

۱۱۳۱

مهندسان

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۴۸ صفحه شنبه ۲۰ آبان ۱۴۰۲

معاون رئیس جمهوری در آیین امضای

قراردادهای ارتقای نفت کوره

یا لایشگاههای لاوان و کرمانشاه:

دانش بنیان‌ها باور ملی صنعت نفت هستند



خیز پالایشگاه نفت اصفهان برای تبدیل به پتروپالایش برتر منطقه

پالایشگاه نفت اصفهان با توجه به توسعه در همه بخش‌های کمی و کیفی، زیست محیطی و منابع انسانی به صورت همزمان و نیز توجه به اجرای طرح‌های توسعه‌ای فنی، در حال خیز برداشتن برای تبدیل به بزرگترین پتروپالایش منطقه خاورمیانه است. با راه‌اندازی واحد بنزین‌سازی پالایشگاه نفت اصفهان روزانه ۸.۵ میلیون لیتر بنزین یورو ۵ در این پالایشگاه تولید خواهد شد. سود این مجموعه پتروپالایشی با اجرای طرح‌های توسعه‌ای تا سال ۱۴۰۷ به سالانه ۱.۵ میلیارد یورو و ضریب پیچیدگی آن به ۱۲.۶ و در آینده به ۱۶ خواهد رسید. کاهش ۷۵ درصدی مصرف آب شهری پالایشگاه نفت اصفهان تا نیمه نخست سال آینده (۱۴۰۲) و نیز تولید روزانه ۲۶ میلیون لیتر نفت گاز یورو ۵ در دورنمای توسعه این مجتمع پتروپالایشی تعریف شده است.



شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:

علی فروزنده

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد

دبیر تحریریه: سعید محمدیگی

همکاران تحریریه: مهدی مهرابی،

سمیه راهیپما، معصومه اصغری، مرجان طباطبایی،

سمانه اسدی، نیوشا روزبان

آتلیه و فنی

صفحه آرا: حسین گلیابگانی، بهاره افتخاری

ویراستاری: زهرا شهبازی، مرضیه بیگی فرانی

حروفچین: رقیه مصطفوی

هماهنگی و ارتباطات: عباس لطفی

عکس: واحد عکس اداره کل روابط عمومی وزارت نفت

نشریه مشعل رادر WWW.MASHAL.IR دنبال کنید

شنبه ۲۰ آبان ۱۴۰۲

نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۲۴-نفت-طبقه چهارم
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
جمهوری اسلامی ایران

www.mashal.ir

MASHAL.MOP.IR

Email: mashal@mop.ir

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

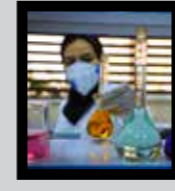


۳۴ ۳۲ ۲۸ ۲۶ ۲۴



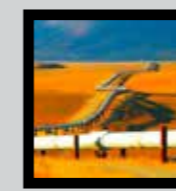
بین الملل

کاهش صادرات
نفت اوپک پلاس
به امریکا



پژوهش

خلق ثروت با
کاهش وابستگی



خطوط لوله

از گذرگاه‌های
سخت تا
جایگاه‌های سوخت



پتروشیمی

به یکی از بزرگترین
بازیرگان PVC دنیا
تبدیل خواهیم شد



پالایش

سرمایه گذاری
برای آینده

چشم‌نگاره



۱۰



گلستان در گلستان

۱۸



۴۴

شرکت گاز استان آذربایجان شرقی آرایش تازه گرفت

گرمای همدلی در زمستان سرد

مهدی مهرابی | ناترازی تولید و مصرف گاز در سال‌های گذشته به عنوان یکی از چالش‌های تامین انرژی کشورمان مطرح بوده و با افزایش شمار مصرف‌کنندگان و عدم سرمایه‌گذاری مناسب در دهه گذشته، این وضعیت تشدید شده است. با وجود شرایط و ظرفیت‌های موجود، همسو با بهره‌برداری از فازهای جدید پارس جنوبی، برنامه‌ریزی و اجرای طرح‌های فشارافزایی، افزایش بازدهی چاه‌ها و... در دستور کار قرار دارد؛ با این حال همسو با این فعالیت‌های توسعه‌ای، بهینه‌سازی مصرف انرژی با اولویت بیشتری نسبت به قبل، در حال اجراست. بهینه‌سازی موتورخانه‌ها را می‌توان نخستین گام در این مسیر طولانی بر شمرد که راهبری آن به شرکت ملی گاز ایران سپرده شده است و براساس گزارش‌ها این شرکت توانست عملکردی مطلوب در این حوزه ثبت کند. در

۲۵

معاون اول
رئیس جمهوری:

ظرفیت قابل توجهی
برای همکاری انرژی
ایران و چین وجود
دارد

۴

مدیرعامل شرکت ملی
نفت ایران تأکید کرد
فرصت سرمایه‌گذاری
۲۵۰ میلیارد دلاری در
بالادست و پایین دست
صنعت نفت

۶

معاون رئیس جمهوری در آیین
امضای قراردادهای ارتقای نفت کوره
پالایشگاه‌های لاوان و کرمانشاه:

دانش‌بنیان‌ها، باور
ملی صنعت نفت
هستند

۸



معاون رئیس جمهوری در آیین امضای قراردادهای ارتقای نفت کوره و پالایشگاه‌های لاوان و کرمانشاه

دانش‌بنیان‌ها
باور ملی
صنعت نفت
هستند

ظرفیت قابل توجهی برای همکاری انرژی ایران و چین وجود دارد

معاون اول رئیس جمهوری:



معاون اول رئیس جمهوری بابیان اینکه دولت چین شرکت های نفتی بزرگ خود را برای حضور و سرمایه گذاری مشترک در پروژه های نفت و گاز ایران تشویق کند، گفت: ظرفیت قابل توجهی برای همکاری میان ایران و چین در بخش نفت و گاز وجود دارد. محمد مخبر (دوشنبه ۱۵ آبان) در جریان سفر به شانگهای در همایش تجاری ایران و چین که با حضور تجار و فعالان اقتصادی دو کشور برگزار شد، اظهار کرد: ظرفیت قابل توجه همکاری شرکت های دو کشور در بخش نفت و گاز از طریق سرمایه گذاری در توسعه میدان های نفتی با تأکید بر میدان های مشترک، توسعه میدان های گازی، مشارکت راهبردی سه جانبه ایران - چین - پاکستان در پروژه آی پی و انتقال گاز، مشارکت راهبردی سه جانبه ایران - چین - ترکمنستان به منظور سوآپ گاز از ترکمنستان به سواحل مکران، پروژه ایران در احداث مجتمع های گاز طبیعی با اولویت آل ان جی و زمینه سازی برای واردات آل ان جی و سرمایه گذاری شرکت های چینی در صنعت پتروشیمی ایران وجود دارد که باید در این زمینه اهتمام ویژه داشت. وی با بیان اینکه جمهوری اسلامی ایران از ظرفیت های بالایی در زمینه صدور خدمات فنی و مهندسی، همچنین همکاری در حوزه فناوری های نو بر خوردار است و از همکاری ها و سرمایه گذاری مشترک در این زمینه نیز استقبال می کند، گفت: انتظار داریم دولت چین شرکت های نفتی بزرگ خود را برای حضور و سرمایه گذاری مشترک در پروژه های نفت و گاز ایران تشویق کند، ضمن آنکه شرکت های بزرگ ایرانی نیز برای صادرات محصولات دانش بنیان ایرانی به چین آمادگی کامل دارند. معاون اول رئیس جمهوری تصریح کرد: با توجه به راه اندازی نخست وزیر کوپا در حاشیه ششمین اکسپو واردات چین با اشاره به جایگاه مثبت فیدل کاسترو، رهبر فقید کوپا در میان مردم ایران از زمان انقلاب اسلامی اظهار کرد: از همان زمان بسترهای وارداتی شرکت های دانش بنیان و توسعه صادرات روابط نزدیکی میان دو کشور شکل گرفت، ضمن آنکه هر دو

برگزاری نشست تجاری مشترک بین شرکت های دانش بنیان ایرانی و شرکت های چینی توصیه می شود.

آمادگی ایران برای همکاری انرژی با کوپا

معاون اول رئیس جمهوری همچنین در دیدار با مائوئل ماررو، نخست وزیر کوپا در حاشیه ششمین اکسپو واردات چین با اشاره به جایگاه مثبت فیدل کاسترو، رهبر فقید کوپا در میان مردم ایران از زمان انقلاب اسلامی اظهار کرد: از همان زمان بسترهای وارداتی شرکت های دانش بنیان و توسعه صادرات روابط نزدیکی میان دو کشور شکل گرفت، ضمن آنکه هر دو

کشور دشمن مشترک دارند که اقدام های ناچوانمردانه علیه دولت انجام داده است.

محمد مخبر مهم ترین گام در توسعه همکاری های اقتصادی را فعال شدن بخش خصوصی دو کشور دانست و افزود: تهاوت، همکاری های پولی و بانکی و معامله از طریق ارز ملی از مقدمات لازم برای توسعه همکاری های اقتصادی است و دلیلی ندارد دو کشور همسو با ارز کشور دشمن، مبادلات تجاری خود را انجام دهند.

وی از آمادگی ایران برای همکاری با کوپا در حوزه انرژی،

بازسازی پالایشگاه ها و فناوری های نو خیر داد و تصریح کرد: لازم است کمیسیون مشترک دو کشور فعال شود و نقشه راهی برای گسترش مناسبات اقتصادی فی مابین ترسیم کند. مخبر با اشاره به اینکه زمینه های همکاری را که نقش مؤثری در پیشبرد روابط اقتصادی فی مابین دارند، شناسایی کرده ایم، اظهار کرد: حوزه معدن، نیرو، انرژی، فناوری های زیستی و بیوتکنولوژی از زمینه های مهم همکاری برای دو کشور محسوب می شود که می توانیم با توسعه همکاری در این بخش ها، مناسبات خود را ارتقا دهیم.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس:

تغییر ساز و کار صندوق رفاه نفت باعث بی انگیزگی متخصصان و باز نشستگان می شود



سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس ضمن انتقاد از اصلاح ساز و کار صندوق رفاه صنعت نفت که بودجه دولتی ندارد و بر اساس کسورات بازنشستگی اداره می شود، گفت: این اقدام باعث بی انگیزگی متخصصان و بازنشستگانی می شود که منشأ خدمات بزرگ و صادرکنندگان خدمات مهندسی هستند.

مصطفی نغی در نشست علنی (سه شنبه ۱۶ آبان) مجلس شورای اسلامی در تذکری ضمن انتقاد از اصلاح اساسنامه نظام جامع رفاه و تأمین اجتماعی در صندوق رفاه صنعت نفت اظهار کرد: این اصلاحیه، ساز و کار جدیدی را برای بازنشستگی نفت ایجاد می کند که به نظر می رسد مسئول دبیرخانه آن نمی داند اساسنامه صندوق، چند سال پیش به تصویب هیئت وزیران رسیده و ساز و کار اصلاح آن پیش بینی شده است.

وی با بیان اینکه این صندوق از هیچ بودجه دولتی استفاده نمی کند و نظام یارانه ای نیز ندارد، افزود: منابع این صندوق تنها بر اساس کسورات بازنشستگی خود اعضای آن است و به هیچ عنوان مشمول قانون ساختار نظام جامع رفاه و تأمین اجتماعی نمی شود.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: چرا برخی افراد در شرایطی که کشور نیاز به آرامش دارد، صنعت عظیمی مثل نفت را که بار عمده اقتصاد کشور بر دوش آن است، این گونه وارد حاشیه کرده و باعث بی انگیزگی کارکنان و بازنشستگان زحمتکش این صنعت می شوند.

نغی بابیان اینکه رئیس جمهوری در عمل نشان داده از قانون تمکین کرده و بر مدار آن حرکت می کند، گفت: رئیس جمهوری باید با این افراد برخورد کرده و اجازه ندهد فضای این صنعت و کارکنان آنکه منشأ خدمات بزرگی در کشور هستند مسموم شود.

وی اظهار کرد: امروز افتخار می کنیم که صدور خدمات مهندسی از سوی این متخصصان صنعت نفت انجام می شود، از این رو نباید آرامش آنها به هم بخورد.

در شورای اقتصاد تصویب شد

احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی



در دهمین نشست شورای اقتصاد که به ریاست محمد مخبر، معاون اول رئیس جمهوری برگزار شد، احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی به تصویب رسید. در آغاز این نشست، رئیس کل سازمان سرمایه گذاری و کمک های اقتصادی و فنی ایران گزارشی از وضع تأمین مالی بسته سرمایه گذاری ۵ میلیارد دلاری کشور روسیه مصوب سال ۱۳۹۵ و پروژه های در حال اجرا مانند پروژه احداث نیروگاه سبزی یک و پروژه برقی سازی راه آهن گرمسار - اینچه برون ارائه کرد و درباره برخی موانع اجرای پروژه ها تصمیم هایی گرفته شد.

در این نشست همچنین تازه ترین وضع پروژه طراحی و ساخت راه آهن رشت - آستارا و تصمیم هایی برای تسریع در تملک اراضی و اجرای قرارداد فی مابین ایران

و روسیه بررسی شد.

در این نشست که رئیس دفتر رئیس جمهوری، وزیران نفت، نیرو، راه و شهرسازی، صمت، تعاون، کار و رفاه

مصوبه اختصاص قیر رایگان به مجمع

تشخیص مصلحت نظام ارسال شد



نمایندگان مجلس شورای اسلامی بر مصوبه خود در قانون بودجه ۱۴۰۲ درباره اختصاص قیر رایگان به پروژه های عمرانی اصرار کردند که در نتیجه، طرح یادشده به مجمع تشخیص مصلحت نظام ارسال شد.

نمایندگان در نشست علنی (یکشنبه ۱۴ آبان) مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی طرح اصلاح بند (ک) تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۲ در خصوص اختصاص قیر رایگان به پروژه های عمرانی اعاده شده از شورای نگهبان، با ۱۸۶ رأی موافق، ۱۲ رأی مخالف و ۵ رأی ممتنع بر مصوبه قبلی خود اصرار کردند. از این رو این طرح برای تعیین تکلیف به مجمع تشخیص مصلحت نظام ارسال شد.

تکلیف مجلس برای کاهش ۵۰ درصدی

یارانه نفت گاز معادن طی ۵ سال

نمایندگان مجلس شورای اسلامی بر اساس ماده الحاقی ۲۲ لایحه برنامه هفتم توسعه دولت را مکلف کردند نسبت به کاهش یارانه نفت گاز معادن عمده کشور و پروژه های بالادستی نفت و گاز کشور با شرط حفظ قیمت تمام شده کالا و خدمات تا حداقل ۵۰ درصد در سال پایانی اجرای برنامه اقدام کنند. نمایندگان در نشست علنی (یکشنبه ۱۴ آبان) مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی جزئیات لایحه برنامه هفتم توسعه، با ماده الحاقی ۲۲ این لایحه موافقت کردند. بر اساس ماده الحاقی ۲۲ این لایحه، دولت مکلف است از طریق شرکت های تابع ذی ربط وزارت نفت نسبت به کاهش یارانه نفت گاز در معادن عمده کشور و پروژه های بالادستی نفت و گاز کشور، به گونه ای اقدام کند که با حفظ قیمت تمام شده کالا و خدمات، در سال آغاز اجرای برنامه نسبت به کاهش ۱۰ درصد از یارانه تخصیص یافته و نسبت به سال پایه ۱۴۰۲ و تا انتهای برنامه حداقل به ۵۰ درصد کاهش یارانه اقدام کند.

آیین نامه اجرایی این بند با تعریف دقیق و تعیین مصادیق معادن عمده و صنایع نفت و گاز کشور، ظرف سه ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون، توسط سازمان با همکاری وزارتخانه های نفت، صنعت، معدن و تجارت و امور اقتصادی و دارایی تهیه می شود و به تصویب هیئت وزیران می رسد.

بر اساس برنامه هفتم توسعه

دولت مکلف به تشکیل ستاد راهبری تجارت منطقه ای انرژی شد



منطقه، با هدف دستیابی به حجم صادرات و واردات گاز کشور به ترتیب به ۴۰ و ۲۰ میلیارد مترمکعب در سال، سوآپ فرآورده های نفتی و نفت خام از کشورهای مستقل مشترک المنافع به مقدار ۲۰۰ هزار بشکه در روز

نمایندگان مجلس شورای اسلامی مقرر کردند به منظور تبدیل ایران به مرکز مبادلات (هاب) انرژی منطقه، با هدف دستیابی به حجم صادرات و واردات گاز کشور ظرف مدت ۶ ماه از لازم الاجرا شدن قانون برنامه هفتم توسعه، ستاد راهبری تجارت منطقه ای انرژی تشکیل شود.

نمایندگان در نشست علنی (دوشنبه ۱۵ آبان) مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی جزئیات لایحه برنامه هفتم توسعه، با بند (ت) ماده ۴۴ اصلاحی این لایحه موافقت کردند.

بر اساس بند (ت) ماده ۴۴ لایحه مذکور، دولت مکلف است در اجرای بند (۱۰) سیاست های کلی برنامه، به منظور تبدیل ایران به مرکز مبادلات (هاب) انرژی

مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت:

وزیر نفت بر استمرار استقلال و اداره تخصصی صندوق بازنشتگی تأکید دارد



مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت بر ضرورت تغییر رویه روابط عمومی‌ها از تأسیسات محور به انسان محور تأکید کرد. علی‌فروزنده در نشست با حضور جمعی از مدیران روابط عمومی شرکت‌های گروه اقتصادی صندوق بازنشتگی نفت با اشاره به وظایف سنگین روابط عمومی‌ها در شرایط کنونی اظهار کرد: با توجه به حجم بالای اطلاعات نادرستی که بعضاً به صورت سازماندهی شده یا ناشی از نبود مسؤلیت‌پذیری در استفاده از رسانه‌ها در فضای عمومی کشور بویژه شبکه‌های اجتماعی منتشر می‌شود، وظیفه روابط عمومی‌ها در تبیین واقعیت‌ها همچنین نشان دادن تلاش‌های گسترده کارکنان صنعت نفت برای پیشرفت کشور و چرخیدن چرخ‌های اقتصاد، بی‌بدیل و غیرقابل جایگزین است.

وی اداره صندوق بازنشتگی نفت و شرکت‌های زیرمجموعه آن به وسیله متخصصانی از درون گروه اقتصادی صندوق‌ها را دلیل اساسی توفیق این صندوق در سودآوری و رشد سرمایه‌گذاری‌های مولد و افزایش تولید دانست و گفت: از این رو وظیفه مضاعفی به عهده روابط عمومی‌های شرکت‌های زیرمجموعه صندوق بازنشتگی است که هم تلاش‌های در حال انجام را بخوبی تبیین و اطلاع‌رسانی کنند و هم به بازنشتگان و شاغلان صنعت نفت اطمینان خاطر بدهند که منابع و دارایی‌های صندوق بازنشتگی با حداکثر دقت مدیریت و از آنها صیانت می‌شود.

مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت ادامه داد: وزیر نفت ضمن تأکید بر اداره تخصصی، استقلال و غیردولتی بودن صندوق‌های بازنشتگی کارکنان صنعت نفت، بر استمرار اداره صندوق‌ها هماهنگ با سیاست‌های توسعه‌ای وزارت نفت با رویکرد حرفه‌ای و بنگاه اقتصادی نیز تأکید دارد.

فروزنده افزود: مدیران شرکت‌های تحت مدیریت شرکت‌های زیرمجموعه صندوق بازنشتگی نفت نیز باید در ایفای این وظیفه سنگین به روابط عمومی‌ها کمک کرده تا تصویر معوج شکل گرفته در جامعه نسبت به صنعت نفت اصلاح شود.

وی اضافه کرد: بر اساس اصول حاکم بر اداره صنعت نفت در دولت سیزدهم، بارها از مدیران روابط عمومی خواسته‌ام و اینچنان‌که تکرار می‌کنم که باید از روابط عمومی تأسیسات محور، به روابط عمومی انسان محور تغییر رویه بدهیم و بدانیم که انسان‌های متخصص و مسؤلیت‌پذیر محور توسعه بویژه در بخش مهم و زیربنایی نفت و گاز هستند.

مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت یادآور شد: دستوردهای صنعت نفت مهم‌ترین دستوردهای اقتصادی ملی کشور در ۴۰ سال گذشته بوده و مردم باید از عمق و گستردگی این دستوردها، بویژه در مقایسه با کشورهای در حال توسعه هم‌رده مادر جهان مطلع شوند.

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد:

فرصت سرمایه‌گذاری ۲۵۰ میلیارد دلاری در بالادست و پایین دست صنعت نفت

ششکه در روز و ۱۵ میلیارد مترمکعب گاز برنامهریزی کرده‌ایم. وی افزود: برای ایجاد ظرفیت جدید حدود ۴۰ میلیون تن در سال طرح‌های پتروشیمی نیز حدود ۲۵ میلیارد دلار و ایجاد ظرفیت پالایشی جدید ۱۵ میلیون بشکه‌ای بخش پالایشی نیز حدود ۸۰ میلیارد دلار فرصت سرمایه‌گذاری در ایران وجود دارد.

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران افزود: بخش قابل توجهی از نیازمندی‌ها در این سرمایه‌گذاری مربوط به خرید و تأمین کالاست و ایران افزون بر استفاده از توان داخلی در این بخش، از ظرفیت واردات و صادرات کالا به چین نیز استفاده می‌کند و در این بخش هم می‌توان به تبادل تجربه‌ها و تولیدات کمک کرد.

خجسته‌مهر ادامه داد: سرمایه‌گذاری‌ها می‌تواند به پایداری و امنیت انرژی جهان کمک کند؛ آینده انرژی جهان را بازیگران اصلی تعیین می‌کنند و ایران به‌عنوان یکی از بازیگران اصلی بخش انرژی نقش تعیین‌کننده دارد. وی اظهار کرد: امیدوارم برگزاری این نمایشگاه فرصتی باشد برای اینکه ما یک تجارت بین‌المللی را با همکاری سازنده تقویت کنیم.

اسلامی ایران در عمل نشان داده بازاری مطمئن و پایدار در حوزه تجارت انرژی است.

خجسته‌مهر ادامه داد: در اهمیت حضور ایران بویژه وزارت نفت در این نمایشگاه همین بس که معاون اول رئیس‌جمهوری، چند نفر از وزیران و صاحبان شرکت‌های مختلف در این نمایشگاه و این نشست حضور دارند.

وی با بیان اینکه ایران با شرکت‌های پرشمار در این نمایشگاه مهم حضور یافته‌است، افزود: این نمایشگاه، بیابانگر تعامل گسترده در بخش‌های صنعتی و اقتصادی بویژه در بخش انرژی است.

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران اظهار کرد: ایران دارای رتبه اول از نظر ذخایر توأمان نفت و گاز در جهان و دارای حدود ۳۴۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام است که این ذخایر ارزشمند نیازمند سرمایه‌گذاری حدود ۲۵۰ میلیارد دلار در بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی تا هشت سال آینده است. خجسته‌مهر تصریح کرد: در بخش بالادستی ما با اجرای حدود ۱۰۰ طرح مربوط به توسعه میدان‌های نفت و گاز حدود ۱۶۰ میلیارد دلار فرصت سرمایه‌گذاری داریم و برای افزایش ظرفیت تولید نفت خام ۵.۷ میلیون

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران گفت: آینده انرژی جهان را بازیگران اصلی تعیین می‌کنند و در ایران نیز به‌عنوان یکی از بازیگران اصلی، فرصت سرمایه‌گذاری ۲۵۰ میلیارد دلاری در صنعت نفت در ۸ سال آینده وجود دارد.

محسن خجسته‌مهر که به نمایندگی از سوی وزارت نفت به شانگهای سفر کرده بود، یکشنبه (۱۴ آبان‌ماه) در روز نخست برگزاری ششمین نمایشگاه بین‌المللی واردات چین در نشست با حضور معاون اول رئیس‌جمهوری در جمع مدیران و مهمانان بین‌المللی نمایشگاه تصریح کرد: حضور جمهوری اسلامی ایران در این نمایشگاه بیانگر تعاملات گسترده اقتصادی بویژه در زمینه انرژی و تجارت بین‌المللی است.

وی افزود: این نمایشگاه نشان‌دهنده تعهد دو کشور ایران و چین به توسعه همکاری‌های دوجانبه و ارتباط مناسب بازار داخلی ایران با بازار چین است. معاون وزیر نفت ادامه داد: ما به دنبال ایجاد یک پلتفرم پایدار در سطح راهبردی و ایجاد یک محیط تجاری بازار محور و بین‌المللی هستیم و درهای ایران و چین به‌روی هم باز و روند گشایش در حال گسترش است. جمهوری



مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد:

ظرفیت ۱۳۰ میلیون تنی تولید انواع محصول پتروشیمی تا پایان بر نامه هفتم توسعه

توسعه سالانه نزدیک به ۱۳۰ میلیون تن در برنامه هفتم توسعه ۱۸۰ میلیون تن خواهد بود.

شاهمیرزایی با اشاره به تحریم‌های مختلف در تمامی حوزه‌ها ادامه داد: دشمن تلاش کرد ماقوی و بزرگ‌نشویم، اما با تلاش مردم و مسوولان، این امر میسر نشد و این طرح که امروز شاهد اجرای عملیات عمرانی آن هستیم، زنجیره‌های بعدی این صنعت را در استان کردستان به دنبال خواهد داشت. وی اظهار کرد: ۷۲ مجتمع پتروشیمی در ایران وجود دارد و سالانه ۱۶ میلیارد دلار از این صنعت صادرات داریم و بالغ بر ۱۱۰ طرح پتروشیمی در نقاط مختلف کشور در حال آماده‌سازی و اجراست.

گفتنی است، مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در جریان سفر به استان کردستان، ظهر جمعه (۱۳ آبان‌ماه) در آیین سیاسی عبادی نماز جمعه شهر بیجار حضور یافت و در سخنانی به تشریح دستوردهای این صنعت پرداخت.



مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه پیشرفت‌ها در ظرفیت تولید سالانه صنعت پتروشیمی به حدود ۱۳۰ میلیون تن تا پایان برنامه هفتم توسعه خبر داد. مرتضی شاهمیرزایی در آیین آغاز عملیات اجرایی طرح پتروشیمی بیجار اظهار کرد: با تلاش متخصصانی که دل در گرو سربلندی کشور دارند، پتروشیمی و صنایع نفت و گاز پیشرفت‌های ویژه‌ای حاصل شده و در جایگاه مناسبی قرار دارد. وی افزود: کل تولید صنعت پتروشیمی کشور در طول انقلاب اسلامی حدود ۱۵ میلیون تن بود که امروز ظرفیت نصب‌شده این صنعت سالانه ۹۲ میلیون تن است و این قدرت جمهوری اسلامی و ظرفیت ملت ایران را نشان می‌دهد. مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه پیشرفت‌ها در صنعت پتروشیمی نشان‌دهنده قدرت جمهوری اسلامی است، گفت: بر اساس برنامه‌ریزی‌های فشرده انجام‌شده، ظرفیت صنعت پتروشیمی ایران در برنامه هفتم

مدیر کل اچ‌اس‌ای و پدافند غیر عامل وزارت نفت:

هیچ پروژه‌ای در صنعت نفت بدون پیوست اچ‌اس‌ای اجرا نمی‌شود

صنعت نفت و گاز در تراز بین‌المللی است.

انصری تصریح کرد: رعایت الزام‌های اچ‌اس‌ای منطبق بر استانداردهای پیشگیرانه باید در شرکت‌های تابع و شرکت‌های پالایش گاز در اولویت باشد، ضمن آنکه محاصل دوده پست‌خانه علمی، دانشگاهی و اجرایی در رابطه با اچ‌اس‌ای، گنجینه‌ای بزرگ از دانش است که می‌تواند تگانهی راهبردی در این عرصه را به ما نشان دهد. وی با تأکید بر اینکه اچ‌اس‌ای در وزارت نفت برنامه محور است، افزود: یکی از آفات متر تب در ملاحظاتی است که کار در زمان عملیات اقدام‌های سلیقه‌ای است. این در حالی است که مدیران مایخشی از فرایند عملیات هستند و کار استاندارد این است که در فرایند عملیات، چارچوب‌های مورد نظر

اچ‌اس‌ای که از نهاد‌های بالادستی از جمله اچ‌اس‌ای وزارت نفت صادر شده، به طور کامل اجرایی شود. مدیر کل بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیر عامل وزارت نفت با اشاره به اهمیت بر خورداری از یک اچ‌اس‌ای یکپارچه در صنعت نفت اظهار کرد: اجرا و رعایت فرایند اچ‌اس‌ای، وظیفه همه ارکان یک سازمان است و فرهنگ سازمانی باید به سمتی سوق یابد که جزء به جزء بخش‌های هر سازمان، وظیفه تکمیل این پازل را در سازمان داشته باشند.



