



تقدیر مدیر عامل شستا از عملکرد مهندس اسحاقی
مدیر عامل و مجموعه معاونین و مدیران ایرانول؛

ایرانول در دوره جدید هر روزش بهتر از دیروز است

■ همزمان با سالروز آزادسازی خرمشهر با حضور مدیرعامل، معاونین و مدیران شستا و تایپکو پروژه بهبود راندمان واحد موم گیری شرکت نفت ایرانول افتتاح شد.

۵

شماره
۹۵۹

دانش

نیفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

گزارش دانش نفت از آیین گرامیداشت سالروز اکتشاف نفت در ایران،

پیشتازی اکتشاف نفت

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت خبر داد: تجاری سازی تولید شیل های نفتی در دستور کار

یادداشت های مرتبط:

پژواک مته حفاری بر قلب تاریخ - یونس صادقی

نفت ایران: از مسجد سلیمان تا افق های نوین اکتشاف - سید مهدی حسینی

ظرفیت بالای ایران برای کشف ذخایر جدید نفت و گاز - سید محمود محدث

۹۵۸

«تراز» انرژی ایران «ناتراز» است؛

فرصت ها و بایدهای بهبود ناترازی انرژی

یکی از موثرترین راهکارهای کاهش مصرف انرژی در کشور، تشویق مردم به کاهش مصرف از طریق اعطای بخشی از سود صرفه جویی به خود مردم است

۸

مهندس پیرامون تبیین کرد:

نقش حیاتی مناطق نفت خیز جنوب در اقتصاد و تولید انرژی کشور

۹

گزارش دانش نفت از آیین امضای توافق نامه تولید و عرضه بنزین با پایه سوخت زیستی بین شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو)؛

آغاز تولید بیواتانول با حداکثر ظرفیت

■ محمدصادق عظیمی فر: در زمینه تولید سوخت، مشارکت وزارت صمت و به کارگیری صنایع برای تولید سوخت های اتانولی بسیار مؤثر است و در بخش مصرف نیز هم افزایی برای اسقاط ناوگان فرسوده، نوسازی آن و استفاده بهینه از ظرفیت صرفه جویی سوخت، زمینه مناسبی برای کاهش ناترازی فراهم می کند.

۱۴

امضای تفاهم نامه میان شرکت توسعه انرژی سپاهان ایرانیان (ISEDCO) و شرکت چینی برای بومی سازی فناوری در صنعت پتروشیمی؛

نقشه راه همکاری با چین برای نوسازی صنعت پالایش و پتروشیمی ایران

■ مدیر عامل ISEDSCO: این تفاهم نامه فرصتی است برای ارتقاء تکنولوژی در واحدهای پالایشی که سال ها با زیرساخت های قدیمی فعالیت می کردند و می تواند منجر به افزایش بهره وری، کاهش ضایعات، ارتقاء کیفیت فرآورده ها، و توسعه واحدهای با ارزش افزوده بالا شود.

۱۲



نماینده انحصاری شرکت NEW JCM در ایران

نماینده انحصاری شرکت ORIENT COMPRESSOR در ایران



تلفن: ۰۲۱۲۶۳۷۳۰۷۲

www.pac-corp.com

تهران، خیابان فیاضی، شماره ۷۰، طبقه ششم کد پستی: ۱۹۶۴۹۳۳۹۶۴

موبایل: ۰۹۱۲۰۳۴۷۰۹۴

info@pac-corp.com

تعامل دولت و مجلس

کلید رفع ناترازی انرژی

محمدصادق چوکار**رئیس مؤسسه مطالعات بین المللی انرژی**

اگر روند ناترازی انرژی ادامه پیدا کند نه تنها بر توسعه و پیشرفت کشور تأثیر می‌گذارد بلکه سامانه‌های انرژی، اقتصادی و امنیتی کشور را نیز تحت تأثیر قرار می‌دهد. در برنامه هفتم توسعه بر عدم تکرار تجربه‌های ناموفق گذشته تأکید شده است، و به همین منظور ارائه چارچوبی برای آسیب‌شناسی چالش‌های پیش‌رو ضرورت می‌یابد. تعامل دولت و مجلس، کلید رفع ناترازی انرژی است. یک بحث عملیاتی و کارکردی برای آسیب‌شناسی گذشته وجود دارد که اقدام‌های گذشته به نتیجه نرسیده است و یک بحث آینده‌پژوهی است که الزامی ایجاد می‌کند که اگر این روند ناترازی ادامه پیدا کند نه تنها بر توسعه و پیشرفت کشور تأثیر می‌گذارد بلکه سامانه‌های انرژی، اقتصادی و امنیتی کشور را نیز تحت تأثیر قرار می‌دهد.

ضرورت هم‌اندیشی بخشی خصوصی و اندیشکده‌ها

درباره چالش‌های تدوین و نظارت بر مقررات اصلاح الگوی مصرف بایستی اظهار کرد: یکی از بحث‌های جدی، تورم قوانین و مقررات است به همین منظور اهتمامی از طرف مجموعه وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران وجود دارد که به دنبال همدلی و همکاری با مجلس و دیگر نهادهاست تا چالش‌ها را شناسایی و اولویت‌بندی کند و سازوکارهایی عملیاتی در نظر گرفته شود که در مرحله اول از تعمیق بحران در حوزه ناترازی گاز جلوگیری شود و دوم به سمت حل و مدیریت بحران برود. استفاده از توان نخبگی و عملیاتی در درون مجموعه‌های وزارت نفت و ارگان‌های دیگر برای حل بحران ناترازی گاز، ضرورت دارد و در این زمینه تلاش شده است که هم‌اندیشی در تعامل با بخش خصوصی و اندیشکده‌ها در موضوع چالش‌های گاز انجام شود.یکی از گام‌های اولیه برای حل بحران تعامل‌های هم‌اندیشانه علمی و به اشتراک گذاشتن تجربه‌های عملیاتی است و مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی تصمیم دارد سلسله نشست‌های تخصصی با همراهی مجلس و کمیسیون انرژی مجلس و صاحب‌نظران برای تحقق برنامه هفتم توسعه برگزار کند تا با هم‌افزایی تجربیات از تکرار برنامه‌های ناموفق گذشته جلوگیری شود و بتواند موضوع امنیت انرژی کشور را از این وضعیت نجات دهد.

نتایج حاصل از طرح بازتوزیع مصرف بهینه برق و گاز

حسین میرافضلی**کارشناس انرژی**

میزان مصرف گاز در بخش خانگی و عمومی در مجموع سال حدود ۴۰ درصد است اما در ماه های سرد سال حدود ۷۰درصد گاز تولیدی کشور در بخش خانگی و عمومی (تجاری، اداری و ...) مصرف می شود. در مصرف برق نیز همین وضعیت را داریم منتها در ایام گرم سال حدود ۶۵درصد برق تولیدی کشور در بخش خانگی و عمومی مصرف می شود.میزان تولید گاز در سال حدود ۲۵۰ میلیارد متر مکعب و میزان تولید برق سالانه حدود ۵۰۰ میلیارد کیلووات است قیمت گاز صادراتی به عراق و ترکیه به ازای هر متر مکعب بطور متوسط ۲۵ سنت و قیمت برق صادراتی هر کیلووات ساعت حدود ۸ سنت است.قیمت واقعی مجموع برق و گازی که در کشور به قیمت بسیار نازل در بخش خانگی و عمومی توزیع می شود حدود ۴۰ میلیارد دلار در سال است. برق و گازی که در بخش تولید مورد استفاده قرار می گیرد در واقع چرخ های اقتصاد و اشتغال را می چرخاند هر چند در آن حوزه نیز می بایست اصلاح مصرف صورت پذیرد که بزودی بخش صنعت مجبور خواهد شد تا جایی که مقدور است مصرف انرژی را بهینه نمایند.طرح بازتوزیع مصرف بهینه برق و گاز به این ترتیب است که ابتدا الگوی مصرف بهینه برق و گاز متناسب با هر اقلیم و هر فصل از سال به اطلاع عموم مردم می رسد فرضا متوسط مصرف بهینه گاز ۱۲ متر مکعب در شبانه روز و مصرف بهینه برق ۳۰ کیلووات در شبانه روز تعیین می گردد. در این طرح برای همه مشترکین گاز و برق یک حساب اعتباری انرژی ایجاد می شود و یکی از کارتهای بانکی مد نظر مشترک به این حساب اعتباری متصل می گردد.مشترک گاز و برقی که در شبانه روز ۸ مترمکعب گاز و ۲۰ کیلو وات برق مصرف کند در هر شبانه روز دو دلار کمتر از الگو برق و گاز مصرف نموده که در سسی روز می شود ۶۰-دلار لذا این مشترک در پایان ماه ۶۰ دلار به قیمت دلار آزاد از دولت طلبکار می شود و در حساب اعتباری آن ماه ایشان مبلغ ۴۸ میلیون تومان طلب ثبت می شود. این مبلغ قابل استفاده در فروشگاه های زنجیره ای و اینترنتی و هزینه های درمانی و آموزشی و ... است اما در شش ماه ابتدای اجرای طرح قابل نقل و انتقال و برداشت نمی باشد.

پیش بینی های نتایج حاصل از اجرای این طرح:

بسیاری از مردم کم درآمد در روستاها و شهرها با پوشیدن لباس گرم در زمستان و دزدگیری از کاهش شعله گاز و روش های دیگر مصرف گاز خود را به کمترین از الگوی تعیین شده می رسانند. بسیاری از مردم کم درآمد در روستاها و شهرها تا مجبور نباشند از وسایل برقی پر مصرف استفاده نخواهند نمود و مصرف برق خود را به زیر الگوی تعیین شده خواهند رسانید.

کولرهای آبی کم مصرف رونق و بازار وسایل سرمایشی پر مصرف تنزل خواهد یافت.

بازار پیل های خورشیدی رونق خواهد گرفت

بازار مولدهای CHP که برق و حرارت مورد نیاز ساختمان ها و مجتمع های مسکونی و تجاری و برج ها را تامین می کند رونق قابل توجهی خواهد یافت.سفرهای تابستانه از مناطق گرم جنوب به مناطق معتدل رونق بیشتری خواهد گرفت.خانه های با مساحت های کمتر از ۱۰۰ متر رونق بیشتری خواهد گرفت. خلاقیت و نوآوری جهت کاهش مصرف برق و گاز رونق می گیرد.

استقبال از کنتورهای هوشمند برق رونق می گیرد زیرا با استفاده از این کنتورها قیمت برق در روزهای تعطیل و از ساعت ۱۱ شب تا ۸ صبح به نصف و یک سوم نسبت به ساعات اوج مصرف کمتر خواهد شد و مردم برنامه ریزی می کنند وسایل پرمصرف را در ساعات برق ارزان استفاده نمایند.

بازار گرمی در خانه های روستایی و شهری رونق خواهد گرفت

پیش بینی می شود با اجرای طرح فوق سطح درآمد میلیون ها نفر از مردم افزایش یابد و ضمن کاهش ناترازی جذابیت برای سرمایه گذاری در تولید برق خورشیدی و تبدیل نیروگاه های قدیمی پرمصرف به نیروگاه های سبیلک ترکیبی بیشتر خواهد شد. اجرای این طرح فضای عمومی جامعه را به سمت گذار از انرژی یارانه ای به بر انرژی آزاد سوق خواهد داد.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۱۰ خرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۵۹

۲



تأکید وزیر نفت بر ارتقای امنیت تأسیسات با بهره‌گیری از ظرفیت فراجا

وزیر نفت با تأکید بر ضرورت ارتقای امنیت تأسیسات راهبردی صنعت نفت، از همکاری ساختارمند با فراجا به‌عنوان گامی مؤثر برای مقابله با تهدیدات، به‌ویژه قاچاق سوخت و تضمین پایداری امنیت زیرساخت‌های نفتی یاد کرد.

محسن پاک‌نژاد روز شنبه، سوم خرداد در آیین معارفه سردار سرتیپ پاسدار رهام‌بخش حبیبی به‌عنوان رئیس یگان حفاظت و امنیت صنعت، حضور نیروهای فراجا را فرصتی ارزشمند برای ارتقای امنیت تأسیسات نفتی دانست و بر لزوم استفاده از توان تخصصی، آموزش‌دیده و ساختارمند این نیروها تأکید کرد. وی با اشاره به راهبردی بودن تأسیسات نفتی

تأکید بر شتاب‌بخشی اجرای پروژه‌های نفت فلات قاره

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بر ضرورت تسریع در اجرای پروژه‌های شرکت نفت فلات قاره ایران در خلیج فارس تأکید کرد. حمید بورد روز شنبه، سوم خرداد در بازدید از شرکت نفت فلات قاره ایران با اشاره به گستره فعالیت‌های این شرکت، همچنین اهمیت تقویت مهندسی نفت و ضرورت مدیریت یکپارچه مخازن گفت: تمرکز در برنامه‌ریزی و اجرای تعمیرات، راهکاری مؤثر برای کاهش مشکلات جاری است. این شرکت به‌دلیل پراکندگی جغرافیایی و تنوع پروژه‌ها، بیش از هر زمان به انسجام ساختاری و ارتباط معنادار میان ستاد و مناطق عملیاتی نیاز دارد. وی میدان فروزان را به‌دلیل مشترک بودن، یکی از پروژه‌های راهبردی صنعت نفت کشور برشمرد و خواستار تسریع در پیشبرد طرح توسعه این میدان شد.مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به نقش کلیدی میدان ابوزر در تولید نفت فلات قاره و تأمین خوراک صنایع پایین‌دستی بیان کرد: تسریع در راهاندازی خط لوله جدید این میدان ضروری است.بورد تصریح

کرد: تعهدات تولیدی شرکت نفت فلات قاره بخشی از برنامه تولیدی کلان شرکت ملی نفت ایران است و باید با جدیت دنبال شود.وی همچنین بر رسیدگی به مسائل منابع انسانی و رفع دغدغه‌های کارکنان تأکید کرد و سرمایه انسانی را از ارکان توسعه پایدار در این شرکت



در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی برای مبارزه با قاچاق سوخت انجام شده است، به هوشمندسازی سامانه‌ها و تجهیز

تانکرهای سوخت‌رسان به ابزارهای موقعیت‌یاب و وزن‌سنجی اشاره کرد و گفت: این سامانه‌ها در شناسایی تخلفات و نقاط آسیب‌پذیر زنجیره توزیع، نقش مهمی ایفا می‌کنند.

صنعت نفت رکن اقتدار ملی

سردار قاسم رضائی، جانشین فرمانده فراجا نیز در این آیین، صنعت نفت را رکن اقتدار ملی عنوان کرد و گفت: مأموریت پلیس در این حوزه، حفاظت از زیرساخت‌ها با تکیه بر فناوری، آموزش و اطلاعات نوین است. وی تأکید کرد: نیروهای انتظامی در امور تخصصی

همچنین مشکلات این پروژه بررسی و درباره راهکارهای تسریع در اجرای آن تصمیم‌گیری شد.روند تعمیر خط لوله ۲۶ اینچ انتقال نفت میدان ابوزر و پیشرفت اجرای خط لوله جدید این میدان در ادامه این نشست تشریح و پس از بررسی موانع، دستور رفع چالش‌ها و تسریع عملیات صادر شد.بررسی تعهدات تولید، موضوعات منابع انسانی و مباحث اچ‌اس‌ئی از دیگر محورهای این نشست بود که در خصوص آنها نیز تصمیم‌های لازم اتخاذ شد.در حاشیه این نشست همچنین یاد و خاطره مرحوم محمد محمدی، مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت فلات قاره ایران که به‌تازگی در گذشته است، گرامی داشته شد.گفتنی است، این بازدید سومین حضور حمید بورد در ستاد شرکت نفت فلات قاره ایران از زمان تصدی مسئولیت او در شرکت ملی نفت ایران (شهریور ۱۴۰۳) به‌شمار می‌رود.فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید و مهرزاد شکیب، رئیس دفتر و رئیس بازرسی شرکت ملی نفت ایران در این نشست حضور داشتند.



دانست.

بررسی روند توسعه میدان‌های فروزان و ابوزر

احمدرضا راستی، مدیرعامل نفت فلات قاره ایران در این نشست گزارشی از وضعیت پروژه توسعه میدان مشترک فروزان، با پیمانکاری شرکت تأسیسات دریایی ارائه کرد.

طرح فشارافزایی پارس جنوبی؛ ضامن امنیت انرژی کشور

اشاره به سیاست‌های کلان نظام و تأکید وزیر نفت بر استفاده از توانمندی‌های داخلی، بر ضرورت بهره‌گیری از ظرفیت‌های تولیدی همه شرکت‌های ایرانی در ساخت و تأمین تجهیزات راهبردی طرح تأکید کرد و گفت: شرکت‌های پیمانکار هر یک از مزیت‌های خاصی برخوردارند و پیوند دانش و تجربه آن‌ها سبب ایجاد هم‌افزایی و ارزش افزوده بیشتر در اجرای پروژه می‌شود. توسلی‌پور با بیان اینکه در اجرای طرح فشارافزایی با میدانی توسعه‌یافته و تأسیساتی در حال بهره‌برداری مواجه هستیم که نقش مهمی در مدیریت تراز گازی کشور دارد، اظهار کرد: پارس جنوبی تاکنون با ۳۹ سکوی فراساحلی و ۲۸۰ هزار تن سازه دریایی توسعه یافته و قرار است در چارچوب این طرح، ۴۲ سکوی جدید به وزن ۴۲۰ هزار تن ظرف ۶ سال آینده ساخته و نصب شود که تحقق آن نقش مهمی در تأمین منافع اقتصادی و امنیت انرژی کشور خواهد داشت.بر پایه این گزارش، در سلسله نشست‌های هفته گذشته با پیمانکاران عمومی طرح فشارافزایی پارس جنوبی، موضوع‌هایی همچون معرفی ساختار سازمانی و نیروهای کلیدی، راهبردهای قراردادی، فعالیت‌های تکمیلی مهندسی پایه و پیش‌رفته، رویه‌های هماهنگی، تعیین سنگ‌نشانه‌های عملیاتی کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت، مطالعات زیست‌محیطی، پدافند غیرعامل، اقیانوس‌شناسی، ژئوفیزیک، ژئوتکنیک، بررسی لرزه‌خیزی و نحوه همسان‌سازی وزن قراردادها در بسته‌های کاری، مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت.



اسناد مناقصه برسد.توسلی‌پور همچنین با بیان اینکه تأمین اقلام مرتبط با سازه‌های دریایی طرح مستلزم تدوین برنامه زمان‌بندی میان‌مدت است، افزود: این مرحله از طرح به دلیل ابعاد فنی و حساسیت‌های موجود، نیازمند برنامه‌ای دقیق و منسجم است. وی با تأکید بر اینکه ابهامات و کاستی‌های قراردادهای پیشین در قراردادهای جدید تا حد زیادی رفع شده، اظهار کرد: در شرح کار پروژه‌ها تکنیک مشخصی برای بسته‌های کاری شامل خطوط لوله، سکوهایی دریایی، جکت‌ها و سایر بخش‌ها در نظر گرفته شده است.مجری طرح فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی با

مجری طرح فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی با تأکید بر لزوم تعیین سنگ‌نشانه‌های اجرایی از سوی پیمانکاران عمومی، اجرای این طرح را برای تداوم تولید و صیانت از منافع اقتصادی و امنیت راهبردی کشور در سال‌های آینده حیاتی دانست. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، محمدمهدی توسلی‌پور در نشست‌های هماهنگی و تبیین فعالیت‌های آغازین طرح فشارافزایی میدان پارس جنوبی که با حضور نمایندگان شرکت‌های اویک، پتروپارس، مپنا و قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا (ص) به‌عنوان پیمانکاران عمومی این طرح برگزار شد، اظهار کرد: این شرکت‌ها از آغاز شکل‌گیری طرح تاکنون، در همه مراحل هم‌اندیشی و تنظیم قراردادهای حضور داشته‌اند و اکنون به زبانی مشترک برای اجرای پروژه دست یافته‌اند.وی با اشاره به تأکید وزیر نفت بر تسریع فعالیت‌های مقدماتی طرح فشارافزایی گفت: بازدید از یاردهای ساخت سازه‌ها و سکوهایی دریایی، همچنین ارزیابی ظرفیت شرکت‌های فعال در حوزه مهندسی، ساخت کالا و تجهیزات صنعت نفت از جمله اقدام‌های انجام‌شده در این مرحله بوده و انتظار می‌رود شرکت‌های پیمانکار فعالیت‌های پیش‌نیاز را نیز آغاز کنند. مجری طرح فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی ارائه برنامه زمان‌بندی کوتاه‌مدت از سوی پیمانکاران عمومی را ضروری دانست و تصریح کرد: شرح کار پیمانکاران فرعی در بخش‌های مختلف طی ماه‌های اخیر آماده شده و باید به مرحله تدوین

نقش بهره‌وری در پیشبرد اهداف توسعه‌ای

ناصر مولایی

مدیرکل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت

صنعت عظیم و راهبردی نفت ایران با قدمت بیش از یک‌صد سال، به‌رغم محدودیت‌های داخلی و بین‌المللی، همچنان به‌عنوان یک صنعت مادر و بزرگ‌ترین ثروت ملی، نقش اصلی را در پیشبرد اقتصاد کشور ایفا می‌کند. همان‌گونه که مستحضریذ، مطابق با ماده (۲) قانون برنامه هفتم توسعه جمهوری اسلامی ایران، «سهم ۳۵ درصدی بهره‌وری در تأمین رشد اقتصادی ۸ درصدی» مورد نظر قرار گرفته است. در این راستا و بر اساس گزارش‌های سازمان ملی بهره‌وری ایران، سهم مستقیم شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت از تولید ناخالص داخلی کشور، حدود ۱۴ درصد اعلام شده است. در اهداف نظام حکمرانی کشور موضوع بهره‌وری در کنار عدالت اجتماعی و کیفیت زندگی و مشارکت مردمی از ارکان اساسی دستیابی به حیات طیبه و جامعه سعادت‌مند است. پرواضح است که موضوع بهره‌وری (به‌ویژه بهره‌وری انرژی و آب) از مهم‌ترین چالش‌های اقتصادی کشور بوده و در شرایط کنونی به نظر می‌رسد مهم‌ترین راهکار دستیابی به رشد اقتصادی نیز توجه ویژه به این مقوله در کشور است.بدیهی است با توجه به ماهیت بین‌المللی صنعت نفت و ویژگی‌های فنی آن، موضوع ارتقای بهره‌وری در مجموعه وزارت نفت همواره مورد توجه و تأکید بوده است. در این راستا و به‌رغم فشار مستمر در سمت تقاضای روزافزون و بی حد سید انرژی کشور به‌ویژه در بخش‌های مصرف گاز و بنزین صنعت نفت بیشترین موفقیت‌ها را در تجهیز منابع و سرمایه داخلی و توسعه فناوری‌ها و خودکفایی برای حفظ و ارتقای تولیدات خود نشان داده است.با توجه به کارنامه بهره‌وری سال ۱۴۰۲ صادره از سوی سازمان ملی بهره‌وری ایران همه شرکت‌های اصلی وزارت نفت با رشد بالای بهره‌وری کل عوامل تولید (TFP) در دو سال منتهی به سال ۱۴۰۲ حائز سطح بسیار خوب و خوب شده‌اند که نشان‌دهنده پیشرفت، رشد و حرکت رو به جلوی این وزارتخانه است.همچنین مجموعه وزارت نفت و شرکت‌های اصلی و فرعی تابع موفق به استقرار موفق چهار دوره چرخه مدیریت بهره‌وری و تعریف ۲۲۷ برنامه ارتقای بهره‌وری در سال ۱۴۰۳ در کل صنعت نفت شده‌اند، بدیهی است حصول به این دستاوردهای ارزشمند و حفظ توان تولید و ارتقای صنعت نفت در سایه رشادتهای شبانه‌روزی کارکنان شریف این صنعت در بخش‌های عملیاتی و ستادی در سخت‌ترین شرایط جغرافیایی در کل پهنه آبی و خاکی ایران عزیز میسر شده که بخش اعظم از محدودیت‌های سرمایه‌ای و تکنولوژیکی به‌ویژه در بخش‌های عملیاتی صنعت نفت با ایثار و جانفشانی سرمایه‌های انسانی این صنعت پوشش داده می‌شود.از این رو حفظ ارتقای این دستاوردهای ارزشمند نیازمند توجه و تقویت بیش از پیش از سوی مسئولان کلان کشور در تأمین منابع مالی و ارتقای فناوری، به‌ویژه حفظ و توسعه کیفی سرمایه‌های انسانی صنعت نفت است.روز اول خرداد را که به نام «روز ملی بهره‌وری و بهینه‌سازی مصرف» در کشور نام‌گذاری شده به همه تلاشگران این عرصه در صنعت نفت تبریک و تهنیت عرض کرده و آرزوی توفیق روزافزون همه همکاران شریف و سربلندی ایران عزیز را در سایه تلاش جمعی متعهدانه و مدبرانه از خداوند متعال خواهیم.

جشنواره تخصصی جایزهٔ «تحول سبز رویش» در منطقهٔ ویژهٔ اقتصادی انرژی پارس برگزار شد



جشنواره تخصصی جایزهٔ «تحول سبز رویش» روز سه‌شنبه ۳۰ اردیبهشت ۱۴۰۴ با هدف ترویج و تقدیر از اقدامات شاخص محیط‌زستی شرکت‌های مستقر در منطقهٔ ویژهٔ اقتصادی انرژی پارس برگزار شد. به گزارش روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، این رویداد با محوریت تقدیر از پروژه‌های برتر در حوزه کاهش اثرات زیست‌محیطی، توسعه ظرفیت‌های پایدار و صیانت از منابع طبیعی برگزار شد و مدیریت محیط زیست سازمان منطقهٔ ویژهٔ اقتصادی انرژی پارس با همراهی پژوهشکده محیط زیست و بیوتکنولوژی پژوهشگاه صنعت نفت و مدرسه توسعه پایدار دانشگاه صنعتی شریف، اجرا گردید. در این نشست دکتر جابر نشاطی، رییس پردیس انرژی و محیط زیست، دکتر بهنام راسخ رییس پژوهشکده محیط زیست و بیوتکنولوژی و تنی چند از مسئولین طرح‌ها و پروژه‌های محیط زیستی از پژوهشگاه صنعت نفت حضور داشتند. این گزارش می‌افزاید: در این مراسم، از دکتر جابر نشاطی، رئیس پردیس انرژی و محیط زیست به نمایندگی از پژوهشگاه صنعت نفت بابت فعالیتهای موثر پژوهشگاه در منطقه تقدیر به عمل آمد. همچنین از آقایان مهندس دهاقین، دکتر شوندی و دکتر تقدیسیان به‌عنوان مسئولان پروژه‌های زیست‌محیطی پژوهشگاه در منطقه قدردانی شد.

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshenaf.ir

شنبه
۱۰ خرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۵۹

۳



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:

لزوم تقویت و آمادگی شرکت نفت و گاز اروندان برای اهداف تولیدی ۱ میلیون بشکه‌ای

روز چهارشنبه هفتم خردادماه ۱۴۰۴، نشست معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با مدیرعامل، مدیران و رؤسای شرکت نفت و گاز اروندان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز چهارشنبه هفتم خردادماه ۱۴۰۴، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و هیات همراه طی بازدیدی از دفتر هماهنگی اهواز شرکت نفت و گاز اروندان، نشست با مدیرعامل، مدیران و رؤسای این شرکت برگزار کرد. در ابتدای این جلسه مهندس حمید دریس، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با اشاره به ماهیت توسعه‌ای این شرکت در کنار مسئولیت‌های بهره‌برداری، گفت: فعالیت‌های حوزه توسعه میادین از تولید و بهره‌برداری جدا شدنی و تفکیک‌پذیر نیست و باید فرصت‌های توسعه‌ای بیشتری با توجه به ماهیت شرکت نفت و گاز اروندان در اختیار این شرکت قرار بگیرد. وی با تأکید بر لزوم واگذاری بهره‌برداری از دیگر مناطق غرب کارون به اروندان، افزود: ساختار این شرکت نیازمند توسعه و ارتقا است تا بتوانیم از نیروهای متخصص و مدیران با تجربه بیشتری استفاده کنیم. دریس همچنین به تشریح طرح‌هایی درخصوص افزایش تولید در شرکت نفت و گاز اروندان پرداخت. در ادامه دکتر حمید یورد، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بر تقویت شرکت نفت و گاز اروندان و ساختار آن برای آمادگی رسیدن به اهداف تولیدی ۱ میلیون بشکه‌ای از میادین غرب کارون تأکید کرد. وی افزود: مجموعه شرکت نفت و گاز اروندان دارای افراد با سابقه‌ای است که تعالی

و تحقق اهداف توسعه‌ای و تولیدی را در آن ممکن می‌کند. همچنین برای ایجاد ظرفیت، ارتقاء و تقویت این شرکت ضمن برنامه‌ریزی باید با صبر امور را جلو برد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: در کنار توسعه تاسیسات نفتی باید مدل توسعه مناطق پیرامونی را تغییر داد و ضمن توجه به مسائل زیست‌محیطی و مسئولیت‌های اجتماعی، مردم منطقه را توانمند و اشتغال ایجاد کنیم تا پیشرفت و توسعه محیط پیرامونی شرکت محقق شود.

