

تعامل سازنده
ایران و روسیه در بخش
نفت و گاز



بیست و هفتمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی
با حضور معاون اول رئیس جمهوری افتتاح شد

آئینه تمام نمای دیپلماسی انرژی

صَلِّ عَلَى سَيِّدَةِ الْمَوْصِيَّةِ



شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:
علی فروزنده

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد
دبیر تحریریه: سعید محمدیگی

همکاران تحریریه: مهدی مهرابی، آرش جعفری، سمیه راهیما، معصومه اصغری، مرجان طباطبایی، سمانه اسدی، نیوشا روزبان

آلبوم و فنی

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

هماهنگی و ارتباطات: عباس لطفی

عکس: واحد عکس اداره کل روابط عمومی وزارت نفت

نشریه مشعل را در WWW.MASHAL.IR دنبال کنید



شنبه ۳۰ اردیبهشت ۱۴۰۲

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

www.mashal.ir

MASHAL.MOP.IR

Email: mashal@mop.ir

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



۱۶



پتروشیمی

۴۰



موزه های نفت

حضور کاوشگران و
شکل گیری و توسعه
صنعت نفت

زمینه سازی همه جانبه
برای راه اندازی
پارک های پتروشیمی

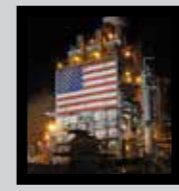
۳۸



کارکنان

تسلیم روزمرگی
نشدم

۳۲



بین الملل

کندی شدید رشد
تولید نفت و گاز
آمریکا

۲۸



معرفت

جایگاه زن
در اسلام

ایجاد تعامل سازنده در نخستین نشست B2B شرکت های ایرانی و روس در بخش نفت و گاز

سازنده

ایران و روسیه در بخش نفت و گاز

۲۲



داریوش یزدی در گفت و گو با «مشعل»:

می خواهیم نفت و گاز
گچساران را در لیگ
دسته یک همراهی کنیم

۴۴



سقوط
نفت مسجد سلیمان
به لیگ دسته یک



۴۶

رئیس جمهوری،
دولت سیزدهم وارث
ناترازی های گسترده در
زمینه انرژی است

۴

سخنگوی کمیسیون برنامه و بودجه

کارنامه موفق وزارت نفت
دولت سیزدهم در
دیپلماسی انرژی،
مسئولیت اجتماعی و
تأمین پایدار گاز

۴

معاون حقوقی رئیس جمهوری

تبدیل ۹۰ درصدی نفت خام به فرآورده های با ارزش افزوده

پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) سازند در سال ۱۳۷۲ به عنوان بزرگ ترین پالایشگاه تک واحدی ایران، با ظرفیت اسمی ۱۵۰ هزار بشکه در روز راه اندازی شد. پس از مدتی به کوشش نیروهای متخصص، ظرفیت تولید این پالایشگاه به ۱۷۰ هزار بشکه در روز رسید و با اجرای طرح واحد دو (فاز ۲)، ظرفیت تولید آن فراتر رفت و به ۲۵۲ هزار بشکه در روز افزایش یافت. در همین سال ها گام دیگری برداشته شد و خوراک پالایشگاه امام خمینی (ره) از ۱۰۰ درصد نفت خام سبک به مخلوط ۵۵ درصد نفت خام سبک و ۴۵ درصد نفت خام سنگین تغییر یافت. افزون بر این، هنگام اجرای پروژه فاز ۲، به جز احداث واحدهای جدید، باز طراحی فاز ۱ و طراحی فاز ۲، به گونه ای انجام شد که درازای کاهش تولید فرآورده های نفتی کم ارزش مانند نفت کوره (مازوت) و وکیوم باتوم، تولید محصولات ...



۱۶

۴



آئینه تمام نمای
دیپلماسی انرژی

بین الملل

جایگاه نخست ایران در ساخت خطوط لوله نفت در جهان



یک مؤسسه تحقیقاتی آمریکایی اعلام کرد، حدود یک هزار و ۹۰۰ کیلومتر خط لوله نفتی در ایران، در دست ساخت است و ایران با وجود تحریم‌ها در رتبه نخست جهان از این نظر قرار دارد. به گزارش پایگاه اینترنتی مجله «اوان توارت»، گلوبال انرژی مانتیور با بررسی طرح‌های نفتی در سراسر جهان اعلام کرد که ۹ هزار و ۱۰۰ کیلومتر خط لوله انتقال نفت در حال ساخت است و برای احداث ۲۱ هزار و ۹۰۰ کیلومتر خط لوله نیز برنامه‌ریزی و هزینه ساخت کل این خطوط ۱۳۱ میلیارد و ۹۰۰ میلیون دلار برآورد شده است.

بر اساس این گزارش، در مجموع ۳۱ هزار کیلومتر خط لوله نفتی در جهان در حال ساخت بوده یا برای آن برنامه‌ریزی شده که این رقم نسبت به سال گذشته میلادی ۳۰ درصد افزایش داشته است.

حدود نصف خطوط لوله انتقال نفت در حال احداث یا برنامه‌ریزی شده در قاره‌های آفریقا و آسیا قرار دارند که ۴ هزار و ۴۰۰ کیلومتر خط لوله در حال ساخت یا هزینه ۱۴ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار و ۱۰ هزار و ۸۰۰ کیلومتر خط لوله برنامه‌ریزی شده با هزینه ۵۹ میلیارد و ۸۰۰ میلیون دلار را شامل می‌شود.

این مؤسسه تحقیقاتی آمریکا، با معرفی ۲۰ کشور نخست دنیا از نظر طول خطوط در حال ساخت نفتی، ایران را در بالای این فهرست قرار داده است.

ایران با اینکه با تحریم‌های غیرقانونی روبه‌روست، بزرگترین عملیات احداث خطوط لوله نفتی را در حال اجرا دارد. طول خطوط لوله نفتی در حال احداث ایران یک هزار و ۹۰۰ کیلومتر برآورد شده که بیشتر از هر کشور دیگر در جهان است.

پس از ایران، هند در رتبه دوم قرار دارد. این کشور آسیایی در حال ساخت یک هزار و ۶۳۰ کیلومتر خط لوله انتقال نفت در خاک خود است. نیجریه نیز با ساخت یک هزار و ۲۰۰ کیلومتر خط لوله در تبه سوم قرار دارد. کانادا، بنین، چین، تایلند، عراق، روسیه، آرژانتین، آمریکا، مقدونیه شمالی، لهستان، اردن، بلغارستان، آنگولا، سوریه، کنیا، زامبیا و تانزانیا به ترتیب در جایگاه‌های بعدی قرار دارند. کل خطوط لوله نفتی که در ایران در حال احداث است، بیش از ۱۲ برابر خطوط لوله نفتی در حال ساخت آمریکاست. طول خطوط لوله انتقال نفت در حال ساخت آمریکا ۱۵۰ کیلومتر برآورد شده، همچنین این رقم برای عراق ۴۰۰ کیلومتر و برای چین ۴۲۰ کیلومتر برآورد شده است.

رئیس جمهوری:

دولت سیزدهم وارث ناترازی‌های گسترده در زمینه انرژی است



رئیس جمهوری، صرفه‌جویی انرژی را بخشی مهم از راهبرد تولید انرژی برشمرد و با مهم دانستن مسأله بهره‌وری در رشد اقتصادی کشور گفت: اگر بهره‌وری در کشور محقق نشود، ما به هدف رشد اقتصادی ۸ درصدی نخواهیم رسید. رئیسی همچنین با تأکید بر اهمیت موضوع ناترازی انرژی به‌عنوان مسأله زیربنایی کشور، دبیرخانه شورای عالی انرژی را به برگزاری مستمر و منظم نشست‌های این شورا در مدت زمان کمتر از یک ماه با هدف پیگیری اجرایی شدن مصوبه‌ها مکلف کرد.

پیش از سخنان رئیس جمهوری، علی‌اکبر محرابیان، وزیر نیرو در گزارشی به بیش از ۱۰۰ اقدام از سوی این وزارتخانه برای رفع ۱۵ هزار مگاوات ناترازی موجود در صنعت برق اشاره کرد. جواد اوجی، وزیر نفت نیز گزارشی از عملکرد این وزارتخانه برای رفع ناترازی در تولید گاز از جمله در زمینه جذب سرمایه در تولید و عرضه، تعیین الگوی مصرف در مصارف خانگی، افزایش ظرفیت تولید و ذخیره‌سازی گاز برای ایام اوج مصرف ارائه کرد.

سوی سازمان حفاظت محیط‌زیست، ضمن تأکید بر ضرورت رعایت ملاحظات محیط‌زیستی، تطبیق این ملاحظات را با تداوم روند رشد و توسعه کشور ضروری دانست و دبیرخانه شورای عالی انرژی را مکلف کرد با تشکیل کارگروهی ویژه، ظرف مدت ۱۵ ملاحظاتی و نگرانی‌های اعلام شده از سوی سازمان حفاظت محیط‌زیست برای توسعه نیروگاه‌ها و پالایشگاه‌های کشور را احصا و راهکارهای رفع این نگرانی‌ها را طراحی و اعلام کند. رئیسی با تأکید بر اهمیت موضوع بهینه‌سازی مصرف در بخش انرژی تصریح کرد: از جمله اقدام‌های لازمی که دبیرخانه شورای عالی انرژی، باید بدون ملاحظه و مسامحه دستگاه‌ها انجام دهد، بررسی عملکرد بخش‌های متولی امر بهینه‌سازی و اعلام قصور احتمالی دستگاه‌ها در این زمینه است.

وی افزود: باید مشخص شود در زمان تولید یا واردات محصولات سرمایه‌ی و گرمایشی، سازمان‌ها و نهادهای مسؤلی نظیر سازمان ملی استاندارد، نظارت لازم را بر معیارهای مصرف انرژی این محصولات داشته‌اند یا خیر؟

رئیس جمهوری با بیان اینکه دولت سیزدهم، وارث ناترازی‌های گسترده در زمینه انرژی از جمله در بخش برق، گاز و بنزین است، دستگاه‌های مسؤول را مکلف کرد برای رفع این ناترازی‌ها اقدام جهادی کنند. در نشست شورای عالی انرژی که برای نخستین بار از زمان تشکیل، با حضور رئیس جمهوری برگزار شد، رفع ناترازی‌ها در حوزه برق، گاز و بنزین را از مسائل بسیار مهم و ضروری دانست و اظهار کرد: با توجه به ظرفیت‌ها و امکانات مناسب موجود در کشور، باید برای رفع این ناترازی، برنامه‌ریزی‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت انجام داد.

وی با بیان اینکه این دولت، وارث ناترازی‌های گسترده در زمینه انرژی از جمله در بخش برق، گاز و بنزین است، دستگاه‌های مسؤول را مکلف کرد برای رفع این ناترازی‌ها اقدام جهادی کنند. رئیس جمهوری در ادامه با اشاره به مباحث مطرح شده در این نشست، درباره توقف اجرای برخی طرح‌های نیروگاهی و پالایشگاهی به دلیل صادر نشدن مجوز از

سخنگوی کمیسیون برنامه و بودجه مجلس تأکید کرد:

کارنامه موفق وزارت نفت دولت سیزدهم در دیپلماسی انرژی، مسؤولیت اجتماعی و تأمین پایدار گاز



آمریکا علیه کشور اعمال شده، حرکت‌های مناسبی را در حوزه دیپلماسی انرژی شاهد هستیم.

مردم در زمستان پارسل نمره خوبی گرفته است، اظهار کرد: با وجود تحریم‌های موجود که از سوی

سخنگوی کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی گفت: وزارت نفت در زمینه مسؤولیت‌های خود در دولت سیزدهم، کارنامه موفقی بویژه در تأمین نیاز داخلی و دیپلماسی انرژی داشته است.

محمد مهدی مفتاح با بیان اینکه در دولت سیزدهم، وزارت نفت با داشتن وزیری مسلط به حوزه نفت و گاز که با روحیه انقلابی در چارچوب اهداف نظام مقدس جمهوری اسلامی حرکت کرده است، اظهار کرد: وزارت نفت در زمینه مسؤولیت اجتماعی خود در دولت سیزدهم، کارنامه موفقی داشته است.

وی افزود: این وزارتخانه با توجه به محدودیت‌های موجود، به دستاوردهای بزرگی رسیده است. چنانکه با وجود مشکلاتی که در زمستان ۱۴۰۱ پیش‌بینی می‌شد، در حوزه تأمین نیاز داخلی بخوبی عمل کرده است. سخنگوی کمیسیون برنامه و بودجه مجلس تصریح کرد: با وجود سرمای زمستان پارسل، مشکل عمده‌ای در حوزه تأمین انرژی ایجاد نشد؛ هرچند که گاز در انتهای برخی خطوط گازسانی افت فشار داشت؛ اما بسرعت این مشکلات برطرف شد. مفتاح با تأکید بر اینکه وزارت نفت در حوزه تأمین گرمایش

معاون حقوقی رئیس جمهوری:

آمادگی معاونت حقوقی ریاست جمهوری برای کمک به مدیریت مصرف سوخت



الگوسازی‌ها و تدوین آیین‌نامه‌ها و تغییر قوانین بیاید و ما آماده هستیم که در زمینه مدیریت مصرف سوخت با وزارت نفت همکاری کنیم. معاون حقوقی رئیس جمهوری، ضمن قدردانی از زحمات وزیر نفت طی دو سال گذشته تصریح کرد: خوشبختانه ایشان با تجربه بودند و با ارتباط جهانی موثر، دستاوردهای مطلوبی داشتند.

معاون حقوقی رئیس جمهوری افزود: گاز را به قیمت یک صدم مثبت خود، طی دو سال گذشته گام‌های موثری در زمینه ارتباطات جهانی در صنایع نفت و گاز برداشته است. محمد دهقان صبح روز دوشنبه (۲۵ اردیبهشت) در شصت‌وهشتمین نشست شورای هماهنگی امور حقوقی دستگاه‌های اجرایی واقع در مرکز همایش‌های تخصصی شرکت ملی نفت ایران (باشگاه کوشک) اظهار کرد: در دهه ۹۰ دیپلماسی ما فعال نبود و زمانی رسید که فروش نفت ایران به روزانه ۱۵۰ هزار بشکه رسیده بود، میعانان گازی نیز در وضعی بود که نمی‌توانستیم گاز استخراج کنیم و آلودگی محیط‌زیستی به همراه داشت؛ اما با زحمات آقای اوجی و همکاران ایشان، مسیر عوض شد و مذاکراتی که با چین و روسیه صورت گرفت، شهادی بر همین امر بود. وی، موضوع نگران‌کننده در صنایع نفت و گاز را افزایش افسارگسیخته مصرف اعلام و بیان کرد: سالانه ۱۰۰ میلیارد دلار بارانه انرژی (به قیمت صادراتی) می‌دهیم که عدد بسیار بزرگی است و کم‌کم واردکننده بنزین و گازوئیل خواهیم شد؛ اگر چه وزارت نفت متولی تولید است؛ اما مدیریت مصرف نیز باید با اصلاح ساختار نهادهای تأثیرگذار در وزارت نفت، در دستور کار قرار بگیرد. معاون

۱۰ تفاهمنامه و قرار داد همکاری جدید در نشست B2B امضا شد

تفاهمنامه سازنده ایران و روسیه در بخش نفت و گاز

مشعل سیاست اصلی دولت سیزدهم از ابتدا تمرکز بر دیپلماسی انرژی بوده است و در این مسیر طی حدود دو سال اخیر تعاملات مستمر و عمیقی بین دو کشور ایران و روسیه برقرار شده است. سابقه همکاری‌های دو کشور در سال‌های گذشته نشان می‌دهد که در دوره‌های مختلف، تعاملات دوسویه‌ای میان آنها برقرار بوده، اما حجم این تبادلات تجاری و صنعتی به همسویی به اندازه این روزها نبوده است. بدون شک تعاملات سیاسی و دیپلماتیک دو کشور در سطوح عالی، زمینه را برای گشایش هر چه بیشتر پنجره‌های اقتصادی و صنعتی با این همسایه شمالی قدرتمند فراهم می‌کند. اگر چه مقام‌های بلند پایه دو کشور ایران و روسیه تاکنون دیدارها و مذاکراتی چند جانبه داشته و به توافقاتی ارزشمند نیز رسیده‌اند، اما از فرصت برگزاری بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی هم‌بهره‌برده و نشست‌هایی تخصصی را همزمان با این رویداد بزرگ بین‌المللی برگزار کردند.



را دارد و انتظار نتیجه کوتاه‌مدت دست‌نیست. اسدزاده با اشاره به ضرورت شتاب‌بخشی به روند همکاری شرکت‌های کوچک ایرانی و روس گفت: به نظر رسید نیاز است در سطح شرکت‌های متوسط و کوچک، ارتباط بهتری برقرار شود و تجربه نشان می‌دهد همکاری‌ها در این سطح زودتر به نتیجه می‌رسد و در سرعت‌بخشی به تقویت روابط بسیار مؤثر است. معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت تأکید کرد: در شرایط تحریم تجهیزات بزرگ و مؤثری از جمله تأسیسات سرچاهی ۱۵ هزار تنی در ایران ساختیم، ۹۰ درصد کاتالیست‌های مورد نیاز صنعت را بومی‌سازی کردیم و اکنون به روسیه هم کاتالیست صادر می‌کنیم. در ادامه این نشست با فناوری‌های پر شمار دیگر شرکت‌های ایرانی آشنا می‌شوید که همه آنها در شرایط سخت تحریم تولید شده‌اند.

پیگیری پیشنهاد ایجاد کنسرسیوم انرژی شرکت‌های ایرانی و روس

حسین شاملی، مشاور و دستیار ویژه معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت هم در این نشست با اشاره به اینکه همکاری ایران و روسیه منجر به پایداری تأمین انرژی جهان و مشارکت بخش خصوصی در پروژه‌های نفت و گاز می‌شود، گفت: ایجاد کنسرسیوم انرژی با حضور شرکت‌های ایران و روس برای بهره‌برداری از منابع نفت و گاز دو طرف به‌عنوان یک پیشنهاد مطرح است.

وی گفت: بر این باوریم صنایع نفت و گاز نقش کلیدی در روابط و ارتباطی همراه با توسعه پایدار برای ایران و روسیه دارد و هر گونه راه‌حل برای ایجاد این ارتباط، به توسعه روابط بخش‌های خصوصی دو کشور بستگی دارد.

بارگیری در بنادر و توانمندی تأسیسات و تجهیزات مدنظر داشته باشیم، از این روش‌های روس بازدیدهایی از این امکانات داشتند و هم‌اکنون مذاکرات درباره افزایش ظرفیت‌های لجستیکی در شمال ایران در حال بررسی است. نواک گفت: افزون بر محورهای انرژی، موافقت‌نامه‌ای در زمینه گمرک بین ایران و روسیه امضا شد، همچنین در زمینه استفاده از زمینی در تبادلات دوطرفه و تسویه حساب‌ها و تعامل‌های بانکی مذاکراتی داشتیم، زیرا اهتمام ویژه‌ای برای حل مسائل موجود در این زمینه داریم. وی افزود: موفق شدیم موضوع‌های مطرح شده در چارچوب کمیسیون مشترک همکاری اقتصادی ایران و روسیه از جمله کشاورزی، صنعتی، بانکی و دیگر حوزه‌ها را بررسی کنیم و به این توافق رسیدیم اگر مشکلی در این زمینه‌ها ایجاد شود، در سریع‌ترین زمان ممکن آنها را حل و فصل کنیم تا بازرگانی بین دو کشور آسبایی نبیند.

از روم همکاری شرکت‌های متوسط و کوچک ایران و روسیه

احمد اسدزاده، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت در این گشایش نخستین نشست B2B شرکت‌های ایرانی و روس ضمن اشاره به سفر الکساندر نواک، معاون نخست‌وزیر روسیه به تهران، گفت: ایران و روسیه می‌توانند در سطح شرکت‌های متوسط و کوچک ارتباط بهتری برقرار کنند و تجربه نشان می‌دهد همکاری‌ها در این سطح زودتر به نتیجه می‌رسد. معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت با بیان اینکه همکاری‌های ایران و روسیه وارد مرحله‌ای حساس شده و پروژه‌های بزرگی هم تعریف شده که در حال پیگیری امیدوارم زودتر از این تاریخ شاهد عملیات اجرایی آن باشیم. معاون نخست‌وزیر روسیه اذعان کرد: برای افزایش توانمندی این مسیر لازم است زیرساخت‌های لجستیکی را برای تخلیه و

الکساندر نواک، معاون نخست‌وزیر روسیه نیز در نشست خبری مشترک با جواد اوچی، وزیر نفت ایران، در آیین پایانی نشست B2B و نشست روسای کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و فدراسیون روسیه و در عین حال امضای تفاهمنامه‌های راه‌آهن رشت - آستارا امضا شد، از مهم‌ترین اقدام‌ها در چارچوب کریدور شمال جنوب است و بر این باوریم اگر این قطعه مفقوده تکمیل شود، شاهد تحولی بزرگ در مسیر مواصلاتی دو کشور خواهیم بود. این پروژه قرار است با حضور شرکت‌های توانمند ایرانی و روس اجرا شود که سندی آن امروز امضا شد. معاون نخست‌وزیر روسیه با بیان اینکه این طرح از بزرگ‌ترین پروژه‌های ترازینتی و حمل‌ونقل ایران و روسیه خواهد بود، افزود: کریدور شمال - جنوب دارای سه بخش غربی، شرقی و خزری است که بخش‌های غربی و شرقی که از خاک کشورهای همسایه می‌گذرد، ریلی است و بخش دریا نیز از سمت خزری می‌گذرد. نواک تصریح کرد: این مسیر اکنون توان اجرای ۱۵ میلیون تن بار را دارد، اما اگر بتوانیم حجم همکاری‌های بازرگانی میان کشورها را افزایش دهیم، این رقم ۳۰ تا ۶۰ میلیون تن قابل افزایش است که جایگزینی بسیار مناسب برای انتقال کالا و بار در مقایسه با گزیندهای جایگزین مانند کانال سوئز خواهد بود. ضمن اینکه این مسیر از نظر زمان و هزینه بسیار سودآور است. وی ادامه داد: رقم سرمایه‌گذاری ارزیابی شده کنونی یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون یوروست و از یک سال آینده عملیات اجرایی آن آغاز می‌شود که امیدوارم زودتر از این تاریخ شاهد عملیات اجرایی آن باشیم. معاون نخست‌وزیر روسیه اذعان کرد: برای افزایش توانمندی این مسیر لازم است زیرساخت‌های لجستیکی را برای تخلیه و

بعضی از این قراردادها در این دولت امضا شده و پیشرفت خوبی داشته است و بعضی از این قراردادها به مرحله تولید رسیده‌اند. همچنین ۱۰ میدان نفتی و گازی را از قبل برای توسعه نامزد کرده بودیم که خوشبختانه در این سفر تقریباً مسائل مقدماتی آنها حل و فصل شده و وارد مرحله قراردادی شده است. اوچی تصریح کرد: ما نه تنها در حوزه انرژی بلکه در حوزه شرکت‌های دانش‌بنیان، گمرک، تجاری و صنایع نیز قراردادها و تفاهن‌نامه‌هایی را امضا کردیم. وی گفت: ایران و روسیه در ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و غیراوپک (اوپک پلاس) دیدگاه‌های مشابه یکدیگر دارند و از یکدیگر پشتیبانی می‌کنند، همچنین با توافق‌های خوبی که در اوپک پلاس افتاد، خوشبختانه تنظیم بازار نفت روند خوبی به خود گرفته است. وزیر نفت ادامه داد: در بحث کمیته مشترک قیمت نفت هم تقریباً چندماهه‌ای است که نشست‌هایی مشترک داریم که درباره قیمت نفت در منطقه به توافق خواهیم رسید. ان‌شاءالله به‌زودی بحث سوآپ فرآورده‌های نفتی به‌ویژه با ظرفیت‌هایی که در شمال ایران فراهم است، اتفاق خواهد افتاد. وی گفت: با شرکت گاز بروم که یکی از شرکت‌های بزرگ حوزه صنعت نفت و گاز است، نزدیک به ۴۰ میلیارد دلار تفاهن‌نامه امضا کرده‌ایم که براساس توافق‌هایی که در شش‌ماهه گذشته امضا شده است؛ طی چندماه آینده قراردادهایی در این ارتباط امضا خواهد شد. امیدوارم در هفدهمین کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و روسیه که در ایران برگزار خواهد شد، مصوبه‌ها و تصمیم‌هایی که در این دوره گرفتیم نهایی و اجرایی شود.

ایران و روسیه کریدور شمال - جنوب را تکمیل می‌کنند

خواهیم بود. از سویی پروژه‌هایی در بخش نیرو از پیش تعریف شده است؛ روسیه متولی پروژه نیروگاه سیریک برای فاینانس و تأمین اعتبار است که موانع اجرایی آن بحث و بررسی شد؛ همچنین موضوع اتصال برق بین کشورهای روسیه، ایران و آذربایجان به بحث گذاشته شد. موارد مالی ساخت فازهای ۲ و ۳ نیروگاه اتمی بوشهر و راهکارهای حل و رفع آن نیز بحث شد تا این فازها به‌زودی اجرایی شوند. ارائه نیازمندی‌های فناورانه از سوی دو کشور بخش دیگری از موارد مطرح شده در این نشست بود.

توافق‌های ایران و روسیه در مسیر اجرایی شدن

جواد اوچی، وزیر نفت در نشست مشترک خبری با الکساندر نواک، معاون نخست‌وزیر روسیه درباره همکاری‌های مشترک میان دو کشور گفت: ایران و روسیه توانمندی‌های بالایی در حوزه انرژی به ویژه نفت و گاز دارند و در دولت مردمی پیرو نشست‌های دوجانبه ایران و روسیه، در زمینه توسعه روابط به‌ویژه در زمینه صنایع نفت و گاز، پتروشیمی و فرآورده‌ها تفاهن‌ها و قراردادهای خوبی امضا شده است. وی تصریح کرد: ایران و روسیه جزو کشورهای بزرگ منطقه و هر دو در تحریم هستند؛ هر دو ظرفیت‌های خوبی دارند که با کمک و پشتیبانی همدیگر می‌توانیم این تحریم‌ها را بی‌اثر کنیم. اوچی ادامه داد: بنده و آقای نواک در کسوت روسای کمیسیون مشترک دو کشور پیگیر مصوبه‌های کمیسیون‌های مشترک در همه حوزه‌های بانکی، تجاری، صنایع، گمرک، کشتیرانی، انرژی نفت و گاز، پتروشیمی، فرآورده‌ها و نیروگاه‌ها و بحث خط راه‌آهن رشت - آستارا و خطوط ریلی بودیم. وی گفت: مادر حوزه توسعه میدان‌های نفت و گاز قراردادهای مطلوب با شرکت‌های توانمند روس داریم که

۲۶ اردیبهشت ماه، یعنی یک روز قبل از افتتاح رسمی بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، صنعت نفت، نخستین نشست B2B شرکت‌های ایرانی و روسی در بخش نفت و گاز با حضور مسئولان اجرایی دو کشور از جمله جواد اوچی، وزیر نفت کشورمان و الکساندر نواک، معاون نخست‌وزیر روسیه، همچنین شماری از نمایندگان شرکت‌های ایرانی و روس به سرپرستی احمد اسدزاده، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت در مرکز همایش‌های بین‌المللی پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد. در ادامه این نشست تخصصی، جواد اوچی با الکساندر نواک، در مرکز همایش‌های تخصصی شرکت ملی نفت ایران (کوشک) گفت و گو کرد؛ در همین محل، نشست بررسی همکاری‌های ایران و روسیه در حوزه انرژی با حضور وزیر نفت کشورمان و معاون نخست‌وزیر روسیه و هیئت‌های اقتصادی دو کشور برگزار و در حضور آنها ۱۰ تفاهن‌نامه میان شرکت‌های ایرانی و روسی امضا شد.

تاکید بر حل و رفع موانع موجود برای اجرایی شدن تفاهن‌ها

دستور کار نشست B2B پیگیری محورهای همکاری دو کشور ایران و روسیه در زمینه انرژی و در حوزه‌های نفت، گاز، پتروشیمی، انرژی اتمی، برق و نیرو بود که ضمن مرور و بحث و بررسی تفاهن‌های پیشین، حل و رفع موانع موجود برای اجرایی شدن تفاهن‌ها مورد تأکید دو طرف قرار گرفت. در حوزه نفت مقرر شد که طرف روس مطالعات میدان‌های نفتی ایران را به‌زودی تکمیل کند و ارزیابی‌های خود را درباره آنها ارائه دهد. همچنین بنا شد در بخش گاز همکاری‌های خوبی شکل بگیرد که مذاکرات در این حوزه ادامه خواهد داشت و به گفته مقام‌های ایرانی، شاهد امضای قراردادهایی

حاصل نشست رؤسای کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی جمهوری اسلامی ایران و فدراسیون روسیه، امضای ۱۰ توافق‌نامه و قرارداد همکاری در بخش‌های صنعتی، انتقال فناوری و ازدیاد برداشت بین دو کشور بود

به منظور تولید و ایجاد بازار مشترک برای کمپرسور و اجرای مشترک طرح‌های بالادستی که بولات باکو هوف، مدیر توسعه تجارت یوروپیسکایا الکترو تکنیکا و بهرام بارانی، رئیس هیئت مدیره توسعه فناوری بارون آن را امضا کردند. تفاهمنامه همکاری بین شرکت بارون و تی سافت (T-Soft) به منظور مشارکت در توسعه فناوری عملیاتی تجهیزات و هوشمندسازی واحدهای بهره‌برداری، همچنین ارتقای سیستم آموزش اپراتوری؛ این تفاهمنامه به امضای ایگور کاراکین، معاون مدیرعامل شرکت T-Soft و بهرام بارانی، رئیس هیئت مدیره توسعه فناوری بارون رسید. تفاهمنامه همکاری بین پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه فدرال گازان روسیه در زمینه ایجاد پایلوت از دیابردداشت؛ این تفاهمنامه را امیکایل وار فولایو، عضو شورای علوم وابسته به ریاست جمهوری فدراسیون روسیه و عظیم کلاتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت امضا کردند. تفاهمنامه همکاری بین پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت پترو هیم سروس در زمینه فناوری‌های بالادستی صنعت نفت، به امضای آندری لوژبسکی مدیرعامل شرکت پترو هیم سروس روسیه و عظیم کلاتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت رسید. تفاهمنامه سه جانبه بین شرکت OilGIS، شرکت صنایع نسیم همرا - شاقایی و پارک نوآوری نفت که به امضای دنیس آدی اف، مدیر بازرگانی شرکت OilGIS روسیه، سیامک شاقایی مدیرعامل شرکت صنایع نسیم همرا شاقایی و محمد اسماعیل کفایتی، رئیس پارک فناوری نوآوری نفت رسید. قرارداد نمایندگی شرکت NPP سنسور و شرکت کارسان صنعت غرب که یوریمیز گونوو، مدیرعامل شرکت NPP سنسور روسیه و مجتبی احمدی، مدیرعامل شرکت کارسان صنعت غرب امضا کنندگان آن بودند. نقشه راه همکاری‌های علمی فناوری بین معاونت امور مهندسی، پژوهشی و فناوری وزارت نفت و وزارت انرژی روسیه از سوی حمیدرضا بنی‌فرد، معاون مهندسی پژوهش و فناوری وزیر نفت و سورو کین نماینده وزارت انرژی روسیه امضا شد. همچنین موافقت‌نامه فعالان اقتصادی مجاز بین گمرک جمهوری اسلامی ایران و گمرک فدراسیون روسیه که محمد رضوانی فر، رئیس کل گمرک ایران و روسلان داوودف نماینده گمرک روسیه آن را امضا کردند. برگزاری نشست B2B در آستانه برگزاری بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی و حضور چشمگیر شرکت‌های روسی در این رویداد بین‌المللی، می‌تواند بیانگر و تأکیدی بر این موضوع باشد که فصل جدیدی از مناسبات برای همکاری‌های اقتصادی دو کشور ایران و روسیه گشوده شده است.