مدیر کل بهداشت، ایمنی محیط زیست و پدافند غیر عامل وزارت نفت گفت: با تأکید وزیر نفت و صدور دستور عمل‌های متعدد در باره رعایت الزام‌های اچ‌اس‌ای این اصل در وزارت نفت حاکم شده که هیچ پروژه‌ای در صنعت نفت بدون پیوست اچ‌اس‌ای اجرا نخواهد شد. مظاهر نصاری در همایش سراسری اچ‌اس‌ای صنعت گاز ایران که با حضور مجید چگنی، معاون وزیر نفت در امور گاز و جمعی از مدیران ارشد صنعت نفت و گاز برگزار شد، درباره اهمیت اچ‌اس‌ای به‌عنوان یکی از الزام‌های اعتبار بخش به پروژه‌ها اظهار کرد: تجربه ما در همه این سال‌ها و طی مذاکره با شرکت‌های بین‌المللی در حوزه نفت و گاز حاکی از تقدم سرفصل‌های اچ‌اس‌ای برای سرمایه‌گذاری و اهمیت آن در آغاز و تکامل پروژه‌هاست. وی با اشاره به اقدام‌های قابل تحسین در زمینه اچ‌اس‌ای در مجتمع گاز پارس جنوبی افزود: تأکید وزیر نفت و تلاش مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران در اجرای راهبردهای اچ‌اس‌ای در پارس جنوبی در زمینه کاهش مشعل سوزی، یکی از ارزنده‌ترین اقدام‌های صنعت نفت در این حوزه است. مدیر کل بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیر عامل وزارت نفت گفت: به روز رسانی و تغییر رویکرد به اچ‌اس‌ای و بهره‌مندی از نگاه راهبردی در این زمینه یک ضرورت جدی برای توسعه

وی با اشاره به قرار داشتن صنعت نفت کشور در شرایط تحریم و محدودیت‌هایی که ایجاد شده است، افزود: در این شرایط نیاز به شتاب و شناخت بیشتری در مورد نیازها و زمینه‌های فعالیت وجود دارد و ما به دنبال تسهیل در این ارتباط و حرکت به سمت اجرایی شدن ایده‌ها هستیم. کلاتری اصل افزود: تأمین لوله‌های کامپوزیت، بخشی از فرآیند تولید پایدار در کشور است که صنعت نفت به خصوص دو بخش نفت و گاز نیازهای مرتبط زیادی به این لوله‌ها دارند و می‌دانیم که لوله‌های فلزی برای انتقال نفت و گاز با مشکلات زیادی مواجه هستند. پژوهشگاه صنعت نفت از حدود ۸ سال قبل و در ارتباط با شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب مطالعاتی را در مورد لوله‌های کامپوزیتی شروع کرد تا متناسب با نیاز کارفرما الزام‌ها و نیازهای مرتبط شناسایی شوند و خوشبختانه امروز این لوله‌ها نتایج خوبی را نشان داده‌اند.

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به برگزاری این سلسله نشست‌های تخصصی در پژوهشگاه صنعت نفت افزود: ماهانه یک نشست تخصصی مرتبط با مسائل عمده مرتبط با صنعت نفت با

چهارمین نشست تخصصی توسعه کاربرد لوله‌های کامپوزیت GRE در خطوط انتقال نفت و گاز در مرکز همایش‌های بین‌المللی پژوهشگاه صنعت نفت با حضور شرکت‌های زیرمجموعه صنعت نفت و شرکت‌های خصوصی و تولیدکننده این نوع لوله‌ها برگزار شد. عظیم کلاتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در این نشست با تأکید بر رسالت پژوهشگاه صنعت نفت در یکپارچه سازی مسائل با محوریت فناوری و ایجاد فضای تعامل بین شرکت‌های کارفرمایی و شرکت‌های توانمند خصوصی افزود: تمرکز این سلسله نشست‌های تخصصی بر ایجاد فضای تعاملی و حمایت از هسته‌های توانمند نوآوری، شرکت‌های دانش بنیان و دانشگاه‌ها با بدنه صنعت نفت است.

وی تصریح کرد: هر چه نفوذ و استقرار فناوری بیشتر شود، فضای اعتماد هم بیشتر می‌شود و در فضای بسا اعتماد فرصت‌های بیشتری برای بروز توانمندی‌ها و تطبیق نیازها و توانمندی‌ها وجود خواهد داشت.

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت:

سهم ما ایجاد فضای تعامل و اعتماد است

کیفی سازی نفت کوره اتفافی مهم

درصنعت نفت است و با این اقدام شاهد

افزایش ظرفیت بانکرینگ خواهیم بود،

البته نقدینگی مورد نیاز برای تحقق این

هدف نیز تأمین خواهد شد

گفت: پالایشگاه لاوان در زمینه اجرای طرح‌های

مختلف از جمله ایزومریزاسیون، گام بزرگی برداشته و با همکاری از یک شرکت دانش‌بنیان، برای نخستین بار اقدام به تأمین کاتالیست کرده است. وی افزود: این کاتالیست به مدت دو سال است که در رآکتور واحد ایزومریشن پالایشگاه لاوان بدون هیچ مشکلی استفاده می‌شود.

اخباری با اشاره به توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان تصریح کرد: گام‌های برداشته شده در حوزه فناوری و دستیابی به فناوری‌های نوین از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان، شرایطی را فراهم کرده که آنها بتوانند در صنایعی پیچیده مانند نفت فعالیت‌های موثری داشته باشند.

شرکت‌های دانش‌بنیان نشان داده‌اند که می‌توانند از این رو برای استفاده از توانمندی‌های بیشتر شرکت‌های دانش‌بنیان اکسیر نوین و حمایت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، زمینه‌هایی برای ارتقای نفت کوره تولیدی فراهم شده است. وی تصریح کرد: در قرارداد فی مابین پالایشگاه لاوان و شرکت دانش‌بنیان اکسیر نوین، این شرکت با حمایت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در زمینه ارتقای بخشی نفت کوره تولیدی پالایشگاه لاوان همکاری خواهد داشت.

کاهش گوگرد نفت کوره به ۰٫۸ درصد

فرهاد کاویانی، مدیر عامل شرکت پالایش نفت کرمانشاه و طرف قرارداد شرکت آذر انرژی تبریز به منظور ارتقای کیفی نفت کوره پالایشگاه کرمانشاه نیز با برآورد خرسندی از انعقاد این قرارداد تصریح کرد: بنا بر قرارداد امضا شده با شرکت آذر انرژی تبریز، ارتقای کیفی نفت کوره در مدت زمان ۱۸ ماه انجام و با بهره‌گیری از روش تقطیر امولسیون‌پروانه ۳ هزار بشکه گازویل (نفت گاز) از نفت کوره استحصال خواهد شد. مدیر عامل شرکت پالایش نفت کرمانشاه گفت: در دولت سیزدهم، نیروی محرکه خوبی برای پیشبرد طرح‌های ارتقای کیفی پالایشگاه‌های موجود، ایجاد شده است. وی با بیان اینکه هدف از طرح ارتقای کیفی نفت کوره، در پالایشگاه کرمانشاه ۰٫۸ درصد کاهش گوگرد نفت کوره از ۳٫۲ به ۰٫۸ درصد است، افزود: با اجرای این طرح ۳۰ درصد از نفت کوره تولیدی پالایشگاه کرمانشاه به گازویل تبدیل می‌شود. به گفته کاویانی در ۱۸ ماه آینده، طبق قرارداد منعقد شده، یک واحد صنعتی با ظرفیت تولید روزانه ۱۲ هزار بشکه نفت کوره احداث و تولیدات آن با کیفیت بالا در اختیار کارخانه‌های متقاضی نفت کوره قرار خواهد گرفت.

در یک واحد ۵ هزار تنی سالانه ۵۲ میلیون دلار ارزش افزوده خواهیم داشت.»

این مطالب بخشی از صحبت‌های جلیل سالاری، مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در آیین امضای قرارداد‌های کیفی سازی نفت کوره پالایشگاه‌های لاوان و کرمانشاه است.

او در ادامه با بیان اینکه هم‌اکنون در دانش فنی کیفی سازی و کمی سازی پالایش نفت به خود کفایی رسیده‌ایم، افزود: در گذشته با چالش کیفی سازی نفت کوره روبه‌رو بودیم، اما به سطحی از دانش فنی رسیده‌ایم که امروز در این حوزه گره گشایی شده است و قراردادهایی با موضوع مهم کیفی سازی نفت کوره تولیدی در

دو پالایشگاه کرمانشاه و لاوان با اعتماد به دانش فنی داخلی انجام می‌شود. سالاری با بیان اینکه در تولید و دانش فنی کاتالیست نیز به خود کفایی رسیده‌ایم و اکنون صادر کننده آن هستیم، تصریح کرد: امروز با مشارکت صنعت نفت ایران،

همچنین بنیه علمی شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌های کشور، در پاک خودروهایی و ونزوتلایی بنزینی استفاده می‌شود که کاتالیست آن ایرانی است؛ این افتخاری برای کشور است و به این دستاورد می‌بالیم. به گفته مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در نقشه راه شرکت‌های پالایشی برای کیفی سازی نفت کوره، باید به رعایت استاندارد

و حفظ محیط زیست توجه شود؛ افزون بر اینکه این مهم، اشتغالزایی را هم به همراه خواهد داشت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران نیز تلاش می‌کند امکانات لازم را تأمین به این هدف مهیا سازد. او با بیان اینکه توسعه فناوری

شروع شده و باید ادامه یابد و از مرزهای کشور نیز عبور کنیم، گفت: امروز کمپرسور ساخته شده از سوی سازندگان داخلی جای کمپرسور آمریکایی را گرفته است و کارفرمانیز بر کیفیت استاندارد آن صحنه گذشته است. سالاری تأکید کرد: کیفی سازی نفت کوره اتفافی مهم در صنعت نفت است و با این اقدام شاهد افزایش ظرفیت بانکرینگ خواهیم بود. البته نقدینگی مورد نیاز برای تحقق این هدف نیز تأمین خواهد شد.

ارتقای بخشی نفت کوره تولیدی پالایشگاه لاوان

در ادامه آیین امضای قرارداد ارتقای نفت کوره پالایشگاه‌های لاوان و کرمانشاه با شرکت‌های دانش‌بنیان اکسیر نوین فرایند آسیا و آذر انرژی تبریز، محمد اخباری، مدیر عامل شرکت پالایش نفت لاوان با برآورد خرسندی از انعقاد این قرارداد

وزارت نفت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به نمایندگی از آن به عنوان راهبر اجرای طرح‌های توسعه کیفی پالایشگاهی، با اجرای طرح‌های ارتقای کیفی نفت کوره در پالایشگاه‌های کشور برای نخستین بار و با اتکاب به توان داخلی، همچنین حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، گام مهمی در مسیر ارتقای شاخص‌های زیست‌محیطی و عمل به تعهدها و قوانین هوای پاک برداشت.

این مهم در هفته‌ای که گذشت، عملیاتی شد و مدیران عامل پالایشگاه‌های لاوان و کرمانشاه، به ترتیب قرارداد‌های جداگانه‌ای را با هدف کیفی سازی و ارتقای کیفیت نفت کوره با شرکت اکسیر نوین فرایند آسیا و آذر انرژی تبریز امضا کردند.

همکاری ۶۰۰ شرکت دانش‌بنیان با وزارت نفت

روح‌الله دهقانی فیروزآبادی، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری که مهمان ویژه این آیین بود، نکاتی را در باب این موضوع مطرح کرد.

معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری به کسب رتبه نخست وزارت نفت طی دو سال متوالی در بین دستگاه‌ها با محوریت قرارداد‌های امضا شده با شرکت‌های دانش‌بنیان اشاره و تصریح کرد: تعداد شرکت‌های دانش‌بنیان مرتبط با وزارت نفت بین ۵۰۰ تا ۶۰۰ شرکت است.

فیروزآبادی ادامه داد: این باور ملی در صنعت نفت به عنوان صنعت مادر و موتور محرک اقتصادی کشور ایجاد شده که باید بر توان داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی تکیه شود و کار را پیش برد. وی گفت: از وزارت نفت، وزیر نفت و معاونان ایشان برای استفاده حداکثری از بازوهای بومی و توان داخلی، صمیمانه تشکر می‌کنم.

معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری افزود: در شرایطی که استانداردهای زیست‌محیطی سختگیرانه‌تر می‌شود، باید به سمت ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی پالایشگاه‌ها و طرح‌هایی از این دست حرکت کنیم.

دهقانی فیروزآبادی تأکید کرد: اجرای طرح‌های ارتقای کیفی در پالایشگاه‌های کرمانشاه و لاوان هر چند در مقیاس صنعتی هستند و حجم بزرگی ندارند، اما بشدت تعیین کننده محسوب می‌شوند. این پروژه‌ها خط‌شکن هستند و در صورت موفقیت می‌توانند به عنوان الگو از سوی دیگر پالایشگاه‌های کشور اجرا شوند.

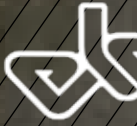
افزوده ۵۲ میلیون دلاری

«ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی هم از لحاظ زیست‌محیطی و هم از نظر اقتصادی برای کشور بسیار حائز اهمیت است و تولید نفت کوره کم گوگرد و ارتقا یافته از نظر کیفی، ارزش اقتصادی بالایی برای کشور به همراه دارد، به طوری که تفاوت نفت کوره ۳٫۵ درصد با نفت کوره نیم درصد، در هر تن ۲۰۰ دلار است؛ یعنی



معاون رئیس جمهوری در آیین امضای قرارداد‌های ارتقای کیفی نفت کوره پالایشگاه‌های لاوان و کرمانشاه؛

دانش بنیان‌ها باور ملی صنعت نفت هستند



تولید روزانه نفت ایران رکورد زد

جهش تازه

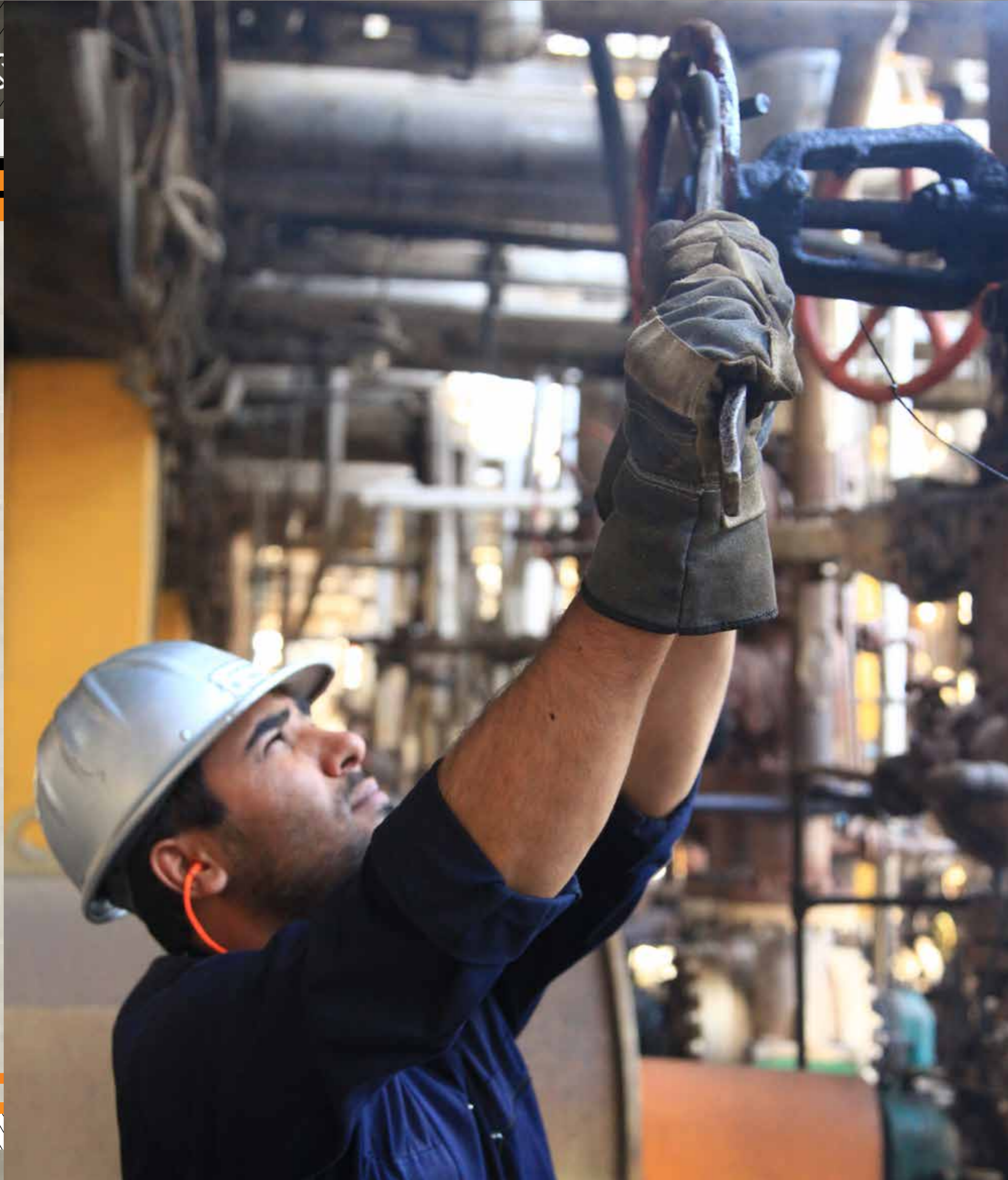
مشعل | اخبار خوش تولید و صادرات نفت خام ایران که در فواصل زمانی کوتاه، آمارها و رکوردهای تازه‌ای را تجربه می‌کند هر روز بیش از گذشته صنعت نفت ایران را به سمت قله پیشرفت سوق می‌دهد. خبر جدید این است که تولید روزانه نفت ایران به حدود سه میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه رسیده است. جواد اوجی وزیر نفت کشورمان اعلام کرده است: همسو با برنامه‌های افزایش تولید نفت، روزانه حدود سه میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه نفت تولید می‌کنیم. گروه نفت و گاز در بهار امسال رشد اقتصادی بیش از ۱۹ درصد داشته‌است و طبق اعلام اوجی، رشد گروه نفت و گاز با افزایش بهره‌وری از پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها افزایشی می‌ماند.

رشد تولید و صادرات نفت خام از اولویت‌های دولت سیزدهم بوده و در حالی که در آغاز به کار دولت، تولید روزانه نفت دو میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه بیشتر نبود که با اقدام‌های وزارت نفت طی ۲۴ ماه گذشته و همسو با طرح‌های افزایش تولید، امروز به رقم تولید روزانه سه میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه نفت رسیده‌ایم.

افزایش درآمدهای نفتی

رسیدن به این کانال تولیدی جدید نفت خام در حالی رخ داده که دولت سیزدهم در آستانه سال سوم فعالیت خود، در ماه‌های اخیر به کانال تولید روزانه سه میلیون و ۱۹۰ هزار بشکه نفت و یک میلیارد مترمکعبی گاز وارد و از ظرفیت تولید نفت سه میلیون و ۸۵۰ هزار بشکه در روز برخوردار شده است. برنامه‌ریزی دولت برای متمرکز است که در مقطع زمانی کوتاه، رکوردی دیگر را تجربه کند. افزایش چشمگیر صادرات نفت خام و وصول درآمدهای نفتی کشور از آغاز استقرار دولت سیزدهم، یکی از برنامه‌ها و اولویت‌های اصلی جواد اوجی، وزیر نفت، اعلام شد که با بهره‌گیری از راهکارهای موثر و دیپلماسی فعال در مسیر خنثی‌سازی تحریم‌ها به درستی رقم خورد. همسو با رشد تولید و صادرات نفت خام، درآمدهای وزارت نفت جهش‌های جدیدی را تجربه کرده و در حال

تجربه‌است. افزون بر آن، تازه‌ترین نتایج حساب‌های ملی فصلی مرکز آمار ایران نشان از رشد ۷.۹ درصدی تولید ناخالص داخلی با نفت و ۱.۶ درصدی تولید ناخالص داخلی بدون نفت در فصل بهار سال ۱۴۰۲ دارد. براساس گزارش مرکز آمار ایران، مطابق تازه‌ترین نتایج حساب‌های ملی فصلی این مرکز، تولید ناخالص داخلی (GDP) به قیمت ثابت سال ۱۳۹۰، در سه ماه نخست سال ۱۴۰۲، به رقم ۲۱۴۴ هزار میلیارد ریال با نفت و ۱۸۱۸ هزار میلیارد ریال بدون احتساب نفت رسیده است. در حالی که رقم یادشده در فصل مشابه پار سال با نفت ۱۹۸۶ هزار میلیارد ریال و بدون نفت ۱۷۱۴ هزار میلیارد ریال بوده که نشان از رشد ۹.۷ درصدی محصول ناخالص داخلی با نفت و ۱.۶ درصدی تولید ناخالص داخلی بدون نفت در فصل بهار سال ۱۴۰۲ دارد. افزون بر بخش نفت، در میعانات گازی نیز ابتدای دولت ۸۷ میلیون بشکه ذخیره‌سازی داشته‌است و پیشنهاد دولت قبل این بود که ۱۲ نفتکش دیگر برای ذخیره میعانات گازی روی آب خریداری شود، اما در دولت سیزدهم با اصلاح فرآیند پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها و شناسایی بازارهای جدید میعانات گازی در جهان، این مقدار به صفر رسید.



از سخنان مسئولان وقت آمریکا شنیده می شد که آرزوی صفر کردن صادرات نفت ایران را در سر داشتند؛ محقق نشده است و با تلاش همه جانبه در این صنعت، هیچ زمان دیگری هم محقق نخواهد شد

ظرفیت همه دستگاه‌های اجرایی در فروش نفت استفاده می‌کنیم. اوجی با ابراز امیدواری از شناسایی بازارهای جدید، بایان اینکه نیازمند اصلاح بودجه سال ۱۴۰۰ هستیم که در اسرع وقت خدمت شما نمایندگان تقدیم می‌شود، یاد آور شد: امیدوارم با طی کردن مسیر پیشرفت و توسعه زنجیره ارزش، روزی برسد که شما از من بخواهید فروش نفت را تعطیل و خام فروشی را متوقف کنیم. وزیر نفت ۴ شهریور امسال در نخستین روز کاری خود در وزارت نفت، با تشریح مهم ترین اولویت‌های کاری خود، در جمع خبرنگاران نیز به موضوع فروش نفت خام و میعانات گازی هم اشاره کرد و گفت: خوشبختانه راهکارهای خوبی اندیشیده شده که با بهر مندی از همه ظرفیت‌های موجود در وزارت نفت و دیگر دستگاه‌ها، ارقام خوبی در بخش فروش نفت خام و میعانات گازی رقم خواهد خورد. اوجی از زمانی که به طور رسمی کار خود را در وزارت نفت آغاز کرده، در کنار مسائل ریز و درشت صنعت نفت که از اولویت‌های اصلی این‌وزار تخته‌است، اعلام کرد که موضوع اصلی، بهبود فروش نفت بود. به گونه‌ای که همان ایام در برنامه گفت‌وگوی ویژه خبری هم این موضوع را مورد اشاره قرار دارد و ضمن آن تهاتر با کالا و سرمایه‌گذاری را از راه‌های فروش نفت خام ایران در شرایط تحریم اعلام و اظهار کرد: قول می‌دهیم در ماه‌های آینده، اتفاق‌های خوبی در حوزه فروش نفت رقم بخورد. اوجی در همان مقطع نیز با اشاره به برنامه دولت سیزدهم برای فروش نفت خام و دور زدن تحریم‌ها گفت: با ظرفیت موجود در وزارت نفت و مجموعه شرکت‌های تابعه، وجود نیروهای توانمند و متخصص، اراده برای فروش نفت و استفاده از ظرفیت‌ها و دستگاه‌های خارج از مجموعه وزارت نفت، به همراه مجوزهای خوب و نفت و مجموعه شرکت‌های تابعه، وجود نیروهای توانمند و متخصص، اراده برای فروش نفت و استفاده از ظرفیت‌ها و دستگاه‌های خارج از مجموعه وزارت نفت، به همراه مجوزهای خوب و اختیاراتی که شورای عالی امنیت ملی به وزیر نفت داده است، بی‌شک با برنامه‌ریزی و اراده محکم در کنار حمایت‌های دولت، قول می‌دهیم ان شاءالله اتفاق‌های خوبی در حوزه فروش نفت رقم بخورد؛ اگر چه پس از تحریم‌های ظالمانه علیه ایران، فروش نفت کاهش جدی داشته، اما این توان و ظرفیت در وزارت نفت وجود دارد و از راه‌های آن هم تهاتر با کالا و سرمایه‌گذاری نه تنها در حوزه نفت، بلکه در دیگر بخش‌ها و صنایع است که از آنها بهره می‌بریم.



نفت خام و میعانات گازی و محدودیت‌های حاصل از تحریم، این موضوع را مورد یادآوری قرار داده که تحریم‌های ظالمانه آمریکا پس از خروج از برجام، بیش از نیمی از ظرفیت صادراتی کشور را متوقف کرده و طی دو-سه سال گذشته میلیداردها دلار از درآمدهای کشور را حذف کرده و فرصت‌سوزی‌ها و عدم صیانت از بازارهای صادراتی نفت کشور، به تضعیف امنیت بخش تقاضا منجر شده است. او در سرفصلی مجزا، با عنوان بازار بای و فروش نفت، گاز، میعانات گازی و فراورده‌های نفتی، به مواردی همچون ایجاد تنوع در روش‌های فروش نفت و فراورده‌های نفت و گاز، استفاده از ظرفیت‌های بخش خصوصی داخلی و سایر دستگاه‌های اجرایی در فروش نفت خام، به کارگیری روش تهاتر نفت با کالا و انتخاب مشتریان راهبردی در آسیا از جمله هند و چین، سیاست‌گذاری یکپارچه فروش نفت خام و فراورده در شرکت‌های تابعه وزارت نفت، اخذ مجوزهای لازم و اختیارات کافی از سایر ارکان نظام به وزارت نفت برای فروش نفت با رعایت صرفه و صلاح کشور، ظرفیت‌سازی و مدیریت مصرف در زمینه افزایش صادرات گاز و توجه ویژه به تجارت گاز بخصوص سوپا و واردات، تعیین تکلیف قرارداد واردات گاز از کشور ترکمنستان و پیگیری تمدید قرارداد‌های گازی (که در ۴ سال آتی منقضی می‌شوند)، افزایش صادرات محصولات پتروشیمی و فراورده‌های نفتی و شناسایی بازارهای جدید اشاره کرده است. همچنین در برنامه پیشنهادی اوجی به مجلس شورای اسلامی این موضوع مورد اشاره قرار گرفته که استفاده از سازوکارهای بورس انرژی در خرید و فروش نفت خام و میعانات گازی و فراورده‌های نفتی و انرژی برق در اولویت قرار دارد.

وعده‌ای که روی کاغذ نماند

وزیر پیشنهادی نفت در تشریح برنامه‌های خود برای تصدی وزارت نفت در صحن علنی مجلس شورای اسلامی گفت: رویکرد فعالی برای دور زدن و بیاتر کردن تحریم‌ها در پیش گرفته و با استفاده از روش‌های موجود و سایر روش‌ها، اقدام‌های مهمی را برای فروش نفت پیاده کرده و در این راه از ظرفیت تمام دستگاه‌های اجرایی استفاده می‌شود. او با اشاره به اینکه صنعت نفت در شرایط تحریم، در خط مقدم جبهه اقتصادی کشور قرار دارد، اعلام کرد که همه تلاش خود را برای مقابله با تحریم و فروش حداکثری نفت خام و میعانات به کار خواهد بست. اوجی با تاکید بر اینکه صنعت نفت از اصلی ترین مزیت‌های اقتصادی کشور است، به سهم بیش از ۹۵ درصدی این صنعت در تأمین انرژی کشور و سهم مهم آن در تولید ناخالص ملی و نقش قابل توجه این صنعت در توسعه اقتصادی کشور اشاره کرد و گفت: عرصه‌های فروش نفت و فراورده‌های نفتی، محصولات پتروشیمی، تأمین کالا و جذب سرمایه‌گذاران خارجی در این صنعت، عرصه‌های جهاد روزمره ما با استکبار جهانی است. صنعت نفت در جنگ تمام عیار اقتصادی در بخش‌های مختلف خود به دلیل مشکلات مزمن ساختاری، بی‌تدبیری‌ها، ناکارآمدی‌ها و فشار ناشی از تحریم‌های ظالمانه دچار چالش‌ها و آسیب‌هایی است و بازگرداندن لکوموتیو صنعت نفت به ریل مناسب، نیازمند اعمال جراحی در سطوح مختلف صنعت نفت است و غیر از مسیر تحول، راهکار دیگری برای برون رفت از وضع موجود باقی نمانده است.