وی با تأکید بر استفاده از نظرات کارشناسان با تجربه برای رفع مشکلات منطقه، گفت: همه سازمان‌ها را به یک چشم نگاه می‌کنیم و مسئولیت‌های توسعه‌ای برای واگذاری به شرکت نفت و گاز اروندان برنامه‌ریزی شده است.

مدیر کل بازرسی وزارت نفت :

نظارت هوشمند و فناورانه ، شفافیت و اثربخشی به دنبال دارد



عنوان برترین سرمایه‌هر سازمان اظهار داشت : وظیفه ما بر محور صیانت از اعتبار و حفظ جایگاه نیروی انسانی متمرکز است و بازرسی پشتیبانی برای اصلاح و ارتقاء عملکرد مدیران سازمانهاست. در این رابطه برگزاری جلسات

مدیر کل بازرسی ، نظارت بر عملکرد و رسیدگی به شکایات وزارت نفت ، هوشمند سازی و استفاده از ابزارهای هوشمند ، داده محوری و سیستم‌های پایش لحظه‌ای را عامل افزایش دقت ، شفافیت و اثربخشی نظارت‌ها دانست.

دکتر مسعود رحیمی مدیر کل بازرسی وزارت نفت و هیات همراه ، روز سه‌شنبه ششم خرداد در جلسه مشترک با مدیر ، معاونان و روسای مدیریت اکتشاف با اشاره به جایگاه علمی و فنی این مدیریت اظهار داشت : مدیریت اکتشاف با نیروهای توانمند و ظرفیت‌های بالای تخصصی می‌تواند به عنوان مغز متفکر در حوزه اکتشاف به شرکت‌های تولیدی کمک نماید و با همکاری مشترک و استفاده از ظرفیت‌های شرکت‌های تولیدی بر قابلیت‌کاری خود بیفزاید و همچنین با پیشینه و تجربه دیقمتی که دارند می‌تواند به عنوان یک برند در عرصه‌های بین‌المللی نیز فعالیت نمایند. وی با بیان جایگاه والای نیروی انسانی به

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران تشریح کرد؛

پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل

بر می‌گیرد.وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه NGL ۳۱۰۰ تا دو ماه آینده انجام می‌شود، NGL ۳۲۰۰ نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح‌ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدیلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، NGL ۳۱۰۰ حدود ۹۳ درصد و NGL ۳۲۰۰ حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.علیخانی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.وی با اشاره به نقش توان داخلی در

سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدیلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.علیخانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL ۳۱۰۰، NGL ۳۲۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد و گفت: این شرکت موظف است بر اساس الزامات قانونی تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش عمده‌ای از گازهای همراه را جمع‌آوری و به شبکه سراسری یا صنایع پایین‌دستی تزریق کند. فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در

پیام محمد شریعتمداری به مناسبت قهرمانی استقلال: هلدینگ خلیج فارس در مسیر بالندگی و ارتقای جایگاه استقلال، از هیچ تلاش و حمایتی فروگذار نخواهد کرد

مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در پیامی به مناسبت قهرمانی استقلال در جام حذفی، این قهرمانی را نشانه‌ای روشن از خیز تازه و پایانی بر تردیدها دانست و بر حمایت همه جانبه از این تیم پرطرفدار تأکید کرد.به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، متن پیام محمد شریعتمداری بدین شرح است:

قهرمانی باشگاه پرافتخار استقلال در جام حذفی، پاسخی شایسته به عشق بی‌پایان خیل هواداران پرشور بود؛ هوادارانی که سال‌ها با تمام وجود در کنار این تیم ایستاده‌اند. این نتیجه ارزشمند، در برهه‌ای حساس رقم خورد. بی‌شک، مجموعه کادر فنی باشگاه، از مدیران تا مربیان و بازیکنان، راهی دشوار و پرچالش را برای رسیدن به این قله افتخار پیموده‌اند. استقلال وارث تاریخی پرافتخار و حامل عنوان «قدیمی‌ترین تیم فعال فوتبال ایران» است؛ تیمی که در عرصه فوتبال قاره کهن، نمادی از اعتبار ملی به شمار می‌آید. نسل‌های مختلف این تیم، زنجیره‌ای از افتخارات را برای این سرزمین و مردم کمال‌طلب آن رقم زده‌اند و بارها پرچم ایران را در میادین بین‌المللی به اهتزاز درآورده‌اند. حال در هشتادسالگی استقلال، ایستادن مردان آبی‌پوش بر سکوی قهرمانی هشتمین جام حذفی، نویدبخش فصلی نو و پرامید در تاریخ باشگاه است. این اتفاق، نقطه پایانی بر تردیدها و ابهام‌ها و نشانه‌ای روشن از خیز تازه است.

امروز، همه ایرانیانی که دل در گرو بالندگی ورزش این دیار کهن و شکوفایی استعدادهای جوانانش دارند، در این جشن بزرگ سهیم‌اند. اگر در دنیای امروز، ورزش – به‌ویژه فوتبال – در کانون توجه کارگزاران قرار گرفته، دلیلی جز این ندارد که این عرصه نقشی بی‌بدیل در ایجاد امید، نشاط و همبستگی اجتماعی ایفا می‌کند. در چنین برهه‌ای، هیچ حرکتی ارزشمندتر از آفرینش شادی و دمیدن روح امید در کالبد جامعه نیست.

همت و دغدغه ما – به عنوان برنامه‌ریزان و حامیان – باید حفظ و ارتقای این امید و شور اجتماعی باشد. بازیکنان و خانواده استقلال، همگی فرزندان برومند این سرزمین‌اند؛ استعدادهایی که از دل خاک پاک ایران قد برکشیده‌اند و نمادهای غیرت و تلاش‌اند.

بر عزم و اراده باشگاه ارجمند استقلال و پشتکار و خلاقیت کادر فنی پرتلاش و بازیکنان پرشور آن درود می‌فرستم. اعتماد جامعه چند ده میلیونی استقلال، سرمایه‌ای گرانسنگ و امانتی سترگ بر دوش ماست.

خانواده بزرگ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در مسیر حفظ، بالندگی و ارتقای جایگاه و توان فنی و حرفه‌ای این مجموعه، از هیچ تلاش و حمایتی فروگذار نخواهد کرد.

با حضور شریعتمداری و مدیران عامل و مدیران ستادی انجام شد؛

آغاز اجرای طرح متئورینگ در هلدینگ خلیج فارس

■ مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس: باید آن‌قدر مدیر تراز جهانی تربیت کنیم که علاوه بر رفع نیاز داخل به حضور آنها در کشورهای همسایه نیز افتخار کنیم.

در مراسم آغاز گام دوم اجرای طرح «طلوع خلیج فارس» که جمعی از مدیران ستادی و مدیران عامل شرکت‌های تابعه نیز حضور داشتند، محمد شریعتمداری، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس با اشاره به اجرای طرح متئورینگ و تربیت مدیران آینده در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تأکید کرد: هدف ما می‌بایست تربیت مدیر تراز جهانی باشد و در این مسیر نگاه بلندپروازانه داشته باشیم.

به گزارش روابطعمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، وی ادامه داد: در این مسیر نباید از اینکه مدیرانی که تربیت می‌شوند در کشورهای اطراف هراس داشته باشیم؛ بلکه باید آن‌قدر مدیر تراز جهانی تربیت کنیم که علاوه بر رفع نیاز داخل به حضور آنها در کشورهای همسایه نیز افتخار کنیم.شریعتمداری با اشاره به پیش‌بینی‌های جهانی از بازنشستگی نیروهای مجرب صنعت پتروشیمی در سال ۲۰۳۰، تصریح کرد: اگر از اکنون به فکر تربیت مدیران آینده و جانشین‌پروری برای مشاغل حساس نباشیم چند سال بعد با مشکل مواجه می‌شویم.وی برون‌رفت از این مشکل را اجرای طرح‌هایی مانند متئورینگ عنوان کرد و افزود: متئورینگ کمک می‌کند تا بتوانیم آن جوانی که تحصیلات عالی در داخل و خارج کشور دارد و اکنون در خط تولید حضور پیدا کرده را برای مدیرعاملی آماده کنیم.مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس با تأکید بر اینکه از اجرای طرح متئورینگ حمایت کامل خواهد داشت، گفت: برنامه‌ریزی در موضوع منابع انسانی را باید برنامه بلندمدت ببینیم چرا که سرمایه‌گذاری روی دانش در بلندمدت جواب ثمر می‌دهد. وی در ادامه به موضوع لزوم آموزش مستمر نیروی انسانی در شرکتی مانند خلیج فارس اشاره کرد و افزود: تبدیل دانش تجربی به دانش تئوریک اکنون در کشورهای پیشرفته در حال انجام است و ما نیز می‌بایست با اجرای طرح‌هایی مانند متئورینگ، تجربه‌نگاری متورها را انجام دهیم تا نخبگان و دانشجویان نیز بتوانند از این علم تجربی استفاده کنند.مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس ادامه داد: طرح طلوع خلیج فارس و طرح‌های مشابه نباید مقطعی اجرا شوند و با روش‌های نوین به اجرای مستمر این طرح‌ها بپردازیم.به گفته شریعتمداری ۸۰ درصد مدیرانی که حاصل طرح متئورینگ هستند از خلاقیت، ابتکار و تعلق خاطر بیشتر به سازمان بهره می‌برند.وی همچنین یکی از نکات دارای اهمیت در اجرای این طرح را انتخاب صحیح متئور عنوان کرد و افزود: در انتخاب متئور نهایت دقت صورت گیرد ضمن اینکه خلق محیط مناسب برای متئور و متنی، زمان و نحوه عمل نیز اهمیت در چندانای دارد.در ادامه این مراسم داریوش شمس، مدیر سرمایه انسانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در توضیح طرح متئورینگ گفت: بعد از ارزیابی پیداشدن شناخت کافی از نیروی انسانی، می‌بایست گام دوم که آماده‌سازی نیروهای دارای صلاحیت برای ارتقا بود را آغاز می‌کردیم.وی تأکید کرد: به همین منظور جانشین‌پروری برای مدیران عامل را آغاز کردیم تا انتصابات مشاغل حساس را از دل طرح متئورینگ انجام دهیم.شمس خاطرنشان کرد: با اجرای طرح‌هایی مانند متئورینگ تعلق سازمانی کارمندان افزایش پیدا می‌کند و مدیران آینده از دل نیروی انسانی موجود انتخاب می‌شوند

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با امضای تفاهم‌نامه همکاری با وزارت علوم و معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری، برای هزینه‌کرد حداقل هزار میلیارد تومان ذیل مواد ۱۱ و ۱۳ قانون جهش تولید دانش‌بنیان اعلام آمادگی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمد شریعتمداری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس دوشنبه (پنجم خرداد) در حاشیه آیین امضای این تفاهم‌نامه با بیان اینکه با تصمیم هیئت مدیره این شرکت مقرر شد ۲ درصد درآمد حاصل از فروش شرکت‌های تابع به تحقیق و توسعه تخصیص یابد، اظهار کرد: هلدینگ خلیج فارس با تأسیس صندوق سرمایه‌گذاری‌های خطرپذیر (CVC) آماده پشتیبانی و حمایت از طرح‌های فناورانه است و هم‌اکنون ۹۷ طرح به این صندوق پیشنهاد شده تا برای حمایت بررسی شوند. وی با اشاره به اینکه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس هم‌اکنون با ۵۰۰ شرکت دانش‌بنیان در حال همکاری است، افزود: بیش از ۶ هزار و ۵۰۰ هزار میلیارد تومان قرارداد با این شرکت‌ها امضا شده است.مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تأکید کرد: موضوع تحقیق و توسعه در صنعت به‌ویژه صنعت پتروشیمی از اهمیت بالایی برخوردار است و باید تلاش کنیم ارزش محصولات خود را افزایش دهیم. نمی‌گوییم در حال خام‌فروشی هستیم، اما محصول پیچیده تولید نمی‌کنیم.شریعتمداری با بیان اینکه هلدینگ خلیج فارس آمادگی دارد در زمینه پایان‌نامه‌ها، ایجاد کنسرسيوم‌های مشترک، مراکز تحقیقاتی و پلتفرم‌های شبیه‌سازی مشارکت و همکاری لازم را داشته باشد، بیان کرد: تلاش می‌کنیم نیازمندی‌های فناورانه خود را از طریق شرکت‌های فنوار و دانش‌بنیان رفع و در این مسیر امکانات لازم آنها را فراهم کنیم. حسین سیمایی، وزیر علوم، تحقیقات و فناوری



محمد شریعتمداری: با تصمیم هیئت مدیره مقرر شد ۲ درصد در آمد حاصل از فروش شرکت‌های تابع به تحقیق و توسعه تخصیص یابد؛

گام میلیاردی هلدینگ خلیج فارس برای حمایت از دانش‌بنیان‌ها

دانش‌بنیان استفاده کنند چراکه مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تمام توان پای کار است.این تفاهم‌نامه همکاری میان وزارت علوم، تحقیقات و فناوری و معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری با شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به امضای محمد شریعتمداری، حسین سیمایی و حسین افشین رسید.

آیین با اشاره به تفاهم‌نامه امضا شده گفت: با این تفاهم‌نامه ارتباط مالی دانشگاه‌های ممتاز و درجه یک با هلدینگ خلیج فارس برقرار می‌شود تا به محض واریز وجه به حساب دانشگاه، اعتبار مالیاتی برای هلدینگ خلیج فارس در نظر گرفته شود.وی تأکید کرد: اکنون بهترین زمان برای شرکت‌های فنوار، دانش‌بنیان و دانشگاه‌هاست که بتوانند از مواد ۱۱ و ۱۳ قانون جهش تولید

هم در این آیین، تفاهم‌نامه منعقد شده را یکی از بهترین و بزرگ‌ترین تفاهم‌نامه‌ها در حوزه صنعت خواند و گفت: حسن این تفاهم‌نامه این است که سازوکارهای اجرایی در آن دقیق دیده شده است.

بهترین زمان برای شرکت‌های فنوار

حسین افشین، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهوری نیز در این

در بازدید مدیران ارشد شستا از قطب یوتیلیتی ماهشهر مطرح شد:

ورود فجر انرژی خلیج فارس به تولید انرژی‌های تجدیدپذیر



معاون برنامه‌ریزی راهبردی و سرمایه‌گذاری و جمعی از مدیران هلدینگ شستا از شرکت فجر انرژی خلیج فارس بازدید کردند. این بازدید، جلسه‌ای با موضوع شناخت فرصت‌های سرمایه‌گذاری آتی و آشنایی بیشتر با شرکت فجر انرژی خلیج فارس تشکیل شد. به گزارش روابطعمومی شرکت فجر انرژی خلیج فارس، روح‌الله شهیدی پور معاون برنامه‌ریزی راهبردی و سرمایه‌گذاری شستا در ابتدای این جلسه عنوان کرد: بازدید از منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی باهدف آشنایی بیشتر با صنعت پتروشیمی و شرکت‌های این منطقه به‌ویژه فجر انرژی و همچنین شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و سرمایه‌گذاری‌های آتی شستا است.عبدالله علی‌نصاه بهنمیری رئیس مجتمع شرکت فجر انرژی خلیج فارس نیز با اشاره به فلسفه تأسیس یوتیلیتی متمرکز اظهار داشت که در دهه ۷۰ فجر باهدف کاهش هزینه‌های تولید شرکت‌های پتروشیمی، این شرکت به‌صورت متمرکز تأسیس و ایجاد شد.وی



با همکاری و پشتیبانی بانک تجارت حاصل شده و گامی مهم در جهت ارتقای شفافیت، سرعت و کارایی در فرایندهای مالی شرکت به‌شمار می‌رود.بهزادی در این نشست که مدیران ارشد شرکت نیز حضور داشتند، با اشاره به جایگاه پتروشیمی اروند در زنجیره PVC، تعاملات بانکی را از ارکان توسعه پایدار دانست و خواستار استمرار پشتیبانی حرفه‌ای و انعطاف‌پذیر در مسیر طرح‌های توسعه‌ای و صادراتی شرکت شد.علیزاده، مدیر مالی پتروشیمی اروند نیز در این دیدار ضمن تشریح برخی چالش‌ها و نیازهای مالی جاری شرکت، بر ضرورت هم‌افزایی میان تیم‌های مالی دو مجموعه تأکید کرد و گفت: همکاری هدفمند با بانک تجارت می‌تواند نقش بسزایی در ارتقای بهره‌وری منابع مالی و تسریع اجرای پروژه‌ها داشته باشد.طرفین همچنین از تدوین برنامه‌های مشترک و ادامه جلسات کارشناسی برای استفاده حداکثری از ظرفیت‌های مالی خبر دادند.

پتروشیمی اروند با هدف تقویت زیرساخت‌های مالی و تسهیل مسیر توسعه، همکاری‌های خود با بانک تجارت را گسترش می‌دهد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی اروند، در دیداری که همزمان با حضور مدیران ارشد بانک تجارت در پتروشیمی اروند میان سلیمی عضو هیات مدیره، بهزادی قائم‌مقام پتروشیمی اروند، علیزاده مدیر مالی و مدیرعامل بانک تجارت برگزار شد، بر اهمیت بهره‌گیری از ابزارهای نوین بانکی از جمله برات الکترونیک، LC و خدمات ارزی و ریالی تأکید شد.سلیمی، عضو هیأت‌مدیره پتروشیمی اروند در این نشست با اشاره به نقش پیشرو این شرکت در بهره‌گیری از ابزارهای نوین مالی، گفت: پتروشیمی اروند به‌عنوان نخستین شرکت پتروشیمی کشور موفق به پیاده‌سازی و استفاده عملیاتی از ابزارهای نظیر برات الکترونیک و سایر خدمات نوین بانکی شده است. این دستاوردها

با ثبت بالاترین میزان تولید ماهیانه در اردیبهشت ۱۴۰۴؛

پتروشیمی کارون، رکورد تولید ایزوسیانات را شکست



و بی‌شک این موفقیت حاصل تعهد، همت و تلاش مثال‌زدنی همکاران سخت‌کوش مجتمع و همچنین تدابیر مدیریتی دقیق و هدفمند در سطوح مختلف شرکت است.وی همچنین با اشاره به نقش هلدینگ خلیج فارس و پتروشیمی اروند در تحقق این دستاورد، تصریح کرد: نقش پتروشیمی اروند در دریافت مستمر HCL گازی، در این میان بسیار کلیدی و شایسته تقدیر است و همچنین حمایت‌ها و نقش راهبردی هلدینگ خلیج فارس در ایفای نقش رگولاتوری، کمک شایانی به تحقق این رکورد تولید داشته است.مدیر مجتمع پتروشیمی کارون در پایان بر ادامه روند روبه‌رشد تولید و تلاش برای رفع موانع و دستیابی به تولید با ظرفیت کامل تأکید کرد.

مدیر مجتمع پتروشیمی کارون، از ثبت رکورد جدیدی در تولید ماهیانه ایزوسیانات در تاریخ فعالیت این مجتمع به پشتوانه ایفای نقش رگولاتوری هلدینگ خلیج فارس، خبر داد. به گزارش روابطعمومی پتروشیمی کارون، سید محمد میری گفت: در این ماه میزان تولید ایزوسیانات به ۵۳۰۹ تن رسید که بالاترین میزان تولید ماهیانه در تاریخ فعالیت پتروشیمی کارون به شمار می‌رود و این دستاورد نسبت به مدت مشابه سال گذشته، رشد چشمگیر ۱۵۰ درصدی را نشان می‌دهد.وی با اشاره به عوامل مؤثر در تحقق این موفقیت تصریح کرد: این رکورد حاصل اصلاح فرایندها، به‌روزرسانی تجهیزات و اجرای دقیق برنامه‌های عملیاتی بوده که امکان تولید مستمر و بدون وقفه را فراهم کرد

اجرای طرح نوین بازیافت آب در میدان‌های نفتی خشکی



طراحی و ساخت واحد تصفیه پساب با استفاده از پساب تأسیسات نمک‌زدایی برای نخستین‌بار در میان طرح‌های توسعه‌ای میدان‌های نفتی خشکی، در دستور کار طرح توسعه میادین چشمه‌خوش، دالپری و پایدار شرق قرار گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، مجید تجاریان، مجری «طرح توسعه میدان‌های نفتی چشمه‌خوش، دالپری و پایدار شرق» با اشاره به اهمیت تأمین آب با کیفیت برای تأسیسات نمک‌زدایی با ظرفیت روزانه ۸۵ هزار بشکه گفت: هم‌کنون تأمین آب از سفره‌های زیرزمینی بر اساس مجوزهای رسمی و با رعایت استانداردهای محیط‌زیستی انجام می‌شود، اما با ورود واحد سیار جدید فرآورش به ظرفیت ۳۰ هزار بشکه در روز، مصرف آب افزایش می‌یابد و مدیریت منابع آبی در این شرایط نیازمند تدابیر تازه‌ای است. وی افزود: در این راستا، طراحی و اجرای یک واحد تصفیه پساب (Water Treatment Unit) در دستور کار قرار گرفته که با استفاده از پساب خروجی تأسیسات نمک‌زدایی، آب تصفیه‌شده را مجدداً به چرخه بهره‌برداری بازمی‌گرداند. این اقدام، افزون بر تأمین نیاز داخلی تأسیسات، امکان استفاده از بخشی از آب تصفیه‌شده برای توسعه فضای سبز غیرصنعتی را نیز فراهم می‌کند. مجری «طرح توسعه میدان‌های نفتی چشمه‌خوش، دالپری و پایدار شرق» با اشاره به اینکه اجرای این طرح پیش‌تر در قرارداد شرکت زدان وستوک به‌عنوان پیمانکار اصلی پیش‌بینی نشده بود، اظهار کرد: مذاکرات و توافقات اولیه برای اجرای پروژه آغاز شده و پیش‌بینی می‌شود این واحد طی ۱.۵ تا ۲ سال آینده به بهره‌برداری برسد. وی در پایان با تأکید بر بهره‌گیری از توان دانشگاه‌ها، شرکت‌های دانش‌بنیان و پیمانکاران معتبر داخلی بیان کرد: اجرای این طرح افزون بر حفاظت از منابع آبی در شرایط بحرانی، گامی مؤثر در جهت اقتصادی‌سازی پروژه‌ها و مدیریت بهینه منابع مالی و زیست‌محیطی به‌شمار می‌رود.

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شنبه
۱۰ خرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۵۹



www.daneshenaf.ir

گزارش



تقدیر مدیر عامل شستا از عملکرد مهندس اسحاقی مدیر عامل و مجموعه معاونین و مدیران ایرانول؛

ایرانول در دوره جدید هر روزش بهتر از دیروز است

مدیران و کارکنان خدم این شرکت بوده است که همگی دل در گرو توسعه و پیشرفت ایرانول دارند. گفتنی است، با بهره‌برداری از این پروژه، در ایرانول، این شرکت به جمع صادر کنندگان پارافین پیوست و روغن پایه تولیدی ایرانول در حدود ۴ درصد افزایش و روغن موجود در اسلک وکس از ۲۵ تا ۲۸ درصد به زیر ۱۳ درصد کاهش می‌یابد و اسلک وکس با ارزش‌تری نیز تولید می‌شود که افزایش ۲.۵ میلیون دلار سود سالانه را به دنبال خواهد داشت.

سال در تاریخ ایرانول بود و رکوردهای جدیدی در شاخص‌های عملکردی شرکت به ثبت رسید. فروش ایرانول در سال گذشته با رشد ۴۸ درصدی به حدود ۲۲۰ هزار میلیارد ریال، مقدار فروش با رشد ۱۳ درصدی به بالای ۶۵۰ میلیون لیتر رسید و سود شرکت نیز رشد قابل توجهی دارد که بالاترین رکورد در تاریخ ایرانول بود. وی افزود: عملکرد درخشان ایرانول مرهون حمایت‌های هیات مدیره و تلاش شبانه‌روزی معاونین،

جدید است که این پروژه ایرانول در همین راستا ارزیابی می‌شود. سعیدی گفت: ما به مهارت‌های جدید و محصول جدید نیاز داریم که برای این موضوع به رصد فناوری‌ها و نوآوری‌های جدید نیاز هست و شناخت و توسعه بازار یکی دیگر از موضوعات مهم است. وی تأکید کرد: ایرانول نوآور و بین‌المللی راهبردی است که از ما انتظار می‌رود. عیسی اسحاقی مدیر عامل شرکت نفت ایرانول، نیز در این مراسم ضمن با ارایه گزارش عملکرد ایرانول گفت: سال ۱۴۰۳، بینظیرترین

همزمان با سالروز آزادسازی خرمشهر با حضور مدیرعامل، معاونین و مدیران شستا و تاپیکو پروژه به‌بود راندمان واحد موم‌گیری شرکت نفت ایرانول افتتاح شد. به گزارش دانش نفت از ایرانول، سعیدی مدیر عامل شستا در این مراسم ضمن تقدیر از عملکرد مهندس اسحاقی مدیر عامل و مجموعه معاونین و مدیران ایرانول گفت: ایرانول در دوره جدید هر روزش بهتر از دیروز است و امروز یکی از مهمترین موضوعات، سازگاری با فناوری‌های

درخشش پتروشیمی فن‌آوران در جشنواره ملی بهره‌وری با دو پروژه نوآورانه کاتالیستی و ۳۵ میلیون دلار بهره‌وری

از منظر علمی، پروژه ساخت کاتالیست تولید متانول از هیدروژن و CO₂ بازیافتی، در زمره فرآیندهای Power-to-X قرار می‌گیرد که در آن گازهای گلخانه‌ای به محصولات با ارزش افزوده بالا تبدیل می‌شوند. این فناوری به‌عنوان یکی از راه‌حل‌های کاهش کربن صنعتی، در اروپا و شرق آسیا به‌شدت در حال توسعه است. اجرای موفق آن در ایران می‌تواند گامی مؤثر در راستای کاهش انتشار CO₂، تقویت اقتصاد سبز و توسعه دانش فنی صادرات‌پذیر باشد.

دارد.» وی افزود: «این طرح با رویکرد اقتصاد چرخشی (Circular Economy) طراحی شده و از ضایعات فرآیندی برای تولید مجدد محصول استفاده می‌شود؛ مدلی که امروز در اتحادیه اروپا در حال فراگیر شدن است.»

به گفته شارعی، این پروژه با همکاری نزدیک تیم تحقیق و توسعه پتروشیمی فن‌آوران و گروهی از متخصصین در دانشگاه علم و صنعت ایران توسعه یافته و جزو فناوری‌های پیشرفته‌ای است که در حال حاضر تنها چند کشور در سطح جهان به آن دست یافته‌اند.

فن‌آوران شامل بهینه‌سازی کاتالیست رودیوم پدید در فرآیند اسید استیک مونساتو و ساخت کاتالیست تولید متانول از هیدروژن و CO₂ بازیافتی بود که به عنوان نمونه‌های شاخص اقتصاد دورانی شناخته شدند. در حاشیه این مراسم، محمد شارعی، مدیر برنامه‌ریزی و توسعه پتروشیمی فن‌آوران که تندیس تجربه موفق را دریافت کرد، اعلام کرد: «اصلاح انجام‌شده روی کاتالیست‌های رودیوم و بازیافت گازهای ضایعاتی، نه‌تنها یک اقدام نوآورانه بوده بلکه با اجرای آن سالانه ۳۵ میلیون دلار بهره‌برداری اقتصادی برای ما به همراه

پتروشیمی فن‌آوران با دو پروژه فناورانه در حوزه کاتالیست و بازیافت دی‌اکسید کربن، در چهاردهمین جشنواره ملی بهره‌وری موفق به کسب تندیس تجربه‌های موفق شد و در جمع ۱۸ پروژه برتر صنعتی کشور قرار گرفت. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی پتروشیمی فن‌آوران، در جریان برگزاری کمیته علمی جشنواره که در اردیبهشت ۱۴۰۴ در محل اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران برگزار شد، پروژه‌های برگزیده جهت ارائه در پنل‌های تخصصی معرفی شدند. از جمله این پروژه‌ها، دو طرح پتروشیمی



اجرای صحیح قوانین لازمه عبور از ناترازی انرژی

محسن مظلوم فارسی‌باغ

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران

اجرای صحیح «قانون اصلاح الگوی مصرف» و «سند ملی راهبرد جامع انرژی کشور» گامی اساسی در رفع ناترازی انرژی در کشور است.در حوزه قانون اصلاح الگوی مصرف و سند ملی راهبرد جامع انرژی کشور قوانین جامع و مترقی‌ای تدوین شده است. در سال‌های ۱۳۸۸ و ۱۳۸۹ که موضوع توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور مطرح شد، بسیاری از کشورهای همسایه هنوز اقدامی در این زمینه نکرده بودند و از این نظر، ایران گام‌های مناسبی برداشت. با این حال، شرایط به‌گونه‌ای پیش رفت که امروز وضعیت حوزه انرژی در کشور مطلوب نیست.

