی حس وابستگی به من هم داشتند، اما آنها پای تعهدشان ماندند و بازی کردند. به هر حال یک باشگاه می تواند کادر فنی خود را تغییر دهد، اما نمی تواند وقتی مربی اش می رود، با جدایی چندین بازیکن هم مواجه شود، زیرا شرایط جذب چند بازیکن وجود ندارد. پس بازیکنان با باشگاه ها قرارداد دارند و باید تمرکزشان را روی تیم بگذارند و با تمام وجود تلاش کنند. بازیکنان ما نیز باید به همین صورت باشند تا بتوانیم نفت را از شرایط فعلی خارج کنیم.

«یک نیم فصل از مسابقات دور بودید، سطح لیگ برتر در نیم فصل نخست را چطور دیدید؟ یکی از مشکلاتی که هر فصل فوتبال ایران دارد هر فصل هم بیشتر می شود این است که گل های زیادی در لیگ برتر ردوبدل نمی شود و کیفیت پایین است و این ایراد به این دلیل است که ما به فوتبال پایمان توجه نمی کنیم و برای بازیکن سازی خیلی تلاش نداریم. خروجی لازم از تیم های پایه به تیم های بزرگسالان خیلی کم است و همین باعث می شود هر سال کیفیت لیگ پایین تر بیاید و بعد هم بازیکنانی که کمی رشد می کنند، بلافاصله لژیونر می شوند و این نیز در کیفیت لیگ تأثیر می گذارد.



اگر به این تیم اعتقاد نداشتیم و فکر می کردم سقوط می کند، به اینجا

نمی آمدم. این حس را به بچه ها هم

منتقل کردم که کاملاً به آنها اعتقاد

دارم. فوتبال یک کار گروهي

است، امیدوارم با کمک هم و

تلاش بیشتر نتایج بهتری

بگیریم و در جدول

صعود کنیم



1 تداوم صدرنشینی نفتی در لیگ برتر گلف کشور

هفته دوم از دور برگشت لیگ برتر گلف باشگاه های ایران با صدرنشینی تیم های نفتی به پایان رسید. هفته دوم از دور برگشت لیگ برتر گلف باشگاه های ایران برگزار شد که در گروه اول، تیم پتروشیمی مسجد سلیمان در خانه با نتیجه ۴ بر ۲ از سد تیم هی جوقم گذشت تا با این پیروزی در صدر جدول باقی بماند. در گروه دوم نیز ملی حفاری اهواز در دیداری خانگی با نتیجه ۳ بر ۲ مقابل سور تمه تهران به پیروزی رسید و تیم نفت مسجد سلیمان با حساب ۶ بر صفر برابر مهمان خود هیات گلف هندیجان، به برتری دست پیدا کرد. با توجه نتایج به دست آمده، تیم ملی حفاری ۱۵ امتیازی شد و در صدر جدول گروه دوم باقی ماند و در گروه اول نیز تیم پتروشیمی مسجد سلیمان ۱۳ امتیازی شد و به صدرنشینی خود تداوم بخشید.

تجدید میثاق ورزشکاران مناطق

نفت خیز جنوب با

شهید تندگویان و

شهدای شلمچه



یادگاران هشت سال دفاع مقدس با تشریح رشادتها و از خودگذشتگی شهدا و رزمندگان اسلام همراه بود و با آرمان های والای شهدا و امام شهیدان تجدید میثاق کردند.

کاروان اعزامی که از شهرهای اهواز، آغاچاری، گچساران و مسجد سلیمان گرد هم آمده بودند، پس از زیارت یادمان شهدا و اقامه نماز جماعت و سخنرانی حجت الاسلام والمسلمین حاج آقا سلطانی این کاروان متشکل از ۳۰۰ ورزشکار با روایتگری سردار قاسم صادقی از فرماندهان لشکر محمد رسول الله (ص)، از

به مناسبت گرامیداشت سالگرد پیروزی شکوهمند انقلاب اسلامی، ورزشکاران باشگاه فرهنگی - ورزشی مناطق نفت خیز جنوب، با سفر به مناطق عملیاتی و بازدید از یادمان شهدای کربلای پنج (شلمچه) و یادمان شهید تندگویان در قالب کاروان راهبان نور، ضمن گرامیداشت یاد و خاطره شهدا با آرمان های والای شهدا و امام شهیدان تجدید میثاق کردند.