تنها برای همکاری تفاهمنامه امضا شده است و بر اساس این تفاهم در آینده در محورهای مشخص شده برای قراردادهای مجزا مذاکره و توافق می‌شود.

امضای ۱۰ قرارداد، تفاهمنامه و موافقت‌نامه همکاری

حاصل نشست رؤسای کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی جمهوری اسلامی ایران و فدراسیون روسیه، امضای ۱۰ تفاهمنامه و قرارداد همکاری در بخش‌های صنعتی، انتقال فناوری و ازدیاد برداشت بین دو کشور بود. تفاهمنامه همکاری معاونت امور بین‌الملل و بازرگانی وزارت نفت با مدیرت انیستیتو بین‌المللی سیاست انرژی و دیپلماسی روسیه، به امضای احمد اسدزاده، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت و والرئ سالی‌کین، رئیس آکادمی بین‌المللی صنعت سوخت و انرژی روسیه رسید. قرارداد تأمین طناب فولادی بین شرکت آرناسپهر تریدینگ (ایران) و شرکت با مسئولیت محدود مرکز فناوری‌های صنعتی (مسکو، اسکولکو) که بگانه رومی، مدیرعامل شرکت آرناسپهر تریدینگ و ویکتور فوکین، مدیرعامل مرکز فناوری‌های صنعتی روسیه امضا کنندگان آن بودند. در همین حال، تفاهمنامه همکاری بین گروه توسعه فناوری بارون (ایران) و شرکت یورویکایا الکترو تکنیکا روسیه با هدف انتقال فناوری

تفاهمنامه همکاری میان حفاری شمال و تیرا اختور سرویسز

در حاشیه نخستین نشست B2B شرکت‌های ایرانی و روس در زمینه نفت و گاز در حضور احمد اسدزاده، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت، تفاهمنامه همکاری شرکت‌های حفاری شمال و تیرا اختور سرویسز روسیه در زمینه‌های مختلفی از جمله تجهیزات حفاری حفاری جهت‌دار (Directional drilling) امضا شد. مرتضی پاکروان نوقانی، سرپرست شرکت حفاری شمال با اشاره به امضای این تفاهمنامه گفت: این تفاهمنامه در زمینه همکاری برای خدمات حفاری به ویژه خدمات حفاری جهت‌دار و تأمین تجهیزات امضا شده است. وی از تجربه خوب شرکت حفاری شمال در ارائه خدمات فنی و مهندسی و تخصصی حفاری یاد و تصریح کرد: اگر روس‌ها به این خدمات نیاز داشته باشند، در آینده تفاهمنامه‌ها و قراردادهایی را در این زمینه تنظیم می‌کنیم.

مدیرعامل شرکت حفاری شمال با اشاره به حضور شرکت تیرا اختور سرویسز روسیه در فهرست بلند شرکت ملی نفت ایران گفت: شرکت حفاری شمال بر همین اساس می‌تواند با شرکت روس فعالیت مشترک داشته باشد. پاکروان نوقانی درباره احجام و مقدار ارزی رهایی همکاری‌ها توضیح داد: اکنون

تجاری در بخش نفت و گاز است و سران دو کشور برای توسعه همکاری‌ها در این زمینه آمادگی کامل دارند. وی با اشاره به این که حجم تبادلات اقتصادی ایران و روسیه سال به سال در حال افزایش است، تصریح کرد: در این نشست بیش از ۵۰ شرکت کوچک و متوسط روس حضور یافته‌اند و برای مسائل مربوط به صنایع نفت، گاز و پتروشیمی، تجهیزات صنایع نفت، صادرات فناوری، خدمات فنی و مهندسی و همکاری‌های فناورانه و مهندسی، نشست‌هایی برگزار خواهیم کرد.

ژینگان شین بیان کرد: «مرکز توسعه و صادرات روسیه» در بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت ایران استند «ساخت روسیه» را برگزار کرده است. شل دایف، وزیر صنعت و انرژی جمهوری باشقیرستان فدراسیون روسیه نیز در این نشست از حضور ۲۰ شرکت از این منطقه در نخستین نشست B2B شرکت‌های ایرانی و روس خبر داد و افزود: دو ماه پیش به ایران سفر و برای حضور در بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت ایران و این نشست برنامه ریزی کردیم و با ۲۰ شرکت در این رویداد حاضر شده‌ایم.

در ۲۳ تا ۲۶ ماه مه (اردیبهشت) نیز نشست مشابه در جمهوری باشقیرستان فدراسیون روسیه برگزار خواهد شد و نمایندگان وزارت نفت ایران هم در آن حضور خواهند داشت.

وی به نقش دو کشور در تأمین گاز دنیا اشاره و تصریح کرد: ایران و روسیه در تأمین انرژی دنیا نقش اساسی دارند و همکاری آنها می‌تواند به پایداری تأمین انرژی کمک کند. بر این اساس باور داریم استفاده از فناوری به صورت دوجانبه در توسعه و بهره‌برداری از منابع دو کشور نقش کلیدی خواهد داشت. مشاور و دستیار ویژه معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت افزود: استفاده از تجربه‌های دو طرف در آموزش منابع انسانی و ایجاد سازوکار نو مالی برای تسریع و تسهیل روابط دوجانبه با مشارکت بخش خصوصی محقق خواهد شد و این موارد برای توسعه و تکمیل زنجیره ارزش انرژی دو کشور ضروری است. دو کشور می‌توانند در چارچوب ساختاری پویا پایدار و مؤثر، با توسعه همکاری در بخش انرژی، به توسعه تأمین پایدار انرژی و رشد اقتصادی خود بپردازند. وی ادامه داد: تبادل دانش فنی و خدمات مهندسی بین ایران و روسیه با حضور مؤثر و فعالانه به عنوان راهکاری برای همکاری‌های دانش‌بنیان بین دو کشور می‌تواند بیش از پیش توسعه یابد، بنابراین مهم است که تبادل فناوری‌های مورد نیاز در دستور کار دو کشور قرار گیرد. مشاور و دستیار ویژه معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت از آمادگی وزارت نفت ایران برای حمایت از بخش خصوصی خبر داد و گفت: جمهوری اسلامی ایران به‌ویژه وزارت نفت آماده حمایت از بخش خصوصی و دولتی کشور است و سیاست همکاری دو کشور را تا حصول نتیجه نهایی پیگیری می‌کند. شاملی بیان کرد: افق همکاری‌های همه‌جانبه ایران و روسیه روشن، بلندمدت و پایدار خواهد بود. گفت: هم‌اکنون موقعیت مناسبی فراهم شده تا همکاری‌های فنی از سوی کنیم و توسعه همکاری‌ها و مشارکت شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه انرژی قسمت نخست همکاری‌های بخش خصوصی دو کشور است. موضوع مهم دیگر صادرات خدمات فنی و مهندسی بین شرکت‌های ایرانی و روس است؛ موضوعی که در این سال‌ها آنچنان به آن توجه نشده، توسعه تجارت ترانزیت و سوآپ نفت برای شرکت‌های ایرانی است. شاملی گفت: پیشنهاد اینجانب ایجاد کنسرسیوم انرژی با حضور شرکت‌های ایران و روس برای بهره‌برداری از منابع نفت و گاز دو کشور است و پیشنهاد مهم دیگر که در سطح دولتی پیگیری می‌شود، ایجاد صندوق سرمایه‌گذاری برای تأمین مالی پروژه‌های نفت و گاز دو کشور است. اطمینان دارم مشارکت بخش دولتی و خصوصی با حمایت و تعهد دولت دو کشور، منجر به واگذاری پروژه‌های دو کشور به بخش خصوصی می‌شود.

تأکید سران ایران و روسیه بر توسعه همکاری‌های اقتصادی و تجاری

رستم ژینگان شین، نماینده بازرگانی روسیه در ایران نیز گفت: نشست B2B شرکت‌های ایرانی و روس گامی بزرگ برای توسعه روابط اقتصادی و

امکان همکاری پایدار و مؤثر با شرکت‌های روس

عظیم کلاتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت هم در این نشست با تأکید بر اینکه امکان همکاری پایدار و مؤثر با شرکت‌های روس در پژوهشگاه

بسیاری اذعان دارند با رویکرد همگرایی منطقه‌ای دولت سیزدهم، الگویی مهم و متفاوت از همکاری‌ها در حوزه دیپلماسی انرژی محقق شده و افق‌های روشنی پیش روی قرار گرفته است؛ راهبردی که در تلاش است با بهره‌گیری از دیپلماسی انرژی، زمینه لازم برای کاهش محدودیت بین‌المللی علیه ایران را فراهم سازد و در این مسیر تیم دیپلماسی صنعت نفت ایران با تکیه بر منابع عظیم نفت و گاز برای ایجاد نقش آفرینی بیشتر در بازارهای جهانی از سیاست تقابل، مسیر تعامل را با کشورهای دوست پیشه کرده است. حاصل این سیاست به بیست و هفتمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی هم رسید تا بتوان این رخداد مهم خاورمیانه را آینه تمام‌نمای سیاست مهم راهبردی وزارت نفت دولت سیزدهم دانست. حضور چشمگیر شرکت‌کننده‌هایی از چین و روسیه که از همان ساعات آغازین افتتاحیه نمایشگاه مشهود بود، در سطحی مهم‌تر در برگزاری پنل‌های تخصصی بین‌المللی ایران و روسیه تداوم داشت. طبق آمار منتشرشده، نمایندگان ۲۸ شرکت روس طی چهار روز حضور در نمایشگاه در بیش از ۴۰۰ نشست مذاکره و گفت‌وگوی مستقیم با فعالان اقتصادی بخش خصوصی اعم از تولیدکنندگان و صادرکنندگان تجهیزات صنعت نفت و گاز حضور می‌یابند، همچنین نشست‌هایی چندجانبه با مقام‌ها و مسئولان دولتی خواهند داشت.

مردمی کردن اقتصاد، راهبرد رشد تولید و

مهار تورم

بیست‌وهفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران که صبح روز چهارشنبه (۲۷ اردیبهشت) با حضور محمد مخبر معاون اول رئیس‌جمهوری، محسن منصور معاون اجرایی رئیس‌جمهوری، علی آقامحمدی رئیس گروه اقتصادی دفتر معظم رهبری، جواد اوچی وزیر نفت، محمدعلی زلفی‌گل وزیر علوم، تحقیقات و فناوری، فراس قدور وزیر نفت سوریه و جمعی از نمایندگان مجلس شورای اسلامی، محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و دیگر مدیران ارشد صنعت نفت در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران کار خود را آغاز کرد، با این سخنان محمد مخبر، معاون اول رئیس‌جمهوری همراه بود که راهبرد رشد تولید و مهار تورم، از طریق مردمی کردن اقتصاد و فعال کردن بخش خصوصی مورد نظر است. او گفت: ایران از ظرفیت‌های بسیار بزرگی در بخش‌های نفت، معدن، اقتصاد دریا، اقتصاد دیجیتال و... برخوردار است که باید از فرصت خوب تدوین برنامه هفتم برای شکوفا کردن این ظرفیت‌ها با مشارکت مردم و بخش خصوصی به خوبی استفاده کرد. مخبر تأکید کرد: نام‌گذاری شعار امسال علاوه بر طرح شعار کیفی و توصیفی یک شعار اقتصادی کمی است که باید در اسفند ۱۴۰۲ دستاوردهای دولت در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته بررسی شده و به اهداف مورد نظر برسیم. معاون اول رئیس‌جمهوری ادامه داد: برای رسیدن به این نقطه باید همه ظرفیت‌های کشور به کار گرفته شود و بخش خصوصی با تمام توان به میدان آید و دولت نیز بستری لازم را ایجاد کند تا رشد ۸ درصدی و اهداف تولیدی دولت به نقطه مورد نظر برسد.



بیست‌وهفتمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با حضور معاون اول رئیس‌جمهوری افتتاح شد

آینه تمام‌نمای دیپلماسی انرژی

مشعل | رخداد مهم صنعت نفت کشور با شعار «صنعت نفت، تولید فناوریانه و مصرف بهینه» آغاز به کار کرد تا فصلی دیگر از گردهمایی مهم فعالان این عرصه در سطح داخلی و بین‌المللی را شاهد باشیم. «توسعه و تقویت دیپلماسی انرژی»، مشخصه بارز بیست و هفتمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پخش و پتروشیمی است که از ۲۷ اردیبهشت‌ماه امسال در محل دائمی نمایشگاه به مدت ۴ روز در حال برگزاری است تا این صنعت، رونقی دوباره را با حضور ۲۰۰ شرکت خارجی از ۱۲ کشور روسیه، چین، بلاروس، آلمان، اتریش، ایتالیا، فرانسه، اسپانیا، هند، امارات، عمان و ترکیه تجربه کند. به گفته جواد اوچی، وزیر نفت «نمایشگاه بین‌المللی نفت ایران فراتر از یک رویداد متداول نمایشگاهی است. حضور ۲۰۰ شرکت خارجی در این نمایشگاه نشان از تقویت دیپلماسی انرژی در دولت مردمی دارد. رشد ۲۵ درصدی شرکت‌های داخلی و رشد ۱۰۰ درصدی شرکت‌های خارجی در این نمایشگاه نشان می‌دهد که سال به سال از شرکت در این رخداد بین‌المللی، بیشتر استقبال می‌شود.» مختصات خاص بیست‌وهفتمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی را می‌توان حاصل کارنامه موفق وزارت نفت دولت سیزدهم در توسعه دیپلماسی انرژی و همکاری‌های ایران با کشورهای همسایه دانست که به عنوان یکی از برنامه‌های جواد اوچی از نخستین روزهای کاری وی در دستور کار قرار گرفت و با دستاوردهای مختلف همراه بود که نتایج آن در تعاملات با کشورهای مختلف همسایه از روسیه تا قطر و عمان و ترکمنستان آمریکای لاتین و... مشهود است.

در صنعت نفت مانند موضوع تولید فناوری و بهینه‌سازی مصرف اشاره شده است. اوجی با یادآوری اینکه ایران دارنده بالاترین سطح ذخایر در مجموع نفت و گاز جهان است، ذخایر قابل برداشت نفت خام کشور را ۱۵۴ میلیارد بشکه و ذخایر گاز طبیعی کشور را هم ۳۲ تریلیون مترمکعب اعلام کرد و گفت: با اقدام‌های انجام شده در این دولت، روند تولید نفت، گاز، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی کشور در این سال‌ها افزایشی خواهد بود. او گفت: تولید کنونی نفت خام کشور روزانه ۳ میلیون بشکه، تولید روزانه گاز طبیعی کشور روزانه یک میلیارد مترمکعب گاز خام، ظرفیت پالایش نفت کشور روزانه ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه و ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی سالانه حدود ۹۵ میلیون تن است و تمهیداتی اندیشیده‌ایم

تحریم‌های ظالمانه صنعت نفت و گاز، هر ساله پررونق‌تر از سال‌های گذشته برگزار می‌شود. وزیر نفت در آیین افتتاحیه این رویداد بین‌المللی نفت گفت: در این نمایشگاه ضمن ارائه توانمندی و دستاوردهای فعالان صنعت نفت اعم از پیمانکاران، سرمایه‌گذاران، سازندگان، شرکت‌های دانش‌بنیان، دانشگاه‌ها، شرکت‌های بهره‌برداري و... در زنجیره بالادست و پایین‌دست صنعت نفت، نیازها و چالش‌های هر بخش ارائه می‌شود و زمینه مذاکره و همکاری‌های تجاری در این صنعت را فراهم می‌کند. اوجی افزود: افزایش ۲۵ درصدی حضور شرکت‌های داخلی و افزایش ۱۰۰ درصدی حضور شرکت‌های خارجی در این رویداد بین‌المللی نشان می‌دهد که از این نمایشگاه، سال به سال بیشتر استقبال می‌شود.

خصوصی با کمک دولت به میدان بیاید تا گام نوبنی در ایجاد درآمدهای پایدار در هر حوزه برای رشد اقتصاد کشور برداشته شود. معاون اول رئیس‌جمهور همچنین به ظرفیت‌های بزرگ میدان‌های مشترک نفت و گاز جمهوری اسلامی ایران با همسایگان اشاره و تأکید کرد: تاکنون نتوانسته‌ایم سهم خود را به خوبی از این میدان‌های مشترک برداشت کنیم، اما خوشبختانه در سال‌های گذشته وزارت نفت و به‌ویژه بخش خصوصی گام‌های بزرگی در زمینه اکتشاف، بهره‌برداری و استخراج این میدان‌های مشترک برداشته‌اند. طبق برآوردها میدان‌های مشترک شناخته شده ایران با همسایگان بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار ارزش دارد و بخش خصوصی به عنوان فرزند ملت و با نگاه به نفت و گاز به عنوان سرمایه کشور، بیش از گذشته باید در این زمینه وارد میدان شود.



بازدید معاون اول رئیس‌جمهوری از نمایشگاه

* محمد مخبر، معاون اول رئیس‌جمهوری به همراه جواد اوجی، وزیر نفت، پس از پایان آیین رسمی گشایش بیست‌وهفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از غرفه‌های شرکت‌های ایرانی در سالن ۸ و ۹ بازدید کردند. معاون اول رئیس‌جمهوری در این بازدید ضمن ابراز خرسندی از توانمندی شرکت‌های ایرانی با اشاره به شعار نمایشگاه «صنعت نفت؛ تولید فناوریانه، مصرف بهینه» بر ضرورت تولید فناوریانه و تمرکز بر بهینه‌سازی مصرف انرژی در کشور تأکید کرد.

که تحریم‌های ظالمانه نتواند ما را از توسعه حداکثری صنعت نفت و گاز محروم کند. وزیر نفت با اشاره به اینکه طی یک سال گذشته ۱۲ میلیارد دلار طرح‌های نیمه‌تمام نفتی به بهره‌برداری رسیده که همه آنها تأثیری مستقیم در افزایش ظرفیت تولیدات کشور داشته است، ادامه داد: بهره‌برداری از پالایشگاه گازی طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی به ظرفیت روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب، بهره‌برداری از فاز ۲ پالایشگاه نفت آبادان به ظرفیت روزانه ۲۱۰ هزار بشکه و افتتاح بخش نخست پالایشگاه گاز هوزیه خلیج فارس برای جمع‌آوری گازهای مشعل غرب کارون به ظرفیت روزانه ۲۵۰ میلیون فوت مکعب و بهره‌برداری از چند طرح مجتمع پتروشیمی از مهم‌ترین این طرح‌ها بوده است.

وی با اشاره به حضور شرکت‌های روسی و الکساندر نوآک، معاون نخست‌وزیر روسیه در این رویداد بین‌المللی تصریح کرد: ما همکاری‌های گسترده‌ای را با شرکت‌های روس داریم و حضور هیئت بلندپایه از این کشور نشان از عمق همکاری‌های دو کشور در عرصه نفت و گاز است و در حاشیه این نمایشگاه همایش بزرگ نشست‌های BYB بین شرکت‌های ایرانی و روس برگزار می‌شود. وزیر نفت با اشاره به اینکه شعار نمایشگاه امسال «صنعت نفت؛ تولید فناوریانه و مصرف بهینه» با الهام از سیاست‌های ابلاغی از سوی مقام معظم رهبری و رئیس‌جمهوری و همسو با مهم‌ترین مسائل و اولویت‌های صنعت نفت انتخاب شده است، افزود: در واقع در این شعار به چند کلیه‌واژه اساسی

پررونق‌تر از هر سال جواد اوجی، وزیر نفت نیز در مراسم افتتاحیه بیست و هفتمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با خوشامدگویی به مهمانان داخلی و خارجی و قدردانی از حضور محمد مخبر معاون اول رئیس‌جمهوری و نمایندگان مجلس شورای اسلامی، مسئولان کشوری، صنعتگران، سازندگان و همه پیمانکاران و شرکت‌های داخلی و خارجی، این نمایشگاه را فراتر از یک رویداد متداول نمایشگاهی دانست و گفت: این نمایشگاه مانند یک نقطه ثقل، زمینه همکاری همه فعالان داخلی و بین‌المللی صنعت نفت را فراهم کرده است. این رویداد بزرگ صنعت نفت در واقع از بزرگ‌ترین نمایشگاه‌های نفت خاورمیانه و جهان به‌شمار می‌آید که با وجود شرایط



مخبر: تحقق راهبرد سال جاری با تصمیم و عزم جدی بخش خصوصی انجام می‌شود و انتظار می‌رود نجات اقتصادی کشور از سوی دولت و بخش خصوصی محقق شود

شده است، اما بخش بزرگی از این طرح‌ها فرصتی مناسب برای همکاری شرکت‌های داخلی و خارجی ایجاد می‌کند. مخبر تأکید کرد: دولت سیزدهم کاملاً آمادگی دارد با محوریت بخش خصوصی، تأمین مالی و مشارکت شرکت‌های خارجی در پروژه‌های حوزه انرژی را به سرانجام برساند. وی افزود: بخش خصوصی در طول سال‌های گذشته و تحریم‌های دشمنان به خوبی نشان داده که می‌تواند به راحتی تعاملات و مبادلات اقتصادی و تجاری خود را با طرف‌های خارجی به نتیجه برساند.

معاون اول رئیس‌جمهوری با اشاره به مشکلات جدی کشور در حوزه مصرف انرژی گفت: بخشی از این مشکلات به عدم سرمایه‌گذاری مناسب در حوزه گاز بازمی‌گردد، اما بخش قابل توجهی از عدم مصرف بهینه در کشور به دلیل عدم مدیریت مصرف انرژی در کشور است تا جایی که کشور ۸۵ میلیون نفری ایران معادل ۸۰ درصد یک کشور با جمعیت بالای یک میلیارد نفر به تأمین و مصرف انرژی نیاز دارد که باید به کمک همه ارکان نظام و مشارکت مردم، حوزه مصرف گاز و انرژی ساماندهی و تصمیم‌های مؤثری برای تحقق شعار رشد ۸ درصدی اقتصادی کشور گرفته شود.

مخبر در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به رتبه اول ایران در حوزه انرژی و دارایی چند هزار میلیارد دلاری کشور در این بخش گفت: تاکنون دولت با درآمد نفتی، اخذ مالیات و خام‌فروشی حتی در فرآورده‌های نفتی اداره شده و ضروری است تا بخش

سرمایه انسانی است و ایران از قوی‌ترین، مصمم‌ترین و باهوش‌ترین ظرفیت‌های نیروی انسانی در جهان برخوردار است، اما حداقل استفاده از چنین ظرفیتی صورت پذیرفته و تاکنون با ایجاد موانع، عدم اعتماد در ریسک‌پذیری و مشکلات بسیاری مواجه بوده‌اند که خوشبختانه در دولت سیزدهم برنامه‌ریزی مناسب برای ورود دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه تجاری‌سازی و اقتصادی کردن دستاوردهای آنان انجام شده است.

رشد اقتصادی مستلزم فعال شدن بخش خصوصی و شرکت‌های خارجی

مخبر افزود: تحقق راهبرد سال جاری با تصمیم و عزم جدی بخش خصوصی انجام می‌شود و انتظار می‌رود نجات اقتصادی کشور از سوی دولت و بخش خصوصی محقق شود. معاون اول رئیس‌جمهوری در مراسم افتتاحیه بیست و هفتمین نمایشگاه نفت، گاز و پتروشیمی، رشد اقتصادی کشور را در گرو فعال شدن بخش خصوصی و مشارکت شرکت‌های خارجی در این حوزه دانست و تأکید کرد: برگزاری چنین نمایشگاه‌هایی می‌تواند به آشنایی و همکاری شرکت‌های داخلی و خارجی در حوزه انرژی منجر شود تا با یک برنامه‌ریزی مشترک، حرکت‌های جدید و همکاری‌های نوبنی در این حوزه شکل گیرد.

وی تصریح کرد: در وزارت نفت دولت سیزدهم ۱۶۰ میلیارد دلار پروژه از طرح‌های بالادستی، پایین‌دستی و زنجیره ارزش در حوزه انرژی با برنامه جامع تجاری مشخص شده که بخشی از آن آغاز

وی با تأکید بر اینکه نیل به اهداف اقتصادی کشور تنها با سخن امکان‌پذیر نیست و باید در عمل مشکلات و موانع بخش خصوصی برداشته شود، تصریح کرد: تاکنون ساختار بخش‌های اقتصادی دولت به‌گونه‌ای بوده که جدا شدن از امکانات و ظرفیت‌های بزرگ کشور سخت بوده و در حوزه‌هایی نیز مقاومت‌هایی صورت می‌گیرد، اما در دولت سیزدهم این اراده وجود دارد تا امکانات و ظرفیت‌های کشور در اختیار بخش خصوصی قرار گیرد.

تأکید بر فعال شدن دانش‌بنیان‌ها

مخبر همچنین اهمیت فعال شدن دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان را برای بهره‌گیری از ظرفیت‌های کشور یادآور شد و افزود: علم و فناوری روزآمد دنیا در دانشگاه‌ها و نخبگان علمی کشور وجود دارد که در حوزه‌هایی فعال شده، اما در حوزه‌هایی کشور دچار نیازهای اساسی است که در همین زمینه وضعیت بهره‌وری در پایین‌ترین وضع ممکن قرار دارد. وی اظهار کرد: دانش، فناوری و تجهیزات، از لازمه‌های اساسی رشد بهره‌وری است که این مهم تنها با به‌کارگیری ظرفیت دانشگاهی و جوانان تحصیلکرده ممکن می‌شود و باید همکاری بخش خصوصی و دانشگاهیان در خدمت تحقق راهبرد شعار سال و رسیدن به نقطه مطلوب بهره‌وری قرار گیرد.

معاون اول رئیس‌جمهوری تأکید کرد: رهبر معظم انقلاب همواره در بهره‌گیری از ظرفیت‌های شرکت‌های دانش‌بنیان تأکید داشته‌اند و این در حالی است که علت اصلی رشد شرکت‌های دانش‌بنیان



اوچی: انتظار می رود با همکاری همه نخبگان، مشاوران و شرکت‌های نفت و گاز در سال‌های آینده شاهد کاهش شدت انرژی و مصرف بهینه گاز و فرآورده‌های نفتی باشیم

خودکفایی در تمام بخش‌های صنعت نفت

اوچی گفت: با افتخار اعلام می‌کنیم که تقریباً در همه بخش‌های صنعت نفت خودکفا هستیم، به موازات این افزایش تولید، افزایش صادرات نیز داشتیم و صادرات نفت خام و میعانات گازی کشور، با وجود تشدید تحریم‌های ظالمانه به دو برابر آغاز به کار دولت سیزدهم رسیده و در نتیجه به گواه آمار بانک مرکزی رشد اقتصادی بخش نفت و گاز، بالاترین مقدار رشد اقتصادی در میان بخش‌های مختلف اقتصاد کشور بوده است.

وزیر نفت گفت: برآورد می‌شود در سال ۱۴۰۲ حدود ۱۵ میلیارد دلار پروژه در حوزه صنعت نفت و گاز از جمله طرح‌های بسیار راهبردی و مهمی همچون بعضی از طرح‌های توسعه میدان‌های نفت و گاز به‌ویژه میدان‌های مشترکی مانند فاز ۱۱ پارس جنوبی، فاز نخست میدان نفتی آزادگان جنوبی، بیش از ۱۲ طرح در صنعت پتروشیمی مثل طرح‌های پروپیلن، الفین و طرح‌هایی نیز صنعت پالایش نفت از جمله طرح ارتقای کیفی پالایشگاه اصفهان، بهره‌برداری از پالایشگاه آدیج جنوبی، طرح ارتقای کیفی محصولات پالایشگاه شیراز و گازرسانی به صنایع و شهرهای کشور به‌ویژه تقویت شبکه خطوط و گازرسانی افتتاح شود.

اوچی اظهار کرد: نکته بسیار حائز اهمیت در طرح‌هایی که امسال به بهره‌برداری می‌رسند، این است که سهم شرکت‌های داخلی در تأمین تجهیزات و کالاهای این پروژه‌ها بیش از ۸۰ درصد است.

ظرفیت بسیار مطلوب سرمایه‌گذاری

وزیر نفت ظرفیت بسیار مطلوب سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز کشور را مورد اشاره قرار داد و در این زمینه توضیح داد: حدود ۱۶۰ میلیارد دلار فرصت سرمایه‌گذاری در بخش بالادست و پایین‌دست صنعت نفت ایجاد کرده‌ایم و آمادگی داریم که همه سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی در این طرح‌ها مشارکت کنند. سرمایه‌گذاری در توسعه میدان‌های نفت و گاز و تکمیل زنجیره ارزش آن افزون بر اثر مستقیم در تأمین پایدار انرژی مورد نیاز کشور، از منظر نرخ بازگشت سرمایه، یکی از پربازده‌ترین فعالیت‌های اقتصادی است.

اوچی با اشاره به اینکه هم‌اکنون تولید نفت و گاز کشور متناسب با سطح ذخایرمان نیست و نسبت ذخیره به تولید نفت و گاز ایران نسبت به میانگین جهانی بالاتر است، تأکید کرد: از این رو ایران در نتیجه نداشتن تولید متناسب با سطح ذخایر و نیز شدت مصرف بالای انرژی دچار عدم‌النتفع بالایی شده است، اما به اعتقاد بنده در یک بازه کوتاه‌مدت و با انجام مجموعه‌ای از اقدام‌ها در سمت عرضه و تقاضا، می‌توان جهش قابل‌توجه اقتصادی در کشور ایجاد کرد که البته این امر مستلزم فهم دقیق همه از توسعه ذخایر نفت و گاز و داشتن اتفاق نظر در کشور و لزوم ایجاد زمینه لازم برای توسعه صنعت نفت است.

صنعت نفت عامل اقتدار کشور

وزیر نفت گفت: افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز نه تنها

یک مزیت بزرگ اقتصادی است، بلکه سبب فعال شدن دیگر بخش‌های اقتصادی کشور هم می‌شود، این صنعت ابزار امنیتی و سیاسی به شمار می‌آید و به‌عنوان یک عامل بازدارنده سبب اقتدار کشور خواهد بود.