یا ما ناترازی گاز داریم یا انرژی؟

اگر انرژی‌های تجدیدپذیر مطابق با قانون اصلاح الگوی مصرف و متناسب به سند ملی راهبرد جامع انرژی توسعه پیدا کرده یا تعرفه‌ها مطابق با قوانین دیده شده بود و موارد اصلاح الگوی مصرف متناسب با قانون تدوین شده بود، دچار چنین چالش‌هایی نمی‌شدیم. سه حوزه «توسعه انرژی»، «تعرفه‌ها» و «مدیریت انرژی» در قانون ذکر شده اما در اجرا دچار مشکل است، این موارد یا دارای مشکل اجرایی بوده که از اول باید قانون را بهتر می‌دیدیم یا مقررات ناشی از قوانین است که باید اصلاح شود. «کاربر انرژی» یک کلید واژه پذیرفته شده در ارکان کشور است و بر لزوم تدوین و نظارت بر مقررات منشعب از قوانین تأکید دارم و اگر در طول این ۱۸-۱۷ سال نظارت درست انجام گرفته بود، با توجه به اینکه حوزه انرژی را ساختارمند کردیم و چند قانون بسیار خوب مثل ماده ۱۲ و سند راهبرد جامع انرژی نوشته شد، باید وضع کشور به لحاظ انرژی نسبت به قوانین مترقی که وضع شد خیلی بهتر می‌بود. درباره اینکه در آینده چه مسیری طراحی شود تا وضعیت موجود بهبود یابد بایستی بیان کرد: با شناخت چالش‌های وضع موجود و با عزمی که رئیس‌جمهوری و سران قوا دارند امیدواریم بتوانیم در پایان دولت وضعیت متعادل‌تری در حوزه ناترازی انرژی داشته باشیم و گام‌های مثبتی برداریم.

اصلاح سیاست‌گذاری‌های کلان حوزه گاز برای رفع ناترازی

سعید پاک‌سرشت

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران

تلاش بسیاری شد که بندهای قانون اصلاح الگوی مصرف در سال‌های ۸۹-۸۸ اجرا شود، اما امروز می‌بینیم که درصد کمی از آن قوانین به عمل رسیده است، همچنین اگر امروز سند چشم‌انداز ۱۴۰۴ به‌عنوان یک نقطه افق آرمانی محقق نشد، به‌طور حتم ایرادی در کار بود که باید دانست ایراد از قانون است یا مجریان در اجرای آن قصور داشتند. در خصوص چالش‌های ساختاری در ناترازی انرژی و اصلاح ساختار حکمرانی بایستی گفت: در این بخش وجود یک دستگاه متولی با جایگاه قدرتمند در حوزه مدیریت مصرف انرژی ضرورت دارد که بتواند بخشی از نیازها را برطرف کند، چرا که شرکت ملی گاز ایران با اختیارات محدود نه در تولید بالادست نقش داشت، نه اجازه ورود به بخش مصرف را داراست، از همین رو وجود یک متولی برای حوزه مصرف نیاز است که بتواند این موضوع مهم و حیاتی را مدیریت کند. بازار بهینه‌سازی تجربه مطلوبی در سال گذشته بود و نشان داد باید آن را توسعه دهیم تا در چندسال آینده به بازار انرژی برسیم که لزوم این موضوع برنامه‌ریزی دقیق و استفاده از همه ظرفیت‌ها است. وجود تنظیم‌گر مستقل در مدیریت بازار به‌منظور حفظ منافع مصرف‌کننده ضروری است و باید از اپراتورهای انرژی که با عنوان کاربر انرژی مطرح شده بهره ببریم تا به جایگاه عرضه و مدیریت مصرف گاز ورود کنند، برای این کار که از ابزارهای توسعه بازار است باید یک تنظیم‌گر داشته باشیم که این موضوع به منزله ورود یک بازیگر جدید در اکوسیستم انرژی کشور است. قانون اصلاح الگوی مصرف، یک سند پیشرفته از لحاظ قانون‌گذاری بود که به سرانجام نرسید. در واقع چرا سیاست‌های کلان در عمل به نتیجه اجرایی نمی‌رسند، یا اینکه چرا سیاست‌های قیمتی و غیرقیمتی باید دستوری باشد؟ از همین رو لزوم وااگوی دلایل آن اهمیت دارد که در حوزه سیاست‌گذاری برنامه جدی در بازنگری قوانین و مقررات انجام دهیم. بازنگری در ساختار و سیاست‌گذاری‌های انرژی تبعات غیرقابل اجتنابی دارد که به‌طور حتم باید با پشتوانه اجتماعی و از طریق فرهنگ‌سازی و نقش نخبگان و خبرگان همراه باشد.

اورهال پالایشگاه هفتم پارس جنوبی با تکیه بر توان ایرانی

مدیر پالایشگاه هفتم مجتمع گاز پارس جنوبی از آغاز عملیات تعمیرات اساسی سال ۱۴۰۴ با هدف حفظ پایداری تولید گاز و ارتقای کیفیت محصولات از ابتدای خرداد خبر داد.
مهرداد عبدی با اشاره به استفاده از توان داخلی در عملیات تعمیرات اساسی (اورهال) اظهار کرد: تاکنون بیش از ۹۵ درصد نیازهای پالایشگاه از سوی شرکت‌های داخلی تأمین شده و تعمیرات اساسی امسال نیز با بهره‌گیری صددردی از قطعات و تجهیزات ساخت داخل، گامی مهم در مسیر تحقق شعار «سرمایه‌گذاری برای تولید» به‌شمار می‌رود. وی افزود: عملیات تعمیرات اساسی ۱۴۰۴ با هدف اجرای ۱۰۳۱ مورد اقدام تعمیراتی در واحدهای مختلف پالایشگاهی، از ابتدای خرداد و با خارج شدن فاز ۱۷ پارس جنوبی از سروسر آغاز شده و تا پایان همین ماه ادامه دارد.مدیر پالایشگاه هفتم مجتمع گاز پارس جنوبی با تشریح اقدام‌های فنی در این باره گفت: در این تعمیرات، ۱۶۴ مورد بازرسی، ۸۱ مورد اقدام در بخش برق، ۲۲۲ مورد مربوط به ابزار دقیق، ۱۲ طرح اصلاحی و مجموعه‌ای از فعالیت‌های تعمیراتی در حوزه تجهیزات ثابت و دوار در دستور کار متخصصان پالایشگاه قرار دارد.عبدی «بازرسی تانک‌های آمین ردیف گازی و پوشش کف آنها»، «تعویض خطا ۴۸ اینچ ورودی کوره زباله‌سوز واحد ۸۱»، «بازرسی از کوره‌های احیای واحد نم‌زدایی» و «بازرسی از مخزن جداکننده DSO در واحد تریمنت فاز ۱۸» را از مهم‌ترین اقدام‌های انجام‌شده در این رویداد فنی دانست و بیان کرد: اجرای طرح‌های اصلاحی نظیر «بازرسی برج ریجن و پکیج‌ها»، «تعویض پالپوت‌های تیب فلر»، «تعویض تیب فلر LP مشعل ۱۸»، «رفع نشتی‌های استیم به‌منظور جلوگیری از هدررفت انرژی»، «تعمیر پمپ‌های آب شور واحد ۱۲۵» و «بازرسی از ۳۱ مبدل» بخشی از برنامه گسترده تعمیرات اساسی سال ۱۴۰۴ است.

معاون وزیر نفت در امور گاز، صنعت گاز را از پایه‌های حیاتی کشور دانست و از انجام بیش از ۱۹۶ هزار مورد بازدید و پایش مصرف انرژی از مراکز دولتی و اداره‌ها در زمستان سخت پارسال خبر داد.

سعید توکلی (یکشنبه، چهارم خرداد) در آیین تودیع و معارفه فرمانده حوزه مقاومت بسیج این شرکت با حضور سیدعباس بهشتی، فرمانده مرکز مقاومت بسیج وزارت نفت با گرامیداشت سوم خرداد، سالروز آزادسازی خرمشهر و چهارم خرداد، روز مقاومت و پایداری مردم دزفول اظهار کرد: در بیش از ۱۹۶ هزار مورد بازدید و پایش مصرف انرژی از مراکز دولتی و اداره‌ها در زمستان سخت پارسال همکاری بسیج در این زمینه عامل مهمی در موفقیت این طرح بود.وی با قدردانی از خدمات فرمانده پیشین حوزه بسیج شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: یدالله رحمانی شخصی آرام، شریف و اصیل است که در دوران مسئولیت خود، اقدام‌های ارزشمندی انجام داد و همواره از منش و رفتار تحسین‌برانگیز برخوردار بود.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به انتصاب محمد عسگری به‌عنوان فرمانده جدید حوزه مقاومت بسیج شرکت ملی گاز ایران افزود: ایشان از چهره‌های متعهد و محبوب مجموعه است که سابقه‌ای درخشان در مدیریت‌های مختلف داشته و حضور ایشان در این جایگاه، قطعاً سبب تقویت فعالیت‌های بسیج می‌شود. توکلی با بیان اینکه تهدیدهای امروز کشور از جنس جنگ ترکیبی است، یادآور شد: در شرایطی که دشمن دیگر فقط با سلاح نظامی وارد میدان نمی‌شود، جذب حداکثری نیروهای دغدغه‌مند برای حفاظت از تأسیسات و تجهیزات کشور اهمیتی دوچندان دارد. این افراد می‌توانند بازوان توانمندی برای حفظ امنیت و پایداری شبکه گازرسانی

باشند.وی با اشاره به اهمیت نقش کارکنان در ایستگاه‌های تقویت فشار گاز گفت: اگر یک توربوکمپرسور در زمستان از کار بیفتد و تنها نیم ساعت تعمیر آن دچار تأخیر شود، حدود ۳۰ میلیون مترمکعب گاز از شبکه کم می‌شود. این مقدار معادل مصرف چهار استان

است، بنابراین افرادی که از این ایستگاه‌ها نگهداری می‌کنند، نماد واقعی بسیج عملیاتی و خالص هستند.معاون وزیر نفت در امور گاز، صنعت گاز را یکی از پایه‌های حیاتی کشور دانست و گفت: ۷۲ درصد سبد انرژی کشور به گاز طبیعی اختصاص دارد و بیش از ۸۰

معاون وزیر نفت در امور گاز مطرح کرد؛

پایش مصرف انرژی بیش از ۱۹۶ هزار مرکز دولتی در زمستان ۱۴۰۳

درصد سوخت نیروگاه‌ها از گاز تأمین می‌شود و بیش از ۹۵ درصد جمعیت کشور به این گاز دسترسی دارند. به همین دلیل راه احیای اعتماد عمومی آن است که تمام کارکنان ما خود را در مسیر آرمان‌ها، اهداف و رسالت بسیج بینند و آن را در عمل زندگی کنند.

مدیرعامل پالایشگاه گاز پارسیان اعلام کرد:

پالایشگاه پارسیان به‌دنبال جذب منابع برای بهبود کارایی



پارسیان نیز مشابه سایر پالایشگاه‌ها بیشترین تمرکز بر پایداری تولید و ارتقای قابلیت اطمینان از طریق مدیریت بهینه عملیات و دارایی‌های فیزیکی است که طرح‌ها و برنامه‌های جدید به‌طور عمده‌در همین راستا ارائه می‌شود.

■ **سسال ۱۴۰۳ این پالایشگاه چه میزان گاز تولید کرد؟**

این پالایشگاه در پایان سال ۱۴۰۳ درمجموع ۱۷ میلیارد و ۵۸۵ میلیون مترمکعب گاز و ۴ میلیون و ۵۱۵ هزار بشکه میعانات گازی تولید کرد که نسبت به سال ۱۴۰۲، با افزایش ۹.۸ درصدی تولید گاز و افزایش ۳.۵ درصدی تولید میعانات گازی روبه‌رو بودیم، همچنین یک میلیارد و ۲۶۴ میلیون مترمکعب گاز به شرکت پالایش پارسیان سپهر (پایین‌دست) تحویل شده است. ۲۱.۸ درصد نسبت به سال قبل رشد داشته است. این رشد به‌طور عمده ناشی از تعمیرات و نگهداری به‌موقع و بهینه‌سازی تجهیزات پالایشگاه است، درنتیجه تحویل گاز و میعانات گازی به‌طور قابل‌توجهی افزایش یافته است.

■ **برای به‌روزرسانی تجهیزات پالایشگاه چه اقدام‌هایی انجام دادید؟**

سال ۱۴۰۳ افزون بر تأمین کالاهای مصرفی جاری اقدام‌هایی در جهت تأمین کالاهای مورد نیاز تعمیرات اساسی، همچنین برخی اقلام و تجهیزات از قبیل KV Valve، تیوب باند مبدل ریویولر، ۵۰۰ Flare tip unit، ۴۰۰، بلیدهای کمپرسور توربین زمبسن و به‌روزرسانی سیستم‌ها را انجام دادیم. برخی از اقلام خریداری‌شده نیز مربوط به تجهیزات آتش‌نشانی بوده است. در زمینه تعمیرات اساسی و به‌روزرسانی توربین‌های ایستگاه تقویت فشار،

اقدام به تأمین قطعات یدکی به ارزش بیش از ۱.۲۵۰.۰۰۰ یورو کردیم. این اقدام‌ها سبب شده تا پالایشگاه از نظر تجهیزات به‌روز باشد و پروژه‌های تعمیراتی باکیفیت بالاتری اجرا شوند. ■ **برای سال ۱۴۰۴، چه طرح‌های توسعه‌ای پیش‌بینی شده و برای این طرح‌ها چه مقدار سرمایه نیاز است؟**

پیگیری برای احداث واحد شیرین‌سازی به‌منظور جبران کاهش خوراک دریافتی از بالادست، اجرای پروژه‌های فروش گاز مشعل و اصلاح شبکه فلرهای فشار بالای پارسیان ۲ در راستای کاهش آلاینده‌های محیط زیست، مدیریت انرژی و افزایش ایمنی فرایند ازجمله پروژه‌هایی است که سال ۱۴۰۴ در دست پیگیری داریم. برای این پروژه‌ها هم به سرمایه‌گذاری قابل‌توجهی نیاز است. برای

مثال پروژه اصلاح شبکه فلرهای فشار بالای پارسیان ۲ به سرمایه‌ای بالغ بر ۱۳۰۰ میلیارد ریال و احداث واحد شیرین‌سازی به سرمایه‌ای بیش از ۳۰۰ میلیون یورو نیاز خواهد داشت. برای تأمین این سرمایه‌ها، به مذاکره با منابع داخلی و بخش خصوصی پرداخته شده، همچنین برنامه‌ریزی‌هایی برای جذب سرمایه‌های خارجی شده است. بر اساس الزامات اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، نصب ایستگاه اندازه‌گیری گاز تحویلی به خط سراسری و نصب سیستم اندازه‌گیری میعانات گازی ارسالی به شرکت پترو پیمان دانا در دست اقدام است، همچنین راه‌اندازی نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی با استفاده از توانمندی‌های کارشناسان پالایشگاه و برای انتقال برق تولیدی به شبکه سراسری توزیع برق، ساخت و بهره‌برداری پست ۱۳۲

کیولوت و خط انتقال مربوطه هم در دست اقدام است.

■ **با توجه به پروژه‌های در دست‌اجرا، چه مقدار افزایش ظرفیت پیش‌بینی می‌شود؟**

پیش‌بینی می‌شود با توسعه و در مدار قرار گرفتن میدان‌های ارم و پازان و احداث واحد شیرین‌سازی در سال‌های آتی، ظرفیت پالایشگاه گاز پارسیان به مقدار ۳۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یابد.میدان گازی ارم با حجم گاز درجای ۱۹ تریلیون فوت‌مکعب (حدود ۵۴۰ میلیارد مترمکعب) و ذخیره قابل برداشت ۱۳ تریلیون فوت‌مکعب (حدود ۳۷۰ میلیارد مترمکعب) در ۲۰۰ کیلومتری جنوب شیراز قرار دارد. میدان گازی پازن هم که در جنوب استان فارس قرار گرفته ۱۹.۵ تریلیون فوت‌مکعب گاز درجا و ۴۴۶ میلیون بشکه میعانات گازی دارد.استفاده از فناوری‌های نوآورانه و نوظهور، به‌عنوان یک نیرو محرکه، پالایشگاه‌ها را قادر می‌کند علاوه بر بهینه‌سازی عملیات خود، کارایی و پذیرش شیوه‌های پایدار را افزایش دهد. در همین زمینه و در بحث استفاده از فناوری‌های نوین، آیا اقدام‌هایی در این پالایشگاه انجام شده است؟

بله. پالایشگاه گاز پارسیان به‌منظور بهبود کارایی و کاهش هزینه‌ها، از فناوری‌های نوین استفاده کرده است. برای مثال استفاده از روبات تمیزکننده برای تمیز‌کاری لوله‌های واحد سیلاب‌گیر، ساخت دستگاه پایش وضعیت کمپرسورهای رفت و برگشتی برای پیش‌بینی خرابی‌های احتمالی، پروژه تشخیص میزان خوردگی تجهیزات با مقایسه تصاویر در بستر هوش مصنوعی با پیشرفت بیش از ۶۰ درصد و پایش برخط فشار بخار مایعات تولیدی واحدهای تثبیت با استفاده از هوش مصنوعی به‌منظور کنترل کیفیت آنی میعانات تولیدی. این فناوری‌ها کمک کرده‌اند تا فرآیندهای نگهداری و تعمیرات به‌صورت بهینه‌تر و با هزینه‌های کمتر انجام شوند.

■ **مجموع این اقدام‌ها چه دستاوردها و چشم‌اندازی برای پالایشگاه گاز پارسیان داشته است؟**

پالایشگاه گاز پارسیان در نیمه دوم سال ۱۴۰۳ با اجرای پروژه‌های متعدد و بهره‌برداری از فناوری‌های نوین، گام‌های بلندی در جهت بهبود ظرفیت تولید، ارتقای ایمنی و کاهش هزینه‌های عملیاتی برداشته است. این پروژه‌ها به‌ویژه در زمینه به‌روزرسانی تجهیزات، بهینه‌سازی فرآیندهای پالایش و استفاده از فناوری‌های نوین در بازرسی و تعمیرات، سبب افزایش کارایی و کاهش هزینه‌ها در این مجموعه شده است. چشم‌انداز پالایشگاه برای سال‌های آینده نیز روشن است و با ادامه روند توسعه، ظرفیت پالایش این مجموعه افزایش چشمگیری خواهد داشت.





مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

واگذاری موفق در پتروشیمی با ساختار زنجیره‌ای محقق می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به لزوم نظارت دقیق در فرآیند واگذاری‌های صنعت پتروشیمی اشاره و تأکید کرد: واگذاری زمانی موفق است که با در نظر گرفتن هم‌افزایی میان اجزای زنجیره انجام شود، هدف ما این است که در واگذاری‌های جدید، با نگاهی زنجیره‌ای، ساختاری منسجم و کارآمد شکل گیرد.

حسن عباس‌زاده با بیان اینکه بخشی از مشکلات ساختاری در صنعت پتروشیمی ناشی از واگذاری‌هایی بوده که بدون توجه به پیوستگی زنجیره تولید انجام شده است، اظهار کرد: در این شیوه، بخش‌هایی از یک زنجیره در اختیار شرکت‌های مختلف قرار گرفته‌اند که این موضوع بهره‌وری را تحت‌تأثیر قرار داده است. وی با اشاره

به آغاز مذاکرات میان هلدینگ‌های تاپیکو و خلیج فارس به‌منظور امکان انتقال برخی از شرکت‌های پتروشیمی زیرمجموعه تاپیکو به خلیج فارس با هدف قرار گرفتن اجزای زنجیره در کنار یکدیگر و ایجاد ساختاری یکپارچه‌تر، تصریح کرد: این موضوع هم‌اکنون در حد یک ایده در دست بررسی است و هر دو طرف، یعنی تاپیکو و هلدینگ

خلیج فارس آن را از جنبه‌های مختلف در حال مطالعه دارند، با این حال، هنوز تصمیم نهایی اتخاذ نشده است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به لزوم نظارت دقیق در فرآیند واگذاری‌ها تأکید کرد: به‌عنوان نهاد ناظر، روند واگذاری‌ها را به دقت دنبال می‌کنیم تا تجربه‌های ناموفق گذشته تکرار نشود. افزون بر این، واگذاری زمانی موفق خواهد بود که با در نظر گرفتن هم‌افزایی میان اجزای زنجیره انجام شود، هدف ما این است که در واگذاری‌های جدید، با نگاهی کل‌نگر و زنجیره‌ای، ساختاری منسجم و کارآمد شکل گیرد. عباس‌زاده با تأکید بر نقش مثبت هلدینگ‌ها در بازسازی ساختاری صنعت پتروشیمی گفت: خوشبختانه مجموعه‌هایی مانند تاپیکو و هلدینگ خلیج فارس نیز دغدغه بهره‌وری و توسعه دارند و تلاش می‌شود بخش‌های ناقص زنجیره با تجمیع درون‌سازمانی، تقویت شوند. وی بر ضرورت شایسته‌سالاری در مدیریت شرکت‌های پتروشیمی تأکید و بیان کرد: صنعت پتروشیمی یک صنعت صرفاً اقتصادی است که باید بر پایه تخصص، مدیریت کارآمد و تحلیل حرفه‌ای اداره شود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه در دولت چهاردهم، تأکید ویژه‌ای بر واگذاری مسئولیت‌ها به افراد متخصص وجود دارد و رئیس‌جمهوری نیز به‌صراحت بر این اصل پافشاری دارند، اظهار کرد: همکاری و تعامل سازنده میان دولت، شرکت ملی صنایع پتروشیمی و هلدینگ‌ها، ما را در مقایسه با دوره‌های پیشین در موقعیت بهتری قرار داده است. امیدواریم این مسیر با تکیه بر شفافیت، تخصص‌گرایی و برنامه‌محوری ادامه یابد تا صنعت پتروشیمی به جایگاه واقعی خود بازگردد.

بازوی بارگیری کرایوژنیک ساخت داخل عملیاتی شد

فوق‌العاده سرد نظیر گاز طبیعی مایع‌شده (ال‌ان‌جی)، اکسیژن مایع و نیتروژن مایع میان کشتی‌ها و تأسیسات ساحلی کاربرد دارد.

پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی) تحویل شد. این تجهیز پیشرفته که در اسکله ۱۷ بندر پتروشیمی پارس عسلویه نصب شده است برای انتقال ایمن و کنترل‌شده مایعات

عسلویه شد. این بازوی بارگیری پس از چندین بارگیری موقت‌آمیز، به صورت کامل به بهره‌بردار بندر پتروشیمی عسلویه (شرکت

نخستین بازوی بارگیری کرایوژنیک دریایی ساخت داخل که با موفقیت، طراحی، ساخته و نصب بود، تحویل شرکت پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی در منطقه

باهداف تقویت تعامل با مشتریان برگزار شد؛ نشست مدیرعامل پتروشیمی خوزستان با فعالان اقتصادی خراسان

در راستای توسعه ارتباط با بازار و تعامل مستقیم با مصرف‌کنندگان محصولات پتروشیمی، نشست صمیمانه‌ای میان، مدیرعامل شرکت پتروشیمی خوزستان و جمعی از مشتریان و فعالان اقتصادی استان خراسان در شهر مشهد برگزار شد.

به گزارش روابط‌عمومی شرکت پتروشیمی خوزستان، این دیدار باهدف بررسی فرصت‌های همکاری، شنیدن مستقیم نظرات مشتریان و ارتقای سطح خدمات‌رسانی برگزار شد. استان خراسان یکی از قطب‌های مصرف محصولات پتروشیمی خوزستان به شمار می‌رود و بخش قابل‌توجهی از مشتریان این شرکت را در خود جای‌داده است. مدیرعامل پتروشیمی خوزستان در این نشست ضمن قدردانی از اعتماد و همراهی مشتریان خراسانی، بر نقش کلیدی آنان در زنجیره تأمین و توزیع محصولات پتروشیمی تأکید کرد و گفت: ارتباط مستقیم و شفاف با مصرف‌کنندگان، لازمه ارتقای کیفیت خدمات و تحقق اهداف توسعه‌ای شرکت است. رضا صالح احمدی در ادامه با اشاره به برنامه‌های آتی شرکت، از افزایش ظرفیت تولید، ارائه خدمات اعتباری به مشتریان وفادار و نیز توسعه زیرساخت‌های پشتیبانی به‌عنوان محورهای اصلی در مسیر ارتقای همکاری‌ها یاد کرد. در بخش دیگری از این نشست، مشتریان حاضر دیدگاه‌ها، دغدغه‌ها و پیشنهادها را در حوزه‌های مختلف مطرح کردند. مباحثی همچون سهولت در فرایند تأمین، تسهیل شرایط فروش از طریق شرایط اعتباری، پشتیبانی فنی، زمان تحویل و تنوع محصولات از جمله موضوعاتی بود که مورد توجه قرار گرفت. مدیرعامل پتروشیمی خوزستان نیز با استقبال از این نظرات، بر تعهد شرکت در پاسخ‌گویی مؤثر به نیاز بازار و حمایت از تولیدکنندگان پایین‌دستی تأکید کرد و گفت: در سالی که به نام سرمایه‌گذاری برای تولید نام‌گذاری شده، پتروشیمی خوزستان آماده است بستر مناسبی برای تأمین مواد اولیه و کمک به تأمین سرمایه در گردش واحدهای صنعتی فراهم سازد. گفتنی است این نشست صمیمانه به‌عنوان گامی مؤثر در جهت افزایش تعاملات و ایجاد بستری برای توسعه پایدار همکاری‌ها میان شرکت پتروشیمی خوزستان و فعالان اقتصادی استان خراسان ارزیابی می‌شود. محصولات پتروشیمی خوزستان به دلیل کیفیت بالا، در صنایع مختلفی مورد استفاده قرار می‌گیرند. از جمله کاربردهای اصلی این محصولات می‌توان به تولید کلبه و پریز، قطعات خودرو، رنگ، چسب، کف‌پوش و کنتورسازی و فیلتر دیالیز و ... اشاره کرد. این شرکت با تأمین مواد اولیه مورد نیاز صنایع پایین‌دستی، نقش مهمی در توسعه اقتصاد ملی ایفا می‌کند. گفتنی است در این دیدار بالغ بر ۲۵ شرکت مصرف‌کننده محصولات پتروشیمی خوزستان از جمله فضل الکتریک، جهان الکتریک، دنا الکتریک، ویرا الکتریک، عطار الکتریک، سراج نور توس و ... حضور داشتند.

پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshnaf.ir

شبه
۱۰ خرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۵۹



پتروشیمی

وقایع نگاری اکتشاف نفت در ایران؛ از نخستین نشانه‌ها تا فوران نفت در مسجد سلیمان



مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با فرماندار خرمشهر دیدار و گفت‌وگو کرد



مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان به مناسبت سوم خرداد سالروز آزادسازی خرمشهر با فرماندار این شهرستان دیدار و گفت‌وگو کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، به مناسبت سالروز آزادسازی خرمشهر مهندس حمید دریس مدیرعامل، برخی مدیران و رؤسای شرکت با فرماندار خرمشهر و مصطفی مطورزاده نماینده مردم این شهرستان در مجلس شورای اسلامی دیدار و گفت‌وگو کردند.در این دیدار مهندس حمید دریس ضمن گرامیداشت سالروز آزادسازی خرمشهر به تشریح اقدامات و برنامه‌های انجام شده به مناسبت سوم خرداد توسط این شرکت پرداخت و گفت: همواره تلاش خواهیم کرد تا از ظرفیت‌های اروندان برای کمک به مردم شهرستان خرمشهر استفاده کنیم،وی توجه به مشکلات خرمشهر را یک وظیفه ملی دانست و گفت: توسعه و پیشرفت خرمشهر نه تنها برای مردم این شهرستان، بلکه برای کل کشور حائز اهمیت است. از این رو، شرکت نفت و گاز اروندان خود را متعهد به مشارکت فعال در پروژه‌های توسعه‌ای و خدمات‌رسانی به مردم خرمشهر می‌داند و آماده همکاری همه‌جانبه برای رفع چالش‌ها و ایجاد فرصت‌های جدید است.فرماندار خرمشهر نیز ضمن تقدیر از تلاش‌ها و حمایت‌های شرکت نفت و گاز اروندان، بر اهمیت تعامل و همکاری بیشتر میان نهادهای دولتی و بخش صنعت برای پیشبرد اهداف توسعه‌ای شهرستان تاکید کرد.

همزمان با سالروز گرامیداشت آزادسازی خرمشهر؛

میز خدمت شرکت نفت و گاز اروندان در مسجد جامع خرمشهر برگزار شد



در حاشیه مراسم گرامیداشت سالروز آزادسازی خرمشهر میز خدمت شرکت نفت و گاز اروندان برگزار و به سوالات و خواسته‌های مراجعه‌کنندگان پاسخ داده شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، جمعه دوم خردادماه ۱۴۰۴، در حاشیه مراسم گرامیداشت سالروز آزادسازی خرمشهر در مسجد جامع این شهرستان میز خدمت این شرکت با حضور علی اسدیری‌راد رئیس بازرسی و پاسخگویی به شکایات و سرپرست حسابرسی داخلی و امید نصیری رئیس روابط عمومی برگزار شد.در این میز خدمت نسبت به سبوالات، درخواست‌ها و مطالبات مراجعه‌کنندگان و مردم شهرستان خرمشهر پاسخ داده شد و خواسته‌های آن‌ها از سوی رئیس روابط عمومی و رئیس بازرسی و پاسخگویی به شکایات مورد بررسی و پیگیری قرار گرفت.

با همکاری شرکت نفت و گاز اروندان؛

همایش پیاده‌روی خانوادگی در خرمشهر برگزار شد

با همکاری شرکت نفت و گاز اروندان و به مناسبت سالروز آزادسازی خرمشهر همایش پیاده‌روی خانوادگی در این شهرستان برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، جمعه دوم خردادماه ۱۴۰۳، به همت شرکت نفت و گاز اروندان و به مناسبت سالرز آزادسازی خرمشهر همایش بزرگ پیاده‌روی خانوادگی و آیین بهره‌برداری از بوستان صلح و ورزش این شهرستان برگزار شد.در این مراسم برخی مدیران و رؤسای شرکت نفت و گاز اروندان، سرپرست فرمانداری خرمشهر، مطورزاده نماینده مردم این خرمشهر و مینوشهر در مجلس شورای اسلامی و مدیرکل ورزش و جوانان خوزستان حضور داشتند.این برنامه به منظور ایجاد شور و نشاط بین مردم برگزار و به قید قرعه هدایایی به چند نفر از شرکت‌کنندگان اهدا شد.