این کاروان متشکل از ۳۰۰ ورزشکار با روایتگری سردار قاسم صادقی از فرماندهان لشکر محمد رسول الله (ص)، از



پارس جنوبی به جمع مدعیان پیوست

تیم فوتبال پارس جنوبی که شروع ضعیفی در فصل جدید لیگ دسته یک فوتبال باشگاه‌های ایران داشت، رفته‌رفته به خودش آمد و حالا به جرگه مدعیان اضافه شده و باید گفت در هفته‌های پایانی نیم‌فصل نخست تازه‌موتور این تیم نفتی روشن شده است. شاگردان ایمان رزاقی‌راد در هفته شانزدهم لیگ دسته یک فوتبال باشگاه‌های ایران موفق به کسب پیروزی ارزشمند مقابل تیم مدعی مس کرمان که در رتبه دوم بود، شدند. پارس جنوبی که پس از ناکامی و نتایج ضعیف در پنج هفته ابتدایی فصل و ثبت چهار شکست و یک مساوی در بحران قرار داشتند، در ۱۰ مسابقه اخیرشان به شرایط فوق‌العاده‌ای رسیدند و بدون باخت و ۵ برد پیاپی در ۵ بازی آخر؛ بازی‌هایشان را پشت سر گذاشتند که این روند در دیدار حساس برابر مس کرمان برای آن‌ها ادامه پیدا کرد. پارس جنوبی جم که با بازی در خانه از امتیاز میزبانی بهره‌می‌برد، با گل دقیقه ۵۹ سامان مهرابی‌زاده توانست به پیروزی یک بر صفر مقابل مس کرمان دست پیدا کند و به پنجمین برد متوالی خود در لیگ یک‌برسد. جمی‌ها با کسب این پیروزی مهم مقابل حریف مدعی خود به امتیاز ۲۶ رسیدند و در جایگاه ششم جدول لیگ دسته اول قرار گرفتند تا فاصله خود با صدر جدول را به ۸ امتیاز برسانند و با ادامه این روند به آینده و صعود دوباره به لیگ برتر امیدوار باشند.

برگزاری مسابقات دوومیدانی به مناسبت دهه فجر



مسابقات دو همگانی به مناسبت گرامیداشت دهه مبارک فجر و یادواره سردار شهید حاج قاسم سلیمانی در ورزشگاه نفت تهرانسر برگزار شد. مسابقه بزرگ دو همگانی منتخبین ستاد حراست‌های وزارتخانه‌های کشور یادواره سردار شهید حاج قاسم سلیمانی در اولین روز از گرامیداشت دهه مبارک فجر دوازدهم بهمن‌ماه با حضور بیش از یک‌صد ورزشکار، داور و سرپرست به میزبانی سازمان حراست صنعت نفت در مجموعه ورزشی تهرانسر برگزار شد. جشنواره ورزشی حراست‌های دستگاه‌های کشور در دهه فجر انقلاب اسلامی در حال برگزاری است که این اولین دوره از مسابقات دو همگانی است که به میزبانی صنعت نفت برگزار شد.

حضور فرزاد نفتی در تیم ملی تنیس

روی میز



تنیسور مناطق نفت خیز جنوب به اردوی تیم ملی تنیس روی میز دختران ایران دعوت شد. یکتا لاریکیان، ورزشکار تنیس روی میز مناطق نفت خیز جنوب اهواز به اردوی تمرینی نوجوانان دختر تیم ملی تنیس روی میز ایران دعوت شد. اردوی تمرینی نوجوانان دختر تنیس روی میز کشور با حضور ۱۰ ورزشکار برتر از ۹ تا ۲۰ بهمن‌ماه به میزبانی مرکز بین‌المللی آموزش و استعدادیابی شهید عضدی مجموعه شیروندی تهران برپا می‌شود. یکتا لاریکیان از فرزندان کارکنان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب-اهواز است که تاکنون عناوین متعدد قهرمانی در استان و کشور به دست آورده است.



گرفتار در بهمن را به اعضای تیم آموزش دادند. کوهنوردانی که در این صعود داشتند عیار تند از: عکاس و نماینده روابط عمومی امور ورزش تربیت‌بدنی: مهدی باقرپور اعضای تیم: خاتم‌ها هوشیار، حسنی، مهرخواه، احمدی، صائدی، اختر خاوری، ردایی، عباسی و محمدی.

صعود به قله ۳۲۰۰ متری برف انبار فر دوقم

اعضای تیم کوهنوردی آقایان ادارات مرکزی شرکت ملی نفت ایران این بار به قله ۳۲۰۰ متری برف انبار در استان قم صعود کردند. قله برف انبار در جنوب شرقی روستای فردو و شمال غربی نراق و مرتفع‌ترین قله استان قم به ارتفاع ۳۲۰۰ متر از سطح دریاست. به‌منظور صعود به قله باید از شهر قم به سمت شهر کهک و روستای فردو (۴۷ کیلومتری جنوب شهر قم) حرکت کرد. هفت نفر از همکاران کوهنورد شرکت ملی نفت ایران از ساعت ۸ صبح در هوایی سرد که با بارش برف همراه بود، حرکت خود به سوی قله را شروع کردند. کوهنوردان شرکت ملی نفت در حالی که ۳۰۰ متر با قله فاصله داشتند با کولاک شدیدی برف مواجه شدند که در همین حین با توجه به شرایط خاص بارش برف و همچنین وجود برف گیرهای متعدد، نکات آموزشی در خصوص طریقه‌مسیر یابی و شناخت مناطق بهمن خیز توسط مربیان (آقایان مهدی‌زاده و جداییان) گفته شد. کوهنوردان شرکت ملی نفت ایران سپس موفق شدند به قله برسند. کوهنوردانی که در این برنامه حضور داشتند عیار تند از: سعید قادری، امین حبیبی‌راد، مهدی شاه‌رودی، هادی جمشیدی، علی قربانی شیران، بهنام جداییان، اکبر مهدی‌زاده (رئیس هیئت و مربی گروه).