وی نفت در ادامه با اشاره به اینکه در این نمایشگاه بر

موضوع فناوری و مصرف بهینه تأکید شده است، گفت: در موضوع توسعه فناوری و تولید دانش‌بنیان اقدام‌های گسترده‌ای برای تقویت ساخت داخل، توسعه زیست‌بوم نوآوری و فناوری و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان انجام شده است.

رشد قابل توجه دانش‌بنیان‌ها

اوچی به یکی دیگر از رویکردهای مهم در بیست هفتمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی اشاره و تصریح کرد: از جمله این اقدام‌ها می‌توان به استقرار و گسترش رویکرد توسعه صنعت نفت بر مبنای اقتصاد دانش‌بنیان با تصویب آیین‌نامه تولید، دانش‌بنیان و اشتغالزایی در صنعت نفت در هیئت دولت، گسترش دامنه نهاد صدور گواهی‌نامه‌های کیفیت، ممنوعیت خرید خارجی بیش از ۱۵۰ کالای صنعت نفت به‌منظور حمایت از سازندگان داخلی اشاره کرد که در نتیجه ۳۰۷ برابر شدن شرکت‌های دانش‌بنیان را به دنبال داشته؛ به‌طوری‌که تعداد شرکت‌های همکار صنعت نفت امروز از ۱۵۰ به ۵۵۰ شرکت رسیده است.

وی همچنین درباره بهینه‌سازی مصرف سوخت و لزوم مدیریت ناترازی انرژی از طریق کنترل تقاضا تصریح کرد: سالانه ۸۰ میلیارد دلار یارانه انرژی در کشور پرداخت می‌شود که در دنیا کم‌نظیر و این موضوع یکی از دلایل اتلاف بالای انرژی در کشور به شمار می‌رود که سبب عدم‌النتفع فراوان شده است. صادرات گاز کشور تقریباً معادل ۶ درصد از مصارف کل گاز است و در حقیقت، درآمد کشور از محل صادرات گاز ۶ میلیارد دلار است که این رقم درآمد بیش از کل درآمد حاصل از فروش گاز طبیعی در داخل کشور است که بخش‌های خانگی، تجاری، نیروگاه و صنایع را شامل می‌شود؛ از این رو به موازات توسعه بالادست و پایین‌دست صنعت نفت و گاز، اقدام‌های پرشماری به‌منظور حمایت از اجرای راهکارهای بهینه‌سازی و مدیریت مصرف انرژی و ارتقای کارایی از سوی وزارت نفت در دستور کار قرار گرفته است.

رکوردهای تولید و صادرات با وجود تحریم‌ها

وزیر نفت در ادامه در بیان اقدام‌ها به مواردی همچون حمایت مالی از اجرای طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقای کارایی انرژی از طریق فعال‌سازی و رفع موانع طرح‌های بهینه‌سازی با استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر با سازوکار بازپرداخت سرمایه‌گذاری از محل صرفه‌جویی، افتتاح حساب ویژه بهینه‌سازی مصرف انرژی، همچنین برنامه‌ریزی برای تأسیس صندوق بهینه‌سازی مصرف انرژی و پیگیری برای رفع موانع و فعال‌سازی بازار بهینه‌سازی مصرف انرژی و نظارت و کنترل متقاضیان تازه به‌منظور تعیین و تخصیص بهینه سوخت، تدوین، بازنگری و اجرای الگوها، معیارها و استانداردهای مصرف انرژی در بخش‌های



مختلف مصرف انرژی اشاره کرد.

وزیر نفت با تأکید بر اینکه در دولت سیزدهم با وجود تشدید تحریم‌های ظالمانه، رکوردهای مطلوبی در زمینه تولید و صادرات نفت خام و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی داشته‌ایم، افزود: امیدواریم با اراده همکارانم در صنعت نفت این روند ادامه یابد.

اوچی با بیان اینکه انتظار می‌رود با همکاری همه نخبگان، مشاوران و شرکت‌های نفت و گاز در سال‌های آینده شاهد کاهش شدت انرژی و مصرف بهینه گاز و فرآورده‌های نفتی باشیم، تصریح کرد: متأسفانه به‌دلیل نبود سرمایه‌گذاری کافی در زمینه مصرف در سال‌های اخیر، امروز شاهد مقدار بالای شدت مصرف انرژی و منابع خدادادی هستیم و امسال و سال‌های آینده باید تلاش بسیار ویژه‌ای برای مصرف گاز و فرآورده‌های نفتی داشته باشیم.

بزرگ‌ترین رویداد صنعتی ایران و بزرگ‌ترین

نمایشگاه نفت خاورمیانه و غرب آسیا

غلامرضا جمالی، مدیر بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی نیز در آیین افتتاحیه بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با تأکید بر بیانات راهبردی مقام معظم رهبری در شعار امسال مبنی بر «مهار تورم؛ رشد تولید»؛ از

تمرکز این دوره از نمایشگاه به حمایت حداکثری از این مقوله با رویکرد تولید فناورانه و ساخت بار اول خبر داد و افزود: در این دوره از نمایشگاه سعی شده با نگاهی نو در حوزه بهینه‌سازی مصرف در داخل کشور، نسبت به خلق فرصت‌های تازه در این عرصه گام برداشته شود.

جمالی این نمایشگاه را بزرگ‌ترین رویداد صنعتی و تجاری ایران و بزرگ‌ترین نمایشگاه نفت خاورمیانه و غرب آسیا برای حرکت در مسیر توسعه و حرکتی شایسته در راهیابی به جهاد تبیین طبق بیانات رهبری دانست.

به گفته او، این دوره از نمایشگاه تخصصی صنعت نفت، با شعار «صنعت نفت؛ تولید فناورانه، مصرف بهینه» برگزار می‌شود و امید است بتوان در قالب آن، با هم‌افزایی میان دو بعد صنعت و دانش‌بنیان فناورانه، نسبت به تحقق اهداف تعریف شده در سند توسعه و راهبردهای عملیاتی و اجرایی دولت سیزدهم اقدام کرد.

استقبال گسترده از نمایشگاه

جمالی همچنین ابراز امیدواری کرد که با اهتمام و تمرکز وزیر نفت و مدیران ارشد صنعت نفت بر مقوله توانمندسازی شرکت‌های داخلی،

بتوان در آینده‌ای نزدیک به بالندگی و ارتقای توان دانش‌افزایی شرکت‌های ایرانی در عرصه جهانی انرژی دست یافت.

مدیر بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی افزود: استقبال گسترده و مشارکت شرکت‌های داخلی و بین‌المللی در نمایشگاه امسال به حدی بوده که متولیان برگزاری نمایشگاه را بر آن داشته تا از تمامی مترائ مفید برای جانمایی غرفه‌های نمایشگاهی بهره ببرند.

در نمایشگاه امسال، ۴۲ هزار مترمربع فضای مفید، شامل ۳۶ هزار مترمربع در قالب ۲۰ سالن نمایشگاهی و ۶ هزار مترمربع مختص فضای باز نمایشگاهی برای حضور غرفه‌های شرکت‌ها تدارک دیده شده است.

او همچنین از جانمایی غرفه‌ها در سالن‌های نمایشگاهی بر اساس زمینه فعالیت شرکت‌ها و گروه‌های کالایی خبر داد و گفت: این چیدمان به‌منظور فراهم ساختن امکان تعامل بهتر و بهره‌مندی بیشتر بازدیدکنندگان از نمایشگاه امسال انجام شده و در حاشیه آن نیز برگزاری سمینارها و همایش‌های تخصصی، علمی و پژوهشی، برنامه‌ریزی شده است.

ابتکارات نمایشگاه بیست و هفتم

جمالی با تأکید بر استقبال گسترده شرکت‌ها در این دوره از نمایشگاه‌ها، از ابتکاراتی خبر داد که برای نخستین بار در طول تاریخ برگزاری نمایشگاه‌های صنعت نفت اتفاق افتاده است و افزود: هدف اصلی از این رویدادها، افزایش تعامل و مشارکت حداکثری فعالان بازار و شرکت‌های داخلی و خارجی بوده است که بعضاً از حضور در نمایشگاه امسال محروم شده‌اند. در این رابطه سعی شده با برگزاری پردیس مجازی نمایشگاه و ایجاد بستر مناسب گفت‌وگو میان شرکت‌های حاضر در نمایشگاه با علاقه‌مندان خارج از نمایشگاه در فضای مجازی، گامی در مسیر تعاملات بیشتر میان شرکت‌ها و فعالان و صاحب‌نظران حوزه انرژی برداشته شود.

او افزود: در نمایشگاه بیست و هفتم، همچنین برای نخستین بار از تلویزیون اینترنتی نفت رونمایی می‌شود که در ابتکار انجام‌شده سعی شده هم‌زمان با برگزاری نمایشگاه، نمایش رخدادهای مهم، مصاحبه با نخبگان، مقام‌های مدعو، میهمانان ویژه و شرکت‌های فعال و دانش‌بنیان در بستر اینترنت بارگذاری شود تا غایبان نمایشگاه نیز بتوانند به‌صورت مستمر و هم‌زمان، در جریان تحولات مربوط به این رویداد بزرگ قرار گیرند. از دیگر مواردی که در این دوره از نمایشگاه صنعت نفت برای نخستین بار شاهد آن هستیم، می‌توان به در نظر گرفتن استیج ویژه گفت‌وگوی قطب‌های فناوری در سالن‌های ۸ و ۹، ۱۰ و ۱۱ و سالن ۳۸ اشاره کرد که به‌عنوان هاب اصلی و حلقه اتصال شرکت‌های فناورمحور و دانش‌بنیان، دانشگاه‌ها و مراکز علمی و استارت‌آپ‌ها و شتاب‌دهنده‌های حاضر فعالیت خواهد داشت.

روند تحولات صنعت نفت

مدیر بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی یکی دیگر از ابتکارات انجام شده در نمایشگاه امسال را معرفی سیر تحول صنعت نفت ایران (از آغاز تا به امروز) دانست که مقرر شده است سیر تاریخی این صنعت بزرگ در ایران از ابتدا و در قالب مستنداتی در موزه صنعت نفت ارائه شود.

جمالی با تأکید بر تمهیدات اندیشیده شده و توانمندی‌های نهادینه در صنعت نفت کشورمان، ابراز امیدواری کرد این فرصت چهار روزه فضای مناسبی را برای ایجاد تعامل، گفت‌وگوهای

چندجانبه و دستیابی به تفاهم‌های راهبردی در راه توسعه و رشد صنعت نفت ایران اسلامی ایجاد کند.

اوچی و نوآک در نمایشگاه ۲۷

جواد اوچی، وزیر نفت و الکساندر نوآک، معاون نخست‌وزیر روسیه صبح روز چهارشنبه (۲۷ اردیبهشت‌ماه) در نخستین روز بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی از سالن ۳۸ این رویداد بازدید کردند.

« طرح‌های توسعه‌ای در اولویت فعالیت‌های صنعت نفت است، لطفاً بفرمایید پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند در این زمینه چه گام‌هایی برداشته است؟
 طرح‌های توسعه‌ای پالایشگاه سازند، یکی از محورهای مهمی است که وزارت نفت و زیرمجموعه‌های آن در دولت سیزدهم دنبال می‌کنند. همسو با این محور مهم، هم‌اکنون پروژه ارتقای کیفیت محصولات پالایشگاه را دستور کار داریم؛ با این رویکرد، راندمان پالایشگاه همسو با آن با تبدیل محصولات با کیفیت پایین به محصولات با کیفیت بالا و مطابق با استانداردهای روز آمد دنیا، سودآوری هم افزایش می‌یابد. پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند از سالیان گذشته بخشی از این کیفی سازی محصولات را با اجرای فاز ۲ انجام داده، اما این زنجیره کامل نشده است و هنوز نفت زیادی داریم که باید به محصول با ارزش تر تبدیل شود. با اجرای این طرح، از آلودگی هوا نیز کاسته می‌شود.

« تولید کک سوزنی از جمله پروژه‌های طراحی شده در زمینه بهینه سازی نفت کوره است؛ این پروژه در چه مرحله‌ای قرار دارد؟

کک سوزنی یکی از محصولات با ارزش افزوده بالاست که در صنایع فولاد کشور کاربرد دارد و با تولید آن از واردات این محصول جلوگیری می‌شود. برای تولید کک سوزنی از نفت کوره استفاده می‌شود و آن را به محصولی با ارزش تر تبدیل می‌کند. تولید کک سوزنی که یکی از پروژه‌های کیفی سازی پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند به شمار می‌رود، اکنون در مرحله طراحی اولیه قرار دارد که از سوی پژوهشگاه صنعت نفت در حال انجام است. این پروژه دارای ۵ واحد است، چهار واحد آن از سوی پژوهشگاه صنعت نفت اجرا می‌شود و یک واحد باقی مانده نیز با همکاری یک شرکت دانش بنیان پیش می‌رود. می‌توان گفت که پروژه کک سوزنی در مرحله پایه، تاکنون ۸۵ درصد پیشرفت داشته است. در مرحله بعد هم آماده شدن EPC یا همان طراحی و تأمین تجهیزات و سپردن اجرای پروژه به پیمانکار و کل مسئولیت‌های مدیریت اجرا و کنترل کیفی پروژه به آن را خواهیم داشت.

« مدت زمان در نظر گرفته شده برای اجرایی شدن پروژه تولید کک سوزنی چند سال است؟

طراحی پایه این پروژه شش ماه اول سال یعنی در شهریور ماه تمام می‌شود و به سمت پیمان EPC می‌رویم که سه تا چهار ماه زمان برای آن در نظر گرفته شده است. بعد از انتخاب پیمانکار چهار سال زمان تا اجرایی شدن آن پیش‌بینی کرده‌ایم.

« نقش شرکت‌های دانش بنیان در اجرایی کردن این پروژه‌ها چیست؟
 در طراحی پروژه‌ها مطالعات پایه با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت انجام می‌شود که جزو شرکت داخلی نفت و گاز است، در مراحل بعدی از توانمندی شرکت‌های دانش بنیان استفاده خواهد شد، ضمن آنکه از ۵ واحدی که برای تولید کک سوزنی در نظر گرفته شده است، یک واحد آن از توان شرکت‌های دانش بنیان استفاده خواهد شد. به توانمندی شرکت‌های دانش بنیان اطمینان ۱۰۰ درصدی داریم. حدود ۲۰ سال است که با این شرکت‌ها تعامل داریم. برخی قطعات که از سوی شرکت‌های دانش بنیان ساخته می‌شود، گاه هنگام نصب، جواب نمی‌دهد، از این رو می‌توان گفت که این کار پر ریسک است، اما با اتخاذ تدابیر فنی و رعایت مسائل ایمنی، این کار را انجام می‌دهیم. با این روند اگر محصول مشکلی داشته باشد، بازگرداندن می‌شود تا بازرسی شود. این رفت و برگشت برای پالایشگاه هزینه و ریسک دارد که ما آن را پذیرفته‌ایم و البته نتیجه هم گرفته‌ایم. از این رو باید برای رفع نیازهای خود به شرکت‌های دانش بنیان اعتماد کنیم، زیرا آنها نیازمند زمان، تعامل و حمایت هستند.

« در دولت سیزدهم حرکت به سمت پتروپالایشی شدن پالایشگاه‌های نفت در اولویت قرار گرفته، پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند چه گام‌هایی در این مسیر برداشته است؟
 پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند به سمت پتروپالایشی شدن حرکت و در این زمینه چند محصول همانند پروپیلن و نرمال هگزان تولید کرده است که محصولات پتروشیمی به‌شمار می‌روند؛ از این رو می‌توان گفت که اکنون این پالایشگاه، پتروپالایشی است و می‌خواهیم تولید محصولات با ارزش افزوده بالا مانند پروپیلن و نرمال هگزان را بیشتر کنیم. از ۱۰۰ درصد نفت خام پالایشگاه، حدود ۹۰ درصد به شش فرآورده اصلی مانند بنزین، گازوئیل، ال بی جی، نفت کوره، نفت سفید و سوخت جت تبدیل می‌شود.

« محصول کک اسفنجی بیشتر در چه صنایعی استفاده می‌شود؟
 کک اسفنجی در صنعت فولاد کشور کاربرد دارد و در مراحل بعدی می‌توان از آن در صنایع خودرو سازی، کارخانه‌های تولید لوازم خانگی، تولید الکترودهای گرافیتی استفاده کرد. به عبارت دیگر فولاد، صنعتی مادر است و در زیرمجموعه‌های خود مانند تولید خودروهای داخلی و ... استفاده می‌شود و دیگر نیازی به واردات آن نیست.



مدیر عامل پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند تشریح کرد؛

تبدیل ۵۰ درصدی نفت خام

به فرآورده‌های با ارزش افزوده

سمیه راهیپما | پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) سازند در سال ۱۳۷۲ به‌عنوان بزرگ‌ترین پالایشگاه تک‌واحدی ایران، با ظرفیت اسمی ۱۵۰ هزار بشکه در روز راه‌اندازی شد. پس از مدتی به کوشش نیروهای متخصص، ظرفیت تولید این پالایشگاه به ۱۷۰ هزار بشکه در روز رسید و با اجرای طرح واحد دو (فاز ۲)، ظرفیت تولید آن فراتر رفت و به ۲۵۳ هزار بشکه در روز افزایش یافت. در همین سال‌ها گام دیگری برداشته شد و خوراک پالایشگاه امام خمینی (ره) از ۱۰۰ درصد نفت خام سبک به مخلوط ۵۵ درصد نفت خام سبک و ۴۵ درصد نفت خام سنگین تغییر یافت. افزون بر این، هنگام اجرای پروژه فاز ۲، به‌جز احداث واحدهای جدید، بازطراحی فاز ۱ و طراحی فاز ۲، به‌گونه‌ای انجام شد که درازای کاهش تولید فرآورده‌های نفتی کم‌ارزش مانند نفت کوره (مازوت) و وکیوم‌باتوم، تولید محصولات با ارزشی مانند بنزین، پروپیلن و ال بی جی افزایش یابد. با اجرای طرح ۹۰ هزار تنی تولید کک سوزنی که اکنون در دست بهره‌برداری است، افزون بر تأمین نیاز صنایع فولاد ایران به الکتروود گرافیتی، تولید مازوت نیز در این پالایشگاه به‌صفر خواهد رسید. مجیدرجبی، مدیر عامل پالایشگاه امام خمینی سازند (ره) در گفت‌وگو با خبرنگار «مشعل» درباره فعالیت‌های متنوع این پالایشگاه، توضیحاتی ارائه کرده است که می‌خوانید.

پروژه تصفیه پساب‌های پالایشگاه شازند را در دستور کار داریم که **63** درصد پیشرفت فیزیکی داشته و امسال به بهره برداری خواهد رسید



«مهندسان داخلی پالایشگاه‌ها توانمندی منحصر به فردی دارند و در تعمیرات، ایجاد ایده نوآورانه و... بسیار موثر هستند. برای بهره‌گیری هرچه بیشتر و مطلوب‌تر از این توانمندی‌ها چه برنامه‌هایی دارید؟ مهندسان پالایشگاه افراد تحصیل کرده‌ای هستند و برخی از آنها مدرک دکترا نیز دارند، این افراد سالیان سال است که در اینجا تجربه کسب کرده‌اند و در تعمیر قطعات، بازسازی تجهیزات و ادوات همکاری دارند. ضمن آنکه در پروژه‌هایی که میان پالایشگاه و شرکت‌های دانش بنیان انجام می‌شود، این افراد به عنوان ناظر کنارشان حضور دارند. برای کمک به پالایشگاه‌های دیگر و تبادل تجربیات، نیروهای متخصص خود را به پالایشگاه‌های دیگر می‌فرستیم و از تجربه پالایشگاه‌های دیگر نیز استفاده می‌کنیم. اکنون ادوات پمپ، کمپرسور دارای قطعات زیادی از جمله میلنگ، شاتون، بلبرینگ است که برای تأمین آنها باید هزینه زیادی در نظر گرفت، برای کاهش هزینه از توانمندی و دانش مهندسان داخلی پالایشگاه و با همکاری شرکت‌های دانش بنیان محصولات مورد نیاز پالایشگاه را بومی‌سازی می‌کنیم. باید ریسک استفاده از محصولات شرکت‌های دانش بنیان در صنعت را قبول و قطعات تولید شده آنها را استفاده کرد. متأسفانه برخی پالایشگاه‌ها از این کار اجتناب می‌کنند، اما پالایشگاه شازند این کار را انجام می‌دهد، زیرا به دانش خودمان اعتماد داریم و زمانی که قطعه ساخته شده از نظر فیزیکی، جنس و ... درست باشد، دیگر نگران استفاده از محصول نیست.



«افزون بر مواردی که به آنها اشاره کردید، چه برنامه‌هایی برای سال ۱۴۰۲ در دست اجرا دارید؟ پروژه تصفیه پساب‌های پالایشگاه شازند را در دستور کار داریم که ۶۳ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و امسال به بهره‌برداری خواهد رسید. این پروژه به لحاظ زیست‌محیطی اهمیت بسزایی دارد و با اجرایی شدن آن ۳۰۰،۲۰۰ میلیون متر مکعب بر ساعت آب غیر قابل استفاده به چرخه مصرف باز می‌گردد، ضمن آنکه به صرفه جویی آب منطقه نیز کمک خواهد کرد. اکنون به ازای یک لیتر نفت خام، یک لیتر آب نیاز است و اگر آب نباشد، سوخت حذف می‌شود و بنزین و گازوئیل نداریم. فقط مصرف بالای سوخت نیست که نیاز آبی این پالایشگاه را افزایش

داده، بخار شدن یک سوم از آبی که برای خنک‌سازی تجهیزات به کار می‌رود هم، عامل دیگر آن است؛ پالایشگاه شازند به میزان ۱۵۰۰ متر مکعب بر ساعت، از آب خام استفاده می‌کند که این آب، از طریق سد کمان صالح به میزان ۱۱۰۰ متر مکعب بر ساعت، ۳۰۰ متر مکعب بر ساعت به صورت آب باز بافتی و ۱۰۰ متر مکعب بر ساعت هم از طریق چاه‌های مجوز دار پالایشگاه تأمین می‌شود. آب مصرفی این پالایشگاه پس از آلوده شدن به مواد نفتی و تبدیل به پساب، بدون استفاده باقی می‌ماند، زیرا این پساب به علت جمع‌آوری در استخرهای روباز، تبخیر می‌شود؛ در حالی که با

اجرای طرح‌های باز بافت، می‌توان آن را دوباره به چرخه تولید برگرداند. «آب‌های باز بافتی در چه بخش‌هایی استفاده می‌شود؟ در این زمینه پروژه استفاده از پساب شهری شهرستان شازند و اراک در پالایشگاه شازند را داریم که با تصفیه آنها می‌توان در داخل پالایشگاه و آبیاری فضای سبز استفاده کرد. اکنون آب مورد نیاز خود را از سد کمال صالح شازند می‌گیریم که قابل آشامیدن است. «این پروژه چه زمانی کلید خواهد خورد؟

و گاز مایع فراهم شده است. برای اولین بار است که کاتالیست‌های پالایشگاهی که نقش اساسی در فرآیندهای عملیاتی و تسریع در واکنش‌های شیمیایی این دو واحد مهم دارند، در کشور بومی‌سازی و در واحدهای عملیاتی استفاده شده است. هر ساله نزدیک به ۵ هزار تا ۷ هزار تن کاتالیست در این دو واحد عملیاتی استفاده می‌شود و به دلیل شرایط تحریم‌ها برای واردات آن، افزون بر پرداخت هزینه‌های سنگین با مشکلاتی نیز مواجه بودیم که با تلاش شرکت دانش بنیانی در استان مرکزی کاتالیست ایرانی تولید شده است و هم اکنون در واحدهای عملیاتی مورد استفاده قرار می‌گیرد. با فعالیت واحد آراف سی سی روزانه ۱۶ میلیون لیتر بنزین یورو ۴، ۱۲ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۴، گاز ال پی جی و پروپیلن تولید می‌شود.

«پالایشگاه مسئولیتی هم در مقابل شهروندان منطقه دارد، تاکنون چه اقدام‌هایی همسو با مسئولیت اجتماعی برداشته شده است؟ در زمینه مسئولیت‌های اجتماعی گام‌های خوبی برداشته شده و همکاری‌هایی با آموزش و پرورش، ایجاد تصفیه خانه آب شرب شهرستان شازند و روستا، همکاری پالایشگاه شازند با سازمان جهاد کشاورزی شهرستان شازند برای لایروبی قنات دورستا و اختصاص برخی هزینه‌ها برای شتاب‌گیری روند آن، مشارکت در آسفالت کردن راه‌های روستایی، ایجاد روشنایی جاده‌ها در چند مسیر، از جمله این موارد است. ساخت دستور ساخت دومر سه ران نیز در شهرستان شازند خواهیم داشت و با کمپنه امداد و بهزیستی نیز همکاری‌هایی داریم. برای افزایش فضای سبز این منطقه ۶۰ درخت در یکی از مدارس دخترانه کاشته شد.

«برای خانواده کارکنان در حوزه‌های مختلف، چه فعالیت‌هایی مورد توجه است؟ پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند در کنار تولید و صنعت رسیدگی به خانواده‌ها، برنامه‌های انگیزشی، بالا بردن روحیه خانواده‌های آنها گام‌های خوبی برداشته است، مصداق این امر داشتن ۱۶۰ مربی ورزشی است که به بانوان و فرزندان آنها در رشته‌های مختلف آموزش می‌دهند. به مناسبت‌های مختلف برای خانواده‌ها و فرزندان آنها المپیاد ورزشی و مسابقات برگزار می‌کنیم، ضمن آنکه برای تکریم کارکنان پیمانکاری سال گذشته هتلی در مشهد اجاره کردیم تا خانواده‌های آنها بدون هیچ هزینه‌ای سه چهار روز از آن استفاده کنند. این فرآیند را برای شمال کشور خواهیم داشت و در این زمینه قراردادی با پتروشیمی شازند بسته ایم. همچنین در کانون شهید سلیمانی بهترین مربی‌های آموزش قرآن، کلاس‌های تقویتی برای مقاطع مختلف تحصیلی در نظر گرفته ایم و در رشته‌های دیگر مانند آشپزی، بافتنی، خیاطی و... نیز خدمات ارائه می‌دهیم. به مناسبت دهه فجر ۲۴ سانس خدمات فرهنگی - تفریحی مراسم در شهر مهاجران داشتیم و در آن از هنرمندان مطرح کشور دعوت شد. ضمن آنکه در عید غدیر سال گذشته و همزمانی آن به همه گیری و بروس کرونا در فضای باز برای خانواده‌ها برنامه‌های مفرح اجرا شد. باید گفت که جهت ایجاد نشاط و روحیه از سوی روابط عمومی، مشاور امور زنان و خانواده پالایشگاه و منابع انسانی برنامه‌هایی داشته و داریم.

«صحبتی باقی مانده که بخواهید اطلاع‌رسانی کنید؟ پالایشگاه شازند پیر و اصل ۴۴ قانون اساسی از سال گذشته خصوصی سازی شد و دیگر از قوانین دولتی استفاده نمی‌شود، از این رو گام‌هایی برای ایجاد انگیزه برداشته ایم، از جمله شارژ کارت‌های خرید اعتباری کارکنان به مناسبت‌های مختلف است. ضمن آنکه مشوق تبدیل قرارداد از پیمانکاری به قرارداد مستقیم را داریم که در گام نخست ۲۰ درصد کارکنانی که فعال هستند، تبدیل قرارداد خواهند شد.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مطرح کرد:

مدیریت مصرف با اجرای سیاست‌های غیرقیمتی

مشعل | پیرو بند (ح) جزء ۷ تبصره ۱۴ قانون بودجه امسال، وزارت نفت مکلف به اجرای طرح سامان‌دهی کارت‌های اضطراری در جایگاه‌های سوخت کشور است. بر اساس این بند قانونی ۹۰ درصد خودروهای بنزین سوز و ۹۵ درصد خودروهای گازوئیل سوز برای سوخت‌گیری باید از کارت سوخت شخصی استفاده کنند و حتی امکان کارت سوخت جایگاه‌ها در مواقع ضروری در دسترس عموم قرار داده شود. خوشبختانه اعمال این محدودیت برای کارت سوخت جایگاهداران تاکنون با مخالفتی از سمت مجموعه مجاری عرضه سوخت روبه‌رو نبوده و این طرح در نهایت تعامل و همکاری دستگاه‌های ذی ربط در حال اجراست. ضمن آنکه بنا بر آخرین اظهارات مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران برای همه جایگاه‌های عرضه سوخت کارت اضطراری در نظر گرفته شده است و هیچ کمبودی در این زمینه وجود ندارد.

طرح سامان‌دهی کارت سوخت در مجاری عرضه با هدف بهبود نظام توزیع بنزین در کشور و کاهش قاچاق سوخت مطرح شده و در این میان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران نیز متولی اصلی اجرای آن است. هرچند در بدو اجرا زهمه‌هایی مبنی بر افزایش قیمت بنزین و تغییر در مقدار سهمیه و روند عرضه به مردم شنیده شد اما با گذشت حدود یک ماه از اجرای این طرح، مشخص شد که افزایش قیمت مطرح نیست و هموطنان به همان مقداری که با استفاده از کارت سوخت آزاد، سوخت‌گیری می‌کردند، می‌توانند از طریق کارت سوخت شخصی خود نیز سوخت‌گیری کنند. به گفته علی اکبر نژادعلی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، تاکنون اطلاعات دقیق و مشخصی از میزان سوخت‌گیری در جایگاه‌ها وجود نداشته است، از این رو در نظر داریم با اجرای این طرح در زمینه آمار سوخت‌گیری به سمت شفافیت حرکت و تصمیم‌گیری در دولت را نیز تسهیل کنیم.

اجرای سیاست‌های غیرقیمتی برای بنزین

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در نشست خبری اخیر خود که به منظور تشریح طرح «سامان‌دهی کارت‌های اضطراری در جایگاه‌های عرضه سوخت» با حضور نمایندگان رسانه‌های خبری برگزار شد، با اعلام این خبر که برای همه جایگاه‌های عرضه سوخت کارت اضطراری در نظر گرفته‌ایم، عنوان کرد: هیچ کمبودی در این زمینه وجود ندارد و کارت آزاد در سراسر



فرسودگی ناوگان حمل‌ونقل کشور، افزایش پرشتاب خودروهای داخلی، وجود تکنولوژی‌های قدیمی در تولید خودرو و قاچاق مصرف سوخت از جمله دلایل مصرف روزافزون سوخت در کشور است

کارت سوخت شخصی گفت: دولت هزینه‌ای را برای تولید کارت‌های سوخت متحمل می‌شود، اما با استفاده از کارت آزاد جایگاه‌داران، میزان سوخت‌گیری غیرمشخص بوده و اطلاعات شفافی در این باره وجود ندارد، بنابراین به این سمت حرکت کردیم که در زمینه آمار سوخت‌گیری به سمت شفافیت حرکت و تصمیم‌گیری در دولت را نیز تسهیل کنیم.