او با اشاره به اینکه اقدام‌های مهمی را برای فروش نفت در پیش خواهیم گرفت، گفت: از ظرفیت بخش خصوصی و

راهی سخت‌امامکن

بازگشت تحریم‌ها از سال‌های گذشته و پیش از روی کار آمدن دولت سیزدهم، فصل تازه‌ای از بی‌سابقه‌ترین محدودیت‌ها را در صنعت نفت ایران حاکم کرد؛ وضعیتی که نگاه غالب در آن، استفاده از ابزار سیاسی نفت برای تحت فشار قرار دادن ایران بود. در واقع از همان دوره ریاست جمهوری ترامپ که دور جدید تحریم‌های ظالمانه و یک جانبه با وضع نمونه‌ای تازه از محدودیت‌ها برای کشور همراه بود، صنعت نفت ایران، روایتی تلخ و متفاوت‌تر را شاهد بود، به این دلیل که تحریم‌ها، محدودیت‌های بیشتری را در این حوزه نشانده و در واقع هدف اصلی آن، ناکارآمد ساختن کامل این حوزه بود. فراموش نکردیم آنچه از سخنان مسئولان وقت آمریکا شنیده می‌شد که آرزوی صفر کردن صادرات نفت ایران را در سر داشتند؛ آرزویی که تا همین امروز محقق نشده است و با تلاش همه جانبه در این صنعت، هیچ زمان دیگری هم محقق نخواهد شد.

در جریان دور دوم تحریم‌هایی که از سوی آمریکا اعمال شد، بخش صنعت نفت، مبادلات بانکی، کشتیرانی، خدمات بیمه‌ای و بخش انرژی ایران مورد هدف قرار گرفت؛ در این میان آمریکا اگر چه چند بازه زمانی مختلف را به منظور معافیت برای خریداران عمده نفت ایران در نظر گرفت و به تمدید آن اقدام کرد، اما آنچه در سر داشت این بود که پس از چند مرحله تمدید معافیت‌ها، با هدف پیدا شدن بازار جدید برای خریداران نفت ایران، در نهایت تمامی معافیت‌ها را لغو کند و آنچه در برنامه داشت، این بود که برای اعمال فشار حداکثری، صادرات نفت ایران را به صفر برساند و تکرار ناکامی‌ها در دستیابی به اهداف نفتی باعث شد تحریم‌های جدیدتری وضع شود.

هر چند رویای آمریکا در سقوط کامل صنعت نفت با صفر کردن کامل صادرات آن بر باد رفت، اما در بعد دیگر ماجرا نمی‌توان منکر آن شد که حجم بالایی از فروش آن به دلیل محدودیت‌های نفتی و بانکی کاهش یافت؛ البته نباید از نظر دور داشت که تحریم نفت و به تبع آن، کاهش صادرات و فروش این کالای مهم و راهبردی، خسارت‌هایی را هم متوجه صنعت نفت ساخته؛ به طوری که بنابر اعلام جواد اوجی، وزیر نفت، تحریم‌های جمهوری اسلامی ایران سبب شده است که از آوریل ۲۰۱۸ تا ۲۰۲۱، ایران از تولید یک میلیارد و ۸۰۰ میلیون بشکه نفت خود (بر اساس آمار منابع ثانویه) که منجر به وارد آمدن بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار خسارت در زمانی شد که نیازمند تأمین ضروریات کشور از جمله برای مقابله با شیوع ویروس کرونا بود، محروم شود. از سویی اگر چه نمی‌توان منکر سختی‌های ایجاد شده ناشی از تحریم‌ها بر صنعت نفت شد، اما هنر مدیریت در این حوزه، وضع قوانین در ست در همین شرایط سخت است. حال سخنان جدید وزیر نفت می‌تواند بیانگر وضعیت امروز تولید و صادرات نفت خام ایران باشد که گفته است: یک زمانی خارجی‌ها برای ما تعیین تکلیف می‌کردند که چقدر نفت تولید و صادر کنیم؛ امروز متخصصان صنعت نفت به هر جایی که اراده کنند، محموله‌های نفت خام و میعانات گازی ایران را صادر خواهند کرد.

اولویت‌های وزیر نفت

مسیری که تا امروز از سوی وزارت نفت دولت سیزدهم طی شده، برخاسته از رویکرد مهمی است که وزیر نفت از ابتدا به آن اعتقاد داشت. آنگونه که جواد اوجی در برنامه پیشنهادی خود به مجلس شورای اسلامی، در بخش چالش‌های اساسی پیش‌روی صنعت نفت، با اشاره به فروش



تولید نفت خام ایران بر اساس تازه‌ترین گزارش اوپک، در ماه سپتامبر (شهریورماه - مهرماه) با ۱۵ هزار بشکه افزایش به ۳ میلیون و ۵۸ هزار بشکه رسید و جایگاه سومین تولیدکننده نفت در این سازمان را حفظ کرد

داشت تا شهریور ماه امسال که ورق به شکل دیگری برای صنعت نفت کشورمان برگشت. تولید نفت خام ایران بر اساس تازه‌ترین گزارش اوپک، در ماه سپتامبر (شهریورماه - مهرماه) با ۱۵ هزار بشکه افزایش به ۳ میلیون و ۵۸ هزار بشکه رسید و جایگاه سومین تولیدکننده نفت در این سازمان را حفظ کرد.

اوپک در گزارش ماهانه خود همچنین پیش‌بینی کرد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۳، دومیلیون و ۲۵۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت و به مجموع ۱۰۴ میلیون و ۳۱۰ هزار بشکه در روز می‌رسد.

تداوم کوشش

ایران بزرگ‌ترین دارنده ذخایر نفتی و گاز جهان است و با توجه به برداشت از میدان‌های نفت و گازی خود، تا ۱۰۰ سال دیگر می‌تواند تولید منابع هیدروکربوری را ادامه دهد؛ با این حال تداوم روند تولید در صنعت نفت نیازمند سرمایه‌گذاری و استفاده از تجهیزات روز است. از سویی لازم است صنعت نفت ایران برای حفظ ظرفیت تولید و افزایش برداشت، جذب سرمایه را شتاب بخشد. براساس برنامه‌ریزی انجام شده قرار است تا سال ۱۴۰۸ ظرفیت تولید روزانه نفت از چهار میلیون بشکه کنونی به پنج میلیون بشکه در روز و افزون بر آن

بازگشت ایران به جایگاه سوم در اوپک

آنچه اوچی بر آن وعده کرد، محقق شد و نکته مهم در ایام فعالیت وزارت نفت دولت سیزدهم آن بود که شهریور ماه امسال در گزارش جدید اوپک، ایران با وجود باقی ماندن تحریم‌ها، در مرداد به جایگاه سوم تولید نفت بازگشت.

ایران از سال ۲۰۱۹ تا سه ماه اول ۲۰۲۱ پس از کویت، در جایگاه پنجم کشورهای تولید نفت اوپک قرار داشت و به ترتیب عربستان، عراق، امارات و کویت در رده‌های اول تا چهارم ایستاده بودند. در آوریل ۲۰۲۱ (فروردین - اردیبهشت) توانست با پیشی گرفتن از کویت، در جایگاه چهارمین تولیدکننده نفت اوپک قرار گیرد و از آن زمان تا اکتبر ۲۰۲۱ (مهر - آبان) این جایگاه را حفظ کرد، اما در ماه نوامبر یعنی آبان - آذرماه همان سال، بار دیگر تولید نفت کویت از ایران پیشی گرفت و در جایگاه چهارم نشست و ایران به رتبه پنجم بازگشت. اما در سال ۲۰۲۳، روند تولید نفت در کشور رو به افزایش گذاشت و پس از یک سال و چهار ماه، یعنی مارس ۲۰۲۳ (اسفند - فروردین) با تولید ۲ میلیون و ۶۹۴ هزار بشکه در روز از کویت با تولید ۲ میلیون و ۵۸۵ هزار بشکه پیشی گرفت و دوباره به جایگاه چهارمی تولید نفت اوپک بازگشت و کویت در جایگاه پنجم قرار گرفت، اما هنوز ۷۲ هزار بشکه با جایگاه سومی تولید اوپک فاصله

هدف گذاری شده است.

رونمایی از ۱۰۰ میدان نفت و گاز

به گفته محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ذخایر فعلی نفت و گاز ایران با برخورداری از رتبه نخست دنیا به میزان ۳۴۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام در ۴۰۰ مخزن نفت و گازی است و افزون بر آن ذخایر شناخته نشده مناسبی وجود دارد که در آینده احصا می‌شود.

در این میان گزارش شرکت ملی نفت ایران هم حکایت از آن دارد که حدود ۵۰ میلیارد دلار پروژه جاری برای افزایش تولید نفت و گاز در کشور در حال اجراست و ۳۲ میلیارد دلار پروژه نیز در آینده اجرا خواهد شد.

برای افزایش تولید نفت نیز حدود ۲۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در دست اجراست که بخشی از این طرح‌ها شامل توسعه میدان آزادگان جنوبی با سرمایه‌گذاری ۵.۱ میلیارد دلار، توسعه میدان‌های سپهر و جفیر با سرمایه‌گذاری حدود دومیلیارد دلار، تکمیل و نگهداشت و افزایش تولید نفت، ۳۳ طرح با سرمایه‌گذاری ۸.۵ میلیارد دلار، که توسعه میدان یادآوران با سرمایه‌گذاری ۸.۳ میلیارد دلار و... است. هفت طرح نیز با سرمایه‌گذاری بیش از ۱۵ میلیارد دلار برای افزایش تولید از میدان‌های گازی در آینده اجرا خواهد شد.

یکی از مهم‌ترین طرح‌ها برای افزایش ظرفیت تولید گاز کشور، توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی است که ماه گذشته بعد از ۲۰ سال نخستین تولید را تجربه کرد. همچنین حفاری ۳۵ حلقه چاه در پارس جنوبی با سرمایه‌گذاری ۱.۱ میلیارد دلاری با هدف جلوگیری از مهاجرت گاز، ایجاد ایستگاه‌های فشارافزایی در پارس جنوبی با سرمایه‌گذاری ۱۵ میلیارد دلار، توسعه فاز نخست کیش با سرمایه‌گذاری ۹۳۰ میلیون دلار، میدان بلال با سرمایه‌گذاری ۴۴۰ میلیون دلار و میدان فرزاد با سرمایه‌گذاری ۸.۱ میلیارد دلار در دست توسعه قرار دارد.

فرصت سرمایه‌گذاری در ۱۰۰ میدان نفت و گاز نیز، رخداد مهم دیگری است که در هفته‌های پیش رو از آن رونمایی خواهد شد.

اهتمام دولت سیزدهم و وزارت نفت آن همواره برای این بنا شده است تا به کمک رویکردهای تازه علمی و تجربه‌نخبگان و دلسوزان، افزون بر خنثی‌سازی و ناکارآمد کردن تحریم‌های ظالمانه، اهداف ترسیم شده برای رشد و تعالی صنعت نفت کشور را پیش ببرد. گذر سال‌ها با شرایط سخت تحریم نشان داده که این مهم شدنی است و پرچم سه رنگ ایران و صنعت نفت کشورمان همچنان بر قله‌های پیشرفت برافراشته خواهد بود.

بدون تردید، کسب سرمایه‌های ناشی از صنعت نفت پس از وقفه‌ای طولانی می‌تواند نفس تازه به این صنعت بدمد که از مقاصد مهم برای تزریق این درآمدها میتوان طرح‌های مهم و اولویت دار نیمه کاره در این صنعت باشد و در این باره برنامه‌های متنوعی در دستور کار قرار دارد.

طبق آنچه وزیر نفت در شهریور ماه امسال اعلام کرد: از آغاز سیزدهم با برنامه‌ریزی‌ها و پروژه‌های سرمایه‌گذاری شده در بخش‌های مختلف از جمله میدان‌های مشترک و مستقل در خشکی و دریا قصد دارد روند افزایشی تولید نفت را تداوم بخشد.



در نشست هم‌اندیشی مدیران عامل شرکت‌های اکتشاف و تولید مطرح شد:

حلقه‌های مفقوده در صدور پروانه

مشعل | دومین نشست هم‌اندیشی مدیران عامل شرکت‌های اکتشاف و تولید پیرامون صدور پروانه‌های اکتشاف و تولید روز یکشنبه (۱۴ آبان) در محل همایش‌های بین‌المللی وزارت نفت (کوشک) بر گزار شد و شرکت‌های E&P و بخش‌های مرتبط با این موضوع از جمله انجمن شرکت‌های اکتشاف و تولید به بحث و بررسی و تبادل نظر پرداختند. صدور پروانه اکتشاف و تولید، یکی از چالش‌برانگیزترین موضوع‌ها در صنعت نفت است که این روزها در جریان بررسی برنامه هفتم توسعه در کمیسیون تلفیق مجلس شورای اسلامی، به آن توجه و پرداخته شده است. گزارش پیش‌رو به بخش‌هایی از موارد مطرح شده در این نشست می‌پردازد.

در دومین نشست هم‌اندیشی با مدیران عامل شرکت‌های اکتشاف و تولید که پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت و محمد اسماعیل کفایتی، رئیس این مجموعه، برگزارکننده و میزبان آن بود، مهمانانی همچون داریوش لالی، مدیر برنامه‌ریزی راهبردی معاونت نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، محمدجواد شمس، رئیس هیئت‌مدیره انجمن شرکت‌های اکتشاف و تولید و رضا نوشادی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز حضور داشتند و هر یک به فراخور محدوده مسئولیت، مطالبی را در حوزه اکتشاف و تولید مطالبی ارائه کردند.

داریوش لالی، مدیر برنامه‌ریزی راهبردی معاونت نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت به عنوان یکی از سخنرانان دعوت شده به دومین نشست هم‌اندیشی با مدیران عامل شرکت‌های اکتشاف و تولید بارائه توضیحاتی درباره سابقه و ضرورت برگزاری این نشست و اقدام‌های انجام شده در صدور پروانه‌های اکتشاف اظهار کرد: افزایش نقش بخش خصوصی در صنعت نفت، طبق اسناد بالادستی، از جمله ضروریاتی است که می‌تواند به بهبود شاخص‌ها کمک کند؛ در عین حال، بخش قابل توجهی از شرکت‌های فعال در این عرصه را شرکت‌های خصوصی تشکیل می‌دهند که بازگشت سرمایه و کاهش موارد ریسک برای آنها اهمیت بسزایی دارد؛ از این‌رو شاخص‌های افزایش تولید نفت و گاز، افزایش ضرب‌باز یافت، همچنین افزایش مشارکت بخش خصوصی مورد تأکید است.

وی با اشاره به سابقه ایجاد مجوز صدور پروانه به‌عنوان ظرفیت قانونی در برنامه پنجم توسعه و اینکه این مساله با تغییرات و اصلاح‌های زیادی روبه‌رو بوده است، گفت: در ماده ۱۵ برنامه هفتم توسعه که هم‌اکنون در کمیسیون تلفیق مجلس شورای اسلامی در حال بررسی است، موارد مورد نظر برای اصلاح دیده شده است که امیدواریم به خوبی بررسی شود.

لالی با اشاره به اینکه بنا بر اقدام‌های انجام شده، ۱۵۰ پروانه در سال‌های قبل صادر و ساختارها طراحی شده است، گفت: آیین‌نامه صدور پروانه و چارچوب اجرایی، تدوین شده و نیاز است که با اشتراک تجارب و هم‌اندیشی‌ها، گام‌های مؤثرتری برداریم و امیدواریم با برگزاری جلسات و مذاکراتی که با مجلس شورای اسلامی در جریان است، شاهد اعمال موارد مورد نظرمان باشیم.

وی با تأکید بر اینکه وزارت نفت می‌خواهد از ظرفیت قانونی که برای صدور پروانه شرکت‌های اکتشاف و تولید وجود دارد استفاده کند و موفق به بهره‌برداری به‌موقع از منابع کلان خدادادی در زمان مناسب و با شرایط معقولانه شود، افزود: وزارت نفت در تلاش است با توجه به اسناد بالادستی کشور مجری تصمیم‌های ابلاغی شود و صدور پروانه یک تکلیف قانونی است که می‌خواهیم در این مسیر با توجه به تجربه‌های جهانی و الگوهای موفق، لحاظ وظایف حاکمیتی و اعمال شفافیت قدم برداریم و امیدواریم با راهکارهای تازه، شرکت ملی نفت ایران را به بنگاه تجاری تبدیل کنیم.

ضرورت تغییر نگاه دولت به فضای توسعه

محمدجواد شمس، رئیس هیئت‌مدیره انجمن شرکت‌های اکتشاف و تولید نیز به عنوان دیگر سخنران این هم‌اندیشی، با اشاره به عملکرد دولت‌های قبل در پیگیری و اجرای پروژه‌های مختلف گفت: در دوره قبل، ۲۸ میدان از میادین کم‌بازده واگذار شد، اما اهدافی چون افزایش تولید یا فضای توسعه میدان چندان محقق نشد.

وی با اشاره به اینکه فضای توسعه در دولت سیزدهم باید تغییر کند تا به اهداف توسعه‌ای صنعت نفت دست یابیم، گفت: برای توسعه میدان‌ها با چالش‌های بزرگ، باید الگوی صحیح قرار دادی مشخص شود.

رئیس هیئت‌مدیره انجمن شرکت‌های اکتشاف و تولید با اشاره به اینکه موضوع پروانه بهره‌وری در برنامه هفتم توسعه گنجانده شد، ادامه داد: با این اقدام می‌توان به حضور بخش خصوصی در بخش بالادست صنعت نفت امیدوار بود اما این کافی نیست چون رقبای ما بسیار فعال هستند. شمس با اشاره به سال‌ها تلاش در پاریس جنوبی برای افزایش تولید روزانه گاز از این میدان با هدف برابر شدن و حتی پیشی گرفتن از قطر در برداشت گاز تصریح کرد: با ادامه روند کنونی، برداشت قطر از ایران پیشی خواهد

گرفت؛ از این‌رو لازم است تلاشمان را بیشتر کنیم و نگاه به توسعه نیز تغییر کند. وی با بیان اینکه اگر توسعه را در چارچوب قرارداد‌های گذشته ببینیم، شاهد پیشرفت نخواهیم بود، گفت: دولت باید تسلط خود را بر صنعت نفت کاهش دهد تا نفت به‌عنوان پیشران شرایط اقتصادی، نقش درست خود را ایفا کند. رئیس هیئت‌مدیره انجمن شرکت‌های اکتشاف و تولید تأکید کرد: نوع قراردادها باید تغییر کند و نگاه به توسعه نیز باید ارتقا یابد، در غیر این صورت اتفاق جدید در صنعت نفت رخ نخواهد داد.

پول و سرمایه بزرگ‌ترین موانع

رضا نوشادی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز هم در این نشست با اشاره به اینکه ایران را کشور نفتی عنوان می‌کنند، افزود: در واقع کشوری هستیم با ذخایر ارزشمند گاز؛ ارزش حرارتی گازی که تولید می‌شود، معادل روزانه ۵ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه نفت خام است.

وی با اشاره به تاریخچه وابستگی صنعت نفت ایران و تلاش‌های انجام شده برای کاهش وابستگی و قطع آن در چند دهه گذشته گفت: در این سال‌ها، مهندسی تفصیلی، مطالعات پایه و تولید قطعات و تجهیزات، در دستور کار شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران قرار داشته است؛ به طوری که هم‌اکنون بیش از ۹۰ درصد ایستگاه‌های تقویت فشار با تکیه بر تولید داخلی آماده می‌شود.

وی با تأکید بر اینکه منافع ملی باید در چارچوب هر قرارداد تعریف شود، گفت: بزرگ‌ترین مانع نفت و گاز در کشور، پول و سرمایه است و هر اقدامی که بتواند پول و سرمایه را وارد صنعت نفت کند، خیر است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با تأکید بر اینکه رقابت در این مسیر اهمیت زیادی دارد، تصریح کرد: شرکت‌های اکتشاف و تولید باید در شرایط رقابتی به دنبال توسعه بروند.

بهینه‌سازی، سازوکار جبران ناترازی

حسین آبنیکی، مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز در نشست هم‌اندیشی با مدیران عامل شرکت‌های اکتشاف و تولید داخلی پیرامون صدور پروانه‌های اکتشاف و تولید، یکی از دلایل تلاش برای تولید بیشتر را وجود ناترازی در نفت و گاز بر شمرد و گفت: یکی از سازوکارهای مهم در جبران ناترازی، بهینه‌سازی و مدیریت مصرف انرژی در کشور است. هم‌اکنون هفت میلیون بشکه معادل نفت خام، انرژی در کشور مصرف می‌شود و ظرفیت بهینه‌سازی مصرف انرژی هم معادل ۳٫۵ میلیون بشکه نفت خام، معادل ۵۰ درصد مصرف کنونی است.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با تأکید بر اینکه این ناترازی و مصرف بی‌رویه انرژی روزه افزایش است و به زودی با مشکلات جدی مواجه می‌شویم، افزود: در همه صنایع ظرفیت‌های بهینه‌سازی شناسایی شده و اتفاقا یکی از حوزه‌هایی که ظرفیت بهینه‌سازی بالایی دارد، صنعت نفت و گاز و پتروشیمی است.

وی گفت: سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای مجموع طرح‌های بهینه‌سازی در کشور حدود ۱۵۰ میلیارد دلار است که ۵۰ میلیارد دلار باید هزینه شود و ۱۰۰ میلیارد دلار می‌تواند به صورت تسهیلات باشد. اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی، افزون بر کاهش آلودگی محیط زیستی می‌تواند ۱۰۰ میلیارد دلار در آمد سالانه کشور را افزایش دهد.

یجاد صندوق بهینه‌سازی انرژی

آبنیکی راهکار دیگر مقابله با ناترازی را افزایش تولید بر شمرد و گفت: در این زمینه دولت‌ها بهره‌برداری از مخازن و ایجاد ظرفیت‌های تولیدی جدید را در دستور کار قرار داده‌اند و برای این ظرفیت جدید، نیاز به سرمایه‌گذاری زیادی است. پیش‌بینی می‌شود حدود ۱۵۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در بخش‌های مختلف صنعت نفت نیاز باشد. افزون بر این، اکوسیستم صنعت نفت نیز باید تغییر کند و بهبود یابد و از جهت قانون و مقررات برای حضور شرکت‌های خصوصی مناسب شود.

آبنیکی با اشاره به اینکه مشکل مهم در این زمینه سرمایه‌گذاری است و باید در حوزه مالی از بخش خصوصی حمایت شود، گفت: ایجاد یک صندوق بهینه‌سازی انرژی را پیش‌بینی کرده‌ایم و اکنون نیز حساب بهینه‌سازی انرژی با ظرفیت ۳۰ هزار میلیارد تومان در بودجه سال ۱۴۰۲ ایجاد شده است که تا ۵۵ هزار میلیارد تومان قابل ارتقا خواهد بود.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت اظهار کرد: بر اساس این پیش‌بینی‌ها، صندوق بهینه‌سازی انرژی ابتدا ۱۰ میلیارد دلار اعتبار خواهد داشت و هزینه انرژی از محل صرفه‌جویی به صندوق واریز می‌شود و پروژه‌های بعدی با آن انجام خواهد شد.

تأکید بر فناوری‌های روزآمد

محمد اسماعیل کفایتی، رئیس پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت هم در این نشست با تأکید بر اینکه زنجیره ارزش صنعت نفت از بالادست آغاز می‌شود و پتروشیمی‌ها می‌توانند در توسعه بالادست فعال شوند تأیید تمام شده محصولات کاهش یابد، افزود: پتروشیمی‌های تولیدی بزرگ در آمد خوبی دارند و می‌توانند با ورود به این عرصه نگرانی‌ها در مورد تامین خوراک را هم برطرف کنند.

کفایتی فناوری و نوآوری را در ارزش‌آفرینی برای صنعت نفت مؤثر خواند و گفت: مذاکرات و پیگیری‌هایی در مجلس شورای اسلامی برای برنامه هفتم شده است و به دنبال آن هستیم که نقش فناوری در زنجیره ارزش بالادست صنعت نفت بیشتر شود.

وی با تأکید بر جایگاه فناوری و نوآوری در صنعت نفت امروز گفت: از آنجا که به دنبال افزایش ظرفیت تولید نفت از سه میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز به روزانه ۶ میلیون بشکه هستیم، باید از روش‌های سنتی قدیمی فاصله و روش‌های نو را به کار گیریم. با روش‌های قدیمی، حتی در صدور پروانه نیز زمان مناسب و فرصت‌های خوب را از دست می‌دهیم. رئیس پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت با تأکید بر اینکه وقتی از دانش بنیان شدن صنعت نفت صحبت می‌کنیم، باید برنامه مشخص داشته باشیم و زیرساخت‌های لازم را ایجاد کنیم، ادامه داد: باید از طریق فناوری و نوآوری، تولید را افزایش دهیم و زنجیره ارزش صنعت نفت را تکمیل کنیم. کفایتی با اشاره به اینکه در صنعت پتروشیمی تا پایان برنامه هفتم توسعه باید به ظرفیت تولید سالانه ۱۳۰ میلیون تن محصول دست یابیم، گفت: پتروشیمی‌هایی می‌توانند در توسعه بالادست و رسیدن به این هدف فعال شوند. وی با بیان اینکه شرکت ملی نفت ۱۰۰ میدان نفت و گاز در اختیار دارد، افزود: به ازای هر چاه روزانه هزار و ۵۵۰ بشکه نفت برداشت می‌شود که با بد این رقم به دو هزار بشکه در روز برسد، از این‌رو همه چاه‌های نفت و گاز باید احیا شوند و این موضوع تنها با توجه به فناوری، محقق خواهد شد و باید از توان و دانش شرکت‌های اکتشاف و تولید داخلی استفاده شود.

قرار دارد و در آخرین مورد ۶ روستای این شهرستان به شبکه گاز پیوست. با گازرسانی به این روستاها در مجموع بیش از یکهزار خانوار با ۴۶۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال هزینه از نعمت گاز بهره مند شدند. وی با بیان اینکه با هدف ایجاد اشتغال و رونق تولید، برنامه‌های گازرسانی و تامین سوخت پاک از سوی این شرکت در جریان است، ادامه می‌دهد: بر این اساس ۲۲ واحد صنعتی - تولیدی شهرستان گنبد نیز با ۱۰۶ میلیارد و ۸۰۰ میلیون ریال هزینه شبکه گاز متصل شده است.

توسعه گازرسانی در واحدهای تولیدی شهرستان آق قلاز دیگر برنامه‌های شرکت گاز استان گلستان به شمار می‌آید که طالبی در این مورد می‌گوید: امسال در مجموع برای گازرسانی به ۱۵ واحد صنعتی و تولیدی این شهرستان بیش از ۱۳۱ میلیارد و ۷۶۶ میلیون ریال از محل اعتبارات عمرانی شرکت هزینه شده است. وی ادامه می‌دهد: نیمه نخست امسال، چهار واحد صنعتی و یک روستا با هزینه بیش از ۶۰ میلیارد و ۶۰۰ میلیون ریال در شهرستان آزادشهر و پنج واحد صنعتی با هزینه ۴۸ میلیارد و ۴۵۰ میلیون ریال در شهرستان مینودشت نیز به شبکه گاز متصل شده‌اند.

جذب حدود ۱۰ هزار مشترک

مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان یادآور می‌شود: در نیمه نخست امسال در مجموع ۹ هزار ۸۶۳ مشترک گاز از نعمت گاز بهره‌مند شده‌اند. از مجموع این تعداد، پنج هزار و ۶۲۸ مشترک شهری و چهار هزار و ۲۳۵ مشترک در بخش روستایی جذب شده است.

به گفته طالبی، شهرستان گرگان با بیش از سه هزار و ۳۶۰ مورد و گنبد با یکهزار و ۹۰۰ مورد بیشترین حجم مشترکین را جذب کرده‌اند.

وی اعلام می‌کند: در مجموع تاکنون بیش از ۶۵۶ هزار و ۹۵۰ مشترک در سطح استان مصرف‌کننده گاز هستند که از این تعداد ۴۰۰ هزار و ۷۵۰ مورد شهری و ۲۵۶ هزار و ۲۰۰ مورد نیز در بخش روستایی قرار دارند.