کسب دو رتبه توسط یک اروندانی در بیست و ششمین جشنواره ملی تئاتر فتح خرمشهر



سوم خردادماه ۱۴۰۴ همزمان با سالروز آزادسازی خرمشهر با حضور مسئولین کشوری، استانی و محلی و با حضور گسترده هنرمندان در سالن همایش‌های منطقه آزاد اروند برگزار و منتخبین بخش‌های مختلف جشنواره از سوی هیئت داوران معرفی شدند.مجید اقبالی از کارکنان حراست شرکت نفت و گاز اروندان در بخش ملی تئاتر خیابانی بیست و ششمین جشنواره ملی تئاتر فتح خرمشهر موفق به کسب دو رتبه شد.اقبالی در این جشنواره در بخش بازیگری مرد برگزیده و در بخش طرح و ایده نیز شایسته تقدیر شد.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه
۱۰ خرداد
۱۴۰۴



www.daneshenaft.ir

گزارش

باوجود آنکه

همگان به این باور واقعی رسیده اند که «تراز» انرژی ایران اما «ناتراز» است، هنوز تولید کننده

محصولاتی کم بازده و پرمصرف می‌سازد و عموم مردم نیز بی توجه به مصرف غیر استاندارد، آن کالا را به صرف ارزان تر بودن می‌خرند و اینچنین می‌شود که «انرژی» کالای بی اعتباری می‌شود که از تولید کننده تا مصرف کننده نهایی به آن بی توجه و بی اعتناست. به گفته اسحاق جهانگیری معاون اول ریاست جمهوری در زمان آقای روحانی؛ «مردم چوب وسایلی را می‌خورند که ما خودمان تولید و به آنها فروختیم که انرژی زیادی مصرف می‌کند، بعد به خود مردم می‌گوییم شما زیاد انرژی مصرف می‌کنید!»

در حالت کلی، بهبود ناترازی انرژی از سه مسیر قابل حصول است. نخست افزایش تولید گاز طبیعی و سایر حامل‌های انرژی؛ موضوعی که با توجه به سرمایه بالا برای جبران افت فشار پارس‌جنوبی و کمبود شدید منابع مالی، در کوتاه مدت شدنی نیست کما اینکه با این حجم مصرف بی رویه هیچ افزایش تولیدی نمی‌تواند این روند مصرف را تأمین کند. دوم تنوع بخشی به سبد انرژی کشور و افزایش سهم انرژی‌های نو و تجدیدپذیر در آن که در این حوزه هم به سرمایه

بالایی نیاز است و هم حجم ناترازی به‌گونه‌ای است که در کوتاه‌مدت انرژی‌های تجدیدپذیر نمی‌توانند آن را پوشش دهند. سومین راهکار هم مدیریت است. خود مدیریت مصرف از دو طریق قابل اجراست؛ سیاست‌های قیمتی و سیاست‌های غیرقیمتی. به باور نگارنده تلفیقی از اصلاحات قیمتی و غیر قیمتی چاره کار ناترازی انرژی خواهد بود. اصلاحات قیمتی بدان معنا که قیمت انرژی را به قیمت های جهانی نزدیک کنیم تا انرژی در کشورمان ارزشمند تلقی گردد تا یک تحفه بی ارزش. اما اصلاحات غیر قیمتی در کنار اصلاحات قیمتی پاسخ همه ابهامات و چالش هاست. اصلاحات غیر قیمتی بدین معنا که دیگر مصرف کننده به دنبال جنس ارزان کم بازده پرمصرف نرود و تولید کننده هم در عدم اقبال فروش، تولیدات کم بازده را کنار بگذارد. اما قبل از هر چیز اعمال سیاست‌های غیرقیمتی نیازمند عزم دولت و اراده در تصمیم‌گیری است، بدنه دولت باید نسبت به اهمیت این حوزه توجه شده و همراه شوند و سازهای ناکوک دولت باید از مسیر برداشته شود تا بتوان برای نخستین‌بار در کشور مدیریت مصرف انرژی را به‌صورت عمده از طریق ابزار غیرقیمتی کنترل کرد. از جمله اقدامات و سیاست‌های غیرقیمتی برای کنترل ناترازی انرژی در بخش خانگی جایگزین‌سازی بخاری‌های معمولی با بخاری‌های هرمتیک است. بر اساس برآوردها، تغییر و جایگزین‌سازی ۵ میلیون بخاری معمولی و غیراستاندارد نیازمند سطح ۱۰۰ همت یا به عبارتی ۲ میلیارد دلار هزینه است. راندهمان ۸۵ درصدی این بخاری‌ها با اولویت‌دهی به مناطق



دکتر احمد مددی
کارشناس انرژی

سردسیر می‌تواند سالانه منجر به ذخیره‌سازی ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز شود و سالانه ۳ میلیارد دلار ارزآوری یا جلوگیری از عدم‌النفع برای کشور به‌واسطه افزایش توان صادرات گاز ایجاد خواهد شد. با توجه به قطع گاز صنایع و نیروگاه‌ها درصورت تبدیل این حجم از انرژی به کالا یا سایر انرژی‌ها مثل الکتریسیته، سالانه حدود ۱۵ میلیارد دلار ارزش‌افزوده برای کشور ایجاد خواهد شد.

اقدام دوم اجبار پرمصرف‌ها به تمکین از الگوی مصرف است. در این خصوص اصلاح نظام تعرفه‌بندی پلکانی و آزادسازی قیمت انرژی برای پرمصرف‌ها رویکردی است که می‌تواند مرغه‌ها را مجبور به رعایت الگوی مصرف کند. یکی از نمونه‌های کوچک و موفق در مدیریت مصرف و استفاده از سیاست‌های غیرقیمتی، طرح تعویض رایگان لامپ‌های رشته‌ای با لامپ‌های کم‌مصرف در مناطق محروم بوده است. اقدامی که هم با استقبال مردم مواجه شده و هم توانسته مصرف انرژی را کاهش دهد. سیاستگذاران ما باید به این موضوع ایمان آورند که امروزه بسیاری از کشورها با بهره‌گیری از ابزارهای اقتصاد رفتاری توانسته‌اند از طریق سیاست‌های غیرقیمتی بسیاری از چالش‌ها و مشکلات را برطرف سازند و این ابزارها روی میز هستند که تنها نیازمند اراده جدی برای بهره‌گیری و استفاده از آنها لازم است. البته دولت به اجرای سیاست‌های غیرقیمتی اقبال نشان داده و متمایل به استفاده از آنهاست. اما صرفا تمایل نشان‌دادن کافی نیست و باید هر چه زودتر این برنامه‌ها در کشور پیاده‌سازی و دنبال شوند.

شوربخانه نبود فرهنگ رفتاری درست مصرف انرژی در کشور ضربات جبران ناپذیری را به اقتصاد کشور وارد کرده است. با وجود آنکه در مجموع روزانه ۹ میلیون بشکه نفت و گاز تولید می‌کنیم اما هیچ سهمی از بازار انرژی دنیا را نداریم؟ «سهم هیچ» ایران از بازار انرژی دنیا در حالی است که ایران چهارمین تولید کننده بزرگ نفت و گاز دنیاست و تنها آمریکا، روسیه و عربستان هستند که بیشتر از کشورمان نفت و گاز تولید می‌کنند. «چاه ویل» مصرف سرسام آور شرایط را به گونه ای کرده که اکنون در همه شاخص های انرژی دچار کمبود و بحران هستیم و هر چه سریع تر بایستی تصمیمی بردِیرد به نفع مردم و اقتصادمان بگیریم.

یکی از موثرترین راهکارهای کاهش مصرف انرژی در کشور، تشویق مردم به کاهش مصرف از طریق اعطای بخشی از سود صرفه جویی به خود مردم است. در این خصوص، عرضه و معامله «گواهی صرفه‌جویی گاز طبیعی» در بورس انرژی راهگشا خواهد بود. گواهی صرفه‌جویی انرژی، شیوه‌ای نو به‌منظور استانداردسازی مصرف است که همسو با عمل به آیین‌نامه اجرایی ایجاد بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط‌زیست و رفع چالش ناترازی انرژی در کشور طراحی شده است.این گواهی، اوراق بهادار قابل معامله‌ای است که از محل صرفه‌جویی گاز طبیعی به دست می‌آید. این اوراق در دوره زمانی معینی منتشر می‌شوند و شرکت ملی گاز ایران در آن‌ها تضمین می‌کند مقدار

«تراز» انرژی ایران «ناتراز» است؛

فرصت ها و باید‌های بهبود ناترازی انرژی

■ یکی از موثرترین راهکارهای کاهش مصرف انرژی در کشور، تشویق مردم به کاهش مصرف از طریق اعطای بخشی از سود صرفه جویی به خود مردم است



شهرداری‌های کشور) تا سقف شصت هزار میلیارد (۶۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰) ریال در قالب ارتقاء و نوسازی ناوگان حمل و نقل درون شهری

۲- از طریق وزارت نیرو تا سقف پنجاه هزار میلیارد (۵۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰)ریال در طرح‌های تولید برق تجدیدپذیر و افزایش بازدهی نیروگاه‌های حرارتی موجود و همچنین تا سقف پنجاه هزار میلیارد (۵۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰) ریال در طرح‌های تمویض خنک‌کننده(کولر) های آبی و گازی فرسوده با خنک‌کننده (کولر) های کم مصرف با اولویت مدارس و مراکز نیروهای مسلح و بسیج

۳- از طریق وزارت صنعت، معدن و تجارت تا سقف چهل هزارمیلیارد (۴۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰)ریال در طرح‌های اسقاط خودروهای فرسوده و جایگزینی با خودروهای کم مصرف، برقی – بنزینی(هیبریدی) و برقی

۴- از طریق وزارت راه و شهرسازی با همکاری وزارت کشور تا سقف شصت هزار میلیارد (۶۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰)ریال در طرح‌های نوسازی ناوگان فرسوده برون شهری ۵- از طریق وزارت نفت تا سقف شصت هزار میلیارد (۶۰،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰)ریال در طرح‌های جایگزینی و نصب بخاری کم مصرف و بهسازی سامانه (سیستم) گرمایشی در موتورخانه‌های موجود با اولویت مدارس و مراکز نیروهای مسلح و بسیج سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی مجاز است با امکان جابجایی سی درصد(۲۰٪) موارد فوق نسبت به انعقاد قرارداد با شرکتهای کارور (اپراتور) با هدف کاهش مصرف بخشی از مشترکین گاز و برق اقدام نماید.

بر اساس این مصوبه، این سازمان مجاز است معادل صرفه‌جویی ایجاد شده در قراردادهای فوق و تا سقف ۵۰۰ میلیون مترمکعب، گواهی سپرده یا صرفه‌جویی گازطبیعی پذیرفته شده و قابل معامله در بورس را صادر و به شرکت تابعه وزارت نفت مکلف تحویل نماید. شرکت تابعه وزارت نفت مکلف است با اعلام بورس، حجم گاز متناظر با گواهی صرفه‌جویی را تحویل نماید.

نمایندگان مقرر کردند: اعطای پاداش صرفه جویی به مردم در قالب صدور گواهی صرفه جویی مجاز بوده و حساب بهینه‌سازی مصرف انرژی از شمول ماده ۱۲۵ قانون محاسبات عمومی مستثنی می‌گردد. سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی مکلف است گزارش تفصیلی عملکرد این بند را هر سه ماه یکبار به کمیسیون‌های انرژی، برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی ارسال نماید.

آری! اینک که قوانین هم به مدد آمده اند تا غول هفت سر مصرف را مهار کنند، عزم و اراده ای جدی بین دولت و مردم بایستی شکل بگیرد تا یکبار برای همیشه این غول زشت از اقتصاد کشورمان برچیده شود. هم تولید کننده کالای پربازده و کم مصرف بسازد، هم مصرف کننده کالای پرمصرف و کم بازده نخرد و هم در مصرف گاز و انرژی با مشوق هایی که تدوین شده است، صرفه جویی نماید.

گاز طبیعی صرفه‌جویی‌شده را به دارنده آن تحویل دهد.اکنون شرکت ملی گاز ایران با همراهی بورس انرژی ایران معاملاتی‌کردن گواهی صرفه‌جویی گاز طبیعی را به ثمر رسانده‌اند و این ابزار تازه، بی‌شک بهینه‌سازی مصرف افزون بر مشارکت مردم در تولید و انتفاع مصرف‌کنندگان نهایی گاز طبیعی در طرح‌هایی مانند مردمی‌سازی صرفه‌جویی و پوشش‌های مصرف بهینه را فراهم می‌کند. از سویی، تأمین مالی پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف گاز پیش از تحقق صرفه‌جویی را ممکن کرده و در افق میان‌مدت و بلندمدت، سبب حرکت در مسیر تعیین قیمت گاز طبیعی در بازار براساس عرضه و تقاضا می‌شود، همچنین سرمایه‌گذاری در طرح‌های بهینه‌سازی را در شرایط برد – برد هدمند و سودآورد می‌کند و ضمن ارتقای فناوری در بخش‌های مختلف مصرف به‌ویژه صنعت، سبب رشد فعالیت شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه انرژی خواهد شد.باید یادآور شد که آغاز معاملات گواهی صرفه‌جویی گاز طبیعی در بورس انرژی، نویدبخش توسعه و رونق اجرای طرح‌های بهینه‌سازی در کشور است. به باور نگارنده این طرح بایستی به صورت جدی پی گرفته شود و بی تردید در صورت تحقق این طرح، شاهد کاهش چشمگیر مصرف گاز در بخش خانگی که بیشترین سهم را در مصرف ایفاء می‌کند، خواهیم بود. گواهی صرفه‌جویی انرژی برای مردم، بخش خصوصی و پروژه‌های بهینه‌سازی صادر می‌شود

در همین حال، نمایندگان مجلس شورای اسلامی در بند الحاقی به لایحه بودجه ۱۴۰۴، دولت را مکلف کردند از طریق سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی نسبت به صدور گواهی صرفه‌جویی انرژی برای مردم، بخش خصوصی و پروژه‌های بهینه‌سازی انرژی اقدام کند. در نشست علنی شب دوشنبه – ۱۹ آذرماه – صحن علنی مجلس شورای اسلامی، بررسی بخش هزینه‌ای لایحه بودجه ۱۴۰۴ در دستور کار نمایندگان قرار گرفت و بند الحاقی (۳) تبصره ۱۴ این لایحه به تصویب نمایندگان رسید.

طبق بند الحاقی (۳) که به تصویب رسید، در اجرای تکلیف جز ۲ بند الف ماده ۴۶ قانون برنامه هفتم و پیشرفت مبنی بر جمع و ادغام ظرفیت‌های شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق(ساتبا) و ستاد مدیریت حمل و نقل و سوخت از ابتدای سال ۱۴۰۴ عملیات بودجه‌ای و مالی دستگاه‌های مذکور، صرفا ذیل سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی و در چارچوب اساسنامه آن امکان پذیر است.

نمایندگان همچنین مقرر کردند: در اجرای بند «پ» ماده (۴۶) قانون برنامه هفتم پیشرفت و به منظور شکل گیری بازار بهینه سازی مصرف انرژی، دولت از طریق سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی مکلف است، نسبت به صدور گواهی صرفه‌جویی انرژی برای مردم، بخش خصوصی و همچنین طرح(پروژه) های بهینه‌سازی انرژی به شرح زیر اقدام نماید: ۱- از طریق وزارت کشور (با همکاری

نقش موثر و حضور پررنگ شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در نمایشگاه ۲۹ صنعت نفت؛

شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب؛ ستون اقتصادی کشور و تأمین کننده اصلی انرژی ایران

اگر بگوییم شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب قلب تپنده صنعت نفت ایران است، سختی به بیراهه نگفته ایم. شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب (NISOC) از بزرگ‌ترین و تأثیرگذارترین شرکت‌های نفتی ایران است که نقش حیاتی در اقتصاد کشور ایفا می‌کند. این شرکت زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران محسوب شده و دفتر مرکزی آن در شهر اهواز، یکی از مهم‌ترین مناطق نفتی ایران، قرار دارد. تأسیس این شرکت به سال ۱۹۷۱ بازمی‌گردد و از آن زمان تاکنون، بخش عمده‌ای از نفت و گاز کشور را تولید می‌کند.

در توضیح وظایف و فعالیت‌های

اکتشاف و توسعه این شرکت بایستی گفت: عمده این وظایف شامل شناسایی منابع جدید نفت و گاز، توسعه میادین نفتی و گازی موجود، تولید و استخراج روزانه حدود ۳ میلیون بشکه نفت خام و تولید ۲.۵ میلیارد فوت مکعب گاز طبیعی، تولید ۱۳۰ هزار بشکه معیانات گازی، فرآوری و انتقال فرآوری نفت و گاز استخراج‌شده و انتقال این منابع به پالایشگاه‌ها و مراکز مصرفی است. بی تردید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ستون اقتصادی کشور و تأمین کننده اصلی انرژی ایران است. این شرکت حدود ۸۰ درصد نفت خام و ۱۶ درصد گاز طبیعی کشور را تولید می‌کند که نشان‌دهنده نقش کلیدی و مهم آن در صنعت انرژی ایران است.

NISOC دارای پنج شرکت زیرمجموعه است که مسئولیت فعالیت در میادین مختلف را بر عهده دارند: شرکت نفت و گاز کارون شرکت نفت و گاز مارون شرکت نفت و گاز مسجدسلیمان شرکت نفت و گاز آغاجاری شرکت نفت و گاز گچساران

این شرکت‌های تابعه در مجموع بخش عمده‌ای از تولید و فرآوری نفت و گاز کشور را مدیریت و راهبری می‌کنند.بیست و نهمین نمایشگاه صنعت نفت تهران در حالی در اردیبهشت ماه گذشته در تهران برگزار شد که به اذعان اهالی صنعت، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب حضوری پررنگ و موثر در این نمایشگاه داشت و با عقد تفاهم نامه ها و قراردادهای مختلف با شرکت های داخلی و به طور ویژه دانش بنیان ها توانست سهم خود در تحول، توسعه و ایجاد اشتغال را به منصفه ظهور بگذارد. در سال جاری همچون سنوات گذشته وظایف و مسئولیتهای مهمی در راستای حفظ و تولید نفت حیاتی بر عهده شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب نهاده شده است و با شناختی که از مهندس ابراهیم پیرامون مدیر عامل سختکوش، پرتجربه و خوشنام این شرکت سراغ داریم، این اطمینان وجود دارد که در سال جاری اتفاقات مهم، طلایی و بسیار مثبتی در این شرکت رقم بخورد. امید است سایر شرکت های نفتی و گازی کشور نیز در نیل به اهداف ترسیم شده موفق و برای اقتصاد کشور تاثیرگذاری مثبت داشته باشند.

امضای ۱۰ قرارداد تأمین کالا از سوی مناطق نفت خیز جنوب



شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با هدف پشتیبانی از تولید و استمرار عملیات، ۱۰ قرارداد تأمین و خرید کالا به ارزش بیش از ۲ هزار میلیارد تومان با شرکت‌های داخلی، سازندگان و

شرکت‌های دانش‌بنیان امضا کرده‌به گزارش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، در حاشیه دومین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ۱۰ قرارداد به ارزش بیش از ۲ هزار میلیارد تومان با شرکت‌های دانش‌بنیان امضا کرد که اقلام موضوع قراردادها شامل اکسی‌پلیمر گل حفاری، قطعات یدکی توربین، مواد تعلیق‌شکن، فلنج، ماشین‌آلات راه‌سازی و عملیاتی، سیمان حفاری و بیش از ۱۰ هزار شاخه لوله فولادی است.

این قراردادها با حضور ابراهیم پیرامون، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب بین بهنام یوسفی، مدیر تدارکات و امور کالای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و مدیران شرکت‌های طرف قرارداد امضا شد. امضای این قراردادها به‌منظور حمایت از تولید داخل، توسعه فناوری بومی، کاهش وابستگی به خارج و افزایش تاب‌آوری زنجیره تأمین مناطق نفت‌خیز جنوب انجام شده است.این اقدام در چارچوب رویکرد راهبردی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در سال «سرمایه‌گذاری برای تولید» انجام شده است و نقشی مؤثر در تقویت توان تولید صنعت نفت و فراهم‌سازی زمینه رشد شرکت‌های داخلی و دانش‌بنیان ایفا خواهد کرد.

مناطق نفت خیز جنوب ۶ قرارداد و تفاهم‌نامه تولید بار اول امضا کرد



شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب پنج قرارداد تولید بار اول و یک تفاهم‌نامه همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی امضا کرد. آیین امضای مجموعه‌ای از قراردادها و تفاهم‌نامه‌های

فناورانه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حاشیه نخستین روز از بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با حضور حسین افشین، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهوری و امید شاکری، معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری برگزار شد.طراحی و ساخت دستگاه آزمایشگاهی اندازه‌گیری خودکار نمک در نفت خام به شرکت ابتکار تجهیز آزما، ساخت ظروف پستونی تحت فشار مقاوم در برابر ترکیبات گوگردی به شرکت پترو پاک آزما، ساخت پمپ درون‌چاهی تلمبه‌های میله‌ای مکشی به شرکت پمپ‌سازان تدبیر اروند و ساخت کمپرسورهای گازی سینگل شفت Tandem و ساخت توربین گازی SOLAR CENTAUR ۵۰ به شرکت توسعه ماشین ایرسا واگذار شد.همچنین یک تفاهم‌نامه همکاری بین شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت توربین ماشین خاورمیانه برای بومی‌سازی توربوکمپرسور در رده توانی ۴ تا ۵ مگاوات امضا شد. این قراردادها و تفاهم‌نامه به امضای ابراهیم پیرامون، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و مدیران عامل این شرکت‌های دانش‌بنیان رسیده است.

با سرمایه‌گذاری‌های لازم و توسعه میدان‌های جدید، این ظرفیت‌ها فعال شود.

وی با اشاره به تأثیر تحریم‌ها بر تأمین تجهیزات صنعت نفت تأکید کرد: کشور توانسته با استفاده از ظرفیت‌های داخلی، بخش بزرگی از نیازهای خود را تأمین کند.

تاب‌آوری صنعت نفت ایران در برابر تحریم‌ها

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با بیان اینکه شاهد روند افزایشی تولید نفت و گاز، کاهش آلایندگی و اجرای برنامه‌های توسعه‌ای هستیم، ادامه داد: صنعت نفت ایران در سال‌های اخیر، با وجود تحریم‌های اعمال‌شده بر تجهیزات مورد نیاز، موفق شده است با تکیه بر توان داخلی و حمایت از تولیدکنندگان داخلی، بخش قابل توجهی از نیازهای خود را تأمین کند.

حفظ کیفیت نفت با مدیریت واحدهای نمک‌زدایی

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب درباره مقدار تولید نفت و چالش‌های افت طبیعی مخازن تصریح کرد: با انجام اقدام‌های عملیاتی و توسعه میدان‌ها، تولید نفت کشور حفظ شده است و افزایش تولید نیز به‌عنوان یکی از اولویت‌های مهم صنعت نفت دنبال می‌شود. این اقدام‌ها نه‌تنها سبب جبران افت طبیعی مخازن می‌شود، بلکه به افزایش ظرفیت تولید و بهبود کیفیت نفت خام ایران خواهد انجامید.

پیرامون از اهمیت واحدهای نمک‌زدایی و ضرورت حفظ ظرفیت عملیاتی آنها سخن گفت و افزود: با مدیریت شرایط دینامیکی تولید، کیفیت مطلوب نفت حفظ می‌شود. با گذشت سال‌ها از بهره‌برداری از میدان‌های نفتی، شرایط تولید نفت تغییر کرده و امروز بخش قابل‌توجهی از نفت استخراج‌شده در مناطق نفت‌خیز کشور همراه با آب نمک است. این موضوع ضرورت استفاده بهینه از واحدهای نمک‌زدایی را دوچندان کرده است تا کیفیت و استاندارد نفت تولیدی حفظ شود.

وی اظهار کرد: واحدهای نمک‌زدایی باید به‌عنوان بخشی از زنجیره تولید نفت، ظرفیت کافی داشته باشند و فرآیندهای عملیاتی آنها به‌طور دقیق مدیریت شود. شرایط تولید نفت بسیار متغیر و کاملاً دینامیک است و اصلاحاتی که در واحدهای نمک‌زدایی اعمال می‌شود، نقش مهمی در حفظ کیفیت نفت خواهد داشت.



مهندس پیرامون تبیین کرد:

نقش حیاتی مناطق نفت خیز جنوب در اقتصاد و تولید انرژی کشور

جنوب با بیان اینکه پارسال بیش از ۳۰ درصد گاز تولیدی این شرکت به شبکه سراسری تحویل شده که بیش از تعهد این شرکت بوده است و افزون بر تأمین انرژی، سبب کاهش سوزاندن گازهای مشعل و کاهش آلایندگی محیط‌زیست شده است، اظهار کرد: این روند امسال نیز با قوت ادامه دارد تا مقدار سوزاندن گازهای مشعل به صفر برسد؛ هدفی که با حمایت بخش خصوصی و اجرای طرح‌های توسعه‌ای دست‌یافتنی خواهد بود.

پیرامون همچنین از برنامه‌های افزایش و نگهداشت تولید خیر داد و گفت: با وجود گذشت سال‌ها از بهره‌برداری از میدان‌های نفتی، ظرفیت‌های زیرزمینی بسیار عظیمی همچنان وجود دارد که باید

نفت و گاز را برعهده دارد. میدان‌های نفتی بزرگ و راهبردی کشور از جمله برخی از مهم‌ترین میدان‌های جهان، تحت مدیریت این شرکت قرار دارند.

وی درباره عملکرد این مجموعه در دولت چهاردهم تصریح کرد: با هماهنگی کامل با برنامه‌های ابلاغی شرکت ملی نفت ایران و وزارت نفت، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب توانسته است افزایش قابل‌توجهی در تولید نفت کشور ایجاد کند.اجرای این برنامه‌ها سبب شده تا مناطق نفت‌خیز سهم بسزایی در تأمین انرژی و کاهش ناترازی گاز کشور ایفا کند.

تحویل گاز بیش از تعهدهای موجود

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با تأکید بر نقش حیاتی این مجموعه در تأمین انرژی کشور، از افزایش قابل‌توجه تولید نفت و گاز در سال گذشته خبر داد و گفت: برنامه‌های توسعه‌ای و کاهش آلایندگی به‌صورت مستمر در حال اجراست تا افزون بر حفظ ظرفیت تولید، از سرمایه‌های ملی نیز صیانت شود.

ابراهیم پیرامون در جمع خبرنگاران با بیان اینکه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌عنوان یکی از ارکان اصلی صنعت نفت کشور، نقشی کلیدی در تأمین انرژی و حفظ ظرفیت تولید ایفا می‌کند، گفت: این مجموعه متشکل از پنج شرکت بهره‌برداری فعال در پنج استان کشور، مسئولیت استخراج و تولید

امضای قرارداد همکاری بین پژوهشگاه صنعت نفت و مناطق نفت خیز جنوب

جنوب با هدف بهینه‌سازی مصرف انرژی و ارتقای ملاحظات زیست‌محیطی در تأسیسات صنعتی در حاشیه سومین روز بیست‌ونهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت امضا شد. موضوع این قرارداد، «تدوین دستورعمل‌ها و الزام‌های مرتبط با انرژی در مطالعات مهندسی، طراحی و خرید تجهیزات و تأسیسات صنعتی» است که با حضور عظیم کلاتری‌اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، و غلامرضا نورانی، مدیر تولید و معاون بهینه‌سازی مصرف انرژی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، امضا شد.

غلامرضا نورانی در آیین امضای این قرارداد با اشاره به چالش ناترازی انرژی در کشور، تصریح کرد: تدوین الزامات و روش‌های مهندسی با بهره‌گیری از دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت، گامی مؤثر در مسیر بهینه‌سازی مصرف انرژی در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به شمار می‌رود و با اجرای این الزامات، می‌توان بخشی از ناترازی موجود را در سطح تأسیسات صنعتی کاهش داد.

در ادامه، عظیم کلاتری‌اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، نیز با تأکید بر اهمیت راهبردی مسئله انرژی در سطح ملی و جهانی، گفت: انرژی یکی از اولویت‌های اساسی کشور و مسئله‌ای تعیین‌کننده برای آینده دنیا به شمار می‌آید، پژوهشگاه صنعت نفت با تکیه بر توانمندی‌های فناورانه و دانش فنی خود، آماده است در مسیر کاهش ناترازی و توسعه فناوری‌های ذخیره‌سازی انرژی نقش‌آفرینی کند.



مناطق نفت‌خیز جنوب امضا شد. به گزارش پژوهشگاه صنعت نفت، قرارداد همکاری بین پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت ملی

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب تأکید کرد:

شتاب در تعمیرات اساسی و تأمین کالا صنعت نفت



بهره‌برداری نفت و گاز گچساران به‌شمار می‌روند که مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از آنها بازدید کرد.