وی ادامه داد: امکان تهیه کارت سوخت المثنی در کشور فراهم است و هم‌اکنون حدود ۳۸۰ هزار کارت سوخت المثنی در نوبت صدور قرار دارد و بین ۳۰ تا ۴۰ روز زمان صرف می‌شود که کارت سوخت المثنی صادر شود. به‌دنبال آن هستیم که این زمان را روزبه‌روز کوتاه‌تر کنیم. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با تأکید بر اینکه در تمام نقاط کشور از جمله جایگاه‌های مرزی، کارت هوشمند سوخت آزاد اضطراری به مقدار کافی وجود دارد، افزود: توانستیم چالشی که سال گذشته در زمینه تأمین کارت‌های هوشمند سوخت وجود داشت، برطرف کنیم و تا پایان سال ۱۴۰۱، برای تمامی خودروها در کشور کارت سوخت صادر کرده و در اختیار مردم قرار دادیم.

رشد شتابان مصرف بنزین

مصرف نامتعارف بنزین در کشور نگرانی‌ها را از باب واردات این محصول راهبردی دوچندان کرده است و با توجه به اینکه راهکارهای قیمتی به دلیل تبعات اجتماعی و اقتصادی نمی‌تواند راهکاری برای برون رفت از چالش مصرف فزاینده بنزین در کشور باشد؛ بنا بر این سناریوهای غیرقیمتی در دستور کار مسئولان ذی ربط قرار گرفته است تا شاید بتوان با اتکا به این دست از راهکارها، روند مصرف بی‌رویه انرژی در کشور را تا حدودی کنترل کرد. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران نیز بر این موضوع صحنه‌گذاشته و با اشاره به اینکه روند رشد مصرف بنزین در کشور عددی غیر منتظره است، عنوان کرد: سال گذشته نسبت به سال ۱۴۰۰، ۲۱ درصد رشد مصرف داشتیم. امسال نیز با گذشت ۴۷ روز از سال جدید، با رشد ۱۰ درصدی، بیش از ۱۱۰ میلیون لیتر بنزین مصرف شده که میزان تولید نیز همین مقدار است.

نژادعلی با اشاره به اینکه شدت مصرف انرژی در کشورمان در مقایسه با دیگر کشورها بالاست، افزود: فرسودگی ناوگان حمل‌ونقل کشور، افزایش پرشتاب خودروهای داخلی، وجود تکنولوژی‌های قدیمی در تولید خودرو و قاچاق مصرف سوخت از جمله دلایل مصرف روزافزون سوخت در کشور است. وی همچنین درباره مقدار مصرف گازوئیل در کشور نیز عنوان کرد: در ۴۷ روز ابتدایی امسال به‌طور میانگین ۱۰۳.۲ میلیون لیتر گازوئیل در کشور مصرف شده که این عدد نسبت به مدت مشابه سال قبل ۴ درصد افزایش یافته است. همچنین در سال گذشته (۱۴۰۱) به‌طور میانگین ۱۱۲ میلیون لیتر گازوئیل در کشور مصرف شد که پیش‌بینی می‌کنیم این عدد امسال با رشد در نیمه دوم سال به میانگین روزانه ۱۱۶ میلیون لیتر افزایش یابد.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به اینکه ۵۵ درصد از فروش بنزین کشور با نرخ یارانه‌ای انجام می‌شود، گفت: تاکنون ۲۹ میلیون کارت هوشمند سوخت از سوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی صادر شده و در

اختیار مردم قرار گرفته است. تا پایان سال گذشته نیز ۳ میلیون و ۸۰۰ هزار کارت هوشمند سوخت تولید شد و در اختیار مردم قرار گرفت که از این تعداد، حدود ۴۵۰ هزار کارت سوخت تولید شده، همچنان به دلایل مختلف در باجه معطله‌های شرکت پست قرار دارد و لازم است از سوی هموطنان پیگیری شود.

تخصیص شفاف سوخت با اجرای سپهتن

اوایل اردیبهشت ماه امسال، توافق چهارجانبه ایجاد سامانه پایش هوشمند تردد ناوگان بین جاده‌ای (سپهتن) میان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، پلیس راهنمایی و رانندگی فراجا و سازمان راهداری و حمل‌ونقل جاده‌ای امضا شد. این سامانه در اصل ابزاری است که کنترل و نظارت‌ها را دوچندان و تلاش برای برقراری امنیت، آسایش و ایمنی جاده‌های کشور را تسهیل می‌کند. سامانه پایش هوشمند تردد ناوگان تخصیص سوخت بر مبنای پیمایش است تا از این رهگذر بتوان بر مدیریت مصرف سوخت، هوشمندانه پایش و نظارت در مواجهه با انواع مخاطرات جاده‌ای، به ویژه مدیریت هوشمند تردد ناوگان حمل‌ونقل بین شهری نیز تحولی بنیادین ایجاد کرد.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران همچنین در نشست خبری گذری به مزایای طرح سپهتن و اجرایی شدن تفاهم‌نامه چهارجانبه این طرح داشت و افزود: دو نماینده وزارت نفت شامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت دو طرف این تفاهم‌نامه هستند و تکلیف قانونی بر این اساس این است که تا پایان سال ۱۴۰۲، تجهیزات طرح سپهتن روی ۵۰ درصد ناوگان حمل بار و ۱۰۰ درصد ناوگان حمل مسافر نصب شود که این موضوع کمک مؤثری در روند شفاف‌سازی تحویل سوخت به ناوگان حمل‌ونقل سنگین بر اساس پیمایش خواهد بود. نژادعلی بیان کرد: با اجرای این طرح، کیلومتر دقیق طی شده برای حمل بار از نقطه‌ای که حمل می‌شود تا زمانی که به دست مشتری برسد، مشخص شده و میزان سوخت تخصیصی بلافاصله در کارت هوشمند سوخت ذخیره می‌شود.

وی همچنین با تأکید بر لزوم توجه به سیاست‌های رشد و توسعه صنعت سی‌ان‌جی در کشور با هدف تنوع‌بخشی به سبد سوخت کشور بیان کرد: هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۲۴ میلیون مترمکعب سی‌ان‌جی در کشور توزیع می‌شود که این عدد نسبت به مدت مشابه سال گذشته (۱۴۰۱) نیم درصد رشد نشان می‌دهد.

نژادعلی از توقف تولید دربخش خودروهای پایه‌گازسوز خبر داد و گفت: امیدواریم با حرکت به سمت تبدیل خودروهای شخصی علاوه بر خودروها ی عمومی، آمار مصرف سی‌ان‌جی افزایش یابد. باید اذعان داشت که سیاست‌های کلانی که به منظور کاهش مصرف سوخت بهینه‌سازی آن در دستورکار قرار دارد، تنها متوجه یک بخش نیست و نیازمند نگاهی فرابخشی و همه‌جانبه است. به این معنا که متولی هر بخش در جایگاه مسئولیتی که عهده‌دار آن است، اجرای این سیاست‌ها را به سمت وسویی هدایت کند که به نتیجه و هدفی که در راهداری آن پیش‌بینی شده است، منتج شود.

گام جدی وزارت نفت برای توسعه سوخت های پاک

سی ان جی

نقشه راه تراز بنزین



مشعل جریان رو به رشد انرژی در دنیا مویذ نفوذ سوخت های گازی و انرژی های تجدیدپذیر به سیستم عرضه آن است و به سهم اندک سوخت های مایع مانند بنزین و گازوئیل نیز اشاره دارد. روند گذار جهان امروز از مصرف سوخت های هیدروکربوری مایع در بخش حمل و نقل به سمت سوخت های پاک، علاوه بر کاهش مخاطرات زیست محیطی، می تواند از آوری بیشتری را هم برای دولت ها به ارمغان آورد، ضمن آنکه این دست از فرآورده های نفتی رامی توان به چرخه تولید محصولات شیمیایی نیز وارد کرد و از این نظر هم موجباتی برای درآمدزایی دولت ها را فراهم کرد. در حال حاضر مصرف فرآورده های نفتی مایع مانند بنزین و گازوئیل سهم بالایی از سوخت مصرفی کشور را به خود اختصاص داده اند و سهم سوخت های پاک چندان قابل اعتنا نیست. این موضوع نه تنها هزینه های اقتصادی و زیست محیطی هنگفتی را به کشور تحمیل خواهد کرد بلکه با مصرف بی رویه حامل هایی نظیر بنزین و گازوئیل، قطعا کشور را به سمت و سوی واردات این دست فرآورده ها سوق خواهد داد و آسیب هایی به مراتب جبران ناپذیر به بار خواهد آورد. در گزارش پیش رو سعی شده است ابعاد و زوایای مختلف توسعه صنعت سی ان جی در کشور بررسی و ارزیابی و چالش های فراوری توسعه این صنعت و راهکارهای آن واکاوی شود.

با توجه به این مزیت بزرگ کشور (ذخایر و منابع گاز) این امکان در اختیار قانون گذاران و سیاست گذاران قرار گرفته است که با اجرای برنامه های راهبردی بتوانند تا حدودی زیادی کم توجهی به مصرف سوخت سی ان جی را با بهره مندی از راهکارهای کارآمد و اصولی به نوعی جبران کنند. هم اکنون میزان مصرف بنزین در کشور با رشد فزاینده ای روبه روست و بر بی راه نخواهد بود اگر بگوئیم که همین امر قطعا سرنوشت بنزین را در آینده ای نه چندان دور دستخوش تغییرات شگرفی خواهد کرد؛ بنابراین سی ان جی به عنوان یک سوخت جایگزین در کنار بنزین قطعا اثر بخشی دوچندانی را به همراه خواهد داشت، البته تحقق این مهم منوط به تغییر نوع نگاه و نگرش به این صنعت راهبردی است. انتشار گازهای گلخانه ای و آلاینده های زیست محیطی که به واسطه استفاده از انواع سوخت های فسیلی حادث می شود، لطامات اقتصادی و گاه اجتماعی غیر قابل جبران را به بار می آورد کما اینکه هم اکنون کشور با مشکلات بی شماری در زمینه مصرف

توسعه صنعت سی ان جی پیرو سیاست های توسعه ای دولت های گذشته در دستور کار دولت سیزدهم نیز قرار گرفته است. شورای عالی انرژی در سند «تامین انرژی بخش حمل و نقل کشور تا افق ۱۴۲۰» به تمرکز سیاست های دولت بر توسعه سی ان جی تاکید کرده است. بر این اساس پیش بینی شده است که در صورت اعمال حمایت های ویژه از صنعت سی ان جی، میزان مصرف این سوخت پاک در خودروها از ۹.۰۹ میلیارد لیتر (۲۷ میلیون متر مکعب در روز) در سال ۹۸، به سالانه ۴.۱۹ میلیارد لیتر (۵۳.۲ میلیون متر مکعب در روز) در افق ۱۴۲۰ برسد. ایران با دسترسی به منابع عظیم گازی و بهره مندی حدود ۹۶ درصد جمعیت آن از نعمت گاز، زیرساخت های مناسبی برای توسعه صنعت سی ان جی دارد که باید از بودن شبکه گاز و دسترسی آسان به آن، وجود ظرفیت برای سرمایه گذاری و ایجاد ایستگاه های سی ان جی با سرعتز یاد به دلیل توسعه شبکه گازرسانی و رشد تولید داخلی در زمینه تجهیزات و خدمات جانبی این صنعت، از آن جمله است.

بهمینه از آن در صنعت سی ان جی نهایت بهره را ببرند. کما اینکه سودآوری توسعه صنعت سی ان جی هم به حدی است که دولت می تواند افزون بر بی نیاز شدن از واردات بنزین، مازاد این محصول راهبردی را صادر و از قیل آن ارزآوری خوبی برای کشور کسب کند.

صیانت از محیط زیست

علیرضا ورناصری، نماینده مردم مسجد سلیمان، لالی، اندیکا و هفتکل در مجلس شورای اسلامی در گفت و گو با «مشعل» و در پاسخ به این پرسش که چرا توسعه صنعت سی ان جی در کشور باید به عنوان یک اولویت مهم مدنظر قرار داده شود، به متوسط مصرف بنزین در روزهای ابتدایی سال ۱۴۰۲ روزانه ۱۱۰ میلیون لیتر بود که ۷.۱۲ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش داشته است. همچنین میزان مصرف سی ان جی در سال گذشته ۵.۲۳ میلیون متر مکعب در روز بوده اما در سال جاری به ۲۴ میلیون متر مکعب افزایش یافته است. البته امکان افزایش مصرف به ۳۵ میلیون متر مکعب نیز وجود دارد که می تواند به میزان ۱۱ میلیون لیتر در روز در مصرف بنزین کشور صرفه جویی کند. وی با بیان اینکه انرژی به عنوان موتور محرکه فرآیند نوسازی و رشد محور تمرکز دولت هاست، ادامه داد: مسائل راهبردی حوزه انرژی معمولا شامل مجموعه پیچیده ای از مباحث مرتبط با نوع منابع تولید انرژی، تعیین بازارهای داخلی و خارجی، سرمایه گذاری بر فناوری های پیشرفته و کم مصرف است که مستقیما از پارامترهای محیطی نظیر موقعیت جغرافیایی و منطقه ای، روابط بین المللی و محدودیت های زیست محیطی تاثیر می پذیرد. نماینده مردم مسجد سلیمان، لالی، اندیکا و هفتکل

فرآورده های نفتی مایع در بخش حمل و نقل دست به گریبان است. به منظور کاهش آثار منفی این حجم از آلودگی های زیست محیطی می توان از سی ان جی به عنوان یک سوخت پاک در سید حمل و نقل کشور بهره برد. براساس برآوردهای حاصل، سی ان جی حدود ۲۰ تا ۳۰ درصد، گاز گلخانه ای کمتر و تا ۹۵ درصد نیز گازهای خروجی کمتری تولید می کند، زیرا سیستم های سی ان جی کاملاً سیل شده هستند و این امر طبیعتا در کاهش آلودگی هوای کلانشهرها تاثیر قابل توجهی خواهد داشت. البته عزم خودروسازها برای ورود جدی تر به صنعت سی ان جی نه تنها می تواند یک گام پیشرو و در مسیر بهبود شاخص های زیست محیطی باشد بلکه زمینه لازم را در جهت دهی مردم برای استفاده از سوخت سی ان جی را به همراه خواهد داشت.

سی ان جی قابلیت قاچاق ندارد

یکی از مهم ترین مزیت های سی ان جی نسبت به دیگر فرآورده های نفتی مایع نظیر بنزین و گازوئیل آن است که قابلیت قاچاق ندارد. مردم بسیاری از استان های مرزی کشور به دلیل کمبود یا نبود جایگاه های عرضه سی ان جی در صف های طولی بنزین سرگردان هستند؛ در حالی که اگر جایگاه های عرضه سی ان جی به میزان کافی احداث شود، دولت به راحتی می تواند قاچاق سوخت را مدیریت کند. نکته دیگری که در این زمینه حائز اهمیت است؛ اکنون ظرفیت خالی جایگاه های عرضه سی ان جی، رقمی بالغ بر ۲۰ میلیون متر مکعب در روز است. با وجود این که ایران دارنده منابع غنی گازی دنیاست، تنها کمتر از سه درصد گاز تولیدی آن به سی ان جی اختصاص داده شده است؛ در حالی که سیاست گذاران عرضه انرژی کشور می توانند با اتخاذ تدابیری هوشمندانه از گاز تولیدی کشور در جهت استفاده

در مجلس شورای اسلامی مهم ترین تجارب کشورهای موفق در حوزه امنیت انرژی شامل توجه مستمر دولت ها و درک ضرورت ارتقای امنیت انرژی، توجه سیاست گذاران به تغییرات ابعاد امنیت انرژی و بازنگری راهبردهای آینده نگرانه با توجه به ظرفیت های هر منطقه در سیاست گذاری های این حوزه دانست و حفظ و صیانت از محیط زیست را از جمله مسائل مهم جهان امروز برشمرد و افزود: اگر سی ان جی به طور صحیح در خودروهای سبک و اتوبوس های شهری جایگزین شود، بخش مهمی از آلودگی هوای کلانشهرها رفع خواهد شد. ورناصری تصریح کرد: شورای عالی انرژی در سند تامین انرژی بخش حمل و نقل کشور تا افق ۱۴۲۰، بر تمرکز سیاست های دولت مبنی بر توسعه سی ان جی تاکید کرده است. در این سند پیش بینی شده است که با اعمال حمایت های ویژه از صنعت سی ان جی، میزان مصرف این سوخت پاک در خودروها از ۲۷ میلیون متر مکعب در روز در سال ۹۸، به ۵۳/۲ میلیون متر مکعب در روز در افق ۱۴۲۰ برسد. وی با بیان اینکه ایران از بزرگ ترین دارندگان منابع گازی جهان است، افزود: این در حالی است که تنها کمتر از سه درصد از گاز تولیدی برای تولید سی ان جی مصرف می شود. منابع عظیم گاز طبیعی و شبکه گسترده گازرسانی در سراسر کشور در کنار مزیت های اقتصادی و زیست محیطی، مستولان وقت کشور را در سال ۱۳۷۹ بر آن داشت تا سی ان جی را به عنوان یک سوخت پاک برای گنجاندن در سید سوخت مصرفی کشور انتخاب کنند؛ بنابراین از جمله دلایل اولویت بخشی به سی ان جی در ایران، قیمت کمتر آن نسبت به سوخت مشابه (بنزین)، افزایش اشتغال زایی، عدم قابلیت قاچاق، کاهش هزینه های بارانه انرژی، تنوع بخشیدن به سید تک سوختی خودروهای سبک کشور و آلاینده گی کمتر خواهد بود.

بهره‌مندی از ایده‌های نخبگان

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی زیرساخت‌های موجود در کشور برای توسعه صنعت سی‌ان‌جی را مطلوب ارزیابی کرد و گفت: همان‌طور که پیش‌تر نیز عنوان کردم، ایران با دسترسی به منابع عظیم گازی و بهره‌مندی حدود ۹۶ درصد از جمعیت کشور از نعمت گاز، زیرساخت‌های مطلوبی برای توسعه این صنعت دارد. نبود نگرانی بابت قطع سوخت، دسترسی آسان، سرمایه‌گذاری و ایجاد ایستگاه‌های سی‌ان‌جی با سرعت زیاد به دلیل توسعه شبکه گازرسانی، رشد تولید داخلی در زمینه تجهیزات و خدمات جانبی این صنعت از آن جمله است.

ورناصری تصریح کرد: بر پایه آمار مدیریت طرح سی‌ان‌جی (شهریور ۱۴۰۰) میانگین توزیع روزانه این سوخت پاک به ۴.۲۲ میلیون بشکه در روز رسید که بر پایه آخرین گزارش‌های آماری مدیریت طرح سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، تا سال ۱۴۰۰ حدود ۲ هزار و ۵۲۴ جایگاه سی‌ان‌جی در کشور راه‌اندازی شد؛ باید چالش‌های مسیر توسعه سی‌ان‌جی کاملاً شناسایی و رفع شوند.

وی از مشکلات سرمایه‌گذاری، نبود تناسب پراکندگی جایگاه‌ها با نقاط تمرکز تقاضا، کاهش فاصله قیمتی سی‌ان‌جی و بنزین، عدم افزایش قیمت خودرو و گازسوز متناسب با هزینه تولید خودرو، افزایش ناکافی نرخ کارمزد جایگاه‌های سی‌ان‌جی متناسب با هزینه‌ها (از جمله قیمت

زمین)، عدم رعایت نکات ایمنی از سوی مراجعین، استهلاک وسایل و هزینه‌های نگهداری تجهیزات سی‌ان‌جی به عنوان مهم‌ترین چالش‌های پیش‌روی توسعه صنعت سی‌ان‌جی بر شمرده و اظهار امیدواری کرد که با به کارگیری راهکارهایی مانند استفاده از نظرات انجمن صنفی سی‌ان‌جی و ایده‌های نخبگان در تدوین سند راهبردی سی‌ان‌جی در سند چشم‌انداز توسعه، افزایش جایگاه‌ها، مکان‌یابی مناسب، تقویت جهاد خودکفایی ساخت تجهیزات سی‌ان‌جی در داخل کشور، گازسوز کردن خودروها به روش‌های کارخانه‌ای و کارگاهی، روش‌های سرمایه‌گذاری با رویکرد استفاده از ظرفیت‌های قانونی و پتانسیل‌های بخش خصوصی این صنعت می‌تواند در مسیر رشد و توسعه گام‌های مثبتی را بردارد.

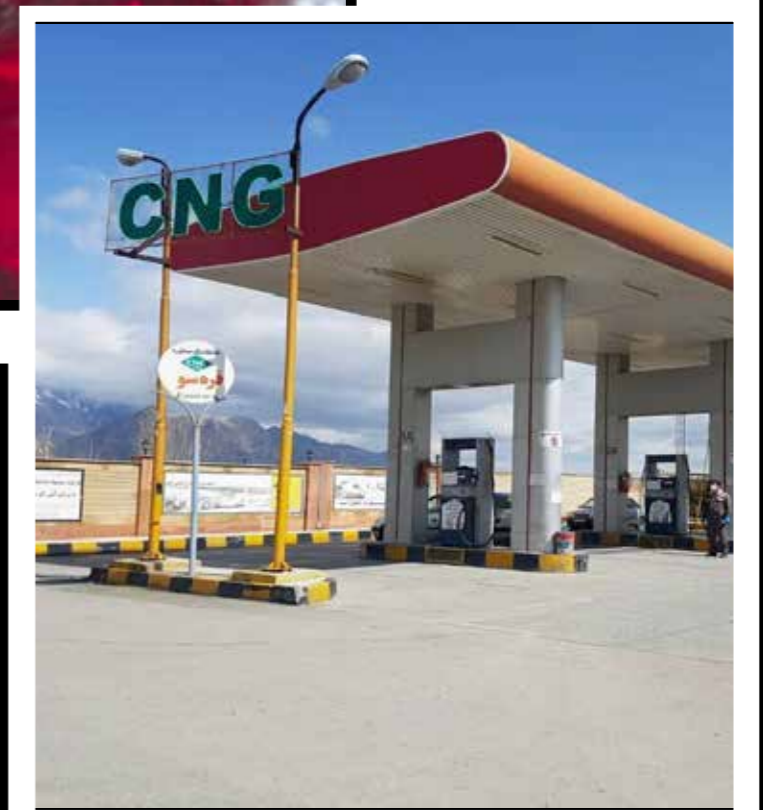
تشویق مردم به استفاده از سی‌ان‌جی

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی درباره به توفیق نرسیدن طرح دوگانه‌سوز کردن خودروها توضیح داد: شورای اقتصاد در سال ۹۸ مصوبه طرح ملی دوگانه‌سوز

کردن خودروهای عمومی و شخصی را ابلاغ کرد که طی آن مقر رشد یک میلیون و ۴۰۰ هزار دستگاه خودروی عمومی به صورت رایگان دوگانه‌سوز شوند. نبود طرح‌های حمایتی و تشویقی برای تولیدکنندگان قطعات سی‌ان‌جی سبب بروز مشکلات برای تولیدکنندگان شد و انگیزه‌های شان را در جهت بهبود مستمر این صنعت کاهش داد. مزید بر آن، نارضایتی نسبی در سطوح مصرف هم افزایش یافته است. ورناصر ی ادامه داد: افزایش نرخ ارز و تورم و بی‌تفاوت شدن سید هزینه مردم نسبت به اختلاف قیمت سی‌ان‌جی و بنزین نیز از عوامل دیگر توسعه نیافتن این طرح است. اکنون بیش از ۳۰ هزار نفر مستقیماً در این حوزه مشغول به کارند که با مصرف این سوخت در واقع ۲۳ میلیون لیتر بنزین صرفه جویی خواهد شد.

وی با بیان اینکه هفت کارخانه تولیدکننده مخزن و تعداد قابل توجهی تولیدکننده کیت کپسول در کشور فعالند، بیان کرد: اتحادیه سوخت‌های جایگزین با حدود یک هزار مرکز خدمات‌داری پروانه در کشور مشغول به فعالیت

هستند. حدود هزار مرکز خدمات پروانه‌دار برای تبدیل و تحویل خودرو به صورت استاندارد وجود دارد، بنابراین از این منظر، دچار نقصان نیستیم. فقط به تسهیلات، تشویق، استفاده از نظرات نخبگان این امر به ویژه دانش بنیان‌ها در توسعه این طرح و فرهنگ سازی عمومی نیاز داریم. همچنین دولت باید ابتدا با استفاده از دیگر ابزارهای موجود (غیر از افزایش قیمت بنزین) مردم را به سمت استفاده از سی‌ان‌جی تشویق کند و سپس با اصلاح قیمت بنزین، مردم را به سوی جایگزینی گسترده سی‌ان‌جی در سید سوخت هدایت کند. نماینده مردم مسجد سلیمان، لالی، اندیکا و هفتکل در مجلس شورای اسلامی مهم‌ترین عامل را نبود اجرای موفقیت‌آمیز مصوبه شورای اقتصاد و سند تأمین انرژی و نبود جذابیت اختلاف قیمت میان بنزین سی‌ان‌جی دانست و یادآور شد: طبق بند سوم سند تأمین انرژی باید مشوق‌هایی برای این امر وجود داشته باشد و امکان تبدیل رایگان خودروهای عمومی به گاز سوز توسعه و تسهیل باید.



1

یکی از مهم‌ترین مزیت‌های سی‌ان‌جی نسبت به دیگر فرآورده‌های نفتی مایع نظیر بنزین و گازوئیل آن است که قابلیت قاچاق ندارد

2

با وجود این که ایران دارنده منابع غنی گازی دنیا است، تنها کمتر از سه درصد گاز تولیدی آن به سی‌ان‌جی اختصاص داده شده است

3

میزان مصرف سی‌ان‌جی در سال گذشته ۵.۲۳ میلیون مترمکعب در روز بوده اما در سال جاری به ۲۴ میلیون مترمکعب افزایش یافته است

4

بهره‌وری انرژی تنها با سیاست‌های قیمتی محقق نمی‌شود. ماباه اصلاح حکمرانی انرژی نیاز داریم

لزوم اعمال سیاست‌های غیر قیمتی

ورناصری با بیان اینکه سیاست‌های قیمتی برای مدیریت مصرف باموانع ساختاری کلان در مدیریت انرژی هم‌روبه‌رو است، افزود: متأسفانه راهکارهای سیاستی مرتبط به چالش مصرف غیر متعارف و بهره‌وری پایین، غالباً بر پایه سیاست‌های قیمتی استوار شده است. معتمد بهره‌وری انرژی تنها با سیاست‌های قیمتی محقق نمی‌شود. ماباه اصلاح حکمرانی انرژی نیاز داریم. اما توجه داشته باشیم که مشکلاتی همچون ضعف اجرایی مقررات ملی ساختمان و تجهیزات انرژی بر غیر استاندارد، اتلاف در شبکه‌های تولید و توزیع، راندمان پایین نیروگاه‌ها و صنایع سنگین و انرژی‌بر، همچنین نبود تنوع در سید انرژی مصرفی به عنوان علل مهم مصرف غیر متعارف و بهره‌وری پایین انرژی در کشور، صرفاً با اعمال سیاست‌ها و راهبردهای تک نسخه‌ای قیمتی به بهره‌وری و اصلاح الگوی مصرف انرژی ختم نخواهد شد.

وی بر ضرورت اعمال سیاست‌های غیر قیمتی برای تداوم مطلوب سیاست قیمتی تأکید کرد و بیان اینکه سیاست‌های غیر قیمتی بسیار متنوع هستند و امکان تحقق در قالب افزایش بهره‌وری در تولید و انتقال حامل‌های انرژی، افزایش بازدهی نیروگاه‌ها، تدوین و اعمال استانداردهای اجباری برای ورود تجهیزات انرژی بر را دارند، گفت: یکی از مهم‌ترین راهبردها حمایت مالی و فراهم کردن تسهیلات بانکی برای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی است که از سوی بخش خصوصی اجرا می‌شود.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی عنوان کرد: البته باید تأکید کنم سیاست‌های غیر قیمتی به تنهایی به نتیجه نمی‌رسد. نبود سیاست غیر قیمتی مکمل در حوزه بهینه‌سازی و انرژی جایگزین ارزان قیمت، سیاست‌های قیمتی اتخاذ شده را کم‌بهره می‌کند. تجربیات جهانی موفق توأم با تکیه بر مجموعه‌ای از سیاست‌های همسوز (قیمتی-تدریجی، غیر قیمتی) سبب خروج از بحران شده است. از ابتدای برنامه پنجم به منظور ساماندهی مصرف سوخت در کشور، سیاست‌های غیر قیمتی متعددی از جمله تبصره ۱۳ و مدیریت حمل و نقل و سوخت اعمال شد اما شیب متخنی تقاضا پایین نیامد.

ورناصری افزود: ساختار سازماندهی و حکمرانی تولید و مصرف انرژی در سیاست‌گذاری‌های کشور غالباً غیر عملیاتی است. حکمرانی موثر در تولید و مصرف انرژی از جمله سیاست‌های غیر قیمتی، کلان و اثرگذار است که هزینه‌های اجتماعی آن به مراتب پایین‌تر از سیاست‌های قیمتی است. همچنین توجه داشته باشیم که صنایع در کشور ما انرژی محور هستند در صورتی که باید فناوری محور و دانش محور باشند. وقتی هزینه‌های انرژی در سید خانوار یا صنعت قابل توجه شود برای کاهش هزینه‌ها حساسیت‌هایی ایجاد می‌شود که در این مرحله اعمال سیاست‌های غیر قیمتی ضرورت دارد.

سی‌ان‌جی، صنعتی کارآمد است که نگاه ویژه تری را از سوی مسئولان می‌طلبد، بی‌تردید، توسعه صنعت سی‌ان‌جی، این امکان و زمینه را ایجاد خواهد کرد تا افزون بر تنوع بخشی به سید انرژی و شرایط زیست محیطی مطلوب برای شهروندان، بازار قابل اعتمادتری برای عرضه بنزین آزاد شده حاصل از مصرف سی‌ان‌جی برای کشور رقم خورد و موجب شود تا کشور در بام صادرات این محصول راهبردی قرار داشته باشد.

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران اعلام کرد:

انتقال ۱۳۱ میلیارد لیتر فرآورده نفتی

مشعل هفته سوم اردیبهشت ماه امسال، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، با برگزاری نشست، میزبان اصحاب رسانه بود. در این نشست ارسلان رحیمی، به عنوان سخناندار شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران حضور یافت تا پاسخگوی پرسش‌های خبرنگاران باشد. خبرنگاران نیز که پس از مدت‌هایی خبری در این بخش از صنعت نفت گرد هم آمده بودند، با طرح پرسش‌هایی متعدد، پاسخ‌هایی را از آنچه در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران می‌گذرد، دریافت کردند. با هم مروری داریم به آنچه که در این نشست گذشت.