تحقق ۶۸ درصدی برنامه نصب انشعاب

مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان یادآور می‌شود: برنامه نصب انشعاب در سطح شهرها، روستاها و صنایع استان در نیمه اول سال ۱۴۰۲ تحقق ۶۸ درصدی داشته است.

طالبی ادامه می‌دهد: برای امسال نصب ۶ هزار و ۷۲۰ مورد انشعاب هدف گذاری شده بود که خوشبختانه این شرکت در این حوزه عملکرد بسیار مطلوبی داشته و توانسته است از ابتدای فروردین تا پایان شهریور ماه با چهار هزار و ۵۶۰ انشعاب را در سطح استان نصب کند. وی ادامه می‌دهد: انشعاب‌های یادشده در بخش‌های مختلف خانگی، تجاری، صنعتی در شهرها و روستاهای استان نصب شده که از این میزان یکهزار و ۴۰۹ مورد در شهرها و سه هزار و ۱۵۱ مورد نیز در بخش‌های روستایی و صنعتی نصب شده است. به گفته مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان، تاکنون بیش از ۳۱۹ هزار و ۹۶۴ مورد انشعاب در استان نصب شده که از این تعداد ۱۶۱ هزار و ۷۹۰ مورد در شهرها و ۱۵۸ هزار و ۱۷۴ مورد نیز در روستاهای استان نصب شده است.

گازرسانی به پاسگاه‌های مرزی

مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان با اشاره به پیشرفت بیش از ۷۵ درصد گازرسانی به پاسگاه‌های مرزی خواجه‌نفس و بیگان حفاظت منابع آبی پایگاه خواجه‌نفس می‌گوید: خوشبختانه طرح‌های یادشده از پیشرفت بسیار خوبی برخوردار است. در قالب این پروژه، دو هزار و ۳۰۰ متر لوله پلی اتیلن ۹۰ میلیمتری و ۱۰۰ متر لوله ۶۳ میلیمتری اجرا و دو مورد عبور عرضی نیز انجام شده است.



مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان در این باره می‌گوید: شرکت گاز استان گلستان با هدف انجام پروژه تعمیر و وصل شبکه گاز، برنامه قطع و وصل جریان گاز ۶ هزار و ۵۰۰ مشترک خانگی شهر گمشان و روستای صفایشان در قالب مانور واقعی به صورت مطلوبی انجام داد. به گفته علی طالبی، در این مانور که با همکاری ایچ اس ای، مدیریت مهندسی و اجرای طرح‌ها و اداره گاز شهرستان گمشان انجام شد، افزون بر مشترکین خانگی، جریان گاز واحدهای تجاری و صنعتی در طول مسیر شبکه نیز قطع شد. وی تأکید می‌کند: در این مانور که بر اساس سناریوی تدوین شده اجرا شد، در ابتدا، گاز مشترکان شهر گمشان و روستای صفایشان با اطلاع‌رسانی از قبل، قطع و شبکه‌گذاری جدیدی که از رو به روی اداره گاز شهرستان به سمت ایستگاه تقلیل فشار گاز تی‌بی‌اس شهرک صنعتی شهرستان اجرا شده بود، طی عملیاتی به خطوط اصلی گاز وصل شد. مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان با بیان این که شبکه اجرا شده گاز در شرق شهرستان گمشان، تقویت شبکه گاز مسیر و شهرک صنعتی این شهرستان را به همراه دارد، تصریح کرد: این عملیات در پی تلاش کارکنان و پیمانکاران مربوط با اجرای ۱۱ کیلومتر لوله گذاری ۱۱۰ اینچ، انجام و عملیات وصل و تزریق گاز در آن به نحو مطلوب انجام شد.

اجرا و افتتاح ۱۶۴ طرح گازرسانی

وی با اشاره به طرح‌های توسعه این شرکت می‌گوید: توسعه‌های کمی و کیفی از سوی این شرکت در جریان است و در آخرین مورد شاهد افتتاح و آغاز عملیات اجرایی ۱۶۴ طرح گازرسانی بوده‌ایم. افتتاح گازرسانی به ۱۵۴ طرح صنعتی، هشت پروژه روستایی، نصب و راه‌اندازی نیروگاه خورشیدی ۲۵ کیلووات، بازچرخانی پساب فاضلاب ساختمان مرکزی گاز گلستان، آغاز عملیات اجرایی احداث ساختمان اداری و پست امداد شهر فراغی از جمله این طرح‌ها به شمار می‌آید. در بخش روستایی نیز شاهد بهره‌مندی یکهزار و ۱۳۵ خانوار از نعمت گاز بوده‌ایم. طالبی ادامه می‌دهد: برای افتتاح و آغاز عملیات اجرایی این طرح‌ها در مجموع یکهزار و ۴۵۷ میلیارد ریال از محل پروژه‌های عمرانی شرکت هزینه شده است.

گازرسانی و تحقق شعار سال

مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان یادآور می‌شود: با برنامه‌های تعریف شده در شهرستان گمشان شاهد اجرای طرح‌های گازرسانی هستیم و با هدف تحقق شعار سال، چهار پروژه صنعتی و تولیدی با ۲۴ میلیارد و ۷۵۰ میلیون ریال هزینه به شبکه گاز متصل شد. به گفته وی، با تلاش کارکنان شرکت گاز در شهرستان گمشان تاکنون افزون بر ۴۴۷ کیلومتر شبکه اجرا، بیش از ۱۲ هزار و ۸۸۰ انشعاب نصب، ۲۰ هزار و ۱۴۵ مشترک جذب، ۱۹ هزار ۲۵۰ خانوار و ۲۸ روستا از نعمت گاز طبیعی برخوردار شده‌اند. مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان با اشاره به اجرای طرح‌های گازرسانی به صنایع استان می‌گوید: توسعه گازرسانی در شهرستان کردکوی به ویژه در بخش صنعتی و تولیدی در دستور قرار دارد و در آخرین گام، ۱۷ طرح صنعتی و تولیدی با هزینه ۴۹ میلیارد و ۳۷۲ میلیون ریال به شبکه گاز متصل شد. به گفته وی، در شهرستان کردکوی تاکنون افزون بر ۴۱۶ کیلومتر شبکه اجرا، بیش از ۱۶ هزار انشعاب نصب، ۳۱ هزار و ۶۵۰ مشترک جذب، ۲۹ هزار ۲۰۰ خانوار به همراه ۲۴ روستا از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند شده است.

توسعه گاز در ایستگاه پایانی

مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان اعلام می‌کند: گنبد از شهرستان‌هایی به شمار می‌آید که گازرسانی به روستاهای واجد شرایط آن در گام پایانی



به روستا. در ادامه آماده‌سازی زیرساخت‌های گازرسانی، انجام تعمیرات اساسی، افزایش ظرفیت ایستگاه‌های گاز و... مانورهای واقعی برای مدیریت شرایط ویژه و خاص برگزار شده که در آخرین مورد، جریان گاز ۶ هزار و ۵۰۰ مشترک به صورت واقعی قطع و آمادگی برای مدیریت این شرایط بررسی شد. علی طالبی، مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان، درباره فعالیت‌های این شرکت به ویژه مدیریت در شرایط بحران، توضیحاتی داده است که می‌خوانید.

مشعل تعمیرات اساسی در شرکت‌های گاز استانی در حالی اوایل فصل سرد سال به پایان رسیده است که مانورهای خاصی را با هدف آمادگی بیشتر برای تامین پایدار گاز مشترکان و فعالیت در شرایط منحصر به فرد برخی استان‌ها در زمستان، از سوی آنها شاهد هستیم. در این میان شرکت گاز استان گلستان با توجه به شرایط ویژه از جمله دوری از منابع تامین گاز، قرارگیری در سرشاخه‌های شبکه انتقال گاز، شرایط ویژه جغرافیایی و... با حساسیتی ویژه تر نسبت به دیگر شرکت‌های گاز استانی روبه

گازرسانی به مناطق مرزی در ایستگاه پایانی

گلستان در گلستان

شرکت گاز استان آذربایجان شرقی آرایش تازه گرفت

گرمای همگامی در زمستان سرد



شرکت های گاز استانی به عنوان خط مقدم طرح های بهینه سازی برنامه های مشخصی در دستور کار قرار داده اند و نقش شرکت هایی که در مناطق سردسیر فعالیت می کنند، پررنگ تر است.

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی درباره فعالیت های این شرکت در حوزه بهینه سازی مصرف گاز می گوید: در تداوم اجرای طرح بهینه سازی موتورخانه ها، تا پایان سال یک هزار و ۸۰۰ بخاری هوشمند و کم مصرف (هرمتیک) جایگزین بخاری های فرسوده خواهد شد.

به گفته نادر کمالی، بخاری هرمتیک، بخاری گازی کم مصرف با عملکردی هوشمند است که با توجه به راندمان ۹۰ درصدی علاوه بر کاهش چشمگیر مصرف گاز طبیعی، ایمنی بالایی را نیز برای مصرف کننده به ارمغان می آورد. راندمان بخاری های هرمتیک بالاتر از بخاری های سنتی بوده و ۵۰ درصد صرفه جویی بیشتر در مصرف گاز ثبت می شود. وی ادامه می دهد: امسال در بخش جایگزینی بخاری های هرمتیک براساس مصوبه شورای اقتصاد، حدود یک هزار و ۸۰۰ مورد تامین و حدود ۱۵۰ مورد بخاری به صورت پایلوت در روستاهای اسب فروشان سراب به عنوان سردسیر ترین مناطق روستایی استان نصب شده و مراحل نصب سایر بخاری ها با هماهنگی و نظارت نظام مهندسی در حال پیگیری و اجراست.

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی با اشاره به حجم عملیات اجرایی حوزه بهینه سازی در سطح صنعت گاز کشور یاد آور می شود: فرآیندهای اصلاح و به روز آوری این حوزه با عنوان بهسازی موتورخانه مشترک در ۱۱ سر فصل از سوی کارگروه تخصصی بهینه سازی تدوین و در سامانه مربوطه بارگذاری شده است.

اعتبار ۸۰۰ میلیارد ریالی برای بهینه سازی موتورخانه ها

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی با اشاره به دیگر پروژه کلان این شرکت در حوزه بهینه سازی می گوید: امسال اعتباری بالغ بر ۸۰۰ میلیارد ریال برای اصلاح، جایگزینی و بهینه سازی سیستم موتورخانه مشترکین و ایمن سازی سیستم گرمایش مدارس و نصب بخاری های هرمتیک اختصاص یافته است.

کمالی ادامه می دهد: تاکنون هفت هزار و ۲۲۰ موتورخانه مشترکین با مبلغی بالغ بر ۲۵۵ میلیارد و ۷۷۴ میلیون ریال از طرح رایگان بهینه سازی مصرف گاز شرکت ملی گاز ایران بهره مند شده اند. در ۶ ماه نخست امسال نیز اطلاعات ۴۷۰ موتورخانه ثبت و با اعتباری بالغ بر ۲۵۶ میلیون ریال در دستور کار قرار گرفته است.

ایمن سازی سیستم گرمایشی مدارس

کمالی با اشاره به آخرین وضعیت بهینه و ایمن سازی سیستم گرمایشی مدارس استان اظهار می کند: بر اساس تفاهم نامه با سازمان نوسازی مدارس استان در سال گذشته، ۳۱ موتورخانه و ۱۱ یکجک اصلاح و به روزسانی شده و ۵۹۸ بخاری هرمتیک هوشمند نیز با بخاری های سنتی مدارس جایگزین شده است.

به گفته وی، نوسازی مدارس در سال جاری طبق روال سال گذشته در بخش جایگزینی بخاری های فرسوده با بخاری های هوشمند و کم مصرف هرمتیک و بهینه سازی مدارس مجهز به موتورخانه تداوم خواهد داشت.

آمادگی برای گذر از فصل سرد سال

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی همچنین با اشاره به سرد شدن هوا و اعلام آمادگی برای ورود به فصل سرد سال، اعلام می کند: تأسیسات گازرسانی استان آذربایجان شرقی برای فصول سرد و کمترین دمای هوا آماده شده است. بر این اساس، عملیات تعمیرات و نگهداری تأسیسات گازرسانی به صورت دوره ای و عمدتاً در فصول گرم سال اجرایی شده و با بازبینی، انجام عملیات تعمیراتی و بررسی وضعیت موجود و بهینه، تأسیسات گازرسانی برای خدمات رسانی و توزیع ایمن جریان گاز مصرفی مشترکین آماده می شوند.

کمالی ادامه می دهد: در ۶ ماه نخست سال جاری ۱۵ هزار و ۹۶۵ مورد نگهداری شامل تجهیزات مربوطه و ۱۱ هزار و ۵۵۴ مورد عملیات نگهداری و تعمیرات از سوی سامانه مکانیزه ثبت و اجرا شده است.

وی با اشاره به اقدام های لازم برای فصول سرد سال اظهار می کند: آمادگی نیروهای امدادی و عملیاتی، تجهیز کانکس های بحران، بازبینی اقلام و عملکرد امدادی و عملیاتی سال های گذشته و بهبود عملکرد اجرایی، بررسی و رصد مدون ایستگاه های توزیع گاز استان، هماهنگی با سازمان ها و نهادهای اجرایی، اطلاع رسانی مدیریت مصرف بهینه و ایمن گاز، نشست یابی تأسیسات و شبکه گازرسانی و... در صدر اقدام های اجرایی برای گذر از زمستان سرد همزمان با جریان مستمر گاز طبیعی قرار دارد.

مهدی مهرایی انارتازی تولید و مصرف گاز در سال های گذشته به عنوان یکی از چالش های تامین انرژی کشور مان مطرح بوده و با افزایش شمار مصرف کنندگان و عدم سرمایه گذاری مناسب در دهه گذشته، این وضعیت تشدید شده است. با وجود شرایط و ظرفیت های موجود، همسو با بهره برداری از فاز های جدید پارس جنوبی، برنامه ریزی و اجرای طرح های فشار افزایی، افزایش بازدهی چاه ها و... در دستور کار قرار دارد؛ با این حال همسو با این فعالیت های توسعه ای، بهینه سازی مصرف انرژی با اولویت بیشتری نسبت به قبل، در حال اجراست. بهینه سازی موتورخانه ها را می توان نخستین گام در این مسیر طولانی برشمرد که راهبری آن به شرکت ملی گاز ایران سپرده شده است و براساس گزارش ها این شرکت توانست عملکردی مطلوب در این حوزه ثبت کند. در دومین گام، تعویض و جایگزینی بخاری های با راندمان بالا و هرمتیک با بخاری های فرسوده کلید خورد که در قالب این طرح نیز طی پنج سال بیش از پنج میلیون بخاری تعویض می شود.

نادر کمالی، مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی افزود بر تشریح اقدام های انجام شده در خصوص بهینه سازی مصرف سوخت با اجرای طرح هایی همچون جایگزینی بخاری های هرمتیک با راندمان بالا و بهینه سازی موتورخانه ها، درباره فعالیت های این شرکت در خصوص گازرسانی توضیحاتی داده است که می خوانید.

بیشترین مصرف با ۳۳ درصد شامل بخش نیروگاهی بوده است.

مصرف ۳۳ درصد گاز استان در نیروگاهها

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی می گوید: در ۶ ماه نخست سال جاری، نیروگاههای استان آذربایجان شرقی ۳۳ درصد مصارف گاز را به خود اختصاص داده‌اند. امسال بیش از یک میلیارد و ۴۹۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی برای تأمین پایدار جریان برق مصرفی به نیروگاههای استان تخصیص یافته است. به گفته کمالی، بر اساس دستورالعمل‌های کشوری، تعهد گازرسانی به نیروگاههای استان طی ۸ ماه از سال است که بر اساس عملکرد سال‌های گذشته غالباً این شرکت فراتر از تعهدات خود در تأمین گاز نیروگاه‌ها اقدام کرده است.

وی اظهار می‌کند: با افزایش تعداد مشترکین گاز در کشور به ویژه طی چند سال اخیر و ضرورت افزایش ظرفیت‌های گازرسانی که موضوعی زمانبر و پر هزینه است، در فصول سرد سال به دلیل افزایش بیش از مصرف استانداردها و هدررفت گاز طبیعی در بخش خانگی لزوماً گازبخش‌های صنعتی و نیروگاهی محدود می‌شود که این موضوع تبعات اجتماعی و اقتصادی و زیست‌محیطی در پی دارد. مدیرعامل شرکت گاز استان تصریح می‌کند: هم‌اکنون بازگرداندن مصرف به مدار مصرف بهینه و فرهنگ‌سازی این موضوع که گاز همیشگی نیست و نسل آینده و فرزندانش ما وارثان این انرژی خواهند بود، مسئولانه مصرف کرد و در حفظ این نعمت الهی کوشا بود. وی با اشاره به آمادگی‌های ضمنی برای تأمین جریان گاز پایدار مشترکین در فصول سرد سال می‌گوید: با توجه به مکانیزه‌سازی و مونیتورینگ همه ایستگاه‌های گاز در استان، رصد مداوم و پایش لحظه‌ای مصارف و فشار گاز ایستگاه‌ها به صورت شبانه‌روزی زمینه اقدام‌های باموقع و توزیع پایدار گاز را فراهم می‌سازد. امسال با افزایش ظرفیت ایستگاه‌ها و احداث ایستگاه‌های جدید گازرسانی در حفظ پایداری گاز مشترکین اقدام شده است. مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی اعلام می‌کند: در فصول سرد سال اولویت توزیع گاز با بخش‌های خانگی بوده و مدیریت مصرف از سوی مردم، مهم‌ترین همراهی و همیاری با شرکت گاز در گذر از زمستان سرد سال بدون افت یا قطع جریان گاز خواهد بود.

رشد ۴۶ درصدی برگزاری دوره‌های آموزشی

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی با اشاره به اهمیت توانمندسازی نیروی انسانی برای ایفای موثر نقش‌ها و وظایف سازمانی یادآور می‌شود: مرکز آموزش شرکت گاز استان با ایجاد زیرساخت‌های لازم در ارتقای سیستم آموزشی تلاش داشته و با برنامه‌ریزی درست و هدفمند و برگزاری انواع دوره‌های حضوری، آنلاین و آفلاین در توسعه دانش، نگرش و مهارت کارکنان اقدام کرده است. به گفته وی، در ۶ ماه نخست سال جاری برگزاری دوره‌های آموزشی در شرکت گاز استان آذربایجان شرقی به نسبت مدت مشابه سال قبل، حاکی از رشد ۴۶ درصدی است. در بازه زمانی یادشده بیش از ۶۳ هزار نفر - ساعت دوره آموزشی در این شرکت برگزار شده که در مقایسه با ۴۳ هزار و ۲۷۴ نفر ساعت عملکرد مدت مشابه سال قبل، ۴۶ درصد رشد داشته است. به گفته وی، تقویم آموزشی این شرکت هر ساله با هدف تحقق شایستگی‌های عمومی و تخصصی و با زیربنای شناخت محیطی در سه حوزه شغلی، فردی و سازمانی تدوین شده و بارزترین ویژگی چنین دوره‌هایی، ایجاد ظرفیتی برای تطبیق دوره با چالش‌های اجرایی بوده که ضامن ارتقای کیفیت خدمات رسانی است. مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی در پایان اعلام می‌کند: از ابتدای امسال این شرکت ۸۳ دوره و سمینار آموزشی را به صورت حضوری و غیر حضوری با بیش از ۶۳ هزار نفر - ساعت با میانگین ارزشیابی ۸۶ درصد با مشارکت واحدهای تخصصی - فنی استان برگزار کرده است.

عمل به تعهدات گازرسانی

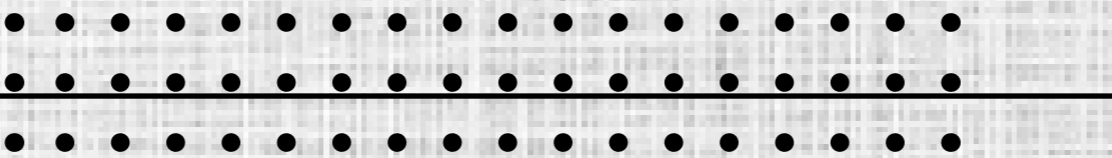
مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی می‌گوید: بررسی روند اجرای پروژه‌ها، حاکی از گام‌های پایداری شرکت برای تحقق تعهدات شرکت گاز در سال جاری و توزیع عادلانه رفاه در همه روستاهای دارای قابلیت گازرسانی در استان است. کمالی یادآور می‌شود: با افتتاح پروژه‌های گازرسانی به ۲۶ روستای استان در هفته دولت با خانواری بالغ بر ۴۲۸، درصد بهره‌مندی خانوارهای روستایی استان به ۹۸،۹۹ درصد افزایش یافته است. وی با اشاره به هدف گازرسانی شرکت به همه روستاهای بالای ۲۰ خانوار در سال جاری تصریح می‌کند: از دو هزار و ۷۵۶ روستای استان، دو هزار و ۴۹۱ روستا گازدار شده و تأمین گاز ۶۰ روستای استان با خانواری بالغ بر یک هزار و ۶۷۰ خانوار به عنوان تعهدات سال جاری با شتابی مطلوب تداوم دارد. کمالی در خصوص دیگر روستاهای باقیمانده اظهار می‌کند: تأمین گاز ۳۹ روستای دیگر در مرحله طراحی و انتخاب پیمانکار مجری قرار داشته و ۱۶۶ روستا نیز به دلیل برآوردگی خیلی زیاد و بامیانگین ۶ خانوار و هزینه‌های بالای گازرسانی، مستلزم ارائه مجوز اجراء است که در مرحله پیگیری قرار دارد و متعاقباً باید اجرا خواهد شد. هم‌اکنون یک میلیون و ۲۲۱ هزار و ۱۶۶ خانوار شهری و روستایی استان از نعمت الهی و انرژی پاک گاز طبیعی بهره‌مند هستند.

تحقق شعار سال با گازرسانی به صنایع

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی با اشاره به شعار سال و تأمین پایدار سوخت بخش‌های صنعتی و تولیدی می‌گوید: ۶ ماه نخست سال جای ۶۰ واحد صنعتی عمده به شمار واحدهای صنعتی گازدار در استان آذربایجان شرقی افزوده شد. این واحدهای صنعتی عمده با اعتباری بالغ بر ۱۹۰ میلیارد ریال به شبکه گاز متصل شده و با افتتاح این پروژه‌های گازرسانی شمار واحدهای صنعتی گازدار به بیش از ۱۰ هزار مورد افزایش یافته است. وی ادامه می‌دهد: آنچنان که پیشتر اعلام شد، راه‌اندازی ایستگاه‌های گازرسانی سی‌سی‌اس شهرک صنعتی خضرلوی عجب‌شیر، ایستگاه ۱۲۰ هزار مترمکعبی محور صنعتی بناب نیز از پروژه‌های افتتاحی در تقویت محورهای صنعتی و زیرساختی استان بوده است. وی به عملکرد مصوبه شورای اقتصاد در طول دولت سیزدهم اشاره و تصریح می‌کند: در طول خدمت دولت سیزدهم ۲۰۲ واحد صنعتی در قالب مصوبه شورای اقتصاد در سطح استان آذربایجان شرقی از گاز طبیعی بهره‌مند شده است. گازرسانی به واحدهای صنعتی در طول دولت سیزدهم زمینه‌ساز ۲۲۹ میلیون لیتر در مصرف سوخت مایع صرفه‌جویی شده است.

مصرف ۴،۴ میلیارد مترمکعب گاز

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی یادآور می‌شود: در ۶ ماه نخست سال جاری مشترکین گاز استان آذربایجان شرقی چهار میلیارد و ۴۸۴ میلیون مترمکعب گاز طبیعی مصرف کرده‌اند. این میزان مصرف در مقایسه با ۶ ماه نخست سال گذشته حاکی از روند کاهشی با وجود افزایش تعداد مشترکین گاز است. کمالی اعلام می‌کند: در ۶ ماه نخست سال جاری



انرژی به عهده دارد. به گفته کمالی، در ۶ ماه نخست امسال، ۱۶ هزار کیلومتر شبکه گازرسانی در اقصی نقاط استان نشت یابی شده است. گسترده‌گی شبکه گازرسانی و مسیرهای سخت‌گذر و کوهستانی استان، اهمیت کنترل و جلوگیری از وقوع نشتی را به منظور حفظ سرمایه ملی و پیشگیری از مخاطرات گاز طبیعی را دو چندان ساخته است. وی با اشاره به برنامه‌ریزی‌های مدون نشت یابی تجهیزات و شبکه گازرسانی در استان ادامه می‌دهد: به منظور بهره‌برداری ایمن، شناسایی و کنترل ریسک‌ها، اجتناب از بروز حوادث و تطابق هر چه بیشتر امور و فعالیت‌ها با استانداردها و دستورالعمل‌های شرکت ملی گاز ایران، علاوه بر پروژه‌های نشت یابی، بازرسی ایستگاه‌های تقلیل فشار و سیستم حفاظت کاتی نیز صورت می‌گیرد.

تحقق ۶۳ درصدی تعهدات گازرسانی به روستاها

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی در ادامه با اشاره به برنامه‌های توسعه‌ای این شرکت به ویژه در بخش روستایی می‌گوید: در ۶ ماه نخست سال جاری بیشترین درصد تحقق تعهدات گازرسانی مربوط به نصب اجرای شبکه و نصب انشعاب در بخش روستایی استان آذربایجان شرقی بوده است. وی ادامه می‌دهد: امسال ۷ هزار و ۱۶۸ عدد انشعاب در سطح استان نصب شده که چهار هزار و ۹۱۲ مورد آن مربوط به نصب انشعاب روستایی است.

عزم دولت بر تحقق رفاه و عدالت اجتماعی

کمالی با اشاره به عزم دولت بر تحقق رفاه و عدالت اجتماعی به ویژه در مناطق محروم اظهار می‌کند: امسال همه شهرها و روستاهای با قابلیت گازرسانی در استان به مدار مصرف گاز کشور متصل خواهد شد. در ۶ ماهه نخست سال جاری ۳۷۸ کیلومتر شبکه گازرسانی در قطره‌های مختلف برای بهره‌مندی و تأمین گاز خانوارهای استان اجرا شده است.

وی می‌گوید: با توجه به آمار کل اشتراک پذیری خانوار در استان که هم‌اکنون به رقمی معادل یک میلیون و ۹۲۶ هزار و ۶۴۲ رسیده، اقداماتی نظیر حفظ و نگهداری تاسیسات، بازسازی و مقاوم‌سازی شبکه، خدمات مشترکین، امداد مکانیزه، خدمات غیر حضوری، حفظ پایداری گاز و نیز به فراخور نیاز این حجم از مشترک تحت

وی مصرف بهینه را رمز پایداری جریان گاز می‌داند و تصریح می‌کند: این شرکت همه توان خود را برای حفظ آمادگی نیروها و تاسیسات ایمن به کار بسته و این تلاش زمانی تحقق خواهد یافت که با همراهی مردم در مصرف بهینه شاهد زمستان سرد استان با گرمای همدلی مردم باشیم.

افزایش ظرفیت ایستگاه‌های گازرسانی

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی با اشاره به دیگر اقدام‌های این شرکت برای گذر بدون دغدغه از فصل سرد سال می‌گوید: در ۶ ماه نخست سال جاری با احداث ایستگاه گازرسانی و افزایش ظرفیت ایستگاه‌های موجود به منظور تأمین پایدار جریان گاز مصرفی مشترکین تلاش شده است. کمالی ادامه می‌دهد: امسال ایستگاه‌های گازرسانی به تعداد ۶ مورد شامل ایستگاه سی‌سی‌اس سه‌سند ۴ تبریز، ایستگاه سی‌سی‌اس محور صنعتی بناب با ظرفیت ۱۲۰ هزار مترمکعب بر ساعت، ایستگاه سی‌سی‌اس شهرک صنعتی خضرلوی عجب‌شیر با ظرفیت ۵۰ هزار مترمکعب بر ساعت، ایستگاه تی‌بی‌اس خونیته رود و رزقان با ظرفیت پنج هزار مترمکعب بر ساعت، ایستگاه اندازه‌گیری روستای جهانگیر کندی از توابع مراغه، ایستگاه شرکت کشت و صنعت و دامپروری دشت آذرنگین از ایستگاه‌های راه‌اندازی شده برای توزیع پایدار گاز در اقصی نقاط استان بوده است. به گفته وی، افزون بر احداث ایستگاه‌های گازرسانی، شرکت گاز استان با رویکرد پایداری جریان گاز، همچنین پیش‌بینی توسعه مصارف آبی استان، اقدام به افزایش ظرفیت ۱۱ مورد ایستگاه تقلیل فشار سی‌سی‌اس کرده که پس از دریافت مجوز نهایی اجرایی خواهد شد. همچنین هم‌اکنون افزایش ظرفیت ایستگاه سی‌سی‌اس مرنداز، ۸۰ هزار به ۱۲۰ هزار مترمکعب بر ساعت در حال اجراء است.