این زمینه شد.پروژه‌های «بوتر کلاستر سیاه‌مکان» و «تزریق گاز بی‌بی حکیمه ۲» از جمله طرح‌های مهم توسعه‌ای شرکت

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در بازدید از پروژه‌های کلیدی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران، بر ضرورت تسریع در اجرای تعمیرات اساسی و تأمین اقلام مورد نیاز صنعت نفت تأکید کرد.

ابراهیم پیرامون به همراه علی‌اکبر حافظی‌نیا، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران و جمعی از مدیران فنی و عملیاتی این شرکت، از پروژه «بوتر کلاستر سیاه‌مکان» و «تزریق گاز بی‌بی حکیمه ۲» بازدید کرد.پیرامون در این بازدید با تبریک فرارسیدن پنجم خرداد، سالروز کشف نخستین چاه نفت در ایران، این رویداد را نقطه عطفی در تاریخ اقتصاد کشور دانست و آن را گامی مؤثر در مسیر صنعتی‌شدن ایران توصیف کرد.وی با اشاره به جایگاه جمهوری اسلامی ایران در میان قدرت‌های نفتی جهان، این موقعیت را حاصل تولید پایدار نفت و گاز و تکیه بر توان داخلی دانست.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ضمن قدردانی از تلاش شبانه‌روزی کارکنان عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران، بر لزوم تسریع در انجام تعمیرات اساسی و تأمین به‌موقع کالاهای و تجهیزات مورد نیاز تأکید کرد و خواستار اتخاذ تدابیر لازم برای پایداری تولید شد.پیرامون همچنین با تأکید بر اهمیت حفظ سرمایه‌های ملی، خواستار پیشگیری از گازسوزی و اجرای تمهیدات فنی لازم در

پژواک مته حفاری بر قلب تاریخ

یونس صادقی

قصه نفت در ایران به صد و اندی سال قبل‌خلاصه نمی‌شود و دیرینگی آن قدمتی به‌اندازه تاریخ دارد که خوزستان مهد آن است؛ سرزمینی که گرما و نفت را در دل خود جای داده است تا ایران مدرن از آن متولد شود.

از خشت‌های زیگورات چغازنبیل تا ردپای کودک هزاران ساله، از کاخ باستانی شوش تا بنگله‌های جنوب، از چشمه‌های نفتی تا فوران چاه شماره یک مسجدسلیمان، همه و همه پژواکی از یک صداست که اینجا خوزستان، خاستگاه نفت و تاریخ است. نخستین نشانه‌های وجود نفت در ایران را به دوران کهن نسبت داده‌اند. بر اساس معدود منابع مطالعاتی، از دوره سومریان (۵ تا ۶ هزار سال پیش) در شوش باستان، قبر به جای ملات بین سنگ و آجر در بناها استفاده می‌کردند و کشتی‌ها و ظروف سفالین را با آن می‌انودند تا آب به آنها نفوذ نکند. در کتاب اوستا واژه نفت به‌معنای روغن معدنی آمده است که نشان از قدمت این واژه در اعصار تاریخ دارد.با ورود به دوره هخامنشیان از نفت برای روشنایی و مقاصد طبی استفاده شده است. در همین راستا هروودوت مورخ بزرگ یونانی نوشته است: «در ۲۲ کیلومتری شوش، چاه‌هایی است که با چرخ از آن نفت و قیر و نمک بیرون آورده و در مخزن می‌ریزند و پس از چندی قیر و نمک ته‌نشین می‌شود و نفت به شکل مایع باقی می‌ماند». این مورخ همچنین گزارش‌هایی مبنی بر استفاده از قیر در جنگ‌های هخامنشیان و یونانیان دارد. مورخ رومی به نام «آمیانوس مارسلینوس» با اشاره به جنگ شاپور دوم ساسانی با امپراتور روم از تاکتیک جنگی ایرانیان با استفاه از نفت چنین روایتی دارد: «ایرانیان برگ‌های گیاه مخصوص را در روغن خیس می‌کردند و سپس مایع دیگری به نام نفت بر آن می‌افزودند. آنگاه تیرهای جنگی خود را در آن گذارده، آتش می‌زدند و به طرف دشمن پرتاب می‌کردند و دقت می‌کردند کمان را آهسته رها کنند تا تیر به‌سرعت پرتاب نگردد و آتش آن خاموش نشود. این تیرها به هرجا می‌رسید، ایجاد آتش‌سوزی می‌کرد و آتش آن با آب خاموش نمی‌شد و فقط ریگ و شن آن حریق را از بین می‌برد» این بطوطه در قرن هشتم هجری قمری نیز در سفرنامه خود از وجود نفت و قیر در بین‌النهرین و جنوب غربی ایران امروزی خبر داده است. همه این گزارش‌های تاریخی حکایت از کاربرد نفت در این پهتة جغرافیایی و آگاهی تاریخی ایرانیان نسبت به آن دارد.

تلاش برای طلای سیاه

در قرن نوزدهم میلادی زمین‌شناس انگلیسی به نام «لوفتس» به‌عنوان نخستین کاوشگر محوطه تاریخی شوش به وجود نفت در مناطق جنوب غربی ایران پی برد و این سرآغازی برای ورود غربی‌ها و گرفتن امتیاز از شاهان قاجار بود. در اواخر قرن نوزدهم میلادی، یک هیئت فرانسوی به سرپرستی «دومورگان» به «چپاسرخ» در اطراف کرمانشاه اعزام شد که گزارش آن در مجله «معدان» فرانسه انتشار یافت. با چاپ این مقاله، غربی‌ها بیش از پیش نسبت به وجود نفت در ایران آگاه شدند و همین امر زمینه حضور اعضای دارسی و انعقاد قرارداد در ایران شد. اولین گروه اکتشافی به سرپرستی مهندس «داره خدمات عامه» هندوستان یعنی «جی. بی. رینولدز» به چپاسرخ اعزام شد. با وجود اینکه حفاری در مساحتی حدود ۲۵۹ هزار هکتار تا نوامبر ۱۹۰۴ ادامه یافت و دو چاه به تولید رسید، اما مقدار ناکافی و مشکل مسافت حمل نفت تا ساحل خلیج‌فارس ادامه پروژه را متوقف کرد، از این رو دارسی تصمیم گرفت چپاسرخ را رها کند و در جنوب به کاوش بپردازد.با آغاز قرن بیستم در ۱۹۰۵ میلادی گروه دارسی در منطقه «مماتین» خوزستان کار حفاری را آغاز کرد. این محل هم از طرف زمین‌شناسان توصیه شده بود. رینولدز شخصاً با حدود ۲۰ فحار بریتانیایی و کانادایی به این منطقه آمد. با وجود اینکه چاه اول به عمق ۶۶۱ و دومی ۵۹۱ متر بود هیچ کدام به نفت نرسید. پس در ۱۹۰۷، تیم رینولدز در «میدان نفتون» حفاری را آغاز کرد. در اواخر این سال دولت هند نیروی کوچکی از سربازان «هنگ هجدهم نیزه‌داران بنگال» را به فرماندهی «آرنولد ویلسون» برای حمایت فحاران تا هنگام دسترسی به نفت یا توقف عملیات به آنجا فرستاد. در ۱۹۰۸ شرکت نفت برمه، بازرسی را به منطقه اعزام کرد و گزارش داد که ادامه عملیات اکتشافی بیش از این بی‌فایده است. در پایان آوریل، رینولدز تلگرافی از لندن دریافت کرد که به او دستور داده شده بود کار را متوقف و کارمندان را مرخص کند و به کشور بازگردد. رینولدز به‌دلیل اعتقاد به وجود نفت در مسجدسلیمان پس از بحث با ویلسون تصمیم گرفت به بهانه خوانا نبودن متن تلگراف، کار را تعطیل نکند و از قطعه قطعه کردن دکل‌ها خودداری کند تا نامه کتبی به آنها ابلاغ شود. اما تا قبل از رسیدن ابلاغ کتبی از طرف شرکت نفتی برمه به رینولدز، پژواک مته حفاری بر قلب تاریخ نشست و اوایل صبح روز ۲۶ مه ۱۹۰۸/ ۵ خرداد ۱۲۸۷، چاه شماره یک مسجدسلیمان با فوران ۱۵ متری در عمق ۳۶۰ متری به نفت رسید و یکی از اتفاق‌های بزرگ تاریخ‌معاصر به وقوع پیوست. نخستین اقدام رینولدز، جمع‌آوری نفتی بود که به هدر می‌رفت، بنابراین حوضچه بزرگی در دل خاک حدود ۶۰ متر دورتر از اردوگاه، حفر و نفت را به آن طرط هدایت کرد، سپس عملیات دریچه‌سازی برای چاه را آغاز کرد. براساس گزارش فنی «سامسون» زمین‌شناس این پروژه، چاه دوم به عمق ۳۰۷ متر ۱۰ روز ۱۱۷۹ فوتی به نفت رسید. چاه دوم به عمق ۳۰۷ متر ۱۰ روز پس از چاه اول فوران کرد، بدین شکل مسجدسلیمان به‌عنوان مهد نفت خاورمیانه وارد صفحات تاریخ معاصر شد. به مرور در مناطق هفتگل، نفت سفید، آغاجاری، پازنان، گچساران و لالی معادن نفت کشف و عصر صنعتی ایران شروع شد.با کشف نفت در پنجم خرداد، ایران وارد دوران تازه‌ای از تاریخ خود شد؛ عصری که هم‌زمان با ظهور این ماده سیاه، شتابی بی‌سابقه به توسعه بخش‌هایی از کشور از جمله راه‌سازی، بهداشت و درمان، آموزش، حمل‌ونقل و مسکن داد. به‌موازات گسترش فعالیت‌های اکتشافی و تولیدی، عناصر مدرنیته و فناوری نیز با سرعت بیشتری در کشور گسترش یافتند، تا آنجا که بسیاری از شهرهای نفتی به نادمه‌ایی از تنوع فرهنگی، مدارای مذهبی و همزیستی قومی بدل شدند.



پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

www.daneshnafzir

شبه

۱۰ خرداد

۱۴۰۴

شماره ۹۵۹



تهیه و تنظیم:

محسن آقایی

روز دوشنبه، پنجم خرداد در آیین گرامیداشت سالروز اکتشاف نفت در ایران برگزار شد. دانش نفت نگاهی به این رویداد داشته که از نظر خوانندگان گرامی می‌گذرد. معاون وزیر نفت با اعلام اینکه از برنامه و ظرفیت تعیین‌شده برای اکتشاف در کشور جلوتر هستیم، بیان کرد: امیدوارم با بهره‌گیری از فناوری‌های نوین، بتوانیم به میدان‌های جدید (هرچند کوچک‌تر) دست یابیم و زمینه حضور بخش خصوصی را در قالب قراردادهای IPC سایر مدل‌های قراردادی فراهم کنیم.حمید بورذ روز دوشنبه، پنجم خرداد در آیین گرامیداشت سالروز اکتشاف نفت در ایران، با تأکید بر اینکه اکتشاف حلقه نخست زنجیره تولید نفت و گاز است، عنوان شد: تاریخچه اکتشاف در ایران، تاریخی درخشان و پرافتخار است. به مستندسازی و تاریخ‌نگاری در صنعت نفت اعتقاد دارم و امیدوارم این اقدام در شرکت ملی نفت ایران نیز به‌طور جدی دنبال شود. در حوزه اکتشاف نیز کتابی تدوین شده که لازم است تکمیل و منتشر شودوی با بیان اینکه از برنامه و ظرفیت پیش‌بینی‌شده برای اکتشاف در کشور جلوتر هستیم، افزود: امیدوارم با بهره‌گیری از فناوری‌های نوین بتوانیم به میدان‌های جدید (هرچند کوچک‌تر) دسترسی پیدا کنیم و فرصت فعالیت را برای بخش خصوصی در قالب قراردادهای IPC با سایر مدل‌های قراردادی فراهم سازیم.مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به ضرورت توجه به منابع شیل و نفت‌های غیرمتعارف تصریح کرد: شیل‌اولیل لرستان باید به‌صورت جدی مورد توجه قرار گیرد. دسترسی به میدان‌های بزرگ دشوار شده است، اما تعداد قابل‌توجهی از میدان‌های نفتی در کشور هنوز توسعه نیافته‌اند.

مسجدسلیمان، خاستگاه نفت و نقطه آغاز توسعه

بورذ با اشاره به جایگاه تاریخی مسجدسلیمان در صنعت نفت اظهار کرد: کشف نفت در مسجدسلیمان سرآغاز تحولات سیاسی، اقتصادی و اجتماعی در کشور بود و اگر در طول ۱۱۷ سال گذشته پیشرفتی در اقتصاد ایران حاصل شده، بیش از ۵۰ درصد آن مرهون صنعت نفت است.وی با بیان اینکه نفت، لکوموتیو اقتصاد کشور است و بار سایر بخش‌های اقتصادی را به دوش می‌کشد، تصریح کرد: این در حالی است که نفت باید به عنوان زیرساخت توسعه کشور مورد استفاده قرار می‌گرفت و اگر با دقت و برنامه‌ریزی بیشتری عمل می‌کردیم، نقش آن در اقتصاد ملی می‌توانست به‌مراتب پررنگ‌تر باشد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه مسجدسلیمان حق بزرگی بر گردن مردم ایران دارد، اما این شهر امروز حال و روز مناسبی ندارد و امیدواریم با اقدامات صنعت نفت، شرایط بهتری برای آن رقم بخورد، افزود: برای بهسازی جاده‌های مسجدسلیمان مصوبه‌ای به ارزش هزار میلیارد تومان دریافت کرده‌ایم و از اجرای عملیات اکتشاف سه‌بعدی در این منطقه، در لایه‌های زیرین سازندهای گچساران و آسماری، استقبال می‌کنیم.بورذ با اشاره به اینکه عقق جاده‌های نفت در مسجدسلیمان حداکثر ۴۰۰ متر است و این منطقه از ظرفیت بالایی برخوردار است، گفت: باید با نگاهی نو و افق‌های تازه‌تری به مسجدسلیمان نگریست. در اهواز نیز لایه‌هایی نفتی وجود دارد که هنوز توسعه نیافته‌اند. اطمینان دارم منطقه مسجدسلیمان آینده روشنی پیش رو دارد.

تجاری‌سازی تولید شیل‌های نفتی در دستور کار

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اعلام فعالیت‌های انجام‌شده در حوزه شیل‌های نفتی گفت: در این زمینه اقدام‌های پژوهشی انجام شده و توانسته‌ایم در برخی مناطق، از هر تن سنگ شیل تا دو بشکه نفت استخراج کنیم. در صورت تأمین اعتبار، برنامه‌ریزی برای ورود به مرحله تجاری‌سازی این منابع در دستور کار قرار دارد. سید محی‌الدین جعفری در آیین گرامیداشت سالروز اکتشاف نفت در ایران با بیان اینکه مسجدسلیمان زادگاه نفت ایران است، اظهار کرد: ۱۱۷ سال پیش در چنین روزی نخستین اکتشاف نفت در خاورمیانه در این منطقه انجام شد و از دل مسجدسلیمان، شرکت‌های بزرگی در عرصه جهانی پا به عرصه وجود گذاشتند. از این‌رو،

صنعت نفت جهان مدیون مسجدسلیمان است.وی با اشاره به اینکه البته ۱۴ سال پیش از اکتشاف نفت در مسجدسلیمان، تلاش‌هایی برای حفاری یک چاه اکتشافی در منطقه دالکی انجام شده بود که به نتیجه نرسید، بیان کرد: همکاران ما موفق به شناسایی موقعیت دقیق این چاه شده‌اند و اکنون در تلاش هستیم تا این محل را به‌عنوان نخستین چاه اکتشافی حفرشده در ایران، حفظ کرده و در فهرست آثار ملی ثبت کنیم.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران افزود: اکتشاف آغازگر بسیاری از فناوری‌ها در دنیا بود، همچنین فناوری‌های مختلفی در حوزه ژئوفیزیک برای نخستین بار در مدیریت اکتشاف آغاز شده است. جعفری درباره فعالیت تخصص‌محور در مدیریت اکتشاف گفت: نیروهای مدیریت اکتشاف ۶۲ درصد دارای کارشناسی ارشد و ۱۰ درصد دارای مدرک دکتری هستند. همکاران ما جمعیت تحصیل‌کرده و نخبه‌ای هستند که از بنیان دانشی مناسبی برخوردارندوی افزود: هم‌اکنون مدیری حوزه‌های رسوبی مختلفی را برعهده داریم؛ محدوده فعالیت ما سراسر خشکی ایران، خلیج فارس و دریای عمان را



بورذ: از برنامه و ظرفیت

پیش‌بینی‌شده برای اکتشاف در کشور

جلوتر هستیم و امیدوارم با بهره‌گیری

از فناوری‌های نوین بتوانیم به

میدان‌های جدید (هر چند کوچک‌تر)

دسترسی پیدا کنیم و فرصت

فعالیت را برای بخش خصوصی

در قالب قرار دادهای IPC با سایر

مدل‌های قرار دادی فراهم سازیم.

درب می‌گیرد، به جز دریای خزر و تمرکز اصلی ما بر نواحی مرزی کشور است.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در ادامه گفت: آنچه در چند سال اخیر در برنامه‌های توسعه به‌خصوص بعد از انقلاب داشتیم این بود که تمرکز ایران بر کشف میدان‌های نفتی با منابع کمتر از ۱۰۰ میلیون بشکه بوده است، زیرا وفور بیشتری دارند، اما میدان‌های بالای یک میلیارد بشکه احتمال کشف کمتری دارند. به دستور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران مبنی بر اینکه ظرفیت‌های هیدروکربوری حجم‌تر پیدا کنیم نیاز است سراغ مخازن پرریسک اما حجم‌تر برویم.مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: در سال‌های اخیر،



گزارش دانش نفت از آیین گرامیداشت سالروز اکتشاف نفت در ایران؛

پشتازی اکتشاف نفت

از دل عملیات اکتشاف شکل می‌گیرد.مشتاقیان با قدردانی از تلاش‌های مدیریت فعلی اکتشاف اظهار کرد: خوشبختانه عملکرد مدیریت اکتشاف در سال‌های اخیر بسیار رضایت‌بخش بوده و برنامه‌های گسترده‌ای نیز برای آینده تدوین شده است، اما با این حال، جایگاه این حوزه باید بیش از پیش مورد توجه و قدردانی قرار گیردوی با بیان اینکه کشور همچنان دارای منابع کشف‌نشده فراوانی است، اظهار کرد: امیدوارم با تداوم روند کنونی، شاهد کشفیات مهم و تقویت هرچه بیشتر پایه‌های اقتصادی کشور باشیم. ایران برای توسعه در صنعت نفت، بیش از هر چیز به یک نگاه راهبردی در حوزه اکتشاف نیاز دارد و همه ما باید قدردان تلاش کسانی باشیم که در سخت‌ترین شرایط، چراغ نخستین حلقه زنجیره ارزش نفت را روشن نگه می‌دارند.

شروط کاهش فاصله اکتشاف تا تولید

هرمز قلاوند، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در سال‌های ۱۳۹۱ تا ۱۳۹۴ با تأکید بر ضرورت حفظ جایگاه راهبردی مدیریت اکتشاف، اظهار کرد: این بخش باید همچنان نقشی مؤثر در سطح عالی و در هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران ایفا کندوی با اشاره به فاصله زمانی میان مراحل اکتشاف، توسعه و تولید، بیان کرد: بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، هدف این است که این فاصله از هشت سال به پنج و در نهایت به سه سال کاهش یابد.مدیر پیشین اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با قدردانی از تلاش متخصصان این حوزه، مدیریت اکتشاف را برخوردار از برجسته‌ترین دانشمندان علوم زمین دانست و افزود: زمین‌شناسان، ژئوفیزیکست‌ها و کارشناسان چینه‌شناسی و رسوب‌شناسی با بهره‌گیری از دانش و تجربه خود، نقشی کلیدی در کشف میدان‌های جدید دارند. ضروری است از این سرمایه‌های انسانی قدردانی شود و جایگاه آنان حفظ گردد.قلاوند در ادامه به تحولات اخیر در رویکردهای مدیریتی حوزه اکتشاف اشاره کرد و ورود به حوزه منافطیس هوابرد را از جمله اقدام‌های مهم در این زمینه برشمرد و افزود: این فناوری نخست در دوران مدیریت سید صالح هندی در شرکت ملی نفت ایران مطرح شد، در دوره مهدی فکور پیگیری شد و در نهایت در دوره مدیریت کنونی به مرحله اجرا رسید. این روش می‌تواند برای بررسی ساختارهای زمین‌شناسی در مناطقی مانند زاگرس و ایران مرکزی مورد استفاده قرار گیرد.مدیر پیشین اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در پایان تأکید کرد: اجرای موفق برنامه‌های توسعه‌ای صنعت نفت، مستلزم توجه ویژه به فناوری‌های نوین و ایجاد زیرساخت‌های لازم است تا از رهگذر دانش روز، اهداف برنامه‌های پنج‌ساله صنعت محقق شود.

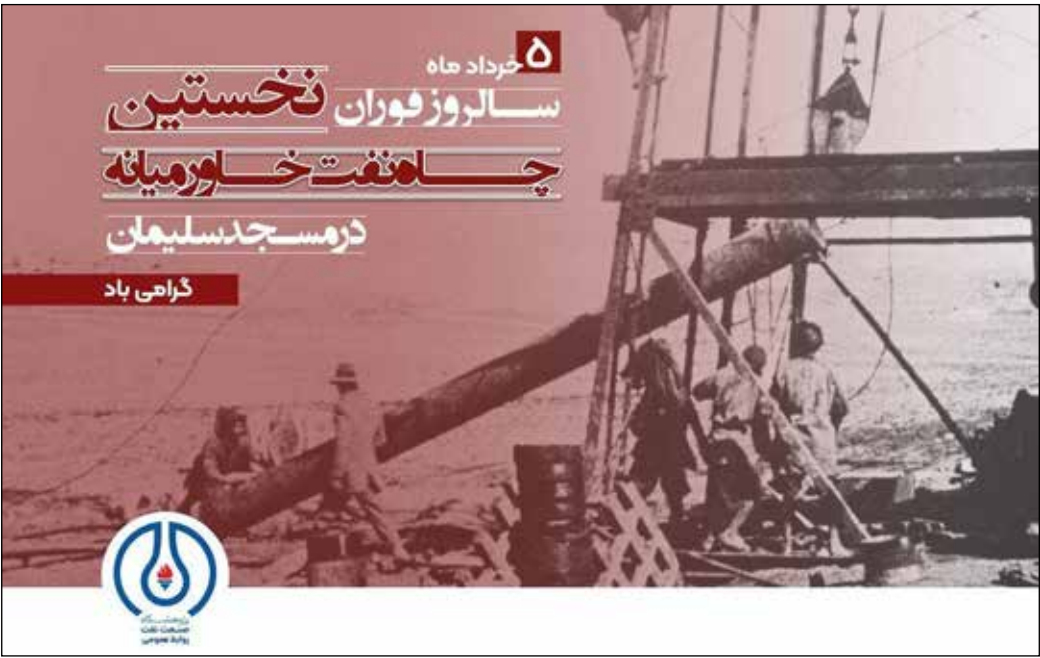
یک عکس یک روایت: حفر نخستین چاه نفت در مسجد سلیمان



فوس‌های فراوان پس از انقلاب ۱۳۵۷، امتیازات نفتی به شرکت ملی نفت ایران منتقل شد اما سایه سنگین نفت همچنان بر اقتصاد، سیاست و فرهنگ ایران باقی ماند؛ داستانی که هنوز نمی‌دانیم پایانش طلای سیاه است یا بلای سیاه و نفت همچنان قصه‌ای پر رمز و راز در تاریخ ایران است.

در میان آن‌ها، نام یک مرد بیش از دیگران ماندگار شد: «جورج برنارد رینولدز»؛ مهندسی با سابقه حفاری در سوماترا که قرار بود ایران را به نقشه نفتی جهان وارد کند.نخستین تلاش‌ها در قصر شیرین با شکست روبه‌رو شد. زمین آن‌گونه که باید لب نگشود اما دارسی دست از رویا نکشید. نگاه‌ها به سمت خوزستان چرخید؛ جایی که خاکش لبریز از راز بود. در نهایت، پنجم خرداد ۱۲۸۷، مسجدسلیمان به قلب تاریخ کوبیده شد؛ جایی که چاه شماره یک اولین فوران تجاری نفت خاورمیانه را به نمایش گذاشت.سِر آرنولد ویلسون، افسر بریتانیایی آن لحظه را چنین ثبت کرده است: «۲۶ مه ۱۹۰۸. بیرون اردوگاه در چادرم استراحت می‌کردم که صدای فریاد فحاران بیدارم کرد. به سمت چاه دویدم. فورانی سیاه‌رنگ، بلندتر از درختان از دل زمین برخاسته بود. فحاران ایرانی هراسان و متحیر عقب می‌رفتند. کسی نمی‌دانست این نعمت است یا نفرین...». آن روز، نفت تنها از دل زمین نوحشید از دل تاریخ سر برآورد. افقی نو در برابر ایران گشوده شد. مسجدسلیمان دیگر یک نقطه خاموش بر نقشه نبود؛ آغازگر دوره‌ای بود که جنوب ایران را با بوی نفت، با سیاست، با ثروت و با رویاهای تازه مجین کرد. اگرچه طی کش و

سحرگاه پنجم خرداد ۱۲۸۷، مسجدسلیمان هنوز در خواب بود اما دل زمین بیدار شد. مته حفاری در چاه شماره یک، پس از ماه‌ها تلاش ناگهان به مادای سیاه، غلیظ و ناشناخته رسید؛ نفت. فوارهای بلند از اعماق خاک، نه فقط طلای سیاه که سرنوشت تازه‌ای را به هوا پرتاب کرد. این آغاز فصلی نو بود؛ نه فقط برای ایران که برای خاورمیانه‌ای که هنوز نام نفت را درست نمی‌شناخت. پیش از آن‌که صدای دکل‌ها و قطارهای باری، جنوب ایران را به لرزه درآورد، خاک ساکت این سرزمین پذیرای گروهی باستان‌شناس فرانسوی بود؛ به رهبری ژاک دُمُرگان، مردی که در پی رد سفال‌های کهن و سکه‌های خاموش آمده بود اما آنچه در لایه‌های گمنام خاک یافتند، چیزی بود فراتر از گنج‌های باستانی؛ مایعی تیره‌رنگ، مرمر و پرمرمزوار که هنوز در واژگان روزمره جایی نداشت.این کشف، آرام و بی‌صدا، مرزها را درنوردید. از دهان یک مأمور گمرک، راهی پاریس و سپس لندن شد تا سرانجام در گوش ویلیام ناکس دارسی زمزمه شود؛ سرمایه‌دار بریتانیایی که رویایی در دست گرفتن نبض انرژی جهان را در سر داشت. دارسی بی‌درنگ تیمی از زمین‌شناسان را به ایران فرستاد.



بیداری ژرفای خاموش؛ روایتی متفاوت از زایش نفت و چشم‌هایی خیره به گنج ایران

در آغاز قرن بیستم، زمانی‌که ایران در سکوت سنگین انزوای ژئوپلیتیکی و فرسایش تاریخی بنیان‌های تمدنی به‌سر می‌برد، نخستین جرقه‌ی بیداری در ژرفای زمین شعله کشید. در ۲۸ مه ۱۹۰۱، ویلیام ناکس دارسی، تاجر بلندپرواز انگلیسی، امتیاز انحصاری اکتشاف و بهره‌برداری از نفت در بخش وسیعی از خاک این سرزمین را از دربار قاجار حکومت وقت دریافت کرد. این قرارداد، صرفاً توافقی اقتصادی نبود، بلکه سرآغاز یکی از بزرگ‌ترین تحولات ژئوپلیتیکی خاورمیانه به‌شمار می‌رفت؛ نقطه‌ای که در آن سیاست، فناوری، اقتصاد و استعمار هم‌زمان به جنبش درآمندن.

می‌پروراند، اما تحقق این رؤیا تنها با سرمایه

آغاز حفاری در مسجدسلیمان در روزهایی چون امروز، نه فقط نقطه شروع صنعت نفت که زایش عصری نو در تاریخ اقتصادی و سیاسی ایران بود؛ عصری که طنین گام‌هایش هنوز در تار و پود جغرافیای انرژی جهان شنیده می‌شود. به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، در آغاز قرن بیستم، زمانی که ایران در سکوت سنگین انزوای ژئوپلیتیکی و فرسایش تاریخی بنیان‌های تمدنی به سر می‌برد، نخستین جرقه بیداری در ژرفای زمین شعله کشید. در ۲۸ مه ۱۹۰۱، ویلیام ناکس دارسی، تاجر بلندپرواز انگلیسی، امتیاز انحصاری اکتشاف و بهره‌برداری از نفت در بخش وسیعی از خاک این سرزمین را از دربار قاجار دریافت کرد. این قرارداد تنها توافقی اقتصادی نبود، بلکه سرآغاز یکی از بزرگ‌ترین تحولات ژئوپلیتیکی خاورمیانه به‌شمار می‌رفت؛ نقطه‌ای که در آن سیاست، فناوری، اقتصاد و استعمار هم‌زمان به جنبش درآمندن.دارسی روای کشف طلای سیاه را در سر می‌پروراند، اما تحقق این رؤیا تنها با سرمایه ممکن نبود؛ نیازمند نیرویی بود که بتواند زبان خاموش زمین را بشنود. از همین ر، جورج برنارد رینولدز، زمین‌شناس و مهندس باتجربه، مأمور شناسایی و حفاری شد. او که با سرزمین‌های گرم و ناهموار بیگانه نبود، به خوزستان اعزام شد؛ دیاری ساکت، با بادهایی سوزان، خاکی خسته و رازی چند هزار ساله در سینه!