حجم انتقال نفت خام و فرآورده با خطوط لوله سال ۱۴۰۱ به ۱۳۱ میلیارد لیتر رسید که در مقایسه با سال ۱۴۰۰ به میزان ۲۲ درصد افزایش یافته است. سال گذشته در مجموع، ۶۳ میلیارد لیتر انواع فرآورده نفتی ۸ و ۶ میلیارد لیتر نفت خام به وسیله خطوط لوله نفت منتقل شد. همچنین در این بازه زمانی، ۳۸ میلیارد لیتر فرآورده به نیروگاه‌های سراسر کشور انتقال یافت. اینها بخش‌هایی از صحبت‌های ارسلان رحیمی در نشست با اصحاب رسانه است که وی به عنوان بخشی از عملکرد شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به آن اشاره کرد. مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران ادامه داد: سال گذشته ۴۶ میلیارد تن - کیلومتر انتقال نفت و فرآورده در کشور داشته‌ایم که ۲۸ میلیارد تن - کیلومتر آن به وسیله خطوط لوله انجام شده است، به عبارتی ۶۶ درصد انتقال نفت و فرآورده کشور در سال گذشته با خطوط لوله صورت گرفته است. رحیمی در باره میزان انتقال نفت خام و فرآورده به وسیله خطوط لوله نیز گفت: این مقدار در سال ۱۳۹۹ بیش از ۱۱۸ میلیارد لیتر بود که در سال ۱۴۰۰ به ۱۲۸ میلیارد لیتر و در سال گذشته با ۲۰۲ درصد رشد به ۱۳۱ میلیارد لیتر رسید. او افزود: از این میزان، ۶۸ میلیارد لیتر نفت خام و ۶۳ میلیارد لیتر فرآورده‌های نفتی بوده است.

۱/۲ میلیارد دلار صرفه جویی با خط لوله

رحیمی در بخشی دیگر از صحبت‌های خود، درباره هزینه انتقال فرآورده‌های نفتی با خط لوله نیز توضیحاتی داد و افزود: هزینه

انتقال فرآورده با نفتکش جاده پیمان به ازای هر تن - کیلومتر ۸۲۸ تومان و با خطوط لوله ۷۹ تومان است؛ این یعنی یک کاهش ۹۰ درصدی و حدود ۱۰ برابری در هزینه حمل که بسیار هم قابل توجه است. وی تصریح کرد: با استفاده از ۶۰ کیلومتر خط لوله به جای نفتکش جاده پیمان، معادل یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار در مصرف گاز و بیل نیز صرفه جویی می‌شود.

کشف ۷۶ انشعاب غیر مجاز

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت همچنین از اختلاف قیمت سوخت در داخل و خارج از کشور همچنین افزایش انگیزه برای قاچاق سوخت گفت. وی در این باره اظهار کرد: سال گذشته ۴۷ انشعاب غیر مجاز در حوزه خطوط لوله انتقال فرآورده نفتی کشف شد و امسال نیز تا کنون ۷۶ مورد انشعاب غیر مجاز و سرقت از خط لوله کشف شده است. رحیمی در توضیح بیشتر این مطلب افزود: در برخی موارد، کشف انشعابات بسیار سخت است، اما همواره تلاش می‌کنیم که انشعابات غیر مجاز در سریع‌ترین زمان ممکن کشف شود؛ هم اکنون وضع به گونه‌ای نیست که چندماه برداشت غیر مجاز انجام شود و شرکت دیر متوجه آن شود. وی بابیان این که بسیاری از انشعابات غیر مجاز، قبل از برداشت و سرقت سوخت از سوی خط بان‌های شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران کشف می‌شود، تصریح کرد: در برخی موارد شیوه سرقت سوخت پیچیده و پیگیری آن نیز سخت است به عنوان مثال

در خط لوله ۱۲۶ اینج بندر عباس - رفسنجان، سارقین تونل ۴۰ متری احداث کرده بودند و از زیر زمین، سرقت فرآورده را انجام می‌دادند؛ این سرقت کشف شد، اما در جریان آن متاسفانه پنج نفر از همکاران خود را از دست دادیم. مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران همچنین درباره نقاطی که بیشترین آمار انشعابات غیر مجاز با سرقت فرآورده از خطوط انتقال را دارند، گفت: بیشترین کشفیات به دو استان‌های خوزستان و هرمزگان مربوط می‌شود و دلیل آن هم وجود مرزهای آبی و هم مرز بودن با کشورهای همسایه است.

ادامه ساخت و سازها در حریم خطوط لوله

خطوط لوله و ساخت و ساز در حریم آن، موضوعی است که از خیلی پیش ترها درباره آن صحبت‌ها شده است، اما با وجود اعمال برخی راهکارهای اجرایی، این مهم همچنان ادامه دارد؛ موضوعی که رحیمی نیز به آن اشاراتی داشت. وی در این باره گفت: گرچه ورود به حریم خطوط لوله و ساخت و ساز در اطراف آن با توجه استعلاماتی که از سوی بخش‌های مختلف انجام می‌شود، کاهش یافته است، اما با توجه به گسترش شهرها، هنوز با این پدیده رو به رو هستیم. این مسئله هم برای مردمی که به هر نحوی به حریم خطوط لوله تجاوز می‌کنند، خطرناک است و هم برای خطوط لوله انتقال خطرناکی در پی داد. نگهداشت خطوط لوله با توجه به عمر مفید آنها، یکی دیگر از موضوع‌های

مطرح شده در این نشست خبری بود که مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به آن پرداخت و گفت: استفاده از شبکه خطوط لوله انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی به نحوه نگهداشت آنها، بستگی بسیار زیادی دارد. برای مثال، هم اکنون خط لوله گچساران بایش از ۶۰ سال عمر از لحاظ کارکردی هیچ مشکلی ندارد اما خط لوله ۱۱۶ اینج اهواز - اندیمشک در مرز انتقال نفت سبزآب، به دلیل اجرای ناصحیح، با وجود حدود ۱۵ سال طول عمر، در حال جایگزینی با یک خط ۲۰ اینج است. رحیمی تأکید کرد: در کل نگهداشت شبکه خطوط لوله کشور وضع مطلوبی دارد و فرسودگی در این شبکه ۱۴ هزار کیلومتری بسیار جزئی است.

طرح‌های در دست اجرا

توضیح درباره طرح‌های در دست اجرا از جمله خط لوله رفسنجان و مشهد به طول ۹۴۸ کیلومتر موسوم به «تابش» بخش دیگری از پرسش‌های خبرنگاران و توضیحات رحیمی در این زمینه بود. وی به آخرین وضعیت احداث خط لوله تابش و پارس اشاره و تصریح کرد: در ابتدا قرار بود تامین مالی این خطوط را بانک‌ها انجام دهند، اما با آنکه طراحی‌ها در زمینه احداث این خطوط انجام شده است، باید در انتظار تعیین سرمایه‌گذار برای این پروژه‌ها باشیم. رحیمی همچنین درباره طرح مینترینگ گفت: برای اجرای این طرح مهم ۸ هزار میلیارد تومان

در نظر گرفته شده و بررسی‌ها برای اجرای عملیات آن نیز آغاز شده است. وی همچنین از ساخت خط انتقال رفسنجان - یزد به طول ۲۲۵ کیلومتر خبر داد. مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران همچنین با اشاره به اتصال نیروگاه نکا به شبکه خطوط لوله انتقال نفت و فرآورده در سال گذشته گفت: تا پایان سال جاری، هشت نیروگاه دیگر به شبکه خطوط متصل خواهد شد.

سر نوشت گوره - جاسک

یکی دیگر از پرسش‌های خبرنگاران مربوط به سر نوشت خط لوله انتقال گوره - جاسک بود که مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به توضیح درباره آن پرداخت. رحیمی گفت: این خط لوله سال ۱۴۰۰ با انتقال نفت خام و بارگیری دو نفتکش افتتاح شد اما هم اکنون مورد استفاده قرار نمی‌گیرد، زیرا نواقصی دارد که باید برطرف شود؛ همچنین قرار بود تا پایان سال گذشته، SPM‌هایی برای بارگیری نفت خام در دریا در منطقه جاسک تامین شود که هنوز این اقدام انجام نشده است. به گفته رحیمی، در طول این



خط لوله، ۵،۵ میلیون بشکه نفت خام وجود دارد و این سرمایه‌ای است که باید از آن استفاده شود.

رعایت استاندارد در نوسازی و تعویض خطوط

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت درباره تعویض یا نوسازی خطوط انتقال با تأکید بر این نکته که این مهم با توجه به نتایج بازرسی‌ها انجام می‌شود، اظهار کرد: در نوسازی خطوط یا تعویض آنها، استانداردهای لازم رعایت می‌شود و فرقی هم ندارد که لوله‌ها ایرانی باشند یا خارجی. وی تصریح کرد: هم اکنون پروژه تغییر مسیر ۱۲۵ کیلومتر خط لوله حداقل نظامیه - سبزآب در دستور کار قرار دارد و در تمام خطوط استاندارد را رعایت می‌کنیم؛ فرقی ندارد که لوله‌ها ایرانی یا خارجی باشند. در این نشست خبری مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، تأکید کرد که به پرسش‌های خبرنگاران پاسخ‌دهنده و مجموعه‌ها در بیست و هفتمین نمايشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پخش و پتروشیمی نیز حضور یافتند و به پرسش‌های مخاطبان پاسخ دادند.

زمینه سازی همه جانبه برای راه اندازی پارک‌های پتروشیمی

صنعت پتروشیمی به دنبال تکمیل زنجیره ارزش و درآمد بیشتر است

مشعل صنعت پتروشیمی پس از تجربه‌های ارزشمند در حوزه‌های بالادستی، حال به دنبال تکمیل زنجیره ارزش و سودآوری بیشتر از محصولات پایین دستی و در واقع به صفر رساندن خام فروشی محصولات پتروشیمیایی است. در عین حال صنعت بزرگ نفت و پتروشیمی همواره به دنبال توسعه منطقه‌ای و متوازن، اشتغال پایدار و ارزش افزوده بیشتر برای کشور بوده و در همین خصوص تلاش شده تا زیرساخت‌های لازم برای حضور سرمایه گذاران در مناطق مختلف فراهم شود. احداث و راه اندازی پارک‌های پتروشیمی، یکی از این زمینه‌های تحقق اهداف مورد نظر بوده و در چند سال اخیر به ویژه در دولت سیزدهم نیز به آن توجه و پیگیری شده است.

دولت سیزدهم و شرکت ملی صنایع پتروشیمی تلاش کرده است، ضمن برطرف کردن موانع و باز کردن مسیر برای ورود سرمایه گذاران، هلدینگ‌های بزرگ و شرکت‌های تولیدی پتروشیمی را به سمت سرمایه گذاری در پارک‌های پتروشیمی سوق دهد. این موضوع از این منظر اهمیت دارد که این مجموعه‌های بزرگ و برخوردار به عنوان ذینفعان و مجموعه‌های اجرایی، می‌توانند با احداث واحدهای پایین دستی و میان دستی، چرخه تولید محصولات مورد نظر خود را تکمیل و به این ترتیب سود بیشتری دریافت کنند. بر این اساس بوده که در سال گذشته جواد اوجی، وزیر نفت اعلام کرد که زمینه‌های لازم برای اجرای حداقل ۱۳ پارک پتروشیمی در چهار استان کشور در دست اجرا قرار گرفته و یکی از مجموعه‌های اصلی که قول اجرای این پارک‌های پتروشیمی را به دولت داده، هلدینگ خلیج فارس است.

پیگیری احداث پارک‌های پتروشیمی

جواد اوجی، وزیر نفت در توضیح اهمیت احداث پارک‌های پتروشیمی، پیش از این گفته بود که با اجرای ۱۳ شهرک زنجیره پایین دستی پتروشیمی در نوار ساحلی خلیج فارس برای بیش از ۴۰ هزار نفر اشتغال ایجاد می‌شود. وزیر نفت با بیان اینکه تکمیل زنجیره ارزش از اولویت‌های وزارت نفت است، اظهار کرده است: بر همین اساس برنامه‌ریزی انجام شده است تا برای این ۷۰ درصد تکمیل زنجیره ارزش محقق شود و این مهم می‌تواند ایجاد ارزش افزوده، جلوگیری از خروج ارز، درآمدزایی بالاتر و اشتغالزایی را در پی داشته باشد. وی همچنین با اشاره به شناسایی ۴۹ نقطه در کشور در چهار استان خوزستان، بوشهر، هرمزگان و سیستان و بلوچستان برای ایجاد پارک‌های پتروشیمی گفته است: ۱۳ منطقه‌نهایی شده و مطالعات آمایش سرزمینی و موضوع تحصیل زمین، امکان تأمین خوراک و فراهم بودن تأسیسات جانبی و دانش فنی در این انتخاب دخیل بوده است.

هوشنگ فلاحتیان، معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت هم سال گذشته و پس از این اعلام وزیر نفت گفت: منابع مورد نیاز برای طرح احداث پارک‌های پتروشیمی در مرحله نخست یک

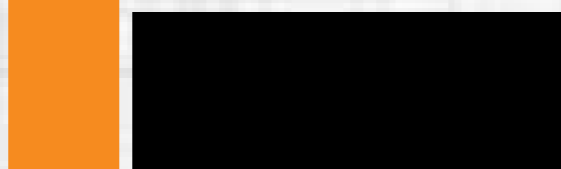
میلیارد دلار تعیین شده است. معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت تصریح کرد: در قالب احداث پارک‌های پتروشیمی، اقلامی در زنجیره ارزش نفت و گاز تولید می‌شود که وجود آنها در همه بخش‌های صنعت و زندگی محسوس است. ساده بگویم، وقتی محصولات پتروشیمی در زنجیره ارزش قرار بگیرد، به این معناست که می‌توانیم قطعات مورد نیاز هواپیما، کشاورزی، اداری، پزشکی و... را بسازیم. فلاحتیان تصریح کرد: طبق تأکید معاون اول رئیس جمهوری، مرحله نخست احداث پارک‌های پتروشیمی در یک زمانبندی کوتاه و در همین دولت به بهره‌برداری می‌رسد و برای مرحله نخست اجرای این طرح، یک میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز است که مقرر شده از سوی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ خلیج فارس) تأمین شود.

هلدینگ خلیج فارس هم به عنوان یکی از بزرگ‌ترین مجموعه‌های پتروشیمی از چند سال قبل تاکنون به دنبال احداث پارک‌های پتروشیمی و تکمیل زنجیره ارزش محصولات درون مجتمعی خود بوده و حالا این هلدینگ به عنوان حامی مالی و اجرا کننده تعدادی از پارک‌ها در پیشانی این هدف بزرگ گرفته است.

عبدالعلی علی‌عسکری، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس هم پیشتر گفته بود: در صورت توسعه پارک‌های پتروشیمی و صنایع تکمیلی آن، درآمد ایران از محل محصولات پتروشیمیایی، ده‌ها میلیارد دلار افزایش می‌یابد. وی با اشاره به محل‌های در نظر گرفته شده برای احداث پارک‌های پتروشیمی که زیرساخت‌های لازم برای آغاز به کار را دارند، تصریح کرد: از میان ۷۰۰ طرح امکان‌سنجی شده برای اجرا در پارک‌های پتروشیمی، هم‌اکنون ۹۰ طرح تأیید شده و در حال مطالعات نهایی و تأیید بانک‌ها برای سرمایه گذاری و اجرا هستند

جاسک، گزین اصلی هرمزگان

در مدتی که مجموعه‌های بالادستی صنعت پتروشیمی به دنبال ایجاد زمینه‌های لازم احداث پارک‌های پتروشیمی بوده‌اند، مدیریت توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی هم به دنبال مسیرهای جدید برای احداث پارک‌های پتروشیمی



خلیج فارس در استان صورت گرفته، گفت: هلدینگ خلیج فارس مراجعه و بازدیدهایی در استان و شهرک‌های صنعتی داشته‌اند و اظهار تمایل برای فعالیت در قالب صنایع شوینده و صنایع پایین دستی و تکمیلی پتروشیمی داشته‌اند. وی افزود: هلدینگ خلیج فارس تاکنون باز دیدهایی را در شرق استان و در شهرک‌های صنعتی شهرستان میناب داشته است. شهرک صنعتی این شهرستان با مساحت ۱۶۵ هکتار دارای آب، برق، گاز و زیرساخت‌های لازم برای حمل و نقل است؛ البته کاربری این شهرک برای همه صنایع و عمومی است؛ اما با توجه به تمایل

بوده و به این نتیجه رسیده‌اند که ساخت پارک‌های پتروشیمی با استفاده از ظرفیت شهرک‌های صنعتی می‌تواند شتاب گیرد و به همین دلیل در این مدت بازدیدها و تفاهم‌هایی بین هلدینگ خلیج فارس و این شهرک‌های صنعتی انجام شده است. عباس غلامی، مدیر توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی با اشاره به تفاهم‌نامه‌هایی که با مدیران عامل شرکت‌های شهرک‌های صنعتی استان‌های جنوبی داشته‌اند، گفته است: ایجاد شهرک تخصصی خصوصی در زمینه صنایع تکمیلی به دلیل طی فرایندهای سازمان حفاظت محیط‌زیست و منابع طبیعی، بسیار

هلدینگ خلیج فارس به ایجاد صنایع تولیدی شوینده، بخشی از آن برای شوینده‌ها و محصولات پتروشیمیایی اختصاص می‌یابد. امیری زاد با اشاره به تمایل هلدینگ خلیج فارس برای توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی در شهرک صنعتی جاسک گفت: وسعت این شهرک صنعتی دو هزار هکتار است؛ اما یک هزار هکتار آن خالی است و آمادگی استقرار صنایع جدید را دارد. وی با تأکید بر اینکه شهرک صنعتی جاسک در زمره ۱۳ مکان تعیین شده از سوی وزیر نفت است، گفت: احداث این شهرک پتروشیمیایی در حد مذاکره و تفاهم بوده و هنوز مجوزی برای آن صادر نشده و قرار است تفاهمی برای اجرایی شدن آن تهیه شود؛ البته دو مکان دیگر برای ایجاد شهرک (پارک) پتروشیمی در استان هرمزگان و در شهرستان بندر لنگه وجود

متانول کاوه و سیراف انرژی در دست اجراست. شهرک متانول ۱۵۰ هکتار مساحت دارد که در کارگروه امور زیربنایی دولت، مطرح و موافقت‌های لازم را دریافت کرده و بزودی به شهرک تخصصی متانول تبدیل خواهد شد. مدیرعامل شرکت شهرک‌های صنعتی استان بوشهر با تأکید بر اینکه حداقل چهار مورد از ۱۳ پارک (شهرک) پتروشیمیایی که وزیر نفت قول اجرای آن را داده، در استان بوشهر اجرا خواهد شد، گفت: میزان اعتبارات، به پروژه‌های پیشنهادی بستگی دارد؛ اما در منطقه ویژه اقتصادی شمال بوشهر (دپلم) حدود ۲۰۰ میلیارد تومان زیرساخت تا پایان ۱۴۰۱ فراهم شده یا اعتبار آن اختصاص یافته که بخشی از این اعتبار، مربوط به سفر رئیس‌جمهور به این استان بوده، ضمن اینکه برای تأمین برق مناطق آزاد و

استفاده از ظرفیت‌ها و بسترهای آماده شهرک‌های صنعتی با توجه به نیاز سرمایه‌گذاران پارک‌های پتروشیمی، توسعه صنایع تکمیلی را سرعت می‌بخشد

پارک‌ها نیز ۱۳۰ مگاوات برق از سوی توانیر اختصاص یافته که بزودی اجرا می‌شود.

حسینی با تأکید بر اینکه در سال‌های اخیر در استان بوشهر توسعه متوازی صورت گرفته و تنها شهرستان‌های عسلویه، کنگان و دیر در جنوب استان، سهم قابل توجهی از صنایع را داشته‌اند، گفت: در نقاط میانی و شمال استان، محرومیت زیادی وجود دارد و لازم است که بخشی از صنایع جدید توزیع شود و پیش‌بینی می‌شود با فعال شدن منطقه ویژه اقتصادی شمال استان در شهرستان دپلم، ۱۰ هزار نفر فرصت شغلی جدید ایجاد شود.

وی با اعلام اینکه خطوط سراسری ششم و نهم از ۱۷ کیلومتری مناطق ویژه شمال استان بوشهر عبور می‌کند و به همین دلیل نگرانی از بابت خوراک این مناطق ویژه و پارک‌های پتروشیمی وجود ندارد، افزود: مساله مهم برای حضور اولیه سرمایه‌گذاران، ایجاد و تأمین زیرساخت‌های آب، برق و انرژی، جاده‌ها و تأمین خوراک است تا انگیزه حضور بیشتر شود.

در عین حال، استان بوشهر با توجه به داشتن ۹۰۰ کیلومتر مرز آبی، امکان دسترسی به بازارهای صادراتی را هم دارد.

به نظر می‌رسد، شکل‌گیری پارک‌های پتروشیمی وارد فاز جدیدی شده و با توجه به ورود و توجه ویژه یکی از بزرگ‌ترین هلدینگ‌های پتروشیمیایی کشور، یعنی هلدینگ خلیج فارس، این روند با سرعت و حساسیت مناسبی پیش می‌رود و بزودی شاهد خبرهای امیدوارکننده‌ای در این مسیر خواهیم بود.

دارد که هنوز زیرساخت و مجوزهای لازم برای آن تهیه نشده است.

توزیع متوازن در همه نقاط بوشهر

سید حسین حسینی، مدیرعامل شرکت شهرک‌های صنعتی استان بوشهر هم در گفت‌وگو با «مشعل» با اشاره به فرصت مهمی که در شمال استان بوشهر برای ایجاد منطقه ویژه اقتصادی دپلم وجود دارد، گفت: این منطقه ویژه ۳۹۰۰ هکتار مساحت دارد و بخش قابل توجهی از آن برای صنایع نفت، گاز و پتروشیمی پیش‌بینی شده است. مطالعات ارزیابی آن در بخش‌های مختلف، بخصوص ارزیابی زیست‌محیطی انجام شده و برای بیش از ۲ هزار هکتار از کل فضا تأییدیه سازمان محیط‌زیست را دریافت کرده‌ایم. وی با اشاره به اخذ موافقت وزارت نیرو برای برداشت آب از دریا و اخذ مجوز خوراک شامل ۲۰ میلیون مترمکعب گاز گفت: امور مرتبط با زیرساخت‌های اولیه انجام شده و در حال دیوارکشی هستیم و در سال ۱۴۰۲ پروانه بهره‌برداری از سوی دبیرخانه شورای عالی مناطق آزاد صادر شده و می‌توانیم این منطقه اقتصادی را در اختیار سرمایه‌گذاران قرار دهیم.

حسینی، همچنین دو شهرک صنعتی در شهرستان‌های دیرو تنگستان را محل مناسبی برای سرمایه‌گذاران همه صنایع از جمله پایین دستی پتروشیمی عنوان کرد و افزود: زیرساخت‌های لازم در این دو شهرک صنعتی فراهم شده و آماده‌گذاری به سرمایه‌گذاران است. در کنار این دو شهرک تخصصی متانول هم در شهرستان دیر و در نزدیکی دو واحد

مشعل از سال‌ها پیش در بازار جهانی نفت، تولید شیل نفت و شیل گازها در نقاط مختلف جهان رونق گرفته و در حال حاضر فناوری‌های جدیدی از سوی شرکت‌های بزرگ صنعت نفت برای این ذخایر هیدروکربوری نامتعارف آغاز شده است. صنعت نفت ایران نیز از سال‌ها قبل در جمع کشورهای دارای منابع شیل نفت و گاز قرار داشته و شرکت ملی نفت ایران پروژه‌های مطالعاتی به منظور کشف ذخایر شیل اوئل و شیل گاز در استان‌هایی که احتمال بیشتری برای شناسایی آنها وجود دارد، آغاز کرده است. در میانه تحریم‌های همه‌جانبه و تغییرات در بازارهای جهانی، پژوهشگاه صنعت نفت به عنوان بازوی پژوهشی صنعت نفت، طرح‌های مطالعاتی روی شیل‌های نفتی و گازی را متوقف نکرده است.

بیژن بیرانوند، رئیس پژوهشگاه علوم زمین پژوهشگاه صنعت نفت هم‌خرداد ۱۴۰۱ از طرح «مروارید خلیج فارس» در حوزه اکتشاف منابع هیدروکربنی به عنوان بزرگ‌ترین طرح پژوهشی صنعت نفت یاد کرد و گفت: این طرح در یکی از پیچیده‌ترین حوضه‌های رسوبی خاورمیانه انجام شده و جزو پنج طرح برتر مشابه خود در دنیاست که از یک سو نقطه عطف فناوری‌های اکتشافی در صنعت نفت ایران به حساب می‌آید و از سوی دیگر این صنعت را افزون بر دستاوردهای اکتشافی به این دانش و فناوری مجهز کرده است. بیرانوند تصریح کرد: تداوم شکوفایی فناوری‌های اکتشافی با اجرای مدل‌سازی یکپارچه افق‌های مخزنی گروه بنگستان در دشت آبادان با هدف ارزیابی و محاسبه حجم نفت در جای این مخزن و شناسایی پتانسیل‌های عظیم نفتی در یکی از غنی‌ترین حوضه‌های هیدروکربنی دنیا را باید دومین قدم مستحکم در اکتشاف منابع هیدروکربنی در پژوهشگاه صنعت نفت دانست. او افزود: اگرچه طرح مروارید (قرارداد آن در سال ۹۰ امضا شده است) و دشت آبادان از مهم‌ترین فناوری‌های اکتشافی منابع متعارف هیدروکربنی یک دهه اخیر صنعت نفت ایران بوده و برای اولین بار در ایران به انجام رسیده‌اند، اما نقطه عطف فناوری‌های اکتشافی منابع هیدروکربنی در شناسایی و کسب دانش و تجربه لازم برای اکتشاف منابع نامتعارف هیدروکربنی است. متناسب با اهمیت و ارزش اقتصادی تأثیرگذار این مطالعات بر جوامع بشری می‌توان به شناسایی و کشف منابع هیدرات‌گازی، شیل‌های گازی، گاز محبوس در لایه‌های زغال‌سنگی وافق‌های ماسه‌سنگی کم‌تراوا اشاره کرد. تورج بهروز، رئیس پردیس پژوهش و توسعه صنایع بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت نیز اخیراً گفته است: این مرکز در حوزه فعالیت‌های مدل‌سازی، مطالعاتی و آزمایشگاهی دستاوردهای بسیار خوبی در حوزه میدان‌های متعارف (conventional) و غیرمتعارف (unconventional) داشته است. بهروز با بیان اینکه این مرکز علمی صنعت نفت چندسال است که در زمینه ارزیابی مخازن غیرمتعارف کشور فعالیت داشته و روی ذخایر شیل گاز در منطقه لرستان و هیدرات‌های گازی کشور در حال مطالعه است، تصریح کرد: پیش‌بینی می‌شود بر اساس مطالعات اولیه، منابع هیدرات‌گازی قابل توجهی از این منابع وجود داشته باشد.

فعالیت‌های ذخایر شیل گاز لرستان

تجربه استخراج نفت و گاز از منابع غیرمتعارف (شیل) در سال‌های گذشته تاکنون نشان داده که هزینه‌های استخراج در مورد این منابع تا حد زیادی بازدارنده بوده است و کشورها بزرگ صادرکننده نفت و شرکت‌های بزرگ نفتی تنها در زمانی که قیمت جهانی نفت افزایش قابل توجه دارد، به سمت این منابع می‌روند. به عبارتی شناسایی زمینه‌های استخراج این نوع از منابع غیرمتعارف در بلندمدت می‌تواند کارساز و مفید باشند و در کوتاهمدت، بیشتر کشورها همان‌شبه معمول استخراج از منابع نفت و گاز را در دستور کار دارند. به هر روی به نظر می‌رسد که پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت در سال ۹۷ پروژه شناسایی، مطالعه و ارزیابی منابع شیل‌های گازی را در ناحیه لرستان با همکاری مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران به پایان رساند که این مطالعه، نخستین مطالعه اکتشافی منابع شیل‌گازی در کشور بوده است. مهم‌ترین دستاورد آن نیز تهیه نقشه پراکندگی نقاط پرفریت و شناسایی بیش از ۲۰ ناحیه گازی قابل استحصال بوده است. اینکه چه زمان صنعت نفت ایران تصمیم به برداشت از این منابع می‌گیرد و این برداشت برایش اقتصادی خواهد بود، تصمیمی راهبردی است. در این میان موضوعات امنیتی، سیاسی و اقتصادی با دامنه بین‌المللی و منطقه‌ای تأثیر زیادی در محاسبات شرکت‌های نفتی برای رفتن به سراغ شیل‌ها دارد. کشورها مختلف به دنبال دستیابی به فناوری تجاری تولید نفت از منابع غیرمتعارف هستند، اما این تمایل تا زمانی است که قیمت تمام شده برای آنها در بازار جهانی صرفه اقتصادی داشته باشد.

دستاوردهای پژوهشگاه در میدان‌های متعارف و غیرمتعارف

عزت‌الله کاظم‌زاده، رئیس پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت در دی‌ماه ۱۴۰۰ با اشاره به ورود پژوهشگاه صنعت نفت به موضوع شناسایی منابع شیل‌های گازی در ناحیه لرستان گفته بود: «خوشبختانه نتایج خوبی در این زمینه حاصل شده است و ۲۱ نقطه پتانسیل شناسایی و گزینش‌های اقتصادی و فنی آن نیز بررسی شده است. از آنجا که موضوع فناوری‌های نو در دنیا از اهمیت بالایی برخوردار است، پروژه‌های آینده پژوهی را در زمینه منابع متعارف و نامتعارف در پژوهشگاه صنعت نفت تعریف کرده‌ایم که بتوانیم مطالعات فناورانه و نوآورانه‌ای را در این مجموعه رقم بزنیم.»



دستاوردهای اکتشافی پژوهشگاه صنعت نفت در شیل‌های نفت و گاز ایران تشریح شد

شناسایی پیش از ناحیه‌گازی قابل برداشت

کندی شدید در آدامگ رشد تولید

آمریکا نفت و گاز

رشد تولید نفت خام و گاز طبیعی ایالات متحده آمریکا در دوماه نخست سال ۲۰۲۳ میلادی، شتابی خیره کننده داشت که در پی واکنشی با تأخیر به قیمت های بالای نفت و افزایش شمار حفاری ها پدید آمده بود؛ که عمده دلیل آن هم به شرایط ناشی از تنش های اوکراین و روسیه از سال گذشته میلادی مربوط می شود.

تا پیش از پایان سال ۲۰۲۲ میلادی به کند شدن روند رشد تولید نفت ایالات متحده آمریکا تبدیل می شود و به جبران رشد کند مصرف در نتیجه رکود چرخه تجاری کمک می کند.

