

۱۱۳۲

مهندسی

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۴۸ صفحه شنبه ۲۷ آبان ۱۴۰۲

با امضای تفاهتنامه میان مدیرعامل
شرکت ملی نفت ایران و
معاون رئیس جمهوری کلید خورد

تولید نفت با هوش مصنوعی

پندرہ روزہ

الصالح علیہ





۴۰



خانواده نفت

۴۰ روز
در آتش و گلوله

۲۲



پتروشیمی

ایران و عربستان
نقش آفرینان بازار
پتروشیمی

۳۹



موزه و تاریخ نفت

قرائت بیانیه ایران
در نشست اوپک و
سکوت عراق

۳۲



بین الملل

«اوج نفت»
رویای تعبیر ناپذیر

۴۲



معرفت

درس هایی از
حضرت زینب (س)

پیشتازی شرکت ملی پخش در صرفه اقتصادی رقم خورد

مدیر مسیر بازسازی

۱۵

در باب واحد بازرگانی همین بس که از آن به عنوان قلب تپنده هر شرکتی یاد می کنند. کنترل و نظارت بر به ثمر رسیدن چشم انداز مجموعه، مهم ترین رویکرد تعریف شده برای واحد بازرگانی است؛ بخشی که می تواند با بهره مندی از ظرفیت های موجود و تدوین راهبردها و فرآیندهای تجاری، در مسیر دستیابی به اهداف مدنظر، مجموعه گام بردارد. شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران سالیان متمادی به عنوان یک شرکت زیان ده فعالیت می کرد، اما با روی کار آمدن دولت سیزدهم و تدبیرهای موفق مدیران این مجموعه، اکنون به نقطه ای از پیشرفت دست یافته است که به عنوان یک سازمان سود آور و با صرفه اقتصادی بالا برای دولت، پیشتاز است. فرصتی پیش آمد تا گفت و گویی با مدیر بازرگانی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی داشته باشیم. نکته مهم صحبت های علی اکبر عرب عامری این بود که اقدام های ارزشمندی در حیطه ساماندهی فروش فرآورده و کالاهای بنشینسته که رشد و بالندگی زنجیره تامین و توزیع سوخت کشور را رقم زده است.

سر مربی تیم بسکتبال پلایش
نفت آبادان:

یک قدم جلوتر از دیگر تیم ها
هستیم

۴۶



گپ و گفتی با همکار نفتی و مربی
دروازه بانان تیم ملی فوتسال

مدرسه فوتسال مگمل
تیم های پایه

۴۴



سخنگوی دولت:

وزارت نفت
در چند حوزه جزو
نخستین هاست

۴

معاون وزیر نفت در توسعه
مدیریت و سرمایه انسانی خبر داد

ابلاغ مبالغ جدید
وام های مسکن
کارکنان صنعت نفت

۴

مدیرعامل شرکت ملی پلایش و
پخش فرآورده های نفتی ایران:

تمهیدات پیشگیرانه در استان سردسیر آذربایجان غربی

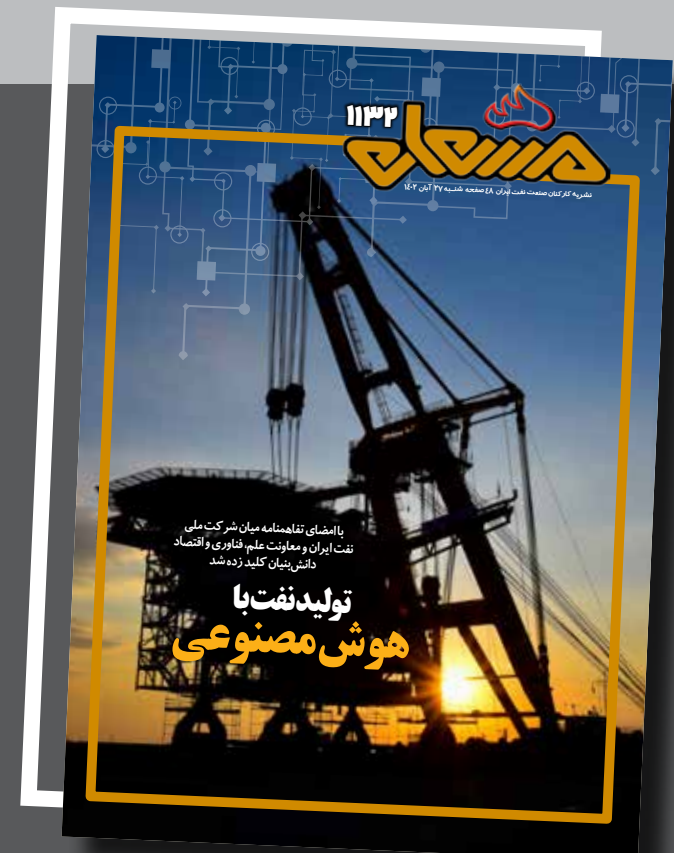
پایبندی گاز با مصرف بهینه

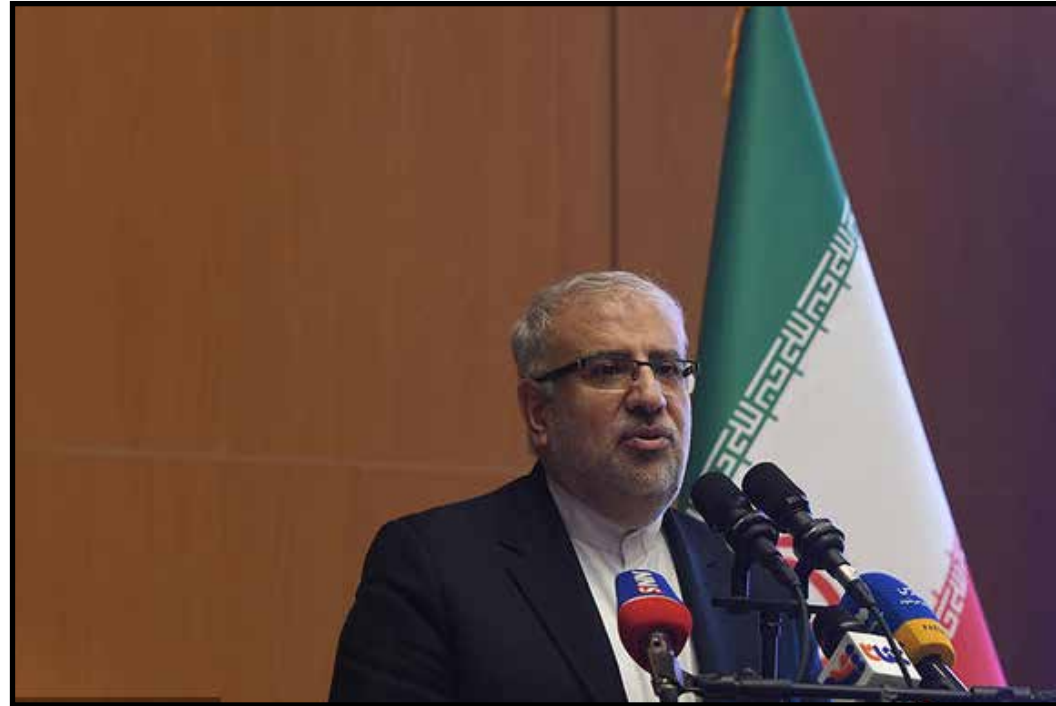
ناترازی تولید و توزیع گاز یک معضل جدی به شمار می آید که با توجه به روند فزاینده مصرف، مدیریت انرژی برای جلوگیری از افت فشار در فصل سرد سال ضروری است. با توجه به اقدام های شرکت ملی نفت ایران در مناطق مختلف، میزان تولید گاز در مقایسه با سال گذشته، روند افزایشی داشته و همزمان با این افزایش، توسعه گاز رسانی نیز انجام شده است؛ بنابراین این نمی توان با وجود افزایش تولید گاز نسبت به فصل سرد سال قبل، انتظار بهبود شرایط و حل ناترازی گاز را داشت. در این میان، شرکت های گاز استانی همزمان با اجرای پروژه های بهینه سازی مصرف گاز و نصب بخاری های هرنمیک، به منظور کنترل و به صفر رساندن نشتی ها، همچنین جلوگیری از هدررفت گاز، گام های موثری برداشته اند که اجرای اتصالات مفصلی، تنها بخشی کوچکی از این اقدام ها به شمار می آید.

۱۶

۴

ظرفیت تولید روزانه
بنزین ۲ میلیون لیتر
افزایش می یابد





وزیر نفت خبر داد:

تعریف بیش از ۵۰ میلیارد دلار طرح جدید نفتی

وزیر نفت با بیان اینکه ایران رتبه نخست تحریم‌ها را در دنیا دارد، افزود: با این حال در صادرات خدمات فنی و مهندسی وارد شدیم و هر کجا که تحریم وجود دارد، برای بازسازی و نوسازی پالایشگاه‌های آن کشور ورود و برای نفت خام ایران نیز بازارهای جدید ایجاد کرده‌ایم.

اوچی با اشاره به اینکه در ابتدای دولت سیزدهم چالش‌های بزرگی در صنعت نفت وجود داشت، ادامه داد: در ابتدای این دولت، ۸۷ میلیون بشکه میعانات گازی معادل ۴۰ کشتی در کشور وجود داشت که ۴۶۰ میلیون دلار هزینه سالانه نگهداری این کشتی‌ها روی آب بود، همچنین ۲۵ میلیون بشکه نفت روی آب ذخیره شده بود.

وی تأکید کرد: برای تولید روزانه یک میلیارد متر مکعب گاز در کشور، روزانه ۸۰۰ هزار بشکه میعانات گازی در ایران تولید می‌شود.

اوچی ادامه داد: تولید نفت در ابتدای دولت سیزدهم ۲.۲ میلیون بشکه و حتی صادرات ۵۰۰ هزار بشکه‌ای نیز در معرض کاهش بود. این در حالی بود که بخش اعظم بودجه سالانه دولت در تبصره یک و تبصره ۱۴ مربوط به وزارت نفت است و این موضوع سبب شده بود در بودجه سال ۱۴۰۰ حدود ۴۵۰ هزار میلیارد تومان کسری وجود داشته باشد.

وزیر نفت با اشاره به ۴۵۰ هزار میلیارد تومان کسری بودجه در تأمین بودجه سال ۱۴۰۰، تصریح کرد: با افزایش صادرات نفت و گاز در دولت سیزدهم در پایان سال ۱۴۰۰ یک ریال کسری بودجه نداشتیم و در سال ۱۴۰۱ نیز وزارت نفت به تعهدهای خود عمل کرده است.

وی با بیان اینکه ۱۳۲ طرح نیمه تمام کلیدی همسو با تولید ارزش افزوده در کشور در دو سال دولت سیزدهم تکمیل شد، اظهار کرد: با تکمیل این طرح‌ها در دولت سیزدهم ۲۸ میلیارد دلار در تکمیل طرح‌ها در بالادست و پایین دست صنعت نفت سرمایه‌گذاری انجام و رشد تولید محقق شد که افزایش صادرات و درآمدهای ارزی را به دنبال داشته است.

وزیر نفت با اشاره به اینکه با تکمیل طرح‌های نیمه تمام نفتی در دولت سیزدهم ۲۸ میلیارد دلار در بخش بالادست و پایین دست صنعت نفت سرمایه‌گذاری انجام شد، بیش از ۵۰ میلیارد دلار طرح جدید در صنعت نفت تعریف شده است.

جواد اوچی شامگاه جمعه (۲۶ آبان ماه) در نمایشگاه روایت پیشرفت و خدمات دوساله دولت مردمی در شهر قم با اشاره به دیدارهای خود با مراجع عظام و بازدید از این نمایشگاه افزود: یکی از مهم‌ترین صنایع کشور، منابع نفت و گاز است.

وی ادامه داد: امروز در مجموع ذخایر نفت و گاز و میعانات گازی در دنیا رتبه نخست را داریم که ۳۲۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام است.

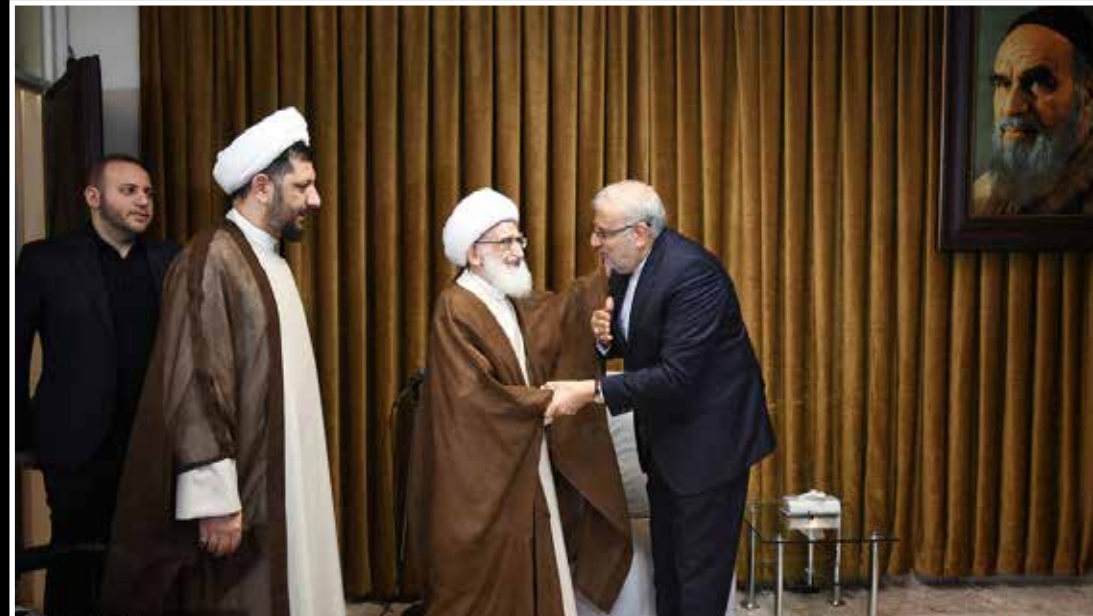
وزیر نفت با اشاره به اینکه صنعت نفت و گاز کشور پیش از انقلاب یک صنعت وابسته و در دست مستشاران خارجی بود، گفت: امروز در این صنعت بزرگ حتی یک مستشار خارجی وجود ندارد و همه این صنعت به همت متخصصان ایرانی راهبری، مدیریت، تولید و صادرات می‌شود.

اوچی تأکید کرد: پیش از انقلاب یک پالایشگاه گازی با تولید ۲۳ میلیون متر مکعب گاز در روز در ایران وجود داشت، اما امروز ۲۳ پالایشگاه گازی در کشور فعال هستند.

وی با اشاره به فعالیت یک مجتمع پتروشیمی در پیش از انقلاب در ایران افزود: اکنون ۶۸ مجتمع پتروشیمی در کشور فعالیت می‌کنند.

وزیر نفت ادامه داد: امروز ۹۸ درصد خانوار شهری و ۸۴ درصد خانوار روستایی از نعمت گاز بر خوردارند و این شبکه گاز در دنیا بی نظیر است.

اوچی با اشاره به اینکه در توسعه میدان‌های نفتی و گازی، احداث پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها هم خودکفا شدیم و امکان حفاری تا ۶ هزار متر در چاه‌های نفت و گاز در کشور وجود دارد، گفت: ۸۰ درصد تجهیزات مورد نیاز این صنعت در داخل کشور تأمین می‌شود.



در دیدار آیات عظام با وزیر نفت مطرح شد

کرامت و بزرگی مردم ایران باید محفوظ بماند

آیات عظام و مراجع تقلید آیت الله جوادی عاملی و نوری همدانی، همچنین مدیر حوزه‌های علمیه سراسر کشور، جمعه (۲۶ آبان) در قم با جواد اوچی، وزیر نفت دیدار و گفت‌وگو کردند.

حضرت آیت الله جوادی عاملی در دیدار با وزیر نفت گفت: همه کوشش مسئولان این باشد که عظمت، بزرگی و کرامت مردم ایران محفوظ بماند. وی ضمن قدر دانی از زحمات مسئولان تصریح کرد: نفت و گاز سرمایه ملی کشور است و باید برای نسل‌های آینده هم باقی بماند.

این مرجع عالیقدر افزود: ایران یک کشور بزرگ است و ما ایرانی‌ها بزرگ زاده‌ایم، هم تاریخ داریم و هم جغرافیا، در تاریخ ایران بزرگان و عالمانی بودند که تولید را با علم هماهنگ کردند و ما نیز باید تولید را با علم هماهنگ و از خام‌فروشی نفت و گاز پرهیز کنیم چرا که اینها سرمایه ملی هستند و سرمایه‌فروشی خیانت به کشور است؛ نباید تنها با فروش نفت و گاز کشور را اداره کنیم، باید اینها را به خدمت تولید در آوریم.

باید قدر این مردم را دانست

آیت‌الله العظمی نوری همدانی نیز در دیدار با وزیر نفت با اشاره به اینکه این مردم همان مردمی هستند که انقلاب کردند، در جنگ تحمیلی شهید دادند و اکنون در صحنه‌های حساس پای نظام ایستاده‌اند، گفت: باید قدر این مردم را دانست و مسئولان خدمات خود را به اطلاع آنها برسانند.

وی ضمن قدر دانی از تلاش‌های وزیر نفت با بیان این که در مدیریت کشور عقلانیت باید همراه با عاطفه باشد، تصریح کرد: این تلاش‌ها و پیشرفت‌ها باید در سفره مردم نمود لازم را داشته و محسوس باشد. آیت‌الله نوری همدانی همچنین با تأکید بر ریشه‌کنی فقر از جامعه اظهار کرد: امروز معیشت مردم بسیار حائز اهمیت است، متأسفانه همچنان شاهد معضلاتی همچون فقر، گرانی، بیکاری و ارزش پایین پول ملی هستیم و متأسفانه با وجود تلاش‌ها، آنچنان که باید این معضلات بر طرف نشده است که این خود نیاز به مدیریت بهتر و برنامه‌ریزی‌های دقیق‌تر و موشکافانه‌تر و بهره‌گیری از نخبگان حوزه‌های مربوطه دارد.

نخبگان سرمایه علمی و ارزشمند برای کشورند

آیت‌الله علیرضا اعرافی در دیدار با جواد اوچی، نخبگان علمی در بخش‌های مختلف کشور را سرمایه‌های بزرگ و ارزشمند برای تسریع در تحقق مولفه‌های پیشرفت توصیف و بر ضرورت حفظ این جوانان مستعد و دارای روحیه سازندگی تأکید کرد.

وی افزود: با برنامه‌ریزی‌های منسجم و هدفمند و همچنین فراهم کردن زمینه فعالیت نخبگان در عرصه‌های مختلف تا حد زیادی می‌توان آنان را نگه داشت و از ظرفیت، توانمندی و استعداد آنان در بخش‌های مختلف بهره‌برد.

مدیر حوزه‌های علمیه سراسر کشور وزارت نفت را یکی از پشتوانه‌های تحرک دولت توصیف کرد و افزود: این وزارتخانه با عمل به رسالت‌های خود در حوزه تأمین ذخایر انرژی و توسعه فعالیت‌های میدان‌های نفتی و گازی مشترک با دیگر کشورها می‌تواند دولت را در باز کردن گره‌های کور مشکلات و خدمت بیشتر به مردم کمک کند.

در این نشست‌ها وزیر نفت نیز با بیان خدمات و اقدام‌های انجام‌شده در دوران تصدی ایشان به تشریح برنامه‌های این وزارتخانه برای ارتقای هر چه بیشتر این صنعت و بهبود کیفیت خدمات آن به جامعه پرداخت. جواد اوچی همچنین بارانه گزارشی از وضع اقتصادی کشور به صنعت پتروشیمی اشاره و تصریح کرد: در صنعت پتروشیمی سعی کرده‌ایم با استفاده از دانش متخصصان ایرانی، جذب نخبگان و شرکت‌های دانش‌بنیان به سمت خودکفایی و صادرات در این صنعت برویم.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأکید کرد:

یکپارچه سازی صادرات محصولات پتروشیمی در بازارهای هدف

افزایش ظرفیت تولید در بالادست، با پیاده سازی سیاست تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد شهرک های صنعتی و پتروشیمی، صنایع پایین دست نیز در منطقه رشدی قابل توجه خواهد کرد.

وی اظهار کرد: هم اکنون ۱۱۰ طرح توسعه ای در صنعت پتروشیمی در حال اجراست که با سرمایه گذاری های تازه، سبب تولید محصولات پتروشیمی ایران متنوع تر خواهد شد.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تأکید بر اینکه برنامه راهبردی صنعت پتروشیمی ایران تبدیل تهدیدها به فرصت های بالقوه است، گفت: خودکفایی در تأمین نیازهای صنعت و تأمین کالاها و تجهیزات به عنوان یک راهبرد مورد توجه قرار دارد و شرکت ملی صنایع پتروشیمی با همکاری و تلاش همه فعالان صنعت به دنبال داخلی سازی نیازهای صنعت تا شش سال آینده است.

شاهمیرزایی تصریح کرد: همه کاتالیست های مورد استفاده در صنعت تا پایان دولت سیزدهم با محوریت شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و همکاری مراکز پژوهشی و شرکت های دانش بنیان، داخلی سازی می شود و تاکنون دستاوردهای بزرگی رقم خورده است.

کردن حضور یکپارچه صادرکنندگان محصولات پتروشیمی ایران در بازارهای هدف است.

وی ادامه داد: چین در حالی یکی از بزرگ ترین تولیدکنندگان متانول در جهان است که یکی از بزرگ ترین واردکنندگان محصولات پتروشیمی نیز به شمار می آید و با توجه به مقدار ظرفیت تولید متانول در صنعت پتروشیمی ایران، عمده بازار تولیدکنندگان ایران، این کشور است.

سرمایه گذاری در قطب های تازه مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی همچنین به روند توسعه صنعت پتروشیمی ایران در برنامه های هفتم و هشتم توسعه اشاره کرد و با تأکید بر حمایت کامل از سرمایه گذاری های خارجی در طرح های جدید پتروشیمی، افزود: هاب های جدید توسعه پتروشیمی در مناطق مکران، انزلی بر پارسین، فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی (ماهشهر)، دیر، کنگان و قطب جدید لامرد ظرفیت بالای تولید انواع محصول پتروشیمی دارد.

شاهمیرزایی گفت: در برنامه های توسعه پیش رو منطقه جاسک به قطب پتروپالایشگاه های کشور تبدیل خواهد شد که با جذب سرمایه های تازه ضمن



خوردانند، افزود: شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اتخاذ سیاست های منسجم و راهبردی، به دنبال فراهم

شاهمیرزایی با بیان اینکه بدخواهان و دشمنان نظام جمهوری اسلامی در عرصه های مختلف شکست

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از راهبرد یکپارچه سازی صادرات محصولات پتروشیمی در بازارهای هدف خبر داد و گفت: یکپارچگی و همکاری صادرکنندگان محصولات پتروشیمی می تواند زمینه ساز حضور موفق تر و پایدار ایران در بازارهای جهانی باشد.

مرتضی شاهمیرزایی در حاشیه حضور در ششمین دوره نمایشگاه بین المللی واردات چین CIIE اظهار کرد: محصولات مختلف تولیدی مجتمع های پتروشیمی ایران با بالاترین کیفیت در کشور های مختلف جهان عرضه می شود و در این مسیر هم گرای می بین صادرکنندگان ضروری است.

وی با بیان اینکه باید از رقابت منفی میان صادرکنندگان صنعت پتروشیمی جلوگیری شود، گفت: صادرکنندگان در تراز جمهوری اسلامی و به دور از هرگونه رقابت منفی باید فعالیت کنند و شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای یکپارچگی و همکاری میان صادرکنندگان برنامه ریزی های مطلوبی را انجام داده است.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: باید بازارهای هدف را با حکمت و عزت شناسایی کنیم و در عرضه و فروش به منافع کشور توجه شود.

معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی خبر داد

ابلاغ مبالغ جدید وام های مسکن کارکنان صنعت نفت



معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی خبر داد ابلاغ مبالغ جدید وام های مسکن برای کارکنان صنعت نفت // اش معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی گفت:

مبالغ جدید وام های مسکن کارکنان صنعت نفت شامل وام خرید، تبدیل به احسن و تعمیرات به طور نهایی تصویب و ابلاغ شد. مهدی علی مددی با اشاره به اینکه مبالغ جدید وام های مسکن کارکنان صنعت نفت ابلاغ شده است، افزود: وام های مسکن شامل وام خرید، تبدیل به احسن و وام تعمیرات پس از تصویب در هیئت امنای صندوق ها و تأیید وزیر نفت سرانجام در شورای اداری و

استخدامی صنعت نفت نیز تصویب نهایی شد. وی ادامه داد: تسهیلات مسکن شامل تسهیلات خرید به مبلغ ۵.۵ میلیارد ریال، تبدیل به احسن به مبلغ ۲.۳ میلیارد ریال و تسهیلات تعمیرات مسکن به

مبلغ ۷۵۰ میلیون ریال تصویب شد. علی مددی تصریح کرد: این بخشنامه برای اجرا در شرکت ها و معرفی متقاضیان برای پرداخت در صندوق های بانکی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت ابلاغ شد.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران:

ظرفیت تولید روزانه بنزین ۲ میلیون لیتر افزایش می یابد

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران از افزایش ظرفیت تولید روزانه ۲ میلیون لیتری بنزین و ۳.۵ میلیون لیتری گازوییل کشور تا اردیبهشت ۱۴۰۳ خبر داد.

جلیل سالاری گفت: ظرفیت کنونی تولید بنزین کشور روزانه ۱۱۵ میلیون لیتر است که با افزایش خوراک در چند پالایشگاه، ظرفیت تولید بنزین کشور روزانه ۲ میلیون لیتر و ظرفیت گازوییل کشور روزانه ۳ تا ۳.۵ میلیون لیتر افزایش می یابد.

وی افزود: برای افزایش خوراک پالایشگاه ها، نیاز به توسعه و سرمایه گذاری جزئی در سه خط لوله است که خطوط این بخش نهایی شده و در حال نهایی کردن ایستگاه ها به منظور بهره برداری از خطوط هستیم. علی اکبر نژادعلی، مدیرعامل پیشین شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران نیز مردادماه امسال درباره وضعیت تولید بنزین کشور گفته بود: وضع تولید و توزیع مناسب است و از ابتدای امسال در پالایشگاه های کشور حدود ۱۰ درصد افزایش تولید داریم که این افزایش در مردادماه به ۱۶ درصد رسید.

دانش بنیان هابر گبرنده بزرگ ترین هلدینگ پتروشیمی کشور

۱۳ تا ۱۴ هزار میلیارد تومان قرارداد با دانش بنیان ها امضا کرده است. وی تصریح کرد: برنامه راهبردی پنج و ۱۰ ساله این شرکت هم اکنون در مراحل تدوین نهایی است و اینکه بخواهیم میان شرکت های برتر دنیا مطرح باشیم، فارغ از همه تحولات بین المللی از جمله تحریم، جز با تکیه بر توان داخل و اعتماد به مراکز دانشگاهی، دانش بنیان و پژوهشی محقق نخواهد شد.

معاون برنامه ریزی و توسعه کسب و کار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به رویداد پتروفن، افزود: این رویداد امسال به طور ملی با حضور همه هلدینگ ها و شرکت های پتروشیمی کشور و با حمایت و همکاری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، معاونت امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار می شود.

وی با بیان اینکه پارسال در نخستین دوره رویداد «پتروفن» ۸۰ نیاز فناورانه شرکت های زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس در هشت گروه احصا شد، گفت: امسال ۲۳۰ نیاز فناورانه در دومین رویداد پتروفن در هفت گروه ارائه می شود.

رویداد «پتروفن» ۱۴۰۲ با شعار «پتروشیمی در مسیر نوآوری» ۱۲ تا ۱۴ آذرماه به همت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سالن همایش های صداوسیما برگزار می شود.



داخلی ها تأمین، خریداری، نصب و راه اندازی شده است.

امضای ۱۴ هزار میلیارد تومان قرارداد با دانش بنیان ها نشان زاده گفت: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس طی یک سال گذشته

معاون برنامه ریزی و توسعه کسب و کار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تأکید بر اینکه برگ برنده این شرکت به عنوان بزرگ ترین شرکت بازار سرمایه تکیه بر شرکت های دانش بنیان برای تأمین نیازهای فناورانه است، گفت: امسال در دومین رویداد «پتروفن» ۲۳۰ نیاز فناورانه ارائه می شود. حسن نشان زاده در نشست خبری رویداد «پتروفن ۱۴۰۲» با اشاره به تأکید مقام معظم رهبری بر تقویت اقتصاد کشور اظهار کرد: در اسناد بالادستی به اندازه کافی از شرکت های دانش بنیان و تقویت اقتصاد و کاهش وابستگی صنعت حمایت شده است، اما متأسفانه شاهد هستیم که در عمل این اسناد اجرایی نشده اند.

وی با بیان اینکه لایسنس، تجهیزات و کاتالیست از مهم ترین نیازهای صنعت پتروشیمی است، افزود: نیروی انسانی به اندازه کافی در همه جوانب در کشور وجود دارد، اما آنچه مهم است اینکه این نیروی متخصص به سمتی حرکت کند که نیازهای کشور به طور حداکثری در داخل تأمین شود و روی پای خودمان بایستیم.

معاون برنامه ریزی و توسعه کسب و کار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تأکید بر اینکه بیش از ۹۰ درصد نیازمندی های صنعت پتروشیمی در داخل کشور تأمین می شود، ادامه داد: هلدینگ خلیج فارس طی یک سال گذشته ۳۵ میلیارد دلار طرح راه بهره برداری رساند که بیشتر تجهیزات آن از سوی

تشکیل قرارگاه پایش امنیت انرژی در صنعت نفت



تشکیل قرارگاه پایش، رصد و صیانت امنیت انرژی کشور در حوزه صنعت نفت در نشست هماهنگی حراست های صنعت نفت در استان فارس مطرح شد.

این نشست به ابتکار حراست کل استان فارس و با حضور عظیم شیراوند، رئیس سازمان حراست صنعت نفت، مدیران عامل و مدیران حراست های تابع صنعت نفت در شرکت گاز استان فارس برگزار شد. در این نشست عظیم شیراوند، رئیس سازمان حراست ضمن اعلام تشکیل قرارگاه پایش، رصد و صیانت در سازمان حراست، از اقدام های مدیران عامل و حراست ها قدر دانی کرد.

در ادامه نشست از فرزاد بادیا که با فداکاری و ازجان گذشتگی و اقدامی ایثارگرانه جلوه ای از غیرت ایرانی را در حمله تروریستی حرم شاهچراغ به نمایش گذاشت و منجر به دستگیری عامل تروریستی شد، قدر دانی شد.