در زمستان سخت سال ۱۲۸۶ هجری شمسی، عملیات حفاری در مسجدسلیمان آغاز شد. زمین در برابر مته‌های حفاری لب فرو بسته بود؛ گویی نمی‌خواست به‌راحتی اسرارش را فاش کند. بارها حفاری بی‌ثمر مانده بود، امیدها کم‌کم رنگ می‌باخت

ممکن نبود؛ نیازمند نیرویی بود که بتواند زبان خاموش زمین را بشنود. از همین‌رو، جورج برنارد رینولدز، زمین‌شناس و مهندس باتجربه، مأمور شناسایی و حفاری شد. او که با سرزمین‌های گرم و ناهموار بیگانه نبود، به اعماق خوزستان اعزام شد؛ دیاری ساکت، با بادهایی سوزان، خاکی خسته و رازی چندهزارساله در سینه! در زمستان سخت سال ۱۲۸۶ هجری شمسی، عملیات حفاری در مسجدسلیمان آغاز شد. زمین در برابر مته‌های حفاری لب فرو بسته بود؛ گویی نمی‌خواست به‌راحتی اسرارش را فاش کند. بارها حفاری بی‌ثمر مانده بود، امیدها کم‌کم رنگ می‌باخت و سرمایه‌گذاران مایوس می‌شدند. دارسی دستور توقف عملیات را صادر کرد، اما رینولدز، با تکیه بر دانش و باورهای



و سرمایه‌گذاران مایوس می‌شدند. دارسی دستور توقف عملیات را صادر کرد، اما رینولدز، با تکیه بر دانش و باورهای اکتشافی خود و نیروهای پرتوان محلی در دل کوه‌های زاگرس، از فرمان سر باز زد و کار را ادامه داد.در طلیعه پنجم خرداد ۱۲۸۷، چاه شماره یک در عمق ۳۶۰ متری، ناگهان فوران کرد. نفت، چوان خونی تپنده از ژرفای زمین به آسمان برخاست. آن لحظه، نه فقط تولد یک صنعت، بلکه آغاز عصری نوین در تاریخ ایران و منطقه بود. مسجدسلیمان، این شهر ناشناخته و خاموش، به نقطه جوشان انرژی بدل و نامش در تاریخ خاورمیانه ثبت شد.طلای سیاه، به‌سرعت از کالایی اقتصادی به ابزاری راهبردی بدل شد. قدرت‌های جهانی چشم به این سرزمین دوختند؛ سرزمینی که حالا متأثر از تحولات نفتی و نوسازی ساختار دولت، حتی نام خود را از «سرزمین پارس» به «ایران» سپرده بود. نفت ایران، پیش از ملی شدن، تحت سلطه شرکت‌های خارجی، به سوخت ماشین‌های صنعتی غرب بدل شد و همزمان، آتش جاه‌طلبی امپراتوری‌ها را شعله‌ور ساخت. از دل

حفاری مسجدسلیمان؛ طلوع عصری نو در تاریخ نفت و اقتصاد

دولت، حتی نام خود را از «سرزمین پارس» به «ایران» سپرده بود. نفت ایران، پیش از ملی شدن، تحت سلطه شرکت‌های خارجی، به سوخت ماشین‌های صنعتی غرب بدل شد و هم‌زمان، آتش جاه‌طلبی امپراتوری‌ها را شعله‌ور ساخت. از دل این چاه، نه‌فقط نفت، که نظامی تازه در مناسبات بین‌الملل پدید آمد.

در ادامه این مسیر، جنبش ملی شدن صنعت نفت، آغازی بر بیداری سیاسی ملت ایران شد؛ حرکتی تاریخی برای پایان دادن به سلطه بیگانگان بر منابع ملی؛ با این نهضت، روح استقلال‌خواهی در جان مردم زنده شد. این شعله، دهه‌ها بعد در بستر مطالبات آزادی‌خواهانه و عدالت‌طلبانه، به انقلاب اسلامی ۱۳۵۷ انجامید. انقلابی مردمی که با شعار «استقلال، آزادی، جمهوری اسلامی»، نه‌تنها ساختار سیاسی کشور را دگرگون ساخت، بلکه مفهوم نفت را از یک کالای اقتصادی صرف، به نمادی از هویت ملی، مقاومت و اقتدار بدل کرد که نشانه‌های آن در هشت سال دفاع مقدس و خدماتی که صنعت نفت به کشور داشت آشکارتر شد.

از آن زمان تاکنون، ایران با اتکا بر منابع هیدروکربوری و ظرفیت‌های ژئوانرژی گسترده به بازیگری مؤثر و راهبردی در نظم نوین جهانی بدل شده است؛ جایگاهی که نه‌فقط بر پایه مزیت‌های طبیعی، بلکه بر بستر تحولات تاریخی، مقاومت در برابر سلطه خارجی، ملی‌سازی منابع، و نقش‌آفرینی در معادلات ژئوپلیتیک منطقه‌ای و فرامنطقه‌ای شکل گرفته است. تثبیت و ارتقاء این موقعیت، مستلزم بازتعریف سیاست‌های کلان انرژی، دیپلماسی هوشمند و سرمایه‌گذاری هدفمند در زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز است؛ مسیری که آینده ژئوپلیتیک ایران را در تقاطع قدرت‌های انرژی و اقتصاد جهانی رقم خواهد زد؛ مسیری که از لحظه تولد نفت در مسجدسلیمان آغاز شد و امروز، با گذشت بیش از ۱۱۷ سال، در سالگرد کشف نفت در دولت چهاردهم، ایران با نگاهی راهبردی و دیپلماسی هوشمند، در پی تثبیت جایگاه خود به‌عنوان بازیگری کلیدی در نظم نوین جهان و بازتعریف جایگاه خود در معادلات جهانی است.

روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت

این چاه نه فقط نفت که نظامی تازه در مناسبات بین‌الملل پدید آمد.در ادامه این مسیر، جنبش ملی شدن صنعت نفت، آغازی بر بیداری سیاسی ملت ایران شد؛ حرکتی تاریخی برای پایان دادن به سلطه بیگانگان بر منابع ملی. با این نهضت، روح استقلال‌خواهی در جان مردم زنده شد. این شعله، دهه‌ها بعد در بستر مطالبات آزادی‌خواهانه و عدالت‌طلبانه، به انقلاب اسلامی ۱۳۵۷ انجامید. انقلابی مردمی که با شعار «استقلال، آزادی، جمهوری اسلامی»، نه‌تنها ساختار سیاسی کشور را دگرگون ساخت، بلکه مفهوم نفت را از یک کالای اقتصادی صرف، به نمادی از هویت ملی، مقاومت و اقتدار بدل کرد که نشانه‌های آن در هشت سال دفاع مقدس و خدماتی که صنعت نفت به کشور داشت آشکارتر شد.از آن زمان تاکنون، ایران با اتکا بر منابع هیدروکربوری و ظرفیت‌های ژئوانرژی گسترده به بازیگری مؤثر و راهبردی در نظم نوین جهانی بدل شده است؛ جایگاهی که نه‌فقط بر پایه مزیت‌های طبیعی، بلکه بر بستر تحولات تاریخی، مقاومت در برابر سلطه خارجی، ملی‌سازی منابع و نقش‌آفرینی در معادلات ژئوپلیتیک منطقه‌ای و فرامنطقه‌ای شکل گرفته است. تثبیت و ارتقای این موقعیت، مستلزم بازتعریف سیاست‌های کلان انرژی، دیپلماسی هوشمند و سرمایه‌گذاری هدفمند در زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز است؛ مسیری که آینده ژئوپلیتیک ایران را در تقاطع قدرت‌های انرژی و اقتصاد جهانی رقم خواهد زد؛ مسیری که از لحظه تولد نفت در مسجدسلیمان آغاز شد و امروز، با گذشت بیش از ۱۱۷ سال، در سالگرد کشف نفت در دولت چهاردهم، ایران با نگاهی راهبردی و دیپلماسی هوشمند، در پی تثبیت جایگاه خود به‌عنوان بازیگری کلیدی در نظم نوین جهان و بازتعریف جایگاه خود در معادلات جهانی است.

ظرفیت بالای ایران برای کشف ذخایر جدید نفت و گاز

شد، صنعت نفت ایران پس از پیروزی انقلاب، به‌ویژه در سال‌های اخیر، همواره با تحریم‌های گسترده مواجه بوده است. تحریم‌ها سبب کاهشت بر بخشور اعمال می‌شوند و به‌مرور زمان شرایط پیچیده‌تری پیدا کرده‌اند؛ چرا که افزون بر محدودیت‌های فناوری و مسائل مالی، فروش نفت و دسترسی به منابع حاصل از فروش نیز دشوارتر شده است. با این حال، در مقاطع مختلف، کشور توانسته راهکارهایی برای کاهش اثرگذاری تحریم‌ها بیابد و بر برخی چالش‌ها غلبه کند.
مقدمت نفت نعمتی بزرگ است، اما استفاده هوشمندانه و مدیریت شایسته این نعمت، می‌تواند آن را به ثروت پایدار و ماندگار تبدیل کند.

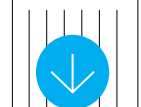
سه عامل کلیدی برای عبور صنعت نفت ایران از تحریم‌ها

برای بهینه‌سازی تولید و حداکثر برداشت از مخازن زیرزمینی، سه عامل اصلی ضروری است. نخست، تأمین منابع مالی که بتوانیم با آن در تولید نفت سرمایه‌گذاری کرده و تولید را افزایش دهیم. دوم، دسترسی به دانش فنی و تجهیزات است؛ بخش قابل توجهی از این دانش و تجهیزات در داخل کشور موجود است، اما هنوز در برخی حوزه‌ها از شرایط ایده‌آل فاصله داریم که این نقص باید از طریق تعامل با شرکت‌های صاحب دانش فنی در خارج از کشور برطرف شود. سومین عامل، نیروی انسانی متخصص است که دو عامل پیشین را مدیریت و هدایت می‌کند.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

شبه
۱۰ خرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۵۹



www.daneshenaf.ir

گزارش

نفت ایران؛ از مسجدسلیمان تا افق‌های نوین اکتشاف

سید مهدی حسینی

مدیر پیشین اکتشاف شرکت ملی نفت ایران

(سال‌های ۱۳۷۲ تا ۱۳۷۶)

کشف نفت در سال ۱۹۰۸ در مسجدسلیمان نقطه عطفی در تاریخ معاصر کشور است و بهره‌گیری از فناوری‌های نوین و جذب سرمایه می‌تواند با افزایش ضریب بازیافت، زمینه‌ساز توسعه صنعت نفت و تبدیل ایران به قدرتی برتر در رقابت جهانی شود.کشف نفت در سال ۱۹۰۸ میلادی در مسجدسلیمان، نقطه عطفی بود که ایران را به یک کشور نفت‌خیز تبدیل کرد، اما این اکتشاف در دوره‌ای رخ داد که کشور تحت فشار قدرت‌های خارجی، به‌ویژه روسیه در شمال و انگلستان در جنوب، قرار داشت. نفوذ دولت‌ها و شرکت‌های خارجی در آن زمان، ما را به یاد امتیازاتی می‌اندازد که به شرکت‌های خارجی واگذار می‌شد و منافع اندکی برای ایران به همراه داشت. امتیازات نفتی در آن دوره ویژگی‌های مشترکی داشتند، این امتیازات مناطق گسترده‌ای از کشور را در بر می‌گرفت، مدت‌زمان طولانی (بین ۴۰ تا ۷۰ سال) داشت و بیش از ۸۴ درصد منافع را به شرکت‌های خارجی اختصاص می‌داد، در حالی که ایران حداکثر ۱۶ درصد از عواید نفتی را دریافت می‌کرد.

ملی شدن صنعت نفت، مقاومت در برابر امتیازات خارجی

روسیه در دهه‌های ابتدایی قرن بیستم در سال ۱۹۲۶ خواستار امتیازی مشترک برای بهره‌برداری از منابع نفتی ایران بودند، اما این فشارها به نتیجه نرسید. ملی شدن صنعت نفت نتیجه مقاومت در برابر امتیازات خارجی است و فشارهای خارجی، به‌ویژه از سوی روسیه که جمهوری آذربایجان را اشغال کرده بود، به‌طور غیرمستقیم به ملی شدن صنعت نفت کمک کرد. در سال ۱۹۲۹، مجلس وقت با لغو کامل اعطای امتیازات به خارجی‌ها، زمینه‌ساز حرکتی شد که با تلاش‌های مرحوم مصدق و نمایندگان مجلس به ملی شدن صنعت نفت در سال ۱۳۲۹ منجر شد. این تصمیم مجلس که ابتدا در واکنش به درخواست روس‌ها برای دریافت امتیاز ۵۰ ساله شکل گرفت، به لغو کلی امتیازات و در نهایت به ملی شدن صنعت نفت انجامید و این حرکت، صنعت نفت ایران را از سلطه شرکت‌های خارجی آزاد کرد و نقطه شروعی برای خودکفایی در این حوزه بود.

چالش‌های تاریخی و نقش مذاکره‌کنندگان

در دوره رضاشاه برای بازنگری در امتیازات نفتی تلاش کردند شرایط امتیازات را بهبود بخشند، اما با وجود این تلاش‌ها، امتیازات همچنان به نفع شرکت‌های خارجی بود و مناطق وسیعی از کشور را برای دهه‌ها تحت کنترل آنها قرار می‌داد. اکتشاف نفت اگر چه ایران را به یک قدرت نفتی تبدیل کرد، اما به‌دلیل وابستگی اقتصاد به نفت و مدیریت ناکارآمد امتیازات، روزهای سختی را برای کشور رقم زد، با این حال کشف نفت در مسجدسلیمان نقطه‌ای برجسته در تاریخ ایران بود که اقتصاد کشور را برای دهه‌ها تحت تأثیر قرار داد. ایران با حدود ۶۰۰ میلیارد بشکه ذخایر نفتی، یکی از بزرگ‌ترین دارندگان منابع نفت در جهان است، اما ضریب بازیافت ما تنها ۲۵ درصد است، در حالی که عربستان به ۵۰ درصد و نروژ به حدود ۶۰ درصد رسیده است. افزایش ۱۰ درصدی ضریب بازیافت، معادل ۶۰ میلیارد بشکه نفت اضافی است که می‌تواند ثروتی عظیم برای توسعه اقتصاد، فرهنگ و آموزش کشور ایجاد کند.

تحریم‌ها و موانع سرمایه‌گذاری

استفاده از فناوری‌های مدرن برای بهبود ضریب بازیافت ضروری است و متأسفانه کشورمان در زمینه فناوری عقب هستیم. برای مثال در حالی که کشورهای دیگر حفاری افقی تا ۱۱ کیلومتر انجام می‌دهند، ما به ۳ کیلومتر محدود شده‌ایم. حفاری‌های هوشمند و چندجانبه می‌توانند بهره‌وری ما را به‌طور چشمگیری افزایش دهند. بزرگ‌ترین مانع توسعه صنعت نفت تحریم‌ها است و تحریم‌ها جذب سرمایه خارجی و تأمین مالی ارزان‌قیمت را غیرممکن کرده است، در حالی که پروژه‌های نفتی ایران برای شرکت‌های بین‌المللی بسیار جذاب است. تحریم‌ها مانع حضور آنها می‌شود. در گذشته شرکت‌های نفتی آمریکایی و اروپایی برای همکاری با ایران به دولت‌های خود فشار می‌آوردند. اگر تحریم‌ها برداشته شود، این شرکت‌ها دوباره برای سرمایه‌گذاری در ایران صف خواهند کشید. پیشنهاد نگارنده این است که دوره مذاکرات با شرکت‌های داخلی باید کوتاه‌تر شود و با ارائه امتیازات بیشتر، از ظرفیت‌های داخلی برای توسعه صنعت نفت استفاده کنیم. سرمایه‌گذاران داخلی ما ریسک‌پذیر نیستند و نیاز به حمایت بیشتری دارند.

وقت بهره‌برداری از ظرفیت‌های ملی

کشورهای همسایه مانند روسیه، قزاقستان، ترکمنستان، جمهوری آذربایجان و عراق در توسعه منابع نفت و گاز خود پیشرفت چشمگیری داشته‌اند. برای مثال قزاقستان و جمهوری آذربایجان با سرمایه‌گذاری و توسعه میدان‌های نفتی و اتصال به بازارهای اروپا از ما پیشی گرفته‌اند. دوسوم مساحت کشور، حدود یک میلیون کیلومترمربع، دارای لایه‌های رسوبی با ظرفیت بالای نفت و گاز است، اما بخش زیادی از این مناطق هنوز اکتشاف نشده است. با رفع تحریم‌ها، می‌توانیم اکتشاف و توسعه را با مشارکت شرکت‌های ایرانی و خارجی پیش ببریم و از این ثروت ملی برای توسعه اقتصاد استفاده کنیم. خطاب به نسل جوان و متخصصان صنعت نفت می‌گویم؛ آرزو دارم صنعت نفت ایران در سطح جهانی بدرخشد و نه‌تنها در تولید نفت، بلکه در ارائه خدمات فنی و مهندسی به یک برند جهانی تبدیل شود. جوانان باید با فناوری‌های روز آشنا شوند و دانشگاه‌ها، به‌ویژه دانشگاه صنعت نفت، ارتباط نزدیک‌تری با صنعت برقرار کنند. ما باید به جای اینکه عراق و قزاقستان از شرکت‌های آمریکایی و اروپایی خدمات بگیرند، خودمان ارائه‌دهنده این خدمات باشیم. ایران با ذخایر عظیم خود می‌تواند در رقابت با روسیه، عربستان، عراق و امارات جایگاه شایسته‌ای کسب کند. جوانان ما باید این افق روشن را پیش چشم داشته باشند و برای تحقق آن تلاش کنند.

تاکید بر توسعه طرح‌های راهبردی در صنعت انرژی شمال غرب کشور؛
استاندار آذربایجان شرقی در بازدید از
پتروشیمی و پالایشگاه تبریز: هلدینگ پارس‌یان
نقش مهمی در تامین نیازهای ملی دارد



با حضور دکتر بهرام سرمست، استاندار آذربایجان شرقی، بازدید ایشان از مجتمع پتروشیمی و پالایشگاه تبریز با هدف بررسی ظرفیت‌های توسعه‌ای این دو مجموعه بزرگ صنعتی انجام شد.

در این بازدید که با همراهی مهندس سیدجعفر هاشمی، مدیرعامل گروه گسترش نفت و گاز پارس‌یان، دکتر مهدی کرمی قائم‌مقام گروه سرمایه‌گذاری غدیر و دکتر محمود عباس‌زاده، معاون امور شرکت‌ها و مجامع غدیر صورت گرفت، بر اهمیت توسعه طرح‌های راهبردی در حوزه انرژی استان تأکید شد. دکتر سرمست با اشاره به جایگاه ممتاز مجتمع پتروشیمی تبریز در اقتصاد استان، این مجموعه را یکی از سرمایه‌های راهبردی آذربایجان شرقی و کشور دانست و حمایت قاطع مدیریت استان از طرح‌های توسعه‌ای در این مجتمع را اعلام کرد. وی با تأکید بر لزوم تسریع در تکمیل پروژه تولید پلی‌اتیلن سنگین با ظرفیت ۳۱۰ هزار تن در سال، این طرح را گامی مهم در کاهش آلایندگی‌ها، ارتقای بهره‌وری انرژی و تقویت زنجیره ارزش صنایع تکمیلی پتروشیمی خواند. در جریان این بازدید، مهندس هاشمی با تشریح نقش کلیدی گروه گسترش نفت و گاز پارس‌یان در تامین پایدار انرژی کشور، به اقدامات صورت گرفته در مجتمع‌های پتروشیمی و پالایشگاه تبریز اشاره کرده و گفت: هلدینگ پارس‌یان با رویکردی توسعه‌محور تلاش دارد ضمن حفظ نقش مؤثر خود در تامین مواد اولیه صنایع پایین‌دست استان، مسیر اجرای طرح‌های نوآورانه و ملی را هموار سازد.

وی افزود: با اتکا به ظرفیت‌های بومی، هم‌افزایی میان واحدهای تابعه و همراهی نهادهای اجرایی استان، امیدواریم فازهای توسعه‌ای پیش‌بینی‌شده در صنعت پتروشیمی و پالایشی شمال غرب کشور طبق برنامه‌های زمان‌بندی شده تکمیل و به بهره‌برداری برسند.

در بخش دیگری از این برنامه، دکتر میراشرفی مدیرعامل پتروشیمی تبریز، ضمن معرفی توانمندی‌های این مجتمع در حوزه صادرات محصولات پلیمری به ویژه در بازارهای اوراسیا، به دستاوردهای اخیر این شرکت در مسیر داخلی‌سازی تجهیزات و فناوری‌های مورد نیاز اشاره کرد و گفت: حضور در بازارهای جهانی برای پتروشیمی تبریز یک مسئولیت ملی و مایه افتخار است.

مهندس سیدرحمانی مدیرعامل پالایشگاه تبریز در این برنامه، مباحث مهمی همچون زمان‌بندی بهره‌برداری از پروژه استفاده از پساب شهری در این دو مجتمع، الزامات قانونی فروش مازاد تولید بنزین یورو ۵ در پالایشگاه تبریز و راهکارهای رفع موانع تولید را بیان کرده و با دریافت نقطه نظرات مدیران ارشد حاضر در جلسه موارد موجود را مورد بررسی تخصصی قرار دادند.

این بازدید با حضور دیگر مقام‌های استان و مدیران ارشد مجموعه‌های پارس‌یان، پالایشگاه و پتروشیمی تبریز، جلوه‌ای از هم‌افزایی بخش‌های مختلف برای تقویت زیرساخت‌های صنعت در منطقه و تسریع در اجرای پروژه‌های اولویت‌دار کشور بوده و چشم انداز امیدوارکننده‌ای از تداوم توسعه در این منطقه مستعد را نشان می‌دهد.



گروه مطالعات و تحقیقات دانش نفت

سال ۱۴۰۳ در حالی به پایان رسید که صنعت پتروشیمی ایران یکی از دشوارترین و البته درخشان‌ترین فصول خود را پشت سر گذاشت. سالی مملو از چالش‌های تامین خوراک گاز، قطعی‌های طولانی، و تنگناهای مالی؛ اما در میانه همین تلاطم‌ها، رویدادی رقم خورد که نه تنها تراز صنعت پتروشیمی را متحول کرد، بلکه در حافظه تاریخی این صنعت جاودانه خواهد ماند.

در واپسین روزهای اسفندماه، هلدینگ نفت و گاز پارس‌یان، که هم‌اینک با در اختیار داشتن بیش از ۷۵ درصد ظرفیت تولید اوره ایران، در صدر این صنعت قرار دارد، توانست مطالبات معوق ۶۰ هزار میلیارد تومانی چهار شرکت بزرگ اوره‌ساز زیرمجموعه‌اش شامل پتروشیمی‌های پردیس، خراسان، کرمانشاه و شیراز را پس از پنج سال وصول کند. این اتفاق در حالی رقم خورد که حتی خوش‌بین‌ترین کارشناسان نیز احتمال تحقق آن را تا پایان سال بعید می‌دانستند.

کاری کارستان بدون تحمیل بار بر دولت

آنچه این معاهده را بی‌نظیر می‌کند، آن است که این گره‌گشایی بدون فشار مالی بر دولت صورت گرفت و نه تنها با واکنش منفی

عمومی مواجه نشد، بلکه به‌عنوان الگویی از خصوصی‌سازی موفق و مدیریت راهبردی مورد تقدیر قرار گرفت. رئیس سازمان خصوصی‌سازی کشور این معامله را «بزرگ و بی‌نظیر» خواند؛ عبارتی که به‌زودی توسط مقامات ارشد دولت چهاردهم از جمله دکتر پزشکیان، رئیس‌جمهور، و دکتر عارف، معاون اول وی، نیز تکرار شد.

عمل به وعده، آن‌هم درست سر وقت

مدیرعامل توانمند هلدینگ پارس‌یان، مهندس سید جعفر هاشمی، چند ماه پیش در مجمع عمومی شرکت، وعده‌ای جسورانه داد: «مطالبات معوق اوره‌سازها را تا پایان سال دریافت خواهیم کرد.» و او نه تنها به وعده‌اش عمل کرد، بلکه با تحقق این هدف در هفته پایانی سال، برگ زرینی بر کارنامه‌اش افزود.



روایت «دانش نفت» از بزرگ‌ترین گره‌گشایی مالی در تاریخ پتروشیمی ایران؛ هلدینگ نفت و گاز پارس‌یان؛ معمار گره‌گشایی بزرگ سال ۱۴۰۳

۳۵ درصد متانول جهان، تنها بخشی از مقدار امروز پارس‌یان است.

پتروشیمی، عصبی دست اقتصاد ایران

در شرایط تحریم و فشارهای بین‌المللی، این صنعت همچون عصبی دست اقتصاد ایران ظاهر شده؛ از اشتغال‌زایی و توسعه مناطق محروم گرفته تا تامین ارز و خوداتکایی صنعتی. در این میان، آنچه در هلدینگ پارس‌یان رخ داد، نه‌فقط یک موفقیت مالی، بلکه اثباتی بر نقش مدیریت متعهد و راهبردی در عبور از بحران‌ها و ساختن افق‌های نو برای اقتصاد کشور است. اکنون زمان آن رسیده است تا دولت چهاردهم و نهادهای ذی‌ربط با نگاهی مسئولانه، از مدیرانی که چنین اقدامات ماندگاری رقم می‌زنند، قدردانی شایسته و بایسته به عمل آورند.

ز یک معامله تا جهش برند ملی

این اقدام بزرگ، سرآغازی بود برای خرید ۴ درصد از سهام هلدینگ خلیج فارس توسط شرکت‌های زیرمجموعه پارس‌یان. رخدادی که نه تنها موقعیت بازار این مجموعه را تقویت کرد، بلکه برند «پارس‌یان» را به نمادی از بلوغ مدیریتی، هوشمندی اقتصادی، و اقتدار در مسیر توسعه پایدار بدل ساخت.

هلدینگ طلایی در مسیر جهانی شدن

بر اساس آخرین ارزیابی‌های سازمان بورس، ارزش این هلدینگ به بیش از ۲۰۰ همت رسیده است. با طرح‌های توسعه‌ای در دست اقدام، این رقم می‌تواند در آینده‌ای نزدیک چند برابر شود. مدیریت ۶۵ درصد از ظرفیت متانول کشور، ۱۹ درصد تولید اوره خاورمیانه و

امضای تفاهم‌نامه میان شرکت توسعه انرژی سپاهان ایرانیان (ISED) و شرکت چینی برای بومی‌سازی فناوری در صنعت پتروشیمی؛

نقشه راه همکاری با چین برای نوسازی صنعت پالایش و پتروشیمی ایران



تکنولوژی‌های قدیمی، اتلاف بالا و بهره‌برداری غیربهینه است. در این تفاهم‌نامه، تمرکز ویژه‌ای بر انتقال فناوری‌های نوین، اصلاح فرآیندهای پرمصرف، و اجرای طرح‌های بهینه‌سازی انرژی با همکاری شرکت چینی و شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی داریم.»

مدیرعامل ISDCO در ادامه به ظرفیت‌های ایجاد شده در صنعت پالایشگاهی پرداخت و افزود: «این تفاهم‌نامه فرصتی است برای ارتقاء تکنولوژی در واحدهای پالایشی که سال‌ها با زیرساخت‌های قدیمی فعالیت می‌کردند و می‌تواند منجر به افزایش بهره‌وری، کاهش ضایعات، ارتقاء کیفیت فرآورده‌ها، و توسعه واحدهای با ارزش افزوده بالا شود.»

عمرانی در خصوص بخش پتروشیمی، سه محور اصلی همکاری را مطرح کرد: «این سه محور عبارتند از تلاش برای اینکه از مسیرانتقال دانش فنی و به‌روزرسانی زیرساخت‌های داخلی، به‌ویژه در زنجیره‌های پایین‌دستی پتروشیمی جذابیت بیشتری برای سرمایه‌گذاری در این حوزه ایجاد شود؛ ایجاد زیرساخت‌های فنی و اقتصادی برای گسترش تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر و همچنین اصلاح و توسعه بازارهای صادراتی بر همین اساس . افزون بر این در حوزه نیروی انسانی نیز، آموزش و توانمندسازی به‌عنوان یکی از ارکان

اصلی تفاهم‌نامه مطرح شده است. عمرانی گفت: «ما برگزاری دوره‌های تخصصی، آموزش‌های ضمن کار، و تبادل تجربیات بین مهندسان ایرانی و متخصصان شرکت چینی را پیش‌بینی کرده‌ایم. این اقدامات باعث ارتقاء سطح مهارت‌ها، آمادگی برای بهره‌برداری از فناوری‌های نوین، و ایجاد یک نسل جدید از متخصصان در صنعت پالایش و پتروشیمی خواهد شد.»

وی در پایان، چشم‌انداز این همکاری را

مثبت ارزیابی کرد و اظهار داشت: «اگر این روند به‌دروستی مدیریت شود، می‌توان در بازه‌ای کوتاه شاهد تحول در کارایی، ساختار صادرات، و فناوری صنایع پالایشی و پتروشیمی کشور بود. ما معتقدیم آینده این صنعت، صرفاً در دور زدن تحریم‌ها خلاصه نمی‌شود، بلکه هوشمندی انتخاب شریک، تکیه بر دانش بومی و مدیریت هوشمندانه تغییر از ارکان آینده ساز برای صنعت ما به خصوص در حوزه های دانش محور است.»