تولید گاز آمریکا

تولید گاز طبیعی ایالات متحده آمریکا در دو ماه نخست سال ۲۰۲۳ میلادی به رکورد ۵۹۸۴ میلیارد فوت مکعب رسید که در مقایسه با رقم ۵۶۰۰ میلیارد فوت مکعب در دوره مشابه سال ۲۰۲۲ میلادی، افزایش حدود هفت درصدی را نشان می دهد. افزایش خیره کننده تولید همراه با زمستانی نسبتاً معتدل و اختلال در صادرات پس از انفجار در پایانه گاز طبیعی مایع شده (ال ان جی) «فری پورت» آمریکا منجر به بالارفتن سطح ذخیره سازی ها و فشار بر قیمت های این حامل انرژی شد. ذخایر گاز طبیعی در مخازن ذخیره سازی زیر زمینی در ۲۱ آوریل امسال به ۲۰۰۹ میلیارد فوت مکعب رسید که در مقایسه با رقم ۱۴۸۴ میلیارد فوت مکعبی در دوره مشابه سال گذشته میلادی افزایش نشان می دهد. ذخیره سازی های گاز طبیعی ایالات متحده آمریکا نسبت به میانگین فصلی ۱۰ ساله، افزایش ۲۸۰ میلیارد فوت مکعبی داشتند، در حالی که این رقم بتازگی کسری ۴۳۲ میلیارد فوت مکعبی داشته است. افزایش سطح ذخیره سازی ها قیمت های گاز را ۲ دلار و ۱۰ سنت برای هر یک میلیون بی تی یو (درصدک دوم برای همه روزهای معاملاتی از سال ۱۹۹۰ میلادی) رساند، در حالی که این رقم در اوت ۲۰۲۲ میلادی بیش از ۹ دلار و ۳۰ سنت به ازای هر یک میلیون بی تی یو بود. تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی از سپتامبر سال گذشته میلادی پس از افزایش پیوسته از ۱۰۰ دکل در ابتدای سال ۲۰۲۲ میلادی حدود ۱۵۰ تا ۱۶۰ دکل در هفته ثابت مانده است. تثبیت تعداد دکل ها، رشد تولید را از سه ماهه سوم سال ۲۰۲۳ میلادی رقم خواهد زد و از سرگیری عملیات در پایانه صادراتی ال ان جی فری پورت (Freeport) قدری به کاهش سطح مخازن ذخیره سازی کمک خواهد کرد. با این حال مازاد حجم ذخیره سازی های گاز طبیعی آمریکا بسیار بالاست، کاهش در عملیات حفاری و زمانبر شدن تکمیل چاه ها و آماده شدن برای مرحله تولید، می تواند توازن بین تولید و مصرف و به دنبال آن، پایین آمدن سطح ذخیره سازی های اضافی را به دنبال داشته باشد. قیمت های بسیار پایین، فوی ترین انگیزه ممکن را برای به تعویق انداختن حفاری ها و تکمیل های جدید به منظور اتقای بازگشت به تعادل و همچنین تشویق ژنراتور های گازی در حداکثر رساندن ساعات کارشان را ایجاد می کند.

نویسنده: جان کمپ
منبع: خبرگزاری رویترز
مترجم: امیر دشتی

رکود اخیر در قیمت های جهانی نفت خام می تواند باعث محدودیت در عملیات حفاری های تازه و تکمیل چاه های نفت و گاز شود و تأثیر آن تا سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۳ میلادی مشهود خواهد بود. به طوری که روند رشد تولید نفت و گاز در ایالات متحده را دچار کند می کند. خواهد کرد. بر اساس داده های اداره اطلاعات انرژی آمریکا (ای آی ای)، تولید نفت خام و میعانات گازی ایالات متحده آمریکا در فور به امسال نسبت به ماه پیش از آن ۵۳ هزار بشکه در روز کاهش یافت. کاهش تولید ایالات متحده از ذخایر واقع در خلیج مکزیک (افت تولید روزانه ۷۹ هزار بشکه ای) و آلاسکا (۲ هزار بشکه در روز) بیش از رشد تولید نفت در ۴۸ ایالت دیگر آمریکا (روزانه ۲۸ هزار بشکه) بوده است. با این وجود، بر اساس گزارش ماهانه چشم انداز کوتاه مدت انرژی اداره اطلاعات انرژی آمریکا، مجموع تولید نفت خام ایالات متحده آمریکا در دوره مورد بررسی در قیاس با دوره مشابه پارسال حدود یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه افزایش نشان می دهد. مجموع تولید نفت خام آمریکا طی دو ماه نخست سال ۲۰۲۳ میلادی به ۷۳۸ میلیون بشکه رسید که نسبت به رقم ۶۶۹ میلیون بشکه ای در دوره مشابه سال میلادی گذشته کاهش نشان می دهد و این رقم با رکورد مجموع تولید ۷۷۱ میلیون بشکه ای در سال ۲۰۲۰ میلادی پیش از شیوع ویروس عالم گیر کووید-۱۹ (کرونا) مقایسه می شود. این مقدار افزایش بیشتر به دلیل طولانی شدن دوره قیمت های بالا و حفاری های اضافی طی ۹ ماه نخست سال ۲۰۲۲ میلادی پدید آمده بود. تولید کنندگان به طور معمول منتظر تداوم افزایش قیمت می مانند، سپس شمار دکل های حفاری را افزایش می دهند و پس از رسیدن به موقعیتی مطلوب، حفاری را به پایان می رسانند. پس از افزایش قیمت ها، به طور معمول و به طور میانگین شتاب در روند حفاری نفت پنج ماه زمان می برد و ماه هم، صرف عملیات شکست هیدرولیک و تکمیل چاه ها می شود و در مجموع طول زمان این فرایند به ۱۲ می رسد. به طور واقعی، قیمت های آتی ماه نخست نفت خام ایالات متحده آمریکا در بیشتر روز های سه ماهه دوم سال ۲۰۲۲ میلادی، بسیار بالاتر از ۵۱۰۰ دلار به ازای هر بشکه بود که آنها را بالاتر از هشتادمین صدک برای همه روزهای معاملاتی از سال ۱۹۹۰ میلادی قرار داد. تأثیر دوره قیمت های بسیار بالا، همچنان افزایش تولید را در سه ماهه نخست سال ۲۰۲۳ میلادی حفظ می کرد؛ زیرا چاه هایی که پیش تر قرار دادشان امضا شده بود، تکمیل شدند و به مرحله تولید رسیدند. با این حال، از آن زمان به بعد، قیمت های شاخص نفت خام دلیوتی آی آمریکا در ماه نخست سال ۲۰۲۳ میلادی به حدود ۷۰ دلار برای هر بشکه و نزدیک به شصتیمین صدک رسید و انگیزه افزایش تولید را کاهش داد. بنابراین اعلام شرکت ارائه خدمات حفاری بیکر هیوز، در واکنش به این شرایط تعداد دکل های حفاری نفت خام در ۲۸ آوریل امسال از ۶۲۷ دکل پس از شیوع ویروس کرونا در دوم دسامبر سال گذشته میلادی به ۵۹۱ دکل رسید. کند شدن روند حفاری



مدیر کل توسعه و عمران جزایر استان هرمزگان در بازدید از جزیره لاوان گفت: صنعت نفت در شرایط تحریم، خط مقدم جبهه اقتصادی کشور است و ما تلاش این عزیزان را پاس می‌داریم.
عبدالرسول دریایی با اشاره به بازدید استاندار هرمزگان از جزیره لاوان و قدردانی از شبانه‌روزی کارکنان و متخصصان صنعت نفت در بخش‌های مختلف آن از جمله شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت پالایش نفت لاوان و منطقه ویژه اقتصادی لاوان اظهار کرد: این مجموعه‌ها با همکاری و هم‌افزایی بیشتر می‌توانند سبب رشد و توسعه این منطقه نفتی و جزیره زیبای لاوان و مردم نیز از منافع آن برخوردار شوند. قاضی زاهدی، جانشین مدیر منطقه لاوان شرکت نفت فلات قاره نیز گفت: همکاران تلاشگر و متخصص در شرکت نفت فلات قاره منطقه لاوان، برای عمل به مسئولیت اجتماعی و به‌منظور ایجاد رفاه عمومی به‌ویژه برای ساکنان جزیره لاوان، با صرف

- توسعه وعمران هرمزگان

صنعت نفت ، خط مقدم جبهه اقتصادی در شرایط تحریم است

هزینه بسیار زیاد و زحمات فراوان به‌صورت ۲۴ ساعته اقدام به تولید آب شیرین بهداشتی و انرژی برق می‌کنند که رایگان در اختیار ساکنان محترم دهکده قرار داده می‌شود.
وی افزود: شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه لاوان همواره نگاهی ویژه به مسئولیت اجتماعی خود دارد و در همین زمینه افزون بر تأمین آب و برق رایگان، خدمات درمانی و فرهنگی، تردد و حمل‌ونقل هوایی و دریایی به اهالی جزیره لاوان ارائه می‌شود و حتی در موارد اضطراری اقدام به اعزام بیمار یا هلیکوپتر به بیمارستان کیش بدون دریافت هزینه می‌کنند.
مدیرکل توسعه و عمران جزایر استان هرمزگان به همراه بازرسان و مدیر برنامه‌ریزی توسعه و عمران استان روز چهارشنبه وارد جزیره لاوان شدند و در اسکله شرکت نفت فلات قاره ایران مورد استقبال قاضی زاهدی جانشین مدیر منطقه و جمعی از رؤسا و مسئولین محلی قرار گرفتند.

سرپرست شرکت پایانه‌های نفتی ایران در بازدید از شرکت‌های فعال در حوزه تعمیرات شناور بر استفاده از توانایی این شرکت‌ها در نوسازی ناوگان دریایی شرکت تأکید کرد.

در این بازدید که باهدف آشنایی با ظرفیت‌ها و توانایی‌هایی شرکت‌های فعال در حوزه ساخت و تعمیرات شناورهای دریایی از مؤسسه صنعتی- دریایی شهید محلاتی و شرکت کشتی‌سازی ایلکا در بوشهر انجام شد، عباس غربی، سرپرست شرکت پایانه‌های نفتی ایران اظهار کرد: این شرکت به‌عنوان مجموعه‌ای فنی، عملیاتی و تخصصی، مسئولیت دریافت، ذخیره‌سازی، بارگیری وصادرات نفت‌خام کشور و میعانات گازی را به عهده دارد. وی با بیان اینکه سیاست‌های کلان نظام، دولت سیزدهم و راهبردهای مدیرعامل شرکت ملی نفت

اجرائی می‌شود.

عبدالله عذاری‌اهوازی هدف از اجرای این پروژه را جمع‌آوری و انتقال این گازها به پالایشگاه گاز هویزه (ان‌جی‌ال ۳۲۰۰) برای تأمین خوراک این مجتمع عنوان کرد. وی افزود: تلاش شرکت ملی نفت ایران به منظور گازهای همراه تولید نفت، جمع‌آوری، فرآورش و تبدیل این گازهای مازاد به محصولات با ارزش افزوده بسیار بالاتر است که ضمن خاموشی مشعل تأسیسات و جلوگیری از ایجاد آلایندگی‌های مختلف محیط زیستی، به ایجاد ارزش و ثروت و تأمین خوراک پتروشیمی‌ها و صنایع پایین‌دست کمک می‌کند.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان بیان کرد: تحقق اهداف جمع‌آوری گازهای مشعل و همراه تولید نفت و ثروت‌آفرینی از آنها در میدان‌های غرب کارون از طریق پالایشگاه گاز هویزه (ان‌جی‌ال ۳۲۰۰) برنامه‌ریزی شده و فاز نخست آن به‌تازگی از سوی

تعمیر و نوسازی ناوگان دریایی با تکیه بر توان داخلی

- شرکت پایانه‌های نفتی ایران



تورم، رشد تولید» تصریح کرد: استان بوشهر و شرکت‌های فعال در حوزه‌های دریایی در این استان ظرفیت بسیار بالایی دارند و باید از این ظرفیت به‌خوبی استفاده شود و نگاه ما بی‌شک حمایت از تولید و توان داخل خواهد بود.



مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری گفت: این شرکت حضور مؤثری در بیست‌وهفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی خواهد داشت.

محمدعلی بیگ‌زاده با اشاره به برگزاری این نمایشگاه از ۲۷ تا ۳۰ اردیبهشت‌ماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران گفت: این شرکت در نظر دارد در سال «مهار تورم، رشد تولید» حضوری فعال و اثرگذار در این رویداد بزرگ نمایشگاهی و اقتصادی داشته باشد.

وی اظهار کرد: در این ارتباط شرکت ملی حفاری بر نامه‌های مختلفی در چارچوب امضای قرارداد

- شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

اعزام ۱۰۰۰ بازرسی برای نظارت بر طرح سامان‌دهی کارت‌های آزاد



شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعزام بیش از ۱۰۰۰ بازرس به جایگاه‌های سوخت سراسر کشور به‌منظور نظارت بر طرح سامان‌دهی کارت‌های سوخت آزاد جایگاه‌داران خبر داد.

این شرکت در اطلاعیه‌ای با اشاره به آغاز طرح سامان‌دهی کارت‌های اضطراری موجود در جایگاه‌های عرضه سوخت سطح کشور وبه تبع آن در استان تهران اظهار کرده است: به تعداد هرسکو یک یا دو کارت سوخت اضطراری و یک قطعه کارت سوخت نیز در سکوی موتورسیکلت برای ارائه خدمات به شهروندانی که کارت سوخت شخصی خود را دریافت نکرده‌اند یا به دلایلی همراه ندارند، موجود است.

در این اطلاعیه همچنین آمده است: مالکان وسایل نقلیه برای دریافت کارت سوخت شخصی می‌توانند از طریق دفاتر پلیس ۱۰+ اقدام یا برای رمزگشایی کارت‌های سوخت شخصی خود نیز به نواحی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ایران مراجعه کنند.

T

- شرکت ملی حفاری ایران

حضور موثر در بیست‌وهفتمین نمایشگاه نفت

باشرکت‌های دانش‌بنیان، تبادل تفاهم‌نامه با دانشگاه‌ها و تشکیل گروه‌های شناسایی و ارزیابی سازندگان در دستور کار دارد.
مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران امضای دو قرارداد ساخت تجهیزات مربوط به خدمات تخصصی حفاری با شرکت‌های دانش‌بنیان را که مجوزهای آن در قالب تولید باور اول، با معاونت علمی فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری دریافت شده است از جمله برنامه‌های این شرکت در نمایشگاه برشمرد. بیگ‌زاده همچنین گفت: امضای سه تفاهم‌نامه علمی، آموزشی و پژوهشی در زمینه اجرای پروژه‌های پژوهشی، پایان‌نامه‌های تحصیلات تکمیلی، فرصت مطالعاتی استادان دانشگاه در صنعت، همایش و بازدیدهای

- وزارت نفت

برگزاری همایش خانواده، نسل نو و رسانه» با هدف کوتاه‌تر شدن آن

سومین همایش از سلسله همایش‌های سواد رسانه‌ای با موضوع «خانواده، نسل نو و رسانه» با همکاری شورای عالی فرهنگی و مرکز خدمات مشاوره‌ای و آموزش مرکزی صنعت نفت برگزار شد.

سومین همایش از سلسله همایش‌های سواد رسانه‌ای با موضوع «خانواده، نسل نو و رسانه» به میزبانی مرکز خدمات مشاوره‌ای صنعت نفت با حضور مجید امیدی‌شهرکی، دستیار وزیر در هیئت مرکزی گزینش وزارت نفت، مریم مقدسی، رئیس نظارت و ارزیابی مرکز خدمات مشاوره صنعت نفت و پژوهشگر حوزه سواد رسانه‌ای در محل سالن شهید بهشتی وزارت نفت برگزار شد.

این سلسله همایش‌ها با هدف آشنایی با مهارت سواد رسانه‌ای، نسل جدید، جمعیت و بررسی راهکارهای رویارویی صحیح با تهدید بحران‌های مدرن رسانه‌ای بر سلامت تربیت و تعلیم خانواده برگزار می‌شود.

در این نشست مجید امیدی‌شهرکی، دستیار وزیر در هیئت مرکزی گزینش وزارت نفت، وظیفه مجموعه فرهنگی وزارت نفت را افزایش مهارت کارکنان این وزارتخانه در بحث سواد رسانه دانست و گفت: بخشی از این مهارت مربوط به آماده کردن افراد بوده و باید رسانه مناسب را انتخاب کنیم و به‌دروستی از آن بهره بگیریم.

محمد لسانی، کارشناس رسانه و فضای مجازی نیز در این نشست رسانه را ابزاری تولیدی دانست که در کنار آن می‌توان نقد نیز انجام داد.

- پالایشگاه اصفهان

دور خیز برای تبدیل شدن به پتروپالایش برتر منطقه در ۱۴۰۶



مدیرعامل هلدینگ پالایشی اصفهان گفت: با افزایش سطح پیچیدگی پالایشگاه اصفهان به ۱۱۲٫۶ این شرکت به سوی تبدیل شدن به هلدینگ پتروپالایشی برتر منطقه تا سال ۱۴۰۶ حرکت می‌کند.

محسن قدیری در نشست سراسری هم‌اندیشی مدیران ارشد و رؤسای اچ‌اس‌ای صنعت نفت اظهار کرد: سطح پیچیدگی، فناوری و رشد واحد پالایشی را نشان می‌دهد و سطح پیچیدگی ۱۲٫۶ برنامه‌ریزی‌شده برای این پالایشگاه، بالاترین سطح فناوری و پیچیدگی در منطقه خواهد بود. قدیری با تأکید بر اینکه با برنامه‌های تهاجمی دستیابی به این هدف رادنیال می‌کنیم، بیان کرد: هم‌اکنون در ظاهر حدود ۴۰۰ پروژه در این واحد پالایشی و زیرمجموعه‌های آن در حال اجراست که این تعداد در عمل بیشتر است.

وی با تأکید بر اینکه نگرش امروز، به سمت اچ‌اس‌ای، سلامت کارکنان و مدیریت بحران است، گفت: در این زمینه نمودار سازمانی مدیریت بحران ایجاد و اچ‌اس‌ای و مدیریت بحران را با هوش مصنوعی به یکدیگر متصل کرده‌ایم. قدیری افزود: همه دوربین‌های موجود در پالایشگاه اصفهان اصلاح شده و با هوش مصنوعی در ساختمان مدیریت بحران مرکزی، نظارت می‌شود، همچنین سیستم ماشینی برای حضور و تردد افراد در بحران‌ها ایجاد شده است.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان ساخت زمین آتش استاندارد براساس استانداردهای بین‌المللی و مشخص کردن نقاط کور، همچنین تغییر مسیر آب آتش‌نشانی در پالایشگاه و بهبود آن را از دیگر اقدام‌های انجام‌شده پالایشی عنوان کرد.

رتبه نخست سوددهی در بین شرکت‌های بورسی مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان با اشاره به اینکه این مجموعه رتبه نخست سوددهی رادر میان شرکت‌های بورسی دارد، گفت: سود این مجموعه پالایشی سال گذشته، به ۲۵ همت رسیده است.

قدیری تعهد مدیریتی را یکی از عوامل تأثیرگذار در آرامش فکری مدیران و کارکنان اعلام و اظهار کرد: در این زمینه برای مدیریت انرژی و ریسک اداره جداگانه تأسیس و اداره نظارت بر مبادلات نفتی ایجاد و قراردادهای رانتی را برطرف کردیم.

مجری طرح‌های جامع ایمنی در شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: طرح جامع ایمنی (F&G) منطقه سیری اکنون پیشرفت ۷۰ درصدی دارد و پیش‌بینی می‌شود تا پایان امسال سیستم اعلان و اطفا بخش صنعتی آن به‌طور کامل راه‌اندازی شود.

ایمان شیریان پور گفت: طرح جامع ایمنی (F&G) منطقه سیری با هدف ارتقای سیستم‌های ایمنی و مباحث امنیتی و پدافند غیرعامل در تأسیسات نفت و گاز منطقه عملیاتی سیری تعریف شده و در حال اجراست. تمرکز این پروژه شامل حوزه اعلان و اطفای حریق تأسیسات صنعتی این منطقه و بازسازی و نوسازی زیرساخت‌های اطفای حریق است و مطابق آن، سیستم اطفا باید بر اساس استاندارد و طراحی‌های جدید نصب و راه‌اندازی شود.

وی افزود:عمده تجهیزات مرتبط با اطفای حریق در این طرح شامل تمامی پمپ‌های آتش‌نشانی ایستگاه خشکی، پمپ‌های ایستگاه تقویت فشار گاز سیری، پکیج‌های تزریق مواد و... خریداری و نصب شده است. همچنین در

- گاز استان فارس

بهره‌گیری از دانش‌بنیان‌ها در تدوین نقشه راه مدیریت بحران گاز

مدیر بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیرعامل (اچ‌اس‌ای) شرکت ملی گاز ایران گفت: برگزاری رویدادها و نمایشگاه‌ها برای هم‌افزایی شرکت‌ها و نهادهای دولتی و خصوصی به‌منظور مدیریت بحران بسیار حائز اهمیت است، ضمن آنکه بهره‌گیری از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان در تدوین نقشه راه مدیریت بحران سبب افزایش کیفیت مطلوب صنعت گاز در این حوزه می‌شود.



سیدجلال نورموسوی در نشست کمیته تخصصی بهداشت صنعتی این شرکت که به میزبانی شرکت گاز استان فارس در شیراز

برگزار شد، اظهار کرد: فراهم کردن زمین‌های برای خروج از

سیستم سنتی در مجموعه، تولید رویه یکسان درسطح شرکت،تولید محتوا برای ثبت همه رویدادها، طراحی نرم‌افزار اچ‌اس‌ای، شناسایی موارد شغلی وآموزش همکاران به‌منظور رویارویی با این حوادث، توجه به طب صنعتی و راه‌اندازی

- شرکت نفت فلات قاره ایران

پیشرفت ۷۰ درصدی طرح جامع ایمنی منطقه سیری

کنار ساخت و مخزن ۵ هزار مترمکعبی آب آتش‌نشانی، بخش اصلی خط لوله زیرزمینی تأمین، اجرا و آزمایش شده و آماده بهره‌برداری هستند.

مجری طرح‌های جامع ایمنی در شرکت نفت فلات قاره تصریح کرد: پمپ‌های مربوط به اسکله که از مواد خاصی ساخته شده و باید در رویارویی با آب دریا دوام کافی داشته باشد نیز تا پایان مهرماه امسال از سوی سازنده‌های داخلی تأمین و وارد منطقه عملیاتی خواهند شد. شیریان پور افزود: همه تجهیزات مرتبط بااطفای حریق دربخش پایین‌دست شامل شیرهای دیلوج، فوم‌پکیج‌ها، هایدرانت‌ها و ... در موقعیت‌های مرتبط با طراحی ایمنی خود، درحال نصب واجرا هستند و رینگ‌های آب حریق و فوم در بخش‌های خشکی ومخازن ذخیره نیز تکمیل شده و آماده راه‌اندازی است و به‌محض آب‌گیری مخازن آب آتش‌نشانی، از طریق پمپاژ ایستگاه خشکی، کل شبکه آب و فوم بخش مخازن تحت فشار قرار خواهد گرفت. وی گفت:در بخش سیستم کنترل و اعلام نیز، سفارش‌گذاری تجهیزات انجام شده است و پیش‌بینی می‌شود

- بالایشگاه پنجم مجتمع گاز پارس جنوبی

کسب رتبه برتر در شاخص پسماند صفر



مدیر بالایشگاه پنجم مجتمع گاز پارس جنوبی از کسب بهترین عملکرد و عنوان برتر این بالایشگاه بین بالایشگاه‌های این مجموعه در شاخص پسماند صفر خبر داد.

کامبیز صفتی گفت: بالایشگاه پنجم پارس جنوبی برای رسیدن به استانداردهای ملی و بین‌المللی در حوزه محیط زیست، همه تلاش خود را به کار می‌گیرد و حفاظت از محیط زیست را وظیفه اخلاقی و سازمانی خود می‌داند. مدیر بالایشگاه پنجم مجتمع گاز پارس جنوبی افزود: اقدام‌های انجام‌شده در حوزه مدیریت پسماند سبب شده این بالایشگاه به‌عنوان بالایشگاه پیشتاز این عرصه در سطح مجتمع شناخته شود و امید داریم

سیستم‌های اعلان ناحیه فرآیندی، مخازن و ایستگاه خشکی نیز تا شهریورماه تأمین و تا پایان امسال راه‌اندازی شوند.

شیریان پور گفت: طرح جامع ایمنی منطقه سیری با تلفیق ایستگاه خشکی و اسکله، نزدیک به ۶ هزار مترمکعب بر ساعت ظرفیت پمپاژ آب دارد و به‌همین میزان ظرفیت اطفای حریق این منطقه را افزایش داده است، بنابراین از این نظر یک زیرساخت بسیار مهم ایمنی و امنیتی برای مهار آتش‌سوزی تأسیسات و مقابله با شرایط اضطراری در منطقه ایجاد خواهد شد. همچنین با ایجاد و اتصال شبکه‌های مجزای آب حریق در کل تأسیسات نفت و گاز، ظرفیت پمپاژ این منطقه افزایش قابل توجهی خواهد داشت که با توجه به موقعیت جزیره سیری و دوری آن از سرزمین اصلی، در شرایط بحرانی، این ظرفیت بسیار کمک‌کننده خواهد بود. وی از مزایای دیگر اجرا و تکمیل این طرح را افزایش ضریب ایمنی و امنیتی تأسیسات مهم نفت و گاز منطقه سیری دانست و افزود: در صورت اجرای پروژه، منطقه سیری از نقطه‌نظر پیشگیری از وقوع حوادث

- شرکت انتقال گاز ایران

تأکید بر توسعه طرح صلاحیت حرفه‌ای مشاغل در برنامه‌های آموزشی

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران بر اجرای برنامه‌های آموزشی مرتبط با طرح صلاحیت حرفه‌ای مشاغل ایستگاه‌های تقویت فشار گاز به‌عنوان مهمترین برنامه آموزشی این شرکت در سال ۱۴۰۲ تأکید کرد.

غلامعباس حسینی در نخستین نشست شورای آموزش این شرکت، برنامه‌محور بودن آموزش را گامی موثر در یادگیری دانست و گفت: برنامه‌ریزی لازم برای معرفی مدیران و کارکنان برای شرکت در دوره‌های آموزشی با در نظر گرفتن شرایط کاری و سازمانی انجام شده است. وی به ادامه فعالیت‌های مرتبط با برنامه‌های طرح صلاحیت حرفه‌ای



مرتبط با حریق، انفجار و نشر گاز سمی، همچنین از منظر توان مقابله با حوادث و بحران‌های احتمالی، از استاندارد و ظرفیت‌های قابل‌قبولی برخوردار خواهد شد. مجری طرح‌های افاندجی و ایمنی در شرکت نفت فلات قاره ایران انجام حجم زیادی خاک‌برداری در زمین‌های مرجانی و سخت منطقه، لجستیک و تداخل عملیات پروژه با فعالیت واحدهای دیگر منطقه را نیز از دشواری‌های این طرح اعلام کرد.

- منطقه یک عملیات انتقال گاز

امنیت پایداری در خطوط لوله غرب کارون تثبیت شد



مدیر منطقه یک عملیات انتقال گاز از احداث ایستگاه کاندی به‌منظور تثبیت پایداری انتقال گاز در خطوط لوله غرب کارون با ۴ میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال صرفه‌جویی خبر داد.

ابوالفضل ظهیری گفت: با توجه به محدودیت‌های ایجادشده در استفاده از ایستگاه‌های کاندی خطوط لوله گاز در غرب کارون در سال‌های اخیر و ایجاد اختلال در فرآیند کنترل خوردگی، واحد تعمیرات برق و کنترل خوردگی خطوط لوله منطقه موضوع را در دستور کار خود قرار داد.

وی افزود: پس از بررسی‌ها و تصمیم‌های گرفته شده، طراحی، احداث و جانمایی ایستگاه جدید کاندی در دستور کار قرار گرفت تا امنیت را مجدد در پایداری انتقال ایمن و بهره‌ور گاز روی خطوط لوله غرب کارون در محوطه ایستگاه سی‌جی‌اس شرکت گاز استان خوزستان برقرار کند.

مدیر منطقه یک عملیات انتقال گاز ادامه داد: در احداث این ایستگاه از لوله‌های مستعمل در بستر آندی استفاده و با توجه به شرایط محیطی، کابل‌های مثبت و منفی در عمق ۷۰ سانتی متری و با فونداسیون بتنی برای استقرار ترانس ایجاد شده است.

- شرکت گاز استان همدان

تشکیل کارگروه تسهیل و تسریع گازرسانی

مدیرعامل شرکت گاز استان همدان از تشکیل کارگروه تسهیل و تسریع عملیات گازرسانی در همه شهرستان‌های این استان خبر داد و گفت: با درخواست استاندار این کمیته با کمک فرمانداران تشکیل شده است.

محمدمصدق محبی‌نظر در نشست کمیته تسهیل و تسریع پروژه‌های گازرسانی شهرستان کیبودر آهنگ که با حضور فرماندار و جمعی از مدیران استانی برگزار شد، اظهار کرد: با درخواستی که از سوی استاندار داشتیم، شرکت گاز را به یک دستگاه اجرایی پیشگام در رفع موانع گازرسانی به تولید تبدیل خواهیم کرد، بر همین اساس در همه شهرستان‌های استان همدان کمیته تسهیل و تسریع عملیات گازرسانی با کمک فرمانداران تشکیل دادیم تا این مهم محقق شود.

وی توسعه گازرسانی در بخش‌های صنعتی همسو با تحقق شعار سال را از دیگر برنامه‌های راهبردی این شرکت دانست و تأکید کرد: در تلاشیم در بحث رشد تولید، حمایت از دانش‌بنیان‌ها و رفع موانع تولید، گازرسانی به واحدهای تولیدی و صنایع را در استان همدان تسریع کنیم و گسترش دهیم.

مدیرعامل شرکت گازاستان همدان افزود: براساس



هدف‌گذاری انجام‌شده در شرکت گاز استان همدان،حجم زیادی از صنایع به‌ویژه صنایع در نظر گرفته شده مصوبه شورای اقتصادی تا پایان سال ۱۴۰۲ گازرسانی می‌شوند.