با امضای تفاهمنامه میان مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و معاون رئیس جمهوری کلید خورد

تولید هوش مصنوعی

مشعل وزارت نفت دولت سیزدهم رویکردهای تحول آفرینی را با پیگیری طرح‌های دانش بنیان در دستور کار قرار داده است و در این زمینه ورود «هوش مصنوعی» به میادین نفتی و گاز کشور را با امضای تفاهمنامه تأسیس مرکز راهبری هوش مصنوعی میان شرکت ملی نفت ایران و معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری کلید زد.

بر اساس تفاهمنامه تأسیس مرکز راهبری هوش مصنوعی میان شرکت ملی نفت ایران و معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری، در پر تو تحول دیجیتال و هوشمندسازی، استقرار مرکز راهبری میدان‌های هیدروکربوری را کاهش هزینه‌های سرمایه‌ای و عملیاتی، نظارت لحظه‌ای در همه مراحل برای پایداری تولید نفت و گاز و بررسی مشکلات عملیاتی به شکل هوشمند امکان پذیر خواهد شد و با تحقق آن سیاست و اولویت بخشی وزارت نفت برای حداقل زمان دستیابی به حداکثر تولید از میدان‌های مشترک و مدیریت تولید در دسترس خواهد بود.

تفاهمنامه تأسیس مرکز راهبری هوش مصنوعی و میادین نفتی و گازی دیجیتال، همچنین امضای قرارداد کسب فناوری حفر چاه‌های افقی طویل و چند شاخه با بومی‌سازی ابزار آر. اس. اس، رخدادهایی بودند که چهارشنبه شب ۲۳ آبان ماه در محل همایش‌های وزارت نفت (کوشک) با حضور روح‌الله دهقانی فیروزآبادی، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری و محسن خجسته مهر، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران امضا شد. در این آیین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به عنوان میزبان در باره اهمیت بهره‌گیری از فناوری هوش مصنوعی در فرایند تولید از میدان‌های نفت و گاز مطالبی ارائه کرد.

باید جزء ۱۰ کشور بزرگ دنیا باشیم

محسن خجسته مهر با اشاره به امضای تفاهمنامه تأسیس مرکز راهبری هوش مصنوعی و میدان‌های نفت و گاز دیجیتال برای هوشمندسازی ۱۵ میدان نفت و گاز، اداره امروز جهان براساس هوش مصنوعی را مهم برشمرد و افزود: براساس تأکید مقام معظم رهبری باید در مسیری کام برداریم که جزو ۱۰ کشور بزرگ دنیا باشیم که از عنصر و المان هوش مصنوعی استفاده می‌کنند. خجسته مهر با اشاره به ضرورت استفاده از هوش مصنوعی آن را در احصای مدیریت مخازن نفت و گاز، افزایش تولید و بازده نفت، حداقل زمان برای حداکثر تولید از میدان‌های مشترک و همچنین مدیریت تولید موثر خواند.

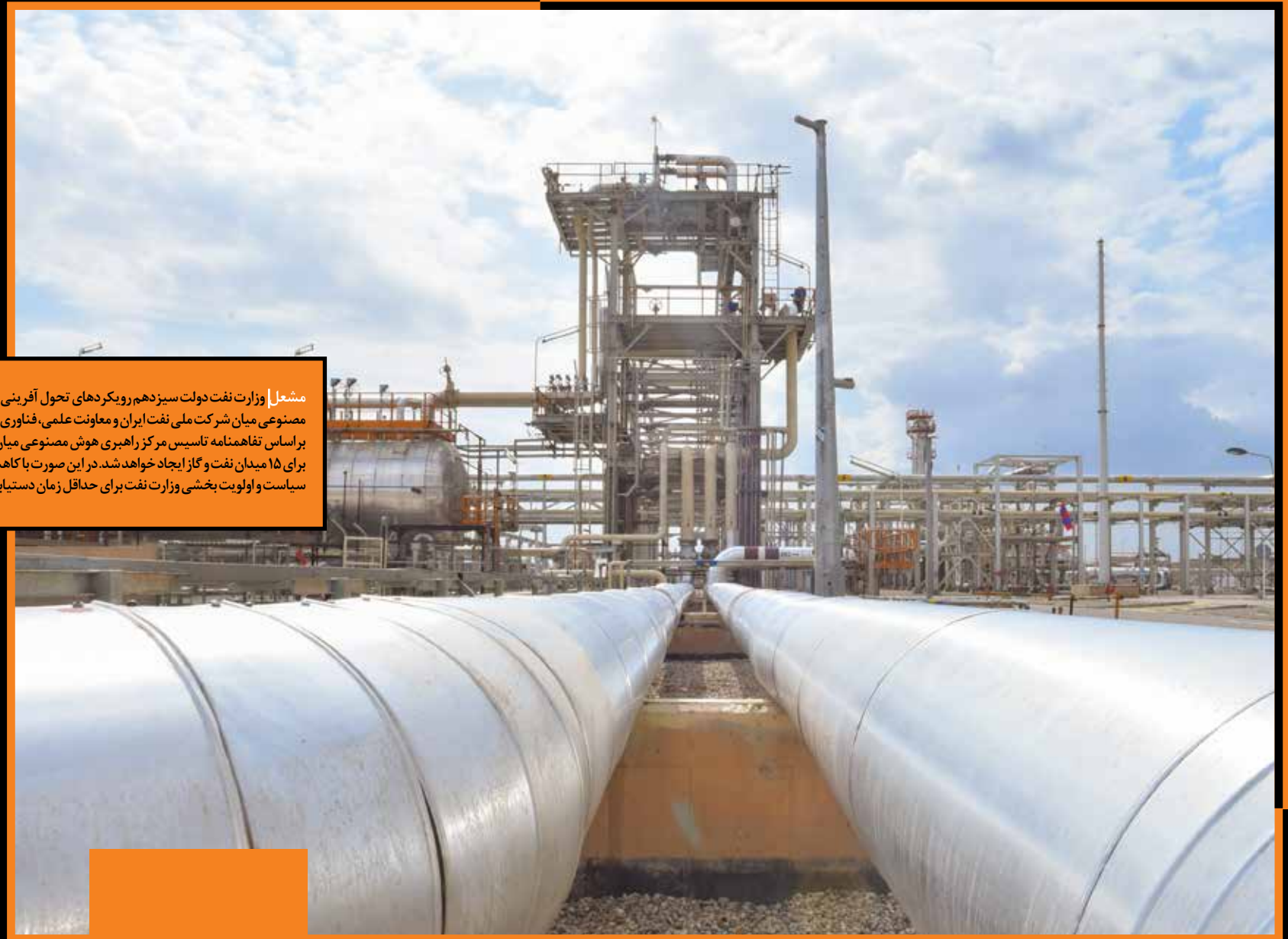
ایجاد میدان‌های دیجیتالی نفت و گاز

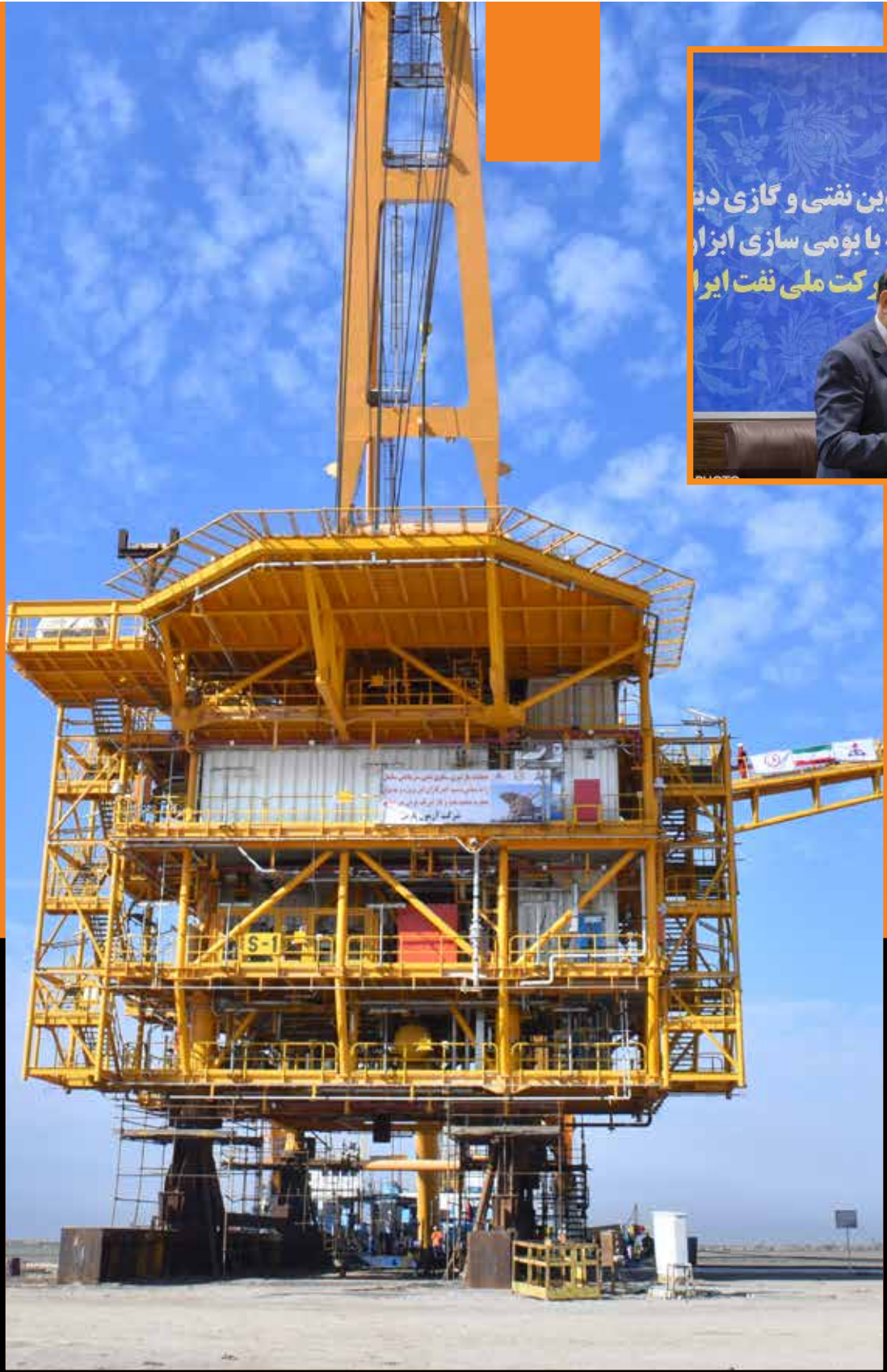
مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه باید میدان‌های دیجیتالی

نفت و گاز را ایجاد کنیم، گفت: در پر تو تحول دیجیتال و هوشمندسازی، استقرار مرکز راهبری میدان‌های هیدروکربوری را برای ۱۵ میدان نفت و گاز ایجاد خواهیم کرد و تفاهمنامه آن در این جلسه امضا شد و در این مسیر باید ۱۵ میدان نفت و گاز دیجیتال را عملیاتی کنیم که هزینه‌های سرمایه‌ای و عملیاتی را کاهش خواهد داد و نظارت لحظه‌ای در همه مراحل را برای پایداری تولید نفت و گاز و بررسی مشکلات عملیاتی به شکل هوشمند امکان پذیر می‌کند. خجسته مهر با بیان اینکه باید از هوش مصنوعی برای رسیدن به پیشرفته‌ترین و مدرن‌ترین تجهیزات استفاده کنیم، بدون ذکر نام اعلام کرد: یکی از کشورهای همسایه ایران ۱۹ میدان نفت و گاز خود را دیجیتال راهبری و هدایت می‌کند. خجسته مهر لازمه اجرایی کردن تأسیس مرکز راهبردی هوش مصنوعی و میدان‌های نفت و گاز دیجیتال را مستلزم پیاده‌سازی سه اقدام مهم خواند و افزود: در گام نخست باید کارگروه‌های مختلف در سطح شرکت‌های فرعی که بیشتر تولید نفت و گاز را به عهده دارند، ایجاد شود و با حضور متخصصان شرکت ملی نفت ایران، شرکت‌های دانش بنیان و اکتشاف و تولید و نخچیان دانشگاهی مسیر مشخص شود.

وی تصریح کرد: اقدام دوم با راهبری و مسئولیت معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری انجام می‌شود، به طوری که پیمانکاران عمومی فناوریانه بزرگ تشکیل شوند و آنها هم کنسرسیوم‌های بزرگ ایجاد کنند. گام سوم نیز ایجاد نهاد تنظیم‌گری (رگولاتوری)، آزمایشگاه‌های مرجع و تولید استانداردهای لازم است تا تجهیزاتی که ساخته می‌شود کاربری مناسب داشته باشد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اظهار امیدواری کرد که پس از امضای این تفاهمنامه الگویی ارزشمند برای کشور ایجاد شود.





مقایسه با دوره سوم شاهد هستیم و در مجموع چهار دوره شرکت ملی گاز ایران و در دوره چهارم شرکت ملی نفت ایران بیشترین پروژه‌ها در این زمینه داشته‌اند؛ به عنوان نمونه مجموع ۸۲ طرح در شرکت ملی نفت ایران به امضای قرارداد منجر شده است. او وزارت نفت دولت سیزدهم را یکی از عرصه‌های شتاب‌در استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان دانست که با فعال کردن پروژه‌هایی که سال‌ها روی زمین مانده بود از تداوم عدم النفع معادل چند میلیون بشکه جلوگیری کرد.

ارزش آفرینی با دانش

اسدی فرد با اشاره به اینکه از شخص اول کشور، تاریخساز جمهوری و همه ارکان نظام به این باور رسیده‌اند که راه نجات کشور و بزرگ‌شدن اقتصاد ورود به ارزش آفرینی از طریق دانش است، یادآوری کرد: در این میان صنعت نفت یکی از مهم‌ترین و بزرگ‌ترین حوزه‌ها به شمار می‌رود.

تحول در آینده شرکت‌های دانش‌بنیان

رضا سلطانی زاده، دستیار معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری در حوزه توسعه بازار دانش بنیان نیز به عنوان یکی از سخنرانان آیین امضای تفاهنامه تاسیس مرکز راهبردی هوش مصنوعی و میدان‌های نفت و گاز دیجیتال و امضای قرارداد کسب فناوری حفارهای افقی طویل و چند شاخه با بومی سازی ابزار (R.S.S) گفت: در دی ماه ۱۴۰۱ در بعضی از مسائل که در زمینه علم و فناوری با صنعت نفت می‌توانست همکاری انجام شود، مذاکراتی داشتیم که ۲۳ پروژه شناسایی و هفت مورد به عنوان موضوع گلوگاهی و تعیین وظایف مشخص شد و در واقع یکی از بزرگ‌ترین بررسی‌ها شناسایی شبکه توانمندی بود که این مسائل را به نتیجه رساند. به گفته او، در مسیر طی شده، تلاش کردیم با نگاه دقیق آینده شرکت‌های دانش‌بنیان را متحول کنیم و بعد فنی و اقتصادی روشنی داشته باشند. به گفته دستیار معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری، در این زمینه با به کارگیری پارک‌های فناوری، شرکت‌های دانش‌بنیان و... شرکت‌های صاحب‌صلاحیت برای اجرای این پروژه‌ها شناسایی شدند که از زمره آنها می‌توان به ساخت و بهره‌برداری لوله‌های مغزی، موضوع مینی آل‌ان‌جی و همچنین طراحی، ساخت و بهره‌برداری از حفاری هدایت‌پذیر دورانی اشاره کرد که در زمینه آخرین مورد قرارداد آن در این جلسه به امضار رسید.

نفت و گاز از ذخایر شیل را اقتصادی و تحولی در بازار نفت ایجاد کرده است.

رشد فناوری و وزارت نفت دولت سیزدهم

رضا اسدی فرد، معاون توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان معاونت علمی و فناوری رئیس جمهوری هم به عنوان یکی دیگر از سخنرانان آیین امضای تفاهنامه تاسیس مرکز راهبردی هوش مصنوعی و میدان‌های نفت و گاز دیجیتال و امضای قرارداد کسب فناوری حفارهای افقی طویل و چند شاخه با بومی سازی ابزار (آ.ا.اس) آمار مهمی از دستاوردهای صنعت نفت در حوزه فناوری ارائه کرد که براساس عملکرد آن، افزایش استفاده از ظرفیت تولید بار اول را شاهد هستیم. وی افزود: در دوره چهارم با افزایش دو و نیم برابری در مقایسه با دوره سوم ۱۳۰ قرارداد به وزارت نفت اختصاص دارد و در این زمینه همواره وزارت نفت رتبه نخست را داشته و از شهریور ماه ۱۴۰۱ تا پایان شهریور ماه ۱۴۰۲ شرکت ملی نفت ایران فعال‌ترین زیر مجموعه وزارت نفت در استفاده از ظرفیت تولید بار اول بوده است. او با اشاره به وجود ۳۸۰ پروژه ۲۴۲ میلیون دلاری برای ساخت بار اول که تصویب و ابلاغ شده است، افزود: از این تعداد ۱۳۶ میلیون دلار در قالب ۹۲ پروژه اجرایی شده و ۲۰ قرارداد تکمیل شده است و بهره‌برداری از آن را آغاز کرده‌ایم. اسدی فرد با اشاره به رشد مطلوب در ساخت بار اول طی چهار دوره گذشته این مقایسه را داشت که از ۲۴۳ میلیون دلار قرارداد حدود ۱۸۰ میلیون دلار در دولت سیزدهم بوده و ۱۶۰ میلیون دلار آن طی یک سال گذشته انجام شده که صنعت نفت در این زمینه هم با رشد رو به رو و در دوره چهارم ۱۳۰ قرارداد مربوط به وزارت نفت بوده است که افزایشی ۲.۵ برابری را در

سرما به گذاری ۵۰۰ میلیارد تومانی

روح‌الله دهقانی فیروز آبادی، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری نیز در آیین امضای تفاهنامه تاسیس مرکز راهبردی هوش مصنوعی و میدان‌های نفت و گاز دیجیتال و امضای قرارداد دستیابی به فناوری حفارهای افقی طویل و چند شاخه با بومی سازی ابزار آ.ا.اس یادآوری کرد: نفت به عنوان صنعت پیشران اقتصاد کشور الگویی موفق را تجربه می‌کند. او در این زمینه به رتبه نخست تولید بار اول شرکت ملی نفت ایران طی یک سال گذشته اشاره کرد و گفت: وزارت نفت نیز رتبه اول تولید بار اول را کسب کرده است. او گفت: تفاهنامه هوشمندسازی دیجیتال ۱۵ میدان نفت و گاز برای بهینه‌سازی و بهره‌وری به منظور حرکت به سمت اقتصادی هوشمند امضا شد. معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان رئیس جمهوری با اشاره به امضای قرارداد دستیابی به فناوری حفارهای افقی طویل و چند شاخه با بومی سازی ابزار آ.ا.اس که در افزایش تولید نفت به ویژه در برداشت از میدان‌های مشترک می‌تواند نقشی مهم داشته باشد، گفت: برای ساخت ابزار هدایت‌پذیر دورانی حفاری به ۵۰۰ میلیارد تومان سرمایه‌گذاری نیاز است که ۲۰۰ میلیارد تومان از سوی شرکت «ایران‌ترژی» و ۳۰۰ میلیارد تومان نیز از سوی معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری تأمین خواهد شد و شرکت ملی نفت ایران تا ۱۰ سال استفاده از این تجهیزات را تضمین می‌کند. دهقانی فیروز آبادی با بیان اینکه این مراسم طی سابقه خدمتم در این معاونت جزو بهترین‌ها از نظر قراردادی فناوریانه در صنعت نفت است، افزود: با امضای قرارداد ساخت ابزار (آ.ا.اس) سیستمی ایجاد می‌شود که کشور را در ساخت یک تجهیز با فناوری بالا خودکفا کرده و الگویی برای دانش بنیان شدن صنعت نفت ایجاد خواهد شد.

فصل بهره‌وری شرکت‌های ایرانی

دهقانی فیروز آبادی همچنین با اشاره به برگزاری نشست‌ها و فراخوان‌های پرشماری برای استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان افزود: اکنون پنج پروژه به مرحله قرارداد رسیده است و صنایع مادر کشور و صناعی که اقتصاد کشور بر پایه آنهاست، حرکت جدی به سمت اقتصاد دانش بنیان را آغاز کرده‌اند و اکنون فصل بهره‌وری شرکت‌های ایرانی است و با استفاده از ظرفیت‌های قانونی، شاهد اقتصاد دانش بنیان خواهیم بود. وی با بیان اینکه هنر امروز دنیا تولید نفت از ذخایر نامتعارف و غیر اقتصادی است که با فناوری و دانش اکنون توجیه اقتصادی پیدا کرده است، در این زمینه کشور آمریکا را مورد اشاره قرار داد که با فناوری نو برداشت

ساده‌ترین راه نگهداشت توان تولید و مدیریت

تولید است که استفاده از

فناوری‌های نو می‌تواند ایران را به

این هدف مهم برساند

خجسته‌مهر تأکید کرد: اگر می‌خواهیم افزایش تولید را دنبال کنیم، ساده‌ترین راه نگهداشت توان تولید و مدیریت تولید است که استفاده از فناوری‌های نو می‌تواند ایران را به این هدف مهم برساند.

دستیابی به آسان‌ترین راه افزایش تولید

معاون وزیر نفت همچنین با اشاره به ضرورت میدان‌های دیجیتال، آن را آسان‌ترین راه افزایش تولید، جبران کاهش طبیعی تولید، نگهداشت توان و افزایش تولید موثر خواند و یادآور شد: با توجه به رتبه نخست ایران در بهره‌برداری از بزرگ‌ترین ذخایر نفت و گاز که ۳۴۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام منابع هیدروکربوری متمرکز در ۴۱۰ مخزن است، موضوع هوش مصنوعی اهمیت زیادی پیدای می‌کند.

واگذاری حفاری ۳۵ حلقه چاه به شرکت‌های ایرانی

خبر مهم دیگری که مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در این آیین اعلام کرد، اشاره به واگذاری ۳۵ حلقه چاه در میدان گازی پارس جنوبی به ارزش ۱.۲ میلیارد دلار به پیمانکاران و شرکت‌های ایرانی بود. او افزود: ۳۵ حلقه چاه دیگر هم قرار است به سایر شرکت‌های ایرانی واگذار شود.

اقتصادی بودن ۱۰۰ درصدی تولید با فناوری آ.ا.اس

امضای قرارداد کسب فناوری حفارهای افقی طویل و چند شاخه با بومی سازی ابزار (آ.ا.اس) رخداد دیگری بود که با حضور روح‌الله دهقانی فیروز آبادی، معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان جمهوری و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران انجام شد. خجسته‌مهر در این زمینه نیز گفت: با توجه به اینکه تولید نفت در برخی لایه‌های نفتی بدون حفاری افقی امکان‌پذیر نیست، بومی سازی ابزار (آ.ا.اس) در این موارد می‌تواند با ایجاد ۱۰۰ درصدی افزایش، افزایش تولید را اقتصادی کند. وی با اشاره به اینکه یکی از دستاوردهای حفاری افقی این است که به ما اجازه می‌دهد حداکثر دسترسی را به لایه‌های نفتی داشته باشیم و افزایش تولید را محقق کنیم، تصریح کرد: در لایه‌های نفتی بسیار نازک امکان حفاری عمودی مشکل و غیرممکن است و باید به سمت حفاری افقی برویم؛ بنابراین باید از ابزاری استفاده کنیم که حداکثر تماس افقی را با لایه نفتی داشته باشد و در پیشرفت‌ترین حالت حفاری‌های افقی چند کیلومتری را به ثبت برسانیم. او در ادامه با بیان اینکه در دولت سیزدهم راهبردی ترین مسائل فناوریانه با همکاری نزدیک و سازنده با معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری در حل پیگیری است، توضیح داد: شرکت ملی نفت ایران در ساخت و تولید بار اول ۸۲ پروژه راه‌به‌مرحله قرارداد رسیده و افزون بر آن در ساخت تجهیزات راهبردی همچون ابزار حفاری هدایت‌پذیر نیز ورود کرده که قرارداد آن در این مراسم به امضار رسید که یکی از تجهیزات راهبردی و مهم برای تولید است.

استفاده از همه ظرفیت‌ها برای دانش بنیان کردن تولید

خجسته‌مهر گفت: ضروری است با توجه به پیچیدگی لایه‌های زمین‌شناسی، صنعت نفت را دانش بنیان کنیم. او با اشاره به نام گذاری سال ۱۴۰۲ به «مهار تورم، رشد تولید» گفت: رویکرد شرکت ملی نفت ایران در دو سال و نیم اخیر در اجرای طرح‌های نیمه تمام و طرح‌هایی به ارزش ۲۱ میلیارد دلار با محوریت رشد تولید بوده و امروز اگر رشد تولید را دنبال می‌کنیم برای این است که رشد اقتصادی را به دست آوریم و اگر می‌خواهیم اقتصاد دانش بنیان داشته باشیم، دلیل آن رشد تولید است به گفته او، دانش بنیان کردن تولید نفت هدفی است که باید از تمام مقدرات داخل کشور و بازیگران نقش آفرین در زیست بوم فناوری برای تحقق آن استفاده کنیم. خجسته‌مهر افزود: افزون بر موارد فوق یکی از موارد برنامه

فصل بهره‌وری شرکت‌های ایرانی

ساده‌ترین راه نگهداشت توان تولید و مدیریت

تولید است که استفاده از

فناوری‌های نو می‌تواند ایران را به

این هدف مهم برساند

گزارش «مشعل» از تور رسانه‌ای به سرزمین طلای سیاه و ثروت ملی

نقش آفرینی غرب کارون در تولید نفت

مشعل | در روزهایی که از داغی هوای خوزستان کاسته شده است، مسافر این دیار در جنوب کشور می‌شویم؛ البته مقصد حوزه «غرب کارون» است، همان جا که روزگاری رد خون و خمپاره و جنگ را بر خاک خود دیده بود و دشمن آرزوی تصاحب آن را داشت، اما امروز قبایی نو سنگفرش آن است که با طلای سیاه و ثروت ملی عجیب است؛ ثروتی که تا گستره کشور همسایه، عراق هم امتداد دارد. گردهم آمدن اهالی رسانه، پس از سال‌ها برای بازدید از مناطق غرب کارون اقدامی مهم بود که به کوشش اداره کل روابط عمومی وزارت نفت و به میزبانی شرکت گسترش انرژی پاسارگاد انجام شد. به خاطر نمی‌آوریم آخرین تور رسانه‌ای که نزدیک به ۵۰-۶۰ نفر از نمایندگان رسانه‌های کشور در آن حضور داشتند، چه زمانی بود. هدف از این سفر بازدید از میدان‌های سپهر و جفیر، آزادگان و یادآوران با هدف آشنایی با حوزه بالادستی نفت و گاز بود که پس از گذراندن دوره‌های تئوری برگزار شد. این گزارش نیز شرحی است بر این سفر رسانه‌ای و نگاه از نزدیک فعالان رسانه به فعالیت‌های تلاشگران این بخش از صنعت نفت کشور است که می‌کوشند زنجیره‌ای با ارزش از تولید را رقم بزنند.



ذخیره‌نفت درجای منطقه غرب کارون، مشتمل بر یازده میدان نفتی را ۶۷ میلیارد بشکه تخمین می‌زنند. میدان‌های نفتی در منطقه غرب کارون، مخازنی بکر و توسعه نیافته (Green Field) است که از نزدیکی شهر اهواز آغاز می‌شود و تا منتهی‌الیه نوار مرزی ایران ادامه می‌یابد؛ عرض و طول این مستطیل نفتی از ساحل غربی کارون در نزدیکی منطقه جفیر تا مرز مشترک ایران و عراق و از جنوب جزایر تا غرب منطقه دار خوبین امتداد دارد که همان منطقه نفتی غرب کارون را تشکیل می‌دهد. حوزه غرب کارون از دو ناحیه نفتی آزادگان (میدان‌های آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی و یاران جنوبی) و میدان یادآوران (دو ناحیه نفتی کوشک و حسینییه) تشکیل شده است؛ سه میدان مشترک آزادگان، یاران و یادآوران در این منطقه قرار دارد که سابقه تولید از آنها به سال‌های گذشته بازمی‌گردد.

مقصد اول: سپهر و جفیر

سپهر و جفیر که اولین مقصد بازدید تور رسانه‌ای است، در زمره میدان‌های مستقل به شمار می‌آیند و زمان زیادی نیست که رنگ تولید نفت را به خود دیده‌اند. محسن خجسته مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، اواخر تیر ماه امسال از آغاز برداشت روزانه ۲۰ هزار بشکه نفت از این میدان‌ها خبر داده بود. میدان‌های سپهر و جفیر در بخش شمال شرقی حوزه رسوبی دشت آبادان و در ۶۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز، در مجاورت میدان‌های نفتی آزادگان و یادآوران واقع شده‌اند. وقتی به موقعیت میدان سپهر و جفیر

می‌رسیم که دکل حفاری «TDDC۳۰۳» شرکت توسعه حفاری تدبیر با ارتفاع حدود ۳۰ متر مستقر در این موقعیت، در حال راندن لوله کیسینگ در چاه شماره ۸ است. افزایش ظرفیت تولید صیانت شده نفت، متناسب با ذخایر موجود و بر خورداری کشور از افزایش قدرت اقتصادی، امنیتی و سیاسی از سیاست‌های کلی ابلاغی مقام معظم رهبری در بخش نفت و گاز است؛ از این رو توسعه میدان مستقل، افزودن پر اولویت بخشی میادین مشترک نفت و گاز در دستور کار دولت سیزدهم قرار گرفته است. از سپهر و جفیر به عنوان یکی از عمیق‌ترین و پرفشارترین لایه‌های نفتی ایران یاد می‌شود. قرارداد توسعه این میدان‌ها در قالب قراردادهای بالادستی صنعت نفت (IPC) بین شرکت ملی نفت ایران و گروه گسترش انرژی پاسارگاد ۲۷ اسفندماه ۱۳۹۶ میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت گسترش انرژی پاسارگاد برای یک دوره ۲۰ ساله با هدف دستیابی به تولید روزانه حداکثر ۱۱۰ هزار بشکه نفت و تولید جمعی حدود ۵۱۲ میلیون بشکه در ۲۰ سال امضا شد. هزینه‌های سرمایه‌ای مستقیم توسعه این میدان‌ها معادل دو میلیارد و ۴۲۷ میلیون دلار و هزینه‌های غیرمستقیم معادل ۴۱۳ میلیون دلار برآورد شده است. هم‌اکنون ظرفیت تولید روزانه ۵۰ هزار بشکه وجود دارد و با ادامه روند توسعه در فازهای بعدی امکان تولید ۱۱۰ هزار بشکه نفت در روز از این میدان‌ها فراهم خواهد شد. این قرارداد را می‌توان نخستین قرارداد از قراردادهای جدید نفتی دانست که به تولید نفت منجر شده است تا با اجرای کامل آن، ۵۴۰ میلیون بشکه نفت قابل برداشت در دسترس باشد.

