

۱۱۷۷

همکار نفتی

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۴۸ صفحه شنبه ۳ آذر ۱۴۰۳

فرزند همکار نفتی
با اهدای اعضا جاودانه شد

یکی بود

هنوز هم هست



تاریخ نفت ورزش نفت باشگاه



۱۲

در نشست مشترک مدیران عامل صنعت
پتروشیمی با معاون اول رئیس جمهور مطرح شد
قول‌های مساعد برای رفع نگرانی

افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی گاز در کمتر از ۱۰۰ روز فعالیت دولت چهاردهم رقم خورد

تمام قد برای مردم



مشعل | تلاش وزارت نفت به ثمر نشست و در کمتر از ۱۰۰ روز عمر دولت چهاردهم، ۳۰ میلیون مترمکعب معادل مصرف گاز دو استان کشور به تولید انرژی ارزشمند افزودند. حمیدپور، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اعلام افزایش تولید گاز کشور گفته است: موفق شدیم با اضافه کردن برخی چاه‌های جدید به مدار تولید از ابتدای دولت چهاردهم، حدود ۳۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه کنیم. این افزایش تولید در میدان مشترک پارس جنوبی و حوزه عملیاتی شرکت نفت مناطق مرکزی به ویژه در جنوب استان فارس بوده است.

۱۰

پرش برای تکرار قهرمانی

تیم والیبال ساحلی پارس جنوبی
زکوردی جدید ثبت می‌کند

۴۰



اقدام نسنجیده‌ای که ذخیره سوخت نیروگاهی را به هاله از ابهام فروبرد
**دود بی تدبیری‌های
گذشته در چشم مردم**

۲۲

رشد بی رویه مصرف بخش تولید را نشانه می‌گیرد
سنگینی سبد سوخت بر دوش گاز

چندین سال است که تولید گاز ثابت است و با آنکه در زمینه تولید آن گاز تلاش‌های خیلی زیادی صورت گرفته، اما همواره رشد افسارگسیخته مصرف گاز در کشور بخش تولید را نشانه گرفته است. در سال‌های اخیر توجه به موضوع تولید در بخش‌های بالادست و پایین دست، شرایط تامین نیاز مصرف‌کنندگان را در جایگاهی مناسب قرار داده است که این موضوع نشان از تلاش‌های بی‌دریغ کارکنان صنعت گاز در بخش‌های مختلف دارد. در حال حاضر زنجیره تامین گاز از تولید تا توزیع، در آمادگی کامل قرار دارد و برنامه‌های اجرایی آن مطابق اهداف مورد نظر در جریان است. با ورود سرما به کشور همواره صنعت گاز کشور در آرایش زمستانی قرار می‌گیرد.

۱۶

رئیس جمهوری
**کمبود گاز و برق را
صادقانه با مردم
در میان بگذارید**

۸

وزیر نفت اعلام کرد
**افزایش تولید نفت
گاز و بنزین با تلاش
کارکنان وزارت نفت**

۱۰

با انجام اقدام‌های اصلاحی مؤثر
روی میدان‌های نفتی محقق شد
**افزایش ۳۴ هزار بشکه
تولید نفت در منطقه
آغاچاری**

۱۰



فرزند همکار نفتی با اهدای اعضا جاودانه شد

یکی بود هنوز هم هست

بخششی از جنس زندگی

فاطمه دهقان نیری | واژه «تولد» یادآور صدای تپش های قلب جنین و به دنیا آمدن نوزاد در میان هلهله و شادی والدین و بستگان است، اما گاهی تولد از این معنا فراتر می رود، این بار شنیدن صدای تپش های قلب، یادآور ایثار است و بخشش. رضا احمدی، نوجوان چهارده ساله، از قهرمان هایی است که عروج و اهدای اعضای خود زندگانی دوباره و ایثار را معنا بخشید؛ او که ناجی جان چهار بیمار شد تا لبخند دوباره آنان را به زندگی جاری سازد.



نشریه مشعل
ضمن عرض تسلیت و ابراز همدردی با خانواده همکار ارجمند، آقای محمد احمدی، اقدام سخاوتمندانه اهدای اعضای فرزند دلیندشان را ارج می نهد و برایشان اجر و شکیبایی مسئلت می کند.



دلیندشان نه تنها در هیچ مخپله ای نمی گنجد؛ بلکه از فکر کردن به آن هم گریز دارند. اما چیدمان زندگی رضا، والدین را در شرایط این تصمیم گیری سخت قرار داده است. مادر ۴۸ ساعت مهلت می خواهد، نذر و نیاز می کند، پدر راهی کربلا می کند تا برای بازگشت به زندگی فرزندشان دعا کند؛ اما گویا سرنوشت قرار نیست تغییر کند. خانم شیرعلی با صدایی گرفته و بغض آلود به خبرنگار مشعل می گوید: ۲۵ مهرماه میهمان داشتم و مشغول آشپزی بودم که رضا با ساک استخر وارد خانه شد و گفت که می رود تا دوش بگیرد، وسایلش را برداشت و رفت طبقه بالا. بیست دقیقه گذشت که دیدم خبری از او نشد. از پله ها بالا رفتم و پشت در حمام ایستادم صدایش کردم؛ اما جوابی نشنیدم. در را که باز کردم قلمم ایستاد، رضا کف حمام افتاده بود. فریاد می زدم. او را به بیمارستان رساندیم؛ اما دیگر دیر شده بود و رضا به دلیل آسیب شدیدی که به مغزش وارد شده بود، به کما رفت و دیگر برنگشت. مادر که گریه امانش را بریده بود، نفسی کشید و ادامه داد: نمی دانید چه پسری بود، قهرمان شنار صنعت

سکانس آخر: جاودانگی یک قهرمان
محمد احمدی که پدر رضا و از کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری است، در ادامه صحبت های همسرش، به خبرنگار مشعل می گوید: کربلا بودم که همسرم تماس گرفت و گفت: دکترها قطع امید کرده و اهدای عضو رضا را پیشنهاد داده اند. نمی دانید چه

سکانس اول: تپش های نامنظم
اتاقی با نور مهتابی سفید، دیوارهای طوسی، تختی که رضا احمدی نوجوان ۱۴ ساله با چشمانی بسته و دستگاه های وصل شده به بدنش، روی آن دراز کشیده است و نبضی که دیگر آرام هم نمی زند. اینها سکانس یک فیلم سینمایی با سریال خانگی نیست؛ بلکه امید یک زندگی است که با یک حادثه رو به ناامیدی می رود. یک هفته از وضعیت کما و آسیب دیدگی شدید رضا از ناحیه سر گذشته و هیچ علائم حیاتی مشاهده نشده است. رضا ضربه مغزی شده بود؛ دکترها دیگر قطع امید کرده اند و منتظر تصمیم پدر و مادر او مبنی بر اهدای قلب، دو کلیه و کبد هستند.

سکانس دوم: اشک ها و لبخند ها
آدم ها در سرتاسر زندگی، بارها شده است که تصمیم های سخت و ناخواسته ای گرفته اند به امید اینکه روزی درجایی نتیجه آن را به بهترین شکل ببینند؛ به امید جبران بهتر، به امید بازگشت به اوج. اما تصور امضا دادن برای بستن پرونده زندگی فرزند

حالی شدم و با چه وضعیت روحی برگشتم و به بیمارستان رفتم. دکتر دوباره جلسه ای گذاشت و توضیح داد که به علت مرگ مغزی خون رسانی به مغز متوقف شده، اکسیژن رسانی انجام نمی گیرد، تمام کارکرد مغز از دست رفته و دچار تخریب غیر قابل برگشت شده، اما قلب، کبد، کلیه ها و دیگر اعضای بدن همچنان کار می کنند و می توان با اهدای آنها به بیماران نیازمند، زندگی دوباره بخشید، اما اگر دیر شود، اعضای بدن از وضعیت اهدا خارج می شوند. احمدی ادامه می دهد: لحظات سختی بود و تصمیم گیری درباره این که اعضای بدن فرزندت را اهدا کنی، سخت تر. با همسرم مشورت کردیم و چون رضا قهرمان بود، تصمیم گرفتیم با اهدای عضویش جاودانه شود. برگه رضایت اهدای اعضا را امضا کردیم و قلب، دو کلیه و کبد پسرمان، موجب شد تا جان چهار بیمار دیگر نجات یابد و خانواده های آنان را خوشحال کند. بیگبر این نشدیم که این اعضا به چه کسانی اهدا شده است، فقط می دانیم قلب پسرمان همواره در این سرزمین می تپد و صدای آن را همیشه خواهیم شنید.



اهدای عضو از حرف تا عمل تصمیمی سخت اما زندگی بخش

مشعل | سقوط از ارتفاع، برخورد جسم سنگین به سر، تصادف رانندگی، خونریزی های داخلی مغز و مسمومیت های شدید از دلایل مهم مرگ مغزی به شمار می روند که فرد در وضعیتی قرار می گیرد که به هیچ یک از تحریکات خارجی پاسخ نمی دهد و بدون استفاده از دستگاه تنفس مصنوعی قادر به نفس کشیدن نیست. در این حالت، امکان بهبودی و بازگشت بیمار مرگ مغزی به زندگی به طور کامل از بین می رود و اینجاست که موضوع اهدای عضو مطرح می شود تا بیمار، نجات بخش جان دیگران شود. به دلیل وجود فرهنگ ایثار در جامعه و افزایش آگاهی خانواده ها از اهدای عضو بیمار مرگ مغزی، این اتفاق بارها در حال رخ دادن است؛ اما اینکه اهدای عضو و نحوه عملی کردن آن، چه شرایطی دارد، موضوعی است که خبرنگار «مشعل» درباره آن به گفت و گو با عالیله کریمی، مسئول اهدای عضو و سرپرستار بخش آی سی یو داخلی بیمارستان نفت تهران نشسته است. مرگ مغزی فردی که دچار این عارضه شده، برای وابستگان آن فرد که آنها را در شرایطی سخت برای تصمیم گیری قرار می دهد، موضوعی است حائز اهمیت؛ چون از سویی با این تصمیم به واقعیت و باوری تلخ به نام مرگ درباره عزیز خود رسیده اند که برای همیشه، باید با او وداع کنند و از سوی دیگر با اهدای اعضا، زندگی بخش دیگران باشند.

شرایط اهدای عضو

مسئول اهدای عضو و سرپرستار بخش آی سی یو داخلی بیمارستان نفت تهران، درباره اعلام مرگ مغزی بیمار با این توضیح که مرگ مغزی با ایجاد اشکال در ساقه مغز به وجود می آید و بیمار بدون اتصال به دستگاه تنفسی، قادر به نفس کشیدن نیست، گفت: بیمارانی را که با ضربه شدید به سر در بیمارستان صنعت نفت بستری شده و سطح هوشیاری آنان ۳ تله باشد، به تیم پیوند دانشکده علوم پزشکی شهید بهشتی معرفی می کنیم. در این وضعیت از بیمار، تست هایی نظیر نوار مغزی، تست آتروپین و تست آپنه گرفته می شود تا مسجل شود مرگ مغزی ایجاد شده است. در این صورت، تیم اعضای پیوند، بیمار را به مرکز خاص می برند. کریمی با تأکید بر اینکه در این مرحله، اعضای بدن فرد دچار مرگ مغزی قابل پیوند به بیمارانی نیازمندی می شود، اظهار کرد: اهدای قلب، کلیه و کبد از جمله جوارح برای اهداست؛ اما به طور کلی هر آنچه از بیمار مرگ مغزی که بتواند درمانی بر دردهای دیگری باشد، قابل اهداست. به عنوان مثال با اهدای قرنیه چشم، می توان بینایی رابه فردی که دچار صدمه شدید به چشم شده، بازگرداند. تاندون و



غضروف باعث بازسازی اعضای آسیب دیده مربوط می شود. پیوند استخوان می تواند مانع قطع عضو در سرطان استخوان شود. دریچه قلب برای کودکان با بیماری مادرزادی دریچه ای و بزرگسالان با دریچه آسیب دیده به کار می رود. پیوند پوست، نجات بخش بیماران با سوختگی شدید است. پیوند مغز استخوان، تنها درمان ممکن در بعضی از سرطان های خون است. برخلاف عضو، بافت می تواند تا ۲۴ تا ۴۸ ساعت بعد از مرگ فرد اهدا شود و حتی می توان آن را برای مدتی طولانی ذخیره کرد.

رضایت خانواده، شرط اصلی اهدای عضو

وی با یادآوری این موضوع که سال گذشته در این بیمارستان ۵ مورد اهدای عضو صورت گرفته است، تأکید کرد: اعضای تیم پیوند، تنها گروهی هستند که حق دارند با خانواده بیمار برای اهدای عضو صحبت کنند که این کادر، شامل متخصص پزشکی قانونی، روانپزشک و فوق تخصص مغز و اعصاب است.

مسئول اهدای عضو بیمارستان نفت تهران گفت: رضایت خانواده ها در این زمینه، شرط اصلی است و تنها داشتن کارت عضویت اهدای عضو از سوی شخص کافی نیست. خوشبختانه با ارتقای آگاهی و دانش خانواده ها، بیشتر شاهد این اقدام خدابندانه هستیم و با اهدای عضو، جان چند نفر دیگر نجات می یابد و به آنها زندگی دوباره بخشیده می شود. کریمی درباره نحوه دریافت کارت عضویت اهدای اعضا در بیمارستان صنعت نفت توضیح داد: در مناسبت های مختلف، از جمله روز «اهدای عضو» که ۳۱ اردیبهشت است، همکاران اعضای پیوند، کارت های اهدای عضو را میان علاقه مندان توزیع می کنند و آنها می توانند با وارد کردن کد ملی خود در سایت اهدا، عضو شوند؛ اما باید در نظر داشت که داشتن کارت عضویت، سند قانونی و تنها شرط اهدا نیست و رضایت خانواده در اولویت قرار دارد. مسئول اهدای عضو بیمارستان نفت تهران تأکید کرد: به دلیل احتمال بروز شرایط خاص و اتفاق هایی، به هیچ عنوان ارتباطی میان خانواده اهدا کننده و گیرنده عضو برقرار نمی شود.

تاریخچه اهدای عضو در ایران و جهان

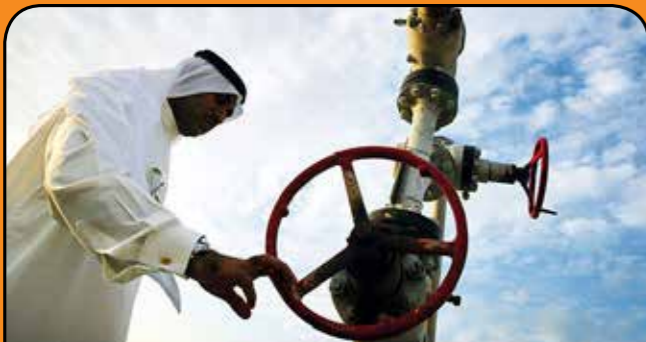
در تقویم رسمی کشورمان ۳۱ اردیبهشت به نام روز «اهدای عضو، اهدای زندگی» نامگذاری شده است. آغاز پیدایش اهدای عضو در دنیا، به قرن دوم پیش از میلاد بازمی گردد. آن زمان طبیب هندی به نام «ساشروتا» سعی کرد پوست بینی بیماری را به صورت اتوگراف ترمیم کند که البته از موفقیت این عمل اطلاعاتی در دست نیست. بعدها یک طبیب ایتالیایی موفق شد این نوع پیوند را انجام دهد. او در پیوند های بعدی نیز سعی کرد این کار را به صورت آلوگراف انجام دهد که البته ناموفق بود. «ادوارد زیروم» نیز در سال ۱۹۰۵ در جمهوری چک، نخستین پیوند قرنیه را روی انسان با موفقیت انجام داد. در دهه ۳۰ میلادی، نخستین پیوند به انسان به وسیله یک جراح اوکراینی صورت گرفت که البته ناکام ماند. در سال ۱۹۵۰ نیز نخستین پیوند کلیه موفقیت آمیز بود. در سال ۱۹۶۳ جیمز هاری، عمل پیوند ریه به یک بیمار مبتلا به سرطان را بخوبی انجام داد و در همان سال نیز یک پیوند کبد موفقیت آمیز انجام شد. در سال ۱۹۶۳ هم نخستین پیوند قلب از سوی «جیمز هاری» صورت گرفت.

تاریخچه اهدای عضو در ایران به سال ۱۳۱۴ بازمی گردد. در این سال، نخستین پیوند قرنیه چشم انجام شد. در ابتدا مردم هنوز با فرهنگ اهدای عضو نا آشنا بودند؛ اما به مرور زمان و به مدد تبلیغات فرهنگی و برگزاری جشن نفس که هر ساله با هدف تقدیر از خانواده اهدا کنندگان اعضا برگزار می شود، تعداد بیشتری با عمل اهدای عضو آشنا شده و خواستار دریافت کارت اهدای عضو هستند. به این ترتیب، امروزه می توان از مرگ تعداد زیادی از هموطنان نیازمند پیوند عضو جلوگیری کرد.

در کشور ما، نخستین پیوند کلیه در سال ۱۳۴۷، اولین پیوند مغز استخوان در سال ۱۳۷۰، اولین پیوند موفق روده باریک در سال ۱۳۷۱، همچنین نخستین پیوند موفق کبد و پیوند موفق قلب در سال ۱۳۷۲ و اولین پیوند پانکراس نیز در سال ۱۳۸۵ با اهدای عضو انجام شده است.

اخبار بین الملل

صادرات نفت عربستان به بالاترین سطح در ۳ ماه اخیر رسید



داده‌های مؤسسه جودی نشان می‌دهد صادرات نفت خام عربستان در ماه سپتامبر به بالاترین سطح در سه ماه اخیر رسیده است. به گزارش خبرگزاری رویترز، بر اساس داده‌های منتشرشده مؤسسه جودی (Joint Organizations Data Initiative)، صادرات روزانه نفت عربستان در ماه سپتامبر ۸۰ هزار بشکه افزایش یافت و از ۵ میلیون و ۶۷۱ هزار بشکه در ماه اوت به ۵ میلیون و ۷۵۱ هزار بشکه رسید. در همین حال، تولید روزانه نفت خام عربستان از ۸ میلیون و ۹۹۲ هزار بشکه در ماه اوت به ۸ میلیون و ۹۷۵ هزار بشکه در ماه سپتامبر کاهش یافت. داده‌ها نشان می‌دهد تولید روزانه نفت خام پالایشگاه‌های عربستان در این ماه با ۲۵ هزار بشکه افزایش به ۲ میلیون و ۷۵۶ هزار بشکه رسید. حال آنکه مصرف روزانه نفت خام با ۲۹۶ هزار بشکه کاهش به ۵۱۸ هزار بشکه رسیده است.

عربستان و دیگر اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) ارقام مربوط به صادرات ماهانه نفت خود را به مؤسسه جودی ارائه می‌کنند تا در وب‌سایت این مؤسسه منتشر شود. از سوی دیگر، اوپک با اشاره به افت تقاضا در چین، هند و مناطق دیگر، پیش‌بینی خود را درباره رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۴ کاهش داد که چهارمین کاهش پیاپی در چشم‌انداز سال ۲۰۲۴ این سازمان تولیدکننده به‌شمار می‌رود. آژانس بین‌المللی انرژی هم پیش‌بینی می‌کند حتی در صورت تداوم کاهش تولید نفت خام از سوی اعضای اوپک و متحدانش (اوپک پلاس)، عرضه جهانی نفت در سال ۲۰۲۵ بیش از یک میلیون بشکه در روز فراتر از تقاضا خواهد بود.

توقف تولید بزرگ‌ترین میدان نفتی غرب اروپا به دلیل قطع برق

شرکت اکینور نروژ از توقف تولید نفت از میدان یوهان سوردراپ به دلیل قطع برق خبر داد. به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت اکینور اعلام کرد که به دنبال قطع برق در بخش خشکی، تولید نفت از میدان «یوهان سوردراپ» نروژ، بزرگ‌ترین میدان نفتی در غرب اروپا، متوقف شده است. پس از انتشار این خبر، روند افزایشی قیمت نفت در معامله‌های روز دوشنبه که به دلیل تشدید درگیری‌های نظامی بین روسیه و اوکراین ایجاد شده بود، باز هم ادامه یافت. قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال تا ساعت ۱۵ و ۴۷ دقیقه روز دوشنبه به وقت گرینویچ با یک دلار و ۸۸ سنت یا ۲.۶۵ درصد افزایش به ۷۲ دلار و ۹۲ سنت برای هر بشکه رسید. در همین حال نفت خام دبیلیوتی آی آمریکا با یک دلار و ۷۸ سنت یا ۲.۶۶ درصد افزایش با قیمت ۶۸ دلار و ۸۰ سنت برای هر بشکه دادوستد شد. یکی از سخنگویان شرکت اکینور گفت: اقدام‌های ارسر از سرگیری تولید در این میدان در حال انجام است، اما هنوز مشخص نیست که تولید نفت چه زمانی از سر گرفته می‌شود. وی افزود: قطع برق به دلیل برخواستن دود از یک ایستگاه مبدل برق در بخش خشکی که برق را به فاز یک توسعه «یوهان سوردراپ» ارسال می‌کند، رخ داد. به گفته وی، وضع به سرعت مشخص شد، اما تولید نفت را در سراسر میدان «یوهان سوردراپ» به طور موقت متوقف کرد.



فعالیت برخی نیروگاه‌های برق ما که از سوخت فسیلی استفاده می‌کنند، به دلیل تأمین نشدن سوخت مورد نیاز از مدار خارج شوند.

شرایط حاد تأمین انرژی در کشور گفت: امسال بر خلاف پارسال سرما یک ماه زودتر آغاز شده است و در صورتی که شاهد صرفه جویی در مصرف برق و گاز نباشیم، ممکن است

و گاز صنایع تولیدی را قطع نکنید، چون فعالیت آنها به تولید بیشتر و بیکاری کمتر منجر خواهد شد.

افزایش گاز تحویلی به شبکه

محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت نیز در این نشست از افزایش تولید نفت خام در ۳ ماه گذشته خبر داد و گفت: گاز تحویلی به شبکه نیز در این مدت افزایش داشته است، اما امسال سرما زودتر آغاز شده و شاهد افزایش مصرف هستیم. وی یکی از مشکلات کشور را ظرفیت پایین انتقال سوخت به مناطق سردسیر کشور برشمرد و افزود: با توجه به محدودیت شبکه‌های انتقال اعم از خط لوله، ناوگان ریلی و حمل‌ونقل جاده‌ای برای رساندن سوخت لازم به نیروگاه‌های شمال کشور که مناطق سردسیر هستند، در تنگنا هستیم و نشست‌های متعددی برای حل این مشکل برگزار کرده‌ایم.

آغاز سرمای زودرس

عباس علی‌آبادی، وزیر نیرو هم در این نشست با توصیفی از

رئیس جمهوری:

کمبود گاز و برق را صادقانه با مردم در میان بگذارید

لزوم آغاز نهضت صرفه جویی

رئیس جمهوری با تأکید بر لزوم آغاز نهضت صرفه جویی در کشور اعلام کرد: خود من در خانه از لباس گرم استفاده می‌کنم. دیگران هم می‌توانند این کار را انجام دهند. می‌توان با کاهش دمای هوای اداره‌های دولتی از طریق کاهش فعالیت سیستم‌های گرمایشی در انرژی صرفه جویی کرد تا بتوانیم برق و گاز بیشتری به خانه‌های مردم برسانیم و خاموشی‌ها هم کمتر شود. پزشکیان تأکید کرد: شرایط فعلی و ناترازی در حوزه انرژی را به مردم صادقانه بگوییم. معتقدم باید از تمام رسانه‌ها به خصوص رسانه ملی و از ظرفیت روحانیت و امامان جمعه برای توجیه مردم و کاهش مصرف انرژی در کشور بهره بگیریم.

وی تصریح کرد: توسعه شبکه‌های توزیع انرژی اعم از برق و گاز در کشور متناسب با زیرساخت‌های موجود نیست و چاره‌ای جز صرفه جویی در مصرف انرژی به خصوص گاز در شرایط فعلی و سرمای هوانداریم. رئیس جمهوری با اشاره به اهمیت حفظ برق و گاز صنایع تولیدی گفت: تا حد ممکن برق

رئیس جمهوری در نشست با مدیران وزارت نفت و نیرو درباره سوخت نیروگاه‌های حرارتی کشور بر بیان صادقانه شرایط کشور در حوزه انرژی تأکید کرد.

مسعود پزشکیان در نشست با مدیران وزارت نیرو و نفت با شنیدن گزارش سوخت نیروگاه‌های حرارتی کشور گفت: شرایط ناترازی انرژی کشور را صادقانه با مردم مطرح کنیم و از آنها بخواهیم برای عبور از شرایط بحرانی فعلی، قدم اول صرفه جویی است و برای هر پروژه‌ای که برای کاهش مصرف طراحی می‌کنید، پیوست رسانه‌ای لازم را در نظر بگیرید.

وی با اشاره به مصرف بالای انرژی در کشور افزود: این منطقی نیست که حدود سه برابر کشورهای اروپایی در کشور ما برق مصرف می‌شود.

مسعود پزشکیان گفت: باید تمام مسیرهایی که می‌توان مصرف را کاهش داد، بررسی و کم‌هزینه‌ترین‌ها را اجرا کنیم. می‌توان با کاهش دمای هوای اداره‌های دولتی به صرفه جویی انرژی در کشور کمک کرد.

معاون اول رئیس جمهوری تأکید کرد:

اولویت بخشی به انرژی‌های تجدیدپذیر



معاون اول رئیس جمهوری گفت: ضرورت دارد سیاست‌های بهینه‌سازی و مدیریت مصرف انرژی و به‌ویژه بهره‌گیری از انرژی‌های تجدیدپذیر و نو در اولویت راهبردی‌ها و سیاست‌های بخش انرژی کشور قرار گیرد.