نشت یابی ۱۶ هزار کیلومتر شبکه گازرسانی

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی یادآور می‌شود: بازرسی فنی تضمینی برای کیفیت و پایداری گازرسانی بوده و نقش مهمی در کاهش خسارت‌های ناشی از خوردگی خطوط انتقال و تاسیسات و جلوگیری از بروز حوادث و هدررفت

امسال اعتباری بالغ بر ۸۰۰ میلیارد ریال برای اصلاح، جایگزینی و بهینه‌سازی سیستم موتورخانه مشترکین و ایمن‌سازی سیستم گرمایشی مدارس و نصب بخاری‌های هرمیتک اختصاص یافته است

کسب پروانه نشان استاندارد برای فرآورده های نفتی در پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند

سرمایه گذاری برای آینده

مشعل | پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند، با همت و توان متخصصان داخلی کشور و ساخت تولید کاتالیست توانسته در زمره پالایشگاه های تولید بنزین مرغوب جای بگیرد و پروانه کاربرد نشان استاندارد برای فرآورده بنزین را از آن خود کند. مجید رجبی، مدیر عامل این پالایشگاه می گوید: تولید بنزین در این پالایشگاه از گذشته استاندارد بوده و اکنون گواهی استاندارد با انجام مراحل و فرایندهای لازم برای این محصول صادر شده است. ضمن آنکه تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند از ۱۲ سال پیش آغاز شده و پیش از آن، بنزین یورو ۳ در این پالایشگاه تولید می شد. اواسط آبان ماه امسال، آیین به میزبانی شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند با حضور مسؤولان سازمان ملی استاندارد استان مرکزی برگزار شد. آنچه در پی می آید، برگزیده ای از این آیین است.

مجدد رجبی با توجه به قدمت ۳۰ ساله پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند، صحبت های خود را با مروری بر تاریخچه فعالیت این پالایشگاه و گذر آن در طی زمان شروع می کند. او با اشاره به اینکه پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند، فعالیت خود را در سال ۱۳۷۲ با ظرفیت پالایش روزانه ۱۵۹ هزار بشکه نفت خام آغاز کرده، می گوید: هم اکنون این میزان به ۲۵۰ هزار بشکه در روز رسیده است.

مروری بر روند تولید محصول

مدیر عامل پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند در آیین اعطای پروانه کاربرد نشان استاندارد برای فرآورده بنزینی با بیان اینکه روزانه ۱۶ میلیون لیتر بنزین و ۱۲ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۴ در این پالایشگاه تولید و به کشور عرضه می شود، گفت: همچنین ۱۸۰ هزار تن ال بی جی و ۴۵۰ تن پروپیلن نیز در پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند تولید می شود. ضمن آنکه شش فرآورده شامل بنزین، گاز مایع، نفت سفید، نفت کوره، پروپیلن و سوخت جت در پالایشگاه این شهرستان تولید می شد که اکنون به ۱۰ محصول افزایش یافته است.

به گفته رجبی، اکنون تولید گوگرد پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند از ۶۰ تن به ۲۵۰ تن افزایش یافته و این نشان از افزایش گوگردگیری از محصولات تولیدی این واحد صنعتی است. او در ادامه به تعداد کارکنان شاغل در پالایشگاه اشاره

کرد و افزود: حتی برای یک ساعت نباید این واحد تعطیل شود. این پالایشگاه با دو هزار و ۷۰۰ نفر نیرو اکنون به صورت شبانه روزی و سه شیفت محصولات خود را تولید و در اختیار مصرف کنندگان قرار می دهد. مدیر عامل پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند با بیان اینکه تولید بنزین در این پالایشگاه از گذشته استاندارد بوده و اکنون گواهی استاندارد با انجام مراحل و فرایندهای لازم برای این محصول صادر شده است، گفت: تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه سازند از ۱۲ سال پیش آغاز شده و بنزین تولیدی پیش از آن، بنزین یورو ۳ بود. رجبی تاکید کرد: افزون بر موارد ذکر شده، پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند برای مسائل زیست محیطی نیز برنامه داشته و اکنون نیز با توجه به این حوزه، طرح هایی را با دانشگاه های اراک و تهران امضا کرده است.

همکاری با سازمان ملی استاندارد

قانون هوای پاک در سال ۸۶ به تصویب رسید که بر اساس این قانون، وزارت نفت باید ظرف مدت سه سال نسبت به استاندارد سازی محصولات و فرآورده های نفتی اقدام می کرد و پس از آن نباید محصولات غیر استاندارد تولید می شد. از این رو پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند باید استاندارد بنزین تولیدی خود را به اثبات می رساند. برای این موضوع همکاری پالایشگاه با سازمان ملی استاندارد شکل گرفت.

سید سعید میر نظامی، مدیر کل استاندارد استان مرکزی



نشان استاندارد، سرمایه گذاری خوبی برای آینده است و از جان و مال و کیفیت زندگی مردم حمایت می کند و کیفیت زندگی افراد را ارتقا می دهد.

نیز درباره نظارت های سازمان استاندارد بر تولید کیفی محصولات پالایشگاهی گفت: نظارت ها قبلا هم انجام می شد، اما به این دلیل که اشکالی در بنزین تولیدی وجود نداشت، بدون پروانه شروع به تولید کرد؛ اما به دلیل ضرورت قانونی، اخذ این پروانه در دستور کار قرار گرفت و چند بار نمونه برداری از تولیدات انجام شد و تیم کنترل کیفیت استاندارد معرفی و در نهایت شرایط استاندارد به اثبات رسید و در صدمین سالگرد تاسیس سازمان ملی استاندارد، این نشان به این مجموعه اعطا شد.

نگاه دولت به تولید کیفی محصولات نفتی

«استاندارد مسدودگر نیست؛ بلکه نگاهی تسهیل گر دارد. تحول عظیمی در کشور در حال شکل گیری است که مبنای حرکت آن، دانش و فناوری روز است.» این بخشی از صحبت های مدیر کل بازرسی و دفتر پاسخگویی به شکایات و ارزیابی عملکرد سازمان استاندارد ایران در آیین اعطای پروانه کاربرد نشان استاندارد برای فرآورده بنزینی بود. مجید آقابابایی اظهار کرد: کشور با تحریم ظالمانه ای رو به روست و این تحریم ها نباید به دست خودمان تسری یابد. بنابراین، به هیچ وجه نگاه سلبی در سازمان استاندارد وجود ندارد و این نگاه تسهیل گر است. به گفته او، آزمایشگاه به دلیل تایید استاندارد محصولات اهمیت بسزایی دارد، از این رو می توان علاوه بر استفاده از توان آزمایشگاه های داخل پالایشگاه از آزمایشگاه های همکار به عنوان آزمایشگاه مرجع در کشور بهره گرفت، نباید کار این آزمایشگاه ها نادیده گرفته شود.

مدیر کل بازرسی و دفتر پاسخگویی به شکایات و ارزیابی عملکرد سازمان ملی استاندارد ایران ادامه داد: اعطای نشان استاندارد بنزین به پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند نشان می دهد که دولت نگاه کیفی و ارتقایی دارد و در استاندارد، تمام جوانب را در نظر می گیرد و جاری شدن این نگاه در ارتقای توسعه کشور موثر است.

اگر استاندارد، یکی از ارکان توسعه به شمار می رود، پس باید به توسعه کمک کند. در غیر این صورت، معنای توسعه را نقض می کند. اگر استاندارد به توسعه کمک نکند، حتما دچار اشکال است و این نشان می دهد که استاندارد ها به روز رسانی نشده اند.

آقا بابایی افزود: شعارهای دولت سیزدهم باید در ادارات عمق پیدا کند و مدل رفتاری و مدل عملکرد نیز باید در اداره استاندارد تغییر یافته و ارتقا یابد.

فرابند علمی پالایشگاه، پیچیده و نشان استاندارد، سرمایه گذاری خوبی برای آینده است و از جان و مال و کیفیت زندگی مردم حمایت می کند و کیفیت زندگی افراد را ارتقا می دهد.



اکنون ظرفیت خوراک پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند ۲۵۰ هزار بشکه نفت خام در روز است که این خوراک منجر به تولید روزانه ۱۶ میلیون لیتر بنزین یورو ۴، ۱۲ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۴، ۳ میلیون لیتر نفت سفید یورو ۴ و حدود ۱۸۰۰ تن ال بی جی می شود. از دیگر محصولات تولیدی این پالایشگاه می توان به سوخت مورد نیاز کشتی ها (ATR) و تولید پروپیلن و نرمال هگزان به عنوان خوراک پتروشیمی ها اشاره کرد که آن را نسبت به دیگر پالایشگاه های ایران متمایز کرده است. این پالایشگاه با انجام پروژه های ارتقای کیفی هم اکنون در جایگاه یک پتروپالایشگاه، علاوه بر سوخت، خوراک مورد نیاز شرکت های پتروشیمی را نیز تولید می کند. شایان ذکر است، تولید بنزین سوپر در این پالایشگاه تقریباً نیاز استان های تهران، مرکزی و قم را برطرف می کند و روزانه حدود ۱.۵ میلیون لیتر بنزین سوپر بر اساس درخواست شرکت ملی فرآورده های نفتی ایران در این پالایشگاه تولید می شود. همچنین به همت و تلاش شبانه روزی و جهادی کارکنان شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند، روزانه ۱۶ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ و سوپر تولید و در اختیار شبکه پخش فرآورده های نفتی کشور قرار می گیرد.

مدیرعامل پتروشیمی بندر امام مطرح کرد:

بهدیگی از بزرگترین بازیگران

PVC

دنیا تبدیل خواهیم شد

مشعل صنعت پتروشیمی ایران با سابقه‌ای که از بیش از نیم قرن قبل تاکنون داشته، توانسته است سهم قابل توجهی را در منطقه خاورمیانه و بازارهای جهانی کسب کند. در این میان، تعدادی از پتروشیمی‌های بزرگ و تاثیر گذار همچون پتروشیمی بندر امام (ره)، با قدمت و اثرگذاری بالایی که دارند، توانسته‌اند سهمی قابل توجه در اعتلای این صنعت و کشور داشته باشند. به گفته سپیدار انصاری نیک، مدیرعامل پتروشیمی بندر امام (ره) با توجه به برنامه ریزی زیرساختی که این مجموعه در حوزه PVC داشته است، انتظار می‌رود این مجموعه تا پایان امسال شاهد یک جهش بزرگ باشد. پتروشیمی بندر امام (ره) قرار بود از چند سال قبل از انقلاب ۵۷ با مشارکت ژاپنی‌ها ساخته شود؛ اما به دلیل تحریم‌های ظالمانه آمریکا پس از پیروزی انقلاب اسلامی و ترس شرکت‌های ژاپنی برای ادامه همکاری، این پروژه متوقف شد. با این حال، متخصصان و دلسوزانی از صنعت نفت در این فاصله تلاش کردند تا پروژه‌های را که تا حدی آغاز شده بود، ادامه دهند، به طوری که با وجود محدودیت‌های تحریمی با تاخیری چندساله در سال ۱۳۶۹ به مرحله تولید و در سال ۱۳۷۲ کل مجتمع به طور رسمی به تولید و بهره‌برداری رسید.

پتروشیمی بندر امام (ره) امروز قطب اثرگذاری در تامین نیاز داخلی و بازارهای جهانی است، اما به همین میزان بسنده نکرده و همسو با سیاست‌های توسعه و تکمیل زنجیره ارزش در کل صنعت پتروشیمی، به دنبال تکمیل زنجیره ارزش PVC خود است. طبق آخرین اعلام و برنامه‌ریزی، تا پنج سال آینده تولید این مجتمع از ۶ میلیون و ۵۰۰ هزار تن کنونی به ۹ میلیون و ۵۰۰ هزار تن و درآمد سالانه از یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار به دو میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار و حاشیه سود ۱۷ درصد کنونی به ۴۵ درصد خواهد رسید. به گفته انصاری نیک، مدیرعامل پتروشیمی بندر امام (ره) با توجه به برنامه‌ریزی زیرساختی که این مجموعه در حوزه PVC داشته، تا پایان سال این مجموعه شاهد یک جهش بزرگ خواهد بود.

کاهش نگرانی از بابت تامین خوراک

انصاری نیک در گفت‌وگو با خبرنگار «مشعل» با اشاره به برنامه‌های توسعه‌ای این شرکت و نوسازی آن طی یک دهه آینده افزود: در پنج سال آینده تنوع محصولات را در دستور کار داریم و حداقل چهار محصول جدید به تولید مجتمع افزوده خواهد شد. یوتیلیتی مجزا و خطوط لوله تامین خوراک متمرکز، ۳۰۰ هکتار زمین آزاد در مجاورت مجتمع، درآمد سالانه یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلاری و منابع انسانی متخصص از جمله مزیت‌های رقابتی



آغاز تحولات نوسازی در بندر امام «نوبین»

مدیرعامل پتروشیمی بندر امام (ره) با اشاره به برنامه توسعه بندر امام «نوبین» که طی ۵ تا ۷ سال آینده، نوسازی و توسعه را با اهداف کمی و کیفی دنبال می‌کند، گفت: سه میلیون تن افزایش ظرفیت محصولات، افزایش ۱.۵ میلیارد دلاری ارزش محصولات و افزایش تعداد محصولات از ۳۱ مورد فعلی به ۴۰ مورد در دستور کار این برنامه توسعه‌ای قرار دارد. وی در پاسخ به این پرسش که در برنامه توسعه، چه پروژه‌هایی اجرایی می‌شوند، افزود: احداث دو کارخانه بزرگ کلر آلکالی را پیش‌بینی کرده‌ایم تا زنجیره کلر را تکمیل کنیم و همزمان احداث دو واحد PVC را شروع خواهیم کرد. در عین حال، برنامه احداث دو

واحد ۳۰۰ هزار تنی PVC را هم در دستور کار داریم که در مجموع زنجیره ارزش PVC بندر امام (ره) به ۷۷۵ هزار تن می‌رسد و می‌توان گفت که عملاً بندر امام به یکی از بزرگترین بازیگران PVC دنیا تبدیل خواهد شد. انصاری نیک با تاکید بر اینکه چرخه تامین و دسترسی به این محصولات از تامین زمین تا سرمایه و تجربه انجام و تولید خوراک و... در اختیار پتروشیمی بندر امام (ره) قرار دارد، گفت: مجوز اولیه این تغییرات و توسعه را از سهامداران دریافت کرده‌ایم و طبق زمان‌بندی در چهار سال آینده، کل زنجیره را تکمیل می‌کنیم.

تکمیل زنجیره ارزش با ۳ میلیارد دلار سرمایه گذاری

مدیرعامل پتروشیمی بندر امام (ره) با اعلام اینکه طبق پیش‌بینی برای کل سرمایه گذاری کلر PVC به قیمت امروز ۱.۲ میلیارد دلار نیاز داریم، گفت: البته این تنها برای تکمیل زنجیره کلر است و برنامه‌هایی را برای زنجیره‌های اروماتیک و الفین هم داریم، البته ورود به این عرصه‌ها مشروط به نظر سهامداران و میزان سرمایه‌گذاری و اخذ مجوزهای لازم است؛ اما طبق پیش‌بینی‌ها، به حدود سه میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای تکمیل کل زنجیره ارزش نیاز است. وی با تاکید بر اینکه تا پایان سال ۱۴۰۲ یک جهش بزرگ را در پتروشیمی بندر امام (ره) شاهد خواهیم بود، افزود: این روند آغاز شده و در حال حاضر مناقشه پیشرفت پروژه اروماتیک بر گزار، مصوبه هیات مدیره اخذ و تامین مالی آن نیز انجام شده است. طی سه ماه آینده، کار مهندسی و اجرای پروژه PVC آغاز خواهد شد؛ البته مطالعات مهندسی زنجیره پلی الفین هم

در حال انجام است و با شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس همکاری داریم تا امکان پذیری اقتصادی و اجرایی آن را به تصویب هیات مدیره برسانیم. شرکت پتروشیمی بندر امام (ره) به‌عنوان قدیمی‌ترین و بزرگ‌ترین مجتمع پتروشیمی کشور با نیم قرن قدمت، در چشم‌انداز ۱۴۰۷ که از اصلی‌ترین برنامه‌های این شرکت به‌شمار می‌رود، بناسنت بار دیگر به بزرگ‌ترین شرکت پتروشیمیایی برخوردار از کامل‌ترین و متنوع‌ترین زنجیره محصول تبدیل شود و در سه زنجیره اصلی کلر، اروماتیک و الفین‌ها توسعه یابد تا به ۹.۵ میلیون تن تولید محصولات با ارزش و ۲.۵ میلیارد دلار درآمد در سال برسد. نکته قابل توجه در فرایند توسعه پتروشیمی بندر امام (ره)، استفاده از ظرفیت شرکت‌های توانمند ایرانی بویژه شرکت‌های دانش بنیان در مسیر تکمیل طرح‌های توسعه‌ای است. این مجتمع، تنها در سال گذشته ۷۰ تفاهمنامه و قرارداد با

مجموعه‌های دانش بنیان منعقد کرد. این مجتمع پتروشیمی تلاش می‌کند تا گلوگاه‌های تولید را با تکیه بر دانش ایرانی برطرف سازد و از ظرفیت‌های ایرانی حمایت کند.



صنعت انتقال نفت، حلقه مفقوده در بخش پایین دست

از گذرگاه‌های سخت تا جایگاه‌های سخت



سمیه مهدوی | صنعت نفت به عنوان موتور محرکه اقتصاد، همیشه بیکه تاز و سرآمد در ارزش آوری کشور بوده است تا در رقابت با همتایان نفتی خود به صورتی راهبردی و کلیدی در منطقه خاورمیانه و بازارهای بین‌المللی ظاهر شود. استخراج، تولید، انتقال و توزیع فرآیندهای خاص و پیچیده است تا ذخایر هیدروکربوری را با پمپاژ از بطن زمین به مقاصد مصرف انتقال دهد. نباید از نظر دور داشت که این صنعت ارزش آفر فقط در کنار دکل‌های حفاری، واحدها و تأسیسات پالایشگاهی، پتروشیمی و... خلاصه نمی‌شود. شاید بتوان مدعی شد که در این زنجیره نقش انتقال در صنعت نفت به عنوان یک حلقه مفقوده، اما اثرگذار در بخش پایین دستی ساز و کار مهمی را برای طلای سیاه که خاستگاهی جهانی دارد، ایجاد کرده است؛ بنابراین در این میان نقش شبکه خطوط لوله انتقال را نمی‌توان دست کم گرفت. وجود ۱۴ هزار کیلومتر خط لوله انتقال از خاور تا باختر از شمال تا جنوب بیاتر و وسعت این صنعت در کشور است.

گرفته، ایستگاه نخست مرکز انتقال نفت شهید آل خمیس (شماره ۱ امیدیه) در نزدیکی جاده اهواز - امیدیه، اما ایستگاه بعد مرکز انتقال نفت و تأسیسات شماره ۲ در رامهرمز، شماره ۳ در باغملیک، شماره ۴ در ایذه، شماره ۵ در دهدز، شماره ۶ در گندمکار و شماره ۷ و ۸ در اصفهان واقع شده است. باید تأکید کرد که با توجه به اختلاف ارتفاع از مبدأ حرکت خط لوله تا مقصد در فواصل مختلف افت فشار در این مسیر خاص به دفعات رخ می‌دهد. این در حالی است که در مرکز انتقال نفت شماره یک (امیدیه) اختلاف ارتفاع از سطح دریا ۷۴ متر است و این فرآیند در ادامه مسیر بعد از مرکز شماره ۶ که پیک این ارتفاع را در برمی‌گیرد به ۲۷۰۰ متر می‌رسد. بنابراین برای غلبه به این ارتفاع نیاز به وجود تلمبه‌خانه‌هایی است که کار پمپاژ نفت خام را با حرکت توربین‌ها از کنار رودها، رشته کوه‌ها و صخره‌ها به نحو مطلوب و استاندارد انجام دهد.

می‌شود و پس از عبور از استان چهارمحال و بختیاری به نقطه عطف ماجرا یعنی استان اصفهان می‌رسد. میدان نفتی مارون به عنوان سومین میدان نفتی بزرگ کشور، نفت خام این خط لوله را که از قضا نفتی سبک و مرغوب است، تأمین می‌کند. نفت خام میدان مارون پس از ورود به واحدهای بهره‌برداری از محدوده آغاچاری (که شرکت بهره‌بردار از این میدان است) به وسیله خط لوله انشعابی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان به عنوان یک خط پالایشگاهی در امتداد خط لوله‌ای ۳۶ اینچی جاری می‌شود، اما در این مسیر سخت‌گذر با توجه به گستره جغرافیایی باید از امیدیه ۴۳۰ کیلومتر طی شود تا به پالایشگاه اصفهان برسد. برای پمپاژ نفت خام در این مسیر نیز باید تلمبه‌خانه‌هایی تعبیه شوند تا با توجه به اختلاف ارتفاعات در مسیر که رفته‌رفته بیشتر و بیشتر می‌شود، بتوانند فرآیند انتقال بدون چالشی را برای این حجم از مواد نفتی با توجه به مشکل افت فشار فراهم کنند.

به این منظور ۸ مرکز انتقال نفت و تأسیسات در این راه پرسنگلاخ قرار

اگر نگاهی به نقشه کشور انداخته شود، ردپای سازه‌های آهنی را در هیبت خطوط لوله می‌توان به صورتی محسوس و نامحسوس مشاهده کرد؛ لوله‌هایی که گاه در برخی مناطق سر از دل خاک بیرون زده و بر پایه‌هایی کوتاه سوار شده‌اند و گاه از کنار امواج نهرها و رودها عبور کرده‌اند و در مناطقی دیگر با سنگ و صخره همجوار شده‌اند. اهواز - امیدیه مبدأ حرکت خط لوله‌ای است که شهرهای جهانی برای خود رقم زده است؛ موضوعی که آمریکایی‌ها نیز در مجله INDUSTRY PIPELINE به آن اذعان داشته‌اند که بعد از خط لوله آلاسکا، خط لوله مارون - اصفهان سخت‌گذرترین خط لوله جهان به‌شمار می‌رود. عبور از رشته کوه‌های زاگرس و همجوار شدن با رود کارون علت اصلی این ماجراست.

سکانس اول: مثلث طلایی انتقال از خوزستان تا اصفهان

مثلث طلایی این خط لوله پرفراز و نشیب و کلیدی از استان خوزستان شروع

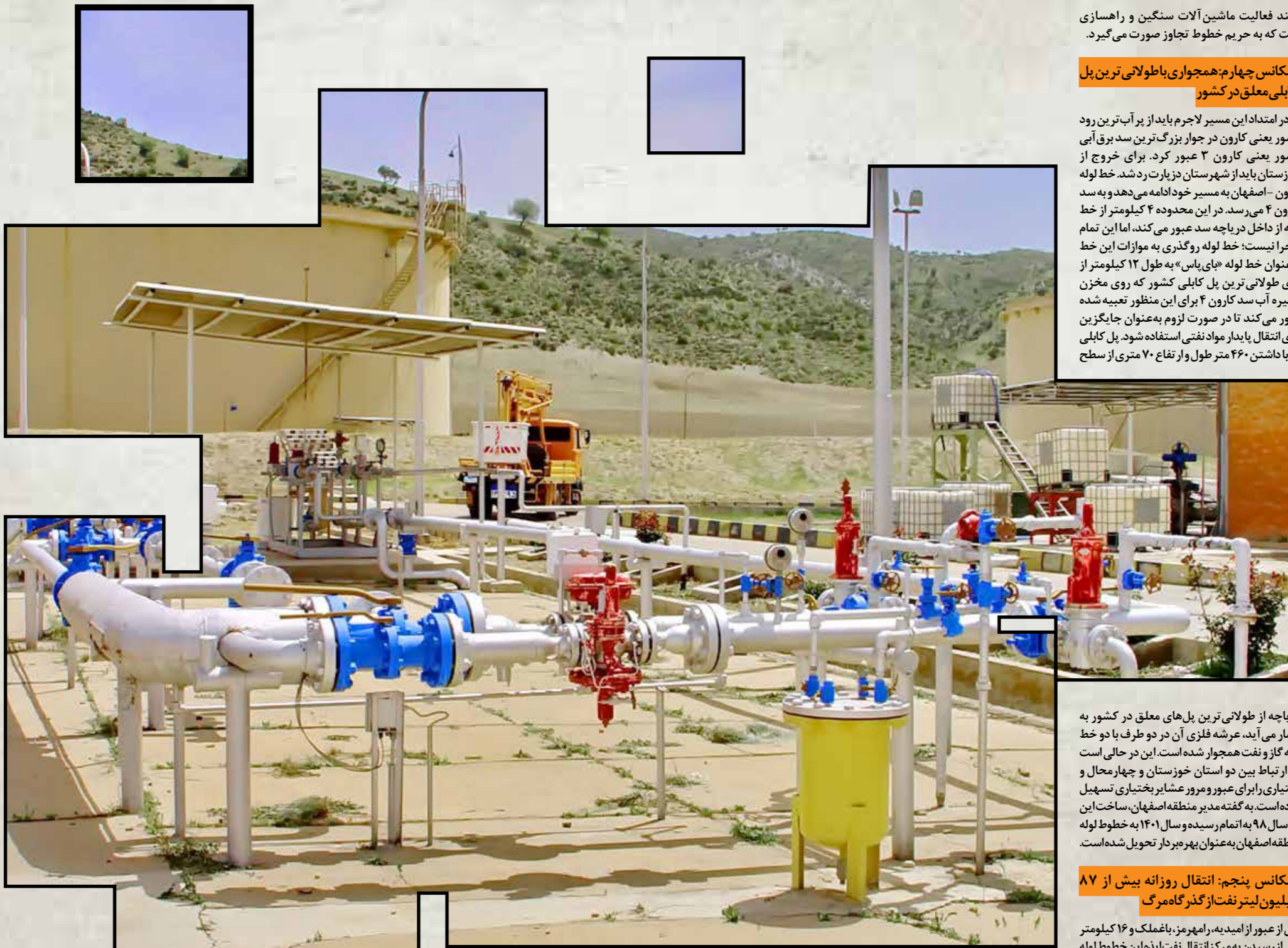
مسیری که فراز و نشیب‌های ۳ تا ۴ متری آن با شیب تند طی کردن ورود به دهدز را در هاله‌ای از گردوغبار و صدای مهیب باد سخت و دیرگذر می‌کند. دره‌هایی که در فصل پاییز پر آب و سیلابی می‌شوند و زحمت کار حراست از خطوط را به دلیل آب‌بردگی از خطوط و حرکت خاک روی خطوط دوچندان می‌کنند؛ جایی که از امکانات ارتباطی و ترددی خبری نیست و پس از ورود به دهدز که گلوگاه ارتباطی اصلی این خط پرفراز و نشیب تلقی می‌شود، این خط لوله وارد مرز دو استان خوزستان و چهارمحال و بختیاری می‌شود و مسیر خود را بعد از گذر از مرکز انتقال نفت گندمکار به سمت پالایشگاه اصفهان ادامه دهد. جاری شدن و انتقال پایدار روزانه ۸۷ میلیون و ۴۵۰ هزار لیتر نفت خام در این مسیر پرپیچ و خم کاری است سخت که بدون لحظه‌ای توقف در کوران چالش‌ها و سختی شرایط جغرافیایی و آب و هوایی با استفاده از توربین‌ها و سایر تجهیزات صنعتی که با دانش و تخصص بومی تعمیر و اورهال می‌شوند، در حال انجام است. خط لوله‌ای که از بطن خاک و سنگلاخ عبور کرده است، در طول مسیر هر چند کیلومتر با مجموعه‌ای از نشانگرهای زرد رنگ علامت‌گذاری شده‌اند. در این گذرگاه سکو‌هایی به چشم می‌خورند که پوششی را روی خطوط و در محدوده‌هایی که احتمال رانش و ریزش وجود دارد، ایجاد کرده‌اند تا بر اثر ریزش کوه از ضربه وارده به خط لوله‌ای که در زیرزمین گذاشته شده است، ممانعت شود.