کاهش ۶۰ درصدی زمان و هزینه‌های حفاری

بر اساس این قرارداد، تولید نفت در فاز نخست ۳۶ هزار بشکه در روز با حفر ۱۲ حلقه چاه خواهد بود که تاکنون حفاری ۱۱ حلقه چاه انجام شده است و حفاری چاه دوازدهم هم مراحل پایانی را پشت سر می‌گذارد. چاه‌هایی که در لایه فهلیان و در عمق بیش از ۴۶۰۰ متر و با فشار بالای ۱۰ هزار پی‌اس‌آی به مخزن نفتی رسیده‌اند. با توجه به فشار بالای این مخزن نفتی، استفاده از تجهیزات سرچاهی معمول امکان‌پذیر نبوده و از همین رو در جریان توسعه میدان‌های سپهر و جفیر بومی‌سازی تجهیزات تکمیل چاه با فشار ۱۰ هزار پی‌اس‌آی برای نخستین بار در کشور به انجام رسید. با کاهش ۶۰ درصدی زمان حفاری در میدان نفتی سپهر-جفیر زمان حفاری در این میدان‌ها که در لایه فهلیان مخزن خامی قرار دارد، از ۳۳۳ روز به ۹۰ روز رسیده است. آخرین حلقه چاه از ۱۲ حلقه چاه میدان سپهر-جفیر در مرحله نخست در حال حفاری و تکمیل است، این چاه‌ها در لایه فهلیان مخزن خامی حفاری شده است. همچنین چاه‌هایی که در عمق لایه فهلیان مخزن خامی حفاری می‌شود ۴۶۰۰ تا ۴۶۵۰ متر عمق دارند و ۶۰ هزار متر حفاری در میدان سپهر-جفیر انجام شده که حفاری همزمان لایه‌های کم‌فشار و پر فشار انجام شده است. همچنین با تغییر در ترکیبات سیال حفاری و کاهش سهم کلسیم برومات از ۲۰ تا ۴۰ درصد از هزینه حفاری کاهش یافته است. در مجموع در این میدان‌ها تاکنون بیش از ۶۰ هزار متر حفاری انجام شده و با فعالیت هفت دکل حفاری همزمان، رکورد حفاری ۶۱۰۰ متر در ماه به ثبت رسیده است. همچنین نصب، اجرا و تکمیل ۵۱ کیلومتر خط لوله جریانی نفت و احداث بیش از ۳۲ کیلومتر جاده دسترسی و معابر از دیگر اقدام‌هایی است که در توسعه میدان‌های سپهر و جفیر به انجام رسیده است. از مواردی که در طول بازدید از میدان جفیر و سپهر مورد اشاره قرار می‌گیرد این نکته است که میزان تولید نفت از چاه‌ها میدان‌های سپهر و جفیر با تولیدی شدن چاه‌ها افزایش یافته است که می‌تواند در ادامه باعث افزایش بیش‌بیش نفت قابل استحصال از این میدان‌ها باشد. تاکنون بخش خصوصی ۳۳۰ میلیون دلار در این میدان سرمایه‌گذاری کرده و ظرفیت تولید نفت به ۵۰ هزار بشکه در روز رسیده است. این دستاورد برای نخستین‌بار با تجهیزات کاملاً بومی در لایه زمین‌شناسی فهلیان و با فشار ۱۰ هزار پی‌اس‌آی (psi) ممکن شده است.

آزادگان و یادآوران، مقصد بعدی

پس از سپهر و جفیر، تور رسانه ای به سمت میدان‌های یادآوران و آزادگان ادامه می‌یابد. توسعه میدان‌های آزادگان (شمالی و جنوبی)، یادآوران و یاران (شمالی و جنوبی) به دلیل مشترک بودن همواره از اولویت در شرکت ملی نفت ایران برخوردارند. در دوسال گذشته نیز مذاکرات قراردادی برای توسعه و افزایش تولید در غرب کارون در دستور کار بوده است؛ مذاکراتی که به گفته مسئولان شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت قابل قبولی برخوردار است و فازهای بعدی توسعه آنها بزودی با شرکت‌های ایرانی و خارجی، نهایی خواهد شد. جواد اوچی، وزیر نفت از زمان تصدی بیست وزارت بارها بر اولویت وزارت نفت در توسعه میدان‌های مشترک از جمله توسعه کامل میدان‌های مشترک از جمله غرب کارون که میدان‌های بزرگی هم هستند، تأکید کرده است.

گسترده‌گی میدان‌های نفت و گاز در ایران باعث شده تا برخی از این میادین با کشور‌های همسایه مشترک باشند؛ به گونه‌ای که تیمی از میدان در ایران و تیمی دیگر در کشور همسایه قرار

بگیرد. ایران در تمام سال‌های پس از انقلاب غیر از دوران جنگ، هر سال کشف جدیدی داشته و در این مدت در مجموع ۷۲ میدان مشتمل بر ۳۶ میدان نفتی و ۳۷ میدان گازی کشف شده که از این میان، بخش زیادی میدان مرزی و مشترک بوده‌اند. ایران یا در اختیار داشتن حداقل ۲۸ میدان مشترک نفت و گاز با کشور‌های همسایه از جمله ۱۸ میدان نفتی، چهار میدان گازی و ۶ میدان نفت و گاز، یکی از معدود کشور‌های جهان با این تعداد ساختار مشترک است. در این میان، توسعه اولیه میدان آزادگان جنوبی در دهه ۸۰ شمسی آغاز شد، اما به‌دلیل وجود مشکل‌های مختلف کار در مقاطعی متوقف شد و گاهی نیز شدت گرفت که سرانجام از نیمه دوم سال ۱۴۰۰ تکمیل و راه‌اندازی فاز اول این میدان در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت. توسعه میدان آزادگان به عنوان بزرگ ترین میدان نفتی مشترک ایران واقع در جنوب غرب استان خوزستان از اهمیت ویژه‌ای برای شرکت ملی نفت ایران برخوردار است؛ از این رو در کنار مذاکرات قراردادی برای افزایش ظرفیت تولید و توسعه آن با شرکت‌های خارجی، طرح توسعه یکپارچه میدان آزادگان نیز از سوی شرکت ملی نفت ایران تعریف شد. این طرح برای اولین بار به منظور استفاده از ظرفیت بانک‌های دولتی و خصوصی مطرح کشور (۶ بانک)، صندوق توسعه ملی و شرکت‌های اکتشاف و تولید (۶ شرکت) در قالب یک شرکت اکتشاف و تولید جدید اجرایی شد. در طرح توسعه یکپارچه میدان آزادگان که با هدف رساندن تولید به ۵۷۰ هزار بشکه در روز نفت خام از کل میدان و سرمایه‌گذاری ۷ میلیارد دلار اجرایی خواهد شد، برای اولین بار موضوع ازدیاد برداشت با تزریق آب در حجم وسیع را شامل شده است. طول مدت این قرارداد در دوره توسعه هفت ساله است و بهره‌برداری از میدان تا ۲۰ سال به طول خواهد انجامید. طبق بررسی‌ها، یک برنامه جبرانی (Catch up Plan) نیز به منظور جبران عقب افتادگی طرح در این میدان مشترک ارائه شده که بر اساس آن پیشرفت پروژه در حال تسریع است.

فزایش ۶۵ هزار بشکه‌ای با حفاری ۶۰ حلقه چاه جدید

البته در کنار اجرای این طرح، در دوسال گذشته ۶۰ حلقه چاه جدید به چاه‌های میدان آزادگان جنوبی اضافه شده که افزایش ۶۵ هزار بشکه‌ای تولید نفت را به‌دنبال داشته است. در مجموع، میدان آزادگان جنوبی دارای ۲۰۶ حلقه چاه شامل ۲۰۱ حلقه چاه تولید و ۵ حلقه چاه دفع پساب است که نفت تولیدشده از این چاه‌ها، در ۱۰ چندراهه جمع‌آوری شده و در دو واحد تفکیک گاز از نفت جداسازی می‌شود. اولین چاه اکتشافی در گستره این میدان نفتی در سال ۱۳۵۵ حفر و مجموعه مخازن عظیم این میدان با حفر دومین چاه در سال ۱۳۷۸ کشف شد. به دلیل وسعت زیاد میدان آزادگان، توسعه آن به دو بخش آزادگان شمالی و جنوبی تقسیم شد، اما اخیراً توسعه یکپارچه این میدان در دستور کار وزارت نفت قرار گرفته است.

فاز اول توسعه میدان آزادگان شمالی با هدف تولید ۷۵ هزار بشکه در روز از طریق حفاری ۵۸ حلقه چاه شامل ۵۰ حلقه چاه تولیدی جدید، چهار حلقه چاه تحدیدی، چهار حلقه چاه دفع پساب و سه حلقه چاه به بهره‌برداری رسیده است. در فاز اول توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی، نفت و گاز از ۱۷۶ حلقه چاه جدید به اضافه ۲۵ حلقه چاه موجود (در مجموع ۲۰۱ حلقه چاه) به واسطه ۱۰ واحد جمع‌آوری مرکزی و واحدهای



گسترده‌گی میدان‌های نفت و گاز در ایران باعث شده تا برخی از این میادین با کشور‌های همسایه مشترک باشد؛ به گونه‌ای که تیمی از میدان در ایران و تیمی دیگر در کشور همسایه قرار بگیرد

برنامه‌ریزی شد. فاز نخست این میدان به دست پیمانکار چینی توسعه داده شده است. هم‌اکنون نیز مذاکراتی با شرکت‌های خارجی برای توسعه فاز دوم این میدان که به گفته مسئولان شرکت ملی نفت ایران از بازگشت بالای سرمایه‌گذاری برخوردار است در حال انجام است.

یادآوران، مشترک با سندباد عراق

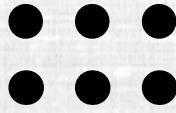
آبان‌ماه ۱۵ حلقه چاه دیگر در این میدان مشترک عملیاتی می‌شود و در یک سال گذشته ۷۰ حلقه چاه جدید به بهره‌برداری رسیده است، ضمن آنکه دکل‌های حفاری را نیز در آنجا ۷۰ درصد افزایش دادیم. میدان نفتی یادآوران هم که در مجاورت میدان سپهر و جفیر قرار دارد، از جمله میادین بزرگ کشورمان با میدان سندباد عراق مشترک است. یادآوران ۱۷ میلیارد بشکه نفت را در دل خود جای داده است که سه میلیارد بشکه نفت خام آن قابل استحصال است. طرح توسعه این میدان در سه فاز تعریف شد، تولید در فاز اول طرح توسعه میدان نفتی یادآوران باید به سقف ۸۵ هزار بشکه در روز می‌رسد که در حال حاضر ظرفیت تولید در فاز نخست بیشتر از رقم ذکر شده در فاز نخست است، در فاز دوم رسیدن به سقف تولید ۱۸۰ هزار بشکه و فاز سوم رسیدن به سقف تولید ۳۰۰ هزار بشکه نفت در روز

بر اساس طرح جامع توسعه (MDP) جدید با آغاز مرحله دوم، چشم‌انداز دستیابی به ظرفیت تولید روزانه ۱۸۰ هزار بشکه در بازه زمانی سه ساله و سرانجام طی چهار سال دستیابی به ظرفیت تولید روزانه ۲۳۰ هزار بشکه وجود دارد. بی تردید تلاش‌هایی که از سویی با هدف ازدیاد برداشت از حوزه‌های مستقل و مشترک، میادین نفت و گاز کشور و از سوی دیگر با هدف صیانت از آنها انجام می‌شود، بسیارفراتر از آن است که به آنها اشاره‌شده و آنچه خوانندید، تنها بخش کوچکی از همه تلاشی است که در صنعت نفت انجام می‌شود. عکس یادگاری نفرات حاضر از رسانه‌های کشور حسن ختامی بر این سفر است که به ثبت می‌رسد

تمهیدات پیشگیرانه در استان سردسیر آذربایجان غربی

پایگاه‌های گازی
با مصرف بهینه

مشعل ناترازی تولید و توزیع گاز یک معضل جدی به شمار می‌آید که با توجه به روند فزاینده مصرف، مدیریت انرژی برای جلوگیری از افت فشار در فصل سرد سال ضروری است. با توجه به اقدام‌های شرکت ملی نفت ایران در مناطق مختلف، میزان تولید گاز در مقایسه با سال گذشته، روند افزایشی داشته و همزمان با این افزایش، توسعه گازرسانی نیز انجام شده است؛ بنابراین نمی‌توان با وجود افزایش تولید گاز نسبت به فصل سرد سال قبل، انتظار بهبود شرایط و حل ناترازی گاز را داشت. در این میان، شرکت‌های گاز استانی همزمان با اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف گاز و نصب بخاری‌های هرمتیک، به منظور کنترل و به صفر رساندن نشتی‌ها، همچنین جلوگیری از هدررفت گاز، گام‌های موثری برداشته‌اند که اجرای اتصالات مفصلی، تنها بخشی کوچکی از این اقدام‌ها به شمار می‌آید. علیرضا شیخی، مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی، درباره اقدام‌های این شرکت به منظور نظارت بیشتر بر مصرف بهینه گاز با هدف گذار کم‌دغدغه از زمستان پیش رو توضیح‌هایی داده است که می‌خوانید.



ورود به نیمه دوم سال به‌ویژه در استان‌های سردسیر همچون آذربایجان غربی، آمادگی بیشتری برای گذر از دوره سرما می‌طلبد؛ موضوعی که مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان نیز بر آن تأکید دارد. علیرضا شیخی می‌گوید: در این استان سردسیر تلاش شده است که با انجام تمهیداتی پیشگیرانه، از بروز مشکل، به‌ویژه در برخی مناطق مانند پیرانشهر و خوی جلوگیری شود. وی تصریح می‌کند: پیرانشهر به عنوان یکی از نقاط سردسیر استان آذربایجان غربی، در فصول سرد سال، به‌ویژه زمستان گاه با افت فشار گاز مواجه می‌شد که مهر ماه امسال سایز خط انتقال ورودی ایستگاه سی‌جی‌اس تغییر یافت و ان‌شاءالله زمستان امسال همانند سال‌های قبل در این شهرستان دچار مشکل نخواهیم شد. ضمن آنکه برای تقویت شبکه توزیع در پیرانشهر، تاپستان، امسال خط تقویت‌کننده (لویی) نیز اجرا شده است که احتمال افت فشار گاز را به حداقل می‌رساند. وی با بیان اینکه همزمان با کاهش شدید دما، احتمال افت فشار گاز در شهرستان خوی نیز بیش از دیگر مناطق استان وجود دارد، تأکید می‌کند: در شهرستان خوی، اطلاعات مشترکان و میزان مصارف آنها در نقاط مختلف این شهرستان مورد مطالعه قرار گرفته و دلایل توجیهی نیز برای تغییر ظرفیت ایستگاه سی‌جی‌اس به شرکت ملی گاز ایران اعلام شده است. شیخی همچنین درباره سلامتی به عنوان یکی دیگر از نقاط سردسیر استان آذربایجان غربی می‌گوید: خوشبختانه مشکلی از جهت ایستگاه و شبکه توزیع در شهرستان سلماس وجود ندارد و معمولاً افت فشار گاز این شهرستان متأثر از خطوط انتقال مشترک با شهرهای بزرگ ارومیه و خوی است.

صرفه‌جویی ۳۰ درصدی مصرف گاز

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی همچنین با اشاره به اجرای طرح‌های بهینه‌سازی در سطح این استان می‌گوید: با هدف مصرف بهینه و ایمن گاز طبیعی، نخستین بخاری هرمتیک در روستای «وار خوی»، روشن شد. شیخی با اشاره به خرید دو هزار دستگاه بخاری هرمتیک ادامه می‌دهد: به قیمت روز، ۲۰۰ میلیون ریال برای خرید هر دستگاه بخاری هرمتیک از سوی شرکت گاز استان هزینه شده؛ از این رو احتمال نشت گاز منواکسید کربن و مسمومیت و مرگ احتمالی ناشی از استنشاق در این بخاری‌ها صفر است. مدیرعامل شرکت گاز آذربایجان غربی با اشاره به بازده ۸۵ درصدی این سیستم گرمایشی که موجب صرفه‌جویی ۲۰ درصدی در مصرف سوخت می‌شود، تأکید می‌کند: بازده بخاری‌های معمولی در بیشترین حالت حدود ۳۰ درصد است.

نشت‌یابی و جلوگیری از هدررفت گاز

شیخی با اشاره به اجرای طرح‌های نشت‌یابی با هدف به صفر رساندن هدررفت گاز می‌گوید: نیمه نخست امسال ۲۵ هزار و ۵۵۸ کیلومتر از شبکه گاز آذربایجان غربی نشت‌یابی شده است. با بررسی‌های صورت گرفته، ۱۸۳ مورد نشتی زیرزمینی در این مدت کشف شده که این تعداد در قیاس با مدت مشابه سال قبل، ۴۲ درصد کاهش یافته است. در بازه زمانی یادشده، ۸۴۲ مورد در خواست بازرسی کالا نیز انجام شده است.

رشد ۵۵ درصدی نصب انشعاب

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی با اشاره به اجرای پروژه‌های توسعه‌ای این شرکت نیز می‌گوید: در ۶ ماه نخست امسال، بیش از ۹ هزار اشتراک گاز جدید در شهرستان‌های این استان جذب شده است.

از مجموع اشتراک‌های جذب شده، ۵ هزار و ۷۹۸ مورد شهری و ۳ هزار و ۲۱۷ مورد روستایی (به جز شهرستان ارومیه) بوده که این تعداد ۵۰۲ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش داشته است. به گفته وی، در بازه زمانی یادشده، یک هزار و ۸۸۵ انشعاب شهری و ۵ هزار و ۸۳۸ انشعاب روستایی نصب شده که این میزان نیز حدود ۵۵ درصد رشد داشته است.

گازرسانی به ۳۵ واحد صنعتی

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی یادآور می‌شود: در ۶ ماه نخست امسال ۶۲ روستا و ۳۵ واحد صنعتی این استان به شبکه گاز متصل شده‌اند. برای گازرسانی به این روستاها و واحدهای صنعتی یک هزار و ۶۷۰ میلیارد ریال هزینه و ۷۰۰ کیلومتر شبکه گاز نیز اجرا شده است. وی با اشاره به تداوم پروژه‌های گازرسانی روستایی در آذربایجان غربی ادامه می‌دهد: هم‌اکنون ۱۳۸ پروژه گازرسانی در سطح استان با ۲ هزار ۴۷۳ کیلومتر طول شبکه در حال اجرا و همه تلاش ما بر این است طی نیمه دوم سال جاری نیز ۱۲۰ روستای دیگر استان را به شبکه سراسری گاز متصل کنیم. وی به طراحی پروژه‌های جدید گازرسانی در استان اشاره می‌کند و می‌گوید: در نیمه نخست امسال، پروژه گازرسانی ۴۴ روستا و ۶۹ مورد از صنایع با مجموع ۳۳۵ کیلومتر شبکه توزیع و ۴۰ کیلومتر خط تغذیه طراحی شده و به پیمان‌سپاری خواهد رفت. در بازه زمانی یاد شده، ۹ ایستگاه تقلیل فشار در استان نصب شده و احداث ۱۲۷ ایستگاه دیگر هم در دست‌انجام است که ۱۴ مورد آن طی نیمه دوم سال جاری آماده بهره‌برداری می‌شود. شیخی یادآور می‌شود: در مجموع ۱۴۶ ایستگاه جدید گاز در سطح استان در حال احداث است.

افزایش ضرب‌نقوذ گاز در مناطق روستایی

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی با اشاره به بخشی از برنامه این شرکت هم‌زمان با دهه فجر امسال می‌گوید: بر اساس برنامه‌های تعریف شده، گازرسانی به ۳۹ روستای پیرانشهر، دهه فجر امسال به بهره‌برداری می‌رسد. هم‌اکنون ۷۸ درصد خانوار روستایی این شهرستان از نعمت گاز برخوردارند و با افتتاح پروژه‌های گازرسانی در دهه فجر این میزان به ۹۷ درصد افزایش می‌یابد. شیخی یادآور می‌شود: پروژه گازرسانی به ۱۲ روستای محور سلماس و قلعه‌رش سردشت نیز هم‌زمان با دهه فجر افتتاح می‌شود. ۱۸۰ میلیارد تومان اعتبار برای اجرای این پروژه برآورد شده که با گازدار شدن روستاهای این محور، ۲ هزار خانوار از نعمت گاز بهره‌مند می‌شوند. وی با اشاره به بر خورداری ۱۰۰ درصد خانوار شهری و ۴۲ درصد خانوار روستایی سردشت از نعمت گاز ادامه می‌دهد: با پایان پروژه محور سلماس و قلعه‌رش، بهره‌مندی خانوار روستایی این شهرستان از نعمت گاز به ۶۵ درصد افزایش می‌یابد.

تقدیر در جشنواره شهید رجایی

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی تأکید می‌کند: در بیست و پنجمین جشنواره شهید رجایی و آیین تقدیر از دستگاه‌های اجرایی برتر استان که با حضور استاندار آذربایجان غربی برگزار شد، از مدیرعامل شرکت گاز استان به دلیل خدمات‌رسانی مطلوب تقدیر شد. به گفته وی، در این جشنواره شرکت گاز استان آذربایجان غربی در محور تبیین دستاوردهای دولت و اقبال افکار عمومی شایسته تقدیر شناخته شد. تعالی حکمرانی در پرتو شفافیت در عملکرد، مشارکت در ارزیابی و بهره‌وری در اجرا از شاخص‌های این جشنواره بود.

پیشتازی شرکت ملی پخش در سود و صرفه اقتصادی رقم خورد

مالک مسیر
بانندگی

مشعل | در باب واحد بازرگانی همین بس که از آن به عنوان قلب تپنده هر شرکتی یاد می کنند. کنترل و نظارت بر به ثمر رسیدن چشم انداز مجموعه، مهم ترین رویکرد تعریف شده برای واحد بازرگانی است؛ بخشی که می تواند با بهره مندی از ظرفیت های موجود و تدوین راهبردها و فرآیندهای تجاری، در مسیر دستیابی به اهداف مدنظر، مجموعه گام بردارد. شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران سالیان متمادی به عنوان یک شرکت زیان ده فعالیت می کرد، اما با روی کار آمدن دولت سیزدهم و تدبیرهای موفق مدیران این مجموعه، اکنون به نقطه ای از پیشرفت دست یافته است که به عنوان یک سازمان سودآور و با صرفه اقتصادی بالا برای دولت، پیشتاز است. فرصتی پیش آمد تا گفت وگویی با مدیر بازرگانی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی داشته باشیم. نکته مهم صحبت های علی اکبر عرب عامری این بود که اقدام های ارزشمندی در حیطه ساماندهی فروش فرآورده و کالا به بار نشسته که رشد و بالندگی زنجیره تامین و توزیع سوخت کشور را رقم زده است. مشروح این گفت وگو را در ادامه می خوانید.

« نخست به فعالیت حوزه بازرگانی و روندی که برای زنجیره عرضه و توزیع سوخت طی می شود، بپردازید.

محور و اساس شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی، پخش بازرگانی است؛ به گونه ای که پنج فرآورده اصلی پالایشی به کوشش این واحد نرخ گذاری و به فروش می رسد. این شرکت طی دو سالی که از آغاز به کار دولت سیزدهم می گذرد، دستاوردهای ارزشمندی را همسو با مأموریت های اصلی خود در حیطه ساماندهی فروش فرآورده و کالا به ارمغان آورده است که در این گزارش به آنها می پردازیم. بحث فروش در دو مقوله مجزای فروش داخلی و فروش مرزی پیگیری و نرخ گذاری می شود، مبنای فروش داخلی نرخ های مصوب دولت است و گروه حمل و نقل و مصرف کنندگان را شامل می شود. در این نوع فروش، قیمت گاز و بیل (نفت گاز) و دیگر فرآورده ها از جمله سوخت هوایی (ATK) از سال های گذشته تعیین و در سال ۹۸ نیز تغییرات قیمت بنزین اعمال شده است. در حال حاضر روزانه ۱۱۰ تا ۱۲۰ میلیون لیتر بنزین و حدود ۸۴ میلیون لیتر گازوئیل به فروش می رسد که از این میزان حدود ۶۰ میلیون لیتر در بخش حمل و نقل و با نرخ ۳۰۰ تومان به ازای هر لیتر عرضه می شود. در زمینه فروش داخلی، بخشی از مصرف کنندگان را صنایع

تشکیل می دهند که معیار و مبنای نرخ فرآورده این دسته از مصرف کنندگان نیز تابع مصوبه دولت است. به این منظور در مصوبات بودجه دو سال اخیر، نرخ فروش فرآورده های نفتی به مصرف کنندگان صنایع، بر اساس ۱۰ درصد نرخ گاز طبیعی خوراک پتروشیمی لحاظ شد، اما با توجه به تغییرات قیمتی، هر لیتر نفت کوره ۳۰۰ تومانی، سال گذشته به قیمت ۵۷۰ تومان و امسال نیز به قیمت هر لیتر یک هزار و ۳۰۰ تومان به فروش رسید. اما فروش مرزی که نرخ گذاری آن هم از مصوبه دولت تبعیت می کند، از سه هزار تومان تا ۴۳ هزار تومان برای هر لیتر گازوئیل متغیر است. به عنوان نمونه قیمت هر لیتر گازوئیل در مرز اینچ برون استان گلستان ۳ هزار و ۵۰۰ تومان، مرز بازرگان در ارومیه ۴۲ هزار تومان و در مرز ماهی رود خراسان جنوبی ۲۵ هزار تومان است. نرخ گذاری هم بر اساس ۹۰ درصد نرخ نخستین جایگاه کشور مقابل در کمیته استاندارد تعیین می شود که پس

از رصد و ارزیابی در شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی، نرخ های نهایی در سیستم فروش اعمال می شود. از محل فروش های داخلی و مرزی، عوایدی نصیب دولت می شود که تمام آن در جداول منابع و مصارف گنجانده شده است.

نرخ فروش هوایی را هم دولت مشخص می کند که در بحث خطوط هوایی خارجی مطابق مصوبات شرکت ملی پخش اعلام می شود. برای نمونه قیمت هر لیتر سوخت ATK برای خطوط هوایی داخلی، ۶۰۰ تومان و برای هواپیماهای خارجی ۲۴ هزار تومان بوده است. در آمد حاصل از تمامی این موارد مستقیم به خزانه واریز می شود و هیچ واسطه ای وجود ندارد و دولت از آن منابع مصرف می کند.

« در خصوص عرضه فرآورده های نفتی در بورس توضیح می دهید؟

سال گذشته فروش بهترین

۱۶ درصد، گازوئیل ۱۰ درصد

و سوخت هواپیمایی نیز با

توجه به فروکش کردن

بیماری کرونا در دو سال

اخیر، ۲۰ درصد افزایش

داشته است

عرضه در بورس هم یکی دیگر از ارکان فروش داخلی است و ۹۰ درصد فرآورده عرضه شده در این بازار را نفت سفید تشکیل می دهد. عرضه این فرآورده با توجه به تعداد مصرف کنندگان که عمدتاً صنایع هستند، به صورت ماهیانه یا فصلی انجام و نرخ گذاری آن نیز بر اساس قیمت پایه با فوب تعیین می شود. بحث صادرات فرآورده های نفتی هم در حیطه وظایف شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی تعریف و برای آن نیز ردیف مجزایی در بودجه اختصاص داده شده است.

« حالا که بحث فروش شد، از میزان فروش سوخت هم بگوئید. سال گذشته شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی با چه میزان افزایش فروش همراه بود؟

سال گذشته فروش بنزین ۱۶ درصد، گازوئیل ۱۰

بدهی داشتند و این میزان بدهی هم هر سال روند افزایشی داشت؛ بنابراین تصمیم بر این شد که سبک فروش به شیوه اعتباری تغییر کند تا پخش زیادی از مطالبات خود را از این شرکت ها دریافت کنیم. اتخاذ این تدبیر باعث شد که میزان بدهی ها به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی از ابتدای سال ۱۴۰۰ تاکنون نه تنها افزایش نداشته باشد بلکه روند کاهشی بگیرد و در انتهای سال ۱۴۰۱ به مبلغ ۳۴۰ میلیارد تومان کاهش یابد. اکنون بسیاری از شرکت های هواپیمایی موظف شده اند مبلغی را به حساب شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران واریز کنند و سوخت مورد نیاز خود را از این محل دریافت کنند. بدهی شرکت های تابعه نفتی مانند شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، شرکت ملی نفت ایران، پارس جنوبی و ... هم پروسه ای بود که خوشبختانه در دولت سیزدهم به سرانجام رسید.

سازوکار مشخصی برای پرداخت بدهی شرکت های تابعه نفتی وجود نداشت و هر شرکت شیوه پرداخت خودش را داشت که با تعریف یک دستورالعمل جدید، بدهی شرکت های نفتی مرتب سازی و به نوعی حساب هایمان با این شرکت ها اصلاح شد. در مورد تسویه بدهی ارگان نیروهای مسلح نیز در بودجه سال ۱۴۰۰ مبلغی به آنها تخصیص داده شده است؛ بنابراین با توجه به پرداخت بدهی این ارگان از بودجه جاری، نگرانی از این بابت نداریم و مشکلات ما با آنها در حال حل و فصل شدن است.

« در حوزه تامین کالا چه اقدامی انجام داده اید؟ فعالیت دیگر واحد مدیریت بازرگانی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران، تامین کالای مورد نیاز این شرکت است. سال ۱۴۰۰ با یک میلیون تقاضا برای دریافت کارت سوخت رو به رو بودیم؛ در حالی که تنها موجودی ما ۹ هزار قطعه کارت سوخت با یک قرارداد برای تامین آن بود. شرایط حادی ایجاد شده بود. اعمال تغییر قیمت سوخت و سیاست های مبارزه با قاچاق سوخت از سوی دولت هم مزید بر علت و شرایط را سخت تر کرده بود؛ بنابراین سال ۱۴۰۱ جزء سخت ترین سال های شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در زمینه تامین کارت سوخت مورد نیاز مردم با توجه به حجم بالای متقاضیان بود که روزه روز هم بر تعداد آنان افزوده می شد.