محمد رضا عارف در نشست شورای عالی راهبری برنامه هفتم توسعه درباره راهکارهای بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی تعیین شده در برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: با وجود سازمان‌های متعدد کشور در دهه‌های گذشته بهینه‌سازی انرژی به صورت جدی پیگیری نشد و شاهد هدررفت انرژی در بخش‌های مختلف از جمله در مصارف خانگی و صنعتی هستیم که ضرورت دارد سیاست‌های بهینه‌سازی و مدیریت مصرف انرژی و به‌ویژه بهره‌گیری از انرژی‌های تجدیدپذیر و نو در اولویت راهبردی‌ها و سیاست‌های بخش انرژی کشور قرار گیرد.

در این نشست پیشنهاد نحوه انتخاب ناظران مالی و اجرایی موضوع ماده ۱۱۸ قانون برنامه هفتم توسعه بررسی شد که بر این اساس از ۲۶ دستگاه دولتی و اجرایی در ۳۲ دستگاه و وزارتخانه ذی‌حسابان به عنوان ناظران مالی تعیین شدند و در چهار دستگاه باقی‌مانده با پیشنهاد و معرفی وزیر اقتصاد، ناظران مالی اجرای برنامه هفتم توسعه در دستگاه‌های باقیمانده مشخص خواهند

وزیر امور اقتصادی و دارایی:

برای رشد اقتصادی منتظر افزایش قیمت نفت نباشیم

وی افزود: در سه ماه گذشته در وزارت اقتصاد مصوبات خوبی در خصوص صندوق پروژه یا شیوه‌نامه سرمایه‌گذاری بالادستی نفت و گاز، زنجیره مالی تأمین کالا و غیره داشتیم که همگی مهم است و در عمل خواهیم دید همه اینها می‌توانند بخشی از مشکلات تأمین مالی را حل کنند.

وزیر امور اقتصادی و دارایی با بیان اینکه دولت تنگنای نقدینگی را درک کرده و تصمیم‌های لازم را گرفته است، تصریح کرد: نباید برای رشد اقتصادی منتظر افزایش قیمت نفت باشیم و باید ابزارهای غیر انرژی برای رشد اقتصادی را تقویت کنیم.

وزیر امور اقتصادی و دارایی گفت: نباید برای رشد اقتصادی منتظر افزایش قیمت نفت باشیم و باید ابزارهای غیر انرژی برای رشد اقتصادی را تقویت کنیم.

عبدالناصر همتی در همایش تأمین مالی تولید از نگاه‌داری به نگاه‌سازی با بیان اینکه رشد اقتصادی در سال‌های گذشته بیش از ۳ درصد نبوده است، اظهار کرد: شرایط نااطمینان در اقتصاد نخستین لطمه را به تولید و اقتصاد می‌زند، بنابراین باید نااطمینانی را کوتاه کنیم و اثر آن را بر تولید کاهش دهیم.

سخنگوی دولت:

افزایش ۴۰ درصدی قیمت

بنزین تکذیب شد

سخنگوی دولت برخی خبرسازی‌ها مبنی بر تصمیم دولت برای افزایش ۳۰ تا ۴۰ درصدی قیمت بنزین در سال آینده را تکذیب کرد و گفت: بحث‌های کارشناسی در دولت برای قیمت حامل‌های انرژی در جریان است.

فاطمه مهاجرانی با بیان اینکه تاکنون در دولت هیچ تصمیمی درباره افزایش قیمت بنزین اتخاذ نشده است، اظهار کرد: بحث‌های کارشناسی در دولت در زمینه قیمت حامل‌های انرژی در جریان است و برنامه دولت هم آماده‌سازی افکار عمومی در خصوص تصمیم‌های احتمالی برای حامل‌های انرژی است. وی گفت: دولت همان‌طور که قبلاً اعلام کرده بود در خصوص قیمت حامل‌های انرژی مردم را غافلگیر نخواهد کرد.

رئیس سازمان حفاظت محیط زیست اعلام کرد:

تأثیر توقف مازوت سوزی در کاهش آلودگی هوای ۳ کلان‌شهر

رئیس سازمان حفاظت محیط زیست با بیان اینکه قرار نبود با توقف مازوت سوزی در سه نیروگاه، آلودگی هوای تهران هم کاهش یابد، گفت: با این حال نقش مازوت در آلودگی هوای سه کلان‌شهری که مازوت سوزی در آنها متوقف شد، محرز بود. شینا انصاری به توقف مازوت سوزی در سه نیروگاه و سه استان اشاره و بیان کرد: قرار نبود با توقف مازوت سوزی در سه نیروگاه، آلودگی هوای تهران هم کاهش یابد، چون منابع انتشار آلاینده‌ها در کلان‌شهرها متفاوت است و براساس همان نیز تصمیم می‌گیریم. وی با بیان اینکه منبع تصمیم‌گیری ما سیاهه انتشار آلاینده‌ها است، افزود: نقش ذرات معلق در هوای تهران به منابع متحرک برمی‌گردد که سهم ۵۸ درصدی دارد. از این رو باید تمرکز بر خروج خودروهای فرسوده باشد، بنابراین اولویت در تهران و شهری مانند مشهد منابع متحرک از جمله اسقاط و نوسازی خودروهای فرسوده و توسعه

حمل و نقل عمومی است. رئیس سازمان حفاظت محیط زیست تأکید کرد: در ۹۰ روز گذشته تلاش‌ها مبنی بر این بود که مسائل را در چارچوب اسناد بالادستی و قوانین پیش ببریم و در بخش‌های مختلف هم پاسخگو باشیم. از این رو در سه نیروگاه حذف مازوت را داشتیم، همچنین پیگیر بحث آموزش و فرهنگ‌سازی هم در معاونت آموزش و مشارکت‌های مردمی هستیم. انصاری با تأکید بر اینکه مشکلات محیط زیستی بسیار گسترده است، تصریح کرد: این مشکلات در چند دهه ایجاد شده و اینکه انتظار داشته باشیم در یک دوره کوتاه این مسائل برطرف شوند واقع‌بینانه نیست، اما تلاش خود را به‌کار خواهیم گرفت. برای نمونه بحث نیروگاه‌ها و تلاش برای کاهش آلودگی نشان می‌دهد اقدام‌های مشخصی در حال شکل گرفتن است.

وزیر نفت نفت اعلام کرد

افزایش تولید نفت گاز و بنزین با تلاش کارکنان وزارت نفت

وزیر نفت گفت: همزمان با افزایش تولید در بخش بالادستی صنعت نفت، در حوزه پایین دست نیز با تدابیر اندیشیده شده همچون افزایش خوراک پالایشگاه‌ها و تغییر در فرآیندهای پالایشی، همکاران من موفق به افزایش قابل توجه تولید گاز و بنزین و بنزین کشور شدند که از آنها قدردانی می‌کنم. محسن پاک‌نژاد با تأکید بر اینکه امسال از اوایل آبان دمای هوانسبت به مدت مشابه پارسال ۳ تا ۲۰ درجه سردتر شده است، اظهار کرد: به ازای هر یک درجه کاهش دما، مصرف گاز کشورمان ۲۵ میلیون مترمکعب (معادل تولید یک فاز پارس جنوبی) افزایش می‌یابد. از این رو مصرف گاز در بخش خانگی به طور متوسط حدود ۹۰ تا ۹۳ میلیون مترمکعب در روز نسبت به پارسال افزایش داشته است. به عبارت دیگر ما یک ماه زودتر به استقبال فصل سرد و مباحث مربوط به مدیریت سوخت زمستانی رفته‌ایم.

لازم است نیروگاه‌ها و صنایع به سمت سوخت مایع بروند

وی با اشاره به اینکه افزایش مصرف گاز خانگی به آن معناست که برای ادامه تولید در بخش نیروگاهی و صنایع لازم است به سمت سایر سوخت‌های مایع جایگزین برویم، افزود: خوشبختانه تدابیر لازم برای سوخت رسانی به نیروگاه‌ها و صنایع عمده اندیشیده شده است. وزیر نفت با تأکید بر اینکه هم‌اکنون در بخش پالایشگاه‌های نفتی در حوزه تأمین سوخت مایع تلاش زیادی می‌شود، تصریح کرد: از وزارت نیرو نیز درخواست این است تا در زمینه استفاده از سوخت معادل که مجموعه‌ای از گاز، گازوئیل و نفت کوره را شامل می‌شود، به نحوی مدیریت انجام شود که از سقف مشخص بالاتر نرود. پاک‌نژاد همچنین خطاب به مدیران و دست‌درکاران صنایع عمده کشور افزود: پیشنهاد بنده به صنایع عمده این است که با توجه به ناترازی‌ها، در ماه‌های سردسال به سمت استفاده از سوخت‌های مایع جایگزین گاز بروند.

نظارت کامل بر رعایت دمای مجاز ساختمان‌های وزارت نفت

وی با تأکید بر اینکه دستورهای لازم برای استفاده بهینه از انرژی به تمام شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت ابلاغ شده است، گفت: اخیراً شخصی را برای نظارت بر نحوه اجرای این دستور عمل‌ها تعیین کرده‌ام تا دمای اتاق‌های ساختمان وزارتخانه و سایر زیرمجموعه‌ها در حد مجاز باشد. این دستور عمل‌ها در مورد استفاده از برق مصرفی نیز لازم‌الاجراست. وزیر نفت خطاب به مردم شریف ایران اظهار کرد: از همه شما عزیزان درخواست می‌کنم برای حفظ پایداری شبکه گازرسانی کشور در مصرف انرژی صرفه جویی کنید، زیرا کاهش یک درجه‌ای دمای محیط خانه‌ها در کاهش مصرف گاز سهم بسزایی خواهد داشت و این کاهش دمای محیط خانه را از منزل شخصی خودم شروع کرده‌ام.



برای عبور از زمستان آماده‌ایم

تولید روزانه ۸۴۰ میلیون مترمکعب گاز در پالایشگاه‌های ایران

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اینکه پالایشگاه‌ها نقش مهمی در تولید گاز در اقصی نقاط کشور دارند، گفت: اکنون روزانه ۸۴۰ میلیون مترمکعب گاز در پالایشگاه‌های کشور تولید می‌شود. محمدرضا جولایی در بازدید از پالایشگاه گاز ایلام با بیان اینکه بیش از ۷۵ درصد سید انرژی کشور را گاز طبیعی تشکیل می‌دهد، گفت: پالایشگاه‌های گاز طبیعی مجموعه‌ای صنعتی متشکل از واحدهای فرآیندی، تأسیساتی، ذخیره‌سازی و... است که گاز ترش دریافتی را برای مصارف خانگی، تجاری، صنعتی، صادراتی و غیره پالایش می‌کنند.

تولید ۶۰۰ میلیون مترمکعب گاز در پارس جنوبی

وی با اشاره به اینکه اوضاع عادی در همه زمینه‌ها در پالایشگاه گاز ایلام وجود دارد، افزود: انتظار می‌رود در فصل سرد این پالایشگاه بتواند منطقه غرب کشور و محدوده‌ای را که از پیش برای آن طراحی شده است، به‌طور کامل گازرسانی کند تا فصل زمستان بدون قطعی گاز سپری شود. مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه پالایشگاه گاز ایلام از نظر تجهیزات و تأسیسات در وضع مطلوبی است، ادامه داد: گزارش‌های مدیرعامل و هیئت‌رئیس این پالایشگاه همگی نشان از موفقیت‌آمیز بودن تعمیرات اساسی امسال دارد و با این شرایط، این پالایشگاه برای تولید پایدار گاز به‌طور کامل آماده است.

جولایی با بیان اینکه تعمیرات اساسی اکنون در همه پالایشگاه‌های گاز کشور تکمیل شده و برای تولید گاز آماده هستند، گفت: با این حال شرایط می‌تواند که آحاد مختلف مردم در اقصی نقاط کشور با توجه به برودت هوا و کمک به رونق اقتصادی، در مصرف گاز صرفه‌جویی کنند.

وی بیان کرد: هم‌اکنون در کشور روزانه ۸۴۰ میلیون مترمکعب گاز تولید می‌شود، اما با توجه به اینکه امسال فصل سرد سال یک ماه و نیم زودتر آغاز شده و از اواخر مهرماه، شاهد افزایش مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء بوده‌ایم، این شرایط، شبکه گاز کشور را با مشکل روبه‌رو کرده است.

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه هم‌اکنون مصرف گاز بخش خانگی و تجاری ۴۷۰ تا ۵۰۰ میلیون مترمکعب است، تأکید کرد: اگر مصرف گاز در همین مقدار مدیریت شود و هموطنان در اقصی نقاط کشور صرفه‌جویی کنند، محدودیت‌های کمتری برای صنایع عمده ایجاد خواهد شد.

گام‌های قابل قبول در زمینه تولید محصولات پنج‌گانه

روح‌الله نوریان، مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام نیز در این بازدید با بیان اینکه این پالایشگاه از ابتدای سال ۱۴۰۲ تاکنون در زمینه تولید محصولات پنج‌گانه، گام‌های قابل قبولی برداشته و بالاتر از تعهد ایجاد شده تولید داشته است، گفت: این شرکت روزانه بیش از ۵ میلیون و ۲۰۰ هزار مترمکعب گاز به شبکه سراسری تزریق کرده است. وی با اشاره به اینکه در این پالایشگاه به ترتیب قابلیت اطمینان ۹۸.۵ درصد، قابلیت دسترس بودن ۹۹.۵ درصد و انرژی‌خیزی ۹۸.۲ درصد است، افزود: پالایشگاه گاز ایلام برای تولید پایدار و حداکثری در فصل سرما آماده‌گی دارد.

مدیرعامل پالایشگاه گاز ایلام در پایان از شناسایی ۱۸ عنوان پروژه ساخت بار اول در این پالایشگاه خبر داد و تصریح کرد: از این تعداد پروژه، ۱۶ عنوان برای استعلام به معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری ارسال و تاکنون تأییدیه سه پروژه دریافت شده است.

کارگاه آموزشی مدیریت سیلاب زنی آب برگزار شد

نخستین گام برای تزریق آب به بزرگ‌ترین میدان نفتی

به بحث و بررسی کارشناسانه گذاشته شد. این کارگاه، بخشی از پروژه نخستین پایلوت تزریق آب در میدان اهواز - بنگستان است که پژوهشگاه صنعت نفت، شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران در حال انجام مراحل تحقیقاتی، مطالعاتی و عملیاتی آن هستند.

میدان نفتی اهواز، بزرگ‌ترین میدان نفتی ایران، با بیش از ۶۵ میلیارد بشکه ذخیره درجا و ۳۷ میلیارد بشکه ذخیره قابل برداشت، سومین میدان بزرگ نفتی جهان است.



چگونگی طراحی و انجام عملیات سیلاب زنی در میدان‌های مختلف نفتی کشور در این کارگاه آموزشی برداشت آشنا شدند.

کارگاه «مدیریت سیلاب زنی آب و ازدیاد برداشت از میدان‌های نفتی به عنوان بخشی از پروژه نخستین پایلوت تزریق آب در میدان اهواز - بنگستان» با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت و مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران به مدت پنج روز برگزار شد. کارشناسان شرکت ملی نفت خیز جنوب، مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت و برخی استادان دانشگاه‌های کشور در کنار پژوهشگران پژوهشگاه صنعت نفت در این کارگاه، با تجربه‌های بین‌المللی سیلاب زنی آب به میدان‌های نفتی، با هدف ازدیاد برداشت آشنا شدند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران تأکید کرد:

تحقق توسعه متوازن و پایدار با تکمیل زنجیره

قیمت‌گذاری و تنظیم بازار از مهم‌ترین فعالیت‌های مدیریت توسعه صنایع پایین دستی به‌شمار می‌رود و باید با ورود به بحث توسعه برای تکمیل زنجیره ارزش نیز اقدام‌هایی مؤثر و اجرایی انجام شود.

عباس‌زاده با تأکید بر وجود ظرفیت‌های مناسب برای سرمایه‌گذاری در صنایع تکمیلی گفت: می‌توان سبد محصولات پتروشیمی را با همکاری هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی با هدف تولید محصولات نهایی متنوع کرد.

وی به تجربه عرضه‌های اعتباری از سوی مجتمع‌های پتروشیمی اشاره و تصریح کرد: عملکرد شرکت ملی صنایع پتروشیمی و پایش مستمر بازار سبب شد نیازهای صنایع تکمیلی به خوراک تأمین شود و بازگشت رونق به صنایع تکمیلی پتروشیمی را شاهد باشیم.



پتروشیمی آماده هرگونه همکاری است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد:

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: صنعت پتروشیمی ایران با توسعه متوازن و گسترش صنایع تکمیلی می‌تواند هدف‌گذاری‌های انجام شده در مسیر توسعه را محقق کند.

حسن عباس‌زاده روز دوشنبه (۲۸ آبان) در دیدار با کارکنان مدیریت توسعه صنایع پایین دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: توسعه صنعت در تمام بخش‌ها باید با جدیت پیگیری شود و به این منظور همه فعالان صنعت پتروشیمی باید به توسعه صنایع تکمیلی با توجه به ظرفیت‌های موجود در کشور توجه کنند.

وی با بیان اینکه توسعه استانی صنایع تکمیلی افزون بر اشتغال‌زایی می‌تواند سبب ایجاد ارزش افزوده بیشتری شود، گفت: توسعه صنایع پایین دستی را باید با جدیت پیگیری و اجرا کرد و در این مسیر شرکت ملی صنایع

با انجام اقدام‌های اصلاحی مؤثر روی میدان‌های نفتی محقق شد

افزایش ۲۴ هزار بشکه تولید نفت در منطقه آغاچاری

افزوده شد. وی افزود: با توجه به تأکید مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و اجرای تعهدهای تولید، بررسی وضع چاه‌ها در هشت میدان تحت سرپرستی این شرکت بررسی و با تلاش شبانه‌روزی مهندسی تولید شرکت آغاچاری و گروه‌های پشتیبانی مناطق نفت خیز جنوب اقدام‌های اصلاحی انجام شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز آغاچاری افزود: در همین زمینه با پیگیری مستمر مجموعه مدیریت فنی و عملیات شرکت و تعمیرات اساسی مناطق نفت خیز جنوب نیز تعمیرات اساسی پیش‌گرمکن H1۰۰ واحد نمک‌زدایی رگ سفید یک با موفقیت انجام و امکان بازگشایی و فرآورش چاه‌های بسته با دی ۱۶ هزار بشکه نفت نمکی در میدان‌های رگ سفید یک و رامشیر فراهم شد. با انجام اقدام‌های اصلاحی و استفاده از ظرفیت دستگاه فرآورش سیار، همچنین تعمیرات اساسی پیش‌گرمکن H1۰۰ واحد نمک‌زدایی رگ سفید یک در مجموع بیش از ۲۴ هزار بشکه به تولید شرکت نفت و گاز آغاچاری افزوده شد.



برگزاری نخستین دوره آموزشی استقرار هوش مصنوعی در سازمان

نخستین دوره آموزشی «راهنمای عملی استقرار هوش مصنوعی در سازمان» با حضور مدیران کل نظام فنی، اجرایی و ارزشیابی طرح‌های حوزه معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت و اداره کل توسعه فناوری اطلاعات، امنیت و دولت هوشمند و دیگر متخصصان و خبرگان ستادی وزارت نفت در ساختمان آموزش شهید تندگویان وزارت نفت برگزار شد. هوش مصنوعی مولد، ابزارها و سکوهای پیاده‌سازی هوش مصنوعی، بررسی موارد موفق پیاده‌سازی هوش مصنوعی در سازمان‌ها، بلوغ هوش مصنوعی، حکمرانی هوش مصنوعی و ابعاد آن، همچنین اخلاق در هوش مصنوعی، اصول تهیه اسناد بالادستی در حوزه هوش مصنوعی و ریسک‌های پیاده‌سازی نامناسب هوش مصنوعی، از جمله سرفصل‌های ارائه شده در این دوره آموزشی است. دوره آموزشی راهنمای عملی استقرار هوش مصنوعی در سازمان، ۲۰ لغایت ۲۲ آبان ماه با تدریس استراتژیست هوش مصنوعی وزارت ارتباطات و فناوری اطلاعات در ساختمان آموزش شهید تندگویان وزارت نفت برگزار شد.



در نشست مشترک مدیران عامل صنعت پتروشیمی با معاون اول رئیس جمهور مطرح شد

قول‌های مساعد برای رفع نگرانی

مشعل | ظرفیت تولید محصول در صنعت پتروشیمی در برنامه هفتم توسعه، باید از ۹۶ میلیون تن کنونی به ۱۳۲ میلیون تن برسد و تحقق این هدف، نیازمند الزام‌ها و زیرساخت‌هایی است که با تعامل و همکاری بخش‌های مختلف در دولت می‌تواند به انجام برسد؛ اگرچه صنعت پتروشیمی طی سال‌های گذشته نشان داده که برای رفع نیازهای خود به منظور تولید، نه منتظر شرکت‌های خارجی مانده و نه دولت؛ اما برای تحقق اهداف عالی خود در مسیر شکوفایی هرچه بیشتر اقتصاد ملی، خوب است روی تعامل و هم‌افزایی با هردو بخش حساب کند. براین اساس، مدیران ارشد صنعت پتروشیمی پیش قدم شدند تا با معاون اول رئیس‌جمهور دیدار مشترکی داشته باشند. این دیدار چندی پیش با حضور محمدرضا عارف، معاون اول رئیس‌جمهور برگزار و از سوی وی قول‌های مساعدی به فعالان صنعت پتروشیمی کشور داده شد.

بویژه همسایگان محسوب می‌شود.

معاون اول رئیس‌جمهور با اشاره به نیاز ۱۵ میلیارد دلاری سرمایه‌گذاری خارجی برای تحقق رشد ۸ درصدی در برنامه هفتم توسعه افزود؛ پتروشیمی از مهم‌ترین بخش‌های اقتصادی برای ورود سرمایه‌گذاری خارجی است و بازار بسیار خوبی را برای محصولات شرکت‌های ایرانی در این حوزه در جهان ایجاد خواهد کرد.

عارف با مهم برشمردن بهره‌گیری از فناوری‌های پیشرفته در صنعت کشور، بویژه پتروشیمی افزود؛ با توجه به تغییرات سریع و گسترده فناوری در جهان، باید با فناوری‌های منطبق با مقتضیات روز دنیا حرکت کرد و پتروشیمی همواره در بهره‌گیری از فناوری‌های روز دنیا، پیشرو بوده است. وی تصریح کرد؛ باید در نظر داشت که نگاه سنتی

هوش مصنوعی یک الزام است

عارف افزود: هیچ راهی جز اینکه به جایگاه اول در صادرات محصولات پتروشیمی در منطقه برسیم، وجود ندارد؛ زیرا این صنعت نیروهای علمی برجسته‌ای در اختیار دارد که مزیت مهمی برای پتروشیمی ایران در مقایسه با کشورهای جهان،

به هیچ عنوان هزینه‌های تولید و اجازه رقابت در بازارهای جهانی را نمی‌دهد و استفاده از فناوری‌های پیشرفته، بویژه هوش مصنوعی که به کارآمدی بالاتر و کاهش هزینه‌ها کمک زیادی می‌کند، یک الزام است.

عارف توجه به «تحقیق و توسعه» در صنعت را نیز یک الزام اساسی و مهم برشمرد و تأکید کرد؛ موضوع تحقیق و توسعه در صنعت، نه هزینه؛ بلکه سرمایه‌گذاری است که به بازدهی و سود پشدد

بالای شرکت‌ها و صنایع منجر می‌شود. برای نمونه شرکت‌های خودروسازی مهم در صنعت جهان ۲ درصد از فروش خود را برای تحقیق و توسعه قرار می‌دهند که در کشور از این موضوع غفلت شده و نگاه تشریفاتی به موضوع مهم تحقیق و توسعه آسیب‌زا است؛ البته خوشبختانه بخش پتروشیمی به این موضوع مهم توجه کافی داشته و باید در ادامه، جدی‌تر به آن نگاه کنند.

اولویت دادن به دیپلماسی تجاری

معاون اول رئیس‌جمهوری همچنین با اشاره به برنامه دولت چهاردهم برای تربیت یک‌هزار نیروی کیفی و تأکید مقام معظم رهبری مبنی بر تربیت ۱۰۰ نیروی شایسته برای مدیریت عالی کشور در این طرح اظهار کرد؛ نگاه دولت در این طرح به بنگاه‌های بزرگ بخش خصوصی است؛ این نیروها می‌توانند هم در صنعت استفاده شوند هم در حاکمیت؛ اگر در حاکمیت نیز حضور پیدا کنند، به دلیل شناخت کافی از مسائل و مشکلات صنایع

آگاهی دولت به اهمیت و جایگاه صنعت پتروشیمی

احمد مهدوی ابهری، دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران در گفت‌وگو با خبرنگار «مشعل» با اشاره به برگزاری این نشست



مشترک مدیران ارشد پتروشیمی با معاون اول رئیس‌جمهور گفت؛ دولت در شروع کار خود است و جلسه مشترک مدیران ارشد پتروشیمی با معاون اول رئیس‌جمهور می‌تواند راهگشا باشد.

وی با اشاره به نشست یک ساعت و نیمه مدیران صنعت پتروشیمی با معاون اول و ارائه گزارش کامل درباره این صنعت به وی گفت؛ در این گزارش به نقش صنعت پتروشیمی در رشد اقتصادی کشور، همچنین تحقق رشد ۸ درصدی سالانه در برنامه هفتم و رشد ۲۳ درصدی سالانه تأکید شده است. چالش‌های این صنعت، بویژه در بحث ناترازی گاز

ضرورت تامین خوراک واحدهای پتروشیمی، دیگر مواردی است که به آنها اشاره شد.