سکانس ششم: تعرض به حریم خطوط لوله

رحمت‌الله مصباح، رئیس مهندسی خوردگی فلزات منطقه از ماجرای می‌گوید که برای تعمیر یکی از خطوط کارکنان مجبور به اسکان شبانه در کنار رود کارون می‌شوند، چراکه بارندگی‌ها اجازه تردد و بازگشت به مرکز انتقال را ن داده بود. حفاظت از محیط زیست، حراست از تأسیسات، کنترل بحران‌ها، نظارت بر فرآیند مستمر انتقال آن‌هم در این شرایط سخت کاری طاقت‌فرساست که وجود مشکلاتی بر این سختی می‌افزاید. شهاب نادری، رئیس مرکز انتقال نفت شماره ۴ یکی از معضلات جدی امروز را بحث تعرض به حریم خطوط عنوان می‌کند. او می‌گوید: برای این کلاف درهم تنیده شده باید مسئولان ذی‌ربط به فکر یک راهکار اساسی باشند.

سکانس هفتم: وپایانی: پشت‌صحنه‌ار سال فر آورده‌های نفتی به پمپ‌های بنزین

ماحصل این فرآیند پیچیده و پرمشقت که در مناطق عملیاتی با حضور متخصصان و تلاشگران این عرصه رقم می‌خورد، بسترساز تولید فرآورده‌های نفتی از واحدهای پالایشگاهی می‌شود. طی این فرآیند هم خوراک پالایشگاه یعنی نفت خام را برای تولیدات تأمین می‌کند و هم محصولات تولیدشده اعم از بنزین و گازوئیل را به سمت انبارهای یخس برای ارسال به جایگاه‌های عرضه سوخت فراهم می‌کند. پر شدن مخازن سوخت‌گیری و فعال کردن نازل‌های سوخت در جایگاه‌های عرضه سوخت برای تأمین سوخت مصرفی خودروهای پمپ‌ها و این مسیر پرپیچ و خم توسط متخصصان متعهد و حراست از تأسیسات و تجهیزات این صنعت کلیدی این گونه رقم می‌خورد تا تردد بی‌دغدغه خودروها را در سطح شهرها و کلانشهرها رقم بزند. افزون بر فرآیندهای اکتشاف تا تولید نفت و تلاش همه روزه و بی‌وقفه تلاشگران بخش بالادست صنعت پرپیچ و خم نفت، انتقال و ارسال به میادین مصرف نیز خود یک کتاب است با فصل‌هایی پر از داستان واقعی ایثار و تلاش مردانی که شب و روز را به هم دوخته‌اند تا پایین دست نفت نیز همچون بالادست آن بی‌وقفه کار کند تا نمره این همدلی را به ایران و ایرانی هدیه کند؛ ایرانی که دل‌ها برایش می‌تپد.



مانند فعالیت ماشین آلات سنگین و راهسازی است که به حریم خطوط تجاوز صورت می‌گیرد.

سکانس چهارم: همجواری با طولانی ترین پل کابلی معلق در کشور

اما در امتداد این مسیر لاجرم باید از پرآب‌ترین رود کشور یعنی کارون در جوار بزرگ‌ترین سد برق‌آبی کشور یعنی کارون ۳ عبور کرد. برای خروج از خوزستان باید از شهرستان دزپارت رد شد. خط لوله مارون - اصفهان به مسیر خود ادامه می‌دهد و به سد کارون ۴ می‌رسد. در این محدوده ۴ کیلومتر از خط لوله از داخل دریاچه سد عبور می‌کند، اما این تمام ماجرا نیست؛ خط لوله روگذری به موازات این خط به‌عنوان خط لوله «بای پاس» به طول ۱۲ کیلومتر از روی طولانی‌ترین پل کابلی کشور که روی مخزن ذخیره آب سد کارون ۴ برای این منظور تعبیه شده عبور می‌کند تا در صورت لزوم به‌عنوان جایگزین برای انتقال پایدار مواد نفتی استفاده شود. پل کابلی که با داشتن ۴۶۰ متر طول و ارتفاع ۷۰ متری از سطح

سکانس دوم: یک خط لوله کلیدی در کنار خط لوله صادراتی

کمی آن سوتر از مجموعه تأسیسات نفت و گاز شماره ۳ و ۴ آغاز جاری با طی مسافتی چند کیلومتری، مرکز انتقال نفت شهید آل خمیس (شماره یک امیدیه) به چشم می‌خورد تا نفت خام با آبی ۲۵ از میدان نفتی مارون را در شریان‌های این شبکه انتقال دهد. پس خط لوله نفت مارون با این آبی نفتی مرغوب را به سمت گلوگاه‌های نفتی ارسال می‌کند. این در حالی است که یک خط لوله صادراتی ۱۳۶ اینچی نیز در مجاورت خط لوله اصفهان - مارون تعبیه شده است تا نفت خام صادراتی را به سمت خارک مشاورت کند، اما سهم این خط لوله پالایشگاهی از میدان مارون که ظرفیت تولید روزانه‌اش به‌طور متوسط به ۵۲۰ هزار بشکه می‌رسد، انتقال روزانه ۵۵۰ هزار بشکه نفت خام است. این در شرایطی است که ذخیره درجای نفت خام این میدان ۴۶ میلیارد بشکه برآورد می‌شود تا نیض تولید و انتقال را همچنان در این مسیر فعال نگه دارد.

سکانس سوم: ار سال نفت و فر آورده به سمت اصفهان و تهران

قدرت سر بازی، مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان با اشاره به گستردگی این منطقه می‌گوید: این منطقه دارای هشت رشته خط لوله است که از این میان یک خط لوله ۳۲ اینچی نفت خام مارون را به سمت پالایشگاه اصفهان انتقال می‌دهد. حدود ۷۰ درصد از این نفت به سمت پالایشگاه اصفهان و مازاد آن در حدود ۳۰ درصد از طریق یک رشته خط ۲۴ اینچی به سمت پالایشگاه تهران ارسال می‌شود. خط لوله دیگر خط ۱۸ اینچی نیز فرآورده‌های نفتی پالایشگاه اصفهان را به سمت تهران هدایت می‌کند. دو خط لوله دیگر ۱۲۰ اینچی و ۱۶ اینچی در مسیر جنوب شرق فرآورده‌های نفتی پالایشگاه بندرعباس را دریافت و به سمت تهران ارسال می‌کند. این در حالی است که در مجموع ظرفیت فرآورده انتقالی روزانه ۳۵۰ هزار بشکه برآورد می‌شود. به گفته وی نیروگاه اسلام‌آباد، تأسیسات آبنیل و فرودگاه اصفهان و پایگاه هشتم شکاری از دیگر مقاصدی هستند که از طریق یک خط ۱۲ و دو خط ۸ اینچی سوخت‌رسانی می‌شوند.

مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان با اشاره به اینکه این منطقه دارای حدود ۸۰۰ نیروی انسانی است، به سختی پایش خطوط و آنلاین بودن این فرآیند تأکید می‌کند و ادامه می‌دهد: خط‌بانان، واحدهای بسیج و حراست و عملیات با اعزام و حضور در مناطق عملیاتی گشت‌زنی می‌کنند و موارد مشکوک و نیاز به رسیدگی را گزارش می‌دهند. به گفته سر بازی، خوشبختانه این منطقه به‌صورت مستمر با رصد و کنترل شبانه‌روزی پایش می‌شود، اما یکی از مشکلات عدیده در این منطقه به حوادث طبیعی مثل رانش زمین و آسیب وارده از شخص ثالث

دریاچه از طولانی‌ترین پل‌های معلق در کشور به شمار می‌آید، عرشه فلزی آن در دو طرف با دو خط لوله گاز و نفت هم‌جوار شده است. این در حالی است که ارتباط بین دو استان خوزستان و چهارمحال و بختیاری را برای عبور و مرور عشاير بختیاری تسهیل کرده است. به گفته مدیر منطقه اصفهان، ساخت این پل سال ۹۸ به اتمام رسیده و سال ۱۴۰۱ به خطوط لوله منطقه اصفهان به‌عنوان بهره‌بردار تحویل شده است.

سکانس پنجم: انتقال روزانه بیش از ۸۷ میلیون لیتر نفت از گذرگاه مرگ

پس از عبور از امیدیه، رامهرمز، باغملک و ۱۶ کیلومتر قبل از رسیدن به مرکز انتقال نفت ایذه این خطوط لوله باید از دل دو تنگه عبور کند تا به دو دره اصلی یعنی اوج سخت‌گذر بودن این خط برسد. «لیر» و «اوند» دو دره‌ای است که در امتداد یکدیگر زیر تیغ آفتاب برهوتی از صخره، سنگ و سنگلاخ را در بر گرفته است.



سهم شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی
در توسعه فناوری‌های نوین

خلق ثروت با کاهش وابستگی

گروه‌های مختلف پژوهشی و فناوری اعم از پلیمر، کاتالیست، فرایندهای شیمیایی، مواد شیمیایی و توسعه محصول، همچنین فناوری‌های نوین، فنی و مهندسی و پایلوت و مستندسازی و مالکیت فکری، در سه مرکز تهران، اراک و ماهشهر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، مشغول به فعالیت هستند.

این مجموعه‌ها در چند سال اخیر و در جریان قراردادهای مشتری که با شرکت‌های دانش‌پنیا داشته‌اند، تعداد زیادی از کاتالیست‌های پر کاربرد و راهبردی صنعت پتروشیمی را تولید تجاری کرده‌اند و امسال نیز این قراردادهای داخلی و خارجی ادامه یافته است.

اسناد همکاری و اثر گذاری در بازار داخلی و خارجی

بر این اساس و با توجه به سند چشم‌انداز توسعه ۲۰ ساله کشور، هماهنگ با آرمان صنعت پتروشیمی، چشم‌انداز شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، تبدیل شدن به یک مرکز جهانی و پیشرو در زمینه توسعه و تجارت فناوری‌های پلیمری، کاتالیست‌های صنعت پتروشیمی، فرایندهای شیمیایی و پتروشیمیایی، همچنین فناوری‌های نوین است. این مجموعه، به همراهی مراکز پژوهشی خود، امسال در سه بخش مجزا چند قرارداد مهم امضا کرده یا در دستور کار دارد. به عنوان مثال، شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت پتروشیمی مارون، قرارداد اعطای حق استفاده از دانش فنی (لیسانس)، تهیه بسته طراحی فرایندی واحد تولید پلی اتیلن سبک خطی / سنگین به ظرفیت سالانه ۲۱۰ هزار تن را امضا کرده‌اند. شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، همچنین تفاهنامه همکاری را به منظور استفاده از دانش فنی تولید پلی اتیلن ترفتالات، با پتروشیمی مروارید امضا کرده است.

این مجموعه (شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی)، در نمایشگاه ایران پلاست هفدهم که شهر بومارامسال برگزار شد نیز ۶ سند همکاری را با شرکت‌های داخلی امضا کرد. دارانه لیسانس تولید پروپیلن از متانول به ظرفیت سالانه ۱۲۰ هزار تن و تولید پلی پروپیلن با ظرفیت سالانه ۱۲۰ هزار تن با شرکت پتروشیمی قشم هم نمونه‌های دیگری از قراردادهای امضا شده از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی هستند. امضای سه تفاهنامه ارائه دانش فنی و بسته طراحی فرایندی، مهندسی فرایند (PDP) دو واحد تولید پلی پروپیلن از پروپان با ظرفیت سالانه ۶۰۰ هزار تن با شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس، توسعه کاتالیست‌های هم رسوبی مثل متاناسیون و شیفت دم پایین و سنتز متانول با شرکت مواد پژوهان گوهر فام، همچنین تولید گریدها و تست کاتالیست‌های جدید تولید پلی پروپیلن با شرکت جم پیلن، دیگر مواردی هستند که شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با تکیه بر دانش فنی و ظرفیت شرکت‌های داخلی به انجام آن مبادرت کرده است.

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی همچنین یک موافقتنامه همکاری در زمینه توسعه، تکمیل و ثبت دانش فنی فرایندهای تولید آروماتیک‌ها و محصولات مرتبط را با شرکت مهندسیین مشاور گسترش فرایند شریف امضا کرده است.

ساختار اجرایی کلان تدوین شده برای شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به گونه‌ای است که ستاد این مجموعه، سیاستگذاری،

برنامه‌ریزی، پشتیبانی و نظارت بر پژوهش‌های صنایع پتروشیمی را انجام می‌دهد. در این میان، مرکز پژوهش تهران در حوزه پژوهش‌های بنیادی و کاربردی و مراکز پژوهش و فناوری اراک و ماهشهر نیز در حوزه تبدیل پژوهش‌های انجام شده به فناوری، فعالیت می‌کنند. هر مرکز نیز متناسب با حوزه‌های تخصصی خود، به زیرساخت‌های پژوهشی و فناوری نظیر پیشرفته‌ترین امکانات و تجهیزات آزمایشگاهی و پایلوتی مجهز است.

از طرف دیگر، مراکز پژوهشی مجتمع‌های پتروشیمی با هماهنگی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، شبکه بزرگی از پژوهش و توسعه فناوری را در کل صنایع پتروشیمی تشکیل می‌دهند که در حل مشکلات تولید و به‌روزرسانی دانش و فناوری واحدهای تولیدی فعالیت می‌کنند.

سهم مرکز اراک در آزمون‌های تکمیلی

مرکز پژوهش و فناوری اراک در جوار مجتمع پتروشیمی شازند، با هدف افزایش ظرفیت پژوهش‌های صورت گرفته در مقیاس نیمه‌صنعتی و انجام آزمون‌های تکمیلی قبل از تحویل فناوری به صنعت و آماده‌سازی بسته دانش فنی، واقع شده است. از جمله امکانات این مرکز می‌توان به واحد نیمه‌صنعتی ساخت پایه و کاتالیست‌های زیگلر تاتا، واحد نیمه‌صنعتی تولید پلی اتیلن سنگین (HDPE)، واحد نیمه‌صنعتی ساخت آنتی‌اکسیدانت‌ها، پایلوت باقیات آمین، پایلوت ساخت گاما آلومینا، پایلوت ساخت کاتالیست‌های هم‌رسوبی (متانول، MEK.LTSC) و پایلوت تولید اروکامید اشاره کرد.

همچنین در این مرکز واحد نیمه‌صنعتی تولید پلی پروپیلن (PP)، دستگاه‌های شکل‌دهی کاتالیست‌ها شامل فرس زنی، گزنول‌سازی و دیگر تجهیزات مرتبط نیز پیش‌بینی شده و فعالاند. از جمله امکانات و فعالیت‌های این مرکز می‌توان به بومی‌سازی و راه‌اندازی واحد نیمه‌صنعتی پلی اتیلن سنگین با ظرفیت ۱۲۰۰ تن در سال به دست متخصصان و پژوهشگران این شرکت برای نخستین بار در خاورمیانه اشاره کرد.

پایلوت ساخت پایه کاتالیست، همچنین دستیابی به دانش فنی و ساخت کاتالیست متانول، کاتالیست MEK و تولید مقدماتی این کاتالیست برای تحویل به مجتمع‌های متقاضی نیز یکی دیگر از امکانات این مرکز است. در پژوهش و فناوری پتروشیمی اراک، آزمایشگاه‌های مجهزی به منظور انجام آزمون‌های تکمیلی و راکتوری نیز وجود دارد.

اجرای نیمه‌صنعتی پروژه‌ها در مرکز ماهشهر

مرکز پژوهش و فناوری ماهشهر با دسترسی مناسب به خوراکی‌های مختلف پتروشیمی و تسهیلات فرایندی، هم‌جوار با مجتمع‌های بزرگ تولیدی صنعت پتروشیمی به منظور افزایش ظرفیت پژوهش‌ها و مقیاس نیمه‌صنعتی در منطقه ماهشهر پیش‌بینی و واقع شده است. از جمله امکانات و فعالیت‌های این مرکز می‌توان به پایلوت واحد نیمه‌صنعتی تولید پروپیلن از متانول (PARS MTP)، واحد نیمه‌صنعتی PET، واحد نیمه‌صنعتی PVC و کوره شکست

مشعل | شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، به عنوان یکی از بازوهای شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بیش از ۲۰ سال است که این صنعت را به سمت استفاده از فناوری‌های نو و کاربردی شدن پژوهش‌ها هدایت می‌کند. این مجموعه در چند سال اخیر، با تحریم‌های مستقیم و همه‌جانبه‌ای که صنعت پتروشیمی متاثر از آن بوده، توانسته است سهم قابل توجهی در ایجاد ثروت و کاهش وابستگی به شرکت‌های خارجی به منظور واردات محصولات شیمیایی و انواع کاتالیست‌ها داشته باشد.

حرارتی الفین‌ها اشاره کرد. در این مرکز، همچنین پایلوت تهیه مخلوط گازهای استاندارد، پایلوت RPB، پایلوت فرایند متانول، پایلوت HDPE-PP و سوپر پایلوت VAM و اتیلن اکساید اشاره کرد. مرکز پژوهش و فناوری ماهشهر نیز همچون دیگر مراکز تهران و اراک دارای آزمایشگاه‌های مجهز برای انجام آزمون‌های تکمیلی است.

مرکز تهران، مرکز یتی برای پروژه‌های کشوری

وجود و فعالیت مرکز پژوهشی و فناوری تهران به دلیل مجاورت با برخی مراکز دانشگاهی و پژوهشی شاخص کشور و همکاری این مراکز با صنعت پتروشیمی، بسیار اهمیت دارد.

مرکز پژوهش و فناوری تهران، وظیفه انجام پژوهش در مقیاس آزمایشگاهی و تجاری‌سازی را به عهده دارد. دستاوردهای حاصل در این مرکز با افزایش مقیاس در مراکز اراک و ماهشهر در مقیاس‌های پایلوت و بالاتر اجرا می‌شوند و در صورت حصول نتیجه مورد نظر، برای تجاری‌سازی در صنعت، ارائه می‌شود. واحد تجاری‌سازی شرکت، صنعتی کردن دستاوردهای حاصل از پژوهش‌های انجام شده را امکان‌پذیر می‌سازد.

در این مرکز به منظور انجام فعالیت‌های پژوهشی، آزمایشگاه‌های متعددی از جمله آزمایشگاه‌های پلیمری، فناوری‌های فرایندی، کاتالیست‌های پلیمری و غیر پلیمری، آنالیز و شناسایی مواد و اندازه‌گیری خواص فیزیکی و مکانیکی مواد وجود دارد. همچنین به منظور انجام آزمون‌های راکتوری و حصول اطمینان از نتایج آزمایشگاهی و افزایش مقیاس، پایلوت‌های متعددی در سوله‌های پژوهشی این مرکز مستقر هستند.

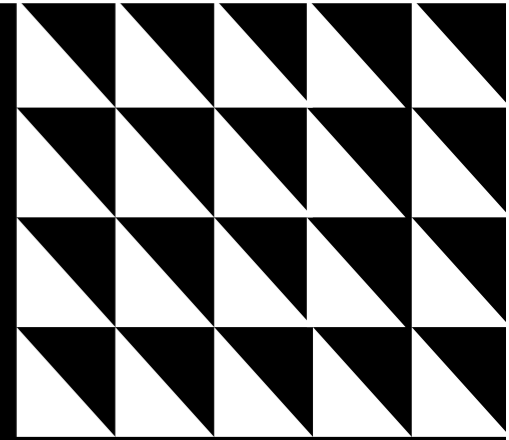
از جمله امکانات پژوهشی مرکز پژوهش فناوری تهران می‌توان به SET UP متانول، سیستم MTP، سیستم MEK/DME، SET UP هیدروژناسیون کامل الفین‌ها، SET UP آمونیاک، سیستم تبدیل LPG به آروماتیک‌ها و SET UP دهیدروژناسیون اشاره کرد.

در این مرکز همچنین سیستم‌های نیمه‌اتوماتیک و تمام اتوماتیک پلیمریزاسیون الفین‌ها، اتوکلاوهای هم‌زن دار متعدد در ابعاد مختلف، سیستم خالص‌سازی خوراک برای پلیمریزاسیون الفین‌ها و دستگاه‌های شکل‌دهی پلیمرها شامل دستگاه‌های اکستروژن فیلم دمشی، اکستروژن لوله، قالب‌گیری دمشی و قالب‌گیری تزریقی، پرس داغ و... وجود دارد. همچنین اولین مرکز فناوری پیشرو غشا در خاورمیانه شامل سیستم‌های فناوری غشای تخت و بیوراکتور غشایی در این مرکز راه‌اندازی شده است.

بر اساس این گزارش، نقش و جایگاه مجموعه‌هایی همچون شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به آن دلیل است که بخش قابل توجهی از تامین نیاز کاتالیست صنایع پتروشیمی داخل کشور و صادرات کاتالیست‌ها را این شرکت به عهده دارد. علاوه بر آن، طبق گزارش‌های رسمی این شرکت، استفاده از لایسنس ایرانی که این شرکت تامین می‌کند ۲۰ تا ۴۵ درصد کاهش قیمت تمام‌شده واحد صنعتی را به همراه دارد. از این رو تلاش برای توسعه فعالیت و حذف موانع اجرایی برای فعالیت این مجموعه ضرورت دارد.



کاهش صادرات نفت اوپک پانزدهم به آمریکا



بازار نفت آمریکا از نگاه تحلیل گران

روهیت راتود از مؤسسه تحلیل بازارهای نفت ورتکسا (Vortexa) در این باره گفت: پالایشگاه‌های واقع در امتداد سواحل غربی ایالات متحده آمریکا از جمله ریچموند متعلق به شرکت آمریکایی شورون در ایالت کالیفرنیا، پالایشگاه و پالایشگران منطقه لس آنجلس در ماه سپتامبر محموله‌های نفت خام کمتری از عربستان سعودی دریافت کردند

به چین صادر می‌کند. داده‌های مؤسسه تحقیقاتی کپلر نشان از این دارد که صادرات نفت خام عربستان سعودی به چین در ماه سپتامبر سال جاری میلادی به حدود یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز رسید که نسبت به رقم روزانه یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه‌ای ماه اوت امسال و یک میلیون و ۳۷۰ هزار بشکه‌ای ژوئیه امسال، افزایش نشان می‌دهد.

مت اسمیت، تحلیلگر ارشد بازارهای نفت آمریکا در مؤسسه تحقیقاتی کپلر با اشاره به شرایط عرضه نفت عربستان سعودی گفت: با کاهش ارسال دریایی بشکه‌های نفت خام به ایالات متحده آمریکا بازارهای جهانی این کالای راهبردی تحت تأثیر قرار می‌گیرد، زیرا این شرایط بر ذخیره‌سازی‌ها و سرانجام قیمت‌های جهانی نفت خام اثر می‌گذارد. وی افزود: در عوض، عربستان سعودی محموله‌های نفت خام بیشتری

داده‌های مؤسسه‌های رصد حمل و نقل محموله‌های نفت خام و تحلیلگران حوزه انرژی حکایت از آن دارد که واردات محموله‌های دریایی نفت خام ایالات متحده آمریکا از اعضای ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و غیراوپک موسوم به اوپک پلاس از جمله عربستان سعودی در سال ۲۰۲۲ میلادی پیوسته با کاهش همراه بوده و این شرایط موجب شده است صادرات نفت خام آن بافت رو به روشوید در حالی که عرضه نفت آن به دیگر بازارها از جمله کشورهای اروپایی حفظ شده است. انتظار می‌رود در پی کاهش واردات محموله‌های دریایی نفت خام ایالات متحده آمریکا از اعضای اوپک و دیگر صادرکنندگان غیراوپک و عرضه محموله‌های نفت ایالات متحده به اروپا به لطف تغییراتی که در اوایل سال جاری در شاخص نفت خام برنت در پای شمال ایجاد شد، شاهد تأثیری مستقیم تر بر قیمت جهانی این کالای راهبردی باشیم.



کاهش صادرات نفت خام آمریکا

تاریخ‌دار که از سوی مؤسسه «اس اند پی گلوبال کامودیتی اینسایت (S&P Global Commodity Insights)» ارزیابی شده، به این معناست که تأثیر بازار نفت خام ایالات متحده آمریکا بر قیمت‌های خارج از این کشور افزایش یافته است. برنت تاریخ‌دار که در سطح جهانی برای مصارف تجارت استفاده می‌شود، اکنون بر اساس قیمت پنج نوع نفت خام دریای شمال و قیمت شاخص «دبلیوتی آی میدلند» آمریکا قیمت‌گذاری می‌شود. گفته تاجران و تحلیلگران بازارهای جهانی نفت خام، صادرات بالای شاخص «دبلیوتی آی میدلند» به بازارهای اروپا در طول تابستان امسال به حفظ قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال کمک کرد.

میلادی باشد. آدی ایمسیرویچ، یکی از مشاوران مؤسسه «سوری کلین انرژی» (Surrey Clean Energy) و یکی از تحلیلگران ارشد مؤسسه سی‌اس‌آی‌اس (CSIS) در این باره گفتند که به دلیل افزایش نقش نفت خام آمریکا در شاخص برنت، هر گونه تغییر یافت عرضه در بازار نفت خام ایالات متحده در بازارهای بین‌المللی نسبت به گذشته سریع‌تر احساس می‌شود.

ایمسیروویچ، یک تاجر کهنه کار بازار نفت در این باره گفت: این واقعیت که اکنون اثر عرضه نفت آمریکا مستقیم‌تر است، احتمال دارد موضوع خوبی باشد، بازار نفت ایالات متحده ارتباط مستقیم‌تری با معیار کلیدی جهانی (برنت) نسبت به گذشته دارد و می‌توانید بلافاصله اثرش را مشاهده کنید.

معرفی نفت خام شاخص «دبلیوتی آی میدلند» (WTIMidland) در ماه ژوئن سال جاری میلادی برای کمک به تعیین قیمت شاخص برنت

از آنجا که ایالات متحده آمریکا شاهد کاهش واردات نفت خام بوده، نفت کمتری به قاره سبز صادر کرده است. داده‌های مؤسسه تحقیقاتی کپلر حکایت از آن دارد که صادرات نفت خام ایالات متحده آمریکا به کشورهای اروپایی در ماه سپتامبر ۲۰۲۳ به روزانه یک میلیون و ۸۶۰ هزار بشکه و در ماه اوت امسال هم به یک میلیون و ۸۴۰ هزار بشکه در روز رسید، در حالی که این رقم در ژوئیه سال جاری میلادی ۲ میلیون و ۱۰ هزار بشکه در روز بود.

برخی معامله‌گران اعلام کردند که افت صادرات محموله‌های نفت خام آمریکا به اروپا بر قیمت‌های بازارهای آتی نفت خام شاخص برنت دریای شمال تأثیر گذاشته است.

عرضه اندک نفت خام ایالات متحده آمریکا به قاره سبز باعث شد ارزش معاملات آتی نفت خام شاخص برنت دریای شمال در ماه نخست سه دلار و ۲۶ سنت به ازای هر بشکه بالاتر از ماه دوم و بالاترین سطح از سال ۲۰۲۲

دریایی نفت خام ایالات متحده آمریکا به طور میانگین در ماه اکتبر روزانه ۲ میلیون و ۴۷۰ هزار بشکه خواهد بود؛ در حالی که این مقدار در سپتامبر امسال ۲ میلیون و ۹۲۰ هزار بشکه در روز بود.

داده‌های مؤسسه تحقیقاتی کپلر مستقر در اسلو نروژ نشان می‌دهد که در دوره مورد بررسی، صادرات نفت خام عربستان سعودی به ایالات متحده آمریکا در اکتبر امسال به ۲۴۱ هزار بشکه در روز می‌رسد، در حالی که این رقم در سپتامبر سال ۲۰۲۳ میلادی روزانه ۲۸۶ هزار بشکه بوده و در اکتبر سال ۲۰۲۲ میلادی رقم روزانه ۴۱۰ هزار بشکه را ثبت کرده است. بخشی از این کاهش عرضه به تغییر فصل مربوط می‌شود، دوره اوج تقاضا برای بنزین در ایالات متحده آمریکا در پایان فصل تابستان کاهش می‌یابد، زیرا پالایشگاه‌ها مقدار بهره‌گیری از ظرفیت تولید خود را به دلیل اجرای عملیات تعمیرات دورهای و نگهداری کاهش می‌دهند، اما به گفته تحلیلگران، دلایل دیگری هم برای کاهش عرضه وجود دارد.

پایین آمدن سطح واردات محموله‌های دریایی نفت خام ایالات متحده آمریکا با افت عرضه اعضای اوپک پلاس و در عین حال تمدید کاهش عرضه داوطلبانه نفت خام عربستان سعودی و روسیه تا پایان سال ۲۰۲۳ میلادی (مجموع روزانه یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه‌ای) هم‌زمان شده است.

کاهش قیمت نفت در پی تصمیم عربستان و روسیه
تصمیم عربستان سعودی و روسیه برای تمدید کاهش عرضه داوطلبانه نفت سبب شد قیمت‌های جهانی این کالای راهبردی در اواخر سپتامبر سال جاری میلادی به بیش از ۹۰ دلار هر بشکه برسد.