سال گذشته به هر نحو ممکن همه منابع موجود چه داخلی و چه خارجی برای تامین سه میلیون قطعه کارت سوخت استفاده و برای این مهم قراردادهایی با چند شرکت داخلی امضا شد. امسال هم تقریباً دو میلیون قطعه کارت سوخت وارد کرده ایم و هم اکنون حدود ۸۰۰ هزار قطعه کارت مازاد هم داریم؛ بنابراین با توجه به تدابیر اتخاذ شده در حال حاضر هیچ درخواست کارت سوخت در انتظار نداریم. هم اکنون نیز یک قرارداد یک میلیونی آماده تحویل به انضمام یک قرارداد جدید ۶ میلیونی داریم و می توان گفت که چالش تامین کارت سوخت به طور کلی به اتمام رسیده است.



درصد و سوخت هواپیمایی نیز با توجه به فروکش کردن بیماری کرونا در دو سال اخیر، ۲۰ درصد افزایش داشته است.

« اتفاق مبارکی که در شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی دولت سیزدهم به وقوع پیوست، وصول نیمی از مطالبات شرکت های هواپیمایی و تغییر شیوه فروش سوخت از اعتباری به پیش خرید بود، درست است؟

بله، اقدامی ارزشمند که در مدیریت بازرگانی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی رقم خورد. وصول ۵۰ درصد مطالبات بدهکاران این شرکت بود. نیروگاه ها، نیروهای مسلح و شرکت های هواپیمایی جزء گروه هایی هستند که به صورت عمده سوخت مورد نیاز را از شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران دریافت می کنند که از این میان شرکت های هواپیمایی در سال ۱۴۰۰ بالغ بر ۹۰۰ میلیارد تومان

صرف کننده ملزم است هزینه‌ها را خودش پرداخت کند و شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران طبق قوانین و بودجه سنواتی، صرفاً مکلف به پرداخت کارمزد تنها در گروه حمل‌ونقلی است و در گروه مصارف، تکلیفی ندارد. سازوکار این طرح در بستر سامانه مجوزها مشخص شده و مصوبه هیئت مدیره را اخذ کرده است و احتمالاً امسال عملیاتی می‌شود. درخواست‌های زیادی از سوی برخی شرکت‌های بزرگ برای احداث جایگاه در مقیاس کوچک مطرح و برای تامین سوخت مورد نیاز این دسته از شرکت‌ها نیز شیوه‌نامه‌ای تهیه و تنظیم و به سامانه مجوزها ارسال شده است و پس از دریافت تاییدیه‌های لازم، این کار هم عملیاتی خواهد شد.

با وجود مزیت‌های پر شمار جایگاه‌های کوچک مقیاس، اکنون احداث آنها در چه شرایطی قرار دارد؟ قبل از ورود به موضوع جایگاه‌های کوچک مقیاس و چگونگی احداث آنان، لازم است این را عنوان کنیم که در حال حاضر چهار هزار و ۴۰۰ جایگاه سوخت در سراسر کشور فعالیت می‌کنند. به غیر از کلان‌شهرها و به ویژه تهران، در تمامی کشور ظرفیت مازاد جایگاه سوخت وجود دارد. بالغ بر ۲۰ درصد نازل جایگاه‌های عرضه سوخت مازاد شناخته شده‌اند، ولی با توجه به اصل ۴۴ قانون اساسی، هنوز هم امکان احداث جایگاه‌های بیشتر در کشور وجود دارد. به طور خاص، بخش شمالی تهران فاقد جایگاه‌های کافی سوخت رسانی است. شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران تفاهم‌نامه‌ای برای احداث جایگاه‌های کوچک مقیاس با متراژ ۱۵ در ۲۵ با شهرداری تهران امضا کرده و شهرداری نیز ۵۰ قطعه زمین را به این طرح اختصاص داده است. از این تعداد، ۱۲ قطعه آن مشخص و استعلام آنها نیز انجام شده است و بزودی مراحل احداث آنها آغاز خواهد شد. امیدواریم با این تعداد و اضافه شدن خودروهای سوخت‌رسان بسیار از شلوغی در جایگاه‌ها نیز کاسته شود.

احداث جایگاه‌های کوچک مقیاس مزیت‌های پر شماری دارد از جمله اینکه از حجم ترافیک جایگاه‌های مرکز شهر کاسته می‌شود و فاصله مراجعه به جایگاه‌ها و در انتظار ماندن برای سوختگیری را هم کاهش می‌دهد. بر اساس آمارهای موجود، میزان مصرف بنزین شهر تهران معادل ۱۹ میلیون لیتر در روز است که درصدی از این میزان مصرف به تردهای بیش از حد برای دریافت سوخت و بار ترافیکی زیاد شهر باز می‌گردد؛ از این رو احداث این دست از جایگاه‌ها سبب می‌شود که تعداد محل‌های سوخت‌گیری افزایش یابد و در کاهش مصرف نیز موثر باشد.

فعالیت خودروهای سوخت‌رسان بسیار به کجا انجامید؟ دستور عمل ساماندهی خودروهای سوخت‌رسان بسیار هم تدوین و به این منظور سامانه‌ای برای صدور مجوز این دست از خودروها بر اساس نیاز و تحت راهبری مدیریت بازرگانی طراحی و پیاده‌سازی شد تا پس از دریافت تاییدیه‌های لازم و دریافت مجوز، به اعزام خودروهای سوخت‌رسان بسیار در مواقع لزوم، اقدام‌های لازم صورت بگیرد. به این ترتیب مشابه با فعالیت تاکسی‌های اینترنتی، خودروهای سوخت‌رسان به هر کجا سوخت نیاز باشد، اعزام و خدمات لازم را ارائه می‌دهند. اگر موضوع دیگری هست، بیان بفرمایید. موضوع دیگری که با جدیت از سوی شرکت پخش ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران پیگیری می‌شود، اجرای طرح کهاب در مجاری عرضه سوخت است که باید به استاندارد لازم برسد. در حال حاضر همکاران من با مراجعه به جایگاه‌ها و بازرسی مخازن، ایمن‌سازی‌های لازم را انجام می‌دهند تا مشکل خاصی ایجاد نشود. شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران مکلف است طرح کهاب را در سال ۱۴۰۲ در همه کلانشهرها و در سال ۱۴۰۳ غیر کلانشهرها و مسیرهای جاده‌ای اجرایی کند.

به طور میانگین روزانه چه تعداد متقاضی دریافت کارت سوخت وجود دارد؟ درخواست‌های ثبت شده هر روز برای تولید ارسال می‌شود و ممکن است در پاکت‌گذاری و تحویل آن از سوی پست به متقاضی، چند روزی زمان ببرد. تقریباً نیاز کارت سوخت با احتساب خودروهای نوشماره روزانه بین ۳۵۰ تا ۴۰۰ هزار کارت است که این میزان در سال ۱۴۰۱ معادل ۸۰۰ هزار درخواست بود. هم‌اکنون بیش از ۹۵ درصد خودروهای کشور کارت سوخت دارند، اما اینکه از این کارت‌ها استفاده می‌کنند یا نه، مقوله دیگری است.

چگونه طرح بومی‌سازی تجهیزات سامانه هوشمند در دولت سیزدهم کلید خورد؟ موضوع مهم دیگر در شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران، تامین تجهیزات سامانه هوشمند سوخت شامل آی‌بی‌سی و بین‌پد (کار تخوان) بود. نزدیک به ۲۵۰ جایگاه آماده راه‌اندازی داشتیم که تجهیزات نداشتند و باید تامین می‌شد. بیشتر از یک‌سال جایگاه‌ها آماده راه‌اندازی بودند، اما به دلیل نبود تجهیزات فعال نبودند؛ بنابراین با چند شرکت دانش‌بنیان وارد مذاکره شدیم و از طریق این شرکت‌ها، قرارداد تامین تجهیز برای دو هزار و ۵۰۰ جایگاه امضا و مقرر شد این تجهیزات بزودی تامین و تحویل شوند. همچنین بزودی مناقصه تامین ۱۰ هزار دستگاه کارت‌خوان (بین‌پد) برای استفاده در جایگاه‌های جدید و موجود برگزار خواهد شد. قرارداد تامین ۸۰۰ قطعه آی‌بی‌سی نیز با یک شرکت داخلی بسته شده که ۲۴۰ قطعه آن تحویل شده است و حدود ۸۰ قطعه مازاد نیز وجود دارد. مابقی نیز تا آذرماه تحویل می‌شود. در زمینه کار تخوان نیز با این شرکت و چند شرکت دیگر که اعلام آمادگی کرده‌اند، مذاکره کرده‌ایم که امیدواریم بتوانیم از خدمات آنها در تامین کالای سامانه هوشمند سوخت استفاده کنیم.

برگردیم به موضوع چالش برانگیز مجاری عرضه سوخت که بارها درباره آن صحبت شده، به نظر شما برای رفع چالش‌های این بخش چه اقدام‌هایی اجرایی شده است؟ جایگاه‌ها به عنوان تامین‌کننده فرآورده در بخش حمل‌ونقل، جزء ارکان فروش به شمار می‌آیند که اتخاذ هر گونه سیاست‌گذاری در زمینه فعالیت و محل احداث مجاری عرضه باید مطابق قانون اختیارات وزارت نفت انجام شود. یکی از مهم‌ترین موضوع‌های چالش برانگیز شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی، حاکمیتی بودن قیمت خرید، فروش و حق‌العمل است؛ از این رو لازم بود تا یک سامانه توزیع به صورت متمرکز در ستاد شرکت راه‌اندازی شود که از طریق آن بتوان چالش‌های حوزه مجاری عرضه سوخت تصمیم‌گیری کرد. با توجه به اصل ۴۴ قانون اساسی در زمینه دریافت مجوزهای کسب‌وکار، شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی نیز به این مقوله ورود کرد و توانست به عنوان نخستین شرکت در رده‌های دولتی، مجوز لازم را از سامانه مربوطه دریافت کند. هم‌اکنون بیش از یک سال از فعالیت این سامانه می‌گذرد و بیش از هفت هزار و ۵۰۰ درخواست احداث جایگاه نیز در آن ثبت شده است.

یکی دیگر از اقدام‌های انجام شده کارمزد عوامل توزیع بود که پرداخت آن از حیثه تکالیف شرکت پخش ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران خارج است. برخی مصرف‌کنندگان سهمیه کمتر از ۶ هزار لیتر سوخت در ماه دریافت می‌کنند و تامین سوخت مورد نیاز این دسته از مصارف از طریق عوامل توزیع تامین می‌شود. پیش‌تر پرداخت کارمزد به عوامل توزیع، مطابق با سازوکار جایگاه‌ها بود و به آنها حق‌العمل پرداخت می‌شد، اما اکنون طبق تصمیم‌گیری‌های صورت گرفته،



شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران تفاهم‌نامه‌ای برای احداث جایگاه‌های کوچک مقیاس با متراژ ۱۵ در ۲۵ با شهرداری تهران امضا کرده و شهرداری نیز ۵۰ قطعه زمین را به این طرح اختصاص داده است

گسترش دامنه دیپلماسی انرژی در کشورهای منطقه

ایران و عربستان
نقش آفرینان بازار پتروشیمی

مشعل | دولت سیزدهم در صدر برنامه‌های خود، دیپلماسی بخصوص در حوزه انرژی را فعال کرده و در دو سال و اندی گذشته توانسته است موفقیت‌های خوبی در این حوزه به دست بیاورد. این تلاش‌ها، در مقابل تحریم‌های همه‌جانبه علیه ایران و صنعت نفت آن، موثر بوده و توانسته بسیاری از این تحریم‌ها را کم اثر و درمقاطعی بی اثر سازد. تعاملاتی که در این مدت در حوزه انرژی بین ایران و کشورهای منطقه، بویژه روسیه، چین و تعدادی از کشورهای آمریکای جنوبی حاصل شده، گوشه‌ای از این موفقیت‌های دولت سیزدهم در حوزه دیپلماسی انرژی بوده است. این روابط با کشورهای تأثیرگذار همسایه ادامه پیدا کرده و جمهوری اسلامی ایران، روابط خود با عربستان سعودی را به عنوان یکی از کشورهای مهم در حوزه انرژی منطقه از سر گرفته و این شروع همکاری با محوریت صنعت پتروشیمی بوده است. از یاد نبریم که دو کشور ایران و عربستان از تأثیرگذاران عرصه انرژی هستند.

تحریم‌های آمریکا علیه صنعت نفت ایران را می‌توان نوعی «انسداد دیپلماسی انرژی» تعبیر کرد؛ فضایی مسموم که آمریکا به موازات تحریم‌های گسترده، بویژه علیه صنعت نفت ایجاد کرد تا از این طریق مانع هر گونه شکل‌گیری تعاملات موثر در بخش انرژی شود.

توجه ایران به رقابتی خود در منطقه

آنچه با روی کار آمدن دولت سیزدهم و جواداوجی به عنوان وزیر نفت بر آن تأکید دارد، فعال سازی دیپلماسی قوی و تنظیم روابط بین‌الملل در حوزه انرژی است. دیپلماسی با محوریت تجارت نفت، گاز، فراورده و محصولات پتروشیمی، صدور خدمات فنی و مهندسی، همچنین تعامل با کشورهای همجوار با هدف کاهش تعرفه‌ها و یافتن راه‌حل‌های مناسب برای توسعه روابط، گسترش قراردادهای دو یا چندجانبه با کشورهای هدف و تشویق سرمایه‌گذاری خارجی، بخش مهمی از استراتژی وزارت نفت دولت سیزدهم با محوریت دیپلماسی انرژی است.

وزارت نفت در تلاش است با بهره‌گیری از دیپلماسی انرژی، زمینه لازم برای کاهش محدودیت بین‌المللی علیه ایران را فراهم سازد. در این مسیر تیم دیپلماسی صنعت نفت ایران با تکیه بر منابع عظیم نفت، گاز و پتروشیمی به دنبال نقش آفرینی بیشتر در بازارهای جهانی است. در واقع صنعت نفت ایران با توجه به افق پیش رو، برای خود به دنبال شناسایی و بهره‌گیری از ظرفیت‌های مختلف و قدرت‌های نوظهور اقتصادی و تعامل حداکثری برای رشد و تعامل اقتصاد و تجارت بین‌الملل انرژی است.

به همین دلیل و با توجه به ظرفیتی که صنعت نفت

کشورمان از حوزه پتروشیمی و شرکت‌های فعال در این عرصه سراغ دارد، راه تعامل با رقیب منطقه ای یعنی عربستان را در پیش گرفته و با چراغ سبز این کشور، زمینه‌های مختلف همکاری با عربستان طی چند ماه اخیر در دستور کار صنعت پتروشیمی ایران قرار گرفته است.

تمرکز ویژه عربستان بر صنعت پتروشیمی

عربستان سعودی به عنوان کشوری با ذخایر نفت و گاز در دنیا شناخته می‌شود، اما این میزان از داشته‌های انرژی این کشور را در صنعت پتروشیمی هم پیشرو کرده است. عربستان در حداقل یک دهه گذشته تمرکز ویژه خود را بر توسعه صنعت پتروشیمی با محوریت تکمیل زنجیره ارزش و مبتنی بر دانش و فناوری اختصاص داده است. اتحادیه پتروشیمی و شیمیایی خلیج فارس در سال ۲۰۲۰ اعلام کرده که ظرفیت تولید پتروشیمی کشورهای حوزه خلیج فارس، بالغ بر ۱۷۵.۴ میلیون تن و سهم عربستان سعودی از این میزان تولید ۷۰ درصد بوده است. همچنین بر اساس داده‌های رسمی، میزان مبادلات عربستان با کشورهای حاشیه خلیج فارس، در نیمه نخست سال ۲۰۲۱ بالغ بر ۲۱ میلیارد دلار بوده است. صنعت پتروشیمی عربستان در همکاری با شرکت‌های چندملیتی دنیا شکل گرفته و شرکت‌های بزرگی همچون سایبک (SABIC)، آرامکو (Saudi ARAMCO) و دیگر مجتمع‌های بزرگ پتروشیمی متعلق به شرکت‌های چندملیتی در این کشور فعال هستند. عربستان سعودی، یکی از مهمانان نمایشگاه بین‌المللی هفدهم ایران پلاست بود و سفیر این کشور افزون بر گفت‌وگو با معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از



غرفه شرکت‌های مختلف پتروشیمی و بخصوص شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان بزرگترین هلدینگ پتروشیمی کشور بازدید و باب گفت‌وگو برای انجام مذاکرات بعدی را باز کرد.

پتروشیمی، محور مذاکرات مشترک

عبدالله بن سعود العنزی، سفیر عربستان سعودی در دیدارهای مشترک به توانمندی‌های شرکت‌های ایرانی در صنعت پتروشیمی اشاره کرد و گفت: زمینه‌های مشترک همکاری میان شرکت سایبک و شرکت‌های پتروشیمی ایران وجود دارد و امیدواریم بزودی با هماهنگی شرکت ملی صنایع پتروشیمی شاهد برگزاری دیدارها و نشست‌هایی میان ایران و عربستان در زمینه صنعت پتروشیمی باشیم. ایران در زمینه دانش و فناوری‌های نوین در صنعت پتروشیمی، پیشرفت قابل ملاحظه‌ای داشته و ما علاقه‌مند به همکاری هستیم.

جواد اوجی، وزیر نفت هم در این رابطه گفت: جمهوری اسلامی ایران و پادشاهی عربستان سعودی، دو قدرت بزرگ منطقه‌ای به شمار می‌روند که همکاری آنها در گسترش امنیت، رونق اقتصادی و شکوفایی فرهنگی و اجتماعی جهان اسلام و شکل دهی به تعاملات بین‌المللی و انرژی‌اثرگذار خواهد بود و در این راه، صنعت نفت می‌تواند نقش محوری در تقویت منافع مشترک اقتصادی دو ملت ایفا کند. وزیر نفت با بیان اینکه مناسبات جمهوری اسلامی ایران و عربستان در حال طی کردن روند رو به رشد و مثبتی است، اظهار داشت: ظرفیت‌های فراوان همکاری نزد مقام‌ها و مسئولان دو کشور در تهران و ریاض در حال نمایان شدن است.

اوجی با اشاره به اینکه مقام‌های عالی دو کشور دعوت‌های متقابلی برای دیدار به عمل آورده‌اند، گفت: ما در حال برداشتن گام‌هایی رو به آینده هستیم تا پیش از انجام سفر مقام‌های عالی دو کشور، شاهد دستاوردهای ملموس باشیم. مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم با تأکید بر اینکه فرصت‌های سرمایه‌گذاری مطلوبی در صنعت پتروشیمی ایران مهیاست و آمادگی داریم با شرکت‌های

بزرگ پتروشیمی مانند سایبک عربستان همکاری کنیم، گفت: ایران و عربستان به عنوان دو قدرت مهم منطقه‌ای با دارا بودن منابع بزرگ نفت و گاز، می‌توانند همکاری‌های خود را گسترش دهند. صنعت پتروشیمی ایران، دستاوردهای ارزشمندی را تحقق بخشیده و در مسیر توسعه قرار دارد و آمادگی داریم تا با شرکت‌های بزرگی مانند سعودی آرامکو و سایبک همکاری کنیم.

شاهمیرزایی ادامه داد: ظرفیت‌های بسیار مطلوبی در بخش دانش بنیان‌ها و سازندگان داخلی و مجریان طرح‌ها و بهره‌برداران طرح‌های پتروشیمی وجود دارد و آماده همکاری با شرکت‌های عربستان هستیم. حسین علیمرا، رئیس کل امور بین‌الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه صنعت پتروشیمی به دنبال گسترش بازارهای هدف است و کشورهای منطقه از جمله عربستان، ظرفیت‌های خوبی برای همکاری دارند، گفت: وقتی حرف از صنعت پتروشیمی در عربستان می‌زنیم، یکی از بزرگترین شرکت‌ها، سایبک است و تمام نگاه‌ها به هلدینگ خلیج فارس منتهی می‌شود. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، تنها هلدینگ تخصصی در صنعت پتروشیمی است و توسعه‌های کلیدی آینده صنعت پتروشیمی از سوی این شرکت خواهد بود.

وی با اشاره به مذاکرات مشترک بین شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و مدیران صنعت پتروشیمی و سطوح بالاتر، اظهار امیدواری کرد که در آینده نزدیک، جلساتی مشترک بین دو شرکت سایبک و هلدینگ خلیج فارس برگزار و درباره پروژه‌ها و زمینه‌های مشترک همکاری گفت‌وگو خواهد شد.

حضور تأثیرگذار ایران

در همین خصوص، تعدادی از شرکت‌های پتروشیمی در کنگره اتیلن عربستان، در شهر الخَبر شرکت کردند که نتایج خوبی را به همراه داشت. نمایندگان پتروشیمی مارون، به عنوان یکی از مگا الفین‌های خاورمیانه در این کنگره حضور داشتند تا

به تبادل اطلاعات و بررسی آخرین دستاوردها در عرصه‌های تولید و تبادل دانش فنی، آخرین وضعیت صنعت پتروشیمی و دورنمای آینده این صنعت ارزش آفرین بپردازند. یکی دیگر از شرکت‌های بزرگ پتروشیمی، یعنی پلیمر آریاسول هم از نمایشگاه ایران پلاست هفدهم با سفیر عربستان دیدارهایی داشتند و زمینه‌های شروع همکاری و فروش محصول کلید خورده است. سفیر عربستان سعودی از تمایل شرکت‌های این کشور برای همکاری با شرکت‌های معتبر در ایران خبر داد و دو طرف برای توسعه روابط در حوزه فنی، فناوری و پلیمری تبادل نظر کردند. عبدالله بن سعود العنزی، سفیر عربستان سعودی ضمن تأکید بر روابط دوستانه کشور عربستان با ایران و همکاری‌های دو جانبه در بخش صنعت، ابراز امیدواری کرد که مشارکت شرکت‌های پلیمر عربستان با شرکت آریاسول به دنبال این رابطنی‌ها رقم بخورد. همچنین قرار شد شرکت آریاسول، برای تعامل با شرکت‌های مرتبط در عربستان با سفارت این کشور در تهران در تماس باشند و حالا مدتی پس از این مذاکرات، نشانه‌های شروع این روابط و باز شدن درهای بازار عربستان به پتروشیمی‌های ایران را شاهد هستیم.

اما یکی از بزرگترین مجموعه‌هایی که برنامه بلند مدت همکاری با عربستان را دارد، هلدینگ خلیج فارس است که در رقابت با مجموعه سایبک قرار می‌گیرد. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بیش از ۶۰ پروژه در دستور کار و تلاشی که در حوزه فناوری و تولید دانش آغاز کرده است، به دنبال تثبیت موقعیت تجاری و اقتصادی خود در منطقه و بازارهای فرامنطقه‌ای است و همکاری این مجموعه با شرکت‌های بزرگی همچون سایبک در عربستان می‌تواند به این موقعیت کمک کند.

مجموعه تعامل‌ها و نشست‌ها، گفت‌وگوها و مذاکراتی که در حوزه دیپلماسی در صنعت نفت خاصه در حوزه پتروشیمی با کشورهای هابی چون عربستان که خود از تأثیرگذاران بازار انرژی به شمار می‌آید، نماد و نمودی از تلاش جمهوری اسلامی برای ایجاد روابطی در چارچوب مناسبات میان دو کشور است و انتظار می‌رود با گشوده شدن این پنجره، افزون بر گسترش مبادلات تجاری در حوزه مختلف صنعت نفت، روابط این دو کشور تأثیرگذار نقش آفرین در منطقه خاورمیانه نیز بیش از پیش تحکیم یابد.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بیش از ۶۰ پروژه در دستور کار و تلاشی که در حوزه فناوری و تولید دانش آغاز کرده است، به دنبال تثبیت موقعیت تجاری و اقتصادی خود در منطقه و بازارهای فرامنطقه‌ای است و همکاری این مجموعه با شرکت‌های بزرگی همچون سایبک در عربستان می‌تواند به این موقعیت کمک کند

چهارمین نشست تخصصی توسعه کاربرد لوله‌های کامپوزیت در خطوط انتقال نفت و گاز برگزار شد

نقش GRE در تولید پایدار نفت

مشعل | 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 لوله‌های کامپوزیت برگزار شد. در این نشست تخصصی، عظیم کلاتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، علی کلاکی، رئیس بازرسی و حفاظت فنی شرکت مهندسی و توسعه نفت، مصطفی ابراهیمی مقدم، رئیس امور پژوهش و فناوری شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، همچنین قادرخان بابایی، مسئول طرح کامپوزیت پژوهشگاه صنعت نفت و بزرگمهر باقری تبار، رئیس اداره بهره‌برداری شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون سخنرانی و مطالبی را در این حوزه مطرح کردند که مشروح آن در ادامه می‌آید.

می‌شود، افزود: افت فشار در لوله‌های فلزی ۰.۱ برابر لوله‌های کامپوزیت بوده و با سرعت ۲.۲ برابر لوله‌های کامپوزیت در طول عمر سرویس دهی افت می‌کند. مهم تر اینکه دبی جریان در خط لوله کامپوزیت حدود ۲۰ درصد بیش از خط لوله فلزی مشابه است. خان بابایی با بیان اینکه لوله‌های کامپوزیت می‌توانند در برابر تمامی طیف سیالات خورنده مورد استفاده در مناطق نفت خیز جنوب مقاوم باشند، افزود: طبق بررسی‌ها وزن هر متر از لوله کربن استیل ۱۸ اینچی ۴.۲ برابر وزن لوله کامپوزیت ۱۸ اینچ است. در هر کیلومتر خط لوله کامپوزیت تقریباً ۶۳ ساپورت و در هر کیلومتر خط لوله فلزی ۴۰ ساپورت مورد نیاز است. در عین حال لوله‌های کامپوزیت از نظر اثرهای زیست محیطی در مقایسه با لوله‌های فلزی بسیار کم ضررتر هستند. وی با اعلام اینکه هزینه‌های تعمیر و نگهداری شامل حفاظت کاتدی، پوشش دهی، نوار پیچی و استفاده از بازدارنده‌های خوردگی، ضخامت سنجی، راديوگرافی، التراسونیک یا اشعه ایکس برای لوله‌های کامپوزیت موضوعیت ندارد، افزود: لوله‌های کامپوزیت نیازی به برنامه تعمیر و نگهداری مداوم که مستلزم تخلیه سیال و توقف بهره‌برداری از خط لوله است، ندارد. خان بابایی افزود: مقایسه هزینه تمام شده یک کیلومتر لوله کامپوزیت با لوله فلزی با برآورد احداث خط لوله فلزی نشان می‌دهد که هزینه اجرای لوله‌های کامپوزیت ۲۶ درصد ارزان تر از لوله‌های فلزی مشابه بوده است.

اثر گذاری لوله‌های کامپوزیت در کاهش هزینه‌ها

بزرگمهر باقری تبار، رئیس اداره بهره‌برداری شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون گزارشی از احداث ۱۰ کیلومتر خط لوله غیر فلزی GRE انتقال نفت نمکی شادگان به مارون و نتایج آن را ارائه کرد و گفت: با توجه به هزینه‌های بالای تعمیرات لوله‌های فولادی، در سال ۱۳۹۱ استفاده از خط لوله کامپوزیت بررسی شد. وی گفت: ۲۵۰ مورد نشست در خطوط لوله شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون در ۶ ماه نخست امسال ایجاد شد که ۲۸ مورد آن در حوزه خطوط آب و پساب، ۴۸ مورد در حوزه خطوط جریانی چاه‌ها و ۷۴ مورد در حوزه خطوط درون واحدی بود. حال در صورت استفاده از خطوط کامپوزیت از بروز مشکلات این چنینی به صورت محسوس جلوگیری می‌شود. رئیس اداره بهره‌برداری شرکت نفت و گاز مارون گفت: هم‌اکنون با توجه به مشاهده مزایای استفاده از لوله‌های کامپوزیت در صنعت نفت، بر اساس برنامه‌ریزی‌ها قرار است حدود ۳۵ کیلومتر از لوله‌های GRE برای پروژه انتقال پساب در این شرکت خریداری شود.

اطمینان در کاربرد لوله‌های GRE

مصطفی ابراهیمی مقدم، رئیس امور پژوهش و فناوری شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران هم در این نشست، بخشی از مزایای استفاده از لوله‌های کامپوزیت را برای خطوط انتقال گاز مطرح کرد و گفت: استحکام بالا، مقاومت با خوردگی، عدم تعمیرات، عدم نیاز به حفاظت کاتدی، وزن کمتر، اجرای آسان، طول عمر زیاد و در نهایت قیمت کمتر از جمله این مزایا هستند. البته محدودیت‌هایی هم برای این لوله‌ها وجود دارد که می‌توان به محدودیت در قطر لوله، نفوذپذیری گاز، محدودیت‌های اتصال، انحنای پذیری پایین و تردی و سختی پایین اشاره کرد. او با بیان اینکه به تازگی در خواستی مبنی بر استفاده از لوله‌های RTP در صنعت گاز کشور داشته‌ایم که خوشبختانه با توجه به روند موجود، مجوز ساخت بار اول آن دریافت شده است و امکان استفاده از این گونه لوله‌ها در شرکت ملی گاز ایران به جای لوله‌های فولادی می‌تواند مطرح شود. وی تصریح کرد: در حال حاضر سه شرکت در بخش خصوصی کشور در حوزه لوله‌های GRE فعالیت دارند و ما در جریان بازدیدهای متعدد توانمندی بالای همه این شرکت‌ها را شناسایی کرده‌ایم و مطمئن هستیم که استفاده از لوله‌های کامپوزیت برای خطوط لوله نفت و گاز بسیار کاربردی و مفید است.