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران با تأکید بر استقبال معاون اول رئیس‌جمهور از برگزاری این جلسه و ارتباط با مدیران ارشد پتروشیمی‌ها افزود؛ پیرو تأکید وی بر اهمیت پتروشیمی به عنوان صنعتی پیشران و پرمزیت، حمید پاداش، معاون هماهنگی اقتصادی و زیربنایی معاون اول رئیس‌جمهوری مأمور شد تا نشست‌های منظمی با فعالان این عرصه برگزار و خواسته‌های صنعت پتروشیمی‌ها پیگیری شود.

مهدوی افزود؛ این دولت بخوبی با واقعیت‌های صنعت پتروشیمی و جایگاه آن آشناست و مسئولان اجرایی آن، بویژه معاون اول رئیس‌جمهور بخوبی می‌دانند که صنعت پتروشیمی در سال‌های تحریم، چه کمک‌هایی داشته و در ارزآوری برای کشور پیشرو بوده است.

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران با اظهار امیدواری درباره نتایج این نشست مشترک و قول‌های مساعد داده شده برای حل مشکلات پتروشیمی‌ها افزود؛ می‌دانیم که ناترازی یک شبه و با معجزه حل نمی‌شود و باید از چند مسیر و راهکار جداگانه اقدام شود که یکی از مهم‌ترین آنها افزایش سرمایه‌گذاری است. شرکت‌های پتروشیمی در این مسیر کام برداشته‌اند؛ اما فرایند صدور مجوزها در دولت و ازسوی وزارت نفت باید تسریع شود.

او افزود؛ یکی از موضوعات مهم دیگر در فرایند کاهش ناترازی، صرفه‌جویی و مصرف بهینه است که پتروشیمی‌ها در این مورد هم اقدام‌های خوبی انجام داده یا در دست اجرا دارند. به عنوان نمونه برای تبدیل نیروگاه‌ها به نیروگاه‌های سبک ترکیبی و بالا بردن راندمان کار آمادگی داریم.

قول دولت برای تعدیل ارز نیمایی

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی ایران به کارنامه درخشان پتروشیمی‌ها در حوزه تأمین ارزی برای کشور اشاره کرد و گفت؛ پتروشیمی‌ها همه تعهدات ارزی خود به دولت و بانک مرکزی را

انجام داده‌اند و قرار شد برای استفاده از ارز سهمیه پتروشیمی‌ها در پروژه‌های تولیدی و توسعه‌ای، همکاری شود. مهدوی درباره طرح موضوع تعدیل ارز نیمایی با معاون اول رئیس‌جمهوری نیز گفت؛ این تعدیل به آن معناست که قیمت ارز نیمایی با بازار معاملات تفاوت زیادی نداشته باشد تا در این میان، عده‌ای به دنبال ارز نیمایی نروند و از آنجا که این موضوع از سیاست‌های کلی دولت است، نسبت به اجرایی شدن هرچه زودتر آن موافقت به عمل آمد.

مدیران ارشد پتروشیمی اردیبهشت امسال دیدار مشابهی با محمد باقر قالیباف، رئیس‌مجلس شورای اسلامی داشتند. این نشست مشترک، با هدف کمک به رشد تولید، با استفاده از ظرفیت‌های بورس و زمینه‌سازی برای رفع مشکلات و ایجاد انگیزه برای سرمایه‌گذاری‌های غیرمستقیم بورسی برگزار شد. در این جلسه به مواردی همچون موضوع قانون‌های پایه مادر مثل قانون مالیات‌های مستقیم، توجه به ابزارهای مالی در برنامه توسعه تأکید شد و اینکه اصلاح قانون به نحوی باشد تا از اخذ مالیات مضاعف با مالیاتی که باعث حذف انگیزه سرمایه‌گذاران می‌شود، جلوگیری شود.

بی‌تردید صنعت پتروشیمی، به دلیل ایجاد ارزش افزوده بالاتر تولید محصولات راهبردی، نقش و جایگاهی مهم در میان دیگر صنایع ایفا می‌کند و دولت چهاردهم نیز با وقوف کامل به ظرفیت‌های این صنعت، تلاش خود را بر آن معطوف داشته تا با تعامل هرچه بیشتر با فعالان این عرصه، مسیر حرکت آن را هموارتر سازد.

افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی گاز در کمتر از ۱۰۰ روز فعالیت دولت چهاردهم رقم خورد

تمام قد برای مردم

مشعل تلاش وزارت نفت به ثمر نشست و در کمتر از ۱۰۰ روز عمر دولت چهاردهم، ۳۰ میلیون مترمکعب معادل مصرف گاز دو استان کشور به تولید انرژی ارزشمند افزوده شد. حمید بود، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اعلام افزایش تولید گاز کشور گفته است: موفق شدیم با اضافه کردن برخی چاه‌های جدید به مدار تولید از ابتدای دولت چهاردهم، حدود ۳۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه کنیم. این افزایش تولید در میدان مشترک پارس جنوبی و حوزه عملیاتی شرکت نفت مناطق مرکزی به ویژه در جنوب استان فارس بوده است.



ایستگاه‌های پیش تراکم ۹۰۰ و ۱۰۰۰، تکمیل فاز ۱۱ پارس جنوبی، اجرای طرح‌های زود هنگام میادین دی، آغار، توس، خارتنگ با ظرفیت ۲۳ میلیون مترمکعب در روز، همچنین انعقاد قرارداد آغاز فعالیت اجرایی واحدهای نیم‌زدایی پالایشگاه فراسیند و شیرین‌سازی پالایشگاه پارسین با ظرفیت ۴ میلیون مترمکعب در روز و برنامه‌های کوتاه‌مدت جمع‌آوری گازهای مشعل با ظرفیت چهار میلیون مترمکعب در روز را شامل می‌شود.

از دیگر اقدام‌هایی که در دستور کار قرار گرفته است، فعالیت‌های تعمیراتی برای تولید حداکثری در فصل زمستان است که مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به این موضوع تاکید کرده است: شرکت ملی نفت ایران همه تلاش خود را برای تولید حداکثری گاز انجام داده است و نگرانی بابت تولید گاز حداکثری تا پایان سال نداریم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به سرمایه زودرس هوادر پاییز امسال افزود: هر درجه کاهش دمای هوا، تقریباً ۲۵ میلیون مترمکعب به مصرف گاز اضافه می‌کند که نشان‌دهنده مصرف غیربهبه‌کار است.

ضرورت صرفه‌جویی با توجه به شکاف تولید و مصرف

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه میانگین تولید گاز نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش یافته است، افزود: افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز نیز در آبان صورت گرفته است که سرمایه زودرس هوادر کشور شاهد بودیم. این مقدار افزایش تولید، عدد بسیار بزرگی است و می‌تواند مصرف گاز دو یا سه استان کشور را پوشش دهد تا مشکلاتی که در گذشته در برخی استان‌های شمال و شمال شرق کشور رخ داد، تکرار نشود. در حال حاضر متوسط تولید گاز غنی کشور از مجموع میادین فعال در خشکی و دریای حدود هزار میلیون مترمکعب در روز می‌رسد که این میزان تکافوی نیازهای بخش خانگی، تجاری، صنایع، نیروگاه‌ها، پتروشیمی، هواترزیق گاز به میادین نفتی را نمی‌دهد؛ به نحوی که در ماه‌های اوج مصرف، به متوسط کسری حدود ۲۵۰ میلیون مترمکعب در روز مواجه خواهیم بود. در صورت ادامه روند کنونی شکاف میان توان تولید و مصارف مورد نیاز، بیش از این افزایش پیدا خواهد کرد. زیرا افزون بر رشد مصارف بخش‌های مختلف بویژه بخش‌های خانگی

و صنایع با افت توان تولید در میادین گازی نیز روبه‌رو خواهیم بود؛ از این رو با توجه به اهمیت رفع تراز منفی تولید، این مهم باید با اقدام‌های کوتاه‌مدت و بلندمدت مدیریت شود.

بود گفت: مقدار گاز تولیدی کشور بسیار بالاست و روزانه بالای یک میلیارد مترمکعب گاز تولید می‌کنیم و با آنکه جزو سه کشور بزرگ دنیا در تولید گاز هستیم، اما بالا بودن مصرف است که سبب مشکلاتی در تأمین گاز برخی بخش‌ها می‌شود. ایران با آنکه دومین دارنده ذخایر گازی دنیا شناخته می‌شود و مطابق آمارهای بین‌المللی، در سال ۲۰۲۳ با تولید ۲۹۲ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی، پس از آمریکا و روسیه، در رتبه سوم تولیدکنندگان بزرگ‌تر گاز در جهان قرار گرفته، اما مجموعه‌ای از عوامل مختلف آن را با معضل ناترازی گاز همراه ساخته است. در یک نمونه مصرف گاز طبیعی ایران به عنوان سومین تولیدکننده گاز، ۳۰۵ برابر دنیاست. از موضوع‌های مهم در کمک به کاهش و حل ناترازی گاز، صرفه‌جویی است که عزمی همگانی از منازل تا ادارات و دیگر بخش‌ها را می‌طلبد و به عنوان وظیفه شهروندی باید آن را در دستور کار قرار دهیم. در همین زمینه مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از مردم

درخواست کرده است که حتماً در مصرف صرفه‌جویی کنند؛ هر چند در سال‌های گذشته برخی شهرهای شمال و شمال شرق کشور به علت مصرف بالا در تأمین گاز دچار مشکل شدند. به گفته وی، اگر مردم حداکثر ۱۰ درصد در مصرف گاز صرفه‌جویی کنند، می‌توانیم دوره سرد امسال را به نحو مطلوبی پشت سر بگذاریم و تأمین گاز مناسبی برای صنایع و نیروگاه‌ها نیز داشته باشیم.

وزارت نفت در بخش‌های بالادست و پایین دست، همه تلاش خود را بر آن معطوف داشته است تا ناترازی گاز را به شکلی که هم‌اکنون وجود دارد، مرتفع سازد. اما نکته مهم این است که افزایش تولید را نباید تنها راه چاره برای عبور از این تله دانست. بی‌تردید، توجه به مدیریت مصرف بهینه گاز نیز می‌تواند عاملی مهم در رفع ناترازی باشد و این نگاه و نگرش است که باید در مردم ایجاد و تقویت شود. رسانه‌های جمعی در فضاهای دیداری، شنیداری، مکتوب و مجازی می‌توانند با تولید محتواهایی در خصوص ناترازی گاز و مصرف بهینه این حامل انرژی، اثرگذار ظاهر شوند و با همسویی در سیاست‌های کلان بخش تأمین و توزیع انرژی، این پرونده را برای همیشه ببندند.

موضوع ناترازی گاز که از همان نخستین روزهای استقرار دولت چهاردهم به عنوان یکی از دغدغه‌های اصلی مطرح شد و از ابرچالش‌های پیش‌روی صنعت نفت کشور بوده است، تدابیر ویژه و اقدام‌های به‌موقع وزارت نفت موجب شده است تا کشور در این مقوله تا حدودی از آن فاصله بگیرد.

بگیری تمام قد برای کاهش گاز

مواجهه با ناترازی حدود ۲۵ میلیون مترمکعب ناترازی گاز یعنی معادل تولید حداقل ۸ تا ۹ فاز پارس جنوبی، بخشی از عملکردی بود که در بخش گاز به عنوان میراث تلخ از دولت سیزدهم تحویل گرفته شد؛ با این حال از همان آغاز فعالیت و استقرار وزارت نفت در دولت جدید، محسن پاک‌نژاد در قامت وزیر نفت، شرکت‌های تابعه را تمام‌قد برای حل ناترازی گاز مأمور کرد تا ماه‌های پیش‌رو به ویژه در فصل زمستان، بدون دغدغه و نگرانی برای مردم همراه باشد. شناسایی دقیق مسائل، مشکلات و به بیانی دقیق‌تر، کم‌کاری‌های گذشته، از همان

رشد بی رویه مصرف بخش تولید را نشانه می گیرد

سنگینی سبد سوخت پر دوش گاز

شود؛ به همین دلیل در ماه های سرد، روزانه حدود ۳۰۰ میلیون مترمکعب ناترازی ایجاد می شود، بنابراین باید سوخت مایع جایگزین شود.

پیوستن ۹۰۰ هزار مشترک به جمع مصرف کنندگان گاز

هرچند صنایع علاقه دارند از گاز طبیعی به عنوان سوخت استفاده کنند، اما اولویت نخست وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران در روزهای سرد، تأمین گاز بخش های خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده است.

توسعه بخش خانگی و رشد جمعیت در کشور انکارناپذیر است. بر اساس اعلام مسئولان، در سال جاری نسبت به سال قبل، ۹۰۰ هزار مشترک به جمع مصرف کنندگان گاز اضافه شده است. اگر در اوج مصرف، هر مشترک روزانه به طور میانگین ۲۰ مترمکعب گاز مصرف کند، مصرف این حامل انرژی برای این تعداد مشترک ۱۸ تا ۲۰ میلیون مترمکعب گاز خواهد بود و این رقم تقریباً معادل یک فاز پارس جنوبی می شود.

رشد نامتعارف مصرف برق خانگی

یکی از رخدادهایی که همزمان با رشد مصرف گاز در کشور شاهد آن هستیم، رشد مصرف برق است. طبق اعلام نهاد های مربوط به این حوزه، امسال رشد افسارگسیخته ای در بخش برق صورت گرفته که این موضوع حاکی از افزایش مصرف گاز در نیروگاه های کشور است، زیرا ۸۶ درصد سبد سوخت نیروگاه های کشور از گاز تأمین می شود. در سال جاری، رشد مصرف گاز در بخش خانگی سه تا سه و نیم درصد و در بخش برق نیز هفت تا هشت درصد بوده است.

تحویل ۱۰ میلیون مترمکعب گاز بیشتر به نیروگاه ها

بر اساس اعلام مسئولان، از ابتدای امسال تا ۱۵ آبان ماه روزانه ۱۰ میلیون مترمکعب گاز بیشتر به نیروگاه ها تحویل شده است. سوخت مصرفی نیروگاه ها شامل نفت گاز، نفت کوره و گاز است که ۸۶ درصد این سبد سوختی، گاز بوده است. از سوی دیگر، بیش از ۷۰ درصد سبد سوخت کشور را گاز تشکیل می دهد؛ بنابراین گاز طبیعی نقش بسیار بالایی در تأمین نیازهای مردم دارد.

مصرف گاز آبان ۱۴۰۳ معادل آذر ۱۴۰۲

بررسی مقایسه مصارف گاز بخش خانگی، تجاری صنایع غیر عمده و حمل و نقل در سال ۱۴۰۲ نشان می دهد که در آبان سال گذشته ۳۳۳ میلیون مترمکعب گاز در این بخش مصرف شده است که نسبت به میانگین ۴ سال قبل از آن، کاهش روزانه ۴۷ میلیون مترمکعبی را نشان می دهد. در

مهناز محمدی چندین سال است که تولید گاز ثابت است و با آنکه در زمینه تولید آن تلاش های خیلی زیادی صورت گرفته، اما همواره رشد افسارگسیخته مصرف گاز در کشور بخش تولید را نشانه گرفته است. در سال های اخیر توجه به موضوع تولید در بخش های بالادست و پایین دست، شرایط تأمین نیاز مصرف کنندگان را در جایگاهی مناسب قرار داده است که این موضوع نشان از تلاش های بی دریغ کارکنان صنعت گاز در بخش های مختلف دارد.

در حال حاضر زنجیره تأمین گاز از تولید تا توزیع، در آمادگی کامل قرار دارد و برنامه های اجرایی آن مطابق اهداف مورد نظر در جریان است. با ورود سرما به کشور همواره صنعت گاز کشور در آرایش زمستانی قرار می گیرد. فصل سرما که همیشه از آذرماه آغاز می شود، امسال یک ماه زودتر از راه رسید و ۱۱ استان سردسیر کشور با کاهش ۱۲ درجه ای دما، یکبار به در آبان ماه در وضعیت زمستانی قرار گرفتند؛ استان هایی که از لحاظ دسترسی به منابع گاز و میزان گاز طبیعی تولیدی کشور، کمتر از ۲۵ درصد برخوردار هستند، زیرا حدود ۷۵ درصد از منابع تولید گاز کشور در جنوب قرار دارد و کاهش دما در منطقه ای صورت گرفته است که این میزان گاز باید به آنجا انتقال داده شود.

مصرف ۸۵ درصدی مشترکان خانگی در

فصل سرما

مطابق اعلام مسئولان همزمان با آغاز فصل سرما، مصرف گاز نیز در بخش خانگی افزایش یافته. ضمن آنکه مصرف برق خانگی هم افزایش یافته است. طبق اعلام سعید توکلی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، در ماه های سرد سال، حدود ۸۰ تا ۸۵ درصد گاز تحویلی به خطوط لوله از سوی مشترکان خانگی و تجاری و صنایع غیرعمده، حمل و نقل و کشاورزی مصرف می شود، اما در همین زمان باید به بخش های دیگر از جمله صنایع عمده هم گاز رسانی

آذرماه همان سال، با مصرف ۹۰ میلیون مترمکعب گاز روزانه ۲۷ میلیون مترمکعب گاز نسبت به میانگین چهار سال قبل آن در این بخش ثبت شده است. در دی ماه ۱۴۰۲ نیز با مصرف ۵۳۵ میلیون مترمکعب شاهد کاهش روزانه ۴۷ میلیون مترمکعب گاز در بخش خانگی، تجاری صنایع غیرعمده و حمل و نقل نسبت به میانگین ۴ سال قبل آن هستیم. در بهمن ماه با مصرف ۵۵۶ میلیون مترمکعب گاز در بخش خانگی، تجاری، صنایع غیرعمده و حمل و نقل کاهش روزانه ۱۹ میلیون مترمکعب نسبت به چهار سال قبل آن در این بخش به ثبت رسیده است. در اسفندماه همان سال (۱۴۰۲) با مصرف ۵۵۹ میلیون مترمکعب افزایش روزانه ۹۹ میلیون مترمکعب گاز در این بخش نسبت به میانگین ۴ سال قبل آن به وقوع پیوسته است.

بررسی این آمارها موید این نکته است که به جز اسفندماه، از آبان تا بهمن ماه شاهد سرمای متعادل بوده ایم بنابراین، سال ۱۴۰۲ به هیچ عنوان نمی تواند مبنای مقایسه برای مصرف گاز سال ۱۴۰۳ قرار گیرد؛ به دلیل اینکه در ۵ سال گذشته، گرم ترین سال بوده و فقط اسفندماه سال ۱۴۰۲ سرما افزایش یافته است. مصرف گاز در آبان ماه امسال در بخش خانگی برابر با آذر سال ۱۴۰۲ است؛ به گونه ای که پیش بینی می شود تا پایان آبان ماه سال جاری، مصرف گاز بخش خانگی به ۵۰۰ میلیون مترمکعب برسد.

تحویل ۵۷ میلیارد مترمکعب گاز به نیروگاه ها

در قوانین بالادستی از جمله در قانون هوای پاک، قوانین مربوط به شورای عالی انرژی و برنامه هفتم توسعه بر صرفه جویی در مصرف انواع انرژی از جمله گاز طبیعی تأکید شده است.

در این میان یکی از نقاط هدف برای صرفه جویی، نیروگاه های کشور هستند که بر صرفه جویی در مصرف سوخت آنها تأکید ویژه ای شده است. بر اساس آمارهای اعلام شده، از ابتدای امسال تا نیمه آبان ماه، شرکت ملی گاز ایران بیش از ۵۷ میلیارد مترمکعب گاز به این بخش تحویل داده که این موضوع نشان دهنده رشد فزاینده تحویل گاز به بخش نیروگاهی و افزایش مصرف آن است.

پایه اصلی سوخت نیروگاه ها بر مبنای نفت کوره است زیرا در گذشته گازی وجود نداشته است که نیروگاه ها از آن به عنوان سوخت استفاده کنند؛ بنابراین

مصرف سوخت مایع برای نیروگاه ها چندان مخاطره انگیز نیست. بررسی آمارهای مربوط به سال های گذشته محیط زیست نشان می دهد نیروگاه ها در زمان مصرف سوخت مایع کمترین سهم در آلودگی کلانشهرها را داشته اند و بیشتر آلودگی ها مربوط به بخش های دیگری از صنایع بوده است.

صرفه جویی معادل ۲ میلیارد لیتر سوخت مایع

بیشترین ذخیره نفت گاز نیروگاه های کشور بین سه تا سه و نیم میلیارد لیتر است. این رقم در مقابل ۵۷ میلیارد مترمکعب گازی که به نیروگاه ها اختصاص یافته است، رقم بزرگی نیست. اگر مطابق برنامه های پیش بینی شده صرفه جویی در بخش سوخت مایع نیروگاه ها صورت بگیرد، حدود دو میلیارد لیتر ذخیره سوخت مایع در شرایط بهتری قرار می گیرد.

از سوی دیگر در هفت ماه ابتدایی سال که وارونگی هوا در کشور وجود ندارد و نیروگاه هایی که محدودیت های محیط زیستی ندارند، مانند نیروگاه های نکا و ایرانشهر مسئولان می توانند سوخت مایع بیشتری مصرف کنند که این اقدام می تواند در زمستان مصرف سوخت را مدیریت کند.



اجرای طرح هایی که مصرف افسار گسیخته سوخت را مهار می کند

گاز پیشتازی در بهینه سازی

مهناز محمدی: رشد فزاینده مصرف گاز در کشور رنگ های خطر برای آینده این سوخت پاک را به صدا درآورده است. سال گذشته، ۲۴۹ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در کشور مصرف شد که نسبت به سال پیش از آن (۱۴۰۱) ۷ میلیارد مترمکعب افزایش نشان می داد. از مجموع این مقدار گاز مصرف شده، ۱۱۹ میلیارد مترمکعب، سهم بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده، ۵۱ میلیارد مترمکعب سهم صنایع عمده و ۷۹ میلیارد مترمکعب گاز تخصیص یافته به نیروگاه ها بوده است. اگرچه سال ۱۴۰۲ سال گرم تری نسبت به سال قبل از آن بوده است، اما به نظر می رسد اجرای طرح های بهینه سازی در همه بخش های مصرف، تا حدودی می تواند مانع مصرف افسارگسیخته گاز طبیعی در کشور باشد. گزارش پیش رو، به فعالیت های شرکت ملی گاز ایران به اجرای طرح های بهینه سازی مصرف سوخت پرداخته است که در ادامه می خوانید.

تیرماه ۱۴۰۳ رونمایی از این گواهینامه ها انجام و معاملات آن در بازار انرژی نیز آغاز شد.

تامین مالی طرح های بهینه سازی

تامین مالی در طرح های بهینه سازی به دلیل پایین و ارزان بودن قیمت انرژی در کشور مانع توسعه اقتصادی پیدانمی کند و بسیاری از مشترکان راضی به پرداخت هزینه های بهینه سازی نمی شوند. برای عبور از این چالش، آیین نامه ای در سال ۱۳۹۶ تحت عنوان آیین نامه بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست به تصویب هیئت وزیران وقت رسید. در این آیین نامه ابزاری که برای تامین مالی پروژه بهینه سازی در نظر گرفته شده، گواهی صرفه جویی انرژی است که در حوزه گاز طبیعی، گواهی صرفه جویی گاز طبیعی نامیده می شود. به این معنا که با سرمایه گذاری که در طرح های بهینه سازی سرمایه گذاری می کند، به ازای صرفه جویی محقق شده گواهی صرفه جویی گاز دریافت می شود که می توان این گواهینامه را در بورس انرژی به فروش رساند. در حقیقت منابع مالی که در صرفه جویی گاز هزینه شده است، به سرمایه گذاران پرداخت می شود. از سوی دیگر با عرضه این گواهی در بورس، صنایع پر مصرف مثل صنایع فولادی و... رابروش می دهد. گاز طبیعی برای خریداران این حواله های پیش فروش می شود.

تشریح وظایف

فعالیت های این مدیریت در دو بخش، معاونت بهینه سازی مصرف گاز در حوزه مشترکین و معاونت مدیریت مصرف و کاهش انتشار کربن در صنعت گاز صورت می گیرد. معاونت مدیریت مصرف و کاهش انتشار کربن، موضوع کاهش انتشار کربن و بهینه سازی مصرف انرژی را پیگیری می کند و بخش دیگر آن (بهینه سازی مصرف گاز) حوزه مشترکین از خانگی و تجاری گرفته تا نیروگاهی، صنعت سیمان و دیگر صنایع پر مصرف مثل صنایع فولادی و... رابروش می دهد.

پذیرش در بورس

تاکنون اقدام های ویژه ای در حوزه زیرساخت بهینه سازی شرکت ملی گاز صورت گرفته است که مهم ترین آن راه اندازی بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست در حوزه گاز طبیعی است؛ به گونه ای که بهمن ماه سال گذشته، مدیریت انرژی و کربن شرکت ملی گاز ایران موفق شد شرایط پذیرش گواهی های صرفه جویی گاز در بورس انرژی را مهیا کند و در

می گیرد و تقاضاهایی که وجود دارد، به صورت یک تفاهم بین خریدار و فروشنده که شرکت ملی گاز ایران است، تعیین می شود و با همان قیمت تعیینی در بورس عرضه می شود. با عرضه این گواهی در بورس، افزون بر عرضه تقاضای تقویت می شود. زمانی که این گواهی های صرفه جویی به فروش می رسد، شرکت ملی گاز ایران بر اساس تعهدی که برای تحویل گاز داده بود، باید آن را تحویل خریدار می داد و این موضوع در برخی فصول سال که مشکل تامین گاز وجود دارد و صنایع با محدودیت مواجه می شوند، می تواند برای صنایع بسیار مفید باشد. شرکت ملی گاز نسبت به تحویل گاز در دوره اوج مصرف به دارندگان گواهی صرفه جویی پایبند است، ضمن آنکه در اسناد بالادستی از جمله مصوبه شورای عالی انرژی به تحویل گاز بر اساس این گواهی، تاکید شده است. بر این اساس، برای سرمایه گذاری در حوزه بهینه سازی، اطمینان خاطر به وجود می آید که اگر در طرح های بهینه سازی سرمایه گذاری و گواهی صرفه جویی دریافت شود، می تواند در قبال آن مقدار گاز صرفه جویی شده، گاز دریافت کند. از سوی دیگر با تحقق بازگشت سرمایه برای سرمایه گذاران که علاقه مند به سرمایه گذاری در حوزه های بهینه سازی مصرف گاز هستند، میل و رغبت ایجاد می شود و مشارکت سرمایه گذاری در این بخش افزایش می یابد. در حال حاضر طبق اعلام مسئولان، چندین شرکت فعال در حوزه فولاد و پتروشیمی تقاضاهایی برای مشارکت و سرمایه گذاری در این طرح ها دارند. در حقیقت با سرمایه گذاری این شرکت ها در طرح های بهینه سازی، گواهی صرفه جویی برای آنها صادر می شود و مقدار گاز صرفه جویی شده را می توانند از طریق بورس انرژی، خریداری کنند.