مدیرعامل ISDCO: این تفاهم‌نامه

فرصتی است برای ارتقاء تکنولوژی

در واحدهای پالایشی که سال‌ها

بازیرساخت‌های قدیمی فعالیت

می‌کردند و می‌تواند منجر به

افزایش بهره‌وری، کاهش ضایعات،

ارتقاء کیفیت فرآورده‌ها، و توسعه

واحدهای با ارزش افزوده بالا شود.

ریشه ناترازی در نوع قانون گذاری مجلس است نه مدیریت دولتی

محمود خاقانی

مدیر کل پیشین امور خزر و آسیای میانه وزارت نفت

ریشهٔ همهٔ مشکلاتی را که آلآن در صنعت انرژی و در اقتصاد خرد و کلان کشور با آنها مواجه ایم باید در بی‌تدبیری در نوع قانون گذاری در مجلس دانست و جست. ریشه ناترازی‌ها را باید در آن زمانی جست‌وجو کرد که مجلس هفتم اجازه نداد دولت هشتم (دولت اصلاحات یا دولت دوم خاتمی) در آخرین بودجه سالیانه قیمت حامل‌های انرژی را به تدریج افزایشی کند تا یارانه‌های جدا شده به بخش‌های مولد اقتصاد مثل حمل و نقل، آموزش و بهداشت تزریق شود. نمایندگان مجلس هفتم این اجازه را ندادند و به عکس قیمت بنزین را لیتری ۸۰ تومان تصویب کردند و برای برق و دیگر حامل های انرژی هم نرخ معین و ثابتی در نظر گرفته شد. همچنین اتوموبیل ها را هم دوگانه‌سوز کردند و در نتیجه برای سی ان جی خودروها میلیاردها دلار به اقتصاد کشور تحمیل شد. دلیل دیگر ناترازی ملموس هم اصرار بر خصوصی سازی بخش انرژی در دولت نهم و دهم (دوران ۸ ساله احمدی نژاد) بود و اضافه کرد: البته همین الان هم عده‌ای این روش را حلال مسایل می‌دانند. یعنی عده‌ای عمدا مشکلات کشور را بزرگ جلوه می‌دهند تا بگویند مقصر مدیریت دولتی است. بخش خصوصی در اختیار چه کسانی است؟ مگر نیروگاه ها خصوصی نیستند؟ مگر پتروشیمی ها خصوصی نیستند؟ مگر پالایشگاه ها خصوصی نیستند؟ پس چرا مردم هم باید برای برق بهای بیشتری بپردازند و هم شاهد گرانی حامل های انرژی باشند؟ بنابراین باید اذعان داشت، مشکل اصلی در شیوه قانون گذاری است. چرا که وقتی شماری از نمایندگان مجلس با رأی حداقلی مجلس‌نشین می شوند ماطبع نمی‌توانند مورد تأیید و وثوق اکثریت جامعه باشند، به همین دلیل وزیرانی انتخاب می‌شوند که با درد و شرایط اکثر مردم بیگانه هستند. علت دیگر ناترازی انرژی در سیاست مافیایی کلان و منافع گروه های خاص و ذی نفوذ است. الان هم می‌گویند سراغ انرژی های خورشیدی خاص و به برخی به خاطر این که فلان کشور نگران نتیجه مذاکره ما با آمریکا است. یعنی چه؟ یعنی این که اگر تحریم‌ها برداشته شوند، می‌توانیم مانند زمان دولت یازدهم (دولت اول حسن روحانی بعد از برجام) به چینی‌ها بگوییم، نمی‌خواهیم همه چیز را از شما بخریم. بنابراین می‌آیند به بهانه انرژی‌های تجدیدپذیر انحصاری را به بانک مشخصی اعطا می‌کنند تا همه با عجله پنل‌های خورشیدی را در تهاتر با نفت از چین وارد کنند. در حالی که خدمات پس از فروش ندارد و در ایران هم تولید نمی‌شود. این روش مثل همین اتوبوس‌های برقی است که شهرداری تهران از چینی‌ها خریده است. یا الان فاز ۲ فرودگاه امام که شرکت چینی قراردادی به مبلغ سه و نیم میلیارد برای راه اندازی بسته و خدا می‌داند، چه بر سر این پروژه خواهد آمد. ناترازی انرژی اگرچه برای مردم مصیبت است ولی برای عده‌ای خاص نعمت است. کم‌الاینکه یک آقایی به دلیل اینکه منافعش را در خطر می بیند، نگران به نتیجه رسیدن مذاکره است، چیزی می‌نویسد و ترامپ هم آن را در شبکه اجتماعی خود بازنشر می‌کند یا فلان روزنامه مطلبی می‌نویسد و در پی این رفتارها، آمریکایی‌ها سوااستفاده و موضع‌شان را عوض می‌کنند. تا زمانی‌که کاسیان تحریم در حال تغییر وضعیت به کاسیان پساتحریم هستند و به فعالیت خود ادامه بدهند، گریهی از گره‌های کور ناترازی باز نخواهد شد. ریشه همه ناترازی‌ی ها و گره‌های کور را باید در نظارت استصوابی دانست که به عده‌ای ناکاربلد فرصت نمایندگی مجلس ی دولت‌مردی می‌دهد. در واقع وقتی محصول رای اقلیت باشی دغدغه‌ها و مطالبات عموم یا اکثریت جامعه را درک نمی‌کنی و حاصل این می‌شود که به جای تلاش برای اصلاح ساختاری، به دنبال اولویت‌های جناحی و باندی برود و نتیجهٔ آن می‌شود، همین شرایط ناگوار که اکثر قشرهای مردم را گرفتار کرده و به چه کثم -چه کثم انداخته است. شروع ناترازی‌یی‌که به طور مصنوعی به مردم و کشور تحمیل شده از مجلس هفتم بود و در ادوار بعدی مجلس هم این رویه غلط تداوم داشته است.

پایان عملیات حفاری دومین چاه توسعه ای میدان خارتنگ



عملیات حفاری و تکمیل یک چاه توسعه‌ای در میدان گازی خارتنگ در گستره شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به پایان رسید. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی نفت مناطق مرکزی ایران؛ مدیرفنی این شرکت با اعلام خبر فوق افزود: در راستای افزایش تولید و توسعه میداین جدید گازی در حوزه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، حفاری دومین چاه میدان گازی خارتنگ با کاربست دستگاه حفاری ۳۱ فتح با موفقیت به پایان رسید. محمصدق مهرجو گفت: پس از نصب تسهیلات سرچاهی انتظار می رود به طور متوسط روزانه یک میلیون مترمکعب گاز از این چاه تولید شود.

وی یادآور شد؛ گاز استحصالی از چاه پیش گفته از طریق ۵۰ کیلومتر خطوط لوله جراین، جهت تامین خوراک به پالایشگاه فجرجم ارسال می شود. مدیرفنی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران همچنین یادآور شد؛ عملیات حفاری سومین چاه میدان استراتژیک خارتنگ نیز تا پایان تابستان سال جاری به اتمام می رسد و در مجموع از سه حلقه چاه کنونی این میدان به میزان ۳ میلیون مترمکعب گاز به تولید نهایی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اضافه خواهد شد. مهرجو همچنین پیرامون میدان گازی توس که جزو طرح های ضربتی این شرکت است یادآور شد: تولید زود هنگام از میدان توس در دست اقدام و اجرا قرار دارد و پیش بینی می شود تا پایان آذرماه سال جاری، ۳ میلیون مترمکعب گاز نیز از این میدان استخراج گردد.

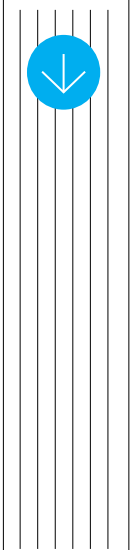
وی در پایان خاطرنشان کرد: با در نظر گرفتن گاز استحصالی از میدان مهم تنگ بیجار، ایستگاه تقویت فشار گاز هما و چاه های پیش گفته تا پایان سال ۱۴۰۴ به میزان ۷ میلیون مترمکعب به ظرفیت گاز کشور اضافه خواهد شد.



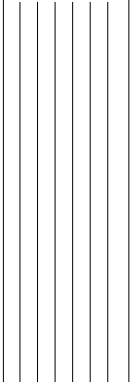
پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه
۱۰ خرداد
۱۴۰۴
شماره ۹۵۹

۱۳



گزارش



اقدام نوآورانه شرکت گسترش انرژی پاسارگاد؛

هوش مصنوعی ایرانی برای صنعت نفت جهانی

به جلوگیری از توقف تولید و افزایش تولید به ارزش ۱۵۰ میلیون دلاری بودیم.

دهقانی ادامه داد: به‌طور کلی یکی از مسائلی که عمدتاً سبب افزایش هزینه‌ها در مخازنی که آسفالتین دارند می‌شود، این است که اگر عملکرد فشار و دمای چاه به‌صورت برخط پایش و تحلیل نشود و سرعت و نرخ تولید سیال به‌صورتی باشد که فرصت رسوب آسفالتین در چاه یا تأسیسات سطح‌الارض ایجاد شود، در این شرایط ممکن است تولید چاه متوقف شود، یا نیاز به تعمیر بدون دکل یا با دکل داشته باشد، یا ناچار به تزریق مواد شیمیایی برای جلوگیری از تشکیل آسفالتین به‌صورت همیشگی خواهیم بود که بار مالی زیادی به دنبال دارد.

وی افزود: در شرکت‌هایی که سابقه استفاده از مواد شیمیایی جلوگیری از تشکیل آسفالتین را دارند، هزینه‌هایی حدود ۰.۷ تا ۱.۴ دلار در هر بشکه، برای آنها داشته است. با مدیریت چاه که با این پلتفرم در پاسارگاد صورت گرفت، سعی کردیم با اصلاً تزریقی انجام نشود، یا به مقدار بسیار اندکی باشد که سرانجام افزون بر در مدار تولید بودن چاه‌ها، هزینه‌های عملیاتی (OPEX) چاه‌های فیلدیی در مقایسه با میدان‌های دیگر کاهش داده است.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز سپهر پاسارگاد با بیان اینکه ایسن پلتفرم به ما اجازه می‌دهد به سمت هوشمندسازی کامل میدان نفتی (Digital Oil Field) حرکت کنیم. در برخی از میدان‌ها در ایران، نصب سیستم‌های اسکادا اتفاق افتاده، اما از آنجا که پلتفرم یکپارچه‌سازی و تحلیل داده‌های چاه، مخزن و سطح‌الارض وجود نداشته، این بلوغ کامل نشده است، افزود: در واقع در میدان‌ها، سنسورها و سیستم‌های اندازه‌گیری را نصب کرده‌ایم، اما پلتفرمی نداشتیم که بتوانیم از داده‌های برخط برای تصمیم‌سازی‌ی مدیریتی استفاده کند. این اقدام‌ها فقط در حوزه تولید بوده و شامل حفاری و هدایت چاه‌های افقی نمی‌شود.

دهقانی با اشاره به اینکه با آنچه امروز در پاسارگاد و به‌خصوص با حمایت مدیرعامل گروه انجام شده، توانستیم به‌معنای کامل به سمت میدان نفتی دیجیتال پیش برویم و در کنار آن پلتفرم را نیز متناسب با نیازهای خودمان طراحی کنیم، افزود: این پلتفرم اطلاعات برخط دکل‌های حفاری و عملیات درون‌چاهی را هم دریافت می‌کند. یعنی مرکز و پلتفرم فقط مرکز مانیتورینگ نیست و قابلیت تصمیم‌سازی و هشدار و به‌کارگیری هوش مصنوعی در پیش‌بینی روندها دارد. از طرفی از آنجایی که امکان بارگذاری برنامه‌های پیش‌بینی تولید، برنامه عملیات حفاری و زمین‌شناسی روی این پلتفرم توسعه یافته، مزیتی را به کاربر می‌دهد تا بتواند برنامه‌های خود را با آنچه در حال اجراست، مقایسه کند.

وی گفت: افزون بر این می‌توان در محدوده‌ای که مدنظر متخصص و کاربر است، محدوده پارامترهای مختلف فشار، دما، وزن،



اقدام نوآورانه شرکت گسترش انرژی پاسارگاد؛

هوش مصنوعی ایرانی برای صنعت نفت جهانی

در شرایط موجود نمی‌توانیم این پلتفرم‌ها را از شرکت‌های خارجی دریافت کنیم، یا اگر امکان خریداری آن هم مهیا شود در استقرار و استفاده از آن با مشکلات زیادی روبه‌رو خواهیم شد.

وی با بیان اینکه از قابلیت‌های پلتفرم WRFM پاسارگاد افزون بر دریافت برخط (Real-time) اطلاعات، باید به تسهیل تحلیل داده و آنالیز آن هم اشاره شود، تصریح کرد: درواقع این پلتفرم بستری را فراهم می‌کند که افزون بر جمع‌آوری و ذخیره‌سازی استاندارد در پایگاه داده‌ها، تحلیل لحظه‌ای اطلاعات انجام می‌گیرد و امکان مشاهده الگو و روند داده‌ها و همچنین صدور هشدارهای لازم را فراهم کرده و اطلاعات را در یک سیستم یکپارچه نمایش می‌دهد. در نتیجه اطلاعات اولیه و تفسیرشده، به‌صورت یکپارچه در دسترس متخصصانی که باید تصمیم‌گیری کنند، قرار گرفته و سرعت تصمیم‌گیری افزایش می‌یابد. این پلتفرم دارای سامانه‌های مدیریتی مختلف ازجمله مدیریت برخط تولید چاه‌ها، سامانه تنظیم اختار و هشدار روی اطلاعات فشار، دمای تأسیسات سرچاه و واحدهای جمع‌آوری و انتقال نفت، سامانه مدیریت برخط عملیات حفاری و مقایسه پارامترهای

شرکت گسترش انرژی پاسارگاد با بهره‌گیری از هوش مصنوعی، با راه‌اندازی پلتفرم بومی‌سازی شده مدیریت همزمان چاه، مخزن و سطح‌الارض و نخستین دستیار هوشمند بالادست صنعت نفت (UIA) مبتنی بر LLM، دسترسی متخصصان به دانش فنی را تسهیل کرده و زمان جست‌وجو را به طرز چشمگیری کاهش داده است.

عملیات حفاری با برنامه، سامانه تمیرات سطح‌الارض، پیش‌بینی تولید چاه‌های موجود، پیش‌بینی نرخ حفاری (ROP) ... و در حدود ۱۲ مازول هوش تجاری و ۳ مازول هوش مصنوعی است که در توسعه و تولید از میدان نفتی سپهر و جفیر در حال استفاده است.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز سپهر پاسارگاد با اشاره به اینکه یکی از نمونه‌های استفاده از ایسن پلتفرم در میدان نفتی سپهر و جفیر است، افزود: در این تجربه، ما توانستیم آپ‌تایم‌های (کل زمان منهای مدت زمان قطعی سرور) بالا حتی تا ۹۸ درصد داشته باشیم و فقط ۲ درصد توقف تولید اتفاق بیفتد. از طرف دیگر استفاده از این پلتفرم، در مدیریت زمان و کاهش هزینه بسیار تأثیرگذار بود. برای نمونه در یک چاه با بهره‌گیری از امکانات این مرکز شاهد دستیابی

شرکت گسترش انرژی پاسارگاد با بهره‌گیری از هوش مصنوعی، با راه‌اندازی پلتفرم بومی‌سازی شده مدیریت همزمان چاه، مخزن و سطح‌الارض و نخستین دستیار هوشمند بالادست صنعت نفت (UIA) مبتنی بر LLM، دسترسی متخصصان به دانش فنی را تسهیل کرده و زمان جست‌وجو را به طرز چشمگیری کاهش داده است. به گزارش شانا، در عصری که دسترسی سریع و دقیق به اطلاعات تخصصی، کلید تصمیم‌سازی مؤثر و رقابت‌پذیری در صنایع راهبردی به‌شمار می‌رود، شرکت گسترش انرژی پاسارگاد، گام بلندی در بهره‌گیری از فناوری‌های نوین برداشته است. این شرکت موفق شده است برای نخستین بار در ایران از هوش مصنوعی در پلتفرم بومی‌سازی شده مدیریت همزمان چاه، مخزن و سطح‌الارض که دی ۱۴۰۳ بهره‌برداری کرده است، در بخش‌های تولید و حفاری استفاده کند، همچنین نخستین دستیار هوشمند بالادست صنعت نفت (UIA) را با بهره‌گیری از مدل‌های زبانی (Large Language Model (LLM و داده‌هایی برگرفته از منابع معتبر بین‌المللی، به‌صورت هدفمند در اختیار متخصصان این حوزه قرار دهد.این پروژه که نمونه‌ای کم‌نظیر در سطح جهانی محسوب می‌شود، با هدف تسهیل جست‌وجو، ارتقای دقت پاسخ‌ها و کوتاه کردن زمان دسترسی به دانش فنی راه‌اندازی شده و گامی مؤثر در مسیر هوشمندسازی زیرساخت‌های دانشی صنعت نفت کشور به‌شمار می‌رود. با توجه به حرکت شتابان صنعت نفت در ایران و جهان به سمت هوش مصنوعی و پیشرفت‌ها در این زمینه، پرستو پونچی، رئیس رسانه و انتشارات وزارت نفت و جمعی از خبرنگاران شبکه اطلاع‌رسانی نفت و انرژی (شانا) از مرکز مدیریت همزمان چاه، مخزن تأسیسات سطح‌الارض (WRFM) گسترش انرژی پاسارگاد بازدید کردند.

سعید دهقانی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز سپهر پاسارگاد در جریان این بازدید با اشاره به اینکه از بهمن سال ۱۴۰۲ موضوع توسعه و به‌کارگیری پلتفرم و سامانه‌های هوش تجاری و هوش مصنوعی در توسعه و تولید میدان‌های نفت و گاز، به‌عنوان یکی از اولویت‌های گروه گسترش انرژی پاسارگاد قرار گرفت، اظهار کرد: همان‌گونه که مطلع هستید شرکت‌های اکتشاف و تولید، مدیریت چاه، مخزن و تأسیسات سطح‌الارض را به‌صورت یکپارچه و برخط انجام نمی‌دهند. در دی ۱۴۰۳ مرکز و پلتفرم مدیریت یکپارچه و همزمان به نام WRFM پاسارگاد رونمایی و راه‌اندازی شد و از همان روز رونمایی، مدیریت گروه گسترش انرژی پاسارگاد هوشمندسازی کامل این مرکز را در کمتر از یک سال هدف‌گذاری کرد. با تلاش شبانه‌روزی متخصصان گروه و همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان دانشگاه‌های برتر در کمتر از پنج ماه، به‌کارگیری هوش مصنوعی نیز به قابلیت‌های این پلتفرم در بخش‌های تولید و حفاری افزوده شده است. این در حالی است که



افزایش شفافیت، حمایت از حمل‌ونقل داخلی و جلوگیری از هدررفت منابع؛ سه‌نرخ‌ی شدن گازوئیل؛ گامی هوشمندانه برای مقابله با قاچاق

طرح جدید سه‌نرخ‌ی شدن گازوئیل، فرصتی طلایی برای کاهش قاچاق سوخت و تأمین عادلانه‌تر انرژی است. با اجرای این سیاست، شاهد افزایش شفافیت، حمایت از حمل‌ونقل داخلی و جلوگیری از هدررفت منابع هستیم.

یازداندگی قاچاق مهمترین علت تدوین این طرح

نوید حسینی، کارشناس سیاست‌گذاری انرژی می‌گوید مهم‌ترین دستاورد اجرای این طرح مزیت بازدارندگی قوی در برابر قاچاق است. وقتی اختلاف قیمتی با بازار جهانی کم شود، قاچاق دیگر توجیه اقتصادی ندارد. همچنین این سیاست به تخصیص عادلانه‌تر پارانه کمک می‌کند و پارانه فقط به کسانی می‌رسد که واقعاً به آن نیاز دارند.وی در پاسخ به این سوال که آیا نگران افزایش قیمت محصولات دیگر در نتیجه این تغییر نیست می‌گوید با توجه به حفظ سهمیه و نرخ پایین برای مصرف‌کنندگان اصلی، شوک قیمتی در بازار رخ نخواهد داد. در واقع، این طرح از شدت فشار تورمی ناشی از قاچاق سوخت و هدر رفت منابع ارزی می‌کاهد و در بلندمدت حتی به ثبات اقتصادی کمک می‌کند.به گفته این کارشناس انرژی یکی از اصول مهم در مدیریت منابع ملی، جلوگیری از هدر رفت پارانه‌هاست. تاکنون، ارزانی فاحش گازوئیل زمینه‌ساز قاچاق روزافزون سوخت به کشورهای همسایه شده بود. اجرای سه نرخ گازوئیل فاصله قیمت داخلی و خارجی را کم کرده و ضمن کاهش انگیزه قاچاق، باعث برگشت منابع ارزی به کشور می‌شود.این کارشناس انرژی تصریح کرد: برای موفقیت این طرح لازم است اولاً دقت در تخصیص سهمیه عادلانه صورت گیرد به این معنا که حتماً سامانه‌های هوشمند تخصیص سهمیه دقیق و بدون خطا عمل کنند تا هیچ قشر نیازمندی از سهمیه واقعی محروم نشود. در قانی رصد شفاف معاملات سوخت نیز انجام شود بر این اساس ایجاد سامانه‌های شفافیت و ردیابی معاملات سوخت می‌تواند از انحراف در اجرای این طرح به شدت بکاهد.وی معتقد است با اجرایی شدن طرح سه‌نرخ گازوئیل، می‌توان امید داشت که علاوه بر کاهش تقاضای کاذب، شاهد بهبود مدیریت مصرف و جلوگیری از هدر رفت منابع ملی باشیم. این سیاست نه تنها گامی مؤثر در مقابله با قاچاق سوخت است، بلکه زمینه را برای تحقق عدالت انرژی و حمایت بهتر از اقشار آسیب‌پذیر فراهم می‌کند.

فاصله قیمتی نرخ اول و سوم در قیمت گازوئیل نگران کننده است

شویا جمالی، تحلیل‌گر سیاست‌های انرژی گفت: اصل هدف‌گذاری طرح، یعنی کاهش قاچاق و توزیع هدفمند پارانه، قابل دفاع است. اما اجرای سه‌نرخ‌ی شدن همیشه با مسائل عملیاتی همراه است. یکی از نگرانی‌ها احتمال ایجاد رانت جدید در تخصیص سهمیه‌هاست. اگر سامانه‌ها شفاف نباشند یا نظارت کافی نباشد، امکان سوءاستفاده وجود دارد؛ به ویژه برای کسانی که به سهمیه دسترسی دارند و ممکن است مازاد سهمیه را بفروشند. این تجربه را قبلاً در برخی طرح‌های مشابه دیده‌ایم. جمالی در پاسخ به این سوال که آیا این طرح می‌تواند نارضایتی اجتماعی یا واکنش منفی رانندگان را به دنبال داشته باشد گفت: اگر سهمیه‌بندی دقیق و متناسب با نیاز واقعی هر بخش انجام شود این اتفاق رخ نخواهد داد.این کارشناس انرژی تصریح کرد: درست است که نرخ آزاد نزدیک به قیمت جهانی است و انگیزه قاچاق را کم می‌کند، اما فاصله زیاد بین نرخ پارانه‌ای و نرخ آزاد می‌تواند بازار سیاه جدیدی خلق کند. امکان دارد عده‌ای سهمیه را از افراد کم‌مصرف جمع‌آوری و به قیمت آزاد بفروشند و از آن سود ببرند. تا زمانی که تقاضا برای سوخت ارزان بیشتر از مقدار تخصیص‌یافته باشد، بازار غیررسمی شکل می‌گیرد.وی در پایان خاطرنشان کرد: موفقیت این مدل کاملاً به ایجاد زیرساخت داده و شفافیت در تخصیص سهمیه بستگی دارد. اطلاعات ناوگان، کسب‌وکارها و مصرف‌کنندگان باید به‌روز و قابل رصد باشد. اگر سهمیه‌بندی پویا و هوشمند باشد، می‌توان امیدوار بود که عدالت برقرار شود و انگیزه برای قاچاق و فساد کاهش پیدا کند. همچنین پیشنهاد می‌کنم در مراحل ابتدایی، این طرح به صورت آزمایشی در چند استان اجرا و نقاط ضعف آن شناسایی شود تا در اجرای سراسری، مشکلات به حداقل برسند.این گزارش حاکی است هرچند اهداف طرح سه‌نرخ‌ی شدن گازوئیل در مسیر درستی قرار دارد، اما اجرای موفق آن نیازمند دقت در شفافیت، تخصیص بهینه سهمیه و برخورد با رانت احتمالی است. توجه به تجربه گذشته و اصلاح گام‌به‌گام سیاست، کلید کاهش چالش‌ها و افزایش اثربخشی آن خواهد بود.

توزیع بهینه سوخت با اجرای آیین‌نامه سه‌نرخ‌ی شدن گازوئیل

در همین حال، مسئول سامانه ارتباط با مشتریان سامانه هوشمند سوخت، آیین‌نامه سه‌نرخ‌ی شدن گازوئیل را کامل‌ترین طرح سال‌های اخیر برای توزیع بهینه و عادلانه سوخت در کشور دانست و بر لزوم آماده‌سازی سریع زیرساخت‌ها برای اجرای این طرح از ابتدای تیرماه تأکید کرد. ابوذ یوسفی با اشاره به اینکه آیین‌نامه جدید سه‌نرخ‌ی شدن گازوئیل جامع‌ترین دستورعمل تدوین‌شده در این حوزه طی سال‌های اخیر است، گفت: با توجه به اجرایی شدن این آیین‌نامه از ابتدای تیر، ضروری است که همه ذی‌نفعان با هماهنگی و سرعت، زیرساخت‌های مورد نیاز را فراهم کنند.وی ادامه داد: چالش‌های اجرای این طرح در نشست‌های متعدد کارگروه‌های تخصصی با حضور ذی‌نفعان مورد بررسی قرار گرفته و نسخه آزمایشی آن نیز برای ناوگانی با وزن بیش از هزار تن به اجرا درآمده است که بیش از ۹۰ درصد نواقص آن برطرف شده است.مسئول سامانه ارتباط با مشتریان سامانه هوشمند سوخت با بیان اینکه طرح «تخصیص سوخت در مسیر» از سال ۱۳۹۴ آغاز شده است، اظهار کرد: بر اساس این طرح، سهمیه گازوئیل به ناوگان فعال در محدوده‌های مشخص براساس اسناد حمل اختصاص می‌یابد.یوسفی همچنین از تسریع فرآیند صدور کارت سوخت برای ناوگان دپزلی خبر داد و گفت: زمان صدور کارت سوخت برای این ناوگان به کمتر از ۱۰ روز رسیده است. با این حال در صورتی که ناوگانی به هر دلیل کارت سوخت نداشته باشند، می‌توانند بدون مشکل و بر اساس پلکان‌های اعلام‌شده، سوخت مورد نیاز خود را دریافت کنند.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش

فرآورده‌های نفتی ایران با اعلام اینکه تفاهم‌نامه افزودن بیواتانول به سید سوخت در بهمن گذشته امضا و توافق‌نامه اجرایی آن در پالایشگاه آبادان رسمی می‌شود، گفت: امیدواریم با همکاری دستگاه‌ها گامی مؤثر در رفع ناترازی برداریم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، محمدصادق عظیمی‌فر روز شنبه، سوم خرداد در آیین امضای توافق‌نامه تولید و عرضه بنزین با پایه سوخت زیستی بین شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) اظهار کرد: پس از بهره‌برداری رسمی کارخانه تولید سوخت سبز زاگرس در سفر استانی رئیس‌جمهوری به کرمانشاه، عملیات توزیع سوخت بر پایه اتانول را از امروز آغاز می‌کنیم. وی با اشاره به اینکه کشور چند سالی است به دلایل مختلف با ناترازی سوخت مواجه است و رفع این مشکل نیازمند همکاری بین‌بخشی است، گفت: در زمینه تولید سوخت، مشارکت وزارت صمت و به‌کارگیری صنایع برای تولید سوخت‌های اتانولی بسیار مؤثر است و در بخش مصرف نیز هم‌افزایی برای اسقاط ناوگان فرسوده، نوسازی آن و استفاده بهینه از ظرفیت صرفه‌جویی سوخت، زمینه مناسبی برای کاهش ناترازی فراهم می‌کند.معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش تأکید کرد: امروز در هر دو حوزه تولید و مصرف توافقی‌هایی انجام می‌شود و فرصت‌های زیادی برای تعامل و همکاری وجود دارد. در حوزه مصرف، ظرفیت‌های خوبی طبق مصوبات شورای اقتصاد ایجاد شده که هنوز به‌طور کامل فعال نشده‌اند؛ این ظرفیت‌ها می‌توانند از طریق طرح‌های مشخص با محدوده و مشارکت ذی‌نفعان به‌زودی فعال



محمدصادق عظیمی‌فر: در زمینه تولید سوخت، مشارکت وزارت صمت و به‌کارگیری صنایع برای تولید سوخت‌های اتانولی بسیار مؤثر است و در بخش مصرف نیز هم‌افزایی برای اسقاط ناوگان فرسوده، نوسازی آن و استفاده بهینه از ظرفیت صرفه‌جویی سوخت، زمینه مناسبی برای کاهش ناترازی فراهم می‌کند.