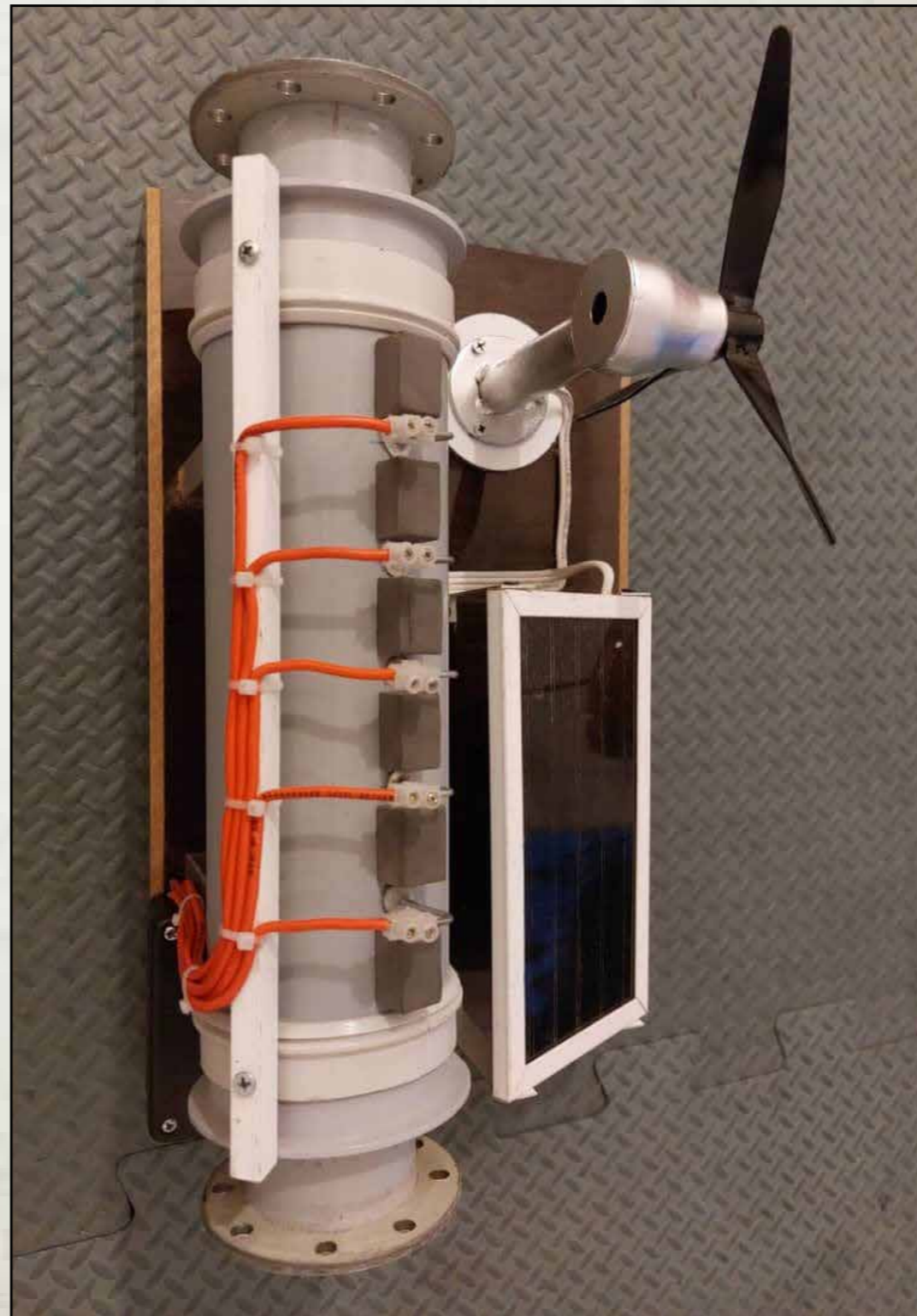
محبی‌نظر همچنین درباره سفرهای هیئت مدیره و نمایندگان شرکت گاز به شهرستان‌های استان همدان بیان کرد: این سفرها افزون بر ایجاد همکاری بهتر، سبب انگیزه بین تولیدکنندگان و رفع موانع پیش‌روی آنان می‌شود و کمک می‌کند با ایجاد تعامل بین صنایع، تولیدکنندگان و شرکت گاز استان، عملیات گازرسانی به این واحدها نیز به بهترین شکل ممکن انجام شود.

وی با اشاره به اهم اهداف درحال اجرای این شرکت برای سال ۱۴۰۲ گفت: گازرسانی به شهرک صنعتی جهان‌آباد، پتروشیمی ابن‌سینا، مجتمع‌های گلخانه‌ای و واحدهای صنعتی با هدف رشد تولید، از جمله اهم برنامه و اقدام‌های شرکت گاز استان همدان در سال ۱۴۰۲ است.

گفت و گو با بانوی مخترع نفتی

تسلیم روزمرگی
نشدم

مشعل | فریبا گرجی زاده از کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران طی ۱۱ سال فعالیت در این شرکت، افزون بر طی مدارج علمی در رشته‌های مختلف، توانسته است با ثبت اختراع در حوزه‌های نفتی و محیط‌زیست در مسابقات بین‌المللی در سطح جهانی جوایز متعددی را به دست آورد. کسب دو مدال نقره جهانی بیایی در مسابقات بین‌المللی مخترعین در کشورهای تایوان و فرانسه، کسب رتبه‌های برتر مسابقات استارت‌آبی با موضوع فرآوری بلوط و پساب‌های نمک‌زدایی و واحدهای نفتی از جمله موفقیت‌های این بانوی توانمند در سطح بین‌المللی است. وی همچنین موفق به کسب ایده برتر استارت‌آبی و داور منتخب سه دوره المپیاد ملی مهارت در رشته گاردینینگ لندسکیپ (gardening landscape) شده است. گرجی‌زاده سابقه 7 مورد ثبت اختراع و نگارش 15 مقاله ملی و بین‌المللی ژورنالی و **Isa** (موسسه اعتبارسنجی نشریات علمی) را در کارنامه دارد. برای آشنایی بیشتر با فعالیت‌های فریبا گرجی‌زاده در حوزه‌های گوناگون با وی گفت‌وگو کرده‌ایم که شرح آن را در ادامه می‌خوانید.



«از چه زمانی فعالیت خود را در صنعت نفت آغاز کردید؟ حدود ۱۱ سال است در صنعت نفت مشغول به کار هستم و کار خود را از سال ۱۳۹۱ در قسمت دبیرخانه و امور منشی‌گری آغاز کردم. مدارک مختلف دانشگاهی به دست آورده‌ام که می‌تواند در رتبه‌بندی شغلی من تاثیرگذار باشد، مدارکی همچون کارشناسی مهندسی کشاورزی، ارشد بیوتکنولوژی و ارشد مدیریت بازرگانی دارم و هم‌اکنون نیز مشغول تحصیل در رشته دکتری سیاست گذاری بازرگانی هستم؛ با وجود این در رتبه‌بندی سازمانی، عنوان تاپیست با مدرک سیکل برایم لحاظ شده است. معمولاً برای انجام خدمت، من را به دفاتر پرکار منتقل می‌کنند، مدتی نیز به عنوان مسئول واحد خبر در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران فعال بوده‌ام.

«نکته جالب توجه، موفقیت‌های بین‌المللی شما در زمینه اختراع است، در واقع توانسته‌اید از روزمرگی زندگی کارمندی رها و به یک مخترع در صنعت نفت تبدیل شوید.

در سال‌های فعالیت خود در زمینه کاری، تنها به چارچوب وظایفی که برای من تعریف شده بود، بسنده نکردم و به دنبال راهکارهایی مناسب برای بهبود شرایط در حوزه‌های نفت و طبیعت بودم و همین مساله سبب شد تا به همراه سجاد خدایاری (کارشناس ارشد مهندسی شیمی شاغل در واحد نمک‌زدایی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران) دو اختراع را به مسابقات بین‌المللی مخترعین در کشور فرانسه و تایوان ارسال کنیم و ۲ مدال نقره جهانی به دست آوریم. این دو اختراع شامل پکیج تصفیه هوا و دیگری یک پکیج نفتی شامل اسپول نفت (جلوگیری از یخ‌زدگی جاه‌ها و همچنین نشت نفت و گاز) می‌شد. نکته جالب توجه این است که پکیج تصفیه هوا این ویژگی را دارد تا در زمینه رفع آلودگی محیط نیز تاثیرگذار باشد. در دو دوره استارت‌آپ نیز حضور داشتیم که چند ایده را در آن مطرح کردیم از جمله این ایده‌ها می‌توان به فرآوری و ارزش‌افزایی بلوط اشاره کرد. این ایده با توجه به نابود شدن جنگل‌های بلوط بر پایه نگهداشت و استفاده بهینه از شاخ و برگ خشک شده این درختان شکل گرفته بود. به بیان دیگر سعی کردیم با استفاده از شاخ و برگ‌های خشک شده و دورریز درخت، ماده‌ای تولید کنیم که یک محصول نگهدارنده است و می‌تواند جایگزین مواد شیمیایی شود که در صنایع غذایی بهداشت و درمان به کار می‌رود. البته این طرح همچنان در مرحله تست است و باید به نتیجه نهایی برسد. در یک مسابقه استارت‌آپ دیگر که در زمینه پساب نمک‌زدایی و بحث توسعه پایدار و محیط‌زیست در کشور برگزار شد، ایده‌هایی در زمینه رفع آلودگی‌های نفتی مطرح کردیم که خوشبختانه مورد استقبال قرار گرفت.

«از بین اختراع‌ها و ایده‌های شما کدام یک به ثبت رسیده است و می‌تواند در صنعت نفت استفاده شود؟ ایده در حال طی مراحل ثبت و همه آنها مراحل داوری را پشت سر گذاشته است. نکته قابل توجه درباره این اختراعات این است که همه این گزینه‌ها کاربردی است و می‌تواند در نفت مورد استفاده قرار

گیرد. به خصوص در موضوع تصفیه هوا در کارخانه‌ها، زیرا در بسیاری از کارخانه‌ها شرایط هوا به گونه‌ای است که نیر هوا به سختی می‌تواند در آن نفس بکشند و استفاده از این پکیج به خوبی می‌تواند مشکل تنفس را برطرف کند. حتی پکیج اسپول نیز می‌تواند در کاهش بار مالی شرکت‌های نفتی بسیار تاثیرگذار باشد. در این زمینه با مدیران ارشد مناطق نفتی صحبت کرده و برای انجام و توسعه این پروژه‌ها درخواست حمایت مالی کرده‌ام که امیدوارم به نتیجه برسد. یادآوری می‌کنم تمام کارهایی که تا امروز انجام داده‌ام با همکاری آقای خدایاری، کارشناس ارشد مهندسی شیمی در واحد نمک‌زدایی شرکت نفت و گاز گچساران صورت گرفته است. در ابتدای فعالیت خود با رشته کشاورزی و بیوتکنولوژی نتوانستیم در نفت کار کنیم و روی پروژه‌هایی که دنبال می‌کردیم، مانور دهم و به این نتیجه رسیدیم که با این رشته نمی‌توانیم در حوزه نفت فعالیت خاصی داشته باشیم؛ از این رو تصمیم گرفتیم در رشته مدیریت بازرگانی مالی تحصیل کنیم. در این زمینه کارهای پژوهشی و آسیب‌شناسی در حوزه توانمندسازی زنان انجام دادیم که ۱۵ مقاله بین‌المللی در این زمینه داریم؛ تاکید می‌کنم همیشه بر این باور هستم نباید خانم‌ها را دست‌کم گرفت، زیرا آنها توانمندی‌های بسیار دارند. آنجا که کار مندرسمی شرکت نیستیم، این امکان که از کتابخانه شرکت استفاده کنیم، برایم وجود ندارد امیدوارم با توجه به علاقه‌مندی به تحقیق و پروژه‌های تحقیقاتی، شرایطی مهیا شود که بتوانم از این امکانات استفاده کنم.

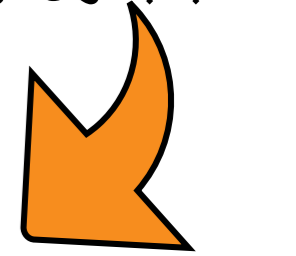
«آیا پروژه‌های پژوهشی دیگری در دستور کار دارید؟ یکی دیگر از مواردی که روی آن کار کردیم، بحث آلودگی شهری در مناطق نفتی، به خصوص در منطقه خوزستان است. شرایط جغرافیایی این منطقه به گونه‌ای است که شهروندان با گردوغبار و گرمای بسیار زیاد مواجه می‌شوند؛ از این رو تصمیم گرفتیم پکیج تصفیه هوا را طراحی کنیم. در زمینه توسعه پایدار و محیط‌زیست نیز در حال کار هستیم؛ پروژه‌هایی که ارتباطی مستقیم با صنعت نفت دارد. مسئله این است که برنامه و پروژه‌های بسیاری را می‌توانیم دنبال کنیم، اما مشکل اصلی، کمبود منابع مالی است و باید شرایط مالی مناسب را برای ادامه کار داشته باشیم. این در حالی است که مسابقات بین‌المللی در کشورهایی چون چین و آمریکا را پیش رو داریم که از جمله مسابقات مهم در این حوزه است.

«در پایان اگر صحبتی دارید، بیان بفرمایید؟ از مسئولان برای ادامه فعالیت خود درخواست حمایت کرده‌ایم، اما تا این لحظه هنوز جوابی نگرفتیم. هم‌اکنون پروژه پکیج تصفیه هوا آماده تولید و نیازمند سرمایه‌گذار است که توجه و حمایت در این زمینه را می‌طلبد. بخش خصوصی در این زمینه به سختی اعتماد و استقبال می‌کند. اگر هم بخواهند همکاری کنند، می‌خواهند تمام تجهیزات و اطلاعات را در اختیارشان بگذاریم. این در حالی است که تجربه از دست دادن طرح را در همکاری با بخش خصوصی داشته‌ام. حتی در بحث تصفیه آب نیز توانستیم طرحی با هزینه بسیار کم ارائه دهیم که متأسفانه از آن نیز استقبال نشده و امیدواریم نگاه حمایتی به اجرای چنین پروژه‌هایی بیشتر شود.



پکیج تصفیه هوا این ویژگی را دارد تا در زمینه رفع آلودگی محیط نیز تاثیرگذار باشد. در دو دوره استارت‌آپ نیز حضور داشتیم که چند ایده را در آن مطرح کردیم از جمله این ایده‌ها می‌توان به فرآوری و ارزش‌افزایی بلوط اشاره کرد

پمپ بنزین «آوری هاردول»



اغلب گازداران پس از سال‌های جنگ جهانی دوم پادستگاه پمپ بنزین ساخته شده از سوی شرکت «آوری هاردول» مدل S آشنایی داشتند. سه طرح متنوع از این مدل وجود داشت: پیش آماده، استاندارد و کامپیوتر. سادگی در طراحی و ساخت به همراه صحت و درستی پایدار به کاربرد گسترده محصولات اندازه گیری «آوری هاردول» انجامید.

دو طرح اول، صفحه‌ای شبیه ساعت دیواری داشتند که عقربه‌های آن در جهت عقربه‌های ساعت حرکت می‌کرد. سیستم صفرکننده خودکار و وجه مشخصه پمپ‌های مدل S آوری هاردول است. این پمپ از نوع تسمه‌ای است که روی جداکننده هوا قرار گرفته و دارای بازوی شعاعی است که بین قسمت فوقانی پمپ و حباب شیشه‌ای قرار گرفته است و می‌تواند چرخش ۳۶۰ درجه‌ای داشته باشد که شیلنگ و نازل به آن متصل هستند. این نازل متوازن قابلیت جلوگیری از پاشیده شدن سیال را در همه حال داشت.

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



خبر

نمایش برخی اسناد فروش نفت در نمایشگاه

مدیریت موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت ایران، برخی از اسناد فروش نفت ایران در دهه ۶۰ را برای نخستین بار در بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با شعار «صنعت نفت: تولید فناوری، مصرف بهینه» در سالن ۸ و ۹ در معرض دید علاقه‌مندان قرار می‌دهد. بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ۲۷ الی ۳۰ اردیبهشت سال ۱۴۰۲ در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار می‌شود. مدیریت موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت در این دوره از نمایشگاه ضمن نمایش اسناد و اشیای تاریخی صنعت نفت از اکتشاف تاکنون آماده است در محل غرفه، شنوای روایت تاریخی و خاطرات پیشکسوتان از تاریخ صنعت نفت باشد. در بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت بیش از یک هزار و ۵۰۰ شرکت ایرانی و خارجی در بخش‌های مختلف از جمله شرکت‌های بالادستی نفت و گاز، اکتشاف و تولید، سازندگان داخلی، صنایع میان‌دستی و پایین‌دستی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی و شرکت‌های دانش‌بنیان، پارک‌های فناوری، دانشگاه‌ها، استارت‌آپ‌ها و سایر شرکت‌های مرتبط با صنعت نفت حضور دارند.

دره خرسون دیگر خرسی ندارد

فرشید خدادادیان دره خرسون، گردنه پازنون، تنگ شیرکشی، چاه کفتر پرون و تل بزآن، نام‌های مناطق مختلف کوه‌تپه‌های خوزستان و مناطق همجوار در کوهپایه‌های زاگرس مرکزی بودند. نام‌هایی که ساکنان بومی در سال‌های قبل از حضور صنعت نفت و به واسطه دیده‌ها یا شنیده‌های خود و نشانه‌هایی مبنی بر حضور خرس، پازن (بزکوهی)، شیر، کبوتر چاهی و... در مناطق بکر زاگرس، به این مناطق می‌دادند.

پس از حضور کاوشگران نفت و شکل‌گیری و توسعه صنعت نفت نیز همین اسامی، وجه تسمیه برخی مناطق عملیاتی شد. از جمله معروف‌ترین این مناطق، دره خرسون (دره خرس‌ها) در نقطه‌ای بود که با کشف نفت و فوران نخستین چاه نفت ایران و خاورمیانه در آن، شهرتی جهانی یافت؛ اما خرس‌های دره خرسون از شهرت و هیاهو واز دیده شدن و بدتر از آن جهانی شدن متنفر بودند. دره خرسون، منطقه‌ای مشجر از درختان سدر (کنار konar) و انجیر کوهی و درختچه‌های کوچک بود که در شیار یکی از کوهپایه‌های منطقه قشلاقی بختیاری هادر جنوب‌رودخانه کارون قرار داشت. از دیرباز و هنگامی که عشایر بختیاری در آن دره، خرس مشاهده و شکار کرده بودند، این محل در گویش محلی به «دره خرسون» موسوم شده بود.

منطقه قشلاقی بختیاری‌ها، سالانه از فروردین تا مهرماه، خالی از سکنه بود و این امر سبب شده بود حیوانات مختلف و از جمله خرس‌ها، در غیاب آنها، احساس امنیت داشته باشند؛ امنیتی که البته در شش ماه دوم سال دچار خدشه می‌شد. «مال کنون» (جابه‌جایی) و کوچ عشایر از بیلاق در آن سوی کوه‌های زاگرس، زنگ بیداریش و هشیاریش حیات وحش قشلاق و از جمله خرس‌های دره خرسون بود و شش ماه بعد و با آغاز فصل گرما، مال کنون رفتن‌شان از قشلاق به سمت خنکا و علفزارهای بیلاق، زنگ راحت‌باش حیات وحش!

خرس‌های دره خرس نیز بعد از رفتن اهالی بومی، شش ماه گرم سال را در سایه‌سار انجیرهای کوهی و زیر نی‌های کنار چشمه آب تلخ دره و بوی تیز گوگرد که از خلل و فرج دره بیرون می‌آمد، سپری می‌کردند. بوی گاز، همزاد دره خرس بود و تابستان به همراه گاز و قیر طبیعی از خلل و فرج سنگ‌ها بیرون زده می‌شد.

دره خرسون هر غروب روزهای بهار، محل بازی توله‌خرس‌هایی بود که اواخر زمستان بانگرانی مادران باردارشان به دنیا می‌آمدند و با جنه‌های کوچک چند ماهه‌شان، میان یوت‌ها و کنار چشمه آب تلخ بازی می‌کردند و با تقلید از والدین‌شان سعی می‌کردند که از درخت‌های انجیر کوهی، انجیر بچینند و در نيزارها، ساقه‌های نی را برای خوردن مغز آن به دندان بکشد.

از شکار چیان چیر ه‌دست با تفنگ سرپر خبری نبود و خرس‌ها

می‌توانستند به راحتی در طبیعت زیبا و بکر بازی کنند و نظاره‌گر پدر باشند که بالاشه‌بزی شکار شده از ارتفاعات بالای دره که اهالی بومی به آن «تل بزآن» (tol-bozan) می‌گفتند، بازمی‌گشت. پدر می‌دانست توله خرس‌ها علاوه بر انجیر و مغز ساقه نی به گوشت هم نیاز دارند.

فصل بهار اما، شرایط به گونه‌ای دیگر بود. صدای لرزش زمین، ناشی از چرخش مته حفاری انسان‌ها از زمستان سال پیش، خواب خرس‌ها را آشفته می‌کرد و رفت و آمد آدم‌ها، الاغ‌ها و اسب‌ها و هرازگاه هیولاهای متحرک آهنی که انسان‌ها به آنها «تول» می‌گفتند، آرامش دره را برهم می‌زد. بعد از قطع کردن درختان سدر و انجیر، آدم‌ها درخت آهنی بزرگی درست می‌کردند و مشغول کندن جایی می‌شدند که از سوراخ آن گاز و قیر و بوی گوگرد بیرون می‌آمد. آدم‌ها مصمم بودند به گنج نهفته در آن دره بدبو، دست پیدا کنند.

خرس‌ها دیگر نه از صدای تفنگ سرپر شکارچی‌های فصلی، بلکه از صدای غرش نفت در آسمان دره در هراس بودند. دره خرسون دیگر جای امنی برای ماندن نبود. درختی نبود تا پشت آن پناه بگیرند و گودالی نمانده بود تا بتوانند در آن زندگی کنند. چشم‌آبی‌ها درخت‌ها را بریده بودند و با تجهیزات آهنی، درخت‌های آهنی ساخته بودند، که در گویش خود نه خرس‌ها از آن چیزی می‌فهمیدند و نه انسان‌های محلی می‌زبان. آن را کر بسمس تری (درخت کر بسمس) می‌خواندند؛ درختی که جویبی نبود، سبز نبود و شاخ و برگ و میوه‌ای هم نداشت.

دیگر جای ماندن نبود! خرس‌های کوچولوی بهار ۱۲۸۷ سایه به سایه پدر و مادرشان شیب دره را به سمت بالا می‌پیمودند تا به «تل بزآن» برسند و از آنجا شاید به رودخانه کارون و به دشت و کوهپایه‌های امنی که بختیاری‌ها آن را «شیمبار» و «بازفت» می‌خواندند، بروند. به بالای دره که رسیدند، برای آخرین بار پشت سرشان را نگاه کردند و دیدند بیشه کوچک دره خرسون به جنگلی از آهن و تاسیسات نفتی تبدیل شده است!

دره خرسون دیگر خرس ندارد! همچنان که تل بزآن، بز ندارد و گردنه پازنان، پازن! اما تاریخ مناطق نفت‌خیز ایران، این نام‌ها را در گذر ایام از خاطر نخواهد برد.

تاریخ‌شناهی

تخفیف بده نبودم

(بخش دوم)

«بالاخره من این موضوع را اجابت‌اختم که تولید نفت او یک از ۲۴ میلیون بشکه به ۱۶ میلیون بشکه کاهش یابد، به نحوی که سهم عربستان تولید ۵.۵ میلیون بشکه و سهم ایران ۲.۴ میلیون بشکه در روز باشد. در مدت چهار سالی که وزیر نفت بودم، با این مصوبه، همیشه بیش از هزینه کشور در آمد داشتیم. من او یک را تحت فشار قرار دادم و رقم ۲۴ میلیون را به ۱۶ میلیون بشکه در روز رساندم؛ یعنی در مدت چهار سال مسؤولیت در وزارت نفت، مقدار تولید ۸ میلیون بشکه نفت را در بازار جهانی کاهش دادیم و بعد هم قیمت نفت تثبیت شد. در ابتدای وزارت من، نفت به قیمت ۳۷ دلار فروش رفت و آخرین قیمتی که در او یک تصویب شد ۲۹ دلار و چند سنت بود. کشورهای غربی ادعا می‌کردند که افزایش شدید قیمت نفت سبب زیان می‌شود. همان کشورها با ما همراهی نمی‌کردند و اصلاح‌دهنده‌های کلیم ما را در او یک به رسمیت نمی‌شناختند. من نفت را از ۲۹ دلار کمتر نفروختم و در مدت چهار سال مسؤولیت وزارت، ۱۲۰ میلیارد دلار تحویل دولت دادم که در آن زمان از هزینه‌های دولت بیشتر بود. بالاخره از طریق صادرات نفت، ماسالی ۳۰ میلیارد دلار به دولت تحویل می‌دادیم؛ اما به اندازه مثلاً یک اداره برق در هیأت دولت به حرف‌های من گوش داده نمی‌شد. در حالی که بالاخره کارهای خیلی عمده‌ای شد. نفت از ۱۰ تا ۱۲ دلار پیش از انقلاب به حدود ۴۰ دلار رسیده بود. بعضی از این کشورها می‌آمدند و تخفیف می‌خواستند ما هم نمی‌توانستیم تخفیف بدهیم. من تخفیف بده نبودم. می‌گفتم که مثلاً این کشورها یک ماه بعد پول نفت را ببر داند. در این زمان، ماده واحده‌ای در دولت تصویب شد. غیر از دو کشور سوریه و ترکیه، جای دیگر را در نظر نداشتیم. در آن زمان به کشورهایی مانند سوریه و ترکیه نفت نمی‌رسید و آنها هم توان پرداخت نداشتند. بعد هم ما نفت را به صورت نقدی فروختم و آنها باید پول نقد بدهی خود را تسویه می‌کردند. من هم محکم ایستاده بودم که همه خریداران باید نقد بپردازند؛ اما صحبت‌های بیشتر به سمت مبادله کالا به کالا رفت و سرانجام دولت گفت به جای اینکه نقدی بدهند، معامله کالا با کالا داشته باشند. در سوریه صنعت نساجی و یک مقداری هم وسایل الکتریکی رونق داشت. در ترکیه وضع قدری بهتر بود؛ اما مقدارش کم بود. بالاخره من مقاومت کردم و در مورد ترکیه، پول نقد گرفتیم اما در مورد سوریه...»

تاریخ‌شناهی وزرای نفت ایران؛ سید محمد غرضی

سند تاریخی

قرارداد داری یا امتیازنامه داری،

قراردادی به مدت ۶۰ سال در سال ۱۹۰۱

(۱۲۸۰خ) امضا شد.





عطرماندگار

کرد؟ یا اگر آنچه را مهم پنداشته‌ایم، فردا معلوم شود که چندان اهمیت و ارزشی نداشته که خودمان، عمرمان، فکر و تلاشمان را خرج آن کرده‌ایم، آن وقت چه؟... قطعاً حسرت و افسوس خواهیم خورد.

اینکه عمر و جوانی را در کجا خرج کرده‌ایم، از کجا پول در آورده‌ایم و در چه راهی مصرف کرده‌ایم، اینکه رفتارمان با پدر و مادر چگونه بوده است، اینکه با نماز چه برخوردی داشته‌ایم، نسبت به قرآن و عترت چه رفتاری داشته‌ایم، به میثاقمان با خون شهدا تا چه حد پای بند بوده‌ایم، به قول و قرارهایمان تا چه حد وفا کرده‌ایم؟

اینها از جمله اموری‌اند که نسبت به آنها مسؤولیم و در قیامت هم از آنها سؤال خواهد شد.



و همه آنچه عمرمان را خرج آن می‌کنیم، ارزشمند است؟ اگر فردا، درباره چیزهایی مورد سؤال قرار بگیریم که به آنها نیندیشیده و نپرداخته‌ایم، چه خواهیم

امام علی (ع) فرموده‌اند: **كُنْ مَشْغُولًا بِمَا أَنْتَ عَنَّهُ مَسْئُولٌ**: به کاری مشغول باش که از آن سؤال خواهی شد. (غررالحکم ج ۴ ص ۶۰۱)

شرح حدیث

کار و اشتغال، وقت انسان را پر می‌کند. آنگاه، اگر کار مهم‌تری پیش آید، با کمبود وقت مواجه می‌شویم؛ چون ظرفیت زمانی خویش و فرصت‌های داشته را، صرف کاری کرده‌ایم که اگر هم مهم بوده، مهم‌تر نبوده است. پس اهم و مهم کردن کارها و اولویت‌بندی امور، هم جلوی پشیمانی‌های بعدی را می‌گیرد و هم نیرو، فرصت، امکانات و جوانی، صرف کاری می‌شود که بهتر و لازم‌تر است. راستی... آیا همه آنچه اوقات ما را می‌گیرد، لازم و مهم است؟

حکمت‌های علوی؛ مشغولیت و مسؤولیت

جایگاه زن در اسلام

در اسلام، برای زن مقام والایی در نظر گرفته شده است. چنانکه در قرآن مجید، وقتی سخن از آرامش و سکون برای انسان است، از زن به عنوان آرامش‌دهنده یاد می‌شود. خداوند متعال در سوره روم فرموده اند: همسرانی از جنس خودتان برای شما آفریدم تا در کنار آنان آرامش یابید. شکی نیست که این مقام خاص و ویژه تنها در اسلام برای زن در نظر گرفته شده و زمانی اهمیت آن مشخص می‌شود که می‌بینیم در آیات دیگر، دعای پیامبر اکرم (ص) مایه آرامش مومنان دانسته شده و از این نظر، زنان که وجودشان مایه آرامش است، در کنار دعای پیامبر (ص) قرار گرفته‌اند.

اسلام، مقام زن را در دو حیطه همسری و مادری بسیار مورد توجه قرار داده و از این دو جهت، برای زنان جایگاه و منزلت ویژه‌ای ترسیم کرده است. به این صورت که در نگاه اسلام، خانواده دارای منزلت و قداست خاصی است و از آنجا که زن، مدیر خانواده به شمار می‌رود، بیشترین نقش را در این زمینه به خود اختصاص داده و با توجه به مقام آرامش‌دهی زن، باید توجه داشت که زنان، بالاترین نقش را در حفظ کبان خانواده به عهده دارند. در واقع، آرامش و امنیت روانی که زن می‌تواند در خانه به همسر خود بدهد، بی‌بدیل بوده و قرآن هم بر این نکته تأکید می‌کند.

زنان، عهده‌دار نقش تربیتی در جامعه بوده و این زنان هستند که مسؤولیت مهم تربیت افراد جامعه را بر دوش دارند؛ چرا که انسان‌ها در

خانواده تربیت و سپس وارد اجتماع می‌شوند و زن به عنوان مدیر خانه و در جایگاه مادر که بیشترین حضور را در خانه دارد، می‌تواند بالاترین نقش را در این زمینه ایفا کند. از این رو زن، مهم‌ترین مسؤولیت را در خانواده دارد و بی‌شک، نقشی اساسی در تربیت فرزندان به عنوان افراد اجتماع خواهد داشت.

علاوه بر موارد ذکر شده در زمینه جایگاه والای زنان از نگاه اسلام، نام یکی از سوره‌های قرآن مجید به نام نساء (یعنی زنان) اختصاص یافته و در آیات این سوره بحث‌های زیادی درباره زنان وجود دارد. در سوره نور و سایر سوره قرآنی، مباحث مختلف زنان مورد توجه و عنایت قرار گرفته است.

جایگاه و مقام زن در میان روایات و احادیث پیامبر اکرم (ص) و ائمه اطهار (ع) نیز فراوان به چشم می‌خورد که در مشهورترین آنها، همسررداری و حفظ کبان خانواده به عنوان جهاد زنان تعریف و تأکید شده است که این گونه زنان که همت خود را صرف خانواده می‌کنند، اجر و پاداش جهاد در راه خداوند را خواهند داشت. در روایات پیامبر اعظم (ص) بیان شده که جبرئیل بر رعایت حال زنان سفارش کرده و همچنین آزار همسر را موجب پذیرفته نشدن نماز و کارهای نیک دانسته و حتی علاقه به زن و عشق به نماز را یکسان یاد کرده تا مقام زن بر همگان مشخص شود.