صدور گواهی برای بهسازی موتورخانه ها

پیش تر، شرکت ملی گاز ایران با مجوزی که از معاونت برنامه ریزی وزارت نفت دریافت کرده بود، در اجرای طرح بهسازی موتورخانه ها اقدام به صدور گواهی صرفه جویی کرده بود (صدور این گواهی برای نخستین بار در کشور به صورت محدود انجام شد) این کار به عنوان یک طرح آزمایشی مورد استفاده قرار گرفت و نتایج مثبتی هم در پی داشت. تاکنون هیچ سابقه ای در این زمینه وجود نداشته و شرکت ملی گاز ایران در این عرضه پیشتاز بوده است. گواهی صرفه جویی در بخش موتورخانه ها، نخستین گواهی بود که در این زمینه صادر شده است. این گواهی به منظور آشنایی بیشتر سرمایه گذاران با این موضوع و طراحی فرایندهای شرکت ملی گاز ایران بر اساس طرح بهینه سازی صورت گرفت. این موضوع با توجه به اهمیت گاز طبیعی در سبد سوخت کشور و جایگاه آن در رفع نیاز مصرف کنندگان، به صورت مطمئن اجرا شد.

احیای ماده ۲۶ اصلاح الگوی مصرف انرژی

به موازات فعالیت های زیرساختی برای سرمایه گذاری در طرح های بهینه سازی شرکت ملی گاز ایران، بخش مدیریت انرژی و کربن این شرکت اجرای ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی را که مغفول مانده بود، احیا کرد. در این قانون استاندارد مصرف، بازده و مصرف ویژه انرژی و دیگر ویژگی های فنی در کلیه تجهیزات، فرایندها و سامانه های انرژی بر که به نحوی با مصرف انرژی مربوط می شود، مورد تاکید قرار گرفته است. بر اساس این قانون واحدهای صنعتی ملزم به رعایت معیارها و مشخصات موضوع ماده (۱۱) قانون



اردیبهشت ماه سال جاری به دستگاه های دولتی ابلاغ شد، شرکت ملی گاز ایران با صدور گواهی بهینه سازی، تامین مالی این طرح ها از طریق بورس انرژی فراهم می کند. به طور مثال، بسیاری از شرکت های دانش بنیان که طرح های خوبی در حوزه بهینه سازی، به خصوص در بخش گلخانه ای کشاورزی و صنعتی دارند و منابع مالی کافی ندارند، می توانند از این طریق اقدام به تامین مالی طرح های خود کنند. از سوی دیگر، طبق بررسی هایی که روی صنایع صورت گرفت، برخی استان ها به عنوان قطب بهینه سازی مشخص شدند؛ برای مثال، استان فارس به عنوان قطب بهینه سازی صنعت سیمان در کشور مشخص شده است. بر این اساس شرکت های دانش بنیان، سازمان ملی استاندارد و مراکز دانشگاهی موظفند ظرفیت های بهینه سازی را در صنعت سیمان شناسایی کنند و در این زمینه بسته های پیشنهادی سرمایه گذاری برای بهینه سازی صنعت سیمان در قالب بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست را عرضه کنند تا این موضوع به کل صنایع سیمان کشور تعمیم داده شود. مشابه این اقدام در صنعت فولاد، کاشی و سرامیک، آجر، بخش های کشاورزی و گلخانه ای و... صورت گرفته است.

بهسازی موتورخانه ها

یکی دیگر از اقدام های شرکت ملی گاز ایران در حوزه بهینه سازی مصرف سوخت، بهسازی موتورخانه ها است که بر اساس مصوبه شورای اقتصاد از سال ۱۳۹۹ به شرکت ملی گاز ایران ابلاغ و به همین منظور سامانه ای از سوی شرکت ملی گاز ایران در این زمینه راه اندازی شد که اقدام هایی به صورت رایگان مثل تعویض عایق ها، لوله ها و

تنظیم مشعل موتورخانه ها در بخش های مختلف خانگی، تجاری، گردشگری و صنعتی صورت پذیرفت، به گونه ای که به گفته مسئولان، تاکنون، بالغ بر ۹۴ هزار واحد موتورخانه در سراسر کشور بهسازی شده اند و این فعالیت در نقاط مختلف کشور ادامه دارد. بنا بر مصوبه شورای اقتصاد، پیش بینی می شود که حدود ۵۵۲ میلیون مترمکعب از طریق بهسازی موتورخانه ها صرفه جویی گاز صورت پذیرد.

مدیریت بهینه سازی

مدیریت انرژی و کربن شرکت ملی گاز ایران در زمینه بهینه سازی و کاهش مصرف انرژی در صنعت گاز ایران نیز اقدام هایی در دستور کار خود دارد و در این زمینه طرحی به وزارت نفت ارائه داده و موافقت های اولیه با این موضوع انجام شده است. اجرای این موضوع کاهش مصرف انرژی و بهینه سازی و به تبع آن، کاهش انتشار کربن را در پی خواهد داشت.

لزوم فرهنگ سازی

به هر جهت به نظر می رسد اقدام های بهینه سازی در صنعت گاز ایران موضوعی تعاملی است که دولت و جامعه ذی نفعان را دربر می گیرد و لزوم اجرای آن به صورت برد-برد می تواند منافع دوطرف را تامین کند. از آنجا که مدیریت مصرف، شامل اجرای سیاست های قیمتی، سیاست های غیر قیمتی شامل مقررات حمایتی، فرهنگ سازی و اعطای گواهی صرفه جویی می شود، به نظر می رسد نقش فرهنگ سازی و اصلاح الگوی مصرف نیز می تواند بسیار تعیین کننده باشد؛ به گونه ای که می تواند از نسلی به نسل دیگر منتقل شود.



معاون وزیر نفت در آیین بهره‌برداری از واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز:

کیفیت فدای کمیت نمی‌شود

۷۰ درصد ظرفیت تولید بنزین پالایشگاه‌های کشور یورو ۴ و ۵ است

مشعل | واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز با ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز با هدف ارتقای کیفی محصول بنزین این پالایشگاه و تولید روزانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار لیتر بنزین یورو ۵ با حضور محمدصادق عظیمی فر، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به بهره‌برداری رسید.



دوشنبه، ۲۸ آبان امسال، رویدادی دیگر در کارنامه کاری پالایشگاه نفت شیراز ثبت شد و آن بهره‌برداری از واحد ایزومریزاسیون این پالایشگاه بود؛ پروژه‌ای که نتیجه‌اش، ارتقای کیفی محصول بنزین این پالایشگاه و تولید روزانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار لیتر بنزین یورو ۵ است. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش در مراسم راه‌اندازی واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز با تاکید بر اهمیت این واحد در ارتقای شاخص‌های سلامت و محیط زیست شهر شیراز گفت: ۷۰ درصد ظرفیت تولید بنزین و حدود ۶۴ درصد نفت‌گاز پالایشگاه‌های کشور یورو ۴ و ۵ است. محمدصادق عظیمی فر با بیان اینکه قانون هوای پاک، وزارت نفت را ملزم کرده که طی سه سال همه فرآورده کشور با کیفیت یورو ۴ و ۵ تولید شود، گفت: در دولت چهاردهم، افزون بر تکمیل طرح‌های با پیشرفت بالا، اجرای طرح‌های ارتقای کیفی نفت‌کوره در اولویت قرار خواهد گرفت.

تلاش برای فائق آمدن به ناترازی

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه ناترازی فرآورده، دامن کیفیت فرآورده را نیز گرفته است، تصریح کرد: تلاش کردیم با افزایش ۸ میلیون لیتری تولید بنزین در پالایشگاه‌های کشور که حدود ۸ درصد تولید بنزین کشور است، کیفیت رافدای کمیت نکنیم. عظیمی فر افزود: تلاش می‌کنیم با توسعه سهم سی‌ان‌جی، زیرساخت‌های انتقال فرآورده و اجرای طرح‌های مبارزه با قاچاق سوخت بر ناترازی فائق آییم و مصرف را مدیریت کنیم. به گفته وی، یکی از دلایل توسعه نیافتن صنعت پالایش، بی‌توجهی به حکمرانی و تنظیم روابط مالی است و اجرای قانون تنفس خوراک در دولت چهاردهم برای پروژه‌های پالایشی که نخستین آن در پروژه‌های پالایشگاه شیراز اجرایی خواهد شد، نقش مهمی در رفع موانع مالی و افزایش سودآوری در صنایع پالایشی خواهد داشت. وی به خط لوله پارس در استان فارس اشاره کرد و یادآور شد: پیمانکار خط لوله پارس تا آخر امسال انتخاب و عملیات اجرایی آن آغاز خواهد شد که از تردد روزانه ۴۰۰ تانکر در جاده‌های این استان جلوگیری می‌شود.

تأمین ۹۰ درصدی قطعات از داخل کشور

حمیدرضا دهقان، مدیرعامل پالایشگاه نفت شیراز نیز در این مراسم به تأمین ۹۰

نقش مهم واحد ایزومریزاسیون در تعدیل ناترازی

شرکت پالایش نفت شیراز به منظور اهداف راهبردی خود در زمینه تولید و عرضه سوخت پاک و افزایش کیفیت بنزین تولیدی، از سال ۹۸ نسبت به احداث واحد ایزومریزاسیون به ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز اقدام کرده است. هدف کلی اجرای این طرح، ارتقای درجه آرام‌سوزی (عدد اکتان) بنزین نهایی تولید پالایشگاه از ۸۷ به ۹۱ و کاهش بنزن موجود در آن در سطح استاندارد ملی است. واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز نقش مهمی در تعدیل شرایط ناترازی سوخت دارد که دانش فنی این واحد در سال ۱۳۹۷ از شرکت UOP اخذ و اجرای آن از طریق یک قرارداد EPC دنبال شد. هدف کلی ایجاد این واحد، افزایش ۲۰ درصدی بنزین تولیدی پالایشگاه، ارتقای درجه آرام‌سوزی (عدد اکتان) بنزین نهایی تولیدی پالایشگاه، کاهش بنزن آن در سطح استاندارد ملی به کمتر از یک درصد، کاهش مواد آروماتیکی به کمتر از ۳۵ درصد، همچنین کاهش گوگرد بنزین تولیدی به کمتر از ۲ پی‌پی‌ام (۸۰ درصد بهتر از میزان مجاز در استاندارد یورو ۵) و کاهش آلاینده‌های زیست محیطی است.

ظرفیت این واحد معادل ۷۹۵ هزار لیتر در روز و تولید فعلی آن روزانه ۵۴۰ هزار لیتر است که با راه‌اندازی این واحد، کیفیت بنزین تولیدی نیز به استاندارد یورو ۵ می‌رسد و تولید روزانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار لیتر بنزین یورو ۵ در پالایشگاه شیراز محقق خواهد شد. سرمایه‌گذاری انجام‌شده در این پروژه ۳۲ میلیون یورو بوده و قرارداد آن با ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز از اسفند سال ۱۳۹۸ با پیمانکار ایرانی منعقد شده است. پیش‌راه‌اندازی و

راه‌اندازی واحداز تیر امسال آغاز شد و دوم مهر سال ۱۴۰۳ به بهره‌برداری رسید.

استفاده از نسل جدید کاتالیست

هم‌اکنون این واحد توانسته به تمام اهداف تعریف شده از قبیل اکتان بالاتر و بنزن کمتر دست یابد و تولید بنزین یورو ۵ را به سبب محصولات خود اضافه کند. اجرای قانون هوای پاک و ایفای مسئولیت اجتماعی در حوزه صیانت از محیط زیست، ارتقای کیفیت مشخصات بنزین تولیدی به استاندارد یورو ۵ و تلاش برای ارتقای سلامت جامعه از اهداف اجرای این طرح به شمار می‌آید. استفاده از نسل جدید کاتالیست برای نخستین بار در کشور و حذف ماده شیمیایی مصرفی پرکلرواتیلن از زنجیره فرایند و پیامد آن رفع وابستگی پالایشگاه به واردات ۱۰۰ درصدی ماده مزبور، از مشخصات این طرح محسوب می‌شود. حذف کاستیک از چرخه فرایند و در پی آن، حذف کامل پسماندهای مربوطه، سهولت در راهبری واحد حذف کامل خوردگی و در نهایت دوام تجهیزات و تولید لیسانس واحد تصفیه نفتای سبک برای نخستین بار در کشور از دیگر ویژگی‌های این طرح است. نصب و راه‌اندازی این واحد به صورت کاملاً ایمن و بدون هیچ‌گونه حادثه ناتوان‌کننده و تلفات بوده و در دوران کرونا بدون توقف و تعطیلی صورت گرفته است.

اهمیت واحد ایزومریزاسیون

به روزرسانی جریان‌های هیدروکربن سبک در پالایشگاه‌ها، کارخانه‌های

پتروشیمی و کارخانه‌های فراوری گاز و نفت، همچنان در کاربردهای تجاری روند افزایشی دارد؛ زیرا تقاضای جهانی برای بنزین در دهه گذشته رشد زیادی را تجربه کرده است. مقررات سختگیرانه فرابنده‌ای که در بیشتر مناطق جهان وضع شده، باعث افزایش تقاضا برای سوخت‌های پاک می‌شود.

در نتیجه، ترکیب شیمیایی بنزین به میزان بیشتری با استفاده از فرایندهای ایزومریزاسیون تنظیم شده است.

این مقررات شامل بسیاری از ابتکارات سوخت پاک مثل حذف تدریجی سرب، به حداقل رساندن محتوای بنزن، آروماتیک و الفین و افزودن اکسیژن به بنزین می‌شود. ایزومریزاسیون نفتای سبک، نقش کلیدی در برآوردن تقاضای اکتان در استخر بنزین برای سوخت‌های پاک و گریدهای بنزین درجه یک دارد. مواد اولیه نفتای کم اکتان، بسته به پیکربندی فرایند، نوع کاتالیزور و شرایط عملیاتی به ایزومریت با عدد اکتان بین ۸۰ تا ۹۳ تبدیل می‌شوند.

ایزومریزاسیون شامل ایزومریزاسیون اسکلتی یک پارافین به پارافین بسیار شاخه‌دار با همان عدد کربن است. پارافین‌های با شاخه‌های زیاد، اعداد اکتان بالاتری دارند. با این حال، به دلیل ماهیت خود ایزومریزاسیون، ممکن است برخی اجزای نفتا را نیز تحت تأثیر قرار دهد و همچنین باعث اشباع آروماتیک‌ها شود. به عقیده کارشناسان، فرایند ایزومریزاسیون، یکی از اقتصادی‌ترین روش‌های موجود برای کاهش محتوای بنزن در بنزین است.



اقدام نسنجیده ای که ذخیره سوخت نیروگاهی را به هاله از ابهام فروبرد

دود بی تدبیری های گذشته

در چشم مردم

مشعل | اینکه صرفاً براساس چه نوع نگرش و دیدگاهی، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران در دولت سیزدهم، طی ماه های تیر و مرداد امسال، بیش از ۱٫۳ میلیارد لیتر فراورده نفت گاز، گازوئیل (را وارد رینگ صادراتی بورس کرد، نکته ای است قابل تامل و مهم که انتظار می رفت در انجام آن، منش و نگاه ملی و درعین حال روحیه مسئولیت پذیری که از مولفه های اثربخش در کارآمدی دولت ها محسوب می شود، بسیار پررنگ باشد و در صدر همه امور قرار گیرد. این نگاه ملی و روحیه مسئولیت پذیری، به واقع فرازهایی از یک تکلیف راهبردی است که هرگونه غفلت و سهل انگاری از آن، سعادت و رفاه عموم جامعه را با مشکل رو به رو می سازد. از این منظر، عرضه ناپهنگام این حجم از فراورده نفت گاز در بورس، بدون توجه به تبعات جبران ناپذیر آن، اکنون شرایطی را ایجاد کرده که نیروگاه ها به ناچار به خاموشی های مدیریت شده رو آورده اند و این اقدام نسنجیده مدیریت پالایش و پخش فراورده های نفتی دولت سیزدهم و عواقب مترتب بر آن، باعث شد تا دود این بی تدبیری ها به چشم مردم برود.

تامین سوخت مایع نیروگاه ها در فصل زمستان، از مهم ترین دستورکارهای شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران است. به همین منظور، برنامه ریزی ها برای تامین نفت گاز مکفی در مخازن نیروگاه ها باید تا اواخر تابستان تداوم یابد. این در حالی است که امسال برخلاف رویه سال های گذشته، در اقدامی قریب الوقوع، حجم عمده ای از نفت گاز مورد نیاز نیروگاه ها در ماه های ابتدایی تابستان، روانه بازارهای صادراتی شد تا مجموعه پالایشی دولت سیزدهم، با وجود کارآمدی تلاشگران عرصه سوخت رسانی، تلاش خدمت رسانی این عرصه را در دولت چهاردهم زیر سوال ببرد؛ اقدامی که از دید رسانه ها پوشیده نماند و مرکز پژوهش های مجلس شورای اسلامی نیز بر اساس آمار و ارقام اعلامی بر آن صحنه گذاشت.

مهر تایید بر کمبود سوخت مخازن

مرکز پژوهش های مجلس شورای اسلامی بر کاهش ذخایر سوخت نیروگاهی در ۶ ماه نخست سال ۱۴۰۳ مهر تایید زد. آمارها نشان می دهد که طی ۶ ماه نخست امسال (۱۴۰۳) ذخیره سازی گازوئیل در نیروگاه های کشور، نسبت به مدت مشابه پارسال، بیش از ۵۰ درصد کاهش یافته است. دفتر مطالعات انرژی، صنعت و معدن مرکز پژوهش های مجلس شورای اسلامی در گزارشی با عنوان بررسی لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ کل کشور تبصره (۳) نفت و روابط مالی آن با دولت آورده است: «مصرف سوخت مایع در نیروگاه های حرارتی افزایش یافته و ذخایر گازوئیل و نفت کوره نیروگاه ها در ۶ ماه اول ۱۴۰۳ نسبت به مدت مشابه پارسال کاهش یافته و افزایش ناترازی گاز و تامین نشدن سوخت مایع جایگزین، چالش هایی را برای تامین برق در زمستان به وجود آورده است.

بر اساس آمارها، موجودی مخازن ذخیره سازی گازوئیل نیروگاه های کشور در فروردین، اردیبهشت، خرداد، تیر، مرداد و شهریور امسال به ترتیب ۶۶۷، ۸۱۲، ۱۰۱۶۹، ۱۰۴۴، ۱۰۸۰۹ و ۱۰۶۵۸ میلیون لیتر بوده که در مقایسه با پارسال بشدت کاهش یافته است. موجودی مخازن گازوئیل

نیروگاه های کشور در ماه های فروردین، اردیبهشت، خرداد، تیر، مرداد و شهریور ۱۴۰۲ به ترتیب ۱۰۷۶۶، ۲۰۳۶۳، ۲۰۷۱۲، ۲۰۹۸۷، ۲۰۱۷۴، ۲۰۸۵۹ میلیون لیتر بوده است. در مجموع طی ۶ ماه امسال، موجودی مخازن گازوئیل نیروگاه های ایران (۷ میلیارد و ۵۶۹ میلیون لیتر) نسبت به پارسال (۱۵ میلیارد و ۸۶۲ میلیون لیتر) ۸ میلیارد و ۲۹۳ میلیون لیتر کاهش داشته که از کاهش ۵۲ درصدی ذخیره سازی گازوئیل در بازه زمانی یادشده حکایت دارد.

۲٫۶ میلیارد لیتر پایین تر از سطح ذخایر

به گواه ارقام اعلامی وزارت نفت، سطح ذخایر نفت گاز و نفت کوره نیروگاهی در تاریخ ۳۱ مرداد ۱۴۰۳ نسبت به ۳۱ مرداد ۱۴۰۲، در مجموع ۲۰۶ میلیارد لیتر پایین تر بوده که دلیل این میزان کاهش سطح ذخایر به ماه های پایانی دولت سیزدهم باز می گردد. به نحوی که بیش از ۱٫۳ میلیارد لیتر نفت گاز تولیدی پالایشگاه آبادان در رینگ صادراتی بورس انرژی عرضه شده و ۴۷۱ میلیون لیتر آن معامله می شود.

این غفلت و بی توجهی، شورای اقتصاد را بر آن داشت تا نسبت به رفع ناترازی در تولید و مصرف انرژی راهکارهای اضطراری و کوتاه مدت را در اولویت قرار دهد. بر این اساس، بند ۸ مصوبه شورای اقتصاد، وزارت نفت را مکلف کرده تا با همکاری گمرک جمهوری اسلامی ایران و سازمان ملی استاندارد، نسبت به واردات نفت گاز اقدام کند. طبیعتاً دولت برای جبران کسری سوخت مخازن از طریق واردات، باید قیمت بالاتری بپردازد که از این منظر نیز متحمل بار مالی چند میلیونی دلاری خواهد شد.

افزون بر کاهش سطح ذخایر سوخت نیروگاه ها، سرمایه زود هنگام و تعویق در برنامه تعمیراتی پالایشگاه های گازی نیز مزید بر علت شد و شرایط دشواری را همزمان با بحران ناترازی موجود، پیش روی صنعت نفت دولت چهاردهم قرار داد. با این اوصاف، اقدام های هوشمندانه مجموعه پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران برای مقابله با موانع و چالش ها، نشان داد که می توان با بهره مندی از

ظرفیت های موجود و حداقلی، به همراه چاشنی اراده و همت بالا بر سختی ها فائق آمد و بر خلاف مسیری که مدیران و متولیان تامین و توزیع سوخت دولت سیزدهم برای افشا شدن ابعاد وسیع تر ناترازی چیده بودند، حرکت کرد و به پیشرفت های قابل قبولی نیز دست یافت.

رشد ۹۸ درصدی تحویل سوخت نیروگاهی

براساس تازه ترین آمار و ارقام اعلامی از سوی شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران، تحویل سوخت مایع نیروگاهی در ۲۲ روز ابتدایی آبان امسال در مقایسه با مدت مشابه پارسال با رشد ۹۸ درصدی همراه بوده که این مسأله نشان می دهد وزارت نفت به تمامی وظایف خود در زمینه تولید و تحویل سوخت نیروگاهی در موعد مقرر عمل کرده است. در ۳۱ روز شهریور امسال، حجم تحویل نفت گاز نیروگاهی نسبت به سال گذشته، ۳۰ درصد افزایشی بوده، یعنی در شهریور امسال به طور میانگین، روزانه ۲۱ میلیون لیتر نفت گاز به نیروگاه ها تحویل شده که این عدد در سال گذشته، ۱۶ میلیون لیتر بوده است.

همچنین در این ایام، به طور میانگین روزانه ۲۴ میلیون لیتر نفت کوره به نیروگاه های کشور تحویل شده که این عدد در سال گذشته (۱۴۰۲) با ۱۳٫۵ میلیون لیتر تحویل روزانه، ۷۴ درصد افزایش یافته است. بنابراین در مجموع طی شهریور ۱۴۰۳، مجموع سوخت مایع نسبت به پارسال ۵۰ درصد افزایش تحویل را نشان می دهد. در مهر امسال، مقدار تحویل نفت گاز نسبت به مهر سال ۱۴۰۲ برابر بوده؛ اما مقدار نفت کوره تحویلی، ۷۹ درصد افزایش یافته است.

در ۲۲ روز آبان ۱۴۰۳، به طور میانگین روزانه ۴۲ میلیون لیتر نفت گاز به نیروگاه های کشور تحویل داده شده که این عدد در سال گذشته ۱۹۰۷ میلیون لیتر بوده است. در واقع ۱۱۳ درصد نفت گاز بیشتری در مقایسه با مدت مشابه پارسال در اختیار نیروگاه ها قرار گرفته است. در نفت کوره نیز ۷۶ درصد افزایش تحویل رقم خورده که در مجموع طی ۲۲ روز آبان امسال، ۹۸ درصد سوخت مایع بیشتری تحویل نیروگاه های کشور شده است.

کسری جبران ذخایر بارها کارهای افزایشی

افزایش تولید انواع فرآورده های نفتی به عنوان تنها و مهم ترین راه حل برای جبران کسری ذخایر، در دستور کار وزارت نفت قرار گرفت. بخشی از مخازن خالی سوخت مایع اعم از نفت گاز و نفت کوره با افزایش تولید به ترتیب ۵ و ۶ میلیون لیتر در روز ازسوی پالایشگاه ها طی بازه زمانی کوتاه دو ماهه، تا حدودی جبران شد. از طرفی برنامه کیفی سازی سوخت مازوت در پالایشگاه ها که در دولت سیزدهم با پیشرفت پایینی همراه بود، طی نشست ها و جلسات متعدد بررسی و در اولویت دستورکارها گنجانده شد. با این اوصاف دروا کاوی اقدام ها و تمهیدات صنعت پالایش کشور ذکر این نکته ضروری است که این مجموعه توانست با اتکاب به توان و ظرفیت داخل و عزم جدی کارکنان، مقدار تولید را به میزان قابل توجهی افزایش دهد و بحران ایجاد شده از سوی دولت سیزدهم را خنثی کرده و ورق را به نفع خود برگرداند.