دبی لوله کامپوزیت بیشتر از لوله‌های فلزی

قادرخان بابایی، مسئول طرح کامپوزیت پژوهشگاه صنعت نفت به عنوان دیگر سخنران نشست تخصصی توسعه کاربرد لوله‌های کامپوزیت GRE در خطوط انتقال نفت و گاز، نتایج پروژه‌های مطالعاتی، آزمایشگاهی و عملیاتی مرتبط با طرح را مطرح و بر رفع برخی از نگرانی‌ها در مورد این لوله‌ها تأکید کرد. او با بیان اینکه در خطوط لوله زیرزمینی کامپوزیت حامل سیالات نفتی، نگرانی خاصی از ایجاد جرقه آتش‌زا و با شوک وجود ندارد، افزود: انتقال حرارت بین سیال و محیط بیرون در لوله‌های فلزی ۲.۴ برابر بیشتر از لوله‌های کامپوزیت است؛ بنابراین لوله‌های کامپوزیت نیازی به عایق حرارتی ندارد. همچنین اختلاف دمای سطح داخلی و خارجی لوله برای لوله کامپوزیت ۲۳ درجه سانتی‌گراد و در لوله‌های فلزی کربن استیل معادل ۰.۱۵ درجه سانتی‌گراد است و سیال داخل لوله فلزی به سرعت به دمای حریق می‌رسد. وی با اعلام اینکه در دمای عملیاتی ۶۵ درجه سانتی‌گراد، لوله‌های کامپوزیت حدود ۲۰ برابر لوله‌های فلزی معادل، منبسط

افزود: ماهانه یک نشست تخصصی مرتبط با مسائل عمده مرتبط با صنعت نفت با محوریت فناوری به میزبانی پژوهشگاه برگزار می‌شود. ما خوشحال هستیم که در فضای ایجاد شده، شرکت‌ها تجربیات و نیازهای خود را مطرح می‌کنند و این تعاملات در نهایت به نفوذ فناوری در صنعت منجر می‌شود. وی با تأکید بر اینکه تنها نخبگی اهمیت ندارد و باید خبرگی را دنبال کنیم، افزود: ظرفیت‌های زیادی برای برگزاری این نشست‌ها وجود دارد و تجربه نشان داده که در پایان این تعاملات، دستاوردهای خوبی برای صنعت ایجاد می‌شود.

اهمیت استانداردها و رویه‌نصب و نظارت لوله‌های GRE

علی کلاکی، رئیس بازرسی و حفاظت فنی شرکت مهندسی و توسعه نفت نیز درباره الزامات خطوط لوله انتقال نفت و تجربیات شرکت مهندسی و توسعه نفت مواردی را مطرح کرد و گفت: از سال ۲۰۱۰ در یکی از خطوط مسجد سلیمان از این لوله‌ها استفاده شده و به جز برخی موارد تعمیراتی محدود مشکل دیگری گزارش نشده است. همچنین در سال ۲۰۱۶ و ۲۰۲۲ در آزادگان و یکی دیگر از مبادین از این لوله‌ها استفاده شده که تاکنون بدون اشکال استفاده می‌شوند. وی درباره برخی الزام‌های این لوله‌ها در طراحی خطوط لوله و فرآیندها گفت: در این مورد باید به ترکیب شیمیایی سیال، مختصات، محیط اطراف لوله و عمر لوله، خواص فیزیکی و مکانیکی لوله‌ها، اتصالات لوله‌ها و استانداردهای نصب و بازرسی توجه بیشتری صورت گیرد. کلاکی همچنین به برخی از جنبه‌های اقتصادی و فنی این نوع از لوله‌ها هم اشاره کرد و گفت: این لوله‌ها در برخی شاخص‌ها همچون ضریب اصطکاک، افت فشار، وزن، میزان خوردگی، مقاومت در برابر مواد شیمیایی و ... امتیازهای بیشتری نسبت به لوله‌های فلزی دارند. این لوله‌ها همچنین در برابر تغییرات شیمیایی و سایشی، طوبیت و خاک، ضربه و سوراخ شدن، زلزله، فرسایش، انفجار و ترک خوردگی هم مقاومت بسیار بیشتری دارند. رئیس بازرسی و حفاظت فنی شرکت مهندسی و توسعه نفت همچنین برخی چالش‌های مرتبط با کاربرد این لوله‌ها در صنعت نفت و گاز را هم مطرح کرد و گفت: رویه‌ها و نهاد تأیید کننده در عملیات نصب مشخص نیست و اصولاً استانداردی برای عملیات اتصال تعریف نشده است. در برخی از موارد این لوله‌ها در اتصال با لوله‌های فلزی استفاده می‌شوند و در این مورد هم استانداردها و روش تأیید شده‌ای وجود ندارد و اتفاقاً بیشترین آسیب این لوله‌ها از محل اتصالات بوده است.

لوله‌های کامپوزیت از محصولاتی است که در صنایع مختلف از جمله صنعت نفت، کاربرد و اهمیت بسیار دارد؛ در تولید این محصول با ارزش، هم‌اکنون بازوهای علمی- پژوهشی کشور به میدان عمل آمده‌اند تا در فضای تعاملی، در کنار صناعی همچون نفت قرار گیرند و با تکیه بر دانش و توان داخلی، بیش از این حوزه باشند. به واسطه ایجاد این فضای تعاملی میان صنعت نفت و شرکت‌های دانش بنیان، مراکز دانشگاهی و شرکت‌های خصوصی توانمند در حوزه لوله‌های کامپوزیت، در هفته‌ای که گذشت، نشست تخصصی برگزار شد و عظیم کلاتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در آن، بر مطالبی تأکید کرد.

تامین لوله‌های کامپوزیت بخشی از فرآیند تولید پایدار

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در این نشست با تأکید بر رسالت پژوهشگاه صنعت نفت در یکپارچه‌سازی مسائل با محوریت فناوری و ایجاد فضای تعامل میان شرکت‌های کارفرمایی و شرکت‌های توانمند خصوصی افزود: تمرکز این سلسله نشست‌های تخصصی بر ایجاد این فضای تعاملی و حمایت از هسته‌های توانمند نوآوری، شرکت‌های دانش بنیان و دانشگاه‌ها با بدنه صنعت نفت است. عظیم کلاتری اصل افزود: هر چه نفوذ و استقرار فناوری بیشتر شود، فضای اعتماد هم بیشتر می‌شود و در فضای پسااعتماد فرصت‌های بیشتری برای بروز توانمندی‌ها و تطبیق نیازها و توانمندی‌ها وجود خواهد داشت. وی با اشاره به فرآیند داشتن صنعت نفت کشور در شرایط تحریمی و محدودیت‌های ایجاد شده، افزود: در این شرایط نیاز به سرعت، 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: تامین 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 روبه‌رو هستند. پژوهشگاه صنعت نفت از حدود ۸ سال قبل و در ارتباط با شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب مطالعاتی را در مورد لوله‌های کامپوزیت شروع کرد تا متناسب با نیاز کارفرما الزامات 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



دریافت هیچ هزینه‌ای جراحی و بستری شد. اگر این عمل و مراقبت‌های پس از آن در بخش خصوصی انجام می‌شد، باید حدود ۶۰۰ میلیون تومان هزینه می‌کردند.

حمایت وزارت نفت در خرید تجهیزات

رئیس بخش NICU نوزادان بیمارستان نفت تهران با تاکید بر اینکه در این بیمارستان، فعالیت‌های بزرگی انجام شده است، می‌افزاید: مادران باردار می‌توانند خود و فرزندشان را با اطمینان خاطر به بیمارستان نفت تهران بیاورند و با توجه به نوع بیمه کارکنان رسمی، هزینه‌های درمانی آنها رایگان است. این بیمارستان در بالاترین سطح خود به مراکز دانشگاهی و نمونه کشور خدمات ارائه می‌دهد.

او در ادامه به حمایت وزارت نفت در خرید تجهیزات HCU و NICU نوزادان اشاره و تصریح می‌کند: تجهیزات کمک تنفسی این بخش را به روز رسانی کرده ایم و اکنون از نظر تجهیزات، در سطح عالی هستیم.

کسب رتبه سطح ۵ و ارائه خدمات در بالاترین سطح

ادراکی در بخش دیگری از صحبت‌های خود به نیروهای تازه استخدام و سنین باروری می‌پردازد و می‌گوید: در گذشته جمعیت تحت پوشش، بیشتر در سنین بالا و از باروری خارج شده بودند، اما اکنون با استخدام‌های جدید به تمام کارکنان جوان صنعت نفت این اطمینان را می‌دهیم که اگر قصد تشکیل خانواده دارند و می‌خواهند دارای فرزند شوند، همه کارهای درمانی فرزندان و نوزادان آنها در این بیمارستان انجام می‌شود.

وی با بیان اینکه هدف این است که جذب حداکثری از کارکنان صنعت نفت داشته باشیم که تمام خدمات درمانی را با خیال راحت دریافت کنند، ادامه می‌دهد: بخش NICU بیمارستان نفت تهران در سطح ۵ قرار دارد و در بالاترین سطح خدمات ارائه می‌دهد. در این بیمارستان به نوزادانی که به عمل جراحی نیاز دارند یا نوزادان نارس و کم وزن هستند، خدمات ارائه می‌شود.

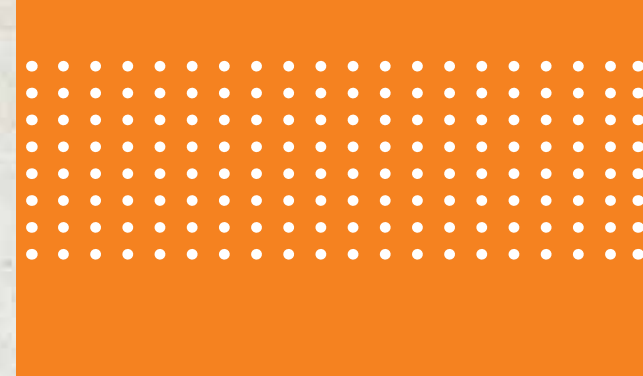
در آغوش کشیدن فرزند بعد از ۴۰ روز

اورانوس محمدی، مادر آر تَمیس است؛ نوزاد دختری که حدود ۴۰ روز پیش، عمل جراحی سخت آرتزی مری را به شیوه لاپاراسکوپی تجربه کرده است. او اکنون در آغوش مادر آرمیده و خوشبختانه دیگر آثاری از بیماری در او نمایان نیست. وی می‌گوید: در یکی از بیمارستان‌های خصوصی تهران به صورت سزارین، آر تَمیس را به دنیا آوردم و تیم پزشکی در همان ابتدا متوجه نارسایی مری در فرزندم شدند و او را به بخش NICU منتقل کردند. با توجه به اینکه همسرم بتازگی به استخدام صنعت نفت در آمده بود، فرزندم را به بیمارستان نفت تهران منتقل کردیم و دختر خود را به پزشکان این بیمارستان سپردیم. محمدی با مهربانی مادرانه به فرزندش نگاه می‌کند و ادامه می‌دهد: آر تَمیس بعد از عمل جراحی سنگینی که داشت، به بخش مراقبت‌های ویژه نوزادان منتقل شد و ۴۰ روز است که تحت مراقبت‌های بعد از عمل قرار دارد.

وی می‌گوید: دخترم در این مدت افت و خیزهای زیادی را تحمل کرده و با تخصصی کادر درمان و صبوری گروه پرستاری بخش مراقبت‌های ویژه نوزادان، توانستم پس از این مدت طولانی، فرزندم را در آغوش بگیرم. به گفته محمدی، در بخش NICU خدمات به صورت هتلینگ ارائه می‌شود و با آنکه نمی‌توانستم به فرزند شیر بدهم، اما هر لحظه از شبانه روز می‌توانستم به بالین او بروم و از یک هفته گذشته شروع به شیر دادن او کردم. از فرصت استفاده می‌کنم و از کادر درمان بیمارستان نفت که زحمت زیادی برای دخترم متحمل شدند، تشکر می‌کنم.

کلام آخر

ساعت از ۱۴ بعد از ظهر گذشته است؛ از آر تَمیس ۴۰ روزه و مادر مهربانش و همچنین کادر درمان بخش NICU خداحافظی می‌کنم؛ اما فکرم همچنان درگیر بیماری این نوزاد معصوم است و به سختی‌هایی که خانواده و کادر درمان برای بهبود او کشیده‌اند، می‌اندیشم و خوشحالم که این دختر زیبا به لطف خدای بزرگ و دستان پر توان پزشکان بیمارستان نفت تهران به زندگی و به آغوش پر مهر پدر و مادرش برگشته است.



عقربه‌های ساعت، ۱۱ صبح را نشان می‌دهد که تلفن همراهم زنگ می‌خورد. خبر این است که تیم جراحی بیمارستان عمل جراحی لاپاراسکوپی (درون بین) را حدود ۴۰ روز پیش روی نوزاد دو روزه‌ای که بخشی از مری‌اش تشکیل نشده، انجام داده است؛ عملی سخت و حساس که برای نخستین بار در بیمارستان‌های صنعت نفت انجام شده است و اکنون فرصتی پیش آمده است که در باره این عمل سخت و حساس توضیح داده شود، پرسش‌های زیادی در ذهنم شکل می‌گیرد که باید به پاسخ‌هایش برسم. پیش از انجام هماهنگی‌های لازم برای حضور در بیمارستان، راهی می‌شوم.

آر تَمیس، ۱۴ مه‌ماه امسال به دنیا آمد و دو روز بعد از تولد به دلیل ناهنجاری مادرزادی از ناحیه مری، در بیمارستان نفت تحت عمل جراحی آرتزی مری به صورت لاپاراسکوپی (درون بین) قرار گرفت.

جراحی پرریسک

عبدالمجید ادراکی، رئیس بخش NICU نوزادان بیمارستان نفت تهران درباره این عمل مهم و حساس که از سوی تیم جراحی این بیمارستان انجام شده است، می‌گوید: آر تَمیس در یکی از بیمارستان‌های خصوصی تهران متولد شده و از آنجا که مسؤولیت NICU آن بیمارستان را هم به عهده داشتیم، با تشخیص پزشک اطفال مبنی بر ناقص بودن مری این نوزاد تازه متولد شده، در جریان بیماری او قرار گرفتیم.

وی ادامه می‌دهد: هزینه عمل جراحی که باید روی آر تَمیس انجام می‌شد، در بیمارستان‌های خصوصی، با احتساب هزینه‌های جانبی و مراقبتی، نزدیک به ۶۰۰ میلیون تومان برآورد شد، اما از آنجا که پدر آر تَمیس از کارکنانی است که بتازگی به استخدام صنعت نفت در آمده، وی را برای انجام عمل جراحی فرزندش و مراقبت‌های بعدی او به بیمارستان نفت تهران معرفی کردم و به این ترتیب هزینه‌های او به صفر رسید.

ادراکی اظهار می‌کند: جراحی آرتزی مری که به صورت لاپاراسکوپی (درون بین) روی آر تَمیس انجام شد، عملی است که کمتر جراحی مسؤولیت انجام آن را به دلیل ریسک بالا به عهده می‌گیرد.

به گفته او، در گذشته جراحی‌های پرریسک به مراکز علوم پزشکی دانشگاهی ارجاع داده می‌شد؛ اما با توجه به تجهیزات تازه خریداری شده برای بخش نوزادان، پیشنهاد عمل جراحی لاپاراسکوپی در داخل بیمارستان مطرح شد و قرعه به نام آر تَمیس دو روزه با نارسایی شدید مری افتاد. به عبارتی، نخستین پذیرش بیمارستان نفت تهران در سطح صنعت نفت برای انجام چنین عملی، با آر تَمیس آغاز شد؛ البته باید گفت که جراحی‌های باز نوزادان در داخل این بیمارستان انجام شده، اما این نوع جراحی، سختی‌های خاص خود را دارد.

ادراکی با بیان اینکه برای انجام عمل جراحی این نوزاد، کار تیمی خوبی انجام شد، تصریح می‌کند: مسؤولیت تیم بیهوشی و فوق نوزادان، بسیار سخت است و آر تَمیس سه نوبت با مشکل جدی رو به رو شد. حتی بحثی مطرح شد که ترمیم انجام شده را پس زده است، اما خوشبختانه به لطف پروردگار، عمل بدون عارضه انجام شد و نوزاد به آغوش گرم خانواده خود بازگشت.

او می‌گوید: برخی سوال می‌کنند در آمد سرانه‌ای که در نظر گرفته می‌شود، در کجا هزینه می‌شود؟ آر تَمیس حدود ۴۰ روز در بیمارستان نفت تهران بدون



انجام نخستین عمل جراحی لاپاراسکوپی در بیمارستان نفت تهران

سمیه راهیما | بیمارستان نفت تهران با قدمتی ۶۰ ساله در قلب شهر تهران، به اندازه عمر خود، از زمان تاسیس تاکنون خدمات متنوع و مختلفی را به کارکنان صنعت نفت و خانواده‌های این عزیزان ارائه داده و طی سال‌ها خدمات‌رسانی، تلاش کرده است که از آخرین استانداردهای روز دنیا نیز بهره‌مند باشد. در این بیمارستان خدمات ارزشمندی به مراجعان ارائه می‌شود و مصداق آن عمل جراحی مری روی «آر تَمیس»، دو روزه است؛ نوزادی که به دلیل ناهنجاری‌های مادرزادی، بخشی از مری‌اش تشکیل نشده بود و ۴۰ روز پیش با انجام عمل لاپاراسکوپی از مرگ حتمی نجات یافت و به زندگی بازگشت. با توجه به اهمیت این عمل جراحی خاص که برای نخستین بار در سطح بیمارستان‌های وزارت نفت انجام شده است، خبرنگار «مشعل» هم‌زمان با ترخیص آر تَمیس ۴۰ روزه در بیمارستان نفت تهران حضور یافت و با عبدالمجید ادراکی، رئیس بخش NICU نوزادان بیمارستان نفت تهران درباره حساسیت این عمل مهم، همچنین اورانوس محمدی، مادر آر تَمیس، گفت‌وگو کرد.

نوزاد ۲ روزه‌ای که به زندگی بازگشت

گزارش «مشعل» از تلاش و ایثار پرستاران بیمارستان نفت تهران

پرستاری عشق است و امید



وارد بیمارستان نفت تهران می‌شوم. بعد از گذشتن از دو ساختمان به واحد پرستاری می‌روم. زهرا نوری نیارکی، مدیر پرستاری و مامایی بیمارستان با روی خوش از ما استقبال می‌کند. چهره‌اش نشان از تجربه کاری بالایی دارد. او فعالیت خود را از سال ۱۳۷۷ آغاز کرده، به ترتیب از ۱۳۸۶ تا ۱۳۹۳ به عنوان سوپروایزر نوبت عصر، از سال ۱۳۹۳ تا ۱۳۹۵ معاون سرپرستار و از ۱۳۹۵ تاکنون به عنوان مدیر پرستاری و مامایی این بیمارستان فعالیت داشته است. او می‌گوید: در این سال‌ها، فراز و نشیب زیادی را پشت سر گذاشته‌ام و بحران کرونا را با کمک گروه پرستاری سپری کردیم. به خطر دارم در آن دوران، ارزیاب‌های دانشگاه شهید بهشتی معتقد بودند که بیمارستان نفت تهران از نظر تجهیزات و مراقبت‌های پرستاری سرآمد بوده است.

نوری نیارکی از تمامی پرستاران که در دوران کرونا با وجود کمبود نیرو، بسیار تلاش و رشادت کردند، تشکر می‌کند و ادامه می‌دهد: برخی پرستاران بیمارستان نفت تهران بازنشسته شده با انصراف داده‌اند و در مقطعی با کمبود نیرو مواجه شدیم. بر این اساس، با دستور فوری محمد جواد کیان، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، تعدادی پرستار به صورت پیمانکار جذب شد.

وی می‌گوید: به دلیل اشتراک با در مانگاه‌ها در قسمت پیراپزشکی که شامل ماما، پرستار، کمک بهیار و کارشناس اتاق عمل، ۱۰ نیروی جدید با سرعت به ما اضافه شد و در آینده نیز ۱۵ نفر دیگر به این تعداد افزوده خواهد شد، البته این تعداد جوابگو خواهد بود و بحران کمبود نیرو در حال برطرف شدن است.

نوری نیارکی ادامه می‌دهد: در فصل تابستان با وجود کمبود پرستار، تیم‌های ورزشی در باشگاه آبلعی شرکت نفت، مجتمع ورزشی و آموزشی نفت محمودآباد و باشگاه‌های ورزشی را نیز همراهی می‌کنیم.

سرورب اجرای طرح بهره‌وری

مدیرپرستاری و مامایی بیمارستان نفت تهران با بیان اینکه پرستاران با وجود کمبود نیرو، تمام توان خود را می‌گذارند و برای تشویق بیشتر آنها بهتر است طرح بهره‌وری اجرا و ساعت کاری آنها کاهش یابد، می‌گوید: باید برای آنها حق عقوفی در نظر گرفته شود، زیرا هر بیماری که وارد بیمارستان می‌شود تا زمان اطلاع از وضعیتش، یک مورد عقوفی به شمار می‌رود. تمام این موارد با رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در میان گذاشته شده و ایشان در حال پیگیری آن هستند.

آموزش پرستاران

پزشکان بعد از معاینه بیمار، ادامه کار درمان را به پرستاران می‌سپارند و آنها تا زمان مرخص شدن بیمار، همراه و مراقبشان هستند. مدیر پرستاری و مامایی بیمارستان نفت تهران در این باره می‌گوید: در برخی بخش‌ها، مانند NICU بعد از ویزیت نوزاد از سوی پزشک، نقش پرستاران بسیار حائز اهمیت است؛ چراکه نوزادان توان صحبت و بازگو کردن مشکلات خود را ندارند و این پرستار است که با اتکا به مهارت، تجربه و دقت خود از این هدیه‌های معصوم خداوند مراقبت می‌کند.

به گفته او، برای افزایش سطح مراقبت‌های پرستاری باید در آموزش‌ها دقت کنیم و برای نیروها در سطح رشته‌های مختلف، جلسات و کنفرانس‌های درون بخشی داریم و از داخل مجموعه نیز پزشکان، آموزش‌هایی را به مجموعه پرستاری می‌دهند. ضمن آنکه از سوی دانشگاه علوم پزشکی تهران، کنفرانس‌ها و آموزش‌های حضوری برای پرستاران برگزار می‌شود.

سه زینب | اگر پرستار عاشق حرفه‌اش نباشد، نمی‌تواند شب‌بیداری‌ها و سختی‌های آن را تحمل کند و بر بالین بیمار با روی گشاده حضور یابد؛ این شغل چیزی جز عشق و دلدادگی نیست. پرستاران قبل از ورود به این حرفه، به سختی‌ها و مشکلات آن واقف هستند و تمام زندگی‌شان در کار خلاصه می‌شود. خبرنگار هفته‌نامه «مشعل» به مناسبت تولد حضرت زینب(س) و گرامیداشت روز پرستار، در گزارشی میدانی به سراغ پرستاران بیمارستان نفت تهران رفته و ضمن گفت‌وگو با این عزیزان، گوشه‌ای از زحمات و تلاش شبانه‌روزی آن‌ها را روایت کرده که در ادامه می‌خوانید.



پرستاری و دوری از خانواده

نوری نیارکی با بیان اینکه قبل از انتخاب حرفه پرستاری باید به آن عشق داشت تا بتوان در آن موفق شد، می‌گوید: با ورود به این حرفه بیشتر اوقات از خانواده دور هستیم، تعطیلات نداریم و در هر مناسبتی باید سر کار حضور یابیم. در بحران‌هایی مانند آتش‌سوزی‌های پلاسکو، مسجد ارگ و قسمتی از بیمارستان، زمان بیشتری را باید در بیمارستان سپری می‌کردیم و به طور کلی باید در وقت استراحت هم اگر نیاز می‌شد، خود را به بیمارستان می‌رساندیم.

گوش شنوای بیماران

در ادامه وارد بخش مراقبت‌های ویژه نوزادان می‌شوم و با یکی از

پرستاران که چهره آرامی دارد، صحبت می‌کنم. او پروانه گلچین، کارشناس پرستاری بخش مراقبت‌های ویژه نوزادان است. ۲۰ سال در بخش‌های جراحی، ICU، CCU، اتاق عمل و مراقب‌های ویژه نوزادان کار کرده، متاهل و دارای دو فرزند است که یکی از آنها ۱۲ ساله و دیگری ۹ ساله است. او می‌گوید: فرزندانم در بیمارستان نفت تهران متولد شده و از مهد کودک اینجا استفاده کرده‌اند. زمانی که مریض و تب‌دار بودند و با آنکه نیاز بود کنارشان حضور داشته باشم، آنها را در مهد می‌گذاشتم و همواره احساس می‌کنم که از نظر عاطفی برای فرزندانم کم گذاشته‌ام، زیرا هفت صبح به سر کار می‌آمدم و هشت شب به منزل برمی‌گشتم و زمان طولانی فرزند یک ساله خود را در خانه می‌گذاشتم. با وجود این سختی‌ها به دلیل عشق به حرفه پرستاری و احساس رضایت‌مندی بیمار هنگام ترخیص، توانسته‌ام حرفه خود را ادامه دهم. او معتقد است: پرستاری عشق می‌خواهد و همواره با کمک به همنوع خود،

آرامشی را تجربه می‌کند که در هیچ فعالیت دیگری مشابه این تجربه وجود ندارد. همین موضوع، باعث ورود من به حرفه پرستاری شد. گلچین ادامه می‌دهد: گاهی اوقات بیماران یک گوش شنوا می‌خواهند تا بتوانند با او درد دل کرده و تسلی خاطر پیدا کنند.

زندست دادن پدر

او در ادامه چشمانش پر از اشک می‌شود و می‌گوید: از همان ابتدای شروع به کار، خانواده در جریان مشکلات این حرفه قرار گرفتند و سعی کردند تا عشق و علاقه‌ای را که در محیط کار خود دارم، به



خانواده منتقل کنم. به عنوان مثال، در زمان کرونا بخش مراقبت‌های ویژه نوزادان تعطیل بود و ما در بخش کرونا کار می‌کردیم. در آن موقع، روزها از خانواده خود دور بودیم و حتی زمانی توانستیم به پدر و مادرم که در شهرستان ساکن بودند، سری بزنم که دیگر پدرم در میان ما نبود. گلچین ادامه می‌دهد: به دلیل شرایط کرونا مرخصی نداشتیم و خانواده خود را از طریق تماس تصویری می‌دیدیم. تمام وقت و انرژی مان را در اختیار خانواده نفت گذاشتیم و توانستیم بحران کرونا را بخوبی پشت سر بگذاریم. هر بیماری که از بخش کرونا مرخص می‌شد، خستگی از تنمان بیرون می‌رفت.

مساعدت در افزایش مرخصی

این کارشناس پرستاری بخش مراقب‌های ویژه نوزادان می‌گوید: قشر پرستار، بی‌ادعا کار می‌کند و تنها انگیزه کار می‌خواهیم و از مسؤلان تقاضا داریم در زمینه رفع مشکلات مالی و مرخصی‌ها مساعدت‌های لازم را داشته باشند، زیرا مرخصی ۳۰ روزه با توجه به حجم بالای فعالیت برای یک سال خیلی کم است. به گفته گلچین، برنامه‌های پرستاران از پیش نوشته شده و در طول ماه هیچ جایگزینی نداریم و این فشار به دفتر پرستاری وارد می‌شود و با توجه به تعداد کم نیروهای پرستار نمی‌توانیم از امکانات رفاهی استفاده کنیم.

ورود ممنوع

صحبت خود را با یکی از پرستاران بخش اعصاب و روان ادامه می‌دهم، اما به این دلیل که ورود افراد متفرقه به این بخش ممنوع است، گفت‌وگوی خود را با محسن رهبری، در دفتر مدیر پرستاری و مامای بیمارستان نفت تهران انجام می‌دهم. او ۵۵ سال سن دارد و سال ۱۳۷۱ دانشگاه علوم پزشکی کاشان در رشته پرستاری فارغ‌التحصیل شده است. دو سال خدمت سربازی خود را در قالب پیام‌آوران بهداشت در جنوب کشور گذرانده و بعد از آن در یکی از درمانگاه‌های شبانه‌روزی شهرستان کرج ابتدا به صورت کارآموز و سپس به عنوان نیروی ثابت به مدت پنج سال مشغول به کار شده و از سال ۱۳۸۰ نیز به استخدام صنعت نفت درآمده است. رهبری می‌گوید: از هشت سال پیش که وارد بیمارستان نفت تهران شدم، پس از پیشنهاد پرستاری در بخش اعصاب و روان، به این بخش آمدم.

اختلالات خلقی

از او درباره نوع فعالیت در بخش اعصاب و روان می‌پرسم که در پاسخ می‌گوید: تمام افراد اختلالات خلقی دارند، اما تازمانی که باعث اذیت و آزار دیگران نشود، مشکلی نیست و در غیر این صورت نیاز به روان‌درمانی و مراجعه به روانپزشکی دارند. این اختلالات شامل خلق بالا و خلق پایین، انواع افسردگی‌ها، دوقطبی‌ها، انواع وسواس‌های فکری و عملی می‌شود. از این رو می‌توان گفت که کار بدی و جسمی کمتر است و بیشتر با روان انسان‌ها درگیر هستیم. بخش‌های اعصاب و روان طبقه‌بندی شده‌اند و بیمارستان‌های مجهز، این بیماران را پذیرش می‌کنند و آنهایی که بیماری خاصی دارند، از سوی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران به بیمارستان میمنت فرستاده می‌شوند. ۸۰ درصد بستری‌ها، به اختلالات خلقی مربوط می‌شود.

ماجرای ورود به پرستاری

این پرستار بخش اعصاب و روان در ادامه، ماجرای ورود خود به حرفه پرستاری را تعریف می‌کند و می‌گوید: ورودم به حرفه پرستاری، داستان زیادی دارد؛ بهترین رشته‌ای که می‌توانستم با توجه به رتبه کنکورم انتخاب کنم، پرستاری بود. به خاطر علاقه‌ای که به این رشته داشتیم، آن را انتخاب کردم و اکنون ۳۰ سال سابقه کار دارم و زندگی ام را وقف این حرفه کرده‌ام.

کمبود نیروی انسانی

در پایان راه با نیلوفر قاضی مقدم، پرستاری که بیش از ۲۲ سال در عرصه پرستاری خدمت کرده و سال‌های زیادی به عنوان پرستار بالینی در بخش‌های جراحی، سوانح سوختگی، اعصاب و روان و اتاق عمل و در ادامه به عنوان مراقب سلامت در مراکز درمانی حضور داشته، هم کلام می‌شوم. او اکنون دو سال است که به عنوان مسؤول مراقبین سلامت ستاد بهداشت و درمان صنعت نفت فعالیت می‌کند.

قاضی مقدم می‌گوید: همکاران ما در مناطق، تمام توان خود را گذاشته‌اند و با کمبود نیروی انسانی روبه‌رو هستیم و باید برای ماندگاری نیروها عامل انگیزشی ایجاد کنیم. پرستاران رسمی بازنشسته می‌شوند و بسختی می‌توانیم مجوز جایگزینی نیرو داشته باشیم. با بحران عظیمی از کمبود نیرو در تمام مناطق رو به رو هستیم و بار کاری بر دوش پرستارانی می‌افتد که در محیط کارشان حضور دارند.