پس از گذشت دو سال از تسری این ویروس ناخوانده بر کره زمین که جان بسیاری از افراد را گرفته است، ساخت و تهیه انواع واکسن‌ها به جلوگیری از مرگ‌ومیر گسترده‌ی باری‌رساند؛ با وجود این باز هم شاهد پیدایش سویه‌ها و گونه‌های مختلف این ویروس از جمله دل‌تا، اومیکرون و... هستیم و آن گونه که از شواهد امر پیداست، همچنان جز با تحمل شرایط موجود و رعایت کامل شیوه‌نامه‌ها و پروتکل‌های بهداشتی، راه دیگری وجود نخواهد داشت.

با همه این اوصاف، ضرورت پرداختن به ورزش و انجام حرکات ورزشی منظم بیش از پیش اهمیت خود را نشان داد، چرا که سازگاری ناشی از تمرینات ورزشی، باعث افزایش قدرت سیستم دفاعی و ایمنی بدن انسان در برابر ابتلا به این بیماری می‌شود و بر همین اساس با توصیه کارشناسان و متخصصان امر، ورزش کردن علاوه بر ایجاد نشاط و شادابی و همچنین ارتقای سطح انرژی افراد، به حفظ سلامت جسمی و روحی و تناسب اندام کمک شایانی می‌کند و در این میان کوهنوردی، یکی از کم‌خطرترین ورزش‌هایی است که می‌توان به آن پرداخت. هیأت کوهنوردی امور ورزش و تربیت‌بدنی شرکت ملی نفت ایران پس دو سال وقفه اجباری، اولین برنامه رسمی گروه کوهنوردی بانوان و آقایان ادارات مرکزی را با صعود به قله توجال و برف انبار شروع کرد.

صعود به قله ۴ هزار متری توجال

بر این اساس، ابتدا آقایان کوهنوردان شرکت ملی نفت ایران با حضور هشت نفر از همکاران کوهنورد به قله ۴ هزار متری توجال از رشته‌کوه البرز مرکزی واقع در تهران صعود کردند. کوهنوردان شرکت ملی نفت ایران از ساعت ۸ صبح در هوایی برفی و سرد به سمت قله حرکت کردند و بعد از چهار ساعت کوهپیمایی به قله رسیدند. در طول مسیر، مربی گروه، اکبر مهدی‌زاده، اصول گام‌برداری صحیح در یخ و برف و همچنین بهمن‌شناسی در مناطقی را که احتمال ریزش بهمن در آن وجود دارد، به اعضا آموزش داد تا به قله برسند. کوهنوردانی که در این برنامه مشارکت داشتند، عیار تند از: عیدی محمدتشیعی، امیرحسین دردی‌نوش، اسماعیل پژوهیده (دبیر هیأت کوهنوردی)، محمد محمدی لطفاله تشکریان، هادی جمشیدی، علی قربانی شیرانی و اکبر مهدی‌زاده (رئیس هیأت و مربی گروه). پس از آقایان همکار کوهنورد، نوبت به بانوان همکار کوهنورد شرکت ملی نفت ایران رسید تا اولین صعود خود بعد از پاندومی کرونا را ثبت کنند. گروه هشت نفره بانوان کوهنورد شرکت ملی نفت ایران به اتفاق مربی از ساعت ۷ صبح صعود خود به سمت قله توجال را شروع کردند و بعد از پنج ساعت کوهپیمایی در هوایی سرد و برفی موفق شدند به قله ۴ هزار متری توجال برسند. در طول مسیر با توجه به بارش‌های برف در چند هفته مربیان تیم به‌تناوب اقدام به آموزش مقدماتی نحوه گام برداری در برف، چگونگی عبور از مناطق بهمن خیز و شناسایی مناطق بهمن خیز کردند و همچنین با توضیحاتی در خصوص نحوه کمک به فرد

با صعود به توجال و قله برف انبار

طلسم دو ساله صعودهای رسمی کوهنوردان

شرکت ملی نفت ایران شکسته شد

مشعل اولین برنامه گروه‌های کوهنوردی بانوان و آقایان ادارات مرکزی پس از وقفه دو ساله برگزار شد. با شیوع ویروس کرونا (کووید ۱۹) در سراسر دنیا، دانشمندان، پزشکان و کارشناسان به اتفاق به این نتیجه رسیدند که بهترین راهکار کنترل و مهار همه‌گیری این ویروس، شکستن زنجیره انتقال انسانی است که تنها با فاصله‌گذاری و قرنطینه‌های هدفمند و هوشمند می‌توان برای این وضعیت بحرانی فائق آمد. در این شرایط نیز تعطیلی اماکن عمومی و به تبع آن تعلیق فعالیت گروهی ورزشی و تعطیلی باشگاه‌های ورزشی از جمله کوهنوردی امری اجتناب‌ناپذیر بود.