ایمن سازی زیرساخت های حمل و نقل ریلی و جاده های در هفته های نخست استقرار دولت چهاردهم، یکی از آن دست مواردی بود که خلأ آن بشدت احساس می شد. پیش بینی ها حکایت از آن داشت که امسال به مراتب تحویل سوخت مایع نیروگاهی نسبت به سال های قبل بیشتر باشد و به همین دلیل، عزم و تلاش ها بر مبنای تامین بی وقفه و پایدار سوخت و البته در سریع ترین زمان ممکن استوار شد. تصمیم گیری برای ورود تعدادی مخزن دار ریلی در صدر اولویت ها قرار گرفت، به طوری که در مهر امسال ۲۱۲ مخزن دار ریلی با هماهنگی مسئولان راه آهن جمهوری اسلامی به شبکه ناوگان حمل و نقل ریلی افزوده شد.

ورود این تعداد دستگاه افزون بر نوسازی و روآمدی شبکه توزیع سوخت، سبب می شود تا فرآورده های نفتی مورد نیاز، بویژه در فصل زمستان پیش رو، بدون توقف تامین شود. بی شک رویکرد متولیان تامین و توزیع سوخت مبنی بر افزایش سهم حمل و نقل ریلی با توسعه زیرساخت ها، تسریع در عملیات سوخت رسانی، حفظ پایداری شبکه تامین و توزیع، کاهش آلودگی محیطی و حوادث جاده ای را رقم می زند.

از طرف دیگر، نرخ کرایه ناوگان حمل و نقل جاده ای از آن دست موضوع های مغفول مانده ای است که چندان صرفه اقتصادی نداشته و به محلی برای اعتراض و مناقشه رانندگان نفتکش ها مبدل شده بود. خوشبختانه با تمهیدات مدیران شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی و طی رایزنی های مکرر با مسئولان و دست درکاران سازمان برنامه و بودجه، این مسأله مرتفع و موانع بودجه ای آن نیز حل و فصل شد.

حذف سوخت رسان ها با اتصال نیروگاه ها به شبکه انتقال

سوخت اصلی نیروگاه های کشور، گاز طبیعی است؛ اما در مواقعی که آن هم بیشتر در فصول سرد سال و پیشی گرفتن مصرف بر تولید و اولویت گازرسانی به بخش خانگی حادث می شود، نیروگاه ها نیاز مبرمی به سوخت مایع به عنوان سوخت جایگزین پیدا می کنند. بر این اساس، سوخت رسانی به نیروگاه ها غالباً از طریق تانکرهای سوخت رسان یا خطوط انتقال فرآورده انجام می شود. با توجه به اینکه امکان رساندن سوخت مورد نیاز نیروگاه ها در فصل سرما، آن هم به وسیله نفتکش با مخاطرات بی شماری به لحاظ محیط زیستی، فنی و جاده ای همراه است، بنابراین شبکه خطوط لوله می تواند تا حد بسیار زیادی از بار اتفاقات ناگوار بکاهد. با این اوصاف، اتصال نیروگاه ها به شبکه خطوط انتقال از برنامه های راهبردی صنعت پالایش کشور محسوب می شود که با هدف پایداری سوخت رسانی در فصول سرد سال، کاهش هزینه های انتقال و کاهش قاچاق سوخت همراه است.

بر اساس برنامه ریزی ها و تکالیف اتخاذ شده، ۱۱ نیروگاه جدید به شبکه خطوط لوله انتقال نفت و فرآورده متصل می شوند که از این میان، نیروگاه نکادر سال ۱۴۰۱ به بهره برداری رسید و ۴ نیروگاه دیگر نیز تا پایان امسال وارد چرخه انتقال خواهند شد. نیروگاه کاشان از جمله نیروگاه هایی است که تا پایان آبان ماه به بهره برداری می رسد، ضمن آنکه هم اکنون خط لوله اتصال این نیروگاه به شبکه خطوط لوله احداث شده است. همچنین خط لوله اتصال نیروگاه هنگام بندرعباس در مرحله انعقاد

قرارداد است و خط لوله اتصال نیروگاه ایسین بندرعباس به شبکه خطوط لوله کشور در مرحله انجام مطالعات اولیه و تهیه نقشه قرار دارد. نیروگاه سمنگان سیرجان نیز از طریق یک خط لوله ۲ هزار و ۶۵۰ متری به شبکه خطوط لوله کشور متصل خواهد شد که نقشه برداری این پروژه نیز انجام شده و بزودی مناقصه آن برگزار خواهد شد. پروژه اتصال نیروگاه شریعتی مشهد نیز به طول ۱۴ کیلومتر هم اکنون در مراحل تهیه نقشه و تحصیل اراضی است، همچنین پیش بینی شده، نیروگاه لوشان گیلان نیز اواخر امسال یا اوایل سال آینده به شبکه خطوط لوله کشور متصل شود. نیروگاه تابان یزد نیز جزو نیروگاه هایی است که طبق برنامه مقرر، به شبکه خطوط لوله کشور متصل شود و بزودی مناقصه این پروژه نیز برگزار خواهد شد.

چهار نیروگاه کاشان، هنگام، ایسین بندرعباس و سمنگان سیرجان تا پایان امسال به شبکه خطوط لوله کشور متصل خواهند شد و به احتمال زیاد، اتصال نیروگاه های شریعتی مشهد، لوشان گیلان و تابان یزد به ابتدای سال آینده موکول خواهد شد. نیروگاه آذرخش علی آباد، نیروگاه خرم آباد لرستان و نیروگاه سرو چادرملو یزد به ترتیب در تیرماه، مرداد و شهریور امسال به شبکه سراسری خطوط لوله انتقال فرآورده های سوختی متصل شده اند.

در واقع با اتصال همه این ۱۱ نیروگاه به شبکه سراسری خطوط لوله انتقال فرآورده های نفتی، از جابه جایی سالانه بالغ بر ۱٫۵ میلیارد لیتر فرآورده نفتی با تانکرهای جاده پیمای جلوگیری و تردد صدها تانکر از جاده های برون شهری کشور حذف خواهد شد.

راه اندازی فاز نخست خط لوله جدید

راه اندازی زودهنگام فاز نخست خط لوله جدید ۲۶ اینچ بندرعباس - رفسنجان نیز از دیگر اقدام های قابل توجه صنعت پالایش است که کمک شایانی به تسهیل روند انتقال سوخت به نیروگاه ها می کند. با توجه به موضوع ناترازی فرآورده های نفتی، راه اندازی این خط لوله، برای شبکه انتقال بسیار حساس و حیاتی است و باید در سریع ترین زمان

ممکن به بهره برداری برسد که خوشبختانه این اتفاق نیز ممکن شده است.

با اجرای این پروژه که امنیت انرژی و تامین پایدار سوخت کشور را افزایش می دهد، امکان ارسال روزانه ۴۸ میلیون لیتر فرآورده های نفتی به نقاط مرکزی و شمالی کشور فراهم خواهد شد. افزایش ۱۰۰ درصدی ظرفیت انتقال فرآورده های نفتی تولیدی شرکت پالایش نفت بندرعباس و شرکت نفت ستاره خلیج فارس به مراکز مهم کشور به وسیله این خط، از دیگر اهداف اصلی طرح مذکور به شمار می رود، ضمن آنکه این میزان انتقال نقش مهمی در صرفه جویی سوخت از محل کاهش تردهای جاده ای ایفا خواهد کرد.

در پایان باید توجه داشت، صیانت از فرآورده و توزیع مناسب آن در کشور، از وظایف تعریف و تبیین شده سازمانی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران است. این شرکت در مسیر انجام فعالیت های خود، انواع فرآورده نفتی را از مبادی تولید دریافت و به وسیله خط لوله، مخزن دار ریلی، نفتکش جاده پیمای و بانکرینگ به مجاری عرضه و انبارهای ذخیره سازی منتقل می کند. این حجم گسترده و در عین حال پراکندگی فعالیت ها، محصور در یک نقطه یا مکان مشخص نیست و تمامی بخش ها اعم از خشکی، دریایی و هوایی را شامل می شود. از این منظر می توان دریافت که چه عملیات وسیع و گسترده ای در طول شبانه روز و در جای جای کشور انجام می گیرد تا تامین و توزیع بدون هیچ وقفه و دغدغه ای انجام شود.

بی شک انتقال این میزان حجم عظیم و گسترده از فرآورده های نفتی در سایه وفاق و نگاه ملی رقم می خورد. باید از هرگونه سنگ اندازی و ایجاد وقفه در چرخه حساس انتقال سوخت پرهیز کرد. ناترازی انرژی، واقعه ای نیست که ناغافل و یک شبه رخ داده باشد؛ بلکه در طول سالیان متمادی و براساس تصمیم های گاه نادرستی بوده که اکنون اوضاع کشور را تا حدودی نابه سامان کرده است. از این رو می طلبد همگان دست به دست هم داده تا از این بحران پیش آمده آن هم بر پایه تصمیم های اصولی و کارآمد براضی عبور کرد.



ثبت رکورد تحویل فراورده به نیروگاه‌ها در ۸۰ روز

با اینکه دولت چهاردهم سوخت نیروگاهی را با ۴۵ درصد کاهش از دولت سیزدهم تحویل گرفت؛ اما رکورد تحویل ۴ میلیارد و ۹۹ میلیون لیتر نفت گاز و نفت کوره به نیروگاه‌ها در ۸۰ روز ثبت شد.



تحویل نفت گاز و نفت کوره

۴ میلیارد و ۹۹ میلیون لیتر

تحویل نفت گاز

۲ میلیارد و ۲۷۱ میلیون لیتر

تحویل نفت کوره

۱ میلیارد و ۸۲۸ میلیون لیتر

۱۴۰۳

از شهریور
تا ۱۵ آبان ماه

۱۴۰۰

تحویل نفت گاز و نفت کوره
۳ میلیارد و ۷۳۵ میلیون لیتر

تحویل نفت گاز

۲ میلیارد و ۲۷۱ میلیون لیتر

تحویل نفت کوره

۱ میلیارد و ۶۶۴ میلیون لیتر

۱۴۰۱



تحویل نفت گاز و نفت کوره

۳ میلیارد و ۱۷۱ میلیون لیتر

تحویل نفت گاز

۱ میلیارد و ۸۶۰ میلیون لیتر

تحویل نفت کوره

۱ میلیارد و ۳۱۱ میلیون لیتر

۱۴۰۲

تحویل نفت گاز و نفت کوره

۲ میلیارد و ۱۸۶ میلیون لیتر

تحویل نفت گاز

۱ میلیارد و ۱۴۲ میلیون لیتر

تحویل نفت کوره

۱ میلیارد و ۳۱۱ میلیون لیتر



اقماری به همراه طراحی و به‌کارگیری نرم‌افزار در طول اجرای فرآیندهای واقعی موجود با شناسایی روش‌های اصلاحی روی الگوریتم می‌تواند نوآوری و متمایز بودن این مجموعه را نشان دهد.

● طراحی این برنامه چقدر زمان برده است؟
از زمان طراحی اولیه تا تهیه نسخه‌های نهایی ماژول‌ها بیش از ۱۸ ویرایش وجود دارد که حدود ۱۰ سال پیش آغاز شده و به نظر بنده با توجه به پتانسیل‌های موجود امکان به‌روز کردن و تهیه ماژول‌های متنوع و جدید کم‌اکن وجود دارد. البته این موضوع به حمایت و شناخت کلیه همکاران و به‌ویژه مدیران ارشد و میانی سازمان از اهمیت به‌کارگیری چنین سامانه‌ای نیاز دارد.

● درباره طراحی و زبان برنامه‌نویسی نرم‌افزار بگویید؟
این نرم‌افزار تحت ویندوز و با استفاده از زبان برنامه‌نویسی VB و قابلیت به‌کارگیری دیتابیس‌های ACCESS 2010-2024 و SQL SERVER 2012 طراحی شده و در حال استفاده است.

● در اجرای این پروژه با چه مشکلات و چالش‌هایی روبه‌رو بودید؟

عمده مشکلات اجرای پروژه‌های نگهداری و تعمیرات مربوط به همراهی و همکاری واحدهای اجرایی است که همیشه با مقاومت در برابر هدفمند کردن گزارش‌ها همراه هستند. خوشبختانه با همراهی همکاران اجرایی، این موضوع تا حد بسیار زیادی و پس از مشاهده نتایج مرتفع شده است. اما در زمینه طراحی و اجرای نرم‌افزار عمده چالش‌ها مربوط به کمبود زمان به دلیل همزمانی با فعالیت‌های روزمره شغلی بود به طوری که در بسیاری مواقع، این اقدام‌ها در وقت استراحت و پس از زمان کار انجام شده است. همچنین با توجه به اینکه تخصص من در زمینه طراحی و تولید نرم‌افزار بسیار محدود بوده، زمان طراحی و تولید اولیه، کمی زمان بر شد و با همراهی با یک تیم متخصص، هم‌کمیت و هم‌کیفیت کار می‌توانست بسیار بیشتر شود.

● در پایان اگر نکته‌ای باقیمانده بفرمایید؟
با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام شده و به‌کارگیری افراد توانمند در این زمینه و شناسایی و بهینه‌سازی ساختار و الگوریتم‌ها، در آینده تولید نسخه تحت وب بر اساس استانداردهای مهندسی نرم‌افزار قابل پیگیری و اجرا خواهد بود.

● موضوع دیگری هست که بخواهید به آن اشاره کنید؟
از همه همکارانی که با مشاوره‌های دلسوزانه خود در مراحل مختلف اجرای این پروژه، از طراحی تا راه‌اندازی، همکاری و همراهی کردند، قدردانی می‌کنم.

نرم‌افزار، راهنمایی‌های یکی از همکاران اجرایی واحد تعمیرات مکانیک (وهب کازرونی) نیز بسیار مهم و موثر بود.

● این نرم‌افزار دارای چه ماژول‌هایی است؟
رایانه‌های اصلی و مستقل از مدار الکترونیک (ماژول‌های) این نرم‌افزار شامل نگهداری پیشگیرانه (PM)، پایش وضعیت تجهیزات دوار (CM)، دستورکارهای تعمیراتی (WO)، مدیریت نیروی انسانی (HM)، راهبری برون‌سیاری (COM) و قطعات یدکی تجهیزات مورد نیاز (SPM) است که بر اساس استاندارد (ISO-14224-2016) طراحی و متناسب با شرایط فعالیت‌های اقماری شرکت و فرایندها بومی‌سازی شده است. همچنین ماژول‌های تعمیرات اساسی (OVM)، گزارش‌گیری یکپارچه تعمیراتی (TRM) و کنترل پروژه (CPM) در حال تست‌های نهایی است و در مدت زمان کمی قابلیت اجرا و به‌کارگیری بر اساس اطلاعات موجود را خواهند داشت.

● رضایت و موفقیت این برنامه چه میزان بوده است؟

با به‌کارگیری برخی ماژول‌های اولیه نرم‌افزار در مجتمع درود ۳ در ابتدای راه‌اندازی و سپس به‌کارگیری سایر ماژول‌ها در واحد برنامه‌ریزی تعمیرات، نتایج بسیار خوبی در تمام زمینه‌ها حاصل شد. به عنوان مثال صرفه‌جویی در میزان مصرف روانکارها و قطعات مصرفی و مشخص کردن گلوگاه‌های برون‌سیاری‌ها با حذف گردش کارهای غیرضروری و زمان‌بر، کاهش مصرف کاغذ و ... از نتایج رضایت‌بخش و موفقیت‌آمیز این نرم‌افزار است. با توجه به حجم اطلاعات و تجهیزات با اجرای بیش از دو هزار نفر-ساعت، آخرین وضعیت بیش از یک هزار و ۷۰۰ تجهیز در قالب دو هزار و ۲۰۰ فعالیت دستگاه در حال ثبت و به‌کارگیری هستند.

● آیا نمونه مشابه این برنامه در دیگر شرکت‌های نفتی وجود دارد؟

به‌طور کل نرم‌افزارهای نگهداری و تعمیرات متنوع و زیادی در تمام صنایع از جمله نفت و گاز وجود دارد که معمولاً بر اساس فرمت‌های مشخص و کلی نگهداری و تعمیرات طراحی و تهیه شده‌اند. باید توجه داشت که اساس شکل‌گیری سیستم‌های نت عمدتاً در حوزه‌های صنعتی دارای خط تولید فرآیند ثابت مانند خودروسازی است و به مرور زمان به صورت همسان‌سازی شده، در بقیه صنایع به‌کار گرفته شده‌اند.

● چه نوآوری و مؤلفه‌ای باعث متمایز شدن این برنامه شده است؟

استفاده از استاندارد و بومی‌سازی بر اساس شرایط کار

انجام می‌شود و این استفاده نکردن از سیستم‌های یکپارچه به هدررفت منابع و نبود نظارت و کنترل دقیق بر اجرای فرایندهای مورد نیاز سازمان منجر خواهد شد.

با توجه به ظرفیت و توانمندی‌های کارکنان واحد برنامه‌ریزی نگهداری و تعمیرات منطقه خارگ، با پیگیری و همراهی با اقدام‌های انجام شده در خصوص پروژه CMMS در ستاد، فعالیت‌های لازم داخل منطقه به منظور شناسایی تجهیزات، اولویت‌بندی و به‌کارگیری ظرفیت‌های نرم‌افزاری انجام شد.



با وجود احساس نیاز به سامانه جامع، از سال ۱۳۹۳ و تهیه نسخه‌های اولیه، در سال ۱۳۹۶ با تعریف ماژول‌های مختلف و حسب زمان بندی کارگیری سامانه‌های مورد نیاز، اقدام به طراحی و تولید آنها انجام شد و با تکمیل اطلاعات و زیرساخت‌های لازم، امروز یک مجموعه نرم‌افزار نسبتاً کامل در زمینه نگهداری و تعمیرات قابلیت‌های اجرای تحت شبکه و دسترسی محلی در حال بهره‌برداری است.

● پیش از این چه فرآیندی برای جمع‌آوری داده‌ها طی می‌شد؟

پیش‌تر ثبت وضبط اطلاعات به صورت سنتی و دستی انجام می‌شد و در زمان نیاز به استفاده مجدد از اطلاعات، با دشواری زیادی همراه بود (به دلیل ثبت سلیقه‌ای و نداشتن قالب یکسان در نوبت‌های مختلف کاری) ناگفته نماند در طراحی تولید این

با توجه به تجارب اجرایی حوزه تعمیرات مکانیک و علاقه به اجرای سیستم‌های نگهداری و تعمیرات پیشگیرانه، در سال ۱۳۹۵ به توصیه مدیر وقت منطقه، به عنوان کارشناس تعمیرات پیشگیرانه در واحد برنامه‌ریزی نگهداری و تعمیرات، ادامه فعالیت دادم و در حال حاضر هم به عنوان جانشین رئیس این واحد مشغول فعالیت هستم.

● واحد برنامه‌ریزی نگهداری و تعمیرات چه مأموریتی را عهده‌دار است؟

واحد برنامه‌ریزی نگهداری و تعمیرات یکی از زیرمجموعه‌های مدیریت نگهداری و تعمیرات است که در چند بخش نقش بسیار موثر و کارآمدی در پیشبرد اهداف نگهداری و تعمیرات دارد. در مجموع، این واحد متولی تهیه، کنترل و تحلیل اطلاعات حاصل از فرایندهای نگهداری و تعمیرات واحدهای عملیاتی به منظور پیش‌بینی پذیر کردن و کنترل اقدام‌های مورد نیاز مجموعه‌های نت است. به اختصار می‌توان به سامانه‌های درخواست کارهای تعمیراتی شامل اولویت‌بندی و پیگیری انجام کارها، کنترل و گزارش مصرف کالاها، ثبت و پیگیری کلیه برون‌سیاری‌های منطقه، ارائه گزارش‌های واحدهای تعمیراتی به صورت روزانه، هفتگی و ماهیانه، اجرای سیستم‌های نگهداری پیشگیرانه و پایش وضعیت تجهیزات کارخانه‌ها، زمان‌بندی و ارائه برنامه تعمیرات اساسی سالیانه و بسیاری موارد دیگر اشاره کرد.

● درباره نرم‌افزاری که طراحی کرده‌اید و ایده اولیه آن بگویید.

با توجه به نیازها و گستردگی فعالیت‌های مرتبط با فرآیند استخراج و پالایش نفت، لازم است تا حجم گسترده‌ای از اطلاعات نگهداری و تعمیرات تجهیزات در کلیه مراحل استخراج تا صادرات، تهیه، بررسی و اقدام‌های لازم نیز به صورت اصلاحی یا تعریف پروژه‌های مختلف انجام شود. با توجه به افزایش حجم فعالیت‌های ناشی از فرسودگی تجهیزات، اهمیت به‌کارگیری فرایندهای نگهداری و تعمیرات اضطراری، بیشتر نمایان و این مهم تجزیه و تحلیل اطلاعات، تشخیص اولویت‌بندی بررسی موضوعات رانیاژ منبدها، کارگیری سامانه‌های جامع و متمرکز نرم‌افزاری کرده است. از جمله دلایل اصلی اقدام برای طراحی نرم‌افزار و به نوعی بومی‌سازی آن می‌توان به توقف اجرای پروژه مدیریت یکپارچه نگهداری و تعمیرات (CMMS) در شرکت نفت فلات قاره ایران اشاره کرد. البته این پروژه به دلایلی به نتیجه نرسیده است و اقدام‌های مربوط به نگهداری تجهیزات به صورت گزارش‌های جداگانه در سطح مناطق واحدهای تعمیراتی

● لطفاً خودتان را معرفی کنید.

عابد رضا فرهادی پور، متولد سال ۱۳۶۰ در شهر مرودشت استان فارس و دارای مدرک تحصیلی کارشناسی ارشد مهندسی مکانیک با گرایش تبدیل انرژی از دانشگاه سراسری پاسوچ هستم. افزون بر این، دکترای مدیریت حرفه‌ای کسب و کار (DBA) دارم و چندین مقاله علمی در حوزه نفت و گاز هم در کنفرانس‌های داخلی و بین‌المللی و مجله‌های معتبر ارائه کرده‌ام. این مقالات در حوزه‌هایی همچون بهینه‌سازی انرژی در تجهیزات نفت و گاز بوده که با مشارکت همکاران و راهنمایی‌های اساتید دانشگاه تهیه و ارائه شده است. در حوزه بهینه‌سازی عایق‌های حرارتی ساختمان، کوره‌ها و سیستم‌های تصفیه آب کارخانه سیمان نیز، طرح‌های مطالعاتی و اجرایی انجام داده‌ام.

● از ورود خود به صنعت نفت بگویید؟

با توجه به تجربه فعالیت‌های قبلی و سابقه کار در صنایع سیمان و نظام مهندسی ساختمان، همواره به دنبال انتخاب صناعی فراگیرتر با ابعاد فنی‌تر بودم تا اینکه در سال ۱۳۸۵ در آزمون جامع و مصاحبه شرکت ملی نفت برای کار در مناطق عملیاتی شرکت پایانه‌های نفتی و شرکت ملی حفاری ایران پذیرفته شدم اما به دلایل شخصی، امکان حضور در اینگونه مناطق را نداشتم. در نهایت با شرکت در آزمون ورودی سال ۱۳۸۸ وارد صنعت نفت شدم و در همان سال به عنوان مهندس تعمیرات مکانیک کارخانه NGL جزیره خارگ در شرکت نفت فلات قاره ایران مشغول به کار شدم. به دلیل محدودیت اجرایی پروژه در خارگ، حدود سه سال در راه‌اندازی کارخانه NGL جزیره سیری همکاری داشتم و سپس به مجتمع درود ۳ جزیره خارگ منتقل و در واحد تعمیرات مکانیک مشغول خدمت شدم.

طراح و برنامه‌نویس نرم‌افزار مدیریت نگهداری و تعمیرات در منطقه خارگ از ابتکار خود می‌گوید

خلق فرصت از دل تحریم

مشعل | سیدسعید مدنی پور، در سال‌های اخیر به دلیل تحریم‌های ظالمانه و جلوگیری از ورود ارز و تجهیزات با فناوری بالا به صنعت نفت کشور، نگهداری اصولی و بهینه تجهیزات و ماشین‌آلات موجود که گاه طول عمر بالایی دارند، موضوعی مهم و ضروری است. آنقدر که متخصصان نفتی را به سمت وسوسه هدایت کرد تا نیازهای این صنعت را با تکیه بر توانمندی‌های خود مرتفع سازند. عابد رضا فرهادی پور، جوان علاقه‌مند، خوش ذوق و مبتکر در واحد برنامه‌ریزی نگهداری و تعمیرات شرکت نفت فلات قاره ایران منطقه عملیاتی خارگ مشغول به کار است و طرح خلاقانه‌اش در حوزه برنامه‌نویسی، به صرفه‌جویی در هزینه‌های نگهداری در بستر تعمیرات پیشگیرانه و جلوگیری از توقف ناگهانی ماشین‌آلات انجامیده است. با این جوان خوش فکر در شرکت نفت فلات قاره گفت‌وگویی انجام شده است که در ادامه می‌خوانید.