گزارش دانش نفت از آیین امضای توافق‌نامه تولید و عرضه بنزین با پایه سوخت زیستی بین شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو)؛

آغاز تولید بیواتانول با حداکثر ظرفیت

بهره‌برداری رسید و هم‌اکنون تولید با حداکثر ظرفیت در حال انجام است و امیدواریم هر چه زودتر تسهیل و توسعه تولید سوخت بیواتانول در کل کشور انجام شود، تصریح کرد: مجموعه‌هایی که بتوانند استمرار تولید آن را انجام دهند، در قالب این تفاهم‌نامه دنبال خواهیم کرد و امیدواریم همواره به‌عنوان یک شریک راهبردی در کنار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی باشیم.

پالایشگاه آبادان پیشگام حذف ام‌تی‌بی‌ئی

فردین راشدی، مدیرعامل پالایشگاه آبادان، در این آیین با بیان اینکه افتخار داریم که به‌عنوان پالایشگاه پیشگام، اقدام به حذف ام‌تی‌بی‌ئی و جایگزینی آن با بیواتانول کنیم، گفت: نخستین سفارش ما به ظرفیت ۹ هزار و ۵۰۰ تن سفارش‌گذاری شده است و امیدواریم شاهد پویایی در شهرک صنعتی آبادان باشیم، وی گفت: اراده جدی در پالایشگاه وجود دارد و امیدواریم بتوانیم اثرات زیست‌محیطی این محصول جدید را با ایجاد سازوکارهای لازم در جایگاه‌ها معرفی کنیم.

مصرف در کارخانه‌ها و ناوگان حمل‌ونقل در بخش‌های زمینی، دریایی و ریلی، بازسازی صنعت برای بهینه‌سازی مصرف و استفاده از فناوری‌های نو در کارخانه‌ها آغاز کرده‌ایم.وی با اشاره به اینکه پارسال ۳۵۰ هزار دستگاه خودرو در کشور اسقاط شد و امسال نیز این رقم از ۳۳ هزار دستگاه گذشته که نشان‌دهنده رشد ۲۲ درصدی نسبت به سال گذشته است، افزود: بنابراین، بر اصلاح الگوی مصرف در ناوگان مصمم هستیم. همچنین پارسال تفاهم‌نامه‌ای برای تاکسی‌های برقی امضا شد که ۵۰۰ دستگاه ثبت‌نام شده و به‌زودی ۳۰۰ دستگاه تحویل داده می‌شود.معاون وزیر صمت با تأکید بر اینکه در بحث موتورسیکلت‌ها نیز نوسازی ۷۰ هزار موتورسیکلت در دستور کار قرار گرفته است که ۲۰ هزار دستگاه آن منجر به تفاهم‌نامه شد، گفت: در موضوع نوسازی کشنده‌ها نیز نشست‌های برگزار شده تا مدل و جزئیات مشخص شود و آمادگی ما کامل است. مقیمی با بیان اینکه در سفر ریاست‌جمهوری به کرمانشاه، کارخانه تولید بیواتانول به

شوند.عظیمی‌فر با اشاره به اینکه گام نخست را در نمایشگاه نفت با امضای تفاهم‌نامه نوسازی ۲۰ هزار موتورسیکلت برقی با حضور ذی‌نفعان برداشتیم، تصریح کرد: برقی‌سازی و اسقاط ناوگان در اولویت قرار دارد و نوسازی ناوگان حمل بار و مسافر نیز با همکاری دستگاه‌های ذی‌ربط در دستور کار خواهد بود.وی با اشاره به اینکه به نظر می‌رسد موانع سال‌های گذشته از جمله عدم هماهنگی بین دستگاه‌ها و نبود تضمین بازپرداخت سرمایه‌گذاری رفع شده است، گفت: امیدواریم با همت و هم‌افزایی دستگاه‌ها بتوانیم گامی مؤثر در رفع ناترازی برداریم. از مجموعه ایدرو و همه همکاران آن برای همکاری صمیمانه تشکر می‌کنم و امیدوارم این تعامل نقش مهمی در کاهش ناترازی و ایجاد خیر و برکت برای کشور داشته باشد.

آغاز تولید بیواتانول با حداکثر ظرفیت

فرشاد مقیمی، معاون وزیر صمت و رئیس هیئت عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران نیز در این آیین گفت: در بحث ناترازی اقدام‌های مؤثری را از چند منظر مدیریت

مدیر طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس – سیرجان – رفسنجان مطرح کرد؛

حذف ۱۶۰۰ تانکر با راه‌اندازی خط لوله بندرعباس – رفسنجان

بر توسعه زیرساخت‌های انتقال فرآورده‌های نفتی و ارتقای ایمنی حمل‌ونقل، امکان مدیریت لحظه‌ای و دقیق انتقال فرآورده‌ها را فراهم کرده است. با این سیستم، مدیریت خط لوله قادر است بنا به نیاز کشور، انتقال فرآورده‌های مختلف مانند نفت‌گاز یا بنزین را بدون وابستگی به ناوگان حمل‌ونقل جاده‌ای انجام دهد.وی به سرمایه‌گذاری حدود ۴۵۰ میلیون یورویی این طرح اشاره کرد و گفت: با حذف تانکرهای حمل‌ونقل جاده‌ای، صرفه‌جویی اقتصادی قابل‌توجهی رقم می‌خورد برآورده‌ها نشان می‌دهد اجرای این طرح سالانه حدود ۶ هزار میلیارد تومان صرفه‌جویی اقتصادی به همراه خواهد داشت. هم‌اکنون فاز نخست این پروژه که با ظرفیت یک‌سوم به بهره‌برداری رسیده، حدود ۲ هزار میلیارد تومان در سال صرفه‌جویی اقتصادی به‌همراه داشته است.

اشتغال‌زایی ۱۵۰۰ نفر به‌صورت مستقیم

مدیر طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس – سیرجان – رفسنجان درباره اشتغال‌زایی مستقیم و غیرمستقیم این پروژه بیان کرد: حدود ۱۵۰۰ نفر به‌طور مستقیم و ۳ هزار نفر به‌صورت غیرمستقیم در بخش‌های مختلف این پروژه، ازجمله پیمانکاران و مشاوران تا شرکت‌های سازنده درگیر بوده‌اند.سعادت به چالش‌های اجرای پروژه خط لوله بندرعباس – سیرجان – رفسنجان اشاره کرد و گفت: مسافت طولانی خط لوله، عبور از چند استان، تأمین تجهیزات بزرگ و خاص و فشارهای بالای هیدرولیکی ازجمله مواردی بودند که نیاز به شیرآلات و کنترل‌هایی با رتبه‌های فشاری بالا داشتند. تأمین و ساخت لوله‌های این پروژه نیز یکی از بزرگ‌ترین چالش‌ها بود که با مدیریت خرید تختال و تبدیل آن به پلیت، در نهایت با استفاده از توان داخلی اجرا شد.وی در پایان با اشاره به چالش‌های تحویل اراضی گفت: مسیر ۴۵۰ کیلومتری خط لوله از زمین‌های کشاورزی، رودخانه‌ها و ارتفاعات عبور می‌کند که به سبب شده روند خرید و توافق بر سر اراضی با تملک خصوصی و بعضاً دولتی زمان‌بر باشد، به‌گونه‌ای که به ناچار مسیر خط لوله تا ۷۰ کیلومتر جابه‌جا شد تا موانع موجود برطرف شود.

شده و سفارش‌های اصلی پروژه ازجمله ۹ پمپ بزرگ خریداری شده‌اند که این اقدام گامی مهم بشکه در روز (حدود ۴۸ میلیون لیتر) اعلام کرد و افزود: هم‌اکنون عمده فرآورده انتقالی از این خط لوله نفت‌گاز است.وی با اشاره به تکمیل تأسیسات برق‌رسانی در سه مرکز عملیاتی طرح بیان کرد: این بخش از پروژه با اعتباری بیش از ۱۳۰۰ میلیارد ریال و شامل ۱۰۵ کیلومتر خط انتقال ۱۳۳ کیلوولت اجرا شده که بنا به نیاز بهره‌بردار قابل راه‌اندازی است.

ظرفیت طراحی خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس – سیرجان – رفسنجان را بیش از ۳۰۰ هزار بشکه در روز (حدود ۴۸ میلیون لیتر) اعلام کرد و افزود: هم‌اکنون عمده فرآورده انتقالی از این خط لوله نفت‌گاز است.وی با اشاره به تکمیل تأسیسات برق‌رسانی در سه مرکز عملیاتی طرح بیان کرد: این بخش از پروژه با اعتباری بیش از ۱۳۰۰ میلیارد ریال و شامل ۱۰۵ کیلومتر خط انتقال ۱۳۳ کیلوولت اجرا شده که بنا به نیاز بهره‌بردار قابل راه‌اندازی است.

پیشرفت ۹۰ درصدی خط لوله بندرعباس – رفسنجان

مدیر طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس – سیرجان – رفسنجان با بیان اینکه با توجه به ضرورت تأمین پایدار سوخت نیروگاه‌ها، فاز نخست این پروژه به‌صورت زود هنگام تعریف شده و با همکاری مؤثر شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران و شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به اجرا درآمده است، تصریح کرد: عملیات احداث خط لوله و نصب شیرآلات فشار قوی تکمیل شده، اما برخی تأسیسات جانبی مانند پمپ‌ها و کابل‌های برق در مرحله تکمیل نهایی قرار دارند.سعادت در ادامه با اشاره به روند اجرای این پروژه تصریح کرد: این خط لوله با هدف رفع ناترازی کشور از آذر ۱۴۰۳ با یک‌سوم ظرفیت راه‌اندازی شده و روزانه بیش از ۸۰ هزار بشکه فرآورده از طریق این خط لوله منتقل می‌شود. وی با بیان اینکه هم‌اکنون گستره نخست طرح با پیشرفت ۹۹ درصدی، گستره دوم با پیشرفت ۹۵ درصدی و گستره سوم با پیشرفت ۷۵ درصدی در حال تکمیل هستند، گفت: هم‌اکنون پروژه احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس – سیرجان – رفسنجان درمجموع با پیشرفت حدود ۹۰ درصدی در حال اجراست.مدیر طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس – سیرجان – رفسنجان با اشاره به فشار مضاعف بر پیمانکاران و سازندگان برای تسریع روند اجرایی اظهار کرد: با حمایت مدیریت ارشد شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران و همکاری مؤثر شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، بخش عمده منابع مالی مورد نیاز تأمین

صرفه‌جویی اقتصادی؛ سالانه ۶ همت

مدیر طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس – سیرجان – رفسنجان با اشاره به صرفه‌جویی اقتصادی ناشی از بهره‌برداری تدریجی خط لوله اظهار کرد: با بهره‌برداری از فاز نخست پروژه که ظرفیت انتقال روزانه آن به بیش از ۸۰ هزار بشکه می‌رسد، تاکنون حدود ۴۰۰ تانکر نفتکش از سیستم حمل‌ونقل جاده‌ای حذف شده‌اند، همچنین با تکمیل طرح و دستیابی به ظرفیت نهایی ۳۰۰ هزار بشکه در روز، انتظار می‌رود حدود ۱۶۰۰ تانکر نفتکش از جاده‌ها حذف شوند که تأثیر قابل‌توجهی بر کاهش هزینه‌های حمل‌ونقل و ارتقای ایمنی جاده‌ها خواهد داشت.سعادت با بیان اینکه امیدواریم تا پایان امسال خط لوله به‌طور کامل در سرویس قرار گیرد، افزود: این پروژه افزون

کشف «بشکه‌های گمشده»

هینن الغیص
دبیر کل اوپک

اژانس بین‌المللی انرژی بار دیگر موضوع «بشکه‌های گمشده» را در گزارش ماه مه ۲۰۲۵ مطرح کرده است. این اصطلاح اگرچه در نگاه نخست به‌معنای ناپدید شدن حجم مشخصی از نفت تلقی می‌شود، در واقع به کم‌برآورد شدن تقاضای جهانی نفت در گزارش‌های پیشین اژانس اشاره دارد.در این گزارش، اژانس بین‌المللی انرژی برآوردهای خود را برای مصرف جهانی نفت طی سال‌های گذشته اصلاح کرده است و اکنون ۳۴۳ میلیون بشکه نفت را که در گزارش‌های پیشین لحاظ نشده بود، به داده‌های تاریخی اضافه کرده، این مقدار تقریباً معادل سه و نیم روز از مصرف جهانی نفت است.موضوع به‌اصطلاح «بشکه‌های گمشده» اژانس بین‌المللی انرژی، موضوع تکرارشونده‌ای در داده‌ها و پیش‌بینی‌های آن بوده است. نگرانی‌ها در این زمینه به بازه زمانی سال‌های ۱۹۹۷ تا ۱۹۹۸ میلادی بازمی‌گردد و هر بار که این موضوع مطرح شده، این نهاد بین‌المللی سرانجام ارقام تقاضای خود را به سمت بالا بازنگری کرده است.برای سال ۲۰۲۵، این موضوع به گزارش‌های اژانس بین‌المللی انرژی درباره سطوح ذخیره‌سازی‌های نفت در سال‌های گذشته، به‌ویژه ۲۰۲۲، ۲۰۲۳ و ۲۰۲۴ اشاره دارد که بسیار بالاتر از آنچه سرانجام مشخص شده، گزارش شده بودند. این موضوع تبعات مهمی برای ترزاهای تاریخی و آینده عرضه و تقاضای نفت دارد.بر اساس گزارش ماه مه اژانس بین‌المللی انرژی، جهان در سال ۲۰۲۲ میلادی روزانه ۲۶۰ هزار بشکه بیشتر از آنچه پیش‌تر گزارش شده بود مصرف کرده است (افزایش ۲۳۰ هزار بشکه‌ای در سال ۲۰۲۳ و ۳۵۰ هزار بشکه‌ای در سال ۲۰۲۴). این بازنگری‌های قابل‌توجه افزایش سال‌های گذشته را به سال‌های بعدی منتقل کرده و اکنون تراز بازار نفت از دیدگاه اژانس برای هر سه سال از مازاد عرضه به کسری بدل شده است.اژانس بین‌المللی انرژی با فشردن دکمه‌ای، سه سال انباشت ظاهری ذخیره‌سازی‌های جهانی نفت را پاک کرد. مخازن ذخیره‌سازی بسیار کمتر از آنچه این نهاد بین‌المللی پیش‌تر گزارش کرده بود بر هستند و تراز جهانی بسیار محدودتر شده، این تغییر، چشم‌اندازی را که پیش‌تر نزولی تلقی می‌شد به چشم‌اندازی افزایشی بدل کرده است.محاسبات نادرست در پویایی عرضه و تقاضای جهانی می‌تواند به تفسیر اشتباه روندهای بازار منجر شود و به‌طور قابل‌توجهی بر روند بازار و اصول بنیادی آن تأثیر بگذارد. این موضوع پیامدهای جدی برای تولیدکنندگان، مصرف‌کنندگان و به‌طور کلی اقتصاد جهانی دارد.افزون بر این، این موضوع می‌تواند به روایتی که خود اژانس بین‌المللی انرژی ترویج داده دامن بزند که نيازى به سرمایه‌گذاری در عرضه جدید نفت نیست و این موضوع امنیت انرژی کنونی و آینده را تضعیف می‌کند.پرسش‌هایی مطرح شده است که چرا اژانس بین‌المللی انرژی برای اصلاح داده‌های خود تا این اندازه تعلل داشت، البته ما اذعان داریم که پیش‌بینی علم دقیقی نیست، اما داده‌های تاریخی، به‌ویژه از سال‌های گذشته، باید دقیق باشند تا بهترین برآوردها برای آینده ممکن شود.اژانس بین‌المللی انرژی همچنان معتقد است عرضه در سال ۲۰۲۵ با حدود روزانه ۷۰۰ هزار بشکه از تقاضا پیشی خواهد گرفت، اما آیا این هم در سال‌های آینده بازنگری خواهد شد؟ آنچه واضح است اینکه درباره معمای «بشکه‌های گمشده» این نهاد، نتیجه به‌طور معمول یک بازنگری قابل‌توجه در تقاضا به سمت بالا است.این بازنگری‌ها همچنین با گفته‌های رئیس اژانس بین‌المللی انرژی که گفته بود «داده‌ها همیشه برنده‌اند» در تضاد است. در این مورد کدام داده‌های اژانس برنده شده‌اند؟ داده‌های دقیق اهمیت دارند — این چرخ‌دنده‌ای است که احساسات واقعی بازار را هدایت می‌کند، پیش‌بینی‌پذیری و تعادل بازار را بهبود می‌بخشد و زمینه‌ای مناسب برای سرمایه‌گذاری‌های آینده فراهم می‌کند. این بازسازی دیدگاه درباره بازار تاریخی نفت، پرسش‌هایی درباره پاسخگویی و شفافیت ایجاد می‌کند و مهم است که به پیامدهای احتمالی کم‌برآورد کردن تقاضا برای چنین دوره طولانی تأمل کنیم.



پرتیراژترین
نشریه تخصصی
صنعت نفت ایران

www.daneshnaf.ir

شنبه
۱۰ خرداد
۱۴۰۴

شماره ۹۵۹

۱۵



بین الملل



آیا اوپک پلاس می‌تواند سهم بازار خود را از نفت شیل آمریکا پس بگیرد؟

حدود ۶۰ دلار برای هر بشکه است. این قیمت پایین‌تر از قیمت سربه‌سر ۶۱–۶۲ دلاری است که برای چاه‌های نفت جدید حوضه پرمین، منبع تقریباً انحصاری افزایش عرضه نفت خام توسط ایالات متحده، متصور است. در همین حال، هزینه تولید برای عربستان ۳ الی ۵ دلار در هر بشکه و برای روسیه ۱۰ الی ۲۰ دلار برآورد می‌شود. اوپک پلاس به دنبال بازپس‌گیری سهمی است که در سال‌های اخیر به تولیدکنندگان نفت شیل آمریکایی واگذار

انتظار می‌رود که نشست ماهیانه وزرای اوپک پلاس در اولین روز ماه ژوئن برگزار شود و به احتمال زیاد، در راستای هدف اعلامی عربستان برای حذف کاهش تولید داوطلبانه، افزایش ۴۱۱ هزار بشکه‌ای عرضه از جمله موضوعاتی است که به بحث گذارده خواهد شد. اوپک پلاس در پنج سال گذشته قریب به ۵۸ میلیون بشکه از عرضه خود را برای به تعادل رساندن بازار نفت و خنثی ساختن فشار عرضه نفت شیل داوطلبانه کاهش داده بود. شاخص قیمت نفت (WTI) در حال حاضر

چینی‌ها میدان طوبی عراق را توسعه می‌دهند



شرکت‌های عراقی و چینی برای افزایش روزانه ۸۰ هزار بشکه‌ای میدان نفتی طوبی قرارداد همکاری امضا کردند. به گزارش خبرگزاری رویترز، عراق با کنسرسیومی متشکل از شرکت ژئو جید پترولیوم (Geo-Jade Petroleum) چین و بصره کرسنت برای توسعه میدان نفتی طوبی قرارداد امضا کرد.این پروژه با هدف افزایش برداشت از میدان نفتی طوبی از روزانه ۲۰ هزار بشکه به ۱۰۰ هزار بشکه اجرا خواهد شد.جیان عبدالغنی، وزیر نفت عراق، اعلام کرد که پروژه بصره

از نصف جهان تا تمام جهان؛

۱۱ سال حضور قدرتمند و موثر نفت سپاهان در بورس



که این موضوع باعث افزایش حاشیه سود و تقویت عملکرد مالی شده است.

توسعه صادرات؛ کلید رشد پایدار

یکی از مهم‌ترین شاخص‌های موفقیت نفت سپاهان، توسعه صادرات است که به گفته مدیرعامل، بیش از ۳۰ کشور جهان به صورت مستقیم مشتری محصولات شرکت هستند و این عدد به زودی به بیش از ۴۰ کشور افزایش خواهد یافت. در شرایطی که بسیاری از شرکت‌ها در مواجهه با تحریم‌ها با مشکلات جدی مواجه شده‌اند، نفت سپاهان با تکیه بر توان فنی و شبکه گسترده فروش، توانسته است جایگاه خود را تثبیت کند و حتی بازارهای جدیدی را نیز فتح نماید.

تنوع محصولات و نوآوری؛ عامل مزیت رقابتی

مدیرعامل نفت سپاهان گفت: نفت سپاهان با تولید بیش از ۲۰۰ نوع محصول متنوع از جمله روغن پایه، روانکارهای صنعتی و خودرویی، پارافین و محصولات نهایی، توانسته نیازهای بازار داخلی و خارجی را به شکل گسترده‌ای پوشش دهد. این تنوع، همراه با نوآوری در تولید و بسته‌بندی، امکان پاسخگویی سریع به تقاضاهای بازار و ارتقای مستمر کیفیت را فراهم کرده است. امین دهقان با اشاره به برنامه‌های فراوری شرکت در



بگیرد۔

وی با بیان اینکه امروز برای صیادان بسیار پر خیر و برکت و ارزشمند است، افزود: ماهی شانک زردباله که در حوزه منطقه حفاظت‌شده نمایند رهاسازی شود، در ارتقا سطح زندگی جامعه صیادی و ترمیم و بازسازی ذخایر و منابع دریایی، به‌عنوان انفال و ثروت ملی، تأثیر دارد.

مدیرعامل اتحادیه شرکت‌های تعاونی صیادی استان بوشر ادامه این روند را در منطقه خواستار شد و گفت: امیدواریم این کار که در تثبیت زندگی ساحل نشینان و مرزبانان تأثیر دارد، در شرکت‌های دیگر نیز دنبال شود و مستند باشد و بنده به‌عنوان نماینده جامعه صیادی استان بوشر، این تلاشگران عرصه اقتصاد و مرزبانان دریادل، از این اقدام شایسته تقدیر و سپاس‌گذاری می‌کنم.

همکاری دستگاه‌های مختلف برای تقویت ذخایر دریایی

این اقدام شرکت پلیمر آریاساسول به درخواست اداره کل شیلات استان بوشهر با عقد تفاهه‌نامه‌ای در بهمن‌ماه ۱۴۰۲ به‌منظور حفاظت از گونه رو به انقراض ماهی شساک زردباله و با مشارکت دانشگاه شهید بهشتی تهران به‌عنوان مشاور این طرح آغاز شد.

این طرح با انجام مطالعات و برگزاری جلسات با اداره کل شیلات استان بوشهر و اخذ استعلام از سازمان حفاظت از محیط زیست و دامپزشکی دنبال شد.

اجرای این طرح به بازسازی ذخایر این ماهی در منطقه، بهبود وضعیت صید این ماهی، بهبود معیشت صیادان، همسو با توسعه پایدار و حمایت از تنوع زیستی دریایی انجام شده است.

در فاز دوم قرار است آریاسول با نظارت و نظاره کل شیلات استان بوشهر، برای ساخت ۴۰۰ زیستگاه مصنوعی دریایی (۲۰۰ عدد در کنگار، ۲۰۰ عدد در عسلویه) برای احیای اکوسیستم دریایی خلیج فارس و احیای پایدار جمعیت سایر گونه‌های ارزشمند در آبهای خلیج فارس اقدام می‌کند.

در اجرای این طرح اداره کل شیلات استان بوشهر، سازمان منطقه ویژه اقتصادی، انرژی پارس، اداره کل نادر و کشتیرانی استان بوشهر، تعاونی‌های صیادی، دانشگاه شهید بهشتی تهران و جوامع محلی در کنار آریاساسول بودند.

منطقه کمک کند.

مدیر HSE آریاساسول به هم‌فکری با اداره کل شیلات استان بوشهر و سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس اشاره و تصریح کرد: دانشگاه شهید بهشتی تهران به‌عنوان مشاور اجرای طرح انتخاب شد که در اجرای آن بسیار همراه بودند و کمک شایانی کردند و نتیجه تحقیقات آن‌ها را کتبچه‌ای از داده‌های مربوط به عسل‌ووی و کنگان شد که برای سازمان شیلات بسیار حائز اهمیت است.

فرزین‌پور به دو فاز اجرایی این پروژه اشاره کرد و افزود: این پروژه در دو فاز اجرا می‌شود که اولویت با منطقه عسلیویه است؛ چرا که متناثر از تغییراتی اقلیمی بوده؛ اما در ننگان نیز این پروژه انجام می‌شود؛ در فاز نخست راه‌سازی ماهی‌ها را داشتیم که بحمدالله امروز انجام شد و در فاز دوم که ما آینده آغاز می‌شود، ۴۰۰ سازه برای احیای زیستگاه به آب انبخته شده و با این کار اکوسیستمی پویا برای تکثیر طبیعی ذخایر دریایی ایجاد می‌شود.

روز پر خیر و برکت برای جامعه صیادان

محمد کارگر، مدیرعامل اتحادیه شرکت‌های تعاونی صیادی استان بوشهر، با بیان اینکه کار امروز آریاساسول بسیار قابل تقدیر و تحسین است، گفت: حاصل جلسات متعدد، پیگیری‌های مستمر، کار کارشناسی و ارائه نظرات علمای فن باعث شد امروز این کار بسیار ارزشمند صورت

خلیج فارس ایجاد می کند تا صیادان از این خان گسترده خدادادی بهره مند شوند.

مدیر کل دفتر امور صید و صیادی سازمان شیلات ایران، با تأکید بر رعایت تمامی ملاحظات اجرای این پروژه گفت: این پروژه همکاری مشترک با هماهنگی سازمان شیلات ایران و اداره کل شیلات استان مازندران و پشاور بر اساس تفاهنامه همکاری مشترک با شرکت آریاسول انجام شده و خوشبختانه تمام ملاحظات حقوقی، زیست‌محیطی و فنی مربوطه، مورد توجه قرار داده شده است.

حمایت از گونه ماهی شانک زردباله ۲ فاز اجرایی دارد

اردوان فرزین پور، مدیر HSE شرکت پلیمر آریاساسول نیز در این مراسم به تعهدات زیست محیطی آریاساسول اشاره کرد و گفت: پس از اجرای پروژه آهوی جیبی، به این فکر افتادیم که چگونه برای حفظ محیط زیست، به‌ویژه دریا که بخش مهمی از زنجیره غذایی است و مغفول واقع شده، اقدام کنیم.

وی افزود: متأسفانه هیچ شرکت یا نهادی در این رابطه کار عمیقی انجام نداده بود که این مسئولیت ما را سنگین‌تر می‌کرد و بر این اساس در سال ۱۴۰۲ به فکر پیشگامی در اجرای پروژهای متمایز افتادیم و یکی از گزین‌های ما بهی در معرض خطر انقراض با مشورت با اداره کل شیلات استان بوشهر انتخاب شد که احیای آن می‌تواند به بهبود معیشت صیادان

عملیات راهسازی ۱۳۰ هزار قطعه بچه ماهی گونه رو به انقراض
شانک زردباله با حمایت آریاساسول و نظارت سازمان شیلات ایران،
منه‌منظور تقویت ذخایر زیستگاه آبزیان خلیج فارس در سواحل نایبند
عسلویه اجرا شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمیر آریاساسول، در آیینی با حضور عطاالله رئیس، معاون صید و بنادر ماهیگیری شیلات کشور، رضا جمعی از مسئولان، مدیران و رؤسای شهرستان عسلویه و شرکت پلیمیر آریاساسول، هزاران قاعله بچه ماهی شانگن زردباله در ساحل نایبند شهرستان عسلویه رهاسازی شد.

اجرای پروژه تخصصی با نظارت دستگاه‌های مرتبط

عطاالله رئیس، معاون صید و بنادر شیلات کشور با بیان اینکه امروز شاهد اقدام بسیار مهمی در کنار ساحل خلیج فارس با مشارکت شرکت خوشنام آریاساسول در موضوع مسئولیت اجتماعی هستیم، گفت: هاسازی ماهی در آبهای خلیج نیلگون فارس در حفظ ذخایر و معیشت صیادان تأثیر بسزایی دارد، به‌ویژه آنکه این گونه یکی از گونه‌های در خطر انقراض هستند و با بیان اینکه این پروژه با مشارکت اداره کل استان بوشهر و هماهنگی‌ها و همکارانی که دستگاه مرتبط انجام شده است، تصریح کرد: قطعا این پروژه تخصصی با مشارکت سازمان شیلات ایران، اداره کل شیلات استان بوشهر و دانشگاه شهید بهشتی تهران، تصمیم‌گیری و انجام شده است.

تمام ملاحظات حقوقی، زیست محیطی و فنی رهاسازی رعایت شد

رضا عباس پور ناری، مدیر کل دفتر امور صید و صیادی سازمان شیلات ایران، در این آیین با اشاره به اصل ۵۰ قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران، درباره وظیفه‌مندی دستگاه‌های متولی برای توجه به ملاحظات زیست‌محیطی و اکوسیستم با نگاه توسعه اقتصادی در سواحل، گفت: بر این اساس فرصتی ایجاد شد تا با انعقاد تفاهم‌نامه مشترک بین شیلات و یکی از شرکت‌های در حوزه پتروشیمی، این اقدام بسیار بزرگ و در سواحل خلیج فارس انجام شود.

وی افزود: رهاسازی تعداد زیادی بچه ماهی یکی از گونه‌های در معرض آسیب در دریا، شرایط مناسبی برای بهبود ذخایر آبی در سواحل