کاهش عرضه عربستان و روسیه در عین حال عرضه نفت خام، به‌ویژه انواع نفت خام ترش، پیش از فصل زمستان را کاهش داد. براساس آمارهای مؤسسه تحقیقاتی کپلر (Kpler)، در پی کاهش عرضه نفت خام تولیدکنندگان اوپک پلاس از جمله نیجریه، الجزایر و عربستان سعودی مجموع واردات محموله‌های



شرکت ملی نفت ایران با مشارکت شرکت نفت فلات قاره و منطقه ویژه اقتصادی لاوان بیش از ۹ هزار بسته آموزشی میان دانش آموزان زیرپوشش کمیته امداد امام خمینی (ره) در مناطق نفت خیز استان هرمزگان توزیع کرد. آیین توزیع ۹ هزار بسته آموزشی میان دانش آموزان کم‌برخوردار استان هرمزگان یکشنبه ۱۴ آبان با حضور حسین نصر، سرپرست مدیریت منطقه عملیاتی قشم، حمید باسره، مدیرکل کمیته امداد امام خمینی (ره) استان هرمزگان؛ یدالله شهریاری، رئیس روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره سعید زنگنه، رئیس روابط عمومی شرکت منطقه ویژه اقتصادی لاوان و جمعی از مسؤولان کمیته امداد امام خمینی (ره) استان هرمزگان در کانون فاطمیه (س) بندرعباس برگزار شد. حسین نصر، سرپرست مدیریت منطقه عملیاتی قشم شرکت نفت فلات قاره ایران در این آیین گفت: صنعت نفت کشور همواره

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون از تکمیل ۳۲ پروژه عمده در زمینه‌های افزایش سطح ایمنی و بهبود تولید، دسترسی به تأسیسات و بهسازی اماکن بااعتبار بیش از یک‌هزار میلیارد ریال در این شرکت طی یک سال اخیر خبر داد. حسن شهرونی، ضمن قدردانی از تلاش کارکنان بخش‌های مختلف این شرکت و با تأکید بر اهمیت و جایگاه شرکت نفت و گاز کارون در چرخه اقتصاد کشور اظهار کرد: همسو با رقای ضریب ایمنی و بهره‌وری در حوزه تولید و بهسازی تأسیسات و ایمن‌سازی مسیرهای دسترسی به آنها، اجرای پروژه‌های مرتبط در دستور کار قرار گرفت که با تلاش جهادی کارکنان این شرکت، این پروژه‌ها تکمیل و اجرایی می‌شودوی از نصب و راه‌اندازی مبدل نفت در نمک‌زدایی منصوری، نصب و راه‌اندازی الکتروپمپ نفت P۵۲B واحد



نمک‌زدایی شماره ۲ اهواز با ظرفیت ۶۰ هزار بشکه، احداث و ترمیم بیش از ۷۰ کیلومتر مسیر آسفالت و خط‌کشی جاده‌های دسترسی به تأسیسات، ترمیم و بازسازی پل‌های دسترسی به تأسیسات و جاه‌ها، بررسی و تعویض بخش‌های آسیب‌دیده خطوط لوله جریان‌ی چاه‌ها، بهسازی حوضچه نفت شیرگاه ۲۴ اینچ نفت سراسری واقع در واحد بهره‌برداری شماره ۲ اهواز، بهسازی روشنایی واحد بهره‌برداری شماره ۵ با نصب ۲۶ عدد پایه روشنائی، ساخت و نصب پلکان و راهروی دسترسی واحدهای فرآوری و تأمین روشنایی مسیر ورودی به مجموعه صنعتی آب‌تیمور با نصب ۲۴ پایه در جاده اهواز به خرمشهر به‌عنوان بخشی از پروژه‌های انجام‌شده در شرکت نفت و گاز کارون نام برد.

شرکت نفت فلات قاره ایران

توزیع بیش از ۹ هزار بسته آموزشی میان دانش آموزان کم‌برخوردار

وظایفی در اجرای مسؤولیت‌های اجتماعی خود دارد که به‌صورت جدی به آن، بویژه در مناطق محروم عمل کرده است در همین زمینه امسال نیز در قالب تفاهمنامه شرکت ملی نفت ایران با کمیته امداد حضرت امام خمینی (ره) ۹ هزار و ۱۸۰ بسته نوشت‌افزار و لوازم آموزشی برای کمک به تحصیل دانش‌آموزان زیر چتر حمایت این نهاد در استان هرمزگان تأمین شد. وی ارزش هر بسته را ۷۵۰ هزار تومان اعلام و اظهار کرد: برای تأمین این تعداد بسته بیش از ۶ میلیارد و ۷۵۰ میلیون تومان هزینه شده است. سرپرست مدیریت منطقه عملیاتی قشم با اشاره به اینکه تعداد بسته‌های آموزشی اهدایی امسال نسبت به سال گذشته بیش از ۳ برابر شده است، ابراز امیدواری کرد که با تقویت همکاری‌ها بین شرکت ملی نفت ایران و کمیته امداد، این روند افزایشی در سال‌های آینده نیز ادامه داشته باشد.



نصر همچنین با اشاره به آیه قرآن و بیان اینکه همه مانسبت به آنچه در اطرافمان می‌گذرد مسؤولیم، گفت: همه باید در حد توان و بضاعت خود برای رفع فقر و محرومیت در جامعه تلاش کنند و هیچ دانش‌آموزی به دلیل فقر نباید از تحصیل محروم شود، بنابراین اقدام‌هایی از این دست می‌تواند بسیار مؤثر باشد.

پخش فراورده‌های نفتی منطقه چهار محال و بختیاری

برگزاری مانور ایمنی و آتش‌نشانی در انبار نفت

سرदार سلیمانی

مانور ایمنی و آتش‌نشانی در تأسیسات انبار نفت سردار شهید قاسم سلیمانی شهرکرد برگزار شد. سردار شهید قاسم سلیمانی رئیس روابط عمومی شرکت ملی نفت شرکت ملی نفتی منطقه چهار محال و بختیاری گفت: این مانور هم‌زمان با هفته آتش‌نشانی و خدمات ایمنی شهرکرد بیشتر نیروهای عملیاتی در شرایط مختلف با حضور سردار علی مهدی پور، رئیس بازرسی پدافند غیرعامل کشور، ساسان تیموری، مدیر شرکت ملی نفتی منطقه چهار محال و بختیاری و جمعی از مدیران این منطقه و مقام‌های استانی برگزار شد. وی افزود: افزایش توانمندی‌های عملیاتی کارکنان انبار نفت برای حفظ آمادگی پدافندی در شرایط اضطرار، ارتقای سطح ایمنی تأسیسات، به‌منظور اجرای فرایندهای مقابله در حوادث غیر مترقبه درون و برون سازمانی از اهداف برگزاری مانور ایمنی و آتش‌نشانی است و هر ساله در تأسیسات انبار نفت منطقه به‌منظور آمادگی نیروهای



عملیاتی در مواجهه با شرایط اضطرار برگزار می‌شود. رئیس روابط عمومی شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه چهار محال و بختیاری گفت: جمعیتهای هلال احمر، مرکز فوریت‌های پزشکی (اورژانس) استان و سازمان آتش‌نشانی و خدمات ایمنی شهرکرد

مشارکتی فعال در این مانور داشتند و مراحل مانور از جمله اطفای حریق فرضی مخزن وسکوهای بارگیری، عملیات امداد و نجات مصنومان در ارتفاع و فضای معلق، راه‌پل و دیگر مراحل از سوی گروه‌های حرفه‌ای این سازمان‌ها در کنار کارکنان ایمنی و آتش‌نشانی و عملیاتی با مشارکت پایگاه بسیج پایگاه شهید تندگویان منطقه انجام شد. حسینی بیان کرد: مانور اطلاع‌رسانی شرایط اضطرار در همکاری با خبرگزاری‌ها و رسانه‌های استان بخشی دیگر از اجرای این آزمایش بود که با در نظر گرفتن اجرایی شدن شیوه‌نامه مدیریت اطلاع‌رسانی شرایط اضطرار در صنعت نفت محقق شد.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

ارمغان طلایی مخترعان از نمایشگاه بین‌المللی

اختراعات آلمان



گروه اعزامی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با ارائه شده از آن خود کند. مصطفی رحیمی و کوروش رضایی با دو طرح خلاقانه کولر خورشیدی با قابلیت سرمایش و گرمایش و تولید آب از رطوبت هوا و پروژه سامانه مدیریت تأمین، تولید، انبارش و فروش بر پایه یادگیری ماشین و هوش مصنوعی در نمایشگاه نورمبرگ آلمان iENA۲۰۲۳ شرکت کردند. طرح‌های ارائه‌شده از سوی مخترعان جوان

شرکت مهندسی و توسعه نفت

ساخت ۲ دستگاه شیر کنترل جریان نفت از سوی دانش‌بنیان‌ها

مجری طرح احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره – جاسک گفت: ساخت دو دستگاه شیر کنترل جریان از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی با نظرات طرح گوره – جاسک و نصب آن در محل تلمبه‌خانه شماره ۵ با موفقیت انجام شد. علی جعفرزاده با اشاره به اینکه یکی از تجهیزات حیاتی مورد نیاز تأسیسات نفتی، شیرهای کنترلی هستند که در کلاس‌های کاری و سایزهای مختلف تولید می‌شوند، افزود: برخی از این سایزها و کلاس‌ها سابقه ساخت در داخل کشور را به‌طور کامل نداشته‌اندوی ادامه داد: طرح گوره – جاسک پس از بررسی‌های میدانی و انجام فرایندهای مهندسی و فنی، ساخت دو دستگاه شیر کنترل جریان ۲۴ اینچ با کلاس کاری ۹۰۰ را به یک شرکت دانش‌بنیان داخلی واگذار کرد که با پیگیری‌ها، حضور در آزمون‌های کارخانه‌ای و همه مراحل ساخت و نظارت و پیگیری و همفکری فنی مهندسی با سازنده، این شیر در زمان

برنامه‌ریزی شده ساخته و مطابق با استانداردهای روزآمد دنیا تست شد. مجری طرح احداث خط لوله انتقال نفت خام گوره – جاسک گفت: شیرهای یادشده پس از قبولی در همه آزمون‌های کارخانه‌ای، به محل تلمبه‌خانه شماره ۵ ارسال و در این سایت نصب شد.

شرکت گاز استان خراسان رضوی

پیشرفت ۷۰ درصدی طرح ضربتی تقویت خط انتقال گاز تربت جام



مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی گفت: طرح ضربتی خط انتقال تقویتی گاز ۱۶ اینچ صالح‌آباد به تربت جام از سوی قرارگاه خاتم الانبیا(ص) با سرعت مناسب در حال اجراست. حسن افتخاری در حاشیه بازدید از پروژه خط انتقال تقویتی گاز ۱۶ اینچ صالح‌آباد به تربت جام که همراه استاندارد خراسان رضوی انجام شد، اظهار کرد: خط انتقال گاز به طول ۷۳ کیلومتر و به قطر ۱۶ اینچ با اعتباری ۶ هزار میلیارد ریال حداقل صالح‌آباد به تربت جام از اواخر سال ۱۴۰۱ و اوایل امسال با هدف افزایش پایداری خطوط انتقال گاز این شهرستان آغاز شده است. وی با بیان اینکه اجرای این پروژه به همت قرارگاه خاتم‌الانبیا با سرعت مناسب و طبق برنامه زمان‌بندی در حال اجراست، افزود: هم‌اکنون پیشرفت پروژه که شامل ۷۳ کیلومتر مسیر سازی، ۷۱ کیلومتر حفاری، تهیه کل لوله‌های پروژه از شرکت لوله‌سازی اهواز و عایق کاری و حمل آن به تربت جام، ۴۳ کیلومتر جوشکاری خط به ۷۰ درصد رسیده و بخش عمده‌ای از چهار ایستگاه پروژه نیز پایان یافته که انتظار می‌رود طبق وعده داده‌شده، زمستان امسال شاهد بهره‌برداری از این طرح باشیم. به گفته مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی، بیش از ۷۰ دستگاه خودروی سنگین عملیاتی در مسیرهای سخت‌گذر با سنگلاخی صالح‌آباد – تربت جام، حدود ۲ میلیون مترمکعب عملیات خاکبرداری انجام داده‌اند. مطابق قرارداد، طراحی، تأمین کالا و اجرای پروژه به صورت کامل به عهده قرارگاه خاتم‌الانبیا (ص) است. افتخاری یادآور شد: مطالعات پایه‌ای اجرای خط انتقال گاز ۱۶ اینچ تربت جام از سوی مهندسان مشاور و حوزه خدمات فنی و مهندسی شرکت گاز استان خراسان رضوی در پایان سال ۱۴۰۱ در کمترین زمان ممکن انجام و پس از اخذ مجوزهای محیط زیستی و پدافند غیرعامل امکان آغاز عملیات اجرایی در سال جاری فراهم شد. وی از تأمین منابع مالی و حمایت‌های کلمل وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، همچنین همراهی و حمایت‌های استانداردی خراسان رضوی و فرمانداری شهرستان‌های تربت جام و صالح‌آباد در اجرای طرح ضربتی مورد اشاره قدردانی کرد. قرارگاه خاتم‌الانبیا(ص) پیش از این نیز تجربه اجرای موفق خط انتقال گاز سراسخ در گز رادر دهه ۸۰ شمسی داشته است، همچنین همسوی با افزایش تاب‌آوری خطوط انتقال گاز شرق کشور افزون بر اجرای خط انتقال گاز صالح‌آباد به تربت جام، اجرای خط انتقال دوراهی دشتک به نهبندان در استان خراسان جنوبی در حال اجراست که بهره‌برداری از این خط نیز کمک شایانی به افزایش پایداری استان‌های خراسان رضوی و خراسان جنوبی می‌کند.

شرکت ملی پالایش و پخش

فراورده‌های نفتی ایران

اجرای ۹۰ برنامه اچ‌اس‌ای در صنعت پالایش



۹۰ برنامه اچ‌اس‌ای با ارزش ۲۵ هزار میلیارد ریال در شرکت‌های تابع شرکت ملی پالایش و پخش و فراورده‌های نفتی ایران در حال اجراست. وضع پیشرفت برنامه‌های اچ‌اس‌ای شرکت ملی پالایش و پخش و شرکت‌های تابع با حضور مظاهر انصاری، مدیرکل اچ‌اس‌ای وزارت نفت و ابراهیم محمدی پور، مدیر اچ‌اس‌ای و پدافند غیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش و فراورده‌های نفتی ایران، رؤسا و کارشناسان اچ‌اس‌ای و برنامه‌ریزی بررسی شد. انصاری ضمن تشریح اهداف و برنامه‌های کلان اچ‌اس‌ای وزارت نفت گفت: در مجموعه پالایش و پخش ۹۰ عنوان برنامه پروژه محور با ارزش تقریبی ۲۵ هزار میلیارد ریال در حال اجراست که امیدواریم تا پایان سال ۱۴۰۴ تکمیل شود. در ادامه برنامه‌های اچ‌اس‌ای شرکت‌های ملی پخش فراورده‌های نفتی، خطوط لوله و مخابرات، پالایش نفت اراک، لاوان، اصفهان و شیراز و راهکارهای رفع چالش‌ها و تسریع در پیشرفت آنها ارزیابی و تصمیم‌های لازم اتخاذ شد.

نمونه‌استشهاد رسمی کارگران شرکت نفت مبنی بر دریافت تمامی حق و حقوق پس از خاتمه خدمت



عکس تاریخی

شی تاریخی

ماشین چوب‌بری

کارخانه «رایسنس و پسر» یکی از نخستین و بهترین سازندگان دستگاه‌های «چوب‌بری» به‌شمار می‌رود.دستگاهی که تنه‌های قطور درختان را به الوار تبدیل می‌کند.این کارخانه در سال ۱۲۸۲ به‌طور رسمی از سوی «توماس رایسنس» در انگلستان تأسیس شد.نمونه‌ای از ماشین‌های ساخت‌این کارخانه که موزه کارآموزان نگهداری می‌شود که کارآموزان طریقه کار کردن باین دستگاه را در دوران آموزش خود در آموزشگاه حرفه‌ای یاد می‌گرفتند.

آموزشگاه حرفه‌ای آبادان در سال ۱۳۱۲ خورشیدی (۱۹۳۳میلادی) تأسیس شد. این آموزشگاه محل آموزش کارگران پالایشگاه نفت آبادان بود که در آن مهارت‌های لازم مانند برق، مکانیک و فرآیند پالایش به کارگران و نیروها آموزش داده می‌شد.اتاق‌های پنج‌گانه، محوطه و کارگاه‌های مختلف مانند فلزکاری، تراشکاری و نجاری، بخش‌های مختلف این موزه را تشکیل می‌دهند.در این موزه کارگاه‌ها، ابزار و وسایل حرفه‌های صنعتی، اسناد و مدارک صنعت‌نفت، همچنین عکس‌های کارآموزان در طی دوره‌های مختلف و سایر اشیا مربوطه به نمایش گذاشته شده است.



کارگران صنعت نفت در جنوب که بخش عمده نیروی کار این صنعت را تشکیل می‌دادند، تا قبل از سال ۱۳۲۵ از بسیاری مزایای شغلی مانند تعطیلات آخر هفته، ساعات کاری مشخص روزانه و هفتگی و .. محروم بودند. اینها مزایایی بود که بعداً با تلاش کارگران و به موجب قانون مصوب کار به دست آمد. این در شرایطی بود که مشابه مزایای فوق در بسیاری از کشورهای صنعتی وجود داشت و کارگران از آنها برخوردار بودند. کارگران نفت در جنوب برای به دست آوردن این مزایا، اعتصاب گسترده‌ای را در سال ۱۳۲۵ در سراسر مناطق نفت‌خیز و عمدتاً در پالایشگاه آبادان به راه انداختند. این تلاش‌ها پس از مقاومت طولانی، به برخی موفقیت‌ها منجر شد.

نخستین قانون کار، نخستین صندوق کارگری و کارمندی

تا سال ۱۳۲۵ ایران فاقد قانون کار بود، اما پس از اعتصاب کارگران نفت، نخستین قانون کار در زمان حکومت قوام‌السلطنه تدوین و به مورد اجرا گذاشته شد. این اقدام از سوی کارگران صنعت نفت صورت گرفت و کارمندان در آن دخالتی نداشتند. متعاقب انجام اصلاحات مورد درخواست کارگران، موضوع تشکیل صندوق بازنشستگی برای کارمندان صنعت نفت نیز مطرح و به تشکیل نخستین صندوق بازنشستگی کارمندان در دی‌ماه ۱۳۲۶ (ابتدای سال ۱۹۴۸) میلادی از سوی شرکت نفت سابق منجر شد. پیش از به وجود آمدن نخستین مقررات بازنشستگی کارمندان صنعت نفت، کارمندان مذکور از دریافت مستمری ماهانه بازنشستگی در پایان خدمت یا از کار افتادگی محروم بودند و تنها صندوقی به نام صندوق اندوخته احتیاطی (Provident Fund) وجود داشت که مانند صندوق پس‌اندازی بود و حتی کلیه کارمندان نیز مشمول آن بودند. مزایایی که نخستین آیین‌نامه و صندوق بازنشستگی نفت برای کارمندانی که بازنشسته می‌شدند، در نظر گرفته بود، چندان رضایت خاطر کارمندان را فراهم نمی‌ساخت، با وجود این به‌عنوان نخستین طرح صندوق بازنشستگی کارمندان صنعت نفت در خور توجه بود. پس از ملی شدن صنعت نفت، آیین‌نامه جامع‌تری تدوین و پس از تصویب در شورای عالی نفت، از سوی شرکت ملی نفت ایران به اجرا گذاشته شد. پس از شروع فعالیت کنسرسیوم نفت، با توجه به این که مدت قرارداد کنسرسیوم محدود بود و شرکای تشکیل‌دهنده صندوق کنسرسیوم می‌خواستند در محدوده زمانی قرارداد تعهدات خود از جمله تعهدات مربوط به صندوق بازنشستگی کارمندان و سهم هر شرکت تشکیل‌دهنده کنسرسیوم مشخص باشد، مذاکرات و توافق‌هایی بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تشکیل‌دهنده کنسرسیوم صورت گرفت.

این مذاکرات در حالی انجام می‌شد که کارمندان صنعت نفت برای بهبود مزایای بازنشستگی و شرایط بازنشسته‌شدن تلاش می‌کردند؛ از این رو اصلاحات قابل ملاحظه‌ای در مقررات آیین‌نامه بازنشستگی کارمندان صوت گرفت و افزون بر آن، به تشکیل صندوق پس‌انداز کارمندان صنعت نفت با مشارکت کارمندان و کارفرما اقدام شد. این تصمیمات پس از تصویب از خرداد ۱۳۳۷ (ژوئن ۱۹۵۸) به مورد اجرا گذاشته شد.

به این ترتیب جامعیت ضوابط بازنشستگی کارمندان صنعت نفت، عملاً از تاریخ مذکور (خرداد ۱۳۳۷) شروع شد و با تشکیل سازمان صندوق‌های بازنشستگی و پس‌انداز آغاز به

فرآیندی تاریخی که برای احقاق حقوق کارکنان شکل گرفت

سندوق‌های کارکنان در تونل زمان

صندوق‌های بازنشستگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت، از جمله تشکیلات مهم و باسابقه در صنعت نفت است که تاریخچه آن به فعالیت‌های صنعتی برای احقاق حقوق کارگران پیوند می‌خورد. اما این که این بخش در صنعت نفت ایران به منظور استفاده کارکنان آن چگونه شکل گرفت، فرآیندی است که در این نوشتار به آن پرداخته شده است.

کار کرد. به موجب مقررات جدید بازنشستگی در مورد کارمندان، از تاریخ تشکیل کنسرسیوم به نسبت زمانی که هر کارمند برای شرکت‌ها خدمت می‌کرد، انجام تعهدات به عهده آن شرکت‌ها بود. تأیید ضوابط شغلی، اعم از زمان مربوط به شرکت نفت سابق و دوره‌ای از تاریخ ملی شدن نفت تا تشکیل کنسرسیوم، به عهده شرکت ملی نفت ایران بود. این مقررات در زمان ریاست هیئت مدیره مرحوم انتظامی به تصویب رسید و به مورد اجرا گذاشته شد. این صندوق منحصراً مربوط به کارمندان صنعت نفت بود و کارگران مشمول

قانون کار بودند. اما چنانچه کارمندی دارای سابقه خدمت کارگری، پیش از ارتقای به کارمندی بود، این سابقه سنوات خدمت وی برای بازنشستگی محسوب می‌شد. ضوابط اجرایی و مقررات مصوب سال ۱۳۳۷، در حال حاضر نیز اساس و بنیاد سازمان صندوق‌های بازنشستگی و پس‌انداز و رفاه کارمندان صنعت نفت است که البته بعدها حسب ضرورت، اصلاحاتی در ضوابط اجرایی آن صورت گرفت و به مورد اجرا گذاشته شد.

فعالیت محدود

فعالیت صندوق بازنشستگی در آغاز به کار این تشکیلات، یعنی سال ۱۳۲۶ خورشیدی (۱۹۴۸ میلادی) بسیار محدود بود و چند کارمند در حسابداری پالایشگاه آبادان وظیفه نگهداری حساب‌های صندوق بازنشستگی و پس‌انداز را عهده‌دار بودند. از سال ۱۳۳۷ با تشکیل صندوق مالی صندوق‌های بازنشستگی و پس‌انداز، بلافاصله پس از تصویب مقررات اجرایی، هیئتی از طرف شرکت ملی نفت ایران و همکاری شرکت‌های کنسرسیوم برای رسیدگی به سوابق شغلی کارمندان تشکیل شد. این هیئت که مرکب از چهار نفر بود، از طرف شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های مذکور مأمور تهیه پرونده‌های اطلاعات مربوط به سوابق خدمت کارمندان در سراسر مناطق صنعت نفت شد. تهیه این اطلاعات حدود ۲ سال تمام طول کشید و از سال ۱۳۳۹ سازمان جدید صندوق‌های بازنشستگی و پس‌انداز در تهران شروع به کار کرد. محل استقرار سازمان ابتدا در ساختمان هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران در خیابان فرانسه بود و پس از یک سال به ساختمانی در خیابان شیراز (حافظ) منتقل شد و در سال ۱۳۴۱ به ساختمان مرکزی شرکت ملی نفت ایران، طبقه چهارم و بعداً در سال ۱۳۵۴ در ساختمانی مستقل در خیابان طالقانی کنونی روبه روی ساختمان اداره مرکزی و متعاقباً به ساختمان دیگری در خیابان حافظ انتقال یافت. از لحاظ سازمانی صندوق بازنشستگی اولیه کارمندان صنعت نفت، زیرمجموعه امور مالی شرکت بود، ولی در سال ۱۳۳۷ به سازمانی مستقل تبدیل شد و زیر نظر هیئت امنای صندوق (هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران) قرار گرفت. معمولاً یکی از اعضای هیئت مدیره به‌عنوان نماینده امنا، سرپرستی عالی فعالیت صندوق‌ها را عهده‌دار بود، از نظر اجرایی نیز امور مالی صندوق‌ها در سازمان صندوق‌ها و امور اداری آن در واحد امور بازنشستگی قرار داشت که وظیفه این واحد تطبیق وضع کارمندان با مفاد آئین‌نامه بازنشستگی بوده است.

توسعه صندوق‌ها

با توسعه سازمان صندوق‌ها که به دلیل گسترش فعالیت‌ها آنها بود، وظایف دیگری از جمله صندوق پس‌انداز کارگران، به وظایف صندوق‌ها اضافه شد. این مورد در وظایف مرتبط به قانون کار دیده نشده و منحصر به صنعت نفت بود. بنا به تصمیم هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران برای کارگران نیز صندوق پس‌اندازی تأسیس شد که ماه‌ها کارگران و کارفرمای مربوطه وجوهی به حساب پس‌انداز کارگران واریز می‌کردند. وظیفه نگهداری حساب‌ها و مدیریت صندوق پس‌انداز کارگران نیز به سازمان صندوق‌های بازنشستگی و پس‌انداز کارمندان واگذار شد.



هیئت ایرانی باعکس

شهید تندگویان در نشست

اوپک

قسمت ۱۴

عراقی‌ها گفته بودند در صورت قرائت بیانیه، کنفرانس را ترک می‌کنند، من هم گفته بودم CIEW (هوایپما، خلیبان، کمک‌خلیبان و میهماندار) آماده باشند. بعد از استراحت، نشست اصلی شروع شد و همه ۱۴ وزیر به سالن کوچکی رفتیم، روی صندلی‌ها نشستیم. وقتی که می‌خواستیم به سالن جلسه برویم، به‌پهنه‌آنکه مهندس عظیمی در ترجمه مرا کمک می‌کند، وی را همراه خود به سالن جلسه بردم. در این جلسه می‌خواستند در مورد قرائت بیانیه مذاکره کنند. معلوم بود بیشتر مسئولان دیگر کشورها به‌شدت مخالف قرائت بیانیه بودند. وقتی که در سالن مستقر شدیم، بحث در باره قرائت بیانیه ما بالا گرفت و وزیران مخالفت خود را اعلام کردند. بالاخره سوپرانو به‌عنوان رئیس جلسه و وزیر میزبان چنین گفت: «در روایات اسلامی آمده که اول مشورت کنید، بعد تصمیم‌گیری» در لندنوزی ضرب‌المثلی داریم که می‌گوید: «گر این میوه را بخورم پدرم می‌میرد، اگر نخورم مادرم می‌میرد.» من هم الان در اینجا به‌عنوان میزبان همین وضع را دارم. اگر ایرانی‌ها سخنرانی کنند، عراقی‌ها جلسه را ترک می‌کنند. اگر هم صحبت نکنند، هیئت ایرانی جلسه را ترک می‌کنند. باین‌رویه، کنفرانس با موفقیت برقرار نخواهد شد، به‌ویژه که با رسم میزبانی ما هم سازگار نیست.» او وقاعدار تنگنایی قرار گرفته بود و چون مشاهده کرد هر دو کشور همچنان محکم بر مواضع خود پافشاری می‌کنند، سرانجام گفت: «در این مورد رأی می‌گیریم.» ما می‌دانستیم وقتی رأی گرفته شود، خیلی به ضرر ما تمام خواهد شد. در یک موقعیت کاملاً منفعلانه‌ی قرار می‌گیریم؛ چون در این جلسات عمومی وقتی که عرب‌ها کنار هم جمع می‌شدند قطعاً به نفع هم رأی می‌دادند. پس این کار به‌شدت به ضرر ما بود. هرچند اجلاس اوپک به مسائل نفت و اقتصاد و بازرگانی مربوط بود و هیچ ربطی به مسائل سیاسی و حقوق بشر نداشت، اما وقتی که کار به مرحله‌ای رفتن رسید، باز خدا به ما کمک و به جان خود مراجعه کنید. وجدانتان هر چه گفت، همان کار را انجام دهید. دیگر حرفی برای گفتن ندارم. بعد از جای خود برخلسته و با مهندس عظیمی حسینی از سالن اجلاس بیرون آمدیم. به حدی مأیوس و ناامید شده بودم که دیگر هیچ مطلبی به ذهنم نمی‌رسید. به محل اقامت رفتم. هنوز ملت زیادی نگذاشته بود که مهندس میرعمادی با هیجان زیاده به محل اقامت آمد و گفت: «هلندشو، بلندشو. سوپراتو با شیخ علی خلیفه دنبال تو آمده‌اند تا به جلسه بروی.» گفتم: بسیار خوب! شما بروید، من هم آماده‌می‌شوم و به آنجا برمی‌گردم. وقتی که آماده رفتن شدم، سوپراتو و شیخ علی خلیفه را دیدم که با گشاده‌روی به سمت محل اقامت ما آمدند و مرا با خود تا سالن اجلاس همراهی کردند.