به گفته او، حرفه پرستاری راحت نیست، زیرا با تمام وجود درگیر کار می‌شوند. بازار کار برای حرفه ما در سطح جهانی زیاد است، اما تقاضای آن زیاد نیست، زیرا می‌دانند که وارد چه عرصه سختی می‌شوند. او حرفه پرستاری را لحظه به لحظه درس و عشق و فداکاری معنا می‌کند و می‌گوید: پرستاری هر لحظه به ما صبر، آرامش و امید می‌آموزد. قاضی مقدم در پایان می‌گوید: پرستاران قابل ستایش هستند؛ چه آنهایی که یاد نگرفته‌اند صبوری کنند و چه آنهایی که در این رشته پخته شده‌اند و اهمیت حفظ آرامش و برقراری تعامل با بیمار را بخوبی درک کرده‌اند. پرستاران قبل از ورود به این حرفه، بهتر است که بدانند یا به چه عرصه‌ای می‌گذارند، زیرا ما تنها با یک بیمار طرف نیستیم؛ بلکه با یک خانواده آزرده روبه‌رو هستیم و مدیریت آن لحظه بحرانی مهم است. پرستاری که بتواند در شرایط بحرانی، آرامش خود را حفظ کند و مدیریت داشته باشد، می‌تواند در حرفه خود موفق عمل کند.

سخن پایانی

بعد از گفت‌وگو با پرستاران، زمانی که به دفتر تحریریه می‌روم تا نوشتن این گزارش را شروع کنم، سختی‌ها، از جان‌گذشتگی‌ها، صبر و شکیبایی پرستاران را در ذهن خود مرور می‌کنم. پرستاران، کسانی هستند که در سرما و گرما، تعطیلات رسمی، تاسوعا و عاشورا و در مواقع بحرانی کشور در خط مقدم حضور دارند. از جانشان می‌گذرند تا زندگی را به همنوع خود باز گردانند. به آنها دست‌مریزاد و خدایوت می‌گوییم و آرزوی سلامت و تندرستی برای تمامی آنها داریم.

اوج نفت رویای تعبیرناپذیر

مفهوم «اوج نفت» ده‌ها سال است که در برهه‌های مختلف مطرح می‌شود. این اصطلاح به دورانی اطلاق می‌شود که تولید نفت خام به حداکثر می‌رسد و پس از آن با تخلیه مخازن یا به دلیل اینکه مصرف انرژی‌های نو به حدی می‌رسد که دیگر نفت خام، سوختی که سال‌ها نقش تأمین‌کننده نیاز انرژی جهان را به دوش می‌کشد، از دور خارج می‌شود و تولید این حامل انرژی به‌طور برگشت‌ناپذیری با کاهش روبه‌رو می‌شود. تاکنون این مفهوم فریبی بیش نبوده است؛ زیرا تولید و تقاضای نفت همچنان روندافزایشی دارد و این خبر بدی برای حرکت به‌سوی هدف به‌صفر رساندن انتشار کربن که در کنفرانس‌های سالانه کنفرانس تغییرات آب‌وهوایی سازمان ملل متحد با عنوان «کاپ» با هدفی تجارت‌گونه مطرح می‌شود.

بیست‌وهشتمین کنفرانس تغییرات آب‌وهوایی سازمان ملل متحد (کاپ ۲۸) در پایان ماه جاری میلادی در دبی آغاز به کار می‌کند. همان‌طور که پیش‌بینی می‌شود این نشست مانند ۲۷ نشست پیشین «کاپ» بی‌شک با شکست روبه‌رو خواهد شد. به‌ویژه آن که یکی از امارت‌های امارات متحده عربی، یکی از تولیدکنندگان عضو سازمان کشور‌های صادرکننده نفت (اوپک) از سال ۱۹۷۶ میلادی، این رویداد جهانی را میزبانی می‌کند.

اوپک: پیش‌بینی هائدر است

اوپک همواره بر این باور است که پیش‌بینی هادر باره فراسیدن دوران «اوج نفت» کاملاً نادر است؛ البته دوران «اوج نفت» سرانجام اتفاق خواهد افتاد، زیرا منابع هیدروکربن‌ها محدود هستند، اما جلوگیری از تغییرات آب‌وهوایی قاجعه‌بار برای وقوع این اتفاق کافی نیست. بر اساس گزارش آژانس بین‌المللی انرژی، عملیات تولید و مصرف نفت و گاز طبیعی، بیش از نیمی از تولید گازهای گلخانه‌ای جهان را تشکیل می‌دهد. نه تنها پایدانی برای دوران سوخت‌های فسیلی به این زودی هانمی‌توان متصور بود، بلکه زنده‌تر از همیشه هستند و بر آورده‌های بی‌پایان دوران «اوج نفت» را مخدوش می‌کنند.

پیش‌بینی هادر باره اوج نفت

پیش‌بینی هادر باره «اوج نفت» از دهه ۱۸۸۰ میلادی، زمانی که زمین‌شناسان ترسیدند استخراج نفت چاه‌های بنسیلوآلیا که در سال ۱۸۵۹ میلادی شروع به فوران کرده بودند، تمام و صنعت نفت آمریکا با پایداری زودرس روبه‌رو شود، شروع شد. در سال ۱۹۵۶ میلادی «ام کینگ‌هاپرت»، زمین‌شناس مشهوری که برای شرکت شل و بعدها در سازمان زمین‌شناسی ایالات متحده فعالیت می‌کرد، پیش‌بینی کرده بود که تولید نفت خام ایالات متحده آمریکا در سال ۱۹۷۰ میلادی به اوج خود می‌رسد و دوره جهانی «اوج نفت» در سال ۲۰۰۰ میلادی خواهد بود. یکی دیگر از هم‌دوره‌های جوان «هاپرت» به نام «کن دفیس» از دانشگاه پرینستون در این باره گفته بود که جهان در سال ۲۰۰۵ میلادی دوران «اوج نفت» را تجربه خواهد کرد. شرکت انگلیسی

بی.بی. یکی از بزرگ‌ترین شرکت‌های نفتی جهان، در دوران شیوع ویروس عالم‌گیر کرونا سناریویی را با این عنوان که احتمال می‌رود دوران «اوج نفت» در سال ۲۰۱۹ مطرح کرده باشد. بن‌وین یوردن، مدیرعامل وقت شرکت شل، تا حدودی با این دیدگاه مشکل داشت. دیدگاهی مشابه با این استدلال که تقاضای نفت پس از شیوع ویروس کرونا ممکن است هرگز به سطح پیش از آغاز این بحران بازنگردد. دلیل اندکی وجود دارد که باور کنیم تازه‌ترین پیش‌بینی‌ها با اشتباه و خطای کمتری روبه‌رو هستند. با وجود کاهش نرخ زاد و ولد، تا حدودی در بیشتر نقاط جهان، جمعیت همچنان در حال افزایش است؛ به طوری که طبق آمارهای سازمان ملل متحد، جمعیت جهان از رقم کنونی ۸ میلیارد نفر به ۹ میلیارد و ۷۰۰ میلیون نفر تا سال ۲۰۵۰ میلادی خواهد رسید.

خودروهای برقی در حال هجوم به نمایندگی‌های فروش خودروهستند، اما آنچه در جایگاه‌های عرضه سوخت صرفه‌جویی می‌شود تا حد زیادی با افزایش تولید سوخت هواپیما و مجتمع‌های پتروشیمی جبران می‌شود.

بشکه‌در روز بود. افزایش تولید نفت برای پنج‌سال دیگر دستیابی به اهداف اقلیمی توافق‌نامه پاریس در سال ۲۰۱۵ میلادی را سخت خواهد کرد. برای دستیابی به هدف حفظ گرمایش ۱.۵ درجه سانتیگراد هم‌سو با اهداف موافقت‌نامه پاریس انتشار کربن در سراسر جهان باید تا سال ۲۰۳۰ میلادی به ۴۵ درصد کمتر از سطح سال ۲۰۰۵ میلادی برسد و تا سال ۲۰۵۰ باید صفر خالص شود. شاید پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی در این باره که تقاضا برای نفت، گاز طبیعی و زغال‌سنگ تا پیش از سال ۲۰۲۰ میلادی به اوج می‌رسد و جهان در آستانه آغاز دوران پایان عصر سوخت‌های فسیلی قرار گرفته است، خوش‌بینانه باشد. بی‌شک سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) بر آورد آژانس بین‌المللی انرژی را باور نمی‌کند و اعضای این سازمان به یک بادمورد درباره تولید و تقاضای نفت اعتقاد دارند. اینکه که هر دو (تولید و تقاضا) هنوز بی‌وقفه در حال افزایش هستند. اوپک در تازه‌ترین گزارش «چشم‌انداز جهانی نفت» خود پیش‌بینی کرد تقاضا برای نفت تا سال ۲۰۴۵ میلادی به ۱۱۶ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. هیثم الغیص، دبیر کل اوپک در این گزارش گفته آنچه واضح است این است که جهان در دهه‌های آینده با توجه به روند افزایش جمعیت، رشد اقتصاد و در عین حال نیاز مبرم به ارائه خدمات مدرن انرژی برای ساکنان کره زمین، به انرژی بیشتری نیاز خواهد داشت. عربستان سعودی، بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان، معتقد است که طرح موضوع «اوج نفت» همچنان در حد یک فانتزی از سوی متخصصان محیط‌زیست و اقلیم‌شناس باقی



می‌ماند. عربستان به آرامکو گفته است که روزانه یک میلیون بشکه دیگر به ظرفیت خود بیفزاید و تا سال ۲۰۲۷ میلادی ظرفیت تولید روزانه نفت خام خود را به ۱۳ میلیون بشکه برساند. شاهزاده عبدالعزیز بن سلمان، وزیر انرژی عربستان سعودی به تازگی در یک کنفرانس سرمایه‌گذاری در ریاض گفت: اگر بدایتیم تقاضا برای آن وجود، چرا باید به ۱۳ میلیون بشکه در روز برویم؟

پیش‌بینی‌های نفتی دشوار است

پیش‌بینی‌های نفتی بسیار دشوار است و ممکن است آژانس بین‌المللی انرژی درست و اوپک اشتباه کند، اما روی آن حساب نکنید. بازی حدس زدن دوران «اوج نفت» ثابت کرده است که تنها در حد یک حدس باقی مانده و همه بر آوردها و گفته‌ها تاکنون اشتباه بوده است و حتی اگر پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی درست باشد و «اوج نفت» پیش از سال ۲۰۳۰ میلادی رخ دهد، شکی نیست که تقاضا برای سال‌های متمادی در سطح بالا باقی می‌ماند. نفت، انرژی نسبتاً ارزان و قابل اعتماد است و به این زودی کشورهای در حال توسعه آن را رها نخواهد کرد. این واقعیت ممکن است تضمین کند که نشست کاپ ۲۸ راه‌به‌جایی نمی‌برد، هیچ توافق‌نامه‌ای در این نشست‌ها باعث کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای نشده است. روندافزایشی انتشار کربن تقریباً بی‌شک برای مدتی همراه با روند گرمایش جهانی باقی خواهد ماند.

منبع: «گلوب‌اند‌میل»
نویسنده: آرک‌گولی
مترجم: امیر دشتی

تازه‌ترین پیش‌بینی هادر باره تقاضای جهانی نفت

تازه‌ترین پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی که به کشورهای توسعه‌یافته در حوزه انرژی مشاوره می‌دهد حاکی از آن است که تقاضای جهانی نفت تا سال ۲۰۲۸ میلادی به ۱۰۵ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز می‌رسد که بالاترین رقم در سطح جهان به شمار می‌آید و ۶ درصد بیشتر از سطح سال ۲۰۲۲ میلادی است. در حالی که تقاضای جهانی نفت در سال ۱۹۹۵ میلادی در نخستین دوره برگزاری نشست تغییرات آب‌وهوایی سازمان ملل متحد (کاپ ۱) تقاضای جهانی حدود ۷۰ میلیون



سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز گفت:میانگین مصرف گاز در بخش خانگی - تجاری با توجه به تغییرات آب و هوایی در شمال کشور و بارندگی های بسیار، به بالاترین مقدار از

- شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان

جاده دسترسی قدمگاه امام رضا (ع) تاروستای تنگ‌تلفن بهسازی می‌شود

پروژه بازسازی و بهسازی جاده دسترسی

قدمگاه امام رضا(ع) تاروستای تنگ‌تلفن از سوی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان آغاز شد.

جاده میان قدمگاه امام رضا (ع) منطقه تمبی شهر مسجدسلیمان تاروستای تنگ‌تلفن در منطقه لَهتری که از قدیمی‌ترین جاده‌های موجود در منطقه است، بازسازی و بهسازی می‌شود.

در این اقدام که در راستای ارائه خدمات عام‌المنفعه شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان به شهروندان انجام می‌شود، مسافت ۵ هزار و ۶۰۰ متری این جاده با صرف اعتبار ۳۶۴ میلیارد ریالی بازسازی و بهسازی خواهد شد.

عملیات اجرایی این پروژه که تجهیز کار گاه و نقشه‌برداری آن در روزهای پیش از سوی پیمانکار مربوطه آغاز شده است، طی ۱۲ ماه

- دیسپچینگ شرکت ملی گاز

روند صعودی مصرف گاز خانگی

ابتدای فصل سرد سال ۱۴۰۲ رسید.

سعید عقلی گفت: آمار ارائه‌شده نشان می‌دهد با تشدید پرودت هوا مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری و صنایع غیرعمده در سال ۱۴۰۲ رکورد زد و به ۳۹۰ میلیون مترمکعب در روز رسید که این رقم حدود ۵۱ درصد تولید را شامل می‌شود.

وی با بیان اینکه شرط عبوری آرام از زمستان پیش‌رو، مدیریت مصرف گاز در همه بخش‌هاست، ادامه داد:در ۷ ماه‌امسال نسبت به همین بازه زمانی در سال ۱۴۰۱، گازرسانی به نیروگاه‌های حرارتی، بیش از ۱۳ درصد رشد داشته و در کل، بیش از ۹۳ درصد سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها برای تولید برق کشور نیز تأمین شده که پیشرفت قابل توجهی در این زمینه به‌شمار می‌رود.

سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران افزود: در واقع در فصل گرم امسال بنا بر آمار به‌طور میانگین روزانه ۲۷۷ میلیون مترمکعب گاز به‌نیروگاه‌ها تحویل شد که نسبت به همین

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز

کارون از آغاز مطالعات مفهومی و مهندسی پایه تلمبه‌خانه شهید مصاحب و کریدور خطوط لوله سه‌راهی فرودگاه برای نخستین بار در این شرکت خبر داد. حسن شهریوی گفت: بر اساس الزام‌های قانونی کشوری و ضرورت انجام مطالعات

پدافند غیرعامل برای تأسیسات صنعتی و عملیاتی مهم و حیاتی کشور و با توجه به اهمیت کریدور خطوط لوله سه‌راهی فرودگاه اهواز و تلمبه‌خانه نفت شهید مصاحب در تولید پایدار نفت و گاز و همجواری کریدور خطوط لوله شرکت نفت و گاز کارون بااماکن مسکونی کلانشهر اهواز، برای نخستین بار خدمات مطالعات مفهومی و مهندسی پایه تلمبه‌خانه و کریدور به دو شرکت مشاور مورد تأیید سازمان پدافند غیرعامل شرکت ملی نفت واگذار و مطالعات یادشده از یکم آبان‌ماه آغاز شد.وی با اشاره به این مطلب که بیش از ۷۰ درصد تأسیسات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون با مناطق مسکونی شهری و روستایی، رودخانه کارون، فرودگاه، ورزشگاه، مراکز نظامی و بزرگراه‌ها همجواری دارد، اظهار کرد: این همجواری افزون بر ایجاد بعضی محدودیت‌ها، رسالت ما



را در تولید پایدار، ایمن و با رعایت الزام‌ها و دستورعمل‌های ایمنی و محیطی زیستی دوجندان می‌کند و در اجرای پروژه‌ها انجام مطالعات مفهومی و ریسک جایگاه اهمیت بالایی دارد که در همین خصوص، برای نخستین بار مطالعات مفهومی و مهندسی پایه تلمبه‌خانه نفت شهید مصاحب و کریدور

خطوط لوله در این شرکت با محور و پیگیری اداره اچ‌اس‌ای این شرکت آغاز شد. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون افزود: پیش از این نیز در این شرکت سیستم ارزیابی، پایش و کنترل و سطح‌بندی موارد نایمن و عدم انطباق‌ها با تمرکز بر اقدام‌های پیشگیرانه تهیه و اجرایی شده بود که براساس آن اولویت‌ها، ریسک‌های غیر قابل تحمل و تکرار‌پذیر دقیقاً مشخص و اقدام‌های اجرایی طرح‌ریزی می‌شود.

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون، بزرگ‌ترین شرکت بهره‌بردار شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که با توان تولید حدود ۲۷ درصد نفت خام کل کشور مسؤولیت راهبری و تولید صیانتی نفت، گاز و مایعات گازی را از میدان‌های تحت سرپرستی با رعایت الزام‌های ایمنی و محیطی زیست به‌عهده دارد.

- پژوهشگاه صنعت نفت

بررسی انقلاب زیستی و آثار آن بر صنعت نفت



باحضور متخصصان علاقه‌مند از حوزه‌های مختلف از جمله بیوفناوری، محیط زیست، شیمی و پلیمر و فناوری‌های نوظهور زیستی در دهه اخیر و اثرات انقلاب زیستی در ابعاد گوناگون زندگی انسان اشاره کرد. آن بر صنعت نفت به موضوع‌های مختلفی مانند معرفی فناوری‌های نوظهور زیستی در دهه اخیر و اثرات انقلاب زیستی در ابعاد گوناگون زندگی انسان اشاره کرد. پیش‌بینی اثر فناوری‌های نوظهور زیستی بر تحولات صنعت نفت و آینده‌نگاری توسعه زیست‌فناوری نفت در کشور از دیگر مسائلی بود که در این نشست تخصصی درباره آن بحث و تبادل نظر شد.این نشست به همت واحد اطلاعات علمی و مدیریت دانش پژوهشگاه صنعت نفت و

- شرکت هواپیمایی قشم

الحاق یک فروند هواپیمای

آرجی ۱۰۰ به ناوگان شرکت هوایی

یک فروند هواپیمای جت منطقه‌ای آرجی ۱۰۰ با انجام چک سنگین و تأمین قطعات و تعویض ۳ موتور با همت و تلاش جهادی متخصصان تعمیر و نگهداری شرکت هواپیمایی قشم، به ناوگان هوایی کشور اضافه شد.شرکت هواپیمایی قشم پس از الحاق یک فروند هواپیمای آرجی ۱۰۰ با هدف ارائه خدمات مناسب به مسافران، صندلی‌های هواپیمای آرجی ۱۰۰ را تغییر دادند و سیستم روشنایی داخل کابین با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی با تأیید سازمان هواپیمایی کشوری به سیستم روشنایی ال‌ای‌دی (LED) تجهیز شد.متخصصان شرکت هواپیمایی قشم با تلاش و همت جهادی در شرایط سخت تحریم شرکت و با بهر مندی از منابع تعمیرات داخلی، موفق به افزایش ناوگان خود شده‌اند.با الحاق این هواپیما، ماهانه ۱۸هزار صندلی به ظرفیت ناوگان هوایی کشور افزوده خواهد شد. این هواپیما با بهره‌مندی و تجهیز سامانه‌های ناوبری و ماهواره‌ای قابلیت پروازهای منطقه‌ای و بین‌المللی را دارد.

جذب، پوشش ندانن مناسب اخبار و گزارش‌های مربوط به سختی کار در واحدهای عملیاتی از سوی روابط عمومی‌ها، مشکل‌های نیروهای قرارداد مدت‌موقت، نیروهای بیمه‌نگاری، کارکنان انک و دیگر نیروهای غیررسمی بخشی از چالش‌های مطرح‌حز این نشست بود.متصل نبون سازمان بهداشت و درمان به سازمان خدمات الکترونیک یا اتوماسیون اداری برای مکاتبات مربوطه، پایین بودن مبالغ و بودجه‌وام‌های تخصیصی مسکن(خرید،تبدیل به‌احسن، تعمیرات) واضطراری(فوت،ازدواج،حوادث غیر مترقبه)،نبودشرح شغل برای کارکنان مشمول استخدام بند دال، نبود طرح‌های تشویقی بومی گزینی وطولانی شدن زمان تأییدیه حراست سمت‌های حراست‌پذیر از دیگر مواردی بود که در این نشست بیان شد.

در ادامه این نشست، بعضی از پیگیری‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای حل مشکل‌های یادشده از سوی معاونان و رؤسای ادار‌ها بیان شد. پذیرفتن بازنگری در میزان حق‌التدریس از سوی اداره کل تدوین و

● شرکت نفت فلات قاره ایران افزایش ۳۰ هزار بشکهای تولید شرکت نفت در خلیج فارس

مدیر منطقه عملیاتی خارک از افزایش ۳۰ هزار بشکهای تولید روزانه نفت خام شرکت نفت فلات قاره ایران در خلیج‌فارس خبر داد.

علیرضامتعالی چهرمی گفت:باالجرای پروژه‌افزایش ظرفیت تولید میدان ابودر، همچنین پروژه ساخت و نصب مبذل‌های حرارتی در کارخانه خشکی ابودر، ظرفیت تولید نفت این شرکت ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت و از ماه گذشته چاه ۵-F میدان مشترک فروزان با تولید نزدیک به یکپنژار بشکه در روز به بهره‌برداری رسید.

وی افزود: در پروژه افزایش ظرفیت تولید میدان ابودر حدود ۲ کیلومتر خط لوله ۱۸ اینچ اجرا و راه‌اندازی شد. با وجوداستفاده از خط لوله ۲۶ اینچ دریایی در دو سال گذشته، رفع گلوگاه‌ها در مسیرهای ارتباطی کارخانه‌ها ضروری بود که به‌دنبال آن با استفاده از زیرساخت‌ها و ظرفیت‌های موجود، این خط لوله در چهار مسیر اصلی طراحی و اجرا شد و در کوتاه‌ترین زمان ممکن به بهره‌برداری رسید.

مدیر منطقه عملیاتی خارک در تشریح مراحل مختلف اجرای این پروژه بیان کرد: در مرحله نخست پروژه، خط لوله ۱۸ اینچ از کارخانه درود ۲ خط موجود در مجاورت کارخانه، همچنین محل ایستگاه تقویت فشار تا کارخانه ابودر اجرا شد و پس از آن خط لوله دیگری به طول حدود ۵۰۰ متر از محل اشعاب‌های بارگیری تا کارخانه ابودر کشیده شد که باالجرای آن، قابلیت‌های عملیاتی و پایداری تولیدافزایش قابل ملاحظه‌ای یافت.

متعالی چهرمی درباره پروژه ساخت و نصب مبذل‌های حرارتی در کارخانه ابودر خشکی نیز گفت: با توجه به نقش حیاتی مبذل‌های حرارتی روی کیفیت‌نفت‌مربوط به کارخانه‌های ابودر و فروزان، همچنین خارج از سرویس بودن تعداد زیادی از این مبذل‌ها، نوسازی آنها در دستور کار قرار گرفت و برای نخستین بار در طول عمر کارخانه، تعدادی از پوسته‌ها و تیوب‌باندل‌ها با انجام چند پروژه هم‌زمان ساخته و نصب شدند.

به گفته وی، با توجه به محدودیت‌های موجود، تیوب‌باندل اول پس ازانجام آزمایش‌های فنی لازم،اواخر تیرماه از طریق بندر بوشهر تحویل و در خارک نصب شد که مجموعه این اقدام‌هاافزایش چشمگیر تولید منطقه خارک را به‌دنبال داشت.

وی اضافه کرد: در ادامه پروژه ساخت پنج دستگاه تیوب‌باندل کارخانه فروزان خشکی از سوی واحد برنامه‌ریزی و هماهنگی تعمیرات در حال پیگیری است و علاوه بر آن تا پایان سال چند دستگاه دیگر نیز ساخته و نصب خواهد شد.

مدیر منطقه عملیاتی خارک گفت:از ویژگی‌های بارز این پروژه به کارگیری حداکثری توان تولید ساخت داخل و اقدام‌های هماهنگ مدیریت‌های مهندسی وساختمان، مدیریت امور تولید و منطقه عملیاتی خارک، همسو با

سیاست‌های مدیریت ارشد سازمان است.

متعالی چهرمی اظهار کرد: در منطقه عملیاتی خارک، همه واحدهای نوسازی و تعمیرات، بهره‌برداری، بازرسی و خوردگی فلات، تدارکات و امور کالا، مهندسی فراورش، برنامه‌ریزی و کنترل طرح‌ها، ایمنی، امور دریافت‌می‌کنند.

قراردادها و... در اجرای پروژه نقش مؤثری داشتند.

- بخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان

ارسال و ذخیره‌سازی بیش از ۸ میلیون لیتر نفت سفید



است.

مدیر شرکت بخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان با اشاره به ارسال بیش از ۶ میلیون لیتر نفت سفید به روستاهای

مدیر شرکت بخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان گفت: از ابتدای اسمال تاکنون بیش از ۸ میلیون لیتر نفت سفید در سطح روستاهای استان کردستان توزیع شده که نسبت به مدت مشابه پارسل با کاهش ۱۸ درصدی همراه بوده است. جهانبخش نوکانی در دیدار با محمدحسین محبیان، فرماندار شهرستان بیجار اظهار کرد: با توجه به شرایط جغرافیایی و کوهستانی بودن استان، عملیات ارسال و ذخیره‌سازی نفت سفید مورد نیاز خانوارهای استان از ابتدای خردادماه آغاز شده و هم‌اکنون نیز ادامه دارد.

وی از وجود ۹ هزار خانوار مصرف کننده نفت سفید در استان خبر داد و افزود: به‌منظور ارائه خدمات مطلوب به روستاییان و تحقق حقوق شهروندی، عملیات توزیع این فراورده در روستاهای استان به‌صورت الکترونیکی انجام و در این مدت ۸ میلیون و ۵۰۰ لیتر نفت سفید به روستاهای استان ارسال شده

- شرکت انتقال گاز ایران

امضای تفاهمنامه با پارک علم و فناوری هرمزگان



امضای تفاهمنامه با پارک علم و فناوری استان هرمزگان با هدف

منطقه ۶ عملیات انتقال گاز و پارک علم و فناوری استان هرمزگان تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.این تفاهمنامه با عنوان تحقق‌بخشی به شعار سال باحضور رضا رفیعی، سرپرست منطقه ۶ عملیات انتقال گاز و علیرضا نصیری، رئیس پارک علم و فناوری استان هرمزگان با هدف رشد و ارتقای عملیاتی زیست‌بوم فناوری تخصصی با توجه به ظرفیت صنعتی استان، بهره‌گیری از توان شرکت‌های دانش‌بنیان، اشتراک‌گذاری ظرفیت علمی و تخصصی منطقه ۶ همسو با تربیت نیروی انسانی متخصص صنعت نفت و همکاری به‌منظور تحقق تجاری‌سازی خدمات و محصولات دانش‌بنیان و دانش‌نهاد و خرید دانش فنی و تجهیزات گلو‌گاهی بویژه تجهیزات با فناوری بالاامضا شد. حمیدرضا بنی‌اسدی، معاون مهندسی و خدمات فنی منطقه ۶ انتقال گاز در این باره گفت: این تفاهمنامه با پیگیری‌ها و برگزاری نشست‌های کارشناسی از سوی واحد

پژوهش معاونت مهندسی و کارگروه تخصصی مدیریت هیأت اندیشه‌ورز پایگاه بسج این منطقه با پارک علم و فناوری هرمزگان امضا شده و درباره شیوه اجرای آن مقرر شد نمایندگان دو مجموعه در قالب کارگروه مشترک برای پروژه‌های مورد نظر

تصمیم‌گیری کنند.

وی با اشاره به برخی تعهدهای پارک علم و فناوری استان هرمزگان نسبت به منطقه ۶ عملیات انتقال گاز اظهار کرد: ارائه خدمات تخصصی و فرایندهای توسعه فناوری، برگزاری دوره‌های تخصصی و آموزشی مرتبط با کسب‌وکار و مالکیت فکری برای مدیران و کارشناسان، همکاری در رفع نیازهای فناورانه از طریق شرکت‌های دانش‌بنیان استان یا شبکه پارک علم و فناوری کشور، حمایت از ابتکارات و اختراعات همچنین در اختیار دادن تسهیلات لازم به متقاضیان معرفی شده طبق ضوابط و دستورعمل‌های پارک از جمله تعهدهاست.

تحقق اهداف کلان اقتصادی کشور بویژه سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و دستیابی به قله‌های پیشرفت و اقتدار ایران اسلامی ایفای کند.همت و حمیت ستودنی آن مجموعه در رونق تولید و توسعه صادرات در سال مزین به شعار «مهار تورم و رشد تولید» نشان از حرکت صحیح فعالان اقتصادی مناطق آزاد و ویژه اقتصادی در مسیر دستیابی به جایگاه شایسته کشور در اقتصاد جهانی دارد.به پاس قدردانی از خدمات ارزنده و تلاش از رشمندی که عرضه‌ومعرفی محصولات کشور در عرصه بین‌المللی راه‌همراه‌داشته‌است،عنوان «صادرکننده‌نمونه مناطق آزاد تجاری –صنعتی و ویژه اقتصادی در سال ۱۴۰۲» به آن شرکت محترم تقدیم می‌شود.امید است در سایه توجهات حضرت ولیعصر(عج) در تحقق اهداف والای انقلاب اسلامی و سرفرازی ایران عزیزمان موفق و پیروز باشید»

شرکت پارس بهین پالایش نفت‌قشم‌از شرکت‌های زیرمجموعه گروه گسترش انرژی پاسلر گاد است که زمستان ۱۴۰۰ به دست رئیس‌جمهور افتتاح شد و نخستین پالایشگاه نفت فوق سنگین کشور است.از مهم‌ترین تولیدات پالایشگاه، قیر در گریدهای مختلف و محصولات



خطوط محقق شد.

وی با بیان اینکه ساخت و نصب توپکران و توپک‌گیر از سوی متخصصان شرکت‌های داخلی انجام شده است، افزود: در این عملیات اصلاحی، با تعویض حدود ۴۰۰ متر از خطوط لوله آسیب‌دیده، حدود ۸ کیلومتر از این

- بخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان

بهره‌برداری نخستین نیروگاه خورشیدی



هدف از راه‌اندازی این نیروگاه و نیروگاه‌های مشابه در کشور را کمک به تأمین منابع انرژی پاک، کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی، کاهش آلودگی محیط زیست، صرفی ستاد منطقه و صرفه‌جویی در هزینه‌های مصرف برق با استفاده از انرژی سبز برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر تولید شده است.