بیست و پنجمین کنگره جهانی نفت و انرژی آوریل سال ۲۰۲۶ میلادی در عربستان سعودی و با موضوع «مسیرهایی به سوی آینده انرژی برای همه (Pathways to an energy future for all)» برگزار می‌شود. این رویداد برای دومین بار در طول تاریخ ۹۰ ساله کنگره

فراخوان ارسال مقاله به بیست و پنجمین کنگره جهانی نفت

• شرکت ملی نفت ایران

جهانی نفت و پس از کنگره سال ۲۰۱۱ در دوحه قطر، در خاورمیانه برگزار خواهد شد. مهم‌ترین پرسش در این کنگره، چگونگی گذار صنعت انرژی به آینده‌ای است که در آن بتوان برای چالش‌های اجتماعی، زیست‌محیطی و اقتصادی، پاسخ مناسبی ارائه کرد. در این رویداد، رهبران صنعت انرژی از سراسر جهان از جمله سران کشورها، وزرا، مدیران عامل، رؤسای سازمان‌های بین‌المللی، همچنین مهندسان، دانشگاهیان و جامعه غیردولتی حضور می‌یابند تا با آخرین تحولات در حوزه سیاست‌گذاری، فناوری، پژوهش و ایده‌پردازی‌ها در راستای بهبود هرچه بیشتر این صنعت آشنا شوند. در همین زمینه کمیته برنامه‌ریزی بیست و پنجمین کنگره جهانی نفت انرژی از تمام فعالان و پژوهشگران این صنعت دعوت کرده است چکیده مقالات

پیشنهادی خود را ذیل سرفصل‌های تعیین شده، برای بررسی و داوری حداکثر تا تاریخ دوم می ۲۰۲۵ میلادی (۱۲ اردیبهشت ۱۴۰۴) از طریق لینک زیر ارسال کنند. شرکت ملی نفت ایران به عنوان متولی امور مربوط به شورای جهانی نفت انرژی در جمهوری اسلامی ایران از تمام فعالان حقیقی و حقوقی زیست‌بوم فناوری و نوآوری نفت و انرژی کشور دعوت می‌کند مقالات مرتبط با سرفصل‌ها، موضوع‌های کنگره را برای داوری به کنگره جهانی مذکور ارسال کنند. چکیده مقالات تو از سوی کمیته جهانی برنامه‌ریزی بررسی و در صورت انتخاب، نتایج از طریق ایمیل و تا تاریخ ۳۰ ژوئن ۲۰۲۵ (۹ تیر ۱۴۰۴) به نویسندگان اطلاع داده می‌شود. پذیرفته‌شدگان دسترسی کامل به برنامه پنج‌روزه شامل برنامه فنی، راهبردی و منطقه‌نمایشگاه را دریافت خواهند کرد.

• شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه کرمان

تقویت زیرساخت‌های سوخت‌رسانی

مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه کرمان از به‌کارگیری ۳۷ نیروی بهره‌بردار به صورت موقت در انبارهای نفت شهید حاج

قاسم سلیمانی رفسنجان و شهیداحمدی روشن کرمان خبر داد.

هوشنگ غلامی گفت: با تداوم مدیریتان شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران و شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی در خصوص اضافه شدن خط لوله ۲۶ اینچ انتقال فرآورده‌های نفتی به منظور تسهیل در عملیات سوخت‌رسانی و افزایش ظرفیت بارگیری فراورده‌های نفتی،

مقرر شد ۳۴ نفر نیروی با‌گیری فصلی موقت در انبار نفت رفسنجان و سه نیرو در انبار نفت کرمان به‌کارگیری شود.

مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه کرمان با بیان اینکه این انبارها از مهم‌ترین و راهبردی‌ترین انبارهای نفت جنوب شرق کشور است، اظهار کرد: با اضافه شدن این خط به چرخه عملیات سوخت‌رسانی کشور افزون بر تسهیل در تأمین سوخت مورد نیاز استان کرمان، سوخت نیروگاه‌ها و استان‌های همجوار نیز تأمین می‌شود.

• شرکت انتقال گاز ایران

اتصال نیروگاه گیلان به خط لوله جدید گاز

۴۲ اینچ و پخش پره‌سر تا اسالم این خط نیز تزریق گاز انجام و عملیاتی شد. مفخمی یادآور شد: با ایجاد این رابط، امکان انتقال گاز بیشتر به ورودی تأسیسات چلوندا از طریق خط ۴۰ اینچ اول سراسری فراهم شد و تأمین گاز نیروگاه پره‌سر از خط لوله جدید ۴۲ اینچ محقق می‌شود و این عملیات بهینه‌سازی و افزایش بازده انتقال گاز را به دنبال خواهد داشت. خط لوله جدید ۴۲ اینچ



اینچ اجرا شد. مدیر منطقه ۹ عملیات انتقال گاز با اشاره به اینکه پس از عملیات ایجاد رابط، تخلیه هوا و تزریق گاز به خط لوله ۱۶ اینچ نیروگاه و رابط انجام شد، تصریح کرد: در تأسیسات شیربین‌راهی پره‌سر روی خط

مدیر منطقه ۹ عملیات انتقال گاز از اتصال نهایی انشعاب نیروگاه گیلان به خط لوله جدید گاز ۴۲ اینچ پره‌سر - چلوندا خبر داد.

محمی‌الدین مفخمی گفت: عملیات اتصال نهایی نیروگاه پره‌سر به خط ۴۲ اینچ تازه احداث شده محدود به پره‌سر - چلوندا با تلاش همکاران خطوط لوله منطقه ۹ عملیات با موفقیت انجام شد. وی افزود: پس از انجام هماهنگی‌های لازم با دیسپچینگ منطقه، برشکاری سرد خط لوله ۱۶ اینچ نیروگاه پره‌سر نیز انجام و سپس عملیات جوشکاری به منظور ایجاد ارتباط بین خط ۱۶ اینچ مذکور و خط لوله جدید ۴۲

• شرکت مهندسی و توسعه نفت

تولید نفت از میدان سپهر و جفیر به ۵۱ هزار بشکه رسید

جفیر است که از ابتدای سال ۱۴۰۳ وارد مدار تولید شده است، افزود: با احتساب چاه جفیر ۷، مجموع تولید روزانه اضافه شده در میدان سپهر و جفیر در سال جاری بیش از ۱۲ هزار بشکه است که عدد قابل توجهی در بخش بالادست صنعت نفت محسوب می‌شود.

محمدی ویژگی مهم تولید در میدان نفتی سپهر و جفیر را مخزن پرفشار و پیچیده و نحوه طراحی چاه‌های آن در چنین شرایطی با استفاده از توان داخلی عنوان و تصریح کرد: افزایش تولید نفت از یک میدان تا بیش از ۵۰ هزار بشکه در روز کار بسیار مهم و بزرگی است که در همه جای دنیا موفقیت بزرگی محسوب می‌شود. میدان‌های نفتی سپهر و جفیر در منطقه غرب کارون در جنوب غربی شهر اهواز

جديد، تولید میدان‌های سپهر و جفیر ۴۰ هزار بشکه به حدود ۵۱ هزار بشکه نفت در روز افزایش داشته است و با برنامه‌ریزی‌های انجام شده تا پایان سال به اهداف تولیدی مشخص شده خواهیم رسید.

افزایش تولید ۱۲ هزار بشکه‌ای در سال ۱۴۰۳

احمد محمدی، مدیرعامل شرکت اکتشاف، نفت توسعه و تولید پاسارگاد نیز اعلام کرد: چاه جفیر ۷ طرح توسعه میدان نفتی سپهر و جفیر از ۲۶ آبان با تولید تقریبی روزانه ۵ هزار بشکه به مدار آمد که سبب شد تولید میدان نفتی سپهر و جفیر از مرز ۵۰ هزار بشکه در روز عبور کند. وی با بیان اینکه این سومین چاه میدان سپهر و

تولید از هفت میدان سپهر و جفیر با وارد مدار شدن چاه شماره ۷ میدان جفیر به ۵۱ هزار بشکه در روز رسید. نصرالله زارعی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: با همت و تلاش همکاران شرکت متن و هفت شرکت گسترش انرژی پاسارگاد، چاه شماره ۷ طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر وارد مدار شد و تولید از این میدان‌ها به حدود ۵۱ هزار بشکه نفت در روز رسید. وی افزود: برنامه افزایش تولید تکلیفی شرکت مهندسی و توسعه نفت تا پایان امسال بیش از ۶۲ هزار بشکه در روز از محل طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر است.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت ادامه داد: در دو ماه اخیر با ورود دو حلقه چاه



• شرکت ملی حفاری ایران

نوسازی ناوگان حفاری در دستور کار قرار گرفت



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با بیان اینکه افزایش بهره‌وری از ۶۷ درصد به ۹۰ درصد با رعایت الزامات مجموعه مقررات حفاری اولویت برنامه‌های پیش‌روی این شرکت است، گفت: طرح نوسازی و بازسازی ناوگان عملیات حفاری و خدمات فنی از محل اعتبار تخصیصی از سوی شرکت ملی نفت ایران در دستور کار است.

مهران مکنونی درباره برنامه‌ها و اهداف کلان شرکت ملی حفاری ایران، گفت: طرح نوسازی و بازسازی ناوگان عملیات حفاری و خدمات فنی از محل اعتبار تخصیصی از سوی شرکت ملی نفت ایران هدف‌گذاری و همسو با آن راهکارهای دیگر در جهت

استفاده از ظرفیت‌های موجود در دستور کار این شرکت است. وی با اشاره به اینکه کاهش زمان انتظار دستگاه‌های حفاری از ۲۰ درصد به ۵۰ درصد نقطه مطلوب در افزایش راندمان کار شرکت ملی حفاری ایران است، افزود: تحقق این امر رضایت‌مندی بیشتر کارفرماها، شتاب بخشی در اجرای عملیات حفاری، رشد درآمدزایی و تحقق برنامه‌های صنعت نفت در بخش نگهداشت و افزایش تولید نفت و گاز را در پی دارد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران سرلوحه قرار دادن ضوابط و مقررات ایمنی، بهداشت و محیط

دانش بنیان، مراکز علمی و پژوهشی، دانشگاه‌ها و پارک‌های علم و فناوری در سال‌های اخیر به نحو مطلوب تعامل داشته، به طوری که این هم‌افزایی دستاوردهای مهمی در زمینه ساخت دکل‌های حفاری، بومی‌سازی قطعات و تجهیزات کاربردی در صنعت حفاری به ارمغان آورده است و این روند باید با شتاب بیشتری استمرار یابد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران تصریح کرد: آموزش‌های تخصصی و عمومی، رسیدگی به مسائل رفاهی کارکنان، انضباط اداری و مالی، شایسته‌سالاری و جوانگرایی از سرفصل‌های برنامه‌های مورد اهتمام در دوره جدید در این شرکت است.

باشگاه خبر

• شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی

تولید روزانه بیش از ۶۰۰ میلیون مترمکعب



سرپرست شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با تشریح عملکرد این مجموعه با بیان اینکه نخستین تولید و شیرین‌سازی رسمی گاز طبیعی از پالایشگاه دوم پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) در سال ۱۳۸۰ آغاز شد، ادامه داد: در آن زمان خوراک دریافتی از سکوها میدان مشترک پارس جنوبی روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب بود و ۴۰ میلیون مترمکعب در روز گاز طبیعی تولید و شیرین‌سازی می‌شد؛ این حجم هم‌اکنون به تولید روزانه ۶۱۳ میلیون مترمکعب در پالایشگاه‌های سیزده‌گانه این مجتمع رسیده است.

غلامعباس حسینی با بیان اینکه از ابتدای امسال تاکنون توانسته‌ایم با انجام تعمیرات اساسی شاخص و پیاده‌سازی اقدام‌های نوآورانه، همکاری با شرکت‌های دانش بنیان و سازندگان داخلی، ارسال گاز شیرین به خط سراسری، تأمین خوراک پتروشیمی‌های مستقر در پارس جنوبی، حجم صادرات محصولات و... نقش بسیار مهم و راهبردی در رشد اقتصادی کشور ایفا کنیم، گفت: هم‌اکنون پروژه کاهش سوختن مشعل از مهم‌ترین پروژه‌های اجرایی سال ۱۴۰۳ در بزرگ‌ترین مجتمع تولید گاز کشور است.

برنامه‌ریزی دقیق تعمیرات اساسی

وی گفت: تعمیرات اساسی همه پالایشگاه‌های این مجتمع در سال ۱۴۰۳ با برنامه‌ریزی دقیق و با تلاش متخصصان و کارکنان، چهارم اردیبهشت‌ماه با پالایشگاه دوازدهم آغاز و هفتم آبان با تعمیرات اساسی پالایشگاه پنجم با موفقیت پایان یافت.

سرپرست مجتمع گاز پارس جنوبی ادامه داد: هدف اصلی فرایند تعمیرات اساسی پوشش‌دهی به ایتم‌های مورد نیاز بهره‌برداری و مهندسی، به منظور اطمینان از پایداری تولید گاز در فصل سرما با تمرکز بر رعایت مسائل ایمنی است.

حسینی تأکید کرد: در تعمیرات اساسی امسال در پالایشگاه‌های پارس جنوبی، به منظور افزایش اثربخشی و کارایی تجهیزات، بیش از ۲۲ هزار دستگاه انواع تجهیز ثابت، شیرالات، تجهیزات برقی و ابزار دقیق در ۱۸۹ روز، بازرسی، تعمیر، نوسازی و ارتقای سیستم شد. حسینی به حجم گاز دریافتی از سکوها پارس جنوبی از ابتدای امسال تاکنون اشاره و اعلام کرد: از ابتدای سال ۱۴۰۳ تاکنون، با همت و تلاش متخصصان و کارکنان پارس جنوبی بیش از ۱۳ میلیارد مترمکعب گاز از سکوها دریافت و وارد پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی شده است.



مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان گفت: به‌منظور عبور از فصل سرد سال، تمهیدات لازم و ذخیره‌سازی مناسب سوخت انجام شده است. قربانعلی مردانی با اشاره به ذخیره‌سازی مناسب سوخت در انبارهای منطقه و توزیع نفت سفید در بین خانوارهای فاقد گاز شهری بیان کرد: با برگزاری نشست‌ها و پیگیری از شرکت‌های توزیع‌کننده گازمابع در زمینه حمل و توزیع

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان گفت: به‌منظور عبور از فصل سرد سال، تمهیدات لازم و ذخیره‌سازی مناسب سوخت انجام شده است. قربانعلی مردانی با اشاره به ذخیره‌سازی مناسب سوخت در انبارهای منطقه و توزیع نفت سفید در بین خانوارهای فاقد گاز شهری بیان کرد: با برگزاری نشست‌ها و پیگیری از شرکت‌های توزیع‌کننده گازمابع در زمینه حمل و توزیع

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان گفت: به‌منظور عبور از فصل سرد سال، تمهیدات لازم و ذخیره‌سازی مناسب سوخت انجام شده است. قربانعلی مردانی با اشاره به ذخیره‌سازی مناسب سوخت در انبارهای منطقه و توزیع نفت سفید در بین خانوارهای فاقد گاز شهری بیان کرد: با برگزاری نشست‌ها و پیگیری از شرکت‌های توزیع‌کننده گازمابع در زمینه حمل و توزیع

● شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان

آمادگی کامل برای ورود به فصل سرما

ساختار الگوی مصرف در بخش‌های مختلف و بهینه‌سازی در سطح کلان کشور، به مشارکت افراد جامعه نیاز دارد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان، پایداری فرآورده‌های نفتی رامینای پایداری دیگر انرژی‌ها و منابعی از جمله برق و آب دانست و گفت: با مدیریت مصرف انرژی می‌توانیم به حفظ و صیانت از فرآورده‌های نفتی و حفظ سرمایه‌های ملی کمک کنیم.

● شرکت پالایش گاز فجر جم

کاهش ۷۰ درصدی سوختن گازهای مشعل

اعلام کرد: همه تلاش مدیریت عملیات و مهندسی رسیدن به حداقل شرایط سوختن گازهای مشعل در این شرکت است و در این مسیر کارهای مهمی در حال اجرا قرار دارد.

هاشمی افزود: شرکت پالایش گاز فجر جم میان شرکت‌های پالایشی در سال ۱۴۰۱ موفق به کسب رتبه دوم در شاخص نسبت انتشار گاز مشعل به ازای خوراک ورودی شده است. وی در پایان ابزار امیدواری کرد که این شرکت با تدابیر و اقدام‌های انجام شده بتواند رتبه نخست کاهش انتشار گاز مشعل را دوباره میان شرکت‌های پالایشی کسب کند.



پارسال، حدود ۱۱ میلیون استاندارد مترمکعب بود. مدیرعامل شرکت پالایش گاز فجر جم

مدیرعامل شرکت پالایش گاز فجر جم از کاهش ۷۰ درصدی سوختن گازهای مشعل در این مجموعه خبر داد. سید محمد مهدی هاشمی گفت: در ۶ ماه نخست امسال نسبت به زمان مشابه پارسال، این شرکت کاهش بیش از ۷۰ درصدی سوختن گازهای مشعل را ثبت کرد. وی اهتمام به کاهش انتشار آلاینده‌ها به محیط زیست را از اولویت‌های مهم شرکت پالایش گاز فجر جم دانست و تصریح کرد: در شش ماه نخست سال امسال، ۲۵.۵ میلیون استاندارد مترمکعب گاز به مشعل ارسال شد که این رقم در شش ماه نخست

● شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه میاندوآب واریز ۷ هزار میلیارد ریال به خزانه از فروش مرزی سوخت

سرپرست شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه میاندوآب گفت: فروش فرآورده‌های بنزین و نفت‌گاز در جایگاه‌های مرزی این منطقه به بیش از هفت هزار میلیارد ریال در هفت ماه امسال رسید. ابراهیم پوریزدانی اظهار کرد: در این مدت به‌منظور جلوگیری از قاچاق فرآورده‌های نفتی، کنترل و فروش نفت‌گاز با اجرای طرح باک پر در جایگاه‌های مرزی مستقر در ترمچین (پیرانشهر) و کیله (سردشت) و به‌کارگیری سیستم‌های نرم‌افزاری جدید و کنترل و نظارت بازرسان اعزامی از سوی این منطقه برای باک سوخت کامیون‌ها و خودروهای سواری در حال تردد در این مرزها

بیش از ۷ هزار میلیارد ریال فرآورده نفتی (بنزین و نفت‌گاز) به فروش رفته است. وی با اشاره به فعالیت دو جایگاه مرزی ترمچین (پیرانشهر) و کیله (سردشت) در منطقه میاندوآب بیان کرد: روزانه بیش از ۵۰۰ کامیون سنگین در این دو بازارچه مرزی تردد می‌کنند.

سرپرست شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه میاندوآب با بیان اینکه بیشترین مقدار فروش سوخت مربوط به مرز ترمچین (پیرانشهر) است، افزود: درآمد حاصل از فروش این مقدار فرآورده‌های نفتی در هفت ماه امسال به حساب خزانه دولت واریز شده است.

پوریزدانی تأکید کرد: فروش سوخت به قیمت تعادلی در مناطق مرزی یکی از راهکارهای مؤثر است که می‌تواند بر روند کاهش قاچاق بنزین و نفت‌گاز با توجه به اختلاف قیمت بالای آن با کشورهای همسایه، تأثیر بسزایی در رشد اقتصادی کشور و کمک به طرح‌های حمایتی دولت از مرزنشینان و رونق بازارچه‌های مرزی داشته باشد. شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه میاندوآب با داشتن هشت ناحیه و ۱۰۳ جایگاه عرضه فرآورده‌های نفتی و سی‌ان‌جی، وظیفه سوخت‌رسانی به ۱۱ شهرستان جنوب استان آذربایجان غربی را به عهده دارد.

● پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس

کاربرد سازی هوش مصنوعی در تحول دیجیتال صنایع

سمینار کاربردی سازی هوش مصنوعی در تحول دیجیتال صنایع به همت شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس برگزار شد. در سمینار کاربردی سازی هوش مصنوعی در تحول دیجیتال صنایع که در آخرین روز آبان ماه برگزار شد، کارگروه هوش مصنوعی شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و فعالان این حوزه در استان هرمزگان و کشور دیدگاه‌های خود در این زمینه را مطرح کردند.



هزینه کرد

۵۰۰ میلیارد تومانی در

پروژه‌های محیط زیستی

معاون پشتیبانی پتروشیمی شهید تندگویان گفت: تاکنون نزدیک به ۵۰۰ میلیارد تومان در پروژه‌های محیط زیستی این شرکت هزینه شده و به همین مقدار نیز پروژه‌های جدید در آینده تأمین اعتبار شده است.

روح‌الله نصیری در بازدید عیسی پورسلیمی، معاون قضایی دادگستری استان خوزستان و ایرج سلیمانی، رئیس محیط زیست شهرستان ماهشهر از پروژه سیستم تصفیه و بازیافت آب بلودان برج‌های خنک‌کننده کارخانه PTA2 (بلودان کولینگ) و راکتورهای بی‌هواری واحد CF این مجتمع پتروشیمی از تعامل سازنده سازمان محیط زیست و دادگستری شهرستان تقدیر کرد و گفت: اهمیت محیط زیست در صنعت پتروشیمی، حفظ و صیانت از آن وظیفه شرعی و اخلاقی و فراتر از وظیفه قانونی است. وی افزود: با وجود آلاینده‌های ذاتی شرکت‌های پتروشیمی همه همکاران در این شرکت همت خود را به‌منظور کاهش آلودگی‌ها و رسیدن به صنعت سبز به‌کار برده و از همه ابزارهای موجود و ظرفیت‌های لازم استفاده کرده‌اند.

معاون پشتیبانی پتروشیمی شهید تندگویان گفت: تاکنون نزدیک به ۵۰۰ میلیارد تومان در پروژه‌های محیط زیستی این شرکت هزینه و به همین مقدار نیز در پروژه‌های جدید در آینده تأمین اعتبار شده است.

امین ملک‌زاده، رئیس مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان هم در این بازدید درباره مواد اولیه، فرایند تولید و معرفی گریدهای PET، PTA، POY و چادر مشکی توضیحاتی داد. وی همچنین جزئیاتی از محصولات پایین‌دستی حاصله از گریدهای مجتمع مانند گرید بطری، البسه ورزشی، پارچه رومبلی، پرده و... ارائه داد. بندر ماهشهر در شهرک طالقانی در مهر امسال گفت: این کلاتری با اعتباری بالغ بر ۳۰۰ میلیارد ریال ساخته شد که حدود ۵۰ درصد از اعتبار مورد نیاز آن از سوی شرکت پتروشیمی شهید تندگویان و همسو با مسئولیت‌های اجتماعی تأمین شده است و نشان از تعهد شرکت در این زمینه دارد.

عیسی پورسلیمی، معاون قضایی دادگستری استان خوزستان در پایان این بازدید ضمن تشکر از تلاش‌های سال‌های اخیر پتروشیمی شهید تندگویان در کاهش آلاینده‌ها و تبدیل شدن به یک شرکت پاک، سبز و حامی محیط زیست، آمادگی در زمینه رفع موانع تولید و تسهیل پروژه‌های محیط زیستی این پتروشیمی را اعلام کرد.



گفت و گو با پرکارترین نویسنده صنعت نفت ایران

۴۲ جلد کتاب؛ ۳۷ سال کار



مشعل محمدرضانفاری، از همکاران بازنشسته صنعت نفت ایران در شرکت ملی صنایع پتروشیمی است. او که سال ۱۳۳۹ در تهران به دنیا آمده و تحصیلات تکمیلی خود را در رشته شیمی به پایان رسانده، نزدیک به ۳۷ سال در مناطق مختلف کشور، به شرکت ملی صنایع پتروشیمی خدمت کرده است. نفری، طی سال‌ها فعالیت خود، باتوجه به شرایط موجود و نیازهایی که در حوزه پتروشیمی با آن مواجه بوده، تصمیم به نگارش و انتشار تجربه‌های خود در این زمینه می‌گیرد. همچنین باتوجه به کمبود منابع فارسی در حوزه صنایع پتروشیمی، تعدادی از کتاب‌های انگلیسی‌زبان را به فارسی ترجمه کرده، به‌گونه‌ای که تا به امروز، تالیفات و ترجمه‌های او به ۴۲ عنوان کتاب می‌رسد. با این همکار بازنشسته، دیداری داشتیم و در فرصتی کوتاه، پای خاطرات او از ۳۷ سال خدمت در شرکت ملی صنایع پتروشیمی نشستیم.

• از چه زمانی به شرکت ملی صنایع پتروشیمی پیوستید؟
همکاری من با شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سال ۱۳۵۲ و زمانی که دانشجوی کارشناسی ارشد رشته شیمی بودم، شروع شد. آن زمان کارم را با بخش آزمایشگاه پتروشیمی بندرامام شروع کردم. بلافاصله بعد از استخدام در این شرکت، برای کارآموزی به پتروشیمی شیراز منتقل شدم و سه ماه در آزمایشگاه این شرکت مشغول به فعالیت بودم تا اینکه اطلاعاتی با مضمون طرح افزایش نیروی انسانی صنایع پتروشیمی منتشر شد. در این اطلاعیه آمده بود: "شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در نظر دارد آزمونی را برای لیسانسه‌های شیمی، فیزیک و ریاضی برگزار کند." در این آزمون شرکت کردم و بعد از گذشت ۲ سال تحصیل در دانشکده نفت آبادان، به عنوان مهندس پتروشیمی کارم را در این شرکت ادامه دادم. زمانی که در دانشکده نفت آبادان مشغول به تحصیل بودم، مدرک کارشناسی ارشد رشته شیمی را از دانشگاه تهران دریافت کردم. بعد از فارغ التحصیلی از دانشکده نفت، به همراه چند تن از دوستان به پتروشیمی ماهشهر منتقل شدیم. ۳۷ سال در مناطق مختلف شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران خدمت کردم و در نهایت سال ۱۳۸۹ بازنشسته شدم.