تاریخ شفاهی وزرای نفت ایران: سیدحسن سادات

گفت و گو با همکار بهداشت و درمان صنعت نفت که پزشک تیم های ورزشی است

از بهیاری تا استادی دانشگاه

مشعل | توفیق سلامات، یکی از کارکنان صنعت نفت ایران در شهر اهواز است که سال هاست به عنوان بهیار در بیمارستان نفت اهواز فعالیت می کند. او با مدرک دیپلم به این بیمارستان پیوست و حالا با مدرک کارشناسی ارشد مشغول به کار است. اگر بخواهیم بگوییم توفیق سلامات، یک بهیار یا تکنیسین فوریت های پزشکی است، حق مطلب را ادا نکرده ایم. به همین دلیل می توان گفت او فردی است با چند مهارت که توجه و رسیدگی به بیماران برایش در اولویت قرار دارد. گفت و گو با توفیق سلامات، فرصتی شد تا وی از خود و فعالیت هایش بیشتر بگوید.

شکستگی یا در رفتگی اتفاق می افتد. بیشتر آسیب های کنار زمین، جزئی هستند و همان جا برطرف می شوند.

« از تجربه سی بی آر در کنار زمین بگوئید. به یاد دارم، دی ماه ۱۴۰۰، تیم فوتبال پیشکسوتان نفت در اهواز مسابقه داشت که برای رسیدگی های اولیه پزشکی، از بیمارستان نفت اهواز هم کمک خواسته شد. پیرو این درخواست بود که یک دستگاه آمبولانس به همراه تیم پزشکی به ورزشگاه آمد و در کنار زمین برگزاری مسابقه حاضر شدیم. در حین بازی، یکی از بازیکنان به زمین افتاد. بسرعت وارد زمین بازی و متوجه شدیم بیمار به سی بی آر نیاز دارد و لازم است عملیات احیا انجام شود. هر چند فاصله زمین بازی تا بیمارستان ۶ دقیقه بود؛ اما تلاش کردم تا در همین بازه زمانی و در مسیر بیمارستان، شرایط وی را با ماساژ قلبی و تنفس دهان به دهان حفظ کنم تا دوباره به زندگی بازگردد. حضور در چنین شرایطی می تواند بسیار سخت باشد؛ اما من و همکارانم تمام تلاش خود را کردیم تا او زنده بماند و از این لحاظ بسیار خوشحالم؛ البته بیچیز این، یک تجربه دیگر در همین زمینه دارم که مربوط به امسال است و در شیراز رخ داد. خوشبختانه این مورد هم ختم به خیر شد.

« یا توجه به اینکه همیشه در کنار تیم های ورزشی هستید، خودتان هم به ورزش علاقه دارید؟
بله، هفته های دور روز به همراه دوستانم، فوتسال بازی می کنم و گاهی هم در مسابقات شرکت دارم.

« نوع کارتان، به گونه ای است که بیشتر وقت شما به حضور در محل کار یا در کنار تیم های می گذرد و کمتر در کنار خانواده هستید. از خانواده و زمانی کمی که با آنها سپری می کنید، بگوئید

من سه فرزند دارم که بزرگ ترین فرزندم ۱۸ ساله، دختر دوم در مقطع سوم راهنمایی است و یک پسر ۵ ساله هم دارم. همسرم خانه دار است و تمام این سالها تلاش کرده تا بتواند بهترین شرایط را برای من و فرزندانم در خانه فراهم کند. این در حالی است که من به دلیل مشغله زیاد کاری، زمان کمی را به آنها اختصاص داده ام، مگر برخی روزهای جمعه که زمان آزاد برای بودن در کنار خانواده داشته ام. خانواده ام از این شرایط احساس ناراضی پزینی دارند؛ اما سعی می کنند با درک شرایط کاری ام، با آن کنار بیایند.

روزها در مدارس غیر دولتی تدریس می کنم؛ اما کار در بیمارستان برای من از هر چیز دیگری مهم تر است و از اینکه در کنار بیماران سعی کنم حال شان بهتر شود، حال مرا هم خوب می کند. معتقدم دعای خیر بیماران باعث پیشرفت من شده است. در زمینه ادامه تحصیل باید بگویم که متأسفانه در حال حاضر، زمان کافی برای این کار ندارم. بخصوص که هزینه تحصیل در مقطع دکتری بسیار بالاست.

« بی شک وقتی به عنوان تکنیسین فوریت های پزشکی در کنار تیم های ورزشی حضور دارید، به این معناست که تجربه های مختلفی را پشت سر گذاشته اید. کمی در این مورد توضیح دهید.

به عنوان بهیار یا به نوعی تکنیسین فوریت های پزشکی که کارش بیشتر در اورژانس است، تلاش کرده ام تجربه های زیادی به دست آورم و این تجربیات را در در زمان و وقت خود به کار گیرم. به عنوان مثال یکی از فعالیت هایی که انجام می دهم، حضور در میدان تیر اهواز است. هر روز تعدادی از نیروهای حراست مناطق مختلف نفتی با هدف حفظ آمادگی و مهارت در تیراندازی، در میدان تیر اهواز حاضر می شوند و من نیز به عنوان تکنیسین فوریت های پزشکی به همراه همکارانم در محل حضور می یابیم تا در صورت وقوع حادثه به وظیفه مان که رسیدگی به مصدوم است، عمل کنیم. بی تردید تجربه و مهارت در کار بویژه در زمان های اولیه بروز حادثه بسیار اهمیت دارد و من نیز به عنوان فردی که این مهارت ها را برای چنین زمان هایی آموخته است، تلاش کرده ام از تجربیات خود به بهترین نحو استفاده کنم.

« بیشترین حوادثی که در کنار زمین با آن مواجه هستید، چیست؟

معمولاً زمانی که همراه تیم ورزشی و یا کنار زمین هستیم، ممکن است اتفاقات مختلفی رخ دهد که بیشتر آنها مربوط به گرفتگی عضله یا مصدومیت های سطحی ناشی از برخورد بازیکنان است. در این موارد معمولاً درمان به صورت سریایی انجام می شود، ولی اگر شرایط به گونه ای دیگر باشد، عملیات انتقال مصدوم به بیمارستان در دستور کار قرار می گیرد. اما طی ۲۴ سال کار و تجربه در این حوزه، مواردی هم پیش آمده که لازم به انجام عملیات سی بی آر یا احیا در کنار زمین بوده تا بیمار در شرایط طبیعی قرار بگیرد و زنده بماند. هنگام انجام مسابقات ورزشی فوتبال، بیشتر حادثه ها مربوط به کشیدگی عضله است و کمتر

« پیش از هر چیز درباره خودتان و فعالیت هایی که در حال حاضر مشغول به انجام آن هستید، بگوئید.

تا امروز نزدیک به ۲۴ سال است که به عنوان بهیار در بخش بهیاری و بهداشت صنعت نفت اهواز کار می کنم. متولد سال ۱۳۵۶ در شهر اهواز هستم و نزدیک به ۲۰ سال است که همکاری ام با بیمارستان نفت اهواز و تیم های ورزشی ادامه دارد. تا امروز هم در کنار تیم های مختلف در رده های سنی نونهالان، امید، بزرگسالان و ... بوده ام و می توان گفت که در تمام المپیادهای ورزشی که در وزارت نفت برگزار شده، به عنوان پزشک حاضر داشته ام.

« همکاری شما با صنعت نفت و کار در محیط بیمارستان از چه زمانی شروع شد؟

در سال ۱۳۷۸ در بیمارستان نفت اهواز مشغول به کار شدم و بعد از سه سال فعالیت در این بیمارستان، واحد امور ورزش طی نامه ای به بیمارستان اهواز اعلام کرد که هنگام برگزاری مسابقات ورزشی نیاز به تیم فوریت های پزشکی در کنار زمین است و من برای حضور در این مسابقات معرفی شدم. همین موضوع سبب شد تا امروز افزون بر فعالیت در بیمارستان در کنار تیم های ورزشی نیز به عنوان پزشک فعالیت کنم که البته بیشترین همکاری ام با تیم های فوتبال و فوتسال بوده است. می توان گفت سال هاست که با امور ورزش بیمارستان نفت منطقه اهواز فعالیت می کنم.

« تحصیلات شما در چه رشته ای است؟

در ابتدا مدرک تکنیسین فوریت های پزشکی را گرفتم و پس از آن هم موفق به کسب مدرک فوق لیسانس فیزیولوژی بالینی شدم. بر همین اساس تا سه سال گذشته در دانشگاه تدریس می کردم؛ اما بعد از آن به من گفته شد که برای ادامه تدریس در دانشگاه، به مدرک دکتری نیاز است. به همین دلیل دیگر به تدریس در دانشگاه ادامه ندادم؛ البته با توجه به علاقه ام به تدریس، هم اکنون در یکی از مدارس غیر انتفاعی اهواز به عنوان دبیر تربیت بدنی فعالیت می کنم.

« با توجه به شرایطی که توضیح دادید، برای تدریس، به فکر ادامه تحصیل در مقطع دکتری هستید؟

البته من تدریس را بسیار دوست دارم و همیشه سعی کرده ام در این زمینه فعالیت داشته باشم. به همین دلیل است که این



گفت و گو با سرمربی تیم دو و میدانی نفت تهران و قهرمان سابق آسیا

قول می‌دهم
قهرمان شویم

تیم دوومیدانی نفت تهران بن‌تازگی موفق شد که در رقابت‌های دوومیدانی باشگاه‌های کشور به‌مقام نایب‌قهرمانی دست پیداکننده‌تیمی که از زمان شکل‌گیری خود نتوانسته است با استفاده از قهرمانان ملی این رشته، بهترین نتایج را به دست آورده و با ۱۱ قهرمانی به عنوان پرافتخارترین تیم دوومیدانی کشور شناخته شود. با عبدالغفار سقر، سرمربی این تیم که خود را قهرمان ملی این رشته ورزشی در سطح آسیاست، گفت‌وگو کرده‌ایم. با ما همراه باشید.



« با توجه به اینکه شما یکی از قهرمانان ملی در رشته دوومیدانی هستید، از چگونگی ورود خود به این رشته ورزشی بگویید.

متولد سال ۱۳۵۳ در شهرستان «آق‌قله»ی استان گلستان هستم و فعالیت در این رشته ورزشی را از سال ۱۳۷۱ و با تشویق معلم ورزش خود با نام محمدرضا احمدی شروع کردم. اولین مربی‌ام در این رشته، عبدالصادق گرگانی (رکورددار و قهرمان کشور در دوومیدانی) بود و در سال ۱۳۷۸ توانستم رکورد ملی ایران را ارتقا دهم و ۱۴ سال هم رکورددار دو ۱۰۰ متر ایران باشم. همچنین در سال ۱۳۸۲ در دوومیدانی داخل سالن، توانستم به عنوان قهرمان آسیا برسم و یک سال پس از آن نیز براساس مصوبه جذب قهرمانان ملی وارد صنعت نفت شدم. در واقع در سن ۳۰ سالگی، قهرمان آسیا شدم و پیش از آن چند بار به مقام قهرمانی رسیدم.

« بعد از حضور در صنعت نفت، فعالیت خود را به عنوان مربی آغاز کردید یا همچنان به عنوان ورزشکار به کار خود ادامه دادید؟

فعالیت خود را در دوومیدانی به عنوان ورزشکار تا سال ۱۳۸۵ ادامه دادم و زمانی که به صنعت نفت پیوستم، اواخر دوره ورزشی‌ام بود و حتی در لیگ دوومیدانی نیز به عنوان ورزشکار و به نمایندگی از تیم باشگاه نفت تهران در این مسابقات شرکت کردم. معتقدم در دوره‌ای که به عنوان ورزشکار فعالیت می‌کردم، تجربه‌های بسیار خوبی به دست آوردم و توانستم به عنوان مربی با تیم‌های نفتی، به کار خود ادامه دهم.

« تیم دوومیدانی نفت تهران توانست در مسابقات باشگاه‌های کشور به مقام نایب‌قهرمانی دست یابد. درباره این موفقیت بگویید.

تیم دوومیدانی باشگاه نفت تهران در سال ۱۳۸۴ در لیگ دوومیدانی حضور پیدا کرد و من نیز به عنوان ورزشکار با این تیم همراه بودم. از آن سال تا امروز، تیم باشگاه نفت تهران در لیگ دوومیدانی شرکت می‌کند و پس از ۱۹ سال حضور در این لیگ، موفق به کسب ۱۱ عنوان قهرمانی، ۴ دوره مقام دوم، یک دوره مقام سوم و یک دوره هم مقام چهارم لیگ شده است. می‌توانم گفت باشگاه نفت تهران، پرافتخارترین تیم لیگ دوومیدانی ایران و رکورددار قهرمانی در لیگ است؛ البته در کنار حضور در لیگ، سفرهای برون‌مرزی هم داشته که می‌توان به سه بار حضور در کشور چین تایبیه و کسب یک قهرمانی در مسابقات بین‌المللی، همچنین دو دوره مقام دومی و یک مقام سومی در مسابقات دوومیدانی مجارستان در سال ۱۳۹۱ اشاره کرد.

« به عنوان یک مربی ورزشکار دلیل موفقیت تیم نفت تهران در این سال‌ها را چه می‌دانید؟

شاید بتوان گفت مهم‌ترین دلایلی که تیم نفت تهران در تمام این سال‌ها نتوانسته به بهترین شکل ممکن ماندگار باشد و ورزشکاران دوومیدانی علاقه‌مند به حضور در این تیم باشند، این است که کادر فنی این تیم همگی از قهرمانان این رشته در سطح آسیا بوده‌اند. این تیم، به همه تعهدات خود عمل کرده و همین موضوع موجب محبوبیت آن در بین ورزشکاران این رشته شده است. حضور مدیرانی که به توسعه ورزش اهمیت بسیاری می‌دهند نیز نباید نادیده گرفته شود.

« با توجه به متفاوت بودن این رشته ورزشی با دیگر رشته‌ها، تا چه اندازه در جذب استعداد موفق بوده‌اید؟

اگر بخواهم وضعیت استعدادیابی و تربیت ورزشکار در حوزه

المپیادهای ورزشی فرزندان وجود دارد؛ اما اگر بخواهیم وارد سطح قهرمانی کشور شویم، باید زمان بیشتری را برای آموزش و ارتقای فرزندان در این رشته در نظر بگیریم.

« بررسی جغرافیایی برای استعدادیابی در این رشته تا چه اندازه کارساز است؟

ورزش دوومیدانی شامل ۲۴ ماده است و ممکن است هر استان استعداد‌های خاصی خود را داشته باشد. به عنوان مثال ورزشکاران استان لرستان می‌توانند در ورزش‌های هوازی موفق عمل کنند و در دوی استقامت بهتر باشند. در دوی سرعت معمولاً استعداد‌های قابل توجهی را از مناطق نفت‌خیز جنوب کشف می‌کنیم؛ چرا که طبیعت این منطقه جغرافیایی می‌تواند در این رشته تأثیرگذار باشد. به دلیل پراکندگی جمعیت آماری امور ورزش نفت، نمی‌توان گفت یک منطقه استعداد خاص دارد؛ اما این را بخوبی می‌دانم که استعداد در مناطق نفت‌خیز جنوب بسیار زیاد است و تنها باید انگیزه لازم را در میان استعداد‌ها ایجاد کنیم؛ چرا که تمرین‌های دوومیدانی بسیار سخت است و ورزشکاران در این رشته با متر، ثانیه و صدم ثانیه کار دارند. نکته بسیار مهمی که وجود دارد، این است که بچه‌ها معمولاً دوست دارند فوتبال‌بلیست شوند؛ چرا که ورزش بسیار شیرینی است و در همه جای دنیا روی این ورزش تمرکز و سرمایه‌گذاری می‌کنند؛ اما با توجه به اینکه همه بچه‌ها استعداد فوتبال‌بلیست شدن ندارند، حضور کارشناسان در حوزه استعدادیابی می‌تواند کمک قابل توجهی به شناسایی و هدایت استعداد‌ها داشته باشد. به عنوان مثال، احسان حدادی که نایب‌قهرمان المپیک است و چهار مدال طلای آسیایی دارد، در ابتدا در رشته هندبال فعالیت می‌کرد یا خود من در ابتدا در رشته والیبال فعالیت می‌کردم؛ اما معلم ورزشم آن قدر در زمینه استعدادیابی خوب عمل کرد که تشخیص داد من می‌توانم در رشته دوومیدانی سریع‌تر به نتیجه برسم.

« شناسایی استعداد ورزشی از اهمیت بسیاری برخوردار است؛ اما ایجاد زمینه برای پرورش استعداد‌ها نیز باید مورد توجه قرار گیرد. در این باره توضیح دهید.

معتقدم استعدادیابی کار بسیار سختی نیست، بلکه پرورش استعداد‌ها از اهمیت بسیاری برخوردار است. برای پرورش استعداد‌ها به امکانات لازم نیاز داریم و یکی از بزرگ‌ترین آرزوهای من این است که بتوانیم یک پیست دوومیدانی خوب و استاندارد داشته باشیم. در حال حاضر باشگاه تهرانس، قابلیت این را دارد که یک پیست استاندارد داشته باشد. اگر از این پتانسیل استفاده شود، بی‌شک از همان زمین، قهرمان‌های بنامی بخصوص از خانواده‌های نفت خواهیم داشت. به همین دلیل از آقای قنبرزاده، مدیر اداره کل سلامت و تربیت بدنی وزارت نفت که سیاست‌گذاری‌های لازم در این زمینه را انجام می‌دهد، می‌خواهم که پیست دوومیدانی باشگاه تهرانس ایجاد شود تا بتوانیم در زمینه استعدادیابی و پرورش استعداد‌ها موفق عمل کنیم.

« تا چه اندازه با کمبود فضای لازم برای آموزش و تمرین دوومیدانی مواجه هستید؟

فکر می‌کنم، در شهر تهران به این بزرگی و با جمعیت زیاد، سه پیست دوومیدانی (در شهرک اکباتان، ورزشگاه شهید شیرودی و مجموعه آفتاب انقلاب) وجود دارد؛ اما چون دسترسی به این مجموعه‌ها سخت است، خانواده‌ها به حضور در کلاس‌های دوومیدانی استقبالی نشان نمی‌دهند. به‌طور حتم وجود فضاهای ورزشی، افزون بر اینکه می‌تواند این امکان را برای استفاده بسیاری از علاقه‌مندان به این رشته ورزشی فراهم کند، بسطی خواهد بود برای شناخت استعداد‌های هرچه بیشتر در رشته دوومیدانی.



دارنده نشان طلای آسیا در وزنه برداری:

با کسب بهترین نتایج به روزهای اوج می‌رسیم

وزنه بردار تیم شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به عنوان بهترین وزنه بردار لیگ برتر بزرگسالان انتخاب شد.

علی مکنونی، فرزند شرکتی و دارنده مدال طلای آسیا به عنوان بهترین وزنه بردار هفته نخست لیگ برتر وزنه برداری بزرگسالان معرفی شد. هفته نخست لیگ برتر وزنه برداری ایران در حالی در رشت برگزار شد که علی مکنونی، ملی پوش سابق ایران، در این رقابت‌ها موفق شد در دسته ۸۹ کیلوگرم برای تیم شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با ثبت رکورد ۱۶۲ کیلوگرم در حرکت یکضرب، ۲۰۳ کیلوگرم در حرکت دوضرب و مجموع ۳۶۵ کیلوگرم در رده اول قرار بگیرد.

علی مکنونی درباره سطح رقابت‌های در دسته ۸۹ کیلوگرم گفت: در این دسته، وزنه‌های خوبی زده شد؛ وزنه‌هایی که در سطح آسیا و جهان شانس مدال هستند.

وی همچنین درباره تیم‌داری شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در لیگ برتر و توجه آن به وزنه‌داران خوزستانی بیان کرد: تیم مناطق نفت خیز جنوب، جزو اولین تیم‌ها در وزنه برداری ایران است که در لیگ برتر فعالیت داشته و تمرکز آن روی وزنه‌داران خوزستانی بوده است. مکنونی تصریح کرد: با توجه به شرایطی که مناطق نفت خیز جنوب دارد، این تیم می‌تواند در سال‌های آینده در وزنه برداری، نتایج بهتری کسب کند و به

روزهای

اوج گذشته خود بازگردد. همچنین جا دارد از مسوولان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و به واسطه زحماتی که برای وزنه‌برداری می‌کنند، تشکر و قدردانی کنم.

دارنده مدال طلای وزنه برداری کاپ آسیا، همچنین با قدردانی از تلاش‌های جواد نادری، سرمربی و مهمدی، مربی تیم وزنه برداری مناطق نفت خیز جنوب گفت: کادر فنی تیم در سه روز برگزاری مسابقات هفته اول، فشار زیادی را متحمل شدند و از آنجا که مناطق نفت خیز جنوب در رده سنی جوانان و بزرگسالان در لیگ برتر، تیم‌داری می‌کند، زحمات زیادی کشیدند که حاصل آن تشکیل تیم جوانان و تیم بزرگسالان در پایان هفته اول بود.

به گفته مکنونی، اختلاف تیم بزرگسالان مناطق نفت خیز جنوب با تیم اول یعنی ذوب آهن به صورتی است که امکان جبران در ادامه رقابت‌ها وجود دارد. هفته دوم این رقابت‌ها ۲۶ آذر به میزبانی مناطق نفت خیز جنوب برگزار خواهد شد که امیدوارم بهترین نتیجه تیمی را کسب کنیم.

وی با بیان اینکه بی شک در هفته‌های دوم و سوم لیگ برتر، شاهد رقابت نزدیکی بین تیم‌ها خواهیم بود، اظهار کرد: فکر می‌کنم شاهد اوج رقابت خواهیم بود و رکوردهای خوبی ثبت خواهد شد.

تشکیل شورای ورزشی در نفت مناطق مرکزی ایران



شورای ورزشی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت‌های تابعه، همزمان با آغاز رقابت‌های ورزشی کارکنان این شرکت در مشهد مقدس تشکیل شد. ایمان ارجمندراد، جانشین مدیر منابع انسانی این شرکت گفت: این شورا با هدف همگرایی و هم‌افزایی، وحدت رویه و برنامه محور بودن فعالیت‌های ورزشی در سطح ستاد و شرکت‌های بهره‌بردار نفت و گاز زاگرس جنوبی، غرب و شرق تشکیل و نخستین نشست خود را با حضور مدیران منابع انسانی و روسای امور ورزش شرکت‌های یادشده به میزبانی شرکت بهره‌بردار نفت و گاز شرق برگزار کرد.

وی افزود: در نخستین نشست این شورا، برنامه‌هایی از قبیل تدوین تقویم سالیانه ورزشی، بررسی برنامه‌ها و طرح‌های عملکردی با هدف استفاده بهینه و هدفمند از بودجه ورزشی همگانی و قهرمانی شرکت بهره‌بردار نفت و گاز شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت‌های تابعه، پیگیری زیرساخت‌ها و گسترش فضاهای ورزشی در ستاد و مناطق عملیاتی، همچنین مستندسازی اقدام‌های انجام شده در حوزه ورزش تربیت محور و آموزش ورزش همگانی، مورد بحث و بررسی قرار گرفت. ارجمندراد یادآور شد: با حمایت مهدی حیدری، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و علی

سلمانی پور، مدیر منابع انسانی این شرکت، مقرر شد رسیدگی به امور مربوط به ورزش بانوان، پایش سلامت کارکنان، همچنین تدوین شناسنامه ورزشی و برگزاری المپیادهای ورزشی در دستور کار این شورا قرار گیرد. جانشین مدیر منابع انسانی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اشاره به اعضای تشکیل دهنده شورای ورزش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اظهار کرد: در این شورا، مدیر منابع انسانی شرکت نفت مناطق مرکزی به عنوان رئیس

شورای ورزش، رئیس خدمات رفاهی نفت مناطق مرکزی ایران در مقام دبیر شورای ورزش حضور دارند. به گفته وی، مدیران منابع انسانی شرکت‌های بهره‌بردار نفت و گاز زاگرس جنوبی، غرب و شرق به عنوان اعضای اصلی شورا و روسای ورزش ستاد و شرکت‌های تابعه نیز به عنوان اعضای اجرایی شورا فعالیت خواهند کرد. افزون بر این، یک عضو اصلی نیز به عنوان نماینده مالی شورای ورزش در این شورا حضور دارد.

سومین برد پالایش نفت آبادان در لیگ برتر بسکتبال کشور



تیم پالایش نفت آبادان در هفته سوم لیگ برتر بسکتبال کشور به برد رسید. این تیم ۱۵ آبان ماه در خانه خود و با حضور تماشاگران خانم و آقا، با نتیجه ۶۸ بر ۶۰ برابر تیم اور تا ساری به برتری رسید. تیم پالایش نفت آبادان با این برد، ۹ امتیازی شد و در صدر جدول قرار گرفت. حماد سامری، هدایت این تیم را در لیگ برتر بسکتبال به عهده دارد.

گلگشت یک روزه برای کارکنان



امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب پیاده روی یک روزه‌ای با عنوان گلگشت برگزار کرد. این گلگشت با حضور جمعی از بانوان شاغل و همسران کارکنان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب - اهواز در منطقه تاریخی اشکفت سلمان ایذه برگزار شد.

ایجاد روحیه نشاط و شادابی، ترویج فرهنگ ورزش و افزایش کارایی و سلامت بانوان از جمله اهدافی است که امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در این گلگشت به آن توجه کرده است. در این گلگشت با اجرای مسابقه فرهنگی و طرح سوالات با موضوع‌های متنوع به شرکت‌کنندگان که پاسخ صحیح به سوالات دادند، جوایزی به رسم یادبود اهدا شد.

رئیس امور ورزش به عضو کمیته ملی المپیک درآمد



با حکم دبیر کل کمیته ملی المپیک، رئیس امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی نفت ایران به عضویت مجمع کمیته ملی المپیک منصوب شد.

در حکم سید مناف هاشمی، هادی افشار به نمایندگی از باشگاه‌های ورزشی به عضویت مجمع کمیته ملی المپیک منصوب شده است. مجمع عمومی کمیته ملی المپیک تاکنون پنجاه و یک نشست برگزار کرده و در پنجاه و دومین اعضای این مجمع در خصوص مباحث مختلف و مهمی همچون گزارش حسابرسی این کمیته بحث و تبادل نظر خواهد شد.

آماده‌سازی زمین چمن مجموعه ورزشی شهید آباش



امور ورزش شرکت پایانه‌های نفتی ایران از آماده‌سازی زمین چمن مجموعه ورزشی شهید آباش خبر داد. بنابر اعلام امور ورزش شرکت پایانه‌های نفتی ایران، آماده‌سازی این زمین چمن با هدف برگزاری جشنواره ورزشی دانش آموزی به مناسبت گرامیداشت روز دانش آموز انجام می‌شود. جشنواره ورزشی دانش آموز با همکاری مدیریت عملیات عمومی و اداره آموزش و پرورش شرکت پایانه‌های نفتی ایران برگزار و زمان آن متعاقباً اعلام خواهد شد.

پارس جنوبی جم برنده هفته دهم لیگ آزادگان



هفته دهم لیگ آزادگان در حالی به پایان رسید که تیم‌های نفتی با ۲ تساوی و یک برد آن را پشت سر گذاشتند. تیم فوتبال پارس جنوبی جم در هفته دهم لیگ آزادگان توانست با نتیجه ۲ بر ۱ تیم مس سونگون را شکست دهد. همچنین تیم نفت مسجد سلیمان با نتیجه ۲ بر ۲ در برابر تیم مس شهر بابک به تساوی رسید. تیم فوتبال نفت و گاز کچاساران نیز بازی در برابر تیم شهر راز شیراز را با نتیجه صفر بر صفر به پایان رساند.