مدیر شرکت بخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان

- شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران

بهره‌برداری از پروژه نصب توپکران روی خطوط صادراتی

بویراحمد، فارس، خوزستان و بوشهر است.

وی افزود: خطوط لوله فلزی انتقال نفت، به‌دلیل خاصیت خوردنگی این سیال، در طول سال‌های متمادی در معرض آسیب هستند و در صورت وقوع ترک و شکستگی، آلودگی آب و خاک محیط

زیست پیرامون را به‌دنبال خواهد داشت. سرپرست مدیریت عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران تصریح کرد: عملیات توپکرانی، با فرایندهای پیچیده فنی و مهندسی، یک شیء حمید اسدپور، سرپرست مدیریت عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران نیز گفت: این شرکت دارای بیش از ۷ هزار و ۵۰۰ کیلومتر خطوط لوله انتقال نفت و گاز در گستره مواد ضدخوردگی پوشش داده می‌شود.

- بخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان

بهره‌برداری نخستین نیروگاه خورشیدی



هدف از راه‌اندازی این نیروگاه و نیروگاه‌های مشابه در کشور را کمک به تأمین منابع انرژی پاک، کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی، کاهش آلودگی محیط زیست، صرفی ستاد منطقه و صرفه‌جویی در هزینه‌های مصرف برق با استفاده از انرژی سبز برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر تولید شده است.

- وزارت نفت

ابطال موافقتنامه احداث

پتروشیمی میانکاله

معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت از ابطال موافقتنامه احداث پتروشیمی میانکاله به‌دلیل دریافت نکردن مجوز محیط‌زیستی و ناترازی گاز طبیعی در کشور خبر داد.

نامه‌ی مبنی بر ابطال موافقتنامه وزارت نفت برای احداث «پتروشیمی میانکاله» به‌دلیل دریافت نکردن مجوز محیط‌زیستی و ناترازی گاز طبیعی در کشور منتشر شد.

هوشنگ فلاحتیان در نامه‌ی خطاب‌به‌مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی گهر مازندران (نام جدید شرکت متقاضی احداث پتروشیمی میانکاله که‌با نام صنایع پتروشیمی امیرآباد مازندران فعالیت می‌کرد) انقضای موافقت مقدماتی وزارت نفت با احداث پتروشیمی میانکاله را اعلام کرد.

- پتروشیمی ارومیه

صادرات کود نیتروژن

گوگردی به عراق

مدیر عملل شرکت پتروشیمی ارومیه‌از صادرات کود نیتروژن گوگردی گرانوله این شرکت به عراق خبر داد.

اکبر اسمعیلی بابیان اینکه حضور در عرصه صادرات و بازارهای جهانی از مهم‌ترین اهداف این شرکت است، افزود: با تلاش و هماهنگی‌های انجام‌شده، شرکت پتروشیمی ارومیه‌به کشور عراق صادر شد. چند پارت از محصول نیتروژن گوگردی گرانوله شرکت پتروشیمی ارومیه‌به کشور عراق صادر شد. وی افزود: پایداری کنونی صندوق نفت که گذشتگان نیز در آن سهیم هستند، محصول تصمیم‌گیری ارکان تخصصی آن است و امیدواریم روند پایداری صندوق‌ها در شأن صنعت پیشران نفت، رشد و توسعه یابد.

- صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت

پرداخت ۴ میلیون تومان

عیدانه به بازنشستگان

رئیس صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت با اشاره به تصویب پیشنهاد پرداخت عیدانه به مناسب میلاد با سعادت امام حسن عسگری(ع) در هیأت رئیسه صندوق‌ها گفت: این هفته مراحل تصویب نهایی آن پایان می‌یابد و همزمان با پرداخت مستمری و مقرری آب‌ان‌ماه، ۴ میلیون تومان عیدانه مناسبی تقدیم کارکنان بازنشسته می‌شود.

عباس حاجی‌صادق در دیدار با جمعی از بازنشستگان گفت: یکی از رویکردهای مجموعه صندوق‌ها در دو سال اخیر، گرفتن راهبرد «سیمای بازنشستگان و شاغلان» بوده است و این موضوع در تصمیم‌ها و گفت‌وگوهای درون‌سازمانی و بین‌دستگاهی تشریح و تأکید شده است.

وی افزود: معتقدیم توانمندسازی، توسعه و رشد انواع خدمات برای بازنشستگان، انگیزه‌بخشی به شاغلان محترم صنعت نفت است. از این‌رو شاغلان باید سیمای آینده خود را در چهره کنونی بازنشستگان ببینند.

رئیس صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت اظهار کرد: در مرحله نخست آنچه برای خدمات‌رسانی به بازنشستگان و به‌دنبال آن برای شاغلان مهم است، تقویت و توسعه پایداری صندوق بازنشستگی نفت است. از این‌رو در دو سال اخیر مقوله «پایداری صندوق‌ها» از منظر تناسب‌بخشی به منابع ورودی و خروجی در دستور کار قرار گرفت و به لطف خداوند دستاوردهای خیره‌کننده‌ای هم داشته است؛ در سال آینده شاهد بخشی از طرح‌های «خلق منابع پایدار» خواهیم بود. حاجی‌صادق با اشاره به بعضی از مبانی ذاتی پایداری در صندوق بازنشستگی صنعت نفت گفت: صندوق نفت از منظر ماهیت کسورپردازان دارای ویژگی‌های مهمی است، از جمله اینکه بسیاری از کسورپردازان سال‌های طولانی‌گاه دوره‌های بیش از ۴۰ سال حق بیمه پرداخت کرده‌اند و میزان پرداخت آنها نیز بیشتر از نمونه‌های مشابه بوده است.

اجرای مبانی حقوقی و بیمه‌ای، دلیل پایداری صندوق بازنشستگی نفت

رئیس صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت همچنین گفت: توجه خاص و اولویت‌دار به «محاسبات فنی(بیمه‌ای)» در همه‌سال‌های فعالیت صندوق نفت رکن همه برنامه‌ریزی‌ها بوده است، بنابراین در کنار مبانی حقوقی مناسب توجه به اصول بیمه‌ای از دلایل پایداری صندوق است.

صندوق نفت هیچ‌گاه از منابع دولتی، بودجه و سایر موارد مشابه استفاده نکرده و ۷۶ سال است که از محل منابع داخلی خود تعهداتش را انجام می‌دهد. وی افزود: پایداری کنونی صندوق نفت که گذشتگان نیز در آن سهیم هستند، محصول تصمیم‌گیری ارکان تخصصی آن است و امیدواریم روند پایداری صندوق‌ها در شأن صنعت پیشران نفت، رشد و توسعه یابد.

عکس تاریخی

زمان پایان کار در پالایشگاه آبادان



شی تاریخی

سیستم دیفرانسیل

در آموزشگاه حرفه‌ای قسمت‌های مختلف اتومبیل‌های متنوع به صورت مقطعی برش خورده و به منظور ملموس بودن محتوای آموزشی دروسی همچون مکانیک عمومی و تخصصی در کارگاه ویژه مکانیک آموزش داده می‌شد. مکانیک جزو دروس سال دوم و سوم کارآموزان محسوب می‌شد. یکی از این قطعات، سیستم دیفرانسیل اتومبیل ساخت کشور انگلستان است که برای آموزش متعلقات درون سیستم دیفرانسیل استفاده می‌شد. وظیفه دیفرانسیل، هدایت توان موتور به چرخ‌های عقب ماشین (در ماشین‌های قدیمی) و هدایت توان موتور به چرخ‌های جلو (در ماشین‌های جدید) و کنترل چرخش لاستیک‌ها در سرعت‌های متفاوت است. هم‌اکنون این قطعه در موزه کارآموزان در معرض دید عموم قرار دارد. موزه کارآموزان آبادان، دومین طرح موزه‌های صنعت نفت در محل آموزشگاه آبادان است که از اتاق‌های پنجگانه، محوطه آموزشگاه و کارگاه‌های آموزشی، موتورهای درون‌سوز، لوله و مبدل، مقدماتی یا پایه، نجاری، ابزار دقیق، تراشکاری و فلزکاری تشکیل شده است. قدمت آموزشگاه حرفه‌ای آبادان به سال ۱۳۱۲ خورشیدی (۱۹۳۳ میلادی) برمی‌گردد.



سیر تحولی نصب خطوط لوله نفت در ایران

قاطر کار

«کاتر پیلار»

مجله انگلیسی‌زبان «فت»، بولتن خبری شرکت نفت انگلیس و ایران در ژوئیه ۱۹۲۹ میلادی شماره چهارم از دوره پنجم انتشار مجله، در صفحات ۱۵ تا ۲۱ گزارش مصور و دقیقی از سیر تحول نصب خطوط لوله نفت در ایران از آغاز تا آن تاریخ ارائه می‌دهد. چکیده‌ای از ترجمه این مقاله بلند (که متن کامل آن در کتابخانه مرکز اسناد صنعت نفت در معرض استفاده علاقه‌مندان قرار داده شده) را در ادامه بخوانید تا تحول و در عین حال سختی‌های این کار بیان شود.

نخستین خط لوله نفت که در ایران ساخته شد، قابلیت انتقال ۹ میلیون بشکه مواد نفتی در ماه را داشت و تنها ایستگاه تلمبه‌زنی آن در تمبی تمام حجم ورودی را دریافت می‌کرد و سپس از دو مجموعه کوه امام رضا و تل خیاط که میان میدان‌های نفتی و دشت فاصله می‌انداخت، عبور می‌داد. مرتفع‌ترین بخش این خط لوله ۱۳۰۰ پا (۳۹۶ متر) و خود ایستگاه تمبی ۶۰۰ پا (۱۸۳ متر) ارتفاع دارند. خط لوله اولیه یک ساختار مرکب داشت و متشکل از یک لوله ۸ اینچی به طول ۲ مایل (۳۲۰۰ متر) میان مخزن میدان‌های نفتی و ایستگاه تلمبه‌زنی تمبی، خط لوله ۶ اینچی به طول ۴۶ مایل (۷۴ کیلومتر) بین تمبی و ویس (Vais) و یک خط لوله ۸ اینچی برای ۹۰ مایل (۱۴۵ کیلومتر) باقی‌مانده تا آبادان می‌شد. قطر بیشتر خط لوله در بخش پایانی، پیش‌بینی برای افزایش تولید پس از افزوده شدن محصول چشمه‌های نفت سفید بود.

سخت‌ترین بخش، کار انتقال لوله‌ها به محل نصب بود، کاری که حتی امروزه (۱۹۲۹ میلادی) با وجود پیشرفت‌های فناوری و حمل و نقل، دشواری‌های خاص خود را دارد. لوله‌های انتقال پس از رسیدن به آبادان به وسیله کشتی‌های اقیانوس‌پیما به کرچی‌هایی منتقل می‌شدند که برای حرکت در بخش‌های سفالی کارون، منطقه پایین‌تر از تندآب‌های اهواز مناسب بودند. با نگاهی به مسیر خط لوله، می‌توان دید که این خط به‌طور کلی، به غیر از بخش اولیه میان تمبی و «آب گنجی» مسیر رود کارون را دنبال می‌کند، امری که انتقال لوله‌ها را به‌صرفه و آسان می‌کرد. لوله‌های بخش اولیه را باید در اهواز پیاده و با استفاده از ترامواهای بخار به فاصله حدود ۲ مایلی (۳۲۰۰ متری) به منطقه بالاتر از تیزآب‌ها حمل می‌کردند.

در آنجا لوله‌ها سوار بر کرچی‌های سبک‌تری شده و مانند بخش‌های پایین‌دست، از طریق کشتی‌های بخار شرکت نفت، به مقصد نهایی یدک کشیده می‌شد. لوله‌های مربوط به بخش اولیه همه در خز بنیاده شده و با خط آهن به مقصد نهایی حمل می‌شد. سرعت حمل و نقل لوله‌ها در نهایت به عمق آب بستگی داشت که مقدار بار ممکن برای حمل با هر کرچی را تعیین می‌کرد. در اواخر بایز، بخصوص در کارون علیا، این مشکل نیازمند آمادگی‌های خاص بود؛ چراکه تنها یک تا ۱۲ اینچ کمتر از ۲ پا (۶۱ سانتی‌متر) ارتفاع آب، نهایت عمق ممکن برای کار بود.

انتقال لوله‌ها با واگن‌های جیم‌واستادبیکر

از زمان نصب خطوط لوله اولیه در سال ۱۹۱۰ (۱۲۸۹ شمسی / ۱۳۲۸ قمری) تغییرات زیادی در انتقال

لوله‌ها صورت گرفته است. تا سال ۱۹۲۱ (۱۳۰۰ شمسی / ۱۳۳۹ قمری) در دشت‌ها عمدتاً از واگن‌های مدل جیم استفاده می‌شد که با ۸ قاطر کشیده می‌شدند؛ البته در مراحل انتهایی کار خط لوله اولیه از ۲ تراکتور مستعمراتی مدل مارشال نیز استفاده شد. حداکثر طولی که گروه اتصال لوله‌ها در هر روز می‌توانستند انجام دهند، ۴ قطعه ۸ اینچی یا ۶۰ قطعه لوله ۶ اینچی بود، یعنی حداکثر ربع مایل (۴۰۰ متر) برای هر گروه. حتی با وجود این سرعت پایین، گروه نصب لوله باز هم نمی‌توانست همواره آنها را مشغول به کار نگاه دارد.

در زمان احداث خط لوله دوم در سال ۱۹۱۴ (۱۲۹۳ شمسی / ۱۳۲۲ قمری) واگن‌های استادبیکر (Studebaker) با ظرفیت یک تن نیز به کاروان حمل و نقل اضافه شد که به وسیله ۶ قاطر کشیده می‌شدند. در زمان توسعه خطوط لوله در سال ۱۹۲۱ ماشین‌آلات صنعتی بیشتری برای حمل و نقل وارد کار شدند. از جمله تراکتورهای هولت کاتر پیلار با قدرت ۱۲۰ و ۷۵ اسب بخار که تریلرهای ۱۰ تنی مدل کاتر پیلار را یدک می‌کشیدند. این واحدهای صنعتی خدمات گرانتقدری ارائه می‌دادند.

سرعت در انتقال لوله‌ها با کامیون‌های اسکمل

در نوبت‌های بعدی توسعه خط لوله، انتقال لوله‌ها از بارانداز رودخانه تا محل احداث، به وسیله کامیون‌های باری ۱۲ تنی اسکمل (Scammell) انجام می‌شد. این پیشرفت‌ها سبب افزایش چشمگیر سرعت نصب لوله‌ها شده و اکنون رکورد سرعت نصب لوله از سوی یک گروه به ۱۴۱ قطعه لوله ۱۲ اینچی در روز رسیده بود.

سخت‌ترین بخش کار، رساندن لوله‌ها به بالای تپه بود. در زمان احداث نخستین خط لوله، این کار به این صورت انجام می‌شد که دو قاطر را پشت سر هم قطار می‌کردند و در هر طرف یک لوله می‌آویختند. با افزوده شدن لوله‌های ۱۰ اینچی، گروه‌های چهار تایی از قاطر‌ها ضروری شد. به این صورت که دو قاطر در هر سر لوله آن را حمل می‌کردند. روی هر قاطر زین مخصوصی نصب می‌شد که مشابه زین‌های حمل باتری در ارتش بود و هر ۲ قاطر به وسیله یک مهار – معمولاً لوله‌ای ۳ اینچی – که به زینش متصل شده بود، در فاصله‌ای مشخص ثابت می‌ماند. این روش تا لوله‌های ۱۰ اینچی بخوبی جواب می‌داد، اما با ورود لوله‌های ۱۲ اینچی، انتقال و هدایت بار با مشکلات فراوان مواجه شد.

نصب لوله‌ها در دشت کار آسانی بود، لوله داخل کانالی

به پهنای ۲ پا (۶۱ سانتی‌متر) و عمق ۲ پا و ۱۶ اینچ (۷۹ سانتی‌متر) قرار گرفته و روی آن را با خاک می‌پوشاندند. در مناطقی که خاک آن خاصیت خوردنگی دارد، لوله‌ها روی سطح نصب می‌شوند. مشکل در تپه‌ها کاملاً متفاوت است. کانالی با پهنای حداقل ۱۰ پا (۳۰ متر) باید ایجاد می‌شد تا به کارگران اجازه فعالیت دهد و در صورت شکستن لوله‌ها در آینده، امکان انجام تعمیرات آنی را فراهم آورد.

وقتی که لوله‌ها به منطقه رسید و کانال آماده شد، گروه آماده نصب می‌شوند. گروه‌های ۵۰ نفره کارگران تحت سرپرستی یک مهندس اروپایی مشغول انجام کار می‌شوند. کار به صورت قطعه به قطعه پیش می‌رود و سرکارگر، افراد را برای انجام کارهای مختلف تقسیم می‌کند. نخست، در پوش دهانه لوله جدا و داخل لوله‌ها و سر بیج‌های داخلی و خارجی آنها برای اطمینان از نبود آلودگی با سمیه تمیز می‌شود. آنگاه سر بیج‌های نری و مادگی که قرار است به هم وصل شوند، با روغن مخصوصی آغشته می‌شوند و بعد از آن نوبت به نصب لوله‌ها می‌رسد. آنها را با میله‌های مخصوص بلند کرده و داخل طوقه‌هایی با اندازه مشابه لوله قرار می‌دهند. برای اطمینان از هم‌راستا بودن سر بیج‌های نری و مادگی دو لوله انتهایی طوقه‌ها روی جک‌هایی قرار گرفته است. تخته‌هایی که روی کانال حفر شده هستند، وزن انتهایی خط لوله و جک‌ها را تحمل می‌کنند.

با توجه به اینکه سر بیج‌های دو طرف لوله به شکل مخروطی برش خورده‌اند، حرکت و اتصال آنها در چند چرخش اول به آسانی صورت می‌گیرد. پس از آن هم از یک طناب برای ادامه کار استفاده می‌شود. ۲ انبرک حمایتی در پشت طوقه آخرین لوله نصب شده، قرار می‌گیرد و ۶ جفت قاشقک که ۶ نفر روی هر کدام از آنها کار می‌کنند، لوله را به بقیه خط سفت می‌کنند. در تمام این مدت، طوقه را با چکش می‌زنند تا کج نشود. تمام لوله‌ها پیش از نصب داخل کانال با رنگ ضدزنگ پوشیده می‌شوند.

هر جا که شرایط محیطی ایجاب کند، لوله‌ها را برای تطابق با شیب زمین خم می‌کنند. این کار به شیوه سرد و مشابه روند خم کردن ریل‌ها در خطوط آهن انجام می‌گیرد. در مکان‌هایی که خاصیت خوردنگی خاک منطقه ایجاب می‌کند تا لوله‌ها از روی سطح زمین عبور کنند، با توجه به اینکه شرایط دما و عوامل محیطی تأثیر بیشتری بر لوله‌ها دارند، لازم است تا از هر ۱۰ لوله، یکی را اندکی خم کنند و بدون افزایش غیر ضروری در طول لوله، به آن شکل زیگزاگی بدهند. شاید تمام این امکانات و پیش‌بینی‌ها کمی زیاده‌روی به نظر برسد؛ اما باید به یاد داشت که تمام این تجهیزات باید ۲۴ ساعته کار کنند تا جریان نفت خام به پالایشگاه قطع نشود.



تاریخ شفاهی

قرائت بیانیه ایران در

نشست اوپک و سکوت عراق

همانطور که می‌دانید، در جلسات بین‌المللی، رعایت سلسله مراتب بسیار مهم است و مرسوم نیست که غیر وزیر یا وزیر در یک ردیف بنشینند. در این اجلاس نیز کشورهای عضو اوپک در سطح وزیر، نماینده فرستاده بودند؛ اما من وزیر نبودم. با این وصف، دو وزیر به دنبال من آمده بودند و مرا تا سالن اجلاس همراهی کردند که برای هیأت ایرانی پیروزی تلقی می‌شد. وقتی وارد سالن شدیم، شیخ علی خلیفه سمت راست و سوپراتو سمت چپ من بودند و با شروع جلسه با احترام از من خواستند که بیانیه بقرائت کنم. این بیانیه با در نظر گرفتن اساسنامه اوپک و با توجه به آنکه بیشتر کشورهای عضو، مسلمان بودند، به آیه‌ای از قرآن شروع شده بود. در بخش آخر این بیانیه که متن آن را مهندس فیروزان با کمک مهندس سپهبدان و با تأیید مهندس عظیمی حسینی تهیه کرده بودند، آمده بود: «اما اینک ما اعضای اوپک در این مجمع گرد آمده‌ایم و می‌خواهیم در مورد مصالح مشترک خود به بحث بنشینیم و از انسجام برای پیشبرد اهداف مشترک سخن برانیم. برادران! منصفانه قضاوت کنیم؛ آیا می‌توان اسارت منجر به حضور نیافتن رئیس هیأت نمایندگی ایران را بکلی فراموش کرد و با فراغ بال و خیال راحت، به کار معمول خود بپردازیم؟ کدام وجدان آگاه و بیدار به چنین بی‌خیالی تن در می‌دهد. یک‌بار دیگر به شعار سازمان ببندیشید: «پیشبرد از طریق انسجام» و هم‌زمان به این صندلی خالی بنگرید. دشمنان اوپک از آنچه پیش آمده خوشحالند، ولی دوستان و غمخواران اوپک نباید بی‌بیزاری‌ند که یک عضو مؤثر از خانواده شما در اسارت به سر ببرد و شما زیر شعار «پیشبرد از طریق انسجام» بنشینید و با خیالی آسوده به حل و فصل مسائل روز سازمان بپردازید. با شناختی که از اعتقادات شما دارم، اطمینان دارم که تمهیداتی خواهید اندیشید که مساله برادر تندگویان را به نحوی مطلوب ملیم از وجدان‌های بیدار و آگاه حل کنید. برادران! با توجه به آنچه برای شما گفتم، درخواست دارم ترتیبی بدهید هیأتی مرکب از چند وزیر به بغداد سفر داشته و چگونگی وضع جسمی و روحی برادر تندگویان و هم‌راهان او را بررسی کرده و نتیجه مشاهدات خود را به دیگر وزیران گزارش کنند.» پس از صحبت من، «کالدرون برتی»، وزیر ونزوئلایی حاضر در جلسه، رسماً آمادگی خود را برای رفتن به عراق و بازدید از وضع وزیر نفت ایران و گزارش به کنفرانس اوپک اعلام کرد. اعلام آمادگی کالدرون برتی با توجه به آنکه ونزوئلا، یکی از پنج کشور مؤسس عضو اوپک بود و نیز به این دلیل که شخصاً انسان فعالی بود، خود موفقیتی دیگر برای هیأت ایرانی به‌شمار می‌آمد. بعد از این سخنرانی، عراقی‌ها که آبروی خود را بر باد رفته می‌دیدند، پاسخ بی‌ربطی دادند. پس از صحبت آنها گفتم: «موضوعی که به صراحت درباره آن صحبت کردم، مساله شکنجه برادر تندگویان بود؛ موضوعی که در مطالب اظهار شده هیأت عراقی هیچ پاسخ و اشاره‌ای به آن نشد.» این صحبت بسیار شکننده بود و عراقی‌ها نمی‌توانستند پاسخی به آن بدهند و البته ندادند و این محکومیتی دیگر برای آنها به‌شمار می‌رفت. از آنجا که بیانیه رسماً قرائت شده بود، دستاورد پیروزمندان‌های را نصیب هیأت ایرانی کرد.

تاریخ شفاهی وزرای نفت ایران؛ سیدحسین سادات

**آتش نشانی
یک عشق
است و آتش
نشان با نجات
جان و مال
مردم
احساس
افتخار و
رضایت
می کند**



«چه زمانی بازنشسته شدید؟»

در سال ۱۳۸۸ بازنشسته شدم. نکته‌ای را بگویم و این که آتش‌نشانی یک علم است و آتش‌نشان باید به درستی، این علم را بشناسد؛ آتش را بشناسد و بداند برای هر نوع آتش، چه اقدامی باید انجام دهد؛ به همین دلیل، یک آتش‌نشان همیشه باید در حال تمرین و مطالعه باشد.

«بعد از گذشت سال‌ها فعالیت در این حوزه، چه تعریفی از آتش‌نشانی دارید؟»

اگر بخواهم از آتش‌نشانی تعریفی ارائه دهم، این جمله را می‌گویم که «آتش‌نشانی عشق است». زمانی که یک فرد شغل آتش‌نشانی را انتخاب می‌کند، در واقع همه چیز را از صفر شروع می‌کند چون قبل از آن، هیچ برداشت ذهنی درستی از این شغل ندارد. زمانی که یک آتش‌نشان موفق به خاموش کردن آتش می‌شود، همان لحظه به خود می‌بالد و از اینکه توانسته است آتشی را مهار کند؛ احساس افتخار می‌کند، زیرا از جان و اموال مردم محافظت کرده است. همه این مسائل سبب شد که من با افتخار در این شغل فعالیت کنم و بازنشسته شوم.

آن زمان من متاهل بودم و خانواده‌ام نیز از این تغییرات بسیار خوشحال بودند؛ البته باید این نکته را هم مد نظر قرار دهیم که دیگر کارمند رسمی صنعت نفت بودم که خود اتفاق بسیار مهمی به شمار می‌رفت.

«حضور شما در آبادان تقریباً همزمان با شروع جنگ تحمیلی بود، خاطره‌ای از آن دوران دارید؟»
زمانی که به آبادان منتقل شدم، هنوز شهرداری آبادان تشکیل نشده بود؛ به همین دلیل تمام خدمات آتش‌نشانی شهری به وسیله ایستگاه آتش‌نشانی پالایشگاه آبادان صورت می‌گرفت. متأسفانه با شروع جنگ تحمیلی، شماری از همکاران خود را از دست دادم. اولین گلوله توبی که به آبادان شلیک شد، به منطقه باورده اصابت کرد و موجب شد یک مخزن و یک خط لوله آتش بگیرد؛ من و همکارانم به سرعت به محل مورد نظر اعزام شدیم تا آتش را خاموش کنیم.

در همان روز اول جنگ، متأسفانه یکی از همکاران خود (شهید تنگستانی) که تلاش می‌کرد آتش مخزن را مهار کند، با گلوله دشمن شهید شد. روز بعد هم یکی دیگر از همکاران (شهید سامریون) هنگام خاموش کردن آتش، مورد اصابت گلوله آریجی قرار گرفت و او هم به شهادت رسید. حدود ۴۰ روز بعد از شروع جنگ، در ایستگاه آتش‌نشانی آبادان حضور داشتیم؛ به سه گروه تقسیم شده بودیم تا بتوانیم آتش را خاموش کنیم. تمام این مدت از خانواده خود دور بودیم و نگران آنها و آنها نگران ما، زیرا آتش جنگ گسترش یافته بود و آنها مجبور به ترک آبادان شده بودند و من نمی‌دانستم کجا و در چه وضعیتی هستند. بعد از گذشت ۴۰ روز، با موافقت ستاد آتش‌نشانی به مرخصی آمدم تا بتوانم خانواده خود را پیدا کنم.

«بنابر این شرایط بسیار بدی داشتید؛ هم نگران خانواده بودید و هم باید آتش دشمن را خاموش می‌کردید.»

بله دقیقاً همینطور است که می‌گویید. به یاد دارم وقتی در ماهشهر بودم، این شهر را بمباران کردند و به دلیل خیلی مهمی باید نزد خانواده‌ام می‌بودم، اما آتش جنگ چنین امکانی را از من و دیگر همکارانم گرفته بود و تحت هیچ شرایطی امکان خروج از ماهشهر نبود. از سوی دیگر، نگران خانواده هم بودم؛ چون همسرم باردار بود. از همه بدتر این که نمی‌دانستم خانواده‌ام پس از خروج اجباری از آبادان به واسطه دور بودن از آتش جنگ، کدام شهر رفته‌اند. اصلاً شرایط خوبی نبود؛ مدتی به دنبال خانواده گشتم تا این که از طریق یکی از دوستان مطلع شدم آنها در شیراز اسکان داده شده‌اند. از دیدن خانواده بسیار خوشحال شدم به خصوص وقتی دیدم پسر من به دنیا آمده است.

«چند فرزند دارید؟»

شش فرزند دارم؛ چهار پسر و دو دختر هستند و از بین آنها تنها یکی از پسرانم به عنوان آتش‌نشان در مجموعه نفت فعالیت می‌کند. هر چند شغل آتش‌نشانی، سختی‌های خود را دارد، اما زمانی که پسر من تصمیم به انتخاب این شغل را گرفت او را بسیار تشویق و تأکید کردم که باید جای مرا را بگیرد.

اهواز بروم و آموزش‌های لازم را برای فعالیت در حوزه آتش‌نشانی فرا بگیرم.
پس از پایان دوره آموزش از من خواستند شهر محل خدمتم را انتخاب کنم و چون آبادانی هستم، بهتر دیدم که آبادان محل خدمتم باشد، اما اینطور نشد و قرار شد در هر جای دیگر به جز آبادان خدمت کنم. همین موضوع موجب شد که به خارگ بروم. چهار سال در جزیره خارگ خدمت کردم و پس از پیروزی انقلاب اسلامی در سال ۱۳۵۸ به آبادان منتقل شدم و تا سال ۱۳۸۸ در همین این شهر به عنوان آتش‌نشان در پالایشگاه آبادان فعالیت کردم.

«حضور در جزیره خارگ به عنوان اولین تجربه شما به عنوان آتش‌نشان چگونه بود؟»

زمانی که من و دوستانم در جزیره خارگ به عنوان آتش‌نشان فعالیت می‌کردیم، انقلاب اسلامی به پیروزی رسید و از آنجا که هنوز نیروهای انتظامی برای تأمین امنیت جزیره شکل نگرفته بود، برخی کارهای حفاظتی را خودمان انجام می‌دادیم؛ به گونه‌ای که معروف شده بودیم به گروه «جوانمرد». پس از حدود چهار سال خدمت در خارگ در سال ۱۳۵۸ با درخواست انتقالی من به شهر آبادان موافقت شد و به این ترتیب دوباره به زادگاهم بازگشتم.

«با توجه به اینکه خودتان شغل آتش‌نشانی را انتخاب نکرده بودید، نگاه شما به این حرفه چه بود؟ همان طور که پیش‌تر اشاره کردم، قبل از استخدام



«چه چیز باعث شد به عنوان آتش‌نشان در نفت فعالیت کنید.»

رسمی در شرکت پالایش نفت آبادان به صورت پیمانکار در قسمت انبارهای این پالایشگاه کار می‌کردم. در همان دوره با آتش‌نشان‌های پالایشگاه در ارتباط بودم و به فعالیت آنها در این حوزه علاقه‌مند شدم. زمانی که به عنوان آتش‌نشان استخدام شدم، این اتفاق بسیار خوشحالم کرد و از آن استقبال کردم.