• چه انگیزه‌ای باعث شد در کنار کار و مسئولیت روزانه، به ترجمه و تالیف کتاب در حوزه کاری خود روی بیاورید؟
آن زمان شرکتی به نام "تالکو"، مواد شیمیایی را برای استفاده در برج‌های خنک‌کننده و دیگ‌های بخار، در اختیار شرکت‌های مختلف قرار می‌داد. به یاد دارم در آن دوره، گاهی مشکلاتی پیش می‌آمد که برای رفع این مشکلات از راه علمی، با کمبود منابع، بخصوص به زبان فارسی مواجه بودیم. به همین دلیل تصمیم گرفتم هم‌زمان با کار در واحد آب، برق و بخار، مطالعاتم را در زمینه‌های مختلف گسترش دهم. این مطالعه و تحقیق سبب شد یافته‌های خود را ابتدا به صورت جزوه و بعدها به صورت کتاب در اختیار علاقه‌مندان بگذارم؛ البته این روند همچنان در زندگی من

ادامه دارد.
• این کمبود منابع و ترجمه تا چه اندازه احساس می‌شد؟
در سال ۱۳۵۸ زمانی که در پتروشیمی رازی کار می‌کردم، بعد از گذشت ۲ ماه از تعمیرات اساسی واحد آمونیاک، چندمیدل حرارتی دچار جرم‌گرفتگی شد. من که به عنوان مهندس فرایند آب در آن مجموعه مشغول به کار بودم، با دیگر کارشناسان و مدیران، جلسات مختلفی را برای حل این مشکل برگزار کردیم. ابتدا حدس می‌زدیم که مشکل پیش آمده، به دلیل وجود آب یا مواد شیمیایی در میدل‌ها باشد؛ اما چون در پتروشیمی رازی، ۲ واحد آمونیاک با ظرفیت روزانه یکهزار تن فعال بود، فکر کردم که مشکل نمی‌تواند از آب و مواد شیمیایی باشد. بعد از نمونه‌برداری و آزمایش‌های مختلف متوجه شدیم که کلر در نمونه‌های جمع‌آوری شده آب، یا بسیار کم است یا اصلاً وجود ندارد. از این رو تصمیم گرفتیم چهارمیدل را که دچار مشکل شده بود، بازنکنیم. پس از این کار، فهمیدیم که میدل‌های مورد نظر لجن زده که این اتفاق، معمولاً به دلیل بروز آلودگی رخ می‌دهد و منشأ آن می‌تواند روند کلرزنی و ایجاد اختلال در آن باشد. به همین دلیل بعد از بررسی‌های مورد نظر متوجه شدیم که نزدیک به یک ماه است از کلر استفاده نشده است. در نهایت با انتخاب بهترین راه حل، مشکلات طی ۱۰ روز برطرف شد. این، اولین شست‌وشوی شیمیایی بود که از سوی خود کارکنان انجام می‌شد و یکی از بزرگ‌ترین کارهایی بود که بعد از پیروزی انقلاب اسلامی در این حوزه صورت می‌گرفت؛ زیرا این کار را پیش از پیروزی انقلاب اسلامی، یک شرکت آمریکایی انجام می‌داد. هر بار که چنین شرایطی پیش می‌آمد، سوال‌های بسیاری در ذهنم شکل می‌گرفت؛ اما منابع علمی مناسبی که به زبان فارسی ترجمه شده باشد، در دسترس نبود تا بتوانم پاسخ سوالاتم را پیدا کنم. زمانی که در چنین شرایطی قرار می‌گیرید، نه تنها سعی می‌کنید سطح آزمایش‌ها را گسترده‌تر کنید؛ بلکه تلاش می‌کنید بهترین استفاده را از منابع موجود داشته باشید. همین مساله سبب

می‌شود تا تجربه‌های جدید و راهکارهای قابل توجهی بیابید.
• در کنار کسب تجربه، تحقیق و مطالعه تا چه اندازه موفق به انتقال یافته‌های خود به دیگر کارکنان شدید؟
بعد از این اتفاق، رئیس مجتمع پتروشیمی رازی درباره مشکل اصلی، سوالاتی پرسید که در پاسخ‌گفتم مشکل اصلی، کمبود آموزش مناسب است. کارکنان از نظر انجام کارهای فرایندی بسیار قوی هستند؛ اما در زمینه آب، اطلاعات چندانی ندارند. به همین دلیل تصمیم گرفته شد آموزش‌های لازم به کارکنان داده شود که مسئولیت برگزاری آن، به من محول شد. من هم جزوه‌ای را برای انتقال اطلاعات مفید تهیه کردم تا بتوانم کلاس‌های آموزشی مناسبی را درباره برج‌های خنک‌کن و مشکلات احتمالی برگزار کنم. پتروشیمی رازی ۸ واحد خنک‌کننده داشت و این کلاس‌ها برای واحدهای مختلف به صورت جداگانه برگزار می‌شد. در نتیجه برگزاری این کلاس‌ها، دقت و توجه اپراتورها افزایش قابل توجهی یافت. بعد از مدتی باتوجه به تجربه‌هایی که به دست آورده بودم، جزوه دیگری درباره کنترل‌های شیمیایی دیگ‌های بخار تهیه و دوره‌های آموزشی آن را برگزار کردم. به یاد دارم در دوران جنگ تحمیلی، پالایشگاه گاز هاشمی‌نژاد (خانگیران) در سرخس از پتروشیمی رازی درخواست همکاری کرد تا تعدادی از کارکنان واحد تعمیرات و بهره‌برداری، بخصوص در زمینه آب به این پالایشگاه اعزام شوند. در گروه انتخابی برای حضور در خانگیران، من نیز به عنوان سرپرست حاضر بودم. طی یک سال و نیمی که سرپرستی گروه را به عهده داشتم، برج خنک‌کن این پالایشگاه که کاملاً رنگ زده بود، از طریق اسیدشویی تعمیر شد؛ البته در ابتدا پیشنهاد اسیدشویی مخالفان داشت؛ زیرا معتقد بودند که سیستم خنک‌کننده نمی‌تواند در برابر اسیدشویی مقاوم باشد؛ اما این کار با موفقیت انجام شد.
• رفع خوردگی در پالایشگاه‌ها تا چه اندازه بر پایه تحقیقات شما شکل گرفت؟

آنچه طی این سال‌ها درباره خوردگی انجام داده‌ام، تلفیقی از دانسته‌هایی است که بخشی از آن براساس تحقیقات و برخی نیز با مطالعه منابع خارجی به دست آمده است؛ چون رشته اصلی من شیمی است و کسانی که در این رشته تحصیل کرده‌اند، با بسیاری از واکنش‌ها و مسائل شیمیایی آشنایی دارند.
با توجه به اینکه به عنوان مهندس ناظر استفاده از مواد شیمیایی روی برج‌های خنک‌کن فعالیت می‌کردم، اگر مشکلی در زمینه استفاده از مواد شیمیایی پیش می‌آمد، می‌توانستم خوبی از پس حل آن برآیم. برای موفقیت در این کار حتماً باید مطالعات جانبی انجام می‌دادم، در حالی که طی آن سال‌ها، منابع داخلی و فارسی بسیار کم بود و باید از مقاله‌ها و کتاب‌های خارجی استفاده می‌کردم. به همین دلیل، به صورت کلی اطلاعات من برای پیشبرد کار، تلفیقی از اطلاعات اولیه دانشگاهی، مطالعات جانبی و نظارت بر امور عملیاتی در محل بود.
• از چه زمانی تصمیم گرفتید به صورت متمرکز، تحقیقات و ترجمه‌های خود را در قالب کتاب منتشر کنید؟
زمانی که کار خود را در پتروشیمی اراک شروع کردم، تصمیم گرفتم مطالعاتم را ادامه دهم. در کنار آن از من خواسته شد با آموزش شرکت گاز همکاری داشته باشم. به همین دلیل تصمیم گرفتم برای ارائه آموزش مناسب، جزوه دیگری آماده کنم. از این رو ۲ جزوه قبلی آموزشی را که درباره دیگ‌های بخار و برج‌های خنک‌کننده تهیه کرده بودم، به همراه مطالبی درباره تصفیه آب، به صورت کتابی با عنوان «تکنولوژی آب در صنعت» نوشتم تا آن را برای شرکت گاز تدریس کنم.
بعد از آن نیز کتابی درباره شست‌وشوی شیمیایی دستگاه‌ها منتشر کردم که این کتاب نیز در شرکت گاز تدریس شد. سپس برای دوره آموزشی مربوط به پروژه تصفیه پساب‌های صنعتی، به میلان ایتالیا رفتم و در آنجا نیز تجربه‌های خوبی کسب کردم.

در ادامه خدمت خود طی سال‌ها حضور در پتروشیمی، روی تصفیه آب، تصفیه پساب‌های صنعتی و خوردگی تجربیاتی به دست آوردم. ضمن اینکه نیازهای عملیاتی را که ممکن بود پیش بیاید، شناسایی و از طریق ترجمه کتاب‌های خارجی، تجارب شخصی و استفاده از کتاب‌های موجود، به عنوان کتاب منتشر کردم.
یکی دیگر از نکاتی که باید به آن اشاره کرد، این است که خانواده من در تهران زندگی می‌کردند و من در اراک مشغول به کار بودم. از این رو در طول هفته و در زمان استراحت بعد از پایان کار روزانه، شروع به کار تالیف و ترجمه کتاب‌های مختلف می‌کردم که اولین کتابم در سال ۱۳۷۷ و به صورت گسترده منتشر شد.
در ابتدا، نوشتن برایم یک کار حاشیهای بود؛ اما بعداً به کار اصلی من تبدیل شد. به‌گونه‌ای که پس از گذشت چند سال از بازنشستگی، همچنان در حوزه نگارش کتاب فعالیت دارم. از سال ۱۳۷۷ به بعد، سالی یک کتاب یا بیشتر منتشر کردم که تا زمان بازنشستگی در سال ۱۳۸۹، تعداد آنها به ۲۲ جلد رسید و از بازنشستگی تا به امروز نیز، نزدیک به ۲۰ جلد کتاب دیگر را به نگارش درآورده‌ام که بخشی از آنها، تالیف و بخشی دیگر هم ترجمه بوده است؛ البته برای ترجمه و نگارش کتاب‌ها، همیشه به دنبال سوره‌هایی بودم که مناسب مخاطب باشد و بتواند از آن استفاده کند.
• در پایان بفرمایید مهم‌ترین کتابی که تا امروز منتشر کرده‌اید، چه نام دارد و موضوع آن چیست؟
از جمله کتاب‌هایی که بخشی از آن را ترجمه کردم و همچنان از این اتفاق بسیار راضی هستم، مرجع مهمی در زمینه پساب‌های صنعتی است که من توانستم به چاپ چهارم آن دسترسی پیدا کنم. برای ترجمه این کتاب، چون زمان زیادی به بازنشستگی ام نمانده بود، فرصت کمی در اختیار داشتم و باید از همه‌زمان‌ها بجز زمان کاری، نهایت بهره‌رایی می‌بردم. این کتاب در سال ۱۳۸۹ و با نام «مهندسی فاضلاب» منتشر شد و هم‌اکنون در اختیار صنعت پتروشیمی است.

رد پای انگلیس در سطح بندی کارگران و

کارکنان پالایشگاه نفت آبادان

ترفندی برای کاهش نیرو

مشعل | صنعت نفت پس از ملی شدن باتغییرات زیرساختی زیادی مواجه شد که یکی از آنها تغییر در جایگاه ونوع کارهای واگذار شده به کارگران ونیروهای ایرانی در پالایشگاه نفت آبادان بود. در میان خاطرات کارکنان قدیمی صنعت نفت به برخی از این تغییرات اشاره شده که یکی از آنها حسن کتیبه است. کتیبه از جمله نیروهای صنعت نفت بوده که با تحصیل در انگلستان به عنوان یکی از کارکنان سطح بالاتر در پالایشگاه نفت آبادان و زیرمجموعه های دیگر آن مشغول به کار بوده و خاطرات او به همت انتشارات اداره کل روابط عمومی وزارت نفت در کتاب «پالایشگاه آبادان: آنچه گذشت...» آمده است. در شماره ۱۱۷۶ مشعل، به بخش هایی از خاطرات حسن کتیبه درباره نحوه آموزش و کلاس های فنی برای کارآموزان تازه کار اشاره شد. در این شماره نیز به بخشی دیگر از خاطرات وی با مضمون تغییراتی که کارکنان پالایشگاه آبادان پس از خروج انگلیسی ها از پالایشگاه آبادان و آمدن امریکایی ها شاهد آن بودند، اشاره شده است.

زمان برگشت ما از دوره های آموزشی در انگلستان، همزمان با ملی شدن صنعت نفت و جایگزینی کنسرسیوم ایرانی و انگلیسی بود. در نتیجه وضع کارکنان انگلیسی و نحوه کار در پالایشگاه نفت آبادان تغییراتی داشت. پس از ملی شدن صنعت نفت، همه کارکنان انگلیسی و خانواده های آنان و دیگر کارکنان هندی که توسط انگلیسی ها به آبادان آمده بودند، ایران را با کشتی ترک کردند و پست های اشغالی آنان و خانه های بریم و دیگر قسمت ها خالی شد. صدور نفت خام و مواد تصفیه شده از آبادان به بندر معشور (ماهشهر) متوقف شد. کشتی جنگی انگلیس به نام «موریسش» در بخش عراقی اروندرود و رویه روی در اصلی پالایشگاه لنگر انداخته و شایع شده بود که چترپازان انگلیسی در جزیره قبرس (واقع در دریای مدیترانه) برای انجام هر گونه عملیات نظامی آماده هستند. اگرچه در آن زمان پالایش و صادرات به طور کامل متوقف شد اما کار پالایشگاه فقط تصفیه نفت نبود؛ زندگی کارکنان به خدمات دیگری وابسته بود که شرکت نفت آن را پایه گذاری کرده بود. تهیه آب خوردن، یخ و اکسیژن و خدمات و حفاظت از خانه ها، تولید برق، سرویس تلفن، فعالیت استخرها و زمین های ورزشی و باشگاه های آبادان، نگهداری باغ و چمن، راهنمایی و رانندگی، اتوبوس و ماشین های خدماتی شرکت و... از جمله این خدمات بود.

در ابتدا کار من در قسمت تعمیر تلمبه های مواد، در بخش کارخانه گاز و روغن سازی بود، اما با رفتن انگلیسی ها کار آنجا متوقف شد و مرا به کارخانه یخ و اکسیژن و گاز CO2 منتقل کردند. در آن زمان در هیچ خانه ای حتی در بریم، یخچال وجود نداشت و زندگی کارکنان با نیم قالب یخ در روز می گذشت؛ به هر خانه صندوقی یخی داده شده بود تا غذا های مختصر خراب شدنی و شیشه های آب را برای خنک شدن درون آن قرار دهند.

دو کارخانه به فاصله ۲۰ متر از هم قرار داشت. رئیس کارخانه یخ و اکسیژن با اینکه یسواد بود، اما به خوبی به نحوه کار ماشین آلات تعمیر و تهیه یخ و اکسیژن آگاهی داشت. اما من بی اطلاع بودم. کار آنجا تنها تعمیرات نبود، بلکه راه اندازی و تهیه محصول و تعمیرات یکجا انجام می شد؛ در دیگر قسمت های پالایشگاه، بخش تولید از تعمیرات جدا بود. اما در این دو کارخانه همه کارها زیر نظر یک نفر اداره می شد. این انتخاب مسئول هم از روش های انگلیسی هابود. آنها تجربه را مهم تر از سواد می دانستند و البته ترکیب این دو بهترین روش برای انجام کار و دستیابی به نتیجه بود.

اهمیت چند کارخانه در کنار پالایشگاه نفت

چگونگی فعالیت کارخانه یخ سازی به این صورت بود که حوضچه ای را با آب و کلسیم کلراید پر می کردند و در نتیجه آب نمکی در آن حوضچه تشکیل می شد. سپس قالب های فلزی گالوانیزه را با آب خوردن پر کرده و درون حوضچه قرار می دادند؛ به طوری که آب نمک وارد قالب های فلزی حاوی آب خوردن نمی شد و فقط دور آن را احاطه می کرد. در ضمن دورتر از حوضچه ها، کمپرسورهای آمونیاک کار گذاشته بودند

که آمونیاک پرفشار را بعد از خنک کردن در ریزش آب روی لوله های آن، بالوله به درون حوضچه ها فرستاده و از فشار آنها کم می کردند. افت فشار باعث زیاد سرد شدن آمونیاک در لوله ها می شد و دمای آب نمک داخل حوضچه با تماس به بیرون این لوله به زیر صفر می رسید، اما چون آب نمک یخ نمی زند، قالب های پر از آب خوردن بسیار سرد می شد و به این ترتیب، آب درون قالب ها یخ می زد. پس از این مرحله قالب ها را در حوضچه آب دیگری قرار می دادند و با کمی گرم کردن قالب ها، یخ از درون آنها جدا شده و در انبار مخصوصی با درجه حرارت زیر صفر، نگهداری می شد تا در زمان مشخص توزیع شود.

در قسمت تهیه اکسیژن نیز هوای اتمسفر را پس از فشار در کمپرسورهای قوی در چهار مرحله که به سه هزار پوند در هر اینچ مربع می رسید، به داخل برج تقطیر می فرستادند و در طبقات مختلف اکسیژن از نیتروژن هوا جدا شده و وارد مخزن مخصوص می شد. سپس اکسیژن را با فشار به داخل کپسول های مخصوص نگهداری اکسیژن می فرستادند. فشار درون این کپسول ها دو هزار پوند بر هر اینچ مربع بود و به طور عمده از آن برای برش و یاجوش دادن فلزات استفاده می کردند. بعضی از کپسول های کوچکتر نیز برای استفاده در هواپیما و بیمارستان کاربرد داشت.

در کارخانه تهیه CO2، اسید سولفوریک را روی پودر گوش ماهی دریایی می ریختند و گاز متصاعد شده از ترکیب اسید با آن پودر را که CO2 بود، با فشار به داخل کپسول های مخصوص آتش نشانی تزریق می کردند؛ از این کپسول ها برای خاموش کردن سیم های آتش گرفته برق استفاده می کردند. در آن سال ها هنوز جزیره خارگ به منظور بارگیری نفت حیثیتشده بود و شرکت نفت گوش ماهی ها را از آنجایی آورد.

مدت دو سال گذشت و در این زمان فقط یک دستگاه تقطیر به کوشش متخصصان ایرانی به راه افتاده بود و برای مصرف داخلی نفت چراغ بنزین، گازوئیل و کمی قیر تهیه می کرد و بقیه دستگاه های پالایش خوابیده بود. در کل، در زمان ملی شدن صنعت نفت و سپس قرارداد با کنسرسیوم و آمدن بعضی انگلیسی های قدیمی، آمریکایی ها و هلندی ها، به مدت پنج سال در کارخانه یخ و اکسیژن و گاز CO2 بودم.

ورود ایرانی ها به ده بالای اداری

با انعقاد قرارداد کنسرسیوم تغییرات عظیمی به وجود آمد؛ نخستین کار، کاهش تعداد نیروی انسانی بود. در آن زمان حدود ۲۵ هزار نفر در آبادان کار می کردند اما به تدریج با بازنشسته کردن بیش از موعد یک عده و با دادن سالی دو ماه حقوق که بر پایه سالیان خدمت فرد بود، این تعداد را کم کردند. به طور مثال اگر کسی ۲۰ سال سابقه کار داشت، به ازای این مدت، مبلغی بالغ بر ۴ ماه پاداش می گرفت که در ظاهر مبلغ پدی نبود، اما بعد از آن، بیکاری گریبانگیر او و امثال او می شد. عده ای را هم به دیگر مؤسسات دولتی در حال تأسیس مانند سد در منتقل کردند. این کار تا آنجا ادامه یافت که با آوردن بیمه انکاران، تعداد کارگران در مدت ۲۰ سال به چهار هزار نفر رسید. از همان ابتدا کارهای صنعتی از غیر می گرفتند.

صنعتی تفکیک شد و در نتیجه آن، کارهای پایه که به تهیه فرآورده نفتی منجر می شد و به پالایشگاه، انبارها و اسکله بارگیری اختصاص داشت، در اختیار کنسرسیوم قرار گرفت و کارهای غیر صنعتی مانند امور فرهنگی، رفاهی، خدمات و... که شامل کارهایی همچون نگهداری و تعمیر خانه ها باشگاه ها، رستوران، استخر و بخش ورزشی بود، به شرکت ملی نفت ایران سپرده شد.

بملی شدن صنعت نفت و رفتن انگلیسی ها منطقه را که مختص انگلیسی ها بود، یک در میان به کارمندان ارشد پالایشگاه اختصاص دادند. این کار به دو دلیل انجام شد. یکی تأمین امنیت محل و دیگر اینکه با آمدن متخصصان خارجی، بریم به طور یکدست به آنان اختصاص نیابد. این کار در بخش اداری نیز اتفاق افتاد؛ پیش از آن ایرانیان تا اندازه محدودی در پست های اداری ارتقا یافتند و تا درجه معاونت رئیس پالایشگاه پیش رفتند و کمی پس از آن در پست ریاست پالایشگاه نیز انجام وظیفه کردند. همچنین کم کم به همه کارمندان امکانات رفاهی از جمله یخچال و اجاق گاز دادند و با تعطیل کردن کارخانه یخ سازی، خانه ها را با کولرهای گازی مجهز کردند. میان بریم مبانه و سه گوش بریم که خالی بود، خانه های کارمندی از پیش ساخته بریاودر آنجا استخر شنا ایجاد شد. خانه ها نیز بر حسب رتبه اداری و پایه حقوق به کارمندان و کارگران اختصاص یافت. کم کم فرودگاه و هتل در آبادان ساخته شدند. همچنین ارتباط هوایی مستقیم از آبادان به چند کشور برقرار شد و سفر را آسان تر کرد.

مخالفان رتبه بندی

رتبه بندی مشاغل از ویژگی های دوران تصدی شرکت نفت انگلیس و ایران بر صنعت نفت به شمار می رفت. اما با ملی شدن صنعت نفت تغییر کرد. پیش از ملی شدن صنعت نفت کارکنان ایرانی شرکت نفت به سه طبقه تقسیم می شدند؛ کارگران، کارمندان دون پایه و کارمندان ارشد و هر سال بر حسب فعالیت، اضافه حقوقی به آنها تعلق می گرفت. با آمدن کنسرسیوم، طبقه بندی بر پایه سیستم آمریکایی پایه گذاری شد. سوی کارگران، کارمندان از رتبه ۱ تا ۲۰ طبقه بندی شدند که از رتبه ۱۰ تا ۲۰ کارمندان ارشد بودند. اما مدیران از سطحی بالاتر، کارمندان طبقه بندی نشده به شماره می آمدند و به چهار درجه A, B, C, D تقسیم می شدند. هر کارمند باید گزارش کارکرد خود را در مدت هشت ساعت کار روزانه در برگه یا فرم مخصوصی یادداشت می کرد تا بر اساس نوع کار، اهمیت و ارزش و مخاطرات آن درجه بندی شده و طبق آن درجه بندی رتبه شخصی آنها تعیین می شد. این کار طبق استاندارد آمریکایی انجام می گرفت و زمانی که به اجرا درآمد، باعث نارضایتی شدید کارمندان شد. حتی بعضی تحمل آن را نداشتند و استعفا کردند. اما این ترک خدمت ها درست همان چیزی بود که کنسرسیوم آمریکایی می خواست. هدف کنسرسیوم کاهش تعداد کارکنان بود. ناگفته نماند که رتبه های ۱ تا ۲۰ فقط چند سالی برقرار بود و بعد ها به ۱۳ تغییر کرد و بعد از رتبه ۱۳ مدیران جزء کارمندان طبقه بندی نشده قرار می گرفتند.

پیروزی پالایش نفت آبادان در هفته سوم بسکتبال زنان

هفته سوم لیگ برتر بسکتبال زنان با پیروزی تیم پالایش نفت آبادان برابر فراور شریف سبز به پایان رسید.

هفته سوم لیگ برتر بسکتبال زنان با برگزاری چهار دیدار پیگیری شد و تیم‌های پالایش نفت آبادان، آکادمی سحر، گروه بهمن و گاز تهران به پیروزی رسیدند. گروه بهمن که مدافع عنوان قهرمانی است، مقابل فولاد هرمزگان به میدان رفت و با نتیجه ۵۸ بر ۴۷ به برتری رسید. آکادمی سحر هم برابر داتیس یزد قرار گرفت و توانست با نتیجه ۹۵ بر ۲۹ به برتری برسد.

نتایج هفته سوم لیگ بسکتبال زنان به شرح زیر است:

فراور شریف سبز ۳۹ - ۷۹ پالایش نفت آبادان
 آکادمی سحر ۹۵ - ۲۹ داتیس یزد
 فولاد هرمزگان ۲۷ - ۵۸ گروه بهمن
 پاس تهران ۵۶ - ۶۷ گاز تهران

لیگ برتری می شویم

سرمری تیم فوتبال صنعت نفت آبادان گفت: قطعاً به لیگ برتر صعود خواهیم کرد و هواداران نگران این موضوع نباشند.

فراز کمالوند، سرمربی تیم فوتبال صنعت نفت آبادان در بخشی از صحبت‌های خود در جمع خبرنگاران بیان کرد: ما امسال برای یک هدف تلاش می‌کنیم و آن هدف چیزی جز صعود به لیگ برتر که خواسته هواداران ماست، نیست. امسال در تمام خطوط آمار مناسبی داشته‌ایم و در ۹ بازی نیز دروازه خود را بسته نگه داشتیم که این نشان از هماهنگی خوب بین مدافعان است. ضمن اینکه در خط دروازه مهره قابل اعتمادی داریم. در خط حمله هر سه مهاجم ما هشت گل به ثمر رسانده‌اند، هر چند انتظار از آنها بیشتر است که با تمرین‌های بیشتر این مشکل را رفع خواهیم کرد.

وی با بیان اینکه بین تیم‌های لیگ یکی بیشترین خلق موقعیت را داریم، افزود: البته در زدن ضربات آخر بی‌دقت هستیم که از بازی بعد این مشکل باید برطرف شود. متأسفانه تمام تیم‌های لیگ یک، برابر ماهه بازی تاخیری و کاملاً دفاعی روی می‌آورند و در چنین بازی‌هایی نتیجه گرفتن بشدت سخت می‌شود.