اندیشمندانی مانند شهید مطهری معتقد هستند که قرآن کریم، احیاکننده حقوق زن

است و حتی مخالفان حداقل به این اندازه معتقدند که قرآن در عصر نزولش، گام‌های بلندی به سود زن و حقوق انسانی او برداشته است. از سوی دیگر می‌دانیم که اسلام برای زن و مرد متناسب با خلقت و ویژگی‌هایی که دارند، حقوق و وظایفی مطرح کرده و پاره‌ای از حقوق و تکالیف را برای مرد مناسب دانسته و پاره‌ای از آنها را برای زن مناسب تشخیص داده است. از همین‌رو فقها معتقدند که چون اسلام حدود



وظایف زن و مرد را مشخص کرده، مرد نمی‌تواند چیزی خارج از وظایف زن مطالبه کند و اگر سرپرستی خانواده را برای مرد مشخص کرده، برای این است که هر اجتماع انسانی، به سرپرست و رهبر نیاز دارد و انتخاب مرد به این دلیل است. بزرگترین شاهد بر اینکه زنان در اسلام، جایگاه والایی دارند و می‌توانند نقشی مهم و تاثیرگذار داشته باشند و مطرح شدن برخی حقوق خاص

زن و مرد، هیچگاه مانعی بر رشد زنان نیست، وجود شخصیت‌هایی مانند حضرت فاطمه (س) و حضرت زینب (س) است؛ زیرا با اینکه زن بودند و در حجاب اسلامی و حفظ شرایط اجتماعی زن؛ اما در تاریخ تاثیرگذار بودند و باعث شدند نقش مهمی در تاریخ و تحولات آن ایفا کنند. نقش آنها در عرصه‌های سیاسی، اجتماعی و بویژه در زمینه تربیت انسان‌های بزرگ، بیانگر این واقعیت غیر قابل انکار است.

خبر

دومین نشست شورای فرهنگی

منطقه ۵ صنعت نفت

دومین جلسه شورای فرهنگی منطقه ۵ صنعت نفت با هدف هم‌اندیشی در زمینه ایجاد ساختار فرهنگی، به میزبانی شرکت گاز استان آذربایجان غربی برگزار شد. نادر کمالی، رئیس شورای فرهنگی منطقه ۵ وزارت نفت در این جلسه ضمن تأکید بر اهمیت هم‌اندیشی و هم‌افزایی در پیشبرد اهداف فرهنگی صنعت نفت کشور گفت: شورای فرهنگی منطقه ۵ بنا دارد با بهره‌گیری از نظرات متخصصان فرهنگی و به کارگیری ظرفیت‌های بالای شرکت‌های عضو که دارای مشترکات بومی و زمینه‌ای هستند، در ترویج فرهنگ غنی اسلامی در مجموعه صنعت نفت تلاش کند. کمالی با اشاره به اینکه فرهنگ، بر تمام ابعاد زندگی انسان اثرگذار است، افزود: هدف از برگزاری جلسات شورای فرهنگی، همفکری و تضارب آرا برای سیاستگذاری صحیح در این حوزه بوده تا برنامه‌ها و اهداف این شورا در بلندمدت برای کارکنان و خانواده‌ها با تبیین الگو و فرهنگ ناب ایرانی و اسلامی نهادینه شود. این جلسه روز پنجشنبه ۷ اردیبهشت ۱۴۰۲ و به میزبانی شرکت گاز استان آذربایجان غربی برگزار و در آن ۹ مصوبه فرهنگی به تصویب رسید.

برگزاری دومین نشست شورای فرهنگی

منطقه ۹ صنعت نفت

دومین جلسه شورای فرهنگی منطقه ۹ صنعت نفت با دستور کار تصویب نظام نامه جامع شورا در محل سازمان منطقه ویژه پارس برگزار شد. سخاوت اسدی، رئیس شورای فرهنگی منطقه ۹ صنعت نفت در ابتدای این جلسه هدف از ایجاد این شورا از سوی وزارت نفت را هم‌افزایی سیاست‌گذاری‌های فرهنگی در حوزه پارس جنوبی بر شمرد و گفت: انجام کارهای فرهنگی به مراتب سخت‌تر از سایر حوزه‌هاست؛ زیرا کاری از جنس انسان با تمام پیچیدگی‌ها و ظرافت‌هایش است. مدیر عامل سازمان منطقه ویژه پارس ادامه داد: تجمع عظیم نیروی صنعتی در منطقه که در اوقات فراغت نیازمند مصرف فرهنگی است، از جمله حساسیت‌های اجتماعی و فرهنگی در پارس جنوبی به شمار می‌رود.

اسدی افزود: جبهه مقابله دشمن با نظام مقدس جمهوری اسلامی در دو حوزه اقتصادی و فرهنگی است و باید در کنار کار عظیمی که در منطقه با هدف رشد و شکوفایی اقتصادی صورت می‌گیرد، به ضرورت کار فرهنگی نیز توجه کرد.

وی همچنین گفت: ظرفیت توریستی و تجاری منطقه، سالانه جمعیت زیادی از مردم کشورمان را به این خطه سرازیر می‌سازد که می‌تواند در کنار آن با ایجاد مراکز فرهنگی مانند موزه صنعت نفت، نقشی پررنگ در انتقال دستاوردهای پارس جنوبی به عنوان مولود انقلاب اسلامی به آحاد ملت داشت. اسدی همچنین خاطر نشان کرد: اعتقاد داریم که اساس کار فرهنگی به صورت مشارکتی و هم‌افزایی است و نه دستوری و بر همین اساس، جلسات، رویکردی هم‌اندیشانه خواهد داشت.

داریوش یزدی در گفت و گو با «مشعل»:

می‌خواهم نفت و گاز گچساران را در لیگ دسته یک همراهی کنم



نیوشا روزیان | تیم فوتبال نفت و گاز گچساران، بعد از گذشت ۱۰ سال و با حضور داریوش یزدی، سرمربی این تیم به لیگ دسته یک فوتبال صعود کرد؛ اتفاقی که می‌تواند سرنوشت این تیم را برای همیشه تغییر دهد. داریوش یزدی نزدیک به یک سال است که به عنوان سرمربی در تیم نفت و گاز گچساران حضور دارد و همین حضور کوتاه، توانسته این تیم را در شرایطی قرار دهد که بتواند از همه ظرفیت‌های خود برای کسب موفقیت استفاده کند. بعد از کسب این موفقیت، با سرمربی این تیم به گفت‌وگو نشستیم که متن آن را در ادامه می‌خوانید.

«هر چند تنها یک فصل به عنوان سرمربی، تیم فوتبال نفت و گاز گچساران را همراهی کردید؛ اما توانستید بعد از گذشت ۱۰ سال، این تیم را به لیگ دسته یک برسانید. دلیل کسب این موفقیت در مدت زمان کم چه بود؟

اوایل مرداد سال گذشته، یک قرارداد یک‌ساله با تیم نفت و گاز گچساران بستیم و همکاری ما شروع شد. از همان ابتدا با برنامه‌ریزی مناسب، سعی کردم تیم را در مسیر درست قرار دهم. برگزاری اردوی انتخابی، تمرین‌های آماده‌سازی و تمام آنچه را که باید انجام شود تا یک تیم به شکل شایسته‌ای برای مسابقات آماده‌گی پیدا کند، در روزهای اول حضورم در این تیم آغاز کردم؛ البته تلاش کردم تا بازیکنانی را برای تیم انتخاب کنم که دست

تیم افتاده و نتایجی که به دست آمده، همه با برنامه‌ریزی و تجربیات کسب شده از مسابقات قبلی بوده است. تاکید می‌کنم، تمام فوتبالبست‌هایی که به تیم جذب شده‌اند، همگی افراد شایسته‌ای هستند که توانسته‌اند با موفقیت، این فصل را پشت سر بگذارند؛ البته در این میان، کادر فنی تیم و مجموعه سرپرستی آن نیز کاملا با تیم همسو و همراه بودند. همه این موارد دست به دست هم داده تا تیم به نتایج مناسبی دست یابد.

«با توجه به صعود به لیگ دسته یک، در صورت ادامه همکاری، چه برنامه‌هایی را برای ادامه موفقیت‌های تیم نفت و گاز گچساران دنبال می‌کنید؟

در باره فصل آینده که هم‌زمان با حضور تیم نفت و گاز گچساران در دسته یک است، نمی‌توانم هیچ اظهارنظری داشته باشم؛ چراکه قرارداد تا پایان مرداد است؛ البته پیشنهادهایی از سوی دیگر تیم‌ها دارم؛ اما تا امروز هیچ پیشنهادی برای ادامه همکاری با تیم فعلی خود در فصل آینده دریافت نکرده‌ام. به عنوان سرمربی به تیم خود تعهداتی دارم که این تعهدات تا پایان فصل جاری ادامه دارد و باید به آن توجه کنم.

«اشاره کردید که پیشنهادهای مختلفی برای فصل جدید داشته‌اید. این پیشنهادها بیشتر از کدام تیم‌ها بوده است؟ پیشنهادهای مطرح شده از میان تیم‌های دسته یک و دو است. البته صحبت‌هایی شده؛ اما پاسخ قطعی به تیم‌های مورد نظر

تیم نفت و گاز گچساران قرار است در هفته بیست و ششم مقابل تیم شهید قندی در یزد قرار بگیرد و در نهایت، دیدار فینال با تیم فوتبال مس سونگون است که هنوز تاریخ آن مشخص نیست.

«اشاره کردید که پیشنهادهای مختلفی برای فصل جدید داشته‌اید. این پیشنهادها بیشتر از کدام تیم‌ها بوده است؟ پیشنهادهای مطرح شده از میان تیم‌های دسته یک و دو است. البته صحبت‌هایی شده؛ اما پاسخ قطعی به تیم‌های مورد نظر

نداده‌ام؛ چراکه معتقدم هنوز فصل به پایان نرسیده و باید تمرکز خود را روی بازی‌های آینده تیم بگذارم و بعد از آن، تصمیم بگیرم.

«با توجه به موفقیت‌های به دست آمده در تیم نفت و گاز گچساران، چقدر به ادامه همکاری با این تیم تمایل دارید؟ حضور در این تیم، اتفاقات خوبی را برای من و البته مجموعه رقم زد. بنابراین علاقه دارم همکاری خود را با تیم فوتبال نفت و گاز گچساران برای حضور در لیگ دسته یک ادامه دهم؛ اما هنوز صحبتی در این زمینه نشده و هیچ پیشنهادی هم در این خصوص دریافت نکرده‌ام.

«یکی از ویژگی‌های شما، کشف استعدادها در فوتبال است. این ویژگی تا چه اندازه در موفقیت تیم نفت و گاز گچساران تأثیر گذار بوده است؟

بی‌شک این موضوع، نقش زیادی در پیشرفت و موفقیت تیم داشته است، همانطور که بسیاری از علاقه‌مندان به فوتبال و فعالان این عرصه می‌دانند، طی سال‌های گذشته کسانی مانند وحید امیری، حسین ماهینی، رشید مظاهری، امید سینک و... در تیم‌هایی که من حضور داشتم، شناسایی شدند و با توجه به استعدادشان، پیشرفت‌های قابل توجهی هم داشتند. تیم اسما ل نفت و گاز گچساران نیز به همین صورت چیده شد. فکر می‌کنم میانگین سنی تیم ما بسیار جوان بود؛ تنها دو بازیکن از این تیم ۳۰ سال داشتند و بقیه بازیکنان زیر ۲۴ سال بودند. این نشان می‌دهد بازیکنان جوانی که برای حضور در تیم چیده‌ایم، در کنار استعدادهای درخشان که از قبل در تیم حضور داشتند، بخوبی عمل کرده‌اند. نباید فراموش کرد که مسابقات لیگ دو فوتبال، یکی از سخت‌ترین لیگ‌های فوتبال کشور به شمار می‌رود و با توجه به اینکه نظارت کافی از سوی فدراسیون فوتبال و مسوولان به این لیگ وجود ندارد، بسیاری از تیم‌های حرفه‌ای دچار لطمه می‌شوند؛ اما تیم نفت و گاز گچساران در این فصل توانست همه موانع را بخوبی پشت سر بگذارد و به هدف نهایی خود که نشان دادن بالاترین عملکرد تیم بود، دست پیدا کند.

«بازی‌هایی که تیم نفت و گاز گچساران در فصل جاری داشت، کدام است؟

این تیم در فصل جاری بازی‌های بسیار خوبی را پشت سر گذاشت. در برخی از بازی‌ها توانست با بیش از ۳ گل، نتیجه را به نفع خود تغییر دهد و در برخی بازی‌ها هم نتیجه مساوی گرفت؛ اما بازی‌هایی هم داشتیم که واقعا حکم ۶ امتیاز را برای تیم داشت و توانستیم بخوبی از پس آن بر آییم. به عنوان مثال، بازی با شهرداری ماهشهر و همچنین با داماش ایلام از بازی‌هایی بود که امتیاز آن برای ما اهمیت زیادی داشت که خدا را شکر توانستیم نتیجه خوبی کسب کنیم.

«اما حرف آخر.

در این مسیر بسیار سخت، افراد زیادی ما را همراهی و حمایت کردند. البته کسانی هم بودند که می‌توانستند ما را حمایت کنند و نکردند؛ اما مهم‌ترین اتفاق در این لیگ، حمایت هواداران بود. در واقع کرونا مانع حضور آنها در ورزشگاه نشد و در نهایت تیم با حمایت طرفداران توانست به قله مورد نظر صعود و دل هواداران خود را شاد کند.

حضور در تیم فوتبال نفت و گاز گچساران اتفاقات خوبی را برای من و این مجموعه رقم زد، بنابراین علاقه دارم همکاری خود را با این تیم برای حضور در لیگ دسته یک ادامه دهم

قنبرزاده قدم اول را برای احیای تیم فوتبال نفت تهران برداشت



هیات رئیسه فدراسیون فوتبال نیز فعالیت می‌کنند و در تلاش هستند تا با پیدا کردن بهترین راهکارها، تیم قدیمی و ۷۳ ساله نفت تهران را احیا

منصور قنبرزاده و بهرام رضاییان برای احیای یکی از قدیمی ترین تیم های فوتبال کشور با سرپرست و دبیر هیات فوتبال تهران دیدار کردند. نام تیم فوتبال نفت تهران، بی شک یکی از آشنا ترین نام ها برای مخاطبان و البته فعالان در این عرصه است. تیمی که از سال ۱۳۲۹ در تهران شکل گرفت و ورزشگاه تختی را به عنوان خانه خود انتخاب کرد، در طول سال ها فعالیت تیم نفت تهران توانست موفقیت های بسیاری کسب کند که از میان آنها می توان به کسب مقام قهرمانی جام حذفی در سال ۹۶-۱۳۹۵ اشاره کرد، ضمن آنکه در لیگ قهرمانان آسیا در سال ۲۰۱۵ نیز توانست به مرحله یک چهارم نهایی برسد. هر چند این تیم توانست به عنوان یک تیم درخشان در تاریخ لیگ برتر فوتبال کشور حضور داشته باشد؛ اما به دلیل به وجود آمدن برخی شرایط از جمله مشکلات مالی، در مهرماه سال ۱۳۹۷ منحل شد؛ اما اتفاق مهمی که رخ داده این است که مدیران ارشد بخش ورزش وزارت نفت به شمار می آیند که به عنوان عضو

کنند. قنبرزاده مدیر کل سلامت ورزش که اکنون نایب رییس فدراسیون فوتبال است و مدت ها مدیر عامل تیم نفت تهران بوده به همراه رضاییان که علاوه بر عضویت در هیات رئیسه، مدیر عاملی باشگاه پارس جنوبی جم را به عهده دارد، هفته گذشته با حضور در هیات فوتبال تهران جلسهای را با احمد رضا براتی، سرپرست و عباس تیموری، دبیر این هیات برگزار کردند.

در این نشست مشترک، دوعضو موثر فوتبال ایران با براتی و تیموری، راهکارهای احیای نفت تهران را بررسی کردند و قرار است اقدام های اجرایی در این باره انجام شود.

قنبرزاده و رضاییان دومدیر ورزشی و موفق فوتبال هستند که سال ها در استخدام وزارت نفت بوده اند. آنها که به خوبی از مشکلات تیمداری وزارت نفت در لیگ برتر با خبر هستند، سعی دارند راهکاری برای رفع موانع فعالیت تیم های نفتی در سطح حرفه ای پیدا کنند تا مشکل موجود برطرف شود و نفت تهران دوباره به عرصه فوتبال کشور برگردد.

پالایش نفت آبادان از فینال لیگ برتر بسکتبال جا ماند

سومین بازی مرحله نیمه نهایی لیگ برتر بسکتبال کشور برگزار شد و تیم پالایش نفت آبادان از حضور در فینال این لیگ جا ماند. تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان یکشنبه ۲۴ اردیبهشت ماه در سومین بازی نیمه نهایی خود به مصاف تیم شهرداری گرگان رفت و نتیجه این بازی را ۷۹ بر ۶۷ به تیم حریف واگذار کرد. در نتیجه سه بازی نیمه نهایی میان پالایش نفت آبادان و شهرداری گرگان، هر دو تیم یک پیروزی به دست آوردند؛ اما دومین پیروزی تیم شهرداری گرگان سبب شد این تیم به بازی فینال راه پیدا کند.

لازم به یادآوری است، تیم پالایش نفت آبادان یکی از تیم های درخشان در بسکتبال کشور است که پیش از این عنوان قهرمانی لیگ برتر و مقام سومی جام باشگاه های آسیا را در کارنامه خود دارد. این تیم در فصل جاری با ۲۶ امتیاز در رده پنجم جدول لیگ برتر بسکتبال کشور قرار دارد و توانست طی ۲۲ بازی، به ۱۴ برد دست پیدا کند.



هندبال مردان نفت و گاز گچساران و تجربه یک شکست در هفته ۲۲



تیم نفت و گاز گچساران در هفته بیست و دوم لیگ برتر هندبال مردان برابر تیم زاگرس اسلام آباد غرب قرار گرفت. اما نتوانست نتیجه این بازی را به سود خود تمام کند. این تیم در بازی روز چهارشنبه (۲۷ اردیبهشت) مقابل تیم زاگرس اسلام آباد غرب قرار گرفت و نتیجه را ۳۴ بر ۳۲ واگذار کرد؛ این در حالی است که حمید ربانی، سرمربی نفت و گاز گچساران پیش از این اعلام کرده بود که نتایج بهتری را به دست می آورد. تیم هندبال نفت و گاز گچساران، بیست و یکمین هفته لیگ برتر هندبال مردان را در شرایطی پشت سر گذاشت که در مقابل تیم فولاد سپاهان نوبین به تساوی ۲۵-۲۵ دست یافت و با ۱۵ امتیاز در رده هفتم جدول لیگ برتر هندبال قرار گرفت. نفت و گاز گچساران طی ۲۰ بازی، ۷ برد، یک مساوی و ۱۲ باخت داشته است. حمید ربانی، سرمربی تیم نفت و گاز گچساران پیش از این از نتایجی که به دست آورده بودند، اعلام رضایت و قدرت تیم خود را یک زلزله ۱۰ ریشتری تعبیر کرده بود. هر چند این تیم طی هفته گذشته همچنان در رده هفتم باقی مانده است، این امید وجود دارد که بتواند در هفته های بعد لیگ برتر هندبال، نتایج درخشان تری به دست آورد.



مسابقات

فرهنگی-ورزشی جانبازان و معلولان شرکت ملی پالایش برگزار شد



چهاردهمین دوره مسابقات سراسری فرهنگی - ورزشی جانبازان و معلولان شرکت ملی پالایش و پخش در شهر آبادان برگزار شد. این مسابقات با هدف اهمیت دادن به نشاط، شادابی روحی و توجه به سلامت جسم و روان جانبازان و معلولان شرکت ملی پالایش و پخش و با همکاری امور ورزش و تربیت بدنی و هیات ورزشی جانبازان و معلولان، برابر با آیین نامه و تقویم ورزشی در ۶ رشته ورزشی دارت، تنیس روی میز، شنا، فوتسال، تیراندازی و شطرنج، به میزبانی شرکت های پالایش نفت لوان در یک رشته (دارت)، آبادان در چهار رشته و شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند در رشته شنا برگزار شد. شرکت های پالایش نفت تهران، آبادان، لوان، اصفهان، شیراز، امام خمینی (ره) سازند، همچنین شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران و شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت به همراه تیم شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران با ۳۷۰ ورزشکار در این مسابقات شرکت کردند.

در این دوره از مسابقات، با توجه به لزوم کلاس بندی در برخی رشته های ورزشی، با هماهنگی فدراسیون پزشکی ورزشی و فدراسیون جانبازان و معلولان و همچنین با حضور پزشک مربوط، در روز برگزاری، کلاس بندی در برخی رشته های ورزشی انجام شد.

همچنین مراسم اختتامیه این دوره از مسابقات ورزشی با حضور محمدعلی شکوهی، معاونت اداری و پشتیبانی مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت ملی پالایش و پخش؛ سیدحسین کشاورزی، مشاور مدیر توسعه منابع انسانی و سرپرست امور ورزش شرکت ملی پالایش و پخش؛ حجت اله نوری، رئیس امور ایثارگران و هیات ورزشی جانبازان و معلولان شرکت ملی پالایش و پخش؛ لفته بوعدار، مدیر عملیات غیر صنعتی شرکت پالایش نفت آبادان؛ نظام پور، رئیس خدمات اجتماعی شرکت پالایش نفت آبادان و عباس چوپان، رئیس امور ورزش شرکت پالایش نفت آبادان، در باشگاه گلستان شهر آبادان و به میزبانی شرکت پالایش نفت آبادان برگزار شد که نتایج زیر حاصل عملکرد ورزشکاران در رشته های مختلف ورزشی است.

ورزشکارانی که در این دوره از مسابقات، مقام اول و دوم را کسب کرده اند، در المپیاد فرهنگی ورزشی جانبازان و معلولان وزارت

نفت که اواخر خرداد و به میزبانی شرکت ملی نفت در مجتمع آموزشی و ورزشی محمودآباد برگزار می شود، حضور خواهند داشت.

نتایج مسابقات این رویداد ورزشی به این شرح است:

دارت

در این رشته ۹ تیم در قالب ۴۵ نفر از شرکت های تابعه حضور داشتند. مقام اول، تیم شرکت پالایش نفت اصفهان، مقام دوم، تیم شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت، مقام سوم، تیم شرکت پالایش نفت لوان

شنا

۷ تیم در قالب ۹۰ ورزشکار از شرکت های تابعه در رشته شنا با یکدیگر به رقابت پرداختند. مقام اول، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت، مقام دوم، شرکت ملی پخش فراورده های نفتی

مقام سوم، شرکت پالایش نفت آبادان

فوتسال

در بخش فوتسال نیز ۴ تیم در قالب ۵۲ شرکت کننده از شرکت های تابعه برابر هم قرار گرفتند.

مقام اول، شرکت پالایش نفت تهران، مقام دوم، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت

مقام سوم، شرکت پالایش نفت آبادان

تنیس روی میز

در این رشته، ۶ تیم با حضور ۶۰ ورزشکار از شرکت های تابعه با یکدیگر به رقابت پرداختند.

مقام اول، شرکت ملی پخش فراورده های نفتی

مقام دوم، شرکت پالایش نفت آبادان

مقام سوم، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت

شطرنج

۶ تیم با حضور ۴۰ شرکت کننده از شرکت های تابعه در رشته شطرنج به مصاف هم رفتند.

مقام اول، شرکت پالایش نفت امام خمینی، مقام دوم، شرکت پالایش نفت آبادان، مقام سوم، شرکت ملی پخش

تیراندازی

در رشته تیراندازی نیز ۷ تیم در قالب ۶۳ ورزشکار از شرکت های تابعه حضور داشتند.

مقام اول، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت، مقام دوم، شرکت پالایش نفت آبادان

مقام سوم، شرکت ملی پخش فراورده های نفتی



سر مربی فوتسال بانوان نفت امیدیه:

برای قهرمانی و صعود به لیگ برتر می جنگیم

اماد نهایت توانستیم به این هماهنگی دست پیدا کنیم. وی در بخش دیگری از صحبت های خود تأکید کرد: بازیکنان این تیم در آمادگی کامل جسمانی به سر می برند و حمایت های خوبی از سوی امور ورزش شرکت نفت و گاز امیدیه دریافت کرده اند.

سر مربی تیم فوتسال بانوان «نفت امیدیه» که خود فرزند یکی از کارمندان شرکت «نفت امیدیه» است، توضیح داد: در حال حاضر پیشنهادهای متفاوتی از سوی تیم های دیگر برای همکاری در فصل بعد دریافت کرده ام، اما هنوز تصمیم نهایی در این زمینه نگرفته ام.

محمدرضایی در پایان با اشاره به اینکه در صورت صعود تیم فوتسال بانوان «نفت امیدیه» به لیگ برتر باید موارد بسیاری مورد توجه قرار گیرد، گفت: اگر بتوانیم شاکله تیم را حفظ کنیم که بسیار خوب است، اما با توجه به اینکه سطح تیم های حاضر در لیگ برتر بسیار بالاست، به صورت طبیعی نیاز به حضور بازیکنانی با سطح بالاتر داریم و این مساله نیاز با افزایش حمایت های مالی دارد. مساله دیگر این است که باید یک سالن مجزا برای تمرین روزانه تیم داشته باشیم، نه اینکه منتظر باشیم تا چه زمانی سالن برای استفاده ما خالی می شود.



موفق باشد، تمرینات مداوم و منظمی بود که از آذر ماه سال گذشته آن را دنبال کردیم. البته با مشکلات مختلفی نیز در این زمینه مواجه بودیم که از آن جمله می توان به بومی نبودن تعدادی از بازیکنان اشاره کرد، چرا که ابتدا هماهنگی برای تمرین با همه بازیکنان بسیار سخت بود،

هشتم نهایی تیم ما صدر نشین بوده و با آمادگی که بازیکنان دارند، بی شک به صدر نشینی ادامه داده و در نهایت موفق می شویم.

این سر مربی که آذرماه ۱۴۰۱ به تیم فوتسال بانوان «نفت امیدیه» پیوسته است، توضیح داد: طی مدت مسابقات در لیگ چه دور رفت و چه دور برگشت و همچنین در یک

تیم فوتسال بانوان «نفت امیدیه» توانست به مرحله یک چهارم نهایی لیگ دسته یک صعود کند. هدایت این تیم را لاله محمدرضایی به عهده دارد و این نخستین بار است که نماینده «نفت امیدیه» در فوتسال بانوان به چنین مرحله ای صعود کرده است؛ البته این تیم از سال ۱۳۹۵ در لیگ دسته یک حضور داشته است، اما در این فصل توانست در خشش قابل توجهی را به دست آورد.

لاله محمدرضایی، سر مربی فوتسال بانوان نفت امیدیه در گفت و گو با هفته نامه «مشعل» تأکید کرد: نخستین بار است که تیم فوتسال بانوان «نفت امیدیه» به مرحله یک چهارم نهایی لیگ دسته یک صعود می کند که می تواند یک موفقیت درخشان برای ما باشد. از برخی منابع شنیدیم که ممکن است ۴ تیم صعود کرده به یک چهارم نهایی به لیگ برتر فوتسال بانوان صعود کنند؛ البته بچه های تیم من برای کسب مقام قهرمانی در لیگ دسته یک تلاش می کنند و بی شک به لیگ برتر نیز صعود می کنیم.

این سر مربی که آذرماه ۱۴۰۱ به تیم فوتسال بانوان «نفت امیدیه» پیوسته است، توضیح داد: طی مدت مسابقات در لیگ چه دور رفت و چه دور برگشت و همچنین در یک

سقوط نفت مسجد سلیمان به لیگ دسته یک



تیم فوتبال نفت مسجد سلیمان که طی پنج سال گذشته در لیگ برتر حضور داشت، در هفته بیست و نهم لیگ برتر تنها با کسب ۱۷ امتیاز به لیگ دسته یک سقوط کرد. این تیم جمعه ۲۲ اردیبهشت، مقابل تیم آلومینیوم قرار گرفت و تنها توانست به نتیجه تساوی بدون گل دست پیدا کند. نفت مسجد سلیمان که حالا نامش در قعر جدول لیگ برتر فوتبال قرار دارد، سال ورزشی سختی را پشت سر گذاشت. در واقع این تیم در فصل جاری با تغییر سه مربی مواجه بود و همین تغییرات باعث ایجاد آشفتگی در تیم و در نهایت سقوط آن شد. از جمله مربیانی که در این فصل به تیم نفت مسجد سلیمان پیوسته و از آن جدا شدند، می توان به رضا مهاجری، ابراهیم اشککش و رضاعنایتی اشاره کرد.

نکته قابل توجه اینکه با سقوط نفت مسجد سلیمان و صعود تیم نفت و گاز گچساران به لیگ دسته یک، فصل آینده لیگ دسته یک، به زمینی برای رقابت میان تیم های نفتی تبدیل می شود.

تیم نفت مسجد سلیمان با ۲۹ بازی، ۱۷ گل زده، ۵۸ گل خورده، ۸ مساوی و ۳ برد و ۱۸ باخت، در رده شانزدهم لیگ برتر فوتبال ایران قرار گرفت.

نفتی ها در لیگ برتر ماندنی شدند



تیم فوتبال صنعت نفت آبادان با پیروزی یک بر صفر مقابل گل گهر در لیگ برتر فوتبال ایران، باقی ماند. عصر روز پنجشنبه (۲۸ اردیبهشت)، تیم فوتبال صنعت نفت آبادان با هدایت عبدالله

ویسی در یک بازی سرنوشته ساز مقابل گل گهر قرار گرفت و توانست با پیروزی یک بر صفر جایگاه خود را در لیگ برتر تثبیت کند. صنعت نفت آبادان طی هفته های گذشته تمام تلاش خود را کرد تا بتواند با دریافت نتایج قابل قبول یک فصل دیگر هم در لیگ برتر باقی بماند؛ عبدالله

ویسی پیش از این قول داده بود که به همراه تیم خود تمام تلاش خود را می کنند تا بتوانند جایگاه صنعت نفت آبادان را در لیگ برتر تثبیت کرده و مانع سقوط این تیم به لیگ دسته یک فوتبال ایران شوند. این تیم توانست با ۳۰ بازی و کسب

۲۵ امتیاز در رده ۱۴ جدول لیگ برتر فوتبال قرار گیرد. تک گل صنعت نفت آبادان توسط مهدی ممی زاده در دقیقه ۹۰ بازی در دروازه گل گهر نشست. عبدالله ویسی بعد از پیروزی در برابر تیم گل گهر گفت: در نیمه دوم شجاعانه بازی کردیم و در دقیقه های به گل رسیدیم که به قولی «خیلی ممنون و خدا حافظ». از همه مردم خوزستان و همه هواداران صنعت نفت و تمام کسانی که در این ۷۰ روزه من کمک کردند، تشکر می کنم. سر مربی صنعت نفت آبادان در مورد پیش بینی اش از نتیجه این مسابقه گفت: ۱۰۰ درصد ماندن را پیش بینی کرده بودیم و به جز این فکر می کردیم، اینچنان می آمدیم. به بچه ها گفتیم آمدیم که نیازیم و ببریم.