«خانواده به این تغییر ناگهانی شغل شما چه واکنشی داشتند؟»

«فعالیت شما در صنعت نفت از چه زمانی آغاز شده است؟»

من متولد سال ۱۳۲۲، در شهر آبادان هستم. سال ۱۳۵۴ در بخش انبارهای پالایشگاه نفت آبادان مشغول به کار شدم. در واقع شروع کارم در صنعت نفت از همین زمان است.

داستان پیوستن من به آتش‌نشانی و فعالیت در این حرفه، بسیار متفاوت است از این نظر که اصلاً تصمیمی به کار در این حوزه نداشتم. حکایت از این قرار است که در سال ۱۳۵۴ برای اشتغال در نفت درخواست دادم و پذیرفته شدم. پس از انجام مصاحبه‌های لازم، مصاحبه دیگری با من انجام شد که در آن با توجه به اینکه قد بلند و جوان بودم، به عنوان آتش‌نشان در این حوزه انتخاب شدم. همین مسئله سبب شد تا به مدت سه ماه و ۱۰ روز به

آتش‌نشان بازنشسته از خاطرات تلخ و شیرین در پالایشگاه آبادان می‌گوید

۴۰ روز در آتش و گلوله



مشعل حسن صفرزاد از آتش‌نشانان پالایشگاه نفت آبادان است که سال‌ها فعالیت خود را در این حوزه به خصوص در طول جنگ تحمیلی ادامه داده است. او که در سال ۱۳۵۴ به استخدام پالایشگاه آبادان درآمده است، در سال ۱۳۸۸ با خاطرات تلخ و شیرین بسیاری بازنشسته شد و حالا در خانه و کنار اعضای خانواده خود، گاهی این خاطرات را مرور می‌کند. او از جمله آتش‌نشانی است که هنگام حمله عراق به آبادان ۴۰ روز در این شهر ماند تا از مردم و پالایشگاه نفت در برابر آتش دفاع کند. با این آتش‌نشان بازنشسته گفت‌وگویی کوتاه کردیم که در ادامه می‌خوانید.



در نوشته امام رضا (ع) به مأمون چنین آمده است: **بِرُّ الْوَالِدَيْنِ وَاجِبٌ وَانْ كَانَا مُشْرِكَيْنِ، وَ لَا طَاعَةَ لَهُمَا فِي مَعْصِيَةِ الْخَالِقِ؛ نِيكِي** به پدر و مادر واجب است، هر چند مشرک باشند. ولی در راه معصیت آفریدگار، اطاعتی از آن دو نیست. (بحار الانوار، ج ۷۱، ص ۷۲)

حکمت‌های رضوی

حدنیکی به پدر و مادر

شرح حدیث:

این حدیث، جمله‌ای از یک حدیث بسیار مفصل است که حضرت رضا(ع) به درخواست مأمون عباسی بیان کرد و نگاشت. مأمون در خواست کرد که حضرت مجموعه‌ای از حلال و حرام و فرایض و سنن را برای او بنگارد. حضرت، کاغذ و قلمی طلبید و به فضل بن سهل (وزیر مأمون) داد و فرمود: بنویس.

کلام حضرت طولانی است و مجموعه‌ای از عقاید، احکام، واجبات و محرمات و فروع دین و آداب و سنن را بیان کرده که از جمله تکالیف واجب، همین است که می‌خوانید: «نیکی به پدر و مادر»، هر چند مشرک باشند. مرز این، اطاعت و خط قرمز آن «معصیت» است. اطاعت والدین و نیکی به آنان لازم است، ولی اگر بخواهند فرزند را به گناه وادارند، اطاعتشان لازم نیست، بلکه حرام

است. این نکته از آیه قرآن گرفته شده است و خود امام هم در همین حدیث به آن استناد فرموده‌اند. قرآن می‌فرماید: نسبت به خداوند و نسبت به پدر و مادر سیاسگزار باش و اگر والدین بکوشند تا برای خدا شریک قرار دهی، پس از آنان اطاعت نکن.

عطر ماندگار: بیانات مقام معظم رهبری

پرستاران



تلاش برای کاهش آلام یک انسان، جزو زیباترین مناظر زندگی انسان هاست. این زیبایی در این سال کرونایی، در این ماه‌های کرونایی، بیشتر خودش را نشان داد. پرستارهای ما در بیمارستان‌ها، از خودشان حرکاتی را نشان دادند، مناظری را نشان دادند، فعالیت‌هایی را نشان دادند که حقیقتاً اینها مایه اعجاب انسان می‌شود. خود پرستاری یک کار دشواری است، کار پُراضطرابی است؛ حالا اگر چنانچه بر این دشواری و بر این اضطراب، این هم اضافه شد که خطر واگیری وجود دارد، خطر ابتلا وجود دارد، این خیلی کار را دشوارتر می‌کند. پرستاران ما این کار دشوارتر را در این دوران کرونایی انجام دادند؛ با اینکه جان خودشان مبتلا شوند، در عین حال این کار را انجام دادند و مجموعه پرستاری ما، پرستاران عزیز ما، انصافاً کار بزرگی را در این مدت به ثبت رساندند.

۱۳۹۹/۰۹/۳۰

انتصاب مشاور وزیر نفت

در امور قرآنی و اقامه نماز



جواد اوجی، وزیر نفت، حجت‌الاسلام امیرحسین شاهانی را به سمت «مشاور وزیر در امور قرآنی و اقامه نماز» منصوب کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی معراج، جواد اوجی در حکمی حجت‌الاسلام امیرحسین شاهانی را به سمت «مشاور وزیر در امور قرآنی و اقامه نماز» منصوب کرد.

در حکم وزیر نفت خطاب به حجت‌الاسلام شاهانی آمده است:

با عنایت به تجارب، تعهد و تخصص جنابعالی، به موجب این حکم به سمت «مشاور وزیر در امور قرآنی و اقامه نماز» منصوب می‌شوید. ضمن آرزوی توفیق برای جنابعالی، انتظار می‌رود با استعانت از خداوند متعال و بهره‌گیری از کلیه ظرفیت‌ها، اقدامات لازم موثر در دستور کار قرار گیرد.

الگوی برای رفتار اجتماعی

یکی دیگر از ویژگی‌های حضرت زینب(س) در حوزه رفتارهای اجتماعی ایشان است که با توجه به شرایط امروز، یکی از مهم‌ترین ضرورت‌هایی است که باید به آن توجه کنیم و از رفتارهای اجتماعی حضرت زینب(س) الگو بگیریم. حضرت زینب(س) تهدیدها را به فرصت تبدیل می‌کرد. چنانکه در تاریخ خواندیم، آن حضرت چگونه توانست آن فاجعه و مصیبت عظیمی را که در عاشورا رخ داده بود، به یک فرصت تبدیل و به بهترین شکل مکتب اسلام را برای جهانیان تبیین کند، به طوری که ۱۴۰۰ سال است که نهضت عاشورایی که حضرت زینب(س) بعد از شهادت ولی و امام زمانش احیا کرد، همچنان در دنیا زنده و پویاست و همواره مریدان بسیاری در این مکتب رشد و راه حق و حقیقت را طی می‌کنند. مشکلاتی که در زمان شیوع و ویروس کرونا به وجود آمد، می‌تواند درس بزرگی برای جامعه محسوب شود و مردم و مسئولان باید این درس را در ایام وفات آن بانو برای خود مرور کنند و بدانند که می‌توان تهدیدها را به فرصت تبدیل کرد. تهدید و ویروسی که همه را نگران کرد، به یک پویش اجتماعی همدلی و مهربانی و اتحاد جامعه اسلامی برای مواجهه با آن تبدیل شد.

درس‌های بزرگی می‌توانیم از حضرت زینب(س) بگیریم که مهم‌تر از همه آنها توصیف زیبایی‌ها، مهربانی‌ها و تقسیم داشته‌های خود میان دیگران است که یکی از بزرگ‌ترین درس‌هایی است که حضرت زینب(س) به انسان‌ها آموخت.

اصولاً زندگی حضرت زینب(س) پر از درس‌های مختلف زندگی فردی و اجتماعی است که امروز می‌توانیم از تک‌تک این درس‌ها استفاده کنیم چراکه حضرت زینب(س) تربیت شده مکتب نبوت و امامت و نوه پیامبر خاتم(ص) و دختر بانوی دو عالم و امیرالمؤمنین است که هر چه در این مکتب آسمانی مشاهده می‌کنیم، همدلی و مهربانی و کمک به همدیگر به خصوص نیازمندان است. امروز کسانی که در مقابل این زیبایی کمک به دیگران، نازیبایی و در مقابل مهربانی‌ها، نامهربانی نشان می‌دهند، در نقطه مقابل فرهنگ غنی و صحیح اسلامی قرار دارند.

مدیریت اسلامی

حضرت زینب(س) درس‌های بزرگی را از مکتب پدر و مادر خود آموخته بود و به زیبایی مسئولیت مادرانه و حتی پدرانه را می‌شناخت و با توجه به شناختی که از این مسئولیت‌ها داشت، بسیار زیبا مدیریت اسلامی و جهادی را عملیاتی می‌کرد. آنچه امروز و در گام دوم انقلاب اسلامی ضرورت امروز جامعه ماست، همین مدیریت جهادی و انقلابی است و بزرگ‌ترین درس حضرت زینب(س) در حوزه مدیریت اسلامی آن نگاه جهادی و انقلابی و همچنین سبک زندگی اسلامی است که امروز در این زمینه یک خلأ جدی در جامعه داریم؛ در حالی که می‌توان با تاسی به این مدیریت انقلابی و جهادی حضرت زینب(س) بر مشکلات فائق آییم.

یک مادر واقعی

مهم‌ترین و برجسته‌ترین ویژگی حضرت زینب(س) این بود که او یک مادر واقعی بود و امروز برای نسل جدید بیش از هر زمانی نیاز به بانوانی داریم تا این نقش مادری را به خوبی ایفا کنند، زیرا اگر بتوانیم جایگاه مادر را در جامعه زنده کنیم، بسیاری از آسیب‌های اجتماعی که متوجه خانواده‌هاست، کمرنگ‌تر خواهد شد.

حضرت زینب(س) در زندگی شخصی خود، الگوی کامل یک مادر نمونه و فداکار بود که به خوبی توانست هم رسالت مادری، هم رسالت فرزندی و هم رسالت خواهری و از همه مهم‌تر رسالت ولایت‌مداری را به بهترین شکل به سرانجام برساند.



حضرت زینب کبری(س) همانند سایر اهل بیت عصمت و طهارت(س) مناقب و ویژگی‌های فراوانی داشت، اما یکسری ویژگی‌ها موجب برجسته‌تر شدن شخصیت آن حضرت شد. اکنون متناسب با شرایط روز به دنبال آنیم تا درس‌هایی را که از حضرت زینب(س) می‌توانیم بیاموزیم، مرور کنیم.

ویژگی‌های

شخصیتی

عقیله بنی‌هاشم، اسوه صبر و مقاومت می‌گوید: حضرت زینب کبری(س) الگوی کامل برای انسان‌ها بود. در جمال و وقار مانند حضرت خدیجه(س)، در عصمت و حیا همانند مادرش حضرت فاطمه زهرا(س)، در فصاحت و بلاغت، همچون پدرش مولای متقیان حضرت علی(ع)، در حلم و بردباری، همسان امام حسن مجتبی(ع) و در شجاعت و قوت قلب نیز مانند امام حسین(ع) بود. دانش، عبادت، عقل و منطق، فصاحت و بلاغت، بصیرت در امور سیاسی و صبر و شکیبایی در برابر سختی‌ها و مصیبت‌ها از ویژگی‌های آن حضرت بود که لازم است این ویژگی‌های فارغ از جنسیت آن بانو، برای همگان الگو قرار گیرد. دربارہ حیات درخشان این بانوی قهرمان، تاکنون ده‌ها کتاب و مقاله نگارش یافته و تاریخ‌نگاران شیعه و سنی هر کدام از دیدگاه خویش، به زندگانی و قهرمانی این بانوی بزرگ نگر بسته و آن را مورد تحلیل و تجلیل قرار داده‌اند.

بیش از ۱۳ میلیون

نفر در سراسر کشور

علاقه مند به رشته

فوتسال هستند

که ظرفیت بالقوه

بسیار خوبی است و

می توانند آینده ساز

فوتسال کشور باشند

و در تیم های ملی

کشور بدرخشند

شرکت ملی نفت ایران به این رشته ورزشی وجود دارد، بنا بر صحبت‌های انجام شده با هادی افشار، رئیس امور ورزش و تربیت‌بدنی شرکت ملی نفت ایران، قرار است یک مدرسه فوتسال تأسیس شود، اما زمان دقیق آن هنوز مشخص نیست.

«با توجه به حضور قهرمانان ملی فوتسال در صنعت نفت در دهه ۸۰، چه چیز باعث شد تا از این ظرفیت برای تشکیل تیم فوتسال در نفت استفاده نشود؟ در دهه ۸۰، ۹ نفر از بهترین‌های فوتسالیست کشور در نفت حضور داشتند و می‌توان گفت که یک تیم ملی به‌استخدام صنعت نفت در آمده بودند و با چنین تیمی می‌توانستیم هفت دوره قهرمان ایران و حتی قهرمان آسیا شویم، البته تلاش بسیاری کردیم تا بتوانیم از این موقعیت استفاده کنیم. در آن دوره فوتسالیست‌هایی مانند کاظم محمدی، احمد پری‌آذر، منصور مولایی، سعید عبدالنژاد، مجتبی آهنگران و عبدالله رضایی‌نژاد به‌استخدام نفت در آمده بودند، اما چون در آن زمان فوتبال در اوج بود، از این ظرفیت و موقعیت استفاده نشد. این در حالی بود که می‌توانستیم قهرمانی‌های بسیاری را برای صنعت نفت به‌ارمغان آوریم، البته ۱۵ سال پیش با همراهی علی کاظمی، رئیس ورزش شرکت فلات قاره ایران یک مدرسه فوتسال شکل دادیم و استقبال خوبی هم از آن شد، اما باز فرصتی داده نشد که این ورزش رونق بگیرد و مانع فعالیت این رشته ورزشی شدند.

«تا چه اندازه فوتسال امروز ایران با فقر بازیکن تکنیکی مواجه است؟

در چند سال اخیر، تاکتیک‌های فوتسال با تغییرات زیادی همراه بوده است، اما یکی از مهم‌ترین دلایلی که موجب شده بازیکن تکنیکی کم شود، جمع شدن زمین‌های خاکی و گل کوچک بود. فکر می‌کنم با وجود زمین‌های خاکی و فوتبال گل کوچک، بچه‌ها از همان ابتدا با فوتبال آشنا می‌شدند و همیشه در حال فوتبال بودند. نباید فراموش کرد که بزرگ‌ترین ستاره‌های فوتبال ایران، کار خود را از همین زمین‌های خاکی شروع کرده‌اند. سال گذشته یک تیم نونهالان با تیم مدرسه فوتبال شرکت ملی نفت بازی کرد و در آن تیم، یک اعجوبه ۹ ساله دیدم. وقتی او شروع به دربیبل زدن می‌کند، شوکه می‌شوید. همه کسانی که آنجا حضور داشتند، از دیدن او تعجب کردند و به نوعی می‌توان او را «مسی» ایران دانست.

«اگر حرف ناگفته‌ای باقیمانده، بفرمایید؟ ورزش ارتباط مستقیمی با سلامت فکر و جسم انسان‌ها دارد. فرقی هم نمی‌کند که فوتبال باشد یا فوتسال یا رشته ورزشی دیگری. آنچه در این میان اهمیت دارد، علاقه‌مندی به یک رشته ورزشی است. همان‌طور که اشاره شد، بیش از ۱۳ میلیون نفر در سراسر کشور علاقه‌مند به رشته فوتسال هستند که ظرفیت بالقوه خوبی است و می‌توانند آینده‌ساز فوتسال کشور باشند و در تیم‌های ملی کشور بدرخشند. امیدوارم حرکتی که انتظار می‌رود در شرکت ملی نفت ایران برای تأسیس مدرسه فوتسال انجام شود، به ورزش کشور تعمیم یابد و با شناسایی استعداد‌های این رشته ورزشی، فوتسالیست‌های مطرحی به جامعه ورزش کشور معرفی شوند.

«از چه زمانی احساس کردید که به رشته ورزشی فوتسال علاقه دارید؟

زمانی که نوجوان بودم، رشته‌ای به نام فوتسال در ایران وجود نداشت و من نیز همانند دیگر ورزشکاران دوران خود، فوتبال بازی کردن را از زمین‌های خاکی محل زندگی‌ام، یعنی منطقه مجیدیه تهران آغاز کردم. به خاطر دارم زمین خاکی سبلان، یکی از بهترین زمین‌های فوتبال کشور بود و من بازی تیم‌های مختلف از جمله تیم فوتبال «یاد مجیدیه» را بارها در این زمین دیده بودم، تیمی که بسیاری از بزرگان فوتبال در آن بازی می‌کردند. اما فوتبال را به صورت حرفه‌ای و به‌عنوان دروازه‌بان از تیم مهر شمیران آغاز کردم و بعد از آن نیز به تیم کشتیرانی رفتم. سال ۱۳۷۲ بود که با حضور در جام رمضان به رشته فوتسال پیوستم و توانستم افتخارات بسیاری را در این رشته کسب کنم. به یاد دارم که آن سال در تیم فتح بازی می‌کردم که به همراه بابک معصومی، احمد پری‌آذر، کیومرث کاظمی و رضا رضایی‌کمال به تیم ملی فوتسال دعوت و من سه دوره به‌عنوان دروازه‌بان برتر جام رمضان انتخاب شدم.

«چه چیز باعث شد تا دروازه‌بانی فوتبال و بعد از آن فوتسال را انتخاب کنید؟

زمانی که بازی‌های فوتبال را در زمین‌های خاکی دنبال می‌کردم، یکی از جذاب‌ترین و هیجان‌انگیزترین پست‌ها از نظر من دروازه‌بانی بود و شاید یکی از مهم‌ترین دلایل آن، حرکات، فیکور و توپ‌گیری‌هایی بود که دروازه‌بان در نفس‌گیرترین شرایط انجام می‌داد؛ البته به‌غیر از علاقه، استعداد بسیاری نیز در این زمینه داشتم و معمولاً در لیست اصلی تیم بخصوص در فوتسال قرار داشتم. در مدت حضورم در تیم ملی فوتسال، چهار دوره در مسابقات آسیایی شرکت کردم و دو دوره هم در جام جهانی شرکت داشتم. یادم می‌آید که در جام جهانی برزیل، تیم ملی فوتسال ایران به‌عنوان پدیده مسابقات انتخاب شد. ۳۷ ساله بودم که بعد از بازگشت از جام جهانی برزیل، از تیم ملی فوتسال به‌عنوان ورزشکار خداحافظی کردم. تمام سال‌هایی که در تیم ملی فوتسال حضور داشتم، در کنار ستارگان این رشته، در تورنمنت‌های بسیاری حضور داشتم و توانستیم موفقیت‌های بسیاری در سطح بین‌المللی به دست آوریم. بعد از آن بود که به‌عنوان مربی دروازه‌بان تیم ملی امید و جوانان با جوراندینو، سرمربی تیم ملی فوتسال همکاری کردم و این همکاری سبب شد تا بسیاری از نکات دروازه‌بانی را فرا بگیریم.

«در چه تیم‌هایی بازی کردید؟

زمانی که به‌عنوان فوتسالیست فعالیت می‌کردم، در تیم‌های مختلفی مثل دانشگاه آزاد، پرسپولیس و شهر آفتاب بازی کردم و هم‌اکنون نیز به‌عنوان مربی دروازه‌بانان در تیم ملی فوتسال امید حضور دارم.

«چگونه وارد صنعت نفت شدید؟

از سال ۱۳۸۲ به‌نفت پیوستم که این حضور درست زمانی بود که وزارت نفت، قهرمانان ملی را استخدام می‌کرد. در آن دوره، وزارت نفت هیچ تیم فوتسالی نداشت و ما بیشتر در تیم ملی حضور داشتیم یا در امور ورزش نفت فعالیت می‌کردیم.

«با توجه به فعالیت مدرسه فوتبال نفت و حضور

گپ‌وگفتی با همکار نفتی و مربی دروازه‌بانان تیم ملی فوتسال

امیدوارم مکتب‌ساز فوتسال کشور باشد

به زودی راه‌اندازی شود



اصغر قهرمانی از قهرمانان ملی فوتسال که سال‌هاست به‌استخدام نفت در آمده، می‌گوید یکی از دلایل انتخاب دروازه‌بانی، فیکور و حرکات این پست بود.

از جمله کسانی که به‌واسطه افتخاراتی که برای ایران در سطح بین‌المللی به دست آورده و جذب وزارت نفت شده‌اند، اصغر قهرمانی از چهره‌های شاخص فوتسال ایران است. او سال‌ها در تیم ملی فوتسال کشور به‌عنوان دروازه‌بان حضور داشته و در حال حاضر نیز به‌عنوان مربی دروازه‌بانان تیم ملی فوتسال امید فعالیت دارد. قهرمانی می‌گوید: به دلیل اهمیت بالای فوتبال در جهان به رشته فوتسال، همچنین استعدادیابی و آموزش در این رشته، توجه کمتری شده است. با همه اینها، این امکان وجود دارد که بزودی یک مدرسه فوتسال در نفت تشکیل شود. با این دروازه‌بان پیشگام، درباره فوتسال و فعالیت‌هایش در این حوزه به گفت‌وگو نشستیم.

تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان با هدایت حماد سامری توانسته است چهار هفته متوالی در مسابقات لیگ برتر بسکتبال پیروزمیدان باشد. این تیم هم اکنون با چهار بازی و ۸ امتیاز در صدر جدول لیگ برتر بسکتبال قرار گرفته است. حماد سامری، تیرامسال بعد از دو فصل دوری از تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان دوباره رهبری این تیم را به عهده گرفته و توانسته است طی ۴ هفته اخیر پیروز از میدان مسابقات خارج شود.

حماد سامری، سرمربی تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان درباره موقعیت تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان در لیگ برتر بسکتبال به خبرنگار «مشعل» گفت: لیگ برتر بسکتبال کشور تازه شروع شده است و تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان در این مدت با نوساناتی همراه بوده؛ اما بخوبی توانست نتیجه مورد نیاز خود را به دست آورد.

وی افزود: هنوز به فرم ایده آل خود برای حضور در لیگ نرسیده ایم و با ضعف‌هایی همراه هستیم که باید روی آن تمرکز و آنها را برطرف کنیم.

سرمربی تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان با تاکید بر اینکه لیگ برتر بسکتبال، یک لیگ بسیار سنگین با حضور تیم‌های قدرتمندی است که می‌تواند کار را برای تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان سخت کند، افزود: در حال حاضر تعدادی از بازیکنان ما مصدوم هستند و امیدوارم در هفته‌های پیش رو، بهبود پیدا یابند تا بتوانیم در ادامه مسابقات موفق عمل کنیم.

سامری گفت: خوشبختانه این تیم، یکی از تیم‌های خوب بسکتبال کشور به شمار می‌رود؛ اما با توجه به اینکه تعدادی از بازیکنان حاضر در تیم، تجربه همکاری با من را نداشته‌اند، به همین دلیل کمی با طرز تفکر و نوع هدایت من آشنا نیستند و کمی زمان می‌برد تا هر دو طرف نسبت به یکدیگر آگاه شویم؛ اما

این تیم در قیاس با تیم‌های دیگر حاضر در لیگ، جایگاه خوبی دارد.

وی با اشاره به اینکه تیم‌های حاضر در لیگ برتر بسکتبال، پرمهره‌تر هستند و از بازیکن خارجی نیز استفاده می‌کنند، تصریح کرد: با توجه به روند پیشرفت تیم پالایش نفت آبادان، معتقدم که این تیم، نسبت به تیم‌های دیگری قدم جلوتر است و بخوبی از پس کار تیمی برمی‌آید.

سرمربی تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان، یکی از مهم‌ترین شاخصه تیم پالایش نفت آبادان را کار تیمی و بی‌حاشیه بودن آن عنوان و اظهار کرد: اگر بتوانیم همین روند را در طول چند ماهی که لیگ برگزار می‌شود، حفظ کنیم، می‌توانیم نماینده شایسته‌ای برای آبادان باشیم.

سامری گفت: خوشبختانه مسؤولان محلی آبادان، حمایت‌های لازم را از این تیم می‌کنند و همین باعث پیشرفت ما می‌شود؛ اما مساله این است که تیم پالایش نفت آبادان براساس قوانین موجود نمی‌تواند از بازیکن خارجی استفاده کند و تنها تیم مدعی در لیگ برتر هستیم که مجوز استفاده از بازیکن خارجی را نداریم و همین موضوع موجب شده که میان ما و تیم‌های دیگر، شرایط نابرابر وجود داشته باشد.

وی تصریح کرد: با این حال همه تلاش خود را می‌کنیم تا بهترین نتیجه را بگیریم. آبادان، شهری است که مردم آن بسیار ورزش دوست هستند و این وظیفه اجتماعی ماست که بتوانیم با پیروزی و کسب قهرمانی باعث شادی و خوشحالی آنها شویم. به همین دلیل تلاش می‌کنیم شرایط مناسبی برای موفقیت تیم فراهم شود. با توجه به حضور تیم‌های مختلف در لیگ و تلاش آنها برای بودن در بین ۴ تیم اول، موفقیت در لیگ و کسب قهرمانی، بسیار سخت است.



یک قدم جلوتر از دیگر تیم‌ها هستیم



دعوت از ۴ وزنه بردار مناطق نفت خیز جنوب به اردوی تیم ملی



وزنه‌برداری، مصطفی زارعی، علیرضا عباسپور، سپهر مردانی و علی عباسپور به اردوی تیم ملی وزنه‌برداری دعوت شده‌اند. اردوی آمادگی تیم ملی وزنه‌برداری تا زمان برگزاری رقابت‌های قطر کاپ (۲۳ آذر) ادامه خواهد داشت.

سرمربی تیم ملی وزنه‌برداری کشور، از چهار عضو تیم وزنه‌برداری باشگاه فرهنگی - ورزشی مناطق نفت خیز جنوب برای حضور در اردوی تیم ملی دعوت کرد. بنا بر اعلام نواب نصیر شلال، سرمربی تیم ملی

۴ برد شیرین برای تیم‌های تیراندازی ملی حفاری ایران



تیم‌های تیراندازی باشگاه ملی حفاری ایران با حضور در اولین هفته شانزدهمین دوره مسابقات تیراندازی لیگ برتر در سالن تیراندازی ۸۰ خط آزادی در دوماه تفنگ و تیانچه بادی به ترتیب تیم‌های هیات ایلام و هیات همدان را با اختلاف زیادی شکست دادند و در صدر جدول این دوره از رقابت‌ها قرار گرفتند.

تیم‌های تیراندازی باشگاه ملی حفاری ایران در ماده تفنگ بادی با در اختیار داشتن هادی قره باقی، محمد امین رهسپار، امیر حسین گل پسند و مازیار ملکی و در ماده تیانچه بادی با در اختیار داشتن وحید گل خندان، امیر جوهری خو و رضا قره گوزلو به رقابت با حریفان خود پرداختند. فتح‌اله دلفانی خان، سرمربی؛ مهدی نیسی پور

قوی‌ترین وزنه بردار جوانان جهان به باشگاه مناطق نفت خیز جنوب پیوست



علیرضا یوسفی، عنوان دار قوی‌ترین وزنه‌بردار جوانان جهان و دارنده مدال طلای المپیک جوانان، رسماً به باشگاه فرهنگی ورزشی مناطق نفت خیز جنوب پیوست. جواد نادری، سرمربی تیم وزنه‌برداری مناطق نفت خیز جنوب با انتشار بیانیه‌ای، جذب این وزنه‌بردار ملی پوش را تایید کرد. تیم وزنه‌برداری مناطق نفت خیز جنوب در هفته نخست لیگ برتر باشگاه‌های کشور در سال ۱۴۰۲ در رده جوانان، در مقام اول و در رده سنی بزرگسالان، مقام دوم را به دست آورد.

نفت امیدیه، لیگ برتر واترپلو را با پیروزی قاطع تیم نفت امیدیه در دوره سنی زیر ۲۰ سال و بزرگسالان آغاز شد. در هفته نخست این رقابت‌ها که ۱۹ آبان ماه در استخر ۹ دی مجموعه ورزشی شهید شیرودی تهران برگزار شد، تیم نفت امیدیه در رده سنی زیر ۲۰ سال موفق شد با نتیجه ۵ بر صفر نیروی زمینی ارتش را شکست دهد. تیم نفت امیدیه همچنین در رده سنی بزرگسالان خود برابر نیروی زمینی ارتش قرار گرفت و با نتیجه ۵ بر صفر حریف خود را شکست داد.



سی‌وسومین دوره لیگ برتر واترپلو باشگاه‌های کشور با پیروزی قاطع تیم نفت امیدیه در دوره سنی زیر ۲۰ سال و بزرگسالان آغاز شد. در هفته نخست این رقابت‌ها که ۱۹ آبان ماه در استخر ۹ دی مجموعه ورزشی شهید شیرودی تهران برگزار شد، تیم نفت امیدیه در رده سنی زیر ۲۰ سال موفق شد با نتیجه ۵ بر صفر نیروی زمینی ارتش را شکست دهد. تیم نفت امیدیه همچنین در رده سنی بزرگسالان خود برابر نیروی زمینی ارتش قرار گرفت و با نتیجه ۵ بر صفر حریف خود را شکست داد.

پیروزی بسکتبالیست‌های ویلچر سوار ملی حفاری برابر نماینده مشهد



بسکتبالیست‌های ملی حفاری موفق به دو پیروزی متوالی در مسابقات بسکتبال با ویلچر جانبازان و معلولان در لیگ برتر کشور شدند. در هفته اول دور رفت مسابقات بسکتبال با ویلچر جانبازان و معلولان در لیگ برتر کشور تیم شرکت ملی حفاری ایران میزبان تیم فولاد هرمزگان بود و توانست این تیم را با نتیجه ۵۵ بر ۴۲ شکست دهد. همچنین در هفته دوم دور رفت، تیم ملی حفاری ایران مهمان تیم آسایشگاه فیاض بخش مشهد شد و توانست این تیم را با نتیجه ۵۵ بر ۵۲ شکست دهد. تیم بسکتبال با ویلچر ملی حفاری ایران در هفته سوم لیگ برتر کشور، مهمان تیم بسکتبال یزد می‌شود.