کمالوند با اشاره به مصدومیت بازیکنانش



برد پرگل ملی حفاری در لیگ برتر فوتسال زنان

تیم ملی حفاری در هفته هشتم لیگ برتر فوتسال زنان به برتری رسید.

در هفته هشتم لیگ برتر فوتسال زنان تیم ملی حفاری در یک بازی خارج از خانه با نتیجه ۴ بر یک به برتری رسید. ملی حفاری اکنون با ۹ امتیاز در رده پنجم جدول قرار دارد.

مسابقات کارکنان زیر ۴۴ سال صنعت پتروشیمی برگزار شد



دوازدهمین دوره مسابقات سراسری فرهنگی - ورزشی کارکنان ۴۴ سال و پایین‌تر صنعت پتروشیمی، با حضور ورزشکارانی از پتروشیمی‌های سراسر کشور به میزبانی تبریز برگزار شد. در این دوره از مسابقات امیدباشت بای، رییس روابط عمومی دفتر مرکزی پتروشیمی شازنده مدال طلا در سه رشته مختلف شطرنج، ۵۰ متر پروانه در رده سنی ۳۱ سال و ۳۲ سال، ۵۰ متر قورباغه در رده سنی ۳۱ و ۳۲ سال و همچنین شطرنج ۴×۲۵ متر آزاد تیمی زیر ۳۱ سال کسب کرد و به عنوان بهترین شناگر مسابقات صنایع پتروشیمی معرفی شد. سایر نتایج تیم‌ها

کارکنان زیر ۴۴ سال پتروشیمی شازند در سری مسابقات صنایع پتروشیمی عبارت است از:

رده سنی زیر ۳۰ سال
 محمد شاطری: مقام دوم، ۵۰ متر آزاد، مقام دوم، ۵۰ متر کرال پشت و مقام اول، ۴×۲۵ آزاد تیمی
 محمدرضا نجیمی: مقام اول، ۵۰ متر قورباغه، مقام اول، ۵۰ متر پروانه و مقام دوم، ۴×۲۵ مختلط تیمی

رده سنی ۳۱-۳۲ سال
 فرشید رضایی: مقام دوم، ۵۰ متر آزاد، مقام سوم، ۵۰ متر کرال پشت و مقام دوم، ۴×۲۵ مختلط تیمی

رده سنی ۳۳-۳۴ سال
 وحید رحمانی: مقام اول، ۵۰ متر آزاد، مقام اول، ۵۰ متر پروانه و مقام دوم، ۴×۲۵ مختلط تیمی
 محمد بیات: مقام اول، ۵۰ متر کرال پشت، مقام سوم، ۵۰ متر قورباغه و مقام دوم، ۴×۲۵ مختلط تیمی

رده سنی ۳۵-۳۶ سال
 مهدی باقری: مقام سوم، ۵۰ متر آزاد، مقام اول، ۴×۲۵ آزاد تیمی
 یعقوب حیدری: مقام دوم، ۵۰ متر کرال پشت، مقام سوم، ۵۰ متر قورباغه و مقام اول، ۴×۲۵ آزاد تیمی

رویارویی شطرنج بازان گاز و دانشگاه علوم پزشکی ایلام

نخستین مسابقه دوستانه شطرنج بازان پیشکسوت شرکت پالایش گاز ایلام و دانشگاه علوم پزشکی ایلام برگزار شد. مسابقه رفت و برگشت شطرنج استاندارد (۶۰ دقیقه به علاوه ۳۰ ثانیه) ویژه کارکنان شرکت پالایش گاز ایلام و دانشگاه علوم پزشکی این استان با حضور ۱۲ بازیکن و در قالب ۲ تیم برگزار شد.

دور رفت مسابقه با برتری تیم دانشگاه علوم پزشکی و دور برگشت نیز با تساوی ۲ تیم رقم خورد.

در این مسابقات ستار خدابخش، سعید سارایی، ابراهیم عزیزیان، مجتبی عبدی، حسین محمودی و روح‌الله حیدری برای تیم شطرنج پالایشگاه گاز ایلام، بازی کردند. محمد نیکوکار به عنوان مربی و بهروز اعتقادی نیز سرپرستی را به عهده داشتند.



برگزاری مسابقات سراسری جانبازان و معلولان شرکت ملی نفت ایران

مسابقات سراسری جانبازان و معلولان شرکت ملی نفت ایران (منطقه جنوب) با معرفی قهرمانان در بندرعباس پایان یافت.

مسابقات سراسری جانبازان و معلولان شرکت ملی نفت ایران (منطقه جنوب) با حضور ۶۰۰ ورزشکار و کادر اجرایی در قالب چهار رشته ورزشی تنیس روی میز، شطرنج، شنا و دارت و رقابت ۷ شرکت بهره‌بردار نفت و گاز گچساران، آغاچاری، مسجد سلیمان، مارون، کارون، اروندان و ستاد اهواز به میزبانی شهر بندرعباس برگزار شد.

نتایج نهایی این مسابقات به این شرح است:

دارت
 مقام اول: نفت آغاچاری (الف)
 مقام دوم: ستاد اهواز
 مقام سوم: نفت و گاز گچساران شنا

مقام اول: ستاد اهواز
 مقام دوم: نفت آغاچاری
 مقام سوم: نفت و گاز گچساران

تنیس روی میز
 مقام اول: ستاد اهواز
 مقام دوم: نفت و گاز گچساران
 مقام سوم: کارون

شطرنج
 مقام اول: نفت و گاز گچساران
 مقام دوم: ستاد اهواز
 مقام سوم: نفت آغاچاری

۱۵ لغایت ۲۲ آبان ماه ۱۴۰۳ - بندرعباس
 با حضور ۶۰۰ ورزشکار و کادر اجرایی
 از شرکت های بهره بردار نفت و گاز:
 گچساران، آغاچاری، مسجد سلیمان، مارون، کارون، اروندان و ستاد اهواز
 امور ورزشی و تربیت بدنی / امور ایثارگران

تیم والیبال ساحلی پارس جنوبی رکوردی جدید ثبت می کند

پرش برای تکرار قهرمانی



مشعل باشگاه ورزشی پارس جنوبی از سال ۱۴۰۱ اقدام به تشکیل تیم والیبال ساحلی کرد و با اولین حضور تیم والیبال خود در لیگ برتر والیبال ساحلی، موفق به کسب مقام قهرمانی شد. این تیم در حال حاضر با پشت سر گذاشتن چهارمین فصل از مسابقات لیگ برتر والیبال ساحلی، در تلاش است تا بتواند همچنان مدافع عنوان قهرمانی خود باشد. رضا عصارانی، سرمربی و رسول مقیمی، سرپرست این تیم در تلاشند که با هدایت و راهنمایی بازیکنان خود، بهترین نتیجه را در این دوره به دست آورند. عبدالحمید میرزاعلی، عباس پورعسگری، ابوالفضل اوچاقلو، علیرضا صفری هولاری، مهیار ایمانخوانی و ابراهیم محمدزاده، بازیکنان و حسن دشتی به عنوان مدیر اجرایی در این تیم حضور دارند. با رسول مقیمی، سرپرست تیم درباره شکل‌گیری و آینده‌ای که برای این تیم در فصل جاری پیش‌بینی می‌کند، گفت‌وگویی انجام داده‌ایم که در ادامه می‌خوانید.



پیش از هر چیز درباره شرایط کنونی تیم والیبال ساحلی پارس جنوبی در لیگ برتر بگویید.

تیم والیبال ساحلی پارس جنوبی، امسال دومین حضور خود در لیگ برتر والیبال ساحلی کشور را تجربه می‌کند؛ البته تیم ما توانسته در این حضور، عنوان قهرمانی را به دست آورد که این اتفاق، نشان می‌دهد عملکرد بسیار خوبی داشته‌ایم، به‌گونه‌ای که دو بازیکن اصلی تیم به تیم ملی والیبال ساحلی دعوت شدند و با توانایی بالایی که داشتند، بازی‌های خوبی را هم در مسابقات بین‌المللی ارائه دادند.

این روزها، درگیر مسابقات فصل جدید لیگ برتر والیبال ساحلی (چهارمین فصل لیگ برتر) هستیم و با توجه به بازی‌هایی که پشت سر گذاشته‌ایم، هم اکنون در رده دوم جدول قرار داریم. امیدوارم بتوانیم

۹ هفته برگزاری مسابقات، بهترین نتیجه را به دست آوریم و قهرمان لیگ شویم. این ۹ هفته شامل مرحله مقدماتی و پلی‌آف است و تیم‌ها براساس امتیازهایی که طی این مدت به دست می‌آورند، به مسابقات رده‌بندی و فینال راه پیدا می‌کنند و در نهایت قهرمان لیگ مشخص می‌شود.

باتوجه به موفقیت‌هایی که این تیم به دست آورده، تاچه اندازه امکانات لازم، هم برای برگزاری مسابقات و هم برای آموزش در نظر گرفته شده است؟

باشگاه ورزشی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی، با توجه به ظرفیت‌های شناسایی شده کارکنان و فرزندان آنها در رشته والیبال، بویژه والیبال ساحلی، با مساعدت مدیرعامل وقت سازمان، زمینی برای والیبال ساحلی در نظر گرفته که با تلاش

ورزشی را در بین کارکنان، فرزندان آنها و افراد بومی بیابیم و با آموزش و تمرین مناسب، والیبال ساحلی را در این منطقه گسترش دهیم.

چه چیز سبب شد که باشگاه پارس جنوبی، برای شکل‌گیری تیم والیبال ساحلی سرمایه‌گذاری لازم را انجام دهد؟

تیم والیبال ساحلی پارس جنوبی از سال ۱۴۰۱ شکل گرفت. در این سال، مدیران وقت تصمیم گرفتند نمایندگان ورزش پارس جنوبی در لیگ برتر والیبال ساحلی نیز حضور داشته باشند که با این تصمیم، تیم توانست عنوان قهرمانی را به دست آورد. باتوجه به ظرفیت موجود رشته والیبال ساحلی در پارس جنوبی، فکر می‌کنم این تصمیم، از بهترین کارهایی بود که انجام شد و بهترین نتیجه هم به دست آمد.



از نظر شما، مهم‌ترین دلیل مقام قهرمانی یک تیم تازه تاسیس در اولین حضور خود در لیگ برتر چه بود؟

لازم است این مسأله را توضیح بدهم، بازیکنانی که در زمان شکل‌گیری تیم در اختیار گرفتیم، برخلاف بازیکنان تیم‌های دیگر از اعضای تیم ملی نبودند؛ بلکه زمانی که تیم والیبال ساحلی پارس جنوبی تشکیل شد، شانس بسیار کمی برای قهرمانی آن در لیگ برتر پیش‌بینی می‌شد؛ زیرا آن زمان به دلیل تشکیل دیرهنگام تیم، نمی‌توانستیم از بازیکنان حرفه‌ای یا عضو تیم ملی استفاده کنیم؛ اما کم‌کم و با موفقیت‌هایی که در طول لیگ برتر به دست آمد که البته بخش اعظم این موفقیت به دلیل نظم حاکم در تیم بود، توانستیم قهرمان شویم. نباید فراموش کرد که مدیران پارس جنوبی، بخوبی از این تیم حمایت

کردند و این حمایت‌ها در فصل جدید نیز ادامه دارد و امیدوارم بتوانیم در پایان فصل چهارم لیگ برتر والیبال ساحلی، باز هم موفق عمل کنیم.

باتوجه به چنین ظرفیتی، تاچه اندازه در زمینه استعدادیابی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس اقدام کرده‌اید؟

طی سال جاری، فدراسیون والیبال برای شکوفایی و پرورش استعداد‌های جدید اعلام کرده که تیم‌های والیبال ساحلی باید سه بازیکن زیر ۱۹ سال را به فهرست ورزشکاران خود اضافه کنند. به همین دلیل تصمیم گرفته شد، در شهرستان‌های عسلویه و بوشهر به دنبال استعداد‌های تازه‌نفس باشیم. پس از آن، از تعدادی از علاقه‌مندان استان بوشهر تست گرفته و ورزشکارانی از این شهرستان‌ها به تیم اضافه شد که یکی از آنها از فرزندان کارکنان است. هریک از این ورزشکاران جوان، استعداد خوبی در والیبال ساحلی دارند که بی‌شک می‌توانند ظرفیت این ورزش را در پارس جنوبی افزایش دهند.

تیم والیبال ساحلی پارس جنوبی تاچه اندازه می‌تواند در این فصل از عنوان قهرمانی خود دفاع کند؟

هرچند تنها چند هفته از برگزاری فصل جدید لیگ برتر والیبال ساحلی می‌گذرد؛ اما سطح مسابقات نسبت به سال گذشته بسیار تغییر کرده و تیم‌ها، بازی‌های حرفه‌ای و سطح بالایی را از خود نشان می‌دهند، به طوری که از ۹ تیم حاضر در لیگ برتر، ۷ تیم با آمادگی کامل در مسابقات حضور دارند. رقابت‌ها در این فصل آن قدر نزدیک شده که نمی‌توان پیش‌بینی کرد کدام تیم قرار است در مسابقه پیش‌رو، برنده باشد؛ اما از میان تیم‌های حاضر، فکر می‌کنم تیم بافق یزد با توجه به سرمایه‌گذاری که در خرید بازیکنان شاخص داشته، تالان بخوبی عمل کرده است.

ما نیز ۲ بازیکن با اخلاق و حرفه‌ای داریم که تا امروز نتایج خوبی را در مسابقات رقم زده‌اند. به هر حال، حضور تیم‌های حرفه‌ای در این فصل سبب شده تا یک لیگ پویا و جذاب را تجربه کنیم، به همین دلیل نمی‌توان از حال‌درباره اینکه چه تیمی قهرمان می‌شود یا تیم ما می‌تواند از جایگاه خود دفاع کند یا خیر؟ صحبت کرد. تیم والیبال پارس جنوبی تمام تلاش خود را می‌کند تا با استفاده از بازیکنان و مربیان حرفه‌ای، بتواند در پایان، عملکرد خوبی در این فصل از خود نشان دهد و برای قهرمان شدن تلاش خواهد کرد.

اگر در این دوره نیز قهرمان لیگ شوید، چقدر امکان حضور در مسابقات آسیایی را خواهید داشت؟

برای حضور در مسابقات آسیایی والیبال ساحلی، اول باید قهرمانی لیگ را به دست آوریم؛ البته بعد از آن باید دید که امکان صدور مجوز از سوی وزارت نفت برای چنین حضوری وجود دارد یا خیر.

اکنون ورزشی مانند والیبال ساحلی، چه جایگاهی در کشور دارد؟

ایران، اولین کشوری است که لیگ برتر والیبال ساحلی را به صورت متمرکز برگزار کرده و بعد از آن دیگر کشورهای دنیا نیز تصمیم به برگزاری لیگ گرفتند. بسیاری از کشورها مانند استرالیا که به نوعی والیبال ساحلی از آنها آمده، مسابقات خود را به صورت تور برگزار می‌کردند؛ اما این روزها بسیاری از کشورها نیز تصمیم به برگزاری لیگ والیبال ساحلی گرفته‌اند. با تمام این شرایط، والیبال ساحلی در ایران مانند یک نهال تازه است که به توجیه بیشتری برای رشد بهتر نیاز دارد. البته طی سه سال گذشته، این رشته ورزشی رشد خوبی داشته و جایگاه خوبی در میان مردم پیدا کرده است، به‌گونه‌ای که برای برخی مسابقات فصل، پخش زنده تلویزیونی داشته‌ایم و امیدوارم این رشته جذاب و مهیج به جایگاهی که باید، برسد.

اگر نکته دیگری باقی مانده، بفرمایید.

لازم می‌داند از سخاوت اسدی، مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس؛ محمد موسوی، مدیر منابع انسانی این سازمان؛ ایرج ابری، مدیرعامل باشگاه پارس جنوبی؛ جلودارزاده، جانشین ورزش پارس جنوبی و مجید توانایی، رئیس ورزش قهرمانی سازمان که با حمایت‌های خود، سهم ویژه‌ای در عملکرد و موفقیت‌های تیم والیبال ساحلی پارس جنوبی داشته‌اند، قدردانی کنم.

جهان ورزش



www.mashal.ir



حاج صافی رکورددار بیشترین برد با تیم ملی

فدراسیون بین‌المللی تاریخ و آمار فوتبال، فهرست بازیکنان با بیشترین برد را اعلام کرده که نام احسان حاج صافی نیز در میان سایر بازیکنان دیده می‌شود. کریستیانو رونالدو با پیروزی در لیگ ملت‌های اروپا برابر لهستان به رکورد ۱۳۲ برد با پیراهن تیم ملی پرتغال رسید و از هم‌تیمی پیشین خود در ژنرال مادرید، یعنی سرخیو راموس عبور کرد. نکته جالب فهرست بیشترین برد در بازی‌های ملی، حضور احسان حاج صافی است که با ۹۰ برد در رده بیستم قرار دارد. حاج صافی ۲ هفته قبل توانست برای آ.ا.ک گلزنی کند و به عنوان بهترین بازیکن هفته در لیگ یونان انتخاب شود. در رده دوم زلسون مارتینس از المپیاکوس با ۲۵۱ امتیاز و پاتازوتیس ویجوس از لوداکو با ۲۴۴ امتیاز در رده سوم قرار دارند. سایت اسپورتال یونان نیز با تمجید از درخشش این بازیکن ایرانی نوشت: حاج صافی اکنون در ۳ سالگی، انعطاف خود را برای تطبیق با نیازهای گروه نشان می‌دهد. او تاکنون در هشت بازی (چهار بازی در مقدماتی لیگ کنفرانس و چهار بازی در سوپرلیگ) به‌طور میانگین سه تکل موفق در هر بازی داشته و ثبات در خط دفاعی را افزایش داده است. افزون بر این، توانایی احسان حاج صافی در خلق موقعیت، او را به بازیکن کلیدی آ.ا.ک تبدیل کرده است.



هالند؛ هر بازی یک گل و چند

روند درخشش ارلینگ هالند در سال ۲۰۲۴ با هت‌تریک در آخرین بازی‌های ملی سال جاری به همراه تیم ملی نروژ ادامه دارد. ارلینگ هالند در دیدار با تیم ملی فوتبال قزاقستان، سومین هت‌تریک خود را در این فصل به ثبت رساند. مهاجم تیم ملی نروژ در بازی مقابل قزاقستان، سه بار در ۲۳ و ۳۷ و ۷۱ گلزنی کرد. او سال ۲۰۲۴ در مجموع شش هت‌تریک برای تیم ملی نروژ و منچستر سیتی به ثبت رساند که آمار چشمگیری است. ارلینگ هالند تقریباً در هر بازی تیم ملی نروژ، به‌طور میانگین یک گل زده است. او از سال ۲۰۱۹ برای تیم ملی کشورش بازی می‌کند.



مرد هوچی بدون باخت قهرمان تنیس جهان شد

مرد اول تنیس جهان با شکست قاطع تمامی رقبای خود به عنوان قهرمانی آخرین رویداد فصل تنیس جهان در تورین ایتالیا دست یافت.

در جریان دیدار نهایی رقابت‌های تنیس پایان فصل در تورین ایتالیا، یانیک سینر، ستاره ۲۳ ساله تنیس جهان از ایتالیا برابر تیلور فریتس آمریکایی در ۲ ست و با نتایج مشابه ۶ بر ۴ به برتری رسید و جام قهرمانی را میان تشویق بی‌امان هموطنان خود بالای سر برد. نایب قهرمان دوره قبل این رقابت‌ها، در مرحله گروهی نیز با همین نتیجه موفق به شکست فریتس شده بود. سینر که به دلیل علاقه زیاد به هوچی لقب مرد هوچی دارد، پیش از رسیدن به فینال این رقابت‌ها، به‌ترتیب برابر آلکس دیمینار استرالیایی، تیلور فریتس آمریکایی، دنیل مدودف روس و کسپر رود نروژی بدون از دست دادن حتی یک ست، صاحب برتری شده بود؛ اتفاقی تاریخی که آخرین بار ایوان لندل ستاره دنیای تنیس در دهه ۸۰ میلادی موفق به انجام آن شده بود.



ایران آمریکا را شکست داد

تیم ملی ایران در ادامه رقابت‌های جام جهانی فوتبال هفت نفره در اسپانیا، با شکست آمریکا به مرحله نیمه‌نهایی راه یافت.

رقابت‌های جام جهانی فوتبال هفت نفره در بارسلون اسپانیا در حال برگزاری است و تیم ملی ایران در مرحله یک چهارم نهایی با نتیجه ۳ بر صفر آمریکا را شکست داد و راهی مرحله نیمه‌نهایی شد. در این دیدار حسین تیزبر (۲ گل) و مهدی بخشی گلزنی کردند.



دعوت ۲۲ تکواندوکار به اردوی تیم ملی

دور جدید تمرین‌های تیم ملی تکواندو از ۱۰ آذر با حضور ۲۲ تکواندوکار آغاز می‌شود. با تصمیم سازمان تیم‌های ملی تکواندو، دور جدید تمرین‌های تیم ملی از ۱۰ آذر در محل خانه تکواندو برگزار خواهد شد. بر همین اساس، کادر فنی تیم ملی با حضور در رقابت‌های لیگ برتر و نظارت بر همه مسابقات برگزار شده، اسامی ۲۲ تکواندوکار را برای حضور در دور جدید تمرین‌های آماده‌سازی تیم ملی اعلام کردند. یاسین ولی‌زاده، سامان ضیایی، ابوالفضل زندی، مهدی حاج‌موسایی، علیرضا حسین پور، متین رضایی، حامد اصغری، امیرسینا بختیاری، امیررضا صادقیان، محمد حسین نیردانی، امیرمحمد رحمانی، محمد حسین زاهدی، سعید فتحی، محمد حسن پلنگ‌افکن و دانیال تاج‌زاده از لیگ برتر، همچنین مهدی برزیمیان، سینا محترمی، امیرمحمد اشرفی و علی اکبر ابراهیمی با کسب مدال طلا و نقره نوجوانان جهان به همراه میرهاشم حسینی، آرین سلیمی و مهران پرخورداری ۲۲ تکواندوکار هستند که به اردوی آماده‌سازی دعوت شدند و روز ۱۱ آذر ماه باید خود را به کادر فنی معرفی کنند. کادرفنی تیم ملی تکواندو ایران نیز با نظارت بر هفته‌های آتی لیگ برتر، شرایط حضور تکواندوکاران شایسته در اردوی تیم ملی را فراهم خواهد کرد. هدایت تیم ملی به عهده مجید افلاکی به عنوان سرمربی است.

هت‌تریک سامیار عبدلی و کسب برنز قهرمانی آلمان

سامیار عبدلی، شناگر ایرانی در مسابقات قهرمانی آلمان، برای سومین بار رکوردشکنی کرد و موفق به کسب مدال برنز در ماده ۵۰ متر آزاد شد. این شناگر ایرانی مسابقات قهرمانی آلمان در شهر ووپرتال را در ماده ۵۰ متر آزاد استخر مسافت کوتاه ۲۵ متر با کسب مقام سوم و مدال برنز به پایان رساند. مدال برنز ماده ۵۰ متر آزاد این مسابقات در شرایطی برای سامیار عبدلی به ارمغان آمد که پس از رکوردشکنی در مرحله مقدماتی با زمان ۲۱ ثانیه و ۹۷ صدم ثانیه در مرحله فینال نیز با زمان ۲۱ ثانیه و ۸۷ صدم ثانیه دوباره رکورد ملی این ماده را بهبود بخشید. سامیار عبدلی در ماده ۵۰ متر قورباغه نیز با زمان ۲۷ ثانیه و ۵۶ صدم ثانیه، رکورد ملی این ماده را شکسته بود تا سه بار رکورد ملی ایران را به نام خود ثبت کند.



۲ مدال دیگر آسیا برای دختران سنگ‌نورد ایران

۲ نماینده سنگ‌نوردی ایران به مدال طلا و نقره مسابقات قهرمانی آسیا دست پیدا کردند. در ادامه مسابقات سنگ‌نوردی نوجوانان و جوانان قهرمانی آسیا که به میزبانی هندوستان در حال برگزاری است، دختران ایران ۲ مدال دیگر کسب کردند تا تعداد مدال‌های ایران به چهار برسد. سارینا غفاری که در ماده بولدرینگ مدال طلا کسب کرده بود، در مرحله نهایی ماده لید رده سنی جوانان هم با کسب رتبه اول به مدال طلا دست پیدا کرد. در این ماده و این رده سنی، سنگ‌نوردانی از ژاپن، دوم و سوم شدند. افزون بر این، مهدیسا حمیدنژاد در مرحله نهایی ماده لید رده سنی نوجوانان A به مدال نقره رسید. این ورزشکار در ماده بولدرینگ رده سنی نوجوانان A، مدال نقره کسب کرده بود. در ماده لید و این رده سنی سنگ‌نوردانی از ژاپن و اندونزی اول و سوم شدند.



۷ جلسه محرومیت برای شوخی توهمین آمیز با سون

بازیکن تاتنهام به دلیل شوخی غیرمنتظره‌اش با سون هیونگ‌مین، هفت جلسه از همراهی تیمش محروم شد. رودریگو بنتانکور، هافبک اروگوئه‌ای تاتنهام، به دلیل شوخی توهمین آمیزش با سون هیونگ‌مین، ستاره کره جنوبی، هفت جلسه محروم شد. اتحادیه فوتبال انگلیس در بیانیه‌ای اعلام کرد که این بازیکن ۱۰۰ هزار پوند (۱۲۶ هزار دلار) نیز جریمه شده است. بنتانکور در یک برنامه تلویزیونی گفته بود: «همه کره‌ای‌ها شبیه هم هستند.» این اظهار نظر را بازناب منفی گسترده‌ای روبه‌رو شد و ملی پوش اروگوئه را ناچار کرد که به‌طور علنی از هم‌تیمی‌اش در تاتنهام عذرخواهی کند. بنتانکور از سون بابت اظهار نظرش عذرخواهی کرد.